



RED
ELÉCTRICA
DE ESPAÑA

Novedades regulatorias

CTSOSEI

Madrid, 11 de enero de 2018



Novedades regulatorias

Novedades regulatorias



3er informe Estado
Unión Energía;
Comunicación
fortalecimiento redes de
energía, 3ª lista PCIs

Reglamento –
Directriz balance

Reglamento - NC
emergencia y
reposición

Decisión ACER
metodología rentas
de congestión

10-nov

23-nov

24-nov

28-nov

7-dic

13-dic

14-dic

27-dic



Orden ETU/1133/2017 que
modifica Orden
IET/2013/2013 gestión
demanda interrumpibilidad

Plan Anual
Normativo 2018

Resolución CNMC
relación operadores
principales sectores
energéticos

Resolución CNMC
relación operadores
dominantes sectores
energéticos

Orden ETU/1282/2017
peajes acceso energía
eléctrica 2018

Orden ETU/1288/2017
estima recurso casación
contra porcentajes de
reparto bono social 2014



Procedimientos de Operación (P.O.s)

Sin novedades



Regulación europea

Paquete *Energía limpia*

Calendario tramitación

Parlamento	Consejo
<p>Votaciones del Comité ITRE:</p> <ul style="list-style-type: none">• 28 de noviembre: Directiva Renovables.• 7 de diciembre: Reglamento Gobernanza.• 21 febrero 2018: Directiva y Reglamento Electricidad y Reglamentos <i>Risk</i> y ACER. <p>Votaciones-mandatos del Pleno para el inicio de las negociaciones interinstitucionales:</p> <ul style="list-style-type: none">• Enero 2018: Directiva Renovables y Reglamento Gobernanza.• Marzo 2018: Directiva y Reglamento Electricidad y Reglamentos <i>Risk</i> y ACER.	<p>18 de diciembre: Consejo de Energía - Ministros de Energía.</p> <p>Aprobación de las Orientaciones Generales sobre la Directiva y el Reglamento de Electricidad, la Directiva de Renovables, y el Reglamento de Gobernanza.</p> <p>18 de febrero: COREPER</p> <p>Aprobación orientaciones generales Reglamento ACER</p>
<p>Abril 2018: Inicio “formal” de las negociaciones interinstitucionales (trílogo)</p> <p>(Consejo – Parlamento – Comisión).</p>	

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

“Network Codes” (Códigos de Red y Directrices)

Novedades – Códigos de conexión (RfG, DCC y HVDC)

Códigos de conexión – Trabajos de Implementación

❖ Hitos recientes

- ✓ Noviembre 2017 → Envío al MINETAD de propuesta (*) de textos normativos a modificar con rango superior a P.O. (RD/ OM).
- ✓ Diciembre 2017 → Elaboración de propuesta inicial (*) de modificación de P.O. (12.2 completo y ligeros cambios al 1.4, 6.1, 9 y 12.1). No se realiza consulta pública en e-SIOS hasta la aprobación de la normativa de rango superior por el MINETAD.

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ Enero 2018 → Finalización del proceso de licitación para contratación por parte de REE de un apoyo técnico para la elaboración de unos primeros borradores de normas de supervisión de la conformidad que servirán de documentos de trabajo de partida para los correspondientes GTSup.
- ✓ Q1 2018 → Publicación en e-SIOS de las propuestas normativas de PP.OO. para consulta pública.
- ✓ Mayo 2018 → Envío de propuesta final de PP.OO. a Autoridad Competente (MINETAD) tras revisión de comentarios recibidos durante la consulta pública.

(*) Propuestas basadas 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>

“Network Codes” (Códigos de Red y Directrices)

Novedades – Códigos de operación (I)

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

❖ **Hitos recientes**

- ✓ 24/11/17 → Aprobación.
- ✓ 28/11/17 → Publicación en el DOUE.
- ✓ 18/12/17 → Entrada en vigor.

❖ **Próximos hitos y plazos**

- ✓ Q2 2018 → Desarrollo de lista de información relevante para las NRAs y del proceso de chequeo de la consistencia regional de los planes

“Network Codes” (Códigos de Red y Directrices)

Novedades – Códigos de operación (II)

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

❖ Hitos recientes

- ✓ 31/10/17 - 01/12/17 → [Consulta pública](#) de “All TSOs” sobre metodología de gobernanza del intercambio de datos (KORRR – *Key Organisational Requirements, Roles and Rules*)
- ✓ 06/11/17 – 06/12/17 → [Consulta pública](#) – Propuesta de “All TSOs” para revision de la Metodología de Modelo de Red Común (CGM)

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ Marzo 2018 → Presentación KORRR a ACER.
- ✓ Q1 2018 → Consulta sobre escenarios de medio plazo anuales para llevar a cabo análisis de seguridad y coordinación de indisponibilidades

“Network Codes” (Códigos de Red y Directrices)

Novedades – Directrices de mercado (I)

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

❖ Hitos recientes

- ✓ 14/11/17 → Decisión ACER sobre propuesta “All NEMOs” de precios máximos y mínimos de liquidación para los mercados diario e intradiario
- ✓ 30/11/17 → Envío a las NRAs de la región SWE de la propuesta de procedimientos de contingencia en caso de que el proceso de acoplamiento único diario no consiga producir resultados (Day Ahead Fallback procedure)
- ✓ 7/12/17 → Workshop ACER, NRAs y TSOs sobre propuesta “All TSOs” de horas de apertura y cierre del mercado intradiario continuo (IDCZGT*)
- ✓ 14/12/17 → Decisión ACER sobre propuesta de “All TSOs” de metodología de reparto de rentas de congestión (CID).

❖ Próximos hitos y fechas límite

- ✓ Enero 2018 → Consulta de ACER sobre propuesta de horas de apertura y cierre del mercado intradiario continuo (IDCZGT*)

(*) *Intraday cross-zonal gate-opening and gate closure times*

“Network Codes” (Códigos de Red y Directrices)

Novedades – Directrices de mercado (II)

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

❖ Hitos recientes

- ✓ 17/11/17 → Envío de “All TSOs” a NRAs de Nota Explicativa a las Reglas de Nominación.
- ✓ 14/12/17 → Aprobación por CNMC los requisitos de la Plataforma Única de Asignación (“Single Allocation Platform” - SAP) y reparto de costes.

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ Q1 2018 → Aprobación por la CNMC de
 - GLDPM (*) y Modelo de Red Común (CGM)
 - Reglas de nominación en IFE
- ✓ Q3 2018 → Puesta en operación de la SAP.

(*) Generation and Load Data Provision Methodology

“Network Codes” (Códigos de Red y Directrices)

Novedades – Directrices de mercado (III)

Guidelines de Balance (NC BAL)

❖ Hitos recientes

- ✓ 23/11/17 – Aprobado como Reglamento 2017/2195
- ✓ 28/11/17 – Publicado en DOUE
- ✓ 18/12/17 – Entrada en vigor

❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ Enero – Marzo → Consulta pública propuesta “All TSOs” de *“Implementation framework for a European platform for the imbalance netting process”*
- ✓ Marzo – Mayo → Prevista consulta pública propuesta “All TSOs” de *“Implementation framework for a European platform for the replacement reserves”*

“Network Codes” (Códigos de Red y Directrices)

Consultas públicas de para el desarrollo de los NC/GL

NB.- En la siguiente página web se puede encontrar la información relevante sobre las consultas públicas de ENTSO-E sobre los diferentes desarrollos normativos

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



cuidamos tu energía

www.ree.es

Gracias por su atención