



red eléctrica

Una empresa de Redeia

Informe justificativo modificaciones al P. O. SENP 8.2

Dirección de Operación de los Sistemas de los
Territorios no Peninsulares

Marzo 2023

Índice

1	Introducción	1
2	Objeto.....	1
3	Resumen de modificaciones	1
3.1	Modificaciones derivadas de la entrada en vigor del RD 413/2014	1
3.2	Modificaciones derivadas de la entrada en vigor del RD 738/2015	2
3.3	Modificaciones derivadas de la entrada en vigor del RD 647/2020	2
3.4	Otras modificaciones	3
4	Modificaciones motivadas por comentarios recibidos en fase de consulta pública.....	4



1 Introducción

La versión en vigor del Procedimiento de Operación 8.2 de los Sistemas Eléctricos no Peninsulares es de julio de 2012 y lleva por título *P. O. SEIE 8.2: Criterios de Operación*. En el año 2015 se elaboró y envió al Ministerio una propuesta de modificación. Tras respuesta de la CNMC (en 2018), se preparó una nueva propuesta de modificación enviada al Ministerio en julio de 2018.

La presente propuesta adapta el P. O. SENP 8.2 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.

2 Objeto

La finalidad de este documento es la de facilitar la lectura de la propuesta de modificación del Procedimiento de Operación SENP 8.2: *Criterios de Operación*, 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 8.2 a la que acompaña, carecerá de jurisprudencia.

3 Resumen de modificaciones

La propuesta presentada acumula cambios asociados a sucesivas normas que han entrado en vigor desde la aprobación de la edición anterior, en 2012. En los siguientes apartados se enumeran las principales novedades, agrupadas según su origen.

3.1 Modificaciones derivadas de la entrada en vigor del RD 413/2014

Con fecha 10 de junio de 2014 se publicó en el BOE el Real Decreto 413/2014, *por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos*.

- En el apartado 3. *Ámbito de aplicación* se generaliza la aplicación de este procedimiento a cualquier instalación 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. Por otra parte, se especifica que aplica también a los propios centros de control habilitados para el intercambio de información en tiempo real con el operador del sistema.
- Se propone cambiar el título del apartado 5. *Centro de control* a “*Centros de control habilitados*”. Además, en este apartado se asocian a centros de control todas las instalaciones recogidas en el ámbito de aplicación. Adicionalmente se retira la exclusión de los consumidores conectados a red de transporte en cuanto a su integración en un centro de control, para alineación con la situación peninsular.

3.2 Modificaciones derivadas de la entrada en vigor del RD 738/2015

Con fecha 1 de agosto de 2015 se publicó en el BOE el Real Decreto 738/2015, *por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho de los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares*.

Este real decreto, en su disposición adicional séptima, da un plazo de tres meses desde su entrada en vigor para que el operador del sistema presente “una propuesta de modificación de los procedimientos de operación de los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares cuyo contenido sea necesario adaptar para recoger las modificaciones introducidas por el presente real decreto”.

En consecuencia, en noviembre de 2015 se envió este procedimiento con los siguientes cambios (acumulados a los originados en el mencionado RD 413/2014):

- En el apartado 7. *Operación de los sistemas*, se añaden referencias a los criterios de funcionamiento y seguridad establecidos en el P. O. SENP 1. Además, se sustituye, en cuanto a acciones de operación, la mención a los programas de intercambio interinsular (debido a que su intercambio de energía no está sujeto a un programa) por los programas de intercambio con otros sistemas eléctricos.

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

Con fecha 8 de julio de 2020 se publicó en el BOE el Real Decreto RD 647/2020, *por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas* en el que se hacen referencias a la normativa que establezca los requisitos técnicos de conexión a la red necesarios para la aplicación del Reglamento (UE) 2016/631, de 14 de abril de 2016, del Reglamento (UE) 2016/1388, de 17 de agosto de 2016, y del Reglamento (UE) 2016/1447, de 26 de agosto de 2016. En los territorios no peninsulares, los nuevos requisitos a generadores se habían establecido en febrero de 2018 a través de la aprobación del Procedimiento de Operación 12.2 de los SENP, basado en el Reglamento (UE) 2016/631.

Tras la aprobación de dichos nuevos requisitos a generadores, el operador del sistema tiene a su disposición un conjunto de nuevas capacidades de las instalaciones de producción e instalaciones de generación asociada a autoconsumo, y por tanto se proponen las siguientes modificaciones para aclarar su gestión:

- En el apartado 6. *Actuaciones del operador del sistema sobre las instalaciones del sistema de producción, transporte, distribución, demanda y almacenamiento* se incluye la posibilidad de gestionar las nuevas capacidades técnicas disponibles.
- En el apartado 8. *Control de las tensiones en el sistema* se incluye la posibilidad de gestionar el control de tensión de las instalaciones de producción (o generación asociada a autoconsumo) de categoría B. Por tanto, se permite modificación de las consignas de tensión, potencia reactiva o factor de potencia de las instalaciones de producción (o generación asociada a autoconsumo) categoría A y categoría B.
- En el apartado 10. *Control de la frecuencia del sistema y las reservas de regulación de potencia activa* se propone incluir la posibilidad de hacer uso de las capacidades técnicas definidas en el procedimiento de operación P. O. SENP 12.2, (entre las que destaca el control potencia-frecuencia) de las instalaciones (incluyendo categoría B) cuando sea necesario.

3.4 Otras modificaciones

Adicionalmente, se recogen las siguientes propuestas de modificación:

- En el apartado 1. *Objeto*, se alinea la redacción con el P. O. 8.2 en su versión del sistema eléctrico peninsular.
- En el apartado 2. *Alcance*, a las instalaciones de producción y transporte se añaden como afectadas las de distribución, demanda y almacenamiento. Además, se generaliza la supervisión del operador del sistema a todas las variables de control de la seguridad del sistema eléctrico.
- En el apartado 3. *Ámbito de aplicación*, aparte de las novedades señaladas anteriormente, se añaden los gestores de distribución, los proveedores del servicio de interrumpibilidad, los consumidores conectados a Red de Transporte y los titulares de instalaciones de almacenamiento. Se retira a los comercializadores, ya que el operador del sistema no actúa sobre ellos.
- En el apartado 4. *Responsabilidades*, se generalizan los receptores de instrucciones del operador del sistema, a todos los sujetos mencionados en el ámbito de aplicación.
- En el apartado 5. *Centros de control habilitados* se añade redacción análoga a la del P. O. 3.8 (peninsular) relativa a la revisión de incumplimientos de adscripción a centro de control, verificándose mediante pruebas de control de producción y pruebas de las capacidades técnicas según el P. O. SENP 12.2 establecidas en los protocolos pertinentes.
- En el apartado 7. *Operación de los sistemas* se propone cambiar la ubicación del párrafo de evaluación de riesgos bajo circunstancias especiales para aclarar que la evaluación se lleva a cabo en cualquier estado del sistema. Por otra parte, se retira una referencia al proceso de reposición del subapartado dedicado a operación en estado de emergencia, al entenderse que ya se encuentra recogido en el subapartado de operación en estado de reposición.

4 Modificaciones motivadas por comentarios recibidos en fase de consulta pública

Del 23 de noviembre al 23 de diciembre de 2022, el operador del sistema abrió un periodo de consulta pública sobre la propuesta de actualización de los procedimientos de operación P. O. SENP 1, P. O. SENP 3.1, P. O. SENP 3.7, P. O. SENP 7.1, P. O. SENP 8.2, P. O. SENP 9 y P. O. 15.1, aplicables a los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.

Gracias a los comentarios recibidos en dicha consulta pública, se han incorporado las siguientes modificaciones en la propuesta de adaptación del P. O. SENP 8.2:

- En el apartado 3. *Ámbito de aplicación* se sustituye la definición explícita de instalaciones de almacenamiento por una referencia a la Ley 24/2013 o normativa posterior que la sustituya.
- Existía un párrafo en el apartado 7.1 referido a la obligación general de consultar al operador antes de realizar cualquier maniobra. Se ha movido a la cabecera del apartado 7, ya que aplica de forma general a cualquiera de los estados de operación definidos en dicho apartado.
- En el apartado 8. *Control de las tensiones en el sistema* se añade la aclaración de que los elementos de compensación de reactiva a gestionar por el operador del sistema son aquellos conectados en la red.

red eléctrica
Una empresa de Redeia