

red eléctrica

Una empresa de Redeia



CTSOSEI Novedades regulatorias

Madrid, 08 de mayo 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



Reglamento Delegado (UE) 2024/1041 de la Comisión, por el que se modifica el Reglamento (UE) 2022/869 del Parlamento Europeo y del Consejo en cuanto a la lista de la Unión de PCI y PMI


27-mar

8-abr

17-abr

18-abr

22-abr



Resolución de 6 de marzo, de la CNMC, por la que se modifican PP.OO. eléctricos 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

Modificación de Aspectos Puntuales del Plan de Desarrollo de la Red de Transporte 2021 - 2026

Orden TED/345/2024, por la que se regula el procedimiento y requisitos aplicables para la concesión de capacidad de acceso para generación de electricidad síncronos renovable y almacenamiento síncrono en los nudos de transición justa Garoña 220 kV, Guardo 220 kV, Lada 400 kV, Mudéjar 400 kV y Robla 400 kV

Calendario actualizado circulares normativas CNMC

red eléctrica



2. Procedimientos de Operación

Novedades relevantes

Procedimientos de Operación aprobados

- **27/03/24 - Publicación en BOE*** de la modificación 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. 3.8.- 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. 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
 - › 21/07/23 – 20/09/23 – Audiencia e información pública de la CNMC/CCE
 - › **27/03/24 – Publicación en BOE***

› El PO 3.8 ha sido inicialmente en un mismo paquete con el PO 3.7 y PO 9.2 enviados al MITERD.

› o modificado recientemente junto con el PO 9.2 para la revisión de los criterios de validación de la telemedida. https://www.boe.es/diario_boe/txt.php?id=BOE-A-2023-8113

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

- **13/03/24 – Envío a la CNMC de la propuesta del Operador del Sistema 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
 - › **13/03/24 - 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**

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.

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

- » **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.

** <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)

- **22/03/24 – Envío al MITERD de la propuesta del Operador del Sistema 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.
 - › **22/03/24 - Envío de la propuesta definitiva del OS a MITERD, integrando los comentarios recibidos y publicado el texto propuesto en Portal de servicios a clientes del OS**

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

- **24/03/24 – Envío a la CNMC de la propuesta del Operador del Sistema 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.**
 - » P.O. 3.1.- Proceso de programación
 - » P.O. 3.2.- Restricciones técnicas
 - » P.O. 14.4.- Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema
- › 13/02/24 - 15/03/24 – Periodo de consulta pública del OS.
- › **24/03/24 - 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**
- › **19/04/24 – 07/05/24 – Audiencia e información pública de la CNMC/CCE***

* https://www.cnmc.es/consultas-publicas/energia/modificacion_pos_3_1_3_2_y_14_4

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

- 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 (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)

- **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 (V)

- **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.

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

- 15/12/22 – Envío al MITERD de propuesta 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. 3.7.- 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. 9.2.- Intercambio de información en tiempo real con el operador del sistema
- › 26/10/22 - 25/11/22 – Periodo de consulta pública del OS
- › 15/12/22 – Envío al MITERD
- › Inicialmente en un mismo paquete con el P.O. 3.1, P.O. 3.2, P.O. 3.8, P.O. 3.11, P.O. 14.1, P.O. 14.4. y P.O. 14.8 publicados en el BOE el 27/03/24

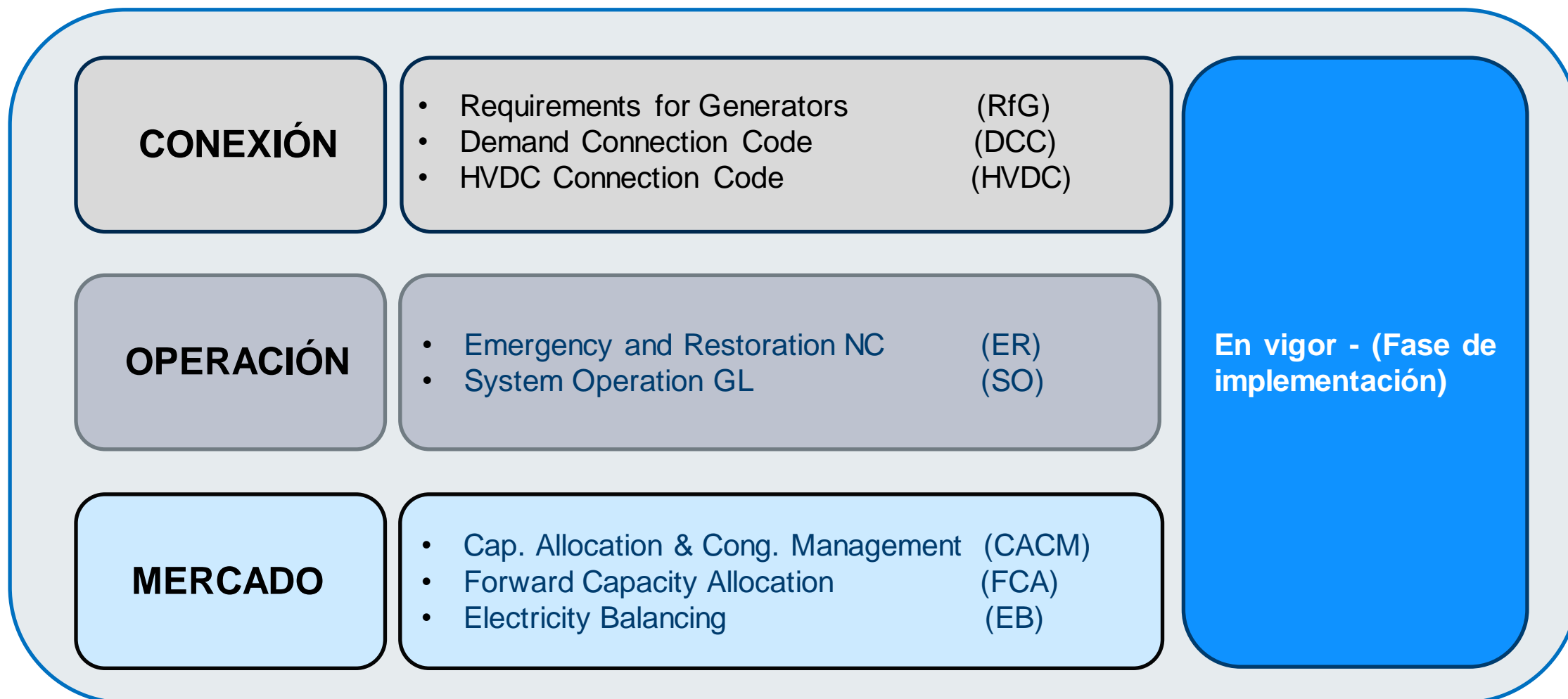
* [https://www.boe.es/eli/es/res/2022/09/08/\(1\)](https://www.boe.es/eli/es/res/2022/09/08/(1))

red eléctrica



3. Regulación Europea

Códigos de Red (NCs) y Directrices (GLs)



RfG – DCC – HVDC (Implementación nacional)

- **05/04/24** – Red Eléctrica ha lanzado la convocatoria de los **Grupos de Trabajo** (GT GEN y GT CON) para la implementación nacional del RfG y DCC, respectivamente, solicitando **nominaciones** para la participación en los grupos a los distribuidores y las asociaciones del sector.
- **23/04/24** – Red Eléctrica ha compartido con el sector, en particular con las asociaciones de generadores, la propuesta inicial de **requisitos *grid-forming*** desarrollada de forma conjunta entre Red Eléctrica y los distribuidores sobre la base de la propuesta de revisión del RfG (RfG 2). Se han solicitado comentarios para antes del 29/06/24.

Revisión de NCs de conexión – RfG/DCC/HVDC

- **Para adaptación a nuevo entorno regulatorio (CEP) y evolución tecnológica**
 - » **13/12/23 – Envío de ACER a la CE de su [recomendación](#)** en relación con las modificaciones a los NCs (NC RfG y DCC)(*).
 - » La CE está consultando a los expertos seleccionados por los Estados miembros sobre las propuestas de **modificación del RfG y DCC**.
- **Próximos pasos (RfG+DCC)**
 - › **Antes de verano 2024** – Consulta pública durante un mes (en plataforma “*have your say*”).
 - › **Q3-Q4 2024** – Adopción por CE de los textos finales y presentación a Co-legisladores (CONS y PE) para aprobación definitiva (2 meses, con posibilidad de extender otros 2).
 - › **Q4 2024** – Aprobación por Consejo (CONS) y Parlamento Europeo (PE) y publicación en DOUE.
- **NC HVDC**
 - › **Julio 2024** - Consulta pública de ACER sobre modificación del **NC HVDC** (ENTSO-E ya está trabajando en la preparación de los comentarios).

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)

Dimensionamiento probabilístico de FCR ([Art. 153.2 SO GL](#))

- 14/03/24 → Sesión informativa con las ARN sobre la metodología y datos de entrada.
(Aprobación en un plazo máximo de 6 meses (30 de junio de 2024)).
- **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 mayo/24 (requiere aprobación CNMC)

Capacity Allocation & Congestion Management (CACM)

- **21/03/24** → [Decisión de ACER 04-2024](#) sobre la modificación de la determinación de regiones de cálculo de capacidad (Art. 15(1))

Forward Capacity Allocation (FCA)

- **22/03/24** → [Workshop público de ENTSO-E y ACER](#) sobre los procesos de asignación de capacidad de largo plazo en modo Flow-based (LTFBA).

Electricity Balancing (EB)

- **26/03/24-23/04/24** → [Consulta pública de ACER](#) sobre la propuesta “All TSOs” de modificación del marco de implementación de las Reservas de Recuperación de la Frecuencia con Activación Automática (*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.
- **08/04/24** → [Workshop de ACER](#) sobre la propuesta “All TSOs” de modificación del aFRR Implementation Framework - [Art. 21](#)) y de metodología de precio de las energías de balance (Art. 30(1)).
- **22/03/24 – 22/05/24** → [Consulta pública "All TSOs"](#) de la propuesta de modificación de la metodología armonizada para el proceso de asignación de capacidad interzonal de intercambio - (“*Harmonized Cross Zonal Capacity Allocation Methodology*”) ([art. 38](#)(3)).
- **25/03/24 – 28/06/24** → [Consulta pública de “All TSOs”](#) a los participantes en los mercados de balance europeos la encuesta para armonizar Términos y Condiciones nacionales de balance

Sin
Novedad

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** – Previsto el 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.

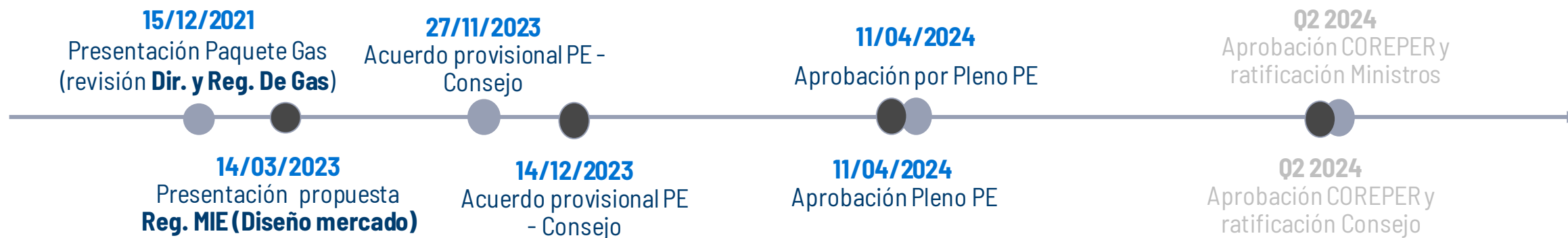
Propuesta de Reglamento por el que se modifican los Reglamentos (UE) 2019/943 de mercado interior de electricidad y (UE) 2019/942, y las Directivas (UE) 2018/2001 (de fomento de renovables) y (UE) 2019/944 (de mercado interior de electricidad) para mejorar la configuración del mercado de la electricidad 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.
 - » 15/01/24 – ITRE (PE) votación acuerdo provisional.
 - » **11/04/24 - Aprobación por el Pleno del Parlamento Europeo.**
- **Próximos pasos.**
 - » **Mayo 2024 – Aprobación por el Consejo** (bajo la Presidencia Belga del Consejo de la UE).

Aprobadas:



En tramitación: Paquete Gases Descarbonizados (Dir. y Regl.) + Reforma del Mercado Electricidad



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)

- » **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.

HITOS RECIENTES:

- » **05/4/24** – Red Eléctrica ha lanzado la convocatoria de los grupos de trabajo GTGEN y GTCON para la implementación nacional del RfG y DC, respectivamente, solicitando nominaciones para la participación en los grupos a los distribuidores y las asociaciones del sector.
- » **23/4/24** – Red Eléctrica ha compartido con el sector, en particular con las asociaciones de generadores, la propuesta inicial de requisitos grid-forming desarrollada de forma conjunta entre Red Eléctrica y los distribuidores sobre la base de la propuesta de RfG2. Se han solicitado comentarios para antes del 29/6/2024.

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**

- » **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
- » **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 – 20/2/24** → [Consulta pública “ACER”](#) sobre propuesta “All NEMOs” de modificación de algoritmos de acoplamiento de mercados y de intradiario continuo
- » **21/3/2024** → [Decisión de ACER 04-2024](#) sobre la modificación de la determinación de regiones de cálculo de capacidad (Art. 15(1))

- **Próximos pasos**

- » **27/5/2024-19/6/2024** → Prevista [consulta pública de ACER](#) sobre los beneficios esperados al incluir el proceso de co-optimización en la casación del mercado diario.

Directriz FCA (Reg. 2016/1719)

- **Hitos recientes**

- » **08/06/2023 – 08/07/2023** → [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
- » **29/08/2023 - 26/09/2023** → [Consulta pública de ACER](#) sobre la propuesta de modificación Reglas HAR
- » **05/09/2023** → Workshop público organizado por ACER sobre las HAR.
- » **22/12/2023** → [Decisión de ACER 18-2023](#) sobre la propuesta “All TSOs” de modificación de HAR
- » **22/03/2024** → [Workshop público de ENTSO-E y ACER](#) sobre los procesos de asignación de capacidad de largo plazo en modo Flow-based (LTFBA).

- **Próximos pasos**

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.
- » **26/03/24-23/04/2024** → [Consulta pública de ACER](#) sobre la propuesta "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.
- » **22/03/24 – 22/05/2024** → [Consulta pública "All TSOs"](#) de la propuesta de modificación de *Harmonized Cross Zonal Capacity Allocation Methodology* (HCZCAM).
- » **08/04/2024** → [Workshop de ACER](#) sobre la propuesta "All TSOs" de modificación del aFRR Implementation Framework ([Art. 21](#)) y de metodología de precio de las energías de balance (Art. 30(1)).
- » **25/03/24 – 28/06/24** → [Consulta pública de "All TSOs"](#) a los participantes en los mercados de balance europeos la encuesta para armonizar Términos y Condiciones nacionales de balance

• Próximos pasos.

- » **17/05/2024** → [Workshop público de RR TSOs](#) sobre las respuestas a la consulta de evolución del número de cierres de TERRE
- » **19/07/2024** → Previsto envío a ACER de la propuesta All TSOs de modificación de *Harmonized Cross Zonal Capacity Allocation Methodology* (HCZCAM).

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.
- » **Marzo 2024** – ACER aprobó la nueva propuesta de actualización de la metodología para identificar los escenarios regionales de crisis eléctrica (ver [aquí](#)).