

ENTRA propone reducir hasta un 50% la parte incremental del peaje de potencia para impulsar las conexiones flexibles

- España ha avanzado en regulación, pero aún es necesario adaptar los mercados, las señales económicas y los procedimientos para que la demanda, participe de forma activa en el sistema.



ENTRA propone reducir hasta un 50% la parte incremental del peaje de potencia para impulsar las conexiones flexibles

<https://elperiodicodelaenergia.com/entra-propone-reducir-hasta-un-50-la-parte-incremental-del-peaje-de-pote...>

Ramón Roca

Miércoles, 30 septiembre 2026

España ha avanzado en regulación, pero aún es necesario adaptar los mercados, las señales económicas y los procedimientos para que la demanda, participe de forma activa en el sistema

ENTRA Agregación y Flexibilidad ha celebrado hoy en el Club Español de la Energía, en Madrid, la jornada «Operando Flexibilidad en España». El encuentro ha reunido a representantes de empresas del sector energético, consumidores y de la Administración para analizar, desde una perspectiva práctica, cómo evoluciona la flexibilidad en España y qué pasos son necesarios para acelerar su despliegue.

La jornada ha partido de una idea central: la flexibilidad ya se está operando en España, pero ahora es necesario lograr que más recursos participen de forma efectiva y generen valor para los consumidores, las redes y el sistema eléctrico. El debate ha abarcado desde la participación de grandes consumidores y clientes domésticos en los mercados hasta el almacenamiento térmico e industrial, las baterías distribuidas, la agregación, el agregador independiente, los accesos flexibles y el papel de las redes de distribución.

La bienvenida corrió a cargo de **Alicia Carrasco, directora ejecutiva de ENTRA Agregación y Flexibilidad**, quien situó el reto en llevar los avances regulatorios a la práctica. Carrasco destacó la

necesidad de facilitar la participación efectiva de la demanda y los recursos distribuidos y adelantó la propuesta de peajes de red flexibles presentada durante la jornada.

"La flexibilidad ya es una realidad en España. Con esta jornada queremos mostrar qué está funcionando, qué barreras siguen encontrando los agentes y qué cambios son necesarios para acelerar su despliegue", señaló Carrasco.

A continuación, **Fátima García, subdirectora general de Almacenamiento y Flexibilidad**, intervino en la apertura institucional. García relacionó la creciente penetración de las energías renovables con la necesidad de incorporar más flexibilidad a la operación del sistema eléctrico. Identificando la flexibilidad como la capacidad de adaptar de forma dinámica las necesidades de cada momento gracias a la demanda, la sitúa como elemento habilitador de la transición energética. También señaló la importancia de contar con un marco normativo adecuado y con mecanismos que valoren y remuneren esta capacidad, incluidos los mercados de capacidad. Asimismo, destacó la necesidad de facilitar la participación del almacenamiento, la demanda y las distintas tecnologías mediante la colaboración entre las administraciones y el sector.

Tras las intervenciones de apertura, la jornada reunió en cuatro mesas de debate a representantes de **empresas asociadas a ENTRA**, entre ellas **Octopus Energy, Endesa, Axpo, Grupo Trébol Energía, Bamboo Energy, Rondo Energy, sonnen, Plexigrid, Clevergy, Build to Zero, Estabanell, Agrienergía, Edisun Power y Cuerva**.

De demostrar el potencial a conseguir que la flexibilidad escale

En el primer panel de la jornada **«Operando flexibilidad para los mercados y las redes»** se constató que la flexibilidad ya se utiliza en la operación del sistema tanto por el lado de la generación como por el lado de respuesta de la demanda- de momento mediante el mecanismo del SRAD pero muy probablemente a través de los servicios existentes en un marco temporal muy próximo – y así lo pusieron sobre la mesa Endesa, Grupo Trébol y lo constataron desde Axpo con su perspectiva de operación y gestión de un centro de control. Los hogares y los negocios también pueden participar adaptando su consumo o aprovechando recursos como el vehículo eléctrico y las baterías, de momento mediante mecanismos de flexibilidad implícita pero pronto participando en los mercados de manera agregada a través de la figura del agregador. Para extender esa participación, el beneficio debe ser fácil de entender, económicamente atractivo y cuantificable para cada consumidor.

El segundo panel **«Realidad y potencial de la flexibilidad»** puso el foco en recursos todavía poco aprovechados, como las baterías detrás del contador, el almacenamiento térmico industrial y la recarga inteligente de vehículos eléctricos. Los participantes coincidieron en que la tecnología ya existe: el reto es establecer reglas de participación y señales económicas que permitan movilizar y remunerar estos recursos.

La agregación puede reunir activos pequeños y distribuidos y facilitar su acceso a los mercados. También se planteó adaptar progresivamente los mecanismos existentes y aprovechar el potencial del mecanismo de capacidad, que aunque aún deje muchas incógnitas sin resolver supone un avance para la participación de la demanda en el sistema y en el rol de esta en la seguridad de suministro.

La tercera mesa de la jornada *«Qué podemos hacer para acelerar su implantación»* debatió a la aplicación práctica. Consumidores, agregadores, proveedores de flexibilidad y gestores de red necesitan herramientas y procedimientos para operar estos recursos a escala. Se situó al agregador como una figura de progreso cuya función será la de movilizar toda la flexibilidad de la demanda en pro del sistema. Esto exige eliminar barreras de participación, exige divulgación pero también preparar las redes para acoger y gestionar toda esta nueva demanda flexible y distribuida.

Peajes específicos para las conexiones flexibles

Uno de los contenidos centrales del encuentro ha sido la presentación del **Informe sobre Peajes de Red Flexibles** de ENTRA, que analiza cómo acompañar el nuevo marco de accesos flexibles con señales económicas que permitan reconocer el valor que este tipo de conexiones puede aportar al sistema.

El análisis parte de un contexto de creciente electrificación y congestión de las redes y señala que 102,4 GW de peticiones de acceso fueron rechazadas entre 2020 y 2024. Frente a unas ampliaciones de red que requieren inversiones y largos plazos de ejecución, el informe analiza las conexiones flexibles como una herramienta para facilitar la incorporación de nueva demanda cuando no existe capacidad firme disponible.

Entre sus propuestas, ENTRA plantea que las conexiones flexibles dispongan de una señal económica diferenciada en el término de potencia. En concreto, la propuesta contempla una reducción del 20% del coste de los peajes para las conexiones flexibles tipo 1 y del 50% para las conexiones tipo 2 y 3 sobre la parte incremental del peaje de potencia, manteniendo sin cambios los peajes asociados a la energía consumida.

La propuesta busca que los peajes reflejen los costes de red que pueden evitarse gracias a este tipo de conexiones y, al mismo tiempo, generar incentivos para que nuevos consumidores capaces de adaptar su demanda puedan conectarse y contribuir a un uso más eficiente de la capacidad existente.

Una de las principales conclusiones que dejó el debate posterior fue **que las conexiones flexibles pueden desbloquear nuevos proyectos y acelerar la electrificación**, pero su valor dependerá de que vayan acompañadas de peajes coherentes, digitalización y capacidad para gestionar la red de forma más activa.

La flexibilidad como herramienta estructural del sistema eléctrico

La jornada ha dejado un mensaje claro: la tecnología ya existe y España ha avanzado en regulación, pero aún es necesario adaptar los mercados, las señales económicas y los procedimientos para que la demanda participe de forma activa en el sistema. Movilizar esa flexibilidad permitirá integrar más renovables y aprovechar mejor la capacidad de las redes.

“Ahora el desafío es pasar de la regulación a la implementación; de los proyectos piloto a soluciones escalables; y de hablar de consumidores activos a conseguir que realmente puedan serlo”, ha señalado **Xavier Farriols, presidente de ENTRA Agregación y Flexibilidad**.

ENTRA continuará impulsando propuestas para que consumidores, agregadores y gestores de red cuenten con las condiciones necesarias para llevar la flexibilidad a la práctica y extender sus beneficios al conjunto del sistema eléctrico.