

Acciona pide replicar la agilidad alemana en permisos y revisar el PNIEC en España - Energía Estratégica

- Durante su participación en Future Energy Summit (FES) Iberia 2026, Rafael Esteban, Global Chief Business Development Officer de ACCIONA, toma como referencia el modelo alemán de tramitación acelerada y advierte que el sector necesita visibilidad regulatoria a largo plazo. La compañía avanza en...



<https://www.energiaestrategica.com/acciona-pide-replicar-la-agilidad-alemana-en-permisos-y-revisar-el-pniec-e...>

Emilia Lardizabal

Viernes, 06 marzo 2026

Compartir:

España, Home Bloque 1, BESS, Energía Eólica, Energía Solar, Energías Renovables

Acciona pone el foco en la agilidad regulatoria como condición estructural para sostener nuevas inversiones renovables en España.

Durante su intervención en FES Iberia 2026, **Rafael Esteban**, Global Chief Business Development Officer de ACCIONA, señaló a Alemania como referencia en materia de permisos y planificación energética, y planteó la necesidad de revisar el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) para adaptarlo a la realidad actual del mercado.

“La parte de la permisología renovable es algo estratégico dentro del sistema alemán, con lo que no se duda que se puede hacer. Tú lo haces y luego se pregunta, que quizás eso también tiene un punto de abusividad en un momento dado, pero la realidad es que están desarrollando y que están implementando renovables, tanto eólica, fotovoltaica, como baterías, de una forma especialmente ágil», analizó.

«Y me quedo con que sí existen sistemas que pueden permitir que esa permisología, donde nos estancamos y donde todos hemos reflejado que es una caja negra con la cual no podemos predecir cuándo tenemos que estar», agregó.

Reviva FES Iberia 2026

En contraste, en el mercado español el desarrollo de proyectos continúa enfrentando demoras persistentes. Esteban reconoce que se trata de un problema largamente señalado por el sector y aún sin resolver. “ **Se ha tardado demasiado en desarrollar plantas energéticas renovables y eso no ha tenido una mejoría especial** ”, sostuvo.

El planteo, sin embargo, va más allá de la tramitación administrativa. El ejecutivo introduce un concepto central para cualquier inversor institucional: la **predictibilidad regulatoria** . Los activos renovables requieren décadas para amortizarse y operar bajo marcos estables.

“Hacemos cosas que tardan mucho tiempo en hacerse, mucho tiempo en desarrollarse y luego que tienen que durar muchísimo tiempo”, remarcó.

La falta de esa estabilidad, explicó, genera debate permanente en los comités de inversión respecto a “ **qué invertir, dónde invertir y en qué invertir** ”, especialmente cuando se trata de compromisos financieros a 30 años. En esa línea, la actualización del PNIEC se vuelve ineludible. El directivo considera que el documento quedó desalineado respecto al contexto actual del mercado.

“Me encantaría que se revisara el PNIEC a un entorno más realista. Creo que se ha quedado desfasado”, afirmó.

Y aunque reconoció la complejidad del contexto político y electoral, insistió en que el sector necesita una hoja de ruta clara que permita proyectar decisiones estratégicas.

Mientras tanto, el sistema eléctrico enfrenta una nueva tensión estructural: la congestión en el acceso de la demanda. Si en años anteriores el foco estaba puesto en habilitar generación, hoy el desafío se traslada al consumo, según apuntó el ejecutivo.

“ **En el lado de la demanda estamos justo donde estábamos antes, hay una barbaridad de solicitudes de conexión de demanda** ”, advirtió.

Por lo que resolver ese cuello de botella es clave para dimensionar la siguiente ola de inversiones, a tal punto que el especialista lo remarcó como “ **crítico» para la evolución de la electrificación** y para entender qué tecnologías deberán incorporarse en función de los consumos futuros.

En este contexto, ACCIONA adopta una estrategia prudente en el mercado español. La compañía prioriza repotenciaciones, y prueba de eso es la reciente **repotenciación del parque eólico Tahivilla, de 84,4 MW, en Tarifa**, cuya puesta en marcha está en fase final. La operación refleja una apuesta por optimizar capacidad instalada y capturar mayor eficiencia antes de asumir nuevos desarrollos en un entorno regulatorio aún incierto.

En fotovoltaica, el enfoque es selectivo. “ **La fotovoltaica, estamos hiper oportunistas** ”, explicó Esteban, señalando que solo avanzan proyectos con alto nivel de seguridad. El despliegue, añade, se da “ **con relativa calma** ”.

Por otro lado, Esteban explica que la compañía analiza en detalle las hibridaciones sobre activos existentes antes de avanzar en nuevas inversiones; decisión que responde a evaluaciones técnicas y

financieras exhaustivas.

Si bien las baterías se presentan como solución a la sobrepenetración solar, el directivo cuestiona la asignación actual de riesgos.

“ Estamos pagando el pato de que el sistema no ha funcionado ”, afirmó, al referirse a inversiones adicionales que los generadores deben incorporar para proteger sus activos principales frente a desequilibrios del mercado.

Desde su perspectiva, el esquema requiere una revisión profunda. **“ Eso hay que dar una vuelta más conceptual de fondo ”**, remarcó, planteando la necesidad de redefinir el rol del almacenamiento y su encuadre dentro de la cadena de valor eléctrica, particularmente en relación con transmisión y operación del sistema.

Con presencia en Estados Unidos, España, República Dominicana, Chile, Sudáfrica, Italia, Croacia, Filipinas, Tailandia y Australia, ACCIONA aplica una estrategia tecnológica similar basada en eólica, fotovoltaica y baterías donde resultan competitivas. Sin embargo, el mensaje central trasciende geografías.

“ Hay que reevaluar dónde estamos, definir un nuevo plan energético ”, concluyó Esteban. Para el directivo, replicar la agilidad alemana implica asumir la transición como política estratégica de Estado y dotar al sector de la previsibilidad necesaria para sostener inversión de largo plazo.