



**red eléctrica**

Una empresa de Redeia

## Informe justificativo de la propuesta de los procedimientos de operación del Servicio de respuesta activa de la demanda

Dirección General de Operación  
Marzo 2023

## Índice

---

1	Introducción .....	3
2	Objeto.....	4
3	Propuesta de nuevo procedimiento de operación 7.5 .....	4
4	Propuesta de modificación del P.O. 14.4 .....	6

# 1 Introducción

---

Con fecha 24 de diciembre de 2020, se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE), la Resolución de 10 de diciembre de 2020, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se aprobaba la adaptación de los procedimientos de operación del sistema a las condiciones relativas al balance aprobadas por Resolución de 11 de diciembre de 2019.

Dicha adaptación de los procedimientos de operación incorporaba entre otros aspectos, la participación de la demanda en los servicios de balance.

Así, **desde el 26 de enero de 2021**, fecha de entrada en vigor de la citada Resolución, la demanda puede participar en los servicios de balance de energía para la provisión de reserva de sustitución (RR), de energía de regulación terciaria y de energía de regulación secundaria, conforme a lo establecido en los procedimientos de operación 3.3, 7.2 y 7.3, respectivamente.

Sin embargo, una vez transcurridos más de 2 años desde que la demanda puede participar en los servicios de balance, únicamente ha habido una unidad de programación habilitada para la provisión de los servicios de balance, con una potencia de 7 MW en los servicios de balance de RR y regulación terciaria, habiendo provisto al sistema una energía total de balance de 2 MWh. Estos datos ponen de manifiesto que la **demand****a no está participando en el mercado de balance a través de productos estándar.**

En esta situación, *dada la necesidad de flexibilidad del sistema eléctrico peninsular español para mantener el equilibrio entre la generación y la demanda de energía eléctrica en todo momento*, el **OS considera necesario seguir disponiendo del recurso de balance de la demanda, mediante el servicio de respuesta activa de la demanda**, configurado como un producto específico de balance.

Este servicio de respuesta activa de la demanda fue aprobado mediante el Real Decreto-Ley 17/2022, de 20 de septiembre, dada la urgente necesidad de que el operador del sistema dispusiera del mismo para la temporada invernal, y comenzara su funcionamiento el 1 de noviembre de 2022. Si bien, en dicho RD-L 17/2022, apartado 1 de la Disposición Adicional Primera, también se establece que *“De conformidad con el referido reglamento y con la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, la autoridad competente podrá llevar a cabo la adaptación, modificación o, en su caso, derogación, del servicio de respuesta activa de la demanda regulado en este real decreto-ley.”*.

El OS propone así **desarrollar el servicio de respuesta activa de la demanda, como un producto específico de balance, a nivel de procedimiento de operación**, en concreto, mediante un **nuevo P.O. 7.5 “Servicio de respuesta activa de la demanda”** y **adaptando el P.O. 14.4 “Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema”** para incluir en el mismo la liquidación del servicio de respuesta activa de la demanda.

Este servicio de respuesta activa de la demanda se configura como un **producto específico de balance** de conformidad con el **Reglamento (UE) 2017/2195 de la Comisión, de 23 de noviembre de 2017**, por el que se establece una Directriz sobre el balance eléctrico. De acuerdo con lo establecido en dicho Reglamento, se plantea que la activación del servicio se realice cuando se identifique una situación de insuficiencia de reserva de regulación terciaria a subir en el sistema. Además, con el fin de garantizar que el servicio de respuesta activa de la demanda no cree ineficiencias ni distorsiones significativas en el mercado de balance, se propone que las instalaciones proveedoras del servicio específico no puedan participar en los servicios estándar de balance.

## 2 Objeto

La finalidad de este documento es justificar los principales cambios que se proponen incorporar en la **nueva propuesta de P.O. 7.5 “Servicio de respuesta activa de la demanda”** con respecto a lo establecido en la normativa actual que regula el servicio de respuesta activa de la demanda, recogido en el Anexo II del *Real Decreto-Ley 17/2022, de 20 de septiembre, por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito de la energía, en la aplicación del régimen retributivo a las instalaciones de cogeneración y se reduce temporalmente el tipo del Impuesto sobre el Valor Añadido aplicable a las entregas, importaciones y adquisiciones intracomunitarias de determinados combustibles*.

Además, se propone **adaptar el P.O. 14.4 “Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema”** para incorporar la liquidación del servicio de respuesta activa de la demanda.

## 3 Propuesta de nuevo procedimiento de operación 7.5

En el procedimiento de operación 7.5 “*Servicio de respuesta activa de la demanda*”, se proponen incorporar los siguientes cambios con respecto al actual Servicio de Respuesta Activa de la Demanda (SRAD):

- Se propone **vincular el SRAD sólo al servicio de regulación terciaria**. De esta forma, la activación del servicio se realizará cuando se identifique una situación en la que la reserva disponible de regulación terciaria a subir en el sistema eléctrico peninsular, conforme a lo establecido en el procedimiento de operación 7.3, sea inferior a la requerida de acuerdo con lo establecido en el procedimiento de operación 1.5.
- Se revisa **la información estructural** de las instalaciones que es necesaria para la prestación del servicio.
- Se **adelanta la fecha de realización de la subasta a, al menos, quince días antes del inicio de la prestación del servicio**, para así disponer del plazo de 7 días hábiles necesario para el proceso de alta de las unidades de programación a las que se les haya asignado la provisión del servicio.
- Se propone **separar el plazo de tiempo para la habilitación de proveedores**, que podrá realizarse desde la entrada en vigor de la normativa, del plazo de tiempo **para el envío de ofertas** (desde siete días hábiles antes de la fecha de la subasta).
- Se distingue entre la **unidad para la participación en la subasta**, que será creada automáticamente por el OS para las unidades habilitadas con su potencia máxima habilitada; y la **unidad de programación proveedora del servicio**, que deberá ser solicitada por el comercializador o consumidor directo, en caso de que se le haya asignado potencia en la subasta para la provisión del SRAD.
- Se clarifica que **cada instalación de demanda**, (identificada por su CUPS), será una **unidad física de la unidad de programación proveedora del SRAD**.
- Se clarifica que el **precio (€/MW) y la potencia ofertada (MW)**, así como los resultados de la asignación (precio y potencia) son para **todos los periodos horarios de prestación del servicio**.
- Se **incorporan referencias al P.O. 9.1**, para indicar que el medio y la forma de enviar las ofertas para la participación en la subasta y de recibir los redespachos de energía y los precios asociados, en caso de activación del servicio, se realizará de acuerdo con los formatos de información establecidos en dicho PO.
- Se mejoran los **criterios de validación de las ofertas para la subasta**, incorporándose criterios que estaban recogidos en la nota técnica.

- Se propone que la **reducción del requerimiento** en caso de que el volumen de potencia con oferta válida no supere en un 20% al requerimiento se realice sólo en caso de que la CNMC no establezca un precio máximo para el SRAD y, garantizar así la efectiva competencia en la subasta.
- Se amplía el detalle del procedimiento utilizado en el **proceso de asignación de ofertas**.
- Se propone establecer las 13h00 como **hora límite para el envío de reclamaciones** a los resultados provisionales de la subasta, contemplándose además un plazo de 60 minutos para dicho proceso, en caso de que los resultados de la subasta sean publicados por el OS con posterioridad a las 12h00. Análogamente, se contempla un plazo de una hora para la publicación de los resultados definitivos por el OS desde el plazo límite para el envío de reclamaciones, en caso de que el cierre del plazo de tiempo para el envío de reclamaciones haya sido posterior a las 13h00.
- Se le da **mayor flexibilidad al comercializador**, al permitirse que, una vez iniciado el periodo de prestación del servicio, el comercializador pueda realizar cambios en las instalaciones proveedoras del servicio asociadas a su unidad de programación, permitiendo que haya instalaciones de dejen de prestar el servicio y que otras instalaciones pasen a ser proveedoras del servicio. En cualquier caso, el comercializador mantiene su obligación en la prestación el servicio respecto a la potencia asignada en la subasta a la unidad de programación asociada.
- También se le da **mayor flexibilidad a la instalación** para que cambie de comercializador, al permitírsele que pueda prestar el servicio con otra unidad de programación que también sea proveedora del SRAD, siempre que haya acuerdo entre las tres partes en la potencia asignada que se lleva la instalación (el comercializador de origen, el comercializador de destino y la instalación).
- Se incorpora que las unidades de programación a las que se les haya activado la prestación del servicio y, en su caso, las instalaciones de generación asociadas deberán **mantener en los periodos de activación del servicio, su programa inmediatamente anterior a la activación del servicio**. Estos requisitos estaban ya recogidos en la nota técnica del SRAD.
- Se **simplifican las funciones del comercializador**, al eliminarse la comunicación al OS de las indisponibilidades programadas y sobrevenidas de las instalaciones proveedoras del servicio. Se propone que la penalización por incumplimiento de la disponibilidad horaria se aplicará cuando supere el 10% en cómputo anual del compromiso de potencia adquirido en la subasta. Se especifica además que, en los periodos con incumplimiento, no se retribuirá el servicio por el valor de la potencia incumplida.
- Dado que, en un plazo de tiempo corto, la demanda participará en restricciones técnicas, se propone incluir que las **instalaciones de demanda que sean proveedoras del SRAD no puedan participar en restricciones técnicas**, de la misma forma que tampoco pueden participar en los servicios de balance.
- Se recoge en un apartado específico del procedimiento la **información que el OS publicará** de los resultados de la subasta y cuando se active el servicio, así como los plazos de publicación de dicha información.
- Se mantienen sólo los criterios de la liquidación del SRAD, dado que el detalle de la liquidación pasa a incluirse en el P.O. 14.4.
- Se detalla que el regulador competente es la Comisión Nacional del Mercado y la Competencia (CNMC).
- Se proponen otros cambios para clarificar y/o mejorar el texto.

## 4 Propuesta de modificación del P.O. 14.4

---

En el procedimiento de operación 14.4 “*Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema*”, se propone incorporar la liquidación del SRAD, conforme a lo establecido en la normativa actual del SRAD y en la nota técnica:

- Se añade un nuevo apartado 9 para la liquidación de la asignación y el incumplimiento de la energía en el SRAD.
- Se modifica el apartado 13 para incluir la energía activada en este servicio en la determinación y el cálculo del desvío.
- Se añade un nuevo apartado 18 para la liquidación de la asignación de potencia y el incumplimiento de la disponibilidad en el SRAD.

Las modificaciones propuestas de la liquidación de este servicio específico afectan a los capítulos II. Liquidación de la energía de balance, III. Liquidación de los desvíos y V. Liquidación de la reserva de balance. El coste del servicio a la demanda se incluye en el apartado específico de Liquidación de costes a la demanda. Los cambios en esta consulta no afectan a la propuesta de modificación del PO 14.4 para la participación de la demanda y el almacenamiento en los servicios de no frecuencia y en la solución de restricciones técnicas e integración de la hibridación de tecnologías en el proceso de programación.

