



# El Gobierno Vasco anuncia 80 millones de co-inversión para proyectos eólicos y fotovoltaicos hasta el 2030

● Euskadi anuncia que duplicaría su capacidad de generación eléctrica renovable



El Gobierno Vasco anuncia 80 millones de co-inversión para proyectos eólicos y fotovoltaicos hasta el 2030

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

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/el-gobierno-vasco-anuncia-80-millones-de-20260406>

Celia García-Ceca

Lunes, 06 abril 2026

La consejería de Industria, Transición Energética y Sostenibilidad del Gobierno Vasco ha presentado las 'Zonas de actuación prioritaria del EVE hasta el 2030' identificadas para el **despliegue de grandes instalaciones de generación eólica y fotovoltaica en Euskadi**. Con este paso, Euskadi anuncia que duplicaría su capacidad de generación eléctrica renovable para avanzar hacia su autonomía energética y con el objetivo es garantizar más seguridad de suministro, competitividad industrial y bienestar social. El consejero Mikel Jauregi ha advertido que "en Euskadi tenemos que avanzar en la autonomía energética a través del desarrollo de capacidad de generación de electricidad renovable propia. La autonomía energética es una necesidad estratégica para Europa y Euskadi ante la nueva realidad geopolítica. Queremos fortalecer la autonomía y seguridad energética de Euskadi para que nuestros hogares e industrias sean menos vulnerables a los shocks energéticos externos".

Así, Jauregi ha anunciado que el Gobierno Vasco, a través del Ente Vasco de la Energía (EVE), y mediante la colaboración público-privada, va a hacer una apuesta por grandes desarrollos fotovoltaicos y eólicos co-invirtiéndolo 80 millones de euros junto a socios industriales hasta el 2030. La previsión es que con estos proyectos eólicos y fotovoltaicos aumente la potencia de generación en 450 MW. Esto, junto con el incremento de 300 MW de autoconsumo previsto hasta 2030, supondrá duplicar esta generación eléctrica propia mejorando la ratio del 7,9% al 15%. En este sentido, el EVE acelerará su línea de trabajo con potenciales socios industriales para el desarrollo de los proyectos identificados en las zonas de actuación prioritarias hasta el 2030. En los últimos 5

años, la potencia instalada de autoconsumo en Euskadi se ha incrementado en 186 MW, pasando de los 7 MW del año 2020 a los 193 en el año 2025. Esta tendencia ayudará a llegar a alcanzar niveles europeos en autoconsumo antes del año 2030.

"Necesitamos avanzar en el desarrollo de capacidad de generación de electricidad eólica y fotovoltaica a todos los niveles. Todo gesto cuenta y es necesario. Empezando por el autoconsumo, también necesitamos hacer una apuesta clara por grandes desarrollos eólicos y fotovoltaicos. Será un despliegue realista y racional. Con impacto local positivo. Más autonomía energética con más renovables en mejores ubicaciones", ha enfatizado el consejero. La coinversión para grandes proyectos eólicos y fotovoltaicos a través del EVE se incluyó en las medidas del escudo industrial aprobadas por el Gobierno Vasco. En concreto, dentro del eje de Autonomía Estratégica, dotado con 215 millones de euros para fortalecer la resiliencia del sistema energético vasco.

### **Zonas EVE**

Las 'Zonas de actuación prioritarias del EVE hasta el 2030' se han seleccionado con la aplicación del 'Modelo EVE'. Este modelo establece las condiciones para un despliegue "realista y racional" de las renovables en Euskadi. El Modelo EVE prioriza ubicaciones que cumplan, por este orden:

- Existencia de recurso: sol o viento.
- Viabilidad ambiental y urbanística.
- Proximidad a una subestación eléctrica (a menos de 15 km.).
- Viabilidad comercial del proyecto.

Estos criterios se traducen en tres mapas públicos que guían la actuación del EVE. De esta manera, el despliegue se concentra donde hay mayor recurso, menor afección, proximidad a la red y existe potencial económico.

#### **• Mapa 1**

El primer mapa identifica las "Zonas viables ambiental y urbanísticamente" (con recurso eólico/solar). Muestra áreas que, conforme al PTS de Energías Renovables y a la planificación territorial y urbanística, presentan baja afección y recurso suficiente de viento o sol.

#### **• Mapa 2**

El segundo mapa identifica las "Zonas viables cercanas a subestaciones", a menos de 15 km. Filtra las zonas del Mapa 1 por proximidad a las conexiones a la red eléctrica, garantizando la evacuación de electricidad con menor necesidad de nuevas infraestructuras. La cercanía a la red mejora la viabilidad y reduce los plazos y las afecciones.

#### **• Mapa 3**

El tercer mapa señala las Zonas de actuación prioritaria del EVE hasta 2030. Muestra la selección final que integra viabilidad ambiental y urbanística, proximidad a la red y viabilidad comercial. Orientará la coinversión del EVE y la preparación de proyectos maduros para 2026-2030, con una programación escalonada y diálogo con las administraciones locales.

### **Proyectos tractores y horizonte 2030**

El Modelo EVE ya se está aplicando en proyectos que actuarán como tractores del nuevo despliegue. Entre ellos, el Parque Eólico de Labraza (40 MW) y la planta fotovoltaica de Ekienea (108 MW), que

será la mayor de Euskadi. Estos hitos corrigen dos décadas sin nuevos parques eólicos de gran tamaño —el último fue Badaia (50 MW)— y dan continuidad a referencias como Ekian (24 MW, 2020) en solar fotovoltaica. Cabe recordar que Euskadi parte de una situación en la que la producción eléctrica renovable autóctona representaba el 7,9% del consumo eléctrico en 2024, frente al 46,9% de la media europea. El nuevo enfoque acelera la generación propia para acercar al territorio a estándares continentales. Y lo hace combinando el impulso de las instalaciones de autoconsumo —de tamaño medio y pequeño—, con grandes desarrollos eólicos y fotovoltaicos en los mejores emplazamientos.