



red eléctrica

Una empresa de Redeia

Informe justificativo de modificaciones a la última propuesta de P. O. SENP 9, de marzo de 2023

Dirección de Operación en Tiempo Real
Marzo 2025

Índice

Introducción	3
1 Objeto.....	4
2 Resumen de modificaciones	4
2.1 Incorporación de redacción de detalle con relación a las penalizaciones asociadas al incumplimiento de envío de telemetria, calidad de telemetria y calidad de la señal de producible.	4
2.2 Otras modificaciones	4
3 Modificaciones adicionales tras consulta pública	6
3.1 Modificaciones procedentes de comentarios de los sujetos.....	6
3.2 Otras modificaciones	6



Introducción

El Procedimiento de Operación P. O. SENP 9 *Información a intercambiar con el Operador del Sistema* establece la información que debe intercambiar el operador del sistema con el resto de sujetos del sistema eléctrico en los territorios no peninsulares, para el cumplimiento de sus funciones y obligaciones sin perjuicio de cualquier otro intercambio de información establecido reglamentariamente. Se definen además los procedimientos y plazos de intercambio de la información, aplicables tanto al operador del sistema como al resto de sujetos del sistema eléctrico en los territorios no peninsulares. Por último, se establecen la definición de los criterios y mecanismos para el tratamiento de la información gestionada por el OS.

La aprobación del RD 647/2020, de 7 de julio, por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas, ha llevado aparejada una revisión de los diferentes procedimientos de operación que pudieran verse afectados. En el ámbito de dicha revisión, y aun a pesar de que no se identificaron cambios en el P. O. SENP 9 asociados de forma directa a la entrada en vigor del RD 647/2020, se evidenció como necesaria su actualización para dar cabida a nuevas necesidades y cubrir carencias identificadas en cuanto al intercambio de información con el operador del sistema.

En dicho contexto, en noviembre de 2022 el operador del sistema sacó a consulta pública una propuesta de actualización del P.O. SENP 9, que incorporaba, además de una completa de revisión y reestructuración del contenido, modificaciones en los siguientes ámbitos:

- Reorganización de su estructura y homogeneización con PP. OO. peninsulares.
- Actualización a nomenclatura de normativa europea.
- Incorporación de nuevas necesidades de intercambio de información para dar cobertura a lo establecido en el P. O. SENP 12.2.
- Incorporación de nuevas necesidades de intercambio de información relativas a los sistemas de almacenamiento, instalaciones híbridas e instalaciones en corriente continua.
- Actualización del criterio de validación de la calidad de la telemida.
- Definición del criterio de validación de la calidad del producible.
- Incorporación de información relativa al servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad (SCECI).
- Actualización de determinados requisitos técnicos para el intercambio de información en tiempo real.
- Actualización de la base de datos estructural del operador del sistema.
- Simplificación de la redacción del apartado relativo a los sistemas de operación y liquidación de los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.

Tras la elaboración de un seminario web informativo y la recopilación de comentarios por parte del sector, se elaboró una propuesta definitiva que fue remitida al Ministerio a comienzos de 2023.

Paralelamente, en marzo de 2023, se aprueba una nueva edición del procedimiento de operación PO 9.2, de afección al territorio peninsular, y que incluye entre el alcance de sus modificaciones un nuevo apartado de penalizaciones asociadas al incumplimiento de la calidad y el envío de telemidas.

De cara a homogeneizar el contenido entre ambos procedimientos de operación (peninsular y no peninsular) el operador del sistema identifica como necesario incorporar dichas penalizaciones a la última propuesta de PO SENP 9. Adicionalmente se ha aprovechado para incorporar cambios

menores en la redacción con carácter aclaratorio, de nuevo, por analogía con la redacción actual y propuestas de actualización del PO 9.2 peninsular.

Este informe justificativo resume el alcance de los cambios introducidos sobre la propuesta de PO SENP 9 remitida al Ministerio a comienzos de 2023.

1 Objeto

La finalidad de este informe es dar a conocer la generalidad de los cambios introducidos en el P. O. SENP 9, que se han reflejado en el documento al que acompaña, con control de cambios sobre la referida última propuesta de PO SENP 9 remitida al Ministerio.

Este documento pretende servir como 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 9 *Intercambio de información con el operador del sistema*, carecerá de jurisprudencia.

2 Resumen de modificaciones

2.1 Incorporación de redacción de detalle con relación a las penalizaciones asociadas al incumplimiento de envío de telemedida, calidad de telemedida y calidad de la señal de producible.

Las modificaciones propuestas son las siguientes:

- Se incorpora el apartado “8.9.8 Publicación de incumplimientos asociados a la señal de producible” para introducir la frecuencia y los destinatarios de la publicación de incumplimientos asociados a esta señal.
- Se incorpora un apartado “8.10 Penalizaciones”, que recoge las mismas penalizaciones asociadas al envío y la calidad de las telemedidas que se contemplan en el PO 9.2 peninsular. Adicionalmente se incorporan penalizaciones análogas asociadas a la señal de producible, toda vez que esta señal es de vital importancia para la gestión de las instalaciones de generación renovable en los TNP.

2.2 Otras modificaciones

Las modificaciones propuestas son las siguientes:

- Se modifica el apartado 8.1. Descripción de la información del procedimiento para aclarar que entre las instalaciones a las que aplica este procedimiento se incluyen las instalaciones de enlace para la conexión de las instalaciones de producción, generación, demanda, distribución o almacenamiento. Esta información ya se está intercambiando y es imprescindible para realización de maniobras por el OS en las instalaciones frontera con la red de transporte en condiciones de seguridad. Adicionalmente, se ha incluido lo que se entiende por instalaciones a efectos de aplicación de este procedimiento de operación.
- Se modifica el apartado 8.2 Sujetos y Responsabilidades para aclarar que la información de las instalaciones de enlace se debe enviar a través de un centro de control de generación y demanda conforme al esquema de intercambio de información en tiempo real con el OS y en línea con el cambio propuesto en el ámbito de aplicación, excepto instalaciones de la red de transporte y distribución para las que el intercambio de información se realice a través de los enlaces establecidos entre los sistemas del OS y los del gestor de red correspondiente.



Se modifican los apartados 8.4 Mecanismos de intercambio de información en tiempo real con el OS y 8.5.2 Información en tiempo real facilitada por el OS, en línea con este cambio.

- Se suprime el último párrafo del apartado 8.4 relativo a los mecanismos para el intercambio de información, al considerar que es redundante con lo indicado en el apartado 8.2 de este procedimiento, dónde ya se recoge que el envío de información en tiempo real se debe realizar a través de un centro de control de generación y demanda de libre elección, esto es independientemente de que la instalación tenga obligación de adscripción a centro de control.
- En el apartado 8.5.2 sobre la información en tiempo real facilitada por el OS, se matiza que el intercambio de información en tiempo real con los centros de control de los elementos de su subestación de conexión de instalaciones conectadas a la red de transporte no puede incluir información en tiempo real de terceros por motivos de confidencialidad.
- Se incluyen algunas matizaciones en el apartado 8.9.2 de criterios de incumplimiento en las obligaciones de envío de información para aclarar que, en el caso de instalaciones de autoconsumo, se validará el envío de las telemidas de la instalación de generación, como de la instalación de demanda.
- Se modifica el título del apartado 8.9.2 y se elimina párrafo asociado a incumplimiento, pues esta información se detalla en un nuevo apartado.
- En el apartado 8.9.4 asociado al cálculo de la señal de producible se incorpora, con carácter aclaratorio, una definición de detalle de esta señal. Adicionalmente se incorpora el concepto de “capacidad máxima de acceso” para garantizar el cálculo correcto en el caso de instalaciones híbridas.
- Se introduce, en el apartado “8.9.5 Criterio de incumplimiento de la validación de la señal de producible”, el concepto de “validación mensual”, con objeto de evaluar el incumplimiento de la calidad de la señal de producible a efectos de penalizaciones.
- En el ANEXO IV, apartado 2.3, se simplifica la redacción asociada a la señal de producible, toda vez que dicha señal queda definida en el apartado 8.9.4. Adicionalmente se modifica el detalle de la información a enviar asociada al producible en los cuatro periodos de programación siguientes.



3 Modificaciones adicionales tras consulta pública

El operador del sistema sometió a consulta pública esta propuesta de actualización. En este apartado se resumen las modificaciones adicionales que se ha considerado procedente trasladar sobre el texto propuesto del P. O. SENP 9.

3.1 Modificaciones procedentes de comentarios de los sujetos.

- En el apartado 8.5.1 sobre Información en tiempo real facilitada al OS, se mencionan explícitamente las instalaciones híbridas en el contexto de las propuestas excepcionales para el envío de las telemidas necesarias.
- En el apartado 8.10 sobre penalizaciones, se amplía a cuatro los meses consecutivos de incumplimiento por parte de una instalación de la obligación de envío de telemida para incurrir en penalización por ese motivo.
Además, en lugar de emplearse el término "solidariamente", se modifica la redacción para aclarar que el reparto de la penalización se realiza a partes iguales entre todas las unidades de programación asociadas a la instalación.
- Se añade la posibilidad de eximir de las penalizaciones asociadas a la validación de la calidad de la telemida a instalaciones que incurran en incumplimientos por causa de fuerza mayor debidamente justificadas.

3.2 Otras modificaciones

- Se incluye una aclaración para recoger que, a efectos de este procedimiento de operación, también se considera como instalación de generación en autoconsumo con excedentes cada clave del Registro de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica.
- En el apartado 8.6, relativo a los plazos de provisión de la información, se aclara que el OS recogerá los datos, en su lado, con una periodicidad entre 4 y 12 segundos, en línea con la frecuencia necesaria para participar en los distintos servicios.
- En el apartado 8.9.2, se incluyen aclaraciones de redacción relativas a la fecha a partir de la cual se debe considerar incumplimiento en la obligación de envío de telemida. La modificación propuesta no introduce cambios sobre la fecha que se consideraba en la versión sometida a consulta.
- Se realizan las siguientes propuestas sobre los anexos:
 - Se reemplaza el término "de conexión" por "instalación de enlace", conforme a la definición incluida en el ámbito de aplicación.
 - Se suprime la obligación del envío del estado de conexión con la red de transporte o distribución en instalaciones de demanda en autoconsumo.
 - Por último, se corrigen erratas detectadas en el documento durante el proceso de implementación, y se introducen pequeños ajustes de redacción para facilitar la comprensión, y homogenizar con el P.O. 9.2 (peninsular).

