



**red eléctrica**

Una empresa de Redeia

# Propuesta de modificación de procedimientos de operación para establecer medidas para la estabilización de la tensión (P.O. 3.1, 3.2 y 7.2)

## Informe Justificativo

Dirección General de Operación  
Noviembre 2025

Índice

1 Introducción ..... 1

2 Objeto..... 1

3 Cambios propuestos en los procedimientos de operación .....2

    3.1 Justificación de los cambios.....2

    3.2 Cambios propuestos en el P.O. 3.1 .....2

    3.3 Cambios propuestos en el P.O. 3.2 .....3

    3.4 Cambios propuestos en el P.O. 7.2 .....3

1 Introducción

Con fecha 21 de octubre de 2025, se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la resolución de 20 de octubre de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifican temporalmente varios procedimientos de operación eléctricos para la introducción de medidas urgentes para la estabilización de la tensión en el sistema eléctrico peninsular español.

Considerando que estos cambios han tenido un impacto positivo en la estabilidad de las tensiones y siguen siendo necesarios para garantizar la operación segura del sistema, a la vez que, no han tenido un impacto negativo sobre los costes que soporta la demanda ni sobre la ejecución del mercado intradiario, se considera necesario que, las modificaciones aprobadas con carácter temporal pasen a integrarse definitivamente en la normativa en vigor.

Adicionalmente se propone un ajuste en los tiempos de los procesos de programación para ampliar el tiempo disponible para la solución de las restricciones técnicas del PDBF, no contemplado en la Resolución de 20 de octubre de 2025, ya que su implantación no resultaba de aplicación inmediata por requerir desarrollos en los sistemas informáticos del OS.

2 Objeto

La finalidad de este documento es señalar los cambios que se proponen incorporar en los siguientes procedimientos de operación del sistema.

Procedimientos de operación que se proponen adaptar	
P.O. 3.1	Proceso de programación
P.O. 3.2	Restricciones técnicas
P.O. 7.2	Regulación secundaria

La revisión de estos procedimientos de operación se realiza sobre las siguientes versiones:

- El P.O. 3.1 sobre la versión aprobada por la CNMC a través de Resolución de 12 de junio de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifican los procedimientos de operación para el desarrollo de un servicio de control de tensión en el sistema eléctrico peninsular español.
- El P.O. 3.2 sobre la versión aprobada por la CNMC a través de Resolución de 6 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifican los procedimientos de operación eléctricos para su adaptación a la negociación cuarto-horaria en los mercados diario e intradiario.
- El P.O. 7.2 sobre la versión aprobada por la CNMC a través de Resolución de 25 de abril de 2024, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifican las condiciones relativas al balance y los procedimientos de operación para la participación del sistema eléctrico peninsular español en las plataformas europeas de balance Mari y Picasso.

## 3 Cambios propuestos en los procedimientos de operación

### 3.1 Justificación de los cambios

#### Medidas para la estabilización de la tensión.

Con objeto de evitar desbalances significativos de energía a subir y a bajar en el conjunto del sistema a resolver en el horizonte de tiempo real se propone:

- Garantizar que en el PDVP se publique una solución completa de las restricciones técnicas del PDBF y no se traslade volumen alguno a la gestión de las restricciones técnicas en tiempo real.
- Contemplar la posibilidad de programar también, en el proceso de solución de restricciones técnicas del PDBF, los grupos térmicos necesarios para garantizar la disponibilidad de las reservas de potencia a subir en el sistema, y no sólo en tiempo real.
- En previsión de que con estas medidas el volumen programado en fase 2 (reequilibrio generación-demanda) se incremente, se propone excluir de la participación en esta fase las unidades de venta a través de las interconexiones con Marruecos y Andorra.
- Establecer la obligación de seguimiento del programa PTR (rampas preestablecidas) de las instalaciones habilitadas en secundaria al objeto de mitigar las variaciones de tensión en el sistema peninsular, para lo que se requiere que todos los BSP sigan programas linealizados (PTR) también en aquellos periodos de programación en los que no tengan participación activa en regulación secundaria mediante la presentación de ofertas de energía de regulación secundaria.

Cabe destacar que estas medidas, que vienen siendo ya aplicadas con carácter temporal desde el 23 de octubre de 2023 no han provocado impacto negativo alguno en los costes soportados por la demanda o en la ejecución de las subastas del mercado intradiario.

#### Mejoras en el proceso de solución de restricciones técnicas

Adicionalmente, se proponen pequeños cambios en los plazos de tiempo en el envío de información al OS, así como relacionar algunos plazos de tiempo a la publicación de los resultados del mercado diario, con el fin de disponer de un mayor tiempo para la solución de restricciones técnicas del PDBF y cumplir con la hora de publicación del PDVP.

Cabe destacar que estos cambios no se plantearon dentro de las medidas urgentes para la estabilización de la tensión en el sistema eléctrico peninsular español que se aplicaron con efecto inmediato, dado que necesitaban cambios en los sistemas de información del OS.

### 3.2 Cambios propuestos en el P.O. 3.1

El procedimiento de operación 3.1 “Proceso de programación” tiene por objeto establecer el proceso de programación.

La versión sometida a consulta pública incluye la siguiente propuesta de cambio:

- Se propone reducir de 20 a 10 minutos el plazo de tiempo para el envío de las nominaciones de programa de los participantes en el mercado al OS (Apartado 6.5 y Anexo I).
- En línea con el cambio anterior, se propone reducir de 30 a 15 minutos el plazo de tiempo para la publicación del PDBF por el OS (Apartado 6 y Anexo I)
- Se propone modificar los apartados 7.1 y 7.2 y el anexo I para incluir que los desgloses, las potencias hidráulicas y los caudales se enviarán desde la publicación de los resultados del mercado diario hasta 10 minutos tras la publicación del PDBF.
- Se propone modificar el apartado 8 y el anexo I:

- Para reducir de 15 a 10 minutos tras la publicación del PDBF el plazo de tiempo para el envío de las ofertas de restricciones técnicas.
- Para contemplar la publicación del PDVP con la solución completa de las restricciones técnicas del PDBF).

### 3.3 Cambios propuestos en el P.O. 3.2

El procedimiento de operación 3.2 “*Restricciones técnicas*” tiene por objeto establecer los procesos de solución de restricciones técnicas del PDBF y en tiempo real.

La versión sometida a consulta pública incluye la siguiente propuesta de cambio:

- Se modifica el apartado 6.1.3 c) para incluir la programación de grupos térmicos en situaciones de insuficiente reserva de potencia a subir en el sistema.
- Se elimina el apartado 6.2.1 b) para excluir la participación de las importaciones de energía a través de interconexiones con los sistemas eléctricos vecinos sin sistema coordinado de gestión de la capacidad de intercambio del proceso de reequilibrio generación-demanda.
- Se propone eliminar el apartado 6.5 de tal forma que la solución de las restricciones técnicas del PDBF sea siempre completa.

### 3.4 Cambios propuestos en el P.O. 7.2

El procedimiento de operación 7.2 “*Regulación secundaria*” tiene por objeto establecer el proceso de regulación secundaria.

La versión sometida a consulta pública incluye la siguiente propuesta de cambio:

- Se propone modificar el Anexo II para incluir la obligación de seguimiento del programa PTR (rampas preestablecidas) de las instalaciones habilitadas en secundaria.

**red eléctrica**  
Una empresa de Redeia