

Iberdrola defiende más renovables para mejorar la competitividad y asegurar el suministro

- El consejero delegado de Iberdrola Renovables, Julio Castro, ha defendido que es el momento de impulsar las energías renovables para mejorar la



Iberdrola defiende más renovables para mejorar la competitividad y asegurar el suministro

[apagón eléctrico](#)[centrales nucleares](#)[energías renovables.](#)[Factura eléctrica](#)[iberdrola](#)[Julio Castro](#)

<https://capital.es/economia/iberdrola-defiende-mas-renovables-para-mejorar-la-competitividad-y-asegurar-el-s...>

Redacción Capital

Jueves, 01 octubre 2026

El consejero delegado de Iberdrola Renovables, **Julio Castro**, ha defendido que es el momento de impulsar las energías renovables para mejorar la competitividad, reforzar la seguridad del suministro y avanzar en sostenibilidad. Al mismo tiempo, ha advertido de que prolongar el funcionamiento de las centrales nucleares existentes requiere una solución fiscal ante lo que ha calificado de "asfixia tributaria".

Castro ha participado este jueves en un encuentro organizado por Deusto Business Alumni en la Torre Iberdrola de Bilbao. Durante su intervención, ha abogado por aumentar la generación renovable, aunque ha insistido en que ese desarrollo debe hacerse "de la manera adecuada".

El directivo ha situado esa apuesta en el contexto de la incertidumbre geopolítica. Según ha explicado, la situación en el estrecho de Ormuz dificulta el tránsito de petróleo y gas natural licuado procedente, sobre todo, de Catar y también de Abu Dhabi, lo que altera los precios y los presiona al alza.

Ante ese escenario, ha señalado que Europa busca una mayor independencia energética y más competitividad para reducir su exposición a esos precios. A su juicio, la fotovoltaica y la eólica pueden contribuir a ambos objetivos y responder, además, a las exigencias de sostenibilidad.

Castro defiende que aumentar las renovables permite reforzar la seguridad del suministro, mejorar la competitividad y avanzar en sostenibilidad

Sobre la energía nuclear, el consejero delegado de Iberdrola Renovables ha afirmado que no contempla nuevas centrales en este momento, pero tampoco considera oportuno prescindir de las que están en funcionamiento. Ha matizado, no obstante, que esa valoración podría cambiar dentro de ocho o diez años.

Castro ha destacado que la nuclear aporta una base al sistema eléctrico, reduce la necesidad de importar energía y ayuda a contener los precios. Para ilustrarlo, ha citado un informe de PricewaterhouseCoopers (PWC) que, según ha explicado, estima que la desaparición instantánea de las centrales elevaría un **25% la factura eléctrica media anual**. Ha precisado que se trata de un ejercicio teórico en el que esa generación tendría que sustituirse de inmediato por gas natural.

También ha recordado que el Gobierno central decidió en agosto prolongar la vida de la central nuclear de Almaraz hasta 2030. Ha señalado que el sector eléctrico, por su carácter regulado, atenderá las decisiones de política energética sobre la continuidad de estas instalaciones, aunque ha subrayado que sus efectos sobre la soberanía energética, la estabilidad de la red y la factura deben tenerse en cuenta.

En el ámbito fiscal, ha sostenido que los sobrecostes tributarios de las centrales desaconsejan construir nuevas instalaciones en las condiciones actuales. Mantener las existentes a largo plazo, ha añadido, exige "algún tipo de solución tributaria".

Castro ha descrito el fuerte crecimiento de la inversión fotovoltaica como una "burbuja" que el sistema debe absorber. Ha vinculado esta situación al escaso almacenamiento eléctrico y ha señalado que la Unión Fotovoltáica Española (UNEF) también se ha referido recientemente a un posible rescate financiero del sector.

Pese a ese diagnóstico, ha defendido que la fotovoltaica sigue teniendo recorrido, dado que el sol es el recurso más abundante en las latitudes del sur de Europa. En las condiciones actuales, considera que los nuevos desarrollos tienen sentido si se vinculan al autoconsumo industrial.

El directivo también ha repasado las dificultades para ampliar la generación hidroeléctrica. Según ha explicado, Iberdrola necesitaría concesiones administrativas de uso de los cursos fluviales a muy largo plazo para amortizar las inversiones, además de algún tipo de retribución regulatoria. Ninguna de esas condiciones ha prosperado por el momento, ha indicado, lo que impide que los posibles proyectos avancen.

En cuanto a la eólica, ha resaltado su carácter autóctono, su contribución a la soberanía energética y las oportunidades industriales que ofrece. Por otro lado, ha afirmado que en Europa no se construyen baterías de tamaño industrial para almacenar electricidad y que tampoco se fabrican paneles fotovoltaicos en la UE.

A su juicio, China dispone de una ventaja competitiva en esos ámbitos, aunque esa situación podría cambiar en el futuro. Para ello, ha planteado la posibilidad de adoptar medidas normativas o de inversión acompañadas de decisiones fiscales.

Respecto al hidrógeno verde, Castro ha anunciado que la próxima semana se declarará la operación comercial de la planta de **25 megavatios de la refinería de BP en Castellón** , que ha presentado como la mayor del Estado.

El responsable de Iberdrola Renovables también ha abordado el apagón de abril de 2025, que ha atribuido a un "fallo humano" y no a una avería de los equipos. Según su explicación, no se programaron los medios de generación adecuados para las condiciones de la red: faltaban inercia, máquinas rotativas y elementos de control de tensión.

Castro ha reclamado que se extraigan lecciones para evitar que un episodio así vuelva a producirse. Ha señalado que las responsabilidades se determinarán posteriormente y ha asegurado que Iberdrola está "muy tranquila" porque, según ha afirmado, sus instalaciones funcionaron correctamente.

En su análisis, ha rechazado que el sistema eléctrico pueda depender por completo de una generación que ha denominado "sintética", basada en transformar corriente continua en una onda sinusoidal artificial. Ha insistido en la necesidad de disponer de máquinas rotativas, control de tensión y capacidad para arrancar desde cero.