



Resumen de prensa 19/12/2025

19/12/2025

Índice

UNEF

José Donoso, director general de UNEF (Unión Española Fotovoltaica). El Sol, la oportunidad de Andalucía	4
José Donoso, director general de UNEF (Unión Española Fotovoltaica). El Sol, la oportunidad de Andalucía	7
José Donoso, director general de UNEF (Unión Española Fotovoltaica). El Sol, la oportunidad de Andalucía	10
UNEF alerta de que se deben tomar medidas urgentes para no perder las ayudas Next Generation al autoconsumo	13
UNEF alerta de que se deben tomar medidas urgentes para no perder las ayudas Next Generation al autoconsumo	16
UNEF alerta de que se deben tomar medidas urgentes para no perder las ayudas Next Generation al autoconsumo	18
UNEF alerta de que se deben tomar medidas urgentes para no perder las ayudas Next Generation al autoconsumo	20
UNEF pide a las Comunidades Autónomas acelerar la tramitación de las ayudas Next Generation al autoconsumo	22
La fotovoltaica alerta de que se deben tomar medidas urgentes para no perder las ayudas Next Generation al autoconsumo	24
La lentitud en la tramitación del autoconsumo podría provocar la pérdida de los fondos Next Generation	26
Ayudas Next Generation al autoconsumo en riesgo si las CCAA no agilizan su gestión, alerta UNEF	29
Las comunidades arriesgan ayudas de mil millones al autoconsumo	31
Las Comunidades Autónomas arriesgan más de mil millones de euros en ayudas al autoconsumo	32
¿Pueden el control de tensión y el almacenamiento convertirse en los nuevos motores de ingresos de la fotovoltaica?	34
Eiffage Energía Sistemas ejecuta en EPC los proyectos solares Valle 3 y 4 de 330 MW en Castilla y León	38
Eiffage Energía Sistemas impulsa dos de las mayores plantas solares en construcción en España con soluciones EPC	40
El control de tensión y el almacenamiento hibridado, nuevas oportunidades de negocio para el sector fotovoltaico	42

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

Catalunya avanza en la compra de parques solares	45
Soltec nombra a Marcelino Oreja presidente tras la reestructuración	46
Energy Solar Tech inicia su cotización en Euronext Growth Paris	47
Grenergy cierra la financiación de una planta fotovoltaica de 172 MW en Valencia por 99 millones de euros	48
Grenergy completa la financiación para la puesta en marcha de su planta solar de 172 MW en Valencia	50

Greenergy firma con el Santander financiación sin recurso por 99 millones para el proyecto solar Ayora	52
Aiko alcanza una eficiencia récord del 24,8% en módulos comerciales	56
Ceuti activa su primera Comunidad Solar municipal con 120 kWp	57
Hungría pone en marcha la planta fotovoltaica con tecnología Back Contact más grande de Europa	59
Net Zero Tech ya tiene fechas para 2026: 3 y 4 de junio	61
Solarpro y LONGi colaboran en la planta solar con tecnología Back Contact más grande de Europa	63
Sonnedix pone en marcha 36,8 MW solares en una planta híbrida en Portugal	65
Un conglomerado chino se alía con Maspv para generar hidrógeno en España	67

LAS RENOVABLES

El Gobierno tumba el 95% de los grandes proyectos eólicos evaluados este año	69
El auge de las renovables, avance científico del año	71
La cogeneración denuncia agravio frente a las renovables ante el TS	72
Electricidad e hidrógeno renovable para reducir CO2 en la industria	73
Masdar logra 200 millones de financiación para crecer en renovables en España	74
IFM lanza su plataforma mundial de biometano Mobius Renewables para crecer en Europa y EEUU	75
¿Qué es la moda sostenible? Guía completa para principiantes	76
Altano Energy firma un PPA con Repsol para la puesta en marcha de 94 MW de renovables en Granada	80
EDP firma un PPA híbrido con la polaca Energa para una cartera de 322 MW de eólica y solar	82
Medidores y soluciones: contaminación del aire en las ciudades	84
México pondrá en marcha 20 proyectos renovables con una inversión cercana a 4,800 millones de dólares	88
Nuevo laboratorio en Uruguay buscará acercar la investigación en renovables al sector productivo	90
Saeta Yield cierra una refinanciación de 340 millones en Portugal	92
Statkraft y Fundeen completan el mayor proyecto de coinversión en renovables de España	94
Sungrow inaugura una planta de almacenamiento energético independiente en Sanxenxo	96
TotalEnergies corre el riesgo de profundizar su dependencia de los combustibles fósiles tras la asociación con EPH	98
Trump afirma que en un año abrirá 1.600 plantas de generación eléctrica en EEUU	100

LAS OTRAS ENERGÍAS

Portugal adelanta a España y quita su impuesto del 7% a la generación	102
El Consejo de Estado cuestiona a la CNMC y su metodología para remunerar las redes	103
La Comunidad reclama electricidad para 116.000 viviendas	104

Madrid, Aragón, Navarra y Galicia temen perder inversión por la falta de red eléctrica	105
Los March toman el control de su 5% en Naturgy	106
El biogás pide paso en la carrera hacia la descarbonización	107
Contigo Energía sitúa 2026 como un año clave para la estabilidad del sistema eléctrico	109

LA ECONOMÍA

Garamendi critica la gestión de los 'NextGen' por obviar las reformas clave	111
La caída de la inversión privada frenará el PIB español en 2026	112
El BCE congela los tipos en el 2% y mejora las previsiones de crecimiento de la zona euro	113

José Donoso, director general de UNEF.

● Tribuna de José Donoso, director general de UNEF (Unión Española Fotovoltaica)



sol oportunidad andalucía

https://www.diariodejerez.es/medio-ambiente/sol-oportunidad-andalucia_0_2005482076.html

Jueves, 18 diciembre 2025

No es muy conocido que el primer intento para aplicar en nuestro país la revolución industrial que se llevó a cabo en el siglo XVIII en el Reino Unido tuvo lugar en Andalucía. Aquel intento pionero fracasó porque no se reunían las condiciones objetivas ni se disponía de ninguna ventaja competitiva. Hoy, ante la tercera revolución industrial que se está llevando a cabo en el mundo, sí que Andalucía cuenta con una importante ventaja competitiva: el sol. Con más de **2.000 horas de sol anuales** —más del doble que países como Alemania— estamos ante una oportunidad histórica que no deberíamos desaprovechar. La pregunta ya no es si la fotovoltaica tiene sentido aquí, sino cómo aprovechamos esta **ventaja natural** de forma inteligente, sostenible y beneficiosa para los municipios y todo el territorio en su conjunto.

En un debate público sobre las energías renovables y sus impactos en los territorios, resulta útil acudir a la experiencia acumulada. ¿Qué está ocurriendo realmente allí donde operan proyectos solares desde hace años? ¿Qué efectos experimentan sus habitantes y sus **economías locales**? Son preguntas legítimas que afortunadamente empiezan a responderse con evidencia científica verificable.

Empecemos contextualizando: Andalucía cuenta con unos **9.500 MW fotovoltaicos instalados**. En extensión, los parques fotovoltaicos necesarios para cumplir el Plan Nacional de Energía y Clima y los objetivos europeos utilizarían menos de un 0,4% de la superficie agraria útil.

Veamos los impactos reales a nivel socioeconómico: a nivel macro, los **10.694 millones de euros** que el sector aporta al **PIB español** o los **146.764 empleos generados** muestran una industria

consolidada con impacto real. Y a nivel local, el **Estudio Cuantitativo de los Impactos Socioeconómicos Locales de la Energía Solar Fotovoltaica**, elaborado en 2025 por las universidades Carlos III y Complutense, aporta datos sobre seis municipios españoles con plantas fotovoltaicas, comparándolos con otros municipios sin proyectos solares. Los resultados son claros y consistentes: **aumentos de empleo del 7 % al 13,6 %** durante la construcción, reducción del desempleo general, crecimiento del número de empresas locales entre el 2,6 % y el 3,5 %, mejora de la recaudación municipal del 9 % al 13,5 %, aumento de la población, e incluso mejora del valor de la propiedad inmobiliaria. Estos beneficios se concentran especialmente en municipios pequeños con economías poco diversificadas, precisamente donde más se necesitan.

En el **ámbito social** , la experiencia acumulada demuestra que cuando los ayuntamientos y empresas dialogan antes de construir, los proyectos se integran con **beneficios para los ayuntamientos** . Desde talleres de formación con centros de día hasta patrocinio de eventos deportivos locales, o la mejora de todo tipo de servicios, las colaboraciones son diversas y reales. La convivencia con el territorio no es automática, pero sí factible cuando existe una aspiración real a generar un impacto positivo, sin modelos prefabricados, ya que se trata más bien de un traje a medida para cada municipio. Es una cuestión de método y voluntad, con comunicación temprana, compromiso local y diseño adaptado al entorno. Y a **nivel medioambiental** , el pastoreo ovino sustituye herbicidas, y los **corredores ecológicos** amplios y los nidales benefician a diferentes especies. Entidades tan prestigiosas como la Universidad de Cambridge y la ***Royal Society for the Protection of Birds*** han demostrado que, en instalaciones bien gestionadas, hay **más variedad de avifauna** y, en general, se pueden llegar a triplicar las aves que se pueden encontrar en los monocultivos que rodean las instalaciones renovables.

El **autoconsumo** , los paneles solares en los hogares, es la vía más directa para que hogares y pymes reduzcan su factura energética. Andalucía es consciente de este potencial y da ejemplo: es la comunidad líder en instalaciones, con 1.679 MW y un 19 % con respecto al total nacional. Y, de la mano del autoconsumo, el **desarrollo de comunidades energéticas** será determinante para que la ciudadanía gestione su propia energía y aproveche los beneficios.

Echemos la mirada hacia el futuro para pensar en los siguientes pasos. Para consolidar una **senda de crecimiento sostenible** , Andalucía necesita avanzar en varios frentes simultáneamente. Los procesos administrativos deben ganar agilidad y previsibilidad. Los marcos regulatorios requieren estabilidad para dar certidumbre a la inversión. Es pertinente un impulso a las buenas prácticas de integración paisajística y territorial. Y es imprescindible impulsar el almacenamiento energético, esencial para alargar las horas de energía barata.

También será fundamental pensar en términos de política industrial: la disponibilidad de energía abundante, predecible y competitiva puede atraer **industrias electrointensivas** , desde centros de datos hasta plantas de fabricación avanzada. El sector fotovoltaico invierte 521 millones en I+D y exporta 3.421 millones, y Andalucía puede ser en parte activa de una cadena de valor industrial generadora de empleo. Esta es la verdadera transformación que puede ofrecer la fotovoltaica: no solo generar electricidad, sino crear las condiciones para una **nueva economía productiva** . No se trata de crecer rápido, sino de crecer bien: con rigor técnico, planificación territorial coherente y diálogo constante con las comunidades locales.

La **fotovoltaica** no resolverá por sí sola los desafíos económicos y sociales de Andalucía, pero puede contribuir significativamente a cambiar la historia de la región. **Andalucía cuenta con ventajas naturales evidentes** , territorio compatible con otras actividades económicas, y potencial de crecimiento en sus municipios. Si mantiene transparencia administrativa, compromiso genuino con el entorno, y una aspiración a la excelencia en los proyectos, **la energía fotovoltaica seguirá siendo una palanca útil para el desarrollo regional** . Sin triunfalismos, pero con datos. Y los datos son claros.

José Donoso, director general de UNEF.

● Tribuna de José Donoso, director general de UNEF (Unión Española Fotovoltaica)



sol oportunidad andalucía

https://www.malagahoy.es/medio-ambiente/sol-oportunidad-andalucia_0_2005482082.html

Jueves, 18 diciembre 2025

No es muy conocido que el primer intento para aplicar en nuestro país la revolución industrial que se llevó a cabo en el siglo XVIII en el Reino Unido tuvo lugar en Andalucía. Aquel intento pionero fracasó porque no se reunían las condiciones objetivas ni se disponía de ninguna ventaja competitiva. Hoy, ante la tercera revolución industrial que se está llevando a cabo en el mundo, sí que Andalucía cuenta con una importante ventaja competitiva: el sol. Con más de **2.000 horas de sol anuales** —más del doble que países como Alemania— estamos ante una oportunidad histórica que no deberíamos desaprovechar. La pregunta ya no es si la fotovoltaica tiene sentido aquí, sino cómo aprovechamos esta **ventaja natural** de forma inteligente, sostenible y beneficiosa para los municipios y todo el territorio en su conjunto.

En un debate público sobre las energías renovables y sus impactos en los territorios, resulta útil acudir a la experiencia acumulada. ¿Qué está ocurriendo realmente allí donde operan proyectos solares desde hace años? ¿Qué efectos experimentan sus habitantes y sus **economías locales**? Son preguntas legítimas que afortunadamente empiezan a responderse con evidencia científica verificable.

Empecemos contextualizando: Andalucía cuenta con unos **9.500 MW fotovoltaicos instalados**. En extensión, los parques fotovoltaicos necesarios para cumplir el Plan Nacional de Energía y Clima y los objetivos europeos utilizarían menos de un 0,4% de la superficie agraria útil.

Veamos los impactos reales a nivel socioeconómico: a nivel macro, los **10.694 millones de euros** que el sector aporta al **PIB español** o los **146.764 empleos generados** muestran una industria

consolidada con impacto real. Y a nivel local, el **Estudio Cuantitativo de los Impactos Socioeconómicos Locales de la Energía Solar Fotovoltaica**, elaborado en 2025 por las universidades Carlos III y Complutense, aporta datos sobre seis municipios españoles con plantas fotovoltaicas, comparándolos con otros municipios sin proyectos solares. Los resultados son claros y consistentes: **aumentos de empleo del 7 % al 13,6 %** durante la construcción, reducción del desempleo general, crecimiento del número de empresas locales entre el 2,6 % y el 3,5 %, mejora de la recaudación municipal del 9 % al 13,5 %, aumento de la población, e incluso mejora del valor de la propiedad inmobiliaria. Estos beneficios se concentran especialmente en municipios pequeños con economías poco diversificadas, precisamente donde más se necesitan.

En el **ámbito social** , la experiencia acumulada demuestra que cuando los ayuntamientos y empresas dialogan antes de construir, los proyectos se integran con **beneficios para los ayuntamientos** . Desde talleres de formación con centros de día hasta patrocinio de eventos deportivos locales, o la mejora de todo tipo de servicios, las colaboraciones son diversas y reales. La convivencia con el territorio no es automática, pero sí factible cuando existe una aspiración real a generar un impacto positivo, sin modelos prefabricados, ya que se trata más bien de un traje a medida para cada municipio. Es una cuestión de método y voluntad, con comunicación temprana, compromiso local y diseño adaptado al entorno. Y a **nivel medioambiental** , el pastoreo ovino sustituye herbicidas, y los **corredores ecológicos** amplios y los nidales benefician a diferentes especies. Entidades tan prestigiosas como la Universidad de Cambridge y la ***Royal Society for the Protection of Birds*** han demostrado que, en instalaciones bien gestionadas, hay **más variedad de avifauna** y, en general, se pueden llegar a triplicar las aves que se pueden encontrar en los monocultivos que rodean las instalaciones renovables.

El **autoconsumo** , los paneles solares en los hogares, es la vía más directa para que hogares y pymes reduzcan su factura energética. Andalucía es consciente de este potencial y da ejemplo: es la comunidad líder en instalaciones, con 1.679 MW y un 19 % con respecto al total nacional. Y, de la mano del autoconsumo, el **desarrollo de comunidades energéticas** será determinante para que la ciudadanía gestione su propia energía y aproveche los beneficios.

Echemos la mirada hacia el futuro para pensar en los siguientes pasos. Para consolidar una **senda de crecimiento sostenible** , Andalucía necesita avanzar en varios frentes simultáneamente. Los procesos administrativos deben ganar agilidad y previsibilidad. Los marcos regulatorios requieren estabilidad para dar certidumbre a la inversión. Es pertinente un impulso a las buenas prácticas de integración paisajística y territorial. Y es imprescindible impulsar el almacenamiento energético, esencial para alargar las horas de energía barata.

También será fundamental pensar en términos de política industrial: la disponibilidad de energía abundante, predecible y competitiva puede atraer **industrias electrointensivas** , desde centros de datos hasta plantas de fabricación avanzada. El sector fotovoltaico invierte 521 millones en I+D y exporta 3.421 millones, y Andalucía puede ser en parte activa de una cadena de valor industrial generadora de empleo. Esta es la verdadera transformación que puede ofrecer la fotovoltaica: no solo generar electricidad, sino crear las condiciones para una **nueva economía productiva** . No se trata de crecer rápido, sino de crecer bien: con rigor técnico, planificación territorial coherente y diálogo constante con las comunidades locales.

La **fotovoltaica** no resolverá por sí sola los desafíos económicos y sociales de Andalucía, pero puede contribuir significativamente a cambiar la historia de la región. **Andalucía cuenta con ventajas naturales evidentes** , territorio compatible con otras actividades económicas, y potencial de crecimiento en sus municipios. Si mantiene transparencia administrativa, compromiso genuino con el entorno, y una aspiración a la excelencia en los proyectos, **la energía fotovoltaica seguirá siendo una palanca útil para el desarrollo regional** . Sin triunfalismos, pero con datos. Y los datos son claros.

José Donoso, director general de UNEF.

● Tribuna de José Donoso, director general de UNEF (Unión Española Fotovoltaica)



sol oportunidad andalucía

https://www.eldiadecordoba.es/medio-ambiente/sol-oportunidad-andalucia_0_2005482079.html

Jueves, 18 diciembre 2025

No es muy conocido que el primer intento para aplicar en nuestro país la revolución industrial que se llevó a cabo en el siglo XVIII en el Reino Unido tuvo lugar en Andalucía. Aquel intento pionero fracasó porque no se reunían las condiciones objetivas ni se disponía de ninguna ventaja competitiva. Hoy, ante la tercera revolución industrial que se está llevando a cabo en el mundo, sí que Andalucía cuenta con una importante ventaja competitiva: el sol. Con más de **2.000 horas de sol anuales** —más del doble que países como Alemania— estamos ante una oportunidad histórica que no deberíamos desaprovechar. La pregunta ya no es si la fotovoltaica tiene sentido aquí, sino cómo aprovechamos esta **ventaja natural** de forma inteligente, sostenible y beneficiosa para los municipios y todo el territorio en su conjunto.

En un debate público sobre las energías renovables y sus impactos en los territorios, resulta útil acudir a la experiencia acumulada. ¿Qué está ocurriendo realmente allí donde operan proyectos solares desde hace años? ¿Qué efectos experimentan sus habitantes y sus **economías locales**? Son preguntas legítimas que afortunadamente empiezan a responderse con evidencia científica verificable.

Empecemos contextualizando: Andalucía cuenta con unos **9.500 MW fotovoltaicos instalados**. En extensión, los parques fotovoltaicos necesarios para cumplir el Plan Nacional de Energía y Clima y los objetivos europeos utilizarían menos de un 0,4% de la superficie agraria útil.

Veamos los impactos reales a nivel socioeconómico: a nivel macro, los **10.694 millones de euros** que el sector aporta al **PIB español** o los **146.764 empleos generados** muestran una industria

consolidada con impacto real. Y a nivel local, el **Estudio Cuantitativo de los Impactos Socioeconómicos Locales de la Energía Solar Fotovoltaica**, elaborado en 2025 por las universidades Carlos III y Complutense, aporta datos sobre seis municipios españoles con plantas fotovoltaicas, comparándolos con otros municipios sin proyectos solares. Los resultados son claros y consistentes: **aumentos de empleo del 7 % al 13,6 %** durante la construcción, reducción del desempleo general, crecimiento del número de empresas locales entre el 2,6 % y el 3,5 %, mejora de la recaudación municipal del 9 % al 13,5 %, aumento de la población, e incluso mejora del valor de la propiedad inmobiliaria. Estos beneficios se concentran especialmente en municipios pequeños con economías poco diversificadas, precisamente donde más se necesitan.

En el **ámbito social** , la experiencia acumulada demuestra que cuando los ayuntamientos y empresas dialogan antes de construir, los proyectos se integran con **beneficios para los ayuntamientos** . Desde talleres de formación con centros de día hasta patrocinio de eventos deportivos locales, o la mejora de todo tipo de servicios, las colaboraciones son diversas y reales. La convivencia con el territorio no es automática, pero sí factible cuando existe una aspiración real a generar un impacto positivo, sin modelos prefabricados, ya que se trata más bien de un traje a medida para cada municipio. Es una cuestión de método y voluntad, con comunicación temprana, compromiso local y diseño adaptado al entorno. Y a **nivel medioambiental** , el pastoreo ovino sustituye herbicidas, y los **corredores ecológicos** amplios y los nidales benefician a diferentes especies. Entidades tan prestigiosas como la Universidad de Cambridge y la ***Royal Society for the Protection of Birds*** han demostrado que, en instalaciones bien gestionadas, hay **más variedad de avifauna** y, en general, se pueden llegar a triplicar las aves que se pueden encontrar en los monocultivos que rodean las instalaciones renovables.

El **autoconsumo** , los paneles solares en los hogares, es la vía más directa para que hogares y pymes reduzcan su factura energética. Andalucía es consciente de este potencial y da ejemplo: es la comunidad líder en instalaciones, con 1.679 MW y un 19 % con respecto al total nacional. Y, de la mano del autoconsumo, el **desarrollo de comunidades energéticas** será determinante para que la ciudadanía gestione su propia energía y aproveche los beneficios.

Echemos la mirada hacia el futuro para pensar en los siguientes pasos. Para consolidar una **senda de crecimiento sostenible** , Andalucía necesita avanzar en varios frentes simultáneamente. Los procesos administrativos deben ganar agilidad y previsibilidad. Los marcos regulatorios requieren estabilidad para dar certidumbre a la inversión. Es pertinente un impulso a las buenas prácticas de integración paisajística y territorial. Y es imprescindible impulsar el almacenamiento energético, esencial para alargar las horas de energía barata.

También será fundamental pensar en términos de política industrial: la disponibilidad de energía abundante, predecible y competitiva puede atraer **industrias electrointensivas** , desde centros de datos hasta plantas de fabricación avanzada. El sector fotovoltaico invierte 521 millones en I+D y exporta 3.421 millones, y Andalucía puede ser en parte activa de una cadena de valor industrial generadora de empleo. Esta es la verdadera transformación que puede ofrecer la fotovoltaica: no solo generar electricidad, sino crear las condiciones para una **nueva economía productiva** . No se trata de crecer rápido, sino de crecer bien: con rigor técnico, planificación territorial coherente y diálogo constante con las comunidades locales.

La **fotovoltaica** no resolverá por sí sola los desafíos económicos y sociales de Andalucía, pero puede contribuir significativamente a cambiar la historia de la región. **Andalucía cuenta con ventajas naturales evidentes** , territorio compatible con otras actividades económicas, y potencial de crecimiento en sus municipios. Si mantiene transparencia administrativa, compromiso genuino con el entorno, y una aspiración a la excelencia en los proyectos, **la energía fotovoltaica seguirá siendo una palanca útil para el desarrollo regional** . Sin triunfalismos, pero con datos. Y los datos son claros.

UNEF alerta de que se deben tomar medidas urgentes para no perder las ayudas Next Generation al autoconsumo

● La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha alertado de que las comunidades autónomas deben tomar medidas...



Energía renovable Fondos Europeos

<https://www.europapress.es/economia/energia-00341/noticia-unef-alerta-deben-tomar-medidas-urgentes-no-p...>
europa press Jueves, 18 diciembre 2025

Archivo - José Donoso, director general de UNEF - UNEF - Archivo Europa Press Economía Finanzas
Publicado: jueves, 18 diciembre 2025 13:18 .ep-tools{position:relative;display:flex;gap:10px;align-items:center;overflow:visible} .sr-only{position:absolute;width:1px;height:1px;padding:0;margin:-1px;overflow:hidden;clip:rect(0,0,1,1);width:space:nowrap;border:0} .ep-share,.ep-ai{position:relative;display:inline-block} .ep-share__button,.ep-ai__button{display:inline-flex;align-items:center;justify-content:center;gap:.5rem;height:36px;padding:0 10px;border:0;border-radius:10px;cursor:pointer} .ep-share__button{background:transparent;color:#111;width:36px;padding:0;border: 1px solid #cecece;border-radius: 50%;} .ep-ai__button{background:#fff;color:rgb(102,102,102);border: 1px solid #cecece;white-space:nowrap;flex-shrink:0} /* Más separación entre icono y texto en el botón IA */ .ep-ai__button{gap:.75rem} .ep-share__icon{width:20px;height:20px}.ep-ai__icon{color:rgb(102,102,102)}.ep-ai__label{font-size:13px;font-weight:500; color:rgb(102,102,102)} /* AI Menu: Modal centrado en desktop, bottom sheet en móvil */ .ep-ai__menu{ position:fixed;z-index:999999!important;background:#fff; border:1px solid #e5e5e5;box-shadow:0 8px 32px rgba(0,0,0,.15); opacity:0;visibility:hidden;pointer-events:none; transition:all .25s cubic-bezier(.2,.7,.3,1); will-change:transform,opacity; overflow:auto; } /* Móvil: Bottom sheet desde abajo */ @media (max-width: 768px) { .ep-ai__menu{ left:0;right:0;bottom:0;width:100%;max-height:70vh; border-bottom:0;border-top-left-radius:12px;border-top-right-radius:12px; border-bottom-left-radius:0;border-bottom-right-radius:0; padding:8px 6px 12px; transform:translateY(100%); } .ep-

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

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

IA

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

Seguir en

MADRID 18 Dic. (EUROPA PRESS) -

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha alertado de que las comunidades autónomas deben tomar medidas "urgentes" para que no se pierdan las ayudas Next Generation al autoconsumo, según ha informado en un comunicado este jueves.

En concreto, la entidad ha advertido de que el plazo final establecido por la Comisión Europea para ejecutar las inversiones se cumple ya este próximo verano, y de que, de no tomarse medidas para acelerar su tramitación, existe el riesgo de que se pierdan.

Para evitar que esto suceda, UNEF ha apuntado que está trabajando con las distintas administraciones autonómicas para identificar los escollos que se están encontrando en la gestión de estas ayudas, y compartir los aciertos y buenas prácticas para su resolución implementados por aquellas administraciones que han podido avanzar con más agilidad.

TRANSPARENCIA EN EL PROCESO DE REMISIÓN DE INFORMACIÓN

Entre las buenas prácticas identificadas están la transparencia en el proceso de remisión de información, la reducción de documentación, agilidad y procesos rápidos, contar con plataformas y canales de comunicación adecuados, y evitar duplicidades de los procesos. Asimismo, la organización ha recomendado publicar de forma clara cuándo se han agotado los fondos, con el objetivo de evitar atascar la administración con procesos que no pueden avanzar.

"Los Fondos Next Generation han sido un instrumento muy positivo para el fomento del autoconsumo, y han conseguido que se introduzca en la sociedad española y sea un bien de consumo más para los ciudadanos y empresas", ha comentado el director general de UNEF, José Donoso. En esta línea, Donoso ha reconocido que "saben que todas las administraciones autonómicas están haciendo un gran esfuerzo por avanzar en la gestión de las ayudas Next Generation para el autoconsumo con los recursos humanos y técnicos de que disponen".

"Sin embargo, la cercanía de la fecha límite para su ejecución, hace necesario que aquellas administraciones que avanzan más lentamente en la gestión implementen nuevas medidas que les permitan cumplir los plazos", ha subrayado. Para el máximo representante de la entidad, todavía se está a tiempo de llegar en plazo para que "ciudadanos, comercios e industria puedan recibir las ayudas con las que contaban a la hora de hacer sus inversiones".

"Pero para ello, es necesario que las administraciones tomen medidas urgentes que agilicen los cuellos de botella a los que se están enfrentando", ha concluido.



UNEF alerta de que se deben tomar medidas urgentes para no perder las ayudas Next Generation al autoconsumo

- La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha alertado de que las comunidades autónomas deben tomar medidas "urgentes" para que no se



<https://forbes.es/economia/848064/unef-alerta-de-que-se-deben-tomar-medidas-urgentes-para-no-perder-las-...>

Forbes / EP

Jueves, 18 diciembre 2025

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha alertado de que las comunidades autónomas deben tomar medidas «urgentes» para que no se pierdan las ayudas Next Generation al autoconsumo, según ha informado en un comunicado este jueves.

En concreto, la entidad ha advertido de que el plazo final establecido por la Comisión Europea para ejecutar las inversiones se cumple ya este próximo verano, y de que, de no tomarse medidas para acelerar su tramitación, existe el riesgo de que se pierdan.

Para evitar que esto suceda, UNEF ha apuntado que está trabajando con las distintas administraciones autonómicas para identificar los escollos que se están encontrando en la gestión de estas ayudas, y compartir los aciertos y buenas prácticas para su resolución implementados por aquellas administraciones que han podido avanzar con más agilidad.

TRANSPARENCIA EN EL PROCESO DE REMISIÓN DE INFORMACIÓN

Entre las buenas prácticas identificadas están la transparencia en el proceso de remisión de información, la reducción de documentación, agilidad y procesos rápidos, contar con plataformas y canales de comunicación adecuados, y evitar duplicidades de los procesos. Asimismo, la organización ha recomendado publicar de forma clara cuándo se han agotado los fondos, con el objetivo de evitar atascar la administración con procesos que no pueden avanzar.

«Los Fondos Next Generation han sido un instrumento muy positivo para el fomento del autoconsumo, y han conseguido que se introduzca en la sociedad española y sea un bien de consumo más para los ciudadanos y empresas», ha comentado el director general de UNEF, José Donoso. En esta línea, Donoso ha reconocido que «saben que todas las administraciones autonómicas están haciendo un gran esfuerzo por avanzar en la gestión de las ayudas Next Generation para el autoconsumo con los recursos humanos y técnicos de que disponen».

«Sin embargo, la cercanía de la fecha límite para su ejecución, hace necesario que aquellas administraciones que avanzan más lentamente en la gestión implementen nuevas medidas que les permitan cumplir los plazos», ha subrayado. Para el máximo representante de la entidad, todavía se está a tiempo de llegar en plazo para que «ciudadanos, comercios e industria puedan recibir las ayudas con las que contaban a la hora de hacer sus inversiones».

«Pero para ello, es necesario que las administraciones tomen medidas urgentes que agilicen los cuellos de botella a los que se están enfrentando», ha concluido.



UNEF alerta de que se deben tomar medidas urgentes para no perder las ayudas Next Generation al autoconsumo

- La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha alertado de que las comunidades autónomas deben tomar medidas 'urgentes' para que no se pierdan las ayudas Next Generation al autoconsumo, según ha i ...



Archivo - José Donoso, director general de UNEF

<https://www.pressdigital.es/articulo/economia/2025-12-18/5708932-unef-alerta-deben-tomar-medidas-urgente...>

AGENCIAS

Jueves, 18 diciembre 2025

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha alertado de que las comunidades autónomas deben tomar medidas "urgentes" para que no se pierdan las ayudas Next Generation al autoconsumo, según ha informado en un comunicado este jueves.

En concreto, la entidad ha advertido de que el plazo final establecido por la Comisión Europea para ejecutar las inversiones se cumple ya este próximo verano, y de que, de no tomarse medidas para acelerar su tramitación, existe el riesgo de que se pierdan.

Para evitar que esto suceda, UNEF ha apuntado que está trabajando con las distintas administraciones autonómicas para identificar los escollos que se están encontrando en la gestión de estas ayudas, y compartir los aciertos y buenas prácticas para su resolución implementados por aquellas administraciones que han podido avanzar con más agilidad.

TRANSPARENCIA EN EL PROCESO DE REMISIÓN DE INFORMACIÓN

Entre las buenas prácticas identificadas están la transparencia en el proceso de remisión de información, la reducción de documentación, agilidad y procesos rápidos, contar con plataformas y canales de comunicación adecuados, y evitar duplicidades de los procesos. Asimismo, la

organización ha recomendado publicar de forma clara cuándo se han agotado los fondos, con el objetivo de evitar atascar la administración con procesos que no pueden avanzar.

"Los Fondos Next Generation han sido un instrumento muy positivo para el fomento del autoconsumo, y han conseguido que se introduzca en la sociedad española y sea un bien de consumo más para los ciudadanos y empresas", ha comentado el director general de UNEF, José Donoso. En esta línea, Donoso ha reconocido que "saben que todas las administraciones autonómicas están haciendo un gran esfuerzo por avanzar en la gestión de las ayudas Next Generation para el autoconsumo con los recursos humanos y técnicos de que disponen".

"Sin embargo, la cercanía de la fecha límite para su ejecución, hace necesario que aquellas administraciones que avanzan más lentamente en la gestión implementen nuevas medidas que les permitan cumplir los plazos", ha subrayado. Para el máximo representante de la entidad, todavía se está a tiempo de llegar en plazo para que "ciudadanos, comercios e industria puedan recibir las ayudas con las que contaban a la hora de hacer sus inversiones".

"Pero para ello, es necesario que las administraciones tomen medidas urgentes que agilicen los cuellos de botella a los que se están enfrentando", ha concluido.

UNEF alerta de que se deben tomar medidas urgentes para no perder las ayudas Next Generation al autoconsumo

- La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha alertado de que las comunidades autónomas deben tomar medidas "urgentes" para que no se pierdan las ayudas Next Generation al autoconsumo, según ha informado en un comunicado este jueves. En concreto, la entidad ha advertido de que el plazo final...

<https://cronicadecantabria.com/cr/unef-alerta-de-que-se-deben-tomar-medidas-urgentes-para-no-perder-las-a...>

Crónica de Cantabria

Jueves, 18 diciembre 2025

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha alertado de que las comunidades autónomas deben tomar medidas «urgentes» para que no se pierdan las ayudas Next Generation al autoconsumo, según ha informado en un comunicado este jueves.

En concreto, la entidad ha advertido de que el plazo final establecido por la Comisión Europea para ejecutar las inversiones se cumple ya este próximo verano, y de que, de no tomarse medidas para acelerar su tramitación, existe el riesgo de que se pierdan.

Para evitar que esto suceda, UNEF ha apuntado que está trabajando con las distintas administraciones autonómicas para identificar los escollos que se están encontrando en la gestión de estas ayudas, y compartir los aciertos y buenas prácticas para su resolución implementados por aquellas administraciones que han podido avanzar con más agilidad.

TRANSPARENCIA EN EL PROCESO DE REMISIÓN DE INFORMACIÓN

Entre las buenas prácticas identificadas están la transparencia en el proceso de remisión de información, la reducción de documentación, agilidad y procesos rápidos, contar con plataformas y canales de comunicación adecuados, y evitar duplicidades de los procesos. Asimismo, la organización ha recomendado publicar de forma clara cuándo se han agotado los fondos, con el objetivo de evitar atascar la administración con procesos que no pueden avanzar.

«Los Fondos Next Generation han sido un instrumento muy positivo para el fomento del autoconsumo, y han conseguido que se introduzca en la sociedad española y sea un bien de consumo más para los ciudadanos y empresas», ha comentado el director general de UNEF, José Donoso. En esta línea, Donoso ha reconocido que «saben que todas las administraciones autonómicas están haciendo un gran esfuerzo por avanzar en la gestión de las ayudas Next Generation para el autoconsumo con los recursos humanos y técnicos de que disponen».

«Sin embargo, la cercanía de la fecha límite para su ejecución, hace necesario que aquellas administraciones que avanzan más lentamente en la gestión implementen nuevas medidas que les permitan cumplir los plazos», ha subrayado. Para el máximo representante de la entidad, todavía se está a tiempo de llegar en plazo para que «ciudadanos, comercios e industria puedan recibir las ayudas con las que contaban a la hora de hacer sus inversiones».

«Pero para ello, es necesario que las administraciones tomen medidas urgentes que agilicen los cuellos de botella a los que se están enfrentando», ha concluido.

UNEF pide a las Comunidades Autónomas acelerar la tramitación de las ayudas Next Generation al autoconsumo

- De no tomarse medidas para acelerar su tramitación, existe el riesgo de que se pierdan.



UNEF pide a las Comunidades Autónomas acelerar la tramitación de las ayudas Next Generation al autoconsumo

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/unef-pide-a-las-comunidades-aut-nomas-20251218>

Celia García-Ceca

Jueves, 18 diciembre 2025

La Unión Española Fotovoltaica (**UNEF**) ha enviado un comunicado alertando de que el plazo final establecido por la Comisión Europea para ejecutar las ayudas al autoconsumo asociadas al autoconsumo se cumple ya este próximo verano, y de que, de no tomarse medidas para acelerar su tramitación, existe el riesgo de que se pierdan. "Los Fondos Next Generation han sido un instrumento muy positivo para el fomento del autoconsumo, y han conseguido que se introduzca en la sociedad española y sea un bien de consumo más para los ciudadanos y empresas", comenta José Donoso, director General de UNEF, la Unión Española Fotovoltaica.

Para evitar que esto suceda, UNEF está trabajando con las distintas administraciones autonómicas para identificar los escollos que se están encontrando en la gestión de estas ayudas, y compartir los aciertos y buenas prácticas para su resolución implementados por aquellas administraciones que han podido avanzar con más agilidad. Entre las buenas prácticas identificadas, están la transparencia en el proceso de remisión de información, la reducción de documentación, agilidad y procesos rápidos, contar con plataformas y canales de comunicación adecuados, y evitar duplicidades de los procesos. Asimismo, UNEF recomienda publicar de forma clara cuándo se han agotado los fondos, con el objetivo de evitar atascar la administración con procesos que no pueden avanzar.

"Sabemos que todas las administraciones autonómicas están haciendo un gran esfuerzo por avanzar en la gestión de las ayudas Next Generation para el autoconsumo con los recursos humanos

y técnicos de que disponen. Sin embargo, la cercanía de la fecha límite para su ejecución, hace necesario que aquellas administraciones que avanzan más lentamente en la gestión, implementen nuevas medidas que les permitan cumplir los plazos", ha subrayado Donoso. Para el director general de UNEF, todavía estamos a tiempo de llegar en plazo para que "ciudadanos, comercios e industria, puedan recibir las ayudas con las que contaban a la hora de hacer sus inversiones". Pero para ello, "es necesario que las administraciones tomen medidas urgentes que agilicen los cuellos de botella a los que se están enfrentando".

La fotovoltaica alerta de que se deben tomar medidas urgentes para no perder las ayudas Next Generation al autoconsumo

- La UNEF ha alertado de que las comunidades autónomas deben tomar medidas "urgentes" para que no se pierdan las ayudas Next Generation al autoconsumo.



<https://elperiodicodelaenergia.com/la-fotovoltaica-alerta-de-que-se-deben-tomar-medidas-urgentes-para-no-p...>

Redacción

Jueves, 18 diciembre 2025

UNEF

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha alertado de que las comunidades autónomas deben tomar medidas "urgentes" para que no se pierdan las ayudas Next Generation al autoconsumo , según ha informado en un comunicado este jueves.

En concreto, la entidad ha advertido de que el plazo final establecido por la Comisión Europea para ejecutar las inversiones se cumple ya este próximo verano , y de que, de no tomarse medidas para acelerar su tramitación, existe el riesgo de que se pierdan.

Para evitar que esto suceda, UNEF ha apuntado que está trabajando con las distintas administraciones autonómicas para identificar los escollos que se están encontrando en la gestión de estas ayudas, y compartir los aciertos y buenas prácticas para su resolución implementados por aquellas administraciones que han podido avanzar con más agilidad.

El proceso para la fotovoltaica

Entre las buenas prácticas identificadas están la **transparencia** en el proceso de remisión de información, la reducción de **documentación** , **agilidad** y procesos rápidos, contar con plataformas y

canales de comunicación adecuados, y evitar duplicidades de los procesos. Asimismo, la organización ha recomendado publicar de forma clara cuándo se han agotado los fondos, con el objetivo de evitar atascar la administración con procesos que no pueden avanzar.

"Los **Fondos Next Generation** han sido un instrumento muy positivo para el fomento del autoconsumo, y han conseguido que se introduzca en la sociedad española y sea un bien de consumo más para los ciudadanos y empresas", ha comentado el director general de UNEF, José Donoso. En esta línea, Donoso ha reconocido que "saben que todas las administraciones autonómicas están haciendo un gran esfuerzo por avanzar en la gestión de las ayudas Next Generation para el autoconsumo con los recursos humanos y técnicos de que disponen".

"Sin embargo, la cercanía de la fecha límite para su ejecución, hace necesario que aquellas administraciones que avanzan más lentamente en la gestión implementen nuevas medidas que les permitan cumplir los plazos", ha subrayado. Para el máximo representante de la entidad, todavía se está a tiempo de llegar en plazo para que "ciudadanos, comercios e industria puedan recibir las ayudas con las que contaban a la hora de hacer sus inversiones".

"Pero para ello, es necesario que las administraciones tomen medidas urgentes que agilicen los cuellos de botella a los que se están enfrentando", ha concluido.

La lentitud en la tramitación del autoconsumo podría provocar la pérdida de los fondos Next Generation

- La lentitud en la tramitación de ayudas al autoconsumo podría provocar la pérdida de ayudas europeas de los fondos Next Generation

[Energía fotovoltaica](#)[Energía solar](#)[Energías renovables](#)[Fondos europeos](#)[Green - energías renovables](#)<https://okdiario.com/okgreen/lentitud-tramitacion-del-autoconsumo-podria-provocar-perdida-fondos-next-gen...>

Antonio Quilis

Jueves, 18 diciembre 2025

Las ayudas al autoconsumo procedentes de los fondos Next Generation **podrían perderse si las Comunidades Autónomas no aceleran su tramitación** antes del verano de 2026.

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) **ha lanzado una alerta ante el riesgo de que estas subvenciones europeas no se ejecuten a tiempo**, lo que supondría un duro golpe para ciudadanos y empresas que han planificado inversiones en energía solar confiando en estas ayudas.

El plazo establecido por la Comisión Europea para ejecutar las inversiones vence el próximo verano, y la lentitud en algunos procesos administrativos autonómicos podría hacer que España pierda parte de estos recursos esenciales.

Los fondos Next Generation han sido **fundamentales para democratizar el autoconsumo fotovoltaico** en el país, con una dotación inicial de 660 millones de euros, ampliables a 1.320 millones, destinados específicamente a instalaciones renovables.

Escollos administrativos

Sin embargo, la organización trabaja actualmente con las administraciones autonómicas para **identificar los obstáculos que están ralentizando la gestión de estas ayudas** y evitar que los recursos se pierdan por incumplimiento de plazos.

Mayor agilidad en la tramitación

La asociación fotovoltaica **ha recopilado las mejores prácticas implementadas por aquellas Comunidades Autónomas** que han avanzado con mayor agilidad en la tramitación del autoconsumo.

Entre las **medidas más efectivas** figuran la transparencia en la remisión de información, la reducción de documentación exigida, la implementación de plataformas digitales adecuadas y la eliminación de duplicidades en los procesos administrativos.

Riesgo de pérdida

UNEF también recomienda publicar de forma clara cuándo se han agotado los fondos disponibles, para evitar que la **administración se sature con solicitudes que no pueden prosperar**.

Fondos Next

Los fondos europeos Next Generation **han permitido que España movilice un volumen de subvenciones sin precedentes** para promover las energías renovables.

El programa **incluye seis líneas de incentivos que abarcan desde el autoconsumo en el sector servicios** hasta la incorporación de almacenamiento en instalaciones residenciales, con ayudas que pueden alcanzar hasta el 45% del coste de la inversión en instalaciones pequeñas.

Última oportunidad

Sin embargo, es imprescindible que **las administraciones tomen medidas urgentes que agilicen los cuellos de botella identificados**. Las ayudas incluyen subvenciones directas vinculadas a la potencia instalada, con 600 euros por kilovatio en sistemas fotovoltaicos y 490 euros por kilovatio en baterías de almacenamiento.

La Comisión Europea ha flexibilizado parcialmente las condiciones, permitiendo que ciertos proyectos puedan prolongarse hasta 2030, aunque la mayor parte de las inversiones deben estar ejecutadas antes del verano de 2026.

Esta línea de ayudas **ha sido complementada recientemente con el programa RENOINN (Energías Renovables Innovadoras)**, dotado con 250 millones de euros adicionales para proyectos que promuevan soluciones pioneras en autoconsumo colectivo, agrivoltaica y sistemas térmicos renovables.

Objetivo pendiente

España tiene marcado el objetivo de alcanzar **19 GW de potencia instalada en autoconsumo para 2030**, según el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

Sin embargo, actualmente sólo se han instalado aproximadamente 8 GW, por lo que **aprovechar al máximo las ayudas disponibles** resulta crucial para avanzar en la transición energética y cumplir los compromisos de descarbonización del país ante la Unión Europea.



Ayudas Next Generation al autoconsumo en riesgo si las CCAA no agilizan su gestión, alerta UNEF

- Ayudas Next Generation al autoconsumo en riesgo por la lenta gestión de las CCAA, alerta UNEF, que pide medidas urgentes para no perder los fondos en 2026.



Representantes de UNEF explican el riesgo de perder ayudas Next Generation para autoconsumo

<https://www.ecoticias.com/medio-ambiente/ayudas-next-generation-al-autoconsumo-riesgo-ccaa>

Alejandro R.C.

Jueves, 18 diciembre 2025

UNEF advierte que el plazo europeo para ejecutar las ayudas finaliza en verano de 2026 y que, sin medidas urgentes de las Comunidades Autónomas, miles de ciudadanos y empresas podrían quedarse sin las subvenciones previstas.

Ayudas Next Generation al autoconsumo: por qué están en riesgo según UNEF

Las Comunidades Autónomas deben tomar medidas urgentes para que no se pierdan las **ayudas Next Generation al autoconsumo** .

- El plazo de ejecución de los fondos vence en el verano de 2026, lo que pone en riesgo la ejecución de las ayudas si no se toman medidas para acelerar su tramitación.
- Los fondos Next Generation son clave para fomentar el autoconsumo y hacerlo accesible para ciudadanos y empresas.

“Los Fondos Next Generation han sido un instrumento muy positivo para el fomento del autoconsumo, y han

Ayudas Next Generation autoconsumo: los cuellos de botella en la tramitación autonómica

conseguido que se introduzca en la sociedad española y sea un bien de consumo más para los ciudadanos y empresas”, comenta José Donoso, director General de UNEF, la Unión Española Fotovoltaica.

Sin embargo, UNEF alerta de que el plazo final establecido por la Comisión Europea para ejecutar las inversiones se cumple ya este próximo verano, y de que, de no tomarse medidas para acelerar su tramitación, **existe el riesgo de que se pierdan**.

Para evitar que esto suceda, UNEF está trabajando con las distintas administraciones autonómicas para identificar los escollos que se están encontrando en la gestión de estas

ayudas, y compartir los aciertos y buenas prácticas para su resolución implementados por aquellas administraciones que han podido avanzar con más agilidad.

Entre las buenas prácticas identificadas, están la transparencia en el proceso de remisión de información, la reducción de documentación, agilidad y procesos rápidos, contar con plataformas y canales de comunicación adecuados, y evitar duplicidades de los procesos.

Ayudas Next Generation autoconsumo: medidas urgentes que reclama UNEF

Asimismo, UNEF recomienda publicar de forma clara cuándo se han agotado los fondos, con el objetivo de evitar atascar la administración con procesos que no pueden avanzar.

“Sabemos que todas las administraciones autonómicas están haciendo un gran esfuerzo por avanzar en la gestión de las ayudas Next Generation para el autoconsumo con los recursos humanos y técnicos de que disponen. Sin embargo, la cercanía de la fecha límite para su ejecución, hace necesario que aquellas administraciones que avanzan más lentamente en la gestión, implementen nuevas medidas que les permitan cumplir los plazos”, ha subrayado Donoso.

Para el director general de UNEF, todavía estamos a tiempo de llegar en plazo para que ***“ciudadanos, comercios e industria, puedan recibir las ayudas con las que contaban a la hora de hacer sus inversiones”***. Pero para ello, ***“es necesario que las administraciones tomen medidas urgentes que agilicen los cuellos de botella a los que se están enfrentando”***.

Seguir leyendo
en
[ECOticias.com](#)



Las comunidades arriesgan ayudas de mil millones al autoconsumo

Algunas regiones como Asturias o Murcia han repartido menos del 15% de las cuantías asignadas por el Gobierno para la instalación fotovoltaica

Sergio Guinaldo MADRID.

El pasado 13 de diciembre, el Ministerio para la Transición Ecológica aprobó mediante una orden una prórroga para la ejecución de numerosos esquemas de ayudas procedentes de la Unión Europea en materia de energía, cuyo plazo de ejecución iba a expirar en diciembre de 2025 o junio de 2026. Así, millones en ayudas a la repotenciación, al biogás, a las redes de calor y frío o al almacenamiento se podrán tramitar hasta 2028 o 2028. Entre las partidas prorrogadas no figura el autoconsumo, cuyo plazo concluirá en verano de 2026, a riesgo de que una buena parte de los millones presupuestados se pierdan en el camino.

Sobre un total superior a los dos mil millones (2.085 millones de euros) asignados a las Comunidades Autónomas, estas han concedido 1.666 millones, de los que únicamente han pagado 598 millones en ayudas al autoconsumo. Es decir, solo se ha pagado el 36% de las concesiones resueltas.

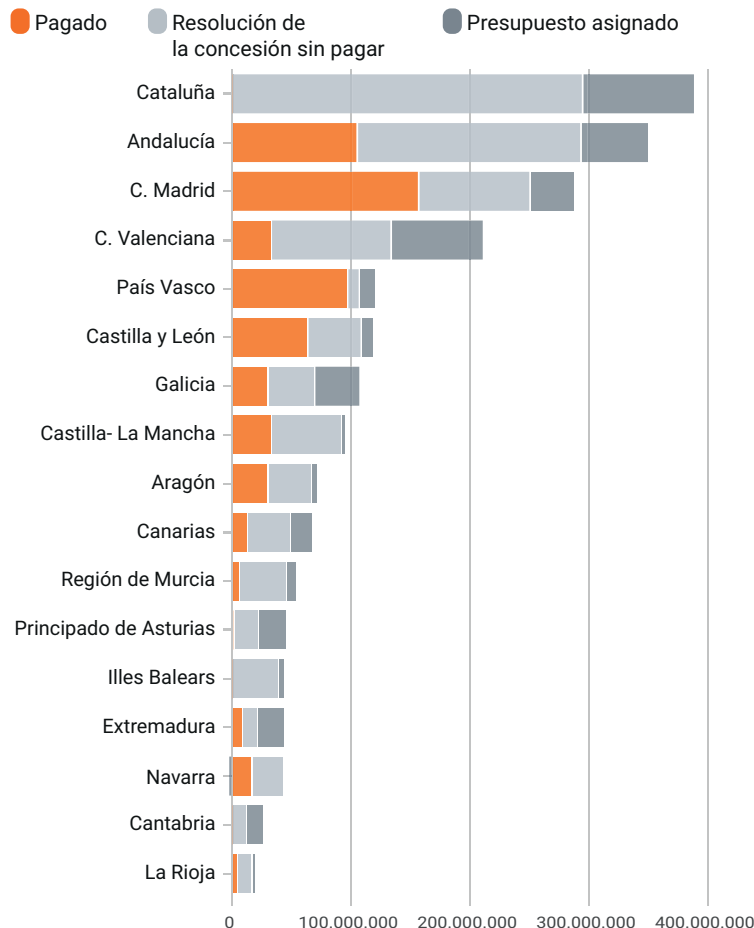
Disparidad entre regiones

Sin embargo, no todas las regiones progresan de la misma manera, según acreditan los datos del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE). Por porcentaje, País Vasco (91%) es la región con mejor ritmo de ejecución, al pagar 97 de los 107 millones concedidos. En el polo opuesto están Asturias (6%) o Murcia (13%), quienes únicamente han pagado 1,4 millones sobre 21 y 5,9 sobre 45,5, respectivamente.

La situación en Murcia es aún más sangrante si se tiene en cuenta que la región registró solicitudes por valor de 135 millones, un 251% más de lo que contempló el Gobierno Central en primera instancia. La Comunidad Valenciana es otro caso

Fondos europeos al autoconsumo

Por Comunidades Autónomas. En euros



*Illes Balears, Cataluña y Cantabria no disponen de datos del dinero pagado.

Fuente: IDAE.

eE

País Vasco y Madrid son los territorios que mejor avanzan en la ejecución de las ayudas

flagrante, que pese a recibir solicitudes por 480 millones, únicamente ha logrado entregar 32 de los 133 millones concedidos, un 25%.

Por volumen, Madrid destaca positivamente entre todas, con un porcentaje de ejecución de las ayudas del 63%. En cifras, ya ha colocado 156,9 millones sobre un total de 250. Castilla y León, aunque con un menor presupuesto a repartir (108,6 millones), ha logrado pagar el 58% de las ayudas; es decir, 63,5 millones.

Desde la Unión Española Fotovoltaica hacen un llamamiento a aquellas regiones más atrasadas para que implementen nuevas medidas que les permitan cumplir los plazos.

Las Comunidades Autónomas arriesgan más de mil millones de euros en ayudas al autoconsumo

- El pasado 13 de diciembre, el Ministerio para la Transición Ecológica aprobó mediante una orden una prórroga para la ejecución de ...



Operarios de Endesa instalan paneles solares en un tejado

Energía

<https://www.eleconomista.es/energia/noticias/13697998/12/25/las-comunidades-autonomas-arriesgan-mas-de-...>

Sergio Guinaldo

Jueves, 18 diciembre 2025

El pasado 13 de diciembre, el Ministerio para la Transición Ecológica aprobó mediante una orden una prórroga para la ejecución de numerosos esquemas de ayudas procedentes de la Unión Europea en materia de energía, cuyo plazo de ejecución iba a expirar en diciembre de 2025 o junio de 2026. Así, millones en ayudas a la repotenciación, al biogás, a las redes de calor y frío o al almacenamiento se podrán tramitar hasta 2028 o 2028. Entre las partidas prorrogadas **no figura el autoconsumo**, cuyo plazo concluirá en verano de 2026, a riesgo de que una buena parte de los millones presupuestados se pierdan en el camino.

Sobre un total superior a los dos mil millones (2.085 millones de euros) asignados a las Comunidades Autónomas, estas han concedido 1.666 millones, de los que únicamente han pagado 598 millones en ayudas al autoconsumo. Es decir, **solo se ha pagado el 36% de las concesiones resueltas**.

Sin embargo, no todas las regiones progresan de la misma manera, según acreditan los datos del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE). Por porcentaje, **País Vasco** (91%) es la región con mejor ritmo de ejecución, al pagar 97 de los 107 millones concedidos. En el polo opuesto están **Asturias** (6%) o **Murcia** (13%), quienes únicamente han pagado 1,4 millones sobre 21 y 5,9 sobre 45,5, respectivamente.

La situación en Murcia es aún más sangrante si se tiene en cuenta que la región registró solicitudes por valor de 135 millones, un 251% más de lo que contempló el Gobierno Central en primera instancia. La **Comunidad Valenciana** es otro caso flagrante, que pese a recibir solicitudes por 480 millones, únicamente ha logrado entregar 32 de los 133 millones concedidos, un 25%.

Por volumen, **Madrid** destaca positivamente entre todas, con un porcentaje de ejecución de las ayudas del 63%. En cifras, ya ha colocado 156,9 millones sobre un total de 250. Castilla y León, aunque con un menor presupuesto a repartir (108,6 millones), ha logrado pagar el 58% de las ayudas; es decir, 63,5 millones.

"Sabemos que todas las administraciones autonómicas están haciendo un gran esfuerzo por avanzar en la gestión de las ayudas Next Generation para el autoconsumo con los recursos humanos y técnicos de que disponen. Sin embargo, la cercanía de la fecha límite para su ejecución, hace necesario que aquellas administraciones que avanzan más lentamente en la gestión, implementen nuevas medidas que les permitan cumplir los plazos", comentó **José Donoso**, director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

La asociación sectorial trabaja con las distintas administraciones autonómicas para identificar los escollos que se están encontrando en la gestión de estas ayudas, y compartir los aciertos y buenas prácticas para su resolución implementados por aquellas administraciones que han podido avanzar con más agilidad.

Uno de los casos más comentados es precisamente el de Madrid, que en el mes de octubre **simplificó la tramitación para las nuevas instalaciones de energía eléctrica**. Cataluña hizo lo propio recientemente, aunque la comunidad catalana, junto con la cántabra y la balear, no comparte las cifras de las cuantías pagadas con el IDAE.



¿Pueden el control de tensión y el almacenamiento convertirse en los nuevos motores de ingresos de la fotovoltaica?

- UNEF ha reunido en Madrid a MITECO, Red Eléctrica y representantes del sector para analizar el impacto del nuevo PO 7.4 y del RD 997/2025, dos normativas clave...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/solar/-pueden-el-control-de-tension-y-el-almacenamiento-convertirse-en-los-n...>

Jueves, 18 diciembre 2025

18 diciembre 2025 0

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF), asociación que representa a más del 90% del sector de la fotovoltaica y el almacenamiento energético en España, ha celebrado en Madrid una jornada formativa para analizar las oportunidades que se abren para el sector tras la entrada en vigor del nuevo Procedimiento de Operación 7.4 (PO 7.4) de Control de Tensión y del Real Decreto 997/2025 de medidas urgentes para fortalecer el sistema eléctrico español.

El encuentro, inaugurado por el **secretario de Estado de Energía, Joan Groizard**, ha reunido a responsables del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), Red Eléctrica, analistas y empresas de referencia del sector, que han profundizado en las características de ambas normativas, sus peculiaridades de interpretación, ejemplos prácticos y las nuevas vías de ingresos y **oportunidades de negocio que se abren para la fotovoltaica**.

Durante la apertura, Groizard destacó que las energías renovables "son ya las nuevas tecnologías energéticas convencionales". "Llamar alternativas a las renovables es como llamar nuevas tecnologías a internet. Nunca más las renovables van a estar por debajo del 50%", afirmó, subrayando además las oportunidades que el nuevo PO 7.4 y el RD 997/2025 generan para el sector.

Hibridación con almacenamiento: claves regulatorias y tramitación

El primer bloque de la jornada se centró en el Real Decreto 997/2025, que regula la **hibridación de parques solares con almacenamiento**, una cuestión “especialmente importante en este contexto de vertidos y precios bajos”, según señaló el presidente de UNEF, Rafael Benjumea.

La subdirectora general de Almacenamiento y Flexibilidad del MITECO, Fátima García Señán, explicó que el RD 997/2025 facilita la hibridación al agilizar la tramitación y clarificar la definición de potencia instalada. Asimismo, destacó que el RD 917/2025 permite la hibridación de tecnologías adscritas al régimen retributivo específico (RECORE).

Por su parte, **Eva M^a Blanco, subdirectora general de Evaluación Ambiental**, abordó la tramitación ambiental de los proyectos de hibridación y recordó que “el almacenamiento, bien hecho, es perfectamente viable y compatible con el medioambiente, y necesario para el sistema”. No obstante, subrayó que, aunque su impacto sea reducido, debe contemplarse en los estudios de impacto ambiental.

Desde el ámbito autonómico, **Manuel Larrasa, director general de Energía de Andalucía**, explicó que la agilización de la tramitación del almacenamiento hibridado en la comunidad será efectiva a partir del mes de febrero, en referencia a una normativa propia andaluza que se pondrá en marcha próximamente.

Uno de los aspectos técnicos abordados fue el cálculo de la potencia instalada. **Rafael Aranda Gallego, subdirector general de Infraestructuras e Integración del Sistema Energético**, presentó la nueva sección de preguntas frecuentes del MITECO dedicada a este concepto y explicó su interpretación con ejemplos concretos. “La potencia instalada de un módulo de generación de electricidad será la potencia activa máxima que puede alcanzar dicho módulo”, precisó.

UNEF BESS Index: medir los ingresos del almacenamiento

Durante la jornada, UNEF presentó también la herramienta **UNEF BESS Index**, que permite analizar datos históricos para calcular índices de ingresos y mostrar el valor real del binomio fotovoltaica + almacenamiento (FV + BESS) bajo distintas estrategias de operación.

“El UNEF BESS Index permitirá a nuestros asociados analizar los ingresos de activos fotovoltaicos con almacenamiento. Podemos así darles un orden de magnitud de lo que hubiera ocurrido si hubieran instalado almacenamiento en sus activos fotovoltaicos”, explicó **Borja Dalmau, director de Almacenamiento de UNEF**.

Control de tensión: un nuevo mercado para la fotovoltaica

El segundo gran bloque del encuentro se centró en el nuevo Procedimiento de Operación 7.4 de Control de Tensión. “Es una normativa esencial para seguir avanzando en la transición ecológica. La fotovoltaica juega ya un rol clave para prestar este servicio, que es a su vez una gran oportunidad para el sector”, afirmó David Alvira, jefe del Centro de Control Eléctrico en Red Eléctrica.

Tras su intervención, el **ingeniero de Redeia Pablo Martínez Fresneda** analizó en detalle los errores más frecuentes en la habilitación del PO 7.4 y explicó cómo solventarlos, apoyándose en ejemplos concretos detectados tanto por el operador del sistema como por los asistentes a la jornada.

Desde el punto de vista operativo, el **analista Xabier Barón, responsable de Operaciones en SIG COOP**, animó a las plantas a evaluar su capacidad para prestar este servicio. “Participar con seguridad en el PO 7.4, y medir la capacidad y la intensidad de esa participación, es una necesidad inevitable, especialmente para instalaciones veteranas”, señaló.

En la misma línea, **Iñigo Díaz Álvarez, head of Asset Management en Ignis Energía**, reconoció que el mercado de tensión afronta “retos iniciales y un marco de incentivos aún por madurar”, pero destacó que se trata de una pieza clave “para un sistema eléctrico más eficiente, seguro y económico, preparado para integrar todo el potencial renovable de España”.

Análisis de ingresos y experiencias internacionales

El cierre del encuentro corrió a cargo de **Aurora Energy, Modo Energy y Optimize Energy**, que analizaron los ingresos adicionales que puede esperar el sector por su participación en el servicio de control de tensión.

“En cuanto ves cómo lo están haciendo otros países, es muy sencillo hacer comparativa y predecir qué podemos esperar del mercado de control de tensión cuando lo tengamos en España”, explicó **Pablo Martínez Serrano, Iberia industry lead en Modo Energy**, quien analizó los casos de Reino Unido y Alemania.

Por su parte, **Alex Alonso, Senior Associate de Aurora Energy Research**, subrayó que “el nuevo PO 7.4 mejora drásticamente la coste-efectividad del control de tensión, aprovechando la flexibilidad y los bajos costes de oportunidad de las renovables y las baterías”.

Finalmente, **Rodrigo García Ruiz, partner y COO de Optimize Energy**, repasó los factores clave a tener en cuenta en la operación de instalaciones que participan en el servicio de control de tensión, destacando el papel de la fotovoltaica por su dispersión geográfica en el control regionalizado de la tensión.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

18 diciembre 2025

México pondrá en marcha 20 proyectos renovables con una inversión cercana a 4,800 millones de dólares

18 diciembre 2025

Eiffage Energía Sistemas ejecuta en EPC los proyectos solares Valle 3 y 4 de 330 MW en Castilla y León

- Eiffage Energía Sistemas está desarrollando la ejecución integral de las plantas fotovoltaicas Valle 3 y Valle 4, ubicadas en Wamba (Valladolid).



Eiffage Energía Sistemas ejecuta en EPC los proyectos solares Valle 3 y 4 de 330 MW en Castilla y León.

<https://elperiodicodelaenergia.com/eiffage-energia-sistemas-ejecuta-en-epc-los-proyectos-solares-valle-3-y-4-...>

Redacción

Jueves, 18 diciembre 2025

Eiffage Energía Sistemas está desarrollando la ejecución integral de las plantas fotovoltaicas Valle 3 y Valle 4, ubicadas en Wamba (Valladolid). Cada una de las instalaciones alcanza una potencia de **165 MWp**, situándose entre los proyectos solares de mayor capacidad actualmente en construcción en España.

El proyecto incluye de manera integral ingeniería y suministros, obra civil, montaje electromecánico y puesta en marcha, con las pruebas finales y pre-commissioning, garantizando la correcta integración de todos los sistemas.

Subestación elevadora 220 kV y evacuación de energía

El contrato incluye, además, la ejecución de una subestación elevadora convencional 220 kV, equipada con: dos posiciones de transformación 220/30 kV 120/145 MVA ONAN/ONAF y una posición de línea en 220 kV, necesaria para evacuar la energía generada por las plantas.

Esta infraestructura, que entrará en operación en 2027, se conectará a una línea de evacuación cuyo destino es la subestación GIS 220/400 kV Nueva Valladolid, propiedad de Red Eléctrica de España.

Se estima que la generación de energía renovable de estas plantas evitará la emisión de cerca de 124.000 toneladas de CO2 cada año, lo que equivale a retirar más de 116.000 automóviles de las carreteras.

El compromiso de Eiffage Energía Sistemas

Durante la ejecución del proyecto, Eiffage Energía Sistemas impulsa la contratación de subcontratas locales y la generación de empleo en las zonas aledañas, contribuyendo al desarrollo económico del entorno y fomentando la actividad de proveedores y negocios locales.

Además, Valle 3 y 4 buscará convertirse en un referente en sostenibilidad, innovación y desarrollo rural, demostrando que el futuro de la energía renovable pasa por sumar talento y crear valor para las comunidades. Así, el proyecto cuenta con el Sello de Excelencia en Sostenibilidad de UNEF y contempla la implementación de un proyecto piloto de agrivoltaica.

Con este proyecto, Eiffage Energía Sistemas refuerza su posicionamiento como referente en soluciones EPC para grandes plantas fotovoltaicas, combinando capacidad técnica, innovación y desarrollo sostenible.



Eiffage Energía Sistemas impulsa dos de las mayores plantas solares en construcción en España con soluciones EPC

- Ejecución integral, innovación técnica y sostenibilidad marcan el desarrollo de los proyectos solares Valle 3 y 4 en Valladolid.



Eiffage Energía Sistemas impulsa dos de las mayores plantas solares en construcción en España con soluciones EPC

Energías Renovables [el periodismo de las energías limpias.](#)

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/eiffage-energ-a-sistemas-impulsa-dos-de-20251218>

Manuel Moncada

Jueves, 18 diciembre 2025

Las soluciones EPC —siglas de Engineering, Procurement and Construction— implican que una única empresa se responsabiliza del diseño de ingeniería, la adquisición de todos los equipos y materiales, la construcción de la planta y su puesta en marcha. Este enfoque permite optimizar plazos, costes y calidad, al centralizar la gestión y garantizar la correcta integración de todos los sistemas del proyecto.

En el caso de Valle 3 y Valle 4, el alcance de los trabajos abarca desde la ingeniería y los suministros hasta la obra civil, el montaje electromecánico y la fase final de pruebas y pre-commissioning, asegurando que las instalaciones entren en operación con todas las garantías técnicas y de seguridad.

Infraestructura eléctrica para la evacuación de energía

El contrato EPC incluye también la construcción de una subestación elevadora convencional de 220 kV, clave para la evacuación de la energía generada. Esta infraestructura contará con dos posiciones de transformación 220/30 kV de 120/145 MVA ONAN/ONAF y una posición de línea en 220 kV. La subestación permitirá transportar la electricidad producida hasta la subestación GIS 220/400 kV Nueva Valladolid, propiedad de Red Eléctrica de España, a través de una línea de evacuación específica.

Está previsto que esta infraestructura entre en operación en 2027, integrándose en la red de transporte nacional y reforzando la capacidad renovable del sistema eléctrico.

Impacto ambiental y desarrollo local

La producción de energía renovable de las plantas Valle 3 y Valle 4 permitirá evitar la emisión de aproximadamente 124.000 toneladas de CO2 al año, un impacto ambiental equivalente a retirar más de 116.000 vehículos de las carreteras. Este ahorro de emisiones refuerza el papel de la energía solar como uno de los pilares de la transición energética.

Durante la fase de construcción, Eiffage Energía Sistemas apuesta además por la contratación de subcontratas locales y la generación de empleo en las zonas cercanas, contribuyendo al desarrollo económico y al fortalecimiento del tejido empresarial del entorno.

El proyecto aspira a convertirse en un referente en sostenibilidad, innovación y desarrollo rural. Cuenta con el Sello de Excelencia en Sostenibilidad de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) y contempla la puesta en marcha de un proyecto piloto de agrivoltaica, que combina la producción de energía solar con el uso agrícola del suelo.

Con la ejecución de Valle 3 y Valle 4, Eiffage Energía Sistemas consolida su posicionamiento como uno de los actores de referencia en soluciones EPC para grandes plantas fotovoltaicas, un modelo que combina capacidad técnica, eficiencia en la gestión y compromiso con un desarrollo energético más sostenible y conectado con el territorio.

El control de tensión y el almacenamiento híbrido, nuevas oportunidades de negocio para el sector fotovoltaico

- El control de tensión y el almacenamiento híbrido, nuevas oportunidades de negocio para el sector fotovoltaico.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/fotovoltaica-autoconsumo/199099/el-control-de-tension-y-el-alm...>

C de Comunicación

Jueves, 18 diciembre 2025

/

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) celebró una jornada de formación en la que se analizaron las **oportunidades que se abren para el sector fotovoltaico** tras la entrada en vigor del nuevo Procedimiento de Operación 7.4 de Control de Tensión y el Real Decreto 997/2025 de medidas urgentes para fortalecer el sistema eléctrico español.

El encuentro, inaugurado por el Secretario de Estado de Energía, **Joan Groizard**, reunió a responsables del **MITECO, Red Eléctrica, analistas y empresas de referencia del sector**, que profundizaron en las características de estas normativas, sus peculiaridades de interpretación, ejemplos y nuevas vías de ingreso y oportunidades de negocio que se abren para la fotovoltaica.

En la apertura del acto, Groizard destacó el papel de las nuevas tecnologías energéticas convencionales, además de subrayar las oportunidades que el **nuevo procedimiento de operación 7.4** y el **RD 997/2025** abren para el sector: "Llamar alternativas a las renovables es como llamar nuevas tecnologías a internet. Nunca más las renovables van a estar por debajo del 50 %".

Las claves para hibridar los proyectos fotovoltaicos

El primer bloque se centró en el RD 997/2025 sobre la hibridación de parques solares con almacenamiento, algo especialmente importante en este contexto de vertidos y precios bajos, según

subrayó **Rafael Benjumea** , presidente de **UNEF**.

“El RD 997/2025 facilita la hibridación, agilizando la tramitación y la definición de potencia instalada”, comentó al respecto **Fátima García Señán** , subdirectora general de Almacenamiento y Flexibilidad del **MITECO** , que indicó, además, que el RD 917/2025 permite la hibridación de tecnologías adscritas al RECORE.

Eva Mª Blanco , subdirectora general de **Evaluación Ambiental** , profundizó en la tramitación ambiental de los proyectos de hibridación: “El almacenamiento bien hecho es necesario, perfectamente viable y compatible con el medioambiente. Aunque su impacto sea pequeño, no debe obviarse en los estudios de impacto ambiental”.

Manuel Larrasa , director general de **Energía de Andalucía** , puso el foco en su comunidad autónoma, explicando que “la agilización de la tramitación del almacenamiento hibridado en Andalucía será efectiva a partir de febrero”, haciendo referencia a una normativa propia andaluza que se pondrá en marcha próximamente.

Pero, ¿cómo calculamos la potencia instalada? **Rafael Aranda Gallego** , subdirector general de Infraestructuras e Integración del Sistema Energético, explicó la nueva sección de preguntas frecuentes dedicada al concepto de potencia instalada del MITECO mediante ejemplos concretos. “La potencia instalada de un módulo de generación de electricidad será la potencia activa máxima que puede alcanzar dicho módulo”, aclaró.

En el encuentro, UNEF presentó la herramienta **UNEF BESS Index** , que permite analizar datos históricos para calcular índices de ingresos y mostrar el valor real del almacenamiento FV + BESS bajo distintas estrategias de operación. “Esta herramienta permitirá a nuestros asociados analizar los ingresos de activos fotovoltaicos con almacenamiento. Podemos así darles un orden de magnitud de lo que hubiera ocurrido si hubieran instalado almacenamiento en sus activos fotovoltaicos”, comentó **Borja Dalmau** , director de Almacenamiento de **UNEF** .

Control de tensión

Por su parte, **David Alvira** , jefe del Centro de Control Eléctrico en **Red Eléctrica** , afirmó que el nuevo PO. 7.4, es una normativa esencial para seguir avanzando en la transición ecológica. La fotovoltaica juega un rol clave ya para prestar el servicio. Tras su intervención, **Pablo Martínez Fresneda** , ingeniero de **Redeia** , abordó en detalle los errores en la habilitación del PO 7.4 que se están cometiendo con más frecuencia y cómo solventarlos.

El analista **Xabier Barón** , responsable de Operaciones **SIG COOP** , animó a las plantas a examinar su capacidad para prestar este servicio: “Participar con seguridad en el PO 7.4, y medir la capacidad y la intensidad de esa participación, es una necesidad inevitable, especialmente para instalaciones veteranas”. En esta idea ahondó **Iñigo Díaz Álvarez** , *Head of Asset Management* en **Ignis Energía** , que, aunque reconoció que el mercado de tensión afronta retos iniciales y un marco de incentivos aún por madurar, “es una pieza clave para un sistema eléctrico más eficiente, seguro y económico, preparado para integrar todo el potencial renovable de España”.

Aurora Energy , **Modo Energy** y **Optimize Energy** cerraron el encuentro presentando los ingresos extra que puede esperar el sector con su participación en el servicio de control de tensión.

“En cuanto ves cómo lo están haciendo otros países, es muy sencillo hacer comparativa y predecir qué podemos esperar del mercado de control de tensión cuando lo tengamos en España”, comentó **Pablo Martínez Serrano** , *Iberia Industry Lead* en Modo Energy.

“El nuevo PO. 7.4 mejora drásticamente la coste-efectividad del control de tensión, aprovechando la flexibilidad y bajos costes de oportunidad de renovables y baterías”, subrayó **Alex Alonso** , *Senior Associate* de **Aurora Energy Research** . Por último, **Rodrigo García Ruiz** , *partner* y COO de **Optimize Energy** , profundizó en los factores que hay que tener en cuenta al operar instalaciones en el servicio de control de tensión, poniendo en valor la relevancia de la fotovoltaica en el control regionalizado de la tensión.



L'Energètica ha formalizado esta semana la adquisición de la mayor planta fotovoltaica de titularidad pública.

Catalunya avanza en la compra de parques solares

ACN



El parque solar fotovoltaico de Els Valentins, en Ulldedecona.

G. C.
Barcelona

Pese a que sobre el papel el marco regulatorio es similar, levantar un parque eólico y poner en marcha una planta fotovoltaica son hoy procesos muy distintos. Mientras la eólica acumula obstáculos administrativos y ambientales que ralentizan su despliegue, la energía solar ha encontrado una vía más despejada para crecer. En este contexto, Catalunya ha tratado de acelerar en los últimos años la implantación de instalaciones fotovoltaicas, tanto de iniciativa privada como pública. En las próximas semanas, de hecho, está prevista la conexión a la red del mayor parque solar de la comunidad autónoma, en Alcarràs, impulsado por un promotor privado.

Pero en paralelo a estos proyectos, L'Energètica, la empresa pública de renovables de la Generalitat, se prepara para reforzar su estrategia de crecimiento a través de la compra de parques solares ya desarrollados o en trámite, sin abandonar su otra gran línea de actuación: la instalación de placas fotovoltaicas en los tejados de edificios públicos.

El último gran movimiento en esta dirección se ha concretado esta misma semana con la autorización del Govern para que L'Energètica adquiera el parque solar de Els Valentins, en el municipio de Ulldedecona (Montsià). La instalación se convertirá en la principal planta de generación de la compañía pública y en la segunda mayor de Catalunya. Con cerca de 16.000 paneles, el parque alcanzará una potencia de 11,3 MW y se en-

cuentra en la fase final de pruebas previa a su conexión a la red.

La planta tendrá una producción anual equivalente al consumo eléctrico anual de un hospital de las dimensiones del Sant Joan de Reus. La operación, que incluye la compra de la instalación y de los terrenos, se ha acordado por un importe de 2,8 millones de euros, tras superar una auditoría externa y constatar la aceptación territorial del proyecto. El diseño del parque incorpora también criterios de convivencia con el entorno rural: en parte de la superficie se permitirá la actividad agrícola y en otra zona la generación eléctrica se compatibilizará con la presencia de rebaños.

Pendientes del presupuesto

La hoja de ruta de L'Energètica pasa por ampliar el número de adquisiciones. Más allá de este tipo de operaciones negociadas, la empresa pública prepara una nueva convocatoria, la tercera (en la de este año se logró la titularidad de cuatro parques más), para comprar proyectos fotovoltaicos de menos de 5 MW construidos por manos privadas.

«Tenemos una estrategia diversificada para llegar a los 1.000 MW: instalamos placas en los tejados, construimos parques propios desde cero y la tercera pata es la compra, ya sea a través de una subasta o de una negociación bilateral, de proyectos avanzados», sostiene Daniel Pérez, director de la compañía pública. «Hemos comprobado que el sector privado tiene interés en vender estos proyectos que encajan con nuestros criterios», añade. ■



Soltec nombra a Marcelino Oreja presidente tras la reestructuración

S. Guinaldo MADRID.

Soltec ha aprobado una profunda remodelación de su consejo de administración en el marco del proceso de reestructuración accionarial y financiera culminado en las últimas semanas. El principal cambio es el nombramiento de Marcelino Oreja Arburua como nuevo presidente del consejo, tras la dimisión de Marcos Sáez Nicolás,

hasta ahora presidente no ejecutivo de la compañía.

Junto a este nombramiento, el consejo ha registrado varias dimisiones y nuevas incorporaciones vinculadas al proceso de reordenación del capital.

Esta remodelación se produce tras la culminación de la reestructuración accionarial del grupo, que ha convertido a DVC Partners en accionista mayoritario de Soltec.



Energy Solar Tech inicia su cotización en Euronext Growth Paris

La firma, presente en BME Growth desde 2022, busca mejorar la liquidez

SANTIAGO MILLÁN
MADRID

Energy Solar Tech, compañía tecnológica española especializada en el sector energético, inició ayer su cotización en Euronext Growth Paris, uno de los principales mercados de la Unión Europea para empresas de pequeña y mediana capitalización. Con este paso, la compañía suma un nuevo hito en su estrategia de crecimiento, expansión internacional y consolidación financiera.

En el informe remitido a BME Growth sobre esta operación, la empresa sitúa entre los objetivos de la operación el incremento de la visibilidad y la liquidez de sus acciones en los mercados de capitales europeos; la ampliación de la base inversora, facilitando el acceso a inversores institucionales y cualificados vinculados a los sectores de transición energética, sostenibilidad y tecnología; y el impulso a la internacionalización, para posicionarse en uno de los mercados bursátiles más

dinámicos de la Unión Europea. La empresa explica que la liquidez puede distribuirse entre ambos mercados, pero la fungibilidad y el arbitraje mantienen la coherencia del precio.

Según la compañía, esta admisión en Euronext refuerza su proyección internacional, incrementa el reconocimiento de marca en el ámbito europeo y consolida su presencia en el ecosistema financiero global. Con ello, Energy Technologies avanza en su estrategia de expansión más allá de sus mercados tradicionales.

La firma también quiere favorecer la liquidez y diversificación accionarial, mediante la negociación en un mercado de mayor volumen. De igual forma, la empresa busca reforzar la gobernanza corporativa, transparencia y disciplina de mercado, asegurando el cumplimiento de las obligaciones de información y comunicación establecidas en el Reglamento Europeo de Abuso de Mercado (MAR) y demás normativa aplicable.

Greenergy cierra la financiación de una planta fotovoltaica de 172 MW en Valencia por 99 millones de euros

- La planta solar, ya construida, se encuentra actualmente en fase de puesta en servicio.



Planta fotovoltaica Ayora (Valencia)

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/greenergy-cierra-la-financiacion-de-una-20251218>

Celia García-Ceca

Jueves, 18 diciembre 2025

Greenergy ha cerrado una financiación sin recurso por un total de 98,8 millones de euros, que incluye 13,6 millones en líneas de crédito ("LC Loans"), para la planta fotovoltaica Ayora, ubicada en Valencia y que cuenta con una capacidad instalada de 172 MW. La financiación ha sido formalizada íntegramente con Banco Santander. La planta solar, ya construida, se encuentra actualmente en fase de puesta en servicio. Además, Ayora cuenta ya con un acuerdo de compraventa de energía (PPA) a 15 años.

Este cierre financiero se suma a otros que Greenergy ha alcanzado este año en materia de financiación. En septiembre, la compañía cerró una financiación senior sin recurso por 270 millones de dólares para la sexta fase del megaproyecto Oasis de Atacama, denominada 'Elena', suscrito por un sindicato de bancos internacionales. Asimismo, a comienzos de año, Greenergy aseguró otros 324 millones de dólares para la fase 4 del mismo proyecto, conocida como Gabriela. En total, la compañía ha alcanzado los 1.237 millones de dólares en financiación sin recurso para el conjunto del proyecto Oasis de Atacama.

Proyectos en España

En España, Greenergy cuenta con un pipeline de 3 GWh en proyectos híbridos de almacenamiento con baterías, con Escuderos (Castilla-La Mancha) como proyecto insignia: una instalación que combinará 200 MW de generación solar con 704 MWh de almacenamiento. Además, la compañía dispone de una cartera de proyectos de baterías stand-alone de 5,7 GWh, entre los que destaca el proyecto de Oviedo (Asturias), con 600 MWh de capacidad y una puesta en operación prevista para inicios de 2027.

Sobre Greenergy

Greenergy es una multinacional española productora de energía limpia. Fundada en 2007, cotiza en la bolsa española desde 2015 y cuenta con una capitalización bursátil de más de 2.000 millones de euros. La compañía desarrolla, construye y opera plantas solares fotovoltaicas, además de ser pionera en la industria del almacenamiento. Con un equipo formado por más de 600 personas, opera en tres regiones clave: Europa (España, Italia, Alemania, Polonia, Rumanía y Reino Unido), Norteamérica (Estados Unidos) y Latinoamérica (Chile, Perú, México y Colombia). Su portafolio global cuenta con 75 GWh de capacidad de almacenamiento y 12 GW solares, en distintas fases de desarrollo. Gracias a su apuesta por las baterías, puede ofrecer energía limpia, asequible, fiable y constante. Donde sea y cuando sea, 24/7.



Grenergy completa la financiación para la puesta en marcha de su planta solar de 172 MW en Valencia

- Con el respaldo de 98,8 millones de euros de Banco Santander, la planta fotovoltaica Ayora de Grenergy en Valencia (172 MW) inicia su fase de puesta en servicio...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energia renovable](#)

[energia renovable](#)

[energias limpias](#)

[energia fotovoltaica](#)

[energia solar](#)

<https://www.review-energy.com/solar/grenergy-completa-la-financiacion-para-la-puesta-en-marcha-de-su-plan...>

Jueves, 18 diciembre 2025

18 diciembre 2025 0

Grenergy ha anunciado hoy el cierre de una financiación sin recurso por un total de 98,8 millones de euros para su planta fotovoltaica Ayora, ubicada en Valencia. Según la compañía, el acuerdo incluye 13,6 millones en líneas de crédito ("LC Loans") y ha sido suscrito íntegramente con Banco Santander.

La planta, con una capacidad instalada de **172 MW**, **ya se encuentra construida y actualmente está en fase de puesta en servicio. Además, Ayora** cuenta con un acuerdo de compraventa de energía (PPA) a 15 años, lo que garantiza la venta de su producción eléctrica a largo plazo, según informó Grenergy.

Este año, Grenergy ha logrado importantes hitos en materia de financiación. En septiembre, la compañía cerró un préstamo senior sin recurso de 270 millones de dólares para la sexta fase de su megaproyecto Oasis de Atacama, denominada 'Elena', suscrito por un sindicato de bancos internacionales.

A comienzos de 2025, la empresa ya había asegurado otros 324 millones de dólares para la fase 4 del mismo proyecto, conocida como 'Gabriela'. En total, Grenergy ha alcanzado 1.237 millones de dólares en financiación sin recurso para todo el proyecto Oasis de Atacama, según la compañía.

En el mercado español, Grenergy cuenta con un pipeline de 3 GWh en proyectos híbridos de almacenamiento con baterías. Entre ellos destaca Escuderos, en Castilla-La Mancha, una instalación que combinará 200 MW de generación solar con 704 MWh de almacenamiento.

Además, la compañía dispone de una cartera de proyectos de baterías stand alone de 5,7 GWh, entre los que sobresale el proyecto de Oviedo, en Asturias, con 600 MWh de capacidad y una puesta en operación prevista para inicios de 2027, según detalló Grenergy.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

18 diciembre 2025



RENOVABLES

Greenergy firma con el Santander financiación sin recurso por 99 millones para el proyecto solar Ayora

La planta, ubicada en Valencia, ya está construida y se encuentra en fase de puesta en servicio



Redacción
7/12/2025

[Compartir](#)

[Comentar](#)



La planta fotovoltaica Ayora de Greenergy en Valencia.

Greenergy

[Ningún comentario](#)

Greenergy ha cerrado una financiación sin recurso por un total de 98,8 millones de euros, que incluye 13,6 millones en líneas de crédito ("LC Loans"), para la planta fotovoltaica Ayora. El proyecto, ubicado en Valencia (España) cuenta con una capacidad instalada de 172 MW.

La financiación ha sido formalizada íntegramente con **Banco Santander**. La planta solar, ya construida, se encuentra actualmente en fase de puesta en servicio. Además, Ayora cuenta ya con un acuerdo de compraventa de energía (PPA) a 15 años.

Últimas noticias

Las emisiones de CO2 de Alemania disminuirán ligeramente en 2025 por el estancamiento de la demanda energética

'Verdes' sobre el papel, deficientes en la realidad: por qué los edificios siguen sin cumplir los objetivos de sostenibilidad

TotalEnergies corre el riesgo de profundizar su dependencia de los

Grenergy ha alcanzado este año importantes acuerdos en materia de financiación. En septiembre, la compañía cerró una financiación senior sin recurso por 270 millones de dólares para la sexta fase del megaproyecto Oasis de Atacama, denominada 'Elena', suscrito por un sindicato de bancos internacionales.

Asimismo, a comienzos de año, Grenergy aseguró otros 324 millones de dólares para la fase 4 del mismo proyecto, conocida como Gabriela. En total, la compañía ha alcanzado los 1.237 millones de dólares en financiación sin recurso para el conjunto del proyecto Oasis de Atacama.

Proyectos en España

En **España**, Grenergy cuenta con un pipeline de 3 GWh en **proyectos híbridos de almacenamiento con baterías**, con Escuderos (Castilla-La Mancha) como proyecto insignia: una instalación que combinará 200 MW de generación solar con 704 MWh de almacenamiento.

combustibles fósiles tras la **asociación con E.ON** almacenamiento de energía en EEUU hasta el tercer trimestre de este año superan los totales de 2024
La UE quiere destinar el 25% del impuesto al CO2 en frontera a ayudar a la industria

El redactor recomienda



Grenergy vende a Ecopetrol siete proyectos fotovoltaicos en Colombia



Grenergy septuplica sus ganancias a septiembre, hasta los 45,4 millones



El salto global del ‘mid-market’ renovable español

Además, la compañía dispone de una cartera de proyectos de **baterías stand-alone** de 5,7 GWh, entre los que destaca el proyecto de Oviedo (Asturias), con 600 MWh de capacidad y una puesta en operación prevista para inicios de 2027.

Noticias relacionadas



[POLÍTICA ENERGÉTICA](#) [RENOVABLES](#) [MERCADOS](#) [OPINIÓN](#) [ELÉCTRICAS](#) [PETRÓLEO & GAS](#) [NET ZERO](#) [ALMACENAMIENTO](#) [Q](#)

Naturgy convierte sus ciclos combinados en un ejército 5.0 de guardaespaldas del sistema eléctrico
Ramón Roca15/12/2025

25% del gasto previsto en Europa financiado a través de bonos verdes 'NextGenerationEU'
Redacción13/12/2025

y transparencia: claves para del acero bajo en carbono el liderazgo empresarial ante la acción climática
Redacción12/12/2025

mientras que el resto del mundo se queda atrás
Redacción12/12/2025

No hay comentarios

Deja tu comentario

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

Nombre

Correo electrónico

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

Enviar comentario

Síguenos en redes sociales





SECCIONES

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

HIDRÓGENO

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

MÁS SECCIONES

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

FORO GALLEGO DE ENERGÍA

- FORO INDUSTRIAL
- I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA

ESPECIALES

- COP 30
- COP 29
- COP 28

SERVICIOS

- NEWSLETTER
- MEDIA KIT
- ON | PODCAST

Aiko alcanza una eficiencia récord del 24,8% en módulos comerciales

- De no tomarse medidas para acelerar su tramitación, existe el riesgo de que se pierdan.



Aiko alcanza una eficiencia récord del 24,8% en módulos comerciales

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Aiko alcanza una eficiencia récord del 24

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/aiko-alcanza-una-eficiencia-r-cord-del-20251218>

Celia García-Ceca

Jueves, 18 diciembre 2025

Aiko ha establecido un nuevo hito en eficiencia fotovoltaica al lograr un 24,8% de eficiencia en módulos comerciales fabricados a escala industrial, según el último listado Top Solar Modules de TaiyangNews (diciembre 2025). Este nuevo récord permite a Aiko mantener el liderazgo del ranking por 34.º mes consecutivo, una posición que refleja su apuesta constante por la innovación tecnológica en el ámbito solar.

El módulo que ha marcado esta referencia pertenece a la serie Comet 3N, caracterizada por su alta eficiencia y fiabilidad, y que está siendo implantada con éxito en los sectores comercial e industrial. De hecho, varios proyectos solares de gran escala equipados con módulos Comet 3N de 24,8 % ya están en operación en regiones clave como China, el Sudeste Asiático y Europa, con resultados muy positivos tanto en rendimiento energético real como en aceptación de mercado.

Este reconocimiento internacional se apoya en el desarrollo de la tecnología patentada All Back Contact (ABC), uno de los avances más maduros e industrializados en el campo del contacto posterior. Gracias a esta innovación, Aiko maximiza la captación de luz y eleva la eficiencia sin comprometer la fiabilidad ni la durabilidad del módulo, lo que se traduce en mayor producción energética y valor añadido para los proyectos solares.

Ceutí activa su primera Comunidad Solar municipal con 120 kWp

- Comunidad Solar dijo a **pv magazine** que el principal reto del proyecto fue la coordinación entre las distintas instituciones implicadas, y añadió que alrededor de 60 familias podrán acceder a la energía, con una estimación de compra media de tres paneles por hogar.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/18/ceuti-activa-su-primera-comunidad-solar-municipal-con-120-kwp/>

Jueves, 18 diciembre 2025

Comunidad Solar dijo a **pv magazine** que el principal reto del proyecto fue la coordinación entre las distintas instituciones implicadas, y añadió que alrededor de 60 familias podrán acceder a la energía, con una estimación de compra media de tres paneles por hogar.

Jose Pedrosa

Imagen: Comunidad Solar

El Ayuntamiento de Ceutí ha presentado su primera Comunidad Energética Municipal, un proyecto en la Región de Murcia que permitirá a los vecinos producir y consumir energía solar local «con un coste hasta un 81% inferior al de la red convencional».

Comunidad Solar, empresa madrileña especializada en generación de energía solar, autoconsumo remoto y centrales hidroeléctricas, e impulsora del proyecto, explicó a **pv magazine** que el Complejo Deportivo Antonio Peñalver será uno de los puntos de generación que abastecerán a la nueva comunidad energética.

Según la empresa, el edificio dispone de una instalación fotovoltaica de 120 kW y 4.000 m² de cubierta disponible. El sistema está formado por 182 paneles del fabricante chino-canadiense Canadian Solar, modelo Hiku7 CS7N-660MS de 660 Wp cada uno, y un inversor Huawei, modelo

SUN2000 100KTL-M2 de 100 kW. Los módulos están montados sobre una estructura coplanar orientada al sur. La planta producirá aproximadamente 191 MWh anuales.

Comunidad Solar señaló que alrededor de 60 familias podrán acceder a la energía, con una estimación de compra media de tres paneles por hogar. La primera fase de la lista de espera ha alcanzado el 50% de reservas. El precio del kWh, calculado como coste nivelado de la energía, será de 0,031 euros.

La empresa destacó que el principal reto del proyecto fue la coordinación entre las distintas instituciones y actores implicados, en este caso el Ayuntamiento de Ceutí, la OCA y la distribuidora i-DE. También reconoció el papel del concejal José Antonio Cano, que ha impulsado y acompañado el desarrollo del proyecto desde el consistorio.

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

Hungría pone en marcha la planta fotovoltaica con tecnología Back Contact más grande de Europa - Energética 21

- La instalación, que está construyendo Solarpro, incorporará cerca de 700.000 módulos de la serie Hi-MO 9 de Longi y contará con una potencia instalada de 450 MW.



Planta solar fotovoltaica

[planta fotovoltaica](#) [tecnología back contact](#) [energía solar](#) [longi](#) [hungria](#) [solarpro](#) [módulos fotovoltaicos](#)

<https://energetica21.com/noticia/hungria-pone-marcha-planta-fotovoltaica-tecnologia-back-contact-mas-grand...>

Energética 21

Jueves, 18 diciembre 2025

Solarpro está construyendo la que será la **mayor planta de energía solar de Hungría**, utilizando **módulos fotovoltaicos de Longi**. Ubicado en el condado norteño de Heves, el proyecto de 450 megavatios desplegará cerca de 700.000 módulos de la **serie Hi-MO 9** del fabricante chino. La planta también supone una ampliación de la colaboración de Solarpro con Longi, tras la construcción de un parque solar de 176 MW en Studina (Rumanía) el año pasado.

La producción del parque solar puede reducir las emisiones de CO2 en 415.000 toneladas al año

Con una capacidad máxima de 450 MW, se espera que la nueva planta genere 470 gigavatios-hora (GWh) al año, suficiente electricidad para abastecer a unos 106.000 hogares al año. Al sustituir el uso de combustibles fósiles, la producción de energía limpia del proyecto puede reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en 415.000 toneladas anuales, el equivalente a retirar de circulación más de 100.000 vehículos de gasolina.

El módulo solar Hi-MO 9 ofrece a la planta la ventaja de la **tecnología de contacto posterior (Back Contact)**, una compleja mejora de ingeniería y diseño que reduce las microfisuras en la oblea en un 50% en comparación con los módulos tradicionales, aumenta la generación de electricidad hasta en un 8% y protege el rendimiento a largo plazo del módulo, especialmente en las condiciones, a veces

adversas, de la zona rural del norte de Hungría, como altas temperaturas, polvo y nubosidad. Las ventajas del módulo BC también se acumulan a lo largo de las tres décadas de vida útil del producto, lo que significa que la nueva planta de Solarpro puede anticipar una producción más eficiente, así como energía limpia más rentable y fiable para los consumidores de energía de la zona.

Los representantes de las empresas se reunieron para acordar su colaboración de 450 MW: (de izquierda a derecha) por parte de Solarpro, el director general de Solarpro, Adelin Antonov, la jefa del departamento de compras, Valentina Vasileva, y el director general y presidente del consejo de administración, Konstantin Nenov; y por parte de Longi, el presidente de Longi Europe, Leon Zhang, el director general para Europa del Este, Liam Tang, y el director senior de clientes clave, Melih Can Güngör

Net Zero Tech ya tiene fechas para 2026: 3 y 4 de junio - Energética 21

- Tras la edición 2025 —que superó los 50 expositores directos, 1.500 asistentes presenciales, 2.000 registros online y 200 ponentes—, la feria consolida su papel como espacio de negocio, visibilidad y generación de oportunidades comerciales.



Net Zero Tech Fechas 2026

net zero tech | eficiencia energética | cae | autoconsumo con almacenamiento | hidrógeno verde | biometano

<https://energetica21.com/noticia/net-zero-tech-ya-tiene-fechas-2026-3-4-junio/>

Energética 21

Jueves, 18 diciembre 2025

Net Zero Tech, el foro especializado en descarbonización a través de la eficiencia energética/CAE, autoconsumo con almacenamiento, hidrógeno y biometano, vuelve en 2026 con su tercera edición. Los días **3 y 4 de junio**, el recinto ferial de **La Farga (L'Hospitalet de Llobregat, Barcelona)** acogerá de nuevo a toda la cadena de valor comprometida con una **industria más competitiva, eficiente y sostenible**.

Durante dos días, Net Zero Tech reunirá a empresas, expertos y líderes del sector para compartir soluciones reales en **eficiencia energética y CAE, autoconsumo con almacenamiento, hidrógeno verde y biometano**, consolidándose como el foro de referencia para avanzar hacia una economía descarbonizada.

Un crecimiento que avala el éxito del evento

La edición 2025 cerró con cifras récord: **más de 50 expositores**, **1.500 profesionales presenciales** y **más de 2.000 registros online**. El programa incluyó **70 actividades** —ponencias, mesas redondas y talleres— con la participación de **200 ponentes** y **más de 1.000 asistentes**, logrando una alta afluencia y un gran interés en todas las sesiones.

Cinco jornadas temáticas para transformar la industria

En 2026 se mantendrá el formato de jornadas especializadas que tanto éxito ha tenido, con contenidos prácticos y de alto valor añadido:

- **Efficient Tech** , centrada en la aplicación del sistema de **Certificados de Ahorro Energético (CAE)** en los sectores industrial, terciario y público.
- **Case Studies Tech** , un espacio para conocer **casos reales de éxito** en procesos de descarbonización industrial.
- **H2Tech** , una jornada monográfica dedicada al **hidrógeno verde** y su papel clave en la transición energética.
- **Biogas Tech** , donde se analizará el enorme potencial del **biogás y el biometano** en España.
- **Green-e Tech** , enfocada en el **autoconsumo con almacenamiento** en el sector comercial e industrial.

Además, **antes de la feria** se celebrará un ciclo de **4 webinars** (en enero, febrero, marzo y abril) sobre temas clave para la transición energética: descarbonización, electrificación, biometano y CAE.

- Descarbonización en el sector industrial: casos de éxito (29 de enero)
- Electrificación en el sector industrial: casos de éxito (26 de febrero)
- Biometano: tecnologías y proyectos (26 de marzo)
- CAE en el sector industrial y terciario (30 de abril).

Para ser ponente / patrocinador en alguno de los webinar rogamos nos escriba a ala@energetica21.com y le haremos llegar todos los detalles.

Solarpro y LONGi colaboran en la planta solar con tecnología Back Contact más grande de Europa

- El proyecto fotovoltaico de 450 MW, que desplegará cerca de 700.000 módulos de la serie ultra eficiente Hi-MO 9 de LONGi, será el más grande de Hungría....



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/solar/solarpro-y-longi-colaboran-en-la-planta-solar-con-tecnologia-back-conta...>

Jueves, 18 diciembre 2025

18 diciembre 2025 0

Solarpro, contratista líder europeo en ingeniería, compras y construcción (EPC), operación y mantenimiento (O&M) de sistemas fotovoltaicos y BESS, está construyendo la que será **la mayor planta de energía solar de Hungría**, utilizando **módulos fotovoltaicos del líder del sector, LONGi**. Ubicado en el condado norteño de Heves, el proyecto de 450 megavatios desplegará cerca de 700.000 módulos de la serie ultra eficiente Hi-MO 9 de LONGi. La planta también supone una ampliación de la colaboración de Solarpro con LONGi, tras la construcción de un parque solar de 176 MW en Studina, Rumanía, el año pasado.

La producción del parque solar puede reducir las emisiones de CO2 en 415.000 toneladas al año

Con una capacidad máxima de **450 MW**, se espera que la nueva planta genere **470 gigavatios-hora (GWh) al año**, suficiente electricidad para abastecer a unos 106.000 hogares al año. Al sustituir el uso de combustibles fósiles, la producción de energía limpia del proyecto puede reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en 415.000 toneladas anuales, el equivalente a retirar de circulación más de 100.000 vehículos de gasolina.

Solarpro elige la tecnología Back Contact de LONGi para el proyecto de cuenca hidrográfica

El módulo solar Hi-MO 9 ofrece a la planta la ventaja de la tecnología de contacto posterior (BC) de LONGi, una compleja **mejora de ingeniería y diseño que reduce las microfisuras en la oblea en un 50 %** en comparación con los módulos tradicionales, aumenta la generación de electricidad hasta en un 8 % y protege el rendimiento a largo plazo del módulo, especialmente en las condiciones, a veces adversas, de la zona rural del norte de Hungría, como altas temperaturas, polvo y nubosidad. Las **ventajas del módulo BC** también se acumulan a lo largo de las tres décadas de vida útil del producto, lo que significa que la nueva planta de Solarpro puede anticipar una producción más eficiente, así como energía limpia más rentable y fiable para los consumidores de energía de la zona.

Leon Zhang, presidente de LONGi Europe, declaró: "Es un honor suministrar a Solarpro los módulos para este emblemático proyecto húngaro. Al asociarnos con uno de los principales desarrolladores de proyectos de Europa, podemos contribuir al futuro de la energía limpia en la región y, al mismo tiempo, establecer un nuevo estándar tecnológico. En LONGi y Solarpro, estamos comprometidos con la innovación y la sostenibilidad a largo plazo, por lo que esperamos continuar la colaboración".

Krasen Mateev, director ejecutivo de Solarpro dijo: "Nos enorgullece unir fuerzas con LONGi una vez más en este importante proyecto en Hungría. Con 450 MW, la planta solar será la instalación de contacto posterior más grande de Europa y un hito en la misión de Solarpro de suministrar energía limpia, fiable y de alta eficiencia en toda la región. La tecnología avanzada del Hi-MO 9 fue una elección clara para maximizar el rendimiento y la fiabilidad a largo plazo del proyecto".

"Al combinar la experiencia EPC de Solarpro con la innovación de LONGi, estamos estableciendo un nuevo estándar para la energía solar a gran escala en Europa", agregó Mateev.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

18 diciembre 2025

México pondrá en marcha 20 proyectos renovables con una inversión cercana a 4,800 millones de dólares

18 diciembre 2025

Sonnedix pone en marcha 36,8 MW solares en una planta híbrida en Portugal

- Sonnedix ha anunciado la puesta en marcha de Sonnedix Lousada, su planta solar fotovoltaica de 36,8 MW en Portugal.



Sonnedix pone en marcha 36,8 MW solares en una planta híbrida en Portugal.

<https://elperiodicodelaenergia.com/sonnedix-pone-en-marcha-36-8-mw-solares-en-una-planta-hibrida-en-port...>

Redacción

Jueves, 18 diciembre 2025

Sonnedix ha anunciado la puesta en marcha de Sonnedix Lousada(CSF Paredes), su planta solar fotovoltaica de 36,8 MW ubicada en el municipio de Paredes , distrito de Oporto, Portugal .

Con la entrada en funcionamiento de Lousada a mediados de diciembre, **Sonnedix supera los 300 MW operativos en Portuga l**, consolidando una presencia que ha crecido desde su llegada en 2022 a un mercado estratégico por su dinamismo y potencial de crecimiento. Este nuevo proyecto se suma a las plantas Douro (150 MW), Bustelo (23,8 MW) y Lordelo (14,7 MW), inauguradas durante la primera mitad de 2025.

Desde sus primeras fases, el proyecto Lousada se ha desarrollado con una clara voluntad de integración territorial y colaboración con la comunidad local. Sonnedix ha mantenido un diálogo continuo con la administración y los vecinos para adaptar la planta al entorno y atender a las necesidades identificadas. Con una inversión de un millón de euros, se implementará un plan de integración paisajística orientado a reforzar la conservación natural y promover un desarrollo sostenible mediante actuaciones destinadas a incrementar el valor ecológico y social de la zona. La planta producirá energía limpia equivalente al consumo anual de unos 18.300 hogares, evitando la emisión de 19.600 toneladas de CO2e al año.

La apuesta de Sonnedix

Sonnedix avanza así en la evolución de su portfolio hacia **modelos híbridos que combinan generación solar y eólica con sistemas de baterías (BESS)**, ofreciendo productos de compraventa de energía alineados a las necesidades de sus clientes. Los primeros proyectos híbridos de Sonnedix en Portugal entrarán en operación en 2026, marcando un hito en esta estrategia de transformación.

Axel Thiemann , CEO de Sonnedix, comenta, “La entrada en operación de Sonnedix Lousada supone un nuevo avance en la consolidación de nuestro crecimiento en Portugal. 2025 ha sido un año decisivo para nuestro portfolio en el país, y este proyecto demuestra nuestra capacidad para construir y operar de forma eficiente y sostenida. Continuaremos impulsando soluciones híbridas que aporten flexibilidad real al sistema energético”.

Por su parte, **Beatriz Llorente** , Head of Growth Iberia, añade, “Portugal se ha convertido en un pilar esencial de nuestra estrategia en Europa. Con la puesta en marcha de Lousada consolidamos un portfolio que ya supera los 700 MW de capacidad total en el país y avanzamos hacia una nueva generación de proyectos híbridos, esperando la entrada en operación de las primeras baterías en 2026. Agradecemos el apoyo de las administraciones y mantenemos un firme compromiso de colaboración para seguir creciendo y consolidarnos como un referente a largo plazo en el mercado portugués”.

Un conglomerado chino se alía con Maspv para generar hidrógeno en España

- Maspv Clean Energy anuncia un acuerdo estratégico con el gigante chino Shanghai Shaanyao New Energy Investment Co., Ltd y su entrada en el mercado del hidrógeno verde en España.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/18/un-conglomerado-chino-se-alia-con-maspv-para-generar-hidrogeno-...>

Jueves, 18 diciembre 2025

Maspv Clean Energy anuncia un acuerdo estratégico con el gigante chino Shanghai Shaanyao New Energy Investment Co., Ltd y su entrada en el mercado del hidrógeno verde en España.

Pilar Sánchez Molina

Imagen: Maspv

Maspv Clean Energy anuncia un acuerdo estratégico con la empresa china Shanghai Shaanyao New Energy Investment Co., Ltd., con la que tendrá lugar su entrada en el mercado del hidrógeno verde en España.

Un portavoz de Maspv ha compartido con **pv magazine** que «Shanghai Shaanyao ha participado directamente en la oferta pública inicial (OPI) de cinco empresas fotovoltaicas [...] Además de Wuxi Suntech, SUNGROW, Almaden, Sineng, SPI y Arcotech, Shanghai Shaanyao es también accionista estratégico de Shanghai Nengyao New Energy Co., LTD, empresa de seguidores. Además, Shanghai Shaanyao y Ningxia Zhongke Jiaye han creado conjuntamente el Centro de Operaciones Centralizadas Ningxia Hongsipu Lineng para proporcionar servicios de operación y mantenimiento y formación».

Maspv explica que la empresa China será su socio capitalista y aporta al acuerdo su know-how en toda la cadena de valor: desde electrolizadores alcalinos y PEM, hasta estaciones de repostaje y

parques industriales de incubación de hidrógeno. La empresa no ha comunicado más información acerca del tipo de proyectos o de los plazos en los que planea llevarlos a cabo en nuestro país.

Maspv, empresa fundada en 2014 en Panamá, se define como «una empresa española con capital 100% español creada en España y que opera también en China, España, Japón, Panamá, México, Chile, Costa Rica, República Dominicana, Colombia y Guatemala. En 2024 anunció sus planes para que su filial china cotice en el NASDAQ con una valoración inicial de 100 millones de dólares.

En los últimos días se han conocido más alianzas entre conglomerados chinos con fabricantes europeos, como la alianza de Trina con Holosolis, o la de Longi con Carbon, ambas con la intención de fabricar módulos fotovoltaicos en Francia.

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



P

Personas > Sociedad

IMPACTO MEDIOAMBIENTAL

De las últimas 22 declaraciones calificadas por el Ministerio para la Transición Ecológica, solo una ha recibido luz verde. Las empresas advierten de que los criterios no siempre son objetivos y de que se abusa de los principios de precaución.

El Gobierno tumba el 95% de los grandes proyectos eólicos evaluados este año

GUILLEM COSTA
Barcelona

El avance de la energía eólica en España se ve cada vez más condicionado por los trámites administrativos y a las exigencias ambientales. Prueba de ello es que el 95% de las declaraciones de impacto ambiental (DIA) emitidas este año por el Gobierno para nuevos parques eólicos han sido desfavorables. En concreto, según ha podido saber EL PERIÓDICO, de las últimas 22 declaraciones evaluadas por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, solo una ha recibido luz verde.

Cabe señalar que estos 22 dictámenes no son las únicas declaraciones de impacto ambiental analizadas este 2025 por la Administración. El ministerio tan solo es competente sobre los proyectos que prevén una generación superior a los 50 MW. Los más pequeños dependen de las comunidades autónomas. Si se tienen en cuenta estos últimos, el porcentaje de declaraciones de impacto ambiental positivas se acerca al 50%. El problema es que las instalaciones que dependen de las autonomías tienen una capacidad de producción de energía mucho menor.

La Asociación Empresarial Eólica (AEE) advierte de que a menudo los criterios no son homogéneos. «No pretendemos cuestionar a los técnicos responsables de avalar las declaraciones, pero estamos observando condicionantes poco objetivos», asegura Juan Virgilio

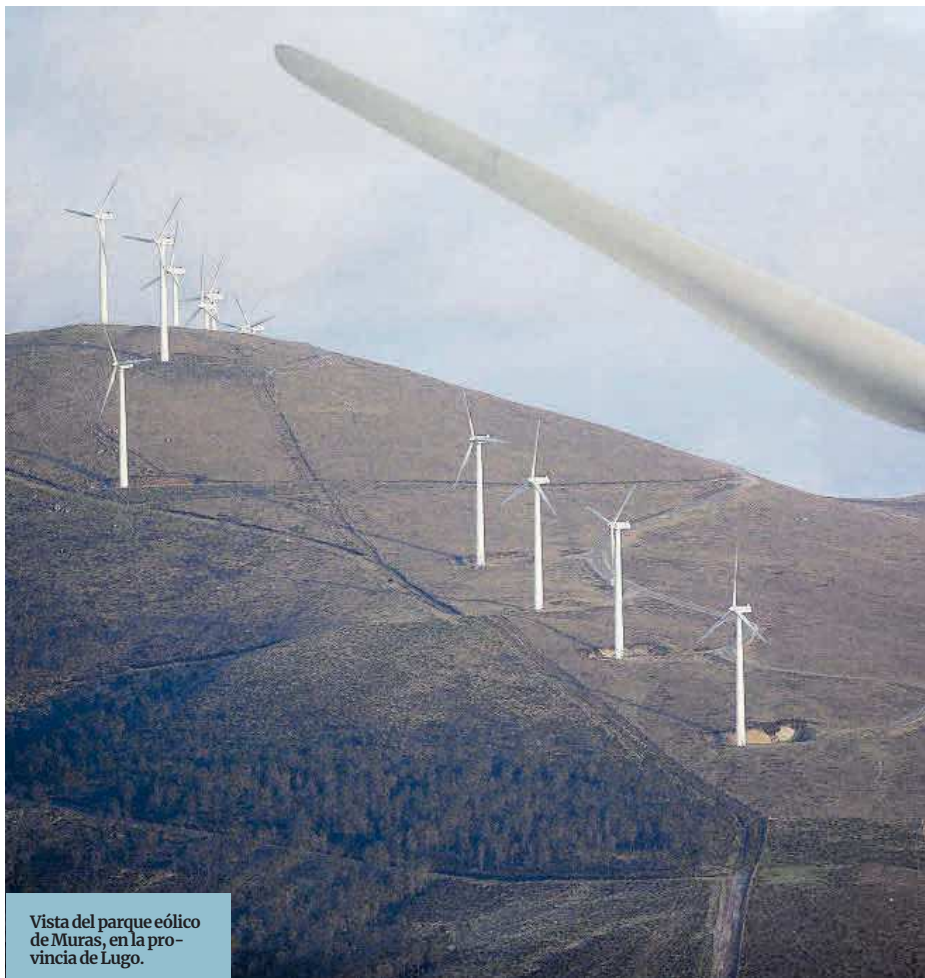
Márquez, director general de AEE. «Hay casos de dos parques que, con una misma documentación, reciben respuestas contrarias», afirma. «Denegar un proyecto en la montaña de León porque afecta al paisaje, así en general, es algo que no se puede cuantificar, puesto que todo tiene un impacto en el entorno», añade.

Valoraciones conservadoras

Márquez denuncia que los informes están aplicando «interpretaciones excesivamente conservadoras»: «Esta forma de trabajar no facilita el desarrollo de las renovables que exige Europa». «Cada proyecto debe ser un traje a medida muy complejo», explica el dirigente de AEE. «Si se abusa de los principios de precaución para denegar los parques sin basarse en una normativa concreta, es muy difícil plantear proyectos viables», sostiene, a la vez que critica la gran cantidad de plataformas vecinales que se oponen a los parques «sin argumentos sólidos».

Muchas de estas negativas se concentran en el norte de la Península. «En lugares como el Bierzo, en la montaña cántabra, en el Maestrazgo, en León y en Galicia, hay mucha conflictividad y es donde vemos decisiones demasiado prudentes», señala Márquez. «Tenemos parques denegados por un futuro plan de reintroducción del quebrantahuesos y otros porque cinco años atrás se había avistado a un alimoche en la zona y el estudio de impacto ambiental no mencionaba a esta especie», dice.

Pero hay otros casos: «A un par-



Vista del parque eólico de Muras, en la provincia de Lugo.



30-31

Viernes, 19 de diciembre de 2025

elPeriódico

Las dificultades del sector

Desde el año 2018, 67.000 MW de energía eólica lograron el permiso de acceso a los puntos de conexión eléctricos.

Sin embargo, de todos estos parques, solo están en marcha 4.300 MW. Una gran parte está pendiente de otras autorizaciones y 17.000 MW ya han sido denegados.



De estos, 14.000 no han prosperado por no haber superado la declaración de impacto ambiental.

que del Bierzo, no se le dio el visto bueno ambiental porque se contemplaba una línea eléctrica soterrada con una serie de conducciones que más adelante podrían aprovechar otros parques y se consideró como un posible efecto llamada». «Todo esto nos parece contradictorio y contraproducente para alcanzar la neutralidad climática», resume.

¿Cómo explica el ministerio este elevado porcentaje de parques denegados? Fuentes de Transición

Ecológica consultadas subrayan que las evaluaciones ambientales son «un procedimiento estrictamente reglado, con criterios técnicos muy claros y con plena seguridad jurídica». Exponen que el resultado no se basa en «decisiones discrecionales», sino que se sigue una metodología establecida por la normativa europea y española.

Compatibilidad

Para el Gobierno, es clave garantizar que cualquier proyecto renovable es «compatible con la conservación de la biodiversidad». Estas mismas fuentes puntualizan que el hecho de que varias DIA resulten negativas no se puede interpretar como «un rechazo» del Ejecutivo a las renovables: simplemente algunos proyectos no son compatibles con la preservación del medio natural y la ley obliga a emitir «una resolución desfavorable». Aun así, desde AEE matizan que el «interés público superior» de las renovables por delante de las directivas de aves, hábitats y agua, establecido por Bruselas, aún no está traspuesto en ninguna ley estatal: «Cada autonomía lo aplica como considera pero no todas lo tienen incluido en un decreto».

Los datos de los últimos años confirman las dificultades con las que choca el sector, «no solo por los requisitos ambientales», a la hora de acelerar la energía eólica. Desde 2018, 67.000 MW de energía eólica lograron el permiso de acceso a los puntos de conexión eléctricos. Sin embargo, de todos estos parques, solo están en marcha 4.300 MW. A todo esto hay que sumar las declaraciones positivas pero condicionadas: «Algunas de ellas son una trampa, porque te permiten avanzar pero reclaman medidas que convierten el proyecto en inviable económicamente». En cuanto a los parques fotovoltaicos evaluados por el ministerio este año, un 87% (35 de 40) de DIA han sido aprobadas. No obstante, la cantidad de energía generada por las placas solares no se puede comparar con la electricidad producida por los aerogeneradores, que permiten dar un salto de cuantitativo mucho más potente. ■



Carlos Castro / Europa Press



REVISTA 'SCIENCE'

EL AUGE DE LAS
RENOVABLES, AVANCE
CIENTÍFICO DEL AÑO

Por Amado Herrero

La revista *Science* ha elegido el auge de las energías renovables como el gran avance de 2025. Cada diciembre, selecciona el hito científico que ha marcado el año, una lista que incluye la clonación de la oveja Dolly (1997), las tijeras moleculares CRISPR (2015) o el antirretroviral para tratar el VIH/SIDA Lenacapavir (2024). Este año, *Science* –editada por la Asociación Americana para el Avance de la Ciencia– reconoce el crecimiento de las energías verdes en todo el mundo, al tiempo que envía una dura crítica a la política energética de Trump.

La revista recuerda que, desde que comenzase la Revolución Industrial, las emisiones de carbono procedentes de recursos como el carbón, el petróleo y el gas han contribuido a crear la actual emergencia climática. De ahí la relevancia de que, en los primeros seis meses de este año, las renovables generasen más electricidad que el carbón por primera vez en la historia, según un reciente informe publicado por Ember, un *think tank* de expertos en energía.

En la primera mitad de 2025, la producción de energías verdes también creció lo suficiente para cubrir la nueva demanda de electricidad en el mundo. «Una situación que nos acerca mucho al pico de carbono; el punto en el que las emisiones de los combustibles fósiles alcanzan su máximo nivel en todo el mundo y comienzan a descender», explica Holden Thorpe, redactor jefe de *Science*, en el editorial que acompaña el último número del año.



Un parque
eólico en
Cuenca. CARLOS
GARCÍA POZO

La revista subraya que actualmente la transición energética está liderada por China, cuyos esfuerzos por ampliar la producción de paneles solares, turbinas eólicas y baterías de litio la han consolidado en la vanguardia de la generación y desarrollo tecnológico en el sector. Y asume la dimensión política de la elección de las renovables como avance del año, denunciando el contraste entre las ambiciones de Pekín y la voluntad declarada por Washington para mantener la producción de combustibles fósiles.

«Muchas de las tecnologías que han propiciado este auge [de las renovables] se desarrollaron en EEUU, pero los avances en su perfeccionamiento y fabricación se han producido en China», escribe Thorpe. «EEUU está desperdiciando la oportunidad de cosechar los beneficios de su propia tecnología, cediendo los ingresos y el poder geopolítico a otra nación que antepone el avance tecnológico a la política».

El autor también destaca los éxitos económicos que está consiguiendo China, una potencia que ya suministra el 80% de las células fotovoltaicas del mundo, el 70% de las turbinas eólicas y el 70% de las baterías de litio. «Además de las consecuencias ambientales, renunciar a vender tecnología renovable al resto del mundo es una mala decisión», añade.



La cogeneración denuncia agravio frente a las renovables ante el TS

Estima que alrededor de 50 GW renovables tienen una prioridad inmerecida

Sergio Guinaldo MADRID.

Las asociaciones Acogen, Cogen España y Adap han interpuesto un recurso contencioso-administrativo ante el Tribunal Supremo contra el Real Decreto 917/2025, que modifica el Real Decreto 413/2014, al considerar que la regulación espa-

ñola de la prioridad de despacho eléctrico sigue sin ajustarse al marco jurídico de la Unión Europea.

La prioridad de despacho determina el orden en el que las distintas tecnologías pueden verter electricidad a la red. En el modelo vigente en España, las energías renovables tienen prioridad, seguidas por la cogeneración y, posteriormente, el resto de tecnologías. Según las asociaciones del sector, esta jerarquía está provocando paradas cada vez más frecuentes de las plantas de

cogeneración en episodios de elevada producción renovable, una situación que afecta directamente a industrias intensivas en energía ligadas a estas instalaciones.

Los cogeneradores advierten de que estas paradas intermitentes impactan en la continuidad de los procesos productivos, la competitividad industrial y la seguridad de suministro, al tratarse de instalaciones que integran generación eléctrica y térmica de forma conjunta. En este contexto, las asociaciones sostie-

nen que el marco regulatorio español debería alinearse con el Derecho comunitario para aportar mayor seguridad jurídica y facilitar una operación del sistema eléctrico con menos restricciones.

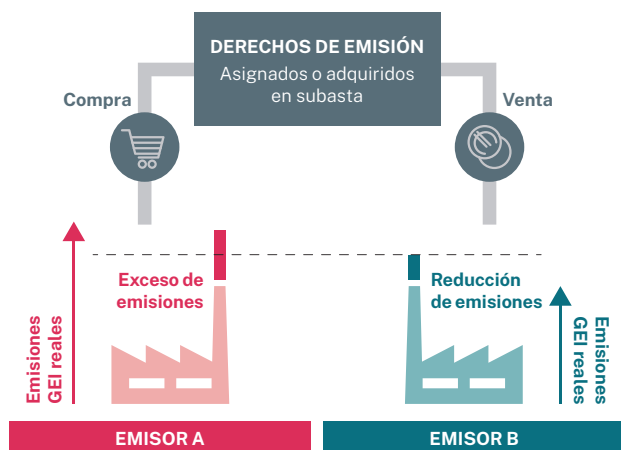
Según recuerdan, el Reglamento (UE) 2019/943, de aplicación directa desde julio de 2019, limita de forma expresa la prioridad de despacho y no la contempla con carácter general para instalaciones renovables ni de cogeneración puestas en servicio después del 4 de julio de

2019. La normativa europea circunscribe el despacho prioritario a supuestos muy concretos y mantiene un tratamiento específico únicamente para instalaciones anteriores a esa fecha que no hayan realizado modificaciones significativas ni ampliaciones de capacidad.

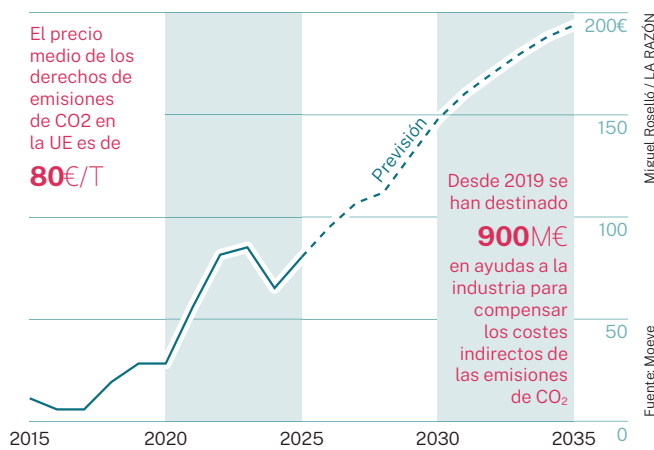
Desde el sector se subraya que el marco europeo reconoce la igualdad de trato entre cogeneración y energías renovables y protege los derechos adquiridos de las instalaciones existentes antes de 2019.



Funcionamiento del mercado de carbono ETS



Precio de mercado del carbono en la UE Por tonelada



R. S. MADRID

Un informe elaborado por Moeve analiza por qué emitir será cada vez más costoso para las industrias.

El mercado europeo de derechos de emisión se lanzó en 2005 y fue el primer mercado de carbono del mundo. Actualmente cubre a todos los Estados miembros de la UE, además de Islandia, Liechtenstein y Noruega, y está interconectado con el sistema suizo. Su alcance incluye sectores como la generación de electricidad y calor, la industria intensiva en energía.

El sistema se basa en un principio sencillo: la UE fija cada año un límite máximo de emisiones, conocido como cap, que se reduce de manera progresiva. Dentro de ese límite, las empresas deben adquirir derechos de emisión, cada uno equivalente a una tonelada de CO₂. Estos derechos se obtienen principalmente mediante subastas, aunque algunos sectores considerados estratégicos reciben todavía asignaciones gratuitas para evitar la deslocalización industrial. El mercado permite que las empresas puedan vender derechos sobrantes a aquellas que no lo logran.

Los datos recogidos en el Energy Insight #27 de Moeve muestran que el precio medio de los derechos de emisión en la UE ronda actualmente los 80 euros por tonelada de CO₂, un nivel históricamente alto que ya tiene un impacto relevante sobre los costes industriales. Pero el cambio más significativo llegará en los próximos años. A partir de 2026 comenzará la reducción progresiva de los derechos gratuitos para sectores como el cemento, el aluminio, el hierro y el acero, los fertilizantes, el hidrógeno o la electricidad, hasta su completa eliminación en 2034. Si los niveles actuales de emisiones se mantuvieran, el coste para la industria española

Electricidad e hidrógeno renovable para reducir CO₂ en la industria

► Si se mantienen las emisiones actuales, las fábricas españolas pagarían un sobrecoste de 6.500 millones de euros anuales



EUROPA PRESS

podría ascender a 6.500 millones de euros anuales.

A este endurecimiento se sumará la entrada en vigor del ETS II, un nuevo mercado de carbono independiente que comenzará a operar en 2028. Ampliará la regulación a sectores no cubiertos, como el transporte por carretera, la edificación y la pequeña industria. La reducción progresiva de derechos de emisión disponibles en el mercado presionará al alza el precio de los mismos, alcanzando una media de 99 €/t en 2027 y 122 €/t en 2030.

Ante este escenario, el análisis

En 2024 se incluyó dentro de este mercado al sector del transporte marítimo

Unas 30 millones de toneladas no pueden eliminarse de forma directa en el sector del cemento y la cal

identifica varias palancas clave para la descarbonización industrial. La electrificación de procesos aparece como una solución viable en sectores como la cerámica o el vidrio, especialmente en procesos que requieren calor de media y baja temperatura. El peso de las energías renovables en España –en torno al 57% del mix eléctrico– refuerza su potencial.

El hidrógeno bajo en emisiones se perfila como una alternativa estratégica para la industria pesada, la química o el transporte marítimo y aéreo. Moeve subraya que la disponibilidad de sol y viento sitúa a España en una posición competitiva para producir hidrógeno verde a gran escala. También destacan los biocombustibles de segunda generación, especialmente relevantes en el transporte pesado, la aviación o el sector marítimo. En este caso el potencial de residuos agrícolas y forestales de España es destacable.

Es, además, uno de los países con mayor capacidad para desarrollar biometano en la UE. Por último, las tecnologías de captura, almacenamiento y uso de carbono (CCUS) son esenciales para la viabilidad industrial de sectores como el cemento o la cal. Más de 30 millones de toneladas de CO₂ no pueden eliminarse de forma directa en España.



Masdar logra 200 millones de financiación para crecer en renovables en España

Rubén Esteller MADRID.

Saeta Yield, filial de Masdar, ha cerrado una refinanciación por 340 millones ligada a su cartera de activos en Portugal y, en paralelo, ha firmado una línea de crédito renovable por 200 millones en España. La refinanciación en Portugal se estructura en 340 millones en líneas senior con vencimiento a finales de 2041. Entre las entidades partici-

pantes figuran ING (que actuó también como asesor financiero), Bank of America, BBVA, Crédit Agricole CIB, DWS y Millennium Investment Banking.

En paralelo a la operación financiera, Saeta trabaja en la modernización de su perímetro en Portugal: prevé elevar la potencia eólica de 124 MW a 144 MW y contempla sumar hasta 110 MW de capacidad solar, lo que convertiría el proyec-

to en la primera iniciativa de repotenciación e hibridación de la compañía. La empresa subraya que este “camino de actualización” pretende servir de modelo para futuras renovaciones de activos.

La nueva línea de crédito renovable de 200 millones en España tiene un vencimiento inicial de tres años, ampliable hasta cinco, y está concebida para aportar flexibilidad financiera para el crecimiento previsto.



IFM lanza su plataforma mundial de biometano Mobius Renewables para crecer en Europa y EEUU

IFM Investors ha creado Mobius Renewables, una nueva plataforma global de combustibles bajos en carbono enfocada en acelerar el desarrollo, producción, distribución y comercialización de biometano a escala en Norteamérica y Europa. La compañía tendrá su sede en Houston (Texas) y estará presidida y dirigida por Cynthia Walker, nombrada presidenta y consejera delegada. Mobius Renewables integrará la plataforma ya existente de IFM, GreenGasUSA, junto con adquisiciones previstas de instalaciones operativas de biometano y oportu-

nidades de desarrollo originadas por Mobius Fuels. La empresa afirma que espera superar los 5,5 millones de MMBtu anuales de producción y distribución de biometano a partir de gas de vertedero y digestión anaerobia, con la ambición de situarse entre los principales productores globales. En términos energéticos, ese volumen equivale aproximadamente a 1,6 TWh al año. El plan de crecimiento combina desarrollo orgánico y compras selectivas, con un énfasis explícito en la disciplina de inversión y la excelencia operativa. Desde

IFM, Julio Garcia, responsable de Infraestructura en Norteamérica, enmarca la operación en su tesis de largo plazo sobre combustibles bajos en carbono, destacando, además del valor de la experiencia de Walker para ejecutar el plan de expansión. La apuesta llega en un contexto de aceleración regulatoria y de demanda en Europa. La Comisión Europea mantiene como referencia el objetivo de alcanzar 35.000 millones de metros cúbicos anuales de biometano y Naturgy es uno de los principales impulsores en España.

¿Qué es la moda sostenible? Guía completa para principiantes

- La moda sostenible o slow fashion redefine la industria textil. Descubre materiales ecológicos para un consumo consciente.



<https://www.ambientum.com/ambientum/sostenibilidad/que-es-la-moda-sostenible-guia-completa-para-princi...>

Ambientum Portal Ambiental

Jueves, 18 diciembre 2025

La moda sostenible, también conocida como *slow fashion*, está redefiniendo los cimientos de la industria textil, proponiendo un contrapunto ético y ecológico al modelo de producción masiva o *fast fashion*. Esta corriente impulsa un cambio integral al considerar la totalidad del ciclo de vida de cada prenda, desde el origen de sus materias primas hasta su descarte final. Su objetivo primordial es minimizar el impacto ambiental y social en cada etapa.

La estrategia se basa en la adopción de materiales ecológicos como el algodón orgánico o las fibras recicladas, e innovando con alternativas como el cáñamo, el Tencel y opciones de cuero vegano. Además, exige una transparencia total en la cadena de suministro, obligando a las marcas a comunicar con claridad sus procesos y políticas laborales. La iniciativa promueve un consumo más consciente: priorizar la durabilidad, la reparación y la opción de segunda mano, alineándose firmemente con los principios de la economía circular para reducir el modelo de «usar y tirar». Este panorama está en crecimiento, a pesar de los persistentes desafíos en costos y trazabilidad completa.

Contenido del artículo

Toggle

- ¿Qué puedes hacer tú?
- Los Pilares de la Moda Sostenible: Materiales, Producción y Comercio Justo

- Materiales: El Origen de la Sostenibilidad
- Producción: Reduciendo el Impacto Ambiental y Social
- Comercio Justo: Empoderando a las Personas
- Cómo Identificar Marcas de Moda Sostenible: Guía de Certificaciones y Sellos
- Impacto Ambiental y Social de la Moda Rápida: Un Análisis Profundo
 - Contaminación Ambiental: Un Problema Multifacético
 - Impactos Sociales: Condiciones Laborales y Explotación
 - ¿Qué se puede hacer? Hacia una alternativa sostenible
- Referencias
 - Guía Práctica para un Armario Sostenible: Consejos para Comprar y Cuidar tu Ropa
 - Innovaciones en Moda Sostenible: Nuevos Materiales y Tecnologías
 - Más Allá de la Compra: El Futuro de la Moda Sostenible y Cómo Participar

¿Qué puedes hacer tú?

- Investigar marcas y su transparencia.
- Elegir **calidad sobre cantidad**.
- Apoyar la **economía circular** (segunda mano, reparar, donar).
- Reducir compras impulsivas y preguntarse si realmente se necesita.

Los Pilares de la Moda Sostenible: Materiales, Producción y Comercio Justo

Materiales: El Origen de la Sostenibilidad

La elección de fibras determina gran parte de la huella de una prenda. Frente a fibras convencionales y sintéticas derivadas del petróleo, se proponen alternativas: **algodón orgánico** , **fibras recicladas** (poliéster reciclado, algodón reciclado), **fibras innovadoras** (cáñamo, lino, Tencel, Piñatex y otras) y prácticas **regenerativas** que buscan mejorar suelos y biodiversidad.

Producción: Reduciendo el Impacto Ambiental y Social

La producción sostenible pretende disminuir impactos típicos del sector: alto consumo de agua y energía, contaminación y precariedad laboral. Se mencionan medidas como reducción del uso de agua (incluyendo técnicas de teñido con menor impacto), uso de **energías renovables** , mejor gestión de residuos bajo lógica circular, **tintes y acabados más ecológicos** y mayor **transparencia** para asegurar mejores condiciones de fabricación.

Comercio Justo: Empoderando a las Personas

El comercio justo se centra en lo social: **salarios dignos** , condiciones seguras, ausencia de explotación, fortalecimiento de comunidades e intercambios comerciales más estables y transparentes. Se recomienda prestar atención a certificaciones relacionadas con comercio justo y sostenibilidad.

Cómo Identificar Marcas de Moda Sostenible: Guía de Certificaciones y Sellos

Dado que muchas marcas se declaran “sostenibles”, el texto sugiere apoyarse en **certificaciones reconocidas** . Destaca:

- **GOTS**, vinculada a textiles orgánicos y criterios ambientales y laborales.
- **Oeko-Tex Standard 100**, centrada en ausencia de sustancias nocivas.
- **Fair Trade**, enfocada en condiciones y precio justo para productores.

También se advierte sobre **sellos propios** de marcas: pueden indicar compromisos, pero conviene investigar criterios y rigor. Se añade la importancia de materiales reciclados y alternativas (como opciones tipo “cuero” de origen vegetal), y se subraya que la **durabilidad** es parte clave de la sostenibilidad: prendas de calidad, diseños atemporales, buen cuidado, reparación y segunda mano.

Impacto Ambiental y Social de la Moda Rápida: Un Análisis Profundo

Contaminación Ambiental: Un Problema Multifacético

La *fast fashion* se describe como un modelo de producción masiva y rápida con efectos ambientales relevantes: consumo elevado de agua, gran volumen de residuos textiles en vertederos, uso de químicos en teñidos/acabados y contaminación asociada. También se menciona la liberación de **microfibras** de prendas sintéticas durante el lavado y su llegada al medio acuático.

Impactos Sociales: Condiciones Laborales y Explotación

En lo social, se enfatizan **salarios bajos** , jornadas largas y entornos inseguros, especialmente en países donde se concentra la confección. Se menciona el caso **Rana Plaza (2013)** como referencia sobre riesgos en seguridad laboral y se señala que, aunque hubo avances, persisten desafíos y necesidad de transparencia y responsabilidad en la cadena de suministro.

¿Qué se puede hacer? Hacia una alternativa sostenible

Se proponen cambios en consumo y modelo:

- Comprar menos y mejor, eligiendo durabilidad.
- Apostar por economía circular (alquiler, segunda mano, reparar, reutilizar).
- Buscar materiales orgánicos/reciclados/innovadores.
- Favorecer marcas con transparencia.

Referencias

El texto incluye una sección de referencias con fuentes y recursos (incluyendo organismos y materiales sobre impacto ambiental), presentadas como apoyo al contenido.

Guía Práctica para un Armario Sostenible: Consejos para Comprar y Cuidar tu Ropa

Se propone construir un armario sostenible sin renunciar al estilo, cambiando hábitos.

Comprando de forma consciente: evaluar necesidades reales, priorizar prendas versátiles y de calidad, reducir compras impulsivas y considerar alternativas como segunda mano, intercambio y reventa. Si se compra nuevo, mirar materiales y prácticas de producción, y favorecer marcas con compromisos verificables.

Cuidado y mantenimiento: seguir etiquetas, lavar con agua fría y temperaturas bajas, evitar secadora cuando sea posible, reparar (botones, costuras, pequeños daños), almacenar bien y usar productos de limpieza más suaves. La idea es alargar la vida útil de la ropa.

Innovaciones en Moda Sostenible: Nuevos Materiales y Tecnologías

Materiales Innovadores: Del Desecho al Valor

Se resaltan materiales desarrollados a partir de subproductos y residuos (p. ej., alternativas tipo cuero procedentes de restos agrícolas), además del auge de **poliéster reciclado** y fibras regeneradas como **Lyocell/Tencel** mediante procesos que buscan reducir impacto.

Tecnologías Transformadoras: Producción y Diseño Conscientes

Aparecen tecnologías como **impresión 3D** para reducir desperdicio y producir bajo demanda, técnicas de **teñido con menor uso de agua** , y **blockchain** para mejorar trazabilidad y transparencia.

Más Allá de la Compra: El Futuro de la Moda Sostenible y Cómo Participar

El texto plantea la moda sostenible como un movimiento que redefine la industria, impulsado por la conciencia sobre impactos ambientales y sociales. El futuro se apoya en materiales alternativos, trazabilidad, segunda mano, alquiler y modelos circulares. Para participar se recomiendan acciones concretas: investigar marcas, elegir calidad, apoyar economía circular, cuidar la ropa y compartir información. Se remarca que el cambio depende de la colaboración entre marcas, consumidores, gobiernos y sociedad civil.

Redacción Ambientum

Altano Energy firma un PPA con Repsol para la puesta en marcha de 94 MW de renovables en Granada

- Altano Energy anuncia la firma de un PPA con Repsol para la electricidad generada por una cartera de proyectos renovables ubicados en la provincia de Granada.



Instalaciones eólicas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/altano-energy-firma-un-ppa-con-repsol-para-la-puesta-en-marcha-de-94-m...>

Redacción

Jueves, 18 diciembre 2025

Ningún comentario

Altano Energy, productor independiente de energía renovable (IPP) en España, **anuncia la firma de un contrato de compraventa de energía a largo plazo (PPA) con Repsol para la electricidad generada por una cartera de proyectos renovables ubicados en la provincia de Granada.**

El acuerdo abarca una cartera que combina tecnologías eólicas, fotovoltaica y futuras hibridaciones con diferentes tecnologías. Se prevé que la cartera, de cerca de 100 MW, entre en operación en 2027.

Este acuerdo pone de manifiesto la capacidad de Altano Energy en su gestión de la energía y proporciona a los proyectos la visibilidad y estabilidad necesaria sus flujos de caja.

El acuerdo entre Altano Energy y Repsol

Gracias a estos proyectos, se evitará la emisión de más de 37.000 toneladas de CO2 a la atmósfera cada año y se generará energía limpia suficiente para abastecer a más de 54.000 hogares, contribuyendo de manera significativa a la transición energética y a los objetivos de descarbonización.

El redactor recomienda

- **Altano Energy inicia la construcción de su primer parque eólico en España**
- **La solución integral de recarga de Repsol, disponible para los clientes de Kia para sus domicilios**
- **Repsol culmina programa de recompra de acciones por 300 millones tras adquirir 19,26 millones de títulos**

Para la formalización de esta operación, Altano Energy ha contado con el asesoramiento legal de Watson Farley & Williams

Este acuerdo refuerza el compromiso de Altano Energy con la transición energética y la descarbonización del país.

Miguel Sánchez Praena, CEO de Altano Energy, ha señalado: “Estamos muy orgullosos de haber firmado este contrato con Repsol. Este acuerdo representa un hito clave para Altano Energy que demuestra la calidad de nuestra cartera y refuerza nuestra estrategia de una gestión de la energía enfocada en soluciones competitivas con socios industriales de primer nivel”

EDP firma un PPA híbrido con la polaca Energa para una cartera de 322 MW de eólica y solar

- EDP y Energa han firmado un PPA para la energía producida por cuatro proyectos operados y en desarrollo por EDP Renewables en Polonia, con una capacidad total de 322 MW.



EDP firma un PPA híbrido con la polaca Energa para una cartera de 322 MW de eólica y solar

<https://elperiodicodelaenergia.com/edp-firma-un-ppa-hibrido-con-la-polaca-energa-para-una-cartera-de-322-...>

Redacción

Jueves, 18 diciembre 2025

EDP y Energa , uno de los mayores grupos energéticos de **Polonia** , han firmado un **Acuerdo de Compra de Energía (PPA)** para la energía producida por cuatro proyectos operados y en desarrollo por EDP Renewables en Polonia, con una capacidad total de 322 MW.

Con este contrato, uno de los mayores jamás firmados en el país, EDP suministrará a Energa aproximadamente **600 GWh** (0,6 TWh) de energía renovable al año a partir de una **cartera** multitecnológica que combina eólica y solar en dos emplazamientos situados en la región de Wielkopolska. EDP está desarrollando dos instalaciones solares cerca de parques eólicos operativos, creando así dos proyectos híbridos adicionales en **Polonia** . Se prevé que los proyectos solares entren en funcionamiento en **2026** . Estas instalaciones maximizan la producción renovable utilizando la conexión y capacidad de red disponible con tecnologías renovables complementarias: eólica y solar.

“Este acuerdo demuestra nuestra capacidad para ofrecer soluciones innovadoras que combinan tecnologías y crean valor para nuestros socios y el sistema energético. Al integrar eólica y solar bajo el mismo acuerdo a largo plazo, no solo aumentamos la penetración renovable y aseguramos flexibilidad y resiliencia para el futuro, sino que también respondemos a las necesidades cambiantes de nuestros clientes”, afirma **Duarte Bello** , CEO de EDP Europa.

Se espera que la energía producida bajo este PPA evite más de 600.000 toneladas de emisiones de CO2 anualmente, equivalente a retirar aproximadamente 400.000 coches de las carreteras polacas, suministrando así a Energa y sus clientes electricidad limpia y asequible.

La estrategia de EDP

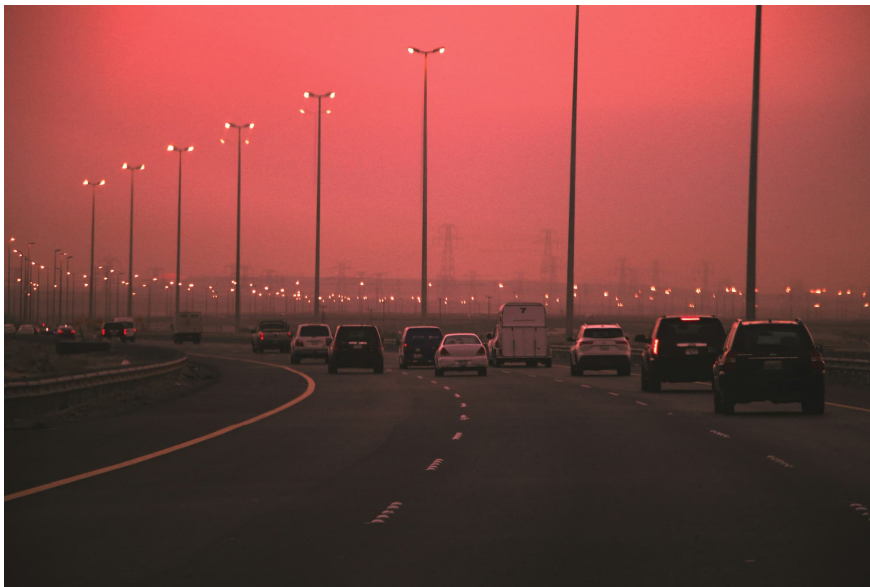
“La firma del contrato con EDP es un hito para nuestra empresa en la implementación de su estrategia de desarrollo sostenible. El acuerdo para la compra de energía verde, con un volumen anual de hasta 600 GWh, se traducirá en una alta estabilidad de precios a largo plazo y también está alineado con la implementación de los requisitos ESG y el apoyo al proceso de descarbonización. Esto demuestra que construimos valor de forma consistente basándonos en tecnologías modernas y responsabilidad ambiental”, señala **Leszek Mrazek**, Presidente de Energa Obrót.

El PPA a largo plazo marca un hito significativo en la estrategia de crecimiento de EDP en Polonia y su ambición de liderar la transición energética en Europa. También refuerza el objetivo de EDP de ofrecer soluciones innovadoras para todo tipo de empresas y sus necesidades energéticas. EDP tiene más de 16 GW de proyectos renovables contratados en acuerdos a largo plazo con empresas líderes a nivel mundial.

EDP es un inversor a largo plazo en la transición energética de **Polonia**: el grupo ya ha desarrollado más de 1,3 GW en proyectos renovables en el país, con activos eólicos, solares y de almacenamiento en operación, y también es un actor clave en soluciones solares para empresas polacas.

Medidores y soluciones: contaminación del aire en las ciudades

- Las grandes ciudades sufren una crisis de contaminación del aire por el transporte e industria. Descubre estrategias para un aire limpio.



<https://www.ambientum.com/ambientum/contaminacion/medidores-y-soluciones-contaminacion-del-aire-en-la...>

Ambientum Portal Ambiental

Jueves, 18 diciembre 2025

Las grandes ciudades enfrentan una crisis silenciosa de contaminación del aire, impulsada principalmente por las emisiones del transporte, que satura la atmósfera con óxidos de nitrógeno, monóxido de carbono e hidrocarburos, junto a las peligrosas partículas PM2.5 y PM10. A este asedio se suma la actividad industrial, liberando dióxido de azufre y metales pesados, y la quema de combustibles en el sector energético.

Las consecuencias de esta mezcla tóxica son severas y directas para la salud pública. Enfermedades respiratorias crónicas como el asma y la EPOC, problemas cardiovasculares e incluso un mayor riesgo de cáncer de pulmón golpean con especial dureza a niños y ancianos. A nivel ambiental, la polución genera lluvia ácida, smog y acelera el deterioro de la vegetación.

El control de esta amenaza se articula a través del monitoreo continuo de indicadores clave, como las concentraciones de PM2.5 y el Índice de Calidad del Aire (ICA). Esta vigilancia rigurosa es esencial para identificar los focos de emisión, evaluar la efectividad de las políticas ambientales y activar alertas sanitarias que protejan a la población.

Contenido del artículo

Toggle

- Cómo Funcionan los Medidores de Contaminación del Aire: Tipos y Tecnologías
- Análisis Detallado de los Principales Contaminantes Atmosféricos en las Ciudades

- Implementación y Ubicación Estratégica de Estaciones de Medición de la Calidad del Aire
- Interpretación de los Datos de Contaminación: Guía para Ciudadanos y Expertos
- Tecnologías Innovadoras para la Monitorización Remota de la Contaminación del Aire
- Estrategias y Soluciones para Combatir la Contaminación del Aire Urbana: Un Enfoque Integral
 - Gestión de Transporte Sostenible
 - Energía Limpia y Eficiencia Energética
 - Control de Emisiones Industriales
 - Espacios Verdes Urbanos
 - Monitoreo y Datos para la Acción

Cómo Funcionan los Medidores de Contaminación del Aire: Tipos y Tecnologías

Los medidores pueden ser estaciones fijas o sensores portátiles. Las estaciones fijas emplean sensores de alta precisión que miden PM2.5, PM10, O3, NO2, SO2 o CO, generando datos continuos bajo estándares regulatorios.

Los sensores portátiles permiten mediciones locales y móviles, útiles para ciudadanos o para cartografiar zonas específicas.

Las tecnologías incluyen dispersión óptica para partículas, sensores electroquímicos para gases, y espectroscopía de luz para análisis más precisos. También se aplican modelos de aprendizaje automático para interpretar datos y mejorar predicciones. La calibración periódica y el mantenimiento garantizan la fiabilidad de las mediciones. Estos datos resultan esenciales para políticas públicas, evaluación de fuentes y decisiones ciudadanas.

Análisis Detallado de los Principales Contaminantes Atmosféricos en las Ciudades

El ozono troposférico se forma por la reacción de NOx y COV bajo luz solar y causa irritación respiratoria. Las partículas PM10 y PM2.5 ingresan en los pulmones e incluso en la sangre, y se asocian con enfermedades cardiovasculares y cáncer de pulmón.

El dióxido de nitrógeno proviene sobre todo del transporte y afecta la salud respiratoria; además es precursor de ozono. El dióxido de azufre, originado por combustibles fósiles ricos en azufre, contribuye a la lluvia ácida y causa problemas respiratorios. El monóxido de carbono limita la capacidad de la sangre para transportar oxígeno, y los COV participan en la formación de ozono y presentan riesgos tóxicos.

El monitoreo continuo de todos ellos permite valorar tendencias, identificar fuentes y mejorar estrategias urbanas de calidad del aire.

Implementación y Ubicación Estratégica de Estaciones de Medición de la Calidad del Aire

La instalación de estaciones exige seleccionar sensores adecuados según presupuesto y contaminantes a medir. La ubicación debe considerar patrones de emisión, meteorología y densidad poblacional. Por ello, se colocan estaciones en zonas de tráfico intenso, áreas industriales, barrios residenciales y espacios de referencia como parques.

Las redes suelen incluir estaciones centrales, periféricas, móviles y de referencia. Esta combinación permite observar variaciones espaciales y temporales y comprender cómo factores como topografía o vientos afectan la dispersión. El uso de GIS y modelos de dispersión mejora el análisis y la visualización. La red debe mantenerse, calibrarse y actualizarse regularmente.

Interpretación de los Datos de Contaminación: Guía para Ciudadanos y Expertos

Los datos de estaciones se procesan en promedios horarios, diarios y mensuales. Los ciudadanos acceden a ellos a través de plataformas y apps con mapas interactivos. Entender el ICA permite valorar riesgos: niveles moderados afectan a grupos sensibles y niveles altos afectan a toda la población.

Para expertos, los datos permiten estudiar tendencias, evaluar políticas y planificar intervenciones urbanas. Ingenieros y autoridades usan esta información para diseñar controles de emisiones y ajustar normas ambientales. Sensores de bajo costo y el análisis mediante IA aportan mayor granularidad y capacidad predictiva. La interpretación debe considerar factores meteorológicos, interacciones entre contaminantes y contextos locales.

Tecnologías Innovadoras para la Monitorización Remota de la Contaminación del Aire

Los sensores IoT portátiles permiten despliegues amplios y económicos, enviando datos en tiempo real. Los drones equipados con sensores recorren áreas difíciles, mapean puntos críticos y miden contaminantes a distintas alturas.

La teledetección satelital amplía la cobertura a nivel regional y global, midiendo contaminantes mediante espectrómetros desde el espacio. Esto facilita seguir tendencias y evaluar impactos de clima y cambios de uso del suelo.

El análisis automatizado de imágenes y grandes datos ayuda a localizar fuentes de emisión y predecir episodios de contaminación. Estas tecnologías requieren plataformas sólidas y seguridad de datos, así como colaboración entre instituciones.

Estrategias y Soluciones para Combatir la Contaminación del Aire Urbana: Un Enfoque Integral

Gestión de Transporte Sostenible

Implica ampliar transporte público eficiente, favorecer bicicletas y caminabilidad, promover vehículos eléctricos y aplicar zonas de bajas emisiones. Sistemas inteligentes reducen congestión y

emisiones.

Energía Limpia y Eficiencia Energética

La transición hacia energías renovables reduce la contaminación asociada al sector eléctrico. La eficiencia en edificios e industrias —aislamiento, iluminación eficiente, optimización de procesos— reduce la demanda energética. Incentivos fiscales y normas estrictas impulsan estas mejoras.

Control de Emisiones Industriales

Instalar filtros, depuradores y tecnologías limpias limita contaminantes. La regulación y supervisión garantizan el cumplimiento. La transparencia en la divulgación de emisiones permite monitorear avances.

Espacios Verdes Urbanos

Los parques y corredores verdes absorben CO₂ y contaminantes, mitigan el calor urbano y mejoran el bienestar. Su presencia debe integrarse en la planificación urbana.

Monitoreo y Datos para la Acción

Un sistema sólido de monitoreo permite conocer niveles reales de contaminación, actuar ante episodios críticos y evaluar la efectividad de políticas. La accesibilidad de datos fortalece la participación ciudadana y la toma de decisiones basada en evidencia.

Redacción Ambientum



México pondrá en marcha 20 proyectos renovables con una inversión cercana a 4,800 millones de dólares

- La secretaria de Energía, Luz Elena González Escobar, detalló que el país ejecutará 20 proyectos renovables, 15 solares y cinco eólicos, como parte del nu...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/mexico-pondra-en-marcha-20-proyectos-renovables-con-una-inv...>

Jueves, 18 diciembre 2025

18 diciembre 2025 0

La secretaria de Energía, Luz Elena González Escobar, informó que, como parte del plan de expansión eléctrica de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), **México llevará a cabo 20 proyectos privados de generación de energía renovable** en 11 estados del país, con una inversión cercana a 4,752 millones de dólares. Los proyectos incluyen **15 centrales fotovoltaicas** con 2,471 MW y **cinco parques eólicos** con 849 MW, sumando 3,320 MW de generación y 1,488 MW de almacenamiento.

Estos 20 proyectos **forman parte del plan más amplio de CFE**, que en 2026 iniciará la construcción de nuevas centrales con capacidad de generar **6 mil MW**, incluyendo cuatro Centrales Ciclo Combinado (CCC), tres Centrales Fotovoltaicas (CFV) y tres proyectos de energías limpias —dos fotovoltaicos y uno eólico—. Con esto, el Estado mexicano garantizará el 54% de la generación eléctrica nacional, mientras que el 46% corresponderá a inversión privada.

La directora general de CFE, Emilia Calleja Alor, precisó que ya comenzó la construcción de la CCC Francisco Pérez Ríos Tula II, en Hidalgo, que sustituirá a la antigua central termoeléctrica de combustóleo. Además, se desarrollan los proyectos Salamanca II en Guanajuato, Altamira en Tamaulipas y Mazatlán en Sinaloa, que sumarán cerca de 3 mil MW y requerirán una inversión de

80,939.2 millones de pesos. La Central de Combustión Interna de Los Cabos se encuentra en reevaluación por las condiciones del mercado.

En cuanto a **energía renovable** , la CFE iniciará la tercera fase de la **Central Fotovoltaica Puerto Peñasco** y, en febrero, la cuarta fase, completando **el complejo fotovoltaico más grande de Latinoamérica con mil MW** de capacidad y 13,277 millones de pesos de inversión. Las Centrales Fotovoltaicas Carbón II y Río Escondido, en Coahuila, aportarán 556 MW con una inversión de 15,449.9 millones de pesos. Además, en coordinación con FONADIN, se desarrollarán tres proyectos de energía limpia con capacidad conjunta de 443 MW en Durango, Quintana Roo y Guanajuato.

En materia de **transmisión** , se contemplan **66 proyectos** , de los cuales 22 ya están en concurso y 44 iniciarán en 2026: 20 en el primer trimestre, tres entre mayo y junio y 21 en el tercer y cuarto trimestre.

González Escobar adelantó que, por instrucciones de la presidenta Claudia Sheinbaum, se emitirá una **segunda convocatoria a finales de enero** para alinear de manera transparente las necesidades de generación del país con la inversión privada.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

18 diciembre 2025

México pondrá en marcha 20 proyectos renovables con una inversión cercana a 4,800 millones de dólares

18 diciembre 2025



Nuevo laboratorio en Uruguay buscará acercar la investigación en renovables al sector productivo

- La Agencia Nacional de Investigación e Innovación (ANII) y la Universidad de la República (Udelar) crean Uruguay GreenTech, un laboratorio abierto que comenz...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/nuevo-laboratorio-en-uruguay-buscar-acercar-la-investigacion-...>

Jueves, 18 diciembre 2025

Buscar18 diciembre 2025 0

La Agencia Nacional de Investigación e Innovación (ANII) y la Universidad de la República (Udelar) firmaron un acuerdo para desarrollar **Uruguay GreenTech**, un laboratorio abierto de innovación en tecnologías verdes que comenzará a operar en 2026. El proyecto busca **fortalecer la colaboración entre la academia y el sector privado**, generando soluciones aplicadas en **energía solar, electromovilidad y almacenamiento energético**.

El laboratorio se centrará en **crear un vínculo permanente entre la investigación académica y el sector productivo**, superando el modelo tradicional de transferencia de conocimiento. Para ello, se lanzarán dos plataformas abiertas de investigación: una enfocada en baterías y electromovilidad, y otra en energía solar fotovoltaica.

“Se trata de trabajar en contacto directo con las empresas, desarrollar prototipos y realizar investigación aplicada en áreas clave para el desarrollo del país”, señaló **Álvaro Brunini, presidente de la ANII**. Por su parte, **Héctor Cancela, rector de Udelar**, destacó que Uruguay GreenTech funcionará como un espacio de cooperación en el que confluirán estudiantes, empresas, organismos del Estado y actores del sistema científico.

El laboratorio permitirá a los **estudiantes** desarrollar proyectos de grado y posgrado, ofrecerá a las **empresas** la posibilidad de testear y aportar nuevas tecnologías, y brindará a los **organismos públicos** un espacio para plantear desafíos vinculados a la transición energética.

Durante la firma del acuerdo estuvieron presentes la ministra de Industria, Energía y Minería, Fernanda Cardona; el ministro de Economía y Finanzas, Gabriel Oddone; el director de la Oficina de Planeamiento y Presupuesto, Rodrigo Arim; y el director general del Ministerio de Educación y Cultura, Carlos Varela.

Cardona destacó la relevancia de articular el sector público, privado y científico para impulsar el desarrollo productivo. Oddone subrayó que la iniciativa permitirá aumentar la productividad, fortalecer la transición energética y atraer inversiones vinculadas a la energía. Varela señaló que el acuerdo contribuirá a la autonomía y sostenibilidad del país mediante el conocimiento científico.

Los investigadores Érika Téliz y Rodrigo Alonso explicaron que Uruguay GreenTech se diferencia por su “ **carácter innovador en la gestión** ”, logrando una articulación real entre academia, sector público, empresas consolidadas y startups. Alonso agregó que el proyecto no solo busca fortalecer capacidades locales en baterías, electromovilidad y energía solar, sino también posicionar a Uruguay en el ámbito internacional como exportador de know-how y ciencia aplicada.

Con Uruguay GreenTech, el país apuesta a generar nuevas capacidades nacionales, fortalecer las existentes y abrir oportunidades de negocio en energías renovables tanto a nivel local como global.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

18 diciembre 2025

México pondrá en marcha 20 proyectos renovables con una inversión cercana a 4,800 millones de dólares

18 diciembre 2025

Saeta Yield cierra una refinanciación de 340 millones en Portugal

- Saeta Yield ha anunciado que ha cerrado con éxito la refinanciación por 340 millones de euros de sus activos de energía limpia en Portugal.



Saeta Yield cierra una refinanciación de 340 millones en Portugal.

<https://elperiodicodelaenergia.com/saeta-yield-cierra-una-refinanciacion-de-340-millones-en-portugal/>

Redacción

Jueves, 18 diciembre 2025

Saeta Yield, una empresa de Masdar, ha anunciado que ha cerrado con éxito la refinanciación por 340 millones de euros de sus activos de energía limpia en Portugal y ha asegurado una línea de crédito renovable (LCR) por 200 millones en España , en el marco de su estrategia para ampliar su cartera de proyectos y ejecutar su plan de expansión.

La refinanciación de la deuda comprende 340 millones en líneas de crédito senior, con vencimiento a finales de 2041. La **operación** tuvo una demanda muy superior a la oferta, lo que refleja el fuerte apoyo del mercado y la confianza en la estrategia de crecimiento y en las capacidades de Saeta Yield. Entre las entidades financieras participantes se encuentran ING, que también actuó como asesor financiero, **Bank of America, BBVA, Crédit Agricole CIB, DWS y Millennium Investment Banking.**

Saeta Yield está ampliando la capacidad de sus proyectos en Portugal, pasando de 124 megavatios (MW) de energía eólica a 144MW, con la posible incorporación de 110MW de capacidad solar, lo que convertiría esta operación en la primera iniciativa de repotenciación e hibridación de la empresa. Este enfoque de modernización servirá como modelo para futuras renovaciones de activos, permitiendo desbloquear generación adicional de energía renovable y mejorar la disponibilidad en toda la cartera.

Mohamed Jameel Al Ramahi, consejero delegado de Masdar, declaró: “Nuestro compromiso con el escalado de proyectos renovables de alta calidad que aceleren la transformación energética de Europa es imparable. La fuerte participación de entidades financieras de primer nivel subraya la confianza en las capacidades de Saeta y en nuestra estrategia de crecimiento. Seguiremos movilizandocapital y experiencia para ampliar la presencia de Saeta y contribuir a sistemas energéticos seguros y sostenibles en la región”.

La operación para Saeta Yield

Álvaro Pérez de Lema de la Mata, director general de Saeta Yield, comentó: “La finalización de la refinanciación de estos activos eólicos y solares, junto con una nueva línea renovable, nos proporciona las herramientas adecuadas para ejecutar nuestro plan de crecimiento con agilidad y disciplina. Redoblamos nuestros esfuerzos en proyectos de repotenciación e hibridación que ofrecen energía limpia fiable y asequible y mejoran nuestro desempeño operativo. Estas iniciativas situarán a Saeta en una mejor posición para impulsar nuestra cartera de proyectos de alta calidad y ejecutar nuestra estrategia de expansión, al iniciar nuestra siguiente fase de crecimiento como parte de la familia Masdar”.

Además, Saeta Yield ha firmado una línea de crédito renovable (LCR) por €200 millones, con un vencimiento inicial de 3 años, ampliable hasta 5 años, destinada a aportar flexibilidad financiera para respaldar el crecimiento previsto. La financiación cuenta con el apoyo de un sindicato de bancos de primer nivel integrado por Santander CIB, BBVA, Crédit Agricole CIB, Commercial Bank of Dubai, ING, Intesa Sanpaolo, SMBC y Société Générale.

Masdar, líder mundial en energía limpia, busca ampliar su presencia en la Península Ibérica y en toda Europa en el marco de su objetivo de alcanzar una capacidad de cartera de 100 gigavatios (GW) a nivel mundial para 2030. El pasado mes de marzo, Saeta cerró un acuerdo de inversión para la construcción y puesta en marcha de un proyecto solar de 234 MW en Valencia, con una posible hibridación con un sistema de almacenamiento de energía en baterías (BESS) de 259MW.

Statkraft y Fundeen completan el mayor proyecto de coinversión en renovables de España

- Statkraft y Fundeen han completado la mayor operación de coinversión ciudadana asociada a un proyecto renovable en España.



Statkraft y Fundeen completan el mayor proyecto de coinversión en renovables de España.

<https://elperiodicodelaenergia.com/statkraft-y-fundeen-completan-el-mayor-proyecto-de-coinversion-en-renov...>

Redacción

Jueves, 18 diciembre 2025

Statkraft y Fundeen, plataforma líder de inversión participativa regulada por la CNMV y la ESMA y participada por Grupo Enhol, han completado la mayor operación de coinversión ciudadana asociada a un proyecto renovable en España: 5 millones de euros, con rentabilidad estimada del 7% anual y garantía corporativa.

La inversión está asociada a una fase del proyecto de **repotenciación del parque eólico navarro Montes de Cierzo**, que Statkraft desarrolla en Tudela. La operación acelera la participación ciudadana en el despliegue renovable y evidencia el respaldo social al proyecto.

El tamaño de la operación, el aval de un actor líder del sector energético y el modelo de inversión ciudadana, que reparte beneficios y mejora la aceptación social de los proyectos, consolidan este lanzamiento como un hito para la transición energética en Navarra, en España y para el mercado nacional de financiación participativa.

Participación local y récord nacional

Con el firme compromiso de favorecer la implicación de la ciudadanía en la transición energética y generar un impacto positivo para las comunidades locales, se ha priorizado la financiación local mediante un calendario por ventanas: dos semanas iniciales para residentes en un radio de 25 km,

una semana para el resto de Navarra y, posteriormente, apertura al conjunto de inversores de Fundeen, residentes en España.

De los 253 inversores que han participado en la financiación, 106 son residentes en la Comunidad Foral de Navarra, quienes han aportado más de 2,7 millones de euros en las fases reservadas exclusivamente a la ciudadanía local. Esto supone que el 42% del total de inversores procede de Navarra, un dato que pone en valor la implicación del territorio con la transición energética y refleja el fuerte apoyo social hacia los modelos de inversión ciudadana en proyectos renovables.

Tras la fase local, la apertura general al resto de residentes en España y usuarios de Fundeen se ha completado en un tiempo récord: en solo 3 horas y media se ha suscrito el importe restante hasta alcanzar los 5 millones de euros.

Este ritmo de financiación consolida al proyecto de repotenciación Montes de Cierzo como la mayor operación de coinversión renovable cerrada en España, demostrando el interés creciente de los ciudadanos por participar en proyectos energéticos con impacto local y destacando la confianza de los inversores en esta compañía.

El proyecto de Statkraft

La modernización de este parque eólico, en esta fase que se ha abierto a la inversión participativa, permitirá reducir el impacto visual de la instalación pasando de 20 aerogeneradores a 5 modernas máquinas y superando los 33 megavatios (MW) de potencia instalada. La energía limpia que se generará tras la repotenciación equivale al consumo eléctrico medio anual de 31.500 hogares y contribuirá a evitar más de 31.000 toneladas de CO₂ al año.

Cabe destacar que este proyecto cuenta, además, con una ayuda pública, que puede alcanzar los 4,6 millones de euros, procedente del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), en su convocatoria Repotenciación circular del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, que articula los fondos europeos Next Generation EU.

“La gran acogida demuestra que los ciudadanos quieren ser parte activa de la transición energética y más aún cuando eres del territorio donde se localiza el proyecto”, añade **Adrián Bautista**, director de Operaciones y cofundador de Fundeen.

Por su parte, **Alfonso de León-Sotelo**, responsable de Inversiones de Statkraft en España, celebra el éxito de la campaña y destaca que “este nuevo modelo de financiación hace que la ciudadanía se sienta partícipe del desarrollo energético y confirma la apuesta de Statkraft por implicar al territorio y beneficiar directamente a las comunidades locales”.

Este proyecto inaugura un nuevo estándar para la financiación de infraestructuras energéticas en España: 5 millones de euros abiertos a ciudadanos, combinando desarrollo local, sostenibilidad y participación ciudadana. Un modelo replicable que impulsa capacidad renovable y confianza inversora en la transición energética de nuestro país.

Sungrow inaugura una planta de almacenamiento energético independiente en Sanxenxo

- Se trata del proyecto 'Bess Sanxenxo', una instalación con 5MWh de potencia y 20MWh



Sungrow inaugura una planta de almacenamiento energético independiente en Sanxenxo

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/sungrow-inaugura-una-planta-de-almacenamiento-ener...>

Celia García-Ceca

Jueves, 18 diciembre 2025

Sungrow Renewables ha inaugurado "la primera planta de almacenamiento energético independiente en España" situada en el parque empresarial Nantes en Sanxenxo (Pontevedra). La planta 'Bess Sanxenxo' cuenta con un sistema de almacenamiento energético independiente con baterías LFP en formato contenedor. Con 5MWh de potencia instalada y 20MWh de capacidad de almacenamiento, la instalación permite absorber energía eléctrica de la red en momentos de baja demanda, almacenarla y posteriormente devolverla al sistema cuando sea necesaria. En este sentido, en condiciones operativas complejas, el proyecto abastecerá a 2.000 hogares al año. Esta planta de almacenamiento se conecta directamente a la subestación SET Sanxenxo 20 kV. El proyecto se sitúa en el polígono industrial de Nantes por ser este un enclave estratégico al aportar estabilidad eléctrica e impulso socioeconómico, además de contar con un impacto ambiental mínimo.

El acto de inauguración ha contado con la presencia de Daniel Sánchez, CEO de Sungrow Renewables en Western Europe, además de Telmo Martín, alcalde de Sanxenxo y María Jesús Lorenzana, conselleira de Economía e Industria de la Xunta de Galicia. Como ha destacado el CEO de la compañía, "la planta de Sanxenxo es una muestra de nuestro propósito de liderar la transición energética con tecnología, experiencia y vision de futuro. Esta instalación pionera en Galicia y en España demuestra que nuestra empresa es ya un referente en el mercado ibérico y esta es la primera operación de muchas otras". Por su parte, María Jesús Lorenzana, conselleira de Economía e Industria de la Xunta de Galicia, ha resaltado este proyecto como "un éxito absoluto" y ha puesto el foco en la importancia de la colaboración entre todas las instituciones competentes para hacer posible la operativa de 'Bess Sanxenxo'.

Sungrow Renewables opera en más 20 países en Europa, Hispanoamérica, Asia y Oceanía, siendo el desarrollador independiente de proyectos renovables de mayor dimensión del mundo. La empresa se ha convertido en un referente en la apuesta por las energías renovables, habiendo desarrollado, invertido y construido instalaciones con más de 47 GW de potencia a nivel mundial. La compañía se diferencia por su capacidad para aportar valor a lo largo de todo el ciclo de vida de las infraestructuras energéticas, bajo un enfoque global e implementando tecnología de vanguardia. El objetivo de Sungrow Renewables es seguir invirtiendo en España.

TotalEnergies corre el riesgo de profundizar su dependencia de los combustibles fósiles tras la asociación con EPH

- La adquisición por parte de TotalEnergies de plantas de energía a gas con altas emisiones socava su plan de transición climática, según IEEFA.



TotalEnergies corre el riesgo de profundizar su dependencia de los combustibles fósiles tras la asociación con EPH

<https://elperiodicodelaenergia.com/totalenergies-corre-el-riesgo-de-profundizar-su-dependencia-de-los-combu...>

José A. Roca

Jueves, 18 diciembre 2025

La adquisición por parte de TotalEnergies de plantas de energía a gas con altas emisiones socava su plan de transición climática, según IEEFA

TotalEnergies corre el riesgo de socavar su estrategia de energía renovable al crear una empresa conjunta (JV) centrada en la energía a base de gas con la empresa de servicios de combustibles fósiles **Energetický a průmyslový holding (EPH)**.

Una nueva investigación del **Instituto de Economía Energética y Análisis Financiero (IEEFA)** advierte que la empresa conjunta se destacará como un gran contaminante en el sector energético europeo, aun cuando la capacidad de carbón no está incluida en el acuerdo.

Doblar las emisiones por gas

La nueva empresa contará con una flota de plantas de gas en Italia, el Reino Unido, los Países Bajos e Irlanda. Al adquirir la propiedad parcial de estos activos, IEEFA estima que TotalEnergies duplicará efectivamente sus emisiones de energía generada por gas.

TotalEnergies y EPH planean crear una empresa conjunta al 50% con 14 gigavatios de activos energéticos operativos y en construcción. EPH venderá a TotalEnergies una participación del 50% en

casi toda su cartera de generación de energía flexible, compuesta principalmente por plantas de gas, a cambio del 4,1% del capital social de esta última.

“Al duplicar la generación de gas y asociarse con una de las empresas de servicios públicos más contaminantes de Europa, TotalEnergies puede socavar su plan de transición climática y su objetivo de cuadruplicar su capacidad de energía renovable entre 2024 y 2030”, dijo Jonathan Bruegel, coautor de la investigación y analista del sector energético en IEEFA.

La creación de la empresa conjunta indica que TotalEnergies y EPH ampliarán o construirán nuevas centrales eléctricas de gas. Esto aumenta el riesgo de bloqueo de carbono y la posibilidad de que se queden activos bloqueados a medida que Europa instala más energías renovables y almacenamiento en baterías.

Dependencia del mercado de capacidad

La justificación de la adquisición de TotalEnergies se basa en los beneficios financieros que las centrales de gas de la empresa conjunta obtendrán de los mercados de capacidad. En opinión de IEEFA, depender de los pagos por capacidad refleja una distorsión en los fundamentos del mercado energético y una incoherencia con las tendencias de la transición energética.

Los mercados de capacidad incentivan a las plantas de gas a cumplir una función de respaldo, manteniendo en funcionamiento activos que de otro modo podrían resultar financieramente inviables en un mercado totalmente competitivo y basado exclusivamente en energía.

“Esta dependencia de los pagos por capacidad puede exponer a la empresa conjunta a riesgos regulatorios si los países europeos cambian sus mercados de capacidad para priorizar opciones libres de emisiones (como sistemas de almacenamiento de energía, medidas del lado de la demanda y redes interconectadas) sobre las plantas de gas”, dijo Kevin Leung, coautor del informe y analista de finanzas sostenibles en IEEFA.

La investigación también concluye que la empresa conjunta podría enfrentar deficiencias de gobernanza si los socios no informan sobre las finanzas detalladas y las emisiones sustanciales de las plantas de energía a gas de la empresa.

“TotalEnergies y EPH deben proporcionar información clara sobre las finanzas y la sostenibilidad relacionadas con los activos de la empresa conjunta para permitir que las partes interesadas evalúen el progreso de la transición, de acuerdo con las políticas climáticas de la UE y el Reino Unido”, dijo Leung.

Trump afirma que en un año abrirá 1.600 plantas de generación eléctrica en EEUU

- El presidente estadounidense, Donald Trump, ha asegurado que en los próximos 12 meses abrirá 1.600 nuevas plantas de generación eléctrica.



El presidente estadounidense, Donald Trump.

<https://elperiodicodelaenergia.com/trump-afirma-que-en-un-ano-abrira-1-600-plantas-de-generacion-electrica-...>

Redacción

Jueves, 18 diciembre 2025

"Los precios de la electricidad caerán de forma drástica", indicó el mandatario en un discurso televisado a la nación

El presidente estadounidense, Donald Trump, ha asegurado que en los próximos 12 meses abrirá 1.600 nuevas plantas de generación eléctrica, una cifra que calificó como un "récord histórico".

"Los precios de la electricidad caerán de forma drástica", indicó el mandatario en un discurso televisado a la nación en el que habló de sus logros de su primer año de vuelta en el poder en materia económica y arremetió contra su predecesor, el expresidente Joe Biden.

Trump agregó que el aumento de la infraestructura eléctrica en todo el país será el "eje central" de su estrategia para abaratar el precio de la electricidad y acusó a Biden de permitir un aumento del 30% en este servicio.

Según dijo el republicano, la apertura masiva de nuevas plantas permitirá aumentar la oferta energética a niveles nunca vistos, lo que presionará a la baja los precios no solo de la electricidad, sino de otros bienes y servicios vinculados al costo de la energía.

La generación eléctrica en EEUU

Según datos oficiales sobre precios minoristas de electricidad en Estados Unidos, el costo promedio por kilovatio-hora ha aumentado de manera sostenida en los últimos años.

Por ejemplo, el precio promedio de electricidad al por menor para todos los sectores era de aproximadamente 0,1059 USD/kWh al finalizar 2020 y subió a cerca de 0,1282 USD/kWh al término de 2024, con cifras intermedias siguiendo una tendencia al alza en 2025 también registrada en estadísticas recientes.

La afirmación de Trump llega en un momento en el que los ciudadanos de muchos estados están sufriendo agudos incrementos en sus facturas por el creciente consumo de energía de los centros de datos necesarios para el desarrollo de la inteligencia artificial.



Empresas & Finanzas



Luis Montenegro, primer ministro de Portugal. REUTERS

Portugal adelanta a España y quita su impuesto del 7% a la generación

El Gobierno luso ve innecesaria esta medida en el actual contexto de mercado pese a que estaba ligada a la aplicación del gravamen español

Rubén Esteller MADRID.

El Gobierno de Portugal ha aprobado la supresión del Mecanismo de Equilibrio Concorrencial (MEC), una tasa aplicada a la producción nacional de electricidad. La decisión se adoptó en el Consejo de Ministros del 17 de diciembre y, según el Ejecutivo, pretende recortar costes que, “en última instancia”, acababan repercutiendo en los consumidores.

El Gobierno portugués argumenta que este gravamen era “innecesario en el contexto actual del mercado” y subraya que la medida atiende a una recomendación de la Entidad Reguladora dos Serviços Energéticos (ERSE).

El MEC nació con una finalidad correctora: reducir desequilibrios entre productores cuando determinadas medidas fiscales o regulatorias, ajenas al funcionamiento or-

El organismo regulador abrió un debate sobre la metodología de cálculo de la tasa

dinario del mercado, influían en la formación del precio mayorista de la electricidad.

Aunque se trataba de un instrumento portugués, su justificación estuvo durante años estrechamente ligada a la fiscalidad y a decisiones regulatorias del ámbito español, como el impuesto del 7% a la generación. La documentación de ERSE señala que la suspensión de determinadas medidas fiscales en España tuvo efectos directos sobre la aplicación del MEC en Portugal y que, cuando España reintrodujo

esas medidas en 2024, el mecanismo volvió a situarse en el centro del seguimiento regulatorio.

El importe del MEC no era fijo: variaba según el ejercicio y se determinaba a partir de estudios y resoluciones administrativas. A modo de ejemplo, en 2024 se fijó para 2021 una compensación final de 7,10 euros por megavatio hora por la energía inyectada en la red para las tecnologías incluidas en el régimen, lo que da idea de la magnitud que podía alcanzar el mecanismo.

En paralelo, el regulador había abierto el debate sobre su metodología. A finales de enero de 2025, ERSE lanzó una consulta pública para revisar el modo de calcular los efectos atribuidos al MEC.

La supresión del MEC llega, por tanto, tras un periodo en el que el instrumento alternó fases de aplicación, suspensión y revisión metodológica.



El Consejo de Estado cuestiona a la CNMC y su metodología para remunerar las redes

El regulador celebra hoy un pleno de urgencia para analizar el documento



Cani Fernández, presidenta de la CNMC

PILAR BLÁZQUEZ

Madrid

El informe del Consejo de Estado sobre la tasa y metodología de remuneración de las redes eléctricas realizado por la CNMC ha causado todo un terremoto en el sector y en el propio organismo presidido por Cani Fernández, que ha convocado una reunión de urgencia del Pleno para su análisis exhaustivo.

Lo que en principio es un trámite burocrático para verificar que las decisiones del regulador se ajustan a derecho se ha convertido en esta ocasión en lo que,

según las fuentes del sector que han tenido acceso al mismo y con las que ha hablado *La Vanguardia*, toda una “contundente enmienda contra la metodología de cálculo” plasmada por la CNMC.

La circular establece un incremento de la tasa de retribución para las inversiones de las redes eléctricas del 6,46% frente al 5,58% vigente hasta ahora. Por debajo del 7% que reclamaban las eléctricas. Pero más allá de eso establece una nueva metodología para remunerar inversiones que incluye topes y cálculos para inversiones adelantadas en función de la de-

manda futura en la red.

El informe fue despachado el miércoles 17 de diciembre por el Consejo de Estado y enviado a la Comisión Nacional de Mercados y Competencia ese mismo día. El organismo presidido por Cani Fernández ha convocado para hoy una reunión de urgencia del Pleno del organismo para analizar el impacto del documento.

Según las fuentes consultadas, se trata de un documento “muy detallado y farragoso” que recrimina a la CNMC “atribuirse competencias que no son suyas”. Es el caso de poner límites a las inversiones retribuidas, puesto que esa es una potestad de política energética que compete al Gobierno y no al regulador, según el criterio del Consejo de Estado.

A su vez, cuestiona que la retribución de las inversiones en redes eléctricas se ligue a un concepto como “la demanda futura”, que excede de las capacidades de control de las empresas afectadas. Por lo tanto, “introduce un riesgo en la actividad regulada rompiendo en principio la seguridad de este tipo de inversiones.

Con este informe se crea un precedente nunca visto hasta ahora en la historia del regulador de la competencia y pone en riesgo la política para el próximo sexenio regulador de las redes eléctricas, que debe estar publicada antes del 31 de diciembre.

Si antes de ese momento no hay “una jugada magistral”, según la califican algunos de los expertos consultados, en la que la CNMC ajuste su circular a los requerimientos del Consejo de Estado, se corre el riesgo de que, tal y como establece la ley del mercado eléctrico, se prorrogue automáticamente la actual normativa con su metodología y con una tasa de retribución del 5,58%. De ser así, las eléctricas ya afilan sus armas jurídicas para dar la batalla en los tribunales. ●



La Comunidad reclama electricidad para 116.000 viviendas

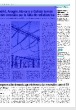
R. M. MADRID

La Comunidad de Madrid ha reclamado al Gobierno central una revisión de la planificación eléctrica con el fin de garantizar las instalaciones necesarias para dar servicio a las nuevas viviendas que se construyan en la región, especialmente las 116.804 previstas en la corona metropolitana del sureste, de las que aproximadamente la mitad tendría algún tipo de protección para facilitar su adquisición.

El Ejecutivo autonómico traslada esta reclamación en sus alegaciones a la propuesta de planificación de la red de transporte de energía eléctrica nacional para el horizonte 2030, un borrador que no contempla el crecimiento energético para atender a estas demandas en los próximos años, por lo que desde el Gobierno madrileño advierten que están en situación de riesgo.

En este sentido, la Comunidad remarca especialmente el caso de las 116.804 previstas en la corona metropolitana del sureste. Para este fin y para actividades económicas e industriales, se ha destinado una superficie de más de 40 millones de metros cuadrados en las áreas de El Cañaveral, Berrocales, Ahijones, Valdecarros y Los Cerros.

Asimismo, ha recordado que es necesario desbloquear otros desarrollos urbanísticos que ya están en marcha para aportar soluciones habitacionales a corto plazo y que actualmente carecen de acceso al suministro. Esto ocurre en los municipios de Alcalá de Henares, Brunete, Fuente el Saz de Jarama, El Molar, Paracuellos del Jarama, Camarma de Esteruelas, Sevilla la Nueva y la zona de Madrid Nuevo Norte, en la capital, según ha apuntado el Ejecutivo autonómico en un comunicado. Esta misma petición ya la hizo el consejero de Medio Ambiente, Agricultura e Interior, Carlos Novillo, en la reunión bilateral que mantuvo con el secretario de Estado de Energía en septiembre.



Madrid, Aragón, Navarra y Galicia temen perder inversión por la falta de red eléctrica

La saturación de los nudos alcanza el 88% y ya bloquea completamente el País Vasco

Rubén Esteller MADRID.

El Gobierno acaba de cerrar el plazo para recibir alegaciones a la propuesta de Planificación eléctrica para los próximos años. El planteamiento del Ministerio ha levantado fuertes suspicacias en algunas de las mayores comunidades autónomas, donde se considera que la propuesta puede acabar con importantes proyectos de inversión que resultan clave para dichas regiones.

Uno de los ejemplos más claros está en la Comunidad de Madrid. El Gobierno de Isabel Ayuso ha reclamado una revisión de la planificación que permita la construcción de vivienda, especialmente, las 116.804 previstas en la corona metropolitana del sureste, de las que aproximadamente la mitad tendría algún tipo de protección para facilitar su adquisición. Para este fin y para actividades económicas e industriales, se ha destinado una superficie de más de 40 millones de metros cuadrados en las áreas de El Cañaveral, Berrocales, Ahijones, Valdecarros y Los Cerros.

Asimismo, Madrid ve necesario desbloquear otros desarrollos urbanos que ya están en marcha para aportar soluciones habitacionales a corto plazo y que actualmente carecen de acceso al suministro. Esto ocurre en los municipios de Alcalá de Henares, Brunete, Fuente el Sanz de Jarama, El Molar, Paracuellos del Jarama, Camarma de Esteruelas, Sevilla la Nueva y la zona de Madrid Nuevo Norte, en la capital.

Del mismo modo, Aragón protesta porque la planificación deja fuera inversiones de grandes proyectos, focalizándose sobre todo el problema en la zona de Zaragoza por la distribución. La afección se registra en las áreas de María de Huerva, Cuarte de Huerva y Zuera, así como en otros ámbitos de Huesca, con localidades como Monzón y Sabi-



Una subestación eléctrica. ISTOCK

Ciudad Real, Toledo y Sevilla han incrementado notablemente los nudos ocupados

ñánigo. Además, desde la región se ha planteado la creación de nuevos nudos para los nuevos crecimientos industriales en las zonas de Ejea de los Caballeros y de Zaragoza (María de Huerva, Cuarte de Huerva y Quinto de Ebro) con el fin de poder expandir la actividad económica.

Del total de las alegaciones, diez

están relacionadas con los consumos electrointensivos: cuatro son de hidrógeno (uno de ampliación de capacidad y tres nuevos que “peligran” si no hay garantía energética) y seis son centros de datos. Además, nueve alegaciones se corresponden con el transporte y tres con el almacenamiento.

El paquete de propuestas planteadas se complementa con una alegación de supresión con el fin de que se elimine la línea Mudéjar-Vandellós por el impacto ambiental en la zona del Matarranya, además de por existir otras alternativas como la línea Mudéjar-Platea.

El Gobierno gallego aseguró que la propuesta discrimina a la región con una inversión “muy pobre”, de poco más de 200 millones de euros, en torno al 2% de un total de más de 13.000 millones.

En el caso de Navarra, el departamento de Industria reclama un segundo transformador en la Subestación Transformadora “Tierra Estella”, el cierre de 220 kV entre las Subestaciones existentes “Sangüesa” y “Tafalla” y la ampliación de las subestaciones El Sequero, La Serna, Olite, Orcoyen y Muruarte. También, la actuación de apoyo a distribución para Sakana y la conexión francesa Urdazubi-Urdax.

Las distribuidoras, por su parte, han vuelto a actualizar el mapa de capacidad de su red. En estos momentos, el 88% de los nudos están saturados. Los nudos con capacidad disponible se reducen un 11,9% respecto al mes anterior.

Las provincias que han incrementado notablemente los nudos ocupados son: Ciudad Real (+30%), Toledo (+10%), Sevilla (+8%).

El País Vasco alcanza el 100% de los nudos ocupados, y lo mismo sucede con la provincia de Zaragoza, lo que supone un incremento de los problemas para poder avanzar en la electrificación de la economía.



Los March toman el control de su 5% en Naturgy

JUAN CRUZ PEÑA

Madrid

El baile accionarial dentro de Naturgy se intensifica. Tras la venta del 7% de GIP (propiedad de BlackRock) y la compra de otro 2% de Critería Caixa, ahora Corporación Financiera Alba ha comunicado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) que modifica el pacto parasocial que tiene con CVC, con el que controla de manera conjunta un 18% del accionariado de la gasista.

Con las nuevas condiciones, el vehículo de inversión de la familia March mantendrá sus compromisos en lo que respecta a la gobernanza, pero toma directamente el control de su 5% en Naturgy. Hasta ahora, esta inversión estaba dentro de un vehículo denominado Rioja Bidco, donde CVC controla otro 13%. La firma subraya que así tendrá más “flexibilidad”.

Con este movimiento, Corporación Financiera Alba se independiza del fondo de capital riesgo liderado por Javier de Jaime y tendrá manos libres para poder vender o comprar dichas acciones hasta ahora cautivas en Rioja Bidco. “Alba y el Grupo Rioja han suscrito un nuevo acuerdo de socios que sustituirá al firmado en 2018 (y modificado en 2019), recogiendo los principales aspectos del mismo, entre los que destacan la sindicación de los derechos de voto, la representación en el Consejo, así como el alineamiento en los principios de gobernanza y la coordinación de materias en la inversión conjunta en Naturgy”, destaca Corporación Financiera Alba en un comunicado.

Flexibilidad

“En la estructura resultante Alba contará a partir de ahora con una participación directa del 5,01% en el capital social de Naturgy, a través de Alba Europe, S.à.r.l., y Rioja Investments S.à.r.l. mantendrá una participación del 13,80% a través de, como hasta ahora, el Grupo Rioja. La participación de Alba incluye el 4,78% indirecto que mantenía a través de su participación del 25,73% en Rioja Luxembourg, S.à r.l. y un 0,23% que poseía de manera directa con anterioridad. La nueva estructura permite a ambos socios una mayor flexibilidad sin alterar la gobernanza ni los objetivos conjuntos de su inversión en Naturgy”, añaden los March.



El biogás pide paso en la carrera hacia la descarbonización



FOTOS: MIQUEL GOMILA

Expertos reunidos por *La Vanguardia* y Naturgy subrayan los beneficios del despliegue de los gases renovables, pero reclaman un marco regulatorio estable e incentivos a la demanda

Diálogo entre expertos.

La mesa redonda contó con la participación de Oriol Alcoba (Esade), Rubén Martínez Bungal

(Naturgy), Neus Ferrete (Departament d'Agricultura) y Ricard Carreras (Centre Tecnològic Beta)

MONTSERRAT BALDOMÀ
Barcelona

La transición energética no solo implica sustituir unas fuentes por otras, sino transformar por completo la manera en que producimos, distribuimos y consumimos energía. En este nuevo paradigma, los gases renovables emergen como una pieza clave para avanzar hacia la descarbonización de la economía y la autonomía energética. De entre ellos, destaca el biogás, ya que su producción a partir de deyecciones ganaderas y residuos orgánicos impulsa el desarrollo rural, fomenta la economía circular y reduce las emisiones de gases de efecto invernadero,

pero también, una vez purificado y ya convertido en biometano, sustituye al gas natural y es apto para inyectarse en las redes de distribución ya existentes listo para ser consumido sin necesidad de transformaciones ni en la infraestructura gasista ni en los aparatos de consumo. El biogás, por tanto, va más allá de una cuestión puramente energética.

La Estrategia Catalana del Biogás prevé para 2030 generar 2 TWh al año

Catalunya cuenta con un ecosistema cada vez más dinámico en torno a la bioeconomía y los proyectos de energía distribuida. Ejemplo de ello es la reciente aprobación de la Estrategia de Bioeconomía de Catalunya 2030 y el II Plan de Acción 2025-2027. Sin embargo, persisten retos significativos: desde la regulación hasta la aceptación social y la coordinación entre actores públicos y privados. Estas fueron algunas de las conclusiones de una sesión de Diálogos *La Vanguardia* en la que, en colaboración con Naturgy, se exploraron el papel real que pueden desempeñar los gases renovables en esta transición, su potencial de impacto territorial y su encaje dentro de una estrategia

energética catalana sostenible y competitiva. En la mesa redonda participaron Rubén Martínez Bungal, responsable de la Zona Este de Gases Renovables de Naturgy; Neus Ferrete, subdirectora general de Agricultura de la Generalitat; Ricard Carreras, responsable de Proyectos Sectoriales y Territoriales del Centre Tecnològic Beta, y Oriol Alcoba,

La falta de un marco regulador español ralentiza el despegue del sector

director de Innovación y Transferencia de Conocimiento de Esade.

Aunque la electrificación es la principal estrategia para lograr la descarbonización de la economía, no todo es electrificable y difícilmente lo será. Por ejemplo, dos sectores que significan el 40% de la demanda de Catalunya: el sector industrial termointensivo y el doméstico. De ahí que la transición energética tiene que pasar por un mix de diferentes energías, una combinación de fuentes que, además, como subrayó Carreras, "nos permite ser más resilientes. Estamos ante una grandísima oportunidad de ser autosuficientes y tener fuentes más distribuidas por el territorio", agregó Alcoba.



El biogás, y especialmente el biometano, son parte fundamental en este nuevo paradigma, como lo demuestra el hecho de que la misma estrategia de bioeconomía de la UE, recientemente publicada, pone el foco en estos dos gases renovables. Catalunya también empuja en la misma línea, entendiendo que es "una oportunidad para el país", según destacó Ferrete. Ya hace un par de años, Catalunya aprobó la Estrategia Catalana del Biogás y, poco después, en una medida pionera en Europa, la del digestato. Y trazó un plan de acción hasta 2030 cuyos objetivos son multiplicar por 3,3 la producción de energía primaria del biogás, hasta 2 TWh al año, gestionar 8,5 millones de toneladas de residuos orgánicos, tres veces más que en la actualidad, y reducir anualmente en más de 350.000 toneladas de dióxido de carbono equivalente las emisiones de gases de efecto invernadero. El objetivo es abrir una media de 5 y 10 plantas de biogás al año.

Para la Generalitat es "crucial" que el biogás y el biometano entren a formar parte de la transición energética, porque convierten el digestato de residuo a recurso valioso, produciendo biofertilizantes de mayor calidad, y permiten crear actividad económica en entornos donde ahora es complicado que se instale una industria. "Los gases renovables son parte de la solución, una solución que da transversalidad para gestionar de manera más sostenible y eficiente las deyecciones ganaderas y los residuos de la industria agroalimentaria tan potente que tenemos en Catalunya", apostilló. Al hilo de esta exposición, Alcoba aseguró que el sector alimentario, primera industria del país, podría crecer más en el territorio gracias a la valorización de los residuos. "Las plantas de biometano no solo reducen infinitamente el problema de la regeneración de residuos, sino que además aportan elementos de competitividad territorial", manifestó.

Los beneficios de apostar por los gases renovables están ahí, como también está el interés de los promotores por impulsar plantas de biometano. Para muestra, la apuesta de Naturgy, que quiere ser "el actor más importante en toda la cadena de valor". En este sentido, Martínez Bungal explicó que el grupo creó hace dos años una dirección general exclusiva para el diseño, construcción y explotación de plantas de biometano, que depende directamente de presidencia. "El plan estratégico de la compañía para el periodo 2025-2027 prevé una inversión de mil millones de euros en toda España" para generar un biometano que, relató, circulará por los 80.000 kilómetros, 33.000 de ellos en Catalunya, de la red española de transporte y distribu-



Rubén Martínez Bungal

Responsable de la Zona Este de Gases Renovables de Naturgy

"Con el biometano podemos descarbonizar a los clientes con sus propios equipos y las redes existentes"



Neus Ferrete

Subdirectora general de Agricultura de la Generalitat

"Es importante que el territorio participe en los proyectos y se beneficie de una forma u otra de ellos"

Ricard Carreras

Responsable de Proyectos Sectoriales y Territoriales del Centre Tecnològic Beta

Oriol Alcoba

Director de Innovación y Transferencia de Conocimiento de Esade



"Hace falta un marco regulatorio estable y consensuado a escala española que dé seguridad a los productores"



"Estamos ante una grandísima oportunidad de ser autosuficientes y tener fuentes más distribuidas por el territorio"

configuran las diferentes normativas autonómicas hace que los proyectos avancen al ralentí. "Todo esto está fomentando que se pierda el potencial de

descarbonización tanto a nivel español como catalán", argumentó Carreras, mientras que Alcoba juzgó de "incongruente que instalaciones que están alineadas con la descarbonización se vean frenadas por regulaciones ambientales".

Esta regulación debería incluir, según Martínez Bungal, un modelo de incentivos a la demanda, ya que de lo contrario se corre el riesgo de que la producción de aquí se marche a otros países europeos que sí cuentan con estos incentivos. A falta de

este mecanismo, la Generalitat ha optado por echar una mano a los proyectos de inversión con líneas de ayudas. "De alguna manera tenemos que impulsar esta industria", indicó la subdirectora general de Agricultura.

Los ponentes reflexionaron también sobre cómo conjurar el rechazo social que suelen generar estas iniciativas en el territorio. Para empezar, recomendaron mucha pedagogía. Es lo que, afirmó Martínez Bungal, hace Naturgy, explicar el proceso de transformación de forma transparente a los actores del territorio para que vean todas las ventajas. En este sentido, Carreras aseguró que ahí es muy importante el rol que juega el sector primario y la industria alimentaria. Puede ser, dijo, un mero aprovisionador, "participar" en las plantas de biogás y, en una medida todavía "más ambiciosa", promover esas instalaciones, porque es una forma de "beneficiar al territorio y a la sociedad". Sería interesante, sostuvieron Carreras y Alcoba, que las empresas que promueven este tipo de proyectos en el territorio contemplen la necesidad de obtener una cierta "licencia social", del mismo modo que necesitan obtener un permiso de obras o una licencia de actividades, que contemple los beneficios que debe obtener el territorio. "Es un concepto que se tiene que trabajar más profesionalmente y aquí las escuelas de negocio podemos y debemos contribuir mucho", apuntó Alcoba, quien, a modo de ejemplo, recordó que cuando antaño se construía una central nuclear, los vecinos del pueblo no pagaban electricidad. Rebajar los costes energéticos de la demanda a los ciudadanos del municipio o reducir el impuesto de la gestión de residuos municipales si en la planta entra fracción orgánica municipal fueron dos ideas que el representante del Centre Tecnològic Beta puso sobre la mesa, aunque avisó que, "como sociedad, debemos estar dispuestos a pagar un precio para hacer posible la transición energética".

La red de transporte y distribución de gas suma 80.000 kilómetros en España



Tendencia creciente.

En España hay 21 plantas de biometano operativas, la mayoría de las cuales están en Catalunya, que ya están inyectando este gas renovable a la red de distribución. Y el número de proyectos no deja de crecer

Contigo Energía sitúa 2026 como un año clave para la estabilidad del sistema eléctrico

- El próximo ejercicio marcará un punto de inflexión para el sector energético, con una consolidación de las renovables en la estabilidad del sistema eléctrico.



Contigo Energía sitúa 2026 como un año clave para la estabilidad del sistema eléctrico.

<https://elperiodicodelaenergia.com/contigo-energia-situa-2026-como-un-ano-clave-para-la-estabilidad-del-sist...>

Redacción

Jueves, 18 diciembre 2025

El próximo ejercicio marcará un punto de inflexión para el sector energético español tras el apagón del pasado 28 de abril, con una consolidación del papel de las energías renovables en la estabilidad del sistema eléctrico, según el análisis de **Contigo Energía**, empresa especializada en la gestión y comercialización de energía renovable. La compañía prevé que la generación renovable desempeñe por primera vez un papel clave no solo en el suministro, sino también en la estabilización de la tensión de la red y en la reducción de los costes asociados a este servicio.

En términos de precios, la previsión para 2026 apunta a una evolución moderadamente bajista respecto a 2025, siempre que no se produzcan externalidades o eventos inesperados. La entrada progresiva de nuevos proyectos **renovables** en fase de desarrollo, junto con un crecimiento de la demanda inferior al ritmo de nueva capacidad instalada, ejercerá presión a la baja sobre los **precios**. A ello se suma un contexto internacional más relajado en el mercado del **gas natural licuado (GNL)**, cuyos futuros para 2026 anticipan ligeras bajadas, con impacto directo en el precio de la electricidad.

No obstante, la **volatilidad** seguirá siendo una constante del mercado mientras no se generalicen mecanismos capaces de atenuarla, como el almacenamiento, la demanda flexible o una mayor capacidad de interconexión. En este sentido, Luis García Sáenz, director general de Contigo Energía, explica que "el actual diseño del sistema sigue trasladando al precio las **tensiones** entre generación y demanda, lo que se traduce en fuertes oscilaciones a lo largo del día". De acuerdo con García, este patrón será especialmente visible en las horas centrales, coincidiendo con la máxima producción

solar y precios muy bajos, y en las primeras horas de la mañana y al final de la tarde, cuando se concentran los precios más elevados, configurando el conocido perfil de la “curva de pato”. Los fines de semana, festivos y los meses con temperaturas más suaves concentrarán, previsiblemente, los precios más bajos.

Restricciones técnicas y necesidad de cambios regulatorios

Uno de los elementos que más condicionará el **comportamiento del mercado** en 2026 será el coste de las restricciones técnicas, que se ha duplicado tras el apagón de abril debido a una operación reforzada del sistema. Contigo Energía prevé que, a lo largo de 2026, este sobrecoste acabe trasladándose al 100% de los consumidores, a medida que se renueven los contratos a precio fijo y las comercializadoras internalicen este incremento en sus tarifas. De este modo, las comercializadoras dejarán de asumir un coste sobrevenido e imprevisible que, hasta ahora, solo soportan los clientes con tarifas indexadas, incluidos los acogidos al PVPC.

En este contexto, la compañía considera necesario que los costes asociados a las restricciones técnicas pasen a ser un coste regulado. “Su creciente magnitud, comparable en determinados periodos al propio precio del mercado mayorista, los convierte en un elemento difícil de **prever y de gestionar** desde el punto de vista del riesgo”, sostiene el directivo. A diferencia del precio mayorista, no existen mecanismos de cobertura eficientes para este concepto. “Su regulación permitiría eliminar la prima de incertidumbre que actualmente se traslada al consumidor final y facilitaría un reparto más eficiente y transparente de los costes necesarios para garantizar la viabilidad del sistema”, afirma.

Además, Contigo Energía espera que en 2026 se revisen la estructura de peajes y cargos y los actuales periodos de horarios punta, llano y valle, para adaptarlos a la nueva realidad del mercado. La elevada penetración renovable en las horas solares hace necesario favorecer el consumo en estos tramos, asociándolos a periodos supervalle o, al menos, valle, con el objetivo de alinear señales de precio y consumo.

Retos para la estabilidad del sistema eléctrico, según Contigo Energía

De cara al próximo año, Contigo Energía identifica tres grandes retos para la estabilidad del sistema eléctrico. En **primer lugar**, la estabilización de la tensión de la red y la necesidad de que toda la generación, incluida la renovable, aporte control dinámico de tensión. En **segundo lugar**, la elevada volatilidad de precios, que no favorece ni la estabilidad económica ni la seguridad física del sistema. Y, **por último**, la necesidad de contar con una mayor observabilidad del autoconsumo instalado en la red de distribución, cuyos cambios instantáneos pueden alterar de forma significativa los flujos eléctricos del sistema.



Foto de familia del 'III Foro de Empresas Tractoras', organizado por 'elEconomista.es'. ALBERTO MARTÍN

Garamendi critica la gestión de los 'NextGen' por obviar las reformas clave

El líder de la patronal reclama estabilidad regulatoria y menos presión fiscal

Noelia Casado MADRID.

El presidente de la patronal, Antonio Garamendi, puso en cuestión el uso que le ha dado España a los fondos europeos con un planteamiento en el que considera que el Gobierno se ha equivocado al homogeneizar las ayudas en lugar de adaptar los proyectos a las características de las regiones y a las demandas de cada sector. "La Unión Europea nos hablaba de reformas, hay un montón de ellas que se quedan sin hacer y creo que son más las importantes las reformas que las subvenciones" señaló.

El líder de CEOE recordó en el III Foro Empresas Tractoras que impulsan la economía española celebrado por *elEconomista.es* que su organización trasladó al Gobierno una propuesta con diferentes PERTE que no se han materializado y considera que habrían sido muy interesantes para transformar el tejido productivo. En concreto, la patronal abogó por que estos recursos se destinaran a reformas estructurales y líneas de inversión para acompañar al incremento de precios producido en 2022.

Asimismo, lamentó las trabas que enfrentan estas compañías y también las de menor tamaño en su actividad para recordar que tienen que ganar dinero para poder retribuir a sus accionistas y sobre todo para poder invertir, como demandan los informes de Mario Draghi y Enrico Letta. Garamendi se refirió a la ne-

cesidad de que haya estabilidad jurídica, donde las normas sean de calidad, poner solución al crecimiento de las bajas por incapacidad temporal y que se reduzca la presión fiscal, que un informe elaborado por el IEE señalaba como superior a la de Europa.

El representante empresarial señaló el absentismo como uno de los elementos que más coste está sumando a las compañías, con más de 1,6 millones de trabajadores que faltan a su puesto al día que reportan un coste de 16.000 millones a las empresas y otros 16.000 millones a la Seguridad Social. El Ministerio de Inclusión, Seguridad Social y Migraciones puso en marcha una mesa de negociación hace meses que apenas ha tenido avances, por lo que el líder de CEOE anticipó que en este 2025 se superarán los 32.000 millones de euros de coste por las bajas de incapacidad temporal.

Garamendi también puso en valor el efecto tractor de las grandes empresas en la economía española como generadoras de empleo de calidad, con contratos de carácter indefinido y bien remunerados que impulsan al conjunto de las compañías españolas tanto a nivel nacional como en el extranjero. El líder de CEOE reclamó que se pisen en las empresas de mayor tamaño como la base de lo que necesita el país.

El representante de los empresarios, encargado de la apertura de es-



El presidente de CEOE, Antonio Garamendi. A. MARTÍN

ta jornada, recordó que "antes de que haya una empresa no hay nada" como ejemplo de la idea, el esfuerzo y la dedicación que requiere que una empresa de estas características tome forma y escale a este

nivel. En este sentido, reclamó que se deje de tratar a estas compañías como un nicho que engloba a los "malos de la película" en los que solo se piensa para recaudar más en momentos de tensión con impues-

tos específicos como los que se impulsaron para el sector energético o el financiero.

Garamendi se refirió a regiones como Navarra o Burgos, donde el sector industrial representa más de un 20% del PIB gracias a empresas medianas o grandes que ejercen de tractoras de una provincia. "¿Qué significa Iberdrola en Vizcaya o en el País Vasco, qué significa el señor Juan Roig en Valencia, qué significa Amancio [Ortega] en La Coruña o qué significa Tomás Fuertes y El Pozo en Murcia?, lo digo por dejar ejemplos que están ahí de empresarios de raza que crearon empresas que se fueron convirtiendo en grandes multinacionales" reflexionó al respecto.

El presidente de CEOE detalló como estas compañías generan un ecosistema en sus entornos que se materializa en compras, innovación, tecnología, ayuda a las medianas y pequeñas empresas que inician su actividad. En concreto, destacó la importancia que han tenido estas compañías para que el sector exterior represente una de las principales palancas de crecimiento de la economía española. "Es impresionante ver cómo ese efecto tractor de las grandes empresas ha sido capaz de arrastrar, de llevar, de acompañar a esas pymes de las que hablamos".

El presidente editor de Editorial Ecoprensa, Gregorio Peña, fue el encargado de dar la bienvenida a los asistentes como anfitrión de este foro en el que han participado representantes de Telefónica, Globant, Iberdrola, GMV, Philip Morris e Iberia. En su intervención, destacó la gran atención que ha suscitado esta jornada en su retransmisión en directo como prueba del interés por fomentar el desarrollo de las empresas que son el motor que explica por qué la economía va bien.



La caída de la inversión privada frenará el PIB español en 2026

El IEE advierte que se “ha descuidado el crecimiento a largo plazo” y que los gastos de las empresas notarán el fin de los fondos europeos

Marta Yoldi MADRID.

El Instituto de Estudios Económicos (IEE) advierte que 2026 va a ser el año de la ralentización. Si este año cerrará con un crecimiento económico del 2,9%, según sus previsiones, el próximo solo alcanzará el 2,1%. Todas las variables retrocederán, sobre todo la inversión, porque “se ha descuidado el crecimiento económico a largo plazo”, en palabras del director general del IEE Gregorio Izquierdo, que ayer presentó el informe de coyuntura semestral de la institución.

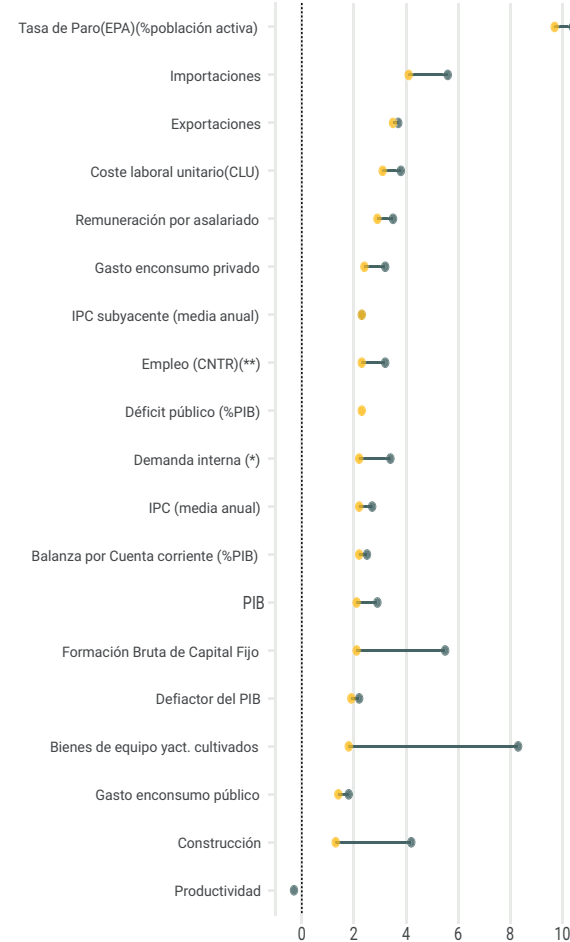
La demanda interna caerá del 3,4% al 2,2% y la externa continuará la debilidad iniciada ya en 2025, con un crecimiento dos décimas menor en 2026. El consumo privado, que ha aumentado por el aumento del empleo, los salarios y la población, retrocederá del 3,2% al 2,4% y la formación bruta de capital fijo tendrá un fuerte parón (bajará de un crecimiento del 5,5% al 2,1%) debido fundamentalmente a la caída de los bienes de equipo. Otro factor de crecimiento de la economía española, la construcción, experimentará un retroceso importante, del 4,2% al 1,3%. Sobre este último sector, el IEE señala que le está perjudicando el exceso de intervención pública, que limita la oferta, y la falta de mano de obra.

La inversión privada, impulsada estos últimos años por los fondos europeos, se frenará. “La gran cuestión pendiente de la economía española es crear un clima favorable a la inversión y el crecimiento empresariales”, afirmó Izquierdo. Una fiscalidad más propicia, mejora de la eficiencia pública que supone también menores cargas administrativas y más colaboración público-privada son las claves, a juicio del IEE. Uno de los “problemas serios” en nuestro modelo económico es que “el crecimiento es más aparente que efectivo e intensivo”. Gregorio Izquierdo explicó que el incremento del PIB nominal ha estado por debajo del de la renta per cápita (disminuida también en parte por el aumento poblacional) y sin productividad. “En cinco años de PIB expansivo no ha bajado la brecha que tenemos con la UE en renta per cápita. Ha habido un crecimiento intensivo del empleo, pero con baja productividad”, recoge el informe sobre coyuntura del IEE y que se titula precisamente “Crecimiento extensivo y dualidad macroeconómica en España”. De ahí, el desacoplamiento, según Izquierdo, entre los datos macro y los micro. “La pobla-

Previsiones económicas para España

Actualización diciembre 2025. Tasa de variación anual, salvo indicación en contrario

■ 2026 ■ 2025



(*) Aportación al crecimiento.

(**) Puestos de trabajo equivalentes a tiempo completo.

Fuente: Instituto de Estudios Económicos, INE, Banco de España y Eurostat.

eE

“Es el crecimiento empresarial el que provoca el de la economía y no al revés” afirma

ción no nota la mejoría de las grandes cifras por la presión fiscal (alimentada por la no deflatación de los impuestos, especialmente del IRPF), la inflación y una economía basada en políticas a corto plazo que no resuelve problemas como la falta de viviendas”, argumentó el director general.

Esa política económica a corto es particularmente evidente con

la falta de Presupuestos Generales del Estado que, previsiblemente, continuará en 2026. “Además de ofrecer una señal muy negativa para los inversores, conlleva una política fiscal que no está adaptada (el gran estabilizador automático de la economía son unos ingresos disparados)”, insistió Izquierdo.

Asimismo, el informe incide en que en 2026 se acabará la ayuda de los fondos europeos. La renuncia del Gobierno a pedir 60.000 millones de euros en préstamos y el aparcamiento de reformas estructurales supone “otro gran problema para las empresas españolas”. “Es el crecimiento empresarial el que provoca crecimiento económico y no al revés”, concluyó.



El BCE congela los tipos en el 2% y mejora las previsiones de crecimiento de la zona euro

Fráncfort deja el precio del dinero sin cambios por cuarta vez consecutiva y revisa al alza en cinco décimas el avance del PIB hasta 2027 ► La inflación media para este año sería del 2,1%

ÁLVARO SÁNCHEZ
MADRID

El Banco Central Europeo no sale del letargo. La entidad con sede en Fráncfort mantuvo ayer los tipos de interés intactos en el 2% por cuarta vez consecutiva, certificando así su comodidad con los niveles de inflación actuales, del 2,1% en la zona euro. El crecimiento también da buenas noticias: las previsiones del Eurobanco apuntan a un mayor avance del PIB en los años venideros, de hasta cinco décimas más hasta 2027. No hay ni rastro de crisis, ni tampoco de un desvío significativo de los precios, aunque con el eje francoalemán todavía renqueante, tampoco puede calificarse de boyante la situación económica de los Veinte, que a partir de enero, cuando Bulgaria adopta el euro, pasarán a ser Veintuno.

Como sucediera en septiembre, cuando se elevaron en dos décimas, los economistas del BCE han vuelto a mejorar sus proyecciones de crecimiento económico, que ahora acelera en medio punto adicional hasta 2027. Esperan que el PIB de la zona euro repunte finalmente un 1,4% en 2025, frente al 1,2% anterior, y un 1,2% en 2026 (antes 1%). Para 2027 calculan un 1,4%, por encima del 1,3% precedente. Por último, introducen por primera vez una previsión para 2028, de una mejora del 1,4%.

Entre los factores que han animado el crecimiento, Lagarde citó un comportamiento mejor del esperado de la industria química y farmacéutica europea, refiriéndose brevemente a las que comercializan medicamentos de pérdida de peso. La francesa señaló que en un principio se pensó que su bonanza se debía a un adelanto de las exportaciones para evitar los aranceles de Donald Trump, pero los meses han pasado, la amenaza proteccionista se ha suavizado y su fortaleza se ha mantenido. Además, citó el

aumento de la inversión, no solo por parte del sector público y de grandes empresas, sino también de pequeñas y medianas. Todas se habrían beneficiado del auge de la inteligencia artificial.

En un futuro próximo, el BCE augura que la inversión seguirá siendo un motor para Europa. "El crecimiento de la inversión debería estar impulsado por una reducción de la incertidumbre, un mayor gasto en defensa e infraestructura, unos beneficios más sólidos y la mejora de la demanda ligada a una recuperación cíclica", afirma en sus proyecciones. Las exportaciones, en cambio, contribuirán negativamente al PIB en 2025 y 2026.

El escenario de precios también sufre variaciones al alza, debido a que el banco ahora cree que la inflación de servicios, del 3,5% en noviembre (una décima más que en octubre), se moderará más lentamente de lo previsto por unos salarios que crecen más de lo esperado. La inflación media para este año sería del 2,1% (sin cambios frente a la proyección anterior), mientras que para 2026 rebota al 1,9% (por encima del 1,7% previo), en 2027 regularía una décima hasta el 1,8%, y en 2028 ascendería hasta situarse en el 2%, justo en el objetivo del banco.

Ello indica que el BCE estima que vienen tres años en los que la inflación no va a dar sustos, y por tanto, con los precios bajo control, los tipos podrían vivir una larga etapa de estabilidad si nada se tuerce. Un parón duradero otorgaría previsibilidad a los hipotecados a tipo variable, que en los últimos años han vivido una montaña rusa en el euríbor que se ha trasladado a las cuotas de sus créditos. Y también daría visibilidad sobre los intereses a pagar tanto a las empresas como a quienes planean pedir un préstamo para comprar una vivienda.

El momento más serio de una rueda de prensa por lo



La presidenta del Banco Central Europeo, durante la rueda de prensa de ayer en Fráncfort. EFE

general relajada, llegó cuando Lagarde se refirió a las amenazas latentes. "Algo que no ha cambiado es la incertidumbre. Y no es una posición cómoda. Estamos atentos a la geopolítica [con la crisis entre EE UU y Venezuela ganando enteros], a los movimientos comerciales de países con sobrecapacidad [China], y a las fronteras de Europa [Ucrania]".

Orientación futura

Entonces, ¿estamos más cerca de bajar o de subir tipos? "A todo el mundo le gustaría una orientación futura [forward guidance], pero con el grado de incertidumbre actual no podemos ofrecerla", respondió la presidenta del BCE, que reveló que las ideas estaban tan claras que ni siquiera se discutió en el consejo de gobierno un movimiento al alza o a la baja.

Con pocas novedades en el ámbito monetario, la discusión se trasladó al baile de nombres que rodea la sucesión de Lagarde al frente del BCE, cuyo mandato concluye el 31 de octubre de 2027. Pre-

guntada por sus alabanzas al holandés Klaas Knot, gobernador del banco central de su país durante 14 años, entre 2011 y junio de este 2025, Lagarde evitó situarlo como su delfín. "No tengo ningún candidato favorito. No dije que [Knot] fuera un buen candidato. Hay muchos buenos candidatos. Y habrá más en el futuro. Veo muy satisfactorio que tanta gente quiera mi trabajo. Sientes que importas y tienes impacto en la vida de la gente", dijo entre risas.

La nueva pausa en el último encuentro del año implica que el BCE cierra 2025 con cuatro recortes, el mismo número que en 2024. Si el curso anterior los tipos pasaron del 4% al 3%, este lo han hecho del 3% al 2%. Salvo que aparezca un cisne negro que empuje al continente a la recesión, no hay visos de que en 2026 se repita el guion: la mayoría de expertos dan por terminado el ciclo de rebajas de tipos, o como máximo añaden una más.

Ese escenario de leves retoques a la baja solo se daría

si los precios de la energía continúan desmoronándose (las cotizaciones del petróleo y el gas natural pasan por horas bajas), y el euro sigue apreciándose frente al dólar, dos tendencias que de acentarse podrían conceder al BCE cierto margen para efectuar un último recorte. Máxime cuando los precios del petróleo y el gas natural que maneja el banco para efectuar su análisis son superiores a los actuales.

El consenso para dar ese paso parece todavía lejano en el consejo de gobierno. Halcones como la alemana Isabel Schnabel ya han alzado la voz dejando entrever que el próximo paso tal vez sea una subida. En su caja de herramientas argumental aparecen factores como la mayor fragmentación comercial, el aumento del gasto fiscal en Alemania, que ha lanzado un ambicioso plan de inversiones en infraestructuras y defensa, y el envejecimiento, que disminuye la población en edad de trabajar, presionando salarios y precios al alza.

Espera que el crecimiento de la eurozona repunte un 1,4% en 2025 y un 1,2% en 2026