

‘II Foro Empresarial - Flexibilidad y agregación de la demanda de energía’

Empresas & Finanzas



La directora de Energía de la CNMC, Rocío Prieto. ALBERTO MARTÍN

La CNMC busca liberar conexiones a la red que acaparan proyectos sin ejecutar

El objetivo es garantizar un suministro robusto y precios competitivos para la industria

C. A. MADRID.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) estudia medidas “antiacaparamiento” de los puntos de conexión a la red eléctrica para evitar la congestión y los cuellos de botella. Así lo especificó ayer la directora de energía de la CNMC, Rocío Prieto, en su discurso inaugural del *II Foro Empresarial - Flexibilidad y agregación de la demanda de energía*, celebrado por *elEconomista.es*

La responsable de energía de la entidad explicó que están trabajando codo con codo con el Ministerio para la Transición Ecológica, encabezado por Sara Aagesen, para llevar a cabo esas medidas “anticongestión o antiacaparamiento”.

“Hay mucha gente que ha ido pidiendo por muchos nudos, tiene capacidad y a lo mejor no necesariamente va a usarla y durante cinco

años tiene ese derecho. A lo mejor un derecho tan extenso como ese lo que está es evitando que otros que sí tienen un proyecto real puedan conectarse; entonces, hay que seguir trabajando en esos temas, es decir, saber cómo calculamos la capacidad”, apuntó Prieto.

Reitera que la clave es quitar esa capacidad a quien no la está usando para proporcionársela a otros proyectos que la necesiten.

La directora de Energía aseguró que España cuenta con un *mix* energético descarbonizado que “creo que nos hace más resilientes” desde el punto de vista de que “no dependemos tanto del exterior” y que permite al país tener la oportunidad de “desarrollar una industria propia de todos los tipos”.

Pero, el hecho de que el *mix* energético haya evolucionado tan rápido hacia un modelo de renovables, hace que se generen “tiranteces”, y

Reconoce “tiranteces” debido a la rápida incorporación de las renovables

así lo reconoció Prieto ante la sala: “Llevamos varios años ya con un nivel de estrés importante (...). Un crecimiento de la generación renovable como la que estamos teniendo, a veces trae estas curvas de mucha rapidez en el desarrollo de la generación y poca demanda, o no suficiente demanda, para absorber ese desarrollo; esto hace que se generen tiranteces en ciertos elementos de la cadena”.

A raíz de esto, evidentemente, salió a colación el apagón del año pasado como consecuencia de esas ti-

ranteces. Prieto remarcó que es importante que el trabajo que se está realizando a nivel de integración del mercado energético europeo “aporte competitividad en precios que necesita el consumidor”.

“Lo que pasó el año pasado (por el apagón) nos ha recordado que el sistema tiene que integrarse, que hay que empezar a conocer cómo funciona todo ese sistema físico diferente y que necesitamos usar todas las potencialidades que están en nuestra mano”, aseveró.

Pero no solo el suceso del apagón marca la agenda de integración del mercado eléctrico, sino que también la competitividad en los precios es esencial, sobre todo en el sector industrial.

La industria electrointensiva europea está buscando necesita precios que le ayuden en su objetivo de ser competitiva. En este sentido, Rocío Prieto dijo claramente que el

consumidor particular es importante pero que “el consumidor industrial de todo tipo debe estar en el centro de nuestros pensamientos, porque un precio competitivo, una calidad de suministro adecuada, un sistema resiliente, una imagen de que nuestro sistema es robusto y atractivo es muy relevante para seguir desarrollando la industria y una Europa y una España competitivas”, sentenció.

Rumbo claro: la flexibilidad

La directiva aseguró que el rumbo que están tomando España y Europa hacia eso es “claro” y que el mercado eléctrico se está reinventando. Por ello, lanzó un mensaje a todos los agentes: “necesitamos su participación en este diseño que continuamente se reinventa”.

Remarcó que en este camino van apareciendo “dificultades” y que todo necesita hacerse con una visión “a corto, medio y largo plazo” por-

Pide que todos los agentes se involucren en el rediseño del mercado eléctrico

que el camino “entraña dificultades”. Y ahí es donde entraría en juego la flexibilidad.

“Para tener menos disgustos, la flexibilidad que puede aportar la demanda o el almacenamiento es muy relevante. Esto consigue aportar todo tipo de servicios que hagan que una generación descarbonizada intermitente pueda verse complementada por otros recursos que aporten ese hueco que se necesita para un suministro continuo”, explicó.

La CNMC sostiene que muchos de los retos técnicos para integrar la flexibilidad en el sistema eléctrico ya están resueltos, pero insiste en que deben aplicarse con mayor rapidez. Subraya la importancia de reforzar la observabilidad de la red mediante datos fiables y en tiempo real, evaluaciones robustas y herramientas de telecontrol que permitan a transportistas y distribuidores operar con mayor precisión.