

***Agregación de la demanda y flexibilidad en el sistema eléctrico***

*Hoy se ha celebrado la jornada sobre la agregación de la demanda y la flexibilidad en el sistema eléctrico, en un formato híbrido, organizada por el Club Español de la Energía (Enerclub) y patrocinada por SAP España.*

**Arcadio Gutiérrez**, director general de Enerclub y **Félix Monedero**, VP Industries de SAP España, han sido los encargados de inaugurar este encuentro.

*A lo largo del mismo, los diferentes ponentes han dialogado sobre la agregación de la demanda y la flexibilidad y sus diferentes implicaciones, incluyendo: los recursos distribuidos; las redes de transporte y distribución; los mercados; los comercializadores y agregadores independientes, así como la propuesta de valor de las tecnologías digitales para los nuevos servicios energéticos derivados de la transición energética.*

**Madrid, 25 de octubre de 2021.-** Durante la apertura del encuentro, **Arcadio Gutiérrez** señaló que “estamos viendo actualmente sobre todo en los medios de comunicación, la gran atracción generada por la oferta de energía. Pero la demanda debe tenerse más en cuenta, ya que contribuye y contribuirá aún más en el futuro a una gestión más eficiente y sostenible del sistema energético, asociado al papel clave de las tecnologías, el marco regulatorio y los recursos económicos”.

Por su parte, **Félix Monedero** indicó que SAP está involucrado en muchos proyectos de innovación en el ámbito energético, como CEO Alliance, con 100 billones de inversión entre las compañías participantes para gestionar programas de descarbonización en diferentes industrias. SAP participa como líder en una de las iniciativas para el seguimiento digital de la 'huella de carbono' y en otras, aporta la plataforma tecnológica para gestionar el E2E de los procesos de creación de hidrógeno verde.

**David Robinson**, *Senior Research Fellow of Oxford Institute for Energy Studies*, destacó que la agregación de los recursos energéticos distribuidos por parte de empresas, que actúan como intermediarios entre los consumidores y los mercados, podría reducir sustancialmente el coste del sistema eléctrico. Al mismo tiempo, los agregadores facilitan la participación del consumidor en los mercados, beneficiando tanto a los consumidores que ofrecen la flexibilidad como a todos los consumidores. La UE requiere que todos los Estados Miembros apoyen la agregación, pero España todavía no tiene la legislación necesaria para su desarrollo. Es importante y urgente definir los principios básicos de la nueva legislación.

Para hablar de la **flexibilidad y las redes de transporte**, intervino **Rosalía Rivas**, jefa del Departamento de Fiabilidad del Sistema Eléctrico de Red Eléctrica de España. El objetivo de REE en la integración de renovables a 2030 es del 74% para llegar al 100% en 2050. “Para cumplir los objetivos de descarbonización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima se requiere de un sistema eléctrico más flexible para contrarrestar la no controlabilidad del recurso renovable” (eólica y fotovoltaica principalmente).

La propuesta de planificación de la red de transporte para el periodo 2021-2026, que ha realizado Red Eléctrica como operador del sistema, propone la incorporación de nuevos elementos a la red de transporte, aprovechando los últimos avances tecnológicos como respuesta a las necesidades de flexibilidad del sistema y de un mayor uso de la red existente. El almacenamiento y las interconexiones serán los grandes aliados para gestionar la flexibilidad, reduciendo hasta un 50% las rampas en la producción gestionable. El desarrollo de nuevas interconexiones con Francia “es un pilar clave para la integración de renovable y permitirán reducir los vertidos de renovables en un 60% en 2030”.

“Es necesaria la aprobación urgente de esta propuesta de planificación, así como su ejecución para asegurar que el despliegue de la red de transporte se desarrolle de manera acompañada con la instalación de nueva potencia renovable”.

**Pedro Basagoiti**, director de Tecnología, Innovación y Nuevos Desarrollos de OMIE, en relación a los **mercados de flexibilidad**, afirmó: “El proceso de transición energética en el que estamos involucrados tiene asociada una sustitución paulatina de tecnologías de producción fósiles por tecnologías renovables no gestionables, con un indudable efecto sobre el mercado de electricidad”.

“Con el fin de asegurar el éxito del proceso de transición, es necesario que, en paralelo al incremento de las instalaciones renovables, se desarrollen mecanismos de flexibilidad que permitan desplazar la producción y el consumo en función de la mayor o menor producción renovable existente en cada instante. OMIE, como operador del mercado de la electricidad, está trabajando en colaboración con otras entidades nacionales y europeas en el diseño de las evoluciones del mercado actual y el desarrollo de nuevos mercados de flexibilidad, que aseguren el desarrollo y la adecuada utilización de estos mecanismos de flexibilidad”. En este nuevo escenario, el protagonismo del consumidor es cada vez mayor, con un papel cada vez más activo.

En representación de los **comercializadores y agregadores independientes**, participó **Alicia Carrasco**, directora ejecutiva de Entra Agregación y Flexibilidad. A su juicio, “la participación de la gestión de la demanda en España en los servicios de balance hoy en día ya es una realidad. Aun así, es necesario que el ministerio de Transición Energética y la CNMC aceleren cambios normativos que permitan la

participación de la agregación de la demanda en igualdad de condiciones en todos los servicios y mercados existentes”. Actualmente solo los comercializadores pueden facilitar esta participación, no así el agregador independiente.

**Jordi Masip**, *Industry Value Advisor* de SAP, expuso que la **plataforma de flexibilidad energética** debe garantizar multiusuario y multiservicio: agregadores, comunidades energéticas, consumidores y generadores. Consideró que hay que habilitar una semántica común que facilite integrar nuevas aplicaciones y servicios en un mismo *hub* compartido y global; privacidad y seguridad para asegurar altos estándares de mercado que generen la confianza de los diferentes participantes, y la gestión de altos volúmenes de datos, estructurados y no estructurados.

La mesa redonda sobre **flexibilidad y redes de distribución**, moderada por **Juan Luis López**, profesor del IESE, contó con la participación de:

**Francisco Espinosa**, socio director de la Asociación de Consumidores de Electricidad (ACE), afirmó que el agregador independiente, es el resultado de la iniciativa de los consumidores a través de una gestión activa de la demanda. El agregador de la demanda “va a ser fundamental en los futuros mercados de servicios de ajuste del sistema de transporte y distribución”.

Para **Juan Miguel Sánchez**, *Chief Operating Officer* de redes de España de EDP: “En la regulación futura de mercados de flexibilidad, las distribuidoras de electricidad tendremos un nuevo papel en el que será clave la capacidad técnica para gestionar las redes. En esa gestión técnica se incorporará de manera activa, como elementos adicionales a los propios activos de la red, a los clientes que así lo deseen”.

**Daniel Davi**, *New Business Opportunities Development* de Endesa. “El intercambio de información en tiempo real entre el distribuidor, los agregadores y los recursos flexibles es imprescindible para que los mercados de flexibilidad puedan funcionar. El nivel de exigencia de estos requisitos técnicos determinará los costes de entrada para que los recursos flexibles puedan participar en estos mercados”.

**Juan Luis Ríos**, director de Planificación y Regulación de i-DE, distribuidora de Iberdrola España indicó que la flexibilidad es una necesidad, pero no es un objetivo en sí mismo. El PNIEC establece la integración de más de 50GW de renovable. Esto supone un inmenso desafío para el distribuidor por lo que es importante la flexibilidad, por ser eficiente y por el componente de urgencia.

Para implementarla, se necesita una dimensión tecnológica y otra regulatoria. En la tecnológica, agrupamos los activos en tres categorías (activos de sensorización de las redes, activos que permiten

que la red sea flexible, como los transformadores o las baterías de almacenamiento, y activos para solventar los problemas en la red).

Según **Manuel Delgado**, director de Servicios Jurídicos, Regulación y Gestión de Ingresos de las Redes de Electricidad de Naturgy, dentro de la flexibilidad, hay dos entornos distintos, uno a corto plazo que trata de resolver problemas puntuales y otro a largo, que trata de resolver problemas de planificación, de retraso de las inversiones. Desde el punto de vista retributivo contamos con la circular 6/2019, pero no plantea nada sobre modelos de flexibilidad. Por otro lado, están los incentivos, pero tampoco hacen referencia a la utilización de servicios de flexibilidad por parte de los distribuidores. Citó proyectos piloto y la importancia de *sandboxes* regulatorios.

---

**Para más información:**

Sara Baeza

[Sara.baeza@enerclub.es](mailto:Sara.baeza@enerclub.es)

Tel. 91 323 72 21 Ext. 2023

\*\*\*\*\*

*Enerclub es una asociación sin ánimo de lucro, constituida en 1985, que agrupa a más de 150 empresas e instituciones y más de 170 socios individuales. Entre sus principales objetivos destaca el contribuir a la mejor comprensión de las cuestiones relacionadas con la energía, ser un punto de encuentro y foro de referencia y poner en valor la importancia de la energía para la sociedad, la economía y el desarrollo sostenible. Sus principales actividades son: académicas -de postgrado y continuidad-, institucionales -conferencias, seminarios- y de análisis -publicaciones-.*

ASOCIADOS EJECUTIVOS

