



RED
ELÉCTRICA
DE ESPAÑA

Novedades regulatorias

CTSOSEI

Madrid, 16 de enero de 2019



Novedades regulatorias

Novedades regulatorias



Comunicación CE
Visión estratégica a largo plazo para una economía próspera, moderna, competitiva y climáticamente neutra de aquí a 2050

DOUE

- Reglamento Gobernanza
- Directiva Renovables
- Directiva Eficiencia (en vigor el 24/12/18)

28-nov

8-dic

21-dic

22-dic

28-dic

12-ene

RD-L 20/2018 de medidas urgentes para el Impulso de la Competitividad Económica en el Sector de la Industria y el Comercio en España

Orden TEC/1366/2018, de 20 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso de energía eléctrica para 2019.

IPN/CNMC/037/18:
PEAJES DE ACCESO DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2019

INF/DE/097/18:
ESCENARIO DE INGRESOS Y COSTES DEL SISTEMA ELÉCTRICO PARA 2019

RD-L 1/2019, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la CNMC



Procedimientos de Operación (PP.OO.)



Regulación europea

Propuestas legislativas en Parlamento y Consejo

Paquete de energía limpia (*"Clean Energy Package"*)

DIRECTIVA RENOVABLES

DIRECTIVA EFICIENCIA

REGLAMENTO GOBERNANZA

- ✓ 11/12/2018 - Aprobación.
- ✓ 21/12/2018 - Publicación DOUE.

DIRECTIVA Y REGLAMENTO MERCADO INTERIOR DE LA ELECTRICIDAD

- ✓ 11/12/2018: Trílogo VI.
- ✓ 19/12/2018: Consejo de Energía.
- ✓ 21/12/2018: Acuerdo interinstitucional.
- ✓ 1 QT 2019 – Aprobación formal por PE y Cons. Publicación en DOUE.

REGLAMENTO ACER

- ✓ 11/12/2018: Trílogo IV.
- ✓ 19/12/2018: Consejo de Energía – Aprobación de acuerdo interinstitucional.
- ✓ 1 QT 2019 - Aprobación PE y Cons. Publicación en el DOUE.

REGLAMENTO RISK PREPAREDNESS

- ✓ 1 QT 2019 – Aprobación formal por PE y Cons. Publicación en DOUE.

Otros desarrollos normativos y consultas

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

- ✓ 11/02/2019 – Votación Pleno PE (posible adopción).
- ✓ 2º Trimestre 2019: prevista adopción definitiva por Consejo.

OTRAS INICIATIVAS/ CONSULTAS PÚBLICAS

- **15/10/18 - Consulta sobre lista anual de prioridades para el desarrollo de NCs y GLs para 2019 y en adelante**
 - ✓ Plazo: 25/01/19
- **22/11/18 - Consulta pública CE sobre los proyectos candidatos para la 4ª lista de PCI de electricidad**
 - ✓ Plazo: 28/02/19

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

NCs Conexión (RfG – DCC - HVDC)

- **29/11/18**→ Reunión GTSup generadores para discusión de Norma Técnica de Supervisión (NTS) de RfG.
- **21/12/18**→ Envío a GTSup generadores de propuesta de borrador de NTS de RfG para comentarios.

Códigos de Operación - Principales novedades

Emergencia y Reposición (ER NC)

- **Nov. 2018** → Consulta pública de las Propuestas del TSOs para aprobación por NRAs.
 - Términos y condiciones para ejercer como proveedor de servicios de E&R.
 - Normas para la suspensión/restablecimiento y liquidación del mercado.
- **18/12/18** →
 - Envío de las propuestas sometidas a consulta pública a NRAs para su aprobación.
 - Envío de la siguiente información a las NRAs (para información):
 - ✓ Objetivos y medidas del plan de E&R.
 - ✓ Justificación/condiciones que dan lugar a la activación de las medidas del plan de E&R
 - ✓ Plazos para la implementación de las medidas.

Gestión de la RdT (SO GL)

- **19/12/18** → Envío de las NRAs a ACER de las 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 al no haber alcanzado consenso para su aprobación o solicitud de enmiendas.
- **19/12/18** → Aprobación por NRAs de la Propuesta de los requisitos organizativos, funciones y responsabilidades en relación con el intercambio de datos sobre la seguridad de la operación.

Directrices de Mercado - Principales novedades

Capacity Allocation Congestion Management (CACM)	Forward Capacity Allocation (FCA)	Electricity Balancing (EB)
<ul style="list-style-type: none">• 18/12/18 → Carta enviada por ENTSO-E a la CE, ACER y NRAs solicitando reajuste necesario en el plazo para la armonización de los mecanismos de reparto de costes asociados a acciones de redespacho coordinado y countertrading (RD&CT) en todas las Regiones de Cálculo de Capacidad (CCRs)• 16/01/19 → Fin consulta pública del Informe regional SWE sobre armonización de los mecanismos de <i>Redespatching & Countertrading</i> (RD&CT) de las distintas CCRs	<ul style="list-style-type: none">• 28/11/18 → Aprobación por CNMC de la modificación del Anexo SWE de reglas armonizadas de asignación (reglas HAR).	<p>14/12/18 → Aprobación por RR NRAs de la propuesta “RR TSOs Implementation framework for the exchange of balancing energy from Replacement Reserves (RR)”</p> <p>18/12/18 → Envío de “All TSOs” para aprobación de las NRAs de las propuestas de metodologías contenidas en la GL:</p> <ul style="list-style-type: none">• <i>Implementation framework for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with manual activation (mFRR)”</i>• <i>Implementation framework for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with automatic activation (aFRR)”</i>• <i>proposal for classification methodology for the activation purposes of balancing energy bids”</i>• <i>methodologies for pricing balancing energy and cross-zonal capacity used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process”</i>• <i>TSO-TSO Settlement.</i>• <i>Imbalance Settlement Harmonization”.</i>



cuidamos tu energía

www.ree.es

Gracias por su atención

Códigos de conexión

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

❖ Hitos recientes

- ✓ Noviembre 2018 → Límite establecido en RfG para aprobación propuestas normativas de implementación nacional (*).
- ✓ 29/11/2018 → Reunión GTSup generadores para discusión de Norma Técnica de Supervisión (NTS) de RfG.
- ✓ 21/12/2018 → Envío a GTSup generadores de propuesta de borrador de NTS de RfG para comentarios.

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ T1 2019 (?) – Aprobación por MITECO de PP.OO. 12.1 y 12.2.
- ✓ 31/01/2019 → Fin de plazo de comentarios al borrador de NTS de RfG.
- ✓ 21/02/2019 → Reunión de GTSup generadores.
- ✓ 1T 2019 → Elaboración de NTS del DCC.

(*) Propuestas basadas en las directrices normativas resultado de los grupos de trabajo de implementación 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

❖ Hitos recientes

- ✓ **Nov. 2018** → Consulta pública de las Propuestas de cada TSO para aprobación de sus respectivas NRAs. Se llevó a cabo entre el 25/10 y el 29/11:
 - Términos y condiciones para ejercer como proveedor de servicios de emergencia y reposición.
 - Normas para la suspensión/restablecimiento y liquidación del mercado.
- ✓ **18 Dic. 2018** →
 - ✓ Envío a NRAs de las propuestas sometidas a consulta pública por TSOs para su aprobación
 - ✓ Envío por TSOs de la siguiente información a las NRAs para información :
 - 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.

❖ Próximos hitos

- ✓ **18 Jun. 2019** → Envío de la documentación referida en el artículo 6, apartado 3 del NC ER a CORESO. Chequeo de la consistencia de los planes de emergencia y reposición entre sistemas.
- ✓ **18 Jun. 2019** → Aprobación de las propuestas por parte de las NRAs (plazo de 6 meses).

Códigos de operación (II)

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

❖ Hitos recientes

- ✓ 19/12/2018 → Envío de las NRAs a ACER de las 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) al no haber alcanzado consenso para su aprobación o solicitud de enmiendas.
- ✓ 19/12/2018 → Aprobación por NRAs de la Propuesta de los requisitos organizativos, funciones y responsabilidades en relación con el intercambio de datos sobre la seguridad de la operación en aplicación del artículo 40(6) de la GL SO.

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ 21/01/2019 Workshop para la coordinación de la implementación nacional de los requisitos recogidos en la SO GL sobre el intercambio de datos. Metodologías nacionales Art. 40(5) y 40(6),
- ✓ 14/03/2019 → Aprobación de las NRAs (plazo 6 meses) de metodologías de SAFA (*Synchronous Area Framework Agreement*) que requieren aprobación (art. 118) (*).
- ✓ 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

- ✓ 18/12/2018 → Carta enviada por ENTSO-E a la CE, ACER y NRAs solicitando reajuste necesario en el plazo para la armonización de los mecanismos de reparto de costes asociados a acciones de redespacho coordinado y countertrading (RD&CT) en todas las CCRs, en aplicación del artículo 74(7).
Fecha límite solicitada => 6 meses tras la aprobación, en todas las CCRs, de los mecanismos de reparto de costes asociados a las acciones de RD&CT.
- ✓ 16/01/2019 → Fin consulta pública del Informe regional SWE sobre armonización de los mecanismos de RD&CT de las distintas regiones de cálculo de capacidad (CCRs), en aplicación del artículo 35(3)

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ Enero 2019:
 - i. Envío a las SWE NRAs del Informe regional sobre armonización de los mecanismos de RD&CT en la región SWE, en aplicación del artículo 35(3).
 - ii. Decisión de ACER sobre Metodología de fijación de precio de la capacidad en horizonte intradiario.
 - iii. Respuesta de las SWE NRAs a la propuesta de los SWE TSOs de las Metodologías de Redespacho Coordinado y Countertrading (RD&CT) y reparto de costes.
- ✓ Q1 2019 → Decisión definitiva de ACER sobre Modificación de Regiones de Cálculo de Capacidad (CCRs).

Directrices de mercado (II)

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

❖ Hitos recientes

- ✓ 01/10/2018: Puesta en operación de la plataforma única de asignación (*Single Allocation Platform* - SAP)
- ✓ 28/11/2018: Aprobación de la modificación del Anexo SWE de HAR por la CNMC

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ Enero 2019 → Prevista recepción de la solicitud de modificación (RfA*) oficial de “All NRAs” de la propuesta “All TSOs” de Distribución de Rentas de Congestión (CID).
- ✓ Q1 2019 → Envío de la propuesta **revisada** de “All TSOs” de Distribución de Rentas de Congestión (CID), en respuesta al RfA oficial de “All NRAs”
- ✓ Q2 2019:
 - Envío propuesta de Metodología de Cálculo de Capacidad de largo plazo
 - Envío propuesta de Metodología de Reparto de Capacidad de largo plazo

* Request for Amendment

Directrices de mercado (III)

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

❖ Hitos recientes

- ✓ 14/12/2018 → Aprobación de la propuesta *“RR TSOs Implementation framework for the exchange of balancing energy from Replacement Reserves (RR)” (RR IF)*
- ✓ 18/12/2018 → Envío de “All TSOs” para aprobación de las NRAs de las siguientes propuestas:
 - *“All TSOs Implementation framework for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with manual activation (mFRR)” (mFRR IF)*
 - *“All TSOs Implementation framework for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with automatic activation (aFRR)” (aFRR IF)*
 - *“All TSOs’ proposal for classification methodology for the activation purposes of balancing energy bids”*
 - *“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”*
 - *“All TSOs’ proposal for TSO-TSO Settlement”*
 - *“All TSOs’ proposal for Imbalance Settlement Harmonization”*

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ 19/02/2019 → Previsto envío a las NRAs de la propuesta revisada de “All TSOs” tras la solicitud de modificación (RfA) de “All NRAs” a la propuesta previa de *“Implementation framework for a European platform for the imbalance netting process” (IN IF)*
- ✓ Q1 2019 → Previsto Foro en REE sobre los Proyectos IGCC (*) y TERRE (**)

“Network Codes” (Códigos de Red y Directrices)

Consultas públicas sobre el desarrollo de los Códigos de Red

- ❖ **15/10/18 – 25/01/19 - Consulta sobre lista anual de prioridades para el desarrollo de NCs y GLs para 2019 y en adelante**

https://ec.europa.eu/info/consultations/consultation-establishment-annual-priority-lists-development-network-codes-and-guidelines-2019-and-beyond_es

- ❖ **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>