



Resumen de prensa 24/11/2025

24/11/2025

Índice

UNEF	
El año oscuro de la ministra Aagesen: apagón y crisis nuclear	4
El año oscuro de la ministra Aagesen: apagón y crisis nuclear	6
Moeve y SmartEnergy pierden permisos para desarrollar 1 GW solar en Toledo	10
Moeve y SmartEnergy pierden permisos para desarrollar 1 GW solar en Toledo	11
El «país del sol» lidera la revolución de energía solar fotovoltaica	13
Sistemas BESS: claves para un futuro basado en energías renovables	15
Reportaje sobre la nueva edición de la feria Genera en IFEMA	17
Cómo UNEF aprovecha el Foro Genera Solar 2025 para demostrar que la electrificación de hogares e industria ya es la gran oportunidad que España no puede dejar pasar	19
Cómo UNEF aprovecha el Foro Genera Solar 2025 para demostrar que la electrificación de hogares e industria ya es la gran oportunidad que España no puede dejar pasar	22
Almaraz, más allá del ruido político: sin hoja de ruta ante el cierre de una central que nació con fecha de caducidad	23
La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización cierra su primera edición consolidándose como referente europeo del sector	27
GENERA y MATELEC 2025: balance final de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización	31
"Lo que nos viene es muy gordo, más de lo que la gente se cree"	34

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA	
La revolución de los paneles solares	38
Acciona dotará al complejo solar de Malgarida, en Chile, de 1 GWh de almacenamiento	39
Ampere Energy celebra su 10º aniversario en Genera con el lanzamiento de su nuevo Buffer PRO	40
BOE: 38 proyectos en el mes de octubre, con 2.505 MW de fotovoltaica, 75 MW de hibridación y 736 MW BESS	42
Bornay pide un marco regulatorio "estable y valiente" que permita a las empresas españolas competir en igualdad de condiciones	48
Bruselas quiere acabar con el acaparamiento de los nudos en la red eléctrica	50
Calpe instala un autoconsumo fotovoltaico de 50 kW en la piscina municipal	52
Cataluña da un giro normativo para acelerar renovables, almacenamiento y refuerzo de la red eléctrica	54
EcoFlow refuerza su presencia en el mercado español con su participación en GENERA 2025	57
El almacenamiento marca el ritmo de la nueva etapa del sistema eléctrico europeo	59
El autoconsumo solar llega a dos centros penitenciarios andaluces	63
El Black Friday de SotySolar, ofrece descuentos de hasta 1.500€ en la instalación	64
El mercado de la solar térmica cae un 38% en 2024	66

Gran Canaria impulsa la "gobernanza energética local" con la creación de 4 agencias locales de la energía	68
La capacidad de almacenamiento de energía de Europa está en camino de superar los 100 GW	70
La generación con carbón y gas solo podrá cubrir entre el 40 y el 75% del crecimiento esperado de la demanda máxima en EEUU hasta 2030	72
La termosolar se afianza en España y destaca en Genera 2025 como tecnología estratégica para la estabilidad eléctrica	74
Las grandes empresas de energía y almacenamiento consolidan su liderazgo en energías avanzadas en Genera	76
Luxemburgo permite la instalación de sistemas fotovoltaicos cerca de autopistas	78
Plenitude refuerza su presencia en Francia tras firmar un acuerdo para adquirir 760 MW en activos renovables a Neoen	80
PVH destaca en Genera sus avances en preensamblaje industrializado y estructura fija certificada	82
Sinovoltaics publica la clasificación financiera de los fabricantes de inversores y módulos fotovoltaicos	84
Una nueva planta piloto promete revolucionar la captura de CO2 con un consumo energético récord	87

LAS RENOVABLES

¿Hasta dónde van a crecer los aerogeneradores?	89
Adjudican a 62 grupos de generación eléctrica el nuevo parque canario	94
Autorizada la planta de hidrógeno de Lerma con un control semanal de fugas	95
Castilla y León avanza para liderar el hidrógeno verde con el 25% de la producción nacional	96
Crece un 3,3% el uso de energía renovable en Castilla-La Mancha	98
Disa, Satocan y Endesa, elegidas para renovar el sistema eléctrico canario	99
EDP construirá una planta solar en Estados Unidos por 434 millones	101
El Gobierno "nacionaliza" la fabricación de baterías	102
Enagás avanza en la consulta pública para el despliegue de la red de hidrógeno	104
Energyear desembarca en Londres y UNEZA apuesta por redes y almacenamiento: así abre el resumen de la semana	105
España, el motor verde que el plan REPowerEU potencia	108
GES se alía con Envision para impulsar el despliegue de sus sistemas de almacenamiento de energía en baterías	110
GES and Envision seal a strategic alliance to accelerate energy storage and wind power in Europe	112
Huelva se confirma protagonista europea de la transición energética	115
Jorge Barredo, director general de renovable de Naturgy: "Tenemos parados diez parques eólicos y 300 millones de inversión en Galicia"	117
La aerotermia protagoniza la climatización inteligente de las segundas residencias modernas	118
La capacidad de almacenamiento de energía de Europa está en camino de superar los 100 GW	120
La eólica europea trabaja para lograr el vertido cero de residuos en 2026	122
La nueva edición del Salón del Gas Renovable 2026 ya tiene fecha	124

La renovación del sistema eléctrico prevé una inversión estatal histórica	126
La sueca OX2 toma posesión de un gigantesco proyecto eólico y de baterías en Australia Occidental	127
Las grandes empresas de energía y almacenamiento consolidan su liderazgo en energías avanzadas en Genera	129
Latinoamérica generó en julio 161 teravatios hora, casi el 50% procedente de plantas hidroeléctricas	131
Operar el sistema eléctrico ha costado 422 millones más desde el apagón	133
Plenitude refuerza su presencia en Francia tras firmar un acuerdo para adquirir 760 MW en activos renovables a Neoen	135
Repsol crece en renovables en EEUU con una planta solar de 200 MW en Ohio para 2027	137
Reunión de las RUP en las Islas para abordar su autonomía energética	138
Sánchez Llibre (Foment) pide a Illa liderar la "ampliación de la producción nuclear en Cataluña"	139
Sara Aagesen, vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica: "Europa ha estado en el lado bueno en esta cumbre del clima"	141
Se valora la posibilidad de incluir como coste de red los servicios de ajuste de sistema	142

LAS OTRAS ENERGÍAS

Cómo evitar otro apagón energético	144
Cumbre Naturgy-Sonatrach para sellar una macroalianza	145
El fin de los combustibles fósiles amenaza el éxito de la COP30	146
El gas verde o cómo convertir los residuos en recursos	147
El Gobierno lanza un mensaje a la CNMC: pide coherencia en la retribución de la red	148
El Gobierno quiere recortar unos 2.600 millones a la cogeneración hasta 2031	149
Iberdrola alcanza un acuerdo para vender sus activos terrestres en Francia a Technique Solaire	150
Iberdrola logra 100 millones por su eólica en Francia	151
Iberdrola vende en Brasil la hidroeléctrica de Dardanelos a EDF por 405 millones	152
La industria sigue dependiendo del gas, que rebasa el 70% del combustible consumido	153
Los combustibles fósiles salen del acuerdo final de la COP30	154
Ofensiva de Nedgia y BBVA en calderas frente a Iberdrola	155
Repsol gana a Hacienda un litigio de más de 100 millones	156
Schneider Electric presenta un avance pionero en tecnología de celdas de media tensión primarias sin SF6	157
Veolia compra Clean Earth por 2.600 millones para crecer en EE.UU.	159
Veolia crece en EEUU con la compra de Clean Earth	160

LA ECONOMÍA

La reforma laboral estanca la tasa de actividad en el 59%	161
Lagarde avisa: El modelo de crecimiento de Europa depende de un mundo que desaparece	163

Lagarde, a los líderes europeos: "La inacción es irresponsable"	164
El G-20 logra un acuerdo de mínimos de defensa del multilateralismo	165
Las subvenciones de más de 100.000 euros suben un 70% en la 'era Sánchez'	166
Trabajo investiga por fraude casi 80.000 contratos fijos discontinuos y temporales	167
María Luisa Albuquerque, comisaria de servicios financieros: «Depender sólo de la pensión pública expone a los jóvenes a vulnerabilidad»	168
Tribuna de Pedro Sánchez (España), Lula da Silva (Brasil) y Cyril Ramaphosa (Sudáfrica). Afrontamos una emergencia de desigualdad	169



El año oscuro de la ministra Aagesen: apagón y crisis nuclear

- Sus doce meses al frente de la política energética han estado marcados por completo por la caída de la red en abril
- La apuesta por las renovables está en cuestión; y sigue sin defender la neutralidad de todas las tecnologías

RAÚL MASA
MADRID

La vicepresidenta y ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen, tenía un largo recorrido en el sector energético antes de llegar a su actual cargo. Como secretaria de Estado de Teresa Ribera era una cara reconocida entre las empresas, y las buenas opiniones sobre ella eran una constante. Con esos avales llegó a la primera línea política. Sin embargo, ha tenido que vivir un hito histórico en el ámbito eléctrico que ha puesto patas arriba toda su agenda: el apagón del pasado 28 de abril, que abrió en canal el debate sobre la integración de las renovables en el sistema, así como el cierre de las centrales nucleares. Eso, además, ha derivado en una fuerte tensión entre compañías, que refleja esa singular polarización que vive España en su conjunto.

Para abordar cómo ha sido su primer año de gestión, y qué tareas tiene pendientes para 2026, ABC ha recopilado las impresiones de las principales organizaciones empresariales que representan a la gran mayoría del sector energético español. Muchos coinciden en que la senda marcada es positiva, pero se nota menos optimismo que años atrás. El apagón ha sembrado dudas.

«Queda mucho trabajo regulatorio por llevar a cabo», explica la directora de Regulación de Aelec, Marta Castro. Desde la asociación de empresas eléctricas estiman que será fundamental «abordar la regulación que haga mejorar la operativa de la integración de las renovables en el sistema». Este sentimiento es transversal para cualquier negocio. Desde la patronal gasta Sedigás recuerdan que el Ministerio «ha avanzado en la actualización de algunos aspectos del marco normativo del sistema y ha puesto algunas bases técnicas para la integración progresiva de los gases renovables. Sin embargo, persisten lagunas regulatorias relevantes que condicionan numerosos aspectos de la actividad del sector en España».

Y las principales observaciones vienen por esa vía. Desde la Asociación de la Industria del Combustible (AICE)

aseguran que llevan «años reclamando un marco regulatorio y un entorno fiscal que dé certidumbre a las inversiones necesarias para alcanzar el objetivo de neutralidad climática de 2050 que como país nos hemos marcado».

Problema de ideas

Aagesen ha tenido que hacer frente, por culpa y efecto del apagón, al debate sobre la neutralidad tecnológica –o su ausencia– que salpica al sector, donde a veces se apunta a que el Gobier-

MUCHOS FRENTES

Neutralidad

Desde AICE y Sedigás mantienen su preocupación por la necesaria transposición de la directiva 'RED III', y esperan que se avance hacia una transición energética eficiente basada en la neutralidad tecnológica, que incluya la incorporación de todas las soluciones de descarbonización.

Frente renovable

Autoconsumo y almacenamiento deberán ser dos cuestiones esenciales que se deben abordar. La primera debe encontrar su hueco en el sistema sin generar problemas; y la segunda necesita llegar, ¿pero habrá negocio?

Las redes

Con la mar de fondo de la retribución a las redes eléctricas, y la resaca del apagón, se ha generado el debate sobre si está en peligro o no el suministro y el transporte eléctrico.

Debate nuclear

El debate sobre el futuro nuclear, que es importante –pero solo una pequeña parte dentro de un entramado energético donde el gas y los combustibles siguen teniendo más presencia que la electricidad–, deberá dejar paso a otras cuestiones.

no ha dado prioridad a unas soluciones energéticas frente a otras. Pero no solo eso. La polarización política también ha llegado, y el impacto ha sido mayúsculo.

El director general de la organización fotovoltaica UNEF, José Donoso, recuerda que «este ha sido un año positivo de continuidad con el proceso de transición energética, en el que se elaboró el RDL 7/2025 con gran consenso del sector y que desgraciadamente no fue aprobado. Aunque se han llevado a cabo importantes decretos como el de medidas urgentes, con puntos tan necesarios como la hibridación con almacenamiento que tanto se necesita». Pero esas necesidades llegan a regañadientes.

Así lo asume y reconoce el secretario general de Protermosolar, Óscar Balseiro, que explica que «el primer año de la ministra Aagesen ha estado marcado por la necesidad de repensar la transición energética sin comprometer la seguridad de suministro eléctrico. El incidente de abril ha demostrado que necesitamos tecnologías que aporten firmeza, inercia, control de tensión y flexibilidad al sistema, a la

vez que se avanza en la electrificación y en la descarbonización, lo que ha subrayado el papel estratégico de la tecnología termosolar».

Sobre el avance del sector, el ritmo es intermitente. Un ejemplo renovable lo explica el director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Juan Virgilio Márquez, que recuerda que «el ritmo de crecimiento anual de nueva potencia eólica debe acelerarse, pero debe hacerlo en unas condiciones que generen certidumbre a los inversores: la demanda eléctrica debe aumentar, la tramitación administrativa debe ser más ágil y coordinada entre las instituciones, con criterios homogéneos entre territorios, y segura en lo jurídico. Hay que solucionar urgentemente la parálisis judicial existente en algunas regiones como Galicia». Desde UNEF, por su parte, asu-

La mayoría de agentes del sector estima que falta mucha regulación por sacar adelante en demasiados ámbitos





men que «el gran reto es avanzar en la descarbonización de los usos finales de la energía y la electrificación de la demanda. Es importante que se aceleren los concursos de demanda previstos».

Debate nuclear

Por si hubiera pocos frentes abiertos, el debate sobre el futuro de la energía nuclear saltó a las portadas de todos los periódicos. Su necesidad, tras el apagón, se hacía más visible. «En tema de suministro eléctrico es necesario aprender de la experiencia y tener cinturón y tirantes, porque debemos tener luz todos los días del año, y no lo hemos podido asegurar, lo cual es gravísimo». Así se expresaba en un acto público hace unos días el presidente de Foro Nuclear, Ignacio Araluze, que ahora mismo tiene en las oficinas del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) el futuro de la central de Almaraz.

Pero los árboles nucleares no deben impedir ver el bosque energético. El impulso de la electrificación, las subastas renovables, la velocidad en el despliegue eólico –incluido el marino–, la implementación de los mercados de capacidad –claves para el sector gasista que este año ha sido esencial para el sistema–, y así un sinfín de cuestiones que debe abordar Aagesen cuanto antes. Todo ello mientras siguen las dudas de lo que realmente sucedió el pasado 28 de abril.

La ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen // EFE



El año oscuro de la ministra Aagesen: apagón y crisis nuclear

- Sus doce meses como responsable de la política energética han estado marcados por completo por la caída de la red en abril



Energías renovables,Energía,España

<https://www.abc.es/economia/ano-oscuro-ministra-aagesen-apagon-crisis-nuclear-20251124193630-nt.html>

Raúl Masa

Domingo, 23 noviembre 2025

La vicepresidenta y ministra para la Transición Ecológica, **Sara Aagesen**, tenía un largo recorrido en el sector energético antes de llegar a su actual cargo. Como secretaria de Estado de **Teresa Ribera** era una cara reconocida entre las empresas, y las buenas opiniones ... sobre ella eran una constante. Con esos avales llegó a la primera línea política. Había muchas expectativas, y casi todas positivas.

Sin embargo, ha tenido que vivir un hito histórico en el ámbito eléctrico que ha puesto patas arriba toda su agenda: el **apagón** del pasado 28 de abril, que abrió en canal el debate sobre la integración de las renovables en el sistema, así como el cierre de las centrales nucleares. Eso, además, ha derivado en una fuerte tensión entre compañías, que refleja esa singular polarización que vive España en su conjunto.

Noticia Relacionada

Las empresas instan a Industria a que no se cometa un «error histórico» con la inversión en redes eléctricas

Raúl Masa

La Asociación para la Transición Energética alerta sobre los problemas que supondría no ofrecer más recursos económicos

Para abordar cómo ha sido su primer año de gestión, y qué tareas tiene pendientes para 2026, ABC ha recopilado las impresiones de las principales organizaciones empresariales que representan a la gran mayoría del sector energético español. Muchos coinciden en que la senda marcada es positiva, pero se nota menos optimismo que años atrás. **El apagón ha sembrado dudas** . Demasiadas.

«Queda mucho trabajo regulatorio por llevar a cabo», explica la directora de Regulación de **Aelec** , **Marta Castro** . Desde la asociación de empresas eléctricas estiman que será fundamental «abordar la regulación que haga mejorar la operativa de la integración de las renovables en el sistema». Este sentimiento es transversal para cualquier negocio. Desde la patronal gasista **Sedigás** recuerdan que el Ministerio «ha avanzado en la actualización de algunos aspectos del marco normativo del sistema y ha puesto algunas bases técnicas para la integración progresiva de los gases renovables. Sin embargo, persisten lagunas regulatorias relevantes que condicionan numerosos aspectos de la actividad del sector en España».

Y las principales observaciones vienen por esa vía. Desde la **Asociación de la Industria del Combustible (AICE)** aseguran que llevan «años reclamando un marco regulatorio y un entorno fiscal que dé certidumbre a las inversiones necesarias para alcanzar el objetivo de neutralidad climática de 2050 que como país nos hemos marcado».

Problema de ideas

Agesen ha tenido que hacer frente, por culpa y efecto del apagón, al debate sobre la neutralidad tecnológica —o su ausencia— que salpica al sector, donde a veces se apunta a que el Gobierno ha dado prioridad a unas soluciones energéticas frente a otras. Pero no solo eso. La polarización política también ha llegado, y el impacto ha sido mayúsculo a la hora de legislar; sobre todo, cuando ha habido consenso entre empresas, pero no en el Congreso.

El director general de la organización fotovoltaica **UNEF** , **José Donoso** , recuerda que «este ha sido un año positivo de continuidad con el proceso de transición energética, en el que se elaboró el RDL 7/2025 con gran consenso del sector y que desgraciadamente no fue aprobado. Aunque se han llevado a cabo importantes decretos como el de medidas urgentes, con puntos tan necesarios como la hibridación con almacenamiento que tanto se necesita». Pero esas necesidades llegan a regañadientes.

Así lo asume y reconoce el secretario general de **Protermosolar** , **Óscar Balseiro** , que explica que «el primer año de la ministra Agesen ha estado marcado por la necesidad de repensar la transición energética sin comprometer la seguridad de suministro eléctrico. El incidente de abril ha demostrado que necesitamos tecnologías que aporten firmeza, inercia, control de tensión y flexibilidad al sistema, a la vez que se avanza en la electrificación y en la descarbonización, lo que ha subrayado el papel estratégico de la tecnología termosolar».

Sobre el avance del sector, el ritmo es intermitente. Un ejemplo renovable lo explica el director general de la **Asociación Empresarial Eólica (AEE)** , **Juan Virgilio Márquez** , que recuerda que «el ritmo de crecimiento anual de nueva potencia eólica debe acelerarse, pero debe hacerlo en unas condiciones que generen certidumbre a los inversores: la demanda eléctrica debe aumentar, la tramitación administrativa debe ser más ágil y coordinada entre las instituciones, con criterios

homogéneos entre territorios, y segura en lo jurídico. Hay que solucionar urgentemente la parálisis judicial existente en algunas regiones como Galicia».

Desde **UNEF**, por su parte, asumen que «el gran reto es avanzar en la descarbonización de los usos finales de la energía y la electrificación de la demanda. Es importante que se aceleren los concursos de demanda previstos. Y sacar adelante un real decreto que regule las comunidades energéticas. También es necesario que haya subastas que den certidumbre a los inversores para continuar con la transición energética ante un sistema de fijación de precios marginalista que, por sus características, no da señales adecuadas a la industria renovable».

En ese ámbito renovable, el director general de **Protermsolar** asume que «es fundamental fomentar el cumplimiento del Pniec, lo que supone acelerar para que la tecnología termosolar alcance los 4.800 MW, y promover el almacenamiento térmico como una solución probada y testada en la última década. También, reducir las restricciones extraordinarias que sufren los termosolares por saturación de nudos. Es paradójico que castigemos a una tecnología renovable que aporta firmeza, estabilidad y control de tensión, obligándola a parar cuando hay exceso de generación, especialmente cuando la red necesita operar con seguridad o cuando esa energía podría almacenarse y liberarse durante la noche».

En cuanto a los deberes que pone la organización eólica **AEE** para 2026 están, entre otros, «el acelerar la repotenciación de los parques más antiguos junto con la nueva potencia, activar eficazmente los mecanismos de defensa industrial de nuestra cadena de valor, impulsar la eólica marina, desplegar el almacenamiento de forma eficiente y solucionar la judicialización masiva en los territorios».

Tecnología esencial

Por lo que respecta a los combustibles fósiles, que siguen siendo la piedra angular del sistema energético español en cuanto a su uso, desde **Sedigás** ven esencial de cara a 2026 la «adopción completa del 'Reglamento Europeo de reducción de Emisiones del Metano' en el sector energético, con la definición pendiente de los criterios de implementación relativos a obligaciones, periodicidad, inspecciones y metodologías de supervisión».

Asimismo, y con un asunto que lleva demasiado tiempo en la lista de asuntos pendientes del Ministerio, la patronal del gas reclama la «implementación de la Orden Ministerial de los mercados de capacidad, que ofrezca las condiciones de certidumbre y de viabilidad técnica y económica para los ciclos combinados de gas. Tiene que poner en valor la singular aportación que realiza esta tecnología para dar respaldo, flexibilidad y firmeza a la generación eléctrica».

Por su parte, **AICE** estima que para el próximo ejercicio «es clave la transposición ágil, ambiciosa y completa de la directiva 'RED III', para reforzar la competitividad de la industria del combustible y del conjunto del país; para aportar estabilidad y seguridad jurídica a largo plazo, y para asegurar la entrada en vigor del nuevo sistema de objetivos de combustibles y energías renovables con horizonte 2030 el 1 de enero de 2027».

La patronal de la industria del combustible estima que eso «permitirá avanzar en la oportunidad que tiene España con los combustibles renovables. Porque podemos liderar su producción en Europa: contamos con el sistema de refino más flexible y competitivo de la Unión Europea, somos el tercer país con mayor disponibilidad de materia prima, fundamentalmente residuos para la producción de combustibles renovables y contamos con la red comercial de combustibles 100% renovables más grande del continente».

Debate nuclear

Por si hubiera pocos frentes abiertos, el debate sobre el futuro de la energía nuclear saltó a las portadas de todos los periódicos. Su necesidad, tras el apagón, se hacía más visible. «En tema de suministro eléctrico es necesario aprender de la experiencia y tener cinturón y tirantes, porque debemos tener luz todos los días del año, y no lo hemos podido asegurar, lo cual es gravísimo». Así se expresaba en un acto público hace unos días el presidente de **Foro Nuclear**, **Ignacio Araluce**, que ahora mismo tiene en las oficinas del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) el futuro de la central de Almaraz.

Pero los árboles nucleares no deben impedir ver el bosque energético. El impulso de la electrificación, las subastas renovables, la velocidad en el despliegue eólico —incluido el marino—, la implementación de los mercados de capacidad —claves para el sector gasista que este año ha sido esencial para el sistema—, y así un sinfín de cuestiones que debe abordar **Aagesen** cuanto antes. Todo ello mientras siguen las dudas de lo que realmente sucedió el pasado 28 de abril.



Moeve y SmartEnergy pierden permisos para desarrollar 1 GW solar en Toledo

Ambas compañías planeaban construir cuatro y dos plantas de casi 500 MW de capacidad

Sergio Guinaldo MADRID.

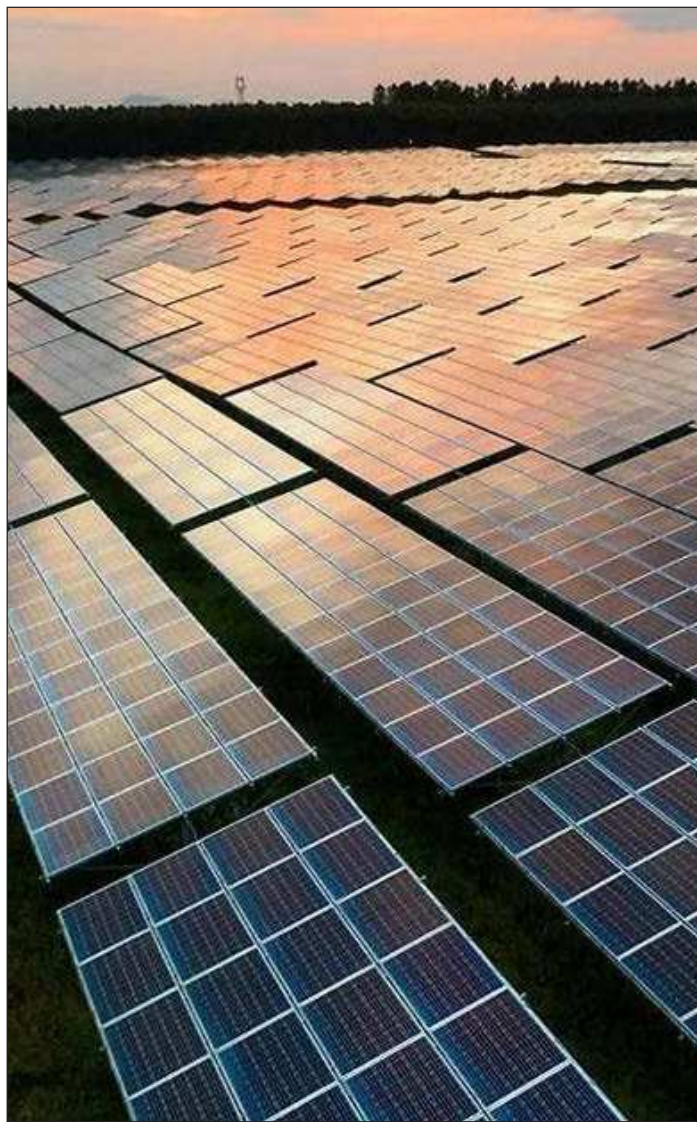
En las últimas dos semanas, la Dirección General de Política Energética y Minas, dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica, ha desestimado seis solicitudes administrativas para construir instalaciones fotovoltaicas entre Toledo y Madrid que pretendían sumar casi un gigavatio de nueva capacidad fotovoltaica. Concretamente, 975 megavatios (MW), repartidos prácticamente a partes iguales entre dos compañías: Moeve y SmartEnergy.

La primera, Moeve, a través de su filial Mitra Gamma, mostró interés en construir cuatro plantas fotovoltaicas, Sagra I, Sagra II, Sagra III y Sagra IV, con capacidades de 125, 129, 129 y 112 MW, respectivamente, sumando un total de 495 MW.

La segunda, la suiza SmartEnergy, pretendía condensar su medio giga (484 MW) en dos plantas, Envatios XXIII, de 242 MW, y Envatios XXIII - Fase II, de otros 242 MW. En este caso, el proyecto fue promovido por Envatios, filial de Greenfield, la *joint venture* que creó SmartEnergy en 2022 junto con el grupo Prodiel.

La desestimación de todos estos proyectos, publicadas en el Boletín Oficial del Estado (BOE) de forma sucesiva en los primeros días de noviembre, tiene como base la caducidad de los permisos de acceso y conexión, concedidos por la Dirección General en 2023, cuyo plazo expiró sin haber obtenido ninguna de ellas las autorizaciones administrativas de construcción.

La razón por la que no consiguieron atravesar este trámite reside en los proyectos Sagra II y Envatios XXIII - Fase II, los cuales no consiguieron obtener la declaración de impacto ambiental para la línea de evacuación de 220 kV hasta la subestación de Pinto (Madrid), al no acordar el trazado con Yeles (Tole-



Planta solar fotovoltaica. EE

Varios problemas en torno a la línea de evacuación han desembocado en su desestimación

do), no obtener valoración positiva desde Esquivias (Toledo) y no acordar compatibilidad con concesiones mineras de yesos y pladur.

El resto de proyectos, al depender de esa misma línea de evacuación, cayeron en cascada.

Las mismas resoluciones que desestimaron todos esos proyectos

contemplan la interposición de un recurso de alzada en el plazo de un mes. Consultadas por este medio, ambas compañías declinaron hacer comentarios al respecto.

Planes fotovoltaicos

Más allá de estos proyectos prácticamente frustrados, Moeve tramita actualmente más de una decena de proyectos de energía solar fotovoltaica en las comunidades de Andalucía, Castilla-La Mancha y Madrid. La compañía aspira a desarrollar para el año 2030 una cartera de proyectos solares y eólicos con una capacidad de 7 gigavatios (GW), de los cuales más de 1,5 ya cuentan con

Ambos promotores cuentan con una importante cartera de proyectos por todo el país

acceso a la red. Entre ellos destacan 343 MW que otra de sus filiales, Mitra NU, trata de desarrollar en Mérida (Nita I y Nita II), o los 330 MW que Mitra Delta pretende desarrollar en Ciudad Real, mediante las plantas FV Arenas I y FV Arenas II.

Por su parte, desde SmartEnergy confesaron a este diario hace meses que poseía una cartera de proyectos en trámites que suman más de 2,2 gigavatios (GW) de potencia pico en diversas etapas de tramitación.

Al cierre del año 2024, Castilla-La Mancha poseía una capacidad fotovoltaica de 7.923 MW, siendo la tercera comunidad autónoma con más capacidad solar solo por detrás de Andalucía y Extremadura. Solo en ese último año, se añadieron 1.099 MW en suelo de nueva capacidad, según los datos de la Unión Española Fotovoltaica (Unef).

Moeve y SmartEnergy pierden permisos para desarrollar 1 GW solar en Toledo

- En las últimas dos semanas, la Dirección General de Política Energética y Minas, dependiente del Ministerio para la Transición ...



Planta fotovoltaica

Energía

<https://www.eleconomista.es/energia/noticias/13656676/11/25/moeve-y-smartenergy-pierden-permisos-para-d...>

Sergio Guinaldo

Lunes, 24 noviembre 2025

En las últimas dos semanas, la Dirección General de Política Energética y Minas, dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica, **ha desestimado seis solicitudes** administrativas para construir instalaciones fotovoltaicas entre Toledo y Madrid que pretendían sumar **casi un gigavatio** de nueva capacidad fotovoltaica. Concretamente, 975 megavatios (MW), repartidos prácticamente a partes iguales entre dos compañías: Moeve y SmartEnergy.

La primera, **Moeve**, a través de su filial Mitra Gamma, mostró interés en construir **cuatro plantas fotovoltaicas**, Sagra I, Sagra II, Sagra III y Sagra IV, con capacidades de 125, 129, 129 y 112 MW, respectivamente, sumando un total de **495 MW**.

La segunda, la suiza **SmartEnergy**, pretendía condensar su medio giga (**484 MW**) en **dos plantas**, Envatios XXIII, de 242 MW, y Envatios XXIII - Fase II, de otros 242 MW. En este caso, el proyecto fue promovido por Envatios, filial de Greenfield, la *joint venture* que creó SmartEnergy en 2022 junto con el grupo Prodiel.

La desestimación de todos estos proyectos, publicadas en el Boletín Oficial del Estado (BOE) de forma sucesiva en los primeros días de noviembre, tiene como base la **caducidad de los permisos de acceso y conexión**, concedidos por la Dirección General en 2023, cuyo plazo expiró sin haber obtenido ninguna de ellas las **autorizaciones administrativas de construcción**.

La razón por la que no consiguieron atravesar este trámite reside en los proyectos Sagra II y Envatios XXIII - Fase II, los cuales **no consiguieron obtener la declaración de impacto ambiental para la línea de evacuación** de 220 kV hasta la subestación de Pinto (Madrid), al no acordar el trazado con Yeles (Toledo), no obtener valoración positiva desde Esquivias (Toledo) y no acordar compatibilidad con concesiones mineras de yesos y pladur.

El resto de proyectos, al depender de esa misma línea de evacuación, cayeron en cascada.

Las mismas resoluciones que desestimaron todos esos proyectos contemplan la interposición de un **recurso de alzada** en el plazo de un mes. Consultadas por este medio, ambas compañías declinaron hacer comentarios al respecto.

Planes fotovoltaicos

Más allá de estos proyectos prácticamente frustrados, **Moeve** tramita actualmente más de una decena de proyectos de energía solar fotovoltaica en las comunidades de Andalucía, Castilla-La Mancha y Madrid. La compañía aspira a desarrollar para el año 2030 una cartera de proyectos solares y eólicos con una capacidad de **7 gigavatios (GW)**, de los cuales más de 1,5 ya cuentan con acceso a la red. Entre ellos destacan 343 MW que otra de sus filiales, Mita NU, trata de desarrollar en Mérida (Nita I y Nita II), o los 330 MW que Mitra Delta pretende desarrollar en Ciudad Real, mediante las plantas FV Arenas I y FV Arenas II.

Por su parte, desde **SmartEnergy** confesaron a este diario hace meses que poseía una cartera de proyectos en trámites que suman más de **2,2 gigavatios (GW)** de potencia pico en diversas etapas de tramitación.

Al cierre del año 2024, **Castilla-La Mancha** poseía una capacidad fotovoltaica de 7.923 MW, siendo la **tercera comunidad autónoma** con más capacidad solar solo por detrás de Andalucía y Extremadura. Solo en ese último año, se añadieron 1.099 MW en suelo de nueva capacidad, según los datos de la Unión Española Fovoltaiica (Unef).



El «país del sol» lidera la revolución de energía solar fotovoltaica

ESPAÑA AFIANZA SU LIDERAZGO EN ENERGÍA FOTOVOLTAICA CON CIFRAS RÉCORD DE INSTALACIÓN, GENERACIÓN Y CREACIÓN DE EMPLEO

ALFONSO CASAS. MADRID

La energía fotovoltaica se consolida como una de las tecnologías renovables de mayor crecimiento a escala global. En 2024, el sector batió récords al instalar más de 600 GW de nueva capacidad fotovoltaica, sumando al cierre del año un total superior a los 2,246 GW de potencia acumulada. Este incremento, cercano al 35% respecto al ejercicio anterior, refleja la fortaleza y el dinamismo de la transición energética y el liderazgo fotovoltaico en la lucha contra el cambio climático y la dependencia de los combustibles fósiles. Su auge internacional responde especialmente al impulso de los mercados asiáticos, donde países como China, India y Pakistán han incrementado año tras año sus inversiones, instalaciones y desarrollos tecnológicos.

No obstante, Europa no se queda atrás: la Unión Europea superó en 2024 los 65,3 GW de potencia instalada fotovoltaica, con un aumento del 4,4% en un solo año. Aunque este crecimiento es más moderado que el espectacular 40% registrado en el ciclo 2022-2023, sigue siendo muestra de la consolidación de la energía solar como motor industrial y medioambiental.

Alemania lideró el ranking europeo con 17,4 GW instalados en 2024. España le siguió con 7,5 GW añadidos que posicionan al país entre los diez primeros del mundo en capacidad total instalada, según datos reportados por UNEF y Red Eléctrica de España (REE). Este crecimiento posicionó a la tecnología fotovoltaica como la principal fuente renovable y la de mayor potencia de generación nacional, por encima de la eólica.

España: motor solar europeo

El sector español ha vivido una auténtica revolución. En el último año, la energía solar aportó 10.694 millones de euros al Producto Interno Bruto (PIB), de los cuales 4.596 millones correspondieron al segmento fotovol-

taico, una cifra nunca antes vista. La industria solar española destaca por su capacidad de innovación: invierte en I+D+i más del doble que la media nacional (521 millones de euros solo en 2024, representando el 3,78% de la facturación del sector). Además, la exportación alcanzó los 3.400 millones de euros, demostrando el liderazgo internacional del tejido empresarial.

Según José Donoso, director general de UNEF, «España dispone de una ventaja competitiva sin precedentes en el ámbito energético. En nuestro país no hemos tenido ni carbón de calidad ni petróleo, pero tenemos sol y una industria fotovoltaica líder y puntera a nivel mundial». Esta fortaleza radica en una combinación única de recursos naturales y talento, que permite a España marcar tendencia en eficiencia, competitividad y sostenibilidad energética.

La fotovoltaica, además, genera un efecto directo sobre el precio de la electricidad. El Banco de España estimó que en 2024, la energía eléctrica fue un 40% más barata de lo que hubiese sido sin la generación renovable. Datos oficiales apuntan a una rebaja de hasta el 50% si se continúan propiciando los escenarios de despliegue del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

Impulso y beneficios del autoconsumo

El autoconsumo energético no solo es una solución para aumentar la eficiencia del sector, sino que también ayuda a reducir pérdidas en el transporte de la electricidad e incentiva la descentralización de la generación en hogares, empresas e instituciones. Así, los ciudadanos y empresas pueden ahorrar al consumir la electricidad que generan, evitando precios elevados en horas pico y contribuyendo a que la red sea más resiliente y eficiente. Para Donoso, «una energía barata también supone una tasa de inflación más baja que la de otros países, lo que mejora la competitividad nacional».

El autoconsumo ha permitido aumentar la independencia energética, estimulando el mercado de instalaciones residenciales, comerciales e industriales. Sin embargo, 2024 mostró una corrección en el ritmo de crecimiento: el autoconsumo descendió un

31% interanual (de 1.706 MW en 2023, a 1.182 MW en 2024), tras dos años de incrementos récord. Esta desaceleración se achaca, según el informe anual 2025 de UNEF, a cambios regulatorios y a un momento de ajuste en las inversiones privadas, aunque el número total de proyectos y de comunidades energéticas aumentó con un total de 659 iniciativas.

Los ayuntamientos han jugado un papel decisivo en esta labor: facilitan la instalación de paneles solares en cubiertas municipales y propician la administración participativa de los proyectos, lo que deriva en beneficios socioeconómicos y aumento de la población rural. De hecho, los municipios con parques solares reportan incrementos demográficos de entre el 3% y el 7%, un fenómeno que ayuda a combatir el despoblamiento y fomenta el desarrollo económico inclusivo.

El nuevo marco regulatorio, como el Real Decreto sobre autoconsumo, avanza en la simplificación de procedimientos, la exención de permisos para instalaciones de hasta 15 kW y la creación de incentivos fiscales, aunque se siguen demandando medidas adicionales. Donoso insiste en la importancia de un «cambio de filosofía en la planificación eléctrica, pasando de una visión fija a una dinámica y adaptativa».

Impacto en empleo y biodiversidad

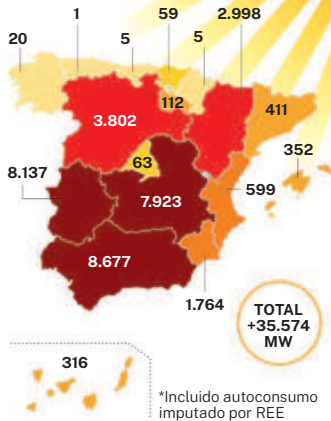
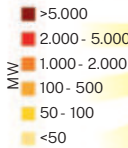
La contribución del sector fotovoltaico al empleo es otro indicador de su relevancia social. En 2024, se crearon 35.105 empleos

Los autoconsumos colectivos y las comunidades energéticas son elementos disruptivos

Existen evidencias de proyectos agrovoltaicos que mejoran la calidad de los cultivos

POTENCIA FOTOVOLTAICA EN ESPAÑA

Capacidad acumulada (MW) en suelo* (hasta agosto de 2025)

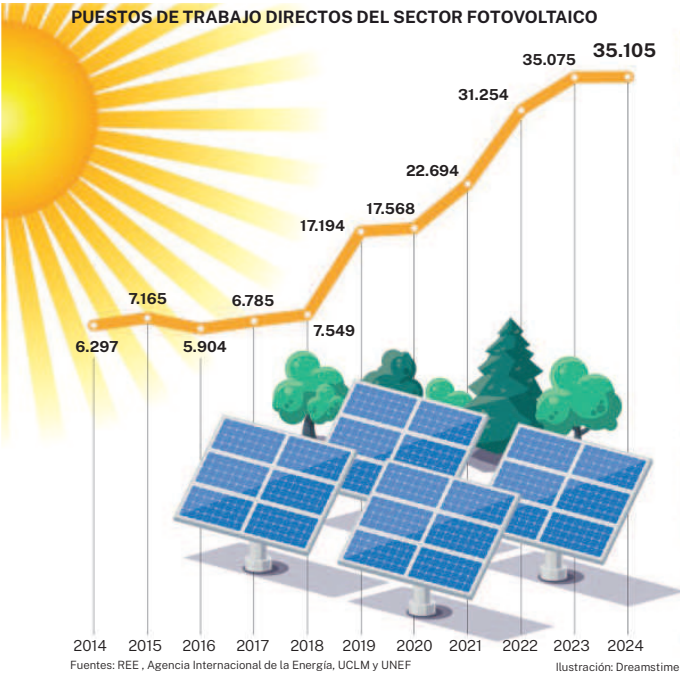


directos, y sumando los efectos indirectos y conexos, el sector solar aportó hasta 145.764 puestos de trabajo. Esta dinámica laboral se extiende a diversas actividades: desde el desarrollo e instalación, hasta el mantenimiento, la investigación y el reciclaje de equipos.

Los parques solares también han demostrado ser aliados del entorno natural. Estudios científicos liderados por la Universidad de Cambridge, la RSPB, EMAT y NREL confirman los efectos positivos de la fotovoltaica sobre la biodiversidad: no se utilizan herbicidas, se controla la vegetación, y se lleva a cabo la instalación de medidas ecológicas como charcas, nidos y corredores para la fauna local. Las instalaciones solares pueden coexistir con otros usos del suelo, incluida la agricultura intensiva y ecológica. Para alcanzar los objetivos del PNIEC, solo se requiere el 0,4% del total de la superficie agraria del país, permitiendo una integración armónica en proyectos agrovoltaicos que aumentan la calidad del cultivo, reducen el estrés térmico e hídrico y mejoran la actividad enzimática del suelo.

En cuanto a legislación, todos los proyectos se encuentran sujetos a la rigurosa Ley de Evaluación Ambiental, que exige altos estándares de viabilidad y bajo impacto. UNEF, junto a asociaciones como WWF y SEO Birdlife, ha elaborado el Sello de Excelencia en Sostenibilidad.

De cara al futuro, se esperan avances en eficiencia de los paneles, desarrollo de potencia, almacenamiento e integración, manteniendo a España como una referencia mundial en energía limpia.



TOP 10 DE PAÍSES CON MAYOR POTENCIA INSTALADA							
CAPACIDAD INSTALADA ANUAL			CAPACIDAD ACUMULADA				
1	China		GW	1	China		GW
			357,3				1.048,5
(2)	UE		62,6	(2)	UE		339,4
2	EE UU		47,1	2	EE UU		224,1
3	India		31,9	3	India		124,6
4	Pakistán		17	4	Alemania		99,8
5	Alemania		16,7	5	Japón		96,9
6	Brasil		14,3	6	Brasil		52,1
7	España		7,5	7	España		47,2
8	Polonia		6,6	8	Australia		38,6
9	Italia		5,9	9	Italia		37
10	Japón		5,5	10	Corea		31,7



ALFONSO CASAS. MADRID

L

os Sistemas de Almacenamiento de Energía en Baterías, conocidos como BESS, son tecnologías clave para la transición energética ya que permiten

almacenar energía eléctrica para liberarla cuando más se necesita. En un contexto global en el que las energías renovables, como la solar y la eólica, experimentan un crecimiento sin precedentes, los BESS se posicionan como un elemento esencial para garantizar la estabilidad y eficiencia del sistema eléctrico.

Estos sistemas están compuestos por baterías electroquímicas que almacenan energía, inversores bidireccionales que permiten la carga y descarga de energía, y sistemas inteligentes de gestión energética (EMS) que controlan su operación para maximizar su rendimiento y proteger los componentes. Estas baterías no solo acumulan la electricidad, sino que, mediante un software avanzado basado en inteligencia artificial y datos en tiempo real, deciden cuándo liberar la energía para dar soporte a la red en función de necesidades de consumo.

Supapel con las renovables

Las fuentes renovables son inherentemente variables e intermitentes: el sol no siempre brilla y el viento no siempre sopla. Esto genera fluctuaciones en la oferta energética que pueden afectar a la estabilidad y fiabili-

dad de la red eléctrica. Los BESS mitigan esta intermitencia almacenando el exceso de energía generado en tiempos de alta producción y liberándola durante períodos de baja generación o alta demanda. Así, facilitan la integración masiva de renovables, reducen la dependencia de fuentes fósiles y mejoran la calidad del suministro eléctrico.

El despliegue de BESS ha experimentado un crecimiento acelerado en todo el mundo. En España, por ejemplo, se cuenta con una capacidad instalada que supera varios gigavatios (GW), con planes de expansión que podrían elevarla hasta los 22,5 GW para 2030. Grandes proyectos piloto y plantas a escala industrial muestran cómo los BESS operan eficientemente en red, aportando servicios auxiliares como regulación de frecuencia y apoyo en picos de demanda.

Sistemas BESS: claves para un futuro basado en energías renovables

ESTA MODALIDAD DE ALMACENAMIENTO PERMITE MEJORAR LA ESTABILIDAD DEL SUMINISTRO ELÉCTRICO Y OPTIMIZAR SU USO

En 2024, los sistemas BESS conectados a la red alcanzaron una cifra récord de 205 GWh

BESS facilita la integración de renovables y reduce la dependencia de fuentes fósiles

Según afirma José Donoso, director general de UNEF, «hoy en día ya no se entiende un parque solar sin almacenamiento. La batería es ya un elemento tan fundamental como el propio panel», señala. Los sistemas de almacenamiento BESS mejoran la rentabilidad de las instalaciones fotovoltaicas y, al mismo tiempo, permiten extender las horas solares baratas a los momentos en los que no hay radiación solar, asegurando con ello una energía eléctrica barata durante las 24 horas del día. «Avanzar en la implementación de soluciones de almacenamiento es clave para reforzar la estabilidad del sistema, ya que funcionan como amortiguador frente a fluctuaciones de tensión y frecuencia en las redes eléctricas», concluye Donoso.

La tecnología dominante en los sistemas BESS es la batería de ion-litio, debido a su



Almacenamiento BESS con sistema escalado de baterías

alta densidad energética, eficiencia, vida útil y reducción de costes. Sin embargo, existen otras tecnologías interesantes y complementarias: baterías de flujo, que ofrecen mayor vida útil; baterías de plomo-ácido para aplicaciones específicas; y sistemas de almacenamiento térmico y mecánico, con la que se almacena calor en forma de energía térmica para ser convertido en electricidad durante la noche o en días nublados. La innovación constante está ampliando sus capacidades y reduciendo las limitaciones.

Almacenamiento a gran escala

Los sistemas a gran escala están diseñados para operar a nivel de red eléctrica, gestionando grandes volúmenes de energía en momentos puntuales. No solo estabilizan la red, sino que optimizan el sistema eléctrico y reducen la creación de infraestructuras adicionales. Vease, las instalaciones en combinación con parques solares y eólicos que pueden almacenar decenas o cientos de megavatios hora (MWh).

En 2024, el crecimiento de los sistemas de

almacenamiento energético conectados a la red (BESS) marcó un hito mundial al registrar un aumento interanual del 53%, alcanzando una cifra récord de 205 GWh instalados, lo que superó todas las expectativas del sector. Del total, más de 160 GWh correspondieron a instalaciones de escala de red, predominando la tecnología de ion-litio, que representó el 98% del segmento utility-scale y reafirmó su liderazgo gracias a la alta eficiencia y rendimiento que aporta en proyectos de gran capacidad.

En el caso europeo, la capacidad total de BESS superó los 61 GWh acumulados en 2024. Esto se traduce en un crecimiento del 56% respecto al ejercicio anterior y en una expansión 200 veces superior frente a los niveles de 2015, según datos de la asociación SolarPower Europe. Más allá de la cifra, dicha tendencia reflejó un relevante cambio estratégico: el mercado comenzó a virar desde la hegemonía previa de instalaciones residenciales y comerciales hacia el almacenamiento energético a gran escala.

El futuro del sector dependerá de simplificar las normativas regulatorias, optimizar las políticas de incentivo y continuar con la inversión y la innovación tecnológica, maximizando el impacto de los BESS en la transición energética global.

Reportaje sobre la nueva edición de la feria Genera en IFEMA

[Reproducir](#) 

21/11/2025 15:08

[...] Buenas tardes . Buenas tardes Javier . Bueno , decíamos en portada Madrid . En concreto , IFEMA ha sido esta semana el centro y el eje de las energías renovables , de la climatización y del mantenimiento . Una nueva edición se ha celebrado genera también en esta feria . Ha coincidido con mate eléctrico c , climatización y refrigeración . Pues sí , Javier . La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización con general teleco se ha celebrado de martes a jueves en Ifema Madrid . A falta de conocer los datos concretos , aproximadamente más de 800 marcas expositoras energías renovables , eficiencia energética , autoconsumo , almacenamiento e instalaciones eléctricas se han reunido aquí . La feria general y la feria Matlock han coincidido también con el Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración , que aglutina a fabricantes y distribuidores de bombas de calor , refrigeración industrial y soluciones de ventilación y eficiencia térmica . Y como cada edición , jornadas especializadas dentro del marco general de un mes de capacidades de Petre Pro Termosolar . Cuéntanos si las principales asociaciones y los principales actores del sector renovable han participado en estas jornadas . Como bien dices . El enfoque principal ha estado en la integración de renovables en la red y en el desarrollo de sus soluciones avanzadas para la gestión de la demanda , el impulso a la digitalización o la flexibilidad del sistema eléctrico español y , sobre todo , en el almacenamiento , por ejemplo , la Unión Española Fotovoltaica . se ha organizado en el Foro General Solar diferentes encuentros y jornadas para hablar , entre otros temas , sobre cómo impulsar el crecimiento del autoconsumo y los cambios inminentes normativos que vienen de camino . El Foro General Solar fue inaugurado por el subdirector general de Energía Eléctrica del mítico Carlos Redondo , que explicó sobre el autoconsumo los detalles del próximo Real Decreto que tanto ansía y espera el sector y que se encuentra en fase de audiencia pública . Redondo adelantaba que la nueva normativa supondrá un importante impulso al autoconsumo colectivo y al almacenamiento distribuido . Estamos muy pendientes de este real decreto de autoconsumo que tiene que estar al llegar y una feria seria general , que ha contado también con la asistencia de los representantes políticos , como cada año . Esto es , el secretario de Estado de Energía Reusar , acompañado de representantes del mítico idealidad . Ha sido el encargado de inaugurar las tres ferias que se han celebrado en Ifema . Además , él mismo ha abierto el acto organizado por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía . El famoso IDAE en esta feria genera más matener que España por una reindustrialización verde y competitiva . Fue el acto presentado para analizar las perspectivas de crecimiento y despliegue de la cadena de valor industrial nacional , ligada a esto mismo a las energías renovables . Una jornada que ha servido para tomar el pulso del sector de las energías verdes y todo el tejido productivo y de I+D+i asociado , desde el diseño y la fabricación hasta la instalación o la exportación , así como los retos planteados tanto a escala nacional como europea . Pues así demostraría una nueva edición de la feria , genera el principal escaparate nacional

e internacional de las energías renovables del país . Muchísimas gracias Celia por esta noticia con energía de la semana . Gracias a ti , como siempre contigo . Energía líder [...]



Cómo UNEF aprovecha el Foro Genera Solar 2025 para demostrar que la electrificación de hogares e industria ya es la...

- La electrificación de hogares e industria toma impulso en el Foro Genera Solar 2025 de UNEF: nuevas oportunidades, modelos y tecnologías clave.



<https://www.ecoticias.com/energias-renovables/electrificacion-hogares-industria-unef-foro-genera-2025>

Alejandro R.C.

Sábado, 22 noviembre 2025

In

La oferta de **GENERA** está dirigida a un **amplio colectivo de profesionales** de consultorías, ingenierías, construcción, comercio; Usuarios industriales de energía; Fabricantes y distribuidores de equipos; Instaladores y empresas de mantenimiento de cara a la electrificación de hogares e industria.

Promotores de proyectos energéticos; Universidades y centros de investigación; Prescriptores y promotores inmobiliarios; Administraciones Públicas y en general, todos los profesionales relacionados con el mundo de la **eficiencia energética y las energías renovables** en el compromiso hacia la neutralidad climática.

Electrificación de hogares e industria: el nuevo eje de la transición energética

En la tercera y última jornada del Foro Genera Solar, organizada por UNEF en IFEMA MADRID. UNEF ejemplifica la oportunidad que supone la electrificación del sector residencial y la industria.

En el marco de la **Feria GENERA**, la **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)** ha organizado hoy una tercera y última jornada centrada en uno de los grandes desafíos de la transición energética:

“Electrificación de la demanda: retos y nuevas oportunidades”, con motivo de la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización** que se está celebrando del 18 al 20 de noviembre en IFEMA MADRID.

Nuevos modelos para acelerar el autoconsumo y el almacenamiento

El encuentro, que ha reunido a administraciones públicas, empresas energéticas, expertos tecnológicos y líderes del sector, ha abordado las **herramientas clave para impulsar la electrificación** en hogares, empresas e industria.

Los ponentes han analizado en qué punto se encuentra el proceso de electrificación, cómo se puede impulsar su desarrollo y los nuevos modelos que están haciéndolo avanzar, como el **autoconsumo**, el **almacenamiento**, la **movilidad eléctrica**, la **climatización eficiente**, las **comunidades energéticas** o la **fotovoltaica flotante** en balsas de riego.

La sesión ha sido inaugurada por **Víctor Marcos, director general de Planificación y Coordinación Energética del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico**, y **José Donoso, director general de UNEF**. Ambos coincidieron en que la electrificación no es una tendencia futura, sino una realidad inmediata que debe avanzar al mismo ritmo que el desarrollo renovable.

“ Hemos logrado un gran éxito en la descarbonización de la electricidad, pero tenemos aún un gran reto para descarbonizar los usos finales de la energía” subrayó Donoso. Víctor Martos, por su parte, destacó que *“ España es la economía que más crece de la Unión Europea, y la apuesta que hemos hecho por las renovables ha sido clave para ello. Tenemos la responsabilidad como servidores públicos de aprovechar esa oportunidad y ponérselo fácil a las empresas para que inviertan en renovables”*.

El primer panel, dedicado al ámbito residencial, analizó **cómo impulsar la electrificación en los hogares** a través del autoconsumo, el almacenamiento, la movilidad eléctrica y la climatización eficiente. Con la participación de representantes de **Samso**, **Bamboo** y **Octopus Energy**, se puso de relieve el potencial de la flexibilidad, las comunidades energéticas, las bombas de calor y los nuevos modelos de autoconsumo compartido como vías para empoderar al ciudadano, incrementar el ahorro y descentralizar la energía.

“ De la misma manera que el autoconsumo explotó en 2019, en 2025 el almacenamiento distribuido tiene que ser el vector de la transformación energética del país”, afirmó **Joan Herrera, socio de Samso**. *“ La flexibilidad de la demanda y las comunidades energéticas son la simbiosis perfecta para empujar la transición energética”*, añadió **Mattia Barbero**, co-founder y product owner de **Bamboo Energy**.

El segundo panel se centró en los **nuevos modelos de negocio que están acelerando la electrificación**. Los participantes coincidieron en que en nuestro país existen grandes ventajas que pueden favorecer la electrificación: *“ España cuenta con decenas de miles de balsas de riego, embalses e infraestructuras de agua infrautilizadas desde el punto de vista energético.*

Cómo la industria impulsa la electrificación con flexibilidad y tecnología

La solar flotante nos permite transformar estas láminas de agua en activos estratégicos”, destacó Andrés Franco, CEO de Isigenere . Asimismo, Borja Pallás, responsable de operaciones de Senda Green, puso de relieve que “ la electrificación solo será socialmente viable si es accesible y las comunidades energéticas son la herramienta para conseguirlo”, y Javier Barajas, consultor y gestor social de EHS Techniques, lanzó una idea clara: “ hay que poner a la gente en el centro del tablero, tenemos que adecuar los proyectos a los vecinos, y no al revés ”.

En el tercer panel, el foco estuvo en la empresa y la industria como grandes motores de la electrificación. **Álvaro Cámara, director de desarrollo de negocio de Quinto Armónico, y Álvaro Rodríguez, director de desarrollo de negocio de Izharía,** expusieron cómo la demanda energética de la industria requiere soluciones eficientes, seguras y escalables.

“ Sí hay interés en electrificar. Pero la realidad es que la red eléctrica está saturada. Y eso se soluciona con flexibilidad y almacenamiento”, destacó Cámara . Por otro lado, Rodríguez defendió que “ impulsar una industria baja en carbono es posible hoy, pero alcanzar los objetivos de descarbonización requiere dar un paso más: adoptar nuevas soluciones energéticas que permitan reducir emisiones a costes competitivos ”.

Para finalizar, **Mar Martín, responsable comercial de Ampere,** mostró aplicaciones reales del almacenamiento inteligente para optimizar la operación industrial y reducir costes, señalando que *“ el almacenamiento industrial debe pensar, predecir y actuar, para ofrecer una energía optimizada al ritmo del mercado ”.*

El debate puso de manifiesto que la electrificación industrial no solo es viable, sino estratégica para la competitividad y la sostenibilidad de las empresas españolas, tal y como definió **Sergio Adán, BD & Area Manager de Engie :** *“ para electrificar la demanda industrial es necesario adaptar procesos industriales, inversión en nuevas tecnologías y equipos, disponibilidad de electricidad renovable suficiente y gestión de la demanda para evitar picos de consumo. Además, es fundamental analizar la situación actual y definir una hoja de ruta técnica y económica para la transición ”.*

Esta jornada ha subrayado que la electrificación es mucho más que un cambio tecnológico: es una transformación económica, social y cultural que exige visión, colaboración público-privada e integración entre energía, digitalización y sostenibilidad. [seguir leyendo en ECOticias.com](#)

TEMÁTICAS RELACIONADAS

WWW.ENERGIAS.COM

Cómo UNEF aprovecha el Foro Genera Solar 2025 para demostrar que la electrificación de hogares e industria ya es la gran oportunidad que España no puede dejar pasar – ECOticias.com El Periódico Verde | energias.com

- Cómo UNEF aprovecha el Foro Genera Solar 2025 para demostrar que la electrificación de hogares e industria ya es la gran oportunidad que España no puede dejar pasar ECOticias.com El Periódico Verde Sigue leyendo →

<https://www.energias.com/2025/11/22/como-unef-aprovecha-el-foro-genera-solar-2025-para-demostrar-que-la...>
Google Inc. **Sábado, 22 noviembre 2025**

Cómo UNEF aprovecha el Foro Genera Solar 2025 para demostrar que la electrificación de hogares e industria ya es la gran oportunidad que España no puede dejar pasar ECOticias.com El Periódico Verde

Almaraz, más allá del ruido político: sin hoja de ruta ante el cierre de una central que nació con fecha de caducidad

- No se ha trabajado de manera práctica y eficiente en las alternativas para llevar a cabo la transición necesaria



Vista general de la central nuclear de Almaraz.

Medioambiente

Centrales nucleares

Extremadura

Energías renovables

Badajoz

PP

Pedro Sánchez

<https://www.infolibre.es/medioambiente/pp-convierte-almaraz-arma-guerra-extremadura-pese-no-competencia...>

infoLibre

Lunes, 24 noviembre 2025

“Conmigo Almaraz no se va a cerrar. Tenéis mi palabra”. Así lo proclamó el líder nacional del PP, Alberto Núñez Feijóo, en su primera visita a Extremadura dentro de la precampaña electoral. Y así evidenció que la central nuclear de la provincia cacereña será **arma arrojadiza de cara al 21D**, cuando se celebren las elecciones autonómicas y de cuyos resultados estarán muy pendientes desde Madrid. El arco parlamentario que se dibuje en la región dará las **claves del nuevo ciclo político nacional**.

El ruido había empezado días antes en el Congreso, con el rechazo a una enmienda propuesta por el PP que pretendía, sin tener en cuenta el informe de los técnicos, eliminar directamente la fecha de cierre de las nucleares en España. Que esa enmienda no saliera adelante no significaba que la petición de alargar Almaraz hasta 2030 desapareciera, pero los populares dieron con el relato oportuno para **acusar al PSOE de “traición”**.

La realidad es que los socialistas extremeños, desde que se planteó la primera prórroga en 2019 (entonces se marcaron los años 2027 y 2028 como límite), han **defendido siempre extender la vida útil de la central**, discrepando de los planes energéticos nacionales de su propio partido.

Pero, **¿qué hay más allá de esas declaraciones de Feijóo y la batalla electoral?** ¿El futuro pasa por extender sin límite una central de principios de los 80 que sigue acumulando residuos tóxicos y que,

por su propia condición, ya nació con fecha de caducidad?

La respuesta es que **no se ha trabajado de manera práctica** y eficiente en las alternativas para la transición necesaria. Y el debate político tampoco se centra ahí.

El empleo

La pérdida de puestos de trabajo si Almaraz cierra es, sin duda, uno de los argumentos más usados para la defensa de la energía nuclear. Las cifras oficiales dicen que hay **369 empleos directos con sueldos por encima de la media**, más otros 662 indirectos de empresas especializadas. Además, en época de recarga existe una contratación extra de unas mil personas. No obstante, informes como el de la consultora Metys, que maneja el Foro Nuclear, hablan hasta de 3.800 puestos. "Pero es que esos datos inflados no son reales. Se dice que la comarca de Campo Arañuelo vive de la central, y no es verdad. **La comarca vive de la agricultura**. ¿Son importantes esos empleos que se van a perder y que los comités de empresa los tienen que defender? Sin ninguna duda. Pero entonces lo que se necesita es un plan de transición justa para **paliar las consecuencias y buscar alternativas para la zona**, algo que no se ha hecho", dice Antonio Rosa, que fue consejero de Industria y Energía en los años 80 con Ibarra como presidente de la Junta de Extremadura; después ejerció de presidente del Clúster de la Energía en la región. Rosa es de las pocas voces en contra de la prórroga. "Es que ahora **parece que toda Extremadura vive de Almaraz**. Y, además, hay que recordar que la instalación no deja absolutamente nada en la comunidad, porque la sede fiscal de las empresas propietarias está fuera".

Con su planteamiento coincide Irene de Miguel, la líder de Unidas por Extremadura (la confluencia de Podemos e Izquierda Unida), el único partido en la región en contra de que la nuclear siga funcionando. " **Es prolongar unos pocos años más la agonía**, ¿qué estabilidad es esa?", plantea.

Desde el Ejecutivo del fallecido Guillermo Fernández Vara (PSOE) se intentó buscar una opción para la zona: la gigafactoría de Navalморal de la Mata, pero **apenas ha habido avances en este proyecto** en los dos años de gobierno de la popular María Guardiola.

Por ello, en el acto de precampaña de los socialistas del pasado miércoles en Mérida, con la presencia de Pedro Sánchez, el candidato a la Junta, Miguel Ángel Gallardo, **aseguró que si gana las elecciones peleará por esa gigafactoría**. Sánchez, por su parte, evitó pronunciarse sobre el futuro de Almaraz.

El dinero de los ayuntamientos

Además del empleo, otros de los puntos fuertes es el dinero que reciben los ayuntamientos del entorno. El informe 'Impacto socioeconómico del cierre de la central nuclear de Almaraz', de la consultora Payperthink y encargado por AMAC (Asociación Española de Municipios en Áreas Nucleares y Almacenamientos de Residuos Radiactivos) refleja que los **12 pueblos más cercanos a la instalación reciben 15 millones de euros al año**, lo que supone casi el 60% de los presupuestos municipales de la zona. En algunos municipios es casi el 80%. La traducción es que, por ejemplo, Almaraz (1.600 habitantes) es el pueblo más rico de Extremadura.

El dinero lo reciben en base al Impuesto de Actividades Económicas (IAE) de la central, pero también por parte de Enresa, la **empresa nacional que gestiona los residuos radiactivos** . “Es un regalo envenenado”, asegura Rosa.

La fotovoltaica

Otro de los factores clave en el debate sobre la continuidad de la central es si las energías renovables están preparadas para ser alternativa a la nuclear dejando a un lado el gas que viene de Argelia y evitar así que se incremente la factura de la luz. Los informes de Foro Nuclear afirman que **Almaraz aporta el 7% del total de la energía que se consume en España** . “Hemos cumplido con el plan previsto y estamos preparados para la transición”, dice, sin ninguna duda, Ángel Bernáldez, delegado en Extremadura de la Unión Española Fotovoltaica (Unef). Explica que hay dos claves. La primera, la **capacidad para acumular energía** . Bernáldez asegura que las nuevas plantas ya cuentan con la tecnología necesaria que permite esa posibilidad. Así, ya se podrían incorporar a los **mecanismos de control de tensión**, o lo que es lo mismo, servirían para dar estabilidad al sistema y hacer frente a las perturbaciones (las que provocaron el apagón).

La segunda, la **necesidad de mejora de la red eléctrica** para aumentar la capacidad y que los proyectos fotovoltaicos no se vean limitados.

Desde el sector tienen claro que la apuesta clara por la renovable pasa porque la nuclear deje su espacio en el mercado “porque todas no caben”, pero hay voces que aseguran que aún se está a medio camino en este cambio sin tener que depender del gas.

En este contexto, el último informe de Fundación Renovables pone el foco en la rentabilidad: “En principio, ampliar la vida de los reactores existentes parece **más barato que construir nueva capacidad firme** , sin embargo, cuando se internalizan las inversiones de modernización, los sobrecostes operativos, la gestión de residuos extra y, sobre todo, los riesgos económicos de un accidente grave, el balance se inclina rápidamente hacia una falsa economía”.

El estudio también recoge: “ **Alargar hasta 2030 la vida de Almaraz supondría ir contra el PNIEC** (Plan Nacional Integrado de Energía y Clima) y alterar los planes que han guiado la inversión en renovables en los últimos años, además de abandonar la idea de un cierre escalonado y progresivo que permita suavizar la pérdida de generación nuclear, ya que supondría clausurar a la vez Almaraz I y II, Ascó I y Cofrentes en 2030”.

Los residuos tóxicos acumulados

En la algarabía electoral sobre Almaraz, **apenas se pronuncia el término residuos tóxicos** , esos por los que los ayuntamientos reciben compensación. Ya se está haciendo un segundo Almacén Temporal Individualizado (ATI) para la basura nuclear. Estas instalaciones son necesarias porque las piscinas dentro de las centrales se saturan. “Los restos siguen siendo radiactivos durante varios miles de años. En España las políticas sobre residuos no han conseguido clarificarse, no tenemos un plan definitivo. Hay que recordar que se trata de almacenes temporales”, subraya Carmen Ibarlucea, portavoz del Foro Antinuclear de Extremadura. ¿Cuál es el impacto medioambiental? “ **No se han hecho estudios** . Los portugueses sí los hicieron y denunciaron contaminación en el río Tajo”. De

hecho, Portugal, por la cercanía a la frontera, elevó una denuncia ante Europa en 2017 cuando se planteó la construcción del primer ATI.

Desde el otro lado, Foro Nuclear se agarra a que Almaraz no produce emisiones de CO2, lo que sí ocurre con las centrales de ciclo combinado que queman gas. Precisamente, **por esa ausencia de CO2 se le consideró 'energía verde'** por parte de la Unión Europea.

No obstante, Almaraz también necesita su propio combustible, el **uranio**, "que es finito, se está acabando y que se compra a Rusia", incide Ibarlucea para romper esa idea de la autonomía energética que se le atribuye a la central cacereña.

Y hace hincapié en que las nucleares son ya **"tecnología obsoleta que cuesta mucho dinero"**.

Diseñadas para 40 años

Hay que partir de la premisa de que se diseñaron con un límite establecido: **operar durante 40 años** (Almaraz inició su actividad en 1981), aunque ahora empresas del sector defienden que se puede llegar hasta los 60 o incluso a los 100. En este hipotético caso, sería necesaria una importante inversión por parte de las propietarias. Al hilo de esta cuestión, hay que recordar que la posible prórroga de la central cacereña dependía, en un primer paso, de que sus dueñas (Iberdrola, Endesa y Naturgy) pidieran la continuidad. No estaban dispuestas al considerar que el negocio no era rentable y por ello exigían al Gobierno una rebaja de impuestos. Enviaron la solicitud casi al límite sin la condición fiscal, pero **habiendo conseguido una deducción en la ecotasa** por parte de la Junta de Extremadura, una propuesta aprobada por María Guardiola a petición de Vox.

¿En qué parte del proceso se está ahora? Desde el Gobierno se han establecido **tres líneas rojas para dar el visto bueno a la ampliación**: que se garantice la seguridad nuclear, la seguridad de suministro y que no suponga un coste para consumidores y contribuyentes.

Por su parte, el Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) ya ha recibido la **petición de prórroga** y trabajará para emitir un informe donde se especifiquen las inversiones necesarias; paralelamente también hace los cálculos de cómo se llevaría a cabo el desmantelamiento de la central a partir de 2027. Son las dos opciones.

En ambos escenarios sigue siendo **necesario trabajar tanto en una alternativa de empleo** como en la mejora de las fuentes renovables para una transición justa.

La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización cierra su primera edición consolidándose como...

- IFEMA Madrid ha acogido, del 18 al 20 de noviembre, la primera Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, un evento que ha unido por primera vez las ferias Genera y Matelec en una gran cita sectorial, marcando un hito en la integración de toda...



<https://www.prefieres.es/la-semana-internacional-de-la-electrificacion-y-la-descarbonizacion-cierra-su-primera-...>

fevymar

Viernes, 21 noviembre 2025

IFEMA Madrid ha acogido, del 18 al 20 de noviembre, la **primera Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, un evento que ha unido por primera vez las ferias **Genera** y **Matelec** en una gran cita sectorial, marcando un hito en la integración de toda la cadena de valor energética e industrial.

Con **34.000 metros cuadrados de exposición** distribuidos en los pabellones 3, 4, 6, 8 y 10, y la participación de **más de 800 empresas nacionales e internacionales**, el encuentro se ha consolidado como una plataforma estratégica para acelerar la transición energética en España y Europa.

18 de noviembre: una inauguración que subraya la unión del ecosistema energético

La jornada inaugural arrancó con la declaración del director de la Semana, **Alberto Leal**, quien destacó que la celebración conjunta de Genera + Matelec “*tenía todo el sentido: unir en una sola cita a todo el ciclo de la electrificación y la descarbonización*”.

Además de la actividad expositiva, comenzó un intenso programa técnico organizado en torno a cinco grandes espacios: **Global Forum**, **El Mundo del Instalador (FENIE)**, **Foro Genera Solar (UNEF)**, **CC Norte** y **Foro CAE's (A3E y ANESE)**. A ellos se sumaron otras áreas especializadas como el **Foro KNX** y los foros **NET**.

Futuro Laboral de las Instalaciones – Debate estratégico en el Global Forum

Bajo el título, **‘Instalaciones: un sector con futuro laboral’**, tuvo lugar la primera jornada impulsada por la iniciativa **Futuro Laboral de las Instalaciones (FLI)**, impulsada por **FEVYMAR**.

José María García, CEO de FEVYMAR e impulsor de Futuro Laboral de las Instalaciones, inauguró la jornada, destacando la necesidad de « *abordar el problema* » de la falta de relevo generacional en el sector.

La jornada, moderada por **Santos de Paz**, Coordinador de FLI, contó con la participación de:

- **Pablo Penadés**, Chief Marketing Officer de Kämpe
- **Juan Castro**, Instalador Profesional e Influencer
- **Víctor Pernía**, director de la Escuela Técnica de AGREMIA
- **Juanjo Catalán**, socio fundador de Mentakers

‘Círculo de Líderes’ del Futuro Laboral de las Instalaciones

También, durante la celebración de otras jornadas, tuvieron protagonismo la electrificación rural, la movilidad eléctrica, la seguridad normativa y sobre el análisis del sistema energético español tras el cero energético del 28 de abril.

Jornada CHINT Electric

Ponencia de la mano de **Carlos Galindo**, Head of T&D Sales Spains en CHINT Electric, sobre la adaptación de los equipos de media y alta tensión ante la transición energética y eólica.

Jornada CHINT Electric, por Carlos Galindo

El autoconsumo, protagonista en el Foro Genera Solar

UNEF inauguró sus sesiones con un análisis profundo del autoconsumo colectivo, individual e industrial y de las medidas necesarias para alcanzar los objetivos del PNIEC 2030.

El Mundo del Instalador arrancó su concurso más concurrido

FENIE abrió la XVIII edición del **Concurso de Jóvenes Instaladores**, con la participación récord de **45 competidores**, combinando pruebas teóricas y prácticas durante tres días.

19 de noviembre: inauguración institucional y un impulso a la reindustrialización verde

La segunda jornada estuvo marcada por la **inauguración oficial**, presidida por el Secretario de Estado de Energía, **Joan Groizard**, acompañado por el Secretario de Estado de Industria, **Jordi García Brustenga**, durante la jornada del IDAE ‘Por una reindustrialización verde y competitiva’.

Ambos destacaron el avance del sector energético español, convertido ya en “un orgullo industrial para el país”, y la necesidad de una colaboración público-privada continua para asegurar un

crecimiento sostenible.

Jornada Guijarro Hermanos – HIKMICRO

Irene Torija, Business Development Manager de Hikmicro Industrial

Ponencia de la mano de **Irene Torija** , Business Development Manager de Hikmicro Industrial, sobre Termografía 360°.

Un análisis integral de las renovables y la electrificación

La Sala B del Global Forum acogió siete sesiones organizadas por **APPA Renovables** , con más de 30 expertos abordando temas como la integración de eólica y fotovoltaica, el almacenamiento, la biomasa, las energías marinas o los gases renovables.

Jornada Circutor

Ponencia de la mano de **Jonathan Azañón Hernández** , Responsable de Marketing de Producto en Circutor y **Joan Auleda** , Manager de Producto en Circutor, sobre la Calidad de Red.

Jornada Circutor: 'Calidad de Red'

Innovación fotovoltaica y papel de la IA

El Foro Genera Solar centró su jornada en el binomio **hibridación + almacenamiento** , resaltando el papel estratégico de la digitalización y la inteligencia artificial.

Los CAE's toman protagonismo

ANESE y A3E celebraron una jornada sobre el impacto de los **Certificados de Ahorro Energético** , calificados ya por el sector como “un éxito” y una herramienta clave para la descarbonización de la demanda.

Segunda jornada del Concurso de Jóvenes Instaladores

El Mundo del Instalador continuó con talleres, formaciones y las pruebas del certamen, que se resolvería al día siguiente.

20 de noviembre: cierre con alta participación y un mensaje claro: acelerar la descarbonización

La última jornada confirmó la gran afluencia de profesionales y el creciente interés del sector en esta nueva cita integrada.

El Informe OREVE 2025 pone el foco en la vivienda

El acto central del día fue la presentación del **Informe OREVE 2025** , elaborado por el Observatorio de la Rehabilitación Eléctrica de la Vivienda y el CGATE. El estudio reveló un dato preocupante: **ocho de cada diez rehabilitaciones en España no priorizan la descarbonización** .

Expertos como **Juan López-Asiaín (CGATE)** y **Óscar Querol (AFME)** coincidieron en que existe una brecha entre los objetivos climáticos europeos y la conciencia ciudadana, y reclamaron más campañas informativas y herramientas como el pasaporte de rehabilitación.

Entrega de premios del Concurso de Jóvenes Instaladores

La edición más multitudinaria del concurso coronó a **Carlos Larranz (Huesca)** como ganador, seguido por **Manuel Hidalgo (Córdoba)** y **Hugo Gutiérrez (Toledo)**. El certamen volvió a demostrar el papel clave de la **Formación Profesional** en un sector que necesitará miles de nuevos especialistas en los próximos años.

Foros especializados: eficiencia, automatización e innovación industrial

- El **Foro Genera Solar** cerró su agenda con debates sobre electrificación de la demanda, autoconsumo, movilidad eléctrica y fotovoltaica flotante.
- El **Foro CAE's** y el **Foro KNX** concluyeron con sesiones sobre financiación, buenas prácticas y automatización inteligente de edificios.
- El **CC Norte** dedicó su programación a la descarbonización industrial, el hidrógeno renovable, las redes térmicas y el almacenamiento energético.

Balance final y mirada a 2026

La primera edición de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización ha sido valorada de forma "muy positiva» por empresas, asociaciones, instaladores y administraciones públicas. La unión de **Genera + Matelec** ha permitido ofrecer una visión integral del ecosistema energético y eléctrico español, posicionando el encuentro como **una de las citas europeas imprescindibles para la innovación y la transición energética**.

La próxima edición ya tiene fecha: **del 24 al 26 de noviembre de 2026**, nuevamente en IFEMA Madrid.

GENERA y MATELEC 2025: balance final de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización

- La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización finaliza en IFEMA MADRID con gran afluencia, la presentación del Informe OREVE 2025 y la entrega de los premios del Concurso de Jóvenes Instaladores.



<https://revistanegocios.es/genera-matelec-2025-semana-electrificacion/>

MR2

Viernes, 21 noviembre 2025

La primera Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización ha cerrado hoy sus puertas en IFEMA MADRID tras una última jornada marcada por una notable afluencia de visitantes y diversas actividades técnicas que han confirmado el papel de GENERA y MATELEC como puntos de encuentro esenciales para toda la cadena de valor del sector energético.

El cierre de la feria ha puesto de manifiesto el interés creciente de empresas, instaladores, organismos públicos y fabricantes por los avances en electrificación, eficiencia energética y descarbonización, en un contexto en el que la transición energética se afianza como un eje estratégico para España y la Unión Europea.

Presentación del Informe OREVE 2025

El acto central de la jornada ha sido la presentación del **Informe OREVE 2025**, elaborado por el Observatorio de la Rehabilitación Eléctrica de la Vivienda en España (OREVE) en colaboración con el Consejo General de la Arquitectura Técnica de España (CGATE).

El estudio revela un dato significativo: **ocho de cada diez rehabilitaciones realizadas en España no han priorizado la descarbonización**, lo que, según sus autores, evidencia una brecha entre los objetivos climáticos de la Unión Europea para 2050 y las reformas que se ejecutan en la actualidad.

Juan López-Asiaín, responsable del Gabinete Técnico del CGATE, señaló la falta de conocimiento sobre el estado eléctrico de las viviendas:

“Tenemos más información técnica al comprar una batidora que al adquirir una casa”, afirmó.

Desde el Ministerio de Vivienda y Agenda Urbana, el consejero técnico Adrián Escobar subrayó que los ciudadanos continúan valorando más el coste inmediato que la eficiencia energética de la reforma:

“No se sabe muy bien cómo hacer una rehabilitación energética ni qué subvenciones pueden solicitarse”, explicó.

La necesidad de impulsar campañas informativas, favorecer la rehabilitación por etapas y promover herramientas como el **pasaporte de rehabilitación** fueron algunas de las propuestas destacadas.

Premios del Concurso de Jóvenes Instaladores

GENERA y MATELEC 2025 han cerrado la primera Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización con una jornada marcada por una alta afluencia de visitantes y actividades técnicas.

Otro de los momentos relevantes del día fue la entrega de los premios del **Concurso de Jóvenes Instaladores**, organizado con el apoyo de FENIE.

En esta edición, la más numerosa de su historia con **45 finalistas**, los participantes demostraron sus capacidades en áreas como instalación eléctrica, autoconsumo, automatización o digitalización de sistemas.

Los ganadores han sido:

- **Carlos Larranz**, Huesca
- **Manuel Hidalgo**, Córdoba
- **Hugo Gutiérrez**, Toledo

La organización destacó el papel de la Formación Profesional en un sector que necesitará miles de profesionales especializados en los próximos años.

Foros técnicos: energía solar, eficiencia y automatización

La jornada también estuvo marcada por el cierre de numerosos foros técnicos:

• Foro Genera Solar

Coordinado por UNEF, reunió a representantes de la administración, empresas energéticas y expertos para analizar el avance de la electrificación en hogares, industria y empresas.

Se trataron modelos emergentes como el autoconsumo, el almacenamiento, la climatización eficiente, la movilidad eléctrica y la fotovoltaica flotante.

• Foro CAE's y Foro KNX

Dedicados a los Certificados de Ahorro Energético y a la automatización de edificios, respectivamente, abordaron casos prácticos, financiación y buenas prácticas en digitalización de instalaciones.

• Centro de Convenciones Norte

Acogió sesiones sobre descarbonización industrial, hidrógeno renovable, almacenamiento energético, redes térmicas y procesos productivos eficientes.

Una edición que consolida a GENERA y MATELEC como referentes del sector

La organización ha valorado de forma positiva esta primera Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, destacando su capacidad para reunir a asociaciones, empresas, instaladores y entidades públicas en torno a los principales retos energéticos.

Los preparativos para la próxima edición, prevista del **24 al 26 de noviembre de 2026**, ya están en marcha, con el objetivo de reforzar el protagonismo de IFEMA MADRID como espacio de referencia en electrificación, innovación y descarbonización.

"Lo que nos viene es muy gordo, más de lo que la gente se cree"

- Lo dijo ayer, en el marco de la primera Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, Sergio Llorente, creador de contenido (176.000 seguidores en Instagram), in...



"Lo que nos viene es muy gordo, más de lo que la gente se cree"

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias. "Lo que nos viene es muy gordo" más de lo que la gente se cree"

<https://www.energias-renovables.com/panorama/lo-que-nos-viene-es-muy-20251121>

Antonio Barrero F.

Viernes, 21 noviembre 2025

La Institución Ferial de Madrid (Ifema) acaba de cerrar la primera Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, que ha fundido bajo ese paraguas a Genera (centrada en las energías renovables) y Matelec (la feria de referencia para la industria eléctrica, electrónica y de iluminación). Ambas han coincidido en Ifema además con el Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración (que ahora se llama C&R). Entre todas, han abarrotado los pabellones 4, 5, 6, 7, 8, 9 y 10 de Ifema. Y, en uno de ellos, el 4, tuvo lugar ayer la mesa de creadores de contenido referida, en la que Llorente, Navarro y Abellán han compartido sus experiencias y han coincidido en una previsión de futuro inminente, previsión que seguramente queda sintetizada a la perfección en la frase que abre esta pieza: "lo que nos viene es muy gordo, más de lo que la gente se cree".

La electricidad está de moda, y la ruta de la electrificación, deseosa de ir acogiendo viajeros.

Llorente (cuarentaytantos), Navarro y Abellán (treintañeros los dos) han contado que sus intervenciones en las redes son seguidas por jóvenes y veteranos de casi todas las edades (entre veintitantos y 55) y usadas por profesores de FP en sus clases, lo que a los tres -han coincidido también ahí- les gratifica sobremanera. Han contado eso y han contado también que hay que gestionar el éxito con cuidado (han sido tentados por anunciantes de diverso cuño, casas de apuestas incluidas, y hay que cuidar muy mucho dónde se mete uno, han venido a coincidir). En un arrebatado de sinceridad, uno de los creadores de contenido ha reconocido que en una ocasión anunció en su canal una marca de herramientas que no conocía lo suficiente (china, ha dicho) y que de todo se aprende, pero que "hay que tener mucho cuidado con estas cosas", porque cuesta mucho hacerse un nombre.

Más de 300.000 seguidores les avalan en las redes, ha dicho Jaime Fornés, conductor del evento, que ha sido organizado por Fenie, la Federación Nacional de Empresas de Instalaciones Eléctricas, Telecomunicaciones y Climatización de España (Fornés es miembro del Comité Ejecutivo de la Federación).

En fin, que Ifema ha afinado el olfato este año y ha decidido elevarse por encima de Genera y Matelec y ponerle a ese par de ferias un paraguas-marca que señala el horizonte: Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización. Porque por ahí (por la ruta de la electrificación, que es la vía más rápida hacia la descarbonización) van los tiros, "más de lo que la gente se cree", por usar la frase de Llorente.

El caso es que, durante la Semana de Ifema, ha habido de todo en la feria: secretarios de estado (Joan Groizard, de Energía, o el recién nombrado Jordi García Brustenga, de Industria), doctores analizando el apagón (Fernando Garnacho o Pascual Simón), asociaciones empresariales de todos los colores (APPA, Anpier, UNEF, AEE, ASIT, Protermosolar, Fenie, Afbel, Afme y etcétera, etcétera, etcétera) y, por supuesto, empresas de todos los sectores.

El sentir general es inequívoco

La vía es la electrificación, que tirará de la demanda, lo que animará a los inversores a colocar sus capitales en el sector. Pero por encima de esa certeza, que comparten todos los agentes del sector, por una parte sobrevuela una cierta incertidumbre, la regulatoria (en materia de eólica o autoconsumo) mientras por otra campea el frenesí (en materia de almacenamiento; este periodista ha hablado con varios actores de este subsector y, pese a todas las dificultades, el optimismo efectivamente campea en él).

Entre uno y otro extremos, mucha actividad (probablemente más de la esperada) y muchas caras nuevas: empresas que están llegando al país (ha habido todo un "pabellón chino"), lo que demuestra que el apetito por el mercado nacional sigue siendo generoso. Eso sí: habrá que ver si el Gobierno va clarificando de una vez por todas las dudas regulatorias que muchos han denunciado en Ifema: ¿qué pasa con el decreto de autoconsumo, qué pasa con la eólica marina, qué pasa con los mercados de capacidad...?

La jornada de ayer, que ha puesto punto y final a esta primera Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, ha tenido como acto central la presentación del Informe Oreve 2025, resultado del trabajo del Observatorio de la Rehabilitación Eléctrica de la Vivienda en España (Oreve) y del Consejo General de la Arquitectura Técnica de España.

Este año, el estudio se ha centrado en la visión del usuario final sobre la importancia de la rehabilitación integral, y ha arrojado (ojo) un dato principal: "ocho de cada diez rehabilitaciones no han priorizado la descarbonización, lo que evidencia una desconexión significativa entre los objetivos climáticos de cero emisiones fijados por la Unión Europea para 2050 y la realidad del mercado de la reforma".

Lo ha resumido con mucho tino Juan López-Asiaín, responsable del Gabinete Técnico del Consejo General de la Arquitectura Técnica de España: "cuando alguien se compra una casa, no se para a

mirar cómo está el cuadro eléctrico. Tenemos más conocimiento de las características técnicas cuando compramos una batidora que cuando adquirimos una vivienda”.

Otra mirada

Sobre formación e información (asuntos sobre los cuales reflexionaron ayer largo y tendido los creadores de contenido que hemos mencionado al comienzo) se ha debatido también aquí. A la ciudadanía española se le debe formar e informar sobre los beneficios de la descarbonización y la eficiencia energética en el hogar, y esa es una de las tareas que tiene sobre la mesa el Ministerio de Vivienda y Agenda Urbana, ha dicho su consejero técnico Adrián Escobar: “a la hora de acometer una reforma el ciudadano sopesa primero la rentabilidad, y en eso no se tiene en cuenta la eficiencia energética. No se sabe muy bien cómo hacerlo o si se pueden conseguir subvenciones”.

La realización de más campañas informativas para usos como la rehabilitación por etapas o el nuevo pasaporte de rehabilitación de la vivienda son medidas principales -se ha venido a apuntar- para los profesionales de la instalación y los materiales eléctricos.

“La ciudadanía -ha dicho el director general de AFME, Óscar Querol- no sabe que puede hacer cosas para favorecer la descarbonización, hay un hueco muy grande entre los objetivos de país y los de los españoles. Conceptos que calen como el de rehabilitación integral de la vivienda son claves, porque tenemos que transformar el parque de vivienda actual que tiene una mayoría de segunda mano”.

La Asociación de Fabricantes de Material Eléctrico ha sido también organizador de la otra charla del Global Forum, dedicada a hablar sobre la seguridad necesaria en estos productos y el papel de la vigilancia de mercado. Ha completado el programa de la Sala B del espacio la ponencia de Entra sobre flexibilidad de la demanda eléctrica y una charla informativa sobre los 100 años de la firma Simon.

Entrega de los premios del Concurso de Jóvenes Instaladores

Otro de los momentos destacados del día ha sido la entrega de los premios del Concurso de Jóvenes Instaladores, que ha reunido a profesionales en formación procedentes de distintos centros educativos del país. Esta iniciativa, integrada en el espacio El Mundo del Instalador y organizada con el apoyo de Fenie, ha puesto en valor el talento y la cualificación técnica de las futuras generaciones del sector eléctrico.

Durante la prueba, los finalistas han mostrado sus habilidades en instalación eléctrica, diseño de soluciones eficientes, integración de autoconsumo, automatización y digitalización de sistemas. Es una de las pruebas más queridas por los participantes de la feria Matelec y este año tampoco ha defraudado, ni en la convocatoria (45 competidores en esta XVIII edición, la más numerosa de su historia), ni en la entrega de galardones.

El alumno Carlos Larranz, de la delegación de Huesca, ha resultado ganador de la prueba, con el cordobés Manuel Hidalgo en segundo lugar y Hugo Gutiérrez, estudiante de Toledo, ha completado el pódium en tercera posición.

La entrega de premios ha servido además para reconocer el papel de la Formación Profesional y de las iniciativas de capacitación como motor de un sector que necesitará miles de nuevos

profesionales en los próximos años para ejecutar proyectos de autoconsumo, redes inteligentes, eficiencia energética y electrificación de la demanda.

Foro Genera Solar: oportunidades, calidad y digitalización

El Foro Genera Solar, coordinado por UNEF, ha cerrado su agenda con paneles dedicados a la electrificación de la demanda. El encuentro, que ha reunido a administraciones públicas, empresas energéticas, expertos tecnológicos y líderes del sector, ha abordado las herramientas clave para impulsar la electrificación en hogares, empresas e industria. Los ponentes han analizado en qué punto se encuentra el proceso de electrificación, cómo se puede impulsar su desarrollo y los nuevos modelos que están haciéndolo avanzar, como el autoconsumo, el almacenamiento, la movilidad eléctrica, la climatización eficiente, las comunidades energéticas o la fotovoltaica flotante en balsas de riego.

La sesión ha sido inaugurada por Víctor Marcos, director general de Planificación y Coordinación Energética del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, y José Donoso, director general de UNEF. Ambos coincidieron en que la electrificación no es una tendencia futura, sino una realidad inmediata que debe avanzar al mismo ritmo que el desarrollo renovable.

"Hemos logrado un gran éxito en la descarbonización de la electricidad, pero tenemos aún un gran reto para descarbonizar los usos finales de la energía" subrayó Donoso. Víctor Martos, por su parte, destacó que "España es la economía que más crece de la Unión Europea, y la apuesta que hemos hecho por las renovables ha sido clave para ello. Tenemos la responsabilidad como servidores públicos de aprovechar esa oportunidad y ponérselo fácil a las empresas para que inviertan en renovables".

Foro CAEs y Foro KNX: eficiencia y automatización en el cierre de la jornada

Los foros técnicos dedicados a los Certificados de Ahorro Energético (CAEs) y a la automatización de edificios KNX han concluido su programación con debates sobre buenas prácticas, financiación y casos reales de integración tecnológica. Las sesiones han destacado cómo la digitalización y la eficiencia energética avanzan de forma conjunta para mejorar la gestión de la energía en edificios y empresas.

CCNorte: innovación y tecnología para la industria

El Centro de Convenciones Norte ha culminado su programación con sesiones centradas en descarbonización industrial, hidrógeno renovable, almacenamiento, redes de calor y frío o ahorro energético. Estos contenidos han ofrecido una visión clara del papel de la innovación y la tecnología aplicada en la transformación de los procesos productivos intensivos en energía.

"La primera Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización ha finalizado -explican desde Ifema- con una valoración general positiva por parte de empresas, asociaciones, operadores, instaladores y entidades públicas".

La próxima edición de Ifema tendrá lugar entre el 24 y el 26 noviembre de 2026.

El uso de la IA para detectar parques fotovoltaicos en imágenes satelitales retrata un ecosistema floreciente: las infraestructuras crecen y los países emergentes aceleran

La revolución de los paneles solares

JOSÉ A. ÁLVAREZ
MONTSE HIDALGO PÉREZ
Madrid

Los paneles fotovoltaicos cubren ya más de 14.500 kilómetros cuadrados de la superficie del planeta: desde el desierto de Atacama hasta las cordilleras del Tíbet. Esta extensión, equivalente al tamaño de Irlanda del Norte, resulta del análisis de Global Renewables Watch (GRW), que identifica estas infraestructuras aplicando técnicas de aprendizaje automático a imágenes satelitales.

En apenas siete años, el mundo ha triplicado su potencia instalada, entendida como capacidad máxima de producción. Según los datos de GRW, China lidera la expansión, seguida a gran distancia por Estados Unidos e India, con España como cuarta potencia mundial.

La posición española y de otros países en el *ranking* de GRW difiere de la que ofrecen fuentes como la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA), donde España descendería al séptimo puesto. Las discrepancias son metodológicas: IRENA se basa en datos remitidos por cada país, con estándares dispares; y GRW y Transition Zero —otro proyecto similar— cimentan sus estimaciones sobre lo que se ve desde el espacio. Todas las cifras coinciden en que la escalada de esta tecnología no solo se concentra en los gigantes solares. Países como México, Brasil, Vietnam o Polonia, con puntos de partida mucho más modestos, viven un despegue vertiginoso: han multiplicado por 10 o más la capacidad que tenían en 2017.

Macroproyectos

Conseguir datos a partir de imágenes satelitales permite compararlos de forma homogénea entre regiones. “No afirmamos que nuestras cifras sean perfectas, pero una buena ventaja frente a otras estimaciones es que aplicamos la misma metodología a todos los países”, explica Juan Lavista, director científico de AI for Good de Microsoft. Además, estas fuentes ofrecen datos de superficie de las instalaciones.

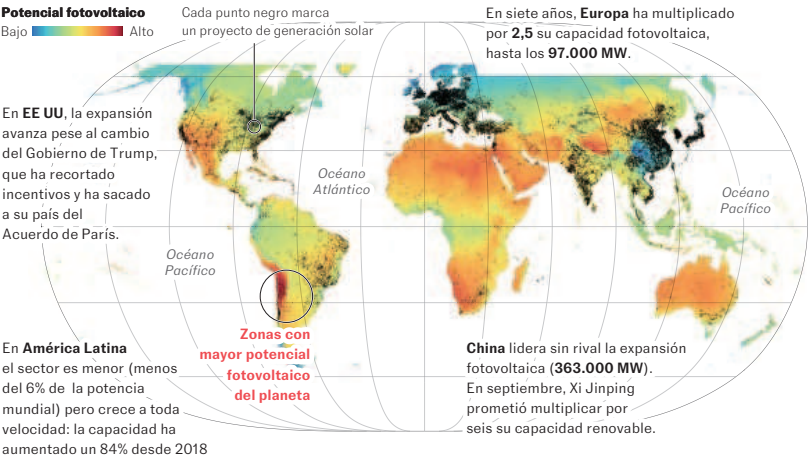
El rápido crecimiento de la potencia fotovoltaica mundial se apoya en instalaciones cada vez mayores: el 57% de la nueva capacidad añadida en 2023 provino de parques solares a gran escala, según la Agencia Internacional de la Energía. Estos macroproyectos son cruciales para gigantes como China, que ha levantado un parque solar de 420 km² y 16.900 MW de capacidad en Qinghai, su región menos poblada y una de las más extensas.



Central termosolar Gemasolar, en Fuentes de Andalucía (Sevilla). HUW EVANS (CORDON)

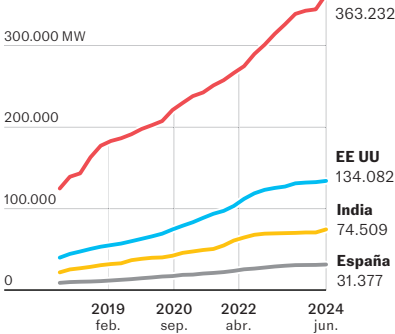
El mapamundi de los paneles solares: así se han triplicado en siete años

El análisis con inteligencia artificial de parques solares en imágenes satelitales revela un sector en plena expansión



Capacidad solar por países

Estimaciones de Global Ren. Watch



Crecimiento en los últimos siete años

	Dic. 2017	Jun. 2024	
China	124.768 MW	363.232	+191%
EE UU	39.827	134.082	+237%
India	21.742	74.509	+243%
España	8.850	31.377	+255%
Japón	13.132	23.965	+83%
Alemania	11.880	18.355	+55%
Brasil	1.271	14.798	+1.064%
México	1.091	13.243	+1.114%
Chile	3.153	11.783	+274%

Estimación basada en la detección de plantas fotovoltaicas y aplicando factores medios de capacidad para calcular la potencia instalada.

Fuente: Global Renewables Watch, TransitionZero y Banco Mundial.

EL PAÍS

La construcción de grandes parques también impulsa a potencias emergentes, como la India, que aspira a lograr cero emisiones netas para 2070 y alberga instalaciones como Bhadla, con más de 2.000 MW de capacidad.

El mapa global de la energía solar revela un desajuste evidente entre el potencial natural de cada zona y el desarrollo real de la fotovoltaica. Según un análisis del Banco Mundial, que toma en consideración factores como la irradiación solar y la temperatura del aire, el país más propicio para la generación de energía fotovoltaica es Namibia, cuya potencia instalada ronda los 230 MW. En cambio, Irlanda, que tiene el peor potencial, se sitúa en 880 MW.

Liderazgo extremeño

En el caso de España, la potencia si parece dispararse donde el sol más calienta. En la cornisa cantábrica, donde el potencial solar es más limitado, la capacidad instalada apenas crece. Pero al avanzar hacia el sur, el mapa se densifica: Extremadura, Andalucía y Murcia concentran los mayores potenciales y albergan las macroplantas solares más extensas del país. En Extremadura se encuentra Francisco Pizarro, considerada la mayor planta fotovoltaica individual de España y entre las principales de Europa. Tiene una capacidad de 590 MW y se extiende sobre 1.300 hectáreas. Los datos de Global Renewables Watch ubican en España 534 km² de paneles solares.

El conjunto de España también ha triplicado el peso de la fotovoltaica: ha pasado de albergar una potencia instalada de 8.850 MW a finales de 2017 a 31.375 a mediados de 2024. Aragón ha experimentado mayor expansión que ninguna otra comunidad en los últimos siete años, con un incremento del 1.112%. Solo en 2023 incorporó una cuarta parte de su capacidad actual. Extremadura y Andalucía concentran más de la mitad de la potencia instalada en España, con el liderazgo extremeño impulsado por instalaciones como la de Núnuez de Balboa (500 MW) y la de Pizarro (590 MW).

Aunque TZ-SAM incluye una estimación del año aproximado de construcción de cada instalación, para las evoluciones por país se ha optado por utilizar la base de datos de Global Renewables Watch (GRW). Esta base comparte similitudes técnicas con TZ-SAM, pero proporciona una serie temporal más amplia y homogénea desde 2017, lo que facilita comparar la evolución de la capacidad solar entre países a lo largo del tiempo.

Acciona dotará al complejo solar de Malgarida, en Chile, de 1 GWh de almacenamiento

- El complejo Malgarida está ubicado en una de las zonas con mayor radiación solar del planeta.



Acciona dotará al complejo solar de Malgarida, en Chile, de 1 GWh de almacenamiento

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Acciona dotará al complejo solar de Malgarida

en Chile

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/el-parque-solar-de-malgarida-en-chile-20251122>

ER

Domingo, 23 noviembre 2025

La batería tendrá una capacidad de 200 MW/1 GWh, de manera que podrá suministrar 200 MW de energía durante un máximo de cinco horas. Esto permitirá almacenar, gestionar y distribuir la energía fotovoltaica producida en Malgarida en diferentes periodos de tiempo, garantizando que la energía limpia generada por la planta durante el día también pueda distribuirse por la noche. De esta manera, el proyecto contribuirá a reducir la dependencia de los combustibles fósiles y a reducir las emisiones de CO₂ asociadas.

La batería de Malgarida permitirá a Acciona contribuir a optimizar la gestión de la energía renovable en Chile, donde cuenta con una potencia instalada total de 922 MW repartida en tres parques eólicos —Punta Palmeras (45 MW), San Gabriel (183 MW) y Tolpán Sur (84 MW)— y cinco plantas fotovoltaicas: El Romero (246 MWp), Usha (64 MWp), Almeyda (62 MWp) y Malgarida (238 MWp).

La empresa también está desarrollando una cartera de tres proyectos de almacenamiento de energía en baterías por un total de 1,5 GWh, vinculados a sus plantas fotovoltaicas en Chile.

Ampere Energy celebra su 10º aniversario en Genera con el lanzamiento de su nuevo Buffer PRO

- SEMS Buffer PRO proporciona almacenamiento inteligente y autonomía



Ampere Energy celebra su 10º aniversario en Genera con el lanzamiento de su nuevo Buffer PRO

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/ampere-energy-celebra-su-10a-aniversario-en-20251121>

Celia García-Ceca

Viernes, 21 noviembre 2025

Ampere Energy, en la celebración de su décimo aniversario, ha presentado en Genera la nueva generación de sus equipos SEMS Buffer PRO. Este equipo marca un nuevo estándar en eficiencia, autonomía y escalabilidad, y está especialmente adaptado a instalaciones industriales, pymes, comunidades energéticas, proyectos de electromovilidad y cualquier otro entorno donde la gestión energética suponga un reto. SEMS Buffer PRO conserva la tecnología base y el software de gestión inteligente SEMS (Smart Energy Management System), apoyado en Inteligencia Artificial, pero incorpora mejoras significativas en hardware y capacidad de operación o alcance.

Una de las novedades clave es su sistema de respaldo energético (back-up), diseñado para cubrir cortes y microcortes de la red. En un contexto en el que estas interrupciones en el suministro pueden afectar la actividad de empresas y hogares, garantizar el respaldo energético es fundamental. SEMS Buffer PRO proporciona almacenamiento inteligente y autonomía, garantizando que la producción continúe. El sistema también incluye seguridad integrada con detección y extinción de incendios. Además, ofrece una capacidad y potencia ampliadas. Esto permite paralelizar equipos y alcanzar hasta 2.000 kW de potencia y 8.000 kWh de almacenamiento. Asimismo, el sistema está integrado al 100% con el mercado eléctrico español teniendo incorporado el nuevo mercado “cuartohorario” en tiempo real, permitiendo maximizar el ahorro y la eficiencia energética de las instalaciones.

Gestión inteligente para comunidades energéticas

Genera 2025 ha sido también el escenario elegido para mostrar los avances de la plataforma Ampere

Communities, que optimiza el rendimiento en proyectos de comunidades energéticas. Gracias a la mayor capacidad del nuevo Buffer PRO, la plataforma, que gestiona comunidades inteligentes con almacenamiento, puede dar servicio a comunidades más grandes, con un mayor número de usuarios. Ampere Communities se ha implantado con éxito en distintas regiones de España. Entre ellas destacan Puente Caldelas (Galicia); la comunidad energética de Ballesteros de Calatrava (Castilla-La Mancha), impulsada en colaboración con la Asociación para el Desarrollo del Campo de Calatrava; y Orexa y Otxandio (País Vasco), comunidades energéticas impulsadas junto a la cooperativa Goiener. En estas localidades, comunidades de vecinos y cooperativas energéticas han conseguido gestionar de forma autónoma la producción y el consumo de energía solar, optimizando la distribución de la electricidad y reduciendo significativamente la factura eléctrica de los usuarios.

Una década impulsando la libertad energética

Desde su fundación, Ampere Energy se ha consolidado como una empresa de referencia en desarrollo de software de gestión energética. Recientemente, ha fortalecido su posicionamiento en España a través de alianzas estratégicas con compañías vinculadas al sector de la electromovilidad, como Telpark, y con Bikote Solar en el sector comercial e industrial. Desde 2023, COPEC, uno de los mayores grupos industriales de Chile, es su principal accionista y lidera una nueva fase de crecimiento y expansión global hacia un modelo energético eficiente, sostenible y descentralizado. "El actual mercado eléctrico ofrece grandes oportunidades de desarrollo para Ampere Energy. La necesidad de que las empresas mejoren su competitividad reduciendo costes energéticos, y la nueva Ley de Movilidad, que establece la ampliación de la red de recarga ultrarrápida de vehículos eléctricos, refuerza el papel estratégico de nuestras soluciones. Y en este sentido, es importante destacar que la tecnología de Ampere Energy es pionera en adaptarse a las especificidades del sistema español", afirma Francisco Lehuede, CEO de la compañía.

PDF EN PROCESO DE ELABORACIÓN

Disculpen las molestias.

BOE: 38 proyectos en el mes de octubre, con 2.505 MW de fotovoltaica, 75 MW de hibridación y 736 MW BESS

<https://www.pv-magazine.es/2025/11/21/boe-38-proyectos-en-el-mes-de-octubre-con-2-505-mw-de-fotovoltaica-75-mw-de-hibridacion-y-736-mw-bess/>

www.pv-magazine.es

21/11/2025

Recopilamos los anuncios más destacados del Boletín Oficial del Estado (BOE) al mes de octubre: Solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, declaración de utilidad pública, autorización del proyecto de actuación específica de interés público en suelo no urbanizable y la evaluación de impacto ambiental del proyecto de la planta solar fotovoltaica denominada «PS Moja» de 2,97 MW en suelo no urbanizable, en el término municipal de Olèrdola, en la provincia de Barcelona y su infraestructura de evacuación, a una tensión de 25 kV, en el término municipal de Olèrdola, en la comarca de l'Alt Penedès, promovido por Eacom. Solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, del proyecto de la planta solar fotovoltaica llamada PSFV Matacan Solar de 44,464 MW sobre terreno en suelo no urbanizable y su infraestructura de evacuación hasta la subestación SET Saio 30/220 KV, en los términos municipales de Sant Martí de Tous y Jorba en la comarca de l'Anoia, promovido por Ignis. Solicitud de declaración, en concreto, de utilidad pública de la instalación denominada «Planta Solar Fovovoltaica El Molino», de 45,60 MW, en el término municipal de Huéneja (Granada), promovido por Viridi. Solicitud de Declaración, en concreto, de Utilidad Pública de proyecto de instalación de generación eléctrica fotovoltaica, de 49,35 MW, y su infraestructura de evacuación en los términos municipales de Lubrín y Antas (Almería), promovido por Grenalia. Autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica «FV Arenas III», de 109,2 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en Campo de Criptana y Arenales de San Gregorio (Ciudad Real), promovida por Cepsa. Solicitud de autorización administrativa previa (AAP), autorización administrativa de construcción (AAC) y declaración de impacto ambiental (DIA) del proyecto de la instalación solar fotovoltaica PFVH Ampliación El Hierro, de 43,2 MW de potencia instalada, para su hibridación con el parque eólico existente PE Ampliación El Hierro, de 43,2 MW, y para una parte de su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Santa Eufemia del Barco, en la provincia de Zamora, promovido por Naturgy. Autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica «FV Arenas II», de 54,6 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en Campo de Criptana y Arenales de San Gregorio (Ciudad Real), promovida por Moeve. Solicitud de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción de las modificaciones y declaración, en concreto, de utilidad pública de la instalación fotovoltaica «Envatios XXII», de 233,7 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Añover de Tajo, Borox y Seseña (Toledo) y Valdemoro (Madrid), promovida por Prodiel. Solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, del proyecto de la planta solar fotovoltaica llamada PSFV Aspillera Solar, de 46,30 MW sobre terreno en suelo no urbanizable, y las líneas soterradas a 30 kV hasta la subestación SET SAIO 30/220 kV, en el término municipal de Bellprat, en la provincia de Barcelona, promovido por Ignis. Estudio de impacto ambiental y solicitudes de modificación de autorización administrativa previa y de modificación de autorización administrativa de construcción para la instalación solar fotovoltaica Arada Solar, de 139,8 MW de potencia instalada, y para la infraestructura de evacuación hasta la red de transporte, en los términos municipales de Chilches, la Vall d'Uixó, Nules, Burriana, Alquerías del Niño

Perdido, Vila-real y Betxí, en la provincia de Castellón, promovida por Statkraft. Declaración de impacto ambiental del proyecto de instalación híbrida fotovoltaica «La Herrada Solar», de 54,105 MW de potencia instalada, para su hibridación con el parque eólico La Herrada, de 51 MW, y para su infraestructura de evacuación, en la provincia de Albacete, promovido por Capital Energy. Autorización administrativa previa de modificaciones y autorización administrativa de construcción para la instalación fotovoltaica Pioz RT1, de 122,1 MW de potencia instalada y su infraestructura de evacuación, en Pioz (Guadalajara) y en Santorcaz, Anchuelo, Villalbilla, Torres de la Alameda y Loeches (Madrid), y se declara, en concreto, su utilidad pública, promovida por European Energy. Declaración de impacto ambiental del proyecto del parque solar fotovoltaico Ágata, de 51 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Córdoba, promovido por Viridi Re. Informe de determinación de afección ambiental del proyecto de instalación fotovoltaica FV Hibridación Navillas, de 29,57 MW, para su hibridación con el parque eólico existente Navillas, de 41,58 MW, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Valladolid, promovido por WPD España. Informe de determinación de afección ambiental del proyecto de instalación híbrida fotovoltaica Hibridación Valiente II, de 22,633 MW de potencia instalada, y de una parte de su infraestructura de evacuación, en la provincia de Huesca, promovido por Renovalia. Solicitud de autorización administrativa de construcción de las modificaciones implementadas en el proyecto de la planta solar fotovoltaica El Lago, de 63,80 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, así como declaración, en concreto, de utilidad pública de las instalaciones, en los términos municipales de Lominchar, Palomeque y Cedillo del Condado, en la provincia de Toledo, promovido por Viridi. Solicitud de autorización para la ejecución del proyecto constructivo de la planta fotovoltaica Torrecilla y sus infraestructuras de evacuación, de 3 MWn / 3,120 MWp / 2,5 MW evacuables, en zona de policía y de dominio público hidráulico de cauce innominado afluente del río Guadajoz, en el término municipal de Córdoba, provincia de Córdoba, promovido por Cuerva. Informe de determinación de afección ambiental del proyecto Módulo de generación fotovoltaica PSFV Iniesta Híbrido, de 29,93 MW, para su hibridación con el parque eólico PE Iniesta, de 50 MW, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Cuenca, promovido por Elawan Energy. Autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Coral Solar, de 150,15 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en Medina del Campo y Villaverde de Medina (Valladolid), promovida por Metka EGN. Declaración, en concreto, de utilidad pública para la planta fotovoltaica OPDE Herrera, de 82,3 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en Sotresgudo (Burgos) y Herrera de Pisuerga (Palencia), promovida por Bruc Energy. Declaración de impacto ambiental del proyecto Planta solar fotovoltaica Hibridación Belchite, de 13,5 MW, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Belchite, en la provincia de Zaragoza, promovido por EDP España. Informe de determinación de afección ambiental del proyecto Instalación fotovoltaica FV Hibridación Corralnuevo, de 29,57 MW, para su hibridación con el parque eólico existente Corralnuevo, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Valladolid, promovido por WDP. Declaración de impacto ambiental del proyecto Hibridación parque solar fotovoltaico FV Cíjara, de 58,429 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación asociada, en la provincia de Cáceres, promovido por Endesa. Declaración de impacto ambiental del proyecto Parque solar fotovoltaico Zafiro, de 44 MW de potencia instalada, y parte de su infraestructura de evacuación, en la provincia de Córdoba, promovido por Viridi RE. Autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para el módulo de generación fotovoltaico Instalación Híbrida Centenar, de 39,975 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, para su hibridación con el parque eólico existente PE Centenar, de 40 MW de potencia instalada, en Puebla de Guzmán (Huelva), promovido por Iberdrola. Autorización administrativa previa para la planta solar fotovoltaica PSFV Martelilla, de 118,19 MW, y su infraestructura de evacuación en Jerez de la Frontera (Cádiz), promovida por Benbros. Solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública de la instalación solar fotovoltaica Navabuena Solar, de 424,710 MW, y de su infraestructura de evacuación en los términos municipales de Villalba de los Alcores, La Mudarra y Valladolid, en la provincia de Valladolid, promovida por Grupo Cobra. Solicitud de autorización administrativa previa de las modificaciones y de autorización administrativa de construcción para la instalación fotovoltaica Los Predios, de 77,10 MW, y su infraestructura de evacuación, así como de declaración, en concreto, de utilidad pública de dicha infraestructura, en Turís, Alborache, Godelleta, Chiva, Quart de Poblet y Aldaia (Valencia), promovida por Statkraft. Nuevas solicitudes de declaración de impacto ambiental y autorización administrativa previa de los parques eólicos Agrupación Maira Delta y Agrupación Maira Gamma, respectivamente, de 70 MW y 105 MW, para su hibridación con las plantas solares fotovoltaicas Agrupación Maira Delta y Agrupación Maira Gamma, de 114,976 MW y 140,127 MW, respectivamente,

así como parte de sus infraestructuras de evacuación; todos ellos en la provincia de Burgos, promovidos por Solaria. Solicitudes de declaración de impacto ambiental, de autorización administrativa previa y de autorización administrativa de construcción de las instalaciones de las plantas solares fotovoltaicas Campanario y Fuente Vaín, de 37,29 MW y 25,08 MW, respectivamente, y sus infraestructuras de evacuación, para su hibridación con los parques eólicos existentes Campanario y Fuente Vaín, de 38 MW y 32 MW, respectivamente; todos ellos en la provincia de Burgos, siendo los términos municipales afectados Ibeas de Juarros, Carcedo de Burgos y Castrillo del Val, promovidas por EDP España. Proyectos de almacenamiento Solicitud de Autorización Administrativa Previa, y Autorización Administrativa de Construcción para el proyecto de módulo de almacenamiento de energía Talayuela II BESS, de 23,87 MW, para su hibridación con la planta solar fotovoltaica existente Talayuela II, de 44,55 MW, en la provincia de Cáceres, promovido por Statkraft. Solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y declaración de utilidad pública para los módulos de almacenamiento de energía por baterías BAT San Antonio y BAT Majada Alta, de 30 MW cada uno, para su hibridación con el parque fotovoltaico existente FV San Antonio y FV Majada Alta, de 42 MW cada uno, y para sus infraestructuras de evacuación, sito en el término municipal de Cedillo, en la provincia de Cáceres, promovidos por Iberdrola. Solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y declaración de utilidad pública, para el módulo de almacenamiento energético a baterías BAT Cedillo, de 215 MW, sito en el término municipal de Cedillo, en la provincia de Cáceres, para su hibridación con el parque fotovoltaico existente FV Cedillo, de 295,582 MW, y su infraestructura de evacuación, promovido por Iberdrola. Autorización administrativa previa para el proyecto del módulo de almacenamiento con baterías Broza Solar, de 10,9 MW de potencia instalada, y para una parte de su infraestructura de evacuación, para su hibridación con la instalación solar fotovoltaica existente Broza Solar, de 31,53 MW de potencia instalada, en Horche (Guadalajara), promovido por Ignis. Declaración de impacto ambiental del proyecto de instalación híbrida Mudéjar: parque eólico San Jorge e hibridación con baterías BESS Mudéjar, de 75 MW y 42 MW de potencia instalada, respectivamente, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Teruel, promovido por Enel Green. Solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y declaración de utilidad pública para los módulos de almacenamiento de energía por baterías BAT Tagus I, BAT Tagus II, BAT Tagus III y BAT Tagus IV, todos ellos de 35 MW de potencia instalada, para su hibridación con los parques fotovoltaicos existentes FV Tagus I, FV Tagus II, FV Tagus III y FV Tagus IV, de 41,244 MW, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Cáceres, promovida por Iberdrola. Autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para el módulo de almacenamiento híbrido Las Lomillas, de 36 MW, y su evacuación, para su hibridación con la planta fotovoltaica existente Las Lomillas, de 36,765 MW, y con el parque eólico Las Lomillas, de 49,5 MW, ubicados en Tébar (Cuenca), promovidos por EDP España. Solicitud de autorización administrativa previa para la planta de almacenamiento de energía mediante baterías La Farga BESS, de 148,379 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Girona, promovida por Our New Energy. Aviso: los anuncios publicados en el BOE que se recogen aquí mencionan a los promotores iniciales de los proyectos. Es posible que estos se hayan vendido o traspasado con posterioridad. 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

Recopilamos los anuncios más destacados del Boletín Oficial del Estado (BOE) al mes de octubre: Solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, declaración de utilidad pública, autorización del proyecto de actuación específica de interés público en suelo no urbanizable y la evaluación de impacto ambiental del proyecto de la planta solar fotovoltaica denominada «PS Moja» de 2,97 MW en suelo no urbanizable, en el término municipal de Olèrdola, en la provincia de Barcelona y su infraestructura de evacuación, a una tensión de 25 kV, en el término municipal de Olèrdola, en la comarca de l'Alt Penedès, promovido por Eacom. Solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, del proyecto de la planta solar fotovoltaica llamada PSFV Matacan Solar de 44,464 MW sobre terreno en suelo no urbanizable y su infraestructura de evacuación hasta la subestación SET Saio 30/220 KV, en los términos municipales de Sant Martí de Tous y Jorba en la comarca de l'Anoia, promovido por Ignis. Solicitud de declaración, en concreto, de utilidad pública de la instalación denominada «Planta Solar Fotovoltaica El Molino», de 45,60 MW, en el término municipal de Huéneja (Granada), promovido por Viridi. Solicitud de Declaración, en concreto, de Utilidad Pública de proyecto de instalación de generación eléctrica fotovoltaica, de 49,35 MW, y su infraestructura de evacuación en los términos municipales de Lubrín y Antas

(Almería), promovido por Grenalia. Autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica «FV Arenas III», de 109,2 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en Campo de Criptana y Arenales de San Gregorio (Ciudad Real), promovida por Cepsa. Solicitud de autorización administrativa previa (AAP), autorización administrativa de construcción (AAC) y declaración de impacto ambiental (DIA) del proyecto de la instalación solar fotovoltaica PFVH Ampliación El Hierro, de 43,2 MW de potencia instalada, para su hibridación con el parque eólico existente PE Ampliación El Hierro, de 43,2 MW, y para una parte de su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Santa Eufemia del Barco, en la provincia de Zamora, promovido por Naturgy. Autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica «FV Arenas II», de 54,6 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en Campo de Criptana y Arenales de San Gregorio (Ciudad Real), promovida por Moeve. Solicitud de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción de las modificaciones y declaración, en concreto, de utilidad pública de la instalación fotovoltaica «Envatios XXII», de 233,7 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Añover de Tajo, Borox y Seseña (Toledo) y Valdemoro (Madrid), promovida por Prodiel. Solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, del proyecto de la planta solar fotovoltaica llamada PSFV Aspillera Solar, de 46,30 MW sobre terreno en suelo no urbanizable, y las líneas soterradas a 30 kV hasta la subestación SET SAIO 30/220 kV, en el término municipal de Bellprat, en la provincia de Barcelona, promovido por Ignis. Estudio de impacto ambiental y solicitudes de modificación de autorización administrativa previa y de modificación de autorización administrativa de construcción para la instalación solar fotovoltaica Arada Solar, de 139,8 MW de potencia instalada, y para la infraestructura de evacuación hasta la red de transporte, en los términos municipales de Chilches, la Vall d'Uixó, Nules, Burriana, Alquerías del Niño Perdido, Vila-real y Betxí, en la provincia de Castellón, promovida por Statkraft. Declaración de impacto ambiental del proyecto de instalación híbrida fotovoltaica «La Herrada Solar», de 54,105 MW de potencia instalada, para su hibridación con el parque eólico La Herrada, de 51 MW, y para su infraestructura de evacuación, en la provincia de Albacete, promovido por Capital Energy. Autorización administrativa previa de modificaciones y autorización administrativa de construcción para la instalación fotovoltaica Píoz RT1, de 122,1 MW de potencia instalada y su infraestructura de evacuación, en Píoz (Guadalajara) y en Santorcaz, Anchuelo, Villalbilla, Torres de la Alameda y Loeches (Madrid), y se declara, en concreto, su utilidad pública, promovida por European Energy. Declaración de impacto ambiental del proyecto del parque solar fotovoltaico Ágata, de 51 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Córdoba, promovido por Viridi Re. Informe de determinación de afección ambiental del proyecto de instalación fotovoltaica FV Hibridación Navillas, de 29,57 MW, para su hibridación con el parque eólico existente Navillas, de 41,58 MW, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Valladolid, promovido por WPD España. Informe de determinación de afección ambiental del proyecto de instalación híbrida fotovoltaica Hibridación Valiente II, de 22,633 MW de potencia instalada, y de una parte de su infraestructura de evacuación, en la provincia de Huesca, promovido por Renovalia. Solicitud de autorización administrativa de construcción de las modificaciones implementadas en el proyecto de la planta solar fotovoltaica El Lago, de 63,80 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, así como declaración, en concreto, de utilidad pública de las instalaciones, en los términos municipales de Lominchar, Palomeque y Cedillo del Condado, en la provincia de Toledo, promovido por Viridi. Solicitud de autorización para la ejecución del proyecto constructivo de la planta fotovoltaica Torrecilla y sus infraestructuras de evacuación, de 3 MWn / 3,120 MWp / 2,5 MW evacuables, en zona de policía y de dominio público hidráulico de cauce innominado afluente del río Guadajoz, en el término municipal de Córdoba, provincia de Córdoba, promovido por Cuerva. Informe de determinación de afección ambiental del proyecto Módulo de generación fotovoltaica PSFV Iniesta Híbrido, de 29,93 MW, para su hibridación con el parque eólico PE Iniesta, de 50 MW, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Cuenca, promovido por Elawan Energy. Autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Coral Solar, de 150,15 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en Medina del Campo y Villaverde de Medina (Valladolid), promovida por Metka EGN. Declaración, en concreto, de utilidad pública para la planta fotovoltaica OPDE Herrera, de 82,3 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en Sotresgudo (Burgos) y Herrera de Pisuerga (Palencia), promovida por Bruc Energy. Declaración de impacto ambiental del proyecto Planta solar fotovoltaica Hibridación Belchite, de 13,5 MW, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Belchite, en la provincia de Zaragoza, promovido por EDP España. Informe de determinación de afección ambiental del proyecto Instalación fotovoltaica FV Hibridación Corralnuevo, de 29,57 MW, para su hibridación con el parque eólico existente Corralnuevo, y su

infraestructura de evacuación, en la provincia de Valladolid, promovido por WDP. Declaración de impacto ambiental del proyecto Hibridación parque solar fotovoltaico FV Cíjara, de 58,429 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación asociada, en la provincia de Cáceres, promovido por Endesa. Declaración de impacto ambiental del proyecto Parque solar fotovoltaico Zafiro, de 44 MW de potencia instalada, y parte de su infraestructura de evacuación, en la provincia de Córdoba, promovido por Viridi RE. Autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para el módulo de generación fotovoltaico Instalación Híbrida Centenar, de 39,975 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, para su hibridación con el parque eólico existente PE Centenar, de 40 MW de potencia instalada, en Puebla de Guzmán (Huelva), promovido por Iberdrola. Autorización administrativa previa para la planta solar fotovoltaica PSFV Martelilla, de 118,19 MW, y su infraestructura de evacuación en Jerez de la Frontera (Cádiz), promovida por Benbros. Solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública de la instalación solar fotovoltaica Navabuena Solar, de 424,710 MW, y de su infraestructura de evacuación en los términos municipales de Villalba de los Alcores, La Mudarra y Valladolid, en la provincia de Valladolid, promovida por Grupo Cobra. Solicitud de autorización administrativa previa de las modificaciones y de autorización administrativa de construcción para la instalación fotovoltaica Los Predios, de 77,10 MW, y su infraestructura de evacuación, así como de declaración, en concreto, de utilidad pública de dicha infraestructura, en Turís, Alborache, Godelleta, Chiva, Quart de Poblet y Aldaia (Valencia), promovida por Statkraft. Nuevas solicitudes de declaración de impacto ambiental y autorización administrativa previa de los parques eólicos Agrupación Maira Delta y Agrupación Maira Gamma, respectivamente, de 70 MW y 105 MW, para su hibridación con las plantas solares fotovoltaicas Agrupación Maira Delta y Agrupación Maira Gamma, de 114,976 MW y 140,127 MW, respectivamente, así como parte de sus infraestructuras de evacuación; todos ellos en la provincia de Burgos, promovidos por Solaria. Solicitudes de declaración de impacto ambiental, de autorización administrativa previa y de autorización administrativa de construcción de las instalaciones de las plantas solares fotovoltaicas Campanario y Fuente Vaín, de 37,29 MW y 25,08 MW, respectivamente, y sus infraestructuras de evacuación, para su hibridación con los parques eólicos existentes Campanario y Fuente Vaín, de 38 MW y 32 MW, respectivamente; todos ellos en la provincia de Burgos, siendo los términos municipales afectados Ibeas de Juarros, Carcedo de Burgos y Castrillo del Val, promovidas por EDP España. Proyectos de almacenamiento Solicitud de Autorización Administrativa Previa, y Autorización Administrativa de Construcción para el proyecto de módulo de almacenamiento de energía Talayuela II BESS, de 23,87 MW, para su hibridación con la planta solar fotovoltaica existente Talayuela II, de 44,55 MW, en la provincia de Cáceres, promovido por Statkraft. Solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y declaración de utilidad pública para los módulos de almacenamiento de energía por baterías BAT San Antonio y BAT Majada Alta, de 30 MW cada uno, para su hibridación con el parque fotovoltaico existente FV San Antonio y FV Majada Alta, de 42 MW cada uno, y para sus infraestructuras de evacuación, sito en el término municipal de Cedillo, en la provincia de Cáceres, promovidos por Iberdrola. Solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y declaración de utilidad pública, para el módulo de almacenamiento energético a baterías BAT Cedillo, de 215 MW, sito en el término municipal de Cedillo, en la provincia de Cáceres, para su hibridación con el parque fotovoltaico existente FV Cedillo, de 295,582 MW, y su infraestructura de evacuación, promovido por Iberdrola. Autorización administrativa previa para el proyecto del módulo de almacenamiento con baterías Broza Solar, de 10,9 MW de potencia instalada, y para una parte de su infraestructura de evacuación, para su hibridación con la instalación solar fotovoltaica existente Broza Solar, de 31,53 MW de potencia instalada, en Horche (Guadalajara), promovido por Ignis. Declaración de impacto ambiental del proyecto de instalación híbrida Mudéjar: parque eólico San Jorge e hibridación con baterías BESS Mudéjar, de 75 MW y 42 MW de potencia instalada, respectivamente, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Teruel, promovido por Enel Green. Solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y declaración de utilidad pública para los módulos de almacenamiento de energía por baterías BAT Tagus I, BAT Tagus II, BAT Tagus III y BAT Tagus IV, todos ellos de 35 MW de potencia instalada, para su hibridación con los parques fotovoltaicos existentes FV Tagus I, FV Tagus II, FV Tagus III y FV Tagus IV, de 41,244 MW, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Cáceres, promovida por Iberdrola. Autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para el módulo de almacenamiento híbrido Las Lomillas, de 36 MW, y su evacuación, para su hibridación con la planta fotovoltaica existente Las Lomillas, de 36,765 MW, y con el parque eólico Las Lomillas, de 49,5 MW, ubicados en Tébar (Cuenca), promovidos por EDP España. Solicitud de

autorización administrativa previa para la planta de almacenamiento de energía mediante baterías La Farga BESS, de 148,379 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Girona, promovida por Our New Energy. Aviso: los anuncios publicados en el BOE que se recogen aquí mencionan a los promotores iniciales de los proyectos. Es posible que estos se hayan vendido o traspasado con posterioridad. 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

Bornay pide un marco regulatorio "estable y valiente" que permita a las empresas españolas competir en igualdad de...

● Durante las jornadas que ha organizado Bornay en Genera 2025



Bornay pide un marco regulatorio "estable y valiente" que permita a las empresas españolas competir en igualdad de condiciones

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/bornay-pide-un-marco-regulatorio-estable-y-20251121>

Celia García-Ceca

Viernes, 21 noviembre 2025

Las principales compañías de energía y almacenamiento encontraron en el stand de **Bornay**, en Genera, un punto de encuentro estratégico para mostrar su apuesta conjunta por las energías avanzadas. Durante tres jornadas, fabricantes nacionales e internacionales compartieron visión, tecnología y objetivos. En este contexto, el CEO de Bornay, Juan de Dios Bornay, se erigió como catalizador del futuro del sector y reclamó para 2026 "un marco regulatorio estable y valiente que permita a las empresas españolas competir en igualdad de condiciones y acelerar la transición energética real". Minieólica, autoconsumo, almacenamiento y gestión inteligente de energía, con foco en eficiencia, fiabilidad y servicio. Así se resume lo vivido estos días 18, 19 y 20 de noviembre en los 300 metros del stand de Bornay en Genera, por el que han pasado con sus propuestas, proyectos y peticiones en el transcurso de varias conferencias: Ruth Pérez de Azpeitia (BAE Batterien); Sergio Layunta (Salicru); Juan Antonio Espada (Tesla); Toni Sánchez (TBB Power); Vicente Martínez (Bornay) y Jesús Sombrero (SMA).

Además, en el marco de la inauguración, tuvo lugar este martes un encuentro de los empresarios con la Asociación Valenciana de Empresas del Sector de la Energía, (Avaesen), que agrupa a empresas y otros agentes públicos y privados del sector energético, especialmente de la Comunidad Valenciana, que se dedican a promover las energías renovables y tecnologías limpias como la energía eólica, solar y el ciclo del agua. Por su parte, Sergio Layunta, responsable de la división solar de Salicru se refirió en su presentación a la mejora de la monitorización del software porque han diseñado una

aplicación que permite ver en tiempo real y desde varias fuentes, el rendimiento de la instalación y también permite optimizar el sistema de alarmas tanto a proveedor como a cliente.

La jornada del miércoles empezó con una ponencia de Juan Antonio Espada de Tesla en la que habló sobre las nuevas baterías Tesla Powerwall 3 que distribuye Bornay. Asimismo, presentaron al público y distribuidores asistentes las características y novedades del modelo. A continuación, se llevó a cabo la presentación de los inversores Riio Sun por parte de Mateo Egea, ingeniero eléctrico en el departamento técnico de Bornay. Su conferencia se centró en resaltar las ventajas de estos equipos fabricados por TBB Power y su novedoso display inteligente que se controla con la aplicación TBB Nova. En su turno, Vicente Martínez, ingeniero de Bornay, habló sobre la instalación de aerogeneradores para dar solución energética a instalaciones aisladas así como en entornos desfavorables, destacando el equipamiento que tienen algunas instituciones como la base de la Antártida o en Chile donde las bajas temperaturas o la falta de luz solar hacen inviable recurrir a otro tipo de fuentes de energía.

Al inicio de la tarde, Massimo Cagnetti de Midac Batteries, realizó una presentación de sus baterías, que Bornay introduce como novedad de Midac para España. Por su parte, SMA presentó, de la mano de Jesús Sombrero del Sol y de William Arboleda, sus novedades presentes en Bornay, en concreto sus nuevas baterías e inversores en los que además de sus prestaciones destacan el tema de la ciberseguridad. Son equipos que cumplen ya la futura normativa en seguridad que está prevista que se apruebe el año próximo.

Bornay cerró en Genera un año de celebraciones. La compañía, que cumplió oficialmente medio siglo durante la pandemia, inauguró el pasado mes de octubre sus nuevas instalaciones en Castalla (Alicante). En Genera sopló las velas de su 55 cumpleaños. "Seguimos trabajando 55 años después con las mismas ganas e ilusión por un mundo más limpio, más justo y más humano; por los valores, la pasión y la tozudez de su fundador, mi padre, que han permitido a Bornay llevar energía donde antes no la había. Donde hay viento, ahí estamos. Que el viento nos siga llevando muy lejos", declaró el CEO, Juan de Dios Bornay, en la inauguración del stand. Bornay pone así en Genera en valor su trayectoria y su contribución a la transición energética, con más de 12.000 proyectos desplegados en más de 80 países, desde la Antártida a zonas rurales de África y América.

Bruselas quiere acabar con el acaparamiento de los nudos en la red eléctrica

- La Comisión abre además la puerta a abandonar la regla tradicional del "first come, first served" en zonas congestionadas.



Infraestructuras eléctricas en la España rural.

<https://elperiodicodelaenergia.com/bruselas-quiere-acabar-con-el-acaparamiento-de-los-nudos-en-la-red-elect...>

Sandra Acosta

Lunes, 24 noviembre 2025

La Comisión abre además la puerta a abandonar la regla tradicional del "first come, first served" en zonas congestionadas

La Comisión Europea ha dado un paso decisivo para desatascar uno de los mayores cuellos de botella de la transición energética: las crecientes colas para acceder a los nudos de la red eléctrica. Con la nueva Guía para conexiones eficientes y rápidas a la red, que formará parte del Paquete Europeo de Redes, Bruselas quiere **cortar de raíz el acaparamiento de capacidad por parte de proyectos especulativos**, mejorar la transparencia sobre el estado real de la red y obligar a los países a modernizar unos procedimientos que, en muchos casos, se han quedado obsoletos ante el auge de la electrificación.

La Comisión advierte de que la situación es crítica. **Al menos 16 Estados miembros sufren ya retrasos significativos para obtener un punto de conexión**, con proyectos que pueden esperar años antes de poder inyectar o consumir energía. El resultado es un freno directo al crecimiento económico, a la digitalización y a los objetivos climáticos, que dependen de desplegar renovables y electrificar transporte, industria y climatización.

Origen múltiple del problema

El origen del problema es múltiple, según el diagnóstico comunitario. Por un lado, **la planificación de las redes no está evolucionando al ritmo de la demanda** : construir nueva infraestructura puede llevar entre cuatro y diez años, mientras que los proyectos de generación o consumo intensivo se desarrollan en apenas dos o tres. A esto se suma la lentitud de los permisos, la falta de componentes y la escasez de mano de obra especializada.

Otro factor clave es la **opacidad** . Bruselas señala que muchos desarrolladores desconocen dónde existe realmente capacidad disponible, lo que multiplica las solicitudes en zonas ya saturadas y genera una falsa percepción de escasez. La Comisión quiere que todos los operadores publiquen mapas detallados y actualizados de capacidad —incluyendo la ocupada, la reservada y la futura— y que cada Estado miembro unifique esta información en una plataforma digital de acceso simple.

Pero quizá el aspecto más sensible del documento es el **ataque frontal a las solicitudes especulativas y al uso ineficiente de la capacidad reservada**. En países como Eslovaquia, hasta la mitad de la capacidad bloqueada no llega nunca a utilizarse. Bruselas reclama combatir el “acaparamiento” con **depósitos económicos no reembolsables** , **criterios estrictos de madurez** de los proyectos y sistemas de “primero el preparado, no el primero en llegar”, que permitan adelantar en la cola a quienes demuestren avances reales. También propone establecer **hitos obligatorios** : si un proyecto no progresa, perderá el puesto o incluso la conexión asignada.

Abandonar la regla del 'first come, first served'

La guía abre además la puerta a **abandonar la regla tradicional del "first come, first served" en zonas congestionadas** . A juicio de la Comisión, los países pueden —y en algunos casos deben— **priorizar proyectos** según criterios transparentes y no discriminatorios, como su contribución a aliviar la congestión, su impacto climático, su función social o su utilidad para la seguridad nacional. Países como los Países Bajos o Francia ya experimentan con sistemas de priorización y vías rápidas para sectores estratégicos.

La Comisión también **promueve el uso generalizado de conexiones flexibles** , que permiten a un usuario aceptar limitaciones temporales a cambio de conectarse antes y pagar menos. Esta fórmula, combinada con almacenamiento, autoconsumo o gestión inteligente de la demanda, puede desbloquear capacidad de forma casi inmediata sin esperar a refuerzos de red.

Bruselas subraya que todas estas medidas deben ir acompañadas de una **digitalización** completa de los procesos de conexión, desde las solicitudes hasta el seguimiento de los expedientes, así como de una mayor observabilidad de la red a través de contadores inteligentes y sistemas avanzados de gestión.

La advertencia final de la Comisión es clara: si los Estados miembros no actúan con rapidez, la congestión de la red amenazará los objetivos del Pacto Industrial Limpio y la meta de neutralidad climática para 2050. Aunque las mejoras estructurales requieren tiempo, **Bruselas insiste en que existe un amplio conjunto de medidas de “bajo arrepentimiento” que pueden aplicarse de inmediato** para acelerar las conexiones y garantizar que la transición energética no se vea frenada por un atasco burocrático y técnico en los nudos de la red.



Calpe instala un autoconsumo fotovoltaico de 50 kW en la piscina municipal

- El Ayuntamiento ha instalado 104 módulos monocristalinos de 550 Wp con un inversor híbrido de 50 kW para autoconsumo con vertido de excedentes a la red. El proyecto ha contado con una inversión de 26.741 €.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/21/calpe-instala-un-autoconsumo-fotovoltaico-de-50-kw-en-la-piscina-m...>

Viernes, 21 noviembre 2025

El Ayuntamiento ha instalado 104 módulos monocristalinos de 550 Wp con un inversor híbrido de 50 kW para autoconsumo con vertido de excedentes a la red. El proyecto ha contado con una inversión de 26.741 €.

Jose Pedrosa

Imagen: Ajuntament de Calp

El Área de Deportes del Ayuntamiento de Calpe (Alicante) ha puesto en marcha una instalación fotovoltaica en la piscina municipal. El consistorio calcula que la implementación de paneles solares supondrá un ahorro de 15.000 € anuales en la factura de la electricidad municipal.

El proyecto, ejecutado por la empresa alicantina Energías Renovables HG, ha contado con una inversión de 26.741 €. Esta instalación se suma a la caldera de biomasa de la piscina municipal y a las luminarias LED.

El proyecto ha consistido en instalar 104 módulos monocristalinos de 550 Wp en la cubierta de la piscina municipal, con un inversor híbrido de 50 kW para autoconsumo, vertido de excedentes a la red y posibilidad de almacenamiento de energía, además de monitorización inteligente.

Las estructuras de soporte de los módulos fotovoltaicos son coplanares, con perfiles metálicos y anclajes sobre perfil de chapa metálica de cubierta tipo deck, para una inclinación de 8º y orientación suroeste.

Según el proyecto técnico de la actuación, la energía generada es de 81.630 kWh/año, con un porcentaje de autoconsumo de 49.109 kWh/año, por lo que la energía vertida a la red sería de 32.522 kWh/año.

Además, el proyecto indica que la piscina municipal cuenta con más espacio para la instalación de otros módulos fotovoltaicos en futuros proyectos (la capacidad de producción puede incrementarse hasta en un 35 %), y el periodo de retorno del proyecto es de 4,5 años.

En este proyecto no hay financiación con fondos de la Unión Europea.

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

Popular content



Cataluña da un giro normativo para acelerar renovables, almacenamiento y refuerzo de la red eléctrica

- El Parlament ha dado luz verde al Decreto 22/2025, que marca un giro normativo clave en la política energética catalana, introduciendo por primera vez una reg...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/cataluna-da-un-giro-normativo-para-acelerar-renovables-almace...>

Viernes, 21 noviembre 2025

21 noviembre 2025 0

El Parlament de Cataluña ha aprobado el **Decreto ley 22/2025**, una norma que redefine el marco energético catalán con el objetivo de **aumentar la resiliencia del suministro eléctrico**, impulsar el despliegue de renovables y regular por primera vez el papel de las **comunidades energéticas** y los **sistemas de almacenamiento**. El texto ha recibido un amplio apoyo parlamentario, con **103 votos a favor**, 11 en contra y 20 abstenciones.

Durante la presentación de la norma, la consellera de Territori, Habitatge i Transició Ecològica, **Sílvia Paneque**, defendió que “descarbonizar nuestra sociedad es una política de prevención para evitar costes futuros”, subrayando que la transición energética es un proyecto colectivo que debe apoyarse en criterios científicos y de responsabilidad global. Según señaló, “la descarbonización es la respuesta racional de una sociedad que escucha el conocimiento científico y actúa con responsabilidad para afrontar un riesgo global”.

Un decreto para actuar con urgencia tras el gran apagón

El nuevo decreto llega tras el gran apagón del 28 de abril, que evidenció vulnerabilidades en la red. Paneque explicó que la norma “nace de la necesidad de actuar con urgencia y con la máxima

seriedad” para reforzar un sistema energético que debe ser competitivo, sostenible y seguro. El texto sustituye al decreto anterior, derogado en julio tras no superar la validación parlamentaria.

Entre sus principales líneas de actuación, el Decreto ley 22/2025 establece:

Integración y agilización de baterías y energías renovables.

Ajustes en la normativa urbanística para facilitar nuevas implantaciones.

Instalación de renovables en infraestructuras hídricas y ampliación de concesiones para centrales hidroreversibles.

Refuerzo y agilización de la red de transporte y distribución eléctrica.

Transparencia en los puntos de acceso y conexión , con más información para administraciones locales.

Impulso del autoconsumo, participación ciudadana y planificación territorial.

Refuerzo de competencias municipales , situando a los ayuntamientos en el centro de la toma de decisiones.

Simplificación de la instalación de puntos de recarga para vehículos eléctricos.

Paneque destacó que el decreto **actualiza y mejora el marco vigente** , especialmente en lo referente al despliegue de baterías y sistemas de almacenamiento, elementos clave para garantizar la estabilidad del sistema en un contexto de crecimiento renovable. “Simplificamos procedimientos, reducimos plazos, evitamos duplicidades y facilitamos la implantación de infraestructuras en espacios compatibles, como balsas de riego o zonas antropizadas”, afirmó.

Regulación pionera de comunidades energéticas y almacenamiento

Por primera vez, Cataluña regula las **comunidades energéticas** , que permitirán a vecinos, empresas y entidades generar, compartir y consumir energía renovable de forma conjunta. El Gobierno ve en estas figuras un instrumento clave para democratizar la energía y fomentar la generación distribuida.

También se introduce una regulación específica para **baterías y almacenamiento** , fundamentales para reducir riesgos de apagón y acelerar la recuperación del suministro en caso de incidencias.

El decreto contempla además la creación de **mesas de diálogo social** en cada veguería para aumentar la aceptación territorial de los proyectos renovables, y medidas para mejorar el estado y capacidad de la red eléctrica.

La aprobación del decreto contó con el apoyo de PSC-Units, Junts, ERC y Comuns; Vox votó en contra, mientras que PPC, CUP-DT y AC se abstuvieron. Durante el debate intervinieron representantes de todos los grupos, entre ellos Jordi Munell (Junts), Montse Bergés (ERC), Eva García (PPC), Javier Ramírez (Vox), Lluís Mijoler (Comuns), Dani Cornellà (CUP-DT), Silvia Orriols (AC) y Andrea Zapata (PSC-Units).

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

EcoFlow refuerza su presencia en el mercado español con su participación en GENERA 2025 - Energética 21

- La compañía muestra su ecosistema energético conectado y consolida su apuesta por soluciones residenciales inteligentes y centradas en el usuario.



EcoFlow refuerza su presencia en el mercado español con su participación en GENERA 2025.

[ecoflow](#)[genera 2025](#)[mercado español](#)[energía solar](#)[almacenamiento de energía](#)[gestión inteligente](#)[autoconsumo](#)

<https://energetica21.com/noticia/ecoflow-refuerza-presencia-mercado-espanol-participacion-genera-2025/>

Energética 21

Viernes, 21 noviembre 2025

La participación de **EcoFlow** en **GENERA 2025** en Madrid evidenció el creciente compromiso de la compañía con el mercado español de la energía solar y doméstica. Durante los tres días de feria, EcoFlow presentó su ecosistema energético conectado para el hogar, que integra generación solar, almacenamiento, gestión inteligente de la energía y dispositivos inteligentes, demostrando cómo estos elementos funcionan de forma conjunta para aumentar el autoconsumo y reducir la factura eléctrica.

Entre los principales destacados del stand se encontró **EcoFlow HEMS con PowerInsight 2**, optimizado para tarifas dinámicas y capaz de automatizar el uso de la energía, priorizar la solar y reducir la dependencia de la red.

También tuvo un papel protagonista **PowerOcean Plus**, la solución modular de almacenamiento residencial de la marca, diseñada para escalar de forma flexible y cubrir altas demandas energéticas del hogar.

Otro punto relevante fue la apertura del ecosistema y las integraciones con partners, mostrando cómo dispositivos y electrodomésticos de terceros pueden incorporarse a una experiencia unificada a través de la aplicación de EcoFlow.

La presencia en GENERA generó una amplia interacción con instaladores, distribuidores y medios, propiciando entrevistas y conversaciones en profundidad sobre la hoja de ruta de la compañía en España y su apuesta por soluciones residenciales inteligentes, sencillas y centradas en el usuario.

El almacenamiento marca el ritmo de la nueva etapa del sistema eléctrico europeo

- Ese ha sido el tema central de la nueva edición de webinars mensuales de AleaSoft, que se han centrado en las tendencias del mercado eléctrico europeo de cara al invierno 2025-2026, el...



El almacenamiento marca el ritmo de la nueva etapa del sistema eléctrico europeo

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/el-almacenamiento-marca-el-ritmo-de-la-20251121>

ER

Viernes, 21 noviembre 2025

AleaSoft Energy Forecasting ha celebrado su 60ª edición de los webinars mensuales que se han centrado en las tendencias del mercado eléctrico europeo de cara al invierno 2025-2026, el impacto de la variabilidad intradiaria en los precios y la relevancia que adquieren las baterías y la hibridación como elementos estratégicos para la estabilidad y la eficiencia del sistema. En esta ocasión, el evento contó con la participación de Luis Marquina de Soto, presidente de Aepibal, y de Oriol Saltó i Bauzà, Associate Partner en AleaSoft. La moderación del webinar y de la mesa de análisis estuvo a cargo de Antonio Delgado Rigal, CEO de AleaSoft, quien condujo la discusión sobre los avances del almacenamiento, los retos regulatorios y los desafíos operativos en un contexto europeo marcado por cambios estructurales sin precedentes.

En la primera parte del webinar, Oriol Saltó analizó la evolución reciente de los mercados eléctricos europeos. Durante la sesión se revisó el comportamiento del mercado diario y de los precios capturados por las tecnologías renovables, destacando la intensificación de las horas a precios bajos que se han registrado en 2024 y 2025. Este comportamiento ha reforzado la relevancia de mecanismos capaces de desplazar energía entre períodos horarios y de aportar flexibilidad ante escenarios de elevada variabilidad intradiaria. Se destacó también que la flexibilidad comienza a jugar un papel estructural dentro del funcionamiento de los mercados eléctricos europeos. La conjugación de una mayor penetración solar y eólica con una demanda más sensible a factores económicos y climáticos está incrementando la frecuencia de variaciones abruptas intradiarias. Frente a este escenario, se hizo hincapié en la necesidad de contar con soluciones que faciliten la

gestión de estos cambios y permitan al mercado adaptarse con mayor rapidez a las oscilaciones de corto plazo.

La intervención de Luis Marquina se centró en explicar la transformación estructural que vive el sistema eléctrico como consecuencia de la creciente penetración renovable. Se destacó que el volumen de nueva capacidad instalada está modificando de forma profunda la operación del sistema y que la flexibilidad se convertirá en un elemento crítico durante los próximos años. Esta flexibilidad, explicó, deberá abarcar tanto recursos de gran escala como soluciones distribuidas ligadas al autoconsumo, a la gestión de la demanda, a la movilidad eléctrica y al almacenamiento a diferentes niveles. En la sesión se puso de manifiesto que la integración de todos estos elementos requerirá una modernización del marco operativo del sistema eléctrico y destacó la necesidad de disponer de recursos capaces de absorber excedentes, gestionar desequilibrios y aportar estabilidad. El almacenamiento aparece así como una herramienta indispensable para que el sistema mantenga su calidad, seguridad y eficiencia a medida que aumenta la presencia de energías renovables.

El papel de las baterías

El papel estratégico de las baterías también se extiende al ámbito económico, ya que permiten maximizar el valor de la energía solar y eólica y optimizar el funcionamiento de los proyectos híbridos. En este sentido, la división AleaStorage de AleaSoft ha trabajado en casos reales de proyectos stand-alone, en configuraciones híbridas con solar o eólica, e incluso en desarrollos donde se combina solar, eólica y baterías. Entre los servicios ofertados se incluyen la estimación de la capacidad óptima de las baterías en proyectos híbridos, previsiones de ingresos a largo plazo, escenarios de ingresos vinculados a los mercados de capacidad, análisis de CAPEX y OPEX y modelizaciones financieras para proyectos en Europa y otros mercados internacionales.

Durante la intervención se remarcó que el sistema eléctrico del futuro deberá coordinar simultáneamente grandes plantas renovables con millones de pequeños activos energéticos distribuidos. Esta combinación incrementa la complejidad operativa y requiere una mayor capacidad de observabilidad, monitorización y control. La flexibilidad se convierte así en el elemento que permitirá mantener el equilibrio del sistema en un contexto donde las oscilaciones son más frecuentes y donde la respuesta agregada de la demanda, el autoconsumo y el almacenamiento adquieren un papel cada vez más relevante.

Durante la mesa de análisis, Antonio Delgado Rigal destacó que los episodios recientes de tensión en la operación del sistema eléctrico en Europa subrayan la necesidad de reforzar la resiliencia. La combinación de una elevada producción renovable, una demanda eléctrica variable y un mix cada vez más complejo exige infraestructuras capaces de responder con rapidez y aportar servicios que garanticen la estabilidad. En este contexto, el almacenamiento se perfila como una de las tecnologías con mayor capacidad para proporcionar la flexibilidad que el sistema necesita.

Despliegue del almacenamiento

El webinar también abordó los retos para el despliegue del almacenamiento, entre ellos la necesidad de mejorar los procesos de tramitación, clarificar el marco regulatorio y proporcionar señales de mercado que faciliten la financiación de proyectos. Los ponentes coincidieron en que un desarrollo efectivo del almacenamiento permitirá reducir vertidos, aprovechar mejor la generación renovable y

mejorar la estabilidad del sistema. Se subrayó además que la evolución hacia un sistema eléctrico más distribuido añade nuevos desafíos al operador del sistema, que deberá incorporar herramientas avanzadas para supervisar un volumen creciente de recursos energéticos conectados a distintos niveles de la red. La capacidad del almacenamiento para actuar como amortiguador frente a fluctuaciones repentinas y su papel en la gestión local de la energía lo posicionan como un elemento clave en la construcción de un sistema más resiliente y preparado para escenarios de mayor exigencia operativa.

La sesión concluyó con una visión compartida sobre el papel central que desempeñará el almacenamiento en la transición energética durante los próximos años. Oriol Saltó destacó que la flexibilidad será esencial para estabilizar precios y gestionar de forma eficiente la producción renovable. Luis Marquina remarcó que el almacenamiento debe considerarse ya un componente estructural del sistema eléctrico. Antonio Delgado Rigal cerró el encuentro señalando que los modelos de previsión de AleaSoft integran de forma creciente la presencia de almacenamiento y que el período 2025-2030 será determinante para su consolidación en el sistema eléctrico europeo. Los ponentes coincidieron en que la integración del almacenamiento permitirá afrontar con mayor solvencia el aumento previsto de generación renovable y la evolución de los patrones de consumo ligados a la electrificación. Esta tecnología se perfila como un habilitador fundamental para un sistema más digitalizado y participativo, en el que los consumidores, la demanda distribuida y los recursos energéticos inteligentes desempeñarán un papel cada vez más activo en la estabilidad del sistema.

La aceleración del despliegue de almacenamiento en Europa ha puesto de manifiesto una necesidad clave: disponer de análisis que integren la complejidad del sistema eléctrico con previsiones fiables en todos los horizontes temporales. En un contexto marcado por la variabilidad intradiaria, la electrificación y la presión regulatoria, los proyectos de baterías exigen herramientas de evaluación sofisticadas y equipos capaces de interpretar un entorno operativo cada vez más cambiante. En este escenario, las soluciones no se sustentan únicamente en la tecnología o la regulación, sino en la capacidad de anticipar correctamente los factores que condicionan la rentabilidad y el comportamiento de los proyectos. Cada vez más agentes del sector priorizan modelos basados en entradas robustas de precios, spreads, producción renovable y servicios de ajuste, que permitan tomar decisiones con visión estratégica. Es en este punto donde marca la diferencia contar con previsiones elaboradas mediante metodologías contrastadas y equipos con perfil investigador. Actualmente, es cada vez más habitual que los proyectos estratégicos de almacenamiento e hibridación recurran a análisis desarrollados por especialistas con dilatada experiencia en previsión y modelización de mercados de energía. El sector reconoce como ventaja competitiva disponer de equipos con alta cualificación técnica. En AleaSoft Energy Forecasting, cerca de la mitad de la plantilla está formada por doctores e investigadores que aportan perspectiva científica al proceso de toma de decisiones.

Durante la integración de las tecnologías renovables y ahora con la incorporación del almacenamiento, el conocimiento acumulado en etapas anteriores se ha revelado esencial. La experiencia adquirida desde los primeros desarrollos de generación convencional, posteriormente con la expansión eólica y fotovoltaica, ha permitido aplicar criterios coherentes a los sistemas energéticos actuales, más interconectados, distribuidos y dependientes de la flexibilidad. El avance

del almacenamiento no solo requiere visión tecnológica, sino también análisis fundamentado, capacidad de interpretar datos históricos y previsiones coherentes a largo plazo. En momentos donde los proyectos se enfrentan a una mayor incertidumbre y a estructuras de ingresos más complejas, disponer de estudios elaborados desde una perspectiva técnica, apoyados en modelos estadísticos consolidados y una trayectoria contrastada, se ha convertido en un elemento crítico para el éxito.

El sector evoluciona hacia un modelo energético basado en datos, previsión y capacidad de adaptación. Aquellas organizaciones como AleaSoft Energy Forecasting que integran equipos de expertos, metodologías científicas y visión de futuro están siendo las que están impulsando los modelos de negocio del almacenamiento energético con mayores garantías.

Próximo webinar de AleaSoft

El 4 de diciembre de 2025, AleaSoft Energy Forecasting celebrará el webinar número 61 de su serie mensual. La sesión estará dedicada a realizar un balance del primer año del denominado quinquenio de las baterías y a examinar las perspectivas para los próximos años en un contexto marcado por un crecimiento muy lento de la demanda eléctrica y una mayor penetración renovable que incrementa la necesidad de flexibilidad y de una gestión más eficiente del sistema. El encuentro abordará además los principales vectores estratégicos que están definiendo la evolución del sistema eléctrico europeo, entre ellos el papel de las renovables, la demanda, las redes y el almacenamiento de energía.

El webinar contará con la participación de expertos de EY, Deloitte y PwC, que compartirán su visión sobre los avances logrados durante el último año y los retos que acompañarán al despliegue del almacenamiento, así como las implicaciones regulatorias, financieras y operativas asociadas a esta nueva etapa de la transición energética. Junto a ellos intervendrán representantes de AleaSoft Energy Forecasting, que aportarán el análisis de previsiones de mercados y la experiencia acumulada en el estudio de la evolución del sistema eléctrico europeo. Antonio Delgado Rigal, CEO de AleaSoft, será el encargado de moderar la sesión.

La sesión también permitirá profundizar en la evolución de los modelos de negocio asociados al almacenamiento, en un contexto donde la flexibilidad emerge como un factor central para la integración de renovables. Analistas y consultoras coinciden en que los próximos años estarán marcados por la necesidad de desarrollar infraestructuras capaces de responder a una mayor variabilidad del sistema y de aprovechar de forma más eficiente los recursos distribuidos. El debate ofrecerá una visión amplia sobre las tendencias que guiarán el despliegue del almacenamiento y su papel en el nuevo marco energético europeo.

El autoconsumo solar llega a dos centros penitenciarios andaluces

- Ambos proyectos contemplan sistemas de almacenamiento con baterías



El autoconsumo solar llega a dos centros penitenciarios andaluces

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

El autoconsumo solar llega a dos centros penitenciarios andaluces

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/el-autoconsumo-solar-llega-a-los-centros-20251119>

ER

Sábado, 22 noviembre 2025

El **grupo Cuerva** informa de que ha resultado adjudicatario para desarrollar dos de los proyectos más relevantes licitados en Andalucía, uno en el centro penitenciario Puerto III (El Puerto de Santa María, Cádiz) y otro en el centro penitenciario Sevilla I.

En el primero instalará un planta fotovoltaica en suelo de 2,69 MWp que generará cerca de 4,3 GWh anuales de energía limpia, lo que permitirá cubrir más del 81 % del consumo eléctrico del centro penitenciario. El proyecto está presupuestado en algo más de 3,4 millones de euros.

En Sevilla I instalará otro planta en suelo de 1,84 MWp, con una producción estimada de 2,77 GWh anuales lo que permitirá cubrir igualmente más del 81 % de la demanda eléctrica del centro. Cuenta con una inversión aproximada de 1,5 millones de euros.

Ambos proyectos contemplan sistemas de almacenamiento con baterías. Tanto en Cádiz como en Sevilla se prevé que las obras comiencen en diciembre de este año. La financiación de estos proyectos se enmarca en el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia-financiado por la Unión Europea -Next Generation EU.



WWW.PV-MAGAZINE.ES

El Black Friday de SotySolar, ofrece descuentos de hasta 1.500€ en la instalación

- La promoción que lanza este año SotySolar, compañía española especializada en energía solar fotovoltaica y aerotermia, lleva el lema “Este Black Friday invierte una vez, y empieza a ahorrar cada mes”. Del 17 al 28 de noviembre, la compañía ofrecerá sus mayores descuentos del año, buscando impulsar la adopción d...



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/el-black-friday-de-sotysolar-ofrece-descuentos-de-hasta-1-500e-en-...>
pv magazine

Viernes, 21 noviembre 2025

El Black Friday de SotySolar, ofrece descuentos de hasta 1.500€ en la instalación

noviembre 21, 2025 SotySolar

Share

La promoción que lanza este año **SotySolar**, compañía española especializada en energía solar fotovoltaica y aerotermia , lleva el lema “Este Black Friday invierte una vez, y empieza a ahorrar cada mes”.

Del 17 al 28 de noviembre , la compañía ofrecerá **sus mayores descuentos del año** , buscando impulsar la adopción del autoconsumo energético y la sostenibilidad:

- Descuento **1.500€**: instalación de placas solares + batería+ cargador v. eléctrico
- Descuento **1.400€**: instalación de placas solares + batería
- Descuento **500€**: instalación de placas solares+ instalación aislada
- Descuento **500€**: instalación de aerotermia
- Descuento **500€**: batería

Al solicitar el estudio a través de la web en los días que está activa la oferta, envían un presupuesto que será válido por 30 días, por lo que la contratación se debe hacer antes de que pase este periodo. Estos son los descuentos más grandes que ha ofrecido SotySolar en lo que va del año, **brindando una oportunidad excepcional para hacer esta inversión en energía renovable.**

Validez: Del 17/11 al 28/11

Links

- <https://sotysolar.es/blog/placas-solares-ofertas-black-friday>

El mercado de la solar térmica cae un 38% en 2024

- Unos resultados que llevan, por su parte, a superar la cifra de 3,67 GWth en el acumulado de potencia instalada en nuestro país



El mercado de la solar térmica cae un 38% en 2024

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

El mercado de la solar térmica cae un 38% en 2024

<https://www.energias-renovables.com/solar-termica/el-mercado-de-la-solar-termica-20251120>

Celia García-Ceca

Viernes, 21 noviembre 2025

La Asociación de la Industria Solar Térmica (ASIT), en el marco de la feria Genera celebrada esta semana en Ifema Madrid, ha presentado el **Informe Anual 2025** de la Energía Solar en España. Según se desprende del estudio, a lo largo de 2024 se han instalado en España un total de 59,5 MWth (85.000 metros cuadrados), lo que se traduce en una caída del 38% respecto al año 2023.

Unos resultados que llevan, por su parte, a superar la cifra de 3,67 GWth en el acumulado de potencia instalada en nuestro país, o lo que es lo mismo, más de 5,2 millones de metros cuadrados instalados y en operación en España. A pesar de estos datos, Oleguer Fuertes, presidente de ASIT, señalaba que "España cuenta con la posibilidad de llegar a los 25 millones de tejados, es decir, multiplicar por seis la capacidad actual".

Otros datos que se desprenden del estudio es una evolución del mercado entre 2005 y 2024, en el que este último año es el más bajo de toda la gráfica. Por su parte, el mejor año de la solar térmica fue el 2008 con 465.000 metros cuadrados ocupados. El informe también señala que en 2025 se espera un crecimiento del mercado de la solar térmica gracias a la construcción de viviendas y a las ayudas públicas de los diferentes organismos. Además, también favorecerá la extensión del incentivo de los CAE.

Más datos:

- Los fabricantes de captadores solares con fábrica en España han suministrado el 40% de los captadores instalados en España.

- En España existe una capacidad aproximada de producción de 1 millón de metros cuadrados.
- Se han exportados más de 50.000 metros cuadrados a 51 países.

XVII Congreso de la Energía Solar Térmica

Un informe presentado en Ifema durante la celebración del XVII Congreso de la Energía Solar Térmica que ha reunido a representantes institucionales, empresas del sector y expertos en innovación. La jornada fue inaugurada por Oleguer Fuertes, presidente de ASIT y Solplat, quien presentó un informe económico sobre los Certificados de Ahorro Energético (CAE) y destacó que "los porcentajes de apoyo económico asociados a los CAE certificados pueden resultar especialmente atractivos para las instalaciones solares térmicas, hasta el 50%. Además, el análisis presentado muestra que los CAE aportan una oportunidad significativa para mejorar la competitividad de la tecnología, gracias al incentivo económico directo vinculado al ahorro conseguido".

El XVII Congreso de la Energía Solar Térmica contó también con la intervención de Carlos Blanco (Miteco), quien explicó la evolución del sistema de CAE y las nuevas fichas técnicas específicas para solar térmica; con Antonio J. Ruiz, CEO de Bettergy, que presentó la plataforma CAEs para ASIT, destinada a facilitar la gestión de proyectos y a impulsar la participación del sector en el sistema de certificados.

En el ámbito internacional, Marisol Oropeza presentó la comunidad global Heat Changers y la etiqueta Solergy, iniciativas enfocadas en reforzar la visibilidad y la calidad de los colectores solares térmicos. Por su parte, Juan A. Avellaner Lacal, coordinador de Solplat, expuso la situación actual de la innovación en almacenamiento térmico masivo, clave para mejorar la flexibilidad energética y apoyar la descarbonización industrial.

La jornada fue clausurada por Carmen López Ocón, directora de Energías Renovables y Mercado Eléctrico del IDAE, quien repasó las políticas de apoyo a la energía solar térmica y subrayó varios mensajes clave sobre su papel en la transición energética:

- La transición energética requiere un uso eficiente de tecnologías renovables térmicas para reducir el consumo de combustibles fósiles en la generación de calor y climatización.
- Las energías renovables térmicas, como la solar térmica, son tecnologías maduras y sostenibles, adecuadas para cubrir necesidades de calor en los sectores residencial, industrial y de servicios.
- La solar térmica es una tecnología de fabricación europea y nacional, lo que contribuye al desarrollo industrial, a la creación de empleo y a una mayor independencia tecnológica.
- La hibridación de la solar térmica con otras tecnologías renovables (biomasa, bombas de calor o integración en redes de calor) permite incrementar la eficiencia energética y reducir emisiones.



Gran Canaria impulsa la "gobernanza energética local" con la creación de 4 agencias locales de la energía

- El Consejo Insular de la Energía (Cabildo de Gran Canaria) encabeza el proyecto europeo LIFE 4enerAgencies: tres mancomunidades grancanarias y Rivas Vaciamadrid



Gran Canaria impulsa la "gobernanza energética local" con la creación de 4 agencias locales de la energía

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/gran-canaria-impulsa-la-gobernanza-energ-tica-20251121>

Antonio Barrero F.

Viernes, 21 noviembre 2025

El proyecto cuenta con el apoyo técnico de la consultora especializada Escan, "que aportará su experiencia -explican desde el Cabildo- en la creación y consolidación de agencias energéticas locales, garantizando un enfoque metodológico sólido y un acompañamiento técnico continuado para las entidades participantes". Las tres nuevas agencias de energía que se implantarán en Gran Canaria quieren dar respuesta a "desafíos estructurales", como la insularidad, la dependencia energética exterior y la necesidad de acelerar la autosuficiencia energética. Su labor -informa el Cabildo- se centrará en (1) impulsar la generación renovable, especialmente solar y eólica, con el reto de alcanzar un 60% de penetración renovable en 2030; (2) desarrollar capacidades de almacenamiento energético esenciales para garantizar la estabilidad del sistema eléctrico; (3) promover el autoconsumo colectivo y las comunidades energéticas, de las que ya hay "experiencias pioneras" en Siete Palmas, Jinámar, Arinaga y Playa del Inglés; (4) mejorar la eficiencia energética en edificios públicos, pymes e instalaciones municipales; (5) expandir la movilidad eléctrica y la red insular de recarga; y (6) fomentar la digitalización mediante soluciones IoT y plataformas inteligentes para optimizar consumos y gestión.

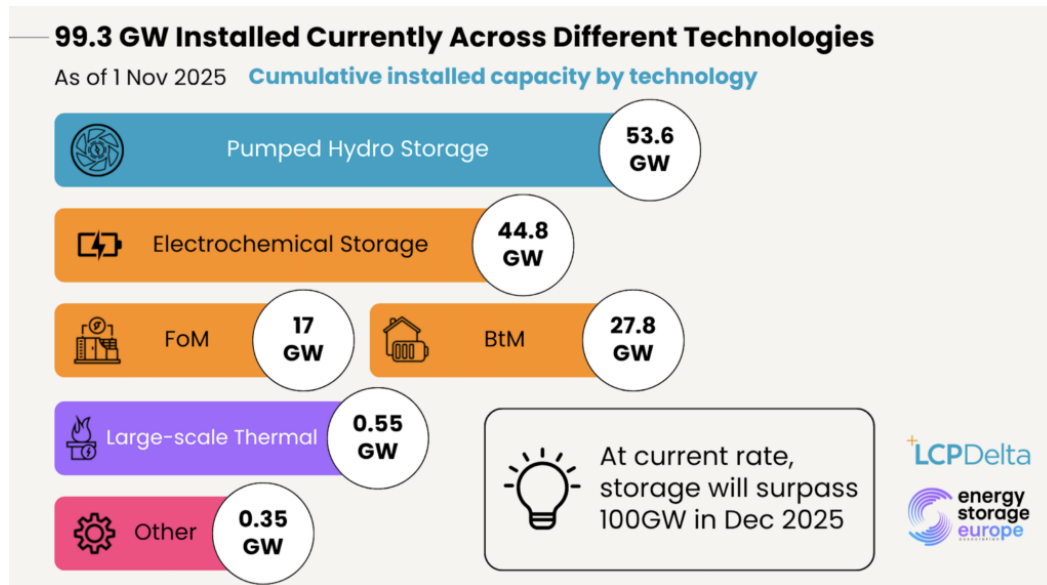
Raúl García Brink, consejero de Medio Ambiente, Clima, Energía y Conocimiento del Cabildo de Gran Canaria: "el Consejo Insular de la Energía de Gran Canaria ha asumido el liderazgo de este consorcio, reforzando así su posición como referente en energía renovable, eficiencia energética, movilidad eléctrica y autoconsumo (...). La estrategia insular avanza hacia un modelo energético autosuficiente, descentralizado y resiliente, plenamente alineado con los objetivos climáticos europeos y con el modelo de Ecoíslla por el que trabajamos desde este Cabildo insular"

El proyecto europeo LIFE 4enerAgencies también impulsa la creación de una agencia energética en Rivas Vaciamadrid, "municipio -explican desde el Cabildo- con una sólida trayectoria en sostenibilidad y una estrategia clara hacia la soberanía energética, recogida en su Agenda Urbana Rivas 2030". La agencia de Rivas desarrollará proyectos de autoconsumo, comunidades energéticas, eficiencia en edificios y movilidad sostenible, trabajando en coordinación con las agencias insulares para favorecer el intercambio y la replicabilidad de buenas prácticas.

LIFE 4enerAgencies -informa el Cabildo- cuenta con el apoyo de Fedarene, la mayor red europea de agencias regionales y locales de energía, lo que facilitará extender el modelo a otros territorios. El proyecto incorpora asimismo la implicación del Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía y el compromiso formal de todas las autoridades locales participantes.

La capacidad de almacenamiento de energía de Europa está en camino de superar los 100 GW

- LCP Delta y Energy Storage Europe afirman que la capacidad de almacenamiento instalada en la Unión Europea, el Reino Unido, Noruega y Suiza superará los 100 GW este mes, siendo los sistemas de baterías los que impulsan el crecimiento más rápido.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/21/la-capacidad-de-almacenamiento-de-energia-de-europa-esta-en-cami...>
Viernes, 21 noviembre 2025

LCP Delta y Energy Storage Europe afirman que la capacidad de almacenamiento instalada en la Unión Europea, el Reino Unido, Noruega y Suiza superará los 100 GW este mes, siendo los sistemas de baterías los que impulsan el crecimiento más rápido.

Marija Maisch

De ESS News

Se espera que la UE, el Reino Unido, Noruega y Suiza alcancen conjuntamente los 100 GW instalados de almacenamiento de energía a finales de este mes, según un nuevo análisis publicado el miércoles por LCP Delta y Energy Storage Europe.

Desde 2020, el sector del almacenamiento de energía en Europa ha crecido rápidamente, con diferentes tecnologías que avanzan a ritmos distintos.

La energía hidroeléctrica bombeada sigue siendo la que más contribuye, con 50,6 GW de capacidad instalada, incluidos los 500 MW añadidos este año en Bélgica y Austria. Mientras tanto, el almacenamiento en baterías se ha expandido aún más rápido, añadiendo más de 4 GW de proyectos a escala industrial solo en 2025, según el análisis.

En otros segmentos del almacenamiento de energía en baterías, las instalaciones comerciales e industriales (C&I) han seguido creciendo de forma constante este año, ya que las empresas buscan reducir los costes energéticos, mejorar la eficiencia y optimizar el uso de las energías renovables. Las ventas de baterías residenciales, que se dispararon tras las subvenciones de principios de 2020, se están estabilizando ahora tras alcanzar su máximo en 2022-2023.

LCP Delta y Energy Storage Europe creen que la industria del almacenamiento de energía apenas está comenzando y seguirá contribuyendo de manera sustancial a la transición energética de Europa. Según su análisis, el almacenamiento de energía crecerá más allá de los 215 GW para 2030, y solo el almacenamiento en baterías superará los 160 GW.

Para finales de la década, se prevé que el almacenamiento se implemente a un ritmo de 20 GW a 25 GW por año. Esto será el resultado del crecimiento en todos los segmentos del mercado. El fuerte crecimiento del almacenamiento de energía a escala industrial se verá respaldado por la mejora de la economía y los planes de apoyo específicos. Se espera que las ventas de baterías residenciales repunten a partir de 2027, impulsadas por la recuperación del mercado fotovoltaico, la electrificación y los nuevos modelos de financiación. El almacenamiento C&I se está convirtiendo en algo cada vez más habitual, moldeado por las políticas, las oportunidades de ingresos y las regulaciones de la red.

Silvestros Vlachopoulos, director de investigación sobre almacenamiento de energía de LCP Delta, afirmó: «Alcanzar los 100 GW de almacenamiento de energía instalado en toda Europa es un momento clave para el mercado. No solo abre más espacio para las energías renovables en la red actual, sino que sienta las bases para un crecimiento aún más rápido en los próximos años. Mantener el interés de los inversores y los promotores será esencial para ampliar los proyectos y proporcionar la flexibilidad necesaria para alcanzar los objetivos de Europa para 2030».

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

Popular content

La generación con carbón y gas solo podrá cubrir entre el 40 y el 75% del crecimiento esperado de la demanda máxima en...

- El análisis de Woodmac muestra que las energías renovables deben desempeñar un papel clave para lograr que el crecimiento de la demanda en EEUU sea más asequible.



La generación con carbón y gas solo podrá cubrir entre el 40 y el 75% del crecimiento esperado de la demanda máxima en EEUU hasta 2030

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-generacion-con-carbon-y-gas-solo-podra-cubrir-entre-el-40-y-el-75-del-...>

José A. Roca

Lunes, 24 noviembre 2025

El análisis de Woodmac muestra que las energías renovables deben desempeñar un papel clave para lograr que el crecimiento de la demanda en EEUU sea más asequible

El crecimiento esperado de la demanda por IA no podrá satisfacerse sin inversiones adicionales en energías renovables debido a las limitaciones en el crecimiento del gas y el carbón

Con EEUU preparándose para aproximadamente 90 gigavatios (GW) de crecimiento de la demanda máxima hasta 2030, la generación a gas y carbón solo podrá cubrir unos 37 GW de ese crecimiento, según un nuevo informe de Wood Mackenzie.

Según el informe *"Power Hungry: Why Gas and Coal Alone Won't Keep Up with US Power Demand Growth"* de **Wood Mackenzie**, satisfacer este crecimiento de la demanda hasta 2030 es el mayor desafío que enfrenta el sector eléctrico estadounidense.

"Si se retrasan más cierres de plantas, el valor podría aumentar a 67 GW, pero existe una incertidumbre significativa sobre cuántos cierres adicionales se aplazarán", afirmó Patrick Huang, analista sénior de investigación en Wood Mackenzie. "Los 90 GW de crecimiento de la demanda están muy por debajo de los 160 GW de compromisos de carga de grandes consumidores

registrados por Wood Mackenzie, ya que la oferta determina cuánto crecimiento de la demanda puede materializarse”.

Huang añadió que, si las plantas de carbón y gas aumentan su utilización, la flota térmica existente podría cubrir hasta 47 GW de crecimiento de la demanda máxima. Esto es menos del 30% de los grandes compromisos de carga hechos por las compañías eléctricas de EEUU y se verá compensado por los 98 GW de cierres planificados de carbón y gas (59 GW de contribución a la carga máxima perdida) hasta 2030.

Nuevos aplazamientos de cierres podrían mantener 50 GW (30 GW de contribución a la carga máxima) en funcionamiento después de 2030, pero incluso en este escenario la generación con carbón y gas no alcanzaría a cubrir todo el crecimiento de la demanda. Dado que mantener operativas por más tiempo las unidades antiguas de carbón y gas es costoso y puede contradecir las prioridades estatales, retrasar los cierres de una gran parte de la flota existente será un desafío.

Cuellos de botella en la fabricación

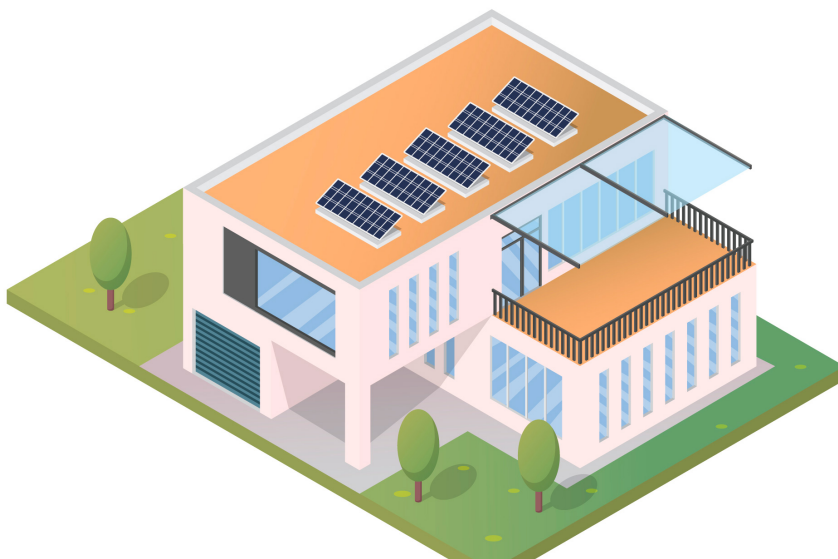
El informe señala que los cuellos de botella en la fabricación son una limitación clave para nueva capacidad térmica. Los pedidos de turbinas de gas actualmente enfrentan plazos de entrega prolongados, limitando las nuevas incorporaciones de plantas de gas a 58 GW (49 GW de contribución a la carga máxima) entre 2025 y finales de 2030.

Además, el aumento del costo de las turbinas de gas hará que estas nuevas instalaciones sean muy costosas en comparación con los precios actuales de la electricidad al por mayor. El análisis de Woodmac muestra que las energías renovables deben desempeñar un papel clave para lograr que el crecimiento de la demanda en EEUU sea más asequible.

“Si bien la generación con gas y carbón desempeñará un papel importante para posibilitar un fuerte crecimiento de la demanda, está claro que la flota térmica existente no puede satisfacer esta nueva demanda por sí sola”, señaló Huang. “Será necesaria una inversión sólida en energías renovables y almacenamiento para cubrir el crecimiento de la demanda en EEUU en este período. Además, dado que la energía solar solo produce durante el día y el almacenamiento de energía de larga duración económicamente viable no está ampliamente disponible, la generación eólica debe ser una parte clave para satisfacer el crecimiento de la demanda”, concluyó.

La termosolar se afianza en España y destaca en Genera 2025 como tecnología estratégica para la estabilidad eléctrica

- La termosolar se consolida en España como tecnología estratégica para la estabilidad eléctrica y la descarbonización industrial. Claves de Genera 2025 y del avance del sector.



<https://www.ambientum.com/ambientum/energia/la-termosolar-se-afianza-en-espana-y-destaca-en-genera-20...>

Ambientum Portal Ambiental

Viernes, 21 noviembre 2025

La edición de Genera 2025, la feria de referencia en energías renovables organizada en Madrid, ha vuelto a situar a la energía termosolar en el centro del debate sobre el futuro del sistema energético español. En un momento en el que la necesidad de garantizar estabilidad eléctrica, reducir emisiones y avanzar hacia un modelo energético 100% renovable, la termosolar se posiciona como una de las tecnologías con mayor potencial gracias a su capacidad de almacenamiento térmico, su producción gestionable y su contribución a la seguridad de suministro.

España es líder mundial en energía termosolar, con 2.300 MW instalados, lo que supone aproximadamente un tercio de la capacidad global. Tras varios años de estancamiento regulatorio, el sector vive un renovado impulso debido a la creciente necesidad de tecnologías renovables capaces de aportar firmeza, flexibilidad y servicios de red que las renovables intermitentes no pueden ofrecer por sí solas. Las plantas termosolares españolas, dotadas de sistemas de almacenamiento térmico de larga duración, permiten generar electricidad de manera síncrona y estable incluso en ausencia de radiación solar, lo que las convierte en el complemento perfecto para la fotovoltaica en escenarios de alta penetración renovable.

En este contexto, Protermosolar —la asociación que representa a la industria termosolar española—, junto con el CIEMAT, ha celebrado en Genera 2025 la jornada '**Energía termosolar y descarbonización industrial**'. Dos mesas redondas reunieron a expertos, instituciones y empresas para analizar el papel de esta tecnología en la transición energética y su capacidad para descarbonizar sectores industriales intensivos en calor.

Mesa 1: Valor Estratégico de la Termosolar para un Sistema Eléctrico Más Resiliente

La primera mesa, titulada 'Rol futuro de la energía renovable termosolar por un sistema eléctrico más resiliente', destacó el valor estratégico de la termosolar para aportar estabilidad al sistema eléctrico gracias a su generación síncrona, su capacidad de almacenamiento y su respuesta ante contingencias. Los especialistas subrayaron que, frente a la creciente integración de renovables intermitentes, hacen falta tecnologías capaces de ofrecer servicios esenciales como inercia rotacional, regulación de frecuencia y reserva rodante. En este ámbito, la termosolar se sitúa como una de las soluciones más sólidas.

La segunda mesa, '**La termosolar como alternativa para la descarbonización industrial**', puso el foco en la aportación de esta tecnología al suministro de calor renovable para procesos industriales. Más del 50% de la demanda energética industrial en España corresponde a procesos térmicos aún dependientes de combustibles fósiles. La termosolar puede proporcionar calor de media y alta temperatura sin sobrecargar la red eléctrica y sin pérdidas asociadas a conversiones intermedias, convirtiéndose en una alternativa real para sectores como la alimentación, la química, el papel o el textil. Durante el debate también se abordaron los avances en almacenamiento térmico, hibridación con otras renovables y nuevas aplicaciones, así como oportunidades en colaboración público-privada y proyectos de I+D+i.

El consenso mostrado en Genera 2025 confirma que la termosolar desempeñará un papel fundamental en la consecución de los objetivos de descarbonización españoles. Del mismo modo, el sector reivindica su capacidad para generar empleo y riqueza en zonas despobladas, fortalecer la soberanía tecnológica del país y contribuir a un modelo energético más competitivo y robusto. La participación de Protermosolar en la feria refuerza el compromiso institucional y empresarial para impulsar esta tecnología estratégica en los próximos años.

Redacción Ambientum

[WWW.PV-MAGAZINE.ES](#)

Las grandes empresas de energía y almacenamiento consolidan su liderazgo en energías avanzadas en Genera

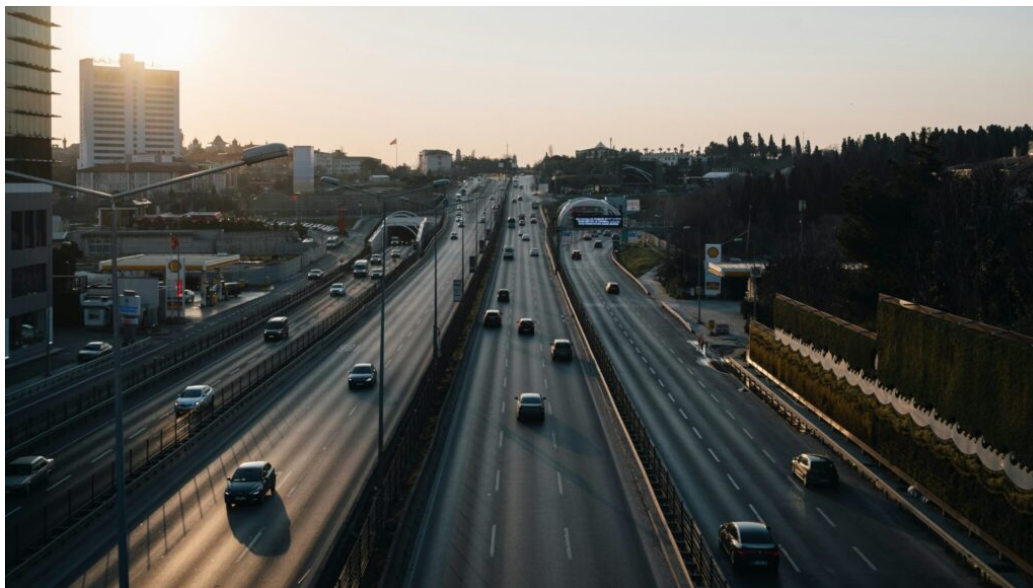
Viernes, 21 noviembre 2025

El impulso conjunto de fabricantes nacionales e internacionales se materializa en el stand de la empresa alicantina Bornay en tres días de unión para liderar el futuro del sector. En un ambiente marcado por la colaboración y la innovación, las principales compañías de energía y almacenamiento encontraron en el stand de Bornay, en Genera, un punto de encuentro estratégico para mostrar su apuesta conjunta por las energías avanzadas. Durante tres jornadas, fabricantes nacionales e internacionales compartieron visión, tecnología y objetivos. En este contexto, el CEO de Bornay, Juan de Dios Bornay, se erigió como catalizador del futuro del sector y reclamó para 2026 “un marco regulatorio estable y valiente que permita a las empresas españolas competir en igualdad de condiciones y acelerar la transición energética real”. Minieólica, autoconsumo, almacenamiento y gestión inteligente de energía, con foco en eficiencia, fiabilidad y servicio. Así se resume lo vivido estos días 18, 19 y 20 de noviembre en los 300 metros del stand de Bornay en Genera, por el que han pasado con sus propuestas, proyectos y peticiones en el transcurso de varias conferencias: Ruth Pérez de Azpeitia (BAE Batterien); Sergio Layunta (Salicru); Juan Antonio Espada (Tesla); Toni Sánchez (TBB Power); Vicente Martínez (Bornay) y Jesús Sombrero (SMA). Además, en el marco de la inauguración, tuvo lugar este martes un encuentro de los empresarios con la Asociación Valenciana de Empresas del Sector de la Energía, AVAESSEN, que agrupa a empresas y otros agentes públicos y privados del sector energético, especialmente de la Comunidad Valenciana, que se dedican a promover las energías renovables y tecnologías limpias como la energía eólica, solar y el ciclo del agua. Por su parte, Sergio Layunta, responsable de la división solar de Salicru, se refirió en su presentación a la mejora de la monitorización del software porque han diseñado una aplicación que permite ver en tiempo real y desde varias fuentes, el rendimiento de la instalación y también permite optimizar el sistema de alarmas tanto a proveedor como a cliente. La jornada del miércoles empezó con una ponencia de Juan Antonio Espada de Tesla en la que habló sobre las nuevas baterías Tesla Powerwall 3 que distribuye Bornay. Asimismo, presentaron al público y distribuidores asistentes las características y novedades del modelo. A continuación, se llevó a cabo la presentación de los inversores Riio Sun por parte de Mateo Egea, ingeniero eléctrico en el departamento técnico de Bornay. Su conferencia se centró en resaltar las ventajas de estos equipos fabricados por TBB Power y su novedoso display inteligente que se controla con la aplicación TBB Nova. En su turno, Vicente Martínez, ingeniero de Bornay, habló sobre la instalación de aerogeneradores para dar solución energética a instalaciones aisladas así como en entornos desfavorables, destacando el equipamiento que tienen algunas instituciones como la base de la Antártida o en Chile donde las bajas temperaturas o la falta de luz solar hacen inviable recurrir a otro tipo de fuentes de energía. Al inicio de la tarde, Massimo Cagnetti de Midac Batteries, realizó una presentación de sus baterías, que Bornay introduce como novedad de Midac para España. Por su parte, SMA presentó, de la mano de Jesús Sombrero del Sol y de William Arboleda, sus novedades presentes en Bornay, en concreto sus nuevas baterías e inversores en los que además de sus

prestaciones destacan el tema de la ciberseguridad. Son equipos que cumplen ya la futura normativa en seguridad que está prevista que se apruebe el año próximo. Bornay cerró en Genera un año de celebraciones. La compañía, que cumplió oficialmente medio siglo durante la pandemia, inauguró el pasado mes de octubre sus nuevas instalaciones en Castalla (Alicante). En Genera sopló las velas de su 55 cumpleaños. “Seguimos trabajando 55 años después con las mismas ganas e ilusión por un mundo más limpio, más justo y más humano ; por los valores, la pasión y la tozudez de su fundador, mi padre, que han permitido a Bornay llevar energía donde antes no la había. Donde hay viento, ahí estamos. Que el viento nos siga llevando muy lejos”, declaró el CEO, Juan de Dios Bornay, en la inauguración del stand . Bornay pone así en Genera en valor su trayectoria y su contribución a la transición energética, con más de 12.000 proyectos desplegados en más de 80 países , desde la Antártida a zonas rurales de África y América. Sobre Bornay Bornay es una empresa líder en el sector de la energía eólica, dedicada a la fabricación y distribución de aerogeneradores de pequeña y mediana potencia. Con 55 años de experiencia, Bornay se compromete con la innovación y la sostenibilidad, ofreciendo soluciones de energía limpia que contribuyen a un futuro más verde y autosuficiente. Fue fundada en 1970 en Castalla (Alicante) con la misión de «llevar energía a donde no la hay». Diseña y fabrica sus máquinas en España al 100%, en un centro de producción diseñado con arreglo a los principios de la arquitectura bioclimática y que se abastece de energías renovables. Su departamento de I+D+i mantiene un constante pulso consigo mismo para mejorar los productos de la compañía, que también es distribuidora de gamas de productos relacionados. En la actualidad, sus soluciones están presentes en más de 80 países.

Luxemburgo permite la instalación de sistemas fotovoltaicos cerca de autopistas

- Los ministros de Luxemburgo han acordado permitir la instalación de sistemas solares junto a autopistas y circunvalaciones en las redes viarias, después de que un estudio independiente estimara que podrían soportar hasta 1,5 GW de nueva capacidad solar.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/21/luxemburgo-permite-la-instalacion-de-sistemas-fotovoltaicos-cerca-d...>

Viernes, 21 noviembre 2025

Los ministros de Luxemburgo han acordado permitir la instalación de sistemas solares junto a autopistas y circunvalaciones en las redes viarias, después de que un estudio independiente estimara que podrían soportar hasta 1,5 GW de nueva capacidad solar.

Patrick Jowett

Imagen: Nick Night, Unsplash

El Gobierno de Luxemburgo ha aprobado la instalación de sistemas fotovoltaicos en zonas cercanas a carreteras y autopistas que no pueden utilizarse para la construcción.

Las modificaciones de las leyes relativas a la creación de una red de carreteras principales y al sistema de permisos de circulación del país permitirán la instalación de paneles solares en la denominada zona *non-aedificandi*, también conocida como franja de 25 metros más allá de la zona de seguridad de la autopista.

Una actualización publicada por el Gobierno explica que se permitirán instalaciones tanto en zonas no edificables que bordean autopistas como en zonas no edificables que bordean circunvalaciones de zonas urbanizadas y tramos de carretera que conectan un intercambiador con una red de carreteras estatales regular.

La medida se produce tras un estudio independiente encargado por el Ministerio de Economía de Luxemburgo, que estimó que se podrían añadir hasta 1,5 GW de capacidad solar a lo largo de dichos corredores. «Incluso si se aprovechara parcialmente este potencial, se produciría energía limpia para decenas de miles de hogares», afirmó el primer ministro Luc Frieden durante un discurso sobre el estado de la nación.

La enmienda forma parte de las 51 medidas que el país se comprometió a adoptar a principios de este año para apoyar el despliegue de las energías renovables. Otras medidas incluían licitaciones solares, procedimientos de concesión de permisos simplificados y ayudas financieras para instalaciones solares.

La capacidad fotovoltaica instalada en Luxemburgo alcanzó los 523 MW a finales de 2024, frente a los 394 MW del año anterior, según cifras de la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA).

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

Plenitude refuerza su presencia en Francia tras firmar un acuerdo para adquirir 760 MW en activos renovables a Neoen

- Plenitude ha firmado un acuerdo para adquirir una cartera de 52 activos en operación a Neoen, empresa líder en energías renovables. Entre los activos se incluyen 37 plantas fotovoltaicas, 14 parques eólicos y una instalación de almacenamiento de baterías en funcionamiento, con una capacidad instalada total de...



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/plenitude-refuerza-su-presencia-en-francia-tras-firmar-un-acuerdo-p...>
pv magazine

Viernes, 21 noviembre 2025

Plenitude ha firmado un acuerdo para adquirir una cartera de 52 activos en operación a Neoen, empresa líder en energías renovables. Entre los activos se incluyen 37 plantas fotovoltaicas, 14 parques eólicos y una instalación de almacenamiento de baterías en funcionamiento, con una capacidad instalada total de aproximadamente 760 MW repartidos por toda Francia. Estos activos producen aproximadamente 1,1 TWh de electricidad al año.

El acuerdo supone un paso más en la estrategia de crecimiento de Plenitude y refuerza su posición entre los principales actores energéticos integrados de Europa. La formalización del acuerdo está pendiente de la aprobación de las autoridades competentes.

La operación representa una de las mayores transacciones de energía renovable realizadas en el mercado francés en los últimos años y contribuye de manera significativa a los objetivos de capacidad instalada de Plenitude para 2025. Además, respalda el crecimiento de la compañía dentro del Plan Estratégico 2025-2028, cuyo objetivo es alcanzar los 10 GW de capacidad renovable instalada para 2028, en consonancia con el compromiso de Plenitude con la transición energética.

La adquisición reforzará aún más la presencia de la compañía en Francia, uno de los mercados energéticos más dinámicos de Europa. La integración de esta cartera con los activos actuales de Plenitude en el país permitirá optimizar las operaciones y las sinergias.

Stefano Goberti, CEO de Plenitude, ha explicado: “Esta adquisición amplía nuestra presencia en Francia, donde ya prestamos servicio a alrededor de un millón de clientes y donde estamos creciendo tanto en el mercado de soluciones energéticas como en el de movilidad eléctrica. Con esta operación, reforzamos nuestro modelo de negocio integrado y aceleramos el avance hacia la consecución de nuestros objetivos estratégicos”.

Plenitude es una empresa controlada por Eni que integra la producción de energías renovables, la comercialización de energía, los servicios energéticos y una amplia red de puntos de recarga para vehículos eléctricos. Actualmente suministra energía a 10 millones de hogares y empresas en toda Europa, con el objetivo de superar los 11 millones de clientes en 2028 y alcanzar los 15 millones en 2030.

PVH destaca en Genera sus avances en preensamblaje industrializado y estructura fija certificada

- La compañía refuerza su apuesta por la reducción de CAPEX gracias a la estandarización del premontaje, aplicable a toda su gama de productos SolarFix™, la estructura fija de PVH, incorpora un nuevo Wind-Tested Design according to WTT performed by IDR tras un proyecto de ingeniería exclusivo Madrid, 2...



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/pvh-destaca-en-genera-sus-avances-en-preensamblaje-industrializa...>
pv magazine

Viernes, 21 noviembre 2025

- La compañía refuerza su apuesta por la reducción de CAPEX gracias a la estandarización del premontaje, aplicable a toda su gama de productos
- SolarFix™, la estructura fija de PVH, incorpora un nuevo Wind-Tested Design according to WTT performed by IDR tras un proyecto de ingeniería exclusivo

Madrid, 20 de noviembre. – PV Hardware (PVH) acude a Genera 2025 poniendo el foco en dos líneas de trabajo que han marcado su evolución técnica de los últimos meses: la mejora de los procesos de preensamblaje industrializado (PreAssembly) y la actualización estructural de SolarFix™, su sistema de estructura fija.

En un contexto en el que los proyectos fotovoltaicos exigen una ejecución más eficiente, criterios de calidad más estrictos y una trazabilidad técnica verificable, PVH ha consolidado su metodología de PreAssembly como una herramienta clave para reducir la variabilidad en obra y optimizar el CAPEX. Durante el último año, la compañía ha ampliado y estandarizado este proceso, que permite trasladar operaciones críticas a un entorno industrial controlado donde se verifican ensamblajes, tolerancias y componentes antes de su llegada al terreno.

Los resultados obtenidos en proyectos recientes muestran reducciones de hasta un 44% en horas-hombre, junto a una mejora sustancial en la uniformidad del montaje, una disminución de errores en

campo y una mayor previsibilidad en los plazos. Este enfoque resulta especialmente relevante en proyectos de gran escala o en emplazamientos con disponibilidad limitada de mano de obra especializada.

En paralelo, PVH ha actualizado el diseño de SolarFix™, que ha sido testado por el Instituto Universitario Ignacio Da Riva (IDR), obteniendo un Wind-Tested Design according to WTT performed by IDR. Esta validación independiente confirma el comportamiento de la estructura en condiciones de viento de alta exigencia y permite ampliar su rango de aplicación en emplazamientos con requisitos normativos estrictos. Los resultados ya han sido incorporados a los criterios internos de diseño y cálculo utilizados por el departamento de ingeniería de PVH.

Según señala Eduardo Chillarón, director técnico de PVH, “estos avances responden a la necesidad de estandarizar procesos y reforzar la fiabilidad técnica en todas las fases del proyecto fotovoltaico”. Añade que “la colaboración con organismos independientes y la industrialización progresiva del montaje permiten ofrecer soluciones más robustas y coherentes con las demandas actuales del mercado”.

Sinovoltaics publica la clasificación financiera de los fabricantes de inversores y módulos fotovoltaicos

● Kstar Science and Technology, APSystems y Delta Electronics se encuentran en los tres primeros puestos de inversores fabricantes de inversores, mientras que empresas indias lideran la fabricación de módulos.

MANUFACTURERS	RANKING	TREND	DEC22	MAR23	JUN23	SEP23	DEC23	MAR24	JUN24	SEP24	DEC24	MAR25	JUN25	SEP25
KSTAR	1	↑	11.15	7.19	6.38	5.32	5.83	5.47	4.94	4.98	5.09	5.42	5.01	7.97
APSYSTEMS (YUNENG TECHNOLOGY CO)	2	↑	23.68	11.36	9	6.92	9.27	6.55	4.23	6.29	5.36	5.39	5.72	6.48
DELTA ELECTRONICS	3	↑	3.84	4.31	4.7	4.03	4.01	4.27	4.63	4.18	4.4	4.02	4.26	6.47
SINEXCEL	4	↑	8.03	5.23	6.55	5.57	4.87	4.86	4.28	4.9	5.08	5.32	5.4	6.09
EATON	5	↓	3.3	3.62	3.99	4.12	4.47	5.31	5.39	5.44	5.43	4.46	5.39	5.38
HOYMILES POWER ELECTRONICS	6	↑	49.21	27.13	21.11	19.83	20.32	19.46	10.71	9.77	5.68	5.61	4.95	5.21
ABB	7	↑	3.18	3.26	3.56	3.53	3.79	3.89	4.19	4.62	4.37	4.21	4.19	4.83
SUNGROW	8	↑	3.93	3.8	4.04	3.42	3.35	3.71	3.53	3.98	3.13	3.01	2.9	4.81
KEHUA HENGSHENG	9	↑	3.41	3	2.49	2.52	2.18	2.29	2.13	2.11	2.15	2.81	3.08	4.2
HOPEWIND ELECTRIC	10		4.59	4.54	4.82	3.97	4.19	4.02	2.94	2.77	3.13	4.03	4.17	4.17
JIUZHOU ELECTRIC	11	↑	1.23	3.03	3.05	2.94	2.98	3.77	3.16	3.29	3.81	3.99	3.8	3.91
EMERSON	12	↑	3.81	3.62	3.66	4.17	4.21	3.71	3.68	3.8	4.51	4.05	3.84	3.88
INVT SOLAR	13	↑	3.66	3.9	4.19	3.86	3.61	3.53	3.22	3.41	3.42	3.61	3.34	3.7
SCHNEIDER ELECTRIC	14	↑	2.18				2.69	3.7	3.88	4.09	3.94	2.88	3.31	3.54
GENERAL ELECTRIC	15	↑	1.42	1.48	1.53	2.05	2.3	2.31	2.16	2.78	2.73	2.58	3.03	3.3

<https://www.pv-magazine.es/2025/11/21/sinovoltaics-publica-la-clasificacion-financiera-de-los-fabricantes-de-in...>
Pilar Sánchez Molina y Valerie Thompson

Viernes, 21 noviembre 2025

Kstar Science and Technology, APSystems y Delta Electronics se encuentran en los tres primeros puestos de inversores fabricantes de inversores, mientras que empresas indias lideran la fabricación de módulos.

Pilar Sánchez Molina y Valerie Thompson

Sinovoltaics, una empresa de servicios de garantía de calidad con sede en Hong Kong, ha publicado su último informe de clasificación mundial de fabricantes de inversores y de módulos fotovoltaicos, basado en las puntuaciones Altman-Z de 35 fabricantes de inversores que cotizan en Bolsa, por lo que apenas hay fabricantes europeos de inversores (se incluyen SMA y Siemens), y tampoco nombres chinos como Huawei, que no cotiza en Bolsa.

Se han analizado las puntuaciones desde diciembre de 2022 hasta septiembre de 2025. Según los analistas de Sinovoltaics, 19 fabricantes de inversores mostraron una «fuerte resistencia financiera», frente a los 15 del informe anterior.

«La base financiera de la industria de los inversores se está fortaleciendo, pero también lo está haciendo la intensidad de la competencia. Esto es una señal de que el sector está avanzando hacia una verdadera madurez, en la que el crecimiento sostenible favorecerá a las empresas con la disciplina necesaria para gestionar los márgenes, la escala para controlar los costes y la flexibilidad

estratégica para adaptarse a las variaciones de la demanda regional», declaró Dricus de Rooij, director ejecutivo y cofundador de Sinovoltaics, a **pv magazine**.

Las diez empresas con mejor puntuación fueron las siguientes: Kstar Science and Technology, con sede en China, APSystems (Yuneng Technology) y Delta Electronics, con sede en Taiwán, seguidas de Sinexcel, de China, Eaton, con sede en Irlanda, Hoymiles Power, de China, ABB, con sede en Suiza, Sungrow, Kehua Hengsheng y Hopewind, todas ellas con sede en China.

«KSTAR y APsystems mantienen el mejor rendimiento, seguidas de Delta Electronics. La empresa china Sungrow también ha demostrado una mejora notable, con un aumento de su puntuación Altman Z hasta 4,81 desde junio de 2025», señalaron los analistas. De hecho, Sungrow entró en el top ten, al igual que Kehua Hengsheng.

Sinovoltaics afirma que una puntuación de 1,1 o inferior indica una mayor probabilidad de quiebra en los próximos dos años, mientras que una puntuación de 2,6 o superior indica una situación financiera sólida.

Módulos: liderazgo indio

Tres fabricantes indios se encuentran entre los tres primeros puestos de la clasificación de este trimestre: Insolation Energy, Waaree Renewable Technologies y Solex Energy, posiciones que mantienen desde el año pasado.

«Aunque la puntuación Z de Altman de Insolation Energy ha descendido ligeramente desde diciembre de 2024, sigue liderando la clasificación», señalaron los analistas.

Otras siete empresas completan el top ten, entre ellas la estadounidense First Solar, la taiwanesa Eterbright (HIWIN), DMEGC Solar (DMEGC Magnetics Group) y HT SAAE, ambas con sede en China, seguidas de Boviet Solar de Vietnam, junto con Pennar Industries, con sede en la India y nueva en el top ten, junto con Phono Solar (Sumec), con sede en China. Ahora hay cuatro empresas indias entre las diez primeras, con Pennar Industries de la India en la novena posición.

Utiliza las puntuaciones cuantitativas Altmann Z para examinar los ingresos corporativos y los valores del balance general con el fin de realizar una evaluación de la solidez financiera de las empresas que cotizan en bolsa, incluida una prueba de solvencia crediticia basada en la rentabilidad, el apalancamiento, la liquidez, la solvencia y los ratios de actividad.

Los informes de estabilidad financiera de Sinovoltaics se pueden descargar de forma gratuita. Ofrecen información sobre las puntuaciones de estabilidad de los fabricantes que cotizan en bolsa a lo largo del tiempo y pueden utilizarse como parte de la diligencia debida o para ayudar a identificar socios financieramente estables, pero las clasificaciones no indican la calidad de los equipos fotovoltaicos.

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

Una nueva planta piloto promete revolucionar la captura de CO2 con un consumo energético récord

- Con este sistema, se logra reducir el consumo total por debajo de los 2.000 kWh por tonelada de CO2.



Una nueva planta piloto promete revolucionar la captura de CO2 con un consumo energético récord

<https://elperiodicodelaenergia.com/una-nueva-planta-piloto-promete-revolucionar-la-captura-de-co2-con-un-c...>

Sandra Acosta

Sábado, 22 noviembre 2025

Con este sistema, se logra reducir el consumo total por debajo de los 2.000 kWh por tonelada de CO2

Una planta piloto del tamaño de un contenedor de camión podría convertirse en un punto de inflexión para la lucha contra el cambio climático. Se trata de la Austrian Pilot Unit 1 (APU1), una instalación recientemente puesta en marcha que **es capaz de extraer 50 toneladas de dióxido de carbono (CO2) del aire cada año**, utilizando menos de 2.000 kilovatios-hora por tonelada capturada, una cifra considerada récord en el sector.

La clave de esta innovación reside en su diseño compacto y modular. Cada unidad puede funcionar de manera independiente, lo que abre la puerta a su uso por pequeñas empresas o incluso iniciativas privadas. A su vez, compañías más grandes podrían combinar múltiples módulos para crear instalaciones de mayor escala. El objetivo inmediato es **desarrollar una planta de 1.000 toneladas anuales**, paso previo hacia módulos con capacidad comercial.

Un desafío central para el futuro climático

Los expertos insisten en que capturar CO2 no debe interpretarse como una licencia para seguir emitiendo gases de efecto invernadero. La reducción de emisiones sigue siendo imprescindible. Sin embargo, los modelos climáticos actuales indican que también será necesario retirar parte del CO2 que ya se encuentra en la atmósfera.

El problema es que esta tecnología, aunque considerada esencial, **aún no está disponible a gran escala**. Si no se logra desplegarla masivamente en las próximas décadas, advierten los científicos, el calentamiento global podría seguir un rumbo más grave del previsto. Por eso, la captura directa de aire (DAC, por sus siglas en inglés) se ha convertido en un tema clave para la política climática mundial.

El secreto está en el filtro

El funcionamiento de APU1 se basa en materiales como las aminas, capaces de captar CO2 del aire. Estos compuestos se presentan en forma de pequeños granos adheridos a un soporte sólido a través del cual se hace circular aire. El CO2 queda retenido hasta que el material se satura y debe regenerarse.

Para liberarlo, el material debe calentarse—aquí es donde las tecnologías de captura suelen consumir más energía. El problema de los sistemas convencionales es que calientan no solo el material filtrante, sino también todo el equipo a su alrededor, lo que genera pérdidas térmicas significativas.

APU1 soluciona este punto mediante un proceso denominado “de dos zonas”. El material filtrante se mueve automáticamente entre un contenedor frío, donde captura CO2, y un contenedor caliente, donde se regenera. La unidad de filtrado nunca se somete a altas temperaturas, y solo el material saturado se traslada a la zona caliente. Esta separación reduce drásticamente la energía necesaria para la operación.

Además, la planta incorpora varios regeneradores dispuestos de forma estratégica para maximizar la eficiencia térmica. Con este sistema, **se logra reducir el consumo total por debajo de los 2.000 kWh por tonelada de CO2**, una cifra que supera el rendimiento de la mayoría de soluciones actuales.

Un uso más inteligente del calor

El diseño también permite aprovechar fuentes de calor residual por debajo de los 100 °C, un tipo de energía que suele desperdiciarse. Esto hace que APU1 sea especialmente adecuada para integrarse en instalaciones industriales o energéticas que generen calor de baja temperatura.

Los responsables del proyecto y sus inversores creen que este enfoque distribuido—con unidades adaptadas a necesidades específicas—hará viable el modelo económico. En vez de una sola megainstalación centralizada, imaginan una red de pequeños módulos instalados donde más se necesiten, de manera similar a cómo hoy se despliegan sistemas de energía solar personalizados.

¿Hasta dónde van a crecer los aerogeneradores?

- Esta es la carrera por el gigantismo eólico: torres más altas y palas más largas salpican un horizonte prometedor para una industria dominada por China.



¿Hasta dónde van a crecer los aerogeneradores?

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

¿Hasta dónde van a crecer los aerogeneradores?

<https://www.energias-renovables.com/eolica/ayhasta-d-nde-van-a-crecer-los-20251123>

Manuel Moncada

Domingo, 23 noviembre 2025

Al igual que en cualquier sector industrial moderno, el éxito de la industria eólica está íntimamente ligado a la innovación tecnológica constante. A medida que la energía del viento se expande por todo el mundo, la industria perfecciona su capacidad de adaptarse a las condiciones locales y a las diferentes demandas energéticas, con el objetivo de ofrecer soluciones cada vez más fiables y eficientes para la generación eléctrica a gran escala.

De acuerdo con el **Global Wind Report 2025**, elaborado por el **Global Wind Energy Council (GWEC)**, la tendencia hacia turbinas de mayor tamaño no es un fenómeno reciente, sino el resultado de un desarrollo paulatino. Especialmente en el segmento marino, la aparición de turbinas de varias decenas de megavatios (MW) ha impulsado la eficiencia del sector. De hecho, durante el último año, los principales fabricantes de equipos eólicos han continuado lanzando modelos de mayor capacidad.

No obstante, el equilibrio dentro de la industria ha variado. Las cadenas de suministro más eficientes contribuyen a reducir costes y mejorar la calidad, pero la intensa competencia ha acelerado la innovación y, con ella, el ritmo de lanzamiento de nuevas tecnologías. Este avance vertiginoso trae consigo nuevos retos: seguridad, fiabilidad y control de gastos se vuelven factores críticos.

El imperio chino del viento

El dominio de China es ya abrumador. En 2024, el país instaló cerca de 80.000 MW de nueva potencia eólica, casi en su totalidad de fabricación nacional, para atender el mercado doméstico. Cuatro de los cinco mayores fabricantes del mundo son chinos, y diez de los quince principales también. Goldwind lidera la clasificación, seguida por Envision, Mingyang y Windey. La danesa Vestas, histórica líder mundial, cae al quinto puesto, mientras que Siemens Gamesa se ubica en el octavo y

GE Renewable Energy apenas logra mantenerse en el décimo. Retomaremos el tema del peso de los distintos fabricantes más adelante. Centrémonos por ahora en las máquinas que producen.

Los aerogeneradores más grandes del mundo

Los fabricantes de equipos eólicos siguen en primera línea, presentando constantemente nuevas turbinas, y el mercado chino es el que avanza con mayor rapidez.

En octubre pasado, SANY instaló su turbina terrestre SI-230150 de 15 MW. Otros fabricantes chinos, como Goldwind, Envision, Windey, CSSC, CRRC y Sinovel, ya tienen en cartera turbinas que superan los 10 MW. Entre los hitos más recientes, Dongfang Electric anunció una turbina marina de 26 MW, que será la más potente del mundo, y Goldwind reveló detalles de su turbina marina de 22 MW, fabricada en Shantou, con un rotor de 300 metros de diámetro —una superficie de barrido similar a diez campos de fútbol.

Mingyang, por su parte, instaló su innovador modelo OceanX, con diseño en forma de V, doble torre, doble bastidor y doble rotor, combinando dos turbinas de 8,3 MW para lograr una capacidad conjunta de 16,6 MW, ideal para proyectos en aguas profundas.

Pero es que a finales de 2024, seis fabricantes chinos ya habían lanzado modelos de más de 20 MW. Entre ellos destaca el que es actualmente el aerogenerador más grande del mundo: con 20 MW de potencia, instalado en el puerto de Hainan y desarrollado por Mingyang. Esta gigantesca máquina tiene un rotor de entre 260 y 292 metros de diámetro (equivalente a diez canchas reglamentarias de baloncesto alineadas).

Según el fabricante, el modelo MySE18.X-20 MW puede producir 80 millones de kWh al año, suficiente para abastecer a casi 100.000 personas y evitar la emisión de 66.000 toneladas de CO₂ procedente de la combustión de combustibles fósiles.

Y Mingyang no se detiene: la compañía ya presentó el prototipo MySE 22 MW en octubre del año pasado. Esta turbina, con 310 metros de diámetro de rotor —tres veces la altura de la Estatua de la Libertad—, está diseñada para emplazamientos con vientos de entre 8,5 y 10 m/s, y puede instalarse tanto en estructuras fijas como flotantes. Además, su diseño equilibra robustez, ligereza y resistencia a la corrosión, y como otros modelos de la empresa, es resistente a tifones.

De hecho, la plataforma marina de Mingyang, OceanX, con dos turbinas de 8 MW, demostró recientemente su resistencia al Supertifón Yagi, el más poderoso en tocar tierra en China desde 1949, con rachas de hasta 245 km/h, que golpeó la isla de Hainan, al sur del país, el 6 de septiembre de 2024. Hasta hace poco, el mayor aerogenerador instalado era el GWH252-16MW de Goldwind, una máquina marina de 16 MW situada frente a Pingtan, en el este de China.

En los últimos cuatro años, varios fabricantes —entre ellos Mingyang, Haizhuang y la propia Goldwind— han trabajado en turbinas de entre 16 y 22 MW, compitiendo con las europeas Vestas y Siemens Gamesa, y la estadounidense General Electric (GE), cuyos modelos alcanzan potencias algo menores.

Europa, a la sombra del gigante asiático

En Europa, la industria eólica se distingue como un sector de alta tecnología, sostenible y de gran

peso industrial. Para cumplir con las metas energéticas del continente, la capacidad de fabricación deberá ampliarse y automatizarse, con el objetivo de producir e instalar 30 GW de nueva potencia anual hasta 2030.

En el ámbito terrestre europeo, Nordex modernizó en 2022 su aerogenerador Delta 4000 (6.X MW) con un rotor de 175 metros, y amplió la serie N175/6.X con torres híbridas de 200 metros de altura de buje. Vestas instaló en julio de 2024 el prototipo EnVentus V172 (7,2 MW) en Østerild (Dinamarca). Enercon, por su parte, lanzó en marzo de 2024 el E-175 EP5 de 7 MW, cuyo prototipo se erigió en Alemania en abril de 2025.

En el sector marino, el V236-15 MW de Vestas ya acumula más de 6 GW en pedidos globales, mientras que Siemens Gamesa presentó en diciembre el SG21.5DD-276, actualmente en fase de pruebas en Dinamarca, que tendrá una potencia de 21,5 MW.. En cuanto a soluciones flotantes, el proyecto NextFloat+, liderado por X1 Wind, junto a Technip Energies y NextFloat Plus SAS, busca industrializar y escalar plataformas flotantes capaces de sostener turbinas de 20 MW o más.

Sin embargo, hoy en día los parques flotantes siguen utilizando turbinas con potencias menores: Hywind (Escocia, 2017) opera con turbinas de 6 MW, y su sucesor, Hywind Tampen (Noruega), utiliza equipos de 8 MW, convirtiéndose en el mayor parque flotante actual, con algo más de 90 MW de potencia.

Ranking de fabricantes

Por primera vez, cuatro empresas chinas encabezan las cuatro primeras posiciones en el ranking mundial de fabricantes de aerogeneradores. Atrás quedan —y ya parecen muy lejanos— los tiempos en que la danesa Vestas lideraba con autoridad el mercado global (fue la número uno en 2021), seguida de cerca por la alemana Siemens Gamesa, que llegó a ser la segunda del mundo en 2019. Igualmente lejos uedan ya los años en que la estadounidense GE Renewable Energy competía de tú a tú con los grandes del sector.

Hoy, la realidad es otra. Vestas ocupa ahora el quinto puesto del ranking, con menos de 12 GW instalados en 2024, muy por detrás de la china Goldwind, que supera los 20 GW, y también alejada de Envision, que el año pasado sumó más de 16 GW. Incluso las también chinas Mingyang y Windey la han superado. Siemens Gamesa todavía “resiste” dentro del top, situándose en el octavo lugar, mientras que GE Wind apenas logra mantenerse entre los diez primeros, en la décima posición.

La eólica se orientaliza

En 2025 es la china Goldwind quien ostenta el liderazgo global, con más de 20.000 MW instalados en 2024, estableciendo un récord histórico para la compañía: nunca había incorporado tanta potencia en un solo año. Envision, también de origen chino, retiene el segundo puesto, pese a que los OEM han reducido el volumen de instalaciones en el mercado doméstico.

Más allá de China, la empresa ha colocado 3.500 MW en ocho países durante 2024, una cifra que la convierte en el fabricante chino con mayor capacidad instalada en mercados internacionales en un solo año.

Mingyang sube dos posiciones en 2024 y se coloca en el tercer lugar, firmando además el mejor año de su historia en capacidad instalada. Windey ocupa el cuarto puesto, consolidando así la presencia china en la parte más alta de la clasificación. Tras el cuarteto asiático aparece Vestas, que desciende dos posiciones respecto a su clasificación del año anterior. Según el GWEC, la potencia instalada por la danesa en 2024 cayó un 13% frente al registro de 2023. No obstante, sigue siendo el fabricante con mayor presencia internacional, al suministrar turbinas a más mercados que ningún otro competidor.

Completan el top Nordex Group, Enercon y Siemens Gamesa (ya completamente integrada en Siemens), confirmando que el liderazgo global del sector se está desplazando claramente hacia Asia.

Retos para la nueva generación de aerogeneradores

Este escenario de competencia técnica ha incrementado la eficiencia, pero también genera retos significativos. Algunas normas de diseño ya no se ajustan a las nuevas máquinas multimegavatio, lo que deriva en problemas como fracturas de palas, impactos y vibraciones no previstas.

En manufactura, la rápida iteración obliga a cambios frecuentes, eleva costes, aumenta la complejidad y pone presión sobre toda la cadena de suministro, que en ocasiones no puede mantener el ritmo, comprometiendo calidad y sostenibilidad financiera de los proyectos.

Otras partes de la cadena industrial, como los componentes, el transporte y la instalación, podrían no ser totalmente compatibles con las turbinas más recientes diseñadas por los fabricantes. Uno de los principales problemas es el corto ciclo de vida del producto. A medida que los fabricantes compiten por producir modelos cada vez más grandes, la vida útil de cada modelo de turbina se acorta. Esto obliga a los proveedores de componentes a invertir en nuevos diseños y tecnologías para la próxima generación de turbinas antes de poder obtener el máximo rendimiento de la inversión de los modelos anteriores.

Como resultado, los proveedores se ven atrapados en un ciclo de rápida rotación de productos, incapaces de recuperar costes y alcanzar la rentabilidad, lo que genera inestabilidad financiera. Estas presiones afectan no solo a los proveedores de componentes para aerogeneradores, sino también a los promotores. A medida que aumenta la demanda de aerogeneradores de mayor tamaño, estos se ven obligados a reinvertir continuamente en nuevos proyectos para adaptarlos a los modelos más grandes.

Por lo tanto, a medida que el tamaño de las turbinas aumenta y los diseños tecnológicos se vuelven más complejos, los costos de desarrollo y fabricación aumentan significativamente.

El corto ciclo de vida y la constante búsqueda de turbinas más grandes impiden que proveedores y desarrolladores logren estabilidad financiera.

Dado que cada nueva generación de turbinas requiere grandes inversiones antes de que se alcance el retorno de la inversión del modelo anterior, la sostenibilidad económica de la industria eólica está en riesgo.

Si no se abordan estos problemas, la salud a largo plazo de la industria podría verse comprometida, ya que tanto proveedores como desarrolladores luchan por mantener la viabilidad financiera ante la

innovación constante y el aumento de los costos, advierten desde el Global Wind Energy Council (GWE).

- Este contenido ha sido originalmente publicado en la versión de papel de la revista ***Energías Renovables*** (noviembre de 2025, **ER246**), cuya versión en PDF puedes **descargar gratuitamente aquí**



Adjudican a 62 grupos de generación eléctrica el nuevo parque canario

Hasta ahora Endesa era la única adjudicataria. Se ha seleccionado potencia suficiente para cubrir las necesidades y garantizar el suministro

EFE

MADRID. El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha seleccionado a los adjudicatarios para renovar el parque de centrales eléctricas de Canarias, Baleares y Ceuta y Melilla, un fallo aún provisional y pendiente de las alegaciones de las partes y su posterior publicación en el Boletín Oficial del Estado (BOE).

El concurso, convocado en julio de 2024, afecta al régimen retributivo de los generadores de electricidad en esos territorios, en los cuales la producción

de electricidad es más cara que en la península, sobre coste que se reparte al 50 % entre los presupuestos generales del Estado y el sistema eléctrico, de modo que el precio de la luz sea el mismo en toda España.

Este sobre coste rozó en 2024 los 1.800 millones de euros, frente a los 1.500 del año anterior, según datos de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Fuentes del Ministerio han indicado a EFE que en la selección de los adjudicatarios provisionales se ha tenido en cuenta el ahorro de costes en los casos en los que se extienda la vida útil de instalaciones ya existentes sin inversión, las inversiones en grupos existentes y las solicitudes de nuevos grupos.

Se presentaron 181 solicitudes y de forma provisional se

han seleccionado 80 grupos de generación, que tendrán derecho a percibir el régimen retributivo adicional durante 20 años en el caso de los grupos nuevos, cinco o diez años para inversiones en grupos existentes y cinco años para extensiones de vida útil sin inversión.

Potencia suficiente

La misma fuente, señala Efe, indica que, en todos los casos, se ha seleccionado potencia suficiente para cubrir las necesidades y garantizar el suministro, y, en todos los casos, se ha superado la potencia solicitada en la convocatoria del concurso.

En Canarias, donde hasta ahora era Endesa la única adjudicataria, se han seleccionado 62 grupos de generación; en Baleares, 10; en Ceuta, un sólo grupo; y en Melilla, siete.



Autorizada la planta de hidrógeno de Lerma con un control semanal de fugas

La Consejería de Medio Ambiente publica la declaración de impacto ambiental del proyecto promovido por Iberéolica, que se alimentará con una planta fotovoltaica de 15 MW y 5 grandes aerogeneradores

P.C.P. / BURGOS

El proyecto de generación de hidrógeno verde Iberlerma H2 ha obtenido la declaración de impacto ambiental para la planta de producción que quiere construir en las proximidades del campo de golf y que se alimentará de la energía producida por un parque fotovoltaico de 15 megavatios y 5 aerogeneradores (34 MW). La autorización de la Junta de Castilla y León lleva aparejadas una serie de medidas preventivas y correctoras, entre las que se incluye la obligación de realizar controles semanales de fugas en la instalación, dado que se trata de un «gas muy volátil inodoro e incoloro, además de ser extremadamente inflamable», recalca.

La Consejería de Medio Ambiente, Vivienda y Ordenación del Territorio publicó ayer en el Boletín Oficial de Castilla y León la autorización, que caducará a los 4 años si no ha empezado las obras Iberéolica. La compañía, que presentó la solicitud hace 3 años y su megaproyecto en sociedad hace dos, trabaja en la captación de consumidores que hagan viable la inversión, que se calcula en 76 millones de euros.

Se estima que la construcción del complejo empleará a unas 200 personas y a 20 en la fase de explotación de una instalación que podrá producir entre 2.000 y 3.800 toneladas de hidrógeno verde al año.



El proyecto Iberlerma H2 se presentó en marzo de 2023 en la villa ducal. / DB

Para ello tendrá que utilizar 120.000 litros al día de agua (43.800 m3 anuales), cuyo sobrante no se verterá a la red sino que irá a balsas de evaporación.

Con una superficie total de 251,5 hectáreas, la planta de generación se ubica en la margen izquierda de

la autovía A-1, a la altura del kilómetro 198. Se accederá desde la carretera BU-114, con un nuevo vial de poco más de un kilómetro y un segundo camino de 515 metros desde la BU-900 hasta la subestación transformadora, también de nueva construcción. Con ella se ali-

mentará el proyecto cuando la instalación de autoconsumo no esté generando y, en su caso, inyectar a la red la energía eléctrica no consumida por el electrolizador, de 25 MW. Una línea de media tensión subterránea de 5 kilómetros conectará las plantas.

Entre las medidas de la declaración de impacto ambiental se especifica la necesidad de alejar un aerogenerador al menos 50 metros de un bosque de encinas y carras-

El vallado estará rodeado de una plantación y un molino deberá alejarse del bosque

cas e instalar dispositivos anticolidión en todos los molinos para proteger a la fauna. Para reducir la mortalidad de los murciélagos, el arranque de los molinos se tendrá que retrasar durante las noches de julio a octubre.

Se deberá realizar una plantación perimetral con especies de flora autóctona alrededor del vallado de las instalaciones y elaborar un plan de medidas compensatorias para la mejora del entorno natural.

La planta fotovoltaica no podrá estar iluminada de noche, salvo los puntos imprescindibles, y los paneles instalados «contarán con dispositivos que minimicen el efecto reflectante de los paneles fotovoltaicos y eviten el efecto de la luz polarizada», aclaran los técnicos.



Castilla y León avanza para liderar el hidrógeno verde con el 25% de la producción nacional

● La Comunidad tiene en marcha 9 iniciativas piloto en Valladolid, Burgos y Soria ● «No existe en España un proyecto que conjuge a productores, transporte y consumidores», asevera el coordinador de 'CyLH2Valley' en Cartif, Ismael Lozano

ESTELA SÁNCHEZ VALLADOLID
Los progresos para la consecución del Valle del Hidrógeno, también denominado CyLH2Valley, comienzan a salir a la luz. Se trata de un gran proyecto que prevé una inversión de 6.600 millones de euros y la creación de alrededor de 3.200 puestos de trabajos en torno a las energías renovables. Más de 60 proyectos de la Comunidad ya están relacionados con este combustible ecológico.

El objetivo es convertir a Castilla y León, en 2030, en el epicentro energético. El pronóstico es que se pueda reducir hasta 152.000 toneladas de dióxido de carbono al año y que se produzca, distribuya y se use 16.889 toneladas de hidrógeno verde.

Las empresas y socios están coordinados y en movimiento. Uno de sus últimos pasos fue la celebración de su segunda asamblea general en Barcelona. Fue un encuentro clave para revisar el ritmo de trabajo y los avances hasta el momento. Habrá reuniones con un periodicidad de seis meses. En la cita se presentó un avance llamativo: 9 de los 11 proyectos piloto previstos ya se encuentran en pleno desarrollo. Los dos pilotos restantes continúan en fase de trámites administrativos.

«Tenemos algunos proyectos en la zona de León, otro proyecto en la zona de Palencia o en Zamora, pero no existe en Castilla y León, ni actualmente juraría en España, un proyecto en que conjunte o tengan dentro del mismo tanto los productores como el transporte como los consumidores. Este proyecto tiene una tipología un poco especial», asegura el coordinador de 'CyLH2Valley' en Cartif, Ismael Lozano.

El Valle del Hidrógeno prevé una inversión de 19,5 millones de euros y su desarrollo durará 60 meses. La finalidad es convertir a Castilla y León en un ecosistema verde con el objetivo principal de que la Comunidad llegue a asumir el 25% de la producción nacional de hidrógeno renovable y convertirse en referente europeo de producción, distribución, almacenamiento y consumo. Las acciones clave para su evolución son la



Presentación del motor de hidrógeno verde del proyecto Hycerail en CIUDEN en una foto de archivo. ICAL

producción, la creación de infraestructura para el desarrollo de mercado y la regulación del hidrógeno.

Agentes del sector se reunieron para exponer las novedades y plantear los objetivos de los próximos meses. Desde abril, el proyecto comienza a mover sus primeras fichas en relación a las tareas técnicas, la asimilación por parte de los socios de las dinámicas y para asentar los canales de comunicación junto a las bases. Además del desarrollo de los proyectos piloto.

La iniciativa del 'CyLH2Valley' se compone de instalaciones piloto que deben superar una tramitación administrativa, para su posterior edificación.

En el origen había 10 proyectos para realizar, pero a lo largo de estos seis meses, uno de ellos se retiró. Después de esta baja, consiguieron avanzar con otros dos proyectos piloto nuevos. Como consecuencia de este aumento, también asciende el

objetivo de la capacidad de electrolisis a 140 megavatios.

Después, continúan con la fase de búsqueda de clientes, construcción y la puesta en marcha. La captación de clientes es la base de todo el ecosistema, ya que si el hidrógeno no se consume, no llega al destinatario final.

También, expusieron en el encuentro las dificultades afrontadas en este primer periodo como, por ejemplo, la ausencia de infraestructura para el traslado del hidrógeno verde por tubería. Entonces, el transporte del combustible se realizará por carretera a través de camiones.

«Las cantidades que se pueden transportar y las presiones pues varían un poco en función del modelo y de la tipología de la planta de producción y de consumo. Normalmente suelen estar en torno a unos 500 kilos por cada cisterna de camión con una presión de alrededor de 300 bares», expone el responsable de la

iniciativa 'CyLH2Valley', Ismael Lozano.

Otro problema que deben enfrentar es que la producción de hidrógeno verde es más cara que en el hidrógeno gris. «El coste del hidrógeno, hoy por hoy, no está cerca de sustituir el hidrógeno gris, que se produce a través de fuentes fósiles y es el que se consume habitualmente en el 95 % de los procesos que lo emplean. Entonces, el coste es difícil de equiparar, a menos que los posibles consumidores lo traten de compensar con otras medidas, como pueden ser la valorización de sus productos a través de etiquetado verde o a través de la mejora en la imagen», afirma Lozano.

El origen de 'CyLH2Valley' comienza a través de la estructura sólida de Castilla y León para la creación de energías renovables, en relación con las plantas renovables como Redaxis en el PEMA de Garay en Soria. «No estamos tan bien como están

otras comunidades autónomas, pero tenemos esa hibridación posible entre solar y eólico que lleva a que podamos tener plantas que producen hidrógeno durante muchas horas a lo largo del año. Entonces, la oportunidad nuestra es bestial, porque cómo no vamos a ser el 25% si somos prácticamente el 25% del territorio», afirma el responsable del área de energía y medioambiente de Cidaut, Alfonso Hornillo.

Cidaut es un centro tecnológico que se encarga del desarrollo técnico del proyecto en relación a la conversión de hidrógeno en otros combustibles como el amoníaco y el metanol, que son más convencionales, y su posible transporte.

«Tenemos un territorio con mucha generación de biomasa y con mucha capacidad de generar eólica y generar energía solar. Tenemos mucho territorio para poner a trabajar y estar generando mucha energía renovable que finalmente es la que permite que produzcas el hidrógeno», afirma Hornillo sobre la producción de energías verdes en tierras castellano-leonesas.

La meta es clara llegar a 2030 con 11 pilotos en marcha, interconectados entre ellos y dejar el camino más o menos llano para que en 2035 en adelante se pueda establecer esta economía del hidrógeno en toda la región.

► **METANOL VERDE.** El primer proyecto piloto se constituye en el desarrollo de metanol verde en Garay, ubicada en Soria en el Parque Industrial PEMA. El objetivo es producir combustible sostenible para el sector marítimo e industrial. Las expectativas en relación con la generación de energías renovables son 10.000 toneladas de hidrógeno limpio al año.

Este material se mezclará con 74.000 toneladas de dióxido de carbono de una centra de biomasa para condesarse en 50.000 toneladas de metanol verde.

► **AMONIACO VERDE.** Burgos se encargará de elaborar hasta PASA A PÁGINA SIGUIENTE



VIENE DE PÁGINA ANTERIOR

16.822 toneladas de amoniaco verde al año, a través de un 98,8 % del hidrógeno en una planta de electrolización. Este producto es esencial para la alimentación del sector animal. Además, el trabajo de esta infraestructura en la capital burgalesa reducirá 26.826 toneladas de emisiones de dióxido de carbono cada año.

► **CAMIONES DE HIDRÓGENO.** Una empresa de logística de la provincia de Burgos, JOANCA, es la designada para transportar con dos camiones eléctricos compuestos de una cisterna que contiene un conjunto de botellas de almacenamiento para el hidrógeno. La idea principal es que realicen rutas nacionales y después pasar las fronteras para llevar el hidrógeno verde por Europa.

► **TRANSPORTE PÚBLICO.** Cuatro autobuses urbanos de cero emisiones recorrerán las calles de la capital burgalesa, para introducir los beneficios del transporte público sostenible a los ciudadanos.

► **ALUMINIO.** Una empresa de Burgos especializada en radiadores de aluminio fundido a presión, FERR, comenzará a utilizar hidrógeno verde y gas natural para el precalentamiento de la producción secundaria de metales en su trabajo. El consumo previsto es de 1296 toneladas al año.

► **CALEFACCIÓN.** El Hospital Universitario de Burgos reemplaza su sistema de calefacción por el hidrógeno verde y el gas dióxido para reducir su emisión de dióxido de carbono. Dentro de este proyecto se introducirá la prueba del uso de un quemador de hidrógeno para la caldera.

► **ESTACIÓN DE REPOSTAJE.** Este proyecto se centra en la creación de un punto en el que los vehículos eléctricos puedan repostar a través del suministro de hidrógeno verde en Burgos. La iniciativa ofrecerá servicio al transporte urbano de emisiones cero de la ciudad, dentro de los proyectos pilotos.

► **GASODUCTO.** El objetivo es crear una instalación para poder transportar el hidrógeno entre la planta BURAMOVE y la estación de servicio de hidrógeno en Burgos, como punto de unión.

► **MOVILIDAD E INDUSTRIA.** La idea es crear infraestructuras compuestas por un electrolizador, un edificio de control, sistemas de almacenamiento de hidrógeno verde y estaciones de compresión en Arroyo de la Encomienda, en Valladolid.



Crece un 3,3% el uso de energía renovable en Castilla-La Mancha

► Es la segunda región que aporta más energía eléctrica renovable a la red nacional, con un 14,4%

MERCEDES VEGA
TOLEDO

El Gobierno de Castilla-La Mancha está adelantando los objetivos que se marcó con un horizonte a 2030 a través del Plan Estratégico para el Desarrollo Energético de Castilla-La Mancha aprobado en mayo de 2022, cuyo 95% de las medidas ya se han puesto en marcha.

Así lo explicó la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, durante la jornada de seguimiento del Observatorio Regional para las Energías Renovables de Castilla-La Mancha, un foro donde repasaron ayer los avances y la implantación del plan en la comunidad autónoma.

«Entre los objetivos teníamos la mejora de la eficiencia energética regional, reduciendo el consumo de energía en un 35,5% en el 2030; ya hemos alcanzado una reducción del 28,97%», subrayó la consejera.

También en Castilla-La Mancha somos más eficientes desde el punto de vista del uso de la energía «hemos crecido en el uso de la energía renovable un 3,3%, por lo tanto, sí tenemos mayor demanda, pero somos más eficientes en su uso, uno de los objetivos fundamentales de lo que buscamos den-



El Observatorio para las Energías Renovables se reunió ayer en Toledo // JCCM

tro del observatorio, si hablamos de emisiones de CO2, las hemos reducido ya en un 21% con respecto a los últimos datos del año 2008», aseguró Gómez.

Dijo también que la energía renovable que se está produciendo y usando en todos los sectores competitivos de la economía, permite la descarbonización para converger a ese objetivo del año 2050, que tiene que ser emitir cero CO2 a la atmósfera. En cuanto a la producción eléctrica de carácter renovable, la alcanzada en el 2023 es de un 66,6%, que en el año 2024 se ha transformado en un 69,9%.

Y en lo que se refiere al autoconsumo, la previsión se triplica con respecto a lo que estaba previsto para el año 2023, año en el que se han alcanzado los 626 MW instalados. «En estos momentos tenemos más de 840 MW de potencia instalada ya de autoconsumo, más de 49.000 instalaciones y he-

mos superado con creces todas las previsiones incluso las del Estado, donde ha disminuido un 30%, justo las que hemos crecido nosotros», afirmó.

Y avanzó que las medidas de acompañamiento de las comunidades energéticas añadirán un plus en la socialización de la energía. Desde el punto de vista de la ejecución de la inversión, hasta el 2023 han sido 8.400 millones de euros los que se han invertido en el desarrollo energético, de los que un 80% son inversiones privadas.

La producción de energía renovable ha subido un 12,6%. «Esto supone 2,3 puntos más de lo que aumentó en el conjunto de España para el año 2024 y estamos 13 puntos por encima de la media nacional o lo que es lo mismo, Castilla-La Mancha ya se ha convertido en la segunda región que más energía renovable aporta a la red nacional, con un 14,4%. Son avances muy importantes», concluyó Mercedes Gómez.



ADJUDICADO EL CONCURSO PARA SOLVENTAR LOS APAGONES EN EL ARCHIPIÉLAGO

Megacontrato a Endesa, Satocan y Disa para renovar la red eléctrica

De la renovación de la red eléctrica de las Islas para evitar futuros apagones se encargarán Endesa, junto con las empresas canarias Disa y Canary Carreteras (Satocan) y la balear Sampol. La resolución que marca el fin del monopolio de Endesa en la producción de ener-

Transición Ecológica elige al actual operador, dos empresas canarias y la balear Sampol para solventar los ceros energéticos en las Islas ❖
El plan de renovación del sistema de generación energética lleva más de una década de retraso

gía eléctrica llega después de trece años de espera para la renovación de la actual red, cuyo deterioro se ha puesto de manifiesto con diversos ceros energéticos en los últimos años. Las cuatro compañías pondrán en funcionamiento 62 grupos de generación.



María Pisaca



Central térmica de Las Caletillas, en Candelaria, Tenerife.

Emergencia energética

Disa, Satocan y Endesa, elegidas para renovar el sistema eléctrico canario

La balear Sampil es la cuarta escogida ❖ Madrid envía a las empresas y al Ejecutivo el fallo provisional del concurso multimillonario para evitar apagones

J. GUTIÉRREZ / A. SAAVEDRA
Las Palmas de Gran Canaria

Ya hay fallo en el concurso para la renovación del parque obsoleto de generación térmica de electricidad en Canarias. Duda resuelta sobre la presencia de Endesa. El hasta ahora operador único en este segmento de la producción eléctrica se mantendrá, pero su monopolio llega a su fin. Las canarias Disa y Canary Carreteras (Satocan) y la balear Sampil conformarán, *a priori*, el póquer de empresas a las que se encomendará enviar al pasado los apagones. Así se recoge en la resolución a la que ha tenido acceso este periódico. Entre todas esas compañías, suman un total de 62 grupos de generación.

La resolución llega después de años de espera y tras el deterioro del parque existente, lo que ha forzado la puesta en marcha de un concurso exprés para contener el riesgo de nuevos apagones. Un procedimiento de urgencia, ya fallado, que permitirá la entrada en

servicio de sus primeros grupos durante el primer semestre del próximo año.

Tal y como avanzó el Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico (Miteco), se ha dado por finalizada la primera fase del concurso ordinario antes de finalizar este año. Así se lo comunicará a las empresas que decidieron concurrir a la convocatoria y al Gobierno de Canarias. Se abre ahora un periodo de recogida y valoración de alegaciones para conformar la resolución final.

La referencia del concurso exprés, que movilizará 350 millones de euros para desplegar unos 242,7 megavatios (MW) en tres islas, sirve para dimensionar lo que está por venir. Aunque el importe del procedimiento ordinario aún se desconoce, la envergadura de la potencia a renovar apunta a que su coste final será con toda probabilidad multimillonario.

Pasan ya 13 años desde que el parque de generación debería haber sido sustituido. Las máquinas tienen su vida útil prolongada y,

Exprés

Proceso paralelo en marcha

Además del concurso ordinario, ya hay en marcha un concurso exprés paralelo para reforzar el sistema eléctrico de Canarias.

Incluye ocho proyectos firmados por la canaria Disa y la balear Sampil. Otro de Ayagares Medioambiente (Grupo Pérez Moreno) y otro de la empresa turca Karpowership.

El Ministerio de Transición Ecológica movilizará 350 millones de euros para instalar 242,7 megavatios de potencia en tres Islas.

varias de ellas, están entre algodones. No obstante, no siempre se han logrado evitar apagones por problemas en la generación térmica. Además, son menos eficientes que las que en la actualidad están en el mercado, por lo que contaminan más y, además, dificultan que el operador del sistema (Red Eléctrica) pueda dar entrada en el mix a más potencia renovable.

Sobre la participación en este proceso de Endesa sobrevolaba la duda introducida por la Ley para la garantía del suministro e incremento de la competencia en los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares (17/2013), impulsada por José Manuel Soria en su etapa como ministro de Industria, Energía y Turismo (2011-2016). Esta norma impide el acceso a la retribución adicional —paga un plus por las especiales dificultades de generar electricidad en los territorios insulares y extrapeninsulares— a las empresas que acaparen una cuota de mercado superior al 40%.

Al concurso se presentaron un total de 181 solicitudes —sumadas

también las de Baleares, Ceuta y Melilla—. Los grupos nuevos que se instalen tendrán derecho al régimen retributivo adicional por un periodo de 20 años. En el caso de los que ya existen pero necesitan de una inversión que les traiga al presente, se reduce, dependiendo de que esta sea mayor o menor, a entre cinco y diez años. Por último, aquellos que estén hoy en día en perfecto uso gozarán de cinco años más de este régimen.

Pasan ya 13 años desde que el parque de generación del Archipiélago debería haber sido sustituido

Dada la magnitud del proyecto, no se prevé que los nuevos grupos entren en funcionamiento antes de 2030

El coste económico en función del estado de las máquinas —de plenamente operativas a por instalar de cero— ha estado presente a la hora de la valoración, según se señala en la resolución. A partir de ahí se valoraron otras observaciones técnicas como el tamaño de las instalaciones, las limitaciones horarias para estar operativas o las restricciones urbanísticas a las que se enfrentaban los proyectos. Pese a todo, no se espera que los grupos resultantes de este concurso ordinario entren en funcionamiento antes de 2030 como pronto, dada la envergadura del proceso.

Tras tener acceso al fallo, fuentes del Miteco se limitaron a señalar que en todos los subsistemas eléctricos «se ha seleccionado potencia necesaria para cubrir las necesidades planteadas y garantizar el suministro». Esas mismas fuentes se mostraron satisfechas ante el «notable incremento en la participación de distintos agentes en el ámbito de la generación», siempre en el caso de que la resolución definitiva no difiera en exceso de la provisional. Además, avanzaron que de manera general es, como se pretendía, «la renovación del parque térmico existente» la principal consecuencia del fallo.

El jueves, Endesa hizo pública la negativa del Gobierno de Canarias a la sustitución de trece grupos de generación altamente inestables en La Palma, Fuerteventura y Lanzarote. El director general de Energía, Alberto Hernández, se refirió a este concurso como el momento para abordar los cambios. Con las dudas que despertaba la participación de Endesa en el proceso de renovación, la Consejería de Transición Ecológica y Energía optó por no regatear el proceso ya en marcha. ■



EDP construirá una planta solar en Estados Unidos por 434 millones

La instalación, de 300 MW, fue encargada por WEC Energy Group

S. Guinaldo MADRID.

EDP Renováveis firmó un acuerdo con WEC Energy Group, distribuidora de electricidad y gas natural en Estados Unidos, para la construcción de una planta fotovoltaica de 225 megavatios de corriente alterna (aproximadamente 300 megavatios de corriente continua) en Wisconsin.

El proyecto, sujeto a la aprobación final de la Comisión de Servicios Públicos de Wisconsin, se ha cerrado a cambio de 500 millones de dólares (unos 434 millones de euros al cambio), y

300

MEGAVATIOS (MW)

Es la capacidad que tendrá la futura planta fotovoltaica encargada por WEC en EEUU

se espera que pueda estar operativo a partir de 2028.

Se trata del cuarto acuerdo de este tipo que EDPR portuguesa firma en EEUU desde 2019, lo que refuerza, según valora la compañía, su posicionamiento estratégico el país como actor clave en el sector de las energías renovables, “y demuestra la calidad de su cartera de proyectos y la solidez de sus alianzas con las principales compañías eléctricas”, indicó en un comunicado compartido a través de la Comissão do Mercado de Valores Mobiliários (CMVM) de Portugal.

La operación contribuye a mejorar la visibilidad tanto de las nuevas incorporaciones como de los ingresos derivados de la rotación de activos, en consonancia con su plan estratégico.

El Gobierno "nacionaliza" la fabricación de baterías

- La "organización privada de investigación aplicada" Cidetec fundó en el año 2023 la empresa Lanzo Batteries, que desarrolla y fabrica "baterías avanzadas para el sector ae...



El Gobierno "nacionaliza" la fabricación de baterías

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

El Gobierno "nacionaliza" la fabricación de baterías

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/el-gobierno-nacionaliza-la-fabricaci-n-de-20251121>

Antonio Barrero F.

Viernes, 21 noviembre 2025

La implicación en este proyecto del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) responde a la importancia estratégica del sector aeroespacial "y al papel relevante de Lanzo -presumen desde Cidetec- como fabricante de baterías para aplicaciones espaciales dentro del panorama europeo" (la empresa impulsada por Cidetec **ya tiene programados vuelos para sus primeras baterías**). Han firmado la ampliación de capital, en la sede del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía, el **director general del IDAE, Miguel Rodrigo González** (en el centro de la imagen), y el director general de Cidetec, Javier Rodríguez Parra (a su derecha). Parra ha destacado que "la entrada del IDAE en el capital de Lanzo supone un espaldarazo a nuestro posicionamiento estratégico en el mercado espacial europeo". Por su parte, el director general del IDAE ha incidido en que el apoyo activo a este proyecto en su fase de despegue, cuando las spin offs más lo necesitan, "encaja plenamente en los objetivos de la estrategia de inversiones del Instituto y fortalecerá, además, la cadena de valor nacional en un ámbito muy especializado, con grandes barreras de entrada, permitiendo que España se posicione de forma relevante en el desarrollo de la tecnología del almacenamiento energético espacial".

Protagonistas

Lanzo Batteries es una empresa fundada por Cidetec en 2023 que desarrolla y fabrica baterías avanzadas para el sector aeroespacial.

El **Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE)** es una entidad pública dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, cuya misión es "promover la eficiencia energética y el uso de energías renovables en España, contribuyendo a la descarbonización y sostenibilidad del sistema energético".

Cidetec es una organización privada de investigación aplicada fundada en 1997 especializada en el desarrollo e implantación de "soluciones tecnológicas de alto valor añadido y económicamente sostenibles, mediante la captación, generación y transferencia de conocimiento tecnológico".

Con sede en Donostia-San Sebastián, cuenta con instalaciones en el Parque Científico Tecnológico de Gipuzkoa y en Eskuzaitzeta, incluyendo el Polo de Electromovilidad de Gipuzkoa Mubil. Actualmente, Cidetec emplea a cerca de 300 personas, de las cuales el 57% son doctores, y tiene un volumen de actividad que ronda los 30 millones de euros.

Cidetec integra dos centros tecnológicos de referencia internacional: Cidetec Energy Storage, especializado en tecnologías de baterías, y Cidetec Surface Engineering, centrado en ingeniería de superficies. En los últimos años, Cidetec ha impulsado cuatro spin-offs ligadas al almacenamiento energético: CIDEcell, Lanzo Batteries, OBS y KudeBatt, abarcando desde la fabricación de celdas hasta el reciclaje y segunda vida de baterías.

Artículos relacionados

- **El proyecto Solve pretende posicionar a la UE como líder en el mercado global de baterías**
- **Cidetec y Tecnia crean una de las mayores plataformas europeas de I+D en almacenamiento**



L.R.M. MADRID

E

El hidrógeno renovable sigue abriendo camino como uno de los protagonistas del futuro energético español. Enagás, mediante su Plan Conceptual

de Participación Pública (PCPP) para la red interior de hidrógeno, avanza en esta iniciativa pionera en España que busca implicar directamente a la ciudadanía en el desarrollo de esta red.

Se trata de una red que prevé aproximadamente 2.600 kilómetros de hidroductos, que conectarán los centros de producción y demanda en los principales polos industriales del país y que enlazará también con el resto de Europa.

El proceso de consulta pública, que ya ha recorrido Castilla-La Mancha, Extremadura, Cantabria, Andalucía y Castilla y León, continúa ahora su despliegue por Asturias y Euskadi y alcanzará, en total, trece comunidades autónomas y más de 500 municipios.

Su objetivo primordial es promover, con la participación de todos, una infraestructura clave para lograr la transición energética y la descarbonización de la economía española.

Considerado el mayor plan de participación pública de este tipo en España, el Plan Conceptual de Participación Pública reco-

Enagás avanza en la consulta pública para el despliegue de la red de hidrógeno

ES EL MAYOR PLAN DE ESTE TIPO DESARROLLADO EN ESPAÑA



La red interior de hidrógeno pasará por 13 comunidades autónomas

gerá las aportaciones de más de cincuenta administraciones públicas, trescientos ochenta organismos y asociaciones, además de todos los ciudadanos que deseen sumarse a este proceso.

Iniciado en el mes de abril de este año 2025 y con una duración prevista de 18 meses, el plan pretende crear un espacio de diálogo abierto y transparente sobre el proyecto de la red troncal española de hidrógeno. Una vez concluido, Enagás elaborará un informe final que recogerá las principales conclusiones y propuestas surgidas del proceso.

Entre los ejes del plan destacan informar de forma accesible sobre el proyecto, resolver dudas, explicar su relevancia para el futuro energético del país, fomentar la implicación de las comunidades locales, mitigar los posibles impactos territoriales y garantizar la sostenibilidad social y ambiental desde el inicio.

La infraestructura, cuya puesta en funcionamiento está prevista para principios del año 2030, permitirá exportar los excedentes de hidrógeno a gran parte de Europa, convirtiéndose así en una pieza clave de H2med, el gran corredor energético que unirá la Península Ibérica con el noroeste del continente.

La red de hidrógeno española, así como las interconexiones CelZa (PCI 9.1.2.) y BarMar (PCI 9.1.4.) y el almacenamiento subterráneo Norte 1 están considerados Proyectos de Interés Común por la Unión Europea y cuentan con financiación de los fondos CEF.



Energyear desembarca en Londres y UNEZA apuesta por redes y almacenamiento: así abre el resumen de la semana

- Londres será la sede los días 25 y 26 de noviembre del Energyear Investment, Solar & Storage 2025. UNEZA eleva más de un 25% su inversión para reforzar rede...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/energyear-desembarca-en-londres-y-uneza-apuesta-por-redes-y-...>

Sábado, 22 noviembre 2025

22 noviembre 2025 0

1. London to host key renewable energy discussions at Energyear Investment, Solar & Storage 2025

On **November 25–26**, the Leonardo Royal Hotel London City – Tower of London will become the epicenter for strategic dialogue on the future of clean energy in the UK and across Europe, hosting Energyear Investment, **Solar & Storage 2025**.

The new edition is expected to gather more than **450 senior executives and decision-makers** from the renewable energy sector. As Europe accelerates the implementation of its Green Deal and countries intensify efforts to deploy large-scale clean energy, the congress will serve as a crucial platform to explore investment trends, regulatory perspectives and technological innovation—especially around hybridization and energy storage, two pillars in the next phase of energy growth.

2. UNEZA incrementa más de 25% su inversión y apuesta por fortalecer las redes y el almacenamiento

Las principales empresas de servicios públicos del mundo elevaron sus planes de inversión en transición energética hasta **148.000 millones de dólares anuales**, según anunció hoy la Alianza de Servicios Públicos para el Cero Emisiones Netas (UNEZA) durante la COP30. El nuevo compromiso representa un incremento superior al 25% respecto a la meta anterior, y permitirá movilizar más de 1 billón de dólares hasta 2030 desde su creación en la COP28.

El anuncio confirma un giro estratégico hacia las redes eléctricas, que absorberán 82.000 millones de dólares anuales, frente a los 66.000 millones destinados a energías renovables. En total, los miembros de UNEZA invertirán alrededor de 1,24 dólares en redes y almacenamiento por cada dólar en nueva capacidad renovable, con el objetivo de acelerar la modernización del sistema eléctrico global.

3. Cataluña da un giro normativo para acelerar renovables, almacenamiento y refuerzo de la red eléctrica

El **Parlament de Catalunya** ha aprobado el **Decreto ley 22/2025**, una norma que redefine el marco energético catalán con el objetivo de aumentar la resiliencia del suministro eléctrico, impulsar el despliegue de renovables y regular por primera vez el papel de las comunidades energéticas y los sistemas de almacenamiento. El texto ha recibido un amplio apoyo parlamentario, con 103 votos a favor, 11 en contra y 20 abstenciones.

Durante la presentación de la norma, la consellera de Territori, Habitatge i Transició Ecològica, Sílvia Paneque, defendió que “descarbonizar nuestra sociedad es una política de prevención para evitar costes futuros”, subrayando que la transición energética es un proyecto colectivo que debe apoyarse en criterios científicos y de responsabilidad global. Según señaló, “la descarbonización es la respuesta racional de una sociedad que escucha el conocimiento científico y actúa con responsabilidad para afrontar un riesgo global”.

4. U.S. solar project delays fall to 20% in Q3 2025

The share of U.S. solar projects reporting delays in their expected online date continues to fall, signaling a smoother build-out pipeline for the country’s fastest-growing source of new electric generation capacity.

According to data compiled from multiple Preliminary Monthly Electric Generator Inventory reports by the U.S. Energy Information Administration (EIA), solar projects representing around 20% of planned capacity reported delays in the third quarter of 2025. **This marks an improvement from 25% in the same period of 2024.**

5. Brasil fija las reglas del juego para el hidrógeno bajo en carbono

El **ministro de Minas y Energía de Brasil, Alexandre Silveira**, anunció que el decreto que regula las Leyes N.º 14.948/2024 y N.º 14.990/2024 —las cuales estructuran el marco legal para el hidrógeno bajo en carbono en el país— será firmado la próxima semana. La regulación consolida las directrices esenciales para el desarrollo de esta nueva frontera energética y posiciona a Brasil como un actor

destacado en la transición energética global. El avance fue presentado por el Ministerio de Minas y Energía (MME) durante la COP 30, celebrada en Belém, Pará.

Silveira destacó la relevancia del decreto para el futuro del sector. “Brasil avanza con seguridad jurídica, innovación y visión estratégica. El hidrógeno bajo en carbono será uno de los grandes motores de nuestra transición energética y reindustrialización sostenible. Este decreto consolida el trabajo del Ministerio de Minas y Energía en la construcción de políticas que transformarán el futuro energético del país”, afirmó.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

22 noviembre 2025



España, el motor verde que el plan REPowerEU potencia

NUESTRO PAÍS LIDERA LA TRANSFORMACIÓN HACIA RENOVABLES Y EFICIENCIA ENERGÉTICA GRACIAS AL PLAN EUROPEO REPOWEREU

ARANTXA HERRANZ. MADRID

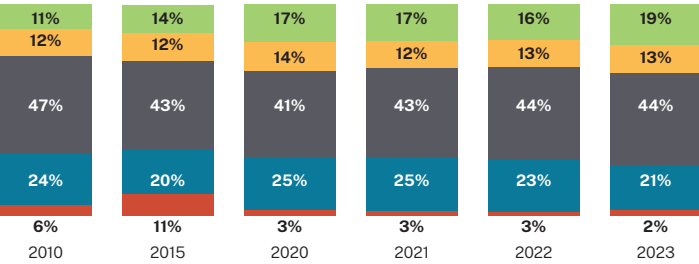
Tras la invasión rusa de Ucrania, la Comisión Europea puso en marcha, entre otras medidas, el plan REPowerEU, con el que se quería limitar la dependencia estratégica de la Unión Europea respecto al suministro de gas, petróleo y combustibles nucleares procedentes de Rusia. El reto era enorme, dado que buena parte de la economía europea, y especialmente la industria, dependía de diversas fuentes de energía clave controlados directa o indirectamente por Moscú, por lo que Europa debía tomar el timón de su autonomía energética para blindar sus sistemas y frenar la capacidad del Kremlin de utilizar la energía como palanca de presión. REPowerEU materializó esa convicción a través de un paquete sin precedentes de reformas, inversiones y compromisos dirigidos a acelerar la transición hacia fuentes renovables, diversificar proveedores y elevar la eficiencia energética. Tres años después de su puesta en marcha, el balance comienza a perfilarse en medidas concretas (desde la reducción del consumo de gas fósil, hasta los notables avances en energías renovables). Pero sigue habiendo algunos claroscuros derivados del contexto geopolítico, la volatilidad de los mercados y las

propias realidades nacionales. España ha sido uno de los países donde REPowerEU ha tenido consecuencias más nítidas. De hecho, el informe de la Comisión Europea sitúa a la península como ejemplo de cómo la suma de inversión pública, marco regulatorio y dinamismo industrial puede acelerar una profunda reconfiguración del mix energético. Así, el pasado año marcó un récord nacional en generación renovable, con un 57 por ciento de la electricidad producida en España proviniendo de fuentes limpias, frente al 47 por ciento del promedio europeo ese mismo año. En cifras absolutas, la capacidad instalada de renovables alcanzó los 88.498 MW, tras un crecimiento del 9,4 por ciento en solo un año. El mayor repunte fue de la energía solar, que sumó más de 6.667 MW nuevos, suponiendo ya casi la mitad de la nueva potencia renovable instalada. La eólica mantuvo su puesto como primera fuente del país, reforzando la condición de España como fabricante estratégico de componentes clave. Un factor señalado por Bruselas para la llamada «autonomía industrial estratégica» del continente. El avance en renovables se refleja también en la evolución de los precios. En 2024, el coste del megavatio hora en el mercado mayorista español se situó en los 63,3 euros, el cuarto más bajo de la UE, en buena parte gracias a la fuerte penetración de la fotovoltaica y la eólica. Esta menor dependencia de combustibles fósiles permitió amortiguar las tensiones que generaron los vaive-

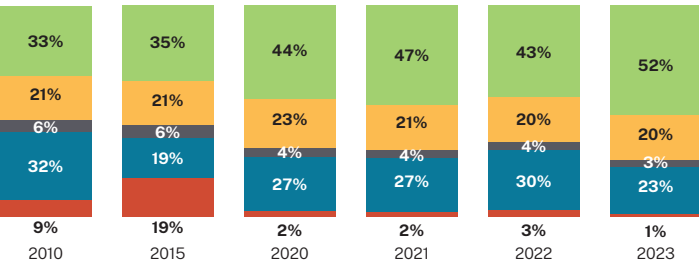
BALANCE DEL PLAN REPOWEREU

■ Combustibles fósiles sólidos ■ Gas Natural ■ Petróleo ■ Nuclear ■ Renovables

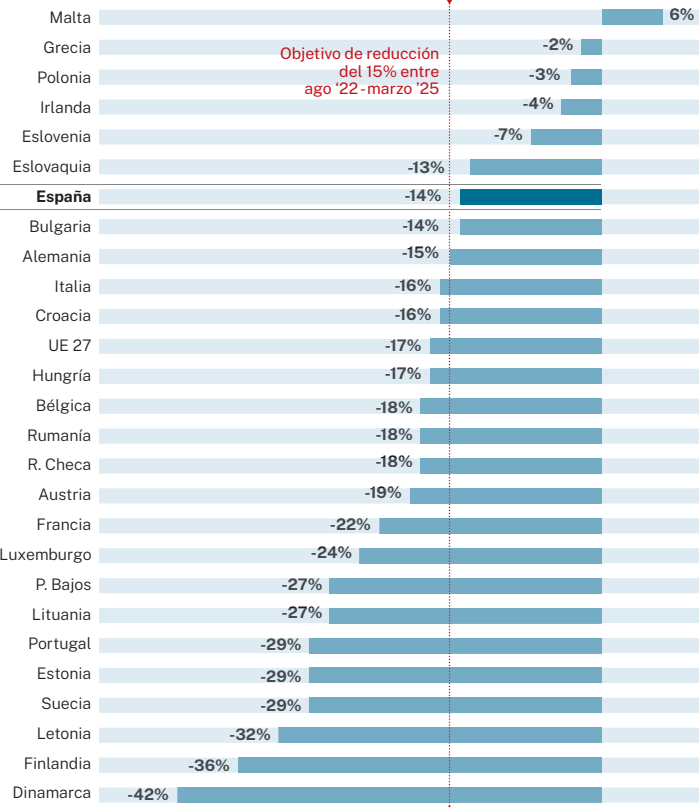
Consumo bruto de energía interior en 2023
9% de la producción total de la UE



Producción bruta de electricidad en 2023
10,4% de la producción total de la UE

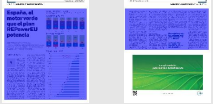


Reducción de la demanda de gas natural
Agosto 2022-marzo 2025



Fuente: EUROSTAT

Infografía LA RAZÓN



nes del gas a nivel europeo. Sin embargo, los precios continuaron siendo muy sensibles a los fenómenos meteorológicos y las limitaciones en las interconexiones con mercados vecinos, como se evidenció durante el episodio de «Dunkelflaute» en noviembre, que disparó los costes en la península por una escasez simultánea de sol y viento en regiones centrales de Europa.

Un aspecto central de REPowerEU es la progresiva desconexión de cualquier forma de energía rusa. Aunque España ha reducido sustancialmente la importación directa de gas natural ruso gracias a una diversificación acelerada de proveedores y a la robusta red de terminales de GNL, en 2024 aún un 21 por ciento del gas importado procedía de Rusia, equivalente a 6.900 millones de metros cúbicos. Esta huella, sin embargo, contrasta con la estructura del sistema: infraestructuras resilientes, altos niveles de almacenamiento y el impulso a nuevos gases renovables permiten amortiguar la dependencia, aunque evidencia que la desvinculación total es un proceso gradual y complejo, sujeto a las realidades del mercado global y la capacidad de adaptar los contratos de largo plazo.

Las medidas para reducir la dependencia (y el propio consumo de gas) se han acelerado. Entre agosto de 2022 y marzo de 2025,

España logró recortar su demanda de gas en un 14 por ciento respecto a la media de los cinco años anteriores, una cifra alineada con la reducción comunitaria y con el objetivo de REPowerEU. Este hito fue posible gracias a políticas como la electrificación de sectores térmicos, el despliegue de fondos Next Generation y una serie de reformas regulatorias que facilitaron la renovación del parque de viviendas y la industria, apoyando la eficiencia energética y la descarbonización de la calefacción. El ambicioso objetivo nacional es reducir un 16 por ciento el consumo energético residencial para 2030, línea que refleja el espíritu transformador que la Comisión busca exportar al resto de miembros.

Puente energético

Paralelamente, la estrategia de REPowerEU ha impulsado la construcción de nuevas interconexiones eléctricas y de gas que permiten que la península ibérica actúe como «puente energético» para Europa. Proyectos como la interconexión entre España y Portugal, prevista para completarse en abril de 2025, o el enlace con Francia en la Bahía de Vizcaya, que entrará en funcionamiento en 2028, refuerzan la seguridad colectiva del sistema y permiten una mayor integración de renovables a escala continental.

Más allá del despliegue físico de infraestructuras, el plan fomenta la innovación con inversiones en almacenamiento eléctrico, hidrógeno verde y proyectos piloto apoyados desde la propia estructura del Plan de Recuperación, con recursos específicamente destinados a acelerar permisos y pruebas experimentales.

El diseño financiero de REPowerEU ha sido otro de los motores del cambio. Más de 40.800 millones de euros han sido asignados en España a acciones directamente vinculadas a la energía, sobre un total de 163.000 millones del Plan de Recuperación pos-

El coste del megavatio hora en España fue el cuarto más bajo de la Unión Europea

Se necesita seguir avanzando en no depender del gas ruso para la transición

tpandemia. Estos fondos se han canalizado hacia la eficiencia energética, la rehabilitación de edificios, la digitalización del sistema, la implantación de tecnologías limpias y, como novedad, el despliegue masivo de hidrógeno renovable. El país ya ha autorizado al menos 700 MW de capacidad de electrolizadores, situándose como actor relevante en la nueva economía del hidrógeno continental. Otras medidas, como la obligación de que comercializadoras y grandes consumidores dispongan de almacenes de gas que cubran casi un mes de consumo, garantizan un colchón de seguridad ante posibles cortes de suministro o crisis internacionales.

La Comisión Europea también resalta el papel de la industria nacional en actividades de alto valor añadido. España lidera la cadena de suministro europea de energía eólica, tanto en fabricación de torres, palas y aerogeneradores como en innovación tecnológica asociada.

Además, acoge plantas de referencia para la fabricación de componentes solares y bombas de calor, y está desarrollando capacidades industriales para electrolizadores y almacenamiento sostenible dentro del marco de los Proyectos Estratégicos para la Recuperación y Transformación Económica (PERTE).

GES se alía con Envision para impulsar el despliegue de sus sistemas de almacenamiento de energía en baterías

- Envision, líder mundial en tecnología de energías renovables y Global Energy Services (GES) han firmado un acuerdo para promover el despliegue de los sistemas de almacenamiento de...



GES se alía con Envision para impulsar el despliegue de sus sistemas de almacenamiento de energía en baterías

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/ges-se-al-a-con-envision-para-20251121>

Antonio Barrero F.

Viernes, 21 noviembre 2025

El acuerdo de colaboración, "a largo plazo", quiere impulsar el "crecimiento conjunto en los sectores de almacenamiento de energía y energía eólica". La alianza -informa GES- incluye (1) formación técnica específica para los equipos de GES en la tecnología de Envision y (2) la implementación de herramientas digitales que permitirá fortalecer sus capacidades técnicas y operativas en la instalación y puesta en marcha de los equipos. Según Global Energy Services, la colaboración "afianza la entrada del proveedor de servicios para activos renovables **GES** en la actividad de almacenamiento de energía, donde ya se ha posicionado gracias a otros acuerdos de colaboración con tecnólogos del sector y con la construcción de su primer mega-proyecto de baterías en Chile". El acuerdo supone además, según GES, una "gran oportunidad" para desarrollar proyectos en España que integren una tecnología que está llamada a dar mayor estabilidad a la red, a facilitar la transición energética y a reforzar su posicionamiento en esta actividad.

GES explica el acuerdo

«El acuerdo consolida, por tanto, uno de los objetivos identificados por GES para los próximos años, como es la diversificación en nuevos negocios. Concretamente, le posibilita afianzarse en un nuevo nicho de mercado con gran futuro como es el almacenamiento de energía en compañía de uno de los mayores fabricantes de esta tecnología a nivel mundial. La experiencia de GES en ejecución de proyectos BOP (balance of power) y servicios OyM para activos de energías renovables, así como su capacidad técnica y su alcance geográfico, han sido factores decisivos para que Envision haya confiado en la empresa española para convertirse en partner de confianza en el despliegue de nuevos proyectos»

José Luis García Donoso, director general de GES : "estamos muy orgullosos de que GES haya sido seleccionada para respaldar en labores de construcción y prestar servicio técnico a los equipos que Envision provee en España, Europa y Latinoamérica. La alianza permite a los promotores contar con el respaldo de una empresa local de gran capacidad técnica como GES, para la instalación, operación y el servicio post venta (...). La tecnología de Envision complementa perfectamente nuestra estrategia para implementar sistemas innovadores que respalden la sostenibilidad del sistema eléctrico, y sellan nuestro compromiso por ofrecer soluciones que avancen hacia la transición energética del planeta"

Henry Peng, vicepresidente sénior y presidente de Envision Energy para Latinoamérica y la región europea : "nuestra colaboración con GES va más allá de una simple asociación comercial: refleja una visión compartida para construir un futuro energético sostenible a través de la tecnología, la innovación y la confianza (...). Al combinar la experiencia global de Envision en almacenamiento de energía impulsado por IA y soluciones eólicas inteligentes con los sólidos recursos locales y las capacidades de ingeniería de GES, nuestro objetivo es construir un ecosistema de energía renovable más robusto y ofrecer una ejecución de proyectos de mayor calidad y más fiable, así como un servicio de asistencia a largo plazo al mercado local. Partiendo de España, nos expandiremos conjuntamente por los crecientes sectores europeos del almacenamiento de energía y la energía eólica, estableciendo un nuevo punto de referencia para la excelencia en los servicios integrados y promoviendo la transición de Europa hacia un futuro de energía limpia"

La colaboración -explican desde GES- permitirá avanzar en el despliegue del almacenamiento de energía en baterías, "además de suponer una gran oportunidad de desarrollo para ambas compañías, dado el potencial mercado de almacenamiento en España, Europa y Latinoamérica".

El **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima** contempla un fuerte desarrollo del almacenamiento de energía. El Pniec fija un objetivo 2030 de 22,5 gigavatios de almacenamiento. En España actualmente hay más de 4,2 GW de capacidad de almacenamiento en tramitación, y cerca de 423 MW ya cuentan con autorización administrativa de construcción, lo que pone de manifiesto el potencial de la tecnología a corto plazo.

La unidad de negocio de Servicios de GES ha sido la de mayor crecimiento de la compañía en 2024 y presenta, según la compañía, "grandes perspectivas de crecimiento para 2025". Según Roberto López, director de esta unidad de negocio, "es importante destacar la capacidad de adaptación de GES a las necesidades del mercado y del sector. Esta adaptación nos ha permitido incorporarnos con fuerza en el campo del almacenamiento de energía con baterías, gracias a colaboraciones con fabricantes líderes, como Envision".

GES and Envision seal a strategic alliance to accelerate energy storage and wind power in Europe

- Envision Energy and GES have signed an agreement to promote the rollout of Envision's battery energy storage systems in the Spanish and European markets. Unde...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/ges-and-envision-seal-a-strategic-alliance-to-accelerate-energy-s...>

Viernes, 21 noviembre 2025

21 noviembre 2025 0

GES – Global Energy Services has signed a long-term agreement with Envision Energy to drive the **large-scale deployment of the company's battery energy storage systems (BESS) and wind turbines in Spain and Europe**, according to GES.

Under the deal, GES becomes Envision's main partner for commissioning, operation and maintenance (O&M) of its BESS technology and wind generators across the European market.

According to GES, the collaboration marks a strategic step forward for both companies in the storage and wind energy sectors. The agreement includes specialised technical training for GES teams on Envision's technology, as well as the integration of new digital tools aimed at strengthening GES's operational and technical capabilities for equipment installation and commissioning.

A strategic move into the storage market

GES stated that the partnership reinforces its expansion into energy storage, an area where the company has already taken significant steps through previous collaborations with leading technology providers and the construction of its first large-scale battery project in Chile. For GES, the agreement

represents a major opportunity to develop projects in Spain using a technology that enhances grid stability, supports the energy transition and strengthens its positioning in this high-growth segment.

According to the company, the deal also consolidates one of GES's strategic goals for the coming years: diversifying into new business lines. The partnership enables GES to establish itself firmly in a rapidly expanding market niche—battery energy storage—alongside one of the world's leading manufacturers. GES highlighted that its extensive experience in BOP project execution and O&M services for renewable energy assets, as well as its technical capabilities and geographic reach, have been key reasons for Envision's decision to appoint the Spanish company as a trusted partner for new projects.

Statements from GES and Envision

"We are very proud that GES has been selected to support construction works and provide technical services for the equipment Envision supplies in Spain, Europe and Latin America," said **José Luis García Donoso, CEO of GES**. "This alliance allows developers to rely on a local company with strong technical capabilities for installation, operation and after-sales service. Envision's technology fits perfectly with our strategy to implement innovative systems that enhance the sustainability of the electricity system and advance the global energy transition."

Henry Peng, Senior Vice President and President of Envision Energy for Latin America and the European region, said the collaboration reflects a long-term shared vision. "Our partnership with GES goes beyond a simple commercial agreement," he said. "By combining Envision's global expertise in AI-driven energy storage and smart wind solutions with GES's strong local resources and engineering capabilities, we aim to build a more robust renewable energy ecosystem. Starting in Spain, we will expand together across Europe's growing storage and wind markets, setting a new benchmark for integrated services and supporting Europe's transition to clean energy."

Storage potential and market outlook

According to GES, the collaboration strengthens the deployment of battery energy storage systems at a time when storage is becoming a critical pillar of the energy transition. The company notes that the market potential in Spain, Europe and Latin America is substantial, particularly as storage is essential for integrating renewable energy and ensuring a stable and flexible electricity system.

The company highlights that Spain's National Energy and Climate Plan (PNIEC) foresees **22.5 GW of storage capacity by 2030**, an increase from the 20 GW proposed in the previous plan. Currently, Spain has **over 4.2 GW of storage capacity under permitting**, with **around 423 MW already holding construction authorisation**, demonstrating the strong short-term outlook for this technology.

GES also emphasised that the agreement falls under its Services Business Unit—its fastest-growing division in 2024 and one with strong prospects for 2025. "It is important to highlight GES's ability to adapt to market and sector needs," said Roberto López, head of the business unit. "This adaptability has enabled us to enter the battery storage field with strength, thanks to collaborations with leading manufacturers such as Envision."

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

21 noviembre 2025



FORO GERARDO ROJAS

Antonio Joyanes. Vicepresidente ejecutivo de Parques Energéticos y Exploración

Huelva se confirma protagonista europea de la transición energética

Joyanes explica en una conferencia los motivos para apostar por la descarbonización desde la propia industria y avanza en un discurso realista que es un proceso a largo plazo, que lideran desde Andalucía

PACO MUÑOZ Huelva

Un barco de 200 metros de largo por 80 de ancho lleno, hasta arriba, de petróleo. O lo que es lo mismo, ciento dos millones de barriles, que es la cantidad de crudo que se consume en el mundo cada día –cada día– y el indicador más preciso de la larga distancia que hay aún hasta alcanzar el objetivo de la descarbonización total. Con esta imagen, Antonio Joyanes, vicepresidente ejecutivo de Parques Energéticos y Exploración y producción de Moeve (anteriormente Cepsa), estableció el marco de su intervención en el Foro Gerardo Rojas, que organizan Huelva Información y la Asociación de Industrias Químicas, Básicas y Energéticas de Huelva (Aiqbbe), y en el que el directivo realizó un análisis de mercado muy alejado de las expectativas infladas y, por contra, mucho más cerca de un redimensionamiento exacto de la situación para aproximarse a los oyentes a la altura del reto industrial que queda

Joyanes dejó claro que la transición energética será un proceso muy largo

por delante. Las proyecciones más optimistas de la Unión Europea señalan que, para el año 2050, el consumo diario todavía rondará los 97 millones de barriles. La conclusión técnica es clara: la eliminación de los combustibles fósiles no es inminente. La llamada transición energética será larga, pero está en camino, Moeve la lidera y Huelva forma parte de su epicentro.

Bajo esta premisa, Joyanes, que pronunció la conferencia titulada *60 años de Moeve en Andalucía, de refinería a parque energético*, articuló un discurso basado en el pragmatismo in-



FOTOS: JOSUE CORREA

El vicepresidente ejecutivo de Parques Energéticos de Moeve, Antonio Joyanes, durante su conferencia en el Foro Gerardo Rojas.

De la refinería del 65 a la diversificación molecular

La presencia de Moeve en Huelva se sustenta en una trayectoria industrial de casi seis décadas. El inicio de la construcción de la refinería de La Rábida en 1965 (operativa desde 1967 bajo la marca Río Gulf) respondió a la necesidad estratégica de un país sin recursos naturales propios de reducir su dependencia de productos refinados importados. Desde su puesta en marcha, la infraestructura ha demostrado una notable capacidad de adaptación a los ciclos macroeco-

nómicos y todo tipo de vicisitudes políticas, económicas y geoestratégicas, como detalló Antonio Joyanes. La planta ha mantenido su operatividad a través de las crisis de oferta de 1973 y 1979, cambios regulatorios, reestructuraciones accionariales (pasando de titularidad pública a privada y a la actual gestión por fondos de inversión) y la reciente volatilidad en los mercados de gas. Técnicamente, la instalación ha evolucionado de una unidad de destilación básica con ca-

pacidad para 80.000 barriles diarios a un complejo industrial integrado de 220 hectáreas que procesa 220.000 barriles al día. Este crecimiento se ha apoyado en la incorporación sucesiva de nuevas unidades de proceso. Actualmente, la instalación requiere una inversión recurrente superior a los 100 millones de euros anuales para garantizar su operatividad, base financiera sobre la que ahora se construye la transición hacia los nuevos vectores energéticos.

ustrial, tomando como referencia el reciente Informe Draghi, el análisis del ex presidente del BCE para la Comisión Europea que sirvió para subrayar la complejidad de la transición: será un proceso más lento y costoso de lo estimado inicialmente. Ante la improbabilidad técnica de alcanzar el objetivo Net Zero en 2050 al ritmo actual de inversión y regulación, la intervención desglosó los tres vectores críticos para la industria europea: mucha innovación tecnológica, competitividad (el coste final para el consumidor marca el límite de la viabilidad de cualquier nego-



y Producción de Moeve



cio, y este no iba a ser menos), y por último, la seguridad de suministro. La dependencia de una única fuente de importación –como evidenció la crisis del gas y los gasoductos rusos– expone al continente a volatilidades inasumibles.

UN DISCURSO DE NIXON

Joyanes retrocedió hasta 1970 para citar el discurso del presidente Richard Nixon previo a la creación de la EPA (Agencia de Protección Ambiental) en EE UU, la entidad pionera en el control de la contaminación en todo el mundo, evidenciando así que la internalización de los costes ambientales no es una tendencia reciente, sino una deuda estructural acumulada durante décadas. “El aire limpio no es gratis”, rezaba aquel texto.

La coyuntura actual surge de la convergencia entre la madurez tecnológica y la urgencia climática, situando a la industria, tradicionalmente emisora, como el actor necesario para ejecutar la solución técnica.

En este escenario, la transformación de la antigua refinería La Rábida en un Parque Energético responde a una lógica de autonomía estratégica, pero también a una profunda convicción corporativa. Bajo la directriz de “invertir para ser libres”, Moeve plantea el uso de los recursos generados por el negocio tradicional de hidrocarburos –necesario aún durante décadas– para financiar la diversificación hacia electrones y moléculas ver-

Nixon ya avanzó en un discurso en 1970 la necesidad de acabar con las emisiones

des. Más allá de la pura viabilidad comercial, se trata de una vocación de liderazgo y mejora continua: la compañía asume la responsabilidad de evolucionar sus activos para ofrecer las soluciones sostenibles que el planeta demanda, evitando el inmovilismo y apostando por ser parte activa de la solución climática.

La transformación en Huelva ha superado la fase de planificación para entrar en ejecución. El directivo detalló el despliegue de infraestructuras que posicionan a la provincia en el mapa energético continental. La realidad operativa



FOTOS: JOSUÉ CORREA

La vicerrectora de Transferencia de la UHU, Reyes Sánchez; el presidente del Puerto de Huelva, Alberto Santana; el presidente de la Diputación, David Toscano; el director de 'Huelva Información', Javier Ronchel; el vicepresidente ejecutivo de Moeve, Antonio Joyanes; el presidente de Aiqbe, Juan del Olmo; la teniente de alcaldesa de Desarrollo Económico, Adela de Mora; y el senador y primer teniente de alcaldesa de Palos de la Frontera, Carmelo Romero.



Joyanes, durante su intervención en el Foro Gerardo Rojas ante un patio de butacas lleno en La Casona.

novable andaluza en compuestos líquidos seguros y enviarlos a cualquier parte del mundo, especialmente al norte de Europa.

La visión desgranada por Joyanes dibuja un horizonte claro donde la provincia no es un actor secundario, sino el eje vertebrador de la nueva industria continental. Huelva conjuga una triada de activos irreplicable: el recurso solar más competitivo de Europa, una

La compañía juega la baza de la agilidad y la anticipación, liderando la inversión

demanda industrial ya consolidada y una infraestructura portuaria de primer nivel.

Sobre este tablero, Moeve ha decidido ejercer de motor de tracción. Frente a la inercia de los gigantes globales del sector, la compañía juega la baza de la agilidad y la anticipación, asumiendo el riesgo y liderando la inversión. La oportunidad es histórica y el tiempo es un factor crítico, pero la determinación es absoluta: Huelva tiene los mimbres para ser capital mundial de la energía verde y Moeve ha puesto en marcha toda su maquinaria para que así sea.

más inmediata, explico Joyanes, es la nueva planta de biocombustibles de segunda generación (HVO y SAF), cuya escala de 500.000 toneladas anuales supera la capacidad de otras instalaciones de referencia en el sur de Europa, como la de Repsol en Cartagena (350.000 toneladas). Esta planta permite la producción flexible de diésel renovable y combustible sostenible de aviación (SAF), atacando la descarbonización de sectores difícilmente electrificables. El reto asociado es logístico: asegurar el suministro masivo de residuos agroalimentarios y acei-

tes usados para alimentar la producción sin impactar en el mercado de aceites vegetales vírgenes.

LA ESTRATEGIA DEL HIDRÓGENO VERDE

En paralelo llega, cómo no, la estrategia de hidrógeno verde, materializada en el proyecto de la planta de 400 MW, la más grande de Europa, diseñada inicialmente para el autoconsumo industrial. El objetivo técnico es sustituir el hidrógeno gris (procedente del gas natural) que el centro consume actualmente, descarbonizando el proceso de

refino existente. Pero la ambición de este vector va mucho más allá del espacio físico de la refinería. Joyanes profundizó en la complejidad técnica de este mercado: el hidrógeno es una molécula esquiva, difícil de transportar en estado gaseoso por sus desafíos metalúrgicos y físicos.

Por ello, el verdadero potencia del proyecto reside en la capacidad de transformar ese gas en vectores exportables como el metanol verde y el amoníaco. No se trata solo de producir, sino de convertir a Huelva en el nodo logístico capaz de “envasar” la energía re-



JORGE BARREDO DIRECTOR GENERAL DE RENOVABLES DE NATURGY

«Tenemos parados diez parques eólicos y 300 millones de inversión en Galicia»

La eléctrica proyecta tres grandes hidroeléctricas de bombeo en la comunidad

BEATRIZ COUCE

REDACCIÓN / LA VOZ

Cinco años lleva el eólico gallego afectado por medidas judiciales ordenadas por el TSXG como respuesta a recursos de entidades ecologistas. El director general de renovables de Naturgy, Jorge Barredo (Madrid, 1968), lamenta la paralización de un sector con «informes de una parte» que ponen en cuestión el trabajo «de muchos años» de los funcionarios que se ocupan de las tramitaciones y de los equipos de las empresas. «Nosotros hacemos los proyectos bien, somos una víctima administrada», subraya.

—¿Cómo valora Naturgy el parón del eólico en Galicia?

—Galicia siempre fue una región a la vanguardia de las renovables, con gran tradición y un tejido industrial muy capilar. Desarrollar un parque eólico implica 7 u 8 años de trabajos, porque las tramitaciones son muy complicadas, con muchísimos requerimientos. Y no las hacen los Gobiernos, sino las Administraciones, los funcionarios. Nosotros elegimos muy bien los proyectos, hacemos nuestras propias cribas, porque esos parques van a funcionar 30 años. Pero ahora nos encontramos con que el 100 % de los parques en Galicia con declaración de impacto ambiental (DIA) positiva, por 3,2 gigavatios, no se pueden ejecutar porque están judicializados por reclamaciones. Lo que en realidad ponen en entredicho es que la tramitación, las exposiciones públicas, los estudios y los requerimientos están mal hechos. Es decir, la labor de los funcionarios.

—Cifre el impacto de ese parón en sus proyectos, el empleo, la inversión y subcontratas.

—Tenemos ahora mismo diez parques eólicos parados, por 250 megavatios y con unos 300 millones de euros de inversión. De esa cifra, la mitad sería para maquinaria, y la otra mitad, para contratas. En estos momentos, en las obras que estamos haciendo en Galicia, prácticamente todas las contratas son gallegas. Esos 300 millones los tenía incluidos en los presupuestos del 2023 y del 2024; en el del 25 ya solo puse la mitad, y en el del 26 ya no puse nada, porque no veo solución. Además, mis proyectos compiten entre sí, porque no tengo un dinero infinito. Teníamos un poco de esperanza con la última sentencia del Tribunal de Justicia de la Unión Europea, pero se está complicando otra vez. Así que



Jorge Barredo, en el Centro de Control de Renovables de Naturgy, en A Coruña. MARCOS MÍGUEZ

en el presupuesto para el próximo año que entrego el martes no he incluido más que las repotenciaciones en Galicia.

—La obra nueva, en suspenso.

—Cuando nos paralizaron los parques, el primero que iba a construirse era el de Picato. Teníamos 13 turbinas en el puerto de Ferrol. Las tuve almacenadas año y medio, pero empezaban a deteriorarse, y unas fueron para la repotenciación del parque Novo y otras para Australia. Otras dos aún siguen allí, pero la vida pasa y hay mucha competencia entre los proyectos, y también a nivel internacional para atraerlos.

—¿Se plantean retirar algunos de los proyectos gallegos?

—No. No me planteo retirarlos, porque nuestros proyectos están bien tramitados. Pero van cogiendo cada vez más costes, porque los intereses de todo el dinero que te has gastado va a la mochila del proyecto y serán menos rentables. Tenemos aquí un equipo de 50 personas tramitando proyectos: desde medioambientalistas, ingenieros eléctricos, ingenieros de obra civil... y toda esa gente también se desilusiona, porque tienen cariño a lo que hacen y quieren que acabe siendo una realidad. Estoy seguro de que hay proyectos que merecen ser judicializados, ¿pero todos? Me cuesta creerlo y que todo el mundo haga todo mal.

—La falta de energía renovable puede complicar el desembarco de nuevos proyectos industriales en la comunidad por miles de millones de euros.

—Hay que mirar al medio plazo, y si no hay energía barata, no vienen industrias nuevas. No digo

«No me planteo retirar nuestros proyectos eólicos en Galicia, porque están bien tramitados»

«Los recursos ponen en entredicho la labor de los funcionarios»

que se vaya a quedar desindustrializada Galicia, porque ya tiene mucha industria, pero se quedará sin nuevos proyectos.

—Tras los pronunciamientos del Tribunal Supremo y el Tribunal de Justicia de la UE validando las tramitaciones en Galicia, ¿le ven salida a la situación?

—Yo estoy en el lado del administrado, ni en la parte de la Justicia ni de la Administración. Somos una víctima administrada. Lo que puedo hacer es hacer bien las cosas, pero también están los que tienen que dar los permisos y el que tiene que decidir que el que ha dado los permisos los ha dado bien. Ahora se pone en cuestión una forma de tramitación que se para los parques de las líneas, que actualmente se hace menos, pero que fue muy común durante muchísimo tiempo y que estaba convalidada por el Tribunal Supremo. No quiero decir nada de la sentencia (del TSXG), solo es que nuestros parques en algún momento salgan adelante, porque no veo que haya razón para no hacerlo.

—¿Esperaba que el fallo del TJUE

trajese el desbloqueo del sector?

—No afectaba solo a los parques eólicos, y la sentencia respaldó la doctrina del Supremo. Pensábamos que íbamos a entrar en una dinámica normal.

—Y no se produjo.

—Bueno, hemos visto una sentencia (del TSXG); a lo mejor la siguiente es favorable, no quiero perder la esperanza. Lo que quiero ver es la sentencia sobre mi parque de Picato, a ver qué sale.

—Tienen encima de la mesa proyectos en el ámbito del almacenamiento. ¿Con qué cifras?

—Por un lado, tenemos almacenamientos de batería, como la de Troncal, que es de 5 megavatios, y, además, estamos empezando a hibridar todos los parques eólicos, el primero, el de Monte Redondo. Hablamos de 250 MW de almacenamiento. Y, además, tenemos tres proyectos de bombeo en Belesar, de 215 MW; el de Filgueira, de 440, y el de Albarellos, por unos 370, por más de mil millones. Estos desarrollos son muy largos, son activos esenciales, y dentro del sistema eléctrico van a ser muy necesarios.

—¿Con qué horizonte temporal?

—Desde que tienes el acceso y conexión hasta que la pones en marcha son nueve años. Dentro de la planificación eléctrica, nuestras alegaciones más importantes son para el refuerzo de red para estos bombeos. Eso es algo que hablamos con la Xunta y que también están trabajando en ello. Es esencial, si no hay refuerzo de red, todo se va a retrasar. Pedimos que se acometan esos refuerzos para los bombeos que no necesitan grandes obras, como los nuestros.

«Vemos la eólica marina como un negocio a 8 o 10 años vista»

Jorge Barredo subraya el notable impacto económico que dejan los tres proyectos de modernización —repotenciación— de sus parques eólicos en Galicia.

—¿Preparan nuevos proyectos de repotenciación o no ven contexto favorable para ello?

—Estamos haciendo tres repotenciaciones por 150 millones. La mitad de ese dinero, 75 millones, lo estamos contratando con empresas gallegas. A nuestros parques aún les quedaban unos años de operación, pero tenían ayudas del IDAE, y así nos salieron los números para iniciar la repotenciación. Creo que va a haber más concursos, y, en la medida que vayamos ganando y tenga sentido, lo haremos, pero nuestros parques gallegos tienen aún cinco o seis años de vida útil.

—¿Qué opina de que en Galicia las repotenciaciones sean obligatorias a partir de los 25 años, y de la hoja de ruta anunciada por el Gobierno?

—Creo que los permisos que tú tienes tienen unas condiciones, y, para bien o para mal, hay que mantenerlas. Eso no quita que haya una gran mejora, tanto para el medio ambiente como para la industria en fomentar las repotenciaciones. En los tres parques estamos pasando de 172 máquinas a 25. Hay que ver la forma de apoyar a los propietarios de los parques para que hagan las repotenciaciones, pero legislar en contra de los permisos que se tienen no me parece bien. Estamos alineados con el sector eólico, al que tampoco le parece bien.

—¿Aventura un parque marino de Naturgy en aguas gallegas?

—Me encantaría. Los planes de ordenación del espacio marino (POEM) fueron un gran avance, y el observatorio gallego de la eólica marina, con la pesca, también lo fue. El problema es que en España solo puede haber parques flotantes, y es una tecnología casi de I+D. Necesita unas tarifas muy altas, unas infraestructuras que no sabemos si se van a hacer, el modelo de subasta tampoco está claro... En resumen, esto lo vemos como a 8 o 10 años vista.

—¿Qué transformación tendrán sus renovables tras el gran apagón?

—Estamos habilitando nuevas instalaciones para regular tensión. De momento, a nivel nacional, hay veinte, y nosotros tenemos tres, dos solares y una eólica. Hay que regular las instalaciones para que puedan hacerlo bien.



La aerotermia protagoniza la climatización inteligente de las segundas residencias modernas

- Cada vez más familias optan por construir su segunda residencia desde cero



La aerotermia protagoniza la climatización inteligente de las segundas residencias modernas

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eficiencia/la-aerotermia-protagoniza-la-climatizaci-n-inteligente-20251121>

Celia García-Ceca

Viernes, 21 noviembre 2025

Bosch Home Comfort ha estrenado el quinto capítulo de la serie "Guías de segundas residencias" dedicada a descubrir cómo la climatización inteligente puede transformar cada tipo de hogar. Se adentra en un fenómeno en auge: las casas de nueva construcción pensadas como segunda residencia, donde la búsqueda del confort y la sostenibilidad empieza, literalmente, desde los cimientos. Estas viviendas representan el escenario ideal para integrar soluciones de climatización eficientes desde el primer plano de diseño, convirtiendo la sostenibilidad y el bienestar en parte de su ADN. Hay algo casi poético en la idea de levantar desde cero la casa donde uno planea no trabajar, sino descansar. No se trata ya de heredar una vivienda en la playa ni de reformar la vieja casa del pueblo. Cada vez más familias optan por construir una segunda residencia adaptada a su forma de vivir, a su ritmo y a sus valores, y eso implica repensar el concepto mismo de bienestar. El lujo ya no es el mármol, sino el silencio, el aire limpio y la temperatura perfecta durante todo el año.

Las casas de nueva construcción ofrecen esa libertad. Desde elegir la orientación, el aislamiento, los materiales, hasta planificar una climatización inteligente que entienda las estaciones mejor que uno mismo. Porque el confort, cuando se diseña desde el plano, deja de ser un gasto y se convierte en una inversión. En este nuevo contexto, la aerotermia se presenta como la piedra angular del bienestar moderno. Su principio, tan simple como elegante, consiste en extraer energía del aire exterior, esa fuente gratuita, inagotable y silenciosa, para climatizar el interior. Por cada kilovatio de electricidad que consume, puede generar hasta cinco de energía térmica. Es decir, rinde más de lo que gasta. Y, además, lo hace sin humos, sin combustibles fósiles y sin ruidos; es decir, el tipo de

magia tecnológica que uno agradece cuando llega el invierno y la chimenea queda solo para lo estético.

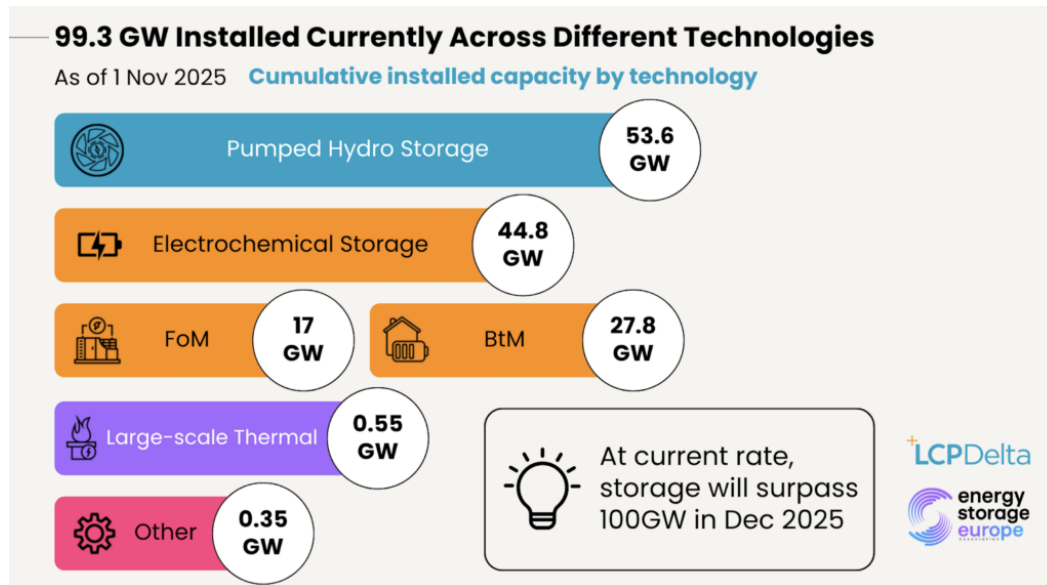
Bosch Home Comfort lleva tiempo perfeccionando este arte. Sus bombas de calor Compress 5800i AW y Compress 2000 AWF representan esa unión entre tecnología, eficiencia y diseño que distingue a una vivienda bien pensada. La primera, equipada con refrigerante natural R290 y funcionamiento ultrasilencioso, resulta ideal para viviendas de alta eficiencia donde el detalle cuenta tanto como la vista. La segunda, más compacta y sencilla de instalar, es perfecta para proyectos con espacio limitado, sin renunciar al confort. Ambas permiten combinar suelo radiante, radiadores de baja temperatura y ventilación mecánica con recuperación de calor, de modo que el hogar mantenga su equilibrio térmico con la mínima energía posible. Un equilibrio que, por cierto, no entiende de estaciones. La casa puede mantenerse fresca en verano y acogedora en invierno con solo deslizar un dedo en la aplicación Bosch HomeCom Easy, desde donde el usuario controla horarios, temperaturas y consumos incluso a kilómetros de distancia.

Esta conectividad no es un capricho digital, sino una nueva forma de cuidar del hogar. Una segunda residencia suele pasar meses vacía, y la posibilidad de monitorizar su climatización, prevenir averías o mantener la temperatura óptima a distancia no solo ahorra energía, sino también preocupaciones. Todo ello encaja en la gran hoja de ruta europea hacia la descarbonización del parque inmobiliario para 2050, donde las viviendas eficientes dejarán de ser una excepción para convertirse en norma. Construir una segunda residencia con aerotermia o bien sistemas híbridos con caldera eficiente y adaptada a gases renovables, no solo garantiza ahorro y sostenibilidad, sino que aumenta el valor del inmueble y asegura su vigencia futura frente a normativas cada vez más exigentes.

En definitiva, el confort moderno no se añade después, se proyecta desde el principio. Y quienes hoy deciden construir su segunda residencia con visión y tecnología, están levantando algo más que paredes. Bosch Home Comfort lo resume en una idea que bien podría ser lema de toda una generación de hogares: "construir casas que no solo sean cómodas, sino también conscientes".

La capacidad de almacenamiento de energía de Europa está en camino de superar los 100 GW

- LCP Delta y Energy Storage Europe afirman que la capacidad de almacenamiento instalada en la Unión Europea, el Reino Unido, Noruega y Suiza superará los 100 GW este mes, siendo los sistemas de baterías los que impulsan el crecimiento más rápido.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/21/la-capacidad-de-almacenamiento-de-energia-de-europa-esta-en-cami...>
Viernes, 21 noviembre 2025

LCP Delta y Energy Storage Europe afirman que la capacidad de almacenamiento instalada en la Unión Europea, el Reino Unido, Noruega y Suiza superará los 100 GW este mes, siendo los sistemas de baterías los que impulsan el crecimiento más rápido.

Marija Maisch

De ESS News

Se espera que la UE, el Reino Unido, Noruega y Suiza alcancen conjuntamente los 100 GW instalados de almacenamiento de energía a finales de este mes, según un nuevo análisis publicado el miércoles por LCP Delta y Energy Storage Europe.

Desde 2020, el sector del almacenamiento de energía en Europa ha crecido rápidamente, con diferentes tecnologías que avanzan a ritmos distintos.

La energía hidroeléctrica bombeada sigue siendo la que más contribuye, con 50,6 GW de capacidad instalada, incluidos los 500 MW añadidos este año en Bélgica y Austria. Mientras tanto, el almacenamiento en baterías se ha expandido aún más rápido, añadiendo más de 4 GW de proyectos a escala industrial solo en 2025, según el análisis.

En otros segmentos del almacenamiento de energía en baterías, las instalaciones comerciales e industriales (C&I) han seguido creciendo de forma constante este año, ya que las empresas buscan reducir los costes energéticos, mejorar la eficiencia y optimizar el uso de las energías renovables. Las ventas de baterías residenciales, que se dispararon tras las subvenciones de principios de 2020, se están estabilizando ahora tras alcanzar su máximo en 2022-2023.

LCP Delta y Energy Storage Europe creen que la industria del almacenamiento de energía apenas está comenzando y seguirá contribuyendo de manera sustancial a la transición energética de Europa. Según su análisis, el almacenamiento de energía crecerá más allá de los 215 GW para 2030, y solo el almacenamiento en baterías superará los 160 GW.

Para finales de la década, se prevé que el almacenamiento se implemente a un ritmo de 20 GW a 25 GW por año. Esto será el resultado del crecimiento en todos los segmentos del mercado. El fuerte crecimiento del almacenamiento de energía a escala industrial se verá respaldado por la mejora de la economía y los planes de apoyo específicos. Se espera que las ventas de baterías residenciales repunten a partir de 2027, impulsadas por la recuperación del mercado fotovoltaico, la electrificación y los nuevos modelos de financiación. El almacenamiento C&I se está convirtiendo en algo cada vez más habitual, moldeado por las políticas, las oportunidades de ingresos y las regulaciones de la red.

Silvestros Vlachopoulos, director de investigación sobre almacenamiento de energía de LCP Delta, afirmó: «Alcanzar los 100 GW de almacenamiento de energía instalado en toda Europa es un momento clave para el mercado. No solo abre más espacio para las energías renovables en la red actual, sino que sienta las bases para un crecimiento aún más rápido en los próximos años. Mantener el interés de los inversores y los promotores será esencial para ampliar los proyectos y proporcionar la flexibilidad necesaria para alcanzar los objetivos de Europa para 2030».

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

Popular content

La eólica europea trabaja para lograr el vertido cero de residuos en 2026

- El sector pide que se creen códigos de residuos específicos para las palas de turbinas eólicas



La eólica europea trabaja para lograr el vertido cero de residuos en 2026

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eolica/la-e-lica-europea-trabaja-para-lograr-20251120-1>

ER

Sábado, 22 noviembre 2025

De los 290 GW de capacidad eólica instalada actualmente en Europa, alrededor de 80 GW llegarán al final de su vida útil teórica en 2030. Muchas turbinas podrán seguir funcionando, pero otras serán desmanteladas. **WindEurope** estima que el volumen anual de las palas desmanteladas alcanzará las 55.000 toneladas al año en 2030. Este aumento, desde las aproximadamente 20.000 toneladas en 2025, se debe principalmente al desmantelamiento en mercados eólicos consolidados como Alemania y España.

Semejante cifra obliga a la industria eólica europea a intensificar sus esfuerzos en materia de circularidad. Y eso es precisamente lo que está haciendo. WindEurope muestra en su página web las últimas soluciones existentes y cuales promueven, en especial, las empresas del sector para dar una segunda vida a las olas desmanteladas. Dado que el próximo año la Comisión Europea va a aprobar una Ley de Economía Circular que reforzará las prácticas sostenibles de gestión de residuos, la industria eólica europea pide, además, que dicha normativa recoja un nuevo conjunto de códigos de residuos que identifique claramente los procedentes de las turbinas eólicas. Algo que no ocurre ahora, por lo que a menudo estos residuos se mezclan con otros, como los procedentes de la construcción.

Esto dificulta el seguimiento de los residuos de las palas y su tratamiento adecuado. “Para evitar este problema, la Comisión Europea debería crear códigos de residuos específicos para las palas de turbinas eólicas fuera de servicio y para los imanes permanentes”, indican desde WindEurope.

EoLIS 2025

Alrededor de 300 expertos de toda la cadena de valor de la energía eólica se han reunido

precisamente esta semana en Lisboa, en el encuentro **EoLIS 2025** , para analizar los retos y oportunidades a los que se enfrenta el sector relacionados con el envejecimiento de los aerogeneradores.

“La industria eólica está comprometida con la sostenibilidad total. Debemos hacer todo lo posible para fomentar el uso más eficiente de nuestros aerogeneradores. Esto incluye encontrar formas innovadoras de prolongar la vida útil de los componentes de los aerogeneradores en los mercados de segunda mano, reutilizar los materiales desmantelados y crear cadenas de valor circulares basadas en tecnologías de reciclaje de materiales sostenibles”, destaca la patronal europea.

“La innovación en energía eólica no se limita a modelos más grandes y mayor rendimiento. También consiste en ofrecer turbinas que duren más, requieran menos mantenimiento y puedan reutilizarse o reciclarse al final de su vida útil. De esta manera, podemos garantizar que la energía eólica siga siendo la fuente de energía más sostenible de Europa”, concluyen.



La nueva edición del Salón del Gas Renovable 2026 ya tiene fecha

- La sexta edición del Salón del Gas Renovable se celebrará los días 29 y 30 de septiembre de 2026 en la Feria de Valladolid



La nueva edición del Salón del Gas Renovable 2026 ya tiene fecha

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

La nueva edición del Salón del Gas Renovable 2026 ya tiene fecha

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/la-nueva-edici-n-del-sal-n-20251121>

Celia García-Ceca

Viernes, 21 noviembre 2025

La Asociación Española de la Biomasa (Avebiom) ha anunciado que la sexta edición del **Salón del Gas Renovable** se celebrará los días 29 y 30 de septiembre de 2026 en la Feria de Valladolid, consolidando a la ciudad como el gran punto de encuentro para el sector del biogás, biometano y otros gases renovables en España, Portugal y América Latina. El Salón volverá a reunir a todos los agentes que impulsan y trabajan por el desarrollo de los gases renovables: empresas, inversores, tecnólogos, operadores energéticos, gestores de residuos, industria agroalimentaria y administraciones públicas.

"El interés por el biogás y el biometano crece con fuerza en toda España. Se prevé que nuestro país será el principal destino de la inversión privada en nuevas plantas de biometano en Europa, y el Salón se ha consolidado como el espacio donde empresas e instituciones comparten soluciones reales para hacerlo posible", destaca Javier Díaz, presidente de Avebiom. En sus cinco ediciones anteriores, el Salón ha contado con la participación de algunas de las empresas más relevantes del sector, tanto nacionales como internacionales.

En su última convocatoria, más de 270 firmas y marcas presentaron sus soluciones tecnológicas, servicios y proyectos, y miles de profesionales acudieron a Valladolid para generar contactos, alianzas y acuerdos que ya se están traduciendo en nuevas plantas e inversiones reales. Con estos resultados, el Salón del Gas Renovable se consolida como uno de los grandes foros de negocio del sur de Europa para el impulso de los gases renovables como pieza clave en la transición energética y la descarbonización de la economía.

Las empresas interesadas en exponer o patrocinar el evento pueden manifestar su interés desde este viernes, cumplimentando un breve formulario disponible en la web oficial del Salón del Gas Renovable.



La renovación del sistema eléctrico prevé una inversión estatal histórica

El concurso público para instalar 971 megavatios multiplica por cuatro la potencia del procedimiento exprés, valorado en 350 millones

A. SAAVEDRA
Las Palmas de Gran Canaria

El concurso público de renovación del sistema eléctrico de Canarias, que busca modernizar la infraestructura energética insular obsoleta desde hace años, se perfila como una de las inversiones más importantes del Estado en la historia reciente del Archipiélago. El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) resolvió el pasado viernes –de forma provisional– el concurso, que contempla la generación de 971 megavatios. Todavía se desconoce el valor exacto de la inversión. A modo de referencia, en el concurso exprés, que permitirá cubrir temporalmente la demanda y evitar apagones, se presupuestaron 350 millones de euros para apenas 242 megavatios. Aplicando una proporción aproximada, la inversión necesaria para este concurso ordinario podría situarse en torno a 1.400 millones de euros, aunque el coste final dependerá de las condiciones del mercado y de la potencia contratada.

Las empresas seleccionadas –Disa, Satocan, Sampol y Endesa– conforman el póquer encargado de modernizar el sistema eléctrico con 62 grupos de generación. La resolución llega después de años de espera y del progresivo deterioro del parque eléctrico existente, lo que obligó a activar un procedimiento exprés para evitar nuevos cerros energéticos como el registrado en La Gomera en 2023. Este concurso de urgencia, ya resuelto, permitirá que los primeros grupos entren en servicio durante el primer semestre del próximo año.

Sistema aislado

El sistema eléctrico canario es especial: está totalmente aislado, sin conexión al resto de la Península, y abastece a una población comparable a la del País Vasco, unos 2,2 millones de personas. La combinación de infraestructuras antiguas y limitadas fuentes de generación ha convertido la cobertura eléctrica en un problema estructural. Los informes de Red Eléctrica –el operador del sistema– alertan desde 2021 de que de los 97 grupos tér-

micos existentes, 60 superan los 25 años de vida útil, 34 superan los 35 y 13 ya superan los 45. Los grupos más veteranos generan actualmente 1.114 megavatios de los 2.355 disponibles, es decir, casi la mitad de la potencia del Archipiélago.

Se espera que la inversión en el parque de generación supere la de otras obras estatales en aeropuertos y puertos

El funcionamiento de los nuevos grupos en el Archipiélago se extenderá durante la próxima década

El concurso ordinario, por su magnitud, representa una inversión multimillonaria sin precedentes en Canarias. Para ponerlo en perspectiva, otras grandes inversiones estatales recientes en las Islas incluyen los 600 millones

anunciados para los puertos entre 2025 y 2029, 1.000 millones para los aeropuertos canarios dentro del Documento de Regulación Aeroportuaria (DORA) 2027-2031 y 1.422 millones invertidos en carreteras desde 2018. La renovación del sistema eléctrico supera con creces estos proyectos y evidencia la prioridad estratégica que supone garantizar un suministro seguro y moderno para los ciudadanos.

Endesa, que hasta ahora controlaba el mercado de generación convencional en Canarias, afronta el reto de mantener su participación sin perder la retribución adicional que le permite operar en un mercado pequeño y de alta complejidad. La Ley para la garantía del suministro e incremento de la competencia en los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares (17/2013) impulsada por José Manuel Soria en su etapa como ministro de Industria, Energía y Turismo (2011-2016) impide el acceso a la retribución adicional –paga un plus por las especiales dificultades de generar electricidad en los territorios insulares y extrapeninsulares– a las empresas que

acaparen una cuota de mercado superior al 40%.

Hasta el momento las compañías seleccionadas han preferido guardar silencio y centrarse en analizar los detalles de la resolución. Ahora se abre un periodo de recogida y valoración de alegaciones antes de publicar la resolución definitiva. Tampoco el operador del sistema ha querido pronunciarse. La Consejería de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias tiene previsto hacer hoy una valoración de paso dado por el Ministerio. Y desde el Miteco solo han indicado que la resolución provisional garantiza la potencia necesaria para cubrir la demanda y mantener el suministro, y destacan el aumento de la participación de distintos actores en la generación.

Aunque los plazos para la instalación de los nuevos grupos se extienden al menos cinco años –y podrían llegar incluso a diez–, el concurso ordinario representa un paso decisivo para asegurar el suministro, modernizar la infraestructura y preparar al Archipiélago para integrar más energía limpia en el futuro. ■

Carsten W. Lauritsen



Vistas de la central eléctrica de Las Caletillas.

La sueca OX2 toma posesión de un gigantesco proyecto eólico y de baterías en Australia Occidental

- El proyecto Dinner Hill planea combinar un parque eólico de 1,2 gigavatios complementado por un sistema de almacenamiento en baterías de 100 MW / 400 MWh.



La sueca OX2 toma posesión de un gigantesco proyecto eólico y de baterías en Australia Occidental

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-sueca-ox2-toma-posesion-de-un-gigantesco-proyecto-eolico-y-de-bateri...>

José A. Roca

Sábado, 22 noviembre 2025

El proyecto Dinner Hill planea combinar un parque eólico de 1,2 gigavatios complementado por un sistema de almacenamiento en baterías de 100 MW / 400 MWh

El desarrollador sueco de energía renovable **OX2** ha tomado posesión de un enorme proyecto de energía eólica y almacenamiento en baterías en Australia Occidental, revelando finalmente la identidad del activo que había adelantado hace más de un año.

El proyecto Dinner Hill, ubicado a unas dos horas al norte de Perth, planea combinar un parque eólico de 1,2 gigavatios (GW) complementado por un sistema de almacenamiento de energía en baterías (BESS) de 100 megavatios (MW) / 400 megavatios-hora (MWh).

OX2 anunció en octubre de 2024 que había adquirido un proyecto de energía eólica terrestre sin nombre en Australia, con una capacidad total instalada prevista de hasta 1 GW, que también incluiría un sistema de almacenamiento de energía en baterías.

Los desarrolladores originales del proyecto no fueron identificados, pero OX2 dijo que planeaban “continuar gestionando el proceso de aprobación como parte de la adquisición”.

Avanzando hasta esta semana, OX2 anunció que había tomado posesión formal del ahora denominado Parque Eólico Dinner Hill, que desarrollará junto con el Harvest BESS.

Líneas de transmisión separadas

Se espera que ambos proyectos se conecten a la red eléctrica del South West Interconnected System (SWIS) mediante líneas de transmisión separadas dentro del área del proyecto. Se prevé que el Harvest BESS entre en operación en 2029 y el Parque Eólico Dinner Hill en 2032.

“Estos proyectos en Australia Occidental demuestran nuestro compromiso a largo plazo con el crecimiento de la energía renovable en Australia y con ofrecer beneficios sostenibles para las comunidades locales”, dijo Stephen Symons, vicepresidente de OX2 Australia.

“El Parque Eólico Dinner Hill y el Harvest BESS contribuirán a la transición energética del estado y al desarrollo económico regional mediante inversiones locales y empleos durante la construcción y las operaciones”.

OX2 sigue a la espera de las aprobaciones medioambientales y de patrimonio para ambos proyectos, pero actualmente está llevando a cabo un proceso de participación comunitaria, incluyendo reuniones locales la próxima semana en las que el equipo de OX2 hablará directamente con miembros de la comunidad local, residentes y propietarios tradicionales.

Los eventos se celebrarán en el Centro Comunitario de Badgingarra el viernes 28 de noviembre entre las 2 y las 6 p. m., y durante los Mercados Navideños de Badgingarra el domingo 30 de noviembre entre las 10 a. m. y las 2 p. m.

La adquisición del Parque Eólico Dinner Hill marca el primer proyecto eólico terrestre de OX2 en Australia, dos años después de su entrada en el país y como parte de una cartera de más de 3 GW de proyectos de energía renovable y almacenamiento en Victoria, Nueva Gales del Sur, Queensland, Australia del Sur y Australia Occidental.

[WWW.PV-MAGAZINE.ES](#)

Las grandes empresas de energía y almacenamiento consolidan su liderazgo en energías avanzadas en Genera

[Viernes, 21 noviembre 2025](#)

El impulso conjunto de fabricantes nacionales e internacionales se materializa en el stand de la empresa alicantina Bornay en tres días de unión para liderar el futuro del sector. En un ambiente marcado por la colaboración y la innovación, las principales compañías de energía y almacenamiento encontraron en el stand de Bornay, en Genera, un punto de encuentro estratégico para mostrar su apuesta conjunta por las energías avanzadas. Durante tres jornadas, fabricantes nacionales e internacionales compartieron visión, tecnología y objetivos. En este contexto, el CEO de Bornay, Juan de Dios Bornay, se erigió como catalizador del futuro del sector y reclamó para 2026 “un marco regulatorio estable y valiente que permita a las empresas españolas competir en igualdad de condiciones y acelerar la transición energética real”. Minieólica, autoconsumo, almacenamiento y gestión inteligente de energía, con foco en eficiencia, fiabilidad y servicio. Así se resume lo vivido estos días 18, 19 y 20 de noviembre en los 300 metros del stand de Bornay en Genera, por el que han pasado con sus propuestas, proyectos y peticiones en el transcurso de varias conferencias: Ruth Pérez de Azpeitia (BAE Batterien); Sergio Layunta (Salicru); Juan Antonio Espada (Tesla); Toni Sánchez (TBB Power); Vicente Martínez (Bornay) y Jesús Sombrero (SMA). Además, en el marco de la inauguración, tuvo lugar este martes un encuentro de los empresarios con la Asociación Valenciana de Empresas del Sector de la Energía, AVAESSEN, que agrupa a empresas y otros agentes públicos y privados del sector energético, especialmente de la Comunidad Valenciana, que se dedican a promover las energías renovables y tecnologías limpias como la energía eólica, solar y el ciclo del agua. Por su parte, Sergio Layunta, responsable de la división solar de Salicru, se refirió en su presentación a la mejora de la monitorización del software porque han diseñado una aplicación que permite ver en tiempo real y desde varias fuentes, el rendimiento de la instalación y también permite optimizar el sistema de alarmas tanto a proveedor como a cliente. La jornada del miércoles empezó con una ponencia de Juan Antonio Espada de Tesla en la que habló sobre las nuevas baterías Tesla Powerwall 3 que distribuye Bornay. Asimismo, presentaron al público y distribuidores asistentes las características y novedades del modelo. A continuación, se llevó a cabo la presentación de los inversores Riio Sun por parte de Mateo Egea, ingeniero eléctrico en el departamento técnico de Bornay. Su conferencia se centró en resaltar las ventajas de estos equipos fabricados por TBB Power y su novedoso display inteligente que se controla con la aplicación TBB Nova. En su turno, Vicente Martínez, ingeniero de Bornay, habló sobre la instalación de aerogeneradores para dar solución energética a instalaciones aisladas así como en entornos desfavorables, destacando el equipamiento que tienen algunas instituciones como la base de la Antártida o en Chile donde las bajas temperaturas o la falta de luz solar hacen inviable recurrir a otro tipo de fuentes de energía. Al inicio de la tarde, Massimo Cagnetti de Midac Batteries, realizó una presentación de sus baterías, que Bornay introduce como novedad de Midac para España. Por su parte, SMA presentó, de la mano de Jesús Sombrero del Sol y de William Arboleda, sus novedades presentes en Bornay, en concreto sus nuevas baterías e inversores en los que además de sus

prestaciones destacan el tema de la ciberseguridad. Son equipos que cumplen ya la futura normativa en seguridad que está prevista que se apruebe el año próximo. Bornay cerró en Genera un año de celebraciones. La compañía, que cumplió oficialmente medio siglo durante la pandemia, inauguró el pasado mes de octubre sus nuevas instalaciones en Castalla (Alicante). En Genera sopló las velas de su 55 cumpleaños. “Seguimos trabajando 55 años después con las mismas ganas e ilusión por un mundo más limpio, más justo y más humano ; por los valores, la pasión y la tozudez de su fundador, mi padre, que han permitido a Bornay llevar energía donde antes no la había. Donde hay viento, ahí estamos. Que el viento nos siga llevando muy lejos”, declaró el CEO, Juan de Dios Bornay, en la inauguración del stand . Bornay pone así en Genera en valor su trayectoria y su contribución a la transición energética, con más de 12.000 proyectos desplegados en más de 80 países , desde la Antártida a zonas rurales de África y América. Sobre Bornay Bornay es una empresa líder en el sector de la energía eólica, dedicada a la fabricación y distribución de aerogeneradores de pequeña y mediana potencia. Con 55 años de experiencia, Bornay se compromete con la innovación y la sostenibilidad, ofreciendo soluciones de energía limpia que contribuyen a un futuro más verde y autosuficiente. Fue fundada en 1970 en Castalla (Alicante) con la misión de «llevar energía a donde no la hay». Diseña y fabrica sus máquinas en España al 100%, en un centro de producción diseñado con arreglo a los principios de la arquitectura bioclimática y que se abastece de energías renovables. Su departamento de I+D+i mantiene un constante pulso consigo mismo para mejorar los productos de la compañía, que también es distribuidora de gamas de productos relacionados. En la actualidad, sus soluciones están presentes en más de 80 países.

Latinoamérica generó en julio 161 teravatios hora, casi el 50% proveniente de plantas hidroeléctricas

- Latinoamérica y el Caribe generó un total de 161 teravatios hora de electricidad en el mes de julio, un 4,5% más que en el mismo mes del años anterior.



La producción eléctrica en Latinoamérica y el Caribe.

<https://elperiodicodelaenergia.com/latinoamerica-genero-en-julio-161-teravatios-hora-casi-el-50-procedente-d...>

Redacción

Lunes, 24 noviembre 2025

Latinoamérica y el Caribe generó un total de 161 teravatios hora de electricidad en el mes de julio, un 4,5% más que en el mismo mes del años anterior, con un 45,7% obtenida a través de plantas hidroeléctricas, lo que refleja la alta dependencia de la región del agua, según concluyó la Organización Latinoamericana de la Energía (Olade), en el último reporte de generación eléctrica.

La Olade destacó que, en términos absolutos, hubo una disminución de la generación de electricidad en base a plantas hidroeléctricas, en comparación al mes previo de junio.

La **generación con gas natural** mantuvo su tendencia al alza debido principalmente a la necesidad de respaldo ante la variabilidad e intermitencia de la generación con fuentes de energía renovable no convencional (como la eólica y solar) y el incremento de la capacidad instalada para generación con esta fuente de energía.

Las hidroeléctricas y las renovables en Latinoamérica

El índice de las renovables en la generación eléctrica de la región América Latina y el Caribe se redujo a 65%, frente al 71% registrado en junio de 2024, marcando uno de los valores más bajos de los últimos cuatro meses.

A pesar de que la **generación renovable** total alcanzó 104 teravatios horas, el incremento de fuentes no renovables (57 teravatios hora) contribuyó a la caída del índice.

Una decena países de Latinoamérica y el Caribe superaron el promedio regional de renovabilidad de su matriz de generación eléctrica en julio de 2025, entre ellos **Paraguay y Costa Rica** (100%), seguidos por **Uruguay** (97%), **Venezuela** (94%), **Colombia** y **Ecuador** (90%), **Brasil** (88%), **Panamá** (83%), **Belice** (77%) y **El Salvador**(68%).

Esto, de acuerdo a la Olade, refleja diferencias estructurales en las matrices energéticas, donde algunos países han logrado una transición casi completa hacia fuentes **renovables** , mientras otros mantienen una dependencia de combustibles fósiles.

La Olade, con sede en Quito, es un organismo de cooperación, coordinación y asesoría técnica de carácter público e intergubernamental, que desde 1973 busca fomentar la integración, conservación, racional aprovechamiento, comercialización y defensa de los recursos energéticos de la región.

Esta organización está integrada por **Argentina, Barbados, Belice, Bolivia, Brasil, Chile, Colombia, Costa Rica, Cuba, Ecuador, El Salvador, Granada, Guatemala, Guyana, Haití, Honduras, Jamaica, Perú, República Dominicana, Surinam, Trinidad y Tobago, Uruguay y Venezuela** .



Operar el sistema eléctrico ha costado 422 millones más desde el apagón

La factura media de los hogares se ha encarecido en más de 13 euros al mes desde el cero energético, sostiene la OCU

Beatriz Couce

El gran apagón que dejó a oscuras la península ibérica el 28 de abril abrió una brecha de incertidumbre en el país y provocó la puesta en marcha de un plan para ahuyentar toda posibilidad de que se repitiesen nuevos incidentes. Esta misma semana, Red Eléctrica solicitó a la Comisión Nacional del Mercado de la Competencia (CNMC) que abriese una consulta pública de los procedimientos para poder convertir las medidas excepcionales en fijas. Entre otros, el operador del sistema aplica un modo de operación reforzado para incrementar la seguridad y evitar nuevos apagones, que fundamentalmente ha supuesto una mayor participación en la cesta de generación del país de centrales térmicas e hidroeléctricas, en ejercicio de los mecanismos de restricción de técnicas. Son instalaciones cuya operatividad permite un mejor control de la frecuencia y el voltaje de la energía generada, aunque el incremento de su uso —en el caso de los ciclos combinados, que utilizan gas natural y vapor de agua para producir electricidad— fue en detrimento de las tecnologías renovables.

Pero las medidas excepcionales raramente son gratuitas, y conforme avanzan los meses, la factura de ese modo de operación crece exponencialmente. Así, entre mayo y octubre, el impacto económico extra asciende a 422 millones de euros. Una cifra que representa el 2,34 % de los costes totales del sistema eléctrico español, cuantificados en 18.000 millones de euros, según afirmó recientemente Red

Eléctrica. La compañía presidida por Beatriz Corredor insiste en que el coste de la programación reforzada ha supuesto un 2,9 % del precio final de la energía en octubre, cuando quedó situado en 95,01 euros por megavatio a la hora. «Esto implica que, para un usuario sujeto a PVPC» —la tarifa regulada— «con un consumo medio mensual de 300 kilovatios a la hora, la operación reforzada ha tenido un coste en octubre de 3 céntimos al día», añade.

La Organización de Consumidores y Usuarios (OCU) eleva, no obstante, ese impacto. La entidad cifra en 14,21 euros adicionales los que hay que imputar al modo de operación reforzado a la factura de los hogares con PVPC y un consumo mensual como el apuntado por el operador del sistema, si se toma en cuenta los recibos de abril a septiembre del pasado año. En el caso del mercado libre, apunta a que el sobrecoste es de 13,06 euros. «A los hogares con precio fijo no se les ha repercutido este sobrecoste, pero sí a las ofertas para nuevos clientes y en las renovaciones de los contratos», indica la OCU.

La situación está lejos de cambiar, ya que el operador ha manifestado su intención de mantener los nuevos criterios de programación, «con

3 Céntimos al día que cuesta el plan antiapagones para Red Eléctrica

80 % Aumento de los grupos de gas en octubre

las necesarias adaptaciones a un sistema en constante transición hasta que se aprueben e implementen todas las medidas normativas, varias de ellas propuestas en su informe de análisis del incidente; hasta tener claro el fenómeno que causó la oscilación anómala y forzada, y hasta que el comportamiento de los sujetos del sistema sea acorde a los requisitos normativos de control de tensión».

Sin embargo, tanto la OCU como las compañías eléctricas —agrupadas en Aelec— consideran que los sobrecostes se pueden evitar. La organización de consumidores sostiene que ha pasado el tiempo suficiente para que la CNMC dé a conocer su dictamen sobre el apagón, en el que se determinen las responsabilidades. Serían estos los que deben, entiende la organización, asumir la factura de ese modo reforzado. Las compañías energéticas apuntan, por otro lado, a que la introducción de diversas medidas de control de tensión en el sistema servirían para incrementar la seguridad, reducir el modo de operación reforzada y, consecuentemente, que los ciudadanos tuviesen que pagar más por su suministro eléctrico.

Cambios en el mix

Además de un incremento en los costes del sistema, el plan antiapagones también implica un cambio en el mix de generación del país, que ha supuesto un movimiento de fichas entre las tecnologías con el fin de incrementar la seguridad en el sistema. Las plantas de ciclo combinado lideran los mayores in-



La generación de energía eólica retrocedió un 21,9 % en el mes de octubre, empujando al alza

GENERACIÓN DE ENERGÍA EN ESPAÑA

Variación sobre la generación entre enero y octubre del 2024

Diferencia entre el peso de cada tecnología entre el 2025 y el año anterior

Ciclo combinado	4,2
Solar fotovoltaica	1,7
Turbina de vapor	0,3
Otras renovables	0,1
Fuel + Gas	0,0
Hidroeléctrica	0,0
Turbina de gas	0,0
Motores diésel	0,0
Solar térmica	-0,2
Cogeneración	-0,4
Carbón	-0,5
Hidráulica	-1,0
Nuclear	-1,1
Eólica	-2,8

Fuente: REE

crementos en los tres primeros trimestres del año con respecto al mismo período del año anterior, con una subida superior al 33 %. Mientras, la eólica se anota el mayor retroceso, con una caída del 9 %.

En octubre, los grupos de gas —en Galicia operan dos, el de Endesa en As Pontes y el de Naturgy en Sabón— se situaron como la principal fuente de generación en el país, y no solo por su mayor papel protagonista en el modo reforzado ordenado por el operador del sistema, sino también por un «significativo descenso de la generación hidráulica (-20,3 %) y eólica (-21,9 %)\», según los datos de ese mes que manejó el Grupo Ase. Además, la generación nuclear se redujo un 20,3 % en ese mes respecto al mismo mes del año anterior

y operó al 70 % de su máxima capacidad. Las centrales de Cofrentes, Almaraz II y Vandellós II permanecieron desacopladas durante octubre por paradas programadas. Los analistas de este grupo señalan que la generación de los ciclos combinados «se incrementó un extraordinario 80,4 %, convirtiéndose en octubre en la primera fuente del mix eléctrico, con una participación del 23,5 % por delante de la generación eólica (20,3 %)\».

Estos expertos, que también inciden en el notable incremento de los costes del sistema desde que se produjo el cero energético en España, consideran que todo apunta a que el modo reforzado que aplica Red Eléctrica «se mantendrá en los próximos meses, e incluso en los próximos años».

Como consecuencia de la reducción de las tecnologías verdes en la cesta de generación del país —a excepción de la fotovoltaica, que elevó su aportación en un 45,4 %— y del mayor peso del gas, los precios de la electricidad registraron una tendencia al alza. Así, según los análisis del Grupo Ase, quedaron situados en octubre en el mercado mayorista en 75,73 euros por megavatio a la hora. Representa un incremento del 24,07 % sobre el mes anterior (61,04 €/MWh) y del 10,5 % respecto al precio de hace un año (68,54 €/MWh).

Con los cambios que han afectado durante estos últimos seis meses al modo de operación en el sistema eléctrico español —y que continuarán haciéndolo, ya que

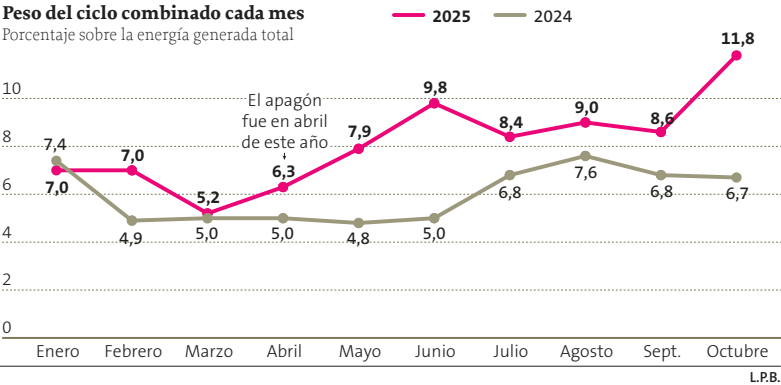
Las eléctricas consideran que hay medidas para reducir el modo de operación reforzada



os precios de la luz. Foto: José Pardo

Peso del ciclo combinado cada mes

Porcentaje sobre la energía generada total



Red Eléctrica ya ha solicitado autorización para acometer nuevas medidas a la Comisión Nacional del Mercado de la Competencia—, se prevé que el cierre del ejercicio se produzca con una tendencia alcista de los precios. Pero no solo en España, sino también en el conjunto de la UE.

«En lo que queda de 2025, esperamos que los precios del gas TTF, la referencia europea, se mantengan relativamente estables, en torno a los 31 euros por megavatio a la hora de media. Aun así, a medida que avance el invierno existe el riesgo de repuntes cuando empiece a aumentar el consumo de las reservas europeas, que actualmente se sitúan alrededor del 82 %, por debajo del objetivo del 90 % que la Unión Europea había fijado para el 1 de diciem-

bre», explica Antonio Delgado Rigal, CEO de AleaSoft Energy Forecasting. «Con estos niveles de gas y los precios registrados durante el año, el precio promedio anual de 2025 del mercado mayorista será superior al de 2024», añade. En su opinión, en el caso del mercado eléctrico español, el precio medio anual se situará cerca del de 2024, aunque ligeramente por encima. «Estimamos que alrededor de un 1,4 %», cuantifica.

Si se cierra el foco de la cámara

y se sitúa el objetivo únicamente en diciembre, el descenso estacional de las temperaturas y el aumento de la demanda hacen prever, para AleaSoft Energy Forecasting, tarifas más altas que en noviembre. «De nuevo la evolución dependerá en gran medida de los precios del gas y de la producción eólica disponible en cada momento», subraya.

Los precios de la electricidad no son los finales en los recibos de los consumidores, que incluyen también impuestos, tasas y cargos. Y tampoco desde este ámbito llegan buenas noticias, ya que Gobierno y CNMC propone subir la parte fija del recibo en cerca de un 5 %.

Los expertos auguran un cierre del 2025 con precios alcistas en los mercados europeos

Plenitude refuerza su presencia en Francia tras firmar un acuerdo para adquirir 760 MW en activos renovables a Neoen

- Plenitude ha firmado un acuerdo para adquirir una cartera de 52 activos en operación a Neoen, empresa líder en energías renovables. Entre los activos se incluyen 37 plantas fotovoltaicas, 14 parques eólicos y una instalación de almacenamiento de baterías en funcionamiento, con una capacidad instalada total de...



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/plenitude-refuerza-su-presencia-en-francia-tras-firmar-un-acuerdo-p...>
pv magazine

Viernes, 21 noviembre 2025

Plenitude ha firmado un acuerdo para adquirir una cartera de 52 activos en operación a Neoen, empresa líder en energías renovables. Entre los activos se incluyen 37 plantas fotovoltaicas, 14 parques eólicos y una instalación de almacenamiento de baterías en funcionamiento, con una capacidad instalada total de aproximadamente 760 MW repartidos por toda Francia. Estos activos producen aproximadamente 1,1 TWh de electricidad al año.

El acuerdo supone un paso más en la estrategia de crecimiento de Plenitude y refuerza su posición entre los principales actores energéticos integrados de Europa. La formalización del acuerdo está pendiente de la aprobación de las autoridades competentes.

La operación representa una de las mayores transacciones de energía renovable realizadas en el mercado francés en los últimos años y contribuye de manera significativa a los objetivos de capacidad instalada de Plenitude para 2025. Además, respalda el crecimiento de la compañía dentro del Plan Estratégico 2025-2028, cuyo objetivo es alcanzar los 10 GW de capacidad renovable instalada para 2028, en consonancia con el compromiso de Plenitude con la transición energética.

La adquisición reforzará aún más la presencia de la compañía en Francia, uno de los mercados energéticos más dinámicos de Europa. La integración de esta cartera con los activos actuales de Plenitude en el país permitirá optimizar las operaciones y las sinergias.

Stefano Goberti, CEO de Plenitude, ha explicado: “Esta adquisición amplía nuestra presencia en Francia, donde ya prestamos servicio a alrededor de un millón de clientes y donde estamos creciendo tanto en el mercado de soluciones energéticas como en el de movilidad eléctrica. Con esta operación, reforzamos nuestro modelo de negocio integrado y aceleramos el avance hacia la consecución de nuestros objetivos estratégicos”.

Plenitude es una empresa controlada por Eni que integra la producción de energías renovables, la comercialización de energía, los servicios energéticos y una amplia red de puntos de recarga para vehículos eléctricos. Actualmente suministra energía a 10 millones de hogares y empresas en toda Europa, con el objetivo de superar los 11 millones de clientes en 2028 y alcanzar los 15 millones en 2030.



Repsol crece en renovables en EEUU con una planta solar de 200 MW en Ohio para 2027

La petrolera desarrolla otros dos proyectos eólicos y solares de 1.400 MW en Illinois y Wyoming

Rubén Esteller MADRID.

Repsol ha recibido el visto bueno de la Ohio Power Siting Board (OPSB) para el proyecto solar Ritter Station, de hasta 199 MW, que se ubicará en Gorham Township, en el condado de Fulton. La decisión despeja el principal trámite administrativo para una de las grandes apuestas renovables de la compañía en Estados Unidos. El parque se levantará sobre más de 1.700 acres de suelo agrícola arrendado y se conectará con la subestación de East Fayette con una línea de 138 kV.

Repsol prevé iniciar la construcción el próximo año y la entrada en operación comercial a finales de 2027. La compañía destaca el impacto económico del proyecto: cientos de empleos temporales durante la obra y "decenas de millones de dólares" en ingresos fiscales para carreteras, escuelas y servicios locales, además de pagos por arrendamientos y servidumbres a los pro-

pietarios de las tierras. La OPSB, no obstante, ha condicionado su autorización a medidas de apantallamiento vegetal, gestión de aguas y control del ruido, así como a la existencia de garantías para el desmantelamiento y la restauración del terreno al final de su vida útil.

Repsol está reforzando de forma decidida su huella renovable en Estados Unidos además con otras dos grandes iniciativas en fase de desarrollo: el complejo eólico-solar Heritage Prairie Renewable, en Illinois, y el parque eólico Rail Tie, en Wyoming.

Heritage Prairie Renewable, desarrollado conjuntamente por Pattern Energy y Repsol, combinará alrededor de 600 MW de potencia eólica y 300 MW de solar en el oeste del condado de Kankakee y el noreste del condado de Livingston (Illinois). La inversión prevista supera los 1.300 millones de dólares y el complejo podría aportar más de 235 millones en ingresos fiscales a lo lar-



La sede social de Repsol. PAULA LEVENEQUE

go de su vida útil, además de cientos de empleos durante la fase de construcción y en torno a una veintena de puestos fijos de operación y mantenimiento. El calendario del promotor sitúa el inicio de las obras este año y la entrada en operación en 2027.

En paralelo, Repsol impulsa Rail Tie Wind Project en el condado de Albany (Wyoming), un parque eólico de 504 MW junto a la autopista 287, cerca de la localidad de Tie Siding. El proyecto, con una inversión superior a 500 millones de dólares, prevé comenzar a operar a finales de 2026 y apoyarse en la red de transporte existente, sin necesidad de construir una nueva línea de evacuación.

Según la información del promotor, Rail Tie generará "cientos de empleos" durante la construcción y proporcionará ingresos fiscales acumulados de unos 176 millones de dólares para el Estado de Wyoming y el condado de Albany, de los que 131 millones corresponderán al ámbito local. Solo en la fase de obra se calculan 14,6 millones en impuestos sobre ventas y uso para el condado, casi un 80% de su recaudación por esta vía en 2018. Ambos proyectos contemplan además pagos anuales a los propietarios de las tierras.



Reunión de las RUP en las Islas para abordar su autonomía energética

EUROPA PRESS
[Santa Cruz de Tenerife](#)

La Consejería de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias organiza mañana un encuentro de trabajo hasta el próximo jueves, enmarcado en el Proyecto Remote, con el objetivo de impulsar la autonomía energética de las Regiones Ultraperiféricas (RUP) de la Unión Europea. Acudirán representantes internacionales de las siete RUP para avanzar hacia un sistema lo más autosuficiente posible.

El encuentro busca mejorar estrategias y políticas, así como hacer «un frente común» ante Bruselas para solicitar, por ejemplo, nuevos marcos regulatorios que permitan avanzar en la descarbonización, según explica la viceconsejera de Transición Ecológica, Julieta Schallenberg, en una nota.

Asimismo, el programa de estas jornadas de trabajo contempla dos sesiones en Las Palmas de Gran Canaria, en donde se reunirá representantes institucionales y técnicos de siete territorios ultraperiféricos de España, Portugal y Francia, todos ellos con realidades energéticas particulares. Mañana la jornada será de trabajo práctico tipo taller, y asistirán tanto los socios del Proyecto Remote como los representantes de la Consejería y entidades canarias relacionadas con las energías renovables.

A ello se sumará un *workshop* abierto al sector en el que se ha confirmado la presencia de Endesa, Red Eléctrica, ambas universidades canarias y las asociaciones de renovables, entre otras, para conocer en profundidad las políticas energéticas en las regiones ultraperiféricas y poner en común las contribuciones más importantes que agilizarán la implantación de la energía renovable.

La segunda sesión estará dirigida a los socios del proyecto y a la propia administración autonómica canaria y contempla una visita guiada al proyecto de la central hidroeléctrica del Salto de Chira. Por último, el jueves se ha organizado una visita al proyecto Gorona del Viento, en El Hierro. ■

Sánchez Llibre (Foment) pide a Illa liderar la "ampliación de la producción nuclear en Cataluña"

- El presidente de Foment del Treball ha pedido a Salvador Illa que lidere la "ampliación de la producción nuclear en Cataluña".



El presidente de Foment del Treball, Josep Sánchez Llibre.

<https://elperiodicodelaenergia.com/sanchez-llibre-foment-pide-a-illa-liderar-la-ampliacion-de-la-produccion-nu...>

Redacción

Lunes, 24 noviembre 2025

Afirma que es "antinatural" que los presupuestos estén prorrogados durante tres años

El presidente de Foment del Treball, Josep Sánchez Llibre, ha pedido al presidente de la Generalitat, Salvador Illa que lidere la "ampliación de la producción nuclear en Cataluña", en referencia a la vida útil de las centrales de Ascó y Vandellòs.

Así, ha asegurado que la energía nuclear es de "vital importancia para garantizar la transición energética hacia las renovables", y que es una energía, a su parecer, fundamental para que Cataluña pueda liderar la política económica española.

"Sin ella, perdería **competitividad** y **productividad** y pasaría de ser la locomotora de la economía española a ser el furgón de cola", ha añadido en una entrevista concedida a *El País*, recogida por *Europa Press*.

Según él, sin la energía nuclear, se produciría un " **apagón** energético muy importante" en 2030, y ha dicho que ayudarán al Govern a que haga un cambio ideológico, textualmente, a este respecto.

Preguntado por la votación sobre este asunto en el Congreso y la negativa a la **ampliación de la vida útil de las centrales**, ha lamentado que "concurrieron varias circunstancias".

"Primero, la sobrecarga de responsabilidad y protagonismo político de Junts per Catalunya, que se vio abocado a la abstención cuando tendría que haber emitido un voto afirmativo. **Esquerra Republicana** , por cuestiones ideológicas, pasó de la abstención al voto negativo. Y también el **PSC** votó en contra", ha resumido.

Presupuestos

Sobre la falta de presupuestos para el año 2026 en Catalunya y en el Estado ha dicho que es "antinatural que estén tres años prorrogados" y ha lamentado que la vicepresidenta segunda del Gobierno y ministra de Trabajo, **Yolanda Díaz** , haya, según él, criminalizado la actividad empresarial.

"Ha torpedeado voluntariamente el diálogo social con su intento de implementar la reducción horaria por debajo de las 40 horas por ley", ha dicho sobre Díaz.

En referencia a la **ampliación del Aeropuerto de Barcelona** , ha afirmado que están "muy satisfechos" con el planteamiento del Govern y que va a permitir pasar de 40 conectividades con todo el mundo a 70 u 80.

La OPA

Acerca de la **OPA fallida del BBVA al Banc Sabadell**, ha afirmado que hacen un balance "muy positivo" y añade que el tiempo les ha dado la razón porque ellos siempre habían defendido que el precio era irrisorio, en sus palabras, y ha pedido al Gobierno y a la Comisión Nacional del Mercado de Valores plantearse medidas para evitar que una opa pueda estar 18 meses pendiente.

"El Sabadell ha aprendido muy bien la lección de qué hay que hacer para vencer una opa en el caso de que se sea hostil. Entiendo que va a reforzar el núcleo duro de los accionistas minoritarios y ampliar la base de clientes que no son accionistas para que una parte muy importante de estos puedan comprar acciones y constituir un núcleo duro", ha expuesto.



Sara Aagesen Vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica

“Europa ha estado en el lado bueno de la historia en esta cumbre del clima”

La política analiza la COP. “Los combustibles fósiles se van a dejar de utilizar sí o sí”, asegura

MANUEL PLANELLÉS

Belém

Guarda en su mochila más de 20 cumbres del clima de la ONU, aunque la de la ciudad brasileña de Belém ha sido para Sara Aagesen (Madrid, 49 años) la primera como ministra para la Transición Ecológica. Por lo tanto, ha estado al frente de la delegación española en estas complicadas negociaciones. Cuando el presidente brasileño y anfitrión de la COP30, Luiz Inácio Lula da Silva, lanzó el guante a los países para que impulsaran una hoja de ruta para dejar atrás los combustibles fósiles fue de las primeras que lo recogió. Hasta el punto de que, en una de las reuniones a puerta cerrada, la representante de Arabia Saudí se lo echó en cara en una tensa conversación. Finalmente, esas menciones directas en la declaración final a los combustibles fósiles no se pudieron incluir por el bloqueo de muchos Estados, encabezados por el grupo de países árabes.

Pregunta. La cumbre se ha cerrado sin mencionar los combustibles. ¿Cómo se puede explicar a la ciudadanía?

Respuesta. Hemos conseguido un acuerdo que supone seguir apostando por el multilateralismo, por la solidaridad, donde sí ha habido avances. Pero es cierto que es un acuerdo que dista de la ambición que queríamos ver. Especialmente en una de las cuestiones fundamentales cuando hablamos de cambio climático, que es la mitigación, la reducción de emisiones. Ahora bien, el texto aprobado tiene más elementos gracias a la Unión Europea. La UE ha sido un bloque de acción en búsqueda de esa ambición, junto con AILAC [el grupo de países de Latinoamérica y el Caribe que en estas cumbres suele actuar unido].

P. ¿Que no se consiga ese objetivo de mitigación supone que esta cumbre es un fracaso?

R. En mitigación lo que hemos hecho es no retroceder ni avanzar, nos hemos quedado en tablas en un momento en el que tenemos que avanzar mucho más rápido. Los dos últimos informes de la ONU nos dicen que la brecha respecto a lo que es necesario para alcanzar la meta de 1,5 grados sigue estando ahí. Y no hemos retrocedido, pero no hemos logrado ir a la velocidad necesaria, y eso se logra también con el abandono



Sara Aagesen, el martes en la sede de la cumbre del clima de Belém. ANDRE BORGES (EFE)

progresivo de los combustibles fósiles. Eso está ahí, no se ha perdido esa misión. Recuperamos ese asunto en los análisis que se van a tener que tener en cuenta durante todo el año que viene. En la cumbre de Dubái, de 2023, ya hubo esa mención explícita el abandono progresivo de los combustibles fósiles. Nosotros lo que defendíamos ahora era el siguiente paso: definir una hoja de ruta. Los

“Los países árabes quieren consolidar su modelo, pero ese ya no es el camino”

“No hemos avanzado con la ambición que queríamos, pero no hemos retrocedido”

combustibles fósiles se van a dejar de utilizar sí o sí. Lo importante es definir cuándo.

P. No opina eso el Gobierno de EE UU. Mientras se celebraba esta cumbre, el secretario de Energía de Trump decía que las renovables han fracasado e instaba a Europa a comprarle más gas.

R. Las energías renovables son una historia de éxito a nivel mundial. Más del 90% de la potencia instalada en 2024 en el mundo es renovable. Es una historia de éxito no solo para el avance de la transición energética, sino también para el avance de la acción climática. Antes, en estas cumbres, la energía no formaba parte de los debates. Ahora está en el centro, en el corazón de la acción. Y es una historia de éxito también dentro de EE UU a pesar de esos mensajes. En los primeros seis meses del año, en EE UU también la principal fuente de la potencia instalada

ha sido renovable. Una cosa es lo que cuenten y otra es la realidad.

P. Las renovables avanzan, pero no se reduce el consumo de combustibles fósiles. ¿Cómo es posible que en una cumbre climática no se pueda mencionar explícitamente al principal causante?

R. Es una cumbre en la que estamos presentes 195 países, que han sido los que han acudido en esta ocasión, con tamaños, necesidades y economías distintas. Y hay un bloque muy fuerte, que es el llamado grupo árabe, que tiene fuerza y siempre ha defendido que este debate es para ellos extraordinariamente complicado. Pero sigue estando en la agenda. Una de las opciones que podía haber ocurrido en esta cumbre es retroceder. Y eso no ha ocurrido. La mención al abandono de los combustibles fósiles que conseguimos en Dubái sigue estando y lo hemos recuperado de una for-

ma genérica. En esta cumbre podrían haber ocurrido dos retrocesos: olvidarnos de abandonar los combustibles fósiles y eliminar las referencias a la ciencia. Ambas cosas siguen estando vivas y eso es importante.

P. En la recta final, cuando estaban negociando, la presidenta de la Comisión Europea dijo en el G-20 que no se trata de luchar contra los combustibles fósiles, sino contra las emisiones de los combustibles fósiles. Ese es el argumento que utiliza Arabia Saudí en las cumbres.

R. Mi opinión y la de nuestro Gobierno es que esta agenda sí trata del abandono progresivo de los combustibles fósiles. Hay que ser muy contundentes y aquí lo que hemos apoyado es eso, como se ha podido ver toda esta semana y especialmente con la delegación de España.

P. ¿Pero cómo se sintió cuando llegaron esas declaraciones?

R. Diría que el momento no era el más adecuado, pero la apuesta siguió siendo la misma por parte de España y por parte de muchos países de Europa y del comisario europeo. Hemos seguido defendiendo el abandono progresivo de los combustibles fósiles, que es una posición que nos costó mucho lograr en la cumbre de Dubái. Y lo que se acordó en 2023 no fue abandono de las emisiones, sino de los combustibles fósiles.

P. En el tramo final de la COP, usted tuvo un choque con la representante de Arabia Saudí.

R. Sí, yo diría que fue una conversación difícil donde la delegada de Arabia Saudí me echó en cara que iba a ser culpa de nosotros, de España y de Europa, la muerte del Acuerdo de París. Pero creo que lo importante es dejar muy claro que Europa ha estado en el lado bueno de la historia. Los que no están en el lado bueno de la historia son el grupo de países árabes, que quieren consolidar ese modelo basado en el consumo de los combustibles fósiles como si fuera el camino. Y no es así.

P. En el último informe de la Agencia Internacional de la Energía (AIE) citan el apagón de España para hablar de los retos del avance de las renovables. ¿Siente que el apagón se usa contra las renovables desde el negacionismo?

R. Los que quieren frenar su avance para lograr que los combustibles fósiles sigan formando parte de la agenda durante mucho tiempo van a utilizar cualquier argumento. El del apagón, el de la amenaza al desarrollo económico, el de la pérdida de empleo... Pero me sorprendió que apareciera en el informe de la AIE, sobre todo, porque después de los estudios hemos visto que no tiene nada que ver con las renovables. No tiene nada que ver con las redes y tiene que ver con una causa de sobretenencia que ahora mismo está en manos de la CNMC [Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia] para dirimir quién operó bien y mal e identificar esas responsabilidades.



Se valora la posibilidad de incluir como coste de red los servicios de ajuste de sistema

- Es una de las recomendaciones sobre potenciales regulaciones para el próximo año que se incluye en la Orden TED/1318/25, que publica el BOE.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/21/se-valora-la-posibilidad-de-incluir-como-coste-de-red-los-servicios-de...>

Viernes, 21 noviembre 2025

Este viernes se ha publicado en el BOE la Orden TED/1318/2025, de 19 de noviembre, que establece orientaciones de política energética a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en relación con circulares de carácter normativo cuya tramitación se prevé iniciar en 2025. El objeto de la Orden es adoptar orientaciones sobre potenciales regulaciones del año que viene.

Entre las propuestas normativas con orientaciones de política energética, se incluyen modificaciones y propuestas relacionadas con retribución de instalaciones de gas natural, y también otras relacionadas con redes y mercado eléctrico. Entre estas últimas, se cuentan:

- Propuesta de Circular para establecer los parámetros económicos de retribución de las redes de transporte y distribución eléctrica y, en su caso, revisión de valores unitarios de la Circular 7/2019.
- Se valora la posibilidad de valorar como coste de red los servicios de ajuste de sistema: Modificación de la Circular 3/2020, de 15 de enero – Metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad. Esta valora la posibilidad de financiar el coste de aquellos servicios de ajuste del sistema (como las restricciones técnicas, que son derivados de la insuficiencia de las redes actuales e impiden aplicar, sin modificaciones, los resultados de los distintos segmentos del mercado eléctrico) con cargo a los peajes de las redes eléctricas, considerándolos como un coste más de la red. Se hará “analizando cuidadosamente el impacto de esta medida sobre los peajes y evitando un incremento excesivo en la factura de los consumidores domésticos”.

- **Modificación de la Circular 1/2021 – Metodología y condiciones de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de instalaciones de producción eléctrica.** Sobre esta última propuesta, la Orden indica que la regulación del acceso y conexión a las redes es crítica para garantizar la penetración de energías renovables y el desarrollo del almacenamiento en el sistema eléctrico, y que deben implementarse mecanismos que aseguren la coherencia entre la normativa adoptada por el Gobierno y las circulares que apruebe la CNMC en ejercicio de sus competencias según la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

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

Genera 2025: Récord de visitas y expositores con ausencias muy sonadas 20 noviembre 2025

Genera 2025 ha mostrado que la tecnología está lista, la prioridad ahora es consolidar marcos regulatorios (mercado de capacidad, remuneración de serv...



Cómo evitar otro apagón energético

RED ELECTRICA LLEVABA 10 AÑOS PIDIENDO LA NORMATIVA QUE SE APROBÓ EN JUNIO Y ES CRUCIAL PARA EVITAR CEROS ENERGÉTICOS COMO EL DEL PASADO 28 DE ABRIL

ALBERTO ELVIRA. MADRID

A

quel fatídico 28 de abril, la España peninsular y Portugal vivieron un apagón energético durante horas que el propio grupo de expertos de la Red Europea

de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad (Entso-E), creado para investigar el incidente, calificó como un «fenómeno sin precedentes en la red eléctrica europea».

«No sabemos por qué se sobrepasaron los rangos establecidos y no se controló»

Este comité publicó un informe fáctico hace poco más de un mes para reconstruir la evolución de los sistemas eléctricos y el proceso de restauración que se llevó a cabo, aunque para descifrar las causas habrá que esperar al informe final en 2026. Sí existen hechos contrastados, como que en el instante previo al colapso se registraron oscilaciones de tensión y frecuencia, y segundos antes del «cero energético», hubo un aumento de la tensión en el sur de España junto con una caída de frecuencia, lo que provocó una serie de desconexiones automáticas de generación y la separación de ciertas líneas de interconexión.

Según Jorge Morales, ingeniero industrial y director general de Próxima Energía, «lo que hubo fue un problema de control de tensión que superó los límites establecidos, lo que llevó a que las centrales se desconectaran. Lo que no sabemos es por qué se sobrepasaron los rangos, ya que Red Eléctrica tiene herramientas para que esto no ocurra. Las centrales que se supone que controlan esto no lo hicieron».

Sin duda, las oscilaciones fueron la causa principal, más allá de los porqués que precedan a este hecho. En palabras de Santiago Arnaltes, catedrático de Ingeniería Eléctrica de la Universidad Carlos III, «se produjo un fenómeno único porque se expandió por todas las redes. Sobretensiones locales suele haber, pero que se expandan es algo que se conocía al revés: caídas de tensión». En este sentido, recalcó que esta sobretensión se produjo porque las líneas estaban «muy descargadas y se comportan como condensadores, lo que hace que las resuelva la tensión; sin embargo, la cuestión es si estas

«¿Soluciones? Que todos los generadores regulen tensión; en eso está la normativa»

oscilaciones son interáreas que aparecen como modos de la red o se trata de oscilaciones forzadas por plantas renovables. Ahí hay una disputa».

En definitiva, lo más probable es que la respuesta ante las oscilaciones provocara la toma de acciones que llevaron al colapso.

Siguiendo el hilo de Arnaltes, Morales enfatizó en que «el sistema no puede depender de un solo responsable porque sería muy débil; no es así. El problema es que las centrales que deben supervisar, que cobran un dineral, no lo hicieron. Ya veremos si las éstas cumplieron y fue Red Eléctrica la que no llamó a más centrales para amortiguar la sobretensión».

Lo que vienen a decir los expertos es que faltaron recursos de control de tensión, ya fuera por una falta de programación por parte del operador del sistema o porque aquellos que debieron hacerlo no cumplieron con su labor; quizá por ambas.

Renovables y normativa

Este colapso ha dado pie a interpretaciones de todo tipo. Las renovables, una vez más, han estado en el punto de mira como posible causante o como un agravante.

Remitiendo al informe pertinente, «éste no atribuye ninguna responsabilidad directa a la energía renovable, aunque si determina que el episodio en cuestión se desarrolló en un contexto de elevada penetración renovable y escasa generación sincrónica», comentó David Ramos, profesor de Ingeniería Eléctrica de la Carlos III, quien insistió en que «las renovables no son responsables del incidente, pero su alta penetración y su carácter electrónico pueden amplificar la sensibilidad del sistema a perturbaciones rápidas. El problema es de coordinación y robustez del sistema».

El resto de expertos coinciden. Morales fue claro al decir que «hay que separar los hechos de los intereses económicos. Las renovables producen más oscilaciones que el resto porque la energía primaria que crea la electricidad es más variable. ¿Esto quiere decir que nos hemos pasado de hacer renovables? No. Cuando se crean, hay que disponer de más centrales de control, pero curiosamente las propias centrales renovables tienen capacidad de controlar también estas oscilaciones; la nueva normativa habilita que esto sea así. La normativa que teníamos el 28 de abril es del año 2000. Red Eléctrica llevaba al menos 10 años solicitando el cambio de la misma y en junio se cambió. Se sabía que había un problema de oscilación y que podía ocurrir».

Soluciones

La normativa a la que hace referencia Morales es la relativa al procedimiento Operación 7.4, que funcionará hasta enero, al menos, para dilucidar si es efectiva para que eventos de este tipo no se repitan.

«¿Posibles soluciones? Que todos los generadores, tanto renovables como convencionales, regulen tensión; en eso está la normativa nueva», sentenció Arnaltes.



En algunos puntos, el apagón se alargó y la luz volvió bien entrada la noche

ALBERTO R. ROLDÁN



Cumbre Naturgy-Sonatrach para sellar una macroalianza

RENOVABLES Y OTROS NEGOCIOS, ADEMÁS DE GAS/ Francisco Reynés y el embajador de España en Argelia se reúnen con el Gobierno del país y la cúpula de Sonatrach.

Miguel Á. Patiño. Madrid

Francisco Reynés, presidente de Naturgy, ha viajado esta semana a Argelia para sellar un gran acuerdo con Sonatrach. El directivo ha aprovechado los cambios producidos en la cúpula de Sonatrach y del Ministerio de Energía argelino, del que depende la empresa, para tender nuevas alianzas con la compañía, con la que mantiene una relación histórica y llena de altibajos.

Además de allanar el camino a nuevas negociaciones en el suministro de gas, el encuentro –que ha adquirido el carácter de cumbre político-empresarial– ha servido para sentar las bases para que Naturgy y Sonatrach aborden negocios conjuntos en diversos ámbitos, como las renovables o el gasoducto Medgaz.

Reynés se ha reunido con Mohamed Arkab, ministro de Energía y Minas desde 2021. Ahora, tras un ajuste gubernamental, Arkab es un peso pesado en el Gobierno, con un rango superior como ministro de Estado y de Hidrocarburos, además de Energía.

A la reunión, según ha podido saber EXPANSIÓN, también asistió el primer ejecutivo de Sonatrach, Nouredine Daoudi, nombrado en octubre de 2025. En el encuentro también estuvo el embajador de España en Argelia, Fernando Morán Calvo-Sotelo.

Durante la reunión, según fuentes del sector energético en Argelia, Naturgy, Sonatrach y las autoridades argelinas “revisaron el estado actual y las perspectivas futuras de cooperación entre ambas empresas”. En particular, en el ámbito de la comercialización de gas natural. Pero, por primera vez en años, además del gas, Naturgy y Sonatrach están abiertos a explorar oportunidades adicionales en nuevos negocios.

Todas las partes tratan de sentar las bases de una nueva “alianza estratégica de larga duración entre ambos grupos”. Según las mismas fuentes, el ministro de Estado elogió la sólida relación entre las dos compañías y afirmó “la disposición de Sonatrach” para profundizar y desarrollar su alianza con Naturgy. Sonatrach –monopolio de hidrocarburos en Argelia, controlado al 100% por el Estado– es



Francisco Reynés, presidente de Naturgy, con Mohamed Arkab, ministro argelino de Energía.

Naturgy aprovecha los cambios en el Gobierno y Sonatrach para tender nuevos lazos

un suministrador de gas histórico de Naturgy.

Su primer contrato comercial lo firmaron en 1965. Desde entonces, además del gas, han compartido infraestructuras, primero el gasoducto Magreb-Europa (GME), que atraviesa Marruecos, y después el gasoducto Medgaz, que va directo desde Argelia a Almería de forma submarina atravesando el Mediterráneo.

Durante décadas, Sonatrach ha sido el primer suministrador de gas de Naturgy. Teniendo en cuenta que Na-

Reynés se ha reunido con Mohamed Arkab, nuevo hombre fuerte del actual Gobierno argelino

turgy es la primera distribuidora de gas en España, esto convierte a Argelia en primer suministrador de gas del país.

Momento clave

La cumbre se produce en un momento clave. El cambio de postura de España sobre el Sáhara Occidental, por su alineamiento con Marruecos, llevó a un conflicto diplomático hace dos años, que poco a poco ha amainando.

Argelia y España tratan de normalizar sus relaciones, tras meses de tensiones. Por otra

A la cumbre también asistió Nouredine Daoudi, nuevo primer ejecutivo de Sonatrach

parte, las negociaciones para revisar los precios de los contratos de gas entre Sonatrach y Naturgy nunca han sido fáciles. Ahora se negocia el periodo 2025-2027. En otras ocasiones, el desacuerdo derivó en arbitrajes millonarios. Fruto de uno de ellos se produjo un pago a Sonatrach en acciones de Naturgy. Por eso, tiene el 4% de su capital. Naturgy busca ahora reordenar su suministro, ya que Bruselas prohibirá el gas ruso en la UE.



Andre Penne / AP



Dos activistas, durante una manifestación ayer en la sede de la COP30.

CUMBRE DEL CLIMA

La publicación del último borrador de los acuerdos inicia una guerra abierta entre quienes defienden mencionar los planes para abandonar petróleo, carbón y gas y quienes afirman que no es necesario.

El fin de los combustibles fósiles amenaza el éxito de la COP30

VALENTINA RAFFIO
Belém (Brasil)
Enviada especial



Otro incendio en la cumbre del clima. Esta vez, diplomático. Y mucho más difícil de apagar. Ayer, durante el que supuestamente debía ser el último día de negociaciones de la cumbre del clima de Belém (COP30), la presidencia de Brasil publicó su propuesta de acuerdos y, con el texto, se volvió a desatar el fuego en los pasillos de la sede de la conferencia. Anoche, al cierre de esta edición, la incertidumbre sobre el éxito de la COP30 era total.

El enfado fue generalizado. Europa habló de una propuesta «inaceptable». Colombia afirmó que el texto es un «documento vacío». Panamá lo definió como «criminal». Y Tuvalu dijo que es una «ofensa» a todos los países que están sufriendo los estragos de la crisis climática. ¿El motivo? Tras

semanas de promesas y discursos grandilocuentes, Brasil propuso un acuerdo sin mención alguna a los combustibles fósiles ni a la famosa hoja de ruta para dejar atrás el petróleo, el gas y el carbón. Y nadie tiene claro si existe un extintor para apagar el fuego diplomático que ha brotado entre quienes apoyan la ausencia de este mensaje en el acuerdo final y quienes, en cambio, afirman que es imprescindible sellar un pacto señalando los culpables de este problema.

Países movilizados

El debate fue *in crescendo* en las últimas horas de ayer y nadie tenía claro cómo se podría resolver. Tras días de negociaciones a puerta cerrada, la presidencia de Brasil publicó su propuesta de acuerdos de madrugada. En cuestión de horas, una treintena de países se movilizaron para enviar una carta a los líderes del encuentro de Belém para expresar su

El presidente de la conferencia afirma que todavía hay margen para negociar

La última reunión de ministros a puerta cerrada para buscar un consenso fue muy tensa

«profunda preocupación» ante un texto que «no cumple con las condiciones mínimas requeridas» para salir adelante. Sobre todo porque, según denunciaron los firmantes, entre los que se incluye España, el texto esquivaba mencionar el mensaje logrado en la cumbre de Dubái para dejar atrás los combustibles fósiles. «El mundo espera que este encuentro demuestre continuidad y progreso. Cualquier resultado inferior supone un retroceso», denunciaron en bloque una coalición de países integrada por Reino Unido, Francia, Bélgica, Colombia, Alemania, Kenia, Honduras y México, entre otros.

El presidente de la cumbre, André Correa do Lago, comparó al mediodía de ayer (hora de Belém) para afirmar que los textos presentados no eran los definitivos y que todavía había margen para la negociación. Poco después, convocó a todos los mi-

nistros a una reunión a puerta cerrada para buscar un consenso. Fuentes cercanas a la negociación afirmaron que el encuentro fue muy tenso. Entre otras cosas, por el choque frontal entre quienes defienden que hay que incluir un mensaje claro contra los combustibles fósiles y quienes afirman que hay que esquivar por completo ese debate.

En un momento de la reunión, Sara Aagesen, ministra para la Transición Ecológica y que lidera las negociaciones en nombre de España, se enfrentó con la representante de Arabia Saudí, Nouara Alissa, ya que esta denunciaba que la posición europea era la que realmente está bloqueando un acuerdo por no querer ceder en la cuestión de los fósiles.

Nadie tiene claro cuál es el protocolo para apagar este fuego. Sobre todo en vistas de que, según ha trascendido en las últimas horas, el mismo presidente de la cumbre reconoce que las posiciones son irreconciliables. En el primer esbozo de acuerdos presentados a inicios de esta semana, Correa do Lago sí incluyó una mención a la hoja de ruta de soluciones para dejar atrás los combustibles fósiles. Pero en su última versión, no solo la eliminó sino que, además, diluyó muchos de los mensajes políticos de su «acuerdo de Mutirao». Se dice que el brasileño argumenta que su decisión es una respuesta a la oposición que ha interpuesto un «bloque de países» que, según algunas fuentes, podrían sumar hasta 80. Y parece que su peso, en cierta forma, gana a las varias coaliciones presentadas hasta la fecha de países que sí apoyan planear el final del petróleo, el gas y el carbón.

Peleas diplomáticas

Al cierre de esta edición, en Belém se vislumbra una noche de tensiones, peleas diplomáticas de alto nivel y negociaciones contra reloj. Ayer, en vez de celebrar el ansiado «paquete de acuerdos de Brasil» y el «pacto de Mutirao para unir a la humanidad en la lucha climática», los representantes de todos los países corrían frenéticamente para intentar que esta cumbre no acabara en un fracaso absoluto.

Los países que integran la High Ambition Coalition (HAC), el grupo comprometido con las medidas climáticas «más ambiciosas», convocaron una reunión de urgencia para coordinar su estrategia de respuesta. La ministra brasileña Marina da Silva, por su parte, afirmó que la presidencia del encuentro ha convocado reuniones para abordar las divergencias y ver cómo encontrar posibles consensos de cara al acuerdo final. Sobre todo en la cuestión de los combustibles fósiles. ■



FOTOS: NATURGY

Sobre estas líneas, Planta de biometano Cabanillas, en Navarra. A la izquierda, Planta Elena (Barcelona)

El gas verde o cómo convertir los residuos en recursos

E

l biometano es una alternativa de descarbonización sostenible que impulsa la economía circular y la gestión eficiente de los residuos. Es una energía renovable de producción continua, segura y almacenable, que aprovecha la infraestructura gasista existente, asegura el suministro energético y reduce el impacto ambiental del sector primario.

El gas renovable se obtiene del tratamiento de residuos urbanos, agrícolas, ganaderos y de la industria agroalimentaria, así como de la depuración de agua residual. Procede de fuentes renovables y no genera emisiones de carbono. Los principales gases renovables son el biometano, producido a partir de residuos orgánicos, y el hidrógeno verde, generado con electricidad renovable y agua.

Naturgy quiere liderar el impulso de los gases renovables en España, tanto en la producción y distribución de biometano como en el desarrollo del hidrógeno como vector energético. La compañía está bien posicionada para aprovechar esta oportunidad y desplegar inversiones relevantes. El biometano es fundamental para reducir emisiones, ya que posee cualidades similares al gas natural, puede distribuirse por la infraestructura existente y utilizarse en hogares, industrias, comercios y transporte.

El biometano es una tecnología madura, asequible y almacenable, que aporta esta-

bilidad al sistema energético. Es una energía limpia, autóctona e independiente que reduce la factura exterior y contribuye a una transición justa. Favorece la economía circular y mejora la gestión de residuos.

El desarrollo del biometano permitiría la creación de empleo y el desarrollo de las zonas rurales. Además, promueve la economía circular al optimizar los residuos, y los convierte en un recurso de utilidad, puesto que los residuos ganaderos y agrícolas son una de las principales materias primas para su producción.

Los fertilizantes orgánicos son otro producto generado en el proceso, completando el ciclo de la economía circular. El despliegue de este potencial no solo aportaría riqueza a la economía, sino que contribuiría a solucionar dos grandes desafíos: la gestión eficiente de residuos y el reto demográfico.

El biometano atrae inversión en sectores primarios y puede generar más de 20.000 empleos directos y 40.000 indirectos asociados a la operación y mantenimiento de plantas, además de 35.000 directos y 465.000 indirectos vinculados a su construcción. Para Marta de Pablos, directora de Capta-

NATURGY LIDERA LA APUESTA POR LOS GASES RENOVABLES, UN ACTOR CLAVE EN LA DESCARBONIZACIÓN

N.S.A. MADRID

ción de Nedgia, la distribuidora de gas del grupo Naturgy, el gas verde «promueve la economía circular al transformar residuos en energía y refuerza la seguridad energética al producirse localmente».

El uso del biometano en el hogar

Naturgy lidera la inyección de biometano en la red de distribución de gas en España. Cuenta con tres plantas operativas en Galicia y Cataluña, y sumará dos más en Valencia y Sevilla, alcanzando 104 GWh anuales. Su modelo se basa en la colaboración multisectorial y en una amplia cartera de proyectos en desarrollo. El biometano contribuye a descarbonizar sectores como la energía, los residuos y los fertilizantes orgánicos.

El gas verde promueve la economía circular, ya que transforma residuos en energía útil

Según un estudio de Salvetti Llobart para Nedgia, el 72% de los encuestados considera que el gas renovable se adapta a sus necesidades y el 65% lo ve diferencial por ser una energía continua. Los consumidores destacan su carácter renovable, su capacidad para reducir residuos y la autonomía que otorga su producción local.

Las calderas actuales pueden funcionar al 100% con biometano sin inversión adicional. Es una opción económica para descarbonizar viviendas y compatible con la red gasista existente. Con el 30% del potencial nacional de biometano se podría descarbonizar el parque de viviendas sin coste.

Nedgia dispone de una red de más de 60.000 kilómetros para llevar gas verde a 5,5 millones de consumidores en 1.150 municipios. Tiene identificados más de 290 proyectos que permitirían inyectar 10,7 TWh de gas renovable. Ya suma 90 contratos de inyección, con una capacidad futura de 5.025 GWh/año, y 13 plantas conectadas a la red.

Retos en el impulso del gas renovable

España es el tercer país europeo con mayor potencial de biometano: 163 TWh anuales, equivalentes al 40% de la demanda de gas natural, lo que evitaría 8,3 millones de toneladas de metano y ahorraría hasta 4.000 millones en compra exterior. El PNIEC ha elevado el objetivo de producción hasta 20 TWh en 2030 y RepowerEU lo fija 35 TWh.

Países como Francia están impulsando su uso y han pasado de 44 plantas a más de 700 entre los años 2017 y 2024.



El Gobierno lanza un mensaje a la CNMC: pide coherencia en la retribución de la red

Abre la puerta a que el sobre coste del apagón se pague a través de los peajes eléctricos

Rubén Esteller MADRID.

El Gobierno ha lanzado un mensaje alto y claro a la Comisión Nacional de Mercados y Competencia (CNMC) en sus orientaciones de política energética. El departamento de Sara Aagesen quiere que el regulador sea coherente con sus políticas de mayor inversión en redes. Para ello, la regulación de acceso y conexión —crítica para cumplir los objetivos de penetración de renovables y almacenamiento— requiere que las normas dictadas por el Ejecutivo y las circulares que apruebe la CNMC, sean coherentes, es decir, que incluyan una mejora de la retribución para facilitar la inversión.

Las orientaciones de política energética también recuerdan que la orden fija los criterios para revisar el régimen de los derechos de acometida, manteniendo los principios de socialización de costes.

El Gobierno abre la posibilidad a que determinados servicios de ajuste, como las restricciones técnicas, se financien a través de los peajes con la condición de analizar cuidadosamente el impacto en la factura de los consumidores domésticos.

Esta medida supondría que el extracoste generado por el modo de operación reforzada, que asciende ya a casi 1.000 millones, acabara pagándose en la parte regulada del recibo y, eventualmente, con un mayor impacto el recibo del cliente doméstico.

El Gobierno apuesta también por esquemas de peajes flexibles que aprovechen la digitalización y mitiguen problemas de tensión. En cuanto al mercado mayorista y los servicios de operación del sistema, las orientaciones piden que la actualización de la Circular 3/2019 incorpore nuevas figuras como el almacenamiento, los agregadores independientes, las comunidades energéticas o los mercados locales, y que



Sara Aagesen, vicepresidenta de Transición Ecológica. EFE

Venta por parte de activos del Castor

El Gobierno también abre la posibilidad a que se incentive el aprovechamiento económico de las instalaciones clausuradas, mediante su venta o arrendamiento para otros usos siempre que sea posible administrativamente, el desmantelamiento para venta de equipos o achatarramiento, o el abandono en condiciones óptimas medioambientales y de seguridad en una clara referencia a la previsión de venta de activos relacionadas con el almacén de gas Castor.

se integre la respuesta activa de la demanda y los servicios de ajuste no vinculados a la frecuencia, todo ello manteniendo la seguridad de suministro como prioridad.

Cambios en el gas

En el ámbito gasista, Transición Ecológica ordena mantener, en la medida de lo posible, el régimen retributivo vigente para las infraestructuras existentes. Las metodologías deberán tener en cuenta un escenario de demanda decreciente de combustibles fósiles, evitando incrementos de peajes incompatibles con un suministro asequible para los hogares o las industrias.

Las nuevas inversiones 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 digitaliza-

ción o el refuerzo de la seguridad de suministro. 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.

En paralelo, las orientaciones descartan expresamente que la regulación incluya incentivos a la gasificación de nuevos municipios o de nuevos suministros residenciales y de servicios. Por el contrario, abren la puerta a medidas específicas para favorecer la inyección de biometano y otros gases renovables en la red, siempre que se cumplan criterios de sostenibilidad del origen de estos gases y se evite la generación de nuevas fuentes de residuos orgánicos.



Empresas & Finanzas

El Gobierno quiere recortar unos 2.600 millones a la cogeneración hasta 2031

Acogen, la patronal del sector, asegura que “el Ejecutivo propone arruinarnos sin razón”

Hoy presentarán sus quejas ante Transición Ecológica y amenazan con llevarles al Supremo

Rubén Esteller MADRID.

El Ministerio de Transición Ecológica ha puesto sobre la mesa un recorte a la retribución de la cogeneración que puede ascender a cerca de 2.600 millones durante el periodo que abarca de 2026 a 2031, según las cuentas que maneja Acogen.

Este tijeretazo, de más de 400 millones anuales, significa en la práctica poner en riesgo un total de 600 industrias y más de 200.000 puestos de trabajo en nuestro país de sectores tan diversos como el azulejero, la alimentación, el papel, el vidrio o el refino.

“Mientras Alemania promueve nuevas cogeneraciones, el Gobierno de España aprueba ayudas para cerrarlas en un alarde de ignorancia e insensatez” explican. “Las industrias no entienden este nuevo golpe del Ministerio a la cogeneración, en un momento tan comprometido para las empresas que fabrican en España” sostienen desde Acogen.

El sector tiene previsto presentar hoy las alegaciones a la Orden planteada por el departamento de Sara Aagesen. “Nos dice el Ministerio que aleguemos...pero ¿cómo pueden proponer arruinarnos súbitamente sin razón? Transición Ecológica especula con el cierre de nuestras industrias, no es ecológico: es disipático” indican.

Alegaciones al Gobierno

En la primera alegación, a las que tuvo acceso *elEconomista.es*, se denuncia que la Propuesta deja de reconocer íntegramente, dentro de los costes de explotación, el coste real de los derechos de emisión de CO₂ que soportan las cogeneraciones.

La normativa actual obliga a cubrir todos los costes mediante la retribución a la operación, lo que incluye el parámetro VCO₂ para reflejar el coste efectivo de los derechos de emisión no gratuitos.

La Propuesta de Orden reduce aproximadamente un 30% el valor del VCO₂ y elimina la diferenciación entre sectores con y sin riesgo de fuga de carbono, sin justificación normativa ni económica. Esto supone, según Acogen y la asociación de purines Adap, una infracción del principio de suficiencia retributiva que vulnera la seguridad jurídica, contradice la jurisprudencia del Tribunal Supremo y pone en riesgo la viabilidad de buena parte del parque de cogeneración, con un impac-



Una planta de cogeneración del grupo Neoenergia. EP

La producción cae un 50% desde 2019

La cogeneración atraviesa su peor momento en décadas en España. En apenas seis años, su peso en el ‘mix’ eléctrico nacional se ha desplomado del 12% en 2019 al 6% en 2024, con una nueva caída prevista del 5% para este ejercicio de 2025. El retroceso acumulado alcanza así el 50%, una situación sin precedentes que amenaza con cerrar más plantas y seguir erosionando la competitividad del tejido productivo.

to estimado de alrededor de 250 millones al año hasta 2031.

Por este motivo, el sector reclama recalcular el VCO₂ de forma que se reconozca la totalidad de los costes de las emisiones, siguiendo el modelo 2020-2025 y proyectándolo conforme a la normativa de comercio de emisiones para 2026-2031.

Denuncias al Supremo

En caso de no corregirse estructuralmente este punto, las asociaciones anuncian que recomendarán a unas 600 empresas la interposición de recursos contencioso-administrativos ante el Tribunal Supremo.

La segunda alegación se dirige a los costes de operación y mantenimiento. La Propuesta de Orden aplica, de manera uniforme, un aumento del 1% anual para 2026-2031,

respecto a 2025. Las asociaciones sostienen que este criterio mantiene un desfase acumulado importante. Para acreditarlo, aportan un estudio de PwC basado en cuentas anuales auditadas de 70 instalaciones (cogeneraciones, plantas de purines y lodos), con 1.303 MW de potencia, que concluye que los costes reales crecieron un 58% entre 2020 y 2024, es decir, unos 13,5 euros/MWh, mientras que la regulación sólo los ha actualizado un 1% anual, generando una brecha de 11-12 euros/MWh. El estudio muestra que el Índice de Precios Industriales (IPRI) reproduce mucho mejor la evolución del OPEX y piden o bien vincularlo a este índice o, en ausencia de previsiones oficiales, adoptar una hipótesis de incremento del 2% anual para 2026-2031,

alineada con el objetivo de inflación del BCE y corregir el desfase acumulado entre 2020-2024.

También se subraya que la reducción propuesta del 30% en las horas de funcionamiento sin ajustar los costes fijos evidencia un error que eleva los costes unitarios, lo que supone un impacto del entorno de 150 millones anuales.

La tercera alegación identifica un error técnico en el cálculo de la retribución a la inversión para el periodo 2026-2028. Según las asociaciones, el valor de ajuste por desviaciones del precio del mercado en 2023 se habría obtenido sin aplicar correctamente la metodología vigente, ya que no se habrían multiplicado los límites anuales superior e inferior del precio medio del mercado diario por el coeficiente de apuntamiento estimado. Se solicita, por tanto, corregir este cálculo para que la retribución resulte coherente con la normativa, estimándose un impacto de 75 millones en el trienio 2026-2028.

La cuarta alegación reclama el reconocimiento adecuado de los costes de la operativa en Mibgas. La normativa incluye hoy determinadas cuotas reguladas asociadas al gestor del mercado, pero este esquema cambiará tras la eliminación

“Nos jugamos que cientos de industrias sigan produciendo y no se vean obligadas a marcharse”

de la retribución transitoria de MIB-GAS por un nuevo sistema de cuotas y comisiones –incluida la futura metodología como Gestor de Garantías– a partir de 2026. Esto reducirá el coste regulado del gas, pero trasladará a los comercializadores nuevas comisiones no contempladas en la metodología actual.

En todo caso, Acogen asegura que “recuperar la cogeneración es imprescindible para reequilibrar las políticas energéticas en España, con más competitividad y más seguridad de suministro. O recuperamos ahora, o cerramos”.

“Los cogeneradores en España no nos rendimos. Nos jugamos mucho: que cientos de industrias calorintensivas sigan produciendo aquí, y no se vean obligadas a marcharse o cerrar”, indicaron a este diario.



Iberdrola alcanza un acuerdo para vender sus activos terrestres en Francia a Technique Solaire

CINCO DÍAS / AGENCIAS
MADRID

Iberdrola Francia ha alcanzado un acuerdo para vender su cartera de renovables terrestre en el país galo al grupo francés de energías renovables Technique Solaire, informó la compañía el viernes.

En concreto, la cartera de la que se desprende el grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán comprende 118 megavatios (MW) de capacidad eólica en operación, así como una cartera

de 639 MW de proyectos eólicos terrestres y fotovoltaicos.

La operación está sujeta a la finalización previa de los procesos de información y consulta con los órganos de representación de la plantilla correspondientes, indicó la energética, que no precisó el importe de la transacción. El diario *Expansion* avanzaba que rondaba los 100 millones de euros. La empresa no había notificado la operación a la Comisión

Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Iberdrola Francia mantiene su compromiso con el país, especialmente a través de sus actividades en energía eólica marina, incluida la planta de Saint Briec de 496 MW y el primer proyecto a gran escala de eólica marina en Bretaña, y el segundo de Francia, que fue inaugurado en 2024 tras una inversión de unos 2.400 millones de euros.

El pasado mes de septiembre, Iberdrola lanzó

su nuevo plan estratégico 2025-2028, periodo en el que prevé unas inversiones de 58.000 millones para impulsar, principalmente, el desarrollo de redes eléctricas.

La energética continúa con su política de rotación de activos

El foco estará puesto de manera principal en los mercados de Reino Unido y Estados Unidos, en los que se invertirán 20.000 millones y 16.000 millones, respectivamente. A estas áreas les siguen la Península Ibérica, con 9.000 millones de euros; Brasil, con 7.000 millones de euros; y otros países de la UE y Australia, con 5.000 millones.

En su hoja de ruta, el grupo energético tiene previsto un plan de rotación de activos y alianzas de 13.000

millones, que está completo en un 75%.

La compañía está centrada en salir de destinos no prioritarios. En septiembre anunció la venta de sus activos en Hungría por 171 millones de euros. El objetivo es centrarse en redes en sus principales geografías: EE UU, Reino Unido, España y Brasil. Para ello, la empresa está dando pasos de gigante como su salida de México en dos operaciones valoradas en unos 10.000 millones de euros en total.



Iberdrola logra 100 millones por su eólica en Francia

‘PROYECTO ZINEDINE’ / La plataforma de energías renovables Technique Solaire compra los once proyectos de energía eólica terrestre del grupo en el país galo.

P.Bravo. Madrid

Iberdrola firmó ayer un acuerdo con Technique Solaire, plataforma francesa de energías renovables, con respecto a la venta de una cartera de 118 megavatios (MW) de energía eólica terrestre en Francia por alrededor de 100 millones de euros, como avanzó EXPANSIÓN en su edición online y confirmó horas más tarde la eléctrica en un comunicado.

Technique Solaire ha resultado vencedora de un proceso competitivo puesto en marcha por Iberdrola para desprenderse de once parques eólicos terrestres en funcionamiento en el país, entre los que destacan por su potencia instalada Pays de Boussac, de 17 MW, y Energie du Champs des Sourettes, con 16,1 MW.

Como es habitual en Francia, la operación está sujeta a la finalización previa de los procesos de información y consulta con los órganos de representación de la plantilla correspondientes.

Sigue en Saint-Brieuc

La instalación más emblemática de Iberdrola en terreno francés, el parque eólico marino de Saint-Brieuc, con 62 aerogeneradores en aguas de la Bretaña que desarrollan 496 MW de potencia, ha quedado fuera del perímetro de la transacción, que se bautizó con el sobrenombre en clave de *Proyecto Zinedine*.



Ignacio Galán, presidente de Iberdrola.

Los activos que se traspasarán a Technique Solaire no tienen un contrato de venta de electricidad a precio fijo (PPA), es decir, que venden la energía que producen al mercado eléctrico francés, cuyos precios está muy bajos en la actualidad.

Natixis y A&O Shearman fueron los asesores de Iberdrola en la venta de su eólica terrestre en Francia, mientras que Nomura asesoró a Technique Solaire.

La venta de activos forma parte de la reordenación de la

cartera de Iberdrola, sobre todo en renovables y en redes de distribución eléctrica, para optimizar las inversiones y concentrarlas en los países estratégicos del grupo, principalmente Estados Unidos y Reino Unido, así como en generación regulada o con contratos a largo plazo, donde se maximiza la estabilidad y previsibilidad de los ingresos.

Dentro de esa estrategia de rotación de activos, también está el objetivo de incorporar socios a determinados proyectos emblemáticos.

Claves

- Iberdrola ha vendido 11 parques eólicos terrestres en Francia por alrededor de 100 millones de euros.
- La transacción incluye 118 MW eólicos de capacidad instalada, así como desarrollos eólicos y solares por 639 WM.
- La eléctrica mantiene por ahora su activo estrella en el país galo, el parque eólico marino de Saint-Brieuc.
- Technique Solaire acaba de realizar su primera compra en España. Se hizo con 90 MW solares en Málaga.

En 2025, Iberdrola ha anunciado varias de estas alianzas estratégicas a largo plazo y operaciones de rotación de activos.

Entre ellas, se incluye el acuerdo para consolidar su posición como accionista mayoritario en Neoenergía –su filial en Brasil–, la venta de sus negocios en México por 3.700 millones de euros o su asociación con Masdar para convertir 5.200 millones en el parque eólico marino East Anglia III de 1.400 MW en aguas británicas.



Iberdrola vende en Brasil la hidroeléctrica de Dardanelos a EDF por 405 millones

La eléctrica española mantendrá un 25% del capital, al menos, durante 2,5 años

Rubén Esteller MADRID.

Iberdrola ha dado un nuevo paso en su estrategia global de rotación de activos con la venta de la hidroeléctrica de Dardanelos, en el estado brasileño de Mato Grosso, operación articulada a través de su filial Neoenergía y valorada en 2.515 millones de reales, equivalentes a unos 405 millones de euros al tipo de cambio actual.

La desinversión, que mantiene una presencia accionarial minoritaria de la energética española en la instalación, se inscribe en la política del grupo de optimización de cartera y disciplina financiera.

La compañía ha firmado además un contrato de compraventa con EDF Brasil Hidro Participações para transferir el 100% del capital de Energética Águas da Pedra (EAPSA), responsable de la operación de la central hidroeléctrica de Dardanelos, con 261 MW de capacidad instalada. Del valor empresarial total pactado, 2.229 millones de reales –unos 361 millones de euros– corresponden a la valoración realizada en diciembre de 2024, cifra que incluye 67 millones de reales en concepto de *earn-out*. Los 286 millo-



La sede de Neoenergía. EE

nes de reales adicionales –alrededor de 46 millones de euros– derivan de la actualización financiera asociada a la variación del CDI hasta la fecha de la firma. El importe final quedará sujeto a nuevas correcciones por el índice de referencia brasileño hasta el cierre efectivo y a los ajustes habituales en este tipo de operaciones.

La estructura de la transacción incorpora un segundo acuerdo que

permite a Iberdrola conservar una participación minoritaria indirecta en la central. Neoenergía ha suscrito un acuerdo de inversión con EDF Brasil Holding para aportar 93,5 millones de reales a la sociedad compradora, lo que le permitirá quedarse con un 25% de su capital. EDF, que invertirá 280,5 millones de reales, controlará el 75% restante. Una vez ejecutada la venta, la participación de Neoenergía en Hidro Parti-

cipações será su único vínculo con EAPSA, mientras que el resto de los recursos necesarios para financiar la adquisición procederá de entidades bancarias.

El contrato establece, además, derechos de salida recíprocos: durante un periodo de hasta dos años y medio desde la conclusión de la operación, EDF Brasil Holding podrá adquirir la totalidad de la participación de Neoenergía, mientras que

la filial de Iberdrola también tendrá la posibilidad de vender su 25% en las mismas condiciones.

La transacción deberá ser aprobada por el Consejo Administrativo de Defensa Económica (Cade), la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (Aneel) y las entidades financiadoras de EAPSA. Neoenergía explicó que la operación refuerza su estrategia de rotación selectiva de activos para maximizar valor, reforzar la disciplina de capital y concentrar los esfuerzos inversores en áreas consideradas prioritarias.

La compañía además ha logrado esta misma semana una nueva renovación de las licencias de operación de sus distribuidoras en el país tras conseguir el visto bueno de

La planta cuenta con una potencia instalada que asciende a un total de 261 MW

Aneel para una prórroga por 30 años más de los permisos de Elektro.

La compañía se prepara también para continuar con la rotación de activos de redes de transmisión en el país, donde cuenta con un acuerdo con GIP para darle la opción de hacerse con varias instalaciones que la eléctrica está terminando de construir y que ya dio su primer paso con la venta de Itapaboana hace seis meses.



La industria sigue dependiendo del gas, que rebasa el 70% del combustible consumido

PILAR BLÁZQUEZ
Madrid

El secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, lanzó ayer una firme advertencia a la industria española: la descarbonización no es una opción, sino un “elemento para la supervivencia y la competitividad en el escenario global”.

El aviso vino durante la presentación de un estudio sobre el consumo energético en el sector industrial español que ha publicado el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE). Groizard instó a electrificar el 75% del consumo industrial y a aprovechar el paquete de ayudas europeas para la descarbonización industrial dotado con

1.000 millones de euros. El número dos de Sara Aagesen recordó que se han puesto en marcha diversos programas de ayudas públicas para impulsar esta descarbonización. Un ejemplo es un paquete de hasta 350 millones de euros que está dirigido a la “cadena de valor industrial” ligada a la transición que busca que las soluciones, co-

mo la sustitución de usos térmicos, sean de tecnología diseñada y fabricada en España. Según el documento realizado a instancias de la Unión Europea para profundizar en el uso energético de la industria, en el caso español deja claro, con datos del 2021, que la industria tiene una preocupante dependencia del gas, que alcanza el 70,8% del consumo total de los combustibles. Además, supera la media global en siete sectores industriales tan importantes como la alimentación y las bebidas, las coquerías y el refino de petróleo, los minera-

les no metálicos, la metalurgia, los equipos de transporte, los textiles y el cuero. La supeditación es más crítica aún en las grandes industrias de cogeneración, sistema que genera calor y electricidad simultáneamente, en los que la dependencia del gas natural asciende hasta el 81,2% y se concentra en cuatro sectores estratégicos para la economía nacional como pasta, papel y artes gráficas (25,1%), coquerías y refino de petróleo (21,4%), alimentación, bebidas y tabaco (19,8%), y química y petroquímica (15,9%).●



El presidente de la COP30, André Correa do Lago, habla con la directora ejecutiva de la cumbre, Ana Toni, ayer, antes de la sesión plenaria. AFP

Los combustibles fósiles salen del acuerdo final de la COP30

El boicot de Trump sirvió para empoderar a los países productores de petróleo

CARLOS FRESNEDA

La COP30 de Belém, anunciada como la «cumbre de la verdad», concluyó ayer con una sensación general de oportunidad perdida, tras la decisión de la Presidencia de Brasil de excluir del acuerdo final la *hoja de ruta* para el fin de los combustibles fósiles. La iniciativa, impulsada por una coalición de 80 países encabezados por la UE, chocó con la oposición frontal del bloque árabe, de los productores de petróleo y de un grupo de países emergentes.

El texto final provocó la frustración de decenas de delegaciones, así como de los representantes de la sociedad civil y de la comunidad científica. «Sé que muchos de ustedes tenían ambiciones más altas», reconoció el presidente de la COP30, André Corrêa de Lago, ante los delegados de 195 países.

Los intentos del presidente Luiz Inácio Lula da Silva, que prometió

ÉXITOS DE LA CUMBRE

FINANCIACIÓN. La COP29 logró el compromiso de los países ricos de contribuir a la financiación climática con 300.000 millones de dólares anuales la próxima década. En Belém se ha llegado al compromiso de «al menos triplicar» la cifra en el 2035.

DEFORESTACIÓN. El texto final destaca «la importancia de conservar, proteger y restaurar la naturaleza y los ecosistemas para cumplir los objetivos del acuerdo de París», pero sin metas vinculantes.

«una hoja de ruta para una transición justa, ordenada y equitativa» en el arranque de la cumbre, cayeron en saco roto. Como contrapunto, la Presidencia brasileña respaldó la iniciativa emprendida por Colombia y Países Bajos para organizar la primera Conferencia para una Transición Justa, que se celebrará en abril de 2026.

«Es frustrante lo ocurrido [la exclusión de la hoja de ruta de los combustibles fósiles] si tenemos en cuenta que es lo necesario para hacer frente a la crisis climática», reconoció la directora ejecutiva de la COP30, Ana Toni. «Pero no había un consenso, aunque Brasil seguirá intentándolo durante el año en que ostenta la Presidencia».

El texto final pasó de puntillas por la cuestión de la deforestación. Brasil considera que sus compromisos para proteger la Amazonia quedan cumplidos con la creación del Fondo de los Bosques Tropicales para Siempre (TFFF, por sus siglas en inglés), que aspira a remunerar a los países para conservar sus selvas con millones de dólares en inversiones públicas y privadas.

El temor a una cumbre fallida como la COP15 de 2009 en Copenhague —que acabó con un acuerdo bajo mínimos y supuso un parón en la acción climática— planeó sobre los últimos lances de la COP30 de Be-

lém, marcada por las incidentes (de la irrupción de los manifestantes al incendio del jueves) y por las profundas divisiones que estuvieron a punto de provocar el colapso.

El boicot de Donald Trump a la cumbre, a la que el Gobierno estadounidense no envió ningún representante de alto nivel, sirvió en última instancia para empoderar a los países productores de petróleo, co-



La vicepresidenta tercera del Gobierno español, Sara Agesen, en la COP30. EFE

mo Arabia Saudí y Rusia, frente al avance impulsado por la Unión Europea y ante la ambivalencia de China en el momento más crítico de la cita. La esperanza en una alianza climática entre la UE y el gigante asiático, que podía haber servido para salvar la cumbre, se fue diluyendo con el paso de los días.

El «espíritu de cooperación» que permitió hace 10 años la firma del

Acuerdo de París —cuando la comunidad internacional se comprometió a «mantener el aumento medio de la temperatura global por debajo de los 2 grados por encima de los niveles preindustriales, y perseguir los esfuerzos para limitar el aumento a 1,5 grados»— quedó en entredicho en la cumbre que aspiraba a re-

«Es frustrante si tenemos en cuenta lo necesario para afrontar la crisis»

«Geopolíticamente estamos ante un nuevo Eje de la Obstrucción»

coger el testigo al cabo de una década y mantener viva la llama del multilateralismo.

En la COP15 de Copenhague se esperaba la firma de un acuerdo que reemplazara al Protocolo de Kioto y diera un renovado impulso a la acción climática. La cumbre de 2009, con el trasfondo de la debacle financiera, se cerró finalmente con un vago acuerdo de mínimos y supuso, de hecho, un parón de seis años hasta la COP21 de París, momento álgido de multilateralismo, en contraste con la explosiva situación internacional y con los intentos de dinamitar la acción climática en varios países, siguiendo el ejemplo del presidente Trump en Estados Unidos.

«La oposición implacable de Arabia Saudí, Rusia e India a la transición para alejarse de los combustibles fósiles revela un conflicto cada vez más agrio en el corazón de las políticas climáticas», advirtió el economista Michael Jacobs, de la ONG

ODI Global. «Estados Unidos no estuvo presente en Belém, pero es inconcebible pensar que el presidente Trump no mencionara el tema en su reciente encuentro con Mohamed bin Salman, o que no lo considerara como parte de su acercamiento a Rusia ante la guerra de Ucrania. Geopolíticamente hablando, estamos ante un nuevo Eje de la Obstrucción».



Ofensiva de Nedgia y BBVA en calderas frente a Iberdrola

Miguel Á. Patiño. Madrid

Nedgia, distribuidora de gas del grupo Naturgy, y BBVA han firmado un acuerdo para impulsar en las comunidades de vecinos la sustitución de salas de calderas de carbón o gasóleo por sistemas más eficientes. A través de esta iniciativa, ofrecerán a las comunidades de propietarios con calderas centrales condiciones de financiación ventajosas, con descuentos

en el precio, 100% de financiación, sencillez en la tramitación, así como aportaciones económicas directas por parte de Nedgia, aplicadas como descuento en el presupuesto de instalación.

Además, las nuevas instalaciones, más eficientes, quedarán preparadas para el uso de gas verde, como el biometano. La iniciativa de la gasista y el banco está pensada tanto para comunidades de viviendas como

para los instaladores y mantenedores que ejecuten las obras.

El plan renove de Nedgia para calderas de gas es un golpe directo a Iberdrola y Endesa, las dos mayores eléctricas. Ambas empresas, en especial Iberdrola, abogan totalmente por la electrificación del consumo energético en los hogares. Intentan popularizar las bombas de calor y otros sistemas eléctricos.



Repsol gana a Hacienda un litigio de más de 100 millones

La energética no tendrá que pagar esa suma que se había deducido en el impuesto de sociedades

JUAN CRUZ PEÑA

Madrid

Victoria importante de Repsol en los tribunales. La energética ha logrado que la Audiencia Nacional estime parte de sus argumentos, lo que le vale para evitar gran parte de una reclamación de más de 100 millones de euros de Hacienda, según señalan fuentes jurídicas próximas al caso. Concretamente, la compañía dirigida por Josu Jon Imaz se opuso a una resolución del Tribunal Económico Administrativo Central (TEAC), que desestimó otra reclamación previa por el impuesto de sociedades que pagó la petrolera entre 2010 y 2013.

La Agencia Tributaria abrió una inspección sobre Repsol por las deducciones que se había aplicado respecto de las pérdidas registradas en Argelia, Libia, Ecuador y Perú, países donde la compañía desarrollaba y desarrolla actividades de exploración y producción de crudo. Las fuentes consultadas señalan que Hacienda cambió algunos criterios técnicos y decidió que no podía aplicarse dichas deducciones sobre el impuesto sobre sus beneficios, por lo que dictaminó que la empresa debía liquidar 101,5 millones.

Repsol se opuso a estas conclusiones y paralizó la liquidación. En vista de que el tribunal administrativo dependiente de Hacienda no contempló sus argumentos, decidió acudir a la Audiencia Nacional, que si ha estimado algunas de las reclamaciones. Concretamente, la sala de lo contencioso-administrativo que ha dirimido este caso ha sentenciado que puede deducirse las pérdidas de los establecimientos de Argelia y Libia. Esto supone, según las fuentes consultadas, evitar el pago de gran parte de esos más de 101 millones. Sin embargo, mantuvo el criterio para los establecimientos de Perú y Ecuador, por lo que Repsol aún tiene pendiente de liquidar una parte de la reclamación de Hacienda.

Fuentes de Repsol declinaron hacer comentarios y no confirman si recurrirán dicha sentencia, que fue emitida el 9 de octubre. El fallo detalla que tenían 30 días para presentar un recurso de casación. Fuentes de la Agencia Tributaria tampoco hicieron comentarios y no confirman si recurrirán la sentencia.

Pese a que en lo relativo a la cuestión económica Repsol pue-



Antonio Brufau, presidente de Repsol, en una junta de accionistas celebrada en Madrid en 2023. P. M.

de eludir con esta sentencia la mayor parte de la reclamación, el fallo judicial rechaza la mayoría de las cuestiones reclamadas. La Audiencia Nacional no admite las deducciones pendientes de aplicar, ni la aplicación de deducción por doble imposición, ni la deducibilidad de los intereses de demora, ni las deducciones por Perú y Ecuador. No obstante, al estimar en parte el recurso (deducciones por pérdidas en Libia y Argelia) no le impone las costas procesales.

Además del anterior litigio fiscal, Repsol suma otras controversias con Hacienda en España. Concretamente, la compañía describe tres procedimientos aún vivos. "En relación con el Impuesto sobre Sociedades de los ejercicios 2017 a 2020, el Tribunal Económico-Administrativo Central desestimó la reclamación interpuesta por el asunto relativo a los créditos fiscales por actividades e inversiones en el extranjero. Contra la resolución administrativa, se ha interpuesto recurso ante la

Audiencia Nacional", detalla la compañía presidida por Antonio Brufau en su último informe semestral presentado el pasado mes de julio a la CNMV. "En relación con los recursos del tipo autonómico del Impuesto sobre Hidrocarburos (ejercicios 2013-2018) continúan en su mayor parte pendientes de sentencia ante la Audiencia Nacional, si bien se han recibido dos sentencias desestimatorias que serán recurridas ante el Tribunal Supremo", añade Repsol en la documentación remitida a sus inversores.

Por último, la energética explica que "en lo que respecta al gravamen temporal energético ingresado en 2024, se ha iniciado un procedimiento de comprobación que, al igual que la comprobación relativa al ejercicio 2023, finalizará sin imposición de sanciones, y con discrepancias en cuanto a la inclusión de determinadas operaciones en la base de cálculo del gravamen". Este tributo que instauró el actual Gobierno entre 2023 y 2024 ha generado gran controversia entre el sector y el Ejecutivo. Repsol ha sido una de las más beligerantes, ya que se trata del mayor contribuyente de esta tasa. La compañía pagó 443 millones en 2023 y otros 335 millones en 2024. El Ejecutivo llegó a plantearse que este tributo fuera permanente y se volviera a pagar en 2025. Sin embargo, no logró apoyo suficiente en el parlamento para que este impuesto siguiera adelante, por el voto en contra, entre otros, del PNV.

Fue sancionada por la desgravación ante las pérdidas en Argelia, Libia, Ecuador y Perú

Es la compañía que más abonó por la tasa temporal en 2023 y 2024



Schneider Electric presenta un avance pionero en tecnología de celdas de media tensión primarias sin SF6

- El fabricante Schneider Electric ha presentado un avance pionero en tecnología de celdas de media tensión primarias sin SF6.



Life Is On | Schneider Electric

<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/proveedores/197946/schneider-electric-celdas-media-ten...>

C de Comunicación

Viernes, 21 noviembre 2025

Con GM AirSeT, Schneider Electric amplía su portfolio sin SF₆ hacia las aplicaciones primarias de GIS, ofreciendo una solución preparada para el futuro para operadores de red, centros de datos e industrias electrointensivas.

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

Schneider Electric ha presentado su última innovación **GM AirSeT** para continuar con su compromiso de descarbonizar las infraestructuras eléctricas.

A medida que la **electrificación** avanza en todos los sectores, la necesidad de contar con infraestructuras eléctricas resilientes y digitalmente conectadas cobra cada vez más importancia.

Los **cambios normativos**, como el Reglamento (UE) 2024/573 del Parlamento Europeo y del Consejo sobre gases fluorados de efecto invernadero, están impulsando a los operadores de *utilities*, industria, edificios, centros de datos e infraestructuras a adoptar tecnologías sin SF₆.

Celdas de media tensión primarias sin SF6

Con GM AirSeT, Schneider Electric amplía su portfolio sin SF₆ hacia las **aplicaciones primarias de GIS**, ofreciendo una solución preparada para el futuro para operadores de red, centros de datos e industrias electrointensivas.

Esta **celda de media tensión primaria con aislamiento en gas** es libre de SF₆, compacta y nativamente digital, diseñada para las aplicaciones más exigentes. En concreto, está aislada con aire puro y no con una mezcla propietaria ni con gases fluorados alternativos, “lo que la convierte en la única solución de su tipo disponible en el mercado”, defienden desde la multinacional

Al eliminar la necesidad de reciclar gas o de realizar manipulaciones especializadas, **reduce los riesgos regulatorios y el coste total de propiedad**. Además, sus funciones inteligentes permiten estrategias de mantenimiento escalables y basadas en la condición, ayudando a los clientes a afrontar la escasez de personal cualificado y a mejorar la fiabilidad de los activos.

Características y ventajas clave de GM AirSeT

- **Aislamiento sin SF₆:** GM AirSeT utiliza aire puro para el aislamiento y vacío para la interrupción del arco, eliminando los gases de efecto invernadero y los subproductos tóxicos. Esto garantiza el cumplimiento total de la futura normativa medioambiental (UE) 2024/573 y simplifica la gestión al final de la vida útil.
- **Diseño compacto y robusto:** Diseñado para aplicaciones de alta potencia y entornos exigentes, GM AirSeT incorpora un tanque sellado con barras aisladas que elimina la necesidad de rellenar gas *in situ* y garantiza un rendimiento fiable incluso en condiciones extremas de temperatura, altitud y humedad.
- **Arquitectura nativamente digital:** Equipada con sensores integrados para controlar la presión del tanque y el estado del mecanismo de corte, GM AirSeT permite una supervisión continua 24/7 y mantenimiento basado en la condición del equipo a través de los servicios EcoCare de Schneider Electric. Esto ayuda a reducir los tiempos de inactividad hasta un 75 % y las actividades de mantenimiento hasta un 40 %.
- **Mayor seguridad y eficiencia operativa:** Los operadores se benefician de interfaces intuitivas, secuencias de operación lógicas, enclavamientos de seguridad integrados y herramientas de control remoto o de proximidad, que permiten intervenciones más seguras fuera de la zona de riesgo de arco eléctrico.

“Nuestro porfolio AirSeT está creciendo rápidamente. Con el nuevo GM AirSeT, podemos ayudar a los grandes consumidores de electricidad a descarbonizarse y anticiparse a las próximas regulaciones europeas, a medida que evolucionan hacia niveles de tensión cada vez más altos”, concluye **Melton Chang**, EVP Power Systems en Schneider Electric.

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



Veolia compra Clean Earth por 2.600 millones para crecer en EE.UU.

REDACCIÓN Barcelona

Veolia, multinacional francesa participada por Critería Caixa, ha suscrito un acuerdo con Enviri para la adquisición de la empresa estadounidense Clean Earth por 3.000 millones de dólares (2.600 millones de euros al cambio), lo que le permitirá acelerar el crecimiento en Estados Unidos. La empresa duplicará su presencia en el sector de residuos peligrosos, donde pasará a ser el segundo actor del mercado por volumen de negocio.

Clean Earth cuenta con una facturación que se sitúa en el entorno de los 1.000 millones de dólares (867 millones de euros). Tras la operación, los ingresos de Veolia por el negocio de gestión de residuos peligrosos alcanzarán los 5.200 millones de euros, con un margen del resultado operativo bruto (ebitda) del 17%.

Además, la compañía ha revisado su ambición financiera para sus actividades en este sector, con el objetivo de lograr un crecimiento del ebitda de al menos el 10% entre el 2024 y el 2027. “Esta adquisición representa un paso importante en la transformación del grupo y el fortalecimiento de su perfil financiero”, comentó la consejera delegada de la multinacional francesa, Estelle Brachlianoff.●



Veolia crece en EEUU con la compra de Clean Earth

Expansión. Madrid

Veolia ha suscrito un acuerdo con Enviri para comprar la empresa estadounidense Clean Earth por 3.000 millones de dólares (2.600 millones de euros), lo que acelerará el crecimiento de la compañía francesa en Estados Unidos, duplicando su presencia en el sector de residuos peligrosos, donde pasará a ser el segundo actor más importante.

La transacción permitirá obtener sinergias por valor de 120 millones de dólares en el cuarto año y aumentar el beneficio por acción desde el segundo año, según el grupo francés, en el que Criteria-Caixa, el brazo inversor de la Fundación La Caixa, es uno de los principales accionistas tras tomar el 5% en marzo.

Cuando se cierre la operación, a mediados de 2026, los ingresos de Veolia por gestión de residuos peligrosos alcanzarán los 5.200 millones de euros, con un margen ebitda del 17%. Además, ha revisado su ambición financiera para sus actividades en este sector, con el objetivo de lograr un crecimiento del ebitda de al menos el 10% entre 2024 y 2027. "Esta es la mayor y más



Bloomberg News

Estelle Brachlianoff,
consejera delegada de Veolia.

transformadora adquisición de Veolia desde la fusión con Suez", ha destacado Veolia.

Asimismo, Veolia ha apuntado que la operación acelerará la transformación de su cartera, que comenzó hace dos años con una rotación de activos de unos 4.000 millones de euros en 2024 y 2025.

En este sentido, con Clean Earth, y la venta de activos adicionales por valor de 2.000 millones, Veolia habrá alcanzado una rotación de activos de aproximadamente 8.500 millones de euros desde el lanzamiento de su programa estratégico GreenUp.



J. de Antonio. MADRID

El Gobierno ha convertido el mercado laboral en una de sus cartas de presentación de una gestión eficaz que ha mejorado la calidad del empleo, rebajado el paro y disparado la ocupación, presumiendo de optimismo y de reforma laboral. «Demostramos que el único camino para reducir el desempleo y hacer avanzar a nuestro país es claro, seguir ganando derechos para la gente trabajadora y garantizar sus condiciones laborales», destacó la vicepresidenta segunda y ministra de Trabajo, Yolanda Díaz, tras conocer los datos de desempleo del pasado mes de octubre. Palabras rubricadas por el propio presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, que aseguró que «España vuelve a batir récords de empleo. La economía española avanza con fuerza y lo hace creando empleo de calidad».

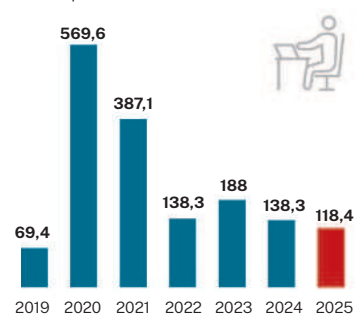
Sin embargo, los datos y la letra pequeña apuntan en otro sentido. La población española ha crecido desde los 46,9 millones de 2019 hasta los 49,4 censados en octubre de 2025, 2,5 millones de personas más que coinciden exactamente con los 2,5 millones de ocupados que se han ganado en las mismas fechas –de los 19,5 millones de ocupados en diciembre de 2019 a los 22,1 millones actuales–, para una ocupación récord con muchas sombras, ya que esta afiliación ha aumentado menos que la población en edad de trabajar, después de descontar los 670.000 trabajadores que están pluriempleados –200.000 son trabajadores por cuenta ajena que prestan servicios a dos o más empleadores; 280.000 están en situación de pluriactividad, dados de alta en dos o más regímenes diferentes, y cerca de 80.000 trabajadores tienen tres

► **La afiliación aumenta a 22 millones pero con 670.000 pluriempleados y menos población en edad de trabajar. El paro efectivo está en 3,4 millones**

La reforma laboral estanca la tasa de actividad en el 59%

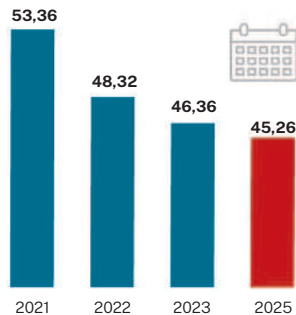
LAS SOMBRAS DE LA REFORMA LABORAL

Variación de la ocupación en el tercer trimestre
Miles de personas

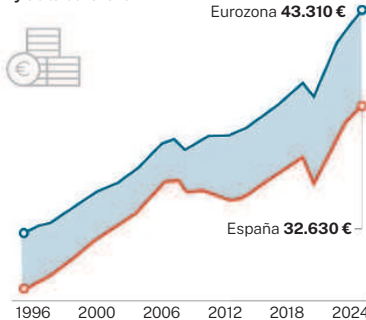


Fuente: INE, SEPE y Eurostat

Duración de los contratos
Días



Evolución del PIB per cápita de España y de la eurozona



Infografía LA RAZÓN

o más empleos– y poner en cuarentena los más de 500.000 empleos públicos, lo que significa que con más población y ocupación no se ha producido más afiliación real al sistema.

Todo ello desemboca en que la tasa de actividad continúa estancada desde el año 2019, en torno al 59%, y la tasa de empleo apenas se ha incrementado 2,9 puntos desde ese año, del 50,18% al 53,10% en el mismo periodo. Ambas cifras están por debajo del nivel al que se llegó en el tercer trimestre de 2008 –hasta el 60,2% de actividad y el 53,5% de empleo–. Por tanto, los supuestos récords en ambas tasas son todavía una quimera.

La tasa de empleo apenas se ha incrementado 2,9 puntos desde 2019, de 50,18% a 53,10%

El crecimiento de la afiliación ha ido parejo al crecimiento de la población sin mejorar el empleo

A esto hay que sumar el paro efectivo –que incluye no solo a los inscritos como parados, sino también a otras personas que no están trabajando, como los fijos discontinuos en su periodo de inactividad o las personas en ERTE–, que supera los 3,43 millones de personas. Es decir, que este desempleo real –que cuenta los parados y desocupados reales– apenas ha mejorado sus cifras desde 2019, cuando se situaba en 3,46 millones de personas. En la actualidad hay 1,3 millones de demandantes de empleo ocupados, entre trabajadores en formación –que tampoco computan como desempleados– y los fijos discontinuos inactivos –unos 730.000–. Una figura laboral

que estaba diseñada como un mecanismo de transición entre el empleo temporal y el fijo, pero que ahora se utiliza para no contabilizar una cantidad desproporcionada de desocupados que no aparecen en las listas oficiales, al convertir por ley los contratos de obra, servicio y estacionales en este tipo de contratos.

El resumen obtenido del último año completo del mercado laboral (2024) realizado por Fedea no deja lugar a dudas: solo el 17,6% sobre el total de contratos celebrados fueron indefinidos a tiempo completo; poco más de la mitad (56%) de los firmados lo fueron a jornada completa; los contratos indefinidos a tiempo parcial supusieron

EUROPA PRESS

**La vicepresidenta segunda y ministra de Trabajo, Yolanda Díaz, y el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez**

un 10,1% del total, mientras que los realizados como fijos discontinuos alcanzaron el 14,3%, teniendo en cuenta que un contrato como fijo discontinuo es un contrato que realiza una jornada inferior a la completa (cómputo anual o mensual) y es, por tanto, también un contrato a tiempo parcial. Todo ello muestra que los contratos de fijos discontinuos realizados representan en realidad el 34,1% de los indefinidos celebrados, es decir, que uno de cada tres contratos indefinidos realizados en 2024 fue fijo discontinuo.

Desde la entrada en vigor de la reforma laboral, menos de la mitad de los contratos indefinidos ordinarios ha pasado del año de

vida, por lo que la tasa de supervivencia de las nuevas relaciones con contrato fijo ordinario se redujo 22 puntos con respecto a 2021 y 20,1 puntos desde 2019. El leve incremento en la duración media de las relaciones laborales desde la reforma obedece a la sustitución de contratos temporales por indefinidos. En la actualidad más del 60% de las nuevas relaciones laborales asociadas a contratos fijos discontinuos no se reinicia con un llamamiento por un periodo de 400 días. Junto a ello, la contratación a tiempo completo representa menos del 40% de todos los contratos.

Y, en lo que va de año, a pesar de que se han firmado millones de

contratos, los demandantes de empleo no mejoran. Según el sindicato USO, se necesitan firmar medio centenar de contratos para poder sacar a una persona de las listas del paro, además de que se han firmado dos contratos a la semana por cada trabajador.

Toda esta precariedad laboral ha desembocado en que el PIB por persona ocupada apenas ha variado desde 2019 debido a que el crecimiento de la productividad por hora trabajada ha sido insuficiente para contrarrestar el deterioro del margen intensivo. Desde finales de 2019, el PIB por persona ocupada no ha aumentado, mientras que por hora tan solo es un 3,6% mayor.



Lagarde avisa: El modelo de crecimiento de Europa depende de un mundo que desaparece

Expansión. Madrid
Europa necesita encontrar su lugar en el nuevo escenario geopolítico mundial, porque cada día que pasa sin actuar con determinación aumenta el riesgo de quedar aún más descolgada. Este podría ser el resumen del discurso pronunciado ayer por la presidenta del BCE, Christine Lagarde, en el marco del 35 Congreso Bancario Europeo celebrado en Fráncfort, en el que advirtió de que “las vulnerabilidades de Europa provienen de tener un modelo de creci-

miento orientado hacia un mundo que está desapareciendo gradualmente”.
La presidenta del BCE subrayó que el entorno mundial se ha transformado de forma drástica en los últimos años, en los que se ha producido “la fractura del orden mundial de la posguerra, el auge de nuevas potencias –y algunas antiguas–, rápidos cambios tecnológicos y un panorama incierto para el comercio y las finanzas mundiales”.
Europa no ha sabido subir-se todavía a ese tren y el resul-

tado es un estancamiento de su crecimiento, de su productividad y de su mercado interno. Todo ello aderezado con una creciente “dependencia de otros países para generar nuestra riqueza, especialmente de Estados Unidos”.
Lagarde recordó ayer que ya advirtió de ese escenario en

La presidenta del BCE avisa de que persistir en la inacción sería “irresponsable”

el primer discurso que pronunció como presidenta del BCE, el 19 de noviembre de 2019, y Europa no reaccionó. “Otros seis años de inacción –y de consiguiente pérdida de crecimiento– no solo serían decepcionantes, sino irresponsables”, dijo ayer, instando a los dirigentes europeos a acelerar el paso en su proceso de integración, avanzando hacia una nueva gobernanza.
La presidenta del BCE cree que la solución al gran desafío que afronta Europa se encuentra ahora, al igual que ha-

ce seis años, “frente a nosotros: el potencial sin explotar de nuestro propio mercado interno”. A juicio de Lagarde, las barreras comerciales dentro de la UE “siguen siendo demasiado elevadas en áreas clave”, a pesar de que el Mercado Único existe desde hace más de tres décadas, lo que se traduce en un “enorme potencial” todavía sin explotar.
Junto a una verdadera liberalización del mercado interior, Lagarde aboga por “agilizar la toma de decisiones, extendiendo la votación por



La presidenta del BCE, Christine Lagarde.

mayoría cualificada a las áreas de las que depende el crecimiento futuro de Europa”, y adoptar “un enfoque más radical de simplificación” en materia regulatoria.



Lagarde, a los líderes europeos: “La inacción es irresponsable”

Reclama fortalecer el mercado único para aumentar el crecimiento y depender menos del exterior

ÁLVARO SÁNCHEZ
Madrid

Christine Lagarde parece cansada de repetir lo mismo, pero no cesa en su empeño. La presidenta del Banco Central Europeo trasladó ayer a los líderes europeos un mensaje de hartazgo por la falta de avances en la profundización del mercado único europeo, estancado desde hace años en asuntos como la unión bancaria, los servicios digitales, los mercados de capitales o la fiscalidad.

“Si logramos que nuestro mercado único sea verdaderamente único, el crecimiento de Europa ya no dependerá de las decisiones de otros, sino de las nuestras. Este fue mi mensaje hace seis años. Hoy, ese mensaje es aún más urgente. Otros seis años de inacción —y de crecimiento perdido— no solo serían decepcionantes, sino irresponsables”, reprochó durante su intervención en un congreso bancario en Fráncfort.

La francesa puso como ejemplo el laberinto impositivo con el que deben lidiar las empresas, en el que se atascan muchas tecnológicas europeas, penalizando la innovación. “Una plataforma digital que presta servicios de *software* o en la nube en toda Europa debe cumplir con 27

sistemas de IVA diferentes, cada uno con su propia definición de dónde se crea valor a efectos fiscales. Esta complejidad inclina la balanza a favor de las grandes empresas estadounidenses que pueden absorber los costes asociados, justo lo contrario de lo que necesita Europa si quiere impulsar a sus propios líderes digitales”, ejemplificó.

Tras unos años en los que Europa ha querido proyectarse como la antítesis de Donald Trump en materia comercial, erigiéndose en adalid del libre cambio, e impulsando acuerdos bilaterales con Canadá, Mercosur o Japón, entre otros, como alternativas al repliegue estadounidense, Lagarde cree llegado el momento de dejar de buscar fuera lo que el continente puede encontrar dentro de sus propias fronteras. Y reconoce que el sector exterior no ha dado los réditos esperados, dañando a economías muy dependientes de esos ingresos, como la alemana. “A mediados de 2023, el personal del BCE preveía que las exportaciones crecerían alrededor de un 8% para mediados de 2025. En realidad, no han crecido en absoluto. De cara al futuro, se prevé que las exportaciones resten crecimiento durante los próximos dos años. Esto se ha notado con mayor intensidad en los países con grandes sectores manufactureros, que han sufrido una prolongada recesión en la producción industrial”, relató la exministra francesa.

No se trata solo de que los productos y servicios europeos estén perdiendo competitividad en el



Christine Lagarde, ayer en Fráncfort. HEIKO BECKER (REUTERS)

“Una plataforma debe cumplir ahora con 27 sistemas de IVA diferentes”

EE UU ha ofrecido rentabilidades cinco veces superiores desde el año 2000

exterior. Sino de la vulnerabilidad que representa la extrema dependencia de la industria europea de ciertos productos. “Un análisis del BCE muestra que más del 80% de las grandes empresas de la zona euro dependen de un proveedor chino de tierras raras a tan solo tres intermediarios. Las recientes perturbaciones en el suministro —por ejemplo, la escasez de chips para la industria automotriz— han demostrado cómo un único punto crítico puede paralizar sectores enteros”, advirtió Lagarde.

Mientras, los europeos miran a EE UU para canalizar su ahorro,

beneficiando así el crecimiento de las compañías estadounidenses en detrimento de las comunitarias. La presidenta del BCE explicó que los residentes en la zona euro tienen casi el 10% de sus inversiones totales en acciones estadounidenses, lo que asciende a 6,5 billones de euros, aproximadamente el doble de la cantidad que tenían a finales de 2015.

Y no les culpa por ello. “Ha sido una respuesta racional: los mercados estadounidenses han ofrecido rentabilidades aproximadamente cinco veces superiores a las europeas desde el año 2000”. Pero ese proceso “ha creado un círculo vicioso”. “A medida que los mercados estadounidenses canalizan el ahorro europeo hacia sectores de alta productividad, la brecha de rendimiento entre nuestras economías se amplía, lo que provoca que aún más ahorro europeo fluya a través del Atlántico”.

El escenario, sin embargo, también tiene sus claros. Y Lagarde no quiso pecar de agorera. Recordó que el mercado laboral europeo está teniendo un comportamiento “excepcionalmente sólido”, rompiendo, a partir de la pandemia, con la dinámica tradicional que decía que su ritmo de crecimiento era de en torno a la mitad del PIB. “Esta fortaleza ha creado un círculo virtuoso: el aumento del empleo ha impulsado el consumo, que a su vez ha sostenido la producción de servicios y ha creado aún más empleos, particularmente en sectores con alta intensidad de mano de obra”, dijo.

Además, aunque sin el tamaño de las estadounidenses, detecta que la inversión de las firmas europeas en IA e infraestructura digital está aumentando con fuerza. La inversión pública compensará alrededor de un tercio del impacto comercial hasta 2027. Y paquetes fiscales en defensa e infraestructura llegan, a juicio de la presidenta del BCE, “en el momento oportuno para Europa”, por lo que “tendrán un efecto significativo en el crecimiento”.



El G-20 logra un acuerdo de mínimos de defensa del multilateralismo

Argentina se desmarca del documento final y se alinea con Estados Unidos

JOAQUÍN VERA

Johannesburgo
Enviado especial



Sudáfrica sudó la gota gorda, pero finalmente logró evitar ser la primera presidencia en la historia del Grupo de los 20 que no lograba sacar adelante una declaración durante la cumbre anual. Ya avisó el Gobierno del país anfitrión antes de que arrancase la cita de que el boicot de Donald Trump, que dejó vacía, de manera inédita, la silla de EE.UU., no enturbiaría la reunión: “El sol seguirá saliendo por el este y se acostará por el oeste”. Minutos más tarde, para sorpresa de pocos —entre ellos, del Gobierno de España, que estaba convencido de que no habría texto consensuado—, se anunció la (casi) fumata blanca: una declaración, de mínimos, en la que se abordan desafíos globales que causan fuerte rechazo en el presidente estadounidense como la importancia del multilateralismo o la gravedad del cambio climático.

“Ante este desafiante entorno político y socioeconómico, reafirmamos nuestra convicción en la cooperación multilateral para abordar colectivamente los desafíos compartidos”, reza la declaración en la que se añade que “reconocemos la urgencia y la gravedad del cambio climático”. Tras el triunfalismo, Argentina se desmarcó del documento final, al considerar que no respetaba la regla del consenso que rige el funcionamiento del foro, pero sobre todo por contener enfoques geopolíticos con los que no coincide su mandatario, Javier Milei, uno de los grandes aliados del inquilino de la Casa Blanca.

Abrió el presidente de Sudáfrica,



THOMAS MUKOYA / AP-LAPRESSE

El presidente sudafricano, Cyril Ramaphosa, escucha una de las intervenciones en la cumbre

ca, Cyril Ramaphosa, una cumbre atípica. Desde la delegación española la tildaban hace unos días como “la más complicada” de todas desde que Pedro Sánchez reside en la Moncloa. Como prueba de ello, el líder sudafricano, que ha sido acusado por Trump de estar llevando a cabo en su país un genocidio contra afrikáners (sudafricanos blancos descendientes de colonos neerlandeses), aprovechó su discurso inicial para pedir a los líderes de los países desarrollados y emergentes presen-

tes que no dejen que se debilite la “integridad y la credibilidad” del bloque. “Deberíamos salir con la sensación de que el G-20 se ha fortalecido”, reclamó. Una petición que parece de máximos, después de echar un vistazo al plenario en el que faltaban los máximos representantes de potencias como Estados Unidos, Rusia, China o Argentina.

Tan inusual fue la cita que la declaración conjunta fue enviada a los medios de comunicación, en una especie de cierta urgencia, en

los primeros compases del día, pese a que este tipo de documentos suelen distribuirse al final de las cumbres. Fue redactada *in extremis* el viernes, según fuentes próximas a la negociación. Y en ella se recoge el lenguaje que detesta la administración Trump: del cambio climático al impulso de las energías renovables, pasando por la deuda que sufren los países más pobres. Este último uno de los grandes temas que la presidencia ha puesto desde el inicio del año sobre la mesa. Según datos de la

ONU ofrecidos por la organización, África gasta una media de 70 dólares por persona para pagar los intereses de la deuda a la que hacer frente, más que lo destinado a educación (63 dólares) o sanidad (44 dólares).

En el documento de 30 páginas también se recoge el compromiso de las principales economías globales con el multilateralismo y la cooperación en un escenario marcado por las tensiones geopolíticas, la crisis humanitaria y los recortes a las ayudas al desarrollo. En el texto se acuerda reforzar la protección de la cadena de suministro global de minerales críticos, esenciales para la economía mundial y la transición energética.

La delegación española tilda esta cumbre como “la más complicada” en la presidencia de Sánchez

El texto pide dar un impulso a las renovables y a la cooperación y abordar la deuda de los países pobres

ca. La declaración advierte sobre los riesgos derivados de esas tensiones geopolíticas y “medidas comerciales unilaterales”, que podrían afectar a la disponibilidad de estos recursos. Para ello, los líderes consideran esencial garantizar que la cadena de valor de los minerales críticos pueda resistir mejor las interrupciones: ya sean causadas por conflictos políticos, pandemias, catástrofes naturales o por restricciones contrarias a las normas de la Organización Mundial del Comercio. Detrás de esas palabras, según fuentes gubernamentales, se encuentra la preocupación por la dependencia de China en este sector, que ha sido uno de los debates recurrentes en los foros de preparación de la cumbre.●

Sánchez alerta de que la imposición de aranceles conduce a “la derrota colectiva”

JOHANNESBURGO Enviado especial

El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, aprovechó su intervención en la primera sesión de la cumbre de líderes del G-20, a la que España acude como invitado

permanente, para advertir de que el desarrollo sostenible —e incluso— es imposible sin paz, por lo que es imprescindible acatar los principios de la Carta de las Naciones Unidas en todas partes, ya sea en Ucrania o en Palestina. “Sin paz, sin respeto a las normas multilaterales, nuestros esfuerzos en materia de comercio, desarrollo y desigualdad no tendrán éxito”, declaró el jefe del Ejecutivo, quien subrayó que España tiene el compromiso de trabajar para que el G20 “fortalezca” la cooperación, protegiendo a los más vulnerables, “sin dejar a nadie atrás”.

No hubo una referencia expresa a Estados Unidos, que boicoteó la cumbre dejando la silla vacía, pero el discurso de Sánchez se refirió a los aranceles lanzados por

Donald Trump desde su vuelta a la Casa Blanca. Para el líder socialista, la imposición de aranceles a la competencia solo conduce a la derrota colectiva, puesto que la concentración de riqueza socava el crecimiento, además de corroer las instituciones democráticas. Sudáfrica, organizadora de la cumbre, está afectada por los aranceles más elevados de la África subsahariana (30%).

Para el presidente español, la emergencia de desigualdad que afecta a todo el planeta es tan acuciante como la emergencia climática. “Los aranceles no son un arma, son una barrera”, aseguró Sánchez, para quien el exceso de capacidad industrial y la competencia leal son dos retos reales tanto para los países avanzados



BORJA PUIG DE LA BELLACASA / EFE

Sánchez con Pham Minh Chinh

como aquellos que están en vías de desarrollo, por lo que responder a estos desafíos con aranceles solo puede llevar a esa “derrota colectiva”. Y ante este escenario, la fórmula del Gobierno español pasa por la urgencia, más que

nunca, de reforzar el sistema comercial multilateral, restaurando —y actualizando— el papel central de la Organización Mundial del Comercio.

El presidente, que antes de su intervención mantuvo una reunión con el primer ministro de Vietnam, Pham Minh Chinh para coincidir en la necesidad de cooperar entre los bloques europeo y

“La emergencia de desigualdad es tan acuciante como la climática”, afirma el presidente español

asiático, resaltó la “profunda” incertidumbre de la economía mundial, marcada por la fragmentación geopolítica, que puede llevar a unas consecuencias “aterradoras” si se recorta, como todo apunta, a la ayuda oficial al desarrollo.●



Economía

Las subvenciones de más de 100.000 euros suben un 70% en la 'era Sánchez'

En 2024, casi 30.000 empresas, asociaciones u organismos públicos recibieron estos pagos

El importe total de ayudas públicas liberadas fue de 41.493 millones durante el año pasado

Marta Yoldi MADRID.

El número de grandes beneficiarios de subvenciones públicas, aquellos que reciben una cantidad igual o superior a 100.000 euros anuales, se ha incrementado de 2018 a 2024 casi un 70% (un 69,8% exactamente). En el primer año citado, los grandes beneficiarios fueron 17.558. Seis años después, estos sumaban 29.810, según el listado de la Intervención General de la Administración General del Estado (IGAE) de junio de 2025.

El importe de las ayudas concedidas en España en 2024 a todo tipo de beneficiarios, no solo a los que reciben 100.000 euros o más, asciende a 41.493 millones de euros. El 48% pertenecen al Estado, el 41% a las comunidades autónomas y el 11% a las entidades locales.

Las que se conceden a grandes beneficiarios están sujetas a un tipo de publicidad especial y por ello aparecen todos los nombres, comerciales o con nombre y apellidos, de los que las han recibido.

Las subvenciones a los grandes se conocen en el lenguaje administrativo como "ayudas equivalentes", concepto impuesto por la Unión Europea para no ser consideradas ayudas de Estado puras y duras o al menos no en el sentido tradicional. Contemplan diversas fórmulas desde subvenciones y préstamos hasta aval, ventajas fiscales o financiación en riesgo, por lo que en muchos casos el importe no es el nominal y de ahí el término general de "ayuda equivalente".

Desde 2020, año en que comenzó la pandemia de Covid, parte de las subvenciones o ayudas equivalentes se realizan con cargo al Mecanismo de Recuperación y Resiliencia (MRR), es decir, con fondos europeos. En 2024 el MRR aportó un total de 9.251 millones de euros a las ayudas públicas españolas.

Empresas y asociaciones

Entre los grandes beneficiarios hay que mencionar en primer lugar a las 13.959 empresas que el año pasado recibieron ayudas. Se trata de sociedades de todos los tamaños, desde empresas del IBEX a pymes, de todos los sectores y de todas las provincias. En 2028 las compañías que recibieron estas subvenciones fueron casi la mitad, 7.186.

El siguiente contingente en número son las asociaciones, aunque suman menos de la mitad que las empresas. El año pasado fueron



La vicepresidenta y ministra de Hacienda, M^a Jesús Montero, de quien depende la IGAE y su listado de ayudas. EFE

6.197 las receptoras de ayudas. En este apartado la variedad y tipología es muy grande.

Se encuentran desde asociaciones como tales, sindicatos, fundaciones de toda función y dedicación, asociaciones profesionales, centros e institutos de investigación, organizaciones no gubernamentales (ONG) y federaciones. Pueden ser médicas, culturales, deportivas y hasta religiosas.

Lo que les hace merecedores de la subvención oficial es que cumplan los requisitos de las convocatorias que realiza la administración correspondiente.

Parte de este tipo de bonificaciones corre a cargo, desde 2020, de los fondos europeos

El tercer grupo en número de entidades que reciben ayudas públicas de 100.000 euros como mínimos son los organismos públicos, un total de 6.992 en el año 2024. La mayoría de los que aparecen consignados en el listado de la IGAE son ayuntamientos de pequeñas poblaciones.

Destacan también mancomunidades de servicios, concejos, consorcios, consejos reguladores de denominación de origen, cámaras de comercio e industria, fundaciones e institutos municipales, colegios oficiales de profesionales y centros provinciales.

Comparativa de las ayudas públicas en España

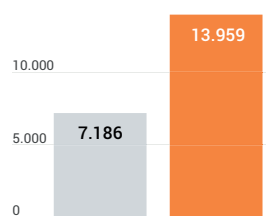
Datos en número de beneficiarios

■ 2018 ■ 2024

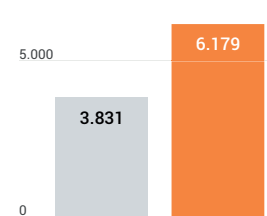
Total 2018
17.558

Total 2024
29.810

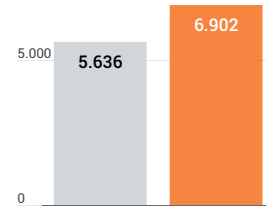
Empresas



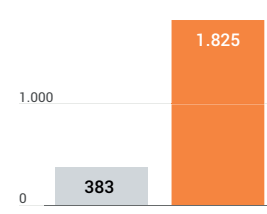
Asociaciones



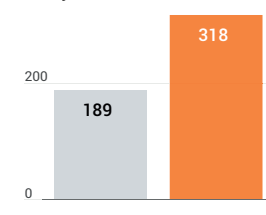
Organismos públicos



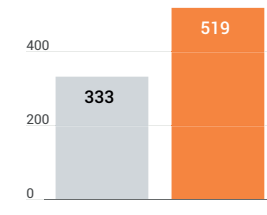
Com. de propietarios y Soc. Civiles



Extranjeros



Otros



Fuente: Intervención General de la Administración del Estado.

eE

A continuación, figuran las comunidades de propietarios y sociedades civiles que, en 2024, sumaron 1.825. Las primeras son entes legales formados por propietarios privados. Y las sociedades civiles son organizaciones regidas por un contrato privado. Al igual que los mencionados anteriormente pueden concurrir a las convocatorias de las ayudas equivalentes y recibir dinero público se cumplen las condiciones.

El grupo denominado Extranjeros son, efectivamente, entidades supranacionales o simplemente no españolas. Aquí entran desde fondos de las Naciones Unidas hasta el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) o Unicef y la Media Luna Argelina. Hay territorios, como el Departamento de Nariño en Colombia, la región de Nuakchot, capital

El listado de Extranjeros incluye hasta ministerios de otros países y fondos de la ONU

de Mauritania. No faltan ministerios de diversos países, alcaldías y universidades, todos ellos pertenecientes a otros países. Aunque también se hallan entre los grandes beneficiarios de ayudas fundaciones y entidades españolas pero que desarrollan su actividad en el extranjero, por ejemplo, la Hermandad Gallega de Venezuela o cámaras de comercio que ejercen su labor fuera. Un total de 318 fueron receptoras el año pasado de las ayudas iguales o superiores a los 100.000 euros. En 2018 no llegaron a 190.

Por último, se encuentran los englobados en el genérico Otros. En este apartado abundan las órdenes e institutos religiosos, centros de enseñanza y organizaciones no gubernamentales vinculadas a la Iglesia católica, en total 519.

Hay que destacar que muchos de los grandes beneficiarios acumulan estas ayudas llamadas equivalentes a lo largo de varios años. El hecho de haber sido ayudado en un ejercicio no impide que la misma entidad puede presentarse a las convocatorias posteriores. Así, hay empresas, por ejemplo, que suman bastantes millones de euros pero es algo común en todos los grupos de grandes beneficiarios.



Trabajo investiga por fraude casi 80.000 contratos fijos discontinuos y temporales

La Inspección lanza un plan de choque y envía más de 37.000 cartas a empresas sospechosas

El organismo dependiente de Yolanda Díaz da un mes para que revisen y corrijan los acuerdos

Noelia Casado MADRID.

El Gobierno aprobó en septiembre el plan estratégico que guiará las actuaciones de la Inspección de Trabajo hasta 2027. Este ponía el acento en controlar los fraudes en materia de contratación y esta semana el organismo ha lanzado un nuevo plan de choque dirigido a revisar cerca de 80.000 contratos temporales o fijos discontinuos.

El organismo dependiente del Ministerio de Trabajo ha enviado más de 37.000 cartas dirigidas a empresas en las que considera que hay indicios de que las personas con un contrato fijo discontinuo prestan su actividad de forma continuada o que cubren necesidades indefinidas con un acuerdo de carácter temporal.

Estas comunicaciones suponen el primer paso del procedimiento sancionador y en ellas, la Inspección concede a las compañías un plazo de un mes para revisar estos acuerdos laborales (temporales o fijos discontinuos) y transformarlos en indefinidos ordinarios si cree que debería hacerlo. Al terminar este plazo, si la compañía no ha hecho ninguna de las dos cosas, se darían otras actuaciones inspectoras por parte del organismo, como la visita al centro de trabajo.

En concreto, la Inspección ha puesto el foco sobre 77.210 relaciones laborales, de las que 27.096 son de personas contratadas como fijas discontinuas y 50.114 temporales. Esto supone que el alcance de este plan de choque será significativamente superior al impulsado en los primeros meses del año, al revisar un 157% de contratos más y afectar a un 114% de compañías.

El Gobierno viene intensificando el control sobre el uso de los con-

tratos de trabajo desde el año 2018, pero lo ha hecho especialmente desde la aprobación de la reforma laboral de 2022 que introdujo nuevas penalizaciones al uso del contrato temporal y extendió la utilización del contrato fijo discontinuo más allá de los sectores en los que había tenido presencia tradicionalmente.

La norma impulsada por Yolanda Díaz limitó los contratos temporales a los casos en los que se buscara sustituir a otro trabajador durante un tiempo determinado o responder a circunstancias de la producción. Además, estableció que las sanciones –de entre 1.000 y 10.000 euros– se aplicarían por trabajador afectado y no por empresa.

La reforma laboral hizo que las multas de 1.000 a 10.000 euros se impongan por cada trabajador

A lo largo de todo 2024, las actuaciones llevadas a cabo por la Inspección de forma ordinaria y el plan de choque hicieron que las empresas transformaran 77.787 contratos temporales en indefinidos. En el mismo periodo se convirtieron 89.959 contratos fijos discontinuos irregulares en indefinidos. Como este año, la Inspección también actuó en dos fases. Una primera en la que se busca el cambio voluntario por parte de las empresas (las cartas) y la segunda con actuaciones.

Así, el número de sanciones que acaban imponiéndose suponen un número muy reducido frente al de contratos revisados inicialmente.



La ministra de Trabajo, Yolanda Díaz. EP

En 2024, el organismo inspector estudió 301.450 acuerdos laborales temporales o fijos discontinuos, de los que solo 9.978 dieron lugar a un requerimiento formal por parte de un inspector y 5.281 condujeron a una infracción. En total, se impusieron sanciones por algo más de 5,2 millones de euros, por lo que la multa media se ubica en el tramo más bajo, de 1.000 euros.

La mayoría de los fraudes detectados respecto al uso de contratos temporales afectaba a hombres (56%), siendo Andalucía el territorio donde se registraron un mayor número de transformaciones (18.759), seguido de Madrid (12.463) y Cataluña (7.133).

El año pasado se revisaron 301.000 contratos y se impusieron unas 5.200 sanciones

Además de estos dos aspectos, Trabajo ha pedido a la Inspección que revise especialmente los casos de no superación del periodo de prueba en los contratos indefinidos a través del cruce masivo de datos. El organismo ha detectado que hay empresas que usan esta fórmula de forma fraudulenta para cubrir el antiguo contrato temporal. También ha programado actuaciones dirigidas a garantizar el derecho al descanso de los trabajadores y los límites de su jornada laboral, a la espera de que se apruebe el nuevo registro de jornada digital con el que se introducirán nuevos criterios para realizar estas actuaciones.

Acusa a EEUU de bloquear la norma europea de trabajo en plataformas

elEconomista.es MADRID.

La vicepresidenta segunda y ministra de Trabajo, Yolanda Díaz, acusó ayer a Estados Unidos de estar obstaculizando la directiva europea de plataformas, que los estados miembros deben tener transpuesta a su legislación antes de diciembre de 2026.

En una rueda de prensa con motivo del II Congreso Internacional del Trabajo que se celebra en Liu-

biana (Eslovenia), Díaz denunció que, “desde que ha llegado (Donald) Trump, está combatiendo esta norma para que no vea la luz, con la excusa de la desregulación y defendiendo el modelo Amazon”.

La vicepresidenta aseguró que “se está intentando que la directiva de plataformas no vea la luz”, pero ésta debe cumplirse porque todo el empleo que genera “son relaciones laborales, no trabajo autónomo”.

“No estamos en contra del uso de

los algoritmos, sino que pedimos que sean transparentes”, dijo Díaz, quien reiteró que “las decisiones sobre el trabajador en las empresas tienen que ser tomadas por humanos, no por máquinas. Nadie puede ser despedido por un algoritmo”.

“Hoy los trabajadores europeos están siendo despedidos, penalizados, sancionados a través de un algoritmo no humano”, salvo en España, dijo, que cuenta con una norma al respecto, la *Ley Rider*.

Y se ha referido al modelo que utilizan algunas empresas consultoras de recursos humanos, donde las decisiones “de entrada y de salida son tomadas por algoritmos”, y en concreto al modelo de Amazon, que fomenta trabajar 120 horas a la semana.

“Va contra el mandato de la Organización Internacional del Trabajo (OIT). No es trabajo decente, es esclavitud”, opinó. A principios de mes, Díaz anunció la puesta en

marcha de una campaña de la Inspección de Trabajo para investigar el uso que hacen de los algoritmos las grandes empresas tecnológicas, como Amazon, Uber o Cabify.

Actualmente en la UE, más de 28 millones de personas trabajan a través de una o varias de las más de 500 plataformas digitales que operan en territorio europeo y se prevé que en 2025 esa cifra alcance los 43 millones, según cálculos del Consejo Europeo.



MARIA LUÍS
ALBUQUERQUE

COMISARIA DE SERVICIOS FINANCIEROS. La responsable comunitaria avisa del riesgo de menores ingresos en la jubilación por la baja contratación de planes privados

«Depender sólo de la pensión pública expone a los jóvenes a vulnerabilidad»

DANIEL VIAÑA BRUSELAS
CORRESPONSAL

Maria Luí Albuquerque (Braga, Portugal, 1967) presentó el pasado jueves el nuevo paquete de recomendaciones de la Comisión Europea para las pensiones complementarias, esto es, para los planes de pensiones individuales y de empresa. La apuesta de Bruselas por incentivar la contratación de este tipo de productos es clara porque las prestaciones del futuro, tal como dijo la propia comisaria europea de Servicios Financieros, «pueden ser muy muy bajas». Y en conversación con EL MUNDO apenas unas horas después de la rueda de prensa en la que lanzó la advertencia, profundiza en su aviso a los jóvenes y, también, a los españoles.

«Las pensiones públicas van a afrontar una presión creciente a medida que las poblaciones envejecen y la población activa se reduce. Y nuestro trabajo sobre las pensiones complementarias tiene un objetivo sencillo: ofrecer a todos los ciudadanos oportunidades adicionales para construir seguridad financiera para su jubilación», expone al ser preguntada por el futuro de las pensiones públicas en Europa.

«A medida que aumenta la esperanza de vida y las carreras profesionales se vuelven más fragmentadas, depender únicamente de una fuente de ingresos puede exponer a las personas a una vulnerabilidad financiera en la vejez», prosigue ante la cuestión de si los jóvenes europeos podrán vivir durante la jubilación sólo con los ingresos de las prestaciones públicas. «Las pensiones complementarias ofrecen una capa adicional de protección para que las generaciones más jóvenes puedan jubilarse con ingresos adecuados», subraya.

Albuquerque repite en varias ocasiones que el objetivo no es sustituir las pensiones públicas. «Siguen siendo la columna vertebral de todos los sistemas nacionales de pensiones, y nada en nuestras propuestas cambia eso», explica. Pero también deja muy claro durante toda la conversación que es vital que los jóvenes contraten algún tipo de producto privado.

España es uno de los países de la Unión Europea con una menor penetración de este tipo de productos. En otras palabras, que muy pocos ciudadanos los contrata o tiene acceso a ellos: apenas un 9% cuenta con un plan de empresa mientras que el dato en los planes privados es del 11%, según la Autoridad



MARTIN BERTRAND / REUTERS

«Las pensiones públicas van a afrontar una presión creciente»

«Siguen siendo la columna de todos los sistemas nacionales»

«La inscripción automática ayuda a comenzar a ahorrar antes»

Europea de Seguros y Pensiones de Jubilación (EIOPA, por sus siglas en inglés). En ambos casos, muy por debajo de la media de la UE del 20% y el 18%, respectivamente, y todavía mucho más lejos de Suecia o Dinamarca, que alcanzan datos cercanos al 50%.

«Cada Estado miembro decide cómo estructurar su sistema de pensiones, y muchos tienen sólidos modelos públicos en su núcleo. Pero en toda Europa, los países se enfrentan a desafíos similares: envejecimiento de la población, aumento de la esperanza de vida y mercados laborales donde el trabajo no estándar y temporal es cada vez más común. En este contexto, la baja participación en los planes de pensiones complementarias puede aumentar

el riesgo de una caída significativa de ingresos en la jubilación, especialmente para los trabajadores jóvenes con carreras largas y variadas por delante», expone al ser preguntada por las cifras españolas.

Una de las razones por las que en España hay tan pocos planes de empresa es que, en muchos casos, están restringidos a las grandes compañías y multinacionales. Pero Albuquerque expone ejemplos de éxito en los que las pymes también tienen acceso a estos productos. «La inscripción automática, con la posibilidad de darse de baja, ayuda a que las personas comiencen a ahorrar antes. La experiencia de otros países demuestra que incluso aportaciones muy pequeñas y regulares pueden acumularse de manera significativa

con el tiempo, especialmente cuando se empieza joven», comienza explicando en este punto.

Esa inscripción automática es una de las principales recomendaciones de la Comisión en su nuevo paquete, y de lo que se trata, como su nombre indica, es que los trabajadores sean dados de alta por defecto en algún sistema de prestación complementario. «Y los modelos de inscripción automática en toda Europa muestran que puede implementarse con éxito en empresas de todos los tamaños, siempre que el sistema esté bien diseñado», continúa.

«Por ejemplo, el modelo irlandés que se lanzará en 2026 está diseñado específicamente para ser favorable a las pymes, con una 'ventanilla única' que se ocupa de casi toda la administración. La mayoría de las empresas solo necesitarán unos minutos para conectar los sistemas de nómina existentes. El modelo del Reino Unido también ofrece opciones simples por defecto que reducen las cargas para los empleadores más pequeños», apunta.

La Comisión también destaca el modelo de Nueva Zelanda, en donde se ha observado que «la mayoría de los trabajadores permanece en el sistema una vez inscritos», y apunta también que «Italia y Polonia ya han implantado sistemas similares, observando incrementos sostenidos de participación». «La inscripción automática no se trata de complejidad administrativa, sino de facilitar que los trabajadores comiencen a ahorrar y que los empleadores puedan apoyarlo, independientemente del tamaño de la empresa», añade Albuquerque.

Y todavía un apunte más de la Comisaria de Servicios Financieros, que es la misma que ha liderado el enfrentamiento de la UE con el Gobierno de España por su injerencia en la oferta pública de adquisición (OPA) de BBVA a Banco Sabadell. «Al fomentar la inscripción automática, mejorar las opciones de pensiones personales y garantizar información más clara y accesible, los Estados miembros pueden ofrecer a los trabajadores mejores oportunidades para construir un ahorro complementario. Es importante destacar que las medidas también buscan ampliar la cobertura a grupos tradicionalmente menos representados en las pensiones complementarias, como personas con trabajos temporales, a tiempo parcial o en formas de empleo no estándar».



Afrontamos una emergencia de desigualdad



Pedro Sánchez, Luiz Inácio Lula da Silva y Cyril Ramaphosa

Mientras escribimos estas líneas, se celebran en Belém, Brasil, las cruciales conversaciones sobre cambio climático de la COP. Próximamente, la Cumbre de Líderes del G20 tendrá lugar por primera vez en suelo africano, en Johannesburgo. En una era de volatilidad, estas cumbres ofrecen una vía hacia el progreso mundial.

No podría haber más en juego. A las familias de todos los continentes les resulta cada vez más difícil llegar a fin de mes; las comunidades de todo el mundo se enfrentan a sequías, inundaciones e incendios forestales, no ya como algo nuevo, sino como la nueva normalidad; mientras que a los jóvenes se les niegan oportunidades económicas reales. Las democracias están amenazadas en todo el mundo.

Nuestra responsabilidad es brindar el liderazgo que exigen estos tiempos extraordinarios. Pero también es desafiar la vieja forma de hacer las cosas con un nuevo multilateralismo que sitúe las necesidades de las personas en el centro de la agenda internacional.

La Alianza Global contra el Hambre y la Pobreza, lanzada el año pasado bajo la presidencia brasileña del G20, es un ejemplo concreto de cómo los Estados pueden cooperar para erradicar una de las formas más extremas y crueles de desigualdad: el acceso a alimentos suficientes, seguros y nutritivos. También lo es la Plataforma de Acción de Sevilla, lanzada en junio en la Cuarta Conferencia Internacional sobre la Financiación para el Desarrollo (FfD4), que reúne a gobiernos para impulsar avances tangibles en la financiación de nuestro futuro.

El premio Nobel Joseph Stiglitz y un equipo de expertos presentaron recientemente el primer informe del G20 sobre la desigualdad global basado en amplias evidencias e información a nivel mundial, así como en la experiencia de países de todos los rincones del planeta. El informe concluyó que nos enfrentamos a una emergencia de desigualdad, al igual



La cumbre del G20 arranca hoy en Johannesburgo.

que afrontamos una emergencia climática.

Los altos niveles de desigualdad son la raíz de nuestras crisis económicas, políticas, sociales y medioambientales. El informe muestra que la desigualdad no sólo socava el desempeño económico, sino que amenaza la democracia misma. Demasiada riqueza y poder se concentra en manos de muy pocos, mientras que los monopolios dominan industrias enteras, entre ellas gran parte de los medios de comunicación y el foro público del siglo XXI: las redes sociales. La inteligencia artificial, incluso con todos sus beneficios potenciales, corre el riesgo de profundizar aún más estas desigualdades.

Entre 2000 y 2024, el 1% más rico acaparó 41 centavos de cada dólar de riqueza generada, mientras que la mitad más pobre de la humanidad compartió apenas 1 centavo. Debería alarmarnos a todos que en pocos años vayamos a ver a nuestros primeros billonarios, mientras casi la mitad de la humani-

dad aún vive en la pobreza. Al mismo tiempo, resulta más evidente que nunca que la emergencia climática es una crisis de desigualdad.

Estas estadísticas deben infundir urgencia a las cumbres de Johannesburgo y Belém. La desigualdad extrema supone un riesgo sistémico para cualquier economía. Sin embargo, es un riesgo que podemos resolver juntos, y redundará en nuestro interés común hacerlo.

Un primer paso es dotar con mejores medios a los responsables políticos y a la ciudadanía para que comprendan y aborden la desigualdad. En 1988, los gobiernos crearon el Grupo Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático (IPCC) para evaluar rigurosamente las evidencias que respaldarán las medidas para abordar la emergencia climática. Hoy, se requiere un esfuerzo global similar para abordar la emergencia de la desigualdad.

Los tres apoyamos la creación de un Panel Internacional sobre la Desigualdad, tal

como se propone en el informe, e impulsaremos una coalición de gobiernos para promoverlo e implementarlo. Este panel debería ser el organismo mundial de referencia que proporcione a los responsables políticos, al sector privado y a la ciudadanía evaluaciones fiables sobre la desigualdad.

También debemos reformular las normas económicas internacionales y reimaginar la cooperación multilateral sobre la base de los valores de soberanía y solidaridad. Esto implica nuevas normas para abordar desafíos que van desde el cambio climático y la degradación ambiental hasta los problemas de deuda, la fragmentación del comercio y la tributación justa. Todos ellos requieren una cooperación ilustrada. El unilateralismo excluyente no beneficia a ninguno.

Además, existe una gran oportunidad, por ejemplo en la transición verde, para que los países colaboren de nuevas maneras. Rediseñar las normas de propiedad intelectual para responder mejor a las crisis es necesario para evitar el tipo de segregación en la distribución de las vacunas que se observó durante la pandemia. La iniciativa FfD4 reavivó el espíritu de cooperación para el desarrollo sostenible y demostró cómo los países pueden colaborar de nuevo, por ejemplo, para reformar las normas fiscales y la arquitectura de la deuda global.

Los niveles extremos de desigualdad no son en absoluto inevitables. Son una decisión política. Podemos elegir otro camino. Acabar con esta desigualdad es un desafío generacional que debemos afrontar. Nos hemos propuesto como misión situar este tema en el centro de la agenda mundial, comenzando con la creación de un Panel Internacional sobre la Desigualdad. Eso constituiría un legado que marcaría una época.

Pedro Sánchez, presidente de España; Luiz Inácio Lula da Silva, presidente de Brasil; y Cyril Ramaphosa, presidente de Sudáfrica