



Informe justificativo modificaciones al P. O. SENP 3.1

Índice

1	Introducción	1
2	Objeto.....	1
3	Resumen de modificaciones	1
3.1	Modificaciones derivadas de la entrada en vigor del RD 647/2020	1
3.2	Otras modificaciones	2



1 Introducción

El Procedimiento de Operación P. O. SENP 3.1 *Proceso de programación en tiempo real* establece el proceso para la resolución de los desvíos en tiempo real entre generación y demanda, así como la resolución de las restricciones técnicas que puedan aparecer en los sistemas eléctricos no peninsulares (SENP).

El actual P. O. SENP 3.1 está en vigor desde diciembre del 2019 con el nombre Programación de la generación en tiempo real.

La presente propuesta adapta el P. O. SENP 3.1 a lo establecido en el RD 413/2014, RD 738/2015 y en la propuesta del OS de aplicar a los territorios no peninsulares, con las correspondientes particularidades, lo establecido en la reglamentación (UE) 2016/631, (UE) 2016/1388, (UE) 2016/1447, P. O. SENP 12.2, RD 647/2020 y OM 749/2020.

Además, también se aclaran aspectos que el uso ha evidenciado como mejorables.

2 Objeto

La finalidad de este documento es la de facilitar la lectura de la propuesta de modificación del Procedimiento de Operación SENP 3.1: *Proceso de programación en tiempo real*, sirviendo, por tanto, como un documento soporte meramente informativo y aclaratorio.

El presente documento no es vinculante y, en caso de existir alguna discrepancia con la propuesta de P. O. SENP 3.1 a la que acompaña, carecerá de jurisprudencia.

3 Resumen de modificaciones

Las modificaciones en la propuesta presentada obedecen principalmente a la necesidad de dotar de coherencia a este procedimiento respecto al resto de procedimientos propuestos a modificar en lo referente a terminología y denominaciones.

En los siguientes apartados se enumeran las novedades, agrupadas según su origen.

3.1 Modificaciones derivadas de la entrada en vigor del RD 647/2020

Tras su aprobación, se procede a proponer modificaciones para la actualización de los procedimientos de operación directamente afectados. Para dotar de coherencia a todos los procedimientos de operación, sobre el P. O. SENP 3.1 se han propuesto las siguientes modificaciones:

- Se modifica el título del procedimiento de “Programación de la generación en tiempo real” a “Proceso de programación en tiempo real”, para no dejar fuera instalaciones de almacenamiento.
- En el apartado “2. Ámbito de aplicación” se especifica que este procedimiento aplica a las instalaciones de producción, o agrupaciones de las mismas, con obligación de adscripción a un centro de control. Esto último, en referencia a lo establecido RD 413/2014 en su artículo 7, apartado c.
- En el apartado “2. Ámbito de aplicación” se especifica un mayor detalle de los sujetos afectados por el procedimiento incluyendo a los titulares de instalaciones de almacenamiento.
- En el apartado “2. Ámbito de aplicación” se sustituye la denominación “consumidores directos” por “Proveedores del servicio de interrumpibilidad”.
- En el apartado “2. Ámbito de aplicación” se sustituye la denominación “titulares de los centros de control de las instalaciones de producción” por “centros de control habilitados para el intercambio de información en tiempo real con el operador del sistema”.

- En el apartado “5. Comunicación entre el operador del sistema y los sujetos” se sustituye la denominación “productor” por “sujeto”.
- En el apartado “5. Comunicación entre el operador del sistema y los sujetos” se incluye el término de “reserva secundaria” acorde con lo establecido en el RD 738/2015 (art. 69).
- A lo largo de todo el procedimiento se sustituye la denominación “agentes” por “sujetos”.
- A lo largo de todo el procedimiento se sustituye la denominación “consumo” por “demanda”.

3.2 Otras modificaciones

Adicionalmente y con el objetivo aportar fluidez y efectividad al proceso de programación en tiempo real, se recoge la siguiente propuesta:

- En el apartado “5. Comunicación entre el operador del sistema y los sujetos” se especifica que las modificaciones de programa se comunicarán a los sujetos con la mayor antelación posible, eliminando el límite de 15 minutos antes del cambio de hora, teniendo en cuenta que el RD 738/2015 (art 69) no establece ningún umbral de anticipación para la resolución de desvíos en tiempo real.

red eléctrica
Una empresa de Redeia