



UNEF: Resumen de prensa 28/11/2025

28/11/2025

Índice

UNEF

Genera Solar analizó los retos del autoconsumo, almacenamiento con hibridación y electrificación de la demanda	4
--	---

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

El pleno autoconsumo solar en Parc Tecnològic ahorraría 2,6 millones	6
La nueva planta solar de Pastrana generará energía para 24.000 hogares	7
JA Solar aterriza en el mercado del almacenamiento y reúne a referentes de la energía en Chile - Energía Estratégica	8
Grenergy acelera su plan de conquista en Chile y puja contra Enel y otros gigantes por contratos de electricidad en el...	11
EDP lleva energía limpia a comunidades de África y Latinoamérica comunidades en África y Latinoamérica	13
El Palacio de Ferias dará luz a otros edificios municipales	17
La Guajira inaugura su primera comunidad energética con firmantes de paz	18

LAS RENOVABLES

A perro flaco, no todo son pulgas: nuevas oportunidades en el sector renovable español	21
El Gobierno asigna 126 millones a dos proyectos de hidrógeno	24
El IDAE asigna 126 millones en la primera subasta nacional para financiar 160 MW de hidrógeno verde	25
El MITECO asigna 126 millones a dos proyectos de hidrógeno renovable en Castellón y Soria - Energética 21	27
El boom del hidrógeno verde: del autobús londinense al tuc-tuc	29
Acciona vende 233 MW en Sudáfrica por 255 millones	32
Acciona Energía vende dos activos renovables en Sudáfrica por 255 millones y obtiene plusvalía de 65 millones	33
Acciona gana 65 millones por la venta de renovables en Sudáfrica	35
Ni un eólico desbloqueado en Galicia cuatro meses después del aval europeo	36
La pobreza energética se agudiza en hogares en alquiler	37
El 40% de las plantas de cogeneración están paradas por la falta de inversión	38
La experiencia en energías renovables en el puerto se convierte en una tesis doctoral	39
Laura Santiago: «Impulsando Grupo FSM hacia un futuro sólido, moderno y sostenible»	40

LAS OTRAS ENERGÍAS

CNMC: Nadie informó de «ningún problema de control de tensión» antes del apagón	41
Consejeros disidentes de la CNMC tachan la propuesta de retribución de las redes de "confiscatoria y discriminatoria"	42
La CNMC cita el 3 de diciembre a los jefes del gas para estudiar la retribución	43

Reynés afirma que “la seguridad de suministro tiene un precio” y “desgraciadamente nada es gratis”	44
Reynés defiende el papel del gas y la nuclear para la descarbonización	45
El diésel se encarece un 7% desde junio y se prepara para superar a la gasolina	46
Endesa veta a Mónica Espinosa como consejera independiente de Indra	47
El diésel se encarece un 7% desde junio y roza el precio de la gasolina	48
José María Triper. La hipocresía nuclear	49
¿Sirven las COP? Ideas para mejorarlas	50
¿Qué piensan los españoles sobre el cambio climático?	51

LA ECONOMÍA

España, el país UE en el que más crecerá el desequilibrio entre jubilados y cotizantes	54
El Congreso tumba a Hacienda la senda fiscal y anticipa un rechazo al Presupuesto	55
Los concursos de acreedores de empresas crecerán un 6% hasta 2027	56

ENERGIAEXTREMADURA.COM

Genera Solar analizó los retos del autoconsumo, almacenamiento con hibridación y electrificación de la demanda

Jueves, 27 noviembre 2025

Energía de Extremadura

27 noviembre, 2025

La feria GENERA , que tuvo lugar del 18 al 20 de noviembre en IFEMA MADRID, se convirtió durante tres días en el gran centro de debate sobre el futuro de las energías renovables en el mercado español, sus retos y posibilidades de crecimiento. La feria se celebró en el marco de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, que une GENERA y MATELEC, con el apoyo del IDAE.

En GENERA 2025, UNEF abordó la actualidad del sector, sus retos y oportunidades con un potente programa de cuatro jornadas de debate que cubrirán todos los días de la feria y en las que destacados expertos abordarán los temas más candentes del sector fotovoltaico.

Durante la jornada del 18 de noviembre, analizó la situación del autoconsumo en nuestro país y se expondrán las mejores prácticas para fomentar el uso de estas tecnologías. Además, se discutieron cuestiones como los avances conseguidos y los retos pendientes para impulsar el autoconsumo; la importancia de asegurar la calidad y la seguridad en instalaciones de almacenamiento; las medidas necesarias para alcanzar los objetivos del PNIEC, y el papel del autoconsumo industrial.

El 19 de noviembre, UNEF abrió el debate sobre «Empleo y Diversidad» en el sector, en un encuentro que contará con la participación de MITECO, BBVA, EDP y UNIDO, y que abordará cuestiones como el papel de las mujeres en sectores STEM, la fotografía actual de la diversidad en el sector y las políticas que pueden ayudar a su consolidación.

Ese mismo día, se abordó la innovación en almacenamiento con hibridación en un encuentro organizado en conjunto con FOTOPLAT y que compartió los últimos avances tecnológicos en I+D+i en España, con un foco destacado en qué nos puede ya ofrecer la inteligencia artificial y la digitalización de procesos.

En la última jornada, que tuvo lugar el 20 de noviembre, UNEF abordó en el Foro Genera Solar los retos y oportunidades que ofrece la electrificación de la demanda. Se analizaron en qué punto se encuentra el proceso, cómo se puede impulsar su desarrollo y los nuevos modelos que están haciéndolo avanzar, como la climatización con bombas de calor, la movilidad sostenible, las soluciones de flexibilidad y almacenamiento, las comunidades energéticas o la fotovoltaica flotante en balsas de riego.

“ Genera evidencia el importante avance que ha experimentado el sector en los últimos años, impulsado por la innovación tecnológica y el desarrollo del tejido industrial en torno a la fotovoltaica. Es la mayor cita desde el punto de vista ferial que hay en nuestro país y esperamos que en el futuro se consolide como una cita a nivel latinoamericano y europeo ” comenta su director general, José Donoso. “ Este escaparate contribuye a que las empresas puedan desarrollar propuestas más competitivas, lo que tiene una relevancia indiscutible para impulsar la electrificación descarbonizada en nuestro país, con un énfasis especial este año en el almacenamiento y la hibridación ”, subraya.

Comparte esto:

Eficiencia energética

El pleno autoconsumo solar en Parc Tecnològic ahorraría 2,6 millones

El área empresarial de Paterna también dejaría de consumir 1.716 toneladas de CO₂ en 12 meses, el equivalente a plantar 54.485 árboles, según los datos

L-EMV
Paterna

Las empresas del Parque Tecnológico de Paterna cuentan desde este momento con un mapa solar digital que permite conocer el potencial de generación fotovoltaica de todas las cubiertas de los 160 edificios del área empresarial. La herramienta, accesible a través de la web *ptvalencia.es*, es una iniciativa de la EGM Parc Tecnològic Paterna desarrollada por la empresa tecnológica ImpactE y financiada por la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo a través del programa de ayudas para apoyar actuaciones desarrolladas por entidades gestoras de áreas industriales de la Comunitat Valenciana.

La aplicación analiza los tejados del parque y ofrece un diagnóstico personalizado sobre el aprovechamiento solar óptimo de cada edificio. De este modo se ha conocido que, aunque el parque podría albergar más superficie solar, el número óptimo para maximizar el rendimiento sería de 26.152 paneles, que alcanzarían 10,3 MWp y cubrirían el 21,8% del consumo anual.

Según los datos expuestos por Ximo Masip, de ImpactE, la generación de 14,3 GWh/año de potencia óptima supondría un ahorro



Presentación del mapa solar en el Parque Tecnológico.

estimado de 2,66 millones de euros anuales para el conjunto de empresas del parque. Además, permitiría evitar la emisión de 1.716 toneladas de CO cada año, una cifra equivalente a plantar 54.485 árboles o recorrer 10,6 millones de kilómetros en coche.

A pesar de que solo el 5,7 % de los inmuebles del parque tiene uso industrial, este tipo de edificios concentra el 37,8 % del potencial de ahorro de emisiones, debido a su mayor consumo energético. En el caso del sector terciario, que representa el 38 % de los edificios, el potencial alcanza el 56,3% del total. En términos económicos, las empresas industriales podrían

ahorrar de media 5.303 euros anuales en su factura eléctrica, mientras que las del sector terciario obtendrían un ahorro aproximado de 715 euros.

Una herramienta accesible

El presidente de la EGM, Antonio Alagarda, y la gerente, Manuela Pedraza, han destacado la utilidad de este mapa solar, que permite conocer de forma sencilla el retorno económico y ambiental de la instalación fotovoltaica. Una vez en la plataforma, cada empresa puede seleccionar su edificio y consultar información adaptada a su caso, incluyendo la instalación recomendada, el número óptimo

de paneles, el coste aproximado de la inversión, el porcentaje de autosuficiencia energética, el ahorro anual, el periodo de retorno y la equivalencia en árboles plantados.

Durante el encuentro de presentación también han participado Ramón Gero, de Eiffage Energía Sistemas, Carlos Seguí, de AVAE-SEN, y Germán Cunyat, de IVA-CE+i, quienes han coincidido en la importancia de promover comunidades energéticas empresariales y han subrayado el papel de los parques empresariales como espacios clave para lograr mayores reducciones de emisiones contaminantes.

Los expertos han señalado el papel de las EGM como impulsoras, facilitadoras y asesoras en la implantación de soluciones renovables, tanto individuales como colectivas. Asimismo, han destacado la conveniencia de complementar las instalaciones fotovoltaicas con otros proyectos como sistemas de almacenamiento energético, medidas de reducción de demanda, sistemas de climatización eficientes, movilidad sostenible y otras actuaciones orientadas a la eficiencia. También se han detallado las subvenciones disponibles para este tipo de proyectos, y han recordado que su rentabilidad se mantiene elevada más allá de las ayudas públicas. ■

La nueva planta solar de Pastrana generará energía para 24.000 hogares

■ Durante la construcción de la instalación se ha contratado a 200 personas

GUADALAJARA
REDACCIÓN

El municipio de Pastrana, en la provincia de Guadalajara, acoge ya la nueva planta solar fotovoltaica José Cabrera, un proyecto impulsado por Zelestra y Graphic Packaging International, que cuenta con una potencia instalada de 50,4 MWdc y una producción estimada de 83 GWh anuales, equivalente al consumo eléctrico de más de 24.000 hogares.

La instalación, que ha generado cerca de 200 empleos durante su construcción, evitará la emisión de más de 11.500 toneladas de CO₂ cada año. La infraestructura se enmarca en un acuerdo de compra de energía a largo plazo (PPA) entre ambas compañías y forma parte de un conjunto de tres plantas solares promovidas en España, sumando más de 100 MWdc.

Empleo local

El proyecto ha promovido el empleo local mediante la contratación de personal en actividades de seguimiento medioambiental, operación y mantenimiento del



La instalación, inaugurada el miércoles, tiene una potencia de 50,4 MW.

proyecto, lo que ha contribuido al desarrollo económico y social de la zona. Durante la fase de construcción se contrató a cerca de 200 personas.

En el acto de inauguración estuvieron presentes Alipio García Rodríguez, director general de Transición Energética de Castilla-

La Mancha; Rubén García Ortega, delegado provincial de Desarrollo Sostenible en Guadalajara; y Sergio de la Fuente Gumiel, primer teniente de alcalde de Pastrana.

La planta cuenta con un plan medioambiental que incluye medidas de preservación de la biodiversidad, como la instalación de

cajas nido, seguimiento de rapaces, protección de aves esteparias y restauración de vegetación de ribera en el entorno del río Tajo.

Zelestra, promotora del proyecto, suma ya casi 600 MW en operación en Castilla-La Mancha y gestiona una cartera nacional de más de 6 GW.

JA Solar aterriza en el mercado del almacenamiento y reúne a referentes de la energía en Chile - Energía Estratégica

- El encuentro reunió a líderes del ecosistema energético chileno y fue el escenario de la presentación oficial de Solar y Storage, una nueva solución integrada que combina tecnología fotovoltaica y almacenamiento. En la instancia se abordaron tendencias, desafíos regulatorios y el rol del país como plataforma para la...



<https://www.energiaestrategica.com/ja-solar-ateriza-en-el-mercado-del-almacenamiento-y-reune-a-referentes-...>
Energía Estratégica

Jueves, 27 noviembre 2025

El almacenamiento de energía ha tomado cada vez más relevancia en la industria y se ha convertido en una prioridad para el sector. En ese contexto, en un exclusivo evento realizado en el Rooftop del Hotel Ritz-Carlton, **JA Solar** presentó oficialmente JA Energy Storage, junto con las principales innovaciones de su portafolio. La compañía dio a conocer su solución integrada que combina tecnologías fotovoltaicas y sistemas de almacenamiento energético (BESS), marcando un hito estratégico para la compañía.

La actividad, realizada bajo el concepto **"Beyond the Sunset: extendiendo el poder del sol"**, reunió a representantes del sector energético, gremios, líderes de opinión y clientes de la compañía, reforzando el rol de Chile como punto de lanzamiento para tecnologías avanzadas que impulsan la transición energética en América Latina.

Durante el encuentro, JA Solar presentó sus novedades que integran paneles solares de alto rendimiento con sistemas BESS, bajo la marca especializada **JA Energy Storage**. **Esta oferta permitirá, desde la integración de portafolio aplicada a proyectos en el país,** aportar mayor flexibilidad al sistema, alivianar la congestión, optimizar el despacho de generación y mejorar la confiabilidad del sistema eléctrico.

"Los sistemas de almacenamiento permiten capturar la energía que hoy se pierde por restricciones en la red o por exceso de oferta. Es una herramienta que transforma problemas operacionales en

oportunidades económicas”, destacó **Erick Melo, Technical Manager – South LATAM de JA Solar** durante el bloque técnico.

Asimismo, **Víctor Soares, Head of LATAM Technical Team de JA Solar** complementó: “La tecnología litio-ferrofosfato se ha consolidado como el estándar global en almacenamiento por su equilibrio en seguridad, vida útil y costos, lo que la convierte en la opción más confiable hoy para proyectos solares y de baterías, que es la apuesta que estamos haciendo como compañía”.

El almacenamiento energético se ha convertido en una de las principales tendencias globales ante la necesidad de sistemas más flexibles, resilientes y capaces de responder a la creciente penetración de energías renovables. Chile, gracias a su liderazgo regional en adopción solar y a su marco regulatorio en evolución, se ha posicionado como un mercado clave para estas tecnologías.

Así lo recalcó **Marcos Donzino, Head of Sales South LATAM de JA Solar**, quien abrió el evento señalando que “el interés que vimos en este encuentro confirma que el almacenamiento seguirá creciendo en Chile y la región, y que hoy es un habilitador clave para el desarrollo de nuevos proyectos solares. Queremos que el mercado vea a JA Solar no solo como un fabricante de paneles solares, sino como un integrador de soluciones que combina solar y almacenamiento. El país es un mercado estratégico para JA Solar, por el liderazgo que ha asumido en energía solar y porque hoy comienza una nueva etapa con el desarrollo del almacenamiento”.

Por su parte, **Gabriel Magdalon, Vice president LATAM JA Solar**, agregó que “además de ser líderes en módulos fotovoltaicos, hoy queremos consolidarnos también como un actor relevante en soluciones de almacenamiento energético en América Latina y así quisimos plasmarlo con la presentación de nuestras nuevas soluciones BESS”.

UN ESPACIO PARA EL DIÁLOGO Y LA INNOVACIÓN

El programa incluyó un espacio de reflexiones gremiales y análisis de las tendencias actuales del sector solar y del almacenamiento energético, a través de un diálogo protagonizado por **Bárbara Barbieri, presidenta de ACESOL (Asociación Chilena de Energía Solar)**, y **Ana Lía Rojas, directora ejecutiva de ACERA (Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento)**. La conversación —moderada por José Tomás Ewing, Sales Manager Chile de JA Solar— abordó los desafíos regulatorios, la creciente demanda por soluciones híbridas y la necesidad de fortalecer la resiliencia energética en la región.

“El almacenamiento es clave para resolver la brecha entre dónde generamos energía y dónde se consume. Chile produce mucha energía solar en el norte y gran parte de la demanda está en la zona central, y ahí esta tecnología se vuelve estratégica para el sistema eléctrico”, indicó Bárbara Barbieri, presidenta de ACESOL, la Asociación Chilena de Energía Solar.

Por su parte, Ana Lía Rojas, directora ejecutiva de ACERA, el gremio que reúne al ecosistema renovable y del almacenamiento, destacó: “El desafío ya no es solo integrar más proyectos renovables: es asegurar que exista demanda suficiente para absorberlos. El efecto sustitución por retiro de carbón se va a agotar, y lo que definirá el futuro del sector será nuestra capacidad de

electrificar el país. Sin electrificación profunda, especialmente en la industria minera, la transición energética quedará incompleta”.

La jornada culminó con un cierre a cargo de Paco Tang, Senior Business Development Manager, quién reforzó la visión de la compañía respecto al futuro de Solar y Storage y su compromiso por aportar soluciones integrales que acompañen la transición energética en América Latina.

[WWW.ELESPANOL.COM](#)

Greenergy acelera su plan de conquista en Chile y puja contra Enel y otros gigantes por contratos de electricidad en el...

<https://www.elespanol.com/invertia/empresas/energia/20251128/greenergy-acelera-plan-conquista-chile-puja-en...>

Viernes, 28 noviembre 2025

El CEO de Greenergy, David Ruiz de Andrés, durante el estreno de Greenergy en el MAB en 2015. EFE

Compite por contratos que garanticen el abastecimiento de los clientes regulados entre 2027 y 2030, con un volumen total de 3.360 GWh al año. Más información : Greenergy multiplica por siete su beneficio a septiembre, hasta los 45,4 millones, y supera los 700 millones en inversión Greenergy compete con grandes empresas como Enel, Colbún y BTG Pactual por contratos de suministro eléctrico en Chile, buscando consolidar su presencia en el país. La licitación adjudicará contratos por 3.360 GWh anuales entre 2027 y 2030, equivalentes al consumo de casi medio millón de hogares chilenos. Greenergy desarrolla en el norte de Chile el proyecto Oasis de Atacama, uno de los mayores complejos solares con almacenamiento de energía del mundo, con 2 GW de potencia y 11 GWh de capacidad. La compañía ha cerrado acuerdos de venta de energía a largo plazo, incluyendo el suministro a Codelco por 15 años y la venta de fases de su megaproyecto a fondos internacionales. Greenergy avanza en sus planes para conquistar Chile, su mercado de referencia. La compañía española, que está desarrollando en el país el mayor proyecto de baterías del mundo para almacenar energía solar , busca consolidar su presencia mediante la puja por importantes contratos de suministro eléctrico. En esta licitación, Greenergy compete con pesos pesados del sector: Enel , la matriz italiana de Endesa; el gigante chileno Colbún ; Guacolda , también chilena; BTG Pactual , vinculado al banco de inversión brasileño homónimo; y Evo Energy , filial de la empresa nacional LipiAndes. Un total de seis generadoras nacionales y extranjeras presentaron sus ofertas económicas y administrativas para participar en la Licitación Pública Nacional e Internacional de Suministro de Energía y Potencia Eléctrica 2025/01. El objetivo del proceso es adjudicar contratos que garanticen el abastecimiento de los clientes regulados entre 2027 y 2030 , con un volumen total de 3.360 GWh al año , el equivalente al consumo anual de casi medio millón de hogares. En la última subasta de suministro a largo plazo, la adjudicada en 2024 en la que compitieron cinco grupos, se adjudicaron contratos a 20 años por 3.600 GWh anuales. Enel se impuso entonces con claridad, aunque el interés fue menor que en rondas anteriores y no se presentaron proyectos nuevos. El precio promedio de adjudicación alcanzó los 56,70 dólares/MWh , frente a los 37,40 dólares/MWh registrados en 2022. El mercado regulado chileno atraviesa un contexto complejo, marcado por vertidos crecientes (energía que se tira) , una mayor flexibilidad para migrar al mercado libre, medidas de estabilización de precios y un proyecto legislativo que busca otorgar subsidios al usuario final . Un conjunto de factores que ha elevado la incertidumbre en el sector del país y amenaza con condicionar las decisiones de inversión. Greenergy está desarrollando en el norte de Chile Oasis de Atacama , un megacomplejo solar con baterías estructurado en siete fases, que alcanzará alrededor de 2 GW de potencia fotovoltaica y unos 11 GWh de almacenamiento , configurándose como uno de los mayores proyectos de almacenamiento energético del mundo. El proyecto ya cuenta con las dos primeras fases en operación y otras dos en construcción y mantiene acuerdos de compraventa de

energía a largo plazo (PPA) para la producción de las cuatro primeras fases. Grenergy firmó, además, en abril un contrato de venta a largo plazo para suministrar energía verde a la empresa Corporación Nacional del Cobre de Chile, Codelco , durante un periodo de 15 años, garantizando suministro ininterrumpido las 24 horas, los siete días de la semana. A partir de enero de 2026, GR Power , la división de comercialización de energía de Grenergy en Chile, suministrará 0,5 TWh de energía verde al año a la compañía minera estatal chilena, la mayor productora de cobre del mundo que cuenta con calificación 'investment-grade'. Cabe recordar que el pasado mes de septiembre, Grenergy anunció la venta de la cuarta fase de su megaproyecto, denominada Gabriela, a fondos gestionados por CVC DIF , por 475 millones de dólares. Esta operación se suma a la venta de las fases 1,2 y 3 de Oasis de Atacama a ContourGlobal , empresa propiedad del fondo KKR, por hasta 962 millones de dólares.

EDP lleva energía limpia a comunidades de África y Latinoamérica

● Nueve proyectos de cinco países han sido seleccionados dentro de la 7ª edición del Fondo A2E, que contará...



Brasil Energía renovable Educación Latinoamérica, EDP

<https://www.europapress.es/epsocial/responsables/noticia-edp-lleva-energia-limpia-comunidades-africa-latinoa...>
europa press **Jueves, 27 noviembre 2025**

7ª Edición Del Fondo A2E. - EDP Europa Press Sociedad Publicado: jueves, 27 noviembre 2025 17:17

```
.ep-tools{position:relative;display:flex;gap:10px;align-items:center;overflow:visible} .sr-only{position:absolute;width:1px;height:1px;padding:0;margin:-1px;overflow:hidden;clip:rect(0,0,1,1);width:space:nowrap;border:0} .ep-share,.ep-ai{position:relative;display:inline-block} .ep-share__button,.ep-ai__button{display:inline-flex;align-items:center;justify-content:center;gap:.5rem;height:36px;padding:0 10px;border:0;border-radius:10px;cursor:pointer} .ep-share__button{background:transparent;color:#111;width:36px;padding:0;border: 1px solid #cecece;border-radius: 50%;} .ep-ai__button{background:#fff;color:rgb(102,102,102);border: 1px solid #cecece;} /* Más separación entre icono y texto en el botón IA */ .ep-ai__button{gap:.75rem} .ep-share__icon{width:20px;height:20px}.ep-ai__icon{color:rgb(102,102,102)}.ep-ai__label{font-size:13px;font-weight:500; color:rgb(102,102,102)} /* AI Menu: Modal centrado en desktop, bottom sheet en móvil */ .ep-ai__menu{ position:fixed;z-index:999999!important;background:#fff; border:1px solid #e5e5e5;box-shadow:0 8px 32px rgba(0,0,0,.15); opacity:0;visibility:hidden;pointer-events:none; transition:all .25s cubic-bezier(.2,.7,.3,1); will-change:transform,opacity; overflow:auto; } /* Móvil: Bottom sheet desde abajo */ @media (max-width: 768px) { .ep-ai__menu{ left:0;right:0;bottom:0;width:100%;max-height:70vh; border-bottom:0;border-top-left-radius:12px;border-top-right-radius:12px; border-bottom-left-radius:0;border-bottom-right-radius:0; padding:8px 6px 12px; transform:translateY(100%); } .ep-ai__menu[data-state=open]{ opacity:1;transform:translateY(0);visibility:visible;pointer-events:auto; } } /* Desktop: Modal centrado
```

```
*/ @media (min-width: 769px) { .ep-ai__menu{ top:50%;left:50%;transform:translate(-50%,-50%)
scale(0.9); width:400px;max-width:90vw;max-height:80vh; border-radius:16px;padding:16px 8px 20px;
} .ep-ai__menu[data-state=open]{ opacity:1;transform:translate(-50%,-50%)
scale(1);visibility:visible;pointer-events:auto; } } /* Share Menu: Modal centrado en desktop, bottom
sheet en móvil */ .ep-share__menu{ position:fixed;z-index:999999;background:#fff; border:1px solid
#e5e5e5;box-shadow:0 8px 32px rgba(0,0,0,.15); opacity:0;visibility:hidden;pointer-events:none;
transition:all .25s cubic-bezier(.2,.7,.3,1); will-change:transform,opacity; overflow:auto; } /* Móvil:
Bottom sheet desde abajo */ @media (max-width: 768px) { .ep-share__menu{
left:0;right:0;bottom:0;width:100%;max-height:70vh; border-bottom:0;border-top-left-
radius:12px;border-top-right-radius:12px; border-bottom-left-radius:0;border-bottom-right-radius:0;
padding:8px 6px 12px; transform:translateY(100%); } .ep-share__menu[data-state=open]{
opacity:1;transform:translateY(0);visibility:visible;pointer-events:auto; } } /* Desktop: Modal centrado
*/ @media (min-width: 769px) { .ep-share__menu{ top:50%;left:50%;transform:translate(-50%,-50%)
scale(0.9); width:400px;max-width:90vw;max-height:80vh; border-radius:16px;padding:16px 8px 20px;
} .ep-share__menu[data-state=open]{ opacity:1;transform:translate(-50%,-50%)
scale(1);visibility:visible;pointer-events:auto; } } .ue-c-article__toolbox-item{display:flex} .ep-
share__item,.ep-ai__item{display:flex;align-items:center;gap:12px;padding:14px
16px;width:100%;border-radius:10px;font-size:15px;font-weight:500} .ep-share__item:hover,.ep-
ai__item:hover,.ep-share__item:focus,.ep-ai__item:focus{background:#f3f6fb;outline:0} /* Leyenda de
IA */ .ep-ai__legend{pointer-events:none} .ep-ai__legend-content{display:flex;align-
items:center;gap:12px;padding:14px 16px;color:#666;font-size:15px;font-weight:600} .ep-ai__legend
.ue-c-article__toolbox-item-icon{opacity:.7} /* Tipografía mejorada en desktop */ @media (min-width:
769px) { .ep-share__item,.ep-ai__item{font-size:16px;padding:16px 18px;gap:14px} .ep-ai__legend-
content{font-size:16px;padding:16px 18px;gap:14px} } .ue-c-article__toolbox-item-icon,.ep-
ai__brand{flex:0 0 auto;fill:var(--toolbox-color-icon,#000)} /* Icono principal del botón compartir más
moderno */ .ep-share__button .ep-share__icon{color:rgb(102,102,102);transition:transform .22s
cubic-bezier(.2,.7,.3,1)} .ep-share__button:hover{background:#f5f7fa} /* Animación sutil del icono al
abrir */ .ep-share.is-open .ep-share__button .ep-share__icon{transform:translateX(1px) rotate(12deg)}
/* Mejores separaciones visuales dentro del sheet */ .ue-c-article__toolbox-item + .ue-c-
article__toolbox-item{margin-top:2px} .ep-share__menu .ue-c-article__toolbox-item-icon{opacity:.9} /*
Overlay semitransparente con blur */ .ep-overlay{position:fixed;inset:0;z-
index:999;background:rgba(17,24,39,.45);backdrop-filter:blur(2px);opacity:0;visibility:hidden;pointer-
events:none;transition:opacity .2s ease} .ep-overlay[data-state=open]
{opacity:1;visibility:visible;pointer-events:auto} /* Bloqueo de scroll cuando hay hoja abierta */
html.ep-lock, body.ep-lock{overflow:hidden; overscroll-behavior:none} /* La hoja AI también sale
desde abajo en todos los tamaños */ Abrir opciones para compartir
```

Compartir... Facebook X - Twitter WhatsApp Telegram LinkedIn Bluesky Threads Instagram Copiar enlace Enviar por email

IA

Resumir con la siguiente IA: ChatGPT Google Mode AI Perplexity Google Gemini Copilot Grok Claude

OVIEDO 27 Nov. (EUROPA PRESS) -

Nueve proyectos de cinco países han sido seleccionados dentro de la 7ª edición del Fondo A2E, que contará con una financiación total de un millón de euros. Los proyectos se anunciaron durante la semana de la COP30, celebrada en Brasil, en la que EDP participó activamente.

Las iniciativas de esta edición, basadas en soluciones descentralizadas de energía solar y almacenamiento de energía, mejorarán el acceso a la atención sanitaria, al agua potable y a la educación de más de 330.000 personas de forma directa y alrededor de 840.000 de forma indirecta.

De las más de 200 solicitudes recibidas, se seleccionaron ocho organizaciones sin ánimo de lucro y una entidad con ánimo de lucro, con proyectos destinados a combatir la pobreza energética y promover el desarrollo sostenible en Kenia, Malawi, Mozambique, Nigeria y Brasil.

"Una transición energética justa es una causa global y una de las principales prioridades de EDP. Con el Fondo A2E, reforzamos nuestro compromiso de reducir la pobreza energética, que aún afecta a unos 660 millones de personas en todo el mundo. Ya hemos llevado energía limpia a comunidades de ocho países, mejorando las condiciones de vida de más de nueve millones de personas, y queremos seguir ampliando este impacto con el fin de garantizar que nadie se quede atrás en la transición hacia un futuro más sostenible e inclusivo", afirma el miembro del Consejo de Administración del grupo EDP, Vera Pinto Pereira.

PROYECTOS SELECCIONADOS

Los nueve proyectos apoyados se centran en la energía, la salud, la educación y el acceso al agua potable, y comparten un objetivo común: mejorar la calidad de vida en comunidades vulnerables de cinco países mediante el uso de sistemas solares descentralizados. En Mozambique, ADPM mejorará la capacidad del Centro de Salud de Monapo mediante la instalación de sistemas fotovoltaicos, de purificación de agua y de acceso a internet, lo que garantiza una energía estable y conexión digital para consultas médicas a distancia.

En Kenia, el Hospital Aga Khan de Mombasa equipará, con sistemas solares, tres unidades sanitarias, dos centros médicos y un centro de rehabilitación física, lo que reducirá su dependencia de la red eléctrica y de los combustibles fósiles, y garantizará la continuidad de los servicios clínicos.

También en el país, PV Tech instalará un sistema híbrido de energía solar en el Hospital de Chulaimbo, proporcionando electricidad ininterrumpida para servicios críticos y formación médica, mientras la Fundación GFM Renovables llevará energía limpia al Hospital St. John of God, mejorando los servicios de urgencias y la seguridad de los pacientes a través de un sistema solar fotovoltaico resistente.

En Malawi, dos proyectos transformarán el acceso a la energía en el sector sanitario: Direct Relief ampliará la capacidad solar y de almacenamiento del Hospital Comunitario del Área 25, uno de los más grandes del país, mejorando los servicios de maternidad y neonatales; y Sopowerful mejorará la autonomía energética del Hospital y la Escuela de Enfermería Trinity, garantizando el suministro continuo de electricidad para la atención sanitaria y la educación.

En Nigeria, la Retech Foundation pondrá en marcha el proyecto Power2Schools, que llevará energía solar limpia y fiable a diez escuelas de educación secundaria sin acceso a la red en los estados de Edo y Delta. Se instalarán trescientos ordenadores (30 por centro educativo) para mejorar la calidad de la enseñanza y fomentar las competencias digitales, mientras que el sistema solar también alimentará los sistemas de suministro de agua, garantizando un acceso constante y seguro para los estudiantes, los docentes y las comunidades locales.

También en Nigeria, la Iniciativa Save the Slum dotará de energía solar 50 puntos de agua existentes, proporcionando agua limpia y segura a 10 escuelas, 20 centros de salud y 20 comunidades mediante sistemas solares de 1,5 kW y tanques de almacenamiento adaptados a las necesidades locales.

En Brasil, el Instituto Puxirum implementará el proyecto Puxirum d'Água en la Reserva de Desarrollo Sostenible de Tupé (Manaos), garantizando el acceso continuo y seguro a agua potable gracias a la rehabilitación del sistema de abastecimiento y a la instalación de un sistema de bombeo solar, lo que refuerza la autonomía energética, la gestión local y la resiliencia climática de la comunidad.



El Palacio de Ferias dará luz a otros edificios municipales

MARBELLA

La mayor instalación fotovoltaica del Ayuntamiento permitirá que el 45% de la producción vaya a parar a dependencias próximas

JOSÉ CARLOS GARCÍA

Marbella está impulsando la mayor instalación fotovoltaica municipal con el proyecto de reconversión energética del Palacio de Ferias y Congresos Adolfo Suárez. El Ayuntamiento de la localidad ha dado un paso decisivo hacia la sostenibilidad con la valoración energética de la instalación fotovoltaica prevista en el denominado «proyecto de rehabilitación sostenible, reconversión energética y adaptación al cambio climático» del Palacio.

El estudio técnico que tiene en sus manos el Ayuntamiento confirma que la planta solar que se está instalando en el inmueble —

en el marco del proyecto de reforma integral que está ejecutando el gobierno municipal—, con 256,54 kW pico, permitirá cubrir más de la mitad del consumo eléctrico del edificio y generará excedentes suficientes para abastecer a varios inmuebles municipales cercanos.

En concreto, y según el informe, elaborado por Altiberia Energía, la producción anual estimada alcanzará los 412.350 kWh, frente a un consumo actual del Palacio de 320.436,66 kWh/año. Esto supone que el 55 por ciento de toda la energía generada podrá autoconsumirse directamente en el edificio, mientras que el 45 por ciento restante (185.557 kWh/año) se destinará a otros equipamientos municipales.

De la Policía al 'Serrano Lima'

El informe apunta a las alternativas que pueden ser posibles, y cita a la Policía Local, Bomberos, el edificio de Urbanismo y el Complejo Deportivo Serrano Lima. Estos son los equipamientos que



La instalación forma parte de la reforma integral del Palacio. JOSELE

pueden considerarse «próximos» teniendo en cuenta que aunque el límite legal para el autoconsumo compartido en dependencias asociadas a la instalación de generación está fijado actualmente en un radio de solo 500 metros, «existe un proyecto de ley en tramitación cuyo borrador sugiere ampliar esa distancia a 5 kilómetros, lo que permitiría asociar más consumidores a la ins-

talación de generación», apunta el documento.

En cualquier caso, el estudio advierte de que «el reparto de los excedentes fotovoltaicos que pueden ser aprovechados en diversos edificios municipales, dependerá de los consumos eléctricos de los mismos y su distribución diaria», por lo que antes «será necesario estudiar específicamente cada edificio». Por tanto, la de-

cisión de si la energía que genere la nueva instalación fotovoltaica del Palacio de Congresos va a parar a uno o varios edificios municipales dependerá de ese estudio. Y se adoptará bajo la premisa de «aplicar un coeficiente de reparto adecuado que permita aprovechar el máximo posible los excedentes fotovoltaicos obtenidos», agregan desde el Ayuntamiento.

Una reforma de 2,8 millones

La sostenibilidad energética es uno de los cambios que experimentará el Palacio de Ferias y Congresos de Marbella en el proceso de reforma integral, que se está acometiendo con un presupuesto de 2,8 millones de euros. 2,3 millones de euros proceden del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR), financiado por la UE – Next Generation, a los se sumarán otros 500.000 euros de fondos municipales para la posterior domotización del espacio.

La reforma incluye la colocación de una placa única de unos 4.000 metros cuadrados —sobre la que se instalarán las placas solares—, el cambio de todas las luminarias y de la climatización, así como el recubrimiento final del edificio para que se pueda recoger agua de lluvia y se reconduzca a una serie de tanques para almacenarla y poder regar los jardines anexos.

La Guajira inaugura su primera comunidad energética con firmantes de paz

- El Ministerio de Minas y Energía de Colombia, en cooperación con el Gobierno de Corea, inauguró Sol de Perijá, una comunidad energética con planta solar y ...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energia renovable](#)

[energia renovable](#)

[energias limpias](#)

[energia fotovoltaica](#)

[energia solar](#)

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/la-guajira-inaugura-su-primera-comunidad-energetica-con-firma...>

Jueves, 27 noviembre 2025

27 noviembre 2025 0

El Gobierno Nacional de Colombia y el Gobierno de la República de Corea inauguraron en La Guajira la **comunidad energética Sol de Perijá**, un proyecto que beneficiará a más de 200 familias firmantes de paz del Antiguo Espacio Territorial de Capacitación y Reincorporación (AETCR) de Pondoires. La iniciativa, financiada por Corea con una donación de **8,49 millones de dólares**, se convierte en un hito para el país al integrar por primera vez un sistema de almacenamiento en baterías dentro de un modelo comunitario de generación renovable.

Aunque Sol de Perijá es la segunda comunidad energética de paz constituida por el actual Gobierno —la primera se desarrolló en Tumaco, Nariño—, sí es la **primera equipada con almacenamiento**, lo que la posiciona como un referente para la transición energética justa y la construcción de paz en zonas priorizadas.

Un proyecto estratégico para la transición energética

El proyecto está conformado por una mini granja solar de **1 MW**, un sistema de baterías de **6,2 MWh** y un módulo SCADA para monitoreo avanzado. La infraestructura fue levantada en el corregimiento de Conejo, en el municipio de Fonseca, y permitirá garantizar un suministro más estable y eficiente

para las familias reincorporadas, además de apoyar actividades productivas en ganadería, piscicultura y confecciones.

La comunidad también recibirá viviendas gestionadas por el Ministerio de Vivienda, fortaleciendo la estabilidad territorial y el bienestar de las familias beneficiarias.

Según el Ministerio de Minas y Energía, la comunidad energética quedará plenamente consolidada a inicios de 2026 como resultado del acuerdo firmado entre el Gobierno Nacional y la República de Corea, a través de entidades como el Ministerio de Minas y Energía, la Agencia para la Reincorporación y la Normalización (ARN), la Agencia Presidencial de Cooperación Internacional (APC), GECELCA y el Instituto Coreano para el Avance de la Tecnología (KIAT).

Formación técnica para garantizar sostenibilidad

Para asegurar la operación autónoma del sistema, la UPME y el Ministerio, en alianza con entidades educativas y energéticas —entre ellas la Universidad de La Guajira, el SENA Regional Guajira, GECELCA, POLEN Transiciones Justas y la Universidad Tecnológica de Pereira— desarrollan el diplomado *Transición Energética Justa para la Paz*, que capacita a los habitantes en instalación y mantenimiento de sistemas fotovoltaicos y baterías.

Este enfoque formativo busca que la comunidad cuente con personal técnico propio, capaz de operar y mantener la infraestructura, garantizando así la sostenibilidad del proyecto a largo plazo.

“Esta es una nueva oportunidad para toda la comunidad del ETCR Pondores. Con este proyecto debemos apropiarnos y pensar que esta es una empresa que generará nuevos empleos”, expresó **Margarita Vázquez Vargas, firmante de paz e integrante de la comunidad.**

Un modelo energético con impacto social

Durante la inauguración, el **ministro de Minas y Energía, Edwin Palma Egea**, destacó que el proyecto no solo impulsa la transición energética, sino que refuerza el compromiso del Gobierno con la construcción de paz.

“Este proyecto pone en el centro la paz, que es el corazón de este Gobierno. Mientras muchos abogan por la guerra, este Gobierno aboga por la paz. Queremos agradecer al Gobierno coreano por esta importante apuesta de cooperación”, afirmó.

El sistema de almacenamiento permitirá optimizar la energía generada durante el día y utilizarla en horas sin radiación solar, reduciendo la dependencia de fuentes fósiles y mejorando la estabilidad del suministro. Además, abre la posibilidad de gestionar excedentes y avanzar hacia un modelo comunitario de comercialización energética.

Alianza público-popular para un desarrollo sostenible

La implementación de Sol de Perijá ha sido posible gracias al trabajo conjunto entre los firmantes de paz agrupados en COOMPAZCOL y entidades como el Ministerio de Minas y Energía, la UPME y GECELCA. Este modelo de cooperación busca fortalecer el desarrollo productivo local, consolidar la

reincorporación económica y social, y promover proyectos energéticos que generen bienestar y oportunidades.

Comentarios

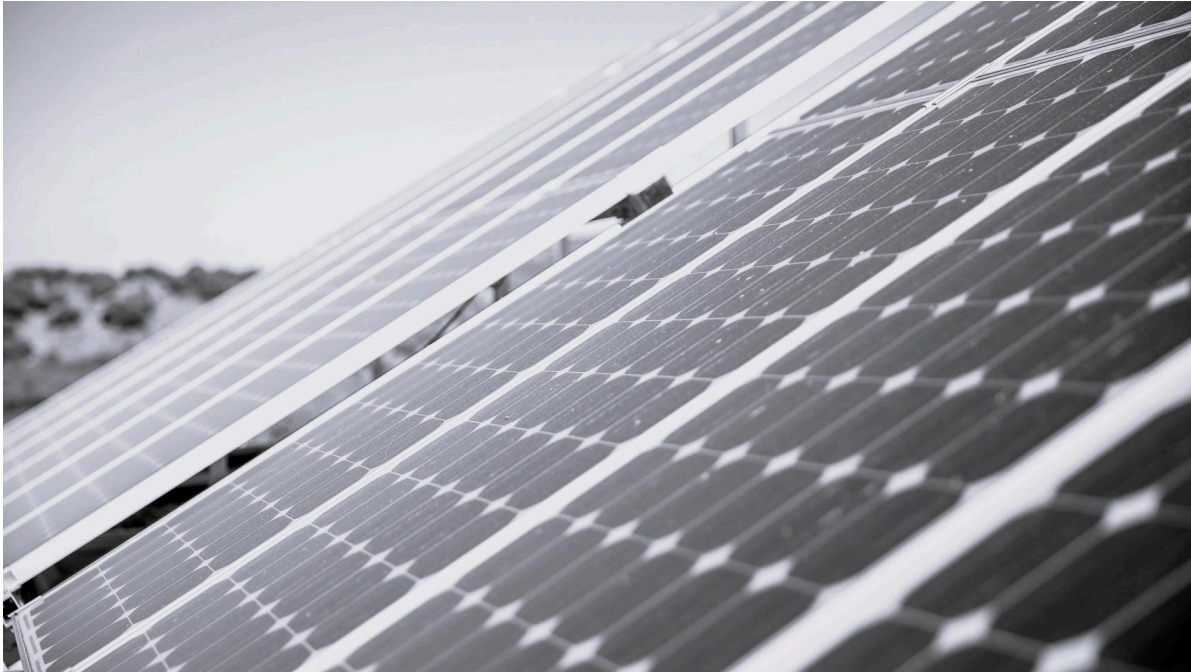
Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

A perro flaco, no todo son pulgas: nuevas oportunidades en el sector renovable español

 elespanol.com/invertia/opinion/20251128/perro-flaco-no-pulgas-nuevas-oportunidades-sector-renovable-espanol/1003744030577_12.html

28 de noviembre de 2025



Unos paneles fotovoltaicos.

José de Santiago y Jorge Gómez

Publicada

El mercado de las energías renovables en España atraviesa actualmente un momento de especial dificultad. Aunque son varios los factores que han provocado esta situación, **el desplome sostenido de los precios de la energía** ha erosionado trimestre tras trimestre los márgenes esperados de las [carteras renovables en España](#).

La tecnología más afectada es, sin duda, la **fotovoltaica**, y los proyectos que más están acusando esta situación son aquellos que se encuentran en fase de desarrollo, especialmente aquellos que están próximos a alcanzar el estado de *ready-to-build* (listos para construir).

La creciente volatilidad del mercado mayorista ha provocado un endurecimiento significativo de las condiciones de crédito. Hoy ya no es suficiente tener un PPA (*power purchase agreement*, por sus siglas en inglés) firmado para poder financiar un proyecto y los bancos están mirando con mucho mayor detalle variables tales como la **capacidad crediticia del offtaker** y las **probabilidades de curtailment** en zonas geográficas muy concretas.

Asimismo, estamos viendo cómo los bancos están pidiendo avales que cubran al menos el servicio de la deuda por un periodo de dos años, se están diseñando e implementando estructuras con apoyo de los accionistas y se están contratando seguros que cubran escenarios de precios negativos.

La caída de los precios de la energía, la falta de financiación y la necesidad de sanear balances ha llevado a numerosos promotores a [vender activos a precios muy inferiores](#) a los de hace apenas dos años.

Ya no es suficiente tener un PPA y los bancos están mirando con mucho mayor detalle variables tales como la capacidad crediticia del offtaker y las probabilidades de curtailment.

Para muchos promotores, la situación es crítica: proyectos listos para construir, pero sin acceso a crédito para financiar la construcción, ni compradores dispuestos a llevarlos a operación. Sin financiación ni opciones de venta viables, estos promotores no pueden continuar con la tramitación de sus proyectos, lo que les impide cumplir con el **quinto hito administrativo** establecido en el calendario regulatorio.

El incumplimiento de este hito conlleva la caducidad automática de los permisos de acceso y conexión y, como consecuencia directa, el riesgo de que la Administración ejecute los avales que fueron depositados inicialmente para la obtención de dichos permisos —el primer paso de toda la tramitación—. Esta situación está provocando que el objetivo de algunos promotores sea simplemente deshacerse de sus proyectos, **recuperar los avales depositados y minimizar pérdidas**.

A perro flaco, no todo son pulgas

Esta situación, además de lo señalado anteriormente, ha despertado el interés de nuevos actores, algunos de ellos ajenos al sector de las renovables hasta la fecha: los **fondos *distressed*** y los **fondos de deuda**, que ven una ventana de oportunidad para entrar en el sector a buen precio, operan con horizontes temporales más largos y tienen mayor tolerancia al riesgo.

La estrategia que están siguiendo estos fondos *distressed* es la de comprar carteras completas a precios muy bajos, asumiendo que parte de los proyectos fracasará con la expectativa de que el mercado se recupere y los proyectos viables arrojen rentabilidades altas.

Para fondos especializados en activos en dificultades, así como para grandes energéticas con músculo financiero suficiente, la crisis actual representa una oportunidad significativa.

Por su parte, los fondos de deuda, que ya operaban desde hace años en el sector de las renovables, están adquiriendo mayor relevancia en un escenario como el actual.

Ante la escasez de financiación externa por parte de la banca tradicional, estos fondos, lejos de actuar como meros prestamistas pasivos, se configuran como **inversores híbridos**, diseñando estructuras de financiación que les permitan tomar el control de los proyectos en caso de impago de la deuda, mediante mecanismos como la **conversión de deuda en capital o la ejecución de garantías sobre los activos**.

La confluencia de factores adversos —caída de precios, restricción crediticia y presión sobre los balances de los promotores— ha creado el entorno ideal para la entrada de estos nuevos actores.

Para fondos especializados en activos en dificultades, así como para grandes compañías energéticas con músculo financiero suficiente, la crisis actual representa una oportunidad significativa de inversión, ya que están en posición de aprovechar los descuentos del mercado para adquirir portafolios completos a valoraciones históricamente bajas, apostando por una **recuperación del sector a medio y largo plazo**.

***** José de Santiago y Jorge Gómez, socio y asociado, respectivamente, de Corporate M&A / Energy & Utilities en Bird & Bird.**



El Gobierno asigna 126 millones a dos proyectos de hidrógeno

La suiza Smartenergy y la francesa Elyse constuirán plantas en Castellón y Soria

Sergio Guinaldo MADRID.

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) ha asignado 126,4 millones de euros del mecanismo de subastas como servicio (AaaS) para apoyar la producción de hidrógeno renovable en dos proyectos ubicados en

la Comunidad Valenciana y en Castilla y León. Ambas iniciativas, con una potencia conjunta de electrólisis de 160 megavatios (MW), fueron preseleccionadas en la segunda subasta general del Banco Europeo del Hidrógeno y ahora contarán con financiación nacional.

Estas resoluciones se enmarcan en la primera convocatoria estatal de AaaS, diseñada para canalizar fondos nacionales hacia proyectos que habían superado el corte técnico de la Comisión Europea pero que

quedaron fuera de la financiación comunitaria por agotamiento de presupuesto.

El proyecto con mayor dotación es Orange.Bat, que recibirá 82,5 millones de euros. La iniciativa contempla la construcción de una planta de producción de hidrógeno renovable en Onda (Castellón), equipada con un electrolizador alcalino de 100 MW y una producción estimada de 11.960 toneladas anuales. La electricidad procederá de parques eólicos y fotovoltaicos, y el hi-

drógeno se destinará al suministro de 11 industrias cerámicas de la Comunidad Valenciana, contribuyendo a reducir la huella de carbono de uno de los principales polos industriales de la región.

El segundo proyecto seleccionado, eM Numancia, contará con una ayuda de 43,9 millones de euros. Se desarrollará en Garray (Soria) e incluye un electrolizador alcalino de 60 MW alimentado igualmente por generación eólica y solar. La planta producirá unas 6.363 toneladas

de hidrógeno al año, que se utilizarán para fabricar 33.334 toneladas anuales de metanol verde, destinado a cinco industrias de los sectores químico, maderero, logístico y marítimo. El proyecto está orientado a descarbonizar consumos industriales intensivos y a impulsar el uso de combustibles renovables en distintos eslabones de la cadena de valor.

Las ayudas están gestionadas por el IDAE y se financian con recursos del PRTR.

El IDAE asigna 126 millones en la primera subasta nacional para financiar 160 MW de hidrógeno verde

- Es la primera vez en España que las ayudas no se dan a la inversión en activos, sino a la producción del H2 renovable, en concreto, a dos proyectos en Castellón y Soria, preseleccionados en la segunda subasta general del Banco Europeo del Hidrógeno.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/27/el-idae-asigna-126-millones-en-la-primera-subasta-nacional-para-fina...>

Jueves, 27 noviembre 2025

Es la primera vez en España que las ayudas no se dan a la inversión en activos, sino a la producción del H2 renovable, en concreto, a dos proyectos en Castellón y Soria, preseleccionados en la segunda subasta general del Banco Europeo del Hidrógeno.

Pilar Sánchez Molina

Tecnalia desarrolla un electrolizador para ensayar tecnologías para la producción de hidrógeno.

Imagen: Tecnalia

El Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) ha asignado 126,4 millones de euros del mecanismo de subastas como servicio (AaaS) para financiar la producción de hidrógeno renovable a dos proyectos localizados en la Comunidad Valenciana y Castilla y León. Estas dos iniciativas suman una potencia de electrolisis de 160 MW y fueron preseleccionadas en la segunda subasta general del Banco Europeo del Hidrógeno.

Las resoluciones corresponden a la primera convocatoria nacional de AaaS, que abrió una vía para financiar con fondos nacionales proyectos preseleccionados por la Comisión Europea en el orden de puntuación fijado por la Agencia Ejecutiva Europea de Clima, Infraestructuras y Medio Ambiente (CINEA), pero que no habían obtenido fondos al haberse agotado el presupuesto. Las ayudas de esta

primera convocatoria nacional de AaaS financiadas con fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR).

Es la primera vez en España que las ayudas no se dan a la inversión en activos, sino a la producción del H2 renovable.

Proyectos seleccionados

El proyecto con mayor dotación económica ha sido Orange.Bat, promovido por el grupo suizo Smartenergy, que recibirá una ayuda de 82,5 millones. Contempla la construcción de una planta de producción de hidrógeno renovable electrolítico en Onda (Castellón), que incluye un electrolizador alcalino de 100 MW, con una producción anual estimada de 11.960 ton/año. La electricidad consumida procederá de parques eólicos y fotovoltaicos, y dará servicio a 11 industrias cerámicas de la Comunidad Valenciana.

Por su parte, el proyecto eM Numancia, promovido por la empresa francesa Elyse Energy, con una ayuda asignada de 43,9 millones, contempla la construcción de una planta de producción de hidrógeno renovable electrolítico en Garray (Soria) para la producción de metanol verde que se destinará a cinco industrias del sector químico, maderero, logístico y marítimo. Incluye un electrolizador alcalino de 60 MW alimentado por parques eólicos y fotovoltaicos, con una producción anual de hidrógeno estimada de 6.363 ton/año y 33.334 ton/año de metanol verde.

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 MITECO asigna 126 millones a dos proyectos de hidrógeno renovable en Castellón y Soria - Energética 21

- La primera subasta nacional del mecanismo AaaS impulsa la producción de H2 renovable en plantas que suman 160 MW de electrólisis.



El MITECO asigna 126 millones a dos proyectos de hidrógeno renovable en Castellón y Soria.

miteco | ministerio para la transición ecológica y el reto demográfico | hidrógeno renovable | subasta nacional | idae

<https://energetica21.com/noticia/miteco-asigna-126-millones-dos-proyectos-hidrogeno-renovable-castellon-so...>

Energética 21

Jueves, 27 noviembre 2025

La primera subasta nacional del mecanismo AaaS impulsa la producción de H2 renovable en plantas que suman 160 MW de electrólisis.

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha adjudicado **126,4 millones** en la primera subasta nacional destinada a financiar la producción de hidrógeno renovable, un mecanismo que permite apoyar proyectos seleccionados previamente por la Comisión Europea pero que quedaron sin fondos comunitarios al agotarse el presupuesto disponible.

La convocatoria, gestionada por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) y financiada con recursos del Plan de Recuperación, se estructura como un sistema de ayudas vinculadas al volumen de hidrógeno producido y certificado como cien por cien renovable, con una duración máxima de diez años desde la entrada en operación. Se trata de la primera vez en España que los incentivos se dirigen exclusivamente a la producción y no a la inversión en activos.

Los dos proyectos seleccionados suman una potencia de electrólisis de **160 MW**. El de mayor dotación económica es **Orange.Bat**, que recibirá **82,5 millones** para una planta de hidrógeno renovable en Onda (Castellón), equipada con un electrolizador de **100 MW**. La instalación producirá unas **11.960 toneladas anuales** de H2 renovable y dará servicio a **once industrias cerámicas** de la Comunidad Valenciana mediante electricidad procedente de parques eólicos y fotovoltaicos.

El segundo proyecto, **eM Numancia** , obtiene **43,9 millones** para una planta en Garay (Soria) destinada a fabricar metanol verde para cinco industrias de los sectores químico, maderero, logístico y marítimo. Contará con un electrolizador alcalino de **60 MW** , alimentado por energía renovable, y alcanzará una producción anual estimada de **6.363 toneladas** de hidrógeno y **33.334 toneladas** de metanol verde.

Según el MITECO, esta subasta constituye un paso decisivo en la apuesta del Gobierno por el **hidrógeno renovable** como herramienta clave para sustituir combustibles fósiles y reducir emisiones de CO2 en sectores industriales de difícil descarbonización. Hasta la fecha, el IDAE ha movilizado **2.721 millones** en programas específicos de hidrógeno verde, cifra que se aproxima a los **3.000 millones** contemplados en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima para consolidar un ecosistema tecnológico e industrial asociado a este vector energético.

Si quieres, puedo preparar una **versión más breve** , una **pieza para redes sociales** o una **adaptación sectorial** para revista especializada.

del autobús londinense al tuc-tuc

 elespanol.com/invertia/opinion/20251128/boom-hidrogeno-verde-autobus-londinense-tuc-tuc/1003744032530_12.html

28 de noviembre de 2025

Isaac del Moral Alonso

A comienzos de esta década vivimos un **auténtico boom** en el desarrollo de proyectos de **hidrógeno verde**. La receta parecía perfecta: **tipos de interés en mínimos históricos**, una Europa decidida a reducir su **dependencia energética exterior** y a gestionar el **excedente intermitente de la energía solar y eólica**.

En ese contexto, el hidrógeno verde emergió como la gran promesa: un vector energético limpio, versátil y alineado con la transición ecológica.

Los fondos de inversión se lanzaron a la carrera. Equipos enteros trabajaban a contrarreloj buscando oportunidades donde colocar capital. Toda empresa industrial que quisiera mantener su prestigio debía tener su proyecto de hidrógeno verde. **Ser el “first mover” en esta tendencia no solo era cuestión de estrategia, sino de reputación.**

Pero la realidad no tardó en aterrizar: los tipos de interés subieron hasta **el 4%**, los costes de financiación se dispararon y las **redes eléctricas demostraron no estar preparadas** para integrar la potencia necesaria. Además, faltaban *offtakers* dispuestos a comprar un hidrógeno que podía costar **hasta tres veces más que el producido por reformado de metano (SMR)**.

El sector entró así en lo que **Gartner** llama el **“valle de la desilusión”**. Y, una vez más, tuvo razón. Muchos macroproyectos, concebidos para alcanzar economías de escala y reducir el LCOH (Levelized Cost of Hydrogen), **quedaron en pausa antes de arrancar**. Se quiso correr antes de aprender a andar.

La situación recuerda a intentar que los turistas recorran el casco histórico de Toledo —con sus callejuelas estrechas y empedradas— en un autobús londinense de dos pisos. Es imposible: el autobús se atasca en la primera esquina. **Quizá la solución era empezar con algo más pequeño: tuc-tucs, o incluso a pie.**

Europa y su laberinto regulatorio

Europa, fiel a su vocación de liderazgo climático, ha hecho lo que mejor sabe hacer: **legislar**. **Directivas, Reglamentos, Comunicaciones, Estrategias, Taxonomías...** una avalancha de documentos bienintencionados que deben transponerse a las legislaciones nacionales de cada Estado miembro.

Pero tanta normativa, aunque noble en su propósito, acaba ralentizando las decisiones de inversión.

Peor aún, las reglas cambian a mitad de la partida. Cuando los inversores comienzan a entender el marco del **Renewable Fuels of Non-Biological Origin (RFNBO)**, aparece la categoría de *low carbon hydrogen*, o se ajusta el criterio de adicionalidad, o el de temporalidad. Europa, sin quererlo, se hace trampas a sí misma mientras otras regiones del mundo, **más pragmáticas y con menos fricción administrativa**, avanzan con una agilidad envidiable.

Europa quiere producir **10 millones de toneladas de hidrógeno verde e importar otras 10 para 2030**. Pero surge la pregunta incómoda: ¿El producido en países como España, rica en recursos renovables, o el que venga de otras regiones donde levantar 50 km² de paneles solares es cuestión de decisión y no de consenso?

El dilema del territorio y la participación ciudadana

En España, un proyecto de 50 km² de paneles solares despertaría inevitable **oposición social**. Y, paradójicamente, bendito problema. Significa que existe una **ciudadanía activa, municipios con voz y un sistema de consulta y participación** que permite discutir, ajustar y adaptar los proyectos al territorio. Esa es la esencia de una **transición justa**.

Por supuesto, esto retrasa los plazos y complica los procesos, pero también garantiza que la transición energética sea socialmente sostenible.

El concepto de Transición Justa debería aplicarse más allá de nuestras fronteras: no basta con que las moléculas importadas cumplan los criterios técnicos del RFNBO.

También deberían cumplir estándares sociales, laborales y ambientales equivalentes a los que exigimos dentro de la Unión. De lo contrario, estaremos externalizando desigualdades mientras presumimos de neutralidad climática.

Hidrógeno verde: las tres rutas posibles

Hoy el **hidrógeno renovable (RFNBO)** está muy lejos de ser competitivo. Ante ello, surgen tres caminos posibles:

Esperar —una opción que, por inercia y necesidad, se descarta sola.

Subvencionar —mediante ayudas al CAPEX o Contracts for Difference (CfDs) que reduzcan el gap entre el hidrógeno verde y el gris.

Penalizar al hidrógeno gris —imponiendo cuotas o encareciendo su producción para forzar la entrada del verde.

Esta última idea gana adeptos, pero supone “**pasar la patata caliente**” a la **Administración Europea**. No hay que olvidar que los nuevos productos energéticos no solo deben mejorar el entorno ambiental, sino también el bienestar económico.

Encarecer artificialmente algo competitivo para introducir un producto aún no maduro puede generar una **senda inflacionista** que afecte directamente al estado de bienestar, justo cuando el objetivo es mantener la inflación en torno al 2%.

La disciplina del *Project Finance*

Estos proyectos, intensivos en capital, recurren al *Project Finance* para obtener financiación. Y, afortunadamente, eso implica rigor. Los bancos y fondos crean equipos multidisciplinares que analizan hasta el último detalle técnico, regulatorio y contractual antes de liberar fondos.

El dinero, en este contexto, tiene características casi humanas: es curioso y se acerca a investigar cuando ve una oportunidad prometedora, pero también es impaciente y temeroso.

Si percibe riesgos, huye buscando otros objetivos, y puede ser difícil que vuelva si cree que va a perder tiempo de nuevo.

Esa naturaleza obliga a que los macroproyectos estén muy bien consolidados: **regulación clara, contratos sólidos y seguridad técnica, antes de que el capital fluya**. Así, el dinero actúa como un filtro natural que impone orden y sensatez, evitando que se forme una burbuja que pudiera arrastrar consigo a todos los involucrados.

Del frenesí a la cordura: depurando aplicaciones

En el frenesí inicial, el hidrógeno se presentó como una solución universal, susceptible de aplicarse a casi cualquier uso energético —incluso a su combustión directa—, como si su sola adopción garantizara el éxito de la transición energética.

Hoy, los promotores y desarrolladores están centrando sus esfuerzos en usos donde el hidrógeno tiene verdadero valor añadido: **procesos industriales difíciles de descarbonizar, almacenamiento de energía estacional y transporte pesado de largo recorrido**.

Esta depuración permite que los macroproyectos se construyan sobre cimientos sólidos, evitando desperdicio de capital y esfuerzos en aplicaciones menos críticas.

Del valle de la desilusión a la meseta de la productividad

El hidrógeno verde tiene un presente desafiante, pero un **futuro inmejorable**. El reto ahora es recuperar la **confianza de los inversores** y recorrer el camino sin atajos, comenzando por proyectos de **menor escala, más manejables y cercanos al consumidor**, que sirvan de base sólida para las grandes plantas del futuro.

Algunos proyectos se han detenido, sí. Pero muchos otros siguen avanzando, ajustando tamaño y ambición, aprendiendo del proceso y consolidando la experiencia necesaria para el siguiente salto. En un mantel blanco de dos metros, tendemos a fijarnos en la gota de vino que ha caído y olvidamos que el resto del mantel sigue impecable.

Sí, Gartner, otra vez tenías razón. Te odiamos un poco por eso, pero quizá sea el precio necesario para que el hidrógeno verde deje de ser un sueño de PowerPoint y se convierta, por fin, en una realidad sostenible, coherente y justa.

*** **Isaac del Moral Alonso es experto en Transición Energética**



Acciona vende 233 MW en Sudáfrica por 255 millones

C. Morán. Madrid

Acciona Energía acelera en su plan de desinversiones para alcanzar la cifra prevista de 1.700 millones de euros de ebitda este año. El grupo de la familia Entrecanales ha llegado a un acuerdo para vender activos renovables que suman 233 MW por 255 millones de euros, incluida deuda.

El comprador es Cennergí, filial de Exxaro Resources Limited y uno de los principales productores independientes de energía renovable en Sudáfrica. Los dos proyectos

son el parque eólico Gouda (138 MW) y la planta fotovoltaica Sishen (94 MW), en operación desde 2015 y 2014 respectivamente. Acciona Energía controla el 55% de cada proyecto, en los que, además, participa Bestinver, el banco de negocios de la corporación española.

Desde noviembre de 2023, Acciona ha alcanzado acuerdos para la venta de más de 1,4 GW de capacidad renovable en Costa Rica, España y Perú por un valor de más de 2.000 millones de euros.

Como adelantó EXPANSIÓN el pasado 26 de noviembre, Acciona, a través de su filial de energías renovables, está negociando la venta de sus activos eólicos en Galicia a la empresa Recursos de Galicia, sociedad público-privada liderada por la Xunta y en la que también participan varias de las principales empresas de la región, como Abanca, Megasa, Finsa, Copasa, Gadisa y Ence, entre otros. La cartera de unos 550 MW está valorada en alrededor de 700 millones de euros.

Acciona Energía vende dos activos renovables en Sudáfrica por 255 millones y obtiene plusvalía de 65 millones

- Acciona Energía ha alcanzado un acuerdo con Cennergi para la venta de su participación en dos activos renovables por un valor empresarial de 255 millones.



Parque eólico Gouda de Acciona Energía.

<https://elperiodicodelaenergia.com/acciona-energia-vende-dos-activos-renovables-en-sudafrica-por-255-millon...>

Redacción

Jueves, 27 noviembre 2025

Los dos proyectos son el parque eólico Gouda, con una capacidad de 138 MW, y la planta fotovoltaica Sishen, de 94 megavatios

Acciona Energía ha alcanzado un acuerdo con Cennergi, filial de Exxaro Resources Limited y uno de los principales productores independientes de energía renovable en Sudáfrica, para la venta de su participación en dos activos renovables que suman 232 megavatios (MW) de capacidad, por un valor empresarial de 255 millones de euros.

En concreto, los dos proyectos son el parque eólico **Gouda**, con una capacidad de 138 MW, y la planta fotovoltaica **Sishen**, de 94 megavatios pico (MWp), en operación desde 2015 y 2014, respectivamente.

Se espera que la operación se cierre en 2026, condicionada a la obtención de las autorizaciones regulatorias habituales, y que genere una plusvalía para la compañía estimada en cerca de 65 millones de euros.

Acciona Energía posee el 55% de cada proyecto a través de Acciona Energía Internacional, sociedad en la que también participan AXA (20%) y Bestinver Infra FCR (5%), mientras que el 45% restante pertenece a Royal Bafokeng Holdings (25%), Soul City (10%) y Community Trust (10%).

La operación para Acciona Energía

La transacción incluye asimismo el 80% que Acciona Energía posee en la sociedad responsable de la operación y el mantenimiento de ambas instalaciones, que cuentan con financiación de proyecto por un importe aproximado de 100 millones de euros.

Esta operación se enmarca en la estrategia de rotación de activos que Acciona Energía anunció en noviembre de 2023.

Desde entonces, la compañía ha alcanzado acuerdos para la venta de más de 1,4 gigavatios (GW) de capacidad renovable en Costa Rica, España y Perú por un valor de más de 2.000 millones de euros, poniendo de relieve el atractivo de sus activos en el mercado y fortaleciendo su posición financiera mediante la cristalización de valor.



Acciona gana 65 millones por la venta de renovables en Sudáfrica

Tranfiere su 55% en dos instalaciones, una solar y una eólica, con 232 MW y valoradas en 255 millones

Sergio Guinaldo MADRID.

Acciona Energía alcanzó un acuerdo con Cennergi, filial de Exxaro Resources Limited, para la venta de su participación en dos activos renovables en Sudáfrica por un valor de empresa de 255 millones de euros. En concreto, la operación atañe al parque eólico Gouda, de 138 megavatios (MW), y a la planta fotovoltaica Sishen, de 94 MWp, en operación desde 2015 y 2014 respectivamente. La compañía espera generar una plusvalía en el entor-

no de los 65 millones de euros.

La energética española poseía en ambas plantas una participación del 55% a través de Acciona Energía Internacional, sociedad en la que también participan Axa, con un 20%, y Bestinver Infra FCR, con otro 5%. El 45% restante de la cartera está en manos de Royal Bafokeng Holdings (25%), Soul City (10%) y Community Trust (10%). Del mismo modo, en la transacción, de la que se espera su cierre en 2026 tras obtener las respectivas aprobaciones regulatorias habituales, también se incluye el 80% que la española posee en la sociedad encargada tanto de la gestión como del mantenimiento de ambos activos.

La operación se enmarca dentro de la estrategia de rotación de acti-

La compañía confía en cerrar varios acuerdos antes de 2026 por valor de 800 millones

vos que la empresa anunció hace ahora en noviembre de 2023. Desde entonces, la compañía ha alcanzado acuerdos de venta para más de 1.400 MW de capacidad renovable en Costa Rica y Perú por valor de más de 2.000 millones de euros.

En los últimos nueve meses de 2025, la compañía acordó operaciones que espera cerrar antes del 31 de diciembre por valor de 800

millones, elevando su *ebitda* de rotación de activos a una cifra comprendida entre 500 y 700 millones.

Otras rotaciones

Entre estas operaciones figura la venta de 626 MW hidráulicos en España cerrada en febrero con Endesa, una venta por la que entregó a la eléctrica 34 centrales a cambio de aproximadamente 1.000 millones de euros. Y aunque no cuente para los resultados del ejercicio en curso, Acciona Energía también cerró hace ahora un año la venta de otros 175 MW hidroeléctricos españoles a Elawan Energy por 293 millones.

Además, la energética avanzó en su último informe de tendencias de negocio que avanza en varias operaciones adicionales que represen-

tan un valor agregado en el entorno de los 1.000 millones, alcanzándose el objetivo de operaciones de entre 1.500 y 1.700 millones.

Ejemplo de ello podría ser el acuerdo firmado con Luz del Sur, una de las empresas de energía más importantes de Perú, para la venta del parque eólico San Juan de Marcona, de 135 MW y en operación desde 2023, por un valor de 253 millones de dólares (218 millones de euros al cambio actual); o también el acuerdo logrado en julio con Opdenenergy para la venta de 440 MW eólicos en España por 530 millones; una cartera compuesta por 13 parques eólicos en Albacete, Cádiz, Cuenca, Lérida, Valencia y Zamora con una antigüedad promedio de 15 años.



Ni un eólico desbloqueado en Galicia cuatro meses después del aval europeo

Jueces gallegos esgrimen nuevos argumentos para prolongar su paralización

C. PORTEIRO

REDACCIÓN / LA VOZ

Primero fueron los cuellos de botella administrativos y la extinción de licencias, después llegó la paralización masiva de proyectos en los tribunales gallegos y, tras una ristra de manifestaciones, el sector eólico en Galicia se encuentra cinco años después del inicio de su personal viacrucis al filo de la supervivencia.

La ofensiva legal del Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) ha dejado en el aire el futuro de 96 parques a los que están vinculadas inversiones por más 10.000 millones de euros (8 de ellos con autorizaciones concedidas). Algo inédito en España. Todo ello a pesar de que hace ya cuatro meses que la Justicia europea (TJUE) avaló la tramitación de los expedientes en manos de la Xunta. Desde que los jueces europeos se pronunciaron públicamente (1 de agosto) respaldando su trabajo, ninguno de los expedientes se ha reanudado. Siguen guardados bajo llave en los cajones de la sección tercera de la Sala de lo Contencioso-Administrativo del TSXG, que ahora justifica el bloqueo apoyándose en una supuesta afectación ambiental y fragmentación de los parques. «Todas las medidas cautelares adoptadas seguen vixentes», confirman desde el tribunal. ¿Cómo se llegó hasta este punto y por qué no se levantan?

A la espera de una sentencia

Los magistrados gallegos están a la espera de que el Tribunal Supremo se pronuncie sobre el parque eólico de Bustelo, que Greenalia quiere desplegar entre los municipios de Carballo y Coristanco. «Todos los demás expedientes se ceñirán a la decisión sobre ese caso», explican fuentes jurídicas del sector. El TSXG paralizó su construcción ante la sospecha de que se había fragmentado de manera artificial para acceder con más facilidad a la autorización. Y así ha seguido a pesar de que ya el pasado mes de marzo el Tribunal Supremo rechazó ese mismo argumento en la sentencia sobre el parque de Campelo (Greenalia). Los jueces del TSXG presumieron que Campelo, Monte Toural y Bustelo constituían un único parque porque tenían una línea de evacuación compartida, igual que en el caso de Bustelo,

una interpretación que los magistrados del Supremo encontraron infundada.

Con todo, los jueces gallegos presumen que hay afectación ambiental y no quieren levantar cautelares ni retomar ningún pleito hasta que no salga el fallo de Bustelo. Se aferran a la posibilidad de que el Supremo cambie de doctrina y, mientras tanto, han vuelto a paralizar, este mismo mes, A Ruña III con el mismo argumen-

MEDIDAS CAUTELARES

Los magistrados las pueden dilatar sin fecha de caducidad

¿Hasta cuándo puede la Justicia gallega prolongar las medidas de paralización cautelar sobre los parques? Sobre el papel, hasta que decidan dictar sentencia. No existe un marco temporal máximo estipulado para fallar sobre

to de que la evaluación ambiental se debió hacer de forma conjunta —parque y línea de evacuación—.

Fuentes de la Consellería de Medio Ambiente dicen que ya están trabajando en el recurso de casación correspondiente, pero lamentan los volantazos del TSXG a la hora de motivar las paralizaciones: «El tribunal gallego fue eligiendo motivos para suspenderlos. Primero fue porque no se habían tramitado bien. El Supremo

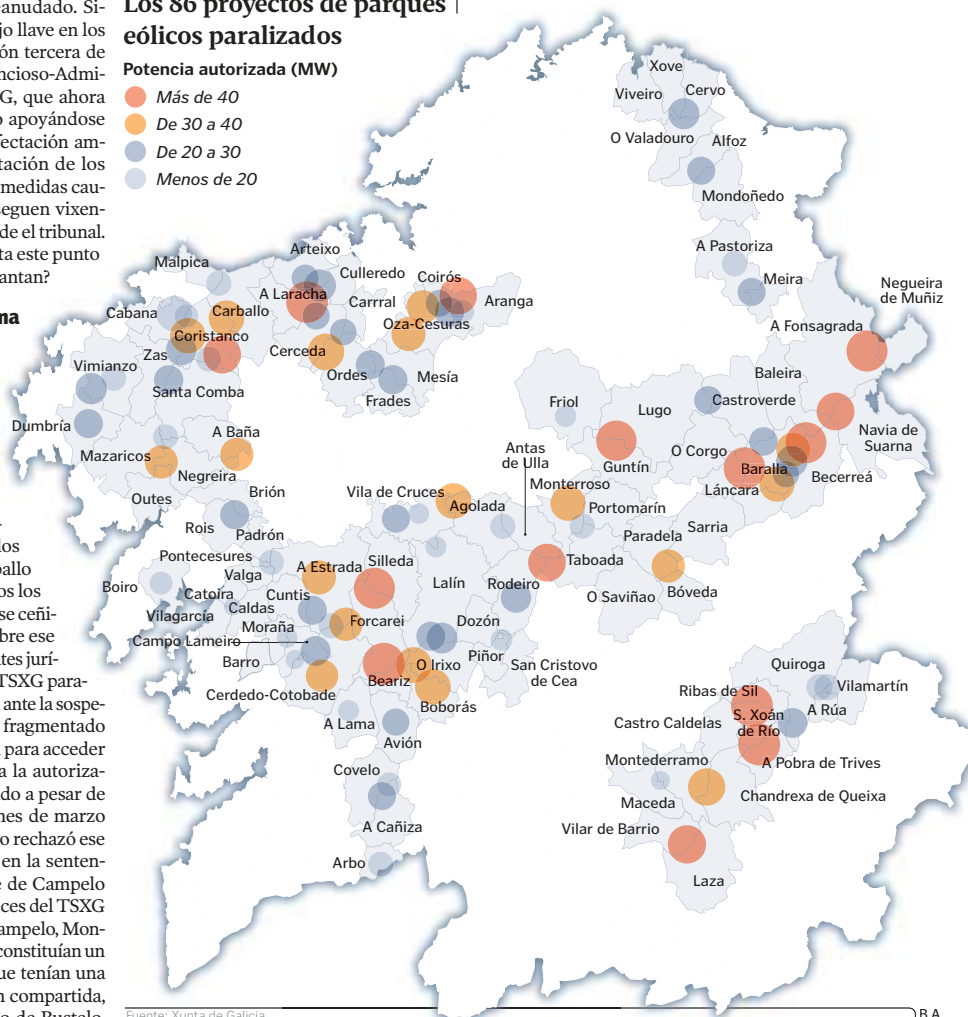
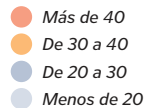
cada expediente. «El sector seguirá bloqueado a largo plazo, lo tenemos claro», reconocen fuentes jurídicas del sector, que el año pasado denunció ante la Comisión Europea las dilaciones judiciales del TSXG.

y el TJUE le quitaron la razón, y pasó a fundamentar la suspensión en que había un documento orientativo del ministerio que determinaba zonas que teóricamente tienen normativas de protección ambiental. Pero es que ese documento es una guía orientativa para ayudar a los promotores en su tramitación», denuncian.

Ahora bien, ¿cómo es posible que las cautelares se sigan aplicando a todos los parques? [«Contra las medidas»] cabía recurso ante o Supremo, que o pasado mes de marzo rexeitou os recursos de casación presentados nese momento pola Xunta e as empresas promotoras contra a paralización provisional dalgúns novos parques. Seguirán vixentes, polo tanto (ao non ter sido acollido o recurso ou non terse presentado) ata que o TSXG entre no fondo do asunto e emita as correspondentes sentenzas», explican desde el tribunal.

Los 86 proyectos de parques eólicos paralizados

Potencia autorizada (MW)



Fuente: Xunta de Galicia.

☐ B.A.



La pobreza energética se agudiza en los hogares en alquiler

EFE
Madrid

La pobreza energética se agudiza en los hogares en régimen de alquiler y el 30 % no pudo mantener en 2024 una temperatura adecuada en invierno. Según el Informe de Indicadores de Pobreza Energética 2024, elaborado por la Cátedra de Energía y Pobreza de la Universidad Pontificia Comillas, la pobreza energética severa afecta al 13 % de los hogares en alquiler, frente al 9,5 % del conjunto de viviendas. El 22 % de la población en pisos alquilados a precio de mercado declaró retrasos en el pago de facturas el año pasado, una cifra muy superior al 9,7 % de la población general. El barómetro de la Universidad de Comillas señala que el gasto medio anual en energía de los hogares en 2024 se situó en 634 euros frente a los 662 euros en 2023. Pese a esta reducción, más de 8,5 millones de personas declararon no poder mantener sus hogares con temperatura adecuada.



El 40% de las plantas de cogeneración están paradas por la falta de inversión

Las industrias cerámica, química y alimentaria, las más perjudicadas por una carencia que impide un considerable ahorro de energía

PAU ALEMANY

VALENCIA. La cogeneración se desvanece en la Comunitat Valenciana. La paralización de 60 de las 149 plantas que utilizan este sistema de producción simultánea de calor y electricidad en la región por la falta de inversión del Ministerio para la Transición Energética la está empujando a tener un papel cada vez más residual. De los 557 megavatios (MW) instalados, únicamente quedan operativos 383, lo que perjudica económicamente a industrias como la cerámica, la química o la alimentaria, según denuncian desde la Asociación Española de Cogeneración (Acogen).

Antes de entrar en las consecuencias de esta parada, cabe recordar que el combustible mayoritariamente usado para conseguir la electricidad y el calor conjuntamente es el gas natural, un material considerado no renovable, aunque también se pueden emplear otras fuentes como la biomasa o el biogás. Sin embargo, al generar conjuntamente electricidad y calor, se ahorra hasta un 30% de energía respecto a si se hiciera de manera separada, lo que también disminuye las emisiones de CO₂.

La reducción de plantas activas ha conllevado también una bajada en el peso de esta tecnología en el mix eléctrico valenciano. Así, ha pasado de representar el 9% en 2019 al 6% en la actualidad, según los datos de Red Eléctrica. Estas proyecciones



Una planta de cogeneración. LP

coinciden con las realizadas por el Ministerio de Transición Ecológica en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030.

Precisamente en este documento también se recogen una serie de medidas para promover

El peso de esta tecnología en el mix eléctrico valenciano ha bajado del 9% de hace un lustro al 6% actual

una transición en la cogeneración de alta eficiencia. Entre ellas, se propone la convocatoria de un calendario plurianual de subastas para determinar las retribuciones a la cogeneración. Pero las subastas siguen sin convocarse, según denuncian desde Acogen, y esta ausencia de marco de inversión es el que desencadena el cierre de plantas. Por ello, la asociación reclama la publicación inmediata del marco de subastas 2025-2027.

Empleo y sostenibilidad

«Esta parálisis está costando empleo, inversión y competitividad

industrial», señala el director general de Acoge, Javier Rodríguez, que advierte del riesgo de que se detengan 16 plantas adicionales entre 2025 y 2027.

La previsión del ministerio es que estas subastas se lleven a cabo en el primer semestre de 2026, tal y como afirmó recientemente el director general de Política Energética y Minas, Manuel García. En ellas se adjudicarán 1.200 MW de cogeneración hasta 2027. Las que operen con gas natural tendrán una vida útil regulatoria de 10 años y las que lo hagan con biomasa, de 20 años, según el ministerio del ramo.



Un grupo de alumnos de segundo de Bachillerato del Colegio San Fernando participó en la jornada de clausura. **PALOMA UCHA**

La experiencia en energías renovables en el puerto se convierte en una tesis doctoral

La última jornada de Norte Renovables estudia el proyecto Hy4Res de la Universidad cuyo prototipo está en fase de validación

FERNANDO DEL BUSTO

AVILÉS. Universidad y empresa se acercaron ayer en el desarrollo de la segunda y última jornada del congreso Norte Renovables que se celebró en el Pabellón de Exposiciones de La Magdalena.

La faceta universitaria vino de

la mano de investigaciones como el proyecto Hy4res que el Centro Universitario de Investigación y Desarrollo del Agua (CUIDA) de la Universidad de Oviedo viene desarrollando en la Autoridad Portuaria de Avilés. Hy4res es una iniciativa financiada por la Unión Europea con fondos Interreg para el área Atlántica. Desde el pasado verano ya está en marcha el piloto en terrenos cedidos por la Autoridad Portuaria.

Antes, fue necesario un año de trabajo para definir el modelo donde se ha contado con socios como el Trinity College de Dublin, Universidad de Córdoba y el Ins-

tituto Técnico Superior de la Universidad de Lisboa, además de diferentes empresas.

Según explicó Rodolfo Espina, investigador principal por la Universidad de Oviedo, se ha desarrollado un equipo que se puede instalar en un contenedor donde se genera energía eléctrica combinando hidráulica, solar, eólica y mareomotriz o generada por las mareas.

«La energía que se está generando es usada por la Autoridad Portuaria de Avilés. Nuestro objetivo es validar la capacidad de generación para que se pueda utilizar en zonas donde se nece-

sita energía, pero no hay capacidad de tener una instalación», comentó.

Así citó el caso de las Islas de Ons, es un espacio virgen, sin capacidad de tendidos eléctricos y donde periódicamente acuden científicos a estudiar la naturaleza.

«Disponer de un contenedor de estas características, que sin impacto les facilitase energía puede ser muy interesante. También podemos pensar en otros contextos, como una catástrofe natural», señaló Espina. El prototipo se encuentra en fase de validación y estudio.

Silvia San Felipe, de Ontier, modera una mesa redonda en la que Bayer explica la descarbonización de su planta en Asturias

«Estamos muy agradecidos a la Autoridad Portuaria por todas las facilidades que nos ha dado», señaló Rodolfo Espina. De momento, ya han logrado la publicación de dos artículos en sendas revistas científicas y la Universidad de Lisboa acogerá la lectura de una tesis doctoral en la que se analiza el modelo de fusión de energías renovables puesto en marcha en Avilés.

Se trata de un trabajo de culminación de estudios de máster de Ingeniería y Mantenimiento de Energía que ha sido realizada por Toni Xavier Adrover bajo la dirección de la profesora Helena Ramos, una de las científicas más importantes de este campo, explicó Rodolfo Espina.

Por su parte, el mundo de la empresa tuvo su espacio en una mesa redonda organizada por el despacho de abogados Ontier. Silvia San Felipe, directora de Regulación Energética, moderó una mesa redonda en la que se abordó las posibilidades de diversificación energética para las empresas, lo que también se puede traducir en un ahorro de costes.

Para ello se abordó el caso práctico de la planta de Bayer en Asturias, que será la primera de su sector en descarbonizarse.

Su director de Ingeniería, Carlos Suárez, explicó la estrategia seguida. Silvia San Felipe incidió en la conveniencia de buscar asesoramiento legal al inicio de estos procesos, además de contar con socios industriales, como puede ser Edp cuyo director de cuentas de grandes empresas, Javier Flórez, presentó las diferentes opciones existentes en el mercado, que cubren desde el autoconsumo a los contratos.



LP/DLP
Las Palmas de Gran Canaria

Grupo FSM afronta una nueva etapa marcada por el relevo generacional y un proceso de transformación que combina tradición y modernización, bajo la dirección de Juan Carlos Santiago como CEO y de Laura Santiago como directora ejecutiva. En esta entrevista, Laura Santiago reflexiona sobre el legado de su abuelo, la evolución del modelo empresarial de Grupo FSM, su compromiso social y su papel dentro de la tercera generación.

— Laura, Grupo FSM está a las puertas de cumplir 65 años. ¿En qué momento se encuentra la compañía y qué representa para ti esta etapa?

— Nos encontramos en un momento clave. Celebrar 65 años es una muestra de coherencia y visión a largo plazo. Mi vinculación con el grupo empezó durante la pandemia, tuve que realizar las prácticas del máster en Gran Canaria y fue ahí cuando descubrí la verdadera dimensión de la empresa. Hasta entonces sabía que teníamos plátanos y que construíamos casas, pero no comprendía su complejidad ni el alcance de todo lo que implicaba. Conocer cada área desde dentro me permitió entender la magnitud del legado que había construido mi abuelo y sentir que quería formar parte activa de su evolución. A día de hoy, mi papel como directora ejecutiva es ayudar a impulsar esa evolución hacia una estructura más corporativa, más profesionalizada y preparada para los retos actuales, sin perder la esencia familiar que nos ha acompañado durante todo este recorrido.

— ¿Cuál ha sido la clave para que Grupo FSM se mantenga sólido durante más de seis décadas?

— Sin duda la diversificación y la capacidad de reinventarnos. Aunque desde fuera pudiera parecer un poco aleatorio que nos dediquemos a tantos sectores, en realidad responde a una estrategia muy meditada y a la visión a largo plazo de mi abuelo. Nuestra principal fortaleza ha sido ese crecimiento orgánico, coherente e intencionadamente circular. Por ejemplo, en el ámbito de FSM Construcción controlamos toda la cadena de valor: desde la cantera de la que extraemos piedra para la fabricación de hormigón y mortero, hasta la ejecución de obra y la entrega final de las viviendas a través de FSM Inmobiliaria. Esto nos permite garantizar y controlar una calidad total tanto en el producto como en el servicio. Por otro lado, en FSM Agricultura ocurrió algo muy similar. El cultivo nos llevó a la necesidad de asegurar el suministro de agua, lo que impulsó inversiones en pozos, estanques, presas y desaladoras, dando lugar a FSM Aguas. A su vez, la alta demanda energética de estas infraestructuras derivó en el desarrollo de parques eólicos y sistemas fotovoltaicos que hoy gestionamos desde FSM Energía. Todo ello responde a una visión clara de autosuficiencia, eficiencia y control.

— Canarias presenta limitaciones en recursos como el agua y la energía. ¿Cómo afronta el grupo estos retos?

— La gestión responsable de los recursos es una prioridad estratégica. Hemos sensori-



Laura Santiago,
Directora ejecutiva de Grupo
FSM | LP/DLP

LAURA SANTIAGO
Directora ejecutiva de Grupo FSM

«Impulsando Grupo FSM hacia un futuro sólido, moderno y sostenible»

zando toda nuestra red hídrica para detectar fugas, minimizar errores y mejorar el uso del recurso.

— En cuanto a energía, apostamos firmemente por las renovables, con instalaciones fotovoltaicas en todas las infraestructuras posibles y aerogeneradores que cubren parte del consumo energético de la industria. Además, tenemos varios proyectos en desarrollo que nos ilusionan especialmente: un proyecto de agrivoltaica —que combina producción agrícola y generación de energía

solar y una planta de biogás o gestión de residuos, que nos permitirá aprovechar residuos orgánicos para generar energía limpia y digestato, que se utilizará como abono orgánico.

— ¿En qué punto se encuentra la transformación digital dentro del grupo?

— Estamos en una fase muy ilusionante. La digitalización ya no es un complemento, sino una parte central de nuestra estrategia. Hemos automatizado la contabilización de

facturas, integrado la gestión bancaria en tiempo real, digitalizado el transporte y aplicado un software avanzado para la planificación y análisis económico de obras. Además, estamos desarrollando plataformas que permiten a los clientes gestionar pedidos de hormigón y seguirlos en tiempo real, así como sistemas específicos para la postventa inmobiliaria. Nuestro objetivo es que en cinco años el grupo sea un referente en gestión inteligente de procesos, donde la innovación esté integrada de forma natural en toda la organización. ¿Cómo trabajan la atracción de talento joven? Apostamos por crear un entorno en el que las personas puedan crecer profesionalmente sin renunciar a su bienestar personal, algo que hoy en día nos diferencia y se ha convertido en uno de los aspectos que más nos identifica como empresa. Contamos con jornada continua, flexibilidad real y un clima de confianza donde se prioriza la eficiencia por encima del presencialismo, favoreciendo un equilibrio saludable entre vida profesional y personal. Por otro lado, la formación es una constante dentro del grupo. Ofrecemos múltiples oportunidades de desarrollo, tanto a nivel técnico como transversal, porque creemos firmemente que invertir en las personas es clave para el crecimiento sostenible de la organización. Fomentamos que nuestros profesionales sigan aprendiendo, evolucionando y ampliando sus competencias de manera continua.



La modernización también es una forma de cuidar nuestras raíces sin renunciar a la identidad que nos define

— Grupo FSM también desarrolla acciones de compromiso social. ¿Cómo se articula esa vertiente?

— En Grupo FSM entendemos el compromiso social como una extensión natural de nuestros valores y de la filosofía que impulsó el fundador desde los inicios de la empresa. Hoy mantenemos ese legado a través de un apoyo decidido al deporte, especialmente en la zona norte de la isla, donde tenemos un vínculo histórico especial. Nuestro compromiso se materializa en el patrocinio de iniciativas que promueven valores como el esfuerzo, el compromiso y el trabajo en equipo. Apoyamos al Balonmano de Gáldar, la Unión Deportiva Guía y colaboramos con eventos como el Frontón King, contribuyendo así al impulso del deporte y a la dinamización social del territorio. Además, celebramos una competición de nado en Sardinia como memorial en honor a Don Félix Santiago Melián. Este evento no solo rinde homenaje a su figura, sino que representa una forma simbólica de mantener vivo su legado de cercanía, solidaridad y compromiso con su comunidad. Para nosotros, la responsabilidad social no es una acción puntual, sino una filosofía que acompaña nuestra forma de crecer y de relacionarnos con el entorno donde desarrollamos nuestra actividad.



CNMC: Nadie informó de «ningún problema de control de tensión» antes del apagón

► Según el PP, lo del 28 de abril «fue una cadena de negligencias regulatorias»

M^a JESÚS PÉREZ
MADRID

En la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) tampoco sabían nada. Ni se enteraron. Porque –dicen– nadie les informó. «Ni el día del apagón ni los días previos, nadie nos avisó de que hubiera problemas». Son palabras de Rocío Prieto, la directora del organismo regulador presidido por Cani Fernández, ayer en la comisión de investigación sobre el apagón en el Senado que, en definitiva, niega que Red Eléctrica hubiera avisado al supervisor de que algo estaba fallando en el sistema eléctrico con anterioridad a aquel fatídico día.

En respuesta a las preguntas de la senadora del PP Carmen Riobos, Prieto, cuya área está desarrollando un informe «muy exhaustivo» del incidente del que se derivarán las eventuales sanciones por el 28 de abril –«aunque sin ningún plazo específico para su presentación»– explicaba además que «nadie nos puso de manifiesto que los generadores estaban incumpliendo el control de tensión ni se nos manifestó esto como un problema».

Su declaración contrasta con las palabras reiteradas de la presidenta de Red Eléctrica, Beatriz Corredor, que se ha remitido a apuntar que los problemas en el control de tensión de las eléctricas privadas fue la principal causa de la peor crisis de suminis-

tro eléctrico de la historia de España.

En cualquier caso, en una de las intervenciones más incisivas en la comisión de investigación sobre el apagón, Riobos se enfrentó a Prieto sobre la actuación del regulador antes, durante y después del colapso eléctrico del 28 de abril, «un suceso que afectó a más de 50 millones de personas y generó un daño económico superior a los 1.600 millones de euros», apuntó.

En su propia página web, la CNMC deja constancia de sus funciones como regulador: «supervisamos el funcionamiento y el grado de competencia del mercado eléctrico, tanto el mercado mayorista como el mercado minorista, así como la operación del sistema. Gestionamos el sistema de garantías de origen y etiquetado de la electricidad procedente de fuentes renovables».

Riobos centró su interrogatorio en tres reproches principalmente: la falta de actualización normativa, la ausencia de reacción ante avisos de riesgo reiterados y a la escasa supervisión sobre los agentes del sistema. La senadora del PP acusó a la CNMC de permitir, «como vigilantes del sistema y reguladores», que el operador estatal se saltase el «semáforo en ámbar hasta que llegó el rojo»; al mismo tiempo que le afeaba que tardase cinco años en actualizar los procedimientos de operación del sistema, los llamados PO. «Faltó inspección y supervisión. Fue una cadena de negligencias regulatorias», afirmó.

Finalmente, Prieto aseguró que las medidas reforzadas adoptadas tras el apagón, como las rampas de generación eléctrica, buscan prevenir futuros incidentes de esta magnitud.



Rocío Prieto, directora de Energía de la CNMC // EP



Consejeros disidentes de la CNMC tachan la propuesta de retribución de las redes de “confiscatoria y discriminatoria”

María Jesús Martín y Josep Maria Salas se alinean con las alegaciones de las eléctricas, mientras Carlos Aguilar opta por mantener la actual regulación



CARMEN MONFORTE
MADRID

Las propuestas de circulares de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) sobre la retribución para los próximos seis años de las redes eléctricas (de transporte en alta tensión y de distribución, en media y baja) no encontraron unanimidad en el consejo de administración que las aprobó el pasado 29 de octubre.

Concretamente, tres consejeros, María Jesús Martín, Josep Maria Salas y Carlos Aguilar, emitieron cuatro votos particulares que la CNMC no publicó junto a las propuestas de circulares, una anomalía, ya que dichos votos forman parte de los propios textos legales que fueron enviados al Consejo de Estado, que los recibió el lunes. Las principales afectadas (Endesa, Iberdrola, Naturgy, EDP y su asociación Aelec) aceleran ya sus alegaciones que deben presentar antes del próximo lunes.

Las propuestas de circulares, que las eléctricas rechazan, fundamentalmente, por considerar que

la tasa de retribución financiera (TRF) de las redes de distribución (6,58%) de una de las circulares no recoge el riesgo que se las obliga a asumir por primera vez han sido cuestionadas en el seno del propio organismo. En sus votos particulares, Josep Maria Salas y María Jesús Martín denuncian que la norma propone recortes de costes de forma “arbitraria, confiscatoria y discriminatoria” y “desincentiva la eficiencia”. A partir de ahora, se retribuirán las inversiones en distribución en función de la evolución de la demanda, no así el transporte.

María Jesús Martín, que ha emitido un voto particular en contra de la circular sobre la nueva metodología de retribución de la distribución, advierte de que el ajuste de las ganancias de opex de la propuesta no es consistente con la introducción de un nuevo modelo retributivo, ni proporcionado. La circular introduce un cambio de modelo en el segundo semiperíodo (de tres años) mientras que los ajustes de eficiencias en opex se introducen tanto

Sede de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, en Madrid. PABLO MONGE

A partir de ahora se retribuirán las inversiones en distribución en función de la evolución de la demanda, no así el transporte

al principio como durante el primer y segundo semiperíodo.

Para esta consejera, “la sucesión de ajustes tan exigentes sobre las ganancias de eficiencia en gasto (conocido técnicamente como opex) en el nuevo modelo, puede desincentivar a las distribuidoras a buscar eficiencia o adoptar soluciones de flexibilidad”. Algo –subraya– que va en contra de los objetivos de la propia circular, que es maximizar la conexión de nueva demanda optimizando costes de inversión y operación.

Recurso escaso

En este sentido, según Martín, “es esencial dar un incentivo a que la distribuidora genere eficiencias en su actividad, que, en última instancia, revertirán en el consumidor, no únicamente en la empresa distribuidora”.

Por su parte, Josep Maria Salas, que ha presentado sendos votos particulares para las dos circulares sobre distribución, dice que con su voto quiere garantizar la protección de los derechos de los consumi-

dores. “La singularidad –novedad– es que el derecho de acceso a las redes no está suficientemente garantizado en España y se ha convertido en un recurso escaso, potencialmente sujeto a especulación, lo que compromete el derecho del consumidor al suministro, un bien jurídico que debe protegerse”.

Salas denuncia que la propuesta aplica una “captura inicial de margen de operación” que carece de justificación técnica y económica, penalizando decisiones de inversión ya tomadas y discriminando negativamente a las empresas más eficientes. “No solo no se atienden a las alegaciones de los agentes sobre el carácter confiscatorio de esta captura de márgenes inicial, sino que con el nuevo cálculo se redobra la sustracción de márgenes, sin justificación técnica ni económica”, asegura.

Dado que las primeras inversiones sujetas a la nueva metodología serán retribuidas en 2029, aunque se ejecuten en 2027, se introduce –en su opinión–

un doble riesgo: un cambio de modelo y poco tiempo para adaptarse. Además, mientras la retribución para la actividad de transporte es continuista y no introduce ningún factor de riesgo, la nueva metodología implica “un incremento del riesgo distinto para cada una de las actividades”.

Por coherencia con esta decisión, considera que “es difícil de sostener, desde una buena técnica regulatoria, que ambas actividades tengan la misma beta, parámetro que debe medir, justamente, el riesgo de la actividad regulada”, subraya en su voto. Para eliminar esta discriminación, ve “imprescindible incorporar un valor diferencial en la fijación del cálculo de la tasa de retorno financiero que refleje esta disparidad”.

En este sentido, Salas recuerda lo ocurrido con las circulares de gas en 2019, cuando la CNMC reconoció una mayor TRF a la actividad de distribución de gas por el mayor riesgo de esta actividad respecto a la regasificación y transporte de gas derivado del modelo retributivo paramétrico, ligado a la evolución del número de clientes y de la energía suministrada.

Discriminación

Los dos consejeros discrepantes coinciden en que la circular, tal y como está planteada, fomenta la discriminación entre territorios y consumidores, ya que no tiene en cuenta el esfuerzo inversor real ni el potencial de incremento de demanda de cada zona.

En cuanto al voto particular del vocal Carlos Aguilar se sitúa en el extremo contrario, ya que defiende, en general, que se mantengan la actual regulación y tasa de retribución (5,58%), lo que iría en contra de las orientaciones de política energética del Ministerio de Transición Ecológica, que sí se recogen en las propuestas de mejora de la propia CNMC.

El Consejo de Estado, que debe emitir su dictamen a partir de la próxima semana, una vez analice las alegaciones de las eléctricas, se puede ver en la dicotomía de apoyar a la CNMC frente al Ministerio para la Transición Ecológica, lo que perjudicaría a las compañías eléctricas, que en este caso tienen en mayor medida el apoyo del departamento que dirige Sara Aagesen. En sus orientaciones de política energética, este también considera que no se deberían equiparar las tasas de la distribución y el transporte, teniendo en cuenta que este no asume ningún riesgo.



Empresas & Finanzas

La CNMC cita el 3 de diciembre a los jefes del gas para estudiar la retribución

El Gobierno ya ha dado las orientaciones políticas y el sector reclama una mejora

Rubén Esteller MADRID.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia ha convocado para el próximo 3 de diciembre a los consejeros delegados de las principales compañías de distribución de gas natural (Nedgia, Redexis, Madrileña Red de gas y Nortegas) con el objetivo de que su análisis sobre la situación del sector pueda ser escuchado por el pleno del organismo.

La finalidad de esta reunión es comenzar a analizar las circulares de retribución del sector para el próximo periodo regulatorio (2027-2032), después de un periodo en el que el negocio del gas se ha sentido maltratado por los recortes sufridos durante los ejercicios anteriores.

Según explicó Sedigas, que ya pasó hace varias semanas por una reunión similar con el pleno al igual que Enagás, estos recortes han ascendido a más de 2.500 millones en el periodo regulatorio en vigor, lo que ha dejado las cuentas de las compañías en una situación más complicada.

De hecho, el propio análisis llevado a cabo por la CNMC sobre la situación de la distribuidoras ya reconoce que si el modelo se queda tal y como está diseñado el sector podría registrar unas pérdidas de alrededor de 1.200 millones adicionales a los ya registrados en los años anteriores.

Fuentes del sector consultadas por este diario indican que el sistema retributivo actual es insostenible y aseguran que las empresas han sufrido una etapa de dificultades porque el modelo no retribuye los incrementos de costes de las materias primas, ni estaba preparado para hacer frente a crisis como las del coronavirus o la de la invasión rusa de Ucrania.

En medio de este debate, el Gobierno ha dado ya también a conocer las líneas generales de actuación



Cani Fernández, presidenta de la CNMC. EE

con el objetivo de evitar la tensión que atraviesa ahora el sector eléctrico por la falta de inversiones en las redes de distribución.

Transición Ecológica emitió la semana pasada las orientaciones de

política energética para la CNMC en las que les pide mantener, en la medida de lo posible, el régimen retributivo vigente para las infraestructuras existentes, en línea con los principios de estabilidad regulato-

ria y seguridad jurídica. Las metodologías, reclama, deberán tener en cuenta un escenario de demanda decreciente de combustibles fósiles, evitando que las decisiones regulatorias se traduzcan en incrementos de peajes incompatibles con un suministro asequible para los hogares o con la competitividad de las industrias intensivas en energía.

Se insta a maximizar el uso de las infraestructuras existentes, incentivar la prolongación de su vida útil cuando sea eficiente y dar de baja aquellas instalaciones que, agotada su vida regulatoria, no sean ya necesarias ni tengan perspectivas de generar ingresos adicionales.

La CNMC tendrá que presentar sus primeras propuestas entre diciembre y enero al sector.

Limitación para inversiones en nuevas infraestructuras de gas natural

Las nuevas inversiones en transporte, regasificación y distribución de gas natural solo podrán ser retribuidas si resultan necesarias para el despliegue de gases renovables, la mejora de la eficiencia, la reducción de emisiones –incluido el metano–, la digitalización de las redes o el refuerzo de la seguridad de suministro, con especial énfasis en la resiliencia del sistema ante contingencias. Este punto final resulta clave en un escenario donde la demanda eléctrica muestra una mayor dependencia del sector del gas.



Reynés afirma que “la seguridad de suministro tiene un precio” y “desgraciadamente nada es gratis”

J. C. P.
ZARAGOZA

Francisco Reynés, presidente ejecutivo de Naturgy y vicepresidente de CriteríaCaixa, y Cristina Lobillo, directora de Política Energética de la Comisión Europea, dialogaron ayer sobre el complejo panorama energético europeo, destacando la tensión constante entre los objetivos de sostenibilidad, fiabilidad y coste en el XXIV Congreso de Directivos CEDE. Reynés advirtió de que “la seguridad de suministro tiene un coste”. Bajo la premisa de que “desgraciadamente en este mundo nada es gratis”, explicó que esta seguridad se basa en tecnologías que conllevan costes variables ligados a combustibles, como el gas, o a tecnologías de energía base, como el uranio en el caso de la energía nuclear. Por lo tanto, no se puede pasar

“del 100 al cero sin fases intermedias” que validen la tecnología disponible y las inversiones, manteniendo la seguridad de suministro sin cuestionamientos.

Las declaraciones de Reynés se dan en un contexto en el que la factura de la luz se ha incrementado por la operación reforzada que aplica Red Eléctrica desde el apagón del 28 de abril en la península Ibérica, que conlleva un mayor uso de plantas de ciclo combinado de gas, buena parte de las cuales pertenecen a Naturgy.

La empresa ha experimentado una fuerte mejora de sus resultados gracias a las mayores ganancias por el uso de dichos ciclos combinados.

Para Reynés la asequibilidad es una preocupación central que tiene dos objetivos: “Evitar la vulnerabilidad energética

de las familias y asegurar la competitividad de las empresas. La energía es un coste esencial y básico en la cesta de compra de cualquier hogar, y las empresas del sector tienen el deber de dar un servicio razonable en precio a sus clientes. Este factor de coste es también vital para las industrias, ya que en su escandalo de costes, la energía es fundamental. El presidente

Naturgy cree que las empresas deben dar un servicio razonable en precio

Rechaza que la factura energética sea utilizada para cargar decisiones políticas

de Naturgy recordó la extrema sensibilidad vivida cuando los índices de las materias primas se multiplicaron por tres o cuatro, con el gas alcanzando los 300 euros/MWh en el mercado TTF y los precios de la electricidad escalando”.

Al analizar el coste final para el cliente, el presidente de Naturgy lamentó que las facturas no son iguales en Europa que en el resto del mundo. En Europa, la factura energética ha sido históricamente utilizada como un “cajón de sastre” para cargar decisiones políticas que no tenían otra posibilidad de ser financiadas, como a través de los Presupuestos Generales del Estado.

Por ello, el diseño de cualquier política energética debe ser razonable, buscando un nivel de costes que no provoque la falta de competitividad industrial.



Reynés defiende el papel del gas y la nuclear para la descarbonización

Cree que ambas son clave para la competitividad y la seguridad de suministro

S. Guinaldo MADRID.

Francisco Reynés, presidente de Naturgy, tuvo ocasión de compartir en el marco del CEDE su visión acerca del sector energético y su papel en la descarbonización. En su intervención, Reynés defendió la importancia de no prescindir de ninguna

energía cuando el objetivo final debe ser la reducción de emisiones, refiriéndose específicamente al gas.

“Países como España han invertido ingentes cantidades de dinero en unas infraestructuras que están preparadas para transportar y distribuir energía a hogares y empresas, que tienen alternativas muy asequibles a corto plazo para seguir utilizando estas infraestructuras”, explicó el presidente de Naturgy aludiendo a la red gasista.

“España ya no utiliza carbón en



F. Reynés, presidente de Naturgy. EFE

su mix, y lo ha sustituido por una mezcla de energías renovables y turbinas de gas, que tienen un nivel de emisión por kilovatio-hora muchos más bajo que el carbón. No podemos pasar del 100 al cero sin pasar por fases intermedias en las cuales la tecnología disponible, las inversiones y la seguridad de suministro no estén en cuestionamiento”, añadió el ponente.

En esta transición, según el discurso de Reynés, habrá lugar para los biocombustibles y los biogases,

“y probablemente entrará el hidrógeno cuando haya excedentes de energía eléctrica muy barata que permitan que la electrólisis no sea una barrera de entrada”, añadió.

También hubo espacio para la nuclear, tecnología sobre la que se limitó a decir que “no hay que renunciar a ninguna tecnología”. En este punto, conviene recordar que la compañía posee un 11,3% de las centrales de Almaraz, en Cáceres, así como otro 34,5% de la de Trillo, en Guadalajara.



El diésel se encarece un 7% desde junio y se prepara para superar a la gasolina

Repostar un litro de gasóleo cuesta 1,456 euros, solo 0,03 euros por debajo de la sin plomo

► La mayor demanda de este combustible en invierno y las sanciones a Rusia explican el incremento

CARLOS MOLINA
MADRID

Malas noticias para quienes tienen un coche de gasóleo, que son más de la mitad de los conductores en España. El precio del litro de ese combustible acumula cinco meses de subida (un 7% más en el periodo) que le ha llevado a situarse en un precio medio de 1,456 euros por litro en la última semana de noviembre, según los últimos datos del *Boletín Petrolero* de la UE publicados ayer. En el mismo periodo, el litro de gasolina de 95 octanos solo se ha apreciado un 2,1%, hasta situarse en 1,489 euros. De esta manera, la diferencia de precios entre el litro de gasolina y el de gasóleo, tradicionalmente favorable al segundo, se ha estrechado hasta los 0,033 euros por litro, lo que representa el nivel más bajo desde diciembre de 2023.

¿Es posible que el gasóleo sea más caro que la gasolina en España? Inés Cardenal, directora de Asuntos Legales de la Industria del Combustible de España (AICE), que reúne a las principales empresas con actividad en España (Repsol, Moeve, BP, Galp, Gunvor o Saras Energía), justifica la mayor subida del precio del diésel por el recrudecimiento de las sanciones a Rusia. "Es un gran productor de gasóleo refinado, el combustible más

consumido en invierno en Europa, y eso sigue tensionando desde hace tres años el mercado por el desfase entre oferta y demanda", señala. La experta indica que la cotización internacional del gasóleo suele ser más cara que la de gasolina, especialmente en invierno, pero al tener una menor carga impositiva (10 céntimos menos por litro) en España, provoca que el precio final en el surtidor esté por debajo. En cualquier caso, el petróleo no es el responsable de la subida del precio de los carburantes, ya que en los últimos 12 meses se ha mantenido estable, con un máximo de 77 dólares por barril.

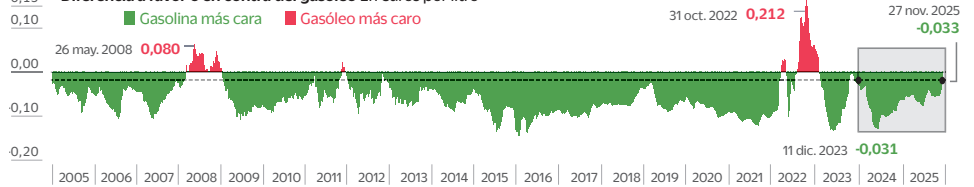
Cardenal advierte de que una directiva que se está tramitando en el Parlamento Europeo persigue acabar con esa brecha impositiva (Bruselas fija un mínimo y son los Estados los que deciden elevar los gravámenes), con el objetivo de que los impuestos que gravan el consumo de gasolina y gasóleo sean iguales en España. Pero esa equiparación no sería automática, sino que se aplicaría de forma progresiva. Si finalmente llega a buen término, el gasóleo sí se consolidará como un combustible más caro que la gasolina, algo que tradicionalmente solo ha sucedido en momentos de convulsiones del mercado en España. En la serie his-

Evolución del precio de los carburantes en España

Precio euros por litro. Datos semanales



Diferencia a favor o en contra del gasóleo En euros por litro



Fuente: Boletín Petrolero de la UE

BELÉN TRINCADO / CINCO DÍAS

tórica del *Boletín Petrolero* de la UE, que abarca los 20 años transcurridos desde 2005, solo ha habido dos episodios anteriores en los cuales el precio del diésel ha superado al de la gasolina. El primero se produjo en 2008, como consecuencia de la dieselización del parque automovilístico en España. El menor precio del litro de gasóleo frente al de la gasolina y el ahorro de costes a largo plazo por el menor consumo de combustible fueron

los principales incentivos para que millones de conductores optaran por desguazar sus coches movidos con gasolina y optaran por el diésel. A estos propietarios de vehículos, que en esa época representaban el 70% del total, les pilló a contrapié la mayor subida de la historia del precio del petróleo. En los 18 meses transcurridos entre el enero de 2007 y julio de 2008, el precio del barril de Brent, de referencia en Europa, pasó de 55 a 146 dó-

lares y eso tuvo un impacto directo en el precio del gasóleo. En ese mismo periodo, el litro de gasolina de 95 octanos se encareció un 33% pasando de 0,96 a 1,27 euros, mientras que el de gasóleo se disparó un 47,5% hasta los 1,39 euros.

El segundo episodio en el que el gasóleo ha sido más caro que la gasolina se produjo en 2022, coincidiendo con la invasión de Rusia en Ucrania. El primer sorpasso de precios se produjo en la

última semana de marzo de aquel año, en la que el precio del litro de diésel alcanzó los 1,83 euros frente a los 1,81 euros de la gasolina. Ese primer periodo apenas duró seis semanas, pero la situación se repitió a partir de mediados de agosto, provocando que comprar un litro de gasóleo en España fuera más caro durante 26 semanas. 2022 también batió otro hito: el precio del litro de gasóleo superó por primera vez en la historia los dos euros.



Endesa veta a Mónica Espinosa como consejera independiente de Indra

Mónica Espinosa, una de las candidatas a consejero independiente propuestas por el consejo de Indra a sus accionistas, se ha visto obligada a rechazar la oferta a última hora después de que su empleador, Endesa, acudiera a una cláusula de la prejubilación que en su día le concedió para vetar el nombramiento. Concretamente, y según han explicado fuentes de la eléctrica a Ep, entre las condiciones de la prejubilación se contaba la de no entrar en el consejo de empresas que fueran proveedores de la energética. En una misiva que remitió al presidente de Indra, Ángel Escribano, el pasado lunes, la afectada aseguraba que «desconocía» este dato -que Indra fuera proveedor de Endesa- y, además, lamenta que la respuesta a la solicitud que presentó ante su antigua compañía para que autorizara su nombramiento le llegara el 24 de noviembre, cuando apenas quedaban cuatro días para que se votara su elección. Además, se da la circunstancia de que su antiguo empleador tenía obligación «de contestar en cinco días», afirmaba la ejecutiva en la carta.

XAVIER VILALTELLA MADRID



Una estación de servicio en Madrid. JUAN BARBOSA

El diésel se encarece un 7% desde junio y roza el precio de la gasolina

Un litro de gasóleo cuesta de media 1,456 euros y la diferencia ya es de solo tres céntimos

CARLOS MOLINA
Madrid

Malas noticias para quienes tienen un coche de gasóleo, que son más de la mitad de los conductores en España. El precio del litro de ese combustible acumula cinco meses de subida (un 7% más en el periodo) que le ha llevado a situarse en un precio medio de 1,456 euros por litro en la última semana de noviembre, según los últimos datos del Boletín Petrolero de la UE publicados ayer. En el mismo periodo, el litro de gasolina de 95 octanos solo se ha apreciado un 2,1% hasta situarse en 1,489 euros. De esta manera, la diferencia de precios entre el litro de gasolina y el de gasóleo, tradicionalmente favorable al segundo, se ha estrechado hasta los 0,033 euros por litro, lo que representa el nivel más bajo desde diciembre de 2023.

En la Unión Europea ya hay 11 países (Austria, Bélgica, Bulgaria, Croacia, Chipre, Hungría, Lituania, Luxemburgo, Polonia, Rumanía o Suecia) donde el precio de venta al público del gasóleo es mayor que el de la gasolina, mientras que el precio del litro de gasóleo en España es el cuarto más barato en la UE, solo superado por Malta, República Checa y Bulgaria.

¿Es posible que el gasóleo sea más caro que la gasolina en España? Inés Cardenal, directora de Asuntos Legales de la Industria del Combustible de España (AICE), que reúne a las principales empresas con actividad en España (Repsol, Moeve, BP, Galp, Gunvor o Saras Energía), justifi-

Evolución del precio de los combustibles

En euros



Fuente: Boletín Petrolero de la UE.

EL PAÍS

ca la mayor subida del precio del diésel por el recrudecimiento de las sanciones a Rusia. "Es un gran productor de gasóleo refinado, el combustible más consumido en invierno en Europa, y eso sigue tensionando desde hace tres años el mercado por el desfase entre oferta y demanda", señala. La experta indica que la cotización internacional del gasóleo suele ser más cara que la de gasolina, especialmente en invierno, pero al tener una menor carga impositiva (10 céntimos menos por litro) en España, provoca que el precio final en el surtidor esté por debajo. En cualquier caso, el petróleo no es el responsable de la subida del precio de los carburantes, ya que en los últimos 12 meses se ha mantenido estable, con un máximo de 77 dólares por barril.

Cardenal advierte de que una directiva que se está tramitando en el Parlamento Europeo persigue acabar con esa brecha imposi-

tiva (Bruselas fija un mínimo y son los Estados los que deciden elevar los gravámenes), con el objetivo de que los impuestos que gravan el consumo de gasolina y gasóleo sean iguales en España. Pero esa equiparación no sería automática, sino que se aplicaría de forma progresiva. Si finalmente llega a buen término, el gasóleo sí se consolidará como un combustible más caro que la gasolina, algo que tradicionalmente solo ha sucedido en momentos de convulsiones del mercado en España.

En la serie histórica del Boletín Petrolero de la UE, que abarca los 20 años transcurridos desde 2005, solo ha habido dos episodios anteriores en los cuales el precio del diésel ha superado al de la gasolina. El primero se produjo en 2008, como consecuencia de la dieselación del parque automovilístico en España; y el segundo, en 2022, coincidiendo con la invasión de Rusia en Ucrania.



José María Triper

Periodista económico

Si alguna materia puede calificarse como el ejemplo máximo y paradigmático de la prevalencia del fanatismo ideológico frente al sentido común y el interés de los países y de los ciudadanos, ese es el de la energía nuclear para un gobierno como el de la coalición *sanchista* cuya cerrazón, en este caso como en otros muchos, amenaza con castigar una vez más el bolsillo de los españoles por el aumento de la factura eléctrica además de poner en serio peligro el suministro con los apagones consecuentes.

La energía nuclear a pesar de representar solo el 5,5% de la potencia instalada en España, aportó más del 20% de la electricidad total generada en 2024 siendo la segunda mayor fuente de generación libre de emisiones contribuyendo con el 26% de la generación limpia en 2024 y evitando la emisión de más de 300 millones de toneladas de CO₂ en España en la última década.

Recordar aquí que, en un alarde de responsabilidad y ante la subida de los precios

de la electricidad, la Comisión Europea aprobó que las inversiones en energía nuclear y gas natural se consideren sostenibles en la transición ecológica. Que, mientras aquí el Gobierno y sus socios se confabulaban en el Parlamento para insistir en el cierre de Almaraz, al menos doce de los trece países de la UE con capacidad nuclear han revisado sus planes en los últimos años para prolongar la vida útil o desarrollar nuevas instalaciones.

Asimismo, la Comisión Europea calificó en 2022 la extensión, mantenimiento y modernización de los parques nucleares como “actividades de transición” en el marco de la nueva taxonomía de la UE, reconociendo su contribución a los objetivos climáticos. Al tiempo que las grandes potencias nucleares, como Estados Unidos, Francia y China, están ampliando significativamente la vida útil o construyendo nuevos reactores.

Como explican destacados técnicos en el ámbito energético la firmeza y estabilidad de la energía nuclear con una disponibilidad de casi el 90% de las horas anuales,

La no disponibilidad de la nuclear habría elevado un 23% la factura de la luz para los hogares

son cruciales para complementar el despliegue de las renovables que, como es sabido, son energías intermitentes. Con el añadido de que las centrales nucleares se encuentran entre las instalaciones más seguras del mundo desde el punto de vista tecnológico y físico.

El apagón del 28 de abril de 2025 evidenció la necesidad de contar con un mix de generación capaz de responder a incidencias de la red, al tiempo que garantizan la estabilidad de precios debido a su contribución a limitar la entrada de tecnologías fósiles más caras, reduciendo la exposición a la volatilidad de los precios del gas. De hecho la consultora PwC estimaba en un estudio del pasado año la no disponibilidad de generación nuclear habría supuesto un aumento medio del precio mayorista de 37 euros el megavatio hora, con aumentos del 23% para los hogares y las pymes, y del 35% para la industria.

Y, a pesar de esto, el Gobierno de Sánchez en España se empeña en ir contracorriente y ni sabe ni se atreve a plantear las solucio-

nes a largo plazo y duraderas para garantizar la sostenibilidad del sistema eléctrico y racionalizar el tránsito hacia esa transición ecológica que todos defendemos, pero garantizando siempre un coste asumible y razonable que no condene a la pobreza energética a las clases trabajadores y más desfavorecidas de la sociedad.

Soluciones que deberían tener como ejes fundamentales una reforma fiscal que libere a los consumidores de todos los impuestos que son ajenos a la generación y distribución de la electricidad, por un lado; y por otro un Plan Energético Nacional, serio, realista y basado no en decisiones políticas sino en los recursos, capacidades y necesidades del país con el menor impacto posible sobre el bolsillo de los ciudadanos.

Plan Energético que, como hemos comentado en varias ocasiones, pasa ineludiblemente por acabar con esa demonización hipócrita de la energía nuclear, porque mientras aquí se prescinde de ella Francia tiene 80 centrales nucleares, algunas a menos de 100 kilómetros de las fronteras españolas, con un precio de la electricidad más barato que el que pagamos en España donde sólo hay siete y en proceso de desmantelamiento. Pues eso, que sobran el fanatismo y las mentiras y faltan luces.



Debate sobre el funcionamiento de las conferencias del clima ante la dificultad para llegar a pactos ambiciosos

¿Sirven las COP? Ideas para mejorarlas

Canal Natural
www.lavanguardia.com/natural



MARTA MONTOJO
Madrid

Las dificultades para lograr acuerdos ambiciosos en la cumbre del clima de Brasil (COP30), donde los países han tenido que conformarse con un texto que ni siquiera menciona la causa del problema – los combustibles fósiles –, recrudescen las crecientes críticas de diplomáticos, analistas y oenegés. Las cumbres del clima, defienden, son esenciales para atajar el reto global del cambio climático, pero el mecanismo se ha quedado desfasado y necesita adaptarse al mundo multipolar actual.

Sin embargo, reformar las COP presenta riesgos potenciales. Por ejemplo, puede abrir la puerta a socavar la fuerza del proceso, según la experta en diplomacia climática Lara Lázaro. Preocupa esta posibilidad sobre todo en el contexto actual: con un gobierno de EE.UU. –el mayor contaminante histórico y el segundo actual– reacio a cooperar en la lucha contra el cambio climático y un avance del negacionismo que, también en Europa, amenaza con descafeinar las leyes existentes y ralentizar la descarbonización.

Los partidarios de la reforma piden cambiar el sistema de votación: “El problema es que, en este momento, el método es solo el consenso. Y así, la agenda más ambiciosa acaba siendo eliminada”, lamenta la ministra de Medio Ambiente de Colombia, Irene Vélez Torres. Aunque “consenso” no quiere decir “unanimidad”, en la práctica permite a los países productores de combustibles fósiles vetar propuestas y bloquear la oportunidad de impulsar acuerdos que desafíen el modelo contaminante.

En Belém, más de 80 estados pidieron un plan para dejar atrás los combustibles fósiles. “Estos 80 representaban una gran parte del mundo pero vimos que ese consenso se había cargado todo, y no solo eso, sino que [la COP30] era incapaz de recuperar dentro de los textos la mención a acuerdos anteriores como el de Dubái”, ale-



El presidente de la COP30, André Correa do Lago, en un momento clave de la negociación final

ga Javier Andaluz, coordinador de clima y energía de Ecologistas en Acción. En Dubái, hace dos años, los países ya habían conseguido incluir en los acuerdos finales el compromiso de iniciar una transición para acabar con el uso de petróleo, gas y carbón, en línea

Pros y contras del cambio de sistema de votación o la creación de “clubs climáticos” al margen de la cumbre

con lo que la comunidad científica indica que sería necesario para frenar el calentamiento global y evitar sus peores consecuencias. En la siguiente cumbre (Bakú, Azerbaiyán, en el 2024), los estados no fueron capaces de reafirmar ese punto, y en Belém, pese a las presiones del bloque europeo y sus aliados, tampoco. “Con que se impusiera una regla de mayoría

de siete octavos de los países, esto eliminaría el poder de veto de unos pocos”, afirma Lázaro.

La dificultad está en que para adoptar esta reforma en la forma de votación y acabar con el consenso, se necesita, precisamente, consenso, apunta Marta Torres, directora del programa climático del Iddri, un *think tank* francés especializado en desarrollo sostenible. “Todos estamos más o menos de acuerdo en que cambiaría muchísimo la capacidad de acelerar ciertas agendas”, asegura Torres.

Ese cambio puede beneficiar a pequeños países insulares como los del Pacífico, estados como Vanuatu, que en otros espacios de cooperación internacional no tienen apenas peso pero en las cumbres del clima, sí. Pero a la vez el sistema de consenso permite que Arabia Saudí y otros grandes petroestados recorten la ambición de los acuerdos. “Hay un compromiso muy importante con este tipo de países –del grupo árabe, por ejemplo–, porque sabemos que están bloqueando pero también

los necesitamos”, dice Torres.

Para afrontar este panorama, algunos optan por impulsar algo así como “clubs climáticos” compuestos por países más dispuestos a colaborar y con reuniones que suceden, “no al margen de las negociaciones, sino como anexos a

Vetar la presencia de lobbistas y mejorar la transparencia en la negociación, otras propuestas sugeridas

las decisiones”, aclara la investigadora Lara Lázaro. Pero en este supuesto “habría que trabajar con abogados y expertos en derecho internacional para ver cómo se podrían insertar ese tipo de iniciativas en los textos que ahora se acuerdan por consenso o casi unanimidad”.

Los críticos con el proceso piden por otro lado más reuniones

intermedias –tres o cuatro por año, sugería la carta abierta– donde los estados puedan hacer un seguimiento continuado de las decisiones y avanzar en la agenda antes de la gran cumbre anual (la COP), que suele celebrarse en noviembre o diciembre. Lázaro argumenta que la contrapartida de esto es la posibilidad de que se reduzca el impulso y la atención de los medios, que afecta también a la concienciación de la sociedad civil durante la COP y a las decisiones políticas más allá de la cumbre.

Para Torres parte de la reforma ideal de las COP también pasa por incorporar en los procesos a más actores, como la OMC o la OMI, donde antes las decisiones de las cumbres del clima tenían cierto eco pero la influencia es cada vez menor. La idea, cuenta, es que participen en las cumbres y pongan en común “qué están haciendo desde sus espacios para alinearse con los objetivos de París”.

Por otro lado, este año la COP30 de Belém reunió a más de 1.600 representantes de la industria de los combustibles fósiles. “La infiltración en el proceso por parte de gente que tiene intereses privados en contra del interés colectivo de luchar contra la crisis climática es indigno y es un problema que tiene el sistema –dice Ignacio Arróniz, especialista en diplomacia climática de Earth Insight–. Jamás se nos ocurriría invitar a las empresas tabacaleras a venir a un congreso sobre enfermedades pulmonares, a decirnos que ellos tienen derecho a vender tabaco”.

Lázaro matiza que, en todo caso, “es importante que haya espacios de diálogo porque la transición no la vamos a hacer en contra de los países y en contra de los sectores, la vamos a hacer con ellos”.

La oenegés reitera que falta más transparencia. “Lo que estamos viendo es que la cumbre cada vez se convierte más en un hueco para lobbistas de los ‘fósiles’”, denuncia Javier Andaluz.

A lo largo de la COP30, la gran plataforma Climate Action Network también han afeado la opacidad en el proceso. Dicen haber visto “una de las cumbres más opacas de la historia”. Los observadores de la sociedad civil no tuvieron acceso a las negociaciones de los países ni a las consultas de la presidencia.●

¿Qué piensan los españoles sobre el cambio climático?

- De acuerdo con los datos recogidos en el 'V informe sobre sostenibilidad. La ciudadanía ante el riesgo climático' de Engie España y GAD3



¿Qué piensan los españoles sobre el cambio climático?

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

¿Qué piensan los españoles sobre el cambio climático?

<https://www.energias-renovables.com/panorama/ayqu--piensan-los-espa-oles-sobre-20251127>

Celia García-Ceca

Jueves, 27 noviembre 2025

El 73% de los españoles está "muy o bastante preocupado" por el cambio climático, una cifra que es mayor en la población de 45 a 59 años (77%). En este sentido, las regiones más afectadas por fenómenos extremos durante el último año —Andalucía, Galicia, Comunidad Valenciana y Murcia— registran los mayores niveles de inquietud, con una puntuación media de 4,1 sobre 5. De acuerdo con los datos recogidos en el '**V informe sobre sostenibilidad. La ciudadanía ante el riesgo climático**' de Engie España y GAD3, el 84% y el 83% de españoles considera respectivamente que han aumentado las inundaciones y lluvias torrenciales y las olas de calor. Asimismo, el 61% de los encuestados considera que el cambio climático impacta directamente en su vida cotidiana, una percepción que se intensifica en Madrid (67%) y en la zona de Levante (63%), donde las lluvias torrenciales y las DANAs se han vuelto más frecuentes. La afectación de los principales eventos climáticos ocurridos en España se distribuye de forma desigual entre las comunidades autónomas: más del 70% de los españoles se vio afectado por el apagón eléctrico (a excepción de las islas, Castilla-La Mancha y Extremadura), frente al 41% de los ciudadanos de Comunidad Valenciana y Murcia que se vieron afectados por la DANA del 29 de octubre de 2024 y un 40% de gallegos y un 26% de castellano leoneses que declaran haberse visto afectados por los incendios forestales.

En esta quinta edición, el Observatorio analiza cómo los ciudadanos perciben los efectos del cambio climático, su experiencia directa ante fenómenos meteorológicos extremos, como DANAs o incendios forestales, y su grado de compromiso con un modelo energético más sostenible, resiliente y eficiente. Con más de 3.000 entrevistas representativas, el informe ofrece una vez más, una radiografía precisa de una sociedad cada vez más consciente del papel transformador del sector energético en la lucha contra el cambio climático y también más preocupada por los efectos de los

fenómenos extremos en el día a día. Así, la encuesta permite apreciar también en qué ámbitos socioeconómicos tiene un mayor impacto el cambio climático a nivel regional. Así, la preocupación por la disponibilidad de agua y la sequía es mayor en Madrid (48%) y Cataluña (47%). La agricultura y producción de alimentos inquieta más en Andalucía, Cataluña y la zona norte (40%). Por último, el impacto en la calidad de vida y la salud pública destaca en Aragón (43%), mientras que la pérdida de biodiversidad y ecosistemas preocupa especialmente en Castilla y León (44%).

Sobre las energías renovables

El estudio también pone de relieve el papel protagonista del sector energético en este proceso de transformación. La mitad de los encuestados considera prioritaria una mejor planificación y mantenimiento de la red eléctrica, mientras que un 34% apuesta por reforzar los sistemas de almacenamiento energético —como baterías o hidrógeno—, con el fin de garantizar la estabilidad del suministro ante fenómenos extremos. Asimismo, un 32% reclama un mayor uso de energías renovables en el sistema eléctrico, una medida por la que han apostado el 41% de quienes reconocen haber cambiado sus hábitos de vida. En el caso de las tecnologías, la hidroeléctrica (75%), terrestre (72%) y solar fotovoltaica (70%) son las mejor valoradas por los españoles. Además, un 35% considera necesario acelerar el desarrollo de las renovables, especialmente los jóvenes y hombres, que asocian su expansión con más empleo, crecimiento económico y energía asequible. De acuerdo con el informe, más del 30% de los españoles consideran que la mayoría de las energías renovables podría contribuir a reducir los precios. Asimismo, más del 40% de la población percibe beneficios directos de estos proyectos en la creación de empleo o el impulso de la economía local, lo que consolida a las energías limpias no solo como herramienta esencial contra el cambio climático, sino también como motor de desarrollo regional.

Sobre los incendios

El informe refleja que nueve de cada diez españoles perciben un aumento de los incendios forestales en el último año, siendo este el fenómeno cuyo incremento se percibe con mayor claridad. De hecho, el 88% considera que la frecuencia de los incendios se ha incrementado, especialmente en Andalucía, Galicia, Cataluña y Castilla y León, regiones donde la combinación de amplia superficie forestal y sequía eleva significativamente el riesgo. El 43% de los españoles opina que los incendios son consecuencia directa del cambio climático. Entre los que consideran que se debe a varios factores, la falta de gestión y limpieza de montes (4,4/5) se percibe como el factor más determinante, seguida de la negligencia humana (4,3/5) y la escasez de recursos o medidas de prevención institucional (4,2/5). En este sentido, los resultados evidencian la necesidad de reforzar la prevención y la planificación territorial como elementos clave de una política ambiental y energética más integrada.

Sobre las DANAs

De acuerdo con el informe, el 49% de la población considera que las DANAs son consecuencia directa del cambio climático. Para reducir los riesgos asociados a lluvias extremas, el 41% de los españoles considera que mejorar las infraestructuras de drenaje y los dispositivos de protección civil son las medidas más eficaces. A esta opción le siguen la reordenación urbanística (34%) y el fortalecimiento de los sistemas de alerta temprana (32%). En regiones especialmente golpeadas por la DANA, como la Comunidad Valenciana y Murcia, la demanda de inversiones en drenaje asciende al 49%, lo que confirma una clara preocupación social por disponer de infraestructuras adaptadas al

nuevo contexto climático. El 81% de los españoles asegura que haber vivido fenómenos extremos — como la DANA, los incendios o los apagones eléctricos— les ha hecho reflexionar sobre la necesidad de adoptar hábitos más sostenibles. Como consecuencia, más de la mitad (54%) afirma haber introducido cambios en su vida diaria, como el uso más frecuente del transporte público (34%), la mejora de la eficiencia energética en el hogar (28%) o la apuesta por energías renovables domésticas (21%).

Cobertura mediática

Durante la DANA y los incendios forestales, la mayoría de los españoles (75% en ambos casos) recurrió a la televisión para informarse. En cambio, durante el apagón eléctrico, el medio más seguido fue la radio (43%). La percepción de los ciudadanos arroja que un 33% de los españoles considera que la cobertura mediática de la DANA fue confusa o contradictoria, una proporción que aumenta al 36% en el caso del apagón eléctrico. En cambio, solo el 23% considera que recibió información contradictoria durante los incendios forestales y, de hecho, el 40% opina que los medios informaron con claridad y utilidad en el caso de este fenómeno. De acuerdo con los resultados, las redes sociales fueron el medio donde más españoles percibieron información contradictoria durante la DANA y los incendios forestales. En cambio, la televisión y la radio destacan como las fuentes donde los ciudadanos aseguran haber recibido información clara y útil.



Economía

España, el país UE en el que más crecerá el desequilibrio entre jubilados y cotizantes

La tasa de dependencia de los pensionistas subirá 41 puntos en las próximas décadas

El cambio demográfico reducirá la oferta laboral y ralentizará el crecimiento económico

Blanca Martínez Mingo MADRID.

La Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE) se ha pronunciado dos días seguidos sobre uno de los grandes problemas que ya afecta a las grandes economías mundiales, el envejecimiento de su población y su impacto sobre los sistemas de pensiones. España será el país en el que más crecerá la proporción de jubilados por trabajadores en los próximos 30 años (el segundo al tener en cuenta todas las regiones que conforman la OCDE, solo detrás de Corea). En concreto, nuestro país experimentará un aumento del 41% en la tasa de dependencia de mayores de 65, un indicador que mide la ratio de pensionistas sobre personas en edad de trabajar, según el primer documento publicado esta semana por la organización, Estudio Económico España 2025.

El segundo documento, publicado ayer por el organismo, Pensions at a glance 2025, indica que la población de entre 16 y 65 años caerá en más de un 30% en los próximos años. Además, el ritmo de crecimiento de esta ratio será tres veces más acelerado en los próximos 25 años que lo que ha sido en los últimos 25. Un rápido envejecimiento que, en resumen, se debe a que la generación del baby boom está llegando a la edad de retiro.

Esta realidad demográfica, unida al descenso en la tasa de fertilidad, “amenaza la sostenibilidad financiera de los sistemas de pensiones de reparto”, según la OCDE, un modelo de pensiones como el español, basado en que las cotizaciones de los trabajadores en activo pagan las nóminas de los jubilados actuales.

Una de las principales conclusiones del análisis que realiza el organismo es que el envejecimiento de la población derivará en una reducción de la oferta laboral y ralentizará el crecimiento económico a futuro. Algo que, en consecuencia, supondrá un aumento en las presiones fiscales del sistema. En concreto, el organismo calcula que el porcentaje del PIB que nuestro país deberá destinar a sostener las pensiones crecerá desde el 13,7% en 2025 (el tercero más elevado entre los 32 países analizados) hasta el 16,9% en 2045 (cuando España será el país con mayor gasto).

Según detalla el primer documento, España se enfrenta a “profundos desafíos estructurales” que lastran

Saiz asegura que no hay que tomar medidas ‘extra’

Tras conocer el informe, la Ministra de Seguridad Social, Elma Saiz, afirmó que considera que “no hay que tomar medidas adicionales” para asegurar la sostenibilidad del sistema de pensiones. La OCDE, no obstante, no ha sido el primer organismo en alertar sobre el tensionamiento de las finanzas públicas debido al envejecimiento de la población. De hecho, la Airef publicó una opinión en la que advertía que la sostenibilidad había empeorado ligeramente (un documento que publicó junto a la evaluación de la reforma de pensiones). Por otro lado, el Departamento también aseguró que el informe de la OCDE incluye información “desfasada” y recordó que el sistema aprobó en el mes de marzo el examen de la Airef.

la productividad, entre los que se encuentra el envejecimiento de la población activa.

“Las estimaciones sugieren que podría haber casi tres personas de 65 años o más por cada cinco en edad laboral en 2025”, detalla el organismo. Algo que, además de suponer una reducción en el crecimiento, también ejercerá presión sobre las finanzas públicas a través de los sistemas de pensiones y de salud. Una circunstancia sobre la que ya advirtió la Airef en el mes de marzo, tras la publicación del examen al sistema de pensiones.

A 1 de enero de 2024 (últimos datos disponibles), España contaba con 11.541.542 personas mayores de 65 años y 31.716.737 ciudadanos con edades entre los 16 y 64 años. Según las últimas cifras disponibles, publicadas por el Instituto Nacional de Estadística (INE), en 2024 la tasa de dependencia de la población mayor de 64 años se situaba en el 31% a nivel nacional.

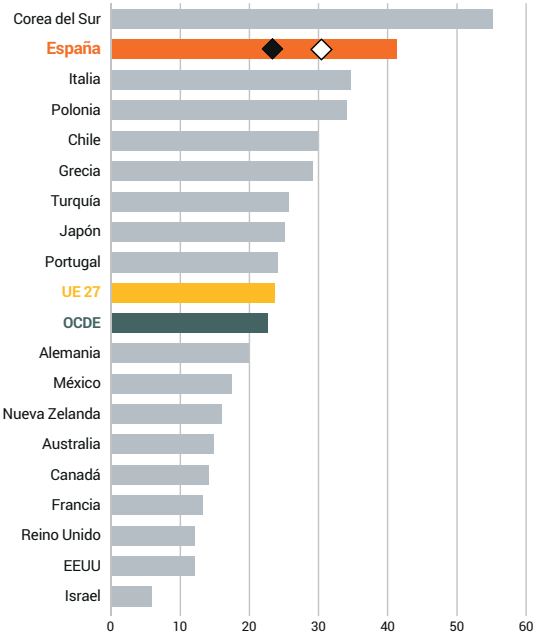
La proporción, no obstante, varía según el territorio. Las zonas más envejecidas de España son Asturias, Castilla y León y Galicia, donde la ratio ya se encuentra por encima del 40% (es decir, diez puntos por encima de la media nacional). Por otro

La tasa de dependencia se sitúa en el 31%

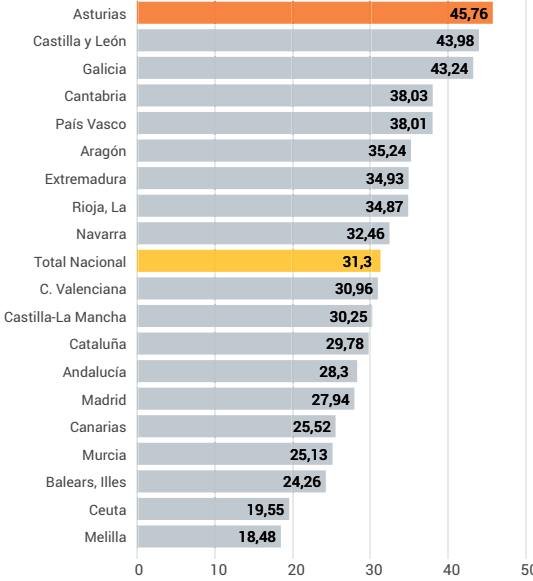
Aumento previsto de la proporción en los próximos 30 años (%)

◇ Proyección de referencia de Eurostat

◆ Proyección INE



Ratio actual por Comunidades Autónomas (%)



Fuente: Instituto Nacional de Estadística.

lado, la proporción en Baleares, Canarias y Murcia se encuentra por debajo del 25%. Un hecho que, aunque no influye en la sostenibilidad de las pensiones en estas regiones –la Seguridad Social cuenta con una caja única–, sí puede ejercer presión sobre el crecimiento, la presión sobre los servicios sanitarios y los cuidados de larga duración.

A nivel general, la OCDE apunta que el envejecimiento de la población se explica por el descenso en la natalidad. En España –al igual que en Italia y Dinamarca–, no obstante, “el aumento en la esperanza de vida ha sido mucho más importante”.

La esperanza de vida al nacer superó por primera vez en 2024 los 84 años en España. Desde el comienzo de siglo, la esperanza de vida al nacer ha crecido desde los 79 años hasta los 84. Además, al comparar el indicador con los primeros registros, que datan del año 1976, el tiempo medio que viven los ciudadanos ha crecido en 10 años (desde los 73,44 años).

Ante estas expectativas demográficas y la consecuente presión que ejercerán sobre las finanzas públicas, la OCDE ha emitido una serie

La población en edad de trabajar caerá un 30% en los próximos 30 años, según la OCDE

de recomendaciones. Entre las más destacadas, el organismo apunta a la posibilidad de ampliar el período del cálculo de la pensión hasta los 35 años (una medida que restaría un 0,9% al déficit del país) y restablecer un mecanismo en las pensiones de ajuste a la esperanza de vida. Teniendo en cuenta otras reformas, el organismo proponía el miércoles a España un ajuste extra de casi 7.000 millones de euros “que encaminarían la deuda hacia una senda decreciente”.

La respuesta del Gobierno, no obstante, ha sido contundente. Según la ministra de Seguridad Social, Elma Saiz, el sistema no necesita medidas adicionales. Por otro lado, el Departamento también aseguraba ayer que el informe de la OCDE incluye información “desfasada” al no incluir las últimas revisiones del PIB en sus cálculos.



El Congreso tumba a Hacienda la senda fiscal y anticipa un rechazo al Presupuesto

DERROTA PARLAMENTARIA DEL GOBIERNO/ El plan presupuestario del Gobierno se trunca, evidenciando su creciente debilidad, ante el rechazo de Junts, PP y Vox a unos objetivos de reparto de déficit que Podemos y Compromís se abstienen de apoyar.

Juande Portillo. Madrid

El Gobierno sufrió una fulminante derrota parlamentaria ayer que evidencia la debilidad con la que afronta la recta final de legislatura y deja tocados de muerte sus planes presupuestarios para 2026. La pérdida de apoyos tradicionales como el de Junts, que votó en contra junto a PP, Vox y UPN, o de Unidas Podemos y Compromís, que se abstuvieron, terminó por tumbiar la senda fiscal de Hacienda, antesala del proyecto presupuestario del próximo año.

El Congreso de los Diputados rechazó así los objetivos de déficit del Gobierno por 178 votos en contra, 164 a favor y 5 abstenciones. Hacienda tiene ahora un mes para presentar unos objetivos de déficit ante las Cortes, a las que anticipa que volverá a llevar la misma propuesta exponiéndose una nueva derrota (ver información adjunta).

La senda fiscal, que reparte los límites de déficit público en los que puede incurrir cada administración pública, fue defendida por la vicepresidenta primera del Gobierno y ministra de Hacienda, María Jesús Montero, que instó a todos los partidos a secundarla por "sensatez y sentido común", alegando que evitaría a las comunidades autónomas acometer ajustes al dejar el peso de la consolidación fiscal a la Administración Central.

El plan de Hacienda supone rebajar el déficit público del 2,5% del PIB en el que se espera que cierre 2025 al 2,1% en 2026, el 1,8% en 2027 y el 1,6% en 2028. El objetivo pasa por que los ayuntamientos mantengan cada año equilibrio presupuestario; que las autonomías puedan incurrir en 0,1 puntos de déficit cada ejercicio; la Seguridad Social pase de dos décimas de desequilibrio iniciales a una; y que la Administración Central reduzca su agujero fiscal al 1,8% el próximo año, el 1,5% en 2027 y el 1,4% en 2028. El plan, subrayó Montero, deja 5.485 millones de euros de margen de gasto adicional a las regiones de 2026 a 2028.

Sin embargo, el portavoz económico de Junts, Josep Maria Cruset, afeó que Ha-



La vicepresidenta primera del Gobierno y ministra de Hacienda, María Jesús Montero.

¿Ahora qué? Montero tiene un mes para relanzar su plan

La Ley de Estabilidad Presupuestaria establece que si el Parlamento rechaza la senda fiscal propuesta por el Gobierno, este tendrá un plazo de un mes para volver a elevar objetivos de déficit ante las Cortes. Ofrecer una nueva senda de estabilidad, que incluya un reparto diferente de déficit entre administraciones (central, autonómica, local y de Seguridad Social) exigirá a Hacienda convocar un nuevo Consejo de Política Fiscal y Financiera con los

consejeros autonómicos del ramo donde le bastaría el apoyo de una región para sacarla adelante antes de volver a enviarla al Parlamento. La propia vicepresidenta primera del Gobierno y ministra de Hacienda, María Jesús Montero, anticipó ayer, sin embargo, que su intención es "volver a traer" la misma senda fiscal que ya fue tumbada ayer. No hay precedentes de un segundo rechazo parlamentario, pero Hacienda interpreta que si

vuelve a darse, como es previsible, los objetivos de déficit serían los comprometidos con Bruselas en el Plan Fiscal Estructural, que son los mismos de la senda rechazada pero no especifican el reparto de esfuerzos. En esa situación, aduce Hacienda amparándose en la Constitución, a las autonomías se les exigiría equilibrio presupuestario, por lo que perderían 5.500 millones de euros de margen

de gasto que ganaría para sí el Ejecutivo central. Airef, no obstante, asume que nadie podrá ganar realmente ese dinero por la constricción del gasto que imponen las reglas fiscales europeas. En cualquier de los casos, Montero ha anticipado su intención de presentar igualmente un proyecto presupuestario para 2026, aunque sea ya avanzado febrero de ese año, para su votación en primavera que, eso sí, hoy por hoy no tiene visos de poder prosperar.

cienda se reserve más del 95% del déficit para el Estado central, dejando poco más del 4% a las autonomías, y menos del 1% a Cataluña.

Cruset anticipó entonces que su grupo no iba a "regalar sus votos a cambio de nada". "¿Cómo cuenta con aprobar su propuesta si es exactamente la misma que el año pasado le tumbamos en este Hemiciclo?", espetó a Montero.

El grupo que lidera Carles Puigdemont, que anunció hace días su ruptura con el Ejec-

utivo, advirtió ayer de que la "situación de bloqueo en que se encuentra su Gobierno" le impedirá sacar adelante unas nuevas cuentas públicas.

"Su soberbia política y sus incumplimientos han bloqueado la legislatura. Hoy todos verán como su soberbia

Hacienda planea reimpulsar la misma senda y presentar cuentas para 2026 igualmente

política dejará a su país sin Presupuestos un año más", sentenció Cruset, afirmando que a estas alturas el plan de Montero es ya cumplir los trámites y que "el PP le tumbare Presupuestos para poder hacer su campaña en Andalucía", a la que se presenta como candidata a presidir la Junta.

De la misma impresión se mostró el líder de Unidas Podemos, Ione Belarra, que aseguró que Montero llegó a la votación "sin negociar nada" porque "estos Presupuestos

son la campaña electoral del PSOE". Los morados ratificaron su abstención alegando que "el Gobierno planea gastar el dinero de la vivienda pública en armas y tanques por orden del Donald Trump" y dedicar el coste de los permisos laborales a beneficios fiscales "para los rentistas".

"No puede presentar unos objetivos de estabilidad un Gobierno que no es estable", cargó, por su parte, el vicesecretario de Hacienda, Vivienda e Infraestructuras del PP,

Junts al Gobierno: "Su soberbia política bloqueó la legislatura y dejará al país sin Presupuesto"

Juan Bravo, afeando al Ejecutivo presentar un techo de gasto que es un 63% superior al de 2018. "La única manera de pagar todo este gasto es más deuda e impuestos", dijo.

En la misma línea, Vox acusó a Montero de impulsar al alza de gasto superiores al crecimiento de la economía.

Aval del Parlamento

El techo de gasto aprobado por el Gobierno para 2026, que a diferencia de la senda fiscal no requiere del aval del Parlamento, crece un 8,5% interanual hasta un montante récord de 216.178 millones (212.026 millones si se restan los fondos europeos). "Es un límite de gasto prudente, realista, que permitirá consolidar el crecimiento y seguir siendo referencia de políticas progresistas y redistributivas", sin abandonar la responsabilidad fiscal, aseveró Montero.

La vicepresidenta centró sus críticas en el rechazo "partidista" del PP a una senda que beneficiaría a las regiones que gobierna, pero aseguró que la derrota de ayer "no va a impedir que el Gobierno elabore sus cuentas públicas".

El Gobierno sí que recibió apoyo a su senda por parte de socios tradicionales como ERC, "para permitir negociar los presupuestos" aunque la senda "no es demasiado expansiva"; Bildu, "con responsabilidad, no exenta de exigencia para hacer más y más rápido"; PNV, que dijo que negarse penalizaría a regiones y ayuntamientos; BNG, o Coalición Canaria, que quiere "Presupuestos y hoja de ruta para el próximo año".

Estos apoyos, sin embargo, resultan manifiestamente insuficientes para sacar adelante el primer Presupuesto que el Gobierno tiene previsto impulsar -en febrero y con cinco meses de retraso- en lo que va de legislatura.



Los concursos de acreedores de empresas crecerán un 6% hasta 2027

ATLAS CONCURSAL/ Los procedimientos de insolvencia continúan aumentando entre los autónomos y las personas físicas sin actividad económica, y ya superan los declarados por las empresas en 2024.

Diego S. Adelantado. Madrid

En un contexto donde más de ocho de cada diez concursos de acreedores son declarados en España por autónomos y pequeños negocios, las insolvencias seguirán aumentando en los próximos dos años tras el fin de la moratoria contable y la aprobada para las empresas afectadas por la dación.

Así lo anticipan desde el Registro de Economistas Forenses (Refor) del Consejo General de Economistas (CGE), que ayer presentó su *Atlas Concursal 2025*, donde se cifra en el 6% el incremento de los procedimientos previsto para 2026 y 2027. En concreto, el año que viene aumentarán alrededor de un 2%, mientras que en 2027 lo harán un 4%.

Estas cifras suponen una clara muestra de la “ralentización del crecimiento” económico en España, y contrastan con las previsiones para el cierre de este año, donde la evolución de los concursos, en número, se mantendrá prácticamente plana.

Entre los riesgos que afectan a la solvencia empresarial para los próximos años, los economistas forenses señalan el frenazo al comercio internacional ante la ola proteccionista desatada por Donald Trump con su guerra arancelaria; el endurecimiento de las condiciones financieras para las empresas; la persistencia de las tensiones en los mercados de la energía y el suministro de materias primas; la falta de mano de obra cualificada que atenaza al conjunto de las economías europeas; o una eventual reactivación de la espiral inflacionaria motivada “por un shock monetario o un choque de costes”, explican.

Radiografía de 2024

Atendiendo a los datos de 2024, el leve incremento de los concursos de acreedores empresariales, del 2,6%, contrasta con el “fuerte aumento de las insolvencias entre los pequeños deudores”, como microempresas, pequeñas empresas y, sobre todo, autónomos y personas físicas sin actividad. “Alcanzan los 31.107, más del doble que en 2023, y superan ya el número de procedimientos declara-

EL MAPA CONCURSAL DE ESPAÑA EN 2024

> Ratio de concursos de acreedores empresariales por número de empresas

En porcentaje.

Cataluña	0,49
Madrid	0,43
Asturias	0,35
Navarra	0,35
C. Valenciana	0,34
País Vasco	0,31
TOTAL	0,31
Andalucía	0,22
Murcia	0,21
Aragón	0,21
Extremadura	0,17
Galicia	0,17
Baleares	0,16
Canarias	0,16
Castilla y León	0,16
Castilla-La Mancha	0,15
Cantabria	0,12
La Rioja	0,12

Expansión

> Concursos de acreedores declarados en 2024 por sector

En número.

Comercio	1.394
Activid. Profesionales	962
Construcción	859
Industria y Energía	742
Hostelería	587
Resto de servicios	442
Activid. Adminsitrativas	297
Transporte y Almacenamiento	228
Agricultura y pesca	78

Fuente: REFOR-CGE y Registradores

El comercio y las empresas catalanas, los más insolventes

Los datos del Atlas Concursal 2025 del Refor muestran cierta continuidad con ejercicios anteriores en el reparto territorial de las insolvencias empresariales. En números absolutos, Cataluña fue la comunidad autónoma que más concursos concentró en 2024, 2.995; seguida de

Madrid (2.183), Comunidad Valenciana (1.227) y Andalucía (1.156). Si se atiende a los datos relativos –sobre el total de empresas en cada región–, Cataluña y la Comunidad de Madrid se mantienen en los primeros dos lugares de la tabla, con ratios del 0,49% y el 0,43%, respectivamente;

si bien Asturias y la Comunidad Foral de Navarra ascienden a la tercer aposición, con una ratio de concursos de acreedores del 0,35% de las empresas en ambos casos. Por sectores, los economistas forenses observan cierta mejoría en la situación de los negocios de hostelería, con una caída de

sus insolvencias en 2024, hasta los 587 procedimientos abiertos. Las actividades con más concursos de acreedores fueron el comercio, con 1.394; las actividades profesionales (962), la construcción (859) y la Industria y la Energía, con 742 concursos abiertos.

dos entre las personas jurídicas”, valoró Miguel Ángel Vázquez Taín, presidente del CGE. En su opinión, estos datos dan buena muestra de que “comienza a haber empresas que se encuentran en problemas y articulan los mecanismos para solucionarlos”.

El aumento de las dificultades se hace también notable en el incremento de los procedimientos electrónicos pa-

ra microempresas, un nuevo mecanismo introducido en la reforma de la Ley Concursal que buscaba facilitar la gestión de los concursos para este tipo de empresas. En este

Más del 85% de los concursos de acreedores son ya de autónomos y pequeñas empresas

sentido, entre enero y octubre de este año se formalizaron 1.442 procedimientos de este tipo, un 22% más que durante el mismo periodo de 2024.

Las previsiones del Refor apuntan a que continuarán “incrementándose en 2026, según se vaya extendiendo el sistema electrónico a todo el territorio nacional”, que ahora mismo no está disponible

en todas las comunidades autónomas.

Del total de concursos, los economistas forenses también ponen el acento en aquellos que se declaran sin masa –es decir, sin bienes suficientes para cubrir sus deudas–, que ya son el 87% del total, lo que da prueba de que “las empresas cada vez acuden a los procedimientos más tarde”, concluyó Vázquez Taín.