



Resumen de prensa 22/10/2025

22/10/2025

Índice

UNEF

El 'grid forming' y el almacenamiento cierran el XII Foro Solar de UNEF	4
La nueva fórmula de CENER para optimizar y predecir el rendimiento de la fotovoltaica y la eólica	7

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

Audiencia pública: ajustes en porcino, avícola y vacuno	10
BlueSea Hotels inicia su plan de descarbonización con su primer autoconsumo en Lanzarote	13
Casi la mitad de la capacidad fotovoltaica mundial estará ubicada junto con el almacenamiento para 2060, según DNV	15
Gipuzkoa desarrolla dos comunidades energéticas en Errenteria y Lezo	18
Hacia una energía solar circular: el joven navarro que impulsa el reciclaje de los paneles fotovoltaicos	20
Integración fotovoltaica BIPV en rehabilitación energética de la Torre Efisa, en A Coruña	22
La Universitat de València licita una planta fotovoltaica de 90 kW en la Facultad de Derecho	24
Lagarde defiende interconexiones para rebajar los costes del sistema y reducir la factura energética	26
Mirova (Natixis) inyecta 15 millones de dólares en la empresa mexicana de energía solar distribuida Bright	30
Nomad Solar Energy exporta sus sistemas portátiles de energía fotovoltaica a 15 países	32
Saltoki e-solar presentará en GENERA 2025 sus novedades en almacenamiento, cuadros eléctricos y movilidad eléctrica	35

LAS RENOVABLES

Eloy Sanz. Defensa de las energías renovables: ¿Considera esto una agresión intolerable al paisaje?	37
El recorte renovable le cuesta a España otros 262 millones	42
Endesa y FEDA firman un PPA estratégico para garantizar energía renovable en Andorra	43
Endesa y FEDA firman un PPA estratégico para garantizar energía renovable en Andorra	44
Brasil autoriza la búsqueda de petróleo frente a la Amazonia en vísperas de la COP30	45
Brasil pone en marcha el Complejo Eólico Babilônia Centro en Bahía	48
La patronal eólica gallega pide normas que prioricen los parques cuando haya conflictos	50
Redexis impulsa la transición energética con proyectos de gases renovables	51
«El apagón debería servir de advertencia a los TSO de toda Europa, ya que las redes son cada vez más complejas»	52

Arranca el proyecto I3Float para promover el desarrollo de la energía eólica marina flotante en Europa	54
ASEME reclama una planificación energética inteligente y con mayor flexibilidad	56
Así es cómo la Big Data ayuda a Ocean Winds a desarrollar sus parques de eólica marina por medio mundo	59
Comparativa de la huella de carbono en combustibles fósiles	61
Control estatal firme, energías renovables rezagadas: México presenta PROSENER 2025-2030	66
Del ahorro a la eficiencia inteligente: el nuevo significado de usar bien la energía	69
El Foro Eólico Marino y AEE reclaman "acciones urgentes" para impulsar la 'offshore' flotante en España	71
El precio de la electricidad se dispara en Europa por la ausencia de renovables y una mayor demanda	73
El sector eólico reclama medidas urgentes para impulsar la eólica marina flotante y evitar que España pierda su liderazgo industrial - Energética 21	78
España se juega su liderazgo en eólica marina flotante por el bloqueo regulatorio y la falta de planificación	80
España se suma a la ola de los gases renovables	83
IEEFA: Red Eléctrica podría haber evitado "probablemente" el apagón ibérico	85
La CNMC pide que las renovables aporten al control de tensión	88
La luz se encarece un 40% en octubre y podría subir más si el gas repunta	90
La Xunta de Galicia pide "rapidez" al TSXG para desbloquear los proyectos de energía eólica	93
Lagarde defiende interconexiones para rebajar los costes del sistema y reducir la factura energética	95
Las instalaciones eólicas en EEUU caen un 15% en el primer semestre, aunque se prevé un repunte de actividad en el...	99
Las renovables podrán aportar control de tensión a partir del miércoles	102
México abre puerta a privados para acelerar proyectos de energía renovable	104
Nadara inicia la construcción de su primer proyecto híbrido solar y eólico en España - Energética 21	106
Quatre ajuntaments del Baix Camp rebutgen un projecte eòlic pel "fort impacte negatiu" als municipis	108
Renault logra reducir un 40% su consumo energético en tres años en España para producir un vehículo	109
Sánchez Llibre alerta de que el cierre nuclear provocará un apagón industrial en Cataluña	113
Seis 'molinos' y 30 km de línea de alta tensión: así sería el nuevo parque eólico de Tarragona	115
Wacker Chemie, a la espera de la recuperación de precio del polisilicio	118
Antonio Barrero F. El apagón que viene	121

LAS OTRAS ENERGÍAS

La Junta demanda a Sánchez más inversión en la red eléctrica	124
Las eléctricas pactan pedir la extensión de Almaraz antes de fin de mes	125
La Llave. Central nuclear de Almaraz, llega la hora de la verdad	127

La descarbonización de la vivienda no arranca: reformar la cocina antes que el sistema eléctrico	128
Enagás gana 262,8 millones y avanza en su despliegue del hidrógeno	129
Rubén Esteller. Guerra total en el sector eléctrico para garantizar el suministro	130
Bruselas sugiere vías para reducir los precios de la energía exprimiendo la normativa vigente	131
El Certificado de Eficiencia Energética redefine la práctica profesional en la construcción y la rehabilitación	133

LA ECONOMÍA

La Seguridad Social necesita 28.000 autónomos más para cuadrar sus cuentas de 2026	137
Las empresas anticipan menos consumo y más inflación en 2026	139
Presión para que Díaz eleve el coste del despido y recupere el salario de tramitación	140

El ‘grid forming’ y el almacenamiento cierran el XII Foro Solar de UNEF

- El XII Foro Solar de UNEF clausuró el pasado 16 de octubre una edición muy concurrida, en la que se reunió cerca de un millar de asistentes.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/fotovoltaica-autoconsumo/195424/el-grid-forming-y-el-almacena...>

Sara Portillo

Martes, 21 octubre 2025

El XII Foro Solar de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) clausuró el pasado jueves 16 de octubre una edición muy concurrida, en la que se reunió cerca de un millar de asistentes. Asimismo, el encuentro dejó un mensaje unánime: el futuro del sistema eléctrico español pasa por un despliegue fotovoltaico acompañado de almacenamiento y nuevas tecnologías que garanticen estabilidad y flexibilidad.

Representantes del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), compañías energéticas, fabricantes y centros tecnológicos se citaron en el **Hotel Marriott Auditorium de Madrid**, donde debatieron acerca de los desafíos de la reindustrialización, la financiación, la integración territorial y la digitalización de la red.

La fotovoltaica “una oportunidad real de reindustrialización”

En palabras de **José Donoso, director general de UNEF**, “la fotovoltaica es ya una oportunidad real de reindustrialización para España, con 70 GW de demanda energética en planificación y un papel protagonista en la estabilidad del sistema”. Durante su intervención, Donoso recordó que el apagón del 28 de abril puso de relieve la necesidad de adaptar la regulación para permitir a las renovables aportar control de tensión, subrayando que “el nuevo Procedimiento Operativo 7.4 (PO 7.4) marcará un antes y un después en la participación del sector en los servicios de red”.

Por su parte, **Beatriz Corredor, presidenta de Redeia**, celebró el avance de ese nuevo procedimiento, confirmando que “ya se han iniciado las habilitaciones para su implementación, que permitirá a las renovables contribuir de manera activa a la seguridad del sistema”.

Fabricación, financiación y arraigo social, claves de la transición

Durante la sesión matutina de la segunda jornada del **Foro Solar** se debatió acerca de tres temas principales: fabricación, financiación y arraigo social. Primero, la viabilidad de fabricar componentes fotovoltaicos en Europa tras la entrada en vigor de la **Ley de Industria Neta Cero (NZIA)**, donde altos directivos de compañías como **Sungrow, Arctech Solar, Gamesa Electric, Nextracker, PVH y Gamechange Solar** coincidieron en la necesidad de reforzar la competitividad europea frente a la presión de precios internacionales.

Poco después, expertos de Belectric, BNZ, Aleasoft, Nexus Energía y Osborne Clarke analizaron el **impacto de los precios energéticos y las nuevas condiciones de financiación**. Y, antes del descanso, se celebró una tercera mesa redonda que abordó temas tan importantes como el **arraigo territorial y la aceptación social de los proyectos**, con la participación de administraciones autonómicas, municipios y especialistas legales. Los protagonistas de este debate dejaron clara una idea: la importancia de vincular los beneficios de la transición energética al desarrollo local y a la creación de empleo sostenible.

Almacenamiento y autoconsumo, herramientas para la descarbonización industrial

Sobre las **oportunidades del almacenamiento distribuido** para el **autoconsumo industrial** se debatió en la mesa redonda con la que arrancó la sesión vespertina del día. Durante el espacio titulado ‘¿Qué papel puede jugar el almacenamiento detrás del contador para la descarbonización de la industria en España?’ hubo un punto de claro consenso: el **nuevo Real Decreto que regula el autoconsumo y el almacenamiento** representa “un paso decisivo para una red más robusta y participativa”.

Pablo Sánchez, director técnico de Generación Distribuida de Huawei, destacó en este espacio el potencial de la gestión inteligente de baterías “para empoderar al cliente final y estabilizar la red desde el lado del autoconsumo”.

Por su parte, **Joan Herrera (SAMSØ)** defendió que el almacenamiento distribuido “abre una nueva dimensión, optimiza la gestión de precios y reduce la dependencia de grandes infraestructuras”, mientras que **Alberto de Blas, CEO de Energía Accesible**, subrayó la oportunidad de “convertir cada hogar o pequeño negocio en una pequeña central de capacidad agregada”.

El *grid forming* pone el broche final

Bajo el título ‘¿Cómo se puede adaptar el sistema a una planificación basada en las nuevas tecnologías? La tecnología *grid forming* como herramienta fundamental’, **Lorenzo Tasso**, director del área de Material Eléctrico de *C de Comunicación* moderó el último debate de la jornada.

Carmen Longas (responsable del Departamento de Acceso a la Red de **Redeia**), **Álvaro Miranda** (*Head of Wind Energy Electrical Laboratory* del Centro Nacional de Energías Renovables, **CENER**), **Blanca García** (*Key Account Manager – Project Sales Large Scale* de **SMA Ibérica**) y **David Cruaños** (*Technical Director Iberia* de **TBEA**) se sentaron para abordar el papel del grid forming en la segunda fase de integración renovable.

En palabras de Longás, esta tecnología “permitirá a las plantas renovables formar red y reiniciar el sistema en caso de apagón”. Asimismo, la responsable del Departamento de Acceso a la Red de Redeia aseguró que su **implementación** “será **clave** para avanzar hacia un sistema más seguro y autónomo”.

Desde CENER, Álvaro Miranda agregó que “sin **almacenamiento** , el grid forming no tiene sentido”, apuntando que ambas tecnologías “deben avanzar de forma conjunta para garantizar la estabilidad de la red”. En esto coincidieron los fabricantes, quienes también apuntaron que **el reto ya no es tecnológico, sino regulatorio**: “La tecnología está preparada, pero falta una normativa clara y mecanismos de retribución que incentiven su implantación”, destacó García.

En la misma línea, Cruaños defendió que “el *grid forming* debe ir acompañado de almacenamiento y mecanismos de mercado que valoren sus servicios de inercia y estabilidad”. El **PO 7.4** volvió a aparecer en esta conversación, concebido como norma fundamental para que el sistema eléctrico español pueda avanzar hacia un **modelo más robusto, sostenible y con menor dependencia de los combustibles fósiles** . En este caso, se encargará de “definir la convivencia entre sistemas *grid following* y *grid forming* en los próximos años, una norma vital para garantizar la estabilidad del sistema y facilitar la transición hacia una red más flexible y segura”, finalizó el *Technical Director Iberia* de TBEA.

NAVARRACAPITAL.ES

La nueva fórmula de CENER para optimizar y predecir el rendimiento de la fotovoltaica y la eólica

<https://navarracapital.es/la-nueva-formula-de-cener-para-optimizar-y-predecir-el-rendimiento-de-la-fotovoltaic...>

Martes, 21 octubre 2025

Corregir el desequilibrio entre oferta y demanda, incrementar el ritmo de los trámites administrativos, fomentar la repotenciación de los parques más antiguos, trabajar por la aceptación social, defender la cadena de valor europea... Estas son algunas de las prioridades que recientemente han compartido Rafael Benjumea, presidente de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), y Rocío Sicre, presidenta de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), para el sector de las renovables. Pero, dentro de todas estas prioridades, también hay objetivos más concretos por incrementar como la durabilidad de los módulos fotovoltaicos o potenciar la eólica marina en nuestras costas. Por un lado, y según Benjumea, España es «el país del sol»: «Tenemos más de 2.000 horas anuales de luz solar, que hacen nuestros proyectos el doble de rentables que los de otros países europeos», destacó. Por otro, y según la AEE, la Unión Europea aspira a instalar 110 GW de energía eólica marina para 2030 «y España, con sus condiciones costeras ideales y destacadas capacidades industriales, se destaca como líder en fabricación, exportación y desarrollo tecnológico». En este sentido, el Centro Nacional de Energías Renovables (CENER) ha adoptado estas metas como propias. Miembro del Sistema Navarro de I+D+i (SINAI), que coordina ADItech, sus áreas de energía solar y eólica trabajan precisamente en innovadores proyectos dentro de este campo capitaneados por Luis Casajús, responsable de Estrategia y Desarrollo de Negocio de Solar Fotovoltaica, y María Aparicio, investigadora en Energía Eólica. Casajús, natural de Pamplona e ingeniero industrial de profesión, acumula casi veinte años de experiencia en CENER. Según explica, las plantas fotovoltaicas afrontan importantes retos tecnológicos. «Como el precio de la energía y de los componentes que forman un panel fotovoltaico es tan barato, se ha generado una presión brutal en el precio de los módulos fotovoltaicos. Han caído tanto que los fabricantes han tenido que reducir sus gastos para poder ser competitivos», señala. De hecho, el espesor del vidrio que protege los paneles es ahora más fino y barato, «lo que repercute en su calidad». «Ha disminuido de 3,2 milímetros a menos de 3. Por lo tanto, los módulos son ahora más frágiles y más grandes», apostilla. Este cambio está provocando defectos que no se veían hace cinco o diez años, agravados por fenómenos externos como la humedad, y que se estén produciendo más roturas. Así lo han constatado en el Laboratorio de Ensayos de CENER, acreditado por la Entidad Nacional de Acreditación (ENAC) y del que forman parte Casajús y su equipo. Allí los técnicos también experimentan con otros componentes como los «seguidores solares», estructuras metálicas que soportan los módulos y que realizan un seguimiento del sol con el objetivo de recibir más radiación. Luis Casajús: «El espesor del vidrio protector de los módulos fotovoltaicos ha disminuido de 3,2 milímetros a menos de 3» Uno de los desarrollos en los que CENER está trabajando actualmente para optimizar el rendimiento de las instalaciones fotovoltaicas es el «sensor de nubes», cuyo objetivo se centra en predecir la dirección y la velocidad de las nubes. «Uno de los retos que las plantas fotovoltaicas afrontan en la actualidad es la gestión de la energía generada. El problema de la solar es que puede ser intermitente. Por ejemplo, una

planta puede generar energía a plena potencia hasta que la producción decae por una nube. Este sensor nos permitirá conocer a qué velocidad pasa una nube, en qué dirección y qué módulos van a verse afectados. Así podemos conocer la bajada de energía que sufrirá la instalación», detalla Casajús. De hecho, CENER ya cuenta con un prototipo elaborado a pequeña escala y validado en su laboratorio. «Se trata de un proyecto de I+D financiado por el Gobierno de Navarra. Ahora estamos a la búsqueda de una planta fotovoltaica de mayor tamaño para validarlo», apunta. A este respecto, hace hincapié en la labor que desarrolla Celsos, spin off de CENER que, tal y como recogió este medio, detecta defectos en los módulos fotovoltaicos gracias a drones con cámaras de electroluminiscencia y un software que utiliza IA para dicha labor. También a las dos licitaciones de la Agencia Ejecutiva Europea de Clima, Infraestructuras y Medio Ambiente (CINEA) que ha ganado el centro, y que buscan ahondar en la reciclabilidad de los módulos fotovoltaicos. La primera servirá para definir una metodología que estime la producción energética de los módulos fotovoltaicos bifaciales (que reciben radiación por ambas caras) y para determinar el índice de degradación de su rendimiento a largo plazo. La segunda se focaliza en conocer su índice de reciclabilidad. «Se supone que en el futuro habrá que pagar una cuota que dependerá de este índice. Entendemos que el mercado va en esta dirección», avanza Casajús. En definitiva, el objetivo principal es separar el silicio del polímero para revalorizar ambos materiales y que se puedan volver a utilizar: «Europa está apostando fuertemente por esta línea porque no tenemos materias primas en abundancia. Y, de cara al futuro, podemos vernos afectados por la escasez de materiales». Es más, Casajús augura que una gran cantidad de módulos fotovoltaicos deberán recibir una segunda vida en los próximos años. Por eso, CENER apuesta por el ecodiseño de estas piezas para que se puedan reciclar de manera más sencilla al tiempo que mantienen o mejoran sus prestaciones. Precisamente, estas iniciativas tuvieron una gran acogida en la Conferencia y Exposición Europea de Energía Solar Fotovoltaica (EU PVSEC 2025), celebrada el pasado septiembre en Bilbao. En dicho foro, Asier Murillo, estudiante de la Universidad Pública de Navarra (UPNA) que realiza un doctorado industrial en CENER, fue reconocido con el Student Award 2025 gracias a su investigación sobre un nuevo diseño de paneles solares que elimina el uso de un encapsulante, una capa plástica que habitualmente recubre y protege las células fotovoltaicas. Aunque este material es beneficioso durante la vida útil del panel, su reciclaje posterior resulta muy complejo. Al suprimirlo, el diseño facilita la posterior separación y reutilización de los distintos componentes, lo que reduce los residuos y abarata los procesos de circularidad.

PREDICCIONES PARA LA EÓLICA En este encuentro, también se puso de manifiesto la importancia de contar con más financiación para poner en marcha nuevos proyectos dentro de este campo. Los fondos Next Generation EU, en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR) del Gobierno de España, cumplen ese cometido. En concreto, CENER participó durante tres años en el Plan Complementario de Energía e Hidrógeno Renovable, cuyo objetivo es desarrollar acciones estratégicas que, basadas en las energías renovables y el hidrógeno verde, «faciliten la transformación del paradigma energético actual y contribuyan a minimizar la emisión de gases de efecto invernadero». Aparicio, ingeniera aeronáutica natural de Salamanca y con casi una década de experiencia en el centro, fue una de las responsables de Digital Offshore, subproyecto de dicho plan que ya ha finalizado. El proyecto consistía en el uso de gemelos digitales para predecir el funcionamiento de aerogeneradores offshore antes incluso de instalarse. Pero su investigación llegó más allá. Ella y su equipo desarrollaron un software capaz de simular también el funcionamiento de los aerogeneradores en tierra. «También podemos conocer el histórico del equipo desde que fue instalado», apunta. Eso sí, para que un gemelo digital funcione hacen falta datos reales:

«Necesitamos conocer las condiciones en las que el aerogenerador vivirá o ha vivido. Por ejemplo, cuánto tiempo ha estado encendido o a qué condiciones de viento ha estado expuesto. De esta manera, podemos realizar una simulación para saber cómo se está consumiendo la vida de los componentes estructurales». Todo ese conocimiento acumulado se ha volcado en el software, y el resultado ha sido tan positivo que ha despertado el interés del mercado. «No solo sirve para la investigación, sino que hemos llevado a cabo proyectos comerciales a nivel industrial con distintos operadores eléctricos y con finalidades muy diferentes. Por ejemplo, para saber si un aerogenerador está funcionando correctamente», destaca con ilusión. En estos momentos, CENER está monitorizando en continuo 1 gigavatio de energía eólica, y aspira a llegar al 1,5 GW el año que viene.

María Aparicio: «Podemos evaluar cómo se comportaría un parque flotante que todavía no ha sido construido» En el ámbito de la operación y mantenimiento de los aerogeneradores, estos gemelos digitales permitirán a los operadores tomar decisiones preventivas y reducir fallos y tiempos de parada, «lo que mantendrá la producción continua y los costes bajo control». Eso sí, los costes de operación y mantenimiento varían mucho entre aerogeneradores terrestres y marinos. «Los segundos son mucho más difíciles de construir, del mismo modo que transportar la energía producida resulta más complejo. Además, las dimensiones de un aerogenerador marino son mucho mayores...», enumera Aparicio. En este caso, España debe afrontar otro problema añadido: su suelo marino «es mucho más profundo» que el de otros países. No obstante, se ha abierto una ventana de oportunidad con los parques eólicos terrestres cuyos aerogeneradores están cerca de cumplir su vida útil: «En 2030, en España habrá 20 gigavatios que cumplirán esa edad. Así que los operadores ya están pensando en qué medidas tomar ante esta circunstancia». Las alternativas a este respecto son variadas e interesantes. «Ya existe una normativa sobre la extensión de vida, y en CENER estamos preparados para la repotenciación. Es muy distinto a plantear la construcción de un parque desde cero porque existen datos previos que se pueden aprovechar», plantea para añadir acto seguido que el centro está participando en un proyecto financiado por el Gobierno de Navarra para ayudar en la toma de decisiones. «Nuestro plan es basarnos en el software que hemos creado, al mismo tiempo que lo seguimos desarrollando para dar respuesta a las necesidades de la industria», remata Aparicio.



Audiencia pública: ajustes en porcino, avícola y vacuno

- El MAPA abre audiencia pública del proyecto que ajusta la ordenación de explotaciones de porcino, avícola y vacuno. Aportaciones hasta el 7 de noviembre de 2025.



<https://carnica.cdecomunicacion.es/normativa/158865/udiencia-publica-proyecto-rd-ajustes-ordenacion-porcin...>

Beatriz Depares

Martes, 21 octubre 2025

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

El Ministerio de Agricultura, Pesca y Alimentación (MAPA) ha puesto en marcha el trámite de audiencia pública para el **Proyecto de Real Decreto que busca modificar y aclarar** varios aspectos de las normas básicas de ordenación de los sectores ganaderos, incluyendo el **porcino** , el **avícola** y el **bovino** .

El objetivo principal de esta revisión no es cambiar sustancialmente el espíritu de las normativas vigentes, sino **eliminar duplicidades y ambigüedades** , aumentar la **claridad y precisión** de los textos, y asegurar la **seguridad jurídica** de los operadores.

El sector tiene **hasta el 7 de noviembre de 2025** para presentar sus alegaciones, observaciones o sugerencias al texto del proyecto, que está disponible para consulta pública desde el 20 de octubre de 2025.

Novedades clave para el sector

Las modificaciones se centran en tres normas de ordenación fundamentales:

- Real Decreto 306/2020, de 11 de febrero, de ordenación de **granjas porcinas intensivas**.
- Real Decreto 637/2021, de 27 de julio, de ordenación de **granjas avícolas**.
- Real Decreto 1053/2022, de 27 de diciembre, de ordenación de **granjas bovinas**.

Cambios comunes a los tres sectores: formación y MTDs

En un esfuerzo por armonizar criterios, las modificaciones establecen puntos comunes en materia de **formación y Mejores Técnicas Disponibles (MTDs)** .

- **Formación del personal:** Se aclara que la formación es **exigible al titular** de la granja si trabaja en contacto con los animales, y se flexibilizan las titulaciones que se consideran válidas para cumplir con el requisito.
- **Comunicación de MTDs:** Se remite expresamente al **Real Decreto 988/2022** para la comunicación de las MTDs aplicadas para reducir el impacto ambiental, unificando el criterio para el registro y notificación de emisiones en ganadería.

Porcino (Real Decreto 306/2020)

- **Excepciones de ámbito:** Se exceptúa a las granjas de **autoconsumo, reducidas y especiales** de la obligación de comunicar las MTDs.
- **Distancias y ubicación:** Se cambia la terminología de “núcleos urbanos” a “**cascos urbanos**” en las distancias para la ampliación de granjas.
- **Manejo de estiércol sólido:** Se precisa que, en las granjas que manejan estiércol sólido, es **dicho estiércol** el que debe estar cubierto en un estercolero impermeabilizado, no el estercolero en su totalidad.
- **Mesa de ordenación:** Se busca dar **mayor participación** en la Mesa de ordenación a los organismos competentes en materia **medioambiental** de las Comunidades Autónomas, así como a los competentes en sanidad animal, higiene y bienestar animal de la Administración General del Estado.
- **Movimientos de animales:** Se facilita el movimiento entre **Centros de Recogida de Semen Porcino (CRSP)**, así como entre granjas de recría y transición de reproductores nulíparas entre sí.

Avícola (Real Decreto 637/2021)

- **Ámbito de aplicación:** Se añade una nueva definición y exclusión para las “**aves en cautividad**” (aves no de corral mantenidas por razones distintas a las productivas), dejando a estas fuera del ámbito de aplicación del Real Decreto.
- **Clasificación de puesta:** Se aclara que la clasificación del sistema de cría por su finalidad de producción para puesta se dirige **únicamente a la especie *Gallus gallus***.
- **Granjas reducidas y razas autóctonas:** Se introduce una excepción al principio de “todo dentro, todo fuera” para las **granjas reducidas de aves de raza pura aviar autóctona amenazada**, con el fin de facilitar su cría y conservación.
- **Inspección *ante mortem*:** Se clarifica que la inspección previa de las aves en la granja, antes de su envío a matadero, es una **posibilidad y no una obligación**.

Bovino (Real Decreto 1053/2022)

- **Finalidad productiva:** Se actualiza la definición para aclarar que las disposiciones del RD se aplican a granjas cuya crianza tenga una finalidad productiva o reproductiva vinculada a una actividad agraria cuyo destino final, de los animales o de sus productos, sea la **introducción en la cadena alimentaria humana o animal**.
- **Clasificación de tratantes:** Se matiza la clasificación de los tratantes u operadores comerciales de ganado bovino en **“Tratantes para vida”** y **“Tratantes para cebo o sacrificio”**.
- **Uso de estiércol/purín:** Se reformulan los términos **“estiércol”**, **“estiércol sólido”** y **“purín”** para mayor precisión en la norma.
- **Movimientos cebo a pastos:** Se autorizan los movimientos de animales desde una granja de cebo o cebaderos hacia pastos, siempre que el cebadero disponga de **pastos vallados propiedad del mismo titular**.

Este paquete de modificaciones, impulsado por el Ministerio de Agricultura, busca garantizar una aplicación más clara y coherente de la normativa de ordenación ganadera, adaptándola a las necesidades detectadas tras su entrada en vigor.

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

BlueSea Hotels inicia su plan de descarbonización con su primer autoconsumo en Lanzarote

- Con una producción anual prevista de más de 1.000 MWh y la reducción de más de 1.000 toneladas de CO₂, la cadena avanza hacia un modelo turístico responsable.



BlueSea Hotels inicia su plan de descarbonización con su primer autoconsumo en Lanzarote

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/blueseas-hotels-inicia-su-plan-de-20251021>

Manuel Moncada

Martes, 21 octubre 2025

La apuesta por la energía renovable se suma a un cambio más amplio en la industria turística, donde la sostenibilidad ya no es solo un valor añadido, sino una ventaja competitiva y una exigencia del mercado.

Y es que el contexto de esta transformación no es casual. Según el último informe Energy Insight, un 74 % de los viajeros en España considera prioritario reducir su huella ambiental durante las vacaciones, y un 40 % asegura que el impacto ecológico influye directamente en la elección de destino o alojamiento. Cada vez más, el turismo responsable se consolida como un factor determinante en la competitividad del sector.

La nueva instalación, que cuenta con 426 módulos solares que suman una potencia total de 191,7 kWp y ocupan una superficie de 855 metros cuadrados, generará 314,7 MWh anuales de energía limpia, equivalente al consumo medio de más de 90 hogares. Además de reducir costes operativos, la medida permitirá al hotel ganar autonomía frente a la volatilidad de los precios energéticos.

El impacto ambiental también será significativo, ya que infraestructura evitará la emisión de 315 toneladas de CO₂ al año si se compara con el uso de carbón, o 126,5 toneladas si la referencia es el gas natural, de acuerdo con datos del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE). Con esta acción, BlueSea Hotels avanza en el cumplimiento de los objetivos climáticos europeos y

refuerza la transición del turismo insular hacia un modelo más sostenible, alineado con la creciente demanda de responsabilidad ambiental por parte de clientes y comunidades locales.

La cadena prevé replicar esta iniciativa en otros cinco hoteles situados en Canarias y Baleares, alcanzando así una producción renovable conjunta de 1.060,6 MWh al año y evitando la emisión de más de 1.000 toneladas de CO2 anuales. Esta apuesta refuerza la posición de BlueSea Hotels como un actor comprometido con la transición energética y la sostenibilidad turística.

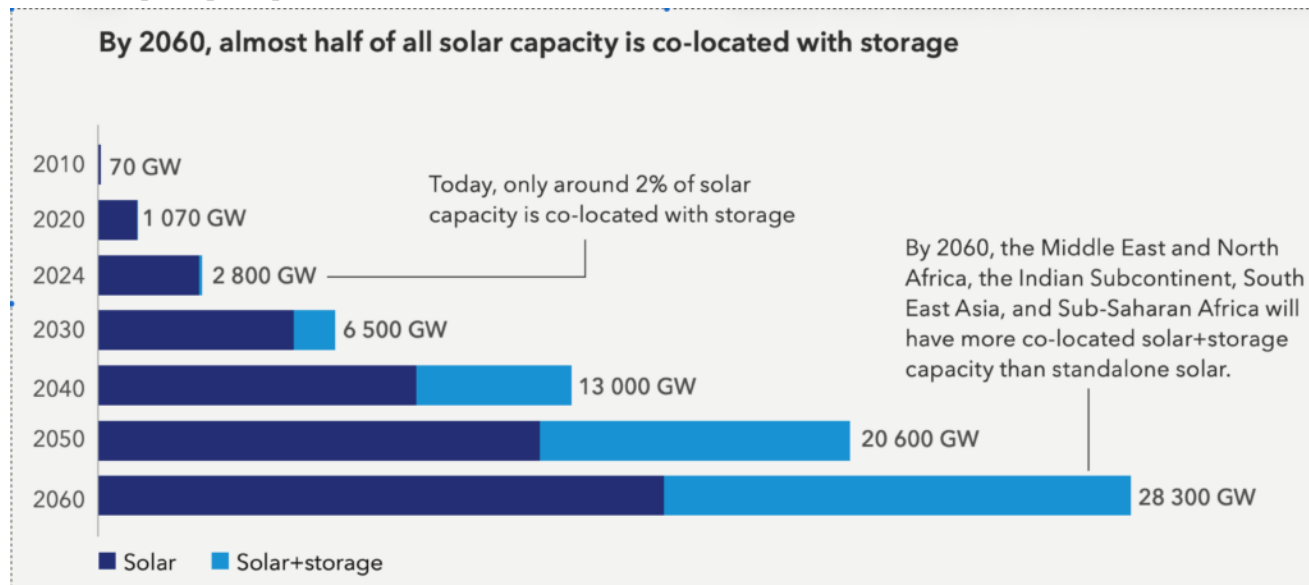
"Con este acuerdo, BlueSea Hotels demostrará que la sostenibilidad se ha convertido en un pilar estratégico para el futuro del sector hotelero. Nuestro objetivo es ayudarles a avanzar hacia un modelo más eficiente y respetuoso con el medio ambiente, sin que renuncien a su calidad ni competitividad", señalaron portavoces de Edison Next Spain.

Edison Next opera en España como filial de EDISON, ofreciendo soluciones energéticas y medioambientales integrales. Con más de dos décadas de experiencia, la compañía cubre toda la cadena de valor de los proyectos: desde la consultoría inicial y la ingeniería, hasta la operación, mantenimiento y financiación completa de las instalaciones.



Casi la mitad de la capacidad fotovoltaica mundial estará ubicada junto con el almacenamiento para 2060, según DNV

- El informe *Energy Transition Outlook 2025* de DNV también predice que la generación solar distribuida debería comenzar a superar a las instalaciones a escala industrial en algunas partes del mundo para 2060. Añade que espera que el LCOE se ralentice hasta una caída anual inferior al 1 % en la década de 2050.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/21/casi-la-mitad-de-la-capacidad-fotovoltaica-mundial-estara-ubicada-ju...>

Martes, 21 octubre 2025

Casi la mitad de toda la capacidad solar mundial estará ubicada junto con el almacenamiento para 2060, en comparación con alrededor del 2 % actual, según predice un nuevo informe publicado por DNV.

El informe *Energy Transition Outlook 2025* afirma que la energía solar representará el 47 % de la generación de electricidad en todo el mundo en 2060, lo que supone un aumento de cinco veces con respecto a 2024. Añade que, a partir de mediados de la década de 2030, alrededor de la mitad de las nuevas instalaciones solares estarán ubicadas junto a instalaciones de almacenamiento, frente al 6,6 % actual.

Se espera que esta trayectoria lleve a algunas regiones del mundo, concretamente Oriente Medio y el norte de África, el subcontinente indio, el sudeste asiático y el África subsahariana, a tener más capacidad solar y de almacenamiento ubicadas en el mismo lugar que capacidad solar independiente en 2060.

DNV explica que, a mediados de la década de 2030, la diferencia en el precio medio de la energía recibida entre los proyectos solares ubicados conjuntamente y los independientes será lo suficientemente significativa como para que los ingresos anuales de una planta de servicios públicos ubicada conjuntamente sean alrededor de un 15 % más altos que los de una planta solar

independiente, a pesar de que los gastos operativos sean el doble y el factor de capacidad sea menor.

El informe también predice que, en algunas regiones del mundo, la generación distribuida, que abarca las instalaciones solares residenciales y comerciales detrás del contador (BTM) y las instalaciones solares fuera de la red, alcanzará la paridad o superará a las instalaciones a escala de servicios públicos en las próximas décadas.

Imagen: DNV

Se espera que las instalaciones solares a gran escala se ralenticen en la Gran China, Europa y América del Norte debido a las restricciones de las redes y la canibalización de los precios, mientras que se prevé que la generación solar distribuida BTM desempeñe un papel cada vez más importante a la hora de satisfacer la demanda energética de los edificios.

Si bien la generación solar distribuida BTM para autoconsumo suministró el 2 % de la demanda total de electricidad de los edificios en 2024, se espera que esta cifra aumente hasta el 10 % en 2060. Para ese mismo año, DNV espera que la energía solar BTM represente el 30 % de toda la energía solar y el 13 % de toda la energía generada a nivel mundial.

También se espera que la instalación de sistemas solares autónomos siga creciendo, proporcionando acceso a la electricidad a hasta el 10 % de la población mundial en 2060. Sin embargo, se prevé que las instalaciones BTM superen a las instalaciones autónomas, representando alrededor del 40 % de todos los sistemas distribuidos en 2050.

En otra parte del informe, DNV afirma que el coste nivelado de la electricidad solar (LCOE) está empezando a estabilizarse tras una década de rápido descenso que ha supuesto una caída media anual del 8 % en los últimos diez años. DNV prevé una caída media anual de aproximadamente el 5 % para el resto de esta década, seguida de un 3 % en la década de 2030 y menos del 1 % en la década de 2050.

Imagen: DNV

El informe predice que las futuras reducciones del LCOE se extenderán desde la eficiencia de la instalación hasta las curvas de aprendizaje en componentes como los inversores. Si se considera a nivel mundial, se prevé que los costes de la red representen una parte mayor del presupuesto de los proyectos que los módulos solares a partir de finales de la década de 2040.

Las cifras principales del informe también revelan que la energía solar y eólica representarán el 32 % de la combinación energética mundial en 2030. Continúa diciendo que el crecimiento de estas dos fuentes de energía, combinado con otras fuentes como la nuclear y la hidroeléctrica, dará lugar a que la energía no fósil domine a partir de mediados de la década de 2050.

El informe califica esta transición energética como inevitable. «Ningún cambio de política, déficit presupuestario o crisis geopolítica la detendrá», afirma. «La energía solar fotovoltaica, la energía eólica terrestre y las baterías, las tres tecnologías más importantes necesarias para la transición, son ahora tan baratas que superan a la energía fósil en un número cada vez mayor de ámbitos».

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

Mercedes presenta su primer prototipo con pintura solar que almacena la energía en la batería del vehículo 20 octubre 2025 Según informa la empresa, los «novedosos módulos solares» no contienen silicio y tienen una eficiencia del 20 % y generan energía de forma continua, i...

Gipuzkoa desarrolla dos comunidades energéticas en Errenteria y Lezo

- La cooperativa Kunkana proyecta una planta fotovoltaica de 50 kWp en el colegio de Lezo, mientras que la comunidad energética Ekiherri instaló recientemente un sistema fotovoltaico de 125 kWp en la escuela Egiluze.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/21/gipuzkoa-desarrolla-dos-comunidades-energeticas-en-errenteria-y-lez...>

Martes, 21 octubre 2025

La cooperativa Kunkana proyecta una planta fotovoltaica de 50 kWp en el colegio de Lezo, mientras que la comunidad energética Ekiherri instaló recientemente un sistema fotovoltaico de 125 kWp en la escuela Egiluze.

Jose Pedrosa

Cubierta del colegio Egiluze

Imagen: Comunidad Energética Ekiherri

Este mes se ha presentado la cooperativa Kunkana Energia Berriztagarrien en Lezo (Gipuzkoa). De acuerdo con el convenio, se instalarán paneles solares en la escuela de Lezo. El montaje de esta primera instalación fotovoltaica comenzará en noviembre; tendrá una potencia de 40 kW y estará compuesta por 90 paneles solares.

De esa energía se distribuirán 24 kWp en 96 paquetes de 250 W cada uno, para su asignación entre socios individuales de Kunkana. Además, la cooperativa señaló que se garantizará la política 1 W = 1 € para todos los participantes y que se abonará en función de la energía recibida.

Kunkana ya tiene 20 miembros, ciudadanos y sociedades que participaron en el proceso de creación, y la convocatoria para nuevos socios está abierta.

Se ofrece a los socios la posibilidad de realizar un análisis de consumo para aconsejarles la cantidad de energía óptima que necesitan. En este sentido, se estudia la posibilidad de compartir los excedentes con los comerciantes de la zona.

Por otro lado, este mes la comunidad energética Ekiherri de Errenteria (Gipuzkoa), compuesta por 140 socios, ha celebrado la puesta en marcha de su primera instalación fotovoltaica de 125 kWp, ubicada en el tejado del colegio Egiluze. El sistema cuenta con 248 paneles solares de 505 Wp, instalados sobre estructuras prefabricadas de hormigón con orientación este-oeste.

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

Hacia una energía solar circular: el joven navarro que impulsa el reciclaje de los paneles fotovoltaicos

- El estudiante de la UPNA, Asier Murillo, acaba de ser premiado por la European Photovoltaic Solar Energy Conference (EU PVSEC).



Asier Murillo

<https://elperiodicodelaenergia.com/hacia-una-energia-solar-circular-el-joven-navarro-que-impulsa-el-reciclaje-d...>

Jaime Santisteban

Miércoles, 22 octubre 2025

Asier Murillo

La **European Photovoltaic Solar Energy Conference (EU PVSEC)**, el mayor congreso de energía solar fotovoltaica del continente europeo, acaba de premiar en Bilbao el trabajo del joven investigador navarro **Asier Murillo Marrero**, que desarrolla su doctorado industrial entre la **UPNA (Universidad Pública de Navarra)** y **CENER (Centro Nacional de Energías Renovables)**. En una entrevista con *El Periódico de la Energía*, analizamos su innovación tecnológica centrada en eliminar el encapsulante de los módulos fotovoltaicos a través de la nanotecnología, abriendo una nueva vía hacia la fotovoltaica sostenible.

Murillo es navarro, aunque estudió Química en San Sebastián en la Universidad del País Vasco (UPV). Volvió a su tierra para embarcarse en un proyecto de investigación amplio en CENER, donde ahora realiza su doctorado. "El objetivo principal es desarrollar módulos fotovoltaicos más reciclables, pero sin comprometer ni la eficiencia ni la durabilidad", explica.

El reto, dice, está en **eliminar el encapsulante**, esa capa polimérica que protege las células solares fotovoltaicas de impactos ambientales a la vez que proporciona un buen acoplo óptico, pero que impide recuperarlas al final de su vida útil. "Ese material se adhiere muy bien a los distintos componentes y al intentar separarlo se destruye la célula, donde están los materiales más valiosos".

Este proyecto se basa en desarrollos industriales anteriores incidiendo en resolver retos que se identificaron previamente. “Nosotros vimos que podíamos mejorar aquel enfoque. Hoy, con las exigencias europeas sobre reciclabilidad y la posibilidad de aplicar nanotecnología, el momento sí es el adecuado”.

Nanoestructuras

La clave de su propuesta está en **tratar tanto el vidrio como la célula con nanoestructuras** . Los resultados, presentados en el congreso, muestran mejoras en la reflectancia y una eficiencia comparable, aunque el investigador recuerda que los datos aún son preliminares y parte del estudio sigue en marcha. La innovación tiene un **potencial ambiental y económico notable** .

Según explica Murillo, “hoy en día se recicla como mínimo el 80% del peso de un módulo fotovoltaico. Sin embargo, este porcentaje comprende fundamentalmente las cajas de conexiones, el marco de aluminio y el vidrio”. El resultado se traduce en una pérdida de la valorización de materiales críticos o estratégicos.

“Si logramos separar los componentes con pureza, podríamos recuperar materiales como **el silicio, el cobre y la plata** , que representan apenas **un 4% del peso del panel, pero gran parte de su valor económico** ”. Además, su diseño eliminaría el proceso de **laminado** , de los más largos y energéticamente costosos en la fabricación.

Trabajo en equipo

El trabajo se desarrolla en **CENER** , una institución de referencia en el desarrollo y transferencia de tecnología en el sector de las energías renovables. “Ha sido un trabajo en equipo en el que he contado con el apoyo del personal e infraestructuras para el desarrollo de este proyecto, lo que me ha permitido conocer de primera mano la realidad práctica del sector y la aplicabilidad de los resultados en el sector industrial. Además, esta experiencia me ha brindado acceso a una red profesional muy valiosa, fundamental para orientar la futura línea de aplicación de mi trabajo,” apunta Murillo.

En la conversación, Murillo reflexiona sobre un cambio de mentalidad que, a su juicio, el sector fotovoltaico necesita con urgencia: “Hasta ahora, los módulos se diseñaban para **durar más de 25 años y ser eficientes** , pero no se pensaba en qué pasaría después”. Reclama más apoyo económico para investigar en proyectos centrados en la **circularidad** y recuerda que “la escasez de materiales como la plata o el indio ya está siendo señalada por organismos internacionales: en 2024 la demanda de plata superó la producción mundial de la oferta”.

De cara al futuro, él, junto al equipo con el que trabaja en CENER, buscan mejorar aún más la metodología de nanoestructuración. “Hemos reducido la reflectancia, pero queremos potenciar que esa mejora se traduzca asimismo en mayor generación eléctrica”, admite.

“Es un proceso de alto impacto, una oportunidad de seguir avanzando. Lo importante es que la energía solar del futuro no solo sea limpia mientras funciona, sino también que cuando llega el momento final de su vida útil sus componentes puedan ser reciclados”.

Integración fotovoltaica BIPV en rehabilitación energética de la Torre Efisa, en A Coruña

- La Torre Efisa incorpora 209 paneles solares en fachada y cubierta, con tecnología BIPV que simula un jardín vertical, generando 125 kW de autoconsumo. Se trata de una fachada ventilada de vidrios fotovoltaicos con células de color.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/21/integracion-fotovoltaica-bipv-en-rehabilitacion-energetica-de-la-torre...>

Martes, 21 octubre 2025

La Torre Efisa incorpora 209 paneles solares en fachada y cubierta, con tecnología BIPV que simula un jardín vertical, generando 125 kW de autoconsumo. Se trata de una fachada ventilada de vidrios fotovoltaicos con células de color.

Jose Pedrosa

Torre Efisa de A Coruña

El proyecto ha incluido el aislamiento y la renovación de fachadas y cubiertas, así como la electrificación de los sistemas de calefacción y agua caliente, incorporando una conexión para un autoconsumo compartido entre los propietarios y otra para autoconsumo sin excedentes, destinada a la nueva instalación de aerotermia.

Para ello, se ha instalado un sistema de autoconsumo de 125 kW, formado por 209 paneles fotovoltaicos: 55 en las cubiertas y 154 en las fachadas, que simulan un jardín vertical. Se trata de una fachada ventilada de vidrios fotovoltaicos con células de color integradas en el edificio mediante tecnología BIPV.

Además, se han sustituido las antiguas calderas de gas por bombas de calor y nuevos equipos de condensación, e instalado en su lugar dos bombas de calor que aportarán 200 kW de energía para la distribución de la calefacción.

Por otro lado, se proyecta la instalación de puntos de recarga para vehículos eléctricos en el garaje. Iberdrola prevé, con el conjunto de estas actuaciones, reducir en un 75 % el consumo de calefacción.

El proyecto ha sido redactado y dirigido por las empresas coruñesas Seingenia Soluciones de Ingeniería (proyecto de instalaciones) y Sitag Arquitectura (proyecto de envolvente), y ejecutado por Elecnor Servicios y Proyectos.

Iberdrola señaló que, con una inversión de 7,5 millones de euros y una subvención de fondos Next Generation de 4,6 millones, se trata de la obra de eficiencia energética más costosa de Galicia en un edificio de viviendas.

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 Universitat de València licita una planta fotovoltaica de 90 kW en la Facultad de Derecho

- Se plantea la sustitución de la actual instalación de 588 paneles solares de 210 Wp y 190 Wp, aprovechando la intervención para la impermeabilización de la cubierta. El valor estimado del contrato asciende a 287.115 euros.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/21/la-universitat-de-valencia-licita-una-planta-fotovoltaica-de-90-kw-en-l...>

Martes, 21 octubre 2025

Se plantea la sustitución de la actual instalación de 588 paneles solares de 210 Wp y 190 Wp, aprovechando la intervención para la impermeabilización de la cubierta. El valor estimado del contrato asciende a 287.115 euros.

Jose Pedrosa

Planta fotovoltaica de autoconsumo

Imagen: Unsplash / Remco Guijs

El Rectorado de la Universitat de València ha convocado una licitación para la modificación de una planta fotovoltaica en régimen de autoconsumo sin excedentes, cuya potencia nominal será de 90 kW, en la Facultad de Derecho.

El valor estimado del contrato asciende a 287.115 euros. La fecha límite para la recepción de ofertas fue el 24 de octubre. El plazo de ejecución de las obras es de cuatro meses.

El sistema generador está formado por un total de 177 módulos de 580 Wp, distribuidos en 9 series de 15 módulos y 3 series de 14 módulos, conectados a un inversor de 90 kW.

La instalación se ubicará en la cubierta del edificio de la Facultad de Derecho del Campus de Tarongers. En la actualidad, existe una instalación de energía fotovoltaica compuesta por 588 paneles solares de 210 Wp y 190 Wp, por lo que se plantea su sustitución, aprovechando la intervención prevista para la impermeabilización de la cubierta del edificio.

La electricidad obtenida en los módulos fotovoltaicos se inyectará a la red a través de la derivación individual del suministro, emplazada en el centro de transformación existente de 250 kVA.

Los módulos van fijados a una estructura de hormigón prefabricada lastrada, sin necesidad de perforar ni realizar anclajes en la cubierta, con una inclinación de 20º y orientación sur.

La superficie del sistema de paneles solares es de 454,02 m². La universidad estima que la energía anual generada será de 178,04 MWh.

El proyecto está financiado con fondos de la Unión Europea asociados al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

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

Popular content



ÚLTIMA HORA | Las eléctricas confirman que están preparando la solicitud de prorrogar la operación de Almaraz para lo:

POLÍTICA ENERGÉTICA · ELÉCTRICAS

Lagarde defiende interconexiones para rebajar los costes del sistema y reducir la factura energética

La unión del mercado de capitales es el "eslabón perdido" para impulsar la transición energética, que requiere de 1,2 billones anuales



Redacción
21/10/2025

[Compartir](#)

[Comentar](#)



La presidenta del Banco Central Europeo (BCE), Christine Lagarde, en el Foro de Davos.

World Economic Forum / Valeriano Di Domenico

[Ningún comentario](#)

Una mayor integración del mercado energético europeo mediante interconexiones contribuiría a reducir los llamados "costes del sistema" y rebajar el precio de la energía, mucho más cara que en Estados Unidos, lo que amenaza con ampliar la brecha entre ambas economías y frente a lo que Europa debe recurrir a la energía limpia producida localmente, según ha asegurado este martes la presidenta del Banco Central Europeo (BCE), Christine Lagarde.

Últimas noticias

La central nuclear de Almaraz cubre el 7% de la demanda eléctrica anual de España
GVC Gaesco rota en tres sectores: sale de Endesa, BBVA y Sacyr y apuesta por Naturgy, Sabadell y FCC
Sánchez Llibre alerta de que el cierre nuclear provocará un apagón industrial en Cataluña
Nomad Solar Energy exporta sus sistemas portátiles de energía fotovoltaica a 15 países

En un discurso pronunciado en Oslo, la francesa considera que la reciente crisis energética en el Viejo Continente ha revelado que la dependencia de **combustibles fósiles importados** "ya no es sostenible" y las energías **renovables** ofrecen la vía más clara para minimizar las disyuntivas entre los **objetivos de la política energética de seguridad, sostenibilidad y asequibilidad**.

"La única vía viable para que Europa alcance estos **objetivos** es recurrir en mayor medida a la energía limpia producida localmente", ha afirmado la presidenta del BCE, para quien las renovables son fundamentales para reducir el impacto del cambio climático, mientras que ofrecen un nivel de independencia energética que Europa nunca alcanzaría con combustibles fósiles importados y ayudarían a reducir los precios, dado que el coste marginal de la electricidad renovable es cercano a cero.

Las renovables y las interconexiones

En este sentido, si bien Lagarde reconoce que la construcción y el funcionamiento de un sistema basado en energías renovables implica importantes gastos adicionales, conocidos como "costes del sistema", que se trasladan a las facturas de energía, considera que algunos pueden minimizarse siendo realmente ambiciosos con la transición.

"No podemos eliminar los costes asociados a la intermitencia, pero podemos reducirlos sustancialmente si impulsamos la inversión en capacidad de generación, redes y almacenamiento", ha defendido la francesa, para quien la inversión en infraestructura podría ser especialmente eficaz en Europa debido a su diversidad geográfica.

Asimismo, la presidenta del BCE ha defendido que una mayor integración del mercado energético, por ejemplo, mediante más interconectores transfronterizos, permitiría a los países compartir el excedente de electricidad, mitigar las fluctuaciones de fuentes intermitentes y utilizar la generación y la capacidad de la red de forma más eficiente.

"Se ha comprobado que una mayor integración transfronteriza reduce los costes generales del sistema en aproximadamente un 9% (unos 26.000 millones de euros anuales) y reduce los precios de la electricidad más que las estrategias nacionales aisladas", ha destacado.

En este escenario, la banquera central de la zona euro considera que los responsables políticos deben proporcionar un entorno adecuado para la financiación de la transición verde, estimada en 1,2 billones de euros anuales, en la que el sector privado debería asumir dos terceras partes.

"El eslabón perdido aquí son los mercados de capitales", ha comentado para señalar que profundizar e integrar los mercados de capitales de la UE es fundamental para respaldar las inversiones a gran escala que se necesitan.

El Foro Eólico Marino y AEE reclaman "acciones urgentes" para impulsar la 'offshore' flotante en España

El redactor recomienda



Corredor (Redeia) pide que los agentes del sector eléctrico cumplan sus obligaciones por el bien del sistema



OMIP lanza nuevos índices de referencia para el mercado energético ibérico



Así es el plan del Gobierno para aumentar las interconexiones eléctricas

Asimismo, ha instado a los responsables políticos a crear un entorno predecible para la inversión, ya que los inversores no darán un paso al frente si la transición verde se ve empañada por la incertidumbre, especialmente si también observan una creciente resistencia a las iniciativas verdes en otras partes del mundo.

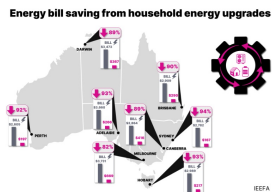
"La credibilidad también debe ir acompañada de rapidez", ha apuntando al recordar que, en algunos Estados miembros, completar el proceso de autorización puede tardar hasta cinco años para proyectos solares fotovoltaicos a gran escala y hasta nueve años para proyectos eólicos terrestres. "Estos plazos deben acortarse si la UE quiere alcanzar sus objetivos verdes", ha añadido.

El papel de los políticos

Asimismo, **Lagarde ha reclamado a los responsables políticos europeos generar confianza en la futura demanda de electricidad**, ya que la electricidad aún enfrenta impuestos más altos que el gas, lo que desincentiva la electrificación.

"Si bien esta brecha se reducirá a medida que la tarificación del carbono se extienda a los combustibles para calefacción, los gobiernos ya pueden actuar reduciendo los impuestos a la electricidad".

"Europa cuenta con los recursos para lograrlo. Lo que ahora necesita son mercados de capital más sólidos y políticas firmes para hacer realidad sus ambiciones ecológicas", ha afirmado la presidenta del BCE, para quien el **objetivo** último es avanzar hacia una verdadera unión energética.



España, uno de los países europeos más expuestos a apagones por las escasas interconexiones
Ramón Roca29/09/2025

Von der Leyen insiste en la necesidad de las interconexiones energéticas para abaratar precios
Redacción16/09/2025

Von der Leyen sitúa la interconexión España-Francia entre sus prioridades energéticas
Redacción10/09/2025

Centrarse en los hogares, y no en las centrales eléctricas, podría reducir a la mitad la factura de energía en Australia
José A. Roca13/07/2025

No hay comentarios

Síguenos en redes sociales



POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETRÓLEO & GAS NET ZERO ALMACENAMIENTO



Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Este sitio web está protegido por reCAPTCHA y la [Política de privacidad](#) y [Términos de servicio](#) de Google aplican.

Enviar comentario



SECCIONES

- OPINIÓN
- POLÍTICA ENERGÉTICA
- RENOVABLES
- MERCADOS
- ELÉCTRICAS
- PETRÓLEO & GAS
- VIDEOPODCAST
- NET ZERO
- MOVILIDAD
- ALMACENAMIENTO

HIDRÓGENO

- TOP 10
- TECH
- BIOENERGÍA
- LATAM
- EFICIENCIA
- DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES

- EVENTOS
- LA NOCHE DE LA ENERGÍA
- FOROS
- FORO DE ALMACENAMIENTO
- FORO DE AUTOCONSUMO
- FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

FORO GALLEGO DE ENERGÍA

- FORO INDUSTRIAL
- I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA
- ESPECIALES
- COP 30
- COP 29
- COP 28
- SERVICIOS
- NEWSLETTER
- MEDIA KIT
- ON | PODCAST

Mirova (Natixis) inyecta 15 millones de dólares en la empresa mexicana de energía solar distribuida Bright

- Se trata de la primera inversión de Mirova en América Latina a través de su estrategia dedicada a la transición energética en mercados emergentes.



Mirova (Natixis) inyecta 15 millones de dólares en la empresa mexicana de energía solar distribuida Bright.

<https://elperiodicodelaenergia.com/mirova-natixis-inyecta-15-millones-de-dolares-en-la-empresa-mexicana-de-...>

Redacción

Martes, 21 octubre 2025

Mirova

Mirova, filial de Natixis Investment Managers dedicada a la inversión sostenible, **anuncia un compromiso de hasta 15 millones de dólares en deuda senior garantizada a Bright Exchange SAPI de CV ("Bright")**, uno de los principales desarrolladores de energía distribuida en México. Esta transacción marca la primera inversión de Mirova en **América Latina** a través de su estrategia **dedicada a la transición energética en mercados emergentes**, abriendo el camino para futuras operaciones en la región.

La facilidad de 15 millones de dólares se proporcionará mediante una estructura fiduciaria, garantizada por cuentas por cobrar de activos solares en México. La financiación apoyará la misión de Bright de ampliar el acceso a energía limpia, fiable y asequible, y fortalecerá su papel en el avance del panorama de energías renovables en México.

Fundada en 2014, Bright se ha consolidado como un actor clave en la energía solar distribuida, con más de 43 MWp instalados, 63 empleados a tiempo completo y más de 6.000 clientes atendidos. La sólida cartera de proyectos de la empresa respalda su trayectoria de crecimiento y capacidad de endeudamiento bajo la facilidad de la estrategia.

La reforma sectorial de 2024 en México ha reafirmado el objetivo nacional de alcanzar el 33% de electricidad renovable para 2030 y restaurar un entorno más favorable para la inversión privada en energía limpia. En este contexto, las soluciones solares distribuidas desarrolladas por Bright están especialmente posicionadas para acelerar la diversificación y descarbonización de la matriz energética mexicana, apoyando tanto los compromisos climáticos nacionales como el desarrollo sostenible local. Esta inversión permitirá a Bright acelerar el despliegue de activos solares distribuidos, contribuyendo directamente a la sostenibilidad ambiental, la lucha contra el cambio climático y la fiabilidad de la red en México.

América Latina para Mirova

Bright ha atraído inversiones de instituciones reconocidas como Impact Fund Denmark, IDB Invest, Altum Capital y firmas líderes de capital de riesgo como First Round Capital, Y Combinator, JB Straubel, Daniel Servitje y otras. La empresa está actualmente en una ronda de financiación Serie D de 30 a 60 millones de dólares, que se espera cerrar en el primer semestre de 2026¹, para apoyar la ampliación de su plataforma de soluciones energéticas sostenibles para clientes empresariales en México.

Esteban Romero , Vice President of Finance, Bright: “Estamos agradecidos de asociarnos con Mirova. Esta facilidad marca un punto de inflexión, permitiendo a Bright acelerar el despliegue de soluciones solares y de almacenamiento en todos los segmentos de clientes. El compromiso de Mirova fortalece nuestro plan de construir una plataforma de infraestructura energética sostenible en México y nos posiciona para nuestra próxima Serie D”.

Rim Azirar , Deputy Head of Emerging Market Energy Transition, Mirova: “Esta primera transacción en América Latina para nuestra estrategia representa un paso clave para el sector energético mexicano. Al asociarnos con Bright, buscamos acelerar la transición energética del país y abrir el acceso a un mercado de alto potencial para nuestros inversores. Nos enorgullece apoyar la misión de Bright y contribuir a la diversificación energética de México — y esperamos que esta operación impulse aún más el dinamismo en la región”.

Nomad Solar Energy exporta sus sistemas portátiles de energía fotovoltaica a 15 países

- Nomad Solar Energy ha inaugurado su primera planta ubicada en Toledo, desde la que fabrica y exporta sistemas de generación de energía fotovoltaica portátil.



Nomad Solar Energy exporta sus sistemas portátiles de energía fotovoltaica a 15 países.

<https://elperiodicodelaenergia.com/nomad-solar-energy-exporta-sus-sistemas-portatiles-de-energia-fotovoltaic...>

Redacción

Martes, 21 octubre 2025

Nomad Solar Energy ha inaugurado su primera planta a nivel mundial ubicada en Villarrubia de Santiago (Toledo), desde la que fabrica y exporta sistemas de generación de energía fotovoltaica portátil, unos contenedores que ya llegan a quince países del mundo y permiten el acceso a energías limpias en zonas remotas o en las que no hay otras fuentes de energía.

El presidente de Castilla-La Mancha, **Emiliano García-Page**, y el fundador y presidente del Grupo Nomad Solar Energy, **Laurent de Thieulloy**, han asistido a la inauguración de esta fábrica, en la que se han invertido 4 millones de euros y generará 80 puestos de trabajo directos en los próximos tres años.

Los generadores solares móviles de Nomad permiten, según ha explicado la empresa, dotar a las industrias de sistemas autónomos de generación de energía renovable, ya que se presentan como grandes contenedores en cuyo interior hay placas solares que se pueden instalar en cualquier ubicación sin necesidad de conectarse a una red de distribución eléctrica.

Además, **los paneles fotovoltaicos cuentan con sistemas avanzados de almacenamiento en baterías de alta capacidad**, por lo que pueden aportar suministro eléctrico incluso durante la noche o en condiciones meteorológicas adversas.

Las metas Nomad Solar Energy

El objetivo productivo es alcanzar 1.500 equipos a finales de 2026, destinados tanto al mercado nacional como a la exportación internacional y, de hecho, estos sistemas ya se venden en quince países de **África, América Latina, Asia y Europa del Este**.

En este sentido, Laurent de Thieulloy ha detallado que estos sistemas de portátiles generación de energía ya se han desplegado en Ucrania, para dar soporte al país debido a que las infraestructuras energéticas se han visto dañadas por la guerra.

"Las energías renovables con apasionantes, porque permiten limitar o eliminar la huella de carbono", ha subrayado De Thieulloy, que ha subrayado que, además, son competitivas porque "una vez instaladas, ya no dependen de nadie".

Por ello, ha destacado la importancia estratégica de apoyar este tipo de energías y ha valorado que **Castilla-La Mancha** "es una región tremendamente fuerte en las renovables, hay sol, hay viento y voluntad de las administraciones de que estas tecnologías se desarrollen".

En este sentido, el presidente castellanomanchego ha subrayado la importancia de respaldar el crecimiento económico y favorecer la actividad empresarial, una estrategia que se aplica en Castilla-La Mancha "a pesar de que hay políticos en España que se pasan el día insultando al que gana dinero y crea riqueza".

"Si no se genera riqueza es imposible, compartirla ni vía impuestos", ha advertido García-Page, que ha señalado que esto es "el ma, me, mi, mo, mu de la socialdemocracia" y ha alertado de que "las cosas no se arreglan haciendo la vida imposible al que funciona".

En cambio, ha destacado que en Castilla-La Mancha se han destinado en diez años 1.500 millones de euros en promoción económica, ayudas empresariales y generación de empleo, porque "todo el crecimiento económico es de interés público" y, además, ha subrayado que esa inversión y la creación de empleo "contribuye a que la sociedad funcione y ha permitido dedicar 3.000 millones más a sanidad, educación y prestaciones sociales".

"Crear riqueza significa la posibilidad de poderla compartir", ha enfatizado García-Page, que ha subrayado asimismo la importancia estratégica de gozar de independencia energética en Europa, de forma que se deje de depender del gas ruso o del petróleo de Estados Unidos.

De hecho, ha valorado que con este sistema, "en no tardando, puede ser posible" que desde cualquier punto del planeta se pueda generar energía, lo que supondría poder acceder a ella de forma fácil.

Asimismo, la consejera de Economía, Empresas y Empleo, **Patricia Franco**, ha mostrado su satisfacción por la inauguración de esta empresa y ha destacado que Castilla-la Mancha es "el mejor lugar para invertir", entre otros asuntos porque "lidera la confianza empresarial" del país, con doce puntos por encima de la media nacional.

Y ha subrayado que ello es posible gracias a que el Gobierno regional y en particular su presidente "genera certidumbre", al tiempo que ha destacado que Castilla-La Mancha es la segunda comunidad autónoma en producción de energía renovable, con un 89 % del total de energía generada en la región.

Además, la alcaldesa de Villarrubia de Santiago, **Conchi Monzón** , ha afirmado que este martes es "un día importante" para el pueblo, ya que "es un honor que una gran empresa como Nomad Energy haya decidido instalarse" en el municipio, porque "con su tecnología pionera aúna compromiso social, innovación y sostenibilidad".

Saltoki e-solar presentará en GENERA 2025 sus novedades en almacenamiento, cuadros eléctricos y movilidad eléctrica - Energética 21

- La compañía mostrará soluciones industriales de acumulación, cuadros de protección fotovoltaicos y equipos de recarga inteligente para distintos entornos.



Saltoki e-solar presentará en GENERA 2025 sus novedades en almacenamiento, cuadros eléctricos y movilidad eléctrica.

saltoki e-solar **genera 2025** **almacenamiento** **cuadros eléctricos** **movilidad eléctrica** **fotovoltaica**

<https://energetica21.com/noticia/saltoki-e-solar-presentara-genera-2025-novedades-almacenamiento-cuadros-...>

Energética 21

Martes, 21 octubre 2025

La compañía mostrará soluciones industriales de acumulación, cuadros de protección fotovoltaicos y equipos de recarga inteligente para distintos entornos.

Saltoki e-solar , distribuidora especializada en **fotovoltaica y movilidad eléctrica** , participará del **18 al 20 de noviembre** en **GENERA 2025** por **cuarto año consecutivo** , con el objetivo de consolidar su papel como **referente en soluciones integrales para la transición energética** .

Durante la feria, la empresa presentará sus **novedades en acumulación industrial** , diseñadas para **aumentar la autosuficiencia energética** , **aprovechar los excedentes en instalaciones sobredimensionadas** y **optimizar los costes asociados a la potencia contratada** . Estas soluciones permiten a los clientes mejorar la eficiencia global de sus proyectos fotovoltaicos y maximizar su rentabilidad.

Asimismo, **Saltoki e-solar** dará a conocer su **servicio de diseño y suministro de cuadros eléctricos de protección** , un componente esencial para garantizar la **seguridad, fiabilidad y eficiencia** de cualquier instalación solar. Este servicio ofrece un acompañamiento completo, desde la **planificación técnica** hasta la **puesta en marcha y el mantenimiento** .

En el ámbito de la **movilidad eléctrica** , la compañía exhibirá su gama de **cargadores inteligentes** , **plataformas de gestión** y **prototipos desarrollados junto a fabricantes como V2C** , adaptados a entornos **residenciales, empresariales y de vía pública** .

Todo ello respaldado por una **red logística de alta capacidad** , **disponibilidad inmediata** y un **equipo técnico especializado** que acompaña al profesional en todas las fases del proyecto.

Stand: Pabellón 10, Stand 10D02 – **IFEMA Madrid** .

Clima y Medio Ambiente

CAMBIO CLIMÁTICO · MEDIO AMBIENTE · EL TIEMPO · ÚLTIMAS NOTICIAS

EMERGENCIA CLIMÁTICA > TRIBUNA ⓘ

E *Defensa de las energías renovables: ¿Considera esto una agresión intolerable al paisaje?*

Dar alas a quienes quieren dismantelar la transición energética es peligroso, más aún en el actual clima de trumpización



Paisaje en el municipio de La Rasa, Soria.

ELOY SANZ

Madrid - 21 OCT 2025 - 05:30CEST



Es bien sabido que las [energías renovables](#), como los paneles fotovoltaicos, aportan energía limpia, pero también tienen un impacto visual. Observe la imagen que acompaña esta tribuna: ¿Considera esto una agresión intolerable al paisaje o una alteración asumible por el beneficio que aporta?

Esta pregunta muestra un dilema sobre el progreso y las tensiones entre conservación y desarrollo. Ahora bien, la imagen no muestra paneles solares, sino una plantación de

manzanos bajo mallas antigranizo en La Rasa (Soria). No sé si esta aclaración cambia su opinión, pero tengo claro que la [agricultura](#) y las energías renovables comparten tres características: ambas son necesarias, necesitan terreno y tienen impactos ambientales.

Mis reflexiones alrededor de las energías renovables comenzaron en los años 90, cuando despertó mi vocación ecologista. Entonces, el horizonte energético era tan negro como el carbón que lideraba año tras año la generación eléctrica. Las energías [eólica](#) y [solar](#) eran promesas demasiado bonitas para ser verdad y aunque algún país empezaba a instalarlas, en España apenas existían. Hablar de transición energética sonaba utópico. Nos sentíamos “soldados derrotados de una causa invencible”, en palabras de Pedro Casaldáliga, eterno defensor del pueblo indígena del Amazonas. Y, sin embargo, el tiempo nos dio la razón. Esa misma década comenzó el impulso eólico que cambiaría el rumbo energético de nuestro país. Hoy la eólica genera más electricidad que cualquier otra fuente y las renovables en conjunto [cubren más de la mitad de la demanda](#).

Las renovables pasaron de ser una utopía minoritaria para convertirse en negocio a gran escala; una victoria rotunda del ecologismo y posiblemente su mayor hegemonía cultural, tomando prestado el concepto gramsciano. Incluso después del apagón y las mentiras vertidas sobre las renovables desde los sectores fósil y nuclear, solo [1 de cada 10 españoles reduciría la inversión en solar o eólica](#). Pero la irrupción del gran capital en el sueño renovable ha sido difícil de digerir para muchos. Mientras que el sector mayoritario del ecologismo ha adoptado una actitud pragmática y de *realpolitik*, exigiendo garantías ambientales y sociales en cada instalación, una parte nada despreciable ve más peligros que ventajas.

Muchas de sus críticas son legítimas, como el riesgo de confiar toda la transición a avances tecnológicos, descuidando cambios más profundos de modelo, o el excesivo protagonismo de las empresas en el trazado del nuevo sistema energético. Pero, a mi juicio, cometen un error al invalidar casi cualquier desarrollo renovable. A menudo adoptan posiciones maximalistas, rechazando propuestas (bomba de calor, coche eléctrico, renovables, etc.) por no ofrecer una solución inmediata y perfecta. O recurren a falsedades (*fake news*), como que podemos abastecernos de electricidad solo con paneles solares en tejados o que las instalaciones sobre el terreno contaminan con metales y provocan temperaturas infernales. Otros aplican la “ley del embudo”: el mínimo inconveniente de las renovables las invalida, pero se omiten los graves efectos de su alternativa, los combustibles fósiles.

Este pequeño sector del ecologismo se ha esforzado en llegar al medio rural, al que dice querer “salvar” de macroproyectos (el prefijo *macro* es clave a nivel emocional sin importar el tamaño

real del proyecto). Sirva de ejemplo la reciente manifestación para “Salvar el mundo rural agredido”. Me sorprendió estar en completo desacuerdo [con su manifiesto](#), que presenta la transición energética como un ataque al mundo rural, en una crítica sin matices que ni siquiera valora el autoconsumo o las comunidades energéticas. También resultan llamativas sus omisiones: no hay ninguna referencia a prácticas agrícolas insostenibles. Por ejemplo, se acusa a centros de datos (prácticamente inexistentes hoy) de desecar acuíferos, pero se omite que la agricultura [consume el 80% del agua de España](#). También se señala a las renovables como destructoras de “paisajes milenarios”, con la tranquilidad que da acusar sin citar ejemplos concretos que obliguen a explicarse, y sin incluir una sola referencia a paisajes y ecosistemas realmente agredidos, y no precisamente por la transición energética, como el Mar Menor o [Doñana](#). Se critica que un territorio genere más electricidad de la que consume, llegando a denominarlo “colonialismo energético”, pero las exportaciones de aceite, vino o coches son bienvenidas y, curiosamente, no colonialistas. Este argumentario, en línea con otros de plataformas similares, ignora que estamos ante un juego de suma cero: a menos renovables, más combustibles fósiles.

En el ámbito político, estos argumentos cautivan a una pequeña parte de la izquierda, que los asume porque encajan con su ideología. Pero quienes realmente sacan beneficio de las críticas a la transición ecológica son la derecha y la extrema derecha, que abanderan el mismo discurso desde otros flancos y cuentan con amplio apoyo en el mundo rural. No en vano, el voto de los trabajadores agrícolas está 24 puntos [más a la derecha que la media](#). Los medios e influencers más conservadores reciben con los brazos abiertos el argumentario antirrenovable, ya que engarza perfectamente con sus propuestas, incluidas las contrarias a la Agenda 2030. Esto explica el esperpento de ecologistas fotografiándose con *SOS Rural*, una agrupación de entidades tan preocupadas por la sostenibilidad como la *Asociación Gallo Combatiente Español* o la *Asociación Internacional de Tauromaquia*. Dar alas a quienes quieren dismantlar la transición energética es peligroso, más aún en el actual clima de *trumpización*, donde el consenso climático europeo se erosiona lentamente.

Podría parecer que este debate plantea enfrentamientos entre usos agrícolas y energéticos, pero es rotundamente falso. Un solo dato debería servir para zanjar la cuestión: todas las renovables planificadas para 2030 necesitan apenas [el 0,8% del territorio español](#).

En mi ámbito, el energético, lo verdaderamente reseñable del momento actual no es lo que ya hemos conseguido, sino las herramientas para multiplicar esos logros: tecnologías renovables baratas y eficientes, que hace tiempo dejaron de ser la utopía de unos pocos para convertirse en una esperanza climática, económica y de desarrollo.

Eloy Sanz es investigador y profesor de Ingeniería Energética en la Universidad Rey Juan Carlos

☐ Recibe el boletín de Clima y Medio Ambiente

[f](#) [@](#) [X](#)

COMENTARIOS - 31

[Normas](#) ›

ARCHIVADO EN

Medio ambiente · Sociedad · Cambio climático · Emergencia climática · Energías renovables ·

Se adhiere a los criterios de The Trust Project

Más información ›

Si está interesado en licenciar este contenido, pinche [aquí](#)

ÚLTIMAS NOTICIAS

- 04:15 | Asesinada una maestra en Oaxaca por un alumno que obtuvo una mala calificación
- 03:13 | Petro revive su convocatoria a una Constituyente tras la absolución a Uribe
- 02:55 | “Se exageraron las cosas”: Alejandro Landero asegura que no vive en la calle y que dejó de ser actor hace más de 30 años
- 02:48 | Arizona presenta una demanda para obligar al presidente de la Cámara a confirmar a la demócrata Adelita Grijalva

LO MÁS VISTO

- Argimiro y María, de 80 y 81 años, ganan al Estado un cuarto de siglo después de ser expropiados
- Ayuso contra la ley educativa: pide que jubilados y universitarios sin título den clases de Matemáticas en los colegios
- David contra Goliat: un dron ucranio de 700 euros desintegra un helicóptero ruso de seis millones
- Michael Shifter, experto en geopolítica de América Latina: “Estados Unidos ya no es un socio fiable”
- Toño Sanchís, exrepresentante de Belén Esteban, niega que manejase la comisión de la colaboradora en su juicio por apropiación indebida

Recomendaciones EL PAÍS

escaparate

EL PAÍS

El paraguas más vendido de Amazon que aguanta vientos



Radio portátil con recepción de largo alcance.
Bandas de frecuencia FM/AM. SOLO 11,28€



de más de 136 km por hora.
SOLO 15,99€



Auriculares inalámbricos con
Bluetooth 5.3. Sonido Hi-Fi y 35
horas de reproducción. SOLO
18,99€

Cubo de enchufes. Instálalo en
cualquier lugar y disfruta de
cinco enchufes adicionales.
SOLO 9,87€



El recorte renovable le cuesta a España otros 262 millones

► El arbitraje del Ciadi dobla la condena inicial (128 M€), apelada por el Estado

H. M. MADRID

El Centro Internacional de Arreglo de Diferencias Relativas a Inversiones (Ciadi), tribunal de arbitraje del Banco Mundial (BM), ha condenado a España a pagar 262 millones de euros al fondo Eiser y Energía Solar Luxembourg por los daños derivados de la retirada retroactiva de las primas a las energías renovables. Según indicaron fuentes próximas al procedimiento, ya se han acumulado otros 17 millones de euros adicionales en intereses de demora sobre esta misma sentencia, la mayor condena tras la de NextEra (290 millones) y E.ON (300 millones).

La demanda presentada en 2013 denunciaba que las reformas aplicadas por España entre 2012 y 2014, que redujeron incentivos comprometidos, vulneraban el principio de trato justo y equitativo y las expectativas legítimas de los inversores.

En 2017, un tribunal arbitral dio la razón a Eiser y condenó al Estado a abonar unos 128 millones de euros más intereses, aunque posteriormente, en 2020, un comité del Ciadi anuló ese primer laudo. No obstante, los re-

clamantes solicitaron en 2021 la reapertura del procedimiento para que el caso fuera evaluado nuevamente y el fallo ha condenado a España y elevado la indemnización pendiente de pago a 262 millones de euros.

Eiser desarrolló tres plantas de energía renovable en España bajo el régimen regulado de primas y tarifas fijas y, según denunciaron los reclamantes, las reformas introducidas por el Gobierno español alteraron de forma retroactiva las condiciones económicas esenciales de sus inversiones, provocando pérdidas sustanciales.

Con esta condena, son ya 27 las empresas que esperan el pago de las compensaciones dictadas por los tribunales internacionales, que suman 1.755 millones de euros en indemnizaciones y 397 por intereses de demora y sobrecostes legales, lo que eleva la cifra total a 2.152 millones. Hasta la fecha, los impagos reiterados del Gobierno han llevado a que los tribunales de EE UU reconozcan como propias las sentencias de los casos Cube (40 millones de euros), Watkins (79,5 millones), Infrastructure Services/Antin (125,1 millones), RREEF (74 millones), Infrared (35 millones) y NextEra (290 millones). En paralelo, los pleitos contra España también avanzan en Australia. El pasado 29 de agosto, el Tribunal Federal dictó una sentencia histórica que ordena la ejecución de cuatro laudos arbitrales por 469 millones de euros.



Endesa y FEDA firman un PPA estratégico para garantizar energía renovable en Andorra

- La compañía italiana (Endesa pertenece al Grupo Enel) y Forces Elèctriques d'Andorra (entidad pública responsable de la importación, generación, distribución y comercialización de...



Endesa y FEDA firman un PPA estratégico para garantizar energía renovable en Andorra

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/endesa-y-feda-firman-un-ppa-20251021>

Antonio Barrero F.

Martes, 21 octubre 2025

El nuevo contrato incluye un contrato de suministro de energía a largo plazo que cubrirá el 30% del consumo de energía de la compañía mediante un PPA (Power Purchase Agreement) con energía verde certificada (GdO), que entrará en vigor en 2028. Para el 70% restante, el contrato de comercialización de electricidad incluye "un asesoramiento a medida por parte de Endesa mediante una gestión proactiva del mismo que permite optimizar su coste energético", según explica la compañía italiana en un comunicado: "Endesa refuerza así su apuesta por este servicio personalizado con el que acompaña al cliente en su estrategia de diversificación y cobertura de sus necesidades en materia de energía".

La firma del acuerdo ha tenido lugar este lunes en la sede de FEDA, en Andorra, en un acto institucional que ha contado con la participación de Albert Moles, director general de FEDA, y Davide Ciciliato, director general de comercialización de Endesa. Endesa considera los PPA "una herramienta fundamental para mitigar riesgos vinculados a los precios y dar estabilidad a largo plazo en la cobertura de las necesidades energéticas".

Endesa y FEDA firman un PPA estratégico para garantizar energía renovable en Andorra - Energética 21

- El acuerdo cubrirá el 30 % del consumo de FEDA con energía verde a partir de 2028, reforzando la transición energética y estabilizando el precio de la electricidad.



Endesa y FEDA firman un PPA estratégico para garantizar energía renovable en Andorra.

[endesa](#) [feda](#) [ppa estratégico](#) [energía renovable](#) [andorra](#) [contrato de suministro](#) [generación verde](#)

<https://energetica21.com/noticia/endesa-feda-firman-ppa-estrategico-garantizar-energia-renovable-andorra/>

Energética 21

Martes, 21 octubre 2025

El acuerdo cubrirá el 30 % del consumo de FEDA con energía verde a partir de 2028, reforzando la transición energética y estabilizando el precio de la electricidad.

Endesa y la compañía pública andorrana **FEDA** han formalizado un acuerdo de largo plazo mediante un contrato de suministro y un **Acuerdo de Compra de Energía (PPA)** que permitirá cubrir el **30% del consumo eléctrico de FEDA con energía renovable certificada** a partir del año **2028**.

La alianza va más allá de la generación verde, ya que el **70% restante del consumo** también estará bajo un contrato de comercialización eléctrica que incluye **asesoramiento personalizado** por parte de Endesa para optimizar los costes energéticos de FEDA.

El acuerdo se firmó en Andorra en un acto institucional con la presencia de los máximos responsables de ambas entidades. Con esta operación, Endesa refuerza su apuesta por los **PPA como herramienta clave** para mitigar la **volatilidad de los precios** y aportar **estabilidad a largo plazo**.

Para FEDA, este contrato supone una importante contribución a su **estrategia de sostenibilidad**, permitiendo **avanzar en la descarbonización** del suministro eléctrico y garantizar **precios estables** para los consumidores del Principado de Andorra.

Brasil autoriza la búsqueda de petróleo frente a la Amazonia en vísperas de la COP30

- A semanas de la COP30, Brasil autoriza la exploración petrolera en una zona cercana a la Amazonia, desatando críticas por incoherencia climática



<https://www.ambientum.com/ambientum/cambio-climatico/brasil-autoriza-la-busqueda-de-petroleo-frente-a-la...>

Ambientum Portal Ambiental

Martes, 21 octubre 2025

La Conferencia de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (COP30), que se celebrará en noviembre en la ciudad brasileña de Belém, se presenta como una cita crucial para la acción climática global. Será la primera vez que el mayor encuentro ambiental del planeta se realice en plena Amazonia, el pulmón verde del mundo y epicentro de las tensiones entre desarrollo económico y preservación ecológica. La cumbre busca reforzar los compromisos para limitar el calentamiento global a 1,5 °C y acelerar la transición hacia energías limpias, poniendo el foco en la justicia climática, la protección de los ecosistemas y la financiación verde.

Sin embargo, a menos de un mes de esta histórica cumbre, Brasil ha autorizado una polémica exploración de reservas marítimas de petróleo frente a la desembocadura del río Amazonas. La decisión, avalada por el Instituto Brasileño de Medio Ambiente (Ibama) y solicitada por la petrolera estatal Petrobras, ha sido duramente criticada por organizaciones ambientales y expertos que la consideran una grave contradicción con los compromisos climáticos internacionales del país.

Contenido del artículo

Toggle

- Riesgo ecológico: Zona de alta biodiversidad y el 80% de los manglares
- «Soberanía energética» vs. Brecha entre discurso y realidad extractivista
- La paradoja global: tensión entre transición energética y dependencia fósil

Riesgo ecológico: Zona de alta biodiversidad y el 80% de los manglares

El área aprobada, situada a unos 500 kilómetros de la desembocadura del Amazonas, es considerada especialmente vulnerable por los ecologistas. Allí se concentra el 80 % de los manglares del país y ecosistemas de altísima biodiversidad. Según datos del propio Gobierno, el potencial económico de la zona asciende a unos 10.000 millones de barriles recuperables, con inversiones proyectadas por 55.000 millones de dólares. Un atractivo difícil de ignorar para un país que ya figura entre los mayores productores de crudo del mundo.

La autorización llega tras casi cinco años de tensiones entre Petrobras y el Ibama. Este último había rechazado inicialmente la licencia en 2023 por “inconsistencias técnicas” y riesgos ambientales, pero finalmente cedió ante la insistencia de la petrolera, que introdujo mejoras en los planes de respuesta ante posibles emergencias, como vertidos en el mar. Pese a ello, las ONG sostienen que la decisión no garantiza la protección adecuada de un entorno tan sensible ni responde a los compromisos climáticos asumidos por Brasil.

«Soberanía energética» vs. Brecha entre discurso y realidad extractivista

El ministro de Energía, Alexandre Silveira, defendió la medida como una forma de asegurar la “soberanía energética” del país. Pero para los ambientalistas, el mensaje es claro: mientras Brasil se prepara para ser anfitrión de la llamada ‘COP de la verdad’, sus acciones revelan una brecha profunda entre el discurso verde y la realidad extractivista. El Observatorio do Clima calificó la decisión de “desastrosa” y acusó al Gobierno de sabotear su propia credibilidad en la arena internacional.

El presidente Luiz Inácio Lula da Silva ha presumido de los avances logrados en la reducción de la deforestación —que cayó un 30 % en 2024 gracias al refuerzo de las acciones de fiscalización— y ha presentado la COP30 como una oportunidad para mostrar al mundo el compromiso brasileño con la sostenibilidad. Sin embargo, la nueva apuesta petrolera amenaza con empañar esa narrativa. El propio diplomático André Corrêa do Lago, designado para presidir la cumbre, ha advertido sobre la necesidad de “alejarse de los combustibles fósiles” si se quiere alcanzar un futuro sostenible.

El científico Paulo Artaxo, miembro del Panel Intergubernamental del Cambio Climático (IPCC), subrayó que abrir nuevas áreas petroleras “agravará aún más” el calentamiento global y que Brasil debería aprovechar su enorme potencial en energía solar y eólica. Desde WWF Brasil, se alertó que las fuertes corrientes de la desembocadura del Amazonas harían extremadamente difícil contener un vertido, lo que pondría en riesgo a comunidades costeras, territorios indígenas y ecosistemas únicos del planeta.

La paradoja global: tensión entre transición energética y dependencia fósil

El caso refleja una paradoja recurrente en la política ambiental global: la tensión entre la urgencia de la transición energética y la dependencia económica de los combustibles fósiles. En vísperas de la COP30, el desafío para Brasil —y para el mundo— será demostrar que la retórica climática puede

traducirse en decisiones coherentes y sostenibles. De lo contrario, la cumbre de Belém podría pasar a la historia no como la 'COP de la verdad', sino como la de la incoherencia ecológica.

Fuente EFEVERDE.

Redacción Ambientum



Brasil pone en marcha el Complejo Eólico Babilônia Centro en Bahía

- Con 123 aerogeneradores y ocho parques, el Complejo Eólico Babilônia Centro entra en operación en Bahía, Brasil, aportando 553,5 MW de energía limpia al pa...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/eolico/brasil-pone-en-marcha-el-complejo-eolico-babilonia-centro-en-bahia>

Martes, 21 octubre 2025

21 octubre 2025 0

El **Complejo Eólico Babilônia Centro** , ubicado entre los municipios de **Morro do Chapéu** y **Várzea Nova** , en el estado de **Bahía (Brasil)** , inició su operación comercial el **7 de octubre de 2025** . Con una **inversión de R\$ 2,34 mil millones** , el emprendimiento está conformado por **123 aerogeneradores** distribuidos en **ocho parques eólicos** , que en conjunto suman **553,5 megavatios (MW)** de capacidad instalada.

El proyecto forma parte del **Nuevo Programa de Aceleración del Crecimiento (Novo PAC)** , una iniciativa del gobierno brasileño destinada a impulsar la infraestructura y la transición energética sostenible. Durante su fase de construcción, el complejo generó alrededor de **16.700 empleos directos** , contribuyendo al desarrollo económico local y al fortalecimiento de la cadena productiva regional.

La energía producida se integra al Sistema Interconectado Nacional (SIN) a través de la **subestación Ourolândia II** , de **500 kilovoltios (kV)** , lo que garantiza una conexión segura y eficiente con la red eléctrica brasileña.

El proceso de **licenciamiento ambiental** fue conducido por el **Instituto de Medio Ambiente y Recursos Hídricos de Bahía (INEMA-BA)**, que también emitió la **Licencia de Operación (LO)**,

asegurando el cumplimiento de los estándares ambientales y de sostenibilidad.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario



La patronal eólica gallega pide normas que prioricen los parques cuando haya conflictos

La ley de acompañamiento a las cuentas del 2026 desarrolla el interés público superior de los recintos frente al paisaje

BEATRIZ COUCE
REDACCIÓN / LA VOZ

El eólico gallego no sale de la atonía. Ni el último pronunciamiento del Tribunal de Justicia de la Unión Europea (TJUE) avalando la tramitación ambiental de los proyectos por parte de la Xunta y el Gobierno central ha arrancado —al menos por el momento, casi tres meses después— la primera reacción del Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG), que ha ordenado la mayoría de las suspensiones cautelares de los futuros parques. Pendiente de la publicación de otra sentencia del Supremo que abordará cuestiones que han fundamentado la paralización de un gran número de recintos, la Asociación Eólica de Galicia (EGA) considera que solo si el Estado y la comunidad autónoma regulan las normas que concretarán cómo se aplica el interés público superior de los proyectos se logrará el tan ansiado desbloqueo.

Es, además, un mandato de la Unión Europea, que considera

que los parques son instalaciones que deben primar sobre cualquier otro interés, ya que contribuyen a la seguridad energética y a la salud colectiva, al posibilitar la transición energética y reducir el uso de combustibles fósiles. Pero el Gobierno central aún no ha traspuesto la directiva, que ya incorporó la Xunta, aunque el sector considera insuficiente el nivel de concreción y pide más normas que la regulen. También, que se armonicen las regulaciones para dotar de mayor seguridad jurídica a los proyectos.

La patronal entiende que el TSXG ha suspendido un gran número de proyectos, fruto de confrontar la producción de energía con la protección del medio ambiente. En la conocida como Ley de Acompañamiento de las cuentas del 2026, el Ejecutivo autónomo lleva a la letra pequeña una de las cuestiones —la protección del paisaje— que ha aparecido en diversas ocasiones en las medidas cautelares o fallos que paralizaron los proyectos en la comunidad por parte del TSXG. «A decla-

ración de interés público superior da planificación, construcción e explotación de parques eólicos de competencia autonómica, así como las suás infraestructuras de evacuación, [...] terase en conta como un elemento de singular relevancia ao ponderar os intereses xurídicos de cada caso na emisión dos informes de impacto e integración paisaxística previstos na normativa de desenvolvemento desta lei», establece la Xunta. También en los «procedimientos de evaluación ambiental necesarios para la autorización dos proxectos nos que se valore esta integración paisaxística, de tal modo que se dea prioridade» a los recintos.

Eólica marina

Por otra parte, la patronal eólica nacional y el Foro Eólico Marino alertaron ayer de que la falta de avances en el desarrollo regulatorio del sector «está generando perjuicios al tejido industrial y pérdida de competitividad». Reclaman que se desarrolle ya la eólica flotante.



CONTENIDO OFRECIDO POR



Energía. Gases renovables

España es el tercer país de la Unión Europea con más potencial para la producción de biometano.



Redexis impulsa la transición energética con proyectos de gases renovables

La compañía refuerza su apuesta por el biometano y el desarrollo rural con inversiones en infraestructuras, y acciones sociales en la región

María Hidalgo

El cambio climático ha convertido la búsqueda de energías limpias en una prioridad global. Los gases renovables, como el biometano o el hidrógeno verde, han pasado a ser aliados estratégicos para acelerar la descarbonización del sector energético. Por su parte, la empresa dedicada al desarrollo de infraestructuras energéticas, Redexis, mantiene en Extremadura uno de sus principales focos de actuación.

Una oportunidad para el mundo rural

El biometano se produce a partir de residuos orgánicos como lodos de depuradoras, restos agrícolas o residuos alimentarios. Tras someterse a un proceso de depuración se consigue biometano, un gas verde que alcanza una calidad equiparable al gas natural y que puede ser utilizado en calefacción, transporte o generación eléctrica, con la ventaja de que no es necesario adaptar las infraestructuras existentes.

El exceso de residuos ha convertido a España en el tercer país de la Unión Europea con más potencial para la producción de gases renovables. Sin embargo, el número de plantas en funcionamiento todavía es limitado, ya que nuestro país cuenta con 15 frente a las más de 675 de Francia o las 254 de Alemania. Diversos estudios estiman que el país podría generar entre 100 y 190 TWh anuales de biometano, lo que equivaldría a cubrir hasta un 45 % de la actual demanda de gas natural.

El desarrollo de este sector no solo tiene beneficios ambientales como la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero, el fomento de la economía circular o la mejora en la gestión de residuos. También es una palanca para el impulso del empleo rural, generando más de 40.000 millones de euros de inversión, además de la creación de 21.000 nuevos puestos de trabajo vinculados a la economía verde.

Presencia de Redexis en Extremadura

Dentro de las comunidades autóno-

mas, Extremadura es una de las que presenta un gran potencial para la producción de biometano, según un informe de PwC y Biovic. Desde hace más de quince años, Redexis mantiene presencia estable en la región, con proyectos en municipios como Miajadas o Villafraanco del Guadiana, con una inversión cercana a los 20 millones de euros destinados a infraestructuras energéticas.

Actualmente cuenta con 225 kilómetros de redes de transporte y distribución, presencia en 53 municipios y suministro canalizado a más de 25.000 usuarios, entre particulares y empresas. Además del impulso económico en Extremadura, la compañía mantiene un firme compromiso social a través de la Fundación Redexis. En su última convoca-

Redexis promueve proyectos de autoconsumo solar del sector agroindustrial

toria de ayudas, la entidad apoyó a Fotonatura, una Asociación Fotográfica de Naturaleza de Moraleja. Esta asociación cacereña de aficionados a la fotografía de naturaleza y amantes del entorno natural van a crear una Ruta de Observación de avifauna en las orillas del Rivera de Gata. La estrategia de Redexis en la región promueve también proyectos de autoconsumo fotovoltaico para el sector agroindustrial. Destaca la colaboración con el Grupo CONESA, líder europeo en la transformación de tomate, para la instalación de tres plantas solares en sus centros de Villafraanco del Guadiana y Miajadas. Con una potencia de 1.744 kWp, estas instalaciones generan más de 2,75 millones de kWh al año, lo que evita la emisión de 640 toneladas de CO₂.

Un motor para la transición energética

Para impulsar el biometano en nuestro país, Redexis forma parte de la plataforma "Gas Verde SI", una iniciativa conjunta con otras empresas del sector y asociaciones agrícolas e

industriales. Su eslogan, "Nada", resume la ventaja principal de este gas renovable, es decir, nada es lo que los usuarios tienen que modificar en sus calderas para empezar a descarbonizar, ya que el biometano es 100 % compatible con las infraestructuras existentes. Asimismo, a través de su filial Redexis Renovables, la empresa refuerza su papel como referente en innovación y sostenibilidad. También opera tres plantas de biometano en Soria y Murcia y tiene el objetivo de alcanzar una producción de 2 TWh anuales en 2030, lo que permitirá evitar la emisión de más de 260.000 toneladas de CO₂ cada año.

La energética también participa en asociaciones dedicadas a la promoción del hidrógeno verde, como SOI H ALEX, primera iniciativa transfronteriza entre el Alentejo portugués y Extremadura, y colabora con el Clúster de la Energía en Extremadura y la Mesa de Hidrógeno de Extremadura. Este compromiso con el territorio ha consolidado a Redexis como un actor clave en la transición energética de Extremadura.

«El apagón debería servir de advertencia a los TSO de toda Europa, ya que las redes son cada vez más complejas»

- Según el IEEFA, REE debería haber estabilizado la red enviando la reserva de contención de frecuencia (FCR) en 30 segundos o la reserva de restauración de frecuencia (FRR) en 15 minutos. Sin embargo, no lo hizo.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/21/el-apagon-deberia-servir-de-advertencia-a-los-tso-de-toda-europa-ya...>

Martes, 21 octubre 2025

Según el IEEFA, REE debería haber estabilizado la red enviando la reserva de contención de frecuencia (FCR) en 30 segundos o la reserva de restauración de frecuencia (FRR) en 15 minutos. Sin embargo, no lo hizo.

Pilar Sánchez Molina

IEEFA, el instituto de Economía Energética y Análisis Financiero (Institute for Energy Economics and Financial Analysis), es una organización sin fines de lucro que se dedica a investigar y analizar los mercados, tendencias y políticas energéticas. Este martes ha publicado un documento en el que analiza el informe de Entso-E sobre el apagón de la Península Ibérica

El instituto señala que el informe inicial sobre el estado de la investigación del incidente publicado a principios de este mes es una identificación de los hechos y no una conclusión completa, que se publicará en el primer trimestre de 2026. “La Agencia de la Unión Europea para la Cooperación de los Reguladores de la Energía y varios reguladores nacionales contribuyeron al informe. Sin embargo, el análisis principal provino de los operadores de sistemas de transmisión (TSO) que son miembros de ENTSO-E (incluidos los TSO españoles y portugueses), lo que podría poner en duda la total imparcialidad de las conclusiones futuras. No obstante, en la fase de investigación, aún se puede suponer cierta neutralidad”, explica.

El informe reveló que las condiciones climáticas del 28 de abril eran típicas para esa época del año, en términos de temperatura, luz solar y velocidad del viento. “Por lo tanto, se puede descartar la hipótesis de que el exceso de generación renovable en comparación con la norma causara el apagón”, señalan.

Varios gráficos del informe muestran que la generación eólica y solar de la mañana anterior al suceso coincidía con la de los días anteriores y con la de otros días idénticos de abril. La demanda de electricidad antes del apagón también se encontraba en un nivel habitual. También se puede descartar un aumento repentino y masivo de la demanda de energía como causa del apagón.

La cronología del suceso muestra que, entre las 12:32 y las 12:33, la Península Ibérica perdió 2,5 GW de generación que tuvo un importante impacto en la red: el nivel de tensión se disparó por encima de su nivel normal, pasando de 400 kilovoltios a 435 kilovoltios. A las 12:33 p. m., la península se desincronizó por completo del resto del sistema eléctrico europeo. La pérdida de control de la tensión se extendió rápidamente a toda la península.

A continuación, se suspendieron las interconexiones con Francia y Marruecos. “Por lo tanto, no se puede responsabilizar a los vecinos de España por no exportar electricidad”, dice el Instituto.

Un evento paralelo que ocurrió simultáneamente fue la desviación de la frecuencia de 50 hercios a 47 hercios. La magnitud de esta desviación es enorme; los sistemas eléctricos están diseñados para mantener los cambios de frecuencia por debajo de 0,01 hercios. “Tras este cambio de frecuencia, el operador de la red española REE debería haber estabilizado la red enviando la reserva de contención de frecuencia (FCR) en 30 segundos o la reserva de restauración de frecuencia (FRR) en 15 minutos. Sin embargo, no activó la FRR manual hasta las 12:06 a. m. del 29 de abril. El informe no menciona la FCR”, señala, y añade: “No está claro por qué REE no utilizó estos servicios de inmediato. La capacidad de las reservas se actualiza anualmente en función de la demanda. Debería cubrir al menos la pérdida de la central de mayor capacidad del país y proteger contra un apagón importante”.

Según el IEEFA, si REE hubiera despachado entre 1,5 y 2 GW de generación en 30 segundos a las 12:32 p. m., probablemente habría evitado el evento posterior que condujo al apagón total.

“Mientras ENTSO-E continúa sus investigaciones sobre el apagón, el suceso debería servir de advertencia a los TSO de toda Europa, ya que las redes se vuelven cada vez más complejas. Ahora hay que centrarse en reforzar las redes eléctricas e instalar más capacidades de almacenamiento de energía”, afirma. “La IEEFA recomienda que ENTSO-E y los TSO, bajo la supervisión de la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía de la UE, lleven a cabo una revisión en profundidad del tamaño y la capacidad de respuesta de las reservas de frecuencia en toda Europa”, concluyen.

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



Arranca el proyecto I3Float para promover el desarrollo de la energía eólica marina flotante en Europa

- El proyecto europeo I3Float arranca con el objetivo de fortalecer y ampliar la cadena de valor de la energía eólica marina flotante en Europa, promoviendo



<https://www.smartgridsinfo.es/2025/10/22/arranca-proyecto-i3float-promover-desarrollo-energia-eolica-marina...>

CONSTRUIBLE - Redacción

Miércoles, 22 octubre 2025

El proyecto europeo I3Float arranca con el objetivo de fortalecer y ampliar la cadena de valor de la energía eólica marina flotante en Europa, promoviendo inversiones en innovación interregional. La iniciativa, que cuenta con una duración de tres años, busca acelerar la comercialización de soluciones tecnológicas, fomentar la cooperación entre ecosistemas regionales de innovación y favorecer la participación de pymes, especialmente en regiones menos desarrolladas del continente.

Los socios del consorcio se han reunido en Bruselas para definir las líneas estratégicas y el plan de acción del proyecto I3Float, reforzando así la colaboración europea en energía eólica marina flotante.

El programa ha sido cofinanciado por la Unión Europea a través de la European Innovation Council and SMEs Executive Agency (Eisma) y seleccionado dentro de la convocatoria I3-2024-INV1. En él participan 24 entidades de referencia del ámbito marítimo y energético europeo, incluyendo clústeres y empresas privadas de distintos países.

Andalucía, hub estratégico para la eólica flotante

La Asociación de Energías Renovables de Andalucía (Claner) ha participado en la reunión de lanzamiento del proyecto I3Float, que ha tenido lugar en Bruselas, y en la que se han definido las líneas estratégicas y el plan de acción del consorcio. Durante dos jornadas de trabajo en la capital belga, los socios han abordado los principales retos del sector, con el foco puesto en promover la innovación y dinamizar inversiones interregionales en energía eólica flotante.

Andalucía desempeñará un papel protagonista dentro del proyecto al ser uno de los cuatro hubs de innovación de I3Float. Gracias a esta posición estratégica, la región se beneficiará directamente de la cooperación interregional, la adopción de innovaciones y el apoyo específico a proveedores tecnológicos locales. Esto la convierte en un territorio clave para el crecimiento del sector eólico flotante y en un motor de generación de nuevas oportunidades industriales y económicas.

I3Float representa un paso firme hacia la consolidación de la energía eólica marina flotante en Europa, alineado con los objetivos de transición energética y desarrollo sostenible del continente.

ASEME reclama una planificación energética inteligente y con mayor flexibilidad

- El XXIX Congreso de ASEME ha reunido a los principales agentes del sector eléctrico para trazar una hoja de ruta común hacia un sistema más flexible y eficiente.



ASEME reclama una planificación energética inteligente y con mayor flexibilidad.

<https://elperiodicodelaenergia.com/aseme-reclama-una-planificacion-energetica-inteligente-y-con-mayor-flexib...>

Redacción

Martes, 21 octubre 2025

El XXIX Congreso de ASEME ha reunido en el Palacio de Congresos La Llotja de Lérida a los principales agentes del sector eléctrico para trazar una hoja de ruta común hacia un sistema más seguro, flexible y eficiente, con las distribuidoras locales como columna vertebral del cambio.

El consejero de la CNMC, Josep M. Salas, y Fèlix Larrosa, alcalde de Lleida, han inaugurado el Congreso. Salas ha subrayado el viraje del sector de la distribución, señalando la necesidad de dar señales claras para la digitalización, la integración de las renovables y la incorporación de la nueva demanda, apuntando a su vez que, a nivel europeo, la energía, ya no es una cuestión de seguridad de suministro, sino de seguridad nacional.

Desde la óptica regulatoria, ha defendido una visión que vaya más allá del siguiente periodo regulatorio 2026-2031, consolidando unas redes orientadas al servicio y un acceso garantizado a la red como derecho fundamental, con planificación anticipada de media y alta tensión y uso “pleno” de la digitalización”.

El alcalde Larrosa ha agradecido la elección de Lleida para la celebración del Congreso y ha reivindicado a las distribuidoras de proximidad como motor de competitividad territorial: “La red de distribución es clave”.

La planificación energética

Moderada por **Antonio Hernández**, Associate Partner en EY, ha contado con **Carlos Redondo**, subdirector general de energía eléctrica del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO); **Joaquín Coronado**, presidente de Build to Zero; **Néstor Gutiérrez**, director general de Electra Red Energía, S.L.; y **Antonio Gómez Expósito**, catedrático de Ingeniería Eléctrica de la Universidad de Sevilla. El debate ha destacado la coordinación europea, la ciberseguridad y la respuesta ante eventos extremos como pilares de resiliencia. Gutiérrez ha reivindicado el valor de la proximidad y la calidad de servicio de las distribuidoras locales, mientras Gómez Expósito ha subrayado que “el desafío ya no es tecnológico, sino de mentalidad”, instando a replantear la manera en que los sistemas se planifican y operan ante la realidad de un sistema cada vez más descentralizado. Por su lado, Redondo ha señalado la importancia de la coordinación de los estados miembros, y Coronado ha reivindicado una apuesta firme por la flexibilidad.

Impulsando la transición energética

Moderada por **Juan Pablo Fernández**, socio de Deloitte, con la participación de Blanca Losada, presidenta de FORTIA; **Daniel Vargas**, experto senior de Regulación en AELEC; **Alfonso Carranza**, subdirector de Regulación en UFD Redes Electricidad; y **Lluís Sabata**, director de Anell Distribució y vicepresidente de ASEME. Los ponentes han coincidido en que las redes deben evolucionar hacia un modelo más digital, flexible y centrado en el cliente. Sabata ha hecho un llamamiento para avanzar hacia una gestión dinámica de la red, siendo más proactivos y menos reactivos, de la reacción a la anticipación y a apostar por la inversión en talento, mientras Losada ha destacado el cambio de rol de los distribuidores, afirmando que el distribuidor ha dejado de ser un tenedor de cables para convertirse en un gestor de sistemas de potencia.

Vargas ha reivindicado la necesidad de un reconocimiento más ágil de las inversiones, especialmente aquellas en digitalización y las inversiones anticipatorias. Por su parte, Carranza ha destacado la necesidad de transformación de las redes, y de que la digitalización se traduzca en beneficios para el consumidor.

Renovables, almacenamiento e hibridación

Moderada por **María José García Cuevas**, directora de negocio eléctrico en Agri- Energía Eléctrica, S.A., con **Marcela Amezttoy**, consultora en AFRY; **Luis Marquina**, presidente de AEPIBAL; **Pedro Basagoiti**, director de Tecnología, Innovación y Nuevos Desarrollos en OMIE; y **Javier Lázaro**, director técnico y de Regulación de APPA Renovables. Los ponentes han coincidido en que sin almacenamiento no habrá verdadera transición energética. Amezttoy ha destacado la oportunidad de mercado que ofrecen las baterías, sirviendo como una herramienta de diversificación de ingresos. Basagoiti ha cifrado en un 17,5% los vertidos económicos, esto es, la energía renovable producible no generada, y Marquina ha sido claro: “Cualquier planta renovable sin almacenamiento carece de sentido”. Por su parte, Lázaro ha reivindicado que las renovables son el eje principal de la transición, y ha reclamado una mayor transparencia.

Transformación del sistema

Moderada por **Carmen Gimeno**, secretaria general de GEODE, reunió a **Laura Luna Moreno**, especialista en Innovación y Proyectos en ENTRA; **Joaquín Mas**, director general del Grupo Enercoop; **Franc Comino**, CEO de Sonnen Spain; y **Tomás Gómez**, profesor de Ingeniería Eléctrica en la Universidad Pontificia de Comillas.

El debate se ha centrado en la digitalización, la flexibilidad y la eficiencia como nuevos pilares de la gestión del sistema. Luna ha analizado el rol de la flexibilidad en la firmeza y resiliencia del sistema, señalando la importancia de desarrollar y potenciar el uso de mercados locales de flexibilidad. Comino ha destacado la cooperación europea a través del proyecto EBAFlex, y Gómez ha mencionado el cambio de paradigma esencial de las distribuidoras, resaltando la necesidad de mejorar el grado de optimización de las infraestructuras existentes. Por su parte, Mas ha compartido su participación en el proyecto Sandbox S2F, y ha abordado medidas de flexibilidad: “los precios dinámicos han venido para quedarse”.

El vicepresidente de la CNMC, **Ángel García Castillejo**, ha cerrado el congreso destacando tres prioridades: un marco regulatorio equilibrado entre sostenibilidad, competitividad y protección al consumidor; el reconocimiento al papel esencial de las distribuidoras locales en la gestión eficiente de las redes; y la necesidad de planificación anticipada y digitalizada para absorber el crecimiento renovable.

Por su parte, el presidente de ASEME y consejero delegado de Electra Caldense, S.A., **Oriol Xalabarder Anglís**, ha hecho un llamamiento a una transición valiente y colaborativa: “La ciberseguridad y el acceso a la red son derechos a garantizar. El mayor reto es la gestión de la red”. Debemos revisar cómo entendemos potencia y energía, impulsar el almacenamiento y colaborar con el regulador desde la confianza.

La jornada ha concluido con la entrega de la Beca ASEME a cargo de Carlos Redondo, subdirector general de Energía Eléctrica del Miteco, que ha sido concedida a Pol Matamala, ingeniero energético graduado por la UPC, en reconocimiento a su talento joven, excelencia académica y compromiso con la innovación en el ámbito energético.

El congreso ha puesto punto final con la tradicional cena de gala, que ha reunido a representantes de distribuidoras, empresas e instituciones en un ambiente de encuentro y celebración. Durante el acto, se ha hecho entrega del KW de Oro, otorgado a título póstumo a Gustavo Cabanillas, del Grupo Gaselec, en reconocimiento a su trayectoria profesional y a su compromiso con la distribución eléctrica local. El homenaje, cargado de emoción, ha puesto el broche de oro a una edición marcada por el debate técnico, la visión de futuro y el espíritu colaborativo que caracteriza a ASEME. Asimismo, se ha anunciado que la próxima edición del Congreso ASEME se celebrará en Centelles durante la primavera de 2026, reforzando el compromiso de la asociación con el arraigo territorial y el diálogo entre las distribuidoras locales de toda España.

Así es cómo la Big Data ayuda a Ocean Winds a desarrollar sus parques de eólica marina por medio mundo

- El desarrollador y operador internacional de energía eólica marina utiliza datos en tiempo real proporcionados por Spinerjie para evaluar el estado del mercado y medir la eficiencia en relación con los estándares del sector.



Así es cómo la Big Data ayuda a Ocean Winds a desarrollar sus parques de eólica marina por medio mundo

<https://elperiodicodelaenergia.com/asi-es-como-la-big-data-ayuda-a-ocean-winds-a-desarrollar-sus-parques-d...>

Ramón Roca

Martes, 21 octubre 2025

El desarrollador y operador internacional de energía eólica marina utiliza datos en tiempo real proporcionados por Spinerjie para evaluar el estado del mercado y medir la eficiencia en relación con los estándares del sector

Ocean Winds, la compañía internacional de energía eólica marina creada por EDP Renováveis y Engie, ha renovado una vez más su contrato de Inteligencia de Mercado con **Spinerjie** para optimizar la planificación y ejecución de sus proyectos.

Con una cartera global de proyectos en ocho países, Ocean Winds necesita información precisa para afrontar los retos del sector eólico marino. El aumento de los costes, la volatilidad de las cadenas de suministro y la inminente escasez de buques implican que asegurar la capacidad requiere una inteligencia avanzada sobre los buques.

La plataforma de Inteligencia de Mercado de Spinerjie aborda este reto proporcionando información histórica y en tiempo real sobre las campañas globales de instalación y mantenimiento. Con calendarios de flota detallados, especificaciones e información de proyectos, Ocean Winds puede identificar y asegurar los buques de construcción adecuados con mucha antelación.

La plataforma permite a Ocean Winds tomar las mejores decisiones para sus 17 proyectos eólicos marinos asegurados. Al comparar métricas operativas como días por turbina y días por cimentación, tienen una visión clara del rendimiento en relación con los estándares del sector y pueden planificar en consecuencia. Con una comprensión más sólida de cómo se han gestionado proyectos similares anteriores, pueden aprovechar las lecciones aprendidas en la curva de aprendizaje del sector.

Datos abiertos

Ocean Winds utiliza la arquitectura de datos abiertos de Spinerie para combinar la información de inteligencia de mercado con su propia información interna. Esto les permite realizar análisis más personalizados y detallados específicos para sus proyectos. Gracias a esta integración, Ocean Winds ha obtenido una plataforma centralizada que mantiene a sus equipos internos alineados.

“Spinerie nos permite comparar nuestros planes de proyecto con el mercado en general. Podemos identificar con mayor facilidad las oportunidades para buques y adelantarnos a la cadena de suministro, cada vez más ajustada, con información fiable sobre disponibilidad y rendimiento.

“Valoramos el apoyo y la experiencia continuos de Spinerie y esperamos continuar con esta colaboración de confianza”, afirmó **Óscar Díaz**, director de EPCI de Ocean Winds.

“En el mercado eólico marino actual, no hay margen para las conjeturas”. Los desarrolladores necesitan una evaluación comparativa precisa de la disponibilidad y el rendimiento de los buques en la que puedan confiar para tomar decisiones acertadas.

“Ocean Winds está demostrando que combinar su propia experiencia y datos operativos con inteligencia de mercado intuitiva es la única manera de desarrollar proyectos que puedan soportar la volatilidad de la cadena de suministro y entregar sin retrasos”, aseguró **Fabien Scemama**, Director de Éxito del Cliente en Spinerie.

Comparativa de la huella de carbono en combustibles fósiles

- La huella de carbono (CO₂e) del carbón, petróleo y gas es clave para el cambio climático. Su evaluación es vital para mitigar efectos e impulsar alternativas limpias.



<https://www.ambientum.com/ambientum/contaminacion/comparativa-de-la-huella-de-carbono-en-combustible...>

Ambientum Portal Ambiental

Martes, 21 octubre 2025

La huella de carbono es un indicador esencial para cuantificar el impacto ambiental de nuestras actividades, productos y servicios. Esta métrica crucial mide la cantidad total de gases de efecto invernadero (GEI) liberados, de forma directa o indirecta, y se expresa en toneladas de dióxido de carbono equivalente (CO₂e).

Los combustibles fósiles, incluyendo el carbón, el petróleo y el gas natural, son señalados como los principales responsables históricos de estas emisiones, debido a la elevada proporción de carbono que liberan durante su combustión. Por ello, la evaluación precisa de su huella de carbono se vuelve indispensable para trazar caminos hacia la sostenibilidad.

La relevancia de este concepto trasciende lo ambiental, convirtiéndose en una herramienta estratégica. Faculta tanto a gobiernos como a industrias y ciudadanos para tomar decisiones informadas y proactivas que son vitales para mitigar los efectos del cambio climático, impulsando la adopción de alternativas energéticas más limpias.

Contenido del artículo

Toggle

- Definición de combustibles fósiles y sus características principales
- Impactos ambientales de los diferentes combustibles fósiles
- Huella de carbono del petróleo y derivados
- Huella de carbono del gas natural: ¿realmente más limpio?

- Carbono generado por el carbón: el combustible más contaminante
- Comparación entre los combustibles fósiles y otras fuentes de energía
- Medidas para reducir la huella de carbono en el uso de combustibles fósiles
- Avances tecnológicos y alternativas sostenibles ante los combustibles fósiles
- Conclusión: el futuro energético y el rol de la huella de carbono

Definición de combustibles fósiles y sus características principales

Los combustibles fósiles son recursos energéticos formados a partir de restos orgánicos de plantas y animales que han experimentado un proceso de descomposición bajo presión y calor durante millones de años en el subsuelo terrestre. Este grupo incluye principalmente carbón, petróleo y gas natural.

Principales características de los combustibles fósiles:

- **Alta densidad energética:** Contienen una gran cantidad de energía en proporción a su volumen, lo que los convierte en una fuente eficiente de energía.
- **Disponibilidad abundante:** Aunque no son recursos renovables, aún existen importantes reservas en el mundo.
- **Emisiones de carbono:** Su combustión libera dióxido de carbono (CO_2) y otros gases de efecto invernadero.
- **Impacto ambiental:** Su uso y extracción generan efectos negativos como contaminación y degradación de ecosistemas.

Impactos ambientales de los diferentes combustibles fósiles

Los combustibles fósiles como el carbón, el petróleo y el gas natural tienen impactos ambientales significativos que varían según el tipo de combustible:

- **Carbón:** Su quema genera altas emisiones de dióxido de carbono (CO_2) y contribuye a la lluvia ácida por los óxidos de azufre y nitrógeno emitidos. También daña ecosistemas mediante la minería a cielo abierto.
- **Petróleo:** Además de CO_2 , libera compuestos orgánicos volátiles (COVs) y hollín, afectando la calidad del aire. Su extracción y transporte conllevan riesgos de derrames que dañan ecosistemas marinos y terrestres.
- **Gas natural:** Produce menos CO_2 , pero las fugas de metano durante su extracción y transporte tienen un efecto invernadero más potente. La fracturación hidráulica puede contaminar acuíferos y causar sismos locales.

Huella de carbono del petróleo y derivados

La extracción, refinamiento y uso del petróleo generan significativas emisiones de gases de efecto invernadero. Cada etapa del ciclo de vida del petróleo contribuye a incrementar su huella de carbono.

Emisiones durante el proceso

- **Extracción:** La quema de combustibles utilizados en maquinaria y el escape de metano son fuentes principales.
- **Refinamiento:** Este proceso requiere altas temperaturas, lo cual intensifica las emisiones.
- **Transporte:** La logística global del petróleo implica el uso de barcos y camiones, aumentando el consumo energético.

Además, los derivados como gasolina y diésel multiplican estas emisiones al ser utilizados en sectores como transporte y generación eléctrica.

Huella de carbono del gas natural: ¿realmente más limpio?

El gas natural se ha promocionado como una alternativa más limpia frente al carbón y al petróleo debido a sus menores emisiones de dióxido de carbono durante su combustión. Sin embargo, esta percepción simplificada no considera todos los factores implicados en su huella de carbono.

- **Proceso de extracción y transporte:** La extracción del gas natural, especialmente el gas de esquisto mediante fracking, puede liberar metano, un gas de efecto invernadero con un potencial de calentamiento global mucho mayor que el CO₂. Además, las fugas durante el transporte y almacenamiento elevan su impacto ambiental.
- **Comparativa de emisiones:** Aunque quema de forma más eficiente, emite aún gases contaminantes y contribuye al cambio climático. Su huella puede variar según el origen y las tecnologías empleadas.

Esto plantea interrogantes sobre si el gas natural es, en realidad, la opción ambientalmente más responsable respecto a otros combustibles fósiles.

Carbono generado por el carbón: el combustible más contaminante

El carbón es responsable de generar las mayores cantidades de dióxido de carbono entre los combustibles fósiles. Durante su combustión, el carbón libera carbono almacenado durante millones de años en el subsuelo, impactando directamente en el cambio climático.

Aspectos clave del impacto ambiental del carbón:

- **Altas emisiones de CO₂:** Quema de carbón para electricidad produce 2.21 kg de CO₂ por cada kilogramo quemado.
- **Otros contaminantes:** Se emiten azufre y óxidos de nitrógeno, causantes de lluvia ácida.
- **Energía ineficiente:** Generación también origina cenizas tóxicas restantes.

Las centrales eléctricas de carbón lideran en la emisión de gases invernadero globalmente.

Comparación entre los combustibles fósiles y otras fuentes de energía

Los combustibles fósiles, como el petróleo, carbón y gas natural, destacan por su alta densidad energética y facilidad de transporte, pero generan una huella de carbono significativa. En contraste,

las fuentes renovables, como la solar, eólica e hidroeléctrica, producen poca o ninguna emisión durante su uso.

- **Emisiones de carbono:** Los combustibles fósiles liberan grandes cantidades de CO₂, mientras que las renovables no emiten gases de efecto invernadero durante la generación energética.
- **Disponibilidad:** Los combustibles fósiles son finitos. Las renovables, por su naturaleza, son inagotables a escala humana.
- **Impacto ambiental:** La extracción de fósiles daña ecosistemas. Energías como la solar requieren menos recursos y no contaminan directa y ampliamente.

Aunque las renovables necesitan grandes inversiones iniciales, su impacto ambiental es considerablemente menor a largo plazo.

Medidas para reducir la huella de carbono en el uso de combustibles fósiles

La reducción de la huella de carbono asociada a los combustibles fósiles requiere la implementación de estrategias sostenibles. Entre las principales medidas se incluyen:

- **Migración hacia fuentes de energía renovable:** Sustituir el uso de combustibles fósiles por energía eólica, solar o geotérmica, las cuales generan menos emisiones de CO₂.
- **Mejoras en la eficiencia energética:** Optimizar tecnologías de combustión en motores y sistemas industriales.
- **Captura y almacenamiento de carbono (CAC):** Implementar técnicas que permitan capturar y almacenar CO₂ antes de su liberación.
- **Electrificación del transporte:** Promover vehículos eléctricos y ampliar la infraestructura de carga.
- **Fomento de biocombustibles:** Desarrollar combustibles elaborados a partir de fuentes orgánicas sostenibles.
- **Políticas regulatorias estrictas:** Establecer impuestos sobre carbono y límites de emisiones.

Avances tecnológicos y alternativas sostenibles ante los combustibles fósiles

Los avances tecnológicos han impulsado la investigación y el desarrollo de fuentes de energía más limpias y eficientes. Entre las alternativas sostenibles destacan las siguientes:

- **Energía solar:** Utiliza paneles fotovoltaicos para capturar la energía del sol, reduciendo significativamente las emisiones de carbono durante la generación eléctrica.
- **Energía eólica:** Los aerogeneradores convierten la fuerza del viento en electricidad, ofreciendo una solución renovable y de bajo impacto ambiental.
- **Biocombustibles:** Se derivan de fuentes orgánicas como algas o desechos agrícolas, ofreciendo una opción que disminuye la dependencia de combustibles fósiles.
- **Hidrógeno verde:** Se produce mediante electrólisis utilizando energía renovable, proporcionando un combustible sin emisiones de CO₂.

Las tecnologías de captura y almacenamiento de carbono también están ayudando a mitigar el impacto ambiental de fuentes tradicionales.

Conclusión: el futuro energético y el rol de la huella de carbono

El futuro del sector energético está íntimamente ligado a la necesidad de reducir la huella de carbono global. Los combustibles fósiles, aunque dominantes, son responsables de un alto porcentaje de las emisiones de gases de efecto invernadero.

- **Transición energética:** Es imperativo adoptar fuentes de energía renovables como la solar, eólica y geotérmica para mitigar impactos ambientales.
- **Tecnologías limpias:** La captura y almacenamiento de carbono, junto con innovaciones en eficiencia energética, ofrecen soluciones complementarias.
- **Responsabilidad compartida:** Gobiernos, empresas y ciudadanos juegan roles clave en impulsar políticas sostenibles y fomentar un cambio cultural hacia el consumo responsable.

Redacción Ambientum



WWW.REVIEW-ENERGY.COM

Control estatal firme, energías renovables rezagadas: México presenta PROSENER 2025-2030

- México presentó el PROSENER 2025-2030, que consolida el control estatal en electricidad y prioriza gas natural y otros fósiles, dejando en segundo plano a la...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/control-estatal-firme-energias-renovables-rezagadas-mexico-pre...>

Martes, 21 octubre 2025

Canva 21 octubre 2025 0

Control estatal firme, energías renovables rezagadas: México presenta PROSENER 2025-2030

La Secretaría de Energía de México (Sener) presentó el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (**PROSENER**) 2025-2030, que establece la planeación energética vinculante del país. Aunque el programa incluye algunas medidas para impulsar la generación de energía limpia, la realidad muestra que México todavía está lejos de alcanzar sus objetivos de transición energética y reducción de emisiones.

Contexto de la matriz energética

Al inicio de la administración pasada, la producción de energía en México estaba dominada por **combustibles fósiles**, que representaban el 83% del total, principalmente petróleo (63%) y gas natural (20%). Esta estructura se mantuvo prácticamente igual al finalizar ese periodo, con un 82% de energéticos fósiles en 2025. Esto evidencia que, pese a ciertos avances, la transición hacia energías renovables aún enfrenta importantes desafíos.

Actualmente, la participación de **fuentes limpias en la producción de energía alcanza apenas el 16%** , mientras que los combustibles fósiles siguen siendo la base de la generación eléctrica nacional.

Impulso a energías renovables y almacenamiento

El PROSENER establece metas para aumentar la generación eléctrica a partir de fuentes limpias, principalmente solar y eólica, buscando que **para 2030 entre el 38% y el 45% de la electricidad provenga de energías renovables**.

Para ello, la CFE planea inversiones significativas en nuevas centrales eólicas y fotovoltaicas, sumando **2,850 MW en eólica y 5,393 MW en solar , además de 150 MW en termosolar** . También se contempla la instalación de 2,216 MW en bancos de baterías para almacenamiento, con el objetivo de garantizar confiabilidad frente a la intermitencia de estas fuentes.

Estas medidas reflejan un esfuerzo por avanzar hacia una producción energética más limpia, pero todavía representan un desafío frente al predominio histórico de los combustibles fósiles. El programa también plantea la incorporación de tecnologías innovadoras, como almacenamiento hidroeléctrico por rebombeo, sistemas de almacenamiento térmico acoplados a plantas termosolares y la primera celda de combustible para generación con hidrógeno verde en México.

El papel dominante del Estado en el sector eléctrico

El PROSENER refuerza el papel del Estado en el sector eléctrico, consolidando la planeación energética vinculante a través de la SENER, CFE, CENACE y CENAGAS. El objetivo es mantener **al menos el 54% de la generación eléctrica bajo control estatal**, mientras se garantiza la integración de empresas privadas de manera regulada.

Además, el programa busca fortalecer la autosuficiencia energética mediante la producción nacional de gas natural y petróleo. El consumo y la producción de energéticos fósiles siguen siendo predominantes, lo que limita la velocidad de la transición hacia energías limpias.

El plan programa incluye como objetivo principal mantener e incrementar la producción de petróleo cercana a **1.8 millones de barriles diarios (MMbd)** , con la finalidad de garantizar el abasto de derivados, reducir importaciones y promover un manejo sustentable del recurso.

En cuanto al gas natural, México enfrenta una paradoja energética crítica: siendo un país productor de hidrocarburos, depende de las importaciones de gas natural seco de un solo país para cubrir sus necesidades básicas. Esta vulnerabilidad estratégica es particularmente preocupante cuando el gas representa alrededor del 65% de los combustibles para generación eléctrica.

Ante este escenario, el PROSENER plantea incrementar la producción nacional a 5 mil millones de pies cúbicos diarios mediante proyectos de recuperación sustentable, buscando **reducir la dependencia externa en un 20%** . Esta medida forma parte de la estrategia de soberanía energética del programa, alineada con la meta de garantizar suministro interno y estabilidad del sector eléctrico.

Justicia energética y electrificación

El PROSENER incluye un enfoque de justicia energética , destinado a reducir desigualdades históricas en el acceso a energía confiable y limpia. Se contemplan programas de electrificación con energías renovables, como los “Techos Solares para el Bienestar”, beneficiando principalmente a comunidades indígenas, afromexicanas y mujeres, que históricamente han sido más vulnerables a la pobreza energética.

Comentarios

- Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Del ahorro a la eficiencia inteligente: el nuevo significado de usar bien la energía

- La energía más limpia no es solo la que viene de fuentes renovables: es la que se gestiona con inteligencia, responsabilidad y un propósito claro.



La eficiencia energética.

<https://elperiodicodelaenergia.com/del-ahorro-a-la-eficiencia-inteligente-el-nuevo-significado-de-usar-bien-la-...>

Cristian Candela

Martes, 21 octubre 2025

Cada 21 de octubre, el Día Mundial del Ahorro de Energía nos invita a reflexionar profundamente sobre cómo estamos utilizando este recurso vital. Más allá de la simple reducción del consumo, esta fecha nos desafía a gestionar la energía de manera inteligente, eficiente y sostenible, aprovechando la tecnología para maximizar su valor. En el contexto de la transición energética, el ahorro es una oportunidad estratégica para impulsar un uso responsable que contribuye a la sostenibilidad del planeta y fortalece la competitividad de las organizaciones.

Chile está atravesando un momento decisivo en su desarrollo energético. En 2024, según el Coordinador Eléctrico Nacional, el país produjo 85.518 GWh, lo que muestra un crecimiento sostenido de la demanda. Además, el 69% de la capacidad instalada provino de fuentes renovables, un avance que posiciona a Chile como un referente regional. Pero el verdadero progreso no está en cuánta energía generamos, sino en cuánta podemos usar bien, con eficiencia y visión de largo plazo.

Ese mismo año, Chile se ubicó como el quinto país del mundo con mayor capacidad de almacenamiento energético, y el primero en América Latina, según Benchmark Minerals. Este logro no es casual, sino que responde a una combinación de condiciones naturales favorables, liderazgo público-privado y una apuesta clara por la innovación tecnológica. Tecnologías como los sistemas BESS ya no son promesas a futuro, sino herramientas reales para lograr un sistema eléctrico más estable, flexible y seguro.

La eficiencia energética va mucho más allá de generar energía limpia o almacenarla. El verdadero salto ocurre cuando somos capaces de medir, entender y gestionar el consumo con precisión, transformando los datos en decisiones que mejoran el desempeño. Hoy la tecnología permite monitorear en tiempo real, detectar ineficiencias y automatizar el uso de la energía en plantas, edificios e industrias completas.

Eficiencia apoyada en tecnología

En Siemens nos hemos comprometido con acelerar la transición energética desde nuestra expertise, permitiendo la integración de energías renovables, la modernización de redes y la promoción de tecnologías como el hidrógeno verde, con una visión que combina sostenibilidad, competitividad y seguridad energética.

Para lograrlo, hemos desarrollado herramientas que integran datos operativos y energéticos, entregan visibilidad, anticipan problemas y optimizan el uso de cada kilovatio. Cuando estas soluciones se combinan con analítica avanzada e inteligencia artificial, los resultados son claros: reducciones de hasta un 25% en el consumo energético, mayor continuidad operacional y un camino más sólido hacia la sostenibilidad. Nuestro rol no es solo proveer tecnología, sino acompañar a las empresas en la gestión de la energía como un activo estratégico y una verdadera ventaja competitiva.

Desde una mirada empresarial, el ahorro energético no debe verse como una simple meta técnica, sino como una ventaja competitiva concreta. En un contexto donde la industria representa el 50% del consumo energético global, no mejorar la eficiencia significa perder oportunidades. El costo de la ineficiencia se refleja no solo en el gasto energético, sino también en márgenes más bajos, más emisiones y menos competitividad.

Hoy estamos entrando en una nueva etapa energética. Ya no se trata de producir más, sino de usar mejor. Y ese "mejor" requiere trabajo conjunto entre empresas, autoridades, proveedores tecnológicos y usuarios. Solo así podremos construir un sistema energético más fuerte, sostenible y preparado para los desafíos que vienen.

Porque la energía más limpia no es solo la que viene de fuentes renovables: es la que se gestiona con inteligencia, responsabilidad y un propósito claro.

Cristian Candela es CEO de Siemens Chile

El Foro Eólico Marino y AEE reclaman "acciones urgentes" para impulsar la 'offshore' flotante en España

- El Foro Eólico Marino y la Asociación Empresarial Eólica (AEE) han reclamado "acciones urgentes" para impulsar la eólica marina flotante y "no perder una oportunidad industrial para España".



Vista de la plataforma eólica marina flotante DemoSATH en Punta Sollana, a 20 de julio de 2022, en Bilbao, País Vasco (España).

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-foro-eolico-marino-y-aee-reclaman-acciones-urgentes-para-impulsar-la-...>

Redacción

Martes, 21 octubre 2025

Ambas organizaciones han pedido la aprobación de la orden ministerial que regule la primera subasta de eólica marina flotante

El Foro Eólico Marino y la Asociación Empresarial Eólica (AEE) han reclamado "acciones urgentes" para impulsar la eólica marina flotante y "no perder una oportunidad industrial para España".

En un comunicado, ambas organizaciones han pedido la aprobación de la orden ministerial que regule la primera subasta de eólica marina flotante y avanzar en un mercado piloto en España, ya que la 'offshore' flotante es "un proyecto de país que requiere visión sistémica, voluntad política y colaboración decidida".

Además, han reclamado la puesta en marcha urgente de una subasta de eólica marina en Gran Canaria con una capacidad entre 200 y 250 megavatios (MW), que "ahorrrará al contribuyente más de 116 millones de euros al año, a partir de la entrada en servicio de la instalación.

El director general de AEE, **Juan Virgilio Márquez**, ha asegurado que "España cuenta con las empresas, la tecnología y los puertos necesarios, pero una vez aprobado el marco regulatorio general, se necesita seguir dando los siguientes pasos para que la industria pueda invertir y planificar". "Lanzar la consulta pública sobre la Orden Ministerial es un trámite necesario y urgente.", ha considerado.

La eólica flotante

El Foro Eólico Marino y la AEE han advertido de que la **falta de avances** en el desarrollo de eólica marina está "generando perjuicios al tejido industrial y pérdida de competitividad, además de ayudar a perpetuar un sobrecoste de generación de la energía electricidad en zonas como en Canarias".

Por ello, el sector ha reclamado "acciones inmediatas" para no perder una oportunidad industrial para España, ya que ha subrayado que la falta de planificación y señales regulatorias "amenaza el actual liderazgo tecnológico e industrial de España en esta tecnología disruptiva".

Asimismo, ambas organizaciones han destacado que la eólica marina flotante es "un proyecto país que requiere visión sistémica, voluntad política y colaboración decidida".

"Países como **Francia, Reino Unido, Italia** , ya nos han adelantado, formando también parte del mercado integrado europeo de electricidad y avanzado en las infraestructuras portuarias y astilleros para la eólica flotante. Otros países como **Portugal** o **Marruecos** también están dando pasos decididos", han añadido al respecto.

El precio de la electricidad se dispara en Europa por la ausencia de renovables y una mayor demanda

- Nuevamente la mayoría de los mercados registraron precios diarios superiores a 100 €/MWh y máximos de los últimos meses.



El precio de la electricidad se dispara en Europa por la ausencia de renovables y una mayor demanda

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-precio-de-la-electricidad-se-dispara-en-europa-por-la-ausencia-de-renov...>

Aleasoft Energy Forecasting

Martes, 21 octubre 2025

En la tercera semana de octubre, los precios de los principales mercados eléctricos europeos continuaron la tendencia de subidas de la semana anterior, alcanzando la mayoría promedios semanales superiores a 90 €/MWh. Nuevamente la mayoría de los mercados registraron precios diarios superiores a 100 €/MWh y máximos de los últimos meses. Además, los mercados neerlandés y alemán alcanzaron precios cuartohorarios superiores a 400 €/MWh, los valores más altos desde el verano y el inicio de año, respectivamente. El aumento de la demanda eléctrica y el descenso de la producción eólica y solar en la mayoría de los mercados, favorecieron la subida de los precios.

Producción solar fotovoltaica

En la semana del 13 de octubre, la **producción solar fotovoltaica** disminuyó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos en comparación con la semana anterior. Tras dos semanas de subidas, los mercados italiano y francés registraron las mayores caídas, del 24% y el 12%, respectivamente. Los mercados portugués y español continuaron la tendencia a la baja de la semana anterior, con descensos respectivos del 8,5% y del 3,4%. Esta fue la cuarta semana consecutiva de caídas para el mercado español. La excepción fue el mercado alemán, que registró un aumento del 42% en la producción fotovoltaica, revirtiendo así la tendencia a la baja de la semana anterior.

Durante la semana del 20 de octubre, según las previsiones de producción solar de **AleaSoft Energy Forecasting**, la tendencia a la baja continuará y la producción fotovoltaica disminuirá en los mercados italiano, alemán y español.

Producción eólica

Durante la tercera semana de octubre, la **producción eólica** disminuyó en la mayoría de los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior. El mercado italiano continuó la tendencia a la baja observada la semana anterior, experimentando el mayor descenso, del 61%. Le siguieron los mercados portugués y español con caídas del 47% y el 44%, respectivamente.

En ambos casos, los descensos revirtieron la tendencia alcista de la segunda semana de octubre. El mercado alemán continuó la tendencia a la baja de la semana anterior, pero con la menor caída, del 28%. En cambio, en el mercado francés la producción eólica aumentó un 98%, invirtiendo la tendencia a la baja de la semana precedente.

En la semana del 20 de octubre, según las previsiones de producción eólica de **AleaSoft Energy Forecasting**, se espera que la producción con esta tecnología aumente significativamente en los principales mercados europeos.

Demanda eléctrica

En la semana del 13 de octubre, la **demanda eléctrica** aumentó en la mayoría de los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior. Destacó el mercado británico con el mayor incremento de la demanda, de un 8,0%. Los aumentos en el resto de los mercados oscilaron entre el 0,9% en España y el 2,7% en Bélgica. El mercado español revirtió la tendencia descendente de la semana anterior.

El mercado portugués continuó la tendencia alcista por tercera semana consecutiva, esta vez con un incremento del 1,3%. En los mercados británico, belga y francés la demanda de electricidad creció por segunda semana consecutiva. Por el contrario, en los mercados alemán e italiano se invirtió la tendencia ascendente registrada la semana anterior, con descensos de la demanda del 1,4% y el 0,4%, respectivamente.

Durante la semana, las **temperaturas medias** descendieron en la mayoría de los mercados analizados respecto a la semana anterior. Las disminuciones oscilaron entre 0,2°C en Italia y 2,4°C en Alemania. La península ibérica fue la excepción. En Portugal y España, las temperaturas medias aumentaron 0,4°C y 0,1°C, respectivamente, en comparación con la semana que comenzó el 6 de octubre.

Para la semana del 20 de octubre, según las previsiones de demanda de **AleaSoft Energy Forecasting**, la demanda aumentará en los principales mercados europeos.

Mercados eléctricos europeos

En la tercera semana de octubre, los precios promedio de los principales **mercados eléctricos europeos** subieron respecto a la semana anterior. El **mercado EPEX SPOT** de Francia registró el menor aumento de precios, de solo el 0,4%. En cambio, el **mercado Nord Pool** de los países nórdicos alcanzó la mayor subida porcentual de precios, del 68%. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios subieron entre el 2,5% del mercado EPEX SPOT de Bélgica y el 17% del **mercado MIBEL** de Portugal.

En la semana del 13 de octubre, los promedios semanales fueron superiores a 90 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. Las excepciones fueron el mercado nórdico y el mercado francés, cuyos promedios fueron de 48,56 €/MWh y 78,78 €/MWh, respectivamente. En cambio, el mercado alemán y el **mercado IPEX** de Italia registraron los mayores promedios semanales, de 116,63 €/MWh y 118,22 €/MWh, respectivamente. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios estuvieron entre los 92,99 €/MWh del mercado español y los 108,94 €/MWh del mercado neerlandés.

Por lo que respecta a los precios diarios, durante la tercera semana de octubre, la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos registraron precios diarios superiores a 100 €/MWh. Las excepciones fueron los mercados francés y nórdico. Este último mercado alcanzó el menor precio diario de la semana entre los mercados analizados, de 26,94 €/MWh, el jueves 16 de octubre. En cambio, el martes 14 de octubre el mercado alemán alcanzó el promedio diario más elevado de la semana, de 156,14 €/MWh. Este fue su precio más alto desde el 15 de febrero.

El día 15 de octubre, el **mercado N2EX** del Reino Unido alcanzó su precio diario más alto desde el 14 de marzo, mientras que el mercado portugués registró su precio más alto desde el 21 de junio. Los mercados italiano y español alcanzaron sus mayores precios diarios desde el 2 de julio los días 15 y 16 de octubre, respectivamente. El martes 14 de octubre también lo hicieron los mercados belga y neerlandés.

Por otra parte, el martes 14 de julio, el mercado neerlandés alcanzó un precio cuartohorario de 437,97 €/MWh, mientras que el mercado alemán registró un precio de 508,38 €/MWh. No se habían alcanzado precios tan elevados en estos mercados desde principios de julio y finales de enero, respectivamente.

En la semana del 13 de octubre, el aumento de la demanda y la caída de la producción eólica y solar en la mayoría de los mercados propiciaron la subida de los precios en los mercados eléctricos europeos. Sin embargo, el notable incremento de la producción eólica en Francia contribuyó a limitar el incremento de los precios en el mercado francés.

Las previsiones de precios de **AleaSoft Energy Forecasting** indican que, en la cuarta semana de octubre, los precios bajarán en los mercados eléctricos europeos, influenciados por aumentos significativos de la producción eólica.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de **petróleo Brent** para el Front-Month en el **mercado ICE** alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 63,32 \$/bbl, el lunes 13 de octubre. Posteriormente, estos futuros registraron

una tendencia descendente. Como resultado, el jueves 16 de octubre, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 61,06 \$/bbl. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más bajo desde el 6 de mayo. El viernes 16 de octubre, el precio de cierre fue ligeramente superior, de 61,29 \$/bbl, pero todavía fue un 2,3% menor al del viernes anterior.

La preocupación por la demanda, influenciada por las tensiones comerciales entre China y Estados Unidos, las previsiones de la Agencia Internacional de la Energía sobre los excedentes de suministro en 2026, así como el descenso de la tensión en Oriente Medio, ejercieron su influencia a la baja sobre los precios de los futuros de petróleo Brent en la tercera semana de octubre.

El anuncio del presidente estadounidense de una próxima reunión con su homólogo ruso para tratar sobre el fin de la guerra en Ucrania también incrementó la presión a la baja sobre los precios por la posibilidad de una mayor disponibilidad de petróleo en los mercados internacionales en el caso de un levantamiento de sanciones a Rusia.

En cuanto a los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el Front-Month, el lunes 13 de octubre registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 31,48 €/MWh. Posteriormente, los precios aumentaron. El jueves 16 de octubre, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 32,38 €/MWh. Sin embargo, el viernes 17 de octubre, tras una caída del 1,7% respecto al día anterior, el precio de cierre fue de 31,82 €/MWh. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue un 1,1% menor al del viernes anterior.

La posibilidad de que se incrementen las exportaciones europeas de gas a Ucrania durante el invierno como consecuencia de los daños causados por la guerra en la infraestructura gasista de este país, ejercieron su influencia al alza sobre los precios de los futuros de gas TTF. Sin embargo, los elevados niveles de las reservas europeas y el suministro abundante tanto de gas procedente de Noruega como de gas natural licuado propiciaron que los precios se mantuvieran por debajo de los de la semana anterior.

Por lo que respecta a los futuros de **derechos de emisión de CO2** en el **mercado EEX** para el contrato de referencia de diciembre de 2025, el martes 14 de octubre, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 76,94 €/t. Posteriormente, los precios aumentaron. Como consecuencia, el jueves 16 de octubre, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 79,52 €/t. El viernes 17 de octubre, el precio de cierre fue ligeramente inferior, de 79,47 €/t. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue un 0,3% menor al del viernes anterior.

Análisis sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa y la financiación de proyectos renovables y de almacenamiento

El webinar número 59 de la serie de webinars mensuales de **AleaSoft Energy Forecasting** tuvo lugar el jueves 9 de octubre. Además de la evolución y perspectivas de los mercados de energía europeos para el invierno 2025-2026, el webinar analizó la **financiación de proyectos de energías renovables y de almacenamiento**, las perspectivas de las **baterías** y la **hibridación**, así como la importancia de las previsiones en las **auditorías** y en la **valoración de carteras**. En esta ocasión, el webinar contó con la participación de ponentes de **Deloitte** por sexto año consecutivo. Los clientes y colaboradores de **AleaSoft Energy Forecasting** pueden solicitar la grabación del webinar.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting** .

El sector eólico reclama medidas urgentes para impulsar la eólica marina flotante y evitar que España pierda su liderazgo industrial - Energética 21

- Foro Eólico Marino y AEE alertan de que la falta de avances regulatorios está generando perjuicios económicos y pérdida de competitividad, especialmente en regiones como Canarias.



El sector eólico reclama medidas urgentes para impulsar la eólica marina flotante y evitar que España pierda su liderazgo industrial.

[eólica marina flotante](#)[industria eólica](#)[españa](#)[liderazgo tecnológico](#)[parque eólico](#)[canarias](#)[energía renovable](#)

<https://energetica21.com/noticia/sector-eolico-reclama-medidas-urgentes-impulsar-eolica-marina-flotante-evita...>

Energética 21

Martes, 21 octubre 2025

Foro Eólico Marino y AEE alertan de que la falta de avances regulatorios está generando perjuicios económicos y pérdida de competitividad, especialmente en regiones como Canarias.

El **Foro Eólico Marino** y la **Asociación Empresarial Eólica (AEE)** han reclamado la aprobación inmediata de la **Orden Ministerial que regule la primera subasta de eólica marina flotante**, advirtiendo de que la falta de planificación y señales regulatorias amenaza el liderazgo tecnológico e industrial que España ha alcanzado en esta tecnología durante la última década.

El sector considera que la **eólica marina flotante es un proyecto de país** que requiere visión sistémica, voluntad política y colaboración entre administraciones y empresas. “Países como **Francia, Reino Unido o Italia** ya han avanzado en el desarrollo de esta tecnología, mientras que **Portugal y Marruecos** comienzan a dar pasos decididos”, explican.

Canarias se perfila como el **lugar idóneo para el primer parque eólico marino flotante**, debido al elevado coste de la generación eléctrica con combustibles fósiles —cinco veces superior al de la península— y al consenso político e industrial existente en el archipiélago. Según los cálculos del sector, **una instalación de entre 200 y 250 MW en Gran Canaria podría ahorrar más de 116 M€ al año**

a partir de su entrada en funcionamiento, además de evitar la emisión de **más de 570.000 toneladas de CO2 anuales** .

España dispone del **75% de la cadena de valor necesaria** para el desarrollo de la eólica marina flotante —desde la ingeniería hasta la construcción naval y la logística— y lidera el desarrollo tecnológico mundial con **11 de las 13 plataformas instaladas y 14 de los 50 prototipos globales** de diseño español. Sin embargo, la falta de avances amenaza con provocar la fuga de inversiones hacia otros países.

“El lanzamiento de la consulta pública sobre la Orden Ministerial es un trámite necesario y urgente”, subraya **Juan Virgilio Márquez** , director general de AEE, quien advierte de que la inacción podría hacer que España pierda una oportunidad industrial única.

El sector reafirma “su compromiso con la **protección ambiental y la coexistencia con la pesca y otras actividades marítimas**” , asegurando que los parques se ubicarán lejos de la costa y en zonas con impacto visual mínimo. “La eólica marina flotante es una **palanca de transformación económica y social** que España no puede dejar pasar”, concluye Márquez.

España se juega su liderazgo en eólica marina flotante por el bloqueo regulatorio y la falta de planificación

- Cada año de retraso en las subastas supone la pérdida de ahorro para los contribuyentes, fuga de inversión industrial y pérdida de competitividad.



España se juega su liderazgo en eólica marina flotante por el bloqueo regulatorio y la falta de planificación

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eolica/el-aislamiento-pasivo-puede-reducir-hasta-20251021-1>

Manuel Moncada

Martes, 21 octubre 2025

El sector eólico reclama una respuesta inmediata por parte del Gobierno para evitar la pérdida de una oportunidad industrial estratégica que pasa fundamentalmente por la aprobación urgente de la Orden Ministerial que regule la primera subasta de eólica marina flotante y el desarrollo de un mercado piloto nacional.

Este mercado piloto previsto contempla la instalación de entre 1.000 MW y 1.200 MW mediante tres o cuatro parques eólicos marinos flotantes operativos a partir de 2033, unas instalaciones que ofrecerían rendimientos de entre un 30 y un 40% superiores a los de sus equivalentes terrestres, integrándose con los estándares tecnológicos y de seguridad del sistema eléctrico nacional.

Canarias, enclave prioritario para el primer parque

Canarias se perfila como el emplazamiento idóneo para la primera subasta, con una capacidad inicial de entre 200 y 250 MW, ya que el archipiélago presenta uno de los mayores diferenciales de coste de generación eléctrica respecto a la Península, cinco veces superior, debido a su dependencia de combustibles fósiles. Según datos del operador del sistema, un parque eólico flotante de última generación podría generar ahorros superiores a 36 millones de euros anuales en costes de generación, reducir más de 570.000 toneladas de CO2 y evitar más de 80 millones de euros al año en derechos de emisiones ETS.

En conjunto, el ahorro estimado superaría los 116 millones de euros anuales una vez entre en operación la instalación. La volatilidad de los precios de combustibles fósiles —con un el barril de

Brent que en 2024 se mantuvo entre 70 y 80 €/barril— incrementa la vulnerabilidad del sistema energético canario, reforzando la urgencia de diversificar la matriz energética insular.

Competencia internacional y ventana de oportunidad

La eólica marina flotante se consolida como un proyecto estratégico de país que exige visión a largo plazo, coordinación institucional y compromiso político. Mientras España mantiene una posición tecnológica destacada, con el 75 % de la cadena de valor industrial desarrollada —incluyendo ingeniería, construcción naval, fabricación, logística y operación—, otros países europeos avanzan con rapidez. Por ejemplo, Francia, Reino Unido e Italia ya han desplegado estrategias nacionales, y Portugal o Marruecos han iniciado sus propios programas de desarrollo.

España lidera actualmente el desarrollo tecnológico mundial con 11 de las 13 plataformas flotantes instaladas y 14 de los 50 prototipos globales de diseño nacional. Sin embargo, sin un marco regulatorio estable y un calendario claro de subastas, esta posición podría diluirse ante la competencia internacional. En concreto, el sector estima que el despliegue de los primeros 1.000 MW previstos por el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) generaría más de 4.000 empleos directos e indirectos y consolidaría a España como referente europeo en economía azul.

Juan Virgilio Márquez, director general de AEE : "España cuenta con las empresas, la tecnología y los puertos necesarios, pero necesita dar los siguientes pasos para que la industria pueda invertir y planificar. La publicación de la Orden Ministerial es urgente".

Coexistencia con actividades pesqueras y sostenibilidad ambiental

La industria reafirma su compromiso con la compatibilidad de la eólica marina y las actividades marítimas tradicionales, ya que los parques flotantes ocuparán menos del 0,1 % del mar territorial y estarán situados a suficiente distancia de la costa para minimizar el impacto visual. Además, el sector trabajará en coordinación con la pesca y otras actividades costeras.

De hecho, un estudio reciente del Instituto Español de Oceanografía concluye que el impacto de un mercado piloto de 1.000 MW sobre los stocks pesqueros sería prácticamente imperceptible, al priorizar zonas con menor esfuerzo pesquero. Además, el desarrollo se basará en estudios ambientales rigurosos y procesos de participación pública transparentes.

Una decisión estratégica

El despliegue de la eólica marina flotante en España representa una oportunidad para consolidar una cadena de valor nacional con alta capacidad exportadora, dinamizar las regiones costeras y reducir la dependencia energética de combustibles fósiles. Desde el sector subrayan que cada año de inacción no solo implica pérdida de ahorro para los contribuyentes, sino también desinversión industrial y pérdida de liderazgo.

"La eólica marina flotante no es solo una tecnología energética; es una palanca de transformación económica y social. España tiene la capacidad para liderar esta revolución", concluye Márquez.

Artículos relacionados

- **El mundo instaló 11 GW de eólica marina en 2024**

- **Estas son las áreas marinas donde no se pueden instalar aerogeneradores**
- **El sector eólico urge al Gobierno a que convoque la primera subasta de eólica marina**
- **¿Habrá subasta de eólica marina en 2025?**

España se suma a la ola de los gases renovables

- Desde comienzos de 2025, el Sistema de Garantías de Origen gestionado por Enagás ha registrado la expedición de 785.000 megavatios hora (MWh) de gas renovable.



Planta de biometano.

<https://elperiodicodelaenergia.com/espana-se-suma-a-la-ola-de-los-gases-renovables/>

Sandra Acosta

Martes, 21 octubre 2025

Desde comienzos de 2025, el Sistema de Garantías de Origen gestionado por Enagás ha registrado la expedición de 785.000 megavatios hora (MWh) de gas renovable

España avanza a paso firme hacia la transición energética con un crecimiento exponencial en el sector de los gases renovables. Desde comienzos de 2025, el Sistema de Garantías de Origen (SGO) –gestionado por Enagás como Gestor Técnico del Sistema– ha registrado la expedición de **785.000 megavatios hora (MWh)** de gas renovable, una cifra que consolida al país como uno de los mercados más dinámicos de Europa en esta materia.

Desde la puesta en marcha del SGO en marzo de 2023, Enagás ha dado de alta **54 instalaciones de producción de gases renovables en España** : cuatro dedicadas a la producción de hidrógeno renovable, 18 de biometano y 33 de biogás, de las cuales **31 se destinan al autoconsumo en procesos industriales** . Estos proyectos abarcan un amplio espectro de tecnologías y modelos de negocio, desde plantas agrícolas y agroindustriales hasta instalaciones de aprovechamiento de residuos urbanos o lodos de depuradora.

El impulso normativo ha sido determinante. La entrada en vigor, en julio de 2025, de la Circular 2/2025 de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) marcó un punto de inflexión. Esta norma estableció los criterios técnicos y administrativos para la conexión de nuevas plantas de biometano a la red gasista nacional, lo que ha generado una avalancha de proyectos. En

apenas unos meses, **se han recibido más de 300 solicitudes de conexión**, una muestra clara del interés empresarial y del potencial del país en esta nueva economía verde.

Asignación de solicitudes de conexión

Paralelamente, el pasado 1 de octubre, Enagás abrió el **proceso de asignación de solicitudes de conexión a la red gasista para plantas de hidrógeno renovable**, con plazo hasta el 21 de octubre. Este procedimiento supone un paso decisivo en la integración del hidrógeno verde dentro del sistema energético español, facilitando su transporte, almacenamiento y consumo a gran escala. El hidrógeno renovable, obtenido mediante electrólisis alimentada con energías limpias, se perfila como un vector energético estratégico para descarbonizar sectores difíciles de electrificar, como la industria pesada o el transporte marítimo.

Asimismo, desde la creación del Sistema de Garantías de Origen, **se han registrado 214 usuarios** en la plataforma gestionada por Enagás. Estos actores —que incluyen productores, comercializadores, industrias y grandes consumidores— disponen de carteras de Garantías de Origen (GdO) que certifican la procedencia renovable del gas que producen o consumen.

El SGO funciona de manera similar al sistema existente para la electricidad renovable: permite a los agentes del mercado demostrar que una cantidad determinada de gas ha sido generada a partir de fuentes renovables. De esta forma, se garantiza la trazabilidad, transparencia y credibilidad del mercado, reforzando la confianza de consumidores y empresas y contribuyendo al desarrollo de un sistema energético más limpio y competitivo.

Potencial

El potencial de España en gases renovables es notable. Diversos estudios señalan que **el país podría producir hasta 163 teravatios hora (TWh) de biometano al año**, una cantidad suficiente para cubrir más del 40 % de la demanda actual de gas natural. Además, su posición geográfica, su capacidad de interconexión con Europa y África, y su extensa red gasista le otorgan una ventaja estratégica para convertirse en un hub de exportación de energía renovable.

El hidrógeno verde, por su parte, se perfila como uno de los pilares de la nueva economía energética europea. España, con su abundancia de recursos solares y eólicos, tiene la capacidad de producir hidrógeno a costes competitivos y de exportarlo hacia el norte de Europa. El despliegue de corredores de hidrógeno —como el Corredor H2Med, que conectará la península ibérica con Francia y Alemania— refuerza aún más esta visión de liderazgo.

IEEFA: Red Eléctrica podría haber evitado "probablemente" el apagón ibérico

- El analista de IEEFA Jonathan Bruegel señala al operador del sistema porque cree que debería haber estabilizado la red despachando la reserva de contención de frecuencia (FCR) en 30 segundos o la reserva de restauración de frecuencia (FRR) en 15 minutos.



Red Eléctrica completa la entrega a la Comisión para el análisis del apagón de todos los datos previamente solicitados.

<https://elperiodicodelaenergia.com/ieefa-red-electrica-podria-haber-evitado-probablemente-el-apagon-iberico/>

Ramón Roca

Martes, 21 octubre 2025

El analista de IEEFA Jonathan Bruegel señala al operador del sistema porque cree que debería haber estabilizado la red despachando la reserva de contención de frecuencia (FCR) en 30 segundos o la reserva de restauración de frecuencia (FRR) en 15 minutos

Los altos niveles de generación de energía renovable no provocaron el apagón que afectó a España y Portugal el 28 de abril de 2025, según la Red Europea de Operadores de Sistemas de Transmisión de Electricidad (ENTSO-E). Esta es la primera conclusión de Jonathan Bruegel, analista del sector eléctrico del equipo europeo de IEEFA que ha realizado sobre el apagón ibérico del 28 de abril, pero no es la única.

El grupo publicó un informe inicial sobre el estado de la investigación del apagón a principios de este mes. El informe es una identificación de los hechos, no una conclusión completa. Dicha conclusión se publicará en el primer trimestre de 2026.

La Agencia de la UE para la Cooperación de los Reguladores de la Energía y varios reguladores nacionales contribuyeron. Sin embargo, el análisis principal provino de los operadores de sistemas de transmisión (OST) miembros de ENTSO-E (incluidos los OST españoles y portugueses), "lo que

podría poner en duda la plena imparcialidad de las futuras conclusiones", afirma Bruegel. "No obstante, en la fase de investigación, aún se puede asumir cierta neutralidad".

El informe reveló que las condiciones climáticas del 28 de abril fueron típicas para esa época del año, en cuanto a temperatura, luz solar y velocidad del viento. "Por lo tanto, se descarta la hipótesis de que el exceso de generación renovable en comparación con la norma causara el apagón".

Varios gráficos del informe muestran que la generación eólica y solar de la mañana anterior al evento coincidió con la de los días anteriores y otros días idénticos de abril. La demanda de electricidad antes del apagón también se encontraba en un nivel típico. Un aumento repentino y masivo de la demanda de energía también puede descartarse como causa del apagón.

Las desconexiones

La cronología del evento muestra que, entre las 12:32 y las 12:33, la Península Ibérica perdió 2,5 gigavatios (GW) de generación de energía renovable y térmica. "Comparada con la magnitud de la demanda española, 2,5 GW de generación es una cantidad considerable", afirma el analista.

Si bien el informe no revela la causa de estas desconexiones masivas de la red, muestra claramente su impacto: el nivel de voltaje se disparó por encima de su nivel normal, de 400 kilovoltios a 435 kilovoltios. A las 12:33 p. m., la Península quedó completamente desincronizada con el resto del sistema eléctrico europeo. La pérdida de control de voltaje pronto se extendió a toda la península.

Las interconexiones con Francia y Marruecos se suspendieron. "Por lo tanto, no se puede responsabilizar a los vecinos de España por no exportar electricidad", sentencia Bruegel.

La caída de frecuencia

Un evento paralelo que ocurrió simultáneamente fue la desviación de la frecuencia de 50 hercios a 47 hercios. "La magnitud de esta desviación es enorme", explica el analista; "los sistemas eléctricos están diseñados para mantener las variaciones de frecuencia por debajo de 0,01 hercios".

"Tras este cambio de frecuencia, el operador de red español, REE, **debería haber estabilizado la red despachando la reserva de contención de frecuencia (FCR) en 30 segundos o la reserva de restauración de frecuencia (FRR) en 15 minutos**. Sin embargo, no activó la FRR manual hasta las 00:06 del 29 de abril. El informe no menciona la FCR.

No está claro por qué REE no utilizó estos servicios con prontitud. La capacidad de las reservas se actualiza anualmente en función de la demanda. Debería cubrir al menos la pérdida de la planta de mayor capacidad del país y proteger contra un apagón importante.

Si REE hubiera despachado 1,5-2 GW de generación en 30 segundos a las 12.32 p. m., probablemente podría haber evitado el evento posterior que provocó el apagón total", concluye el analista.

Aprender la lección

ENTSO-E informa que el proceso de restablecimiento de la red de transmisión finalizó el 29 de abril a las 00:22 en Portugal y a las 04:00 en España, casi 16 horas después de la primera pérdida de capacidad. Esto supera las varias horas previstas para que la reserva de reemplazo esté operativa.

Mientras ENTSO-E continúa sus investigaciones sobre el apagón, este evento debería servir de advertencia a los GRT de toda Europa, a medida que las redes se vuelven más complejas. Ahora, la atención debe centrarse en fortalecer las redes eléctricas e instalar mayor capacidad de almacenamiento de energía.

La IEEFA recomendó que ENTSO-E y los GRT, bajo la supervisión de la Agencia de la UE para la Cooperación de los Reguladores de la Energía, realicen una revisión en profundidad del tamaño y la capacidad de respuesta de las reservas de frecuencia en toda Europa.

La CNMC pide que las renovables aporten al control de tensión

- La CNMC acaba de publicar una resolución urgente (y temporal) para frenar las oscilaciones de tensión en el sistema peninsular. Se modifican los P.O. 3.1, 3.2 y 7.2, pero no el 7.4, y aprueba que las renovables aporten control de tensión.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/21/la-cnmc-pide-que-las-renovables-aporten-al-control-de-tension/>

Martes, 21 octubre 2025

La CNMC acaba de publicar una resolución urgente (y temporal) para frenar las oscilaciones de tensión en el sistema peninsular. Se modifican los P.O. 3.1, 3.2 y 7.2, pero no el 7.4, y aprueba que las renovables aporten control de tensión.

Pilar Sánchez Molina

El operador del sistema, Red Eléctrica de España (REE) informó a principios de octubre a La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) de que se estaban produciendo variaciones bruscas de tensión en el sistema eléctrico peninsular español, lo que podría “tener impacto en la seguridad del suministro”, aunque sin «riesgo de apagón». Estas variaciones rápidas de tensión están asociadas al peso creciente de la generación renovable, a la negociación cuartohoraria y a la limitada respuesta de la generación síncrona.

En respuesta, la CNMC acaba de publicar en el Boletín Oficial del Estado (BOE) una resolución urgente para frenar estas oscilaciones de tensión en el sistema peninsular.

Las medidas son temporales, pero contundentes. Para dar más margen operativo a Red Eléctrica, obligar a seguir rampas de programa y ajustar reservas de potencia, se modifican los P.O. 3.1 del proceso de programación; 3.2 de las restricciones técnicas, y 7.2 de la regulación secundaria.

También se exige un seguimiento más estricto del PTR a las instalaciones habilitadas en regulación secundaria, aunque no participen activamente.

Por otro lado, rechaza aprobar los cambios propuestos por Red Eléctrica para modificar de manera urgente el procedimiento de operación 7.4 clave para el control de tensión, pero pide que los grupos asíncronos (las renovables) aporten a dicho control de la tensión.

“En la actualidad, bajo la aplicación del P.O.7.4 aprobado mediante Resolución de 12 de junio de 2025 de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifican los procedimientos de operación para el desarrollo de un servicio de control de tensión en el sistema eléctrico peninsular español, ya se está llevando a cabo el proceso de habilitación de las instalaciones de generación para que regulen tensión de manera dinámica en respuesta a las consignas del operador del sistema, lo que contribuirá a mejorar significativamente la seguridad del sistema y en particular, la rápida respuesta de las instalaciones. En concreto, de acuerdo con la última información proporcionada por el operador del sistema, 161 instalaciones –ciclos combinados, eólicas, fotovoltaicas, biomasas, hidráulicas e híbridas– habrían solicitado la realización de las pruebas de habilitación a la fecha de elaboración de esta resolución.

En consecuencia, esta Comisión dispone la implementación inmediata de las modificaciones que aprueba esta resolución en los procedimientos de operación, pero con carácter temporal”, se lee en el texto.

La resolución admite el impacto potencial sobre los mercados y los costes, pero prioriza la estabilidad.

Esta modificación surtirá efectos al día siguiente de su publicación en el BOE y será de aplicación durante un periodo de treinta días naturales.

Este plazo podrá ser prorrogado – para la totalidad de las medidas adoptadas o para parte de ellas– previa la solicitud del operador del sistema, de forma motivada, con una antelación mínima de cinco días, por periodos adicionales de quince días naturales y con una duración total máxima de tres meses.

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 luz se encarece un 40% en octubre y podría subir más si el gas repunta

- El precio de la luz ha registrado una subida del 40 por ciento en octubre y podría aumentar más si el gas abandona su estado de "calma" actual.



La luz se encarece un 40% en octubre y podría subir más si el gas repunta

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-luz-se-encarece-un-40-en-octubre-y-podria-subir-mas-si-el-gas-repunta/>

Redacción

Martes, 21 octubre 2025

"Si el invierno se mantiene templado y el gas licuado fluye con normalidad en la geopolítica, la electricidad mantendrá la contención en los precios", según Tempos Energía

El precio de la luz ha registrado una subida del 40 por ciento en octubre y podría aumentar más si el gas abandona su estado de "calma" actual. El equilibrio de precios en el mercado del gas reporta una **solidez** que, "en el mejor de los escenarios para los mercados energéticos", mantendría la estabilidad de los precios en la factura de la luz".

Según ha explicado el director general de la consultora Tempos Energía, **Antonio Aceituno**, "si el invierno se mantiene templado y el gas licuado fluye con normalidad en la geopolítica, la electricidad mantendrá la contención en los precios".

En este escenario de **calma**, los precios del primer trimestre de 2026 se situarán entre los 78 y los 82 euros el megavatio hora, lo que implicaría una bajada de casi cinco puntos porcentuales menos que en el mismo periodo del año anterior.

Sin embargo, Aceituno ha recordado que, "si irrumpe el frío, si existe un cambio sustancial en el escenario del gas o si en este tiempo, apareciese cualquier otra tensión geopolítica, la calma se

puede romper". De esta forma, los precios del pool para el primer trimestre de 2026 se moverían entre los 85 y 90 euros el megavatio hora, lo que supondría una subida del 4,6 por ciento.

La calma en el mercado del gas

Para el director de Tempos Energía, "los mercados afrontan el tramo más delicado del año, que corresponde al inicio del verdadero invierno". "Lo hacen con un equilibrio consolidado manteniendo al mercado en una situación estable y en calma, aunque no blindado", ha añadido.

El **precio 'spot' TTF** señala una media de 32,09 euros el megavatio hora en el mes de octubre, su nivel más bajo desde el año 2020. Detrás de esta "calma" se encuentra el clima templado, que consolida el gas entre los 31 y los 33 euros. Cerca del inicio de la temporada invernal, el TTF para el próximo mes cotiza en la actualidad en los 31,84 euros el megavatio hora y en las últimas diez semanas ha mantenido un rango "muy estrecho" entre los 31 y 34 euros, según han remarcado desde la consultora energética.

En este sentido, Aceituno han señalado que "el gas natural licuado actúa hoy en día como ancla de estabilidad por distintos motivos". Durante el mes de octubre, Europa ha recibido más de diez billones de metros cúbicos, incrementando un 19 por ciento de manera semanal desde mediados de mes. Desde Tempos Energía han apuntado que "esta calma no es estructural porque un aumento de la demanda en Asia o posibles tensiones logísticas, podrían desviar los cargamentos y darse un repunte del gas natural licuado para Europa".

Asimismo, el **almacenamiento** de gas en **Europa** se encuentra en la actualidad en un 82,9 por ciento, ofreciendo "un margen cómodo, aunque inferior al que se disfrutó en 2024". "Si la demanda de invierno se acelera, este colchón se verá tocado rápidamente", ha recordado el director de Tempos Energía.

Otros riesgos latentes que pueden desequilibrar la situación del gas y, por ende, de los mercados energéticos son los flujos noruegos, por el momento estables y sin incidencias, la situación geopolítica en Ucrania o el precio del CO2, anclado entre los 75 y 80 euros por tonelada.

Los ciclos combinados

Para Aceituno, existe "una realidad" en torno al precio de la luz durante el mes de octubre. Durante este mes se ha disparado hasta los 84,73 euros el megavatio la hora, lo que resulta un 38,8 por ciento más que el mes anterior. Todas las franjas horarias sufren el encarecimiento, provocando que el mercado se vuelva estructuralmente más caro.

El análisis de Tempos Energía ha apuntado a la caída de la energía eólica como el primer factor que explica el encarecimiento. "Al igual que el índice de la eólica ha disminuido en la noche, la energía solar ha cedido al mediodía ante el acortamiento de las horas de luz". "Menos generación implica menos horas baratas y menos precios negativos, estrechando el valle de la curva de pato", han señalado.

El Brent

El barril de petróleo **Brent** entra en la temporada de invierno con "un equilibrio estable, aunque vulnerable ante la posibilidad de vivir cualquier giro en el mapa geopolítico o comercial". Para Tempos Energía, es evidente el cambio de registro, ya que "el foco, ha pasado de la tensión de oferta, al excedente en formación, de un entorno de tensión, a otro mucho más relajado".

El escenario más probable de las expectativas del Brent sitúa su precio entre los 58 y 66 dólares por barril. "Si se genera una pausa en la OPEP+, disrupciones físicas o una desescalada comercial, el precio podría escalar a 66 y 72 dólares el barril". "Un escenario bajista extremo vendría marcado por la guerra de aranceles, el enfriamiento de la demanda y los aportes de la OPEP+, llevaría a situarse entre los 52 y 55 dólares, incluso por debajo de los 50 dólares el barril", ha analizado Aceituno.

En esta nueva etapa, la **OPEP+** mantiene la reinyección de producción de más de 137.000 barriles diarios al mes y todos los productores fuera de la OPEP, como Estados Unidos, continúan sumando inyección. De hecho, el gigante americano está bombeando a niveles de máximos históricos debilitando los precios ante las dudas de exportación hacia Asia.

Por su parte, China desarrolla una función "estabilizadora" a través de compras estratégicas que logran amortiguar el mercado, pero ya no actúa como país capaz de absorber la sobreoferta. Por el momento el Brent cotiza en 61,08 dólares el barril, muy cerca del mínimo alcanzado en el mes de mayo.

La Xunta de Galicia pide "rapidez" al TSXG para desbloquear los proyectos de energía eólica

- La Xunta ha defendido que lo "fundamental" para avanzar en el despliegue eólico es que el TSXG desbloquee los proyectos pendientes en los tribunales.



Varios aerogeneradores en el parque eólico de Vilachá, a 15 de marzo de 2024, en Lugo, Galicia (España).

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-xunta-galicia-pide-rapidez-al-tsxg-para-desbloquear-los-proyectos-de-en...>

Redacción

Martes, 21 octubre 2025

Lorenzana ha señalado que, una vez se resuelvan esas resoluciones, se podrá seguir trabajando en más capacidad eólica con el nuevo plan eólico en tramitación

La conselleira de Economía e Industria, **María Jesús Lorenzana**, ha defendido que lo "fundamental" para avanzar en el despliegue eólico es que el Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) desbloquee los proyectos pendientes en los tribunales y le ha pedido "rapidez".

"Llevamos meses esperando desde que se conoce el último fallo del Tribunal de Justicia de la Unión Europea. Y desde el punto de vista nacional existen cuatro sentencias en casación que ratifican la misma doctrina", ha recordado en declaraciones a medios de comunicación a la salida del Consello de Minería de Galicia.

Lorenzana ha señalado que, una vez se resuelvan esas resoluciones pendientes en el TSXG, se podrá seguir trabajando en más capacidad eólica con el nuevo plan eólico que está ahora mismo en tramitación.

La eólica en Galicia

"Pero es fundamental, porque está teniendo una cierta lentitud en examinar lo que tiene pendiente la sección de la Sala de lo Contencioso. Para hacer justicia, además de por supuesto hacer sentencias ajustadas a derecho, hay que tener también una cierta rapidez", ha insistido.

La conselleira ha respondido así a una pregunta sobre si consideraba que la modificación introducida a través de la ley de medidas fiscales y administrativas que acompaña a los presupuestos de 2026, que facilita la instalación de proyectos eólicos al considerarla "compatible con los objetivos de calidad paisajística", impulsaría el desarrollo de esta energía en Galicia.

Galicia tiene más de setenta proyectos de parques eólicos paralizados por decisiones judiciales cautelares del alto tribunal gallego, principalmente, a raíz de denuncias de asociaciones ecologistas y vecinales.

Este tribunal autonómico entendía que las administraciones tramitan de modo erróneo los proyectos eólicos por su posible impacto sobre el medio, al contrario de lo que han dictado otros tribunales españoles.

Sin embargo, **un fallo del Tribunal de Justicia de la Unión Europea avaló el pasado agosto la tramitación de la Xunta.**



ÚLTIMA HORA | Las eléctricas confirman que están preparando la solicitud de prorrogar la operación de Almaraz para lo:

POLÍTICA ENERGÉTICA · ELÉCTRICAS

Lagarde defiende interconexiones para rebajar los costes del sistema y reducir la factura energética

La unión del mercado de capitales es el "eslabón perdido" para impulsar la transición energética, que requiere de 1,2 billones anuales



Redacción
21/10/2025

Compartir

Comentar



La presidenta del Banco Central Europeo (BCE), Christine Lagarde, en el Foro de Davos.

World Economic Forum / Valeriano Di Domenico

[Ningún comentario](#)

Una mayor integración del mercado energético europeo mediante interconexiones contribuiría a reducir los llamados "costes del sistema" y rebajar el precio de la energía, mucho más cara que en Estados Unidos, lo que amenaza con ampliar la brecha entre ambas economías y frente a lo que Europa debe recurrir a la energía limpia producida localmente, según ha asegurado este martes la presidenta del Banco Central Europeo (BCE), **Christine Lagarde**.

Últimas noticias

La central nuclear de Almaraz cubre el 7% de la demanda eléctrica anual de España
GVC Gaesco rota en tres sectores: sale de Endesa, BBVA y Sacyr y apuesta por Naturgy, Sabadell y FCC
Sánchez Llibre alerta de que el cierre nuclear provocará un apagón industrial en Cataluña
Nomad Solar Energy exporta sus sistemas portátiles de energía fotovoltaica a 15 países

En un discurso pronunciado en Oslo, la francesa considera que la reciente crisis energética en el Viejo Continente ha revelado que la dependencia de **combustibles fósiles importados** "ya no es sostenible" y las energías **renovables** ofrecen la vía más clara para minimizar las disyuntivas entre los **objetivos de la política energética de seguridad, sostenibilidad y asequibilidad**.

"La única vía viable para que Europa alcance estos **objetivos** es recurrir en mayor medida a la energía limpia producida localmente", ha afirmado la presidenta del BCE, para quien las renovables son fundamentales para reducir el impacto del cambio climático, mientras que ofrecen un nivel de independencia energética que Europa nunca alcanzaría con combustibles fósiles importados y ayudarían a reducir los precios, dado que el coste marginal de la electricidad renovable es cercano a cero.

Las renovables y las interconexiones

En este sentido, si bien Lagarde reconoce que la construcción y el funcionamiento de un sistema basado en energías renovables implica importantes gastos adicionales, conocidos como "costes del sistema", que se trasladan a las facturas de energía, considera que algunos pueden minimizarse siendo realmente ambiciosos con la transición.

"No podemos eliminar los costes asociados a la intermitencia, pero podemos reducirlos sustancialmente si impulsamos la inversión en capacidad de generación, redes y almacenamiento", ha defendido la francesa, para quien la inversión en infraestructura podría ser especialmente eficaz en Europa debido a su diversidad geográfica.

Asimismo, la presidenta del BCE ha defendido que una mayor integración del mercado energético, por ejemplo, mediante más interconectores transfronterizos, permitiría a los países compartir el excedente de electricidad, mitigar las fluctuaciones de fuentes intermitentes y utilizar la generación y la capacidad de la red de forma más eficiente.

"Se ha comprobado que una mayor integración transfronteriza reduce los costes generales del sistema en aproximadamente un 9% (unos 26.000 millones de euros anuales) y reduce los precios de la electricidad más que las estrategias nacionales aisladas", ha destacado.

En este escenario, la banquera central de la zona euro considera que los responsables políticos deben proporcionar un entorno adecuado para la financiación de la transición verde, estimada en 1,2 billones de euros anuales, en la que el sector privado debería asumir dos terceras partes.

"El eslabón perdido aquí son los mercados de capitales", ha comentado para señalar que profundizar e integrar los mercados de capitales de la UE es fundamental para respaldar las inversiones a gran escala que se necesitan.

El Foro Eólico Marino y AEE reclaman "acciones urgentes" para impulsar la 'offshore' flotante en España

El redactor recomienda



Corredor (Redeia) pide que los agentes del sector eléctrico cumplan sus obligaciones por el bien del sistema



OMIP lanza nuevos índices de referencia para el mercado energético ibérico



Así es el plan del Gobierno para aumentar las interconexiones eléctricas

Asimismo, ha instado a los responsables políticos a crear un entorno predecible para la inversión, ya que los inversores no darán un paso al frente si la transición verde se ve empañada por la incertidumbre, especialmente si también observan una creciente resistencia a las iniciativas verdes en otras partes del mundo.

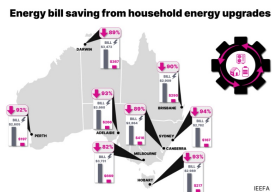
"La credibilidad también debe ir acompañada de rapidez", ha apuntando al recordar que, en algunos Estados miembros, completar el proceso de autorización puede tardar hasta cinco años para proyectos solares fotovoltaicos a gran escala y hasta nueve años para proyectos eólicos terrestres. "Estos plazos deben acortarse si la UE quiere alcanzar sus objetivos verdes", ha añadido.

El papel de los políticos

Asimismo, **Lagarde ha reclamado a los responsables políticos europeos generar confianza en la futura demanda de electricidad**, ya que la electricidad aún enfrenta impuestos más altos que el gas, lo que desincentiva la electrificación.

"Si bien esta brecha se reducirá a medida que la tarificación del carbono se extienda a los combustibles para calefacción, los gobiernos ya pueden actuar reduciendo los impuestos a la electricidad".

"Europa cuenta con los recursos para lograrlo. Lo que ahora necesita son mercados de capital más sólidos y políticas firmes para hacer realidad sus ambiciones ecológicas", ha afirmado la presidenta del BCE, para quien el **objetivo** último es avanzar hacia una verdadera unión energética.



España, uno de los países europeos más expuestos a apagones por las escasas interconexiones
Ramón Roca29/09/2025

Von der Leyen insiste en la necesidad de las interconexiones energéticas para abaratar precios
Redacción16/09/2025

Von der Leyen sitúa la interconexión España-Francia entre sus prioridades energéticas
Redacción10/09/2025

Centrarse en los hogares, y no en las centrales eléctricas, podría reducir a la mitad la factura de energía en Australia
José A. Roca13/07/2025

No hay comentarios

Síguenos en redes sociales



POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETRÓLEO & GAS NET ZERO ALMACENAMIENTO



Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Este sitio web está protegido por reCAPTCHA y la [Política de privacidad](#) y [Términos de servicio](#) de Google aplican.

Enviar comentario



SECCIONES

- OPINIÓN
- POLÍTICA ENERGÉTICA
- RENOVABLES
- MERCADOS
- ELÉCTRICAS
- PETRÓLEO & GAS
- VIDEOPODCAST
- NET ZERO
- MOVILIDAD
- ALMACENAMIENTO

HIDRÓGENO

- TOP 10
- TECH
- BIOENERGÍA
- LATAM
- EFICIENCIA
- DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES

- EVENTOS
- LA NOCHE DE LA ENERGÍA
- FOROS
- FORO DE ALMACENAMIENTO
- FORO DE AUTOCONSUMO
- FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

FORO GALLEGO DE ENERGÍA

- FORO INDUSTRIAL
- I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA
- ESPECIALES
- COP 30
- COP 29
- COP 28
- SERVICIOS
- NEWSLETTER
- MEDIA KIT
- ON | PODCAST

Las instalaciones eólicas en EEUU caen un 15% en el primer semestre, aunque se prevé un repunte de actividad en el...

- El informe U.S. Wind Energy Monitor publicado por Wood Mackenzie y la American Clean Power Association proyecta que la industria agregue 46 GW hasta 2029.



Las instalaciones eólicas en EEUU caen un 15% en el primer semestre, aunque se prevé un repunte de actividad en el segundo

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-instalaciones-eolicas-en-eeuu-caen-un-15-en-el-primer-semestre-aunqu...>

José A. Roca

Miércoles, 22 octubre 2025

El informe U.S. Wind Energy Monitor publicado por Wood Mackenzie y la American Clean Power Association proyecta que la industria agregue 46 GW hasta 2029

En el segundo trimestre, el mercado eólico de EEUU instaló 593 megavatios (MW), lo que representa una caída del 60% en comparación con el segundo trimestre de 2024. Sin embargo, se proyecta que las instalaciones durante los primeros nueve meses de 2025 superen las de 2024, alcanzando un total de 3.8 gigavatios (GW), según el informe *U.S. Wind Energy Monitor* publicado hoy por **Wood Mackenzie** y la **American Clean Power Association (ACP)**.

A pesar de la desaceleración en el segundo trimestre, se espera que la actividad aumente, con el 51% de la capacidad prevista entrando en operación en el cuarto trimestre, lo que llevaría el total anual de 2025 a 7.7 GW.

Eólica terrestre

La perspectiva del mercado eólico terrestre en EEUU después de la ley OBBBA aumentó un 3,6% (2,4 GW) para nuevas construcciones en comparación con el trimestre anterior, ya que los desarrolladores se enfocan en poner en operación comercial los proyectos antes del vencimiento de los créditos fiscales.

“Estamos viendo este repunte a corto plazo porque muchos proyectos ya están listos para construirse o en construcción, totalmente autorizados y con pedidos de turbinas ya hechos”, dijo Leila Garcia da Fonseca, directora de investigación en Wood Mackenzie. “Sin embargo, enfrentaremos incertidumbre más adelante en la década debido a investigaciones arancelarias y desafíos en los permisos”.

La actividad de pedidos de turbinas ha sido moderada en la primera mitad de 2025 debido a la incertidumbre política. Si bien la guía del Departamento del Tesoro que confirma las reglas de elegibilidad para créditos fiscales dio un impulso del 7% a las instalaciones a corto plazo, las nuevas investigaciones arancelarias amenazan la cadena de suministro que respalda dos tercios de los componentes de turbinas eólicas. La investigación del Departamento de Comercio por motivos de seguridad nacional podría aumentar en un tercio los costos totales de los proyectos, lo que representa un riesgo a la baja para las instalaciones a finales de la década.

“Estamos viendo un vaivén político”, dijo Garcia da Fonseca. “La guía del Tesoro ayuda al desarrollo avanzado, pero las investigaciones arancelarias y los obstáculos en los permisos están generando incertidumbre más allá de 2027”.

Los estados del oeste liderarán la actividad con el 31% de las instalaciones hasta 2029, seguidos por el medio oeste. Este último liderará las instalaciones en 2027 y 2028. Illinois superará a Texas en 2027 con más de 1.8 GW de nueva capacidad.

Wood Mackenzie proyecta un total de 5.9 GW de capacidad eólica marina para 2029, con la mayor parte de la actividad concentrada en 2026 y 2027.

“Las recientes órdenes federales de detener trabajos y la incertidumbre regulatoria han afectado al sector eólico marino, debilitando oportunidades de venta ya frágiles y exponiendo el alto riesgo de inversión en el desarrollo eólico marino en EEUU”, dijo Garcia da Fonseca. “Sin embargo, nuestra proyección a cinco años se mantiene sin cambios y el 70% de la capacidad prevista ya está en construcción”.

Repunte del mercado en 2027

Wood Mackenzie pronostica instalaciones anuales promedio de 9.1 GW durante los próximos cinco años, incluyendo los segmentos en tierra, marinos y de repotenciación. Para finales de 2029, se espera que se instalen aproximadamente 46 GW de capacidad eólica, incluyendo casi 35.5 GW de nuevos proyectos en tierra, 6 GW de desarrollo marino y 4.5 GW de repotenciación. La capacidad acumulada alcanzaría los 196.5 GW.

Los proyectos listos para construirse impulsarán un pico de conexiones en 2027, cuando las instalaciones alcanzarán su punto máximo con 12.3 GW.

“A pesar de los vientos políticos en contra, los proyectos eólicos están demostrando resiliencia en el mercado”, dijo Garcia da Fonseca. “Los proyectos eólicos continúan asegurando acuerdos de interconexión en 2025, a pesar de la retórica en contra del viento. La tecnología mantiene una presencia significativa en el mercado incluso cuando la energía solar y el almacenamiento lideran la actividad de interconexión, con un liderazgo concentrado en las regiones SPP y ERCOT”.

Las renovables podrán aportar control de tensión a partir del miércoles

- La CNMC acaba de publicar una resolución urgente (y temporal) para frenar las oscilaciones de tensión en el sistema peninsular. Se modifican los P.O. 3.1, 3.2 y 7.2, pero no el 7.4, y aprueba que las renovables aporten control de tensión.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/21/la-cnmc-pide-que-las-renovables-aporten-al-control-de-tension/>

Martes, 21 octubre 2025

La CNMC acaba de publicar una resolución urgente (y temporal) para frenar las oscilaciones de tensión en el sistema peninsular. Se modifican los P.O. 3.1, 3.2 y 7.2, pero no el 7.4, y aprueba que las renovables aporten control de tensión.

Pilar Sánchez Molina

El operador del sistema, Red Eléctrica de España (REE) informó a principios de octubre a La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) de que se estaban produciendo variaciones bruscas de tensión en el sistema eléctrico peninsular español, lo que podría “tener impacto en la seguridad del suministro”, aunque sin «riesgo de apagón». Estas variaciones rápidas de tensión están asociadas al peso creciente de la generación renovable, a la negociación cuartohoraria y a la limitada respuesta de la generación síncrona.

En respuesta, la CNMC acaba de publicar en el Boletín Oficial del Estado (BOE) una resolución urgente para frenar estas oscilaciones de tensión en el sistema peninsular.

Las medidas son temporales, pero contundentes. Para dar más margen operativo a Red Eléctrica, obligar a seguir rampas de programa y ajustar reservas de potencia, se modifican los P.O. 3.1 del proceso de programación; 3.2 de las restricciones técnicas, y 7.2 de la regulación secundaria.

También se exige un seguimiento más estricto del PTR a las instalaciones habilitadas en regulación secundaria, aunque no participen activamente.

Por otro lado, rechaza aprobar los cambios propuestos por Red Eléctrica para modificar de manera urgente el procedimiento de operación 7.4 clave para el control de tensión, pero pide que los grupos asíncronos (las renovables) aporten a dicho control de la tensión.

“En la actualidad, bajo la aplicación del P.O.7.4 aprobado mediante Resolución de 12 de junio de 2025 de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifican los procedimientos de operación para el desarrollo de un servicio de control de tensión en el sistema eléctrico peninsular español, ya se está llevando a cabo el proceso de habilitación de las instalaciones de generación para que regulen tensión de manera dinámica en respuesta a las consignas del operador del sistema, lo que contribuirá a mejorar significativamente la seguridad del sistema y en particular, la rápida respuesta de las instalaciones. En concreto, de acuerdo con la última información proporcionada por el operador del sistema, 161 instalaciones –ciclos combinados, eólicas, fotovoltaicas, biomasas, hidráulicas e híbridas– habrían solicitado la realización de las pruebas de habilitación a la fecha de elaboración de esta resolución.

En consecuencia, esta Comisión dispone la implementación inmediata de las modificaciones que aprueba esta resolución en los procedimientos de operación, pero con carácter temporal”, se lee en el texto.

La resolución admite el impacto potencial sobre los mercados y los costes, pero prioriza la estabilidad.

Esta modificación surtirá efectos al día siguiente de su publicación en el BOE y será de aplicación durante un periodo de treinta días naturales.

Este plazo podrá ser prorrogado – para la totalidad de las medidas adoptadas o para parte de ellas– previa la solicitud del operador del sistema, de forma motivada, con una antelación mínima de cinco días, por periodos adicionales de quince días naturales y con una duración total máxima de tres meses.

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

México abre puerta a privados para acelerar proyectos de energía renovable

- La Secretaría de Energía lanzó la convocatoria para que inversionistas y empresas contribuyan a la transición energética, con proyectos que suman más de 6...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/mexico-abre-puerta-a-privados-para-acelerar-proyectos-de-ener...>

Martes, 21 octubre 2025

21 octubre 2025 0

La Secretaría de Energía (SENER) anunció la **Convocatoria para la Atención Prioritaria de Solicitudes de Permisos de Generación Eléctrica**, con el objetivo de acelerar proyectos de generación en las zonas prioritarias del país. La titular, Luz Elena González Escobar, destacó que este mecanismo permitirá atender las solicitudes de manera más ágil y transparente, fortaleciendo el Sistema Eléctrico Nacional.

El plan contempla una capacidad total de poco más de 6 mil megawatts, de los cuales **3,790 MW provendrán de energía fotovoltaica y 2,100 MW de energía eólica**, con una inversión estimada de 7,140 millones de dólares. La iniciativa se alinea con la meta nacional de alcanzar al menos un **38% de generación eléctrica con energías renovables para 2030**.

Entre los **beneficios de la Convocatoria**, se incluyen la reducción de tiempos de evaluación de seis a ocho meses a solo tres meses, una ventanilla única de atención, criterios de sustentabilidad y una coordinación interinstitucional que asegura transparencia y confianza para los inversionistas.

La secretaria González aclaró que esta Convocatoria **no incluye permisos de generación distribuida de autoconsumo, cogeneración ni nuevos esquemas de participación mixta**, concentrándose únicamente en permisos de generación para el mercado eléctrico nacional.

La secretaria González subrayó que esta medida forma parte de una transformación profunda del sector eléctrico, orientada a garantizar confiabilidad, seguridad, justicia energética e innovación tecnológica, y llamó a empresas, cámaras y asociaciones a sumarse a este esfuerzo histórico en conjunto con el Gobierno de México.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Nadara inicia la construcción de su primer proyecto híbrido solar y eólico en España - Energética 21

- El desarrollo sumará 241 MWp de nueva capacidad solar a cinco parques eólicos en Valladolid y Palencia, superando los 400 MW totales y convirtiéndose en uno de los mayores proyectos híbridos del país.



Nadara inicia la construcción de su primer proyecto híbrido solar y eólico en España.

nadara **proyecto híbrido** **energía renovable** **eólica** **solar** **españa** **ipp** **capacidad fotovoltaica** **parques eólicos**

<https://energetica21.com/noticia/nadara-inicia-construccion-primer-proyecto-hibrido-solar-eolico-espana/>

Energética 21

Martes, 21 octubre 2025

El desarrollo sumará 241 MWp de nueva capacidad solar a cinco parques eólicos en Valladolid y Palencia, superando los 400 MW totales y convirtiéndose en uno de los mayores proyectos híbridos del país.

Nadara , el **productor independiente de energía (IPP)** más grande de Europa en eólica terrestre, ha comenzado la construcción de su **primer proyecto híbrido solar y eólico en España** , un desarrollo que añadirá **241 MWp de nueva capacidad fotovoltaica** a **cinco parques eólicos** ubicados en **Valladolid y Palencia (Castilla y León)** .

Cuando esté operativo, el complejo superará los **400 MW de capacidad total** , situándose entre los **proyectos híbridos más grandes del país** . La compañía colabora con **Grupotec** y **Volitalia** en la construcción, que se prevé finalice en **diciembre de 2026** .

“El proyecto refleja nuestras ambiciones de crecimiento en España y nuestro compromiso con la transición energética nacional”, destacó **Jorge Martínez** , Chief Growth Officer de Nadara. “Combinar nueva capacidad solar con la eólica existente demuestra cómo las renovables pueden crecer más rápido y con un uso más eficiente de la red”.

Además, Nadara lanzará en 2026 el **Foro de Comunidades Sostenibles** en España, una iniciativa orientada a **fomentar la participación social, apoyar proyectos culturales y fortalecer la colaboración**

local .

Según **Heliodoro de la Iglesia Bezos** , alcalde de Castromonte, “las energías renovables son la fuerza impulsora del progreso local y del desarrollo sostenible”.

Quatre ajuntaments del Baix Camp rebutgen un projecte eòlic pel "fort impacte negatiu" als municipis

- Riudecanyes, Montbrió del Camp, Vinyols i els Arcs i Riudoms exigeixen a la Generalitat que aturi el parc
Els ajuntaments de Riudecanyes, Montbrió del...



Imatge d'un arxiu d'un parc eòlic a la Collada del Perelló

[Baix Camp](#) [Riudoms](#) [montbrió del camp](#) [Vinyols i els Arcs](#) [Riudecanyes](#)

<https://www.infocamp.cat/arxiu-seccio-medi-ambient/item/69317-quatre-ajuntaments-del-baix-camp-rebutgen...>

ACN

Martes, 21 octubre 2025

Riudecanyes, Montbrió del Camp, Vinyols i els Arcs i Riudoms exigeixen a la Generalitat que aturi el parc

Els ajuntaments de Riudecanyes, Montbrió del Camp, Vinyols i els Arcs i Riudoms han exigit a la Generalitat que aturi el projecte eòlic impulsat per l'empresa Tesera Energía S.L. pel "fort impacte negatiu" que suposaria per als municipis. La iniciativa preveu la construcció de sis parcs, cadascun amb un aerogenerador de més 150 metres d'alçada, i una línia elèctrica d'evacuació de gairebé 30 quilòmetres i 91 torres "de gran format", han afirmat aquest dimarts els consistoris en un comunicat conjunt.

Conjuntament, els sis molins generarien una potència de quasi 30 MW. Quatre s'instal·larien en el terme municipal de Montbrió del Camp i els altres dos a Riudecanyes. A Montbrió també hi hauria una subestació elèctrica.

ÚLTIMA HORA | Las eléctricas confirman que están preparando la solicitud de prorrogar la operación de Almaraz para lo:

MOVILIDAD · NET ZERO

Renault logra reducir un 40% su consumo energético en tres años en España para producir un vehículo

El fabricante mantiene el objetivo de alcanzar la neutralidad de carbono en Europa en 2040 y a nivel mundial en 2050



[Compartir](#)

[Comentar](#)



Planta de Renault en España.

Renault

[Ningún comentario](#)

El Polo Iberia Vehículo de Grupo Renault, formado por las tres factorías españolas encargadas de la fabricación de cinco modelos híbridos de la marca Renault, **ha logrado una reducción del 40% en el consumo energético de gas y electricidad necesario para fabricar un vehículo entre 2021 y 2024.**

Últimas noticias

El Foro Eólico Marino y AEE reclaman "acciones urgentes" para impulsar la 'offshore' flotante en España

El presidente de Duro Felguera garantiza el futuro de la compañía, pese a reducir la plantilla a la mitad Haupt (Seat) afirma que en 2029 todos los modelos estarán

Así lo ha subrayado la firma automovilística en España en el marco del Día Mundial del Ahorro de Energía, que se celebra el 21 de octubre, y en el que la compañía reafirma su compromiso de convertirse en líder de la industria sostenible, con el objetivo de alcanzar la neutralidad de carbono en Europa en 2040 y a nivel mundial en 2050.

Uno de los pilares de esta transformación es el proyecto Plant Connect, una plataforma digital que permite visualizar y gestionar en tiempo real todos los procesos industriales del Polo Iberia Vehículo de Grupo Renault, formado por las factorías de Valladolid y Palencia, donde se producen Captur y Symbioz, así como Espace, Austral y Rafale, respectivamente.

Dentro de **Plant Connect**, se han desarrollado funcionalidades específicas para la gestión energética, como el control de consumos en tiempo real y la implantación de modelos predictivos que anticipan la energía de gas a contratar diariamente en función del pronóstico meteorológico y del histórico de consumo. Además, se ha automatizado el arranque y la parada de instalaciones mediante IA, lo que ha permitido minimizar el consumo en periodos de no producción.

La descarbonización para Renault

Otro eje de Renault ha sido el compromiso con la energía renovable. Desde 2021, toda la electricidad consumida en las fábricas de Renault Group España proviene de fuentes 100% renovables, gracias al acuerdo firmado con **Iberdrola**. Esta alianza se ha reforzado en mayo de este año con un nuevo acuerdo de colaboración orientado a impulsar la descarbonización y la eficiencia energética en toda la cadena de valor de Renault en España.

electrificados: "Apostamos por Seat"
Las eléctricas confirman que están preparando la solicitud de prorrogar la operación de Almaraz para los próximos días
EEUU y Australia firman un acuerdo sobre tierras raras para contrarrestar a China

El redactor recomienda



Ampere (Renault) inaugura un nuevo laboratorio de innovación en celdas de batería en Francia



Renault estudia fabricar vehículos junto al grupo Chery en Sudamérica



Renault abre pedidos de su R4 E-Tech eléctrico Van para clientes profesionales desde 23.954 euros

Entre las iniciativas previstas se incluyen contratos de energía renovable a largo plazo (PPAs), proyectos de autoconsumo, soluciones de almacenamiento energético y el desarrollo de tecnologías de electrificación.

"La reducción del 40% en el consumo energético en el período 2021-2024, por cada uno de los casi 350.000 vehículos producidos anualmente en las factorías de Valladolid y Palencia, refleja nuestro compromiso con una industria más sostenible. En Renault España trabajamos cada día para que nuestras fábricas sean más competitivas y descarbonizadas", ha expresado el director del Polo Industrial Iberia Vehículo de Grupo Renault, **José Martín Vega**.

Noticias relacionadas



El Foro Eólico Marino y AEE reclaman "acciones urgentes" para impulsar la 'offshore' flotante en España

Redacción21/10/2025



El presidente de Duro Felguera garantiza el futuro de la compañía, pese a reducir la plantilla a la mitad

Redacción21/10/2025



España cuenta con el coste de las redes eléctricas más bajo de los grandes países europeos

Redacción21/10/2025



España se suma a la ola de los gases renovables

Sandra Acosta20/10/2025

No hay comentarios

Síguenos en redes sociales



POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETRÓLEO & GAS NET ZERO ALMACENAMIENTO



Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Este sitio web está protegido por reCAPTCHA y la [Política de privacidad](#) y [Términos de servicio](#) de Google aplican.

Enviar comentario



SECCIONES

- OPINIÓN
- POLÍTICA ENERGÉTICA
- RENOVABLES
- MERCADOS
- ELÉCTRICAS
- PETRÓLEO & GAS
- VIDEOPODCAST
- NET ZERO
- MOVILIDAD
- ALMACENAMIENTO

HIDRÓGENO

- TOP 10
- TECH
- BIOENERGÍA
- LATAM
- EFICIENCIA
- DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES

- EVENTOS
- LA NOCHE DE LA ENERGÍA
- FOROS
- FORO DE ALMACENAMIENTO
- FORO DE AUTOCONSUMO
- FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

FORO GALLEGO DE ENERGÍA

- FORO INDUSTRIAL
- I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA

ESPECIALES

- COP 30
- COP 29
- COP 28

SERVICIOS

- NEWSLETTER
- MEDIA KIT
- ON | PODCAST

Sánchez Llibre alerta de que el cierre nuclear provocará un apagón industrial en Cataluña

- Josep Sánchez Llibre ha alertado de que Cataluña puede vivir un "apagón industrial" en 2030 si el plan de cierre de las centrales nucleares sigue adelante.



El presidente de Foment del Treball, Josep Sánchez Llibre, este jueves en la sede de Foment de Treball. FOTO: Foment de Treball

<https://elperiodicodelaenergia.com/sanchez-llibre-alerta-de-que-el-cierre-nuclear-provocara-un-apagon-industr...>

Redacción

Martes, 21 octubre 2025

El directivo ha asegurado que no entiende por qué el Gobierno, "por cuestiones ideológicas, va en la dirección contraria de lo que están haciendo muchos países de la Unión Europea"

El presidente de Foment del Treball, Josep Sánchez Llibre, ha alertado de que Cataluña puede vivir un "apagón industrial" en 2030 si el plan de cierre de las centrales nucleares sigue adelante.

En el foro World in Progress, que se celebra en Barcelona, el dirigente empresarial ha advertido de que en "2030 va a haber un apagón industrial en Cataluña" si el Gobierno no llega a un acuerdo con las propietarias de la central nuclear de Almaraz y, por lo tanto, se ejecuta también el cierre de las nucleares de Ascó y Vandellòs.

Sánchez Llibre ha asegurado que no entiende por qué el Gobierno, "por cuestiones ideológicas, va en la dirección contraria de lo que están haciendo muchos países de la Unión Europea", y ha citado a Francia y a Bélgica como ejemplos de gobiernos que están apostando por alargar la vida útil de la infraestructura nuclear.

El cierre nuclear

El presidente de Foment ha reclamado seguir utilizando las plantas nucleares mientras en España o Cataluña "no haya energías renovables suficientes que puedan permitir un mix eléctrico sostenible" y ha citado que "el 60% de la energía industrial que consumen" las empresas catalanas "procede de las nucleares de **Ascó** y **Vandellòs**".

Entre otros datos, también ha mencionado que se necesitan "alrededor de 11.500 megavatios de energías renovables en 2025", pero la capacidad actual en Cataluña es de "1.800 megavatios", por lo que ha aseverado que "hasta el 2030 es imposible" llegar "a este cupo total de 11.800 megavatios".

"Nosotros no rechazamos lo que representan las **renovables**, que son muy importantes, pero, mientras no tengamos suficientes, hemos de utilizar necesariamente la nuclear", ha continuado.

Seis 'molinos' y 30 km de línea de alta tensión: así sería el nuevo parque eólico de Tarragona

● La energía generada se enviaría desde el Baix Camp hasta el complejo industrial de la Poble de Mafumet



seis molinos 30 km línea

<https://www.diaridetarragona.com/reus/243000/seis-molinos-30-km-linea-alta-tension-asi-seria-nuevo-parque-...>

Paula Montalvo

Miércoles, 22 octubre 2025

Redactora de Reus

Publicado por Paula MontalvoRedactora de Reus

Creado: 22.10.2025 | 05:00

Actualizado: 22.10.2025 | 05:00

En:

- Baix Camp
- Riudecanyes
- Montbrió
- Riudoms
- Vinyols
- energia

Los ayuntamientos de Riudecanyes, Montbrió del Camp, Vinyols i els Arcs y Riudoms expresaron conjuntamente su rechazo al proyecto de la compañía Tesera Energía SL para instalar seis parques eólicos y una línea eléctrica de alta tensión en sus territorios municipales. Se trata de unas instalaciones que conectarían con el complejo industrial de La Poble de Mafumet para dotarlo de energía. Los consistorios consideran que el plan tendría un «fuerte impacto ambiental y paisajístico»

y han reclamado a la Generalitat de Cataluña que paralice su tramitación, ya que aseguran que es quien tiene la competencia para autorizarlo.

Reus

Cuatro ayuntamientos de Tarragona exigen parar un proyecto con seis parques eólicos

Paula Montalvo

Según detallaron en un comunicado conjunto entre los cuatro consistorios, el proyecto prevé la creación de seis parques eólicos (dos en Riudecanyes y cuatro en Montbrió del Camp) con una potencia total de 30 MW y aerogeneradores (molinos) de más de 150 metros de altura. Además, la propuesta incluye una línea eléctrica de evacuación de 27,7 kilómetros, mayoritariamente aérea, con 91 torres de hasta 20 metros de altura, que atravesaría los términos de doce municipios del Baix Camp y del Tarragonès. Esta terminaría en el complejo industrial de La Pobla de Mafumet, donde iría a parar toda la energía generada.

El proyecto

La empresa que está intentando sacar adelante el proyecto es Tesera Energía SL, de origen madrileño. Lo que plantean son seis parques eólicos diferentes, con un aerogenerador cada uno. Pretenden ubicarlos entre Montbrió del Camp y Riudecanyes, en la zona de la carretera que une ambos municipios, la T-313. En concreto, dos estarían en término municipal de Riudecanyes y tres en el de Montbrió, y cada uno de estos molinos tendría una altura de más de 150 metros. Las diferentes ubicaciones previstas corresponden a tierras con actividades agrícolas, catalogadas como no urbanizables.

Para hacer llegar toda la energía desde estos generadores hasta La Pobla de Mafumet, en la subestación de Repsol, se construiría una línea eléctrica de casi 30 kilómetros. Para ello, se pasaría por los términos de Riudecanyes, Mont-roig del Camp, Montbrió del Camp, Cambrils, Vinyols i els Arcs, Riudoms, Reus, Vila-seca, La Canonja, Constantí y La Pobla de Mafumet. De este recorrido, la línea sería mayoritariamente aérea: con 91 torres a lo largo de casi 20 kilómetros del trazado. Serían torres con una altura mínima de unos 20 metros, repartidas entre caminos públicos y campos agrícolas.

Por otro lado, solo 8 kilómetros estarían soterrados: los correspondientes a la zona de la urbanización de Aigüesverds de Reus, entre La Canonja y Constantí (pasando cerca del aeropuerto) y ya en la entrada al complejo industrial, al final del recorrido.

El cuestionamiento de los pueblos

Los cuatro ayuntamientos firmantes del comunicado alertan de que la iniciativa afectaría gravemente a espacios agrícolas y paisajes de valor ambiental, dividiendo fincas y fragmentando la llanura agrícola del Baix Camp, reconocida como un área de alto valor productivo y conector biológico. También advierten de posibles riesgos para la fauna, especialmente para las aves rapaces,

y de impactos sobre ecosistemas locales (rieras, vegetación de ribera) y patrimonio cultural (como posibles restos arqueológicos, masías y casas de campo existentes, característicos de los términos municipales).

Además, denuncian que sería una obra que «agravaría la presión sobre el medio rural del Baix Camp, sumándose a otras instalaciones (plantas fotovoltaicas, líneas eléctricas, etc.) que ya consumen suelo y recursos naturales». Un hecho que ellos mismos denominan como una «degradación progresiva del paisaje agrario».

Asimismo, los consistorios cuestionan si «es necesario hacer todo esto» para la «modesta generación de electricidad renovable». Hasta el punto de plantear «hasta qué punto unos parques eólicos de capacidad moderada (alrededor de 30 MW en total, que permitirían abastecer aproximadamente a 15.000 viviendas) justifican la afección permanente sobre áreas de suelo agrícola de gran productividad y valor territorial». Los consistorios también cuestionan la fragmentación administrativa del proyecto en seis parques eólicos de menos de 5 MW cada uno, lo que, según indican, podría responder a una estrategia para simplificar trámites. Reclaman que se analice de manera conjunta, ya que los impactos «se acumulan en el mismo entorno».

Los cuatro ayuntamientos anunciaron que enviarán informes técnicos a la Generalitat para exponer su posicionamiento y también explicaron que ya han solicitado una reunión urgente con los responsables del Departamento de Territorio para tratar esta cuestión. Aun así, «por todos los argumentos expuestos, reclamamos a la Generalitat que lo detenga y escuche las voces del territorio».

El proyecto se encuentra actualmente en fase de exposición pública, durante la cual las administraciones locales pueden presentar alegaciones e informes sobre los posibles efectos en el territorio.

Wacker Chemie, a la espera de la recuperación de precio del polisilicio

- El valor sigue estancado en torno a los €62 y los €68 por acción, a pesar de los tímidos avances en el precio del polisilicio en el mercado chino.



Wacker Chemie, a la espera de la recuperación de precio del polisilicio

<https://elperiodicodelaenergia.com/wacker-chemie-a-la-espera-de-la-recuperacion-de-precio-del-polisilicio/>

José Javier Ruiz

Martes, 21 octubre 2025

El valor sigue estancado en torno a los €62 y los €68 por acción, a pesar de los tímidos avances en el precio del polisilicio en el mercado chino

El fabricante alemán **Wacker Chemie** disfruta hoy de un posicionamiento global en química especializada y materiales avanzados. En 2024, el 84% de sus ventas provenían de fuera de Alemania. Es número uno global en producción de silicona para protección de mampostería, el mayor productor mundial de polvos de dispersión de polímero y líder mundial en polisilicio para el sector de semiconductores, especializado en polisilicio de hiper-pureza en cuanto a grado electrónico.

Aunque su división de polisilicios aportó únicamente in 26% del beneficio operativo antes de amortizaciones (Ebitda) en 2024, tradicionalmente, los inversores han considerado que seguir la evolución del precio de esta materia prima ha sido un buen indicador para adelantarse a la evolución futura de la acción.

De hecho, en una comparación histórica de la evolución de la acción y del precio de la materia prima, sí se observaría cierta correlación. La acción rebotó desde los €82 en diciembre de 2020 hasta los €160 por acción en diciembre del 2021, mientras que el precio del polisilicio chino alcanzó los \$37 por kilogramo en diciembre de 2021, desde los \$12 por kilogramo doce meses antes.

Wacker Chemie se ha visto afectado por la competencia china en polisilicio

Aunque el fabricante alemán está especializado en polisilicios de gama alta para semiconductores, la compañía se ha visto afectada por el exceso de capacidad de producción china, que se tradujo en presión de precios, después del desplome del precio del polisilicio chino en la primera mitad de 2023, y competencia local muy intensa. Como consecuencia de estos factores, las ventas de esta división cayeron un 41% en 2024 hasta los €949 millones.

Además del impacto negativo de la política de precios de fabricantes chinos, las tarifas impuestas por la administración Trump afectan negativamente a las cuentas del fabricante alemán. En 2024 el 19% de las ventas del grupo venían de la región denominada ``Americas'', que incluye Estados Unidos. Estos factores, junto con el debilitamiento del dólar americano, llevaron a la compañía a reducir el objetivo de ventas consolidado para 2025 el pasado 18 de julio.

La incipiente recuperación del precio del polisilicio en el mercado chino

El precio de la materia prima en el mercado chino ha rebotado hasta los \$7,14 por kilogramo, desde mínimos de \$4.8 por kilogramo. Este rebote está justificado por la decisión del gobierno chino de promover una reestructuración del sector fabricante de paneles solares y apaciguar la agresiva política de precios.

Las acciones del fabricante chino Longi Green Energy Technology han subido un 34% desde el anuncio a finales del pasado mes de junio. La semana pasada el gobierno chino volvió a anunciar medidas para controlar el exceso de capacidad, incentivando consolidación en la industria y recortes en inversiones.

La recuperación de una política de precios menos agresiva, junto con el cierre o paralización temporal de capacidad productiva en toda la cadena de valor en la fabricación de paneles solares (que llegue también a la capacidad de producción de polisilicio chino), serán claves para la recuperación de la acción de Wacker Chemie.

Algunas lecturas cruzadas para el futuro de la energía solar

China copa el 80% de cuota de mercado global de paneles solares, con una ventaja competitiva de integración vertical en toda la cadena de valor, incluyendo la producción de polisilicio. Este coste representa una mínima parte coste total de un panel solar.

A día de hoy, un encarecimiento del precio del de la materia prima no tendría mayor impacto sobre el precio de los paneles chinos. Si el precio del polisilicio se doblase a \$14 por kilogramo, encarecería el coste de los paneles solares chinos en un 3% solamente.

Sin embargo, las medidas del gobierno chino no afectan únicamente a los fabricantes del polisilicio. Empresas como Longi Green Energy Techonology están integradas aguas arriba. El proceso de reestructuración del sector va a ser largo y no exento de complicaciones por esta integración vertical de la industria, lo que está retrasando una recuperación mayor en el precio del polisilicio chino.

Un hipotético escenario futuro de paneles solares más caros tendría consecuencias negativas para un sector de desarrolladores europeos de energías renovables, que se ha beneficiado de costes de inversiones en mínimos históricos, y que ha propiciado el desarrollo quizás demasiado agresivo de capacidad solar en el mercado global.

El apagón que viene

- La CNMC aprueba una resolución por la que modifica a instancias de REE "determinados" procedimientos de operación del sistema eléctrico con carácter de urgencia



REE advierte de la urgencia; Iberdrola, Endesa y cía dicen que no están preparadas; y la CNMC pide más análisis

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

REE advierte de la urgencia; Iberdrola

<https://www.energias-renovables.com/panorama/ree-advierte-de-la-urgencia-iberdrola-20251021>

Antonio Barrero F.

Martes, 21 octubre 2025

REE advierte de la urgencia; Iberdrola, Endesa, Naturgy y cía (que son las propietarias de la mayoría de las centrales de ciclo combinado -gas natural- del país) dicen que no están preparadas; y la CNMC viene a resolver que no nos precipitemos y que abordemos análisis más profundos. Ese puede ser el resumen. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia ha aprobado una resolución por la que modifica "determinados" procedimientos de operación (POs) del sistema eléctrico con carácter de urgencia con el fin de evitar oscilaciones bruscas de tensión que puedan derivar en **problemas de suministro** (o apagones, por usar el término más coloquial). La CNMC ha aprobado esas modificaciones a instancias del operador del sistema (Red Eléctrica). En concreto, REE ha solicitado cuatro modificaciones "que van dirigidas -explica en su resolución la CNMC- a mitigar las variaciones bruscas de tensión". El operador relaciona estas variaciones con dos factores: (1) cambios "bruscos" (así los califica la CNMC, "bruscos") de programa, en particular, de la generación renovable, y (2) tiempo de respuesta demasiado laxo por parte de la generación proveedora de control dinámico de tensión (vamos, que no las instalaciones obligadas a controlar la tensión no responden a la velocidad que deberían).

Lo que sucede grosso modo es que (1) la fotovoltaica puede entrar y salir (generar o "desenchufar" las placas) muy rápidamente (en función de si le interesa o no vender su electricidad en ese momento; y ahí el precio es el que manda); (2) esas conexiones y desconexiones afectan a la tensión; y (3) las tecnologías que están obligadas a controlar la tensión (los ciclos combinados, que queman gas natural) no son tan rápidas como para equilibrar esas oscilaciones. ¿Y qué dice Red

Eléctrica, el operador del sistema eléctrico nacional? Pues ha propuesto cuatro modificaciones, que ha sugerido sean implementadas a la mayor brevedad posible, para evitar que esas oscilaciones de tensión acaben fuera de rango.

Ahora mismo, las oscilaciones de la tensión que ha registrado REE "en las dos últimas semanas" no han salido de los límites marcados, es decir, que todas ellas se han producido dentro del rango admisible como seguro (la tensión ni ha superado el máximo, ni ha caído por debajo del mínimo), pero el operador, REE, ha alertado y ha propuesto las susodichas cuatro modificaciones en previsión de males mayores. Pues bien, tras los análisis y las consultas correspondientes, la CNMC ha aceptado todas las modificaciones propuestas (procedimiento de operación PO 3.1, PO 3.3 y PO 7.2... menos, precisamente, la más específicamente referida al "control de tensión", léase procedimiento de operación PO 7.4.

Lo que dice la CNMC

«El operador del sistema [advierte] que la aparición de variaciones rápidas de tensión en los últimos días, en periodos de bajas demandas, alto recurso solar y observancia de una respuesta lenta de la generación que tiene un control continuo de la tensión hace necesario que se tomen medidas con carácter de urgencia.

Teniendo en cuenta la expuesta valoración del operador del sistema [REE] y, en particular, su consideración sobre el impacto de las medidas propuestas sobre la seguridad de suministro, esta Comisión [CNMC] consideró adecuado proceder con la tramitación de los cambios solicitados en los procedimientos de operación, previo trámite de audiencia público al objeto de recabar la opinión de los sujetos y poder valorar adecuadamente su impacto»

Es decir, que la CNMC preguntó a los "sujetos" (Iberdrola, Endesa y compañía). Y estos le han contestado que las centrales síncronas convencionales (los ciclos combinados lo son) "o bien no disponen de la velocidad de respuesta que presupone la propuesta [de modificación de REE] o bien se requería un proceso de adaptación tecnológica". En realidad, la respuesta ya la conocía la propia CNMC: "se observa -dice la propia Comisión en su resolución- que una parte de las instalaciones síncronas conectadas que cuentan con control continuo de tensión no disponen de la rapidez de respuesta que el sistema precisa ante las dinámicas de variación de los parámetros que se están registrando en los últimos días".

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia detalla la respuesta de las empresas

"La mayoría refieren la imposibilidad de cumplimiento solo bajo ciertas condiciones de rápida variabilidad de tensiones", de donde cabría preguntarse... ¿fue esa lentitud la que propició el apagón del 28A? Y, si fue ella, ¿volveremos a las andadas, habida cuenta de que persiste la ineptitud en esas instalaciones, que no parecen muy interesadas en abordar "un proceso de adaptación tecnológica"?

Los sujetos -continúa la CNMC- aportan documentación técnica "para intentar avalar dicha falta de capacidad, así como informes periciales". Según estos, el sistema eléctrico ha cambiado considerablemente en los últimos años y ello habría repercutido en un incremento de la variabilidad de la tensión en la red, lo que a su vez incrementan la exigencia sobre la generación (todo lo cual en todo caso ya se sabía).

Los sujetos van más allá aún, pues "añaden -sigue la CNMC- que forzar de algún modo esa respuesta inmediata podría dañar las máquinas e incluso ser contraproducente y provocar inestabilidades y oscilaciones adicionales en el sistema" y, por fin, concluyen que "su aplicación no resolvería los problemas de inestabilidad de tensiones identificados por el operador del sistema", por todo lo cual solicitan "la retirada de los cambios planteados en el PO 7.4".

¿Y qué resuelve la CNMC?

Pues hace suyo el discurso de los "sujetos" y dice así

«A la vista de estas alegaciones y de los análisis técnicos presentados y, en particular, las manifestaciones de los generadores síncronos respecto a la imposibilidad de cumplimiento de las obligaciones propuestas, así como el riesgo que ello podría suponer para la integridad de las máquinas generadoras o el propio sistema, de acuerdo con sus manifestaciones, esta Comisión considera que la modificación del PO 7.4 requiere de un análisis más profundo por parte de todos los actores implicados, por lo que no procede su adopción de forma inmediata, en tanto no hayan sido analizadas convenientemente las evidencias aportadas por los sujetos en el trámite de audiencia y sus implicaciones»

La CNMC resuelve "requerir al operador del sistema que, con el fin de proporcionar al sistema el mayor volumen de recurso de control de tensión en las circunstancias actuales, intensifique las acciones orientadas a lograr un control más efectivo, en coordinación con los sujetos implicados y asegurando el máximo nivel de transparencia".

En resumen, REE plantea modificaciones, la Dirección General de Política Energética (Ministerio para la Transición Ecológica) por una parte valora "positivamente" la propuesta y, por otra, "coincide en la urgencia de la adopción de medidas", según reconoce la propia CNMC en su resolución (página 8), pero, finalmente, el PO 7.4 queda fuera de foco (tras la consulta con los "sujetos") porque la modificación propuesta en ese PO por el operador del sistema -sostiene la CNMC- requiere de "un análisis más profundo por parte de todos los actores implicados".

El Procedimiento de Operación 7.4 se denomina Servicio Complementario de Control de Tensión de la Red de Transporte. Y es precisamente el control de tensión el leit motive de todo este asunto.

Resolución por la que se modifican temporalmente varios procedimientos de operación eléctricos para la introducción de medidas urgentes para la estabilización de la tensión en el sistema eléctrico peninsular español (**Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia**)

Artículos relacionados

Desde Red Eléctrica no hemos hablado de apagón

Las renovables crecen deprisa, las convencionales reaccionan despacio



R. VALTERO/ICAL

Fernández Carriedo, Santiago Aparicio y Miguel Calvo

La Junta demanda a Sánchez más inversión en la red eléctrica

S. Felipe. VALLADOLID

Castilla y León no está conforme con el plan de inversiones previsto por el Gobierno de España en la red eléctrica de la comunidad hasta 2039 y demanda un mayor esfuerzo al presidente Pedro Sánchez.

De momento, la Junta ya ha anunciado que presentará alegaciones a dicho plan ya que ve «insuficiente» la propuesta que en él se plantea.

Así lo aseguraba ayer el consejero de Economía y Hacienda, Carlos Fernández Carriedo, durante su intervención en la jornada «Hacia una industria descarbonizada y competitiva: oportunidades para Castilla y León», impulsada con Alianza Q-Cero y en la que participaron también el presidente de CEOE Castilla y León, Santiago Aparicio, y el delegado institucional

de Iberdrola en la autonomía castellana y leonesa, Miguel Calvo Calleja.

El consejero recordaba que tras el apagón del pasado mes de abril es «vital» reforzar algunos nudos específicos en todas las provincias que no se contemplan en el plan, con el reto de facilitar la implantación de 15.000 millones de euros en proyectos industriales que, según decía, siguen pendientes de conexión y suministro de red.

Calvo y Aparicio, por su parte, destacaban las «grandes oportunidades» de transformación hacia una economía más eficiente y productiva que abre la descarbonización, pero, por ello, apelaban a la necesidad de poder contar en la comunidad con unas redes resilientes potentes. «Es una demanda que tenemos todos sobre la mesa», decía el representante de Iberdrola.



La vida de las centrales nucleares

Las eléctricas pactan pedir la extensión de Almaraz antes de fin de mes

Iberdrola, Endesa y Naturgy solicitarán formalmente retrasar el cierre al 2030

PILAR BLÁZQUEZ
INAKI DE LAS HERAS
Madrid

La suerte sobre el futuro de la central nuclear de Almaraz se decidirá antes de fin de mes y, a juzgar por lo ocurrido ayer, es probable que se decante en favor de su continuidad.

Tras muchos meses de rumores y de resistencia, la principal propietaria de Almaraz, Iberdrola con el 52,7% del capital, accedió a dar el paso estratégico que esperaban sus socios, Endesa con un 36% y Naturgy con un 11,3%. La eléctrica anunció públicamente su "compromiso" para presentar la documentación que permita prolongar la vida útil de la central.

El anuncio se produjo tras la reunión mensual de Centrales Nucleares de Almaraz y Trillo (CNAT), la sociedad que gestiona la planta, en la que se concluyó que la central se encuentra en "óptimas condiciones técnicas" para su funcionamiento. Contrás-

El Gobierno condiciona la extensión a que haya garantías de seguridad, económicas y de suministro

ta con la posición pública que había mantenido hasta ahora Iberdrola.

Hace apenas un mes, la empresa entregó la documentación al Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) para el cierre de la central. Además, en la reciente presentación de su plan estratégico, su presidente, Ignacio Sánchez Galán, indicó que el grupo no preveía la continuidad de Almaraz.

A ello se suma que, para tomar



Central nuclear de Almaraz

MARISCAL / EFE

esta decisión, reclamaban una rebaja de impuestos al Gobierno central que no se ha producido.

Comienza ahora un sprint burocrático para solicitar formalmente lo que, más que la continuidad sine die de la planta, consistirá en un retraso de su cierre hasta el 2030. El plazo de operación de Almaraz concluye el 1 de noviembre del 2027, pero el CSN quiere tener toda la documentación dentro de diez días.

Las eléctricas deben obtener ahora el visto bueno de sus consejeros de administración y convocar una junta de accionistas de CNAT, todo ello antes del 1 de noviembre. En el comunicado de ayer de Iberdrola, a diferencia de otros pronunciamientos públicos, no hay rastro de peticiones de mejoras fiscales.

Lo que sí hay en el nuevo discurso de Iberdrola es un mensaje acerca de la aportación de la nu-

clear como "escudo antiapagones". Es la expresión que usa su consejero delegado en España, Mario Ruiz-Tagle, que destaca la capacidad de esta tecnología para aportar electricidad firme y sincrónica esencial para la estabilidad de la red. Aunque representa solo el 5% de la potencia instalada, suministra cerca del 20% de la electricidad y opera cerca del 90% de las horas del año al margen de las condiciones meteorológicas.

El primero de los dos reactores de Almaraz estaba llamado a entrenar el calendario de clausuras de centrales nucleares pactado en el 2019 entre las eléctricas y el Gobierno. El primer reactor de Almaraz habría de cerrar en noviembre del 2027 y el segundo, en octubre del 2030. A eso le seguiría, en octubre del 2030, Ascó I, en Tarragona. Así, hasta completar el apagón nuclear en el 2035.

Iberdrola asegura ahora que



“las centrales nucleares españolas figuran entre las mejores del mundo en indicadores de operación y disponibilidad, lo que garantiza una producción eléctrica continua y fiable”. También recuerda que en Estados Unidos y Francia hay centrales similares que han extendido su vida útil hasta los 60 o incluso los 80 años. Añade que el cierre de las plantas ocasionaría “un incremento significativo en el coste de la electricidad”.

El Ministerio de Transición Ecológica dio ayer por recibido el mensaje, pero recuerda que la continuidad no depende este tipo de intenciones, sino de que las eléctricas presenten formalmente una solicitud al Gobierno. Es una de las líneas rojas. Las otras ya las anunció Pedro Sánchez: que se garantice la seguridad de suministro, la inexistencia de riesgos y

El riesgo de apagón forma parte ahora de los argumentos de las eléctricas para la continuidad

un entorno económico de operación que no ocasione sobrecostes a los consumidores.

Hace unos meses, en junio, Iberdrola y Endesa enviaron una carta al Ministerio de Transición Ecológica en la que se mostraban partidarias de la continuidad de la central, pero el ministerio insistió en que el contenido de la misiva, de por sí, no constituía una petición formal. Fuentes ministeriales consideran que, a efectos prácticos, todavía no se ha dado el paso clave para mantener operativa la central.

Almaraz, que aporta el 7% de la electricidad que se consume en España, se encuentra ahora en el centro de una particular batalla política. Si las eléctricas han venido reclamando una mejora fiscal, incluida una rebaja de la tasa Enresa con la que se sufragará la gestión de los residuos y los desmantelamientos, las comunidades autónomas gobernadas por el PP se han sumado al discurso. La Junta de Extremadura aprovechó la semana pasada para anunciar rebajas fiscales para la central.●

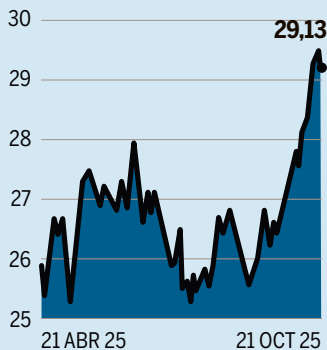


Central nuclear de Almaraz, llega la hora de la verdad

Ayer, el delegado del Gobierno en Extremadura, José Luis Quintana, insistía en que a los contribuyentes “no les puede costar más” la continuidad de la central nuclear de Almaraz. En paralelo, el secretario general del PSOE de Extremadura, Miguel Ángel Gallardo, abogaba por la continuidad y recordaba que había exigido a las propietarias de la central (Endesa, Iberdrola y Naturgy) que soliciten al Gobierno la prórroga de la instalación. Las ideas tan contrapuestas dentro del PSOE dan idea de lo delicado que va a ser encontrar la vía del acuerdo. Pero, aunque difícil, no es imposible. Falta algo de voluntad por todas las partes. Sobre todo, ahora que llega el momento de la verdad. Tal como estaba previsto, las eléctricas tienen que tomar una decisión antes del día 1 de noviembre. En esa fecha deben presentar un plan de cierre al Consejo de Seguridad Nuclear. Lo más probable es que, además de este plan, también presenten una petición de continuidad. Los impuestos van a ser clave. Endesa, Iberdrola y Naturgy

> EN BOLSA

Endesa, en euros.



Expansión

Fuente: Bloomberg

han dejado claro que una de las líneas rojas del Gobierno es que la continuidad de Almaraz no suponga un coste extra para los ciudadanos. Por eso, están dispuestas a rebajar sus pretensiones iniciales. Iberdrola y Endesa, y en menor grado Naturgy, centraron la batalla de la continuidad en el frente fiscal. Rebajar pretensiones no sólo es un guiño al Gobierno. También a Naturgy, que no quería esa polémica.

La descarbonización de la vivienda no arranca: reformar la cocina antes que el sistema eléctrico

Seis de cada diez casas lo necesitan por su grado de envejecimiento

Las decisiones estéticas priman sobre las energéticas pese a las ayudas

GORKA R. PÉREZ
MADRID

Ocho de cada diez viviendas que se compran en España son de segunda mano. De ahí que, en una gran mayoría de los casos, los compradores decidan retocar alguna o todas las estancias de su nuevo hogar para ponerlas a su gusto, o actualizarlas por el desgaste del paso del tiempo. En la mente de los nuevos propietarios, sin embargo, no suele estar la idea de renovar la instalación eléctrica, o de revisar el resto de consumos del inmueble. Solo uno de cada diez lo asume como prioritario, y eso que seis de cada diez viviendas lo necesitan.

Estos datos evidencian un fuerte desacople, según recoge el informe *La descarbonización del sector residencial en España: el papel de la instalación eléctrica en la vivienda. La visión de los expertos en rehabilitación*, elaborado por el Observa-

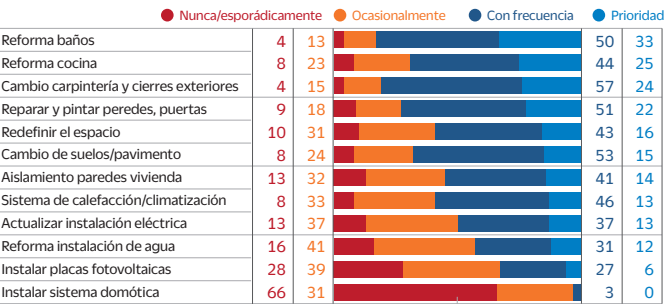
torio de la Rehabilitación Eléctrica de la Vivienda en España (OREVE), con la colaboración del Consejo General de la Arquitectura Técnica de España (CGATE), una de las razones por las que el país avanza con mucho retraso en su proceso de descarbonización, poniendo en riesgo los compromisos que ha adquirido para horizontes tan cercanos como 2030, cuando deberá acreditar una mejora del 43% en eficiencia energética.

“Confirmamos que existe una divergencia entre la realidad técnica de las viviendas y la percepción que tienen los usuarios”, reconoció durante la presentación del informe Juan López-Asiain, director del gabinete técnico del CGATE. “Y las tripas de las viviendas son relevantes para nuestro confort y habitabilidad”, añadió. En su segundo volumen, tras haberse publicado por primera vez el año pasado, el estudio ha pulsado la opinión no solo de aquellos nuevos propietarios, sino también de los distintos arquitectos técnicos que han participado en las rehabilitaciones. Y la primera de las conclusiones que arroja el texto es que solo uno de cada diez compradores era consciente en el momento de la adquisición del estado de conservación del inmueble y de sus ins-

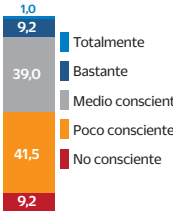
talaciones. “Sabemos más de una batidora que compramos por Amazon que de nuestra vivienda”, apuntó López-Asiain, como denuncia por el hecho de que, pese a que la ley de vivienda recoge el derecho de los propietarios a conocer todos los detalles de su vivienda, en la práctica, en el momento de la compraventa no existe la obligatoriedad (como en otros países como Francia) de ofrecer esta información. Sobre la base de este desconocimiento se fundamenta el hecho de que en la mayor parte de las reformas resulte prioritario para los compradores acondicionar espacios como los baños (33%) o la cocina (25%), que centrarse en el aislamiento de las paredes (14%) o en la actualización de la instalación eléctrica (13%).

“La mayor parte de las rehabilitaciones tienen que ver con la estética. Y es normal que todos queramos estar en una casa confortable y agradable. Pero esa comodidad no la dan unos azulejos bonitos, sino los aislamientos”, subrayó López-Asiain. En esta línea, el informe recalca que “las mejoras energéticas del inmueble, alineadas con los planes de rehabilitación promovidos por la UE y las Administraciones públicas, con unos ambiciosos objetivos de descarbonización, a

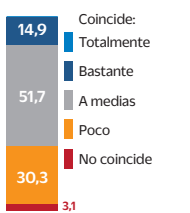
La descarbonización del sector residencial Datos en % del total Actuaciones en la vivienda demandadas por los propietarios



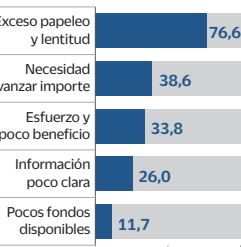
Conocimiento del estado de conservación del inmueble y de sus instalaciones



Gap de demanda de actuaciones en el inmueble entre clientes y arquitectos técnicos



Motivos de la baja tramitación de ayudas que finalmente se tramitan



Fuente: Observatorio de la Rehabilitación Eléctrica de la Vivienda en España (OREVE) con la colaboración del Consejo General de la Arquitectura Técnica de España (CGATE)

BELÉN TRINCADO / CINCO DÍAS

excepción de la mejora de los cierres exteriores y la mejora de la carpintería, no tienen el protagonismo necesario para acompañar el impulso público a la rehabilitación con este objetivo”.

De acuerdo con el texto, renovar la instalación eléctrica de una vivienda suele representar un 10% y un 11% del presupuesto total de la reforma integral. Sin embargo, teniendo en cuenta que el desvío medio de los presupuestos suele situarse en el 15%, este gasto se percibe tradicionalmente como un sobrecoste inasumible para muchos propietarios. “Son necesarias campañas de sensibilización, cambios normativos, y más presencia de la instalación eléctrica en la comunicación pública para

Renovar la instalación eléctrica suele acaparar el 10% del presupuesto total

Los técnicos reclaman campañas de sensibilización y cambios legales

romper esta invisibilidad que está actuando como un freno”, analizó Óscar Querol, director general de AFME y portavoz de OREVE.

Uno de los gráficos más elocuentes del informe es el que deja en evidencia la falta de sintonía entre los propietarios y los arquitectos técnicos a la hora de establecer las necesidades reales de la reforma de las viviendas: en un 33% de los casos, las demandas que hacen los propietarios a los técnicos están muy alejadas de las actuaciones que serían necesarias en el inmueble, según sus criterios profesionales, y solo en 15% de los casos las peticiones de los propietarios coinciden con las necesidades objetivas del inmueble.



Enagas gana 262,8 millones y avanza en su despliegue del hidrógeno

Comienza a cobrar por el coste del desmontaje del almacén Castor

Rubén Esteller MADRID.

Enagás ha logrado un beneficio después de impuestos de 262,8 millones en los nueve primeros meses del año, frente a las pérdidas de 130,2 millones registradas un año antes, cuando contabilizó la minusvalía por la venta de su participa-

ción en Tallgrass Energy. El beneficio recurrente se situó en 206,9 millones y avanza en línea con el objetivo anual de 265 millones.

Los ingresos totales ascendieron a 711,2 millones, un 6,9% más que en el mismo periodo del año anterior, impulsados por mayores ingresos regulados y por los trabajos de sellado de los pozos del almacén de gas Castor, compensados a nivel de gastos. El ebitda alcanzó los 505,9 millones, un 11,7% menos que en 2024, mientras que el ebit descen-

dió un 15%, hasta 275,2 millones.

La compañía redujo su deuda neta a 2.347 millones, 57 millones menos que a cierre de 2024, con un coste financiero medio del 2,2%, frente al 2,7% del año anterior. Más del 80% de la deuda se mantiene a tipo fijo, con una vida media de 4,8 años.

Enagás cuenta con una sólida situación financiera, con una fuerte posición de liquidez de 2.703 millones de euros. La compañía abonará un dividendo de 1 euro por ac-

ción en 2025 y la solidez de su balance refuerza una política de dividendos sostenible más allá de 2026.

En el plano estratégico, Enagás avanzó en la ejecución de su Plan 2025-2030, centrado en el desarrollo del hidrógeno. En julio constituyó junto a NaTran y Teréga la sociedad para impulsar el hidroduto submarino BarMar, que conectará Barcelona y Marsella, y firmó los acuerdos por los que recibirá 75,8 millones de fondos europeos para financiar los estudios de la red

truncal española y las interconexiones del corredor H2Med. La compañía ya ha recibido 32,5 millones.

El despliegue del Plan Conceptual de Participación Pública de la red de hidrógeno continúa en seis comunidades autónomas y más de 150 municipios, con el País Vasco como próxima región en incorporarse en noviembre. En el ámbito regulatorio, Enagás ha presentado alegaciones a la propuesta de la CNMC para revisar la tasa de retribución financiera del transporte.



Empresas & Finanzas



Beatriz Corredor y Roberto García Merino, en una reciente reunión con la CNMC. EE

Guerra total en el sector eléctrico para garantizar el suministro



Análisis

Rubén Esteller

Guerra total en el sector eléctrico. El apagón del 28 de abril ha abierto una batalla campal que será difícil de cerrar. Mientras las causas del *cero energético* se van aclarando lentamente, ya nadie parece discutir que se trató de un problema de control de tensión, las partes implicadas van elevando el listón de la crítica y siguen sin ponerse de acuerdo sobre la fórmula para evitar que vuelva a suceder.

El último capítulo de la guerra abierta lo tuvimos la noche del lunes. El consejo de la Comisión Nacional de Mercados y Competencia decidió aparcarse la reforma del Procedimiento de Operación 7.4, destinado a este control de tensión, porque la propuesta planteada por el Operador del sistema podía acabar cargándose los ciclos combinados.

La Comisión detalla en su informe que diversos generadores –tanto síncronos como asíncronos– alegaron que las exigencias propuestas por Red Eléctrica eran de difícil o imposible cumplimiento, en especial para las centrales convencionales, que carecen de la velocidad de respuesta que el operador pretendía imponer. Los agentes advirtieron que

El Ejecutivo y la CNMC siguen sin consensuar la retribución de las redes

forzar una respuesta inmediata en las máquinas podría provocar daños y generar nuevas oscilaciones o inestabilidades en la red. Además, presentaron informes técnicos y periciales que evidenciaban la creciente variabilidad de las tensiones del sistema y el impacto que

ello tiene sobre las exigencias de control, es decir, más que una solución podría crear un problema enorme y además supone una de las primeras ocasiones en las que el organismo regulador pone en entredicho la capacidad técnica del operador del sistema.

La CNMC además ha marcado el camino a Red Eléctrica y le pide que intensifique las acciones orientadas a lograr un control más efectivo de la tensión, coordinándose con los agentes del sector y garantizando transparencia. Le pide, además, acelerar los procesos de habilitación de instalaciones para el seguimiento de consignas y flexibilizar temporalmente los requisitos técnicos del servicio, de modo que se pueda disponer cuanto antes de un mayor volumen de recursos capaces de responder dinámicamente a las consignas del operador.

La decisión del consejo de la CNMC llega apenas unos días después de la comparecencia en el Senado de la directora general de Operación de Red Eléctrica, Concha Sánchez, que aprovechó su visita a la Comisión

de investigación para tratar de lavarse las manos con el *cero eléctrico* y culpar del mismo a las eléctricas –aunque de un modo más elegante que el utilizado por Beatriz Corredor– y al regulador por los retrasos en la tramitación de la reforma de este procedimiento de operación.

La bronca además entre la CNMC y REE llega también al Gobierno por otro de los temas claves que hay sobre la mesa: la retribución de las redes eléctricas. Ambas partes mantienen un pulso por la nueva Circular que regulará la retribución de las redes de distribución, un documento clave que fijará los ingresos de las compañías eléctricas hasta 2031. Su aprobación es crucial para desbloquear el actual colapso de la red, que dificulta nuevas conexiones de industrias, viviendas o centros de datos.

El Gobierno aplaude al regulador por tumbar la propuesta de REE

El Ministerio de Transición Ecológica considera que la propuesta de la CNMC no se ajusta a los objetivos de política energética y que, además, el regulador invade sus competencias en algunos aspectos. Según el informe elaborado por el departamento que dirige Sara Aagesen, el borrador de la CNMC vulnera sus competencias al atribuirse la potestad de definir el contenido y formato de los planes de inversión de las redes de distribución, una tarea que –recuerda el Ministerio– está reservada al Ejecutivo.

Por otro lado, las eléctricas también han planteado a la CNMC así como al Gobierno su fórmula para evitar apagones. Las compañías pedirán hoy la continuidad de la central nuclear de Almaraz, una medida que han considerado esencial para asegurar la estabilidad del sistema eléctrico. Para las compañías, su generación síncrona aporta inercia y capacidad de control de tensión, especialmente en zonas con alta penetración renovable. Por ese motivo, consideran que retrasar el cierre de Almaraz permitiría mantener un suministro seguro, contener la factura eléctrica y evitar emisiones de CO₂, mientras se refuerza la independencia energética nacional.

Las eléctricas han solicitado a lo largo de las últimas semanas un encuentro con el Gobierno que, por el momento, no se ha producido, y se encuentran en plena cuenta atrás para llevar cabo también la solicitud formal de cierre.

Bruselas sugiere vías para reducir los precios de la energía exprimiendo la normativa vigente

- La CE ha propuesto una serie de medidas urgentes para reducir los precios de la energía en la UE aprovechando al máximo los instrumentos y marcos legales ya existentes.



El comisario europeo de Energía y Vivienda, Dan Jørgensen.

<https://elperiodicodelaenergia.com/bruselas-sugiere-vias-para-reducir-los-precios-de-la-energia-exprimiendo-la...>

Redacción

Martes, 21 octubre 2025

La Comisión Europea (CE) ha propuesto una serie de medidas urgentes para reducir los precios de la energía en la Unión Europea aprovechando al máximo los instrumentos y marcos legales ya existentes, como el nuevo marco de ayudas de Estado, los fondos de cohesión o la fiscalidad.

"Los precios siguen siendo demasiado altos en comparación con los de nuestros principales competidores (...). Es nuestra responsabilidad compartida, junto con los Estados miembros, redoblar los esfuerzos y ofrecer soluciones concretas con rapidez", declaró en un comunicado el comisario europeo de Energía y Vivienda, **Dan Jørgensen**.

El Ejecutivo estableció "siete acciones específicas" que incluyen aprovechar plenamente el marco reforzado de ayudas estatales, con vías para apoyar a las industrias electrointensivas, o maximizar el uso de los fondos de cohesión de la UE, invirtiendo en redes y almacenamiento.

"Los países podrán presentar programas revisados antes de fin de año, y Bruselas prestará apoyo para elaborar soluciones a medida que permitan invertir los fondos aún no utilizados", indicó la Comisión.

Los precios de la energía

Bruselas también recomienda a las capitales acercarse al Banco Europeo de Inversiones (BEI) y a los bancos nacionales de fomento, para aprovechar los fondos disponibles para reducir riesgos a través

de acuerdos de compra de energía (PPA, por sus siglas en inglés).

La Comisión también recomienda exprimir la legislación comunitaria para acelerar la tramitación de permisos para reforzar las redes, seguir diversificando el suministro y completar las interconexiones transfronterizas.

"Los Estados miembros deben reforzar sus esfuerzos para mejorar las interconexiones con sus vecinos, y para apoyarlos en esta tarea", señaló la Comisión.

El Ejecutivo avanzó que "próximamente" ofrecerá detalles sobre el plan esbozado para solventar los ocho grandes cuellos de botella en las interconexiones de la UE, que incluyen los enlaces eléctricos entre **España y Francia** y el corredor del hidrógeno **H2Med** entre la Península Ibérica y la sureña ciudad gala de Marsella.

También "en breve", Bruselas presentará recomendaciones y "nuevas medidas de apoyo para reducir la carga fiscal en las facturas de energía", concluyó la Comisión.

cic

El Certificado de Eficiencia Energética redefine la práctica profesional en la construcción y la rehabilitación

- El nuevo marco regulatorio marca un antes y un después en la edificación. La eficiencia deja de ser una opción para convertirse en la medida de la calidad y la competitividad. ...



Edificios verdes CICfeb21 123rf1

UCI

<https://www.cicconstruccion.com/texto-diario/mostrar/5473002/certificado-eficiencia-energetica-redefine-practi...>

Laura Visier, directora de Rehabilitación de Unión de Créditos Inmobiliarios (UCI)

Martes, 21 octubre 2025

Martes, 21 de octubre de 2025, 14:19

Desde agosto de 2025, el Certificado de Eficiencia Energética (CEE) se ha convertido en un requisito indispensable no solo para la compraventa o alquiler de viviendas, sino también para la realización de tasaciones hipotecarias. Este cambio normativo, aunque técnico en apariencia, supone una transformación profunda en la manera en que los profesionales del sector de la construcción, la arquitectura, la ingeniería y la valoración inmobiliaria deben abordar su trabajo. Tanto es así que la eficiencia energética deja de ser un valor añadido opcional para convertirse en un criterio estructural de calidad, de rentabilidad y de cumplimiento normativo.

Si analizamos el contexto actual, más del 80% del parque residencial español se encuentra en las letras menos eficientes del CEE (E, F o G) y más de la mitad de las viviendas se construyeron antes de 1980, es decir, antes de que existiera la primera normativa estatal sobre eficiencia energética en la edificación. A pesar de ello, ocho de cada diez españoles creen vivir en un hogar eficiente, según los últimos datos de Unión de Créditos Inmobiliarios. Y este desajuste entre percepción y realidad es uno de los principales desafíos para el sector.

En concreto, el 63% de los propietarios desconoce la calificación energética de su vivienda, un dato que evidencia la distancia entre la ciudadanía y la información técnica que define el rendimiento

energético real de los edificios. Regiones como la Comunidad Valenciana (71%), Madrid (69%) y Canarias (66%) lideran el desconocimiento, mientras que otras como La Rioja (55%) o Asturias (56%) muestran mayores niveles de sensibilización. Sin embargo, en todas ellas, la situación del parque inmobiliario presenta un denominador común: ineficiencia estructural.

Para los profesionales del sector, esto implica trabajar sobre un terreno complejo. La rehabilitación energética no parte de un punto neutro, sino de un parque construido con materiales, aislamientos y sistemas térmicos obsoletos, en muchos casos inadecuados para los estándares de confort, consumo y emisiones que exige la normativa actual y los objetivos europeos de descarbonización a 2050.

El CEE como catalizador de cambio profesional

La obligatoriedad del CEE en las tasaciones redefine la práctica profesional en varios niveles. En primer lugar, obliga a integrar la evaluación energética en los procesos técnicos y financieros asociados al inmueble. Un edificio ya no puede ser valorado únicamente por su ubicación, superficie o estado de conservación; ahora su rendimiento energético forma parte directa de su valor.

Esto tiene implicaciones muy concretas. En primer lugar, para los tasadores exige incorporar criterios de eficiencia en sus modelos de valoración, entendiendo cómo una mejor letra del CEE puede impactar en la revalorización del activo o en su depreciación futura.

Para arquitectos e ingenieros, supone diseñar y proyectar pensando no solo en la estética o la funcionalidad, sino también en la optimización energética, la elección de materiales sostenibles y la integración de soluciones pasivas y activas.

Por último, para constructores y promotores, representa una oportunidad de diferenciación comercial: un edificio eficiente puede ser más competitivo en el mercado, más fácil de financiar y más atractivo para el comprador final.

Y es que, tradicionalmente, la calidad de un edificio se asociaba a factores como la ubicación, la orientación o la calidad de los acabados. Hoy, la eficiencia energética se incorpora como un nuevo estándar de calidad. Una vivienda con una calificación A o B no solo consume menos energía, sino que también ofrece mayor confort térmico, menor dependencia energética y un valor de mercado más estable.

De hecho, un reciente estudio de Banco de España apunta a que las viviendas con mejor calificación energética pueden alcanzar un incremento de valor medio del 10% respecto a otras equivalentes menos eficientes. En el ámbito del alquiler, los inmuebles con menor demanda energética son también los más demandados por los inquilinos, especialmente en zonas urbanas con altos costes de energía.

El CEE se ha convertido así en un lenguaje común entre técnicos, entidades financieras y compradores. Cuanto más alto sea el nivel de eficiencia, más sólida es la posición del inmueble en el mercado, tanto en términos de financiación como de valor patrimonial. Asimismo, el CEE está tomando un rol protagonista como puente entre la sostenibilidad y el valor financiero, lo que impulsa

una evolución en la cultura profesional. La eficiencia ya no se mide únicamente en kilovatios hora por metro cuadrado, sino en términos de confort, rentabilidad y resiliencia del activo.

La rehabilitación energética es una oportunidad y una responsabilidad

Asimismo, no podemos olvidar que la rehabilitación energética del parque existente emerge como una de las grandes oportunidades del sector. No solo porque la normativa lo impulsa, sino porque representa un enorme mercado potencial: en España hay más de 25 millones de viviendas, de las cuales alrededor de 19 millones presentan un nivel bajo de eficiencia. Modernizarlas es tanto una necesidad ambiental como una oportunidad económica y social. Pero el reto de rehabilitar implica reducir emisiones y consumo, así como mejorar la habitabilidad, reducir la pobreza energética y aumentar la durabilidad del patrimonio construido.

Para los profesionales, este nuevo contexto requiere una formación específica en eficiencia energética con el objetivo de adquirir un manejo de herramientas de simulación energética y el conocimiento de soluciones constructivas avanzadas. Además, la gestión de ayudas y subvenciones a través de fondos como las ayudas europeas Next Generation o los programas autonómicos de rehabilitación que ofrecen deducciones a la financiación, requieren una gestión técnica precisa y transparente por parte de los profesionales. Por último, arquitectos, ingenieros, instaladores, empresas de servicios energéticos y entidades financieras se enfrentan a este nuevo contexto de rehabilitación, en el que deben trabajar de manera coordinada para garantizar que los proyectos sean viables, eficientes y bien financiados.

Recomendaciones para avanzar hacia un sector más eficiente

En este nuevo escenario, los profesionales del sector deben adaptarse con rapidez. Algunas recomendaciones prácticas para orientar su trabajo hacia la sostenibilidad serían, en primer lugar, integrar el CEE desde el inicio del proyecto: no como un trámite posterior, sino como una herramienta de diseño y planificación. Por otra parte, apostar por materiales y soluciones pasivas (aislamiento, ventilación cruzada, control solar) que reduzcan la demanda energética desde la concepción del edificio. Asimismo, formarse en metodologías que integren todo el ciclo de vida del producto y simulaciones energéticas, que permitan anticipar el comportamiento del edificio antes de su construcción o reforma. Por último, colaborar con entidades financieras que valoren la eficiencia como un factor de financiación preferente, como ya ocurre en las hipotecas verdes.

Debemos tener en cuenta que la obligatoriedad del CEE en las tasaciones hipotecarias marca un punto de inflexión en la profesionalización del sector. La eficiencia energética ya no es una opción, sino una exigencia que redefine el modo de construir, valorar y rehabilitar. Para los profesionales, representa una oportunidad única para liderar la modernización del parque inmobiliario español, responder a las exigencias europeas y contribuir a un modelo urbano más sostenible, competitivo y justo.

El futuro del sector pasa por edificios que no solo se construyan bien, sino que funcionen bien: que consuman menos, duren más y aporten valor a las personas y al entorno. En esa transición, el CEE no

es solo un documento técnico; es, cada vez más, el nuevo estándar de calidad del hábitat contemporáneo.



La Seguridad Social necesita 28.000 autónomos más para cuadrar sus cuentas de 2026

- Confía en que se mantenga el ritmo de afiliaciones para lograr los 290 millones extra en cuotas que prevé ingresar
- Saiz recibió avisos sobre el impacto social que tenían las subidas iniciales para sorpresa de varios ministros

JOSÉ M. CAMARERO
MADRID



El giro de 180 grados que ha dado el Ministerio de Seguridad Social con las cotizaciones de los autónomos le ha llevado a reducir sus estimaciones de ingresos adicionales en el RETA (el régimen del colectivo) desde los 1.600 millones de euros calculados con la subida planteada inicialmente a los 290 millones previstos tras reajustar la siete días después. Un drenaje que ni siquiera tiene garantizado recaudar si no se cumple una condición clave, que el número de trabajadores por cuenta propia mantenga el ritmo actual de crecimiento neto durante 2026: unos 28.000 afiliados más, de media, que conseguirían cuadrar las mermas previsiones del Ministerio dirigido por Elma Saiz, obligada a regular por el propio presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, ante el impacto social que estaba tomando esta iniciativa.

Con la congelación de cuotas para los autónomos que se encuentren en los tramos de rendimientos netos más bajos (quienes ingresan menos de 1.167 euros al mes) y la subida de entre un 1% y un 2,5% para el resto del colectivo, la Seguridad Social prevé ingresar 290 millones el próximo año. De ellos,

180 millones se explican por esos cambios en las cuotas sociales. Pero hay otros 108 millones que solo llegarán a las arcas del organismo si la afiliación media se sitúa entre 20.000 y 30.000 autónomos, con la cifra de los 28.000 como referencia, según los cálculos de ATA, organización presidida por Lorenzo Amor.

Esos autónomos extras necesarios el próximo año son los pequeños empresarios que precisa el sistema de forma neta. Es decir, el resultado de afiliaciones menos bajas que se puedan producir a lo largo de los 12 meses del próximo ejercicio. Porque la actividad del autónomo no es constante, sino con muchos altibajos, con picos de altas en determinadas épocas del año y sectores, así como reducción de afiliados en otras etapas del año.

Bajo la lupa de Bruselas

El Gobierno no quiere ninguna reprimenda que le pueda llegar desde la Comisión Europea al seguir aumentando los ingresos del sistema. De hecho, fuentes de Seguridad Social consideran que el hito pactado con Bruselas se encuentra cumplido desde el momento en el que se aprobó la ley de 2022. La realidad es que la UE no vigila tanto que el sistema eleve sus ingresos, sino que fundamentalmente vela por la estabilidad de las cuentas públicas españolas en su conjunto. Con

el matiz de que las de la Seguridad Social se llevan más de un 40% del Presupuesto General del Estado.

El Ejecutivo se ha cuidado de mantener altas las expectativas conscientes de la atenta mirada de la Comisión Europea ya que el nuevo régimen de autónomos es una de las reformas planteadas ante Bruselas para conseguir la llegada de fondos europeos para la recuperación pos-Covid. Por ahora, el Ejecutivo no ve peligro en que la UE pueda lanzar cualquier tipo de crítica a España por no cumplir con esta normativa. Se aseguran más ingresos del RETA para 2026. Aunque deberá defender dentro de seis años si ha culminado correctamente la promesa ante Bruselas, aunque desde la patronal in-

sisten en que el acuerdo del diálogo social no exige elevar año tras año las cotizaciones de los autónomos, sino equipararlas al nivel de ingresos de cada asalariado.

En cualquier caso, el acuerdo para las cuotas de 2026 aún no está cerrado. El cambio propuesto supone un punto de partida para poder negociar, aunque desde ATA -la asociación más representativa del colectivo- insisten en que antes de cuotas hay que tratar otros problemas que les acechan: el reconocimiento automático del paro de los autónomos, el denominado cese de actividad, que hoy se deniega en el 60% de los casos; o que las madres trabajadoras tengan derecho a la lactancia; y los mayores de 52 años el mismo subsidio que disfrutaban ya los asalariados. No sin antes ajustar los problemas que se han detectado en la última regularización de cuotas con la que el 49,3% de los autónomos no se vio afectado por esta regularización; el 26,8% cotizó por encima de su tramo y un 23,8% lo hizo por debajo de sus rendimientos netos, con lo que tuvieron que abonar a la Seguridad Social.

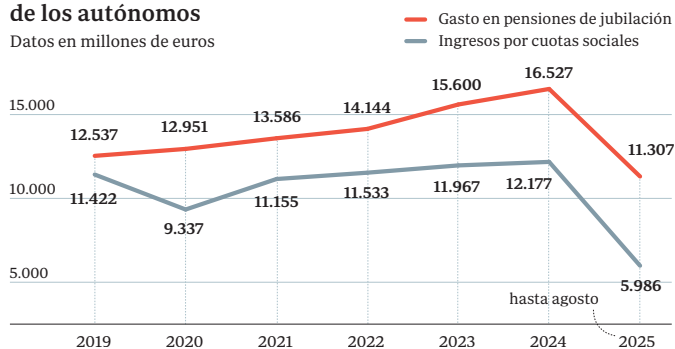
Una semana en 'shock'

La intrahistoria del giro de 180 grados que ha dado el Ministerio de Seguridad Social con las cotizaciones de los autónomos en una sola semana se explica por la insistencia de la titular del departamento, Elma Saiz, en poner encima de la mesa una propuesta de subidas de cuotas sin haberla consen-

Europa sigue pendiente de la estabilidad económica de España con la cuestión de las pensiones, el 40% del presupuesto nacional

Cotizaciones y pensiones de los autónomos

Datos en millones de euros



Fuente: Seguridad Social

ABC





suado antes con los agentes sociales. Y para sorpresa de algunos de sus compañeros de gabinete, atónitos ante la pretensión inicial y el frenazo posterior que ha protagonizado la ministra.

Antes de la primera reunión con la que se abrió el proceso negociador, el lunes 13 de octubre, Seguridad Social ya recibió advertencias sobre la necesidad de abordar en primer lugar la mejora de la prestación pendiente de los autónomos, así como a ajustar el proceso de regularización para evitar problemas futuros. Y solo después comenzar a dialogar sobre nuevas cuotas y tramos de rendimientos.

Sin embargo, el primer texto que el Ministerio puso en la mesa del diálogo social fue precisamente el que fijaba cómo podrían quedar las cuotas sociales del colectivo durante los seis próximos años. Esa propuesta, junto al impacto social que provocó en los días posteriores, sorprendió a buena parte de los ministros de la rama económica del Ejecutivo. Entre bambalinas comenzaron a moverse los compañeros del gabinete en una cuestión que podía provocar mucho impacto político para todo el Gobierno.

Tras protagonizar este giro económico, Saiz apunta ahora que «se va a dejar la piel» por alcanzar un acuerdo, una medida que debe estar aprobada antes del 31 de diciembre aunque el Gobierno aún no tiene amarrados los apoyos parlamentarios.

Un cliente se corta el cabello en una peluquería de Córdoba // VALERIO MERINO





Las empresas anticipan menos consumo y más inflación en 2026

DESACELERACIÓN ECONÓMICA/ El presidente de la Cámara de España, José Luis Bonet, considera que las empresas están aguantando el tipo a pesar de la elevada fiscalidad y los costes laborales que soportan.

Diego S. Adelantado. Madrid

Menos consumo, más inflación y menor ritmo de creación de empleo. Son las expectativas de las empresas españolas para el próximo año, con más de la mitad de las pequeñas y medianas empresas mostrándose “poco o nada optimistas” respecto a la evolución que seguirá la economía en 2026.

Estas son algunas de las conclusiones que se extraen del *Estudio sobre Clima Empresarial en España*, presentado ayer por la Cámara de España, y donde se anticipa la ralentización del crecimiento económico en el país por cuestiones como la elevada fiscalidad, el aumento de los costes laborales y el frenazo en el poder adquisitivo de los hogares. Ello, a pesar de que la mayoría de las empresas se muestran optimistas respecto a los resultados que obtendrán al final del presente ejercicio.

Ante estos resultados, el presidente de la Cámara de España, José Luis Bonet, valoró que “las empresas se están defendiendo y logrando ir haciendo, pero el coste de oportunidad para ellas y para la economía en general está siendo enorme”. En otras palabras, Bonet considera que la economía española se está sosteniendo a pesar de las políticas puestas en marcha por el Gobierno en los últimos años, y no gracias a ellas.

Esta complicada situación, que deja a España al borde de un precipicio de consecuencias aún inciertas, tiene su base en la pérdida de poder adquisitivo de los hogares que podría frenar seriamente el consumo en el próximo año. En este sentido, el 52% de las empresas de todos los tamaños y sectores prevén esta caída, si bien el sector industrial y las pymes de entre seis y nueve trabajadores anticipan una caída mayor en sus ventas finales.

Este factor, señala el estudio, tendrá un efecto directo en la inflación. La gran mayoría de las empresas, el 71,3%, advierten del aumento de sus precios de venta, especialmente las del sector agroalimentario, el comercio, la industria y la construcción. Ello, en un contexto donde el incremento de los costes laborales y la elevada presión fiscal siguen siendo señalados como dos de los



El presidente de la Cámara de Comercio de España, José Luis Bonet.

Seis de cada diez negocios no saben cómo acceder a los fondos europeos

D.S.A. Madrid

Aunque cada vez son más (el 62,6%) las empresas que conocen la existencia de los fondos europeos *Next Generation UE*, el informe presentado ayer por la Cámara de España pone de manifiesto las dificultades para que las ayudas lleguen al tejido productivo, una tendencia que ha sido generalizada desde la puesta en marcha de las ayudas, en 2021.

Prueba de ello es que casi seis de cada diez empresas,

el 55,9% del total, no saben cómo pueden acceder a las ayudas aprobadas con los fondos europeos, una proporción que es todavía mayor en el caso del turismo, la hostelería y la restauración (64,6%) o el comercio (57,3%), entre otros sectores de actividad.

Sólo el 24,5% de las empresas habría solicitado alguna ayuda basada en los fondos *Next Generation*, especialmente aquellas con más de cien trabajadores o las dedicadas a la industria y

la construcción. Este dato llama la atención teniendo en cuenta que uno de los pocos programas de subvenciones que han contado con una gran aceptación entre el tejido empresarial es el del Kit Digital, que ha contado con más de un millón de beneficiarios, la mayoría de ellos pymes y trabajadores autónomos.

Al respecto, el presidente de la Cámara de España, José Luis Bonet, aseguró ayer que una de las claves de este éxito –y uno de los retos

pendientes en otros casos– es la buena gestión que se ha hecho de las ayudas, especialmente en términos de publicidad entre los colectivos que podían beneficiarse de las mismas. Una tarea que en este caso recayó en Red.es, el organismo del Ministerio para la Transformación Digital.

Entre las empresas que han solicitado alguna subvención con fondos europeos, casi un cuarto, el 23,8%, afirman no estar satisfechas con la experiencia.

grandes problemas a los que se enfrentarán las empresas en el futuro, sobre todo las más pequeñas.

El 25,8% de las empresas señalan que las guerras podrían generar el próximo año otro incremento en los precios de la energía y las materias primas, que tendrían que repercutir en los precios

Menos empleo

El empeoramiento de la percepción empresarial de la economía para 2026 también tendría un impacto directo en la

creación de empleo, después de encadenar varios años de cifras récord. En este sentido, el 45,9% de las empresas consultadas consideran que el empleo empeorará “mucho o levemente” el próximo año debido al incremento de los costes laborales, que el 74,6% prevén que serán más elevados.

Además de estos costes, la falta de mano de obra cualificada sigue siendo uno de los grandes riesgos para el mantenimiento del empleo a ojos de las empresas, especialmen-

te entre las medianas y las grandes. Una cuestión ante la que, para José Luis Bonet, España debe acelerar el ritmo de inclusión de trabajadores inmigrantes y solucionar la desconexión de los itinerarios formativos con la realidad del mercado laboral. “Las universidades públicas deben acercarse a la realidad si o sí. Las privadas han crecido mucho en las últimas décadas porque precisamente se han acercado más a la realidad”, señaló el presidente de la Cámara de España.

En un segundo plano queda la preocupación de las empresas por la guerra arancelaria desatada el pasado abril por el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, debido a la limitada dependencia de las exportaciones de bienes al país norteamericano. Ello, sin renunciar a un entorno de “grandes oportunidades” para que las empresas españolas exploren nuevos mercados, podría ser una de las fortalezas para 2026.



Presión para que Díaz eleve el coste del despido y recupere el salario de tramitación

PROPUESTA DE LOS SINDICATOS PARA LA NEGOCIACIÓN/ Reclaman al Ministerio de Trabajo volver al esquema de compensaciones para los ceses de carácter improcedente previo a la reforma laboral de 2012 y que se implante una indemnización mínima.

Gonzalo D. Velarde, Madrid

Con la mesa de negociación para la reforma del despido ya constituida, el Ministerio de Trabajo ha conminado a los agentes sociales a elaborar propuestas dirigidas a cumplir con el objetivo que tiene el departamento de Yolanda Díaz de proveer indemnizaciones que sean disuasorias para los empresarios y que reparen los perjuicios para el trabajador afectado. Todo, tomando como referencia los recientes dictámenes del Comité Europeo de Derechos Sociales (CEDS) que fallan en contra de la legislación actual por no cumplir con los preceptos de la Carta Social Europea, que en su artículo 24 reconoce “el derecho de los trabajadores despedidos sin razón válida (improcedentes) a una indemnización adecuada o a otra reparación apropiada”.

Especial relevancia tendrá para la negociación las medidas que propongan de forma conjunta los sindicatos UGT y CCOO. De hecho, fuentes empresariales aseguran a EXPANSIÓN que no se ha pedido a CEOE y Cepyme que realicen este ejercicio previo de elaborar una propuesta de reforma del despido, que debería estar destinada a endurecer el procedimiento.

Los sindicatos elevarán en los próximos días una propuesta de máximos que será recogida por el departamento de la vicepresidenta Yolanda Díaz, con cinco ejes fundamentales, que no solo supondría un endurecimiento del despido improcedente sino que elevaría su coste de forma considerable. Según ha podido saber EXPANSIÓN, a falta de que UGT y CCOO cierren un texto definitivo, se planteará volver a la legislación previa a la reforma laboral de 2012. Por lo que dos elementos fundamentales son la propuesta de recuperar la indemnización de 45 días por año trabajado con un tope de 42 mensualidades—desde los actuales 33 días con un límite de 24 mensualidades—. Junto a ello, exigirán la recuperación de los salarios de tramitación—las cantidades que el trabajador ha dejado de percibir des-



La vicepresidenta segunda del Gobierno y ministra de Trabajo, Yolanda Díaz.

Plantean establecer un baremo que permita elevar las cuantías a través de reclamación judicial

judiciales. Esto es, establecer unos baremos que sirvan para elevar la cuantía a pagar al trabajador si el juzgado considera que la indemnización tasada no resarcir el perjuicio generado. “Se debe permitir al trabajador alegar daños mayores y recibir una compensación adicional si es probado judicialmente”, señalan las fuentes consultadas, puntualizando que se daría solo para situaciones extraordinarias.

Posible readmisión

El último aspecto parte de la revisión de una prerrogativa que la legislación española otorga a los empresarios. Cuando un despido es calificado como improcedente el empleador tiene dos opciones: readmitir al trabajador o pagarle la indemnización según lo establecido por ley. Lo que plantean en su propuesta UGT y CCOO es la revisión de este derecho, para que no se circunscriba únicamente al empresario, si no que el trabajador también pueda decidir si prefiere percibir la indemnización o, eventualmente, recuperar su puesto.

En cualquier caso, reconocen los sindicatos que aun llegando a un hipotético acuerdo que se acerque a sus reivindicaciones, uno de los elementos necesarios para que su puesta en marcha fuera efectiva es la agilización de la Justicia en materia de sentencias de despido. Señalan que hay territorios de España en los cuales los fallos se demoran cerca de dos años, “lo que pone en cuestión hasta el principio de tutela judicial efectiva”.

Si bien el Ministerio de Trabajo estudiará las propuestas, desde los sindicatos reconocen que será muy difícil sacar adelante un acuerdo sobre reforma de los despidos que tenga el apoyo de las organizaciones empresariales, y menos aún que recoja todas sus reivindicaciones.

CEOE defenderá continuar con el sistema actual

Por su parte, fuentes de CEOE señalan sobre la reunión que desde el Ministerio de Trabajo se ha pedido el ejercicio previo de elaboración de propuestas a las organizaciones sindicales, y no a las empresariales. Si bien reconocen de cara al futuro de la mesa de diálogo que la posición de la patronal es la de mantener el sistema actual de indemnizaciones tasadas—de 33 días por año trabajado—. Cabe recordar

que tras hacerse público el fallo del Tribunal Supremo el pasado mes de julio en el que se rechazaba la posibilidad de establecer indemnizaciones superiores a las reconocidas por ley mediante reclamación judicial, el presidente de la patronal, Antonio Garamendi, celebró la decisión. Especialmente por la parte en la que el Alto Tribunal se refiere a la seguridad jurídica que ofrece tanto para la

empresa como para el trabajador el modelo de indemnizaciones tasadas a la hora de resolverse una relación laboral. En una entrevista con EXPANSIÓN, la presidenta de Cepyme, Ángela de Miguel, se refería a esta cuestión criticando la propuesta de endurecer los despidos por ser un foco de rigidez en el mercado laboral, que puede ser contraproducente en momentos en los cuales la actividad económica no sea

boyante y las empresas se vean obligadas a realizar ajustes de plantilla. Señalaba De Miguel que un sistema rígido o con mayores costes puede llegar a provocar que las compañías tengan que cerrar por no poder hacer frente a los ajustes. Y recuerda, en cualquier caso, que son las empresas de menor tamaño las que estarían más expuestas a un eventual incremento de los costes del despido.

de la fecha del cese hasta la notificación de la sentencia que dicta la improcedencia del despido—. Ambos elementos fueron modificados en la reforma laboral impulsada por el PP, que según señalan fuentes sindicales se produjo sin previa consulta con los agentes sociales. Estos son, principalmente los dos aspectos que elevarían el coste de los ceses de carácter improcedente de llevarse a término.

Sin embargo, según la propuesta de la que ha sido cono-

cedora este medio varios aspectos más pretenden ser incorporados a la legislación laboral. Cabe recordar que la reforma pretendida por el Ministerio de Trabajo en este ámbito exige modificaciones del Estatuto de los Trabajadores, en concreto de los artícu-

Modificar el despido exige una reforma legal que deberá recibir el visto bueno del Congreso

los 55 y 56, y por lo tanto debería de pasar por el Congreso de los Diputados.

Otro de los conceptos que se plantean es establecer una indemnización mínima por despido. Es decir, establecer un suelo que se percibiría con independencia de si el sistema de tasación genera una cuantía inferior. Por ejemplo, si se establece una compensación mínima de tres meses, se percibiría una cuantía correspondiente aunque se genere un derecho menor. Fuentes

sindicales señalan a EXPANSIÓN que esta figura ya está recogida en legislaciones como la italiana, donde se percibe una indemnización mínima de seis meses, o la francesa, en la que el mínimo es de tres meses.

También se planteará incorporar a la legislación unos baremos que sirvan para elevar la cuantía de la indemnización del despido en casos excepcionales y justificados, que además sean previamente reconocidos por instancias