

red eléctrica

Una empresa de Redeia



CTSOSEI Novedades regulatorias

Madrid, 13 de septiembre de 2023

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



19-julio

Orden TED/807/2023, por la que se aprueban las bases reguladoras para la concesión de ayudas a proyectos innovadores de almacenamiento energético en el marco del PNRTR

20-julio

Resolución DGPEM, de autorización administrativa previa al proyecto de interconexión eléctrica España – Francia por el Golfo de Bizkaia

27-julio

Resolución CNMC, por la que se aprueba la metodología para el cálculo de la capacidad interzonal en el horizonte de balance para la región SWE

7-agosto

Resolución DGPEM, por la que se otorga a Red Eléctrica de España, la autorización administrativa de construcción para la subestación de transporte Beariz 400 kV y la línea aérea de transporte a 400 kV e/s en Beariz de la línea Cartelle-Mesón do Vento, que forman parte del Proyecto de Interconexión Norte con Portugal

red eléctrica



2. Procedimientos de Operación

Novedades relevantes

Novedades en Consultas públicas del Operador del Sistema abiertas (I)

- **25/08/23 – 24/09/23. Consulta pública del OS 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 ISP-15 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**

Novedades en Consultas públicas del Operador del Sistema abiertas (II)

- **25/07/23 – 22/09/23.** Consulta pública del OS 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**

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

- **04/08/23.** Analizando comentarios recibidos a la propuesta del OS 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
- › **04/08/23 – Analizando comentarios**

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

- **21/07/23** - Envío al MITERD de la propuesta del Operador del Sistema sobre 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**

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

- 28/07/23 - 04/09/23 – Consulta pública de la CNMC-CCE sobre el **nuevo** P.O. 7.5 Servicio de respuesta activa de la demanda (SRAD) y la modificación del P.O. 14.4 para su liquidación, derivado del art. 15 de la Directiva 2019/944 del mercado interior, que promueve la participación de la demanda en los servicios de balance.
 - » P.O. 7.5.- Servicio de respuesta activa en demanda. **Nuevo**
 - » P.O. 14.4.- Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema
 - › 12/04/23 - Foro organizado por el Operador del Sistema
 - › 17/03/23 - 19/04/23 - Periodo de consulta pública del OS
 - › 31/05/23 - 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
 - › **28/07/23 - 04/09/23 - Audiencia e información pública de la CNMC-CCE**

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

- **01/07/21** – Envío a la CNMC de la propuesta del Operador del Sistema sobre el **P.O. 7.4.- Nuevo servicio de control de tensión y modificación del P.O. 14.4 para su liquidación** - Para modificarlo a mecanismos de mercados adaptándolo al Reglamento (UE) 944/2019 (Reglamento sobre el mercado Interior de Electricidad)
 - › 23/09/20 – Foro organizado por el Operador del Sistema
 - › 13/11/20 - 14/12/20 – Finalizada consulta pública del OS
 - › 15/12/20 – Analizando comentarios
 - › 01/07/21 - 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*. Incluye el envío en tiempo real de consignas de control de tensión a los proveedores habilitados y la asignación de mercado de reactiva en dos zonas eléctricas escogidas para el desarrollo del proyecto. En marcha desde 14/02/23. **Finalizado el 18/07/23. Análisis en curso.**
- **Consulta pública en curso (hasta el 30/09/23) con la propuesta de Resolución de un proyecto demostración control de tensión para instalaciones de demanda**.**

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

** <https://www.cnmc.es/consultas-publicas/energia/proyecto>

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

- **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 competencia del MITERD.

** <https://www.cnmc.es/consultas-publicas/energia/modificacion-servicios-no-frecuencia>

* https://www.boe.es/diario_oe/txt.php?id=BOE-A-2022-15755

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

- **01/10/21** - Envío a la CNMC de informe del OS de modificación de varios PP.OO. sobre el intercambio de información en tiempo real en cumplimiento del mandato de la CNMC incluido en el P.O. 9.2 vigente y adaptaciones necesarias para el nuevo servicio de control de tensión **según el Reglamento (UE) 944/2019, del mercado interior, para el control de tensión.**
 - » P.O. 3.1.- Proceso de programación
 - » P.O. 3.6.- Comunicación y tratamiento de las indisponibilidades de unidades de generación, demanda y almacenamiento
 - » P.O. 9.1.- Intercambios de información relativos al proceso de programación
 - › 28/04/21 - 28/05/21 – Periodo de consulta pública del OS
 - › 29/05/21 – Analizando comentarios
 - › 29/09/21 – Informe REE
 - › 01/10/21 – Envío a la CNMC

En un principio estaban en la misma consulta que los PP.OO. 3.8 y 9.2, que ya fueron aprobados mediante Resolución de la CNMC.

Modificaciones al P.O. 3.1 se ha incluido en la consulta pública para incorporar la hibridación.

Modificaciones a PP.OO. 3.6 y 9.1 se abordarán junto al P.O. 7.4 tras la evaluación de los resultados del sandbox regulatorio en curso.

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

- **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 (III)

- **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 MITERD

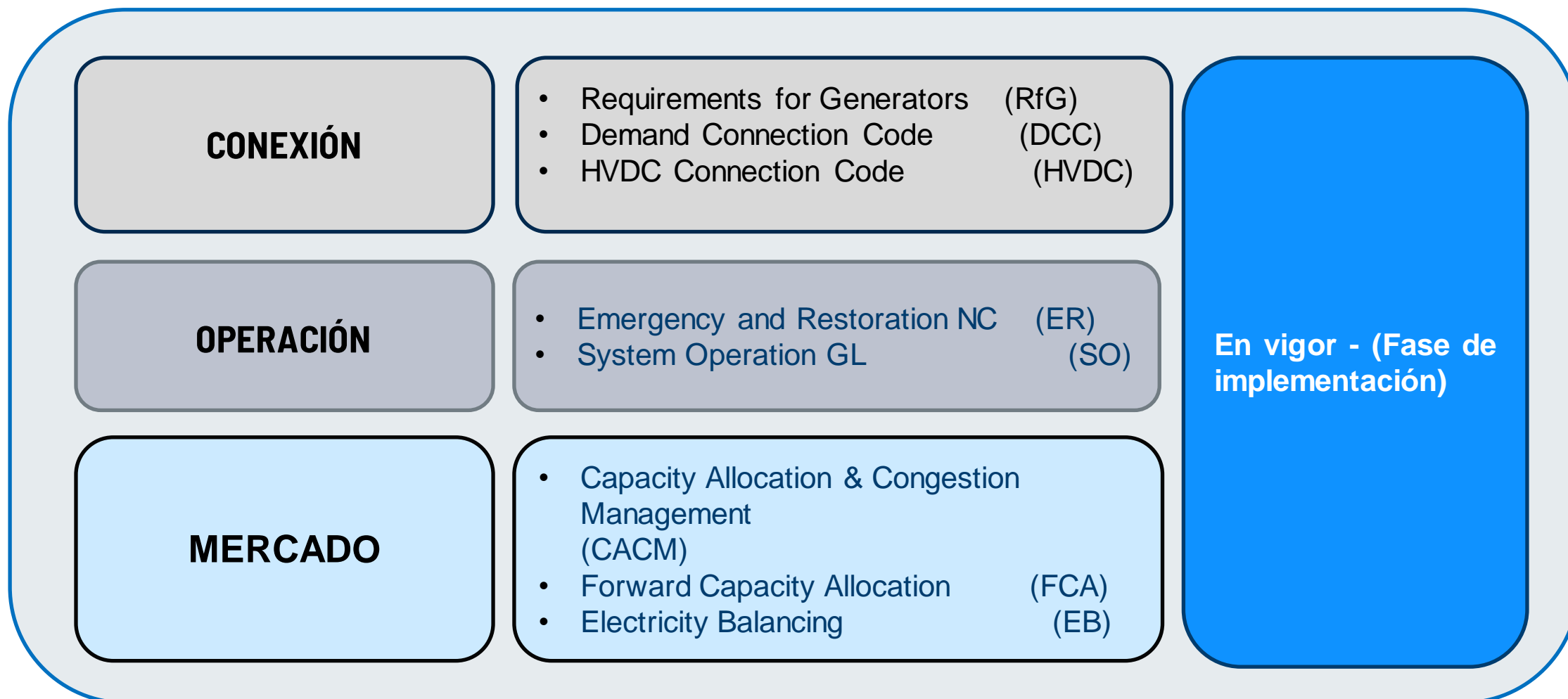
NB: En este paquete de procedimientos se incluyó también el P.O. 12.2 Instalaciones de conexión a la red de transporte y equipos de generación, consumo, almacenamiento y sistemas HVDC: requisitos mínimos de diseño, equipamiento, funcionamiento y seguridad, y el P.O. 9.3. Información estructural del sistema 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.

Sin
Novedad

Emergencia y Reposición (ER NC)	Sin Novedad	Gestión de la RdT (SO GL)
<ul style="list-style-type: none">• Dic. 2020 → Aprobación por CNMC de normas para suspensión/restablecimiento y liquidación del mercado (BOE 24/12/2020) (*) <p>(*) Nuevo P.O. 3.9 – Suspensión y restablecimiento de las actividades de mercado.</p>		<p>Tiempo de disponibilidad requerida a los proveedores LER de FCR</p> <ul style="list-style-type: none">• 27/03/2023 → Envío por parte de todos los TSO de carta a las ARN con la hoja de ruta propuesta para enmendar la propuesta de tiempo de disponibilidad requerida a los proveedores de Reservas de Contención de Frecuencia (FCR) con limitación de energía (LER).• Se está trabajando en el nuevo análisis coste-beneficio incorporando el nuevo dimensionamiento probabilístico de la FCR para RGCE y la actualización de costes de FCR (con LER o sin LER).

Capacity Allocation & Congestion Management (CACM)

- **07/07/2023 – 21/08/2023** → Consulta pública “All TSOs” de la propuesta modificación de la determinación de regiones de cálculo de capacidad (Art. 15(1)) para la inclusión del Celtic Cable en CORE.

Forward Capacity Allocation (FCA)

- **01/08/2023** → Envío a ACER de la propuesta “All TSOs” de modificación de la propuesta de Reglas HAR
- **29/08/2023-26/09/2023** → Consulta pública de ACER sobre la propuesta de modificación de la propuesta de Reglas HAR
- **05/09/2023** → Workshop público organizado por ACER sobre las HAR

Electricity Balancing (EB)

- **19/07/2023** → Decisiones de ACER sobre las tres metodologías de
 - *Harmonised Cross-Zonal Capacity Allocation* (HCZCA) ([Decision No 11-2023](#)),
 - Sizing ([Decision No 12-2023](#)) y
 - Contratación (*procurement*) Regional de Reservas ([Decision No 13-2023](#))

Revisión de NCs de conexión – RfG/DCC

- **Para adaptación a nuevo entorno regulatorio (CEP) y evolución tecnológica**
 - » **Sept. 2022** – ENTSO-E - Aprobación de propuestas de enmiendas por el SDC para su posterior remisión a ACER.
 - » **26/09/22 – 21/11/22** – [Consulta pública](#) de ACER sobre NCs de Conexión (RfG y DCC)
 - » **26/11/22** - Envío de ENTSO-E a ACER de propuestas de modificación de los NCs de RfG y DCC (*)
 - » **Abril/Mayo 2023** – Workshops de ACER sobre requisitos técnicos relativos a conexión a la red (NC de conexión).
 - › **Objetivo** – Presentar y debatir sobre posibles modificaciones al NC RfG y DCC; y aclarar el objetivo, proceso y calendario de modificación de los NCs.
 - » **17 Julio - 25 Septiembre** – [Consulta pública](#) de ACER.
 - › 17 de Julio – Publicación de las propuestas de enmiendas por parte de ACER.
 - › 19 de Julio – [Webinar](#) de ACER para explicar las propuestas y el proceso para enviar las alegaciones.
 - › ENTSOE – CAT (Code Assessment Team) trabajará en preparar las alegaciones a las propuestas de ACER.
 - » **Q4 2023** – Previsto envío de propuesta final de recomendaciones de modificación de ACER a la CE.

NC sobre Demand Response (DR)

- **Hitos pasados**

- » **09/03/2023** – 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.
- » **24/04/2023** - DSO Entity & ENTSO-E [Public workshop](#) on NC DR.

- **Proximos pasos.**

- » **Oct- Nov. 2023 (?)** – Consulta pública del borrador de NC DR.
- » **09/03/2024** – Plazo para el envío de la propuesta de NC DR a ACER.



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

● 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.

● Próximos pasos:

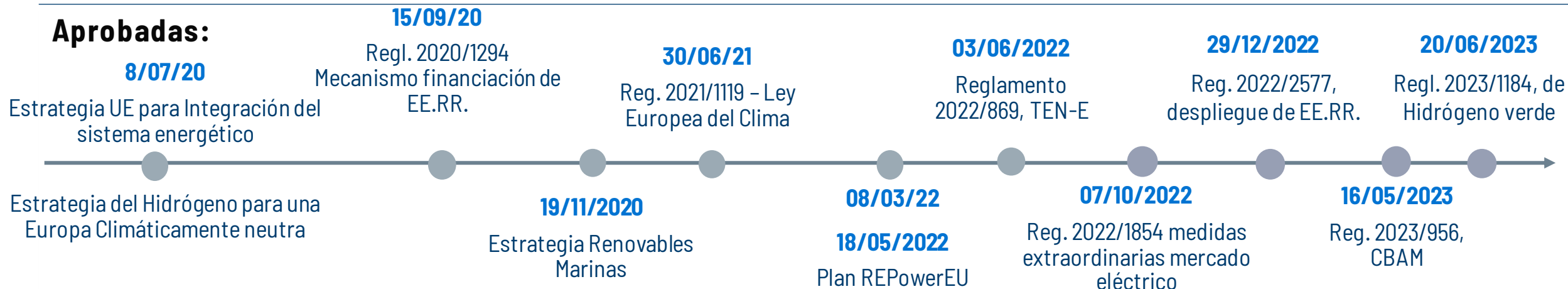
- » **Q4 2023** – Adopción y publicación de NC por la CE.
- » **Q1 2024** – Entrada en vigor.

(*) [Cybersecurity \(entsoe.eu\)](https://entsoe.eu)

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.

- **14/03/2023** - Publicación de propuestas de la CE.
- **Hitos recientes:**
 - » **16/06/2023** – Acuerdo de compromiso del COREPER (Consejo)
 - » **19/07/2023** – Acuerdo de posición del Parlamento Europeo en Comisión Parlamentaria de Industria ITRE
- **Próximos pasos.**
 - » **12/09/2023** – Prevista votación en Pleno del PE.
 - » **Q4 2023** – Prevista ratificación por Consejo (bajo Presidencia Española de la UE).

Aprobadas:



En tramitación:



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)

• Hitos recientes:

- » **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.
- » **29/07/2022** – 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

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

- **Próximos hitos y plazos**

- » **2022 → Aprobación por ARNs de propuestas de TSOs - (plazo de 6 meses desde su envío)**
 - › Términos y Condiciones para ejercer como proveedor de servicios de ER (enviado a MITERD el 18/12/2018)
 - › Plan de pruebas (enviado a MITERD el 18/12/2019).

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

- **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 de tiempo de disponibilidad requerida a los proveedores de Reservas de Contención de Frecuencia (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).
 - › **Noviembre de 2023:** Informe sobre las medidas de mitigación de desvíos de frecuencia de larga duración.
 - › **Junio de 2024:** Resultados preliminares y presentación a sujetos del mercado.
 - › **Octubre de 2024:** Presentación de resultados y propuesta finales a las ARN.
- **Intercambio de datos - Próximos hitos y plazos**
 - » Pendiente aprobación de propuesta de implementación nacional del Art 40(5) (MITERD) de la SO GL.

Directriz CACM (Reg. 2015/1222)

• Hitos recientes

- » **01/06/2023** → [Decisión de ACER 10-2023](#) sobre la modificación de metodología de cálculo de los intercambios programados derivados del acoplamiento único diario (Day-ahead Scheduled Exchanges Calculation – DA SEC) (Art. 43)
- » **30/06/2023** → Publicación de ENTSO-E del [informe Capacity Calculation and Allocation \(CC&A\) 2023](#)
- » **05/07/2023** → Envío de “All TSOs” a ACER para aprobación de propuesta de modificación de la metodología CACM de Congestion Income Distribution (CID) (Art. 73)
- » **07/07/2023 – 21/08/2023** → [Consulta pública “All TSOs”](#) de la propuesta modificación de la determinación de regiones de cálculo de capacidad (Art. 15(1)) para la inclusión del Celtic Cable en CORE.

Directriz FCA (Reg. 2016/1719)

- **Hitos recientes**

- » **08/06/2023 – 08/07/2023** → [Reapertura de la Consulta pública de “All TSOs”](#) de la modificación de la propuesta de Reglas HAR para la adaptación del esquema en entornos Flow-based, que se incorporará a la propuesta de modificación de HAR enviada a ACER el 01/03/23, tras corregirse errores de forma en la consulta.
- » **01/08/2023** → Envío a ACER de la propuesta “All TSOs” de modificación de la propuesta de Reglas HAR
- » **29/08/2023-26/09/2023** → [Consulta pública de ACER](#) sobre la propuesta de modificación de la propuesta de Reglas HAR
- » **05/09/2023** → Workshop público organizado por ACER sobre las HAR

- **Hitos recientes**

- » **13/04/2023-15/05/2023** → [Consulta pública de ACER](#) sobre la propuesta de **metodología HCZCA** para la armonización de las metodologías voluntarias regionales de reserva de capacidad de intercambio para banda de balance (Art 38(3)), y de **metodología All TSOs para la facilitación por parte de las RCC (Regional Capacity Coordinator) del sizing y procurement** regional de reservas (Art. 37(1)(j) y 37(1)(k) Reglamento 2019/943).
- » **29/05/2023-07/07/2023** → [Consulta pública de RR TSOs](#) de la 3ª modificación del RR IF en lo relativo a la evolución del número de clearings (Art. 19)
- » **15/05/2023-24/07/2023** → [Encuesta All TSOs](#) para la armonización de términos y condiciones relativos a las plataformas de aFRR, mFRR e IN.
- » **31/05/2023** → Envío a la CNMC del informe de revisión de las metodologías de FSkar.
- » **30/06/2023** → Aprobación de la CNMC (y de las SWE NRAs) de la metodología regional SWE de cálculo en horizonte de balance ([Art. 37](#)).
- » **30/06/2023** → Publicación de ENTSO-E del [Informe Market Report 2023](#) (incluyendo capítulo de balance e indicadores de balance de 2022)
- » **19/07/2023** → **Decisión de ACER sobre las tres metodologías de HCZCA, Sizing y Procurement regional de reservas.**

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)
 - » 08/08/2022 → [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”
 - » 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))
 - » 21/12/2022 → Envío de ACER a la CE de la Framework Guideline sobre Demand Response
 - » 09/03/2023 → Solicitud de la CE a EU DSO Entity y ENTSO-E la redacción de un nuevo NC DR en los próximos 12 meses.
 - » Oct.- Nov. 2023 → Prevista consulta pública de borrador de nuevo NC DR.
 - » 09/03/2024 – Plazo 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:
 - › HCZCA ([Decision No 11-2023](#)),
 - › Sizing ([Decision No 12-2023](#)) y
 - › Procurement regional de reservas ([Decision No 13-2023](#))

Reglamento 2019/943 de Electricidad

• Propuestas de tareas de los Centros Regionales de Coordinación (RCCs)

- » **17/03/2023** → Envío de propuesta de ENTSOE a ACER que aclara las tareas de RCCs de apoyo al dimensionamiento de las reservas en la región y facilitación de la adquisición de capacidad de balance de acuerdo con el artículo 37(1)(j) y (k) del Reglamento de Electricidad.
- » **19/09/2023** → Publicación de las metodologías finales por ACER.
 - ✓ [*Methodology for the regional sizing of reserve capacity - ACER Decision 12-2023*](#)
 - ✓ [*Methodology for the regional procurement of balancing capacity - ACER Decision 13-2023*](#)

Reglamento 2019/941 - Preparación ante riesgos

- **Metodología para identificar escenarios regionales de crisis eléctrica – (Art. 5)**
 - » **06/03/2020** – Decisión de ACER sobre propuestas de metodologías para identificar escenarios regionales de crisis eléctrica (Art. 5) y sobre la metodología de cobertura de corto plazo (Art. 8).
 - » **26/06/2020** – Envío a ENTSO-E de la evaluación de REE de los escenarios regionales de crisis proporcionados por ENTSO-E
 - » **Sept. 2020** – ENTSO-E y TSOs envían los escenarios regionales de crisis de electricidad mas relevantes a ARN
 - » **Enero 2021** – Identificación de los escenarios de crisis de electricidad nacionales más pertinentes por parte de las ARNs (en consulta con REE). Notificación a Grupo de Coordinación de Electricidad (GCE) y a la CE.
 - » **Septiembre 2021** - Implementación de la metodología de cobertura de corto plazo (ENTSOE, TSOs y RCCs) - (Art 10 de la decisión de ACER 08\2020 sobre la metodología).
 - » **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.