



Resumen de prensa 09/12/2025

9/12/2025

Índice

UNEF

La consolidación del sector fotovoltaico español se enreda en un nudo gordiano	4
La consolidación del sector fotovoltaico español se enreda en un nudo gordiano	7
La Comunidad impulsa el desarrollo de la energía agrovoltaica	11
La Comunidad impulsa el desarrollo de la energía agrovoltaica	12
La jornada de Unef en la Universidad de Murcia afianza el papel de la agrovoltaica en el futuro agrícola	14
Murcia acelera la agrovoltaica: cultivos que producen más y generan energía limpia	17
Impulso al autoconsumo colectivo industrial en Andalucía con la firma de 14 convenios de colaboración	19
Andalucía apuesta por fomentar el autoconsumo colectivo en el ámbito industrial	21
A debate las claves de la transición energética	24
Estrategias para comunicar sobre fiscalidad verde	25
La cadena de valor "Made in Spain" en el sector eólico es ya autosuficiente y está a punto de serlo en fotovoltaica	28
Adiós a la factura de la luz: este manitas lleva 8 años sin pagar gracias a su invento con pilas recicladas	30
La semana pasada se celebró el primer foro China-España de Energía Verde // China cree que España puede aportar un apoyo clave a la gobernanza climática regional	33

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

143 empresas solares instan al Congreso a trabajar con el Departamento de Interior para impulsar la energía solar en EEUU	35
Barcelona adjudica las obras de un autoconsumo colectivo de 1,35 MW en Gavà	37
El lanzamiento de un plan de electrificación automotriz en España y la venta de parques solares en Colombia abren el resumen de la semana	39
Greenvolt Next pone en marcha una planta fotovoltaica de 4 MW en Irlanda para la biofarmacéutica Sanofi	42
Kostal mejora del rendimiento de su inversor Plenticore plus G2	44
La batería del futuro se fabrica en el País Vasco	46
La energía solar impulsa el mayor auge de empleo en el sector eléctrico	49
La importancia de los módulos Tipo N de alta eficiencia para las grandes plantas fotovoltaicas	51
La Policía Nacional licita la instalación fotovoltaica de 240 kW para un centro de Ávila	53
Naturgy pone en operación dos plantas fotovoltaicas en Guadalajara que suman una potencia de 100 MW	55
Nuevas células de perovskita de estaño prometen paneles solares más estables y ecológicos	57
Nuevos productos GENERA 2025: SaaS de Amelia Hub	59
Nuevos productos GENERA 2025: TDG Ibernnavitas	61

Primafrío renueva su Flota Ecológica para consolidar su papel como pionero de los camiones eléctricos pesados en España	63
Solplat celebra su X Asamblea el próximo 16 de diciembre	65
Toledo tramita la construcción de una planta de H2 de 50 MW alimentada por fotovoltaica	66
Unas 200 familias podrán beneficiarse de una comunidad solar en Almaraz de Iberdrola	68
Wattkraft impulsa la conversión de naves logísticas en 'hubs' energéticos mediante autoconsumo y baterías	70

LAS RENOVABLES

Acciona alerta al Congreso de EEUU de un parón en solar	72
El gasto en luz bate récords y tensa la guerra Iberdrola-Endesa-Redeia	73
El apagón dispara la demanda de baterías en toda la industria	74
Valfortec planea sacar al BME Growth su filial de biomasa tras triplicar su negocio	76
Reolum invertirá 700 millones en e-metanol verde en Monfarracinos	77
Reolum invertirá otros 700 millones en un tercer proyecto de e-metanol verde en Castilla y León	78
Bureau Veritas impulsa su liderazgo global en renovables con la integración estratégica de Sólida	79
Bureau Veritas integra a la ingeniería Sólida para consolidar su centro técnico global de renovables	81
3 en 1: energía mareomotriz, almacenamiento en baterías y producción de hidrógeno	83
Así es el modelo de transición energética de la Comunidad de Madrid	85
Así fue la odisea de montar la subestación de casi 10.000 toneladas de peso en el mayor parque eólico marino del mundo	88
Australia logrará un récord de 10 GW de energía eólica y solar en 2025	91
Bruselas rechaza financiar el tramo que conecta Galicia al corredor del hidrógeno	93
Cuenta atrás para el IX Congreso Nacional de Energías Renovables de APPA	94
EDP invierte 8 millones en una central hidroeléctrica en Rioseco (Asturias) que sumará 3,2 MW de potencia	96
Eficiencia energética, la palanca de competitividad para la industria vasca	98
El futuro de la calefacción pasa por un enfoque multitecnológico	100
El mayor parque eólico marino de Orsted en Alemania comienza a producir energía	103
El sector eólico mundial necesitará una fuerza laboral de 628.000 técnicos para construir y mantener las flotas eólicas	105
Enagás acerca a Gasteiz la red para transportar hidrógeno verde	107
Entrevista a Javier Rodríguez, , miembro del equipo de regulación de (Endesa)	108
Go Energy pondrá en marcha en Huelva un Campus IA Verde hyperscale en 2028	110
Greening refuerza su posición en el mercado italiano al ganar una subasta de energía	112
Iberdrola frena a CEOE y Endesa activa a Foment: el lío nuclear entra en las patronales	114

Iberdrola hace a CyL líder en almacenamiento energético	116
Iberdrola se adjudica más de 170 millones para proyectos de almacenamiento en la subasta con fondos Feder	117
Iberdrola se lleva el 'Gordo' de las ayudas a grandes baterías con tres proyectos en Galicia	119
ITG e ITER se alían para desarrollar una plataforma inteligente de gestión de sistemas energéticos híbridos	120
La central de Almaraz, una de las 'piezas cremallera' del puzle electoral extremeño	122
La colombiana Promigas compra a Zelestra su plataforma de América Latina	125
La energía renovable y barata y el frío impulsan el 'boom' de los centros de datos en Noruega	126
La falta de demanda impulsó a que la baja inercia y el exceso solar desestabilizara la red eléctrica en el apagón	129
La industria renovable europea reclama medidas urgentes la Comisión «para sobrevivir»	132
La solar térmica para calefacción y refrigeración supera los 544 GW en el mundo	134
La Universidad Politécnica de Madrid entra en la Academia Europea del Hidrógeno	136
Los empleos en la electricidad en el mundo superan por primera vez los de combustibles	138
Neoelectra entra en precurso tras fracasar su plan de venta por piezas	141
Reganosa entra en Oceanía con un contrato clave en Australia y ya opera en 35 países	143
Soluciones inteligentes para acelerar la modernización eléctrica en España	145
Termoclub incorpora a Electrofil Oeste como nuevo socio	148
TPG y Mavco completan la adquisición del negocio eólico de Siemens Gamesa en India	150
Un sistema energético basado en renovables ahorraría a la UE el 9% del PIB	151
Valenciaport pone fecha y cifra: neutralidad de emisiones en 2035 con una inversión prevista de más de 900 M€	153
Van Oord completa la instalación de los monopilotes del parque eólico Windanker de Iberdrola en el mar Báltico alemán	155
Zelestra vende 2, 1 GW de solar y baterías en América Latina a Promigas	157

LAS OTRAS ENERGÍAS

El PP propondrá contratos a precio ijo a la nuclear para facilitar la ampliación de su vida	159
Respol sella una alianza de 4.000 millones con Total	160
La UE lanza un plan de choque para forzar las conexiones eléctricas con Francia	161
Las eléctricas ponen en duda que el recibo de la electricidad baje un 4,6%	162
El Gobierno recorta 60 millones la retribución eléctrica de las islas	163
La CNMC elige a Iberdrola para su suministro eléctrico en 2026	164
Trump aumenta la presión para tumbar un parque eólico marino de Iberdrola	165
Iberdrola se adjudica 170 millones de euros de fondos Feder para almacenes de energía	166

Iberdrola consigue 174 millones de las ayudas públicas a las grandes baterías	167
EDP renunciará a 169 millones de ayudas para hidrógeno en Cádiz	168
EQT vende todos los activos en Latinoamérica de Zelestra	169
EY, Deloitte, PWC y KPMG instan a invertir más en redes eléctricas	170
El camino correcto hacia la descarbonización	171
Raúl Masa, premio 'Sostenibilidad Energética' de Enerclub	172
Leila Benali: "Por primera vez, tenemos un comercio bidireccional de electricidad y gas con España"	173
Antonio Brufau. El resurgir industrial, una urgencia estratégica	174
España enfrenta la mortalidad por electrocución de aves en tendidos eléctricos con medidas urgentes de protección	175
Esta es la propuesta de cooperación que China plantea a España en materia de energía	178

LA ECONOMÍA

La deuda pública escala 56 puntos en diez años, hasta el 102% del PIB, el mayor salto en Europa	184
El Gobierno rebaja la agenda de reformas para salvar los 25.000 millones de la UE	185
El empleo español, a la cola de la UE en ingresos y calidad laboral	186
Agricultura descarta de momento ayudas directas a las explotaciones afectadas por la peste porcina	187
El PIB de la eurozona creció un 0,3% en el tercer trimestre del año	188
El subsidio deja a los parados con más de 52 años sin incentivo fiscal para trabajar	189
La inversión de España en Marruecos registrará un avance récord del 55%	190
Los fijos discontinuos que acceden al cobro del desempleo crecen un 122%	192
Ofensiva del PP contra la renuncia a fondos europeos: "Es un fracaso"	193
La SEPI ha recuperado ya el 63% del rescate realizado a empresas por la pandemia	194
Grandes del Ibex piden a Montero que se replantee la tasa Google	195
Los 58 sectores que impulsan el empleo en España	197
Los alcaldes chocan con Hacienda y exigen más plazo para reinventar su superávit	199
Los ingresos fiscales crecen en 82.000 millones desde 2019	200
Luis Planas, ministro de Agricultura, Pesca y Alimentación: "Las dos próximas semanas son claves para ver la extensión de la peste porcina"	202



La consolidación del sector fotovoltaico español se enreda en un nudo gordiano

El acelerón en la producción no ha ido en paralelo al crecimiento de la demanda ni a avances en el almacenamiento, una ecuación que compromete la rentabilidad de las plantas y las futuras inversiones

MARÍA JOSÉ PÉREZ-BARCO

El sector fotovoltaico se encuentra en un punto de inflexión. El aumento del número de horas con los precios de la energía a cero (incluso en negativo) está mermando la rentabilidad de las instalaciones y poniendo contra las cuerdas los proyectos de nuevas infraestructuras. Lo que ha ocurrido es que el despliegue de esta tecnología ha ido a mucho

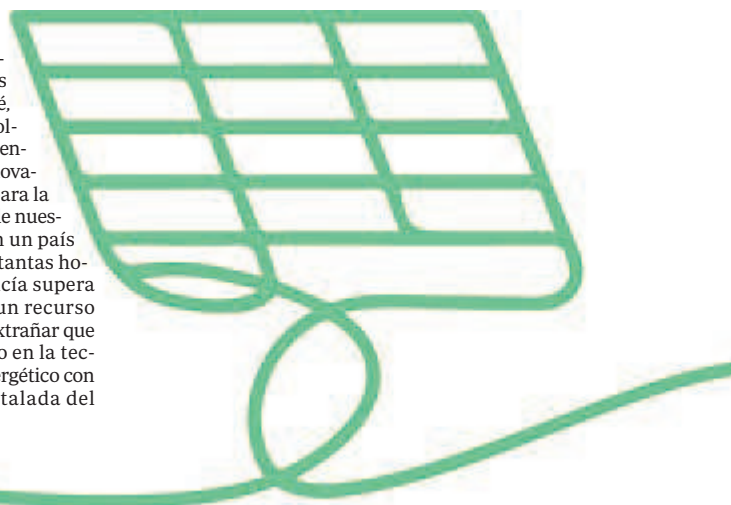
mayor ritmo que el incremento de la demanda. De tal forma que en los momentos centrales del día, cuando las plantas están a pleno pulmón, no hay suficiente consumo para absorber el raudal de megavatios que generan. Y tampoco hay capacidad de almacenamiento (en baterías) para guardar esa energía y trasladarla a otras horas donde la demanda se dispara (por ejemplo, al llegar la noche). Por eso, los precios caen por los suelos en el mercado mayorista de la electricidad.

Aunque la rentabilidad de estas plantas se tambalee, el éxito de la fotovoltaica tiene todo su sentido. Es energía renovable, fundamental para la descarbonización de nuestra economía. Y en un país como España con tantas horas de sol (Andalucía supera las 3.000 al año), un recurso gratuito, no es de extrañar que se haya convertido en la tecnología del mix energético con más potencia instalada del

país (40GW), suponiendo ya el 29,5% del total, según Red Eléctrica. Incluso cerró 2024 como el mejor año de su historia con una producción de 44.520 GWh, el 17% del total nacional. El objetivo es un mayor despliegue, como recoge el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec): en 2030 hay que llegar a 76 GW de instalación de potencia fotovoltaica.

«Es una tecnología barata que nos hace muy competitivos», asegura Oliverio Álvarez, socio responsable de Energía, Recursos e Industria de Deloitte. Precisamente por esos precios más bajos «hay mucha industria que quiere instalarse en España», afir-

ma Marta Castro, directora de Regulación de Aelec (Asociación de Empresas de Energía Eléctrica), cuyos socios son EDP, Endesa e Iberdrola. Y de hecho, «están viniendo fábricas, centros de datos, instalaciones de hidrógeno... que quieren establecerse en nuestro país aprovechando estos precios bajos que proporciona la fotovoltaica, como demuestran los 40 GW de nuevos puntos de conexión de demanda que ha concedido el Ministerio de Transición Ecológica (Miteco) y los 27,7 GW para la instalación de nuevas redes que están previstos en la planificación eléctrica a 2030, lo que implica multiplicar por 14 los 2 GW de la vi-





gente planificación con horizonte 2026. La demanda eléctrica se va a incrementar mucho», añade José Donoso, director general de UNEF (Unión Española Fotovoltaica), donde se agrupan más de 800 empresas del sector.

Horas cero

Es lo que le hace falta a la fotovoltaica para ser viable, porque ahora vive en un entorno de ingresos tensionados. Solo hasta el mes de septiembre de este año, la UNEF contabilizó 783 horas cero o negativas, superando ya el total del año anterior (696). Si tenemos en cuenta que, como referencia, se admite que en nuestro país contamos de media con 2.500 horas solares (Huelva tiene 3.527 horas y La Coruña 2.453), esto quiere decir que durante el 31% de las horas que la fotovoltaica estuvo en operación no recibió ingresos por la energía que volcó a la red. «Esto pasa en primavera y otoño en las horas solares. Hay menos demanda. En ese momento las plantas no reciben dinero o muy poco», afirma Donoso.

Despliegue

Un potente sprint

40 GW

es la potencia instalada de fotovoltaica en España. Es la tecnología del mix energético con más capacidad instalada, suponiendo el 29,5% del total. El objetivo del Pniec es llegar a 76 GW en 2030

44.520

GWh fue el récord de producción que batió la fotovoltaica en 2024. Es una energía barata que permite ser más competitivo, de tal forma que hay industria que quiere instalarse en España para aprovechar esta ventaja

A eso se suma el incremento de los 'curtailment técnicos' a causa del modo reforzado en el que funciona el sistema eléctrico desde el apagón que sufrimos el pasado mes de abril. En este caso, Red Eléctrica or-

dena a las plantas fotovoltaicas parar o reducir la producción para que no colapse el sistema debido a desequilibrios entre la oferta y la demanda. El pasado julio el 10,7% de la electricidad verde producida no pudo inyectarse al sistema (el mismo mes de 2024 fue el 3%) y el 6,7% en agosto (1,8% el año pasado).

Y aunque el incremento de estos vertidos técnicos sea una medida coyuntural, también está mermando los ingresos de estas instalaciones. «Con el curtailment cae la venta de energía y los ingresos que se perciben son menos de los esperados. Estos vertidos se producen sobre todo en nudos donde la capacidad fotovoltaica es elevada, no hay una demanda equivalente y están alejados de los grandes consumidores», indica Benito Montiel, director de Promoción y Desarrollo del Grupo Cobra. Ocurre en puntos de Extremadura, Castilla-La Mancha y Andalucía.

Toda esta situación ha influido en el precio medio que recibe una instalación fotovoltaica por la electricidad que genera. El precio capturado por esta tecnología fue de 42,28€/MWh en 2024. «Y este año vamos por 35 euros MWh», dice Donoso. Es decir, en descenso.

Claro que la bajada de precios no afecta a todas las instalaciones por igual porque el sector fotovoltaico

Al lado del mundo rural

Arriba, a la derecha, una planta fotovoltaica en Sevilla y, a la izquierda, otra entre viñedos en Albacete. Es una tecnología que se ha desplegado sobre todo en el medio rural

es muy heterogéneo, como puntualiza Oliverio Álvarez. «Cada planta -expose- tiene una situación particular, y costes distintos, dependiendo del momento en que se construyó. Y tenemos fotovoltaica desde hace 20 años. Hay plantas con contratos bilaterales (PPA), o con ingresos regulados que han evolucionado en el tiempo o que van directamente al mercado mayorista. Unas conectadas a nodos de red con más restricciones que otras», explica.

Contratos bilaterales

Han sido las que venden su energía en el pool eléctrico las más afectadas por los precios bajos. Pero también se ha producido otro fenómeno: gran parte de la fotovoltaica obtiene sus ingresos a través de los contratos PPA (Power Purchase Agreement, por su siglas en inglés). En este caso, el generador vende su energía a un pre-

cio fijo y a largo plazo (suelen ser diez años) a una empresa. Sin embargo, muchos grandes consumidores han preferido adquirir su electricidad en el mercado mayorista, más barato. Por tanto, los PPA, que garantizan la financiación de las instalaciones fotovoltaicas durante años, han descendido. «Afecta sobre todo a los proyectos que se van a construir, que no encuentran financiación porque el cliente no quiere comprar un PPA, prefiere irse al mercado mayorista», cuenta Donoso.

España es de hecho el país europeo que más utiliza los PPA sobre todo para contratar energía fotovoltaica y especialmente en el sector TIC y la industria electrointensiva. Según la plataforma europea RE-Sources (de la Comisión Europea), se han contratado 13,6 GW a través de estos acuerdos de compra de energía. Somos el país con más potencia contratada a través de PPA, nos sigue Alemania (7,3 GW). «Los PPA son un elemento importante para reducir el riesgo de las plantas fotovoltaicas y garantizar un precio estable para el consumidor», defiende Marta Castro.

EN DESCENSO

El precio capturado por estas plantas fue de 42 euros/MWh en 2024 y de 35 en lo que llevamos de año





Así que las consecuencias de este panorama no se han hecho esperar. «La situación actual es una ralentización de nuevos proyectos y un enfriamiento de las operaciones de compraventa. Hace unos años se compraban y vendían plantas operativas y portafolios de proyectos en construcción. Toda esta actividad se está parando. Las plantas que se están poniendo ahora en servicio comenzaron a tramitarse hace varios años. El ciclo de poner estas instalaciones en funcionamiento es largo. Es necesario una estabilidad en la tramitación administrativa, una rentabilidad razonable y, sobre todo, que se incremente la demanda para que exista un incentivo que anime al sector a seguir invirtiendo, porque existe riesgo de no cumplir los objetivos del Pniec para 2030», dice Oliverio Álvarez. «El mercado de vender proyectos era muy rentable e interesante pero ahora mismo está prácticamente hundido», confirma Benito Montiel.

Todavía estamos a tiempo de revertir la situación y conseguir que la fotovoltaica sea viable económicamente. La clave está en aumentar la demanda, es decir electrificar todo lo posible: desde la industria hasta la climatización de viviendas y edificios, impulsar la recarga de vehículos eléctricos de todo tipo... «Hemos avanzado en la descarbonización del sistema eléctrico pero no lo hemos hecho en la descarbonización de los usos finales: consumidores e industria deben cambiar el uso de combustibles fósiles por electricidad, desde sustituir la cocina de gas por una eléctrica hasta un coche de gasolina por otro eléctrico», propone Donoso. «Como no conectemos rápido la demanda se perderá la viabilidad económica del país», advierte Marta de Castro.

Almacenamiento

Otra tecnología que jugará un gran papel es el almacenamiento de la energía en baterías. Se apuesta por hibridar estos elementos en las plantas fotovoltaicas ya existentes o las nuevas que se construyan. De hecho, el Gobierno aprobó a principios de noviembre un Real Decreto priorizando estas instalaciones. «Facilita y simplifica la tramitación para poder hibridar plantas fotovoltaicas con baterías. De esta forma la generación fotovoltaica en las horas de bajo consumo o precios cero podrá ser almacenada temporalmente para verte a



También en la ciudad

Foto superior, una de las plantas fotovoltaicas de Almaraz (Cáceres) y sobre estas líneas, instalación de autoconsumo en la sede del BBVA en Madrid

la red en los momentos de mayor demanda. Los precios serán más estables y la inyección de energía será a demanda», detalla Benito Montiel. Aunque este sistema tiene sus matices como puntualiza Oliverio Álvarez. «El almacenamiento –explica– tiene sentido económico hasta un determinado nivel. Por encima de ese nivel se produce una canibalización de los ingresos. Todos vamos a intentar vender a las mismas horas y descendería

RESPALDO

Una forma de crear certidumbre a los inversores en 2026 sería la convocatoria de nuevas subastas

la rentabilidad y, por tanto, el incentivo para los inversores».

Según Asealen (Asociación Española de Almacenamiento de Energía), hoy contamos con 7,4 GW de capacidad de almacenamiento (sobre todo bombeo hidráulico), muy alejados de los 22,5 GW que pretendemos alcanzar para 2030, como recoge el Pniec. Aunque el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) acaba de asignar 10 GWh de capacidad de almacenamiento a 133 proyectos, a través de los fondos Feder. «Se están adoptando medidas urgentes que están permitiendo avanzar rá-

pidamente en la hibridación. Se empezará a instalar baterías a finales del año próximo para mejorar la rentabilidad de las plantas y la sostenibilidad de la red», cuenta Donoso.

Pero hasta que lleguemos a esa mayor electrificación de la demanda que absorba la producción fotovoltaica y el almacenamiento avance, hay que dar pasos intermedios, como acometer reformas en el sistema de fijación de precios del mercado mayorista que no beneficia en nada a las plantas fotovoltaicas. «Tenemos un sistema marginalista que marca el precio en función

UNO DE LOS PRINCIPALES MERCADOS MUNDIALES

España se encuentra entre los diez principales mercados mundiales por su capacidad instalada de fotovoltaica, 40,2 GW según la UNEF. Se trata de un sector que además de aportar competitividad al país, contribuyó con 10.694 millones de euros al PIB nacional en 2024, lo que representa en torno al 0,7% del PIB español. A cierre del año pasado, acumulaba 146.764 empleos directos, indirectos e inducidos. Exportó 3.400 millones de euros (que supone un ligero descenso del 5,7% con respecto a 2023) y destinó 521 millones a I+D+i.

de los costes variables de las instalaciones pero las energías renovables no tienen costes variables, el sol es gratis», apunta Donoso.

Pasos adelante

Una forma de garantizar certidumbre a los inversores y evitar un frenazo en las inversiones a partir de 2026 sería con el establecimiento de subastas. «Es necesario –define Donoso– convocar subastas para proyectos fotovoltaicos que vengan hibridados con baterías y poner un suelo y un techo a los precios que garantizan la estabilidad». Y también deben acompañar las redes en este nuevo escenario. «Tenemos que agilizar la conexión de la demanda. Contamos con 67 GW de peticiones de acceso y conexión de aquí a 2030 para nuevos planes urbanísticos, recargas del coche eléctrico, centros de datos, fábricas...», señala Marta Castro.

Y luego hay aspectos técnicos que limar como propone Oliverio Álvarez. «Se está produciendo una reflexión –explica– sobre cómo tiene que ser las plantas fotovoltaicas, que aporten energía y también proporcionen unos determinados servicios al sistema, que van a requerir inversiones adicionales, por ejemplo que aporten un mejor control de tensión y se desconecten automáticamente de la red ante determinadas perturbaciones en su funcionamiento».

Una nueva encrucijada que resolver para la fotovoltaica con el fin de garantizar su rentabilidad y aportar competitividad a nuestra economía.

WWW.ABC.ES

La consolidación del sector fotovoltaico español se enreda en un nudo gordiano

● Página no encontrada (error 404) | ABC

Página no encontrada (error 404) | ABC

<https://www.abc.es/economia/consolidacion-sector-fotovoltaico-espanol-enreda-nudo-gordiano-202512081625...>

Viernes, 05 diciembre 2025

El acelerón en la producción no ha ido en paralelo al crecimiento de la demanda ni a avances en el almacenamiento, una ecuación que compromete la rentabilidad de las plantas y las futuras inversiones. El sector fotovoltaico se encuentra en un punto de inflexión. El aumento del número de horas con los precios de la energía a cero (incluso en negativo) está mermando la rentabilidad de las instalaciones y poniendo contra las cuerdas los proyectos de nuevas infraestructuras. Lo ... que ha ocurrido es que el despliegue de esta tecnología ha ido a mucho mayor ritmo que el incremento de la demanda. De tal forma que en los momentos centrales del día, cuando las plantas están a pleno pulmón, no hay suficiente consumo para absorber el raudal de megavatios que generan. Y tampoco hay capacidad de almacenamiento (en baterías) para guardar esa energía y trasladarla a otras horas donde la demanda se dispara (por ejemplo, al llegar la noche). Por eso, los precios caen por los suelos en el mercado mayorista de la electricidad. Aunque la rentabilidad de estas plantas se tambalee, el éxito de la fotovoltaica tiene todo su sentido. Es energía renovable, fundamental para la descarbonización de nuestra economía. Y en un país como España con tantas horas de sol (Andalucía supera las 3.000 al año), un recurso gratuito, no es de extrañar que se haya convertido en la tecnología del mix energético con más potencia instalada del país (40GW), suponiendo ya el 29,5% del total, según Red Eléctrica. Incluso cerró 2024 como el mejor año de su historia con una producción de 44.520 GWh, el 17% del total nacional. El objetivo es un mayor despliegue, como recoge el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec): en 2030 hay que llegar a 76 GW de instalación de potencia fotovoltaica. «Es una tecnología barata que nos hace muy competitivos», asegura Oliverio Álvarez, socio responsable de Energía, Recursos e Industria de Deloitte. Precisamente por esos precios más bajos «hay mucha industria que quiere instalarse en España», afirma Marta Castro, directora de Regulación de Aelec (Asociación de Empresas de Energía Eléctrica), cuyos socios son EDP, Endesa e Iberdrola. Y de hecho, «están viniendo fábricas, centros de datos, instalaciones de hidrógeno... que quieren establecerse en nuestro país aprovechando estos precios bajos que proporciona la fotovoltaica, como demuestran los 40 GW de nuevos puntos de conexión de demanda que ha concedido el Ministerio de Transición Ecológica (Miteco) y los 27,7 GW para la instalación de nuevas redes que están previstos en la planificación eléctrica a 2030, lo que implica multiplicar por 14 los 2 GW de la vigente planificación con horizonte 2026. La demanda eléctrica se va a incrementar mucho», añade José Donoso, director general de UNEF (Unión Española Fovoltaiica), donde se agrupan más de 800 empresas del sector. María José Pérez-Barco Con pasos adelante y otros en falso, la UE busca una hoja de ruta que responda a las amenazas externas y a los retos propios de una transición acelerada. Horas cero. Es lo que le hace falta a la fotovoltaica para ser viable, porque ahora vive en un entorno de ingresos tensionados. Solo hasta el mes de septiembre de este año, la UNEF contabilizó 783 horas cero o negativas, superando ya el total del

año anterior (696). Si tenemos en cuenta que, como referencia, se admite que en nuestro país contamos de media con 2.500 horas solares (Huelva tiene 3.527 horas y La Coruña 2.453), esto quiere decir que durante el 31% de las horas que la fotovoltaica estuvo en operación no recibió ingresos por la energía que volcó a la red. «Esto pasa en primavera y otoño en las horas solares. Hay menos demanda. En ese momento las plantas no reciben dinero o muy poco», afirma Donoso. El precio capturado por estas plantas fue de 42 euros/MWh en 2024 y de 35 en lo que llevamos de año. A eso se suma el incremento de los 'curtailment técnicos' a causa del modo reforzado en el que funciona el sistema eléctrico desde el apagón que sufrimos el pasado mes de abril. En este caso, Red Eléctrica ordena a las plantas fotovoltaicas parar o reducir la producción para que no colapse el sistema debido a desequilibrios entre la oferta y la demanda. El pasado julio el 10,7% de la electricidad verde producida no pudo inyectarse al sistema (el mismo mes de 2024 fue el 3%) y el 6,7% en agosto (1,8% el año pasado). Y aunque el incremento de estos vertidos técnicos sea una medida coyuntural, también está mermando los ingresos de estas instalaciones. «Con el curtailment cae la venta de energía y los ingresos que se perciben son menos de los esperados. Estos vertidos se producen sobre todo en nudos donde la capacidad fotovoltaica es elevada, no hay una demanda equivalente y están alejados de los grandes consumidores», indica Benito Montiel, director de Promoción y Desarrollo del Grupo Cobra. Ocurre en puntos de Extremadura, Castilla-La Mancha y Andalucía. Toda esta situación ha influido en el precio medio que recibe una instalación fotovoltaica por la electricidad que genera. El precio capturado por esta tecnología fue de 42,28€/MWh en 2024. «Y este año vamos por 35 euros MWh», dice Donoso. Es decir, en descenso. Claro que la bajada de precios no afecta a todas las instalaciones por igual porque el sector fotovoltaico es muy heterogéneo, como puntualiza Oliverio Álvarez. «Cada planta -expone- tiene una situación particular, y costes distintos, dependiendo del momento en que se construyó. Y tenemos fotovoltaica desde hace 20 años. Hay plantas con contratos bilaterales (PPA), o con ingresos regulados que han evolucionado en el tiempo o que van directamente al mercado mayorista. Unas conectadas a nodos de red con más restricciones que otras», explica. Contratos bilaterales Han sido las que venden su energía en el pool eléctrico las más afectadas por los precios bajos. Pero también se ha producido otro fenómeno: gran parte de la fotovoltaica obtiene sus ingresos a través de los contratos PPA (Power Purchase Agreement, por su siglas en inglés). En este caso, el generador vende su energía a un precio fijo y a largo plazo (suelen ser diez años) a una empresa. Sin embargo, muchos grandes consumidores han preferido adquirir su electricidad en el mercado mayorista, más barato. Por tanto, los PPA, que garantizan la financiación de las instalaciones fotovoltaicas durante años, han descendido. «Afecta sobre todo a los proyectos que se van a construir, que no encuentran financiación porque el cliente no quiere comprar un PPA, prefiere irse al mercado mayorista», cuenta Donoso. La fotovoltaica es la tecnología del mix energético con mayor potencia instalada (40 GW) España es de hecho el país europeo que más utiliza los PPA sobre todo para contratar energía fotovoltaica y especialmente en el sector TIC y la industria electrointensiva. Según la plataforma europea RE-Sources (de la Comisión Europea), se han contratado 13,6 GW a través de estos acuerdos de compra de energía. Somos el país con más potencia contratada a través de PPA, nos sigue Alemania (7,3 GW). «Los PPA son un elemento importante para reducir el riesgo de las plantas fotovoltaicas y garantizar un precio estable para el consumidor», defiende Marta Castro. Ralentización Así que las consecuencias de este panorama no se han hecho esperar. «La situación actual es una ralentización de nuevos proyectos y un enfriamiento de las operaciones de compra-venta. Hace unos años se compraban y vendían plantas operativas y portfolios de proyectos en

construcción. Toda esta actividad se está parando. Las plantas que se están poniendo ahora en servicio comenzaron a tramitarse hace varios años. El ciclo de poner estas instalaciones en funcionamiento es largo. Es necesario una estabilidad en la tramitación administrativa, una rentabilidad razonable y, sobre todo, que se incremente la demanda para que exista un incentivo que anime al sector a seguir invirtiendo, porque existe riesgo de no cumplir los objetivos del Pniec para 2030», dice Oliverio Álvarez. «El mercado de vender proyectos era muy rentable e interesante pero ahora mismo está prácticamente hundido», confirma Benito Montiel. Todavía estamos a tiempo de revertir la situación y conseguir que la fotovoltaica sea viable económicamente. La clave está en aumentar la demanda, es decir electrificar todo lo posible: desde la industria hasta la climatización de viviendas y edificios, impulsar la recarga de vehículos eléctricos de todo tipo... «Hemos avanzado en la descarbonización del sistema eléctrico pero no lo hemos hecho en la descarbonización de los usos finales: consumidores e industria deben cambiar el uso de combustibles fósiles por electricidad, desde sustituir la cocina de gas por una eléctrica hasta un coche de gasolina por otro eléctrico», propone Donoso. «Como no conectemos rápido la demanda se perderá la viabilidad económica del país», advierte Marta de Castro. Almacenamiento Otra tecnología que jugará un gran papel es el almacenamiento de la energía en baterías. Se apuesta por hibridar estos elementos en las plantas fotovoltaicas ya existentes o las nuevas que se construyan. De hecho, el Gobierno aprobó a principios de noviembre un Real Decreto priorizando estas instalaciones. «Facilita y simplifica la tramitación para poder hibridar plantas fotovoltaicas con baterías. De esta forma la generación fotovoltaica en las horas de bajo consumo o precios cero podrá ser almacenada temporalmente para verte a la red en los momentos de mayor demanda. Los precios serán más estables y la inyección de energía será a demanda», detalla Benito Montiel. Aunque este sistema tiene sus matices como puntualiza Oliverio Álvarez. «El almacenamiento -explica- tiene sentido económico hasta un determinado nivel. Por encima de ese nivel se produce una canibalización de los ingresos. Todos vamos a intentar vender a las mismas horas y descendería la rentabilidad y, por tanto, el incentivo para los inversores». 44.520 GWh fue el récord de producción que batió la fotovoltaica en 2024 Según Asealen (Asociación Española de Almacenamiento de Energía), hoy contamos con 7,4 GW de capacidad de almacenamiento (sobre todo bombeo hidráulico), muy alejados de los 22,5 GW que pretendemos alcanzar para 2030, como recoge el Pniec. Aunque el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) acaba de asignar 10 GWh de capacidad de almacenamiento a 133 proyectos, a través de los fondos Feder. «Se están adoptando medidas urgentes que están permitiendo avanzar rápidamente en la hibridación. Se empezará a instalar baterías a finales del año próximo para mejorar la rentabilidad de las plantas y la sostenibilidad de la red», cuenta Donoso. Pero hasta que lleguemos a esa mayor electrificación de la demanda que absorba la producción fotovoltaica y el almacenamiento avance, hay que dar pasos intermedios, como acometer reformas en el sistema de fijación de precios del mercado mayorista que no beneficia en nada a las plantas fotovoltaicas. «Tenemos un sistema marginalista que marca el precio en función de los costes variables de las instalaciones pero las energías renovables no tienen costes variables, el sol es gratis», apunta Donoso. Nuevas subastas Una forma de garantizar certidumbre a los inversores y evitar un frenazo en las inversiones a partir de 2026 sería con el establecimiento de subastas. «Es necesario -defiende Donoso- convocar subastas para proyectos fotovoltaicos que vengan hibridados con baterías y poner un suelo y un techo a los precios que garantizan la estabilidad». Y también deben acompañar las redes en este nuevo escenario. «Tenemos que agilizar la conexión de la demanda. Contamos con 67 GW de peticiones de acceso y conexión de aquí a 2030 para nuevos

planes urbanísticos, recargas del coche eléctrico, centros de datos, fábricas...», señala Marta Castro. Aumentar la demanda y el almacenamiento en baterías garantizará la viabilidad económica Y luego hay aspectos técnicos que limar como propone Oliverio Álvarez. «Se está produciendo una reflexión - explica- sobre cómo tiene que ser las plantas fotovoltaicas, que aporten energía y también proporcionen unos determinados servicios al sistema, que van a requerir inversiones adicionales, por ejemplo que aporten un mejor control de tensión y se desconecten automáticamente de la red ante determinadas perturbaciones en su funcionamiento». Una nueva encrucijada que resolver para la fotovoltaica con el fin de garantizar su rentabilidad y aportar competitividad a nuestra economía.



Sábado, 6 de diciembre de 2025

CARM



Jornada 'Sol, agua y campo: agrovoltaica y solar flotante para un futuro agrícola más rentable y resiliente'.

La **Comunidad** impulsa el desarrollo de la **energía agrovoltaica**

El Instituto Murciano de Investigación y Desarrollo Agrario y Medioambiental está desarrollando dos proyectos pioneros en la pedanía murciana de La Alberca y San Javier

La Opinión

El Gobierno regional está plenamente comprometido con el impulso y el desarrollo de la energía agrovoltaica, según remarcó el consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor, Juan María Vázquez, durante la apertura de una jornada sobre esta tecnología, que

compatibiliza y mejora el uso agrícola del suelo con la instalación de diversas configuraciones de paneles solares, organizada por la patronal fotovoltaica UNEF en la Universidad de Murcia.

«En una Región como la nuestra en la que contamos con la combinación de una agricultura muy potente y tecnificada junto a más de 3.300 ho-

ras de sol al año, la agrovoltaica no es una opción, sino una obligación», explicó el responsable de Energía en el Gobierno regional. Juan María Vázquez señaló que a través del Equipo de Sostenibilidad y Calidad Hortofrutícola del Instituto Murciano de Investigación y Desarrollo Agrario y Medioambiental (Imida), la Universidad Politécnica de Cartagena (UPCT) y la

Fundación Séneca «desarrollamos varios proyectos de investigación y experimentación que están empezando a dar fruto».

El proyecto ubicado en la pedanía murciana de La Alberca se centra en horticultura bajo invernadero, y según los primeros resultados experimentales, «encontramos aumentos del rendimiento de entre el 20 y el 60 por

ciento en las explotaciones», explicó el consejero Juan María Vázquez. Las placas están ayudando también a minimizar el estrés que la alta temperatura y el exceso de radiación provoca en los cultivos, «y esta regulación de la temperatura y humedad mediante la sombra de los paneles podría permitir incluso la introducción de nuevos cultivos o variedades que normalmente no pueden cultivarse en climas semiáridos, abriendo un nuevo abanico de posibilidades para nuestro sector agroalimentario», explicó Juan María Vázquez.

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

El Imida también participa en una investigación sobre agrovoltaica en el Parque Solar de la firma Enel en Totana, que cuenta con 248.000 módulos fotovoltaicos y empezó a verter energía a la red en 2029. Allí, el terreno se comparte con plantaciones de pimiento rojo, brócoli, alcachofa, tomillo y pitaya para evaluar el impacto de la instalación de los paneles en estos cultivos.

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

La Comunidad impulsa el desarrollo de la energía agrovoltaica

- El Instituto Murciano de Investigación y Desarrollo Agrario y Medioambiental está desarrollando dos proyectos pioneros en la pedanía murciana de La Alberca y San Javier



Jornada 'Sol, agua y campo: agrovoltaica y solar flotante para un futuro agrícola más rentable y resiliente'.

investigación,energía,La Alberca,Gobierno,Agroex,San Javier

<https://www.laopiniondemurcia.es/comunidad/2025/12/06/comunidad-impulsa-desarrollo-energia-agrovoltaica...>

OM La Opinión

Sábado, 06 diciembre 2025

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

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

El proyecto ubicado en la pedanía murciana de La Alberca se centra en horticultura bajo invernadero, y según los primeros resultados experimentales, «encontramos aumentos del rendimiento de entre el 20 y el 60 por ciento en las explotaciones», explicó el consejero Juan María Vázquez. Las placas están ayudando también a minimizar el estrés que la alta temperatura y el exceso de radiación

provoca en los cultivos, «y esta regulación de la temperatura y humedad mediante la sombra de los paneles podría permitir incluso la introducción de nuevos cultivos o variedades que normalmente no pueden cultivarse en climas semiáridos, abriendo un nuevo abanico de posibilidades para nuestro sector agroalimentario», explicó Juan María Vázquez.

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

El Imida también participa en una investigación sobre agrovoltaica en el Parque Solar de la firma Enel en Totana, que cuenta con 248.000 módulos fotovoltaicos y empezó a verter energía a la red en 2029. Allí, el terreno se comparte con plantaciones de pimiento rojo, brócoli, alcachofa, tomillo y pitaya para evaluar el impacto de la instalación de los paneles en estos cultivos.

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

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

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

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

La jornada de Unef en la Universidad de Murcia afianza el papel de la agrovoltaica en el futuro agrícola

- La Unión Española Fotovoltaica (Unef) celebró el 3 de diciembre en la Universidad de Murcia la jornada 'Sol, agua y campo...' - Actualidad



José Donoso, director general de UNEF en la jornada 'Sol, agua y campo...'

<https://www.interempresas.net/Energia/616596-jornada-Unef-Universidad-Murcia-afianza-papel-agrovoltaica-fu...>

Sábado, 06 diciembre 2025

La fotovoltaica llega al campo murciano La Unión Española Fotovoltaica (Unef) celebró el 3 de diciembre en la Universidad de Murcia la jornada 'Sol, agua y campo: agrovoltaica y solar flotante para un futuro agrícola más rentable y resiliente', en colaboración con el Gobierno de la Región de Murcia, para analizar cómo la agrovoltaica y la fotovoltaica flotante están abriendo una etapa de mayor rentabilidad y resiliencia para el campo murciano. El encuentro puso de relieve el potencial de la región y la importancia de la investigación para consolidar esta tecnología emergente, según informa la UNEF en una nota de prensa. La jornada, inaugurada por el consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor, Juan María Vázquez, puso de relieve el liderazgo de la Región de Murcia tanto en agricultura tecnificada como en desarrollo fotovoltaico. Vázquez subrayó el carácter pionero de la agrovoltaica en el territorio: "Hace tiempo que dejó de ser un concepto abstracto para convertirse en una práctica en marcha, con proyectos contrastados y con una comunidad científica y empresarial que colabora de forma real". Con más de 3.300 horas de sol al año, añadió, la agrovoltaica "no es una opción, sino una obligación". José Donoso, director general de Unef, insistió en que agricultura y fotovoltaica no son modelos en conflicto. "Toda la fotovoltaica prevista en el PNIEC seguirá dejando el 99% del suelo agrario para usos agrarios exclusivos. Ambos usos son compatibles y simbióticos gracias a la agrovoltaica", recordó. En la misma línea, el director de Estudios y Medio Ambiente de Unef, Martín Behar, destacó que estas tecnologías contribuyen simultáneamente a la reducción del uso del agua y a los objetivos de descarbonización, reforzando la resiliencia del entorno rural. Resultados científicos que avalan la vinculación entre agricultura y

energía Los expertos participantes coincidieron en el valor estratégico de la agrovoltaica y la fotovoltaica flotante como herramientas para optimizar el uso del agua, reducir costes y aumentar la productividad del suelo agrario. La investigadora del CEBAS-CSIC, Micaela Carvajal, afirmó que producir alimentos y energía en un mismo espacio “ya es posible”, y reclamó más investigación para comprender mejor los efectos sobre el microclima, la luz disponible y el rendimiento de los cultivos. Desde la industria, el product manager de la empresa murciana Soltec, Javier Egea, explicó cómo los seguidores solares permiten ajustar la irradiancia que recibe cada cultivo, mientras que Emilien Simonot, de Lightsource BP, destacó que “estamos viendo cómo la agrovoltaica reduce un 30% la evapotranspiración, y eso es mejora hídrica para las plantas”. En el ámbito de la PAC, la subdirectora general adjunta de Cultivos Herbáceos, Industriales y Aceite de Oliva del MAPA, Inmaculada Carceller, anunció que el Ministerio trabaja en una normativa que establezca requisitos específicos para garantizar la compatibilidad entre agricultura activa y agrovoltaica, más allá de los proyectos singulares financiados por el Idae “o aquellos que definan las CCAA en sus respectivos territorios”.

Casos de éxito: viñedos y olivares como laboratorios reales Durante la jornada se presentaron ejemplos de proyectos ya en funcionamiento. Así, la investigadora del Instituto Murciano de Investigación Agraria y Medioambiental (IMIDA), M^a Pilar Flores Fernández-Villamil, destacó la utilidad de estos sistemas para cultivos de secano en zonas áridas, donde aportan beneficios ambientales y económicos y subrayó que “son especialmente relevantes en cultivos de secano de zonas áridas y semiáridas ya que constituyen una oportunidad para generar nuevas actividades socioeconómicas y asegurar la continuidad de la actividad agraria”. En el ámbito vitivinícola, el profesor titular e Investigador de la Universidad Politécnica de Cartagena, Javier Padilla, explicó que la integración de fotovoltaica en viñedos no ha alterado ni la producción ni la calidad de la uva, mejorando además la retención de humedad del suelo. Por su parte, el catedrático de Tecnología Electrónica de la Universidad de Jaén, Pedro Pérez, señaló que en olivares se ha logrado compatibilizar la producción agrícola con la generación de energía, alcanzando incluso mejoras del 5% en el rendimiento agrícola. “No solo no disminuye, sino que mejoramos la producción, y además generamos energía”. Las ayudas públicas impulsan el desarrollo agrovoltaico El papel de las ayudas del Idae fue otro de los puntos destacados. El jefe del Departamento Solar y Autoconsumo, Carlos Montoya Rasero, presentó los recursos disponibles para proyectos agrovoltaicos y flotantes, detallando que el organismo ha destinado más de 87 millones de euros a 73 proyectos, con más de 164 MWp de nueva potencia fotovoltaica y 187 MWh de nueva capacidad de almacenamiento en baterías dentro de la convocatoria Renoinn. La última mesa, moderada por Soltec, abordó las ventajas de la fotovoltaica flotante en balsas de riego. “La fotovoltaica flotante nació de necesidades agrícolas para evitar evaporación, reducir algas y controlar los gastos energéticos ante la gran variación de precios”, comentó el CEO de Isigenere, Andrés Franco. Además, el CEO y fundador de Nautracker, Eduardo De San Nicolás, subrayó su potencial para impulsar la electrificación y tecnificación del campo. El presidente de la Federación de Cooperativas Agrarias de Murcia, Santiago Martínez, valoró la jornada como una mirada a lo que será la agricultura del futuro: “Esto es el futuro para que se evapore menos agua, se aligeren los cultivos, y además se intente de todas las formas respetar el medio ambiente”. Visita a las instalaciones del IMIDA en La Alberca El acto fue clausurado por el director del IMIDA, Andrés Martínez Bastida, quien insistió en la necesidad de “buscar una renta adicional al agricultor, algo que la agrovoltaica ofrece. Pero para eso hay que estar rápidos y hay que ser activos”. La jornada concluyó con una visita técnica a las instalaciones agrovoltaicas del IMIDA en La Alberca, uno de los proyectos clave de investigación en la región,

centrado en horticultura bajo invernadero. Allí, los asistentes pudieron conocer de primera mano cómo se integran los sistemas fotovoltaicos en invernaderos y cómo están influyendo en la productividad, la eficiencia hídrica y la calidad de los cultivos.



Murcia acelera la agrovoltaica: cultivos que producen más y generan energía limpia

- Cuatro proyectos agrovoltaicos en Murcia demuestran que es posible mejorar el rendimiento agrícola y producir energía limpia en un mismo terreno.



agricultura

agrovoltaica

energía solar

IMIDA

innovación agrícola

investigación agraria

Murcia

<https://www.ecoticias.com/energias-renovables/agrovoltaica-murcia-cultivos-energia>

Victoria H.M.

Viernes, 05 diciembre 2025

In

La agrovoltaica se consolida en Murcia como una apuesta real y creciente. Proyectos recientes demuestran que, en invernaderos dotados de paneles solares, el rendimiento de los cultivos puede aumentar entre un 20 % y un 60 %.

Esta mejora se debe a que los paneles protegen a las plantas del exceso de radiación y calor —algo esencial en climas calurosos y soleados como el murciano— **regulando la temperatura y reduciendo el estrés térmico**.

Pero la agrovoltaica en Murcia va más allá: combina producción agrícola y generación de energía solar limpia en un solo uso del suelo. En instalaciones piloto —como centros de demostración e invernaderos experimentales— se evalúan distintas configuraciones de módulos solares (opacos, semitransparentes; fijos o con seguimiento solar), estudiando su impacto en **microclima, humedad, rendimiento y viabilidad agronómica**.

Agrovoltaica en Murcia: cómo los cultivos y la energía solar avanzan juntos

Cuatro proyectos agrovoltaicos que desarrollan el **Instituto Murciano de Investigación y Desarrollo Agrario y Medioambiental**, la Universidad Politécnica de Cartagena y la Fundación Séneca han expuesto este miércoles sus avances para hacer compatible el uso agrario del suelo y la energía solar en una jornada organizada por la patronal nacional de esa renovable, UNEF, en la Universidad de Murcia.

Uno se centra en horticultura bajo invernadero en la pedanía murciana de La Alberca, donde **mejora el rendimiento entre el 20 y el 60 por ciento** porque la sombra de los paneles de la agrovoltaica ayuda a regular la temperatura y la humedad y minimiza el estrés en los cultivos.

Otro en San Javier, de 36 kilowatios con módulos opacos y semitransparentes en el **Centro de Demostración y Trasferencia Agraria El Mirador**, está aportando datos útiles para evaluar la **interacción entre estructura, orientación, microclima y rendimiento agrícola**.

El parque solar de Enel en Totana comparte terreno con plantaciones de pimiento rojo, brócoli, alcachofa, tomillo y pitaya y el proyecto Visera Solar busca la compatibilización de la producción energética, la agrícola y la protección climática con la integración de **estructuras agrovoltaicas en viñedo en espaldera**.

Esta mejora se debe a que los paneles protegen a las plantas del exceso de radiación y calor —algo esencial en climas calurosos y soleados como el murciano— regulando la temperatura y reduciendo el estrés térmico.

En toda la región, con **más de 29.000 hectáreas de ese cultivo**, se podrían generar entre 6.000 y 9.000 megavatios con las más de 3.300 horas de sol al año con la agrovoltaica.

Agrovoltaica para mejorar el futuro agrícola

La apuesta institucional de Murcia también se ha concretado recientemente: se ha convocado la jornada “Sol, agua y campo: **agrovoltaica y solar flotante para un futuro agrícola más rentable y resiliente**”, organizada por la patronal fotovoltaica UNEF junto con las autoridades regionales.

En definitiva, la agrovoltaica en Murcia ya no es un experimento: es una estrategia emergente que integra sostenibilidad, innovación agronómica y energía limpia. Con su clima soleado, un tejido agrícola tecnificado y cada vez más apoyo institucional, la región se perfila como líder en un modelo productivo que busca producir más y mejor — **sin renunciar al respeto al medio ambiente ni a la eficiencia energética** —. Seguir leyendo en [ECOticias.com](#) / EFE

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

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



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

Viernes, 05 diciembre 2025

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

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

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

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

Convenios para impulsar el autoconsumo colectivo industrial

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

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

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

Beneficios de las comunidades energéticas

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

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

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

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

Andalucía apuesta por fomentar el autoconsumo colectivo en el ámbito industrial

- La Consejería de Industria, Energía y Minas de la Junta de Andalucía, a través de la Agencia Andaluza de la Energía, ha suscrito convenios de colaboración con 14 entidades para fomentar el autoconsumo industrial a través de instalaciones de uso colectivo como elemento para mejorar la competitividad de las empresas ...



[dra.com/andalucia-apuesta-por-fomentar-el-autoconsumo-colectivo-en-el-ambito-industri...">https://www.focuspiedra.com/andalucia-apuesta-por-fomentar-el-autoconsumo-colectivo-en-el-ambito-industri...](https://www.focuspie<span style=)

Marisa Carrio

Martes, 09 diciembre 2025

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

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

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

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

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

32 manifestaciones de interés suscritas

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

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

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

Casi 40 comunidades energéticas constituidas en Andalucía

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

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

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

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



UNIVERSITAT POLITÈCNICA DE VALÈNCIA



Ander Muelas, Salma Cantos, José Rodríguez y Antonio Reig. LP

A DEBATE LAS CLAVES DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Las XVIII Jornadas sobre Energías Renovables analizarán el papel clave del almacenamiento y la seguridad eléctrica

VALENCIA

Extras. La transición hacia un modelo energético descarbonizado, competitivo y seguro centrará el debate de las XVIII Jornadas sobre Energías Renova-

bles, que se celebrarán este jueves 11 de diciembre de 2025, en formato online y con inscripción gratuita a través de la página web: www.encuentros.upv.es. El encuentro reunirá a representan-

tes de la administración pública, grandes compañías energéticas, asociaciones sectoriales y empresas tecnológicas para analizar los principales retos del sector en el horizonte 2030.

La jornada se inaugurará con la bienvenida institucional a cargo de la Generalitat Valenciana, la asociación Avaesen y la Universitat Politècnica de València (UPV), entidad coordinadora del encuentro.

A continuación tendrá lugar la conferencia de Ander Muelas, presidente de Endurance, quien abordará la situación actual y las perspectivas del sector energético.

Uno de los ejes centrales del programa será el debate moderado por Salma Cantos sobre el equilibrio entre la urgencia climática y la seguridad del sistema eléctrico, protagonizado por Iberdrola, Statkraft, Contigo Energía y Valfortec.

El almacenamiento energético tendrá un papel destacado como vector clave para el desarrollo de una industria sostenible en Europa. Expertos de empresas como Power Electronics, Fronius, Hybrid Energy Storage Solutions y Kenergy, junto a la asociación Aepibal, debatirán sobre los desafíos tecnológicos, industriales y regulatorios necesari-

os para aprovechar esta oportunidad estratégica.

Pavener analizará cómo la transición energética y las nuevas tecnologías renovables están transformando el sector, demostrando que, incluso en un contexto de incertidumbre, «volverá a salir el sol».

El programa también abordará el impacto del nuevo proyecto de Real Decreto en el autoconsumo y el almacenamiento distribuido, con la participación de Jonsok, Huawei, Prosolia, Cubierta Solar y UNEF. Las principales tendencias e innovaciones en energías renovables que marcarán la segunda fase de la transición energética serán analizadas por Cajamar, Andersen, Nedgia, Inderen y Renovalia Energy Group.

La clausura correrá a cargo de BP, con una ponencia sobre el futuro del refino y la transición hacia combustibles renovables, poniendo el broche final a una jornada de reflexión estratégica para el sector.

Las XVIII Jornadas sobre Energías Renovables están dirigidas a profesionales de la energía, industria, administración pública, ingeniería, consultoría e innovación, y se consolidan como un foro de referencia para analizar el presente y futuro del modelo energético.

Estrategias para comunicar sobre fiscalidad verde

En un contexto de crisis climática, la fiscalidad verde se ha convertido en una herramienta esencial para **impulsar cambios sostenibles**. Sin embargo, su debate suele quedar atrapado en un lenguaje técnico, lejos de las audiencias generales. Para que la **fiscalidad verde sea entendida, compartida y apoyada socialmente**, es clave comunicarla de forma clara y cercana.

El Ciclo Formativo – Estrategias para comunicar sobre fiscalidad verde, organizado por **Oxfam Intermón** y **Laintersección**, busca precisamente eso: traducir la fiscalidad verde a un lenguaje cotidiano, conectarla con la vida real y situarla en el centro del debate público. Porque no basta con tener razón: también hay que saber contarla.

ÍNDICE DEL CICLO FORMATIVO

• [SESIÓN 1: Introducción a la fiscalidad verde](#)

Con Borja Gambau Suelves, consultor senior en finanzas públicas en Afi.

• [SESIÓN 2: Construyendo el relato de la fiscalidad verde](#)

Con Anxela Iglesias, de Laintersección.

• [SESIÓN 3: Audiencias y mensajes: ¿A quién le hablamos y cómo?](#)

Con Anxela Iglesias y Diego Herranz (IMOP).

• [SESIÓN 4: Estrategias para redes sociales](#)

Con Marta G. Franco, de Laintersección.

• [SESIÓN 5: Estrategias para medios de comunicación](#)

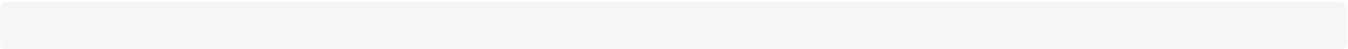
Con Anxela Iglesias y Yago Álvarez (Economista Cabreado, El Salto).

• [SESIÓN 6: Sesión con personas expertas](#)

Belén Carreño, periodista en El País, Marcial González, doctor en ingeniería eléctrica y divulgador en redes como Capitán Renovable, y Héctor de Lama, director de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

En la web de Intermón Oxfam puedes acceder a las [6 sesiones que forman este ciclo formativo](#), las presentaciones y grabación de las mismas, así como recursos pedagógicos y materiales adicionales para profundizar en cada material.

¡No te lo pierdas!



Buscador de recursos



ECOLOGISMO

Vídeo

Autoría: [Oxfam Intermón y Laintersección](#)
Más info en: [oxfamintermon.org](#)

Etiquetado en:

Fiscalidad
Fiscalidad verde
Formación
online

Ir a todos los recursos

Accede al
buscador avanzado



Accede

a más de
10000
contenidos
de la

**economía
solidaria**



Recursos relacionados



Materiales para el nuevo módulo de formación profesional 'Sostenibilidad aplicada al sistema productivo'

DOCUMENTO

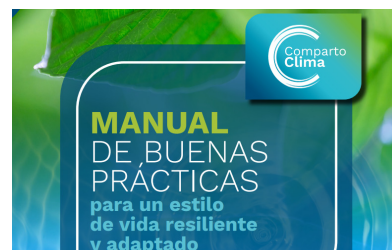
COMUNIDADES ENERGÉTICAS FAKE

LAS ESTRATEGIAS DEL OLIGOPOLIO
PARA CAPTAR RECURSOS DE LAS COMUNIDADES ENERGÉTICAS
Y DESTRUIR SU POTENCIAL TRANSFORMADOR



Tras la pista de las Comunidades Energéticas fake

DOCUMENTO



Manual de buenas practicas para un estilo de vida resiliente y adaptado al cambio climático

DOCUMENTO



Noticias destacadas



Alfonso Bolado: "Hemos demostrado que otra economía es posible"



El comercio justo crece y reclama un mayor impulso público



La Red Vivienda Cooperativa se presenta en un encuentro estatal con amplio respaldo institucional



Menú rápido

[¿Qué es la ESS?](#)
[Noticias](#)
[Agenda de actividades](#)
[Recursos](#)
[Boletines](#)
[Carta de Principios de la Economía Solidaria](#)
[Auditoría / Balance social](#)
[Buscador avanzado](#)
[Colabora](#)
[Contacto](#)

Temáticas

[Economía Solidaria](#)
[Consumo Responsable](#)
[Finanzas Éticas](#)
[Comercio Justo](#)
[Feminismos](#)
[Ecologismo](#)
[Mercado Social](#)
[Políticas Públicas](#)
[REAS Red de Redes](#)

Suscríbete

Suscríbete a nuestro boletín

Recibe todas las novedades del **portal de la economía solidaria** en un solo click

suscribirse



ENERGIAEXTREMADURA.COM

La cadena de valor “Made in Spain” en el sector eólico es ya autosuficiente y está a punto de serlo en fotovoltaica

Martes, 09 diciembre 2025

Energía de Extremadura

9 diciembre, 2025

El Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), adscrito al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), ha presentado en la I Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización el acto España, por una reindustrialización verde y competitiva en el que analizó las perspectivas de crecimiento y despliegue de la cadena de valor industrial nacional ligada a las energías renovables.

El acto organizado por el IDAE sirvió para tomar el pulso al sector de las energías verdes y todo el tejido productivo y de I+D+i asociado, desde el diseño y la fabricación hasta la instalación o la exportación, así como los retos planteados tanto a escala nacional como europea. En la actualidad la cadena de valor renovable made in Spain suministra casi el 100% de los equipos y componentes necesarios en eólica –somos quintos exportadores mundiales de aerogeneradores- y se acerca al 70% en solar fotovoltaica, mientras se avanza también en tecnologías clave menos maduras como el almacenamiento o la electrólisis para producir H2 renovable, entre otras.

Entre los proyectos estratégicos que se presentaron durante la jornada, destacaron los casos de Sunwafe, de InnoEnergy – lingotes y obleas de silicio para paneles fotovoltaicos-; Nordex Electrolyzers, de desarrollo de electrolizadores de base alcalina; Basquevolt, de diseño y desarrollo de tecnología de baterías de estado sólido; EnergyLoop, que opera ya la primera fábrica de reciclaje de palas de aerogenerador en España; y de Navantia Seaenergies, con proyectos de capacitación industrial para eólica marina y ensamblaje de electrolizadores de gran potencia.

Por su carácter innovador y capacidad transformadora del tejido industrial asociado a la transición energética, todos ellos son beneficiarios de distintas líneas de ayudas NextGenEU del Plan de Recuperación (PRTR) habilitadas por el MITECO y el Ministerio de Industria y Turismo a través de los PERTES ERHA, Descarbonización Industrial y VEC.

La puesta en común de experiencias aportará una visión de conjunto, realista y pegada al terreno de este proceso de redefinición industrial verde, al tiempo que se incide en la oportunidad que representa la descarbonización para construir una economía más dinámica y competitiva. Según el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, la reindustrialización renovable llevará a España a crecer un 3,2% por encima de lo previsto y a crear más de medio millón de empleos hasta 2030.

Según UNEF, el sector fotovoltaico puede ser uno de los motores de la recuperación económica de España, no solo por los beneficios que aporta al sector eléctrico, al ser renovable, competitiva y fácil

de implementar, sino por su aportación al conjunto de la economía y la sociedad, a través de la generación de empleo y riqueza.

Comparte esto:



Adiós a la factura de la luz: este manitas lleva 8 años sin pagar gracias a su invento con pilas recicladas

- Manitas logra vivir ocho años sin pagar luz usando mil pilas recicladas y paneles solares en un ingenioso sistema de autoconsumo energético.



Paquetes de pilas recicladas ensambladas para un sistema casero de autoconsumo energético

<https://talent24h.okdiario.com/adios-a-la-factura-de-la-luz-este-manitas-lleva-8-anos-sin-pagar-gracias-a-su-in...>

Talent24h

Martes, 09 diciembre 2025

Si alguna vez has deseado que la factura de la luz deje de aparecer por casa, no eres el único. Mientras la mayoría hace números cada mes, un manitas ha logrado olvidarse del recibo durante 8 años. Se le conoce en foros como Glubux y alimenta su vivienda con 1.000 pilas recicladas combinadas con paneles solares. Su proyecto arrancó en noviembre de 2016 con una idea sencilla: autonomía total en energía. Desde entonces, el sistema ha sido estable y solo ha tenido que sustituir una batería. Sí, ocho años sin pagar una factura: suena a ciencia ficción de garaje, pero es autoconsumo en estado puro.

¿Cómo funciona el sistema casero con 1.000 pilas y paneles solares?

La base es conocida: paneles solares en el tejado y almacenamiento en baterías. En este caso, las baterías no son nuevas, sino recicladas de ordenadores portátiles; organizadas en paquetes homogéneos, permiten guardar la energía generada y usarla cuando hace falta. El objetivo de Glubux era claro desde el principio (noviembre de 2016): independencia total de la red. Hasta hoy, el invento no ha mostrado fallos y el único contratiempo fue cambiar una batería concreta, sin afectar al resto del conjunto.

Según el medio especializado Science Clock, la primera versión fue bastante rudimentaria. Arrancó con unos pocos paneles que producían 1,4 kW, una vieja batería de carretilla elevadora de 24 V y

reguladores de carga (dispositivos que controlan cómo entra y sale la electricidad de las baterías para no dañarlas). Con el tiempo, el sistema creció: recolectó cientos de baterías usadas y las ensambló en bloques similares para que trabajasen de forma estable. En resumen: poco glamour, mucha constancia y resultados muy tangibles.

¿Qué es el autoconsumo y por qué está creciendo?

Autoconsumo es, en corto, producir tu propia electricidad y usarla en tu casa o negocio. Puede ser tradicional (generas y consumes en el mismo sitio) o remoto (generas en un lugar y consumes en otro que esté vinculado). La ventaja es doble: energía descentralizada y menor dependencia de la compañía eléctrica. Además, reduce la exposición a las sorpresas de la factura mensual, esas que llegan puntuales y nunca traen flores.

¿Por qué despegó? Porque los paneles solares se han abaratado, las baterías reutilizadas permiten exprimir recursos ya existentes y hay una conciencia medioambiental más asentada. Por tanto, cada vez más hogares quieren independizarse, aunque sea parcialmente, de la red. Sí, ese vecino que comentó que ha puesto placas en el tejado no es una leyenda urbana: es la foto de una tendencia.

Datos de autoconsumo en España: UNEF, PNIEC y el freno de 2024–2025

A pesar del impulso reciente, varios informes muestran una ralentización. Según la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), las nuevas instalaciones descendieron durante 2024 y a principios de 2025. En consecuencia, el país se aleja de la meta del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) para 2030, que fija 19.000 MW de producción descentralizada. Uno de los motivos de fondo es que la normativa se ha quedado corta para la realidad actual, aunque la eliminación del impuesto al sol en 2019 dio un empujón importante.

A continuación, un resumen con cifras y fechas clave del caso de Glubux y del contexto regulatorio y sectorial en España.

Concepto	Cifra o dato exacto	Fecha o periodo	Agente/ámbito
Pilas recicladas en la vivienda de Glubux	1.000	Proyecto iniciado en noviembre de 2016	Glubux (foros)
Potencia de los primeros paneles	1,4 kW	Fase inicial	Sistema casero
Batería de apoyo inicial	24 V (carretilla elevadora)	Fase inicial	Sistema casero
Años sin pagar factura	8 años	Desde noviembre de 2016	Vivienda de Glubux
Evolución reciente de instalaciones	Descenso	2024 y principios de 2025	UNEF
Objetivo de producción descentralizada	19.000 MW	2030	PNIEC
Proceso regulatorio	Consulta pública sobre reforma	Finales de 2024	MITECO

En paralelo, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) abrió a finales de 2024 una consulta pública para recoger propuestas de asociaciones, empresas y entidades. La intención es contar con una nueva ley antes de que finalice 2025, alineada con las directrices europeas y con la realidad cotidiana del autoconsumo. Por consiguiente, el marco legal se mueve, aunque la calle vaya un poco por delante.

¿Qué cambiaría la nueva ley de autoconsumo que prepara MITECO?

El debate regulatorio se centra en hacer el autoconsumo más sencillo, especialmente el colectivo. Autoconsumo colectivo significa que varios consumidores comparten la energía de una misma instalación, algo clave para quienes viven en pisos y no pueden poner paneles de forma individual. Organizaciones como Fundación Renovables y UNEF piden tres herramientas muy concretas: un gestor único, una conexión a red más sencilla y mayor seguridad jurídica.

Gestor único equivale a tener un interlocutor que te lleve de la mano en todos los trámites, en lugar de ir de ventanilla en ventanilla. Conexión más sencilla quiere decir menos pasos técnicos y administrativos para enganchar la instalación a la red. Y seguridad jurídica, reglas claras y estables que no cambien a mitad de partido. Si esto se aprueba, los proyectos compartidos podrían arrancar con menos fricción y menos papeleo, lo que en España suele ser motivo de celebración.

Guía rápida: pasos para iniciarte en autoconsumo (individual o colectivo)

Antes de lanzarte, conviene ordenar ideas para no perderse entre facturas y trámites. Estos pasos se basan en lo que ya se está haciendo en hogares como el de Glubux y en el marco que se está debatiendo.

- Define tu objetivo: autonomía total o parcial (como hizo Glubux desde noviembre de 2016).
- Elige modalidad: autoconsumo tradicional o remoto; si vives en un piso, mira opciones de autoconsumo colectivo.
- Diseña el mix: paneles solares con almacenamiento; considera baterías reutilizadas de residuos electrónicos y gestiona su carga con reguladores de carga.
- Si es colectivo, impulsa en tu comunidad la figura de gestor único y una conexión a red más sencilla, tal y como reclaman entidades del sector.
- Sigue la reforma: MITECO abrió consulta pública a finales de 2024 y pretende una nueva ley antes de que finalice 2025; ajusta tus planes al calendario regulatorio.

No se trata de replicar al milímetro el experimento de Glubux, sino de entender la dirección: producir tu propia energía, reducir dependencia y aprovechar un marco que se está actualizando. Si de paso la factura deja de dar sustos, mejor que mejor.

La semana pasada se celebró el primer foro China-España de Energía Verde // China cree que España puede aportar un apoyo clave a la gobernanza climática regional

[Reproducir](#) 

05/12/2025 15:08

[...] Luis Merino , director de la revista Energías Renovables . Buenas tardes . Buenas tardes Javier . Bueno . La semana pasada se celebró el primer foro China España de Energía Verde , un foro organizado en Madrid por la Cámara de Comercio e Inversiones de China en España y que ha dejado muchos titulares . Por ejemplo , que China cree que España puede aportar un apoyo clave a la gobernanza climática regional y que en esta cuestión de la energía verde los chinos no se conforman con tener un noviazgo con España y punto . Queremos matrimonio , dijo textualmente Luzmila , presidenta del Comité de Energía Verde de la Cámara de Comercio China . Entre los participantes en este foro , que reunió a casi 300 profesionales e inversores de ambos países , estaba el director general de China Tricornios Durov , el español Ignacio Herrero . En España , dijo , se van a producir grandísimas inversiones en generación y en flexibilidad . Como no se han visto en muchos años . Todo ello dependerá de la demanda de energía , que está prácticamente congelada . Aunque son muchos , son muchas las fuentes que auguran un fuerte tirón a partir de ahora con este aumento de la demanda en mente . José Donoso , director general de la Unión Española Fotovoltaica UNEF , dijo que las mejoras regulatorias van a permitir que podamos acelerar el despliegue de sistemas de almacenamiento en España y que éste despliegue , una vez que se consiga la financiación , va a depender exclusivamente del tiempo de suministro de las baterías . No hay que olvidar que la gran mayoría de fabricantes de baterías son chinos . A finales del año 2026 o principios de 2027 , dijo Donoso , estoy seguro de que vamos a ver en España una gran cantidad de proyectos de almacenamiento , sobre todo híbrido , y Luis habló en el foro de la posibilidad de que empresas chinas instalen en España plantas de producción . Si se habló Jaime Peris , comisionado especial para la Reindustrialización . Ministerio de Industria dijo que nuestro país puede convertirse en la plataforma industrial de China hacia la Unión Europea , porque España y China comparten una convicción estratégica de apuesta firme en torno a las energías limpias y cada país aporta capacidades complementarias . China aporta una gran capacidad industrial y escalabilidad tecnológica , además de financiación para proyectos globales , y España aporta su liderazgo en integración de renovables en redes y en regulación avanzada y cuenta con gran experiencia internacional , especialmente en Europa y América Latina . Pero París también dijo que España no solo quiere producir energía , sino que también quiere producir la tecnología y la industria que lo haga posible . Por eso habló de la necesidad de escalar esta colaboración hacia la manufactura avanzada , la transferencia tecnológica y la I+D+i en conjunto , con especial atención a la implementación en el territorio español y europeo . En fin , volviendo a lo que decía al principio , parece que en esta materia shyna y España se gustan . Veremos si hay boda . Pues veremos ,

veremos . Seremos prensa verde y prensa rosa para poder contar muchas más hasta la semana que viene . A Javier , un abrazo contigo . Energía líder [...]

143 empresas solares instan al Congreso a trabajar con el Departamento de Interior para impulsar la energía solar en...

- El sector solar pide garantizar certeza e igualdad de trato para todas las fuentes de energía en la reforma de permisos



143 empresas solares instan al Congreso a trabajar con el Departamento de Interior para impulsar la energía solar en EEUU

<https://elperiodicodelaenergia.com/143-empresas-solares-istan-al-congreso-a-trabajar-con-el-departamento-...>

José A. Roca

Sábado, 06 diciembre 2025

El sector solar pide garantizar certeza e igualdad de trato para todas las fuentes de energía en la reforma de permisos

143 empresas de energía solar enviaron una carta instando al Senado y a la Cámara de Representantes de EEUU a trabajar con el Departamento del Interior (DOI) para abordar el memorando del DOI de julio, que ha favorecido fuentes de energía preferidas y ha resultado en una moratoria casi total en la concesión de permisos para proyectos solares. La carta también insta al Congreso a mantener la equidad y la certeza como eje central de las negociaciones sobre permisos.

“Las agencias federales están implementando esta directiva de una manera que equivale a una moratoria casi total en la concesión de permisos para cualquier proyecto en el que el Departamento del Interior pueda desempeñar un papel, tanto en tierras federales como privadas, sin importar cuán menor sea dicho papel”, escribieron las 143 empresas solares en la carta.

Certeza para invertir

“Las empresas necesitan certeza para continuar realizando inversiones en Estados Unidos y desarrollar proyectos energéticos muy necesarios. La certeza debe incluir un proceso de revisión que no discrimine por tipo de fuente energética. Instamos al Congreso a mantener la equidad y la certeza en el centro de las negociaciones sobre permisos”, añaden en la misiva.

La carta describe los numerosos procesos de permisos que se han visto afectados desde que se emitió el memorando del DOI el 15 de julio, incluidos permisos bajo cualquier agencia del DOI para proyectos en tierras federales y privadas; permisos de agencias federales que no pertenecen al DOI pero en los que el DOI tiene un papel consultivo; y proyectos en tierras privadas que utilizan recursos del DOI.

“Para la industria solar de Estados Unidos, la reforma de permisos comienza con la certeza en los permisos. Como escribieron las 143 empresas solares en su carta a nuestros líderes del Congreso, sin acción para abordar este trato desigual a la energía solar, la industria seguirá enfrentando barreras significativas para su implementación e inversión en un momento de creciente demanda energética”, dijo la presidenta y directora ejecutiva de SEIA, Abigail Ross Hopper.

Moratoria en los permisos

“Si bien la industria solar valora el continuo compromiso bipartidista con la reforma de permisos, la Ley SPEED, tal como fue aprobada por el comité, no logra abordar este problema fundamental: la actual moratoria en los permisos”, añadió.

“Para ser claros, no hay duda de que necesitamos una reforma en los permisos”, continuó Hopper.

“Hay un acuerdo posible, y **SEIA** y nuestras 1.200 empresas miembro continuarán nuestro esfuerzo de varios meses para abogar por un acuerdo que garantice igualdad de trato para todas las fuentes de energía, porque la situación actual de este bloqueo es insostenible”.

El mes pasado, SEIA publicó un análisis de datos de la EIA que muestra que más de 500 proyectos en proceso en todo el país corren riesgo de retrasos o cancelaciones como resultado de ataques políticos.

Barcelona adjudica las obras de un autoconsumo colectivo de 1,35 MW en Gavà

- El Área Metropolitana de Barcelona ha adjudicado a Elecnor el proyecto fotovoltaico de autoconsumo colectivo con venta de excedentes en la cubierta de la planta de triaje de residuos de Gavà, por 1,25 millones de euros.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/05/barcelona-adjudica-las-obras-de-un-autoconsumo-colectivo-de-135-...>

Viernes, 05 diciembre 2025

El Área Metropolitana de Barcelona ha adjudicado a Elecnor el proyecto fotovoltaico de autoconsumo colectivo con venta de excedentes en la cubierta de la planta de triaje de residuos de Gavà, por 1,25 millones de euros.

Jose Pedrosa

Infografía del proyecto fotovoltaico para la planta de triaje de residuos de Gavà

Imagen: pv magazine

El Área Metropolitana de Barcelona ha adjudicado a la empresa Elecnor Servicios y Proyectos el contrato para el suministro e instalación de una planta solar fotovoltaica de autoconsumo colectivo con venta de excedentes en la cubierta de la planta de triaje de residuos de Gavà. El importe de adjudicación asciende a 1,25 millones de euros.

La instalación se enmarca en el modelo de autoconsumo con conexión a red, con clasificación colectiva y modalidad con excedentes. La energía generada será compartida entre varios consumidores a través de la red de distribución, con punto de conexión en media tensión. El sistema estará ubicado sobre cubierta y contará con configuración trifásica.

Según la documentación técnica del proyecto, la planta tendrá una potencia pico de 1.351,35 kWp y una potencia nominal de 1320 kW. Estará compuesta por 2.457 módulos fotovoltaicos de 550 Wp cada uno, distribuidos en dos orientaciones: 28° sureste y 28° noroeste, con una inclinación de cinco grados. La superficie ocupada será de 6.400 metros cuadrados.

La conversión de corriente se realizará mediante cuatro inversores de 330 kW, también instalados en cubierta. La energía generada anual se estima en 1.805 MWh, con un rendimiento equivalente de 1.336 kWh por kWp instalado.

La estructura utilizada estará formada por barras largas prefabricadas de aluminio anodizado fijadas a las correas de la nave.

La planta se conectará a la red de distribución de Endesa y forma parte de las actuaciones públicas para la mejora energética de instalaciones municipales en el Baix Llobregat.

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

Popular content



El lanzamiento de un plan de electrificación automotriz en España y la venta de parques solares en Colombia abren el...

- España ha dado un paso decisivo hacia su reconversión industrial con la presentación del Plan-Espana-Auto-2030, una estrategia nacional que busca acelerar la...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/el-lanzamiento-de-un-plan-de-electrificacion-automotriz-en-esp...>

Sábado, 06 diciembre 2025

6 diciembre 2025 0

1. Cuenta atrás para la España del coche eléctrico: Sánchez presenta el Plan Auto 2030

El sector de la automoción español ha dado un paso decisivo hacia su reconversión industrial con la presentación del Plan-Espana-Auto-2030, una estrategia nacional que busca acelerar la electrificación, atraer inversión y consolidar a España como referente europeo en fabricación de vehículos en la próxima década.

El proyecto, elaborado por ANFAC junto al Ministerio de Industria, integra 25 medidas prioritarias y ha sido consensuado con comunidades autónomas, sindicatos, asociaciones y toda la cadena de valor del automóvil.

El plan aspira a elevar el valor añadido del ecosistema automotriz desde los 85.000 millones de euros actuales hasta 120.000 millones en 2035, articulando sus propuestas en tres ejes: industria, mercado e innovación. El objetivo es blindar la posición de España como segundo productor europeo y garantizar la competitividad de los proveedores nacionales ante un contexto global cada vez más exigente.

2. Greenergy vende siete parques fotovoltaicos en Colombia a Ecopetrol por 88 MW

Greenergy ha acordado con Ecopetrol, principal empresa petrolera y de energía de Colombia, la venta de siete parques fotovoltaicos de distribución en el país, con una capacidad instalada total de 88 MW.

Los proyectos se entregarán de manera escalonada e independiente a lo largo de 2026. Según el acuerdo, Greenergy continuará prestando los servicios de operación y mantenimiento (O&M) durante hasta dos años en los siete proyectos.

A pesar de la venta, la compañía mantiene su presencia en Colombia con una cartera de 12 plantas que suman aproximadamente 150 MW en distintas fases de desarrollo.

3. Belgium to receive €450 million in funding for power grids

Belgium will receive €450 million from the European Investment Bank (EIB) to modernise Wallonia's electricity distribution network as the region accelerates the transition to renewable energy and electrification.

The funding, announced this week, supports an unprecedented scale-up of investment in distribution infrastructure to accommodate growing volumes of renewable energy and rising demand from electric mobility, heating and industrial processes. It marks the second major loan from the EIB to ORES, Wallonia's main electricity and gas distribution operator, following a €550 million financing package signed in 2018. With this new loan, EIB support for the region's grid modernisation reaches €1 billion.

4. Hamburg bets on green hydrogen: Construction begins on a 100 MW electrolyzer hub

Hamburg has officially kicked off construction of its Green Hydrogen Hub (HGHH) with the laying of the foundation stone for a 100 MW electrolyzer at the site of the former Moorburg power plant. First Mayor Dr. Peter Tschentscher, together with Environment Senator Katharina Fegebank, Economics Senator Dr. Melanie Leonhard, and representatives from project partners Luxcara and Hamburger Energiewerke, placed a time capsule in the foundation stone during the ceremony.

The HGHH project aims to start commercial operations in the second half of 2027 and is expected to produce approximately 10,000 tons of green hydrogen per year. The initiative will play a significant role in decarbonizing Hamburg's port and industrial sector.

5. Las renovables cubren el 56,7% de la generación eléctrica en España en noviembre

España incrementó su demanda eléctrica en noviembre un 2,7 % respecto al mismo mes de 2024. En términos brutos, el consumo alcanzó los 20.728 GWh, lo que representa un aumento del 4,2 % interanual, según datos de Red Eléctrica.

En el acumulado del año, la demanda nacional asciende a 232.851 GWh, un 2,5 % más interanual, o un 1,2 % si se ajustan también los efectos de calendario y clima.

La producción renovable creció un 21,9 % en noviembre y aportó el 56,7 % del total generado, mientras que el 73,1 % de la electricidad del mes procedió de tecnologías libres de emisiones.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

6 diciembre 2025

Greenvolt Next pone en marcha una planta fotovoltaica de 4 MW en Irlanda para la biofarmacéutica Sanofi

- La compañía ha diseñado y ejecutado la planta solar fotovoltaica de 4 MW,



Inauguración de la planta solar

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/greenvolt-next-pone-en-marcha-una-planta-20251205>

Celia García-Ceca

Viernes, 05 diciembre 2025

Greenvolt Next, perteneciente a Greenvolt Group con origen ibérico, especialista de referencia en soluciones de energía renovable para los sectores comercial e industrial, ha completado el desarrollo de una planta solar fotovoltaica de 4 MW para **Sanofi**, una de las principales compañías biofarmacéuticas a nivel global. La compañía ha diseñado y ejecutado la planta solar fotovoltaica de 4 MW, compuesta por más de 5.700 paneles y 10 inversores. La instalación generará aproximadamente 3,2 GWh de electricidad renovable al año, lo que cubrirá en torno al 20% de las necesidades energéticas del emplazamiento y permitirá evitar 950 toneladas de CO₂ anuales. Esta reducción de emisiones contribuye directamente a la estrategia ambiental global de la farmacéutica y refuerza el liderazgo de la planta de Waterford en materia de acción climática dentro del sector farmacéutico irlandés.

El proyecto, ya plenamente operativo en el campus de fabricación de la compañía en Waterford (Irlanda), se ha estructurado mediante un Power Purchase Agreement (PPA). Se trata de un modelo que no requiere inversión inicial por parte de la farmacéutica y que le permite acceder a electricidad renovable a un precio estable y predecible, asegurando, al mismo tiempo, una elevada certidumbre operativa a largo plazo. La ejecución del proyecto se completó en un plazo de cuatro meses, movilizando a un equipo multidisciplinar de más de 100 profesionales especializados en diseño, ingeniería e instalación. La empresa asumirá la operación y el mantenimiento de la planta durante 20 años, garantizando su rendimiento, seguridad y fiabilidad a lo largo de todo el ciclo de vida. El proyecto fortalece la competitividad del centro a largo plazo y le permite seguir creciendo, innovando y fabricando medicamentos de alta calidad de forma sostenible.

El proyecto fue inaugurado oficialmente en un acto que contó con la presencia de Mary Butler, Ministra de Estado del Departamento de Salud con responsabilidad en Salud Mental, que subraya la relevancia nacional de las inversiones que impulsan la transición energética en Irlanda. "Se trata de una iniciativa de gran relevancia que representa un paso decisivo hacia el impulso de la energía limpia y el desarrollo de infraestructura sostenible en Waterford. Es fundamental que sigamos impulsando soluciones energéticas inteligentes a nivel comunitario. Este tipo de inversiones locales en energías renovables cobran especial relevancia en el contexto de nuestros compromisos nacionales y de los objetivos climáticos. Me impresionó especialmente el equipo que lidera esta iniciativa en Sanofi: su energía y entusiasmo son realmente alentadores. Marca un precedente para que otros lo sigan, al albergar una de las mayores instalaciones renovables de este tipo en el corazón de nuestra ciudad", señala. Con más de 20 años de presencia en el país, Sanofi desarrolla y fabrica soluciones sanitarias en áreas terapéuticas como la enfermedad cardiovascular, la diabetes, la esclerosis múltiple y las vacunas, siendo la planta de Waterford una pieza clave en sus operaciones globales.

Por su parte, João Manso Neto, CEO de Greenvolt Group, añade: "este proyecto refleja la confianza depositada en nuestra experiencia y capacidad de ejecución por parte de una compañía global de referencia como Sanofi, reforzando nuestro liderazgo en el sector de las energías renovables para los segmentos comercial e industrial, tanto en Irlanda como en el resto de Europa. Hemos consolidado un sólido historial en múltiples industrias, incluido el cluster farmacéutico, que debido a sus crecientes necesidades energéticas está adoptando cada vez más la generación on-site como pilar estratégico para su descarbonización y resiliencia energética".



Kostal mejora del rendimiento de su inversor Plenticore plus G2

- La compañía ya ha implantando diferentes soluciones orientadas a optimizar la eficiencia energética en procesos térmicos



Kostal mejora del rendimiento de su inversor Plenticore plus G2

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Kostal mejora del rendimiento de su inversor Plenticore plus G2

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/kostal-mejora-del-rendimiento-de-su-inversor-20251205>

Celia García-Ceca

Viernes, 05 diciembre 2025

El popular inversor híbrido **Kostal** Plenticore plus G2 recibe una mejora de rendimiento ya que con la nueva actualización automática 02.20.21395, la corriente de entrada máxima por seguidor PMP se incrementa automáticamente, sin coste alguno y para todos, de 13 amperios a 15 amperios. De este modo, tanto los clientes nuevos como los actuales se beneficiarán de un notable aumento de rendimiento sin ningún esfuerzo. Hasta ahora, los instaladores tenían que asegurarse de que la configuración de los strings se ajustara exactamente a los límites del inversor en el caso de los módulos con corrientes más altas. Con la nueva actualización de 15 A, Kostal responde directamente a esta evolución del mercado. A partir de ahora, los strings fotovoltaicos con corrientes de módulo más altas pueden integrarse de forma más eficiente.

Las novedades:

- Más flexibilidad en la planificación de la instalación
- Mejor aprovechamiento de los módulos fotovoltaicos modernos
- Mayor rendimiento, especialmente en tejados con superficie limitada u orientaciones diferentes
- No es necesario cambiar el hardware

Más electricidad, más posibilidades

El Plenticore plus, como inversor híbrido, combina de forma inteligente la generación de energía solar con el almacenamiento en baterías. El aumento de la corriente de entrada máxima a 15 amperios

afecta por tanto al lado de entrada fotovoltaico, así como a la gestión de la energía entre la instalación fotovoltaica, la batería y la red doméstica. La ampliación a 15 A permite al inversor conducir la electricidad generada de forma más rápida y eficiente a la batería de alto voltaje conectada. Esto acorta los tiempos de carga y aumenta la cantidad de energía utilizable, especialmente con alta radiación solar o en fases con tarifas eléctricas dinámicas.

Descarga optimizada

La potencia de descarga también se beneficia: la energía de la batería se puede alimentar a la red doméstica con mayor potencia cuando aumenta la demanda de energía, por ejemplo, cuando se utilizan varios aparatos de gran consumo al mismo tiempo o cuando se carga un coche eléctrico.

Mayor eficiencia en todo el sistema

Gracias a la mejora en la absorción y el suministro de electricidad, el sistema híbrido completo – compuesto por un inversor fotovoltaico Plenticore plus G2 y una batería de alto voltaje– funciona de forma más eficiente.

AutoUpdate: innovación totalmente automática

La actualización se instala automáticamente a través de la función AutoUpdate integrada. El Plenticore plus G2 reconoce el nuevo firmware, lo descarga y lo instala de forma autónoma. Lo mejor: ni los instaladores ni los clientes finales tienen que intervenir. Este proceso garantiza la máxima seguridad, comodidad y viabilidad futura. Kostal apuesta así por una filosofía sostenible: los dispositivos existentes se siguen desarrollando activamente, lo que beneficia a todos los clientes.

Más potencia, sin esfuerzo

Con la actualización de 15 amperios, Kostal refuerza el papel del Plenticore plus G2 como inversor híbrido con garantía de futuro para aplicaciones fotovoltaicas y de almacenamiento modernas.

La batería del futuro se fabrica en el País Vasco

- Cegasa Energía e IKERLAN avanzan hacia un modelo de baterías conectadas, actualizables y gestionables en remoto, preparadas para operar en entornos industriales complejos.



La batería del futuro se fabrica en el País Vasco

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-bateria-del-futuro-se-fabrica-en-el-pais-vasco/>

Ramón Roca

Sábado, 06 diciembre 2025

Cegasa Energía e IKERLAN avanzan hacia un modelo de baterías conectadas, actualizables y gestionables en remoto, preparadas para operar en entornos industriales complejos

Cegasa Energía da un paso más en su estrategia como referente europeo en el desarrollo y fabricación de baterías avanzadas gracias a la colaboración con el centro tecnológico IKERLAN que permitirá impulsar nuevas capacidades en **materia de eficiencia, ciberseguridad y conectividad en la nube para sus sistemas energéticos.**

Una alianza en la que Cegasa Energía se ha apoyado en la capacidad multi tecnológica del brazo tecnológico de Mondragón, poniendo en marcha a los equipos de Inteligencia Artificial, Ciberseguridad y Sistemas Electrónicos Embebidos. En total, un equipo de más de 10 profesionales está participando en el desarrollo de estos avances. Todo ello con el **objetivo de transformar las baterías industriales en sistemas inteligentes capaces de gestionar su consumo , integrarse en entornos industriales y adaptarse a las futuras exigencias normativas clave, como son las de sostenibilidad y ciberseguridad .**

“No todas las soluciones del mercado incorporan la ciberseguridad desde la fase de diseño. Este enfoque preventivo, alineado con la normativa europea de 2027, es claramente un elemento diferencial y avanzado”, apunta **Miguel Encabo del equipo de I+D de Cegasa Energía .** “El proyecto, con una alta dosis de innovación se ha realizado en un tiempo que hace unos años sería impensable,

consiguiendo disponer de una solución robusta y fiable en poco más de un año. En este sentido, se prevé que los productos de Cegasa Energía que incorporan esta tecnología estén en funcionamiento en campo a principios de 2026”.

Con IA integrada

Por su parte, **Rubén del Cura, investigador en el equipo de Inteligencia de las Cosas de IKERLAN**, afirma que “hoy en día, no existe en el mercado un producto comercial que integre modelos de Inteligencia Artificial (IA) para la gestión energética de baterías con este nivel de profundidad. Cegasa Energía, junto con IKERLAN, está **anticipándose a las tendencias, desarrollando una solución que combina electrónica avanzada, IA, ciberseguridad y cloud computing**. Es una propuesta innovadora, alineada con lo que el sector demandará en los próximos años”.

En este sentido, la colaboración entre ambas compañías pasa por **evolucionar hacia un ecosistema de baterías conectadas y actualizables de forma remota**, con capacidad para integrar nuevos módulos de software según las necesidades del usuario.

Baterías que piensan, se adaptan y se integran

El proyecto incorpora una **evolución profunda del ECS (Extended Control System)**, la tecnología propia que Cegasa Energía utiliza como núcleo inteligente de sus sistemas de almacenamiento energético. De tal forma, ECS actúa como un sistema de control extendido que monitoriza y coordina todos los subsistemas de la batería (BMS, PCS, seguridad, comunicaciones), habilita la conectividad IoT y la comunicación con plataformas cloud, integrando funciones de gestión energética.

Con esta colaboración, el ECS adquiere nuevas capacidades en materia de seguridad, tanto en el plano físico (safety) como en el digital (security). Para ello se están incorporando sensores avanzados que detectan gases que pueden emitir las baterías en condiciones críticas, con el objetivo de prevenir incendios o fallos térmicos. También se investiga con las últimas tecnologías de refrigeración, control de celdas y composición química para mejorar el rendimiento y la fiabilidad.

Una evolución que permite a Cegasa Energía avanzar hacia un modelo de baterías **conectadas, actualizables y gestionables en remoto**, preparadas para operar en entornos industriales complejos y cumplir los requisitos normativos de los próximos años.

En materia de **sostenibilidad**, las mejoras permiten maximizar el autoconsumo, reducir la dependencia de la red y allanar el camino hacia nuevas aplicaciones exigentes, como el transporte marítimo o el almacenamiento a gran escala. Además, ambas entidades trabajan en un **Battery Passport**, en línea con la futura legislación europea, que registrará el ciclo de vida de cada batería y facilitará su reutilización en una segunda vida.

Gracias a la colaboración con IKERLAN, la compañía referente en almacenamiento energético ha potenciado su tecnología ECS, dotando a las baterías de capacidades de monitorización en tiempo real y optimización continua, que ya se están validando en un piloto que combina laboratorio e instalación real con energía fotovoltaica. A medio plazo, se espera que el ECS pueda ejecutar

modelos predictivos de inteligencia artificial para maximizar la vida útil y el rendimiento energético de cada unidad, acelerando así el desarrollo de estrategias energéticas más eficientes.



La energía solar impulsa el mayor auge de empleo en el sector eléctrico

- El empleo en el sector energético mundial alcanzó los 76 millones en 2024, más de 5 millones por encima de 2019. El sector eléctrico se consolida como líder...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/la-energia-solar-impulsa-el-mayor-auge-de-empleo-en-el-sector...>

Lunes, 08 diciembre 2025

8 diciembre 2025 0

La fuerte inversión global en infraestructuras energéticas impulsó un crecimiento del **2,2% en el empleo del sector** el año pasado, casi el doble que la economía mundial, según el informe Empleo Energético Mundial 2025 publicado por la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

En este contexto, **el sector eléctrico se ha convertido en el principal motor de creación de empleo**, concentrando tres cuartas partes del crecimiento reciente y superando por primera vez al suministro de combustibles. La **energía solar fotovoltaica** destaca como impulsor clave, junto a la rápida expansión de la contratación en **energía nuclear, redes eléctricas y almacenamiento**. Además, la electrificación de otros sectores está transformando el panorama laboral, con un aumento de **casi 800.000 empleos** en la fabricación de vehículos eléctricos y baterías en 2024.

El informe revela que el empleo energético mundial alcanzó los **76 millones de trabajadores en 2024**, más de 5 millones por encima de los niveles de 2019. En total, el sector ha contribuido al **2,4% de todos los nuevos empleos netos** creados en la economía global en los últimos cinco años, consolidándose como uno de los pilares más dinámicos a pesar de un contexto económico incierto.

Aunque las energías limpias lideran el avance, la AIE señala que los **combustibles fósiles mantienen resiliencia**. El empleo en la industria del carbón repuntó especialmente en India, China e Indonesia,

situándose un 8% por encima de 2019, pese a las fuertes caídas en las economías avanzadas. La industria del petróleo y el gas también ha recuperado la mayoría de los empleos perdidos en 2020, aunque los bajos precios y la incertidumbre económica están generando recortes en 2025. Según datos preliminares, el crecimiento del empleo energético global se moderará al **1,3% en 2025** ante mercados laborales más ajustados y mayores tensiones comerciales y geopolíticas.

Sin embargo, el principal riesgo identificado por la AIE es la **creciente escasez de mano de obra cualificada**. Más de la mitad de las 700 empresas, sindicatos e instituciones educativas consultadas en la Encuesta de Empleo en Energía de la AIE reportaron **graves dificultades para contratar**, lo que amenaza con ralentizar proyectos, elevar costes y retrasar la construcción de nuevas infraestructuras.

“La energía ha sido uno de los motores más fuertes y consistentes de la creación de empleo en la economía mundial durante un período marcado por importantes incertidumbres”, afirmó el **director ejecutivo de la AIE, Fatih Biro I.** “Pero este impulso no puede darse por sentado. La capacidad mundial para construir la infraestructura energética que necesita depende de contar con suficientes trabajadores cualificados”.

Los perfiles más demandados —electricistas, instaladores de tuberías, operarios de línea, operadores de planta e ingenieros nucleares— han añadido **2,5 millones de empleos desde 2019** y ya representan más de la mitad de la fuerza laboral del sector, el doble que en la economía global. El desafío se agrava por el **envejecimiento de la mano de obra**: en economías avanzadas, por cada trabajador del sector energético menor de 25 años que se incorpora, **2,4 están próximos a la jubilación**. Las áreas de energía nuclear y redes eléctricas presentan las peores ratios, con sustituciones de 1,7 y 1,4 a 1, respectivamente.

La AIE advierte que, para evitar que la brecha de competencias siga ampliándose hacia 2030, **el número de nuevos trabajadores cualificados deberá aumentar un 40%**, lo que requerirá una inversión anual adicional de **2.600 millones de dólares**, menos del 0,1% del gasto mundial en educación.

Entre las medidas políticas más efectivas, el informe destaca **incentivos financieros a estudiantes**, ampliación de programas de aprendizaje, mayor colaboración del sector privado en el diseño curricular y la creación de nuevos centros de formación. Además, subraya la importancia de la **capacitación continua dentro del propio sector energético**, especialmente para facilitar la transición laboral en regiones donde el empleo en combustibles fósiles ya está en declive.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

La importancia de los módulos Tipo N de alta eficiencia para las grandes plantas fotovoltaicas - Energética 21

- La tecnología N-type TOPCon se ha convertido a día de hoy en la solución más atractiva y utilizada de la industria solar al conseguir la mayor rentabilidad económica de un proyecto (LCOE), que viene a ser la relación entre el coste total del proyecto y la energía generada durante su vida útil.



Yingli Green Energy.

módulos tipo n

módulos fotovoltaicos

alta eficiencia

tecnología n-type

eficiencia energética

células solares

<https://energetica21.com/articulo/importancia-modulos-tipo-n-alta-eficiencia-grandes-plantas-fotovoltaicas/>

Energética 21

Viernes, 05 diciembre 2025

La tecnología N-type TOPCon se ha convertido a día de hoy en la solución más atractiva y utilizada de la industria solar al conseguir la mayor rentabilidad económica de un proyecto (LCOE), que viene a ser la relación entre el coste total del proyecto y la energía generada durante su vida útil.

Actualmente la tecnología de módulos Tipo N ha desplazado casi por completo a la tecnología Tipo P. Las prestaciones de los módulos conocidos como N-Type son mayores frente a los P-Type pero hasta hace poco tiempo el precio de los P-Type era lo suficientemente competitivo como para salir beneficiado en una comparativa con su hermano N-Type, a pesar de que éste era “más guapo y más inteligente”. Esto ahora ya no ocurre así al haberse equilibrado el precio de ambas tecnologías por lo que muchos fabricantes de módulos están dejando de producir los modelos Tipo-P.

La diferencia técnica es muy sencilla, los Tipo N (Negativo) tienen como material de base el silicio dopado con fósforo, con lo que los portadores mayoritarios son los electrones (carga negativa), mientras que en los Tipo P (Positivo) el material de base es el silicio dopado con boro, con lo que los portadores mayoritarios en este caso son los huecos (carga positiva).

La tecnología N-type TOPCon destaca por una serie de ventajas que se describen a continuación:

Eficiencia . Las células tipo N TOPCon se caracterizan por un rendimiento superior con respecto a las tradicionales células tipo P, alcanzando eficiencias superiores y permitiendo una mayor generación de energía en menos superficie. Esto es beneficioso en casos en los que el espacio es limitado, tal como en sistemas de autoconsumo residencial o industrial, y también en grandes plantas utility scale ya que podremos instalar más potencia en una misma superficie de terreno. **Baja Degradación** . Uno de los principales beneficios de esta tecnología está relacionado con la degradación. La célula N-type TOPCon cuenta con una muy baja degradación por efecto inducido de la luz, también conocido como efecto LID por sus siglas en inglés (Light Induced Degradation), así como a la degradación inducida por la luz y la temperatura elevada o LeTID (Light and Elevated Temperature-Induced Degradation). Además, este tipo de células destacan por su rendimiento excepcional a bajas irradiancias, es decir a primera y última hora del día y en climas nublados. Todo ello se traduce en un buen rendimiento, garantizado incluso en condiciones extremas de luz y temperatura, ya que permite un mejor aprovechamiento de las distintas longitudes de onda de la radiación, extrayendo una mayor energía del espectro solar. **Buena Estabilidad Térmica** . La tecnología N-type TOPCon se distingue entre otros beneficios por su buen comportamiento frente a la temperatura. El diseño de esta célula, junto con la estructura de pasivación propia, contribuye a una gran estabilidad térmica, lo que resulta en una reducida pérdida de eficiencia en condiciones de alta temperatura, determinada por los distintos parámetros de eficiencia térmica del módulo (potencia, tensión e intensidad).

Todas estas propiedades, hacen de la tecnología N-type TOPCon una solución con una gran durabilidad y una vida útil de varias decenas de años. Esto, combinado con un rendimiento a largo plazo y considerando la optimización del BOS y del yield del proyecto, mejorando consecuentemente el LCOE del mismo, podemos afirmar que es una de las soluciones más atractivas y avanzadas en la industria.

Todo esto toma especial importancia cuando el emplazamiento del proyecto presenta condiciones ambientales adversas, caracterizadas, por ejemplo, por un clima cálido y árido con intensa radiación ultravioleta y frecuentes tormentas de arena, como ocurre en zonas de Oriente Medio. Los módulos de alta eficiencia están diseñados para sobresalir en estas condiciones, con robustos diseños de marco y conectores, complementados con vidrio antipolvo de alta transmitancia y una avanzada solución de recubrimiento de doble capa. Junto con la tecnología patentada resistente a los rayos UV, estas características garantizan una excepcional resistencia a la intemperie y excelentes propiedades de autolimpieza. Además de ofrecer una excelente generación de energía, los módulos N-type TOPCon están bien equipados para soportar las duras condiciones ambientales. Su notable resistencia a la arena y su excelente rendimiento en condiciones de alta temperatura y alta radiación UV garantizan el funcionamiento estable del proyecto a largo plazo.

Artículo escrito por:

La Policía Nacional licita la instalación fotovoltaica de 240 kW para un centro de Ávila

- El contrato tiene un valor estimado de 598.207 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 9 de diciembre, y el plazo de ejecución de las obras será de tres meses.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/05/la-policia-nacional-licita-la-instalacion-fotovoltaica-de-240-kw-para-u...>

Viernes, 05 diciembre 2025

El contrato tiene un valor estimado de 598.207 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 9 de diciembre, y el plazo de ejecución de las obras será de tres meses.

Jose Pedrosa

Planta fotovoltaica de autoconsumo

Imagen: Unsplash / Remco Guijs

La División Económica y Técnica del Cuerpo Nacional de Policía ha abierto una licitación para el proyecto de instalación de 240,345 kWp de energía solar fotovoltaica en el Edificio Docente de la Escuela Nacional de Policía en Ávila.

El contrato tiene un valor estimado de 598.207 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 9 de diciembre, y el plazo de ejecución de las obras será de tres meses.

La planta fotovoltaica contará con 441 módulos de 545 Wp del fabricante chino-canadiense Canadian Solar, modelo CS6W-545MS HiKu6 o equivalente, con una superficie total de 1.139 m². Además, se instalarán dos inversores Huawei, modelo SUN2000-100KTL-M1.

Como sistema de soporte para los módulos fotovoltaicos se ha optado por una estructura de aluminio anclada a la cubierta de teja del edificio. Se trata de un sistema modular que ofrece una

inclinación fija de 0º, aprovechando la inclinación del propio tejado.

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

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

Popular content

Naturgy pone en operación dos plantas fotovoltaicas en Guadalajara que suman una potencia de 100 MW

● Se trata de las plantas fotovoltaicas Zorita I y Zorita II



Naturgy pone en operación dos plantas fotovoltaicas en Guadalajara que suman una potencia de 100 MW

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/naturgy-pone-en-operaci-n-dos-plantas-20251205>

Celia García-Ceca

Viernes, 05 diciembre 2025

Naturgy ha puesto en marcha las plantas fotovoltaicas **Zorita I y Zorita II**, ubicadas en el entorno de la antigua Central Nuclear 'José Cabrera', entre los términos municipales de Almonacid de Zorita y Zorita de los Canes, en la provincia de Guadalajara. Las instalaciones cuentan con cerca de 92.000 paneles fotovoltaicos y 50 MW de potencia cada una y producirán anualmente más de 200 GWh de energía de origen renovable, cifra equivalente al consumo eléctrico anual de aproximadamente 60.000 viviendas. Esta cantidad es suficiente para abastecer en un año a la ciudad de Guadalajara. Con estas dos instalaciones, supera ya los 5,5 GW renovables en operación en España.

La puesta en servicio de estas nuevas plantas ha conllevado una inversión de 51 millones de euros y ha generado, durante la fase de obras, cerca de 600 puestos de trabajo entre directos e indirectos. Su contribución al sistema eléctrico permitirá evitar la emisión de 133.100 toneladas de CO2 al año, lo que equivale a retirar 55.472 vehículos de la circulación. Además, Zorita I y Zorita II, ubicadas sobre una gravera en desuso, han sido diseñadas para integrarse respetuosamente en el entorno natural, preservando la riqueza ambiental y promoviendo la biodiversidad. Los trabajos -informa Naturgy- han respetado los recintos de la reserva vegetal y el arbolado de gran porte con el fin de preservar la riqueza ambiental del área, además de incorporar salvapájaros en la línea de evacuación.

Asimismo, se ha puesto en marcha un Programa de Medidas de Restauración Ambiental en la Reserva Fluvial Soto del Río Tajo orientado a la recuperación del ecosistema de ribera. Este programa contempla el control de especies invasoras -como el alianto o el galápagos-, la conservación de las

masas de pinar, la reforestación con álamo blanco, el estudio de las aves acuáticas asociadas a la vegetación palustre y el seguimiento de la población de castores identificada en la zona.

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

Apuesta por Castilla-La Mancha

La compañía opera 32 instalaciones repartidas por distintas provincias de esta región. Por tecnologías, el grupo gestiona 12 parques eólicos: Loma Gorda, San Gil y Peña I (Tartanedo), Canredondo I (Canredondo), en Guadalajara; Malagón I y Malagón II, en Ciudad Real; y Los Pedreros (Fuente Álamo), Sierra de la Oliva (Almansa), La Losilla (Chinchilla de Montearagón), La Fuensanta (Peñas de San Pedro) y Casa del Aire I y II (El Bonillo), en Albacete. En lo que respecta a tecnología fotovoltaica, incluyendo a Zorita I y II (Guadalajara), Naturgy opera ya 10 plantas solares. En la provincia de Ciudad Real se sitúan las plantas Picón I, Picón II y Picón III (Porzuna) y La Nava (Almodóvar del Campo) y en Toledo Carpio de Tajo (El Carpio de Tajo), que comenzaron a funcionar en 2019, más Ocaña (Ocaña), así como la fotovoltaica Toledo PV, en La Puebla de Montalbán, que es la más antigua de Europa, ya que inició su actividad en 1994. En Guadalajara, por otro lado, en 2021 entró en operación la planta Canredondo. Finalmente, y en cuanto a generación hidroeléctrica, la compañía opera en Castilla-La Mancha nueve centrales hidráulicas en las provincias de Guadalajara, Cuenca y Toledo, y una central minihidráulica en Guadalajara.

Nuevas células de perovskita de estaño prometen paneles solares más estables y ecológicos

- Las células solares hechas con esta nueva perovskita de estaño fueron capaces de funcionar más de 600 horas sin mostrar signos importantes de degradación.



Nuevas células de perovskita de estaño prometen paneles solares más estables y ecológicos

<https://elperiodicodelaenergia.com/nuevas-celulas-de-perovskita-de-estano-prometen-paneles-solares-mas-est...>

Sandra Acosta

Sábado, 06 diciembre 2025

Las células solares hechas con esta nueva perovskita de estaño fueron capaces de funcionar más de 600 horas sin mostrar signos importantes de degradación

Un nuevo estudio del centro de investigación HZB y la Universidad de Potsdam podría marcar un antes y un después en la tecnología solar. Los investigadores han descubierto que ciertos materiales basados en estaño, usados para fabricar células solares de perovskita, contienen diez veces menos iones móviles que los materiales tradicionales con plomo. Esta diferencia es clave, porque la movilidad de estos iones es una de las principales responsables de que las células solares actuales se degraden con el tiempo.

Las perovskitas son materiales que han revolucionado la investigación fotovoltaica durante la última década. Con ellas, se ha logrado aumentar la eficiencia de los paneles solares experimentales **desde un 4% hasta más del 27%**, una cifra comparable a la de las tecnologías comerciales. Pero tienen dos grandes problemas: su estabilidad no es la ideal y, en la mayoría de los casos, contienen plomo, un metal tóxico.

La alternativa más prometedora es sustituir ese plomo por estaño. Este metal no es tóxico y podría lograr, en teoría, incluso mejores resultados que el plomo. Sin embargo, la tecnología aún está en sus primeras fases. El equipo liderado por el Dr. Artem Musiienko quiso entender por qué las células

solares de perovskita se degradan y cómo evitarlo, y se centró en estudiar el comportamiento de los iones dentro del material.

Cuatro tipos

Durante el estudio analizaron **cuatro tipos** de perovskitas ampliamente utilizadas en investigación. Midieron cuántos iones móviles contenía cada una y cómo se desplazaban a través del material. Descubrieron que las perovskitas con plomo eran las que más iones móviles tenían. Las que combinaban plomo y estaño mostraron una cantidad menor, y las de estaño puro tenían menos todavía. Pero lo más sorprendente apareció cuando probaron una perovskita de estaño fabricada con un disolvente alternativo: su densidad de iones móviles era **diez veces menor que la de las perovskitas con plomo**.

Según los investigadores, esta diferencia se traduce en una mayor estabilidad. Las células solares hechas con esta nueva perovskita de estaño **fueron capaces de funcionar más de 600 horas sin mostrar signos importantes de degradación**. Además, el equipo comprobó que las perovskitas de estaño tardan hasta cinco veces más en deteriorarse que las de plomo, una señal esperanzadora para su uso futuro.

Para Musiienko, el mensaje del estudio es claro: “Las perovskitas de estaño tienen un potencial enorme. Si seguimos investigándolas, podemos mejorar mucho su estabilidad y también su eficiencia”. El avance abre una vía prometedora hacia paneles solares más ecológicos, duraderos y eficientes, basados en materiales que podrían reemplazar al plomo y superar sus limitaciones.

Nuevos productos GENERA 2025: SaaS de Amelia Hub

- Una de las principales novedades del software es la ampliación de las capacidades de generación de informes, así como la posibilidad de capturar aspectos visuales de cada hinca y asociar notas de voz a cada registro.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/05/nuevos-productos-genera-2025-saas-de-amelia-hub/>

Viernes, 05 diciembre 2025

Amelia, empresa especializada en innovación tecnológica para el sector fotovoltaico, presentó por primera vez en España durante Genera 2025 el Hincator, un sistema diseñado para digitalizar y automatizar el control de calidad en la construcción de plantas solares. Se trata de un dispositivo que captura datos en campo y los integra en tiempo real en la plataforma SaaS Amelia Solar, lo que permite una supervisión precisa de los procesos de hinca y del montaje de seguidores solares.

El Hincator registra parámetros geométricos y posicionales de cada hinca, los envía de forma instantánea al sistema y los compara con los valores teóricos del proyecto. De este modo, el software identifica desviaciones conforme a las tolerancias definidas y a las especificaciones técnicas de cada instalación. La plataforma agrega y ordena esta información para ofrecer una visión global del avance del proyecto, facilitando la toma de decisiones correctivas y reduciendo tiempos de ejecución.

Una de las principales novedades del software es la ampliación de las capacidades de generación de informes. Hasta ahora, los datos podían descargarse en formato Excel; sin embargo, Amelia ha incorporado la posibilidad de integrarlos directamente en cualquier formato de PPT adaptadas a los requerimientos de clientes y fabricantes de seguidores. Esto mejora la trazabilidad documental y agiliza la comunicación técnica entre equipos de obra, supervisión y auditoría.

El sistema incorpora además una aplicación móvil que permite capturar aspectos visuales de cada hinca y asociar notas de voz a cada registro. Estas anotaciones se integran automáticamente en la

plataforma junto con los datos geométricos, de modo que el operario visualiza simultáneamente imágenes, comentarios y métricas. Según ha dicho la empresa a **pV magazine** , «este flujo unificado elimina errores humanos en la transcripción o interpretación de información y garantiza un control de calidad más robusto».

La solución está ya operativa en España, Portugal, Alemania, Italia, Estados Unidos e Islas Mauricio.

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

Popular content

El Ayuntamiento de Barcelona lanza un servicio de autoconsumo compartido con instalaciones fotovoltaicas públicas 04 diciembre 2025 La iniciativa, incluida en el marco del Pla Clima, ha puesto en marcha una prueba piloto que ofrece una media de 500 W de energía renovable por person...

PDF EN PROCESO DE ELABORACIÓN

Disculpen las molestias.

Nuevos productos GENERA 2025: TDG Ibernavitas

<https://www.pv-magazine.es/2025/12/05/nuevos-productos-genera-2025-tdg-ibernavitas/>

www.pv-magazine.es

05/12/2025

TDG Ibernavitas se dedica al diseño de soluciones en eficiencia energética, y ofrece sistemas de almacenamiento de energía con baterías, microinversores, equipos y gestión integrada de procesos energéticos. diciembre 5, 2025 Pilar Sánchez Molina El fabricante chino TDG Ibernavitas, con sede en Taizhou (Jiangsu, China) inauguró a principios de este año en Zaragoza su primera sede en Europa. Durante una visita en Genra, la empresa explico a pv magazine que surge de la unión entre TDG Yunet, filial del holding chino TDG que se especializa en soluciones inteligentes de almacenamiento de energía para Europa, con la estadounidense AP Systems, que fabrica microinversores; y Zeumat, empresa internacional especializada en relaciones comerciales e institucionales entre China y España. Como resultado, TDG Ibernavitas se dedica al diseño de soluciones en eficiencia energética, y ofrece sistemas de almacenamiento de energía con baterías, microinversores, equipos y gestión integrada de procesos energéticos. Sus sistemas incluyen un ajuste fino tras la puesta en marcha, un EMS (Energy Management System) que optimiza la operación en tiempo real, capacidad de respuesta ante incidencias de red e incluso la opción de operar en modo isla. La empresa ha presentado en Genera su "ecosistema energético", que incluye la integración de almacenamiento con microinversores, mecanizados propios, generación solar y soluciones para electrificación de flotas. Ofrece soluciones contenerizadas para grandes plantas, y a partir de abril comenzará a funcionar su línea de producción robotizada de packs de baterías en un espacio de 11.000 m2. En Genera ha dado a conocer dos nuevos productos para autoconsumo comercial e industrial, el Orion L261 y el Zeus UE-L5015. Orion L261 es un sistema modular diseñado para autoconsumo y gestión energética inteligente. Concebido para entornos comerciales e industriales, ofrece una solución compacta, robusta y escalable, con 261 kWh de capacidad nominal, 125 kW de potencia y un diseño completo que integra batería, refrigeración líquida, convertidor de potencia, protección contra incendios y armario metálico IP54. Es compatible con el EMS propio de la empresa que permite estrategias como la optimización de picos de demanda, el arbitraje energético y la coordinación de activos distribuidos. Gracias a su arquitectura modular, Orion L261 puede crecer al ritmo de cada proyecto, adaptándose a empresas que buscan eficiencia, flexibilidad y un modelo energético preparado para el futuro. El segundo gran lanzamiento ha sido Zeus UE-L5015, una solución de 5 MW orientada a grandes instalaciones industriales, plantas renovables y operadores de red. Su sistema de refrigeración líquida centralizada, la gestión térmica de alta precisión y su eficiencia superior al 98 % lo convierten en un sistema preparado para operar en condiciones exigentes sin comprometer rendimiento. Según la empresa, su diseño premontado acelera la instalación y reduce trabajos en campo, mientras que sus medidas de seguridad —certificación UL9540A, cumplimiento NFPA68 y NFPA69, y sensores avanzados— garantizan protección en entornos críticos. Zeus UE-L5015 alcanza hasta 8.000 ciclos de vida útil y cuenta con envoltentes IP55 y resistencia anticorrosión C5-H. 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 TDG Ibernavitas se dedica al diseño de soluciones en eficiencia energética, y ofrece sistemas de almacenamiento de energía con baterías, microinversores, equipos y gestión integrada de procesos energéticos. diciembre 5, 2025 Pilar Sánchez Molina El fabricante chino TDG Ibernavitas, con sede en Taizhou (Jiangsu, China) inauguró a principios de

este año en Zaragoza su primera sede en Europa. Durante una visita en Genra, la empresa explico a pv magazine que surge de la unión entre TDG Yunet, filial del holding chino TDG que se especializa en soluciones inteligentes de almacenamiento de energía para Europa, con la estadounidense AP Systems, que fabrica microinversores; y Zeumat, empresa internacional especializada en relaciones comerciales e institucionales entre China y España. Como resultado, TDG Ibernavitas se dedica al diseño de soluciones en eficiencia energética, y ofrece sistemas de almacenamiento de energía con baterías, microinversores, equipos y gestión integrada de procesos energéticos. Sus sistemas incluyen un ajuste fino tras la puesta en marcha, un EMS (Energy Management System) que optimiza la operación en tiempo real, capacidad de respuesta ante incidencias de red e incluso la opción de operar en modo isla. La empresa ha presentado en Genra su "ecosistema energético", que incluye la integración de almacenamiento con microinversores, mecanizados propios, generación solar y soluciones para electrificación de flotas. Ofrece soluciones contenerizadas para grandes plantas, y a partir de abril comenzará a funcionar su línea de producción robotizada de packs de baterías en un espacio de 11.000 m2. En Genra ha dado a conocer dos nuevos productos para autoconsumo comercial e industrial, el Orion L261 y el Zeus UE-L5015. Orion L261 es un sistema modular diseñado para autoconsumo y gestión energética inteligente. Concebido para entornos comerciales e industriales, ofrece una solución compacta, robusta y escalable, con 261 kWh de capacidad nominal, 125 kW de potencia y un diseño completo que integra batería, refrigeración líquida, convertidor de potencia, protección contra incendios y armario metálico IP54. Es compatible con el EMS propio de la empresa que permite estrategias como la optimización de picos de demanda, el arbitraje energético y la coordinación de activos distribuidos. Gracias a su arquitectura modular, Orion L261 puede crecer al ritmo de cada proyecto, adaptándose a empresas que buscan eficiencia, flexibilidad y un modelo energético preparado para el futuro. El segundo gran lanzamiento ha sido Zeus UE-L5015, una solución de 5 MW orientada a grandes instalaciones industriales, plantas renovables y operadores de red. Su sistema de refrigeración líquida centralizada, la gestión térmica de alta precisión y su eficiencia superior al 98 % lo convierten en un sistema preparado para operar en condiciones exigentes sin comprometer rendimiento. Según la empresa, su diseño premontado acelera la instalación y reduce trabajos en campo, mientras que sus medidas de seguridad —certificación UL9540A, cumplimiento NFPA68 y NFPA69, y sensores avanzados— garantizan protección en entornos críticos. Zeus UE-L5015 alcanza hasta 8.000 ciclos de vida útil y cuenta con envoltentes IP55 y resistencia anticorrosión C5-H. 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

Primafrío renueva su Flota Ecológica para consolidar su papel como pionero de los camiones eléctricos pesados en España

- Primafrío afianza su papel pionero en la descarbonización del transporte pesado con nuevas iniciativas tecnológicas para una logística más sostenible.



Primafrío renueva su Flota Ecológica para consolidar su papel como pionero de los camiones eléctricos pesados en España

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/movilidad/primafrío-renueva-su-flota-ecol-gica-para-20251205>

Manuel Moncada

Viernes, 05 diciembre 2025

El papel pionero de la empresa murciana, que ya marcó un antes y un después en 2022 al convertirse en la primera del país en desplegar 15 camiones 100% eléctricos de 40 toneladas para larga distancia, viene respaldado por una apuesta inédita en el transporte pesado español: la estación de carga para vehículos industriales más potente del país, capaz de alimentar simultáneamente hasta 16 camiones con la energía generada en las plantas fotovoltaicas de su sede central, en Alhama de Murcia. Un movimiento que supone una brecha tecnológica que ha servido de referencia para todo el sector.

La renovación de la certificación llega en un momento en el que Primafrío ha acelerado su estrategia multienergética. Con una flota cuya edad media apenas supera el año, la compañía continúa reduciendo consumo y emisiones gracias a la combinación de tecnologías: desde el uso de combustibles renovables como HVO y B100, hasta la exploración de soluciones emergentes basadas en hidrógeno, ya sea en pilas de combustible o en motores de combustión compatibles con gases renovables. La firma ha reforzado, además, su cartera de acreditaciones ambientales con la cuarta Estrella Lean & Green y los estándares ISO 14064 e ISO 50001.

El **presidente del Grupo Primafrío, José Esteban Conesa**, subraya que la sostenibilidad "forma parte del ADN" de la compañía y que su empresa se mantiene "alineada con los objetivos climáticos de la Unión Europea y con la **directiva CSRD**, que exige mayor rigor y transparencia en materia de responsabilidad corporativa".

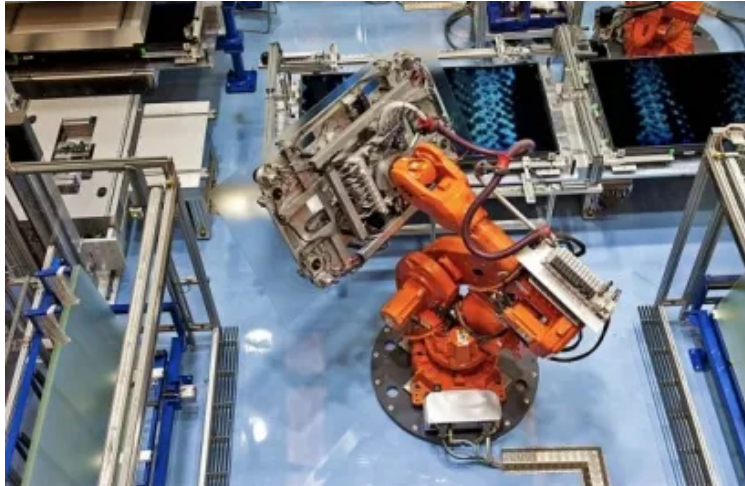
La estrategia verde se completa con la formación continua de los conductores, un eslabón a menudo ignorado en la transición energética del transporte. A través de su **Programa de Conducción Eficiente**, más de 3.000 profesionales han recibido instrucción en técnicas preventivas y optimización energética, apoyados por un simulador propio.

El impacto no es menor, ya que ha permitido hasta un 40% de reducción en consumo y emisiones, y evitar más de 3.700 toneladas de CO2 solo en el último ciclo. Además, la compañía también ha verificado su huella de carbono del periodo 2018-2024 bajo el exigente estándar internacional GHG Protocol, reforzando su apuesta por la transparencia en la medición y reporte de emisiones.

Con más de 3.000 vehículos operativos y una red de 45 centros logísticos en Europa, Primafrío continúa expandiendo un modelo que ha convertido la sostenibilidad en un eje estratégico y la innovación en su motor más reconocible. La quinta renovación de la Certificación Flota Ecológica no es un mero trámite administrativo: es la confirmación de que el transporte pesado en España ya tiene un laboratorio adelantado, y está en Murcia.

Solplat celebra su X Asamblea el próximo 16 de diciembre

- X Asamblea el próximo 16 de diciembre a las 10:00h.



Solplat celebra su X Asamblea el próximo 16 de diciembre

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Solplat celebra su X Asamblea el próximo 16 de diciembre

<https://www.energias-renovables.com/solar-termica/solplat-celebra-su-x-asamblea-el-pr-20251205>

Celia García-Ceca

Viernes, 05 diciembre 2025

La Plataforma Tecnológica Española de Energía Solar Térmica de Baja Temperatura (**Solplat**) celebrará su X Asamblea el próximo 16 de diciembre a las 10:00h, en formato online. Esta sesión anual constituye un punto de encuentro clave para el seguimiento de las actividades de la plataforma y la presentación de avances en investigación, desarrollo e innovación en el ámbito de la energía solar térmica.

La jornada contará con la intervención de representantes del Ministerio de Ciencia, Innovación y Universidades, así como de diversos expertos del sector, quienes abordarán líneas estratégicas como la implementación del SET Plan en Solar Térmica no Concentrada, el desarrollo de tecnologías híbridas en redes de calor, nuevas soluciones en calentamiento de aire, avances en sistemas de control y monitorización, y la innovación en almacenamiento térmico orientada a la descarbonización industrial, conforme al programa oficial de la Asamblea.

En este enlace se puede consultar el **programa de la X Asamblea de Solplat** y rellenar el **formulario de inscripción** para recibir el enlace de conexión.

Toledo tramita la construcción de una planta de H2 de 50 MW alimentada por fotovoltaica

- El proyecto, promovido por el Grupo Cyopsa, prevé la instalación de 30 electrolizadores Hylyzer 500 alimentados por una planta solar de aproximadamente 80 MW y respaldados por 7,20 MWh de baterías de ion-litio.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/05/toledo-tramita-la-construccion-de-una-planta-de-h2-de-50-mw-alime...>

Viernes, 05 diciembre 2025

La Consejería de Desarrollo Sostenible de Castilla-La Mancha ha iniciado el trámite de información pública para la autorización ambiental de una planta de producción de hidrógeno verde en el término municipal de Toledo. El proyecto, denominado H2FV Toledo, está promovido por el Grupo Cyopsa, empresa especializada en construcción y obras públicas, y contempla una instalación de gran escala orientada a la generación de hidrógeno mediante electrólisis alimentada exclusivamente con energía solar.

La planta ocupará una superficie total de 101 hectáreas, distribuidas en cinco zonas valladas. La energía eléctrica procederá íntegramente de una planta fotovoltaica asociada de aproximadamente 80 MW, con una producción estimada de 138.016 MWh anuales.

Para garantizar la continuidad operativa y cubrir servicios de emergencia, se instalarán sistemas de almacenamiento con baterías de ion-litio, con una capacidad total de 7.200 kWh.

Según el proyecto técnico, el sistema de electrólisis estará compuesto por 30 unidades del modelo Hylyzer 500, del fabricante estadounidense Cummins-Hydrogenics. Cada unidad tiene una potencia de 2,43 MW y una capacidad nominal de producción de 500 Nm³/h de hidrógeno, con un consumo energético de 5,11 kWh por metro cúbico.

La potencia total destinada a la electrólisis será de 49,90 MW, a la que se suman 3,75 MW adicionales para equipos auxiliares. La pureza del hidrógeno generado será del 99,998%, con una presión de salida de 30 bar.

El suministro de agua bruta se realizará inicialmente mediante camiones cisterna. La planta requerirá 37.889 metros cúbicos de agua al año, de los cuales se obtendrán 20.207 m³ de agua desmineralizada tras el proceso de depuración.

El rechazo, estimado en 17.681 m³ anuales, será gestionado por operadores autorizados. Según el proyecto, se prevé la circulación de 947 camiones al año para el suministro de agua y 442 para la retirada del rechazo.

La conexión eléctrica se realizará en media tensión, y toda la energía generada será utilizada para alimentar el proceso de electrólisis. El excedente energético estimado es mínimo, del orden de 3,17 MWh anuales, equivalente al 0,002% de la producción total.

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

Popular content

El Ayuntamiento de Barcelona lanza un servicio de autoconsumo compartido con instalaciones fotovoltaicas públicas 04 diciembre 2025 La iniciativa, incluida en el marco del Pla Clima, ha puesto en marcha una prueba piloto que ofrece una media de 500 W de energía renovable por person...

Unas 200 familias podrán beneficiarse de una comunidad solar en Almaraz de Iberdrola

- Unas 200 familias podrán beneficiarse de una comunidad solar en Almaraz (Cáceres), desarrollada por Iberdrola, que generará una energía anual de 148 MW.



Instalación fotovoltaica de Iberdrola en el Congreso de los Diputados.

<https://elperiodicodelaenergia.com/unas-200-familias-podran-beneficiarse-de-una-comunidad-solar-en-almaraz...>

Redacción

Lunes, 08 diciembre 2025

Ningún comentario

Unas 200 familias podrán beneficiarse de una comunidad solar en Almaraz (Cáceres), desarrollada por Iberdrola, que generará una energía anual de 148 megavatios (MW) y permitirá una reducción en la factura de la luz de las familias y acceder al autoconsumo renovable sin realizar ningún tipo de inversión.

La instalación, que genera energía 100% sostenible, se ubica en la **cubierta** de un negocio de recogida y reciclaje de escombros de obras y **contará con 220 paneles, que tienen una potencia total de 101,2 kilovatios**, que se destinarán para el autoconsumo de las primeras 200 familias que se suscriban.

Para suscribirse sólo es necesario encontrarse en un radio inferior a dos kilómetros de distancia de la comunidad solar y ser cliente de Iberdrola, según señala en una nota la compañía.

La comunidad solar de Iberdrola en Almaraz

La comunidad solar desarrollada por Iberdrola en Almaraz permitirá evitar la emisión de 30 toneladas de CO2 a la atmósfera, equivalente a plantar cerca de 1.500 árboles.

Las comunidades solares de Iberdrola están basadas en el autoconsumo colectivo y consta de dos actores principales: por un lado, el propietario de la cubierta que ofrece el espacio que tiene sin utilizar para colocar paneles solares y generar energía 100% renovable que le ayude a ahorrar en su factura de la luz (en este caso un negocio de reciclaje de Almaraz).

El redactor recomienda

- **Iberdrola se adjudica más de 170 millones para proyectos de almacenamiento en la subasta con fondos Feder**
- **Van Oord completa la instalación de los monopilotes del parque eólico Windanker de Iberdrola en el mar Báltico alemán**
- **Acogida fría a la propuesta final de regulación de redes inglesa salvo Iberdrola que brinda por las inversiones reconocidas**

Por otro lado, están los vecinos, que deben encontrarse en un radio de hasta 2 kilómetros de esa cubierta y que aprovechan el excedente de la generación de los paneles de las empresas por lo que pueden autoconsumir energía limpia y de cercanía sin ningún tipo de inversión, instalación y tampoco permanencia a través de un modelo de suscripción, similar al de cualquier plataforma digital.

Iberdrola señala que en **Extremadura** 20.000 familias ya pueden acceder a la modalidad de autoconsumo gracias a las comunidades solares instaladas por la compañía en distintos puntos de la región y que ha alcanzado las 125, siendo la región que lidera el número de familias que tiene acceso a estas comunidades solares de Iberdrola en España.

Además de en Almaraz, en la provincia de Cáceres hay instaladas comunidades solares en la propia capital cacereña, en Plasencia, Navalmoral, Miajadas y Coria, entre otros.

En Badajoz, además de en la capital provincial, están presentes en Almendralejo, Don Benito, Villanueva de la Serena, Villafranca de los Barros o la capital autonómica, entre otros.

Wattkraft impulsa la conversión de naves logísticas en 'hubs' energéticos mediante autoconsumo y baterías - Energética 21

- El sector, uno de los mayores consumidores eléctricos industriales, puede reducir su dependencia de la red y preparar sus infraestructuras para la electrificación de flotas mediante sistemas híbridos.



Wattkraft impulsa la conversión de naves logísticas en 'hubs' energéticos mediante autoconsumo y baterías.

[wattkraft](#)[naves logísticas](#)[hubs energéticos](#)[autoconsumo](#)[baterías](#)[sector logístico](#)[sistemas fotovoltaicos](#)

<https://energetica21.com/noticia/wattkraft-impulsa-conversion-naves-logisticas-hubs-energeticos-mediante-aut...>

Energética 21

Viernes, 05 diciembre 2025

El sector, uno de los mayores consumidores eléctricos industriales, puede reducir su dependencia de la red y preparar sus infraestructuras para la electrificación de flotas mediante sistemas híbridos.

Wattkraft ha analizado **este miércoles** la transformación que atraviesa el sector logístico, proponiendo la evolución de los centros de almacenamiento tradicionales hacia modelos de gestión activa o "hubs energéticos". Esta transición tecnológica se fundamenta en la instalación de sistemas fotovoltaicos de autoconsumo combinados con baterías de almacenamiento, una solución que permite a estas infraestructuras generar su propia electricidad y reducir drásticamente su dependencia de la red externa.

El sector logístico representa uno de los mayores consumidores de electricidad dentro del ámbito industrial en España. Según los estudios citados por la compañía, una nave logística de tamaño medio puede llegar a consumir más de **1.000 MWh al año**, una cifra que se traduce en elevados costes operativos y un impacto ambiental significativo.

Jaime Amor, Business Development Manager en **Wattkraft Iberia**, señala que la transformación de estas naves permite a las compañías "reducir costes, mejorar su eficiencia y reforzar su estrategia de sostenibilidad corporativa". La clave de esta evolución reside en la hibridación: la combinación de generación solar con sistemas de almacenamiento (BESS) asegura la operatividad incluso en

periodos de baja radiación o ante interrupciones del suministro eléctrico, otorgando autonomía a la planta.

Versatilidad y electrificación de flotas

Desde una perspectiva técnica, las baterías actuales aportan funcionalidades avanzadas más allá del mero respaldo, actuando como herramientas de gestión de la demanda. Entre sus capacidades destacan el autoconsumo inteligente —gestionando la carga con excedentes solares— y el *peak shaving*, que permite cubrir picos de demanda inyectando energía almacenada para evitar sobrepasar la potencia contratada y sus penalizaciones asociadas.

Además, la integración de almacenamiento prepara a las instalaciones para el despliegue de la **electrificación de flotas**. Las naves que integran sistemas BESS pueden instalar cargadores para vehículos eléctricos sin necesidad de acometer costosos aumentos de potencia o reformas en la red interior, reduciendo su exposición a la volatilidad de los precios eléctricos.

Como *Value Added Partner* de **Huawei** para la distribución de productos FusionSolar, **Wattkraft** destaca la importancia de la seguridad en estos desarrollos, apostando por tecnologías como las baterías LFP (litio-ferrofosfato) y la monitorización mediante inteligencia artificial para garantizar la vida útil de los activos y el retorno de la inversión.



Acciona alerta al Congreso de EEUU de un parón en solar

C.Morán. Madrid

Acciona se ha sumado a una carta firmada por 143 empresas renovables en la que alertan al Congreso y Senado de EEUU de que la política energética de la Casa Blanca y las últimas decisiones adoptadas por la Administración de Donald Trump pueden provocar un parón de las inversiones en energía solar que se traducirá en menos empleos, riqueza para el país y precios de la energía más elevados.

“Les escribimos para expresar nuestra preocupación por el memorando del 15 de julio del Departamento de Interior, que genera una burocracia excesiva, deteniendo en la práctica la tramitación de permisos para proyectos de energía solar. Esta política retrasará o cancelará significativamente el despliegue de la tan necesaria energía solar”, detalla la misiva enviada a los líderes republicanos y demócratas de las Cámaras estadounidenses después que el Departamento de Interior de la Casa Blanca aprobase en julio un norma que añade trabas a la ya de por sí complicada situación de la industria renovable bajo la presidencia de Trump.

El memorando mencionado en la carta “exige una revisión rigurosa de los permisos de energía solar. Las agencias federales están implementando esta directiva de una manera que equivale a una moratoria casi total a la concesión de permisos para cualquier proyecto en el que el Departamento del Interior pueda participar, tanto en terrenos federales como privados”, señalan las compañías.

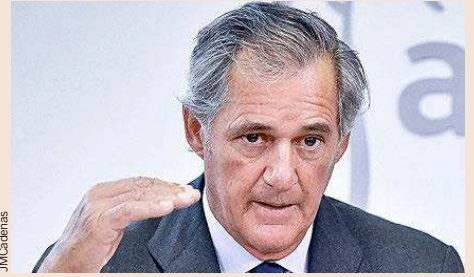
Además de Acciona, en la lista de firmantes figuran fondos y corporaciones como Apollo, Net Cero, EDF, Celestar Solar, CleanCapital, Greenfield Solar y LEAN Energy, entre otros.

Acciona se encuentra entre las compañías que ha ralentizado el ritmo inversor en EEUU debido a la retirada de incentivos a las renovables. El grupo de los Entrecanales mantiene congelados dos proyectos renovables en EEUU, una decisión ya adoptada en mayo por la política

arancelaria que penaliza la importación de componentes de, entre otros países, China. Ha paralizado la construcción de dos centros de alma-

cenamiento de energía con baterías en Texas de 400 MW. En EEUU, Acciona dispone de 1.300 MW solares repartidos en diferentes plantas

por el país. En 2022, el grupo compró en Texas proyectos solares equivalentes a 350 MW, con inversiones por 460 millones de dólares.



JMCadenas
José Manuel Entrecanales, presidente de Acciona.

Las empresas solares advierten del freno a los permisos para desarrollar nuevos proyectos



El gasto en luz bate récords y tensa la guerra Iberdrola-Endesa-Redeia

GIRO HISTÓRICO/ La demanda de luz se recupera con fuerza tras años nefastos, lo que trastoca el sector en un momento en el que empresarial y políticamente todas las espadas están en alto por su reforma.

Miguel Á. Patiño. Madrid
La demanda de luz en España va camino de batir este año un récord de crecimiento, con una tasa del 2,5% o superior. Se pondría fin así a más de una década aciaga en la que el sistema eléctrico no ha levantado cabeza por una sucesión de adversidades, como la crisis del ladrillo, la de la pandemia del Covid o el caos energético por la guerra de Ucrania.

El hecho de que la demanda de luz vuelva a crecer con fuerza en España, tensa la guerra desatada entre grandes eléctricas, sobre todo Iberdrola y Endesa, frente a Red Eléctrica. Gran parte del argumentario de esa guerra, como por ejemplo el colapso que existe para conectarse a la red eléctrica, se basa precisamente en la falta o no de crecimiento de la demanda.

Los datos del crecimiento de la demanda para el conjunto del año se desprenden de la evolución entre enero y noviembre, dados a conocer hace apenas unos días, y de las previsiones que se están haciendo a partir de ellos para diciembre.

La demanda eléctrica nacional experimentó en noviembre un ascenso del 2,7% con respecto al mismo mes del año anterior, una vez descontados los efectos de temperatura y laboralidad. En términos brutos, se estima una demanda de 20.728 gigavatios hora (GWh), un 4,2% superior a la de noviembre de 2024.

En el acumulado del año, España ha registrado una demanda de 232.851 GWh, un 2,5% más que en el mismo periodo de 2024. Una vez tenidos en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas, la demanda asciende un 1,2% respecto al mismo periodo del año anterior.

El 'boom' del ladrillo

Los expertos señalan que diciembre suele ser un mes bastante equivalente a noviembre. Es muy previsible que el ritmo de crecimiento se mantenga, o incluso se supere el 2,5% para el conjunto del año. Se volvería así a los crecimientos que se producían en España a comienzos de este siglo en pleno boom del ladrillo. Tras la crisis in-



Ignacio Galán, presidente de Iberdrola.

Iberdrola, el primero

Iberdrola es la primera eléctrica en España por clientes y también en producción de luz. En 2024, generó 62.039 gigavatios hora (GWh). De esa cifra, más de 22.000 GWh fueron con nucleares y otros 20.000 GWh fueron con hidráulicas.



José Bogas, primer ejecutivo de Endesa.

Endesa, el segundo

Endesa es la segunda eléctrica en España por clientes y en producción de luz. En 2024 generó 59.780 gigavatios hora. Las tecnologías no emisoras, es decir, renovables y nuclear, representaron el pasado año el 86% de total, frente al 79,8% de 2023.



Francisco Reynés es presidente de Naturgy.

Naturgy, el tercero

Naturgy es la tercera eléctrica en España en clientes y en producción de luz. En 2024 generó más de 23.000 gigavatios hora (GWh). De esta producción, lo más relevante fueron las centrales de gas (ciclos combinados), con 9.000 GWh. Lo segundo fue la eólica, con 4.900 GWh.

mobiliaria, la demanda empezó a decaer o empezó a tener altibajos alarmantes. En 2009 se produjo un batacazo del 4,6%, para luego recuperar un 2,5%, en 2010.

En 2020, año del Covid, la demanda se desmoronó un

5,5%. En 2021, el año post-Covid, repuntó un 2,5%.

Espadas en alto

Desde entonces, solo había descensos (-2,2% en el año 2022 o -1,5% en 2023) o estancamientos (0,8% en

2024). De confirmarse la tendencia de crecimiento, España podría cerrar el año con una cifra cercana a los 254.000 GWh de consumo eléctrico, cifra que no se alcanzaba desde 2021. El tirón en la demanda llega en un

momento especialmente delicado en el sector energético, porque España se enfrenta a una reordenación completa de su sistema eléctrico para intentar subsanar sus deficiencias. Desde el apagón todas las espadas están

en alto, entre las empresas, entre éstas y el Gobierno y el regulador, la Comisión de Competencia (CNMC), y entre ésta y el Ejecutivo. En liza también han aparecido otros protagonistas, como los centros de datos y los Gobiernos autonómicos.

EY, Deloitte, PWC y KPMG instan a invertir más en redes eléctricas

Miguel Á. Patiño. Madrid

El sector energético español lleva dos años enzarzado en el debate sobre la saturación de la red eléctrica. La polémica es doble. Hay más producción de luz de la que es capaz de absorber la red (sobre todo renovables) y también hay más demanda de conexiones para consumo de las que caben (sobre todo para centros de datos). Pero el problema con la red eléctrica (como con cualquier infraestructura) siempre

Las consultoras reclaman redes más modernas y amplias para que España crezca

La congestión de la red española es de las más elevada de Europa, dice el gigante Hitachi

es el mismo: el dilema de que es primero, ¿la gallina o el huevo? ¿Debe España invertir localmente en nuevas redes y correr el riesgo de pasarse y que luego queden ociosas? ¿O debe ajustar al máximo la inversión en red a riesgo de quedarse corto y perder crecimiento económico? En los últimos meses se han ido sucediendo informes de las grandes consultoras, EY, Deloitte, PWC y KPMG, algunos apadrinados por las eléctricas, en

los que se reclama más inversión en redes, para aumentarlas y/o modernizarlas, vía digitalización o IA. El último en aparecer ha sido uno de Hitachi Energy, filial del gigante nipón Hitachi. Dice que España es uno de los países europeos más afectados por la congestión de la red. Junto a Aurora Energy Research, estima que en 2025 se perderán 892 GWh de energía renovable, equivalente casi al consumo de la ciudad de Zaragoza.

La pescadilla

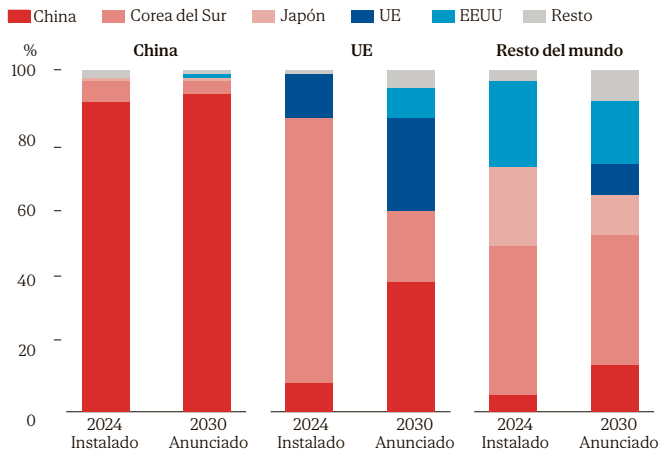
Las eléctricas argumentaban que la demanda no crecía porque la red está saturada, porque el Gobierno no incentivaba las inversiones para ampliarla y por el parón de Redeia, el holding del que cuelga Red Eléctrica, el gestor de la red troncal (alta tensión). Los Gobiernos autonómicos del PP se abonan a esa tesis añadiendo que ese colapso frena nuevos proyectos como los centros de datos.

Es como la pescadilla que se muerde la cola. Como no hay inversión en red, se bloquean proyectos, y como se bloquean proyectos, no crece la demanda, y como no crece la demanda, hay todavía menos incentivos para invertir en la red.



EL BOOM DE LAS BATERÍAS

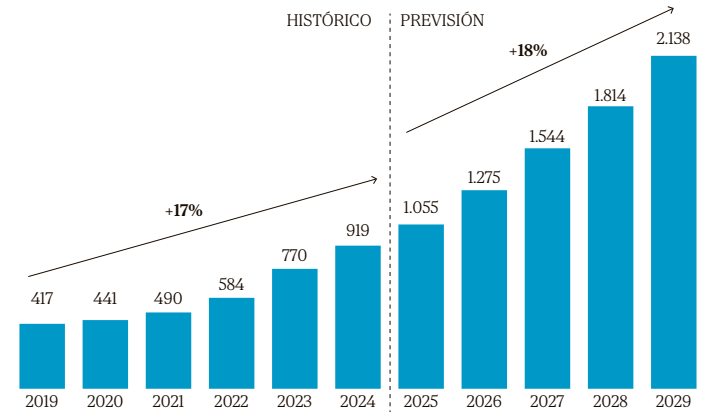
CAPACIDAD DE FABRICACIÓN DE BATERÍAS POR ORIGEN DEL FABRICANTE



FUENTE: IEA y EY España

EVOLUCIÓN DEL VALOR DEL MERCADO DE BATERÍAS EN ESPAÑA

En millones de dólares



J. AGUIRRE / EL MUNDO

El apagón dispara la demanda de baterías en toda la industria

● La fiebre del almacenamiento y las infraestructuras eléctricas, que coge fuerza desde el pasado abril, lleva a ampliar los centros de producción ● La ola de encargos podría acelerar la llegada de los gigantes chinos

PAULA MARÍA MADRID

Lo llaman «superciclo energético» y ha llegado a las fábricas españolas. El boom del almacenamiento y las redes eléctricas ha desatado un aluvión de pedidos de productos estratégicos, como baterías o transformadores, piezas que pueden costar varios millones de euros en el mercado. Fabricantes locales —españoles y europeos— se han lanzado a ampliar sus instalaciones. Muchas se han quedado pequeñas frente a una ola de demanda que describen como «histórica». La fiebre tiene un reverso, porque ha puesto por primera vez a España en la diana de los colosos chinos, que ya estudian fórmulas para traer aquí sus líneas de producción.

La tendencia arrancó hace unos años en Estados Unidos, Australia o Reino Unido. A España ha llegado tarde, pero con fuerza, especialmente, tras el apagón, que dejó al descubierto las costuras del sistema eléctrico. Baterías y redes son hoy tecnologías prioritarias para apuntalar los objetivos verdes del Gobierno. Urge como nunca que la *mix*, además de limpio, resista a cualquier embate.

Desde el frente privado, eléctricas y promotores renovables piden inversiones en redes para conectar a los nuevos consumidores y ven en las baterías una herramienta para no derrochar ni malvender la energía que producen en aquellas horas en las que sobra electricidad, cuando los precios son disparatadamente bajos. Hogares, empresas y centros de datos las requieren para aprovechar los excedentes del autoconsumo y por seguridad ante posibles cortes de luz.



Operarios del fabricante vasco de baterías Cegasa en su fábrica de Vitoria. CARLOS GARCÍA POZO

«El mercado está en ebullición, es to es un tsunami. En España los fabricantes han pasado de surtir en torno a 50 000 megavatios hora (MWh) al año a, de repente, atender una demanda de 10.000», afirma Rubén Valiente, director general de Maxxen, fabricante suizo de soluciones de almacenamiento que cuenta con una planta de ensamblado en Sevilla. Según un informe de octubre de EY España, el valor del mercado nacional de sistemas de almacenamiento en baterías (BESS) se va a más que du-

plicar para 2029, cuando superará los 2.138 millones de dólares (1.800 millones de euros). La *Big Four* apunta a la reducción de la inversión inicial —el coste de las baterías de iones de litio se ha reducido casi un 90 % desde 2010—, la claridad regulatoria, o la eficiencia de costes entre las causas del despegue de baterías en España.

No menores son las previsiones para la industria de las redes. Solo para las de transporte (alta tensión), el Gobierno ha fijado una inversión de 13.600 millones hasta 2030, un 65%

más que en el periodo anterior. Y la fiebre inversora se extiende por toda Europa (834.000 millones para 2050) y en EEUU, que este año acumula la cuarta parte del desembolso mundial en redes, que por primera vez ha superado los 470.000 millones de dólares, según *Bloomberg*.

Como la demanda en España ha tardado en despegar, muchas fábricas locales se han volcado en las exportaciones, especialmente hacia EEUU. Ahora, los pedidos crecen casi a la vez en muchos países de Euro-

pa, mientras siguen llegando del otro lado del Atlántico. Así lo están viviendo en las plantas de Córdoba y Zaragoza de Hitachi Energy, el fabricante de soluciones energéticas del gigante japonés. Su producto estrella son los transformadores, piezas clave de las redes que permiten transportar electricidad a grandes distancias. «En la parte de redes estamos hablando de capacidades bloqueadas por los próximos dos o tres años. Plazos de entrega que en el pasado eran de seis a diez meses, ahora son ya de dos o tres años», asegura Alfredo García-Borreguero, *country manager* de la división energética de Hitachi en España.

La empresa tiene en marcha una ampliación de su fábrica de Córdoba y está construyendo otra nueva planta en Zaragoza. En total, doblará su capacidad productiva en nuestro país. «Llevo 30 años en el sector y no he visto nunca algo igual», afirma el directivo, quien insiste en que hay una situación inédita de demanda a escala global. «A nivel europeo, además, los países avanzan en paralelo en su descarbonización y eso genera una fuerte demanda agregada», remacha.

Un proyecto de ampliación industrial lleva alrededor de dos años. No se puede esperar a que la ola llegue para tomar decisiones. «La previsión que tenemos como compañía es que la demanda se va a sostener en el tiempo. Lo llamamos el superciclo energético», completa.

En Vitoria tiene Cegasa su cuartel general. El fabricante de baterías importa las celdas (pequeñas pilas que se ubican en el interior de la batería)



desde China. Es la dinámica generalizada en Europa. Después, se ensamblan aportando toda la electrónica. Cegasa ha pisado el acelerador. Acaaba de anunciar que ampliará sus líneas de producción. «Hemos conseguido anticiparnos ante la prevista demanda que generará la resolución de los fondos Feder», destacan.

En España, la convocatoria de ayudas al almacenamiento con fondos Feder (más de 800 millones de euros) ha superado las previsiones. En ella, el Gobierno incluyó por primera vez criterios que premiaban el contenido local. Maxxen, Hitachi o Cegasa salen bien parados de un mo-

La industria local apunta a un «superciclo» sin precedentes

Compañías chinas ponen ya sus ojos sobre el 'boom' español

delo que, en cualquier caso, es minoritario en Europa. «Es casi el único programa de ayudas con tamaño significativo que he visto en toda Europa requiriendo contenido local. Calculamos que la demanda total europea en los próximos 5 años va a ser de 200.000 MWh. El Feder son 10.000. Es decir, no va a mover la aguja», avisa Valiente, quien apunta que las celdas seguirán viniendo de China. «El espacio que tenemos los europeos es la integración, no porque haya exigencias políticas de contenido local, sino porque tiene más sentido en la propia logística», destaca.

El debate es relevante ahora que el *boom* ha despertado el apetito de China que, hasta hace muy poco, no veía en España un volumen de demanda lo suficientemente grande como para desplazar sus fábricas. Hayat Kebir es *general manager* para Europa de la china Clou, un integrador de baterías que fabrica en el gigante asiático y en Indonesia. «Desde el apagón ha habido un incremento de interés, lo que no se traduce siempre en pedidos en firme, pero que ha suscitado cambios normativos y ha tenido un efecto ola en otros países de Europa para evitar lo que sucedió en España», indica.

La directiva de Clou confirma que nuestro país ofrece un «gran potencial», sobre todo de cara al 2027. Sobre el impacto de exigencias como las de los Feder en los fabricantes chinos, apunta a una «redefinición de estrategias». «Los fabricantes tenemos nuestros ojos en España, no solo para suministrar, sino analizando posibilidades de trasladar parte de la producción o ensamblaje». Si bien, tampoco descarta que algunos beneficiarios de este tipo de ayudas acaben desestimándolas si al final les resulta «más rentable» llevar a cabo sus proyectos sin tener en cuenta las exigencias del Gobierno en materia de cadenas de valor locales.



Empresas & Finanzas

Valfortec planea sacar al BME Growth su filial de biomasa tras triplicar su negocio

El grupo quiere aprovechar el crecimiento internacional de V Power Plants

Ángel C. Álvarez VALENCIA.

El grupo de energías renovables Valfortec ha recurrido durante los últimos años a fórmulas como las emisiones de deuda y otros vehículos de inversión para financiar sus proyectos de parques fotovoltaicos. Ahora, el grupo que dirige Fidel Roig quiere dar un paso más allá y sacar a cotizar una de sus filiales que ha tenido un mayor crecimiento en el último año: V Power Plants, que produce calderas y equipos para plantas de biomasa.

El grupo castellonense trabaja desde hace meses para preparar y adaptar esa sociedad con la intención de que pueda cotizar en el BME Growth a lo largo del próximo año, según confirmó el propio empresario a *elEconomista.es*. La intención de Valfortec con esta operación no es colocar un paquete de la sociedad a nuevos socios mediante una oferta pública o una ampliación de capital, sino que sus acciones coticen vía *listing*.

Valfortec quiere aprovechar el fuerte crecimiento de V Power Plants, que logró triplicar su cifra de negocios en el último año, hasta rozar los 14 millones de euros y generar un



Una planta equipada con calderas de V Power Plants. EE

Pionero en Japón con la energía fotovoltaica

Valfortec ha desarrollado y construido más 940 MW de parques solares fotovoltaicos desde que inició su actividad en 2005. Tras el apagón solar en España la firma de Castellón no dudó en abrir mercados tan lejanos como el japonés, donde en 2014 se convirtió en la primera firma extranjera en instalar un parque fotovoltaico. Hoy Italia, Reino Unido y Chile son sus otros mercados exteriores.

ebitda de 1,5 millones de euros. Las estimaciones de la empresa energética pasan por obtener una valoración superior a los 3,5 millones de euros para el fabricante de equipos.

La filial de biomasa del grupo de renovables surgió a partir de la compra en 2021 de los activos de una fábrica de calderería ubicada en Quart de Poblet (Valencia). Desde entonces Valfortec ha conseguido

relanzar su actividad al apostar por especializarla en la producción de sistemas y equipos a medida para plantas de biomasa, energía y revalorización de residuos.

A partir de su experiencia en renovables y la demanda de las instalaciones de biomasa, V Power Plants ha ganado presencia fundamentalmente fuera de España, con contratos en los últimos años en Chile, Japón, Reino Unido, Bélgica, Francia, México y Ecuador. Con la salida a bolsa de V Power Plants su dueño espera asegurar la financiación para sus planes de crecimiento, además de facilitar alianzas para poder ganar tamaño en el futuro.

Cartera de proyectos

Precisamente Valfortec acaba de articular un vehículo inversor para financiar la que es su principal actividad, el desarrollo de parques fotovoltaicos, a los que también tiene la intención de sumar proyectos de hibridación que incluyan almacenamiento con baterías. En total prevé desarrollar nuevos proyectos en centrales renovables tanto en España como en Italia que suman más de 70 MW de potencia con una inversión de 50 millones de euros.

Este es el segundo fondo de este tipo que promueve la firma de Castellón, después de que su primer instrumento lanzado hace dos años con un total de 100 millones de euros prácticamente haya culminado su ejecución con el desarrollo de 23 plantas. El grupo de renovables facturó 47,9 millones de euros el año pasado, un 57% más.



Reolum invertirá 700 millones en e-metanol verde en Monfarracinos

El tercer proyecto de la compañía en Castilla y León, que empezará a construirse en 2027, supone la creación de 1.500 empleos y más de 200 directos durante la operación

ZAMORA

Reolum, empresa que desarrolla iniciativas innovadoras para impulsar la descarbonización y avanzar en la transición energética, invertirá 700 millones de euros en el nuevo proyecto industrial de producción de e-metanol verde en el polígono «Zamora Norte», ubicado en Monfarracinos, en Zamora, según anunciaron fuentes de la compañía, fundada en 2019 por Fernando Muñoz y Yann Dumont.

La empresa emprende así su tercer proyecto en Castilla y León, tras los de La Robla y Villadangos del Páramo, en León, tal y como anunció el jueves durante el acto institucional de la firma del protocolo con el Ayuntamiento de Monfarracinos para la construcción del polígono «Zamora Norte», en la que participó el presidente de la Junta de Castilla y León, Alfonso Fernández Mañueco.

El nuevo proyecto, cuyo complejo industrial empezará a construirse en 2027 sobre una superficie de 26,8 hectáreas, supondrá la creación de 1.500 empleos durante los picos de construcción y más de 200 directos durante la operación. Producirá e-metanol verde, un combustible sintético de origen renovable «que será clave para la descarbonización del transporte pesado», especialmente el marítimo y el aéreo.

El proyecto consiste en el diseño, construcción y operación de una instalación integrada que consta de una unidad de biomasa, que requerirá de 120kt/anales de suministro de biomasa herbácea no utilizable por los ganaderos y que equivale a diez millones de euros anuales; una unidad de captura de CO₂ biogénico, que transformará un total de 200kt/año de CO₂, junto a hidrógeno verde producido ad hoc, en 140.000 kt/año de e-metanol verde, gracias a una planta de síntesis de este combustible de origen renovable, según explicaron fuentes de Reolum.

«Nuestra apuesta por la descarbonización y, concretamente, por Castilla y León, sigue siendo firme, y desarrollar nuestro tercer proyecto en la Comunidad es una muestra de ello», afirmó Yann Dumont, socio fundador y director ejecutivo de Reolum.

«Si tenemos en cuenta nuestras tres plantas en la región, generaremos un total de 500 empleos fijos directos y 420kt/anales de e-metanol verde; posicionando a Castilla y León como principal productor en España y Europa», añadió según Ical.

En este contexto, Yann Dumont recaló que se trata de «otro paso más» en la visión «estratégica» de Reolum. «La producción de e-metanol verde y, también, su logística y comercialización. Debemos recordar que se trata de la gasolina del futuro» es decir, un producto industrial básico», recaló.



Recreación en vista aérea del ámbito del PRAT «Zamora Norte». Ical

El e-metanol verde representa «una gran apuesta» por parte de la compañía por «un producto premium»

de descarbonización. «Por su versatilidad y sostenibilidad, en forma de combustible para el transporte marítimo, de producto intermedio para la producción de SAF -el combustible renovable de la aviación- o en su uso histórico como producto químico y materia prima de cientos de

productos de uso cotidiano», precisaron las mismas fuentes.

Todos los proyectos «aportan un gran valor social» a las regiones en las que se implantan, aprovechando los recursos del medio rural sin otro uso y dando prioridad a las zonas de transición justa.

ELPERIODICODELAENERGIA.COM

Reolum invertirá otros 700 millones en un tercer proyecto de e-metanol verde en Castilla y León

Viernes, 05 diciembre 2025

El proyecto se quiere construir en Monfarracinos en la provincia de Zamora y tendrá casi 27 hectáreas Reolum, compañía fundada por Fernando Muñoz y Yann Dumont, ha anunciado su tercer proyecto en Castilla y León -tras La Robla y Villadangos Green -, concretamente, en Monfarracinos (Zamora) durante un acto institucional que tuvo lugar este jueves en la localidad y que contó con la presencia de Alfonso Fernández Mañueco, presidente de la Junta de Castilla y León. La nueva planta, que supondrá una inversión de 700 millones de euros y tiene previsto el inicio de su construcción en 2027, contará con 26,8 hectáreas destinadas a la producción de e-metanol verde, un combustible sintético de origen renovable que será clave para la descarbonización del transporte pesado, especialmente el marítimo y el aéreo. El proyecto consiste en el diseño, construcción y operación de una instalación integrada que consta de una unidad de biomasa, que requerirá de 120kt/anuales de suministro de biomasa herbácea no utilizable por los ganaderos y que equivale a 10M€/anuales; una unidad de captura de CO2 biogénico, que transformará un total de 200kt/año de CO2, junto a hidrógeno verde producido ad hoc, en 140.000 kt/año de e-metanol verde gracias a una planta de síntesis de este combustible de origen renovable. Empleo de calidad La planta, que se ubicará en el Polígono Industrial "Zamora Norte" de Monfarracinos (Zamora) tiene previsto crear unos 1.500 puestos de empleo durante picos de la construcción y más de 200 directos durante la operación. En palabras de Alfonso Fernández Mañueco, presidente de la Junta de Castilla y León "el Ejecutivo autonómico apoya a todas las empresas que quieran crecer, invertir o instalarse en Castilla y León, y ha recordado que los proyectos previstos necesitan que la nueva planificación energética del Gobierno de España garantice ese suministro, imprescindible para impulsar el desarrollo industrial y el empleo en la Comunidad". Para Yann Dumont, socio fundador y CEO de Reolum, "nuestra apuesta por la descarbonización y, concretamente, por Castilla y León sigue siendo firme, y desarrollar nuestro tercer proyecto en la Comunidad es una muestra de ello. Si tenemos en cuenta nuestras tres plantas en la región generaremos un total de 500 empleos fijos directos y 420kt/anuales de e-metanol verde; posicionando a Castilla y León como principal productor en España y Europa. Damos otro paso más en nuestra visión estratégica: la producción de e-metanol verde y, también, su logística y comercialización. Debemos recordar que se trata de la "gasolina del futuro" es decir, un producto industrial básico".

Bureau Veritas impulsa su liderazgo global en renovables con la integración estratégica de Sólida

- La operación amplía la capacidad de Bureau Veritas para ofrecer soluciones integrales en toda la cadena de valor de los proyectos renovables.



Bureau Veritas impulsa su liderazgo global en renovables con la integración estratégica de Sólida

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/bureau-veritas-impulsa-su-liderazgo-global-en-20251205>

Manuel Moncada

Viernes, 05 diciembre 2025

La incorporación de Sólida no es un simple refuerzo, sino un salto cualitativo en la oferta de servicios. Con casi 2.500 proyectos desarrollados en más de 50 países y un total de 220 gigavatios de capacidad renovable evaluada, la ingeniería aporta un bagaje técnico decisivo en solar, eólica y almacenamiento energético. Su equipo, formado por 225 profesionales altamente especializados y con presencia en Europa y Latinoamérica, se integra en Bureau Veritas tras cerrar 2024 con unos ingresos cercanos a los 18 millones de euros.

El movimiento amplía de manera notable la capacidad de Bureau Veritas para acompañar a promotores y operadores durante todo el ciclo de vida de un proyecto renovable: desde la fase de diseño y desarrollo hasta la construcción, puesta en marcha y operación. La combinación del conocimiento técnico de Sólida con los servicios de inspección, certificación y aseguramiento de calidad del grupo crea un conjunto de soluciones integrales difícil de replicar en el mercado.

Teresa Rodon, vicepresidenta de Bureau Veritas Iberia, subrayó durante el anuncio que la operación "refuerza la posición del grupo como aliado estratégico en la transformación del modelo energético global". Y es que la integración impulsa la ambición de la compañía de liderar la transición hacia sistemas más sostenibles y competitivos.

Por su parte, **Fernando Rueda, CEO de Sólida**, destacó el valor humano y técnico que su equipo aportará a la nueva estructura. A su juicio, la entrada en Bureau Veritas "abre una oportunidad excepcional para potenciar el portfolio de ingeniería, consultoría técnica y supervisión de obra" que la firma ya ofrece a escala internacional.

El proceso de integración se desarrollará de forma gradual, garantizando la continuidad de los proyectos y la preservación del talento de Sólida. Sus clientes seguirán recibiendo el nivel de excelencia que ha distinguido a la compañía, ahora respaldado por una red global de recursos que permitirá abordar proyectos renovables de mayor escala y complejidad.

El anuncio, escenificado en el foro energético del grupo en Madrid y acompañado por la presencia de directivos como **Joerg Gmeinbauer, Senior Vice President Energy de Bureau Veritas**, simboliza un movimiento estratégico de alcance internacional que refuerza la posición de la compañía en un sector llamado a liderar la transformación industrial de las próximas décadas.

Artículos relacionados

- **Entre la urgencia y la incertidumbre: este el estado de la transición energética global en 2025**

Bureau Veritas integra a la ingeniería Sólida para consolidar su centro técnico global de renovables - Energética 21

- La operación, anunciada este jueves en Madrid, incorpora un equipo de 225 profesionales y una cartera de 220 GW en experiencia acumulada.



Bureau Veritas integra a la ingeniería Sólida para consolidar su centro técnico global de renovables.

[bureau veritas](#)[ingeniería sólida](#)[energías renovables](#)[centro técnico global](#)[adquisición](#)

<https://energetica21.com/noticia/bureau-veritas-integra-ingenieria-solida-consolidar-centro-tecnico-global-ren...>

Energética 21

Viernes, 05 diciembre 2025

La operación, anunciada este jueves en Madrid, incorpora un equipo de 225 profesionales y una cartera de 220 GW en experiencia acumulada.

Bureau Veritas ha anunciado **este jueves**, durante la celebración del BV Energy Transition Forum 2025 en Madrid, la integración de la compañía **Sólida**. Esta operación estratégica tiene como objetivo reforzar su liderazgo en el sector de las energías renovables y consolidar a la filial española como uno de los principales centros técnicos del grupo a nivel mundial.

La adquisición permite ampliar significativamente la capacidad de la multinacional para acompañar a los clientes en todas las fases del ciclo de vida de los activos renovables, desde el desarrollo y diseño hasta la construcción, puesta en marcha y operación. De este modo, la operación busca combinar la experiencia técnica en ingeniería de **Sólida** con los tradicionales servicios de inspección, certificación y aseguramiento de calidad de **Bureau Veritas**.

Con esta integración, **Bureau Veritas** incorpora a su estructura un equipo de **225 profesionales** cualificados, distribuidos en oficinas de Latinoamérica y Europa, que cerró el ejercicio 2024 con unos ingresos aproximados de **18 millones de euros**. **Sólida** aporta una trayectoria de casi 2.500 proyectos realizados en más de 50 países, sumando una experiencia acumulada de **220 GW** en tecnologías solar, eólica y almacenamiento.

Teresa Rodon , vicepresidenta de **Bureau Veritas Iberia** , ha destacado que la integración se alinea con la estrategia LEAP28 del grupo para liderar la transición energética. Por su parte, **Fernando Rueda** , CEO de **Sólida** , ha enfatizado que la operación supone una oportunidad para potenciar el portfolio de servicios de ingeniería, *technical advisory* y supervisión de obra a escala global. La compañía ha confirmado que la integración se realizará de manera escalonada.

3 en 1: energía mareomotriz, almacenamiento en baterías y producción de hidrógeno

- El Centro Europeo de Energía Marina (EMEC) con sede en Orkney (Escocia), ha liderado una demostración que integra la energía mareomotriz, el almacenamiento en baterías y la producción...



3 en 1: energía mareomotriz, almacenamiento en baterías y producción de hidrógeno

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

3 en 1: energía mareomotriz

https://www.energias-renovables.com/energias_del_mar/3-en-1-energ-a-mareomotriz-almacenamiento-20251205
ER

Domingo, 07 diciembre 2025

La demostración se llevó a cabo en las instalaciones terrestres del EMEC en la isla de Eday. Se probaron múltiples escenarios de flujo de energía. Durante los periodos de alta generación, la energía de la O2 se utilizó para cargar el sistema de baterías, suministrar electricidad directamente al electrolizador y exportar energía a la red. Cuando la generación mareomotriz era baja, el sistema de baterías descargaba energía al electrolizador para mantenerlo en funcionamiento.

Este enfoque suavizó eficazmente la naturaleza cíclica de la energía mareomotriz, permitiendo que la electricidad bajo demanda alimentara el electrolizador para la producción de hidrógeno. Además, la energía de las baterías se utilizó para apoyar las operaciones en las instalaciones terrestres de EMEC en Caldale.

Esta es la primera vez a nivel mundial que se integran en un único sistema energético la energía mareomotriz, el almacenamiento en baterías de flujo de vanadio y las tecnologías de producción de hidrógeno. La demostración forma parte del proyecto ITEG, financiado por Interreg North-West Europe, que explora cómo se puede combinar la producción de energía mareomotriz y de hidrógeno como solución en las zonas costeras para superar las limitaciones de la red eléctrica.

También ha contado con la financiación del Gobierno escocés a través de Highlands and Islands Enterprise, y con el proyecto FORWARD2030, financiado por la UE, que ha completado un estudio de seguimiento detallado sobre cómo optimizar la integración de la energía mareomotriz y el almacenamiento en baterías con el hidrógeno y otras vías de extracción.

Este enfoque podría ayudar a superar las futuras limitaciones de la red y abrir nuevas oportunidades

de comercialización, allanando el camino para sistemas de energía renovable más resilientes y con mayor capacidad de respuesta.

Así es el modelo de transición energética de la Comunidad de Madrid

- Cristina Aparicio ha presentado el compromiso firme de la Comunidad de Madrid con la transición energética y la economía circular.



La directora general de Transición Energética y Economía Circular de la Comunidad de Madrid, Cristina Aparicio.

<https://elperiodicodelaenergia.com/asi-es-el-modelo-de-transicion-energetica-de-la-comunidad-de-madrid/>

Redacción

Lunes, 08 diciembre 2025

La directora general de Transición Energética y Economía Circular de la Comunidad de Madrid, **Cristina Aparicio**, ha participado en un desayuno informativo organizado por Executive Forum, con la colaboración de Urbaser. Durante el encuentro, Aparicio **ha explicado cómo la Comunidad de Madrid está consolidando su liderazgo nacional en eficiencia energética, transición ecológica y gestión “ejemplar y rigurosa” de los fondos europeos, avanzando hacia “un modelo en el que eficiencia, libertad de elección tecnológica y competitividad van de la mano”.**

Un modelo propio

“Estamos impulsando un modelo propio orientado al crecimiento, la competitividad y la sostenibilidad real” ha indicado. Según Aparicio la Comunidad de Madrid ha evidenciado que es posible preservar unos **valores ambientales** únicos mientras se **impulsa un ecosistema económico e industrial dinámico**. “Nuestro enfoque es un modelo integrado basado en crecimiento, innovación y gestión eficaz, donde la protección del medio ambiente se consigue impulsando inversión sostenible, promoviendo tecnología avanzada y mejorando la eficiencia de los procesos productivos” ha añadido.

En este sentido, la directora general ha expuesto que este modelo se basa en tres pilares clave. El **primero** tiene que ver con una regulación clara, estable y predecible, que facilita los proyectos ambientalmente responsables y atrae la inversión “de calidad”. El **segundo**, con la neutralidad

tecnológica y las decisiones basas en evidencia científica, “lo que permite adoptar soluciones flexibles y eficientes”. Finalmente, el tercero está relacionado con la colaboración estratégica público-privada, “indispensable para transformar la economía sin paralizarla”.

“Los resultados son claros”, ha concluido, “transición ecológica en marcha, creación de valor económico y sostenible y mejoras ambientales medibles y verificables. En Madrid entendemos que la verdadera protección ambiental impulsa el crecimiento: avanzar es proteger”.

Eficiencia energética y programas de incentivos

En **materia de eficiencia energética**, Aparicio ha subrayado el liderazgo de la región, con 1.310 GWh de ahorros certificados, duplicando los registros de otras comunidades industriales, como **Cataluña** o **Galicia**. Además, ha hecho hincapié en que “La Comunidad de Madrid concentra un tercio del ahorro energético certificado en España consolidándose como referente nacional en eficiencia”. Según ha manifestado al respecto, “las proyecciones apuntan a que Madrid podría generar hasta 6.920 millones de euros de actividad económica hasta 2030, de los cuales 2.477 millones procederían directamente del sistema CAE”.

Con respecto a los programas de incentivos que está poniendo en marcha la Comunidad de Madrid, la directora general ha indicado que han movilizado 12 millones de euros en los últimos cuatro años, lo que ha puesto una modernización de instalaciones, una reducción de consumos y una mejora en la calidad de vida de los ciudadanos. Entre ellos, se ha referido al **Plan Mueve Madrid y al Plan Renove de electrodomésticos**, como ejemplo de que “son programas que piensan en el ciudadano y en el medio ambiente, no el dogmatismo”.

Durante el encuentro, Aparicio también ha destacado que la Comunidad de Madrid ha sido una de las administraciones más eficientes en la ejecución de fondos vinculados a transición energética, con casi 200.000 expedientes tramitados en rehabilitación, movilidad eléctrica y autoconsumo. “Hemos abonado casi 1 de cada 3 euros pagados en España para vehículo eléctrico, un 32%, y más de 1 de cada 4 euros destinados al autoconsumo en todo el país, es decir, el 26%” ha señalado como ejemplo.

Planificación energética y zonificación de energías renovables

En el ámbito de la **planificación energética**, la directora general ha mencionado “el esfuerzo excepcional” que está realizando la Comunidad para “acelerar la aprobación de infraestructuras eléctricas y garantizar que la planificación energética no frene el crecimiento económico, industrial o residencial en la región”. “El objetivo es inequívoco: que la transición energética y el despliegue eléctrico avancen al mismo ritmo que el crecimiento urbano y la construcción de vivienda, garantizando hogares sostenibles y eficientes para todos los madrileños” ha recalcado. Así, ha instado al Gobierno central a avanzar con la nueva planificación eléctrica estatal para evitar retrasos que perjudiquen la competitividad y el desarrollo de la región.

En línea con la **Estrategia de Energía, Clima y Aire 2023-2030**, Aparicio ha traído a colación la publicación del Estudio de Potenciales Zonas de Implantación de Renovables de la Comunidad de Madrid, el cual “proporciona un marco claro y predecible para el **despliegue de renovables** en suelo

rural no transformado". Entre los principales resultados que arroja este estudio, ha explicado que el 4% del territorio regional ofrece condiciones óptimas para nuevas instalaciones, lo que permite cumplir con los objetivos de la Estrategia. Asimismo, ha manifestado que no incluye **fotovoltaica** en cubierta ni **agrovoltaica**, que representan potencial adicional sin ocupar nuevo suelo. Por tanto, "El enfoque combina protección del territorio, **seguridad jurídica y oportunidad económica**".

Con el apoyo de Urbaser

Rafael Guinea, director general de Tratamiento de Urbaser, ha acompañado a Aparicio durante el desayuno. En su intervención, se ha referido a la oportunidad actual que se presenta ante la Comunidad de Madrid para potenciar el desarrollo real de una economía circular. En concreto, ha destacado el desafío que supone adoptar el enfoque del desarrollo de la **bieconomía** en la región, dentro del nuevo marco estratégico de la Comisión Europea. En esta línea, Guinea también ha insistido en que "es necesario impulsar instalaciones modernas de tratamiento de residuos que permitan obtener recursos materiales y energéticos circulares de calidad".

Así fue la odisea de montar la subestación de casi 10.000 toneladas de peso en el mayor parque eólico marino del mundo

- Este monstruo de la ingeniería se inició su construcción en Tailandia y viajó 10.000 kilómetros hasta las costas de Noruega para rematarse y enviarla luego al Mar del Norte donde está ubicado el parque.



Así fue la odisea de montar la subestación de casi 10.000 toneladas de peso en el mayor parque eólico marino del mundo

<https://elperiodicodelaenergia.com/asi-fue-la-odisea-de-montar-la-subestacion-de-casi-10-000-toneladas-de-p...>

Ramón Roca

Sábado, 06 diciembre 2025

Este monstruo de la ingeniería se inició su construcción en Tailandia y viajó 10.000 kilómetros hasta las costas de Noruega para rematarse y enviarla luego al Mar del Norte donde está ubicado el parque

El parque eólico de **Dogger Bank** será el parque eólico marino más grande del mundo una vez finalizado. Ubicado frente a la costa noreste de Inglaterra, en el Mar del Norte, tendrá una capacidad instalada de 3,6 GW y abastecerá a unos seis millones de hogares al año.

El parque eólico está siendo desarrollado por **SSE, Equinor y Vårgrønn** en tres fases: Dogger Bank A, B y C. Mammoet participó en cada fase, proporcionando transporte y pesaje de las tres subestaciones marinas del proyecto.

Fabricadas por **Aibel**, las subestaciones son componentes esenciales que captan y convierten la energía de los transformadores y la envían a tierra para abastecer los hogares. Se construyeron por etapas en dos ubicaciones diferentes.

La construcción de acero de las subestaciones comenzó en el patio de Aibel en Tailandia, antes de ser enviadas a un segundo patio de Aibel en Haugesund, Noruega, para realizar trabajos adicionales

de acero e instalar transformadores y otros componentes complejos.

Con la fabricación dividida entre dos patios en diferentes partes del mundo y el fletamento de un buque especializado para el traslado de las subestaciones, se requirió una planificación y gestión minuciosas del personal y los equipos para garantizar que todo se desarrollara según lo previsto.

Cientos de líneas de ejes en dos ubicaciones

Mammoet ayudó a Aibel en las tres fases de ejecución de cada subestación: la descarga en Tailandia, en Laem Chabang; la carga en Haugesund, Noruega; y el pesaje y descarga final para el transporte al Mar del Norte.

El mayor desafío fue conseguir la gran cantidad de Transportadores Modulares Autopropulsados (SPMT) necesarios para realizar las tres fases en dos ubicaciones. Son como una especie de carros con ruedas que soportan muchísimo pesaje.

En Tailandia, Mammoet suministró 338 líneas de ejes para trasladar las estructuras (que en ese momento pesaban aproximadamente 7.500 toneladas). Además, se necesitaron 344 más en Noruega: 264 para la carga inicial y 80 más para el pesaje y la segunda descarga de las subestaciones, con el fin de soportar **su peso final de 9.350 toneladas**.

Esto elevó el número total de líneas de ejes utilizadas para el proyecto a 682, procedentes de la flota global de Mammoet, de más de 5000 unidades, y entregadas en buques portacontenedores y por transporte terrestre.

Aunque cada estructura tenía aproximadamente el mismo peso, fue necesario superar diversos retos de marea, ingeniería y logística para facilitar las operaciones de carga inicial y final. Tras una configuración precisa, los SPMT elevaron las subestaciones utilizando su recorrido integrado, tras lo cual se transfirieron hacia o desde buques transoceánicos.

De Tailandia a Noruega

La elevación se simplificó aún más gracias a la colaboración entre los equipos de ingeniería de Aibel y Mammoet, lo que dio como resultado la fabricación de vigas de enrejado especiales para los SPMT. Esto permitió transferir las cargas de los remolques SPMT a los puntos más resistentes de la cubierta. Aibel también fabricó dos marcos de carga a medida. Estos aseguraron que las subestaciones se mantuvieran firmemente en su posición durante el transporte en los SPMT.

El primero viajó con la subestación Dogger Bank A desde Tailandia hasta Noruega (hay una distancia de entre 9.000 y 10.000 kilómetros), permaneciendo allí no solo para la carga de entrada, sino también para su descarga, y para las cargas de entrada y salida de las subestaciones Dogger Bank B y C.

En Tailandia, las subestaciones tuvieron que recorrer 1 km por carreteras públicas para llegar al puerto. Se retiraron las vallas y se construyó una pendiente temporal de grava para que los SPMT pudieran evitar el uso de la entrada principal.

Una vez dentro de la terminal, las subestaciones se transportaron mediante SPMT a un transportador de carga pesada utilizando rampas RoRo. Los SPMT bajaron los módulos a las parrillas del buque antes de desembarcar con las vigas de interfaz y el marco de carga.

El viaje de cada subestación desde Tailandia hasta Noruega tardó entre 45 y 50 días. Debido a que la presión sobre el suelo admisible es mayor en Noruega, se necesitaron menos líneas de ejes de SPMT (264) para la operación de carga.

El pesaje es fundamental

Las subestaciones se retiraron del buque y se llevaron al patio de Aibel, cerca del muelle. Allí, se colocaron sobre soportes temporales para realizar los trabajos finales de fabricación.

Una vez completada cada subestación, se utilizaron 36 gatos de pesaje y células de carga para realizar la operación de pesaje. Este proceso se repitió tres veces para obtener una medición promedio y determinar el peso final y el centro de gravedad (COG).

Para la operación de descarga final, se utilizaron 344 líneas de ejes de SPMT para soportar el peso adicional del equipo transformador eléctrico ya instalado.

Mammoet colaboró con el lastrado de la barcaza. Se utilizaron 16 bombas de lastre sumergibles, cada una con una capacidad de 1000 metros cúbicos por hora, para bombear agua dentro y fuera de la barcaza y mantenerla nivelada durante la transferencia de carga.

La flota y la flexibilidad para la entrega

Realizar la operación tres veces a lo largo de tres años proporcionó valiosos aprendizajes que podrían aplicarse en la siguiente fase para aumentar la eficiencia. Como resultado, el equipo pudo ahorrar un día para la descarga final de la subestación para Dogger Bank C.

“Una de las cualidades que Mammoet destaca es su flexibilidad”, afirmó Dorien Frequin, gerente de sucursal de Mammoet en Noruega. “Ayudamos a nuestros clientes siempre que hay pequeños cambios en sus planes, y nuestros equipos trabajan juntos para adaptarse a ellos.

Nuestro departamento de ingeniería colabora estrechamente con nuestros gerentes de proyecto, quienes a su vez colaboran con nuestro equipo de planificación para obtener el equipo necesario, lo cual se puede lograr en un plazo muy breve”.

Desde la adquisición de cientos de líneas de ejes de SPMT de múltiples ubicaciones globales hasta la estrecha colaboración con Aibel para perfeccionar las tres fases de ejecución, una planificación meticulosa y una comunicación eficaz fueron esenciales para el éxito de este proyecto.

Australia logrará un récord de 10 GW de energía eólica y solar en 2025

- Por el contrario, 2025 se perfila como el año más bajo en inicios de nuevas construcciones en una década, especialmente en eólica.



Australia logrará un récord de 10 GW de energía eólica y solar en 2025

<https://elperiodicodelaenergia.com/australia-lograra-un-record-de-10-gw-de-energia-eolica-y-solar-en-2025/>

José A. Roca

Viernes, 05 diciembre 2025

Por el contrario, 2025 se perfila como el año más bajo en inicios de nuevas construcciones en una década, especialmente en eólica

De todos los datos que surgieron del último mes en las principales redes eléctricas de Australia y los analistas que analizan los detalles, este se destacó: según David Dixon, de **Rystad Energy**, Australia alcanzará los 10 gigavatios de nueva energía eólica y solar en 2025, la primera vez que se alcanza tal nivel.

Esto incluye la energía solar y las baterías detrás del contador, y requiere un poco de cálculo para los componentes domésticos. Sin embargo, en lo que va de año se han activado 9,04 GW de nueva capacidad, aunque no toda se ha puesto en servicio por completo.

Esto pone de relieve que las cosas están sucediendo. El problema es que aún no se están produciendo de forma consistente, al ritmo necesario para alcanzar la ambiciosa meta del gobierno federal de alcanzar el 82 % de energías renovables para 2030.

La mayoría de los analistas afirman que esto no se cumplirá, aunque si la "energización" es el criterio, el gobierno podría acercarse. Y si lo hace, seguirá representando un logro significativo.

Caída en picado de los nuevos proyectos

Pero otro dato desenterrado por Dixon no es tan alentador. El año 2025 se perfila como el más bajo en inicios de nuevas construcciones en una década. Dixon dice que parece que menos de 300 MW de nueva capacidad habrán comenzado a construirse en 2025, incluido el proyecto eólico King Rocks en Washington y la ampliación del parque eólico Warradarge en el mismo estado.

El proyecto eólico Uungula de 414 MW en Nueva Gales del Sur vertió sus primeros cimientos de hormigón en octubre, pero se han realizado trabajos en el sitio durante más de un año, por lo que se contabiliza en los datos de 2024.

Se pueden esperar algunos avances en las próximas semanas, con tres proyectos eólicos cerca de alcanzar la decisión de inversión financiera y el visto bueno para la construcción. Los proyectos eólicos Palmer y Carmody Hill en el sur de Australia han logrado acuerdos de compra y aprobaciones de conexión y ahora están dando los toques finales a sus acuerdos de financiación.

Inversión e capacidad

El proyecto eólico más pequeño de Waddi , en Australia Occidental, también se está acercando a la FID, y el ministro de energía federal, Chris Bowen, esperará que otros proyectos eólicos y solares a los que se les ofrecieron acuerdos de suscripción en las primeras dos licitaciones de generación bajo el Esquema de Inversión en Capacidad se pongan manos a la obra.

Los activos fotovoltaicos y eólicos a gran escala generaron un total de 5.271 GWh en noviembre, un salto del 28% respecto de los 4.107 GWh producidos en noviembre de 2024. Con la incorporación de energía solar en azoteas, la producción total llegó a poco más de 9.000 GWh.

Esto elevó la cuota de las energías renovables a más del 50%, por segundo mes consecutivo. Y es el tercer mes consecutivo en que las renovables producen más que el carbón.



Bruselas rechaza financiar el tramo que conecta Galicia al corredor del hidrógeno

Si considera prioritario financiar la interconexión eléctrica con Portugal, proyecto que reforzará la capacidad y seguridad del suministro

C. PORTEIRO

REDACCIÓN / LA VOZ

Galicia —y sus proyectos industriales— no contarán con financiación europea para conectarse en una primera fase al corredor del hidrógeno que se ha diseñado para la distribución de este combustible en la UE. La Comisión Europea ha excluido esta semana el tramo Zamora-Guitiriz, extendible hasta A Coruña, de la lista de inversiones elegibles, al no se considerado prioritario y, por tanto, no contar con la etiqueta de Proyecto de Interés Común (PCI).

El anuncio, aunque llamativo, era previsible. ¿Por qué? Enagás no lo incluyó en otoño del 2023 en su red troncal de hidrógeno verde (H2Med), a la que sí asociaron dos almacenamientos subterráneos y la conexión marítima Barcelona-Marsella (BarMar).

Ante el revuelo generado por

esas fechas, la compañía se comprometió a desarrollar la infraestructura para conectar Galicia en una segunda fase y, según ha podido saber este diario, el pasado 24 de octubre solicitó formalmente su inclusión en la planificación decenal de desarrollo de redes europeas (Tyndp), que se actualizará en marzo del 2026.

¿Por qué no se hizo antes? La Tyndp se revisa cada dos años y Enagás no detectó la necesidad de desplegar el tramo gallego hasta que lanzó una consulta pública (fue a principios del 2024), por lo que la empresa ya estaba fuera de plazo para enmendar la lista.

Aunque el tramo Zamora-Guitiriz todavía puede desplegarse a tiempo, junto con la red principal, si Bruselas le da el visto bueno en el 2026, aún se desconoce si podrá beneficiarse del mismo volumen de ayudas europeas. Independientemente de si llegan o no los fon-



dos, Enagás sigue condicionando su despliegue a que siga existiendo demanda tres años después de su exclusión.

Evitar apagones

Las obras que sí recibirán ayudas europeas son las de la interconexión eléctrica entre Galicia y el norte de Portugal. La línea Beariz-Fontefría-Ponte de Lima está catalogada como Proyecto de Interés Común (PIC). Red Eléctrica ya ha puesto en servicio la subestación de Fontefría, tras una inversión de 21 millones. Una vez que culmine todo el despliegue, la capacidad de intercambio entre los dos países aumentará en unos 1.000 megavatios, alcanzando un total de 4.200 de España a Portugal y de 3.500 a la inversa. «Esta interconexión contribuirá a la integración de energías renovables, mejorando la fiabilidad y la garantía de suministro eléctrico en ambos lados de la frontera, con un sistema más eficiente y sostenible», explica Red Eléctrica. Teniendo en cuenta las proyecciones de demanda —tanto de conexión a red como de consumo— para la euroregión galaico-portuguesa, el refuerzo de la red en este punto es una prioridad si se quieren evitar nuevos apagones.

Cuenta atrás para el IX Congreso Nacional de Energías Renovables de APPA

- Ya está todo listo para la celebración del IX Congreso Nacional de Energías Renovables de APPA, que se arranca el 10 de diciembre.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/fotovoltaica-autoconsumo/198685/ix-congreso-nacional-energias...>

Sara Portillo

Viernes, 05 diciembre 2025

Ya está todo listo para la celebración del IX Congreso Nacional de Energías Renovables de APPA, que se desarrollará los próximos miércoles 10 (a partir de las 9:30 horas) y jueves 11 (a partir de las 10:00 horas) de diciembre en el **Auditorio Mutua Madrileña de Madrid**. Almacenamiento, rampas, vertidos, repotenciación, biogás, bombeos, autoconsumo, control de tensión... serán algunos de los grandes temas de debate que protagonizan una nueva edición que espera a más de 400 profesionales.

“Un año más, desde APPA Renovables organizamos el evento de referencia para el sector, un espacio clave para el debate, la visibilidad institucional y el networking profesional”, explican desde la asociación, donde también comparten el programa completo para su consulta y descarga.

Principales representantes institucionales en el Congreso Nacional de Energías Renovables de APPA

El Congreso volverá a reunir a los principales representantes institucionales, empresas líderes, profesionales del sector y expertos de alto nivel para debatir sobre los grandes desafíos y oportunidades que plantea la transición energética en España. Asimismo, en la noche del 10 de diciembre se volverá a celebrar en **Fortuny Home & Club el Encuentro Anual del Sector**.

“Hemos diseñado el congreso para que, además de aprender, maximicemos el **networking** : en los cafés, en los almuerzos y, sobre todo, en el **Encuentro Anual del Sector** , a las 20h en el Restaurante

Fortuny, uno de los puntos de reunión imprescindibles del año”, explican desde APPA Renovables.

Entre los **temas** fundamentales que protagonizarán las mesas redondas, se encuentran la integración masiva de renovables, los retos regulatorios, la estabilidad del sistema eléctrico, el almacenamiento, la financiación de nuevas tecnologías o la gestión del talento. Los interesados aún están a tiempo de realizar la inscripción. Asimismo, es posible consultar todos los detalles del encuentro en la web oficial del Congreso.

EDP invierte 8 millones en una central hidroeléctrica en Rioseco (Asturias) que sumará 3,2 MW de potencia

- EDP instalará una nueva central hidroeléctrica en la presa de Rioseco con 3,2 MW de potencia instalada que supondrá una inversión cercana a los 8 millones.



Central hidroeléctrica en Rioseco.

<https://elperiodicodelaenergia.com/edp-invierte-8-millones-en-una-central-hidroelectrica-en-rioseco-asturias-q...>

Redacción

Lunes, 08 diciembre 2025

EDP instalará una nueva central hidroeléctrica en la presa de Rioseco , en Sobrescobio (Asturias) con 3,2 MW de potencia instalada que supondrá una inversión cercana a los 8 millones de euros.

El proyecto cuenta con ayudas del Instituto para la Diversificación y Ahorro de Energía (IDAE), que depende del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, dentro del programa Proyectos innovadores de energías renovables y almacenamiento. Así, se le ha concedido a la **iniciativa una ayuda de 4,2 millones de euros de los fondos NextGenerationUE.**

Esta nueva central, de tipo pie de presa, entrará en funcionamiento en **2026** y generará cada año la energía eléctrica equivalente al consumo de 2.000 hogares, aproximadamente 8 GWh/año.

La nueva instalación se pondrá en marcha en un espacio donde ya estaba prevista su construcción cuando se diseñó y construyó la presa a finales de los años 70, por lo que ya tiene dos tuberías que llevarán el agua –hasta 20.000 litros por segundo– desde el embalse de Rioseco hasta los dos grupos generadores de la nueva central.

La hidroeléctrica para EDP

Cada grupo generador, de tipo 'cross-flow' o **flujo cruzado** , tendrá una potencia de 1,6 MW. En una nota de prensa, EDP señala ue, como se trata de energía "100% renovable", se evitará la emisión de unas 1.000 toneladas de CO2 al año.

EDP pruso en funcionamiento la primera central hidroeléctrica (La Malva) en 1917 en Somiedo. Esta suma, que sigue generando energía, se suma a las otras 10 centrales hidráulicas que EDP opera actualmente en la región: Proaza, Tanes, Priañes, Salime, Miranda, Caño, San Isidro, Laviana, La Florida y La Barca.

En total suman 425 MW de potencia instalada y generan una media de 880 GWh al año, energía eléctrica suficiente 2 para cubrir la demanda de 250.000 hogares al año, según señala la compañía.



|| José Ignacio Hormaeché, director general del Cluster de Energía del País Vasco, moderó el coloquio 'Análisis del sector Europa, País Vasco y Caes'

FOTOS: Mireya López

Eficiencia energética, la palanca de competitividad para la industria vasca

El IV Foro 'Eficiencia Energética y Sostenibilidad', organizado por EL CORREO reunió a expertos que departieron sobre el presente y el futuro de la transformación del sector

LAURA A. IZAGUIRRE

Euskadi es un territorio en el que el peso de la industria es muy relevante, con un 20 o 25% más de presencia en comparación con otras zonas europeas. Por eso no es de extrañar que la eficiencia energética de este sector haya sido un objetivo clave en el territorio en las últimas décadas. «Sinónimo de competitividad y de posicionamiento en un entorno cada vez más global y competitivo, no sólo ha conseguido reducir a la mitad su densidad energética sino que demuestra que «lo tenemos en el ADN, pero tenemos que seguir trabajando», sentenció Mikel Amundarain, director general del EVE, en la presentación de la cuarta edición del foro 'Eficiencia energética y sostenibilidad' organizado por EL CORREO con el patrocinio de Iberdrola, Carlo Gavazzi, Gobesa, Stratenenergy y Tecuni.

De hecho, la visión de las empresas sobre la eficiencia energética ha evolucionado hasta el punto de que «antes la veían como un gasto, y ahora eso ha cambiado porque se ve que aporta competitividad no solo tecnológica sino también económica», reflexionó José Luis Fierro, director del sur de Europa del grupo Carlo Gavazzi Automation.

Porque sí, «hay una concienciación global que ha calado en el sector industrial y en la gente de a pie, todos sabemos que tenemos una necesidad urgente de intervenir en la sostenibilidad y el gran avance es que ya se han hecho muchas cosas pero, efectivamente, todavía queda por hacer», añadió Elena Cobo, gerente de negocio de Edificios Sostenibles en Tecuni. Y hay que hacerlo «no porque sean palabras de moda o una obligación,

sino como parte del ADN de las empresas que sí son capaces de aprovecharlo», tal y como defendió Iñigo Beraza, gerente de Gobesa. «Al final, la eficiencia energética no la hacen las máquinas sino las personas que la trabajan», añadió Beraza.

El papel de los CAE

Y en ese camino, una brújula muy importante están siendo los CAE (Certificados de Ahorro Energético, un mecanismo de la Unión Europea que permite monetizar los ahorros energéticos, recuperando parte del coste de las inversiones en eficiencia energética), que «han despertado la iniciativa y han provocado que las empresas se pongan a pensar, incentivando un ecosistema muy vivo y dinámico», aseguró Jacobo Llerena, subdirector

general de Eficiencia y Acceso a la Energía en el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. «Han hecho dos cosas muy importantes: una, poner el foco en la monitorización, porque la gente entiende que para tomar las decisiones hay que demostrar las cosas y verificar los datos; y dos, poner un valor económico al ahorro energético», señaló Fierro.

En Euskadi es el EVE el gestor de las solicitudes de CAE, y basta con echar un vistazo a las cifras para darse cuenta de su importancia en la hoja de ruta de la descarbonización de la industria vasca. «Desde 2024 se han tramitado 143 acciones que han aportado un ahorro estimado de 375 gigavatios. El 48% de las solicitudes de certificados han correspondido al sector industrial, donde también se ha producido el 94% del ahorro», detalló Amundarain. Y lo que es más, «en 2025 hemos cogido velocidad y hemos multiplicado por cuatro

«La eficiencia energética no frena la industria sino que la protege»

Euskadi es una región líder en descarbonización industrial. Tal es así que «ha tenido una mejora del 20% en lo que se refiere a la eficiencia energética del sector, y en el marco español es más eficaz que otras regiones bajo el punto de vista de su capacidad de ahorrar energía en la industria», puso sobre la mesa Monica Frassoni, presidenta de EuroACE, exdiputada del Parlamento Europeo y experta en sostenibilidad. Una cifra muy en consonancia con el panorama europeo, donde en la última década el sector ha logrado reducir un 20% su consumo gracias a la unión de tecnología y políticas. «Europa ha cambiado su manera de consumir energía desde hace bastante tiempo, sobre todo en la industria; un cambio estructural que ha generado un ahorro anual de entre 55 y 60 millones de toneladas equivalentes de petróleo, que es más de lo que consumen cada año países como Bélgica, Austria o Portugal», ejemplificó Frassoni. Y lo que es más, «los sectores que más han ganado en eficiencia energética son las pequeñas y medianas empresas porque han tenido un fuerte apoyo financiero», especialmente las del sector de la manufactura y de la producción industrial. Cifras que demuestran cómo «la eficiencia energética no frena la industria sino que la protege», concluyó la experta.

48%

DE LAS SOLICITUDES DE
CERTIFICADOS ENERGÉTICOS
HAN CORRESPONDIDO AL
SECTOR INDUSTRIAL



JOSÉ LUIS FIERRO
DIRECTOR GENERAL SUR DE
EUROPA DE CARLO GAVAZZI

«Se ha visto que la eficiencia energética aporta competitividad tecnológica y económica»

MIKEL AMUNDARAIN
DIRECTOR GENERAL DEL ENTE
VASCO DE LA ENERGÍA

«En 2025 hemos multiplicado por cuatro la gestión y el volumen de solicitudes de CAE»

MIKEL PEDROSA
RESPONSABLE GGCC
ZONA NORTE IBERDROLA

«Trabajamos con diferentes tecnologías para que cada kilovatio que necesite el cliente sea lo más eficiente»

JACOBO LLERENA
SUBDIRECTOR DE EFICIENCIA Y
ACCESO A LA ENERGÍA DEL MINISTERIO
PARA LA TRANSICIÓN ECOLÓGICA

«Los CAE han incentivado que las empresas se pongan a pensar»

MONICA FRASSONI
PRESIDENTA DE EUROACE Y
EXPERTA EN SOSTENIBILIDAD

«Euskadi es más eficaz que otras regiones en su capacidad de ahorrar energía en la industria»

LA CLAVE

TERRITORIO VASCO
«ENTENDEMOS LA DESCARBONIZACIÓN INTELIGENTE COMO UN FACTOR DE COMPETITIVIDAD Y PALANCA DE SOSTENIBILIDAD»

COLABORACIÓN
«LAS INICIATIVAS PÚBLICO-PRIVADAS NOS LLEVARÁN A DESARROLLOS TECNOLÓGICOS SIGNIFICATIVOS QUE GENEREN VALOR»

la gestión y el volumen, estando ya más o menos en el 10% del ahorro a nivel de Estado», apuntó el director del EVE. Es por ello que el futuro se antoja esperanzador: «Estamos contentos porque hemos podido despegar pero creemos que el margen es alto y aún queda mucho por hacer», recogió Natalia Díaz de Arcaya, responsable del área de Ayudas y Servicios de Valor del EVE. «Tenemos potencial para seguir creciendo aprovechando este instrumento para ayudar a la transformación de nuestro tejido industrial», animó Amundarain.

Objetivo: descarbonizar

¿Y, por dónde se empieza? «La mejor manera de ahorrar es consumir menos, y para ello trabajamos con diferentes tecnologías como las bombas de calor, la geotermia, el almacenamiento, el hidrógeno verde... para tratar que cada kilovatio que necesiten los clientes industriales lo puedan hacer de una forma más eficiente», detalló Mikel Pedrosa, responsable de Grandes Cuentas zona Norte Iberdrola. «Si nos centramos en la parte de ahorrar costes, existen también medidas como el autoconsumo para que las empresas generen su propia energía. Por su parte, en el ámbito de la sostenibilidad, podemos electrificar muchos consumos que antes no se podían y asegurarnos de que esa electricidad viene de fuentes renovables; y en aquellas áreas don-



La periodista Adela Úcar presentó el foro y moderó la mesa sobre tecnologías y procesos eficientes.

de todavía no tenemos una tecnología para poder electrificar o en las que sí o si tenemos que seguir con energías fósiles, existe la posibilidad de adquirir créditos de carbono que compensan todas esas emisiones que tenemos», añadió Pedrosa.

A todo ello hay que sumarle la idiosincrasia de alguna de las empresas que forman parte del sector industrial vasco. «Quienes trabajamos en el petróleo tenemos unos consumos de energía que suponen entre el 60-65% de nuestros gastos energéticos, por lo tanto para tener una buena cuenta de resultados tienes que prestar mucha atención a estos costes», detalló Manuel Núñez, director de Petronor Innovación. De ahí que «la gestión de la energía no es solo ejecutar proyectos, sino que también es hacer una gestión integrada dentro de la compañía», especificó Núñez.

El cambio es grande, más aún si se tiene en cuenta que la Agencia Internacional de Energía prevé para el año 2030 un crecimiento del consumo eléctrico de en torno al 20 o 25%, lo cual pone sobre la mesa el hecho de que «cada vez estamos metiendo más potencia en la red, por lo que para poder ser más eficientes y sostenibles debemos tener una red eléctrica más robusta», animó el directivo de Iberdrola. Y ahí será necesario «avanzar hacia tecnologías asociadas a una gestión de la demanda más eficiente, a las que hay que dotar de mayor inteligencia para que realmente apoyen en el camino de la descarbonización y la transición energética», destacó Fierro.

Por eso la hoja de ruta debe estar indiscuti-

blemente marcada por la innovación tecnológica. «No hablamos de una única tecnología que vaya a ser el maná futuro que nos salve a todos; estamos hablando de múltiples tecnologías, por lo que cada vez van a ser más necesarios procedimientos que tengan la capacidad de hacer que todos esos sistemas operen e interactúen entre sí», defendió Alejandro Sánchez Palomo, director general de Stratenergy.

Retos de futuro

Sin embargo, pese a los avances conseguidos, aún hay grandes retos a los que hacer frente. «Una barrera que nos encontramos cuando tratamos con energías renovables o infraestructuras de vehículo eléctrico está en la tramitación técnico-legal de las instalaciones, que nos consume muchísimos recursos y muchas veces frena a clientes a cometer ese tipo de actuaciones por miedo a enfrentarse a la burocracia», lamentó la representante de Tecuni. Todo ello en un sector «que en vez de estar navegando en un trasatlántico parece que lo está haciendo en un 'txintxorro', porque damos cambios de timón que generan cierta incertidumbre en la toma de decisiones», sentenció el director de Stratenergy.

Por eso no es difícil adivinar la importancia de que el camino de la eficiencia energética en la industria se ande en compañía. «Debe ser en cooperación, porque las iniciativas de colaboración público-privada nos llevarán a una descarbonización inteligente y a desarrollos tecnológicos significativos que permitan generar valor en Euskadi», destacó el director de Petronor Innovación.



Líderes de la transformación

«En Euskadi hace tiempo que estamos dando muchos pasos para ser líderes en esta transformación», subrayó Iratxe Alende, viceconsejera de Transición Energética del Gobierno vasco. «Entendemos la descarbonización inteligente como un factor de competitividad y palanca de sostenibilidad, por eso impulsamos proyectos que combinan la eficiencia energética, la electrificación, las energías y los combustibles renovables, y lo hacemos con una hoja de ruta muy clara, con acciones y planes concretos como la Ley de Transición Energética y Cambio Climático, el Plan Descarboniza, el Plan de Industria Euskadi 2030 y el plan Euskadi Eraldatuz», enumeró Alende.

Porque la industria necesita nuevas tecnologías para mejorar su eficiencia, reducir costes y mantener su competitividad. Y en ese sentido, en Euskadi «esperamos continuar nuestra senda de mayores niveles de eficiencia y obtener un ahorro energético de en torno al 12% para 2030 respecto al consumo que tenemos», puntualizó Alende. Además, «tenemos el doble reto de mejorar nuestra seguridad energética mediante un mayor nivel de abastecimiento energético y de descarbonización» y, por último, «debemos apostar por tecnologías limpias (electrificación, combustibles no fósiles, hidrógeno...) como factor de desarrollo industrial y de diferenciación de Euskadi».

Acciones todas ellas que, a juicio de la viceconsejera, «no solo contribuyen a la reducción de emisiones sino que posicionan a Euskadi como el líder de innovación industrial, eficiencia y transición energética» y permiten la generación de «nuevas oportunidades de empleo y desarrollo económico».

El futuro de la calefacción pasa por un enfoque multitecnológico

- El área de Climatización y Confort celebró, el miércoles, la mesa redonda 'Nuevas tendencias en la descarbonización de la calefacción y el ACS', que contó con el patrocinio de Vaillant Saunier Duval y la presencia de nueve representantes de toda la cadena de valor. La cita se celebró en las oficinas de C de...



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/calefaccion/151855/el-futuro-de-la-calefaccion-pas...>

Covadonga Del Nero

Viernes, 05 diciembre 2025

Inicio/Noticias/Calefacción/El futuro de la calefacción pasa por un enfoque multitecnológicoMESA REDONDA 'NUEVAS TENDENCIAS EN LA DESCARBONIZACIÓN DE LA CALEFACCIÓN Y EL ACS' 05/12/2025 •CalefacciónCompartir:Facebook

El **área de Climatización y Confort** celebró, el pasado miércoles, su **mesa redonda 'Nuevas tendencias en la descarbonización de la calefacción y el ACS'**, patrocinada por **Vaillant Saunier Duval**, con la presencia de nueve representantes de toda la cadena de valor del mercado de la calefacción. La cita se celebró en las oficinas de *C de Comunicación*, en Madrid. De este encuentro de debate, se desprendió una ristra de conclusiones sobre la dirección que toma el sector ante el cambio de paradigma impulsado por el marco normativo europeo (**Directiva de Eficiencia Energética de los Edificios**), el papel de los gases renovables en el futuro o los beneficios del sistema de **Certificados de Ahorro Energético** (CAEs).

Desde las primeras intervenciones, se desprendió un mensaje claro: **el futuro de la calefacción pasa por un enfoque multitecnológico**. Y así lo marca Europa en su guía oficial de la Directiva (UE) 2024/1275, en la que avala el uso de calderas que empleen gases renovables más allá de 2040. El sector ha recibido dicha publicación como una declaración de principios sobre la **neutralidad tecnológica**.

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

Un enfoque multitecnológico para alcanzar la descarbonización

Según el marco de la EPBD, los edificios europeos representan el **40 % del total de la energía consumida** y el 36 % de las emisiones directas e indirectas de gases de efecto invernadero relacionadas con la energía. Y, más al detalle, la calefacción y el ACS suponen el 77,6 % del consumo energético total de los hogares. Ante dicho contexto, la **Unión Europea** ha aprobado una serie de medidas para acelerar el uso de energía procedente de fuentes renovables y, aunque el sector es conocedor de que la estrategia pasa por la **descarbonización del parque edificatorio** , se han puesto sobre la mesa diferentes vías para conseguir los objetivos. Y ese uso de combustibles fósiles ya tiene fecha de caducidad: **2040** .

El qué está marcado, ahora queda dilucidar cómo . Andra María Visau aprovechó la ocasión brindada durante la mesa para apreciar la publicación de la guía oficial para la transposición, por la cual Europa aclaró que las calderas siguen estando permitidas más allá del horizonte marcado, pero siempre que **utilicen gases renovables** . En pocas palabras, se prohíbe el combustible, no la tecnología. “Era necesaria una guía oficial porque veíamos que en torno al consumidor había mucha incertidumbre sobre qué iba a ocurrir con su caldera. La **Comisión Europea** ha hecho un buen trabajo defendiendo el principio de neutralidad tecnológica”. Una postura que apoyó Pilar García porque “aunque la bomba de calor es sensacional, está **condicionada por el tipo de vivienda** y la capacidad económica que tenemos en España”.

“Las energías renovables son una realidad, la guía nos permite hablar de esa **neutralidad tecnológica** y que los clientes puedan hacer una transición que sea justa y se adapte a las necesidades y peculiaridades de cada usuario”, destacó José Manuel Campos. Y puso de ejemplo el **gas licuado** : “Se emplea, sobre todo, en zonas ultraperiféricas o rurales, en hogares vulnerables y con dificultades económicas. El hecho de que la directiva abra la puerta a que existan diferentes tecnologías es una gran noticia para que la transición energética sea una realidad de toda la sociedad”. Naiara Ortiz de Mendíbil lo resumió: “Da la opción al usuario de elegir”. “Tenemos muchas calderas instaladas donde el **biometano** es ya una realidad porque se puede descarbonizar sin ‘hacer nada’”.

Llegados a este punto, Isabela León catalizó el debate. “Estoy de acuerdo con que estamos en un cambio de paradigma, pero tenemos que ver qué tecnologías son eficientes para cada uso. Nuestra apuesta es la **electrificación y los gases renovables** deben emplearse allí donde no haya posibilidad de electrificar. Es el momento de invertir en robustecer la red eléctrica”.

Cómo ‘bajar’ la cascada de normativas a la tierra

La **incertidumbre regulatoria** hasta la fecha ha impactado en el mercado, afectando al diseño del producto, la instalación, el uso de combustibles y un largo etcétera, que supone una dificultad añadida para fabricantes, distribuidores e instaladores para adaptar dicha sucesión de normativas que llegan desde Bruselas y que hay que 'bajar' a la tierra. En este sentido, Raúl Rodríguez consideró que "lo realmente importante es trasladar mensajes que sean lo más objetivos posibles al sector y a la sociedad". Aunque, el director general de FEGiCAT barrió para casa y aprovechó la ocasión para recordar que "tenemos **un grave problema** , a nivel europeo, sobre la capacidad del mercado para poder **instalar un parque de bombas de calor** y otras tecnologías". Un mensaje de auxilio ante la falta de relevo generacional en las empresas instaladoras.

"Estamos en un momento de transición y tener disponibles en el mercado muchas más tecnologías, más opciones de combustibles o, en cualquier caso, electricidad, nos permite jugar mucho más, a nivel de ingeniería", señaló Rafael Herrero. En este sentido, José Sierra pidió que se recordara "lo que pasó con la movilidad: no todos los coches son eléctricos, existen híbridos; hay un **mix de tecnologías** . Hay que adaptar el modelo de calefacción al proyecto que lo requiera". Y en ese mix de tecnologías, Ortiz de Mendíbil destacó el potencial de España con el biometano. "España es el **país con mayores inversiones para el biometano en Europa** , pero necesitamos un marco regulatorio estable, posibles ayudas y una mayor aceptación social".

Raúl Rodríguez se mostró defensor de "no desaprovechar ni un vatio-hora de **energía renovable** , sea de la fuente que sea". Y, entre todas esas tecnologías para conseguir la mayor eficiencia, tiene cabida la **hibridación** .

La hibridación, un mercado con gran proyección

Otra de las opciones en ese camino hacia la descarbonización pasa por **las bombas de calor híbridas** , un mercado incipiente en España pero con gran potencial. Un mix tecnológico que puede resultar especialmente útil para las comunidades de propietarios. "En **vivienda unifamiliar** es más puntual, pero en **comunidades de propietarios** sí veo mucha hibridación, sobre todo debido a las **redes de distribución eléctrica** , ya que no puedes pedir a una comunidad que instale un **centro de transformación** ", explicó Pilar García. "En muchas de esas comunidades es la única opción para poner una bomba de calor".

"La hibridación es la mejor opción que hay para los edificios en altura en el centro de las ciudades; todo lo que no sea depender de acometidas locales es fantástico", señaló José Sierra. De hecho, Rafael Herrero indicó que "en el ámbito industrial, no existe ni un solo proyecto que no valore la hibridación **como posible solución** ".

A lo largo de los próximos días, iremos publicando con más detalle el contenido de esta jornada.

Compartir:

El mayor parque eólico marino de Orsted en Alemania comienza a producir energía

- Se espera que el parque eólico marino Borkum Riffgrund 3, de 913 MW, entre en operación comercial completa el próximo año.



El mayor parque eólico marino de Orsted en Alemania comienza a producir energía

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-mayor-parque-eolico-marino-de-orsted-en-alemania-comienza-a-produc...>

José A. Roca

Viernes, 05 diciembre 2025

Se espera que el parque eólico marino Borkum Riffgrund 3, de 913 MW, entre en operación comercial completa el próximo año

El parque eólico marino Borkum Riffgrund 3, de 913 MW, propiedad conjunta de **Ørsted** y **Nuveen Infrastructure**, ha comenzado a inyectar energía a la red.

Felix Gschnell, director del programa Borkum Riffgrund 3 en Ørsted, dijo: "Con la primera energía producida en Borkum Riffgrund 3, estamos dando un paso importante hacia la finalización de este proyecto a gran escala. Ahora estamos centrados en la puesta en marcha de todas las turbinas eólicas restantes, para poder iniciar la operación comercial completa en el primer trimestre de 2026, contribuyendo así con una cantidad significativa de electricidad adicional procedente de la eólica marina a la red alemana".

Jordi Francesch, director general de Inversiones en Energías Renovables en Nuveen Infrastructure, añadió: "La generación de la primera energía en Borkum Riffgrund 3 es un hito significativo tanto para la eólica marina alemana como para nuestro compromiso con acelerar la transición energética de la UE".

Seguridad energética a largo plazo

"Nuestra colaboración con Ørsted suministrará 913 MW de energía limpia a los hogares alemanes y a empresas europeas, convirtiendo este proyecto en un nuevo referente para la descarbonización y apoyando al mismo tiempo la seguridad energética a largo plazo de Alemania y la UE", añadió.

Patrick Harnett, director de Construcción en Ørsted, añadió: "El proyecto ha sido construido por empresas europeas, creando empleos locales en manufactura.

Y, una vez completado, producirá la misma cantidad de electricidad que consume una gran ciudad cada año, apoyando a la industria europea con una cantidad significativa de energía verde a través de PPAs corporativos".

Borkum Riffgrund 3 está situado a unos 72 km de la costa en el mar del Norte alemán y cubre un área de aproximadamente 75 km².

El parque cuenta con 83 turbinas **Siemens Gamesa** de 11 MW y se conecta a la red mediante una conexión de 66 kV a la plataforma convertidora marina DolWin epsilon, instalada y operada por el operador alemán del sistema de transmisión, **TenneT**.

El sector eólico mundial necesitará una fuerza laboral de 628.000 técnicos para construir y mantener las flotas eólicas

- GWO y GWEC proyectan que la capacidad mundial de energía eólica crecerá un 86,5% en los próximos cinco años.



El sector eólico mundial necesitará una fuerza laboral de 628.000 técnicos para construir y mantener las flotas eólicas

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-sector-eolico-mundial-necesitara-una-fuerza-laboral-de-628-000-tecnicos...>

José A. Roca

Viernes, 05 diciembre 2025

GWO y GWEC proyectan que la capacidad mundial de energía eólica crecerá un 86,5% en los próximos cinco años

La Organización Eólica Mundial (GWO) y el Consejo Mundial de Energía Eólica (GWEC) han publicado su último informe conjunto, *Global Wind Workforce Outlook (GWWO) 2025-2030*, que prevé la cantidad de técnicos eólicos necesarios en los segmentos de Construcción e Instalación (C&I) y Operación y Mantenimiento (O&M) del parque eólico mundial. El informe destaca que la demanda de estos profesionales cualificados aumentará aproximadamente un 50 % en el quinquenio.

El informe también describe estrategias para abordar la escasez de personal derivada del considerable crecimiento de la demanda de nuevos participantes en el sector y considera que la preparación de la fuerza laboral debe elevarse al mismo nivel de prioridad que la inversión en la cadena de suministro, permitiendo la reforma y el desarrollo de la red.

Aumentar la plantilla mundial de energía eólica para C&I y O&M puede llevar hasta una década, ya sea mediante la formación y el despliegue de un número suficiente de técnicos o mejorando la retención de la plantilla actual. El informe considera que mantener el ritmo de expansión del parque eólico mundial previsto de 2,1 TW plantea cuestiones urgentes para la industria en cuanto a la disponibilidad de talento, el desarrollo de habilidades y la preparación de la plantilla.

“Para crear cadenas de suministro resilientes de técnicos eólicos, animamos a los gobiernos a colaborar con la industria en el mapeo de la fuerza laboral, invertir en el desarrollo de capacidades y la transferencia de conocimientos, y garantizar la participación sostenida de las partes interesadas. Las personas necesitan claridad sobre los puestos disponibles, y la industria necesita una fuerza laboral cualificada para apoyar la transición energética”, dijo Jakob Lau Holst, director ejecutivo de GWO

Dos teravatios de capacidad eólica

“En los próximos cinco años, el mundo superará el hito de los dos teravatios de capacidad eólica. A medida que los países intensifican sus esfuerzos para alcanzar sus objetivos eólicos para 2030, es fundamental que la industria esté a la altura del reto y garantice que una nueva fuerza laboral cualificada pueda aprovechar al máximo el potencial de la energía eólica terrestre y marina”, añadió Ben Backwell, director ejecutivo del Consejo Mundial de Energía Eólica

El informe incluye perfiles detallados de seis países clave, entre ellos Australia, Brasil, Francia, Alemania, India y Estados Unidos, y destaca las medidas para mejorar la preparación de la fuerza laboral. En todos los mercados prioritarios, abordar la escasez de técnicos, impulsar la capacitación y mejorar la retención son esenciales para satisfacer las necesidades del mercado local.

Según el informe, las iniciativas de capacitación deben centrarse en alinear la preparación de la fuerza laboral local con los marcos regionales y nacionales, garantizando que los candidatos tengan acceso a las habilidades necesarias y a la información sobre las vacantes disponibles. Los seis perfiles de país destacan estrategias personalizadas para fortalecer la capacidad local y fomentar una fuerza laboral resiliente, en consonancia con las diversas necesidades del mercado.



Enagás acerca a Gasteiz la red para transportar hidrógeno verde

El martes habrá un punto informativo en Santa Bárbara sobre un proyecto que atraviesa Álava

VITORIA – La empresa Enagás va a celebrar en Vitoria tres acciones de participación ciudadana para dar a conocer a la población la red troncal de hidrógeno verde a su paso por Álava. Se trata de un hidroduto de 52 kilómetros para transportar hidrógeno renovable. Este tramo forma parte de un trazado de 160 kilómetros por territorio vasco que, a su vez, formará parte de la red troncal española de hidrógeno, para reducir el uso del petróleo, gas natural y otros combustibles fósiles. Para acercar el proyecto a la ciudadanía y recabar aportaciones, el martes 9 de diciembre se colocará un punto informativo y entregarán folletos en la plaza Santa Bárbara, de 9.00 a 14.00 horas.

Una semana después, el 16 de diciembre, habrá una jornada informativa y participativa en las oficinas municipales de San Martín, de 12.00 a 14.00 horas. Además, se habilitará un buzón de aportaciones, del 16 al 23 de diciembre, de 8.30 a 14.00, en las mismas oficinas.

En territorio alavés, el proyecto tendrá un impacto prácticamente nulo, ya que a pesar de atravesar 13 municipios, el trazado transcurrirá paralelo al ya existente del gas. Pasará por: Okondo, San Millán, Barrundia, Elburgo, Arrazua-Ubarrundia, Legutio, Zigoitia, Vitoria, Iruña de Oca, Armiñón, Berantevilla, Zambrana y Labastida. – **R. Rz. de G.**

Entrevista a Javier Rodríguez, , miembro del equipo de regulación de (Endesa)



Javier Rodríguez (, miembro del equipo de Regulación de en Endesa)

[descarbonización](#)[tecnología solar fotovoltaica](#)[almacenamiento de energía](#)[demanda eléctrica](#)[generación renovable](#)

<https://energetica21.com/entrevistas/javier-rodriguez-endesa-2026-es-ano-clave-volcarse-almacenamiento-hibr...>

Energética 21

Viernes, 05 diciembre 2025

"2026 es el año clave para volcarse en el almacenamiento, la hibridación y recuperar la seguridad jurídica"

"El sector debe ir más allá de la generación, exigiendo al sistema que aproveche las capacidades técnicas acreditadas de las plantas para abaratar la operación", señala Rodríguez.

¿Cuáles considera que son las tendencias más relevantes en el sector del desarrollo y promoción de plantas fotovoltaicas en la actualidad y cómo está su empresa adaptándose a ellas?

La tecnología fotovoltaica es muy importante para la descarbonización en España y en otros países. Sin embargo, descarbonizar, sobre la base de la electrificación, va mucho más allá de desarrollar plantas de generación renovable. Es necesario electrificar la demanda y aunque esto pueda parecer lejano para un agente que se dedique más al lado de la generación, quien promueve y desarrolla plantas de generación renovable tiene que hacer todo lo posible porque el desarrollo de estas responda a lo que necesita la demanda y la operación del sistema segura y barata. Por eso ahora es momento de volcarse en el almacenamiento (Lo era ya hace varios años), de las plantas existentes y de las nuevas. También es momento de asegurar que las plantas que están en operación (por supuesto también las futuras que entren) dan al sistema todas las capacidades que deben tener para una operación segura y económicamente eficiente. Hay que tomar una actitud exigente y proactiva. No es suficiente con conformarnos con acreditar, en la aplicación de una Norma Técnica de

Supervisión, que nuestras plantas de generación renovable tienen una determinada capacidad técnica. Si queremos avanzar en una descarbonización, rápida segura y barata que lleve a más desarrollo de plantas renovables debemos exigir al regulador, al Operador del Sistema, etc. que esas capacidades nos las demanden desde el mismo momento en que nos la exigen, preparándose para ello.

¿Cómo cree que se solucionaría el problema de la saturación de las redes? ¿Considera acertado el enfoque del Gobierno con su planificación eléctrica de cara a 2030 para hacer frente al aumento de la demanda y la penetración de renovables?

En el lado de la generación y observado a gran escala y específicamente en la tecnología solar fotovoltaica no hay un problema generalizado de acceso a las redes. Hay mucho otorgado. Mucho más que lo que necesitamos para el PNIEC. A pequeña escala y en segmentos o nichos concretos hay que permitir que los distribuidores inviertan en reforzar en redes para atender demandas de acceso específicas para generación o excedentes de autoconsumo. Si con la saturación nos referimos al despacho de la energía en plantas ya conectadas, pues vuelvo a la respuesta a la pregunta uno: es necesario almacenamiento en las plantas y es necesario que el sistema gestione las plantas de renovables que tienen que cumplir el código de red de generadores del año 2016 con lo que este las exige. Parece que vamos a empezar a hacerlo en 2026i, pero podríamos haberlo hecho desde 2020. Con ello se hubieran limitado restricciones técnicas que afectan a las renovables y se hubiera reducido el coste para los generadores.

En el caso de la eólica y del almacenamiento es necesario poner en marcha concursos de acceso de generación o liberar capacidad de acceso que está reservada en esos nudos para esas tecnologías, quizá hibridades entre sí y con otras tecnologías.

¿Cómo cree que evolucionará el negocio de las empresas desarrolladoras y promotoras de plantas de generación renovable en 2026? ¿Qué perspectivas de negocio prevé su empresa?

2026 es un año clave para el almacenamiento y las hibridaciones de renovable que incluyan almacenamiento. Debería serlo también para la repotenciación eólica. Es un año en que las renovables en operación deben demostrar lo muchos que pueden aportar a los servicios de ajuste de frecuencia y a los de no frecuencia. Hay que ampliar la cartera eólica nacional y adecuar la fotovoltaica añadiéndole almacenamiento si no lo lleva ya, en alta proporción. Pero todos, también y sobre todo los promotores de plantas renovables tenemos que seguir con los ojos en la demanda y ver qué podemos hacer para que despegue: aportar nuestras capacidades para reducir el coste de los servicios de ajuste, facilitar que nuestras redes de evacuación sirvan para que las use la demanda o a ellas se puedan conectar grandes infraestructuras de recarga rápida, etc.

2026 es, además, un año clave para tratar de recuperar la seguridad jurídica en el desarrollo de renovables. Todos: promotores, asociaciones de renovables, administraciones, poder judicial y otros grupos de interés debemos aportar algo para que fluya mejor algo que globalmente es bueno y necesario para todos.

Go Energy pondrá en marcha en Huelva un Campus IA Verde hyperscale en 2028

- Go Energy anuncia el lanzamiento de TRON, que define como "el primer Campus IA Verde hyperscale de Europa, que se desarrollará en Trigueros-España".



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/05/go-energy-pondra-en-marcha-en-huelva-un-campus-ia-verde-hypersc...>

Viernes, 05 diciembre 2025

Go Energy anuncia el lanzamiento de TRON, que define como «el primer Campus IA Verde hyperscale de Europa, que se desarrollará en Trigueros-España».

Pilar Sánchez Molina

Go Energy Group, empresa multinacional de hidrógeno verde con sede en Dubái (Emiratos Árabes Unidos) y oficinas en Tokio, Houston, y Nueva York, ha compartido con **pv magazine** el desarrollo de TRON, un nuevo proyecto en España. Se trata de un “campus de inteligencia artificial verde hyperscale” y según la empresa, el primero de Europa, que se ubicará en los municipios de San Juan del Puerto, Trigueros y Gibraleón (Huelva).

La instalación proyecta una capacidad de 200 MW y prevé iniciar operaciones en 2028. El campus, situado en la finca de la ganadería Millares, integrará tecnologías de centros de datos de última generación y funcionará exclusivamente con energía renovable.

TRON estará vinculado al proyecto de hidrógeno y amoníaco renovable que Go Energy tramita en Huelva y que se encuentra «en su fase final»: se trata de una planta de hidrógeno y amoníaco verde de 100 MW en San Juan del Puerto, y otra de 70 MW en Gibraleón (Huelva). Esta integración, como explica la compañía, «configurará un hub industrial y tecnológico».

La inversión prevista supera los 1.500 millones de euros e implicará la creación de varios miles de empleos directos e indirectos. El proyecto cuenta con apoyo institucional unánime y ha sido

declarado de interés general y carácter supramunicipal, lo que refeuerza su papel estratégico para el territorio.

Go Energy ha reunido un consorcio técnico y corporativo de alto nivel, con la participación de TSK, Garrigues y socios tecnológicos como Ally, Power Electronics, Neurair, Value On y Nvidia, entre otros colaboradores internacionales.

Con su entrada en operación, TRON situará a Huelva en la primera línea europea en infraestructura digital sostenible, posicionando la región como un nodo avanzado para aplicaciones de inteligencia artificial y computación de alto rendimiento.

La empresa emiratí también desarrolla dos proyectos de hidrógeno renovable con tecnología alcalina en Baleares, y una planta de hidrógeno verde en Almussafes (Valencia).

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

Greening refuerza su posición en el mercado italiano al ganar una subasta de energía

- Todos los proyectos se encuentran en fase Ready to Build (RTB) y está previsto que inicien su construcción en el primer trimestre de 2026.



El CEO de Greening Group, Ignacio Salcedo. FOTO: Greening Group

<https://elperiodicodelaenergia.com/greening-refuerza-su-posicion-en-el-mercado-italiano-al-ganar-una-subast...>

Redacción

Viernes, 05 diciembre 2025

Todos los proyectos se encuentran en fase Ready to Build (RTB) y está previsto que inicien su construcción en el primer trimestre de 2026

La empresa andaluza Greening Group se ha adjudicado 25 MW de energía en la subasta italiana FER X, cantidad con la que se asegura siete proyectos en regiones de Emilia-Romaña y Lombardía con los que refuerza su posición en el mercado de Italia.

La compañía granadina dedicada a la generación, construcción de proyectos y comercialización de energía renovable refuerza así su posición en el mercado italiano, según ha informado en un comunicado.

Además de adjudicarse los 25 MW para los siete proyectos, que garantizan a la compañía ingresos regulares durante los próximos 20 años, la empresa andaluza cuenta con un octavo de 3,22 MW en el marco del programa NZIA, lo que elevaría la potencia total adjudicada a 28,13 MW.

Entre los proyectos adjudicados destaca uno de 6,15 MW completamente dedicado a la agrovoltaica, una línea que sitúa a Greening en línea con las nuevas tendencias del mercado y con los recientes marcos regulatorios italianos destinados a impulsar esta modalidad.

Todos en fase ready to build

Todos los proyectos se encuentran en fase Ready to Build (RTB) y está previsto que inicien su construcción en el primer trimestre de 2026.

"La adjudicación de 28 MW refuerza nuestra presencia en Italia y consolida un portfolio más estable y seguro a largo plazo. Es un paso decisivo que confirma nuestra estrategia y nuestro compromiso con un crecimiento sostenible en un mercado clave", ha señalado el Country Manager de Greening Italia, Alejandro Ruiz.

Con presencia en España, Italia, Alemania, Estados Unidos y México, Greening cotiza en BME Growth desde 2023 y promueve un modelo de generación sostenible, competitivo e innovador.

El Confidencial

Ibex Insider

Iberdrola frena a CEOE y Endesa activa a Foment: el lío nuclear entra en las patronales

- El mundo del dinero encierra claves de poder y de intereses que explican el sentido de muchas operaciones y movimientos. Ibex Insider ofrece pistas para entender a sus protagonistas



Foto: Antonio Garamendi junto al presidente de Foment del Treball Nacional, Josep Sánchez Llibre. (EP)

Endesa Noticias de Iberdrola Junts per Catalunya CEOE nuclear energía nuclear Centrales nucleares

https://www.elconfidencial.com/mercados/ibex-insider/2025-12-08/iberdrola-ceoe-endesa-foment-lío-nuclear_4...

Alberto Sanz

Lunes, 08 diciembre 2025

El debate nuclear sube de tono día a día. El cierre del primer reactor de la central de Almaraz está a la vuelta de la esquina y los actores implicados quieren mantener el asunto en la agenda pública. Las elecciones en **Extremadura** contribuirán a ello, pero el fracaso de la enmienda nuclear del PP en la Ley de Movilidad Sostenible ha tensado las relaciones de **Iberdrola y Endesa** con los partidos conservadores en el **Congreso**. Es momento de mover ficha en patronales como **CEOE y Foment**, aunque cada una avanza a un ritmo distinto.

Endesa y Foment llevan la delantera. Iberdrola tiene un aliado en CEOE, pero frena que la patronal pueda **seguir el ritmo de su "hermano pequeño" catalán** en este terreno. Llamadas, eventos y comidas entre empresas y organizaciones empresariales se han multiplicado en las últimas semanas. **La falta de apoyo de PNV y Junts irrita**, pero lo que realmente molesta a los empresarios pronucleares es la sensación de que el partido de **Alberto Núñez Feijóo** no trabajó lo suficiente para sacar adelante la enmienda.

PIMEC, la patronal de la pequeña y mediana empresa de Cataluña, también se ha sumado a la alianza de Foment con Endesa. El plan de los tres no pasa solo por sonrojar a Junts por su abstención del pasado 13 de noviembre en el Congreso, sino también por **evidenciar que ERC y los socialistas catalanes no están defendiendo los intereses** de una tecnología que genera, y generará, más de la mitad de la electricidad de Cataluña.

Estos días, los actores implicados intercambian opiniones y estrategias para lograr ese objetivo. " **No hay que ser muy listo para ver que ya se están frenando decisiones de inversión en Cataluña por este tema**", señalan. "Y tampoco hay que ser un experto energético para saber que si se cierra Almaraz en Extremadura, es malo para las nucleares catalanas", puntualizan desde el sector.

La sensación general es de traición por parte de los partidos "al estar pensando en sus estrategias particulares", explican a este medio. Este bloque considera que, ahora más que nunca, **el Gobierno carece de un relato sólido para mantener el plan de cierre nuclear**. Los organismos internacionales les respaldan, el apagón reciente ha reforzado el apoyo social a la energía nuclear y los dueños de Almaraz ya han notificado oficialmente su intención de prolongar la vida útil de la planta hasta 2030 sin necesidad de mejoras fiscales.

En teoría, quien más interés debería tener en el futuro de Almaraz es Iberdrola, como máximo accionista de la central, de la mano de la CEOE, ya que sus socios de regiones como Extremadura o **Madrid** han pedido ampliar la vida útil de la central. Sin embargo, según fuentes del sector, **la patronal que preside Antonio Garamendi mide mucho sus palabras en materia nuclear** por representar también los intereses de otras tecnologías energéticas —como las renovables o el gas— que aspiran a ganar cuota en el mercado eléctrico con el cierre de los 7 gigavatios nucleares.

La cercanía entre Iberdrola y CEOE se explica por el peso de la compañía como gigante eléctrico nacional y por la figura de **la exministra Fátima Báñez**, presidenta de la **Fundación CEOE** y consejera de **Iberdrola Energía Internacional**. Su presencia ha impulsado a Garamendi a pronunciarse públicamente a favor de las nucleares —"España necesita la energía nuclear"— y a organizar en marzo un acto "pronuclear" con figuras como el exministro Jordi Sevilla.

El debate nuclear continuará durante todo el próximo año, que es el tiempo que necesitará **el Consejo de Seguridad Nuclear (CSN)** para determinar si la propuesta de Iberdrola y Endesa para ampliar la vida útil de Almaraz hasta 2030 es técnicamente viable. Todos en el sector esperan que el dictamen sea favorable. El problema, ahora, es que **el Gobierno podría escudarse en la falta de apoyo parlamentario para bloquear la ampliación**, tal y como evidenció el rechazo a la enmienda del PP. Foment, Endesa, Iberdrola y CEOE tratarán de desmontar ese argumento. Aunque, eso sí, cada uno a su propio ritmo.

El debate nuclear sube de tono día a día. El cierre del primer reactor de la central de Almaraz está a la vuelta de la esquina y los actores implicados quieren mantener el asunto en la agenda pública. Las elecciones en **Extremadura** contribuirán a ello, pero el fracaso de la enmienda nuclear del PP en la Ley de Movilidad Sostenible ha tensado las relaciones de **Iberdrola y Endesa** con los partidos conservadores en el **Congreso**. Es momento de mover ficha en patronales como **CEOE y Foment**, aunque cada una avanza a un ritmo distinto.

Las baterías estarán en Palencia y Burgos

Iberdrola hace a CyL líder en almacenamiento energético

La compañía recibe 170 millones € para baterías, bombeo y almacenamiento industrial térmico

C. F. A. | LEÓN

Iberdrola recibirá ayudas de más de 170 millones de euros para construir proyectos de almacenamiento, de la primera convocatoria de ayudas para proyectos innovadores de almacenamiento energético cofinanciadas con fondos Feder 2021-2027, otorgados por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE). En concreto, la compañía destinará 130 millones a cofinanciar 11 baterías BESS, 22 millones a tres proyectos industriales de alma-

cenamiento térmico y 18 millones a la ampliación de la capacidad de un proyecto de bombeo. Castilla y León será protagonista en el desarrollo del almacenamiento energético con dos baterías estratégicas: una en la planta fotovoltaica palentina Virgen de Areños III y otra en el parque eólico burgalés Iglesias. Estas instalaciones forman parte de un conjunto que incluye sistemas en Extremadura (4), Galicia (3), Asturias (1) y Andalucía (1), todos con una potencia media de 35-40 MW. Diez de ellos contarán con acceso compartido para aprovechar sinergias entre proyectos. Además, cinco se hibridarán con tecnología fotovoltaica y cinco con eólica, mientras que uno será stand-alone, operando de manera independiente como sistema de almacenamiento autónomo. Los tres proyectos in-



Batería de Iberdrola en Revilla Vallejera. IBERDROLA

Iberdrola tiene seis baterías más en estado avanzado de construcción. En Castilla y León se encuentra en Revilla Vallejera

dustriales de almacenamiento térmico suman una capacidad de 190 MWh y se situarán en Andalucía, Comunidad Valenciana y Galicia. Iberdrola impulsa el almacenamiento energético eficiente como una de las palancas clave para la electrificación, la descarbonización y la transición

energética. Para ello, apuesta por el almacenamiento a gran escala, a través de centrales hidroeléctricas de bombeo, y por el almacenamiento a pequeña escala. La compañía es líder en almacenamiento de energía a través de la generación hidroeléctrica y de bombeo, con 4,5 GW de poten-

cia instalada. Entre las centrales hidroeléctricas de bombeo están La Muela, Villarino, Támega y Santiago-Sil-Xares. Iberdrola ha sido también pionera en el desarrollo de almacenamiento de energía eléctrica con baterías de ion litio. Actualmente, Iberdrola tiene seis baterías más en estado avanzado de construcción en Castilla y León —Revilla Vallejera—, Extremadura, Castilla La Mancha y Andalucía, reconocidas como Proyectos Estratégicos para la Recuperación y Transformación Económica.

Iberdrola se adjudica más de 170 millones para proyectos de almacenamiento en la subasta con fondos Feder

- Iberdrola destinará 130 millones a cofinanciar 11 baterías BESS, 22 millones a tres proyectos industriales de almacenamiento térmico y 18 millones a la ampliación de la capacidad de un proyecto de bombeo.



Proyecto de baterías de Iberdrola.

<https://elperiodicodelaenergia.com/iberdrola-se-adjudica-mas-de-170-millones-para-proyectos-de-almacenami...>

Redacción

Lunes, 08 diciembre 2025

Iberdrola se ha adjudicado ayudas por más de 170 millones de euros para construir proyectos de almacenamiento, en la primera convocatoria de ayudas para proyectos innovadores de almacenamiento energético cofinanciadas con fondos Feder 2021-2027, otorgados por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco).

En concreto, la compañía destinará 130 millones a cofinanciar 11 baterías BESS (Battery Energy Storage System, por sus siglas en inglés), 22 millones a tres proyectos industriales de almacenamiento térmico y 18 millones a la ampliación de la capacidad de un proyecto de bombeo.

Las baterías, que estarán ubicadas en Extremadura (4), Galicia (3), Castilla y León (2), Asturias (1) y Andalucía (1), contarán con una potencia media 35-40 megavatios (MW) y 10 de ellas con acceso compartido, lo que permitirá beneficiarse de sinergias entre proyectos.

Mientras, cinco de ellas tendrán hibridarán con tecnología fotovoltaica y cinco con eólica, mientras que una será 'stand-alone', sistema de almacenamiento de energía que opera de manera independiente.

Los tres proyectos industriales de almacenamiento térmico suman una capacidad de 190 MWh y se situarán en Andalucía, Comunidad Valenciana y Galicia, y cubrirán las industrias de alimentos y

bebidas, cerámica y conservera. El proyecto de bombeo servirá para ampliar la capacidad de la central de Torrejón, ubicada entre los embalses de Torrejón-Tajo y Alcántara.

Impulso al almacenamiento en Iberdrola

El grupo presidido por **Ignacio Sánchez Galán** impulsa el almacenamiento energético eficiente como una de las palancas clave para la electrificación, la **descarbonización y la transición energética**. Para ello, apuesta por el almacenamiento a gran escala, a través de centrales hidroeléctricas de bombeo, y por el almacenamiento a pequeña escala, a través de sistemas de almacenamiento de energía con baterías.

La energética cuenta con 4,5 gigavatios (GW) de potencia instalada en almacenamiento de energía a través de la **generación hidroeléctrica y de bombeo**.

Entre las centrales **hidroeléctricas de bombeo** más destacadas de la compañía dentro de la península Ibérica, se encuentran las centrales de La Muela, Villarino, Támega y Santiago-Sil-Xares.

Asimismo, la compañía ha sido pionera en el desarrollo de almacenamiento de energía eléctrica con baterías de ion litio. En 2021 fue la primera empresa en instalar una batería hibridada con tecnología fotovoltaica en Campo Arañuelo III (Extremadura). La compañía también cuenta con una batería de 20 MWh en Puertollano, que almacena la producción obtenida de una planta solar cercana para generar el **hidrógeno verde** de la mayor planta de esta fuente de energía para uso industrial de **Europa**, y dos en **País Vasco**.

Una, en Abadiño (Vizcaya), conectada a la evacuación del parque eólico Oiz, que permite conectarse directamente a la red y funcionar sin necesidad de estar conectada a una instalación, y otra en Áraba, que almacena la energía del viento en el parque eólico Elgea-Urkilla.

Actualmente, Iberdrola tiene seis baterías más en estado avanzado de construcción en **Castilla y León, Extremadura, Castilla La Mancha y Andalucía**, reconocidas como Proyectos Estratégicos para la Recuperación y Transformación Económica (Perte), en su división de energías **renovables, hidrógeno verde y almacenamiento (ERHA)**.



DAVID PAGE

Madrid

España pretende dar un impulso decisivo al despliegue del almacenamiento energético a gran escala. Las grandes baterías o las centrales hidroeléctricas de bombeo van a resultar fundamentales para la transición energética como vía para almacenar la energía producida de manera intermitente por las renovables y poder guardarla casi a voluntad hasta el momento de su consumo. Un elemento clave y en el que España va con retraso en relación a los objetivos de despliegue que se había marcado para el final de la década.

El Gobierno ultima el reparto de subvenciones por un montante total de casi 840 millones de euros a través de una 'macroconvocatoria' cofinanciada con fondos europeos Feder para impulsar más de un centenar de proyectos de almacenamiento en toda España. La lluvia millonaria de ayudas, ya en su última fase para, está a punto de resolverse de manera oficial y va a ser Iberdrola el que se lleve el *Gordo* del reparto, muy por delante de otros grandes grupos energéticos.

Iberdrola recibirá subvenciones por casi 174 millones de euros para construir proyectos de almacenamiento, según la propuesta definitiva de resolución del Ministerio para la Transición Ecológica y que aún debe formalizarse con la confirmación de que las compañías adjudicatarias seguirán con los proyectos (que se da por hecho en el caso de Iberdrola al anunciar la obtención de las ayudas en el procedimiento).

El grupo comandado por Ignacio Sánchez Galán percibirá más de 133 millones de euros para cofinanciar once grandes proyectos de baterías BESS (Battery Energy Storage System), 22 millones para tres proyectos industriales de almacenamiento térmico y otros



Instalación de baterías gestionada por Iberdrola. | ECG

18 millones más para la ampliación de capacidad de un proyecto de central hidroeléctrica de bombeo (que también se considera almacenamiento al poder utilizar una y otra vez la misma agua de varios embalses conectados para producir electricidad).

Las instalaciones de baterías de Iberdrola estarán ubicadas en Extremadura (4), Galicia (3), Castilla y León (2), Asturias (1) y Andalucía (1), y contarán con una potencia media de entre 35 y 40 me-

gavatios (MW). Diez de ellas serán con acceso compartido, lo que permitirá beneficiarse de sinergias entre varios proyectos. Y cinco tendrán hibridación con tecnología fotovoltaica y otras cinco con eólica, mientras que una será stand-alone (autónoma) para funcionar como un sistema de almacenamiento de energía independiente.

Los tres proyectos industriales de almacenamiento térmico suman una capacidad de 190 MWh

y se situarán en Andalucía, Comunidad Valenciana y Galicia, y cubrirán las industrias de alimentación y bebidas, cerámica y conservera. El proyecto de bombeo servirá para ampliar la capacidad de la central de Torrejón, ubicada en Cáceres entre los embalses de Torrejón-Tajo y Alcántara.

El Ministerio para la Transición Ecológica aprobó el pasado mayor lanzar una convocatoria de ayudas para el desarrollo de proyectos de almacenamiento de ener-

gía. La dotación inicial era de 700 millones de euros, cofinanciada con fondos europeos del Programa Pluriregional FEDER 2021-2027. Pero la propuesta de resolución definitiva, aún pendiente de aprobación final, contempla el reparto de subvenciones por 840 millones de euros para más de 130 proyectos.

Además de Iberdrola, entre los adjudicatarios figuran también grandes grupos energéticos como Naturgy (con más de 48 millones) o Endesa (con más de 15 millones), pero también otras compañías decenas de compañías, entre las que figuran Solaria, China Three Gorges o el grupo Samca.

Andalucía es la comunidad autónoma que mayor montante de ayudas concentra para un aluvión de proyectos, con más de 374 millones de euros, según la resolución del Gobierno. Por detrás se encuentran Galicia (104,3 millones), Castilla-La Mancha (96,6 millones), Extremadura (73 millones), Comunidad Valenciana (46,4 millones), Castilla y León (38,6 millones), Canarias (27 millones) o Catalunya (23,4 millones).

El objetivo del reparto de las ayudas es allanar la puesta en marcha de nuevas instalaciones que proporcionarán mayor flexibilidad al sistema eléctrico y favorecerán la integración de las energías renovables. El programa iba dirigido tanto a inversiones en proyectos de almacenamiento de energía independientes (stand-alone), como a bombeos reversibles o sistemas térmicos, y también a iniciativas de almacenamiento híbrido con fuentes de generación renovable, nuevas o existentes. La previsión del Gobierno que todos los proyectos subvencionados sumaran una nueva potencia conjunta de entre 2.500 y 3.500 MW, superando los 9.000 megavatios hora (MWh) de capacidad de almacenamiento.

ITG e ITER se alían para desarrollar una plataforma inteligente de gestión de sistemas energéticos híbridos - Energética 21

- El acuerdo unirá las infraestructuras experimentales de Galicia y Tenerife para validar algoritmos de IA y gemelos digitales aplicados al almacenamiento y la generación renovable.



ITG e ITER se alían para desarrollar una plataforma inteligente de gestión de sistemas energéticos híbridos.

[plataforma inteligente](#)[gestión de sistemas energéticos](#)[itg](#)[iter](#)[energías renovables](#)[redes energéticas](#)

<https://energetica21.com/noticia/itg-iter-alian-desarrollar-plataforma-inteligente-gestion-sistemas-energeticos-...>

Energética 21

Viernes, 05 diciembre 2025

El centro tecnológico ITG y el Instituto Tecnológico y de Energías Renovables (ITER) — entidad dependiente del Cabildo de Tenerife— han firmado un acuerdo de colaboración para el desarrollo conjunto de una plataforma digital destinada a la operación técnica de sistemas híbridos de energía. El convenio busca integrar capacidades en inteligencia artificial y monitorización avanzada para optimizar la gestión de recursos energéticos, incluyendo la generación renovable, el almacenamiento y las cargas flexibles.

La nueva herramienta tecnológica se basará en el uso de **gemelos digitales** y algoritmos de control para avanzar hacia modelos de red más eficientes. Para su desarrollo, el proyecto aprovechará las instalaciones experimentales, laboratorios y microrredes que ambas entidades mantienen operativas tanto en Galicia como en Tenerife.

La alianza permite combinar la experiencia de ITG en digitalización energética —con el seguimiento en tiempo real de 3.000 puntos de suministro— con la potencia instalada del ITER, cuyas infraestructuras suman más de **100 MW**, representando cerca del 30% de la capacidad renovable total de la isla de Tenerife.

Santiago Rodríguez Charlón , director de la División de Energía de ITG, ha destacado que este marco de cooperación ofrece un escenario "excepcional para validar modelos y entrenar algoritmos en entornos experimentales de primer nivel". Por su parte, **Juan José Martínez** , consejero de Innovación del Cabildo de Tenerife, ha subrayado que la aplicación de inteligencia artificial será clave para garantizar redes más seguras y resilientes.

El acuerdo contempla también el intercambio de conocimientos y el uso compartido de infraestructuras de ensayo y supercomputación para optimizar sistemas en tiempo real.

La central de Almaraz, una de las 'piezas cremallera' del puzle electoral extremeño

- La continuidad aún en el aire de la central nuclear de Almaraz más allá de 2028 es una de las piezas 'cremallera' del puzle electoral extremeño.



La central nuclear de Almaraz.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-central-de-almaraz-una-de-las-piezas-cremallera-del-puzle-electoral-extr...>

Redacción

Lunes, 08 diciembre 2025

Los tres de los partidos mayoritarios, PP, Vox y PSOE apuestan por la continuidad, los dos primeros sin cortapisas e incluso abogan por un sistema fiscal más laxo

La continuidad aún en el aire de la central nuclear de Almaraz más allá de 2028 es una de las piezas 'cremallera' del puzle electoral extremeño, cuya lámina de referencia quieren hacer suya cada uno de los partidos que concurren a la cita con las urnas del 21D junto al desarrollo de las energías renovables.

Esta pieza ha sido, es y será una reivindicación para varios partidos políticos, pero también ha sido, es y será "un continuo zasca" entre ellos en función de cómo se utilice. En Almaraz se fusionan simpatías y apoyos, referencias a la política nacional y vertientes claves en el empleo y la economía regional.

En el lenguaje de los amantes del puzle, las piezas 'cremallera' son aquellas que se diferencian del resto por sus aristas -Almaraz tiene muchas por su peso económico, laboral y social- o pueden suponer un desplazamiento de una hilera -la extrapolación sería la del voto electoral a uno u otro partido-.

Tres de los partidos mayoritarios, **PP, Vox y PSOE** apuestan por la continuidad. Los dos primeros sin cortapisas e incluso abogan por un sistema fiscal más laxo para que las **propietarias de la central** - Iberdola, Endesa y Naturgy- lo tengan más fácil para dar continuidad a la central.

Las posiciones sobre Almaraz

El **PSOE** , también respalda dicha prolongación de actividad, pero no comparte que haya que ayudar a las eléctricas desde el punto de vista tributario, aboga por la industrialización de la comarca donde está ubicada la central de cara a un futuro cierre y mira de reojo las reticencias de sus socios en el Gobierno central.

Unidas por Extremadura , coalición formada por Podemos e Izquierda Unida, abogan por el cierre y ceden todo el protagonismo energético a las energías renovables, un sector en auge en Extremadura.

La actividad de la central nuclear de Almaraz da **empleo directo e indirecto** a unos 4.000 trabajadores, la mayoría de ellos residentes en municipios de la comarca cacereña de Campo Arañuelo, cuyos censos poblacionales no superan los 5.000 residentes, y supone el 5% del PIB de esta comunidad autónoma.

La ecotasa

A estas cifras se suma una meramente económica: la central de Almaraz abona alrededor de 90 millones de euros por el impuesto extremeño a las instalaciones que inciden en el medioambiente, la denominada ecotasa, un volumen monetario que, en el caso de Extremadura, vale su peso en oro y también es objeto de discrepancias políticas.

La ahora presidenta extremeña en funciones, **María Guardiola** , propuso antes de convocar elecciones reducir la "ecotasa" hasta un 50% en tres años al objeto de hacer atractiva la continuidad de la planta para las eléctricas. Una posición que Vox comparte.

Por contra, el **PSOE** entiende que la región "no está para perder" unos 45 millones de euros, un dinero que el Gobierno extremeño puede invertir en educación, sanidad y dependencia.

Esa propuesta de Guardiola llegó a las eléctricas, pero no al proyecto de presupuestos extremeños, pues **PSOE, Vox y Unidas** elevaron enmiendas a la totalidad de las cuentas de **2026** .

El efecto en el sector energético se tradujo en la petición ya formal al Gobierno central de una prórroga de la actividad de la planta hasta 2030, es decir tres años más. La paradoja del tiempo quiere que, si finalmente se da luz verde a la prórroga, Almaraz volverá a ser otra de las claves de las elecciones extremeñas de 2029.

Las renovables

A lo largo del pasado año, las energías renovables abarcaron el 51% de la electricidad generada en **Extremadura** , lo que supuso un crecimiento del 18%. Solo la fotovoltaica extremeña produjo cerca del 24% del total nacional.

Dicha producción, que en el tercer trimestre de este 2025 presenta algunos descensos, se debe al gran número de plantas fotovoltaicas instadas. A modo de ejemplo, Naturgy tiene en Extremadura su planta más grande de España; Iberdrola, la más grande de Europa y Endesa cuenta con más de una veintena de instalaciones fotovoltaicas.



La colombiana Promigas compra a Zelestra su plataforma de América Latina

- Zelestra cuenta con proyectos solares y de almacenamiento en varios países de la zona



La colombiana Promigas compra a Zelestra su plataforma de América Latina

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/la-colombiana-promigas-compra-a-zelestra-su-20251205>

ER

Sábado, 06 diciembre 2025

Zelestra aporta más de 15 años de experiencia en el desarrollo, construcción y operación de proyectos renovables en la región, respaldada por un equipo de más de 130 profesionales. La compañía pertenece al fondo de inversión sueco EQT, uno de los más grandes del mundo, que la adquirió en noviembre de 2021, cuando se llamaba Solarpack,

En palabras de Leo Moreno, consejero delegado de la compañía, esta venta representa "un paso fundamental" para completar la transformación del grupo en "un líder multitecnológico y centrado en el cliente, con un enfoque estratégico principalmente en Europa y Estados Unidos".

El presidente de **Promigas**, Juan Manuel Rojas, indicó, por su parte, que esta adquisición representa un avance significativo" para alcanzar los objetivos establecidos en la estrategia 'Nuestra Energía 2040', que impulsa la expansión del portfolio de soluciones energéticas de la compañía, el crecimiento de los negocios no regulados y la expansión hacia nuevas geografías".

También refleja, añadió, el compromiso de Promigas con el futuro energético de la región, "mediante el desarrollo de proyectos de energías renovables que contribuyen a la competitividad, sostenibilidad y eficiencia operativa", subrayó.

El cierre de la transacción está sujeto a la finalización de los procedimientos requeridos ante las autoridades de competencia de Colombia y Perú, así como al cumplimiento de las condiciones precedentes habituales para este tipo de operaciones, las cuales se espera que se completen en los próximos meses.

La energía renovable y barata y el frío impulsan el ‘boom’ de los centros de datos en Noruega

- Noruega vive un auge de los centros de datos gracias a la energía barata y renovable y al clima que le ha permitido situarse en primera línea.



Smøla Wind Farm, uno de los parques eólicos de Statkraft en Noruega.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-energia-renovable-y-barata-y-el-frio-impulsan-el-boom-de-los-centros-d...>

Redacción

Lunes, 08 diciembre 2025

El país tiene energía renovable, especialmente hidroeléctrica y eólica, más barata y en mayores volúmenes que otros países europeos

Noruega vive un auge de la construcción de centros de datos gracias a la energía barata y renovable y al clima que le ha permitido situarse en primera línea en el mercado nórdico y europeo , atrayendo a grandes multinacionales tecnológicas.

Entre ellas están **Google** , que ha invertido 600 millones de euros en un centro en Skien (sur), con una capacidad inicial de 240 megavatios que espera inaugurar el año que viene, y OpenAI, que anunció hace unos meses la construcción de su primer centro de datos en Europa en Narvik (norte), con 230 megavatios de partida, en el que se invertirán 1.000 millones (861 millones de euros).

Según un estudio de la firma **Research and Markets**, el mercado de centros de datos noruego podría alcanzar un valor de casi 2.800 millones de dólares (2.400 millones de euros) en 2030, un 80% más que el año pasado.

Compañías y expertos coinciden en apuntar varios factores clave como el clima, que enfría de forma natural los servidores, la abundancia de energía renovable, el bajo precio de la electricidad, así como el uso de tecnologías eficientes desde el punto de vista energético.

"Lo que realmente ha activado y expandido los centros de datos en Noruega es el bum de la inteligencia artificial que arrastra a toda la industria. Consumen mucho más que los antiguos centros y eso ha aumentado el foco en los precios y la disponibilidad de energía", explica a **EFE Jørn Skaane**, director ejecutivo del Lefdal Mine Center (oeste).

Energía renovable, barata y abundante en Noruega

Noruega , además, tiene energía renovable, especialmente **hidroeléctrica** y **eólica** , más barata y en mayores volúmenes que otros países europeos.

Situado en una antigua mina de olivino en el interior de una montaña, con 120.000 metros cuadrados repartidos en cuatro niveles, el Lefdal Mine Center cuenta con un innovador sistema de refrigeración con agua helada procedente del adyacente Nordfjord, rodeado por energía hidroeléctrica y con una pérdida de red mínima.

Algunos de los impulsores de la idea habían usado esa solución a menor escala hace más de una década en un pequeño centro de datos y elaboraron un proyecto similar para Lefdal en 2010, pero no fue hasta hace un lustro, coincidiendo con el bum de la IA, que lograron la financiación necesaria.

"Estábamos en el medio de una tormenta perfecta", resume Skaane para explicar cómo atrajeron a dos clientes de peso: el **superordenador Olivia** , un proyecto público de investigación, y **Mercedes-Benz**.

El país más digitalizado del mundo

Mientras sus otros vecinos nórdicos comenzaron a atraer centros de datos hace más de una década, Noruega parecía quedarse rezagada, lastrada por su peor conectividad y un clima empresarial menos favorable que en **Suecia, Dinamarca o Finlandia**.

El entonces Gobierno de derecha noruego impulsó en 2018 un primer plan de digitalización que redujo la **tarifa eléctrica** para los grandes centros de datos y los eximió del pago del impuesto al patrimonio.

El actual Ejecutivo laborista presentó el pasado junio una nueva estrategia basada en la seguridad, la sostenibilidad y la creación de valor en las comunidades locales, impulsando también la creación de un registro para controlar un sector en continua expansión.

"Noruega tiene que ser el país más **digitalizado** del mundo en 2030, y los centros de datos desempeñan un rol importante para lograrlo", resumió el plan la ministra de Digitalización, **Karianne Tung**.

Consumo eléctrico y críticas

Las buenas condiciones existentes en Noruega han desatado una carrera por **construir más centros de datos y por ampliar su potencia** .

El **Lefdal Mine Center**, por ejemplo, dispone en la actualidad de 80 megavatios, pero ya ha solicitado 120 adicionales al operador estatal Stattnet, aunque según confiesa Skaane, podría usar 400 y venderlos sin problemas, porque la demanda es "enorme".

Google ha recibido 240 megavatios, pero quiere ampliarlos hasta 840, una tendencia aplicable a otros centros de datos en este país, que en el primer semestre de este año aumentaron un 50% su consumo, que representa el 1 % del total de Noruega.

Según datos de Stattnet, casi el 44% de todos los proyectos que están a la "cola" para obtener mayor capacidad corresponden a centros de datos, una cifra que el portavoz en temas energéticos del Partido Socialista, **Lars Haltbrekken**, calificó recientemente de "locura".

Tanto los socialistas como los excomunistas de Rojo, dos fuerzas pequeñas aliadas de los laboristas, defienden un mayor control sobre los centros y advierten del peligro de un aumento de precios de la electricidad para los consumidores.

Según un estudio reciente de Bloomberg Intelligence, el consumo eléctrico de los centros de datos en Noruega podría cuatriplicarse de aquí a 2032, lo que repercutiría inevitablemente en los bolsillos de los ciudadanos.

"Podría afectar un poco el precio de la electricidad, pero no demasiado, porque los países nórdicos conforman un mercado único. Y si decimos que no queremos construir más centros de datos en Noruega, probablemente los construirían en **Dinamarca** o en **Finlandia**, y los precios subirían igual", argumenta Skaane.

Socialistas y excomunistas apoyan la propuesta del Partido Centrista, otro aliado laborista, de subir la tarifa eléctrica a los centros de datos, mientras el Gobierno ha introducido una prohibición temporal a los dedicados exclusivamente a extraer criptomonedas.

La falta de demanda impulsó a que la baja inercia y el exceso solar desestabilizara la red eléctrica en el apagón

[elespanol.com/invertia/empresas/energia/20251208/falta-demanda-impulso-baja-inercia-exceso-solar-desestabilizara-red-electrica-apagon/1003744044350_0.html](https://www.elespanol.com/invertia/empresas/energia/20251208/falta-demanda-impulso-baja-inercia-exceso-solar-desestabilizara-red-electrica-apagon/1003744044350_0.html)

Laura Ojea

8 de diciembre de 2025



Redes eléctricas de alta y media tensión. Invertia

España figura entre los países europeos que más están incorporando la energía solar y eólica, pero [tras el apagón general del pasado 28 de abril](#) cada vez toma más fuerza la **falta de demanda** como uno de los elementos clave de desestabilización del sistema.

Según la 27.^a edición del informe **Observatorio Mundial de los Mercados de la Energía (WEMO) 2025** de Capgemini, ese evento fue [uno de los más graves de Europa y fue una consecuencia por varias causas](#).

Las causas incluyen un **control de tensión insuficiente** debido a una **planificación deficiente por parte de REE**, con muy pocas plantas convencionales programadas para compensar [un posible desequilibrio de la red](#).

Sin embargo, "uno de los elementos de los que se ha hablado poco [es de la baja demanda, que hizo que aún se desestabilizara más la red](#)", explica a EL ESPAÑOL-Invertia **Antonio Alonso**, vicepresidente y responsable de energía en **Capgemini Invent**.

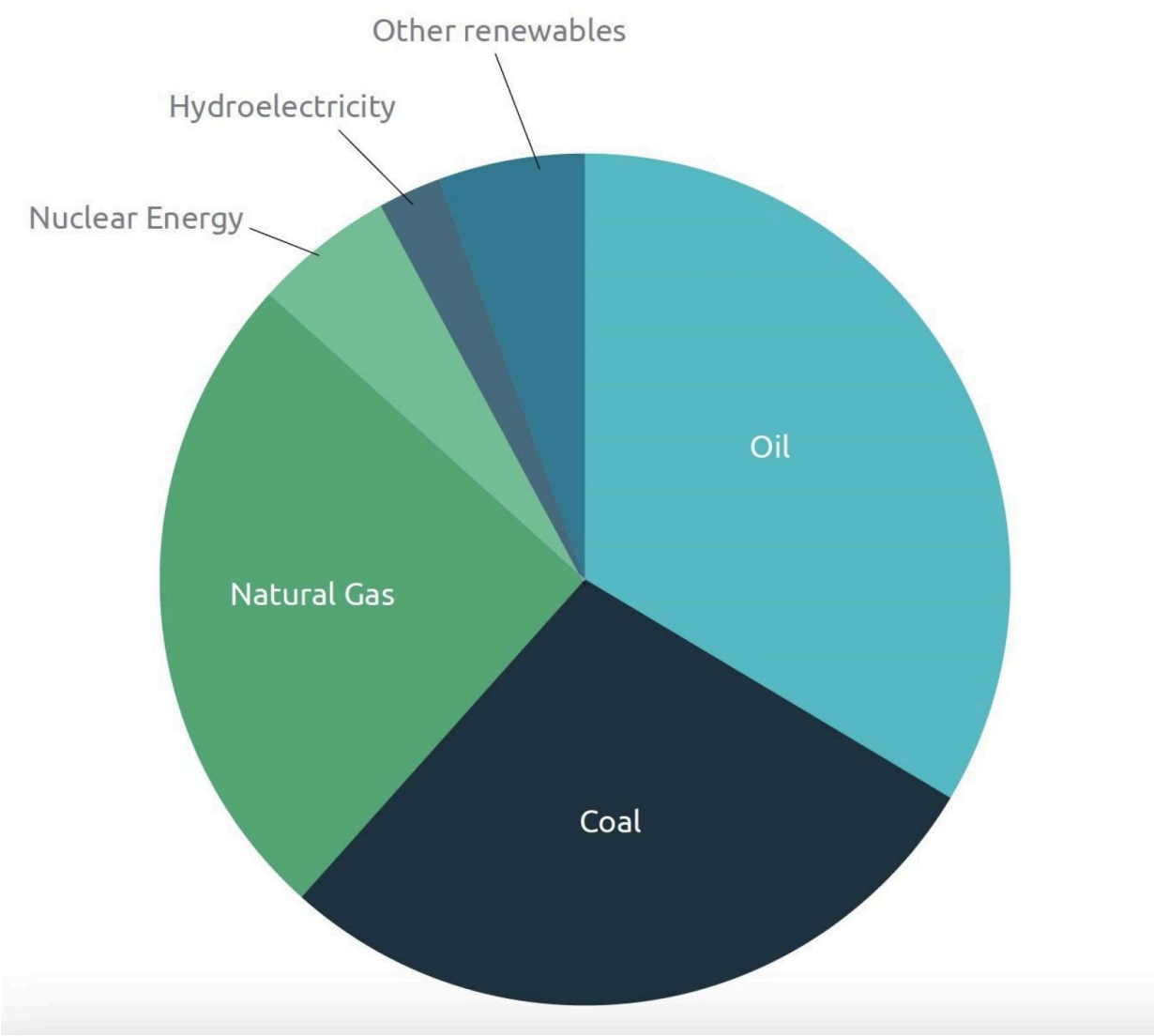
Y junto a este contexto, "una combinación de baja inercia del sistema durante horas de alta generación solar, una planificación insuficiente del control de tensión y limitaciones de interconexión", dieron como consecuencia el cero energético señala el informe.

Un futuro incierto

El informe también señala que "es probable que las redes sigan enfrentando dificultades para equilibrar la oferta y la demanda, lo que provocará precios negativos, restricciones, cortes de suministro e incluso apagones".

Según el **Centro del Experimento Americano (Center of the American Experiment)**, es probable que el coste nivelado medio de los apagones en EEUU aumente alrededor de 4.90 dólares/MWh durante el período **2024-2028** a una media de casi 50 dólares/MWh durante el período **2039-2043** a medida que **se produzcan más apagones**.

Suministro mundial de energía por tipo en 2024 (exajulios)



Suministro mundial de energía por tipo en 2024 (exajulios) WEMO 2025

Las causas fundamentales de este aumento de apagones son el **crecimiento descontrolado de las energías renovables** y la **falta de adaptación de la red**.

En consecuencia, el informe propone reforzar interconexiones con los países vecinos y dotar al sistema de mayor flexibilidad operativa. El resultado práctico sería un menor riesgo de cortes, una recuperación más rápida ante incidencias, un mayor aprovechamiento de la energía renovable y una menor volatilidad de precios.

Para Capgemini, las redes eléctricas son la pieza clave para acelerar la transición energética. La inversión en redes superó los **420.000 millones de dólares en 2024, en todo el mundo**, frente a los 400.000 millones del año anterior, impulsada por el **refuerzo** de la transmisión y la **digitalización** de las infraestructuras.

Los proyectos de centros de datos por la expansión de la inteligencia artificial, de hidrógeno verde, baterías, o la electrificación en edificios, transporte (vehículos eléctricos) e industria, junto con la creciente demanda de aire acondicionado (debido a las intensas olas de calor) ayudará a alimentar esta tendencia.

Subirá la demanda

La expectativa es que esa demanda, que en España sigue siendo extrañamente muy baja, entre otras razones por una mayor eficiencia energética, más autoconsumo y la crisis industrial que vive el país, vaya a crecer en los próximos años.

Y más aún, si se toma como referencia cuál ha sido la evolución del **consumo mundial de energía en 2024**, que aumentó un 2,2%, impulsado principalmente por **un aumento del 4,3% en la demanda de electricidad**.

Este crecimiento superó el incremento del 2% registrado en 2023. Las economías emergentes y en desarrollo representaron **más del 80% del aumento de la demanda de electricidad en 2024**, y las condiciones climáticas extremas, como las olas de calor en China e India, añadieron 0,3 puntos porcentuales al crecimiento de la demanda.

Las economías avanzadas experimentaron un repunte en el consumo de electricidad, con un crecimiento de la demanda cercano al 1%, revirtiendo una caída del 2% en 2023, lideradas por **Estados Unidos** (+1,7%) y la **Unión Europea**, que creció por primera vez desde 2021, pero sigue siendo inferior al de 2017.

En 2024, la demanda mundial de electricidad aumentó un 4,3% en comparación con 2023. Esto supera el crecimiento interanual del 2,5% en 2023 y suma aproximadamente 1.080 TWh, casi el doble del aumento anual medio de 550 TWh entre 2013 y 2023.

El sector de la construcción, impulsado por el aire acondicionado, representó casi el 60% del crecimiento de la demanda (600 TWh), mientras que la industria contribuyó con el 40% (400 TWh), y el transporte, impulsado por las ventas de **vehículos eléctricos** (VE) que aumentaron más del 25%, añadió un 8% a la demanda.

La industria renovable europea reclama medidas urgentes la Comisión «para sobrevivir»

- Dieciséis regiones europeas alertan del deterioro crítico de la industria renovable y reclaman un Clean Industrial Deal con medidas inmediatas.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/05/la-industria-renovable-europea-reclama-medidas-urgentes-la-comisio...>

Viernes, 05 diciembre 2025

Dieciséis regiones europeas alertan del deterioro crítico de la industria renovable y reclaman un Clean Industrial Deal con medidas inmediatas.

Pilar Sánchez Molina

Imagen: Gabinete de Industria y de Transición Ecológica y Digital Empresarial / Gobierno de Navarra

Navarra y otras quince regiones de la Unión Europea, que en conjunto representan cerca del 20% del PIB comunitario, han advertido a la Comisión Europea del “riesgo de colapso” de la industria renovable europea. La declaración conjunta, compartida con **pv magazine**, fue presentada esta semana en Bruselas en una reunión de alto nivel con responsables de Industria y Transición Ecológica de varios Estados miembros.

Las regiones —procedentes de Alemania, Austria, España, Francia e Italia— sostienen que la cadena de valor europea está siendo desplazada por fabricantes extracomunitarios fuertemente subvencionados, especialmente de China, Estados Unidos y la India. Pese al despliegue récord de capacidad renovable en la UE, denuncian una pérdida acelerada de empleo industrial, capacidades tecnológicas y producción local.

Según los firmantes, los instrumentos actuales (NZIA, Wind Power Action Plan y European Solar Charter) no han corregido la falta de condiciones de competencia equitativa ni han proporcionado

incentivos comparables a los de otras potencias industriales. El resultado es una presión creciente sobre proveedores, fabricantes y centros tecnológicos europeos.

Las regiones reclaman que el futuro Clean Industrial Deal incorpore medidas vinculantes y de aplicación inmediata, entre ellas mecanismos de nivelación competitiva en licitaciones, apoyo directo a la fabricación europea, protección del empleo especializado y estímulos a la I+D. Subrayan que la transición energética no puede depender de equipamiento fabricado fuera de la UE si se pretende garantizar autonomía estratégica y seguridad industrial.

Navarra reivindicó además su trayectoria de más de tres décadas en industria eólica y anunció que continuará buscando nuevos apoyos entre los Estados miembros para reforzar la iniciativa.

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

Popular content

La solar térmica para calefacción y refrigeración supera los 544 GW en el mundo

- Francia se ha consolidado como el segundo mayor exportador mundial de esta tecnología



La solar térmica para calefacción y refrigeración supera los 544 GW en el mundo

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/solar-termica/las-solar-termica-para-calefaccion-20251206>

ER

Domingo, 07 diciembre 2025

La UE representa el 7,5% de esta capacidad, con más de 3 000 MWth. Además, las exportaciones de calentadores de agua solares fuera de la UE siguen creciendo. En 2024, el superávit comercial extracomunitario fue de unos 16 millones de euros, con siete Estados miembros entre los diez principales exportadores de calentadores de agua solares del mundo. Francia a la cabeza, consolidado como el segundo mayor exportador del mundo de esta tecnología, con alrededor de 170 millones de euros.

En España, según datos de la Asociación de la Industria Solar Térmica (**ASIT**), el sector solar térmico se mantuvo estable, gracias a incentivos y subvenciones de los programas del PRTR, aunque la segunda mitad del año hubo una notable caída de la actividad al finalizar el plazo de dichas ayudas. Los fondos europeos NextGenerationEU han sido clave para expandir proyectos residenciales, comerciales e industriales en sectores específicos como la industria alimentaria y el sector terciario, que han reducido su dependencia de fuentes fósiles con tecnología solar térmica.

Termosolar

El informe del JRC también actualiza datos sobre la energía solar concentrada (CSP), que cuenta actualmente con 7,6 GW de capacidad en todo el mundo. Desde el JRC subrayan que la CSP sigue siendo una tecnología de generación de energía nicho, aunque con potencial para desempeñar un papel importante en el apoyo a las redes con altas proporciones de energía renovable variable.

China se ha convertido en el principal desarrollador de sistemas CSP, gracias a una cartera de proyectos constante.

Respecto al empleo, El informe Solar Heat Worldwide 2025 estima que el número de puestos de trabajo relacionados con la solar térmica a nivel mundial rondaba los 318.000 en 2023.



La Universidad Politécnica de Madrid entra en la Academia Europea del Hidrógeno

- En concreto, en la red de más de cien universidades y quinientas escuelas de la Academia Europea del Hidrógeno HyAcademy.eu



La Universidad Politécnica de Madrid entra en la Academia Europea del Hidrógeno

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/hidrogeno/la-universidad-polit-cnica-de-madrid-entra-20251205>

Celia García-Ceca

Viernes, 05 diciembre 2025

La Academia Europea del Hidrógeno **HyAcademy.eu**, un proyecto europeo financiado con fondos europeos que aprovecha las inversiones existentes en educación y formación, en su camino a establecer una red de más de cien universidades y quinientas escuelas que ofrecerán programas de tecnología del hidrógeno, ha elegido a la **Universidad Politécnica de Madrid** para formar parte de ella. HyAcademy.eu creará laboratorios prácticos, un portal educativo accesible y materiales de formación multilingües. Al integrar metodologías docentes novedosas, allana el camino hacia una mano de obra sostenible y cualificada, en consonancia con los objetivos de la UE y fomentando al mismo tiempo la aceptación pública de las tecnologías del hidrógeno.

La Academia Europea del Hidrógeno:

- Creará una red de más de 100 universidades que ofrecerán titulaciones, especializaciones y grados en tecnologías del hidrógeno.
- Creará una red de más de 500 escuelas que integrarán temas relacionados con el hidrógeno en su enseñanza de las ciencias.
- Proporcionará materiales de formación gratuitos en los idiomas europeos a profesores y docentes para que el personal educativo pueda impartir el amplio conjunto de medidas educativas necesarias.
- Creará una red de laboratorios de formación práctica y física.
- Ofrecerá un portal para que los futuros alumnos puedan encontrar información precisa y acceder a

los programas educativos disponibles.

- Preparará la Academia Europea de Hidrógeno Net-Zero.

Universidad Politécnica de Madrid

La Universidad Politécnica de Madrid cuenta con el Máster en Energías Renovables y Medio Ambiente (**Máster ERMA**), un título propio que se ha marcado como objetivo "la formación técnica de alto nivel en las tecnologías limpias de producción de energía", así como las implicaciones de estas en el desarrollo sostenible, "con la finalidad de la integración de los participantes en el sector empresarial e institucional relacionado". Organizado e impartido en la Escuela Técnica Superior de Ingeniería y Diseño Industrial de la UPM, el Máster ERMA plantea una formación técnica de alto nivel en las tecnologías limpias de producción de energía. El Máster ERMA se inició en 2006.

El enfoque del Máster ERMA es de ingeniería aplicada a proyectos, tecnologías y procesos de energías renovables y eficiencia energética, con una actualidad e integración directa en el sector profesional, manejando los programas, legislación, soluciones técnicas, etc., utilizados por el sector empresarial, incluyendo el análisis de rentabilidad económica de los proyectos y la viabilidad ambiental de los mismos. La formación presencial se basa en la solución de casos reales utilizando el software profesional más utilizado en el sector renovable.

Artículos relacionados

- **Máster ERMA: desde la ingeniería a los Objetivos de Desarrollo Sostenible**
- **"El almacenamiento es un elemento de gestión imprescindible si queremos llegar al 100% renovable"**

Los empleos en la electricidad en el mundo superan por primera vez los de combustibles

- La Agencia Internacional de la Energía (AIE) destaca que las fuertes inversiones en infraestructuras propiciaron en 2024 un incremento del 2,2 % en los puestos de trabajo en la energía.



Los empleos en la electricidad en el mundo superan por primera vez los de combustibles

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-empleos-en-la-electricidad-en-el-mundo-superan-por-primera-vez-los-...>

Redacción

Viernes, 05 diciembre 2025

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) destaca que las fuertes inversiones en infraestructuras propiciaron en 2024 un incremento del 2,2 % en los puestos de trabajo en la energía

Los empleos en la electricidad en el mundo gracias al tirón de la energía solar fotovoltaica han superado, por primera vez, a los de los combustibles con la creación desde 2019 de 3,9 millones de puestos de trabajo, lo que representa casi las tres cuartas partes de todos los que se han creado en el sector de la energía.

En su informe sobre el empleo publicado este viernes, la Agencia Internacional de la Energía (AIE) destaca que las fuertes inversiones en infraestructuras propiciaron en 2024 un incremento del 2,2 % en los puestos de trabajo en la energía, cuando el aumento del empleo global fue del 1,3 %.

Ese dinamismo no se ha limitado al pasado año, sino que desde 2019 han aparecido más de 5 millones de nuevos empleos en el sector (un 2,4 % del total), de forma que en 2024 suponían 76 millones. De hecho, en ese periodo el ritmo de incremento se ha más que triplicado si se compara con los años anteriores a la pandemia.

Todo lo que tiene que ver con la electricidad ha sido la estrella, con 3,9 millones de creaciones de empleo entre 2019 y 2024, de los cuales la mitad en la energía solar fotovoltaica.

La electrificación está teniendo un impacto directo y muy significativo en la industria automovilística, con casi 800.000 nuevos empleos para vehículos eléctricos únicamente en 2024.

No obstante, los autores del informe indican que ese ritmo de progresión debería ralentizarse en 2025, cuando calculan que se quedará en el 1,3 %, algo que atribuyen a las tensiones geopolíticas que han llevado a las empresas a ser más cautas, pero también a las persistentes tensiones en el mercado laboral, con una escasez de profesionales.

Carencias de mano de obra

A ese respecto, señalan que de las 700 compañías, sindicatos y centros de formación que han participado en el estudio, más de la mitad han señalado enfrentarse a cuellos de botella que corren el riesgo de retrasar la construcción de infraestructuras y otros proyectos, además de aumentar los costos.

La falta de mano de obra disponible afecta en especial a perfiles técnicos aplicados, como electricistas, instaladores de tuberías, operarios de línea, operadores de planta e ingenieros nucleares, oficios que han supuesto 2,5 millones de nuevos puestos de trabajo desde 2019 y que suponen más de la mitad del empleo en la energía.

Aunque la inteligencia artificial está irrumpiendo con fuerza como una herramienta de productividad, por el momento sus aplicaciones se centran en tareas administrativas, en mejoras de la eficiencia o de seguridad y no parece que contribuya a reducir la demanda de ese tipo de trabajadores.

La AIE calcula que de aquí a 2035 el empleo en el sector de la energía aumentará en una horquilla de entre 3,4 y 4,6 millones de puestos de trabajo, de nuevo sobre todo de la mano de la electricidad, y la cifra final dependerá de la cadencia en que se construirán nuevas infraestructuras.

En el caso de que el mundo se dirigiera a un escenario de cero emisiones netas de gases de efecto invernadero para 2050, que no es la hipótesis privilegiada, las necesidades se dispararían hasta unos 15 millones de empleos de aquí a 2035.

Los combustibles fósiles resisten bien

Si bien la electricidad es el negocio claramente emergente, sobre todo por las renovables, los combustibles fósiles se muestran más que resistentes, como lo prueba que, en el caso del carbón, en 2024 hubo un repunte de empleos en India, China e Indonesia, que ha llevado a que la cifra global sea un 8 % superior a la de 2019, pese a los fuertes recortes en las economías avanzadas.

La industria del petróleo y del gas, por su parte, casi se ha recuperado de las pérdidas de puestos de trabajo por el parón a la que se vio abocada en 2020 por la crisis de la covid, y eso aunque sigue pesando la incertidumbre y los precios relativamente bajos de los hidrocarburos.

La actividad del petróleo y el gas, así como la energía nuclear son las que ofrecen los salarios más altos en la energía, en parte por la cualificación que requieren.

La primera es, además, la que presenta en 2025 las mayores subidas de remuneración, con una media del 3,7 % y del 3,2 % en la energía nuclear.

Netamente por detrás quedan los aumentos en el carbón (1,2 %) y, sobre todo, en las renovables (0,8 %).

El Confidencial

Empresas

Neoelectra entra en concurso tras fracasar su plan de venta por piezas

- Proa, el dueño de la compañía, ha tratado de vender las instalaciones con mayor valor o potencial, con el fin de obtener liquidez y asegurar la continuidad operativa de la energética



Foto: La planta de cogeneración comprada por Neoelectra a Cap Cooperativa

ProA Capital

<https://www.elconfidencial.com/empresas/2025-12-08/neoelectra-preconcurso-tras-fracasar-su-plan-de-venta-p...>

Agustín Marco

Lunes, 08 diciembre 2025

Alejandro Mata

Neoelectra ha entrado en una fase crítica tras varios años de **desgaste en el negocio de la cogeneración**. La compañía, controlada por **ProA Capital** y considerada uno de los principales operadores independientes del país, se ha visto arrastrada por un entorno regulatorio cada vez más adverso. Fuentes consultadas explican que el fondo español, que este año ha tenido desinversiones muy rentables con la venta de **Solitium, Somos Hijolusa y Avioparts**, no ha podido evitar la caída en **preconcurso de acreedores**.

ProA Capital había intentado desprenderse de las instalaciones con mayor valor o potencial de Neoelectra, **con el fin de obtener liquidez** y asegurar la continuidad operativa del resto. Y aunque hubo contactos con distintos inversores que llegaron a mostrar interés por esta vía, no lograron llegar a un acuerdo.

El caso de Neoelectra es una de tantas compañías de cogeneración que se han visto arrastradas por el entorno regulatorio. Concretamente, los cambios impulsados por el **Ministerio para la Transición Ecológica** han ido restando rentabilidad al sector y **provocando un cierre progresivo de plantas**, hasta reducir de forma drástica su peso dentro del sistema energético. Este escenario ha puesto a muchas compañías en una situación límite.

El último golpe lo recibió a mediados de noviembre, con la propuesta de la ministra **Sara Aagesen** sobre la retribución para las plantas de renovables, cogeneración y residuos en el siguiente periodo regulatorio 2026-2031. A diferencia del resto de fuentes de energía, el Gobierno le aplica un recorte de más de 250 millones de euros a las instalaciones promovidas por el gas, lo que las hace prácticamente inviables. La patronal del sector ha denunciado que la cogeneración ha reducido un 50% su producción en los últimos cinco años, al pasar de generar el 12% de la electricidad de España a apenas el 6%. Más de 200 plantas por todo el país han estado paradas.

Mientras se esperaba la nueva propuesta del Ministerio, ProA había iniciado conversaciones con **Deutsche Bank** —su principal financiador— para rediseñar la estructura financiera del grupo, según publicó **El Economista**. El préstamo de **80 millones de euros** que permitió la adquisición de Neoelectra en 2018 **incluía vencimientos relevantes este año**, lo que ha incrementado la presión para encontrar una salida. Ya en 2022, la empresa no pudo cumplir con sus obligaciones financieras con el banco germano, que un año más tarde le dio una dispensa para dar tiempo al equipo gestor a buscar una solución. Pero el último hachazo gubernamental ha imposibilitado cualquier acuerdo.

El actual escenario es especialmente delicado porque llega después de varios intentos fallidos de vender Neoelectra en su conjunto. ProA probó suerte en el mercado a través de **Nomura y Óptima**, pero la combinación de incertidumbre regulatoria, la crisis energética derivada del conflicto en **Ucrania** y los resultados negativos registrados hace dos ejercicios **frustraron cualquier posibilidad de cierre**.

Algunos grupos internacionales como **Getec, Met, Engie y White Summit** estudiaron seriamente la operación, e incluso hubo propuestas preliminares, pero **ninguna avanzó hacia una negociación firme**.

Con la venta por partes frustrada y el negocio bajo presión, el fondo y la compañía se ven obligados a activar **un plan de rescate que permita sobrevivir** hasta que el sector vuelva a contar con un marco estable. Una vez Neoelectra se declare oficialmente en precurso de acreedores, será un administrador concursal el que decida el proceso para intentar evitar su quiebra definitiva.

El grupo energético cuenta con cuatro plantas de recuperación de CO2, trece de cogeneración, tres de biomasa, una de tratamiento de purines y una fotovoltaica ubicadas en diferentes localidades de las comunidades autónomas de **Aragón, Andalucía, Galicia, Cataluña, Castilla y León, Navarra, Castilla-La Mancha, Canarias**, así como en **Chile y Francia**.

Neoelectra ha entrado en una fase crítica tras varios años de **desgaste en el negocio de la cogeneración**. La compañía, controlada por **ProA Capital** y considerada uno de los principales operadores independientes del país, se ha visto arrastrada por un entorno regulatorio cada vez más adverso. Fuentes consultadas explican que el fondo español, que este año ha tenido desinversiones muy rentables con la venta de **Solitium, Somos Hijolusa y Avioparts**, no ha podido evitar la caída en **precurso de acreedores**.

Reganosa entra en Oceanía con un contrato clave en Australia y ya opera en 35 países

- La compañía ha sido seleccionada por Squadron Energy, la empresa líder en energías renovables de Australia, para asumir la operación y el mantenimiento de la parte terrestre de la terminal de gas natural licuado (GNL) de Port Kembla.



Las instalaciones de Reganosa en su terminal de GNL. FOTO: Reganosa

<https://elperiodicodelaenergia.com/reganosa-entra-en-oceania-con-un-contrato-clave-en-australia-y-ya-opera-...>

Redacción

Viernes, 05 diciembre 2025

La compañía ha sido seleccionada por Squadron Energy, la empresa líder en energías renovables de Australia, para asumir la operación y el mantenimiento de la parte terrestre de la terminal de gas natural licuado (GNL) de Port Kembla

El Grupo Reganosa, la energética global de matriz española, continúa reforzando su posición internacional al lograr en el último año la apertura de cinco nuevos mercados —Australia, China, Ecuador, Honduras y Jordania—, elevando a 35 el número total de países en los que ha operado y completando su presencia en los cinco continentes.

Esta consolidación de su expansión global se ve marcada por un hito clave en Oceanía: Reganosa ha sido seleccionada por Squadron Energy, la empresa líder en energías renovables de Australia, para asumir la operación y el mantenimiento de la parte terrestre de la terminal de gas natural licuado (GNL) de Port Kembla, ubicada en Nueva Gales del Sur. Este contrato, recién firmado, no solo supone la llegada de la compañía a Oceanía, sino que también afianza su papel estratégico en el área de Asia-Pacífico, donde ya tiene una presencia consolidada en naciones como Bangladesh, China, Filipinas, Hong Kong, India, Jordania, Kuwait, Malasia, Timor Oriental y Vietnam.

Terminales flotantes de GNL

El proyecto de Port Kembla es una referencia en el segmento de terminales flotantes de GNL (FSRU), un mercado en pleno auge. El acuerdo con Squadron Energy tiene una duración inicial de cinco años, con opción de ampliación hasta ocho, y abarca los trabajos de preservación, operación y mantenimiento de la instalación terrestre. Su modelo operativo es flexible, diseñado para adaptarse a la estacionalidad de la demanda energética australiana, permitiendo incluso la desconexión temporal de la FSRU mientras se mantiene la terminal en óptimas condiciones para su reactivación.

Reganosa lleva una década operando a nivel mundial, fortaleciendo un modelo de servicios escalables y de rápido despliegue que le permite acompañar y apoyar a sus clientes en todas las fases de sus proyectos. En la región de Asia-Pacífico, la empresa ha dado pasos decisivos para consolidar su presencia, demostrando una excelencia técnica y capacidad de adaptación que la posicionan como socio de referencia en la transición energética global. Esto se evidencia en su presencia estable de cuatro años en Filipinas, prestando asesoramiento en la operación y mantenimiento de una terminal FSRU, y en su colaboración desde abril de 2025 en la puesta en marcha de una terminal de GNL en el sur de Vietnam, infraestructura crucial para la seguridad energética y la integración de nuevas fuentes de gas en la matriz energética del país.

Estos proyectos en Australia, Filipinas y Vietnam, entre otros pilares fundamentales de su estrategia regional, consolidan una red de operaciones que se extiende desde el sudeste asiático hasta Oceanía, ofreciendo consultoría, gestión de proyectos y servicios de operación y mantenimiento adaptados a las necesidades locales.

25 aniversario

Reganosa, que en 2024 celebró su 25 aniversario, es propietaria y operadora de la terminal de GNL de Galicia en Mugardos (A Coruña) y posee un 25% del Musel E-Hub en Gijón (Asturias). Como grupo energético global, se enfoca en mejorar el bienestar social y la competitividad empresarial a través de soluciones e infraestructuras energéticas sostenibles, siendo un referente mundial en la gestión de infraestructuras. Además de sus actividades principales, la compañía promueve activamente proyectos de almacenamiento energético, energías renovables, economía circular, hidrógeno verde, eficiencia energética y digitalización.

La lista completa de países en los que ha operado incluye naciones de Europa (Alemania, Croacia, España, Francia, Grecia, Italia, Malta, Polonia y Portugal), África (Angola, Ghana, Nigeria, Senegal, Sierra Leona y Sudáfrica), Asia (Bangladesh, China, Filipinas, Hong Kong, India, Jordania, Kuwait, Malasia, Pakistán, Timor Oriental y Vietnam), América (Brasil, Canadá, Chile, Colombia, Ecuador, Honduras, México y República Dominicana) y, ahora, Oceanía (Australia).

Soluciones inteligentes para acelerar la modernización eléctrica en España

- Los grandes proyectos de refuerzo y ampliación de la red suelen demorarse hasta décadas en su tránsito de los planos a la realidad o, peor aún, quedar estancados, frenados por complejos trámites administrativos, la falta de consenso local y la lentitud en las autorizaciones.



Ayesa desarrolla un sistema basado en computación cuántica que evitaría nuevos apagones.

<https://elperiodicodelaenergia.com/soluciones-inteligentes-para-acelerar-la-modernizacion-electrica-en-espana/>

Raúl Gil

Viernes, 05 diciembre 2025

Ningún comentario

El crecimiento acelerado de las energías renovables, la electrificación de la movilidad, el auge de las industrias de nueva generación y la expansión de los centros de datos están llevando la red eléctrica española al límite de su capacidad. Sin embargo, más allá de los retos industriales y de digitalización, la modernización de la red es también determinante para la vida cotidiana: la energía no solo impulsa la conectividad y el crecimiento económico a través de la competitividad de la industria, sino que es fundamental para resolver problemas estructurales tan críticos como el acceso a una vivienda digna, sostenible y eficiente.

La red eléctrica es, en esencia, la columna vertebral sobre la que se sostiene el desarrollo de España. Por eso, el Plan de Desarrollo de la Red Eléctrica 2030, impulsado por el Ministerio para la Transición Ecológica, es un primer paso en la dirección correcta. Con una inversión prevista de 13.590 millones de euros, plantea reforzar el 21% de la red existente y desplegar nuevos ejes estratégicos de transporte eléctrico. Es una apuesta fundamental: sin una red robusta y moderna, la transición energética puede estancarse, lo que pondría en peligro la aspiración de España de consolidarse como un 'hub' renovable europeo, clave para atraer inversiones y acelerar la digitalización.

El verdadero desafío, sin embargo, consiste en que esa modernización se materialice a tiempo. Los grandes proyectos de refuerzo y ampliación de la red suelen demorarse hasta décadas en su tránsito de los planos a la realidad o, peor aún, quedar estancados, frenados por complejos trámites administrativos, la falta de consenso local y la lentitud en las autorizaciones... En los últimos años, la oposición pública a proyectos de transmisión en España ha frenado la creación de enlaces que ayudarían a la integración de más fuentes renovables y, a vez, harían la red eléctrica española más robusta.

Las empresas que transforman la energía para que pueda llegar hasta tu casa Compañías como Dishelec65 y Trafo Elettro se encargan de llevar los transformadores por todo el sistema eléctrico español ya que trabajan con numerosos clientes como Enel, Iberdrola, Red Eléctrica o desarrolladores de renovables.

Faltan interconexiones

Mientras tanto, la demanda energética y la presión sobre las infraestructuras no dejan de crecer, generando un desfase preocupante entre lo necesario y lo disponible. A esto se suma la planificación del cierre de las centrales nucleares, comenzando por la de Almaraz, que podría restar cerca de 7 gigavatios al sistema nacional. Una red eléctrica moderna, digitalizada y bien interconectada sería capaz de compensar parcialmente estas pérdidas, gracias a la integración de más energía renovable y a una mayor conexión con el mercado eléctrico europeo.

Aquí radica otra de las grandes asignaturas pendientes de España: las interconexiones internacionales. Actualmente, nuestro país cuenta con un escaso 3% de capacidad de interconexión eléctrica con el resto de Europa, muy lejos del 15% fijado como objetivo por la propia Unión Europea. Esta limitación convierte a España en una isla energética, restringe la seguridad de suministro y desaprovecha el gran potencial renovable nacional. En los momentos de producción pico no hay capacidad suficiente para exportar el excedente, y cuando la producción baja, las opciones de importar energía son limitadas.

La buena noticia es que la tecnología actual ya ofrece soluciones concretas para transformar la red española y acelerar este proceso de modernización. En primer lugar, la instalación de cables de alta capacidad en el fondo del mar permite crear nuevas y potentes conexiones, nacionales e internacionales, especialmente aprovechando la extensa línea costera española.

La inversión mundial en redes eléctricas podría superar los 470.000 millones de dólares por primera vez en 2025 El aumento del gasto – 15% en 2024 y 16% en 2025- se está convirtiendo en una característica de la transición energética global.

Modernización de la red

Paralelamente, a través del uso de fibra óptica y sensores inteligentes, que monitorizan en tiempo real la temperatura, la carga y el estado de las líneas eléctricas, es posible anticipar sobrecargas, detectar incidencias y prolongar la vida de las infraestructuras, evitando así inversiones innecesarias y optimizando al máximo las redes existentes.

Por último, el soterramiento de líneas eléctricas en áreas sensibles se presenta como una solución efectiva para reducir el impacto visual y social de los

grandes corredores energéticos. Bajo una correcta planificación, esta técnica no solo mejora la aceptación ciudadana de los nuevos proyectos estratégicos, sino que también reduce las trabas administrativas y acelera su puesta en marcha.

Todos estos ejemplos demuestran que existen soluciones para acelerar la modernización de la red y que invertir decididamente en estas soluciones no es una opción, sino una necesidad. Las objeciones sobre el elevado coste de las soluciones propuestas omiten un hecho clave: el precio de no invertir. Tras el apagón, España opera con un mix eléctrico más caro y menos limpio, aumentando la generación en centrales de gas. A ello se suma la pérdida de ingresos por las restricciones impuestas a la producción renovable, consecuencia directa de la falta de capacidad para transportar esa energía hasta los consumidores

España destina a inversiones en redes de transmisión proporcionalmente mucho menos que sus vecinos: su esfuerzo per cápita es varias veces inferior al de Alemania —alrededor de cinco veces menos— y casi siete veces menor que el de Países Bajos, lo que evidencia una brecha creciente en la modernización de las redes. Pero no todo son malas noticias, España dispone de tecnologías punteras, de talento y de una ubicación estratégica para liderar este cambio. Ahora, el gran reto es acelerar el ritmo de inversión y desplegar una visión a largo plazo, porque el futuro eléctrico, el de todos, no puede esperar.

Raúl Gil Boronat es director de la división de Prysmian enfocada en Transmisión

Termoclub incorpora a Electrofil Oeste como nuevo socio

- Termoclub tendrá un nuevo socio a partir del próximo 1 de enero.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/distribucion/151876/termoclub-incorpora-a-electrof...>

Javier Espada

Viernes, 05 diciembre 2025

Inicio/Noticias/Distribución/Termoclub incorpora a Electrofil Oeste como nuevo socio 05/12/2025

•DistribuciónCompartir:Facebook

Termoclub tendrá un **nuevo socio** a partir del próximo **1 de enero** . Se trata de **Electrofil Oeste** , un distribuidor con una amplia experiencia en la comercialización de productos de material eléctrico, climatización y energías renovables.

Con esta integración, el grupo de compras **refuerza su presencia territorial** y potencia su capacidad de **ofrecer servicio a instaladores** y profesionales del sector, tal y como reconocen a este medio fuentes de Termoclub.

Electrofil Oeste: 12 puntos de venta en España

Electrofil Oeste , compañía fundada en Badajoz en el año 1956, cuenta actualmente con **una docena de puntos de venta** que le permiten ofrecer más de **12.000 referencias en stock** a todos sus clientes profesionales. Los almacenes se encuentran ubicados en **Extremadura** (Badajoz, Almendralejo, Cáceres, Plasencia, Villanueva de la Serena y Zafra), **Castilla-La Mancha** (Ciudad Real, Talavera de la Reina, Toledo y Tomelloso), y **Andalucía** (Sevilla y Córdoba).

Tal y como aseguran desde Termoclub, “su **sólida implantación territorial** , su conocimiento técnico y su trayectoria en el servicio al profesional lo han convertido en un actor clave en Extremadura, Castilla-La Mancha y Andalucía”.

Además, la compañía ha reforzado recientemente su apuesta por el sector de la climatización con la incorporación de una **nueva división de HVAC** (calefacción, ventilación y aire acondicionado) a su cartera de negocio.

Actualmente, el equipo que lidera esta nueva división está formado por **dos profesionales** con experiencia en la industria HVAC. No obstante, el distribuidor ya ha puesto en marcha **plan estratégico** con miras a tres años para desplegar especialistas técnicos en todo el territorio en el que opera.

Ventajas estratégicas para Termoclub

La incorporación de Electrofil Oeste permite a Termoclub fortalecer su red y le aporta **tres ventajas estratégicas claras: mayor capilaridad territorial** en zonas en las que el grupo de compras no estaba presente, un incremento de su **capacidad de respuesta** y proximidad al instalador gracias a la estructura local y al conocimiento del territorio, y el **refuerzo técnico** en áreas vinculadas a soluciones energéticas y proyectos de climatización.

Tal y como ha explicado **Pablo García**, gerente de Termoclub, “Electrofil Oeste aporta **experiencia**, proximidad al cliente y una forma de trabajar plenamente alineada con nuestro modelo. Su incorporación refuerza nuestra presencia en áreas estratégicas y nos permite dar un **soporte más eficaz** a los profesionales que confían en nosotros”.

Termoclub alcanza los 19 asociados

Con esta nueva incorporación, Termoclub alcanza los **19 asociados**: Caldisa, Distribuciones Casamayor, Cecilio Alonso, Daunis, Dismafrío, Hidrokalor, HidroTarraco, Industrial Ginés, Jujuju Aquacenter, Kairos Clima, Grupo Mahi, Nord Arbona Pizà, Soler Teselen, Sotec Luis Crovetto, Suministros Ibiza, Tecnotérmica, Terclivan, Teyma y Electrofil Oeste.

Compartir:

TPG y Mavco completan la adquisición del negocio eólico de Siemens Gamesa en India

- Tras la adquisición, Siemens Gamesa pasará a denominarse Vayona Energy en India



TPG y Mavco completan la adquisición del negocio eólico de Siemens Gamesa en India

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eolica/tpg-y-mavco-completan-la-adquisici-n-20251205>

ER

Sábado, 06 diciembre 2025

Vayona Energy entra en el mercado con una estrategia para expandir las soluciones eólicas terrestres de Siemens Gamesa en India y el sur de Asia. Inicia su andadura con una cartera de pedidos de más de un GW y una cartera de operaciones y mantenimiento de más de ocho GW.

Esta nueva compañía surge tras el acuerdo alcanzado el pasado mes de marzo, en el que TPG, Mavco -empresa privada perteneciente a miembros de la familia Murugappa-, el gestor de fondos Prashant Jain y Siemens Gamesa acordaron la adquisición del 90% del negocio, manteniendo Siemens Energy un 10%, y crear una nueva plataforma independiente para la energía eólica terrestre en India y el sur de Asia.

La inversión de TPG se realizó a través de TPG Rise Climate, su plataforma dedicada a la inversión climática, y constituye la inversión inaugural de su Iniciativa Sur Global, una estrategia de capital privado para ampliar las soluciones climáticas en esta zona del mundo, lanzada en colaboración con Alterra, vehículo de inversión privada para la financiación climática.

De acuerdo con Vinod Philip, miembro del consejo de administración de Siemens Energy, India "sigue siendo un mercado clave en crecimiento para la energía eólica". "Apoyaremos a Vayona mediante la colaboración tecnológica continua y nuestro papel como accionista estratégico", añadió. "Con un enfoque local más sólido, la nueva empresa está bien posicionada para consolidar su legado y ofrecer mayor valor a los clientes y al ecosistema de energías renovables en general".

Un sistema energético basado en renovables ahorraría a la UE el 9% del PIB

- Un sistema energético basado en fuentes renovables ahorraría a la Unión Europea 1,637 billones de euros hasta 2050 frente a uno de "transición lenta".



Un sistema energético basado en renovables ahorraría a la UE el 9% del PIB

<https://elperiodicodelaenergia.com/un-sistema-energetico-basado-en-renovables-ahorraria-a-la-ue-el-9-del-pib/>

Redacción

Lunes, 08 diciembre 2025

El escenario de renovables más agresivo, además, lograría reducir la dependencia de la UE en sus importaciones energéticas del 71% proyectado para 2030 hasta el 22% en 2050

Un sistema energético basado en fuentes renovables ahorraría a la Unión Europea 1,637 billones de euros hasta 2050 frente a uno de "transición lenta", lo que equivaldría al 9% del PIB de la UE o al gasto en sanidad conjunto del bloque comunitario.

Esa es la principal conclusión de un informe difundido por la patronal eólica WindEurope y la compañía Hitachi Energy, que compara **una escenario de electrificación y expansión masiva de la eólica y la solar con un modelo de "transición lenta" con prolongada dependencia de los combustibles fósiles.**

"Ya en 2035, el escenario renovable ahorra 331.000 millones de euros frente al escenario de transición lenta", indica el análisis.

El despliegue firme de redes y renovables, contabilizando las inversiones necesarias, también es económicamente más favorable que alternativas con **mayor peso de la energía nuclear, el hidrógeno o la captura de CO2**, según el estudio.

"El sistema energético basado en renovables implica un gran aumento de la proporción de electricidad en la **matriz energética** . Y esa electrificación requiere inversiones importantes, especialmente en la industria pesada. Esto se ha tenido en cuenta en el estudio. Incluso contemplando la inversión necesaria en electrificación, el escenario basado en renovables sigue siendo el más económico en conjunto", señalan los autores.

El sistema con más nuclear, captura e hidrógeno encarecería la factura energética entre 487.000 y 860.000 millones de euros de aquí a mitad de siglo , cuando la UE se ha comprometido a alcanzar la **neutralidad climática** , es decir, a emitir sólo el CO2 que sea capaz de reabsorber.

Las renovables

El **escenario de renovables** más agresivo, además, **lograría reducir la dependencia de la UE en sus importaciones energéticas del 71% proyectado para 2030 hasta el 22% en 2050**, señalan WindEurope y Hitachi Energy.

"En contraste, en el escenario de 'transición lenta' la **dependencia** sigue siendo del 78% en 2030 y del 54% en 2050", aseguran los autores, que agregan que el sistema basado en renovables también tendría efectos positivos en el mercado de trabajo.

La **industria eólica europea** emplea hoy a 440.000 personas y empleará a 600.000 en 2030, según los cálculos del sector.

"Esta transición ya está en marcha. Al mirar hacia 2050, conviene recordar cómo era nuestro sistema energético hace 25 años. En el año 2000, la cuota combinada de la eólica y la solar en la electricidad europea era del 0,8%. Hoy es del 30%. Y las emisiones europeas se han reducido casi un tercio respecto al 2000, mientras la economía ha crecido un 45%. Sigamos construyendo sobre este éxito", resumió Wind Europe.

Valenciaport pone fecha y cifra: neutralidad de emisiones en 2035 con una inversión prevista de más de 900 M€ - Logística - CdeComunicacion.es

- Valenciaport ha oficializado una hoja de ruta para reducir su huella y conseguir la neutralidad de emisiones en 2035.



<https://logistica.cdecomunicacion.es/sector-logistico/157742/valenciaport-pone-fecha-y-cifra-neutralidad-de-e...>

Óscar Aguilar

Lunes, 08 diciembre 2025

La Autoridad Portuaria de Valencia (Valenciaport) presentó su Plan 'Net Zero Emissions', que fija 2035 como horizonte para lograr la neutralidad de emisiones y la autosuficiencia energética en los recintos de València, Sagunt y Gandia. El paquete de proyectos planificados supera los 900 millones de euros, entre aportación pública y privada.

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

Valenciaport ha oficializado una hoja de ruta para reducir su huella y producir la energía que consumen sus infraestructuras. El plan, que forma parte del marco estratégico 2035 de la entidad, agrupa proyectos ya en ejecución y propuestas piloto que, en conjunto, suman más de **900 millones de euros**. De ese total, **la autoridad portuaria aporta la mayor parte de la financiación directa: alrededor de 605 millones**. El resto, unos 295 millones, correspondería a inversiones privadas vinculadas a iniciativas concretas.

Qué incluye el plan

El documento recoge varias líneas de trabajo destinadas a la **descarbonización y la resiliencia**: instalación de generación renovable (solar y proyectos eólicos en diques), despliegue de puntos de suministro eléctrico a buques (OPS), eficiencia energética en instalaciones, proyectos de hidrógeno, medidas de adaptación al cambio climático y electrificación de maquinaria y flotas dentro de los

recintos portuarios. **Valenciaport sitúa además la autosuficiencia energética** (ser capaz de generar la energía necesaria para la actividad portuaria) **como objetivo paralelo a la neutralidad de carbono.**

La autoridad portuaria admite que la cifra anunciada sólo considera los proyectos ya planificados o en ejecución... Y que el volumen total podría aumentar si pilotos y nuevas iniciativas se incorporan al plan en los próximos años. En su presentación se subrayó que la hoja de ruta es dinámica y se irá ajustando en función de resultados técnicos y oportunidades de cofinanciación.

Impacto operativo y calendario

Valenciaport sitúa el horizonte en 2035, cinco años más tarde de algunas metas previas incluidas en planes anteriores. Y lo hace con el objetivo expreso de **combinar descarbonización con continuidad operativa y seguridad de suministro energético.** Entre las iniciativas de calendario están proyectos de generación renovable en cubierta y en terrenos portuarios, la evaluación de instalaciones eólicas en los diques y el despliegue paulatino de sistemas OPS para reducir las emisiones de los buques en puerto.

Para operadores, concesionarios y transportistas, la hoja de ruta tendrá efectos directos (por ejemplo, en la disponibilidad de energía renovable en muelle, en la electrificación de equipos y en la oferta de servicios de suministro en puerto) y retos operativos (planificación de obras, compatibilizar accesos y maniobras, o coordinar inversiones público-privadas). Valenciaport también plantea medidas de adaptación al clima (para aumentar la resiliencia frente a episodios extremos) que afectarán a la gestión de infraestructuras y a la planificación de la cadena de suministro en la zona.

El plan presenta líneas y cifras agregadas, pero quedan por concretarse aspectos claves para el sector: calendarios detallados por proyecto, mecanismos de cofinanciación con empresas concesionarias, criterios para priorizar inversiones y el impacto regulatorio o tarifario que puedan tener algunas medidas sobre las operaciones diarias. Valenciaport indica que **el plan evolucionará conforme se validen pilotos y se cierren acuerdos con socios privados** .

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

Van Oord completa la instalación de los monopilotes del parque eólico Windanker de Iberdrola en el mar Báltico alemán

- Las mejoras en el buque de instalación Svanen permiten la manipulación de grandes cimentaciones de hasta 2.145 toneladas.



Van Oord completa la instalación de los monopilotes del parque eólico Windanker de Iberdrola en el mar Báltico alemán

<https://elperiodicodelaenergia.com/van-oord-completa-la-instalacion-de-los-monopilotes-del-parque-eolico-wi...>

José A. Roca

Sábado, 06 diciembre 2025

Van Oord ha completado el transporte y la instalación de los 21 monopilotes en el parque eólico marino Windanker de 315 MW de Iberdrola en el mar Báltico alemán. La compañía dijo que las obras incluyeron los monopilotes más grandes que haya instalado jamás tras las mejoras realizadas a su buque de instalación de carga pesada Svanen.

Según Van Oord, su alcance incluía cargar los monopilotes en España, transportarlos al puerto de Rønne en Dinamarca y elevarlos con grúas MTC antes de remolcarlos a Svanen.

Los monopilotes más grandes jamás montados

Los monopilotes, fabricados por una empresa conjunta entre **Navantia** y **Windar**, tienen un diámetro de 10 metros, longitudes de 70,6 a 86,6 metros y pesos de hasta 2.145 toneladas.

Van Oord agregó que se utilizaron pantallas de burbujas y una red Hydro Sound Damper para reducir el ruido submarino durante la instalación.

La empresa también utilizó combustible renovable para alimentar los compresores de pantalla de burbujas, reduciendo las emisiones de gases de efecto invernadero de esta actividad hasta en un

86%. La compañía precisó que esta iniciativa se realizó de manera conjunta con Iberdrola, Van Oord e Hydretechnik Offshore, quienes compartieron los costos del combustible renovable.

En asociación con **Skyports Drone Services**, se desplegaron drones de largo alcance para transportar artículos en alta mar como parte de un proyecto piloto que convirtió a Van Oord en el primer contratista marino en realizar vuelos más allá de la línea de visión visual a embarcaciones en un parque eólico en construcción.

Un hito importante

“La finalización del transporte y la instalación de todos los monopilotes en el parque eólico marino Windanker marca un hito importante para el proyecto”, afirmó Joost van Wiechen, gerente de proyectos en Van Oord.

Este logro refleja la dedicación y la experiencia de nuestros equipos, la excelente colaboración con nuestro cliente **Iberdrola** y el excelente rendimiento del Svanen. Nos enorgullece haber instalado nuestro monopilote más grande y pesado hasta la fecha, lo que demuestra nuestro compromiso con la transición energética y la creación de soluciones sostenibles para el futuro.

Windanker añadirá 315 MW de capacidad al Baltic Hub de Iberdrola, suministrando energía renovable a unos 315.000 hogares.

El alcance restante de Van Oord incluye la instalación de 21 piezas de transición para diciembre de 2025 y cables entre matrices en el primer trimestre de 2026.

Zelestra vende 2,1 GW de solar y baterías en América Latina a Promigas

- El negocio de Zelestra en América Latina consiste en una cartera total de más de 2,1 GW de capacidad solar y de almacenamiento de energía en baterías.



Luis Alvargonzález, Country Manager de Zelestra en España.

<https://elperiodicodelaenergia.com/zelestra-firma-un-acuerdo-para-vender-la-plataforma-de-america-latina-a-p...>

Redacción

Viernes, 05 diciembre 2025

Ningún comentario

Zelestra, una empresa global de energía renovable, multitecnológica y orientada al cliente, ha firmado un acuerdo para la venta de su plataforma de América Latina a Promigas, un gran holding multienergía con sede en Colombia, enfocado en el gas natural y las energías renovables en América Latina, para impulsar un futuro sostenible en la región.

El negocio de Zelestra en América Latina consiste en una cartera total de más de 2,1 GW de capacidad solar y de almacenamiento de energía en baterías, con 19 proyectos en desarrollo avanzado ubicados en Colombia, Perú y Chile, y con 1,4 GW contratados con clientes.

Transformación

Leo Moreno, CEO de Zelestra, afirmó: “Este acuerdo representa un paso fundamental para completar la transformación de Zelestra en un líder multitecnológico y centrado en el cliente, con un enfoque estratégico principalmente en Europa y Estados Unidos. Estamos muy orgullosos del impacto que ha tenido Zelestra en América Latina a lo largo de los años y tenemos plena confianza en que el equipo seguirá generando un profundo impacto en los próximos años bajo su nueva titularidad”.

Juan Manuel Rojas, presidente de Promigas, declaró que: “Esta adquisición representa un avance significativo para alcanzar los objetivos establecidos en nuestra estrategia ‘Nuestra Energía 2040’,

Zelestra cierra financiación por 51,6 millones para un proyecto solar de 81 MW en EEUU El proyecto de Zelestra estará plenamente operativo durante el cuarto trimestre de 2025.

que impulsa la expansión de nuestro portfolio de soluciones energéticas, el crecimiento de los negocios no regulados y la expansión hacia nuevas geografías. También refleja el compromiso de Promigas con el futuro energético del país y de la región, mediante el desarrollo de proyectos de energías renovables que contribuyen a la competitividad, sostenibilidad y eficiencia operativa”.

15 años de experiencia

La plataforma de Zelestra en América Latina es pionera en energía limpia en la región, con más de 15 años de experiencia en el desarrollo, construcción y operación de proyectos renovables, respaldada por un equipo de más de 130 profesionales altamente capacitados.

El cierre de la transacción está sujeto a la finalización de los procedimientos requeridos ante las autoridades de competencia de Colombia y Perú, así como al cumplimiento de las condiciones precedentes habituales para este tipo de operaciones, las cuales se espera que se completen en los próximos meses.



El PP propondrá contratos a precio fijo a la nuclear para facilitar la ampliación de su vida

Quiere garantizar y proporcionar más rentabilidad a las eléctricas que pidan prórrogas de 10 años para sus centrales ► El acuerdo se deberá firmar con el regulador; no servirían los llamados PPA

CARMEN MONFORTE
MADRID

El Partido Popular ha dejado claro que, si llega al Gobierno, su objetivo es mantener abiertas las centrales nucleares españolas. Algo que, en última instancia, no está en sus manos, sino en las de las compañías eléctricas propietarias de las plantas que vienen reivindicando desde hace años una bajada de los impuestos y la tasa que gravan esta energía. Aunque las grandes empresas del sector han hecho una excepción con Almaraz, que comparten Iberdrola, Endesa y Naturgy, y han pedido al Ministerio de Transición Ecológica, sin contrapartidas, una ampliación de la vida de los dos reactores hasta 2030, de momento ya han logrado que el Gobierno de Extremadura les rebaje a la mitad la ecotasa de esta instalación. Además, a más años de producción, la tasa de Enresa para la gestión de los residuos radiactivos y el desmantelamiento se diluye.

Para evitar abrir un nuevo frente cuando se acerque el cierre del resto del parque (en 2030 le toca el turno a Cofrentes y, de nuevo, a las dos plantas de Almaraz, según el calendario de cierre de 2018), el PP tiene una opción con el fin de contentar a las eléctricas: contratos bilaterales (por diferencia) para la producción nuclear con un precio cerrado que cubra todos los costes y proporcione una rentabilidad a las centrales sin tener que rebajar los impuestos.

Según fuentes de Génova, el partido "es favorable a crear condiciones para la contratación a largo plazo". Eso sí, añaden, "no como una opción obligatoria ni como única forma de venta de la energía de las centrales". En el caso de la tasa por la gestión de residuos radiactivos y el desmantelamiento, "habría que modificarla en función de la duración de la extensión de la vida útil", añaden.



Central nuclear de Cofrentes. MÓNICA TORRES

Los contratos por diferencia (CFD) son conocidos y admitidos por la Comisión Europea para las instalaciones de renovables. Se trata de un acuerdo entre un generador y una autoridad regulatoria, por el que se compensan las diferencias entre un precio fijo pactado y el precio real del mercado mayorista. Sin embargo, así como las renovables acceden a dichos contratos a través de subastas, en el caso de la nuclear, las subastas no servirían porque hay pocas plantas (siete en total, con una potencia instalada de 7.400 MW) y no hay competencia entre ellas.

Se trataría de fijar un precio, una vez que las eléctricas se comprometan a solicitar la prórroga por 10 años de cada instalación, que se calcularía teniendo en cuenta los costes fijos y variables y las inversiones a que obligue a cada planta el Consejo de Seguridad Nuclear (CSN). Una vez fijado dicho precio, la nuclear seguiría yendo al mercado y, de no obtenerlo en el pool eléctrico en el pe-

riodo que se determine, el sistema se lo compensaría; por el contrario, si lo superara, tendría que devolver el exceso cobrado.

Tasa de rentabilidad

Por tanto, se fijaría una rentabilidad financiera según el periodo de funcionamiento y la producción de cada central, para el que se tendrían en cuenta todos los costes fijos (como el combustible o la anualidad de la inversión) y variables (como algunos impuestos). En definitiva, una tasa de rentabilidad (sistema similar al que se fija para las redes eléctricas) teniendo en cuenta las inversiones a futuro pero no las del pasado.

En el caso de la energía nuclear el contrato se deberá firmar con el regulador, no servirían –según distintos expertos– los llamados PPA, que son contratos bilaterales a largo plazo privados, muy frecuentes en el sector de las renovables. Y es que este tipo de contrato obligaría a retirar la energía nuclear del mercado mayorista, lo que dejaría a este sin liquidez.

Los PPA son contratos directos entre un productor (generalmente, de renovables) y un consumidor que pactan un precio fijo para un plazo determinado, lo que da estabilidad a las partes.

Con contratos por diferencia adecuados a las peticiones de las eléctricas no sería necesario bajar los impuestos (aunque el PP sí quiere modificar la tasa En-

resa, pero no ha explicado ni cómo ni cuánto), y facilitarían la paz nuclear en esos años.

Para poner en marcha este mecanismo, un hipotético Gobierno que optara por él debería pedir autorización a Bruselas, pues podría ser una ayuda de Estado que requiere su permiso. Un sistema similar aplica Francia a su parque nuclear, que puede cobrar en el mercado hasta 63 euros/MWh.

A finales de 2021, ya avanzada la crisis energética, cuando la cotización del pool superaba los 200 euros/MWh, Iberdrola ya planteó un sistema de precio cerrado a plazo para la nuclear, en línea con el francés, donde las centrales nucleares destinan un tercio de su producción a las comercializadoras de referencia que suministran al consumidor doméstico (de menos de 10 kW de potencia).

El precio, según aquella propuesta de Iberdrola, cubriría sus costes fijos y variables y las posibles extensiones de vida de las plantas,

lo que se traducía, en aquel momento, en unos 60 euros/MWh. El objetivo era que el Gobierno eliminase las duras medidas que empezó a aplicar para detraer los grandes beneficios extras que estaban obteniendo las eléctricas gracias a la crisis de precios.

La vuelta de Nadal

Este año, el líder de PP, Alberto Núñez Feijóo, nombró vicesecretario de Economía del partido a Alberto Nadal, quien fuera secretario de Estado de Energía del primer Gobierno de Mariano Rajoy. Nadal fue el artífice de la reforma de un sistema eléctrico al borde de la quiebra tras la acumulación incontrolada de déficit de tarifa desde el año 2000 y una deuda de casi 30.000 millones de euros.

La reforma se saldó con un recorte de primas a las renovables (a las que se atribuyeron mayoritariamente los déficits) con carácter retroactivo, que derivó en decenas de arbitrajes por parte de inversores extranjeros afectados y gran cantidad de laudos condenatorios contra España. Otra medida fue la creación de un impuesto del 7% a todo tipo de generación y otro específico para la energía nuclear, el que grava el combustible (uranio) gastado.

Tanto él como su hermano, Álvaro Nadal, quien fue posteriormente ministro de Energía, se han declarado siempre abiertamente pronucleares. De hecho, Álvaro Nadal dio la batalla durante años por la continuidad de la central de Santa María de Garoña, a lo que se negaron sus propietarias, Endesa e Iberdrola. La razón última que esgrimieron para el cierre, que ambas eléctricas decidieron unilateralmente, fue precisamente el impuesto sobre el combustible nuclear gastado, que consideraron retroactivo y restaba rentabilidad a la vieja planta burgalesa.

No sería ni una opción obligatoria ni una única forma de venta de su energía

Se fijaría una rentabilidad financiera según el periodo de funcionamiento



Repsol sella una alianza de 4.000 millones con Total

LÍDER EN PETRÓLEO DEL MAR DEL NORTE/ La mayor petrolera española da otro salto en la reordenación de su negocio clásico con la vista puesta a que cotice en Wall Street.

Miguel Á. Patiño, Madrid

Neo Next Energy, empresa conjunta de Repsol y HitecVision, ha anunciado un acuerdo estratégico con el gigante francés TotalEnergies para fusionar sus negocios de petróleo y gas en el Mar del Norte británico. La alianza, de la que no se ha dado el valor oficialmente, podría rondar los 4.000 millones de euros, indican fuentes del mercado de hidrocarburos.

El acuerdo es un paso más en el proceso de reordenación de activos que está llevando a cabo Repsol en su negocio tradicional de exploración y producción de gas y petróleo (*upstream*). Con este alianza, Repsol saca brillo a ese negocio de cara a una potencial colocación bursátil en Wall Street.

En marzo, fusionó su negocio de *upstream* en el Mar del Norte con el grupo Neo, controlado por HitecVision, dando lugar a Neo Next. Ahora, la fusión con TotalEnergies de esta plataforma dará lugar a Neo Next+.

Según Repsol, esta empresa se consolidará "como operador y productor líder en la plataforma continental del Reino Unido", con una producción prevista desde 2026 superior a 250.000 barriles equivalentes de petróleo al año.

Con esa producción, Neo Next+ quedará primero en el ranking del *upstream* del Mar del Norte. Estará muy por encima de los 140.000 barriles de Adura, fruto de la reciente fusión entre Shell y Equinor (en un acuerdo parecido al de Repsol, HitecVision y TotalEnergies), y de los 150.000 barriles de Harbour Energy.

Según los términos del acuerdo, TotalEnergies UK adquirirá un 47,5% de Neo Next, de forma que la empresa combinada estará participada por TotalEnergies en un 47,5%, HitecVision en un 28,875% y Repsol en un 23,625%.

2.300 millones de Total

TotalEnergies UK también conservará hasta 2.300 millones de dólares (1.972 millones de euros) de las obligaciones de desmantelamiento de sus activos, mejorando los flujos de caja del negocio combinado. Además de reducir expo-



El Mar del Norte es una de las grandes zonas petrolíferas del planeta, como más de 1.500 pozos.

NUEVO LÍDER

Neo Next+, fruto de la alianza de Repsol, HitecVision y Total, producirá 250.000 barriles al año. Será el líder del Mar del Norte, por encima de Adura, fruto de un acuerdo similar de Shell y Equinor (140.000 barriles) y de Harbour (150.000).

sición al *upstream* en el Mar del Norte, Repsol exprime el valor de su subsidiaria allí.

Más potencial

Cuando selló la alianza con HitecVision, Repsol aportó activos por valor de 1.224 millones para tener el 45% de Neo Next. Aunque ahora tiene una porción menor de Neo Next+, es un porcentaje de

una plataforma mucho mayor con más potencial.

"La incorporación de los activos en producción de alta calidad de TotalEnergies en Reino Unido fortalecerá el balance de Neo Next, sus capacidades operativas y sus actividades de desarrollo, garantizando un futuro sostenible y resiliente a largo plazo para su negocio de petróleo y gas en Reino Unido", ha subrayado Repsol.

"Un paso adelante"

El cierre de la transacción está previsto para la primera mitad de 2026 y está sujeto a aprobaciones de las autoridades competentes y consentimientos regulatorios.

Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol, ha resaltado que la fusión con TotalEnergies UK supone "otro gran paso adelante" en la ejecución de la estrategia de Repsol.

"Con las fortalezas complementarias de los accionistas y

una cartera más amplia y equilibrada, bajo un mayor control operativo, estaremos bien posicionados para competir y adaptarnos al complejo entorno del Mar del Norte", ha recalcado.

Asimismo, Imaz ha asegurado que, con este acuerdo, Repsol sigue optimizando su cartera global de activos, "centrándose en proyectos de alto margen para mantener la escala del negocio a medio y largo plazo y mejorar el valor para los accionistas".

La estrategia de Neo Next seguirá vigente y Neo Next+, su sucesora, continuará buscando operaciones de compra que generen flujo de caja", ha declarado John Knight, presidente ejecutivo de Neo Next y socio senior de HitecVision.

De más a más

Desde la fusión con Repsol UK en marzo de 2025, Neo Next ha anunciado otras tres operaciones en línea con esta estrategia: la adquisición de Gran Tierra North Sea Limited, la adquisición de la participación de BP en Culzean y ahora la fusión con la filial de TotalEnergies en Reino Unido.

ASÍ ES LA OPERACIÓN

● TotalEnergies aporta sus activos en el Mar del Norte a Neo Next, empresa conjunta de Repsol y HitecVision en esa región petrolífera.

● La nueva empresa se llamará Neo Next+ y será de TotalEnergies (47,5%), HitecVision (28,875%) y Repsol (23,625%).



Empresas & Finanzas

La UE lanza un plan de choque para forzar las conexiones eléctricas con Francia

La Comisión las identifica entre las ocho autopistas energéticas clave para Europa

Bruselas tendrá más poder para planificar y acelerar los permisos para la construcción

Rubén Esteller MADRID.

La Comisión Europea presentará este miércoles un plan de choque para acelerar las interconexiones eléctricas con Francia. La iniciativa llega después de las quejas de España y Portugal en mayo, apenas unas semanas después del apagón que dejó sin suministro a cerca de 60 millones de personas en la Península Ibérica.

La presidenta de la Comisión, Ursula von der Leyen, hizo suya esta reclamación y la incluyó entre las medidas estrella de su agenda para este año en el discurso sobre el estado de la Unión. Ahora, Bruselas la aterriza en un paquete bautizado como "Energy Highways", que pretende agilizar los procedimientos de tramitación para desbloquear ocho grandes interconexiones. Según las estimaciones comunitarias, el impulso a estos corredores podría generar un ahorro de hasta

El 45% de la capacidad de transmisión no estará lista para 2030 sin medidas

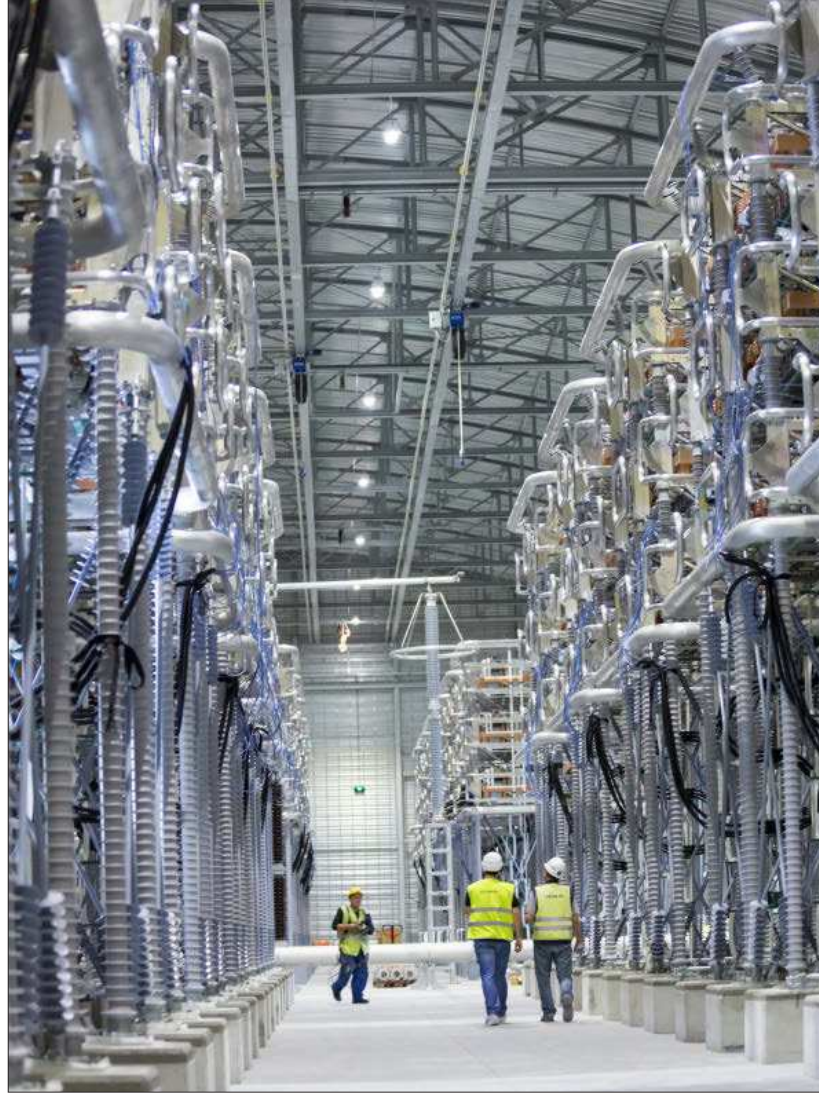
40.000 millones de euros al año e impulsar la economía en 18.000 millones de euros hasta 2030.

El documento, cuya versión definitiva se adoptará esta misma semana, señala como prioridad absoluta "mejorar la integración de la Península Ibérica" mediante nuevas interconexiones con Francia. Para ello, la Comisión aspira a reforzar sus poderes de planificación y a fijar calendarios concretos que permitan acelerar la obtención de los permisos necesarios.

Bruselas considera que la limitada capacidad de intercambio a través de los Pirineos es uno de los mayores cuellos de botella del mercado interior. A su juicio, esta restricción frena tanto la evacuación de nueva generación renovable como la convergencia de precios entre la Península y el resto del continente.

El paquete no se limita al eje ibérico. Incluye también interconexiones con Chipre, los Estados bálticos, los Balcanes y el Mar del Norte, llamado a convertirse en el gran 'hub' de enlaces 'offshore' en Europa.

En un borrador interno, el Ejecu-



La sala del convertidor en el enlace entre España y Francia. ANDREAS MESSNER

tivo comunitario admite que años de inversión insuficiente, retrasos administrativos y una planificación fragmentada han contribuido a que la electricidad en la UE sea más del doble de cara que en Estados Unidos o China, una brecha que —advierte— amenaza la competitividad y la seguridad de suministro. La Comisión alerta, además, de que sin medidas urgentes el 45% de la capacidad de transmisión prevista para 2030 no estará construida a tiempo, lo que podría traducirse en la

pérdida de hasta 310 teravatios hora (TWh) de electricidad renovable para 2040. Esa cifra equivale a casi la mitad del consumo eléctrico anual de la Unión en 2023.

En paralelo, ACER, el organismo regulador europeo, ha evaluado el avance de los proyectos incluidos en la primera lista de Proyectos de Interés Común (PCI) y Proyectos de Interés Mutuo (PIM), donde se encuadran buena parte de las interconexiones de España con Portugal y Francia.

Pese al consenso sobre la urgencia de reforzar estos enlaces con Francia, la planificación española de la red de transporte 2025-2030 que prepara el Gobierno ya sitúa algunos de estos proyectos en un horizonte posterior. En concreto, las dos nuevas conexiones por la zona central de los Pirineos no figuran entre las inversiones prioritarias.

Los datos del informe de ACER reflejan, además, un fuerte encarecimiento de los proyectos en curso. Según sus cálculos, las intercone-

xiones eléctricas con Francia han aumentado su coste un 76% entre 2022 y 2025, con una tendencia al alza asociada a la creciente demanda derivada de la electrificación. En términos agregados, los cuatro proyectos actualmente en marcha con Francia y Portugal han pasado de un coste estimado de 4.700 millones a 8.081 millones, es decir, 3.381 millones más que lo previsto hace apenas tres años.

Aun así, la Comisión ha vuelto a incluir estas infraestructuras en su reciente lista de Proyectos de Interés Común. Entre ellas figura el refuerzo entre Portugal y España a través del eje Beariz-Fontefría-Ponte de Lima, con nuevas subestaciones y ampliaciones de capacidad en ambos países. A este paquete se suman dos nuevas interconexiones hispanofrancesas a través de los Pirineos: la conexión entre Navarra y Landes y el corredor entre Aragón y Marsillon.

La iniciativa se topa con una subida del 76% en los costes de las conexiones con Francia

Bruselas presentará también una guía de actuación con tres líneas principales. La primera pasa por acelerar la planificación y la inversión anticipatoria en redes. La segunda busca mejorar la transparencia mediante mapas de capacidad y señales tarifarias horarias y geográficas que orienten la demanda y la localización de nuevos proyectos. La tercera plantea reformar los procesos de conexión con más digitalización, criterios de madurez, depósitos y reglas de "use it or lose it", además de habilitar conexiones flexibles cuando no haya capacidad suficiente.

Como palanca adicional, la Comisión abre la puerta a priorizar proyectos con criterios objetivos —y, en determinados casos, mediante subastas— para gestionar la escasez de capacidad sin incurrir en discriminación.

En el capítulo del hidrógeno, Bruselas señala también el "corredor suroeste", el eje Portugal-España-Francia-Alemania, como uno de los que deben acelerarse para desplegar una red troncal de hidrógeno renovable.



Empresas & Finanzas



Sara Aagesen, vicepresidenta de Transición Ecológica. EFE

Las eléctricas ponen en duda que el recibo de la electricidad baje un 4,6%

Aagesen aumenta los costes fijos pero se ampara en una menor cotización de los futuros

Rubén Esteller MADRID.

El Ministerio para la Transición Ecológica prevé que la factura eléctrica de los hogares caiga un 4,66% en 2026, lo que supondría cerca de dos euros al mes aproximadamente. Esta rebaja además se extendería hasta el 4,95% para las pymes, el 8,55% para la industria y el 9,91% para la industria electrointensiva.

La estimación del Ejecutivo se basa en el precio del mercado de futuros de OMIP, que sitúa la electricidad del próximo año en los 56,7 euros/MWh, frente a los 64,96 euros/MWh de media en 2025. Sin embargo, la previsión oficial ha sido recibida con escepticismo en el sector eléctrico, que considera difícil que el mercado evolucione de acuerdo con lo que marca en estos momentos el mercado.

Las dudas proceden, en primer lugar, del propio funcionamiento del sistema. La entrada de renovables avanza a buen ritmo pero el actual modo reforzado limita su casación en el mercado mayorista, lo que

España supera los 140.000 MW de potencia instalada, más de la mitad solar y eólica

está elevando los costes de gestión del sistema y arrojando a la basura miles de kilovatios producidos con energía renovable. Solo en 2025 estos costes se acercarán a los 5.000 millones de euros, una cifra inédita que presiona al alza las tarifas y, en caso de no desaparecer este modo de operación, podría incluso aumentarse en 2026. De hecho, la Asociación de Comercializadores Independientes de Energía (ACIE) apoya la propuesta de que parte de estos servicios de ajuste del sistema se consideren un coste regulado y puedan financiarse con cargo a los peajes de las redes.

España acaba de batir los 140.000 MW de potencia instalada, de los

que más de la mitad, 72.414 MW corresponden ya a generación solar fotovoltaica (39.367,5 MW) y eólica (33.046,5 MW) y se espera que la cifra siga subiendo lo que introducirá una mayor presión al sistema.

A ello se suma la evolución del gas natural. Aunque el precio se ha moderado en los últimos meses, la menor entrada de gas ruso y la creciente dependencia del GNL estadounidense podrían tensionar la oferta en 2026. El gas importado de EEUU es, históricamente, más caro que el proveniente de Rusia, lo que introduce incertidumbre sobre el coste marginal de los ciclos combinados, tecnología que marca el precio del mercado en una parte relevante de las horas del año.

La mayor presión procede, no obstante, de la parte regulada del recibo. Tanto la CNMC como el Ministerio han presentado propuestas que elevan de forma significativa los peajes y los cargos para 2026. El regulador plantea un aumento medio del 4,1% en la retribución de las

redes, hasta 6.608 millones, con un incremento del 12,1% en el transporte y del 2,5% en la distribución. Paralelamente, el Ministerio propone elevar en 1.300 millones la retribución de las energías renovables incluidas en el régimen regulado, lo que supondrá un aumento de aproximadamente el 10,5% en los cargos. En conjunto, la parte regulada del sistema alcanzará los 12.516 millones de euros, casi 1.600 millones más que este año, según las cifras puestas en audiencia pública. Este incremento impactará directamente en el término fijo del recibo y reducirá la capacidad del descenso del precio mayorista para trasladarse a la factura final.

Con este escenario, las principales eléctricas consideran improbable que la rebaja anunciada por el Gobierno llegue a materializarse. Si el mercado mayorista no cae con fuerza, el aumento de los costes regulados puede encarecer la tarifa de 2026. Otra de las claves será la evolución de la demanda por un mayor autoconsumo.



El Gobierno recorta 60 millones la retribución eléctrica de las islas

El Ejecutivo prevé ahorros en combustible y más coste de mantenimiento

Rubén Esteller MADRID.

El Ministerio para la Transición Ecológica ha sometido a consulta pública la orden con la que actualizará los parámetros técnicos y económicos que sirven de base para calcular la retribución adicional a la producción eléctrica en los territo-

rios no peninsulares durante el periodo regulatorio 2026-2031, con entrada en vigor prevista el 1 de enero de 2026. Según el análisis económico incluido en el documento, el nuevo paquete de parámetros supondría, en términos agregados, una “menor retribución” estimada de unos 10,5 millones de euros al año, alrededor de 60 millones para todo el periodo. Dado que el extracoste de generación se financia al 50% con cargo al sistema eléctrico y al 50%

con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, el impacto se traduciría en un menor coste anual aproximado de 5,25 millones para cada una de esas dos vías de financiación. La memoria detalla, no obstante, fija un ajuste con efectos contrapuestos entre conceptos. Por un lado, estima una mayor retribución por operación y mantenimiento variable de 6 millones (un 5,11% más que en 2020-2025) y un incremento de la retribución por operación y

mantenimiento fijo de 79,6 millones (un 39% más). Por otro, calcula una reducción muy significativa vinculada a los parámetros asociados a costes de arranque por combustible, con una “menor retribución” estimada de unos 96 millones, si bien el propio texto advierte de que se trata de una estimación condicionada por factores como el precio de los combustibles, el uso real de los grupos y los cambios en el parque generador. En el plano técnico, la actualiza-

ción se apoya en el marco previsto en la Ley del Sector Eléctrico y en el Real Decreto 738/2015, y utiliza los informes de pruebas de rendimiento supervisadas por el operador del sistema y las auditorías de costes aportadas por las empresas titulares. En concreto, el documento señala que se han considerado valores auditados presentados por Endesa correspondientes a los ejercicios 2020 a 2024, además de información de pruebas disponible hasta el 12 de noviembre de 2025.



La CNMC elige a Iberdrola para su suministro eléctrico en 2026

Abastecerá a las dos sedes de Madrid y la de Barcelona

R. Esteller MADRID.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha adjudicado a Iberdrola Clientes el contrato para abastecer de electricidad a sus edificios de Madrid y Barcelona durante el año 2026, por un importe total de 390.797,78 euros (IVA incluido).

La adjudicación se articula como un contrato basado en el Acuerdo Marco 23/2024 de suministro de energía eléctrica, correspondiente al lote Península, dentro del Sistema Estatal de Contratación Centralizada.

La ejecución del contrato se extiende del 1 de enero al 31 de diciembre de 2026. La base im-

390.797

EUROS

Es el coste de la electricidad que utilizará en 2026 el organismo regulador

ponible asciende a 322.973,37 euros y el IVA a 67.824,41 euros, hasta completar el importe total adjudicado.

El suministro cubre los tres puntos de consumo vinculados a la Comisión: dos ubicados en Madrid –concretamente en la calle Alcalá, 47 y en la calle Barquillo, 5– y uno en Barcelona, en la calle Bolivia, 56.

La resolución del organismo que preside Cani Fernández también deja constancia de que, al superar el umbral de 100.000 euros, el acto es susceptible de recurso especial en materia de contratación, conforme a lo previsto en la Ley 9/2017 de Contratos del Sector Público.



Trump aumenta la presión para tumbar un parque eólico marino de Iberdrola

Piden a un tribunal reexaminar el permiso de New England para instalar 2.000 MW

Rubén Esteller MADRID.

Estados Unidos acaba de dar un paso más adelante en contra de un proyecto de eólica marina que impulsa Iberdrola. La Oficina federal encargada de dichos permisos ha solicitado a un tribunal federal de Washington que le permita reexaminar la autorización de New England Wind y que, mientras dure esa revisión, se suspenda el litigio impulsado por la organización ACK for Whales.

La petición se articula mediante una devolución voluntaria del acto administrativo y una paralización del procedimiento.

El movimiento tiene implicaciones relevantes porque afecta al plan que habilita la construcción y operación. BOEM argumenta que, si el juez mantiene el caso en marcha mientras la agencia reconsidera el permiso, el tribunal y las partes podrían estar litigando sobre una decisión que cambie en cuestión de meses. Y no descarta un escenario de calado: al cierre de la reconsideración, la agencia prevé emitir una nueva decisión que podría aprobar, denegar o aprobar con condiciones el parque eólico, con potencial para reducir o incluso dejar sin objeto parte de las reclamaciones.

New England Wind es un desarrollo eólico marino frente a Massachusetts, estructurado en dos fases y asociado a dos áreas de arrendamiento en la plataforma continental exterior (OCS). BOEM aprobó el COP el 1 de julio de 2024, autorizando “la construcción y operación de dos proyectos eólicos” integrados en el expediente.

Según la documentación del caso, la Fase 1, denominada Park City Wind, se ubicaría inmediatamente al suroeste de Vineyard Wind 1, con una potencia de hasta 804 MW y entre 41 y 62 aerogeneradores. La Fa-



Donald Trump, presidente de EEUU. EP

se 2, Commonwealth Wind, se proyecta al suroeste con al menos 1.232 MW y hasta 88 aerogeneradores.

En paralelo, la propia BOEM sitúa el potencial conjunto “hasta 2.600 MW” y estima una produc-

ción equivalente para abastecer a más de 900.000 hogares al año.

La agencia encuadra su reconsideración en un giro político y jurídico. Por un lado, el escrito cita un memorando presidencial que orde-

na revisar la “necesidad ecológica, económica y ambiental” de terminar o enmendar arrendamientos eólicos marinos existentes.

La demanda, presentada en mayo de 2025, acusa a las agencias federales de vulnerar varias normas ambientales

BOEM sostiene que la construcción “no está activa ni es inminente” y apoya la suspensión en un razonamiento práctico: evitar “litigios potencialmente innecesarios” sobre un permiso que está siendo reabierto. En esa línea, el escrito recalca que los demandantes no se oponen a la devolución voluntaria, mientras que los promotores personados como intervinientes –Park City Wind, Avangrid Power y Commonwealth Wind– sí han anticipado oposición.

La CNMC da la razón a REE en una queja de Iberdrola por un centro de datos

La CNMC descarrila uno de los proyectos de centros de datos que está poniendo en marcha Iberdrola tras rechazar el conflicto planteado por CPD4GREEN, contra Red Eléctrica por su negativa a revisar la propuesta previa de acceso para su CPD Peralta, un centro de datos con 132 MW de consumo previsto asociado en autoconsumo con dos parques eólicos –El Raso y Portegado– de 35,5 MW cada uno. La eléctrica reclamaba que REE había aplicado indebidamente la normativa, pero el regulador le ha quitado la razón.

**IBERDROLA**

Se adjudica 170 millones de euros de fondos Feder para almacenes de energía

■ Iberdrola recibirá ayudas de más de 170 millones de euros para construir proyectos de almacenamiento, procedentes de la primera convocatoria de ayudas para proyectos innovadores de almacenamiento energético cofinanciadas con fondos Feder, otorgados por el Institu-

to para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE). La compañía destinará 130 millones a cofinanciar 11 baterías, 22 millones a tres proyectos industriales de almacenamiento térmico y 18 millones a la ampliación de la capacidad de un proyecto de bombeo. / Redacción



LV

Baterías de Iberdrola



Transición energética

Iberdrola consigue 174 millones de las ayudas públicas a las grandes baterías

El Gobierno ultima el reparto de subvenciones por casi 840 millones de euros a través de una convocatoria cofinanciada con fondos europeos

El Periódico

DAVID PAGE
Madrid

España pretende dar un impulso decisivo al despliegue del almacenamiento energético a gran escala. Las grandes baterías o las centrales hidroeléctricas de bombeo van a resultar fundamentales para la transición energética como vía para almacenar la energía producida de manera intermitente por las renovables y poder guardarla casi a voluntad hasta el momento de su consumo. Un elemento clave y en el que España va con retraso en relación a los objetivos de despliegue que se había marcado para el final de la década.

El Gobierno ultima el reparto de subvenciones por un montante de casi 840 millones de euros a través de una macro convocatoria cofinanciada con fondos europeos Feder para impulsar más de un centenar de proyectos de almacenamiento en España. La lluvia millonaria de ayudas, ya en su última fase, está a punto de resolverse de manera oficial y va a ser Iberdrola el que se lleve un buen trozo del reparto, muy por delante de otros grandes grupos energéticos.

Iberdrola recibirá subvenciones por casi 174 millones de euros para construir proyectos de almacenamiento, según la propuesta definitiva de resolución del Ministerio para la Transición Ecológica y que aún debe formalizarse con la confirmación de que las compañías adjudicatarias seguirán con los proyectos (que se da por hecho en el caso de Iberdrola).

Proyectos previstos

El grupo comandado por Ignacio Sánchez Galán percibirá más de 133 millones de euros para cofinanciar once grandes proyectos de baterías BESS (Battery Energy Storage System), 22 millones para tres proyectos industriales de almacenamiento térmico y otros 18 millones más para la ampliación de capacidad de un proyecto de central hidroeléctrica de bombeo (que también se considera almacenamiento al poder utilizar una y otra vez la misma agua de varios embalses conectados para producir electricidad).



Proyecto de baterías de la compañía eléctrica Iberdrola.

Andalucía concentra el 45% de las partidas, con 374 millones, por delante de Galicia, con 104 millones

Las instalaciones de baterías de Iberdrola estarán ubicadas en Extremadura (4), Galicia (3), Castilla y León (2), Asturias (1) y Andalucía (1), y contarán con una potencia media de entre 35 y 40 megavatios (MW). Diez de ellas serán con acceso compartido, lo que permitirá beneficiarse de sinergias entre varios proyectos. Y cinco tendrán hibridación con tecnología fotovoltaica y otras cinco con eólica, mientras que una será *stand-alone* (autónoma) para funcionar como un sistema de almacenamiento de energía independiente.

Los tres proyectos industriales de almacenamiento térmico suman una capacidad de 190 MWh y se situarán en Andalucía, Comunidad Valenciana y Galicia, y cubrirán las industrias de alimentación y bebidas, cerámica y conservera.

El proyecto de bombeo servirá para ampliar la capacidad de la central de Torrejón, ubicada en Caceres entre los embalses de Torrejón-Tajo y Alcántara.

130 planes a desarrollar

El Ministerio para la Transición Ecológica aprobó el pasado mayor lanzar una convocatoria de ayudas para el desarrollo de proyectos de almacenamiento de energía. La dotación inicial era de 700 millones de euros, cofinanciada con fondos europeos del Programa Plurirregional Feder 2021-2027. Pero la propuesta de resolución definitiva, aún pendiente de aprobación final, contempla el reparto de 840 millones de euros para más de 130 proyectos.

Además de Iberdrola, entre los adjudicatarios figuran también grandes grupos energéticos como Naturgy (con más de 48 millones) o Endesa (con más de 15 millones), pero también otras compañías de cenizas de compañías, entre las que figuran Solaria, China Three Gorges o el grupo Samca.

Andalucía es la comunidad autónoma que mayor montante de ayudas concentra para un aluvión

de proyectos, con más de 374 millones de euros, según la resolución del Gobierno. Por detrás se encuentran Galicia (104,3 millones), Castilla-La Mancha (96,6 millones), Extremadura (73 millones), Comunidad Valenciana (46,4 millones), Castilla y León (38,6 millones), Canarias (27 millones) o Catalunya (23,4 millones).

Más flexibilidad

El objetivo del reparto de las ayudas es allanar la puesta en marcha de nuevas instalaciones que proporcionarán mayor flexibilidad al sistema eléctrico y favorecerán la integración de las energías renovables. El programa iba dirigido a inversiones en proyectos de almacenamiento de energía independientes (*stand-alone*), bombeos reversibles o sistemas térmicos, y también a iniciativas de almacenamiento hibridado con fuentes de generación renovable, nuevas o existentes. La previsión del Gobierno que todos los proyectos subvencionados sumaran una nueva potencia conjunta de entre 2.500 y 3.500 MW, superando los 9.000 megavatios hora (MWh) de capacidad de almacenamiento. ■



EDP renunciará a 169 millones de ayudas para hidrógeno en Cádiz

Ve un riesgo en el retraso de la trasposición de la directiva de renovables

Rubén Esteller MADRID.

EDP se está planteando renunciar a una ayuda de 169,3 millones de euros del Banco Europeo del Hidrógeno para su proyecto H2BRISA en Los Barrios (Cádiz). El motivo de fondo es EDP considera que hay una “falta de visibilidad” sobre la

demanda, es decir, por la incertidumbre para cerrar compradores a largo plazo que sostengan la inversión, incluso contando con una prima europea. En la práctica, si no hay *oftakers* con compromisos firmes, la financiación se encarece o directamente no llega, y el incentivo público pierde eficacia como palanca de decisión final de inversión.

En el caso español, esa falta de demanda no se explica solo por los precios: también pesa la inseguridad regulatoria. La Directiva RED

III fija mandatos y objetivos sectoriales para empujar el consumo de combustibles renovables, incluidos los RFNBO (hidrógeno renovable y derivados), pero su trasposición a derecho nacional sigue sin producirse a apenas 15 días de que se tenga que tomar una decisión sobre estas inversiones.

La propia Comisión abrió en julio de 2025 procedimientos de infracción contra 26 Estados miembros —España incluida— por no comunicar la trasposición completa

de las disposiciones exigibles a 21 de mayo de 2025, señalando además que, a esa fecha, solo Dinamarca había notificado la trasposición total. Esta situación deja a los potenciales consumidores en un terreno gris: sin reglas plenamente aterrizadas, se retrasa la señal obligatoria o incentivada que debería convertir el hidrógeno “verde” en una compra defendible en consejo de administración.

Ese vínculo entre retraso normativo y parálisis inversora lo recono-

ce ya Wood Mackenzie, que ha advertido de que los retrasos en la trasposición de los mandatos de RED III están frenando decisiones de inversión y debilitando la confianza del mercado, precisamente porque los promotores y los compradores no pueden evaluar con claridad la viabilidad del negocio ni el encaje regulatorio del consumo.

La paradoja es que H2BRISA llega precisamente como “reemplazo” dentro del mecanismo europeo, es decir, otro nuevo rechazo a la UE.



EQT vende todos los activos en Latinoamérica de Zelestra

Miguel Á. Patiño. Madrid

Zelestra, la antigua Solarpack, ha acordado la venta al grupo colombiano Promigas de su plataforma en América Latina, formada por una cartera total de más de 2,1 gigavatios (GW) de capacidad solar y de almacenamiento de energía en baterías, con 19 proyectos en desarrollo avanzado ubicados en Colombia, Perú y Chile.

El fondo EQT, vehículo de inversión de la acaudalada familia sueca de los Wallenberg, se hizo con Zelestra en

2021 a través de una opa de exclusión de la firma en la Bolsa española.

Con la venta de los activos de Latinoamérica, EQT da otro paso en la reformulación de la estrategia de la antigua Solarpack, para centrarse en los mercados de Europa y Estados Unidos.

La antigua Solarpack vende a Promigas, controlado por el millonario Sarmiento Angulo de Colombia

Promigas, grupo colombiano de energía, es propiedad de un consorcio de inversores, entre ellos la Corporación Financiera Colombiana (Corficolombiana), parte del Grupo Aval, controlado por Luis Carlos Sarmiento Angulo, una de las grandes fortunas de Colombia.

Más de 600 millones

No han trascendido datos financieros de la transacción, pero fuentes del mercado la sitúan por encima de los 600 millones de euros.

Las instalaciones objeto del acuerdo cuentan con un total de 1,4 GW contratados de suministro prevendido con diversos clientes.

Según el consejero delegado de Zelestra, Leo Moreno, este acuerdo representa “un paso fundamental” para completar la transformación del grupo en “un líder multi-tecnológico y centrado en el cliente”.

El directivo resalta también el “enfoque estratégico principalmente en Europa y Estados Unidos”.



EY, Deloitte, PWC y KPMG instan a invertir más en redes eléctricas

Miguel Á. Patiño. Madrid

El sector energético español lleva dos años enzarzado en el debate sobre la saturación de la red eléctrica. La polémica es doble. Hay más producción de luz de la que es capaz de absorber la red (sobre todo renovables) y también hay más demanda de conexiones para consumo de las que caben (sobre todo para centros de datos). Pero el problema con la red eléctrica (como con cualquier infraestructura) siempre

Las consultoras reclaman redes más modernas y amplias para que España crezca

La congestión de la red española es de las más elevada de Europa, dice el gigante Hitachi

es el mismo: el dilema de que es primero, ¿la gallina o el huevo? ¿Debe España invertir locamente en nuevas redes y correr el riesgo de pasarse y que luego queden ociosas? ¿O debe ajustar al máximo la inversión en red a riesgo de quedarse corto y perder crecimiento económico? En los últimos meses se han ido sucediendo informes de las grandes consultoras, EY, Deloitte, PWC y KPMG, algunos apadrinados por las eléctricas, en

los que se reclama más inversión en redes, para aumentarlas y/o modernizarlas, vía digitalización o IA. El último en aparecer ha sido uno de Hitachi Energy, filial del gigante nipón Hitachi. Dice que España es uno de los países europeos más afectados por la congestión de la red. Junto a Aurora Energy Research, estima que en 2025 se perderán 892 GWh de energía renovable, equivalente casi al consumo de la ciudad de Zaragoza.



Desde la izquierda, Marta González Novo, periodista de la Cadena SER; Mariola Domenech, directora de Sostenibilidad de Acciona Energía; Rubén del Campo, meteorólogo y portavoz nacional de Aemet; Mar Reguant, especialista en economía de la energía y del cambio climático, y Albert Banal-Estanol, profesor asociado en la Universitat Pompeu Fabra. ANDREA COMAS

RENOVABLES

El camino correcto hacia la descarbonización. EL PAÍS y Acciona Energía celebraron un encuentro sobre los retos y las oportunidades que hay alrededor de las energías limpias

Por Negocios

En la crisis climática, el 50% de la historia se cuenta muy poco. Los desastres naturales —eventos más prolongados e intensos en las tormentas, las sequías y las olas de calor— se ha documentado ampliamente, insuflando, de cierta manera, la ecoansiedad en la población. Hay, sin embargo, otro relato que va más allá de la preocupación extrema y abraza el convencimiento de que el planeta avanza hacia su salvación. “La mayor amenaza para el futuro de la humanidad es la pérdida de la esperanza”, dice Javier Peña, divulgador ambiental, en su serie documental *Hope!*, donde habla de un conjunto de estrategias medibles y escalables para reducir las emisiones de carbono y regenerar la vida en la Tierra. “No estamos atrapados, pero sí ante un punto en el que tenemos que seguir avanzando hacia la descarbonización”, indicó Mariola Do-

menech, directora de Sostenibilidad de Acciona Energía.

Las herramientas para mitigar los efectos del cambio climático (como las energías limpias o la electrificación de algunas actividades económicas) están cada vez más disponibles y casi al alcance de cualquier nación. “El 90% de las instalaciones [renovables] del año pasado resultaron más económicas que las alternativas fósiles”, aseguró Peña en un encuentro organizado por EL PAÍS y Acciona, celebrado el jueves pasado en Madrid y titulado *Clima y renovables. El adiós a los combustibles*. Por ejemplo, una planta fotovoltaica tiene un coste de unos 36 euros por megavatio hora (MWh). Mientras que el gas ronda los 85 euros por MWh y una central nuclear nueva se sitúa en torno a los 250 euros por MWh, explicó la experta. El camino para descarbonizar el mundo es el correcto, pero falta acelerarlo. “Hay que pasar de primera marcha a quinta”, dijo Rubén del Campo, meteorólogo

y portavoz nacional de la Agencia Estatal de Meteorología (Aemet). El tiempo apremia.

El Acuerdo de París fijó como objetivo limitar el calentamiento global a 1,5 °C, considerándose un umbral de seguridad. Superar este límite incrementa drásticamente la dificultad para manejar las consecuencias más graves, como las olas de calor extremas, la pérdida acelerada de biodiversidad y la frecuencia de eventos

climáticos extremos, comentó el experto. A pesar de este objetivo, 2024 marcó el primer año en el que este umbral se superó a escala global. “Las proyecciones se han acelerado: mientras que antes se estimaba alcanzar este punto de inflexión de forma permanente a mediados de la próxima década, ahora el Servicio de Cambio Climático Copernicus lo sitúa para finales de la presente década”, indicó Del Campo. España, en este sentido, tiene una gran oportunidad de liderar el cambio y de ser un ejemplo a escala global, debido a sus recursos naturales. “Tenemos la suerte de estar en el mejor lugar de Europa para avanzar [hacia un planeta más sostenible] gracias al sol, que no se puede deslocalizar”, subrayó Mar Reguant, especialista en economía de la energía y del cambio climático. El mensaje sobre los beneficios sociales y económicos de la transición energética no llega a penetrar de la misma forma en la población. Los grandes lobbies que defienden intereses vinculados a los combustibles fósiles, la desinformación y la polarización política están haciendo mella en el logro de los grandes objetivos de descarbonización.

“Las redes sociales distorsionan mucho la conversación, especialmente entre los jóvenes”, resaltó Reguant. Y ello, sumado a la desinformación, genera una tormenta perfecta para avanzar en los retos climáticos que se perciben muy lejanos del grupo de la población. Para esta experta, las soluciones y los recursos financieros en el mundo están disponibles para dar el viraje, pero en muchas ocasiones las políticas y la distribución de las ayudas no son las adecuadas. “No se trata de café para todos”. En Estados Unidos, detalló la economista, las

personas con escasos recursos tienen a su disposición subsidios para adquirir coches eléctricos, pero muy pocos los aprovechan. “Lo que necesita esta población, en realidad, es un transporte público de calidad y descarbonizado”. Poner a disposición de la población las tecnologías verdes es uno de los grandes desafíos para los gestores públicos. Sin embargo, es la manera más eficaz de hacer ver que su uso es vital para cuidar el entorno.

“Es importante que la gente vea que hay un beneficio individual. Hasta ahora hemos hablado de que las renovables han beneficiado a España y al mundo, pero la gente se pregunta: ‘¿Y a mí?’”, comentó Albert Banal-Estanol, profesor asociado en la Universitat Pompeu Fabra. “Tenemos urgencia e implica hacer cosas muy rápido. A veces, hacerlas rápido no es lo más justo ni lo que mejor reparte. Hay que intentar que los beneficios de las renovables se repartan y lleguen a todo el mundo, incluidos quienes menos tienen”.

Golpe de timón

El exceso de pesimismo tiene que diluirse y es necesario pensar que se puede tener otro planeta. “Es cierto que hay mucho que mejorar, pero también se han logrado grandes avances”, agrega Peña, de Accenture Energía.

En torno a las cumbres anuales sobre el cambio climático (COP), ejemplificó esta experta, existe mucha controversia sobre si constituyen un mecanismo efectivo para evitar su avance. “Pero sin ellas, probablemente la senda de aumento de la temperatura sería más alta”, remarcó. Otra muestra de que es posible dar el golpe de timón sin importar el tamaño del barco es China, que se ha convertido en la nación con el mayor despliegue de renovables. “Se ha electrificado tres veces más rápido que el resto del mundo”, aseveró.

Tener un planeta mejor es posible. La reducción drástica de emisiones y la contención del calentamiento global son objetivos a nuestro alcance. Un ejemplo histórico de que la voluntad ambiental global funciona es la recuperación de la capa de ozono. Este problema se hizo evidente en 1985, cuando un equipo de científicos del British Antarctic Survey publicó en la revista *Nature* una alarmante documentación sobre la reducción de la capa protectora de la Antártida, lo que impulsó una acción internacional decisiva. “Se detectó la causa, se puso remedio, se firmó el Protocolo de Montreal y cesaron esas emisiones de gases que provocaban la reducción de la capa de ozono”, afirmó Del Campo, de Aemet. La noticia ha pasado casi inadvertida. “Se estima que en 30 o 40 años será como si no hubiese pasado nada”. Ojalá que para entonces tengamos Tierra para contarla.

Los expertos piden políticas decididas para aplicar la tecnología y la financiación verdes

La recuperación de la capa de ozono puede servir de ejemplo para el planeta

**SOMOS ABC**

Raúl Masa, premio 'Sostenibilidad Energética' de Enerclub



Jordi García Taberner, Raúl Masa y Francisco Reynés

El Club Español de la Energía celebró el pasado jueves la gala de entrega de los 'XXXV Premios de la Energía' a los profesionales de la comunicación donde el redactor de este periódico, Raúl Masa, recibió el galardón 'Premio Sostenibilidad Energética', patrocinado por Naturgy, y que fue entregado por Jordi García Taberner, director general de Asuntos Públicos y Sostenibilidad de Naturgy.

Más de 200 personalidades del sector energético, político, empresarial y de la comunicación, se dieron cita en esta 35ª edición

de los premios de la energía que celebra anualmente el Club Español de la Energía (Enerclub).

En la entrega del galardón al periodista especializado de ABC en temas energéticos, el jurado destacó su ya amplia trayectoria habiendo sido también documentalista y editor de contenidos.

También valoró su criterio analítico y reflexivo que «aporta un valor ecuanime a las informaciones»; y que durante el último año ha publicado numerosos artículos y reportajes con el foco puesto en la sostenibilidad.

**Entrevista** Ministra de Transición Energética de Marruecos

Leila Benali: “Por primera vez, tenemos un comercio bidireccional de electricidad y gas con España”

La política asegura que la apuesta por las energías renovables de su país abre la puerta a la inversión de las compañías españolas

PABLO SEGUÍ OLMEDILLA
MADRID

Entre Madrid y Rabat hay buena sintonía. No solo por el respaldo del Gobierno de Pedro Sánchez al plan con el que Marruecos busca afirmar su soberanía sobre el Sáhara Occidental. En clave energética, el comercio de gas y electricidad han creado un espacio de colaboración. La ministra de Transición Energética y Desarrollo Sostenible marroquí, Leila Benali, lo confirma: “Tratamos con amigos y vecinos muy conscientes de la responsabilidad regional que compartimos”.

En plena semana de la XIII Reunión de Alto Nivel entre los dos países, Benali entra apresurada a una sala en la sede de CEOE (Confederación Española de Organizaciones Empresariales) en Madrid. Tras la entrevista, tiene previsto reunirse con su homóloga española, la ministra del ramo, Sara Aagesen: “Analizaremos cómo aumentar nuestra conectividad. Hemos estado reuniéndonos y dialogando con mucha regularidad, de manera formal e informal. Es el tipo de relación que mantenemos desde 2021”.

Aquel año, la ruptura de relaciones diplomáticas entre Marruecos y Argelia provocó el cierre del gasoducto Magreb-Europa, el tubo que transportaba gas desde los yacimientos argelinos del Sáhara hasta España, atravesando Marruecos y el estrecho de Gibraltar. Tras varios meses con la infraestructura parada, el gas empezó a fluir en dirección opuesta a la habitual: norte-sur, en vez de sur-norte. “Quiero agradecer sinceramente al Gobierno de España y destacar la excelente relación que mantenemos desde 2021, cuando Argelia cortó el suministro de gas a Europa, apenas unos meses antes de la guerra entre Rusia y Ucrania, y tuvimos que actuar unidos”. Para la ministra, la relación entre ambos países “transciende las fluctuaciones de mercado o cualquier cuestión cortoplacista”.

Según Benali, la gran apuesta estratégica de Marruecos para escapar de la “trampa de ingresos medios”, que limita su crecimiento económico al 3% del PIB, es la energía de bajo coste y baja en carbono, que, afirma, permitirá aspirar a tasas del 6%. En 2023, el 42% de la energía que generaba el país fue de origen renovable. “Hoy estamos en el 45% y alcanzaremos el 52% en 2027. El primer 40% es el más doloroso, España ha pasado por el mismo ejercicio”, comenta. Para alcanzar estas cifras, subraya, desde 2021 su Gobierno ha triplicado cada año la inversión en el sector energético.



ÁLVARO GARCÍA

“Estamos en un bum de inversión en el sector y hay mucho espacio para las compañías españolas”. La ministra cifra en 1.000 las empresas españolas con presencia en su país. “También ocurre a la inversa, muchas compañías marroquíes participan como socias en proyectos en España”, observa.

Líneas submarinas

Benali destaca las dos líneas eléctricas submarinas que conectan ambos países, con una capacidad combinada de 1.400 MW. Insiste en que funcionan en “ambas direcciones” y en que hay un “proyecto para una tercera que refuerce la conectividad”. En el gran apagón del pasado 28 de abril, que dejó sin luz a toda la península Ibérica durante casi un día, Marruecos, que habitualmente depende de España para completar sus necesidades de electricidad, movilizó hasta el 38% de su capacidad de producción para enviar energía destinada a reactivar el suministro interrumpido. La ministra dice estar “feliz” de haber ayudado a su vecino del norte. “Por primera vez en la historia, tenemos un comercio bidireccional de electricidad y gas, y espero que en el futuro también de metales y minerales”, subraya.

La creciente demanda mundial de metales estratégicos –como litio

y cobalto, esenciales para teléfonos, vehículos eléctricos y electricidad verde– solo puede satisfacerse si se desbloquea la minería en África y los corredores comerciales que conectan ese continente con Europa, sostiene la ministra. La conexión entre Marruecos y España, la única que une las dos orillas del Mediterráneo, sería un punto de acceso clave, asevera.

La semana pasada, junto a sus homólogos africanos, la ministra lanzó la Declaración de Marrakech, un marco ESG (ambiental, social y gobernanza, por sus siglas en inglés) que establece criterios para que los proyectos mineros en África sean responsables, sostenibles y financierables. Según Benali, esta iniciativa facilita la inversión en el sector. Sobre la insistencia de Estados Unidos en el uso de combustibles fósiles, la ministra afirma que la apuesta de su país por las energías verdes se remonta a 1991.

Desde entonces, se ha mantenido estable. “Existen grandes grupos geopolíticos que están invirtiendo y destinando miles de millones de dólares en subvenciones para investigación y desarrollo en almacenamiento de energía, baterías y redes. Marruecos se ha convertido en un territorio que integra todas esas tecnologías”.



El resurgir industrial, una urgencia estratégica



Por Antonio Brufau

Presidente de Repsol

Estamos siendo partícipes de un momento clave en el sector energético, que nos obliga a responder a las demandas cambiantes de la sociedad y a los desafíos que imponen los distintos escenarios geopolíticos. En este complejo contexto, es fundamental mantener el delicado equilibrio entre garantía de suministro, asequibilidad en los costes y sostenibilidad ambiental. A estas alturas, y con varias lecciones aprendidas, nadie puede dudar de que, junto a otras alternativas, los hidrocarburos continuarán siendo imprescindibles para satisfacer las necesidades energéticas en todas las regiones del mundo. Esta realidad debe estar presente en la elaboración de políticas y regulaciones.

Ante este escenario, resulta esencial reivindicar el papel de la industria en Europa. Nuestro continente atraviesa una emergencia industrial sin precedentes, con una contracción de la producción en los sectores industriales intensivos en energía de hasta un 12% desde 2021. Esta pérdida no solo implica la desaparición de fábricas, sino también la destrucción de empleo de calidad, la erosión del tejido productivo y la merma de la autonomía estratégica europea.

La desindustrialización europea es el resultado de una combinación de factores: precios energéticos elevados, volatilidad regulatoria, competencia global y, sobre todo, políticas que han priorizado la descarbonización sin tener suficientemente en cuenta la competitividad y la seguridad de suministro. Muchas industrias han trasladado su producción fuera de Europa, principalmente a países con menores costes energéticos y ambientales. Nuestro continente pierde empleos y riqueza, pero exporta emisiones, ya que la producción en terceros países suele ser mucho más intensiva en carbono.

Reindustrializar Europa requiere mucho más que buenas intenciones; es fundamental pasar a la acción con políticas que aseguren energía competitiva, estabilidad normativa y reconozcan el papel clave de empresarios e inversores en la creación de empleo y prosperidad. La experiencia reciente nos enseña que la competitividad debe estar en el centro de la agenda europea. Sin ella, no podremos mantener el bienestar, la autonomía ni la sostenibilidad. Si Europa no es capaz

de producir, por ejemplo, baterías, acero, cemento o componentes tecnológicos a precios competitivos, dependerá de importaciones de países con estándares diferentes: se debilita nuestra economía y las emisiones solo cambian de lugar.

Es hora de reaccionar y de que Europa ponga en el centro de su agenda la competitividad. La industria necesita confianza, reglas del juego estables y una visión a largo plazo para acometer inversiones que requieren décadas para madurar. Sin el cambio radical de las políticas económicas será imposible mantener el Estado de bienestar, la autonomía y la sostenibilidad. Esto no solo debilita nuestra economía, sino que también pone en riesgo la transición ecológica, ya que las emisiones globales no disminuyen, sino que simplemente se trasladan de lugar.

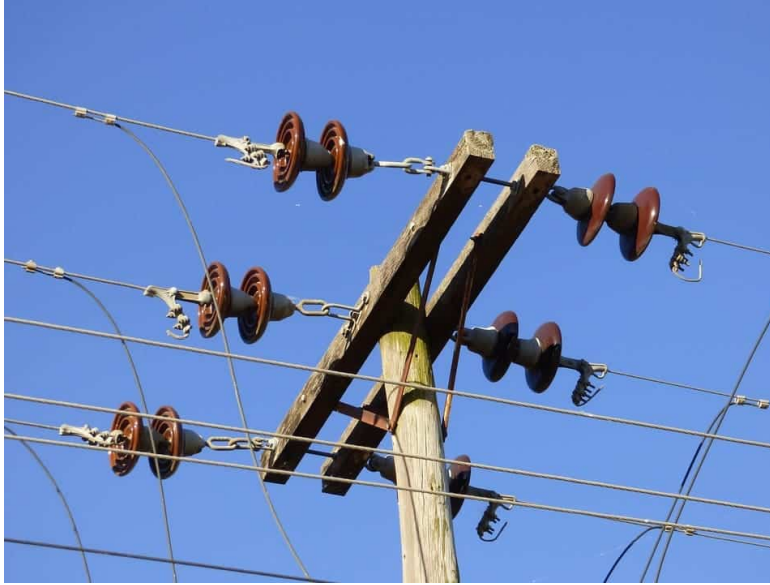
Apostar por el resurgir industrial de Europa es, en definitiva, una cuestión de supervivencia económica, social y ambiental. Es necesario movilizar inversiones masivas, tanto públicas como privadas, y establecer un marco regulatorio que incentive la innovación, la digitalización y la transición ecológica, pero siempre desde la premisa de la competitividad. Solo así podremos garantizar empleo de calidad, autonomía estratégica y un modelo de bienestar sostenible para las próximas generaciones.

La UE ha empezado a dar pasos en la dirección adecuada, con iniciativas como el Clean Industrial Deal, para impulsar planes de acción sectoriales para la transición de sectores industriales fundamentales como el acero, el cemento y la química. Sin embargo, se echa en falta un plan de acción para la transición del sector del refino, como industria de producción de combustibles y otros productos esenciales. Estoy convencido de que Europa tiene el talento, la experiencia y la capacidad tecnológica para liderar una nueva revolución industrial. Pero necesita convicción, agilidad y una visión compartida, situando la competitividad en el centro de la estrategia europea. Hace algunas semanas, Mario Draghi recibía el Premio Princesa de Asturias 2025 a la Cooperación Internacional y apelaba a la urgencia de actuar ante los desafíos de nuestro continente, "una Europa que actúe no por miedo al declive, sino por orgullo de lo que aún puede lograr". Pongámonos a ello, nos queda mucho para este resurgir de Europa. Por orgullo de lo que hemos sido y de lo que podemos ser.



España enfrenta la mortalidad por electrocución de aves en tendidos eléctricos con medidas urgentes de protección

- Unas 30.000 aves mueren cada año electrocutadas o por colisión en tendidos eléctricos en España. SEO/BirdLife alerta del grave impacto y reclama medidas urgentes, mejor diseño de infraestructuras y un decreto actualizado para proteger a la avifauna.



biodiversidad

conservación avifauna

destacados

electrocución aves

Impacto Ambiental

protección especies

<https://www.ecoticias.com/naturaleza/electrocucion-aves-tendidos-electricos>

Alejandro R.C.

Lunes, 08 diciembre 2025

Una de las causas más frecuentes de mortandad no natural en la avifauna es la electrocución de aves en tendidos eléctricos y la colisión de las mismas en las estructuras de conducción su conducción, hasta el punto de suponer actualmente el principal problema de conservación para varias de las especies incluidas en el **Catálogo Español de Especies Amenazadas**, regulado en el artículo 58 de la Ley 42/2007, de 13 de diciembre, del **Patrimonio Natural y de la Biodiversidad**.

Se calcula que varias decenas de miles de aves mueren cada año en España por electrocución en líneas eléctricas, acarreando al mismo tiempo anomalías, cortes e irregularidades en la distribución eléctrica.

Otra causa de mortalidad de fauna silvestre que se ha revelado significativa y adicional a la que se produce en las líneas eléctricas es la producida por la **colisión y el barotrauma de especies voladoras con los aerogeneradores**.

La electrocución de aves en tendidos eléctricos dispara la mortalidad y revela un problema altamente subestimado

Unas 30.000 aves se electrocutan al año en España al colisionar con infraestructuras eléctricas, su primera causa de mortalidad no natural, y el reto es mejorar y adaptar los tendidos, líneas y postes, y

actualizar un real decreto que está pendiente, desde el cierre del periodo de información pública justo antes del gran apagón del pasado abril.

SEO/BirdLife matiza que de las aves muertas por esa causa solo se detecta «la punta del iceberg».

Lo que saben en esta organización es que las cifras están muy por debajo de la realidad porque, para empezar, hay kilómetros y kilómetros de tendidos eléctricos que no son vigilados ni tienen un seguimiento estandarizado ni por compañías eléctricas ni por los propietarios, que también pueden ser particulares.

Las especies más vulnerables y los territorios con mayor riesgo

« Si nadie hace un muestreo sobre esas infraestructuras puede estar ocurriendo que haya mortalidades por electrocución o colisión y desaparecen los cadáveres, simplemente por la degradación debido a las condiciones climáticas, por la presencia de carroñeros (...) Todos esos factores hacen que realmente lo que estemos contabilizando cuando hacemos un muestreo sean datos muy subestimados », señala la técnico de SEO/BirdLife Sara Cabezas.

Las especies más afectadas son, por lo general, las de mayor envergadura, como el águila imperial ibérica, las garzas, las grullas o las cigüeñas. También el milano real, que no es que esté entre las aves de más tamaño, pero sí es de las más afectadas por los tendidos eléctricos.

«Desgraciadamente también sabemos que colisionan con estos tendidos aves más pequeñas cuyos restos desaparecen», apunta Felipe González, también de SEO/BirdLife.

Las zonas de mayor riesgo de impacto de tendidos eléctricos incluirían toda la Red Natura 2000, con sus Zonas Especiales de Conservación y sus Zonas de Especial Protección para las Aves (ZEPA).

Además de la **Red Natura 2000** tienen importancia las áreas de distribución de especies protegidas fijadas por los planes de recuperación autonómicos.

Lo ideal sería que los tendidos estuvieran convenientemente aislados, bien señalizados o soterrados.

**Mejorar el
diseño de**

infraestructuras como vía clave para reducir la mortalidad

La red de distribución energética está muy ampliamente distribuida por toda España, y hay cientos de miles de kilómetros de líneas eléctricas atravesando todo el país, de un extremo a otro.

Pese a que se han impulsado algunas medidas correctoras para tratar de minimizar el

Entre las medidas que se están tomando está la sustitución de los diseños más peligrosos de tendidos y la mejora del aislamiento.

impacto de las colisiones, aún queda camino por andar.

muy presuntuosos si ése fuese nuestro objetivo», apunta Cabezas.

Además, con el despliegue de las renovables y el aumento de instalaciones eólicas el problema se ha agravado, porque conllevan grandes tendidos eléctricos y mayor riesgo de colisiones.

Una ayuda importante sería la actualización del decreto por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

o qué diseños tienen los postes.

Se trata de información difícil de obtener y que, incluso, «por seguridad nacional» no suele estar a disposición pública.

La organización tiene una web de mortalidad en infraestructuras y una aplicación. «Tratamos de que la gente voluntariamente contribuyan a la ciencia ciudadana con la recogida de datos con esta aplicación, que es muy sencilla», explica Cabezas.

Así, indica que desde el teléfono móvil se puede hacer un registro de tendidos, indicando las características. Y si se encuentra un animal muerto también se puede registrar en la aplicación.

Seguir leyendo en [ECOticias.com](#) / EFE

Tags: [biodiversidad](#)[conservación](#) [avifauna](#)[destacados](#)[electrocución](#) [aves](#)[Impacto Ambiental](#)[protección especies](#)[Seo/BirdLife](#)[tendidos eléctricos](#)

SEO/BirdLife no aspira a que la electrocución desaparezca. «Sabemos que no va a desaparecer, lo que pretendemos es que la mitiguemos lo suficiente como para que no suponga un riesgo para la supervivencia de las especies. Seríamos

En el proceso de actualización se llegó a impulsar el periodo de información pública, pero desde abril, en que concluyó el plazo para las alegaciones, SEO/BidLife no ha vuelto a tener noticias.

La ciencia ciudadana como aliado para mapear y registrar mortalidad

Hay una dificultad añadida: el desconocimiento de dónde están las líneas eléctricas, cuántas hay, a quién pertenecen

SEO/BirdLife intenta hacer muestreos y un mapa de las líneas eléctricas. Participa con socios portugueses en un **proyecto LIFE para el seguimiento de tendidos en espacios de la Red Natura 2000**, en España 9 situadas en Extremadura (5), Castilla y León (2), Andalucía (2), mientras que en Portugal son otras tantas.



I Foro China-España de Energía Verde-Esta es la propuesta de cooperación que China plantea a España en materia de...

- Luo Bixiong, presidente de China Power Engineering Consulting Group (corporación estatal que se define como "el equipo nacional de China en el campo de la energía"), ha presenta...



Esta es la propuesta de cooperación que China plantea a España en materia de energía

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/esta-es-la-propuesta-de-cooperaci-n-20251206>

Antonio Barrero F.

Lunes, 08 diciembre 2025

El presidente de la colosal CPECC, Luo Bixiong, que es además el científico jefe de China Energy Engineering Group (Energy China), ha abierto su presentación, en el marco del **I Foro China-España de Energía Verde**, con una radiografía exhaustiva de la escena energética del gigante asiático, que avanza a toda velocidad y en todas direcciones. Bixiong ha destacado en el Foro (y en presencia del embajador de la República Popular China en nuestro país, Yao Jing), las muchas soluciones energéticas que China ya está probando en tiempo presente. Así, canales de corriente alterna de "ultra alto voltaje" (la gran nación del continente asiático ya cuenta con una veintena de ellos, ha dicho), proyectos de energía eólica de gran altitud (China ya está probando prototipos de 2,4 megavatios, en Anhui, foto), soluciones de almacenamiento de energía por aire comprimido (su país ya cuenta con un proyecto demostrativo en Yingcheng, Hubei), canales de transmisión de corriente continua flexible, propuestas de almacenamiento por gravedad, "tipo pozo vertical" (proyecto demostrativo en Chicheng, Zhangjiakou, Hebei) o la apuesta decidida por "construcción digital de redes eléctricas".

El científico jefe de la estatal **Energy China**, que es además decano del China Electric Power Planning & Engineering Institute, ha dejado claro desde el principio tres ideas: (1) la apuesta renovable de China, que es inequívoca ("la capacidad instalada de energía renovable en China representa más del 40% del total global", ha dicho Bixiong, que ha añadido que el objetivo país de su nación es seguir ahondando en esa vía); (2) "las energías renovables son una oportunidad a nivel global, y hay muchas compatibilidades energéticas entre ambos países", ha añadido; y (3) la transición energética no es simplemente una "eliminación de los combustibles fósiles" o un reemplazo de unas fuentes de

energía por otras; es "una reestructuración profunda que involucra -ha advertido el científico- toda la arquitectura del sistema energético y su lógica operativa".

Y ahí, en esa revolución que viene, son varios los desafíos, según Bixiong. Entre ellos, la cuestión de la "reducción de la inercia del sistema", la insuficiente estabilidad de frecuencia, los problemas de flexibilidad y/o la "necesidad urgente de iteración en la estructura de la red". La respuesta que plantea China a esos desafíos -ha señalado- comenzaría por "romper el patrón de pensamiento de la transformación unilateral del lado de la fuente de energía" (o sea, que hay que dejar de pensar solo en el lado de la oferta, de la generación), hay que promover "integralmente" -ha añadido- la construcción de "toda la cadena energética", y, en tercer lugar, hay que "construir un sistema energético de alta resiliencia con complementariedad multienergética" (ha hablado de nuclear y de los combustibles fósiles como necesarios para la transición).

En todo caso, el decano del instituto China Electric Power Planning & Engineering ha dejado claro el enfoque: "enfoque en la limpieza, bajas emisiones de carbono, seguridad y eficiencia, y con la construcción de un nuevo sistema de energía eléctrica como soporte clave, a través de la sinergia en múltiples eslabones de fuente, red, carga y almacenamiento".

Esas han sido las cuatro claves: fuente, red, carga y almacenamiento.

Fuente

Respecto de las fuentes, Bixiong ha dejado claro que la apuesta china va por la diversificación, pero con dos horizontes muy específicos: "limpieza [renovables] y flexibilidad". La "fuerza principal" a fortalecer -ha dicho- es la "energía no fósil". La ciencia y la industria ya han demostrado que eólica y fotovoltaica convencionales están más que preparadas para afrontar el reto y que son ya plenamente competitivas en lo económico. Ahora -ha avanzado-, hay que "esforzarse por promover la investigación y aplicación de tecnologías de vanguardia como la energía eólica de gran altitud y la energía eólica marina". Y ahí China cuenta ya con una plataforma de análisis y predicción de recursos eólicos de gran altitud y con proyectos de demostración, como el citado de Anhui, o (mar adentro) el parque eólico marino Shapa, Yangjiang, Guangdong (junto a estas líneas).

Bixiong no obstante ha hablado también de "optimizar la 'piedra angular' de la energía fósil". Lo que ha planteado el presidente de la junta directiva de la estatal China Power Engineering Consulting Group (CPECC) es que hay que reconocer el "papel de garantía básica" que desempeñan los combustibles fósiles (ha mencionado tanto al gas como al carbón), que son fuentes de energía regulables. Eso sí: al mismo tiempo -ha dicho- hay que promover "activamente" su utilización limpia y eficiente. Y ahí China, también, ya está trabajando. Lo está haciendo en el Centro CCUS UK-China de Guangdong, "primera plataforma asiática de pruebas para la tecnología de captura, uso y almacenamiento de carbono" (Carbon Capture, Use and Storage). China además ya tiene en marcha un proyecto de demostración CCUS de 500.000 toneladas/año en la central eléctrica de Taizhou (sobre estas líneas).

El decano del China Electric Power Planning & Engineering Institute ha apostado además por "cultivar vigorosamente energías estratégicas bajas en carbono como el hidrógeno y la energía nuclear", cuyo desarrollo industrial hay que promover "activa y ordenadamente". Bixiong ha mencionado el proyecto

de metanol verde y combustible de aviación verde de origen biológico en Shuangyashan, Heilongjiang.

Red

El científico jefe de **Energy China** ha apostado por otro lado por "crear una red fuerte interconectada, inteligente y resiliente", en línea con lo previsible, pero ha avanzado además propuestas que evidentemente van un paso más allá. Bixiong propone por ejemplo "aplicar activamente tecnologías avanzadas como la transmisión de corriente continua flexible" (China ya cuenta con un proyecto de demostración de transmisión de corriente continua flexible: Zhangbei ± 500 kV, el primero del mundo, ha dicho Bixiong, y está así mismo embarcada en el proyecto de transmisión de corriente continua híbrida multiterminal KunliuLong ± 800 kV (que también es el primero del mundo).

"Actualmente -ha dicho Bixiong-, China ha construido 22 canales de corriente alterna de ultra alto voltaje y 23 canales de corriente continua, formando una vasta red de transmisión interregional".

Por fin, ha concluido (en lo que a redes se refiere) con una propuesta doble: hay que construir "digitalmente" redes nuevas, y hay que inyectar digitalización e inteligencia artificial, big data, en "la actualización y transformación de las redes eléctricas antiguas".

La carga

Bixiong ha apostado por la electrificación, en sintonía (global) con todo experto que se precie. Electrificación en clave verde, por supuesto. Y ha insistido en que hay que mejorar la eficiencia energética y la respuesta a la demanda "simultáneamente". Hay que "activar los recursos de respuesta del lado de la carga flexible", ha dicho. El científico jefe ha puesto como ejemplo de trabajo en esas líneas el hub Computación Oriental en el Oeste de Zhongwei, Ningxia (centro de datos inteligente con cero emisiones de carbono que está trabajando en la integración fuente-red-carga-almacenamiento).

Y Almacenamiento

China apuesta aquí también por la diversificación, según Bixiong. La idea-matriz es "persistir en múltiples rutas tecnológicas en paralelo" con el fin de "construir un nuevo sistema de regulación conjunta de almacenamiento de energía diversificado". Las soluciones de almacenamiento de energía se están expandiendo "desde el almacenamiento electroquímico tradicional y el almacenamiento por bombeo -ha dicho- hacia nuevas direcciones como el almacenamiento de energía por aire comprimido y el almacenamiento por gravedad". Y ahí China quiere acelerar en la construcción de un sistema de "regulación conjunta de múltiples almacenamientos".

El científico jefe de Energy China ha hablado del "desarrollo independiente de tecnología de compresión adiabática a media temperatura con almacenamiento de calor de agua a alta presión y sin postcombustión de gran capacidad".

China está trabajando en el denominado Proyecto de Demostración de Almacenamiento de Energía por Aire Comprimido de Yingcheng, Hubei (junto a estas líneas), que ostenta, según ha concretado Bixiong, el primer lugar mundial en potencia de una sola unidad, el primer lugar mundial en escala de almacenamiento de energía, y el primer lugar mundial en eficiencia de conversión.

El científico asiático ha hablado también del almacenamiento de energía por gravedad, concretamente de la "innovadora propuesta de tecnología de generación de energía por almacenamiento de gravedad tipo pozo vertical" (ha citado el proyecto de demostración de Chicheng, Zhangjiakou, Hebei).

Y, por fin, la propuesta de cooperación que China plantea a España en materia de energía

Bixiong ha titulado la última parte de su exposición en estos términos: "Oportunidades y perspectivas de la cooperación energética entre China y España". El presidente de la Junta Directiva de la colosal empresa estatal China Power Engineering Consulting Group Co Ltd (CPECC) ha comenzado esta última parte de su exposición repasando la historia política bilateral reciente, que pasa por dos visitas institucionales a Beijing: la que rindió el pasado mes de abril el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, que se reunió con el presidente Xi Jinping y mantuvo conversaciones con el Primer Ministro, Li Qiang, sobre la elaboración del **Plan de Acción entre el Reino de España y la República Popular China** para Fortalecer la Asociación Estratégica Integral (2025-2028).

Del Plan, Bixiong ha destacado dos artículos: el 15, por el que ambas partes se comprometen a promover el intercambio de investigadores y a intensificar los contactos entre empresas e instituciones de investigación de los dos países; y el artículo 17, por el que ambas partes subrayan la importancia de la cooperación internacional en materia de cambio climático y se comprometen a reforzar la cooperación en materia de economía verde, "incluyendo nuevos materiales, energías limpias, desarrollo sostenible y diversificación del suministro de recursos energéticos".

La segunda de las visitas institucionales a China, visita que también ha mencionado Bixiong, ha sido la que rindió el jefe del estado, Felipe de Borbón, que asistió personalmente al "Foro Empresarial China-España 2025" en Chengdu, "lo que ha impulsado aún más -ha dicho Bixiong- la profundización de la cooperación bilateral".

Acto seguido, el científico jefe de Energy China ha desgranado las propuestas ("sugerencias", ha dicho) de CPECC, que ha definido como el "equipo nacional de servicios de cadena completa en el sector energético y eléctrico de China", impulsor -ha añadido- de los "consensos bilaterales" y de la transición energética "de ambos países". Energías Renovables las extracta a continuación.

- Se recomienda promover conjuntamente el desarrollo complementario de múltiples fuentes de energía, como la eólica, solar, marina (energía oceánica) y el hidrógeno.
- Los desarrollos, en tierra y mar, deben combinar sistemas centralizados y distribuidos, fomentar la complementariedad de energías y promover la innovación integrada. El objetivo es crear de manera colaborativa varios "proyectos de demostración de energía complementaria".
- Promover el desarrollo y la utilización a gran escala de la energía eólica costa afuera y en aguas profundas, así como la fotovoltaica marina.
- Llevar a cabo investigación, desarrollo conjunto y cooperación en proyectos en áreas tecnológicas clave como la producción de hidrógeno verde, la gasificación de biomasa, la captura y utilización de CO₂ y la síntesis de materias primas y combustibles verdes. Construir una cadena de suministro de combustibles basados en hidrógeno que conecte el Norte de África - Península Ibérica - Europa.

- Construir conjuntamente proyectos de demostración de "Generación-Red-Carga-Almacenamiento" para crear proyectos modelo de referencia.

1. Red

China Power Engineering Consulting Group (CEPCC) recomienda "llevar a cabo conjuntamente la actualización de la red de transmisión y transformación de España y la construcción de corredores de transmisión transfronterizos". En concreto, propone (1) promover la actualización y renovación de las redes eléctricas antiguas, mejorando simultáneamente el nivel de inteligencia de la red; y (2) fortalecer la interconexión transfronteriza y la capacidad de transmisión de la red. "Apoyándose en los corredores de transmisión existentes entre España y Francia, se propone transformar los dos actuales circuitos de 400 kV de CA a un sistema de CC flexible back-to-back o expandir moderadamente las líneas de CC; además, se debe promover activamente la construcción del corredor de transmisión de ± 800 kV en CC entre España y Alemania".

2. Carga

CEPCC recomienda explorar y promover conjuntamente un modelo de desarrollo de "complementariedad entre múltiples industrias". Así, plantea impulsar la integración y complementariedad entre la energía y sectores finales como el transporte, la construcción y los centros de datos; y propone colaborar para crear proyectos de demostración emblemáticos "como parques industriales de cero emisiones de carbono, y proyectos que integren energía y digitalización, y energía y transporte".

3. Almacenamiento

Bixiong ha recomendado así mismo llevar a cabo conjuntamente el desarrollo de "proyectos de almacenamiento de energía diversificados, de múltiples tipos y duraciones, adaptados a los escenarios de alta penetración de nuevas energías en la red española" y, por otro lado, ha planteado colaborar en la creación de un modelo operativo de "regulación coordinada de múltiples sistemas de almacenamiento". Por fin, y en lo que almacenamiento se refiere, el científico jefe de Energy China ha propuesto la realización conjunta de "investigaciones tecnológicas en tecnologías emergentes como el almacenamiento de energía de larga duración y el almacenamiento de energía con hidrógeno".

- El cuarteto China, Francia, España, Marruecos. Energy China propone que ambos gobiernos (el asiático y el español) unan esfuerzos con Francia y Marruecos para construir "una base de energía limpia centrada en España que rodee el Mediterráneo, creando un clúster transnacional fotovoltaico-almacenamiento-hidrógeno".
- Bixiong ha planteado por otro lado, además, "en formas como consorcios empresariales, desarrollar de manera coordinada el mercado latinoamericano, participando en la incubación y construcción de proyectos de nuevas energías en países como México y Chile".
- Desbloquear los canales de intercambio de talento y tecnología y consolidar los cimientos de la cooperación. Y ahí las propuestas son tres: (1) apoyarse en el Centro de Innovación de Ciencia y

Tecnología Europa-China; (2) co-construir una plataforma internacional de innovación conjunta "para acelerar la investigación tecnológica, la construcción conjunta de estándares, la transferencia de resultados y la incubación industrial en áreas como energías renovables, almacenamiento de energía, hidrógeno y redes eléctricas"; (3) establecer la "Beca de Energía China-España"; y (4) crear un mecanismo de intercambio bidireccional de talentos y construir una plataforma de formación conjunta de talentos en energía entre China y España.

China Power Engineering Consulting Group Co Ltd (CPECC) se define como el "equipo nacional y pionero en el campo de la energía y la electricidad de China, dedicado a proporcionar soluciones integradas de energía, electricidad e infraestructura a entidades gubernamentales, instituciones financieras, inversores, promotores y titulares de proyectos". Según reza su perfil corporativo, CPECC posee 27 empresas en China, 2 empresas españolas, 12 centros regionales en todo el mundo y declara "huella de negocios internacionales" en más de 140 países y regiones de todo el mundo.

La deuda pública escala 56 puntos en diez años, hasta el 102% del PIB, el mayor salto en Europa

► El gasto de la era Sánchez dispara el pasivo por habitante a 33.000 euros

S. ALCELAY
MADRID

El pasivo del Estado ha dado pasos de gigante. En las dos últimas décadas, ha pasado de niveles moderados a situarse entre los más altos de la UE. En 2004 estaba en el 45,3% del PIB, por debajo de la media europea (67,1%) y de la eurozona (69,7%). Sin embargo, la crisis de 2008 y la posterior recesión provocaron un salto abrupto: en apenas cinco años, el desequilibrio prácticamente se duplicó, hasta el cien por cien del PIB en 2013. Desde entonces, y pese a fases de ligera reducción, la deuda se ha mantenido en niveles muy elevados, cerrando 2024 en el 101,8%. Los datos se incluyen en el informe del Instituto Juan de Mariana 'Día de la Deuda', que se celebra hoy, fecha simbólica en que las administraciones españolas agotan todos sus ingresos y empiezan a financiarse con crédito.

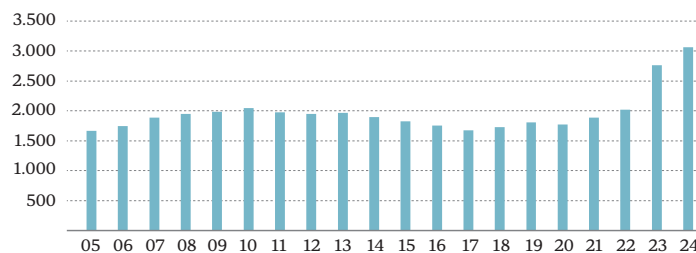
España es el país que más ha incrementado su deuda en este periodo. Mientras en la UE pasó del 67,1% en 2004 al 81% en 2024 y en la Eurozona se produjo un repunte del 69,7% al 87,4%, nuestro país «ha desbordado claramente tales cotas de crecimiento, con una subida de 56 puntos porcentuales». Los datos se alejan de países como Alemania, que mantiene niveles similares a los de hace 20 años (en torno al 60% del PIB). «Esta tendencia resta margen para otros usos del gasto público o para facilitar rebajas impositivas», dice el servicio que estudias que dirige Manuel Llamas.

La deuda pública la emiten los países para lograr financiación y son las administraciones públicas de cada uno de ellos, no sus ciudadanos, los que deben responder para atender las obligaciones de pago de intereses que se adquieren en las emisiones. Estos intereses rondan en el caso de nuestro país los 39.000 millones anuales, aproximadamente el 2,4%, equivalente a todo lo recaudado por el Impuesto de Sociedades en 2024. España es la cuarta economía de la UE que más recursos destina al pago de intereses; sólo Hungría (5%), Italia (3,9%) y Grecia (3,5%) soportan una carga superior.

Así, la cuenta virtual de la deuda a la que tendría que hacer frente cada ciudadano si España no pudiera cumplir con los compromisos con sus acreedores y fueran los ciudadanos

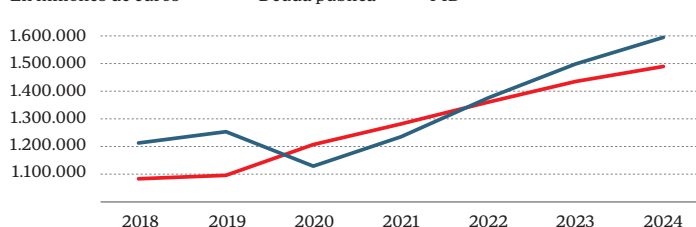
Evolución del coste mensual de revalorizar las pensiones

En millones de euros



Evolución de la deuda pública del Gobierno central y del PIB

En millones de euros



Fuente: Seguridad Social y Eurostat

ABC

los que tuvieran que saldar ese descuberto ha escalado por encima de los 33.000 euros. En 2004, cada español «cargaba» con unos 9.163 euros de deuda pública, pero tras la crisis financiera, y a raíz de los déficits acumulados, esta cifra se disparó, superando los 19.800 euros en 2012 y a los citados 33.332 euros el pasado año. El saldo en diez años ha superado los 24.000 euros.

Salud financiera

La evolución de este termómetro de salud financiera de las administraciones refleja la colosal alza del gasto público en los últimos años, que coincide con una recaudación fiscal en máximos históricos. En 2023, los ingresos alcanzaron más de 551.000 millones, casi el doble que en 2004. «Aunque la economía es capaz de generar ingresos récord, la ausencia de disciplina en el gasto impide estabilizar la deuda», dice el Instituto.

El coste de revalorizar las pensiones ha crecido un 75% en tres años; en 2024 superó los 3.000 millones de euros

Desde 2005 el Estado ha inyectado más de 400.000 millones –el PIB de Austria– para sostener las jubilaciones

«El gran elefante en la habitación de las finanzas públicas españolas es el sistema de pensiones», relata el servicio de estudios. La Seguridad Social ha pasado de contar en 2011 con Fondo de Reserva que superaba los 66.000 millones, a «un punto crítico en 2024», con 126.000 millones de deuda. La dependencia de las transferencias estatales es creciente y desde 2005, el Estado ha inyectado más de 400.000 millones para sostener las pensiones, el tamaño del PIB de países como Austria.

Déficit

Una de las políticas que más contribuye al aumento del déficit del sistema en los últimos años es la revalorización de las pensiones con el IPC. Hasta 2021, el coste mensual de la revalorización rondó los 1.800 millones mientras que en 2024 superó los 3.000 millones, un 75% más en tres años.

«Aunque el número de pensionistas y la pensión inicial siguen siendo factores relevantes, la indexación al IPC ha pasado a representar el mayor tensionamiento de las cuentas de la Seguridad Social. En 2024, esta partida supone ya en torno a una cuarta parte del gasto total en pensiones, lo que explica por qué, pese a mayores cotizaciones y crecientes transferencias estatales, el déficit sigue ampliándose», concluye el informe del Instituto Juan de Mariana, en el que se destaca que el sistema acumula un patrimonio neto negativo de 98.526 millones de euros.



El Gobierno rebaja la agenda de reformas para salvar los 25.000 millones de la UE

La Comisión Europea y el Ejecutivo han negociado durante meses los cambios en el programa español que el Consejo de Ministros aprobará hoy

BELÉN CARREÑO
MANUEL V. GÓMEZ
Madrid / Bruselas

El Gobierno ya tiene lista una profunda modificación del plan de recuperación con el objetivo de apurar los casi 25.000 millones de euros en subvenciones europeas pendientes de cobro. El Consejo de Ministros tiene previsto aprobar hoy el documento en forma de adenda con los cambios, apunta a EL PAÍS una fuente del Ejecutivo con conocimiento directo del asunto.

El programa inicial, que se redactó a toda prisa en 2021, marcaba hitos y reformas que a siete meses de su fecha límite se ven imposibles de cumplir. El Ejecutivo ha negociado las variaciones con Bruselas y ha acordado rebajar la ambición de las reformas pendientes con rango de ley en un contexto de dificultad para articular mayorías en el Congreso. El texto también incluirá la renuncia al 75% de los créditos que contemplaba el programa europeo, como adelantó este diario.

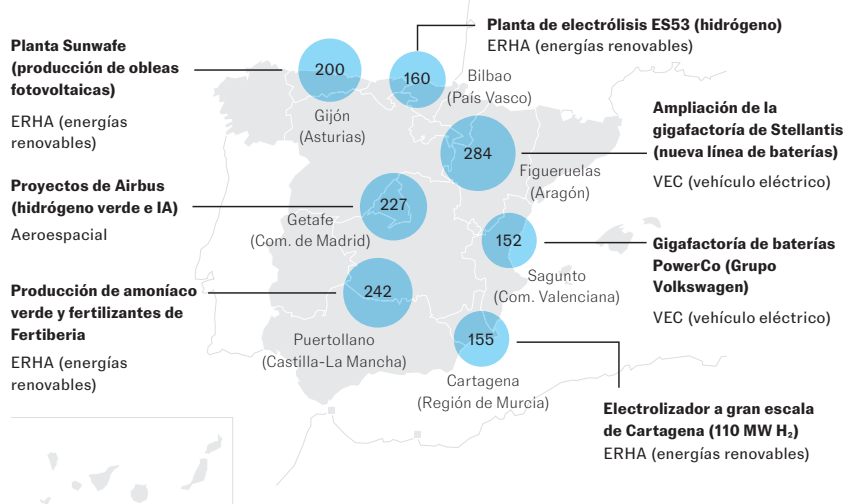
El Fondo de Recuperación, que se aprobó hace ahora algo más de cinco años para amortiguar el golpe económico de la pandemia, condiciona la llegada del dinero a los Estados miembros a que estos cumplan con una serie de reformas —muchas legislativas— y a que se alcancen una serie de hitos en las inversiones previstas con el dinero europeo.

El sistema pronto se reveló farragoso y con muchas exigencias de difícil cumplimiento. Así que la Comisión ha cambiado varias veces sus criterios para facilitar el despliegue del que ha sido el programa financiero más ambicioso de la UE en su historia. La última vez fue en junio, y sobre esa base son bastantes los países que han remitido sus adendas de modificación en las últimas semanas: Italia, Francia, Bulgaria, Portugal, Chipre, Austria o Bélgica, entre otros. “Ha sido una negociación muy bestia”, dice una fuente conocedora del proceso. “Quedan uno o dos desembolsos por pedir y en el último habrá que decidir qué porcentaje de lo concedido inicialmente se va a quedar la Comisión. Es una negociación de alto voltaje”, añade.

Para España, esta será la séptima —y probablemente última— revisión del plan. El objetivo ha sido simplificar los requisitos para recibir los fondos, eliminando los hitos intermedios en las inversiones. Pero la clave es el cambio en la exigencia de las ambiciosas reformas que se plantearon en 2021 y que debido a la fragilidad parla-

Proyectos estratégicos para la Recuperación y Transformación Económica

Nombre del proyecto, sector, subvención europea en millones de euros y localización



Fuente: Datos del plan de Recuperación y Resiliencia español recopilados por S&P

EL PAÍS



El ministro de Economía, Carlos Cuerpo, el 26 de noviembre. G. V. (EP)

El programa de 2021 marca hitos difíciles de cumplir antes de agosto de 2026

La ambición de las medidas pendientes se reduce por el contexto político

mentaria del Gobierno nunca verán la luz. Las más grandes (la reforma de pensiones, la laboral y parte de los cambios tributarios) ya han sido aprobadas, y por ello España ya ha recibido el grueso de su asignación, casi dos tercios.

Pero hay otras medidas que todavía precisan refrendo parlamentario como la fiscalidad del diésel o la Ley de Industria, vinculadas a parte de los desembolsos pendientes y que se retiran para quitar presión. La última petición de desembolso presen-

tada por España se realizó hace un año, en diciembre de 2024, y desde entonces la dificultad en aprobar nuevas reformas ha frenado al Ministerio de Economía. El Gobierno lleva meses acordando con la Comisión Europea la reformulación de los hitos, para saltarse pasos intermedios, confirman fuentes participantes en las negociaciones.

También, y este es el punto más complicado, se ha tratado de modular la intensidad de las reformas, de forma que puedan

pasar de rango de ley a normativas que el Gobierno pueda aplicar sin pasar por el Parlamento. “A la Comisión Europea le interesa que no sea un fracaso, pero tiene encima al Tribunal de Cuentas Europeo que está exigiendo que se cumpla con la literalidad de lo escrito en 2021”, dice una fuente presente en muchas conversaciones de este tipo.

En Bruselas, durante esta ronda de diálogo, como en las anteriores, han sido bastante flexibles. Si bien, con el límite que marcan

los propios reglamentos del Fondo, que nunca ha sido modificado por el desgaste de capital político que supondría.

Aunque inicialmente se acordó que los proyectos financiados con los fondos deberían estar finalizados antes de agosto de 2026, el Gobierno español se apuntó un importante tanto hace ya más de dos años al lograr que Bruselas aceptara como hito final la transferencia del dinero a las entidades que pondrán en marcha los proyectos. Algunos, como la gigafactoría de Stellantis en Figueruelas o la producción de amoníaco en Puertollano por Fertiberia, computan como ejecutados aunque los planes de construcción son a varios años vista.

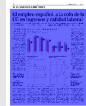
Que en más ocasiones la concesión del dinero sea considerado como el hito final, es clave para maximizar las partidas que quedan por solicitar. Algunas administraciones, especialmente los ayuntamientos, han renunciado a proyectos por la incapacidad de cumplir la fecha de agosto de 2026. Y eso es lo que Economía sugiere hace unos días: “La adenda en la que se está trabajando permitirá seguir dando continuidad a los proyectos de inversión más allá de agosto de 2026, que es cuando finaliza el plazo de ejecución del Plan de Recuperación”, señaló el ministerio a raíz de la noticia de que España renunciaría a un 75% de las ayudas en forma de préstamos.

Sobre la adenda que se aprobará hoy, Economía no ha hecho comentarios a este periódico. Todos los países de la UE pidieron dinero al Fondo de Recuperación Europeo, también conocido como Next Generation, aunque tenía dos beneficiados claros: Italia y España, los países más golpeados por la covid-19. Después se ha ido adaptando a las crisis posteriores (invasión de Ucrania y sus consecuencias sobre el sistema de abastecimiento energético en Europa).

La cantidad asignada a España fue de 79.854 millones en subvenciones de los que ha recibido ya unos 55.000 millones, el 69%. Los créditos fueron 83.160 millones: de ellos, Madrid va a renunciar a tres cuartas partes y ha recibido ya unos 16.000 millones. El plan hizo una apuesta por modernizar las infraestructuras energéticas potenciando las renovables y la digitalización del tejido productivo.

Aunque el desempeño en la implementación por parte de España ha sido superior al de otros países europeos, los desembolsos han languidecido por la parálisis política. También en esto ha jugado su parte el Ministerio de Hacienda, guardián de las cuentas y del gasto: “Hacienda ha sido un dolor de muelas. Está obsesionada con controlar y no con ejecutar el plan, y no les ha dado ninguna flexibilidad”, apunta una fuente que conoce el despliegue y la negociación del plan.

Un portavoz de Hacienda recuerda que los sistemas de control impuestos por Bruselas han sido muy exigentes.



El empleo español, a la cola de la UE en ingresos y calidad laboral

● La calidad del empleo en España está un 26% por debajo de la media europea ● La precariedad laboral afecta a casi la mitad de la población activa, lo que acentúa la desigualdad y la situación de pobreza

ALEJANDRA OLCES MADRID

Pese al crecimiento del número de trabajadores que ha experimentado España en los últimos años, su precariedad sigue siendo una de las asignaturas clave del país, con una calidad del empleo un 26% inferior a la media de la Unión Europea (UE) y siendo el peor país del grupo de los 27 tanto en ingresos como en estabilidad del trabajo.

Así lo concluye el último informe de la fundación por el Fomento de Estudios Sociales y Sociología Aplicada (FOESSA) para Cáritas, realizado por investigadores procedentes de 51 universidades, centros de investigación, fundaciones y entidades del tercer sector a partir de una encuesta a 12.289 hogares españoles. En él se señala este factor como uno de los determinantes del aumento de la desigualdad en España.

«Aunque el empleo mejora macroeconómicamente, ha perdido gran parte de su capacidad protectora e integradora. La precariedad laboral se ha convertido en la nueva normalidad, afectando a casi la mitad (47,5%) de la población activa. Se trata de 11,5 millones de personas en España atrapadas en diversas formas de inseguridad laboral. De hecho, más de un tercio de la población con exclusión moderada o severa trabaja», recoge el documento.

La precariedad laboral es uno de los elementos fundamentales de la desigualdad y la situación de pobreza.

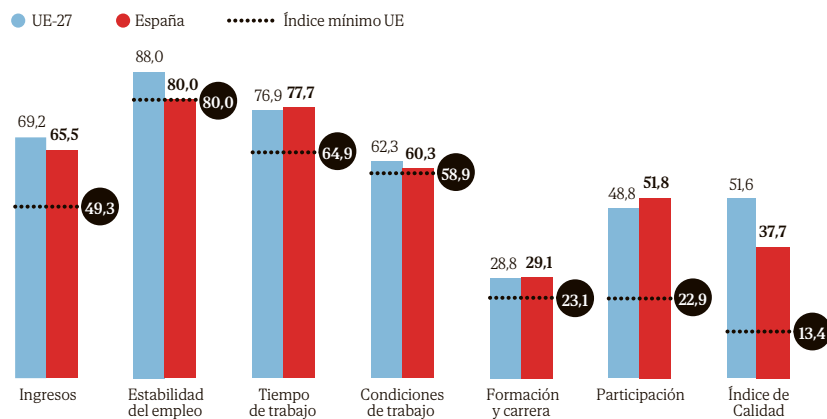
Más de un tercio de la población en exclusión severa o moderada trabaja

En 2024, la exclusión severa está un 52% por encima de 2007

za de muchas familias en el país. «España atraviesa un proceso inédito de fragmentación social: la clase media se contrae desplazando a muchas familias hacia estratos inferiores. Tras dos décadas de crisis encadenadas, las fases de recuperación no han cerrado la brecha y han llevado a España a contar con una de las tasas de desigualdad más altas de Europa. La integración social se erosiona y la exclusión grave permanece muy por encima de los niveles de 2007. En 2024, la exclusión severa se sitúa un 52%

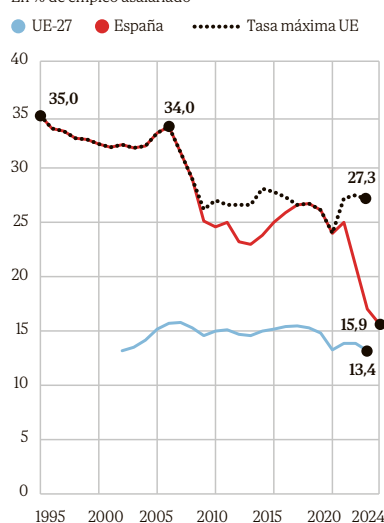
LOS FACTORES DE VALOR DEL MERCADO LABORAL ESPAÑOL

ÍNDICE DE CALIDAD DEL EMPLEO



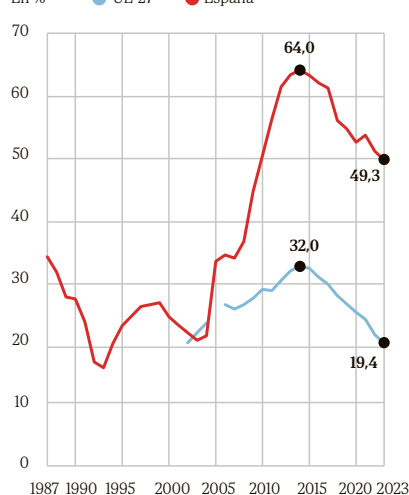
TASA DE TEMPORALIDAD

En % de empleo asalariado



TASA DE INVOLUNTARIEDAD DEL TRABAJO A TIEMPO PARCIAL

En %



FUENTE: Cáritas a partir de Eurostat, INE y Piasna, A. (2023). Job quality in turbulent times.

D. SÁNCHEZ / EL MUNDO

por encima de 2007, lo que arroja un saldo de 4,3 millones de personas», advierten.

En el caso del empleo, esta precariedad viene determinada no sólo por los salarios, sino también por la estabilidad y perspectivas a futuro, el tiempo de trabajo y la conciliación laboral, las condiciones de los trabajos, la formación y la participación. Estos seis elementos permiten conformar el Índice de Calidad del Empleo, que en España es un 26% inferior a la media de la Unión Europea.

«España tiene una posición próxima a la media en todas las dimensiones excepto ingresos y, sobre todo, estabilidad, donde presenta el valor mínimo de la Unión Europea», advierten los autores, si bien precisan que los efectos de la reforma laboral de 2022 podrían mejorar estos resultados a medio/largo plazo.

Dentro de estos seis elementos, nuestro país puntúa mal en la intensidad del empleo, con una tasa de trabajadores que trabajan a tiempo parcial de forma involuntaria (es decir,

cuando querrían hacerlo a jornada completa) del 49,3% -prácticamente la mitad de quienes tienen contrato a tiempo parcial- frente a un promedio europeo del 19,4%.

Esta brecha es relevante, dado que los trabajadores con contratos a tiempo parcial tienen unos salarios medios anuales que en las últimas dos décadas han fluctuado entre el 35% y el 45% de los salarios anuales de trabajadores a tiempo completo. Esa menor ganancia es el resultado de jornadas de trabajo más cortas, pero tam-

bién de un salario por hora un 29% inferior.

Otra manifestación de desigualdad en el mercado de trabajo es la presencia de «empleo de salarios bajos», caracterizados por un nivel de cualificación escaso, por pertenecer a ramas más sensibles al ciclo económico y con más rotación y tránsitos del paro a la inactividad. En España, la proporción de este tipo de empleo está estancada en torno al 18% desde el año 2005, a pesar de las subidas que se han producido en el Salario Mínimo Interprofesional (SMI), especialmente desde 2019.

Estos empleos son más comunes entre las mujeres (25-30%), los jóvenes, sobre todo los menores de 25 años (más del 40%), los trabajadores extranjeros (más del 25%) y las personas que viven en Andalucía, Canarias, Extremadura, Murcia e incluso la Comunidad Valenciana y Galicia, donde se registra una incidencia superior al 20% en todos o casi todos los años.

La precariedad laboral contribuye a que España siga siendo uno de los países de la Unión Europea donde el reparto de la renta es menos igualitario, según el informe, sólo situándose mejor que Portugal, Italia, Rumania, Letonia, Lituania y Bulgaria. «La desigualdad es resultado de la compleja interacción entre factores económicos, demográficos y sociales con varios elementos relacionados con la intervención pública, en-

El «empleo de salarios bajos» está estancado en 18% desde 2005

España es uno de los países más desiguales de toda la UE

tre los que desempeñan un papel esencial tanto el diseño como la intensidad protectora de los impuestos y las prestaciones sociales», explican.

En este sentido, aunque España ha avanzado en los últimos años en el establecimiento del Estado del Bienestar, la capacidad de corregir la desigualdad del sector público está muy por detrás de la de otros países como Alemania o Francia. De hecho, esta capacidad se encontraba en 2022 todavía por debajo de los niveles previos a la pandemia.



Agricultura descarta de momento ayudas directas a las explotaciones afectadas por la peste porcina

El ministro Luis Planas se reúne con las cooperativas del sector, que reclaman soporte, y les dice que estudia activar líneas públicas de crédito

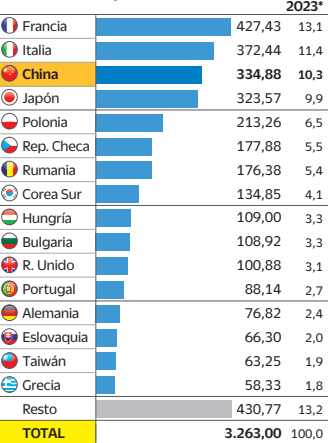
LAURA DELLE FEMMINE
MADRID

El ministro de Agricultura, Luis Planas, se reunió el viernes con las cooperativas agrarias, un encuentro en el que se mostró abierto a estudiar la activación de líneas públicas de crédito para los ganaderos ante el brote de peste porcina africana (PPA). Sin embargo, el ministro se mantuvo tibio sobre la petición de las asociaciones para que se frene la proliferación de la fauna salvaje y rechazó, de momento, ayudas directas para las explotaciones situadas en la zona afectada, según trasladaron los representantes de las cooperativas. Horas antes de esa reunión, el ministerio anunció la creación de un comité científico ante un evento que supone un antes y un después para España. El nuevo órgano dará seguimiento de la evolución de la enfermedad –de momento, 13 jabalíes silvestres han dado positivo, pero no se han registrado contagios en granjas– y de las posibles medidas para controlar y erradicar el virus.

“Un jabalí nos puede arruinar a todo el sector porcino de España”, comentó antes de la reunión en el ministerio Jaume Bernis, ganadero y responsable de porcino en COAG (Coordinadora de Organizaciones de Agricultores y Ganaderos), asociación que ha exigido al ministerio –sin éxito– que ponga en marcha un plan nacional cinegético de la zona salvaje. Pere Roqué, presidente de Asaja Cataluña (Asociación Agraria de Jóvenes Agricultores), también ha denunciado lo que entienden como una falta de contundencia. Explicó que el ministro reconoce el problema que la superpoblación de jabalíes supone para los ganaderos, pero lamentó que no haya ofrecido una solución, salvo comprometerse a llevar la cuestión al comité

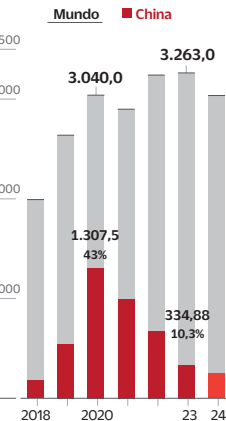
Evolución de las exportaciones catalanas de cerdo y del peso de China en ellas

En millones de € y % del total

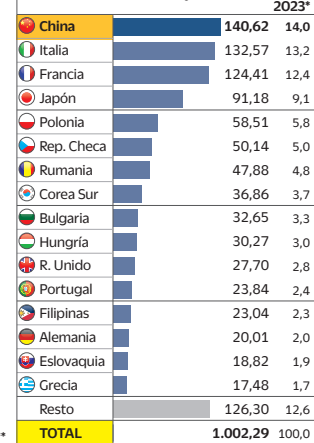


Fuente: Comex. (*) Último año con datos definitivos. (**) Datos provisionales

Exportaciones al mundo y a China
En millones de € y % del total



En miles de toneladas y % total



DATOS: FERNANDO BELINCHÓN / BELÉN TRINCAO / CINCO DÍAS

de caza que se celebrará el próximo 10 de diciembre.

Las cooperativas también plantearon el vaciado de las granjas de Barcelona situadas en la zona cero del brote –un diámetro de 20 km desde el epicentro del contagio–, llevando los animales al matadero antes de tiempo.

Medida preventiva

Insisten en que es una medida preventiva necesaria para extremar la seguridad de las granjas y piden que los ganaderos afectados sean compensados por ello. “La respuesta del ministro no ha sido favorable en este sentido”, dijo Rossend Saltiveri, responsable del sector porcino de Unión de Uniones de Agricultores y Ganaderos. “Nos contestaron que no pueden agilizar la ayuda para indemnizar a estas granjas y estamos decepcionados, porque era muy importante”, añadió Bernis. “Son unos 40.000 animales. Hablamos de una ayuda de 4 o 5 millones, cuando nos

jugamos casi 9.000 millones en exportaciones”. España llevaba 30 años libre de PPA, un virus con potencial de poner en jaque a un sector puntero para la economía nacional. España es una potencia mundial en producción de porcino, con unos 8.800 millones de euros exportados en 2024.

La llegada de la enfermedad supone, de pronto, el cierre de unos 20 mercados extracomunitarios que no aceptan productos de

Se investiga si el virus escapó de un laboratorio ubicado en el área afectada

Las cooperativas plantean el vaciado de las granjas en la zona cero del brote

países donde esté presente la enfermedad, un bloqueo que viene acompañado por una caída inédita en el precio de referencia del cerdo vivo en España. El balón de oxígeno llega de Europa, principal destino de las exportaciones españolas, y de China, importador número uno fuera de la UE. Ambos aplican la llamada regionalización: solo vetan cerdo procedente de la zona del brote. También el Reino Unido seguirá comprando porcino a España en virtud de un acuerdo de regionalización, así como Corea del Sur. Pero persisten dudas sobre si el resto de países terceros que tienen firmados protocolos del mismo tipo, y que son una veintena, llegarán realmente a aplicarlos.

El encuentro de este viernes fue convocado después de que las cooperativas enviaran una carta al ministerio en protesta por no haber sido citadas aún ante un acontecimiento que tiene en vilo al conjunto del sector (Agricultura sí se reunió con

las organizaciones interprofesionales el pasado lunes). “Valoró positivamente la reunión”, dijo el secretario de Ganadería de UPA (Unión de Pequeños Agricultores), José Ramón Rodríguez, tras el encuentro, a la vez que lanzó un mensaje de tranquilidad, recordando que no hay ningún riesgo para los humanos.

El ministerio sí se mostró abierto a estudiar la activación de líneas de financiación del ICO para respaldar al sector, en sintonía con los apoyos ya disponibles en la comunidad donde se detectó el brote, Cataluña. El Instituto Catalán de Finanzas tiene habilitados 50 millones para emergencias “climáticas y sanitarias”, y la Generalitat anunció la aprobación de una línea de 10 millones, ampliables a otros 10 más para los sectores económicos afectados por la PPA.

Mientras tanto, el nuevo comité científico estará operativo en tanto que continúe el brote, presidido por la secretaria general de Recursos Agrarios y Seguridad

Alimentaria, Ana Rodríguez Castaño. Además, contará con una representación de la comunidad científica en el ámbito veterinario y ganadero, y con la posibilidad de invitar a otros expertos en materias concretas y a representantes sectoriales, según detalló Agricultura. El órgano se encargará de presentar un informe sobre la enfermedad, evolución y medidas a adoptar para contenerlo, y elaborará un informe final de conclusiones una vez erradicado el virus.

Nueva hipótesis

Una semana después de que se detectaran los primeros positivos en Cerdanyola del Vallès (Barcelona), se ha abierto una nueva hipótesis sobre el origen del brote. El Ministerio de Agricultura anunció el viernes que ha abierto una investigación para averiguar si el virus escapó de un laboratorio que investiga la vacuna y está ubicado en la zona afectada. El primer cadáver de un animal infectado se encontró a cientos de metros del centro de investigación en sanidad animal IRTA CReSA, que trabaja con el virus y en los últimos días ha negado repetidamente cualquier posibilidad de fuga, informan Manuel Ansele y Alfonso L. Congostrina.

Un informe del laboratorio de referencia de la UE, el Centro de Investigación en Sanidad Animal (CISA-INIA) de la localidad madrileña de Valdeolmos, ha determinado que el material genético del virus de Collserola sugiere que desciende del patógeno original que entró en 2007 en Georgia, procedente presuntamente del sureste africano, y desencadenó la actual crisis internacional.

“La cepa del virus Georgia 2007 es un virus de referencia que se utiliza con frecuencia en infecciones experimentales en instalaciones de confinamiento para realizar estudios del virus o para evaluar la eficacia de las vacunas, que actualmente están en fase de desarrollo”, explicó el Ministerio en un comunicado. El centro IRTA CReSA catalán, que rechazó responder a las preguntas de este periódico, trabaja con la cepa de Georgia de 2007. Nueve científicos del laboratorio publicaron el pasado 3 de noviembre los resultados de un experimento en el que se inocular el virus a altas dosis a 20 cerdos.



El PIB de la eurozona creció un 0,3% en el tercer trimestre del año

Revisa al alza el dato de noviembre y estima que la UE se expandió un 0,4%

Agencias BRUSELAS.

El producto interior bruto (PIB) creció un 0,3 % en la eurozona durante el tercer trimestre de 2025 frente al segundo, mientras que en el conjunto de la Unión Europea (UE) avanzó un 0,4 %, según los datos publicados por la oficina de estadística comunitaria, Eurostat.

De esta forma, Eurostat revisa al alza los datos del pasado 14 de noviembre, cuando indicó que la economía del área del euro había crecido un 0,2 % y la de los Veintisiete un 0,3 % en el tercer trimestre. La oficina de estadística comunitaria recordó que en el segundo trimestre de este 2025 el PIB había avanzado un 0,1 % en los países del euro y un 0,3 % en toda la UE. Frente al tercer trimestre del año pasado, el producto interior bruto

creció un 1,4 % en la eurozona y un 1,6 % en el club comunitario entre julio y septiembre de 2025. La economía de Dinamarca (2,3%) registró el mayor incremento del PIB entre julio y septiembre de este año frente al segundo trimestre, seguida de Luxemburgo y Suecia (1,1%), mientras que se anotaron descensos en Irlanda y Finlandia (0,3 % menos en ambos), así como en Rumanía (0,2 % menos). Entre las principales economías de la UE, España fue la que experi-

mentó un mayor crecimiento del PIB en el tercer trimestre de 2025 frente al segundo, con una subida del 0,6 %. A continuación se situaron Francia (0,5 % más) e Italia (0,1 %), mientras que la economía de Alemania permaneció estancada y su PIB ni avanzó ni retrocedió. Si se miran los componentes del PIB, el gasto en el consumo final de los hogares creció un 0,2% tanto en la eurozona como en la UE, en tanto que el gasto en el consu-

mo final de las administraciones públicas aumentó un 0,7 % en el club de la moneda única y en los Veintisiete. La formación bruta de capital fijo avanzó un 0,9% en el área del euro y un 1,1% en el club comunitario, mientras que las exportaciones crecieron un 0,7% en la eurozona y un 0,9 % en la Unión Europea. Las importaciones aumentaron un 1,3% en la eurozona y la UE. El empleo en España aumentó un 0,7 % en el tercer trimestre de 2025.



El subsidio deja a los parados con más de 52 años sin incentivo fiscal para trabajar

La OCDE advierte que no les compensa aceptar un empleo en el que paguen el SMI

Noelia Casado MADRID.

El subsidio por desempleo para mayores de 52 años suele estar bajo la lupa de los análisis de economistas y organismos internacionales por su capacidad de desincentivar la búsqueda de empleo. En este caso, la OCDE ha puesto el foco en sus efectos a nivel fiscal y advierte que estos parados no cuentan con ningún incentivo fiscal para aceptar un empleo que esté remunerado con el Salario Mínimo Interprofesional (SMI), actualmente fijado en 1.184 euros al mes en 14 pagas.

La ayuda está lejos de igualar al sueldo más bajo, ya que son 480 euros mensuales. No obstante, lleva aparejada una cotización por el 125% de la base mínima, es decir, una aportación equivalente a un salario de 1.726 euros de cara a su futura jubilación. Esto hace que para este parado que supera los 52 años, entre lo que deja de ganar y lo que pasa a pagar en impuestos y cotizaciones no sea rentable aceptar un empleo en el que cobre el SMI.

El organismo internacional se refiere a este fenómeno como el tipo impositivo de participación o *participation tax rate* (PTR), como vía de medir el coste de volver a trabajar. “La carga fiscal implícita que soporta una persona desempleada al incorporarse al mercado laboral es elevada para los trabajadores mayores en España, lo que agrava los desincentivos existentes para acceder al empleo” advierte la OCDE en el último Economic Survey referido a España publicado este mes.



La ministra de Trabajo y Economía Social, Yolanda Díaz. EFE

El informe refleja que una persona que se encuentre desempleada y cobrando el subsidio para mayores de 52 años y considere aceptar un empleo por el SMI puede enfrentarse a tipos efectivos superiores al 100%. Esto significa que en términos netos lo que deja de ganar supera a lo que consigue al empezar a trabajar en términos netos, según explica el catedrático de Economía Aplica de la URJC e investigador asociado a Funcas, Desiderio Romero. “Por cada euro adicional

de renta bruta que tiene si acepta el trabajo, pierde más de un euro en forma de impuestos y cotizaciones que ahora sí tiene que pagar y en prestaciones que deja de cobrar” detalla en conversación con *elEconomista.es*.

“El efecto neto es que su renta neta aumenta poco o incluso es menor, por lo que hay un claro desincentivo a aceptar un empleo ni no está suficientemente bien pagado para compensarle” contextualiza. Es por ello que la OCDE hace refe-

rencia al Ingreso Mínimo Vital (IMV), la ayuda que ofrece el Ministerio de Inclusión y Seguridad Social y que es compatible con un empleo como una de las variables que ha reducido el tipo impositivo marginal para los hogares con ingresos inferiores al 60% del SMI. Si bien, esta carga apenas se atenúa en los hogares que no tienen hijos y no pueden recibir el Complemento de Ayuda para la Infancia (CAI).

Este desincentivo a la búsqueda de empleo que puede representar

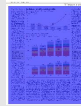
el subsidio por desempleo estuvo sobre la mesa en la reforma llevada a cabo en el año 2024, tanto en las conversaciones entre los socios del Gobierno como en las negociaciones con la patronal y los sindicatos del cambio vinculado a los fondos europeos. El Ejecutivo optó por introducir un Complemento de Apoyo al Empleo (CAE) que permite mantener una ayuda equivalente al subsidio al volver a trabajar. Un gesto que la OCDE reconoce pero que entiende que es insuficiente para reparar el desincentivo que genera el diseño de la asistencia para mayores de 52 años.

La ayuda por desempleo que afecta a este colectivo apenas fue retocada en el trámite legislativo, dado que la intención inicial de los ministerios de Trabajo y Economía de eliminar esta sobrecotización fue truncada por Podemos. Los siete diputados *morados* hicieron decaer el primer Real Decreto-ley que contenía la norma, por lo que el departamento de Yolanda Díaz se vio for-

Podemos impidió reducir la cotización de la ayuda en la reforma aprobada en el año 2024

zado a dar marcha atrás con este cambio y mantener la cotización del subsidio para mayores de 52 años en el 125% de la base mínima.

Desde 2018, año en el que Pedro Sánchez llegó a Moncloa, el SMI ha crecido un 61% lo que ha elevado considerablemente la base mínima que está ligada a este (es igual al SMI más una sexta parte de este) lo que ha agudizado el desincentivo a la búsqueda de empleo, en tanto que el salario del puesto ofrecido tiene que superarla para ser rentable.



El primer ministro de Marruecos, Aziz Akhannouch, y el presidente del Gobierno de España, Pedro Sánchez en su reunión en Moncloa. EFE

La inversión de España en Marruecos registrará un avance récord del 55%

Nuestro país es el principal socio comercial, con más de 20.000 millones en intercambios

Rabat ofrece incentivos fiscales de hasta el 30% para las nuevos capitales desembolsados

Carlos Asensio MADRID.

Esta semana, las relaciones entre los reinos de España y Marruecos quedaron más afianzadas gracias a la XIII Reunión de Alto Nivel España-Marruecos, que ha contado también con un Encuentro Empresarial Bilateral. Según los datos del Ministerio de Economía, Comercio e Industria, hay cerca de 360 empresas españolas que han instalado y ampliado sus operaciones en suelo marroquí en los últimos años. Todo ello contribuye a que en este año se espere un incremento de la inversión española del 55%, según los expertos consultados por *elEconomista.es*.

Así, en el año 2020 se registró un flujo de inversión neta española en Marruecos de más de euros. La evolución de la inversión neta española desde ese año ha ido en trayectoria descendente, cayendo hasta un 55,7% en 2021 y cerrando 2023 en 24 millones de euros, según DataInxev, el registro oficial de datos de inversión internacional gestionado por el ICEX, la entidad pública empresarial que depende de la Secretaría de Estado de Comercio.

Según los expertos consultados por *elEconomista.es*, esta caída registrada en la inversión es "normal".

Después del empujón de 2022, esa inversión tiene que afianzarse. Es decir, las empresas necesitan un tiempo para recuperarse y asentar sus proyectos en los ejercicios siguientes, por eso cae.

Pero parece que el año 2025 va a ser un nuevo año de impulso a la inversión bruta española. Según los datos de Data Inxev, en el año 2024 el capital que las empresas españolas invirtieron en Marruecos cerró en 18 millones de euros, es decir, una caída de más del 20% con respecto al año anterior.

Por su parte, hasta junio de 2025, el acumulado de inversión neta es de casi 15 millones de euros. Teniendo en cuenta las cifras existentes para este ejercicio casi al mismo nivel que todo el año 2024, los economistas consultados indican que hay una tendencia al alza. Esto quiere decir que, en un escenario favorable en el que no existan muchas externalidades, el flujo de capital inversor neto podría cerrar este ejercicio en más de 30 millones de euros, lo que implica un incremento de hasta el 55%.

La teoría del "ciclo inversor" que plantean los expertos se puede ver, claramente, en el stock de inversión. Una cifra que indica el total acumulado de la inversión española en Ma-

Disciplina fiscal y crecimiento sostenido

La economía de Marruecos muestra un crecimiento del PIB estable que, según el FMI, rematará el año en torno al 4% y el 2026 en el 3,7%. Además, el país está estableciendo una gran disciplina fiscal. La entidad multilateral proyectaba en su Monitor Fiscal de octubre que la deuda con respecto al PIB se mantendrá en el 70% tanto al cierre de este ejercicio como para el que viene. Por su parte, el déficit está en torno al 4% del PIB. El paro es su mayor desafío, con una tasa del 13% que se quedará atascada durante varios años.

70%
SOBRE EL PIB
Es la deuda que registrará Marruecos tanto este año como el que viene

ruecos. Según DataInxev, el stock de inversión cerró 2020 en los 2,4 millones de euros y su trayectoria ha sido ascendente hasta el año 2023 —último año en el que hay datos disponibles—, en los 4,2 millones de euros, es decir, un incremento de casi el 80%. Por tanto, la tendencia es que la cantidad tienda a ser mayor tanto en 2024 como en 2025.

El reino alauí se posicionó como principal destino de la inversión española en África en los últimos diez años. Esto convierte a España en uno de los principales socios económicos de Marruecos, siendo el segundo país europeo que más invierte en su economía, aunque todavía muy por detrás del gran inversor del Viejo Continente: Francia. Por otro lado, en materia comercial, España se erige como el principal socio de Marruecos en intercambio de bienes y servicios.

El hecho de que Marruecos sea un foco de atracción para la inversión española se debe a que, en 2022, el Gobierno dio un impulso decisivo a la atracción de inversión exterior, con la nueva carta de inversiones. Esto se suma a que en la cumbre del año 2023, celebrada en Rabat, ambos reinos firmaron un "protocolo financiero" por valor de 800 millones de euros destinado a

facilitar nuevos proyectos de empresas españolas en Marruecos, con especial foco en sectores como energía, agua, transporte, logística, agroalimentación e innovación. Así, este mismo año la inversión bruta de capital español al otro lado del Estrecho de Gibraltar tiene todas las trazas de incrementarse un 55% anual en este ejercicio.

Intercambios comerciales

La proximidad geográfica de ambos países, separados apenas por 14 kilómetros de mar, hace que los costes logísticos y de transporte sean más reducidos, lo que hace más fácil el comercio marítimo, aéreo y terrestre y por eso España es, además de uno de los principales socios inversores, el primer socio comercial de Marruecos, ya que nuestro país se ha convertido en el puente natural del reino alauí hacia el mercado europeo.

Solo en el año 2024 pasaron mercancías por la frontera sur de España por valor de 11.460 millones de euros, frente a los 6.039 millones registrados en el ejercicio del año 2020. La trayectoria del flujo de bienes y servicios entre Marruecos y España es totalmente ascendente.

Aunque ambos países tienen acuerdos comerciales y fiscales, ade-



más de que ambos pertenecen al sistema de preferencias de la UE y tratados de libre comercio, que garantizan la estabilidad jurídica, arancelaria y fiscal para los inversores, las relaciones comerciales por tierra sufrieron algún que otro revés en los últimos años.

En 2023 y 2024, hubo episodios puntuales de cierre o restricciones parciales en el Paso del Tarajal en Ceuta, un punto clave en el intercambio de mercancías entre España y Marruecos, generalmente motivados por tensiones políticas, protestas en Marruecos o medidas de seguridad ante flujos masivos de personas. A pesar de estos roces entre ambos países, la relación parece ser más que fluida.

Las exportaciones españolas a Marruecos muestran una considerable diversificación en cuanto a sectores. Los combustibles encabezan la tabla con cerca del 18% de las exportaciones totales en 2024, seguidos de los equipos mecánicos con un 12%, los vehículos con un 11%, los equipos eléctricos con un 9% y los plásticos representando un 6% del volumen de exportación.

En el caso los productos que España compra a Marruecos, hay que destacar una concentración de equipos eléctricos, con casi el 30% del total exportado, seguido de la ropa

Los equipos eléctricos son casi el 30% de las exportaciones del reino a España

de punto (15%), los vehículos (12%), el pescado (9%) y las frutas (6%).

En el panorama del continente africano, Marruecos se erige como el principal destino de las exportaciones españolas, concentrando nada menos que el 61% de todo lo que España vende al continente. Su peso es aún más determinante en el norte de África, donde acapara el 79% de las exportaciones españolas dirigidas a la región.

Asimismo, Marruecos destaca como la mayor puerta de entrada de productos africanos hacia España, al representar el 28% de todas las importaciones procedentes del continente, situándose claramente por delante de otros socios relevantes como Argelia (18%) y Nigeria (16%).

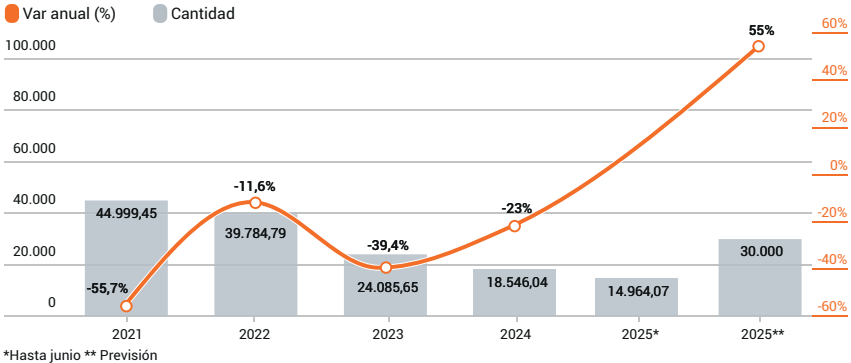
Presencia española

Los sectores que más se están beneficiando de esta apertura del país y de las buenas relaciones entre Madrid y Rabat son, sobre todo, el automovilístico y el agroalimentario. Este segundo últimamente en boca de todos debido a las continuas manifestaciones que se sucedieron a lo largo del Viejo Continente por las condiciones impuestas por la Política Agraria Común y las exigencias fitosanitarias y de calidad en el sector agrario.

La alianza entre ambos países en datos

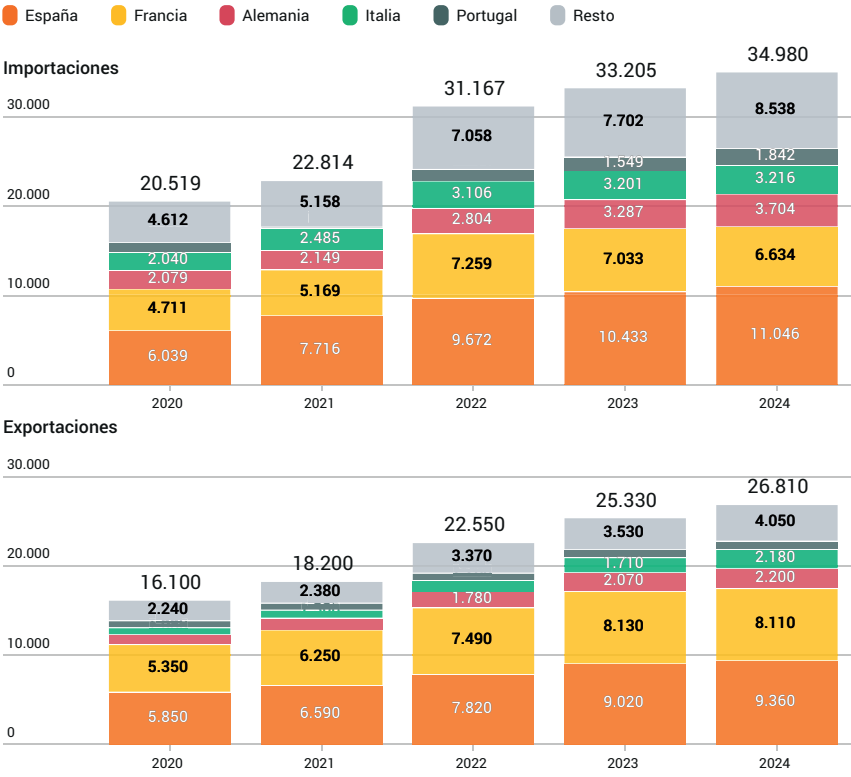
Flujo de inversión extranjera bruta de España en Marruecos

Datos en millones de euros



Evolución del Comercio entre Marruecos y la UE

Datos en millones de euros (1 MAD = 0,093 euros)



Fuente: Data Inxev (ICEX), Ministerio de Economía y Finanzas de Marruecos.

En materia industrial, hay que destacar la presencia de firmas como Alibérico, con una planta de producción de aluminio en Casablanca o Aciturri, que se instalaron en 2024 en el polo industrial de esta misma ciudad para fabricar componentes aeronáuticos. Inditex también tiene parte de su producción localizada en el reino alauí.

También Alsa lleva operando desde el año 1999 en Marruecos, uno de sus principales mercados después de España.

Entorno favorable

El hecho de que Marruecos se esté convirtiendo en un polo de atracción empresarial, ya no solo de empresas españolas, sino de toda Europa, tiene que ver con una serie de factores que le son muy favorables.

Según declaró en su momento a este periódico el presidente español del Consejo Económico Marruecos-España (CEMAES), Clemente González-Soler, el mundo “tiende a volverse cada vez más local”, sobre todo a raíz de fenómenos como la pandemia de Covid-19 y las recientes tensiones geopolíticas –incluyendo la guerra en Ucrania, los conflictos entre Estados Unidos y China, y el aumento de la violencia en Oriente Medio, especialmente en la zona del Mar Rojo–. Son ele-

Marruecos es el único país de África con libre comercio con EEUU y un arancel del 10%

mentos que “tensionan” las cadenas de suministro y que obligan a las empresas a acercar las plantas de producción a los mercados finales. Por eso, es posible que la industria europea se desplace gradualmente al corazón del Viejo Continente, a países del Este de Europa y al norte de África.

Teniendo en cuenta estas tendencias, Marruecos ha creado todo un ecosistema de atracción de inversión foránea, a través de un marco jurídico y fiscal mucho más competitivo, con incentivos de hasta el 30% sobre el total de la inversión, para facilitar la llegada de estas empresas que buscan relocalizarse en su territorio.

Por otro lado, Marruecos cuenta con la suerte de estar en la lista de los pocos países a los que Donald Trump solamente les impuso el arancel general del 10% y es el único país africano que cuenta con un acuerdo de libre comercio con Estados Unidos, lo que le garantiza un acceso preferente al mercado estadounidense para la comercialización de bienes y servicios. Por tanto, el país se presenta como una alternativa estratégica para que las empresas europeas puedan acceder al mercado estadounidense de manera competitiva.

Ahondando en casos concretos, por ejemplo, Ebro Foods, la empresa agroalimentaria participada por la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI) en un 10,36%, tiene una planta de producción en Larache, donde producen arroz. Conocida por sus marcas como Brillante, SOS y Nomen, fue una de las primeras empresas españolas que desembarcó en el reino alauí, allá por 2001, con una planta que tiene una capacidad de producción anual de 50.000 toneladas de arroz, con una inversión de más de 15 millones de euros para este proyecto.

El sector energético y las infraestructuras también tienen una fuer-

te presencia en territorio marroquí. Por ejemplo, en mayo de este mismo año, Acciona anunció la firma de la financiación de 500 millones de euros para construir la desaladora de Casablanca mediante Al Baidaa Desalination Company, un consorcio del que la española participa de forma mayoritaria junto a otras dos compañías.

Esta infraestructura, ubicada en Sidi Rahal, representa una inversión total de 613 millones de euros, que se ejecutará mediante un contrato de colaboración público-privada con el gobierno de Marruecos.

La compañía española también participó en 2016, junto con TSK y Sener, en la construcción de la plan-

ta de energía termosolar de 160 MW en la provincia marroquí de Ouarzazate, conocida como Complejo Termosolar Noor, ubicado a las puertas del desierto del Sahara.

Por otro lado, el Gobierno de Marruecos anunció, en marzo de este año, el desarrollo de seis importantes proyectos de hidrógeno verde en el país, los cuales podrían contar con presencia de compañías españolas, además de nacionales e internacionales. Para ello, han preseleccionado a las españolas Acciona y Moeve. La primera formaría parte de una alianza de inversores denominada ORNX, integrada por Orthos, de Estados Unidos, y Nordex (Alemania).



Los fijos discontinuos que acceden al cobro del desempleo crecen un 122%

Suman casi 635.000, aunque perciben esta prestación por menos tiempo que los cesados

Se encuentran inactivos pero no aparecen reflejados en el paro por tener relación laboral

Javier Esteban MADRID.

En los diez primeros meses de 2025, se registraron 634.309 altas de prestación por desempleo de trabajadores fijos discontinuos. Personas que, técnicamente, no se consideran parados, sino que habían pasado a la inactividad a la espera de volver a ser llamados por sus empresas. En el mismo periodo, se anotaron 639.855 altas de personas que habían sido objeto de un despido individual. Ambas cifras se han disparado en relación con las que se registraban antes de la reforma laboral (un 122% los fijos discontinuos y un 50% las víctimas de un cese) y han reducido su brecha a 5.546 casos, apenas un 0,8%.

Sin embargo, las prestaciones contributivas de los fijos discontinuos son mucho más breves. En el mes de octubre solo había 88.025 beneficiarios activos, es decir, cobrando la ayuda. Equivalen a un 13,9% de los que accedieron a ella en todo el año. En el caso de los despedidos, había 332.154, lo que equivale a una ratio del 51,9%. Por su parte, la finalización de un contrato temporal sigue siendo la primera causa de acceso a la prestación, con 1,38 millones de altas, pero solo contaba con 184.402 beneficiarios en el mes de octubre, un 14,1% de los que accedieron a ella.

Los datos tienen un matiz positivo si los analizamos en términos interanuales: las altas de prestación tras un despido individual han descendido un 4,2% desde los 667.716 registrados en 2024, que fue el dato más alto de la serie histórica tras dispararse un 10,2% desde el ejercicio anterior. Por su parte, las altas de los fijos discontinuos han descendido, pero solo un 0,75%, lo que

explica que la brecha se haya reducido. Eso sí, un análisis de la serie muestra que en 2023 se produjo un fenómeno sorprendente: hubo más altas de fijos discontinuos que de despedidos. Aunque 2023 fue un año más positivo para el empleo que 2024, lo que moduló el auge de los ceses que volverían a dispararse un año después.

Una de las acusaciones más habituales a la reforma laboral de 2021 fue que el impulso dado a esta figura contractual indefinida tenía como objeto *maquillar el paro*. Al estar ligada a puestos ligados a actividades estacionales y eventuales, se convirtió en el sustituto de los temporales, con un matiz: cuando

Aumenta el número de personas que perciben la prestación por ser cesados

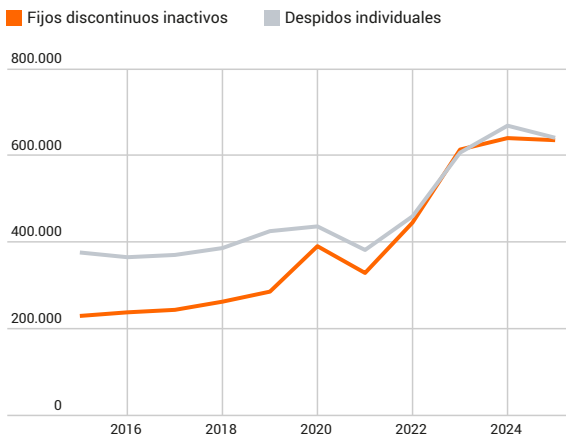
un contrato temporal finaliza y el trabajador accede a la prestación por desempleo, entra en las cifras de paro registrado. El fijo discontinuo inactivo, no: se clasifica como "demandante con relación laboral" por un motivo muy claro: el contrato no se ha extinguido, se ha suspendido. Aunque durante ese tiempo no cobra salario y es dado de baja a la Seguridad Social.

Menor duración

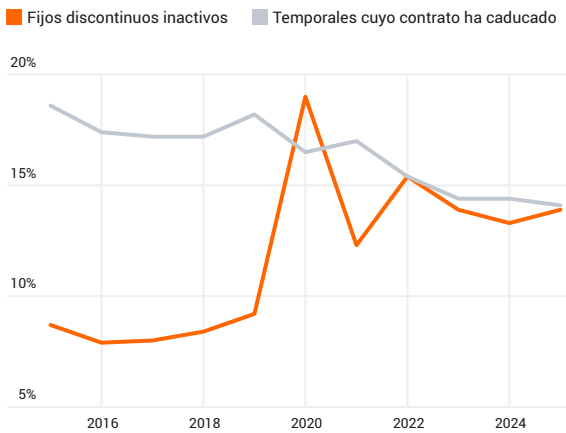
Sin embargo, como ocurre con los temporales, su coste en la factura de prestaciones y subsidios es menor que el de las personas que sufren un despido, ya que los fijos dis-

Situación de los fijos discontinuos en el paro

Altas de prestación por desempleo acumuladas entre enero y octubre



Tasa de beneficiarios de prestaciones activos (%)



Fuente: Servicio Público de Empleo Estatal (SEPE).

continuos tienen garantizado el llamamiento y los temporales tienen mayor margen (ya que saben cuándo va a acabar su contrato) para buscar otro empleo. Aunque existe otra razón de mayor peso: acumulan menores periodos de cotización por desempleo que los despedidos. Eso explica que su ratio de cotizantes activos sea tan reducida.

Ambos factores se combinan para que el fuerte repunte de las altas de fijos discontinuos (un 122% desde 2019) y del número de personas que lo cobraban en octubre (un 266%) solo se haya traducido en un incremento de 4,7 puntos porcentuales en la tasa de beneficiarios activos, pasando del 9,2 al

Los discontinuos acumulan periodos de cotización inferiores por los llamamientos

13,9. Un porcentaje que se acerca al de los desempleados con contratos temporales, cuya tasa de beneficiarios activos ha caído del 17,8% en el que estaba situado en el año 2019 al 14,1% al que ha descendido este 2025.

En este caso, la explicación está en las limitaciones a los contratos temporales de mayor duración, que generaban mayor derecho a cobro. En todo caso, la evolución de las tasas de fijos discontinuos y temporales abunda en la tesis de que ambas figuras son muy similares, al menos en condiciones de estabilidad de los ingresos y periodos de actividad.

Están cerca de igualar a los beneficiarios por que fueron despedidos

Javier Esteban MADRID.

Por su parte, pese a registrar un número de altas similar a las de los fijos discontinuos, el número de beneficiarios activos de prestación tras un despido individual es muy superior, con 332.145 personas, lo que arroja una tasa del 51,9%. Pero sorprendentemente, se trata de una ratio menor que la que había antes de la pandemia: 56,6%.

Si nos remontamos a 2015, el pri-

mer año de la serie histórica, vemos que la tasa era del 69,6%, aunque hay que tener en cuenta que en aquellos años aún se arrastraban las secuelas de la crisis con un efecto claro en el desempleo. En cuatro años retrocedió 13 puntos pese a que las altas aumentaron un 13%.

Esto se explica por el incremento de la contratación y del empleo: hay más trabajadores nuevos, lo que puede explicar un auge moderado y proporcional de los despedidos. Al

haber acumulado menor cotización por desempleo, sus prestaciones son más breves, si bien como la economía crece también lo hacen sus oportunidades de encontrar empleo.

Esta tendencia se ha disparado con la reforma laboral, que ha coincidido con un momento expansivo del ciclo, pero también con un trasvase de la contratación temporal a la indefinida, lo que intensifica el efecto subida de los despedidos que provoca un mayor número de trabajadores.

En paralelo a los despedidos individuales, también lo han hecho los cesados por no superar el periodo de prueba, pero su impacto en el desempleo es menor: solo 113.295 y 28.674 beneficiarios activos, lo que arroja una tasa del 25%, la misma que en 2019.

Por otro lado, los afectados por despedidos colectivos no han sufrido un incremento: en 2025 han registrado 23.045 altas para cerrar octubre con 19.782 beneficiarios ac-

tivos, cifras similares a las de antes de la pandemia.

Registran la tasa de beneficiarios activos más alta de todos los colectivos, un 85%, pero esto se debe a las peculiaridades de las condiciones en las que se producen los despedidos: se suelen centrar en los trabajadores de mayor edad (y por ellos más derechos generados), lo que hace que sean más altas. La ratio ha llegado a superar el 100%.



Ofensiva del PP contra la renuncia a fondos europeos: «Es un fracaso»

Reclama la comparecencia de diez ministros por baja ejecución de los fondos

CARLOS SEGOVIA MADRID

El Partido Popular ha registrado una ofensiva en el Congreso de los Diputados ante la perspectiva de renuncia por parte del Gobierno a decenas de miles de millones de fondos europeos.

Según los escritos registrados a los que ha tenido acceso EL MUNDO, el PP pide la comparecencia de diez ministros por la baja ejecución de los fondos y lanza una batería de preguntas sobre el impacto de la renuncia y el número de proyectos afectados por los actuales casos de corrupción investigados.

«El hecho de que el Gobierno tenga que devolver la mayor parte de los préstamos se debe a que no encuentran proyectos donde invertir, porque ni los empresarios españoles ni los de fuera ven a España con futuro suficiente, con crecimiento sostenido a largo plazo ni con las condiciones de inversión para llevar a cabo proyectos importantes», afirma a este diario Alberto Nadal, responsable del área de Economía del PP.

En su opinión, la renuncia a parte de los préstamos «es un fracaso en toda regla de la supuesta política de transformación que iban a traer los fondos europeos a la economía española».

Fuentes del Ministerio de Economía aún no precisan cuántos de los más de 65.000 millones pendientes de la parte de préstamos del llamado Mecanismo de Recuperación y Resiliencia quedarán ya sin solicitar a la Comisión Europea, aunque las explicaciones públicas del ministro de Economía, Carlos Cuerdo, apuntan a que todos ellos serán ya innecesarios basándose en que son más caros que las actuales condiciones de financiación del Reino de España.

«No es por el coste de los préstamos, sino que es una consecuencia más de la incapacidad para la gestión que acompaña la gestión de los fondos por parte de este Gobierno», afirma el responsable de Hacienda en el PP, Juan Bravo.

«De los 160.000 millones que iban a transformar la economía española se quedan en la mitad», afirma Nadal poniendo en duda la ejecución de los 16.000 millones de préstamos ya solicitados por el Gobierno. En todo caso, tanto Nadal como Bravo, aseguran que va a tener que retratarse en el Parlamento no sólo Cuerdo, sino de otros miembros del Gobierno que gestionan con gran retraso fondos europeos para que expliquen lo sucedido.

En total, la portavoz parlamentaria del PP, Esther Muñoz, ha solicitado la comparecencia de diez ministros con un mensaje similar. Por



Alberto Nadal, Alberto Núñez Feijóo y Juan Bravo en un acto público. E.M.

«No encuentran proyectos donde invertir», afirma Alberto Nadal

Piden a Alegría y a Rego por qué no llevan ni el 1% ejecutado en 2025

ejemplo, el dirigido a Cuerdo se basa en la necesidad de que explique «el grave retraso en la ejecución de los fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia asignados a su Ministerio, siendo el que mayor número de fondos gestiona y que a octubre de 2025 registra una de las tasas de pago más bajas de toda la Administración, con tan solo un 11% de los pagos realizados» sobre lo previsto este año.

La gran mayoría de Ministerios no lleva ni el 40% ejecutado, pero el PP se centra en los que llevan menos del 20%. Por eso, además de

Cuerdo, son llamados a comparecer el ministro de Política Territorial, Ángel Víctor Torres (12%), la ministra de Vivienda, Isabel Rodríguez (9,76%), el titular de Transformación Digital, Óscar López (7,73%), de Ciencia e Innovación, Diana Morant (2,94%), de Transición Ecológica, Sara Aagesen, (2,72%), y de Inclusión, Elma Saiz (2,45%). Los peores, que no llegan ni al 1% son la ministra de Educación, Pilar Alegría y la de Juventud, Sira Rego, cuya comparecencia también solicitan.

Además, Bravo y los diputados Francisco Conde y Jaime de Olano, han registrado una batería de preguntas que incluyen «cuándo va a solicitar el Gobierno el sexto pago de los fondos previsto para finales de 2024». Cuerdo renegocia actualmente otro cambio en el Plan de Recuperación para poder agrupar los pagos pendientes y conseguir al menos los más de 20.000 millones restantes en subvenciones antes de que acabe el plazo el próximo mes de agosto.

Según estos diputados, España ocupa el puesto 22 de los 27 países europeos en porcentaje de los fon-

dos recibidos sobre lo asignados previamente. Señalan también que, de haber cumplido el calendario, España habría recibido ya al menos 13.180 millones de euros más, por lo que preguntan «cuál ha sido el coste de oportunidad para la economía española en términos de crecimiento y empleo de no disponer de estos fondos a tiempo».

También se interesan por el coste de oportunidad de no haber solicitado ya desde, al menos, 2022, la parte de préstamos como sí hicieron otros países como Italia. Era una época en que estos créditos de la UE eran más baratos que ahora, por lo que el PP pregunta si se podía haber evitado con su movilización que aún perviviera alguna de las 49.000 empresas desaparecidas desde entonces.

Sobre la gestión de los fondos, el PP solicita cuántos de ellos han sido repartidos en «concurcencia competitiva, simple o como subvenciones ad hoc». También cuántos fondos han sido devueltos ya al desistir los adjudicatarios de acometer proyectos ya comprometidos y con qué desglose por ministerios.



La SEPI ha recuperado ya el 63% del rescate realizado a empresas por la pandemia

La mejoría económica acelera la devolución de los préstamos

CARLOS MOLINA
MADRID

El salvavidas financiero que ideó el Ejecutivo para rescatar a empresas consideradas estratégicas durante la pandemia no le va a generar los mismos quebraderos de cabeza que el rescate a las entidades financieras durante la Gran Recesión. Más bien todo lo contrario. De los 2.681 millones de euros que la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI) prestó a 28 empresas para evitar su desaparición, ya se han recuperado 1.682 millones de euros, lo que supone el 63% de las ayudas financiadas, según el balance aportado por la empresa pública. "El calendario establecía que el mayor volumen de devoluciones se produciría entre

2026 y 2029. Sin embargo, a cierre de 2025, ya se han recuperado 1.300 millones de forma anticipada", recalcan fuentes de la SEPI.

La última en hacerlo fue Técnicas Reunidas, que comunicó el día 2 que había devuelto íntegramente y de forma anticipada los 340 millones que le fueron concedidos. "La devolución se ha llevado a cabo casi un año antes de lo que fue previsto en el momento de la formalización de la ayuda", subrayó en un comunicado, en el que resaltó que el préstamo fue esencial para la recuperación completa tras la pandemia. "Gracias a ello, no solo se logró la conservación de 7.000 empleos, sino la creación desde entonces de más de 7.000 nuevos puestos de trabajo, hasta llegar a los cerca de 14.000 empleados que hoy forman parte de la compañía".

Desde la SEPI abundan en este punto y precisan que las 28 empresas que

recibieron ayudas han incrementado un 26% de media sus plantillas desde su concesión. "Y también han implantado planes de transición ecológica, digitalización y gobernanza establecidos en el marco temporal de las ayudas".

Antes de Técnicas Reunidas pasaron por la caja de la SEPI otros de los dos grandes deudores del fondo público de rescate a empresas, como Hotusa y Air Europa. Hotusa devolvió el 29 de agosto los 241 millones que debía, también de forma anticipada.

La principal razón que movió al grupo hotelero presidido por Amancio López para liquidar su deuda fue el corsé que le imponía ese préstamo en su estrategia de expansión, ya que la recepción de créditos públicos impedía esos desembolsos. Solo de esa manera se explica que, desde que ha liquidado la deuda, la compañía ha comprado una cartera



Belén Gualda, presidenta de la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI). EFE

hotelera de hoteles de la marca Silken por 250 millones y ha adquirido tres hoteles en EE UU.

El caso de Air Europa, que liquidó su deuda el 6 de noviembre, era muy diferente. Contar con el préstamo más elevado del fondo de rescate (475 millones, un 18% del total) era

una losa en la cuenta de resultados de la aerolínea, ya que le obligaba a pagar al Estado cerca de 70.000 euros diarios en concepto de intereses, lo que le ha supuesto el abono adicional de 97,2 millones solo en ese concepto. En cuanto se cerró la venta del 26% de la compañía a Turkish Airli-

nes, liquidó la deuda. En total hay ya diez empresas que han devuelto íntegramente los préstamos concedidos por la SEPI (Ávoris, Eurodivisas, Wamos, Rugui Steel, Ferroatlántica, Soho, Hesperia, Hotusa, Air Europa y Técnicas Reunidas) y otras 18 que lo han hecho de forma parcial.



Grandes del Ibex piden a Montero que se replantee la tasa Google

- Le advierten de que el mantenimiento del impuesto podría llevar a España a la lista negra de Trump y desencadenar duras penalizaciones a las empresas
- España es uno de los tres países de la UE que grava a los gigantes digitales

BRUNO PÉREZ
MADRID



Corría el año 2020 y una vez superada la fase más dura de la batalla contra la pandemia el recién constituido gobierno de coalición entre el PSOE y Unidas Podemos se apresuraba por marcar huella, a golpe de impuestos. Sus primeros objetivos fueron dos ... tributos de nuevo cuño que empezaban a negociarse a nivel multilateral en foros como la Comisión Europea y la OCDE, pero que el audaz nuevo Gobierno de España no quiso esperar a consensuar. No había terminado el año y España y se había convertido en el primer país en introducir en su sistema fiscal un impuesto sobre los beneficios millonarios de los gigantes multinacionales del universo digital, el que sería conocido como tasa Google; y otro sobre la adquisición de acciones de grandes empresas cotizadas, la tasa Tobin.

La maniobra no fue bien recibida por el entonces presidente del Gobierno de Estados Unidos, Donald Trump, que la interpretó como un ataque directo a las empresas estadounidenses, y se apresuró a responder con la apertura de un procedimiento para imponer aranceles del 25% sobre un puñado de productos especialmente sensibles para España: textil, calzado y cristalería de interior, que se unían a los que ya existían sobre las aceitunas de mesa. El destino quiso que en las célebres elecciones presidenciales de 2020 Joe Biden derrotara a Trump y que se abriera una puerta a la diplomacia, que permitió al Gobierno y a España esquivar las sanciones previstas.

Pero Trump ha regresado, y lo ha hecho con fuerza. Y este nuevo escenario ha sembrado la inquietud en los cuarteles generales de las principales multinacionales españolas con intereses en Estados Unidos. Hasta el punto de que en una reciente reunión del foro fiscal que reúne a Hacienda con muchas de las mayores empresas del país grandes del Ibex trasladaron al Ministerio de Hacienda su inquietud respecto a que la Administración

Trump pudiera acabar incluyendo a España en su lista negra por la persistencia en mantener en el sistema tributario español el Impuesto sobre Servicios Digitales, según ha podido confirmar ABC de fuentes presentes en el encuentro.

Su temor se fundamenta en las duras penalizaciones que el Gobierno de Trump ha amenazado con aplicar a las empresas de los países en que detecte que existe un trato discriminatorio a las empresas estadounidenses, el mismo argumento que utilizó en 2020 para imponer aranceles a determinados productos españoles por la activación de la llamada tasa Google. Esas amenazas tienen nombre: Sección 891 y Sección 899.

España bajo amenaza

A los pocos días de llegar al poder, y en el marco del plan que el presidente estadounidense bautizó pomposamente como 'America First', Trump ordenó al Departamento de Comercio abrir una investigación de dimensión global para detectar tratamientos fiscales discriminatorios sobre las empresas estadounidenses y avanzó que aplicaría la Sección 891 sobre aquellos países en que se detectaran regímenes fiscales señalados como no equitativos. ¿Y qué dice la Sección 891? Pues habilita al presidente de los Estados Unidos para duplicar la carga fiscal a los contribuyentes y empresas de países que tengan regímenes fiscales discriminatorios con las empresas estadounidenses.

Advertidos por el precedente de que Trump considera la tasa Google como un ataque a los gigantes tecnológicos estadounidenses, países como Italia han decidido replantearse el impuesto sobre servicios tecnológicos. Otros como Francia, Reino Unido y España, que también figuran entre los escasos países europeos que lo aplican, parecen haber optado por mantenerlo. Para las grandes empresas españolas con intereses en Estados Unidos se trata de una decisión arriesgada. Y así se lo trasladaron a la cúpula de la Agencia Tributaria en la reunión que el pasado mes de julio celebró el Foro de Grandes Empresas, que aprovecharon para instar al Ministerio de Hacienda a ata-

El riesgo de un castigo selectivo a España

Desde que llegó a la Casa Blanca el pasado mes de enero Donald Trump no ha parado de lanzar advertencias a España, principalmente por su resistencia a equiparar su gasto en Defensa al del resto de socios de la OTAN. Según avanzó David Alandete en las páginas de ABC la Administración Trump estudia sanciones selectivas a España en una serie de sectores especialmente sensibles como las energías renovables, determinados componentes industriales y productos agroalimentarios como el aceite de oliva, el vino, los quesos curados y las frutas procesadas, cuyo peso en las exportaciones españolas es particularmente relevante.

jar de raíz cualquier posible penalización sobre España tratando de encontrar una solución conjunta al asunto con el Gobierno de Estados Unidos.

Fuentes del ámbito empresarial consideran que «lo que está en juego es la competitividad de las empresas españolas en el mercado estadounidense», que podría verse lastrada hasta límites difícilmente sostenibles si Trump cumpliera su amenaza de redoblar la carga fiscal sobre ellas como consecuencia del mantenimiento de la tasa Google en el sistema fiscal español. El Impuesto sobre los Servicios Digitales recaudó algo más de 375 millones de euros en el ejercicio de 2024, según los datos oficiales publicados por la Agencia Tributaria, un potencial recaudatorio desliza las empresas que palidecería ante las eventuales pérdidas que se derivarían de la pérdida de peso de las empresas españolas en un mercado como el de EE.UU.

La sensación de inquietud entre las grandes empresas españolas se acrecienta, además, por la falta de resultados de la negociación con Estados Unidos en torno a la imposición mínima global sobre las grandes corpo-





raciones que facturan más de 750 millones de euros. Trump dejó bien claro que Estados Unidos no se consideraría sujeta al acuerdo alcanzado en el marco de la OCDE para garantizar una imposición mínima del 15% sobre las grandes empresas multinacionales operaran donde operaran, pues entendía igualmente que resultaba particularmente dañina para los grandes gigantes digitales estadounidenses y arbitró una reforma fiscal, la llamada Sección 899, que habilitó lo que se bautizó como un 'impuesto de represalia' que amenazaba con gravar con entre un 15% y un 20% las rentas generadas en Estados Unidos por las empresas extranjeras cuyos países aplicarían el impuesto mínimo del 15%. «Pasáramos de una retención del 0% o del 5% a una del 20% sobre los dividendos generados en Estados Unidos», advierten las fuentes empresariales consultadas.

La Administración Trump retiró la Sección 899 el pasado mes de julio tras un principio de acuerdo por el que los países de la OCDE se comprometían a no aplicar el impuesto mínimo global del 15% sobre las empresas estadounidenses, pero ese acuerdo estaba pendiente de una negociación que no termina de llegar a buen puerto y que en las últimas semanas ha hecho crecer la inquietud respecto a que Estados Unidos rescate la reforma fiscal que aparcó el pasado verano.

Trump, bajo la mirada de Scott Bessent y Howard Lutnick // AFP





Los 58 sectores que impulsan el

MERCADO LABORAL/ Los servicios capitanean los mayores avances, seguidos de sectores habituales como el comercio

Gonzalo D. Velarde, Madrid

Aunque la creación de 118.400 empleos en el tercer trimestre de 2025 es el avance más moderado para este periodo del año desde antes de la pandemia –hay que remontarse a 2019, con 69.400 puestos de trabajo creados entre julio y septiembre–, el impulso del mercado laboral continúa siendo el principal valedor del avance de la economía española. En el último año se han creado 564.100 empleos y el total de ocupados cerró el noveno mes del año en 22,38 millones, lo que supone el máximo desde que se tienen registros, según las cifras de la Encuesta de Población Activa del Instituto Nacional de Estadística (INE).

Estas cifras, además han cimentado la mejora de las proyecciones económicas que han ido llevando a cabo en los últimos meses los principales organismo de análisis internacional, como el FMI (2,9%), la OCDE (2,9%) y la Comisión Europea (2,9%) y también en el ámbito doméstico, como el Banco de España (2,6%), la Aíref (3%) y el propio Gobierno (2,9%). En todos los casos, el impulso del empleo, que crece a una tasa interanual del 2,6%, es el principal responsable de la mejora de las perspectivas.

Concretamente, 58 de las 99 áreas en las que se desglosa la Clasificación Nacional de Actividades Económicas arrojaron saldos positivos en el tercer trimestre del año. Si bien, la distribución de los sectores que tiran del empleo en España resulta heterogénea.

En primer lugar, se encuentran las actividades de servicios sociales sin alojamiento, que con un aumento interanual de la ocupación del 17,2% generó 53.400 puestos de trabajo en los últimos doce meses. Un impulso que en buena medida bebe de la transformación demográfica que está experimentado España y la mayoría de las potencias desarrolladas, donde los cuidados para la tercera edad y la dependencia van ganando peso en la composición económica y del mercado de trabajo asociado a un incremento de la esperanza de vida. Cabe recordar que dentro de este apéndice se encuentran empleos específicos como los servicios sociales, de asesoramiento, bienestar social, orientación que se prestan a personas mayores o a

con discapacidad en su domicilio o en otros lugar. Esta clase comprende tanto visitas como atención a mayores en los hogares y también las actividades de cuidado diurno de niños en hogares.

Le sigue como segunda actividad que más empleo ha creado en el tercer trimestre en términos interanuales la venta y reparación de vehículos de motor y motocicletas, sumando 47.800 nuevos ocupados, lo que supone un incremento del 14,8%.

En tercer lugar aparece uno de los sectores que mayor rédito ofrece a las cifras de empleo, a pesar de contar con un marcado carácter estacional: el comercio minorista. En este periodo, el saldo positivo aprovecha la inercia de los meses de temporada alta turística. Concretamente, en el tercer trimestre, esta actividad acumulaba 46.800 ocupados más que un año antes, lo que supone un incremento del 2,3%. El total de trabajadores en estas actividades supera los 2,07 millones.

Industria y construcción

En cualquier caso, los servicios capitalizan la mayor parte de la tracción del mercado de trabajo. Entre los ocho primeros sectores (ver gráfico) se encuentran también los servicios a edificios y actividades de jardinería, con 46.300 ocupados más en el tercer trimestre del año respecto al mismo periodo del año pasado y otros servicios personales, con 37.800 puestos de trabajo más en los últimos doce meses.

Ahora bien, en este top 8 ya se amplía el radio de acción de la creación de empleo. Por ejemplo, en quinto lugar se encuentra el almacenamiento con 37.800 nuevos puestos de trabajo creados y la industria alimentaria, con 35.100 ocupados en el tercer trimestre de 2025 respecto al pasado ejercicio.

Además, se abren paso a partir de aquí las actividades relacionadas con la construcción, el cual está llamado a configurar un foco de actividad creciente en los próximos años al calor del aumento de la demanda y de la escasez de vivienda de forma generalizada en el país. Mientras que en el octavo puesto del ranking se encuentra la actividad de construcción especializada con

LA PUNTA DE LANZA DEL MERCADO LABORAL

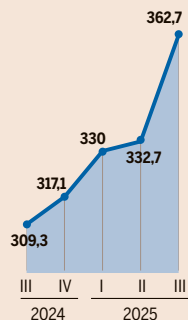


SERVICIOS SOCIALES

Los servicios de cuidados para mayores y dependientes toman cada vez un mayor protagonismo en el mercado laboral. Con un crecimiento interanual del 17,2% en el tercer trimestre del año y 53.400 nuevos puestos de trabajo, el sector acumula ya un total de 362.700 ocupados. Se trata de una actividad al alza impulsada por el aumento de creciente de la demanda de profesionales para atender las necesidades de una sociedad cada vez más envejecida. En solo diez años, el sector ha pasado a emplear a un 89% más de trabajadores.

53.400

Total ocupados, en miles de personas.
Var. interanual ▲ 17,2%

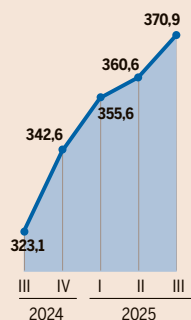


VENTA DE VEHÍCULOS

La venta y reparación de vehículos se erigen en el segundo lugar del ranking de actividades con mayor número de empleos creados. Fueron un total de 47.800 en el tercer trimestre de 2025, respecto al año anterior. Esto es, un 14,8% más y un total de 370.900 ocupados según los datos del INE. En esta actividad se concentran el comercio al por mayor y al por menor de vehículos nuevos y de segunda mano, además de todo tipo de reparaciones (mecánicas, eléctricas, carrocerías y servicios de neumáticos, entre otros).

47.800

Total ocupados, en miles de personas.
Var. interanual ▲ 14,8%

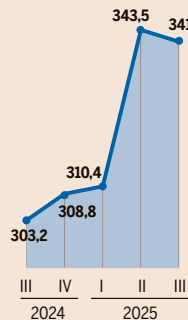


ALMACENAMIENTO

Son varios los factores que sitúan al sector del almacenamiento y actividades anexas al transporte entre las actividades que más contribuyen a la creación de empleo. Entre ellas, la incertidumbre sobre la aplicación de aranceles ha provocado que muchos envíos de mercancías se retengan; o el fuerte crecimiento del comercio digital que está obligando a la creación de grandes centros de almacenaje y logísticos. En el último año han sumado 37.800 empleos, hasta un total de 370.900 ocupados.

37.800

Total ocupados, en miles de personas.
Var. interanual ▲ 12,5%

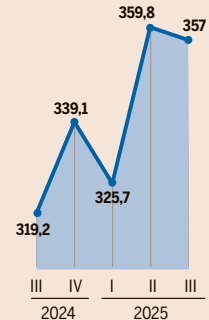


OTROS SERVICIOS

Comprende ciertos tipos de servicios como el lavado y la limpieza de artículos textiles y de piel, como las realizadas en lavanderías. Y, además incluye la peluquería y otros tratamientos de belleza, y las pompas fúnebres y servicios relacionados. En los últimos doce meses se ha incrementado casi un 12%, con 37.800 ocupados más. En total, estas actividades emplean a 357.000 personas en España. En la última década, estos servicios han experimentado un crecimiento notable, con 84.100 ocupados más, lo que supone un alza del 30%.

37.800

Total ocupados, en miles de personas.
Var. interanual ▲ 11,8%



33.700 ocupados más que hace un año, en el undécimo puesto aparece la construcción de edificios con 27.600 puestos de trabajo creados.

También por encima de los 30.000 puestos de trabajo creados en el último año se encuentran en el noveno y décimo puesto las activi-

dades sanitarias (32.300) y las actividades profesionales, científicas y técnicas (31.900), respectivamente.

Así, al igual que según la diversidad de las actividades se aprecia heterogeneidad en los motores del empleo, si que existe cierta acumulación teniendo en cuenta el

volumen de ocupación. En los diez primeros sectores se acumula el 43% de todos los empleos creados por las 58 actividades que registran un saldo positivo.

En un tercer nivel se encontrarían las actividades con entre 20.000 y 30.000 nuevos ocupados en los últi-

mos doce meses, tomando como referencia el tercer trimestre del año. Aquí aparecen sectores como la fabricación de productos metálicos (27.200 ocupados más), las actividades deportivas, recreativas y de entretenimiento (26.600), la agricultura, ganadería y caza



empleo en España

y la construcción. La industria alimentaria toma impulso en el último año.

(EMPLEOS CREADOS ENTRE EL TERCER TRIMESTRE DE 2024 Y EL TERCER TRIMESTRE DE 2025)

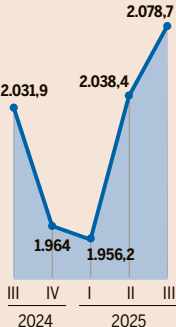


COMERCIO MINORISTA

Representa actividades de venta de bienes al público en general para consumo personal o doméstico. Y comprende la venta en establecimientos no especializados, como grandes almacenes, en tiendas especializadas (incluyendo alimentos, textiles y equipos de tecnologías de la información), y ventas fuera de establecimientos, como online o en mercadillos. Es la tercera que más ocupados ha ganado en el último año, 46.800 más, hasta acumular un total de 2,07 millones de trabajadores a cierre del tercer trimestre.

46.800

Total ocupados, en miles de personas.
Var. interanual ▲ 2,3%

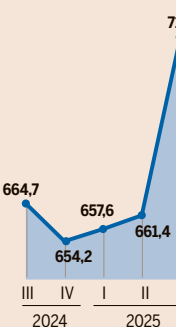


SERVICIOS A EDIFICIOS

Los servicios a edificios incluyen todo tipo de prestación de servicios integrales de apoyo conservación, mantenimiento y seguridad), la limpieza general y especializada de interiores y de exteriores y de maquinaria industrial. Además, la desinfección, y las actividades de jardinería y cuidado de parques. Estas actividades recogen a un total de 711.000 ocupados, lo que suponen 46.300 empleos más y avance del 6,7%. En los últimos diez años, este sector ha sumado a un total de 155.500 puestos de trabajo, lo que supone un 28% más.

46.300

Total ocupados, en miles de personas.
Var. interanual ▲ 6,7%

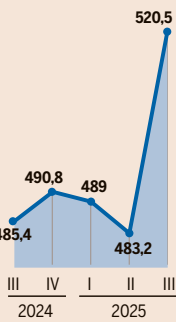


INDUSTRIA ALIMENTARIA

La industria alimentaria incluye todo tipo de transformación de productos agrícolas, forestales y pesqueros en alimentos para personas y animales. También el procesamiento y conservación de carne, pescado, frutas, hortalizas, grasas y aceites. Además, abarca la fabricación de lácteos, derivados de cereales y harinas, panadería y comidas preparadas, así como alimentos para animales. Crece un 7,2% interanual, con 35.100 puestos de trabajo creados en los últimos doce meses, hasta situarse un total de 520.500 ocupados.

35.100

Total ocupados, en miles de personas.
Var. interanual ▲ 7,2%

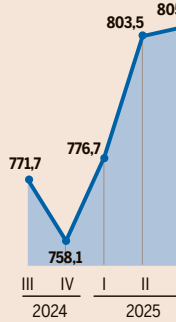


CONSTR. ESPECIALIZADA

Con el sector en efervescencia por el exceso de demanda y falta de vivienda, la construcción especializada comprende la preparación de terrenos y la demolición de estructuras, la instalación de sistemas eléctricos, de fontanería y climatización, el acabado de edificios (como carpintería, pintura y revestimientos), y otras actividades especializadas como la construcción de cubiertas e impermeabilización. Suma 33.700 empleos en los últimos doce meses, un 4,3% más, hasta registrar un total de 805.400 ocupados.

33.700

Total ocupados, en miles de personas.
Var. interanual ▲ 4,3%



LAS ACTIVIDADES QUE LIDERAN EL EMPLEO

Número de empleos creados entre el tercer trimestre de 2024 y el mismo trimestre de 2025.

Actividades de servicios sociales sin alojamiento	53.400
Venta y reparación de vehículos de motor y motocicletas	47.800
Comercio minorista	46.800
Servicios a edificios y actividades de jardinería	46.300
Almacenamiento y actividades anexas al transporte	37.800
Otros servicios personales	37.800
Industria de la alimentación	35.100
Construcción especializada	33.700
Actividades sanitarias	32.300
Otras actividades profesionales, científicas y técnicas	31.900
Construcción de edificios	27.600
Fabr. de prod. metálicos, excepto maquinaria y equipo	27.200
Actividades deportivas, recreativas y de entretenimiento	26.600
Agricultura, ganadería, caza y serv. relacionados	24.500
Actividades inmobiliarias	23.200
Fabr. de vehículos de motor, remolques y semirremolques	20.700
Act. administrativas de oficina y auxiliares a las empresas	20.300
Act. de las sedes centrales y consultoría empresarial	20.000
Act. relacionadas con el empleo	18.400
Servicios de alojamiento	17.400
Fabricación de muebles	16.900
Ingeniería civil	16.600
Fabricación de otro material de transporte	15.500
Act. auxiliares a los servicios financieros y a los seguros	14.300
Actividades asociativas	13.800
Actividades de seguridad e investigación	13.200
Confección de prendas de vestir	11.100
Fabricación de maquinaria y equipo	10.500
Actividades de alquiler	10.500
Edición	9.500
Publicidad y estudios de mercado	9.500
Act. de bibliotecas, archivos, museos y otras culturales	9.500
Fabricación de otros productos minerales no metálicos	9.200
Captación, depuración y distribución de agua	9.100
Recogida, tratamiento y eliminación de residuos	8.600
Educación	8.300
Metalurgia	8.200
Suministro de energía eléctrica, gas, vapor y aire acond.	8.200
Industria del cuero y del calzado	7.200
Industria del papel	6.400
Actividades veterinarias	6.400
Programación, consultoría y act. informáticas	6.100
Reparación e instalación de maquinaria y equipo	5.800
Actividades de creación, artísticas y espectáculos	5.700
Act. de agencias de viajes y operadores turísticos	5.500
Serv. financieros, excepto seguros y fondos de pensiones	5.200
Act. de descontaminación y gestión de residuos	5.200
Transporte marítimo y por vías navegables interiores	4.900
Seguros, reaseguros y fondos de pensiones	4.800
Industria del tabaco	4.100
Extracción de minerales metálicos	3.800
Coquerías y refino de petróleo	3.300
Comercio al por mayor e intermediarios del comercio	2.900
Act. de programación y emisión de radio y televisión	2.600
Fabr. de productos informáticos, electrónicos y ópticos	1.900
Act. de organizaciones y organismos extraterritoriales	500
Otras industrias extractivas	400
Extracción de crudo de petróleo y gas natural	100

(24.500), actividades inmobiliarias (23.200), fabricación de vehículos de motor (20.700), las actividades administrativas de oficina (20.300) y las actividades de consultoría de gestión empresarial (20.000).

Otra de las conclusiones que arroja la última lectura

del INE es el peso relevante de la inmigración en la creación de empleo. De los 564.100 nuevos ocupados que se registran en los últimos doce meses, 225.500 corresponde a extranjeros. Esto es, el 40% de los nuevos ocupados en el último año son no nacidos en España.

Por el lado de la valoración del aspecto de la estacionalidad del mercado laboral sí que se aprecia una mayor consistencia de las relaciones laborales forjadas en los últimos meses. De este modo, de la toda la creación neta de empleo entre los asalariados, que crecieron en el

tercer trimestre en 442.800 personas en tasa interanual, es de carácter indefinido. De hecho, en este periodo los contratos temporales se redujeron en 87.800. Por lo que la tasa de temporalidad se situó en el 15,5% entre los meses de julio y septiembre del presente año.



Economía

Los alcaldes chocan con Hacienda y exigen más plazo para reinvertir su superávit

La autorización solo para 2026 y 2027 les parece insuficiente, sobre todo, en vivienda

Marta Yoldi MADRID.

Cuando el presidente del Gobierno anunció el pasado día 2 de diciembre que se iba a aprobar ese mismo día un real decreto para permitir que comunidades autónomas y ayuntamientos destinasen sus remanentes a Inversiones Financiamiento Sostenibles (IFS), multitud de alcaldes de España se alegraron. Por fin, el Gobierno atendía una de sus reclamaciones más persistentes. Pero la alegría se enturbió al leer la norma aprobada. "La autorización es temporal, solo alcanza tres años y eso no es lo que pretendemos ni lo que venimos pidiendo", declara a este diario el secretario general de la Federación Española de Municipios y Provincias (FEMP) Luis Martínez-Sicluna.

El Real Decreto prevé que las inversiones, con el superávit obtenido en 2024, que supera los 45.000 millones de euros en total, se realicen durante los años 2025, 2026 y 2027. "Para empezar, de 2025 resta apenas un mes, con lo cual, en realidad, nos dan dos años", afirma el secretario general. Este explica que desde la FEMP llevan tiempo solicitando una prórroga "con carácter indefinido" de la disposición adicional sexta de la Ley de Estabilidad Presupuestaria, donde se recoge el destino de los superávits o de los remanentes de tesorería y sin necesidad de pasar por los Presupuestos Generales del Estado.

La pregunta que Martínez-Sicluna hace es, si en dos años, da tiempo a hacer este tipo de inversiones. Los proyectos de obras públicas requieren aprobación, elaboración y ejecución, como mínimo, y dos ejercicios es un periodo justo. "Eso es particularmente evidente en las inversiones en vivienda", argumenta el alto cargo de la FEMP. Este destino de los remanentes es uno de los más deseados en muchos municipios por ser la vivienda un bien esencial de los más demandados hoy en el país. "El periodo de ejecución de las promociones de vivienda es largo. Si el permiso para invertir finaliza en diciembre de 2027, o eso creemos porque tampoco está claro, el lapso del tiempo es muy escaso", añade.



El secretario general de la FEMP, Luis Martínez-Sicluna. EE

Como la medida se ha aprobado en diciembre, 2025 no cuenta y quedan hábiles dos años

Hacienda ha informado que todos los proyectos de inversión "de-

berán haberse iniciado antes del 31 de diciembre de 2026".

Las IFS que las entidades locales pueden hacer van desde el alcantarillado, el abastecimiento de agua, la recogida de residuos o alumbrado público hasta la mejora de los sistemas productivos y de los diversos sectores, infraestructuras de transporte, centros docentes, asistencia social primaria, vivienda, recursos hidráulicos o sociedad de la información. Como se puede observar, muchas de estas obras son de envergadura.

La Ley Reguladora de Bases de Régimen Local, que el real decreto aprobado el pasado martes modifica, relaciona los conceptos presupuestarios en los que las entidades locales pueden invertir sus rema-

nentes. Es una lista bastante amplia pero la obligación es ceñirse a ella. Los ayuntamientos deben informar a Hacienda en qué concepto se lo van a gastar. "Y si la cantidad es muy importante, hay que pedir permiso al Ministerio", aclara el secretario general. Este es uno de los motivos por los que muchos municipios no van a invertir en vivienda, ya que las promociones son costosas, tanto en duración como en dinero.

Los tiempos, sobre todo, son los que preocupan a los alcaldes. Luis Martínez-Sicluna manifiesta que el real decreto "nos suscita dudas". Para solventarlas, la FEMP "lo intentará contrastar con el Ministerio de Hacienda".

Una de ellas es qué es lo que termina en diciembre de 2027. "Espe-

ramos una nota explicativa de Hacienda, otras veces nos la han mandado, y ahora sería lo más adecuado", agrega.

También es motivo de frustración que la medida se haya aprobado ahora, a finales del ejercicio. "Muchos ayuntamientos han amortizado deuda con el remanente de 2024 este año, porque les han obligado a ello, con lo que ya no pueden hacer uso de ese dinero para IFS".

Otra de las medidas aprobadas en el Consejo de Ministros del día 2, fue la subida salarial a los funcionarios. El acuerdo con los sindicatos afecta a todas las administraciones públicas, aunque tanto comunidades autónomas como entidades locales deciden cómo la abonan. Sin embargo, el malestar entre estas últimas es evidente. "Nos enteramos del acuerdo con los sindicatos por los medios de comunicación. A nosotros nos informaron desde el Gobierno después y nada más, no hubo ni consultas", comenta Luis Martínez-Sicluna.

El problema que se les presenta a los ayuntamientos es que, para

"Del acuerdo de aumento salarial a los funcionarios nos enteramos por los medios"

afrontar el aumento del 2,5% para este año con efectos retroactivos desde el 1 de enero, tendrán que movilizar recursos no previstos. El montante total de este incremento es de unos 700 millones de euros para el conjunto de las entidades locales (ayuntamientos, diputaciones, cabildos, etc.) en 2025.

Y respecto a la subida para 2026 (1,5% fijo más un 0,5% variable si el IPC supera ese porcentaje) la dificultad es semejante. "La gran parte de los municipios ya han confeccionado y aprobado sus presupuestos. El capítulo I, el de gastos de personal, es muy importante. Al venir en diciembre, ese gasto puede no haber sido contemplado. No es una buena praxis de normativa presupuestaria", concluye.



J. de Antonio. MADRID

La recaudación tributaria en España mantiene sus ingresos en cifras récord, que se batan mes sobre mes tanto por el crecimiento macroeconómico y la mejora del consumo privado como por el aumento de la presión fiscal, que no cesa. Un dato histórico de recaudación que ha permitido al Gobierno reducir el déficit público, en términos de contabilidad nacional y sin tener en cuenta las corporaciones locales, a 22.582 millones en octubre, inferior en un 17% al del mismo periodo de 2024. Un logro que se ha debido al aumento de los ingresos no financieros, pero no a una reducción significativa del gasto.

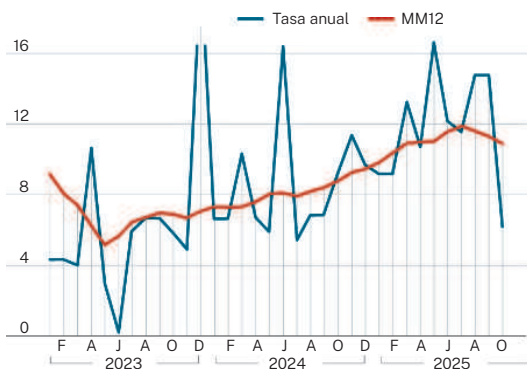
Así, la recaudación tributaria está en cifras récord, disparándose desde que Pedro Sánchez tomó las riendas del Gobierno. Así, en 2019, en su primer año completo como presidente, los ingresos tributarios se elevaron hasta los 212.808 millones de euros, un 2% más que en 2018. Pero esta cantidad se queda a años luz de los ingresos tributarios alcanzados apenas cinco años después, en 2024, cuando alcanzaron ya la marca histórica de 294.734 millones, lo que supuso un incremento del 8,4% con respecto al año anterior. Este aumento se debió principalmente al crecimiento de la recaudación por el IRPF, el IVA y el Impuesto de Sociedades, pero también por las nuevas figuras impositivas, por el crecimiento de las bases imponibles, el incremento del rendimiento de los beneficios empresariales y por los cambios normativos, que han elevado la presión fiscal, con un impacto directo en la cifra final.

De este modo, el año 2025 volverá a ser un ejercicio récord de

► **A esta cifra hay que sumarle el incremento de 2025, que ha crecido un 8,2% hasta octubre. La Administración ha aumentado otro 6% el gasto**

Los ingresos fiscales crecen en 82.000 millones desde 2019

INGRESOS TRIBUTARIOS HOMOGÉNEOS



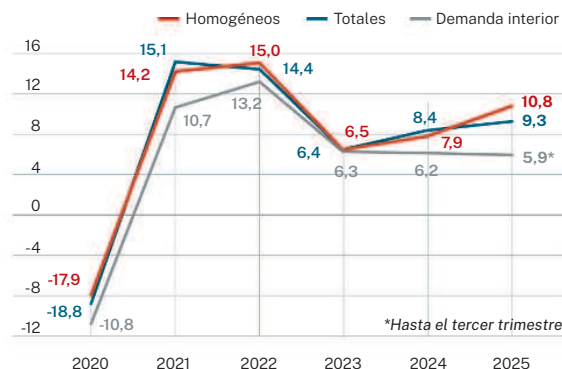
Fuente: Agencia Tributaria

ingresos tributarios, después de que el pasado mes octubre –el último mes contabilizado– se situaron en 260.206 millones, lo que implica un 8,6% más respecto al mismo periodo de 2024, de los que 217.206 millones fueron directamente por impuestos, en torno al 83% del total de los recursos, tras crecer casi un 10% en los últimos 12 meses. Eso significa que Hacienda ha recaudado en solo 10 meses casi 47.400 millones más que en todo el año 2019 y que, en términos globales, las arcas públicas hayan tenido unos ingresos tributarios de 82.000 millones más en seis años, sin contar con el ejercicio incompleto de 2025, que mantiene cifras récord.

El Gobierno ha aumentado un 20% el importe de las subvenciones sin tener presupuestos

El pago por intereses de deuda se ha disparado casi un 9% y la remuneración pública, un 5,1%

INGRESOS TRIBUTARIOS



*Hasta el tercer trimestre

8De momento, en el presente ejercicio, todos los grandes impuestos aumentaron sus ingresos –el IRPF, un 17,3%; el IVA, un 9,6%, y el impuesto de Sociedades, un 6,6%–, unos recursos a los que hay que sumar el nuevo impuesto bancario y la mayor recaudación de figuras como el impuesto eléctrico o el impuesto sobre primas de los seguros.

En concreto, el IRPF alcanzó los 51.045 millones, con un aumento del 17,3%, y los ingresos del Impuesto sobre la Renta de No Residentes, con 4.210 millones, se elevaron un 30,6%. El Impuesto sobre Sociedades alcanzó los 46.007 millones, con un avance del 6,6%. Los impuestos sobre la pro-

ducción y las importaciones aumentaron un 7,9%, hasta los 113.873 millones, de los cuales, 86.515 millones correspondieron a ingresos por IVA, cifra superior en un 9,6% a la de 2024. Entre los impuestos especiales destaca el avance de los ingresos derivados de las Labores del Tabaco, que crecieron en un 5,3%, hasta 5.869 millones, y sobre hidrocarburos, en un 1,6%, hasta 10.470 millones. Los impuestos corrientes sobre la renta y el patrimonio alcanzaron los 103.194 millones, cifra superior en un 12% a la de los diez meses equivalentes de 2024.

Los impuestos sobre el capital alcanzaron los 139 millones de euros y los ingresos de las cotiza-



ALBERTO R. ROLDÁN



María Jesús Montero, vicepresidenta primera y ministra de Hacienda

ciones sociales, los 5.407 millones. Las rentas de la propiedad se situaron en 6.505 millones, de los cuales 5.962 millones correspondieron a los intereses, con un descenso del 8% respecto al anterior ejercicio y 543 millones a los dividendos y otras rentas. Los ingresos procedentes de la venta de bienes y servicios alcanzaron un total de 1.615 millones de euros. Finalmente, el resto de recursos registraron 10.734 millones, entre ellos la ayuda a la inversión y la cooperación internacional corrientes, entre otras.

Especial relevancia tiene también el dato del aumento de las subvenciones, de más de un 20% respecto a hacer un año, una cifra

que ha aumentado significativamente sin que en los dos últimos ejercicios se hayan aprobado Presupuestos Generales del Estado (PGE), por lo que este aumento se debería a concesiones discrecionales directas por parte del Ejecutivo. La Administración no ha aprovechado el récord recaudatorio para enjugar el agujero público y lograr superávit de caja, ya que ha vuelto a decidir que en estos nueve meses los gastos del Estado aumentarían un 6% por el avance de partidas como inversiones -un 30,8% más incluidas las ayudas de la Dana-, la citada de subvenciones (20,7% más), intereses de la deuda (8,7%) y la remuneración de asalariados (5,1%).

Especial relevancia tiene la contribución impositiva de las entidades bancarias. Según el informe «La contribución del sector bancario al crecimiento económico y el progreso de la sociedad», elaborado por las patronales bancarias AEB, CECa y Unacc, la banca pagó 9.683 millones de euros en impuestos y otros tributos en 2023. El estudio especifica que este importe refleja exclusivamente las aportaciones efectuadas en España, sin incluir aquellas realizadas en otras jurisdicciones donde también desarrollan su actividad. Además, esta cifra tiene en cuenta todos los tributos que representan un coste para las entidades, así como las cuotas de la Seguridad Social



Luis Planas Ministro de Agricultura, Pesca y Alimentación

“Las dos próximas semanas son claves para ver la extensión de la peste porcina”

El ministro de Agricultura confía en que el revés para el sector sea “temporal”

LUCÍA ABELLÁN
LAURA DELLE FEMMINE
Madrid

En siete años al frente del Ministerio de Agricultura, Luis Planas (Valencia, 73 años) ha afrontado múltiples desafíos: crisis comerciales, protestas de los agricultores, negociaciones diplomáticas complejas... Pero nunca había lidiado con una amenaza que se suponía erradicada en España desde los noventa. Se trata de la peste porcina africana, un virus que no se transmite a los humanos, pero que es letal para los animales, y que ha vuelto a aparecer entre los jabalíes que habitan el parque de Collserola (Barcelona).

“Es una mala noticia”, reconoce durante una entrevista realizada el viernes en la imponente sede del ministerio, el antiguo Palacio de Fomento. La enfermedad amenaza con poner en jaque a uno de los sectores más potentes de la agroalimentación española, el del porcino, al que varios países han cerrado —total o parcialmente— sus fronteras, aunque ninguna granja, hasta ahora, ha registrado casos positivos. “No damos ningún mercado por perdido”, afirma rotundamente. El ministro incide en la rapidez con la que se ha actuado y en la coordinación entre administraciones, a la vez que rehúye sacar conclusiones anticipadas. “Las dos próximas semanas son claves para ver la evolución”.

Pregunta. Se trabajaba en la hipótesis de que el origen del virus fuera un bocadillo contaminado, pero ahora se investiga si se ha escapado de un laboratorio.

Respuesta. Aún no podemos llegar a esa conclusión. Estamos rodeados por dos países, Portugal y Francia, que están libres de peste porcina, lo cual en teoría nos proporciona una cierta zona de protección. Por eso estábamos trabajando sobre una vía de investigación que privilegiaba, por la proximidad a grandes vías de comunicación, la posibilidad de restos de comida como factor de contagio. Pero en estos casos no se puede nunca descartar nada. Ha sido una variación de guion inesperada. Hemos reaccionado inmediatamente y hemos abierto una vía de investigación complementaria. Le hemos hecho un encargo al Seprona.

P. En la Universidad Autónoma de Barcelona, a un kilómetro



Luis Planas, el viernes en el ministerio, en Madrid. CLAUDIO ÁLVAREZ

de donde se encontraron los primeros jabalíes contagiados, se investigaba con este virus.

R. Creo que no hay que privilegiar ningún escenario. Dejemos que la investigación avance y que saque las conclusiones pertinentes. Hay que hacer un trabajo riguroso. La peste porcina africana es un tema muy serio. No tiene efectos sobre la salud humana, pero afecta mucho a la producción animal. En cuanto tuvimos la noticia establecimos un primer radio de seis kilómetros de zona de alto riesgo, y después un buffer de 14 kilómetros, una zona también de

20 kilómetros en total que validó la Comisión Europea, donde hay 39 explotaciones porcinas y ninguna está contaminada.

Esto es muy importante para la llamada regionalización, un principio que consagra la Organización Mundial de Sanidad Animal, pero que los Estados pueden seguir o no. El acuerdo con China, después de siete años de negociación, prevé una regionalización provincial. Pero para el resto, la UE, el Reino Unido, Corea del Sur, los 20 kilómetros son ahora la referencia. Hasta anoche [por el jueves] encontramos 50 cada-

veres [de jabalíes]. Vamos por 13 positivos. Es muy posible que tengamos más. Lo importante es que no estamos saliendo de la zona de los seis kilómetros.

P. ¿China puede revocar la regionalización en cualquier momento?

R. Exportamos a 104 países. Hay 24 con acuerdo de regionalización. El resto va caso a caso, en función de los certificados. Estamos trabajando con las consejerías del ministerio, las oficinas comerciales y las embajadas, intentando mantener el mayor número de mercados posibles abier-

tos. En 2024, España exportó más o menos 75.000 millones de euros [en agroalimentario], de los cuales 8.700 millones fueron de porcino, el 11,6% [del total] en valor. En peso, tenemos una producción de 4,9 millones de toneladas, de las cuales 2,7 son para exportación. 1,5 millones son para la UE, 1,2 millones van fuera de la UE.

P. ¿Ve posible la apertura en los países que tienen un veto total?

R. No damos ningún mercado por perdido. Estamos peleando certificado a certificado, teniendo en cuenta que según los destinos puede haber un tratamiento distinto, por ejemplo, de la carne fresca o de los productos curados.

P. Hay dos países con una prohibición completa que preocupa al sector: Japón y México.

R. Japón tiene una cultura administrativa en relación con estos temas muy propia, pero vamos a continuar hablando. En el caso de México, como otros países de América, se plantea el problema de que el continente americano está libre de peste porcina. España tiene una gran reputación de país seguro que tenemos que mantener. Somos el cuarto exportador agroalimentario de la UE y el séptimo del mundo.

“Nadie es infalible, todos somos vulnerables [al contagio del virus]”

“Estamos trabajando para mantener el mayor número de mercados abiertos”

P. Tanto la primera hipótesis de entrada del virus, a través de un bocadillo, como la segunda, un virus que se escapa de un laboratorio, dan una sensación de bastante vulnerabilidad.

R. En España, las alertas en materia de seguridad alimentaria son muy limitadas. Tanto dentro del mercado interior como en los puntos de control fronterizo respecto a la importación de países terceros, somos tremendamente rigurosos. Pero nadie es infalible y desde luego todos somos vulnerables. La inmensa mayoría de estas enfermedades de carácter animal no provocan transmisión a los humanos, pero hay que ser muy cautos y tener mucha vigilancia.

P. ¿Nos pone en peor posición que el brote haya podido llegar de un laboratorio?

R. No varía la situación, en el sentido de que tenemos que mantener como prioridad número uno la contención y la erradicación. Mi objetivo, en cuanto se produzca la notificación del último caso declarado, es que transcurran en plena bioseguridad los 12 meses que son necesarios para recuperarlo [el estatus de país libre de PPA]. Aún no estamos ahí.

P. ¿Y tiene una estimación temporal de cuándo podría ocurrir?

R. No. Las dos próximas se-



manas son claves para ver la evolución. Si se confirma que no hay una extensión a las granjas y conseguimos limpiar la zona, habremos dado un gran paso adelante.

P. ¿Se contemplan ayudas directas al sector?

R. Tenemos que ver cómo evoluciona la situación. Hay alteraciones del mercado que son lógicas por el nerviosismo. Como en cualquier sector de una economía de mercado, juega el principio de oferta y demanda. El Gobierno de España y el resto de administraciones haremos todo lo que esté en nuestra mano. Pero este no es aún el momento de tomar ninguna decisión al respecto.

P. Se están viendo ya algunos despidos o no renovaciones de contratos en algunas empresas en Cataluña. ¿La opción de los ERTE es ya posible?

R. Es una competencia que le corresponde al Ministerio de Trabajo. Conociendo su sensibilidad por estos temas y teniendo en cuenta que estamos ante una fuerza mayor, entiendo que probablemente será aplicable.

P. Aunque no hay contagio en las granjas, España va a perder al menos durante 12 meses ese estatus de país libre de PPA. ¿Va a suponer un revés para el sector?

R. Es un revés que yo califico de temporal y trabajamos para que sea así.

P. ¿Hay una estimación de cuál será el impacto económico?

R. No sabemos cuál va a ser el comportamiento de los consumidores y de los mercados. Existe el elemento de la oscilación de los precios: estamos en una economía de mercado. No tengo una bola de cristal, pero trabajamos por que el impacto económico sea lo más limitado posible.

P. Los ganaderos se quejan de que se ha permitido una proliferación excesiva de la fauna salvaje, no solo del jabalí.

R. Me concentraría sobre el jabalí. Todas las comunidades autónomas tienen que elaborar un censo. Algunas lo tienen, otras menos. Se habla de una población que es superior a la existente hace 10 o 15 años, pero hay una realidad muy diversa territorialmente. Por cierto, la zona del foco era de baja densidad, pero es verdad que [el jabalí] es un reservorio de la enfermedad, un riesgo. ¿Qué nos hemos comprometido a hacer? Hemos planteado que el día 10, en la reunión del comité de caza en la que están presentes todas las comunidades, vamos a trabajar en el establecimiento de censos y de objetivos para saber qué niveles de población son admisibles y qué medios adoptar para equilibrar la población.

P. ¿Es la peor crisis desde que está en el ministerio?

R. ¿Es la más difícil? No. Es la que tenemos entre manos. Por tanto, es lo que hay que solucionar. Es un escenario que no es deseado. Es una mala noticia. Pero hemos reaccionado rápido y bien porque teníamos una normativa legal y unos manuales de instrucciones que hemos aplicado inmediatamente.