

I. DISPOSICIÓN XERAIS

MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERXÍA E TURISMO

- 6123** *Real decreto 413/2014, do 6 de xuño, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos.*

I

A xeración de enerxía eléctrica procedente de fontes de enerxía renovables e o aumento da eficiencia enerxética constitúen un alicerce fundamental para a consecución dos obxectivos de redución de emisións de gases de efecto invernadoiro, así como doutros obxectivos comunitarios e internacionais, e reviste, asemade, unha considerable importancia para o debido fomento da seguridade do abastecemento enerxético, do desenvolvemento tecnolóxico e da innovación.

Durante os últimos vinte anos veuse producindo un desenvolvemento moi importante das tecnoloxías de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos, que integraban o anteriormente denominado réxime especial. Este crecemento foi posible, en parte, grazas á existencia de sucesivos marcos normativos de apoio que establecían incentivos económicos á produción eléctrica con estas tecnoloxías.

Ao fío da dita crecente implantación foise producindo unha simultánea evolución dos marcos de apoio co fin de procurar a súa adaptación ás circunstancias concorrentes en cada momento e iso, principalmente, en dous sentidos: en primeiro lugar, permitindo a participación destas tecnoloxías de produción no mercado e, en segundo lugar, incrementando as exixencias de carácter técnico para lle permitir ao operador do sistema integralas en condicións de seguridade, aumentando a súa contribución ao balance enerxético do sistema eléctrico. Por outro lado, a dita evolución normativa estivo tamén orientada a procurar a adecuada e estrita observancia do principio de rendibilidade razoable das instalacións, garantindo ao mesmo tempo a sustentabilidade financeira do sistema.

A norma fundamental que regulou estes aspectos foi a Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, que incluía no seu título IV un capítulo dedicado ao réxime especial de produción de enerxía eléctrica conformado polo conxunto de regras específicas que se aplicaban á electricidade xerada mediante fontes de enerxías renovables, coxeración con alto rendemento enerxético e residuos.

Estas previsións legais foron logo desenvolvidas en sucesivas normas regulamentarias. Así, primeiramente, aprobouse o Real decreto 2818/1998, do 23 de decembro, sobre produción de enerxía eléctrica por instalacións abastecidas por recursos ou fontes de enerxía renovables, residuos ou coxeración, que foi logo modificado polo Real decreto 841/2002, do 2 de agosto, polo que se regula para as instalacións de produción de enerxía eléctrica en réxime especial a súa incentivación na participación no mercado de produción, determinadas obrigacións de información das súas previsións de produción e a adquisición polos comercializadores da súa enerxía eléctrica producida. Ambos os dous reais decretos foron derogados polo Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, polo que se establece a metodoloxía para a actualización e a sistematización do réxime xurídico e económico da actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.

Posteriormente, aprobouse o Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, que tamén derogou a regulación existente na materia e contida no Real decreto 436/2004, do 12 de marzo. Este real decreto estivo vixente ata a aprobación do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, polo que se adoptan medidas urxentes para garantir a estabilidade financeira do sistema eléctrico, sen prexuízo de que na súa disposición transitoria terceira determina

que seguirá sendo de aplicación con carácter transitorio ata a aprobación das disposicións necesarias para a plena aplicación deste real decreto.

Ben que as citadas disposicións permitiron cumprir, de acordo coas circunstancias de cada momento, os propósitos que as inspiraban, non se pode obviar que o moi favorable marco de apoio implementado nelas propiciou a rápida superación das previsións que presidiran a súa aprobación. Esta circunstancia, unida á progresiva redución dos custos tecnolóxicos, fixo necesario, en garantía tanto do principio de rendibilidade razoable como da propia sustentabilidade financeira do sistema, que se tivesen que acometer sucesivas correccións do marco normativo.

Así, primeiramente, o crecemento da potencia instalada experimentado pola tecnoloxía solar fotovoltaica, que superou exponencialmente os obxectivos fixados no Real decreto 661/2007, do 25 de maio, motivou a aprobación do Real decreto 1578/2008, do 26 de setembro, de retribución da actividade de produción de enerxía eléctrica mediante tecnoloxía solar fotovoltaica para instalacións posteriores á data límite de mantemento da retribución do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, para a dita tecnoloxía.

En idéntica liña, o Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, polo que se adoptan determinadas medidas no sector enerxético e se aproba o bono social, creou o mecanismo de rexistro de preasignación de retribución para as instalacións do réxime especial, cuxa inscrición sería condición necesaria para o outorgamento do dereito ao réxime económico establecido no Real decreto 661/2007, do 25 de maio.

Sobre idénticos fundamentos foron aprobados tamén o Real decreto 1003/2010, do 5 de agosto, polo que se regula a liquidación da prima equivalente ás instalacións de produción de enerxía eléctrica de tecnoloxía fotovoltaica en réxime especial, o Real decreto 1565/2010, do 19 de novembro, polo que se regulan e modifican determinados aspectos relativos á actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, ou o Real decreto 1614/2010, do 7 de decembro, polo que se regulan e modifican determinados aspectos relativos á actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de tecnoloxías solar termoeléctrica e eólica, que fundamentalmente introduciu unha limitación das horas equivalentes de funcionamento con dereito a prima ou prima equivalente das instalacións eólicas e solares termoeléctricas.

A estas modificacións regulamentarias engadíronse diversas medidas adoptadas con carácter de urxencia, como as plasmadas no Real decreto lei 6/2010, do 9 de abril, de medidas para o impulso da recuperación económica e o emprego, e no Real decreto lei 14/2010, do 23 de decembro, polo que se establecen medidas urxentes para a corrección do déficit tarifario do sector eléctrico. Nesta última norma, alén de crear unha peaxe de xeración, limitáronse as horas de funcionamento con dereito a retribución primada das plantas fotovoltaicas (como xa se fixera para a tecnoloxía eólica e termoeléctrica no Real decreto 1614/2010, do 19 de novembro), sen prexuízo de ampliar, asemade, o prazo de percepción desta, que foi logo novamente prolongado a través da Lei 2/2011, do 4 de marzo, de economía sustentable.

Ao se constatar que as medidas adoptadas desde 2009 ata 2011 non resultaran suficientes para a consecución dos fins que as inspiraban e que o marco normativo carecía de certas ineficiencias que, non tendo sido corrixidas malia o intenso esforzo de adaptación normativa, comprometían gravemente a propia sustentabilidade financeira do sistema, aprobouse o Real decreto lei 1/2012, do 27 de xaneiro, polo que se levou a cabo a suspensión dos procedementos de preasignación de retribución e a supresión dos incentivos económicos para novas instalacións de produción de enerxía eléctrica a partir de coxeración, fontes de enerxía renovables e residuos, así como, posteriormente, do Real decreto lei 2/2013, do 1 de febreiro, de medidas urxentes no sistema eléctrico e no sector financeiro, que, entre outros aspectos, modificou o Real decreto 661/2007, do 25 de maio, suprimindo a opción de prezo de mercado máis prima para aquelas tecnoloxías ás cales era aplicable, determinando a retribución de acordo coa tarifa de todas as instalacións do denominado réxime especial, ao tempo que modificaba os parámetros de actualización da retribución das actividades reguladas do sistema eléctrico.

Nese contexto, téndose feito patente a necesidade de garantir a sustentabilidade financeira do sistema eléctrico, de consolidar a continua adaptación que a regulación experimentara para procurar, entre outros aspectos, a estrita e correcta aplicación do principio de rendibilidade razoable, e de acometer unha revisión do marco regulatorio que permitise a súa mellor adaptación aos acontecementos que definen a realidade do sector, promulgouse o Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, polo que se adoptan medidas urxentes para garantir a estabilidade financeira do sistema eléctrico.

O Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, supuxo, polo tanto, unha importante medida neste ámbito dentro do proceso de reforma do sector eléctrico. Isto é así por canto incorpora un mandato ao Goberno para aprobar un novo réxime xurídico e económico para as instalacións de produción de enerxía eléctrica existentes a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos, e fai explícita enunciación dos principios concretos sobre os que se articulará o réxime aplicable a estas instalacións, en termos que foron posteriormente integrados na Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, e que son desenvolvidos neste real decreto. Ambas as dúas normas asumen, en plena liña de continuidade, un dos principios fundamentais recollidos desde a súa redacción orixinaria no artigo 30.4 da Lei 54/1997, do 27 de novembro, a saber, que os réximes retributivos que se articulen deben permitir a este tipo de instalacións cubrir os custos necesarios para competir no mercado en condicións de igualdade co resto de tecnoloxías e obter unha rendibilidade razoable sobre o conxunto do proxecto.

II

De acordo con este novo marco, as instalacións poderán percibir durante a súa vida útil regulatoria, adicionalmente á retribución pola venda da enerxía valorada ao prezo do mercado, unha retribución específica composta por un termo por unidade de potencia instalada que cubra, cando proceda, os custos de investimento para cada instalación tipo que non poidan ser recuperados pola venda da enerxía no mercado, ao cal se denomina retribución ao investimento, e un termo á operación que cubra, se é o caso, a diferenza entre os custos de explotación e os ingresos pola participación no mercado de produción da dita instalación tipo, ao cal se denomina retribución á operación.

Para o cálculo da retribución ao investimento e da retribución á operación consideraranse, para unha instalación tipo, os ingresos estándar pola venda da enerxía valorada ao prezo do mercado, os custos estándar de explotación necesarios para realizar a actividade e o valor estándar do investimento inicial, todo iso para unha empresa eficiente e ben xestionada. Establecerase un conxunto de parámetros retributivos que se aprobarán, por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, para cada unha das distintas instalacións tipo que se determinen. As instalacións poderán segmentarse en función da súa tecnoloxía, sistema eléctrico, potencia, antigüidade, etc.

En ningún caso se terán en consideración os custos ou investimentos que veñan determinados por normas ou actos administrativos que non sexan de aplicación en todo o territorio español e, do mesmo modo, soamente se terán en conta aqueles custos e investimentos que respondan exclusivamente á actividade de produción de enerxía eléctrica.

A retribución ao investimento e, se é o caso, a retribución á operación permitirán cubrir os maiores custos das instalacións de produción a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración de alta eficiencia e residuos, de forma que poidan competir en condicións de igualdade co resto de tecnoloxías e poidan obter unha rendibilidade razoable por referencia á instalación tipo aplicable en cada caso.

Adicionalmente, concrétase a plasmación normativa do concepto de rendibilidade razoable de proxecto, establecéndoo, en liña coa doutrina xudicial sobre o particular establecida nos últimos anos, nunha rendibilidade antes de impostos situada no contorno do rendemento medio das obrigacións do Estado a dez anos no mercado secundario dos 24 meses previos ao mes de maio do ano anterior ao de inicio do período regulatorio incrementado cun diferencial.

O outorgamento deste réxime retributivo específico establecerase con carácter xeral mediante un procedemento de concorrencia competitiva, de acordo co disposto no artigo 14.7 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

Excepcionalmente, o réxime retributivo específico poderá incorporar, ademais, un incentivo ao investimento cando a súa instalación supoña unha redución significativa dos custos nos sistemas dos territorios non peninsulares. Este incentivo establecerase en función da redución dos custos que xere e non tanto das características da instalación tipo, mellorando a rendibilidade das instalacións que teñan outorgado o dito incentivo.

Establécense períodos regulatorios de seis anos de duración, correspondendo o primeiro período regulatorio ao comprendido entre a data de entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, e o 31 de decembro de 2019. Cada período regulatorio divídese en dous semiperíodos regulatorios de tres anos, correspondendo o primeiro semiperíodo regulatorio ao existente entre a data de entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, e o 31 de decembro de 2016.

Os parámetros retributivos poderán ser revisados ao finalizar cada semiperíodo ou período regulatorio nos termos previstos no artigo 14.4 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

Na revisión que corresponda a cada período regulatorio poderanse modificar todos os parámetros retributivos e, entre eles, o valor sobre o cal xirará a rendibilidade razoable no que reste de vida regulatoria das instalacións tipo.

En ningún caso, unha vez recoñecida a vida útil regulatoria ou o valor estándar do investimento inicial dunha instalación tipo, se poderán revisar os ditos valores.

Aos tres anos do inicio do período regulatorio revisaranse, para o resto do período regulatorio, as estimacións de ingresos pola venda da enerxía xerada, valorada ao prezo do mercado de produción, en función da evolución dos prezos do mercado e das previsións de horas de funcionamento.

Así mesmo, revisaranse as estimacións de prezos de mercado de produción para os tres primeiros anos do período regulatorio axustándoas aos prezos reais do mercado.

Cando menos anualmente, actualizaranse os valores de retribución á operación para aquelas tecnoloxías cuxos custos de explotación dependan esencialmente do prezo do combustible.

Co obxecto de reducir a incerteza sobre a estimación do prezo da enerxía no mercado que se aplica no cálculo dos parámetros retributivos, e que afecta directamente a retribución obtida pola instalación pola venda da enerxía que xera, defínense límites superiores e inferiores á dita estimación. Cando o prezo medio anual do mercado diario e intradiario se sitúe fóra dos ditos límites, xérase, en cómputo anual, un saldo positivo ou negativo, que se denominará valor de axuste por desviacións no prezo do mercado e que se compensará ao longo da vida útil da instalación.

Unha vez que as instalacións superen a vida útil regulatoria deixarán de percibir a retribución ao investimento e a retribución á operación. As ditas instalacións poderán manterse en operación percibindo exclusivamente a retribución obtida pola venda de enerxía no mercado.

A existencia de procedementos de concorrencia competitiva para outorgar o dereito a un réxime retributivo específico para as instalacións de enerxías renovables, coxeración e residuos, así como o fomento de que estas tecnoloxías participen no mercado en pé de igualdade co resto de tecnoloxías, está de acordo coas directrices e políticas da Unión Europea de apoio ás enerxías renovables e á protección do ambiente.

III

Este real decreto determina a metodoloxía do réxime retributivo específico, que será de aplicación ás instalacións de produción a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración de alta eficiencia e residuos ás cales se lles outorgue.

Para iso, estableceranse mediante real decreto as condicións, as tecnoloxías ou o colectivo de instalacións concretas que poderán participar no mecanismo de concorrencia competitiva, de acordo co disposto no artigo 14.7 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

Posteriormente fixaranse mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, os parámetros retributivos aplicables.

Na disposición adicional segunda faise este recoñecemento expreso para as instalacións que, no momento da entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, tivesen recoñecido o réxime económico primado, as cales terán dereito á percepción do réxime retributivo específico regulado no presente real decreto.

Introdúcense, así mesmo, nesta disposición adicional segunda determinadas particularidades necesarias para a aplicación da nova metodoloxía ás instalacións existentes, mantendo o principio de rendibilidade razoable dos investimentos recollido na lexislación do sector eléctrico. Entre elas, en virtude da disposición adicional primeira do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, establécese que a rendibilidade razoable xirará, antes de impostos, sobre o rendemento medio no mercado secundario dos dez anos anteriores á entrada en vigor do referido real decreto lei das obrigacións do Estado a dez anos incrementada en 300 puntos básicos, todo iso sen prexuízo da revisión prevista no artigo 14.4 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

Nos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares, a demanda eléctrica cóbrease, de maneira maioritaria, con tecnoloxías térmicas de orixe fósil, sendo a participación das fontes de enerxía renovables aínda modesta. No entanto, dáse a particularidade de que nestes sistemas o custo de xeración convencional é moito máis elevado que no sistema eléctrico peninsular, polo que o custo de xeración das tecnoloxías fotovoltaica e eólica resulta inferior ao das tecnoloxías térmicas convencionais. Polo tanto, a substitución de xeración convencional por xeración renovable suporía reducións do extracusto de xeración nos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares. Por iso, e de conformidade co artigo 14.7 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, establécese na disposición adicional quinta un réxime retributivo específico para novas instalacións eólicas e fotovoltaicas e as modificacións das existentes que se sitúen nestes territorios. Adicionalmente, establécese un incentivo ao investimento por redución dos custos de xeración co obxectivo de favorecer a rápida posta en marcha das ditas instalacións e, polo tanto, a redución de custos do sistema.

IV

Ao mesmo tempo que se realiza unha modificación do réxime retributivo das instalacións de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos, é necesario proceder á reordenación dos procedementos administrativos relacionados con elas. Para iso, débese partir da dualidade normativa que afecta estas instalacións, que se plasma nun réxime administrativo para os efectos das autorizacións exixibles para a súa posta en funcionamento, modificación, peche, etc., por unha parte; e noutro réxime, diferente, para os efectos da retribución das súas actividades produtivas, configurado no seo dun sistema único e non fragmentado.

Á vista da experiencia e da xurisprudencia ditada nos últimos anos, faise necesario introducir determinadas melloras que clarifiquen a repartición competencial nos diferentes procedementos relativos a estas instalacións, en especial, no concernente ao réxime económico aplicable a estas. Adicionalmente, determínanse os mecanismos que lle permiten á Administración competente, para o outorgamento dos réximes retributivos, dispoñer dos instrumentos necesarios para o control e a comprobación do mantemento das condicións que deron lugar ao outorgamento do dito réxime retributivo, respectando, en todo caso, as competencias dos demais órganos no relativo aos réximes de autorización das ditas instalacións.

De acordo co previsto no artigo 27 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, establécese neste real decreto a organización do rexistro de réxime retributivo específico, que servirá como ferramenta para o outorgamento e adecuado seguimento do dito réxime retributivo, e regúlense os procedementos e mecanismos para a inscrición neste.

En canto ao ámbito de aplicación, debe terse en conta que a Lei 24/2013, do 26 de decembro, eliminou os conceptos diferenciados de réxime ordinario e especial para

adaptarse á realidade actual das instalacións de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos. En efecto, nas regulacións iniciais realizadas no noso país con relación a estas tecnoloxías, vinculárase, con carácter xeral, o feito de pertencer a estas co dereito á percepción dun réxime económico primado. No entanto, a realidade actual é diferente, como se puxo de manifesto nas modificacións normativas aprobadas nos últimos anos, dado que hai tecnoloxías suficientemente maduras que poderían ser viables economicamente sen necesidade da existencia de sistemas de apoio.

Por este motivo, este real decreto é de aplicación a todas as instalacións a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos.

Este real decreto establece os seus dereitos, obrigacións, as particularidades do seu funcionamento no mercado e os procedementos relativos á inscrición no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica, onde deberán estar inscritas todas elas. Non se introducen limitacións relativas á potencia para estas instalacións, pois as súas particularidades deben selo por razón da súa tecnoloxía e das fontes de enerxía utilizadas e non por outras características.

Por conseguinte, o presente real decreto vai un paso máis alá no proceso de converxencia destas tecnoloxías coas tecnoloxías convencionais, homoxeneizando o seu tratamento.

Non obstante, o réxime retributivo específico regulado no presente real decreto soamente será de aplicación a determinadas instalacións incluídas no seu ámbito de aplicación que, por este motivo, deberán cumprir requisitos adicionais e estar suxeitas a outros procedementos relacionados co outorgamento do dito réxime.

Por outra parte, ás instalacións de produción situadas nos territorios non peninsulares seralles de aplicación o establecido no presente real decreto, sen prexuízo do disposto na normativa reguladora dos sistemas eléctricos dos ditos territorios. Non obstante, ás novas instalacións de coxeración e a aquelas que utilicen como enerxía primaria biomasa, biogás, xeotermia e residuos, situadas nos territorios non peninsulares, non se lles poderá outorgar o réxime retributivo específico regulado no presente real decreto, senón que serán retribuídas de acordo co establecido na normativa reguladora dos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares e poderán percibir o réxime retributivo adicional destinado ás instalacións de produción situadas nos ditos sistemas, sempre que cumpran os requisitos e procedementos establecidos na dita normativa, de conformidade co artigo 14.6 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

Este real decreto, xunto co resto de medidas no ámbito do sector eléctrico aprobadas ao longo de 2013 e 2014, encádrase dentro do Programa nacional de reformas, presentado polo Goberno de España á Comisión Europea o 30 de abril de 2013, no cal se contiña o compromiso do Goberno de presentar un paquete de medidas normativas con vistas a garantir a estabilidade financeira do sistema eléctrico.

De acordo co prescrito no artigo 5.2 e na disposición transitoria décima da Lei 3/2013, do 4 de xuño, de creación da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, este real decreto foi obxecto de informe preceptivo pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, que para a elaboración do seu informe tomou en consideración as observacións e comentarios do Consello Consultivo de Electricidade, a través do cal se cumpriu o trámite de audiencia ao sector e as consultas ás comunidades autónomas.

Na súa virtude, por proposta do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, coa aprobación previa do ministro de Facenda e Administracións Públicas, de acordo co Consello de Estado e logo de deliberación do Consello de Ministros na súa reunión do día 6 de xuño de 2014,

DISPOÑO:

TÍTULO I

Disposicións xerais

Artigo 1. *Obxecto.*

Constitúe o obxecto deste real decreto a regulación do réxime xurídico e económico da actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos.

Artigo 2. *Ámbito de aplicación.*

1. Estarán incluídas no ámbito de aplicación do presente real decreto as instalacións de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos pertencentes ás seguintes categorías, grupos e subgrupos:

a) Categoría a): produtores que utilicen a coxeración ou outras formas de produción de electricidade a partir de enerxías residuais.

Esta categoría a) clasifícase, pola súa vez, en dous grupos:

1. Grupo a.1 Instalacións que inclúan unha central de coxeración. O dito grupo divídese nos seguintes subgrupos:

Subgrupo a.1.1 Coxeracións que utilicen como combustible o gas natural, sempre que este supoña, cando menos, o 95 por cento da enerxía primaria utilizada ou, cando menos, o 65 por cento da enerxía primaria utilizada cando o resto proveña de biomasa ou biogás dos grupos b.6, b.7 e b.8; as porcentaxes da enerxía primaria utilizada citadas medíranse polo poder calorífico inferior.

Subgrupo a.1.2 Coxeracións que utilicen como combustible principal derivados de petróleo ou carbón, sempre que supoña, cando menos, o 95 por cento da enerxía primaria utilizada, medida polo poder calorífico inferior.

Subgrupo a.1.3 Resto de coxeracións que utilicen gas natural ou derivados de petróleo ou carbón, e non cumpran cos límites de consumo establecidos para os subgrupos a.1.1 ou a.1.2.

2. Grupo a.2 Instalacións que inclúan unha central que utilice enerxías residuais procedentes de calquera instalación, máquina ou proceso industrial cuxa finalidade non sexa a produción de enerxía eléctrica.

b) Categoría b): instalacións que utilicen como enerxía primaria algunha das enerxías renovables non fósiles:

Esta categoría b) clasifícase, pola súa vez, en oito grupos:

1. Grupo b.1 Instalacións que utilicen como enerxía primaria a enerxía solar. O dito grupo divídese en dous subgrupos:

Subgrupo b.1.1 Instalacións que unicamente utilicen a radiación solar como enerxía primaria mediante a tecnoloxía fotovoltaica.

Subgrupo b.1.2 Instalacións que unicamente utilicen procesos térmicos para a transformación da enerxía solar, como enerxía primaria, en electricidade.

2. Grupo b.2 Instalacións que unicamente utilicen como enerxía primaria a enerxía eólica. O dito grupo divídese en dous subgrupos:

Subgrupo b.2.1 Instalacións eólicas situadas en terra.

Subgrupo b.2.2 Instalacións eólicas situadas en espazos mariños, que inclúen tanto as augas interiores coma o mar territorial.

3. Grupo b.3 Instalacións que unicamente utilicen como enerxía primaria a xeotérmica, hidrotérmica, aerotérmica, a das ondas, a das mareas, a das rochas quentes e secas, a oceanotérmica e a enerxía das correntes mariñas.

4. Grupo b.4 Centrais hidroeléctricas cuxa potencia instalada non sexa superior a 10 MW. O dito grupo divídese en dous subgrupos:

Subgrupo b.4.1 Centrais hidroeléctricas cuxas instalacións hidráulicas (presa ou azude, toma, canle e outras) fosen construídas exclusivamente para uso hidroeléctrico.

Subgrupo b.4.2 Centrais hidroeléctricas que fosen construídas en infraestruturas existentes (presas, canles ou conducións) ou dedicadas a outros usos distintos ao hidroeléctrico.

5. Grupo b.5 Centrais hidroeléctricas cuxa potencia instalada sexa superior a 10 MW. O dito grupo divídese en dous subgrupos:

Subgrupo b.5.1 Centrais hidroeléctricas cuxas instalacións hidráulicas (presa ou azude, toma, canle e outras) fosen construídas exclusivamente para uso hidroeléctrico.

Subgrupo b.5.2 Centrais hidroeléctricas que fosen construídas en infraestruturas existentes (presa, canles ou conducións) ou dedicadas a outros usos distintos ao hidroeléctrico.

6. Grupo b.6 Centrais de xeración eléctrica ou de coxeración que utilicen como combustible principal biomasa procedente de cultivos enerxéticos, de actividades agrícolas, gandeiras ou de xardinarías, de aproveitamentos forestais e outras operacións silvícolas nas masas forestais e espazos verdes, nos termos que figuran no anexo I. Entenderase como combustible principal aquel combustible que supoña, como mínimo, o 90 por cento da enerxía primaria utilizada, medida polo poder calorífico inferior.

7. Grupo b.7 Centrais de xeración eléctrica ou de coxeración que utilicen como combustible principal biolíquido producido a partir da biomasa, entendéndose como tal o combustible líquido destinado a usos enerxéticos distintos do transporte e incluíndo o uso para produción de enerxía eléctrica e a produción de calor e frío, ou que utilicen biogás procedente da dixestión anaerobia de cultivos enerxéticos, de restos agrícolas, de dexeccións gandeiras, de residuos biodegradables de instalacións industriais, de residuos domésticos e similares ou de lodos de depuración de augas residuais ou outros para os cales sexa de aplicación o proceso de dixestión anaerobia (tanto individualmente como en co-dixestión), así como o biogás recuperado nos vertedoiros controlados. Todo iso nos termos que figuran no anexo I. Entenderase como combustible principal aquel combustible que supoña, como mínimo, o 90 por cento da enerxía primaria utilizada, medida polo poder calorífico inferior.

O dito grupo divídese en dous subgrupos:

Subgrupo b.7.1 Instalacións que empreguen como combustible principal o biogás de vertedoiros controlados. Estas instalacións poderán abastecerse con ata un 50 por cento de enerxía primaria procedente de biogás xerado en dixestores.

Subgrupo b.7.2 Instalacións que empreguen como combustible principal biolíquidos ou o biogás xerado en dixestores procedente de cultivos enerxéticos ou de restos agrícolas, de dexeccións gandeiras, de residuos biodegradables de instalacións industriais, de residuos domiciliarios ou similares, de lodos de depuración de augas residuais ou outros para os cales sexa de aplicación o proceso de dixestión anaerobia, tanto individualmente como en co-dixestión. Estas instalacións poderán abastecerse con ata un 50 por cento de enerxía primaria procedente de biogás de vertedoiros controlados.

8. Grupo b.8 Centrais de xeración eléctrica ou de coxeración que utilicen como combustible principal biomasa procedente de instalacións industriais do sector agrícola

ou forestal nos termos que figuran no anexo I. Entenderase como combustible principal aquel combustible que supoña, como mínimo, o 90 por cento da enerxía primaria utilizada, medida polo poder calorífico inferior.

c) Categoría c): instalacións que utilicen como enerxía primaria residuos con valorización enerxética non recollidos na categoría b), instalacións que utilicen combustibles dos grupos b.6, b.7 e b.8 cando non cumpran cos límites de consumo establecidos para os citados subgrupos e instalacións que utilicen licores negros.

Esta categoría c) clasifícase, pola súa vez, en tres grupos:

1. Grupo c.1 Centrais que utilicen como combustible principal residuos domésticos e similares.

2. Grupo c.2 Centrais que utilicen como combustible principal outros residuos non recollidos no grupo c.1, combustibles dos grupos b.6, b.7 e b.8 cando non cumpran cos límites de consumo establecidos para os citados grupos, e licores negros, e as centrais que, no momento de entrada en vigor deste real decreto, estivesen inscritas na categoría c) grupo c.3 prevista no artigo 2.1 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.

3. Grupo c.3 Centrais que, no momento da entrada en vigor deste real decreto, estivesen acollidas á categoría c) grupo c.4 prevista no artigo 2.1 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, e que utilicen como combustible produtos de explotacións mineiras de calidades non comerciais para a xeración eléctrica polo seu elevado contido en xofre ou cinzas, cuxos residuos representen máis do 25 por cento da enerxía primaria utilizada.

Para efectos do disposto anteriormente, entenderase como combustible principal aquel combustible que supoña, como mínimo, o 70 por cento da enerxía primaria utilizada, medida polo poder calorífico inferior.

2. En todo caso, admitirase a posibilidade de hibridacións de varios combustibles ou tecnoloxías dos recollidos no punto anterior.

3. Para os efectos do establecido no presente real decreto, entenderase por biomasa a fracción biodegradable dos produtos, refugallo e residuos de orixe biolóxica procedentes de actividades agrarias (incluídas as substancias de orixe vexetal e de orixe animal), da silvicultura e das industrias conexas, incluídas a pesca e a acuicultura, así como a fracción biodegradable dos residuos industriais e municipais. Non obstante o anterior, o réxime económico de aplicación á biomasa será o resultante de clasificar as instalacións dentro dos grupos e subgrupos recollidos no punto 1 e, se é o caso, aplicarase o previsto no artigo 4.

Toda biomasa que sexa utilizada como combustible deberá cumprir coa normativa aplicable sobre sustentabilidade da biomasa.

Artigo 3. *Potencia instalada.*

A potencia instalada corresponderase coa potencia activa máxima que pode alcanzar unha unidade de produción e virá determinada pola potencia menor das especificadas na placas de características dos grupos motor, turbina ou alternador instalados en serie ou, se é o caso, cando a instalación estea configurada por varios motores, turbinas ou alternadores en paralelo será a menor das sumas das potencias das placas de características dos motores, turbinas ou alternadores que se encontren en paralelo.

No caso de instalacións fotovoltaicas a potencia instalada será a suma das potencias máximas unitarias dos módulos fotovoltaicos que configuran a dita instalación, medidas en condicións estándar segundo a norma UNE correspondente.

Artigo 4. *Instalacións híbridas.*

1. O réxime retributivo específico regulado neste real decreto soamente será aplicable ás instalacións híbridas incluídas nun dos seguintes tipos:

a) Hibridación tipo 1: aquela instalación que incorpore dous ou máis dos combustibles principais indicados para os grupos b.6, b.8 e os licores negros do grupo c.2 e que no seu conxunto supoñan en cómputo anual, como mínimo, o 90 por cento da enerxía primaria utilizada medida polos seus poderes caloríficos inferiores.

b) Hibridación tipo 2: aquela instalación do subgrupo b.1.2 que incorpore adicionalmente un ou máis dos combustibles principais indicados para os grupos b.6, b.7 e b.8.

2. Para o caso da hibridación tipo 1, a inscrición no rexistro de réxime retributivo específico e no rexistro de instalacións de produción de enerxía eléctrica realizarase no grupo do combustible maioritario detallando o resto de combustibles utilizados, facendo constar os grupos que correspondan e a porcentaxe de participación de cada un deles en canto á enerxía primaria utilizada.

Para o caso de hibridación tipo 2, a inscrición realizarase no subgrupo b.1.2, detallando o resto de combustibles utilizados, facendo constar os grupos ou subgrupos que correspondan e a porcentaxe de participación de cada un deles en canto á enerxía primaria utilizada.

3. Unicamente será aplicable a hibridación entre os grupos especificados no presente artigo no caso en que o titular da instalación manteña un rexistro documental suficiente que permita determinar de maneira fidedigna e inequívoca a enerxía eléctrica producida atribuíble a cada un dos combustibles e tecnoloxías dos grupos especificados.

4. No caso de que se engada ou elimine algún dos combustibles ou tecnoloxías utilizados na hibridación respecto dos recollidos no rexistro de réxime retributivo específico e no rexistro de instalacións de produción de enerxía eléctrica, o titular da instalación deberá comunicalo ao órgano competente para outorgar a autorización, para efectos do rexistro de instalacións de produción de enerxía eléctrica, ao organismo encargado da liquidación e á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, para efectos do rexistro de réxime retributivo específico. Deberase achegar xustificación da orixe dos combustibles non recollidos inicialmente no rexistro e das súas características, así como das porcentaxes de participación de cada combustible ou tecnoloxía en cada un dos grupos.

5. As instalacións híbridas recollidas neste artigo remitiranlle ao organismo encargado da liquidación, antes do 31 de marzo de cada ano, unha declaración responsable na cal se inclúan as porcentaxes de participación de cada combustible e/ou tecnoloxía en cada un dos grupos e subgrupos e indicarán a cantidade anual empregada en toneladas ao ano, o seu poder calorífico inferior expresado en kcal/kg, os consumos propios asociados a cada combustible, os rendementos de conversión da enerxía térmica do combustible en enerxía eléctrica, así como memoria xustificativa que acredite a cantidade e a procedencia dos distintos combustibles primarios utilizados.

TÍTULO II

Dereitos e obrigacións das instalacións de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos

Artigo 5. *Contratos coas empresas de rede.*

1. Os titulares das instalacións incluídas no ámbito de aplicación do presente real decreto e a empresa distribuidora correspondente subscribirán un contrato polo cal se rexerán as relacións técnicas entre ambos os dous. No dito contrato técnico reflectiranse, como mínimo, os seguintes aspectos:

- a) Puntos de conexión e medida, indicando cando menos as características dos equipamentos de control, conexión, seguridade e medida.
- b) Características cualitativas e cuantitativas da enerxía cedida e, se é o caso, da consumida, especificando potencia e previsións de produción, venda e consumo.
- c) Causas de rescisión ou modificación do contrato.
- d) Condicións de explotación da conexión, así como as circunstancias nas cales se considere a imposibilidade técnica de absorción por parte da rede da enerxía xerada.

2. Adicionalmente, no caso de conexión á rede de transporte, subscribirán un contrato técnico de acceso á rede nos termos previstos no artigo 58 do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo cal se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, abastecemento e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica.

3. A sinatura dos mencionados contratos cos titulares de redes requirirá a acreditación ante estes das autorizacións administrativas das instalacións de xeración, así como das correspondentes instalacións de conexión desde esta ata o punto de conexión na rede de transporte ou distribución, necesarias para a posta en servizo.

Artigo 6. *Dereitos dos produtores de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos.*

1. De conformidade co establecido no artigo 26.1 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, os titulares das instalacións incluídas no ámbito de aplicación do presente real decreto terán os seguintes dereitos:

- a) Contratar a venda ou a adquisición de enerxía eléctrica nos termos previstos na Lei 24/2013, do 26 de decembro, e nas súas disposicións de desenvolvemento.
- b) Despachar a súa enerxía a través do operador do sistema nos termos que se establezan regulamentariamente.
- c) Ter acceso ás redes de transporte e distribución nos termos que se establezan regulamentariamente.
- d) Percibir a retribución que lles corresponda pola súa participación no mercado de produción de enerxía eléctrica a través de calquera das súas modalidades de contratación e, se é o caso, o réxime retributivo específico regulado no título IV deste real decreto.
- e) Recibir a compensación a que puidesen ter dereito polos custos en que incorresen en supostos de alteracións no funcionamento do sistema, nos casos previstos no artigo 7.2 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

2. De acordo co disposto no artigo 26.2 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, a enerxía eléctrica procedente de instalacións que utilicen fontes de enerxía renovable e, tras elas, a das instalacións de coxeración de alta eficiencia, atendendo á definición prevista no artigo 2 do Real decreto 616/2007, do 11 de maio, sobre fomento da coxeración, terá prioridade de despacho en igualdade de condicións económicas no mercado, sen prexuízo dos requisitos relativos ao mantemento da fiabilidade e á seguridade do sistema, nos termos que regulamentariamente determine o Goberno.

Sen prexuízo da seguridade de abastecemento e do desenvolvemento eficiente do sistema, os produtores de enerxía eléctrica procedente de fontes de enerxía renovables e de coxeracións de alta eficiencia terán prioridade de acceso e de conexión á rede, nos termos que regulamentariamente se determinen, sobre a base de criterios obxectivos, transparentes e non discriminatorios.

Artigo 7. *Obrigacións dos produtores a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos.*

De conformidade co establecido no artigo 26.3 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, os titulares das instalacións incluídas no ámbito de aplicación do presente real decreto,

adicionalmente ao previsto para os produtores no resto da normativa de aplicación, terán as seguintes obrigacións:

a) Dispoñer con anterioridade ao comezo da vertedura de enerxía á rede dos equipamentos de medida de enerxía eléctrica necesarios que permitan determinar, para cada período de programación, a enerxía producida, a súa liquidación, a facturación e o control, de acordo co previsto neste real decreto e no regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto.

b) Que as instalacións estean inscritas no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica dependente do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo, de acordo co establecido no capítulo II do título V do presente real decreto.

c) Todas as instalacións de produción a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos con potencia instalada superior a 5 MW, e aquelas con potencia instalada inferior ou igual a 5 MW pero que formen parte dunha agrupación do mesmo subgrupo do artigo 2 cuxa suma total de potencias instaladas sexa maior de 5 MW, deberán estar adscritas a un centro de control de xeración, que actuará como interlocutor co operador do sistema, e remitiranlle a información en tempo real das instalacións, facendo que as súas instrucións sexan executadas con obxecto de garantir en todo momento a fiabilidade do sistema eléctrico.

Nos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares, o límite de potencia anterior será de 0,5 MW para as instalacións ou agrupacións.

Todas as instalacións de produción a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos con potencia instalada maior de 1 MW, ou inferior ou igual a 1 MW pero que formen parte dunha agrupación do mesmo subgrupo do artigo 2 cuxa suma total de potencias instaladas sexa maior de 1 MW, deberán enviar teledadidas ao operador do sistema, en tempo real, de forma individual no primeiro caso ou agregada no segundo. Estas teledadidas serán remitidas, en cumprimento do establecido no anexo II, polos titulares das instalacións ou polos seus representantes e poderán ser transmitidas a través dos centros de control da empresa distribuidora se así o acordasen con esta. Os xestores da rede de distribución terán acceso ás teledadidas en tempo real daquelas instalacións conectadas ás súas redes.

Para efectos do previsto neste artigo, defínese como agrupación o conxunto de instalacións que se conecten nun mesmo punto da rede de distribución ou transporte, ou que dispoñan de liña ou transformador de evacuación común, considerando un único punto da rede de distribución ou transporte, unha subestación ou un centro de transformación. Do mesmo modo, formarán parte da mesma agrupación aquelas instalacións que se encontren nunha mesma referencia catastral, considerada esta polos seus primeiros 14 díxitos. A potencia instalada dunha agrupación será a suma das potencias instaladas das instalacións unitarias que a integran.

Os custos de instalación e mantemento dos centros de control de xeración, incluíndo a instalación e o mantemento das liñas de comunicación co operador do sistema e, se é o caso, a súa posta á disposición do xestor da rede de distribución, serán por conta dos xeradores adscritos a estes. A comunicación dos ditos centros de control de xeración co operador do sistema farase de acordo cos protocolos e estándares comunicados polo operador do sistema e aprobados pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

As condicións de funcionamento dos centros de control, xunto coas obrigacións dos xeradores a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos, en relación con estes, serán as establecidas nos correspondentes procedementos de operación.

d) Todas as instalacións ou agrupacións de instalacións fotovoltaicas de potencia instalada superior a 2 MW, de acordo coa definición de agrupación establecida no punto anterior, e as instalacións eólicas estarán obrigadas ao cumprimento dos requisitos de resposta fronte a ocos de tensión establecidos mediante o procedemento de operación correspondente.

O cumprimento das obrigacións previstas nas letras c) e d) deste artigo será condición necesaria para a percepción do réxime retributivo específico e deberá ser acreditado ante o organismo encargado de realizar a liquidación. En caso contrario, percibiranse

exclusivamente os ingresos que correspondan á participación da instalación no mercado de produción en calquera das súas formas de contratación. Todo iso sen prexuízo do réxime sancionador aplicable.

e) No relativo ao servizo de axuste de control do factor de potencia:

i) As instalacións deberán manterse, de forma horaria, dentro do rango de factor de potencia que se indica no anexo III. O dito rango poderá ser modificado, con carácter anual, por resolución da Secretaría de Estado de Enerxía, por proposta do operador do sistema, e deberá encontrarse, en todo caso, entre os valores extremos de factor de potencia: 0,98 capacitivo e 0,98 indutivo. O citado rango poderá ser diferente en función das zonas xeográficas, de acordo coas necesidades do sistema. A dita resolución será obxecto de publicación no «Boletín Oficial del Estado».

No caso de instalacións de produción cun consumidor asociado, este requisito aplicarase de maneira individual á instalación de produción.

O incumprimento desta obrigaición carrexará o pagamento da penalización recollida no citado anexo III para as horas en que se incorra en incumprimento. Esta penalización poderá ser revisada anualmente polo ministro de Industria, Enerxía e Turismo.

ii) Aquelas instalacións cuxa potencia instalada sexa igual ou superior a 5 MW, ou 0,5 MW no caso dos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares, deberán seguir as instrucións que poida ditar o operador do sistema para a modificación do rango de factor de potencia anteriormente definido, en función das necesidades do sistema. En caso de incumprimento destas instrucións, aplicarase a penalización recollida no anexo III.

Alternativamente ao previsto no parágrafo anterior, as instalacións cuxa potencia instalada sexa igual ou superior a 5 MW, ou 0,5 MW no caso dos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares, poderán participar voluntariamente no servizo de axuste de control de tensión aplicable aos produtores a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos, seguindo as consignas de tensión nun determinado nó do sistema dadas polo operador do sistema. As consignas de tensión, o seu seguimento e os requisitos que hai que cumprir para ser provedor deste servizo serán establecidos nas correspondentes disposicións de desenvolvemento. Os mecanismos de retribución serán establecidos mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo. Mentres non se desenvolvan os ditos mecanismos, en caso de incumprimento dos requisitos establecidos neste servizo de axuste, aplicarase a penalización recollida no anexo III.

En igualdade do resto de criterios establecidos regulamentariamente, o operador do sistema considerará preferentes, para efectos de despacho, aqueles xeradores que reciban consignas de tensión.

Naqueles casos en que a instalación estea conectada á rede de distribución, a modificación do rango de factor de potencia aplicable a esta terá en conta as limitacións que poida establecer o xestor da rede de distribución, por razóns de seguridade da súa rede. O xestor da rede de distribución poderá propoñer ao operador do sistema as instrucións específicas que considere pertinentes, que deberán ser tidas en conta.

iii) Sen prexuízo do anterior, as instalacións que cumpran os requisitos para ser provedor do servizo de axuste de control de tensións da rede de transporte vixente poderán participar voluntariamente no dito servizo de axuste, aplicando os mecanismos de retribución que serán establecidos mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo. Mentres non se desenvolvan os ditos mecanismos, en caso de incumprimento dos requisitos establecidos neste servizo de axuste, aplicarase a penalización recollida no anexo III.

Artigo 8. *Remisión de documentación.*

1. Os titulares das instalacións incluídas dentro do ámbito de aplicación do presente real decreto deberán enviar ao Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo a información relativa ás características da instalación, á súa actividade ou a calquera outro aspecto que sexa necesario para a elaboración das estatísticas que se refiran ao cumprimento

dos obxectivos nacionais en materia de enerxías renovables e de aforro e eficiencia enerxética, nos termos que se establezan.

2. Os titulares das instalacións inscritas no rexistro de réxime retributivo específico deberán enviar ao Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo, ou ao organismo encargado de realizar a liquidación, a información relativa á enerxía eléctrica xerada, ao cumprimento do rendemento eléctrico equivalente e do aforro de enerxía primaria porcentual, aos volumes de combustible utilizados, ás condicións que determinaron o outorgamento do réxime retributivo específico, aos custos ou a calquera outro aspecto que sexa necesario para o adecuado establecemento e revisión dos réximes retributivos nos termos que se establezan.

3. Mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo establecerase o contido e información que se deba enviar en virtude dos puntos anteriores, a súa periodicidade así como os procedementos de remisión desta que, en todo caso, se realizará exclusivamente por vía electrónica.

TÍTULO III

Participación no mercado eléctrico

Artigo 9. *Participación no mercado.*

1. Ás instalacións incluídas no ámbito de aplicación do presente real decreto seralles de aplicación a normativa reguladora do mercado de produción, coas particularidades previstas neste título.

2. As instalacións de produción de enerxía eléctrica estarán obrigadas a realizar ofertas económicas ao operador do mercado para cada período de programación, ben directamente ou a través dun representante, nos termos establecidos na normativa de aplicación, coas excepcións establecidas no artigo 24.4 e no artigo 25 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, que resulten aplicables.

As ofertas de venda realizaranse de acordo coa mellor previsión posible cos datos dispoñibles ou, no seu defecto, de acordo cos perfís de produción recollidos no anexo IV do presente real decreto.

A potencia neta da instalación obtida segundo o indicado na normativa que regule os mecanismos de capacidade e hibernación que, se é o caso, se dite, será a que se utilice para a participación no mercado. Para aquelas instalacións para as cales non se definise a súa potencia neta, a potencia instalada definida no artigo 3 será a que se utilice para a participación no mercado.

3. O operador do mercado e o operador do sistema realizarán as liquidacións que correspondan ás instalacións pola participación no mercado e, con carácter mensual, ambos os operadores remitirán ao organismo encargado da liquidación a información relativa á liquidación realizada ás instalacións.

Artigo 10. *Participación nos servizos de axuste do sistema.*

1. As instalacións obxecto do presente real decreto poderán participar nos mercados asociados aos servizos de axuste do sistema de carácter potestativo que se establezan, tendo en conta o seguinte:

- a) Requiritán habilitación previa do operador do sistema.
- b) O valor mínimo das ofertas para a participación nestes servizos de axuste do sistema será de 10 MW e poderá alcanzarse o dito valor como oferta agregada de varias instalacións.

2. A Secretaría de Estado de Enerxía establecerá, mediante resolución, os criterios baixo os cales as diferentes tecnoloxías obxecto deste real decreto poidan ser consideradas aptas en toda ou parte da súa capacidade para participar nos servizos de

axuste, tendo en conta as diferentes posibilidades de hibridación, operación integrada de instalacións e uso de sistemas de almacenamento, entre outros.

Esta resolución será obxecto de publicación no «Boletín Oficial del Estado».

3. As probas de habilitación para participar en cada un dos servizos de axuste serán aprobadas mediante resolución da Secretaría de Estado de Enerxía por proposta do operador do sistema, a cal será publicada no «Boletín Oficial del Estado».

4. As instalacións que teñan a obrigação de cumprir determinadas condicións de eficiencia enerxética, cando sexan programadas por restricións técnicas, durante o período correspondente á dita programación serán eximidas do cumprimento de tal obrigação.

TÍTULO IV

Réxime retributivo específico

CAPÍTULO I

Outorgamento e determinación do réxime retributivo específico

Artigo 11. *Aspectos xerais do réxime retributivo específico.*

1. De acordo co establecido nos artigos 14.4 e 14.7 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, neste título regúlase o réxime retributivo específico para fomentar a produción de enerxía a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración de alta eficiencia e residuos, que poderá ser percibido polas instalacións adicionalmente á retribución que lles corresponda pola súa participación no mercado de produción de enerxía eléctrica a través de calquera das súas modalidades de contratación.

2. Este réxime retributivo será de aplicación ás instalacións de produción a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración de alta eficiencia e residuos que non alcancen o nivel mínimo necesario para cubrir os custos que lles permitan competir en nivel de igualdade co resto de tecnoloxías no mercado e obter unha rendibilidade razoable, referida á instalación tipo que, en cada caso, sexa aplicable.

3. O outorgamento deste réxime retributivo específico establecerase mediante procedementos de concorrencia competitiva que se axustarán aos principios de transparencia, obxectividade e non discriminación.

4. Para a determinación do réxime retributivo específico aplicable en cada caso, cada instalación, en función das súas características, terá asignada unha instalación tipo.

5. A retribución concreta de cada instalación obterase a partir dos parámetros retributivos da instalación tipo que lle corresponda e das características da propia instalación.

Para o cálculo dos parámetros retributivos da instalación tipo aplicaranse os valores que resulten do procedemento de concorrencia competitiva.

6. Este réxime retributivo específico estará composto por:

a) Un termo retributivo por unidade de potencia instalada a que fai referencia o artigo 14.7.a) da Lei 24/2013, do 26 de decembro, que se denominará retribución ao investimento (Rinv) e se calculará conforme o previsto no artigo 16, expresándose en €/MW. Para a determinación do dito parámetro considerase o valor estándar do investimento inicial que resulte do procedemento de concorrencia competitiva que se estableza para outorgar o réxime retributivo específico a cada instalación.

Para o cálculo dos ingresos anuais procedentes da retribución ao investimento dunha instalación, multiplicarase a retribución ao investimento (Rinv) da instalación tipo asociada pola potencia con dereito a réxime retributivo específico, sen prexuízo da corrección en función do número de horas equivalentes de funcionamento segundo o artigo 21.

b) Un termo retributivo á operación ao cal fai referencia o artigo 14.7.a) da Lei 24/2013, do 26 de decembro, que se denominará retribución á operación (Ro) e se calculará conforme o previsto no artigo 17, expresándose en €/MWh.

Para o cálculo dos ingresos procedentes da retribución á operación dunha instalación, multiplicarase, para cada período de liquidación, a retribución á operación (Ro) da instalación tipo asociada pola enerxía vendida no mercado de produción en calquera das súas formas de contratación no dito período, imputable á fracción de potencia con dereito a réxime retributivo específico, sen prexuízo da corrección en función do número de horas equivalentes de funcionamento segundo o artigo 21.

En aplicación do artigo 14.7 d) da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, para o subgrupo b.1.2 excluírase da enerxía antes citada a enerxía eléctrica imputable á utilización doutros combustibles, sen prexuízo do previsto no artigo 25 para as instalacións híbridas.

Para os efectos do presente real decreto, para o cálculo da enerxía imputable á fracción de potencia con dereito a réxime retributivo específico, multiplicarase a enerxía correspondente pola *ratio* resultante de dividir a potencia con dereito a réxime retributivo específico entre a potencia instalada.

7. Para a determinación da potencia con dereito a réxime retributivo específico dunha instalación, tomarase como valor o da potencia inscrita para tal efecto no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación para a dita instalación.

8. Excepcionalmente, o réxime retributivo poderá incorporar un incentivo ao investimento para aquelas instalacións de determinadas tecnoloxías situadas en sistemas eléctricos illados dos territorios non peninsulares cando supoñan unha redución global do custo de xeración nos ditos sistemas, segundo o establecido no artigo 18.

9. Será condición necesaria para a obtención do réxime retributivo específico regulado neste título que a instalación estea constituída por equipamentos principais novos e sen uso previo, sen prexuízo dos programas de renovación que se establezan regulamentariamente.

Artigo 12. *Outorgamento do réxime retributivo específico.*

1. Para o outorgamento do réxime retributivo específico regulado neste título estableceranse mediante real decreto as condicións, as tecnoloxías ou o colectivo de instalacións concretas que poderán participar no mecanismo de concorrencia competitiva, así como os supostos en que se fundamente de acordo co disposto no artigo 14.7 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

2. Posteriormente fixaranse mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, os parámetros retributivos correspondentes ás instalacións tipo de referencia que sexan obxecto do mecanismo de concorrencia competitiva, así como os termos en que se desenvolverá o dito mecanismo e aqueles outros aspectos necesarios para a posterior inscrición das instalacións ou modificacións das existentes no rexistro de réxime retributivo específico de acordo co previsto no título V. Esta orde especificará, así mesmo, os supostos previstos no artigo 14.7 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, en que se fundamente o outorgamento do réxime retributivo específico.

A citada orde poderá establecer que se outorgue o réxime retributivo para un valor de potencia determinado dunha tecnoloxía e características establecidas, non asociado cunha instalación concreta.

3. Unha vez completado o procedemento de concorrencia competitiva, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas ditará resolución na cal se resolverá o citado procedemento e se inscribirán no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación os titulares e as potencias adxudicadas. A dita resolución incluírá os parámetros retributivos da instalación tipo asociada a cada unha das instalacións.

4. Se, conforme o punto 2, se outorga o réxime retributivo para un valor de potencia determinado dunha tecnoloxía e características establecidas, non asociado cunha

instalación concreta e, xa que logo, non se coñecen as características da instalación concreta, no momento da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación non se formalizarán determinados campos definidos no punto 1 do anexo V relativos á instalación. Estes campos concretaranse na solicitude de inscrición da instalación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación, onde deberá corresponder a potencia inscrita no rexistro en estado de preasignación con instalacións concretas.

En todo caso, a instalación tipo asociada ás instalacións concretas será a correspondente ao resultado do procedemento de concorrencia competitiva.

Artigo 13. *Instalacións tipo.*

1. Mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, establecerase unha clasificación de instalacións tipo en función da tecnoloxía, potencia instalada, antigüidade, sistema eléctrico, así como calquera outra segmentación que se considere necesaria para a aplicación do réxime retributivo.

Para cada instalación tipo que se defina para estes efectos fixarase un código.

2. A cada instalación tipo corresponderalle un conxunto de parámetros retributivos que se calcularán por referencia á actividade realizada por unha empresa eficiente e ben xestionada, que concreten o réxime retributivo específico e permitan a aplicación deste ás instalacións asociadas á dita instalación tipo.

Os parámetros retributivos máis relevantes necesarios para a aplicación do réxime retributivo específico serán, se é o caso, os seguintes:

- a) retribución ao investimento (Rinv),
- b) retribución á operación (Ro),
- c) incentivo ao investimento por redución do custo de xeración (Iinv),
- d) vida útil regulatoria,
- e) número de horas de funcionamento mínimo,
- f) limiar de funcionamento,
- g) número de horas de funcionamento máximas para efectos de percepción da retribución á operación, se é o caso,
- h) límites anuais superiores e inferiores do prezo do mercado,
- i) prezo medio anual do mercado diario e intradiario.

Adicionalmente, serán parámetros retributivos todos aqueles parámetros necesarios para calcular os anteriores, de forma enunciativa e non limitativa. Os máis relevantes serán os seguintes:

- a) valor estándar do investimento inicial da instalación tipo,
- b) estimación do prezo de mercado diario e intradiario,
- c) número de horas de funcionamento da instalación tipo,
- d) estimación do ingreso futuro pola participación no mercado de produción,
- e) outros ingresos de explotación definidos no artigo 24,
- f) estimación do custo futuro de explotación,
- g) taxa de actualización que toma como valor o da rendibilidade razoable,
- h) coeficiente de axuste da instalación tipo,
- i) valor neto do activo.

3. Para o cálculo dos parámetros retributivos da instalación tipo consideraranse os criterios previstos nos artigos 14.4 e 14.7 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

En ningún caso se terán en consideración os custos ou investimentos que veñan determinados por normas ou actos administrativos que non sexan de aplicación en todo o territorio español e, en todo caso, os custos e investimentos deberán responder exclusivamente á actividade de produción de enerxía eléctrica.

Artigo 14. *Criterios para a aplicación do réxime retributivo específico a cada instalación.*

1. En función das súas características, a cada instalación seralle asignada unha instalación tipo.

2. No caso de que unha das características que se vaian considerar para determinar a instalación tipo asignada a cada instalación sexa a potencia, tomarase a potencia instalada desta última, salvo que esta pertenza a un conxunto de instalacións, en cuxo caso se tomará a suma das potencias instaladas das instalacións unitarias que formen parte del.

Para estes efectos, formarán parte dun conxunto de instalacións aquelas que cumpran cos criterios especificados a continuación para cada un dos grupos e subgrupos definidos no artigo 2:

a) Categoría a): para as instalacións da categoría a), aquelas que cumpran os criterios enumerados a continuación:

1.º Que teñan en común, cando menos, un consumidor de enerxía térmica útil ou que a enerxía residual proveña do mesmo proceso industrial.

2.º Que a diferenza entre as súas datas de inscrición definitiva no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica non sexa superior a 60 meses.

b) Categorías b) e c):

I. Para as instalacións dos grupos b.1, b.2 e b.3, aquelas que cumpran os criterios enumerados a continuación:

1.º Que se conecten nun mesmo punto da rede de distribución ou transporte, considerando un único punto da rede de distribución ou transporte, unha subestación ou un centro de transformación, ou dispoñan de liña ou transformador de evacuación común ou que se encontren nunha mesma referencia catastral, considerada esta polos seus primeiros 14 díxitos.

2.º Que a diferenza entre as súas datas de inscrición definitiva no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica non sexa superior a 36 meses.

No caso de cumprírense os criterios 1.º e 2.º, cando unha instalación acredite que non existe continuidade entre ela e ningunha das instalacións que satisfán os ditos criterios, considerarase a potencia instalada unitaria da dita instalación e non a potencia do conxunto de instalacións. Para estes efectos, enténdese que existe continuidade entre dúas instalacións, no caso do subgrupo b.2.1, cando a distancia entre algún dos aeroxeradores de distintas instalacións sexa inferior a 2.000 m, e no caso dos subgrupos b.1.1 e b.1.2, cando calquera dos elementos físicos ou edificacións de distintas instalacións disten menos de 500 metros.

II. Para as instalacións dos grupos b.4 e b.5, aquelas que cumpran os criterios enumerados a continuación:

1.º Que teñan a mesma cota altimétrica de toma e desaugadoiro dentro dunha mesma localización.

2.º Que a diferenza entre as súas datas de inscrición definitiva no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica non sexa superior a 60 meses.

III. Para as instalacións dos grupos b.6, b.7, b.8 e da categoría c), aquelas que cumpran os criterios enumerados a continuación:

1.º Que se conecten nun mesmo punto da rede de distribución ou transporte, considerando un único punto da rede de distribución ou transporte, unha subestación ou

un centro de transformación, ou dispoñan de liña ou transformador de evacuación común ou que se encontren nunha mesma referencia catastral, considerada esta polos seus primeiros 14 díxitos.

2.º Que a diferenza entre as súas datas de inscrición definitiva no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica non sexa superior a 60 meses.

3.º No caso das instalacións de coxeración, as que teñan en común cando menos un consumidor de enerxía térmica útil.

3. Para efectos da aplicación do réxime retributivo específico e dos procedementos con el relacionados, as referencias ao termo instalación entenderanse realizadas, cando proceda, á unidade retributiva.

Enténdese por unidade retributiva aquela parte da instalación para a cal os valores necesarios para liquidar o réxime retributivo específico son iguais para todos os elementos que conforman a dita unidade retributiva, e diferentes dos doutra unidade retributiva da instalación.

Para efectos de considerar as unidades retributivas no sistema de liquidacións, os encargados da lectura deberán asignar tantos novos códigos da instalación de produción para efectos de liquidación (CIL) como, se é o caso, sexan necesarios, con obxecto de que non exista máis dunha unidade retributiva incluída nun mesmo CIL.

Artigo 15. *Períodos regulatorios.*

1. Os períodos regulatorios serán consecutivos e terán unha duración de seis anos. Cada período regulatorio dividirase en dous semiperíodos regulatorios de tres anos.

2. Poderanse realizar revisións dos parámetros retributivos ao finalizar cada período regulatorio e cada semiperíodo regulatorio, segundo o establecido no artigo 14.4 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, e nos artigos 19 e 20 deste real decreto.

Artigo 16. *Retribución ao investimento da instalación tipo.*

1. O valor da retribución ao investimento da instalación tipo por unidade de potencia calcularase, en referencia á actividade realizada por unha empresa eficiente e ben xestionada, de forma que permita compensar os custos de investimento que aínda non fosen recuperados, segundo a formulación do valor neto do activo, e que non poderán ser recuperados mediante os ingresos de explotación previstos para o período que lle queda á instalación ata alcanzar a vida útil regulatoria. Os ingresos de explotación incluírán os ingresos procedentes da venda da enerxía no mercado diario e intradiario e, se é o caso, os ingresos derivados da retribución á operación e os ingresos previstos no artigo 24.

2. A retribución ao investimento ($Rinv_{j,a}$) da instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano «a», do semiperíodo regulatorio «j», calcularase da seguinte forma:

$$Rinv_{j,a} = C_{j,a} \cdot VNA_{j,a} \cdot \frac{t_j \cdot (1 + t_j)^{VR_j}}{(1 + t_j)^{VR_j} - 1}$$

Onde:

$Rinv_{j,a}$: retribución ao investimento anual por unidade de potencia que lle corresponde á instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano «a», cada ano do semiperíodo regulatorio «j», expresada en €/MW. O valor de $Rinv$ é o mesmo en cada ano dun semiperíodo regulatorio.

$C_{j,a}$: coeficiente de axuste da instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano «a» para o semiperíodo regulatorio «j» expresado en tanto por un. O coeficiente de axuste representa o tanto por un dos custos de investimento da instalación tipo que non poden ser recuperados pola venda de enerxía no mercado.

Para o cálculo do coeficiente de axuste considerarase o valor neto do activo da instalación tipo ao inicio do período regulatorio, a estimación dos ingresos e dos custos de explotación da instalación tipo ata o final da súa vida útil regulatoria, e a taxa de actualización correspondente. A metodoloxía de cálculo establécese no anexo VI.

$VNA_{j,a}$: valor neto do activo por unidade de potencia, ao inicio do semiperíodo regulatorio «j», para a instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano «a», expresada en €/MW. O valor neto do activo da instalación tipo por unidade de potencia será función do valor neto do activo ao inicio do semiperíodo regulatorio anterior, da estimación de ingresos e custos coa cal se realizou o cálculo dos parámetros retributivos no semiperíodo anterior e do valor de axuste por desviación no prezo do mercado no semiperíodo regulatorio anterior, todos eles actualizados co valor da taxa de actualización correspondente. No anexo VI establécese a metodoloxía para o cálculo do valor neto do activo da instalación tipo por unidade de potencia.

t_j : taxa de actualización que toma como valor o da rendibilidade razoable establecida para o semiperíodo regulatorio «j», expresada en tanto por un. Esta taxa será a correspondente a todo o período regulatorio de conformidade co artigo 19.

VR_j : vida residual da instalación tipo, entendida como o número de anos que lle faltan ao inicio do semiperíodo regulatorio «j» á instalación tipo para alcanzar a súa vida útil regulatoria, segundo o valor establecido por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo.

Artigo 17. *Retribución á operación da instalación tipo.*

1. A retribución á operación por unidade de enerxía da instalación tipo calcularase de forma que, adicionada á estimación dos ingresos de explotación por unidade de enerxía xerada, iguale os custos estimados de explotación por unidade de enerxía xerada da dita instalación tipo, todo iso en referencia á actividade realizada por unha empresa eficiente e ben xestionada.

2. Os valores da retribución á operación e os tipos de instalación aos cales lles resulta de aplicación serán aprobados mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, onde se poderá establecer o número de horas equivalentes de funcionamento máximas para as cales a instalación ten dereito a percibir a dita retribución á operación.

Como resultado das revisións e actualizacións do réxime retributivo específico, previstas no artigo 20.2, poderanse eliminar ou incorporar novos tipos de instalacións aos cales lles resulte de aplicación a retribución á operación.

Artigo 18. *Incentivo ao investimento por redución do custo de xeración.*

1. As instalacións daquelas tecnoloxías susceptibles de seren instaladas nos sistemas eléctricos illados dos territorios non peninsulares poderán percibir o incentivo ao investimento por redución do custo de xeración sempre que así se determine mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, e se cumpra a seguinte expresión:

$$\left[\frac{Cvx_j}{Exbc_j} - \left(\frac{Rinv_j}{Nh_j} + Ro_j + Pm_j \right) \right] \geq A_j \cdot \frac{Cvx_j}{Exbc_j}$$

Onde:

Cvx_j : custo variable de xeración anual, aplicable ao semiperíodo regulatorio j, expresado en euros. Este valor calcularase, en cada sistema eléctrico illado, como a suma da retribución por custos variables de xeración das centrais situadas no dito sistema, publicada polo operador do sistema na última liquidación anual definitiva do despacho, máis, se é o caso, os custos variables de xeración das centrais situadas no dito sistema illado, non recollidos polo operador do sistema e aprobados na última

resolución da Dirección Xeral de Política, Enerxía e Minas pola que se aproba a compensación definitiva destes sistemas.

$Exbc_j$: enerxía xerada medida en barras de central correspondente á última liquidación anual definitiva do despacho efectuada polo operador do sistema, expresada en MWh, aplicable ao semiperíodo regulatorio j .

$Rinv_j$: retribución ao investimento previsto para a instalación tipo de referencia por unidade de potencia no semiperíodo regulatorio j , expresada en €/MW.

Nh_j : número de horas de funcionamento medio da instalación tipo de referencia utilizado no cálculo dos parámetros da dita instalación no semiperíodo regulatorio j .

Ro_j : retribución á operación media prevista para a instalación tipo de referencia no semiperíodo regulatorio j , expresada en €/MWh.

A_j : coeficiente, expresado en tanto por un, que determina o limiar para a percepción do incentivo ao investimento por redución do custo de xeración aplicable no semiperíodo regulatorio j , que se establecerá mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.

Pm_j : prezo medio estimado do mercado, no semiperíodo regulatorio j , que foi utilizado no cálculo dos parámetros da instalación tipo de referencia, expresado en €/MWh.

2. O incentivo ao investimento por redución do custo de xeración establecerase para cada semiperíodo regulatorio segundo a seguinte formulación:

$$Iinv_j = \left[\frac{Cvx_j}{Exbc_j} - \left(\frac{Rinv_j}{Nh_j} + Ro_j + Pmj \right) \right] \cdot B_j$$

$Iinv_j$: incentivo ao investimento por redución do custo de xeración de aplicación no semiperíodo regulatorio j , expresado en €/MWh.

B_j : coeficiente do incentivo aplicable, expresado en tanto por un, no semiperíodo regulatorio j , que se establecerá por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.

O dereito a percibir o incentivo ao investimento por redución do custo de xeración concedido a unha instalación será de aplicación durante toda a vida útil regulatoria. O valor do incentivo revisarase en cada semiperíodo regulatorio; no caso de resultar un valor negativo tomarase como valor cero.

3. Mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo poderanse establecer prazos máximos para o cumprimento dos requisitos do artigo 46 inferiores aos previstos con carácter xeral, os cales serán de obrigado cumprimento para ter dereito ao incentivo ao investimento por redución do custo de xeración.

Artigo 19. *Revisión do valor sobre o que xirará a rendibilidade razoable.*

1. O valor sobre o que xirará a rendibilidade razoable das instalacións tipo calcularase como a media do rendemento das obrigacións do Estado a dez anos no mercado secundario dos 24 meses previos ao mes de maio do ano anterior ao do inicio do período regulatorio incrementada nun diferencial.

As revisións do valor sobre o cal xirará a rendibilidade razoable aplicaranse no que reste de vida útil regulatoria das instalacións tipo.

2. Antes do 1 de xaneiro do último ano do período regulatorio correspondente, o ministro de Industria, Enerxía e Turismo elevará ao Consello de Ministros un anteproxecto de lei no cal se recollerá unha proposta do valor que tomará o diferencial sinalado no punto anterior no período regulatorio seguinte, de acordo cos criterios fixados no artigo 14.4 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

Para fixar este valor, o Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo poderá pedir informe da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, que deberá emitirse antes do 1

de xullo do penúltimo ano do período regulatorio correspondente, así como contratar os servizos dunha entidade especializada independente.

Artigo 20. Revisión e actualización dos parámetros retributivos.

1. Sen prexuízo do previsto no artigo 19, ao finalizar cada período regulatorio poderase revisar o resto de parámetros retributivos mediante orde do ministro de Industria Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.

Na citada revisión poderán modificarse todos os valores dos parámetros retributivos de conformidade co disposto no artigo 14.4 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

Non obstante o anterior, non se poderán revisar nin a vida útil regulatoria nin o valor estándar do investimento inicial da instalación tipo.

2. Ao finalizar cada semiperíodo regulatorio poderanse revisar, mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, as estimacións de ingresos estándar das instalacións tipo pola venda da enerxía valorada ao prezo do mercado, así como os parámetros retributivos directamente relacionados con estes.

Como consecuencia desta revisión, poderanse eliminar ou incorporar novos tipos de instalacións aos cales resulte de aplicación a retribución á operación.

3. Ao menos anualmente revisarase, de acordo coa metodoloxía que regulamentariamente se estableza, a retribución á operación para aquelas instalacións tipo ás cales resulte de aplicación e cuxos custos de explotación dependan esencialmente do prezo do combustible.

Como consecuencia desta revisión anual, non se poderán eliminar nin incorporar novos tipos de instalacións aos cales resulte de aplicación a retribución á operación.

Artigo 21. Correccións dos ingresos anuais procedentes do réxime retributivo específico dunha instalación como consecuencia do número de horas equivalentes de funcionamento desta.

1. Os ingresos anuais procedentes do réxime retributivo específico dunha instalación cuxo número de horas equivalentes de funcionamento no dito ano non supere o número de horas equivalentes de funcionamento mínimo da instalación tipo correspondente serán reducidos segundo o establecido no presente artigo e serán nulos se non superan o limiar de funcionamento.

2. Para estes efectos, defínese o número de horas equivalentes de funcionamento dunha instalación de produción de enerxía eléctrica nun período determinado como o cociente entre a enerxía vendida no mercado en calquera das súas formas de contratación no mesmo período, expresada en kWh, e a potencia instalada, expresada en kW. No caso das instalacións de coxeración considerarase a enerxía xerada en barras de central.

3. O número de horas equivalentes de funcionamento mínimo e o limiar de funcionamento estableceranse para cada instalación tipo mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.

En todo caso, o limiar de funcionamento será inferior ao número de horas equivalentes de funcionamento mínimo.

Os valores do número de horas equivalentes de funcionamento mínimo e o limiar de funcionamento poderanse revisar de conformidade co artigo 20.2.

4. Os ingresos anuais procedentes do réxime retributivo específico dunha instalación axustaranse en función do número de horas equivalentes de funcionamento desta como segue:

a) No caso de que o número de horas equivalentes de funcionamento da instalación sexa superior ao número de horas equivalentes de funcionamento mínimo da instalación

tipo no dito ano, non se producirá ningunha redución nos ingresos anuais procedentes do réxime retributivo específico.

b) No caso de que o número de horas equivalentes de funcionamento da instalación se sitúe entre o limiar de funcionamento e o número de horas equivalentes de funcionamento mínimo da instalación tipo no dito ano, reduciranse proporcionalmente os ingresos anuais procedentes do réxime retributivo específico. Para iso multiplicarase o valor dos ingresos anuais procedentes do réxime retributivo específico polo coeficiente «d,» que se calculará como segue:

$$d = \frac{Nh_{inst} - Uf}{Nh_{min} - Uf}$$

Onde:

Nh_{inst} : número de horas equivalentes de funcionamento anuais da instalación, expresado en horas.

Uf : limiar de funcionamento da instalación tipo nun ano, expresado en horas.

Nh_{min} : número de horas equivalentes de funcionamento mínimo da instalación tipo nun ano, expresado en horas.

c) No caso de que o número de horas equivalentes de funcionamento da instalación sexa inferior ao limiar de funcionamento da instalación tipo no dito ano, o titular da instalación perderá o dereito ao réxime retributivo específico nese ano.

5. Adicionalmente á corrección anual descrita nos puntos anteriores, realizaranse tres correccións á conta da corrección anual definitiva. As ditas correccións levaranse a cabo ao final do primeiro, segundo e terceiro trimestre de cada ano. Para iso establecerase para cada instalación tipo, por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, o número de horas equivalentes de funcionamento mínimo e o limiar de funcionamento para os períodos que van desde o 1 de xaneiro do dito ano ata o 31 de marzo, ata o 30 de xuño e ata o 30 de setembro, respectivamente.

Nas ditas correccións aplicarase a metodoloxía establecida nos puntos anteriores, considerando, para as correccións do final do primeiro, segundo e terceiro trimestres, que as referencias realizadas a períodos anuais son realizadas a períodos de tres, seis e nove meses, respectivamente.

6. No caso de que durante o período analizado se produzan modificacións nos parámetros retributivos ou nos datos da instalación que afecten a metodoloxía de cálculo, aplicarase de forma independente en cada un dos subperíodos en que se debería dividir o período analizado, de forma que os ditos valores se manteñan constantes no subperíodo. Cada subperíodo comprenderá un ou varios meses naturais completos.

7. Para as instalacións que soliciten a renuncia temporal ao réxime retributivo específico, regulada no artigo 34, o número de horas equivalentes de funcionamento mínimo e o limiar de funcionamento da instalación tipo correspondente calcularanse proporcionalmente ao período no cal non é aplicable a dita renuncia temporal.

8. O establecido neste artigo non será de aplicación durante o primeiro e o último ano natural en que se produce a devindicación do réxime retributivo específico.

Artigo 22. Estimación do prezo de mercado e axuste por desviacións no prezo do mercado.

1. A estimación do prezo de mercado para cada ano do semiperíodo regulatorio calcularase como a media aritmética das cotizacións dos contratos de futuros anuais correspondentes negociados no mercado de futuros de electricidade organizado polo OMIP durante un período de seis meses anterior ao inicio do semiperíodo para o que se estima o prezo do mercado.

Os seis meses que se considerarán para a estimación do prezo do mercado anterior serán os últimos que se encontren dispoñibles no momento en que se efectúe a revisión.

A dita estimación aprobarase mediante orde do ministro de Industria Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.

2. Estableceranse para cada instalación tipo, por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, dous límites superiores denominados LS1 e LS2, sendo LS1 menor que LS2, e dous límites inferiores denominados LI1 e LI2, sendo LI1 maior que LI2, arredor do prezo estimado do mercado que foi considerado no cálculo dos parámetros retributivos.

3. Cando o prezo medio anual do mercado diario e intradiario se encontre fóra dos ditos límites, xerarase, en cómputo anual, un saldo positivo ou negativo, que se denominará valor de axuste por desviacións no prezo do mercado e calcularase, para o ano «i» do semiperíodo regulatorio «j», como segue:

a) No caso de que o prezo medio anual do mercado diario e intradiario fose superior a LS2:

$$Vaxdm_{i,j} = Nh_{i,j} * 0,5 * (LS1_{i,j} - LS2_{i,j}) + Nh_{i,j} * (LS2_{i,j} - Pm_{i,j})$$

b) No caso de que o prezo medio anual do mercado diario e intradiario se situase entre LS1 e LS2:

$$Vaxdm_{i,j} = Nh_{i,j} * 0,5 * (LS1_{i,j} - Pm_{i,j})$$

c) No caso de que o prezo medio anual do mercado diario e intradiario no ano «i» resultase maior que LI1 e menor que LS1:

$$Vaxdm_{i,j} = 0$$

d) No caso de que o prezo medio anual do mercado diario e intradiario no ano «i» se situase entre LI1 e LI2:

$$Vaxdm_{i,j} = Nh_{i,j} * 0,5 * (LI1_{i,j} - Pm_{i,j})$$

e) No caso de que o prezo medio anual do mercado diario e intradiario no ano «i» fose inferior a LI2:

$$Vaxdm_{i,j} = Nh_{i,j} * 0,5 * (LI1_{i,j} - LI2_{i,j}) + Nh_{i,j} * (LI2_{i,j} - Pm_{i,j})$$

Onde:

$Vaxdm_{i,j}$: valor de axuste por desviacións no prezo do mercado diario e intradiario no ano «i» do semiperíodo regulatorio «j», expresado en €/MW.

$Nh_{i,j}$: número de horas de funcionamento da instalación tipo utilizado no cálculo dos parámetros retributivos da dita instalación tipo para o ano «i» do semiperíodo regulatorio «j», expresado en horas.

$Pm_{i,j}$: prezo medio anual do mercado diario e intradiario no ano «i» do semiperíodo regulatorio «j», expresado en €/MWh.

4. A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia calculará o prezo medio anual do mercado diario e intradiario. O dito cálculo realizarase, para cada ano natural, como media aritmética dos prezos horarios do mercado diario e intradiario. O valor obtido publicarase anualmente antes do 30 de xaneiro do seguinte ano na páxina web do citado organismo.

Para o último ano natural de cada semiperíodo regulatorio, o prezo medio anual do mercado diario e intradiario calcularase como a media móbil, dos 12 meses anteriores ao 1 de outubro, dos prezos horarios do mercado diario e intradiario ponderados coa enerxía casada nos ditos mercados en cada hora. O valor obtido publicarase antes do 15 de outubro do dito ano.

5. O valor de axuste por desviación no prezo do mercado calcularase de forma anual e compensarase durante o resto da vida útil da instalación segundo o previsto no anexo VI.

Cando, ao finalizar cada semiperíodo regulatorio, se proceda a revisar os parámetros retributivos das instalacións tipo para o seguinte semiperíodo regulatorio, en virtude do establecido no artigo 20, consideraranse no cálculo do valor neto do activo da instalación tipo os valores de axuste por desviación no prezo do mercado dos anos anteriores non repercutidos ata ese momento, segundo o establecido no anexo VI.

6. Ao finalizar a vida útil regulatoria dunha instalación ou nos supostos de perda do réxime retributivo específico, os saldos positivos ou negativos dos valores de axuste por desviación de prezo de mercado daqueles anos que non fosen repercutidos ata ese momento, segundo o previsto no punto anterior, serán liquidados polo organismo encargado da liquidación nas seis liquidacións posteriores á finalización da vida útil regulatoria da dita instalación ou da data de renuncia. Para o período en que non se coñeza o prezo medio anual do mercado diario e intradiario, a liquidación realizarase nas seis liquidacións posteriores á publicación do prezo medio anual do mercado diario e intradiario correspondente. No último ano natural de devindicación do réxime retributivo específico, a liquidación do saldo do valor de axuste por desviación de prezo de mercado será proporcional ao número de meses en que lle corresponde a dita devindicación do réxime retributivo.

Artigo 23. Retribución por participación nos servizos de axuste do sistema.

Adicionalmente ao réxime retributivo específico establecido no artigo 11, aquelas instalacións que, de acordo co previsto no artigo 10, participen nos servizos de axuste do sistema percibirán a retribución establecida na normativa de aplicación correspondente.

Artigo 24. Axudas públicas e outros ingresos derivados da explotación.

1. Sen prexuízo do réxime retributivo específico regulado neste título, poderán establecerse convocatorias de axudas públicas destinadas ás instalacións reguladas neste real decreto.

Con carácter previo ao outorgamento do réxime retributivo específico mediante a inscrición en estado de explotación, deberá presentarse unha declaración responsable de acordo co modelo establecido no anexo VII, manifestando se se percibiu ou non algunha axuda pública.

Se se percibe algunha axuda pública con posterioridade á presentación da dita declaración responsable, comunicarase a dita circunstancia por vía electrónica, no prazo máximo de tres meses desde a súa concesión, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e ao organismo encargado da liquidación, de acordo co modelo establecido no anexo VIII.

No caso de que se perciban axudas públicas, o réxime retributivo específico poderase minorar ata o 90 por cento da contía da axuda pública percibida nos termos que se establezan mediante orde ministerial.

No caso de axudas públicas que fosen consideradas á hora de calcular os parámetros retributivos, non será de aplicación a minoración prevista no parágrafo anterior, sempre que así se previse expresamente por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo.

2. Para as instalacións da categoría a) teranse en conta, para o cálculo do réxime retributivo específico da instalación tipo, os ingresos estándares indirectamente procedentes da produción de calor útil asociada.

O cálculo destes ingresos realizarase valorando a calor útil ao custo alternativo de produción mediante equipamentos convencionais que utilizasen o mesmo tipo de combustible que a instalación de coxeración.

3. Para as instalacións dos grupos b.7 e c.2 reguladas no artigo 2 teranse en conta, para o cálculo do réxime retributivo específico da instalación tipo, os ingresos ou custos

evitados estándares que se establezan mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo en concepto de valorización e eliminación de residuos.

Para as instalacións do grupo c.1 reguladas no artigo 2 teranse en conta, para o cálculo do réxime retributivo específico da instalación tipo, os ingresos estándar que sexan establecidos por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo correspondentes aos canons de eliminación de residuos.

Artigo 25. Retribución das instalacións híbridas.

1. As instalacións híbridas reguladas no artigo 4 que teñan recoñecido o dereito á percepción de réxime retributivo específico presentarán as seguintes particularidades:

a) Os ingresos anuais procedentes da retribución ao investimento calcularanse de acordo cos parámetros retributivos e criterios que sexan aprobados por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.

b) Os ingresos anuais procedentes da retribución á operación aplicable á electricidade vendida no mercado de produción en calquera das súas formas de contratación determinarase segundo a porcentaxe de enerxía primaria achegada a través de cada unha das tecnoloxías e/ou combustibles, de acordo co establecido no anexo IX.

2. Realizaranse liquidacións á conta da liquidación de peche do ano en curso. Para iso tomaranse os últimos datos dispoñibles polo organismo encargado da liquidación das porcentaxes de combustibles utilizadas pola instalación. Unha vez recibida a documentación establecida no artigo 4.5, realizarase a liquidación atendendo ás porcentaxes realmente utilizadas.

3. No caso de que a documentación establecida no artigo 4.5 non sexa suficiente para determinar de maneira fidedigna e inequívoca a porcentaxe de enerxía primaria achegada no ano anterior por cada combustible, liquidarase atendendo aos menores parámetros retributivos de entre os correspondentes aos diferentes combustibles ou tecnoloxías utilizados, sen prexuízo do establecido no artigo 33.

Artigo 26. Efectos retributivos da modificación das instalacións con dereito á percepción de réxime retributivo específico.

1. O réxime retributivo específico regulado neste título recoñecerase a cada instalación coas características técnicas que esta posúa no momento de realizar a solicitude de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación.

2. Calquera modificación dunha instalación con dereito a réxime retributivo específico ou dos seus combustibles, con relación ás características que esta posuía no momento de realizar a solicitude de inscrición en estado de explotación, poderá dar lugar á modificación do réxime retributivo, de acordo co desenvolvido nos seguintes puntos:

a) Os investimentos realizados non terán dereito ao recoñecemento de retribución ao investimento adicional ao anteriormente outorgado, nin de retribución á operación polo incremento da enerxía correspondente á modificación.

b) No caso en que se aumente a potencia da instalación, non terá dereito á percepción de retribución á operación a enerxía eléctrica xerada imputable á fracción de potencia ampliada. Para estes efectos, ratearase, para cada unidade de enerxía xerada, a fracción de enerxía con dereito a retribución.

De igual modo se actuará naqueles casos en que se realicen outras modificacións nas instalacións que supoñan un aumento da enerxía xerada.

c) No caso de que a modificación implique un cambio da instalación tipo a que estea asociada e que supoña unha modificación da retribución á operación, procederase da forma seguinte:

1.º Se o novo valor Ro é inferior ao valor Ro aplicable á instalación antes da modificación, tomarase o novo valor Ro.

2.º Se o novo valor Ro é superior ao valor Ro aplicable á instalación antes da modificación, non se modificará o valor Ro.

d) Se se realiza unha modificación na instalación que implique unha redución da súa potencia instalada, a instalación soamente terá dereito a percibir a retribución ao investimento correspondente á potencia instalada resultante da modificación.

3. Os efectos retributivos da modificación dunha instalación aplicaranse desde o primeiro día do mes seguinte á data de realización da dita modificación, definida de acordo co establecido no artigo 51.1.

4. A aquelas modificacións ás cales se lles outorgue expresamente un réxime retributivo específico de conformidade co procedemento establecido no artigo 12 non lles será de aplicación o disposto nos puntos 2 e 3 do presente artigo.

Artigo 27. *Condicións de eficiencia enerxética das coxeracións.*

1. As instalacións de coxeración que teñan outorgado un réxime retributivo específico deberán cumprir coa definición de coxeración de alta eficiencia establecida no artigo 2 do Real decreto 616/2007, do 11 de maio, sobre fomento da coxeración.

2. Estas instalacións deberán calcular e acreditar o aforro de enerxía primaria porcentual real alcanzado pola súa instalación en cada ano nos termos previstos no Real decreto 616/2007, do 11 de maio, comunicándoo por vía electrónica ao organismo encargado da liquidación antes do 31 de marzo do ano seguinte. Para iso, deberán acreditar e xustificar a calor útil producida pola planta e efectivamente aproveitada pola instalación consumidora desta. Para seren consideradas como coxeracións de alta eficiencia deberán superar os mínimos exixidos no dito real decreto.

3. Quedan excluídos dos cálculos mencionados no anterior punto aqueles períodos nos cales a instalación fose programada polo operador do sistema para manter a súa produción cando o consumidor asociado reduza a potencia demandada en resposta a unha orde de redución de potencia.

4. No caso en que exista unha cesión de enerxía térmica producida será necesaria a formalización dun ou varios contratos de venda de enerxía térmica polo total da calor útil da planta.

5. As instalacións de coxeración de alta eficiencia, nas cales o aproveitamento da calor útil se realice co propósito indistinto de utilización como calor ou frío para climatización de edificios, poderanse acoller de maneira voluntaria ás particularidades para a aplicación do réxime retributivo específico que se establecerán mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.

CAPÍTULO II

Devindicación e liquidacións do réxime retributivo específico

Artigo 28. *Devindicación do réxime retributivo.*

1. O réxime retributivo específico comezará a devindicarse desde a data máis tardía entre o primeiro día do mes seguinte á data da autorización de explotación definitiva da instalación e o primeiro día do mes seguinte ao da data de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación. A devindicación da retribución ao investimento e da retribución á operación producirase ata a data que resulte de engadir á data de inicio da devindicación o período correspondente á vida útil regulatoria da instalación tipo, cuxo valor se publicará por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.

2. Naqueles casos en que a devindicación do réxime retributivo específico non se produza durante un ano natural completo, os ingresos da retribución ao investimento calcularanse de forma proporcional ao período en que se produza a devindicación e os ingresos da retribución á operación calcularanse coa enerxía vertida no período en que se devindique o réxime retributivo.

No caso das instalacións cuxa devindicación do réxime retributivo específico finalice nun ano natural en que non sexa posible calcular os parámetros retributivos da instalación tipo por ter finalizado a súa vida útil regulatoria, a instalación percibirá, durante os meses correspondentes do dito ano, o réxime retributivo específico en vigor da instalación tipo o último día do semiperíodo regulatorio anterior.

3. Para o cálculo do réxime retributivo específico que lle corresponde a unha instalación nun período de tempo determinado cando, durante o dito período, se produzan modificacións nos parámetros retributivos ou nos datos da instalación que afecten o seu réxime retributivo específico, dividirase o dito período en subperíodos e calcularase a retribución específica para cada un deles, obténdose a retribución específica que lle corresponde á instalación no período como suma da retribución de cada subperíodo. Cada subperíodo comprenderá un ou varios meses naturais completos.

Artigo 29. *Liquidacións do réxime retributivo específico.*

1. Os importes correspondentes ao réxime retributivo específico regulados neste real decreto someteranse ao procedemento xeral de liquidacións previsto na Lei 24/2013, do 26 de decembro, e na súa normativa de desenvolvemento.

As liquidacións serán realizadas mensualmente polo órgano encargado destas á conta da liquidación de peche de cada ano, sen prexuízo das regularizacións posteriores conforme a normativa de aplicación.

2. As instalacións que teñan dereito á percepción do réxime retributivo específico liquidarán co órgano competente, ben directamente ou ben a través do seu representante, a contía correspondente, de acordo co previsto neste título.

O organismo encargado da liquidación expedirá mensualmente as correspondentes facturas en nome e por conta de terceiros, conforme a normativa vixente. O importe das ditas facturas corresponderase coas cantidades efectivamente aboadas á conta, unha vez tidos en conta o financiamento de desviacións transitorias e os axustes. Así mesmo, como complemento das facturas, remitirase mensualmente documentación coa información acumulada das cantidades aboadas á conta e a previsión das pendentes no exercicio en curso. Finalmente, emitirase a correspondente factura recapitulativa dos pagamentos á conta efectivamente aboados en cada exercicio.

3. O organismo encargado das liquidacións poderá designar un terceiro para xestionar os pagamentos correspondentes aos conceptos establecidos nos puntos anteriores, logo de autorización da Secretaría de Estado de Enerxía. A empresa autorizada deberá ser independente das actividades de xeración e distribución e designada conforme a lexislación de contratos do sector público.

CAPÍTULO III

Inspeccións, renuncia e incumprimentos

Artigo 30. *Inspeccións de instalacións de produción con réxime retributivo específico.*

O órgano competente da Administración xeral do Estado efectuará inspeccións periódicas e aleatorias ás instalacións de produción con réxime retributivo específico para a comprobación do cumprimento dos requisitos necesarios para o outorgamento e mantemento de tal dereito.

Artigo 31. *Renuncia definitiva ao réxime retributivo específico.*

1. As instalacións que teñan outorgado o dereito á percepción do réxime retributivo específico poderán, en calquera momento, renunciar con carácter definitivo ao dito réxime.

2. A renuncia dirixirase ao órgano competente para realizar a liquidación e á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas. A dita renuncia suporá a cancelación da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico.

3. A renuncia presentada polos titulares de instalacións inscritas no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación terá como efectos a execución da garantía depositada de acordo co artigo 44.

A renuncia presentada polos titulares de instalacións inscritas no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación implicará que estes percibirán no sucesivo os ingresos que correspondan á súa participación no mercado de produción en calquera das súas formas de contratación e que, en ningún caso, poderá outorgárselle posteriormente ningún dos conceptos retributivos previstos no presente real decreto.

Artigo 32. *Incumprimento das condicións de eficiencia enerxética.*

1. Para as instalacións que teñan a obriga de cumprimento das condicións de eficiencia enerxética exixidas e que, no cómputo dun ano, non cumprisen coas ditas exixencias, corríxanse os ingresos anuais procedentes do réxime retributivo específico, atendendo unicamente á electricidade producida pola instalación de coxeración que, xunto coa calor útil, supoña o aforro de enerxía primaria porcentual mínimo exixible para ser considerada de alta eficiencia. A dita electricidade será calculada conforme o establecido no Real decreto 616/2007, do 11 de maio. Para iso, multiplicaranse os ingresos que lle correspondesen á instalación do réxime retributivo específico pola *ratio* da electricidade que supoña un aforro de enerxía primaria porcentual igual ao mínimo exixible sobre a electricidade neta total xerada.

2. Aquelas instalacións que non efectuasen a comunicación dos datos relativos ao cumprimento das condicións de eficiencia enerxética ou que, tras a realización dunha inspección, non poidan acreditar o cumprimento das condicións de eficiencia enerxética exixidas serán consideradas, para todos os efectos, como incumplidoras, sen prexuízo do previsto no artigo 34.

3. O organismo encargado de realizar as liquidacións notificaralle ao interesado o incumprimento das condicións de eficiencia enerxética e dará traslado da dita notificación á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

No caso de que, con posterioridade á dita notificación, se producise un segundo incumprimento, iniciárase o procedemento de cancelación da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación, sen prexuízo do procedemento sancionador correspondente.

4. Nos casos en que a instalación non tivese produción de enerxía eléctrica durante a totalidade do período considerado e non se percibise o réxime retributivo específico, esta non terá obriga de cumprimento das condicións de eficiencia enerxética exixidas nin de comunicación dos datos relativos a estas durante o dito período.

Artigo 33. *Incumprimento dos límites no consumo de combustibles en función das categorías, grupos e subgrupos.*

1. Aquelas instalacións con réxime retributivo específico que incumpran, en cómputo anual, os límites de consumo de combustibles establecidos no artigo 2 dos grupos e subgrupos a que pertencen serán liquidadas atendendo á clasificación que lles correspondería en relación coa porcentaxe de combustible realmente utilizado.

O organismo encargado de realizar as liquidacións notificaralle ao interesado o dito incumprimento e dará traslado da dita notificación á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

No caso de que, con posterioridade á dita notificación, se producise un segundo incumprimento, iniciárase o procedemento para a modificación no rexistro de réxime retributivo específico do grupo e subgrupo da instalación, asignándolle o grupo ao cal debería pertencer atendendo á porcentaxe de combustible realmente utilizada.

2. Aquelas instalacións que, atendendo á porcentaxe de combustible realmente utilizado nun ano, non puidesen ser clasificadas nos grupos e subgrupos do artigo 2 non terán dereito á percepción do réxime retributivo específico correspondente ao ano do incumprimento e percibirán unicamente o prezo do mercado de produción.

O organismo encargado de realizar as liquidacións notificaralle ao interesado o dito incumprimento e dará traslado da dita notificación á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

No caso de que, con posterioridade á dita notificación, se producise un segundo incumprimento, poderase iniciar o procedemento para a cancelación da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación e, se é o caso, poderase incoar o procedemento sancionador correspondente.

3. O establecido nos puntos anteriores será tamén de aplicación ás instalacións híbridas de tipo 1 con relación aos límites no consumo de combustibles establecidos no artigo 4.

4. As instalacións do subgrupo b.1.2 poderán utilizar equipamentos que utilicen un combustible de apoio para o mantemento da temperatura do fluído transmisor de calor para compensar a falta de irradiación solar que poida afectar a entrega prevista de enerxía.

As instalacións non híbridas cuxa xeración eléctrica imputable ao combustible de apoio, calculada segundo a metodoloxía establecida por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, supere en cómputo anual o 12 por cento da produción total de electricidade e as instalacións híbridas cuxa xeración eléctrica imputable ao combustible de apoio distinto dos de hibridación, calculada segundo a metodoloxía establecida pola orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, supere en cómputo anual o 10 por cento da produción total de electricidade, non terán dereito á percepción do réxime retributivo específico correspondente ao ano do incumprimento.

O organismo encargado de realizar as liquidacións notificaralle ao interesado o dito incumprimento e dará traslado da dita notificación á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

No caso de que, con posterioridade á dita notificación, se producise un segundo incumprimento, iniciárase o procedemento para a cancelación da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación e poderase incoar, se é o caso, o procedemento sancionador correspondente.

5. Aquelas instalacións que non efectuasen a comunicación do cumprimento dos requisitos dos puntos anteriores ou que, tras a realización dunha inspección, non poidan acreditar o cumprimento dos valores comunicados serán consideradas, para todos os efectos, como incumplidoras dos límites establecidos, sen prexuízo do previsto no artigo 34.

Artigo 34. *Renuncia temporal ao réxime retributivo específico para as coxeracións e as instalacións a que se refiren os puntos 2, 3 e 4 do artigo 33.*

1. As instalacións de coxeración e as instalacións a que se refiren os puntos 2, 3 e 4 do artigo 33 poderán comunicar a renuncia de forma temporal ao réxime retributivo específico regulado neste título. Durante o dito período non lles será exixible o cumprimento das condicións de eficiencia enerxética e os cumprimentos dos límites de consumo de combustibles que se establecen no artigo 33 e percibirán exclusivamente os ingresos que correspondan á participación da instalación no mercado de produción en calquera das súas formas de contratación.

2. En calquera caso, a comunicación a que fai referencia o punto anterior será remitida á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e ao organismo competente para realizar as liquidacións e indicará a data de aplicación e a duración total do

mencionado período. Así mesmo, remitirase a citada comunicación ao organismo competente que autorizou a instalación.

3. Poderanse solicitar varios períodos de renuncia temporal ao réxime retributivo específico ao ano. En todo caso, cada un dos períodos estará constituído por meses naturais completos e terá como data de inicio o primeiro día do mes para o cal se solicita a renuncia temporal.

TÍTULO V

Procedementos e rexistros administrativos

CAPÍTULO I

Disposicións xerais

Artigo 35. *Competencias administrativas.*

1. Correspóndelle á Administración xeral do Estado, a través da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo, sen prexuízo das competencias que teñan atribuídas outros departamentos ministeriais:

a) A autorización administrativa para a posta en funcionamento de novas instalacións de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos, e modificación das existentes, así como para a transmisión, peche temporal e peche definitivo destas, nos seguintes casos:

i) Instalacións peninsulares, incluíndo as súas infraestruturas de evacuación, de potencia eléctrica instalada superior a 50 MW eléctricos.

ii) Instalacións, incluíndo as súas infraestruturas de evacuación, que excedan o ámbito territorial dunha comunidade autónoma.

iii) Instalacións situadas no mar territorial.

iv) Instalacións de potencia eléctrica instalada superior a 50 MW eléctricos situadas nos territorios non peninsulares, cando os seus sistemas eléctricos estean efectivamente integrados co sistema peninsular.

b) A inscrición no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica, así como a modificación ou cancelación das ditas inscricións, daquelas instalacións de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos cuxa competencia para a autorización administrativa lle corresponde á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, e a toma de razón no dito rexistro das inscricións das demais instalacións reguladas neste real decreto.

c) O outorgamento do réxime retributivo específico regulado no título IV deste real decreto, así como a verificación do cumprimento por parte dos titulares das instalacións das condicións exhibibles para ter dereito á súa percepción e, se é o caso, á revogación do dito dereito.

d) A inscrición no rexistro de réxime retributivo específico, así como a modificación ou cancelación das ditas inscricións das instalacións de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración de alta eficiencia e residuos.

2. As anteriores competencias entenderanse sen prexuízo doutras que puidesen corresponder a cada organismo respecto das instalacións suxeitas a esta regulación.

Artigo 36. *Autorización de instalacións.*

1. O procedemento para o outorgamento de autorizacións administrativas para a posta en funcionamento, modificación, transmisión, peche temporal e peche definitivo das instalacións a que fai referencia este real decreto, cando sexa competencia da

Administración xeral do Estado, rexeráse polas normas polas cales se regulan con carácter xeral as instalacións de produción de enerxía eléctrica ou as instalacións de xeración eólicas mariñas, sen prexuízo das concesións e autorizacións que sexan necesarias, de acordo con outras disposicións que resulten aplicables, que puidesen ser previas á autorización de instalacións como no caso da concesión de augas para as centrais hidroeléctricas.

2. Para a obtención da autorización da instalación, será un requisito previo indispensable a obtención dos permisos de acceso e conexión ás redes de transporte ou distribución correspondentes pola totalidade da potencia da instalación.

CAPÍTULO II

Procedementos relativos ao rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica

Artigo 37. Inscripción no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica.

1. As instalacións de produción de enerxía eléctrica incluídas no ámbito de aplicación do presente real decreto deberán estar inscritas obrigatoriamente no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica dependente do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo.

Cada instalación inscribírase na sección que lle corresponda en función da súa potencia, de acordo co seguinte:

a) As instalacións cuxa potencia instalada sexa superior a 50 MW deberán ser inscritas na sección primeira do dito rexistro.

b) As instalacións cuxa potencia instalada sexa igual ou inferior a 50 MW deberán ser inscritas na sección segunda do dito rexistro.

No non previsto expresamente neste real decreto relativo ao citado rexistro, será de aplicación o regulado nos capítulos I e II do título VIII do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, abastecemento e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica.

2. O procedemento de inscrición neste rexistro constará dunha fase de inscrición previa e dunha fase de inscrición definitiva.

3. As instalacións obrigadas a iso deberán realizar, previamente á inscrición definitiva, unha proba para acreditar a súa potencia bruta, neta e mínima, segundo o indicado na normativa que regule os mecanismos de capacidade e hibernación que, se é o caso, se dite. As ditas potencias deberán constar na sección do rexistro que corresponda.

Artigo 38. Coordinación coas comunidades autónomas e con outros organismos.

1. Sen prexuízo do previsto no artigo anterior, as comunidades autónomas poderán crear e xestionar os correspondentes rexistros territoriais.

2. Para garantir a intercambiabilidade das inscricións entre o rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica e os rexistros autonómicos que se poidan constituír, así como a axilidade e homoxeneidade na remisión de datos entre a Administración xeral do Estado e as comunidades autónomas, establécese no anexo X o modelo de inscrición no rexistro. A comunicación dos datos do rexistro entre as comunidades autónomas e o Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo realizarase exclusivamente por vía electrónica mediante o procedemento establecido para estes efectos.

3. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas facilitará o acceso electrónico ao rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica aos órganos competentes das comunidades autónomas das inscricións que afecten o seu ámbito

territorial, así como o órgano competente para realizar a liquidación, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, o operador do sistema e o operador do mercado, de forma que estes poidan ter coñecemento das inscricións e modificacións realizadas no rexistro.

Artigo 39. *Inscrición previa.*

1. Á solicitude de inscrición previa xuntaráse, cando menos:
 - a) A autorización de explotación provisional para probas.
 - b) O contrato técnico coa empresa distribuidora ou, se é o caso, contrato técnico de acceso á rede de transporte, a que se refire o artigo 5 deste real decreto.
 - c) O certificado emitido polo encargado da lectura que acredite o cumprimento do disposto no Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto, con detalle do código da instalación de produción para efectos de liquidación (CIL).
 - d) O informe do xestor da rede de transporte, ou do xestor da rede de distribución, se é o caso, que acredite a adecuada formalización dos procedementos de acceso e conexión e o cumprimento dos requisitos de información, técnicos e operativos establecidos nos procedementos de operación, incluíndo a adscrición a un centro de control de xeración cos requisitos establecidos no presente real decreto.
2. No caso das instalacións para cuxa autorización sexa competente a Administración xeral do Estado, a solicitude de inscrición previa será dirixida á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e presentada polo titular da instalación ou por quen a represente, entendendo por tales o propietario, arrendatario, concesionario hidráulico ou titular de calquera outro dereito que o vincule coa explotación dunha instalación. Á dita solicitude xuntaranse os datos incluídos no anexo X.

A solicitude de inscrición previa será resolta polo director xeral de Política Enerxética e Minas no prazo máximo dun mes desde a data de solicitude de inscrición.
3. No caso das instalacións para cuxa autorización sexan competentes as comunidades autónomas, no prazo máximo dun mes desde a inscrición da instalación no rexistro autonómico, a comunidade autónoma competente deberá dar traslado da dita inscrición, a través de procedementos electrónicos, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas para a toma de razón da inscrición previa no rexistro administrativo. A data da inscrición previa da instalación no rexistro será a que consigne o órgano autonómico na súa resolución.
4. A formalización da inscrición previa dará lugar á asignación, por parte da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, dun número de identificación no rexistro, que será comunicado á comunidade autónoma competente co obxecto de que esta última llo notifique ao interesado. Esta notificación será efectuada pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas cando se trate de instalacións para cuxa autorización sexa competente a Administración xeral do Estado.
5. A formalización da inscrición previa no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica dependente da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas será considerada requisito suficiente para dar cumprimento ao previsto no artigo 4.a) do Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e regula o mercado de produción de enerxía eléctrica, e será notificada ao interesado.
6. A inscrición da instalación no rexistro de instalacións de produción de enerxía eléctrica con carácter previo permitirá o funcionamento en proba desta.

A enerxía eléctrica que se puidese ter vertido á rede como consecuencia dun funcionamento en proba, previo á autorización de explotación definitiva, terá dereito a percibir exclusivamente o prezo do mercado.

Artigo 40. *Inscripción definitiva.*

1. Será requisito necesario para a inscrición definitiva no rexistro que a instalación dispoña de autorización de explotación definitiva.

2. No caso das instalacións para cuxa autorización sexa competente a Administración xeral do Estado, a solicitude de inscrición definitiva dirixirase á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, acompañada da acreditación do cumprimento dos requisitos exixidos para os suxeitos do mercado de produción e, se é o caso, dos resultados da proba de potencia bruta, neta e mínima a que se refire o artigo 37.

A solicitude de inscrición definitiva será resolta polo director xeral de Política Enerxética e Minas no prazo máximo dun mes desde a data de solicitude de inscrición.

3. No caso de que a competencia para a resolución da solicitude corresponda a unha comunidade autónoma, esta, no prazo máximo dun mes desde a súa resolución, deberá comunicar por vía electrónica a inscrición da instalación no rexistro autonómico, para a toma de razón da inscrición definitiva no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas. A data da inscrición definitiva da instalación no rexistro será a que consignase o órgano autonómico na súa resolución.

4. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas comunicarlle a formalización da inscrición definitiva neste rexistro e o número de identificación correspondente á comunidade autónoma que resulte competente. Pola súa parte, o órgano competente para outorgar a autorización administrativa da instalación notificaráselles ao solicitante e á empresa distribuidora ou transportista. Esta última notificación será efectuada pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas cando se trate de instalacións para cuxa autorización sexa competente a Administración xeral do Estado.

5. Naqueles casos en que a competencia para resolver lle corresponda á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, poderán tramitarse simultaneamente as inscricións definitiva e en estado de explotación no rexistro de instalacións de produción de enerxía eléctrica e no rexistro de réxime retributivo específico, respectivamente.

Artigo 41. *Caducidade e cancelación da inscrición previa.*

A inscrición previa dunha instalación no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica dependente da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas será cancelada se, transcorridos tres meses desde que aquela fose notificada ao interesado, este non solicitou a inscrición definitiva. Non obstante, non se producirá esta cancelación no caso de que a Administración competente autorice de forma motivada unha prórroga por existiren razóns fundadas para que esta inscrición permaneza no rexistro, o que deberá comunicar o órgano competente, se é o caso, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas expresando o prazo máximo durante o cal a vixencia da inscrición se debe prorrogar.

Artigo 42. *Cancelación e revogación da inscrición definitiva.*

1. Procederá a cancelación da inscrición definitiva no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica nos seguintes casos:

a) Cesamento da actividade como instalación de produción a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos.

b) Revogación polo órgano competente da autorización da instalación, de acordo coa normativa aplicable.

2. A cancelación da inscrición definitiva producirase de oficio ou por instancia do interesado, logo de instrución dun procedemento que garantirá, en todo caso, a audiencia ao interesado.

Nos casos en que resulte competente a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, o prazo máximo para resolver este procedemento e notificar a súa resolución será de seis meses.

3. A Administración competente, cando se trate de instalacións de competencia autonómica, comunicaralles a cancelación ou revogación, así como calquera outra incidencia da inscrición definitiva no rexistro, ao interesado e á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas no prazo máximo dun mes desde que se produza, para a súa toma de razón no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica.

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, pola súa parte, comunicaralles a dita toma de razón, ou a correspondente resolución cando se trate de instalacións da súa competencia, á empresa distribuidora ou transportista, ao operador do mercado, ao operador do sistema, ao órgano encargado de realizar a liquidación e á comunidade autónoma que resulte competente.

CAPÍTULO III

Procedementos relativos ao rexistro de réxime retributivo específico

Artigo 43. *Rexistro de réxime retributivo específico.*

1. O rexistro de réxime retributivo específico rexerá en canto á súa organización e funcionamento polo disposto no presente capítulo.

2. O rexistro de réxime retributivo específico terá como finalidade o outorgamento e adecuado seguimento da retribución específica das instalacións de produción a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración de alta eficiencia e residuos.

3. As inscricións no rexistro de réxime retributivo específico realizaranse nun dos seguintes dous estados: estado de preasignación ou estado de explotación. Para poder realizar a inscrición no rexistro en estado de explotación será condición necesaria a inscrición con carácter previo en estado de preasignación.

Non se poderá inscribir no rexistro en estado de preasignación ningunha instalación que xa conste inscrita en calquera estado.

A resolución de inscrición no rexistro en estado de preasignación outorgaralle ao titular o dereito a percibir o réxime retributivo específico regulado no título IV, condicionado ao cumprimento dos requisitos establecidos no artigo 46 e á inscrición da instalación no rexistro en estado de explotación.

4. Para a percepción do réxime retributivo específico regulado no título IV será condición necesaria que as instalacións estean inscritas no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación.

Para o cálculo da retribución correspondente a cada instalación tomarase a información contida no rexistro de réxime retributivo específico, sen prexuízo de calquera outro dato que conste, para outros efectos, no rexistro de instalacións de produción de enerxía eléctrica ou noutros rexistros autonómicos.

5. As inscricións no citado rexistro serán competencia da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo.

6. Conforme o previsto no artigo 27.6 da Lei 11/2007, do 22 de xuño, de acceso electrónico dos cidadáns aos servizos públicos, as solicitudes relativas aos distintos procedementos relacionados co rexistro de réxime retributivo específico presentaranse exclusivamente por vía electrónica, con certificado electrónico, no rexistro electrónico do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo.

As comunicacións entre o solicitante e o órgano instrutor realizaranse exclusivamente a través de medios electrónicos. Se non se utilizasen os ditos medios electrónicos, o órgano administrativo competente requirirá a correspondente emenda e advertirá que, de non ser atendido o requirimento, a presentación carecerá de validez ou eficacia.

7. As resolucións da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas previstas neste capítulo non poñerán fin á vía administrativa e, en consecuencia, poderán ser obxecto de recurso de alzada ante a Secretaría de Estado de Enerxía, conforme o establecido nos

artigos 114 e 115 da Lei 30/1992, do 26 de novembro, de réxime xurídico da administracións públicas e do procedemento administrativo común.

8. A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, para o adecuado cumprimento das funcións que lle atribúe a Lei 3/2013, do 4 de xuño, de creación da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, disporá de acceso electrónico a toda a información existente no rexistro de réxime retributivo específico, así como aos datos do sistema de liquidacións.

Artigo 44. *Garantías.*

1. Para a inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación será necesaria a presentación, perante a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, do xustificante da Caixa Xeral de Depósitos acreditativo de ter depositada unha garantía económica pola contía que se especifique mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo.

A garantía constituirase na modalidade de efectivo ou aval prestado por entidades de crédito ou sociedades de garantía recíproca, de acordo co previsto no Real decreto 61/1997, do 7 de febreiro, polo que se aproba o Regulamento da Caixa Xeral de Depósitos.

O obxecto da garantía será a inscrición da instalación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación e cumprirá, en todo caso, os requisitos establecidos no artigo 46.

A persoa ou entidade que constitúa a garantía deberá coincidir co solicitante da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación.

Deberase indicar expresamente no xustificante de constitución da garantía que esta é depositada para os efectos do cumprimento do establecido no presente artigo.

2. Por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo poderanse eximir determinadas instalacións do cumprimento da obrigaón establecida no punto 1 deste artigo, cando se encontren nun avanzado estado de tramitación ou construción ou cando sexan de reducida potencia.

3. Con anterioridade á resolución de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación, o interesado poderá desistir desta e solicitar a cancelación da garantía.

4. Unha vez resolta a solicitud de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación, a inadmisión ou desestimación desta considerárase razón suficiente para a cancelación da garantía, e o interesado deberá solicitar a dita cancelación ante a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

5. Unha vez resolta favorablemente a solicitud de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación, a desistencia na construción da instalación suporá a execución da garantía.

Malia isto, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas poderá exceptuar a execución da garantía depositada polo titular dunha instalación se a desistencia na construción desta vén dada por circunstancias impeditivas que non sexan nin directa nin indirectamente imputables ao interesado, e así llo solicítase este á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas con anterioridade á data límite para o cumprimento dos requisitos establecidos no artigo 46.

6. Así mesmo, se o solicitante non responde no prazo máximo de tres meses aos requirimentos da Administración de información ou actuación, entenderase que desiste da solicitud. No requirimento de información recollerase expresamente o dito aspecto en aplicación do artigo 92 da Lei 30/1992, do 26 de novembro, de réxime xurídico das administracións públicas e do procedemento administrativo común.

Artigo 45. *Procedemento de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación.*

1. A solicitude de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación dirixirase á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, xunto co xustificante da Caixa Xeral de Depósitos acreditativo de ter depositado a garantía económica establecida no artigo 44 e da documentación que se determine na normativa que regule o procedemento de concorrencia competitiva. Á dita solicitude xuntaránselle, así mesmo, os datos incluídos no punto 1 do anexo V.

2. Na resolución pola cal se inscriba a instalación no rexistro en estado de preasignación constará o número de identificación, que deberá ser incluído en futuras comunicacións, así como a data límite para o cumprimento dos requisitos establecidos no artigo 46.

3. O prazo máximo para ditar e notificar a resolución definida no punto anterior será de tres meses.

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas comunicarlle a dita resolución ao órgano competente para autorizar a dita instalación a través de medios electrónicos.

Deberase publicar no «Boletín Oficial del Estado» a resolución de adxudicación do procedemento de concorrencia competitiva e de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación, na cal conste o valor estándar do investimento inicial da instalación tipo determinado mediante o dito procedemento.

Artigo 46. *Requisitos necesarios para a inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación.*

En todo caso, para que unha instalación poida ser inscrita no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación, serán requisitos imprescindibles os seguintes:

a) Que a instalación estea totalmente finalizada na data límite, que é a determinada polo cómputo do prazo máximo e, como tal, improrrogable, e que sexa establecida mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo desde a publicación da resolución de adxudicación do procedemento de concorrencia competitiva e de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación no «Boletín Oficial del Estado».

Naqueles casos en que tal adxudicación e inscrición sexan consecuencia da debida execución da resolución estimatoria dun recurso administrativo ou xudicial, o referido prazo máximo computarase desde a notificación ao interesado do acto de execución.

Para os efectos previstos neste real decreto, considerarase que unha instalación está totalmente finalizada se conta con todos os elementos, equipamentos e infraestruturas que son necesarios para producir enerxía e vertela ao sistema eléctrico, incluíndo, cando corresponda, os sistemas de almacenamento, obtivo a inscrición con carácter definitivo no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica dependente do órgano competente e comezou a verter enerxía eléctrica.

A acreditación do comezo da vertedura de enerxía eléctrica deberase realizar mediante un certificado emitido polo encargado da lectura no cal se indiquen expresamente as medidas e as datas de lectura destas. Para estes efectos, o encargado da lectura deberá realizar unha lectura no prazo máximo de 15 días desde a comunicación polo titular da instalación do inicio da vertedura en probas.

b) Que a instalación cumpra os requisitos e as condicións relativas ás súas características establecidas por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo.

Non obstante, a potencia da instalación ou, no caso previsto no artigo 12.4, a suma das potencias das instalacións poderán diferir da potencia inscrita en estado de preasignación, cos seguintes efectos:

1.º Se a potencia instalada ou a suma das potencias instaladas é inferior á inscrita no rexistro en estado de preasignación, a potencia con dereito a réxime retributivo

específico que se inscribirá no rexistro en estado de explotación será a potencia finalmente executada, de acordo co previsto no artigo 47.2.

2.º Se a potencia instalada ou a suma das potencias instaladas é superior á inscrita no rexistro en estado de preasignación, a potencia con dereito a réxime retributivo específico que se inscribirá no rexistro en estado de explotación será a potencia inscrita en estado de preasignación.

Artigo 47. Procedemento de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación.

1. O titular da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación solicitará a inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas con anterioridade á finalización do prazo máximo dun mes contado desde a data límite definida no punto 1.a) do artigo 46.

A dita solicitude deberá incluír os datos recollidos no punto 2 do anexo V. O titular da instalación que conste no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica debe coincidir co titular da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico.

Así mesmo, xuntaráse á comunicación sobre as axudas públicas percibidas segundo o establecido no artigo 24.1, unha declaración responsable de acordo co modelo establecido no anexo XI na cal se manifieste que se cumpren os requisitos establecidos no artigo 46, e o certificado do encargado da lectura definido no punto 1.a) do dito artigo a partir do cal se poida constatar de forma inequívoca que na data límite se iniciara a vertedura de enerxía eléctrica.

2. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, logo de comprobación do cumprimento dos requisitos establecidos no artigo 46, resolverá, se procede, inscribir a instalación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación, cancelar de oficio a inscrición no dito rexistro en estado de preasignación e ditar de oficio a orde de cancelación da garantía definida no artigo 44.1, sen prexuízo do previsto a continuación.

Se a potencia inscrita no rexistro en estado de explotación ou, no caso previsto no artigo 12.4, a suma das potencias das instalacións é inferior á que resultou inscrita no rexistro en estado de preasignación, cancelárase no rexistro en estado de preasignación a inscrición correspondente á potencia inscrita no rexistro en estado de explotación. Así mesmo, ditarase orde de cancelación da fracción da garantía correspondente á dita potencia, salvo que a diferenza entre as citadas potencias sexa inferior ao 5 por cento da potencia orixinalmente inscrita no rexistro en estado de preasignación e a dita fracción de garantía sexa inferior a 1000 euros, en cuxo caso se ditará orde de cancelación da garantía correspondente á totalidade da potencia.

Así mesmo, unha vez transcorrido o prazo máximo establecido no punto 1 deste artigo, iniciarase o procedemento de cancelación por incumprimento da inscrición no rexistro en estado de preasignación correspondente á diferenza entre as potencias citadas no parágrafo anterior, de acordo co previsto no artigo 48. Esta cancelación terá como efectos a execución da fracción da garantía correspondente á dita diferenza, salvo nos casos en que esta fose cancelada de acordo co previsto no parágrafo anterior.

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, con carácter previo a ditar a resolución de inscrición no rexistro en estado de explotación, poderalles solicitar ao órgano competente para outorgar a autorización administrativa, ao encargado de lectura ou ao titular da instalación información adicional relativa á instalación para a súa correcta inscrición no rexistro.

3. O prazo máximo para ditar e notificar a resolución de inscrición no rexistro en estado de explotación será de tres meses.

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas notificaralle ao interesado a resolución de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación definida no punto anterior e comunicarlle a través dos medios electrónicos ao órgano competente para autorizar a instalación, ao órgano encargado da liquidación, ao operador do sistema e ao operador do mercado.

4. No caso previsto no artigo 12.4, o titular deberá presentar unha solicitude individual para cada instalación que pretenda inscribir no rexistro en estado de explotación, especificando as demais solicitudes que se presentasen relativas ao mesmo código de identificación de inscrición no rexistro en estado de preasignación.

As inscricións realizaranse na orde que solicite o titular ou, se non houberse manifestación expresa neste sentido, por orde de presentación de solicitudes.

5. A inscrición da instalación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación será requisito necesario para a aplicación á dita instalación do réxime retributivo específico regulado no presente real decreto.

Artigo 48. Cancelación por incumprimento da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación.

1. Naqueles casos nos cales o titular non presente, no prazo establecido no artigo 47.1, as solicitudes de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación pola totalidade da potencia inscrita en estado de preasignación, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas poderá iniciar o procedemento de cancelación por incumprimento da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación de acordo co previsto no presente artigo.

Así mesmo, iniciarase o dito procedemento de cancelación por incumprimento, unha vez transcorrido o prazo máximo establecido no artigo 47.1, naqueles casos en que resultase inadmitida ou desestimada a solicitude de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación.

O citado procedemento de cancelación incluírá, en todo caso, a audiencia ao interesado.

2. A cancelación por incumprimento da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación suporá a perda dos dereitos asociados a esta e a execución da garantía depositada de acordo co artigo 44 deste real decreto, sen prexuízo do previsto en relación coas garantías no artigo 47.2.

3. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas notificaralle ao interesado a resolución de cancelación por incumprimento da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación. Así mesmo, comunicaralle a dita resolución, a través dos medios electrónicos definidos no artigo 52.5, ao órgano competente para autorizar a instalación.

4. No procedemento de cancelación por incumprimento regulado neste artigo, o prazo máximo para resolver e notificar será de seis meses desde a data do acordo de iniciación ditado pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

Artigo 49. Cancelación da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación.

1. Serán motivos para a cancelación da inscrición dunha instalación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación os seguintes:

- a) Peche da instalación.
- b) Revogación polo órgano competente da autorización que, se é o caso, serviu de base para a inscrición no rexistro en estado de preasignación.
- c) Renuncia ao réxime retributivo específico.
- d) Alteración ou falsidade no rexistro documental relativo a instalacións híbridas regulado no artigo 4.3.
- e) Se, como consecuencia dunha inspección ou de calquera outro medio válido en dereito, quedase constatado o incumprimento dos requisitos do artigo 46.
- f) A falta de cumprimento da obrigaición de comunicación prevista no artigo 51.1, así como a constatación de falsidade na información nela presentada.

g) A omisión da comunicación establecida no artigo 24.1 relativa á percepción de axudas públicas con posterioridade á solicitude de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación.

h) Se quedase constatado que se realizaron modificacións que reduciron o valor do investimento da instalación inicial, tal e como esta estaba configurada no momento de realizar a solicitude de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación, sen que se producise unha redución análoga da potencia instalada.

i) A reiteración do incumprimento das condicións de eficiencia enerxética, nos termos previstos no artigo 32.3.

j) A reiteración do incumprimento regulado nos puntos 2, 3 e 4 do artigo 33, relativos aos límites establecidos no consumo de combustibles.

k) Se como consecuencia dunha inspección ou de calquera outro medio válido en dereito quedase constatado que non se manteñen as condicións que serviron para outorgar o réxime retributivo específico.

l) Se quedase constatado que existe falsidade nas declaracións responsables ou na restante documentación presentada á Administración con relación á percepción do réxime retributivo específico.

m) Calquera outro incumprimento das obrigacións e requisitos previstos neste real decreto.

2. A cancelación das inscricións no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación producirase por instancia do interesado ou de oficio, logo de instrución dun procedemento que garantizará, en todo caso, a audiencia ao interesado.

O prazo máximo para resolver este procedemento e notificar a súa resolución será de seis meses desde a data do acordo de iniciación ditado pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

3. O órgano competente da Administración xeral do Estado realizará inspeccións e verificacións periódicas das instalacións inscritas no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación, para comprobar o cumprimento dos requisitos establecidos na normativa e o mantemento das condicións que serviron para outorgar o réxime retributivo específico. Se se acreditar por calquera medio que a instalación deixou de ser acreedora do dereito outorgado, iniciarase o procedemento de cancelación da inscrición no rexistro en estado de explotación.

4. A cancelación da inscrición dunha instalación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación terá como efectos a perda do réxime retributivo regulado no título IV desde a data en que non se cumpriron os requisitos para ter dereito á súa percepción e, se é o caso, ao reintegro das cantidades indebidamente percibidas, cos xuros de demora correspondentes, incluíndose as cantidades reintegradas como ingresos liquidables do sistema. Todo iso sen prexuízo do réxime sancionador aplicable.

5. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas notificaralle ao interesado a resolución de cancelación da inscrición no rexistro definida neste artigo e comunicarall a través de medios electrónicos ao órgano competente para autorizar a instalación, ao órgano encargado da liquidación, ao operador do sistema e ao operador do mercado.

6. Unha vez finalizado, de acordo co previsto no artigo 28, o período de devindicación do réxime retributivo específico, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas procederá á cancelación automática da inscrición da instalación no rexistro de réxime retributivo específico. A dita cancelación, que producirá efectos desde a propia data de finalización do referido período, deberá ser comunicada ao interesado. Así mesmo, comunicaralles a dita cancelación a través dos medios electrónicos ao órgano competente para autorizar a instalación, ao órgano encargado da liquidación, ao operador do sistema e ao operador do mercado.

Artigo 50. *Modificación dos datos de instalacións inscritas no rexistro do réxime retributivo específico.*

1. Os titulares das instalacións que fosen inscritas no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación ou de explotación deberanlle comunicar á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas calquera modificación dos datos que figuren no rexistro relativos aos titulares das instalacións, no prazo máximo dun mes desde que aquela se produza, sen prexuízo das autorizacións que sexan requiridas con carácter previo a esta comunicación ao abeiro do previsto no artigo 36. Nestas modificacións quedan incluídos, entre outros, os cambios de denominación, razón social ou domicilio do titular e as fusións, absorcións ou escisións de sociedades que afecten a titularidade das instalacións.

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas resolverá a solicitude e modificará, cando proceda, os datos contidos no rexistro. As ditas modificacións producirán efectos o primeiro día do mes seguinte ao da data da resolución.

As modificacións relativas aos datos de contacto dos titulares e ao domicilio para efectos de notificacións non requirirán resolución expresa e producirán efectos desde a presentación da comunicación no rexistro electrónico correspondente.

2. Así mesmo, se se constatar por calquera medio a inexactitude dos datos contidos no rexistro, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas poderá proceder á súa modificación, de oficio ou por instancia dos interesados. O prazo para resolver o dito procedemento será de seis meses.

Artigo 51. *Procedementos administrativos para efectos retributivos relativos á modificación das instalacións con dereito á percepción de réxime retributivo específico.*

1. Os titulares das instalacións inscritas no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación deberán comunicarlle á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas calquera modificación da instalación con relación ás características que esta posuía no momento de realizar a solicitude de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación ou calquera cambio nos combustibles utilizados inicialmente comunicados.

Quedarán exceptuadas da obriga de comunicación aquelas actuacións sobre a instalación cuxo obxecto sexa o seu mantemento, sempre que estas non impliquen a modificación das características técnicas da instalación que foron consideradas para o outorgamento do réxime retributivo nin afecten os ingresos polo réxime retributivo específico da instalación.

A dita comunicación realizarase mediante o modelo de declaración responsable contido no anexo XII e acompañarase dun anteproxecto da modificación realizada e, en caso de ser preceptiva, da autorización de explotación definitiva. Deberase presentar por medios electrónicos no prazo máximo dun mes desde que se produza a citada modificación ou o cambio de combustible indicando, naqueles casos en que non resulte preceptiva a autorización de explotación definitiva, a data en que a citada modificación estivo totalmente finalizada.

Para estes efectos, naqueles casos en que sexa preceptiva a emisión da autorización de explotación definitiva da modificación por parte do órgano competente, tomarase como data de realización da modificación a da dita autorización. Cando non sexa preceptiva, tomarase a data en que a modificación estivo totalmente finalizada.

A anterior comunicación realizarase sen prexuízo das autorizacións que sexan preceptivas en virtude da demais normativa de aplicación ou das comunicacións que sexan necesarias para a modificación da inscrición no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica por parte do órgano competente.

2. Naqueles casos en que, á vista da comunicación referida no punto anterior, sexa necesaria a modificación dos datos da instalación inscritos no rexistro de réxime retributivo

específico en estado de explotación, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas resolverá modificar a citada inscrición.

3. A aquelas modificacións ás cales se lles outorgue expresamente un réxime retributivo específico non lles será de aplicación o establecido nos puntos 1 e 2 deste artigo. Neste caso, para ter dereito á percepción do dito réxime, deberanse cumprir os procedementos de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación e, posteriormente, de explotación, regulados neste capítulo.

4. Os datos que se consignen no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación utilizaranse para efectos retributivos, polo que só se incluírán nel aquelas modificacións que vaian ser tidas en conta para o cálculo da retribución da instalación modificada, con independencia de calquera outro dato que poida constar para outros efectos no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica.

En todo caso, para o cálculo da retribución correspondente a cada instalación tomarase a información contida no rexistro de réxime retributivo específico.

Naqueles casos en que a modificación da instalación implique un aumento da potencia que non vaia ser tida en conta para efectos retributivos, de acordo co previsto no artigo 26, no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación deberá constar exclusivamente a potencia con dereito á percepción do réxime retributivo específico.

5. As inspeccións establecidas no artigo 30 verificarán o cumprimento da obrigaición de comunicación regulada no punto 1 deste artigo, a súa veracidade e a exactitude da declaración responsable e demais documentación presentada, así como o cumprimento dos procedementos e requisitos establecidos para as modificacións realizadas ao abeiro do punto 3 deste artigo. Así mesmo, comprobarán que as características técnicas das instalacións se corresponden con aquelas que serviron de base para a inscrición no rexistro de réxime retributivo específico.

6. Para a determinación dos efectos que as modificacións realizadas terán no réxime retributivo específico aplicarase o disposto no artigo 26.

Artigo 52. *Tratamento dos datos.*

1. O tratamento dos datos de carácter persoal inscritos no rexistro regulado no presente capítulo someterase ao disposto na Lei orgánica 15/1999, do 13 de decembro, de protección de datos de carácter persoal, e demais normativa de desenvolvemento.

2. Os suxeitos obrigados a comunicar datos a este rexistro serán responsables da veracidade e actualidade dos datos que faciliten.

3. As persoas que no exercicio das súas funcións teñan acceso a datos que consten neste rexistro estarán obrigadas a gardar segredo respecto destes.

4. Os interesados poderán acceder de forma electrónica aos datos contidos no rexistro.

5. O Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo establecerá, en colaboración coas comunidades autónomas, o procedemento electrónico para a comunicación dos datos relativos ás inscricións no rexistro de réxime retributivo específico aos órganos competentes das comunidades autónomas das inscricións que afecten o seu ámbito territorial, así como ao órgano encargado de realizar as liquidacións, ao operador do sistema e ao operador do mercado.

TÍTULO VI

Representación

Artigo 53. *Representantes.*

1. Os titulares das instalacións de produción a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos poderán operar directamente ou a través de representante para os efectos da súa participación no mercado de produción e dos cobramentos e pagamentos

das peaxes, do réxime retributivo específico e, se é o caso, dos cargos. En calquera caso, o representante elixido deberá ser o mesmo para todos os efectos citados e a modalidade de representación deberá necesariamente coincidir para os efectos das liquidacións do operador do mercado e do réxime retributivo específico.

2. Os titulares das instalacións, en tanto en canto non comuniquen a súa intención de operar directamente ou a través doutro representante, serán representados, en nome propio e por conta allea, polo comercializador de referencia pertencente ao grupo empresarial propietario da rede da zona de distribución a que estean conectados.

No caso de que a instalación pertenza a unha zona de distribución onde non exista comercializador de referencia pertencente ao grupo empresarial propietario da rede, o comercializador de referencia será o pertencente ao grupo empresarial propietario da rede a que estea conectada a súa zona de distribución.

3. O establecido no punto 2 será de aplicación, así mesmo, a aquelas instalacións que transitoriamente carezan de representante por baixa sobrevida deste e ás novas instalacións, no período comprendido entre o primeiro día do mes seguinte ao da data de autorización de explotación e a data en que inicie a súa participación efectiva no mercado de produción, todo iso salvo que o titular da instalación comunique a súa intención de operar directamente ou a través doutro representante.

4. Cando a empresa comercializadora de referencia actúe como representante, percibirá do xerador un prezo máximo de 5 €/MWh cedido en concepto de representación.

5. Sen prexuízo do previsto nos puntos 2 e 3, os operadores dominantes do sector eléctrico, determinados pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, así como as persoas xurídicas participadas por algún deles, soamente poderán actuar como representantes de instalacións de produción a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos das cales posúan unha participación directa ou indirecta superior ao 50 por cento. Esta limitación debe ser aplicada, igualmente, aos contratos de adquisición de enerxía asinados entre os comercializadores do operador dominante e as súas instalacións con réxime retributivo específico. Enténdese que unha empresa está participada por outra cando se cumpran os criterios establecidos no artigo 42 do Código de comercio.

6. Sen prexuízo do previsto nos puntos 2 e 3, non poderán actuar como representantes de instalacións de produción a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos aquelas persoas xurídicas para as cales a cota conxunta de participación na oferta do mercado de produción no último ano sexa superior ao 10 por cento, entendendo como tal a suma da cota do grupo de sociedades do suxeito representante e o suxeito representado, como vendedores no mercado de produción. Estas características e limitación deben ser aplicadas, igualmente, aos contratos de adquisición de enerxía asinados entre os comercializadores non pertencentes aos operadores dominantes e ás instalacións anteriormente citadas.

Para estes efectos, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia publicará anualmente e na súa páxina web a listaxe daqueles cuxa cota de participación na oferta do mercado de produción sexa superior ao 10 por cento.

Disposición adicional primeira. *Particularidades do primeiro período regulatorio.*

1. De acordo co establecido na disposición adicional décima, puntos 1 e 2, da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, o primeiro período regulatorio será o comprendido entre a data de entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, e o 31 de decembro de 2019.

O primeiro semiperíodo regulatorio será o comprendido entre a data de entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, e o 31 de decembro de 2016.

2. Para as instalacións ás cales lles sexa outorgado o réxime retributivo específico de acordo co artigo 12 e ao abeiro do previsto no artigo 14.7 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, a rendibilidade razoable do proxecto tipo durante o primeiro período regulatorio xirará, antes de impostos, arredor do rendemento medio das obrigacións do Estado a dez

anos, calculado como a media das cotizacións no mercado secundario dos meses de abril, maio e xuño de 2013, incrementado en 300 puntos básicos.

3. A estimación do prezo de mercado para cada ano do primeiro semiperíodo regulatorio desde o ano 2014 será a media aritmética das cotizacións dos contratos de futuros anuais negociados no mercado de futuros de electricidade organizado polo OMIP durante os últimos seis meses de 2013.

Disposición adicional segunda. *Instalacións con dereito á percepción de réxime económico primado no momento da entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, polo que se adoptan medidas urxentes para garantir a estabilidade financeira do sistema eléctrico.*

1. De conformidade co establecido na disposición derradeira segunda do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, polo que se adoptan medidas urxentes para garantir a estabilidade financeira do sistema eléctrico, e na disposición derradeira terceira da Lei 24/2013, do 26 de decembro, establécese un réxime retributivo específico para as instalacións de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos que tivesen recoñecida retribución primada no momento da entrada en vigor do citado real decreto lei.

2. En particular, poderán percibir o réxime retributivo específico cuxa metodoloxía se regula no título IV, e con efectos desde a entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, as instalacións que na dita data tivesen recoñecido o réxime económico primado previsto nas seguintes normas:

a) Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.

As instalacións definidas no artigo 45 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, que tivesen dereito á percepción da retribución primada con anterioridade á entrada en vigor do Real decreto lei 2/2013, do 1 de febreiro, de medidas urxentes no sistema eléctrico e no sector financeiro, serán incluídas no conxunto de instalacións definidas neste punto.

b) Real decreto 1578/2008, do 26 de setembro, de retribución da actividade de produción de enerxía eléctrica mediante tecnoloxía solar fotovoltaica para instalacións posteriores á data límite de mantemento da retribución do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, para a dita tecnoloxía.

3. As instalacións referidas no punto anterior rexeranse polo disposto no presente real decreto coas particularidades previstas nos puntos seguintes, nas disposicións adicionais sexta, sétima e oitava, e nas disposicións transitorias primeira e novena.

Para as ditas instalacións, as referencias realizadas nos artigos 26 e 51 deste real decreto no momento de realizar a solicitude de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación deberanse entender realizadas no momento en que lles foi outorgado o réxime económico primado.

Igualmente, estas instalacións deberán presentar, por vía electrónica, no prazo de seis meses desde a data de inscrición automática das instalacións no rexistro de réxime retributivo específico que se determine de conformidade coa disposición transitoria primeira.1, unha declaración responsable sobre as axudas percibidas ata a dita data de acordo co modelo establecido no anexo VII.

4. Mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, fixaranse os parámetros retributivos das instalacións tipo que serán aplicables ás instalacións reguladas nesta disposición.

A dita orde poderá distinguir diferentes valores dos parámetros retributivos da instalación tipo en función da tecnoloxía, potencia, antigüidade, sistema eléctrico, así como calquera outra segmentación que se considere necesaria para garantir a correcta aplicación do réxime retributivo específico. Para cada instalación tipo que se defina

fixarase un código, que será incluído no rexistro de réxime retributivo específico e se utilizará para efectos de liquidacións.

O réxime retributivo específico aplicable a cada instalación será o correspondente á instalación tipo que en función das súas características lle sexa asignada.

5. Para o cálculo do valor neto do activo e do coeficiente de axuste das instalacións tipo que agrupan as instalacións previstas nesta disposición será de aplicación o previsto no anexo XIII. A rendibilidade, antes de impostos, xirará sobre o rendemento medio no mercado secundario dos dez anos anteriores á entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, das obrigacións do Estado a dez anos incrementado en 300 puntos básicos; todo iso sen prexuízo das revisións en cada período regulatorio previstas no artigo 19.

Para as instalacións tipo cando, sen teren finalizado a súa vida útil regulatoria, se obteña unha retribución ao investimento nulo en aplicación da metodoloxía establecida no presente real decreto, a retribución á operación que, se é o caso, se estableza, aplicarase desde a entrada en vigor do citado real decreto lei.

6. Para as instalacións definidas nesta disposición considerárase que a data de inicio para a contabilización da vida útil regulatoria é o 1 de xaneiro do ano seguinte ao da autorización de explotación definitiva da instalación.

7. Ás instalacións incluídas nesta disposición que estean situadas nos territorios non peninsulares non lles será de aplicación o establecido na disposición adicional décimo cuarta.2.

8. As instalacións que, con anterioridade á entrada en vigor deste real decreto, estean acollidas á disposición transitoria segunda do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, para a percepción do réxime retributivo específico regulado no título IV do presente real decreto, adicionalmente aos demais requisitos establecidos, deberán cumprir os requisitos relativos á eficiencia enerxética exixibles ás coxeracións, coas seguintes particularidades:

a) Para o cálculo do rendemento eléctrico equivalente considerárase como valor asimilado á calor útil do proceso de secadura dos zurros o de 825 kcal/kg equivalente de zurros de porco do 95 por cento de humidade.

b) Para o cálculo do rendemento eléctrico equivalente considerárase como calor útil máxima do proceso de secadura do lodo derivado da produción de aceite de oliva o de 724 kcal/kg e do resto de lodos de 740 kcal/kg, en ambos os dous casos equivalente de lodo do 70 por cento de humidade, sen admitirse lodos para secadura con humidade superior ao 70 por cento.

Para estes efectos remitiranlle ao organismo encargado da liquidación a información que acredite, segundo proceda, a cantidade equivalente de zurros de porco do 95 por cento de humidade ou ben a cantidade de lodos ao 70 por cento de humidade.

No caso das instalacións de tratamento e secadura de lodos derivados da produción de aceite de oliva, a valoración da calor útil realizarase considerando o combustible utilizado para o dito proceso de tratamento e secadura con anterioridade á utilización da instalación.

Disposición adicional terceira. *Instalacións adxudicatarias do concurso de instalacións de tecnoloxía solar termoeléctrica de carácter innovador.*

De acordo co establecido na disposición derradeira segunda do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, e na disposición derradeira terceira, punto 2, da Lei 24/2013, do 6 de decembro, do sector eléctrico, para as instalacións de tecnoloxía solar termoeléctrica adxudicatarias do réxime previsto na disposición adicional terceira do Real decreto 1565/2010, do 19 de novembro, polo que se regulan e modifican determinados aspectos relativos á actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, o réxime retributivo específico estará composto por un único termo á operación cuxo valor será o resultante da oferta económica para aquelas que cales resultasen adxudicatarias.

A estas instalacións seralles de aplicación o resto de requisitos e consideracións previstos con carácter xeral para as instalacións de tecnoloxía solar termoeléctrica.

Disposición adicional cuarta. *Establecemento dun réxime retributivo específico ao abeiro da disposición adicional décimo cuarta da Lei 24/2013, do 26 de decembro.*

1. En virtude do previsto na disposición adicional décimo cuarta da Lei 24/2013, do 26 de decembro, establécese un réxime retributivo específico para un máximo de 120 MW, aplicable a aquelas instalacións ou modificacións de instalacións de tecnoloxías diferentes á eólica, solar termoeléctrica e fotovoltaica que, non tendo sido inscritas no rexistro de preasignación de retribución nin na sección primeira do rexistro de instalacións de produción de enerxía eléctrica, se encontren nunha das seguintes situacións:

a) Que presentasen solicitude de inscrición no rexistro de preasignación de retribución ao abeiro do previsto no artigo 4 do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, polo que se adoptan determinadas medidas no sector enerxético e se aproba o bono social, que a dita solicitude tivese entrada no rexistro administrativo do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo, e que cumprisen os requisitos do artigo 4.3 do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, todo iso antes da data de entrada en vigor do Real decreto lei 1/2012, do 27 de xaneiro.

b) Que dispoñan de acta de posta en servizo, con carácter definitivo, para a totalidade da potencia, nos trinta días naturais posteriores ao da entrada en vigor da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

A dita autorización de explotación definitiva será a relativa á totalidade da potencia para a cal se solicita a inscrición no rexistro de réxime retributivo en estado de preasignación.

2. As instalacións a que se refire o punto anterior rexeranse polo disposto neste real decreto coas particularidades establecidas nesta disposición.

3. Non obstante o establecido na disposición adicional décimo cuarta.2, ás instalacións definidas no punto 1 que estean situadas nos territorios non peninsulares seralles de aplicación o disposto no título IV e no título V, capítulo III.

4. Mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, aprobaranse os parámetros retributivos das instalacións tipo.

A dita orde poderá distinguir diferentes valores dos parámetros retributivos da instalación tipo en función da tecnoloxía, potencia, antigüidade, sistema eléctrico, así como calquera outra segmentación que se considere necesaria para garantir a correcta aplicación do réxime retributivo específico. Para cada instalación tipo que se defina para estes efectos fixarase un código, que será incluído no rexistro de réxime retributivo específico e se utilizará para efectos de liquidacións.

5. Para poder ser inscrito no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación, o titular deberá dirixir unha solicitude de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas para un proxecto concreto, incluíndo a documentación acreditativa do cumprimento dos requisitos exixidos. Á dita solicitude xuntaránselle, así mesmo, os datos incluídos no punto 1 do anexo V.

O prazo de presentación de solicitudes comezará aos 15 días da data de entrada en vigor da orde prevista no punto anterior e terá unha duración dun mes.

6. Recibidas as solicitudes e pechado o prazo de presentación e emenda destas, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas procederá a priorizar as solicitudes ata alcanzar a cota prevista de acordo cos seguintes criterios:

- 1.º O cumprimento do punto 1.a).
- 2.º O cumprimento do punto 1.a), salvo os requisitos do artigo 4.3 do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, e o cumprimento do punto 1.b).
- 3.º O cumprimento do punto 1.b).

En caso de igualdade de varias solicitudes como resultado da aplicación destes criterios que supuxese a superación da cota prevista, establecerase, dentro de cada un dos ditos criterios, unha priorización segundo a data de autorización administrativa, no primeiro caso, e da data de autorización de explotación definitiva para o segundo e terceiro caso.

A cobertura da cota farase por defecto, é dicir, a primeira solicitude que non sexa estimada será aquela para a cal a súa consideración suporía a superación da cota prevista.

7. Aquelas solicitudes que sexan estimadas de acordo co establecido no punto anterior serán inscritas pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación. O resto de solicitudes serán desestimadas.

O prazo máximo para ditar e notificar a resolución de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación será de tres meses. Esta resolución será obxecto de publicación no «Boletín Oficial del Estado».

8. As instalacións previstas no punto 1.a) desta disposición dispoñerán dun prazo máximo de trinta e seis meses para o cumprimento dos requisitos regulados no artigo 46 do presente real decreto.

9. Para os efectos previstos no punto b) do artigo 46 do presente real decreto, a instalación ou modificación de instalación para a que se solicite a inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación deberá ter as mesmas características que as proxectadas para a instalación no momento de presentar a solicitude de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación.

10. Para os efectos da presente disposición, entenderase que se produce unha modificación dunha instalación, cando esta dispoña de autorización administrativa de modificación substancial con anterioridade á entrada en vigor do Real decreto lei 1/2012, do 27 de xaneiro, ou cando se satisfagan os seguintes requisitos:

a) Para as instalacións de coxeración considerarase modificación dunha instalación preexistente a substitución de, cando menos, os equipamentos indicados na táboa seguinte en función da tipoloxía e tecnoloxía.

Tipoloxía da coxeración antes da modificación		Equipamentos para ser substituídos
Ciclo simple de secadura con turbina.		• Turbina(s) de gas.
Ciclo simple de secadura con motor.		• Motor(es) alternativo(s).
Ciclo simple con xeración de vapor e/ou auga quente con turbina.	Sen xeración de frío.	• Turbina(s) de gas.
	Con xeración de frío.	• Turbina(s) de gas e • Recuperador(es) de calor ou máquina(s) de absorción.
Ciclo simple con xeración de vapor e/ou auga quente con motor alternativo.	Sen xeración de frío.	• Motor(es) alternativo(s).
	Con xeración de frío.	• Motor(es) alternativo(s) e • Recuperador(es) de calor ou máquina(s) de absorción.
Ciclo combinado.	Sen xeración de frío.	• Turbina(s) de gas e • Recuperador(es) de calor ou turboxerador de vapor.
	Con xeración de frío.	• Turbina(s) de gas e • Máquina(s) de absorción e • Recuperador(es) de calor ou turboxerador de vapor.

Non obstante o anterior e, en todo caso, para que unha modificación dunha instalación de coxeración teña dereito ao réxime retributivo específico débese cumprir o requisito de que a coxeración modificada sexa de alta eficiencia.

b) Para as instalacións de tecnoloxías distintas ás previstas na táboa anterior considerarase modificación dunha instalación preexistente a substitución dos equipamentos principais. Nestes casos, o titular da instalación solicitará á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas a indicación dos criterios que se deban cumprir para ser considerada modificación para os efectos desta disposición.

En todo caso, os equipamentos principais que se vaian instalar serán novos e sen uso previo.

11. No caso de modificacións de instalacións existentes, cando a dita modificación afecte unicamente unha parte da instalación, a parte da instalación modificada será considerada para efectos retributivos como unha nova unidade retributiva, e manterase invariable o réxime retributivo da parte non modificada.

Disposición adicional quinta. Establecemento dun réxime retributivo específico para novas instalacións eólicas e fotovoltaicas e as modificacións das existentes nos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares.

1. En virtude do previsto no artigo 14.7 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, e tendo en conta que a introdución deste réxime retributivo suporá unha redución do custo enerxético e da dependencia enerxética exterior, establécese un réxime retributivo específico para novas instalacións de produción de enerxía eléctrica de tecnoloxías eólica e solar fotovoltaica e modificacións das instalacións eólicas existentes que se sitúen nos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares.

A asignación do dito réxime retributivo específico e o valor estándar do investimento inicial determinaranse mediante un procedemento de concorrencia competitiva.

Non obstante o anterior, ao abeiro da disposición transitoria décimo segunda da Lei 24/2013, do 26 de decembro, exceptúanse da aplicación do dito procedemento de concorrencia competitiva determinados proxectos de instalacións eólicas e de modificacións de instalacións eólicas existentes, situados en Canarias, que sexan definidos por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, sempre que cumpran os requisitos regulados no artigo 46 deste real decreto con anterioridade á data límite prevista na referida disposición transitoria.

2. As instalacións a que se refire o punto anterior rexeranse polo disposto neste real decreto coas particularidades establecidas nesta disposición.

3. Por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, aprobaranse o mecanismo de asignación do réxime retributivo específico e os parámetros retributivos aplicables, así como os demais aspectos establecidos para a correcta aplicación do réxime retributivo establecido no presente real decreto.

Disposición adicional sexta. Procedemento de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación para as instalacións que fosen inscritas no dito rexistro en estado de preasignación ao abeiro do previsto na disposición transitoria primeira.

1. Para que as instalacións inscritas no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación ao abeiro da disposición transitoria primeira poidan ser inscritas no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación, será requisito imprescindible que a instalación resultase inscrita con carácter definitivo no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica e comezase a verter enerxía con anterioridade á data límite outorgada.

2. A solicitude de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación dirixirase por vía electrónica á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas con anterioridade á finalización do prazo dun mes desde a data límite exixida para o cumprimento dos requisitos establecidos no punto anterior.

Non obstante o anterior, naqueles casos en que a dita data límite for anterior á data establecida, para que as instalacións queden automaticamente inscritas no rexistro de réxime retributivo específico de acordo coa disposición transitoria primeira.1 deberase presentar a dita solicitude no prazo dun mes contado desde esta última data.

A dita solicitude deberá incluír os datos previstos no anexo V.2 indicando, en lugar do número de identificación da instalación no rexistro en réxime retributivo específico en estado de preasignación, o número de inscrición da instalación no rexistro de

preasignación de retribución. O titular desta última inscrición deberá coincidir co titular da instalación que conste no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica. Así mesmo, deberá indicar a convocatoria de preasignación, a zona climática en que se encontra situada a instalación e, no caso de instalacións fotovoltaicas, o seu tipo (tipo I.1, tipo I.2 ou tipo II).

3. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, logo de comprobación do cumprimento dos requisitos exixidos no punto 1, resolverá, se procede, inscribir a instalación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación, cancelar a inscrición no dito rexistro en estado de preasignación e ditar a orde de cancelación da garantía depositada para solicitar a inscrición no rexistro de preasignación de retribución, sen prexuízo do previsto a continuación.

Se a potencia inscrita no rexistro en estado de explotación fose inferior á que resultou inscrita no rexistro en estado de preasignación, cancelárase no rexistro en estado de preasignación a inscrición correspondente á potencia inscrita no rexistro en estado de explotación. Así mesmo, ditarase orde de cancelación da fracción da garantía correspondente á dita potencia, salvo que a diferenza entre as citadas potencias sexa inferior ao 5 por cento da potencia orixinalmente inscrita no rexistro en estado de preasignación e a dita fracción de garantía sexa inferior a 1 000 euros, en cuxo caso se ditará resolución de cancelación da garantía correspondente á totalidade da potencia.

Así mesmo, unha vez que transcorra o prazo establecido no punto 2 desta disposición sen que se presente a solicitude, iniciárase, se é o caso, o procedemento de cancelación por incumprimento da inscrición no rexistro en estado de preasignación correspondente á diferenza entre as potencias citadas no parágrafo anterior, de acordo co previsto nas disposicións adicionais sétima e oitava.

4. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, con carácter previo a ditar a resolución de inscrición no rexistro en estado de explotación, poderá solicitar ao órgano competente para outorgar a autorización administrativa, ao encargado de lectura ou ao titular da instalación información adicional relativa á instalación para a súa correcta inscrición no rexistro.

A resolución de inscrición no rexistro será notificada pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas ao interesado e comunicárase por vía electrónica ao órgano competente para autorizar a instalación, ao órgano encargado da liquidación, ao operador do sistema e ao operador do mercado.

5. A resolución de inscrición da instalación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación será requisito necesario para a aplicación á dita instalación do réxime retributivo específico regulado no presente real decreto, con efectos desde o primeiro día do mes seguinte á data da autorización de explotación definitiva da instalación.

Disposición adicional sétima. Procedementos relativos á revogación do dereito económico e á cancelación por incumprimento das inscricións no rexistro de réxime retributivo específico daquelas instalacións que con anterioridade á dita inscrición resultasen inscritas no rexistro de preasignación de retribución regulado no artigo 4 do Real decreto 1578/2008, do 26 de setembro.

1. O establecido na presente disposición será de aplicación ás instalacións que fosen automaticamente inscritas no rexistro de réxime retributivo específico en virtude da disposición transitoria primeira do presente real decreto, e que con anterioridade resultasen inscritas no rexistro de preasignación de retribución regulado no artigo 4 do Real decreto 1578/2008, do 26 de setembro, de retribución da actividade de produción de enerxía eléctrica mediante tecnoloxía solar fotovoltaica para instalacións posteriores á data límite de mantemento da retribución do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, para a dita tecnoloxía.

2 No suposto de que as ditas instalacións, malia a súa inscrición no rexistro de réxime retributivo específico, non resulten inscritas con carácter definitivo no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica ou non comecen a vender

enerxía no prazo máximo que para tal fin lles for aplicable, xa se trate do prazo de doce meses con eventual prórroga previsto na redacción orixinal do artigo 8 do Real decreto 1578/2008, do 26 de decembro, xa do de dezaseis meses improrrogables, sinalado na redacción dada ao citado precepto polo Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro, non terán dereito a réxime retributivo específico.

Para estes efectos, por resolución do director xeral de Política Enerxética e Minas, logo de trámite de audiencia e de forma motivada, poderase revogar o dereito económico outorgado así como ordenar a cancelación por incumprimento da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico.

3. Igualmente será causa de cancelación por incumprimento da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico a desistencia voluntaria da tramitación administrativa da instalación ou a falta de resposta nun prazo de tres meses contado desde a recepción dos requirimentos de información ou actuación que fosen formulados polo órgano da Administración competente. Nestes casos, o órgano competente comunicarlle á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas a procedencia da dita cancelación, para que esta última dite, se é o caso, o acto de iniciación do procedemento de cancelación por incumprimento da inscrición no citado rexistro por desistencia ou por falta de resposta a un requirimento.

4. Aos procedementos regulados nesta disposición non lles será de aplicación a obrigação de tramitación por vía electrónica establecida no artigo 43.6 do presente real decreto.

5. Nos procedementos regulados nesta disposición, o prazo máximo para resolver e notificar será de seis meses desde a data do acordo de iniciación ditado pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, garantíndose, en todo caso, a audiencia ao interesado.

6. Esta cancelación suporá a perda dos dereitos asociados á inscrición no rexistro de réxime retributivo específico. A cancelación da inscrición dun proxecto será comunicada pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas a través de medios electrónicos ao órgano competente para autorizar a dita instalación e ao órgano encargado de realizar as liquidacións.

7. Así mesmo, a citada cancelación suporá a execución das garantías depositadas para solicitar a inscrición no rexistro de preasignación de retribución e das garantías depositadas en aplicación do artigo 59 bis ou 66 bis do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, sen prexuízo do previsto no punto 8. O órgano competente procederá a iniciar o procedemento de execución ou cancelación, segundo corresponda, das ditas garantías.

8. As garantías depositadas para solicitar a inscrición no rexistro de preasignación de retribución serán canceladas cando o peticionario acredite a inscrición definitiva no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica e a venda de enerxía eléctrica con anterioridade á data límite, cando menos polo 95 por cento da potencia preasignada, sempre que a fracción de garantía correspondente á diferenza entre a potencia inscrita no rexistro administrativo de instalacións de produción e a potencia preasignada sexa inferior a 1000 euros.

9. As resolucións da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas previstas nesta disposición non poñerán fin á vía administrativa e, en consecuencia, poderán ser obxecto de recurso de alzada ante a Secretaría de Estado de Enerxía, conforme o establecido nos artigos 114 e 115 da Lei 30/1992, do 26 de novembro, de réxime xurídico da administracións públicas e do procedemento administrativo común.

Disposición adicional oitava. *Procedementos relativos á revogación do dereito económico das instalacións que con anterioridade á súa inscrición no rexistro de réxime retributivo específico resultasen inscritas no rexistro de preasignación de retribución regulado no artigo 4 do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, polo que se adoptan determinadas medidas no sector enerxético e se aproba o bono social.*

1. O establecido na presente disposición será de aplicación ás instalacións que fosen automaticamente inscritas no rexistro de réxime retributivo específico, en virtude da

disposición transitoria primeira do presente real decreto e que, con anterioridade, resultasen inscritas no rexistro de preasignación de retribución regulado no artigo 4 do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, polo que se adoptan determinadas medidas no sector enerxético e se aproba o bono social.

2. No suposto de que as ditas instalacións, non obstante a súa inscrición no rexistro de réxime retributivo específico, non resultasen inscritas con carácter definitivo no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica correspondente ou non comezasen a venda de enerxía no prazo máximo que para tal fin lles for aplicable contado desde a data da notificación da resolución pola que foron inscritas no rexistro de preasignación de retribución, non terán dereito a réxime retributivo específico.

Este prazo será con carácter xeral de trinta e seis meses, sen prexuízo dos prazos previstos para determinadas instalacións no Acordo do Consello de Ministros do 13 de novembro de 2009, polo que se procede á ordenación dos proxectos ou instalacións presentados ao rexistro de preasignación de retribución para as instalacións de produción de enerxía eléctrica, previsto no Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, polo que se adoptan determinadas medidas no sector enerxético e se aproba o bono social, publicado pola Resolución do 19 de novembro de 2009, da Secretaría de Estado de Enerxía.

Para estes efectos, no prazo de seis meses desde o acordo de iniciación, por resolución do director xeral de Política Enerxética e Minas, logo de trámite de audiencia e de forma motivada, poderase revogar o dereito económico outorgado así como ordenar a cancelación por incumprimento da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico.

3. Aos procedementos regulados nesta disposición non lles será de aplicación a obrigação de tramitación por vía electrónica establecida no artigo 43.6 do presente real decreto.

4. A cancelación da inscrición dun proxecto no rexistro de réxime retributivo específico será comunicada pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas a través dos medios electrónicos ao órgano competente para autorizar a dita instalación e ao órgano encargado de realizar as liquidacións.

5. As resolucións da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas previstas nesta disposición non poñerán fin á vía administrativa e, en consecuencia, poderán ser obxecto de recurso de alzada ante a Secretaría de Estado de Enerxía, conforme o establecido nos artigos 114 e 115 da Lei 30/1992, do 26 de novembro, de réxime xurídico da administracións públicas e do procedemento administrativo común.

Disposición adicional novena. Axustes da liquidación das tarifas e primas correspondentes á enerxía eléctrica imputable á utilización dun combustible, nas instalacións de xeración que utilicen como enerxía primaria algunha das enerxías renovables non consumibles.

1. En aplicación do previsto no artigo 14.7 d) da Lei 24/2013, do 26 de decembro, o órgano encargado de realizar as liquidacións procederá a liquidar os titulares das instalacións de xeración ou os seus representantes que utilicen como enerxía primaria algunha das enerxías renovables non consumibles, da forma prevista na presente disposición.

2. Deberán reintegrarse ao sistema de liquidacións as primas e tarifas correspondentes á enerxía eléctrica imputable á utilización dun combustible, salvo a enerxía eléctrica imputable á utilización de fontes de enerxía renovables consumibles no caso de instalacións híbridas entre fontes de enerxía renovables non consumibles e consumibles, correspondentes ao período comprendido entre o 1 de xaneiro de 2013 e a entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, polo que se adoptan medidas urxentes para garantir a estabilidade financeira do sistema eléctrico. A dita enerxía percibirá, exclusivamente, o prezo do mercado.

3. Para a determinación das anteriores contías aplicarase o establecido na orde pola que se establece a metodoloxía para o cálculo da enerxía eléctrica imputable aos combustibles utilizados.

4. Os dereitos de cobramento ou obrigacións de pagamento resultantes da aplicación do establecido nos puntos anteriores serán liquidados polo organismo encargado destas nas seis primeiras liquidacións posteriores á entrada en vigor da orde citada no punto 3. As cantidades terán a consideración de custo ou ingreso liquidable do sistema, segundo proceda, para os efectos previstos no procedemento de liquidación dos custos do sistema eléctrico. Estas contías imputaranse ao exercicio 2013 ata que se realice a liquidación complementaria da 14 do exercicio 2013, e imputaranse posteriormente os seguintes exercicios. Será de aplicación o disposto na disposición transitoria décimo sexta.

Disposición adicional décima. *Devolución das garantías depositadas para a inscrición no rexistro de preasignación de retribución.*

Os titulares das instalacións de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos ás cales non lles fose resolta favorablemente a súa solicitude de inscrición no rexistro de preasignación de retribución poderán, no prazo máximo de seis meses desde a entrada en vigor do presente real decreto, desistir da súa solicitude de inscrición no referido rexistro e, se é o caso, desistir tamén da súa solicitude de acceso á rede, solicitando a devolución das garantías que depositasen ao abeiro do previsto nos artigos 59 bis e 66 bis do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, abastecemento e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica, do artigo 9 do Real decreto 1578/2008, do 26 de setembro, así como do artigo 4.3.i do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, sen que proceda en virtude desa desistencia a execución de tales garantías.

Disposición adicional décimo primeira. *Potencia instalada.*

Para as instalacións non incluídas no ámbito de aplicación do presente real decreto defínese potencia instalada como a potencia activa máxima que pode alcanzar unha unidade de produción e virá determinada pola potencia menor das especificadas na placas de características dos grupos motor, turbina ou alternador instalados en serie ou, se é o caso, cando a instalación estea configurada por varios motores, turbinas ou alternadores en paralelo, será a menor das sumas das potencias das placas de características dos motores, turbinas ou alternadores que se encontren en paralelo.

Disposición adicional décimo segunda. *Obrigación de adscrición a un centro de control de xeración para as instalacións e agrupacións de instalacións de produción de enerxía eléctrica non incluídas no ámbito de aplicación do presente real decreto.*

As instalacións de produción de enerxía eléctrica non incluídas no ámbito de aplicación do presente real decreto con potencia instalada superior a 5 MW, e aquelas con potencia instalada inferior ou igual a 5 MW pero que formen parte dunha agrupación cuxa suma total de potencias instaladas sexa maior de 5 MW, deberán estar adscritas a un centro de control de xeración, que actuará como interlocutor co operador do sistema, remitíndolle a información en tempo real das instalacións e facendo que as súas instrucións sexan executadas con obxecto de garantir en todo momento a fiabilidade do sistema eléctrico.

Nos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares, o límite de potencia anterior será de 0,5 MW para as instalacións ou agrupacións.

Para efectos desta disposición defínese como agrupación o conxunto de instalacións que se conecten nun mesmo punto da rede de distribución ou transporte, ou dispoñan de liña ou transformador de evacuación común, considerando un único punto da rede de distribución ou transporte, unha subestación ou un centro de transformación. Do mesmo modo, formarán parte da mesma agrupación aquelas instalacións que se encontren nunha mesma referencia catastral, considerada esta polos seus primeiros 14 díxitos. A

potencia instalada dunha agrupación será a suma das potencias instaladas das instalacións unitarias que a integran.

Disposición adicional décimo terceira. *Revogación do réxime retributivo específico para aquelas instalacións que non estean totalmente finalizadas no momento do vencemento do prazo límite.*

Non obstante o establecido nas disposicións adicionais sexta, sétima e oitava, o dereito á percepción do réxime retributivo específico das instalacións ás cales lles sexan de aplicación as ditas disposicións seralles revogado e procederase á cancelación por incumprimento da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico se, como consecuencia dunha inspección ou de calquera outro medio válido en dereito, queda constatado que as ditas instalacións non están totalmente finalizadas no momento do vencemento do prazo límite establecido para seren inscritas con carácter definitivo no rexistro administrativo de instalacións de produción e comezar a venda de enerxía.

O prazo máximo para resolver e notificar será de seis meses desde a data do acordo de iniciación ditado pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, garantíndose, en todo caso, a audiencia ao interesado.

Disposición adicional décimo cuarta. *Instalacións situadas nos territorios non peninsulares.*

1. O establecido neste real decreto será de aplicación ás instalacións situadas nos territorios non peninsulares coas particularidades previstas nesta disposición, sen prexuízo do disposto na normativa reguladora dos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares.

2. Non obstante o anterior, o establecido no título IV e no título V do capítulo III non será de aplicación ás instalacións de coxeración, hidroeléctricas non fluentes e aquelas que utilicen como enerxía primaria biomasa, biogás, xeotermia e residuos, que estean situadas nos territorios non peninsulares, sen prexuízo do previsto na disposición adicional segunda.

3. As instalacións situadas nos territorios non peninsulares estarán suxeitas ao procedemento de despacho e liquidación da xeración nos ditos territorios establecido na normativa que regula a actividade de produción de enerxía eléctrica e o procedemento de despacho nos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares.

Disposición adicional décimo quinta. *Adecuación do rexistro de instalacións de produción de enerxía eléctrica á nova clasificación establecida no artigo 2 do presente real decreto.*

Os órganos competentes para a inscrición das instalacións no rexistro de instalacións de produción de enerxía eléctrica disporán dun prazo de seis meses desde a entrada en vigor do presente real decreto para adecuar o contido destes á nova clasificación establecida no artigo 2 do presente real decreto.

Disposición adicional décimo sexta. *Comunicacións por vía electrónica relativas aos procedementos de inscrición de instalacións no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica.*

Conforme o previsto no artigo 27.6 da Lei 11/2007, do 22 de xuño, de acceso electrónico dos cidadáns aos servizos públicos, todas as solicitudes dirixidas á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas presentadas polos titulares de instalacións de produción relativas á inscrición de instalacións no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica presentaranse exclusivamente por vía electrónica, con certificado electrónico, no rexistro electrónico do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo.

Así mesmo, todas as comunicacións en relación con este rexistro entre o solicitante e a Administración se realizarán exclusivamente a través de medios electrónicos. Se non se utilizan os ditos medios electrónicos, a Administración requirirá a correspondente emenda e advertirá de que, de non ser atendido o requirimento, a presentación carecerá de validez ou eficacia.

Disposición adicional décimo sétima. *Acceso por vía electrónica aos datos do rexistro de réxime retributivo específico por parte dos titulares e dos seus representantes.*

1. O acceso por vía electrónica aos datos do rexistro de réxime retributivo específico por parte dos titulares e dos seus representantes realizarase da seguinte forma:

a) Para o acceso por parte de persoas xurídicas, tomaranse os datos de identificación que se estivesen utilizando para o acceso ao sistema de liquidacións na data que se estableza na orde definida no punto 1 da disposición transitoria primeira para a inscrición automática das instalacións, salvo comunicación en contra expresa por parte do interesado.

Aquelas persoas xurídicas que pretendan acceder ao dito rexistro a través de persoas físicas distintas das previstas no punto anterior deberán enviar por vía electrónica, a través da aplicación que se estableza para estes efectos, a acreditación da representación mediante poder notarial ou calquera outro medio válido en dereito.

b) Para o acceso por parte de persoas físicas, deberase utilizar o certificado electrónico da dita persoa e non será necesaria a remisión de acreditación previa.

2. A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia remitiralle á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas os datos que consten no sistema de liquidacións que sexan necesarios para dar cumprimento ao previsto nesta disposición.

Disposición adicional décimo oitava. *Corrección dos ingresos anuais procedentes do réxime retributivo específico correspondente a 2013 como consecuencia do número de horas equivalentes de funcionamento.*

As correccións dos ingresos anuais procedentes do réxime retributivo específico correspondente a 2013 como consecuencia do número de horas equivalentes de funcionamento aplicaranse para o período comprendido desde a entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, e o 31 de decembro de 2013.

Para estes efectos, mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, aprobaranse os valores do limiar de funcionamento da instalación tipo e do número de horas equivalentes de funcionamento mínimo da instalación tipo correspondentes ao dito período.

Disposición adicional décimo novena. *Supresión de rexistros.*

Sen prexuízo da súa aplicación transitoria nos termos previstos no presente real decreto ata a aprobación das disposicións necesarias para a súa plena aplicación, quedan suprimidos os seguintes rexistros:

a) O rexistro de preasignación de retribución regulado no artigo 4 do Real decreto 1578/2008, do 26 de setembro, de retribución da actividade de produción de enerxía eléctrica mediante tecnoloxía solar fotovoltaica para instalacións posteriores á data límite de mantemento da retribución do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, para a dita tecnoloxía.

b) O rexistro de preasignación de retribución regulado no artigo 4 do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, polo que se adoptan determinadas medidas no sector enerxético e se aproba o bono social.

c) O rexistro de réxime especial sen retribución primada creado na disposición adicional segunda do Real decreto 1003/2010, do 5 de agosto, polo que se regula a

liquidación da prima equivalente ás instalacións de produción de enerxía eléctrica de tecnoloxía fotovoltaica en réxime especial.

d) O rexistro de preasignación de retribución para instalacións experimentais no réxime especial, regulado na disposición adicional segunda do Real decreto 1565/2010, do 19 de novembro, polo que se regulan e modifican determinados aspectos relativos á actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.

Disposición transitoria primeira. *Inscrición no rexistro de réxime retributivo específico das instalacións con dereito á percepción de réxime económico primado no momento da entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, polo que se adoptan medidas urxentes para garantir a estabilidade financeira do sistema eléctrico.*

1. As instalacións de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos que tivesen recoñecida retribución primada no momento da entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, quedarán automaticamente inscritas no rexistro de réxime retributivo específico regulado no capítulo III do título V deste real decreto, na data que se determine por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, e nos termos previstos nesta disposición. A dita orde será publicada no «Boletín Oficial del Estado».

En ningún caso serán inscritas automaticamente no rexistro de réxime retributivo específico as instalacións cuxo dereito económico asociado á inclusión nos citados rexistros de preasignación de retribución fose revogado.

2. A dita inscrición no rexistro de réxime retributivo específico realizarase en estado de preasignación ou en estado de explotación, segundo proceda, de acordo co seguinte:

a) Quedarán inscritas en estado de preasignación aquelas instalacións que no momento de realizar a inscrición non estean dadas de alta no sistema de liquidación e que tivesen recoñecida retribución primada.

b) Quedarán inscritas en estado de explotación aquelas instalacións que no momento de realizar a inscrición estean dadas de alta no sistema de liquidación, sen prexuízo do previsto nas disposicións adicionais sétima e oitava.

3. Ao realizar a inscrición automática no rexistro de réxime retributivo específico das instalacións definidas nos puntos 1 e 2 da disposición adicional segunda que non estean incluídas nas categorías, grupos e subgrupos do artigo 2, anotarase a súa pertenza a este colectivo, especificando o grupo normativo ao abeiro do cal lles foi outorgado o réxime económico primado.

4. Para a determinación da información necesaria para a inscrición automática no rexistro de réxime retributivo específico, en particular para a determinación da potencia para a cal a instalación tiña outorgado o réxime económico primado, tomarase a información incluída no sistema de liquidación no momento de realizar a inscrición ou, para aquelas instalacións que non estean incluídas no dito sistema, a do rexistro de preasignación de retribución, sen prexuízo do previsto no punto 6.

Non obstante o anterior, a potencia con dereito a réxime retributivo específico de cada instalación será a que lle corresponda de acordo coa normativa que fose de aplicación en cada caso no outorgamento do seu réxime económico. As instalacións que unicamente tivesen outorgado o réxime económico primado para parte da potencia da instalación serán inscritas no rexistro de réxime retributivo específico exclusivamente pola potencia que teña dereito ao dito réxime.

5. Para as instalacións definidas nesta disposición, a potencia instalada tomará como valor o da potencia nominal que lles correspondería por aplicación do artigo 3 do extinto Real decreto 661/2207, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.

6. Non obstante o previsto no punto precedente, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas realizará verificacións dos datos contidos no rexistro de réxime retributivo específico para comprobar a súa validez, en particular, revisará aqueles valores

que fosen modificados no sistema de liquidación con posterioridade á entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, polo que se adoptan medidas urxentes para garantir a estabilidade financeira do sistema eléctrico.

Para estes efectos, o órgano competente da Administración xeral do Estado poderá inspeccionar as instalacións e solicitarlles ao titular destas e á Administración competente para a súa autorización a información necesaria para verificar a súa correcta inscrición no rexistro de réxime retributivo específico.

Se se constata por calquera medio a inexactitude dos datos contidos no dito rexistro, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas modificaraos de oficio ou, se se acredita que a instalación non ten dereito á percepción do dito réxime retributivo, procederá á cancelación da inscrición.

A dita cancelación terá como efectos a perda do réxime retributivo específico desde a data en que non se cumprisen os requisitos para ter dereito á súa percepción e, se é o caso, o reintegro das cantidades indebidamente percibidas. Naqueles casos en que non se produza a cancelación e a modificación da inscrición supoña unha redución do réxime retributivo que se vaia percibir, esta será de aplicación desde o primeiro día do mes seguinte á data en que se producisen os feitos que motivan a dita redución e non poderá aplicarse en ningún caso con anterioridade á entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo.

A tramitación destes procedementos garantirá a audiencia ao interesado e o prazo máximo para ditar e notificar a súa resolución será dun ano, de acordo co previsto na disposición transitoria sexta da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico.

7. Para os efectos de determinar os parámetros retributivos correspondentes a cada instalación, será de aplicación o establecido no artigo 14 deste real decreto.

Para a determinación das instalacións que forman parte dun conxunto, para os efectos previstos no artigo 14.2, considerárase que varias instalacións das categorías b) e c) cumpren o criterio establecido nos puntos I.1 e III.1 do dito punto, se cumprían o dito criterio no momento da entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, polo que se adoptan medidas urxentes para garantir a estabilidade financeira do sistema eléctrico.

8. Mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, estableceranse as equivalencias correspondentes entre as novas instalacións tipo que se definan e a clasificación anteriormente vixente, para efectos da determinación do réxime retributivo aplicable, de forma que a cada instalación existente lle corresponda unha instalación tipo cuns parámetros retributivos.

9. Naqueles casos en que, coa información que conste no rexistro de instalacións de produción de enerxía eléctrica e no sistema de liquidacións, non sexa posible determinar a instalación tipo asignada a determinados grupos ou subgrupos da clasificación anteriormente vixente, na citada orde ministerial asignárase unha instalación tipo por defecto e farase constar expresamente esta circunstancia.

No prazo máximo de tres meses desde a data de inscrición automática das instalacións no rexistro de réxime retributivo específico que se determine de conformidade co previsto no punto 1, os titulares das instalacións pertencentes aos grupos ou subgrupos sinalados no parágrafo precedente deberán presentar ante a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, por vía electrónica, unha solicitude de modificación da instalación tipo asignada por defecto, xunto coa documentación que se coide oportuna para acreditar o dito cambio.

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas resolverá sobre a solicitude de modificación do tipo asignado á citada instalación no rexistro de réxime retributivo específico no caso en que quedase acreditada a modificación da instalación tipo aplicable e poderá realizar, para estes efectos, as inspeccións que considere oportunas.

10. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, por solicitude do interesado, poderá modificar aquelas inexactitudes que poidan conter os datos do rexistro tras a inscrición automática realizada ao abeiro desta disposición.

Naqueles casos en que sexa necesario acreditar as modificacións solicitadas, realizaranse as inspeccións que sexan necesarias.

11. Se se acredita por calquera medio a falsidade do declarado nos escritos presentados polos solicitantes nos procedementos regulados nesta disposición, revogarase o dereito á percepción do réxime retributivo específico da instalación e cancelarase a súa inscrición no rexistro de réxime retributivo específico, logo de tramitación dun procedemento que garantirá a audiencia ao interesado e cuxo prazo para ditar e notificar a resolución será de seis meses.

12. Ás instalacións que fosen inscritas no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación ao abeiro do previsto nesta disposición non lles será de aplicación o disposto nos artigos 46, 47 e 48 deste real decreto, e aplicaráselles no seu lugar o regulado nas disposicións adicionais sexta, sétima e oitava.

13. As instalacións a que se refire esta disposición que estean inscritas definitivamente no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica no momento da entrada en vigor do presente real decreto deberán remitir, por vía electrónica á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, as coordenadas UTM da liña poligonal que circunscribe a instalación, no prazo de seis meses desde a entrada en vigor da orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo que aprobe o procedemento para a súa determinación.

Disposición transitoria segunda. Réxime transitorio de vixencia do complemento por continuidade de abastecemento fronte a ocos de tensión regulado no Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.

Será de aplicación ata o 31 de decembro de 2013 o complemento retributivo por continuidade de abastecemento fronte a ocos de tensión nos termos previstos na disposición adicional sétima do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.

Disposición transitoria terceira. Remisión de información.

1. Ata que sexan publicadas as ordes do ministro de Industria, Enerxía e Turismo previstas no artigo 8, os titulares e explotadores de instalacións con réxime retributivo específico deberán remitir por vía electrónica ao organismo encargado de realizar a liquidación e ao órgano que autorizou a instalación a seguinte información, antes do 31 de marzo de cada ano:

a) No caso das instalacións de coxeración, remitirase un certificado dunha entidade recoñecida pola Administración competente en que se determine a eficiencia do proceso de coxeración de acordo co establecido no Real decreto 616/2007, do 11 de maio, sobre fomento da coxeración, que incluírá, cando menos, a seguinte información:

- 1.º Tecnoloxía de coxeración considerada.
- 2.º Relación electricidade/calor en modo de coxeración total.
- 3.º Electricidade de coxeración en MWh.
- 4.º Aforro de enerxía primaria, AEP, en MWh_{PCI} .
- 5.º Aforro de enerxía primaria porcentual, PES, en %.
- 6.º Electricidade xerada en bornes de alternador en MWh.
- 7.º Electricidade vendida ao sistema en MWh.
- 8.º Tipo e cantidade de combustible consumido pola coxeración, por equipamentos de poscombustión e por outros equipamentos que proporcionen calor ao proceso, en MWh_{PCI} .
- 9.º Condicións de entrega de calor e calor útil a proceso en MWh.

b) Adicionalmente, no caso das instalacións de coxeración definidas no punto 1 da disposición transitoria novena remitirase un certificado dunha entidade recoñecida pola

Administración competente, acreditativo de que se cumpren as exixencias mínimas do anexo XIV, así como do valor realmente alcanzado de rendemento eléctrico equivalente.

c) No caso de instalacións que utilicen biomasa e/ou biogás considerado nos grupos b.6, b.7, b.8 e c.2, remitirán a información que se determine no correspondente procedemento de certificación, dentro do sistema de certificación de biomasa e biogás, que será desenvolvido por orde conxunta do titular do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo e do Ministerio de Agricultura, Alimentación e Medio Ambiente. Así mesmo, mentres non se desenvolva o dito sistema, os titulares ou explotadores remitirán, ao menos, unha relación dos tipos de combustible utilizados e indicarán a cantidade anual empregada en toneladas ao ano e o PCI medio, en kcal/kg, de cada un deles.

d) No caso de instalacións da categoría c) do artigo 2.1, os titulares ou explotadores remitirán, ao menos, unha relación dos tipos de combustible utilizados e indicarán a cantidade anual empregada en toneladas ao ano e o PCI medio, en kcal/kg, de cada un deles.

e) No caso de instalacións híbridas remitirán a xustificación das porcentaxes de participación de cada combustible e/ou tecnoloxía en cada un dos grupos e subgrupos, a cantidade anual empregada en toneladas ao ano e o PCI medio, en kcal/kg, de cada un dos combustibles, así como memoria xustificativa que acredite a cantidade e procedencia dos distintos combustibles primarios que son utilizados.

f) No caso das instalacións do subgrupo b.1.2 do artigo 2.1 b) e as instalacións híbridas tipo 2 do artigo 4, remitirán a xustificación de cumprimento das porcentaxes de xeración eléctrica imputable ao combustible de apoio, calculada segundo a metodoloxía establecida por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo.

Disposición transitoria cuarta. *Intercambio de información por vía electrónica.*

Ata a entrada en vigor das disposicións necesarias para a plena aplicación da obrigatoriedade de realizar as comunicacións e intercambios de información de forma electrónica establecida no presente real decreto e a adaptación dos sistemas informáticos, utilizaranse sistemas alternativos orientados, en todo caso, a lograr a maior automatización posible dos ditos intercambios de información.

Disposición transitoria quinta. *Acceso e conexión á rede.*

Mentres non se establezan novas normas técnicas para a conexión á rede eléctrica das instalacións sometidas ao presente real decreto, no relativo ao acceso e á conexión, e sen prexuízo da existencia doutras referencias existentes na normativa vixente, atenderase ao estipulado no anexo XV.

Disposición transitoria sexta. *Aplicación dos requisitos de resposta fronte a ocos de tensión.*

1. As instalacións ou agrupacións de instalacións fotovoltaicas e as instalacións eólicas que se encontren situadas nos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares ás cales lles sexa de aplicación a obrigação establecida no punto d) do artigo 7 do presente real decreto, están obrigadas ao cumprimento dos requisitos de resposta fronte a ocos de tensión establecidos no procedemento de operación para as instalacións eólicas situadas na península, ata que se desenvolva un procedemento de operación para as ditas instalacións.

2. Estarán exceptuadas da obrigação recollida no punto d) do artigo 7 do presente real decreto aquelas instalacións que fosen declaradas como non adaptables ou ben aquelas instalacións que contén con modelos de aeroxeradores que fosen declarados como non adaptables para os efectos da obrigação do cumprimento dos requisitos de resposta fronte a ocos de tensión por resolución do director xeral de Política Enerxética e Minas.

3. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas poderá resolver a imposibilidade de adecuación dun modelo concreto de aeroxerador ou dunha instalación concreta para os efectos do cumprimento do requisito de resposta fronte a ocios de tensión, sempre e cando esta sexa solicitada con anterioridade á entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, polo que se adoptan medidas urxentes para garantir a estabilidade financeira do sistema eléctrico. A resolución de aceptación da imposibilidade de adecuación e a exención da penalización estableceranse durante un prazo determinado. Esta resolución será obxecto de publicación no «Boletín Oficial del Estado».

Disposición transitoria sétima. *Cumprimento da obrigación de adscrición a un centro de control de xeración polas instalacións e agrupacións de instalacións.*

1. Os titulares das instalacións e agrupacións de instalacións que deban estar adscritas a un centro de control de xeración de acordo co previsto no punto c) do artigo 7 do presente real decreto que, con anterioridade á entrada en vigor deste, non estivesen obrigadas a iso, terán de prazo ata o 31 de maio de 2015 para adaptarse ao cumprimento da dita obrigación.

2. Os titulares das instalacións e agrupacións de instalacións que deban estar adscritas a un centro de control de xeración de acordo co previsto na disposición adicional décimo primeira do presente real decreto que, con anterioridade á entrada en vigor deste, non estivesen obrigadas a iso, terán de prazo ata o 31 de maio de 2015 para adaptarse ao cumprimento da dita obrigación.

Disposición transitoria oitava. *Particularidades relativas a determinadas liquidacións do réxime retributivo específico.*

1. Cada unha das liquidacións que se lles deban realizar ás instalacións de acordo co disposto na disposición transitoria terceira.2 do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, realizarase de acordo co seguinte procedemento:

a) Realizarase, en primeiro lugar, a liquidación das cantidades correspondentes ao réxime retributivo específico do período a que se refira a dita liquidación de acordo co procedemento xeral de liquidacións previsto na Lei 24/2013, do 26 de decembro, e na súa normativa de desenvolvemento, incluíndo, se é o caso, o financiamento de desviacións transitorias ou desaxustes.

b) Unha vez realizada a anterior liquidación, procederase a incorporar a novena parte dos dereitos de cobramento ou obrigacións de pagamento resultantes da aplicación da metodoloxía establecida no presente real decreto á enerxía producida desde a entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, ata a entrada en vigor das disposicións necesarias para a plena aplicación do novo réxime retributivo.

En caso de que esta cantidade supoña unha obrigación de ingreso ao sistema de liquidacións, en ningún caso poderá ser superior ao 50 por cento da suma da cantidade que resulte do disposto no punto a) anterior e do dereito de cobramento da liquidación do mercado diario do mes a que se refira a liquidación.

En caso de que a contía supere o dito límite, a cantidade que se deba incorporar como obrigación de ingreso ao sistema de liquidacións tomará o dito valor máximo.

c) A cantidade que non se ingresase por enriba do límite establecido no punto b) engadirase na seguinte liquidación á novena parte definida no primeiro parágrafo do dito punto.

d) Para efectos do cálculo das obrigacións de pagamento e dereitos de cobramento resultantes da aplicación do disposto na disposición transitoria terceira.2 do Real decreto lei 9/2013, terase en conta o seguinte en relación coas liquidacións realizadas á conta:

i) No caso de que o importe mensual correspondente á liquidación da instalación do réxime especial a que fai referencia o artigo 6.b) do Real decreto 302/2011, do 4 de marzo, polo que se regula a venda de produtos que se vaian liquidar por diferenza de prezos por determinadas instalacións de réxime especial e a adquisición polos

comercializadores de último recurso do sector eléctrico, supuxese un dereito de cobramento, o organismo liquidador terá en conta o importe da prima do réxime especial liquidado á conta, sumado o dito dereito de cobramento.

ii) No caso de que o importe mensual correspondente á liquidación da instalación do réxime especial a que fai referencia o artigo 6.b) do Real decreto 302/2011, do 4 de marzo, supuxese unha obrigación de pagamento, o organismo liquidador terá en conta o importe da prima do réxime especial liquidada á conta, deducida a dita obrigación de pagamento.

O disposto neste punto 1 resultará de aplicación a partir da sétima liquidación do exercicio 2014, imputándose ao exercicio 2013 ata que se realice a liquidación complementaria da 14 do exercicio 2013 e imputándose, posteriormente, aos seguintes exercicios.

2. Aquelas obrigacións de ingreso correspondentes ás liquidacións á conta realizadas ao abeiro da disposición transitoria terceira.2 do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, polo que se adoptan medidas urxentes para garantir a estabilidade financeira do sistema eléctrico, así como aquelas outras liquidacións que deriven de modificacións ou cancelacións de inscricións no rexistro de réxime retributivo específico realizadas ao abeiro da disposición transitoria primeira.6 deste real decreto, presentarán as particularidades establecidas nos seguintes puntos.

3. No suposto de incumprimento dunha obrigación de ingreso por parte dos representantes indirectos dos suxeitos do sistema eléctrico aos cales corresponda efectuar pagamentos por liquidacións, esta obrigación de ingreso poderá ser compensada cos dereitos de cobramento correspondentes ao mesmo suxeito representado, aínda que correspondan a distintas liquidacións e aínda cando no momento de levar a cabo a dita compensación tivese outro representante.

Para estes efectos, o órgano encargado de realizar a liquidación tramitará un procedemento no cal se garantirá a audiencia ao representante e ao suxeito representado, en que o prazo para ditar e notificar a súa resolución será de seis meses. Desde o momento en que se inicie este procedemento poderanse suspender cautelarmente os dereitos de cobramento ata que este se resolva. Non procederá a compensación naqueles casos en que se acredite que o suxeito representado lle pagase ao representante a contía correspondente á obrigación de ingreso.

O dereito de cobramento co cal se realice a citada compensación minorarase en 5 €/MWh cedido para garantir que se deixan a salvo as cantidades que lle corresponda percibir ao representante en concepto de representación do suxeito, naqueles casos en que non se acredite que o suxeito representado pagase ao representante esta cantidade.

4. No suposto de incumprimento dunha obrigación de ingreso por parte dos suxeitos do sistema eléctrico aos cales corresponda efectuar pagamentos por liquidacións, esta obrigación de ingreso poderá ser compensada cos dereitos de cobramento correspondentes ao mesmo suxeito, aínda que estas correspondan a distintas liquidacións.

5. Naqueles casos en que o incumprimento da obrigación de ingreso que corresponda a un suxeito produtor, ou ao seu representante indirecto, non sexa satisfeita na súa totalidade de acordo co previsto nos puntos anteriores, poderá ser compensada coas contías correspondentes á participación no mercado da enerxía proveniente das instalacións de produción da titularidade do primeiro nos termos previstos a continuación.

a) Naqueles casos en que nun prazo de 30 días desde a emisión da factura correspondente á obrigación de ingreso non sexa satisfeito o pagamento dos importes da liquidación, o órgano encargado da liquidación notificaralle ao operador do mercado o importe da falta de pagamento das instalacións de cada xerador e especificará a data na cal o dito importe comezou a devindicar xuros de demora.

b) O operador do mercado, na primeira liquidación posterior á notificación polo órgano encargado da liquidación, incluírá unha obrigación de pagamento a cada

instalación polo importe da falta de pagamento notificada polo dito órgano, incrementado no montante dos xuros de demora que correspondan conforme a normativa de aplicación.

Para efectos do cálculo dos citados xuros de demora, computarase como tempo de devindicación destes o que medie ata a data de peche da liquidación practicada polo operador do mercado.

Nos casos en que o incumprimento da obrigación de ingreso corresponder a un suxeito produtor que ofertase a súa enerxía ao mercado a través dun representante indirecto, o operador do mercado requiriralle ao dito representante a desagregación horaria por instalación dos programas causados polas súas unidades de oferta, tanto no mercado diario como nos distintos mercados intradiarios para todas as sesións pendentes de liquidación económica. O operador do mercado, unha vez recibida a dita información, procederá a calcular os dereitos de cobramento das instalacións titularidade do suxeito produtor nos mercados diario e intradiarios.

En ningún caso a obrigación de pagamento poderá ser superior ao 40 por cento do dereito de cobramento de cada liquidación do mercado diario e intradiario. Se coa obrigación de pagamento non queda satisfeito o importe do non pagado e os seus xuros de demora, o operador do mercado incluírá nas liquidacións posteriores obrigacións de pagamento nos termos anteriormente descritos.

c) Os importes detraídos polo operador do mercado conforme o establecido nos puntos anteriores serán transferidos ao órgano encargado da liquidación.

Disposición transitoria novena. Condicións de eficiencia enerxética e configuración de medida para as instalacións de coxeración.

1. Ás instalacións de coxeración que tivesen recoñecida retribución primada no momento da entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, que non fosen obxecto dunha modificación substancial ao abeiro do previsto no artigo 4.bis do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, e que teñan un valor de retribución ao investimento distinto de cero, non lles será de aplicación o establecido nos puntos 1, 2 e 5 do artigo 27 e no artigo 32.1, senón o disposto na presente disposición.

2. As citadas instalacións deberán cumprir coas condicións de eficiencia enerxética dispostas no anexo XIV.

Así mesmo, deberán calcular e acreditar o rendemento eléctrico equivalente alcanzado pola súa instalación en cada ano, superando os mínimos exixidos, nos termos previstos no anexo XIV, e comunicarllo por vía electrónica ao organismo encargado da liquidación antes do 31 de marzo do ano seguinte. Para iso, deberán acreditar e xustificar a calor útil producida pola planta e efectivamente aproveitada pola instalación consumidora desta.

Aquelas instalacións que no cómputo dun ano non cumpran coas ditas exixencias, verán corrixidos os ingresos anuais procedentes do réxime retributivo específico, e atenderán unicamente á enerxía eléctrica que cumpra co rendemento eléctrico equivalente establecido no anexo XIV. Para iso multiplicaranse os ingresos que lles corresponderían do réxime retributivo específico polo *ratio* da enerxía eléctrica que cumprise co rendemento eléctrico equivalente sobre a electricidade neta total xerada.

3. Para estas instalacións, as referencias a coxeración de alta eficiencia realizadas no presente real decreto entenderanse realizadas a coxeración que cumpra coas condicións de eficiencia enerxética do anexo XIV.

4. Ás instalacións de coxeración que tivesen recoñecida retribución primada no momento de entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, cuxo valor de retribución ao investimento sexa cero, non lles será de aplicación o artigo 32.3.

5. Aquelas instalacións de coxeración nas cales o aproveitamento da calor útil se realice co propósito indistinto de utilización como calor ou frío para climatización de edificios poderán, con carácter voluntario, acollerse ao previsto no anexo XVI. Neste caso, as particularidades para a aplicación do réxime retributivo específico serán establecidas por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo.

6. O disposto na disposición adicional primeira do Real decreto 1565/2010, do 19 de novembro, polo que se regulan e modifican determinados aspectos relativos á actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, manterase vixente ata a aprobación da regulación das condicións técnicas para a conexión das instalacións de coxeración e o seu consumidor asociado.

Disposición transitoria décima. *Proba de potencia neta.*

Ata a entrada en vigor da normativa que regule os mecanismos de capacidade e hibernación, a proba para acreditar a potencia neta das instalacións realizarase de acordo co previsto no anexo XVII.

Ata o dito momento, non será necesario realizar as probas para acreditar a potencia bruta e mínima ás cales se refire o artigo 37.3.

Disposición transitoria décimo primeira. *Instalacións que transitoriamente non dispoñan de equipamento de medida horaria.*

1. Estarán exentas do pagamento do custo dos desvíos aquelas instalacións que, transitoriamente, non dispoñan de equipamento de medida horaria en virtude do establecido na disposición transitoria segunda do Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado mediante Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto.

2. O operador do sistema liquidará o déficit de desvíos correspondente a aquelas instalacións que están transitoriamente exentas do pagamento do custo dos desvíos, de acordo coa normativa de aplicación.

Disposición transitoria décimo segunda. *Expedientes en tramitación de cancelación por incumprimento das inscricións no rexistro de preasignación de retribución, ao abeiro do artigo 8 do Real decreto 1578/2008, do 26 de setembro.*

Os expedientes de cancelación por incumprimento das inscricións no rexistro de preasignación de retribución tramitados ao abeiro do artigo 8 do Real decreto 1578/2008, do 26 de setembro, cuxa proposta de iniciación se producise con anterioridade á entrada en vigor do presente real decreto, tramitaranse e resolveranse conforme o previsto no Real decreto 1578/2008, do 26 de setembro, e seralles de aplicación o previsto na disposición adicional sétima.8 deste real decreto.

Disposición transitoria décimo terceira. *Consideración sobre a participación nos servizos de axuste do sistema.*

1. Ata a aprobación da resolución da Secretaría de Estado de Enerxía nos termos previstos no artigo 10.2 do presente real decreto, considéranse como non aptos para participaren nos servizos de axuste os xeradores que, de acordo coa clasificación establecida neste real decreto, se encontren incluídos nos grupos b.1, b.2 e b.3, así como os xeradores hidráulicos fluentes integrados nos grupos b.4 e b.5.

2. En canto ás probas de habilitación para participar en cada un dos servizos de axuste, aquelas instalacións que no momento da entrada en vigor deste real decreto xa superasen as probas existentes ata a data non as deberán volver superar.

Disposición transitoria décimo cuarta. *Cumprimento da obrigaçión de seguimento de instrucións ditadas polo operador do sistema para a modificación do rango de factor de potencia polas instalacións.*

Os titulares das instalacións que deban cumprir coa obrigaçión de seguimento das instrucións ditadas polo operador do sistema para a modificación do rango de factor de potencia de acordo co previsto no punto e) do artigo 7 do presente real decreto que, con

anterioridade á súa entrada en vigor, non estivesen obrigadas a iso, terán de prazo ata o 31 de maio de 2015 para adaptarse ao cumprimento da dita obrigaón.

Disposición transitoria décimo quinta. *Instalacións con diferentes modalidades de representación ante os distintos organismos.*

Se no momento da entrada en vigor deste real decreto existen instalacións con diferentes modalidades de representación ante o operador do mercado e o organismo encargado de realizar a liquidación do réxime retributivo específico, os representantes destas instalacións deberán comunicar a todos os axentes involucrados, no prazo máximo de tres meses, a opción de representación elixida polos titulares. De modo transitorio, aplicarase a modalidade de representación existente en cada organismo ata ese momento.

Disposición transitoria décimo sexta. *Adaptación do sistema de retribución de enerxías renovables, coxeración e residuos ao procedemento establecido para as liquidacións das actividades reguladas na Lei 24/2013, do 26 de decembro.*

1. Como consecuencia da adaptación do sistema de retribución de enerxías renovables, coxeración e residuos ao procedemento xeral de liquidacións previsto na Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, o pagamento das posibles liquidacións que deba realizar o órgano encargado a partir do 1 de xaneiro de 2014 sobre a enerxía xerada en exercicios anteriores a 2014 quedará supeditado á dispoñibilidade de fondos do exercicio 2013, ou á realización das liquidacións correspondentes ao exercicio 2013 de acordo co mencionado procedemento xeral.

2. Ata a publicación do desenvolvemento regulamentario previsto no artigo 18.2 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, os suxeitos deberán enviarlle ao órgano encargado de realizar a liquidación a información exixida na Circular 3/2011, do 10 de novembro, da Comisión Nacional de Enerxía, así como calquera outra necesaria para poder liquidar que lles sexa requirida polo dito órgano.

Disposición transitoria décimo sétima. *Solicitudes e convocatorias ao abeiro do Real decreto 1565/2010, do 19 de novembro, polo que se regulan e modifican determinados aspectos relativos á actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.*

1. Quedan sen efecto as solicitudes pendentes de resolución que foron presentadas ao abeiro da disposición adicional segunda do Real decreto 1565/2010, do 19 de novembro, polo que se regulan e modifican determinados aspectos relativos á actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, así como a convocatoria de pequenas instalacións, que foi aprobada, ao abeiro da disposición adicional terceira do citado real decreto, pola Resolución do 24 de novembro de 2010, da Secretaría de Estado de Enerxía, pola que se aproba a convocatoria dun procedemento de concorrencia competitiva para a obtención do dereito á percepción dun réxime económico adicional á retribución do mercado de produción de enerxía eléctrica, para proxectos de instalacións de produción de enerxía eléctrica de tecnoloxía solar termoeléctrica de carácter innovador.

2. Para estes efectos, no prazo máximo de seis meses desde a entrada en vigor deste real decreto, os interesados nestes procedementos poderán solicitar a devolución das garantías que depositasen ao abeiro do previsto nos artigos 59 bis e 66 bis do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, abastecemento e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica, e no artigo 4.3 i) do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, polo que se adoptan determinadas medidas no sector enerxético e se aproba o bono social, e demais disposicións de aplicación.

3. As instalacións ás cales lles outorgasen un réxime económico específico ao abeiro do disposto na disposición adicional segunda e da disposición adicional terceira do Real decreto 1565/2010, do 19 de novembro, polo cal se regulan e modifican

determinados aspectos relativos á actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, deberán manterse no cumprimento dos requisitos previstos nas citadas disposicións ou das condicións que fosen impostas nas resolucións de autorización ou concesión. O incumprimento das ditas condicións poderá supor a perda do réxime económico asignado, todo iso sen prexuízo dos procedementos sancionadores que se poidan iniciar.

Para estas instalacións, o órgano competente da comunidade autónoma onde se sitúen realizará o seguimento do cumprimento dos requisitos asociados ao carácter experimental ou innovador, segundo corresponda. Para estes efectos, os titulares das instalacións deberán remitir, con carácter anual, e dentro do primeiro trimestre de cada ano, unha memoria de actividade ao órgano competente da comunidade autónoma, o cal remitirá, pola súa vez, de oficio copia desta á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas poderá establecer o contido mínimo da citada memoria de actividade, mediante resolución que será publicada no «Boletín Oficial del Estado».

Disposición derogatoria única. *Derrogación normativa.*

Quedan derogadas todas as normas de igual ou inferior rango en canto contradigan ou se opoñan ao disposto no presente real decreto e, en particular:

a) O Real decreto 1565/2010, do 19 de novembro, polo que se regulan e modifican determinados aspectos relativos á actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.

b) O Real decreto 1614/2010, do 7 de decembro, polo que se regulan e modifican determinados aspectos relativos á actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de tecnoloxías solar termoeléctrica e eólica.

Disposición derradeira primeira. *Título competencial.*

1. O presente real decreto dítase ao abeiro do establecido no artigo 149.1.13.^a e 25.^a da Constitución española, que lle atribúe ao Estado a competencia exclusiva para determinar as bases e a coordinación da planificación xeral da actividade económica e as bases do réxime mineiro e enerxético.

2. Así mesmo, o disposto nos capítulos I e II do título V dítase ao abeiro do artigo 149.1.22.^a da Constitución española, que lle atribúe ao Estado a competencia sobre a autorización das instalacións eléctricas cando o seu aproveitamento afecte outra comunidade.

Disposición derradeira segunda. *Modificación do Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado mediante o Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto.*

O Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado mediante o Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto, queda modificado nos seguintes termos:

Un. Engádesse un parágrafo ao final do artigo 9.8, que queda redactado como segue:

«As empresas distribuidoras deberán poñer á disposición dos produtores cuxos puntos de medida sexan de tipo 5 os equipamentos de medida en réxime de alugamento.

En caso de que o produtor opte por alugar o equipamento de medida, o prezo de alugamento será o mesmo que o regulado para os ditos equipamentos de medida instalados en puntos de medida tipo 5 de consumo e incluírá os mesmos conceptos.»

Dous. O artigo 28 queda redactado nos seguintes termos:

«Artigo 28. *Periodicidade das lecturas.*

As instrucións técnicas complementarias fixarán a periodicidade das lecturas da información correspondente a equipamentos de medida dotados de comunicacións e as lecturas locais ou visuais dos contadores principais e redundantes.

Sen prexuízo do anterior, a lectura da enerxía xerada polas instalacións de xeración cuxos puntos de medida sexan tipo 3 e 5 será mensual.

Por petición de calquera dos participantes nunha medida e logo de xustificación poderanse realizar lecturas adicionais; os gastos delas correrán por conta do solicitante, sen prexuízo da posible utilización posterior da dita información para os efectos que procedan.»

Tres. O punto 3 da disposición transitoria segunda queda redactado nos seguintes termos:

«3. Nos puntos de medida tipo 5 de consumidores, regulados no Real decreto 1433/2002, do 27 de decembro, poderanse seguir utilizando os equipamentos de medida xa instalados ata a súa substitución en cumprimento do Plan de substitución de contadores previsto na disposición adicional vixésima segunda do citado Real decreto 1634/2006, do 29 de decembro.

Os equipamentos de medida instalados en puntos de medida tipo 5 de xeración, regulados no Real decreto 1433/2002, do 27 de decembro, deberán ser substituídos por equipamentos con discriminación horaria e integrados no sistema de telexestión do seu encargado da lectura con anterioridade ao 31 de maio de 2015.»

Disposición derradeira terceira. *Modificación do Real decreto 1003/2010, do 5 de agosto, polo que se regula a liquidación da prima equivalente ás instalacións de produción de enerxía eléctrica de tecnoloxía fotovoltaica en réxime especial.*

O Real decreto 1003/2010, do 5 de agosto, polo que se regula a liquidación da prima equivalente ás instalacións de produción de enerxía eléctrica de tecnoloxía fotovoltaica en réxime especial, queda modificado como segue:

Un. Engádesse un punto 5 no artigo 3, coa seguinte redacción:

«5. Para as instalacións acollidas ao réxime económico regulado no Real decreto 1578/2008, do 26 de setembro, poderase requirir, ademais do previsto nos puntos anteriores, a acreditación da disposición da inscrición definitiva da instalación e do comezo de venda de enerxía antes do vencemento do prazo outorgado.»

Dous. Modifícase o artigo 5, que queda redactado como segue:

«Artigo 5. *Efectos da acreditación e falta de acreditación da disposición dos equipamentos necesarios e do resto de obrigacións de finalización das instalacións en prazo.*

1. Para as instalacións acollidas ao réxime económico regulado no Real decreto 661/2007, do 25 de maio, a acreditación en prazo, nos termos establecidos no artigo 3 desta disposición, da instalación dos equipamentos necesarios en data anterior ao 30 de setembro de 2008, determinará que o titular da instalación manteña o dereito ao cobramento da tarifa regulada desde o momento en que empezase a producir.

2. Para as instalacións acollidas ao réxime económico regulado no Real decreto 1578/2008, do 26 de setembro, a acreditación en prazo, nos termos

establecidos no artigo 3 desta disposición da instalación, dos equipamentos necesarios, así como da disposición de inscrición definitiva da instalación e comezo de venda de enerxía en data non posterior á data límite establecida no punto 1 do artigo 8 do citado real decreto e, se é o caso, no punto 2 deste, de acordo coa súa redacción orixinal, determinará que o titular da instalación manteña o dereito ao cobramento do réxime económico primado desde o momento en que empezase a producir.

3. A falta de acreditación en prazo da dita instalación, ou da obrigación de dispoñer de inscrición definitiva da instalación e de comezar a vender enerxía eléctrica nos termos previstos no referido artigo 8 do Real decreto 1578/2008, do 26 de setembro, ou ben a constatación, mediante outros medios, de que a instalación non dispoñía dos equipamentos necesarios para a produción de enerxía eléctrica, obrigará o órgano correspondente da Secretaría de Estado de Enerxía a suspender, con carácter cautelar, o pagamento da prima equivalente, excepto os complementos que puidesen corresponder, a expensas da resolución definitiva que deba recaer no procedemento regulado no artigo seguinte.

Sen prexuízo do anterior, o titular da instalación manterá o seu dereito a participar no mercado de produción.»

Tres. Modifícase o primeiro parágrafo do artigo 6.2, que queda redactado como segue:

«2. Á vista da documentación remitida conforme o punto precedente, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas iniciará de oficio un procedemento que terá por obxecto a declaración de que a instalación non cumpre cos requisitos para a aplicación do réxime económico primado e que, en consecuencia, non lle é aplicable o dito réxime. O dito procedemento, no cal se dará audiencia ao interesado, concluírá por resolución na cal, se se declara a inaplicación do correspondente réxime económico, se disporá tamén o reintegro das cantidades indebidamente percibidas en concepto de prima equivalente, cos xuros de demora correspondentes, cantidades todas elas que serán incluídas como ingresos liquidables do sistema, así como o resto de consecuencias xurídicas derivadas do incumprimento das obrigacións de finalización da instalación en prazo. Do mesmo modo acordarase, se é o caso, a perda da prioridade que lle puiden ter outorgado a inscrición definitiva ao abeiro do disposto no Real decreto 1578/2008, do 26 de setembro.»

Disposición derradeira cuarta. *Modificación do Real decreto 1544/2011, do 31 de outubro, polo que se establecen as peaxes de acceso ás redes de transporte e distribución que deben satisfacer os produtores de enerxía eléctrica.*

Modifícase o punto 7 do artigo 4 do Real decreto 1544/2011, do 31 de outubro, polo que se establecen as peaxes de acceso ás redes de transporte e distribución que deben satisfacer os produtores de enerxía eléctrica, que queda redactado como segue:

«7. A enerxía que haxa que considerar en cada período deberá coincidir coa facilitada polo encargado da lectura.

No caso de instalacións de coxeración, considerarase como enerxía vertida á rede a enerxía vendida no mercado de produción, a través de calquera das modalidades de contratación.»

Disposición derradeira quinta. *Modificación do Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro, polo que se regula a conexión á rede de instalacións de produción de enerxía eléctrica de pequena potencia.*

O artigo 14.1 d) e e) do Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro, polo que se regula a conexión á rede de instalacións de produción de enerxía eléctrica de pequena potencia, queda modificado nos seguintes termos:

«d) Proteccións da conexión máxima e mínima frecuencia (51 Hz e 48 Hz cunha temporización máxima de 0,5 s e de mínima 3 s respectivamente) e máxima e mínima tensión entre fases ($1,15 U_n$ e $0,85 U_n$) como se recolle na táboa 1, onde o proposto para baixa tensión se xeneraliza para todos os demais niveis. Nos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares os valores anteriores serán os recollidos nos procedementos de operación correspondentes. A tensión para a medida destas magnitudes deberase tomar no lado rede do interruptor automático xeral para as instalacións en alta tensión ou dos interruptores principais dos xeradores en redes en baixa tensión. En caso de actuación da protección de máxima frecuencia, a reconexión soamente se realizará cando a frecuencia alcance un valor menor ou igual a 50 Hz.

Táboa 1

Parámetro	Limiar de protección	Tempo de actuación
Sobretensión –fase 1.	$U_n + 10\%$	Máximo 1,5 s
Sobretensión – fase 2.	$U_n + 15\%$	Máximo 0,2 s
Tensión mínima.	$U_n - 15\%$	Máximo 1,5 s*
Frecuencia máxima.	51 Hz	Máximo 0,5 s
Frecuencia mínima.	48 Hz	Mínimo 3 s

* No caso de instalacións con obrigación de cumprir requisitos de comportamento fronte a ocos de tensión, o tempo de actuación será igual a 1,5 s.

e) Ademais para tensión maior de 1 kV e ata 36 kV, inclusive, deberase engadir o criterio de desconexión por máxima tensión homopolar.»

Disposición derradeira sexta. *Non incremento de gasto.*

A implantación dos rexistros recollidos no presente real decreto non suporá incremento do gasto público e os gastos derivados do seu funcionamento imputaranse ao orzamento de gasto do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo ao cal se adscriben.

Disposición derradeira sétima. *Desenvolvemento normativo e modificacións do contido dos anexos.*

Autorízase o ministro de Industria, Enerxía e Turismo a ditar cantas disposicións sexan necesarias para o desenvolvemento deste real decreto e para modificar os seus anexos, excepto os anexos VI, IX, XIII e XV.

Disposición derradeira oitava. *Entrada en vigor.*

O presente real decreto entrará en vigor o día seguinte ao da súa publicación no «Boletín Oficial del Estado».

Dado en Madrid o 6 de xuño de 2014.

JUAN CARLOS R.

O ministro de Industria, Enerxía e Turismo,
JOSÉ MANUEL SORIA LÓPEZ

ANEXO I

Consideracións sobre instalacións dos grupos b.6, b.7 e b.8

1. Consideraranse excluídos da categoría b) os seguintes combustibles:
 1. Combustibles fósiles, incluíndo a turba, e os seus produtos e subprodutos.
 2. Madeira e residuos de madeira:
 - a) Tratados quimicamente durante procesos industriais de produción.
 - b) Mesturados con produtos químicos de orixe inorgánica.
 - c) Doutro tipo, se o seu uso térmico está prohibido pola lexislación.
 3. Calquera tipo de biomasa, biogás ou biolíquido contaminado con substancias tóxicas ou metais pesados.
 4. Papel e cartón.
 5. Têxtils.
 6. Cadáveres animais ou partes destes, cando a lexislación soamente preveha unha xestión destes residuos diferente á valorización enerxética.
 7. A fracción biodegradable dos residuos industriais e municipais, salvo os procedentes dos sectores forestais e agrogandeiros.
2. Os sistemas de xeración eléctrica a condensación incluídos nos grupos b.6 e b.8 deberán alcanzar os seguintes niveis de rendemento para a súa xeración bruta de enerxía eléctrica:
 - 1. Un mínimo do 18 % para potencias ata 5 MW.
 - 2. Un mínimo do 20 % para potencias entre 5 MW e 10 MW.
 - 3. Un mínimo do 22 % para potencias entre 10 MW e 20 MW.
 - 4. Un mínimo do 24 % para potencias superiores a 20 MW.

O cálculo do rendemento realizarase conforme a seguinte fórmula:

$$\text{Rendemento} = \frac{[PEB] \times 0,086}{EPC}$$

Onde:

- *[PEB]*: produción eléctrica bruta anual, en MWh.
- *EPC*: enerxía primaria consumida, en toneladas equivalentes de petróleo, contabilizando a PCI (poder calorífico inferior).

ANEXO II

Requisitos de envío de telemedidas

Aquelas instalacións que teñan obriga de comunicar telemedidas ao operador do sistema en tempo real segundo o artigo 7.c) deberán cumprir o disposto no presente anexo.

No caso de que o sistema de telemedidas en tempo real comparta algún elemento co sistema de medidas obxecto do Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, deberá asegurarse de que o seu funcionamento non interfira co fornecemento dos datos requiridos para a correcta facturación das peaxes de acceso e a enerxía que se deba liquidar no mercado, de acordo co establecido no Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto.

Co obxecto de asegurar o seu cumprimento, os equipamentos de telemedidas en tempo real deberán cumprir os seguintes requisitos:

a) Calquera equipamento conectado aos secundarios dos transformadores de medida deberá contar coa aprobación previa por parte dos encargados da lectura, cumprindo as condicións establecidas nas instrucións técnicas complementarias do citado Regulamento unificado de puntos de medida respecto a cargas e caídas de tensión nos circuitos secundarios dos transformadores de medida.

b) No suposto de que os equipamentos para telemedidas en tempo real e os contadores compartan secundarios, a precisión dos transformadores de tensión e intensidade será a que corresponda ao conxunto da instalación acorde co Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto. Neste caso, os dispositivos de telemedidas en tempo real deberán dispoñer dun bloque de probas precintable que permita a súa separación para substitución ou probas sen interromper as funcións do circuíto de medida.

c) Se o equipamento de telemedidas en tempo real compartise os transformadores de tensión e intensidade cos contadores de facturación e liquidación, os circuitos de intensidade da remota de telemedidas débense conectar ao final da serie.

d) No caso de que se utilicen secundarios independentes dos utilizados para facturación e liquidación, a precisión mínima dos transformadores de tensión e intensidade será de clase 0.5 e deberá xustificarse mediante ensaios que a precisión da transformación para medida é adecuada para un determinado rango de cargas nas outras bobinaxes secundarias. En calquera caso, a carga que soporten os secundarios non dedicados a medida deberase manter sempre dentro do rango especificado nos ensaios, o que poderá ser obxecto de comprobación polo encargado da lectura ou verificador de medidas eléctricas.

Se para a instalación do equipamento de telemedidas en tempo real é preciso levar a cabo calquera traballo de desprecintaxe dos equipamentos de medida de facturación e liquidación, o titular do punto de fornecemento ou, se é o caso, o seu representante deberá contactar co encargado da lectura para solicitar unha orde de desprecintaxe, de acordo cos procedementos específicos desenvolvidos por este para as ditas actuacións, conforme o establecido no Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto. A instalación de calquera dispositivo destinado ás telemedidas en tempo real que poida interferir no sistema de comunicacións para o envío da medida de liquidación deberá ser previamente autorizada polo encargado da lectura, e deberá dar prioridade, en calquera caso, ao envío de información para a telemetida de facturación e liquidación. O procedemento para levar a cabo a dita autorización, así como os requisitos que deberán cumprir os sistemas de comunicación instalados, serán os establecidos nos procedementos de operación.

Os fabricantes dos equipamentos de telemedidas en tempo real instalados deberán certificar o cumprimento das especificacións técnicas exixidas para os ditos equipamentos. O procedemento para a verificación do funcionamento do sistema de telemedidas será o

establecido no correspondente procedemento de operación. En caso de que os encargados da lectura detecten anomalías nas medidas de facturación e liquidación que se poidan deber á instalación de equipamentos de teledadidas en tempo real, deberán actuar segundo o indicado nos procedementos de operación. Se tras as correspondentes verificacións e/ou inspeccións se detecta que as anomalías se deben á instalación de equipamentos de envío de teledadidas en tempo real, poderán solicitar a adecuación dos equipamentos ás condicións establecidas, con obxecto de dar cumprimento ás exixencias do Regulamento unificado de puntos de medida.

ANEXO III

Control de factor de potencia

1. Para os efectos do previsto no artigo 7, establécese o rango do factor de potencia obrigatorio de referencia entre 0,98 indutivo e 0,98 capacitivo.

Non obstante o anterior, o factor de potencia exixido ás instalacións incluídas no ámbito de aplicación do Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro, polo que se regula a conexión á rede de instalacións de produción de enerxía eléctrica de pequena potencia, será o establecido no artigo 12.4 do dito real decreto.

A regulación do factor de potencia realizarase e obterase facendo uso do equipamento de medida contador-rexistrador da instalación de produción. Calcularase con tres cifras decimais e o arredondamento farase por defecto ou por exceso, segundo que a cuarta cifra decimal sexa ou non menor de cinco.

2. A penalización por incumprimento das obrigas establecidas na letra e) do artigo 7 establécese en 0,261 c€/kWh.

A penalización aplicarase con periodicidade horaria e realizarase, ao finalizar cada mes, un cómputo mensual, que será destinado a minorar o custo dos servizos de axuste que correspondan.

ANEXO IV

Perfís horarios para as instalacións que non contén con medida horaria

1. No caso de que a instalación non dispoña de medida horaria, calcularase a súa enerxía en cada hora multiplicando a potencia instalada da instalación polo factor de funcionamento establecido nos táboas seguintes para cada tecnoloxía e mes. No caso da fotovoltaica, tomarase o cadro correspondente á zona solar onde estea situada fisicamente a instalación, de acordo coa zonificación climática establecida no Código técnico da edificación.

A continuación indícanse os perfís de produción para as instalacións fotovoltaicas e as hidráulicas. Para o resto das tecnoloxías, considerárase, salvo mellor previsión, como factor de funcionamento 0,85 en todas as horas do ano.

a) Perfil horario de produción para as instalacións hidráulicas.

Mes	Factor de funcionamento
Xaneiro	0,41
Febreiro	0,36
Marzo	0,38
Abril	0,42
Maio	0,43
Xuño	0,32
Xullo	0,24
Agosto	0,19
Setembro	0,17
Outubro	0,23
Novembro	0,32
Decembro	0,35

b) Perfil horario de produción para as instalacións fotovoltaicas.

Os valores das horas que aparecen nas táboas seguintes corresponden ao tempo solar. No horario de inverno, a hora civil corresponde á hora solar máis 1 unidade e no horario de verán, a hora civil corresponde á hora solar máis 2 unidades. Os cambios de horario de inverno a verán ou viceversa coincidirán coa data de cambio oficial de hora.

ZONA II

ZONA II	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Xaneiro	0	0	0	0	0	0	0	0,05	0,13	0,2	0,26	0,28	0,26	0,2	0,13	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0
Febreiro	0	0	0	0	0	0	0,02	0,12	0,23	0,33	0,39	0,42	0,39	0,33	0,23	0,12	0,02	0	0	0	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0	0	0	0,09	0,21	0,34	0,45	0,53	0,55	0,53	0,45	0,34	0,21	0,09	0	0	0	0	0	0	0
Abril	0	0	0	0	0	0,06	0,18	0,31	0,45	0,56	0,64	0,66	0,64	0,56	0,45	0,31	0,18	0,06	0	0	0	0	0	0
Maio	0	0	0	0	0,02	0,12	0,25	0,39	0,53	0,64	0,72	0,74	0,72	0,64	0,53	0,39	0,25	0,12	0,02	0	0	0	0	0
Xuño	0	0	0	0	0,04	0,15	0,28	0,41	0,54	0,65	0,72	0,75	0,72	0,65	0,54	0,41	0,28	0,15	0,04	0	0	0	0	0
Xullo	0	0	0	0	0,04	0,16	0,3	0,45	0,6	0,72	0,8	0,83	0,8	0,72	0,6	0,45	0,3	0,16	0,04	0	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0	0	0,1	0,24	0,4	0,56	0,69	0,78	0,81	0,78	0,69	0,56	0,4	0,24	0,1	0	0	0	0	0	0
Setembro	0	0	0	0	0	0,02	0,14	0,29	0,44	0,57	0,66	0,69	0,66	0,57	0,44	0,29	0,14	0,02	0	0	0	0	0	0
Outubro	0	0	0	0	0	0	0,04	0,16	0,28	0,39	0,47	0,5	0,47	0,39	0,28	0,16	0,04	0	0	0	0	0	0	0
Novembro	0	0	0	0	0	0	0	0,07	0,16	0,25	0,31	0,33	0,31	0,25	0,16	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0
Decembro	0	0	0	0	0	0	0	0,03	0,11	0,18	0,23	0,25	0,23	0,18	0,11	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0
Media anual	0	0	0	0	0,01	0,05	0,13	0,24	0,37	0,47	0,54	0,57	0,54	0,47	0,37	0,24	0,13	0,05	0,01	0	0	0	0	0
Total anual	0	0	0	0	2,95	18,6	47,42	88,88	133,3	171,8	198	207,3	198	171,8	133,3	88,88	47,42	18,6	2,95	0	0	0	0	0

ZONA III																								
ZONA III	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Xaneiro	0	0	0	0	0	0	0	0,06	0,15	0,23	0,29	0,31	0,29	0,23	0,15	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0
Febreiro	0	0	0	0	0	0	0,02	0,13	0,24	0,34	0,41	0,44	0,41	0,34	0,24	0,13	0,02	0	0	0	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0	0	0	0,1	0,23	0,36	0,48	0,56	0,59	0,56	0,48	0,36	0,23	0,1	0	0	0	0	0	0	0
Abril	0	0	0	0	0	0,06	0,2	0,35	0,5	0,62	0,71	0,74	0,71	0,62	0,5	0,35	0,2	0,06	0	0	0	0	0	0
Maiο	0	0	0	0	0,01	0,12	0,25	0,39	0,53	0,65	0,73	0,75	0,73	0,65	0,53	0,39	0,25	0,12	0,01	0	0	0	0	0
Xuño	0	0	0	0	0,04	0,16	0,31	0,46	0,61	0,74	0,82	0,85	0,82	0,74	0,61	0,46	0,31	0,16	0,04	0	0	0	0	0
Xullo	0	0	0	0	0,03	0,17	0,33	0,51	0,69	0,83	0,93	0,96	0,93	0,83	0,69	0,51	0,33	0,17	0,03	0	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0	0	0,11	0,27	0,45	0,63	0,78	0,88	0,91	0,88	0,78	0,63	0,45	0,27	0,11	0	0	0	0	0	0
Setembro	0	0	0	0	0	0,02	0,15	0,31	0,47	0,61	0,7	0,73	0,7	0,61	0,47	0,31	0,15	0,02	0	0	0	0	0	0
Outubro	0	0	0	0	0	0	0,05	0,17	0,31	0,42	0,5	0,53	0,5	0,42	0,31	0,17	0,05	0	0	0	0	0	0	0
Novembro	0	0	0	0	0	0	0	0,09	0,19	0,28	0,35	0,37	0,35	0,28	0,19	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0
Decembro	0	0	0	0	0	0	0	0,05	0,13	0,22	0,27	0,29	0,27	0,22	0,13	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0
Media anual	0	0	0	0	0,01	0,05	0,14	0,27	0,4	0,52	0,6	0,62	0,6	0,52	0,4	0,27	0,14	0,05	0,01	0	0	0	0	0
Total anual	0	0	0	0	2,5	19,45	51,42	97,72	146,6	189	217,8	228	217,8	189	146,6	97,72	51,42	19,45	2,5	0	0	0	0	0

ZONA IV

ZONA IV	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Xaneiro	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,23	0,34	0,43	0,46	0,43	0,34	0,23	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0
Febreiro	0	0	0	0	0	0	0,04	0,19	0,34	0,48	0,58	0,61	0,58	0,48	0,34	0,19	0,04	0	0	0	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0	0	0	0,11	0,26	0,42	0,55	0,64	0,67	0,64	0,55	0,42	0,26	0,11	0	0	0	0	0	0	0
Abril	0	0	0	0	0	0,06	0,19	0,35	0,5	0,63	0,72	0,75	0,72	0,63	0,5	0,35	0,19	0,06	0	0	0	0	0	0
Maiο	0	0	0	0	0	0,13	0,28	0,44	0,6	0,74	0,83	0,86	0,83	0,74	0,6	0,44	0,28	0,13	0	0	0	0	0	0
Xuño	0	0	0	0	0,03	0,16	0,31	0,47	0,63	0,76	0,85	0,88	0,85	0,76	0,63	0,47	0,31	0,16	0,03	0	0	0	0	0
Xullo	0	0	0	0	0,02	0,16	0,33	0,51	0,69	0,83	0,93	0,97	0,93	0,83	0,69	0,51	0,33	0,16	0,02	0	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0	0	0,09	0,25	0,43	0,6	0,74	0,84	0,88	0,84	0,74	0,6	0,43	0,25	0,09	0	0	0	0	0	0
Setembro	0	0	0	0	0	0,02	0,16	0,32	0,49	0,63	0,73	0,76	0,73	0,63	0,49	0,32	0,16	0,02	0	0	0	0	0	0
Outubro	0	0	0	0	0	0	0,06	0,2	0,35	0,49	0,58	0,61	0,58	0,49	0,35	0,2	0,06	0	0	0	0	0	0	0
Novembro	0	0	0	0	0	0	0	0,11	0,24	0,35	0,43	0,46	0,43	0,35	0,24	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0
Decembro	0	0	0	0	0	0	0	0,08	0,2	0,31	0,38	0,41	0,38	0,31	0,2	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0
Media anual	0	0	0	0	0	0,05	0,14	0,29	0,44	0,57	0,66	0,69	0,66	0,57	0,44	0,29	0,14	0,05	0	0	0	0	0	0
Total anual	0	0	0	0	1,5	18,55	52,86	105,5	160,8	209	241,8	253,4	241,8	209	160,8	105,5	52,86	18,55	1,5	0	0	0	0	0

ZONA V

ZONAV	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Xaneiro	0	0	0	0	0	0	0,01	0,12	0,25	0,36	0,44	0,47	0,44	0,36	0,25	0,12	0,01	0	0	0	0	0	0	0
Febreiro	0	0	0	0	0	0	0,05	0,19	0,34	0,47	0,56	0,59	0,56	0,47	0,34	0,19	0,05	0	0	0	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0	0	0	0,13	0,3	0,47	0,63	0,73	0,77	0,73	0,63	0,47	0,3	0,13	0	0	0	0	0	0	0
Abril	0	0	0	0	0	0,05	0,2	0,38	0,55	0,7	0,79	0,83	0,79	0,7	0,55	0,38	0,2	0,05	0	0	0	0	0	0
Maiο	0	0	0	0	0	0,11	0,28	0,46	0,64	0,79	0,89	0,93	0,89	0,79	0,64	0,46	0,28	0,11	0	0	0	0	0	0
Xuño	0	0	0	0	0,01	0,14	0,31	0,5	0,68	0,83	0,93	0,96	0,93	0,83	0,68	0,5	0,31	0,14	0,01	0	0	0	0	0
Xullo	0	0	0	0	0,01	0,14	0,32	0,52	0,71	0,88	0,99	1	0,99	0,88	0,71	0,52	0,32	0,14	0,01	0	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0	0	0,09	0,26	0,46	0,65	0,82	0,93	0,97	0,93	0,82	0,65	0,46	0,26	0,09	0	0	0	0	0	0
Setembro	0	0	0	0	0	0,01	0,16	0,34	0,52	0,68	0,78	0,82	0,78	0,68	0,52	0,34	0,16	0,01	0	0	0	0	0	0
Outubro	0	0	0	0	0	0	0,08	0,23	0,39	0,53	0,63	0,67	0,63	0,53	0,39	0,23	0,08	0	0	0	0	0	0	0
Novembro	0	0	0	0	0	0	0,02	0,14	0,28	0,4	0,48	0,51	0,48	0,4	0,28	0,14	0,02	0	0	0	0	0	0	0
Decembro	0	0	0	0	0	0	0,01	0,1	0,22	0,33	0,41	0,44	0,41	0,33	0,22	0,1	0,01	0	0	0	0	0	0	0
Media anual	0	0	0	0	0	0,05	0,15	0,31	0,48	0,62	0,72	0,75	0,72	0,62	0,48	0,31	0,15	0,05	0	0	0	0	0	0
Total anual	0	0	0	0	0,51	16,8	56,07	114,1	173,8	225,6	261	273,4	261	225,6	173,8	114,1	56,07	16,8	0,51	0	0	0	0	0

ANEXO V

Información que hai que achegar para a solicitude de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico

1. Información que hai que achegar para a solicitude de inscrición no rexistro de réxime retributivo en estado de preasignación.

Datos do titular
Nome
NIF/ CIF
Domicilio social: rúa, praza, ...
Municipio
Código postal
Provincia
País
Móbil
Fax
Correo electrónico
Datos do representante legal
Nome
NIF/ CIF
Domicilio
Municipio
Código postal
Provincia
Teléfono
Fax
Móbil
Correo electrónico
Datos da instalación
Nome identificativo da solicitude / instalación
Potencia para a cal solicita o réxime económico retributivo (kW)
Domicilio
Municipio
Código postal
Provincia
Referencia catastral
Coordenadas UTM da liña poligonal que circunscribe a instalación
Modificación dunha instalación existente/Nova instalación
No caso de modificacións dunha instalación existente
Nome da instalación
Código do rexistro de instalacións de produción de enerxía eléctrica da instalación existente
Código CIL
Potencia instalada previa á modificación (kW)

Datos para a identificación da instalación tipo
Tipo de tecnoloxía (1)
Categoría, grupo e subgrupo (artigo 2)
Subtipo de tecnoloxía (2)
Potencia clasificadora, para efectos de determinación da instalación tipo (KW) (artigo 14)
Combustible (3)
Tipo de hibridación (artigo 4)
Zona
Código da instalación tipo ou instalación tipo de referencia asociada (4)
Información relativa á garantía (artigo 44)
Número de rexistro do xustificante de garantía depositada ante a Caixa Xeral de Depósitos
Contía da garantía

(1): Tipo de tecnoloxía: coxeración, solar fotovoltaica, solar termoeléctrica, eólica terrestre, eólica mariña, hidráulica, biomasa, biogás e biolíquidos, residuos, aproveitamento das ondas e outras tecnoloxías renovables.

(2): Subtipo de tecnoloxía: consideraranse os subtipos de tecnoloxía que, se é o caso, se definan na orde pola cal se aproben os parámetros retributivos das instalacións tipo.

(3): Combustible: consideraranse os combustibles definidos na orde que, se é o caso, se definan na orde pola cal se aproben os parámetros retributivos das instalacións tipo. (4): código da instalación tipo ou instalación tipo de referencia asociada: formalizar tendo en conta os valores anteriores e de acordo coas instalacións tipo que se aproben na orde aplicable, se é o caso.

2. Información que hai que achegar para a solicitude de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación.

Datos do titular
Nome
NIF/ CIF
Domicilio social: rúa, praza, ...
Municipio
Código postal
Provincia
País
Móbil
Fax
Correo electrónico
Datos do representante legal
Nome
NIF/ CIF
Domicilio
Municipio
Código postal
Provincia
Teléfono
Fax
Móbil
Correo electrónico

Datos da instalación	
Nome identificativo da instalación	
Número de inscrición con carácter definitivo no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica	
Domicilio	
Municipio	
Código postal	
Provincia	
Referencia catastral	
Coordenadas UTM da liña poligonal que circunscribe a instalación	
Tipo de hibridación (artigo 4)	
Empresa a que verte	
Datos da unidade retributiva	
Número identificador no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación	
Identificador CIL da unidade retributiva	
Potencia clasificadora, para efectos de determinación da instalación tipo (kW) (artigo 14)	
Potencia instalada para a cal se solicita a inscrición en estado de explotación (kW) (artigo 3 ou, se é o caso, disposición transitoria primeira.5)	
Data de autorización de explotación definitiva	
Tipo de tecnoloxía (1)	
Categoría, grupo e subgrupo (artigo 2)	
Subtipo de tecnoloxía (2)	
Para instalacións fotovoltaicas	
	Tipo de fotovoltaica (3)
	Código de convocatoria de preasignación
Para instalacións híbridas:	
	Subgrupo
	Potencia térmica
	Combustible hibridación
Combustible (4)	
Zona	
Modificación dunha instalación existente/Nova instalación	
Código da instalación tipo ou instalación tipo de referencia asociada (5)	
Normativa que outorgou o dereito económico	
Coordenadas UTM da poligonal da unidade retributiva	
Información relativa á garantía (artigo 44)	
Número de rexistro do xustificante de garantía depositada ante a Caixa Xeral de Depósitos	
Contía da garantía que hai que cancelar	
Información relativa á garantía	

(1): Tipo de tecnoloxía: coxeración, solar fotovoltaica, solar termoeléctrica, eólica terrestre, eólica mariña, hidráulica, biomasa, biogás, residuos, aproveitamento das ondas e outras tecnoloxías renovables.

(2): Subtipo de tecnoloxía: consideraranse os subtipos de tecnoloxía que, se é o caso, se definan na orde pola cal se aproben os parámetros retributivos das instalacións tipo.

(3): Tipo de fotovoltaica: tipo I.1, tipo I.2, tipo II.

(4): Combustible: consideraranse os combustibles definidos na orde que, se é o caso, se definan na orde pola cal se aproben os parámetros retributivos das instalacións tipo. (5): Código da instalación tipo ou instalación tipo de referencia asociada: formalizar tendo en conta os valores anteriores e de acordo coas instalacións tipo que se aproben na orde aplicable, se é o caso.

3. Nas disposicións que se desenvolvan do procedemento de concorrencia competitiva para o outorgamento do réxime retributivo específico poderase incluír información adicional á recollida nos anteriores modelos.

ANEXO VI

Metodoloxía para o cálculo do valor neto do activo e do coeficiente de axuste das instalacións tipo asociadas ás instalacións ás cales se outorgue o réxime retributivo específico de acordo co artigo 12.

1. Na presente metodoloxía para o cálculo do valor neto do activo e do coeficiente de axuste realízanse as seguintes consideracións:

- a) O investimento da instalación tipo impútase o 1 de xaneiro do ano de autorización de explotación definitiva.
- b) Os ingresos e os custos de explotación da instalación tipo correspondentes a un ano impútanse o 31 de decembro do dito ano.

2. Para o establecemento dos parámetros retributivos de aplicación no semiperíodo regulatorio "j", de instalacións tipo con ano de autorización de explotación definitiva igual ou superior ao ano de inicio do semiperíodo regulatorio "j", a metodoloxía para o cálculo do coeficiente de axuste de aplicación no dito semiperíodo regulatorio será a seguinte:

$$C_{j,a} = \frac{VI_a - \sum_{i=a}^{a+VU-1} \frac{Ingf_i - Cexpf_i}{(1+t_j)^{i-a+1}}}{VI_a}$$

Onde:

$C_{j,a}$: coeficiente de axuste da instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano "a" para o semiperíodo regulatorio "j" expresado en tanto por un.

VI_a : valor estándar do investimento inicial da instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano "a" por unidade de potencia, expresada en €/MW.

a: ano de autorización de explotación definitiva da instalación tipo.

VU: vida útil regulatoria da instalación tipo expresada en anos.

$Ingf_i$: estimación dos ingresos de explotación futuros por unidade de potencia que percibirá a instalación tipo no ano "i" ata a fin da súa vida útil regulatoria. Os ingresos de explotación incluírán os ingresos procedentes da venda da enerxía no mercado e, se é o caso, os ingresos derivados da retribución á operación e os ingresos regulados nos puntos 2 e 3 do artigo 24. Este valor exprésase en €/MW.

$Cexpf_i$: estimación do custo futuro de explotación, por unidade de potencia, da instalación tipo no ano "i" ata a fin da súa vida útil regulatoria. Este valor exprésase en €/MW.

t_j : taxa de actualización que toma como valor o da rendibilidade razoable establecida para o semiperíodo regulatorio "j", expresada en tanto por un. Esta taxa será a correspondente a todo o período regulatorio de conformidade co artigo 19. Nos semiperíodos regulatorios pertencentes ao primeiro período regulatorio a taxa de actualización tomará como valor o da rendibilidade razoable establecida na disposición adicional primeira.

O coeficiente de axuste C estará comprendido entre 0 e 1. No caso de que adopte valores negativos, considerarase que C toma o valor cero e, no caso de que adopte valores superiores á unidade, considerarase que C toma o valor un.

O valor neto do activo por unidade de potencia, ao inicio do semiperíodo regulatorio “j”, para a instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano “a”, $VNA_{j,a}$, é igual ao valor estándar do investimento inicial da instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano “a” por unidade de potencia, expresada en €/MW (VI_a).

3. Para a revisión dos parámetros retributivos de aplicación no semiperíodo regulatorio j, prevista no artigo 20, das instalacións tipo con autorización de explotación definitiva no semiperíodo regulatorio anterior j-1, aplicarase a seguinte metodoloxía para o cálculo do valor neto do activo e do coeficiente de axuste:

3.a) Valor neto do activo.

$$VNA_{j,a} = \left| VI_a (1 + t_{j-1})^{p-a} - \sum_{i=a}^{p-1} (Ing_{i,j-1} - Cexp_{i,j-1} - Vajdm_{i,j-1}) (1 + t_{j-1})^{p-i-1} \right|$$

Onde:

$VNA_{j,a}$: valor neto do activo por unidade de potencia, ao inicio do semiperíodo regulatorio “j”, para a instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano “a”, expresada en €/MW.

VI_a : valor do investimento inicial da instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano “a” por unidade de potencia, expresada en €/MW.

a: ano de autorización de explotación definitiva da instalación tipo.

p: primeiro ano do semiperíodo regulatorio “j”.

t_{j-1} : taxa de actualización coa cal se calcularon os parámetros retributivos no semiperíodo regulatorio anterior “j-1”.

$Ing_{i,j-1}$: estimación dos ingresos de explotación futuros da instalación tipo que se considerou no cálculo dos parámetros retributivos do semiperíodo “j-1” para o ano “i”, por unidade de potencia, expresado en €/MW.

$Cexp_{i,j-1}$: estimación do custo futuro de explotación da instalación tipo que se considerou no cálculo dos parámetros retributivos do semiperíodo “j-1” para o ano “i”, por unidade de potencia, expresado en €/MW.

$Vajdm_{i,j-1}$: valor de axuste por desviacións no prezo do mercado no ano “i” do semiperíodo regulatorio “j-1” expresado en €/MW, segundo o establecido no artigo 22.

En ningún caso o valor neto do activo será negativo. Se da anterior formulación se obtivese un valor negativo, considerarase que o valor neto do activo ($VNA_{j,a}$) toma como valor cero.

3.b) Coeficiente de axuste.

$$C_{j,a} = \frac{VNA_{j,a} - \sum_{i=p}^{a+VU-1} \frac{Ing_{i,j-1} - Cexp_{i,j-1}}{(1 + t_j)^{i-p+1}}}{VNA_{j,a}}$$

Onde:

$C_{j,a}$: coeficiente de axuste da instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano “a” para o semiperíodo regulatorio “j” expresado en tanto por un.

$VNA_{j,a}$: valor neto do activo por unidade de potencia, ao inicio do semiperíodo regulatorio "j", para a instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano "a", expresada en €/MW.

p: primeiro ano do semiperíodo regulatorio "j".

a: ano de autorización de explotación definitiva da instalación tipo.

VU: vida útil regulatoria da instalación tipo expresada en anos.

Ing_i : estimación dos ingresos de explotación futuros por unidade de potencia que percibirá a instalación tipo no ano "i" ata a fin da súa vida útil regulatoria. Os ingresos de explotación incluírán os ingresos procedentes da venda da enerxía no mercado e, se é o caso, os ingresos derivados da retribución á operación e os ingresos regulados nos puntos 2 e 3 do artigo 24. Este valor exprésase en €/MW.

$Cexp_i$: estimación do custo futuro de explotación, por unidade de potencia, da instalación tipo no ano "i" ata a fin da súa vida útil regulatoria. Este valor exprésase en €/MW.

t_j : taxa de actualización que toma como valor o da rendibilidade razoable establecida para o semiperíodo regulatorio "j", expresada en tanto por un. Esta taxa será a correspondente a todo o período regulatorio, de conformidade co artigo 19. Nos semiperíodos regulatorios pertencentes ao primeiro período regulatorio a taxa de actualización tomará como valor o da rendibilidade razoable establecida na disposición adicional primeira.

O coeficiente de axuste C estará comprendido entre 0 e 1. No caso de que adopte valores negativos, considerarase que C toma o valor cero e no caso de que adopte valores superiores á unidade, considerarase que C toma o valor un.

4. Para a revisión dos parámetros retributivos de aplicación no semiperíodo regulatorio j, prevista no artigo 20, das instalacións tipo con autorización de explotación definitiva anterior ao inicio do semiperíodo regulatorio anterior j-1, aplicarase a seguinte metodoloxía para o cálculo do valor neto do activo e do coeficiente de axuste:

4.a) Valor neto do activo.

$$VNA_{j,a} = \left[VNA_{j-1,a} (1 + t_{j-1})^{sm} - \sum_{i=p-sm}^{p-1} (Ing_{i,j-1} - Cexp_{i,j-1} - Vajdm_{i,j-1}) (1 + t_{j-1})^{p-i-1} \right]$$

Onde:

$VNA_{j,a}$: valor neto do activo por unidade de potencia, ao inicio do semiperíodo regulatorio "j", para a instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano "a", expresada en €/MW.

$VNA_{j-1,a}$: valor neto do activo por unidade de potencia, ao inicio do semiperíodo regulatorio "j-1", para a instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano "a", expresada en €/MW.

a: ano de autorización de explotación definitiva da instalación tipo.

p: primeiro ano do semiperíodo regulatorio "j".

sm: número de anos do semiperíodo retributivo, toma valor 3 en virtude do artigo 15.

t_{j-1} : taxa de actualización coa cal se calcularon os parámetros retributivos no semiperíodo regulatorio anterior "j-1".

$Ingf_{i,j-1}$: estimación dos ingresos de explotación futuros da instalación tipo que se considerou no cálculo dos parámetros retributivos do semiperíodo "j-1" para o ano "i", por unidade de potencia, expresado en €/MW.

$Cexpi_{i,j-1}$: estimación do custo futuro de explotación da instalación tipo que se considerou no cálculo dos parámetros retributivos do semiperíodo "j-1" para o ano "i", por unidade de potencia, expresado en €/MW.

$Vajdm_{i,j-1}$: valor de axuste por desviacións no prezo do mercado no ano "i" do semiperíodo regulatorio "j-1" expresado en €/MW, segundo o establecido no artigo 22.

En ningún caso o valor neto do activo será negativo. Se da anterior formulación se obtivese un valor negativo, considerarase que o valor neto do activo ($VNA_{j,a}$) toma como valor cero.

4.b) Coeficiente de axuste. Para o seu cálculo utilizarase a metodoloxía definida no punto 3.b do presente anexo.

ANEXO VII

Declaración responsable relativa á percepción de axudas públicas con carácter previo á inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación

1. DECLARACIÓN RESPONSABLE DE QUE A INSTALACIÓN NON RECIBIU NINGUNHA AXUDA PÚBLICA.

Dª/D.....,
maior de idade, con documento nacional de identidade número.....,
en nome e representación de....., con domicilio social
en.....
e CIF....., titular da instalación con número de identificación no rexistro de
réxime retributivo específico en estado de preasignación....., CIL.....
e número de inscrición con carácter definitivo no rexistro administrativo de instalacións de
produción de enerxía eléctrica dependente do órgano competente.....

Declaro baixo a miña responsabilidade, para os efectos previstos no artigo 24.1 do Real decreto XXX/2014, do xx de xxxx, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos, que non recibiu ningunha axuda pública por ningún concepto á citada instalación.

Así mesmo, comprométome a lle notificar á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas o outorgamento de calquera axuda pública que poida percibir, no prazo de 3 meses desde a súa concesión, asumindo as responsabilidades legais en caso de omisión desta comunicación.

Por último, declaro coñecer que será motivo para a cancelación da inscrición da citada instalación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación a constatación da falsidade na presente declaración responsable, de acordo co previsto no artigo 49.1.1) do citado real decreto. A dita cancelación tería como efectos a perda do réxime retributivo específico e, se é o caso, o reintegro das cantidades indebidamente percibidas cos xuros de demora correspondentes. Todo iso sen prexuízo do réxime sancionador aplicable.

..... de..... de...

Sinatura

2. DECLARACIÓN RESPONSABLE DE QUE A INSTALACIÓN NON RECIBIU NINGUNHA AXUDA PÚBLICA.

Dª/D.....,
maior de idade, con documento nacional de identidade número.....,
en nome e representación de....., con domicilio social
en.....
e CIF....., titular da instalación con número de identificación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación....., CIL.....
e número de inscrición con carácter definitivo no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica dependente do órgano competente.....

Declaro baixo a miña responsabilidade, para os efectos previstos no artigo 24.1 do Real decreto XXX/2014, do xx de xxxx, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos, que á citada instalación lle foi outorgada unha axuda pública do órgano..... por un importe total de , cuxa resolución de concesión se achega.

Así mesmo, comprométome a notificar os feitos que supoñan unha modificación da dita AXUDA pública, asumindo as responsabilidades legais en caso de falsidade.

Por último, declaro coñecer que será motivo para a cancelación da inscrición da citada instalación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación a constatación da falsidade na presente declaración responsable, de acordo co previsto no artigo 49.1.1) do citado real decreto. A dita cancelación tería como efectos a perda do réxime retributivo específico e, se é o caso, o reintegro das cantidades indebidamente percibidas cos xuros de demora correspondentes. Todo iso sen prexuízo do réxime sancionador aplicable.

..... de..... de...

Sinatura

ANEXO VIII

Declaración responsable relativa á percepción de axudas públicas con posterioridade á inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación

D^a/D.....
maior de idade, con documento nacional de identidade número....., en nome e representación de....., con domicilio social en..... e CIF....., titular da instalación con número de identificación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación....., CIL..... e número de inscrición con carácter definitivo no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica dependente do órgano competente.....

Declaro baixo a miña responsabilidade, para os efectos previstos no artigo 24.1 do Real decreto XXX/2014, do xx de xxxx, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos, que á citada instalación lle foi outorgada unha axuda pública con posterioridade á solicitude de inscrición en estado de explotación, do órgano por un importe total de, cuxa resolución de concesión se achega.

Así mesmo, manifesto que me comprometo a notificar os feitos que supoñan unha modificación da dita AXUDA pública, asumindo as responsabilidades legais en caso de falsidade.

Por último, declaro coñecer que será motivo para a cancelación da inscrición da citada instalación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación a constatación da falsidade na presente declaración responsable, de acordo co previsto no artigo 49.1.l) do citado real decreto. A dita cancelación tería como efectos a perda do réxime retributivo específico e, se é o caso, o reintegro das cantidades indebidamente percibidas cos xuros de demora correspondentes. Todo iso sen prexuízo do réxime sancionador aplicable.

..... de..... de...

Sinatura

ANEXO IX

Retribución das instalacións híbridas

Para as instalacións reguladas no artigo 4, calcularase a enerxía proveniente de cada unha das fontes renovables ou dos combustibles principais (i), da seguinte forma:

1. Hibridacións tipo 1:

$$E_{ri} = E \frac{C_i}{C_b}$$

Onde:

E_{ri} : enerxía eléctrica vendida no mercado de produción que foi xerada a partir da utilización do combustible i dos grupos b.6, b.8 e os licores negros do c.2.

E : enerxía eléctrica total vendida no mercado de produción xerada a partir de todos os combustibles.

C_i : enerxía primaria total procedente do combustible i (calculada por masa e PCI).

C_b : enerxía primaria total procedente de todos os combustibles.

Atendendo ao anterior, os ingresos procedentes da retribución á operación que lle corresponden a unha instalación híbrida de tipo 1 calcularanse da seguinte forma:

$$Ing_{Ro} = \sum_1^i Ro_i \cdot E_{ri}$$

Onde:

Ing_{Ro} : ingresos procedente da retribución á operación que lle corresponden a unha instalación híbrida de tipo 1.

Ro_i : a retribución á operación da instalación tipo correspondente ao combustible i dos grupos b.6, b.8 e os licores negros do c.2.

2. Hibridacións tipo 2:

Atenderase ao exposto na orde ministerial pola cal se establece a metodoloxía para o cálculo da enerxía eléctrica imputable á utilización de combustibles nas instalacións de xeración que utilicen como enerxía primaria algunha das enerxías renovables non consumibles.

Os ingresos procedentes da retribución á operación que lle corresponden a unha instalación híbrida de tipo 2 calcularanse da seguinte forma:

$$Ing_{Ro} = \sum_1^i Ro_i \cdot E_{bi} + Ro_s \cdot E_{rs}$$

Onde:

Ing_{Ro} : ingresos procedente da retribución á operación que lle corresponden a unha instalación híbrida de tipo 2.

E_{bi} : enerxía eléctrica vendida no mercado de produción que foi xerada a partir da utilización do combustible i dos grupos b.6, b.7 e b.8.

Ro_i : a retribución á operación da instalación tipo correspondente do combustible i dos grupos b.6, b.7 e b.8.

E_{rs} : a enerxía eléctrica vendida no mercado de produción que foi xerada a partir do recurso solar.

Ro_s : a retribución á operación da instalación tipo correspondente ao subgrupo b.1.2.

Os valores de E_s e E_{bi} calcularanse de acordo coa orde pola cal se establece a metodoloxía para o cálculo da enerxía eléctrica imputable á utilización de combustibles nas instalacións de xeración que utilicen como enerxía primaria algunha das enerxías renovables non consumibles.

ANEXO X

Modelo de inscrición no rexistro administrativo de instalacións de produción enerxía eléctrica

Tipo de solicitude
Tipo de inscrición (previa / definitiva/ ...)
Datos do titular
Nome/ apelidos
NIF/ CIF
Enderezo
Municipio
Provincia
Código postal
País
Tfno. de contacto
Fax
Correo electrónico
Móbil
Datos da instalación
Nº de rexistro autonómico
Nome
Enderezo
Municipio
Provincia
Empresa a que verte
Tipo de hibridación (artigo 4)
Datos da fase xeral
Nome da fase
Identificador CIL da fase
Tipo de tecnoloxía (1)
Categoría/grupo/ subgrupo (artigo 2)
Combustible (2)
Coordenadas UTM da liña poligonal que circunscribe a instalación
Número de rexistro inscrición autonómica provisional
Data de rexistro inscrición autonómica provisional
Número de rexistro inscrición autonómica definitiva
Data de rexistro inscrición autonómica definitiva
Potencia instalada segundo artigo 3 ou, se é o caso, a disposición transitoria primeira.5 (kW)
Potencia bruta total da instalación (kW) resultante da proba de potencia
Potencia neta total da instalación (kW) resultante da proba de potencia
Potencia mínima da instalación (kW) resultante da proba de potencia
Data de autorización de explotación en probas
Data de autorización de explotación definitiva
Número de expediente de preasignación

Datos particulares da fase para instalacións fotovoltaicas
Subtipo de tecnoloxía (3)
Tipo de fotovoltaica (4)
Potencia pico (kW) (5)
Potencia do investidor (kW)
Datos particulares da fase para instalacións de coxeración.
Subtipo de tecnoloxía (3)
Datos particulares da fase para instalacións de hidráulicas
Conca hidrográfica
Río
Salto (altura en m)
Caudal (m ³ /s)
Datos particulares da fase das instalacións híbridas.
Subgrupo
Potencia térmica
Combustible hibridación
Datos particulares da fase para instalacións termoeléctricas.
Subtipo de tecnoloxía (3)
Datos particulares da fase para instalacións de residuos.
Subtipo de tecnoloxía (3)

(1): Tipo de tecnoloxía: coxeración, solar fotovoltaica, solar termoeléctrica, eólica terrestre, eólica mariña, hidráulica, biomasa, biogás e biolíquidos, residuos, aproveitamento das ondas e outras tecnoloxías renovables.

(2) Combustible: consideraranse os combustibles que, se é o caso, se definan na orde pola cal se aproben os parámetros retributivos das instalacións tipo.

(3) Subtipo de tecnoloxía: consideraranse os subtipos de tecnoloxía que, se é o caso, se definan na orde pola cal se aproben os parámetros retributivos das instalacións tipo.

(4) Tipo de fotovoltaica: tipo I.1, tipo I.2, tipo II.

(5) Potencia pico: suma das potencias máximas unitarias dos módulos fotovoltaicos que configuran a dita instalación, medidas en condicións estándar segundo a norma UNE correspondente.

ANEXO XI

Declaración responsable para a inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación

DECLARACIÓN RESPONSABLE

Dª/D....., maior de idade, con documento nacional de identidade número....., en nome e representación de....., con domicilio social en..... e CIF....., titular da instalación con número de identificación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de preasignación....., CIL..... e número de inscrición con carácter definitivo no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica dependente do órgano competente.....

Declaro baixo a miña responsabilidade, para os efectos previstos no artigo 47 do Real decreto XXX/2014, do xx de xxxx, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos, que a citada instalación cumpre cos requisitos necesarios para a inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación regulados no artigo 46 do citado real decreto e, en particular:

a) que, na data límite establecida, a instalación está totalmente finalizada e conta con todos os elementos, equipamentos e infraestruturas que son necesarios para producir enerxía e vertela ao sistema eléctrico, incluíndo, cando corresponda, os sistemas de almacenamento.

b) que a instalación cumpre cos requisitos e coas condicións relativas ás súas características técnicas establecidas na Orde....., de acordo co previsto no punto 1.b) do artigo 46 do Real decreto XXX/2014, do xx de xxxx

Así mesmo, manifesto que dispoño da documentación que acredita o cumprimento dos citados requisitos e que me comprometo a mantelos durante o período de tempo en que a instalación teña dereito á percepción do réxime retributivo específico regulado no título IV do Real decreto XXX/2014, do xx de xxxx, e a notificar os feitos que supoñan unha modificación destes, asumindo as responsabilidades legais en caso de incumprimento, falsidade ou omisión.

Por último, declaro coñecer que será motivo para a cancelación da inscrición da citada instalación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación a constatación da falsidade na presente declaración responsable, de acordo co previsto no artigo 49.1.1) do citado real decreto. A dita cancelación tería como efectos a perda do réxime retributivo específico e, se é o caso, o reintegro das cantidades indebidamente percibidas cos xuros de demora correspondentes. Todo iso sen prexuízo do réxime sancionador aplicable.

..... de..... de...

Sinatura

ANEXO XII

Declaración responsable relativa á modificación da instalación para efectos retributivos

DECLARACIÓN RESPONSABLE

Dª/D.....
maior de idade, con documento nacional de identidade número....., en nome e representación de....., con domicilio social en..... e CIF....., titular da instalación con número de identificación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación....., CIL..... e número de inscrición con carácter definitivo no rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica dependente do órgano competente.....

Declaro baixo a miña responsabilidade, para os efectos previstos no artigo 51 do Real decreto XXX/2014, do xx de xxxx, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos, que a citada instalación foi modificada con relación ás características que esta posuía no momento de realizar a solicitude de inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación e/ou cambiou os combustibles utilizados inicialmente comunicados. Os principais aspectos modificados son os seguintes:

- a).....
- b).....

Esta declaración responsable vén acompañada do anteproxecto da modificación realizada onde se detallan os aspectos antes citados e da súa autorización de explotación definitiva.

[Ou, en caso de non resultar preceptiva a autorización de explotación da modificación:

Esta declaración responsable vén acompañada do anteproxecto da modificación realizada onde se detallan os aspectos antes citados. A citada modificación non requiriu autorización de explotación definitiva e estivo totalmente finalizada o de..... de.....]

Así mesmo, manifesto que dispoño da documentación que acredita a dita modificación e que me comprometo a mantela durante o período de tempo en que a instalación teña dereito á percepción do réxime retributivo específico regulado no título IV do Real decreto XXX/2014, do xx de xxxx, e a notificar os feitos que supoñan unha modificación destes, asumindo as responsabilidades legais en caso de incumprimento, falsidade ou omisión.

Por último, declaro coñecer que será motivo para a cancelación da inscrición da citada instalación no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación a constatación da falsidade na presente declaración responsable, de acordo co previsto no artigo 49.1.1) do citado real decreto. A dita cancelación tería como efectos a perda do réxime retributivo específico e, se é o caso, o reintegro das cantidades indebidamente percibidas cos xuros de demora correspondentes. Todo iso sen prexuízo do réxime sancionador aplicable.

..... de..... de...

Sinatura

ANEXO XIII

Cálculo do valor neto do activo e do coeficiente de axuste das instalacións tipo asociadas ás instalacións incluídas no ámbito de aplicación da disposición adicional segunda

1. Para o cálculo do valor neto do activo e do coeficiente de axuste das instalacións tipo asociadas ás instalacións definidas nos puntos 1 e 2 da disposición adicional segunda, aplicarase a metodoloxía do presente anexo, coas seguintes consideracións:

a) Os parámetros retributivos calcúlanse o 1 de xaneiro de 2014, a excepción dos parámetros das instalacións tipo con autorización de explotación definitiva de 2014 ou posterior, en cuxo caso se calcularán o 1 de xaneiro do ano posterior ao de autorización de explotación definitiva.

b) A instalación tipo non percibe ingresos nin ten custos durante o ano natural en que obtén a autorización de explotación definitiva.

c) Os ingresos e os custos de explotación da instalación tipo nos sucesivos anos prodúcense o 31 de decembro do dito ano.

d) O investimento da instalación tipo impútase o 1 de xaneiro do ano seguinte ao da autorización de explotación definitiva.

2. Para o establecemento por primeira vez dos parámetros retributivos das instalacións tipo con autorización de explotación definitiva en 2013 ou anterior, que serán de aplicación no primeiro semiperíodo regulatorio, o valor neto do activo ao inicio do dito semiperíodo regulatorio e o coeficiente de axuste calcularanse de acordo co seguinte:

2.a) Valor neto do activo.

$$VNA_{j,a} = \left| VI_a(1+t)^{p-a-1} - \sum_{i=a+1}^{p-1} (Ing_i - Cexp_i)(1+t)^{p-i-1} \right|$$

$VNA_{j,a}$: valor neto do activo por unidade de potencia, ao inicio do semiperíodo regulatorio "j", para a instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano "a", expresada en €/MW.

VI_a : valor do investimento inicial da instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano "a" por unidade de potencia, expresada en €/MW.

a: ano de autorización de explotación definitiva da instalación tipo.

p: 2014, como primeiro ano completo do primeiro semiperíodo regulatorio.

Ing_i : ingreso total medio por unidade de potencia percibido pola instalación tipo no ano i, para os anos anteriores ao 2014.

$Cexp_i$: estimación do custo de explotación por unidade de potencia da instalación tipo no ano i, para os anos anteriores ao 2014.

t: taxa de actualización que toma como valor o da rendibilidade razoable segundo a definición establecida na disposición adicional segunda, sen prexuízo da súa posterior revisión nos termos legalmente previstos.

Para o cálculo dos ingresos correspondentes ao ano 2013 consideraranse os valores de retribución reais, percibidos ata o 13 de xullo deste ano e unha estimación da percepción de ingresos a partir do 14 de xullo en función dos parámetros retributivos do ano 2014. Para a dita estimación, o valor do prezo do mercado eléctrico no ano 2013, para o período entre o 14 de xullo e o 31 de decembro, será a media aritmética, arredondada a dous decimais, dos prezos medios reais do mercado eléctrico publicados

polo operador do mercado ibérico de electricidade (OMIE). Para os custos de explotación imputaranse os asociados á xeración eléctrica en cada período.

Para as instalacións con autorización de explotación definitiva no ano $a = p-1$, considerarase que $VNA_{j,a} = VI_a$.

En ningún caso o valor neto do activo será negativo, se da anterior formulación se obtivese un valor negativo, considerarase que o valor neto do activo ($VNA_{j,a}$) tomará como valor cero.

2.b). Coeficiente de axuste.

$$C_{j,a} = \frac{VNA_{j,a} - \sum_{i=p}^{a+VU} \frac{Ingf_i - Cexpf_i}{(1+t_j)^{i-p+1}}}{VNA_{j,a}}$$

Onde:

$C_{j,a}$: coeficiente de axuste da instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano "a" para o semiperíodo regulatorio "j" expresado en tanto por un.

$VNA_{j,a}$: valor neto do activo por unidade de potencia, ao inicio do semiperíodo regulatorio "j", para a instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano "a", expresada en €/MW.

p: 2014, como primeiro ano completo do primeiro semiperíodo regulatorio.

a: ano de autorización de explotación definitiva da instalación tipo.

VU: vida útil regulatoria da instalación tipo expresada en anos.

$Ingf_i$: estimación dos ingresos de explotación futuros por unidade de potencia que percibirá a instalación tipo no ano "i" ata a fin da súa vida útil regulatoria. Os ingresos de explotación incluírán os ingresos procedentes da venda da enerxía no mercado e, se é o caso, os ingresos derivados da retribución á operación e os ingresos regulados nos puntos 2 e 3 do artigo 24. Este valor exprésase en €/MW.

$Cexpf_i$: estimación do custo futuro de explotación, por unidade de potencia, da instalación tipo no ano "i" ata a fin da súa vida útil regulatoria. Este valor exprésase en €/MW.

t: taxa de actualización que toma como valor o da rendibilidade razoable establecida para o semiperíodo regulatorio "j", expresada en tanto por un. Esta taxa será a correspondente a todo o período regulatorio, de conformidade co artigo 19. Nos semiperíodos regulatorios pertencentes ao primeiro período regulatorio a taxa de actualización tomará como valor o da rendibilidade razoable establecida na disposición adicional segunda.

O coeficiente de axuste C estará comprendido entre 0 e 1. No caso de que adopte valores negativos, considerarase que C toma o valor cero e, no caso de que adopte valores superiores á unidade, considerarase que C toma o valor un.

3. Para o establecemento dos parámetros retributivos das instalacións tipo con autorización de explotación definitiva no ano 2014 ou posterior e que ademais sexa posterior ao inicio do semiperíodo regulatorio no cal son de aplicación os parámetros retributivos, o coeficiente de axuste calcularase mediante a metodoloxía do punto 2 anterior substituíndo "p" por "a+1" e considerarase que " $VNA_{j,a}$ " é igual ao valor estándar do investimento inicial da instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano "a" por unidade de potencia, expresada en €/MW (VI_a).

4. Para a revisión prevista no artigo 20 dos parámetros retributivos de aplicación no semiperíodo regulatorio “j”, das instalacións tipo con autorización de explotación definitiva no ano 2014 ou posterior cando a dita autorización se produza no semiperíodo regulatorio anterior “j-1”, aplicarase a seguinte metodoloxía para o cálculo do valor neto do activo e do coeficiente de axuste.

4.a) Valor neto do activo.

$$VNA_{j,a} = \left| VI_a (1 + t_{j-1})^{p-a-1} - \sum_{i=a+1}^{p-1} (Ing_{i,j-1} - Cexp_{i,j-1} - Vajdm_{i,j-1}) (1 + t_{j-1})^{p-i-1} \right|$$

Onde:

$VNA_{j,a}$: valor neto do activo por unidade de potencia, ao inicio do semiperíodo regulatorio “j”, para a instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano “a”, expresada en €/MW.

VI_a : valor do investimento inicial da instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano “a” por unidade de potencia, expresada en €/MW.

a: ano de autorización de explotación definitiva da instalación tipo.

p: primeiro ano do semiperíodo regulatorio “j”.

t_{j-1} : taxa de actualización con que se calcularon os parámetros retributivos no semiperíodo regulatorio anterior “j-1”.

$Ing_{i,j-1}$: estimación dos ingresos de explotación futuros da instalación tipo que se considerou no cálculo dos parámetros retributivos do semiperíodo “j-1” para o ano “i”, por unidade de potencia, expresado en €/MW.

$Cexp_{i,j-1}$: estimación do custo futuro de explotación da instalación tipo que se considerou no cálculo dos parámetros retributivos do semiperíodo “j-1” para o ano “i”, por unidade de potencia, expresado en €/MW.

$Vajdm_{i,j-1}$: valor de axuste por desviacións no prezo do mercado no ano “i” do semiperíodo regulatorio “j-1” expresado en €/MW, segundo o establecido no artigo 22.

En ningún caso o valor neto do activo será negativo. Se da anterior formulación se obtivese un valor negativo, considerarase que o valor neto do activo ($VNA_{j,a}$) tomará como valor cero.

Para as instalacións con autorización de explotación definitiva no ano $a = p-1$, considerarase que $VNA_{j,a} = VI_a$.

4.b) Coeficiente de axuste.

$$C_{j,a} = \frac{VNA_{j,a} - \sum_{i=p}^{a+vu} \frac{Ing_{i,j-1} - Cexp_{i,j-1}}{(1 + t_j)^{i-p+1}}}{VNA_{j,a}}$$

Onde:

$C_{j,a}$: coeficiente de axuste da instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano “a” para o semiperíodo regulatorio “j” expresado en tanto por un.

$VNA_{j,a}$: valor neto do activo por unidade de potencia, ao inicio do semiperíodo regulatorio "j", para a instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano "a", expresada en €/MW.

p: primeiro ano do semiperíodo regulatorio "j".

a: ano de autorización de explotación definitiva da instalación tipo.

VU: vida útil regulatoria da instalación tipo expresada en anos.

Ing_i : estimación dos ingresos de explotación futuros por unidade de potencia que percibirá a instalación tipo no ano "i" ata a fin da súa vida útil regulatoria. Os ingresos de explotación inclúiran os ingresos procedentes da venda da enerxía no mercado e, se é o caso, os ingresos derivados da retribución á operación e os ingresos regulados nos puntos 2 e 3 do artigo 24. Este valor exprésase en €/MW.

$Cexp_i$: estimación do custo futuro de explotación, por unidade de potencia, da instalación tipo no ano "i" ata a fin da súa vida útil regulatoria. Este valor exprésase en €/MW.

t_j : taxa de actualización que toma como valor o da rendibilidade razoable establecida para o semiperíodo regulatorio "j", expresada en tanto por un. Esta taxa será a correspondente a todo o período regulatorio de conformidade co artigo 19. Nos semiperíodos regulatorios pertencentes ao primeiro período regulatorio a taxa de actualización tomará como valor o da rendibilidade razoable establecida na disposición adicional segunda.

O coeficiente de axuste C estará comprendido entre 0 e 1. No caso de que adopte valores negativos, considerarase que C toma o valor cero e no caso de que adopte valores superiores á unidade, considerarase que C toma o valor un.

5. Para a revisión prevista no artigo 20 dos parámetros retributivos de aplicación no semiperíodo regulatorio "j", das instalacións tipo con autorización de explotación definitiva anterior ao inicio do semiperíodo regulatorio anterior "j-1", aplicarase a seguinte metodoloxía para o cálculo do valor neto do activo e do coeficiente de axuste. Polo tanto, esta metodoloxía utilizarase, entre outras, para a primeira e posteriores revisións dos parámetros retributivos das instalacións tipo con autorización de explotación definitiva en 2013 ou anteriores, así como para a segunda e posteriores revisións dos parámetros retributivos das instalacións tipo con ano de autorización de explotación definitiva en 2014 e posteriores.

5.a) Valor neto do activo.

$$VNA_{j,a} = \left| VNA_{j-1,a} (1 + t_{j-1})^{sm} - \sum_{i=p-sm}^{p-1} (Ing_{i,j-1} - Cexp_{i,j-1} - Vajdm_{i,j-1}) (1 + t_{j-1})^{p-i-1} \right|$$

Onde:

$VNA_{j,a}$: valor neto do activo por unidade de potencia, ao inicio do semiperíodo regulatorio "j", para a instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano "a", expresada en €/MW.

$VNA_{j-1,a}$: valor neto do activo por unidade de potencia, ao inicio do semiperíodo regulatorio "j-1", para a instalación tipo con autorización de explotación definitiva no ano "a", expresada en €/MW.

a: ano de autorización de explotación definitiva da instalación tipo.

p : primeiro ano do semiperíodo regulatorio “ j ”.

sm : número de anos do semiperíodo retributivo, toma valor 3 en virtude do artigo 15.

t_{j-1} : taxa de actualización coa cal se calcularon os parámetros retributivos no semiperíodo regulatorio anterior “ $j-1$ ”.

$Ingf_{i,j-1}$: estimación dos ingresos de explotación futuros da instalación tipo que se considerou no cálculo dos parámetros retributivos do semiperíodo “ $j-1$ ” para o ano “ i ”, por unidade de potencia, expresado en €/MW.

$Cexp_{i,j-1}$: estimación do custo futuro de explotación da instalación tipo que se considerou no cálculo dos parámetros retributivos do semiperíodo “ $j-1$ ” para o ano “ i ”, por unidade de potencia, expresado en €/MW.

$Vajdm_{i,j-1}$: valor de axuste por desviacións no prezo do mercado no ano “ i ” do semiperíodo regulatorio “ $j-1$ ” expresado en €/MW, segundo o establecido no artigo 22.

En ningún caso o valor neto do activo será negativo. Se da anterior formulación se obtivese un valor negativo, considerarase que o valor neto do activo ($VNA_{j,a}$) tomará como valor cero.

5.b) Coeficiente de axuste. Para o seu cálculo utilizarase a metodoloxía definida no punto 4.b do presente anexo.

ANEXO XIV

Condicións de eficiencia enerxética exixidas ás instalacións de coxeración incluídas na disposición transitoria novena

1. O rendemento eléctrico equivalente (REE) das instalacións de coxeración no período anual deberá ser igual ou superior ao que lle corresponda segundo a seguinte táboa:

Tipo de combustible	Rendemento eléctrico equivalente - Porcentaxe
Combustibles líquidos en centrais con caldeiras	49
Combustibles líquidos en motores térmicos	56
Combustibles sólidos	49
Gas natural e GLP en motores térmicos	55
Gas natural e GLP en turbinas de gas	59
Outras tecnoloxías e/ou combustibles	59

Para aquelas instalacións cuxa potencia instalada sexa menor ou igual a 1MW, o valor do rendemento eléctrico equivalente mínimo requirido será un 10 por cento inferior ao que aparece na táboa anterior por tipo de tecnoloxía e combustible.

2. O rendemento eléctrico equivalente dunha instalación de coxeración será determinado pola seguinte fórmula:

$$REE = \frac{E}{F - \frac{H}{Ref H}}$$

Onde:

E: enerxía eléctrica xerada medida en bornes de alternador, expresada en MWh_E .

F: consumo de combustible tanto da coxeración como dos dispositivos de poscombustión en caso de que existan. Este valor exprésase en MWh_{PCI} .

H: produción de calor útil ou enerxía térmica útil definida de acordo co punto b) do artigo 2 do Real decreto 616/2007, do 11 de maio, sobre fomento da coxeración, e da calor producida polos dispositivos de poscombustión en caso de que existan. Este valor exprésase en MWh_T .

Ref H: valor de referencia do rendemento para a produción separada de calor que aparece publicado no anexo II da Decisión da Comisión do 19 de decembro de 2011, pola que se establecen valores de referencia harmonizados para a produción por separado de electricidade e calor.

3. Quedan excluídas dos cálculos de períodos anuais a que fai referencia o punto anterior aquelas horas en que a instalación fose programada polo operador do sistema para manter a súa produción cando o proceso consumidor asociado reduza a potencia demandada en resposta a unha orde de redución de potencia. Polo tanto, os valores serán os correspondentes ao resto do período anual.

4. Para os efectos de xustificar o cumprimento do rendemento eléctrico equivalente, na declaración anual utilizaranse os parámetros acumulados durante o dito período.

5. Nas instalacións que usen varios combustibles convencionais calcularase un rendemento eléctrico equivalente único a partir dos rendementos de referencia para cada combustible.

6. Para a verificación dos índices de eficiencia enerxética indicados neste anexo, instalaranse equipamentos de medida locais e totalizadores. Cada un dos parámetros F, H e E deberá ter como mínimo un equipamento de medida.

7. Para a determinación do rendemento eléctrico equivalente na data da autorización de explotación definitiva, contabilizaranse todos os parámetros durante un período ininterrompido de dúas horas de funcionamento a carga nominal.

ANEXO XV

Acceso e conexión á rede

1. Os procedementos de acceso e conexión á rede, e as condicións de operación para as instalacións de xeración a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos, así como o desenvolvemento das instalacións de rede necesarias para a conexión e custos asociados, resolveranse segundo o establecido no Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, fornecemento e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica e no Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro, polo que se regula a conexión á rede de instalacións de produción de enerxía eléctrica de pequena potencia e a normativa que o desenvolve, coas condicións particulares que se establecen no presente real decreto. No caso de que o titular non acepte a proposta alternativa realizada pola empresa distribuidora ante unha solicitude de punto de acceso e conexión, poderalle solicitar ao órgano competente a resolución da discrepancia, que deberá ditarse e notificarse ao interesado no prazo máximo de tres meses contado desde a data da solicitude.

2. Así mesmo, deberanse observar os criterios seguintes en relación coa potencia máxima admisible na interconexión dunha instalación de produción ou conxunto de instalacións que compartan punto de conexión á rede, segundo se realice a conexión coa distribuidora a unha liña ou directamente a unha subestación:

1.º Liñas: a potencia total da instalación, ou conxunto de instalacións, conectadas á liña non superará o 50 por cento da capacidade da liña no punto de conexión, definida como a capacidade térmica de deseño da liña no dito punto.

2.º Subestacións e centros de transformación (AT/BT): a potencia total da instalación, ou conxunto de instalacións, conectadas a unha subestación ou centro de transformación non superará o 50 por cento da capacidade de transformación instalada para ese nivel de tensión.

3. Sempre que se salvagarden as condicións de seguridade e calidade de fornecemento para o sistema eléctrico, en condicións económicas de igualdade e coas limitacións que, de acordo coa normativa vixente, sexan establecidas polo operador do sistema ou, se é o caso, polo xestor da rede distribución, as instalacións de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables e coxeración de alta eficiencia terán prioridade para a evacuación da enerxía producida, con particular preferencia para a xeración non xestionable a partir de fontes renovables. Así mesmo, co obxectivo de contribuír a unha integración segura e máxima da enerxía eléctrica procedente de fontes de enerxía renovables non xestionable, o operador do sistema considerará preferentes aqueles xeradores cuxa adecuación tecnolóxica contribúa, en maior medida, a garantir as condicións de seguridade e calidade de fornecemento para o sistema eléctrico.

Para os efectos do previsto neste punto, entenderase por xeración non xestionable aquela cuxa fonte primaria non é controlable nin almacenable e cuxas plantas de produción asociadas carecen da posibilidade de realizar un control da produción seguindo instrucións do operador do sistema sen incorrer nunha vertedura de enerxía primaria, ou ben a firmeza da previsión de produción futura non é suficiente para que se poida considerar como programa.

4. Cando varios xeradores compartan punto de conexión á rede de transporte, a tramitación dos procedementos de acceso e conexión, ante o operador do sistema e transportista, así como a coordinación con este último tras a posta en servizo da xeración, deberase realizar de forma conxunta e coordinada por un interlocutor único de nó, que actuará en representación dos xeradores, nos termos e coas funcións que se establezan.

5. Para instalacións ou agrupacións destas, de máis de 10 MW, con conexión existente e prevista á rede de distribución, e tras a conclusión da súa aceptabilidade polo xestor de distribución, este solicitaralle ao operador do sistema a súa aceptabilidade desde a perspectiva da rede de transporte nos procedementos de acceso e conexión. Considérase agrupación o conxunto de xeradores existentes ou previstos, ou agrupacións destes de acordo coa definición de agrupación recollida no artigo 7, con potencia instalada maior de 1 MW e con afección maioritaria sobre un mesmo nó da rede de transporte.

Así mesmo, o xestor da rede de distribución informará o operador do sistema sobre a resolución dos procedementos de acceso e conexión de todas as instalacións incluídas no ámbito do presente real decreto.

6. Antes da posta en tensión das instalacións de xeración e de conexión á rede asociadas, requirirase o informe de verificación das condicións técnicas de conexión do operador do sistema ou do xestor da rede de distribución que acredite o cumprimento dos requisitos para a posta en servizo da instalación segundo a normativa vixente, sobre a base da información achegada polos xeradores. O seu cumprimento será acreditado polo órgano competente.

7. Os gastos das instalacións necesarios para a conexión serán, con carácter xeral, por conta do titular da instalación de produción.

8. Se o órgano competente aprecia circunstancias na rede que impidan tecnicamente a absorción da enerxía producida, fixará un prazo para emendas. Os gastos das modificacións na rede serán por conta do titular da instalación de produción, salvo que non fosen exclusivamente para o seu servizo; en tal caso, serán por conta de ambas as partes de mutuo acordo, tendo en conta o uso que se prevé que vai facer das ditas modificacións cada unha das partes. En caso de discrepancia, resolverá o órgano correspondente da Administración competente.

9. Para a xeración non xestionable, a capacidade de xeración dunha instalación ou conxunto de instalacións que compartan punto de conexión á rede non excederá 1/20 da potencia de cortocircuíto da rede no dito punto.

En caso de apertura do interruptor automático da empresa titular da rede no punto de conexión, así como en calquera situación na cal a xeración poida quedar funcionando en illa, o xerador instalará un sistema de teledisparo automático ou outro medio que desconecte a central ou centrais xeradores con obxecto de evitar posibles danos persoais ou sobre as cargas. En todo caso esta circunstancia será reflectida de maneira explícita no contrato que vaia ter lugar entre o xerador e a empresa titular da rede no punto de conexión, aludindo, se é o caso, á necesaria coordinación cos dispositivos de reenganche automático da rede na zona.

Sen prexuízo das especificidades establecidas para as instalacións ás cales lles sexa de aplicación o Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro, as proteccións de mínima

frecuencia dos grupos xeradores deberán estar coordinadas co sistema de deslastramento de cargas por frecuencia do sistema eléctrico peninsular español, polo que os xeradores soamente se poderán desacoplar da rede se a frecuencia cae por debaixo de 48 Hz, cunha temporización de 3 segundos como mínimo. Por outra parte, as proteccións de máxima frecuencia soamente poderán provocar o desacoplamento dos xeradores se a frecuencia se eleva por enriba de 51 Hz coa temporización que se estableza nos procedementos de operación.

O presente anexo será de aplicación, sen prexuízo das especificidades establecidas para as instalacións ás cales lles sexa de aplicación o Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro.

ANEXO XVI

Aproveitamento de calor útil para climatización de edificios

1. Aquelas instalacións de coxeración nas cales o aproveitamento da calor útil se realice co propósito de utilización como calor ou frío para climatización de edificios, conforme establece a disposición transitoria novena, poderán, con carácter voluntario, acollerse ao previsto no presente anexo. As ditas instalacións serán retribuídas atendendo unicamente á enerxía eléctrica que cumpre co rendemento eléctrico equivalente mínimo exixido calculado como se indica no punto 2 deste anexo.

2. A enerxía eléctrica que cumpre co rendemento eléctrico equivalente requirido (E_{REE0}) calcularase conforme a seguinte expresión:

$$E_{REE0} = \frac{H}{\text{Ref H} \cdot \left(\frac{F}{E} - \frac{1}{REE_0} \right)}$$

Onde:

E: enerxía eléctrica xerada medida en bornes de alternador, expresada en MWh_E .

F: consumo de combustible tanto da coxeración como dos dispositivos de poscombustión en caso de que existan. Este valor expresarase en MWh_{PCI} .

H: produción de calor útil ou enerxía térmica útil definida de acordo co punto b) do artigo 2 do Real decreto 616/2007, do 11 de maio, sobre fomento da coxeración, e da calor producida polos dispositivos de poscombustión en caso de que existan. Este valor expresarase en MWh_T .

Ref H: valor de referencia do rendemento para a produción separada de calor que aparece publicado no anexo II da Decisión da Comisión do 19 de decembro de 2011, pola cal se establecen valores de referencia harmonizados para a produción por separado de electricidade e calor.

REE_0 : rendemento eléctrico equivalente mínimo exixido ás coxeracións, de acordo coa táboa incluída no punto 1 do anexo XIV do presente real decreto.

E_{REE0} : en ningún caso poderá superar o valor da electricidade vendida á rede no período.

3. Ás instalacións acollidas ao previsto no presente anexo aplicaráselles o réxime retributivo específico realizando os cálculos de forma desagregada en dúas revisións anuais semestrais.

4. Mediante orde ministerial establecerase a metodoloxía de aplicación do réxime retributivo considerando o previsto no presente anexo.

ANEXO XVII

Proba de potencia neta para instalacións hidráulicas e térmicas

1. A potencia neta instalada expresarase en MW con dous decimais e definirase, dependendo da tecnoloxía utilizada, da seguinte forma:

a) A potencia neta instalada para cada grupo hidráulico convencional ou mixto defínese como a máxima potencia que se poida manter en marcha continua durante un período igual ou superior a catro horas, referida aos bornes do xerador deducidos os consumos auxiliares para expresalo en barras de central, supoñendo a totalidade das súas instalacións en servizo e sendo óptimas as condicións de caudal e altura do salto.

b) A potencia neta instalada de cada grupo térmico defínese como a máxima potencia que se poida manter en marcha continuada durante, cando menos, cen horas e referida aos bornes do xerador do grupo deducidos os consumos auxiliares para expresalo en barras de central, supoñendo que a totalidade das súas instalacións está en servizo e que existe no parque correspondente unha cantidade de combustible suficiente e coa calidade habitual.

2. A proba de funcionamento a que se fai referencia no punto anterior deberase realizar de acordo co seguinte protocolo xenérico:

- a) Comunicación ao operador do sistema da proba que se vaia realizar.
- b) Confirmación da dispoñibilidade de combustible ou auga, segundo corresponda.
- c) Sinalamento con data e hora do comezo e da fin da proba.
- d) Comprobación da existencia de telemedidas.
- e) Comprobación da lectura do contador de enerxía neta do grupo no inicio da proba e posterior selaxe da caixa do contador.
- f) Comprobación da lectura do contador de enerxía neta do grupo ao final da proba.
- g) Se é o caso, comprobación dos datos máis característicos de funcionamento da caldeira co fin de determinar que non exceden as especificacións do fabricante.
- h) Dedución da potencia media.
- i) Obtención, mediante lecturas do contador de enerxía en bornes de xerador do grupo, da potencia bruta durante a proba.
- j) Obtención dos consumos auxiliares para ese nivel de potencia, por diferenza entre a potencia bruta e neta do grupo.
- k) No caso de grupos hidráulicos, unha vez determinada a potencia bruta e neta partindo das condicións do salto e caudal hidráulico durante a proba de funcionamento, calcularase a máxima potencia bruta e neta que se podería obter en condicións óptimas de caudal e salto.

3. As probas de potencia neta serán realizadas por entidades acreditadas pola Administración.

4. O resultado da proba será remitido polo interesado á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia. Esta remitiralle á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, con carácter mensual, unha relación das instalacións que superasen a dita proba de funcionamento e indicará a potencia neta resultante.