

RED
ELÉCTRICA
DE ESPAÑA

Novedades regulatorias

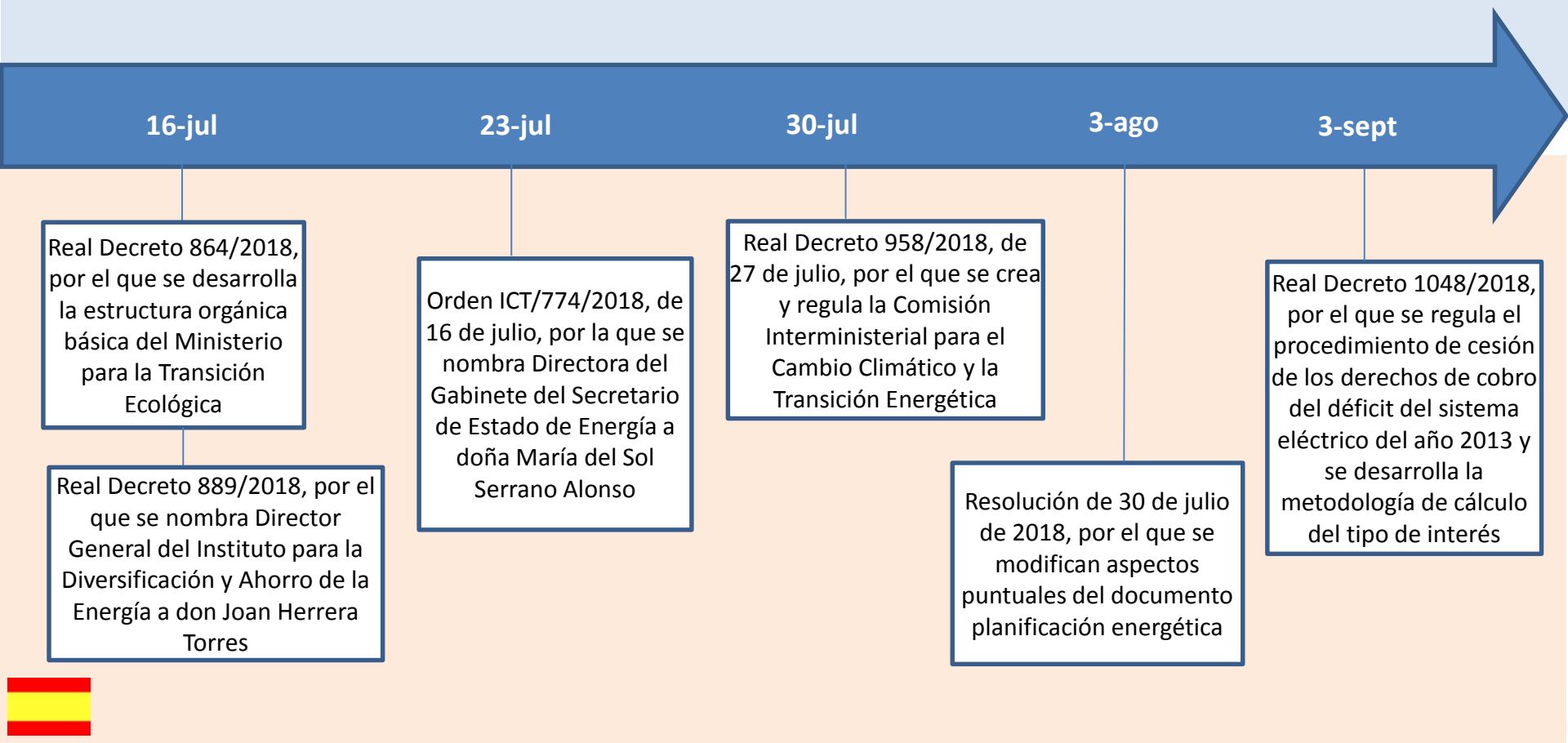
CTSOSEI

Madrid, 19 de septiembre de 2018



Novedades regulatorias

Novedades regulatorias





Procedimientos de Operación (PP.OO.)

Procedimientos de Operación

- ❖ **Fin septiembre 2018** - Previsto envío a MITECO de **Propuesta de nuevo P.O. 12.4** “Requisitos técnicos de conexión de sistemas HVDC y módulos de parque eléctrico conectados en corriente continua” por la implementación del Reglamento (UE) 2016/1447



Regulación europea

Propuestas legislativas en Parlamento y Consejo

Paquete de energía limpia (“Winter Package”)

Directiva Renovables

- ✓ 27 junio – Ratificación de COREPER de [acuerdo interinstitucional](#) de Presidencia Búlgara y PE (32% para 2030)
- ✓ 10 julio – Ratificación de Comité ITRE
- ✓ **Oct. 2018 – Previsto voto en Pleno del PE (si se aprueba el Consejo aprobará sin debate).**

Reglamento Gobernanza

- ✓ 10 de julio – Ratificación de comités ITRE y ENVI.
- ✓ **12 – 16 Nov. 2018 - Voto en Pleno del Parlamento (1ª lectura).**

Directiva y Reglamento mercado interior de la electricidad (MIE)

- ✓ **13 de septiembre – Segundo trólogo.**
- ✓ 18 de octubre – Tercer trólogo previsto.

Reglamento ACER

- ✓ **21 septiembre – Primer trólogo**

Reglamento Preparación ante Riesgos en el Sector Eléctrico

- ✓ **14 sept. – Previsto debate en COREPER**

Directiva Eficiencia Energética

- ✓ 19 junio – [Acuerdo informal](#) CONS y PE (al menos 32.5% en 2030 en UE, con revisión al alza en 2023).
- ✓ **Oct. 2018 – Votación en Pleno del PE (si se aprueba el CONS aprobará posición del PE)**

Propuestas legislativas en Parlamento y Consejo

Otras iniciativas

Propuesta de Reglamento relativo el establecimiento de un marco de revisión de las inversiones extranjeras directas en la UE

- ✓ 10/07/2018 – primer trólogo.
- ✓ **12/09/2018 – Negociaciones interinstitucionales.**
- ✓ 4T – Voto en Pleno de Parlamento UE (1ª lectura).
- ✓ 2T 2019 – Prevista adopción.

Propuesta de Reglamento por el que se deroga el Reglamento (UE) n.º 256/2014 relativo a la comunicación a la CE de los proyectos de inversión en infraestructuras energéticas en la UE

- ✓ 03/07/18 – aprobada la propuesta en primera lectura en el Parlamento Europeo .
- ✓ **Septiembre 2018 – aprobación por COREPER y adopción posterior del Consejo (previsiblemente, 27 – 28 septiembre)**
- ✓ Q3/Q4 2018 – Publicación en el DOUE y entrada en vigor a los 20 días de su publicación .

Network Codes y Guidelines: situación general

CÓDIGOS DE CONEXIÓN

- Requirements for Generators (RfG)
- Demand Connection Code (DCC)
- HVDC Connection Code (HVDC)

CÓDIGOS DE OPERACIÓN

- Emergency and Restoration NC (ER)
- System Operation GL (SO)

DIRECTRICES DE MERCADO

- Capacity Allocation & Congestion Management (CACM)
- Forward Capacity Allocation (FCA)
- Electricity Balancing (EB)

En vigor - Fase de implementación

Códigos de Conexión – Principales novedades

RfG – DCC – HVDC*

- 13/07/2018 → Reunión de GT Supervisión del Reglamento DCC.
- 19/07/2018 → Fin consulta del P.O. 12.4 sobre Reglamento HVDC. Inicio de análisis de comentarios.
- 13/09/2018 → Reunión extraordinaria GTGen para presentar comentarios recibidos durante la consulta pública del PP.OO. 12.1 y 12.2 (Reglamentos RfG y DCC)
- Finales septiembre → Envío propuesta nuevo P.O. 12.4 al MITECO

*02/08/2018 → publicación por ACER del informe *NC DCC and NC HVDC implementation monitoring report 2018*.

Códigos de Operación - Principales novedades

Emergency and Restoration NC (ER)

- Q4 2018 → Propuestas de TSOs para aprobación por la NRAs y que requieren consulta pública:
- Términos y condiciones para ejercer como proveedor de servicios de emergencia y reposición.
- Normas para la suspensión/restablecimiento y liquidación del mercado.

System Operation GL (SO)

- 06/09/2018 → Aprobación CNMC propuesta modificada de bloques de control frecuencia-potencia para el área síncrona de Europa continental.
- 14/09/2018 → Envío de TSOs a las NRAs:
 - Metodologías de SAFA (Synchronous Area Framework Agreement) que requieren aprobación
 - Metodologías para la coordinación de los análisis de seguridad de la operación y sobre evaluación de la relevancia de los activos para la coordinación de indisponibilidades.

Directrices de Mercado - Principales novedades

Capacity Allocation & Congestion Management (CACM)	Forward Capacity Allocation (FCA)	Electricity Balancing (EB)
<ul style="list-style-type: none">• 19/07/18 → Aprobación de las NRAs de SWE de la propuesta de Day Ahead Fallback procedure.• 03/09/2018 → Envío a NRAs de propuesta SWE de Metodología de cálculo de capacidad	<ul style="list-style-type: none">• 12/07/2018: Aprobación por NRAs del Modelo de Red Común (CGM)• Q3 2018:<ul style="list-style-type: none">• Aprobación por CNMC de Reglas de nominación en IFE• Puesta en operación de la plataforma única de asignación (<i>Single Allocation Platform</i> - SAP).	<ul style="list-style-type: none">• 2 Consultas públicas de propuesta ENTSO-E abiertas• Q4 de 2018 → Previstos Foros REE<ul style="list-style-type: none">• IGCC (<i>International Grid Control Cooperation</i>)• TERRE (<i>Trans European Replacement Reserves Exchange</i>) (prevista implementación en Q4 2019)• PICASSO y MARI (prevista implementación en Q4 2021)

Códigos de conexión

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

❖ Hitos recientes

- ✓ 29/06/2018 → Consulta pública de la propuesta de nuevo P.O. 12.4 (*) por implementación Reglamento HVDC.
- ✓ 13/07/2018 → Reunión de GT Supervisión del Reglamento DCC.
- ✓ 19/07/2018 → Fin consulta del P.O. 12.4 sobre HVDC. Inicio de análisis de comentarios.
- ✓ 13/09/2018 → Reunión extraordinaria GTGen para presentar comentarios recibidos durante la consulta pública del PP.OO. 12.1 y 12.2 y resolver dudas sobre los requisitos técnicos.

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ Finales de Septiembre de 2018 → Envío propuesta de nuevo P.O. 12.4 al Ministerio.
- ✓ Noviembre 2018 → Límite establecido en RfG para aprobación propuestas normativas.
- ✓ Finales 2018 → Fin GT Supervisión del RfG con su correspondiente norma técnica.
- ✓ 1T 2019 → Elaboración norma técnica supervisión del DCC.

(*) Propuesta basada en las directrices normativas resultado de los grupos de trabajo GCI, GTGen y GTCon (Sep16 a Sep17). Más información en <https://www.esios.ree.es/es/pagina/codigos-red-conexion>

Códigos de operación (I)

Emergencia y Reposición (ER) – (Regl. 2017/2196). En vigor desde 18/12/17

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ Q4 2018 → Propuestas de TSOs para aprobación por la NRAs y que requieren consulta pública:
 - Términos y condiciones para ejercer como proveedor de servicios de emergencia y reposición.
 - Normas para la suspensión/restablecimiento y liquidación del mercado.
- ✓ Q4 2018 → Comunicación de información de los TSOs a las NRAs
 - Objetivos y medidas del plan de emergencia y de reposición.
 - Justificación/condiciones que dan lugar a la activación de las medidas del plan de emergencia y de reposición.
 - Plazos para la implementación de las medidas.

Códigos de operación (II)

Directriz sobre gestión de la RdT (SO) – (Regl. 2017/1485). En vigor desde 14/09/17

❖ Hitos recientes

- ✓ 12/07/2018 → Aprobación por la CNMC de la propuesta de metodología de modelo de red común para los horizontes anual, diario e intradiario
- ✓ Agosto 2018 → Solicitud de enmienda de las NRAs a TSOs de la metodología KORRR (*Key Organisational Requirements, Roles and Responsibilities*) sobre intercambios de información.
- ✓ 06/09/2018 → Aprobación por la CNMC de la propuesta modificada de bloques de control frecuencia-potencia para el área síncrona de Europa continental.
- ✓ 14/09/2018 → Envío de TSOs a las NRAs de
 - ✓ metodologías de SAFA (*Synchronous Area Framework Agreement*) que requieren aprobación (art. 118) (*).
 - ✓ metodologías para la coordinación de los análisis de seguridad de la operación (art. 75) y sobre evaluación de la relevancia de los activos para la coordinación de indisponibilidades (art. 84).

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ 10/2018 → Reenvío de TSOs a las NRAs de la metodología KORRR.
- ✓ 2019 → Firma por TSOs del SAFA (*Synchronous Area Framework Agreement*).

(*) Metodología específica por cada área síncrona.

Directrices de mercado (I)

Guidelines CACM (Regl. 2015/1222 de la CE) - En vigor desde 14/08/15

❖ Hitos recientes

- ✓ 19/07/18 → Aprobación de las NRAs de SWE de la propuesta de Day Ahead Fallback procedure.
- ✓ 24/07/18 → Escalado a ACER por parte de “All NRAs” de la propuesta “All TSOs” de *Metodología de fijación del precio de la capacidad de intercambio en horizonte intradiario*.
- ✓ 03/09/2018 → Envío a NRAs de propuesta SWE de Metodología de cálculo de capacidad
- ✓ 12/09/18 → Recibidas Solicitudes de Enmiendas de NRAs a Metodología regional de Countertrading y redespacho coordinado y reparto de costes y para Metodología europea de cálculo de intercambios programados derivados del acoplamiento único diario e intradiario.

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ 11/18 → Respuesta de NRAs de SWE a propuesta de TSOs de SWE de Metodología de cálculo de capacidad.
- ✓ 11/18 → Envío de la nueva propuesta de TSOs a NRAs para SWE Metodología de Countertrading y redespacho coordinado y reparto de costes y Metodología de cálculo de intercambios programados derivados del acoplamiento único diario e intradiario.
- ✓ 01/19 → Decisión de ACER sobre Metodología de fijación de precio de la capacidad en horizonte intradiario.

Directrices de mercado (II)

Guidelines FCA – (Regl. 2016/1719). En vigor desde 17/10/2016

❖ Hitos recientes

- ✓ 14/6/2018: Envío de “All TSOs” a “All NRAs” de propuesta metodología de Distribución de Rentas de Congestión (CID)
- ✓ 12/07/2018: Aprobación por NRAs del Modelo de Red Común (CGM)

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ Q3 2018:
 - Aprobación por CNMC de Reglas de nominación en IFE
 - Puesta en operación de la plataforma única de asignación (*Single Allocation Platform* - SAP).
- ✓ Q4 2018:
 - Prevista respuesta de NRAs a la propuesta de Distribución de Rentas de Congestión (CID)

Directrices de mercado (III)

Guideline de Balance (GL EB) – (Regl. 2017/2195) – En vigor desde 18/12/17

❖ Hitos recientes

- ✓ 07/2018 → Consultas públicas de propuesta ENTSO-E sobre *Imbalance Settlement* (esta consulta finaliza el próximo 28 de septiembre)
- ✓ 13 Sept.- 13 Nov. 2018 → Consultas publicas de ENTSO-E a las propuestas de “All TSOs’ proposal for classification methodology for the activation purposes of balancing energy bids” y “All TSOs’ proposal on methodologies for pricing balancing energy and cross-zonal capacity used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process”

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ Q4 de 2018 → Previsto Foro REE sobre procesos IGCC (*International Grid Control Cooperation*) y TERRE (*Trans European Replacement Reserves Exchange*) – (prevista implementación en Q4 2019)
- ✓ Q4 de 2018 → Previsto Foro REE sobre procesos PICASSO y MARI (prevista implementación en Q4 2021)

“Network Codes” (Códigos de Red y Directrices)

Consultas públicas sobre el desarrollo de los Códigos de Red

- ❖ Consultas públicas de ENTSO-E sobre los diferentes desarrollos normativos:

https://electricity.network-codes.eu/network_codes/consultations/

- ❖ Implementación nacional de Códigos de Red de Conexión

<https://www.esios.ree.es/es/pagina/codigos-red-conexion>



cuidamos tu energía

www.ree.es

Gracias por su atención