

Electrificar no es solo consumir más, sino consumir mejor

- La electrificación ofrecerá nuevas oportunidades para el sistema eléctrico y para los consumidores, pero su valor dependerá de cómo se produzca.



Electrificar no es solo consumir más, sino consumir mejor

<https://elperiodicodelaenergia.com/electrificar-no-es-solo-consumir-mas-sino-consumir-mejor/>

Aleasoft Energy Forecasting

Viernes, 31 julio 2026

La electrificación del transporte, la industria y los edificios será uno de los principales motores del crecimiento de la demanda eléctrica en Europa durante las próximas décadas. Sin embargo, para que este incremento contribuya a integrar más generación renovable y mejorar la eficiencia del sistema, no bastará con consumir más electricidad. También será necesario consumirla de manera más flexible.

Un plan europeo marca la ruta hacia una electrificación mayor

El Plan de Acción para la Electrificación, publicado por la Comisión Europea el 17 de julio de 2026, señala que la electricidad representa actualmente alrededor del 23% del consumo final de energía de la Unión Europea. El plan establece como referencia alcanzar un 32% en 2030 y plantea un objetivo indicativo del 46% para 2040.

El crecimiento que se plantea será considerable. Una parte importante de los nuevos consumos procederá de **vehículos eléctricos**, **bombas de calor**, procesos industriales electrificados, **centros de datos**, producción de **hidrógeno renovable** y otras actividades que tendrán perfiles de consumo muy diferentes.

La respuesta de la demanda, la nueva palanca de flexibilidad

Algunos de estos consumos deberán operar de manera continua. Otros, en cambio, podrán desplazar parte de su actividad entre diferentes horas del día sin afectar a su producción o a la calidad del

servicio.

Esta capacidad para modificar el momento del consumo en respuesta a los precios o a las necesidades del sistema se conoce como **respuesta de la demanda** . Puede consistir en aumentar el consumo durante las horas de abundante producción renovable, reducirlo en momentos de mayor tensión o desplazarlo hacia períodos con menores precios de los **mercados eléctricos** .

La **flexibilidad de la demanda** puede adoptar muchas formas. Un vehículo eléctrico puede cargar durante las horas con menor precio. Una bomba de calor puede anticipar su funcionamiento aprovechando la inercia térmica del edificio. Una industria puede adaptar determinados procesos o almacenar calor. Un electrolizador puede ajustar su producción de hidrógeno según el precio de la electricidad y la disponibilidad de energía renovable.

Las necesidades de flexibilidad se multiplicarán hasta 2050

Un estudio publicado en julio de 2026 por el Centro Común de Investigación de la Comisión Europea concluye que las necesidades diarias de flexibilidad del sistema europeo podrían multiplicarse por cinco entre 2025 y 2050, principalmente por el crecimiento de la producción **solar fotovoltaica** . El análisis destaca el papel creciente de la flexibilidad procedente de los vehículos eléctricos y de la industria, junto con las **baterías** , las interconexiones y la generación gestionable.

Esto no significa que toda la demanda deba reaccionar constantemente a los precios ni que otras tecnologías de flexibilidad dejen de ser necesarias. Un sistema seguro requerirá una combinación equilibrada de **almacenamiento** , interconexiones, redes, generación gestionable y consumidores capaces de adaptar una parte de su demanda.

Señales de precios y barreras regulatorias pendientes de resolver

La respuesta de la demanda tampoco debe plantearse como una obligación unilateral para los consumidores. Para que se desarrolle, debe generar un beneficio económico claro. Las empresas y los hogares necesitarán señales de precios comprensibles, **contratos dinámicos** adecuados, sistemas de medición, automatización y acceso a los mercados de flexibilidad.

ACER identifica todavía barreras importantes para la participación de la demanda. Entre ellas se encuentran la limitada implantación de contratos dinámicos, el despliegue desigual de **contadores inteligentes** y las dificultades de acceso de agregadores y pequeños recursos a determinados mercados. La agencia estima que Europa necesitará un 50% más de flexibilidad en 2030 y recomienda reforzar las señales de precios, simplificar el acceso y acelerar la digitalización.

La Comisión Europea también está desarrollando un **código de red** sobre respuesta de la demanda para facilitar que estos recursos participen en los mercados mayoristas y puedan prestar servicios locales como la gestión de congestiones y el control de tensión. Los mercados locales de flexibilidad serán una pieza importante para que distribuidores y consumidores puedan gestionar mejor las limitaciones de las redes.

La flexibilidad industrial, una vía hacia mayor competitividad

En el caso de la industria, la flexibilidad puede convertirse en una herramienta de **competitividad industrial**. Adaptar el consumo a las condiciones del mercado permite reducir costes, gestionar riesgos y mejorar el aprovechamiento de instalaciones de autoconsumo, baterías y sistemas de almacenamiento térmico.

Para ello, será fundamental disponer de **previsiones** fiables de demanda, producción renovable y precios de los mercados eléctricos. Las decisiones deberán tomarse con diferentes horizontes temporales, desde la operación intradiaria hasta la planificación de inversiones a largo plazo.

El valor de electrificar en el momento adecuado

La **electrificación** ofrecerá nuevas oportunidades para el sistema eléctrico y para los consumidores, pero su valor dependerá de cómo se produzca. Consumir más electricidad en las horas equivocadas puede aumentar las congestiones y las necesidades de respaldo. Hacerlo en los momentos adecuados puede reducir costes, aprovechar mejor las renovables y disminuir la necesidad de determinadas inversiones.

El futuro del sistema eléctrico no dependerá únicamente de cuánta electricidad se consuma, sino también de cuándo, dónde y con qué capacidad de adaptación. Electrificar será imprescindible, pero electrificar de manera inteligente será todavía más importante.

Previsiones bancables para planificar la electrificación: el papel de AleaGreen

Gestionar el crecimiento de la demanda eléctrica y la flexibilidad asociada exige contar con previsiones fiables de demanda, producción renovable y precios de los mercados eléctricos en distintos horizontes temporales. **AleaGreen**, la división de **AleaSoft Energy Forecasting** especializada en previsiones de largo plazo, ofrece **previsiones bancables** de precios, demanda y producción renovable con horizontes de hasta 40 años, diseñadas para dar soporte a la financiación de proyectos de electrificación, almacenamiento e infraestructura de recarga.

Estas previsiones, elaboradas con una metodología con más de 27 años de track record que combina **Inteligencia Artificial**, modelos estadísticos y análisis fundamentales, permiten a inversores, bancos y desarrolladores evaluar la rentabilidad de sus proyectos y anticipar escenarios de flexibilidad de la demanda con mayor seguridad.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting**