

El próximo 24 de mayo

## Red Eléctrica adaptará la programación de la operación del sistema peninsular a periodos de 15 minutos

- Esta medida no afectará a la representación de los precios horarios al consumidor, que seguirán mostrándose cada hora, ni al cálculo del precio final de la energía
- Esta adaptación supone un hito para la integración y armonización de los servicios de ajuste a nivel europeo, que busca generar las máximas eficiencias posibles entre todos los sistemas.
- Coincidiendo con esta medida, la compañía lanza nuevas curvas de la demanda en tiempo real a nivel nacional, Canarias, Ceuta y Melilla.

Madrid, 19 de mayo de 2022

A partir del martes, 24 de mayo, Red Eléctrica de España modificará los procesos de programación de la operación del sistema para adaptarlos a un modelo de programación cuarto-horaria (es decir, cada quince minutos), de acuerdo con el Reglamento europeo de balance (UE) 2017/2195 publicado el 23 de noviembre de 2017. De esta manera, la compañía comenzará a utilizar periodos de 15 minutos para la asignación y liquidación de los servicios de ajuste del sistema peninsular español, unos mecanismos que utiliza el operador del sistema para garantizar en todo momento la seguridad del sistema y el equilibrio entre la demanda y la producción de electricidad.

Así, la implantación de este nuevo modelo únicamente tendrá impacto sobre los servicios de ajuste del sistema, y no afectará de ningún modo al cálculo del precio final de la energía (disponible en la web de Red Eléctrica y la app redOS). Tampoco, esta medida modificará cómo se muestran gráficamente los precios al consumidor, que seguirán teniendo carácter horario, ni al funcionamiento del mercado diario e intradiario (el *pool*), que gestiona el operador del mercado, OMIE. Por lo tanto, no tendrá ninguna repercusión sobre el cálculo de la factura de los consumidores.

La adaptación al cuarto-horario es el paso previo necesario para que el sistema eléctrico peninsular se conecte en 2024 a las plataformas que gestionan a nivel europeo los servicios de balance, con el objetivo de optimizar el uso de las interconexiones internacionales y generar las máximas eficiencias posibles entre todos los sistemas.

Red Eléctrica de España da este paso para adecuar sus sistemas a este nuevo modelo y contar con las herramientas técnicas necesarias para, de una manera más eficiente y ágil, poder afrontar los retos futuros derivados de la integración del sistema español en el mercado interior europeo de la energía.

### Nuevas curvas de la demanda de España, Canarias, Ceuta y Melilla

Coincidiendo de esta modificación, la compañía estrena cuatro nuevas curvas de demanda en tiempo real: la de ámbito nacional, Canarias, Ceuta y Melilla. Estas curvas se unen a las 14 ya existentes (de los sistemas eléctricos peninsular, balear, de cada una de las 11 islas que conforman los archipiélagos balear y canario y del sistema



---

unificado de Lanzarote-Fuerteventura), que representan el comportamiento de la demanda y de la generación de electricidad en tiempo real en valores instantáneos que, a partir del día 24 de mayo, se mostrarán cada cinco minutos.

Estas curvas, que pueden consultarse en la página de [Demanda y producción en tiempo real](#), en la [app red0S](#) y en [el portal de información del operador del sistema eSIOS](#), muestran las previsiones de demanda (línea verde), la generación programada para satisfacer esa demanda (línea roja) y, por último, la demanda real (línea amarilla), así como la composición del *mix* de producción eléctrica y las toneladas de CO<sub>2</sub> equivalente asociadas a cada una de las tecnologías de generación.