

red eléctrica

Una empresa de Redeia



CTSOSEI Novedades regulatorias

Lisboa, 13 de marzo de 2024

1. Novedades regulación nacional.
2. Procedimientos de operación: Novedades relevantes.
3. Regulación Europea.
 - Códigos de Red (Network Codes - NCs).
 - Directrices (Guidelines - GLs).
 - Otras novedades relevantes

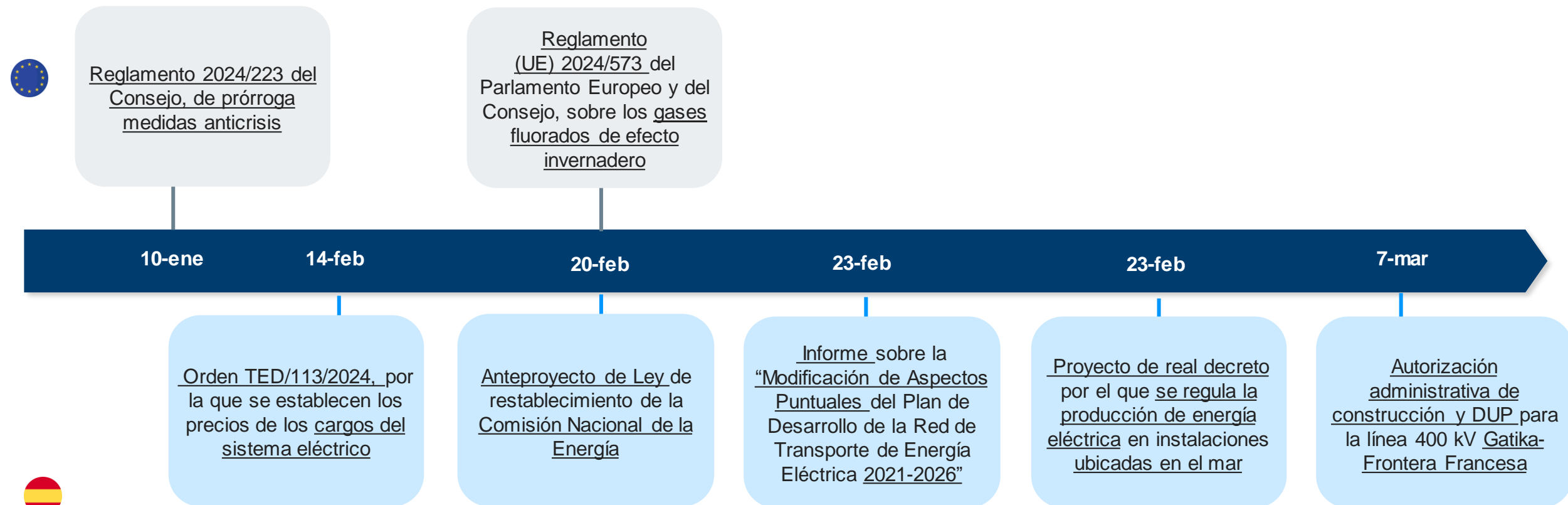
red eléctrica



1. Novedades

Regulación nacional

Novedades regulatorias



red eléctrica



2. Procedimientos de Operación

Novedades relevantes

Procedimientos de Operación aprobados

- 30/01/24 – Publicación en BOE* de la modificación del *P.O. 10.5. Cálculo de mejor valor de energía en los Puntos Frontera y Cierres de Energía del Sistema de Información de Medidas Eléctricas*, al objeto de utilizar la medida cuartohoraria de contador en la **verificación de los servicios de balance**, en base al artículo 53.1 del Reglamento (UE) 2017/2195 de balance y a la excepción temporal a su implantación concedida por la CNMC hasta el 31 de diciembre de 2024, mediante la cual se insta al operador del sistema a realizar su mayor esfuerzo por cumplir el plan de implantación del ISP 15'.
 - › 12/06/23 - 11/07/23 – Periodo de consulta pública del OS
 - › 21/07/23 – Envío de la propuesta del OS al MITERD, integrando los comentarios recibidos y publicado el texto propuesto en Portal de servicios a clientes del OS
 - › 11/08/23 - 04/09/23 - Audiencia e información pública del MITERD
 - › 15/11/2023. Publicado informe previo CNCM sobre esta propuesta (INF/DE/399/23**)
 - › **30/01/24 – Publicación en BOE***
 - › **01/03/2024 – Entrada en vigor**

* <https://www.boe.es/boe/dias/2024/01/30/pdfs/BOE-A-2024-1693.pdf>

** <https://www.cnmc.es/expedientes/infde39923>

Novedades en Consultas públicas del Operador del Sistema abiertas

- **13/02/24 - 15/03/24 – Consulta pública del OS sobre la modificación de los procedimientos de operación 3.1, 3.2 y 14.4** para su adaptación a las subastas intradiarias europeas - Para la implantación de un mecanismo de fijación de precio de la capacidad en horizonte intradiaria según el Reglamento (UE) 2015/1222, por el que se establece una directriz sobre la asignación de capacidad y la gestión de las congestiones.
 - › **13/02/24 - 15/03/24 – Consulta pública del OS en curso**

Novedades en Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas (I)

- **11/02/24 – Analizando comentarios recibidos a la propuesta del OS sobre la modificación de los procedimientos de operación 7.4, 3.1, 3.6, 9.1 y 14.4 para la participación en el nuevo servicio de control de tensión-** Para adaptarlos a mecanismos de mercados según el Reglamento (UE) 944/2019, del mercado interior.
 - › 13/11/20 - 14/12/20 – Periodo de consulta pública del OS
 - › 01/07/21 - Envío a la CNMC
 - › Nuevos periodos de consulta pública del OS, incorporando lecciones aprendidas tras sandbox regulatorio:
 - 16/11/23 - 17/01/24 – Incluyendo la modificación de PP.OO. 7.4 sobre el nuevo servicio de control de tensión, 3.6 sobre comunicación y tratamiento de indisponibilidades y 9.1 sobre intercambio de información programada.
 - 10/01/24 - 10/02/24 – Incluyendo la modificación de PP.OO. 3.1 sobre el proceso de programación y 14.4 para la liquidación del servicio de control de tensión
 - **11/02/24 - Analizando comentarios, con próximo envío a la CNMC.**

NB.- Aprobadas las condiciones de no frecuencia, requisito previo a la aprobación de estos procedimientos

- » **Sandbox regulatorio de control de tensión para instalaciones de generación** aprobado mediante Resolución de la CNMC*. Realizado entre 14/02/23 y el 18/07/23. **Documento conclusiones del proyecto publicado en web pública ESIOS el 28/11/2023.**
- » **13/11/23 -> Sandbox regulatorio de control de tensión para instalaciones de demanda** aprobado mediante Resolución de la CNMC**. **Documento con calendario del proyecto publicado en web pública ESIOS el 22/12/2023. Iniciado el 01/02/2024.**

* <https://www.boe.es/boe/dias/2022/08/08/pdfs/BOE-A-2022-13380.pdf>

** <https://www.boe.es/boe/dias/2023/11/13/pdfs/BOE-A-2023-23045.pdf>

Novedades en Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas (II)

- 31/10/23. Envío a la CNMC de la propuesta del Operador del Sistema sobre la modificación de varios PP.OO. 1.5, 3.1, 3.8, 7.2, 7.3, 9.1, 14.1, 14.2, 14.4 y 14.6 para la participación en las plataformas europeas de balance MARI (activación de energía de regulación terciaria) y PICASSO (activación de energía de regulación secundaria), según la Directriz sobre el balance eléctrico establecida en el Reglamento (UE) 2017/2195.
 - » P.O. 1.5.- Establecimiento de la reserva para la regulación frecuencia - potencia
 - » P.O. 3.1.- Proceso de programación
 - » P.O. 3.8.- Pruebas para la participación de las instalaciones en los procesos y servicios gestionados por el OS
 - » P.O. 7.2.- Regulación secundaria
 - » P.O. 7.3.- Regulación terciaria
 - » P.O. 9.1.- Intercambios de información relativos al proceso de programación
 - » PP.OO. 14.1, 14.2, 14.4 y 14.6.- Liquidaciones.
 - › 15/09/23 - Foro organizado por el Operador del Sistema
 - › 25/07/23 - 22/09/23 – Periodo de consulta pública del OS
 - › 31/10/23 - Envío de la propuesta definitiva del OS a la CNMC, integrando los comentarios recibidos y publicado el texto propuesto en Portal de servicios a clientes del OS
 - › **16/02/24 – 20/03/2024 – Periodo de consulta pública de la CNMC**

Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas - Sin novedad (I)

- 11/01/24 – Analizando comentarios recibidos a la propuesta del OS sobre la modificación del procedimiento de operación 1.6 relativo al establecimiento de los planes de seguridad para la operación del sistema, incluyendo los equipamientos de almacenamiento, así como su participación en los planes de emergencia. - Para adaptarlo a la siguiente regulación europea: Reglamento (UE) 2017/2196 de la Comisión, de 24 de noviembre de 2017 por el que se establece un código de red relativo a emergencia y reposición del servicio, Reglamento (UE) 2016/631 de la Comisión, de 14 de abril de 2016 que establece un código de red sobre requisitos de conexión de generadores a la red y Reglamento (UE) 2016/1388 de la Comisión, de 17 de agosto de 2016, que establece un código de red en materia de conexión de la demanda.
 - › 17/11/23 - 10/01/24 – Periodo de consulta pública del OS.
 - › 11/01/24 - Analizando comentarios

Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas - Sin novedad (II)

- **16/10/23. Envío al MITERD de la propuesta del Operador del Sistema sobre la modificación de varios PP.OO. 10.1, 10.2, 10.4, 10.5, 10.6, 10.7, 10.11, 14.1 y 14.4 para la adaptación al periodo de liquidación ISP15 y nuevas configuraciones de medida de autoconsumo e hibridación, según la Directriz sobre el balance eléctrico establecida en el Reglamento (UE) 2017/2195.**
 - » P.O. 10.1.- Condiciones de instalación de los puntos de medida
 - » P.O. 10.2.- Verificación de los equipos de medida
 - » P.O. 10.4.- Concentradores de medidas eléctricas y sistemas de comunicaciones
 - » P.O. 10.5.- Cálculo del mejor valor de energía en los puntos frontera y cierres de energía del sistema de información de medidas eléctricas
 - » P.O. 10.6.- Agregaciones de puntos de medida
 - » P.O. 10.7.- Alta, baja y modificación de fronteras de las que es encargado de la lectura el operador del sistema
 - » P.O. 10.11.- Tratamiento e intercambio de información entre Operador del Sistema, encargados de la lectura, comercializadores y resto de participantes
 - » P.O. 14.1 y P.O. 14.4.- Liquidaciones.
 - › 25/08/23 - 24/09/23 – Periodo de consulta pública del OS
 - › 16/10/23 - Envío de la propuesta definitiva del OS al MITERD, integrando los comentarios recibidos y publicado el texto propuesto en Portal de servicios a clientes del OS

Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas - Sin novedad (III)

- 27/09/23. Envío a la CNMC de la propuesta del Operador del Sistema sobre el nuevo *P.O. 7.6. Servicios de arranque autónomo, por el que se establece un nuevo servicio auxiliar de no frecuencia para capacidad con posibilidad de recuperación desde su desconexión total a través de una fuente auxiliar*, según el Artículo 2.49 de la Directiva (UE) 2019/944, del mercado interior.*

Este servicio se ha establecido según los principios generales del Reglamento (UE) 2016/631 de la Comisión, de 14 de abril de 2016 que establece un código de red sobre requisitos de conexión de generadores a la red y del Reglamento (UE) 2017/2196 de la Comisión de 24 de noviembre de 2017 por el que se establece un código de red relativo a emergencia y reposición del servicio (NC ER).

- › * Mandato al OS según artículo 19 de la Resolución del 8 de septiembre de 2022 “[Condiciones aplicables a los servicios de no frecuencia y otros servicios para la operación del sistema eléctrico peninsular](#)”.
- › 04/07/23 - 03/08/23 – Periodo de consulta pública del OS
- › 27/09/23 - Envío de la propuesta definitiva del OS a la CNMC, integrando los comentarios recibidos y publicado el texto propuesto en Portal de servicios a clientes del OS

Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas - Sin novedad (IV)

- 21/07/23 – 20/09/23 - Consulta pública de la CNMC/CCE de adaptación de varios PP.OO. para permitir la participación de la demanda, el almacenamiento y las instalaciones híbridas en los servicios de no frecuencia y en el proceso de solución de restricciones técnicas, según establece la Resolución de 8 de septiembre de 2022*, de la CNMC, por la que se aprueban las condiciones aplicables a los servicios de no frecuencia, así como otras adaptaciones normativas referentes a la hibridación.
 - » P.O. 3.1.- Proceso de programación
 - » P.O. 3.2.- Restricciones técnicas
 - » P.O. 3.7.-Aplicación de limitaciones a las entregas de producción de energía en situaciones no resolubles con la aplicación de los servicios de ajuste del sistema
 - » P.O. 3.8.- Pruebas para la participación de las instalaciones en los procesos y servicios gestionados por el OS.
 - » P.O. 3.11.- Sistema de reducción automática de potencia de las instalaciones de producción e instalaciones de bombeo
 - » P.O. 9.2. y P.O. 9.3.- Intercambio de información.
 - » P.O. 14.1, P.O. 14.4. P.O. 14.8 – Liquidaciones.
 - › 26/10/22 - 25/11/22 – Periodo de consulta pública del OS
 - › 15/12/22 – Envío a la CNMC de todos PPOO excepto 3.7 y 9.3 que se envían al MITERD
 - › 21/07/23 – 20/09/23 – Audiencia e información pública de la CNMC/CCE** de todos PPOO excepto 3.7 y 9.3.

Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas - Sin novedad (V)

- **03/06/22 - Envío al MITERD de la propuesta del operador del sistema de modificación del P.O. 12.2 para armonización en todo el territorio español**, extendiendo la aplicación de los requisitos técnicos de los códigos de Red de Conexión a los sistemas eléctricos de los sistemas eléctricos no peninsulares y para dar cobertura a las hibridaciones y al almacenamiento para todo el territorio Español
 - » P.O. 12.2.- Instalaciones de conexión a la red de transporte y equipos de generación, consumo, almacenamiento y sistemas HVDC: requisitos mínimos de diseño, equipamiento, funcionamiento y seguridad
 - › 15/10/21 - 12/11/21 – Periodo de consulta pública del OS
 - › 13/11/21 – En fase de evaluación de comentarios.
 - › 03/06/22 – Enviado texto al MITERD

NB: Inicialmente publicado junto con otros PP.OO. Para su adaptación a los códigos de Red de Conexión (CRC) según el **mandato del RD 647/2020**.

Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas - Sin novedad (VI)

- **01/02/21 – Envío al MITERD de propuesta de adaptación del P.O. 1.4.- Condiciones de entrega de la energía en los puntos frontera de la red gestionada por el OS**, a los códigos de Red de Conexión (CRC) según el **mandato del RD 647/2020** en base al Reglamento (UE) 2016/631, sobre los requisitos de conexión de generadores, Reglamentos (UE) 2016/1388 de la demanda, y Reglamentos (UE) 2016/1447 de corriente continua
 - › 14/12/20 - 11/01/21 – Periodo de consulta pública del OS
 - › 01/02/21 – Envío texto al MITERD

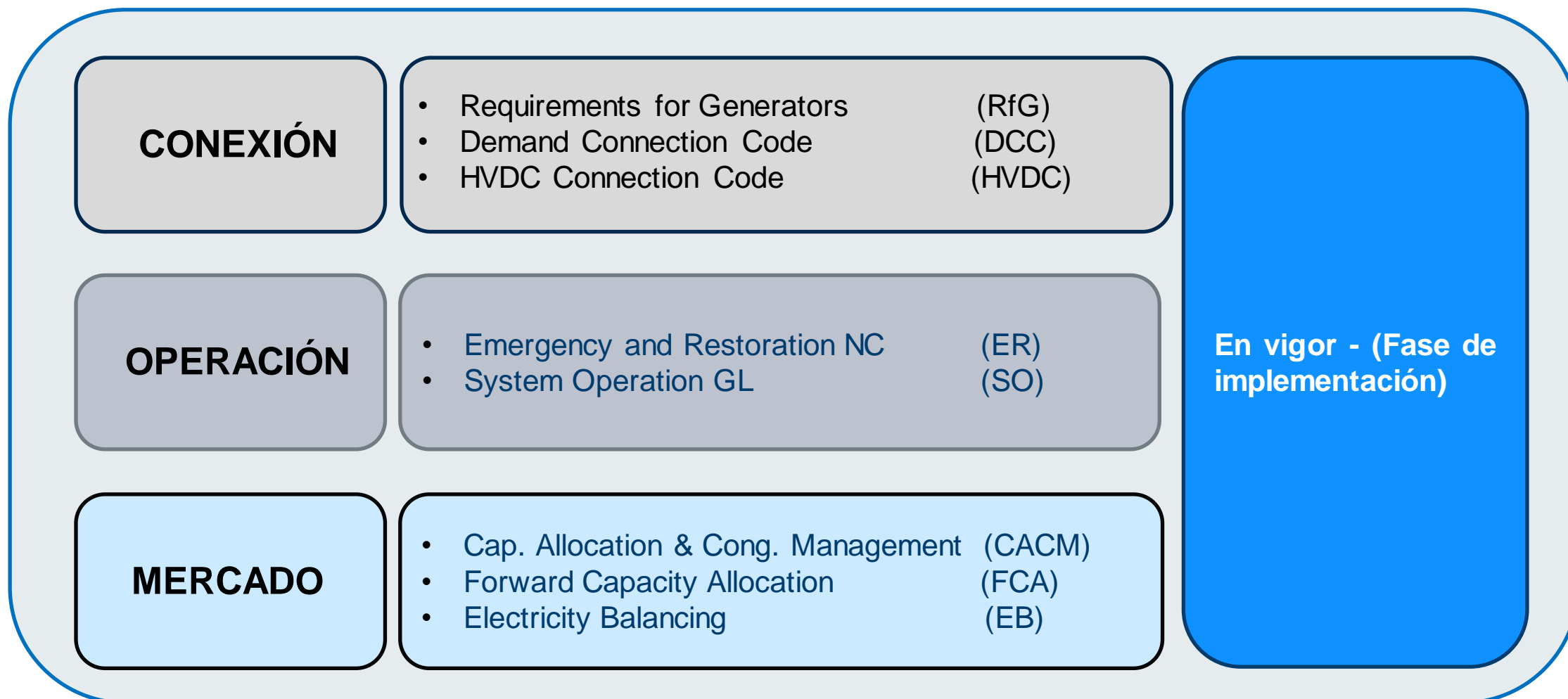
NB: En este paquete de procedimientos se incluyó también el P.O. 12.2 Instalaciones de conexión a la red de transporte y equipos de generación, consumo, almacenamiento y sistemas HVDC: requisitos mínimos de diseño, equipamiento, funcionamiento y seguridad, y el P.O. 9.3. Información estructural del sistema eléctrico intercambiada por el OS, que están siendo objeto de revisión de forma independiente.

red eléctrica



3. Regulación Europea

Códigos de Red (NCs) y Directrices (GLs)



RfG – DCC – HVDC (Implementación nacional)

- **29/07/2022** – Publicación BOE de [Orden TED/724/2022](#), de 27 de julio (...). por la que se amplía el plazo durante el cual los gestores de las redes de transporte y distribución de energía eléctrica podrán expedir notificaciones operacionales limitadas de acuerdo con lo previsto en la disposición transitoria primera del Real Decreto 647/2020, de 7 de julio, y por la que se modifica el anexo IV de dicho real decreto.
- **27/12/2023** – Publicación del [RD-L 8/2023](#) donde se amplía el plazo de validez de la LON (notificaciones operacionales limitadas) en 8 meses hasta el día 2 de octubre de 2024. A partir del 2 de febrero de 2024 no podrán emitirse nuevas LON en virtud de lo previsto en la citada disposición transitoria primera del [RD 647/2020](#), por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas.

Sin
Novedad

Revisión de NCs de conexión – RfG/DCC

- Para adaptación a nuevo entorno regulatorio (CEP) y evolución tecnológica
 - » 13/12/23 – ACER ha enviado a la CE su recomendación en relación con las modificaciones de los NC de conexión de generadores y de la demanda (NC RfG y DCC)(*).
- Próximos pasos
 - » NC HVDC
 - › Marzo/abril 2024 - Consulta pública de ACER sobre modificación del **NC HVDC**.
 - » RfG y DCC
 - › La CE consultará a los expertos seleccionados por los Estados Miembros sobre las propuestas de **modificación del RfG y DCC**. Posteriormente, se llevarán a cabo los procedimientos internos para adoptar el texto final que se presentará a los Co-legisladores (CONS y PE) para aprobación definitiva (2 meses).
 - › Mayo 2024 – Prevista aprobación por CE y publicación en DOUE de RfG y DCC.

Emergencia y Reposición (ER NC)

- 2024 → Aprobación por ARNs de propuestas de TSOs - (plazo de 6 meses desde su envío)
 - Términos y Condiciones para ejercer como proveedor de servicios de Emergencia y Reposición ([Art. 4.2 \(a\)+\(b\)\)](#) - Enviado a MITERD el 18/12/2018.
 - Plan de pruebas [Art. 4.2\(g\)\)](#) - Enviado a MITERD el 18/12/2019.

Sin
Novedad

Gestión de la RdT (SO GL)

- 11/12/23 → Finalizada la consulta pbca. de Red Eléctrica (OS) sobre Criterios Generales de Protección del Sistema Eléctrico Español ([Art. 36.2 SO GL](#)) - Comentarios recibidos en valoración,
- Fin abril 2024 → Prevista **propuesta final** (requiere aprobación CNMC).

Capacity Allocation & Congestion Management (CACM)

- **18/1/24 – 15/2/24** → Consulta pública “ACER” sobre propuesta “All NEMOs” de modificación de algoritmos de acoplamiento de mercados y de intradiario continuo.
- **Marzo 2024** → Prevista decisión de ACER sobre la propuesta “All TSOs” de modificación de la determinación de regiones de cálculo de capacidad (Art. 15(1))

Forward Capacity Allocation (FCA)

- **22/12/23** → [Decisión de ACER 18-2023](#) sobre la propuesta “All TSOs” de modificación de HAR

Sin
Novedad

Electricity Balancing (EB)

- **02/02/2024** → Envío a ACER de propuestas "All TSOs" de modificación del marco de implementación de las reservas de recuperación de la frecuencia con activación automática (aFRR) ([Art. 21](#)) y de metodología de precio de las energías de balance ([Art. 30\(1\)](#)), centradas en medidas mitigadoras de precios elevados en las plataformas de balance.

NC sobre Demand Response (DR)

- **Hitos pasados**

- » **09/03/23** – Carta de la CE a la EU-DSO Entity y ENTSOE solicitando la formación de un “Drafting committee” y la redacción del correspondiente NC en el plazo de 12 meses.
- » **24/04/23** - DSO Entity & ENTSO-E Public workshop (1) on NC DR.
- » **29/09/23 – 10/11/23** – [Consulta pública](#) EU-DSO/ENTSO-E sobre borrador de NC DR.
- » **13/10/23** – EU DSO Entity & ENTSO-E [Public workshop](#) (2) on NC DR.

- **Proximos pasos.**

- » **08/05/24** – Envío por parte de EU-DSO Entity de la propuesta de NC DR a ACER.

NC de Ciberseguridad - Reglas sectoriales específicas sobre aspectos de ciberseguridad de intercambios transfronterizos de electricidad (NC CS)

- **Hitos pasados**

- » 14/01/2022 – Envío a ACER de la propuesta de [NC for Cybersecurity aspects of cross-border electricity flows](#).
- » Enero-Julio 2022 - Revisión por ACER de la propuesta de NC (plazo de 12 meses desde recepción)
- » 14/07/2022 – Envío por ACER de propuesta revisada de NC a la CE.
- » **Q4 2022 – Q3 2023** - Análisis por parte de DG ENER y resto de Servicios de la CE (consulta interinstitucional)
- » ENTSO-E y “EU DSO Entity” están trabajando informalmente en la fase de implementación – Se espera que comience tras la entrada en vigor del NC CS.

- **20/10/23 – 17/11/23 – Consulta pública** de la CE.

- **11/03/23 – Adopción de Reglamento Delegado (UE) .../... de la CE, de 11.3.2024 por el que se completa el [Reglamento \(UE\) 2019/943](#) del mediante el establecimiento de un código de red sobre normas sectoriales específicas para los aspectos relativos a la ciberseguridad de los flujos transfronterizos de electricidad.**

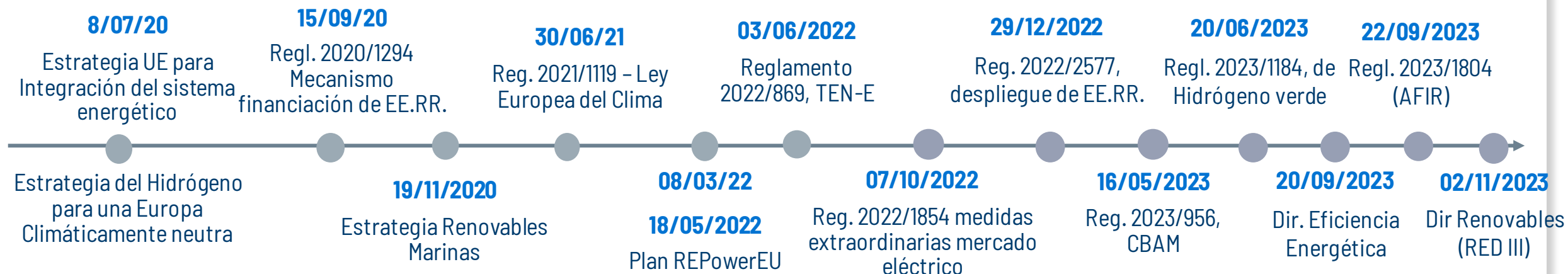
- **Próximos pasos:**

- » Asignación de número de referencia, publicación en DOUE y entrada en vigor a los 20 días de su publicación.

Propuesta de Reglamento por el que se modifican los Reglamentos (UE) 2019/943 de mercado interior de electricidad y (UE) 2019/942, y las Directivas (UE) 2018/2001 (de fomento de renovables) y (UE) 2019/944 (de mercado interior de electricidad) para mejorar la configuración del mercado de la electricidad de la UE.

- **14/03/23** - Publicación de propuestas de la CE.
- **Hitos recientes:**
 - » **16/06/23** – Acuerdo de compromiso del COREPER (Consejo)
 - » **19/07/23** – Acuerdo de posición del Parlamento Europeo en Comisión Parlamentaria de Industria ITRE
 - » **12/09/23** – Aprobada por Pleno del PE.
 - » 17/10/23 – [Posición Común](#) del Consejo.
 - » 15/12/23 - Acuerdo político Consejo/Parlamento/Comisión.
 - » 22/12/23 – COREPER confirmó acuerdo provisional.
 - » 15/01/23 – ITRE (PE) votación acuerdo provisional.
- **Próximos pasos.**
 - » 10-11 abril - Prevista aprobación por el Pleno del Parlamento Europeo.
 - » Abril – Mayo – Aprobación por el Consejo (bajo la Presidencia Belga del Consejo de la UE).

Aprobadas:



En tramitación: Paquete Gases Descarbonizados (Dir. + Regl. Gases Descarbonizados)



Gracias por su atención

redeia

Valuing the essentials



Patricia Bonet: patricia.bonet@redeia.com



RfG (Reg. 2016/631) + DCC (Reg. 2016/1388) + HVDC (Reg. 2016/1447)

» **12/11/2021**- Finaliza el plazo de consulta pública de la propuesta de modificación del PO 12.2:

1. Propuesta de armonización para todo el territorio Español, extendiendo la aplicación del RfG, Reg. DCC y Reg. HVDC a los sistemas eléctricos de los sistemas eléctricos no peninsulares.
2. Para introducir los requisitos técnicos para dar cobertura a las hibridaciones y al almacenamiento para todo el territorio Español.

› **03/06/2022** - Envío a MITERD de la propuesta de modificación del PO 12.2.

» **29/07/22** – Publicación BOE de [Orden TED/724/2022](#), de 27 de julio por la que se amplía el plazo para que los gestores de redes de transporte y distribución de energía eléctrica puedan expedir notificaciones operacionales limitadas (LON) conforme a la disposición transitoria 1ª del RD 647/2020, de 7 de julio, y por la que se modifica su anexo IV.

Hitos recientes:

» **27/12/23** – Publicación del RDL 8/2023 donde se amplía el plazo de validez de la LON en 8 meses hasta el día 2 de octubre de 2024. A partir del 2 de febrero de 2024 no podrán emitirse nuevas LON en virtud de lo previsto en la citada disposición transitoria primera del RD 647/2020, de 7 de julio.

Emergencia y Reposición (ER) – (Regl. 2017/2196)

- **Próximos hitos y plazos**

- » **2024 → Aprobación por NRAs de propuestas de TSOs - (plazo de 6 meses desde su envío)**

- › **Términos y Condiciones** para ejercer como proveedor de servicios de ER ([Art. 4.2 \(a\)+\(b\)](#)) - Enviado a MITERD el 18/12/2018)
- › **Plan de pruebas** ([Art. 4.2\(g\)](#)) - Enviado a MITERD el 18/12/2019.

Directriz sobre gestión de la RdT (SO) – (Reg. 2017/1485)

- **Dimensionamiento probabilístico de FCR (Art. 153.2 SO GL)**
 - » **31 de diciembre de 2023** → Envío por parte de todos los TSO de carta a las ARN con la propuesta de metodología de dimensionamiento probabilístico de Reservas de Contención de Frecuencia (FCR).
 - » **Aprobación en un plazo máximo de 6 meses (30 de junio de 2024).**
- **Tiempo de disponibilidad requerida a los proveedores LER de FCR**
 - » **27 de marzo de 2023** → Envío por parte de todos los TSO de carta a las ARN con la hoja de ruta propuesta para modificar la propuesta disponibilidad requerida a los proveedores de FCR con limitación de energía (LER).
 - » Se está trabajando en el nuevo análisis coste-beneficio incorporando el nuevo dimensionamiento probabilístico de la FCR para el Regional Group Continental Europe (RGCE) y la actualización de costes de FCR (con LER o sin LER).
 - › **Junio de 2024:** Resultados preliminares y presentación a sujetos del mercado.
 - › **Octubre de 2024:** Presentación de resultados y propuesta finales a las ARN.
- **Criterios Generales de Protección del Sistema Eléctrico Español (Art. 36.2 SO GL) → Consulta pública del TSO finalizada → Comentarios recibidos en valoración, prevista **propuesta final en feb/24** (requiere aprobación CNMC)**
- **Intercambio de datos - Próximos hitos y plazos**
 - » Pendiente aprobación de propuesta de implementación nacional del Art 40(5) (MITERD) de la SO GL.

- **Hitos recientes**

- » **11/10/23 – 11/11/23** → [Consulta pública](#) “All TSOs” de la propuesta de modificación de la determinación de regiones de cálculo de capacidad (Art. 15(1)) para la creación de la CCR Central Europe en horizonte diario mediante la fusión de CORE e Italy-North
- » **24/11/23** → Envío a ACER de la propuesta “All NEMOs” de modificación de los algoritmos de acoplamiento de mercados y de intradiario continuo para la incorporación de la funcionalidad de co-optimización
- » **30/11/23** → Envío a ACER de la propuesta “All TSOs” de modificación de la determinación de regiones de cálculo de capacidad (Art. 15(1))
- » **21/12/23** → [Decisión de ACER 16-2023](#) sobre la modificación de la metodología CACM de Congestión Income Distribution (CID) (Art. 73) para el tratamiento de rentas de congestión negativas derivadas de flujos no intuitivos
- » **5/12/23 – 10/1/24** → [Consulta pública “ACER”](#) de la propuesta “All TSOs” de modificación de la determinación de regiones de cálculo de capacidad (Art. 15(1))
- » **18/12/2023** → Publicación por ENTSO-E del [Framework for Assessing the Configuration of Capacity Calculation Regions](#) que recoge los principios generales acordados por los TSOs para la evaluación de las configuraciones de CCRs
- » **15/01/2024** → Cierre [consulta pública "All NEMOs"](#) para la posible eliminación de las “second auctions” para la optimización de tiempos de ejecución del acoplamiento de mercados diarios
- » **18/1/24 – 15/2/24** → [Consulta pública “ACER”](#) sobre propuesta “All NEMOs” de modificación de algoritmos de acoplamiento de mercados y de intradiario continuo

- **Próximos pasos**

- » **Marzo 2024** → Prevista decisión de ACER sobre la propuesta “All TSOs” de modificación de la determinación de regiones de cálculo de capacidad (Art. 15(1))

Directriz FCA (Reg. 2016/1719)**• Hitos recientes**

- » **08/06/23 – 08/07/23** → [Consulta pública de “All TSOs”](#) de la propuesta de modificación Reglas HAR (Harmonised Allocation Rules – art. 51) para su adaptación a entornos Flow-based.
- » **01/08/2023** → Envío a ACER de la propuesta “All TSOs” de la propuesta de modificación Reglas HAR
- » **29/08/23 - 26/09/23** → [Consulta pública de ACER](#) sobre la propuesta de modificación Reglas HAR
- » **05/09/23** → Workshop público organizado por ACER sobre las HAR.
- » **22/12/23** → [Decisión de ACER 18-2023](#) sobre la propuesta “All TSOs” de modificación de HAR

• Próximos pasos

- » **22/03/2024** → Workshop organizado por ENTSO-E y los TSOs con ACER y los participantes de mercado sobre el Long Term Flow Based Allocation (LTFBA).

Directriz de balance (EB) ([Reg. 2017/2195](#))

- **Hitos recientes**

- » **02/02/24:** Envío a ACER de propuestas "All TSOs" de modificación del aFRR Implementation Framework ([Art. 21](#)) y de metodología de precio de las energías de balance (Art. 30(1)), centradas en medidas mitigadoras de precios elevados en las plataformas de balance.

- **Próximos pasos.**

- » **22/03/24:** Prevista consulta pública "All TSOs" de la propuesta de modificación de Harmonized Cross Zonal Capacity Allocation Methodology (HCZCAM) aprobada por ACER en julio de 2023. Previsto envío a ACER la propuesta el 19/07/2024.
- » **25/03/24:** Previsto envío a participantes en los mercados de balance europeos de encuesta para armonizar Términos y Condiciones nacionales.
- » **26/03/24-30/04/24:** Consulta pública ACER sobre las dos propuestas "All TSOs" anteriores. Previsto webinar de ACER asociado el 8 de abril ([enlace](#)).

red eléctrica



4. Novedades Legislación Europea

Reglamento 2019/943 de Electricidad

- Metodología para la revisión de la configuración de las zonas de oferta (BZ) y propuesta de configuraciones alternativas (Art. 14.5)
 - » 08/08/22 → [Decisión de ACER No 11/2022](#) por la que define las configuraciones alternativas que deben evaluarse en la BZR a realizar en el plazo de un año en las BZ de “Central Europe” y “Nordic”.
 - » 21/12/23 → [Decisión de ACER No 17/2023](#) sobre la configuración de BZs en la región báltica.
 - » Q3 2024 → Finalización de las revisiones de configuración de BZs por parte de los TSOs de “Central Europe” y “Nordic”.
- NC Demand Response (Art. 59(1)(e))
 - » 21/12/22 → Envío de ACER a la CE de la Framework Guideline sobre Demand Response
 - » 09/03/23 → Solicitud de la CE a EU DSO Entity y ENTSO-E la redacción de un nuevo NC DR en los próximos 12 meses.
 - » 24/04/23 - DSO Entity & ENTSO-E Public workshop (1) on NC DR.
 - » 29/09/23 – 10/11/23 – [Consulta pública](#) EU-DSO/ENTSO-E sobre borrador de NC DR.
 - » 13/10/23 - DSO Entity & ENTSO-E [Public workshop](#) (2) on NC DR.
- Proximos pasos.
 - » 8/05/24 – Fecha estimada para el envío de la propuesta de NC DR a ACER.

Reglamento 2019/943 de Electricidad

- Metodologías para la facilitación por parte de las RCC del sizing regional de reservas (Art. 37(1)(j)) y para la facilitación por parte de las RCC del procurement regional de banda (Art. 37(1)(k))
 - » 3/11/2022 – 9/12/2022 → [Consulta pública All TSOs](#) de la propuesta de metodología para la facilitación por parte de las RCC del procurement regional de banda (Art. 37(1)(k))
 - » 8/11/2022 – 9/12/2022 → [Consulta pública All TSOs](#) de la propuesta de metodología para la facilitación por parte de las RCC del sizing regional de reservas (Art. 37(1)(j))
 - » 17/3/2023 → Envío “All TSOs” a ACER de ambas propuestas de metodologías
 - » 13/04/2023-11/05/2023 → [Consulta pública de ACER](#) de ambas propuestas de metodología junto con la propuesta armonizada de metodología CZCA para la armonización asignación de las metodologías voluntarias regionales de reserva de capacidad de intercambio para banda de balance de acuerdo con el artículo 38(3) del Reglamento 2017/2195 (EB GL)
 - » 19/07/2023 → Decisión de ACER sobre las tres metodologías consultadas:
 - › “Harmonised cross-zonal capacity allocation methodology” (HCZCA) ([Decision No 11-2023](#)),
 - › “Regional sizing of reserve capacity” ([Decision No 12-2023](#)) y
 - › “Regional procurement” (contratación regional) de reservas ([Decision No 13-2023](#))

Reglamento 2019/941 - Preparación ante riesgos

- **Elaboración del PPR**

- » **Enero 2022** – La ARN envió a la Comisión la propuesta de Plan de preparación frente a los riesgos (PPR)
- » **Junio 2022** – La Comisión emitió un dictamen solicitando una serie de modificaciones al PPR presentado por la ARN. La ARN está elaborando una nueva propuesta de PPR para tener en cuenta las consideraciones notificadas por la Comisión.

- **Revisión metodología para identificar escenarios regionales de crisis eléctrica (2024)**

- » **Enero 2024** – ENTSO-E envió a ACER la propuesta de actualización de la metodología para identificar escenarios regionales de crisis eléctrica (Art. 5).
- » **Febrero 2024** – RE envió a ENTSO-E su propuesta de modificación de los escenarios regionales elaborados en 2021 para conformar el listado de escenarios candidatos para la nueva revisión.