



red eléctrica

Una empresa de Redeia

Propuesta del OS de modificación de los procedimientos de operación para su adaptación a las subastas intradiarias europeas

Informe justificativo tras la consulta pública del OS

Dirección General de Operación
Marzo 2024

Índice

1 Introducción 1

2 Objeto..... 1

3 Cambios incorporados en la propuesta consultada de modificación de los procedimientos de operación 1

 3.1 Propuesta de modificación del P.O. 3.1 1

 3.2 Propuesta de modificación del P.O. 3.2 3

 3.3 Propuesta de modificación del P.O. 14.4 4

4 Modificaciones incorporadas tras la fase de consulta pública 5

 4.1 P.O. 3.1 5

 4.2 P.O. 3.2 5

 4.3 P.O. 14.4 5



1 Introducción

El Reglamento (UE) 2015/1222 de la Comisión, de 24 de julio de 2015, por el que se establece una Directriz sobre la asignación de capacidad y la gestión de las congestiones, en su artículo 55, establece la obligación de implantación de un mecanismo de fijación de precio de la capacidad en horizonte intradiario. De acuerdo con esta obligación, los TSOs europeos desarrollaron una metodología ("Methodology for Intraday Cross-Zonal Capacity Pricing"), que fue aprobada por ACER en enero de 2019. Esta metodología establece un mecanismo de asignación de la capacidad de intercambio disponible en horizonte intradiario, en forma de tres subastas intradiarias de ámbito europeo.

Los horarios establecidos para las 3 subastas intradiarias son los que se indican a continuación:

- Subasta 1: Con hora de cierre del buzón de ofertas a las 15:00 del día anterior a la programación, presentará un horizonte de programación desde las 00:00 hasta el final del día de programación.
- Subasta 2: Con hora de cierre del buzón de ofertas a las 22:00 del día anterior a la programación, presentará un horizonte de programación desde las 00:00 hasta el final del día de programación.
- Subasta 3: Con hora de cierre del buzón de ofertas a las 10:00 del mismo día de la programación, presentará un horizonte de programación desde las 12:00 hasta el final del día de programación.

Entre otros cambios, la implantación de las tres subastas intradiarias europeas conllevará la eliminación de las seis subastas intradiarias de ámbito MIBEL, la asignación de capacidad de intercambio de la interconexión con Francia en las tres subastas intradiarias europeas y el adelanto a las 15h del inicio de la negociación a través de dicha interconexión.

2 Objeto

La finalidad de este documento es señalar los principales cambios que han sido incorporados en la propuesta de modificación de los procedimientos de operación del sistema, para la adaptación de los procesos, liquidación e intercambios de información asociados a la implantación de las subastas intradiarias europeas.

En conjunto, se proponen adaptaciones en los siguientes procedimientos de operación:

Procedimientos de operación que se proponen adaptar

PO 3.1 Proceso de programación

PO 3.2 Restricciones técnicas

PO 14.4 Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema

Por coincidencia con otros procesos consultivos pendientes de aprobación, en esta propuesta de revisión se presentan únicamente los extractos de cada uno de los textos que requieren modificación.

3 Cambios incorporados en la propuesta consultada de modificación de los procedimientos de operación

3.1 Propuesta de modificación del P.O. 3.1

El procedimiento de operación 3.1 Proceso de programación tiene por objeto establecer el proceso de programación diaria, intradiaria y en tiempo real.

En la propuesta del OS sometida a consulta pública, se proponía realizar los siguientes cambios:

- Se revisa el artículo 6.5 para adaptar y corregir las referencias a la normativa regional que regula la ejecución del mecanismo de Subastas Diarias de Respaldo en la interconexión España-Francia.
- Se corrige una errata en el artículo 7.1, para expresar correctamente en unidades de potencia la tolerancia permitida entre el valor del programa de una unidad de programación comparada con la suma de los programas desglosados.
- Adaptación del artículo 7.2 para introducir la obligación de comunicación al OS de caudal mínimo hidráulico aplicable a cada unidad física, con objeto de considerar esta información en el proceso de solución de restricciones técnicas. De esta forma, este apartado se proponía incluir comunicaciones relativas a potencia hidráulica máxima y mínima por unidad de programación y esta nueva comunicación de potencia de caudal mínimo aplicable a unidad física. A modo aclaratorio, como se indica en el apartado 4.1 del presente documento, tras analizar los comentarios recibidos en el proceso de consulta pública se ha considerado descartar esta modificación.
- Se revisa el artículo 11.1 para desarrollar el proceso de elaboración del PHF, así como el origen de la información que necesita recibir el OS. Entre los cambios que se establecen en los procesos de comunicación por la implantación de las subastas intradiarias europeas (IDA) destacan los siguientes:
 - De manera transitoria, desde la implantación de las IDA, el OS recibirá del OM la información de los flujos programados por cada una de las interconexiones (ES-FR y ES-PT) resultantes de cada sesión de subasta. Desde el momento en que se establezcan los desarrollos correspondientes en la Plataforma de Contratación Europea, el OS recibirá la información de dichos flujos directamente desde la plataforma central. Esta información es imprescindible para que el OS pueda identificar el programa en cada una de las fronteras.
 - Con la implantación de las IDA, el OM dejará de enviar a los Operadores del Sistema el orden de mérito de las ofertas de compra y venta de energía resultante de la casación de ofertas de cada subasta, y se limitará a comunicar el listado de ofertas presentadas en la zona española. Por otro lado, el OS recibirá el precio marginal resultante en cada subasta de las zonas de precio española, portuguesa y francesa.
 - Se elimina el párrafo que hacía referencia a la comunicación por parte de los Operadores del Sistema español y portugués a la Plataforma de contratación europea de la capacidad de intercambio asignada en la frontera ES-PT tras cada subasta intradiaria MIBEL, por no resultar de aplicación a partir de la puesta en producción de las IDA. El proceso de asignación de capacidad de intercambio queda integrado directamente en dicha plataforma europea y, por tanto, no resulta necesario que los OS realicen el envío de dicha información.
 - Por coherencia con el proceso de elaboración de PHFC, se describen en este apartado 11 las actuaciones del OS en lo referido a la publicación del PHF que pudieran producirse en caso de emergencia en el proceso de las IDA. Es importante identificar diferentes situaciones excepcionales por las que la publicación del PHF por el OS no reflejará cambios respecto al PHFC anterior publicado (o respecto del PDVP, en el caso de la IDA1):
 - » Por haberse anulado la subasta a nivel europeo y no haberse considerado transacciones firmes en la misma.
 - » Por retraso en la publicación del PHF por el OS en las situaciones en las que el OS no disponga de los resultados, la confirmación o no pueda integrar los mismos en su sistema.Cualquier acción de anulación de transacciones que se establezca a nivel MIBEL deberá respetar el programa por las interconexiones que se hayan confirmado a nivel europeo. Es por eso por lo que resulta necesario considerar la financiación con cargo a las rentas de conexión de las interconexiones correspondientes los saldos económicos que pudieran resultar como consecuencia de dichas anulaciones.
 - También en el artículo 11 se mejora la redacción para aclarar que el anexo V del presente procedimiento de operación describe las validaciones a ejecutar sobre las nominaciones de programa, pero en ningún caso recoge los principios de establecimiento de limitaciones por seguridad.
- Se modifica el artículo 16 para reemplazar el proceso de subastas regionales complementarias MIBEL que por las subastas intradiarias de ámbito europeo.

- Se modifica el apartado 1 del Anexo I como sigue:
 - la hora límite de publicación del PDVP se mantiene a las 14:45h, con el objetivo de que el proceso de solución de restricciones técnicas del PDBF no afecte a la participación en la primera sesión de subasta intradiaria (15:00h), siempre que se disponga de un PDBF ya publicado, en línea con el nuevo apartado 6.5 incorporado en el P.O. 3.2. Cabe señalar que esta hora límite no se considerará cuando se haya declarado la anulación, a nivel europeo, de la primera sesión de subasta intradiaria como consecuencia de retrasos en la comunicación de resultados del mercado diario. En ese caso, el OS dispondrá de hasta 75 minutos tras la publicación del PDBF para la publicación del PDVP.
 - los OS comunicarán los valores de capacidad de intercambio y programas comerciales en las correspondientes interconexiones con una antelación de 15 minutos respecto al cierre de sesión de la primera subasta intradiaria (15:00h), siendo la hora límite para envío de cualquier actualización hasta 5 minutos antes del cierre de dicha sesión.
- Se modifica, en el apartado 2 del Anexo I, el cuadro de horarios de publicación, en situación normal, de los programas PHF como consecuencia del establecimiento de las tres subastas intradiarias europeas y eliminación de las seis subastas intradiarias MIBEL. A nivel europeo se considera un período de 20 minutos entre el cierre de cada sesión y la publicación de resultados, salvo en caso de contingencia donde se contemplan 30 minutos. A nivel nacional, se considera un período de 15 minutos para la recepción de nominaciones y desgloses, previo a la publicación de cada PHF.
- Se incluye una mejora en la redacción del apartado 2.6 del Anexo II, relativo al uso de las unidades de programación genéricas, para clarificar que también con dichas unidades se pueden programar tomas de energía en cartera para la integración en el mercado de la energía comprometida en contratos bilaterales físicos.

3.2 Propuesta de modificación del P.O. 3.2

El procedimiento de operación 3.2 Restricciones técnicas tiene por objeto establecer el proceso para la solución de las restricciones técnicas identificadas en el sistema eléctrico peninsular español en el PDBF y durante la operación en tiempo real.

La versión sometida a consulta pública contemplaba las siguientes propuestas de cambios:

- Se revisa el artículo 4.5 para matizar que la correcta validación de ofertas de restricciones técnicas con precio negativo en los períodos de programación incluidos en el horizonte de cualquier subasta diaria o intradiaria, únicamente se podrá realizar cuando los precios de dichos procesos hayan sido correctamente integrados por el OS en su sistema.
 - Con la implantación de las IDA, el OM no incluirá el fichero que contiene la información de los precios marginales establecidos en cada subasta intradiaria dentro de la cadena crítica de la comunicación de resultados del OM al OS.
 - Esta modificación respecto del proceso actual puede suponer que el OS pueda no haber recibido o integrado en sus sistemas los resultados de precios de la subasta, pero deba continuar con el proceso de programación. En esa situación, incluso aunque los PM puedan ser conocedores de la existencia de precios marginales negativos en alguno de los períodos que cubre la subasta, hasta que el OS no integre en su sistema dichos datos, el OS podrá rechazar ofertas de restricciones técnicas de energía (a subir o a bajar) que contengan precios negativos.
- Se introducen en el artículo 6.1.3 las siguientes modificaciones:
 - Se propuso la inclusión, en los criterios de programa, del respeto de los caudales mínimos hidráulicos comunicados por las unidades de producción hidráulica. Como se indica en el apartado 4.2 del presente documento, tras analizar los comentarios recibidos en el proceso de consulta pública, se ha considerado descartar esta modificación.
 - Se aclara que el respeto de los mínimos técnicos de la unidad se tendrá únicamente en cuenta a igualdad de prioridad de redespacho.

- Se incorpora un nuevo apartado 6.5 para reflejar que el OS realizará sus mejores esfuerzos para resolver las restricciones técnicas del PDBF, sin que este proceso retrase la publicación del PDVP más allá de las 14:45 horas, para que no afecte a la participación en la primera sesión de subasta intradiaria. En esta situación, las modificaciones de programa y las limitaciones que no hayan podido ser incorporadas en el PDVP para la solución de las restricciones técnicas del PDBF, se establecerán en aplicación del proceso de solución de restricciones técnicas en tiempo real, con el consiguiente impacto en los costes de restricciones técnicas y en su repercusión para la demanda. Esta situación es consecuencia de contemplarse como necesaria la participación en la primera sesión de subasta intradiaria aun cuando se hayan producido retrasos en la publicación de los resultados del mercado diario, más allá de las 13:00 horas.

3.3 Propuesta de modificación del P.O. 14.4

El procedimiento de operación 14.4 Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema tiene por objeto determinar los derechos de cobro y las obligaciones de pago que se derivan de los servicios de ajuste del sistema a efectos del proceso de liquidación.

La versión sometida a consulta pública incluye las siguientes propuestas de cambios:

- Se revisa el artículo 15.5 para incluir la consideración de las transacciones realizadas en las diferentes sesiones de las subastas intradiarias a la hora de determinar cualquier desvío por descuadre en los programas en las interconexiones. Como se describe en el apartado 3.1 del presente documento, el OS recibirá del OM, de manera transitoria y hasta que la Plataforma de Contratación Europea facilite la información de flujos programados de manera desagregada entre mercado intradiario continuo y subastas intradiarias, la información de los flujos programados en cada interconexión como resultado de las transacciones realizadas en cada sesión de subasta intradiaria.

4 Modificaciones incorporadas tras la fase de consulta pública

Con el objetivo de implantar este nuevo mecanismo, el operador del sistema ha sometido a un proceso de consulta pública entre el 13 de febrero y el 15 de marzo de 2024 la propuesta de modificación de los Procedimientos de Operación 3.1, 3.2 y 14.4 para su adaptación a las IDA.

En los apartados siguientes se señalan las modificaciones adicionales incorporadas, tras el análisis de los comentarios recibidos en la consulta pública, incluyendo mejoras de redacción identificadas tras la consulta.

4.1 P.O. 3.1

Se incorporan los siguientes cambios:

- Se mejora la redacción del apartado 11.1 para aportar mayor claridad sobre el procedimiento de anulación de subasta a nivel europeo, que aplicará cuando los resultados no hayan sido confirmados por el conjunto de Operadores de mercado europeos antes de 30 minutos después del cierre de ofertas de la sesión correspondiente
- Se eliminan las referencias a la propuesta de comunicación por parte del sujeto del mercado del caudal mínimo hidráulico, que se abordará en posteriores propuestas de modificación del procedimiento de operación, con mayor detalle y explicación de esta propuesta del OS.

Aunque no se han incorporado cambios adicionales, el OS considera relevante destacar que 4 de los 5 participantes en la consulta pública han manifestado opiniones contrarias a la ejecución de un proceso de solución parcial de restricciones técnicas.

4.2 P.O. 3.2

Se incorpora el siguiente cambio:

- Se eliminan las referencias a la propuesta uso de la información relativa al caudal mínimo hidráulico en el proceso de solución de restricciones técnicas, que se abordará en posteriores propuestas de modificación del procedimiento de operación, con mayor detalle y explicación de esta propuesta del OS.
- Se eliminan las referencias a la propuesta de comunicación y uso del caudal mínimo hidráulico que se abordará en posteriores consultas del procedimiento de operación.

Aunque no se han incorporado cambios adicionales, el OS considera relevante señalar que 4 de los 5 participantes en la consulta pública han mostrado observaciones contrarias a la propuesta del OS en lo que se refiere a la validación de ofertas de restricciones con precios negativos. En este punto, cabe señalar que ante el cambio en el proceso de comunicación propuesto por el OM, el OS no identifica otra solución posible a la propuesta realizada: validar ofertas de restricciones técnicas con precios negativos únicamente tras haber podido incorporar en su sistema la información de precios comunicada por el OM.

4.3 P.O. 14.4

No se han incorporado cambios adicionales tras la consulta por no haberse recibido ningún comentario sobre este procedimiento.

red eléctrica

red eléctrica
Una empresa de Redeia