

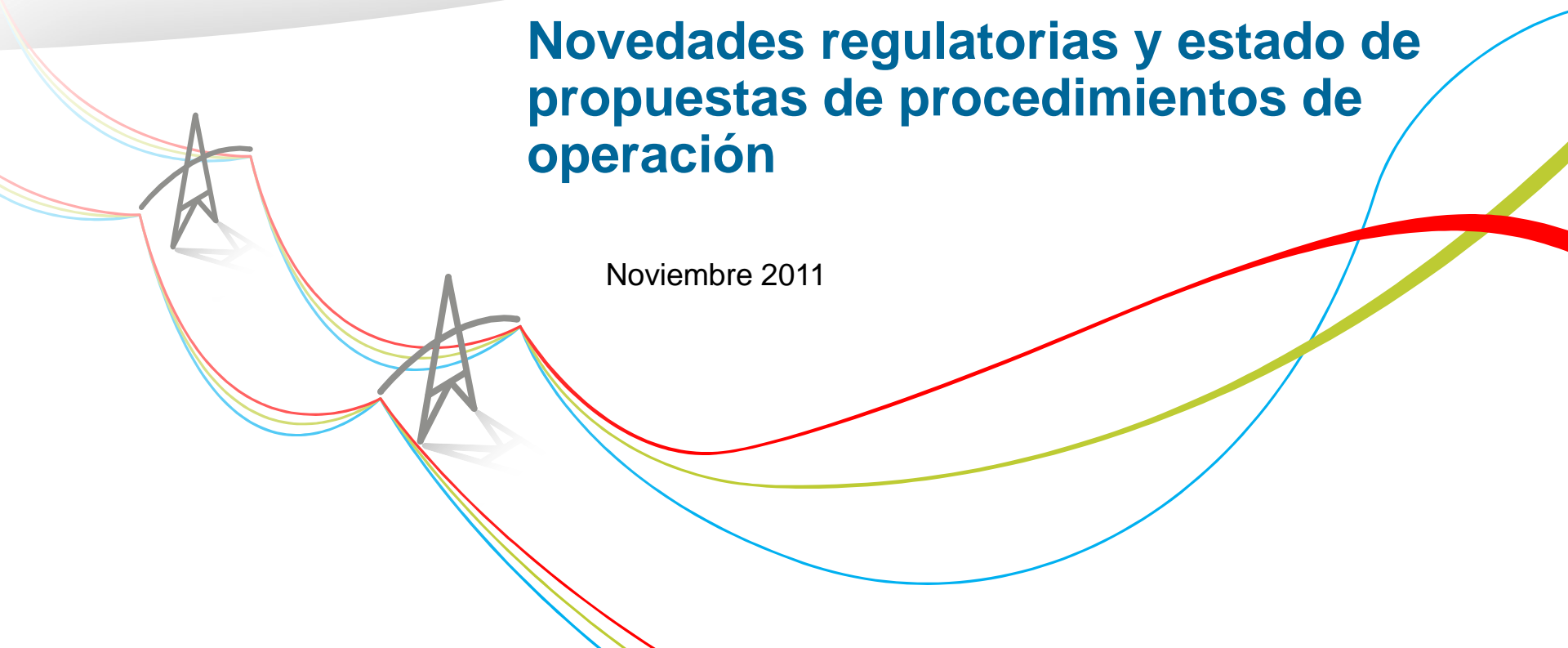


**RED**  
**ELÉCTRICA**  
DE ESPAÑA



## Novedades regulatorias y estado de propuestas de procedimientos de operación

Noviembre 2011





## Novedades regulatorias

## RD 1544/2011 que establece los peajes de acceso a los productores

- n Los peajes de acceso serán obligatorios tanto para régimen ordinario como de régimen especial, por cada una de sus instalaciones.
- n Serán recaudados por las empresas transportistas y distribuidoras, quienes los pondrán a disposición del sistema de ingresos regulados.
- n Efectos retroactivos desde 1 de enero 2011
- n El bombeo paga de acuerdo a:  
$$\text{PeajeBombeo} = \text{PeajeGeneración} \quad [E_{pt} + (E_b * (1 - \rho))]$$
- n Hasta que se desarrolle la metodología de fijación de los peajes, el precio del peaje de generación a aplicar será de 0,5 EUR/MWh.

## Orden ITC/3127/2011 sobre servicio disponibilidad

- n **Consiste en la puesta a disposición del OS de toda o parte de la potencia de instalaciones de producción incluidas en el servicio**
- n **Instalaciones que pueden optar: carbón, fuel oil, ciclos combinados, hidráulicas de bombeo puro, mixto y embalse**
- n **Retribución:  $RSD = a \times ind \times PN$** 
  - **a = retribución anual por disponibilidad, 5.150 €/MW**
  - **Ind: índice de disponibilidad por tecnología. Valores establecidos de inicio:**
    - Centrales de carbón: 0,912      Centrales de ciclo combinado: 0,913
    - Centrales de fuel-oil: 0,877      Centrales hidráulicas de bombeo y embalse: 0,213
  - **PN: potencia neta del grupo en MW que se ponga a disposición del OS**
- n **Liquidación a cargo del OS (se desarrollará un PO específico)**
- n **Financiación, a cargo de comercializadores y consumidores directos**
- n **Productores solicitan al OS y éste notifica a agentes, DGPEM y CNE**
- n **Inicio servicio: 15 diciembre 2011**



## Orden ITC/2585/2011

- **Orden ITC/2585/2011, de 29 de septiembre, por la que se revisan los peajes de acceso, se establecen los precios de los peajes de acceso supervalle y se actualizan determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial, a partir de 1 de octubre de 2011**

Se establece, a partir de 1 de octubre de 2011, los precios de los peajes de acceso supervalle a las redes de transporte y distribución definidos en el Real Decreto 647/2011, de 9 de mayo, por el que se regula la actividad de gestor de cargas del sistema para la realización de servicios de recarga energética



## Regulación en desarrollo



## Regulación relevante en desarrollo

- **Aprobado por Consejo Ministros (no publicado en BOE)**
  - RD que establece los cambios necesarios para el cable de Baleares
- **Informado por CNE**
  - Real Decreto que modifica el RD 1955/2000
  - Borrador Circular CNE sobre información y procedimientos sistema de liquidación prima equivalente



## Procedimientos de operación





## Procedimientos de operación en desarrollo (novedades del período)

- n **PO 7.5 Servicio Complementario de Control de Tensión en el Sistema Eléctrico Español aplicable al Régimen Especial:** el 25 de octubre Red Eléctrica envió la versión final de este PO conforme al informe de la CNE.
- n **PO 12.2 Instalaciones conectadas a la red de transporte: requisitos mínimos de diseño, equipamiento, funcionamiento y seguridad y puesta en servicio:** el 18 de octubre Red Eléctrica remitió la versión final del PO en base al informe de la CNE.

## Procedimientos de operación en desarrollo (novedades del período)

- n **Modificación de varios procedimientos de operación de medidas:** como resultado de las conclusiones de un grupo de trabajo formado por distintos sujetos del sistema, el 30 de septiembre se envió para comentarios de los agentes propuesta de modificación de varios POs. El plazo de comentarios concluyó el 15 de noviembre. Los POs enviados para comentarios son:
- ❑ **PO 10.4 Concentradores de medidas eléctricas y sistemas de comunicaciones**
  - ❑ **PO 10.5 Cálculo del mejor valor de energía en los puntos frontera y cierres de energía del sistema de información de medidas eléctricas**
  - ❑ **PO 10.6: Agregaciones de puntos de medida**
  - ❑ **PO 10.11: Tratamiento e intercambio de información entre operador del sistema, encargados de la lectura, comercializadores y resto de agentes**
  - ❑ **PO 14.1 Condiciones generales del proceso de liquidación del operador del sistema**
  - ❑ **PO 14.3 Garantías de pago**



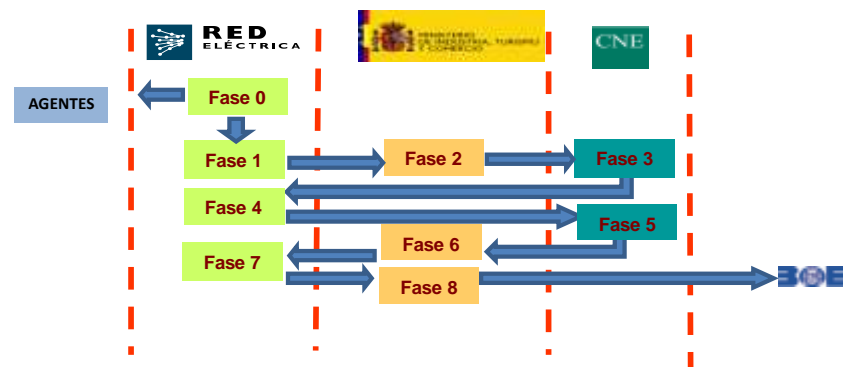
## Otras modificaciones a PO (próximas)

- Adaptación al **RD 1565/2010**, de 19 de noviembre, por el que se regulan y modifican determinados aspectos relativos a la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial → P.O 3.1, 3.2 y 9
- Implantación nuevo **mercado de contratación y gestión de reserva de potencia adicional a subir (P.O. 3.9)** → P.O 3.1, 3.2, 9 y 14.4
- Incorporación de **precios negativos en las ofertas de los servicios de ajuste de regulación terciaria y desvíos** → P.O 3.3, 7.2, 7.3 y 14.4
- Puesta en servicio del cable de Baleares → P.O 3.1 (y varios POs SEIE)

Próximamente se publicarán en la Web SM del eSIOS  
para comentarios las propuestas de modificación de los  
POs 3.1, 3.2, 3.3, 7.2, 7.3, 9 y 14.4

# Situación POs península

P.O.	Título	Último movimiento	Donde está	Situación actual (FASE)
2.4	Metodología de cálculo del índice de cobertura anual	11/05/2009	MITYC	8
3.1	Programación de la Generación		REE	0
3.2	Resolución de restricciones técnicas		REE	0
3.3	Gestión de desvíos generación-consumo		REE	0
3.9	Contratación y Gestión de la Reserva de Potencia Adicional en el Sistema Eléctrico Peninsular Español	19/04/2011	MITYC	8
4	Gestión de las interconexiones internacionales	18/04/2011	MITYC	8
7.2	Regulación secundaria		REE	0
7.3	Regulación terciaria		REE	0
7.5	Servicio Complementario de Control de Tensión en el Sistema Eléctrico Español aplicable al Régimen Especial	25/10/2011	MITYC	8
9	Información intercambiada por el Operador del Sistema,	26/07/2011	REE	7
10.1	Condiciones de instalación de los puntos de medida.	12/02/2008		
10.2	Verificación de los equipos de medida.	12/02/2008		
10.3	Requisitos de los equipos de inspección.	12/02/2008		
10.4	Concentradores de medidas eléctricas y sistemas de comunicaciones	30/09/2011	Agentes	0
10.5	Cálculo del mejor valor de energía en los puntos frontera y cierres de energía del sistema de información de medidas eléctricas	30/09/2011	Agentes	0
10.6	Agregaciones de puntos de medida	30/09/2011	Agentes	0
10.11	Tratamiento e intercambio de información entre operador del sistema, encargados de la lectura, comercializadores y resto de agentes	30/09/2011	Agentes	0
12.1	Solicitudes de acceso para la conexión de nuevas instalaciones a la red de transporte	05/11/2008	CNE	5
12.2	Instalaciones conectadas a la red de transporte: requisitos mínimos de diseño, equipamiento, funcionamiento y seguridad y puesta en servicio	18/10/2011	MITYC	8
13.1	Criterios de desarrollo de la red de transporte	29/06/2011	MITYC	8
13.2	Coordinación de los planes de desarrollo de la red de transporte y de las redes de distribución	07/03/2011	MITYC	8
13.3	Instalaciones de la red de transporte: criterios de diseño, requisitos mínimos y comprobación de su equipamiento y puesta en servicio	29/07/2011	MITYC	8
14.1	Condiciones generales del proceso de liquidación del operador del sistema	30/09/2011	Agentes	0
14.3	Garantías de pago	30/09/2011	Agentes	0
14.4	Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema	30/06/2011	MITYC	1
14.9	Liquidación y facturación del servicio de interrumpibilidad	24/03/2011	MITYC	2





## Regulación europea en desarrollo



## Próximos desarrollos regulatorios en curso

<i>Framework Guidelines (FWGL)</i>	<i>Network Codes (NC)/ otros</i>	<i>Objeto</i>	<i>Plazo</i>
<b><i>Grid connection</i></b>  Adoptada por ACER el 20 de julio 2011	<b><i>Grid connection (Generation connection)</i></b>  El 29 de julio EC instó a ENTSO-E a comenzar NC Generation Connection.	Establecer principios claros y objetivos para el desarrollo de NCs de conformidad con el Artículo 6(2) del Reglamento (CE) No 714/2009	<b>31-mar-12</b>