



Resumen de prensa 06/11/2025

6/11/2025

UNEF	
Así ha subido el precio de la luz desde el apagón: en qué consiste el sistema reforzado de Red Eléctrica que incrementa la factura	4
La CARM sostiene que el futuro de la energía fotovoltaica pasa por el almacenamiento	7
La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica	9
La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica	12
La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica	15
La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica	17
La Región de Murcia defiende y muestra su apoyo a la energía fotovoltaica	19
Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica	21
31 proyectos conforman la Galería de Innovación 2025 de GENERA y MATELEC	22
La Galería de Innovación de GENERA y MATELEC destaca 31 proyectos en electrificación, eficiencia energética y energías renovables	24
La Galería de Innovación de GENERA y MATELEC destaca 31 proyectos en electrificación, eficiencia energética y energías renovables	26
La Galería de Innovación de GENERA y MATELEC destaca 31 proyectos en electrificación, eficiencia energética y energías...	28
Las ferias Genera y Matelec revelan los proyectos seleccionados en la Galería de Innovación	30
Principales expositores del sector de material eléctrico que estarán en Matelec y Genera	32
Los ingresos fiscales generados por plantas fotovoltaicas en municipios españoles alcanzaron los 270 millones de euros en 2024	35

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA	
Andalucía pone en marcha un autoconsumo fotovoltaico de 300 kW para un regadío de Jaén	37
Barcelona licita un proyecto fotovoltaico con baterías de 760 kWp / 500 kWh en el Ecoparc 1	39
Diseñan un sistema para almacenar la energía solar en combustibles solubles en agua	41
EiDF logra una auditoría sin salvedades, aunque cierra el semestre con pérdidas de 12 millones	43
El amanecer de la logística: así se mueve Mercamadrid antes de que la ciudad despierte	45
El impacto del polvo en los sistemas fotovoltaicos en entornos costeros áridos	47
Felicitysolar refuerza su presencia local en España para impulsar la transición verde de Europa	50
Inauguran nueva fábrica de generadores solares retráctiles en Toledo	52

José Luis García Donoso (GES): “La fotovoltaica está bajando el ritmo, pero el almacenamiento nos va a ayudar”	54
La agrovoltaica: la revolución que une energía solar y agricultura sostenible	61
Nueva herramienta de simulación para medir las pérdidas angulares en sistemas fotovoltaicos	64
Solaria obtiene la declaración de impacto ambiental para un proyecto de 150 MW en Italia	67

LAS RENOVABLES

Catalunya estudia instalar un pequeño parque eólico en el área metropolitana	69
EDPR ingresa un 16% más hasta septiembre y reduce beneficios	70
Turbo Energy se enfrenta a su agente colocador en el Nasdaq	71
España ficha a la Universidad de Zaragoza para defenderse de Berkeley	72
Alejandro Labanda. El acceso a las renovables y la política industrial	73
Copenhagen Infrastructure Partners adquiere su primera planta de biogás en el Reino Unido	74
Copenhagen Infrastructure Partners adquiere su primera planta de biogás en el Reino Unido	76
Copenhagen Infrastructure Partners adquiere su primera planta de biogás en el Reino Unido	77
Copenhagen Infrastructure Partners adquiere su primera planta de biogás en el Reino Unido	79
Laureano Parrilla, elegido como primer presidente de APPA Biogás - Energética 21	81
Laureano Parrilla, primer presidente de APPA Biogás, asume el reto de impulsar los gases renovables en España	83
AEPIBAL congregará a más de 20 cargos públicos en Valladolid	85
AFME visita Kazajistán y Kirguistán en una Misión Comercial	87
Aprobado el Real Decreto que establece medidas urgentes para reforzar el sistema eléctrico español	89
Bruselas moviliza 2.900 millones de euros para impulsar tecnologías limpias	92
CIP adquiere su primera planta de biogás en Reino Unido	94
Cobra quiere desarrollar un proyecto híbrido de 370 MW de energía solar y 335 MW de almacenamiento en batería en Australia	96
El Estado concede 242 millones a Iberdrola para su proyecto de hidrógeno verde en Puertollano	98
El Gobierno reparte 794 millones entre siete proyectos de producción y uso intensivo de hidrógeno renovable en actividades industriales	99
El Govern rechaza el parque eólico de 12 generadores de 287 metros de altura en la costa de Menorca	101
El papel de las emisiones de carbono en la crisis climática actual	103
El proyecto 'eco2for' desarrolla calculadoras de biomasa para cuantificar el carbono almacenado en bosques	107
España acude a la COP30 fiel a su perfil “ambicioso” y “comprometido” con el clima	109
Europa apuesta por el 'grid-forming': será requisito para las nuevas instalaciones de renovables	112

IA4Birds: inteligencia artificial que da alas a la energía eólica	114
La biomasa sólida consolida su liderazgo como fuente térmica más competitiva frente a los combustibles fósiles	119
La caída del 60% en los PPAs renovables amenaza la competitividad energética de Europa	121
La Comisión Europea descarta oficialmente el Plan de Acción de Bombas de Calor	123
La eólica danesa Vestas gana 343 millones netos hasta septiembre	125
La Palma Renovable impulsa una nueva cultura planetaria con el IV Festival de la Buena Energía	127
La startup española Bihar Batteries prevé comenzar a comercializar sus baterías de ion-sodio en 2026	129
Lopesan se vuelca en hacer sostenible su actividad turística	131
Los países siguen lejos de limitar el calentamiento global a 1,5°C: con sus planes de acción se llegará a 2,3/2,5°C	132
Masdar invierte cientos de millones de euros en una planta de hidrógeno verde en Austria	134
Nueva convocatoria para estudios y obras de proyectos transfronterizos de energías renovables en la UE	136
Orsted gana un 7% más hasta septiembre, a pesar de los 'números rojos' del tercer trimestre	138
Orsted, más confiados sobre el futuro	140
Statkraft avanza en los planes de amoníaco verde en la islas Shetland	142
Sumcab Projects presenta su propuesta para Genera 2025	144
Veolia promou la seguretat ecològica de les ciutats del futur al Smart City Expo World Congress	146
Zelestra presenta un plan de inversión en renovables en Perú por mil millones de dólares	149

LAS OTRAS ENERGÍAS

El Gobierno pide a REE y CNMC que inspeccione a las eléctricas para rebajar la factura antiapagón	151
REE y la CNMC inspeccionarán a las eléctricas rebajar el coste antiapagón del recibo	152
Un fallo de Transición Ecológica deja en el aire la nueva retribución de las redes eléctricas	153
La UE diluye aún más sus ambiciones verdes para blindar a su industria	154
La gestión reforzada de la red supone un coste de 422 millones	156
Las eléctricas piden agilizar el control de tensión renovable	157
Red Eléctrica eleva hasta 422 millones el coste de operar forma reforzada	158
REE detalla que la gestión reforzada ha costado 422 millones	159
Red Eléctrica cifra en 422 millones el coste de la gestión tras el apagón	160
La primera factura 'post apagón': 422 millones de euros	161
Red Eléctrica señala que el modo de operación reforzada supone 422 millones, un 2,34% de los costes del sistema	163
Redeia sufre la segunda rebaja de recomendación después de presentar sus resultados	165

El consejero delegado de Moeve, Maarten Wetselaar, se erige como Personalidad Económica del año	166
Silvia Bilbao, directora general de la World Nuclear Association: "España irá contra la lógica si elimina la generación nuclear tras un apagón serio"	167

LA ECONOMÍA	
2,5 millones de jóvenes españoles viven en situación de precariedad	168
Nadia Calviño, presidenta del BEI: "Lo que trato de reivindicar es la buena política"	170
La quita de deuda ahorraría a las CCAA 15.700 millones que no podrían gastar	171

**demócrataPRO****DEMÓCRATA PRO ENERGÍA**

Así ha subido el precio de la luz desde el apagón: en qué consiste el sistema reforzado de Red Eléctrica que incrementa la factura



Con expertos de la UNEF y de la OCU, Demócrata trata de traducir a lenguaje entendible qué es el sistema reforzado que Red Eléctrica aplica para evitar más apagones y de qué manera está afectando a tu factura de la luz

por **demócrataPRO**

05/11/2025 - 05:00 - Actualizado: 05/11/2025 - 09:12



“Los españoles quieren tener luz y que sea barata”, quien hace esta afirmación tan obvia como necesaria es el director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), **José Donoso**. Con **las medidas tomadas por Red Eléctrica tras el apagón del 28 de abril** (el conocido como ‘**sistema reforzado**’) se garantiza, teóricamente, la primera pretensión, pero el **aumento en el precio de la luz** pone muy en duda [la consecución de la segunda](#).

Con declaraciones de Donoso y de la **OCU**, *Demócrata* trata de traducir –huyendo del lenguaje más técnico e incomprensible para el común de los mortales– en qué consiste ese ‘sistema reforzado’ y, sobre todo, por qué está provocando el engordamiento de la **factura eléctrica**.

¿Por qué hubo un apagón en España?

Para entenderlo, primero hay que comprender por qué España fundió a negro ese ya famoso lunes de abril. Lo explica, en conversación con este medio, José Donoso: “Por prevención ante cualquier incidente, el sistema siempre tiene alerta, y listas para actuar, a unas cuantas **centrales convencionales**. Digamos que son unos bomberos que están de guardia por si hay un incendio”.

El 28 de abril, apunta en su informe al respecto **Red Eléctrica (REE)**, hubo “varios elementos relevantes que llevaron al colapso del sistema: dos oscilaciones forzadas desencadenadas por posibles anomalías internas de alguna planta de generación y tres eventos de pérdidas de generación”.

**ÚLTIMAS NOTICIAS****10:59****ECONOMÍA**

Reig Jofre registra una ganancia de 1,9 millones de euros hasta septiembre, disminuyendo un 76,5%

10:56**DEMÓCRATA PRO**

Entrevista a Elena Vigario, paciente de migraña

10:54**INTERNACIONAL**

Irán otorga ‘clemencia islámica’ a dos franceses detenidos y facilita un intercambio de prisioneros

10:53**ECONOMÍA**

Italia adquiere 21 vehículos blindados a la colaboración entre Leonardo y Rheinmetall

10:48**DEMÓCRATA**

Elecciones generales: el PSOE se desinfla y el PP sube con fuerza hasta el empate técnico frente a un Vox que consolida su subida

**Noticias relacionadas**

Pacientes, profesionales sanitarios y parlamentarios debaten en Galicia el primer cribado de salud renal en España



El Congreso de los Diputados acogió la I Jornada de Sensibilización sobre el Eccema Crónico de Manos grave



Agencias/Democrata

de otro «gran apagón» a pedir calma en menos de 24 horas

Ese día, subraya Donoso, **Red Eléctrica había previsto que hubiera 10 centrales convencionales listas para actuar**. Una de ellas, directamente “se quedó en fuera de juego desde el día anterior, pero el operador del sistema creyó que con nueve sería suficiente”.

Cuando acaeció el incidente inesperado, **“ocho actuaron de forma eficiente y una lo hizo al revés: aumentó la tensión”**, relata el director general de la UNEF.

Las energías renovables

Para Donoso, lo sucedido se podría haber evitado si hubieran intervenido las **energías renovables**, “cuyas plantas disponen de los equipos para hacer el trabajo que hacen las centrales convencionales, es decir, regular la tensión”, asegura.

¿Por qué no actuaron las plantas renovables? Porque faltaba una regulación que lo permitiera. En concreto, el **Procedimiento de Operación (PO) 7.4** que, como apuntó el director general en el pasado **Foro Solar de la UNEF**, “permitirá a las renovables participar en el control de tensión, lo que ayudará a contar con un sistema más seguro, confiable y flexible”.

A raíz del apagón, se aceleró la tramitación del PO, que, finalmente, fue aprobado por la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)** el pasado mes de junio y entrará en vigor en el primer trimestre de 2026. Ergo, agrega Donoso, **en 2026 entrarán en juego las renovables y eso hará que se diversifique la oferta y baje el precio**.

¿Qué ha hecho Red Eléctrica?

Lo anterior sucederá en 2026 pero, hasta ese momento, REE ha tenido que tomar medidas para evitar futuros apagones. Y, como informan en la OCU, **se ha optado “por aumentar el número de centrales alerta para asegurar la estabilidad del suministro”**. Estas centrales son fundamentalmente centrales de gas e hidráulicas. Por eso, añaden, “Red Eléctrica, en determinados momentos, debe retirar la producción de algunas plantas fotovoltaicas para ser sustituidas por otras”.

Esas centrales reciben una compensación económica por estar preparadas. En palabras de Donoso, ese pago ha pasado de 240 a 2.400 millones de euros en 2024 y ya va por los 3.000 en el año actual.

¿Por qué sube el precio de la luz?

Esas medidas para dar seguridad al servicio eléctrico (denominadas **‘servicios de ajuste’**) siempre han existido y **las comercializadoras** están obligadas a trasladar ese coste cuando fijan sus tarifas. Desde abril, indican en la OCU, el precio de los servicios de ajuste ha superado algún mes los 20 euros/MWh (2 céntimos adicionales al precio del kWh consumido).

Si se traslada este coste por MWh al impacto en una factura media (292 kWh al mes), la diferencia en lo que se paga por estos servicios entre las facturas de 2024 y las de 2025 ha pasado de ser de tan solo unos céntimos en los primeros meses del año hasta casi 5 euros en las facturas de mayo.



La izquierda favorece a las grandes eléctricas y enfada a las independientes: “Nos fuerzan a cerrar”

Óscar F. Civieta

Hasta ahora, **los usuarios con PVPC acumulan un sobrecoste de 14,31 euros en sus facturas y los del mercado libre 13,06 euros**. De mantenerse esta tendencia, el sobrecoste en las facturas anuales con PVPC sería de 28,62 euros y de 26,12 euros en las del mercado libre.

Es previsible que este incremento de costes se mantenga en el tiempo, pues Red Eléctrica ha solicitado a la CNMC que cambie con urgencia los protocolos para aumentar la seguridad de la red con el fin de evitar posibles apagones, ya que se siguen produciendo episodios de inestabilidad. Es lo que se ha llamado **‘sistema re-reforzado’**.

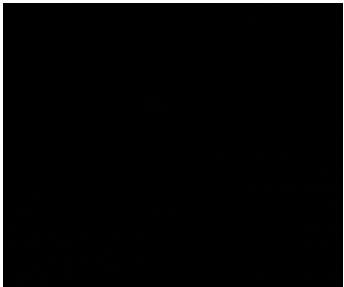
¿Cómo afecta a las facturas?

En la OCU destacan que, si estás en el **mercado regulado**, ya habrás notado ese sobrecoste porque se ha trasladado automáticamente al **precio de la energía** que estás pagando. Si estás en el **mercado libre** y tienes una tarifa que está indexada con el mercado mayorista, también te habrán trasladado este incremento.

de la especialidad



La gran oportunidad de que España se convierta en un hub mundial de medicamentos innovadores



Más Leídas

- 1 Una oportunidad histórica de acabar con la precariedad de miles de jóvenes
- 2 Acuerdo en el sector de la construcción: se pacta un aumento salarial del 3,9% para 2025 y del 3% para 2026
- 3 Ley de Movilidad Sostenible: negociaciones abiertas para aprobar las licitaciones desagregadas que pide el sector de las electrolineras
- 4 El Gobierno aprueba el Estatuto del Becario: las claves de un proyecto que no cuenta con el aval de los socios
- 5 Así será la jubilación anticipada de los conductores de autobús: plazos, cuántos se podrán beneficiar y qué falta por aprobar
- 6 Demócrata adelanta los principales acuerdos del Consejo de Ministros de hoy

que, en el futuro, se oferten precios más altos para los nuevos contratos o a la hora de renovar los ya vigentes.

Descifrando la factura energética

Para completar este intento de hacer entendible un modelo tan complejo como el del **sistema eléctrico español**, es conveniente comprender [qué es lo que se cobra en la factura de la luz](#). En el webinar *El mercado energético y los nuevos costes regulados de 2025*, organizado por [Octopus Energy](#) a principios del año actual, lo explicaron así:

“En la factura hay dos componentes principales, el **término de energía** (cuyo coste varía en función de lo que se consuma) y el **término de potencia** (se factura dependiendo del uso de la red que se demande). Y luego hay subcomponentes, que, dentro del término de energía, son **el coste de la electricidad** (precio de la luz) los peajes de acceso a la red (por hacer uso de la red se paga un canon) y, por último, los cargos, que son, por ejemplo, el tratamiento de los residuos radioactivos”.

Trayendo esta explicación a la actualidad, las **comercializadoras independientes** han solicitado **que ese sobre coste por los 'servicios de ajuste' se regule como cargos** y no como parte del precio de la energía. De este modo, comentan, ese sobre coste estaría regulado y sería posible hacer una previsión a principios de año, pero, principalmente, establecería incentivos para optimizar estos ajustes, que implica el sobre coste, por parte de Red Eléctrica.

La CARM sostiene que el futuro de la energía fotovoltaica pasa por el almacenamiento

- El Gobierno regional refuerza la coordinación territorial para acelerar la transición energética acogiendo el IV Encuentro de Directores Generales de Ene...



El consejero de Medio Ambiente, Juan María Vázquez, en el IV Encuentro Unión Española Fotovoltaica junto a los directores generales de Energía de las comunidades autónomas que tomaron parte. (CARM)

Energía Juan María Vázquez evento REGIÓN DE MURCIA

<https://www.murciadiario.com/articulo/industria-energia/iv-encuentro-directores-generales-energia-comunidad...>

M.D. **Miércoles, 05 noviembre 2025**

La Región de Murcia **acogió** recientemente el **IV Encuentro de Directores Generales de Energía de las Comunidades Autónomas**, que consolidó la **cooperación entre territorios en materia de transición energética** y fijó una **hoja de ruta común para avanzar en la descarbonización del sistema eléctrico**.

La cita, organizada por la **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)** y el Gobierno de la Región de Murcia, reunió a gran parte de los responsables autonómicos del área energética y junto con el director general de UNEF, **José Donoso**.

Durante las sesiones de trabajo, los participantes coincidieron en la **necesidad de aprovechar la oportunidad histórica que representan las energías renovables** para la economía y la sostenibilidad de España. Y pusieron el foco en **acelerar los procesos de electrificación, almacenamiento energético y modernización de redes**. El encuentro permitió compartir experiencias, analizar los retos normativos y reforzar la coordinación interterritorial para **garantizar una transición energética eficiente, justa y competitiva**.

El consejero de Medio Ambiente, **Juan María Vázquez**, destacó que la Región de Murcia “ha sido un punto de encuentro clave para **avanzar hacia un modelo energético más sostenible y cohesionado**” y señaló que “**las comunidades autónomas desempeñan un papel esencial en la ejecución de las políticas de descarbonización**”.

Juan María Vázquez enfatizó que en la Región de Murcia “ **defendemos el almacenamiento como futuro de la energía fotovoltaica, así como la simplificación de las leyes** ”. Además, **defendió el diálogo entre administraciones, empresas y agentes** del sector al considerar que “es la base sobre la que se construye un futuro energético sólido, con capacidad de generar empleo, atraer inversión y reducir la dependencia de los combustibles fósiles”.

Entre las principales conclusiones consensuadas, los directores generales de Energía subrayaron la **importancia de agilizar la tramitación de las redes de transporte y distribución** , especialmente en lo que respecta a las repotenciaciones, para anticipar su puesta en servicio y facilitar las conexiones entre generación y demanda. También coincidieron en la **necesidad de acelerar la aprobación de los marcos normativos que regulen el almacenamiento energético** , un elemento clave para garantizar la estabilidad del sistema y mejorar los precios finales para consumidores industriales y domésticos.

Igualmente, **demandaron una ampliación del plazo de pago de las subvenciones al autoconsumo que gestionan las comunidades** autónomas. Al respecto, solicitaron al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) una prórroga que permita responder adecuadamente al elevado volumen de solicitudes ciudadanas.

Los asistentes **defendieron** asimismo **incentivos fiscales y mecanismos de apoyo similares a los aplicados a la eficiencia energética** , con el fin de favorecer el crecimiento del autoconsumo y acelerar la transición hacia un sistema descentralizado y sostenible.

En esta línea, el consejero Juan María Vázquez expuso que “la Región de **Murcia está plenamente comprometida con la transición energética y con la colaboración entre territorios** para hacerla posible”. Añadió que “estamos demostrando que la coordinación es la mejor herramienta para convertir los objetivos de sostenibilidad en oportunidades reales de desarrollo económico y bienestar social”.

En el encuentro también se manifestó la **necesidad de acelerar las convocatorias de concursos de demanda y su resolución** , de modo que las comunidades puedan concretar cuanto antes las oportunidades económicas y medioambientales derivadas de la descarbonización.

Asimismo, los participantes acordaron **mantener una red de cooperación técnica permanente para compartir información, experiencias y buenas prácticas** en materia de tramitación, planificación energética y gestión de proyectos renovables.

Al acoger este encuentro, **la Comunidad se consolida como referente nacional en la coordinación de políticas energéticas autonómicas** , al tiempo que reafirma su compromiso con el impulso a las energías renovables, el almacenamiento y la innovación tecnológica. La cita permitió, además, estrechar la colaboración público-privada con el sector fotovoltaico, clave en el avance hacia un sistema energético más limpio, competitivo y resiliente.

La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica

- La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica Junto a otras comunidades, reclama al Instituto para la Div



<https://murciaactualidad.com/la-region-de-murcia-defiende-que-el-almacenamiento-es-el-futuro-de-la-energia...>

Redacción

Miércoles, 05 noviembre 2025

La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica

Junto a otras comunidades, reclama al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía ampliar el plazo para el pago de las subvenciones al autoconsumo

La Región ha acogido el IV Encuentro de Directores Generales de Energía, que ha servido para reforzar la coordinación territorial para acelerar la transición energética

05.11.2025 La Región de Murcia acogió recientemente el IV Encuentro de Directores Generales de Energía de las Comunidades Autónomas, que consolidó la cooperación entre territorios en materia de transición energética y fijó una hoja de ruta común para avanzar en la descarbonización del sistema eléctrico.

La cita, organizada por la **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)** y el **Gobierno de la Región de Murcia**, reunió a gran parte de los responsables autonómicos del área energética y junto con el director general de UNEF, **José Donoso**.

Durante las sesiones de trabajo, los participantes coincidieron en la necesidad de **aprovechar la oportunidad histórica que representan las energías renovables para la economía y la sostenibilidad de España**. Y pusieron el foco en **acelerar los procesos de electrificación, almacenamiento energético y modernización de redes**. El encuentro permitió compartir experiencias, analizar los

retos normativos y reforzar la coordinación interterritorial para garantizar una transición energética eficiente, justa y competitiva.

El consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor, Juan María Vázquez , destacó que **la Región de Murcia "ha sido un punto de encuentro clave para avanzar hacia un modelo energético más sostenible y cohesionado"** y señaló que **"las comunidades autónomas desempeñan un papel esencial en la ejecución de las políticas de descarbonización "**.

Juan María Vázquez enfatizó que en la Región de Murcia **"defendemos el almacenamiento como futuro de la energía fotovoltaica, así como la simplificación de las leyes"**. Además, defendió el diálogo entre administraciones, empresas y agentes del sector al considerar que **"es la base sobre la que se construye un futuro energético sólido, con capacidad de generar empleo, atraer inversión y reducir la dependencia de los combustibles fósiles "**.

Entre las principales conclusiones consensuadas, los directores generales de Energía subrayaron la **importancia de agilizar la tramitación de las redes de transporte y distribución** , especialmente en lo que respecta a las **repotenciaciones** , para anticipar su puesta en servicio y facilitar las conexiones entre generación y demanda. También coincidieron en la necesidad de **acelerar la aprobación de los marcos normativos que regulen el almacenamiento energético** , un elemento clave para garantizar la estabilidad del sistema y mejorar los precios finales para consumidores industriales y domésticos.

Igualmente, demandaron una **ampliación del plazo de pago de las subvenciones al autoconsumo** que gestionan las comunidades autónomas. Al respecto, solicitaron al **Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE)** una prórroga que permita responder adecuadamente al elevado volumen de solicitudes ciudadanas.

Los asistentes defendieron asimismo **incentivos fiscales y mecanismos de apoyo similares a los aplicados a la eficiencia energética** , con el fin de favorecer el crecimiento del autoconsumo y acelerar la transición hacia un sistema descentralizado y sostenible.

En esta línea, el consejero Juan María Vázquez expuso que **" la Región de Murcia está plenamente comprometida con la transición energética y con la colaboración entre territorios para hacerla posible"**. Añadió que **"estamos demostrando que la coordinación es la mejor herramienta para convertir los objetivos de sostenibilidad en oportunidades reales de desarrollo económico y bienestar social "**.

En el encuentro también se manifestó la necesidad de **acelerar las convocatorias de concursos de demanda y su resolución** , de modo que las comunidades puedan concretar cuanto antes las oportunidades económicas y medioambientales derivadas de la descarbonización.

Asimismo, los participantes acordaron **mantener una red de cooperación técnica permanente** para compartir información, experiencias y buenas prácticas en materia de tramitación, planificación energética y gestión de proyectos renovables.

Al acoger este encuentro, la Comunidad se consolida como **referente nacional en la coordinación de políticas energéticas autonómicas** , al tiempo que reafirma su compromiso con el impulso a las energías renovables, el almacenamiento y la innovación tecnológica. La cita permitió, además,

estrechar la colaboración público-privada con el sector fotovoltaico, clave en el avance hacia un sistema energético más limpio, competitivo y resiliente.

La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica

- La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica Junto a otras comunidades, reclama al Instituto



Universidad e innovación

<https://www.cartagenaactualidad.com/articulo/universidad-e-innovacion/region-murcia-defiende-que-almacena...>

Redacción

Miércoles, 05 noviembre 2025

La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica

Junto a otras comunidades, reclama al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía ampliar el plazo para el pago de las subvenciones al autoconsumo

La Región ha acogido el IV Encuentro de Directores Generales de Energía, que ha servido para reforzar la coordinación territorial para acelerar la transición energética

05.11.2025 La Región de Murcia acogió recientemente el IV Encuentro de Directores Generales de Energía de las Comunidades Autónomas, que consolidó la cooperación entre territorios en materia de transición energética y fijó una hoja de ruta común para avanzar en la descarbonización del sistema eléctrico.

La cita, organizada por la **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)** y el **Gobierno de la Región de Murcia**, reunió a gran parte de los responsables autonómicos del área energética y junto con el director general de UNEF, **José Donoso**.

Durante las sesiones de trabajo, los participantes coincidieron en la necesidad de **aprovechar la oportunidad histórica que representan las energías renovables para la economía y la sostenibilidad de España**. Y pusieron el foco en **acelerar los procesos de electrificación, almacenamiento energético y modernización de redes**. El encuentro permitió compartir experiencias, analizar los

retos normativos y reforzar la coordinación interterritorial para garantizar una transición energética eficiente, justa y competitiva.

El consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor, Juan María Vázquez , destacó que **la Región de Murcia "ha sido un punto de encuentro clave para avanzar hacia un modelo energético más sostenible y cohesionado"** y señaló que **"las comunidades autónomas desempeñan un papel esencial en la ejecución de las políticas de descarbonización "**.

Juan María Vázquez enfatizó que en la Región de Murcia **"defendemos el almacenamiento como futuro de la energía fotovoltaica, así como la simplificación de las leyes"**. Además, defendió el diálogo entre administraciones, empresas y agentes del sector al considerar que **"es la base sobre la que se construye un futuro energético sólido, con capacidad de generar empleo, atraer inversión y reducir la dependencia de los combustibles fósiles "**.

Entre las principales conclusiones consensuadas, los directores generales de Energía subrayaron la **importancia de agilizar la tramitación de las redes de transporte y distribución** , especialmente en lo que respecta a las **repotenciaciones** , para anticipar su puesta en servicio y facilitar las conexiones entre generación y demanda. También coincidieron en la necesidad de **acelerar la aprobación de los marcos normativos que regulen el almacenamiento energético** , un elemento clave para garantizar la estabilidad del sistema y mejorar los precios finales para consumidores industriales y domésticos.

Igualmente, demandaron una **ampliación del plazo de pago de las subvenciones al autoconsumo** que gestionan las comunidades autónomas. Al respecto, solicitaron al **Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE)** una prórroga que permita responder adecuadamente al elevado volumen de solicitudes ciudadanas.

Los asistentes defendieron asimismo **incentivos fiscales y mecanismos de apoyo similares a los aplicados a la eficiencia energética** , con el fin de favorecer el crecimiento del autoconsumo y acelerar la transición hacia un sistema descentralizado y sostenible.

En esta línea, el consejero Juan María Vázquez expuso que **" la Región de Murcia está plenamente comprometida con la transición energética y con la colaboración entre territorios para hacerla posible"**. Añadió que **"estamos demostrando que la coordinación es la mejor herramienta para convertir los objetivos de sostenibilidad en oportunidades reales de desarrollo económico y bienestar social "**.

En el encuentro también se manifestó la necesidad de **acelerar las convocatorias de concursos de demanda y su resolución** , de modo que las comunidades puedan concretar cuanto antes las oportunidades económicas y medioambientales derivadas de la descarbonización.

Asimismo, los participantes acordaron **mantener una red de cooperación técnica permanente** para compartir información, experiencias y buenas prácticas en materia de tramitación, planificación energética y gestión de proyectos renovables.

Al acoger este encuentro, la Comunidad se consolida como **referente nacional en la coordinación de políticas energéticas autonómicas** , al tiempo que reafirma su compromiso con el impulso a las energías renovables, el almacenamiento y la innovación tecnológica. La cita permitió, además,

estrechar la colaboración público-privada con el sector fotovoltaico, clave en el avance hacia un sistema energético más limpio, competitivo y resiliente.

La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica

- 05/11/2025 La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica. Junto a otras comunidades, reclama al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía ampliar el plazo para el pago de las subvenciones al autoconsumo. La Región ha acogido el IV Encuentro de Directo...



El consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor, Juan María Vázquez, en el IV Encuentro Unión Española Fotovoltaica (UNEF)...

<https://noticiaspres.es/2025/11/la-region-de-murcia-defiende-que-el-almacenamiento-es-el-futuro-de-la-ener...>
prensa

Miércoles, 05 noviembre 2025

05/11/2025

La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica

Junto a otras comunidades, reclama al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía ampliar el plazo para el pago de las subvenciones al autoconsumo

La Región ha acogido el IV Encuentro de Directores Generales de Energía, que ha servido para reforzar la coordinación territorial para acelerar la transición energética

El consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor, Juan María Vázquez, en el IV Encuentro Unión Española Fotovoltaica (UNEF) junto a los directores generales de Energía de las comunidades autónomas que tomaron parte.

La Región de Murcia acogió recientemente el IV Encuentro de Directores Generales de Energía de las Comunidades Autónomas, que consolidó la cooperación entre territorios en materia de transición energética y fijó una hoja de ruta común para avanzar en la descarbonización del sistema eléctrico.

La cita, organizada por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) y el Gobierno de la Región de Murcia, reunió a gran parte de los responsables autonómicos del área energética y junto con el director general de UNEF, José Donoso.

Durante las sesiones de trabajo, los participantes coincidieron en la necesidad de aprovechar la oportunidad histórica que representan las energías renovables para la economía y la sostenibilidad de España. Y pusieron el foco en acelerar los procesos de electrificación, almacenamiento energético y modernización de redes. El encuentro permitió compartir experiencias, analizar los retos normativos y reforzar la coordinación interterritorial para garantizar una transición energética eficiente, justa y competitiva.

El consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor, Juan María Vázquez, destacó que la Región de Murcia "ha sido un punto de encuentro clave para avanzar hacia un modelo energético más sostenible y cohesionado" y señaló que "las comunidades autónomas desempeñan un papel esencial en la ejecución de las políticas de descarbonización".

Juan María Vázquez enfatizó que en la Región de Murcia “defendemos el almacenamiento como futuro de la energía fotovoltaica, así como la simplificación de las leyes”. Además, defendió el diálogo entre administraciones, empresas y agentes del sector al considerar que “es la base sobre la que se construye un futuro energético sólido, con capacidad de generar empleo, atraer inversión y reducir la dependencia de los combustibles fósiles”.

Entre las principales conclusiones consensuadas, los directores generales de Energía subrayaron la importancia de agilizar la tramitación de las redes de transporte y distribución, especialmente en lo que respecta a las repotenciaciones, para anticipar su puesta en servicio y facilitar las conexiones entre generación y demanda. También coincidieron en la necesidad de acelerar la aprobación de los marcos normativos que regulen el almacenamiento energético, un elemento clave para garantizar la estabilidad del sistema y mejorar los precios finales para consumidores industriales y domésticos.

Igualmente, demandaron una ampliación del plazo de pago de las subvenciones al autoconsumo que gestionan las comunidades autónomas. Al respecto, solicitaron al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) una prórroga que permita responder adecuadamente al elevado volumen de solicitudes ciudadanas.

Los asistentes defendieron asimismo incentivos fiscales y mecanismos de apoyo similares a los aplicados a la eficiencia energética, con el fin de favorecer el crecimiento del autoconsumo y acelerar la transición hacia un sistema descentralizado y sostenible.

En esta línea, el consejero Juan María Vázquez expuso que “la Región de Murcia está plenamente comprometida con la transición energética y con la colaboración entre territorios para hacerla posible”. Añadió que “estamos demostrando que la coordinación es la mejor herramienta para convertir los objetivos de sostenibilidad en oportunidades reales de desarrollo económico y bienestar social”.

En el encuentro también se manifestó la necesidad de acelerar las convocatorias de concursos de demanda y su resolución, de modo que las comunidades puedan concretar cuanto antes las oportunidades económicas y medioambientales derivadas de la descarbonización.

Asimismo, los participantes acordaron mantener una red de cooperación técnica permanente para compartir información, experiencias y buenas prácticas en materia de tramitación, planificación energética y gestión de proyectos renovables.

Al acoger este encuentro, la Comunidad se consolida como referente nacional en la coordinación de políticas energéticas autonómicas, al tiempo que reafirma su compromiso con el impulso a las energías renovables, el almacenamiento y la innovación tecnológica. La cita permitió, además, estrechar la colaboración público-privada con el sector fotovoltaico, clave en el avance hacia un sistema energético más limpio, competitivo y resiliente.

La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica

- Murcia.com - Noticias de la Region de Murcia. La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica - murcia.com. Noticias de la Region de Murcia y sus municipios, noticias de Murcia, noticias de Cartagena, noticias de Lorca, etc.



La Región de Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica

[Murcia](#) [Cartagena](#) [Lorca](#) [Yecla](#) [Caravaca](#) [informacion](#) [actualidad](#) [empresas](#) [Noticias de la Region de Murcia](#)

<https://www.murcia.com/region/noticias/2025/11/05-la-region-de-murcia-defiende-que-el-almacenamiento-es-...>

Murcia.com

Miércoles, 05 noviembre 2025

La Región ha acogido el IV Encuentro de Directores Generales de Energía, que ha servido para reforzar la coordinación territorial para acelerar la transición energética

La Región de Murcia acogió recientemente el IV Encuentro de Directores Generales de Energía de las Comunidades Autónomas, que consolidó la cooperación entre territorios en materia de transición energética y fijó una hoja de ruta común para avanzar en la descarbonización del sistema eléctrico.

La cita, organizada por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) y el Gobierno de la Región de Murcia, reunió a gran parte de los responsables autonómicos del área energética y junto con el director general de UNEF, José Donoso.

Durante las sesiones de trabajo, los participantes coincidieron en la necesidad de aprovechar la oportunidad histórica que representan las energías renovables para la economía y la sostenibilidad de España. Y pusieron el foco en acelerar los procesos de electrificación, almacenamiento energético y modernización de redes. El encuentro permitió compartir experiencias, analizar los retos normativos y reforzar la coordinación interterritorial para garantizar una transición energética eficiente, justa y competitiva.

El consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor, Juan María Vázquez, destacó que la Región de Murcia "ha sido un punto de encuentro clave para avanzar hacia un modelo energético más sostenible y cohesionado" y señaló que "las comunidades autónomas desempeñan un papel esencial en la ejecución de las políticas de descarbonización".

Juan María Vázquez enfatizó que en la Región de Murcia "defendemos el almacenamiento como futuro de la energía fotovoltaica, así como la simplificación de las leyes". Además, defendió el diálogo entre administraciones, empresas y agentes del sector al considerar que "es la base sobre la que se construye un futuro energético sólido, con capacidad de generar empleo, atraer inversión y reducir la dependencia de los combustibles fósiles".

Entre las principales conclusiones consensuadas, los directores generales de Energía subrayaron la importancia de agilizar la tramitación de las redes de transporte y distribución, especialmente en lo que respecta a las repotenciaciones, para anticipar su puesta en servicio y facilitar las conexiones entre generación y demanda. También coincidieron en la necesidad de acelerar la aprobación de los marcos normativos que regulen el almacenamiento energético, un elemento clave para garantizar la estabilidad del sistema y mejorar los precios finales para consumidores industriales y domésticos.

Igualmente, demandaron una ampliación del plazo de pago de las subvenciones al autoconsumo que gestionan las comunidades autónomas. Al respecto, solicitaron al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) una prórroga que permita responder adecuadamente al elevado volumen de solicitudes ciudadanas.

Los asistentes defendieron asimismo incentivos fiscales y mecanismos de apoyo similares a los aplicados a la eficiencia energética, con el fin de favorecer el crecimiento del autoconsumo y acelerar la transición hacia un sistema descentralizado y sostenible.

En esta línea, el consejero Juan María Vázquez expuso que "la Región de Murcia está plenamente comprometida con la transición energética y con la colaboración entre territorios para hacerla posible". Añadió que "estamos demostrando que la coordinación es la mejor herramienta para convertir los objetivos de sostenibilidad en oportunidades reales de desarrollo económico y bienestar social".

En el encuentro también se manifestó la necesidad de acelerar las convocatorias de concursos de demanda y su resolución, de modo que las comunidades puedan concretar cuanto antes las oportunidades económicas y medioambientales derivadas de la descarbonización.

Asimismo, los participantes acordaron mantener una red de cooperación técnica permanente para compartir información, experiencias y buenas prácticas en materia de tramitación, planificación energética y gestión de proyectos renovables.

Al acoger este encuentro, la Comunidad se consolida como referente nacional en la coordinación de políticas energéticas autonómicas, al tiempo que reafirma su compromiso con el impulso a las energías renovables, el almacenamiento y la innovación tecnológica. La cita permitió, además, estrechar la colaboración público-privada con el sector fotovoltaico, clave en el avance hacia un sistema energético más limpio, competitivo y resiliente.

La Región de Murcia defiende y muestra su apoyo a la energía fotovoltaica

- Junto a otras comunidades, reclama al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía ampliar el plazo para el pago de las subvenciones al autoconsumoLa Región ha acogido el IV Encuentro de Directores Generales de Energía, que ha servido par



<https://www.la-actualidad.com/articulo/11052025/la-region-de-murcia-defiende-y-muestra-su-apoyo-a-la-ener...>
redacción

Miércoles, 05 noviembre 2025

La Región de Murcia defiende y muestra su apoyo a la energía fotovoltaica

Junto a otras comunidades, reclama al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía ampliar el plazo para el pago de las subvenciones al autoconsumoLa Región ha acogido el IV Encuentro de Directores Generales de Energía, que ha servido para reforzar la coordinación territorial para acelerar la transición energética

Actualizado 5/11/25 **Compartir** La Región de Murcia acogió recientemente el IV Encuentro de Directores Generales de Energía de las Comunidades Autónomas, que consolidó la cooperación entre territorios en materia de transición energética y fijó una hoja de ruta común para avanzar en la descarbonización del sistema eléctrico. La cita, organizada por la **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)** y el **Gobierno de la Región de Murcia**, reunió a gran parte de los responsables autonómicos del área energética y junto con el director general de UNEF, **José Donoso**. Durante las sesiones de trabajo, los participantes coincidieron en la necesidad de **aprovechar la oportunidad histórica que representan las energías renovables para la**

economía y la sostenibilidad de España. Y pusieron el foco en acelerar los procesos de electrificación, almacenamiento energético y modernización de redes. El encuentro permitió compartir experiencias, analizar los retos normativos y reforzar la coordinación interterritorial para

garantizar una transición energética eficiente, justa y competitiva. El **consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor, Juan María Vázquez**, destacó que **la Región de Murcia “ha sido un punto de encuentro clave para avanzar hacia un modelo energético más sostenible y cohesionado”** y señaló que **“las comunidades autónomas desempeñan un papel esencial en la ejecución de las políticas de descarbonización”**. Juan María Vázquez enfatizó que en la Región de Murcia **“defendemos el almacenamiento como futuro de la energía fotovoltaica, así como la simplificación de las leyes”**. Además, defendió el diálogo entre administraciones, empresas y agentes del sector al considerar que **“es la base sobre la que se construye un futuro energético sólido, con capacidad de generar empleo, atraer inversión y reducir la dependencia de los combustibles fósiles”**. Entre las principales conclusiones consensuadas, los directores generales de Energía subrayaron la **importancia de agilizar la tramitación de las redes de transporte y distribución**, especialmente en lo que respecta a las **repotenciaciones**, para anticipar su puesta en servicio y facilitar las conexiones entre generación y demanda. También coincidieron en la necesidad de **acelerar la aprobación de los marcos normativos que regulen el almacenamiento energético**, un elemento clave para garantizar la estabilidad del sistema y mejorar los precios finales para consumidores industriales y domésticos. Igualmente, demandaron una **ampliación del plazo de pago de las subvenciones al autoconsumo** que gestionan las comunidades autónomas. Al respecto, solicitaron al **Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE)** una prórroga que permita responder adecuadamente al elevado volumen de solicitudes ciudadanas. Los asistentes defendieron asimismo **incentivos fiscales y mecanismos de apoyo similares a los aplicados a la eficiencia energética**, con el fin de favorecer el crecimiento del autoconsumo y acelerar la transición hacia un sistema descentralizado y sostenible. En esta línea, el consejero Juan María Vázquez expuso que **“la Región de Murcia está plenamente comprometida con la transición energética y con la colaboración entre territorios para hacerla posible”**. Añadió que **“estamos demostrando que la coordinación es la mejor herramienta para convertir los objetivos de sostenibilidad en oportunidades reales de desarrollo económico y bienestar social”**. En el encuentro también se manifestó la necesidad de **acelerar las convocatorias de concursos de demanda y su resolución**, de modo que las comunidades puedan concretar cuanto antes las oportunidades económicas y medioambientales derivadas de la descarbonización. Asimismo, los participantes acordaron **mantener una red de cooperación técnica permanente** para compartir información, experiencias y buenas prácticas en materia de tramitación, planificación energética y gestión de proyectos renovables. Al acoger este encuentro, la Comunidad se consolida como **referente nacional en la coordinación de políticas energéticas autonómicas**, al tiempo que reafirma su compromiso con el impulso a las energías renovables, el almacenamiento y la innovación tecnológica. La cita permitió, además, estrechar la colaboración público-privada con el sector fotovoltaico, clave en el avance hacia un sistema energético más limpio, competitivo y resiliente.

Su publicidad AQUÍ. Info: 633
77 29 35 o
laactualidad@yahoo.es

Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica

● Murcia defiende que el almacenamiento es el futuro de la energía fotovoltaica



El consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor, Juan María Vázquez, en el IV Encuentro Unión Española Fotovoltaica (UNEf) junto a los directores generales de Energía de comunidades autónomas

<https://fotos.europapress.es/fotonoticia/f7078403>

Miércoles, 05 noviembre 2025

Pie de Foto:

El consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor, Juan María Vázquez, en el IV Encuentro Unión Española Fotovoltaica (UNEf) junto a los directores generales de Energía de comunidades autónomas

REMITIDA / HANDOUT por COMUNIDAD

Fotografía remitida a medios de comunicación exclusivamente para ilustrar la noticia a la que hace referencia la imagen, y citando leer más la procedencia de la imagen en la firma leer menos

Firma: COMUNIDAD Para descargar esta foto, entre como abonado o contáctenos:

Teléfono +34 91 359 26 00 - Email archivo@europapress.es +34 91 359 26 00 archivo@europapress.es

31 proyectos conforman la Galería de Innovación 2025 de GENERA y MATELEC

- De la energía solar flotante a la recarga inteligente. La Galería de Innovación 2025, que se enmarca en la Semana Internacional de la Electrificación...



genera matelec

<https://www.caloryfrio.com/ferias/feria-genera/31-proyectos-galeria-innovacion-2025-genera-matelec.html>

María Castañeda

Miércoles, 05 noviembre 2025

Esta iniciativa, ya consolidada como una referencia en el impulso a la innovación del sector energético, ha reconocido un total de 31 proyectos de empresas expositoras y organismos que apuestan por la sostenibilidad, la digitalización y la eficiencia.

El comité de expertos, compuesto por IDAE, FENIE, AFME, ANFALUM, A3E, AEE, ANESE, ASIT, CIDE, COGEN y UNEF, ha sido el encargado de la evaluación de estos proyectos, teniendo en cuenta su innovación tecnológica, la aplicabilidad de los proyectos, su impacto en la transición energética y su contribución a los objetivos de descarbonización.

Proyectos seleccionados Galería de Innovación 2025

En el segmento de la Energía renovable y fotovoltaica:

- BauWatch Solar de BauWatch.
- ASTERix-CAESar de CENER.
- Chargevite OASIS de CHARGEVITE NERGY.
- FuelGae de ANALISIS-DSC.
- Sistemas solares flotantes de EMICA SOLAR.
- Genergy Power Products de GENERGY POWER PRODUCTS.
- Nylofix Gama Ecoline de INTERFLEX.
- SURICATOKEN de LINC-EVOLUTION.

- Investigación de un nuevo modelo agrovoltaico de METAL FRAME RENOVBLES.
- Tubo FlexiUV de AISCAN.
- VERISAFE de PANDUIT EUROPE.

En el ámbito de la Digitalización y Control de energía:

- COMBI PRO MAX de TOSCANO LÍNEA ELECTRÓNICA.
- ELEC CALC: El Motor Inteligente de TRACE SOFTWARE INTERNATIONAL.
- ARCBOX de VIRIDIAN SOLAR. Serie SMART NB2 de CHINTELECTRICS.
- Medidor de Energía Multicanal UMG 800 de CYDESA.
- EnerPilot – Sistema de Optimización Eléctrica de ISTA METERING SERVICES ESPAÑA.
- WEOZ de LEGRAND.
- CAE Claro de LSF Energía Iberia.

En el campo de la Movilidad eléctrica y Soluciones industriales.

- TERA NOMAD 3R de TERA BATTERIES.
- Zaptec GO2 de ZAPTEC. Ventosa Electrónica Grabo XR 18V de DEWALT (Stanley Black & Decker).
- Sistema OGVGRIP de FACOM (Stanley Black & Decker).
- Elevah E5 ES Move de FARAONE IBÉRICA.
- G&S Diesel de GREEN&SAFE PRODUCT.
- Vegetation Management de NORFARMING.
- CTM SMART de ORBIS TECNOLOGIA ELÉCTRICA.
- VIARIS CITY+ PRO de ORBIS TECNOLOGIA ELÉCTRICA.
- PV4Plants de R2M Solution Spain.
- Fly Fibra de SVELT.
- TriShot® KV de WISKA SYSTEMS IBERICA.

GENERA y MATELEC ponen, a disposición de los interesados, información ampliada de cada uno de los proyectos mencionados [AQUI](#)

Innovación en la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización

Con esta iniciativa, ambas Ferias, integradas en la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización, refuerzan su compromiso con la innovación tecnológica, la eficiencia energética y el impulso a la transición ecológica, convirtiéndose en el punto de encuentro esencial para los profesionales que lideran el futuro sostenible del sector.

La Galería de Innovación de GENERA y MATELEC destaca 31 proyectos en electrificación, eficiencia energética y energías renovables - Energía Estratégica

- De la energía solar flotante a la recarga inteligente: la Galería de Innovación 2025 en la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización recoge 31 productos innovadores que marcan el futuro del sector. GENERA y MATELEC se celebrarán entre los días 18 y 20 de noviembre de 2025.



<https://www.energiaestrategica.com/la-galeria-de-innovacion-de-genera-y-matelec-destaca-31-proyectos-en-el...>
Energía Estratégica

Miércoles, 05 noviembre 2025

En el marco de la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, que se celebrará del **18 al 20 de noviembre de 2025** en IFEMA MADRID, las ferias GENERA y MATELEC han dado a conocer los proyectos seleccionados en la **Galería de Innovación**, un espacio que distingue los avances tecnológicos más destacados en **eficiencia energética, energías renovables e instalación eléctrica**.

Esta iniciativa, ya consolidada como una referencia en el impulso a la innovación del sector energético, ha reconocido un total de **31 proyectos** de **empresas expositoras y organismos** que **apuestan por la sostenibilidad, la digitalización y la eficiencia**.

El comité de expertos, compuesto por IDAE, FENIE, AFME, ANFALUM, A3E, AEE, ANESE, ASIT, CIDE, COGEN y UNEF, ha sido el encargado de la evaluación de estos proyectos, teniendo en cuenta su innovación tecnológica, la aplicabilidad de los proyectos, su impacto en la transición energética y su contribución a los objetivos de descarbonización.

Proyectos seleccionados Galería de Innovación 2025

Energía renovable y fotovoltaica.

- BauWatch Solar de BauWatch.
- ASTERIx-CAESar de CENER.
- Chargevite OASIS de CHARGEVITE NERGY.
- FuelGae de ANALISIS-DSC.
- Sistemas solares flotantes de EMICA SOLAR.
- Genergy Power Products de GENERGY POWER PRODUCTS.
- Nylofix Gama Ecoline de INTERFLEX.
- SURICATOKEN de LINC-EVOLUTION.
- Investigación de un nuevo modelo agrovoltaico de METAL FRAME RENOVBLES.
- Tubo FlexiUV de AISCAN.
- VERISAFE de PANDUIT EUROPE.

Digitalización y control de energía.

- COMBI PRO MAX de TOSCANO LÍNEA ELECTRÓNICA.
- ELEC CALC: El Motor Inteligente de TRACE SOFTWARE INTERNATIONAL.
- ARCBOX de VIRIDIAN SOLAR. Serie SMART NB2 de CHINTELECTRICS.
- Medidor de Energía Multicanal UMG 800 de CYDESA.
- EnerPilot – Sistema de Optimización Eléctrica de ISTA METERING SERVICES ESPAÑA.
- WEOZ de LEGRAND.
- CAE Claro de LSF Energía Iberia.

Movilidad eléctrica y soluciones industriales.

- TERA NOMAD 3R de TERA BATTERIES.
- Zaptec GO2 de ZAPTEC. Ventosa Electrónica Grabo XR 18V de DEWALT (Stanley Black & Decker).
- Sistema OGVGRIP de FACOM (Stanley Black & Decker).
- Elevah E5 ES Move de FARAONE IBÉRICA.
- G&S Diesel de GREEN&SAFE PRODUCT.
- Vegetation Management de NORFARMING.
- CTM SMART de ORBIS TECNOLOGIA ELÉCTRICA.
- VIARIS CITY+ PRO de ORBIS TECNOLOGIA ELÉCTRICA.
- PV4Plants de R2M Solution Spain.
- Fly Fibra de SVELT.
- TriShot® KV de WISKA SYSTEMS IBERICA.

Accede a todos los proyectos en detalle: [GALERÍA DE INNOVACIÓN GENERA Y MATELEC](#)

Innovación en la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización

Con esta iniciativa, MATELEC y GENERA refuerzan su **compromiso con la innovación tecnológica, la eficiencia energética y el impulso a la transición ecológica**, convirtiéndose en el punto de encuentro esencial para los profesionales que lideran el futuro sostenible del sector.



<https://www.proinstalaciones.com/Eventos/Ferias-Y-Congresos/Content/26-Ferias>

La Galería de Innovación de GENERA y MATELEC destaca 31 proyectos en electrificación, eficiencia energética y energías...

● La actualidad al minuto en un clic, noticias del sector instalaciones

<https://www.proinstalaciones.com/actualidad/noticias/11581-la-galeria-de-innovacion-de-genera-y-matelec-des...>

alex

Miércoles, 05 noviembre 2025

GENERA y MATELEC se celebrarán entre los días 18 y 20 de noviembre de 2025

En el marco de la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización** , que se celebrará del **18 al 20 de noviembre de 2025** en **IFEMA MADRID** , las ferias **GENERA** y **MATELEC** han dado a conocer los proyectos seleccionados en la **Galería de Innovación** , un espacio que distingue los avances tecnológicos más destacados en **eficiencia energética, energías renovables e instalación eléctrica**.

Esta iniciativa, ya consolidada como una referencia en el impulso a la innovación del sector energético, ha reconocido un total de **31 proyectos** de **empresas expositoras y organismos que apuestan por la sostenibilidad, la digitalización y la eficiencia** .

El comité de expertos, compuesto por **IDAE, FENIE, AFME, ANFALUM, A3E, AEE, ANESE, ASIT, CIDE, COGEN y UNEF**, ha sido el encargado de la evaluación de estos proyectos, teniendo en cuenta su **innovación tecnológica, la aplicabilidad de los proyectos, su impacto en la transición energética y su contribución a los objetivos de descarbonización**.

Proyectos seleccionados Galería de Innovación 2025

Energía renovable y fotovoltaica.

BauWatch Solar de BauWatch. ASTERIX-CAESar de CENER . Chargevite OASIS de CHARGEVITE NERGY . FuelGae de ANALISIS-DSC . Sistemas solares flotantes de EMICA SOLAR . Genergy Power Products de GENERGY POWER PRODUCTS . Nylofix Gama Ecoline de INTERFLEX . SURICATOKEN de LINC-EVOLUTION . Investigación de un nuevo modelo agrovoltaico de METAL FRAME RENOVBLES . Tubo FlexiUV de AISCAN . VERISAFE de PANDUIT EUROPE .

Digitalización y control de energía.

COMBI PRO MAX de TOSCANO LÍNEA ELECTRÓNICA . ELEC CALC: El Motor Inteligente de TRACE SOFTWARE INTERNATIONAL. ARCBOX de VIRIDIAN SOLAR . Serie SMART NB2 de CHINTELECTRICS . Medidor de Energía Multicanal UMG 800 de CYDESA . EnerPilot – Sistema de Optimización Eléctrica de ISTA METERING SERVICES ESPAÑA . WEOZ de LEGRAND . CAE Claro de LSF Energía Iberia .

Movilidad eléctrica y soluciones industriales.

TERA NOMAD 3R de TERA BATTERIES . Zaptec GO2 de ZAPTEC . Ventosa Electrónica Grabo XR 18V de DEWALT (Stanley Black & Decker) . Sistema OGVGRIP de FACOM (Stanley Black & Decker). Elevah E5 ES Move de FARAONE IBÉRICA . G&S Diesel de GREEN&SAFE PRODUCT . Vegetation Management de NORFARMING . CTM SMART de ORBIS TECNOLOGIA ELÉCTRICA . VIARIS CITY+ PRO de ORBIS TECNOLOGIA ELÉCTRICA . PV4Plants de R2M Solution Spain . Fly Fibra de SVELT . TriShot® KV de WISKA SYSTEMS IBERICA .

Accede a todos los proyectos en detalle: GALERÍA DE INNOVACIÓN GENERA Y MATELEC

Innovación en la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización

Con esta iniciativa, MATELEC y GENERA refuerzan su **compromiso con la innovación tecnológica, la eficiencia energética y el impulso a la transición ecológica** , convirtiéndose en el punto de encuentro esencial para los profesionales que lideran el futuro sostenible del sector.

Descubre todas las novedades de **GENERA y MATELEC** en sus páginas web.

La Galería de Innovación de GENERA y MATELEC destaca 31 proyectos en electrificación, eficiencia energética y energías...

- En el marco de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, que se celebrará del 18 al 20 de noviembre de 2025 en IFEMA MADRID, las ferias GENERA [...]



iRehabitae-Genera-05-11-25

<https://www.irehabitae.es/la-galeria-de-innovacion-de-genera-y-matelec-destaca-31-proyectos-en-electrificacion...>

iRehabitae

Miércoles, 05 noviembre 2025

En el marco de la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, que se celebrará del **18 al 20 de noviembre de 2025** en IFEMA MADRID, las ferias **GENERA** y **MATELEC** han dado a conocer los proyectos seleccionados en la **Galería de Innovación**, un espacio que distingue los avances tecnológicos más destacados en **eficiencia energética, energías renovables e instalación eléctrica**.

Esta iniciativa, ya consolidada como una referencia en el impulso a la innovación del sector energético, ha reconocido un total de **31 proyectos** de **empresas expositoras y organismos que apuestan por la sostenibilidad, la digitalización y la eficiencia**.

El comité de expertos, compuesto por **IDAE, FENIE, AFME, ANFALUM, A3E, AEE, ANESE, ASIT, CIDE, COGEN y UNEF**, ha sido el encargado de la evaluación de estos proyectos, teniendo en cuenta su **innovación tecnológica, la aplicabilidad de los proyectos, su impacto en la transición energética y su contribución a los objetivos de descarbonización**.

Proyectos seleccionados Galería de Innovación 2025

Energía renovable y fotovoltaica.

- BauWatch Solar de BauWatch.
- ASTERIx-CAESar de CENER.
- Chargevite OASIS de CHARGEVITE NERGY.
- FuelGae de ANALISIS-DSC.
- Sistemas solares flotantes de EMICA SOLAR.
- Genergy Power Products de GENERGY POWER PRODUCTS.
- Nylofix Gama Ecoline de INTERFLEX.
- SURICATOKEN de LINC-EVOLUTION.
- Investigación de un nuevo modelo agrovoltaico de METAL FRAME RENOVBLES.
- Tubo FlexiUV de AISCAN.
- VERISAFE de PANDUIT EUROPE.

Digitalización y control de energía.

- COMBI PRO MAX de TOSCANO LÍNEA ELECTRÓNICA.
- ELEC CALC: El Motor Inteligente de TRACE SOFTWARE INTERNATIONAL.
- ARCBOX de VIRIDIAN SOLAR. Serie SMART NB2 de CHINTELECTRICS.
- Medidor de Energía Multicanal UMG 800 de CYDESA.
- EnerPilot – Sistema de Optimización Eléctrica de ISTA METERING SERVICES ESPAÑA.
- WEOZ de LEGRAND.
- CAE Claro de LSF Energía Iberia.

Movilidad eléctrica y soluciones industriales.

- TERA NOMAD 3R de TERA BATTERIES.
- Zaptec GO2 de ZAPTEC. Ventosa Electrónica Grabo XR 18V de DEWALT (Stanley Black & Decker).
- Sistema OGVGRIP de FACOM (Stanley Black & Decker).
- Elevah E5 ES Move de FARAONE IBÉRICA.
- G&S Diesel de GREEN&SAFE PRODUCT.
- Vegetation Management de NORFARMING.
- CTM SMART de ORBIS TECNOLOGIA ELÉCTRICA.
- VIARIS CITY+ PRO de ORBIS TECNOLOGIA ELÉCTRICA.
- PV4Plants de R2M Solution Spain.
- Fly Fibra de SVELT.
- TriShot® KV de WISKA SYSTEMS IBERICA.

Accede a todos los proyectos en detalle: [GALERÍA DE INNOVACIÓN GENERA Y MATELEC](#)

Innovación en la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización

Con esta iniciativa, MATELEC y GENERA refuerzan su **compromiso con la innovación tecnológica, la eficiencia energética y el impulso a la transición ecológica**, convirtiéndose en el punto de encuentro esencial para los profesionales que lideran el futuro sostenible del sector.

Las ferias Genera y Matelec revelan los proyectos seleccionados en la Galería de Innovación

● Las ferias Genera y Matelec han revelado, en el marco de la semana de la Electrificación y la...



Eficiencia energética Energía renovable IFEMA

<https://www.europapress.es/madrid/ifema-00444/noticia-ferias-genera-matelec-revelan-proyectos-seleccionado...>

Europa Press Especiales Monográficos

Miércoles, 05 noviembre 2025

MADRID 5 Nov. (EUROPA PRESS) -

Las ferias Genera y Matelec han revelado, en el marco de la semana de la Electrificación y la Descarbonización, que se celebrará del 18 al 20 de noviembre, los proyectos seleccionados en la Galería de Innovación, un espacio que distingue los avances tecnológicos más destacados en eficiencia energética, energías renovables e instalación eléctrica.

Según ha informado Ifema Madrid en un comunicado, esta iniciativa ha reconocido un total de 31 proyectos de empresas expositoras y organismos que trabajan en la sostenibilidad, la digitalización y la eficiencia.

El comité de expertos, compuesto por IDAE, Fenie, AFME, Anfalum, A3E, AEE, Anese, ASIT, CIDE, Cogen y UNEF, ha sido el encargado de la evaluación de estos proyectos, teniendo en cuenta su innovación tecnológica, la aplicabilidad de los proyectos, su impacto en la transición energética y su contribución a los objetivos de descarbonización.

Así, en la categoría de energía renovable y fotovoltaica, los seleccionados han sido BauWatch Solar de BauWatch; Asterix-Caesar de Cener; Chargevite OASIS de Chargevite Nergy; FuelGae de Analisis-DSC; Sistemas solares flotantes de Emica Solar; Genergy Power Products de Genergy Power Products; Nylofix Gama Ecoline de Interflex; Suricatoken de Linc-Evolution

Por otro lado, en cuanto a la investigación de un nuevo modelo agrovoltaico, han sido premiados Metal Frame Renovables; Tubo FlexiUV de AISCAN; y Verisafe de Panduit Europe.

Además, para Digitalización y Control de Energía, se ha reconocido a Combi PRO MAX de Toscano Línea Electrónica; Elec Calc: El Motor Inteligente de Trace Software International; Arcbox de Viridian Solar. Serie Smart NB2 de Chintelectrics; Medidor de Energía Multicanal UMG 800 de Cydesa; EnerPilot; CAE Claro de LSF Energía Iberia.

Para Movilidad eléctrica y soluciones industriales, se ha puesto en valor la iniciativa de Tera Nomad 3R de Tera Batteries, Zaptec GO2 de Zaptec; Ventosa Electrónica Grabo XR 18V de Dewalt; Sistema Ogvgrip de Facom (Stanley Black & Decker).

También a Elevah E5 ES Move de Faraone Ibérica; G&S Diesel de Green&Safe Product; Vegetation Management de Norfarming; CTM Smart de Orbis Tecnología Eléctrica; Viaris City+ PRO de Orbis Tecnología Eléctrica; PV4Plants de R2M Solution Spain; Fly Fibra de SVELT; TriShot KV de Wiska Systems Iberica.

Principales expositores del sector de material eléctrico que estarán en Matelec y Genera

- Principales expositores del sector de material eléctrico que estarán en Matelec y Genera y su ubicación en los certámenes



<https://www.instaladores20.com/el-sector/eventos/principales-expositores-del-sector-de-material-electrico-que-...>

Luis García Muñoz

Miércoles, 05 noviembre 2025

A menos de dos semanas para el inicio de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, que se celebrará en Ifema Madrid entre el 18 y el 20 de noviembre, el certamen se impone en la actualidad como una de las citas más relevantes del año y, especialmente, del otoño. Con un programa de actividades ya perfilado y la participación de más de 800 expositores, entre los certámenes Matelec y Genera, según los datos oficiales, son numerosas las empresas fabricantes que intervendrán y numerosas también las asociaciones que tendrán una presencia destacada en la feria, también algunas como expositores.

Entre ese grupo destacado de fabricantes la apuesta principal se centra en la presentación de nuevas soluciones y productos y también en otras estrategias como el soporte a determinadas actividades dentro del certamen. Es el caso, por ejemplo, de la firma **Finder**, que además de exponer a los visitantes profesionales su oferta de soluciones innovadoras, especialmente orientada a los sistemas **KNX** para la automatización de edificios, se enfoca también en el apoyo al talento joven a través de su colaboración con la decimoctava edición del Concurso Nacional de Jóvenes Instaladores, que organiza Fenie.

La participación de **Simon**, patrocinador del certamen, incluye un espacio de 68 m² de networking para el sector, que ha bautizado como **Club by Simon** y situado junto al Foro de la feria. Concebido como punto de encuentro fundamental para instaladores y reformistas profesionales, **Club by Simon** es la gran apuesta de la marca para estar cerca de estos profesionales, acompañándolos en su día a día con formación continua sobre nuevas soluciones y tecnologías, visitas personalizadas etc.

Maxge Europe llevará con gran novedad al certamen un nuevo modelo de cargador eléctrico que completa su gama, en este caso a través de la carga rápida, con un modelo que va de 60 a 240 kV. Además, la firma ha previsto también un encuentro-desayuno con la prensa especializada durante la feria, con fecha y hora todavía por determinar.

Por su parte, **Circuitor** llevará al recinto de Ifema Madrid sus últimas soluciones para ayudar en los procesos de transición energética, como el analizador de calidad de suministro QNA-600; los analizadores de redes CVM-D50 y CVM-D400; los módulos de gestión de entradas y salidas analógicas y digitales, LM-A42-D11 & LM-D44; los transformadores de corriente de núcleo partido TP;

o los contadores para la medición de energía CEM-D200 & CEM-D300. También su solución más innovadora para la recarga de vehículos eléctricos, como es el PVing Charge,

Chint aprovecha el certamen también para celebrar el 15 aniversario de su presencia en el mercado español . En su stand mostrará sus soluciones inteligentes de energía abarcan tanto su generación, como su distribución y consumo. En ese espacio efectuará un recorrido completo por el proceso de creación, distribución y consumo de energía, con un desglose de productos y soluciones que incluyen la distribución de energía en baja tensión, la eficiencia y consumo de energía, el control y protección industrial, las soluciones para segmentos emergentes, la energía solar y eólica, los sistemas de almacenamiento hasta llegar a los equipos de media y alta tensión.

La apuesta de Pensa se centra en reflejar el impulso por la electrificación y la descarbonización, esencial para reducir emisiones de CO₂ en sectores como industria, transporte, edificación y movilidad sostenible . Con su enfoque en innovación Pensa quiere demostrar cómo la ingeniería detrás de la canalización eléctrica puede ser un factor clave en la transición hacia un modelo energético más limpio y descarbonizado, y así lo hará durante Matelec con sus últimas novedades.

En el caso de Schneider Electric, su participación se ubicará en Genera y a ella llevará su propuesta integrada de gestión energética digital, automatización y soluciones para la nueva electrificación , orientada a instaladores, ingenierías y gestores de infraestructuras. La multinacional mostrará como la combinación de tecnología digital, almacenamiento energético y automatización avanzada puede convertirse en una palanca decisiva para un modelo eléctrico más eficiente, seguro y sostenible.

El certamen contará con el apoyo de las principales asociaciones sectoriales, desde aquellas más vinculadas al ámbito del material eléctrico, **AFME, ANFALUM, ADIME o FENIE** , hasta otras vinculadas a los ámbitos de la energía eléctrica, las renovables, las telecomunicaciones o la movilidad eléctrica, como son los casos de **AELEC, UNEF, FENITEL o AEDIVE** .

FERIA MATELEC (ubicación de algunos de los expositores más destacados)

Pabellón 4

AFME 4B04

ANFALUM 4F04

FENITEL 4F32

Feníe Energía 4C28

Instaladores 2.0 4F38

Pabellón 6

Jung 6A02

BJC 6B01

Legrand 6B23

Saci 6B31

Ledvance 6C01

Circutor 6C02

Orbis 6C03

Chint 6C09

Club by Simon 6D16

Maxge 6D06

Aristos Industrial 6E09

Finder 6N10

FERIA GENERA (ubicación de algunos de los expositores más destacados)

Pabellón 8

UNEF 8B34

Pemsa 8D26

Pabellón 10

Grupo Noria 10D15

Schneider Electric 10E03

Toscano 10E22

En ambos certámenes estarán presentes también otros expositores destacados del sector como Aiscan, Amara NZero, Ampere Energy, Cembre, Carlo Gavazzi, Chauvin Arnoux, Efibat, Famatel, Guijarro, Hellermannntyton, HT Instruments, Interflex, Mersen-Cirprotec, Programación Integral, Rittal, RTR Energía, Salicru, Socomec, Sumsol, Top Cables, Unex o Weidmüller.

ENERGIAEXTREMADURA.COM

Los ingresos fiscales generados por plantas fotovoltaicas en municipios españoles alcanzaron los 270 millones de euros...

Jueves, 06 noviembre 2025

Energía de Extremadura

6 noviembre, 2025

Los ingresos fiscales que reciben los ayuntamientos por distintos impuestos por la instalación de plantas fotovoltaicas en su municipio son uno de los argumentos de peso para facilitar su tramitación desde el punto de vista urbanístico y medioambiental.

Según los datos recogidos en el nuevo Informa Anual Fotovoltaico de la UNEF, “en el ámbito local, los ingresos generados por el sector en 2024 ascendieron a 270,4 M€, lo que supone un incremento del 13,1 % respecto a 2023 y del 11,6 % en comparación con 2022. Esta inyección de recursos refuerza la capacidad financiera de miles de municipios y, si es gestionada de forma eficiente por las administraciones locales, puede convertirse en un motor para promover un desarrollo territorial más sostenible, combatir la despoblación y generar riqueza en la España rural, mediante la mejora de infraestructuras y el fortalecimiento de los servicios públicos”.

Desde 2018, la aportación acumulada del sector a través de impuestos locales supera los 1.168 M€, un flujo constante que contribuye a fortalecer la economía de numerosos municipios, especialmente en zonas rurales. Esta inyección de ingresos ha favorecido el desarrollo económico local, ayudado a fijar población y dinamizado actividades complementarias, consolidando a la fotovoltaica como un motor para la revitalización territorial y la cohesión social.

En relación al empleo, el informe de la UNEF asegura que “tomando en cuenta toda la cadena de valor del sector, en 2024 el empleo total asociado al sector se situó en 146.764 puestos de trabajo, manteniendo los elevados niveles alcanzados en 2022 y 2023 tras el fuerte crecimiento de los años previos. El empleo directo se estabilizó en torno a las 35.105 personas, mientras que el empleo indirecto alcanza 75.569 puestos, confirmándose como el segmento que mayor volumen de trabajadores concentra. Por su parte, el empleo inducido se situó en 36.090 personas, reflejando el efecto arrastre que la actividad fotovoltaica ejerce sobre otros sectores de la economía”.

Entre 2014 y 2018, el despliegue de nueva potencia fotovoltaica en España se mantuvo en niveles muy reducidos, con incrementos anuales testimoniales tanto en plantas en suelo como en autoconsumo. El punto de inflexión llegó en 2019, cuando el segmento de plantas en suelo instaló 4.002 MW en un solo año, multiplicando por casi 50 el ritmo de 2018 y elevando el acumulado nacional a 9.694 MW. Desde entonces, la tendencia de crecimiento ha sido sostenida, con especial protagonismo de las plantas en suelo, que en 2024 sumaron 6.039 MW adicionales y llevaron el acumulado total a 40.294 MW. Este avance ha consolidado a la fotovoltaica como la principal tecnología en potencia instalada del sistema eléctrico español.

Respecto a la contribución del sector fotovoltaico a la economía, la fotovoltaica ha tenido un impacto directo sobre el PIB (interno y externo) de 4.596 millones de euros en 2024, lo que es muy similar a la aportación de 2023. La huella económica total del sector, estimada como la agregación de la generación de PIB directo, indirecto e inducido tanto dentro como fuera de la economía nacional, alcanzó los 15.317 millones de euros en 2024, concluye el Informe de la UNEF.

Comparte esto:

Andalucía pone en marcha un autoconsumo fotovoltaico de 300 kW para un regadío de Jaén

- El proyecto está destinado al autoconsumo energético de la Comunidad de Regantes Las Ramblas, La Manseguilla y la Dehesa. La inversión total asciende a 400.000 euros, de los cuales el 60 % ha sido financiado por la Junta de Andalucía.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/05/andalucia-pone-en-marcha-un-autoconsumo-fotovoltaico-de-300-kw-...>
Miércoles, 05 noviembre 2025

El proyecto está destinado al autoconsumo energético de la Comunidad de Regantes Las Ramblas, La Manseguilla y la Dehesa. La inversión total asciende a 400.000 euros, de los cuales el 60 % ha sido financiado por la Junta de Andalucía.

Jose Pedrosa

Planta fotovoltaica para la Comunidad de Regantes Las Ramblas, La Manseguilla y la Dehesa

Fuente: Junta de Andalucía

La Junta de Andalucía, a través de la Consejería de Agricultura, Ganadería, Pesca y Desarrollo Sostenible, ha impulsado la ejecución de una instalación solar fotovoltaica en el término municipal de Bélmez de la Moraleda, en la provincia de Jaén.

El proyecto está destinado al autoconsumo energético de la Comunidad de Regantes Las Ramblas, La Manseguilla y la Dehesa. La inversión total asciende a 400.000 euros, de los cuales el 60 % ha sido financiado por la administración autonómica.

La empresa adjudicataria de las obras ha sido Ricampo, con sede en Jaén, especializada en instalaciones de riego, construcción, tratamientos del agua y gestión energética. El importe de adjudicación fue de 390.763,45 euros, incluyendo el IVA.

La Comunidad de Regantes desarrolla su actividad exclusivamente en el cultivo de olivar mediante sistema de riego por goteo. La totalidad del agua utilizada procede del río Jandulilla, con una dotación concesional de 1.200 metros cúbicos por hectárea. La superficie regable alcanza las 340 hectáreas, lo que supondría un volumen total de agua de 408.000 metros cúbicos.

La infraestructura hidráulica cuenta con dos bombas de 136 kW cada una, que permiten la extracción y distribución del agua para el riego. Para cubrir parte del consumo eléctrico asociado a este sistema, se ha instalado una planta fotovoltaica de 300 kW compuesta por 624 paneles solares monocristalinos de 550 Wp. La estructura utilizada para el montaje de los módulos es del tipo hincado directamente al terreno, con apoyo biposte.

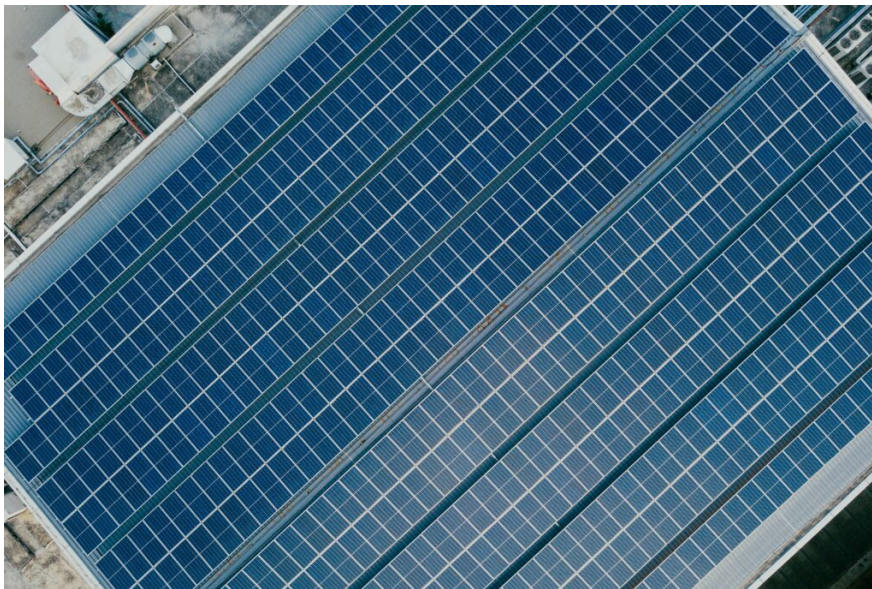
La planta incorpora dos inversores de la marca alemana SMA, modelo Sunny Tripower, con una potencia nominal de 150 kW cada uno. Cada inversor gestiona 12 strings en paralelo, y cada string está formado por 26 paneles conectados en serie.

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

Barcelona licita un proyecto fotovoltaico con baterías de 760 kWp / 500 kWh en el Ecoparc 1

- El valor estimado del contrato asciende a 1.858.200 euros. La fecha límite para la recepción de ofertas es el 4 de diciembre. El plazo de ejecución de las obras será de 20 meses.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/05/barcelona-licita-un-proyecto-fotovoltaico-con-baterias-de-760-kwp-5...>

Miércoles, 05 noviembre 2025

El valor estimado del contrato asciende a 1.858.200 euros. La fecha límite para la recepción de ofertas es el 4 de diciembre. El plazo de ejecución de las obras será de 20 meses.

Jose Pedrosa

Planta fotovoltaica sobre cubierta

Imagen: Unsplash / Chuttersnap

El Área Metropolitana de Barcelona ha convocado la licitación para el suministro, instalación y legalización de una planta solar fotovoltaica de 760 kWp con 500 kWh de almacenamiento BESS, ubicada sobre la cubierta del Ecoparc 1, en la Zona Franca de Barcelona.

El valor estimado del contrato asciende a 1.858.200 euros. La fecha límite para la recepción de ofertas es el 4 de diciembre. El plazo de ejecución de las obras será de 20 meses.

El Ecoparc de Barcelona es un equipamiento ambiental especializado en el tratamiento integral de los residuos del área metropolitana.

La instalación fotovoltaica sobre la cubierta del Ecoparc 1 está destinada a abastecer de energía a los edificios corporativos de la AMB. Se trata de una cubierta recientemente reformada, con acabado de chapa grecada y varias pendientes.

La ejecución de los trabajos incluye la elaboración de la documentación técnica necesaria para la instalación, así como la legalización completa de todos los elementos requeridos para el correcto funcionamiento de las instalaciones solares fotovoltaicas y de almacenamiento.

La financiación del proyecto no está asociada a fondos procedentes de la Unión Europea.

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

Popular content

Diseñan un sistema para almacenar la energía solar en combustibles solubles en agua

- El Grupo de Fotoquímica de la Universidad de La Rioja (GRUFOR) ha diseñado un sistema para almacenar la energía del sol en compuestos sostenibles hidrosolubles.



El Grupo de Fotoquímica de la Universidad de La Rioja (GRUFOR).

<https://elperiodicodelaenergia.com/disenan-un-sistema-para-almacenar-la-energia-solar-en-combustibles-solu...>

Redacción

Miércoles, 05 noviembre 2025

Los sistemas MOST se basan en el empleo de compuestos orgánicos para almacenar la energía solar de forma sostenible y liberarla después para su uso

Universidad de La Rioja

Esta aplicación de la denominada **tecnología MOST** al agua supone un avance fundamental para su empleo en casos reales, ha detallado este miércoles la Universidad de La Rioja (UR) en una nota.

Los sistemas MOST, ha explicado, se basan en el empleo de compuestos orgánicos para almacenar la energía solar de forma sostenible y liberarla después para su uso.

Se trata de un proceso circular, que utiliza la energía del sol como fuente renovable y no genera residuos ni emisiones.

Los compuestos orgánicos se diseñan en el laboratorio para que sean capaces, cuando reciben la luz del sol, de almacenar esa energía en enlaces químicos y liberarla en forma de calor cuando sea necesario, ha añadido.

Hasta ahora, ha dicho, su funcionamiento se veía limitado por el uso de disolventes derivados del petróleo, como el tolueno, altamente inflamables, tóxicos y con otros problemas técnicos asociados,

lo que no permitía avanzar hacia una aplicación real como, por ejemplo, el calentamiento de una casa.

Para la UR, la transferencia de esta tecnología al agua, en la que han logrado disolver los compuestos, marca un importante hito para que el sistema sea económicamente viable, con baja toxicidad y aplicable a situaciones reales en un futuro próximo.

Además, uno de los compuestos obtenidos permite el almacenamiento de energía en estado sólido, lo que abre el camino a nuevas aplicaciones; y es capaz de liberar calor bajo demanda y de volver a cargarse con el sol, como si fuera una especie de gasolina renovable.

Los dos investigadores de la UR que han coliderado este estudio, **Diego Sampedro e Ignacio Funes-Ardoiz**, han afirmado que transferir la tecnología MOST al agua ha sido un reto y cambiar un disolvente por otro ha requerido volver a optimizar todos los compuestos, catalizadores y las rutas de síntesis.

Almacenar la energía solar en combustibles solubles en agua

Han considerado los resultados "sorprendentes", dado que han llegado a detectar más de 35 grados de calentamiento en sólido y más de 7 en agua.

Estos resultados avalan una de las líneas de investigación más importantes del Grupo de Fotoquímica de la Universidad de La Rioja, que trabaja ahora en nuevos compuestos cada vez más eficientes y en su integración en un prototipo de aplicación real.

La investigación, publicada en la revista científica alemana 'Angewandte Chemie International Edition', está colidrada por los investigadores de la UR Diego Sampedro e Ignacio Funes-Ardoiz y ha contado con financiación de Agencia de Desarrollo Económico de la Rioja (ADER) y de la Agencia Estatal de Investigación.

EiDF logra una auditoría sin salvedades, aunque cierra el semestre con pérdidas de 12 millones

- Grupo EiDF ha presentado sus resultados correspondientes al primer semestre de 2025, periodo marcado por la reconstrucción.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/fotovoltaica-autoconsumo/196459/eidf-resultados-semester-sin-s...>

Sara Portillo

Miércoles, 05 noviembre 2025

Opinión

Tras culminar su reestructuración financiera el pasado julio, **Grupo EiDF ha presentado sus resultados correspondientes al primer semestre de 2025**. El periodo ha estado marcado por la reconstrucción operativa y contable del grupo, pero también por la obtención del primer informe de auditoría sin salvedades desde 2022.

El plan de saneamiento y revisión interna acometido desde mediados de 2024 ha permitido al grupo obtener una **opinión favorable** de PwC, su auditor, aunque los resultados también arrojan unas **pérdidas netas de 12 millones** de euros y un **EBITDA negativo de 3,4 millones**. Asimismo, la compañía ha registrado **ventas por 18,6 millones de euros**.

Para EiDF estos resultados son consecuencia directa del esfuerzo de **depurar el balance y revisar los proyectos heredados**, con el objetivo de reflejar con precisión su situación financiera. Durante el año 2024 se llevó a cabo una profunda revisión contable que afloró ajustes de ejercicios anteriores, y en 2025 el nuevo equipo directivo ha trabajado en revisar la **viabilidad técnica y operativa** de su cartera de proyectos de autoconsumo y generación.

“La depuración del *pipeline* no solo mejora la calidad de nuestros activos futuros, sino que también refuerza la credibilidad de EiDF como operador responsable en el sector de las energías renovables”, afirmó **Joan Gelonch**, CEO de la empresa.

EiDF conecta sus primeros parques solares y diversifica su actividad

El grupo **ha conectado recientemente a la red sus tres primeros parques solares**, con una potencia total de 4,81 MW y prevé sumar otros 20,3 MW en los próximos meses. Asimismo, en el área de **autoconsumo**, ha desarrollado instalaciones por 16 MW y cuenta con una cartera próxima a ejecución de 35 MW, de los que 7 MW corresponden a proyectos EPC y 28 MW en modalidad PPA.

En paralelo, EiDF sigue trabajando en **diversificar su actividad** más allá de la fotovoltaica, con soluciones integrales de eficiencia energética que incorporan tecnologías como **domótica**, **sistemas de almacenamiento con *backup***, aerotermia y geotermia, además de servicios de movilidad sostenible y certificaciones CAEs.

Con estos movimientos, la firma persigue consolidar una base sólida con la que retomar el crecimiento a partir de 2026, apoyándose en la profesionalización de su gestión, la eficiencia operativa y un modelo de negocio orientado a la “sostenibilidad y la transparencia”, aseguran.

PDF EN PROCESO DE ELABORACIÓN

Disculpen las molestias.

El amanecer de la logística: así se mueve Mercamadrid antes de que la ciudad despierte - Logística - CdeComunicacion.es

<https://logistica.cdecomunicacion.es/noticias/proveedores/156848/el-amanecer-de-la-logistica-asi-se-mueve-mercamadrid-antes-de-que-la-ciudad-despierte>

logistica.cdecomunicacion.es

05/11/2025

El amanecer de la logística: así se mueve Mercamadrid antes de que la ciudad despierte

Inicio / Noticias / Proveedores / El amanecer de la logística: así se mueve Mercamadrid antes de que la ciudad despierte

El amanecer de la logística: así se mueve Mercamadrid antes de que la ciudad despierte

Facebook

Desde el área de Logística de C de Comunicación hemos madrugado —y esta vez de verdad— para visitar la operativa de Mercamadrid en el marco del 47º Congreso del Centro Español de Logística (CEL) . Porque si para un horario de oficina madrugar es llegar a las ocho, aquí el día ya va por la mitad a esa hora. A las cinco y media los muelles hierven, las transpaletas eléctricas recorren los pasillos y los compradores negocian precios antes de que amanezca.

El recorrido, guiado por Gonzalo Reguera , director de infraestructuras e innovación de Mercamadrid, permitió conocer desde dentro cómo funciona esta auténtica “ ciudad dentro de la ciudad ”, una infraestructura que no se detiene nunca.

Con más de 800 empresas , 9.000 empleos directos y 20.000 vehículos diarios , Mercamadrid mueve al año más de 3,6 millones de toneladas de alimentos frescos , abasteciendo a más de 12 millones de consumidores . En sus 222 hectáreas , la convivencia entre mercados, almacenes, cámaras frigoríficas y servicios logísticos se organiza con precisión milimétrica.

Un engranaje que “nunca duerme”

Fundado en 1982 con el traslado del mercado de frutas, Mercamadrid suma hoy los mercados centrales de pescados y carnes, además de un área de servicios que agrupa desde cámaras de frío hasta empresas de logística, transporte o mantenimiento. “Somos como una inmobiliaria pública que ofrece servicios y espacio a las empresas que operan dentro del recinto”, explica Reguera.

La empresa, participada hasta ahora por el Ayuntamiento de Madrid (51 %) y Mercasa (48 %) , pasará a ser 100 % pública tras la compra del pequeño porcentaje que aún pertenecía a asociaciones privadas. Este paso elimina el límite de concesión que vencía en 2032 y garantiza la continuidad del recinto para nuevas inversiones y proyectos de modernización.

En el Mercado de Pescados , el segundo del mundo por volumen —solo por detrás de Toyosu (Tokio)— y el primero de Europa en variedad, el frío y la eficiencia son una cuestión de ingeniería. Las cubiertas, que antaño acumulaban calor, fueron renovadas con una solución pasiva-evaporativa que combina pintura reflectante, ventilación natural y torres de refrigeración. “Con este sistema conseguimos bajar entre 10 y 15 grados la temperatura interior , con un consumo mínimo”, apunta Reguera. Mientras lo cuenta, los compradores recorren los pasillos húmedos y los operarios despachan cajas de hielo sin detener el ritmo. Aquí también se da uno de los gestos más característicos

del recinto: el regateo . En plena madrugada, la compraventa se negocia cara a cara, con precios que fluctúan en cuestión de minutos según la oferta, la demanda o incluso la frescura percibida del producto.

En las naves de frutas , la actividad tiene otro pulso, aunque el espíritu es el mismo. Los precios cambian por horas, la venta se hace directamente en los pasillos y el regateo vuelve a marcar la tradición comercial que da vida al mercado. Los puestos han evolucionado hacia salas de maduración y cámaras de refrigeración para controlar el punto óptimo de productos como el mango o el aguacate. “El precio a las cuatro de la mañana no es el mismo que a las ocho”, nos comentan.

El pulso del mercado: frutas, puertos y cadenas globales

Los pasillos de las naves de frutas son un retrato vivo de la globalización alimentaria. Entre palés de naranjas, cajas de uvas y palés de piñas o aguacates, los mayoristas describen un sistema logístico tan complejo como vulnerable.

La demanda de consumo durante todo el año obliga a trabajar con campañas cruzadas entre hemisferios y a mantener una cadena de suministro constante que depende de la coordinación entre origen, transporte y distribución. Un responsable de un puesto de fruta explica que la desestacionalización ha cambiado las reglas del mercado: “La cereza o la uva ya no tienen temporada, porque siempre hay un hemisferio produciendo”. Pero detrás de esa continuidad hay un reto logístico mayúsculo. Buena parte del producto llega por mar desde Sudamérica o África y, según reconocen los propios operadores, los puertos españoles —especialmente Algeciras — sufren picos de saturación que pueden retrasar descargas durante días. “Un barco parado tres días cuesta tanto como el valor de la carga”, comenta.

Para evitar esos cuellos de botella, muchas empresas están ensayando rutas alternativas , combinando transporte marítimo con intermodalidad por carretera a través de Francia o Portugal , o recurriendo a puertos de menor congestión como Valencia o Lisboa. Los productos más delicados, como el mango o la piña , a menudo llegan por vía aérea , una opción más cara pero capaz de garantizar la madurez y frescura del producto. En el propio mercado, los mayoristas completan el proceso con cámaras de maduración controladas por etileno , ajustando temperatura y tiempo para que la fruta alcance el punto exacto de consumo.

El resultado es una red de abastecimiento que combina flexibilidad logística y conocimiento técnico , donde cada hora y cada grado marcan la diferencia entre el beneficio y la pérdida. En un mismo pasillo pueden cruzarse palés recién llegados de Perú o Costa Rica con frutas nacionales recolectadas la víspera. Todo se mezcla en una coreografía de camiones, transpaletas y compradores, bajo una lógica que parece caótica, pero que sostiene la frescura de media España.

Eficiencia, energía y futuro

Más allá de la actividad frenética de los mercados, Mercamadrid afronta ahora desafíos que combinan logística urbana, energía y sostenibilidad. La optimización de la última milla se ha convertido en un objetivo prioritario: reducir los trayectos de furgonetas a medio cargar y promover modelos de reparto consolidado y eléctrico para disminuir el tráfico y las emisiones. En paralelo, la empresa avanza hacia un modelo energético más autónomo , reforzando sus planes de contingencia eléctrica y desplegando sistemas de autoconsumo compartido con cubiertas fotovoltaicas y almacenamiento inteligente.

La digitalización también forma parte del cambio, con herramientas de inteligencia artificial y analítica de vídeo para monitorizar flujos, optimizar operaciones y reforzar la seguridad. Y junto a la tecnología, la formación : más de 2.000 profesionales se capacitan cada año en oficios vinculados al sector alimentario, una base humana que sostiene el funcionamiento de esta gran red.

Con su inminente conversión en empresa 100 % pública y la modificación urbanística que permitirá crecer en altura y diversificar usos, Mercamadrid inicia una etapa orientada a la eficiencia y la cooperación con las empresas que la integran.

Compartir:

El impacto del polvo en los sistemas fotovoltaicos en entornos costeros áridos

- Un equipo de investigación saudí-egipcio investigó los efectos de cuatro tipos de polvo en los paneles fotovoltaicos en entornos costeros áridos y descubrió que las pérdidas de energía pueden alcanzar hasta un 48 %.



<https://www.pv-magazine-mexico.com/2025/11/05/el-impacto-del-polvo-en-los-sistemas-fotovoltaicos-en-ento...>

Miércoles, 05 noviembre 2025

Un equipo de investigación saudí-egipcio investigó los efectos de cuatro tipos de polvo en los paneles fotovoltaicos en entornos costeros áridos y descubrió que las pérdidas de energía pueden alcanzar hasta un 48 %.

Lior Kahana

Un equipo de investigación dirigido por la Universidad Imam Abdulrahman Bin Faisal de Arabia Saudita ha llevado a cabo un estudio experimental sobre cómo las diferentes composiciones del polvo afectan al rendimiento fotovoltaico. El estudio examinó cuatro tipos de polvo (montmorillonita, caolinita, bentonita y polvo natural) en paneles solares que funcionan en entornos costeros áridos.

«Los resultados de este estudio tienen implicaciones prácticas para optimizar el mantenimiento fotovoltaico en regiones costeras áridas», explicó el grupo. «Al vincular la composición del polvo con los mecanismos de degradación, las partes interesadas pueden priorizar los programas de limpieza o seleccionar recubrimientos adaptados a los minerales dominantes. Por ejemplo, los recubrimientos hidrofóbicos pueden mitigar la adhesión provocada por la humedad en entornos ricos en calcio, mientras que las regiones ricas en hierro podrían beneficiarse de materiales resistentes al calor».

Los experimentos se llevaron a cabo en Jubail, una ciudad de la costa del golfo Pérsico de Arabia Saudita, clasificada como BWh (desierto cálido) según el sistema climático de Köppen. Se utilizó un panel fotovoltaico policristalino de 20 W para realizar pruebas de rendimiento al aire libre entre el 9 y el 29 de septiembre de 2025. A la máxima potencia, el panel suministró una corriente de 1,14 A y una tensión de 17,6 V, con una tensión en circuito abierto de 21,1 V y una corriente de cortocircuito de 1,29 A.

Las arcillas montmorillonita, caolinita y bentonita se obtuvieron como polvos minerales comerciales y se tamizaron a menos de 45 μm . Las muestras de polvo natural se recogieron manualmente de superficies de vidrio expuestas a las condiciones ambientales en Jubail. La deposición de polvo se realizó en siete etapas, comenzando con una densidad superficial de alrededor de 1,0 g/m^2 y aumentando gradualmente hasta aproximadamente 7,0 g/m^2 . Las mediciones se tomaron después de cada etapa de deposición.

«El análisis mineralógico mediante SEM-EDX reveló perfiles composicionales distintos que se correlacionan directamente con los patrones de degradación del rendimiento», afirmaron los académicos. «El polvo natural, caracterizado por un alto contenido de sílice (25,37 %) y óxido de calcio (30,52 %), se reveló como el contaminante más perjudicial, ya que provocó una pérdida de potencia del 48 % con una densidad de deposición de 6 g/m^2 debido a la combinación de la dispersión de la luz y la cementación higroscópica».

Se descubrió que el polvo rico en calcio era especialmente problemático en condiciones costeras, donde la elevada humedad (40-65 % de humedad relativa) transforma las partículas sueltas en capas adherentes resistentes a los mecanismos de limpieza naturales. Por el contrario, el elevado contenido de hierro de la montmorillonita (62,67 %) contribuyó a la degradación térmica, elevando la temperatura de la superficie del panel a 40,4 °C y reduciendo la tensión de circuito abierto.

«La humedad se reveló como un factor de amplificación crítico más que como un factor de estrés independiente, reduciendo la eficiencia entre un 15 % y un 30 % cuando la humedad relativa superaba el 60 %. Este umbral marca la transición de la suciedad reversible a la adhesión cementada, en la que las fuerzas capilares unen las partículas de polvo a la superficie fotovoltaica con suficiente fuerza como para resistir la eliminación por el viento», explicaron además los académicos. «El análisis diurno reveló que la generación óptima de energía se produce durante las horas de la mañana, cuando la humedad es baja (8:00-11:30 a. m., eficiencia del 12-13 %), mientras que por la tarde se producen pérdidas de eficiencia del 20-25 %».

El equipo también descubrió que la contaminación por partículas influía significativamente en la degradación del rendimiento, ya que el índice de calidad del aire (AQI, por sus iniciales en inglés) mostraba una correlación negativa más fuerte con la eficiencia que la humedad por sí sola. «Con niveles de AQI superiores a 160, los efectos combinados de la dispersión de la luz por los aerosoles en suspensión y la suciedad de la superficie redujeron la eficiencia de conversión por debajo del 10 %, incluso con densidades de deposición de polvo moderadas (3-4 g/m^2)», concluyeron.

Sus hallazgos están disponibles en «Experimental and modeling study of dust composition impact on photovoltaic performance in arid coastal environments» (Estudio experimental y de modelización del impacto de la composición del polvo en el rendimiento fotovoltaico en entornos costeros áridos),

publicado en la revista *Journal of Materials Research and Technology* . En el estudio han participado científicos de la Universidad Imam Abdulrahman Bin Faisal de Arabia Saudí, la Autoridad de Energía Atómica de Egipto y la Universidad Ain Shams de Egipto.

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

Felicitysolar refuerza su presencia local en España para impulsar la transición verde de Europa

- A través de su tienda en nuestro país, Felicitysolar ofrece soluciones completas de almacenamiento de energía solar tanto para aplicaciones residenciales como comerciales.



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/felicitysolar-refuerza-su-presencia-local-en-espana-para-impulsar-la-...>
pv magazine

Miércoles, 05 noviembre 2025

Como parte fundamental del compromiso a largo plazo de Felicitysolar con el mercado europeo, la tienda física en España sigue siendo un centro clave para ofrecer soluciones confiables de almacenamiento de energía solar y servicios localizados.

A lo largo de años de exploración del mercado y contacto con los clientes, Felicitysolar ha construido una base sólida para apoyar mejor la creciente demanda de energía limpia y sostenible en la región.

Soluciones Integrales de Almacenamiento de Energía para Hogares y Empresas

Felicitysolar ofrece soluciones completas de almacenamiento de energía solar tanto para aplicaciones residenciales como comerciales:

- **Soluciones residenciales:** no solo están diseñadas para hogares, sino también para pequeñas tiendas, granjas, almacenes, oficinas y clínicas, ayudando a los usuarios a lograr un suministro de energía estable e independiente.
- **Soluciones comerciales e industriales:** ideales para fábricas, escuelas, hospitales, hoteles y supermercados, donde los sistemas de alta capacidad y eficiencia son esenciales para las operaciones diarias.

Productos de Alto Rendimiento Diseñados para la Fiabilidad

La tienda de España exhibe los productos insignia de Felicitysolar, que incluyen una amplia gama de inversores solares desde baja hasta alta potencia, junto con una variedad de baterías de litio para almacenamiento de energía.

- **Inversores Híbridos de 5kW / 8kW / 50kW**
 - Clasificación IP65 para entornos exteriores
 - Soportan conexión en paralelo para configuraciones de sistemas más grandes
 - Permiten la monitorización en tiempo real para una gestión energética inteligente
- **Baterías de Litio en Rack de 51.2V de Baja y Alta Tensión**
 - Expansión de capacidad flexible según las necesidades del usuario
 - Módulo de protección contra incendios integrado para mayor seguridad y fiabilidad

Almacén Local y Entrega Eficiente

Con un almacén local y stock disponible en el sitio, Felicitysolar garantiza entregas puntuales y una logística ágil, permitiendo que instaladores y socios en España y países vecinos accedan a los productos de forma rápida y conveniente.

Servicios Integrales y Soporte Técnico

El equipo local de Felicitysolar ofrece asistencia profesional en la instalación, configuración de sistemas y servicio postventa, asegurando que cada cliente disfrute de una experiencia energética fluida y confiable.

Impulsando el Futuro Sostenible de Europa

Felicitysolar continuará fortaleciendo su presencia en el mercado europeo de almacenamiento de energía solar, ofreciendo soluciones innovadoras y confiables para acelerar la transición hacia la energía verde y llevar energía sostenible a todos.

Inauguran nueva fábrica de generadores solares retráctiles en Toledo

- Nomad Solar Energy indicó que la planta ubicada en Villarrubia de Santiago, con una superficie superior a 15.000 m², estará preparada para producir miles de unidades anuales de su modelo Nomad Energy Box.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/05/inauguran-nueva-fabrica-de-generadores-solares-retractiles-en-toledo/>

Miércoles, 05 noviembre 2025

Nomad Solar Energy indicó que la planta ubicada en Villarrubia de Santiago, con una superficie superior a 15.000 m², estará preparada para producir miles de unidades anuales de su modelo Nomad Energy Box.

Jose Pedrosa

El fabricante de generadores solares fotovoltaicos Nomad Solar Energy, filial del promotor de proyectos de centrales solares Lone Lighthouse, ha inaugurado una nueva fábrica de generadores solares móviles en Villarrubia de Santiago (Toledo).

El acto, celebrado el 21 de octubre de 2025, contó con la presencia del presidente de Castilla-La Mancha, Emiliano García-Page, junto a representantes institucionales y empresariales del sector energético. De acuerdo con la empresa, la fábrica generará más de 100 puestos de trabajo directos e indirectos.

La compañía indicó que la planta, con una superficie superior a los 15.000 metros cuadrados, estará preparada para producir miles de unidades anuales de su modelo Nomad Energy Box, generadores que combinan tecnología solar fotovoltaica, almacenamiento y movilidad.

El Nomad Energy Box es un generador solar fotovoltaico precableado, integrado en un contenedor de transporte con un mecanismo de bastidor plegable retráctil que se desplaza por el suelo sobre ruedas adaptadas al terreno.

Está equipado con un inversor y diseñado para desplegarse y desmontarse en tres horas, según el fabricante. Cuando las condiciones meteorológicas son adversas, el conjunto puede volver a plegarse en el contenedor.

El generador está disponible en dos tamaños: 47 kW en un conjunto de 3 m × 112 m, o 107 kW en una versión de 6,1 m × 112 m. También pueden dividirse en disposiciones de 56 m de longitud, en lugar de 112 m, con anchuras respectivas de 7 m y 13 m. El almacenamiento en batería es opcional.

La versión más pequeña incluye 92 paneles solares con una potencia nominal de 465 W a 15 grados de inclinación, un inversor trifásico Huawei SUN2000-50KTL-M3 y un peso de 6.500 kg.

El fabricante señaló que sus generadores solares móviles están diseñados para sectores como la construcción, la agricultura, los eventos, las emergencias, la minería y la defensa. Según la empresa, su concepto plug and play permite el transporte y la instalación en pocos minutos.

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

José Luis García Donoso (GES): “La fotovoltaica está bajando el ritmo, pero el almacenamiento nos va a ayudar”

● ENTREVISTA | El director general de GES repasa la actualidad del sector epecista en la energía en un momento crucial para las renovables.



José Luis García Donoso (GES): “La fotovoltaica está bajando el ritmo, pero el almacenamiento nos va a ayudar”

<https://elperiodicodelaenergia.com/jose-luis-garcia-donoso-ges-la-fotovoltaica-esta-bajando-el-ritmo-pero-el-a...>

Ramón Roca

Miércoles, 05 noviembre 2025

ENTREVISTA | El director general de GES repasa la actualidad del sector epecista en la energía en un momento crucial para las renovables

GES es una de las empresas epecistas, compañía que se encarga del diseño, suministro y construcción de un proyecto de energías renovables, a menudo bajo un contrato EPC (Engineering, Procurement and Construction) o también conocido como llave en mano, que es líder en medio mundo.

Ha llevado su experiencia prácticamente por todos los continentes. Pero no siempre fueron bien las cosas. Es un mercado complicado donde los parones hacen daño. Llegó CL Grupo Industrial y se hizo con la compañía en un momento muy complicado. Pero salió hacia adelante volviendo a conseguir la confianza del mercado financiero.

Ya en 2018, con el nuevo Gobierno, y la apuesta por las renovables, GES volvió poco a poco al liderazgo que realmente nunca perdió. En 2024 ha obtenido un resultado excepcional y piensa duplicarlo en los próximos cinco años si se mantiene la expectativa de negocio tanto de renovables como almacenamiento y redes.

El Periódico de la Energía ha charlado con **José Luis García Donoso**, director general de GES para hablar de sus planes de futuro y de la actual situación del sector.

¿Cómo queréis crecer ahora?

Estamos en otro momento de cambio. Las tecnologías eólica y fotovoltaica están en un momento de remanso, y estamos desde hace ya bastante tiempo trabajando e incorporándonos al mercado de almacenamiento. Además de baterías también tenemos una línea de negocio de transmisiones, de líneas aéreas de alta tensión, en la cual también vemos bastante futuro y en otras líneas como pueden ser la repotenciación, centro de datos, etcétera, donde también estamos de manera intensa trabajando. Al final tenemos que conseguir de aquí en adelante diversificarnos en tecnología.

En cuanto a geografía, hay países a los que estamos volviendo como Portugal o algunos mercados de Europa del Este, y seguimos apostando por México.

¿Qué quieres decir con lo del remanso de la solar y de la eólica?

Llevamos varios años con una construcción eólica muy contenida. Que no llega ni a un gigavatio. Y no creo que vaya a subir. Es verdad que hay algún proyecto importante a futuro que pueda hacer que puntualmente eso cambie, pero la poca agilidad de los permisos, las trabas burocráticas que hay, están haciendo que no consigamos superar ese ritmo. Entonces, como no vemos que haya ningún cambio relevante, tampoco pensamos que vaya a haber una aceleración de los proyectos, sino todo lo contrario.

En el fotovoltaico vemos también que está bajando el ritmo de las autorizaciones últimamente y en el corto plazo genera un retraso en los proyectos y, por lo tanto, menor actividad.

No se ha conseguido lo que pretendía la Unión Europea, que se agilizase la tramitación de toda la energía renovable a raíz de la crisis generada por la guerra en Ucrania. Dijeron que se iba a agilizar la tramitación, pero parece ser que eso no llega.

¿Eso cómo puede repercutir en una empresa como la vuestra?

Notamos que la agilidad de la administración es la de siempre, desgraciadamente, o sea que los plazos para llevar los proyectos a *Ready to Build* son muy muy largos. Y eso implica que tenemos una incertidumbre tremenda, porque no solo son largos, sino son inciertos. Incluso depende de la geografía, de la ubicación de cada proyecto. Y eso implica que no tenemos la capacidad de hacer unos presupuestos ciertos, de dimensionar las compañías de una manera clara para cada ejercicio.

Eso hace que tengamos que estar tremendamente despiertos y activos en muchos frentes para mantener un volumen de negocio y unas plantillas que necesitan esa estabilidad. Tenemos que hacer un poco encajes de bolillos para mantener un tamaño que queremos y tenemos que mantener para dar soporte cuando llega esa tramitación al RtB y decir oye estamos aquí preparados.

"Tenemos una cosa muy buena y es que no tenemos deuda ni tenemos participación de nadie. O sea, no hay ningún fondo como ahora hay en muchas compañías del sector que están obligando a crecer sí o sí, ni tengo que pagar una cuota de deuda enorme"

¿Cómo veis vosotros el mercado de fotovoltaica? ¿Hay frenazo?

Por ahora no notamos un frenazo, aunque haya algún actor que sí haya frenado más en seco como alguna utility, pero realmente seguimos viendo proyectos y un volumen similar, o sea, seguramente estaremos por debajo de otros años, pero no creemos que sea una diferencia grande, básicamente porque los precios están bajando.

Al final, la cadena de suministro se está ajustando a la necesidad que tiene el inversor, pero se está consiguiendo llegar a un límite. Creo que el límite del precio está próximo a alcanzarse y ahí es donde puede ser que se produjera, si no cambia nada, un frenazo mayor. Lo que ocurre es que llega el almacenamiento que seguramente nos va a ayudar.

Vamos a hablar de las baterías. ¿tenéis ya algunos proyectos en cartera?

Sí, de batería estamos ejecutando un gran proyecto en Latinoamérica de 340 megavatios (MW) por 4 horas y ya ejecutamos un primer proyecto hace algún tiempo aquí en España, más pequeño y estamos en varias licitaciones de proyectos nuevos. También estamos acompañando a los promotores a los que les hemos construido parques fotovoltaicos que casi todos están tramitando la hibridación.

La hibridación, ¿puede ser una solución, una ayuda para que mantengáis con una cartera ciertamente importante?

Pienso que sí, que es una vía de aumentar la rentabilidad de los proyectos, sobre todo en la franja central del día y en determinados periodos en el que hemos vivido esos precios cero. Es una vía clara de rentabilidad para los mismos inversores. Esto a nosotros nos ayudará tanto a mantener esa actividad en almacenamiento, como que otros proyectos que no sean rentables sin hibridación, con ella sí lo puedan ser.

La repotenciación de los parques eólicos. Vosotros que habéis sido prácticamente el principal epecista en eólica, los que más experiencia tenéis. ¿También vais a apostar por ello?

Sí, ahora mismo estamos en un proyecto de repotenciación, ya se han ejecutado varios proyectos en España y tanto por la propia vida útil de los primeros proyectos de la península como por la eficiencia de las nuevas turbinas, vemos que viene una mejora importante que significa una disminución del impacto. Está bastante bien aceptado socialmente. Lo vemos también como una vía para que el sector eólico siga teniendo actividad.

Ahora, pasemos a las líneas de transmisión, ¿por qué habéis decidido diversificaros en este área y cómo pretendéis ganar terreno en un sector en el que ya hay unos actores consolidados?

Hemos construido y estamos construyendo muchas líneas desde siempre, para nuestros propios proyectos, para las evacuaciones de los mismos. Lo que ahora hacemos es tomar un papel más activo y disminuir el riesgo que pueda tener una partida tan crítica dentro de un proyecto. Vemos que

la demanda puede aumentar, por esas mejoras que se anuncian en la red y no hay un gran número de proveedores de este servicio.

El objetivo es tomar un papel relevante, primero, quitarnos el riesgo de que no haya capacidad de atender a la demanda que nosotros tenemos, y segundo, poder buscar también un crecimiento de negocio. Tenemos ya el equipo principal en la compañía y estamos preparando la instalación de algunas líneas ya para proyectos propios en España.

Vamos a hablar un poco más de lo que es el negocio puro y duro, de cuáles son los retos que tenéis, porque entiendo que manejar o gestionar una empresa así con distintos proyectos en distintos mercados con tantos trabajadores. ¿Cómo se gestiona todo eso?

Para gestionar esa variabilidad de evolución de cada mercado, tenemos una cosa muy buena y es que no tenemos deuda ni tenemos participación de nadie. O sea, no hay ningún fondo como ahora hay en muchas compañías del sector que están obligando a crecer sí o sí, ni tengo que pagar una cuota de deuda enorme, con lo cual no estoy obligado a ir a sitios que a lo mejor pueden ser de alto riesgo. Lo primero de todo es que tenemos la capacidad de decidir si debemos estar en un mercado o en un proyecto, en un cliente o no.

Si vamos a un proyecto y a un mercado es porque estamos convencidos de que el proyecto se puede construir y de que el mercado tiene recursos y seguridad para construir un proyecto. Además, estamos muy activos a nivel innovación, a nivel de sistema de gestión para ser capaces de controlar proyectos en muchos sitios distintos en paralelo y al mismo tiempo aportar valor continuamente para que nuestro cliente también pueda aprovecharse de esa innovación y vea colmada sus necesidades.

¿Vosotros trabajáis también la operación y mantenimiento de vuestros parques, digamos los parques que habéis construido o los gestionáis con terceros? ¿Cómo hacéis?

Nosotros tenemos dos unidades de negocio, la más conocida era ingeniería, construcción, epecista, pero tenemos otra muy importante también, que es la parte Services, que históricamente en GES habían sido instalación y mantenimiento en dos patas diferentes. Ahora lo hemos unificado en Services, y es una unidad en la que hacemos, por un lado, instalación de turbinas, trabajamos con tecnólogos normalmente, instalar turbinas en parques que podemos construir y luego hacemos la operación y mantenimiento eólica. Tenemos una cartera cercana a los cinco gigavatios eólicos aquí en España, también estamos en Italia de manera estable y ya bastante recurrente en Portugal, Chile y México.

En fotovoltaico estamos siempre los 2 años de mantenimiento obligado, pero es una de las líneas de negocio con la que estamos apostando de manera más intensa. Nosotros lo vemos como una oportunidad porque hay muchos megavatios que mantener y creo que no hay muchas empresas que apuesten definitivamente por aportar un valor al cliente. Nosotros sí lo estamos haciendo, tenemos un equipo importante en mantenimiento, y ya no solo mantenemos nuestros parques, sino que

estamos ganando también licitaciones externas, y renovando parques que van cumpliendo su garantía. Es una unidad en la cual tenemos bastante expectativa de crecimiento.

"Buscamos proyectos de centros de datos que están en fase de tramitación y de maduración, en algunos ya estamos estudiando su viabilidad, para apoyarlos en la parte de interconexión"

Hablemos de centros de datos. Vosotros al estar tan bien posicionados en Extremadura, una región donde pretenden instalarse numerosos proyectos de centros de datos queréis prestar vuestra ayuda a esos centros de datos que se quieren instalar en esta región o estáis abiertos a ir a otras zonas, a Madrid, Aragón, etcétera, y ayudar a las tecnológicas a desarrollar sus centros de datos ahí.

Nosotros somos una compañía internacional y Extremadura sin duda es una región que conocemos muy bien, pero tanto ahí como en cualquier otra geografía lo que estamos haciendo por ahora es acompañar a clientes que están invirtiendo una parte de sus fondos en esa tecnología. De momento no hemos ganado ningún contrato, pero sí estamos estudiando su viabilidad, apoyando en la parte de interconexión, que es algo que dominamos muy bien. Buscamos esos proyectos que están en fase de tramitación y de maduración, en los que podamos finalmente acceder a ello.

¿A cuánta gente empleáis o cuál es la punta más alta que habéis llegado a tener de empleo?

GES tuvo 4.400 empleados en el 2009-2010 en esa época. A día de hoy somos en torno a 700. A partir del 2015, con la crisis y el cierre de tantos países, es cuando se produjo esa bajada paulatina, y llevamos estabilizados en ese número de 700 entre 650 y 800, todo este periodo desde 2018 aproximadamente.

¿Falta talento como se suele escuchar dentro del sector, es decir, falta mano de obra?

Hay muchas dificultades para, dentro de esa agilidad que hablábamos antes, obtener mano de obra rápida. Al final estamos en un mercado global y mover talento de una geografía a otra es realmente lento y eso nos hace poco flexible. Talento hay, pero sí es verdad que el tenerlo a tiempo y mantenerlo es una vocación que tenemos la empresa y a la que le dedicamos mucho esfuerzo.

¿Y cómo hacéis una empresa líder como vosotros para obtener este talento?

Nosotros en la parte de desarrollar el talento tenemos la principal vía que es desarrollarlo desde el principio, o sea, desde una beca universitaria. Tenemos acuerdos con varias universidades tanto en el País Vasco como en Madrid e incorporamos desde becario o personal junior. Y luego trabajamos la formación continua, no solo los becarios, sino que toda la compañía entera tenemos formaciones de todo tipo, tanto técnico como de habilidades personales, de gestión o de liderazgo o de cualquier área, de idioma, estamos en un mercado global y sí que invertimos muchísimo en la formación.

Se habló en su día de que hubo una guerra de precios brutal por hacerse con los proyectos de renovables en España por parte de algunos de los actores del sector epecista. ¿Cómo está la situación ahora?

Yo ahí te diría que en la parte inicial había una competencia grande, había algunas empresas con gran volumen que conseguían ejecutar proyectos a un precio más bajo que otras y por eso también crecieron mucho. Es verdad que luego algunas de ellas quebraron y entramos en un periodo seguramente de más estabilidad con mucha demanda y ahora, en los últimos años, volvemos a estar con más competencia. Todo ello, derivado de dos causas: primero, el estrés de precios que hay puro, por la rentabilidad de los proyectos, que obliga a los promotores a comprar más barato, y otro porque esa época de estabilidad ha atraído a grandes constructoras que antes no estaban en el sector y que han venido fondos que han invertido en otras constructoras que han tenido problemas.

¿Por qué se ha dado ese movimiento sobre todo de los fondos?

Sinceramente no lo sé. Nosotros no tenemos a ninguno dentro, ni hemos querido nunca que entre, pero entiendo que habrán visto rentabilidad. Quizás no tienen la capacidad de medir los riesgos como podemos tener empresas que conocemos muy bien los riesgos y el negocio. Entonces yo creo que ese mix de estabilidad, ahora un poquito menos de volumen, tantos actores, está llevando a un momento de gran competencia y de mayor riesgo, porque hay empresas con deudas, con fondos, que tienen que obtener resultados, y están entrando en niveles de precio difíciles de conseguir, para lo cual tienes que ser muy eficiente en el proceso constructivo y en la ingeniería, en las compras, en toda la tramitación y eso yo no sé si todos van a ser capaces de hacerlo.

¿Puede llevar eso a que se construyan proyectos con menos calidad?

Yo creo que no. Al final el sector ha evolucionado mucho en cuanto a conocimiento y a la formación. Y sinceramente creo que ya hay herramientas suficientes como para ver que la calidad no baje de un límite. Los promotores o los inversores tienen también equipo con larga experiencia. Yo ahí no creo que nadie quiera entrar en una bajada de calidad que pueda dar un problema serio. Ahí no lo veo.

Vosotros como empresa española y europea. ¿Cómo veis la guerra comercial con los fabricantes chinos y/o extranjeros de que hayan desestabilizado a alguna parte del sector aquí en Europa? ¿Vosotros preferís trabajar con colegas europeos o estáis abiertos a trabajar con todo el mundo? ¿Cómo veis vosotros esto?

Yo creo que tenemos que ser realistas e inteligentes. Europa, la situación que tiene, seguramente es peor que la que tenía hace 10 años. Si comparamos con cómo va Europa, Estados Unidos o China, el que se ha caído hacia abajo es Europa. Y los que estamos aquí, que es nuestro mercado, creo que debemos ser inteligentes y realistas. Nosotros tenemos que seguir comprando productos de calidad. Si hay equipos de otros mercados con calidad suficiente y a menor precio, y queremos ser competitivos y queremos que nuestra industria tenga precio bajo y que no siga cayendo, debemos ser inteligentes y adquirir esos productos a esos precios más bajos, porque si nosotros no hacemos I+D suficiente para tener esa tecnología, la tenemos que importar. Yo creo que ponerle el freno a eso tiene un efecto cortoplacista que quizás nos pueda generar algo a mantener algunas industrias pero realmente en el largo plazo, nos va a generar que sigamos perdiendo competitividad.

¿Dónde quieres ver GES en 2030?

Queremos seguir siendo un actor de alta confianza en el sector. Llevamos 31 años liderando en el sector, en 2030 queremos seguir siendo ese epecista o ese contratista o ese mantenedor de confianza al que sabes que puedes llamar y te va a acompañar porque conoce la tecnología, te va a ejecutar un proyecto en plazo y en calidad y es ese socio solvente al cual el financiador va a seguir viendo con buenos ojos para llevar un proyecto hacia adelante. Nuestro reto es seguir siendo sostenible y mantener esa posición de liderazgo y de confiabilidad dentro del sector.

¿Se os ha pasado por la cabeza crecer comprando alguna pequeña compañía o decir una fusión con no sé quién nos podría venir bien y nos colocaríamos en una posición alta? No sé si habéis tenido conversaciones al respecto.

A veces llegan oportunidades y hemos podido valorar algunas, a nivel ingeniería y en líneas de negocio, pero nuestra estrategia por ahora está siendo desarrollarnos nosotros mismos y nos está yendo bien. Los equipos que tenemos de ingeniería, los hemos montado nosotros, por ejemplo, con la fotovoltaica está funcionando muy bien y nos hace apostar más por esa línea. La buena experiencia que hemos tenido en eso creo que nos facilita adecuarlo más a nuestra propia demanda que comprar o integrar una empresa nueva. Por las capacidades que tenemos, lo estamos haciendo así y preferimos seguir así de momento.

La agrovoltaica: la revolución que une energía solar y agricultura sostenible

- La agrovoltaica combina energía solar y agricultura para impulsar la sostenibilidad y la eficiencia en el campo español.



<https://www.ambientum.com/ambientum/agricultura/la-agrovoltaica-la-revolucion-que-une-energia-solar-y-agr...>

Ambientum Portal Ambiental

Miércoles, 05 noviembre 2025

La transición energética hacia modelos más limpios y sostenibles no solo es una prioridad global, sino una necesidad cada vez más acuciante para mitigar el cambio climático y garantizar la seguridad alimentaria del futuro. Como respuesta a estas necesidades, surge una solución innovadora que está transformando la relación entre el campo y la energía: la agrovoltaica. Esta tecnología, que combina la producción de energía solar con la actividad agrícola, propone un uso inteligente y eficiente del suelo, permitiendo que los cultivos y los paneles fotovoltaicos convivan en armonía. Tal como destaca la empresa especializada en energía solar SotySolar, la agrovoltaica está llamada a convertirse en una de las piezas clave de la sostenibilidad agrícola en España.

Contenido del artículo

Toggle

- ¿Qué es la agrovoltaica?
- Beneficios de combinar energía solar y agricultura
- Un impulso a la competitividad del campo español
- Retos y oportunidades por delante
- El futuro de la agricultura es agrovoltaico

¿Qué es la agrovoltaica?

La agrovoltaica consiste en integrar paneles solares en tierras agrícolas de manera que ambos sistemas —energético y agrícola— se beneficien mutuamente. A diferencia de las plantas solares convencionales, en las que los módulos ocupan todo el terreno, en este modelo se instalan estructuras elevadas o espaciadas para permitir el crecimiento de los cultivos bajo ellas. El objetivo no es únicamente instalar paneles en un campo, sino diseñar un ecosistema donde la energía y la agricultura cooperen, creando un equilibrio en el que la sombra, la radiación solar y la humedad del suelo se regulen de forma natural.

Beneficios de combinar energía solar y agricultura

El modelo agrovoltaico ofrece ventajas tanto para el agricultor como para el medio ambiente. En primer lugar, permite diversificar las fuentes de ingreso de las explotaciones agrícolas: la energía generada se puede vender o usar para autoconsumo, reduciendo significativamente los costes eléctricos asociados al riego, la refrigeración o la maquinaria. Desde el punto de vista ambiental, la sombra generada por los paneles ayuda a mantener la humedad del suelo, reduce la evaporación del agua y protege los cultivos frente a olas de calor. Esto se traduce en un ahorro de riego de entre un 15% y un 30%, una cifra clave en un país como España, donde la sequía es una amenaza creciente. Además, la agrovoltaica contribuye a preservar la biodiversidad, ya que al aprovechar mejor el terreno agrícola se evita ocupar nuevas superficies naturales con plantas solares. Algunos estudios señalan incluso que los sistemas agrovoltaicos favorecen el desarrollo de insectos polinizadores y especies vegetales asociadas a los cultivos.

Un impulso a la competitividad del campo español

España, con su elevada radiación solar y su tradición agrícola, cuenta con un enorme potencial para liderar el desarrollo de la agrovoltaica en Europa. Comunidades como Andalucía, Murcia o Castilla-La Mancha ya comienzan a experimentar con proyectos piloto que combinan innovación tecnológica y sostenibilidad rural. La energía producida en las propias fincas puede alimentar bombas de riego, invernaderos o sistemas de refrigeración, mejorando la independencia energética del agricultor. Esto convierte al sector agrario en un aliado directo de la transición energética y en un actor clave del nuevo modelo económico verde.

Retos y oportunidades por delante

Aunque los beneficios son evidentes, la agrovoltaica todavía enfrenta desafíos importantes. El primero es el coste inicial de las instalaciones, que requiere estructuras adaptadas y un diseño técnico más complejo que una planta solar convencional. Sin embargo, los expertos de SotySolar subrayan que la inversión se amortiza en menos tiempo del esperado gracias al ahorro energético y a las nuevas líneas de financiación europeas para proyectos sostenibles. Otro reto es la normativa. En España, aún no existe un marco regulatorio específico para la agrovoltaica, lo que ralentiza su implantación a gran escala. No obstante, la Comisión Europea ya ha comenzado a incluir esta tecnología en sus estrategias de transición verde y programas de financiación rural.

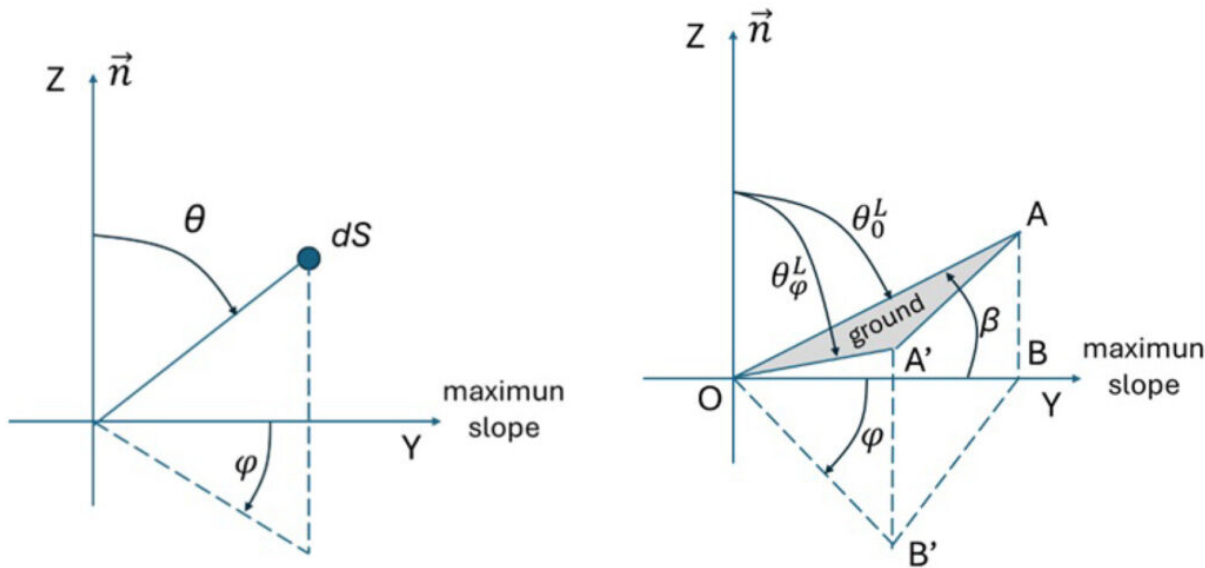
El futuro de la agricultura es agrovoltaico

La agrovoltaica no es una moda ni una tendencia pasajera. Representa una evolución lógica hacia un modelo agrícola más resiliente, eficiente y conectado con el medio ambiente. Con el avance de la inteligencia artificial y de los sistemas de seguimiento solar, será posible optimizar en tiempo real la orientación de los paneles y las condiciones de luz y riego para cada cultivo. España tiene todos los ingredientes para liderar esta revolución: sol, suelo fértil y una tradición agrícola innovadora. Apostar por la agrovoltaica es apostar por un campo más sostenible y competitivo, capaz de alimentar al planeta sin renunciar al progreso energético. Fuente: SotySolar

Redacción Ambientum

Nueva herramienta de simulación para medir las pérdidas angulares en sistemas fotovoltaicos

- Investigadores en España revisaron seis modelos utilizados para calcular las pérdidas del modificador del ángulo de incidencia (IAM) en sistemas fotovoltaicos. Identificaron el modelo Martín-Ruiz como el más completo, ya que es el único que tiene en cuenta las pérdidas angulares adicionales causadas por la...



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/05/nueva-herramienta-de-simulacion-para-medir-las-perdidas-angulares-...>

Miércoles, 05 noviembre 2025

Investigadores en España revisaron seis modelos utilizados para calcular las pérdidas del modificador del ángulo de incidencia (IAM) en sistemas fotovoltaicos. Identificaron el modelo Martín-Ruiz como el más completo, ya que es el único que tiene en cuenta las pérdidas angulares adicionales causadas por la suciedad.

Emiliano Bellini

Investigadores de la Universidad Politécnica de Madrid han llevado a cabo una revisión exhaustiva de las herramientas de modelización utilizadas para medir el modificador del ángulo de incidencia (IAM), un factor que describe cómo cambia la eficiencia óptica de los módulos fotovoltaicos (PV) a medida que los rayos solares se desvían de una línea perpendicular a la superficie del módulo.

El equipo explicó que las pérdidas por IAM en los sistemas fotovoltaicos son principalmente pérdidas por reflexión causadas por cambios en las propiedades ópticas de los materiales cuando la luz pasa del aire a las células solares. Estas pérdidas son más pronunciadas en los paneles afectados por la suciedad. «Las pérdidas anuales por IAM, normalmente denominadas pérdidas angulares anuales (AAL), representan entre el 1 % y el 5 % del rendimiento energético anual de las plantas fotovoltaicas a escala industrial», subrayaron los investigadores. «Esto es lo suficientemente significativo como para tenerlo en cuenta a la hora de modelar el rendimiento del sistema».

El equipo de investigación describió seis modelos IAM: el modelo ASHRAE, el enfoque más sencillo, adoptado por la Sociedad Americana de Ingenieros de Calefacción, Refrigeración y Aire Acondicionado (ASHRAE); el modelo Air-Glass, que solo tiene en cuenta la interfaz aire-vidrio y utiliza un único valor de índice de refracción (n); el modelo Martín-Ruiz, recomendado específicamente en la norma IEC 61853-2 para describir los resultados experimentales correspondientes a la IAM; la base de datos Sandia IAM, que los científicos describieron como «ya no compatible» y «obsoleta»; el modelo físico, basado en las leyes de Snell y Bouguer; y el modelo Eye-Sensitivity, que simula cómo el ojo humano se adapta a los distintos niveles de luz, especialmente en entornos de alto rango dinámico.

Tras la evaluación, el equipo descartó el modelo Sandia por no ser compatible y el modelo físico por su complejidad. Los cuatro modelos restantes se implementaron para simular las caras delantera y trasera de los módulos fotovoltaicos en SISIFO, una herramienta de simulación del rendimiento fotovoltaico disponible en versiones gratuita y premium.

«A continuación, se llevó a cabo un amplio ejercicio de simulación, que abarcó tanto los paneles fotovoltaicos estáticos como los seguidos en tres latitudes diferentes, con el objetivo de comprender el impacto de las pérdidas IAM y la compatibilidad entre los diferentes modelos IAM», explicaron. «Esto permite validar las mejoras del software con respecto a las plantas fotovoltaicas reales, lo que reduce la incertidumbre en los cálculos de energía anual».

Para evaluar el impacto real de las pérdidas IAM y la eficacia de los modelos propuestos, los investigadores realizaron simulaciones de las pérdidas de radiación AAL frontales en tres emplazamientos de diferentes latitudes, utilizando dos tipos de instalaciones fotovoltaicas monofaciales basadas en estructuras fijas y seguidores de un solo eje, respectivamente.

Los resultados indicaron que el modelo Air-Glass sobreestima las pérdidas angulares anuales para la irradiancia directa y reflejada, mientras que subestima las pérdidas para la irradiancia difusa isotrópica. Por su parte, el modelo Eye-Sensitivity predijo sistemáticamente una AAL significativamente menor que los demás modelos.

El modelo Martín-Ruiz destacó como el único capaz de calcular la pérdida angular anual adicional causada por la suciedad. «A modo de referencia, para una pérdida del 2 % en la irradiancia perpendicular debido a la suciedad, este modelo estima una AAL adicional del 0,5 %, 0,9 % y 1,2 % para los seguidores de un solo eje en Chile, España y Suecia, respectivamente, y del 1,0 %, 1,3 % y 1,7 % para las instalaciones fotovoltaicas estáticas. Esto subraya nuestra recomendación de incorporar esta pérdida adicional en otros modelos que no la tienen en cuenta», señaló el equipo.

Los investigadores concluyeron que su revisión proporciona una herramienta valiosa para medir las pérdidas IAM en módulos fotovoltaicos con recubrimientos de vidrio desnudo o antirreflectantes (AR). «Las pérdidas anuales entre los distintos modelos fueron consistentes, con una diferencia inferior al 0,2 %, lo que garantiza una precisión fiable en todos los casos. En general, las pérdidas energéticas anuales oscilan entre el 1 % y el 5 %, dependiendo del modelo IAM utilizado», afirmaron.

Su trabajo se presenta en «Pérdidas angulares en la estimación de la energía fotovoltaica: revisión de modelos y análisis comparativo utilizando la herramienta de simulación mejorada SISIFO», publicado

en *Renewable and Sustainable Energy Reviews* .

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

Solaria obtiene la declaración de impacto ambiental para un proyecto de 150 MW en Italia

- Solaria Energía y Medio Ambiente ha obtenido la declaración de impacto ambiental (VIA) favorable para su proyecto de Garaguso de 150 megavatios (MW) en Italia.



Instalaciones fotovoltaicas de Solaria.

<https://elperiodicodelaenergia.com/solaria-obtiene-la-declaracion-de-impacto-ambiental-para-un-proyecto-de-...>

Redacción

Miércoles, 05 noviembre 2025

Solaria Energía y Medio Ambiente ha obtenido la declaración de impacto ambiental (VIA) favorable para su proyecto de Garaguso de 150 megavatios (MW) en Italia, informó la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

El grupo de renovables presidido **Enrique Díaz-Tejeiro** por prevé así cerrar el año con cerca de un gigavatio (GW) aprobado medioambientalmente en el país transalpino.

La compañía cerró el **primer semestre** del año con un incremento del beneficio neto del 97%, hasta los 82 millones de euros, y disparó su facturación un 59% respecto al mismo periodo de 2024, hasta los 155 millones de euros.

El **resultado bruto de explotación (Ebitda)** ascendió a 140 millones de euros entre enero y junio, cifra un 66% superior a la del primer semestre del año pasado.

La expansión de Solaria

En el plano de la expansión internacional, a cierre de junio, destacó el avance en proyectos estratégicos en cuatro países europeos, en **Italia** (856 MW fotovoltaicos, 800 MW en baterías y 1.450 MW en centros de datos), **Alemania** (516 MW solares y 250 MW en data centers), **Portugal** (474 MW fotovoltaicos, 230 MW de almacenamiento y 154 MW eólicos) y **Reino Unido** (450 MW en centros de datos).

Solaria Energía y Medio Ambiente celebrará el próximo 17 de noviembre su Capital Markets Day en Londres, en el que actualizará su plan estratégico.



ENERGÍA RENOVABLE

El AMB tramita la instalación de aparatos para medir la fuerza del viento y comprobar si es viable colocar molinos, entre otros, en El Papiol, Begues o Corbera. Se prevé poner dos o tres aerogeneradores que pueden llegar a producir 19 megavatios.

Catalunya estudia instalar un pequeño parque eólico en el área metropolitana

Jordi Cotrina

GUILLEM COSTA
Barcelona

Hasta ahora, la transición energética ha avanzado de forma desigual en Catalunya, con un peso desproporcionado en las comarcas rurales del centro y el sur, donde se han concentrado la mayoría de proyectos eólicos y fotovoltaicos. Las zonas más densamente pobladas, como la región metropolitana, en cambio, han quedado prácticamente al margen, tanto por la falta de espacio como por las limitaciones urbanísticas y ambientales, y la implantación de renovables se ha limitado sobre todo a las placas solares en los tejados.

Ahora, el AMB (Área Metropolitana de Barcelona), a través de su consejería de acción climática, pretende revertir parcialmente esta tendencia, como mínimo dentro de las posibilidades de la orografía, y se propone explorar la viabilidad de instalar un primer parque eólico. La idea es colocar uno, dos o tres aerogeneradores. Por tanto, se trataría de un parque eólico realmente muy pequeño. Pero sería algo mucho más sólido que el pequeño molino situado junto con la desalinizadora de El Prat de Llobregat.

En caso de instalar tres aerogeneradores de 100 metros de altura, se podrían llegar a producir 19 megavatios, más de lo que producen los edificios del ente metropolitano equipados con placas fotovoltaicas en los tejados. En resumen, tres aerogeneradores pueden generar lo mismo que 150 proyectos fotovoltaicos de pequeñas dimensiones y ocupando menos espacio.

Varias opciones

De momento, según ha podido saber EL PERIÓDICO, el AMB ha estudiado más de 15 posibles emplazamientos. La mayoría de lugares con potencial están situados en la comarca del Baix Llobregat. Una de las prioridades es escoger una zona que no cause molestias a los vecinos. A día de hoy, el AMB está en conversaciones con la Generalitat, que, a través del Departament de Territori, Habitatge i



Parque eólico en el término municipal de Veciana (Añoia).

POSIBLES EMPLAZAMIENTOS DE UN FUTURO MOLINO EÓLICO

Catalunya prepara un mini parque eólico en el área metropolitana. Probarán si alguno de estos puntos es apto



Transició Ecològica, tiene previsto implicarse en el proyecto, según detallan a este diario fuentes conocedoras del caso. Aún no está claro si será a través de la dirección general de energía o de L'Energètica, la compañía energética pública, pero la intención de la conselleria es invertir económicamente en el plan.

Durante las últimas semanas ya

ha empezado la tramitación de los elementos que servirán para hacer mediciones y comprobar dónde se puede obtener más energía eólica. Está previsto probar estos pequeños molinos, que servirán solo para recoger datos, en El Papiol, Begues o Corbera de Llobregat, aunque hay otras localidades en el listado de posibles ubicaciones.

De hecho, es la Generalitat la

Administración que ha de autorizar la colocación de estos aparatos. Este paso previo es clave para sentar las bases de un proyecto real que luego se desarrolle en el lugar que finalmente se decida, que no tiene por qué ser ninguno de estos tres municipios. Lo que se comprobará en breve con las mediciones es si es viable instalar un molino de viento.

Puntos óptimos

Esta semana, el Govern ha presentado el primer borrador del PLATER (el Plan Territorial Sectorial para la Implantación de las Energías Renovables en Catalunya). Se trata de un documento que debe abordar el aspecto más controvertido de la transición hacia la energía limpia y definir en qué lugares y de qué manera deben ubicarse e implementarse los parques eólicos y solares.

El texto marcará los puntos óptimos para la colocación de parques eólicos y fotovoltaicos. De las zonas propuestas, los ayuntamientos podrán descartar un 90% pero estarán obligados a mantener un 10%. De esta forma, se respon-

sabilizará casi a todas las comarcas de la producción de energía verde. En los mapas preliminares, el Área Metropolitana aparece poco señalada porque la elevada densidad de población limita el espacio.

Sin embargo, los técnicos de la conselleria ya han señalado algunos puntos del Baix Llobregat como aptos para la colocación de aerogeneradores. Algunos de estos

Un total de tres aerogeneradores dan lo mismo que 150 proyectos fotovoltaicos

emplazamientos coinciden con las zonas en las que se prevé tramitar las autorizaciones para colocar los aparatos de medición del viento. Aparte de las tres ciudades mencionadas, en el PLATER se incluyen espacios de la Palma de Cervelló, Pallegà, Torrelles, Santa Coloma de Cervelló, Viladecans, Gavà y Sant Boi de Llobregat.

Una parte de la solución

El Área Metropolitana de Barcelona ya dio un paso adelante en energías renovables con la pèrgola fotovoltaica de Sant Boi de Llobregat, que dispondrá de un total de 7.055 paneles solares, superando a la del Fòrum de Barcelona. Igual que cuando se llega a Barcelona en avión es fácil ver precisamente esta gran placa del Fòrum, entrando a Barcelona desde el Baix Llobregat por carretera, se podrá apreciar este pequeño parque eólico si se hace realidad y el proyecto puesto sobre la mesa sale adelante.

El gobierno del AMB considera que el espacio urbano debe ser parte de la solución a la hora de avanzar en la transición energética, igual que se prevé avanzar en las plantas de tratamiento de residuos. La apuesta por las renovables y la corresponsabilización de la primera corona metropolitana en cuanto a la producción de energía forma parte del programa del actual Ejecutivo metropolitano. ■



EDPR ingresa un 16% más hasta septiembre y reduce beneficios

La compañía ganó 189 millones, un 10% menos que en el año anterior

Sergio Guinaldo MADRID.

La compañía energética lusa EDP Renovables registró durante los primeros nueve meses del año un beneficio neto de 189 millones de euros, un 10% menos respecto a los 210 obtenidos en el mismo periodo del año anterior. De acuerdo a los resultados financieros compartidos con la CMVM portuguesa, esto se debió fundamentalmente al descenso de ganancias en la estrategia de rotación de activos.

No obstante, la compañía registró hasta septiembre unos ingresos de 2.000 millones de euros, un 16% más que en el mismo periodo del año anterior, impulsados por un aumento del 14% en la generación eléctrica. El *ebitda* recurrente alcanzó los 1.405 millones de euros, un 9 % más interanual, y creció un 21 % si se excluyen las ganancias por rotación de activos. La inversión bruta se situó en 1.800 millones de euros, un 21 % menos interanual, concentrada casi en su totalidad en Europa y Estados Unidos, mercados de bajo riesgo.

La deuda neta ascendió a 9.200 millones de euros, con un aumento controlado de 900 millones respecto a diciembre de 2024, un incremento un 55 % inferior al registrado en el ejercicio previo.

19,8 GW instalados

En los últimos doce meses, EDPR incorporó 3,3 GW de nueva capacidad, con Europa y Norteamérica concentrando el 82 % del crecimiento y la solar representando el 64%. Así, su capacidad total instalada ascendió hasta los 19,8 GW. Hasta septiembre, la capacidad en construcción se situó en los 2,3 GW.



Turbo Energy se enfrenta a su agente colocador en el Nasdaq

Boustead Securities ha iniciado un arbitraje por sus honorarios en EEUU

Ángel C. Álvarez VALENCIA.

La ambición de la empresa valenciana Turbo Energy por colarse entre las grandes firmas tecnológicas que cotizan en el Nasdaq se ha convertido en un arma de doble filo dos años después de salir a cotizar al mercado estadounidense. El banco

de inversión Boustead Securities, al que contrató como agente colocador y asegurador para llevar a cabo la oferta pública inicial de la compañía española, ha iniciado un arbitraje en Estados Unidos para reclamarle una parte de los honorarios por esos servicios.

La firma especializada en procesos de compras, fusiones y salidas a bolsa ha recurrido para su reclamación a la Autoridad Reguladora de la Industria Financiera (Finra), un organismo de autorregulación

para este tipo de procesos en Norteamérica que es el encargado del arbitraje. Boustead reclama en concreto 216.000 dólares (unos 188.000 euros) a Turbo Energy, la filial especializada en equipos y software de almacenamiento de Umbrella Global Energy.

El banco de inversión alega que ese importe le corresponde como honorarios en efectivo y garantías sobre más de 96.000 acciones de la compañía, en virtud de una cláusula de derecho de tanteo contenida

en el contrato de servicios de suscripción que la firma española firmó en marzo de 2022, según devela la propia Turbo Energy en sus cuentas semestrales remitidas a la SEC estadounidense.

En su información financiera, la empresa recoge que dentro del proceso ya ha presentado su contestación y una reconvención en la que alega “incumplimiento de contrato, declaración negligente y fraude”, además de solicitar “una indemnización por daños y perjuicios y otras

medidas cautelares”. Desde la empresa se limitaron a señalar que se trata de un conflicto que se limita a los honorarios de la salida.

Los títulos de Turbo Energy cotizan en el Nasdaq desde septiembre de 2023, en un momento en que la firma buscaba obtener respaldo para lanzar sus equipos de almacenamiento con tecnología IA para instalaciones fotovoltaicas. En el primer semestre del año la compañía facturó 5 millones de euros y perdió 1,4 millones, un 51% menos.



España ficha a la Universidad de Zaragoza para defenderse de Berkeley

Elaborará informes periciales en el arbitraje solicitado por la minera

NURIA MORCILLO MADRID

España completa su equipo de expertos para definir su estrategia legal en el arbitraje que Berkeley registró en junio de 2024 ante el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias Relativas a Inversiones (Ciadi), dependiente del Banco Mundial. Para ello, la Abogacía del Estado ha seleccionado a la Universidad de Zaragoza para elaborar y defender informes periciales que contrarresten las pretensiones de la minera, que reclamó provisionalmente 1.000 millones de dólares (870 millones de euros) por frenar los permisos para una mina de uranio en Retortillo (Salamanca). Unos trabajos que costarán en total 54.500 euros y que se desarrollarán a lo largo de cuatro años.

La compañía reclamó provisionalmente 1.000 millones de dólares

Los servicios jurídicos del Estado sacaron la licitación pública en verano, que se tramitó con carácter de "urgencia", para hallar un equipo de técnicos que les ayude a tumbar este proceso arbitral que ha dado ya sus primeros pasos con la elección del tribunal y la determinación del calendario procesal.

La memoria justificativa de la licitación, consultada por este diario, explica que las prisas para seleccionar al equipo pericial se debe a la "insuficiencia de medios" para elaborar informes periciales económicos en el departamento de arbitrajes internacionales de la Abogacía del Estado. El documento explica que los técnicos deben conocer la "abundante" documentación para poder definir cuanto antes una estrategia legal, teniendo en cuenta, además, que se trata del primer caso contra España en el que se aplican las nuevas reglas de arbitraje del Ciadi, aprobadas en 2022.

A ello se suma que el equipo debe estar preparado para las distintas situaciones que se puedan dar al inicio de un procedimiento de arbitraje, ya que, tal y como

indica el órgano de contratación, al principio existen varias líneas de trabajo: desde la paralización del asunto para discutir la validez del litigio (España argumenta que el arbitraje no es legal porque no existe "inversión") hasta la respuesta a una demanda donde se relate los

hechos por los que se inicia el arbitraje y se cuantifica los daños ocasionados. Según informó Berkeley, representado por los despachos Herbert Smith y Freehills y LCS Abogados, en sus últimos resultados trimestrales, presentará el escrito de denuncia a principios de 2026.

Para el caso Berkeley, España presupuestó este contrato en un máximo de 50.000 euros, sin IVA, más 10.000 para gastos de viajes. A esta adjudicación se presentó también la Universidad Carlos III de Madrid. Aunque esta recibió una mayor valoración en relación

a la calidad técnica de su propuesta, la Dirección Adjunta de Medios Personales y Materiales se decantó por la zaragozana al lograr una mayor puntuación total, en gran parte por plantear una oferta más barata, de 35.000 euros más IVA, más los 10.000 por desplazamien-

tos. Berkeley decidió iniciar un arbitraje contra España como respuesta al rechazo por parte del Ministerio de Transición Ecológica de su proyecto en Salamanca, después de que el Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) emitiera en julio de 2021 un informe desfavorable.



El acceso a las renovables y la política industrial



Alejandro Labanda

Nuestro país se encuentra en un punto de inflexión. Tenemos los recursos renovables, el talento y el potencial de liderar la transformación económica e industrial de Europa. Tenemos una oportunidad única para reindustrializar España gracias a las renovables, atrayendo más de 200.000 millones de euros en inversiones y creando hasta 2,5 millones de empleos. Sin embargo, corremos el riesgo de no lograrlo si no resolvemos un cuello de botella fundamental: la falta de infraestructura eléctrica.

El interés por invertir en España es enorme. Proyectos como fábricas de baterías, promociones de nueva vivienda o de descarbonización de la industria quieren desarrollarse en nuestro país y contar con una energía limpia y competitiva. Pero se están encontrando con una barrera. En

2024, de 67 GW de nueva demanda de conexión solicitada sólo 6 GW pudieron aceptarse por falta de capacidad. Cada solicitud denegada es una inversión que no se hace, empleos que no se generan y un proyecto que no se ejecuta.

El Ministerio de Transición Ecológica y la CNMC han activado sendos procesos de reformas normativas para atajar esta cuestión. Competencia planteó en julio la metodología y la tasa de retribución de las infraestructuras de red para el siguiente periodo regulatorio.

Tras ello, y coincidiendo con el anuncio de la nueva Planificación de la red de transporte (2026-2031), el Ministerio planteó en septiembre un Proyecto de RD de límites de inversión en el que incluyó un aumento del 62% de dichos límites si las inversiones iban destinadas a sector industrial, nueva vivienda y descarbonización del transporte.

Los modelos de Competencia y el Ministerio son inconsistentes. En octubre, la CNMC celebró una segunda consulta variando alguno de

los elementos del primer modelo, pero manteniendo una inversión máxima que es un 35% inferior al coste actual de la red.

Un 35% del coste actual nos vendría a decir que un 35% de la red actual se hubiese quedado fuera, una red que fue necesaria desarrollar para conectar vivienda, industria, dar acceso a la España rural etc. Infraestructuras de las que ahora disfrutamos y son parte esencial de la economía y la sociedad. Este límite es inconsistente con el aumento de los límites de inversión del Ministerio. Sería un impedimento a su alcance.

El resultado será que los distribuidores solo podrán invertir donde sea más barato hacerlo, sin poder hacerlo en zonas que requieren nuevas infraestructuras. En la práctica, esta medida dejaría fuera del sistema a aquellos consumidores cuya conexión de red cueste más que lo que la CNMC ha estimado. Esto imposibilita el desarrollo de proyectos industriales, despliegue de puntos de recarga y promociones de viviendas.

Es algo que preocupa mucho a la

industria y a las empresas en general. Nos hemos unido a 70 entidades, representantes de los sectores, industrial, de la vivienda y la sociedad civil, para reclamar que Competencia haga una regulación que permita que las inversiones en la infraestructura de redes sean suficientes para dar cabida a toda la nueva demanda y que se mantenga la calidad del suministro (algo imposible con el recorte al OPEX que propone la CNMC).

Marco necesario

Para que las inversiones estratégicas se materialicen, es necesario un marco suficiente, predecible, coordinado y estable que ofrezca certidumbre a los gestores. Es perfectamente viable hacer eso respetando el principio de suficiencia económica, como queda patente en un reciente estudio de EY, que muestra que España tiene el coste más bajo de los cinco grandes países europeos.

Urge que se hagan las inversiones en redes que plantea el Ministerio en su propuesta de Real Decreto. Nosotros proponemos un marco estable y

competitivo para los que tienen que invertir manteniendo el modelo retributivo actual, basado en costes auditados. Y valorar sosegadamente a lo largo de 2026 si es necesario algún ajuste de la metodología de Competencia o no.

Transformar nuestro liderazgo en energías limpias en beneficios tangibles para la economía real es el verdadero reto. No podemos permitirnos ser únicamente proveedores de energía limpia para otros; debemos aprovechar esa ventaja competitiva para fortalecer nuestras propias capacidades industriales y digitales.

Necesitamos ampliar la infraestructura eléctrica y optimizar el uso de la existente para que actúe como una autopista para el desarrollo, la cohesión territorial y la autonomía estratégica de España.

Está en juego nuestro futuro industrial, solucionar la necesidad de más vivienda disponible, nuestra competitividad económica y nuestros objetivos climáticos.

Portavoz de la Alianza España Verde y Conectada

Copenhagen Infrastructure Partners adquiere su primera planta de biogás en el Reino Unido

- CIP adquiere una planta de Ørsted en Northwich (R.Unido) para transformarla en una instalación moderna de biogás y captura de CO2.



Copenhagen Infrastructure Partners adquiere su primera planta de biogás en el Reino Unido

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/copenhagen-infrastructure-partners-adquiere-su-primera-202...>

Manuel Moncada

Miércoles, 05 noviembre 2025

CI Advanced Bioenergy Fund I ES un fondo de inversión especializado en bioenergía avanzada, gestionado por CIP que, en líneas generales es un vehículo financiero creado por la compañía escandinava para invertir en proyectos que convierten residuos orgánicos o biomasa en energía limpia, como biogás, biometano o combustibles renovables. Su objetivo es impulsar la descarbonización del sector energético y sustituir los combustibles fósiles por alternativas sostenibles de origen biológico.

La planta, que actualmente procesa residuos sólidos urbanos y genera electricidad para la red, será objeto de una reconversión integral. Según ha informado CIP, el objetivo es transformarla en una instalación dedicada exclusivamente a la producción de biogás, con la incorporación de un nuevo digestor, unidades de mejora de biometano y tecnología de captura de CO2. Estas mejoras permitirán generar tanto biometano como CO2 biogénico líquido.

El inicio de las obras de ampliación está previsto para 2026, mientras que la puesta en marcha de la planta modernizada se estima para 2028. Una vez operativa, se espera que pueda procesar más de 170.000 toneladas de materia prima al año.

"Estamos muy ilusionados con nuestra entrada en el mercado británico de la bioenergía con esta primera adquisición. La planta de biogás de Northwich refuerza nuestra posición en el sector europeo del biogás y supone un hito clave para nuestro fondo y nuestros inversores", afirma **Andreas Brandt, socio de CIP**. "La planta actualizada contribuirá de manera significativa a la seguridad

energética local, además de impulsar el crecimiento y la creación de empleo. Esperamos colaborar estrechamente con la comunidad y las autoridades para hacer realidad este proyecto".

Líder mundial en energías renovables

Fundada en 2012, Copenhagen Infrastructure Partners se ha consolidado como la mayor gestora de fondos del mundo dedicada exclusivamente a las energías renovables, con un papel destacado en el desarrollo de la energía eólica marina. La compañía gestiona actualmente 13 fondos y ha recaudado cerca de 33.000 millones de euros de más de 180 inversores institucionales internacionales. Su plantilla supera los 2.000 empleados y cuenta con 14 oficinas en todo el mundo.

Desde su sede en Madrid, abierta en 2019, CIP impulsa una cartera de proyectos renovables de varios gigavatios en España. Entre ellos destacan el Parque Eólico Monegros (487 MW), ya en operación comercial, el Parque Eólico Teruel – Clúster Maestrazgo (744 MW), que iniciará su construcción próximamente, y el proyecto Catalina PtX, un complejo de hidrógeno verde a gran escala con 1,1 GW de capacidad eólica y solar y un electrolizador de 500 MW en Andorra (Teruel). Además, la firma desarrolla el proyecto Cobirgy, una planta de biogás en Lleida.

Copenhagen Infrastructure Partners adquiere su primera planta de biogás en el Reino Unido

- Se prevé que la ampliación comience en 2026 y que la planta modernizada entre en funcionamiento en 2028



Planta de biogás | Foto de CIP.

<https://www.elplural.com/economia/empresas/copenhagen-infrastructure-partners-adquiere-primera-planta-bio...>

AGENCIAS

Miércoles, 05 noviembre 2025

Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), a través de su fondo CI Advanced Bioenergy Fund I (CI ABF I), ha tomado la decisión final de adquirir una planta combinada de pretratamiento y biogás propiedad de Ørsted, **empresa danesa de energía renovable**.

La planta, situada en Northwich (Reino Unido), cuenta actualmente con una instalación de pretratamiento de residuos sólidos urbanos y una planta de biogás que genera electricidad que vierte a la red. A la espera de los permisos pertinentes, CIP planea reconvertir las instalaciones para que funcionen exclusivamente como planta de biogás y ampliarlas con un nuevo digestor, unidades de mejora de biometano y tecnología de captura de CO₂, lo que permitirá producir **biometano y CO₂ biogénico líquido**.

Se prevé que la ampliación comience en 2026 y que la planta modernizada entre en funcionamiento en 2028. Una vez operativa, procesará más de **170.000 toneladas de materia prima al año**.

Andreas Brandt, socio de CIP, declaró que están "muy ilusionados con nuestra entrada en el mercado británico de la bioenergía con esta primera adquisición. La planta de biogás de Northwich refuerza nuestra posición en el sector europeo del biogás y supone un hito clave para nuestro fondo y nuestros inversores. La planta actualizada **contribuirá de manera significativa a la seguridad energética local**, además de impulsar el crecimiento y la creación de empleo. Esperamos colaborar estrechamente con la comunidad y las autoridades para hacer realidad este proyecto".



Copenhagen Infrastructure Partners adquiere su primera planta de biogás en el Reino Unido

- Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), a través de su fondo CI Advanced Bioenergy Fund I (CI ABF I), ha tomado la decisión final de adquirir una planta



<https://www.elindependiente.com/economia/2025/11/05/copenhagen-infrastructure-partners-adquiere-su-prim...>

null

Miércoles, 05 noviembre 2025

Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), a través de su fondo CI Advanced Bioenergy Fund I (CI ABF I), ha tomado la decisión final de adquirir una planta combinada de pretratamiento y biogás propiedad de Ørsted, empresa danesa de energía renovable.

PUBLICIDAD

La planta, situada en Northwich (Reino Unido), cuenta actualmente con una instalación de pretratamiento de residuos sólidos urbanos y una planta de biogás que genera electricidad que vierte a la red. A la espera de los permisos pertinentes, CIP planea reconvertir las instalaciones para que funcionen exclusivamente como **planta de biogás** y ampliarlas con un nuevo digestor, unidades de mejora de biometano y tecnología de captura de CO₂, lo que permitirá producir biometano y CO₂ biogénico líquido.

Se prevé que la ampliación comience en 2026 y que la planta modernizada entre en **funcionamiento en 2028**. Una vez operativa, procesará más de 170.000 toneladas de materia prima al año.

Andreas Brandt, socio de CIP, declaró que están "muy ilusionados con nuestra entrada en el mercado británico de la bioenergía con esta primera adquisición. La planta de biogás de Northwich refuerza nuestra posición en el sector europeo del biogás y supone un hito clave para nuestro fondo y nuestros inversores. La planta actualizada contribuirá de manera significativa a la seguridad

energética local, además de impulsar el crecimiento y la creación de empleo. Esperamos colaborar estrechamente con la comunidad y las autoridades para hacer realidad este proyecto".

PUBLICIDAD

Copenhagen Infrastructure Partners adquiere su primera planta de biogás en el Reino Unido

- Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), a través de su fondo CI Advanced Bioenergy Fund I (CI ABF I), ha tomado la decisión final de adquirir una planta



Copenhagen Infrastructure Partners adquiere su primera planta de biogás en el Reino Unido

<https://theobjective.com/actualidad/2025-11-05/copenhagen-infraestructure-reino-unido/>

THE OBJECTIVE

Miércoles, 05 noviembre 2025

Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), a través de su fondo CI Advanced Bioenergy Fund I (CI ABF I), **ha tomado la decisión final de adquirir una planta combinada de pretratamiento y biogás propiedad de Ørsted**, empresa danesa de energía renovable.

La planta, situada en Northwich (Reino Unido), cuenta actualmente con una instalación de pretratamiento de residuos sólidos urbanos y **una planta de biogás que genera electricidad que vierte a la red**. A la espera de los permisos pertinentes, CIP planea reconvertir las instalaciones para que funcionen exclusivamente como planta de biogás y ampliarlas con un nuevo digestor, unidades de mejora de biometano y tecnología de captura de CO₂, lo que permitirá producir biometano y CO₂ biogénico líquido.

Se prevé que la ampliación comience en 2026 y **que la planta modernizada entre en funcionamiento en 2028**. Una vez operativa, procesará más de 170.000 toneladas de materia prima al año.

Diferentes deportistas inauguran los posgrados de la Escuela Universitaria UAX Rafa Nadal THE OBJECTIVE

Andreas Brandt, socio de CIP, declaró que están “ **muy ilusionados con nuestra entrada en el mercado británico de la bioenergía con esta primera adquisición**”. La planta de biogás de Northwich refuerza nuestra posición en el sector europeo del biogás y supone un hito clave para nuestro fondo y

nuestros inversores. La planta actualizada contribuirá de manera significativa a la seguridad energética local, además de impulsar el crecimiento y la creación de empleo. Esperamos colaborar estrechamente con la comunidad y las autoridades para hacer realidad este proyecto”.

Laureano Parrilla, elegido como primer presidente de APPA Biogás - Energética 21

- El CEO de Pretium Renovables liderará la nueva Sección de APPA Renovables con el objetivo de acelerar la descarbonización del sistema gasista y reforzar la economía circular.



Laureano Parrilla, elegido como el primer presidente de APPA Biogás.

[laureano parrilla](#) [presidente](#) [appa biogás](#) [biogás](#) [biometano](#) [transición energética](#) [sistema gasista español](#)

<https://energetica21.com/noticia/laureano-parrilla-elegido-primer-presidente-appa-biogas/>

Energética 21

Miércoles, 05 noviembre 2025

El CEO de Pretium Renovables liderará la nueva Sección de APPA Renovables con el objetivo de acelerar la descarbonización del sistema gasista y reforzar la economía circular.

La **Asamblea General de APPA Biogás** ha elegido por unanimidad a **Laureano Parrilla**, CEO de **Pretium Renovables**, como **primer presidente** de la Sección, creada recientemente dentro de **APPA Renovables**. Con este nombramiento, la asociación refuerza su compromiso con el desarrollo del **biogás y el biometano** como pilares de la **transición energética** y la **descarbonización del sistema gasista español**.

Actualmente, sólo el **0,15% del gas consumido en España** procede de **fuentes renovables**, lo que representa, según la asociación, una **gran oportunidad de crecimiento**. El nuevo equipo directivo se ha fijado como meta transformar estos gases en un **elemento estructural del sistema energético**, capaz de **reducir emisiones**, **impulsar el empleo rural** y **mejorar la soberanía energética** del país.

La **Junta Directiva** de APPA Biogás estará formada por compañías líderes del sector como **Acciona**, **Edison Next**, **ENCE Biogás**, **ENGIE**, **IAM Carbonzero**, **Biocaribe**, **PreZero**, **Urbaser** y **Veolia**, que trabajarán conjuntamente para fortalecer la cadena de valor de los gases renovables.

Parrilla, con experiencia en empresas como **Auren**, **KPMG**, **Quintas Energy**, **IGNIS Energía** y **RIC Energy**, subraya la necesidad de **consolidar un marco regulatorio estable y ambicioso**, que ofrezca

seguridad jurídica , derecho efectivo de conexión e inyección a la red gasista y ventanilla única de tramitación para agilizar los proyectos.

El nuevo presidente de APPA Biogás también ha destacado la importancia de **la aceptación social** y el cumplimiento de **los más altos estándares ambientales** . “ **Las instalaciones de biogás no son el problema, son la solución** . Con buenas prácticas, los residuos se transforman en energía limpia y el digestato en un recurso agrícola útil, reduciendo el uso de fertilizantes y los impactos ambientales”, ha afirmado.

Desde la asociación se insiste en que **España debe elevar su ambición** y avanzar hacia un **modelo descentralizado con múltiples productores locales** , contribuyendo a una **mayor resiliencia energética** . “**Nuestros proyectos convierten un residuo en energía limpia que descarboniza el sistema gasista. Pedimos a las administraciones trabajar juntos para construir un futuro sostenible y respetuoso con el territorio**” , concluye Parrilla.



Laureano Parrilla, primer presidente de APPA Biogás, asume el reto de impulsar los gases renovables en España

- El CEO de Pretium Renovables asume el cargo para acelerar la producción de biogás y biometano para reducir la dependencia energética.



Laureano Parrilla, primer presidente de APPA Biogás, asume el reto de impulsar los gases renovables en España

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Laureano Parrilla

primer presidente de APPA Biogás

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/laureano-parrilla-primero-presidente-de-appa-20251105>

Manuel Moncada

Miércoles, 05 noviembre 2025

El sistema gasista español afronta un doble desafío: reducir sus emisiones y disminuir la dependencia de las importaciones fósiles. En este contexto, APPA Biogás considera prioritario sustituir gas fósil por biometano producido localmente a partir de residuos municipales, agroindustriales e industriales. Esta sustitución no solo reduce las emisiones de CO₂, sino que también fomenta la economía circular, genera empleo en zonas rurales y refuerza la soberanía energética del país.

"La ilusión se percibe en esta Junta Directiva, porque estamos convencidos del papel transformador que van a tener el biogás y el biometano en nuestra sociedad: en los próximos cuatro años, los gases renovables van a despegar en España", ha afirmado Parrilla tras su elección.

La nueva Junta Directiva de APPA Biogás estará integrada por empresas líderes del sector como Acciona, Edison Next, ENCE Biogás, ENGIE, IAM Carbonzero, Biocaribe, PreZero, Urbaser y Veolia. Todas comparten el objetivo de acelerar el desarrollo de un sector llamado a descarbonizar el sistema gasista nacional.

Con una sólida trayectoria en el ámbito energético, Parrilla ha trabajado en compañías como KPMG, Quintas Energy, IGNIS Energía y RIC Energy, donde lideró el área de biogás y biometano antes de asumir la dirección de Pretium Renovables.

El nuevo presidente subraya que el crecimiento del sector debe realizarse bajo los más altos estándares técnicos y ambientales. "Las instalaciones de biogás no son el problema, son la solución. Bien ejecutadas, no generan perjuicios para las comunidades locales y ofrecen una respuesta eficaz a la gestión de residuos", sostiene.

Para convertir el potencial del biogás en una realidad industrial, APPA Biogás reclama un marco regulatorio y retributivo estable, con una ventanilla única que agilice los trámites y un derecho efectivo de conexión e inyección a la red gasista. Además, la Asociación pide transparencia en la comunicación al consumidor sobre el contenido real de gases renovables en el suministro.

Parrilla concluye con una llamada a la acción: "Nuestras instalaciones transforman un residuo en una energía limpia que puede descarbonizar el sector gasista. Invitamos a los reguladores nacionales y autonómicos a construir juntos un futuro energético sostenible y respetuoso con el territorio".

Credenciales de APPA Renovables

Fundada en 1987, la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA Renovables) agrupa a más de 500 compañías y entidades del sector de las energías limpias en España. Está organizada en distintas Secciones tecnológicas que abarcan autoconsumo, biocarburantes, biogás, biomasa, eólica, hidráulica, marina y solar fotovoltaica.

AEPIBAL congregará a más de 20 cargos públicos en Valladolid

- Este año, en el AEPIBAL Day se abordará con el MINTUR el potencial industrial del almacenamiento en España, la llegada de la flexibilidad y los mercados de capacidad, el impacto del RD recientemente aprobado, así como la evaluación de los resultados de la licitación con fondos FEDER, entre otros temas.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/05/aepibal-congregara-a-mas-de-20-cargos-publicos-en-valladolid/>

Miércoles, 05 noviembre 2025

Este año, en el AEPIBAL Day se abordará con el MINTUR el potencial industrial del almacenamiento en España, la llegada de la flexibilidad y los mercados de capacidad, el impacto del RD recientemente aprobado, así como la evaluación de los resultados de la licitación con fondos FEDER, entre otros temas.

Pilar Sánchez Molina

De izquierda a derecha: Eugenio Domínguez, Vicepresidente de AEPIBAL; Carlos Redondo, SDG de Energía Eléctrica; Jesús Ferrero, SDG de Energía Renovable; Fátima García Seán, SDG de Almacenamiento y Flexibilidad de MITECO; y Luis Marquina, presidente de AEPIBAL, en el AEPIBAL Day 2024.

Imagen: AEPIBAL / cedida

Como viene siendo habitual, la asociación de almacenamiento AEPIBAL celebra a finales de noviembre su congreso anual, que este año tendrá lugar los días 25 y 26 en Valladolid. Con un enfoque pensado para que los más de 400 asistentes conozcan de primera mano en qué estado regulatorio se encuentra el sector, este año AEPIBAL reúne a más de 20 cargos públicos de primer orden, lo que incluye a responsables absolutamente claves del Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico (MITECO), la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia

(CNMC), el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), Red Eléctrica de España (REE) y, muy especialmente, de las seis Comunidades Autónomas más activas y tan responsables como el propio Gobierno central del despliegue del almacenamiento.

La llegada de la flexibilidad y los mercados de capacidad, el impacto del nuevo real decreto para impulsar el almacenamiento y la demanda aprobado esta semana, el borrador del proyecto de Real Decreto por el que se modifican determinados aspectos del autoconsumo y se impulsa el almacenamiento distribuido, así como la evaluación que se hace desde el IDAE de los resultados de la licitación con fondos FEDER serán algunos de los temas críticos, entre otros muchos, a tratar en el AD'25.

Además, este año se abordará con el Ministerio de Industria el potencial industrial que este nuevo modelo energético tiene para nuestro país, y se trabajará con Protección Civil y Bomberos para buscar vías de estandarización de los mapas de riesgo y seguridad de las instalaciones, algo crítico que muchos proyectos que iniciarán su construcción en 2026 no saben aún cómo afrontar.

Esta presencia institucional se verá completada con la participación de algunas de las figuras más destacadas en el ámbito profesional privado para abordar temas tan relevantes como la potenciación industrial del contenido local versus el asiático, las soluciones BTM para grandes consumidores de energía, las relaciones contractuales entre las partes de un contrato, la evolución tecnológica de las baterías, los modelos de negocio más sólidamente contruidos y financiables y la gestión de activos en operación, el gran reto digital que tenemos por delante.

El presidente de AEPIBAL, Luis Marquina, define el próximo AEPIBAL DAY como “un congreso de alto voltaje para los que quieren estar en la primera línea del nuevo modelo energético que llama a la puerta”. Más información, [aquí](#).

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



AFME visita Kazajistán y Kirguistán en una Misión Comercial

- AFME organizó una Misión Comercial a Kazajistán y Kirguistán con el objetivo fortalecer la presencia de los fabricantes españoles.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/proveedores/196513/afme-visita-kazajistan-kirguistan-mi...>

C de Comunicación

Miércoles, 05 noviembre 2025

AFME organizó una Misión Comercial a **Kazajistán y Kirguistán** del 20 al 24 de octubre, con el objetivo de fortalecer la presencia de los fabricantes españoles de material eléctrico en estos mercados de Asia Central.

Esta actividad, que contó con el apoyo del **ICEX**, se enmarca en el Plan Sectorial de acciones diseñadas para ayudar a las empresas del sector a potenciar su presencia en mercados exteriores. En esta misión comercial, participaron las siguientes compañías: **Ingesco**, **ORBIS** y **Unex**.

Misión Comercial de AFME a Kazajistán

Kazajistán, con una población de alrededor de 20 millones de habitantes, es la economía más grande de la región y se encuentra en un proceso de diversificación más allá de los sectores tradicionales de petróleo y gas.

Según el Banco Mundial, su economía creció aproximadamente un 5 % en 2024 y las previsiones apuntan a un crecimiento de entre un 4,5 % y un 5 % para 2025. "Existe un tejido empresarial dedicado a la **producción de material eléctrico**. Sin embargo, predominan las empresas productoras de cable de cobre y fibra óptica", explican desde AFME.

Gran parte de la infraestructura de Kazajistán se encuentra obsoleta y necesita modernizarse. Esta situación ha impulsado el **sector de la construcción**, que, además, se ha convertido en una opción de

inversión de sectores con mayores recursos económicos para hacer frente a la devaluación de la moneda kazaja, junto con el aumento poblacional del país.

Misión Comercial de AFME a Kirguistán

Por su parte, **Kirguistán** , con una población de unos 6,8 millones de habitantes, es una de las economías de mayor crecimiento. Los datos de inicios de 2024 mostraron un aumento del 8,6 % del PIB en los primeros meses del año, superando las previsiones iniciales del 4,5 %. Este desempeño está impulsado por la **construcción** , la **manufactura** , el **comercio** y los **servicios** .

El Gobierno kirguís fomenta la inversión extranjera, la expansión de infraestructuras y la **modernización industrial y energética** . En este contexto, el país representa una oportunidad para empresas orientadas a la actualización de redes eléctricas, iluminación pública y privada, energías renovables y equipos industriales vinculados al crecimiento económico.

“La producción de material eléctrico es mínima, agrupando la producción doméstica en lámparas eléctricas, principalmente. Desde el inicio del conflicto en Ucrania, las **exportaciones** han aumentado de forma considerable, lo que abre la puerta a nuevas oportunidades de negocio”, finalizan.

Aprobado el Real Decreto que establece medidas urgentes para reforzar el sistema eléctrico español

- El Consejo de Ministros ha aprobado un Real Decreto por el que se ratifican determinadas medidas urgentes para reforzar el sistema eléctrico.



Aprobado el Real Decreto que establece medidas urgentes para reforzar el sistema eléctrico

<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/sector-electrico/196568/aprobado-real-decreto-medidas-urgente...>

Lola Sánchez

Miércoles, 05 noviembre 2025

El Consejo de Ministros, a petición del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), ha aprobado un Real Decreto (RD) por el que se ratifican determinadas **medidas urgentes para reforzar el sistema eléctrico**.

“La norma, que recupera varias disposiciones del **Real Decreto-ley 7/2025**, aumentará la resiliencia del sistema eléctrico y facilitará el aprovechamiento de las oportunidades de la transición ecológica mediante el fomento del **almacenamiento de energía**, la **repotenciación de instalaciones** y la **aceleración de la electrificación de la economía**, entre otras cuestiones”, explican desde el MITECO.

Supervisión y control del sistema eléctrico

En primer lugar, el RD establece medidas de **supervisión e inspección** sobre las obligaciones de control de tensión de los agentes del sector eléctrico, reforzando así las funciones de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (**CNMC**).

“Un **informe trimestral de carácter público** dará cuenta de esta cuestión, clave para el adecuado funcionamiento del sistema eléctrico. El regulador también completará un **plan de inspección extraordinario** de las capacidades de reposición del suministro, que repetirá cada tres años”, matizan.

El RD establece medidas de supervisión e inspección sobre las obligaciones de control de tensión de los agentes del sector eléctrico.

Por otro lado, el Operador del Sistema – **Red Eléctrica** – elaborará **propuestas de modificación normativa** sobre las respuestas frente a las oscilaciones de potencia, la velocidad de variación de tensiones, la programación de las restricciones técnicas y otros elementos. Adicionalmente, se encargará de la **definición de dos procedimientos** : uno para monitorizar incidentes y otro para coordinar los planes de desarrollo de la red de transporte y la red de distribución.

Estas propuestas técnicas del Operador del Sistema deberán estar listas en **plazos de tres a seis meses** . Las reformas normativas subsiguientes serán analizadas por parte de los organismos competentes y, en su caso, tras las correspondientes valoraciones, se aprobarán en menos de seis meses.

Almacenamiento y electrificación de la economía

El decreto facilita la incorporación del **almacenamiento de energía** al sistema eléctrico, el cual debe alcanzar una potencia de 22,5 GW en 2030, según las previsiones del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (**PNIEC**) .

De esta manera, la ordenanza prioriza las **hibridaciones de módulos de almacenamiento con plantas de generación** cuando aquellos se ubiquen en el terreno ocupado por la instalación original -ya antropizado- mediante disposiciones asociadas a la definición de la potencia instalada y la agilización de la tramitación.

Con el objetivo de impulsar la electrificación, la norma fomenta la **conexión a las redes de nuevas actividades económicas** , principalmente industriales, al fijar la caducidad de los derechos de acceso y conexión para demanda a los cinco años de haber sido otorgados, “previniendo el acaparamiento y la especulación”.

La ordenanza prioriza las hibridaciones de módulos de almacenamiento con plantas de generación.

En esta misma línea, las peticiones de acceso y conexión para demanda deberán **identificar el código CNAE de la actividad a desarrollar** , que tendrá que ser la misma cuando, posteriormente, se firme el correspondiente contrato de acceso.

También se incentiva la demanda de electricidad al **acotar los plazos de respuesta de las distribuidoras** a la hora de poner en marcha las extensiones de red, por ejemplo, para la recarga de vehículos eléctricos.

En suelo urbanizado, con las dotaciones y servicios requeridos por la regulación urbanística, las compañías tendrán un plazo de **cinco días** , si no hay que ampliar la red; de **30 días** , si se precisa esta ampliación; de **60 días** , si hay que construir un centro de transformación; y de **80 días** , como máximo, si hay que construir varios centros.

Hoja de ruta para la repotenciación y plataformas de I+D+i

El decreto incorpora otros elementos de contenido técnico al ordenamiento jurídico, como la definición de **repotenciación de la normativa europea** y el desarrollo, en el plazo de nueve meses, de una **Hoja de ruta nacional para la dinamización de la repotenciación** .

Esta Hoja de ruta podrá incluir objetivos estratégicos, en línea con los compromisos europeos, y medidas técnicas, regulatorias y financieras para incentivar la sustitución de los equipos e **incrementar la eficiencia y la producción de energía** .

A su vez, la norma desarrolla el **régimen de autorización de las plataformas de I+D+i** para probar prototipos de máquinas de generación o almacenamiento, de tal forma que baste con obtener una autorización de explotación para desconectar un prototipo y conectar otro.

Por último, se unifica y aclara la regulación sobre las **autorizaciones de puesta en servicio de instalaciones de generación y almacenamiento** , y se organizan distintas situaciones, como, por ejemplo, cuando varias instalaciones comparten infraestructuras de evacuación y tienen que cumplir distintos hitos de tramitación.



Bruselas moviliza 2.900 millones de euros para impulsar tecnologías limpias

- La Comisión Europea ha destinado 2.900 millones de euros a 61 proyectos tecnológicos destinados a acelerar la transición hacia emisiones netas cero, con espe...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/bruselas-moviliza-2900-millones-de-euros-para-impulsar-tecnolo...>

Miércoles, 05 noviembre 2025

5 noviembre 2025 0

La **Comisión Europea** ha anunciado que invertirá **2.900 millones de euros** en 61 proyectos de tecnologías de cero emisiones netas, con especial foco en las **energías renovables**, el **almacenamiento energético**, la **movilidad sostenible**, la **fabricación de tecnologías limpias** y los **edificios de cero emisiones**. La financiación proviene del **Fondo de Innovación**, alimentado por los ingresos del Régimen de Comercio de Derechos de Emisión de la UE (RCDE), y tiene como objetivo acelerar la descarbonización industrial y reforzar el liderazgo tecnológico de Europa en la transición energética.

Los proyectos seleccionados abarcan **19 sectores industriales** en **18 países** europeos y representan distintas escalas de desarrollo, desde iniciativas piloto hasta despliegues a gran escala. Todos comparten el objetivo de impulsar soluciones avanzadas para reducir emisiones en industrias intensivas en energía, aumentar la capacidad de generación y almacenamiento renovable y favorecer la electrificación y eficiencia de los sistemas urbanos e industriales.

Según la Comisión, estas iniciativas tienen el potencial de **reducir alrededor de 221 millones de toneladas de CO₂ equivalente** durante su primera década de funcionamiento. Una cifra comparable a

las emisiones anuales de **9,9 millones de automóviles** en Europa, lo que supone una contribución directa hacia el objetivo comunitario de alcanzar la **neutralidad climática en 2050** .

Los promotores de los proyectos seleccionados iniciarán ahora la fase de negociación con la **Agencia Ejecutiva Europea de Clima, Infraestructuras y Medio Ambiente (CINEA)** , donde se concretarán presupuestos, calendarios, resultados técnicos y responsabilidades legales. La firma definitiva de los acuerdos se prevé para la primera mitad de 2026.

El interés por esta línea de financiación ha sido elevado: la convocatoria recibió **359 solicitudes** por un valor total de **21.700 millones de euros** , casi diez veces más que el presupuesto disponible. Este nivel de demanda, señala la Comisión, refleja tanto la madurez creciente de las tecnologías limpias en Europa como el compromiso industrial con la descarbonización, en línea con el **Pacto Industrial Limpio** .

En paralelo, en 2024 la Comisión lanzó la primera convocatoria específica para fabricar celdas de baterías para vehículos eléctricos y celebró la segunda subasta de hidrógeno renovable en el marco del **Banco Europeo del Hidrógeno** . Se espera que los acuerdos de estas dos iniciativas se cierren antes de final de año.

De cara a próximos pasos, Bruselas prepara **nuevas convocatorias del Fondo de Innovación para diciembre de 2025** , con el objetivo de mantener el ritmo de inversión y desarrollo en tecnologías que aseguren la competitividad energética y climática de Europa en las próximas décadas.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

CIP adquiere su primera planta de biogás en Reino Unido

- CIP ha tomado la decisión final de adquirir una planta combinada de pretratamiento y biogás propiedad de Ørsted, empresa danesa de energía renovable.



CIP adquiere su primera planta de biogás en Reino Unido.

<https://elperiodicodelaenergia.com/cip-adquiere-su-primera-planta-de-biogas-en-reino-unido/>

Redacción

Miércoles, 05 noviembre 2025

Ningún comentario

Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), a través de su fondo CI Advanced Bioenergy Fund I (CI ABF I), ha tomado la decisión final de adquirir una planta combinada de pretratamiento y biogás propiedad de Ørsted, empresa danesa de energía renovable.

La planta, situada en Northwich (Reino Unido), cuenta **actualmente con una instalación de pretratamiento de residuos sólidos urbanos y una planta de biogás que genera electricidad que vierte a la red**. A la espera de los permisos pertinentes, CIP planea reconvertir las instalaciones para que funcionen exclusivamente como planta de biogás y ampliarlas con un nuevo digestor, unidades de mejora de biometano y tecnología de captura de CO2, lo que permitirá producir biometano y CO2 biogénico líquido.

Se prevé que la ampliación comience en 2026 y que **la planta modernizada entre en funcionamiento en 2028**. Una vez operativa, procesará más de 170.000 toneladas de materia prima al año.

CIP invierte en la mayor planta de biogás de Finlandia Con una producción anual estimada de biometano de más de 200 GWh, Nivalan Biokaasu será el

Andreas Brandt, socio de CIP, declaró, “estamos muy ilusionados con nuestra entrada en el mercado británico de la bioenergía con esta primera adquisición. La planta de biogás de Northwich refuerza nuestra posición en el sector europeo del biogás y supone un hito clave para nuestro fondo y nuestros inversores. La planta actualizada

mayor proyecto de biogás de
Finlandia.

contribuirá de manera significativa a la seguridad
energética local, además de impulsar el crecimiento y la
creación de empleo. Esperamos colaborar estrechamente

con la comunidad y las autoridades para hacer realidad este proyecto.”

Cobra quiere desarrollar un proyecto híbrido de 370 MW de energía solar y 335 MW de almacenamiento en batería en...

- El grupo, a través de su filial Zero-E, ha solicitado la aprobación ambiental del parque solar Strontian, en Nueva Gales del Sur, al gobierno federal.



Cobra quiere desarrollar un proyecto híbrido de 370 MW de energía solar y 335 MW de almacenamiento en batería en Australia

<https://elperiodicodelaenergia.com/cobra-quiere-desarrollar-un-proyecto-hibrido-de-370-mw-de-energia-solar-...>

José A. Roca

Jueves, 06 noviembre 2025

El grupo, a través de su filial Zero-E, ha solicitado la aprobación ambiental del parque solar Strontian, en Nueva Gales del Sur, al gobierno federal

El auge de los proyectos híbridos de energía solar y baterías en Australia continúa, con una nueva propuesta que combina 370 megavatios (MW) de energía solar y una batería de 335 MW / 670 megavatios-hora, la cual busca obtener la aprobación ambiental del gobierno federal.

El desarrollador español **Grupo Cobra** busca desarrollar el parque solar Strontian, cerca de Narrandera, en el suroeste de Nueva Gales del Sur (NSW), y ha presentado su propuesta al Departamento de Cambio Climático, Energía, Medio Ambiente y Agua del gobierno federal (DCCEEW) para su evaluación conforme a la Ley de Protección del Medio Ambiente y Conservación de la Biodiversidad (EPBC Act).

El proyecto se construirá en aproximadamente 670 hectáreas, con unas 654,000 placas solares que se instalarán en hileras sobre terrenos que actualmente se usan para el cultivo, pero que seguirán teniendo uso agrícola al permitir el pastoreo de ovejas una vez que los paneles estén instalados.

Los paneles solares estarán montados en seguidores solares con una altura máxima de 2.8 metros sobre el suelo. El número final de contenedores de baterías se confirmará más adelante.

Una línea de transmisión existente de 330 kV, que va de Wagga a Darlington Point, atraviesa el sitio del proyecto, por lo que solo será necesario construir una subestación eléctrica en el lugar y realizar la conexión correspondiente.

30 años de vida útil

Grupo Cobra, a través de su división de desarrollo de energía sostenible **Zero-E**, espera que el proyecto opere durante aproximadamente 30 años, con una fase de construcción estimada entre 18 y 24 meses. Se crearán hasta 200 empleos durante el pico de la construcción y entre 4 y 5 empleos permanentes durante la operación.

Cobra forma parte de un consorcio con Acciona y Endeavour Energy, que obtuvo el contrato para construir las nuevas líneas de transmisión y otras infraestructuras en la zona de energía renovable de Central West Orana.

En Australia, la filial Zero-E de la empresa también está desarrollando el parque solar y sistema de almacenamiento con baterías (BESS) Moranbah en Queensland (200 MW fotovoltaicos y 50 MW / 100 MWh de almacenamiento), así como el proyecto solar y BESS de Mid-West, en Cowra, en asociación con New Energy Development.



PUERTOLLANO | INDUSTRIA

El Estado concede 242 millones a Iberdrola para su proyecto de hidrógeno verde en Puertollano

El objetivo es la reducción significativa de emisiones mediante el despliegue de una instalación de producción y suministro de hidrógeno verde y, en el futuro, oxígeno verde

E.PRESS / PUERTOLLANO

El Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) publicó ayer la resolución definitiva del secretario de Estado de Energía por la que se concede una ayuda directa de 241.920.000 euros al proyecto de hidrógeno renovable para la producción de amoníaco y fertilizantes verdes promovido por Iberdrola en Puertollano.

Dicho proyecto, que se ejecutará en colaboración con Fertiberia, enmarcado dentro del componente 9 del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia financiado por la Unión Europea, ha sido el que más subvención ha obtenido en esta convocatoria, que ha repartido un total de 794 millones de euros entre siete proyectos beneficiarios en España de producción y uso intensivo de hidrógeno renovable en actividades industriales a gran escala elegidos por la Comisión Europea en el marco del Proyecto Importante de Interés Común Europeo (IPCEI, por sus siglas en inglés) Hy2Use.

Los beneficiarios de estas ayudas se desarrollarán en las comunidades autónomas de Aragón, Andalucía, Asturias, Castilla-La Mancha, Murcia y País Vasco, impulsando así cinco de los denominados valles de hidrógeno y dos aplicaciones industriales innovadoras.

Según consta en la resolución, el principal objetivo del proyecto de Iberdrola es la reducción significativa de emisiones mediante el despliegue de una instalación de producción y suministro de hidrógeno verde y, en el futuro, oxígeno verde, al innovador proceso de fabricación de amoníaco verde y otros usos industriales. Se está llevando a cabo en dos fases que conllevarán la instalación de dos electrolizadores con una potencia total de 220 megavatios de electrólisis (20 y 200 megavatios respectivamente), con una producción de hidrógeno renovable de hasta 25.400 toneladas al año y una producción de oxígeno renovable de hasta 203.200 toneladas al año. A su vez, estos electrolizadores son alimentados con energía solar fotovoltaica mediante dos plantas dedicadas de 35 y 325 megavatios en cada fase. El presupuesto total del proyecto asciende a 471.422.103 euros, y la fecha límite de ejecución de las actuaciones subvencionables en la segunda fase será el 30 de septiembre de 2029. Se considera que el proyecto de



Planta de hidrógeno verde de Iberdrola en Puertollano. / RUEDA VILLAVEVERDE

«Puertollano, referente»

La ministra de Vivienda y exalcalde de Puertollano, Isabel Rodríguez, a través de sus redes sociales, señaló que Puertollano es un

referente mundial en el hidrógeno verde y que «esta inversión, que «conjuga progreso y cohesión territorial, confirma el liderazgo indiscutible de España en el desarrollo industrial y de nuevas energías que nos impulsarán a un futuro sostenible».

hidrógeno renovable para la producción de amoníaco y fertilizantes verdes contribuirá a la consolidación de un «clúster» de hidrógeno renovable para la integración de la producción, la transformación y el consumo de gran escala.

La capacidad electrólisis autorizada se acreditará mediante la presentación de la decisión final de inversión en el plazo de seis meses desde la publicación de la resolución definitiva. La entidad beneficiaria deberá justificar el cumplimiento de

DE INTERÉS

Repsol, también beneficiaria

De estas subvenciones, Repsol captará un total de 315 millones de euros para su proyecto del Bilbao Large Scale electrolyzer, un electrolizador de 100 MW en su refinería de Petronor en Muskiz (Vizcaya), con 160 millones de euros; y para el de Cartagena Large Scale electrolyzer, también de 100 MW y con 155 millones de euros, para su refinería de Cartagena.

Mientras, EDP España sumará un total de 209 millones de euros para el Green H2 Los Barrios (78 millones de euros), que proporcionará el hidrógeno renovable generado a la acería y planta química ubicadas a cerca de la producción; así como para Asturias H2 Valley (otros 78 millones de euros), que suministrará el hidrógeno resultante tanto para su uso en la planta cementera y acería situadas a unos 3 kilómetros, como en el polo industrial de Avilés, entre otros.

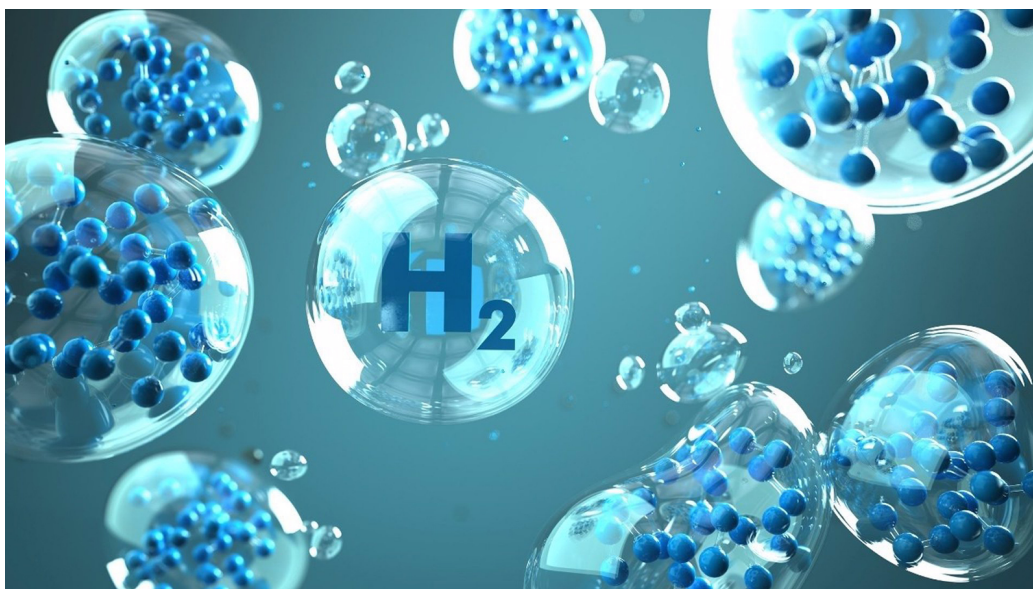
El grupo también captará fondos para la iniciativa VerAmonia (Teruel), con otros 53 millones de euros, para desarrollar una electrólisis integrada de 25 MW de potencia, alimentada con fuentes renovables, con la que producirá 15.000 toneladas/año de amoníaco verde como compuesto de fertilizantes.

Por su parte, Endesa sumará 28 millones de euros en ayudas para su proyecto de hidrógeno verde en Magallón (Zaragoza), que prevé instalar y operar un electrolizador de 7,2 MW con dos configuraciones diferentes a ensayar. El electrolizador compartirá ubicación con una planta fotovoltaica y otra eólica, y el hidrógeno producido se transportará en camiones.

la finalidad para la que se concedió la subvención y la aplicación de los fondos percibidos ante el órgano concedente o designado para tal fin, y además deberá cumplir con las obligaciones en materia de información, publicidad y comunicación.

El Gobierno reparte 794 millones entre siete proyectos de producción y uso intensivo de hidrógeno renovable en...

- El IDAE ha publicado la resolución de una ayuda al proyecto de hidrógeno para la producción de amoníaco y fertilizantes verdes de Iberdrola en Puertollano.



RIC Energy logra su primera Autorización Ambiental Integrada para un proyecto de hidrógeno verde de 10 MW.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-gobierno-confirma-la-ayuda-de-242-millones-a-iberdrola-para-su-planta...>

Redacción

Miércoles, 05 noviembre 2025

El Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) ha adjudicado un total de 794 millones entre siete proyectos beneficiarios en España de producción y uso intensivo de hidrógeno renovable en actividades industriales.

Uno de los grandes vencedores es Iberdrola, compañía a la cual se concede una ayuda directa de 241.920.000 euros por el proyecto de hidrógeno renovable para la producción de amoníaco y fertilizantes verdes promovido por Iberdrola en Puertollano (Ciudad Real).

Dicho proyecto, que se ejecutará en colaboración con **Fertiberia**, enmarcado dentro del componente 9 del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia financiado por la Unión Europea, ha sido el que más subvención ha obtenido en esta convocatoria, que ha repartido un total de 794 millones de euros entre siete proyectos beneficiarios en España de producción y uso intensivo de hidrógeno renovable en actividades industriales a gran escala elegidos por la Comisión Europea en el marco del Proyecto Importante de Interés Común Europeo (IPCEI, por sus siglas en inglés) Hy2Use.

Los beneficiarios de estas ayudas se desarrollarán en las comunidades autónomas de **Aragón, Andalucía, Asturias, Castilla-La Mancha, Murcia y País Vasco**, impulsando así cinco de los denominados valles de hidrógeno y dos aplicaciones industriales innovadoras.

Iberdrola y el hidrógeno verde

Según consta en la resolución, el principal **objetivo** del proyecto de Iberdrola es la reducción significativa de emisiones mediante el despliegue de una instalación de producción y suministro de hidrógeno verde y, en el futuro, oxígeno verde, al innovador proceso de fabricación de amoníaco verde y otros usos industriales.

Se está llevando a cabo en **dos fases** que conllevan la instalación de dos electrolizadores con una potencia total de 220 megavatios de electrólisis (20 y 200 megavatios respectivamente), con una producción de hidrógeno renovable de hasta 25.400 toneladas al año y una producción de oxígeno renovable de hasta 203.200 toneladas al año. A su vez, estos electrolizadores son alimentados con energía solar fotovoltaica mediante dos plantas dedicadas de 35 y 325 megavatios en cada fase.

El presupuesto total del proyecto asciende a 471.422.103 euros, y la fecha límite de ejecución de las actuaciones subvencionables en la segunda fase será el 30 de septiembre de 2029.

Se considera que el proyecto de hidrógeno renovable para la producción de amoníaco y fertilizantes verdes contribuirá a la consolidación de un "clúster" de hidrógeno renovable para la integración de la producción, la transformación y el consumo de gran escala.

La **capacidad electrólisis** autorizada se acreditará mediante la presentación de la decisión final de inversión en el plazo de seis meses desde la publicación de la resolución definitiva. La entidad beneficiaria deberá justificar el cumplimiento de la finalidad para la que se concedió la subvención y la aplicación de los fondos percibidos ante el órgano concedente o designado para tal fin, y además deberá cumplir con las obligaciones en materia de información, publicidad y comunicación.

Repsol

De estas subvenciones, **Repsol captará un total de 315 millones de euros para su proyecto del Bilbao Large Scale electrolyzer**, un electrolizador de 100 MW en su refinería de **Petronor en Muskiz** (Vizcaya), con **160 millones de euros** ; y para el de **Cartagena Large Scale electrolyzer**, también de 100 MW y con **155 millones de euros** , para su refinería de Cartagena.

Mientras, **EDP España** sumará un total de 209 millones de euros para **el Green H2 Los Barrios** (78 millones de euros), que proporcionará el hidrógeno renovable generado a la acería y planta química ubicadas a cerca de la producción; así como para **Asturias H2 Valley** (otros 78 millones de euros), que suministrará el hidrógeno resultante tanto para su uso en la planta cementera y acería situadas a unos 3 kilómetros, como en el polo industrial de Avilés, entre otros.

El grupo también captará fondos para la iniciativa **Ver-Amonia** (Teruel), con otros **53 millones de euros**, para desarrollar una electrólisis integrada de 25 MW de potencia, alimentada con fuentes renovables, con la que producirá 15.000 toneladas/año de amoníaco verde como compuesto de fertilizantes.

Por su parte, **Endesa** sumará **28 millones de euros** en ayudas para su proyecto de hidrógeno verde en **Magallón** (Zaragoza), que prevé instalar y operar un electrolizador de 7,2 MW con dos configuraciones diferentes a ensayar. El electrolizador compartirá ubicación con una planta fotovoltaica y otra eólica, y el hidrógeno producido se transportará en camiones.

El Govern rechaza el parque eólico de 12 generadores de 287 metros de altura en la costa de Menorca

- El Govern rechaza el parque eólico con 12 generadores de 287 metros de altura en la costa de Menorca que está pendiente del aval de Sánchez



Energía Eólica

Govern balear

Menorca

<https://okdiario.com/baleares/govern-rechaza-parque-eolico-12-generadores-287-metros-altura-costa-menorca...>

Indalecio Ribelles

Jueves, 06 noviembre 2025

El Govern rechaza el parque eólico de 12 generadores de 287 metros de altura en la costa de Menorca a cuatro kilómetros de la costa de Es Mercadal y busca ahora el apoyo de las fuerzas políticas del Parlament balear para que el **Ministerio para la Transición Ecológica** no avale el proyecto presentado por la promotora francesa Qair Renovables.

Este proyecto se ubicaría en una **zona de alta riqueza ecológica**, que es además hábitat de aves migratorias y parte del núcleo de la Reserva de la Biosfera y, tal y como vienen denunciando los ecologistas del GOB con el agravante de que **«faltan estudios»** para determinar cómo las vibraciones y campos electromagnéticos de los molinos afectarían a los ecosistemas marinos.

El lugar donde se ubicaría estaría dentro del **área de «alto potencial»** definida por el **Plan de Ordenación del Espacio Marítimo (POEM) del Gobierno**, lo que implicaría su ubicación en una zona especialmente sensible desde el punto de vista ambiental y paisajístico.

El GOB sostiene que el proyecto, de 180 MW de potencia, generaría más electricidad de la que Menorca podría consumir, de ahí que en la Comisión de Economía del Parlament, el conseller de Empresa, Autónomos y Energía, **Alejandro Sáenz de San Pedro**, expresara el rechazo del Govern esta iniciativa, calificándola de «desproporcionada» en relación con la demanda energética de Menorca, que alcanza picos de unos 150 MW en verano.

Para el Ejecutivo balear la instalación de grandes infraestructuras eólicas marinas en aguas tan próximas a la costa menorquina, además de su elevado coste y complejidad técnica, podría generar efectos negativos en la biodiversidad, las rutas migratorias de aves, el fondo marino y el atractivo turístico y paisajístico de Menorca.

Un total 250 kilómetros cuadrados de los 5.000 kilómetros que reserva el Gobierno para instalaciones de energía eólica marina, tienen como destino Baleares, más concretamente en Menorca, según los planes de ordenación del espacio marítimo (POEM) aprobados en 2023 por el Consejo de Ministros.

Por ello el Govern del PP propondrá que el Parlament inste al Gobierno de España a no autorizar la instalación del parque eólico marino proyectado frente a la costa norte de Menorca, dada su **desproporción respecto a la demanda energética** de la isla y su impacto potencial sobre el medio ambiente y el paisaje.

No obstante el gobierno autonómico de **Marga Prohens** reitera el compromiso del Parlament con una transición energética basada en el respeto ambiental, la participación social y la coherencia territorial, garantizando que los proyectos de energías renovables sean compatibles con la protección del entorno natural y marino de las islas.

El papel de las emisiones de carbono en la crisis climática actual

- Las emisiones de carbono (CO_2 y CH_4) de combustibles fósiles y deforestación impulsan el calentamiento global.



<https://www.ambientum.com/ambientum/cambio-climatico/el-papel-de-las-emisiones-de-carbono-en-la-crisis-...>

Ambientum Portal Ambiental

Miércoles, 05 noviembre 2025

Las emisiones de carbono, dominadas por el dióxido de carbono (CO_2) y el metano (CH_4), constituyen la principal huella de la actividad humana sobre el clima. Su origen es diverso, abarcando desde la quema intensiva de combustibles fósiles hasta la deforestación masiva y numerosos procesos industriales que liberan estos gases a la atmósfera.

El carbono así liberado amplifica el efecto invernadero, actuando como una manta que atrapa el calor y desequilibra el sistema climático terrestre. La consecuencia directa de este fenómeno es un aumento sostenido de las temperaturas globales, la alteración dramática de los patrones meteorológicos y la subida crítica del nivel del mar. Por todo ello, la mitigación urgente de estas emisiones se ha convertido en una prioridad ineludible para enfrentar la crisis climática actual y salvaguardar la viabilidad de los ecosistemas planetarios.

Contenido del artículo

Toggle

- El impacto de las emisiones de carbono en el cambio climático global
- Fuentes principales de emisiones de carbono a nivel mundial
- La necesidad de una transición energética sostenible
- Energías renovables y su papel en la reducción de emisiones
- Políticas y acuerdos internacionales para combatir las emisiones de carbono

- Acciones individuales: Cómo los ciudadanos pueden contribuir a la transición energética
- Conclusión: Un futuro más limpio y los desafíos que enfrenta la humanidad

El impacto de las emisiones de carbono en el cambio climático global

Las emisiones de carbono, principalmente en forma de dióxido de carbono (CO₂), son uno de los principales contribuyentes al cambio climático global. Estas emisiones provienen de actividades humanas como la quema de combustibles fósiles, la deforestación y procesos industriales. Una vez liberado, el CO₂ se acumula en la atmósfera, atrapando el calor a través del efecto invernadero.

Este fenómeno resulta en un aumento en las temperaturas globales, conocido como calentamiento global. Entre las principales consecuencias se encuentran:

- **Derretimiento de glaciares y aumento del nivel del mar**, lo que amenaza comunidades costeras.
- **Eventos climáticos extremos**, como huracanes más intensos, sequías y olas de calor.
- **Alteración de ecosistemas**, afectando biodiversidad y seguridad alimentaria.

La acumulación continua de carbono intensifica estos efectos, haciendo urgente su reducción.

Fuentes principales de emisiones de carbono a nivel mundial

Las emisiones de carbono provienen principalmente de diversos sectores económicos y actividades humanas. Estas fuentes son responsables de la acumulación de gases de efecto invernadero en la atmósfera. Las principales incluyen:

- **Generación de energía:** La quema de combustibles fósiles como carbón, petróleo y gas natural para producir electricidad es el mayor contribuyente a las emisiones globales.
- **Transporte:** El uso de vehículos motorizados, barcos y aviones genera cantidades significativas de dióxido de carbono.
- **Deforestación:** La tala de bosques reduce la capacidad de absorción de carbono y libera el almacenado en árboles.
- **Industria:** Procesos industriales, como la producción de cemento y acero, emiten grandes volúmenes de gases contaminantes.

Cada fuente desempeña un papel crucial en la crisis climática actual y requiere medidas específicas para su mitigación.

La necesidad de una transición energética sostenible

La transición energética hacia fuentes limpias aparece como una respuesta clave para mitigar las emisiones de carbono en el contexto climático actual. Las fuentes renovables, como la solar y la eólica, ofrecen alternativas viables al uso de combustibles fósiles.

Entre las estrategias necesarias se incluyen:

- **Adopción de tecnologías eficientes:** Reducir el consumo energético en sectores como transporte e industria.
- **Promoción de políticas públicas:** Estimular la inversión en energías renovables y desincentivar el uso de recursos contaminantes.
- **Educación y sensibilización:** Fomentar un cambio cultural hacia prácticas más responsables con el medio ambiente.

La implementación mundial de estas tácticas podría ser esencial en la lucha contra la crisis climática, ofreciendo soluciones sostenibles y a largo plazo.

Energías renovables y su papel en la reducción de emisiones

Las energías renovables se presentan como una solución clave frente a las emisiones de carbono que contribuyen al cambio climático. Fuentes como la solar, eólica, hidráulica y geotérmica generan energía sin liberar gases de efecto invernadero. Su implementación masiva tiene el potencial de reducir la dependencia de combustibles fósiles como el carbón y el petróleo.

Entre sus beneficios, destacan:

- **Impacto ambiental reducido:** Producen electricidad sin emitir CO₂.
- **Disponibilidad global:** Recurso accesible en diversas regiones.
- **Eficiencia energética:** Tecnología en constante innovación.

La transición hacia energías limpias requiere políticas públicas sólidas, inversiones tecnológicas y colaboración internacional.

Políticas y acuerdos internacionales para combatir las emisiones de carbono

Las políticas y acuerdos internacionales juegan un papel vital en la lucha contra las emisiones de carbono. Instrumentos como el **Protocolo de Kioto** y el **Acuerdo de París** han establecido metas concretas para limitar el aumento de la temperatura global.

- **Protocolo de Kioto:** Este acuerdo, adoptado en 1997, obliga a los países desarrollados a reducir sus emisiones, considerando su mayor responsabilidad histórica.
- **Acuerdo de París:** Firmado en 2015, busca limitar el calentamiento global a menos de 2 °C y establecer contribuciones nacionales en la reducción de contaminantes.

Las naciones coordinan esfuerzos mediante mecanismos como el **mercado de carbono** y la transferencia tecnológica para facilitar el cumplimiento de las metas climáticas. Estos acuerdos subrayan la necesidad colectiva de acciones concretas contra el cambio climático.

Acciones individuales: Cómo los ciudadanos pueden contribuir a la transición energética

Los ciudadanos pueden tomar múltiples medidas para reducir su huella de carbono y apoyar la transición energética hacia fuentes más sostenibles. Estas acciones no solo impactan de manera

positiva a nivel personal, sino que también generan un efecto acumulativo significativo. Algunas de las principales estrategias incluyen:

- **Optimizar el consumo energético en el hogar:** Utilizar bombillas LED, electrodomésticos de alta eficiencia y sistemas de aislamiento térmico reduce el uso de electricidad y gas.
- **Apostar por energías renovables:** Instalar paneles solares o elegir proveedores de electricidad que ofrezcan energía limpia puede marcar una diferencia.
- **Optar por transporte sostenible:** Caminar, usar la bicicleta, el transporte público o vehículos eléctricos disminuye las emisiones derivadas del transporte.
- **Reducir, reutilizar y reciclar:** Minimizar el consumo de productos y gestionar adecuadamente los residuos contribuye considerablemente a la conservación de recursos.
- **Consumir alimentos locales y de temporada:** Priorizar una dieta basada en productos locales reduce la huella asociada a su transporte y almacenamiento.

Estas prácticas no solo reducen emisiones, sino que también promueven un cambio cultural esencial en la lucha contra el cambio climático.

Conclusión: Un futuro más limpio y los desafíos que enfrenta la humanidad

El camino hacia un futuro más limpio requiere reducir significativamente las emisiones de carbono mediante la adopción de energías renovables, tecnologías sostenibles y cambios en los patrones de consumo. Para alcanzar estos objetivos, la humanidad enfrenta múltiples desafíos, como:

- **Dependencia de combustibles fósiles:** La infraestructura energética actual sigue girando en torno al petróleo, el gas y el carbón.
- **Inequidades globales:** Los países menos desarrollados carecen de recursos para implementar soluciones climáticas.
- **Falta de consenso político:** Las políticas sobre la crisis climática son inconsistentes a nivel global.
- **Resistencia social:** Cambiar estilos de vida y patrones de consumo implica superar barreras culturales.

La colaboración internacional, el desarrollo tecnológico y la educación serán esenciales para superar estos retos.

Redacción Ambientum

El proyecto 'eco2for' desarrolla calculadoras de biomasa para cuantificar el carbono almacenado en bosques

- El proyecto 'eco2for' ha desarrollado calculadoras de biomasa y carbono para proyectos de repoblación, capaces de estimar el carbono fijado en los primeros años.



El proyecto 'eco2for' ha desarrollado calculadoras de biomasa para cuantificar el carbono almacenado en bosques.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-proyecto-eco2for-desarrolla-calculadoras-de-biomasa-para-cuantificar-el...>

Redacción

Miércoles, 05 noviembre 2025

En el proyecto se han elaborado tres nuevas metodologías de Gestión Forestal Mejorada para cuantificar el aumento de carbono almacenado en los bosques

El proyecto 'eco2for', llevado a cabo por un consorcio de entidades del ámbito forestal, tecnológico y científico, ha desarrollado calculadoras de biomasa y carbono para proyectos de repoblación, capaces de estimar el carbono fijado en los primeros años y el potencial de absorción a largo plazo según la especie, la densidad de plantación y las condiciones ambientales, según han informado sus impulsores.

Los resultados del proyecto se han presentado en la jornada 'Nuevas metodologías para la generación de créditos de carbono', un encuentro que ha reunido a más de medio centenar de representantes del sector forestal, la administración pública, centros de investigación y empresas vinculadas al ámbito de la sostenibilidad y la gestión del carbono.

Durante los dos años de duración del proyecto, las seis entidades que forman parte del consorcio -- Foro de Bosques y Cambio Climático, Fundación Cesefor, Fundación Cetemas, el ICIFOR-INIA-CSIC y los grupos de investigación UVa-Cambium, de la Universidad de Valladolid y USAL-Bisite, de la Universidad de Salamanca-- han trabajado de forma conjunta en el diseño de metodologías,

herramientas digitales y proyectos piloto que refuercen el papel de la gestión forestal en la mitigación del cambio climático.

Asimismo, en el proyecto se han elaborado tres nuevas metodologías de Gestión Forestal Mejorada para cuantificar el aumento de carbono almacenado en los bosques junto con sus herramientas de cálculo correspondientes. Estas metodologías abordan distintas estrategias de gestión, desde la mejora de productividad, la prolongación de turnos de corta o la conversión de zonas de aprovechamiento a conservación.

Eco2for

Además, en el marco del proyecto, se ha creado una plataforma digital integral para el diseño, validación, registro y seguimiento de proyectos de absorción de carbono forestal. Se trata de una herramienta que integra modelos de biomasa basados en teledetección, así como una aplicación móvil para la toma de datos en campo y un sistema de monitoreo automatizado, que permitirá verificar las absorciones de carbono con datos objetivos y trazables.

Otra herramienta que se ha desarrollado es un asistente inteligente para la consulta avanzada del mercado de créditos de carbono, la cual aplica técnicas de inteligencia artificial y análisis de datos para facilitar el acceso a información actualizada.

Este asistente permite realizar consultas en lenguaje natural, acceder a registros oficiales y plataformas internacionales y comparar precios, tipos de proyecto y volúmenes de créditos disponibles en distintos mercados, una herramienta estratégica para promotores, administraciones y empresas interesadas en desarrollar o invertir en proyectos de absorción forestal.

En paralelo, 'eco2for' ha trabajado en una metodología de adaptación al cambio climático para analizar la vulnerabilidad de las especies forestales ante distintos escenarios climáticos y proyectar su distribución potencial futura en la Península, para contribuir a planificar la gestión y repoblaciones forestales de forma más adaptativa y sostenible.

Asimismo, 'eco2for' ha permitido definir un sistema de indicadores de biodiversidad y sostenibilidad para evaluar de forma cualitativa y cuantitativa el impacto ecológico de los proyectos de absorción.

Durante la jornada se ha celebrado la mesa de debate 'El papel de la Gestión Forestal en la descarbonización', en la que se puso de manifiesto la creciente relevancia de los sumideros forestales en las estrategias de neutralidad climática y la necesidad de disponer de instrumentos de cálculo, certificación y trazabilidad que garanticen la credibilidad del mercado de créditos de carbono.

También se destacó el potencial del mercado voluntario de carbono como una vía de financiación complementaria que puede contribuir a hacer viable la gestión de los montes, así como la necesidad de avanzar en metodologías sólidas y transparentes, capaces de demostrar la adicionalidad de los proyectos y de fomentar la colaboración entre administraciones, centros de investigación y empresas para ampliar la escala de las soluciones basadas en los bosques.

España acude a la COP30 fiel a su perfil “ambicioso” y “comprometido” con el clima

- España llega a la COP30 de Brasil manteniendo una línea de continuidad en su perfil de actor "ambicioso" y "comprometido" con la acción climática.



Un cartel de la COP30 con la imagen del Curupira divierte a los turistas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/espana-acude-a-la-cop30-fiel-a-su-perfil-ambicioso-y-comprometido-con-e...>

Redacción

Miércoles, 05 noviembre 2025

Sara Aagesen defiende a España como un “actor preponderante” en la agenda global climática con medidas como la inclusión del país en el Pacto de Estado para la Emergencia Climática

España, tras múltiples años de avances en sus políticas medioambientales, llega a la COP30 de Brasil manteniendo una línea de continuidad en su perfil de actor "ambicioso" y "comprometido" con la acción climática, el mismo papel activo que lleva desempeñando en estas negociaciones internacionales históricamente.

Analistas del panorama climático han presentado en una entrevista con *EFE* su visión sobre el país que, al vivir bajo sus carnes las consecuencias del cambio climático, se presenta como uno de los defensores del límite de 1,5°C y anima a la consecución de acuerdos.

El Director de Clima y Mercado de la Sostenibilidad en Ecodes, **Pablo Barrenechea**, ha explicado que, si bien, ya con el gobierno del PP se firmó el Acuerdo de París, fue desde la llegada del gobierno socialista cuando se afianzó la deriva medioambiental de España.

Especialmente a través de la organización - en un solo mes - de la COP25 Chile-Madrid de 2019, en la que tuvo un importante papel la entonces ministra de Transición Ecológica, **Teresa Ribera**.

Su sucesora, **Sara Aagesen**, ha mantenido, en una línea de continuidad, a España como un “actor preponderante” en la agenda global climática con medidas como la inclusión del país en el Tratado de Alta Mar o la promoción de un Pacto de Estado para la Emergencia Climática, “que pone en la agenda política y social la acción frente al cambio climático”.

En cuanto al **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030**, que deja claros los objetivos a lograr en este ámbito para el final de la década, Barrenechea ha destacado que “hay mucho que hacer, pero no tanto en la hoja de ruta, sino en su implementación de una forma rápida y adecuada”.

"Líder interno" en el bloque europeo en la COP30

España no presenta de forma individual su Contribución Determinada a Nivel Nacional (NDC) - los compromisos climáticos que deben registrar los países ante la ONU, en este caso, con miras a 2035 - sino junto a la Unión Europea (UE), cuyo liderazgo se ha visto cuestionado por el retraso en entregarla.

La investigadora del Real Instituto Elcano, Lara Lázaro, ha recordado que la postura europea en materia climática “siempre” ha exigido un importante esfuerzo negociador, pero ha mantenido a la UE como un “líder direccional”, capaz de marcar metas ambiciosas.

Al respecto, el Secretario de Estado de Medio Ambiente, **Hugo Morán**, ha resaltado en una entrevista con *EFE* que “la línea a seguir” es el liderazgo ambiental que ha mantenido el bloque. Aunque “no todos los países de la UE” sostienen la misma posición, la postura de España es no dar “ni un paso atrás”, ha asegurado.

Lázaro ha presentado al país como un “líder interno” en materia climática en el grupo europeo, subrayando su papel a la hora de “empujar para mantener los objetivos ya alcanzados” y en cuestiones de transición justa.

Barrenechea también ha identificado un papel de empuje de España que, con una posición geográfica que aumenta su vulnerabilidad frente al cambio climático, y que ya le genera pérdidas y daños, debe ser “un garante de que la mitigación es la primera medida de adaptación”.

Rumbo a Bélem: misma línea que en anteriores COP

España ha reforzado en los últimos años su perfil diplomático en materia climática, especialmente desde la COP25, organizada en Madrid bajo la presidencia de Chile, y en la que Lázaro ha recordado que se estableció la Red de Santiago, un mecanismo para ayudar a países en desarrollo vulnerables a prevenir, minimizar y abordar daños y pérdidas.

Además, en la COP28 de Dubai, donde el país ocupaba la presidencia del Consejo de la UE, “apoyó de manera significativa” la inclusión de un párrafo en el acuerdo final sobre avanzar en la transición para dejar atrás los combustibles fósiles, entre otras cuestiones.

Respecto a la COP actual, la experta ha destacado que hay áreas donde España podría tener un “impacto mayor” como la transición justa o la adaptación, en las que el país ha desarrollado “una

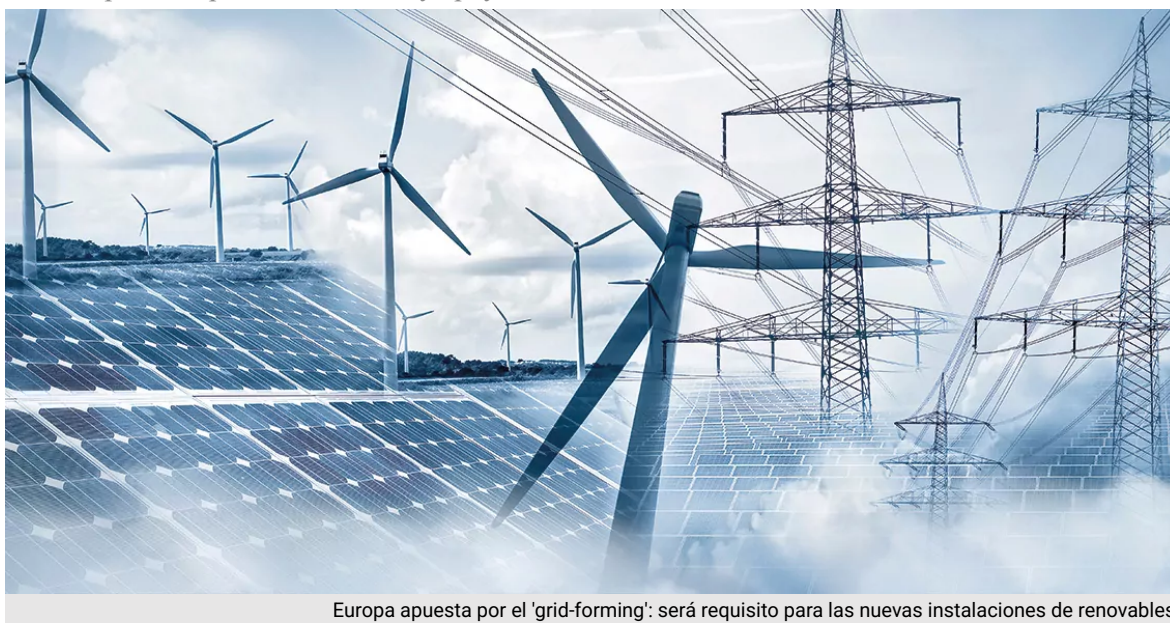
gobernanza innovadora” y cuenta con una mayor experiencia.

Pero no solo importa el plano de la negociación, sino que ha destacado que en los últimos años el país ha contado con su propio pabellón en el que ha podido expandir el conocimiento en materia climática con foros o debates.

Además, en este año se ha incorporado una dimensión intergeneracional con la iniciativa Generación Clima COP30, por la que cuatro jóvenes viajarán a Brasil para dar voz a las demandas de su generación.

Europa apuesta por el 'grid-forming': será requisito para las nuevas instalaciones de renovables

- Según ENTSO-E, el objetivo de esta medida es garantizar que las instalaciones de generación basadas en inversores puedan aportar estabilidad y apoyo inercial a la red eléctrica.



Europa apuesta por el 'grid-forming': será requisito para las nuevas instalaciones de renovables

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-capacidad-grid-forming-se-convertira-en-requisito-para-las-nuevas-instal...>

Sandra Acosta

Jueves, 06 noviembre 2025

El objetivo de esta medida es garantizar que las instalaciones de generación basadas en inversores puedan aportar estabilidad y apoyo inercial a la red eléctrica

Las futuras plantas de generación renovable y almacenamiento conectadas a la red eléctrica europea deberán incorporar capacidad "grid forming", según establece el nuevo informe técnico de ENTSO-E, la Red Europea de Operadores de Sistemas de Transmisión de Electricidad. El documento, titulado Grid Forming Capability of Power Park Modules, constituye la base para la próxima actualización del Network Code on Requirements for Generators (NC RfG 2.0), cuyo marco normativo será adoptado por la Comisión Europea a finales de 2025.

El objetivo de esta medida es garantizar que las instalaciones de generación basadas en inversores —como parques eólicos, plantas solares y sistemas de almacenamiento— **puedan aportar estabilidad y apoyo inercial a la red eléctrica**, un papel que hasta ahora desempeñaban las centrales síncronas convencionales. La transición hacia un sistema eléctrico más descarbonizado y dependiente de fuentes renovables ha incrementado la necesidad de que los nuevos equipos contribuyan activamente al control de frecuencia y tensión.

Requisito

ENTSO-E subraya que la inclusión de la capacidad grid forming será un **requisito técnico en los puntos de conexión** de los denominados Power Park Modules (PPM) y Electricity Storage Modules (ESM). Estos deberán comportarse como fuentes de tensión detrás de una impedancia interna, capaces de **mantener la estabilidad del sistema incluso ante perturbaciones**. Las pruebas de cumplimiento, que podrán realizarse mediante simulaciones o ensayos de laboratorio, evaluarán la respuesta de los equipos ante variaciones de tensión, saltos de fase o eventos de frecuencia.

El informe, desarrollado por el Technical Group on Grid Forming Capability con la participación de asociaciones como WindEurope, SolarPower Europe, CENELEC y la Energy Storage Europe Association, consolida un **marco común para todos los Estados miembros**. Alemania ya ha adelantado esta tendencia al publicar en julio de 2024 una guía nacional que recomienda requisitos para un mercado de inercia basado en instalaciones con capacidad grid forming.

La Agencia para la Cooperación de los Reguladores de Energía (ACER) recomendó en diciembre de 2023 la inclusión de estos requerimientos en la actualización del NC RfG, con el fin de armonizar las exigencias técnicas en toda la Unión Europea. El nuevo código establecerá que los operadores de red (TSO y RSO) **especifiquen los parámetros exactos de comportamiento de tensión y corriente en los puntos de conexión, así como los métodos de ensayo para verificar el cumplimiento**.

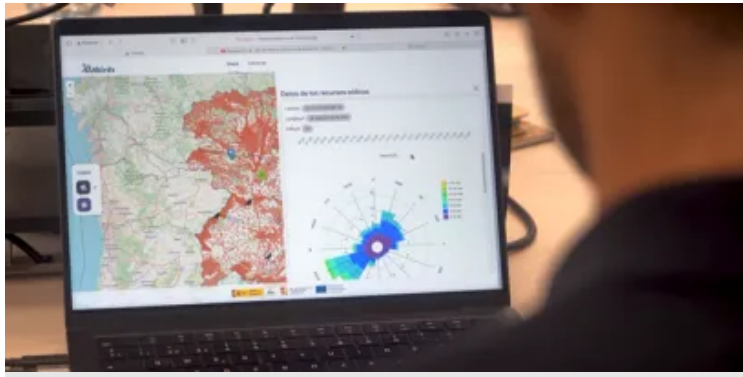
Almacenamiento

El documento de ENTSO-E propone, además, que los sistemas de almacenamiento —incluidos los vehículos eléctricos con funcionalidad vehicle-to-grid— estén **obligados a proporcionar capacidad grid forming cuando su potencia instalada sea igual o superior a 1 MW**, tanto en modo de carga como de descarga. La inclusión de estas unidades en el marco regulatorio permitirá aprovechar su rápida respuesta para estabilizar la frecuencia del sistema.

Aunque la implantación será progresiva, los expertos coinciden en que el carácter obligatorio de esta capacidad marcará un antes y un después en la integración de renovables. Las nuevas normas transformarán a los parques eólicos y solares de simples “seguidoras de red” (grid following) en actores activos capaces de sostener y estabilizar el sistema eléctrico europeo del futuro.

IA4Birds: inteligencia artificial que da alas a la energía eólica

- El proyecto IA4Birds aplica inteligencia artificial y monitorización visual para reducir el impacto de los parques eólicos sobre las aves.



IA4Birds: inteligencia artificial que da alas a la energía eólica

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

IA4Birds: inteligencia artificial que da alas a la energía eólica

<https://www.energias-renovables.com/eolica/ia4birds-inteligencia-artificial-que-da-alas-20251105>

Manuel Moncada

Miércoles, 05 noviembre 2025

La energía eólica se ha consolidado como una de las principales fuentes de electricidad en España y un pilar de la transición hacia un modelo energético más sostenible. Sin embargo, su expansión no está exenta de retos, especialmente en lo que respecta a la conservación de la biodiversidad. Las aves, en particular, se encuentran entre los grupos más afectados por la ubicación inadecuada de los parques eólicos, con miles de muertes registradas cada año por colisiones con aerogeneradores. Ante esta realidad, surge IA4Birds, un proyecto ligado a la necesidad de encontrar herramientas que permitan una planificación estratégica más rigurosa en la localización de parques eólicos.

Y es que el impacto de la energía eólica sobre las aves sigue siendo motivo de preocupación. Según un informe de SEO/BirdLife, entre 2020 y 2023 se registraron casi 9.000 muertes de aves en España por colisiones con aerogeneradores, aunque es probable que la cifra real sea aún mayor. Entre las especies más afectadas se encuentran, principalmente, las grandes planeadoras, como el buitre leonado, el águila real, el águila imperial ibérica, que debido a su envergadura les cuesta más maniobrar alrededor de los aerogeneradores.

A estas especies también se suman rapaces como el milano real y especies migratorias, una situación refuerza la necesidad de contar con sistemas de monitorización exhaustiva y continua como el que propone IA4Birds.

La iniciativa, impulsada por el Air Institute y financiada por la Fundación Biodiversidad del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR) de la Unión Europea, busca crear una plataforma modular y escalable que no solo recoja datos en tiempo real, sino que los integre en una base de información común para promotores y entidades del sector energético.

De este modo se pretende identificar las ubicaciones más seguras para nuevas instalaciones y, a largo plazo, mejorar también la gestión de los parques ya existentes. El proyecto también ha llamado la atención de la Sociedad Española de Ornitología, SEO/Birdlife, la ONG ambiental decana en España, que colabora aportando datos clave para el análisis.

La tecnología utilizada es uno de los pilares del proyecto. Entre los dispositivos implementados destaca la cámara AXIS Q6225-LE PTZ, equipada con resolución HDTV 1080p, un sensor de 1/2" y un zoom óptico de 31 aumentos. Estas características permiten registrar imágenes de alta precisión incluso a largas distancias, lo que facilita la detección y seguimiento de aves en entornos complejos.

IA4Birds pretende demostrar que la energía renovable y la conservación de la biodiversidad pueden ser aliados. Con cada avance, el proyecto se acerca a su meta: reducir el impacto de los parques eólicos sobre las aves y garantizar un desarrollo sostenible en el que naturaleza y tecnología convivan en equilibrio.

La ubicación de los aerogeneradores, un factor crítico

La transición hacia un modelo energético más sostenible plantea un reto clave: cómo impulsar el desarrollo de las energías renovables minimizando su impacto sobre la biodiversidad. Con este objetivo, el proyecto IA4Birds ha desarrollado una innovadora plataforma que integra datos ornitológicos, normativos y energéticos mediante inteligencia artificial, convirtiéndose en una herramienta pionera de apoyo a la toma de decisiones en la planificación e implantación de parques eólicos.

Inspirado en el Plan Eólico Regional de Castilla y León, el proyecto parte de la premisa de que la ubicación es un factor crítico y que una correcta ordenación del territorio puede reducir notablemente el impacto sobre la biodiversidad. Por ello, IA4Birds pretende dotar a empresas, administraciones y grupos conservacionistas de información objetiva y precisa para la toma de decisiones ambientales.

Los impulsores del proyecto explican que el sistema está concebido para actuar en la fase previa a la instalación de parques eólicos. A través de un dispositivo autosuficiente —alimentado con placas solares y equipado con una cámara de alta resolución con capacidad de giro de 360 grados— se monitoriza el paso de especies especialmente vulnerables. A diferencia de otros sistemas que requieren múltiples cámaras instaladas en aerogeneradores, IA4Birds logra abarcar un amplio radio de observación desde un único punto de control.

Los datos recogidos se procesan mediante modelos de deep learning (redes neuronales artificiales con múltiples capas que imitan el cerebro humano), que permiten identificar densidades, trayectorias, tamaños y especies, generando mapas de calor, estadísticas y reportes de fácil interpretación.

Ver y oír para proteger

El núcleo de la plataforma es un sistema de visualización geoespacial interactivo, donde se superponen tres capas de información clave:

- Registros de aves procedentes de plataformas como eBird y Xeno-Canto, que permiten localizar especies y filtrar datos por tipo, identificando zonas de alta densidad y diversidad ornitológica.
- Zonas de exclusión eólica definidas por la Junta de Castilla y León, que marcan áreas donde está prohibida la instalación de aerogeneradores debido a su valor ecológico o proximidad a núcleos urbanos.
- Recurso eólico disponible, un mapa continuo que refleja la velocidad y disponibilidad del viento, esencial para evaluar la viabilidad técnica de los proyectos.

Con esta información, la plataforma ejecuta un modelo de inteligencia artificial entrenado para recomendar localizaciones óptimas que conjuguen viabilidad energética, normativa legal y protección de la avifauna.

Uno de los aspectos más innovadores de IA4Birds es la integración de señales de vídeo en directo. Gracias a algoritmos de visión artificial, el sistema detecta, cuenta y clasifica aves automáticamente a partir de cámaras propias o de fuentes públicas. Además, incorpora una función de reentrenamiento supervisado, que mejora la precisión del modelo a través del etiquetado manual de imágenes, generando incluso mapas de calor de actividad aviar.

Gracias a la plataforma, de acceso abierto, cualquier persona puede explorar sus funcionalidades y contribuir a que la planificación energética en España avance hacia un futuro donde la producción de energía limpia y la conservación de la biodiversidad caminen de la mano.

Uno de los avances más recientes es la incorporación de un módulo de audio que permite clasificar las aves por su canto en tiempo real, sin necesidad de transformar el audio en imágenes espectrográficas, como ocurre con otros métodos clásicos. Este diseño, optimizado para dispositivos de bajo consumo como la NVIDIA Jetson, amplía la capacidad de monitorización y reduce de forma significativa los recursos computacionales necesarios.

Castilla y León, el banco de pruebas

Castilla y León ha sido la región elegida para la primera fase del proyecto. No es casualidad: con más de 270 parques eólicos en funcionamiento y más de 7.000 MW instalados, se trata de la comunidad autónoma con mayor concentración de infraestructuras eólicas en España. Su territorio combina un elevado potencial energético con una notable riqueza en avifauna, lo que la convierte en un escenario idóneo para validar la tecnología.

Los ensayos realizados hasta el momento demuestran que es posible desplegar la estructura, cámara, procesador, placas solares y conexión a red móvil en apenas dos días con un equipo reducido. Su diseño de giro 360° permite abarcar varios aerogeneradores desde una misma ubicación, optimizando recursos y simplificando el despliegue.

La información recopilada por IA4Birds tiene múltiples destinatarios. Las empresas eólicas pueden usarla para planificar nuevas instalaciones con menor impacto ambiental; los grupos conservacionistas, para monitorizar especies y evaluar riesgos; y las administraciones, para

fundamentar la regulación y autorización de proyectos. En este sentido, la plataforma se presenta como un puente entre el sector energético y la conservación de la naturaleza.

Aunque en su versión actual IA4Birds no está concebido para detener aerogeneradores ni emitir señales disuasorias, sus desarrolladores reconocen que el sistema podría adaptarse en el futuro para integrar estas funciones. En paralelo, trabajan en ampliar el nivel de madurez tecnológica (TRL) para ofrecer soluciones comerciales aplicables tanto en estudios de impacto ambiental previos como en parques ya operativos.

Más allá de la fase experimental, IA4Birds tiene el potencial de contribuir a reducir la conflictividad social que en ocasiones generan los parques eólicos. Al ofrecer datos objetivos sobre la biodiversidad antes y después de la instalación, puede mejorar la aceptación de las comunidades locales y reforzar la confianza en que las renovables se desarrollan de manera compatible con la conservación.

IA4Birds inicia la detección de aves en Salamanca

El proyecto IA4Birds dio un paso clave en su desarrollo el año pasado con la instalación de una de las cámaras AXIS Q6225-LE PTZ en su sede de la avenida Santiago Madrigal de Salamanca, junto al río Tormes, un entorno privilegiado para la observación de aves.

La elección del emplazamiento responde a la riqueza natural de la zona, que permite registrar con detalle especies como la cigüeña, el milano real, el cernícalo o el águila imperial ibérica, algunas de ellas en situación de vulnerabilidad. El equipo de IA4Birds utilizará las imágenes capturadas por la cámara para entrenar modelos de inteligencia artificial capaces no solo de detectar aves de forma automática, sino también de identificar especies concretas.

La cámara instalada, reconocida por su resolución HDTV 1080p y un zoom óptico de 31x, permitirá seguir los movimientos de las aves con gran precisión. Estos datos resultarán esenciales para desarrollar algoritmos que ayuden a prevenir riesgos derivados de la instalación de parques eólicos en zonas de especial valor para la biodiversidad.

Durante las próximas semanas, los investigadores centrarán sus esfuerzos en entrenar los modelos de detección. El objetivo es consolidar una herramienta que contribuya a la convivencia entre la transición energética y la conservación de la naturaleza.

Futuras aplicaciones

El futuro del proyecto apunta hacia la expansión internacional y la aplicación de su tecnología en otros ámbitos. Sus responsables destacan que la misma lógica de monitorización automática y escalable podría aplicarse a desafíos como la prevención de incendios o la gestión de otros riesgos ambientales. Con ello, IA4Birds aspira no solo a proteger a las aves frente a la expansión eólica, sino a convertirse en un referente en la integración de tecnología avanzada y conservación de la biodiversidad.

Más información en <https://ia4birds.air-institute.com/>

• E ste artículo está incluido en la edición de octubre (2025) de Energías Renovables (ER245), que puedes descargar gratis aquí.



La biomasa sólida consolida su liderazgo como fuente térmica más competitiva frente a los combustibles fósiles

- Astilla, pellet y hueso mantienen precios estables y liderazgo en competitividad térmica, según el último análisis de Avebiom.



La biomasa sólida consolida su liderazgo como fuente térmica más competitiva frente a los combustibles fósiles

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/la-biomasa-s-lida-consolida-su-20251105>

Manuel Moncada

Miércoles, 05 noviembre 2025

Según el documento publicado por Avebiom, en el primer semestre de 2025, el coste medio de la energía para el consumidor final se situó en 3,34 c€/kWh para la astilla de madera, 4,68 c€/kWh para el hueso de aceituna y 6,95 c€/kWh para el pellet a granel. En contraste, los precios del gasóleo alcanzaron los 7,98 c€/kWh, el gas natural los 8,59 c€/kWh, y la electricidad para calefacción mediante bomba de calor se elevó hasta los 10,43 c€/kWh útiles.

Además, los precios de la biomasa registraron una estabilidad destacada durante el semestre: el pellet redujo su coste un 2%, el hueso de aceituna un 12%, y la astilla mantuvo valores prácticamente invariables. Este comportamiento contrasta con el del gas y el gasóleo, cuyo leve descenso en primavera podría revertirse en invierno ante una eventual subida de la demanda o del precio de los derechos de emisión de CO₂. La electricidad, pese a la moderación del mercado mayorista, continúa siendo una de las alternativas más caras debido al peso de los peajes y cargas fiscales.

Estabilidad de precios y fortaleza estructural del sector

Las previsiones apuntan a que los biocombustibles sólidos mantendrán precios estables en los próximos meses. Aunque existen riesgos al alza —principalmente vinculados al transporte o a picos de consumo—, la amplia oferta nacional y la madurez de la producción amortiguan cualquier presión sobre los costes. La producción local y los contratos de suministro a largo plazo garantizan una previsibilidad de precios poco común en el actual panorama energético europeo.

El mercado español de biomasa sólida se apoya en una estructura productiva descentralizada y tecnológicamente avanzada. En la actualidad operan más de 60 plantas de producción de pellet, junto a numerosos centros de procesamiento de astilla y hueso de aceituna distribuidos por todo el territorio. Este modelo territorial reduce la dependencia de importaciones y los costes logísticos, al tiempo que refuerza la resiliencia de la cadena de suministro.

Además, una parte significativa de la producción nacional cuenta con certificaciones de calidad y sostenibilidad bajo los esquemas ENplus, BIOMasud y SURE, que garantizan trazabilidad, eficiencia y bajas emisiones en todo el ciclo de vida del combustible. Además, España figura entre los países europeos con mayor volumen de pellet certificado, consolidando su posición como referente en el mercado continental.

Una herramienta estratégica para la descarbonización del calor

La combinación de recursos locales, certificaciones reconocidas y estabilidad de precios convierte a la biomasa sólida en una pieza clave de la transición energética. Frente a la exposición de los combustibles fósiles a las tensiones geopolíticas y regulatorias, la biomasa ofrece una alternativa económica, previsible y alineada con los objetivos climáticos europeos.

En el contexto de la descarbonización del calor, uno de los pilares de la estrategia energética de la Unión Europea, los biocombustibles sólidos aportan una doble ventaja: reducen las emisiones y refuerzan la soberanía energética. A mitad de 2025, la biomasa sólida no solo se mantiene como la opción más competitiva para calefacción doméstica, industrial y pública, sino también como un ejemplo tangible de economía circular aplicada a la energía.

Artículos relacionados

- **DP CleanTech construirá en León la caldera de biomasa de 50 MWe del proyecto La Robla Green**



La caída del 60% en los PPAs renovables amenaza la competitividad energética de Europa

- El mercado europeo de acuerdos de compra de energía (PPAs) se ha ralentizado significativamente este año, con un descenso del 60 % en el número de contratos ...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/la-caida-del-60-en-los-ppas-renovables-amenaza-la-competitividad...>

Miércoles, 05 noviembre 2025

5 noviembre 2025 0

El mercado europeo de acuerdos de compra de energía (PPA) se ha ralentizado de forma significativa este año. El número de contratos firmados cayó un **60 %** respecto al mismo periodo del año anterior, mientras que la capacidad contratada disminuyó un **40 %** en comparación con 2024. **Según WindEurope**, esta tendencia supone una señal preocupante para la seguridad energética y la competitividad industrial de Europa, que dependen del despliegue acelerado de energías renovables.

La desaceleración resulta especialmente paradójica en un momento en el que Europa necesita **electrificar su economía** para reducir la dependencia de combustibles fósiles, protegerse de crisis energéticas y avanzar hacia una industria baja en carbono. Sin embargo, el mercado afronta varios obstáculos estructurales que están frenando el desarrollo de nuevos proyectos eólicos y solares.

Uno de los principales desafíos es la **falta de desarrollo de la red eléctrica y del almacenamiento**, lo que dificulta la conexión de nuevos parques renovables. Actualmente, **cientos de gigavatios** en proyectos renovables permanecen a la espera de acceso a la red. A ello se suma la **lentitud en los procesos de permisos**, ya que **26 Estados miembros de la UE no están aplicando** las normas de autorización establecidas en la Directiva de Energías Renovables, lo que retrasa de forma crítica el despliegue.

Otro factor relevante es el **estancamiento de la electrificación** . Pese a ser la vía más eficiente y económica para descarbonizar, el ritmo de electrificación en Europa se ha ralentizado, afectando tanto a la industria como a la edificación y el transporte. Al mismo tiempo, el número creciente de horas con **precios de la electricidad negativos** está complicando la firma de PPA, evidenciando la necesidad de más soluciones de **almacenamiento energético** que permitan integrar la generación renovable.

Los PPA, pilar estratégico de la descarbonización industrial

Los PPA son considerados una herramienta clave para la competitividad industrial y la transición energética europea. Permiten a las empresas asegurar precios estables de electricidad a largo plazo, reducen la exposición a la volatilidad del mercado y son fundamentales para **financiar nuevos parques eólicos y solares** . “Sin los PPA, Europa corre el riesgo de retrasar su descarbonización industrial y perder competitividad frente a otras regiones”, alerta WindEurope.

La UE busca reactivar el mercado

Para hacer frente a esta situación, la **Comisión Europea** ha actualizado su marco de ayudas estatales con el fin de apoyar el **Pacto Industrial Limpio** , permitiendo a los gobiernos ofrecer **alivios temporales en los precios de la electricidad** condicionados a la contratación de energías renovables vía PPA o inversiones en almacenamiento y electrificación.

Además, el **Banco Europeo de Inversiones (BEI)** pondrá en marcha un **programa piloto de 500 millones de euros** para apoyar PPAs corporativos dirigidos a empresas medianas, uno de los segmentos más afectados por las barreras financieras.

La Comisión también ha planteado nuevos **contratos tripartitos** para proyectos eólicos marinos y sistemas híbridos solar-batería, en los que los gobiernos actuarían como tercer actor para **repartir riesgos y reducir costes** tanto para productores como para compradores.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

La Comisión Europea descarta oficialmente el Plan de Acción de Bombas de Calor

- La Comisión Europea ha desechado oficialmente su Plan de Acción sobre Bombas de Calor. Esta iniciativa, aprobada en 2023.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/energias-renovables/151085/la-comision-europea-...>

Javier Espada

Miércoles, 05 noviembre 2025

Inicio / Noticias / Energías Renovables / La Comisión Europea descarta oficialmente el Plan de Acción de Bombas de CalorLa Comisión Europea descarta oficialmente el Plan de Acción de Bombas de CalorCompartir:Facebook

La **Comisión Europea** ha desechado oficialmente su **Plan de Acción sobre Bombas de Calor** . Esta iniciativa, aprobada en 2023, contaba con el respaldo del sector de las bombas de calor y de la mayoría de los Estados miembros, además de más de **60 directores ejecutivos** del sector, tal y como han subrayado desde la **EHPA** .

De manera paralela, la Comisión Europea mantiene abierta hasta el próximo **20 de noviembre** una consulta pública sobre la futura **Estrategia de Calefacción y Refrigeración** , cuyo lanzamiento está previsto para el primer trimestre de 2026.

A día de hoy, la calefacción y la refrigeración suponen **la mitad del consumo energético** total de la UE, y en los hogares europeos superan el 60 %. Y casi el 70 % **de ese consumo** depende de los combustibles fósiles (principalmente el gas).

Además, queda mucho margen para lograr los objetivos en materia de bombas de calor. Y es que, tal y como se puso de manifiesto en el Foro Europeo de Bombas de Calor celebrado el pasado mes de septiembre en Varsovia, el viejo continente deberá instalar alrededor de **28.000 bombas de calor**

cada día laborable si quiere conseguir el objetivo de 60 millones de equipos instalados antes de 2030. O lo que es lo mismo, **tres veces más que la tasa de 2024**.

Política fiscal justa

Paul Kenny, director general de la Asociación Europea de Bombas de Calor, ha alzado la voz para reivindicar que “los elementos que necesita el sector de las bombas de calor para ganar cuota de mercado deben incluirse en la próxima **Estrategia de Calefacción y Refrigeración**, y en el plan de acción de electrificación de la Unión Europea”.

Entre estos planes, destaca la importancia de garantizar que la sustitución de las tecnologías actuales por bombas de calor sea “ **algo asequible**”, tanto inicialmente como durante su funcionamiento”, para lo que será necesario abordar tanto las **subvenciones** como los **impuestos a la energía**.

Tal y como expone el propio Kenny, “las **inversiones y la planificación** pueden consolidarse mediante políticas a largo plazo claras, coherentes y de apoyo, que incluyan objetivos y una aplicación obligatoria”.

“Si la Comisión Europea apoya el **despliegue más rápido de las bombas de calor** de esta manera en sus próximos planes, impulsará los beneficios para Europa, tal y como era la intención del cancelado Plan de Acción de la UE sobre Bombas de Calor”, ha finalizado Paul Kenny.

Compartir:

La eólica danesa Vestas gana 343 millones netos hasta septiembre

- Vestas Wind Systems regresó a beneficios y presentó una ganancia neta de 343 millones de euros en los nueve primeros meses.



El programa "Keep it Local" de EDPR y Vestas para jóvenes de zonas rurales.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-eolica-danesa-vestas-gana-343-millones-netos-hasta-septiembre/>

Redacción

Miércoles, 05 noviembre 2025

El fabricante danés de aerogeneradores **Vestas Wind Systems regresó a beneficios y presentó una ganancia neta de 343 millones de euros en los nueve primeros meses**, cuando hace un año había perdido 104 millones en el mismo período.

Las **ventas netas** crecieron un 12% hasta 12.552 millones de euros.

El **resultado neto de explotación** pasó de una pérdida de 21 millones a una ganancia de 491 millones.

La **potencia** producida fue de 10.321 megavatios, medio punto porcentual más, y la potencia instalada, de 9.614 megavatios, un 16% más.

En el **tercer trimestre**, Vestas ganó 304 millones netos, más del doble que en el mismo período del año pasado, debido a un aumento de las entregas y a una mejora en la ejecución de sus proyectos terrestres.

Las **ventas netas** subieron un 3% interanual hasta 5.339 millones de euros y el **ebit** fue de 414 millones, un 79% más.

La **potencia producida** fue de 3.050 megavatios, un 17% menos, y la potencia instalada, de 2.808 megavatios, un 7% más.

La eólica danesa aumentó ligeramente su **guía anual** y ahora cuenta con obtener unos ingresos de entre 18.500 y 19.500 millones de euros.



La Palma Renewable impulsa una nueva cultura planetaria con el IV Festival de la Buena Energía

- El evento, que se celebrará del 17 al 28 de noviembre en Santa Cruz de La Palma, combina arte, debate ciudadano para fomentar la transición ecológica.



La Palma Renewable impulsa una nueva cultura planetaria con el IV Festival de la Buena Energía

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-palma-renewable-impulsa-una-nueva-20251105>

Manuel Moncada

Miércoles, 05 noviembre 2025

Con el lema implícito de que la transición energética requiere también un cambio cultural, el festival propone doce días de actividades multidisciplinares que van desde exposiciones y performances hasta proyecciones, charlas, talleres y degustaciones gastronómicas sostenibles. La programación apuesta por la participación activa del público, el humor como herramienta de comunicación y la creatividad como motor de transformación.

El festival se inaugurará el lunes 17 de noviembre a las 19:30 horas con la exposición **Arte Climático**, una muestra colectiva que aborda la crisis ambiental desde diferentes disciplinas artísticas. La apertura incluirá una performance con danza de la **Escuela Municipal Maika Lerín** y pintura en vivo de la **artista Naza Martín**, simbolizando el diálogo entre arte y sostenibilidad.

Entre los actos destacados figura la proyección del **documental Hope!**, precedida por una charla de **Cote Romero, integrante de Hope! Acción Climática**, y un coloquio posterior. El sábado 22, la **Casa Panchito de Breña Alta** acogerá un encuentro participativo en colaboración con el **Centro de Gestión de Energías Renovables de Sodepal**, que incluirá la grabación en directo de un podcast, el **espacio de debate La Conversa** —centrado en la pregunta "¿Y con las renovables, qué hacemos?"— y el **Laboratorio Deliberativo**, bajo el lema Caminando hacia una asamblea ciudadana.

La cinematografía también tendrá su espacio con la proyección de La mujer de la montaña el lunes 24 en el Teatro Cine Chico.

El martes 25, el festival acogerá la charla "La crisis climática: la peor campaña de marketing", a cargo

de **Climabar** , el dúo de **divulgadoras Belén Hinojar y Carmen Huidobro**, conocidas por su tono fresco y viral en redes sociales.

Las artes escénicas cobrarán protagonismo el miércoles 26, con la lectura de las obras finalistas del **Concurso de Escritura de Teatro** , una iniciativa que busca fomentar la creación dramática en torno a la energía y la sostenibilidad. Un día después, **Miriam Navarro, coordinadora del grupo de Salud Planetaria de la SEMFYC** , ofrecerá la charla "Salud Planetaria", centrada en la interconexión entre el bienestar humano y el equilibrio del planeta.

La clausura, prevista para el viernes 28 de noviembre, combinará gastronomía y música en una jornada festiva. El **chef Josué Martín** , del restaurante El Altillo Gastrobar, ofrecerá un espectáculo de cocina en vivo dedicado a la "dieta planetaria", seguido de las actuaciones musicales de **Monarkada y Pimienta Selectoras** , que pondrán el broche final al encuentro.

Toda la información detallada y las actualizaciones del programa estarán disponibles en la página web y las redes sociales de **La Palma Renovable** , entidad promotora del festival junto con la **Oficina Agroecológica** , el **Cabildo de La Palma** y el **Ayuntamiento de Santa Cruz de La Palma** .

El Festival de la Buena Energía 2025 reafirma así su compromiso con la sensibilización ambiental mediante formatos innovadores, accesibles y participativos, con la vista puesta en un objetivo común: una isla 100% renovable, más justa y consciente.



La startup española Bihar Batteries prevé comenzar a comercializar sus baterías de ion-sodio en 2026

- La empresa ha creado su primer prototipo de batería de ion-sodio y ha desarrollado, junto con CIC energiGUNE, sus prototipos de celdas de ion-sodio "con resultados muy prometedores".



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/05/la-startup-espanola-bihar-batteries-preve-comenzar-a-comercializar-s...>

Miércoles, 05 noviembre 2025

La empresa ha creado su primer prototipo de batería de ion-sodio y ha desarrollado, junto con CIC energiGUNE, sus prototipos de celdas de ion-sodio «con resultados muy prometedores».

Pilar Sánchez Molina

Bihar Batteries, fundada en 2023 en Donostia-San Sebastián, es una startup que desarrolla baterías de ion-sodio para el ámbito comercial e industrial. Las baterías de ion-sodio están basadas en materias primas abundantes y accesibles en Europa, lo que supone un gran beneficio en cuanto a la seguridad en la cadena de suministro, son más seguras, funcionan en un rango de temperatura más amplio (-20 °C a 60 °C) y permiten una carga y descarga más rápida, así como una descarga completa ("depth of discharge") del 100 %.

Bihar ha desarrollado ya su primer prototipo. "Lo hemos probado internamente con éxito, y pasaremos a validarlo con empresas colaboradoras a finales de este año", explica a **pv magazine** un portavoz de la empresa.

Paralelamente, la compañía trabaja en su propia tecnología de celdas de ion-sodio con CIC energiGUNE, un centro de investigación de referencia internacional en el campo del almacenamiento de energía con más de 13 años de experiencia en ion-sodio. "Juntos, hemos desarrollado con éxito nuestros primeros prototipos de celdas de ion-sodio, con resultados muy prometedores", añaden desde la compañía.

La primera planta piloto de Bihar Batteries fue uno de los 34 proyectos beneficiarios del programa Renoval para la fabricación de equipos y componentes esenciales destinados al desarrollo tecnológico e industrial de las energías renovables en España (RENOVAL), financiado por RePowerEU. “En este momento estamos trabajando con socios fabricantes vascos para ampliar la producción a partir de 2026”.

Además de extraer el sodio de la sal, Bihar Batteries busca aprovechar materias primas locales como la madera para obtener otro derivado necesario para la batería llamado hard carbon. “Nuestro objetivo es crear una industria de proximidad en torno a las baterías de sodio”, añaden.

La startup prevé comenzar a comercializar el próximo año, tras su fase de prototipado, y ya levantó una ronda de financiación inicial con inversores privados en 2024, a los que aspira sumar una nueva ronda antes de finales de este año. Además, ha recibido la subvención Hazitek, financiada por la Agencia de Desarrollo Empresarial e Industrial del País Vasco (SPRI), y la subvención Txekintek Ekintzaile, cofinanciada por la SPRI y la Diputación de Gipuzkoa.

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



Lopesan se vuelca en hacer sostenible su actividad turística

Sus parques eólicos y huertos solares cubren la demanda de energía de sus hoteles

EL DÍA
[Santa Cruz de Tenerife](#)

El turista británico que visita Gran Canaria ha cambiado sus prioridades y busca un destino que ofrezca experiencias exclusivas, valora positivamente los planes vinculados al desarrollo sostenible y demanda una propuesta gastronómica de primer nivel. Es la nueva generación de viajeros descrita en las reuniones celebradas durante la World Travel Market (WTM) y refleja un retrato que refuerza la apuesta realizada por Lopesan Hotel Group desde hace más de dos décadas por crear productos hoteleros basados en la calidad y la personalización de los servicios.

En este escenario, la empresa canaria ha sabido adelantarse a las nuevas tendencias, confirmando que su estrategia de crecimiento, vinculada al desarrollo sostenible y el cuidado del entorno, se alinea a la perfección con las demandas del cliente.

El alcalde de San Bartolomé de Tirajana, Marco Aurelio Pérez, visitó el stand de Lopesan Hotel Group en la WTM y analizó los planes de inversión continua previstos por la compañía de la mano de su director general, José Alba.

El 70% de los turistas británicos reconoce su preocupación por el impacto ambiental provocado por sus vacaciones, lo que convierte a la sostenibilidad en un imperativo para la industria turística y al mismo tiempo en una oportunidad de diferencia-

ción competitiva, ya que un 39% de los viajeros de Reino Unido están dispuestos a pagar más por una opción hotelera sostenible.

Para 2026, Lopesan Hotel Group se enfrenta a ambiciosos retos medioambientales marcados en su Plan Estratégico de Sostenibilidad 2030 y cristalizados en el sello *Lopesan for Good*. El más importante es la descarbonización total de la compañía en un plazo inferior a cuatro años y una reducción del 50% de las emisiones de alcance 3. Para la consecución de estos objetivos, ha invertido 50 millones de euros en parques eólicos y huertos fotovoltaicos que ya generan más del doble de la demanda de sus hoteles.

El camino que está recorriendo Lopesan Hotel Group ha servido para la obtención del sello Cálculo, emitido por el Ministerio de Transición Ecológica, que certifica que la huella de carbono total se redujo un 74,8% en 2024 respecto a 2021. En cuanto al cuidado y optimización de los recursos hídricos, los hoteles de Gran Canaria han logrado una reducción del 29% en la intensidad del consumo del agua en los últimos tres años.

Otro de los puntos destacados en el desarrollo sostenible impulsado por Lopesan Hotel Group es la implementación del programa *Buffet Waste*, un sistema inteligente de monitoreo de residuos alimentarios, en tiempo real, que busca reducir los desperdicios de los buffets y de las cocinas, mejorando así la eficiencia del servicio. ■

Los países siguen lejos de limitar el calentamiento global a 1,5°C: con sus planes de acción se llegará a 2,3/2,5°C

- El Programa de las Naciones Unidas para el Medio Ambiente (Pnuma) prevé que el calentamiento global alcance los +2,3 y +2,5°C durante este siglo si los países implementan de forma &q...



Los países siguen lejos de limitar el calentamiento global a 1,5°C: con sus planes de acción se llegará a 2,3/2,5°C

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Los países siguen lejos de limitar el calentamiento global a 1

<https://www.energias-renovables.com/panorama/los-pa-ses-siguen-lejos-de-20251105>

Antonio Barrero F.

Miércoles, 05 noviembre 2025

Esta es la conclusión de la decimosexta edición del 'Informe sobre la Brecha de Emisiones' que el Pnuma ha publicado este martes. En él, el organismo advierte de que los países signatarios del Acuerdo de París siguen estando lejos de limitar el calentamiento global muy por debajo de los 2°C, mientras que continúan esforzándose por mantenerlo por debajo del 1,5°C. El Programa de Naciones Unidas para el Medio Ambiente ha explicado que una de las tres décimas de mejora con respecto a 2024 se explica por las actualizaciones metodológicas a la hora de elaborar la investigación y que otra se anulará debido a la retirada de Estados Unidos (EEUU) del Acuerdo de París, que se oficializará en enero. Por lo tanto, los nuevos planes de acción nacionales "apenas han tenido un impacto significativo" sobre la previsión de aumento de la temperatura global.

Para alinearse con las trayectorias de +2°C y +1,5°C del Acuerdo de París, el organismo advierte de que los países tendrían que conseguir una reducción de emisiones anuales para 2035 del 35 y del 55% respectivamente con respecto a los niveles de 2019. Por esta parte, da por sentado que el calentamiento global "probablemente" supere el +1,5°C de temperatura dado el alcance de las reducciones necesarias, el escaso tiempo disponible para lograrlas y el clima político "complejo" actual.

Aún así, recuerda que las previsiones de aumento de temperatura eran de entre 3 y 3,5°C cuando se firmó el Acuerdo de París en 2015 y destaca que sigue siendo factible el retorno al objetivo de +1,5°C

para 2100, "si bien lograrlo será sumamente difícil". Además, subraya que las tecnologías bajas en carbono necesarias para lograr reducciones significativas de emisiones ya están disponibles y que el desarrollo de la energía eólica y solar está "en auge".

"Esto significa que la comunidad internacional puede acelerar la acción climática, si así lo decide. Sin embargo, para lograr reducciones más rápidas sería necesario sortear un entorno geopolítico complejo, incrementar sustancialmente el apoyo a los países en desarrollo y rediseñar la arquitectura financiera internacional", ha concluido.

Con motivo de la publicación de este informe, el secretario general de la ONU, António Guterres, ha incidido en que la COP30 --que comienza el jueves-- debe ser "el punto de inflexión" donde el mundo presente un plan de respuesta "audaz y creíble" para cerrar las brechas entre ambición e implementación de las medidas contra el cambio climático.

Asimismo, ha animado a movilizar los 1,3 billones de dólares por año en financiación climática para los países en desarrollo para 2035. "Los países desarrollados deben liderar la provisión de financiación predecible y asequible, a través de la reforma de los bancos multilaterales de desarrollo, soluciones eficaces para la deuda e instrumentos que atraigan inversión privada a gran escala", ha puntualizado.

Masdar invierte cientos de millones de euros en una planta de hidrógeno verde en Austria

- Masdar invertirá una suma millonaria en una planta de hidrógeno verde que está construyendo en Austria OMV.



El Miteco abre a información pública la normativa sobre ayudas dentro del mecanismo del Banco Europeo del Hidrógeno.

<https://elperiodicodelaenergia.com/masdar-invierte-cientos-de-millones-de-euros-en-una-planta-de-hidrogeno...>

Redacción

Miércoles, 05 noviembre 2025

El objetivo es producir hasta 23.000 toneladas anuales de hidrógeno verde para aplicaciones industriales.

Masdar, empresa estatal de energías renovables de Abu Dabi, **invertirá una suma millonaria en una planta de hidrógeno verde que está construyendo en el este de Austria el grupo OMV**, el mayor consorcio gasístico y petrolero de Europa central y del este, ha anunciado el ministro de Economía austríaco, **Wolfgang Hattmannsdorfer**.

En declaraciones a la prensa en Abu Dabi, Hattmannsdorfer precisó que el correspondiente contrato fue firmado con el ministro emiratí de Industria, **Ahmed al Jaber**.

"Vamos a construir el quinto electrolizador más grande de Europa, con el que podremos producir hidrógeno verde", afirmó por su parte el director general de OMV, **Alfred Stern**, citado por la agencia austríaca **APA**.

Según el acuerdo, **Masdar** tendrá el 49% y **OMV** el 51% del proyecto conjunto.

La planta en el municipio de Bruck an der Leitha, cerca de la frontera con Hungría, cuya primera piedra se puso a fines de septiembre pasado, debería entrar en funcionamiento a finales de **2027**, de acuerdo con los planes del proyecto.

La inversión en hidrógeno de Masdar

El objetivo es producir hasta 23.000 toneladas anuales de hidrógeno verde para aplicaciones industriales.

OMV también participa en un proceso de subvención del Banco Europeo del Hidrógeno, un instrumento de apoyo de la Unión Europea (UE) que otorga una prima fija por kilogramo de hidrógeno renovable mediante subastas, financiada por el Fondo de Innovación.

"El marco financiero real dependerá de los modelos finales de financiación y participación", señaló Stern, aunque en comunicados anteriores se estimó que la inversión total rondaría los 700 millones de euros.

Stern expresó que se trata de un proyecto "interesante para cumplir las directrices de la UE y descarbonizar áreas que son difíciles de electrificar, como el transporte pesado y la aviación, produciendo combustibles sostenibles".

Respecto a la colaboración, el director de OMV aseguró que Masdar "aporta experiencia y capital" y la consideró como una "base" para otros futuros negocios conjuntos en diversas áreas, como, por ejemplo, en el del **combustible sintético para la aviación (eSAF)** ".



Nueva convocatoria para estudios y obras de proyectos transfronterizos de energías renovables en la UE

- En el marco del programa CEF Energy, la Agencia Ejecutiva Europea de Clima, Infraestructura y Medio Ambiente (CINEA) ha publicado una nueva convocatoria



<https://www.smartgridsinfo.es/2025/11/06/nueva-convocatoria-estudios-obras-proyectos-transfronterizos-ener...>

GTR Redacción

Jueves, 06 noviembre 2025

Inicio » Generar Electricidad » **Nueva convocatoria para estudios y obras de proyectos transfronterizos de energías renovables en la UE** Nueva convocatoria para estudios y obras de proyectos transfronterizos de energías renovables en la UE

Publicado: 06/11/2025

En el marco del programa CEF Energy, la Agencia Ejecutiva Europea de Clima, Infraestructura y Medio Ambiente (CINEA) ha publicado una nueva convocatoria de propuestas para proyectos transfronterizos de energías renovables (CB RES). El objetivo es apoyar trabajos y estudios para proyectos que impulsen la generación de energía renovable a través de las fronteras y refuercen la integración de las energías renovables en el sistema energético de la Unión Europea.

Se destinarán 150 millones de euros para obras y estudios de proyectos transfronterizos de energías renovables.

Con un presupuesto disponible de 150 millones de euros, la convocatoria -que se abrirá el 5 de febrero de 2026 y finalizará el 12 de marzo- se dirige a proyectos transfronterizos de energías renovables incluidos en la última lista CB RES adoptada por la Comisión Europea.

Solamente los proyectos con la acreditación CB RES pueden optar a financiación a través del programa CB RES de CEF Energy. Para aquellos proyectos que no cuenten con esta acreditación,

cabe recordar que la quinta convocatoria para obtener la acreditación CB RES está actualmente abierta, hasta el 5 de febrero de 2026.

El 13 de noviembre, CINEA celebrará una jornada informativa virtual para explicar las características de la convocatoria, a la que solo podrán asistir los participantes invitados.

Obras y estudios de proyectos transfronterizos renovables

Se espera que los proyectos transfronterizos de energías renovables fomenten la cooperación en la planificación, el desarrollo y la explotación rentable de estas fuentes, y que faciliten su integración mediante, por ejemplo, instalaciones de almacenamiento.

Las obras pueden abarcar la compra, el suministro y el despliegue de componentes, sistemas y servicios (incluido el software), así como el desarrollo, la construcción, la instalación, la aceptación de las instalaciones y la puesta en marcha de un proyecto transfronterizo de energías renovables.

Por su parte, los estudios pueden incluir actividades preparatorias, de mapeo, de viabilidad, de evaluación, de ensayo y de validación, así como otras medidas de apoyo técnico y una evaluación exhaustiva de los riesgos técnicos, ambientales, normativos, económicos o legales para determinar si un proyecto debe implementarse y, en caso afirmativo, cómo.

Orsted gana un 7% más hasta septiembre, a pesar de los 'números rojos' del tercer trimestre

- Orsted se anotó un beneficio neto de 875 millones de euros en los nueve primeros meses del año, lo que representa una mejora del 7,1%



El presidente y CEO de Orsted, Rasmus Errboe.

<https://elperiodicodelaenergia.com/orsted-gana-un-7-mas-hasta-septiembre-a-pesar-de-los-numeros-rojos-del...>

Redacción

Miércoles, 05 noviembre 2025

La compañía danesa **Orsted**, el mayor **promotor del mundo de energía eólica marina**, se anotó un beneficio neto de 6.536 millones de coronas (**875 millones de euros**) en los nueve primeros meses del año, lo que representa una **mejora del 7,1%** respecto del resultado contabilizado un año antes por la compañía.

Sin embargo, entre **julio y septiembre**, Orsted registró **pérdidas** de 1.702 millones de coronas (228 millones de euros) en contraste con el beneficio neto de 5.169 millones de coronas (692 millones de euros) correspondiente al tercer trimestre de 2024.

La **cifra de negocio** de la danesa hasta septiembre retrocedió un 0,3%, hasta 50.110 millones de coronas (6.712 millones de euros), aunque entre julio y septiembre la bajada del negocio fue del 22,2%, con 12.270 millones de coronas (1.643 millones de euros).

En el **tercer trimestre**, la compañía se anotó un impacto adverso de 1.757 millones de coronas (235 millones de euros) por deterioros, una cifra seis veces superior a la del mismo periodo de 2024.

Las previsiones de Orsted

"Estoy satisfecho con el buen progreso de toda nuestra cartera de proyectos de construcción y con nuestro sólido desempeño operativo", resumió **Rasmus Errboe**, presidente y consejero delegado de la empresa, quien destacó el fortalecimiento de la solidez financiera de Orsted con la finalización de la

ampliación de capital de 60.000 millones de coronas (8.036 millones de euros) y el acuerdo para la venta del 50% de la participación de la compañía en un proyecto en **Reino Unido** .

De este modo, Orsted mantiene su **previsión** de alcanzar un Ebitda para el ejercicio completo de entre 24.000 y 27.000 millones de coronas (3.214 a 3.617 millones de euros), excluyendo los ingresos procedentes de nuevas alianzas y las comisiones por cancelación, así como de realizar inversiones brutas de entre 50.000 y 54.000 millones de coronas (6.697 y 7.233 millones de euros).

Orsted, más confiados sobre el futuro

- La empresa danesa presentó resultados del tercer trimestre por debajo de los previsto en Ebitda. A pesar de ello, se mantiene el objetivo para el 2025 en Ebitda.



Orsted, más confiados sobre el futuro

<https://elperiodicodelaenergia.com/orsted-mas-confiados-sobre-el-futuro/>

José Javier Ruiz

Jueves, 06 noviembre 2025

La empresa danesa presentó resultados del tercer trimestre por debajo de los previsto en Ebitda. A pesar de ello, se mantiene el objetivo para el 2025 en Ebitda

La acción de Orsted se situó en positivo desde primeras horas de la sesión de ayer, ya que, a pesar de publicar un menor beneficio operativo bruto (Ebitda) respecto a lo esperado, el grupo mantuvo objetivos para el 2025. Por la tarde, la acción ya había perdido lo ganado en las primeras horas.

Orsted mantuvo su previsión de Ebitda para el ejercicio completo de entre 24.000 y 27.000 millones de coronas danesas, excluyendo los ingresos procedentes de nuevas alianzas y las comisiones por cancelación. Igualmente han mantenido el objetivo de inversiones brutas de entre 50.000 y 54.000 millones de coronas danesas.

El grupo danés anunció que ha avanzado en su cartera de proyectos eólicos marinos de 8,1 gigavatios, incluyendo la finalización de la instalación de las subestaciones marinas restantes para el programa del noreste de Estados Unidos. Todos estos proyectos podrían contribuir un Ebitda anual de entre 11.000 y 12.000 millones de coronas danesas a partir del 2027.

Un equipo directivo más relajado después de la ampliación de capital

Durante la presentación, al equipo directivo se le notó más relajado después de haber conseguido fortalecer la estructura de capital con la ampliación de capital, que alcanzó los 60.000 millones de

coronas danesas.

Además, el lunes Orsted anunció la venta del 50 % de la participación en el parque eólico marino Hornsea 3 de 2,9 gigavatios en el Reino Unido por 39.000 millones de coronas danesas. Esta operación le permite recuperar 10.000 millones de coronas danesas ya invertidas en el proyecto, además de comprometer al comparador a inversiones futuras en el proyecto. El equipo directivo confirmó que el grupo estará libre de deuda a finales de año.

En cuanto a su plan de reducción de costes, Orsted reiteró su objetivo de conseguir sinergias de 2.000 millones de coronas danesas anuales a partir de 2028. La mayor medida será la reducción de aproximadamente 2.000 puestos de trabajo que se completará a finales de 2027. Esta decisión está en línea con su plan estratégico, que incluye la finalización de la construcción de su cartera de proyectos durante 2026 y 2027.

Prosigue la construcción de los proyectos en Estados Unidos

Orsted reanudó la construcción del proyecto de Revolution Wind, después del interdicto que tutela su construcción y producción, una vez concluya el proyecto. El consejero delegado, Rasmus Errboe, añadió que se encuentran "en proceso de negociaciones con la administración Trump" para evitar un recurso a esta tutela. El proyecto ha alcanzado un grado de avance del 85%, mientras que Sunrise Wind estaría en un 40% de avance al cierre del tercer trimestre.

Esto no evitó que Orsted provisionase 2.500 millones de coronas danesas, en el tercer trimestre, por el impacto de las tarifas del 50% a la importación de turbinas para los dos proyectos, además de otros 500 millones de coronas danesas provisionados por los sobrecostes generados por la orden de parada de construcción de Revolution Wind.

El plan de crecimiento de Orsted no acaba en 2027

Durante la presentación de resultados hubo muchas preguntas de analistas e inversores referentes a qué va a hacer la compañía a partir de 2028, asumiendo que se ha cumplido todo el plan de inversiones 2025-2027. El consejero delegado relegó esta pregunta al próximo mes de febrero, fecha en la que Orsted suele actualizar al mercado en cuanto a su plan estratégico.

No obstante, el consejero delegado Rasmus Errboe adelantó tres posibles escenarios para Orsted. Por un lado, oportunidades derivadas de subastas centralizadas que esperan que comiencen en el 2026 y sean más habituales durante el 2027. La segunda opción sería comenzar a reenfocarse en cartera de proyectos más madura y, la última opción, un crecimiento no orgánico a través de colaboraciones en proyectos de terceros.

Statkraft avanza en los planes de amoníaco verde en la islas Shetland

- Se trata del segundo proyecto destinado a apoyar la descarbonización de los fertilizantes y combustibles en Reino Unido.



Statkraft avanza en los planes de amoníaco verde en la islas Shetland

<https://elperiodicodelaenergia.com/statkraft-avanza-en-los-planes-de-amoniaco-verde-en-la-islas-shetland/>

José A. Roca

Jueves, 06 noviembre 2025

Ningún comentario

Statkraft ha esbozado planes para el proyecto de amoníaco verde de Tagdale, en las islas Shetland, tras asegurarse una opción sobre un terreno situado a unos 3,5 km al noroeste de Lerwick.

El proyecto comprenderá una planta de conversión electrolítica de hidrógeno en amoníaco verde de hasta 80 MW adyacente a la colina de Tagdale y ha sido preseleccionado para recibir financiación en la segunda ronda de asignación de hidrógeno del gobierno de Reino Unido, según Statkraft.

Statkraft invertirá 12 millones en el primer almacenamiento energético de ExtremaduraEl proyecto Talayuela II BESS de Statkraft cuenta con un sistema de baterías de litio-ferrofosfato con 23,87 MW de potencia instalada y una capacidad de 47,74 MWh.

La empresa afirmó que el proyecto producirá amoníaco libre de carbono para aplicaciones de fertilizantes y combustible marino, lo que ayudará a restablecer la producción nacional de amoníaco en el Reino Unido y contribuirá a los objetivos de descarbonización industrial y transición energética.

Statkraft agregó que el proyecto creará alrededor de 20 puestos de trabajo y brindará oportunidades de capacitación para los trabajadores del sector de petróleo y

gas, con el objetivo de que entre en funcionamiento a finales de 2029.

Las exposiciones públicas tendrán lugar en Shetland los días 19 y 20 de noviembre, y se prevén más eventos el próximo año antes de la solicitud de planificación al Consejo de las Islas Shetland.

Parques eólicos en construcción

El promotor anunció recientemente el proyecto Shetland Hydrogen Project 2 cerca del antiguo aeropuerto de Scatsta y tiene tres parques eólicos en Shetland en fase de preconstrucción.

Brie Foster, directora del proyecto de hidrógeno de Statkraft, declaró: “La confirmación del segundo proyecto de hidrógeno verde a amoníaco de Statkraft en Shetland demuestra el enorme potencial de la zona como centro de tecnologías innovadoras. Este proyecto desempeñará un papel fundamental para garantizar la seguridad alimentaria y energética a nivel nacional, además de contribuir de forma más general a la transición hacia energías más limpias”.

“Nos encontramos en la fase inicial de desarrollo de nuestros planes y colaboraremos estrechamente con las partes interesadas locales y la comunidad de Shetland a medida que avancen nuestras propuestas. Espero poder compartir más detalles en las exposiciones públicas que se celebrarán a finales de este mes”, añadió.

Sumcab Projects presenta su propuesta para Genera 2025

- Sumcab Projects participará un año más en Genera 2025 que se celebrará en IFEMA Madrid del 18 al 20 de noviembre.



Sumcab Projects Genera 2025

<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/proveedores/196455/sumcab-projects-genera-2025>

C de Comunicación

Miércoles, 05 noviembre 2025

Sumcab Projects, unidad de negocio del grupo Sumcab especializada en el desarrollo de proyectos para grandes infraestructuras energéticas, participará un año más en **Genera 2025** que se celebrará en **IFEMA Madrid del 18 al 20 de noviembre** en el marco de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización.

El encuentro servirá para reunir a todos los actores del ciclo de la energía, desde la generación y el almacenamiento hasta la distribución y el consumo eficiente, con el objetivo común de **acelerar la transición hacia las energías limpias**. Sumcab acude a esta edición en un contexto en el que las energías renovables continúan avanzando.

“Según los últimos datos de *Eurostat*, más de la mitad de la electricidad producida en la Unión Europea durante el segundo trimestre de 2025 —un 54 %— procedió de fuentes renovables, y la **energía solar** alcanzó ya el 22 % de toda la generación en junio. A escala mundial, la Agencia Internacional de las Energías Renovables (**IRENA**) cifra en 4.448 gigavatios (GW) la capacidad renovable instalada al cierre de 2024, tras un crecimiento récord del 15,1 %”, detallan.

En ese sentido, la firma se presenta como un aliado estratégico para el desarrollo de grandes infraestructuras energéticas, aportando cables que combinan **rendimiento, durabilidad y cumplimiento normativo**. En el **stand 8D29 del pabellón 8**, Sumcab Projects mostrará soluciones desde cables de media y baja tensión y de comunicación hasta cables solares para transportar la energía hacia las baterías de almacenamiento.

La propuesta de Sumcab en Genera 2025

Entre su gama de productos, la compañía destacará dos modelos “diseñados para instalaciones fotovoltaicas capaces de responder a las condiciones más exigentes con un rendimiento óptimo: **ToughGround y Overground**”, aseguran.

El cable Sumcab **ToughGround** se caracteriza por su resistencia y robustez. Está diseñado para líneas de baja tensión en instalaciones al aire libre. Además, puede instalarse directamente en zanjas, sin necesidad de acondicionar el terreno, lo que **permite ahorrar tiempo y costes** sin comprometer la eficiencia operativa.

Su cubierta, confeccionada con materiales sostenibles y reciclados, es **libre de halógenos** y presenta baja emisión de humos y gases corrosivos. Con **certificación AD8, aislamiento XLPE** y un conductor de aluminio conforme a la norma **IEC 60228**, ofrece alta resistencia frente a rayos UV, bajas temperaturas, roedores y termitas.

Por su parte, Overground es un cable de baja tensión diseñado específicamente para **instalaciones solares fotovoltaicas con sistema aéreo**, en las que el tendido del cableado se realiza mediante postes metálicos y colgadores técnicos. “Este método evita la instalación subterránea —lo que reduce el impacto ambiental— y facilita el montaje y mantenimiento en terrenos irregulares”, trasladan.

Asimismo, su sistema de protección UV+ le otorga “la máxima resistencia del mercado a la radiación solar, garantizando una larga vida útil incluso en entornos extremos”, defienden. Fabricado con un compuesto mixto libre de halógenos (HF), ignífugo y resistente al impacto, el cable cumple con diversas normativas internacionales, entre ellas EN 50618, UL1581 y HD605.

Más allá del producto

Tal y como indican desde la compañía, la propuesta de Sumcab Projects va más allá del producto para ofrecer un servicio integral: combina atención al detalle, personalización técnica y conocimiento y cumplimiento de **normativas internacionales (IEC/EN)**. La unidad de negocio trabaja bajo certificaciones de calidad y medioambiente, garantizando trazabilidad y conformidad desde el diseño hasta la puesta en marcha.

“Este marco operativo reduce riesgos en compras y obra, agiliza las revisiones de cumplimiento de proyectos fotovoltaicos y eólicos y facilita la homologación con EPCs y *utilities*”, sostienen. Además, la firma entrega **documentación técnica completa y auditable**, alineada con requisitos de **seguridad, eficiencia y sostenibilidad**.

Veolia promou la seguretat ecològica de les ciutats del futur al Smart City Expo World Congress

- A l'Smart City Expo World Congress, Veolia ha presentat les seves solucions per impulsar la resiliència de les ciutats, l'adaptació al canvi climàtic i la



Empreses

<https://www.elnacional.cat/ca/economia/veolia-seguretat-ecologica-ciutats-futur-smart-city-expo-world-congre...>

El Nacional

Miércoles, 05 noviembre 2025

A l'Smart City Expo World Congress, Veolia ha presentat les seves solucions per impulsar la seguretat ecològica

A tot el món, i particularment a Espanya, les ciutats s'enfronten a **desafiaments com l'escassetat d'aigua, l'augment de la demanda energètica i la complexa gestió de residus**, intensificats per l'impacte d'esdeveniments meteorològics cada vegada més freqüents i extrems.

La **resposta de Veolia és proporcionar seguretat ecològica a tots els llocs on opera**, a través del seu pla estratègic **GreenUp**, que té com a objectiu descarbonitzar, descontaminar i regenerar els recursos naturals. Combinant lideratge tecnològic i aliances estratègiques, Veolia dissenya solucions integrades per ajudar les ciutats a gestionar l'aigua, l'energia i els residus de manera més eficient i sostenible.

Solucions innovadores per a la resiliència urbana al SCEWC

Veolia ha presentat una simulació del seu centre digital **Hubgrade**, demostrant com la intel·ligència artificial pot anticipar riscos climàtics, millorar la presa de decisions i maximitzar l'eficiència operativa. Amb 20 centres a Espanya, Hubgrade ha demostrat un impacte ambiental mesurable, estalviant 183.000 tones d'emissions de CO₂ i 4,5 milions de litres d'aigua.

Els experts de Veolia també han participat en diferents sessions durant l'esdeveniment, destacant **iniciatives clau** que demostren com les iniciatives de la companyia estan transformant els serveis urbans.

Descarbonitzant el cicle de l'aigua: l'Ecofactoria de Granada

En la sessió "Claus de l'èxit de l'Ecofactoria a Granada", **Daniel Tugues**, Director País de Veolia a Espanya, i **Marifrán Carazo**, alcaldessa de Granada, han compartit el cas de l' **Ecofactoria Sud de Granada**, un model de col·laboració publicoprivada i de descarbonització del cicle integral de l'aigua. Aquesta infraestructura verda reutilitza el 100% de l'aigua tractada, genera energies renovables i revaloritza els residus. L'Ecofactoria és un model de sostenibilitat i economia circular que millora els indicadors clau per a la qualitat de vida dels ciutadans. El passat mes de juny, es va aconseguir un 100% d'autosuficiència energètica en el cicle de l'aigua, cosa que demostra que la descarbonització total dels serveis essencials és possible.

Per la seva banda, **Daniel Tugues** ha afegit: "L'ecofactoria de Granada il·lustra com les ciutats poden adaptar-se, mitjançant solucions efectives i assequibles, a una nova realitat en constant transformació. La nostra capacitat tècnica i operativa en els àmbits d'aigua, residus i energia ens ha permès crear a Granada un model replicable i adaptable a les necessitats d'altres ciutats. Aquesta visió integral és la que ens permet contribuir al desenvolupament econòmic alhora que protegim el benestar de les persones i garantim la seguretat ambiental".

Resiliència en acció: solucions locals a tot Espanya

Durant el desenvolupament de l'esdeveniment, **Veolia ha destacat exemples tangibles de resiliència i adaptació ja implementats a tot Espanya**. Per exemple el **parc inundable La Marjal a Alacant**, una solució basada en la natura gestionada per Veolia en col·laboració amb l'Ajuntament d'Alacant, que ajuda a protegir la ciutat de les inundacions, amb una capacitat d'emmagatzematge de fins a 45.000 metres cúbics d'aigua en cas de tempestes torrencials.

A l'Àrea Metropolitana de Barcelona, destaquen dos casos d'èxit. Per una banda, el projecte de digitalització de l'aigua PERTE Ressona de Veolia, que ha millorat l'eficiència operativa del cicle integral de l'aigua, i té com a objectiu reduir un 8% les emissions de gasos d'efecte hivernacle, un 5% la petjada hídrica i un 9,5% en el consum d'energia del servei metropolità. També la xarxa Ecoenergies, desenvolupada en col·laboració amb l'Ajuntament de la ciutat (a través de BSM), que subministra calefacció i refrigeració utilitzant energia renovable i recuperada, reduint les emissions anuals de CO₂ en 32.000 tones.

Un altre exemple és el **Centre Integral de Valorització de Residus del Maresme** (Mataró, Barcelona), operat per la UTE TEM (amb participació del 47% de Veolia), que tracta cada any 220.000 tones de residus, amb una taxa de recuperació del 10% en materials reciclables com paper, cartró, plàstics, metalls i vidre.

Una contribució tangible als esdeveniments sostenibles

Com a part del seu compromís amb la sostenibilitat, els equips locals de Veolia han instal·lat **diverses fonts d'aigua potable al recinte del congrés** per promoure la hidratació sostenible i reduir els residus.

El **Smart City Expo World Congress (SCEWC)** se celebra del 4 al 6 de novembre al recinte Gran Via de Fira de Barcelona, sota el lema "The Time for Cities", consolidant la ciutat de Barcelona com a plataforma global per a la innovació urbana.

Zelestra presenta un plan de inversión en renovables en Perú por mil millones de dólares

- La Agencia de Promoción de la Inversión Privada (ProInversión) informó que sostuvo una reunión con la empresa española Zelestra para presentar mecanismos de facilitación de inversión privada y analizar un portafolio de proyectos de energía renovable en el sur del país que suman 1 GW.



<https://www.pv-magazine-latam.com/2025/11/05/zelestra-presenta-un-plan-de-inversion-en-renovables-en-per...>
Miércoles, 05 noviembre 2025

La Agencia de Promoción de la Inversión Privada (ProInversión) informó que sostuvo una reunión con la empresa española Zelestra para presentar mecanismos de facilitación de inversión privada y analizar un portafolio de proyectos de energía renovable en el sur del país que suman 1 GW.

Luis Ini

Zelestra, compañía global de energías renovables respaldada por el fondo sueco EQT, presentó a la Agencia de Promoción de la Inversión Privada (ProInversión) un plan para invertir al menos 1 000 millones de dólares en plantas de energía renovable en el sur de Perú durante los próximos cinco años, en el marco de su expansión regional.

Según un comunicado de ProInversión, la empresa expuso que la estimación de inversión de Zelestra varía entre 1 000 y 1 500 millones de dólares para los próximos cinco años, con el objetivo de alcanzar en el país una capacidad en generación renovable de aproximadamente 1 GW.

Desde ProInversión se señaló que en la reunión también se trataron instrumentos de inversión privada como el Régimen de Recuperación Anticipada del IGV, además del portafolio de proyectos bajo la modalidad de Asociaciones Público-Privadas (APP) en el que Zelestra podría participar.

Zelestra alega estar en posesión de una cartera de 29 GW de proyectos libres de carbono en 13 países, de ellos, 5 GW contratados con clientes y en fase de operación, construcción o

preconstrucción. Además, la filial en el país de la española Zelestra, antes conocida como Solarpack, tiene en construcción en Perú la planta San Martín, de 300 MW.

En septiembre del año pasado, el Ministerio de Energías y Minas otorgó a Zelestra Perú la concesión temporal para desarrollar estudios de factibilidad para tres centrales fotovoltaicas, dos de 150 MW, a ubicarse ambas en el departamento de Tacna, y una de 100 MW, en el departamento de Moquegua.

En enero de este año, la compañía recibió la admisión a trámite de evaluación ambiental para una planta solar de 124 MWp, el denominado proyecto “Central Solar Fotovoltaica San Joaquín”, a ubicarse en el distrito de La Joya, provincia y departamento de Arequipa, que se plantea para conectarse al Sistema Eléctrico Nacional.

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

Popular content



La vicepresidenta tercera, Sara Aagesen, ayer en Bruselas. PABLO GARRIGÓS (EFE)

El Gobierno pide a REE y CNMC que inspeccione a las eléctricas para rebajar la factura antiapagón

El Ejecutivo da entre tres y seis meses para dar soluciones novedosas que optimicen el coste para el conjunto de los consumidores

JUAN CRUZ PEÑA
Madrid

El Gobierno da entre tres y seis meses a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) y a Red Eléctrica para que inspeccionen y analicen la operativa de las grandes generadoras (Iberdrola, Endesa y Naturgy, fundamentalmente) con el objetivo de que informen cómo está siendo la operativa de las eléctricas. A partir de ahí, el Ministerio para la Transición Ecológica pide al regulador y al operador del sistema que propongan soluciones novedosas que puedan reducir el coste en la factura de la luz para evitar otro apagón, que se ha disparado desde el incidente del 28 de abril.

Así se desprende del borrador de real decreto aprobado el martes por el Ejecutivo para dar estabilidad al sistema eléctrico y al que ha accedido este medio. Dicho decreto entrará de forma

inminente en vigor en su versión definitiva con su publicación en el *Boletín Oficial del Estado* (BOE).

Dicho borrador da una serie de mandatos relacionados con la crisis de electricidad vivida en España la pasada primavera, y que, según el Gobierno, "hizo evidente que la garantía del suministro afecta a funciones tan básicas para el bienestar y seguridad del conjunto de la sociedad, tales como la salud, el transporte, la actividad comercial e industria, la seguridad y la defensa".

Entre las medidas propuestas, el borrador solicita a la CNMC que, en el plazo de seis meses, "haga un informe de seguimiento del cumplimiento de las obligaciones de control de tensión por parte de todos los sujetos del sector obligados a las mismas". Para este informe, el regulador podrá requerir datos a las eléctricas.

La cuestión es fundamental, ya que el propio Gobierno y Red Eléctrica señalan que la causa del apagón fue la falta de control de tensión por parte de las compañías, algo que estas rechazan. Además, pide inspeccionar sus capacidades de reposición. La recuperación del sistema tras la desconexión masiva es otra de las cuestiones que se están in-

vestigando. No obstante, el Gobierno finalmente da seis meses en lugar de tres, como señalaba el proyecto de real decreto sometido a audiencia pública este verano. Pero uno de los puntos clave del real decreto es la búsqueda de soluciones para reducir el coste extra que pagan en la factura los consumidores por la operación reforzada que aplica Red Eléctrica desde el 29 de abril, y que incrementa la factura durante estos meses en los hogares.

En este sentido, la nueva regulación pide al operador del sistema que, "en un plazo no superior a seis meses desde la entrada en vigor de este real decreto, se analizará la regulación de los servicios de ajuste y la programación de las restricciones técnicas para incorporar las nuevas situaciones del sistema y solución

El decreto entrará de forma inminente en vigor con su publicación en el BOE

El texto legal incluye medidas para evitar oscilaciones como las del 28-A

nes novedosas para su resolución desde una perspectiva de neutralidad tecnológica y de optimización de costes para el conjunto de los consumidores".

Subida

Este es un tema de preocupación dentro del sector energético, ya que tanto Eurostat como el Instituto Nacional de Estadística (INE) y otros agentes privados están constatando que la factura de la luz sube más en España por esta cuestión. El Ejecutivo, después de que las eléctricas le reconocieran que las centrales nucleares no son idóneas para realizar control de tensión ante potenciales inestabilidades, quiere que las renovables puedan entrar a esos servicios de ajuste. Una aportación que creen que aportará a la estabilidad y puede evitar la planificación masiva de ciclos combinados para este fin, que han disparado las emisiones de CO₂ desde el apagón.

Según un informe de ASE, los costes del sistema han pasado de 1,51 euros por MWh en 2019 a 16,59 euros en lo que va de 2025. El año pasado, este coste era de 11,53 euros por MWh. Dicho gasto se carga sobre el recibo de la luz de los alrededor de nueve millones de consumidores que tienen la tarifa regulada y los que han optado por estar indexados al mercado mayorista.

Las comercializadoras que cobran un precio fijo a sus usuarios no han podido repercutirlo por prohibición de la CNMC, pero las renovaciones anuales de los contratos sí prevén esta subida. Iberdrola y Endesa, las dos principales comercializadoras del país con cerca de 20 millones de usuarios, han acusado un impacto de unos 360 millones de euros por esta causa y advierten que lo irán repercutiendo sobre la factura en los próximos meses. Sin embargo, estas compañías y otras como Naturgy están aumentando sus ingresos de generación por el mayor uso de los ciclos combinados de gas. En sus últimos resultados, Naturgy ya advirtió que esta partida era la que más aumentó su ebitda.

Otro objetivo incluido en el decreto es evitar oscilaciones, otro de los factores que según Red Eléctrica pudo contribuir de manera decisiva al incidente de hace ya más de seis meses. El operador del sistema y los investigadores europeos ubicaron una oscilación anómala poco antes del *blackout* procedente de una gran planta fotovoltaica en Extremadura, aunque evitaron desvelar el dueño de esta infraestructura. Ahora la normativa da "un plazo no superior a tres meses para analizar la instalación y correcta configuración de sistemas de estabilización" que permitan "reforzar la robustez y amortiguamiento del sistema frente a oscilaciones". También le da seis meses para definir los requisitos mínimos de oscilografía y otros parámetros a monitorizar.



REE y la CNMC inspeccionarán a las eléctricas para rebajar el coste antiapagón del recibo

El Gobierno da entre tres y seis meses para analizar la operativa de las compañías y proporcionar soluciones novedosas que optimicen lo que paga el conjunto de los consumidores

JUAN CRUZ PEÑA
MADRID

El Gobierno da entre tres y seis meses a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) y a Red Eléctrica para que inspeccionen y analicen la operativa de las grandes generadoras (Iberdrola, Endesa y Naturgy, fundamentalmente) con el objetivo de que informen de cómo está siendo la operativa de las eléctricas. A partir de ahí, el Ministerio para la Transición Ecológica pide tanto al regulador como al operador del sistema que propongan soluciones novedosas que puedan reducir el coste en la factura de la luz para evitar otro apagón, que se ha disparado desde el histórico incidente del pasado 28 de abril.

Así se desprende del borrador de real decreto aprobado ayer por el Ejecutivo para dar estabilidad al sistema eléctrico y al que ha tenido acceso este medio. Dicho decreto entrará de forma inminente en vigor en su versión definitiva con su publicación en el *Boletín Oficial del Estado*.

Dicho borrador da una serie de mandatos relacionados con la crisis de electricidad vivida en España la pasada primavera, y que, según el Gobierno, "hizo evidente que la garantía del suministro afecta a funciones tan básicas para el bienestar y seguridad del conjunto de la sociedad, tales como la salud, el transporte, la actividad comercial e industria, la seguridad y la defensa".

Entre las medidas propuestas, el borrador consultado solicita a la CNMC que, en el plazo de seis meses, "haga un informe de seguimiento del cumplimiento de las obligaciones de control de tensión por parte de todos los sujetos del sector obligados a las mismas". Para este informe, el regulador podrá requerir datos a las eléctricas. La cuestión es fundamental, ya que el propio Gobierno y Red Eléctrica señalan que la causa del apagón fue la falta de control de tensión por parte de las compañías, algo que estas rechazan de plano. Además, pide inspeccionar sus



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

El decreto, aprobado ayer, entrará en vigor con su publicación en el BOE

Eurostat y el INE constatan que la factura de la luz está subiendo más en España

capacidades de reposición. La recuperación del sistema tras la desconexión masiva es otra de las cuestiones que se están investigando. No obstante, el Gobierno finalmente da seis meses en lugar de tres, como señalaba el proyecto de real decreto sometido a audiencia pública este verano.

Pero uno de los puntos clave que incluye el real decreto es la búsqueda de soluciones para reducir el coste extra que pagan en la factura los consumidores por la operación reforzada que aplica Red Eléctrica desde el 29 de abril, y que está incrementando la factura durante estos meses en los hogares.

En este sentido, la nueva regulación pide al operador del sistema que, "en un plazo no superior a seis meses desde la entrada en vigor de este real decreto, se analizará la regulación de los servicios de ajuste y la programación de las restricciones técnicas para incorporar las nuevas situaciones del sistema y soluciones novedosas para su resolución desde una perspectiva de

neutralidad tecnológica y de optimización de costes para el conjunto de los consumidores".

Este es un tema de preocupación dentro del sector energético, ya que tanto Eurostat como el Instituto Nacional de Estadística (INE) y otros agentes privados están constatando que la factura de la luz está subiendo más en España por esta cuestión. El Ejecutivo, después de que las eléctricas le reconocieran que las centrales nucleares no son idóneas para realizar control de tensión ante potenciales inestabilidades como las advertidas recientemente por Red Eléctrica, quiere que las renovables puedan entrar a esos servicios de ajuste para controlar tensión. Una aportación que creen que aportará a la estabilidad y puede evitar la planificación masiva de ciclos combinados para este fin, que han disparado las emisiones de CO₂ desde el apagón. El aumento del coste por la operación reforzada es significativo. Según un informe del grupo ASE, los costes del sistema han pasado de 1,51 euros por

MWh en 2019 a 16,59 euros en lo que va de 2025. El año pasado, este coste era de 11,53 euros por MWh. Dicho gasto se carga directamente sobre el recibo de la luz de los alrededor de nueve millones de consumidores que tienen la tarifa regulada y todos aquellos que han optado por estar indexados al mercado mayorista.

Precio fijo

Las comercializadoras que cobran un precio fijo a sus usuarios no han podido repercutirlo por prohibición de la CNMC, pero las renovaciones anuales de los contratos sí contemplan esta subida. Iberdrola y Endesa, las dos principales comercializadoras del país con cerca de 20 millones de usuarios, han acusado un impacto de unos 360 millones de euros por esta causa y advierten que lo irán repercutiendo sobre la factura en los próximos meses. Sin embargo, estas compañías y otras como Naturgy están aumentando significativamente sus ingresos de generación por el mayor uso de los ciclos combinados de gas. En sus últi-

mos resultados, Naturgy ya advirtió de que esta partida era la que más había aumentado su ebitda.

Otro objetivo incluido en el decreto es evitar oscilaciones, otro de los factores que según Red Eléctrica pudo contribuir de manera decisiva al incidente de hace ya más de seis meses. El operador del sistema y los investigadores europeos ubicaron una oscilación anómala poco antes del *blackout* procedente de una gran planta fotovoltaica en Extremadura, aunque evitaron desvelar el dueño de esta infraestructura.

Ante esta situación, ahora la normativa da "un plazo no superior a tres meses para analizar la instalación y correcta configuración de sistemas de estabilización PSS y POD (en generación síncrona y asíncrona respectivamente) para reforzar la robustez y amortiguamiento del sistema frente a oscilaciones". También le da seis meses para que defina los requisitos mínimos de oscilografía y otros parámetros a monitorizar.

El real decreto incluye otra serie de regulaciones que venían siendo demandadas por el sector energético desde hace años y que se paralizaron este verano, ya que el Real Decreto Ley 7/2025 decayó en el Congreso de los Diputados ante la falta de apoyos.

Para poder avanzar, el Ejecutivo ha incluido aquellas medidas que no necesitan rango de ley. En este paquete normativo ha incluido regulación para la instalación de baterías, una hoja de ruta de repotenciación, incluye normativa eólica marina o para evitar la especulación en el acceso y conexión al escaso espacio que aún queda abierto a la demanda de grandes consumidores de electricidad en las redes de transporte y distribución con la fijación de la actividad a desarrollar a través del CNAE. Además, modifica aspectos técnicos sobre proyectos renovables (definición de potencia en módulos bifaciales, limitación de potencia máxima, plazos de revisión de subsanación de proyectos).



Un fallo de Transición Ecológica deja en el aire la nueva retribución de las redes eléctricas

La CNMC tuvo que enviar al Consejo de Estado la circular sobre la nueva tasa financiera sin el informe preceptivo del Ministerio

CARMEN MONFORTE

MADRID

El pasado 29 de octubre el consejo de administración de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) aprobó las polémicas propuestas de circulares que establecen, respectivamente, la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución eléctrica y la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera (TRF) de las redes de distribución eléctrica (media y baja tensión) y del transporte (alta tensión) para el periodo regulatorio 2026-2031, y su remisión al Consejo de Estado.

Las propuestas se saldaron con pocos cambios respecto a las que inicialmente planteaba el organismo que preside Cani Fernández (del 6,46% al 6,58%, lo que supone una mejora de 12 puntos básicos) y provocó el descontento de las grandes eléctricas, Iberdrola, Endesa y Naturgy, las dos primeras integradas en la asociación Aelee, que habían solicitado una tasa superior al 7%. Los analistas manejaban finalmente una horquilla de entre el 6,7% y el 7%.

Sin embargo, según distintas fuentes, una de las circulares (la relativa a la TRF) se envió al Consejo de Estado sin incluir el informe preceptivo del Ministerio para la Transición Ecológica, que ha incumplido los plazos de un trámite tasado, pues la nueva retribución de las redes debe entrar en vigor el 1 de enero del próximo año, pues, de lo contrario, se prorrogaría la actualmente vigente por otros seis años, la del periodo regulatorio que concluye el último día de este año.

Según la versión de la CNMC, "el plazo para la emisión de los informes de los proyectos de circulares de la retribución de la distribución y de la tasa de retribución financiera terminaba el 4 de agosto", pero, no obstante -añade-, "el organismo ha tratado de esperar todo lo posible la llegada de los informes del ministerio". En el primer caso, el dictamen llegó el 10 de octubre y fue utilizado para una segunda audiencia pública, tras



Tendido eléctrico a las afueras de Sevilla. PACO PUENTES

la cual hizo algunos de los cambios solicitados por el departamento que dirige Sara Aagesen.

Sin embargo, dado que este no había enviado en plazo el informe sobre la segunda circular, la de la TRF, la CNMC tuvo que enviar ambas el 29 de octubre por vía de urgencia al Consejo de Estado sin el dictamen preceptivo. El regulador recuerda que "antes del 31 de diciembre las circulares deben publicarse en el BOE para evitar que se prorrogue la tasa anterior", la del periodo regulatorio que ahora caduca.

Distintas fuentes aseguran que el Ministerio ya lo ha emitido y, aunque ha hecho algunas observaciones a la propuesta, "ninguna es esencial". La CNMC asegura que lo va a incorporar al expediente y, "si da tiempo", lo enviará al Consejo de Estado. La cuestión es que en este dictamen (no así en el de la

circular sobre la metodología de retribución) Transición Ecológica incluía las llamadas Orientaciones de Política Energética, una potestad del Gobierno para influir en las propuestas normativas de la CNMC para las actividades reguladas.

Dos opciones

La piedra está ahora en el tejado del Consejo de Estado, cuya misión es determinar si las circulares son conforme al ordenamiento jurídico. Según fuentes jurídicas, al incorporarse con retraso el dictamen del ministerio y, una vez que el consejo de administración ha aprobado las circulares, aquel organismo tiene dos opciones: que acepte ahora la incorporación al expediente del dictamen del ministerio o que se lo devuelva la CNMC y que esta de manera perentoria pudiese resolverlo, aceptando o no las recomendaciones de Transición (esta cuestión no es trascendente, pues el regulador no está obligado a aceptar las sugerencias).

En una situación normal el Consejo de Estado lo devolvería sin más, pero dada la premura de tiempo y el dinero en juego, "se encuentra bajo presión", señalan fuentes políticas. A nadie le gusta

la situación que ha generado el fallo de tramitación. De hecho, las compañías distribuidoras son las últimas interesadas en que la propuesta de circular, aunque no sea de su agrado, se convierta en papel mojado. "Pues ya no valdría tramitar una nueva circular para que entrase en vigor en pocos meses, sino que habría que cumplir con lo establecido para el periodo regulatorio actual, de seis años", añaden las mismas fuentes. Y es que entre la actual tasa de retribución financiera (5,58%) y la propuesta a partir de enero (6,58%) hay una diferencia. Otra cuestión es que la afectada por el retraso hubiera sido la primera circular, la de metodología para el cálculo de la retribución, que el sector rechaza.

Tras la aprobación de sus propuestas de circulares, los analistas ya habían advertido que la CNMC no había recibido ningún informe indicando que aquellas fuesen en contra de las directrices de política energética. Lo que no se matizó es que el informe es preceptivo, más allá de sus observaciones. El sector, que ha venido amenazando con frenar sus inversiones en redes en España si prosperaba la propuesta del regulador, ya había per-

dido la esperanza de algún milagro tras las propuestas de la CNMC. Las distribuidoras (las grandes de Aelee y las pequeñas integradas en CIDE) habían alegado conjuntamente contra unas propuestas que siempre han considerado insuficientes. Se da la circunstancia de que antes de que la CNMC iniciara el proceso para aprobar las circulares, hace más de un año, el propio Ministerio para la Transición Ecológica, dirigido entonces por Teresa Ribera, ya envió sus orientaciones a la CNMC reclamando una retribución que permitiese a las compañías españolas competir.

El pasado viernes, tras conocerse el contenido final de las circulares, Aelee expresó "su profunda preocupación por la revisión de las nuevas circulares de la CNMC", pues "no incorporan aspectos clave para garantizar la electrificación del país". En este sentido, a través de una nota de prensa, la asociación que preside Marina Serrano, consideró que la TRF propuesta (6,58%) "se sitúa muy por debajo del coste de capital y de los niveles europeos, desincentivando la inversión en España en un momento crítico para el despliegue de infraestructuras eléctricas".

Aelee recuerda que las nuevas circulares no incorporan aspectos clave



La UE diluye aún más sus ambiciones verdes para blindar a su industria

PACTA UNA DESCARBONIZACIÓN DEL 90% PARA 2040, PERO AMPLÍA LAS FLEXIBILIDADES/ Los Estados miembros aprueban el objetivo de reducción de emisiones pero amplían los atajos y las facilidades a las que pueden recurrir para alcanzar esa meta.

Andrés Stumpf. Bruselas

Jornada de negociación maratoniana en Bruselas para sacar adelante la Ley Europea del Clima, que contempla una reducción del 90% de las emisiones de carbono respecto a los datos de 1990. Tras un debate "extremadamente difícil" que se extendió casi 24 horas, los Estados miembros consiguieron ayer preservar ese objetivo propuesto hace unos meses por la Comisión Europea como paso intermedio para la descarbonización total esperada para 2050, pero lo hacen elevando las facilidades y los atajos con los que alcanzar la cifra.

Los países de la Unión Europea optaron por reestructurar las ambiciones verdes y pactaron llegar al 90% a través de una combinación de una reducción doméstica de emisiones de un 85% al que suman la posibilidad de adquirir derechos internacionales de reducción de las emisiones por el 5% restante. Esta medida supone diluir los objetivos respecto a los propuestos inicialmente por la Comisión Europea, que limitaba el uso de derechos internacionales a un máximo de un 3% de las emisiones y que ya iba más allá de lo recomendado por el panel de científicos encargado de

valorar la situación en el bloque.

Los créditos de carbono representan la reducción o absorción de una tonelada de dióxido de carbono equivalente de la atmósfera. Estos títulos se generan a través de proyectos que reducen las emisiones de gases de efecto invernadero o que eliminan el carbono ya existente en la atmósfera.

La idea es que la UE acuda a terceros países y adquiera estos derechos para que sean ellos, a cambio de una prestación económica, los que cubran ese último 5% del compromiso climático adquirido por el bloque comunitario.

"El Planeta no discrimina en función de dónde se producen las emisiones así que es justo y equilibrado asumir el mayor volumen de los recortes aquí, pero también aprovechar para complementarlo en unos cuantos puntos porcentuales con rebajas en la emisión en regiones donde es más eficiente en términos de costes", indica Wopke Hoekstra, comisario de Clima, Cero Emisiones Netas y Crecimiento Limpio, presente en las negociaciones de los Estados miembros.

Para ser elegibles de cara a la meta impuesta para 2040, los créditos de carbono debe-



La vicepresidenta tercera y ministra de Transición Ecológica, Sara Aagesen, a la derecha, conversa ayer con el comisario europeo de Acción Climática, Wopke Hoekstra, y la ministra de Política Climática de Países Bajos, Sophie Hermans.

rán ser "de alta calidad" y su impacto "verificable". Estos requisitos se toman ante las dudas de si realmente una parte de los proyectos que generan esos derechos de carbono acaban materializando la reducción de emisiones prometida.

La medida salió adelante con mayoría suficiente, pero con los votos en contra de Hungría, Eslovaquia, Polonia y República Checa, ade-

más de dos abstenciones.

Entre las delegaciones de los diferentes Estados miembros se mira a la presidencia danesa del Consejo de la UE como "culpable" de la tensión en la cumbre de ministros de Medio Ambiente al señalar que se entró a la cita con un excesivo optimismo y que se hicieron concesiones rápidas a los países más escépticos, lo que invitó a que exigieran más flexibilidades. "Durante 24

horas de negociaciones es normal que surja cierta frustración. Lo importante es el resultado final", aseguró el ministro de Clima, Energía y Servicios Públicos de Dinamarca, Lars Aagaard, en defensa de sus decisiones ante lo que se convirtió en una cumbre extraordinaria.

Derechos de carbono

Los países más escépticos también lograron ayer que se

posponga un año la entrada en vigor del ETS2, como se conoce al nuevo sistema de derechos de carbono que incorpora a sectores hasta ahora exentos, como el transporte por carretera y los edificios. Bajo este sistema, las compañías de estos segmentos de actividad deberán adquirir permisos para sus emisiones derivadas del uso de combustibles fósiles.

El mecanismo, que encare-



Inversiones de 100.000 millones en combustibles sostenibles

La Comisión Europea acelera su hoja de ruta en materia de transporte sostenible. El Ejecutivo comunitario quiere movilizar unos 100.000 millones en los próximos años. El plan se centra en la aviación y el transporte marítimo, áreas en las que la institución estima que será necesario producir alrededor de 20 millones de toneladas de combustibles sostenibles (biocombustibles y e-fuels) para 2035 si se quiere alcanzar los objetivos verdes. Para incentivar la inversión privada, la Comisión movilizará recursos públicos por 2.900 millones de los fondos comunitarios, un plan ambicioso teniendo en cuenta que eso tendría que movilizar una inversión privada 30 veces superior.

cería estas fuentes de energía debido al coste añadido del derecho a contaminar, estaba previsto que entrara en vigor en 2027, aunque de forma gradual para reducir su impacto, estimado en 30 puntos básicos en la inflación general de la zona euro según cálculos del Banco Central Europeo. Sin embargo, las autoridades han decidido posponer su aplicación hasta 2028 moderando así las ambiciones climáticas originalmente planteadas por la Comisión Europea y dando aire a la industria para que mantenga unos costes energéticos algo más asequibles durante más tiempo.

Se estima que en la actualidad las empresas europeas enfrentan un coste energético que es más de dos veces superior al que soportan las compañías estadounidenses y alrededor de un 50% superior al de las firmas chinas. Esta situación les resta competitividad de forma automática y es más notable en aquellos países que tenían una mayor exposición a Rusia.

Tras las negociaciones en el Consejo de la UE, los compromisos climáticos del bloque comunitario quedan listos a falta de la ratificación por parte del Parlamento Europeo, que se espera que llegue a término antes de finalizar el año.



La gestión reforzada de la red supone un coste de 422 millones

FERNANDO BELINCHÓN

Madrid

El modo de gestión reforzada con el que ha operado Red Eléctrica Española (REE) desde el gran apagón del pasado 28 de abril ha tenido un coste extra de 422 millones de euros entre mayo y octubre. Según detalló la compañía de Redeia encargada de la gestión del sistema en un comunicado, esta cifra representa el 2,34% de los cerca de 18.000 millones de euros que en total ha costado el conjunto del sistema eléctrico español en este periodo.

Para evitar nuevas oscilaciones que pudieran tumbar el sistema, Red Eléctrica ha desechado energía renovable y favorecido una mayor generación procedente de las centrales de ciclo combinado (por gas). Según los datos de la compañía, estas han incrementado su producción algo más del 50% respecto al mismo periodo del año pasado (de 16.623 GWh a 25.114 GWh). No obstante, fuentes de la empresa explican que en ese incremento influyen otros factores como el parón de dos centrales nucleares y las condiciones meteorológicas.

Por otro lado, en los primeros nueve meses del año, la programación reforzada ha tenido como consecuencia que el 0,8% del volumen de energía renovable no se integrara en el sistema por motivos de seguridad. Son los llamados “vertidos técnicos” o por restricciones técnicas de red, cuyo aumento este año se debe, según REE, al incremento de la potencia instalada renovable. El operador aclara que no dispone de estimaciones de los denominados “vertidos económicos”, la energía que no se integra en el sistema porque no casa en los mercados por motivos ajenos a Red Eléctrica.

Durante octubre, el coste de la programación reforzada ha supuesto un 2,9% sobre el precio final de la energía de ese mes (95,01 euros). El martes, el Ejecutivo aprobó un real decreto para mitigar este coste extra por la aplicación del mecanismo de refuerzo que afrontan los consumidores. Con todo, el 8 de octubre la CNMC publicó una consulta sobre una propuesta de cambios en el modo de funcionamiento del sistema eléctrico en la que se hablaba de que, en las dos semanas previas a ese informe, se produjeron de nuevo oscilaciones de tensión.



EFE



La presidenta de Redeia (Red Eléctrica), Beatriz Corredor

Las eléctricas piden agilizar el control de tensión renovable

► Red Eléctrica cifra en 422 millones el sobrecoste de su estrategia tras el apagón de abril

H. Montero. MADRID

La programación reforzada con que opera el sistema eléctrico desde el apagón del pasado 28 de abril ha implicado una sobrecarga de 422 millones de euros entre mayo y octubre, un 2,34% de los costes totales del sistema, que en esos seis meses han superado los 18.000 millones de euros, según datos de Red Eléctrica de España (REE). Solo en octubre, mes en el que los ciclos combinados de gas han sido los reyes de la generación, el coste de esta estrategia puesta en duda por el sector eléctrico ha supuesto un 2,9% sobre el precio final.

Ante esta situación, las eléctricas insisten en que REE entregue el «mapa completo» de control de tensión tanto del 28-A como de los meses posteriores. Y es que, aunque el gestor eléctrico reconoció a Competencia problemas de tensión en la red potencialmente graves a principios de octubre (detectados a finales

de septiembre) y luego les restó importancia, lo cierto es que sigue operando de forma reforzada sin que aún se conozca cuándo acabará una estrategia que la patronal eléctrica considera un ineficiente tapón para las renovables. Para evitarlo, Aelec propone incorporar a las renovables al control dinámico de tensión e implantar el nuevo servicio de control de tensión «basado en seguimiento de consignas en tiempo real, como hacen países de nuestro entorno, y en reforzar la red con equipos de compensación que estabilicen las tensiones». «No vemos la operación reforzada de REE ni a largo ni a corto plazo», asegura Marta Castro, directora de regulación de Aelec a LA RAZÓN.

«Desde 2015, REE aludía a problemas y avisaba de que se le agotaban las herramientas. Pero hay cambios sencillos que pueden agilizar la solución, como alinear los límites españoles a los europeos de 420 kilovoltios», explica Castro. En Europa, las centrales están protegidas para desconectarse si la tensión supera los 440 kV, con un margen de 20 kV (de 420 kV a 440 kV). En España, el margen es de solo 5 kV (como un error de medida), un rango tan pequeño que cualquier desviación puede provocar desconexiones masivas.



Red Eléctrica eleva hasta 422 millones el coste por operar de forma reforzada

Expansión. Madrid

El modo reforzado con el que opera Red Eléctrica desde el apagón del pasado 28 de abril ha supuesto ya hasta octubre un coste extra de 422 millones de euros para el sistema, una cifra que equivale al 2,34% de los costes totales del sistema eléctrico español, que superaron los 18.000 millones en ese mismo periodo, según informó ayer el operador de las redes eléctricas en España.

La empresa, perteneciente al holding estatal Redeia, in-

dicó que, sólo en octubre, la programación reforzada representó el 2,9% del precio final de la energía, que ascendió a 95,01 euros por megavatio hora (MWh) de media.

Según sus cálculos, y poniendo como ejemplo a un usuario con tarifa regulada o PVPC con un consumo me-

dio mensual de 300 kilovatios hora (KWh), este modo de operación le habría supuesto un coste de 3 céntimos al día.

El operador del sistema advierte de que las cifras de este año no son comparables con las de 2024, debido a que el sistema eléctrico "está en evolución y cada día se en-

frenta a nuevas situaciones de operación no equivalentes".

Seguirá en marcha

Además, Red Eléctrica indicó ayer que, en los primeros nueve meses del año, la programación reforzada provocó que el 0,8% del volumen de energía renovable no se integró en el sistema por motivos de seguridad. La cifra representa un incremento sobre un año antes, aunque la empresa lo achaca al incremento de la potencia instalada renovable.



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia.

Red Eléctrica, que opera con el llamado modo reforzado desde el pasado 30 de abril, asegura que su intención es mantenerlo "hasta que se aprueben e implemen-

ten todas las medidas normativas" que propuso el organismo en su informe de análisis del incidente y "hasta tener claro el fenómeno que causó la oscilación anómala".

La cifra equivale al 2,34% de los costes totales del sistema eléctrico español de mayo a octubre

El sobrecoste equivale al 2,9% del precio medio de la energía en octubre, de 95,01 euros/MWh



REE detalla que la gestión reforzada ha costado 422 millones

FERNANDO BELINCHÓN
MADRID

El modo de gestión reforzada con el que ha estado operando Red Eléctrica de España (REE) desde el gran apagón del pasado 28 de abril ha tenido un coste extra de 422 millones de euros entre mayo y octubre. Según detalló la compañía de Redeia encargada de la gestión del sistema a través de un comunicado, esta cifra representa el 2,34% de los cerca de 18.000 millones de euros que en total ha costado el conjunto del sistema eléctrico español en este periodo.

Para evitar riesgos en el sistema, REE ha estado desechando energía renovable y favoreciendo una mayor generación procedente de otras fuentes como las centrales de ciclo combinado (por gas). Según los datos de la propia compañía, estas han incrementado su producción algo más del 50% respecto al mismo periodo del año pasado (de 16.623 GWh a 25.114 GWh). No obstante, fuentes de la firma explican que en ese incremento influyen también otros factores como el parón de dos centrales nucleares y las condiciones meteorológicas.

Por otro lado, en los primeros nueve meses del año, la programación reforzada ha tenido como consecuencia que el 0,8% del volumen de energía renovable no se integrara en el sistema por motivos de seguridad. Son los llamados “vertidos técnicos” o por restricciones técnicas de red, cuyo aumento este año se debe, según REE, al incremento de la potencia instalada renovable. El operador puntualiza que no dispone de estimaciones de los denominados “vertidos económicos”, que es la energía que no se integra en el sistema porque no casa en los mercados por motivos ajenos a REE.

Durante octubre, el coste de la programación reforzada supuso un 2,9% sobre el precio final de la energía de ese mes (95,01 euros/MWh). El pasado martes el Ejecutivo aprobó un real decreto que tiene por objetivo mitigar este coste extra para los consumidores por el mecanismo de refuerzo.



Red Eléctrica cifra en 422 millones el coste de la gestión tras el apagón

El operador del sistema estima que solo representa el 2% de la factura total

Sergio Guinaldo MADRID.

La operación reforzada que mantiene Red Eléctrica desde el apagón ha ocasionado unos sobrecostes energéticos de 422 millones de euros desde mayo hasta octubre. Según confirmó el propio operador del sistema (OS) en un comunica-

do, esta cuantía representa el 2,34% de los costes totales del sistema eléctrico español, que seis meses después del apagón ascienden a 18.000 millones de euros.

Trasladado a horas, este sobrecoste antiapagones ha supuesto un 2,9% del precio final de la energía en el último mes, que de media tuvo un precio final de 95,01 euros por megavatio-hora (MWh). “Esto implica que, para un usuario sujeto a PVPC con un consumo medio mensual de 300 KWh, la operación

reforzada ha tenido un coste en octubre de 3 céntimos al día según estimaciones de Red Eléctrica”, ejemplificó el operador.

Junto con estos datos, la filial de Redeia ha querido defenderse de las voces que critican esta operativa, alegando que su gestión reforzada solamente impidió integrar el 0,8% de la energía renovable producida por motivos de seguridad. “Son los llamados ‘vertidos técnicos’ o por restricciones técnicas de red, cuyo aumento este año se debe fundamen-

talmente al incremento de la potencia instalada renovable”, explicó el operador. No entró a valorar los denominados ‘vertidos económicos’, no integrados en el sistema al no casar en los mercados “por motivos ajenos a Red Eléctrica”, explicó.

“El OS aplica este criterio de programación desde el pasado 30 de abril siendo su intención mantenerlo hasta que se aprueben e implementen todas las medidas normativas”, indicó el operador.

En relación a estas “medidas nor-

mativas”, desde Aelee, la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica, insisten en que estos sobrecostes se podrían evitar si se adoptaran medidas de fácil cumplimiento —y que, por el momento, no se están adoptando—. Estas consisten en habilitar a las renovables que estén capacitadas para ello controlar tensión mediante las consignas de reactiva, cumplir con las planificaciones de la red eléctrica en materia de Statcoms y modificar los límites de tensión vigentes en España.



La primera factura 'post apagón': 422 millones de euros

- Producir energía tras el apagón se ha encarecido por el mayor peso del gas, hasta alcanzar un sobrecoste de 422 millones desde mayo



Reforzar la red eléctrica tras el apagón ha costado ya 422 millones a los consumidores

<https://www.elindependiente.com/economia/2025/11/05/reforzar-la-red-electrica-tras-el-apagon-ha-costado-ya...>

null

Miércoles, 05 noviembre 2025

Es la gran factura post apagón. Tras el 'cero energético' del pasado 28 de abril España comenzó a aplicar un modelo reforzado de planificación energética para evitar nuevos problemas de sobretensión que pudieran derivar en un nuevo colapso. La llamada "programación reforzada" que desde entonces comenzó a aplicar Red Eléctrica, operadora del sistema, supone incrementar el peso de las redes convencionales en detrimento de las renovables, con menor capacidad de absorción de alteraciones de tensión.

Este cambio ha supuesto que energías como la producida por los ciclos combinados de gas haya adquirido un mayor peso en el 'mix energético' desde el mes de mayo hasta ahora. Se trata de una fuente de energía más cara y por tanto con un sobrecoste en el precio y con reflejo en la factura de los casi 30 millones de consumidores.

Ni viento ni sol, Red Eléctrica se encomienda al gas para evitar nuevos apagones

En lo que va de año, el aumento de demanda de gas para generación eléctrica se ha disparado un 36,8%, respecto al mismo periodo del año pasado. Los últimos datos de Red Eléctrica revelaron que los ciclos combinados de gas fueron en octubre la fuente con mayor peso en el 'mix' energético. Aportaron el 23,6% de la energía y se situaron muy por encima de la que hasta entonces había sumado cinco meses encabezando este 'ranking': la energía solar.

El mes pasado los ciclos combinados fueron la primera fuente de generación eléctrica en 16 de los 30 días del mes. Los días 16, 17 y 18 llegaron a representar alrededor del 43% del 'mix' de energía.

Alteraciones de tensión en septiembre

Los ciclos combinados que ahora se han posicionado como sistemas que aportan estabilidad a la red comenzaron a operar en España en el año 2002. Actualmente la potencia instalada ronda los 27.000 MW y hasta el año pasado su peso en el 'mix' anual fue del 13,2%. Todo apunta a que el cierre de este año de 'apagón' ese porcentaje aumente. La evolución desde el mes de abril es clara. Si entonces los ciclos combinados representaron el 12,6% del 'mix', los meses posteriores el porcentaje se ha ido incrementando hasta alcanzar el 23% en octubre pasado.

En septiembre otro incidente volvió a elevar la inquietud. Además de una mayor ausencia de viento y sol, nuevos episodios de alteraciones "bruscas" de la tensión llevaron a la operadora del sistema a implementar mejoras –solicitadas a la CNMC- y a reforzar el peso de los ciclos combinados hasta convertirlos en octubre en la principal fuente de generación eléctrica.

Red Eléctrica ha realizado una primera evaluación del 'sobrecoste' que está teniendo tener que funcionar con una programación reforzada: 422 millones de euros de mayo a octubre. Este incremento supone alrededor de 70 millones de euros más al mes de media para producir energía en el sistema. En términos relativos el impacto es de un 2,34% en el precio final de la energía que este mes se sitúa 95,01 euros por MWh.

3 céntimos más por día

Red Eléctrica ha estimado que un usuario sujeto a PVPC con un consume medio mensual de 300 KWh habría tenido que pagar 3 céntimos más al día por la aplicación de este sistema reforzado.

El operador del sistema asegura que esta modalidad de programación comenzó a aplicarse desde el 30 de abril, sólo dos días después del apagón, y que su pretensión es mantenerlo "hasta que se aprueben e implementen todas las medidas normativas" de mejora que ha planteado y hasta "tener claro el fenómeno que causó la oscilación anómala y forzada". También señala que operará así hasta que el comportamiento "de los sujetos del sistema sea acorde a los requisitos normativos de control de tensión".

Añade además que en los primeros nueve meses la programación reforzada ha representado el 0,8% del volumen de energía renovable no gestionable que no se integró en el sistema por motivos de seguridad.

Red Eléctrica señala que el modo de operación reforzada supone 422 millones, un 2,34% de los costes del sistema

- La programación reforzada de Red Eléctrica desde el apagón ha supuesto 422 millones de mayo a octubre, el equivalente al 2,34% de los costes totales del sistema.



.La presidenta no ejecutiva de Redeia, Beatriz Corredor; el CEO de Redeia, Roberto García Merino, y la directora general de Operación de Red Eléctrica, Concha Sánchez, ofrecen una rueda de prensa en la sede de Red Eléctrica en Tres Cantos

<https://elperiodicodelaenergia.com/red-electrica-senala-que-el-modo-de-operacion-reforzada-supone-422-mill...>

Redacción

Miércoles, 05 noviembre 2025

El operador del sistema advierte de que el sistema eléctrico "está en evolución y cada día se enfrenta a nuevas situaciones de operación no equivalentes a las del año anterior"

La programación reforzada que opera Red Eléctrica desde el apagón peninsular del 28 de abril ha supuesto 422 millones de euros de mayo a octubre, el equivalente al 2,34% de los costes totales del sistema eléctrico español, que durante el mismo periodo han superado los 18.000 millones.

Según ha informado Red Eléctrica, sólo en octubre, la programación reforzada ha representado un 2,9% sobre el precio final de la energía, lo que implica que, para un usuario con tarifa regulada o PVPC con un consumo medio mensual de 300 kilovatios hora (KWh), este modo de operación ha costado 3 céntimos al día.

En su nota, el operador del sistema advierte de que es incorrecto realizar comparativas directas con 2024, ya que el sistema eléctrico "está en evolución y cada día se enfrenta a nuevas situaciones de operación no equivalentes a las del año anterior".

En los primeros nueve meses del año, la programación reforzada representa el 0,8% del volumen de energía renovable no gestionable que no se integró en el sistema por motivos de seguridad.

Son los llamados 'vertidos técnicos' o por restricciones técnicas de red, cuyo aumento este año se debe fundamentalmente al incremento de la potencia instalada renovable.

En cualquier caso, no dispone de estimaciones de los 'vertidos económicos', que es la energía que no se integra en el sistema porque no casa en los mercados por motivos ajenos a Red Eléctrica.

La operación reforzada

El operador del sistema aplica este criterio de programación desde el pasado 30 de abril, siendo su intención "mantenerlo, con las necesarias adaptaciones a un sistema en constante transición, hasta que se aprueben e implementen todas las medidas normativas, varias de ellas propuestas en su informe de análisis del incidente".

También hasta tener claro el fenómeno que causó la oscilación "anómala y forzada, y hasta que el comportamiento de los sujetos del sistema sea acorde a los requisitos normativos de control de tensión".

El objetivo es "mitigar" tanto las variaciones rápidas de tensión como sus consecuencias, especialmente respecto a la eventual desconexión de instalaciones de generación conectadas a redes de distribución a las que no alcanza la observabilidad del operador del sistema y que "se puso de manifiesto en el incidente".



Redeia sufre la segunda rebaja de recomendación después de presentar sus resultados

CAIO MATTOS
MADRID

Las cuentas de Redeia no han sentado bien al valor: desde que presentó el pasado 29 de octubre sus resultados, con una bajada en las ganancias, la compañía ha sufrido dos rebajas de recomendación.

El lunes Mediobanca dejó de aconsejar comprar el valor a mantenerlo y ayer RBC siguió sus pasos. Las dos están en línea con la mayoría de las 25 firmas monitoreadas por Bloom-

berg: 14 recomiendan mantener, otras siete comprar y cuatro, vender.

En la revisión, RBC recortó el precio objetivo de la acción de Redeia en casi una cuarta parte, hasta los 15,60 euros, prácticamente el mismo nivel al que cotizaba ayer (15,33 euros).

Es decir, de acuerdo con la firma canadiense, la acción de la compañía eléctrica prácticamente no se revalorizará en los próximos 12 meses. El mercado reaccionó con caute-

la a la noticia y los títulos retrocedieron el 1,67% en la jornada.

A los analistas de RBC les preocupa la baja rentabilidad de Redeia. El beneficio neto de la compañía eléctrica en los nueve primeros meses de 2025 bajó en algo más del 4,5% con respecto al año pasado, hasta los 390 millones de euros, según los documentos presentados a los reguladores del mercado (CNMV). La principal causa para la caída en la rentabi-

RBC ha pasado de aconsejar comprar la acción a mantener, al igual que Mediobanca

Los expertos esperan que la inversión genere crecimiento a partir de 2027

lidad es el aumento de las inversiones en infraestructuras en línea con la transición energética, como señalan los analistas de RBC con pesimismo: "La salud financiera de Redeia se deteriorará a partir de 2026". Representantes de la compañía eléctrica declinaron hacer comentarios.

RBC espera que esas inversiones de Redeia generarán un "crecimiento significativo" de la base de activos de la empresa solamente a partir de 2027,

un año después de que el Gobierno ajuste el rendimiento permitido a las empresas eléctricas (que pagan los hogares en las facturas).

Competencia bajó la retribución en un punto porcentual –hasta el 5,6% anual para las inversiones en infraestructura– para el periodo 2020-2025. Desde el apagón de abril pasado, las compañías eléctricas han presionado el Gobierno a revisar el porcentaje al alza, aspirando al 7,5%.



Foto de familia del ministro de Economía, Comercio y Empresa, Carlos Cuerpo, junto con los galardonados en 'La Noche de la Economía'. ELECONOMISTA

El consejero delegado de Moeve, Maarten Wetselaar, se erige como Personalidad Económica del año

‘elEconomista.es’ también premió a Bankinter, Aladina, Inetum, Grupo Sesé, Cosentino y Tendam

C.A. MADRID.

El periódico *elEconomista.es* celebró ayer la decimoquinta edición de los premios de *La Noche de la Economía*, un evento referente en el sector empresarial y que cada año reconoce la contribución de las compañías, directivos e instituciones al desarrollo económico y social en España. También destaca las acciones más relevantes llevadas a cabo a nivel nacional o internacional.

La gala estuvo conducida por la presentadora de *laSexta*, Helena Resano. El centro cultural Caixa Forum acogió el evento, que contó con el patrocinio de la propia entidad, Abertis, Aedas Homes, Aena, Damm, El Corte Inglés, EY, Naturgy, Novartis y Telefónica.

El presidente editor de Editorial Ecoprensa, Gregorio Peña, fue el encargado de abrir el acto y resaltó la situación “convulsa” que está viviendo actualmente la prensa “por la irrupción de nuevas tecnologías” que “limitan el acceso” a lectores y anunciantes, haciendo peligrar la libertad de prensa y de expresión. De los galardonados dijo que son “un ejemplo a seguir porque nos enseñan el camino para consolidar nuestro tejido empresarial”.

Peña, además, fue el encargado de entregar el *Premio a la Personalidad Económica del Año*, que re-

cayó en Maarten Wetselaar, consejero delegado de Moeve. El jurado quiso destacar su trayectoria dentro del sector y como referente internacional en la transición energética, algo que impulsa desde su llegada a la compañía en 2022 con la estrategia de transformación a 2030, *Positive Motion*.

Las palabras del presidente editor de Editorial Ecoprensa fueron seguidas por el discurso del CEO de CaixaBank, Gonzalo Gortázar. Además el acto también contó con la

presencia del Ministro de Economía, Comercio y Empresa, Carlos Cuerpo, que fue el encargado de clausurar el acto.

El periódico otorgó el *Premio a la Contribución por la Igualdad* a Bankinter, por ser la única empresa del IBEX 35 que tiene mayoría femenina en su consejo de administración (64% de representación), según el Índice de Mujeres en Consejos elaborado por IESE y Atrévía. La presidenta de la entidad, María Dolores Dancausa, recogió el pre-

mio de manos del presidente de AENA, Maurici Lucena.

El galardón a la *Empresa que Mejor ha desarrollado su Responsabilidad Social Corporativa* fue para Fundación Aladina, por el apoyo emocional, psicológico y material a miles de menores con cáncer y a su familia. El presidente de la fundación, Paco Arango, fue la encargada de subir al escenario para que la responsable de Marca de Naturgy, Cristina Peña Grau, le entregase el premio.

La distinción en la *Mejor Iniciativa en Formación* fue para Inetum. Recogió el galardón su CEO para Iberia y Latam, Manuel García del Valle, de la mano de la presidenta de Novartis España, Amaya Echevarría. *elEconomista.es* reconoce a la empresa por desarrollar una estrategia formativa referente por su carácter práctico e innovador.

El *Premio a la Innovación* fue para Grupo Sesé, por impulsar nuevos proyectos en mercados estratégicos de Europa y América potenciando sectores clave. El director de Comunicación y Marketing Corporativo de Telefónica, Salvador García, entregó el premio al presidente de la compañía, Alfonso Sesé.

Cosentino se hizo con el *Premio a la Internacionalización* por distribuir sus productos y marcas en más de 110 países y tener presencia física en 40 naciones. El vicepresidente del grupo, Eduardo Martínez-Cosentino, recogió el galardón de la mano del socio director de EY Abogados, Adolfo Zumzunegui.

Finalmente, Tendam se hizo con el *Premio a la Mejor Operación Empresarial* por la venta a Multiply Group, que supone una de las operaciones más relevantes de la industria española. Gonzalo Gortázar, CEO de CaixaBank, entregó el premio a Jaume Miquel, presidente y CEO de la empresa.

“España puede convertirse en un referente energético a nivel del continente europeo”

El consejero delegado de Moeve, Maarten Wetselaar, destacó ayer el papel que su compañía está llevando a cabo para situar a España a la vanguardia de la descarbonización: “España puede convertirse en un referente energético a nivel europeo”, aseguró el directivo. De su reconocimiento dijo que “es como un reflejo del trabajo que estamos haciendo en Moeve para impulsar la transformación energética en España”. Reiteró que hoy más que nunca “el futuro energético es



El consejero delegado de Moeve, Maarten Wetselaar. EE

también el futuro económico y el progreso de todo”. El directivo explicó, además, que la compañía está inmersa en un proceso de cambio “radical” con el objetivo de que la mayor parte de su beneficio proceda de actividades sostenibles a finales de esta década. En este sentido, insistió en que la apuesta por las moléculas verdes, como el hidrógeno verde o los biocombustibles, “no solo facilita la descarbonización, sino que impulsa la autonomía energética”.



Sama Bilbao Directora general de la World Nuclear Association (WNA)

“España irá contra la lógica si elimina la generación nuclear tras un apagón serio”

Rubén Esteller MADRID.

Sama Bilbao, directora de la World Nuclear Association (WNA), se pronuncia sobre el futuro de la nuclear en España tras su paso por Adípec en Abu Dhabi, donde ha hecho balance de la decisión de pedir una prórroga para la central de Almaraz.

España vive semanas intensas en torno al debate nuclear. ¿Qué le parece la posibilidad de una extensión de vida para Almaraz?

Seguimos muy de cerca la situación en España. Es parte de nuestro trabajo, porque en la World Nuclear Association monitorizamos la evolución de la energía nuclear en todo el mundo. Pero España es, digamos, la excepción que confirma la regla: hoy por hoy es el único país del mundo con un parque nuclear operativo que cuenta con un plan estatal de cierre. Eso, lógicamente, nos preocupa, porque el 20% de la electricidad española proviene de la energía nuclear. Perder una fuente de energía que funciona las 24 horas del día, siete días a la semana, libre de carbono y, además, una de las más baratas del país —más allá de las tasas fiscales— sería devastador para la economía española. Ahora mismo, sin embargo, somos optimistas. Las eléctricas se han puesto de acuerdo y han enviado una propuesta al Gobierno para extender la vida de Almaraz hasta 2030. Obviamente no es un proceso automático: el Consejo de Seguridad Nuclear deberá verificar que las condiciones de seguridad se mantienen, y el Gobierno tomará la decisión final. Pero creo que es un primer paso importante. España, como país, tiene que reflexionar con cuidado sobre su futuro energético y sobre qué papel quiere que juegue —o no— la energía nuclear.

¿Cree que esta solicitud de tres años puede abrir la puerta a una reconfiguración del calendario de cierre y a nuevas prórrogas más amplias en el futuro?

Espero que sí. Esta prórroga es fundamental a corto plazo, sobre todo para dar claridad y estabilidad. No se trata solo de fijar una fecha en el calendario: hay que asegurar el suministro de combustible, mantener las licencias del personal operativo, planificar con tiempo... Si trabajas en una planta y sabes que cierra el año que viene, probablemente busques otro empleo. La claridad es esencial. Ojalá durante estos tres años España reexamine su plan de cierre y esto conduzca a extender la vida útil de Almaraz y del resto de



EE

Cierre nuclear:
“España es el único país con un parque nuclear activo que tiene un plan de cierre”

Dogmatismo: “Los gobiernos están dejando el dogmatismo y volviendo a la ciencia y los datos”

centrales.

¿Debería abrirse un debate social y político sobre la energía nuclear?

Sin duda. Es un debate de país. En Europa lo estamos viendo: muchos gobiernos están sacando el dogmatismo de la política energética y devolviendo el protagonismo a la ciencia y a los datos. En su día España decidió que la nuclear no era para nosotros, y fue una decisión legítima.

Pero el contexto ha cambiado radicalmente. La demanda energética crece de forma exponencial, los países buscan independencia y seguridad de suministro, y la competitividad es clave. No podemos prescindir de una fuente de energía firme, limpia y barata sin saber exactamente con qué la sustituimos.

Mira el ejemplo de Alemania: están revisando si el cierre de su parque nuclear fue una buena decisión. El precio de la electricidad, tanto para la industria como para los hogares, se ha disparado, y la industria manufacturera se está marchando porque no puede asumir el coste.

La Comisión Europea ha creado una Task Force para buscar precios de energía más asequibles. ¿Cree que debería incluir medidas para incentivar las prórrogas nucleares?

Lo ideal sería que las políticas energéticas fueran tecnológicamente neutrales. No se trata de nuclear, renovables o hidráulica, sino de construir un sistema que garantice energía asequible, disponible 24/7 y limpia. Eso requiere dejar de demonizar tecnologías concretas y buscar la combinación que funcione mejor en cada país.

Y, de nuevo, España es la excepción. Todos los países europeos —Suecia, Francia, Reino Unido, Finlandia, República Checa, Rumanía, Eslovaquia, incluso Bélgica— están invirtiendo en la extensión de vida de sus centrales. Lo primero que hay que hacer es mantener el parque existente de forma segura y económica. Si ya lo tenemos, ¿por qué cerrarlo sin necesidad?

En Bélgica la reapertura de reactores ha implicado fuertes ayudas públicas. ¿No es un riesgo financiero?

No conozco los detalles exactos del caso belga, pero lo cierto es que la extensión de vida de las nucleares es, según la Agencia Internacional de la Energía, la forma más barata de generar electricidad hoy. Más que hablar de cuánto cuesta mantener una planta, debemos pensar en el valor de la energía que produce durante décadas. Cuando analizamos el ciclo completo, el retorno económico y energético es indiscutible.

En España la fiscalidad sobre las centrales ha sido objeto de controversia. ¿Cree que es un tema cerrado?

No puedo hablar por las empresas eléctricas, pero es evidente que la

fiscalidad que soportan las centrales en España es extraordinariamente alta. No hay nada comparable en otros países. Varios expertos españoles lo han explicado con detalle. Es una cuestión que debería revisarse, aunque no necesariamente ligada a la continuidad.

¿España va contra las recomendaciones del informe Draghi o de la Agencia Internacional de la Energía?

Exactamente. Va contra todas esas recomendaciones y contra la lógica matemática. Tras un apagón serio, que ha evidenciado la fragilidad del sistema, ¿tiene sentido eliminar el 20% de la generación eléctrica más firme y estable? Desde un punto de vista técnico y de estabilidad de red, no lo tiene.

En Europa se están desarrollando proyectos de pequeños reactores modulares (SMR). ¿Qué papel puede tener España en esa carrera?

A nivel global hay un impulso enorme por la energía nuclear, tanto la existente como la nueva. Actualmente hay unas 70 plantas en construcción en 30 países, la mayoría de gran tamaño. En Europa, los grandes proyectos siguen siendo reactores convencionales.

Los SMR representan una evolución complementaria. Su innovación no radica solo en el tamaño, sino en su modelo industrial: producción en serie, proyectos más cortos, menor inversión inicial y capacidad de instalación cerca de industrias o zonas remotas. No son “baratos”, pero sí más asequibles y flexibles.

En España, si algún día se decide apostar por nuevos reactores, ya veremos si son grandes, pequeños o medianos. Pero quiero subrayar algo: la industria nuclear española goza de un enorme prestigio internacional. En el World Nuclear Exhibition, el pabellón de España es impresionante. Hay empresas españolas que están participando en proyectos internacionales y serán clave en este renacimiento nuclear, aunque no necesariamente dentro de nuestras fronteras.

¿La innovación puede reducir los residuos nucleares?

El tratamiento de residuos suele ser un tema muy político. Históricamente, los fondos para la gestión y el desmantelamiento se ajustaban al coste estimado, pero hoy ese enfoque está cambiando. Hay países donde la innovación está reduciendo drásticamente los plazos y los costes. Hay proyectos de desmantelamiento que tardan 10 años en lugar de 30 y cuestan una tercera parte.



Varios jóvenes a la salida de sus clases, ayer en Santiago de Compostela. ÓSCAR CORRAL

2,5 millones de jóvenes españoles viven en situación de precariedad

El número de menores de 30 años que padecen exclusión estructural casi se ha doblado desde 2007, según un macroestudio elaborado por Cáritas

CAROLINA DE LIMA
Madrid

Los indicadores económicos dibujan un país en crecimiento, pero muchos jóvenes españoles no perciben esos avances en su día a día. Desde 2007, la exclusión social entre la población infantil y juvenil no ha dejado de aumentar, y ambos grupos se han convertido en “los grandes perdedores del modelo socioeconómico actual”, según el IX Informe Foessa, elaborado por la fundación vinculada a Cáritas y presentado ayer. Hoy, 2,5 millones de los jóvenes viven en situación de exclusión social.

La organización advierte de una “cronificación alarmante” de la desigualdad y subraya que “el código postal y la mochila familiar pesan más que la capacidad y el esfuerzo”, porque el origen familiar determina más que el mérito las posibilidades de movilidad social. Además, la educación obligatoria ya no basta para escapar de la pobreza: el verdadero “cortafuegos” se encuentra ahora en los niveles posobligatorios —Bachillerato y Formación Profesional—, lo que multiplica

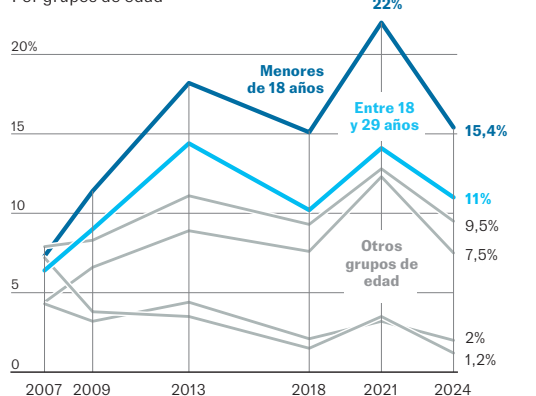
los riesgos para quienes no completan estos estudios.

Con las vías de ascenso social cada vez más frágiles, el informe detecta un “malestar generacional” que erosiona la confianza en las instituciones. “La juventud española vive con profundo pesimismo ante su futuro, marcado por la precariedad laboral, las dificultades de acceso a la vivienda, la dependencia familiar y la imposibilidad de construir un proyecto vital autónomo”, resume el documento, elaborado por 140 investigadores a partir de una encuesta a 12.289 hogares en todo el país. El estudio ofrece una radiografía de una España donde el crecimiento económico convive con una desigualdad estructural, y mide los niveles de inclusión y exclusión social a través de 37 indicadores en ámbitos como empleo, vivienda, educación y salud. En función de ellos, clasifica a la población en cuatro grados: integración plena, integración precaria, exclusión moderada y exclusión severa.

Los españoles de entre 18 y 29 años —nacidos entre 1996 y 2007— han crecido entre dos crisis sucesivas: la Gran Recesión y

Incidencia de la exclusión social severa

Por grupos de edad



Fuente: EINSFOESSA

EL PAÍS

la pandemia de covid. En ese grupo, el 11% de la población vive hoy en exclusión severa, un 83% más que en 2007. “Es una generación marcada por la sucesión de crisis económicas y sociales”, resume el informe, que describe cómo cada crisis amplía la frac-

tura social y las recuperaciones no logran recomponer las piezas. Aunque España ha reducido los niveles de exclusión total tras la pandemia —la proporción de hogares en exclusión cayó casi tres puntos entre 2021 y 2024—, la severa sigue muy por encima

de los niveles de 2007. En total, 9,4 millones de personas sufren algún tipo de exclusión social. De esos, más de cuatro millones lo sufren de forma grave, un 52% más que antes de la crisis financiera.

Las crisis, señala el informe Foessa, expanden la exclusión con rapidez, mientras las recuperaciones solo la reducen parcialmente. Así, el crecimiento económico coexiste con una privación material creciente. La tasa de pobreza de los menores de edad alcanza el 29%, la más alta de todos los grupos etarios y una de las mayores de Europa. El 15,4% de los menores vive en exclusión severa, el doble que en 2007. En cambio, la brecha generacional se ha ampliado: entre los mayores de 65 años, apenas el 2% está afectado.

Desigualdad que se hereda

La desigualdad salarial golpea especialmente a la juventud, que accede a su primer empleo en peores condiciones y con salarios entre un 15% y un 30% inferiores que las generaciones anteriores. Raúl Flores, coordinador del informe, advierte: “Esta no es una ‘crisis juvenil’, es una crisis de sociedad que nos hipoteca a todos, fractura la cohesión social, amenaza el Estado de bienestar y deteriora nuestra salud democrática”.

La educación, comúnmente vista como un ascensor social, puede actuar como multiplicador de la exclusión, especialmente cuando se combina con otra circunstancia determinante, que es el origen familiar. Los hijos de padres con bajo nivel educativo tienen más del doble de probabilidades de caer en la pobreza que aquellos con progenitores formados. “La integración social depende más de la posición de partida y la herencia que del mérito propio”, concluye Cáritas, que habla del mito de la meritocracia. España mantiene niveles de desigualdad superiores a la media europea, y el origen familiar, el capital económico, cultural y social heredado siguen siendo determinantes.

La desigualdad también se refleja en el género. Aunque el perfil demográfico general muestra que la exclusión severa es hoy ligeramente más masculina (51%), al observar quién sostiene económicamente el hogar, la brecha de género se amplía. Los hogares encabezados por mujeres han pasado del 17% de exclusión en 2007 al 21% en 2024. Además, casi la mitad de los hogares en exclusión severa (42%) están liderados por mujeres, una cifra que ha aumentado más de 15 puntos desde 2007. En las familias monoparentales, la exclusión casi se ha triplicado: del 12% de los hogares al 29% en el mismo período.

El informe destaca la “revolución laboral femenina” como el gran cambio estructural de la sociedad española: la participación laboral de las mujeres entre 32



y 42 años ha pasado del 40% en 1995 al 70% en 2024. Sin embargo, advierte de que esta revolución ha sido incompleta. Las mujeres mantienen la sobrecarga del “segundo turno” doméstico y de cuidados: el 50,5% se ocupa de la mayor parte de las tareas del hogar frente al 18,9% de los hombres, y dedican casi 17 horas más por semana a cuidados.

División sexual del trabajo

Además, siete de cada diez personas cuidadoras principales son mujeres, e incluso el 22,6% trabaja a tiempo parcial por motivos de cuidados, frente al 4,9% de los hombres. “El cambio ha transformado el ámbito productivo, pero no la división sexual del trabajo”, concluye el documento.

A pesar de las dificultades, tres de cada cuatro hogares en exclusión severa intentan salir adelante: buscan empleo, se forman, recurren a los servicios sociales y ajustan gastos. El 77% ha participado en alguna estrategia de inclusión; más de la mitad ha trabajado durante el último año y uno de cada cuatro ha accedido a formación. “El mito de la pasividad de las personas en pobreza y exclusión, esa idea de que viven de prestaciones sociales sin buscar soluciones o emprender acciones para su inclusión, es falsa. Esta realidad demuestra que no fallan las personas, falla el sistema”, señala Flores.

Pero incluso el esfuerzo no siempre basta y trabajar ya no garantiza escapar de la exclusión. De hecho, más de un tercio de quienes viven en exclusión moderada o severa trabaja, aunque en condiciones precarias. Es el fenómeno que el coordinador del informe denomina la “pobreza trabajadora”, que ya alcanza a sectores de las clases medias asalariadas. La precariedad, advierte el informe, se ha convertido en un rasgo estructural del mercado laboral español.

A ello se suma la vivienda, otro de los ejes centrales de la exclusión. El 45% de quienes viven de alquiler están en riesgo de pobreza o exclusión social —la cifra más alta de la Unión Europea—. Y aunque la exclusión no es un problema importado, la brecha persiste: el 69% de las personas en exclusión son españolas, pero casi la mitad de la población de origen inmigrante (47,4%) vive en esa situación, una tasa que triplica la de los autóctonos (15,3%).

El resultado, comenta el coordinador del informe, es una sociedad marcada por el desarraigo, “donde el malestar se canaliza a menudo a través de sentimientos de frustración y de identidades excluyentes que erosionan la cohesión social”. Para este investigador, solo con políticas redistributivas sólidas, con un acceso equitativo a la vivienda y con la renovación del Estado de bienestar, se podrán reconstruir los vínculos de pertenencia y solidaridad.



“Lo que trato de reivindicar es la buena política”

Nadia Calviño

Presidenta del BEI

ENTREVISTA

JAUME MASDEU
Madrid

Dos mil días en el Gobierno es el título del libro de Nadia Calviño que hoy sale a la venta y en el que la actual presidenta del BEI repasa su etapa como vicepresidenta primera y ministra de Economía del Gobierno español. Fiel a su estilo, Calviño reivindica lo que denomina la buena política, explica su adaptación a la primera línea pública y repasa, con tono sosegado, los vaivenes de aquellos gobiernos de coalición.

Cuando el 2 de junio del 2018 recibió una llamada del presidente del Gobierno ofreciéndole ser ministra, ¿le pilló por sorpresa?

No tenía ningún indicio. Fue una gran sorpresa y, de hecho, mi familia se quedó en shock. Y no podíamos imaginar el cambio que iba a dar nuestras vidas.

¿Tuvo dudas?

Tuve que reflexionar por las implicaciones que suponía desde el punto de vista de cambio profesional y, sobre todo, desde el punto de vista personal. Tuve que venir de Bruselas a Madrid, como cuento en el libro, con una maleta de mano en cosa de un par de días. Lo reflexioné, y di el paso.

Pasar de ser una persona influyente pero en segundo plano a primera línea de la política es un gran cambio.

Sí, claro. Desde el punto de vista de la sustancia del trabajo, yo me sentía cómoda, porque el Ministerio de Economía cubre ámbitos en los que yo ya había tenido una experiencia profesional a alto nivel. Quizá el cambio más importante se refiere a la dimensión más política y más pública, en la que realmente el puesto de un trabajo como ministra o vicepresidenta del Gobierno no es comparable a ningún otro puesto de trabajo.

¿Cómo hizo este reciclaje?

Tuve que desarrollar mi capacidad de comunicación para poder sintetizar cuestiones complejas



DANI DUCH

Nadia Calviño ha publicado el libro *Dos mil días en el Gobierno*, editado por Plaza y Janés

en poco tiempo y de manera clara, para poder llegar a los ciudadanos, para poder comunicar las ideas. Pero siempre he tratado de no entrar a las controversias, no entrar a los conflictos, no alimentar esa crispación que nos rodea.

¿Duelen los ataques personales?

Yo creo que los ataques personales no son compatibles con la buena política.

Un balance de los 2.000 días.

Ha sido un periodo muy intenso en el que hemos tenido que afrontar crisis sin precedentes que se han ido sucediendo y, al mismo tiempo, abordar una modernización estructural de la economía española. Y en mi libro lo que trato es justamente de reivindicar la buena política y las buenas políticas públicas, el trabajo honesto, el compromiso con el servicio público. A lo largo del periodo ha habido momentos muy duros, pero mi

balance es netamente positivo y demuestra que políticas diferentes llevan a resultados diferentes.

En el 2021 y el 2022, el INE hizo una infravaloración del crecimiento del PIB, que después corrigió. ¿Aquellos datos erróneos condicionaron su política?

Nunca se han aclarado las causas de la infraestimación del PIB por parte del INE, pero durante estos años teníamos claro en el Ministerio de Economía que todos los indicadores económicos nos mostraban una fuerte recuperación, que, sin embargo, el indicador más importante, el PIB, no recogía. Afortunadamente, se produjeron varias revisiones, la más importante en el 2024, que pusieron de relieve que efectivamente el INE había infraestimado el PIB del país en más de un 3%, un ajuste sin precedentes y que pudo haber llevado a malas decisiones de política económica y pudo haber des-

incentivado inversiones y resultado en decisiones empresariales erróneas también.

¿Hubo riesgo de adoptar políticas equivocadas por estas infravaloraciones?

Sin duda, hubiéramos podido tomar medidas que hubieran recalentado la economía española y

“**No cita a Yolanda Díaz. He evitado alimentar controversias y crispación, sin entrar en conflictos personales**”

El mal cálculo del INE “Nos pudo haber llevado a malas decisiones de política económica”

llevado una mayor inflación más adelante.

En el libro dice que en el Gobierno de coalición se la veía como el frente de resistencia ante las ideas más radicales e irresponsables del socio minoritario.

Una característica del Gobierno de coalición en nuestro país es la divergencia entre la realidad diaria del trabajo dentro del Gobierno y el reflejo en los medios de comunicación. La divergencia entre una política económica clara y coherente, las controversias artificiales que se generan en el día a día y dificultan la comunicación.

¿Jugó este papel de frente de resistencia?

Está claro que el liderazgo y las decisiones de política económica han estado en manos del Ministerio de Economía y el Ministerio de Hacienda, coordinando al resto de ministerios competentes. La política económica que seguimos tiene unas líneas muy claras y no ha respondido en absoluto a las controversias, muchas veces artificiales, que se han venido alimentando durante este periodo.

¿Su polémico e-mail en la fase final de la negociación de la reforma laboral estableciendo coordinación entre ministerios fue útil?

Por supuesto. Conseguimos encauzar bien la negociación, sabiendo que las reformas estructurales de éxito han de basarse en el diálogo constructivo y tener el máximo consenso. En este caso, era fundamental lograr el acuerdo con Bruselas y con los agentes sociales, tanto sindicatos como empresarios.

¿Qué papel jugó el Ministerio de Economía en la reforma laboral?

En el libro explico muy bien todo el proceso de concepción y de desarrollo de esta negociación. El papel de Economía fue fundamental para lograr un texto equilibrado, el acuerdo tripartito con los agentes sociales y también con las instituciones europeas. Esta es la clave del éxito de la reforma laboral que hoy vemos sobre el terreno.

¿Por qué el libro no cita ni una vez el nombre de Yolanda Díaz?

A lo largo de estos años he conseguido navegar la exposición pública de la primera línea de la política sin entrar en conflictos personales, tratando de evitar alimentar controversias y crispación. Es también la línea que sigo ahora. En el libro la atención está puesta en las políticas públicas. Por eso explico con detalle los puntos y los momentos clave de la agenda que hemos desarrollado desde el 2018.●



La quita de deuda ahorraría a las CCAA 15.700 millones que no podrían gastar

CÁLCULOS DE AIREF/ La Autoridad Fiscal alerta de que el exceso de deuda y déficit de las comunidades les obligaría a destinar cualquier ahorro en intereses a sanear sus cuentas por las reglas fiscales de la UE.

Juande Portillo, Madrid
La oferta del Ministerio de Hacienda a las comunidades autónomas de condonarles 83.252 millones de euros reportaría además a los territorios un ahorro en intereses de unos 15.700 millones hasta 2030. Así lo calcula la Autoridad Independiente de Responsabilidad Fiscal (Airef), que advierte, sin embargo, de que las regiones no podrán aprovechar el alivio para incrementar otras partidas de gasto, sino que, dados sus elevados niveles de deuda y déficit, se verán obligadas a utilizarlo para sanear sus cuentas públicas en cumplimiento de las reglas fiscales europeas.

En el Observatorio de deuda pública que emitió ayer, la Airef calcula que, sin la quita, la deuda autonómica se rebajaría en 3,9 puntos de PIB para 2030 desde el 20,9% actual. Una mejora ligada exclusivamente al aumento del tamaño del PIB, que aporta 4,6 puntos de mejora que compensan el incremento real de la deuda. A partir de ahí, estima que la aceptación generalizada del plan de condonación de deuda regional, que el Consejo de Ministros tiene pendiente remitir al Parlamento para su tramitación y que sería voluntario una vez aprobado, aportaría una reducción de 5,1 puntos adicionales hasta 2030. Esta rebaja permitiría adelantar en 12 años el reequilibrio del endeudamiento autonómico, rebajando la media hasta el límite legal del 13% (incumplido desde 2010), que no se preveía hasta 2041.

Con todo, matiza Airef, pese al cumplimiento generalizado del objetivo aún habría cuatro comunidades que no habrían logrado rebajar su deuda del límite del 13% para 2030: Comunidad Valenciana, que seguiría por encima del 30%; Murcia y Cataluña, en el entorno del 20%; y Castilla-La Mancha, en el 15%. Mientras esta última cumpliría para 2035, las tres primeras no lo harían hasta 2050.

A partir de ahí, la quita de deuda ahorraría 2.530 millones en intereses al conjunto de comunidades de régimen común en su primer año de aplicación, superando los 15.500 millones para 2030. La

EFFECTOS DE LA CONDONACIÓN DE LA DEUDA

Condonación por habitante ajustado, en euros.

	Condonación total (mill. €)
Andalucía	2.285
C. Valenciana	2.285
Castilla-La Mancha	2.284
Cataluña	2.284
Murcia	2.284
Baleares	1.551
Aragón	1.506
Extremadura	1.506
Canarias	1.498
Asturias	1.369
Cantabria	1.369
Castilla y León	1.369
Galicia	1.369
Madrid	1.369
La Rioja	1.368
TOTAL	1.892

Expansión

Fuente: Airef

No ve razones para que ninguna CCAA rechace la quita pero cuestiona que premie a las que suben IRPF

condicionalidad fiscal para garantizar disciplina presupuestaria”. En segundo término, defiende que el problema de financiación de las comunidades autónomas se debe abordar de forma integral, en el marco de una reforma completa del sistema de financiación autonómica, pendiente desde 2014.

En paralelo, al analizar el diseño de los criterios de aplicación para calcular la quita de deuda para cada comunidad, la Autoridad Fiscal echa en falta una mayor atención a las comunidades autónomas infrafinanciadas (Comunidad Valenciana, Murcia y Andalucía, en menor medida, Castilla-La Mancha) mientras que considera “totalmente discrecional” haber premiado a las regiones que han subido el IRPF, en lugar de incentivar la disciplina fiscal bien por alza de ingresos o por rebaja de gasto.

De hecho, Airef cuestiona la eficacia del plan para cumplir su principal objetivo declarado, que sería facilitar el retorno de las comunidades a financiarse en los mercados, en vista de la delicada situación en la que seguirían Comunidad Valenciana y Murcia, fundamentalmente, o en menor medida Cataluña.

A su vez, Airef detalló que en paralelo a la quita se ha impulsado una reforma de los mecanismos públicos de financiación regional que pasa por hacer perpetuo el Fondo de Liquidez Autonómica (FLA), como último recurso para regiones que incumplan criterios fiscales o período medio de pago a proveedores (como Valencia y Murcia), y la desaparición desde 2029 de la facilidad financiera (que hoy engloba al resto), ideada para asistir a las que tienen dificultad para encontrar inversores. Todas, eso sí, podrán acudir ahora al mercado.

Cataluña recibe trato de región infrafinanciada

La quita de 83.252 millones de deuda regional propuesta por Hacienda a las autonomías –que pasaría a manos del Estado– equivale a una rebaja media de 1.892 euros por habitante, según los cálculos publicados ayer por la Autoridad Independiente de Responsabilidad Fiscal (Airef). La cuantía, sin embargo, oscila con fuerza entre regiones, arrojando el mayor alivio por vecino para los territorios considerados infrafinanciados y, al mismo nivel que estos, para Cataluña. En concreto, la

quita de deuda asciende a 2.285 euros por habitante para Andalucía y Comunidad Valenciana, y a 2.284 para Murcia, Castilla-La Mancha, y Cataluña, situando a este grupo como el que disfruta de mayor rebaja por persona. Del lado contrario, la menor condonación de deuda, de 1.368 euros por habitante, se da en Madrid, Galicia, Castilla y León, Cantabria, La Rioja y Asturias. Conviene recordar que esta quita nació como una cesión del PSOE a ERC a cambio de su voto a favor de la investidura

de Pedro Sánchez como presidente del Gobierno a finales de 2023. A partir de ahí, sin embargo, el plan de alivio para las cuentas de Cataluña se ofreció al resto de comunidades. El cálculo, que ha tardado dos años en afinarse y tiene en cuenta el volumen de población, el sobreendeudamiento durante la crisis financiera, la infrafinanciación, o las subidas de IRPF, implica una quita de 18.791 millones para Andalucía; 17.104 millones para Cataluña, o de 11.210 para la Comunidad Valenciana.

cifra contrasta con los 6.700 millones de ahorro acumulado que estima Hacienda al tener en cuenta el ahorro en las renegociaciones de la deuda. Sin embargo, la Autoridad Fiscal incide en alertar de que el ahorro en intereses de deuda que lograsen las comunidades autónomas como resultado de la quita no podría utilizarse para cubrir otros gastos, ya que al no computar en la regla de gasto europea no aliviaría el límite que impone Bruselas. El dinero debería destinarse íntegramente a reducir déficit y deuda en cum-

plimiento de las reglas fiscales comunitarias, que es lo que permitiría al grueso rebajar su carga de endeudamiento al límite del 13% para 2030. Pese a que la vicepresidenta primera del Gobierno y ministra de Hacienda, María Jesús Montero, ha defendido que el ahorro sí que se podrá destinar a otro tipo de gasto, eso sería en una situación hipotética en la que los niveles de déficit y deuda de las regiones les permitieran gastar más sin contravenir a la UE. En todo caso, Airef aclara que “aunque no te lo puedas

gastar mejora tu posición financiera”. Por tanto, frente al anuncio de varias de las regiones del PP de que rechazarán la quita, la Autoridad Fiscal asegura que “ahí entra la política, pero en criterios técnicos no se nos ocurre” qué “argumentos se pueden esgrimir para no aceptar una bajada” de deuda que supondría un alivio financiero claro para la región. La Airef añade, en todo caso, otras dos advertencias sobre el modelo, comenzando por señalar que “toda quita de deuda debe ir acompañada de