

Alberto Méndez (Plexigrid): “Estamos entrando en dinámicas completamente inéditas para las redes eléctricas”

- El CEO de la compañía considera que España debe otorgar un papel mucho más relevante a las redes de distribución, que hasta ahora habían quedado en un segundo plano frente a la red de transporte.



Alberto Méndez (Plexigrid): “Estamos entrando en dinámicas completamente inéditas para las redes eléctricas”

<https://elperiodicodelaenergia.com/alberto-mendez-plexigrid-estamos-entrando-en-dinamicas-completamente-...>

Sandra Acosta

Lunes, 18 mayo 2026

El CEO de la compañía considera que España debe otorgar un papel mucho más relevante a las redes de distribución, que hasta ahora habían quedado en un segundo plano frente a la red de transporte

El apagón registrado el pasado 28 de abril en la península ibérica ha acelerado un debate que llevaba años creciendo en el sector energético: si las redes eléctricas actuales están realmente preparadas para operar un sistema dominado por renovables, autoconsumo, baterías y vehículo eléctrico. En este contexto, Plexigrid acaba de inaugurar en Gijón su denominado Centro de Control del Futuro, una plataforma concebida como laboratorio de inteligencia artificial aplicada a la operación de redes.

El consejero delegado de la compañía, Alberto Méndez, ha defendido durante una conversación con El Periódico de la Energía que el sistema eléctrico atraviesa un cambio estructural que obliga a transformar tanto la tecnología como la forma de operar las redes. A su juicio, la digitalización, la visibilidad en tiempo real y la coordinación entre transporte y distribución serán **elementos esenciales** para garantizar la estabilidad del sistema en los próximos años.

Méndez sostuvo que las redes actuales fueron diseñadas hace décadas para un modelo “centralizado y predecible”, basado prácticamente solo en consumo y flujos unidireccionales de

energía. Sin embargo, explicó que la electrificación y la entrada masiva de recursos distribuidos están alterando completamente esa lógica.

Según detalló, hace apenas veinte años las redes de distribución eran esencialmente “pasivas”, mientras que **ahora concentran miles de megavatios de generación renovable, almacenamiento y nuevos flujos bidireccionales de energía**. Esa transformación, aseguró, está generando “dinámicas completamente inéditas” tanto para los operadores de distribución como para los gestores de la red de transporte.

Desafíos

El directivo consideró que uno de los principales desafíos ya no es únicamente tecnológico, sino también organizativo y cultural. En este sentido, afirmó que el sector eléctrico necesita avanzar desde modelos más “confrontativos” hacia **esquemas de colaboración entre compañías, operadores y reguladores**.

En relación con el apagón del 28 de abril, Méndez señaló que el incidente puso de manifiesto la creciente **interdependencia entre las redes de transporte y distribución**. A su juicio, ya no es posible analizarlas como sistemas separados, ya que físicamente forman parte de una misma infraestructura interconectada.

El CEO de Plexigrid explicó que históricamente el sistema se operaba bajo el supuesto de que la distribución actuaba únicamente como una carga conectada a la red de transporte. Sin embargo, la penetración de renovables, baterías y autoconsumo ha modificado radicalmente ese escenario y **obliga a introducir nuevas capacidades de supervisión y control**.

“La digitalización, la visibilidad en tiempo real y la coordinación entre transporte y distribución serán elementos esenciales para garantizar la estabilidad del sistema en los próximos años”

Por ello, defendió que las herramientas basadas en inteligencia artificial, automatización y gestión dinámica de la flexibilidad pasarán a ser **imprescindibles** para mantener la estabilidad eléctrica en un entorno mucho más complejo y cambiante.

Méndez también apuntó que algunos fenómenos observados recientemente en distintos sistemas europeos muestran cómo determinadas actuaciones en redes de distribución pueden terminar afectando involuntariamente a la red de transporte. Citó como ejemplo experiencias desarrolladas en Suecia, donde Plexigrid trabaja tanto con grandes eléctricas como con el operador del sistema.

A partir de esa experiencia internacional, el directivo insistió en que la coordinación entre operadores será uno de los elementos clave de la próxima década. En su opinión, **España debe otorgar un papel mucho más relevante a las redes de distribución**, que hasta ahora habían quedado en un segundo plano frente a la red de transporte.

Adaptación de las renovables a los nuevos P.O.

Respecto a la adaptación de las energías renovables a los nuevos requisitos técnicos, Méndez señaló que el sistema está entrando en una etapa de mayores exigencias vinculadas al soporte de

tensión, el control dinámico y la respuesta ante perturbaciones. Aunque reconoció que el proceso supone retos técnicos y regulatorios importantes, consideró que será inevitable para garantizar la resiliencia futura de la red.

El CEO de Plexigrid advirtió además de que España afronta un **creciente cuello de botella para conectar nueva demanda eléctrica**. Según explicó, una parte significativa de las solicitudes vinculadas a procesos de electrificación e industrialización está encontrando retrasos o limitaciones por falta de capacidad de red.

En este contexto, defendió que la solución no pasa únicamente por construir más infraestructura física, sino también por **aprovechar de forma más eficiente la capacidad existente mediante herramientas digitales avanzadas**. A su juicio, el sistema necesitará simultáneamente nuevas inversiones en redes y una gestión mucho más inteligente y flexible.

Méndez sostuvo asimismo que Europa corre el riesgo de infraestimar algunos desafíos futuros relacionados con la adecuación, la flexibilidad y la estabilidad del sistema eléctrico. Por ello, reclamó acelerar tanto las inversiones como la modernización regulatoria para adaptarse a un modelo energético cada vez más descentralizado.

Referente internacional

El responsable de Plexigrid aseguró que **España cuenta con condiciones para convertirse en un referente internacional en operación avanzada de redes**, especialmente por el elevado peso de las renovables y la rapidez de la transición energética. No obstante, subrayó que el país deberá avanzar con rapidez en digitalización, automatización y coordinación operativa para mantener esa posición.

Durante la conversación, Méndez describió el momento actual del sector energético como un **periodo de cambios constantes y gran intensidad operativa**. Señaló que desde el inicio de la guerra de Ucrania el sistema energético europeo ha vivido una sucesión continua de transformaciones regulatorias, tecnológicas y geopolíticas que obligan a los operadores a adaptarse prácticamente en tiempo real.

“Una parte significativa de las solicitudes vinculadas a procesos de electrificación e industrialización está encontrando retrasos o limitaciones por falta de capacidad de red”

En ese contexto, defendió que medios especializados, compañías eléctricas, reguladores y operadores del sistema tendrán un papel decisivo para explicar a la sociedad la complejidad de la transición energética y los cambios estructurales que afrontan las redes eléctricas.

El directivo concluyó que el futuro de la operación eléctrica dependerá tanto de la innovación tecnológica como de la capacidad del sector para transformar sus dinámicas internas de colaboración y gestión del cambio.