
Seguimiento de Noticias Regulación Internacional

Enero – Febrero 2014

Sumario

Se resumen las noticias sobre distintas iniciativas y novedades regulatorias dadas a conocer a lo largo de los meses de enero y febrero de 2014. Se introduce al final del documento un glosario para mejor comprensión de las abreviaturas y acrónimos empleados.

En esta ocasión, destacamos las novedades e iniciativas de la UE en materia de energía, medioambiente que se plasman en las comunicaciones y documentos en torno a los objetivos a 2030 y sobre ayudas de Estado, cuyas guías han estado en periodo de consultas hasta fecha reciente. En ambos casos, se esperan importantes debates y pronunciamientos a lo largo de los próximos meses. Asimismo, se resume el programa de la presidencia rotatoria que preside Grecia.

Por otro lado, se recogen otras propuestas regulatorias, entre las que destacan las nuevas propuestas alemanas sobre renovables y, una vez más, los debates sobre pagos de capacidad a ambos lados del atlántico.

Temas de Fondo

UE: Presidencia griega. Prioridades.

El mes de enero Grecia pasó a presidir la presidencia rotatoria de la UE. En su programa de actuación para el semestre, que se centrará sobre todo en el crecimiento, ponía también de relieve sus prioridades en materia energética. Las más destacadas son la consecución del mercado interior de la energía para 2014 y la supresión de islas energéticas para 2015, además del acuerdo mundial en 2015 sobre el clima, los drivers de los precios y los costes de la energía, la protección de los consumidores vulnerables, la pobreza energética y la competitividad del sector energético. La presidencia intentará reactivar la revisión de la Directiva sobre impuestos de productos energéticos.

En mayo de este año se renueva el Parlamento (hay elecciones y a primeros de Julio se constituye el nuevo), se cambian los Comisarios a primeros de noviembre y la Presidencia del Consejo Europeo también se renovará a primeros de diciembre.

Comisión Europea: Paquete energía y clima a 2030

El 22 de enero la CE presentó el Marco 2030 para las políticas de energía y clima. Éste incluye un objetivo vinculante de reducción de emisiones en 2030 de un 40% por debajo del nivel de 1990 y un objetivo mínimo de renovables del 27% que aunque de obligado cumplimiento para la UE, no lo sería para los Estados miembros con carácter individual. Estos objetivos son sólo propuestas, aunque está previsto que sean debatidos y en principio acordados en el Consejo Europeo de Primavera del día 22 de marzo. La CE presentó además un estudio de costes y precios en que el compara los costes de la energía en los distintos países, además de los costes comparados para distintas industrias en Europa y otras áreas geográficas. Este estudio es la respuesta a una petición al Consejo Europeo de mayo de 2013. Ese mismo día, también se presentó una propuesta de reserva para estabilizar el precio de los derechos en el ETS, una comunicación sobre el renacimiento industrial en Europa y un informe económico que analiza el impacto de las políticas energéticas sobre la competitividad de los sectores industriales. La Comisión publicó el informe final del programa de asistencia financiera de la UE a España con referencias al déficit de tarifa y una comunicación y recomendaciones sobre el gas de esquisto (shale gas) sin valor normativo.

Otras cuestiones de interés

Europa – Energías Renovables, emisiones, eficiencia y otros temas de medio ambiente

- **La CE lanza a finales de enero un nuevo plan de acción para desarrollar la energía del océano:** un elemento central de este plan de acción será el establecimiento del “Ocean Energy Forum” para poner en contacto a empresas de modo que se construyan nuevas instalaciones y se impulse su cooperación. (EMM 20.01)
- **El ministro de energía alemán Sigmar Gabriel, afirma que las energías renovables caras amenazan a la industria:** la CE analiza actualmente si la exención de pagar la tasa de renovables de la industria son ayudas de Estado, puesto que su coste se reparte entre el resto de los consumidores. Alemania afirma que se debe reformar el apoyo a las renovables, pero ayudando a la industria. (Euractiv 08.01)
- **Según la industria de energía verde alemana, el recorte de subsidios a la eólica y solar amenaza el Energiewende (revolución energética), ya que se reducirá el número de instalaciones.** Las instalaciones que obtuvieran el permiso antes del 22 de enero de 2014 y entren en servicio en 2014 todavía disfrutarán de las ayudas fijadas por el marco todavía vigente. Se espera que la nueva ley de renovables entre en vigor el 1 de agosto. (EMM 20.01)
- **Alemania aumenta su porcentaje de lignito en su mix energético.** El aumento fue de un 6,5% en 2013, lo que supuso cerca del 25% del total del mix. El uso de hulla también aumentó, suponiendo ambos el 45,5% del mix de generación (44% en 2012). (EMM 08.01)
- **Bulgaria consigue sus objetivos de renovables antes de lo previsto:** el porcentaje de renovables del consumo bruto final de energía alcanzó el 17,7% en 2012, excediendo el objetivo del 16% para 2020. Finlandia, Alemania, Suecia y España también han superado sus objetivos tal y como afirma el informe de Eurobserv'er. (EMM 08.01)
- **Polonia publica su borrador de Ley de renovables:** que establece que las nuevas instalaciones obtendrán subsidios vía subastas. Los proyectos existentes mantendrán los Certificados Verdes (CV), así como, la obligación de compra de CV por los generadores. No se espera que las nuevas normas entren en vigor antes de diciembre de 2015. (Lexology 13.01). **Esto está provocando la instalación masiva de parques** antes de que se termine el sistema de subsidios actual. (REM week 6)
- **Rumanía reduce el apoyo a las renovables:** los nuevos entrantes verán reducidos sus certificados verdes (CV). La hidráulica 2,3 CV/MWh (en vez de 3), solares 3 CV (en vez de 6), y nuevas eólicas 1,5 CV (en vez de 2) hasta finales de 2017, y 0,75 CV (en vez de 1) desde enero de 2018. La validez de los CV se reduce a 12 meses (en vez de 18). (Lexology 09.01)
- **Bélgica subsidia la offshore en función del LCOE (levelised cost of energy) en 138 €/MWh** Este nivel se revisará en 2017 para ver si se ajusta a los costes de capital, tendencias de precios energéticos y costes de mantenimiento. Según el ministro, este precio garantiza la rentabilidad y evita beneficios excesivos a los productores cuando los precios del mercado son altos. (PIE 06.01)
- **Entra en vigor en Austria el 1 de enero la reducción de subsidios a las renovables.** Se reduce 1 M€ de 2014 pero en total estarán disponibles 48 M€ para nuevos proyectos y garantías de compra de entre 13 y 15 años. Los subsidios los soportan hogares e industria, aunque estos últimos con un tope. Las tarifas eólicas se han fijado en 0,0936 €/kWh en 2014 y 0,0927 €/MWh en 2015. Las tarifas de red también se han reducido un 2,5%. (PIE 06.01)
- **Irlanda ofrece un paquete de ayudas a la energía de las olas y de las mareas que incluye 14 M€ del presupuesto y una feed in tariff de 260 €/MWh** La estrategia supone una ayuda combinada de capital más la FiT. Los 260 €/MWh se limitarán a los primeros 30 MW de capacidad desarrollada en aguas irlandesas. (REM week 6)
- **El futuro de las inversiones en solar en Lituania está en peligro por el recorte de subsidios en un 52%:** el gobierno afirma que el sistema no podría hacer frente a FiTs de 1,44 litas/kWh (0,42 €/kWh) a 12 años, por lo que las

ha reducido a 0,69 litas/kWh (0,20 €/kWh) para proyectos solares hasta 30 kW de capacidad. Los promotores solares han llevado al gobierno ante los tribunales. (Energoweek 4)

- **Italia aplica nuevas normas del “retiro dedicado” desde enero:** instalaciones sin incentivos hasta 1 MW (producción anual hasta 1 GWh), recibirán los nuevos precios garantizados. Los equipos de más de 1 MW (y producción hasta 1,5 GWh) sin incentivos, se les aplicará los precios zonales del mercado. Para el resto de instalaciones con incentivos, se les aplicarán los precios zonales del mercado excepto FV hasta 100 kW e hidráulica hasta 500 kW. (Lexology 20.02)

Europa – Regulación, legislación y competencia

- **La CE inicia acciones contra Gran Bretaña por incumplir la normativa de contaminación del aire:** GB ha incumplido los niveles máximos permitidos de NO₂. Los límites de contaminación del aire se exceden en 16 zonas de país. La CE ha enviado una carta motivada que GB deberá responder en dos meses (EC press release 20.02)
- **Irlanda se enfrenta a una multa de 25.000 € diarios por no trasponer la directiva de renovables.** Irlanda ha traspuesto parte de la directiva pero le faltan aspectos por desarrollar como el 10% de renovables en el transporte o el acceso a las redes de la electricidad de renovables. (EMM 24.01). Además, **la CE llevará también a Irlanda ante el Tribunal Europeo de justicia por no cumplir con la legislación sobre la separación de actividades en redes.** Se pide una pena diaria de 20.000 € por no existir competencia leal en la distribución de electricidad. (Euractiv 21.02)
- **El Tribunal de Justicia de la Unión Europea considera que la tarifa de acceso de la electricidad eólica en Francia es contraria a la normativa de ayudas de Estado.** Esta tarifa se financia mediante una tasa que pagan los consumidores finales y que recoge un organismo público que gestiona estos fondos. Que sea un organismo público el que gestiona estos ingresos es lo que podría considerarse en contra de la normativa comunitaria. (EMM 19.02)
- **El tribunal federal de Leipzig falla en contra del estado de Hesse por el cierre de la central de Biblis en 2011** tras el accidente de Fukushima. El tribunal dictamina que el cierre fue ilegal porque no se dio oportunidad a RWE para responder de manera apropiada. El estado de Hesse tendrá que pagar daños a RWE que se estiman en 187 M€. (Energoweek 03)
- **El presidente de Bulgaria envía a la nueva tasa sobre energía verde al Tribunal constitucional.** La nueva tasa del 20% sobre los beneficios de las centrales solares y eólicas se adoptó por el gobierno el 1 de enero después de que la anterior tasa impuesta por el regulador (SEWRC) fuera eliminada por considerarse ilegal. (EMM 14.01). Por su parte, **la asociación minera del país pide que se mantenga.** Afirma que las renovables necesitan restricciones para evitar el boom de conexiones que pueden provocar el colapso de las redes que, junto con el cierre temporal de centrales térmicas, puede hacer inmanejable la situación. (EMM 14.01)

Europa – Empresas, mercados y garantía de suministro

- **Bundesnetzagentur rechaza los cierres de cuatro centrales térmicas en el sur de Alemania:** EnBW había presentado una solicitud para cerrar cuatro centrales por un total de 0,7 GW. Ahora tendrá que negociar una compensación con el regulador. (ubs utilities07.01). **EnBW apela la decisión del regulador afirmando que las compensaciones por no cerrar las centrales cubren solo el 75% de sus costes,** sin contar la pérdida de valor de las centrales, lo que hace que su operación no sea sostenible. (Nera enero 13)
- **La empresa polaca PGE ampliará la central de carbón de Opole en 1.800 MW** que estará lista en 2018-19, a pesar de ser considerada por el Primer Ministro como inviable debido a los precios mayoristas. Se esperan introducir un mercado de capacidad en 2014 para limitar los riesgos en las energías convencionales. (EMM 10.01)

Europa – Tarifas, precios y protección al consumidor

- **Alemania quiere imponer tasas sobre el autoconsumo como medio para controlar el crecimiento del coste de las facturas de los consumidores:** se quiere que las renovables paguen el 70% (unos 4,4 ct€/kWh) de la tasa de renovables de la que están exentos actualmente. La tasa no se aplicaría a nuevas instalaciones de 10 kW o menos. Los autoconsumos en centrales de combustibles fósiles pagarían hasta un 90% de esa tasa. (EMM 25.01)

- **Desde el 2 de enero, los comercializadores británicos sólo pueden ofrecer cuatro tarifas de electricidad y cuatro de gas.** Los suministradores solo pueden tener una única estructura de tarifas y se establecen restricciones para renovar automáticamente los contratos. (Nera enero 13)
- **Hungría reduce los precios de electricidad, gas natural y calefacción urbana por tercera vez a partir de abril.** En enero de 2013 se redujeron un 10% y un 11,1% en noviembre. A partir de abril, la reducción será de un 6,5% en gas, en calefacción un 3,35% y en electricidad un 5,7%. Esto alienta el abandono del país de empresas extranjeras como EON, que ya vendió parte de sus activos a la empresa estatal MVM por 870 M€ en 2013. (Energoweek3, 5)
- **Además, las empresas húngaras de servicio universal podrían convertirse en empresas sin ánimo de lucro después de las elecciones.** El presidente Orban afirmaba que estas empresas deberán ser sin ánimo de lucro. (Energoweek 2, portfolio.hu 20.01)
- **La empresa nacional de producción de electricidad letona Latvenergo afirma que la liberalización provocará una subida del 7-12% en las tarifas eléctricas a domésticos.** La liberalización se producirá en abril 2014. Esto se debe a que la tarifa actual base de 0,1515 €/kWh están por debajo de la tarifa de mercado. (Energoweek 04)

Europa – Redes e infraestructuras

- **Grecia privatizará el operador de red en la búsqueda de atraer inversiones y garantizar el suministro para el sector turístico:** con la nueva ley de privatización aprobada, el 66% del capital podrá pasar a manos privadas, que podrán poner en marcha las renovaciones necesarias para las redes. (EMM 07.02)
- **Bulgaria separa el operador de las redes ESO de la empresa nacional NEK.** La primera se encargará ahora sólo de las redes mientras que NEK seguirá con sus actividades de producción y comercialización. Este es el último paso para el cumplimiento del tercer paquete. (EMM 07.02)
- **Bulgaria establecerá un precio de acceso a la red permanente para productores solares y de eólica:** el precio será de 2,45 lev/MWh (1,25 €/MWh). Este precio se pagará al operador de redes ESO. Las renovables ha presentado quejas ya que sólo afecta a eólica y solar. Esta tasa se une a la tasa sobre renovables del 20% establecida en diciembre. (Energoweek 6)
- **Irlanda publica la consulta sobre el nuevo diseño de mercado:** ahora utiliza el Single Electricity Market (SEM), un pool obligatorio en el que se negocia casi toda la electricidad del país. A pesar de ser un éxito, no es compatible con el diseño del Target model de ACER por lo que debe ser modificado. El nuevo mercado deberá ser efectivo en 2017. (lexology 19.02)

Europa – Nuclear y gas

- **Los acuerdos intergubernamentales firmados con Rusia por el gasoducto South Stream por seis Estados miembros no serán anulados.** Los seis países han obtenido una autorización de la CE para que sea ésta la que negocie en su nombre cuando surjan las cuestiones de implementación del tercer paquete en los acuerdos ya firmados. (EMM 14.01) (EMM 25.01)
- **Hungría acuerda con Rusia la extensión de la central nuclear de Paks.** El acuerdo de prefinanciación de 10.000 M€ se utilizará para construir dos grupos por lo que la central aumentará su capacidad de 2.000 MW a 4.400 MW. Paks produce actualmente el 40% de la energía del país y su vida útil concluye en 15 años. (EMM 15.01)
- **EDF, GDF y el gobierno belga firmarán el acuerdo para extender la vida del reactor Tihange de 40 a 50 años (hasta 2025):** las dos compañías, que poseen el 50% del activo, invertirán 600 M€. Los beneficios de la extensión serán compartidos con el gobierno en un 70%, unos 1.250 M€ en los diez próximos años. (LesEchos 14.01)
- **Rumanía teme que los precios internos del gas aumenten un 150% durante los próximos 5 años,** una vez que el mercado se haya desregulado completamente en 2019. (EMM 24.01)
- **El programa nuclear de Polonia recibe luz verde:** ya se ha decidido la localización de las centrales y se espera que la primera esté operativa en 2024. Los costes se estiman en 11.800 M€ y serán operadas por la empresa estatal PGE. La capacidad de cada reactor será de 3 GW. (EMM 30.01)

- **Polonia ultima regulación para el shale gas:** Polonia es uno de los países que cuenta con más recursos de gas de esquisto, con reservas estimadas entre 346 y 768 bcm. Con las nuevas propuestas se reduce la complejidad en la tramitación de los permisos. (EMM 06.02)
- **El primer ministro checo afirma que no apoyará la extensión de la nuclear de Temelin con precios garantizados:** CEZ lanzó una subasta bajo el anterior gobierno afirmando que los precios garantizados eran necesarios para la expansión de la central valorada en 18.000 M€. Existen dudas sobre si sería compatible con la legislación europea. (EMM 10.02) y (Energoweek 7)

Norteamérica – Renovables y Medio Ambiente

- **La EPA publicó a principios de 2014 la nueva propuesta sobre emisiones de GEI para nuevas centrales,** y está abierta a comentarios hasta el 14 de marzo: en la misma establece los límites para centrales de gas en 1.000 lbCO₂/MWh (>850 mmBtu/hr) y 1.100 lbCO₂/MWh (<850 mmBtu/hr). (Lexology 14.01)
- **El CEO de Edison International afirma en una entrevista a CNBC que las empresas energéticas quieren que los usuarios de energía solar paguen por los costes fijos de las redes,** ya que estos usan energía de la red cuando no son autosuficientes. Todo esto surge tras el debate iniciado en California y Arizona sobre el *net metering*. (CNBC 09.01)
- **La NY State Energy Research Authority quiere invertir más de 900 millones de USD para impulsar el desarrollo de 3 GW de energía solar en el estado para 2030.** Lo primero es extender el programa de incentivos solares que expira en 2015. Después se quiere dividir el estado en bloques geográficos para asignar esos 3 GW. La propuesta surge tras analizar la imposibilidad de cumplir el RPS del 30% para 2015 en las circunstancias actuales. (MD 08.01)
- **La producción de carbón en USA, en niveles mínimos en 20 años,** según la EIA que estima que será aun menor en 2014. El carbón ha sido todavía el principal componente en la generación de electricidad (37% en 2012). Se espera que en 2015 el gas supere al carbón y que un 20% de las centrales de carbón cierren en los próximos 10 años debido a la regulación medioambiental de la EPA y a los precios bajos sostenidos del gas. (Energy news 13.02)
- **El fin de los PTC acelera la construcción de más de 12 GW de nuevos proyectos eólicos en EEUU.** El boom en 2013 se ha producido por el fin de los PTC que ofrecen un escudo fiscal de 2,3 cen\$/kWh la primera década de la vida operativa de la instalación. Para obtenerlo, los proyectos debían iniciarse antes del fin de 2013. El boom también ha venido provocado porque los costes de la energía eólica se han reducido un 43% los últimos 4 años. (REMweek 5)
- **La nueva capacidad de generación que entró en 2013 en EEUU se redujo un 52%,:** Entraron en servicio 15.078 MW (31.652 MW en 2012). Un total de 26.676 MW nuevos entrarán en servicio entre 2014-19. (MD 18.02)
- **Un nuevo estudio del NREL (National energy laboratory) afirma que la eólica puede ayudar al sistema a mejorar su fiabilidad,** mediante el control de la energía activa en escalas de tiempo más rápidas. (Lexology 06.02)

Norteamérica – Regulación y legislación

- **Obama presenta su política climática en su discurso sobre el estado de la unión:** en éste dejó claras las intenciones de seguir impulsando nuevos estándares y regulaciones para reducir las emisiones. Afirmó que los EE.UU. “actuarán de manera urgente” con políticas contra el cambio climático. Obama le ha pedido a la EPA que publique el borrador sobre los nuevos estándares de emisiones en junio de 2014. (Lexology 24.02) y (EMM 29.01).

Norteamérica – Garantía de suministro y mercados

- **New Jersey rechaza la construcción de un gasoducto a una central de carbón y gasoil, la cual había pedido el mismo para poder transformar su generación a gas.** La propuesta de un gasoducto de 90 millones de USD de 22 millas ha sido rechazada por temas medioambientales por lo que ahora el cierre de la central (450 MW) es irrevocable excepto que la FERC decida que el cierre afecte a la red de transporte o a la fiabilidad de la misma. (MD 15.01)
- **Según el presidente del comité de energía del Senado, el almacenamiento de energía es necesario,** no sólo para acomodar fuentes de energía intermitentes sino también para integrar un mayor número de vehículos eléctricos. Estos

además permitirán responder a condiciones climáticas extremas, por lo que tendrán que desarrollarse estas tecnologías. (REMweek 01)

- **ISO-NE avanza en la reforma del *forward capacity market***, que supondrá una reducción en los pagos de los generadores que incumplan durante los periodos de escasez. Si este nuevo sistema de “*pay for performance*” es aprobado por la FERC, los que excedan su cumplimiento recibirán un pago más alto y los que no lo cumplan, uno más bajo. (MD 21.01)
- **PJM introduce dos nuevos tipos de respuesta a la demanda (DR)**, el Summer DR, disponible durante siete días a la semana entre mayo y octubre y el Annual DR, disponible todo el año. Los nuevos productos surgen tras el record de bajas temperaturas registradas en enero así como las elevadas temperaturas registradas en septiembre. (Lexology 27.01)
- **Los gobernadores de New England aúnan esfuerzos para impulsar la instalación de nueva capacidad de electricidad y gas:** el plan busca que los estados busquen de manera conjunta propuestas para atraer de 1,2 a 3,6 GW de energías limpias en los estados de NE. (MD 24.01)
- **Los elevados precios de gas en New England debido a las extremas temperaturas han hecho de las centrales de combustibles líquidos fósiles (fuel-oil, keroseno, diesel) un recurso esencial.** (MD 03.02)

Resto del mundo – varios

- Chile **aprueba 9.878 MW de proyectos renovables**, de los cuales 5.237 MW serán de solar. Otros 4.288 MW están siendo evaluados y 723 MW ya está en construcción. (REMWeek 1).
- México **aprueba 2.100 millones de USD en proyectos de renovables**. Tres de los proyectos son parques eólicos, cuatro son solares, dos de biodiesel y uno es hidráulico. México tenía 63.195 MW de capacidad instalada en 2013 de los cuales 14.501 MW eran renovables, un 23%. (REMWeek 1)
- **China anuncia el descubrimiento de un yacimiento de shale gas que se estima producirá diariamente 43.000 m³ de gas diarios**. China lanzó un plan en 2013 para producir 6,5 bcm de shale gas anualmente para 2015. (Energy news 18.02)
- **El gobierno brasileño aprueba el Plano Decenal de Energia 2022 que define los proyectos que se llevarán a cabo los próximos 10 años**. El objetivo es aumentar la capacidad instalada de 119,5 GW en 2012 a 183,1 GW en 2022. Se esperan inversiones de más de 127.000 millones de USD. (Nera enero 13)
- **Japón busca ampliar sus redes para dar cabida a más renovables**, especialmente en zonas remotas donde se espera construir capacidad solar y eólica. Japón tiene un potencial de offshore de 1.600 GW. (EREM week 7)

Dará de qué hablar

El Ministro de energía alemán presenta el Plan para reformar la Ley de renovables: el 21 de enero presentaba la propuesta centrada en la reducción de la tasa que financia a las renovables (EEG Umlage). Se propone una estructura para los subsidios a las renovables más estricta y se espera que entre en vigor el 1 de agosto. El plan retoma los objetivos de renovables fijándolos en 35-45% para 2020 y 45-55% para 2030. Con la nueva ley se espera que la EEG Umlage se reduzca desde el actual nivel de 6,24 cent€/kWh. Además, todas las nuevas centrales por encima de una determinada capacidad deberán vender su energía directamente y recibirán una determinada capacidad por encima del precio de mercado (*gleitende Markprämie*) en vez de una FiT por unidad de output. El mix energético también se ajustará reduciendo el objetivo de offshore de 10 GW a 6,5 GW para 2020 y de 25 a 15 GW para 2030, además, de introducir un corredor de transporte para la energía offshore. Además, desde 2018 los subsidios para nuevos proyectos de renovables serán subastados para asegurar las inversiones eficientes en costes. (Nera enero 13). **Alemania será uno de los primeros sistemas que tasan el autoconsumo de renovables.** Esta es una medida adicional propuesta para reducir la EEG Umlage a los consumidores, aunque también se establecen exenciones. Para las instalaciones no exentas, la tasa se fijaría en 4,4 cent€/kWh (70% de la Umlage). (REMWeek 4)

Hollande y Merkel aúnan esfuerzos en la transición energética de Francia y Alemania: ambos países quieren acelerar la aplicación de medidas de eficiencia energética además de aunar esfuerzos en energías renovables. Entre las iniciativas

concretas destacan la creación de una plataforma común entre las agencias de planificación de energía de ambos países (ADEME y DENA); la cooperación entre los gestores de red (RTE y los gestores de red alemanes) para mejorar la cooperación en la creación de un mercado único; realizar propuestas comunes en 2014 para desarrollar la eficiencia energética (la Caisse des dépôts y la banca pública de inversiones alemana, KfW); aunar esfuerzos en el desarrollo de las renovables. (EMM 20.02) (EnergWeek 2)

El gobierno belga lanza una subasta para nueva capacidad de gas para cubrir con el gap previsto en 2015 tras el cierre de la nuclear Doel 1 y 2 (433 MW). La subasta no especifica cuándo se deben construir las centrales. El principal criterio será el precio en €/MW/año, garantizado 6 años. El gobiernorepartirá concesiones de entre 700-900 MW y a las centrales elegidas se les garantizará un ingreso estimado, teniendo en cuenta los últimos precios de electricidad, gas y carbón. Si la estimación de ingresos es menor que lo estimado en la subasta, recibirán el total del precio de apoyo. Si es mayor, el precio de apoyo se reducirá en un 50% de la diferencia. El gobierno propondrá la creación de una subasta de reserva de modo que requerirá a los generadores poner disponible en épocas de suministro escaso centrales hibernadas o en cierre planificado. (PIE 03.02). **Además, el gobierno belga presenta al Parlamento su mecanismo de reserva estratégica**, que requiere a los operadores de centrales que tengan previsto su cierre o que los mantengan “en reserva fría”, que participen en subastas anuales para reserva de capacidad si el gobierno decide que hay riesgo de seguridad de suministro en periodos invernales de alta demanda. Los operadores deberán solicitar una autorización para poder cerrar las centrales que tengan previsto cerrar antes del 31 de julio del año siguiente. El operador de red Elia decidirá el 15 de noviembre la capacidad que se necesitará para el siguiente invierno. El Ministro de Energía decidirá cuánta reserva estratégica necesita ser contratada vía subasta basada en el mejor precio por un volumen de energía y un periodo de tres años. También está abierto a la demanda. Los ofertantes seleccionados serán contratados para tener disponibles su capacidad (de generación o deslastre) desde el 1 de noviembre del año siguiente. (PIE 17.02)

Glosario

- AIE: agencia internacional de la energía.
- AWEA: American wind Energy association.
- BEI: banco europeo de inversiones
- BPA: Bonneville Power Administration, Agencia federal que transporta y vende electricidad en ocho estados del oeste de EEUU: Washington, Oregon, Idaho, Montana, Wyoming, Utah, Nevada, y California.
- Cal ISO: California independent system operator
- CARB: California Air Resources Board
- CCGT: combined cycle gas turbine
- CCS: Carbon Capture and Storage. Captura y almacenamiento de carbono.
- CE: Comisión Europea.
- CFTC: Commodity Futures Trading Commission de EEUU.
- CV: certificados verdes
- DG ENER: dirección general de energía de la CE
- DG COMP: dirección general de competencia de la CE
- DOE: U.S. Department of Energy
- ECO: energy companies obligation, programa de eficiencia en Gran Bretaña.
- EPA: US Environmental Protection Agency
- ETS: European trade system.
- ERCOT: Electric Reliability Council of Texas. Operador de la red de gran parte de Texas.
- EREC: European renewable energy council
- FERC: Federal Energy Regulatory Commission. Comisión federal de regulación energética estadounidense.
- FiT: Feed in tariffs. Tarifas fijas.
- FV: Fotovoltaica
- GEI: gases de efecto invernadero
- ISO: Independent system operator. Operador independiente del sistema.
- MISO: Midwest independent system operator. Incluye gran parte de North Dakota, South Dakota, Nebraska, Minnesota, Iowa, Wisconsin, Illinois, Indiana, Michigan y partes de Montana, Missouri, Kentucky y Ohio.
- MOPR: minimum offer price rule
- MoU: memorandum of understanding
- MW: megawatts daily, Platts
- NERC: North American Electric Reliability Corporation. Asociación de operadores de redes estadounidenses.
- NE, New England: región formada por los estados de Vermont, Connecticut, Massachusetts, Maine, New Hampshire y Rhode Island.
- NREL: National renewable energy Laboratory de los Estados Unidos

- NYISO: New York Independent system operator
- PPA: power purchase agreement
- PE: Parlamento Europeo
- PIE: Power in Europe, Platts
- PJM Interconnection: RTO que coordina los movimientos de electricidad mayoristas en parte o en su totalidad de los siguientes estados: Delaware, Illinois, Indiana, Kentucky, Maryland, Michigan, New Jersey, North Carolina, Ohio, Pennsylvania, Tennessee, Virginia, West Virginia y el Distrito de Columbia.
- PTC: Production tax credit.
- PSC: Public Service Commission. Agencia regulatoria de supervisión de empresas reguladas estadounidense.
- PUC: Public Utility Commission. Agencias que regulan a nivel estatal las utilities de servicios esenciales.
- REM week: renewable energy monitor. Boletín de noticias energéticas.
- RGGI: regional greenhouse gas initiative. Iniciativa regional de reducción de gases de efecto invernadero de varios estados de EEUU y provincias de Canadá. Incluye a Connecticut, Delaware, Maine, Maryland, Massachusetts, New Hampshire, New York, Rhode Island, y Vermont. De Canadá incluye a Pennsylvania, Québec, New Brunswick, y Ontario. New Jersey participó hasta 2011.
- RTO: regional transmission operator. Operador regional de transporte
- RPS: renewable portfolio standard.
- SPP: southwest power pool. RTO que da servicio a los estados de Kansas y Oklahoma y partes de New Mexico, Texas, Arkansas, Louisiana, Missouri y Nebraska.
- TSO: transmission system operator. Operador de la red de transporte.
- TJUE: tribunal de justicia de la Unión Europea.
- UE: Unión Europea
- WECC: Western Electricity Coordinating Council. Región que comprende los estados de Washington, Oregon, California, Idaho, Nevada, Utah, Arizona, Colorado, Wyoming, partes de Montana, South Dakota, New Mexico y Texas en los Estados Unidos, las provincias de British Columbia y Alberta en Canada, y una parte del sistema de CFE en Baja California en Mexico.