



La patronal eléctrica pide un “plan de choque” para regular la operación reforzada de REE

Aelec reclama un impulso a las redes, para absorber nueva demanda, como la de los centros de datos, y critica el elevado coste y la opacidad de los servicios del operador

CARMEN MONFORTE
MADRID

La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec) celebró ayer su asamblea anual, que ha estado marcada por varias reivindicaciones: la electrificación como motor industrial; inversiones que den firmeza al sistema para absorber una creciente demanda, de la mano de los centros de datos y la industria; que no se intervenga el mercado y bajen los impuestos y que se reduzca el de los servicios complementarios de Red Eléctrica. Estos incluyen la operación reforzada que este aplica desde el apagón de abril de 2025.

En una mesa redonda que compartió con el consejero delegado de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle y el de EDP España, Duarte Bello, moderada por la presidenta de la asociación, Marina Serrano, el consejero delegado de Endesa, Gianni Armani, insistió en esta rebaja “mediante un plan de choque para maximizar la penetración de energías renovables sin comprometer la firmeza del sistema”. De lo contrario, Armani estimó que el coste de los servicios complementarios “van a ser más elevados que el de toda la red de distribución”.

Mientras el CEO de Iberdrola España criticó la distorsión que supone que el coste de estos servicios se endose al consumidor, para la presidenta de Aelec “la cuestión es que no se sabe qué criterios se aplican y no hay transparencia”. De ahí también las discrepancias con REE sobre los datos. “Nosotros tenemos un observatorio en el que publicamos los costes de los servicios de operación, porque no hay elementos que permitan determinar cuál es el de esa operación reforzada”, dijo, además de lamentar la falta de predictibilidad que supone para el consumidor.

Para Armani, es preciso conocer “la capacidad firme que necesitamos en 20 años para prever las inversiones a largo plazo; ahora tenemos el gas y la nuclear y están las baterías, pero su coste para garantizar la seguridad no es comparable con la que tenemos ahora”. Según Ruiz-Ta-



La presidenta de Aelec, Marina Serrano; el consejero delegado de Endesa, Gianni Armani; el de EDP España, Duarte Bello, y el de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle, ayer en la asamblea de la asociación. CEDIDA

Marina Serrano critica la falta de transparencia sobre los criterios que aplica REE

Ganuza afirma que contar con un ‘mix’ eléctrico diversificado da a España una ventaja en tema de precios

gle, “nos guste o no nos guste, el elemento salvador del sistema están siendo los ciclos combinados”.

El directivo de Iberdrola insistió en que “la electrificación y la digitalización representan el auténtico motor industrial del siglo XXI, lo que exige agilizar los permisos, para que los proyectos puedan materializarse dentro de plazo”. A la pregunta de si las redes españolas están preparadas, consideró que “ahora sí”, pero “no están preparadas para la nueva demanda, para un determinado tipo de consumo o condiciones climáticas”. Y puso como ejemplo lo ocurrido en agosto, con varias olas de calor, un fuerte incremento de la demanda y la activación del SRAD (servicio de interrupción del suministro a la industria) por REE “más veces que nunca”. Ante todo ello, pidió el refuerzo y modernización de unas redes que, en algunos casos, tienen 60 años y recalcó que hay que “electrificarse, automatizarse, digitalizarse y robotizarse”.

Por su parte, el ejecutivo de EDP pidió que no se deje

escapar este ciclo inversor y a superar las reticencias y las dudas sobre los centros de datos. “Creo que, como país, España tiene que entender que esto es una oportunidad de transformación y crecimiento”. Y añadió que, “si esto no pasa aquí, esa demanda se va a perder para siempre, ya que los centros de datos y su inversión se pueden mover a otros sitios”. En su opinión, “en España y Portugal tenemos que abrazar esa oportunidad, crear las condiciones para esa nueva demanda, pero no unas condiciones que digan a los inversores que se vayan a otro sitio”, tras concluir que “hay que mejorar el margen de electrificación sin combustibles fósiles”.

En general, los representantes de las grandes eléctricas integradas en Aelec pidieron anticipar los problemas para abordar inversiones que precisan de empresas de gran tamaño, visibilidad y seguridad jurídica. “Necesitamos agilidad en los permisos, tenemos el volumen para invertir y la financiación, pero si nos demoramos 10 años en los

permisos, aquí no hay industria que vaya a instalarse”, señaló Ruiz-Tagle. Para el CEO de Endesa, filial del grupo italiano Enel, el sistema español “es un ejemplo en Europa”, con un “mercado más competitivo, lo que supone una oportunidad que hay que aprovechar”. En su opinión, “el cliente está más protegido, con un ahorro de 3.000 millones de euros este año [respecto a Europa], que será más del doble a finales de año”. Armani consideró que el mercado libre protege más que el regulado. En este sentido, Duarte Bello subrayó que, gracias a las renovables, en los primeros nueve meses del año, los precios han estado cinco veces más bajos que en Italia, con diferencias de entre 80 y 100 euros/MWh. Por contra, los servicios complementarios de la red italiana se han reducido un 20%, señaló Armani.

Por su parte, Marina Serrano destacó la necesidad de proteger a los consumidores mediante soluciones de fondo y no con modificaciones coyunturales, para lo que pidió no intervenir el

mercado eléctrico e instó a una reforma fiscal que permita acelerar la electrificación. Y anunció que la patronal está preparando una propuesta en este sentido.

Sobre las medidas aprobadas por el Gobierno contra la crisis de Oriente Próximo, la presidenta de Aelec insistió en que deberían abordarse como una situación excepcional”, y ayudar a los consumidores vulnerables con “ayudas puntuales”. Pero ese tipo de medidas también son “un incentivo a consumir”.

Proyectos maduros

Aelec apuesta por ordenar el acceso a las redes para garantizar que solo lleguen los proyectos maduros, asegurar que las inversiones previstas se ejecuten y optimizar las infraestructuras de transporte y distribución. “Avanzar en un marco regulatorio que permita que la misma infraestructura dé servicio a múltiples consumidores y maximice la red, pensando en quién puede conectarse hoy y quién puede hacerlo mañana”, señaló.

La asamblea de Aelec fue clausurada por el presidente de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), Juan José Ganuza, quien destacó que el sector eléctrico se encuentra en un “momento decisivo” que brinda a España la oportunidad de dar un “salto adelante en competitividad”, apoyado en una generación renovable que funciona como un “escudo frente a la situación geopolítica”, con un papel clave para las redes eléctricas. Ganuza señaló que contar con un mix eléctrico diversificado y con un elevado peso de renovables supone un “doble dividendo: más verde y más competencia”, el cual explica la ventaja de España en materia de precios.

En su primera intervención tras su nombramiento, el presidente de la CNMC fijó la inversión en redes como la “piedra angular” del sistema, indicando que el ritmo de desarrollo económico exige tanto desplegar nuevas infraestructuras como hacer más eficiente la red existente.