

red eléctrica

Una empresa de Redeia



CTSOSEI
Novedades regulatorias

Madrid, 15 de enero de 2025

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



25-nov

Real Decreto 1172/2024, por el que se nombra Vicepresidenta Tercera del Gobierno a doña Sara Agesen Muñoz

Real Decreto 1173/2024, por el que se nombra Ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico a doña Sara Agesen Muñoz

29-nov

Real Decreto 1172/2024, por el que se nombra Secretario de Estado de Energía a don Joan Groizard Payeras

9-dic

Resolución de la CNMC, por la que se establecen las rentas de congestión destinadas a la financiación del proyecto de interconexión eléctrica entre España y Francia por el Golfo de Vizcaya hasta el ejercicio 2023

16-dic

Resolución de la CNMC, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2025

26-dic

Real Decreto-ley 9/2024, por el que se adoptan medidas urgentes en materia económica, tributaria, de transporte, y se prorrogan determinadas medidas para hacer frente a situaciones de vulnerabilidad social

Real Decreto-ley 10/2024, para el establecimiento de un gravamen temporal energético durante el año 2025

30-dic

Orden TED/1487/2024, por la que se establecen los precios de los cargos del sistema eléctrico y se establecen diversos costes regulados del sistema eléctrico para el ejercicio 2025

red eléctrica



2. Procedimientos de Operación

Novedades relevantes

Novedad

28/11/24 - 10/01/25 – Consulta pública del OS relativa a la propuesta de modificación de los procedimientos de operación 3.1, 3.2, 3.3, 3.8, 4.0, 14.3 y 14.4 para su adaptación a la negociación de productos de quince minutos en los mercados diario e intradiario y otras mejoras

Para su armonización de acuerdo con el artículo 8.2 del Reglamento (UE) 2019/943 del Parlamento y del Consejo, donde se establece que los NEMO facilitarán a los participantes en el mercado la oportunidad de comerciar con la energía a intervalos de tiempo al menos tan breves como el período de liquidación de los desvíos en los mercados diario e intradiario.

» **28/11/24 - 10/01/25 – Periodo de consulta pública del OS**

- › P.O. 3.1 Proceso de programación
- › P.O. 3.2 Restricciones técnicas
- › P.O. 3.3 Reservas de sustitución
- › P.O. 3.8 Pruebas para la participación de las instalaciones en los procesos y servicios gestionados por el Operador del Sistema
- › P.O. 4.0 Gestión de las interconexiones internacionales
- › P.O. 14.3 Garantías de pago
- › P.O. 14.4 Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema

Novedad

18/12/24 - 29/01/25 – Consulta pública del MITERD relativa al nuevo procedimiento de operación que acompaña al proyecto de Orden por la que se **crea un nuevo mercado de capacidad en el sistema peninsular, en base a las Directrices sobre ayudas estatales en materia de clima, protección del medio ambiente y energía 2022**.

El nuevo procedimiento tendrá como objeto el servicio de capacidad en el que podrán participar los participantes en el mercado que sean titulares o representantes de instalaciones de generación, demanda o almacenamiento según determine la orden que creará este mercado de capacidad en el sistema eléctrico peninsular, también objeto de esta consulta.

» **28/12/24 - 29/01/25 – Periodo de consulta pública del MITERD**

› <https://www.miteco.gob.es/es/energia/participacion/2024/detalle-participacion-publica-k-721.html>

Novedad

06/12/24 – Analizando comentarios de la consulta pública del OS sobre la propuesta de modificación de los procedimientos de operación 3.2 y 14.4 para incentivar el cumplimiento de las limitaciones de programa máximo establecidas por seguridad

Tras la Resolución de 6 de marzo de 2024 de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifican procedimientos de operación 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.

» 30/10/24 - 05/12/24 – Periodo de consulta pública del OS

» **06/12/24 – Analizando comentarios recibidos.**

› P.O. 3.2.- Restricciones técnicas

› P.O. 14.4.- Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema

Novedad

02/12/24 – Envío a la CNMC-MITERD de la propuesta del OS sobre la modificación de los procedimientos de operación 14.4, 9.2 (CNMC), 10.1 y 10.2 (MITERD) relativo a la liquidación de las penalizaciones por incumplimientos de las obligaciones de envío y calidad de las telemedidas en base al artículo 40.6 (intercambio de datos) del Reglamento (UE) 2017/1485 sobre la gestión de la red de transporte y mejoras detectadas.

Según el mandato establecido al OS en la Resolución de 16 de marzo de 2023 de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifican los procedimientos de operación eléctricos 3.8 y 9.2.

» 01/10/24 - 31/10/24 – Periodo de consulta pública del OS

» **02/12/24 – Envío de la propuesta definitiva del OS a la CNMC-MITERD**

- › P.O. 9.2.- Intercambio de información en tiempo real con el operador del sistema
- › P.O. 10.1.- Condiciones de instalación de los puntos de medida
- › P.O. 10.2.- Verificación de los equipos de medida
- › P.O. 14.4.- Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema

Procedimientos de operación con consulta del OS finalizada (III) red eléctrica

Novedad

18/11/24 – 18/12/24. Consulta pública CNMC sobre la propuesta del OS sobre la modificación de los PP.OO. 7.4, 3.1, 3.6, 9.1 y 14.4 para la participación en el nuevo servicio de control de tensión.

Para su adaptación a mecanismos de mercados según el Reglamento (UE) 944/2019, del mercado interior y tras la aprobación de las condiciones de no frecuencia, requisito previo para la aprobación de estos PP.OO.

- » 13/11/20 - 14/12/20 – Periodo de consulta pública del OS
- » 01/07/21 - Envío a la CNMC
- » 14/02/23 a 18/07/23: **Sandbox regulatorio de control de tensión para instalaciones de generación** aprobado mediante [Resolución de la CNMC](#). **Documento conclusiones del proyecto publicado en web pública ESIOS.**
- » 13/11/23: **Sandbox regulatorio de control de tensión para instalaciones de demanda** aprobado mediante [Resolución de la CNMC](#). Calendario del proyecto publicado en web pública ESIOS el 22/12/2023. **Iniciado el 01/02/2024.**
- » 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
 - › 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
 - › **18/11/24 – 18/12/24 - Periodo de consulta pública CNMC**
 - › **17/12/24 - Enviados comentarios a la CNMC**

Sin Novedad

16/10/23 – Envío al MITERD de la propuesta del OS sobre la modificación de varios PP.OO. 10.1, 10.2, 10.4, 10.5, 10.6, 10.7 y 10.11

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.

- » 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
 - › 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 OS, encargados de la lectura, comercializadores y resto de participantes

Nota: Se publicó en la consulta del OS junto con los PP.OO. 14.1, y 14.4

Sin novedad

15/12/22 – Envío al MITERD de la propuesta del OS sobre la modificación de los PP.OO. 3.7 y 9.3* 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.

» 26/10/22 - 25/11/22 – Periodo de consulta pública del OS

» 15/12/22 – Envío de la propuesta definitiva del OS al MITERD

- › 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. 9.3.- Intercambio de información.

*Inicialmente estos PP.OO. se incluyeron en el mismo paquete junto a los PP.OO. 3.1, 3.2, 3.8, 3.11, 9.2, 14.1, 14.4 y 14.8 que fueron aprobados tras publicación en el BOE el 27/03/24.

Sin novedad

22/03/24 – Envío al MITERD de la propuesta del OS sobre la modificación del P.O. 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 su adaptación a la 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
 - 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

Sin novedad

27/09/23 – Envío a la CNMC de la propuesta del OS sobre el nuevo P.O. 7.6. Servicios de arranque autónomo

Este P.O. 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 que aprueba las 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

Sin novedad

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.

- » 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**.
 - › 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

Sin novedad

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

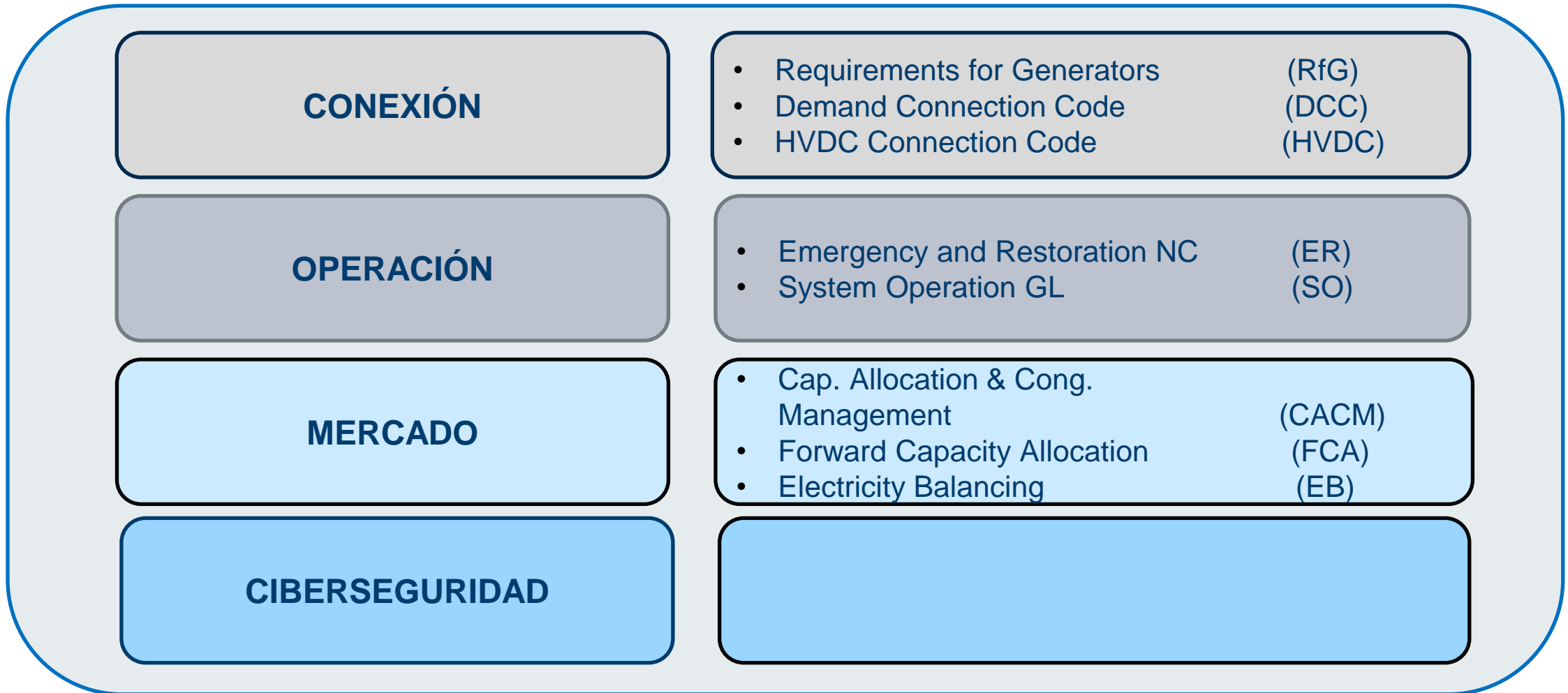
- › NB: En este paquete de procedimientos se incluyó también el P.O. 12.2 Instalaciones de conexión a la red de transporte y equipos de generación, consumo, almacenamiento y sistemas HVDC: requisitos mínimos de diseño, equipamiento, funcionamiento y seguridad, y el P.O. 9.3. Información estructural del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



Revisión de NCs de conexión – RfG/DC/HVDC

- Sin novedad en RfG2 y DC2.
- 20/12/2024: ACER envió a la CE la [propuesta](#) de modificación del NC-HVDC.

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

Operación del Sistema (SO GL)

- **Dimensionamiento probabilístico de FCR ([Art. 153.2 SO GL](#))**
 - Aprobación prevista de la metodología de dimensionamiento en enero de 2025. Enviada a las ARNs en diciembre de 2024.
 - En 2025, se decidirá si se modifica la metodología de reparto de FCR entre los TSOs
- **Criterios Generales de Protección del Sistema ([Art. 36.2 SO GL](#))** → Enviada propuesta del OS e informe justificativo a la CNMC para aprobación el 27/06/2024.
- **Metodología de análisis de seguridad coordinados (CSAM) ([Art. 75 SO GL](#))** → Nueva fecha del golive en región SWE aprobada por reguladores → Q1 2027.

Reglamento 2019/941 - Preparación ante riesgos

- **Metodología para identificar escenarios regionales de crisis eléctrica (2024)**
 - » **Marzo 2024** – ACER aprobó la nueva propuesta de actualización de la metodología para identificar los escenarios regionales de crisis eléctrica (ver [aquí](#)).
 - » **Mayo 2024** – ENTSO-E envió a los TSOs una propuesta de 23 escenarios regionales de crisis eléctrica
 - » **Junio 2024** – RE confirma el listado de escenarios regionales de crisis eléctrica propuestos por ENTSO-E.
 - » **Julio 2024** – RE realiza la evaluación de los escenarios regionales de crisis eléctrica según la nueva metodología y la envía a ENTSO-E (Fecha límite: 22/07) .
 - » **Septiembre 2024** – ENTSO-E aprueba el informe para el año 2024 "Identification of the Most Relevant Regional Electricity Crisis Scenarios".
- **Consulta pública: Energy security architecture – fitness check**
 - » **Septiembre-Noviembre 2024** – La Comisión Europea ha abierto una consulta pública para llevar a cabo la revisión del Reglamento 2019/941
- **Proceso de identificación de escenarios nacionales de crisis eléctrica (2024)**
 - » **Septiembre-Diciembre 2024** – RE está realizando la identificación de los escenarios nacionales de crisis eléctrica a partir del listado de los 23 escenarios regionales aprobados en septiembre de 2024

Capacity Allocation & Congestion Management (CACM)

- **24/9/2024** → Decisión ACER [11-2024](#), [12-2024](#), [13-2024](#) sobre propuestas “All NEMOs” de modificación de algoritmos de acoplamiento de mercado diario e intradiario continuo (art. 37(5)), intercambios programados derivados del acoplamiento diario (art. 43) y productos admitidos en el acoplamiento de mercado diario (art. 40)

Próximos pasos

- **CACM 2.0** prevista para entrada en vigor a lo largo de 2025 según la CE.
- **Abril 2025** → Prevista decisión ACER sobre la modificación de la metodología “All NEMOs” de productos admitidos en el mercado intradiario (art 53)

Forward Capacity Allocation (FCA)

- **Hasta 15/10/2024** → [Consulta del OS sobre subasta anual FR-ES anticipada](#)
- **25/10/2024 - 22/11/2024** → [Consulta pública de ACER para decidir sobre oportunidades de cobertura entre los Países Bajos y Noruega](#)
- **2/1/2025-2/2/2025** → [Consulta pública “All TSOs” de modificación reglas armonizadas de subastas explícitas de largo plazo \(“HAR”\) en el marco de la revisión bienal](#)

Próximos pasos

- **Hasta 17/01/2026** → Evaluación de la CE sobre posibles medidas de los mercados a plazo pudiendo impactar a FCA 2.0

Electricity Balancing (EB)

- 16/09/2024 – 14/10/2024 - Consulta pública de ACER sobre enmiendas a la *Harmonized Cross Zonal Capacity Allocation Methodology* (HCZCAM).
- 05/09/24 – 31/10/24 – Consulta pública de ACER del NCDR y propuestas de enmiendas a EBGL debidas a reglas en materia de gestión de la demanda.

Próximos pasos.

- 01/12/2024-31/1/2025 --> Consulta pública "All TSOs" sobre las opciones de armonización de los Términos y Condiciones de balance (art 18). Con los resultados, se propondrán enmiendas a los Implementation Frameworks de las plataformas de balance mFRR/aFRR en Q1-Q2 2025 para envío a ACER en julio 2025.
- **31/01/2025** → Prevista decisión de ACER sobre enmiendas a la metodología HCZCAM.

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.
- » **08/05/24** – EUDSO Entity en cooperación con ENTSOE envía la propuesta de NC DR a ACER.
- » **05/09/24- 31/10/24** - Lanzada la consulta pública de ACER [on the draft network code on demand response](#)
- » **08/11/24 – 06/12/24** – Lanzada consulta pública de ENTSOE y DSO Entity [on Flexibility Needs Assessment Methodology](#)

• Proximos pasos.

- » **08/03/25** - ACER envía la propuesta a la Comisión Europea. Inicio del proceso de comitología, el cual acabará en 2026, que es cuando está previsto que este código entre en vigor.

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

- **11/03/24** – **Adopción** de [Reglamento Delegado](#) (UE) 2024/1366 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.
- **24/05/24** - Publicación en DOUE y entrada en vigor a los 20 días de su publicación.
- **05/11/24 -05/12/24** - Lanzada consulta pública de ENTSOE [Public Consultation on Cybersecurity Risk Assessment Methodologies](#)

Sin
Novedad

Gracias por su atención



Patricia Bonet: patricia.bonet@redeia.com

