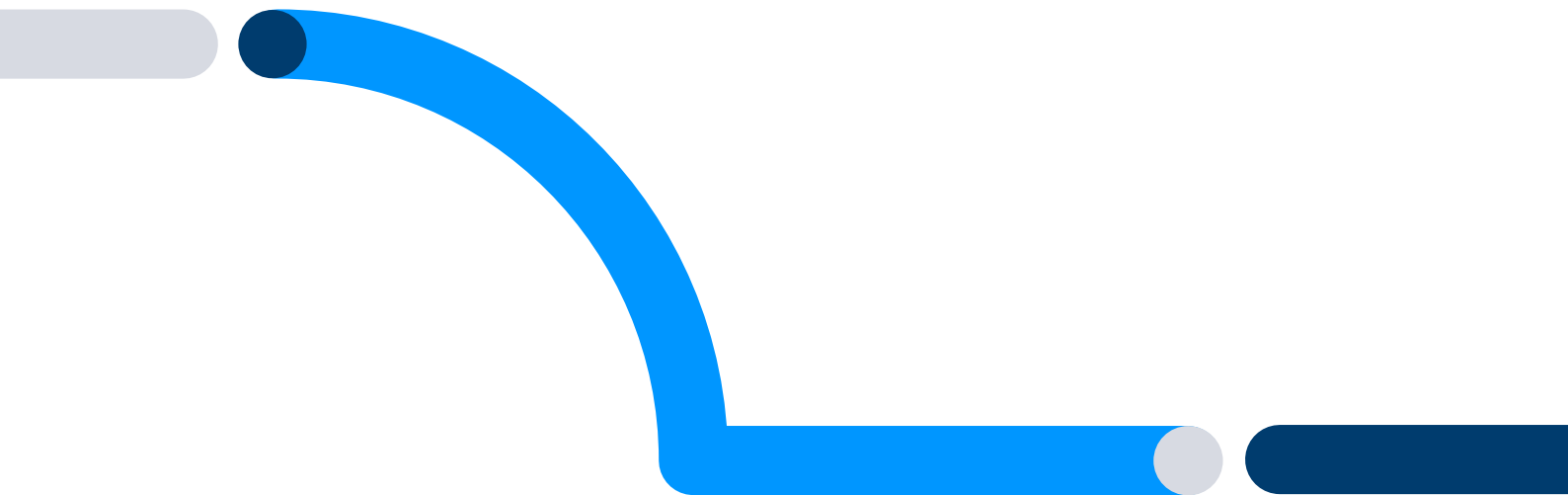


# red eléctrica

Una empresa de Redeia



## Informe justificativo de cambios al PO 10.5 para utilización de medida cuartohoraria en la verificación de servicios de balance.

Dirección General de Operación

Julio 2023

## Índice

---

1	Objeto.....	2
2	Introducción.....	2
3	Propuesta de modificación del PO 10.5.....	4

## 1 Objeto

El presente documento tiene por objeto recoger la justificación de los cambios que el operador del sistema propone introducir al Procedimiento de Operación 10.5 (*Cálculo del mejor valor de energía en los puntos frontera y cierres de energía del sistema de información de medidas eléctricas*) a los efectos de utilizar las medidas de energía cuartohorarias procedentes de contadores para la verificación del cumplimiento de las asignaciones de servicios de balance a partir del 1 de octubre de 2023.

Esta versión del documento incorpora los elementos recogidos tras la consulta pública llevada a cabo por el operador del sistema durante el periodo de un mes entre los días 12 de junio y 11 de julio de 2023.

## 2 Introducción

Con fecha del 15 de octubre de 2020, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia aprobó la resolución de la excepción temporal solicitada por el operador del sistema para la aplicación del *artículo 53.1 del Reglamento (UE) 2017/2195 de la Comisión, de 23 de noviembre de 2017, por el que se establece una Directriz sobre el Balance Eléctrico* (Reglamento EB) en materia del periodo de liquidación de los desvíos de 15 minutos (*Imbalance Settlement Period de 15' o ISP 15'*). En concreto, esta resolución aprueba:

- Conceder al operador del sistema una excepción temporal hasta el **31 de diciembre de 2024**, en relación con la aplicación del periodo de liquidación de los desvíos de 15 minutos.
- Sin perjuicio de lo anterior, instar al operador del sistema a que haga su mejor esfuerzo para cumplir la fecha preliminar prevista en el plan de implantación del ISP 15', del **1 de octubre de 2023**.

A este respecto, y dadas las circunstancias que se exponen más adelante, el operador del sistema ha trasladado tanto al MITERD (Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico) como a la CNMC (Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia) la idoneidad de modificar la planificación inicial para abordar la incorporación de las medidas de energía de 15 minutos de contadores en las liquidaciones del operador del sistema en **dos fases**. Este *faseado* del paso al ISP 15 también se ha tratado en los diferentes foros del ámbito de la medida (Grupo de Seguimiento de la Medida -GSM-, Grupo de Trabajo de encargados de lectura -GT EELL-, Grupo de Trabajo de Comercializadoras -GTC- y Grupo de Trabajo de productores y representantes de producción – GT PRP-). En concreto:

- **Fase 1:**  
Incorporación de las medidas de contador de 15 minutos desde **1 de octubre de 2023** para la verificación del cumplimiento de la energía programada en el proceso de solución de restricciones técnicas en tiempo real, activación de energías de balance de reserva de sustitución (RR) y de regulación terciaria y otros servicios de balance con resolución cuarto-horaria, en sustitución de la telemedida de potencia integrada en 15 minutos que se viene empleando desde mayo de 2022, tal y como se detalla en los Procedimientos de Operación de aplicación. En esta fase, se mantiene la recepción de medida horaria con firma electrónica en todos los puntos de medida para el cálculo de los desvíos u otras necesidades en las liquidaciones y otros servicios del sistema de medidas en los que se precisen medidas horarias de contador.
- **Fase 2:**  
Implantación de la aplicación del periodo de liquidación del ISP 15 desde el **1 de abril de 2024** (6 meses posteriores a la petición de la CNMC al operador del sistema para que éste “haga su mejor esfuerzo”), con incorporación, con carácter general, de las medidas de contador de 15 minutos para los puntos tipos 1, 2 y 3 y servicio de perfilado para los tipos 4 y 5.

Las circunstancias más relevantes que han justificado este nuevo planteamiento en dos fases han sido:

1. Disponer de un periodo más amplio para la adaptación de todos los sistemas de información (concentrador principal, sistema de liquidaciones, concentradores secundarios, sistemas de telegestión, sistemas de información de los participantes del mercado) teniendo en cuenta las importantes modificaciones recientes que ha sido necesario acometer tras la aprobación de nuevas versiones de los procedimientos de operación 10.4, 10.5, 10.6 y 10.11, para su adaptación a mejoras en relación con las garantías exigidas a los sujetos participantes en el mercado y a mejoras en la gestión técnica de las medidas en el sistema eléctrico -con fecha de implantación el 1 de enero de 2023-, y que han afectado a la planificación de los trabajos de adaptación al ISP 15.
2. Convocar con el tiempo apropiado los distintos Grupos de Trabajo formados en el marco del Grupo de Seguimiento de Medidas (Grupo de trabajo de encargados de lectura, Grupo de trabajo de comercializadores y Grupo de trabajo de productores y representantes de producción) en los que se han debatido y propuesto las especificaciones técnicas de los requisitos de las adaptaciones de los sistemas, así como las propuestas de los cambios normativos necesarios.
3. Resolver una dificultad técnica recientemente identificada para disponer de medida de 15 minutos con firma electrónica de algunos puntos de medida de los que el operador del sistema es encargado de lectura y que puede afectar a un volumen significativo de contadores. Esta circunstancia no fue identificada en el grupo de trabajo del año 2020, fruto del cual se elaboró la propuesta de hoja de ruta de paso al ISP 15 que se concretó en la solicitud de excepción mencionada. Se está trabajando por parte del operador del sistema en la resolución de esta dificultad, que en todo caso podría afectar a la fecha de la Fase 2.

Estos cambios han quedado recogidos en la publicación de una nueva versión de la Hoja de Ruta para la implantación de la Directriz de Balance Eléctrico, con fecha 23 de marzo de 2023 y que se puede encontrar en: <https://api.esios.ree.es/documents/686/download?locale=es>

	2020				2021				2022				2023				2024			
	q1	q2	q3	q4	q1	q2	q3	q4	q1	q2	q3	q4	q1	q2	q3	q4	q1	q2	q3	q4
TERRE – Plataforma RR	mar		sept (IPE)																	
IGCC – Plataforma IN				oct																
Demanda en balance					ene															
Fskar					jun															
Sistema reduc. autom. potencia									26 ene											
Armonización desvío	2 posic								APROB	1 abr										
Programación QH										24 may										
Previsores QH																				
Redespachos por RRTT (1)																oct				
Hibridación tecnologías (1)																oct				
Proyecto SRS													PTR (mar)				mar			
MARI – Plataforma mFRR (2)																		may	jul	
PICASSO–Plataforma aFRR (2)																			jul	
ISP 15 min (3)																	Fase I (oct)	Fase II (abr)		dic
Agregador independiente (4)																			sep	
Calidad telemidas (5)													APROB							dic
Mercado control tensión (6)													14 feb							dic

Igualmente, se ha identificado la necesidad de una adecuación normativa para poder llevar cabo el paso a ISP 15 en las dos fases propuestas. En este documento se recogen únicamente los cambios necesarios para posibilitar la Fase I y así utilizar las medidas de energía cuartohorarias procedentes

de contadores para la verificación del cumplimiento de las asignaciones de servicios de balance a partir del 1 de octubre de 2023.

## 3 Propuesta de modificación del PO 10.5

Para la utilización de la medida cuartohoraria de contador a efectos de verificación del cumplimiento de asignaciones de servicios de balance a partir del 1 de octubre de 2023, se identifica como cambio mínimo necesario la incorporación de un Anexo 11 al PO 10.5 que recoja este particular.

### Propuesta

Se propone la incorporación del siguiente Anexo 11 al PO 10.5 con la siguiente redacción, que ya incluye los aspectos incorporados tras el proceso de consulta pública (se indican en **color verde**).

#### **Anexo 11. Utilización de medida cuartohoraria de contador a efectos de verificación del cumplimiento de asignaciones de servicios de balance a partir del 1 de octubre de 2023.**

El objeto de este anexo es detallar la utilización de las medidas de energía cuartohorarias procedentes de contadores a efectos de verificar el cumplimiento de las asignaciones de servicios de balance a partir del 1 de octubre de 2023 y hasta la completa implementación del periodo de liquidación de los desvíos quinceminutal.

Durante este periodo se mantiene la recepción, tratamiento de medida y el cálculo del mejor valor de energía horario conforme a lo indicado en este procedimiento de operación en todos los puntos de medida para el cálculo de los desvíos, así como para otras necesidades en las liquidaciones y otros servicios del sistema de medidas en los que se precisen medidas horarias de energía.

Complementariamente, a partir del 1 de octubre de 2023 y hasta la completa implementación del periodo de liquidación de los desvíos quinceminutal, los encargados de lectura deberán obtener de los contadores de energía la curva cuartohoraria de los puntos de medida correspondientes a puntos frontera de unidades de programación de producción y de demanda que participen en servicios de balance a los efectos de la verificación del cumplimiento de las asignaciones de servicios de balance a los que se hace referencia en el Anexo III del procedimiento de operación 14.4 (*Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema*) y calcular el mejor valor de energía cuartohorario de cada uno de estos puntos frontera en los términos que se indican en los apartados 3 y 4 de este procedimiento de operación con las siguientes consideraciones:

- A los efectos del cálculo del mejor valor de energía cuartohorario, el operador del sistema podrá considerar como firmes las medidas cuartohorarias obtenidas por conexión directa entre el concentrador principal y el registrador, o por conexión entre concentrador principal del operador del sistema y concentrador secundario voluntario de registradores, aun cuando éstas no tengan firma electrónica o ésta no sea válida, en aquellos casos en que el equipo registrador no tenga capacidad para firmar la curva cuartohoraria cuando ésta esté registrada en la segunda curva de carga conforme al protocolo IEC-870-5-102 y siempre que el sumatorio de las medidas cuartohorarias de un periodo horario sean coincidentes con la medida horaria firme. En los casos en que el equipo registrador sólo permita la lectura de una curva de carga y ésta sea la cuartohoraria, dichas medidas deberán tener firma electrónica correcta para ser consideradas medidas firmes.

- Adicionalmente, se utilizará como medida estimada, a los efectos del cálculo del mejor valor de energía cuartohorario, el valor de la integral cuartohoraria de la telemedida de potencia activa recibida en tiempo real que recoge el Anexo III del procedimiento de operación 14.4.

Para la evaluación de este servicio, los participantes podrán comunicar el desacuerdo ~~al operador del sistema~~ **a su encargado de lectura** con el valor de la medida cuartohoraria de contador o con la integral de telemedida de potencia publicados mediante la comunicación de una incidencia sobre el valor de la medida cuartohoraria de contador o la integral de telemedida cuarto-horaria del punto afectado como si de una incidencia de medida de energía horaria se tratara, según se describe en el apartado ~~3.4.2~~ **3.4** de este procedimiento de operación. Los plazos de comunicación y resolución por parte del encargado de lectura serán los recogidos en el apartado ~~8.6.2.a (i)~~ **8.6** de este procedimiento de operación.

El operador del sistema publicará un guía con los aspectos de detalle necesarios para la correcta gestión de las medidas cuartohorarias de los puntos de medida a los que es de aplicación este anexo.

**red eléctrica**  
Una empresa de Redeia