



Resumen de prensa 07/11/2025

7/11/2025

Índice

UNEF

La Galería de Innovación de GENERA y MATELEC 2025 pone el foco en la electrificación y las energías renovables	4
Madrid acoge el I Foro China-España de Energía Verde	6
Si la siembras en tu jardín te olvidas de pagar facturas de luz: Hasta 6500 kWh y solo necesita Sol	8
Sonnedix consolida su posición como referente en sostenibilidad con nuevos hitos en España y Portugal	11

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

Alantra Solar logra 400 millones para crecer en Italia	13
Alantra Solar cierra una financiación de 400 millones para acelerar la cartera de 1,8 GW de N-Sun Energy en Italia	14
Cecofersa lanza su Folleto de Invierno 2025 para asociados	16
Crowmie completa la financiación de su quinto portfolio solar en España en menos de un año	17
GoodWe impulsa la formación en almacenamiento industrial con una semana de entrenamiento en Madrid	19
La fórmula del éxito de Fuse Energy, la startup energética de mayor crecimiento en Europa	21
La instalación del día: sistema fotovoltaico de 93,1 kWp con tecnología N-Type ABC en centro comercial suizo	24
Las Palmas licita un proyecto de marquesinas FV con baterías de 400 kW / 860 kWh en la universidad	26
Los módulos bifaciales Tiger Neo impulsan uno de los primeros proyectos híbridos solar-eólico de Aragón	28
Matrix Renewables y Solv Energy inauguran un proyecto solar de 284 MW en Texas	30
Meteocontrol presentará en GENERA sus soluciones de monitorización y control híbrido para plantas solares	32
Nace SD Verdia, la nueva firma especializada en Derecho de la Energía tras la fusión de Verdia Legal y Schlaich Daus	34
Nueva comunidad energética en Hernán Pérez con sistema fotovoltaico de 100 kW	35
SunFields presenta en Genera 2025 su nueva guía técnica sobre calidad y durabilidad de módulos fotovoltaicos	37
Transformando la energía pública en León: nueve sistemas de almacenamiento KSTAR impulsan la sostenibilidad municipal	39

LAS RENOVABLES

Dominion pone en venta un parque eólico en México	41
Dominion abre el proceso competitivo para la venta del parque eólico de Cerritos en México	42

La vasca Dominion lanza concurso para la venta del parque eólico de Cerritos México	44
6 proyectos españoles seleccionados por el Fondo de Innovación	46
Bioenergy Ibérica inaugura una instalación de biomasa en la fábrica de Tacon Decor en Burgos	49
Bruselas se plantea reforzar el marco europeo de seguridad energética tras el gran apagón ibérico	51
C de Comunicación sorteará un analizador de gases de combustión en C&R 2025	53
Cegasa multiplica su capacidad productiva y alcanzará los 1.800 MWh anuales con una nueva planta en Vitoria	55
Comienza la construcción del aerogenerador más alto del mundo en Alemania con 300 metros de altura de torre	57
Ecoener se alía con un pueblo indígena para desarrollar proyectos de renovables en Canadá	61
El diseño de los mercados de capacidad europeos para la transición energética: el sueño de España	63
El editorial de ER: ¡Que amanezca cuando quiera!	66
El Gremi de Instaladores de Barcelona presenta la plataforma 'Ahorra con CAEs'	68
Enerfip alcanza los 10 millones de euros en devoluciones a sus inversores de proyectos de energía renovable en España	70
España no puede permitirse un sistema eléctrico frágil ni dudas sobre su fiabilidad	72
Especial Genera: El almacenamiento que viene	74
Fundación Ceerem y Grupo Electromercantil anuncian el lanzamiento de una plataforma de empleo especializada en perfiles técnicos	77
Galán (Iberdrola) participa en la cumbre de jefes de Estado y de Gobierno de la COP30 en Brasil	79
Go Energy Group y ALLY anuncian una alianza estratégica en tecnología de hidrógeno y amoníaco verde	81
Iberdrola y EDF siguen en liza por la construcción de la zona de energía renovable de Nueva Inglaterra	82
Infraestructura sostenible: claves para adaptarse a lluvias y sequías intensas	84
La AEMA destaca el impulso verde de España, pero advierte que aún faltan progresos	88
La agrovoltaica ofrece ventajas y posibles inconvenientes para los promotores solares	90
La capacidad de energía renovable de Reino Unido alcanzará los 172,7 GW para 2035	93
La Fundación Renovables valora las medidas para reforzar el sistema eléctrico pero invita al Gobierno a más reformas	96
La imposible evolución de un sistema a la defensiva	98
La previsión del precio de la electricidad a 15 años que hizo Aleasoft en 2010 llega a término: el resultado te sorprenderá	101
La UE llega a la COP30 con una ofensiva diplomática para acelerar la transición global hacia la energía limpia	104
La UE ve necesario movilizar 695.000 millones anuales entre 2031 y 2040 para cumplir sus objetivos climáticos	106

Las energías renovables establecerán un nuevo récord de capacidad mundial en 2025	108
Las organizaciones ecologistas denuncian las maniobras del PP para mantener operativas las centrales nucleares	111
Las soluciones de almacenamiento de electricidad de la española Euder arrasan en Canarias	113
Los mercados emergentes intensifican las políticas climáticas mientras las naciones ricas se repliegan	115
Los promotores, ante el giro en la repotenciación eólica	119
LG lanza sus nuevos aerotermos R290	120
Los módulos bifaciales Tiger Neo impulsan uno de los primeros proyectos híbridos solar-eólico de Aragón	122
Maarten Wetselaar (Moeve), premio 'Personalidad Económica del Año'	124
Madrid acoge el I Foro China-España de Energía Verde	126
Matrix Renewables y Solv Energy inauguran un proyecto solar de 284 MW en Texas	128
Ribera aprueba un plan de ayudas español de 700 millones para nuevas fábricas 'verdes'	130
Wolf lanza la bomba de calor aire-agua CHA Monoblock 20/24	133

LAS OTRAS ENERGÍAS

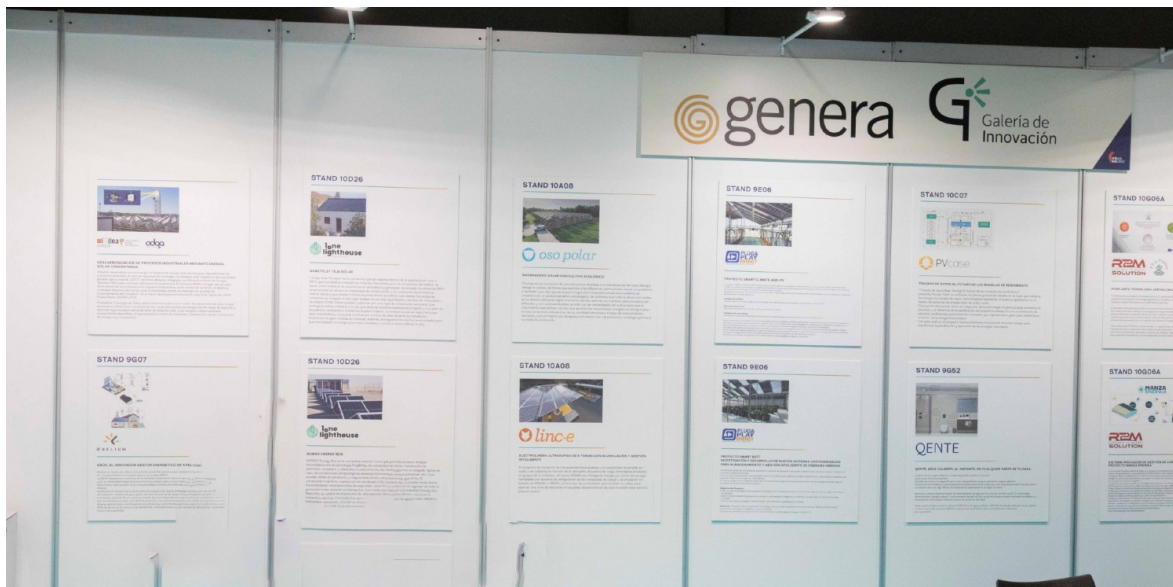
La fuga de proyectos industriales se acentúa por la escasa retribución de la red eléctrica	135
EDP da un giro estratégico más dividiendo a Masaveu	136
EDP pide "previsibilidad" sobre el futuro de las nucleares en España	137
EDP prevé un aumento de la demanda de electricidad, "lo que permitirá un crecimiento acelerado de las energías renovables"	139
La Llave. EDP: más prudencia, más pragmatismo	141
Red Eléctrica realiza un balance de la programación reforzada para el sistema eléctrico	142
REE avisa: mantendrá la programación "reforzada" hasta que las eléctricas cumplan con el control de tensión	144
Las medidas anti apagón disparan la factura de la luz a su nivel más alto desde el caos energético	147
Naturgy regresa a los índices MSCI y vuelve al radar de grandes inversores	149
Podemos entra en campaña: pide la nacionalización de Repsol	150
La crisis climática se acelera: los tres últimos años baten récords de calor	151
La UE autoriza a España a subsidiar tecnologías limpias por 700 millones	153
España tiene la cuarta electricidad más barata de la Unión Europea teniendo en cuenta sólo el mercado mayorista	154
Impacto ambiental: qué pasa cuando suben los precios del petróleo	156
Antonio de Lara: Que el apagón nos energice III: Reflexión y acción	161

LA ECONOMÍA

Veto definitivo de Junts a trece leyes económicas y a los Presupuestos	164
Los economistas abren el debate sobre las "subvenciones" al sector turístico	165

La Galería de Innovación de GENERA y MATELEC 2025 pone el foco en la electrificación y las energías renovables

- Un total de 31 soluciones punteras, desde energía solar flotante hasta recarga inteligente, marcan el rumbo del sector en la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización



construcción instalaciones reformas obras cemento cerámica aluminio hormigón pavimentos piscinas

<https://www.construnario.com/notiweb/63873/la-galeria-de-innovacion-de-genera-y-matelec-2025-pone-el-foc...>

Construnario

Viernes, 07 noviembre 2025

Empresa 7 Nov '25 La Galería de Innovación de GENERA y MATELEC 2025 pone el foco en la electrificación y las energías renovables. Un total de 31 soluciones punteras, desde energía solar flotante hasta recarga inteligente, marcan el rumbo del sector en la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización. En el marco de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, que se celebrará del 18 al 20 de noviembre de 2025 en IFEMA MADRID, las ferias GENERA y MATELEC han dado a conocer los proyectos seleccionados en la Galería de Innovación, un espacio que distingue los avances tecnológicos más destacados en eficiencia energética, energías renovables e instalación eléctrica. Esta iniciativa, ya consolidada como una referencia en el impulso a la innovación del sector energético, ha reconocido un total de 31 proyectos de empresas expositoras y organismos que apuestan por la sostenibilidad, la digitalización y la eficiencia. El comité de expertos, compuesto por IDAE, FENIE, AFME, ANFALUM, A3E, AEE, ANESE, ASIT, CIDE, COGEN y UNEF, ha sido el encargado de la evaluación de estos proyectos, teniendo en cuenta su innovación tecnológica, la aplicabilidad de los proyectos, su impacto en la transición energética y su contribución a los objetivos de descarbonización. Proyectos seleccionados Galería de Innovación 2025 Energía renovable y fotovoltaica. • BauWatch Solar de BauWatch. • ASTERIX-CAESAR de CENER. • Chargevite OASIS de CHARGEVITE NERGY. • FuelGae de ANALISIS-DSC. • Sistemas solares flotantes de EMICA SOLAR. • Genergy Power Products de GENERGY POWER PRODUCTS. • Nylofix Gama Ecoline de INTERFLEX. • SURICATOKEN de LINC-EVOLUTION. • Investigación de un nuevo modelo agrovoltaico de METAL

FRAME RENOVABLES. â€¢ Tubo FlexiUV de AISCAN. â€¢ VERISAFE de PANDUIT EUROPE. Digitalizaci3n y control de energÃa. â€¢ COMBI PRO MAX de TOSCANO LÃNEA ELECTRÃ“NICA. â€¢ ELEC CALC: El Motor Inteligente de TRACE SOFTWARE INTERNATIONAL. â€¢ ARCBOS de VIRIDIAN SOLAR. Serie SMART NB2 de CHINTELECTRICS. â€¢ Medidor de EnergÃa Multicanal UMG 800 de CYDESA. â€¢ EnerPilot â€¢ Sistema de Optimizaci3n ElÃ©ctrica de ISTA METERING SERVICES ESPAÃA. â€¢ WEOZ de LEGRAND. â€¢ CAE Claro de LSF EnergÃa Iberia. Movilidad elÃ©ctrica y soluciones industriales. â€¢ TERA NOMAD 3R de TERA BATTERIES. â€¢ Zaptec GO2 de ZAPTEC. Ventosa ElectrÃ³nica Grabo XR 18V de DEWALT (Stanley Black & Decker). â€¢ Sistema OGVGRIP de FACOM (Stanley Black & Decker). â€¢ Elevah E5 ES Move de FARAONE IBÃ‰RICA. â€¢ G&S Diesel de GREEN&SAFE PRODUCT. â€¢ Vegetation Management de NORFARMING. â€¢ CTM SMART de ORBIS TECNOLOGIA ELÃ‰CTRICA. â€¢ VIARIS CITY+ PRO de ORBIS TECNOLOGIA ELÃ‰CTRICA. â€¢ PV4Plants de R2M Solution Spain. â€¢ Fly Fibra de SVELT. â€¢ TriShotÂ® KV de WISKA SYSTEMS IBERICA. Accede a todos los proyectos en detalle: GALERÃA DE INNOVACIÃ“N GENERA Y MATELEC Innovaci3n en la Semana Internacional de la Electrificaci3n y Descarbonizaci3n Con esta iniciativa, MATELEC y GENERA refuerzan su compromiso con la innovaci3n tecnol3gica, la eficiencia energ3tica y el impulso a la transici3n ecol3gica , convirtiÃ©ndose en el punto de encuentro esencial para los profesionales que lideran el futuro sostenible del sector. Solicitar mÃ¡s informaci3n



Madrid acoge el I Foro China-España de Energía Verde

- La Cámara de Comercio e Inversiones de China en España convoca en Madrid la primera edición del Foro China-España de Energía Verde. 25 de noviembre. UNEF. Chint



Madrid acoge el I Foro China-España de Energía Verde

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Madrid acoge el I Foro China-España de Energía Verde

<https://www.energias-renovables.com/panorama/madrid-acoge-el-i-foro-chinaespa-20251106>

Antonio Barrero F.

Jueves, 06 noviembre 2025

El Palacio de Linares, sede de la Casa de América en Madrid, será el escenario que albergará esta primera edición del foro, "destinado a fortalecer -explican desde la Cámara- la colaboración bilateral en materia de energía sostenible y transición ecológica". El evento, liderado por el Comité de Energía Verde de la Cámara, está organizado por cuatro compañías chinas referentes en la industria: China Three Gorges Europe, Empresarios Agrupados-GHESA/China-Europe Science and Technology Innovation Center, China Construction Bank (Europe) y Chint Energy, que quieren convertir este foro "en un encuentro anual de referencia para la cooperación energética entre ambos países". La organización del foro cuenta también con la colaboración de Unión Española Fotovoltaica (UNEF), cuyo director general, José Donoso, llevará a cabo una ponencia sobre Tendencias y oportunidades de desarrollo de la energía verde en España. A la ponencia de UNEF también se sumarán las de Luo Bixiong, presidente de China Power Engineering Consulting Group, así como Lu Chuan, presidente ejecutivo de la Cámara de Comercio de Nueva Energía de la Federación Nacional de Industria y Comercio de China, entre otros.

La **Cámara de Comercio e Inversiones de China en España** ha apostado por el formato debate para abordar "los principales ejes de la transición energética y las tecnologías climáticas, con especial atención a áreas como la energía fotovoltaica, la eólica, el almacenamiento energético y la integración de las renovables en la red eléctrica". Así, el programa del evento girará en torno a cuatro mesas de debate, cada una de las cuales estará liderada por cada una de las empresas organizadoras.

La primera de ellas será **Inversión en energía verde, oportunidades y desafíos**, y estará presidida por China Three Gorges Europe.

Tras ella tendrá lugar la mesa **Desarrollo conjunto de la cadena de valor de la energía verde entre China y España**, presidida por Empresarios Agrupados-GHESA/China-Europe Science and Technology Innovation Center.

A continuación, comenzará la mesa **Inteligencia Artificial y los sistemas energéticos del futuro** , presidida por Chint Energy.

Y, por fin, China Construction Bank (Europe), será la encargada de cerrar los debates con la mesa redonda **Soluciones financieras para el desarrollo de la energía verde** .

La Cámara celebra con este foro los 20 años de estrechas relaciones bilaterales entre China y España

«El acuerdo de Asociación Estratégica Integral China-España ha permitido la cooperación al más alto nivel entre ambos países, favoreciendo el desarrollo en sectores clave como el energético, la tecnología, la ciencia o la cultura. En un contexto mundial de reindustrialización energética y grandes avances tecnológicos en el sector, este encuentro servirá como plataforma para que empresas chinas y españolas establezcan nuevas alianzas estratégicas orientadas a la descarbonización y al desarrollo de proyectos conjuntos en el ámbito de la energía verde»

Fundada en 2012, la Cámara de Comercio China-España es la única cámara oficial de empresas con capital chino en España reconocida por el Ministerio de Comercio de China. Con cerca de 90 miembros en sectores como finanzas, telecomunicaciones, energías renovables y manufactura, actúa como "un puente esencial para el desarrollo de negocios e inversiones entre ambos países". Además, participa activamente en redes empresariales chinas en Europa y a nivel global, siendo miembro de la **China Chambers of Commerce to the EU** y socio fundador de la Joint Conference of Chinese Overseas Chambers of Commerce, donde ocupa un papel destacado.



Si la siembras en tu jardín te olvidas de pagar facturas de luz: Hasta 6500 kWh y solo necesita Sol

- Las facturas de luz pronto podrían dejar de ser un problema con la aparición de un nuevo sistema fotovoltaico. Nunca se vio algo parecido.



<https://www.ecoticias.com/energias-renovables/facturas-de-luz-smartflower>

Trini N.

Jueves, 06 noviembre 2025

In

Fuente: Smartflower

Cada vez son más los usuarios que buscan abaratar sus **facturas de luz** . Para ello, recurren al **autoconsumo fotovoltaico** , que actualmente pasa por una etapa de madurez en **España** y gran parte de **Europa** . Este progreso no es algo casual, sino el resultado de una combinación de factores, como un marco regulatorio más favorable, la continua reducción de los costes tecnológicos y una mayor conciencia social frente al cambio climático. Un gran número de viviendas particulares y empresas ya se decantan por la instalación de sistemas solares para bajar sus emisiones y el coste de sus **facturas de luz** .

Los españoles quieren despedirse para siempre de las facturas de luz

Tras asegurar que el futuro de la **energía fotovoltaica** podría radicar en esta tecnología, los ojos del sector energético están posicionados sobre el autoconsumo energético. Según los datos recogidos por la **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)** , en 2024 **España** instaló 1182 MW de **autoconsumo fotovoltaico** .

Con este número, el país ibérico aumentó la presencia de estas soluciones, que ya acumulan 8137 MW en el país. Asimismo, el cálculo de UNEF es que 51 306 nuevas viviendas instalaron **autoconsumo fotovoltaico** el pasado año.

Cifras sorprendentes como estas ponen de manifiesto que el **autoconsumo energético** está consolidándose como uno de los principales caminos para agilizar la transición. Durante los últimos años, la vista desde las alturas ha cambiado radicalmente.

Terrazas y tejados de empresas, instituciones y hogares han optado por soluciones fotovoltaicas para generar y consumir energía propia, bajando así sus **facturas de luz**.

Ahora el paradigma podría cambiar. La energía solar seguiría siendo la premisa, pero la forma de obtenerla podría desviarse hacia una **flor** que cumple la misma función que los paneles solares, pero con una tecnología diferente.

Adiós a las facturas de luz con Smartflower

Smartflower POP+ es un girasol solar capaz de producir y almacenar toda la electricidad necesaria para los usuarios. Se trata de una nueva solución fotovoltaica a la que pueden recurrir todos aquellos que deseen obtener autoabastecimiento en su vivienda o pequeño negocio.

El sistema de **Smartflower** permite consumir energía limpia sin importar cuando esta se genere. O sea, de forma independiente a la red eléctrica. Con este método, se promete hasta un 40% más de eficiencia que la ofrecido por los paneles solares tradicionales.

Si viéramos esta máquina en cualquier parte indudablemente nos llamaría la atención por su parecida forma a un girasol. Sus paneles solares se ubican siempre en el ángulo óptimo respecto al Sol. Es decir, cada pétalo es un panel solar. Así que no podríamos decir que “reemplaza” a los paneles solares, ya que está compuesto de ellos.

El objetivo de este proyecto con sello de **Massachusetts** es acercar el autoconsumo energético verde a un mayor número de hogares.

La tecnología de **Smartflower**, que también tiene una oficina internacional en **Austria**, ha sido diseñada pensando en ubicaciones donde los usuarios no consumen la energía solar generada durante el día. Por lo tanto, necesitan recurrir a ella durante noche. Su sistema de almacenamiento tiene capacidad suficiente para acumular hasta 4.6 kWh.

Promesas de Smartflower POP+

Entre sus promesas más notorias, encontramos que es capaz de generar hasta 6200 kWh (casi 6500 kWh). Cifra que supera los 4000 kWh que suele necesitar una vivienda media. Además, es un producto de fácil instalación. Aspecto que lo hace aún más atractivo.

Solo es necesario atornillarlo al solado o directamente a la tierra. Sumado a esto, es un sistema portátil, por lo que es posible trasladarlo sin complicaciones en mudanzas.

Smartflower POP+ corresponde a una plataforma solar inteligente con forma de girasol que sigue la trayectoria del Sol por medio de un sistema de control automático.

Un método que permite que sus paneles solares monocristalinos móviles (18 m2) siempre se encuentren en un ángulo de 90º con el Sol para recoger la mayor cantidad de energía posible.

Si la “siembras” en tu jardín podrías olvidarte de las **facturas de la luz** . Ofrece casi 6500 kWh y solo necesita estar expuesta al Sol. En paralelo, **Estados Unidos** ha conseguido otro invento mucho más potente que los paneles solares.

TEMÁTICAS RELACIONADAS

SONNEDIX CONSOLIDA SU POSICIÓN COMO REFERENTE EN SOSTENIBILIDAD CON NUEVOS HITOS EN ESPAÑA Y PORTUGAL.

- SumIndustria :: SONNEDIX CONSOLIDA SU POSICIÓN COMO REFERENTE EN SOSTENIBILIDAD CON NUEVOS HITOS EN ESPAÑA Y PORTUGAL.



Foto SONNEDIX CONSOLIDA SU POSICIÓN COMO REFERENTE EN SOSTENIBILIDAD CON NUEVOS HITOS EN ESPAÑA Y PORTUGAL.

industria

instrumentacion

instrumentación

sumindustria

suministros industriales

automocion

automoción

<https://www.sumindustria.es/NoticiasNovedades/VerNoticia/15345>

SumIndustria.es

Jueves, 06 noviembre 2025

SONNEDIX CONSOLIDA SU POSICIÓN COMO REFERENTE EN SOSTENIBILIDAD CON NUEVOS HITOS EN ESPAÑA Y PORTUGAL.

Sonnedit, empresa global de energías renovables con casi dos décadas de experiencia y una sólida presencia en la Península Ibérica, ha sido de nuevo reconocida con la máxima calificación de cinco estrellas en la evaluación GRESB de infraestructuras, consolidándose como líder mundial en sostenibilidad. Este reconocimiento internacional se suma a su impacto local, reflejado en múltiples iniciativas medioambientales, educativas y de desarrollo comunitario en España y Portugal.

La compañía, que opera más de 330 plantas solares en España y supera los 1,2 GW de capacidad instalada en el país, ha convertido la sostenibilidad en el eje transversal de su modelo de crecimiento. Entre sus proyectos más emblemáticos destacan Sonnedix Covatillas, en Cuenca, con 150 MW de capacidad y más de 200 empleos generados durante su construcción, y Sonnedix Douro, en el norte de Portugal, su mayor instalación europea, diseñada para integrar almacenamiento y energía eólica y capaz de suministrar 230 GWh anuales.

“La consistencia es la base de la confianza, y obtener por octava vez el reconocimiento de GRESB

demuestra que la sostenibilidad forma parte esencial de todo lo que hacemos”, señala Axel Thiemann, CEO de Sonnedix. “Este liderazgo global se traduce en un impacto positivo real en las comunidades locales donde operamos y que son clave para nuestra estrategia de crecimiento sostenible”, añade.

España se ha consolidado como líder europeo en energía solar fotovoltaica: en el primer semestre de 2025, esta fuente representó el 14% del mix eléctrico nacional, según Red Eléctrica de España. Además, la energía solar evitó la emisión de más de 20 millones de toneladas de CO₂ en 2023, de acuerdo con datos del IDAE. En este contexto, Sonnedix contribuye activamente al Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), no solo mediante la generación de energía limpia, sino también fomentando el empleo y la contratación local en zonas rurales. Concretamente en 2025, la planta El Carrascal recibió el Sello de Sostenibilidad de UNEF, en reconocimiento a sus buenas prácticas, que incluyen la contratación de proveedores locales, la restauración ambiental con plantación de vegetación autóctona y la integración de la actividad agrícola y ganadera en el terreno.

En el ámbito social, Sonnedix ha desarrollado programas educativos que incluyen visitas escolares a plantas fotovoltaicas, sesiones en universidades y actividades interactivas para alumnos de primaria, como parte de su objetivo global de alcanzar un millón de estudiantes antes de 2030. Asimismo, la empresa promueve la protección y desarrollo de la biodiversidad con medidas como pantallas vegetales, hoteles de insectos, cajas nido o creación de reservorios de agua para anfibios en Castilla-La Mancha, integrando sus proyectos en armonía con el entorno natural. En paralelo, impulsa actividades de voluntariado corporativo y colabora en situaciones de emergencia, como las inundaciones provocadas por la DANA en Valencia, suministrando equipos de limpieza, bombas de agua y material escolar para garantizar la continuidad educativa de las familias afectadas.

Sonnedix ha sido reconocida como Gold Solar Diversity Champion por SolarPower Europe y mantiene por octavo año la calificación de cinco estrellas de GRESB, con una puntuación perfecta de 100 sobre 100 por tercer año consecutivo, obteniendo la categoría de Líder del Sector. “Nuestro compromiso con España y Portugal va más allá de la producción de energía limpia: queremos ser un motor de desarrollo económico, ambiental y social sostenible, trabajando de la mano de las comunidades locales”, afirma Gerson González, director de Sonnedix España.

Con más de 600 proyectos en 10 países y 11,8 GW de capacidad total, Sonnedix continúa expandiendo su huella global impulsando soluciones híbridas y colaboraciones con actores clave del tejido industrial, como Renfe y Equinix, reforzando su papel como agente activo en la transición energética europea.



Alantra Solar logra 400 millones para crecer en Italia

A través de N-Sun desarrolla una cartera de 1.800 MW en el país

R. Esteller MADRID.

N-Sun Energy ha dado un paso relevante con el cierre de una financiación verde por 355 millones con Intesa Sanpaolo, articulada a través de su filial italiana N-Sun Energy Advisors Italy 2 S.r.l. En paralelo, la plataforma ha asegurado una línea corporativa adicional de 50 millones de euros con Bankinter, respaldada por CESCE, que refuerza su estructura financiera y garantiza los recursos necesarios para su programa inversor.

El acuerdo con Intesa Sanpaolo permitirá sufragar el desarrollo y la construcción de cinco plan-

275

MWp

Son las plantas que la compañía espera poner en marcha a finales de 2027

tas fotovoltaicas y agrovoltaicas en Italia, con una capacidad conjunta cercana a 275 MWp. Los proyectos se distribuirán en Lazio (Ischia di Castro), Apulia (Lecce y Minervino Murge) y Sicilia (Catania I y II), regiones estratégicas para acelerar la implantación de renovables. La entrada en operación está prevista para finales de 2027.

La operación se ha estructurado bajo un esquema de financiación de proyectos a nivel de sociedad tenedora, que integra préstamos a largo plazo, una línea de IVA, una línea de reserva para el servicio de la deuda y garantías asociadas a los contratos de compraventa de energía y al desmantelamiento de las plantas.

Alantra Solar cierra una financiación de 400 millones para acelerar la cartera de 1,8 GW de N-Sun Energy en Italia

- N-Sun Energy (Alantra Solar) ha firmado un acuerdo de financiación verde por 355 millones con Intesa Sanpaolo, a través de N-Sun Energy Advisors Italy 2 S.r.l.



Planta solar en Zafra (Badajoz). FOTO: Alantra y Solarig

<https://elperiodicodelaenergia.com/alantra-solar-cierra-una-financiacion-de-400-millones-para-acelerar-la-carte...>

Redacción

Jueves, 06 noviembre 2025

La financiación otorgada por Intesa Sanpaolo permitirá financiar el desarrollo y la construcción de una cartera de 5 plantas fotovoltaicas y agrovoltaicas en Italia

N-Sun Energy, una de las plataformas de desarrollo solar de mayor crecimiento en Europa, creada por Alantra Solar, ha firmado un acuerdo de financiación verde por 355 millones de euros con Intesa Sanpaolo, a través de su filial italiana N-Sun Energy Advisors Italy 2 S.r.l.

En paralelo, ha obtenido una línea de financiación corporativa de 50 millones de euros con Bankinter, garantizada por CESCE, que proporciona los recursos necesarios para completar el programa de inversión de N-Sun Energy y fortalecer su estructura financiera.

La financiación otorgada por Intesa Sanpaolo (División IMI CIB) permitirá financiar el desarrollo y la construcción de una cartera de cinco plantas fotovoltaicas y agrovoltaicas situadas en distintas regiones de Italia, con una capacidad conjunta de aproximadamente 275 MWp. La cartera incluye proyectos estratégicamente ubicados en Lazio (Ischia di Castro), Apulia (Lecce y Minervino Murge) y Sicilia (Catania I y II). Una vez operativas, estas plantas contribuirán de manera significativa a la capacidad de generación de energía renovable en Italia, con su entrada en funcionamiento prevista para finales de 2027.

Estructurada bajo un formato de holdco project finance, la operación incluye préstamos a largo plazo, una línea de financiación de IVA, una línea de reserva para el servicio de la deuda, así

como garantías vinculadas a los acuerdos de compraventa de energía (PPA) y al desmantelamiento de las instalaciones. Intesa Sanpaolo ha actuado como Mandated Lead Arranger, Underwriter, Bookrunner, Global Coordinator, Agent Bank y Green Loan Coordinator, reafirmando su compromiso con el apoyo a proyectos alineados con los Principios de Préstamos Verdes (Green Loan Principles).

Además, la solución de financiación de Bankinter, estructurada a medida por sus equipos de Banca de Inversión y Banca Corporativa, respaldará a Alantra Solar en el desarrollo de sus activos en Italia. La operación refleja el compromiso continuo de Bankinter con la sostenibilidad y su experiencia en el diseño de soluciones financieras personalizadas que responden a las necesidades específicas de las empresas.

Alantra Solar

Javier Mellado, Managing Partner de Alantra Solar, dijo: “Esta financiación refleja la solidez de la colaboración entre Alantra y Solarig en el desarrollo de una de las plataformas solares más ambiciosas de Europa. Supone un nuevo hito en la ejecución de la cartera de 1,8 GW de N-Sun Energy y confirma el firme compromiso de los principales inversores con nuestra estrategia. Nuestro foco se mantiene en desarrollar proyectos renovables que combinen escala, sostenibilidad y creación de valor a largo plazo para nuestros inversores y las comunidades en las que operamos”.

Como parte de la plataforma solar de 1,8 GW de N-Sun Energy en el sur de Europa, esta financiación marca un nuevo hito en su hoja de ruta hacia la consolidación como una de las principales plataformas de energía solar de la región. Se produce tras el acuerdo de financiación de €213m firmado en enero del año pasado para la construcción de siete plantas solares con una capacidad conjunta de 306 MWp en España e Italia. El vehículo, gestionado por Alantra Solar, continúa adquiriendo plantas en fase Ready-to-Build desarrolladas por Solarig, con el apoyo de los inversores estratégicos Reichmuth Infrastructure y Amundi Energy Transition. Hasta la fecha, el vehículo ya ha adquirido 597 MWp.

Cecofersa lanza su Folleto de Invierno 2025 para asociados

- Cecofersa ha publicado su Folleto de Invierno 2025, una selección de productos dirigida a sus asociados y disponible hasta el 31 de diciembre.



<https://ferreteria-y-bricolaje.cdecomunicacion.es/cooperativas-grupos-de-compra-y-mayoristas/211211/cecofer...>
C de Comunicación **Jueves, 06 noviembre 2025**

Cecofersa ha publicado su nuevo Folleto de Invierno 2025 , una selección de productos dirigida a sus asociados y disponible desde el pasado el **3 de noviembre** y el **31 de diciembre de 2025** .

El catálogo, con un total de **36 páginas** , reúne una amplia oferta de artículos adaptados a la **temporada** , entre los que se incluyen adhesivos, soluciones para el invernaje, productos de cerrajería, poda, puertas, energía solar, pulverizadores, escaleras, equipos de seguridad, soldadura, herramientas manuales y eléctricas, entre otras referencias.

El folleto **ofrece a los asociados un conjunto de propuestas actualizadas con las principales marcas del sector** y condiciones competitivas para el periodo invernal.

Toda la información y el acceso al catálogo completo **están disponibles en la web de la central de compras** .

Crowmie completa la financiación de su quinto portfolio solar en España en menos de un año - Energética 21

- El nuevo vehículo, compuesto por once instalaciones fotovoltaicas de autoconsumo colectivo, alcanza una potencia total de 1.030,9 kWp y consolida el modelo de inversión energética de la fintech valenciana.



Crowmie completa la financiación de su quinto portfolio solar en España en menos de un año.

inversión en energías renovables

financiación de proyectos solares

club de inversión

energía renovable

<https://energetica21.com/noticia/crowmie-completa-financiacion-quinto-portfolio-solar-espana-menos-ano/>

Energética 21

Jueves, 06 noviembre 2025

El nuevo vehículo, compuesto por once instalaciones fotovoltaicas de autoconsumo colectivo, alcanza una potencia total de 1.030,9 kWp y consolida el modelo de inversión energética de la fintech valenciana.

Crowmie, el club de inversión valenciano especializado en energía renovable, ha cerrado con éxito la financiación de su **quinto portfolio solar**, apenas **once días después de abrirlo al público**. Denominado **Portfolio Crowmie 5**, el conjunto está formado por **once instalaciones fotovoltaicas de autoconsumo compartido** ubicadas en distintas provincias españolas, con una **potencia total instalada de 1.030,9 kWp**.

La ronda de inversión, abierta el **25 de septiembre** y cerrada el **6 de octubre**, ha superado las previsiones de la compañía, confirmando la **confianza creciente de los inversores** en la energía como **activo financiero estable, líquido y con propósito**.

El portfolio generará una producción estimada de **1.519,4 MWh al año**, lo que contribuirá a la **descarbonización del tejido industrial** y al **ahorro energético** de las empresas beneficiarias. Los ingresos del proyecto provendrán de un **contrato de renting fijo mensual** con **Visalia**, compañía energética española con más de **110.000 clientes** y un **EBITDA de 24,1 millones de euros en 2023**, lo que garantiza **pagos estables y previsibles** durante toda la operación.

Portfolio Crowmie 5 ofrece una **TIR del 10,20%** , una **rentabilidad total del 128% en 20 años** y un **payback estimado de 8,8 años** . Las primeras instalaciones comenzarán a operar en **noviembre de 2025** .

Como en anteriores portfolios, la compañía mantiene su **estructura de garantías técnicas y jurídicas** : contratos **EPC y O&M** firmados para asegurar la construcción y mantenimiento de los activos, **derechos de superficie a 20 años** que otorgan la titularidad de la energía generada, y un **seguro de caución anual** que cubre posibles impagos.

La supervisión financiera corre a cargo de **Gabriel Carrillo Capel EAF, S.L.** , registrada en la **CNMV** , mientras que el asesoramiento legal lo realizan **Broseta y Cysae** , despachos de referencia en derecho mercantil, financiero y fiscal.

Además, los inversores cuentan con **liquidez estructurada** , lo que permite **vender participaciones en un espacio privado** dentro de la plataforma o **traspasarlas mediante el fondo de liquidez de Crowmie** , garantizando flexibilidad y seguridad.

“ **Portfolio Crowmie 5 confirma que nuestro modelo de inversión funciona y que el inversor busca activos reales, predecibles y con propósito** ”, destacó **Fernando Dávila** , CEO y cofundador de Crowmie. Por su parte, **Pablo Valverde** , CMO y cofundador, añadió: “ **Cada vez que abrimos una nueva ronda, los proyectos se cierran más rápido. Nuestra comunidad confía en la inversión energética como una forma de generar impacto y mejorar su patrimonio** ”.

Fundada en **2022** , **Crowmie** se define como una **fintech española que democratiza la inversión en energías renovables** , facilitando la participación tanto de inversores minoristas como institucionales en proyectos con **impacto ambiental positivo y bajo riesgo** .



GoodWe impulsa la formación en almacenamiento industrial con una semana de entrenamiento en Madrid

- La compañía recrea una instalación industrial real en Madrid para formar a profesionales del sector en las soluciones de almacenamiento comercial e industrial.



GoodWe impulsa la formación en almacenamiento industrial con una semana de entrenamiento en Madrid

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/goodwe-impulsa-la-formacion-en-20251106>

Manuel Moncada

Jueves, 06 noviembre 2025

El encuentro tuvo lugar en las instalaciones de **SGS** en Madrid, donde la compañía recreó una instalación industrial completa con equipos reales. La bancada incluyó la nueva **batería BAT112**, el **inversor ET50**, la **STS Box**, así como el **inversor GT125**, el **medidor GM330** y el **controlador SEC3000C**, simulando una planta con generación fotovoltaica, cargas y conexión a red.

Durante toda la semana, el equipo de GoodWe Iberia realizó demostraciones en vivo sobre distintos escenarios de red, autoconsumo y almacenamiento, evidenciando la fiabilidad, flexibilidad y capacidad de integración de sus soluciones.

"El almacenamiento comercial e industrial está en plena expansión y necesita ser comprendido desde la práctica, no solo desde la teoría", señaló **Carlos Martínez, Country Manager Iberia/CIS de GoodWe**. "Con la C&I Storage Training Week quisimos mostrar en un entorno real cómo se comportan nuestros sistemas ante los desafíos energéticos del día a día".

En el laboratorio se integró un inversor híbrido con su sistema de almacenamiento y un inversor fotovoltaico, gestionados por el SEC3000C, considerado el "cerebro" del sistema. Este controlador permite gestionar tanto la conexión a red como el almacenamiento, con modos de operación como vertido a red, autoconsumo, funcionamiento off-grid, peak shaving, time of use o carga inteligente, adaptándose a las condiciones de cada instalación.

Entre los asistentes destacaron los principales distribuidores del sector fotovoltaico y de almacenamiento en España, como **BayWa r.e. Solar Distribution / ES, Soleme SL, Grupo Noria, Electro**

Stocks, Suministros Orduña, IBC Solar y Krannich Solar , además de empresas EPC, instaladoras y comercializadoras. Los participantes compartieron experiencias y perspectivas sobre el desarrollo del mercado C&I junto al equipo técnico de GoodWe.

"Cada demostración reafirma la versatilidad y la robustez de nuestra tecnología, diseñada para adaptarse a las necesidades reales del mercado comercial e industrial", añadió Martínez. "Este tipo de formación técnica refuerza la confianza de los profesionales y acelera la adopción del almacenamiento en el tejido empresarial español".

Con esta iniciativa, GoodWe consolida su compromiso con la formación, la innovación y la transparencia técnica, pilares fundamentales para el desarrollo del sector energético en Europa.

Acerca de GoodWe

Fundada en 2010, GoodWe es un fabricante global de inversores y proveedor de soluciones de energía inteligente, con más de 100 GW de potencia instalada en todo el mundo hasta el primer trimestre de 2025. La compañía ofrece soluciones para los sectores residencial, comercial, industrial y de gran escala, priorizando la eficiencia, la seguridad y el valor a largo plazo. Su compromiso con la sostenibilidad se refleja en sus informes ESG anuales y certificaciones independientes.

La fórmula del éxito de Fuse Energy, la startup energética de mayor crecimiento en Europa

- La compañía prevé estar presente y activa en España en los próximos meses. Su modelo es único en el Viejo Continente.



Un usuario utiliza la app de Fuse Energy en Reino Unido.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-formula-del-exito-de-fuse-energy-la-startup-energetica-de-mayor-crecim...>

Jaime Santisteban

Jueves, 06 noviembre 2025

La compañía prevé estar presente y activa en España en los próximos meses. Su modelo es único en el Viejo Continente

Cuando en 2022 dos exdirigentes de Revolut, **Alan Chang (CRO)** y **Charles Orr (Special Projects)**, fundaron **Fuse Energy** en el Reino Unido, pocos habrían anticipado que su iniciativa se convertiría en una de las más dinámicas del sector energético europeo. Hoy, la joven empresa no sólo está creciendo a gran velocidad, sino que ha conseguido una ronda semilla de 78 millones de dólares, y en total ha recaudado ya más de 100 millones de dólares. Además, ha alcanzado una valoración que supera los 1.000 millones de dólares (status "unicornio") en menos de tres años.

Entrevistamos al líder de su lanzamiento en España, **Francisco Lodeiro**, para ahondar en sus planes en nuestro país y su modelo de integración vertical total: controlan desde la generación renovable hasta el cliente final, pasando por el trading y el suministro. Su propuesta es tarifas optimizadas y una gestión digital avanzada del consumo.

Para entender en qué se posiciona Fuse Energy como alternativa, conviene contrastarla con un referente en el mercado británico: Octopus Energy. Octopus nació con un enfoque digital-retail, centrado en ofrecer al cliente una experiencia fluida desde una plataforma tecnológica ("Kraken"), tarifas flexibles, y una fuerte apuesta por la renovación de la relación cliente-empresa. Por su parte, Fuse Energy va un paso más allá: no sólo suministra energía y digitaliza el front-end, sino que

desarrolla activos de generación renovable propios, realiza trading, instala autoconsumo, y gestiona al cliente.

“Estamos verticalmente integrados. Generación, comercialización, instalaciones de autoconsumo, trading, etc. Esto nos permite evitar intermediarios, ofrecer tarifas más competitivas y estar menos expuestos a fluctuaciones del mercado”, afirma Lodeiro. Esta integración total es precisamente lo que marca la diferencia frente al modelo más “retail-tech” de otros proveedores, con menos control sobre la cadena. Fuse apuesta por un modelo “source-to-socket”: generación propia + trading + suministro + autoconsumo/instalaciones.

La integración vertical de Fuse Energy: ¿ventaja competitiva o riesgo operativo?

Con el modelo de integración total que ha formulado Fuse logran un mejor control sobre costes, menor exposición a intermediarios y mayor capacidad de marginar hacia el cliente final. Como afirma Lodeiro: “Operamos la compañía de forma integrada, evitamos los márgenes de intermediarios en EPC, desarrollo, trading, etc, y los trasladamos al cliente. Esto nos hace ser más competitivos en precios y más sólidos en entornos de alta volatilidad”, apunta. “Los activos que operamos nos sirven de *hedge* físico ante vaivenes de precios, lo cual nos permite que nuestras propuestas comerciales no tengan que verse afectadas ante cambios de precios puntuales y tener más solidez financiera”.

Cuando los precios mayoristas o los márgenes del mercado se vuelven hostiles, tener generación propia y un modelo de suministro permite amortiguar impactos y generar tarifas menos elásticas. Pero no está exento de riesgos operativos. Gestionar generación (inversión en activos, mantenimiento), trading (riesgo de mercado) y suministro (facturación, atención al cliente, regulación) es complejo.

Cada una de esas patas tiene desafíos regulativos, de escala, de operatividad y de capital. En un contexto volátil (por ejemplo, aumento de costes de capital o cambios regulatorios en renovables) la carga operativa puede penalizar a quien controle toda la cadena. En ese sentido, Fuse asume más responsabilidades que un proveedor puramente retail o un generador puro. La clave será si esa integración se traduce en escala rápida y eficiencia operativa, o si por el contrario se convierte en un freno de crecimiento por complejidad.

¿Qué partes del modelo de Fuse son replicables en España?

Desde la perspectiva española, el caso de Fuse aporta varias lecciones relevantes. Primero, el hecho de que un proveedor europeo pueda designar un modelo de integración completa nos invita a reflexionar sobre los elementos que deben estar en su lugar para que este modelo tenga éxito.

En el Reino Unido Fuse opera en un **marco liberalizado**, con acceso a licencias de suministro, contadores inteligentes, datos del cliente y margen de maniobra para generación renovable. Lodeiro señala: “En el caso de España, las principales diferencias son la saturación de la red eléctrica en la parte de development y el acceso en tiempo real a los datos de los smart meters en la parte de comercialización, ya que en Reino Unido pertenecen a los suppliers y no a las distribuidoras.” Por tanto, para replicar el modelo, en España sería clave mejorar el acceso a los datos en tiempo real, simplificar licencias de suministro y abrir el mercado de autoconsumo e instalaciones.

La incorporación de instalaciones de **autoconsumo y baterías** en España está en auge. Fuse lo integra como parte de su propuesta ("instalaciones de autoconsumo" según Lodeiro). En España, ese segmento puede funcionar como palanca de diferenciación: tarifas que combinan suministro + autoconsumo + baterías con un proveedor integrado pueden resultar competitivas. El reto es la integración técnica, modelos escalables de instalación, permisos y conexión simplificados.

Fuse gestiona su propia generación renovable. En España, el desarrollo de renovables enfrenta cuellos de botella: **tramitación, conexión a red, licencias**. La saturación de la red que menciona Lodeiro es un obstáculo. Así, una réplica española requeriría políticas que agilicen aprobaciones, acceso de generadores al mercado y mecanismos de balance que permitan al proveedor integrar generación + suministro.

La experiencia de Fuse, con backgrounds fintech, señala la importancia de usar la **tecnología** para **captación de usuarios, experiencia, tarifas dinámicas, análisis de datos**. En España, muchas empresas aún tienen sistemas *legacy*. Un proveedor que combine generación propia + trading + suministro + experiencia digital puede diferenciarse si se asienta en una estructura operativa ágil.

La ventaja fintech: experiencia de los fundadores en Revolut

Según Lodeiro, "nuestros fundadores son algunos de los primeros empleados de Revolut, y estamos replicando gran parte del playbook, solo que esta vez en un nuevo sector. El foco en el cliente y en la tecnología, así como la estrategia de captación de clientes, son claves y cuentan con un enfoque muy similar al que el equipo ya ejecutó con éxito en Revolut". Esa mentalidad fintech, centrada en experiencia de usuario, adquisición digital, uso de datos, escalabilidad, puede marcar la diferencia en un sector que tradicionalmente ha sido lento en digitalización.

Ese background permite que Fuse aborde aspectos como onboarding digital, tarifas competitivas, gestión de riesgo (vía trading y generación propia), y captación rápida de clientes. De hecho, Chang afirmaba que tras cinco meses de actividad, la empresa había alcanzado 11.000 clientes y crecía un 30 % mensual en ingresos. Esa velocidad de escalado es típica del mundo fintech, no tanto del mundo tradicional de suministros eléctricos.

Estrategia de expansión: tiempos y mercados

Fuse Energy lanzó su actividad en el Reino Unido, donde viene operando generación solar en el sur de Inglaterra (80 MW instalados, pipeline de 100 MW) y un proveedor de energía para clientes domésticos. Desde allí, su mirada gira hacia mercados internacionales. "En general creemos que existe espacio para un player como Fuse Energy en casi todos los mercados. No obstante, es cierto que existen particularidades en cada uno de ellos que nos exigen hacer adaptaciones tácticas." En España, esperan estar operativos en los próximos meses. La estrategia de expansión de Fuse obedece a replicar su modelo full-stack en países donde la regulación, la digitalización del mercado y la penetración de renovables permitan este tipo de juego.

La instalación del día: sistema fotovoltaico de 93,1 kWp con tecnología N-Type ABC en centro comercial suizo

- El sistema está compuesto por 198 módulos Aiko Neostar 2P de 470 W y dos inversores Huawei de 50 kW, instalados en una cubierta plana con orientación este-oeste, con una producción anual estimada de 118,37 MWh.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/06/la-instalacion-del-dia-sistema-fotovoltaico-de-931-kwp-con-tecnologi...>

Jueves, 06 noviembre 2025

El centro comercial Serfontana, ubicado en la localidad de Morbio Inferiore, en el cantón suizo del Tesino, ha iniciado la operación de una instalación solar fotovoltaica sobre cubierta con una potencia nominal de 93,1 kWp. El sistema está compuesto por 198 módulos solares modelo Neostar 2P de 470 W, fabricados por la empresa china Aiko Solar, especializada en tecnología N-Type ABC.

La generación está conectada a través de dos inversores trifásicos Huawei Sun2000-50KTL-M3-400V, cada uno con una potencia de 50 kW. Los paneles se han dispuesto sobre una estructura metálica para cubierta plana con orientación este-oeste.

El desarrollo técnico del proyecto ha sido llevado a cabo por Ecosinergie Tienergy, empresa con sede en Suiza dedicada a soluciones energéticas renovables. El suministro de los componentes ha estado a cargo de Krannich Solar, distribuidor alemán con presencia internacional en el sector fotovoltaico.

Según los responsables del proyecto, la instalación está diseñada para alcanzar un autoconsumo del 100 %, lo que implica que toda la energía generada será utilizada directamente por el centro comercial. Esto permite evitar la compra de electricidad a la red a un precio de 0,35 €/kWh y también la venta de excedentes a un precio significativamente inferior, estimado en 0,10 €/kWh.

La empresa estima que la producción anual del sistema es de 118,37 MWh, lo que equivaldría a una generación específica de 1.272 kWh por cada kWp instalado. El rendimiento operativo se situaría en

un ratio de desempeño (PR) del 86,63 %, según los cálculos del proyecto.

Durante la vida útil del sistema, el centro comercial espera que la planta genere un ahorro energético valorado en aproximadamente 1,14 millones de euros. Los cálculos económicos aportados en el proyecto indicarían una rentabilidad cercana al 900 %, con una tasa interna de retorno superior al 47 % y un periodo de amortización estimado en 25 meses.

El sistema contaría con garantías de 25 años para los módulos fotovoltaicos y de 30 años para su rendimiento energético.

Centro Comercial Serfontana

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

Popular content

El Gobierno aprueba el nuevo decreto para impulsar el almacenamiento y la demanda 04 noviembre 2025 La nueva norma, que recupera varias medidas del llamado "Decreto antiapagones" busca el fomento del almacenamiento de energía, la repotenciación de in...

Las Palmas licita un proyecto de marquesinas FV con baterías de 400 kW / 860 kWh en la universidad

- El valor estimado del contrato asciende a 1.648.092 euros. La fecha límite para la recepción de ofertas es el 24 de noviembre. El plazo de ejecución de las obras será de 195 días.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/06/las-palmas-licita-un-proyecto-de-marquesinas-fv-con-baterias-de-400...>

Jueves, 06 noviembre 2025

El valor estimado del contrato asciende a 1.648.092 euros. La fecha límite para la recepción de ofertas es el 24 de noviembre. El plazo de ejecución de las obras será de 195 días.

Jose Pedrosa

pv magazine

El Consejo Insular de la Energía de Gran Canaria (CIEGC) ha convocado la licitación para la instalación solar fotovoltaica de 400 kW sobre marquesinas en los aparcamientos de la Universidad de Las Palmas de Gran Canaria.

El valor estimado del contrato asciende a 1.648.092 euros. La fecha límite para la recepción de ofertas es el 24 de noviembre. El plazo de ejecución de las obras será de 195 días.

Se instalarán marquesinas con pie de hormigón y vigas y correas metálicas, modelo Urven Park-L CN/CS/DC (o equivalente).

La instalación fotovoltaica ha sido diseñada con 744 paneles bifaciales de la marca Jinko Solar, modelo JKM600N-72HL4-BDX-F3 o equivalente, monocristalinos bifaciales, con una potencia pico de 600 Wp y un rendimiento del 23,23%. Contarán con un mínimo de 12 años de garantía de producto y un mínimo de 30 años de garantía de producción, con una degradación máxima del 1% el primer año y una degradación máxima de potencia del 0,4% en los años siguientes.

Los paneles solares estarán conectados a 4 inversores de la marca Huawei, modelo SUN2000-100KTL-M2 de 100 kW o equivalentes. El sistema de acumulación estará compuesto por 4 unidades de baterías LFP con una capacidad de 215 kWh. La batería a instalar será Huawei LUNA2000-215-2S10 o equivalente. Cada sistema de acumulación dispondrá de un PCS para gestionar el sistema, marca Huawei PCS2000-108K-MB1 o equivalente, de 108 kW con conexión trifásica.

Se emplearán conductores de cobre con aislamiento RZ1-K(AS), tensión asignada de 0,6/1 kV y clasificación Cca-s1b,d1,a1 según el reglamento CPR.

La financiación del proyecto está asociada a fondos procedentes del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, financiado por la Unión Europea – NextGenerationEU.

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



Los módulos bifaciales Tiger Neo impulsan uno de los primeros proyectos híbridos solar-eólico de Aragón

- Ubicados en los municipios de Pedrola y Plasencia de Jalón (Provincia de Zaragoza), los proyectos se desarrollaron entre septiembre de 2024 y octubre de 2025 y...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/solar/los-modulos-bifaciales-tiger-neo-impulsan-uno-de-los-primeros-proyect...>

Jueves, 06 noviembre 2025

6 noviembre 2025 0

JinkoSolar, líder mundial en tecnología solar de alto rendimiento, se enorgullece de anunciar la exitosa puesta en marcha de seis proyectos fotovoltaicos en Aragón que funcionan con sus **módulos bifaciales Tiger Neo**.

Ubicados en los municipios de **Pedrola y Plasencia de Jalón** (Provincia de Zaragoza), los proyectos se desarrollaron entre septiembre de 2024 y octubre de 2025 y ya se encuentran plenamente operativos. En conjunto, constituyen uno de los **primeros clusters híbridos solar-eólicos de Aragón**, integrando nueva capacidad solar con parques eólicos existentes.

Con una capacidad combinada de **65 MWp**, se espera que las instalaciones generen aproximadamente **97,5 GWh de electricidad limpia al año**, suficiente para abastecer a más de **27.000 hogares** y evitar la emisión de alrededor de **36.000 toneladas de CO₂ anuales**.

En el núcleo de estos proyectos se encuentran los **módulos bifaciales Tiger Neo de JinkoSolar**. Su diseño bifacial permite la absorción de luz por ambos lados, aumentando la producción total de energía y optimizando el uso del terreno.

Al integrar la energía solar con los parques eólicos existentes de **Jorge Energy** —algunos operativos desde 1999 y otros más recientes desde 2023—los proyectos aprovechan **líneas de transmisión y subestaciones compartidas** . Este enfoque híbrido inteligente reduce el impacto ambiental y evita la necesidad de nuevas infraestructuras. Combinado con el alto rendimiento de los paneles Tiger Neo, también contribuye a **reducir los costes de instalación y maximizar la eficiencia de cada megavatio instalado** .

"Estamos orgullosos de que nuestros módulos Tiger Neo permitan a Jorge Energy liderar soluciones híbridas de energía renovable en España," dijo **Teresa Alfaro** , Sales Manager Iberia enJinkoSolar Europe. "Este proyecto demuestra cómo la tecnología solar avanzada puede integrarse perfectamente con activos existentes para generar más energía limpia, de manera más eficiente y con menor impacto ambiental."

Como parte de su compromiso continuo con la innovación, JinkoSolar ha lanzado recientemente la serie **Tiger Neo 3.0** , que incorpora la última generación de tecnología **TOPCon** . Los nuevos módulos ofrecen **eficiencia, fiabilidad y rendimiento excepcionales** en un amplio rango de condiciones de operación. Con una potencia de hasta **670 W** y una eficiencia del **24,8%** , Tiger Neo 3.0 establece un nuevo referente en generación de energía solar.

La serie también ofrece un **factor bifacial de hasta $85 \pm 5\%$** , superando significativamente a los módulos estándar, y proporciona un **rendimiento superior en condiciones de poca luz** , logrando aproximadamente un **3% más de eficiencia relativa en condiciones de baja irradiancia** en comparación con la tecnología BC. En conjunto, estos avances se traducen en **mayores rendimientos energéticos, costes de sistema más bajos y mejores retornos a largo plazo** para sus inversores.

Para más información sobre la serie **Tiger Neo 3.0** y el portafolio completo de productos de JinkoSolar, visite <https://jinkosolar.eu/solar-panels/pv-modules/tiger-neo-3-0-pv-series/> .

Con este hito, JinkoSolar reafirma su compromiso con la innovación en energía renovable y con el desarrollo de **sistemas híbridos inteligentes y sostenibles** que aceleran la transición hacia un futuro bajo en carbono.

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Matrix Renewables y Solv Energy inauguran un proyecto solar de 284 MW en Texas

- Matrix Renewables y Solv Energy celebraron la finalización del proyecto Stillhouse Solar con una ceremonia de inauguración en Rogers, Texas.



Matrix Renewables y Solv Energy inauguran un proyecto solar de 284 MW en Texas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/matrix-renewables-y-solv-energy-inauguran-un-proyecto-solar-de-284-mw-...>

Redacción

Viernes, 07 noviembre 2025

Ningún comentario

El productor independiente de energía **Matrix Renewables** y la empresa contratista **Solv Energy** celebraron la finalización del proyecto **Stillhouse Solar** con una ceremonia de inauguración en Rogers, Texas.** La nueva planta solar, de 284 MWdc, suministrará energía limpia y confiable a la red eléctrica de Texas, apoyando la creciente demanda energética del estado y su compromiso con la sostenibilidad.

La ceremonia, celebrada el pasado miércoles 29 de octubre, reunió a autoridades locales, socios y miembros de la comunidad en la localización del proyecto, ubicado en New Colony Road, en el condado de Bell. Stillhouse Solar representa más de 370 millones de dólares en inversión privada y la creación de más de 320 empleos durante la construcción, muchos de ellos ocupados por trabajadores locales.

El compromiso de Matrix Renewables

La finalización del proyecto Stillhouse Solar constituye un nuevo paso en la estrategia de crecimiento de Matrix Renewables en Estados Unidos y refuerza su compromiso con la expansión del acceso a una energía limpia y asequible. A medida que Texas continúa

liderando la generación de energía renovable en el país, Matrix Renewables mantiene su enfoque en construir alianzas sólidas que generen beneficios ambientales, económicos y comunitarios a largo plazo.

“La finalización de Stillhouse Solar marca un hito emocionante tanto para Matrix Renewables como para la comunidad del condado de Bell”, declaró Cindy Tindell, directora general y responsable de las operaciones en EEUU de Matrix Renewables, propietaria del proyecto. “Texas sigue siendo líder en energía renovable limpia y de origen nacional, y proyectos como Stillhouse demuestran cómo la energía limpia puede

fortalecer las economías locales al tiempo que avanzamos hacia nuestros objetivos compartidos de sostenibilidad. Nos enorgullece asociarnos con Solv Energy, así como con las comunidades locales y entidades financieras, en este importante logro.”

El redactor recomienda

- **Ciuden, Isemaren, Ignis y Matrix Renewables firman un acuerdo de colaboración para el desarrollo de proyectos de I+D+i en renovables**
- **Matrix Renewables firma un contrato de capacidad de adecuación de recursos con Pioneer Community Energy para un proyecto de almacenamiento**
- **Matrix Renewables irrumpe en el mercado británico con proyectos de baterías de más de 1 GW**

Solv Energy fue responsable de los servicios de ingeniería, adquisición y construcción (EPC) del campo fotovoltaico, la subestación de alta tensión y los sistemas SCADA, y continuará prestando servicios de operación y mantenimiento a largo plazo para el proyecto.

“Stillhouse contribuye a satisfacer las crecientes necesidades energéticas de Texas y refleja nuestro compromiso con la inversión comunitaria y el trabajo dedicado de nuestros equipos”, afirmó **Kevin Deters**, director de Operaciones de Solv Energy. “Nos enorgullece entregar nuestro primer proyecto junto a Matrix Renewables y ayudar a ampliar la huella de energía limpia del estado.”

Un hito para la energía limpia en Texas

Stillhouse Solar añade nueva capacidad de generación renovable a la red ERCOT, consolidando el liderazgo continuo de Texas en el desarrollo proyectos solares utility- scale. Además de proveer electricidad limpia y confiable, el proyecto generará ingresos fiscales sostenidos y rentas a largo plazo para los propietarios de tierras locales, al tiempo que diversifica la infraestructura energética del condado de Bell.

Meteocontrol presentará en GENERA sus soluciones de monitorización y control híbrido para plantas solares - Energética 21

- La compañía mostrará en IFEMA Madrid su tecnología VCOM Cloud y los controladores blue'Log X-Series, diseñados para optimizar la gestión energética y la integración con sistemas de almacenamiento.



Meteocontrol presentará en GENERA sus soluciones de monitorización y control híbrido para plantas solares.

meteocontrol monitorización control híbrido planta solar genera 2025 activos fotovoltaicos hibridación

<https://energetica21.com/noticia/meteocontrol-presentara-genera-soluciones-monitorizacion-control-hibrido-pl...>

Energética 21

Jueves, 06 noviembre 2025

La compañía mostrará en IFEMA Madrid su tecnología VCOM Cloud y los controladores blue'Log X-Series, diseñados para optimizar la gestión energética y la integración con sistemas de almacenamiento.

Meteocontrol, empresa especializada en **monitorización, control y gestión de activos fotovoltaicos**, participará en **GENERA 2025** para mostrar sus soluciones más avanzadas orientadas a **maximizar la eficiencia y rentabilidad** de los proyectos solares, especialmente en el contexto de la **hibridación con sistemas de almacenamiento energético**.

El mercado energético español avanza hacia un modelo más **flexible e inteligente**, en el que las **plantas fotovoltaicas híbridas** ganan protagonismo por su capacidad para **aumentar la rentabilidad y reducir la exposición a los precios negativos del mercado**. En este escenario, Meteoccontrol ofrece su innovador sistema de **Hybrid EMS (Energy Management System)**, una herramienta que **integra la gestión de energía solar, baterías y otras fuentes renovables** dentro de una **plataforma única y fiable**.

Su tecnología **VCOM Cloud** proporciona una **visión completa basada en datos** de todos los activos energéticos, permitiendo una **gestión proactiva del rendimiento** y una **operación eficiente**.

Combinada con los **controladores blue'Log X-Series**, esta solución asegura una **integración perfecta**

con la red , una respuesta flexible ante las condiciones del mercado y el cumplimiento de los requisitos técnicos y normativos más exigentes.

Gracias a su **presencia local en España** y al respaldo de una **red global de expertos** , Meteocontrol colabora estrechamente con **desarrolladores, EPCs, utilities e inversores** , impulsando la **transición hacia un modelo energético más conectado, inteligente y sostenible** .

Con su participación en **GENERA 2025** —en el **Pabellón 10, Stand 10G16** — la compañía busca reafirmar su compromiso con la **digitalización y optimización del sector renovable** , presentando soluciones que combinan **inteligencia artificial, control híbrido y analítica avanzada** para elevar el rendimiento y la fiabilidad de los proyectos solares del futuro.

Nace SD Verdia, la nueva firma especializada en Derecho de la Energía tras la fusión de Verdia Legal y Schlaich Dauss

- SD Verdia es un despacho especializado en Derecho de la Energía, regulación y proyectos de inversión internacional.



Nace SD Verdia, la nueva firma especializada en Derecho de la Energía tras la fusión de Verdia Legal y Schlaich Dauss.

<https://elperiodicodelaenergia.com/nace-sd-verdia-la-nueva-firma-especializada-en-derecho-de-la-energia-tras...>

Redacción

Jueves, 06 noviembre 2025

Las firmas Verdia Legal y Schlaich Dauss han acordado su fusión , dando lugar a SD Verdia, un despacho especializado en Derecho de la Energía, regulación y proyectos de inversión internacional. La fusión será efectiva en enero de 2026 y representa un paso estratégico para reforzar la proyección nacional e internacional de ambas firmas.

SD Verdia nace con el propósito de acompañar a empresas, inversores y agentes económicos en la transición energética. La integración de ambas firmas da lugar a una boutique jurídica de alta especialización sectorial, que ofrece asesoramiento integral en toda la cadena de valor energética: producción, distribución, comercialización, autoconsumo, comunidades energéticas, almacenamiento, vehículo eléctrico y gases renovables.

“Esta unión nos permite sumar la experiencia y reputación de dos equipos complementarios, reforzando nuestra capacidad de ofrecer soluciones a nuestros clientes nacionales e internacionales. Queremos aportar una mirada transversal sobre los importantes retos que aborda el sector energético en la actualidad”, afirma **Sönke Schlaich** , socio de SD Verdia Madrid.

Por su parte, Irene Bartol, socia de SD Verdia Barcelona, destaca que “el objetivo de la fusión es situar a SD Verdia como un referente consultor estratégico de la transición energética en España y Europa”.

Nueva comunidad energética en Hernán Pérez con sistema fotovoltaico de 100 kW

- La planta, con estructura coplanar orientada al sur, está formada por más de 150 módulos Longi Hi-MO X10 de 650 W, optimizadores Tigo TS4-A y dos inversores trifásicos Growatt MID50 KTL3-X2. La producción anual estimada es de 130.000 kWh.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/06/nueva-comunidad-energetica-en-hernan-perez-con-sistema-fotovoltaic...>

Jueves, 06 noviembre 2025

La planta, con estructura coplanar orientada al sur, está formada por más de 150 módulos Longi Hi-MO X10 de 650 W, optimizadores Tigo TS4-A y dos inversores trifásicos Growatt MID50 KTL3-X2. La producción anual estimada es de 130.000 kWh.

Jose Pedrosa

Comunidad Energética Hernán Pérez

Imagen: Grupo Emececuadrado

El municipio extremeño de Hernán Pérez (Cáceres), de aproximadamente 400 habitantes, ha puesto en marcha una planta solar fotovoltaica en la cubierta de la cooperativa de aceite, con una potencia de 100 kWp, como parte de su nueva comunidad energética local.

El sistema suministra electricidad a los edificios municipales, la cooperativa de aceite de oliva y otras instalaciones públicas. La producción anual estimada es de 130.000 kWh.

La instalación está formada por más de 150 módulos del fabricante chino Longi, modelo Hi-MO X10, cada uno con una potencia de hasta 650 W y una eficiencia media cercana al 24 %, optimizadores de la marca estadounidense Tigo TS4-A y dos inversores trifásicos del fabricante chino Growatt, modelo MID50 KTL3-X2.

Los módulos emplean la arquitectura de célula Hybrid Passivated Back Contact (HPBC 2.0) de Longi, «que elimina las barras colectoras en la parte frontal para aumentar la absorción de luz y mejorar la eficiencia de conversión», según indicó el fabricante.

El soporte de los paneles en la cubierta es coplanar con orientación sur. La estructura es de aluminio anodizado, con piezas de unión fijadas a las cerchas.

El proyecto fue desarrollado conjuntamente por el Ayuntamiento de Hernán Pérez, Longi Solar, y la empresa pacense Grupo Emececuadrado, especializada en eficiencia energética y proyectos de renovables. La Diputación Provincial de Cáceres cofinanció la iniciativa, cubriendo el 85 % del coste total. El presupuesto de licitación ascendió a 113.697 euros.

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



SunFields presenta en Genera 2025 su nueva guía técnica sobre calidad y durabilidad de módulos fotovoltaicos

- La empresa SunFields Europe, distribuidor técnico de referencia en el sector fotovoltaico, presentará durante Genera 2025 (stand 10E24) su nueva Guía Técnica: 'Calidad y durabilidad...



SunFields presenta en Genera 2025 su nueva guía técnica sobre calidad y durabilidad de módulos fotovoltaicos

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/sunfields-presenta-en-genera-2025-su-20251106>

ER

Jueves, 06 noviembre 2025

Una caída de precios sin precedentes y un repunte probado de fallos

El informe elaborado por el equipo técnico de SunFields revela una tendencia preocupante: la caída global de precios de módulos, cercana al 50% durante 2023-25, ha coincidido con un aumento significativo en los fallos de fabricación y degradaciones prematuras, incluso entre fabricantes clasificados como Tier 1.

Según la guía, los ensayos de fiabilidad de Kiwa PVEL 2023–2025 y los informes de Fraunhofer ISE confirman un incremento del 47% en microgrietas y una mayor incidencia de roturas en módulos bifaciales de vidrio fino (2 mm/2 mm), un diseño que se ha popularizado en los últimos años por su bajo peso y coste, pero que presenta una fragilidad estructural mucho mayor frente a impactos y ciclos térmicos.

Análisis físico: la ecuación detrás de la fatiga térmica

El documento expone de forma didáctica los cálculos de dilatación diferencial entre el silicio y los *ribbons* metálicos (cobre o plata), una de las causas principales de microfisuras y puntos calientes.

Basándose en los coeficientes de expansión lineal definidos por las normas ASTM E831 y E228, el equipo técnico de SunFields demuestra cómo la diferencia de comportamiento térmico entre ambos

materiales genera tensiones que, con los ciclos de temperatura, acaban provocando fallos por fatiga mecánica y pérdida de potencia.

Recomendaciones técnicas y soluciones

La guía no se limita a diagnosticar los fallos, sino que propone soluciones claras:

- Priorizar el uso de vidrio templado en lugar de endurecido (HS).
- Evitar módulos de vidrio/vidrio de 2 mm/2 mm salvo en configuraciones premium con control mecánico específico.
- Favorecer módulos monofaciales con *backsheet* de 3,2 mm o, en el nivel más alto de fiabilidad, modelos con barras posteriores de refuerzo, como los REC Alpha Pure-R o FuturaSun Rhino.

“Nuestro objetivo no es señalar marcas, sino devolver el foco a la ingeniería y al análisis crítico. El mercado se empeña en estirar los precios frente a la calidad y los límites de la física de los materiales, y en ese desfase aparecen muchos de los problemas que estamos viendo hoy.”, explica **José Alfonso Alonso**, autor de la guía y director técnico de SunFields Europe.

Una guía técnica independiente, en papel y gratuita en Genera 2025

La guía ‘Calidad y durabilidad de módulos FV – evidencias, fallos y soluciones (2025–26)’ se entregará en formato impreso y a color durante la feria Genera 2025, en el stand 10E24 de SunFields Europe, donde los visitantes podrán recoger un ejemplar y conversar con el equipo técnico. Para ello, los interesados **deben registrarse en la siguiente dirección** para poder pasar a recoger su copia de esta “joya sobre calidad en paneles solares”, apuntan desde SunFields:

<https://www.sfe-solar.com/guia-modulos-fv>

Stand: 10E24 – Genera 2025

Transformando la energía pública en León: nueve sistemas de almacenamiento KSTAR impulsan la sostenibilidad municipal

- El ayuntamiento ha instalado en distintos edificios públicos paneles solares y baterías para lograr una mayor eficiencia energética en la ciudad.



Transformando la energía pública en León: nueve sistemas de almacenamiento KSTAR impulsan la sostenibilidad municipal

<https://elperiodicodelaenergia.com/transformando-la-energia-publica-en-leon-nueve-sistemas-de-almacenamie...>

Redacción

Jueves, 06 noviembre 2025

El ayuntamiento ha instalado en distintos edificios públicos paneles solares y baterías para lograr una mayor eficiencia energética en la ciudad

El Ayuntamiento de León ha dado un paso decisivo hacia la eficiencia energética y la sostenibilidad con la instalación de los primeros sistemas de almacenamiento energético de gran capacidad suministrados por **KSTAR**, en colaboración con **Norsol | Energía Solar** y **Amara NZero**.

Cada una de estas instalaciones está compuesta por un **armario de baterías de 197 kWh (modelo BC197DE)** y **dos inversores de 50 kW híbridos (modelo KAC50DP)**, configurando un sistema robusto, escalable y altamente eficiente. Estas **diez primeras instalaciones** forman parte de un **proyecto mucho más ambicioso** que el Ayuntamiento de León tiene como objetivo. La idea es continuar realizando instalaciones distribuidas en diferentes puntos de la ciudad de León, con el propósito de optimizar el consumo energético en edificios públicos y avanzar hacia un modelo urbano más sostenible.

La serie **BluePulse KAC50DP-BC197DE** de KSTAR, sobre la que se basa el proyecto, destaca por su diseño **"todo en uno"**, que integra inversor y almacenamiento en una misma solución compacta, reduciendo el espacio requerido y simplificando tanto la instalación como el mantenimiento.

Además, el sistema incorpora avanzadas medidas de **seguridad eléctrica y térmica** , así como una arquitectura modular que permite su escalabilidad para adaptarse a diferentes necesidades energéticas.

Socios de primera

El éxito del proyecto no habría sido posible sin la experiencia técnica y el compromiso de **Norsol | Energía Solar** , cuya profesionalidad y conocimiento del sector fotovoltaico han sido determinantes para garantizar una ejecución impecable y segura de las instalaciones.

“Este proyecto demuestra cómo la tecnología de almacenamiento puede integrarse de forma efectiva en la gestión energética municipal”, señalan desde **KSTAR** , subrayando la importancia de contar con partners técnicos de confianza. En este sentido, la colaboración con **Amara NZero** en la cadena de suministro y el soporte técnico refuerza la sinergia entre todos los actores involucrados.

Con esta iniciativa, León se suma a las ciudades españolas que apuestan decididamente por la transición energética, mostrando cómo el almacenamiento energético se convierte en una herramienta clave para mejorar la **eficiencia, resiliencia y sostenibilidad** de las infraestructuras públicas.

Contenido patrocinado



Dominion pone en venta un parque eólico en México

Aida M. Pereda BILBAO.

Después de vender el 80% de sus seis parques fotovoltaicos en República Dominicana por más de 375 millones de dólares a fondos gestionados por Pioneer Funds y JMMB Funds el pasado mes de julio, Dominion prosigue con la desinversión en su cartera de renovables para impulsar su nueva estrategia, enfocada en el área de servicios empresariales medioambientales. Ahora, la compañía vasca pone a la venta uno de sus parques eólicos emplazado en México, concretamente el de Cerritos, situado en Pinos, Zacatecas. El parque, desarrollado bajo la sociedad mexicana Eólica Cerritos S.A.P.I. de C.V., está formado por 22 aerogeneradores, cuenta con una potencia instalada de 66 MW y aporta 215.000 MWh anuales al sistema eléctrico. Desde su entrada en funcionamiento en el tercer trimestre de este año, genera energía bajo la modalidad de ‘test revenues’, a la espera de comenzar a operar a precio de mercado. La compañía destaca que la operación ha despertado un “importante interés” entre inversores nacionales e internacionales, por lo que espera cerrar la transacción en la primera parte de 2026.

Dominion abre el proceso competitivo para la venta del parque eólico de Cerritos en México

- Dominion ha anunciado la puesta en funcionamiento del parque eólico de Cerritos, situado en Pinos, Zacatecas (México).



Instalación fotovoltaica.

<https://elperiodicodelaenergia.com/dominion-abre-el-proceso-competitivo-para-la-venta-del-parque-eolico-de...>

Redacción

Jueves, 06 noviembre 2025

Ningún comentario

Dominion ha anunciado la puesta en funcionamiento del parque eólico de Cerritos, situado en Pinos, Zacatecas (México). Con una potencia instalada de 66 MW, el parque está integrado por 22 aerogeneradores y aporta 215.000 MWh anuales al sistema eléctrico, equivalentes al consumo de energía de miles de hogares (3.261 horas equivalentes), y evitando cada año la emisión de 70.000 toneladas de CO2.

El proyecto, desarrollado bajo la sociedad mexicana Eólica Cerritos S.A.P.I. de C.V., es un ejemplo más de innovación tecnológica, dinamización del empleo local y soluciones sostenibles que DOMINION lleva a cabo en mercados estratégicos de Latinoamérica.

Tras la puesta en marcha técnica de todas las turbinas y su entrada en operación estable, el parque eólico de Cerritos ya figura como un activo productivo desde el tercer trimestre de 2025, generando energía bajo la modalidad de "test revenues", tras el cual el parque comenzará a operar a precio de mercado.

A la transformación de Cerritos en activo productivo, se suma el inicio de un proceso competitivo para la venta del activo, para el cual Dominion ha designado a Citi como asesor financiero. La operación ha despertado un importante interés entre inversores nacionales e internacionales,

quienes están realizando la revisión de la documentación y el análisis técnico-financiero del proyecto.

Las ofertas para Dominion

Se prevé la recepción de ofertas vinculantes durante el mes de diciembre de 2025, con la expectativa de cerrar la transacción dentro de la primera parte de 2026.

El redactor recomienda

- **Dominion gana 6,1 millones hasta septiembre, un 70% menos, tras su desinversión en República Dominicana**
- **Las multinacionales españolas, claves en la transición energética de República Dominicana**
- **Dominion adquiere el 100% de Ecogestión de Residuos para "acelerar" su proyecto medioambiental**

“El inicio de la desinversión del activo de Cerritos marca un hito para Dominion, y culmina un complejo proceso de puesta en marcha, dado el entorno regulatorio y administrativo exigente y cambiante al que nos hemos enfrentado en México, además de reafirmar el paso a la nueva estrategia respecto a nuestros proyectos renovables. Cerritos es un activo robusto y eficiente, que contribuye directamente a la descarbonización y responde a la creciente demanda de soluciones energéticas limpias en la región”, afirmó **Mikel Barandiarán**, consejero delegado de Dominion.

Esta desinversión representa un paso más en la estrategia de simplificación que Dominion viene ejecutando en los últimos meses, orientando recursos al crecimiento del área medioambiental (Global Dominion Environment) y reafirma su compromiso con el Plan Estratégico 2023–2026 y con la transición energética en sus mercados clave.

La vasca Dominion lanza concurso para la venta del parque eólico de Cerritos México

- El parque de Cerritos, ubicado en Zacatecas (México), está formado por 22 aerogeneradores (66 megavatios de potencia, en total), a la venta. Dominion. Citi



Imagen ilustrativa. Dominion, empresa vasca desarrolladora de proyectos renovables y prestadora de servicios ambientales. Imagen corporativa

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-vasca-dominion-lanza-concurso-para-20251106>

Antonio Barrero F.

Jueves, 06 noviembre 2025

Dominion, que se define como "compañía global de soluciones para las transiciones energética, digital e industrial", ha anunciado la puesta en funcionamiento del parque eólico de Cerritos, situado en Pinos, Zacatecas (México), y, acto seguido, el lanzamiento del concurso para su venta, en el marco de su "estrategia de simplificación y focalización en el crecimiento del área medioambiental" (Global Dominion Environment), estrategia que está desarrollando -explica- en línea con su Plan Estratégico 2023-2026. La **compañía vasca, fundada en Bilbao en 1999**, ha contratado a Citi como "asesor financiero global de referencia" para conducir el proceso competitivo de venta, que ha despertado -asegura- "un importante interés entre inversores nacionales e internacionales de primer nivel, quienes están realizando la revisión de la documentación y el análisis técnico-financiero del proyecto". La empresa prevé recibir ofertas vinculantes en diciembre de 2025 "y el cierre de la transacción en la primera parte de 2026".

El proyecto ha sido desarrollado bajo la sociedad mexicana Eólica Cerritos SAPI de CV. "Tras la puesta en marcha técnica de todas las turbinas y su entrada en operación estable, el parque eólico de Cerritos -informa Dominion- ya figura como un activo productivo desde el tercer trimestre de 2025, generando energía bajo la modalidad de test revenues, tras el cual el parque comenzará a operar a precio de mercado".

Mikel Barandiarán, consejero delegado de Dominion : "el inicio de la desinversión del activo de Cerritos marca un hito para Dominion, y culmina un complejo proceso de puesta en marcha, dado el entorno regulatorio y administrativo exigente y cambiante al que nos hemos enfrentado en México, además de reafirmar el paso a la nueva estrategia respecto a nuestros proyectos renovables. Cerritos es un activo

robusto y eficiente, que contribuye directamente a la descarbonización y responde a la creciente demanda de soluciones energéticas limpias en la región”

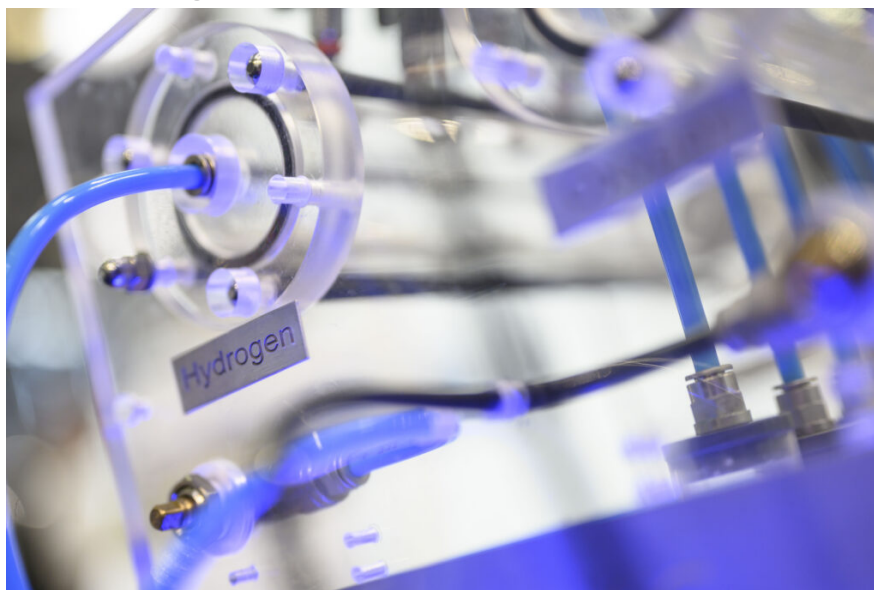
Credenciales

Fundada en Bilbao en 1999, **Dominion** cuenta, según explica en su perfil corporativo, con un "modelo de gestión propio basado en cuatro claves: Digitalización, Diversificación, Descentralización y Disciplina Financiera". Con presencia en más de 35 países, más de 750 clientes y un equipo de más de 10.000 personas, declara "una facturación superior a los 1.100 millones de euros anuales y cotizamos en la Bolsa española desde abril de 2016 (DOM: BME)".

Dominion está organizada en dos "grandes áreas estratégicas": GDE, especializada en soluciones medioambientales, economía circular y descarbonización; y GDT, centrada en infraestructuras energéticas, de telecomunicaciones y digitalización.

6 proyectos españoles seleccionados por el Fondo de Innovación

- La Comisión Europea ha seleccionado 61 proyectos tecnológicos que recibirán 2.900 millones de euros en subvenciones. Entre los seis seleccionados en España se cuentan almacenamiento térmico, reciclaje de paneles y distribución de hidrógeno.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/06/6-proyectos-espanoles-seleccionados-por-el-fondo-de-innovacion/>

Jueves, 06 noviembre 2025

La Comisión Europea ha seleccionado 61 proyectos tecnológicos que recibirán 2.900 millones de euros en subvenciones. Entre los seis seleccionados en España se cuentan almacenamiento térmico, reciclaje de paneles y distribución de hidrógeno.

Pilar Sánchez Molina

La Comisión Europea ha seleccionado 61 proyectos tecnológicos que recibirán 2.900 millones de euros en subvenciones del Fondo de Innovación en el marco de la convocatoria de tecnologías de cero emisiones netas (IF24). Estas iniciativas cubren una amplia gama de sectores, países y escalas, con un enfoque prioritario en energías renovables, almacenamiento de energía, movilidad sostenible y descarbonización industrial.

La financiación, procedente del Fondo de Innovación y basada en los ingresos del Sistema de Comercio de Emisiones de la UE (RCDE), permitirá impulsar el desarrollo de tecnologías limpias en 18 países europeos: Bélgica, Dinamarca, Grecia, España, Francia, Italia, Rumanía, República Checa, Estonia, Lituania, Países Bajos, Noruega, Finlandia, Suecia, Alemania, Polonia, Austria y Portugal. Los 61 proyectos seleccionados se centran en industrias de alto consumo energético, renovables y almacenamiento, movilidad y edificios de cero emisiones, fabricación con tecnologías limpias y gestión del carbono industrial.

Según las estimaciones de la Comisión, estos proyectos permitirán reducir alrededor de 221 millones de toneladas de CO₂ equivalente durante su primera década de operación

La convocatoria IF24 recibió 359 solicitudes, que fueron evaluadas por expertos independientes en función de cinco criterios de adjudicación: potencial de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero, grado de innovación, madurez técnica del proyecto, capacidad de replicación y rentabilidad.

Los promotores de los 61 proyectos seleccionados deberán iniciar ahora la fase de preparación del convenio de subvención con la Agencia Ejecutiva Europea de Clima, Infraestructura y Medio Ambiente (CINEA). Durante este proceso se definirán el presupuesto final, el calendario, los entregables técnicos y las responsabilidades jurídicas, con la firma definitiva de los contratos prevista para el primer semestre de 2026.

La Comisión Europea ha anunciado que las próximas convocatorias del Fondo de Innovación se publicarán a principios de diciembre de 2025.

6 proyectos españoles

Hay seis proyectos seleccionados en España:

GREEN HEAT ASTURIAS tiene como objetivo electrificar la generación de calor industrial mediante el despliegue de una innovadora solución de almacenamiento de energía térmica (TES) para ayudar a los clientes industriales a alcanzar sus objetivos de descarbonización.

La innovación principal combina la generación fotovoltaica in situ, una unidad TES de alta eficiencia y un sistema de control de la planta y gestión de la energía, lo que da lugar a una solución integrada para la producción de calor renovable.

INSPIRE-PV desplegará las que serán, según afirma el promotor del proyecto, “primeras instalaciones de reciclaje fotovoltaico a gran escala y de alto valor del mundo” en dos emplazamientos de Francia y España, con el fin de recuperar materias primas críticas de módulos fotovoltaicos al final de su vida útil.

La innovación fundamental del proyecto combina pirólisis, separación química y tecnologías avanzadas de clasificación para lograr tasas de recuperación de materiales excepcionalmente altas, obteniendo silicio ultrapuro y plata de alta pureza.

LUXIA demostrará en España la primera producción integrada a gran escala de hidrógeno renovable (tanto de origen biológico como no biológico) y dos derivados renovables: metanol y amoníaco.

El proyecto introducirá un innovador anillo de hidrógeno, un novedoso sistema de distribución de hidrógeno diseñado para optimizar la combinación de múltiples fuentes de hidrógeno renovable y gestionar el suministro a diferentes compradores en función de sus necesidades en tiempo real. El «anillo de hidrógeno» combina componentes físicos y digitales para optimizar la producción, el almacenamiento y la distribución de hidrógeno.

CO₂net2 Sea tiene como objetivo demostrar un servicio de transporte marítimo de CO₂ a gran escala, replicable y con bajas emisiones, que transporta CO₂ licuado (LCO₂) desde una planta cementera hasta un almacén geológico permanente en España.

El proyecto desarrollará y operará un buque de LCO₂ de presión media, diseñado para mantener el CO₂ en forma líquida.

El proyecto **OTO** proporcionará la primera línea de producción de placas de yeso laminado con bajas emisiones de carbono (sustituirá el gas) y a escala comercial de España, con lo que se logrará una reducción del 30 % en el consumo de energía y del 50 % en el consumo de agua.

El proyecto **VB1F** en España es pionero en la producción a escala industrial de palas de madera para aerogeneradores utilizando madera laminada encolada (LVL) que se utilizará tanto para aerogeneradores nuevos como para modernizar los parques existentes en toda Europa.

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

Bioenergy Ibérica inaugura una instalación de biomasa en la fábrica de Tacon Decor en Burgos - Energética 21

- El proyecto permitirá generar energía limpia con biomasa y subproductos del proceso industrial, evitando la emisión anual de 2.000 toneladas de CO2.



Bioenergy Ibérica inaugura una instalación de biomasa en la fábrica de Tacon Decor en Burgos.

biomasa bioenergía instalación de biomasa energía limpia caldera de aceite térmico residuos de producción

<https://energetica21.com/noticia/bioenergy-iberica-inaugura-instalacion-biomasa-fabrica-tacon-decor-burgos/>

Energética 21

Jueves, 06 noviembre 2025

El proyecto permitirá generar energía limpia con biomasa y subproductos del proceso industrial, evitando la emisión anual de 2.000 toneladas de CO2.

Bioenergy Ibérica ha inaugurado una **instalación de biomasa** en la **fábrica de Tacon Decor**, empresa burgalesa especializada en **recubrimientos y laminados**. El sistema, que incluye una **caldera de aceite térmico Mollier de 3 MW**, permitirá a la planta **generar energía limpia** a partir de **biomasa externa y residuos propios de producción**, contribuyendo a la **independencia energética** y la **reducción de emisiones**.

El proyecto ha sido diseñado para aprovechar **biomasa agroindustrial o forestal**, así como los **subproductos biomásicos** del propio proceso de fabricación, que se someten a **tratamientos mecánicos previos** antes de su uso en la caldera. Con ello, se estima que la instalación evitará la **emisión de 2.000 toneladas de CO2 al año**, avanzando hacia un modelo más sostenible y circular.

Durante el acto inaugural, **José Luis Romero**, director de Operaciones de Bioenergy Ibérica, destacó que “este proyecto marca nuestro inicio dentro de la industria de la madera y el papel, ofreciendo soluciones circulares que refuerzan la competitividad y la resiliencia frente a la volatilidad del gas fósil”. Además, subrayó que la biomasa “se convierte en una garantía de seguridad energética para España y Europa en el contexto actual”.

El evento contó con la participación de **Leticia García** , consejera de Industria, Comercio y Empleo de la **Junta de Castilla y León** , y de **Mariano Muñoz** , director general de Industria. García calificó la instalación como “ **un ejemplo del impulso que el tejido empresarial de Castilla y León está protagonizando en innovación, sostenibilidad y economía circular, transformando residuos en fuente energética** ”.

Por su parte, **Vicente Gil** , director general de **Tacon Decor** , afirmó que “este proyecto con Bioenergy Ibérica es un paso más en nuestra apuesta por la sostenibilidad y la independencia energética”.

Con una facturación anual de **15 millones de euros** y presencia en más de **30 países** , Tacon Decor cuenta con **87 empleados** y desarrolla una producción **alineada con los estándares FSC** , garantizando una **cadena de custodia sostenible** .

Bruselas se plantea reforzar el marco europeo de seguridad energética tras el gran apagón ibérico

- La Comisión advierte de que la falta de capacidad transfronteriza y los retrasos en la ejecución de proyectos de infraestructuras energéticas generan ineficiencias, costes adicionales y riesgos para la estabilidad del sistema.



Cataluña ha vivido las primeras tres horas de apagón sumida en el caos.

<https://elperiodicodelaenergia.com/bruselas-se-plantea-reforzar-el-marco-europeo-de-seguridad-energetica-tra...>

Sandra Acosta

Viernes, 07 noviembre 2025

La Comisión advierte de que la falta de capacidad transfronteriza y los retrasos en la ejecución de proyectos de infraestructuras energéticas generan ineficiencias, costes adicionales y riesgos para la estabilidad del sistema

La Comisión Europea ha reconocido que podría emprender nuevas acciones para reforzar la seguridad del suministro energético en la Unión Europea tras el gran apagón que afectó a la Península Ibérica el pasado 28 de abril.

El suceso, que dejó sin electricidad a España, Portugal y a una pequeña zona del sur de Francia, es mencionado en el Informe sobre el Estado de la Unión de la Energía 2025 como “otro de los principales eventos” del año en materia de seguridad energética. Según el documento, la restauración de las redes de transmisión de ambos países se completó durante la misma noche, conforme a lo establecido en el código europeo sobre emergencia y restauración eléctrica.

La Comisión explica que los factores que originaron el apagón siguen bajo examen y que **supervisa estrechamente las investigaciones**. En concreto, está analizando los informes de evaluación ex post enviados por España y Portugal, así como el informe del panel de expertos constituido por ENTSO-E, la red europea de operadores de sistemas eléctricos.

“La Comisión **podría considerar la adopción de medidas para mejorar la seguridad de suministro en toda la Unión Europea** , por ejemplo a través de la próxima revisión del marco europeo de seguridad energética”, señala el informe.

Capacidad transfronteriza

El episodio se enmarca en un contexto en el que Bruselas refuerza su atención sobre la resiliencia de las redes eléctricas y la coordinación entre los Estados miembros en materia de seguridad energética. El informe subraya que el sistema energético europeo aún presenta una integración **incompleta** , con importantes desigualdades en la capacidad de interconexión entre países.

La Comisión advierte de que **la falta de capacidad transfronteriza y los retrasos en la ejecución de proyectos de infraestructuras energéticas generan ineficiencias, costes adicionales y riesgos para la estabilidad** del sistema. Por ello, insiste en la necesidad de completar la Unión de la Energía, un proceso que busca consolidar un mercado eléctrico europeo plenamente integrado, capaz de absorber perturbaciones y aprovechar de forma óptima la producción renovable.

En este marco, Bruselas prepara el Paquete Europeo de Redes, una iniciativa que reforzará la planificación conjunta de infraestructuras, la coordinación entre operadores nacionales y la simplificación de los procedimientos administrativos para acelerar el despliegue de proyectos estratégicos de transmisión, almacenamiento e interconexión. El objetivo es **eliminar los llamados cuellos de botella** que aún fragmentan el mercado interior de la electricidad y garantizar que la energía fluya de manera segura, estable y asequible para ciudadanos y empresas en toda la Unión.

Sincronización y reducción

Además, el documento recuerda los avances recientes hacia una mayor seguridad energética europea, que demuestran la capacidad del bloque para responder de forma coordinada ante desafíos sin precedentes. Entre ellos destaca la **sincronización de los sistemas eléctricos de Estonia, Letonia y Lituania con la red continental europea** , culminada el 9 de febrero de 2025, un proyecto histórico que pone fin a la dependencia eléctrica de los países bálticos respecto a Rusia y refuerza la autonomía estratégica de la Unión.

El informe también celebra la reducción de la dependencia del gas ruso, que **ha caído del 45% en 2021 al 12% en 2025** , gracias al plan REPowerEU, la diversificación de proveedores y el impulso de las energías renovables. Paralelamente, la UE ha logrado mantener altos niveles de almacenamiento de gas, alcanzando el 90 % de capacidad antes del invierno, lo que garantiza un margen de seguridad ante posibles tensiones de suministro.

C de Comunicación sorteará un analizador de gases de combustión en C&R 2025

- Los profesionales que se suscriban al área de Climatización y Confort entrarán en un sorteo de un maletín con un analizador de gases de combustión modelo Deltasmart de MRU Ibérica.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/sector-hvac/151105/c-de-comunicacion-sorteara-u...>

C de Comunicación

Jueves, 06 noviembre 2025

C de Comunicación sorteará un analizador de gases de combustión en C&R 2025 Inicio / Noticias / Sector HVAC / C de Comunicación sorteará un analizador de gases de combustión en C&R 2025 Imagen de la vigésima edición de C & R. C de Comunicación sorteará un analizador de gases de combustión en C&R 2025 Los profesionales que se suscriban al área de Climatización y Confort entrarán en un sorteo de un maletín con un analizador de gases de combustión modelo Deltasmart de MRU Ibérica. Compartir: Facebook C de Comunicación participará en el Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración 2025 , la cita bienal del sector HVAC, así como Genera+Matelec, durante los próximos 18, 19 y 20 de noviembre. Todos aquellos visitantes interesados en conocer información sobre cualquiera de nuestras áreas editoriales y la consultora de marketing digital Hacemos Cosas podrán resolver sus dudas en el stand F28 del pabellón 4 de IFEMA. Además, C de Comunicación sorteará un kit analizador de gases de combustión modelo Deltasmart de MRU Ibérica , adecuado para sistemas de gas, gas-oil y biomasa , con el que los profesionales podrán medir la presión, presión diferencial y temperatura . De esta manera, los nuevos suscriptores recibirán diariamente en sus bandejas de entrada los boletines con información especializada del sector de climatización. C&R 2025: casi 400 expositores y la apuesta por Nuevos Talentos El Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración, organizado por IFEMA Madrid, se prepara para abrir sus puertas en apenas un par de semanas. Por el momento, la cifra de expositores ronda los 400 , ubicados entre los pabellones 5, 7, 9 y la avenida 5-6 -donde, según el plano de expositores de la feria, Abn Pipe Systems y Friga-Bohn tendrán sus stands . Y, entre sus novedades para esta edición, C&R apuesta por Nuevos Talentos , dando continuidad a la iniciativa de la pasada edición

con la formación y la captación de talento en el ámbito de las instalaciones térmicas. De esta manera, C&R invita a los centros de formación profesional e instituciones educativas relacionadas con estos sectores profesionales a incluir la asistencia a la feria dentro de su programa de actividades, permitiendo a docentes y estudiantes descubrir de primera mano las innovaciones del sector HVACR y demostraciones técnicas, talleres y encuentros organizados por empresas y entidades comprometidas con la de formación y el empleo. 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

Cegasa multiplica su capacidad productiva y alcanzará los 1.800 MWh anuales con una nueva planta en Vitoria

- La compañía vasca refuerza su liderazgo industrial con una nueva planta en Vitoria y un acuerdo con Eve Energy para triplicar su capacidad productiva.



Cegasa multiplica su capacidad productiva y alcanzará los 1.800 MWh anuales con una nueva planta en Vitoria

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/cegasa-multiplica-su-capacidad-productiva-y-20251106>

Manuel Moncada

Jueves, 06 noviembre 2025

La nueva instalación, ubicada en una segunda localización dentro de la capital alavesa, contará con una línea de producción de 50 MWh mensuales. Este proyecto consolida el liderazgo industrial de Cegasa y responde al incremento de la demanda vinculada a la convocatoria del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), cofinanciada con fondos FEDER, que ha impulsado el crecimiento de la compañía.

En paralelo, Cegasa ha cerrado un acuerdo tecnológico con la multinacional **EVE Energy**, segundo fabricante mundial de celdas de litio-ferrofosfato (LFP) para sistemas de almacenamiento energético (BESS, por sus siglas en inglés). Este acuerdo permitirá a la empresa vasca reforzar su capacidad de suministro y acortar los plazos de comercialización sin renunciar al control tecnológico y operativo de sus soluciones.

"Este acuerdo nos permite crecer con velocidad y solidez, reforzando nuestro rol como líderes europeos en la fabricación de sistemas BESS e impulsando nuestra tecnología y capacidad productiva local", ha destacado **Iñigo Atutxa, consejero delegado de Cegasa Energía**.

Ante el crecimiento previsto del mercado, la compañía ya planifica la puesta en marcha de dos nuevas líneas de producción adicionales antes de 2027, con el objetivo de alcanzar los 1.800 MWh anuales durante el próximo año y consolidarse como fabricante europeo de referencia en almacenamiento energético.

Asimismo, Cegasa prevé suministrar en mayo de 2026 el primer sistema BESS asociado a las ayudas del IDAE, en el proyecto Burriana (Castellón), desarrollado junto a Corporate Solar Holding y Beavrier Photo Power, con una capacidad total de 40 MWh.

Credenciales de Cegasa

Fundada en 1934, Cegasa Energía fabrica productos y ofrece soluciones para el almacenamiento electroquímico de energía. Su actividad se centra en el diseño y desarrollo de sistemas estacionarios asociados a las energías renovables y las microrredes inteligentes. Las tecnologías de Cegasa contribuyen a la transición energética y a la neutralidad climática, con soluciones de almacenamiento de litio y pilas zinc-aire aplicadas a proyectos de Smart cities, como la monitorización ambiental, la detección sísmica o la señalización vial.

Comienza la construcción del aerogenerador más alto del mundo en Alemania con 300 metros de altura de torre

- Una vez finalizada, la GICON-HWT® será la segunda estructura más alta de Alemania, solo superada por la famosa torre de televisión de Berlín, que apenas la sobrepasa por tres metros.



Comienza la construcción del aerogenerador más alto del mundo en Alemania con 300 metros de altura de torre

<https://elperiodicodelaenergia.com/comienza-la-construccion-del-aerogenerador-mas-alto-del-mundo-en-alem...>

Sergio Fernández Munguía

Jueves, 06 noviembre 2025

Una vez finalizada, la GICON-HWT® será la segunda estructura más alta de Alemania, solo superada por la famosa torre de televisión de Berlín, que apenas la sobrepasa por tres metros

Alemania acoge la construcción de un aerogenerador que rompe los límites actuales de la ingeniería eólica. Se trata de la **GICON High Wind Tower (GICON-HWT®)**, una estructura colosal que alcanzará los 365 metros de altura total en punta de pala, con una torre de 300 metros de altura, lo que la convertirá en la turbina eólica terrestre más alta jamás construida.

La instalación se está llevando a cabo en Schipkau, en la región de Lusacia, al este del país. Una vez finalizada, la GICON-HWT® será la segunda estructura más alta de Alemania, solo superada por la famosa torre de televisión de Berlín, que apenas la supera por tres metros.

Más allá del récord, la construcción representa un auténtico reto técnico. La torre integrará más de 2.000 toneladas de acero y constará de unas 22.000 piezas individuales, cifras que reflejan la complejidad y ambición del proyecto.

Con este prototipo, GICON aspira no solo a romper récords, sino a explorar nuevos límites para la generación eólica en tierra, aprovechando las mejores condiciones de viento a grandes alturas.

Diseño y datos técnicos

Como ocurre en todas las torres eólicas de gran altura, la turbina GICON-HWT® se aleja del diseño tubular tradicional. En su lugar, adopta una estructura de celosía metálica de cuatro pilares, un concepto que recuerda a las torres eléctricas de alta tensión utilizadas en redes de transmisión.

Una pregunta que seguro os surge a varios de vosotros es la siguiente: ¿Cómo se montan la góndola, el buje y el rotor en una turbina de 300 metros de altura? Actualmente no existen grúas móviles comerciales en el sector eólico capaces de operar a esa altitud.

Por ello, el proyecto incorpora un ingenioso sistema telescópico de doble torre. En el interior de la torre externa se encuentra una torre secundaria que actúa como estructura de elevación. La góndola y el rotor se montan inicialmente sobre esta torre interna, a una altura intermedia, aproximadamente 150 metros, habitual en una turbina terrestre convencional.

Una vez finalizado el ensamblaje, la torre interior se eleva verticalmente utilizando la estructura externa como guía, en un proceso que recuerda al movimiento de un ascensor. Esta solución permite alcanzar de forma controlada y segura los 300 metros de altura de buje, evitando las limitaciones logísticas de las grúas tradicionales.

Un vídeo del fabricante explica de forma clara y visual cómo funciona este innovador sistema de montaje, que podría marcar un antes y un después en el diseño de torres eólicas de gran altura.

Una de las particularidades del sistema telescópico de doble torre desarrollado por GICON es que, en teoría, también permitiría bajar la nacelle hasta una posición intermedia en caso de tener la necesidad de cambiar alguno de los grandes componentes de la turbina (una pala, por ejemplo). Esta posibilidad facilitaría el acceso con grúas estándar, evitando así los elevados costes y complejidades logísticas de operar a 300 metros de altura.

En lo más alto de la torre se instalará una turbina Vensys 126 de 3,8 MW de potencia, un modelo que podría considerarse modesto si se compara con los aerogeneradores que actualmente se están desplegando en Alemania, muchos de los cuales ya superan los 6 o incluso 7 megavatios.

Aun así, para un prototipo experimental, la elección es más que razonable. Conviene recordar que las torres eólicas comerciales más altas en operación hoy en día rondan los 180-200 metros de altura, utilizando estructuras híbridas de hormigón y acero.

A mayor altura, mayor producción: la clave de los 300 metros

Uno de los principales argumentos a favor del aumento de altura en los aerogeneradores es el acceso a un mejor recurso eólico. En términos simples, cuanto más alto se instala el rotor, mayor es la velocidad del viento y, por tanto, mayor la producción energética.

Este fenómeno se explica mediante la conocida ley potencial del perfil del viento. La explicación física es sencilla: el viento se frena cerca del suelo debido a la fricción con elementos como vegetación, edificaciones o el propio relieve. A medida que se gana altura, esta fricción disminuye, permitiendo que el viento alcance una velocidad mayor y más constante.

Gracias a esta ventaja, GICON estima que su turbina podrá generar hasta 18 GWh al año, lo que equivale a un factor de capacidad del 55 %, similar al de algunas turbinas eólicas marinas. Este rendimiento duplica ampliamente el de una turbina terrestre convencional instalada a una altura media.

Antes de avanzar con el prototipo, el equipo de GICON tuvo que demostrar que su diseño podía operar con seguridad a 300 metros de altura y que, efectivamente, el recurso eólico a esa altitud era tan prometedor como preveían los modelos.

Para ello, en 2023 instalaron el mástil de medición de viento más alto del mundo, con exactamente 300 metros de altura. Una infraestructura clave que permite recopilar datos reales de viento a esa altitud y ajustar con precisión los parámetros de diseño de la turbina. La estructura puede verse claramente desde Google Maps.

Sobre las torres de gran altura para aerogeneradores

Durante las últimas décadas, las torres tubulares de acero han dominado el mercado de la energía eólica terrestre. Son las más habituales que podemos ver en nuestro país.

Su éxito se debe, en gran parte, a su equilibrio entre coste, simplicidad estructural y facilidad de transporte y montaje. Con unos pocos tramos prefabricados, es posible ensamblar torres de más de cien metros en cuestión de días, siempre que las condiciones meteorológicas lo permitan.

El auge de turbinas cada vez más grandes y potentes, así como la necesidad de acceder a mayores alturas para acceder a mejor recurso eólico, ha impulsado el desarrollo de nuevas tipologías.

En ese contexto, las torres de hormigón y las estructuras híbridas (hormigón + acero) han ganado terreno, especialmente en países del norte de Europa. Sin ir más lejos, Nordex instaló recientemente una torre de 179 metros en Alemania, la más alta del país hasta la fecha, y tanto esta compañía como Vestas han anunciado planes para escalar sus modelos híbridos hasta 199 metros de altura.

En este contexto de innovación, también destacan soluciones disruptivas como la propuesta de la empresa española Nabrawind, recientemente adquirida por la australiana Fortescue. Su sistema Nabralift combina un diseño autoelevable con una base de celosía y módulos prefabricados, permitiendo alcanzar alturas de buje superiores a los 200 metros sin necesidad de grúas de gran tamaño.

Futuro

El desarrollo de la GICON-HWT® marca un hito en la historia de la energía eólica terrestre. Nunca antes se había construido una torre de estas dimensiones, y su innovador diseño telescópico añade un nivel adicional de complejidad técnica y mecánica.

Uno de los aspectos que genera bastante expectación es su futura operación y mantenimiento. A esa altura, será necesario establecer nuevos protocolos de seguridad y logística, diseños especiales de ascensores internos, estructuras anticaídas y procedimientos específicos de evacuación o rescate.

Lo que sí que está claro es que acceder a lo más alto de esta torre, será una experiencia única para los técnicos.

Según el calendario actual, el prototipo está previsto que entre en funcionamiento en verano de 2026, abriendo así una nueva etapa para el aprovechamiento del viento a gran altura. Habrá que ver si consigue después tener desarrollo a nivel comercial.

Un artículo de Sergio Fernandez Munguía, autor de Windletter. Puedes suscribirte a Windletter aquí.

Ecoener se alía con un pueblo indígena para desarrollar proyectos de renovables en Canadá

- Ecoener se ha aliado con la comunidad indígena Nación Wet'suwet'en para desarrollar proyectos renovables en la provincia canadiense de Columbia Británica.



Ecoener se alía con la comunidad indígena Nación Wet'suwet'en para desarrollar proyectos renovables en Canadá.

<https://elperiodicodelaenergia.com/ecoener-se-alia-con-la-comunidad-indigena-nacion-wet-suwet-en-para-des...>

Redacción

Jueves, 06 noviembre 2025

Ecoener

Ecoener se ha aliado con la comunidad indígena Nación Wet'suwet'en para desarrollar proyectos renovables en la provincia canadiense de Columbia Británica, informó la compañía.

En concreto, el territorio tradicional de esta comunidad, cuyas raíces se remontan a más de 10.000 años en el valle de Bulkley, abarca unos 22.000 kilómetros cuadrados, equivalente al 4% de la superficie de España.

Este acuerdo refuerza la proyección internacional de Ecoener y consolida a Canadá como un **mercado estratégico** en el plan de crecimiento de la compañía, gracias al potencial de desarrollo de sus energías renovables y a la seguridad jurídica que ofrece.

El grupo de renovables gallego ya tiene en marcha un proyecto renovable en la provincia canadiense de Columbia Británica. En diciembre de 2024, la compañía se adjudicó un contrato de compraventa de energía (PPA, por sus siglas en inglés) a 30 años con la empresa pública BC Hydro para la construcción de un parque eólico de 140 megavatios (MW), en alianza con la Primera Nación Lheidli T'enneth.

Con una población superior a los 5.000 miembros, la Nación Wet'suwet'en está liderada por jefes electos y hereditarios, algunos de los cuales se encuentran visitando España junto con miembros de

la Nación y jóvenes de sus comunidades.

El objetivo es reunirse con los directivos de Ecoener y conocer cómo gestionan sus instalaciones. "La oportunidad de establecer alianzas internacionales que estén en sintonía con los valores indígenas es una prioridad para los Wet'suwet'en. Somos optimistas y creemos que la Nación Wet'suwet'en puede apoyar y contribuir al desarrollo de iniciativas verdes y sostenibles para nuestro pueblo", señaló la jefa hereditaria Wet'suwet'en Madeek, Sherri Green.

En Madrid, también se reunieron con el embajador de Canadá en España, Jeffrey Marder, quien consideró que este acuerdo "pone de manifiesto las posibilidades de colaboración e inversión con las Primeras Naciones en Canadá, que unido a la innovación y las nuevas tecnologías de generación de energía limpia promueven un impacto positivo duradero, tanto en Canadá como en el conjunto del planeta".

Posteriormente, la delegación se trasladó a Galicia, donde fue recibida por el presidente de Ecoener, Luis de Valdivia, quien subrayó que esta alianza "representa una oportunidad de avanzar en proyectos renovables que respetan el entorno y las comunidades". "Compartimos con la Nación Wet'suwet'en una visión de desarrollo sostenible basada en el diálogo y la colaboración", destacó.

Durante su estancia de varios días, visitaron las centrales hidroeléctricas de Ecoener de San Bartolomé (La Coruña), así como las de Ciervas, Arnoya y Peneda, situadas en Orense.

La visita continuará en la isla de Gran Canaria donde conocerán el complejo de generación de energía eólica y fotovoltaica en el municipio de San Bartolomé de Tirajana, uno de los más grandes del archipiélago canario.

El plande Ecoener

El Gobierno de Columbia Británica ha lanzado un ambicioso plan para reforzar su sistema eléctrico e impulsar la generación de energía renovable, con el objetivo de satisfacer las crecientes necesidades energéticas de la provincia y avanzar en la descarbonización.

Las Primeras Naciones de Canadá desempeñan un papel protagonista en esta iniciativa, al participar como inversores en los nuevos proyectos de infraestructuras energéticas.

Entre los 18 proyectos prioritarios identificados, destaca la construcción de la Línea de Transmisión de la Costa Norte, una infraestructura valorada en 6.000 millones de dólares canadienses (unos 3.700 millones de euros) y en la que varias Primeras Naciones -incluida la Nación Wet'suwet'en- serán copropietarias, consolidando así su implicación directa en el desarrollo energético de la región.

El diseño de los mercados de capacidad europeos para la transición energética: el sueño de España

- Cuando las evaluaciones confirman la necesidad de nueva capacidad despachable, los elementos de diseño pueden apoyar la inversión de manera más efectiva, según Aurora.



El diseño de los mercados de capacidad europeos para la transición energética: el sueño de España

<https://elperiodicodelaenergia.com/disenio-de-los-mercados-de-capacidad-europeos-para-la-transicion-energet...>

José A. Roca

Jueves, 06 noviembre 2025

Cuando las evaluaciones confirman la necesidad de nueva capacidad despachable, los elementos de diseño pueden apoyar la inversión de manera más efectiva, según Aurora

En un nuevo informe encargado por **EUGINE, Aurora Energy Research** analiza los resultados de los mercados de capacidad en toda Europa y examina cómo los parámetros específicos de diseño influyen en la composición de la capacidad contratada —tanto en términos de mezcla tecnológica como de tipo de activo (por ejemplo, nuevas construcciones frente a activos existentes).

En toda Europa, los Mercados de Capacidad (CM, por sus siglas en inglés) son cada vez más vitales para garantizar la seguridad del suministro a medida que el carbón se retira del sistema, la energía nuclear envejece y las energías renovables se expanden. Aunque los diseños de los CM nacionales varían, las normas de la UE exigen evaluaciones sólidas de adecuación de recursos.

Un Mercado de Capacidad al que aspira España y que está tardando en implantarse. Según las últimas informaciones, la regulación de ese mercado de capacidad español está atascada en Bruselas. La Comisión Europea todavía no ha dado su ok definitivo a la norma.

Brecha de suficiencia y opciones tecnológicas

La naturaleza de la brecha de suficiencia guía posteriormente las opciones tecnológicas: las brechas de cobertura de picos cortos y pronunciados necesitan activos de rápida respuesta; las brechas estacionales requieren flexibilidad de larga duración; y la escasez estructural a largo plazo exige nueva capacidad firme y flexible, como centrales eléctricas de gas, interconexiones, almacenamiento a largo plazo y gestión de la demanda.

Los TSO (operadores de sistemas de transmisión) en varios países destacan la necesidad de contar con capacidad firme y despachable para gestionar eventos prolongados de escasez, y están explorando formas de mantener una participación mínima de nuevas plantas de energía a gas en la mezcla.

Sin embargo, aunque las plantas de energía a gas antes dominaban las adjudicaciones de los CM — con 33,5 GW de nuevas construcciones respaldadas—, su participación en los contratos de capacidad otorgados ha disminuido en las subastas recientes, perdiendo terreno frente al almacenamiento en baterías (BESS) y la respuesta del lado de la demanda (DSR).

Las baterías, beneficiadas por la caída de los costos y múltiples fuentes de ingresos, ahora a menudo superan en competitividad a las plantas de gas, a pesar de sus factores de reducción (derating) más bajos.

Además de evaluar el papel actual de la capacidad de nuevas plantas de energía a gas en los CM europeos, este informe analiza las características de diseño de los CM que más influyen en la competitividad de las plantas de gas flexibles.

Elementos de diseño

Cuando las evaluaciones de adecuación confirman la necesidad de nueva capacidad despachable, los siguientes elementos de diseño pueden apoyar la inversión de manera más efectiva:

Límites de precio (price caps) : deben ser transparentes y reflejar la economía real de las nuevas construcciones. Límites demasiado bajos desalientan la inversión; demasiado altos, implican riesgos de costos para los consumidores.

Factores de reducción (derating factors) : la competitividad depende no solo de las plantas de gas, sino también de cómo se evalúan las alternativas (como las renovables intermitentes y especialmente las baterías). El almacenamiento de corta duración debe valorarse según su contribución a los eventos de escasez.

Segmentación de subastas : diferenciar la flexibilidad a corto plazo de los recursos despachables de larga duración, como las plantas de gas, puede mejorar las señales de inversión, pero debe diseñarse cuidadosamente para evitar distorsiones de competencia y aumentos de costos.

Requisitos de localización : reconocer las necesidades regionales (por ejemplo, el CM irlandés) puede aumentar los pagos a las plantas de gas en zonas con restricciones.

Duración del contrato y tiempo de anticipación : los contratos a largo plazo (hasta 15 años según las normas de la UE) y un tiempo de anticipación suficiente (por ejemplo, 4 años) reducen el riesgo

financiero y apoyan la viabilidad de nuevas construcciones.

Requisitos de entrega : en casos de déficits de escasez prolongada, mayores duraciones mínimas de descarga pueden asegurar la contratación de nuevas plantas de gas con capacidad suficiente.

El informe también examina cómo los CM se alinean con objetivos más amplios como la descarbonización y la estabilidad del sistema. Aunque estos son importantes, el propósito principal de los CM debe seguir siendo garantizar la adecuación de los recursos. Otros objetivos —como la reducción de emisiones o los servicios del sistema— se abordan mejor mediante instrumentos dedicados.

Si se integran en el diseño del CM, deben aplicarse de forma transparente y proporcional, para evitar la complejidad excesiva, las distorsiones del mercado y la reducción de la competencia.

El editorial de ER: ¡Que amanezca cuando quiera!

- El editorial de Energías Renovables: ¡Que amanezca cuando quiera!



¡Que amanezca cuando quiera!

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

¡Que amanezca cuando quiera!

<https://www.energias-renovables.com/los-editoriales-de-ER/a-que-amanezca-cuando-quiera--20251106>

Luis Merino

Jueves, 06 noviembre 2025

Lo de llegar, instalar unos módulos fotovoltaicos en el tejado... y listo, ha pasado a la historia. O debería pasar a la historia más pronto que tarde. Porque el autoconsumo sin almacenamiento seguirá teniendo sentido en algunos casos, pero en la mayoría de los proyectos no será así. Por una razón: la incorporación de baterías sube muchos enteros la flexibilidad y la optimización de la energía solar. Y esa capacidad de gestionarla se traduce directamente en ahorro: consumo la energía del Sol cuando más la necesito o cuando más cara está la que tendría que comprar en la red. Lo que aporta seguridad frente a los históricos vaivenes que sufre la energía. Y aporta independencia.

Si hay un denominador común en este número es precisamente ese: el almacenamiento es ya una parte sustancial del autoconsumo, tanto como los paneles o los inversores fotovoltaicos. El número de fabricantes que ofrecen soluciones es creciente y los precios no paran de bajar, así que las cuentas empiezan a salir. En las próximas páginas tienes numerosos ejemplos que lo demuestran.

Las soluciones de almacenamiento que aportan las baterías –grandes y pequeñas– permiten “estirar” las horas de Sol para sacarle el máximo partido. No es la única tecnología que puede hacer eso. Algunas plantas termosolares, como la sevillana Gemasolar, son capaces de generar durante 24 horas consecutivas gracias a su sistema de almacenamiento con sales fundidas.

De estirar las horas de Sol se ha hablado mucho en las últimas semanas. A finales de octubre Pedro Sánchez volvió a poner sobre la mesa el debate del cambio de hora, al sugerir que el fin para el que

fue pensado –el ahorro de energía– había dejado de tener sentido. El día que cambiamos la hora, el 26 de octubre, el Roto publicó en El País esta viñeta: “En un tiempo fue un dios. Hoy es un empleado que amanece cuando le mandan”. Demoledor mensaje de Andrés Rábago, que atesora una sorprendente habilidad para dar en el clavo.

Máximo respeto por el Sol. Sea o no sea un dios, está en el origen de todas las energías renovables. Porque provoca los cambios de presión que dan origen a los vientos (eólica); ordena el ciclo del agua con la evaporación (hidráulica); es vital para que las plantas puedan realizar la fotosíntesis (biomasa); y su radiación es aprovechada directamente por la tecnología, ya sea fotovoltaica, térmica o termosolar.

Entre otras muchas cosas, el almacenamiento energético va a dejar que el Sol salga cuando le dé la gana. Nadie le dirá a qué hora tiene que amanecer porque seremos capaces de aprovechar su energía de día y de noche, las 24 horas. La energía más limpia, más barata y más nuestra que podamos imaginar.

El Especial Genera tiene muchas pistas para hacerlo.

Por cierto, os esperamos en nuestro stand: 10G06D - Pabellón N10I.

Luis Merino

• Este editorial está incluido en la edición de noviembre de nuestra revista en papel (ER246) que **puedes descargar gratis aquí**

El Gremi de Instaladores de Barcelona presenta la plataforma 'Ahorra con CAEs'

- El Gremi de Instaladores de Barcelona ha presentado recientemente la plataforma 'Ahorra con CAEs'.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/instaladores/151106/el-gremi-de-instaladores-de-b...>
Javier Espada Jueves, 06 noviembre 2025

Inicio/Noticias/Instaladores/El Gremi de Instaladores de Barcelona presenta la plataforma 'Ahorra con CAEs' 06/11/2025 •InstaladoresCompartir:Facebook

El **Gremi de Instaladores de Barcelona** ha presentado recientemente la plataforma ' **Ahorra con CAEs** ', con la que busca incentivar el **ahorro energético** en las pequeñas y medianas empresas instaladoras y en el sector residencial.

La iniciativa, liderada por **Agremia** y a la que también se ha sumado **Epyme** , tiene el objetivo común de **impulsar el ahorro energético** y la transición hacia sistemas más sostenibles. Con más de 360 actuaciones de sustitución e hibridación de calderas por sistemas de aerotermia desde su puesta en marcha en la Comunidad de Madrid a mediados de 2024, el programa ha demostrado ser un "modelo eficaz y transparente".

El acto, que se celebró el pasado 23 de octubre, contó con la participación del **Instituto Catalán de Energía (ICAEN)**, organismo del Departamento de Territorio, Vivienda y Transición Ecológica, que expresó su **apoyo institucional** , así como la validación de los procesos y del sistema de la plataforma, garantizando su conformidad con los requisitos técnicos y administrativos establecidos.

Gestión ágil y sencilla

Durante la jornada, el equipo técnico del Gremi detalló el funcionamiento de la **nueva plataforma digital** , que permite a las empresas instaladoras gestionar estos certificados de forma **ágil y sencilla**

, ofreciendo al mismo tiempo incentivos directos a sus clientes.

De esta manera, los asistentes pudieron conocer de primera mano el valor de esta herramienta para promover la eficiencia energética, así como las **ventajas fiscales y económicas** para los usuarios finales, además de los requisitos documentales y técnicos necesarios para la correcta tramitación de los expedientes y el soporte integral que ofrece el Gremi de Instaladores de Barcelona en la gestión de los CAES en Cataluña.

El equipo técnico del Gremi detalló cómo la plataforma centraliza todo el proceso de gestión de los CAES -desde la recogida de documentación hasta la tramitación y validación de los expedientes-, **simplificando los trámites** para las empresas instaladoras, que solo deben aportar la información y documentación básica de cada actuación.

Actualmente, la plataforma incorpora las fichas del sector residencial para la sustitución o hibridación de calderas de combustión por **bombas de calor** (tipo aire-aire, aire-agua, agua-agua, tierra-agua o tierra-aire), aunque la intención es seguir incorporando a la plataforma nuevas fichas vigentes que incluyan productos de otros sectores.

Compromiso con la transición energética

Con la puesta en marcha del plan 'Ahorra con CAEs', el Gremi refuerza su compromiso con la **eficiencia energética**, la digitalización y el soporte técnico constante para los profesionales del sector.

De hecho, a través de la **Oficina de Transición Energética (OTE)**, la asociación impulsa la adopción de energías renovables y la eficiencia en el uso de los recursos, ofreciendo **acompañamiento a las empresas instaladoras** desde la idea inicial hasta la puesta en marcha de proyectos energéticos sostenibles.

"La OTE, creada con el apoyo del Instituto Catalán de Energia (ICAEN), se ha consolidado como un punto de referencia y **asesoramiento especializado** para instaladores, pymes, empresas, cooperativas y administraciones públicas que deseen liderar o sumarse a la transición energética", tal y como explican desde el Gremi de Instaladores de Barcelona.

"Con esta oficina, el Gremi de Instaladores de Barcelona reafirma su **compromiso con la transición energética**, la sostenibilidad y la competitividad del sector, proporcionando un servicio gratuito, cercano y adaptado a las necesidades reales de las empresas instaladoras y pymes", finalizan.

Compartir:

Enerfip alcanza los 10 millones de euros en devoluciones a sus inversores de proyectos de energía renovable en España

- Desde su llegada a nuestro país en enero de 2023, Enerfip ha recaudado 80 millones de euros para financiar 27 proyectos.



Enerfip alcanza los 10 millones de euros en devoluciones a sus inversores de proyectos de energía renovable en España

<https://elperiodicodelaenergia.com/enerfip-alcanza-los-10-millones-de-euros-en-devoluciones-a-sus-inversores...>

Ramón Roca

Jueves, 06 noviembre 2025

Desde su llegada a nuestro país en enero de 2023, Enerfip ha recaudado 80 millones de euros para financiar 27 proyectos

Enerfip, la plataforma europea de crowdfunding especializada en proyectos de energía renovable, superó a cierre de octubre de 2025 los 10 millones de euros en devoluciones a sus inversores en España, con una rentabilidad media del 9%. Este hito refleja la solidez de su modelo y el creciente interés de los ciudadanos por participar activamente en la transición energética en España.

Desde su llegada a nuestro país en enero de 2023, Enerfip ha recaudado 80 millones de euros para financiar 27 proyectos, con lo que se ha posicionado como la principal plataforma de financiación participativa del sector. A nivel internacional, Enerfip ha superado ya los 240 millones de euros en devoluciones.

La evolución de Enerfip en España evidencia el impulso del crowdfunding en proyectos de energía renovable como herramienta de inversión y de cambio. En 2023, la compañía canalizó 11 millones de euros para financiar cuatro proyectos en total. En 2024, las cifras se triplicaron y llegaron a los 33 millones de euros en un total de 10 proyectos financiados.

La tendencia al alza se mantiene en 2025, ya que a cierre del mes de octubre, Enerfip Iberia ya ha movilizado 37 millones de euros para diez nuevos proyectos y se situó cercana a batir su récord

anual antes de finalizar el ejercicio.

Reembolso anticipado

Además, Enerfip anunció recientemente el reembolso anticipado del primer proyecto financiado en España, correspondiente a la planta solar Valdorros, de 3,49 MWp, situada en la provincia de Burgos y gestionada por el GrupoDominion.

Inicialmente previsto para el 1 de agosto de 2026, el reembolso total de la inversión se efectuó el pasado 6 de octubre, lo que supuso una devolución completa y con anterioridad a lo previsto inicialmente.

El proyecto, que ofrecía una rentabilidad del 8% a tres años con reembolso *in fine*, se abrió a la inversión el 20 de junio de 2023. En total, se han devuelto 2,2 millones de euros a 930 inversores.

España no puede permitirse un sistema eléctrico frágil ni dudas sobre su fiabilidad

- El apagón del 28 de abril puso de manifiesto debilidades en el sistema eléctrico nacional y la necesidad de una información más transparente sobre sus causas.



España no puede permitirse un sistema eléctrico frágil ni dudas sobre su fiabilidad

<https://elperiodicodelaenergia.com/espana-no-puede-permitirse-un-sistema-electrico-fragil-ni-dudas-sobre-su-...>

Redacción

Jueves, 06 noviembre 2025

Los ingenieros industriales consideran prioritario analizar con rigor los factores que originaron el apagón e impulsar soluciones eficaces y equilibradas

El apagón del 28 de abril puso de manifiesto debilidades en el sistema eléctrico nacional y la necesidad de una información más transparente sobre sus causas. Los ingenieros industriales consideran prioritario analizar con rigor los factores que originaron el fallo e impulsar soluciones eficaces y equilibradas que cuenten con la participación de todos los agentes involucrados.

En este contexto, el COIIM pone de relieve el creciente desfase entre los objetivos del PNIEC y la realidad del sistema eléctrico español, y reclama una acción urgente y coordinada de todos los agentes implicados. Entre los principales puntos de preocupación destacan:

Necesidad de mayor seguridad jurídica y rentabilidad razonable en la generación y almacenamiento de energía, sin lo cual se desincentiva la inversión y crece el riesgo de fallos como el del 28 de abril.

Ausencia de una política clara de integración de renovables que garantice simultáneamente la sostenibilidad, la estabilidad del sistema y la asequibilidad de la tarifa eléctrica.

Saturación de las redes de transporte y distribución, que está retrasando o cancelando proyectos industriales y tecnológicos —como los vinculados a la inteligencia artificial o los centros de proceso

de datos—, lo que exige nuevos mecanismos de inversión privada con garantías de retorno.

Necesidad de diversificar la matriz energética mediante biocombustibles, biometano, combustibles sintéticos e hidrógeno renovable como vectores energéticos complementarios, especialmente en el transporte y la cogeneración industrial.

Urgencia en **revisar el calendario del PNIEC**, incluyendo el plan de cierre nuclear, tecnología que no emite CO2 y aporta firmeza al sistema eléctrico, y reforzar la colaboración público-privada para alcanzar los objetivos de transición energética.

El COIIM reitera su plena disposición a colaborar con las Administraciones y con el sector energético desde la independencia técnica e institucional, con el único propósito de contribuir a la identificación de soluciones eficaces y sostenibles, sin entrar en la atribución de responsabilidades que corresponden a otras instancias.

El sistema eléctrico de España

“España no puede permitirse ni un sistema eléctrico frágil ni dudas sobre su fiabilidad. Es el momento de reforzar la coordinación y la planificación técnica para garantizar una transición energética sólida y ordenada”, señala **Jaime Segarra**, presidente de la Comisión de Energía del COIIM.

Como entidad de referencia en el ámbito industrial y energético, el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Madrid reafirma su compromiso con la sociedad y su voluntad de contribuir activamente al desarrollo de un modelo energético seguro, sostenible y competitivo.



Especial Genera: El almacenamiento que viene

- Puedes descargar gratis el número de noviembre de Energías Renovables en papel



Especial Genera: El almacenamiento que viene

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Especial Genera: El almacenamiento que viene

<https://www.energias-renovables.com/panorama/especial-genera-el-almacenamiento-que-viene-20251106>

ER

Jueves, 06 noviembre 2025

El ecosistema renovable español goza de una relativa buena salud. La fotovoltaica crece a buen ritmo y la eólica mantiene el tipo, pero el país sigue dependiendo de manera extraordinaria de potencias extranjeras, las que nos venden combustibles fósiles y uranio, fuentes de energía que han pesado hasta un 80,2% en la cesta del consumo de energía primaria en España en 2024, último año con los datos cerrados. Datos del **Estudio Macro de APPA Renovables**. Queda, pues, partido. Hasta un 80% de territorio por conquistar.

Hemos entrevistado a su presidente, **Santiago Gómez Ramos**, con el que hemos hablado del Congreso de Energías Renovables de diciembre, y del panorama energético actual. “Los bombeos hidráulicos –dice– deben ser la columna vertebral del almacenamiento en España”.

El espacio urbano y el diseño de los edificios y viviendas determinan la felicidad o la infelicidad de los habitantes de las ciudades, a la vez que anticipan los cambios sociales y culturales de la sociedad. En la actualidad se observa una involución sociológica con el cambio de la estructura urbana y social por los abusos de la economía especulativa. **Javier García Brea** defiende en este artículo que las **ciudades son la última esperanza climática**.

El nuevo **Real Decreto de Autoconsumo** impulsado por el Ministerio para la Transición Ecológica ha sido recibido con un **optimismo generalizado** entre las principales asociaciones del sector energético nacional, aunque con demandas claras de mejora. El texto, actualmente en fase de consulta pública,

pretende actualizar el marco regulatorio para facilitar el despliegue del autoconsumo, integrar el almacenamiento distribuido y reforzar las modalidades colectivas.

Si tienes placas solares para autoconsumo, o estás pensando en instalarlas, probablemente te habrás preguntado si sería conveniente completar la instalación con **baterías**, para así ganar la mayor autonomía energética posible. Escogerlas bien depende de una suma de factores, que aquí repasamos de la mano de algunas de las compañías con más experiencia en el sector. **Para que puedas sacarle el máximo partido a tu instalación solar.**

Contigo Energía es la comercializadora de electricidad renovable decana de España. Tan sencillo como eso. Pero no solo. Porque la empresa que viera la luz hace ya 20 años, también presta al sector un servicio muy específico: la **Representación... de los productores renovables ... y solo renovables...** en el mercado eléctrico... incluía **Portugal**. De todo ello hemos hablado con **Miguel Adell**, director de Gestión de la Energía en Contigo Energía.

¿Hasta dónde van a crecer los aerogeneradores? Torres más altas para alcanzar vientos más fuertes y estables. Palas más largas para captar mejor la energía cinética del viento. A medida que avanza la transición energética y sus objetivos, también aumentan en tamaño las instalaciones renovables. Puede que no haya un caso más evidente que el de los parques eólicos, cuyos aerogeneradores no han hecho más que crecer en tamaño. Se instalan **menos máquinas** pero mucho más grandes.

La **digitalización y la inteligencia artificial** son motores para la transformación energética de las pymes. De ellos sabe **EnergyLab**, que es parte del **Hub de Innovación Digital DATAlife** que busca impulsar la transformación digital en las pequeñas y medianas empresas con el objetivo de posicionar a **Galicia** como una Biorregión líder en Europa, fomentando la conexión entre los actores del ecosistema de innovación y los sectores productivos gallegos.

La Feria de **Rimini (Italia)** acogerá una nueva edición de **KEY–The Energy Transition Expo** del 4 al 6 de marzo de 2026, con el objetivo de ser cada vez más internacional. La última edición marcó récords con más de 1.000 expositores y 400 periodistas acreditados.

Y en nuestro **Especial Genera** viene cargado de pistas para conocer lo que las empresas están haciendo por las renovables, el almacenamiento y, en definitiva, la transición energética. Entre ellas: **Acciona Energía, AGA, Aleasoft, APsystems, Böllhoff, EcoFlow, Engie, Ennova, Enphase, GoodWe, IBC Solar, Icoenergía, ISE Energía, Kostal, Ruano Energía, Salicru, Saltoki, SolarEdge o Suministros Orduña.**

No te pierdas este número, que puedes descargar gratis en PDF.

Os esperamos en nuestro stand en Genera: 10G06D Pabellón 10.

- **Descarga gratis el PDF**
- **Todos los números publicados**
- **Suscríbete a la revista en papel**



Fundación Ceerem y Grupo Electromercantil anuncian el lanzamiento de una plataforma de empleo especializada en perfiles...

- Empleo Ceerem, una nueva plataforma de empleo especializada en el sector de las instalaciones y la eficiencia energética.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/instaladores/196508/empleo-ceerem-plataforma-perfiles-...>

C de Comunicación

Jueves, 06 noviembre 2025

Bajo el lema “Una respuesta concreta a un reto urgente”, **Grupo Electromercantil** y **Fundación Ceerem** anuncian el lanzamiento de **Empleo Ceerem**, una nueva plataforma de empleo especializada en el sector de las instalaciones y la eficiencia energética que funciona como puente entre el talento técnico y las oportunidades laborales.

Asimismo, la colaboración de la empresa distribuidora contribuye a reforzar su apoyo a la **profesionalización del sector**, poniendo la herramienta a disposición de sus propios clientes. De este modo, ambas entidades trabajan en pro del desarrollo profesional de los técnicos, el crecimiento de las compañías y el avance **hacia un modelo energético más eficiente**. “Empleo Ceerem representa un paso más en nuestro compromiso con la formación, el desarrollo profesional y la generación de oportunidades reales de empleo”.

Facilitar la conexión directa entre empresas y profesionales

Tal y como explican, el objetivo de esta herramienta es facilitar la conexión directa entre empresas del ámbito técnico y profesionales cualificados en áreas como **electricidad**, climatización, fontanería o **energías renovables**.

La fundación centra su actividad en la formación técnica de profesionales en disciplinas estratégicas para el desarrollo energético y sostenible desde hace años. No obstante, Empleo Ceerem nace para

dar **un paso más en la unión del aprendizaje y la inserción laboral**. “Sabemos que formar no basta, es imprescindible cerrar el círculo entre aprendizaje y empleo y de esa necesidad nace esta plataforma”, indican.

A diferencia de una bolsa de empleo genérica, Empleo Ceerem se ha diseñado con la intención de responder a las actuales necesidades del sector. A través de ella, las empresas pueden encontrar **perfiles con competencias actualizadas y experiencia práctica**, mientras que los técnicos acceden a ofertas laborales acordes a su especialidad y “con una alta probabilidad de incorporación efectiva”, aseguran.

Galán (Iberdrola) participa en la cumbre de jefes de Estado y de Gobierno de la COP30 en Brasil

- El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, participará en la cumbre de jefes de Estado y Gobierno con motivo de la COP30.



El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, interviene durante la 3ª edición de 'Global Trends'.

<https://elperiodicodelaenergia.com/galan-iberdrola-participa-en-la-cumbre-de-jefes-de-estado-y-de-gobierno-...>

Redacción

Jueves, 06 noviembre 2025

Además, Galán participará en la presentación del proyecto Noronha Verde, promovido por la filial de Iberdrola en Brasil, Neoenergia, en alianza con los Gobiernos de Brasil y Pernambuco

El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, participará en la cumbre de jefes de Estado y Gobierno convocada por el presidente de Brasil, Lula da Silva, que tendrá lugar este jueves y viernes con motivo de la Conferencia de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático de 2025 (COP30) y que se celebra en la ciudad brasileña de Belém.

De entre los jefes de Estado y de Gobierno confirmados, además del de Brasil o el presidente del Gobierno de España, **Pedro Sánchez**, destacan los de **Alemania**, **Francia** o el **Reino Unido**. Asimismo, participarán la presidenta de la **Comisión Europea**, **Ursula von der Leyen**, el secretario general de Naciones Unidas y mandatarios de organizaciones internacionales como la **Agencia Internacional de la Energía (AIE)** o el **Banco Mundial**.

En las sesiones de este encuentro se abordarán los principales asuntos de interés de la COP, entre ellos el de la **transición energética**, en la que Galán, defenderá el papel de las **inversiones en redes eléctricas**, expansión de las energías renovables e impulso del almacenamiento como herramienta para reforzar la seguridad y la autonomía energéticas, generar oportunidades de crecimiento, empleo e industria y, por supuesto, avanzar en el cumplimiento de los objetivos climáticos.

La presencia del presidente de Iberdrola en este foro internacional, al que lleva siendo invitado desde la COP de Copenhague, en el año 2009, subraya el compromiso de la energética con la colaboración global para afrontar los grandes retos sociales del siglo XXI.

Proyecto Noronha Verde

Asimismo, este sábado, día 8 de noviembre, Galán participará en la presentación del **proyecto Noronha Verde**, promovido por la filial de Iberdrola en Brasil, Neoenergia, en alianza con los Gobiernos de Brasil y Pernambuco.

El proyecto convierte a la isla Fernando de Noronha en la primera oceánica habitada de América Latina con un modelo energético 100% sostenible. El evento contará con el ministro de Energía de Brasil, **Alexandre Silveira** , y la gobernadora del estado de Pernambuco, **Raquel Lyra** .

Iberdrola es, a través de su filial Neoenergia, la mayor eléctrica de Brasil por número de clientes, con presencia en 18 estados y activos por 18.000 millones de euros. Cuenta con 4.200 megavatios (MW) de capacidad instalada y da servicio a cerca de 40 millones de personas. En el marco de su nuevo plan, el grupo destinará cerca de 7.300 millones de euros al país sudamericano en los próximos cinco años.

WWW.PV-MAGAZINE.ES

Go Energy Group y ALLY anuncian una alianza estratégica en tecnología de hidrógeno y amoníaco verde

Jueves, 06 noviembre 2025

La colaboración también permitirá ofrecer soluciones tecnológicas innovadoras en los mercados de Oriente Medio, fortaleciendo la posición de ambas compañías en el ámbito global de las energías limpias. noviembre 6, 2025 Go Energy Group Go Energy Group y ALLY (China) han anunciado la firma de una alianza estratégica para impulsar el desarrollo y la aplicación de tecnologías avanzadas en los proyectos de amoníaco verde que Go Energy Group lidera a nivel internacional. La colaboración también permitirá ofrecer soluciones tecnológicas innovadoras en los mercados de Oriente Medio, fortaleciendo la posición de ambas compañías en el ámbito global de las energías limpias. La alianza combina la experiencia de más de 25 años de ALLY en el sector del hidrógeno y sus derivados con la capacidad de Go Energy Group para desarrollar proyectos de gran escala en energía renovable, hidrógeno y amoníaco verde. El objetivo común es optimizar la eficiencia, sostenibilidad y competitividad de las nuevas plantas que se están planificando en Europa y Oriente Medio. Ambas empresas destacan que esta cooperación técnica y estratégica refuerza su compromiso con la transición energética y el desarrollo de un futuro bajo en carbono. Mediante esta alianza, se busca promover la integración de tecnología de vanguardia y conocimiento especializado en cada fase de los proyectos, desde el diseño conceptual hasta la operación industrial. En esta alianza tiene un papel fundamental la empresa española EXERA que realiza operaciones de O&M de este tipo de complejos industriales, siendo también un socio de GO ENERGY para sus inversiones por su experiencia acumulada en plantas energéticas. Esta colaboración consolida la visión de Go Energy Group de liderar el mercado internacional del hidrógeno y amoníaco verde, y refuerza la presencia de ALLY como proveedor global de soluciones tecnológicas avanzadas en este campo.

Iberdrola y EDF siguen en liza por la construcción de la zona de energía renovable de Nueva Inglaterra

- El proyecto se desarrollará en dos etapas: la primera permitirá una capacidad de transferencia de 2,4 gigavatios (GW), y la segunda añadirá otros 3 GW.



Iberdrola y EDF siguen en liza por la construcción de la zona de energía renovable de Nueva Inglaterra

<https://elperiodicodelaenergia.com/iberdrola-y-edf-siguen-en-liza-por-la-construccion-de-la-zona-de-energia-r...>

José A. Roca

Viernes, 07 noviembre 2025

El proyecto se desarrollará en dos etapas: la primera permitirá una capacidad de transferencia de 2,4 gigavatios (GW), y la segunda añadirá otros 3 GW

La búsqueda de un operador de red para construir y operar la infraestructura eléctrica que respalde la Zona de Energía Renovable (REZ, por sus siglas en inglés) de Nueva Inglaterra, en Nueva Gales del Sur, se ha reducido a tres aspirantes, a medida que el proceso de selección “altamente competitivo” avanza a la siguiente etapa.

Seis propuestas

EnergyCo informó el jueves que los licitadores preseleccionados fueron elegidos tras un proceso de expresión de interés (EOI) que atrajo seis propuestas de empresas de todo el mundo, incluidas Australia, España, Francia, Brasil e India.

Los consorcios que avanzan a la etapa de Solicitud de Propuesta (RFP) son:

Future Energy Networks , conformado por el grupo australiano de redes AusNet, Pacific Partnerships, GS, Hyundai, Ghella, CPB Contractors y UGL; **NewLeaf Energy** , integrado por el gigante eólico español

Iberdrola, Capella Capital, Gamuda, Samsung C&T, Ferrovial y Genus Infrastructure; y Verta Energy, una filial de **EDF** Australia.

Durante la etapa RFP, que comienza este mes, cada parte deberá preparar una propuesta integral para desarrollar la REZ y demostrar cómo impulsará el empleo regional, apoyará las cadenas de suministro locales y fomentará la participación de la comunidad y los actores clave.

Elegir al operador adecuado

EnergyCo señaló que se espera que el operador de red preferido firme un acuerdo de compromiso hacia finales de 2027, con la firma del contrato y el cierre financiero previstos para 2028. Según la entidad, elegir al operador adecuado es fundamental para garantizar el éxito de la REZ de Nueva Inglaterra.

“EnergyCo busca un socio que no solo aporte experiencia técnica y solidez financiera a este importante proyecto, sino también un compromiso genuino y a largo plazo con las comunidades locales y los pueblos originarios (First Nations)”, dijo la directora ejecutiva de EnergyCo, Hannah McCaughey.

El operador de red de la REZ de Nueva Inglaterra será responsable de diseñar, construir, financiar, operar y mantener las nuevas líneas de transmisión y la infraestructura asociada —como los centros energéticos o subestaciones— que conectarán la REZ con la red eléctrica de Nueva Gales del Sur.

El proyecto se desarrollará en dos etapas: la primera permitirá una capacidad de transferencia de 2,4 gigavatios (GW), y la segunda añadirá otros 3 GW.

A comienzos de este mes, EnergyCo realizó un cambio drástico en la ruta prevista del corredor de transmisión que conduce a la REZ, eliminando 98 propiedades del área de estudio. La compañía indicó que esta nueva ruta —el segundo cambio realizado este año— permitirá una construcción “más segura y eficiente” y refleja las observaciones recibidas de la comunidad.

Infraestructura sostenible: claves para adaptarse a lluvias y sequías intensas

- El cambio climático intensifica lluvias y sequías, torrenciales y severas respectivamente. Es urgente una infraestructura resiliente.



<https://www.ambientum.com/ambientum/cambio-climatico/infraestructura-sostenible-claves-para-adaptarse-a-l...>

Ambientum Portal Ambiental

Jueves, 06 noviembre 2025

El desafío que plantea el cambio climático resuena con una intensidad creciente en todo el planeta, amenazando la estabilidad de los ecosistemas, las economías globales y el bienestar de las comunidades. Una de sus consecuencias más palpables se manifiesta en la alteración del ciclo hidrológico, una desregulación que intensifica los fenómenos meteorológicos extremos, con lluvias y sequías torrenciales a la par que severas.

Esta modificación se traduce directamente en un preocupante incremento de las lluvias torrenciales —con el consiguiente riesgo de inundaciones y deslaves— y, de forma simultánea, en la aparición de períodos de sequía más prolongados y severos. El desequilibrio hídrico pone en jaque la seguridad alimentaria y la disponibilidad de agua dulce, confirmando que la acción climática es una urgencia inaplazable. Estas variaciones extremas generan impactos como:

- **Inundaciones** que dañan infraestructuras, desplazan comunidades y afectan la seguridad alimentaria.
- **Sequías** que reducen la disponibilidad de agua, afectan la agricultura y provocan estrés hídrico.

Adaptar la infraestructura a estos fenómenos requiere considerar factores como la sostenibilidad, la resiliencia y la eficiencia en el uso de recursos, para mitigar riesgos y garantizar un desarrollo a largo plazo.

Contenido del artículo

Toggle

- Impacto de las Lluvias y Sequías Intensas en la Infraestructura
- La Importancia de la Sostenibilidad en Infraestructuras
- Diseños Resilientes: Cómo Prepararse para Fenómenos Extremos
- Uso de Tecnologías Innovadoras en Infraestructura Sostenible
- Políticas y Regulaciones para Promover Infraestructuras Resilientes
- Beneficios Económicos y Ambientales de la Adaptación
- Conclusión: El Camino hacia un Futuro Sostenible y Resiliente

Impacto de las Lluvias y Sequías Intensas en la Infraestructura

Las lluvias torrenciales y las sequías prolongadas generan desafíos significativos para la infraestructura urbana y rural. Los sistemas de alcantarillado experimentan sobrecarga durante lluvias extremas, provocando inundaciones y daños estructurales. Las carreteras y puentes son particularmente vulnerables debido a la erosión y el desbordamiento de ríos.

Por otro lado, las sequías intensas afectan el suministro de agua potable y la eficiencia de las plantas de tratamiento. Los suelos secos pueden comprometer la estabilidad de los edificios y otras obras civiles. Ante estos fenómenos, las ciudades enfrentan costos elevados para reparaciones, mantenimiento y adaptación de infraestructuras existentes.

La Importancia de la Sostenibilidad en Infraestructuras

La sostenibilidad en infraestructuras desempeña un papel fundamental en la adaptación a condiciones climáticas extremas, como lluvias intensas y prolongadas sequías. Una infraestructura diseñada con principios sostenibles promueve una armonía entre el desarrollo humano y la conservación del entorno natural.

Principales beneficios de la sostenibilidad en infraestructuras:

- **Reducción del impacto ambiental:** Minimiza la contaminación y preserva recursos naturales.
- **Resiliencia climática:** Ayuda a resistir y recuperarse frente a eventos climáticos extremos.
- **Eficiencia de recursos:** Utiliza materiales reciclables y energía renovable.

Una infraestructura sostenible fomenta el monitoreo continuo y la adaptación a los cambios, asegurando su funcionalidad a largo plazo y un menor costo económico y ambiental en el futuro.

Diseños Resilientes: Cómo Prepararse para Fenómenos Extremos

La infraestructura resiliente se convierte en una necesidad frente al aumento de lluvias torrenciales y periodos de sequía. Diseñar para la adaptabilidad implica considerar materiales, ubicación y tecnologías que mitiguen impactos.

- **Elección de materiales:** Se priorizan aquellos duraderos y resistentes a cambios climáticos extremos, como concreto permeable que reduce inundaciones.

- **Infraestructura verde:** Sistemas como techos verdes y jardines de lluvia contribuyen a la gestión sostenible del agua.
- **Sistemas de drenaje eficientes:** Redes capaces de manejar grandes volúmenes de agua sin colapsar.
- **Diseño modular:** Permite adaptarse rápidamente a cambios en condiciones ambientales.

Anticipar el impacto de fenómenos extremos asegura infraestructura funcional y reducción de costos de recuperación.

Uso de Tecnologías Innovadoras en Infraestructura Sostenible

El empleo de tecnologías avanzadas está transformando el desarrollo de infraestructuras sostenibles. Estas herramientas permiten afrontar desafíos derivados de lluvias torrenciales y sequías prolongadas de manera eficiente y resiliente. Entre las tecnologías clave se encuentran:

- **Sensores inteligentes:** Dispositivos que monitorean en tiempo real el nivel de agua, humedad del suelo y condiciones atmosféricas para una gestión más precisa.
- **Modelos predictivos con inteligencia artificial:** Analizan datos climáticos históricos y actuales para prever fenómenos extremos y diseñar estrategias de mitigación.
- **Materiales innovadores:** Como el concreto permeable y asfaltos fotocatalíticos para gestionar aguas pluviales y reducir contaminantes.
- **Sistemas de riego inteligente:** Optimizan el uso del agua en zonas afectadas por sequías prolongadas.

Estas tecnologías facilitan decisiones informadas, reducen impactos ambientales y promueven un desarrollo urbano más resiliente y sostenible.

Políticas y Regulaciones para Promover Infraestructuras Resilientes

Las políticas y regulaciones desempeñan un papel esencial en la promoción de infraestructuras capaces de soportar condiciones climáticas extremas. Estas medidas reguladoras pueden incluir:

- **Normativas de construcción:** Incorporan requisitos específicos para el uso de materiales resistentes al agua y al calor, así como el diseño de estructuras para prevenir daños por inundaciones o sequías prolongadas.
- **Incentivos fiscales:** Fomentan inversiones en proyectos sostenibles, otorgando beneficios económicos a empresas que adoptan prácticas resilientes.
- **Planes urbanos integrados:** Promueven la planificación de espacios verdes y sistemas de drenaje eficientes, mejorando la adaptabilidad de las ciudades al cambio climático.

La implementación de estas políticas requiere colaboración entre gobiernos, instituciones privadas y comunidades para garantizar su efectividad.

Beneficios Económicos y Ambientales de la Adaptación

La infraestructura sostenible centrada en la adaptación a lluvias y sequías intensas genera ventajas significativas tanto para la economía como para el medio ambiente. Entre los beneficios económicos destacan:

- **Reducción de costos a largo plazo** a través del diseño resiliente, disminuyendo gastos asociados a reparaciones y desastres.
- **Mayor productividad agrícola**, al implementar sistemas de riego eficientes y manejo de agua ante sequías.
- **Atracción de inversiones** por parte de entidades responsables con el medio ambiente.

En el ámbito ambiental, se reconocen impactos positivos como:

- **Conservación de recursos hídricos**, gracias a una gestión más inteligente.
- **Reducción de emisiones de carbono**, al utilizar energías limpias e infraestructura verde.
- **Protección de la biodiversidad**, mediante prácticas agrícolas y urbanas sostenibles.

Conclusión: El Camino hacia un Futuro Sostenible y Resiliente

Adaptarse a precipitaciones extremas y sequías requiere integrar innovación, planificación estratégica y participación comunitaria. Las infraestructuras sostenibles desempeñan un papel clave al permitir la gestión eficiente de recursos naturales y minimizar el impacto ambiental.

Entre las soluciones destacan:

- **Sistemas de drenaje urbano sostenible (SUDS)**: Controlan inundaciones y promueven infiltración de agua.
- **Tecnologías de reutilización del agua**: Reducen el estrés hídrico.
- **Materiales ecológicos**: Diseñados para resistir eventos climáticos.

Con un enfoque holístico, instituciones y ciudadanos pueden trabajar juntos para implementar medidas que transformen los espacios urbanos en entornos resilientes y sostenibles frente a futuros desafíos climáticos.

Redacción Ambientum

La AEMA destaca el impulso verde de España, pero advierte que aún faltan progresos

- España lidera el despliegue de energías renovables según la AEMA, pero debe acelerar la agenda verde para alcanzar los objetivos de 2030.



<https://www.ambientum.com/ambientum/energia/la-aema-destaca-el-impulso-verde-de-espana-pero-advierte-...>

Ambientum Portal Ambiental

Jueves, 06 noviembre 2025

España ha consolidado una agenda verde «ambiciosa» y ha afianzado su posición como líder en el despliegue de energías renovables, logrando progresos significativos en la protección de sus ecosistemas y la reducción de la polución. Sin embargo, un nuevo informe de la Agencia Europea de Medio Ambiente (AEMA) advierte que el país necesita acelerar drásticamente sus avances si pretende alcanzar plenamente los cruciales objetivos medioambientales fijados para 2030.

El estudio sobre el estado del medio ambiente, que la AEMA publica periódicamente, traza un panorama continental de amenazas que incluyen la degradación de la naturaleza, la sobreexplotación de recursos y la pérdida de biodiversidad, factores que persisten a pesar de las reducciones generales en las emisiones de gases de efecto invernadero y la contaminación atmosférica en Europa.

Contenido del artículo

Toggle

- Liderazgo renovable
- Costos de inacción

Liderazgo renovable

En el análisis específico sobre la situación española, la AEMA, que utiliza datos recabados por expertos nacionales de la Red Europea de Información y Observación del Medio Ambiente (EIONET), subraya que el firme respaldo a la transición verde está actuando como un motor de modernización. Este impulso está fomentando la creación de trabajos sostenibles, incrementando la competitividad económica y, fundamentalmente, reduciendo la dependencia nacional de fuentes de energía externas.

La agencia europea destaca que la notable abundancia de recursos renovables en el país, combinada con sólidas capacidades humanas, tecnológicas e industriales, posiciona a España en una situación excepcionalmente favorable para liderar la transformación energética del continente. El informe corrobora este liderazgo citando datos del laboratorio de ideas británico Ember, que identificaron a España como el país de la Unión Europea donde el crecimiento de la energía solar fue más significativo en 2024. Además, el país ha logrado reducir su dependencia de los combustibles fósiles e introducir mejoras sustanciales en la eficiencia energética.

A pesar de estos avances, la AEMA lanza una advertencia económica: «La economía española debe ser transformada para contribuir a la lucha contra el cambio climático y para alcanzar las emisiones cero netas en 2050.» El estudio critica que España, hasta el momento, no ha logrado desvincular el crecimiento económico de las emisiones de gases de efecto invernadero en términos absolutos, una situación que, según el informe, representa una carga para la competitividad de su economía.

Costos de inacción

El informe celebra progresos «notables» en diversos indicadores. España ha impulsado de manera significativa la agricultura orgánica, tanto en términos de superficie cultivada como en la diversidad de sus cosechas. También se ha registrado un aumento en las áreas naturales protegidas y en la implementación de medidas activas de adaptación al cambio climático.

En el ámbito de la salud pública, el impacto de la contaminación atmosférica ha decrecido «de forma considerable», en línea con la tendencia europea, evidenciándose una reducción notable en muertes prematuras asociadas a partículas de materia fina. La agencia también elogia la aprobación de la estrategia de transición justa, diseñada para garantizar que la generación de empleo, la cohesión social y la justicia territorial sean los pilares de la transformación energética.

Sin embargo, el informe finaliza con una cifra que subraya la urgencia de la acción: España ha sufrido pérdidas económicas superiores a 95.000 millones de euros desde 1980 a causa de eventos meteorológicos extremos. Esta cuantía, concluye la AEMA, resalta la necesidad imperiosa de implementar estrategias de adaptación y mitigación con la máxima celeridad.

Redacción Ambientum

La agrovoltaica ofrece ventajas y posibles inconvenientes para los promotores solares

● Un estudio del Laboratorio Nacional de Energía Renovable de EE. UU. (NREL) examina el enfoque integral de Massachusetts para implantar la energía solar en tierras agrícolas. Por **Michael Puttré**.



<https://www.pv-magazine-mexico.com/2025/11/06/la-agrovoltaica-ofrece-ventajas-y-posibles-inconvenientes-p...>

Jueves, 06 noviembre 2025

Un estudio del Laboratorio Nacional de Energía Renovable de EE. UU. (NREL) examina el enfoque integral de Massachusetts para implantar la energía solar en tierras agrícolas. Por **Michael Puttré**.

Luis Ini

Un nuevo informe del Laboratorio Nacional de Energía Renovable (NREL) de Golden, Colorado, describe cómo la agrovoltaica, la práctica de combinar proyectos solares con actividades agrícolas y ganaderas, puede ser un arma de doble filo. Por un lado, los desarrolladores que colaboran con la comunidad agrícola pueden atraer a más partes interesadas durante el proceso de planificación. Por otro lado, las regulaciones y los requisitos para implementar proyectos de agrovoltaica pueden generar riesgos de responsabilidad civil, lo que complica los esfuerzos de financiamiento.

El autor principal del informe, Alexis Pascaris, es investigador y analista del NREL. También han colaborado otros investigadores del NREL y de la Universidad de Arizona.

«Es probable que una mayor implantación de la agrovoltaica requiera una mejor comprensión de cómo las políticas y los acuerdos pueden influir en el resultado de la ubicación de las instalaciones solares en terrenos agrícolas», escriben los autores. «Nuestras conclusiones demuestran cómo la política tiene efectos contradictorios en los procesos de implantación y en los resultados».

El informe se basa en una evaluación de la agrovoltaica y las políticas relacionadas en Massachusetts. Para que la agrovoltaica tenga éxito, según el informe, debe existir un marco

normativo que apoye el desarrollo de la energía solar en primer lugar. Massachusetts cuenta con varias políticas de este tipo. En 2018, el Departamento de Recursos Energéticos de Massachusetts (MDOER) estableció el programa Solar Massachusetts Renewable Target para promover el desarrollo de la energía solar con el objetivo de alcanzar la meta estatal de instalar 30 GW de capacidad solar para 2050. Otras políticas habilitadoras son las normas de electricidad renovable, las tarifas reguladas, las exenciones solares y los créditos fiscales a la inversión y la producción.

Un reto importante, especialmente en el noreste, es encontrar emplazamientos lo suficientemente grandes para albergar parques fotovoltaicos a escala industrial, que son la forma más rentable de alcanzar los objetivos de despliegue. Estos emplazamientos suelen estar asociados a la actividad agrícola. El informe señala que la ubicación de los proyectos fotovoltaicos puede ser controvertida debido a su impacto en la comunidad y el medio ambiente: «La oposición a la ubicación de instalaciones solares en tierras agrícolas es frecuente».

Un principio fundamental de la agrovoltaica es involucrar a las partes interesadas desde el principio para mitigar esta oposición. Sin embargo, según el informe del NREL, en la práctica, la participación temprana suele carecer de la participación activa de los propietarios de explotaciones agrícolas y las organizaciones no gubernamentales (ONG) agrícolas. Como resultado, la fuerte participación de la comunidad conservacionista enmarca el desarrollo solar desde una perspectiva estrictamente conservacionista, que tiende a no ser favorable para los promotores.

El informe cita a un representante de una ONG: «Cuando se debatían todas las cuestiones relacionadas con las nuevas energías, la comunidad agrícola no estaba muy presente en la mesa. La comunidad de protección de la tierra y los ecologistas sí estuvieron muy presentes».

Por lo tanto, el hecho de involucrar y abrir el proceso de planificación a las partes interesadas percibidas corre el riesgo de establecer una narrativa contraria al desarrollo. Para que la agrovoltaica funcione como estrategia de desarrollo solar, según el informe, los propietarios y operadores de granjas no solo deben estar presentes, sino que también deben tener claro por qué quieren que el proyecto siga adelante.

Una participación satisfactoria de los agricultores puede poner de relieve la perspectiva de que la energía solar es una oportunidad para recapitalizar las explotaciones agrícolas y contribuir a su viabilidad. El informe señala que algunos propietarios y operadores de explotaciones agrícolas, especialmente en el noreste, están interesados en la energía solar como «cultivo de cobertura de 30 años» para estabilizar y diversificar sus fuentes de ingresos, y como protección frente a tipos de desarrollo del suelo más permanentes, como la construcción de viviendas.

En este sentido, según el informe, las directrices de las Unidades de Generación de Tarifas Solares Agrícolas (ASTGU) de Massachusetts, creadas por el MDOER en cooperación con el Departamento de Recursos Agrícolas de Massachusetts, apoyan la agrovoltaica no solo definiendo los recargos tarifarios, sino también exigiendo la debida diligencia a los promotores solares y fomentando la participación de los propietarios y operadores agrícolas. Las ASTGU también establecen normas relacionadas con las tierras agrícolas elegibles, los planes agrícolas aceptables y las restricciones del emplazamiento que pueden aclarar cuestiones o crear obstáculos para el desarrollo.

En definitiva, el informe concluye que la experiencia de Massachusetts con la agrovoltaica sirve como un valioso estudio de caso para los desarrolladores solares. Muestra las consecuencias positivas, negativas e imprevistas de la implantación de la energía solar a escala industrial en algunas de las últimas oportunidades de terrenos vírgenes en Estados Unidos.

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

Popular content

La capacidad de energía renovable de Reino Unido alcanzará los 172,7 GW para 2035

- La capacidad acumulada crecerá a un ritmo del 9,9% durante el periodo 2024-2035, según las previsiones de GlobalData.



La capacidad de energía renovable de Reino Unido alcanzará los 172,7 GW para 2035

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-capacidad-de-energia-renovable-de-reino-unido-alcanzara-los-172-7-gw...>

José A. Roca

Viernes, 07 noviembre 2025

La capacidad acumulada crecerá a un ritmo del 9,9% durante el periodo 2024-2035, según las previsiones de GlobalData

Reino Unido está acelerando el despliegue de energías renovables a un ritmo sin precedentes, impulsado por un sólido apoyo político, una gran expansión de la energía eólica marina y una inversión sostenida en energía solar fotovoltaica y bioenergía.

Se prevé que la capacidad acumulada de energía renovable del país alcance los 172,7 GW para 2035, frente a los 61 GW en 2024, lo que representa una tasa de crecimiento anual compuesta (CAGR) del 9,9% durante el período 2024–2035, según la firma de análisis y datos **GlobalData**.

El último informe de GlobalData, "*Tendencias y análisis del mercado eléctrico de Reino Unido (UK) por capacidad, generación, transmisión, distribución, regulaciones, actores clave y previsiones hasta 2035*", revela que la energía eólica seguirá siendo el principal motor de crecimiento de la combinación renovable del país.

La eólica marina se dispara

Se espera que la capacidad eólica marina aumente a casi 58,3 GW para 2035, frente a los 15,8 GW en 2024, apoyada por la iniciativa Clean Power 2030, las sucesivas rondas de subastas CfD (Contratos

por Diferencia) y los grandes proyectos de expansión de la red eléctrica en el Mar del Norte.

El Reino Unido posee uno de los mayores proyectos eólicos marinos del mundo, reforzado por proyectos de energía eólica marina flotante, inversiones en infraestructura portuaria y localización de la manufactura en regiones como Teesside, Humber y Escocia.

La energía eólica terrestre también se expandirá considerablemente, pasando de 16,2 GW en 2024 a 31,7 GW en 2035, gracias a la decisión del gobierno de levantar las restricciones de planificación previas y acelerar las aprobaciones para la repotenciación e hibridación.

La energía solar fotovoltaica (PV) crecerá de 20,2 GW en 2024 a 68,4 GW en 2035, impulsada por proyectos de escala comercial respaldados por CfD, instalaciones en techos industriales y comerciales, y proyectos de energía comunitaria.

El papel estabilizador de la bioenergía

La bioenergía continuará desempeñando un papel estabilizador, aumentando de 8,4 GW a 13,8 GW, aprovechando las iniciativas de economía circular del Reino Unido y las políticas sostenibles de conversión de residuos en energía.

Mohammed Ziauddin, analista de energía en GlobalData, dijo: “El crecimiento de la energía limpia en el Reino Unido está siendo impulsado por un marco sólido que incluye el mecanismo CfD, la misión Clean Power 2030 y la Estrategia de Cero Neto, todos ellos proporcionando estabilidad política a largo plazo y certeza para las inversiones”.

Y añadió: “Programas de infraestructura como el plan de mejora de transmisión de 35 mil millones de libras esterlinas (44,4 mil millones de dólares) de National Grid y la autopista marina Eastern Green Links están facilitando la integración a gran escala de energías renovables y el equilibrio regional”.

El informe destaca que, aunque el crecimiento de la energía nuclear se desacelerará a corto plazo —disminuyendo de 5,9 GW en 2024 a alrededor de 4,1 GW para 2035—, las plantas de gas térmico seguirán desempeñando un papel crucial en garantizar la fiabilidad del sistema y equilibrar la generación renovable.

Las centrales de gas continuarán siendo esenciales para la gestión de picos de demanda y la seguridad del suministro, mientras que la capacidad de almacenamiento y de hidrógeno se expande gradualmente.

Las iniciativas gubernamentales, como la inversión de 14.200 millones de libras (19,100 millones de dólares) en Sizewell C y el programa Great British Nuclear para reactores modulares pequeños (SMR), mantendrán la generación de base baja en carbono y complementarán el rápido crecimiento de las energías renovables.

Zia concluye: “La energía eólica marina será la pieza central de la expansión de la energía limpia del Reino Unido, respaldada por inversiones récord, estabilidad política y modernización de la red. Con la contribución de la energía solar, la eólica terrestre y el biopoder para diversificar la matriz, el Reino

Unido está bien posicionado para mantener el impulso hacia un sistema eléctrico bajo en carbono y alcanzar su objetivo de cero emisiones netas para 2050”.

La Fundación Renovables valora las medidas para reforzar el sistema eléctrico pero invita al Gobierno a más reformas

- La Fundación Renovables ha valorado la aprobación por parte del Gobierno del Real Decreto 997/2025 con medidas urgentes para reforzar el sistema eléctrico.



La Fundación Renovables celebra la reforma urgente del Gobierno para reforzar el sistema eléctrico.

<https://elperiodicodelaenergia.com/fundacion-renovables-valora-medidas-para-reforzar-sistema-electrico-pero-...>

Redacción

Jueves, 06 noviembre 2025

La Fundación Renovables ha valorado la aprobación por parte del Gobierno del Real Decreto 997/2025 con medidas urgentes para reforzar el sistema eléctrico, ya que recoge algunas de las disposiciones de la llamada 'reforma antiapagones' que no fue convalidada por el Congreso este verano, aunque ha urgido al Gobierno "a seguir aprobando nuevos paquetes de medidas que aglutinen todas las reformas esenciales del real decreto ley antiapagón", informó en un comunicado.

El think tank' destacó así que con esta reforma se avanza algunas cuestiones para mejorar la supervisión y el control de tensión del sistema eléctrico, "reforzando las funciones de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) y del operador del sistema (Red Eléctrica)".

Además, subrayó que se introducen mejoras para garantizar el impulso del almacenamiento de energía, que debe alcanzar los 22,5 gigavatios (GW) para 2030, según lo previsto en el **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)** y que, "hasta la fecha, apenas tenía presencia en el sistema energético del país".

Además, valoró que la norma también introduce la declaración de urgencia por interés público y la reducción a la mitad de los plazos, junto con la exención de la tramitación ambiental siempre que esté el sistema de **almacenamiento** en la poligonal del parque, dándose así "facilidades para la **hibridación** de plantas fotovoltaicas con **baterías**", de tal forma que estas últimas se puedan instalar

de manera rápida siempre que se ubiquen en el terreno donde ya está la instalación renovable, es decir, en una zona antropizada".

Reforzar el sistema eléctrico

No obstante, consideró que este real decreto "no desarrolla todas las capacidades para **optimizar la operación y participación en el mercado** al no incluir la prioridad en el redespacho para el **almacenamiento** , incluyendo la hibridación".

De esta manera, pese al avance, Fundación Renovables estimó que "quedan pendientes cuestiones claves" como el desarrollo del marco de flexibilidad, la regulación de servicios de agregación independiente, la simplificación de la autorización de las **infraestructuras eléctricas** de alimentación de estaciones de recarga y la modificación de la Ley de Propiedad Horizontal para facilitar la instalación de sistemas de aerotermia y geotermia en comunidades de vecinos, entre otras.

La imposible evolución de un sistema a la defensiva

● José María González Moya: La imposible evolución de un sistema a la defensiva



La imposible evolución de un sistema a la defensiva

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

La imposible evolución de un sistema a la defensiva

<https://www.energias-renovables.com/jose-maria-gonzalez-moya/la-imposible-evoluci-n-de-un-sistema-202511...>

José María González Moya

Jueves, 06 noviembre 2025

Hay decisiones que, con el paso de los meses, dejan de ser prudencia y se convierten en freno. Mantener la “operación reforzada” tras el cero energético de abril es una de ellas. Desde entonces, el sistema se explota mirando al retrovisor, limitando por defecto la generación renovable y encareciendo la factura de hogares y empresas. Se ha instalado la idea de que “más vale cortar antes que lamentar”, y ese miedo está impidiendo que entre en la red parte de la energía más barata y limpia que tenemos. No se ha demostrado que las renovables fueran la causa principal del incidente —en 50 años del operador nunca ocurrió algo similar— y, sin embargo, la percepción que tenemos es que se las penaliza como si lo fueran, cuando existen tecnologías obligadas a sostener la tensión que no funcionaron como debían. El sistema español es robusto; aprendamos, sí, pero volvamos a operar con proporcionalidad lo antes posible.

La realidad económica que muestra la última edición del Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables confirma un escenario complicado que la operación reforzada agrava. 2024 cerró con récord renovable —56,8% de la electricidad— y, a la vez, con caída de ingresos, empleo y peso en el PIB. La aportación del sector bajó a 15.057 millones (0,95%) y el empleo descendió por segundo año hasta 126.574 personas. El autoconsumo también se frenó: 1.431 MW frente a 1.943 MW en 2023. Producimos más, pero nos pagan menos y, en 2025, se nos deja trabajar menos horas.

El síntoma más visible son los vertidos. En 2024, entre restricciones de red y falta de demanda, superaron el 8% de la generación renovable. En 2025, sumado el efecto de la operación reforzada, ya

rebasan el 17%. Ninguna transición resiste si la respuesta por defecto es desconectar la energía que más abarata el recibo. Cada MWh vertido es un ahorro que se esfuma y una inversión que pierde sentido.

Digámoslo alto: la seguridad del sistema no se garantiza expulsando renovables, sino integrándolas mejor. La fotovoltaica y la eólica pueden contribuir al control de tensión y a la estabilidad, como ya ocurre en otros países, si la regulación lo habilita y se remuneran los servicios. Muchas plantas están preparadas para soportar huecos de tensión, aportar potencia reactiva o inercia sintética, pero operan con corsés que las tratan como “generadores a precio cero”. Si seguimos con normas del pasado, las pagaremos como si nada aportaran, y no es cierto. Urgen procedimientos y pagos que pidan y remuneren esa capacidad, y una hoja de ruta para desplegar, con exigencia, los equipos que deben sostener tensión.

Tampoco ayuda una demanda plana. La electricidad apenas supuso en 2024 el 23,6% de la energía final y, mientras, el consumo de combustibles fósiles creció un 5%. Con más electrones limpios disponibles y un país que sigue quemando petróleo y gas importados, el resultado es inevitable: precios muy bajos a mediodía, peor precio capturado por las tecnologías no gestionables y más vertidos. Electrificar usos térmicos y transporte, acelerar redes e interconexiones y desplegar almacenamiento dejan de ser eslóganes para convertirse en la única forma de dar valor a lo que ya producimos.

El almacenamiento es parte de la solución inmediata. Baterías donde sea eficiente —mejor híbridadas con solar y eólica— y, como política de Estado, bombeo hidráulico que mueva energía del día a la noche y suavice rampas. Con señales claras y mercados que remuneren potencia firme y servicios de red, evitaremos que una jornada ventosa y soleada acabe en precios cero y desconexiones, y la convertiremos en ahorro para el país. Lo mismo vale para un mix equilibrado: repotenciación eólica, hidráulica con bombeo y biomasa eléctrica —tecnología firme y síncrona— para acompañar a la fotovoltaica. No se trata de enfrentar tecnologías, sino de completar el puzzle utilizando las bondades de cada una.

Pero nada de esto servirá si seguimos con el freno de mano echado. La “operación reforzada” nació como reacción a un incidente extraordinario; prolongarla es convertir una excepción en doctrina y un debate técnico en castigo económico. Pedimos proporcionalidad, transparencia y una hoja de ruta para volver a una operación que integre todas las capacidades disponibles, también las renovables. Y pedimos que quienes están obligados a sostener la tensión cumplan su papel y que se acelere la implantación de soluciones modernas —incluida la electrónica de potencia— donde corresponda.

La transición energética española no necesita excusas; necesita reglas claras, mercados que valoren los servicios del siglo XXI y una gestión que no confunda prudencia con bloqueo. España ha demostrado que puede liderar en generación renovable. Ahora debe liderar en integración, para que sol, viento, agua y bioenergía sean aliados permanentes del sistema y de la competitividad. Volvamos a contar cuanto antes con todos los recursos renovables, es la forma más segura —y más barata— de proteger al consumidor y al país.

- Este artículo está incluido en la edición de noviembre de nuestra revista en papel (ER246) que **puedes descargar gratis aquí**

La previsión del precio de la electricidad a 15 años que hizo Aleasoft en 2010 llega a término: el resultado te...

- La consultora que fundó Antonio Delgado prácticamente ha calcado la curva de precios, algo fundamental para los desarrolladores de renovables así como a los compradores de energía.



Mercados energéticos

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-prevision-del-precio-de-la-electricidad-a-15-anos-que-hizo-aleasoft-en-2...>

Aleasoft Energy Forecasting

Jueves, 06 noviembre 2025

En octubre de 2025 se cumplió el horizonte de la previsión de precios de largo plazo elaborada por **AleaSoft Energy Forecasting** en noviembre de 2010 para el mercado eléctrico ibérico. Quince años después, el resultado confirma la fiabilidad de la metodología de la empresa y su capacidad para anticipar la evolución de los mercados de energía en horizontes amplios. El precio real medio del mercado en octubre de 2025 fue de 75,75 €/MWh, mientras que el precio previsto en 2010 era de 76,63 €/MWh, lo que representa una diferencia del 1,2% o 0,88 €/MWh. El valor real se situó además dentro de la banda prevista por AleaSoft, comprendida entre 64,00 y 86,07 €/MWh.

Una previsión de quince años que confirmó la estabilidad del equilibrio de mercado

La previsión se elaboró en un contexto radicalmente distinto al actual. En 2010, los ciclos combinados de gas concentraban buena parte de la generación eléctrica, el carbón todavía formaba parte del mix de energía y la solar fotovoltaica apenas comenzaba a desarrollarse. La interconexión entre España y Francia era la mitad de la actual y la penetración de las **energías renovables** era mucho menor.

Pese a los profundos cambios tecnológicos, regulatorios y estructurales ocurridos desde entonces, los precios reales del **mercado ibérico** siguieron la tendencia central proyectada en 2010. Este resultado demuestra que los modelos de AleaSoft lograron identificar correctamente el **nivel de equilibrio** hacia el cual tienden los precios de la electricidad en el **largo plazo**.

Fuente: AleaSoft Energy Forecasting

Un mix completamente transformado

Desde 2010 la estructura del sistema eléctrico ibérico ha cambiado de manera profunda. En términos de generación, la **energía eólica** del conjunto ibérico creció un 41% en 2024 respecto a 2010, mientras que la **solar fotovoltaica** aumentó un 664% en 2024 sobre el mismo punto de partida. Para 2025 se prevé que la energía solar fotovoltaica alcance un 801% respecto a 2010.

En capacidad instalada, el incremento también ha sido muy relevante. En el ámbito ibérico, la potencia eólica fue un 59% mayor en 2024 respecto a 2010, con una previsión del 69% para 2025. La potencia solar fotovoltaica del conjunto ibérico alcanzó un 900% más en 2024 que en 2010, con una previsión del 1073% para 2025.

Estas cifras muestran un cambio estructural muy intenso en generación y en potencia instalada con datos observados hasta 2024 y con una extensión prevista para 2025. A pesar de esta transformación, la previsión elaborada en 2010 mantuvo su coherencia y anticipó con precisión tanto el nivel medio de precios como la amplitud de su variación a lo largo del horizonte, con un cierre en octubre de 2025 de 75,75 €/MWh frente a un previsto de 76,63 €/MWh, una desviación del 1,2%, equivalente a 0,88 €/MWh, y dentro de una banda de confianza comprendida entre 64,00 y 86,07 €/MWh.

El equilibrio de mercado, base del modelo de previsión

El acierto de la previsión se explica por uno de los principios fundamentales de la **metodología Alea** : el equilibrio de mercado a largo plazo. Los precios de la electricidad tienden a moverse en torno al nivel que garantiza la rentabilidad razonable de los productores y la competitividad de los consumidores.

Los modelos de AleaSoft reproducen ese comportamiento de forma natural, incorporando la variabilidad que generan factores como la meteorología, los precios del gas y del CO2 o la disponibilidad de generación nuclear. Incluso en situaciones extremas, como la crisis energética de 2022 o la caída de la demanda durante la pandemia de la COVID 19, los precios acabaron regresando hacia el nivel de equilibrio que los modelos habían proyectado quince años antes.

Una metodología con fundamento científico

La metodología Alea se basa en un enfoque híbrido que combina modelos estadísticos y econométricos con técnicas avanzadas de **inteligencia artificial** . Entre las herramientas utilizadas destacan los modelos **Box Jenkins** , SARIMAX, la regresión multivariante y las **redes neuronales recurrentes** , capaces de procesar relaciones temporales complejas y corregir desviaciones pasadas para mejorar la precisión futura.

Gracias a esta combinación de técnicas, AleaSoft ha desarrollado modelos que integran el comportamiento probabilístico de los mercados y su naturaleza estocástica, adaptándose a distintas escalas temporales. Esta aproximación ha permitido que las previsiones de largo plazo mantengan coherencia y estabilidad incluso en periodos de alta volatilidad.

Un caso de éxito en la historia de la previsión energética

El cumplimiento del horizonte de la previsión 2010-2025 representa un hito metodológico y un caso de éxito en el ámbito de la **modelización** de precios eléctricos. Para el sector de la energía, disponer de previsiones de largo plazo verificadas empíricamente aporta una herramienta esencial para la planificación de inversiones, la valoración de activos y la **financiación de proyectos renovables** .

Esta experiencia reafirma la validez del enfoque científico de AleaSoft y su compromiso con ofrecer una visión de futuro coherente y fundamentada para el sector de energía europeo. Quince años después de aquella previsión, los datos demuestran que el equilibrio de mercado sigue siendo una constante y que la metodología Alea continúa proporcionando una base sólida para la toma de decisiones estratégicas.

Pregunta final: ¿el precio de octubre hubiera sido el previsto hace 15 años sin la pandemia de la COVID, la guerra en Ucrania, la explosión de la fotovoltaica, o si hubiera más capacidad de almacenamiento con baterías?

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting** .



La UE llega a la COP30 con una ofensiva diplomática para acelerar la transición global hacia la energía limpia

- La presidenta de la Comisión Europea, Ursula Von der Leyen, llega a la COP30 con una agenda centrada en acelerar la transición global desde los combustibles f...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/la-ue-llega-a-la-cop30-con-una-ofensiva-diplomatica-para-aceler...>

Jueves, 06 noviembre 2025

6 noviembre 2025 0

La Unión Europea llegará a la COP30, que se celebrará en Belém, Brasil, del **10 al 21 de noviembre**, con un mensaje claro: la transición global hacia la energía limpia debe acelerarse y aplicarse de forma justa y efectiva para cumplir con los objetivos del **Acuerdo de París**.

Según la Comisión Europea, la UE defenderá en esta cumbre una respuesta colectiva ante el **retraso en la implementación y ambición climática** observados en la última década. El bloque promoverá un impulso renovado a la descarbonización global, apoyando la expansión de las energías renovables, la eficiencia energética y la resiliencia climática, especialmente en países vulnerables como los pequeños Estados insulares y las naciones menos desarrolladas.

La presidenta de la Comisión Europea, **Ursula von der Leyen**, afirmó que la transición energética global "es ya un proceso en marcha e irreversible", pero subrayó que debe ser "justa, inclusiva y equitativa". Durante la conferencia, von der Leyen participará en debates de alto nivel sobre la descarbonización industrial y la transición energética.

Uno de los principales objetivos negociadores de la UE será reforzar los compromisos alcanzados tras el **primer Balance Mundial (GST)** bajo el Acuerdo de París y avanzar en el cumplimiento de la

meta global de triplicar la capacidad instalada de energías renovables y duplicar la mejora de la eficiencia energética para 2030 .

En el terreno financiero, la COP30 también será clave para **movilizar más recursos hacia los países en desarrollo** . Se espera que Brasil y Azerbaiyán presenten la “ **Hoja de Ruta Bakú-Belém** ”, diseñada para elevar la financiación climática internacional hasta al menos **1,3 billones de dólares anuales para 2035** , con especial atención a los países más vulnerables. La UE recordó que ya es el principal contribuyente mundial de financiación climática pública, aportando **31.700 millones de euros** en 2024.

Por otro lado, la Presidencia de la COP30 tiene previsto lanzar la **Coalición Abierta para Mercados de Carbono de Cumplimiento Normativo** , que reunirá a países que ya están aplicando precios al carbono o avanzando hacia ello. La UE apoyará estas iniciativas como parte de su estrategia para promover herramientas de mercado que aceleren la descarbonización y refuercen la competitividad industrial.

La Unión también presentará una nueva **Contribución Determinada a Nivel Nacional (NDC)** , con el objetivo de reducir las emisiones netas entre un **66,25 % y un 72,5 % para 2035** , camino hacia la reducción del **90 % en 2040** y la neutralidad climática en **2050** .

En palabras de la Comisión, la COP30 representa “un punto de inflexión para convertir los compromisos climáticos en acción real y acelerar la transformación energética global”, reforzando el rol de la UE como uno de los actores climáticos más ambiciosos y con mayor capacidad de implementación.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

La UE ve necesario movilizar 695.000 millones anuales entre 2031 y 2040 para cumplir sus objetivos climáticos

- La CE prevé que habrá que movilizar 695.000 millones anuales entre 2031 y 2040 hacia inversiones energéticas para alcanzar el objetivo climático fijado por la UE.



Ayudas europeas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-ue-ve-necesario-movilizar-695-000-millones-anuales-entre-2031-y-2040-...>

Redacción

Viernes, 07 noviembre 2025

La energía fotovoltaica y eólica instalada recientemente ha ahorrado a los consumidores 100.000 millones entre 2021 y 2023

La Comisión Europea (CE) prevé que habrá que movilizar 695.000 millones de euros anuales entre 2031 y 2040 hacia inversiones energéticas para alcanzar el objetivo climático fijado por la UE de reducir en un 90% las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) respecto a los niveles de 1990.

Según se desprende de los informes sobre el Estado de la Energía y el de Acción por el Clima publicados este jueves, el despliegue de las renovables dentro del club comunitario será necesario para disminuir la dependencia de las importaciones de **combustibles fósiles**, pero, también, para ganar en competitividad.

La profundización de la transición ecológica permitirá a los Veintisiete desvincularse de los "volátiles precios" de los combustibles tradicionales. De hecho, la UE ha cifrado en 100.000 millones de euros el ahorro para los consumidores derivado de la nueva energía **fotovoltaica** y **eólica** instalada entre 2021 y 2023.

Los objetivos climáticos

Asimismo, ha apuntado a que cada 1% de mejora en la **eficiencia energética** durante el mismo periodo se tradujo en una caída del 2,6% en las importaciones de gas.

Bruselas ha recordado que los objetivos de **emisiones** para 2030 son de un 55%, mientras que, al menos, un 42,5% del 'mix' energético deberá estar surtido por renovables para entonces. Para ello, deberá completarse la Unión de la Energía.

"Los informes confirman una vez más que la UE va por buen camino para cumplir su objetivo climático de 2030, con una disminución del 2,5% de las emisiones de GEI en 2024 en comparación con 2023", ha afirmado la UE, que ha destacado el "papel crucial" de las energías limpias para las metas fijadas sobre "seguridad, interdependencia energética, competitividad y neutralidad climática".

Las energías renovables establecerán un nuevo récord de capacidad mundial en 2025

- <p>Un nuevo análisis del centro de estudios energéticos Ember concluye que el mundo está en camino d...



Las energías renovables establecerán un nuevo récord de capacidad mundial en 2025

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-energias-renovables-estableceran-un-nuevo-record-de-capacidad-mund...>

José A. Roca

Viernes, 07 noviembre 2025

Un informe de Ember indica que se espera la incorporación de 793 GW de capacidad renovable durante 2025, un aumento del 11% con respecto a los 717 GW de 2024

Un nuevo análisis del centro de estudios energéticos **Ember** concluye que el mundo está en camino de alcanzar niveles récord de energía renovable en 2025, lo que significa que solo se necesita un modesto aumento en las incorporaciones anuales para triplicar las energías renovables globales para 2030.

Sin embargo, a pesar de la rápida aceleración sobre el terreno, los objetivos gubernamentales para 2030 siguen estando alineados únicamente con una duplicación de la capacidad renovable, lo que genera incertidumbre sobre si se logrará triplicarla.

Otro año récord

Un nuevo análisis de Ember sobre los datos mensuales de despliegue de energía solar y eólica hasta septiembre revela que 2025 será otro año récord, impulsado principalmente por la energía solar y el continuo despliegue en China. El informe indica que se espera la incorporación de 793 GW de capacidad renovable durante 2025, un aumento del 11 % con respecto a los 717 GW de 2024.

Estos datos se suman al rápido crecimiento del 22% en 2023 y del 66% en 2022. Se proyecta que las nuevas incorporaciones de energía solar aumenten un 9 % y las de energía eólica un 21%, si bien se espera que el crecimiento de la energía solar sea mayor en términos absolutos.

El aumento de la capacidad de energías renovables desde 2022 se ha debido al fuerte crecimiento de la energía eólica y a un incremento exponencial de la capacidad solar. Se prevé que la capacidad solar instalada anualmente en 2025 sea cuatro veces mayor que en 2021, mientras que la energía eólica ha aumentado un 50%. Este año, la capacidad solar instalada casi quintuplica la eólica.

En 2025, Ember prevé que China instalará el 66% de la capacidad solar mundial y el 69% de la capacidad eólica mundial. En 2022, China representaba menos de la mitad de las nuevas instalaciones solares y eólicas a nivel mundial (46% y 47%, respectivamente). Este notable crecimiento convierte a China en el principal impulsor, con diferencia, del desarrollo global de las energías renovables.

Debido al rápido aumento de las nuevas incorporaciones en 2023, 2024 y ahora 2025, no es necesario que las nuevas incorporaciones anuales sigan creciendo a un ritmo acelerado, pero eso no significa que vaya a ser fácil. Para alcanzar el objetivo global de triplicar la capacidad instalada, las nuevas incorporaciones de energía renovable debían aumentar un 21% anual entre 2023 y 2030, y hasta ahora han promediado un 29% anual entre 2023 y 2025, por lo que ahora solo necesitan aumentar un 12% anual entre 2026 y 2030.

La última previsión del escenario principal de energías renovables de la AIE muestra un déficit de capacidad de tan solo el 15 % para triplicar la capacidad instalada a nivel mundial en 2030. Sin embargo, el déficit en la generación es mucho mayor, del 28 %, porque la falta de capacidad proviene principalmente de la energía eólica e hidroeléctrica, que generan más electricidad por unidad de capacidad que la solar.

Los objetivos no han seguido el ritmo del despliegue.

Sin embargo, las ambiciones nacionales actualizadas aún se encuentran rezagadas. Los objetivos nacionales de energías renovables siguen apuntando a poco más del doble, sin llegar a triplicarlos. La suma de los objetivos nacionales mundiales de energías renovables para 2030 solo ha aumentado un 8% desde 2022.

El informe de Ember constata que la suma actual de los objetivos nacionales es de 7.793 GW, lo que refleja un ligero aumento impulsado por un incremento en el objetivo de China para 2030 basado en su Contribución Determinada a Nivel Nacional (CDN) para 2025, compensado por una disminución en el objetivo previsto para Estados Unidos.

Si bien el despliegue avanza a un ritmo superior al previsto, es fundamental contar con objetivos nacionales sólidos. Estos objetivos indican qué pretenden apoyar los gobiernos y ayudan al sistema en su conjunto a planificar el futuro. A menos de cinco años de 2030, esta es una valiosa oportunidad para que los gobiernos alineen sus objetivos con el fuerte despliegue en marcha.

“El despliegue se ha acelerado mucho más de lo previsto por los gobiernos. Las energías renovables están en auge, lideradas por la solar. Pero a menos que los países actualicen urgentemente sus

objetivos, corremos el riesgo de no construir adecuadamente las redes, la flexibilidad y el almacenamiento necesarios para respaldar este extraordinario crecimiento”, dice Katy Altieri, analista de Transición Eléctrica de Ember.



Las organizaciones ecologistas denuncian las maniobras del PP para mantener operativas las centrales nucleares

- Extender Almaraz hasta 2030 abriría la puerta a prorrogar todo el parque nuclear y supondría un freno a la transición energética española, según los ecologistas



Las organizaciones ecologistas denuncian las maniobras del PP para mantener operativas las centrales nucleares

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/las-organizaciones-ecologistas-denuncian-las-maniobras-2025...>

Manuel Moncada

Jueves, 06 noviembre 2025

Las cinco grandes han mostrado su rechazo a cualquier intento de prorrogar la vida útil de las centrales nucleares en España ya que, según advierten, extender la actividad de la central de Almaraz hasta 2030 supondría el primer paso hacia el alargamiento de todo el parque nuclear nacional. Los ecologistas instan así al Gobierno a mantener el actual plan de cierre y reiteran que la energía nuclear "es un obstáculo para la transición energética y para la estabilidad de la red eléctrica".

Desde que en 2019 se acordó un cierre ordenado y progresivo de las centrales, los datos —subrayan las organizaciones— muestran que la energía nuclear ha perdido competitividad frente a las fuentes renovables. La caída del precio mayorista de la electricidad en las horas de máxima producción solar ha dejado en evidencia los altos costes operativos del combustible nuclear. En 2024, Almaraz I detuvo su actividad durante 16 días y Cofrentes durante 26, por motivos puramente económicos, una tendencia que se ha agravado este año.

Las ONG aseguran que la continuidad de las plantas nucleares genera distorsiones en el sistema energético, al obligarlas a operar de forma constante y dificultar la integración de la energía renovable. Además, advierten de que prolongar su vida útil generaría inseguridad jurídica y bloquearía nuevas inversiones en almacenamiento, redes y tecnologías limpias, esenciales para la descarbonización.

Las maniobras del PP

Las entidades reclaman al Gobierno que no inicie un nuevo procedimiento de autorización para los reactores de Almaraz, en un contexto marcado por las presiones de parte del sector energético y de algunos partidos políticos. En concreto, señalan la enmienda introducida por el Partido Popular en el Senado a la Ley de Movilidad Sostenible, con la que se pretende mantener operativos los reactores de Almaraz, Ascó I y Cofrentes.

Respecto a la enmienda del PP en la Ley de Movilidad Sostenible, las organizaciones denuncian que "este tipo de estrategias legislativas" vulneran competencias del operador del sistema eléctrico, del Consejo de Seguridad Nuclear y de los convenios internacionales, además de "dañar la credibilidad" del poder legislativo en materia de planificación energética.

El mantenimiento de los reactores, añaden, implicaría costes "crecientes y millonarios". Citan como ejemplo la prolongación de dos reactores en Bélgica, de potencia similar a Almaraz, cuyo coste ascenderá a 2.500 millones de euros. En España, la modernización de Garoña —con menos de la mitad de potencia— se estimaba en más de 200 millones.

Las organizaciones ecologistas acusan al "oligopolio nuclear" de presionar para rebajar o eliminar las tasas destinadas al fondo de gestión de residuos radiactivos, que consideran ya insuficiente. Cada año adicional de operación, recuerdan, incrementa el volumen de combustible gastado y los costes de su almacenamiento.

El incumplimiento del calendario de cierre, insisten, invalidaría el 7º Plan Nacional de Residuos Radiactivos y complicaría el desmantelamiento simultáneo de cuatro reactores de 1.000 MW en 2030. "La continuidad de Almaraz sería el prólogo del alargamiento de todo el parque nuclear", subrayan, reclamando incluso un aumento de las tasas que actualmente pagan las centrales.

Por último, las entidades ecologistas defienden que la energía nuclear es "lenta, cara, peligrosa y dependiente de combustibles de terceros países", lo que, en su opinión, "choca con la soberanía energética y con un modelo de transición justa". Frente a ello, subrayan que la Península cuenta con un "recurso renovable excepcional" por su abundancia, estabilidad y amplia distribución territorial, que permitiría un sistema energético basado íntegramente en fuentes limpias.

Las soluciones de almacenamiento de electricidad de la española Euder arrasan en Canarias

- Euder Energy, adjudicataria de 8 millones de fondos Feder para "proyectos innovadores de almacenamiento energético stand-alone" en las islas Canarias



Las soluciones de almacenamiento de electricidad de la española Euder arrasan en Canarias

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

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/las-soluciones-de-almacenamiento-de-electricidad-2025...>

Antonio Barrero F.

Jueves, 06 noviembre 2025

Euder Storage (filial de Euder Energy) acaba de anunciar que ha resultado beneficiaria de una ayuda de más de ocho millones de euros de fondos Feder (Fondo Europe de Desarrollo Regional). La subvención supone el 90% de las ayudas dirigidas específicamente a almacenamiento de electricidad sin generación asociada en el archipiélago o el 24% del conjunto de los fondos adjudicados a esta comunidad ultraperiférica. La convocatoria pública -explican desde la empresa- ha tenido en cuenta, a la hora de adjudicar dichos fondos, "criterios técnicos, ambientales y sociales, así como la agilidad en la tramitación, la creación de valor en el ámbito local y la contribución al sistema energético renovable en las islas". La compañía destinará esta subvención a la construcción del proyecto de almacenamiento stand-alone Villa BESS (Battery Energy Storage System). Villa BESS será ejecutado en la localidad de Santa Úrsula, y es un proyecto que ha sido catalogado como de Reto Demográfico.

Proyectos Euder en Canarias

Euder Storage está actualmente desarrollando diversos proyectos de almacenamiento, tanto híbridos con **instalaciones fotovoltaicas** como stand-alone (no vinculados a ninguna instalación generadora). Concretamente, en Canarias tiene los siguientes:

- Villa BESS (el adjudicatario de la ayuda Feder) y Villa BESS 2, en Santa Úrsula (Tenerife).
- Los Olivos BESS y Los Olivos BESS 1, en Adeje (Tenerife).

Cada uno de los proyectos -informa la empresa- tiene una potencia nominal de

quince megavatios (15 MW), con una capacidad de almacenamiento de 4 horas a dicha potencia, sumando un total de 90 MW de potencia.

El almacenamiento de electricidad contribuirá a reforzar -explican desde Euder- la seguridad del suministro eléctrico en el archipiélago, "favoreciendo un modelo de generación más estable, renovable y sostenible".

No es el proyecto Villa BESS el primero de Euder Energy que obtiene el respaldo de los fondos Feder. Anteriormente la compañía ya vio reconocida su labor de desarrollo y la calidad de sus proyectos en la convocatoria 2023 de los fondos Next Generation de la Unión Europea, con la obtención de una ayuda de 6.729.002,66 € para el proyecto Sant Martí BESS, en Alcudia (Mallorca), que representa el 35,9% de su CapEx (gasto relativo a la inversión).

Credenciales

Fundada en Madrid en 2016, Euder Energy es una empresa española especializada en el desarrollo de proyectos de energías renovables (solares fotovoltaicos, eólicos) y de almacenamiento.

La compañía trabaja en todas las fases del desarrollo del proyecto, desde la localización de los terrenos más adecuados para la ejecución de la obra y la negociación con los propietarios de los mismos hasta la obtención de los permisos de construcción (Ready To Build) y la "Contratación, Licitación y Gestión de EPC; Operación y Mantenimiento" (Engineering, Procurement and Construction, o ingeniería, suministros y construcción para entrega llave en mano).

"Todo ello -explican- integrando los aspectos técnico, ambiental, económico y social, garantizando la sostenibilidad de las inversiones y la generación de valor a nivel local". Actualmente Euder tiene una cartera de proyectos de energías renovables de más de tres gigavatios "en desarrollo en España, Perú, Ecuador y México".

Los mercados emergentes intensifican las políticas climáticas mientras las naciones ricas se repliegan

- Estados Unidos protagoniza la mayor reversión entre los países del G-20, con una caída de 17 puntos en la calificación del Policy Scoreboard de BloombergNEF.



Los mercados emergentes intensifican las políticas climáticas mientras las naciones ricas se repliegan

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-mercados-emergentes-intensifican-las-politicas-climaticas-mientras-las-...>

José A. Roca

Viernes, 07 noviembre 2025

Estados Unidos protagoniza la mayor reversión entre los países del G-20, con una caída de 17 puntos en la calificación del Policy Scoreboard de BloombergNEF

Todos los mercados emergentes del Grupo de los 20 han fortalecido sus políticas de bajas emisiones de carbono en el último año, según el más reciente *Policy Scoreboard* de **BloombergNEF**, que evalúa el apoyo gubernamental verde en el G-20. Este progreso compensa el retroceso de algunas economías de altos ingresos —en particular de Estados Unidos y, en menor medida, de la Unión Europea—. En conjunto, el G-20 representa aproximadamente el 75% de las emisiones globales, lo que significa que su acción, o inacción, determinará en gran medida el ritmo de la transición energética.

Caminos divergentes

Las economías de altos ingresos, en conjunto, vieron disminuir su calificación promedio en tres puntos porcentuales, hasta situarse en el 59% del apoyo a políticas climáticas necesario para mantenerse en el camino hacia la neutralidad de carbono, según el análisis de BNEF. Esto se debió principalmente a una caída de 17 puntos en Estados Unidos, la mayor reversión entre todos los miembros.

Por el contrario, todas las economías de ingresos bajos y medios —muchas de las cuales representan una proporción creciente de las emisiones globales de gases de efecto invernadero— mejoraron, con un incremento promedio de tres puntos porcentuales. El anfitrión de la cumbre climática de las Naciones Unidas de este año, Brasil, registró el mayor aumento (seis puntos), seguido por Turquía y Sudáfrica.

Como resultado, la puntuación media de políticas del G-20 se mantiene casi sin cambios en 53%, apenas 0.1 puntos porcentuales por debajo del año pasado. Aunque esto puede parecer más optimista que algunos titulares recientes sobre el debilitamiento de la ambición climática, pone de relieve la enorme necesidad de un apoyo más sólido y creíble si el mundo quiere alcanzar los objetivos del Acuerdo de París.

En cuanto a la clasificación dentro del G-20, la Unión Europea y sus Estados miembros han reducido el apoyo a las políticas bajas en carbono en algunos sectores como transporte y agricultura. Sin embargo, siguen encabezando la lista, gracias a un conjunto integral de políticas y regulaciones efectivas. El Reino Unido no se queda muy atrás, siendo una de las tres economías de altos ingresos del G-20 que mejoró su desempeño este año.

Cambios sectoriales

Los gobiernos están endureciendo las regulaciones, como los precios del carbono, y continúan introduciendo la divulgación obligatoria de riesgos climáticos. Pero el G-20 aún destina cientos de miles de millones de dólares cada año en apoyo a los combustibles fósiles, y algunos países han debilitado sus políticas de finanzas sostenibles. El sector eléctrico sigue siendo el de mejor desempeño, impulsado por las subastas de energías renovables y los incentivos para el almacenamiento, aunque las mejoras en redes y reformas de permisos avanzan lentamente.

Los dos sectores más dependientes de la adopción por parte de los consumidores —el transporte por carretera y los edificios— sufrieron la mayor caída en apoyo, ya que los responsables políticos buscan mitigar la reacción pública e industrial. Esta disminución afectó especialmente a las economías de altos ingresos, algunas de las cuales redujeron subsidios para vehículos eléctricos y bombas de calor, además de debilitar las regulaciones bajas en carbono. Sin embargo, estos desafíos se han visto parcialmente compensados por el impulso de los mercados emergentes, que están introduciendo nuevos mandatos, incentivos para vehículos y estándares de eficiencia para aire acondicionado.

Por el contrario, las políticas de descarbonización industrial están cobrando impulso, pasando de ser aspiracionales a ser accionables, respaldadas por financiamiento de proyectos y precios del carbono. Más mercados están comenzando a crear señales de demanda, necesarias para que el hidrógeno limpio, los biocombustibles y la captura, uso y almacenamiento de carbono (CCUS) ganen tracción. Si bien el apoyo a los combustibles bajos en carbono y al CCUS está creciendo, la mayoría se ha centrado en el lado de la oferta.

Los líderes en apoyo a la economía circular ofrecen incentivos y regulaciones sólidas, y están empezando a integrar prácticas verdes en sus estrategias industriales. En cambio, la agricultura sigue siendo el eslabón débil de los esfuerzos climáticos: muchos gobiernos todavía otorgan

subsidios agrícolas con posibles impactos ambientales negativos, mientras ofrecen un apoyo limitado a prácticas sostenibles. Algunos mercados más ambiciosos incluso han diluido las condiciones ambientales de los subsidios y reducido su financiación.

Líderes y rezagados

La Unión Europea mantiene el puntaje general más alto, con 69%, a pesar de una leve caída. Su Sistema de Comercio de Emisiones sigue impulsando la reducción de emisiones; el nuevo Clean Industrial Deal debería promover la descarbonización y la competitividad, y los nuevos mandatos de la Directiva de Energías Renovables estimularán la demanda de hidrógeno y biocombustibles. Sin embargo, la resistencia política está frenando la implementación a nivel nacional. La UE también perdió puntos por la reducción del apoyo a los vehículos eléctricos y a la calefacción baja en carbono.

Estados Unidos ha revertido bruscamente su rumbo bajo la administración Trump. Se han eliminado créditos fiscales y mandatos, y se han recortado miles de millones de dólares en financiamiento para proyectos bajos en carbono. Aunque algunas políticas permanecen vigentes a nivel estatal (e incluidas en el Scoreboard), el repliegue federal ha hecho caer la puntuación de EE. UU. a 50%, ahora la más baja entre las economías de altos ingresos, excepto Arabia Saudita.

Entre los mercados emergentes, Brasil destaca como el mayor mejorador del año, subiendo seis puntos hasta 49%. La nueva ley Combustible del Futuro incluye mandatos más estrictos de mezcla de biocombustibles e incentivos para combustibles bajos en carbono y CCUS. El gobierno ha introducido un paquete de políticas dirigidas a la industria, que incluye el próximo mercado de carbono y una nueva taxonomía verde. Iniciativas como el programa Nueva Industria Brasil y el Centro de Descarbonización Industrial buscan movilizar capital público y privado para proyectos. La agricultura sigue siendo el punto débil de Brasil, ya que las nuevas normas de licencias ambientales podrían debilitar los controles sobre la deforestación.

Pilar clave de la transición energética global, China aumentó su puntuación total en tres puntos porcentuales, hasta 63% este año, convirtiéndose en el mercado emergente mejor posicionado dentro del G-20. Lidera el mundo en subastas de energías renovables, mientras que nuevos programas la mantendrán a la vanguardia en vehículos eléctricos y bombas de calor.

China tuvo su mayor mejora en el sector industrial: su mercado de carbono se ha ampliado y las reformas deberían hacerlo más efectivo. También ha puesto en marcha el etiquetado de huella de carbono, adoptado un método estándar para evaluar el acero bajo en carbono, e introducido un mandato de uso de renovables en ciertos sectores industriales. Aun así, la expansión de la energía a carbón y el rendimiento desigual en agricultura y políticas de economía circular moderan su desempeño general.

Perspectivas

Con el impulso de la descarbonización global dependiendo cada vez más de las economías emergentes, el Scoreboard revela un mundo dividido no por la ambición, sino por la ejecución. El progreso en Brasil, China y otros países demuestra lo que es posible con una dirección política

sostenida. Sin embargo, sin un liderazgo renovado de las economías de altos ingresos, el camino colectivo hacia la neutralidad de carbono corre el riesgo de alejarse aún más.

Los promotores, ante el giro en la repotenciación eólica

► La patronal sostiene que la inseguridad jurídica, las distancias respecto a las casas y los requisitos técnicos frenan el cambio de molinos en Galicia

V. NÚÑEZ (AGN)

SANTIAGO. Con un coste medio que el sector sitúa en 1,3 millones de euros por megavatio (MW), los promotores eólicos con parques en los montes gallegos están pendientes del Tribunal Constitucional (TC) después de que el Gobierno central aprobase en septiembre impugnar la ley de acompañamiento de los Orzamentos de 2025 con el foco puesto en varios artículos, entre ellos el que obliga a las energéticas a repotenciar los parques cuyos aerogeneradores hubiesen alcanzado el final de su vida útil, un margen que la Xunta situó en entre 25 y 30 años. A la espera de que el alto tribunal aclare si admite o no a trámite el recurso, lo que conllevaría la suspensión de la aplicación de los artículos de la discordia, el sector insiste en que "no se dan las condiciones" para sustituir los aerogeneradores más antiguos por unas máquinas modernas en los términos planteados por el Gobierno gallego.

"Nosotros somos los primeros interesados en que los parques se repotencien, pero no se dan las condiciones. El promotor es el que tiene que tomar la decisión y asumir el riesgo", sostiene el director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Juan Virgilio Márquez, que ve necesario activar "una serie de pilares".

Tres son los principales elementos que echan para atrás a los promotores. De un lado, "la enorme inseguridad jurídica en la tramitación en Galicia". Márquez recuerda que "el primer parque que paralizó" el Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) —y ya van 86— fue la repotenciación impulsada en Corme por EDP, que vio como se declararon nulas las autorizaciones previa y de construcción en un conflicto que ahora está en manos del Supremo.

"Las empresas no saben a qué atenerse en Galicia. Por qué vas a repotenciar un parque que tie-



Parque eólico. AEP

A falta de que se publique el decreto que recoge el plan 'renove' del Gobierno, la AEE aplaude que se incentiven las repotenciones

nes funcionando bien y que tienen perfectamente integrado en el entorno social de la comunidad local", señala Márquez. La industria calcula que, de media, pasan unos dos años desde que una instalación se desmantela hasta que vuelve a operar, un proceso que en Galicia puede llegar "a siete años" debido a "la parálisis judicial".

El segundo factor disuasorio es la incidencia de los cambios en la legislación gallega, en particular los relativos a las distancias con respecto a los núcleos de población. A través de la ley de acompañamiento de los Orzamentos de 2022, la Xunta amplió el margen mínimo, fijado en 500 metros, para establecer una fórmula teniendo en cuenta la mayor enver-

gadura de los molinos modernos: la altura total del aerogenerador —los nuevos miden más de 200 metros— multiplicada por cinco.

Márquez explica que esto puede acarrear una "pérdida de potencia" instalada en un parque en el que vayan a sustituirse las máquinas para ajustarse a la distancia mínima de un kilómetro. En estos casos, el sector defiende que se debería permitir "aumentar en un 50% la capacidad de acceso a la red de manera que "en vez de repotenciar 20 MW" puedan llegar a 30 sin aumentar el impacto ambiental.

REQUISITOS TÉCNICOS. "Las incertidumbres de mercado" son el tercer elemento que frena el cambio de las turbinas, pues el sector está a la espera de conocer los "requisitos" que el operador del sistema eléctrico Redeia impondrá a las máquinas nuevas en campos como el control de tensión, unos ajustes de los que los molinos antiguos están exentos.

Teniendo en cuenta estos factores, la AEE reivindica que las administraciones deberían articular "incentivos económicos".

Es en este punto en el que el sector considera que el decreto de medidas urgentes para reforzar el sistema eléctrico aprobado el martes por el Consejo de Ministros se diferencia de la normativa autonómica. A través de ese texto, el Gobierno se da nueve meses para desarrollar una hoja de ruta nacional para dinamizar las repotenciones, incluyendo medidas técnicas, regulatorias y financieras "para incentivar" estas actuaciones, incluyendo un cronograma y una agilización de la tramitación para ajustarse a los objetivos que marca la UE.

A la espera de comprobar la letra pequeña del decreto, la AEE señala que el plan del Gobierno se basa en un principio clave para el sector: "que el 'repowering' no se puede obligar" al promotor.

LG lanza sus nuevos aerotermos R290

- Estos nuevos aerotermos presentan una "gran ventaja" frente a los termos eléctricos convencionales, pues obtienen hasta el 69 % de la energía necesaria para calentar el agua directamente del aire, una fuente de energía renovable y gratuita.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/calefaccion/151108/lg-lanza-sus-nuevos-aerotermino...>

C de Comunicación

Jueves, 06 noviembre 2025

Estos nuevos aerotermos presentan una "gran ventaja" frente a los termos eléctricos convencionales, pues obtienen hasta el 69 % de la energía necesaria para calentar el agua directamente del aire, una fuente de energía renovable y gratuita.

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

LG ha ampliado su gama de soluciones de agua caliente sanitaria en España con el lanzamiento de los nuevos **aerotermos Aqua Therma R290**, en capacidades de 100 (WH10ESF0) y 150 (WH15ESF0). Con un diseño en color blanco y acabados redondeados, estos equipos combinan "una eficiencia energética excepcional, funcionamiento silencioso y conectividad inteligente para ofrecer una experiencia de uso avanzada y sostenible".

Estos nuevos aerotermos presentan una "gran ventaja" frente a los termos eléctricos convencionales, pues obtienen hasta el **69 % de la energía necesaria para calentar el agua directamente del aire**, una fuente de energía renovable y gratuita. Este funcionamiento permite reducir de forma notable el consumo eléctrico y, con ello, las emisiones de CO₂ asociadas al mismo, ofreciendo un ahorro significativo en la factura de la luz.

Conectividad inteligente y diseño versátil

"En LG, trabajamos para ofrecer soluciones que combinen sostenibilidad,

eficiencia y confort en el hogar. Los nuevos Aqua Therma R290 son una alternativa que abarca estas tres máximas, ofreciendo agua caliente sanitaria y adaptándose a cualquier espacio y necesidad”

Gonzalo Marín, director de la división HVAC de LG España.

La **conectividad Wi-Fi incorporada** y la compatibilidad con la **plataforma LG ThinQ** integran a los nuevos aerotermos en el ecosistema de hogar conectado de la compañía. A través de la aplicación, los usuarios pueden controlar la temperatura del agua **en tiempo real**, programar horarios de funcionamiento adaptados a sus rutinas, monitorizar el consumo energético y recibir recomendaciones para optimizar la eficiencia. Esta gestión remota permite aprovechar las horas de menor coste eléctrico o la producción propia de energía renovable, maximizando el rendimiento del equipo.

Por otro lado, su diseño compacto está pensado para facilitar la **instalación en espacios reducidos**, como armarios de cocina o sobre la lavadora.

Además, todos los modelos cuentan con **certificación SG Ready**, que permite su conexión directa a sistemas de autoconsumo con placas solares. Esta integración posibilita que gran parte de la demanda de agua caliente se cubra con energía limpia y gratuita, reduciendo aún más la dependencia de la red eléctrica y potenciando el ahorro a largo plazo.

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



Los módulos bifaciales Tiger Neo impulsan uno de los primeros proyectos híbridos solar-eólico de Aragón

- Ubicados en los municipios de Pedrola y Plasencia de Jalón (Provincia de Zaragoza), los proyectos se desarrollaron entre septiembre de 2024 y octubre de 2025 y...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/solar/los-modulos-bifaciales-tiger-neo-impulsan-uno-de-los-primeros-proyect...>

Jueves, 06 noviembre 2025

6 noviembre 2025 0

JinkoSolar, líder mundial en tecnología solar de alto rendimiento, se enorgullece de anunciar la exitosa puesta en marcha de seis proyectos fotovoltaicos en Aragón que funcionan con sus **módulos bifaciales Tiger Neo**.

Ubicados en los municipios de **Pedrola y Plasencia de Jalón** (Provincia de Zaragoza), los proyectos se desarrollaron entre septiembre de 2024 y octubre de 2025 y ya se encuentran plenamente operativos. En conjunto, constituyen uno de los **primeros clusters híbridos solar-eólicos de Aragón**, integrando nueva capacidad solar con parques eólicos existentes.

Con una capacidad combinada de **65 MWp**, se espera que las instalaciones generen aproximadamente **97,5 GWh de electricidad limpia al año**, suficiente para abastecer a más de **27.000 hogares** y evitar la emisión de alrededor de **36.000 toneladas de CO₂ anuales**.

En el núcleo de estos proyectos se encuentran los **módulos bifaciales Tiger Neo de JinkoSolar**. Su diseño bifacial permite la absorción de luz por ambos lados, aumentando la producción total de energía y optimizando el uso del terreno.

Al integrar la energía solar con los parques eólicos existentes de **Jorge Energy** —algunos operativos desde 1999 y otros más recientes desde 2023—los proyectos aprovechan **líneas de transmisión y subestaciones compartidas** . Este enfoque híbrido inteligente reduce el impacto ambiental y evita la necesidad de nuevas infraestructuras. Combinado con el alto rendimiento de los paneles Tiger Neo, también contribuye a **reducir los costes de instalación y maximizar la eficiencia de cada megavatio instalado** .

"Estamos orgullosos de que nuestros módulos Tiger Neo permitan a Jorge Energy liderar soluciones híbridas de energía renovable en España," dijo **Teresa Alfaro** , Sales Manager Iberia enJinkoSolar Europe. "Este proyecto demuestra cómo la tecnología solar avanzada puede integrarse perfectamente con activos existentes para generar más energía limpia, de manera más eficiente y con menor impacto ambiental."

Como parte de su compromiso continuo con la innovación, JinkoSolar ha lanzado recientemente la serie **Tiger Neo 3.0** , que incorpora la última generación de tecnología **TOPCon** . Los nuevos módulos ofrecen **eficiencia, fiabilidad y rendimiento excepcionales** en un amplio rango de condiciones de operación. Con una potencia de hasta **670 W** y una eficiencia del **24,8%** , Tiger Neo 3.0 establece un nuevo referente en generación de energía solar.

La serie también ofrece un **factor bifacial de hasta $85 \pm 5\%$** , superando significativamente a los módulos estándar, y proporciona un **rendimiento superior en condiciones de poca luz** , logrando aproximadamente un **3% más de eficiencia relativa en condiciones de baja irradiancia** en comparación con la tecnología BC. En conjunto, estos avances se traducen en **mayores rendimientos energéticos, costes de sistema más bajos y mejores retornos a largo plazo** para sus inversores.

Para más información sobre la serie **Tiger Neo 3.0** y el portafolio completo de productos de JinkoSolar, visite <https://jinkosolar.eu/solar-panels/pv-modules/tiger-neo-3-0-pv-series/> .

Con este hito, JinkoSolar reafirma su compromiso con la innovación en energía renovable y con el desarrollo de **sistemas híbridos inteligentes y sostenibles** que aceleran la transición hacia un futuro bajo en carbono.

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Maarten Wetselaar (Moeve), premio 'Personalidad Económica del Año'

- El CEO de Moeve, Maarten Wetselaar, ha sido reconocido con el premio a la 'Personalidad Económica del Año' en la XV edición de La Noche de la Economía.



Maarten Wetselaar, consejero delegado de Moeve, premio 'Personalidad Económica del Año'.

<https://elperiodicodelaenergia.com/maarten-wetselaar-moeve-premio-personalidad-economica-del-ano/>

Redacción

Jueves, 06 noviembre 2025

El consejero delegado de Moeve, Maarten Wetselaar, ha sido reconocido con el premio a la 'Personalidad Económica del Año' en la XV edición de La Noche de la Economía organizada por el diario *El Economista*, por su papel en la transformación de la energética y su contribución al posicionamiento de España como referente europeo de la descarbonización.

El encuentro reunió a las principales personalidades del mundo económico y financiero del país, como el ministro de Economía, Comercio y Empresa, **Carlos Cuerpo**.

"En Moeve estamos llevando a cabo una transformación radical, profunda y ambiciosa, para que más de la mitad de nuestro beneficio provenga de actividades sostenibles a final de esta década", afirmó Wetselaar durante su intervención.

El primer ejecutivo subrayó la apuesta de la energética por las moléculas verdes, como el hidrógeno renovable y los biocombustibles de segunda generación, "soluciones que además de facilitar la descarbonización de sectores que no se pueden electrificar, impulsan la autonomía energética y la reindustrialización del país".

Wetselaar también destacó la dimensión estratégica de la energía: "La seguridad energética ya no es una mera cuestión técnica o logística: es el eje geopolítico sobre el que pivotan las decisiones de los Gobiernos y un asunto que afecta a la vida diaria de los ciudadanos".

En este sentido, defendió que "tenemos la capacidad -y la responsabilidad- de asegurar un suministro seguro, competitivo, autónomo y sostenible", aprovechando los recursos renovables que tiene España para "reducir la dependencia exterior y desarrollar una nueva industria competitiva que atraiga inversiones y genere crecimiento y empleo".

La transición para Moeve

El consejero delegado de Moeve también reclamó una visión a largo plazo en la **transición energética**, citando el ejemplo de China: "Este país ha convertido el desarrollo de energías sostenibles en una prioridad económica e industrial, más allá de contribuir a su descarbonización. Solo en el primer semestre del año invirtió en renovables 169.000 millones de dólares, en comparación con los 76.000 millones invertidos en Europa".

Finalmente, Wetselaar hizo un llamamiento a la colaboración público-privada: "Todos los actores -públicos y privados- debemos trabajar juntos para crear mercado, establecer bases sólidas y generar un entorno que estimule la inversión". El primer ejecutivo de Moeve señaló que esto implica el desarrollo de infraestructuras, "pero también señales claras e incentivos que movilicen tanto la oferta como la demanda".

Además del reconocimiento a Wetselaar, en la gala también se premiaron iniciativas destacadas en distintos ámbitos de Bankinter (Igualdad), Fundación Aladina (Responsabilidad Social Corporativa), Inetum (Formación), Sesé (Innovación), Cosentino (Internacionalización) y Tendam (Operación Empresarial).

El acto concluyó con el discurso del ministro **Carlos Cuerpo**, quien puso en valor el optimismo del consejero delegado de Moeve y afirmó que "estamos ante una venta de oportunidad sin precedentes para España y Europa".

Cuerpo aseguró que se ha producido un cambio estructural en la economía española: "Hemos vuelto a la tendencia de crecimiento de antes de la pandemia gracias a la modernización de la estructura económica", en la que, entre otros factores, destacó el nuevo mix energético, con mayor peso de las energías renovables.

El responsable de la cartera económica subrayó que el Gobierno apuesta por el desarrollo de infraestructuras energéticas y logísticas, así como va a seguir colaborando con el tejido empresarial "para que las empresas españolas continúen creciendo".



Madrid acoge el I Foro China-España de Energía Verde

- La Cámara de Comercio e Inversiones de China en España convoca en Madrid la primera edición del Foro China-España de Energía Verde. 25 de noviembre. UNEF. Chint



Madrid acoge el I Foro China-España de Energía Verde

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Madrid acoge el I Foro China-España de Energía Verde

<https://www.energias-renovables.com/panorama/madrid-acoge-el-i-foro-chinaespa-20251106>

Antonio Barrero F.

Jueves, 06 noviembre 2025

El Palacio de Linares, sede de la Casa de América en Madrid, será el escenario que albergará esta primera edición del foro, "destinado a fortalecer -explican desde la Cámara- la colaboración bilateral en materia de energía sostenible y transición ecológica". El evento, liderado por el Comité de Energía Verde de la Cámara, está organizado por cuatro compañías chinas referentes en la industria: China Three Gorges Europe, Empresarios Agrupados-GHESA/China-Europe Science and Technology Innovation Center, China Construction Bank (Europe) y Chint Energy, que quieren convertir este foro "en un encuentro anual de referencia para la cooperación energética entre ambos países". La organización del foro cuenta también con la colaboración de Unión Española Fotovoltaica (UNEF), cuyo director general, José Donoso, llevará a cabo una ponencia sobre Tendencias y oportunidades de desarrollo de la energía verde en España. A la ponencia de UNEF también se sumarán las de Luo Bixiong, presidente de China Power Engineering Consulting Group, así como Lu Chuan, presidente ejecutivo de la Cámara de Comercio de Nueva Energía de la Federación Nacional de Industria y Comercio de China, entre otros.

La **Cámara de Comercio e Inversiones de China en España** ha apostado por el formato debate para abordar "los principales ejes de la transición energética y las tecnologías climáticas, con especial atención a áreas como la energía fotovoltaica, la eólica, el almacenamiento energético y la integración de las renovables en la red eléctrica". Así, el programa del evento girará en torno a cuatro mesas de debate, cada una de las cuales estará liderada por cada una de las empresas organizadoras.

La primera de ellas será **Inversión en energía verde, oportunidades y desafíos**, y estará presidida por China Three Gorges Europe.

Tras ella tendrá lugar la mesa **Desarrollo conjunto de la cadena de valor de la energía verde entre China y España**, presidida por Empresarios Agrupados-GHESA/China-Europe Science and Technology Innovation Center.

A continuación, comenzará la mesa **Inteligencia Artificial y los sistemas energéticos del futuro** , presidida por Chint Energy.

Y, por fin, China Construction Bank (Europe), será la encargada de cerrar los debates con la mesa redonda **Soluciones financieras para el desarrollo de la energía verde** .

La Cámara celebra con este foro los 20 años de estrechas relaciones bilaterales entre China y España

«El acuerdo de Asociación Estratégica Integral China-España ha permitido la cooperación al más alto nivel entre ambos países, favoreciendo el desarrollo en sectores clave como el energético, la tecnología, la ciencia o la cultura. En un contexto mundial de reindustrialización energética y grandes avances tecnológicos en el sector, este encuentro servirá como plataforma para que empresas chinas y españolas establezcan nuevas alianzas estratégicas orientadas a la descarbonización y al desarrollo de proyectos conjuntos en el ámbito de la energía verde»

Fundada en 2012, la Cámara de Comercio China-España es la única cámara oficial de empresas con capital chino en España reconocida por el Ministerio de Comercio de China. Con cerca de 90 miembros en sectores como finanzas, telecomunicaciones, energías renovables y manufactura, actúa como "un puente esencial para el desarrollo de negocios e inversiones entre ambos países". Además, participa activamente en redes empresariales chinas en Europa y a nivel global, siendo miembro de la **China Chambers of Commerce to the EU** y socio fundador de la Joint Conference of Chinese Overseas Chambers of Commerce, donde ocupa un papel destacado.

Matrix Renewables y Solv Energy inauguran un proyecto solar de 284 MW en Texas

- Matrix Renewables y Solv Energy celebraron la finalización del proyecto Stillhouse Solar con una ceremonia de inauguración en Rogers, Texas.



Matrix Renewables y Solv Energy inauguran un proyecto solar de 284 MW en Texas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/matrix-renewables-y-solv-energy-inauguran-un-proyecto-solar-de-284-mw-...>

Redacción

Viernes, 07 noviembre 2025

Ningún comentario

El productor independiente de energía **Matrix Renewables** y la empresa contratista **Solv Energy** celebraron la finalización del proyecto **Stillhouse Solar** con una ceremonia de inauguración en Rogers, Texas.** La nueva planta solar, de 284 MWdc, suministrará energía limpia y confiable a la red eléctrica de Texas, apoyando la creciente demanda energética del estado y su compromiso con la sostenibilidad.

La ceremonia, celebrada el pasado miércoles 29 de octubre, reunió a autoridades locales, socios y miembros de la comunidad en la localización del proyecto, ubicado en New Colony Road, en el condado de Bell. Stillhouse Solar representa más de 370 millones de dólares en inversión privada y la creación de más de 320 empleos durante la construcción, muchos de ellos ocupados por trabajadores locales.

El compromiso de Matrix Renewables

La finalización del proyecto Stillhouse Solar constituye un nuevo paso en la estrategia de crecimiento de Matrix Renewables en Estados Unidos y refuerza su compromiso con la expansión del acceso a una energía limpia y asequible. A medida que Texas continúa

liderando la generación de energía renovable en el país, Matrix Renewables mantiene su enfoque en construir alianzas sólidas que generen beneficios ambientales, económicos y comunitarios a largo plazo.

“La finalización de Stillhouse Solar marca un hito emocionante tanto para Matrix Renewables como para la comunidad del condado de Bell”, declaró Cindy Tindell, directora general y responsable de las operaciones en EEUU de Matrix Renewables, propietaria del proyecto. “Texas sigue siendo líder en energía renovable limpia y de origen nacional, y proyectos como Stillhouse demuestran cómo la energía limpia puede

fortalecer las economías locales al tiempo que avanzamos hacia nuestros objetivos compartidos de sostenibilidad. Nos enorgullece asociarnos con Solv Energy, así como con las comunidades locales y entidades financieras, en este importante logro.”

El redactor recomienda

- **Ciuden, Isemaren, Ignis y Matrix Renewables firman un acuerdo de colaboración para el desarrollo de proyectos de I+D+i en renovables**
- **Matrix Renewables firma un contrato de capacidad de adecuación de recursos con Pioneer Community Energy para un proyecto de almacenamiento**
- **Matrix Renewables irrumpe en el mercado británico con proyectos de baterías de más de 1 GW**

Solv Energy fue responsable de los servicios de ingeniería, adquisición y construcción (EPC) del campo fotovoltaico, la subestación de alta tensión y los sistemas SCADA, y continuará prestando servicios de operación y mantenimiento a largo plazo para el proyecto.

“Stillhouse contribuye a satisfacer las crecientes necesidades energéticas de Texas y refleja nuestro compromiso con la inversión comunitaria y el trabajo dedicado de nuestros equipos”, afirmó **Kevin Deters**, director de Operaciones de Solv Energy. “Nos enorgullece entregar nuestro primer proyecto junto a Matrix Renewables y ayudar a ampliar la huella de energía limpia del estado.”

Un hito para la energía limpia en Texas

Stillhouse Solar añade nueva capacidad de generación renovable a la red ERCOT, consolidando el liderazgo continuo de Texas en el desarrollo proyectos solares utility- scale. Además de proveer electricidad limpia y confiable, el proyecto generará ingresos fiscales sostenidos y rentas a largo plazo para los propietarios de tierras locales, al tiempo que diversifica la infraestructura energética del condado de Bell.

Ribera aprueba un plan de ayudas español de 700 millones para nuevas fábricas 'verdes'

- Las ayudas se otorgarán mediante subvenciones directas. La medida estará abierta a empresas de todo el territorio español y podrá solicitarse hasta el 31 de diciembre de 2028.



La vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Sara Aagesen y la vicepresidenta ejecutiva para una Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, la española Teresa Ribera.

<https://elperiodicodelaenergia.com/ribera-aprueba-un-plan-de-ayudas-espanol-de-700-millones-para-nuevas-f...>

Ramón Roca

Jueves, 06 noviembre 2025

Las ayudas se otorgarán mediante subvenciones directas. La medida estará abierta a empresas de todo el territorio español y podrá solicitarse hasta el 31 de diciembre de 2028

La **Comisión Europea** ha aprobado un programa español de 700 millones de euros para apoyar inversiones estratégicas que aumenten la capacidad de fabricación de tecnologías limpias en España, en consonancia con los objetivos del Pacto Industrial Limpio.

Esta medida contribuirá a la transición hacia una economía con cero emisiones netas. El programa fue aprobado en el marco del Acuerdo Marco de Ayudas Estatales del Pacto Industrial Limpio (CISAF), adoptado por la Comisión el 25 de junio de 2025.

"Este plan impulsará la capacidad de fabricación de tecnologías limpias en España mediante el apoyo a inversiones estratégicas clave. Promueve los objetivos del Pacto Industrial Limpio, fomentando una transición competitiva y sostenible, y minimizando las posibles distorsiones del mercado", asegura la vicepresidenta de Competencia, **Teresa Ribera**.

La medida española

España notificó a la Comisión un plan de 700 millones de euros para apoyar inversiones estratégicas que aumenten la capacidad de producción, contribuyendo a los objetivos del Pacto Industrial Limpio (Clean Industrial Deal).

El objetivo de este programa es conceder ayudas a inversiones que aumenten la capacidad de producción de tecnologías de cero emisiones netas incluidas en el Anexo II del CISAF , así como a la producción de los principales componentes específicos de dichas tecnologías. Las ayudas se otorgarán mediante **subvenciones directas** . La medida estará abierta a empresas de todo el territorio español y podrá solicitarse hasta el 31 de diciembre de 2028.

Ayudas

El 25 de junio de 2025, la Comisión adoptó el CISAF para fomentar medidas de apoyo en sectores clave para la transición hacia una economía con cero emisiones netas, en consonancia con el Pacto Industrial Limpio.

La CISAF permite los siguientes tipos de ayuda, que los Estados miembros pueden conceder hasta el 31 de diciembre de 2030 para acelerar la transición ecológica:

Medidas para acelerar el despliegue de energías renovables y combustibles bajos en carbono (secciones 4.1 y 4.2). Los Estados miembros pueden establecer regímenes de inversión en todas las fuentes de energía renovables, así como en el almacenamiento de energía, con procedimientos de licitación simplificados. Asimismo, se establecen normas específicas para acelerar el despliegue de combustibles bajos en carbono.

Medidas que permiten una reducción temporal del precio de la electricidad para los usuarios con alto consumo energético, con el fin de garantizar la transición a una electricidad limpia y de bajo coste (sección 4.5). Dichas medidas contribuirán a evitar que las actividades industriales se trasladen a lugares donde la normativa medioambiental es inexistente o menos ambiciosa, antes de que la descarbonización del sistema eléctrico de la UE se traduzca plenamente en una reducción de los precios de la electricidad.

Medidas que facilitan la descarbonización de los procesos industriales (sección 5). Los Estados miembros pueden apoyar las inversiones en la descarbonización de las actividades industriales para reducir la dependencia de los combustibles fósiles importados. Esto puede lograrse mediante la electrificación, la eficiencia energética y la transición al uso de hidrógeno renovable y generado a partir de electricidad que cumpla ciertas condiciones, con mayores posibilidades de apoyar la descarbonización de los procesos industriales que adoptan combustibles derivados del hidrógeno.

Medidas para garantizar una capacidad de fabricación suficiente de tecnologías limpias (sección 6). Los Estados miembros pueden conceder ayudas a la inversión para proyectos relacionados con tecnologías cubiertas por la Ley de la Industria de Cero Emisiones Netas (productos finales como baterías, paneles solares, aerogeneradores, bombas de calor, electrolizadores y sistemas de captura, uso y almacenamiento de carbono, incluidos los principales componentes específicos). Esto incluye también la producción y el reciclaje de materias primas críticas relacionadas.

Medidas para reducir el riesgo de las inversiones privadas necesarias para el despliegue de energías limpias, la descarbonización industrial, la fabricación de tecnología limpia, determinados proyectos de infraestructura energética y proyectos que apoyan la economía circular (sección 8).



Wolf lanza la bomba de calor aire-agua CHA Monoblock 20/24

- La CHA 20/24 utiliza el refrigerante natural R290 (propano), con un potencial de calentamiento global (GWP) prácticamente nulo.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/productos/151098/wolf-lanza-la-bomba-de-calor-aire-agua-...>

C de Comunicación

Jueves, 06 noviembre 2025

Wolf lanza la bomba de calor aire-agua CHA Monoblock 20/24 Inicio / Productos / Wolf lanza la bomba de calor aire-agua CHA Monoblock 20/24 Wolf lanza la bomba de calor aire-agua CHA Monoblock 20/24 06/11/2025 • Productos Se trata de una solución, que utiliza el refrigerante natural R290, diseñada para la modernización energética de edificios y nuevas instalaciones, con una potencia de hasta 24 kW. Compartir: Facebook Wolf ha lanzado al mercado su nueva bomba de calor aire-agua CHA Monoblock 20/24 , una solución diseñada para la modernización energética de edificios y nuevas instalaciones, con una potencia de hasta 24 kW. La CHA 20/24 utiliza el refrigerante natural R290 (propano) , con un potencial de calentamiento global (GWP) prácticamente nulo. Gracias al uso de dicho refrigerante, puede alcanzar temperaturas de impulsión de hasta 70 °C , lo que permite sustituir o hibridarse con sistemas de calefacción tradicionales de gas o gasóleo sin necesidad de modificar los radiadores existentes. Características de la bomba de calor aire-agua CHA Monoblock 20/24 Eficiencia y sostenibilidad . Con un SCOP de hasta 5,2 y una clase energética A+++, la CHA 20/24 garantiza un consumo mínimo y el máximo aprovechamiento de la energía renovable. Funcionamiento silencioso . El diseño acústico optimizado de la bomba de calor, con ventilador de rotación lenta y núcleo EPP con aislamiento, asegura niveles sonoros muy reducidos - hasta 53 dB (A) en modo ErP-. Instalación flexible y rápida . La configuración monoblock y las conexiones hidráulicas ajustables permiten una instalación sencilla tanto en proyectos de rehabilitación como en obra nueva. Además, su diseño compacto facilita el transporte y el montaje. Control inteligente y conectividad . De serie, incluye el módulo Wolf Link Home, que permite la monitorización y el ajuste remoto del sistema vía internet. Esta conectividad ofrece una gestión más

eficiente y reduce desplazamientos técnicos, mejorando el mantenimiento y el servicio de posventa. El sistema se integra fácilmente con el control Wolf WRS-2, permitiendo una regulación precisa y adaptada a las necesidades del usuario. Preparada para la energía solar . Puede aprovechar el excedente fotovoltaico para calefacción, agua caliente o refrigeración estival, incrementando la independencia energética y favoreciendo el autoconsumo. Asimismo, la CHA 20/24 puede trabajar en cascada con hasta cinco unidades, alcanzando potencias totales de 120 kW, manteniendo siempre su alto rendimiento, bajo nivel sonoro y eficiencia operativa. 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. 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



La fuga de proyectos industriales se acentúa por la escasa retribución de la red eléctrica

► El sector avisa de que impide el desarrollo de casas y genera colapsos de luz en zonas rurales

JOSÉ M. CAMARERO
MADRID

Las cuantías que ha fijado la Comisión Nacional de Competencia (CNMC) para que las empresas eléctricas afronten las inversiones y el mantenimiento de la red eléctrica en los seis próximos años son insuficientes para las compañías que se encargan de esta tarea. El sector considera que con una retribución como la propuesta del 6,58% no se pueden llevar a cabo los proyectos necesarios. Y lo que nace como un problema financiero se está trasladando a la economía real: fuga de grandes proyectos industriales que querían venir a España; falta de capacidad a la hora de iniciar promociones de vivienda; parálisis de proyectos internacionales; e impacto directo en el empleo que podría crearse si la red acomete los cambios de infraestructura necesarios para la electrificación.

La huida de parte de la industria que tenía sus ojos puestos en España es una de las principales consecuencias sobre las que alertan las compañías dedicadas a la distribución de la luz (Iberdrola, Endesa, Naturgy, EDP –que ayer anunció una inversión en redes de 670 millones en España hasta 2028– y Viesgo), un negocio regulado cuyos ingresos dependen de los parámetros que fija periódicamente la Comisión Nacional de Competencia. De hecho, entre 2020 y 2024 se han rechazado más de 100 gigavatios (Gw) de solicitudes de conexión por falta de capacidad en la red. Esta circunstancia ha paralizado proyectos industriales, de renovables y de electrificación valorados en más de 100.000 millones de euros, apuntan fuentes del sector.

Existe incluso una contradicción entre la saturación de la red y las limitaciones a la inversión para conectar nueva industria. El sector considera que la propuesta de la CNMC ahuyenta inversión a países con mejor retribución o donde el reconocimiento de costes no dependa de un valor muy por debajo de esos costes.

Otro de los problemas que comienzan a reproducirse está vinculado al mercado inmobiliario, en un contexto marcado por la falta de viviendas en España para hacer frente a una demanda cada vez más creciente. Al no haber capacidad de conexión, se están paralizando proyectos urbanísticos, lo que impide generar más empleo y se agrava la crisis de vivienda especialmente en zonas de alta demanda energética,



Planta fotovoltaica en la localidad cacereña de Almaraz // GUILLERMO NAVARRO

como ocurre en la Comunidad de Madrid, Cataluña o Andalucía, entre otras áreas, como informó ABC.

Además, la saturación de la red está impidiendo la instalación de fábricas, centros de datos y otras infraestructuras clave en un momento en el que España aspira a convertirse en un 'hub' digital europeo. La realidad es que el 85% de los nudos no tienen capacidad disponible, una circunstancia que frena la electrificación, encarece la energía y resta competitividad frente a países con redes más robustas y mejor financiadas, reconoce el sector. Porque

no solo no se atraerán industrias nuevas, sino que no deja modernizarse a las existentes. Los problemas de la falta de inversión en la red eléctrica por una retribución inferior a la que las compañías consideran que sería necesaria llegan también a puntos donde se puede producir un colapso de la red. Casi un centenar de asociaciones empresariales, sociales y de vivienda –que representan a unas 200.000 empresas– han alertado del riesgo de colapso si no se revisa la circular de Competencia. La falta de inversión y mantenimiento puede provocar fallos en el suministro, especialmente en zonas industriales y rurales. Más aún después del susto inicial y los problemas posteriores que ha conllevado el apagón de abril.

Naturgy regresa a los índices MSCI mundiales de bolsa

Naturgy ha regresado a los índices bursátiles MSCI, que sirven de referencia para los grandes inversores mundiales, y lo ha hecho cumpliendo con uno de sus principales compromisos plasmados en el plan estratégico que la energética tiene en marcha hasta 2027. Su incorporación a estos selectivos se ha materializado «en tiempo récord», apunta la corporación, y preservando el valor de la acción en todo este proceso. Con este paso, la compañía presidida por Francisco Reynés, se encuentra ahora en un escaparate internacional, ya que formar parte de los MSCI supone un punto de apoyo para cualquier cotizada con presencia en distintos países. Es más líquida, con un 'free float' superior al 18% y puede generar más interés inversor.

Advertencias tras el apagón

Desde aquel momento, el sector energético insiste en que la transición energética exige una red robusta y flexible. Y apunta que unas redes digitales y robustas facilitan la integración de renovables, apoyan la electrificación y garantizan la seguridad operativa ante escenarios de alta generación variable. Por lo que recortar en costes de operación y mantenimiento puede ser contrario a esos objetivos para evitar nuevas interrupciones.

Ante esta situación, como informó ABC, la Asociación para la Transición Energética ha remitido una carta a varios ministerios, entre ellos el de Industria y Turismo, en la que pide al Gobierno «su ayuda e intercesión» para que «no se cometa el error histórico» de impedir la transformación económica a través del sector secundario, «por no haber hecho todo lo posible en materia de redes de transporte y distribución de energía eléctrica». Incluso la banca de inversión ha advertido de que la propuesta de retribución de la CNMC no incentiva las nuevas inversiones, poniendo así en riesgo la electrificación.



EDP da un giro estratégico y más dividendo a Masaveu

COPIA A IBERDROLA Y APUESTA POR LAS REDES/ La mayor fortuna asturiana y Unicaja son el primer accionista privado de EDP, eterno candidato a operaciones en España.

Miguel Á. Patiño.

Env. Esp. Londres

EDP, la mayor eléctrica de Portugal, ha dado un giro estratégico con un nuevo plan que vuelca sus inversiones en redes de luz y coloca a España como mercado prioritario. En paralelo, aumentará su dividendo por encima de los 0,2 euros por acción, algo que no ocurría desde 2022. En concreto, ha anunciado que llegará a 0,21 euros de aquí a 2028. Entre los mayores beneficiados están dos accionistas españoles: la familia Masaveu y Unicaja.

EDP controla la cuarta red de distribución de luz en España, fruto de la compra en 2004 de la antigua Hidrocanábico. Siempre ha figurado como posible candidato para una fusión con otra eléctrica española, como Iberdrola –con la que llegó a tener un cruce accionarial– y, más recientemente, con Naturgy.

Su primer accionista privado es el grupo español Oppidum Capital, con un 6,82% (más de 285,4 millones de acciones). Oppidum es un socio histórico desde que EDP se hizo con Hidrocanábico.

El 55,9% de Oppidum está controlado por la familia Masaveu, la mayor fortuna de Asturias. Fernando Masaveu Herrero, cabeza visible del grupo familiar, ocupa uno de los dos puestos que tiene Oppidum en el consejo de EDP. Otro 44,1% de Oppidum es de Unicaja, fruto de la herencia recibida de Liberbank.

Oppidum es el segundo mayor accionista de EDP, solo por detrás del grupo estatal chino China Three Gorges (21,4%). Además, tiene inversiones compartidas, como la central eléctrica de Aboño (Asturias). Los 285,4 millones de acciones que controla de EDP le aportarán cerca de 60 millones de euros anuales de forma recurrente en los próximos ejercicios, en los que EDP va a dar un vuelco a su hoja de ruta.

Inversión: 12.000 millones

Según el nuevo plan de EDP, presentado en Londres, las inversiones de aquí al año 2030 se elevarán a 12.000 millones. El 45% irá a redes eléctricas y el 55% a renovables. EDP ha hecho un doble ejercicio de adaptación. Por un lado, ajus-



Masaveu y Unicaja son los primeros accionistas privados de EDP a través de la sociedad Oppidum

La mayor eléctrica lusa eleva dividendo por primera vez desde 2022 y fija un calendario de pagos

La energética da un giro y pone el foco inversor en redes, en lugar de renovables, como Iberdrola

Miguel Stilwell, primer ejecutivo de EDP, ayer en Londres durante la presentación del nuevo plan estratégico del grupo.

¿Fusión con Naturgy?: “No lo necesitamos”

Miguel Á. Patiño.

Env. Esp. Londres

Miguel Stilwell, primer ejecutivo de EDP, se mantiene firme en su idea de que este grupo –primera eléctrica portuguesa–, no necesita fusiones. “Tenemos nuestra propia hoja de ruta, sin fusiones”, insistió ayer en la presentación del nuevo plan estratégico del grupo, en Londres, ante la pregunta de si ese tipo de movimientos corporativos se podría producir con Na-

turgy, como hace meses se barajó en el mercado. “Tenemos un plan de largo plazo e independiente”, dijo, tal como ya explicó en una entrevista en exclusiva con EXPANSIÓN el 14 de abril.

Dudas sobre nucleares

Fue poco antes del apagón del 28 de abril, evento que ha sido aprovechado por el equipo directivo de EDP para recordar el papel de las nucleares. EDP es socio minoritario en la central

atómica de Trillo, en Guadalajara. En Portugal no existen nucleares. EDP no oculta su reticencia hacia esta energía, a diferencia de Iberdrola, Endesa y Naturgy, que defienden que las nucleares son claves para estabilizar el sistema eléctrico. “No es tan obvio que las nucleares sean necesarias”, dijo ayer EDP. En abril, en España seguían operativas todas las nucleares y a pesar de ello se produjo el apagón, dijeron.

ta enormemente las inversiones, ya que el anterior plan, de 2020 a 2025, se elevaban a 24.000 millones. Y por otro, cambia totalmente el foco. En el anterior plan, el peso de las renovables era del 80%, frente al 20% de redes.

EDP emula a Iberdrola, la mayor energética española, que ha marcado un antes y después en su estrategia para volcarse en redes, en lugar de renovables, la obsesión hasta hace unos meses. Las redes serán esenciales para la electrificación de la economía. Sin ellas, no puede haber renovables ni otros proyectos.

Dentro del nuevo plan de EDP, España adquiere más peso. Del total de inversiones en redes (hasta 3.600 millones), dos tercios irán al mercado ibérico, que incluye España y Portugal.

En principio, España acaparará entre 670 millones y 700 millones. En términos absolutos, las cifras de inversión de EDP en redes en España se mantienen y aparentemente no avanzan. Pero puestas en contexto, suponen un enorme salto. En el anterior plan, España suponía porcentualmente la mitad del esfuerzo inversor del grupo que ahora.

Además, la apuesta por España en redes se produce a pesar de que otras grandes eléctricas, como Iberdrola y Endesa, han condicionado sus planes a que el Gobierno eleve los peajes que reciben las compañías por el uso de sus infraestructuras.

Un pilar del plan de EDP es la rotación de activos. De los 12.000 millones, 5.000 millones se esperan financiar con ingresos extra por la rotación de activos, como la que ya viene haciendo el grupo desde hace años en mercados como EEUU, España y otros países europeos.

EDP pide "previsibilidad" sobre el futuro de las nucleares en España

- El consejero delegado de EDP, Miguel Stilwell, ha pedido que "haya previsibilidad" respecto al futuro del parque nuclear en España.



Pedro Vasconcelos, CEO EDP España.

<https://elperiodicodelaenergia.com/edp-pide-previsibilidad-sobre-el-futuro-de-las-nucleares-en-espana/>

Redacción

Jueves, 06 noviembre 2025

Además, el consejero delegado de EDP España, Pedro Vasconcelos, puso en valor el avance de España y Portugal en la penetración de las renovables

El consejero delegado de EDP, Miguel Stilwell, ha pedido que "haya previsibilidad" respecto al futuro del parque nuclear en España, después de que Iberdrola, Endesa y Naturgy solicitaran formalmente al Gobierno extender la vida de la central Almaraz hasta 2030.

En rueda de prensa con motivo de la presentación del **plan estratégico** para el periodo 2026-2028, Stilwell recordó que lo que se acordó en 2019 fue el cierre progresivo de las centrales nucleares del país entre 2027 -empezando por Almaraz- y 2035, por lo que pidió que, si esa decisión se cambia, "la discusión se resuelva definitivamente".

EDP es uno de los **propietarios del parque nuclear en España**, junto a Iberdrola, Endesa y Naturgy, aunque su participación apenas es de un 15,5% en la central de Trillo -una de las últimas plantas que echaría el cierre, según el protocolo que se acordó en 2019 entre las empresas y Enresa-.

A este respecto, el consejero delegado de EDP España, **Pedro Vasconcelos**, puso en valor el avance de España y Portugal en la penetración de las renovables, lo que ha permitido tener "un **sistema que es extremadamente resiliente**" a factores externos como el precio del gas.

"Hemos conseguido en Portugal y en España controlar los precios, y, asimismo, tener hoy precios muchísimos competitivos comparativamente a países como Alemania o Francia", dijo.

Asimismo, añadió sobre el apagón que, a falta de que haya una conclusión todavía definitiva de por qué sucedió, lo que "está claro es que no fue por falta de capacidad instalada en España ni en Portugal".

EDP sin fusiones

Por otra parte, **Stilwell insistió en que el objetivo de EDP pasa por caminar en solitario**, descartando así cualquier fusión, a pesar de los rumores que hubo en el pasado con la española Naturgy.

"Tenemos todas las condiciones para una trayectoria de largo plazo sin necesidad de fusiones", aseguró.

En este sentido, el directivo apuntó que se tiene "un plan y una visión a largo plazo para la empresa" con esta nueva 'hoja de ruta', con "una historia bonita de crecimiento en renovables, de crecimiento en redes y de crecimiento en clientes".



EDP prevé un aumento de la demanda de electricidad, "lo que permitirá un crecimiento acelerado de las energías..."

- EDP presenta su Plan de Negocio 2026-28 aprovechando la oportunidad única de invertir en electrificación



Edificio corporativo de la empresa energética portuguesa EDP

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias. EDP prevé un aumento de la demanda de electricidad

<https://www.energias-renovables.com/panorama/edp-prev--un-aumento-de-20251106>

Antonio Barrero F.

Jueves, 06 noviembre 2025

Las dos ideas fuerza sobre las que EDP ha erigido su último **plan trienal (26-28)** son "la electrificación y el despliegue de centros de datos, en el que las energías renovables y las redes eléctricas actúan como pilares fundamentales". A partir de ahí, la compañía de matriz portuguesa, pero cuyo principal accionista es hoy el estado chino, ha anunciado hoy inversiones por valor de 12.000 millones de euros a ejecutar a lo largo del próximo trienio (alrededor de 2.400 irían a parar a las redes ibéricas de electricidad). EDP ha fijado en su nuevo plan "un objetivo de aproximadamente 5.000 millones de euros en ingresos financieros procedentes de transacciones de rotación de activos y ganancias medias por rotación de activos de alrededor de 200 millones de euros al año, complementados con desinversiones por valor de 1.000 millones de euros durante el periodo para financiar los mercados clave de crecimiento".

La empresa energética reitera un **ebitda** de aproximadamente 4.900 millones de euros en 2025, con aumento gradual hasta 4.900-5.000 millones en 2026 y alrededor de 5.200 millones de euros en 2028 (+6% frente a la estimación para 2025), "respaldado por el crecimiento de las energías renovables en el mercado estadounidense y por mayores inversiones en redes eléctricas en Portugal y España".

La compañía prevé una deuda neta en torno a los 16.000 millones de euros en 2025 y 2026, que espera vaya reduciéndose hasta los 15.000 millones de euros en el año horizonte 2028. EDP prevé por otro lado un "resultado neto en aumento de aproximadamente 1.200 millones de euros en 2025 y

1.200-1.300 millones en 2026 a ~1.300 millones de euros en 2028 (+8 % frente a la estimación para 2025).

Más allá del horizonte de este Plan de Negocio 2026-28, EDP prevé un aumento de la demanda de electricidad, impulsado en particular por la expansión de los centros de datos en Estados Unidos y Europa, "lo que permitirá un crecimiento acelerado de las energías renovables basado en una cartera diversificada y en el reajuste al alza de los precios tras la renegociación de nuestra flota operativa en Estados Unidos, así como en la hibridación, la repotenciación eólica y los sistemas de almacenamiento en baterías (BESS)".



La industria cervecera se reinventa

Los cuatro grandes de la industria cervecera cerraron el último ejercicio con un beneficio conjunto récord que rozó los 600 millones de euros en España, pese a que sus ventas se redujeron tímidamente respecto al año 2023, cercanas a los 6.000 millones. El músculo de las ganancias, que también está permitiendo a Mahou, Damm, Heineken e Hijos de Rivera retribuir mejor a sus accionistas –en 2024, todas las compañías incrementaron estos pagos–, supone un trampolín para el proceso de diversificación del negocio que están abriendo las empresas. Así, mientras España continúa encadenando ejercicios con pequeñas caídas en el consumo de cerveza, los gigantes del sector exploran nuevos segmentos con los que diversificar su negocio, aprovechando sus ventajas tanto de fabricación como de distribución y su conocimiento del consumidor, en pleno cambio de hábitos e intereses, sobre todo entre los más jóvenes. Mahou, Damm, Hijos de Rivera (dueña de Estrella Galicia) o Heineken protagonizan en los últimos ejercicios su irrupción en áreas como la del café, los tintos de verano, las kombuchas o el té listo para beber, categorías que suman adeptos y que ocupan cada vez más espacio en las cestas. Mahou, por ejemplo, acaba de estrenarse en café con una marca exclusiva para hostelería, después de haber hecho lo propio en

bebidas energéticas con Refeel; Hijos de Rivera se acaba de sumar a las bebidas funcionales con la marca Mucho; Damm ha firmado una alianza con Nestlé para ser el fabricante de Nestea; y Heineken ha estrenado Ladrón de Verano para irrumpir en esta categoría. El fin es no depender exclusivamente de la cerveza, donde también han redoblado su esfuerzo inversor para mejorar las categorías sin alcohol e incrementar su portafolio. De hecho, según los datos aportados por la patronal Cerveceros de España, las ventas de la cerveza sin alcohol crecieron un 4% en 2024, y ya suponen el 14% del total consumido. La reinención no es opcional.

EDP: más prudencia, más pragmatismo

EDP, la mayor eléctrica portuguesa, se ha subido al tren del pragmatismo y la prudencia, como otras grandes energéticas, entre ellas Iberdrola. A medida que actualizan sus planes de negocio, los grandes grupos europeos van adaptándose al entorno convencidos de que, en tiempos de turbulencias, lo más sensato es no hacer mudanzas. En términos empresariales, y aplicado al sector energético, eso quiere decir que lo que toca ahora, en un momento de máxi-

ma volatilidad del mercado –a nivel regulatorio, geopolítico y financiero– lo que se impone es una visión conservadora. “Cuando el caballo parece desbocado, lo mejor es sujetar bien las riendas”, dijo no hace mucho el primer ejecutivo de una de las grandes energéticas españolas. Es lo que están haciendo todas. EDP ha ajustado su volumen de inversión a 12.000 millones de euros, volcándose en las redes eléctricas –que aportan flujos estables de caja– y disminuyendo el peso de las renovables, un negocio con más riesgo. La inversión será financiada en casi un 40% por rotación de activos, lo que permitirá reducir deuda desde los 16.000 millones hasta los 15.000 millones. Todo ello dando una visibilidad absoluta a los inversores, con dividendos predecibles y crecientes. Y por supuesto en efectivo. El plan es tan realista que, aunque la hoja de ruta es a cinco años, hasta 2030, deja la puerta abierta a que en tres años (2028) pueda ser evaluado para amoldarlo a un mercado que sigue teniendo grandes incertidumbres.

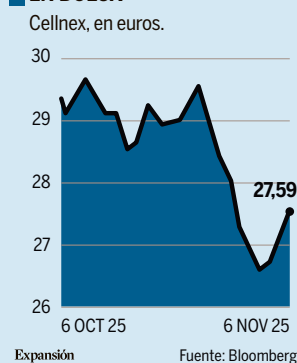
Air Europa acierta con Turkish Airlines

La entrada de Turkish Airlines en el capital de Air Europa es un movimiento relevante del sector aéreo europeo y muy buena noticia para la aerolínea española. La operación, valorada en 300 millones de euros, otorga a Turkish un 26% del capital, lo que implica una valoración cercana a 1.175 millones de euros para Air Europa. Turkish ha aportado 275 millones mediante una ampliación de capital y 25 millones en la compra directa de acciones a la familia Hidalgo, que a través de Globalia conserva un 54%. Por su parte IAG, matriz de Iberia, ha invertido 55 millones adicionales, también comprando a la familia Hidalgo, para mantener su participación del 20%, tras los 100 millones desembolsados en 2022. Para Air Europa es un punto de inflexión financiero y estratégico. En lo primero, el grupo ha anticipado la amortización de los dos préstamos de la SEPI, por 475 millones, incluyendo intereses, liquidando así su deuda con el Estado. En lo segundo, Turkish Airlines, con capitalización cercana a 8.200 millones y situada en el puesto 16 del ranking mundial, refuerza su estrategia de expansión global y abre ventanas de negocio a Air Europa. Su *hub* de Estambul se ha convertido en una potente plataforma intercontinental, y la alianza con Air Europa ofrece complementariedad geográfica: Turkish domina en Asia, África y Oriente Medio, mientras que Air Europa tiene una posición privilegiada en el corredor iberoamericano, tanto en pasajeros como en carga.

Cellnex cumple objetivos y busca disciplina y dividendos

En marzo de 2024, Cellnex celebró su *Capital Markets Day* en Londres, donde presentó su estrategia *Next Chapter* para el periodo 2024-2027. El plan pone el foco en la eficiencia operativa, la optimización del capital y la mejora del perfil financiero mediante una reducción progresiva del endeudamiento, apoyada en desinversiones selectivas. El objetivo es consolidar la transición de una etapa de fuerte expansión a otra de generación de caja, disciplina financiera y retorno al accionista. A septiembre, tuvo ingresos de 2.937 millones de euros (+5,7% proforma) y ebitda ajustado de 2.436 millones (+6,9%), cerrando con deuda neta de 20.980 millones, un apalancamiento de 6,2 veces el ebitda. La compañía anunció ayer un plan de retribución al accionista de 1.000 millones de euros para el trienio 2025-2027: 500 millones en dividendos a partir de 2026 y hasta 500 millones en recompras de acciones, con rentabilidad total estimada del 5,4%. La medida marca un cambio de etapa, orientando la crea-

> EN BOLSA



ción de valor hacia retornos sostenidos y no sólo al crecimiento por adquisiciones. A 30 de septiembre, Cellnex gestionaba 111.064 emplazamientos operativos: el 80% están en sus cinco mercados clave: Francia, Italia, Polonia, Reino Unido y España. La compañía ha reafirmado su guía para 2025, con ingresos y ebitda previstos de hasta 4.050 y 3.375 millones, respectivamente. La compañía capitaliza 19.200 millones de euros.



Red Eléctrica realiza un balance de la programación reforzada para el sistema eléctrico

- Desde el pasado 30 de abril, el operador del sistema eléctrico español, Red Eléctrica, está aplicando el criterio de programación reforzada, tras el cero



<https://www.smartgridsinfo.es/2025/11/07/red-electrica-realiza-balance-programacion-reforzada-sistema-electri...>

GTR Redacción

Viernes, 07 noviembre 2025

Desde el pasado 30 de abril, el operador del sistema eléctrico español, Red Eléctrica, está aplicando el criterio de programación reforzada, tras el cero energético del 28 de abril en la Península Ibérica. Según los datos de Red Eléctrica, la denominada programación reforzada ha representado de mayo a octubre un 2,34% de los costes totales del sistema eléctrico español, que en este periodo han superado los 18.000 millones de euros. De ese volumen, la programación reforzada ha supuesto 422 millones de euros.

La programación reforzada representa el 2,34% de los costes totales del sistema eléctrico español.

Red Eléctrica aplica este criterio de programación desde el pasado 30 de abril y anuncia que es su intención mantenerlo, con las necesarias adaptaciones a un sistema en constante transición, hasta que se aprueben e implementen todas las medidas normativas, varias de ellas propuestas en su informe de análisis del incidente.

Asimismo, anuncia que lo mantendrá hasta tener claro el fenómeno que causó la oscilación anómala y forzada, y hasta que el comportamiento de los sujetos del sistema sea acorde a los requisitos normativos de control de tensión, pudiendo así mitigar tanto las variaciones rápidas de tensión como sus consecuencias.

El análisis del mes de octubre de Red Eléctrica muestra que el coste de la programación reforzada ha supuesto un 2,9% sobre el precio final de la energía de este mes (95,01 euros/MWh). Esto implica

que, para un usuario sujeto a PVPC con un consumo medio mensual de 300 kWh, la operación reforzada ha tenido un coste en octubre de 3 céntimos al día según estimaciones de Red Eléctrica.

Volumen de energía renovable no gestionable

Por otro lado, en los primeros nueve meses del año, la programación reforzada representa el 0,8% del volumen de energía renovable no gestionable que no se integró en el sistema por motivos de seguridad. Son los llamados vertidos técnicos o por restricciones técnicas de red, cuyo aumento este año se debe fundamentalmente al incremento de la potencia instalada renovable.

Red Eléctrica explica que no dispone de estimaciones de los denominados “vertidos económicos”, que es la energía que no se integra en el sistema porque no casa en los mercados por motivos ajenos a Red Eléctrica.

REE avisa: mantendrá la programación "reforzada" hasta que las eléctricas cumplan con el control de tensión

- El Operador del Sistema, Red Eléctrica, está aplicando el criterio de programación "reforzada" desde el pasado 30 de abril, primer día posterior al cero energético qu...



REE avisa: mantendrá la programación "reforzada" hasta que las eléctricas cumplan con el control de tensión

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/ree-avisa-mantendr--la-programaci-20251106>

Antonio Barrero F.

Jueves, 06 noviembre 2025

Red Eléctrica, que es el Operador del Sistema (OS), propuso en el año 2020 la modificación del Procedimiento de Operación 7.4, que ha estado vigente hasta el pasado mes de junio (de 2025). La modificación planteada a principios de esta década por Red Eléctrica (REE) tenía y tiene como objetivo el "aumentar el volumen de recursos en el sistema" que sean "capaces de realizar un seguimiento de consignas de tensión". A lo largo de este quinquenio, diferentes proyectos piloto y varios procesos de información pública se han ido sucediendo, pero la propuesta nunca pasó de ese estadio, el de propuesta. El pasado 29 de abril la península toda se quedó a oscuras por problemas de tensión, una tensión que osciló primero entre los rangos superior e inferior considerados seguros, pero que, tras varios sucesos, acabó desmandándose y rompiendo los umbrales, lo que produjo una cascada de desconexiones de centrales de generación (por motivos de seguridad las centrales, alcanzadas determinadas tensiones consideradas no seguras, se desconectan) y, finalmente, el apagón generalizado. Eso fue lo que, grosso modo, sucedió el día del apagón.

Varios informes desde entonces, sin embargo, sugieren (de manera más o menos explícita) que las centrales de generación que estaban obligadas a controlar la tensión (de modo que esta no se saliese de los umbrales considerados seguros, entre 375 y 435 kV) no controlaron como es debido (como estaban obligadas a hacerlo) la tensión (las centrales obligadas a controlar la tensión son las térmicas de ciclo combinado -que queman gas natural, o sea, metano, para generar electricidad-, las centrales nucleares y las hidroeléctricas).

La propia Red Eléctrica se pronunciaba sobre el particular de manera muy explícita hace solo unos días.

«Las centrales de generación que actualmente participan en el servicio de control de tensión [las mencionadas] deben tener una capacidad para aportar o absorber potencia reactiva del 30% respecto a su potencia máxima, lo que aporta suficiente potencia reactiva para su reacción a las variaciones de tensión en el sistema»

¿Y qué pasó cuando empezó a oscilar la tensión? ¿Cuál era el escenario?

«No hubo una falta de capacidad de reactiva programada en el sistema el pasado 28 de abril, sino que la misma no fue activada por los generadores en el momento en el que el sistema lo requería. Su aportación al sistema como establece la normativa hubiera reducido la dinámica de la variación de tensión que se produjo. Sin embargo, como ha quedado demostrado, los grupos no alcanzaron mayoritariamente el valor mínimo legalmente obligatorio, con respuestas lentas o insuficientes a la variación que desencadenó los eventos posteriores»

Es decir, que un problema menor -oscilación de la tensión dentro de rangos asumibles- no fue atajado porque las centrales que debían estar a ese 30% no lo estaban.

Además, Red Eléctrica menciona otra irregularidad: hubo varias centrales de generación en varios puntos de la geografía nacional que se desconectaron sin tener que hacerlo (no debían hacerlo porque la tensión no se había salido todavía de sus umbrales).

Y lo que sucedió es que esas desconexiones -que fueron varias y multimegavatio- agravaron las oscilaciones y estarían en el origen del cero energético. Las instalaciones aludidas por REE serían de Iberdrola y Endesa y las redes en las que se produjeron, también serían responsabilidad de esas empresas.

La programación reforzada que ahora está haciendo el Operador del Sistema, Red Eléctrica, tiene por objetivo mitigar tanto las variaciones rápidas de tensión como sus consecuencias, "especialmente - recalca REE- respecto a la eventual desconexión de instalaciones de generación conectadas a redes de distribución a las que no alcanza la observabilidad del OS y que se puso de manifiesto en el incidente del 28 de abril".

[Sobre el particular, léase **El apagón como no te lo han contado**].

Tras el apagón, el regulador ha espabilado y ha aprobado la modificación del Procedimiento de Operación PO 7.4, que abre la posibilidad de controlar la tensión a otras tecnologías (ya no solo gas, nuclear e hidro, sino también las renovables). Además, el Gobierno ha intentado en dos ocasiones (junio y octubre) aprobar un paquete de medidas para reforzar las medidas de "supervisión y control" sobre las obligaciones de controlar la tensión que tenían y tienen ciertos agentes del sector eléctrico.

El paquete de medidas de junio fue tumbado en el Congreso de los Diputados por PP, Vox y Junts, y esta semana, el Consejo de Ministros ha aprobado otro Real Decreto que recoge muchas de las

medidas que incluía aquel paquete y que van (entre otras cosas) en ese sentido: el de fiscalizar a los agentes responsables de prestar ciertos servicios.

En ese marco, REE acaba de cuantificar el coste de la programación "reforzada" mayo-octubre (esta programación grosso modo lo que viene a hacer es poner en guardia más centrales controladoras de tensión, una mayor cantidad de instalaciones, probablemente, quizá, porque el OS no acaba de fiarse de que las obligadas a tener alerta ese 30% lo tengan efectivamente).

Sea como fuere, la denominada programación "reforzada" ha representado -según REE- un 2,34% de los costes totales del sistema eléctrico español de mayo a octubre (en este periodo los costes han superado los 18.000 millones de euros; y, de ese volumen, la programación reforzada ha supuesto 422 millones de euros). Más concretamente, el análisis del mes de octubre resulta en los siguientes datos, según el Operador del Sistema:

- El coste de la programación reforzada ha supuesto un 2,9% sobre el precio final de la energía de este mes (95,01 €/MWh).
- Esto implica que, para un usuario sujeto a Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor con un consumo medio mensual de trescientos kilovatios hora (300 kWh), la operación reforzada -estima REE- ha tenido un coste en octubre de 3 céntimos al día.
- El Operador del Sistema se cura en salud: "es importante -recalca- tener en cuenta que es incorrecto realizar comparativas directas con el año 2024, ya que el sistema eléctrico está en evolución y cada día se enfrenta a nuevas situaciones de operación no equivalentes a las del año anterior".

Más datos

Por otro lado, en los primeros nueve meses del año, la programación reforzada ha representado -apuntan desde REE- el 0,8% del volumen de energía renovable no gestionable que no se integró en el sistema por motivos de seguridad. "Son los llamados vertidos técnicos o por restricciones técnicas de red, cuyo aumento este año -señalan en REE- se debe fundamentalmente al incremento de la potencia instalada renovable". Red Eléctrica no dispone de estimaciones de los denominados "vertidos económicos", que es la energía que no se integra en el sistema porque no casa en los mercados por motivos ajenos a Red Eléctrica.

Por último, el Operador del Sistema adelanta que tiene intención de mantener el criterio de programación que inauguró el 30 de abril, "con las necesarias adaptaciones a un sistema en constante transición, hasta que se aprueben e implementen todas las medidas normativas, varias de ellas propuestas en su informe de análisis del incidente; hasta tener claro el fenómeno que causó la oscilación anómala y forzada, y hasta que el comportamiento de los sujetos del sistema sea acorde a los requisitos normativos de control de tensión; pudiendo así mitigar tanto las variaciones rápidas de tensión como sus consecuencias, especialmente respecto a la eventual desconexión de instalaciones de generación conectadas a redes de distribución a las que no alcanza la observabilidad del OS y que se puso de manifiesto en el incidente del 28 de abril".

Las medidas anti apagón disparan la factura de la luz a su nivel más alto desde el caos energético | Vozpópuli

● El mes de octubre se saldó con un precio de 95 euros por megavatio hora

[Apagón](#)[Energía](#)[Precio de la luz](#)[Electricidad](#)

<https://www.vozpopuli.com/economia/las-medidas-anti-apagon-disparan-la-factura-de-la-luz-a-su-nivel-mas-al...>

Carlos R. Cózar

Viernes, 07 noviembre 2025

El precio de la luz sigue preocupando a millones de españoles, pero también al Ejecutivo de Pedro Sánchez. El coste por megavatio sigue disparado, y eso que aún no nos hemos adentrado de lleno en la peor época del año: el invierno. La alta demanda, derivada de necesitar más tiempo el alumbrado o caldear nuestros hogares, suele provocar importantes incrementos en los recibos.

Y es que, desde que se produjera el apagón, la factura de la luz ha tenido que soportar ciertos costes adicionales para evitar que se repitan nuevos accidentes energéticos, como el ocurrido el pasado 28 de abril. Son los denominados servicios de ajuste.

Dichos mecanismos, también conocidos como Servicios de Ajuste del Sistema (SAS), son herramientas que gestiona Red Eléctrica de España para equilibrar la producción y el consumo de energía eléctrica en cada momento. Su objetivo principal es garantizar un suministro seguro y estable de electricidad, evitando desequilibrios que podrían causar interrupciones o daños en el sistema.

Desde que se produjo el apagón, estos costes se han disparado. Red Eléctrica se vio en la necesidad de modificar el mix energético, dando más protagonismo al gas. Los ciclos combinados tienen mejor capacidad de reacción para reactivar el suministro eléctrico en caso de que se produzcan nuevos incidentes.

Con todo, los costes se han incrementado progresivamente desde el citado apagón. Los servicios de ajuste cerraron en casi 19 euros por megavatio hora, solo superados por el mes de mayo, cuando se

reforzaron ostensiblemente los mecanismos antiapagón para evitar, precisamente, un nuevo caos energético.

Así, el megavatio hora cerró el mes de octubre por las nubes. El precio medio de la electricidad en el mercado mayorista español **se situó en 143,4 euros por megavatio hora (MWh)** durante octubre de 2025, según los datos del operador del mercado energético. Esta cifra representa un incremento respecto al mes anterior y refleja la persistencia de las tensiones en los precios de la energía, impulsadas por el encarecimiento del gas natural y la menor aportación de las fuentes renovables durante varias semanas del periodo.

A pesar de que el mercado ha mostrado cierta estabilidad en comparación con los picos registrados en años anteriores, el nivel de precios continúa siendo elevado para hogares y empresas. Los analistas señalan que la volatilidad seguirá presente en los próximos meses, especialmente ante la incertidumbre en los mercados internacionales y la evolución de la demanda con la llegada del invierno.

No podemos olvidar que, durante septiembre de 2025, el sistema eléctrico español experimentó oscilaciones bruscas, tanto en los precios como en la estabilidad de la red. Estas variaciones se debieron principalmente a los cambios repentinos en la producción de energías renovables, especialmente eólica y solar, cuya intermitencia provocó fluctuaciones rápidas en la oferta eléctrica.

Red Eléctrica de España (REE) alertó de “variaciones de tensión” asociadas a esta inestabilidad, mientras que las centrales tradicionales —como las de gas o carbón— reaccionaron con mayor lentitud para compensar esos picos y valles de generación. Durante octubre, por tanto, el gestor se vio obligado a reforzar los mecanismos.

La factura del apagón

Por otra parte, la compañía admitió esta misma semana la gran factura que ha supuesto el apagón. Red Eléctrica confirma que **los mecanismos ya han costado unos 422 millones de euros**, una media de 70 millones de euros al mes.

Los cálculos de la compañía indican que un usuario acogido a la tarifa regulada paga de media unos tres céntimos de euro al día desde que se originó el cero energético.

REE remarca que los mecanismos **llevarán en activo desde el 30 de abril y se mantendrán** “hasta que se aprueben e implementen todas las medidas normativas” de mejora que ha planteado y hasta “tener claro el fenómeno que causó la oscilación anómala y forzada”. También señala que operará así hasta que el comportamiento “de los sujetos del sistema sea acorde a los requisitos normativos de control de tensión”.

- Tags
- Apagón
- Energía
- Precio de la luz
- Electricidad



Naturgy regresa a los índices MSCI y vuelve al radar de grandes inversores

Fue excluida en febrero de 2024 y desde entonces se marcó como objetivo su retorno

Isabel Blanco MADRID.

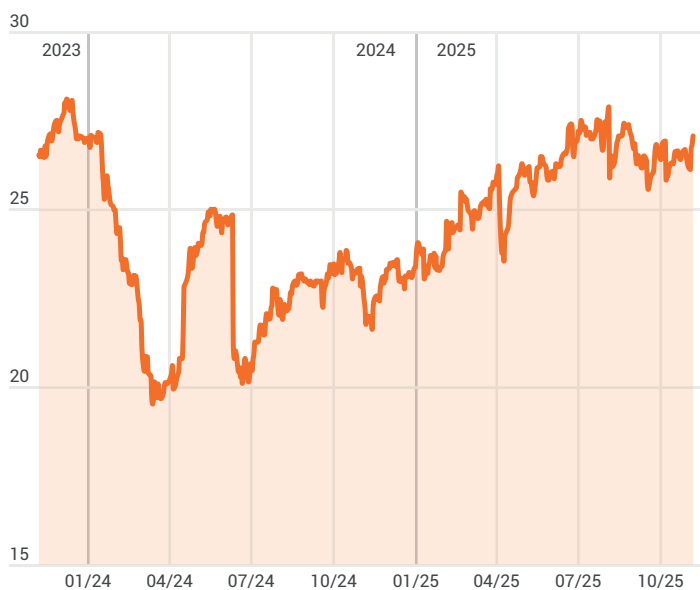
Naturgy ha logrado uno de sus objetivos marcados: volver a los grandes índices que elabora MSCI (Morgan Stanley Capital International). La compañía fue excluida de estos indicadores en febrero del año pasado y ha sido incorporada en esta revisión trimestral. Su regreso a estos índices supone entrar de nuevo en el radar de grandes fondos de inversión y de pensiones que se fijan exclusivamente en ese caladero de compañías y de vehículos indexados que directamente replican a estas referencias. Fuentes de mercado apuntan a que su regreso podría suponer una entrada automática de capital pasivo superior a los 500 millones de euros.

El motivo de la exclusión en aquel momento no fue otro que el de tener un capital flotante inferior al establecido por MSCI. Es decir, que los títulos que se negociaban libremente, sin estar en manos de grandes accionistas de referencia, era insuficiente para el baremo que exige esta firma. Ante esta problemática, y la de una caída en la liquidez, Naturgy ha tratado de aumentar ese capital flotante o *free float*. La compañía realizó una colocación acelerada por el 5,5% en mercado el pasado mes de agosto para liberar así acciones después de haberlas adquirido a sus grandes accionistas en una auto-opa. Posteriormente, en octubre lanzó otra colocación acelerada por un valor del 3,5% del capital.

Tras estos movimientos, ya se intercambian libremente un 18,7% de

Ya tiene un capital flotante del 18,7%

Evolución de Naturgy en bolsa en los últimos dos años, en euros



Fuente: Bloomberg y Naturgy.

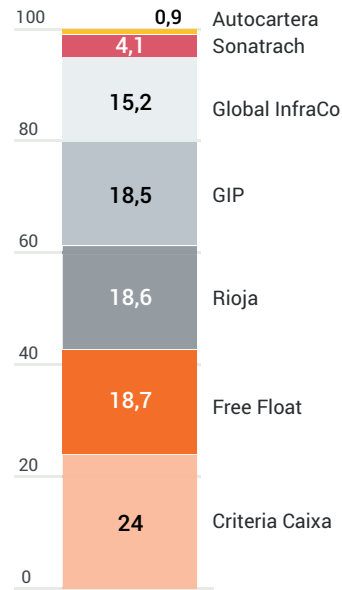
En los últimos tres meses ha movido en el parqué el doble de dinero que a finales de 2024

las acciones de la compañía. En su plan estratégico 2025-2027 estaba contemplado este aumento del *free float*, después de que el porcentaje se hubiera reducido considerable-

mente en los últimos años a raíz del peso que han ido tomando grandes accionistas como Critería Caixa o los fondos CVC, GIP o IFM.

El incremento del capital flotante ha favorecido su liquidez, y así lo reflejan los números. Los títulos de Naturgy han movido 22,9 millones de euros de media al día en los últimos tres meses, según datos de Bloomberg, casi el doble que lo que negociaron, por ejemplo, en el último trimestre del año pasado. Ahora se sitúa entre las 15 empresas con mayor volumen de negociación del

Estructura accionarial (%)



eE

Ibex 35; hace un año estaban en el puesto número 20.

Recuperación en bolsa

Las acciones de Naturgy recuperaron este jueves los 27 euros, con lo que suben en torno a un 15% desde que empezó 2025. El valor ha conseguido recomponerse en el parqué después de la caída que sufrió a principios del año pasado, coincidiendo con la salida de estos índices MSCI, cuando llegó a bajar hasta los 19,5 euros por acción en el mes de marzo (*ver gráfico*).



Podemos entra en campaña: pide la nacionalización de Repsol

Irene Montero y Juntxo López Uralde presentan hoy la iniciativa

Rubén Esteller LONDRES.

Podemos entra en campaña electoral. El grupo de Ione Belarra e Irene Montero lanzarán este viernes una campaña para pedir la nacionalización de Repsol. Para ello, han organizado un acto en la sede de la formación en la que se espera que

participen la eurodiputada Montero, así como el ex líder de Greenpeace, Juntxo López Uralde.

Podemos, en un mensaje en la red social X de Irene Montero, acusa a la petrolera española de ser una de las empresas más contaminantes del oligopolio y asegura que para que la energía sea un derecho y el cuidado del planeta una realidad, propone “nacionalizar Repsol”.

A lo largo de la última década, los llamamientos más claros de la formación morada se han producido

en tres etapas muy visibles. Durante los primeros años tras la fundación del partido, cuando se propuso recuperar el control público de sectores estratégicos. En los años 2020 y 2021, en medio del debate por la subida del precio de la electricidad y la discusión sobre los beneficios extraordinarios de las energéticas. Y en 2022, en plena crisis energética derivada de la guerra en Ucrania, cuando dirigentes y portavoces de Podemos reclamaron nuevamente la nacionalización de

Repsol y otras compañías del sector para garantizar precios asequibles y seguridad de suministro.

En la pasada junta de accionistas, el consejero delegado de Repsol, Josu Jon Imaz, pidió que se abandonase “ese radicalismo ecologista y hagamos una estrategia adecuada para reducir emisiones”.

“En el mundo, la demanda y consumo de petróleo y gas sigue aumentando. Y en la próxima década, todos los estudios apuntan a que van a seguir aumentando año tras

año”, sostuvo Imaz, que añadió que negar esto es tener “una visión occidental acomodada”.

El presidente de la petrolera, Antonio Brufau, señaló que a países como China o Alemania “se les llena la boca de buenismo pero siguen consumiendo carbón”. La petrolera además fue una de las primeras petroleras en comprometerse en la lucha contra el cambio climático. El Plan Global de Sostenibilidad 2025 de Repsol marca la estrategia de descarbonización hacia 2050.



Comienza en Belém la conferencia de líderes previa a la cumbre del clima COP30. Guterres denuncia “el fracaso moral” que supone incumplir el Acuerdo de París

La crisis climática se acelera: los tres últimos años baten récords de calor

MANUEL PLANELLES

NAIARA GALARRAGA CORTÁZAR
Madrid / Belém

La conferencia de líderes en la ciudad brasileña de Belém que sirve de antesala a la cumbre del clima de este año, la COP30, comenzó ayer bajo el peso incontestable de los datos: 2023, 2024 y 2025 son los tres años más calurosos registrados hasta ahora. La principal causa hay que buscarla en los combustibles fósiles y en los gases de efecto invernadero que liberan. La concentración en la atmósfera del principal de ellos, el dióxido de carbono (CO₂), creció a una velocidad récord el pa-

sado año. Este 2025 volverá a marcar otro nivel nunca visto, según adelantó António Guterres, secretario general de Naciones Unidas, quien avisó del “fracaso moral” y la “negligencia mortal” que supone incumplir los límites que fija el Acuerdo de París.

El político portugués fue el encargado de abrir junto al presidente brasileño Luiz Inácio Lula da Silva esta conferencia de líderes, que durará dos días y en la que está previsto que participen 53 jefes de Estado y de Gobierno. “La crisis climática se está acelerando”, advirtió Guterres en su intervención inicial. “Incendios forestales sin precedentes, inun-

daciones mortales, supertormentas...”, enumeró. El secretario general de la ONU hizo referencia en su discurso al informe de la Organización Meteorológica Mundial (OMM) que se presentó también ayer en la conferencia de Belém.

Ese documento, además de confirmar que la concentración en la atmósfera de las emisiones ha seguido aumentando este año, apunta a que 2025 se cerrará como el segundo o tercer año más cálido registrado hasta ahora. 2024 ocupa el primer puesto, y lo que no está claro aún es si el segundo lugar finalmente será para este 2025, desbancando a 2023. En cualquier caso, lo que es-

La concentración de dióxido de carbono creció en 2025 a una velocidad nunca vista

El secretario general de la ONU señaló al responsable: los combustibles fósiles

tá claro ya es que estos tres últimos años son los más cálidos, al menos, desde que comenzaron las mediciones directas hace 176 años. Las indirectas, que se ob-

tienen, por ejemplo, con el estudio de la vegetación, apuntan también a que las temperaturas no han estado tan altas en miles de años.

Pero no solo es un problema de temperaturas medias, sino también de unos desastres cada vez más frecuentes e intensos en un planeta más caliente. “A diario vemos un clima destructivo”, advirtió por su parte Celeste Saulo, la secretaria general de la OMM. Por ejemplo, la caída “en cuestión de minutos” de la cantidad de lluvia que normalmente debería producirse a lo largo de varios meses. Eso es lo que ocurrió hace un año en España, con la mortal gota fría. “No podemos desafiar las leyes de la física. La ciencia no miente. La alarmante racha de temperaturas excepcionales continúa”, advirtió Saulo. Para despejar cualquier duda, recordó que este calentamiento se debe a que “las concentraciones de gases de efecto invernadero que atrapan el calor son las más altas en 800.000 años, comprometiendo así a nuestro planeta a un futuro más cálido y peligroso”.

Guterres, por su lado, señaló



El presidente denuncia, ante 53 líderes mundiales, a los “extremistas que fabrican mentiras” para que se siga manteniendo la “degradación ambiental”

Lula arremete contra las fuerzas que perpetúan un modelo insostenible

N. G. G.
Belém

La Amazonia, más de seis millones de kilómetros cuadrados de selva tropical esenciales para re-

gular la temperatura planetaria, es desde ayer el epicentro del debate político y la negociación técnica sobre cómo afrontar la emergencia climática. El presidente Luiz Inácio Lula da Silva, abrió

en su calidad de anfitrión en Belém la cumbre de líderes previa a la cumbre climática de la ONU, la COP30, la de los negociadores. El veterano mandatario izquierdista hizo una defensa apasionada de la

ciencia y de la urgencia de combatir el cambio climático y a los negacionistas “para evitar el colapso”. “Las fuerzas extremistas fabrican mentiras para defender un modelo que perpetúa la degradación ambiental”, proclamó ante 53 jefes de Estado y de Gobierno en la ciudad amazónica.

El boicot de Estados Unidos a la lucha contra el calentamiento marca el arranque de la cumbre amazónica. Dos de los presidentes progresistas que acudieron a arropar a Lula, los presidentes Gabriel Boric, de Chile, y Gustavo Petro, de Colombia, criticaron

de manera explícita al presidente Trump y a los que niegan las evidencias científicas sobre el cambio climático. “Sin ir más lejos, el presidente de Estados Unidos en la última Asamblea General de la ONU dijo que la crisis climática no existe”, recordó el mandatario chileno. “Y eso es mentira”, añadió con contundencia, destacando el riesgo que esa actitud entraña y reivindicando que los políticos se guíen por la ciencia.

Tras señalar que “el señor Trump está equivocado”, el colombiano Petro lanzó una alerta: “La ciencia anuncia el colap-



a los principales responsables de este cambio climático que, además, se está produciendo a mucha mayor velocidad que los anteriores que ha vivido el planeta: los combustibles fósiles. “Demasiadas corporaciones están obteniendo ganancias récord de la devastación climática. Demasiados líderes siguen cautivos de los intereses de los combustibles fósiles, en lugar de proteger el interés público”, dijo. Como recordó Guterres, en la cumbre de 2023 en Dubái, se logró lo que había sido imposible en las tres décadas de negociaciones: una mención directa a los combustibles fósiles y a la necesidad de abandonarlos. “Debemos convertir ese compromiso en acción, asegurando que los países en desarrollo de ingresos bajos y medianos que dependen en gran medida de los combustibles fósiles reciban el apoyo que necesitan para desarrollar sus vías de transición”, pidió.

Pero, lejos de eso, los gobiernos siguen regando con dinero público este sector, que cuenta además con el “apoyo político”, al-

go que calificó de “autodestructivo”. “Cada dólar invertido en subsidios para combustibles fósiles es un dólar desviado de nuestra salud y futuro compartido”, afirmó.

A la cita que comenzó ayer en Belém no acudirán los mandatarios de cuatro de las cinco principales economías emisoras de gases de efecto invernadero del planeta: EE UU, China, India y Rusia. Los tres últimos envían delegaciones, pero de menor nivel. El quinto, la UE, acude representada por los presidentes de la Comisión, Ursula von der Leyen, y del Consejo, António Costa y por varios líderes. Entre ellos, Emmanuel Macron (Francia), Friedrich Merz (Alemania) y Pedro Sánchez (España), a los que se une Keir Starmer (Reino Unido). Además de las intervenciones de los líderes, durante estos dos días están previstas sesiones temáticas dedicadas a selvas y océanos, a la transición energética (en la que interviene Sánchez) y al décimo aniversario del Acuerdo de París. Ese pacto, firmado el 12 de diciembre de 2015, establecía como meta que el incremento de la temperatura no superara los 2 grados Celsius respecto a los niveles preindustriales, es decir, antes de que empezara la quema masiva de combustibles fósiles. Y, en la medida de lo posible, que no se superase los 1,5. Pero a ese límite de los 1,5 grados se llegó puntualmente en 2024. Guterres recordó ayer que ya es “inevitable” que se rebase de forma estable “a partir de principios de la década de los 2030”.

Tal y como señaló en 2022 el IPCC, el grupo de expertos que fijan las bases, la única posibilidad de poder cumplir con la meta más ambiciosa de París sería que esa superación fuera temporal y se lograra revertir en algún momento. “Incluso un rebasamiento temporal desatará una destrucción y costos mucho mayores para todas las naciones”, advirtió Guterres. “Cada año por encima de los 1,5 grados golpeará las economías, profundizará las desigualdades e infligirá daños irreversibles, y los países en desarrollo que menos lo causaron, serán los más afectados”, añadió. “Es un fracaso moral y una negligencia mortal”.

El príncipe Guillermo, a la izquierda, y Keir Starmer, a la derecha, ayer en la COP30 en Belém. AARON CHOWN (POOL)



so si Estados Unidos no se mueve hacia la descarbonización de su propia economía. No es perforar, perforar, perforar, está 100% equivocado el presidente de Estados Unidos”.

Lula lamentó que las mil urgencias de la coyuntura internacional desvíen atención y dinero de la vital batalla para que el planeta sea habitable. “En un escenario de inseguridad y desconfianza mutua, los intereses egoístas inmediatos se imponen al bien común a largo plazo”, dijo.

Para el presidente brasileño, que buscará un cuarto mandato

en 2026, acoger la cumbre del clima es la culminación del regreso de Brasil a la primera fila de la escena internacional desde que derrotó a Jair Bolsonaro en las elecciones de 2022. Un camino que, en ese papel de puente entre Occidente y el Sur Global que tan a gusto ejerce, ha incluido acoger también sendas cumbres del G20 y de los BRICS. El izquierdista se ha esforzado por devolverle a su patria el brillo que tuvo en el exterior y enterrar los tiempos de Bolsonaro, cuando el país sudamericano acabó convertido en un paria y en villano ambiental.



La UE autoriza a España a subsidiar tecnologías limpias por 700 millones

ESTRENA EL NUEVO RÉGIMEN DE AYUDAS VERDES/ La inyección se concederá en forma de subvenciones a proyectos centrados en el desarrollo de energías renovables o de materiales dentro de su cadena de valor.

Andrés Stumpf. Bruselas

Luz verde para que el dinero público fluya en forma de subvenciones a las tecnologías limpias en España. La Comisión Europea dio ayer su aprobación al esquema de subsidios presentado por el Gobierno y por el que podrá dar ayudas directas por valor de hasta 700 millones de euros a proyectos focalizados en el desarrollo de

El Ejecutivo comunitario revisó el esquema de subvenciones español en el marco del nuevo marco de ayudas de Estado verdes aprobado en junio y que contempla que los Estados Miembros puedan recurrir a dinero público para apuntalar la transición ecológica vigilando, en la medida de lo posible, que no se distorsione el mercado. Para Bruselas, el régimen español "es necesario, adecuado y proporcional para acelerar la transición hacia una economía de cero emisiones netas y facilitar el desarrollo de determinadas actividades económicas que son importantes para la aplicación del Pacto por la Industria Limpia.

Las ayudas se concederán a empresas en todo el territorio español, en forma de subvenciones directas. Las compañías podrán acceder a esta dotación económica hasta el 31 de diciembre de 2028, según informó el Ejecutivo comunitario.

La subvención máxima a la

que podrá aspirar una única compañía es de 200 millones de euros, según el marco europeo. Pese a ello, es muy probable que el reparto español esté mucho más fragmentado teniendo en cuenta que el límite legal supondría asignar de golpe prácticamente un 30% de todo lo presupuestado.

"Este régimen de ayudas impulsará las tecnologías limpias en las instalaciones de producción en España, al apoyar inversiones estratégicas. Avanza en los objetivos del Pacto por la Industria Limpia, impulsando la transición competitiva y sostenible, al tiempo que mantiene las distorsiones del mercado en mínimos", indicó la vicepresidenta ejecutiva al frente de Transición Limpia, Teresa Ribera.

La Comisión Europea asegura que el objetivo del régimen es conceder ayudas para inversiones que aumenten la capacidad de fabricación destinada a la producción de tecnologías de cero emisiones netas, así como a la producción de los principales componentes específicos de dichas tecnologías. El mecanismo aprobado en junio reconoce cinco bloques a los que pueden destinarse las ayudas: las destinadas a acelerar las renovables, para rebajar los precios de la electricidad, para facilitar la descarbonización de los procesos indus-



Teresa Ribera, vicepresidenta ejecutiva de la Comisión Europea.

triales y para garantizar la capacidad suficiente de tecnologías limpias.

Por el momento, no se han hecho públicas las áreas a las que España destinará sus subvenciones directas dentro del segmento de tecnologías limpias, pero la Comisión Europea resalta que son actividades recogidas en el anexo II del marco regulatorio, un texto en las categorías están claramente circunscritas a un listado recogido en el nuevo marco de ayudas de Estado verdes.

Así, el dinero público español irá a parar a cuestiones como tecnologías de energía solar (fotovoltaica y térmica), eólica (terrestre y marina), baterías y almacenamiento energético, bombas de calor y geotermia, hidrógeno (producción, almacenamiento y uso), biogás y biometano sostenibles, captura y almacenamiento de carbono (CCS), y redes eléctricas inteligentes. También podría llegar a tecnologías de carga eléctrica para el trans-

porte, energía nuclear (fisión y ciclo del combustible), combustibles alternativos sostenibles, biotecnologías climáticas y energéticas, procesos industriales transformadores para la descarbonización, transporte y aprovechamiento de dióxido de carbono y propulsión eléctrica y eólica para el transporte.

Vigilancia

Las ayudas de Estado son susceptibles de alterar la

La Comisión lo valida como "necesario y proporcional para impulsar la transición verde"

competencia y afectar a los intercambios comerciales en el mercado interior europeo, creando ventajas para aquellos países con más margen fiscal para impulsar a sus compañías, por lo que suelen estar prohibidas por los Tratados de Funcionamiento de la UE. Lo que obliga a recoger las potenciales excepciones en marcos especiales como el anunciado en junio por la Comisión Europea y del que ahora podrán beneficiarse las compañías españolas.

"El marco simplifica y acelera el apoyo a la descarbonización, pero va más allá: reconoce al Estado como un inversor estratégico en nuestro futuro", asegura Ribera. La política española añadió además que "lo hacemos defendiendo la integridad de nuestro Mercado Único, evitando distorsiones y haciendo que nuestros sistemas energéticos sean más estables, asequibles y justos".

Las ayudas de Estado en materia verde han sido una constante en la Unión Europea desde la pandemia con la llegada de los fondos Next Generation EU que tenían el objetivo de apuntalar la transición verde y digital aprovechando medidas de estímulo fiscal para salir de la crisis provocada por el coronavirus. Este régimen de excepción habría finalizado este año, pero el nuevo marco para el Pacto por la Industria Limpia ha permitido que se prolonguen hasta 2030.

España tiene la cuarta electricidad más barata de la Unión Europea teniendo en cuenta sólo el mercado mayorista

- Un informe de la Comisión Europea, que atribuye esa diferencia a factores estructurales como una alta proporción de generación con fuentes renovables.



España, líder europeo en energía solar, debe acelerar el ritmo para cumplir los objetivos de renovables a 2030.

<https://elperiodicodelaenergia.com/espana-tiene-la-cuarta-electricidad-mas-barata-de-la-union-europea-tenien...>

Redacción

Jueves, 06 noviembre 2025

Un informe de la Comisión Europea, que atribuye esa diferencia a factores estructurales como una alta proporción de generación con fuentes renovables

Los precios de la electricidad en España en 2024 fueron un 25,3% más baratos que la media de la Unión Europea , según un informe publicado por la Comisión Europea , que atribuye esa diferencia a factores estructurales como una alta proporción de generación con fuentes renovables.

"Gracias a una alta proporción de energías renovables (57,2%) en su mezcla eléctrica, el **precio mayorista** de la electricidad en España promedió 63,3 euros el megavatio-hora (€/MWh) en 2024", frente a una media comunitaria de 84,7 €/MWh, apunte el Ejecutivo comunitario.

La Comisión sitúa a España como el "cuarto" país con la electricidad más barata de los veintisiete Estados miembros de la UE, aunque los datos de la **Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad (Entso-E)** del informe la sitúan en tercer lugar.

Según estos, tienen precios más bajos **Finlandia** (45,6 €/MWh) y Suecia (entre 50 y 59 €/MWh), mientras que **Portugal** se sitúa prácticamente a la par con 63,5 €/MWh, por delante de **Dinamarca** (67 €/MWh) y **Bélgica** (70 €/MWh).

Los precios del gas y la electricidad

Bruselas agrega en su informe que **los precios del gas y la electricidad** en España disminuyeron en 2024, manteniéndose por debajo de la media de la UE pese a que los impuestos y gravámenes de ambos tipos de energía están "aumentando progresivamente hasta volver a los niveles anteriores a la crisis energética".

Esta evolución se debe a "componentes estructurales más baratos" relativos a los costes de red, suministro de energía e impuestos y gravámenes.

El análisis de España forma parte del Informe de 2025 del Estado de la Unión de la Energía del Ejecutivo europeo, publicado este jueves junto al Informe sobre el Progreso en la Acción Climática 2025, que "confirman una vez más que la UE avanza firmemente hacia el cumplimiento de su objetivo climático para 2030" de **recortar emisiones de CO2** en un 55% con respecto a 1990.

En **España**, en 2023, la electricidad representó el 24,7% del consumo final de energía y esta proporción se ha mantenido "en gran medida estancada durante la última década".

La **electricidad** representa el 45,4% del consumo final de energía de los hogares y el 33,1% del de la industria, mientras que el transporte sigue siendo "insignificante, con un 1,2%", añade la Comisión.

El gas ruso

El Ejecutivo comunitario señala que "el **gas natural licuado (GNL) ruso** (6,9 bcm) siguió representando una parte importante del total de importaciones en 2024 (21%)" pese a que España "dispone de la infraestructura necesaria para eliminar por completo las importaciones rusas", añade el Ejecutivo.

La Comisión Europea ha presentado un plan para acabar con las importaciones de todos los **combustibles fósiles** rusos en 2027 como pedían España y otros países, que argumentaban que son las empresas las que importan los hidrocarburos y no se pueden bloquear las importaciones sin una normativa europea que lo permita.

En cuanto a innovación, el despiece de España del informe principal muestra que la inversión de capital de riesgo en tecnologías energéticas con emisiones netas cero (start-ups y proyectos a gran escala) alcanzó 177 millones de euros en 2024, frente a los 301 millones en 2023.

Estas inversiones se destinaron principalmente a calefacción y refrigeración (29%), hidrógeno y pilas de combustible (29%) y energía renovable (17%).

El informe también recuerda que la agencia Entso-E está elaborando una investigación independiente sobre el apagón eléctrico de la península ibérica del pasado 28 de abril, cuyas conclusiones finales se esperan para el primer trimestre de 2026.

Impacto ambiental: qué pasa cuando suben los precios del petróleo

- La volatilidad de los precios del petróleo acelera la extracción en zonas sensibles, exacerbando deforestación y pérdida de biodiversidad.



<https://www.ambientum.com/otros/actualidad-ambiental/impacto-ambiental-que-pasa-cuando-suben-los-prec...>

Ambientum Portal Ambiental

Jueves, 06 noviembre 2025

El petróleo mantiene su rol hegemónico en la economía global, si bien su extracción y uso conllevan severas repercusiones ambientales. La volatilidad de sus precios impacta de forma directa la intensidad de la actividad productiva. Cuando las cotizaciones se disparan, las corporaciones tienden a acelerar las operaciones de extracción, incrementando el riesgo de contaminación y daños ecológicos.

Esta búsqueda de nuevos yacimientos a menudo se traslada a zonas ambientalmente sensibles, como las regiones polares o los ecosistemas tropicales. Dicha expansión agrava problemáticas críticas como la deforestación, amplifica la emisión de gases de efecto invernadero y acelera la pérdida de biodiversidad, evidenciando la urgente necesidad de una transición energética global.

Contenido del artículo

Toggle

- Factores que influyen en el aumento de los precios del petróleo
- Efectos directos del alza de los precios del petróleo en la economía global
- Impacto ambiental de la extracción y producción de petróleo
- Cambio en el consumo energético: Consecuencias ambientales
- Alternativas energéticas: ¿Una oportunidad ante precios altos de petróleo?
- El transporte y su conexión con el precio del petróleo y el medio ambiente

- Impacto en comunidades locales y ecosistemas frágiles
- Políticas públicas y su papel frente al incremento de precios del petróleo
- Conclusión: ¿Puede el aumento de precios del petróleo ser catalizador para un cambio sostenible?

Factores que influyen en el aumento de los precios del petróleo

Diversos factores juegan un papel crucial en la fluctuación de los precios del petróleo, afectando su mercado global. Entre ellos se incluye la **oferta y demanda**, donde un incremento en la demanda, acompañado de una oferta limitada, tiende a elevar los precios. Además, las tensiones geopolíticas en regiones productoras, como Medio Oriente, generan incertidumbre y presión sobre el mercado.

Otros elementos incluyen el **costo de extracción y producción**, que puede variar según la tecnología utilizada y el acceso a los recursos. Las **políticas gubernamentales** y las decisiones de organizaciones como la OPEP también impactan directamente en los precios. Finalmente, los desastres naturales y cambios climáticos pueden interrumpir la logística y suministro.

Efectos directos del alza de los precios del petróleo en la economía global

El aumento de los precios del petróleo impacta de forma significativa en diversos sectores económicos. **La inflación** suele incrementarse, ya que el costo de transporte y producción de bienes se eleva. Las empresas enfrentan mayores gastos, lo que puede traducirse en precios más altos para los consumidores.

Además, **los países importadores de petróleo** experimentan una presión adicional en sus balanzas comerciales, mientras que los exportadores, como los países de la OPEP, disfrutan de mayores ingresos. Este fenómeno puede ocasionar una redistribución de riqueza entre regiones, intensificando desigualdades económicas globales y afectando mercados de divisas.

Impacto ambiental de la extracción y producción de petróleo

La extracción y producción de petróleo genera significativos daños al medioambiente. Las actividades de perforación suelen alterar los ecosistemas locales, afectando la biodiversidad y los hábitats naturales. La contaminación del agua es un problema recurrente, causada por derrames, fugas de petróleo y el manejo inadecuado de residuos tóxicos.

Los procesos industriales liberan emisiones de gases de efecto invernadero, contribuyendo al cambio climático. Además, el uso intensivo de recursos naturales, como agua y energía, incrementa el impacto ambiental.

Los impactos también se extienden a las comunidades humanas, que enfrentan riesgos de salud y desplazamientos forzados debido a los proyectos petroleros.

Cambio en el consumo energético: Consecuencias ambientales

El incremento en los precios del petróleo puede generar un cambio en los patrones de consumo energético. Cuando los combustibles fósiles se vuelven más caros, las alternativas renovables, como la energía solar o eólica, se vuelven más atractivas para los consumidores. Sin embargo, este cambio no ocurre sin complicaciones.

- **Impacto positivo:** La reducción en el uso de petróleo disminuye emisiones de gases de efecto invernadero y contaminación del aire.
- **Impacto negativo:** Puede aumentar la explotación de otras fuentes contaminantes, como el carbón, o la deforestación para biocombustibles.

Además, los costos elevados fomentan tecnologías más eficientes, pero también pueden provocar una menor capacidad económica para invertir en infraestructuras sostenibles.

Alternativas energéticas: ¿Una oportunidad ante precios altos de petróleo?

El aumento en los precios del petróleo ha impulsado el interés por alternativas energéticas que mitiguen la dependencia de los combustibles fósiles. Estas opciones no solo reducen costos a largo plazo, sino que también ayudan a enfrentar el cambio climático.

- **Energías renovables:** Tecnologías como la solar, eólica y geotérmica se han consolidado como opciones viables. La instalación de paneles solares o turbinas eólicas puede amortizarse rápidamente ante el alza petrolera.
- **Biocombustibles:** Derivados de aceites vegetales o residuos orgánicos, los biocombustibles representan una opción sostenible especialmente para el sector transporte.
- **Transporte eléctrico:** La transición a vehículos eléctricos se intensifica, reduciendo la demanda de combustibles fósiles en el rubro automotor.

La diversificación energética representa una oportunidad tanto económica como ecológica en un panorama de fluctuaciones petroleras constantes.

El transporte y su conexión con el precio del petróleo y el medio ambiente

El sector del transporte depende en gran medida de los combustibles fósiles derivados del petróleo. Cuando los precios del petróleo aumentan, los costos operativos de vehículos particulares, transporte público, camiones y aviones también se incrementan. Esto puede conducir a un alza en los precios de bienes y servicios debido al encarecimiento de la logística y distribución.

El impacto ambiental también está directamente relacionado. Un aumento en los precios del petróleo puede fomentar el uso de alternativas más limpias, como vehículos eléctricos y transporte público, reduciendo las emisiones de gases de efecto invernadero. Sin embargo, en economías basadas en combustibles fósiles, el cambio es lento.

Impacto en comunidades locales y ecosistemas frágiles

El aumento en los precios del petróleo puede llevar a una mayor explotación de yacimientos en áreas remotas y ambientalmente sensibles. Las comunidades locales que habitan cerca de estas regiones suelen enfrentar desplazamientos forzados y pérdida de acceso a recursos esenciales. Además, los procesos de extracción y transporte incrementan el riesgo de derrames de petróleo que dañan ecosistemas frágiles como humedales, arrecifes de coral y bosques tropicales.

Entre los impactos destacan:

- **Deforestación y pérdida de biodiversidad** debido a la apertura de nuevas áreas de exploración.
- **Contaminación hídrica y de suelos** que afecta la salud de poblaciones humanas y especies silvestres.

Estos cambios, impulsados por la demanda energética, agravan desigualdades sociales y tensionan equilibrios ecológicos.

Políticas públicas y su papel frente al incremento de precios del petróleo

El aumento de los precios del petróleo genera desafíos significativos que requieren acciones estratégicas desde las políticas públicas. Los gobiernos implementan diversas medidas para mitigar el impacto económico y social, balanceando las necesidades de consumidores, empresas y el medio ambiente.

- **Subsidios energéticos:** Numerosos países optan por subsidios al combustible para aliviar la presión sobre los hogares y sectores vulnerables.
- **Promoción de energías alternativas:** Se fomenta la transición a fuentes renovables para reducir la dependencia del petróleo.

Los impuestos sobre combustibles fósiles también se ajustan para controlar el consumo y financiar iniciativas sostenibles.

Además, se diseñan políticas regulatorias para incentivar la eficiencia energética en transporte e industria.

Conclusión: ¿Puede el aumento de precios del petróleo ser catalizador para un cambio sostenible?

El aumento en los precios del petróleo podría actuar como un impulso hacia una transición energética más sostenible. El alza de costos en combustibles fósiles suele motivar a gobiernos y empresas a invertir más en energías renovables como solar, eólica y geotérmica para diversificar sus matrices energéticas. Además, los consumidores tienden a adoptar comportamientos más sostenibles, como reducir el uso del automóvil o considerar opciones de transporte eléctrico.

- **Energías alternativas:** Un incremento en el precio del crudo podría incentivar la investigación y el desarrollo de tecnologías limpias.
- **Políticas públicas:** Las alzas presionan a los reguladores para plantear subsidios verdes o restricciones al uso de combustibles fósiles.

Este contexto podría redirigir recursos hacía un modelo energético más respetuoso con el medioambiente.

Redacción Ambientum



Antonio de Lara: Que el apagón nos energice III: Reflexión y acción

● Antonio de Lara: Que el apagón nos energice III: Reflexión y acción



Que el apagón nos energice III: Reflexión y acción

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Que el apagón nos energice III: Reflexión y acción

<https://www.energias-renovables.com/antonio-de-lara-cruz/que-el-apag-n-nos-energice-iii-20251106>

Antonio de Lara

Jueves, 06 noviembre 2025

A partir de 2019, con un gobierno volcado en la renovables, emprendimos una ruta ascendente de éstas que ha durado hasta ahora, pero descuidamos el armazón que les permitiese emanciparse de las fósiles, su anterior generación.

No hemos construido una estructura amoldada a sus particularidades para que así siguiesen creciendo sin apoyo de las fósiles.

El apagón ha sido el jarro de agua fría que bruscamente nos ha invitado a la reflexión y esperemos que a la rápida acción.

¿Qué hemos hecho mal o simplemente no hemos hecho a tiempo?

Básicamente los temas de almacenamiento-gestión de la demanda y de adaptación de la red.

Sobre ambos se deberían haber tomado decisiones inmediatas ya con la aprobación del PNIEC 2020, pues el crecimiento de las renovables se aceleró.

En particular el de la fotovoltaica, con producción horaria muy coincidente.

Para incrementar el almacenamiento existían entonces dos opciones básicas: baterías y bombeos hidráulicos.

Las primeras se encontraban y todavía se encuentran en evolución tecnológica; con perspectiva de bajadas sustanciales de precio; su tecnología era y sigue siendo foránea; tienen vida muy limitada; y necesitan materiales de los llamados raros que domina China.

Por lo que era mejor dejarlas para más adelante.

Nos quedaba el bombeo hidráulico. De este tenemos mucha experiencia; puede ser construido con equipos nacionales y europeos; produce mucha mano de obra; y su duración es para más de 100 años. Pero hay que hacerlo en sitios apropiados y, sobre todo, el tiempo desde la decisión hasta su puesta en servicio es muy largo, entre 6 y 12 años. **En este margen están los proyectos** que hace un año recibieron subvención, teniendo ya autorización administrativa (4 años) no estarán operativos hasta 2029-2030

No hubiese supuesto esfuerzo económico haber encargado en 2020 un estudio de emplazamientos a nivel nacional, incluyendo bombeos “off the river” y los alimentados con desaladoras. Haber hecho un cribado y obtenido su autorización administrativa, para subastarlos después.

Con fórmulas de este tipo se podría haber evitado la actual canibalización de la fotovoltaica, cuyo flujo inversor va a costar reponer.

La interconexión submarina con Francia de 2 GW prevista inicialmente para 2025, hubiese sido un gran alivio, pero se va a alargar a 2028.

Retrasos para este tipo de obras son muy probables, por lo que se debía haber emprendido entonces otra **interconexión con Europa vía Italia** . Con esto dejaríamos de ser una isla y estaríamos en un mercado con buenos precios.

Quedan tres temas urgentes.

El primero el control de tensión. Este es un tema zonal y muy técnico, porque la nueva generación cuando está agrupada es muy rápida y convive mal con la antigua, más lenta.

Con la mayor potencia rodante de ciclos combinados controlando tensión solo diluye el problema. **La CNMC lo ha entendido así** y ha pedido un mayor análisis del asunto antes de modificar el P.O.7.4 propuesto por REE.

Los expertos proponen poner en los nudos conflictivos baterías dotadas de electrónica de potencia, que controlarían la tensión por zonas de la red.

Este es un asunto que puede ser asequible y relativamente rápido de implantar o resultar muy caro. Por lo que requiere diagnosis, estudios y ensayos antes de la acción. Supongo que se están haciendo.

Respecto a la falta de puntos de conexión para atender a la demanda, aplaudo la propuesta para el periodo **2025-30 de planificación de la red** que por sus datos macro tiene muy buena pinta. Muy participativa, pero va con retraso y en los tiempos que corren hay que ganarle tiempo al tiempo.

Como también al **RD 917/2025 que paliará la canibalización de las renovables** ; fomenta el almacenamiento y da mayor la visibilidad de la red a REE.

Pero ¿para cuándo una gestión de la demanda agresiva con una tarifa disruptiva y publicitada, que responda a los precios horarios del mercado, suprimiendo el IVA en horas de vertidos y precio cero?

• Este artículo está incluido en la edición de noviembre de nuestra revista en papel (ER246) que puedes descargar gratis [aquí](#)



La portavoz del grupo parlamentario Junts per Catalunya, Míriam Nogueras, en la rueda de prensa que tuvo lugar ayer. EP

Veto definitivo de Junts a trece leyes económicas y a los Presupuestos

La norma sobre tamaño de las pymes o el Estatuto del Becario están en el aire

Marta Yoldi MADRID.

Cuando el pasado 27 de octubre Carles Puigdemont anunció que Junts per Catalunya rompía con el Gobierno y pasaba a ser un partido de la oposición, se dejaba la puerta abierta a que, mediante negociación o por convencimiento, este grupo votara a favor de algunas leyes o, al menos, presentara enmiendas. Con la declaración que hizo ayer Míriam Nogueras, portavoz en el Congreso, esa puerta queda definitivamente cerrada. Ya no quedan en el aire 13 leyes de carácter económico, sino que es seguro que no pueden salir adelante sin los votos de Junts. Nogueras registró ayer enmiendas a la totalidad a todas las leyes presentadas por el Gobierno en el Congreso y manifestó que hará lo mismo con las que se presenten en el futuro. La portavoz dio la legislación por "bloqueada".

La primera gran ley económica que queda aparcada son los Presupuestos Generales del Estado para 2026, cuyo proyecto de ley insiste el Gobierno que está elaborando, aunque todavía no ha convocado a las comunidades autónomas para un Consejo de Política Fiscal y Financiera ni ha llevado al Consejo de Ministros el preceptivo techo de gasto. Nogueras fue contundente: no habrá apoyo ninguno ni al techo de gasto y, lógicamente, tampoco a los Presupuestos. Estos estaban ya en la cuerda floja por las constantes amenazas de la formación independentista de no apoyarlos. Los retrasos en la ejecución presupuestaria es el motivo esgrimido. El líder de Junts se preguntaba hace unos días "¿Cómo vamos a apoyar unos Presupuestos si no se ha cumplido la ejecución de 2024 en Cataluña?".

Entre los proyectos vetados se encuentran, Presupuestos aparte, más de una docena de reales decretos o

proyectos de ley procedentes de la mesa del Consejo de Ministros desde septiembre a esta misma semana, además de numerosos proyectos de ley que esperan en el Congreso su tramitación completa.

Las normas más recientes que se han quedado sin apoyos para ser aprobadas son el Real Decreto-Ley de medidas urgentes para la recon-

strucción de los daños producidos por la Dana de 2024, que necesita ser convalidado por el Pleno antes de su entrada en vigor; el anteproyecto de ley del conocido como Estatuto del Becario; el proyecto de ley por el que se modifican los criterios de tamaño de las empresas a efectos de información financiera y un anteproyecto de ley del Ministerio de Economía por el que se modifican la Ley 20/2015, de 14 de julio, de ordenación, supervisión y solvencia de las entidades aseguradoras y reaseguradoras, y el Real Decreto-ley 3/2020, de 4 de febrero, de medidas urgentes por el que se incorporan al ordenamiento jurídico español diversas directivas de la Unión Europea en el ámbito de la contratación pública en determinados sectores; de seguros privados; de planes y fondos de pensiones; del ámbito tributario y de litigios fiscales.

Un anteproyecto de ley orgánica que se queda sin camino es el de la condonación de la deuda autonómica con el FLA, que debe pasar por su aprobación definitiva por el Consejo de Ministros para pasar luego a las Cortes. Al tratarse de una ley orgánica, su visto bueno se complica ya que requiere mayoría absoluta, es decir, 176 diputados. La quita de deuda contaba con la oposición del partido soberanista, que no entendía que se extendiera a todas las autonomías y que lo considerara una victoria para ERC. Con la decisión de enmendar

a la totalidad todas las leyes en tramitación no necesita ya excusas para oponerse.

El Real Decreto de modificación de otro que regula la actividad de la energía eléctrica a partir de fuentes renovables, cogeneración y residuos debe convalidarse en la Cámara Baja, como todos. Lo mismo ocurre con el Real Decreto que aprueba el Reglamento General de Carreteras, el que regula la concesión directa de diversas subvenciones de carácter comercial o el que modifica distintos decretos en materia de Política Agraria Común (PAC), todos ellos importantes para los sectores respectivos.

Incluso medidas, también legisladas por real decreto, como las ayudas a los agricultores y ganaderos afectados por los incendios de este verano o la mejora de la jubilación de los bomberos forestales se quedan en el cajón con la minoría parlamentaria actual. Un proyecto del Ministerio de Economía, la Oficina Española para la Reconstrucción de Ucrania, también se aparcó.

A todo ello hay que sumar los proyectos de ley que siguen paralizados en las diversas comisiones de la Cámara Baja. Uno de los más importantes es el plan de ayudas urgentes de Economía a los sectores afectados por la amenaza arancelaria, ayudas que ya están en vigor pero sin haberse aprobado enmiendas al proyecto de ley y sin la

La quita de la deuda autonómica queda aparcada por la decisión de los independentistas

Las medidas más recientes que se ven afectadas

- ➔ **Medidas urgentes por los daños de la Dana**
Real Decreto-Ley para la reactivación, refuerzo y prevención del Plan de Respuesta Inmediata para la reconstrucción por los daños de la Dana.
- ➔ **Estatuto de trabajadores en prácticas**
Anteproyecto de ley de Estatuto de las personas en formación práctica no laboral, conocido como Estatuto del Becario.
- ➔ **Ampliación del tamaño de las pymes**
Proyecto de ley por el que se modifican los criterios de tamaño de las empresas a efectos de información financiera.
- ➔ **Modificación e incorporación de directivas**
Anteproyecto de ley por el que se modifica la Ley 20/2015 sobre entidades aseguradoras e incorporación de directivas europeas sobre contratación pública.
- ➔ **Techo de gasto y Cuentas de 2026**
Aunque estas normas se encuentran en elaboración, según el Gobierno, Junts ya ha anunciado su oposición si son presentadas.

regulación completa correspondiente. La protección y defensa de los consumidores y usuarios, la ley que regula los grupos de interés o lobbies y la mejora de la compatibilidad de la pensión de jubilación con el trabajo seguirán en las comisiones respectivas. Su aprobación en Pleno se aleja cada vez más. Igual que ocurre con la Ley de Industria, ideada para reforzar el sector secundario español.

Una duda que deberá resolver el grupo parlamentario de Junts per Catalunya es qué votará en relación con la Ley de Movilidad Sostenible. En su paso por el Congreso, Junts la apoyó y en el Senado ha presentado enmiendas al texto que ahora debe volver a la Cámara Baja. Es lógico que ahora apruebe sus propias enmiendas, pues algunas son de mucho interés para Cataluña.

El Gobierno, no obstante, no tira la toalla. Moncloa habla de "manos tendidas" y voluntad de negociación. El ministro de Economía, Carlos Cuerpo, afirmó que se debatirá "ley por ley". Pero Nogueras fue clara: legislación bloqueada.



Los economistas abren el debate sobre las “subvenciones” al sector turístico

Patronales, sindicatos y empresas rechazan subir el IVA por su efecto en el empleo

EDUARDO MAGALLÓN
MAITE GUTIÉRREZ
Barcelona

Los economistas catalanes han abierto el debate sobre la supresión de las subvenciones al sector turístico a través del IVA reducido, una propuesta polémica que pretende frenar las externalidades de una actividad con cada vez mayor peso en la economía y que ha generado protestas ciudadanas en los destinos más masificados. Y a la vez fomentar el desarrollo de sectores alternativos, como el industrial, con empleo menos precario y más estable.

En la conferencia inaugural de

El IVA que se paga por los servicios de restauración y hostelería es el tipo reducido, del 10%

la jornada anual del Col·legi d'Economistes celebrada ayer en Barcelona, el colegiado de mérito y catedrático de la UAB Josep Oliver abogó por dejar de subvencionar con dinero público la hostelería, el alcohol, el tabaco, los combustibles y los peajes para tratar de frenar el crecimiento del turismo en la economía catalana y fomentar, de manera indirecta, una alternativa en la industria. El decano del colegio, Carles Puig de Travy, puntualizó que “a pesar de valorar la diversidad de opiniones expresadas, desde el Col·legi d'Economistes de Catalunya no coincidimos con la propuesta de subir en estos momentos el IVA en el sector de la restauración”.

La posibilidad de ajustar al alza la tributación de los sectores de la hostelería y la restauración provo-



Un camarero cruza las obras de la Rambla, este verano en Barcelona

MANÉ ESPINOSA

có también el rechazo casi inmediato de patronales y sindicatos. Los primeros, por el impacto en la actividad, y los segundos, por el efecto pernicioso sobre el empleo.

En su conferencia, Oliver dijo que el hecho de que la hostelería tenga el IVA reducido o ya no haya peajes en las autopistas, ya que su mantenimiento se financia con recursos públicos, es a la postre una manera de fomentar que el turismo crezca aún más en Catalunya. La reflexión del economista apunta a que, para un extranjero, resulta más barato venir a hacer turismo a Catalunya que hacerlo en su país. “Se ha de estudiar la conveniencia de retirar parte de las subvenciones fiscales implícitas de la hostelería”, dijo Oliver. El IVA que se paga por los servicios de restauración y hostelería es reducido, del

Oliu ve “pragmatismo” en el no a la opa

■ El presidente del Banc Sabadell, Josep Oliu, calificó ayer el rechazo de la opa del BBVA sobre el banco catalán como un “ejercicio de pragmatismo y realidad” en el que todos los “actores han actuado desde una óptica de su racionalidad”. Oliu fue el encargado de cerrar la jornada de los economistas con la conferencia de clausura. El presidente señaló que, en relación con la competitividad, el reto que tiene España es que la dimensión de las empresas

crezca para que estas ganen tamaño. Matizó, no obstante, que en el caso de los bancos “no por tener unos bancos más grandes y más internacionalizados pueden ser necesariamente más competitivos”. En su opinión, si se quiere un sistema financiero europeo “deseable”, se debe compatibilizar la existencia de grandes entidades europeas y bancos con una visión más local que den respuesta a las necesidades de los diferentes tejidos productivos.

10%. Es menos de la mitad que el del resto de actividades –incluida la industria–, que como norma general alcanza el 21%.

Según Oliver, el principal problema de la economía catalana, y que la diferencia del resto de Europa, es la precoz desindustrialización que sufrió en las últimas décadas. Este proceso ha llevado a la economía de la comunidad a “terciarizarse” con una fuerte presencia de los servicios. En 1977, el 40,6% de los ocupados en Catalunya pertenecían al sector industrial, mientras que en el año 2000 el porcentaje bajó al 29%. En el 2024 era del 16,6%. En opinión de Oliver, podría tener sentido incentivar el sector turístico cuando existía una gran bolsa de parados por la gran capacidad que tiene de generar empleos de forma rápida. Pero no es la situación actual, cuando con una tasa de paro del 8,2% se está cerca de los mínimos históricos.

En los pasillos del congreso celebrado en Barcelona, la propuesta provocó controversia entre los economistas consultados. El catedrático de la UPF Guillem López-Casasnovas también defendió ese posible endurecimiento de la fiscalidad. El economista Miquel Puig también comparte esta postura. Otros, en cambio, se mostraban más cautos sobre el impacto en el empleo y la actividad, y muchos no quisieron mostrar su postura de forma pública.

Salvador Guillermo, director de economía de Foment, rechazó subir la fiscalidad por el impacto en la actividad y el empleo y asegura que en la mayoría de países europeos el IVA que pagan también es el reducido. Fuentes de CC.OO. señalaron asimismo que no entrarán “en la confrontación de sectores” y apuestan “por fomentar la industria”. Oscar López, de UGT, es partidario de mantener la fiscalidad para garantizar los 300.000



empleos del sector, pero cree que se debería subvencionar a los trabajadores y no a las empresas porque “no se encuentran trabajadores por los bajos salarios”.

En cuanto a las empresas y patronales del ramo, recibieron la propuesta con una gran indignación. Se consideran chivo expiatorio de problemas que arrastra el país desde hace décadas. Más, insisten, si se tiene en cuenta que el sector ha sido contribuidor neto al crecimiento de la economía española entre el 2021 y el 2024, años en los que el turismo ha explicado el 52,6% del aumento del valor añadido real en España, según datos de Exceltur. “Proponer algo así denota desconocimiento de nuestra actividad; el turismo genera valor y tiene un efecto arrastre sobre otros segmentos, como el textil, la tecnología o las infraestructuras”, defiende Óscar Perelli, vicepresidente

Las empresas del ramo emplean a 2,9 millones de personas en España, el 13,5% del total de afiliados

dente ejecutivo de Exceltur, la asociación que agrupa a las principales compañías del sector, como Meliá o Iberia. Perelli recuerda que el turismo, “además de pagar todos los impuestos que le tocan”, asume gravámenes específicos, como la tasa turística en Catalunya.

Desde las empresas de restauración incluso exigieron una rectificación y que el colegio se desmarque públicamente de la propuesta. Para Roger Pallarols, director del Gremi de Restauració de Barcelona, la propuesta se aleja de la “realidad económica” que representa la restauración y el turismo en general. El empleo turístico supone el 13,5% del total de afiliados en España, con más de 2,9 millones de empleados.

El economista de Esade Josep Francesc Valls apuntó asimismo que sin una actividad turística desarrollada y los servicios asociados –planta hotelera, transportes, restaurantes...– congresos como el Mobile o la farmacéutica AstraZeneca nunca hubieran elegido Barcelona.●



José Luis Escrivá durante una intervención en la sede del Banco de España en Madrid, el 31 de octubre. MARTA FERNÁNDEZ (EP)

Escrivá estudia limitar los préstamos de riesgo para evitar una burbuja inmobiliaria

El Banco de España analiza el mercado hipotecario y prevé intervenir, pero sin causar una restricción excesiva del crédito en un momento de crisis de la vivienda

ÁLVARO BAYÓN
Madrid

El Banco de España trabaja en imponer límites a la concesión de hipotecas, con el objetivo de evitar la formación de una posible nueva burbuja inmobiliaria derivada del alza en los precios de la vivienda.

El supervisor se centra ahora en determinar las condiciones macroeconómicas que pueden justificar la activación de estos límites, así como en evitar que supongan una restricción demasiado elevada en el flujo de crédito que llega a la economía, máxime en un momento de crisis en el acceso a la vivienda, según indican fuentes conocedoras. Una vez culminado ese estudio previo, la cúpula del regulador podrá ac-

tivar estos límites si lo cree necesario.

Tras la Gran Recesión, las principales instituciones nacionales, europeas y mundiales se conjuraron para que aquel desastre no volviese a ocurrir. Entre otras cuestiones, dotaron a los supervisores con la potencia de fuego para detectar y solventar posibles problemas, como la gran burbuja del ladrillo que se llevó por delante a medio sector financiero español hace unos 15 años. Entre estas medidas está, por ejemplo, la activación del colchón anticíclico que el Banco de España decidió el año pasado por un 0,5% de los activos de las entidades en España y que supone un recargo de capital en las épocas de bonan-

za económica para que absorban los vaivenes macroeconómicos en temporadas más aciagas. Otra de las herramientas a disposición de los reguladores son los llamados *borrower based measures* (medidas basadas en los prestatarios). Se trata de limitaciones que los bancos nacionales de la Eurozona pueden imponer para prohibir que las entidades financieras concedan hipotecas que entrañen demasiado riesgo. Estas limitaciones versan sobre cuatro elementos: el vínculo entre el valor del inmueble y el importe prestado, el tamaño del crédito y los ingresos de quien lo firma, los intereses que debe abonar y la duración de la deuda.

Si bien el Banco de España ya contaba desde 2018 con el marco

legal para aplicar estos límites, ha sido en los últimos meses cuando ha dado los primeros pasos para hacerlo. Esto coincide con un momento crucial en el mercado de la vivienda, con los precios de compraventa en su nivel más alto en 17 años. Paralelamente, en los últimos meses han sido varios los bancos que se han quejado de una competencia voraz en el mercado hipotecario, que lleva los precios de estos préstamos por debajo tanto del euríbor como del bono español, lo que compromete la rentabilidad de estos créditos para las entidades.

La primera mención a estos límites a la firma de hipotecas apareció en el informe de estabilidad financiera del primer semestre elaborado por el Banco de

España. En este documento, el regulador admitió que había establecido un plan de trabajo para seguir los criterios de concesión de hipotecas y valorar si activar los límites en la concesión, después de que la Junta Europea de Riesgos Sistémicos recomendase a esta institución a principios de año la activación de estas medidas, si bien consideraba que las políticas introducidas hasta ahora por el supervisor español eran suficientes.

Desde entonces, el Banco de España ha trabajado en "establecer un marco teórico" que valore la conveniencia de activar estos límites, según indican fuentes conocedoras. En concreto, los trabajos se han basado en recopilar datos históricos sobre la concesión de hipotecas, también sobre los trabajos ya publicados previamente al respecto, centrados en la experiencia de introducir estos límites en otros países. Y, fundamentalmente, en la elaboración de modelos teóricos sobre los beneficios y los costes de introducir este tipo de medidas. Es decir, evaluar las condiciones que justificarían activar estos límites y analizar hasta qué punto pueden restringir el acceso al crédito. "Es una discusión incluso política sobre cómo introducir estas cuestiones sin endurecer el acceso al crédito en un momento como este", explica una fuente interna del supervisor. Se espera que el Banco de España dé más detalles sobre cómo avanzan estos trabajos en el informe de estabilidad financiera del segundo semestre, que se publicará la próxima semana.

Una vez terminado este trabajo teórico, la Dirección General de Estabilidad Financiera pondrá su análisis a disposición de la cúpula del regulador nacional, que pilota el gobernador, José Luis Escrivá. Serán las altas instancias las que decidan finalmente si se dan las condiciones para activar estos límites a los préstamos hipotecarios. Introducir estos límites a las hipotecas es una medida que el Banco Central Europeo (BCE) ve con buenos ojos. Tanto es así que solo tres países (España, Alemania e Italia) aún no los han activado. Hasta ahora, el supervisor europeo optaba por intervenir que los bancos se lanzasen a conceder hipotecas demasiado arriesgadas, en lugar de imponer prohibiciones.