

I. DISPOSICIÓN XERAIS

MINISTERIO DE INDUSTRIA, TURISMO E COMERCIO

19242 *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.*

A Directiva 2004/8/CE do Parlamento Europeo e do Consello, do 11 de febreiro de 2004, relativa ao fomento da coxeración sobre a base da demanda de calor útil no mercado interior da enerxía e pola que se modifica a Directiva 92/42/CEE, ten como obxectivo incrementar a eficiencia enerxética e mellorar a seguridade de abastecemento mediante a creación dun marco para o fomento e o desenvolvemento da coxeración de alta eficiencia de calor e electricidade baseado na demanda de calor útil e no aforro de enerxía primaria, tendo en conta as circunstancias nacionais específicas. Un dos obxectivos expresos citados nela é a promoción de instalacións de pequeno tamaño.

Do mesmo xeito, a Directiva 2009/28/CE, do Parlamento Europeo e do Consello, do 23 de abril de 2009, relativa ao fomento do uso de enerxía procedente de fontes renovables e pola que se modifican e se derrogan as directivas 2001/77/CE e 2003/30/CE, establece a obriga de racionalizar e acelerar os procedementos administrativos de autorización e conexión a redes de distribución e transporte de enerxía eléctrica, instando a establecer procedementos de autorización simplificados. Igualmente, regula as liñas xerais que deben rexer o acceso ás redes e o funcionamento destas en relación coas enerxías renovables, tendo en conta o seu futuro desenvolvemento.

Neste sentido, a Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, e 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, así como o Real decreto 616/2007, do 11 de maio, sobre fomento da coxeración, o Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, e o Real decreto 1578/2008, do 26 de setembro, de retribución de enerxía eléctrica mediante tecnoloxía fotovoltaica, constitúen o marco normativo sobre o que se vai desenvolver a coxeración de alta eficiencia e a produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables nos vindeiros anos no noso país.

O Plan de Acción 2008-2012 da Estratexia de aforro e eficiencia enerxética en España (E4), aprobado polo Acordo do Consello de Ministros do 20 de xullo de 2007, establece como obxectivo xeral, dentro do sector da coxeración, o desenvolvemento do pleno potencial da coxeración e cuantifica un obxectivo de 8.400 MW de potencia instalada para o ano 2012 que se implementará nos sectores industrial e terciario.

Pola súa banda, o novo Plan de Acción Nacional de Enerxías Renovables (PANER) 2011-2020 notificado á Comisión Europea o pasado 30 de xuño de 2010, en virtude do previsto na Directiva 2009/28/CE, do Parlamento Europeo e do Consello, do 23 de abril de 2009, establece os obxectivos para a vindeira década, así como as propostas de modificacións regulatorias necesarias para alcanzalos.

O sector terciario e o doméstico son grandes consumidores enerxéticos en forma de electricidade e calor e está constituído por numerosos consumidores de pequenas potencias que adoitan estar maioritariamente conectados en baixa tensión ata 400 V, aínda que algúns grandes edificios se conectan en alta tensión entre 1 kV e 36 kV. O pequeno tamaño dalgunhas instalacións de enerxías renovables e de coxeración de pequena escala e o coñecemento dispoñible do sistema de distribución en cidades permite determinar un conxunto de situacións en que a conexión á rede é sempre factible sen que requira custosos estudos e tempo de dedicación por parte das empresas distribuidoras. Esta estrutura específica do sector terciario e doméstico debe ser tida en conta á hora de adoptar medidas concretas que fomenten unha maior penetración das tecnoloxías de enerxías renovables e da tecnoloxía de coxeración. Por isto, a

racionalización e aceleración dos procedementos administrativos para a obtención dos permisos que permitan unha maior capacidade de xeración considérase como unha prioridade para a consecución dos obxectivos sinalados.

De acordo con todo isto, o obxecto deste real decreto é efectuar o desenvolvemento da Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, en sintonía coa actual Directiva 2004/8/CE, do 11 de febreiro de 2004, e coa Directiva 2009/28/CE, do 23 de abril de 2009, mediante o establecemento das condicións administrativas e técnicas básicas de conexión á rede de baixa e alta tensión ata 36 kV das instalacións de enerxías renovables e de coxeración de pequena potencia, tendo en conta as súas especiais características e coa finalidade de establecer unha regulación específica que permita o desenvolvemento destas actividades.

Este real decreto derroga o Real decreto 1663/2000, do 29 de setembro, sobre conexión de instalacións fotovoltaicas á rede de baixa tensión, ampliando o ámbito de aplicación da nova regulación e mantendo a estrutura básica do seu contido.

Como novidade, simplifícanse os requisitos para as instalacións de pequena potencia que se pretendan conectar en puntos onde exista xa unha subministración.

Do mesmo xeito, exclúese do réxime de autorización administrativa as instalacións de produción con potencia nominal non superior a 100 kW e anúnciase a futura e próxima regulación da subministración da enerxía eléctrica producida no interior da rede dun consumidor para o seu propio consumo que incentivará o autoconsumo.

Con estas medidas preténdese o desenvolvemento da xeración distribuída, que presenta beneficios para o sistema como son a redución de perdas na rede, a redución de necesidades de investimentos en novas redes e, en definitiva, unha minimización do impacto das instalacións eléctricas no seu contorno.

Adicionalmente, lévanse a cabo outras modificacións regulamentarias co obxecto de optimizar os fluxos de información entre os órganos competentes das comunidades autónomas, o Ministerio de Industria, Turismo e Comercio e a Comisión Nacional de Enerxía, para deste xeito mellorar o servizo prestado aos administrados.

Procédese á modificación do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica, co obxecto de establecer os criterios de repartición de custos de conexión para todas as instalacións de produción e de modificar as contías dos avais para a solicitude do acceso á rede, introducindo contías reducidas para as instalacións obxecto deste real decreto.

Substitúese o prazo de doce meses, ampliable ata un máximo de dezaseis en caso de solicitude de prórroga, para que as instalacións fotovoltaicas inscritas no Rexistro de Preasignación de Retribución obteñan a inscrición definitiva e comecen a venda de enerxía que, por un prazo único de dezaseis meses. Así mesmo, procédese á redución das contías dos avais requiridos para participar no procedemento de preasignación, en coherencia coas novas contías exixidas para o acceso á rede de distribución.

De acordo co previsto na disposición adicional décimo primeira, punto terceiro, da Lei 34/1998, do 7 de outubro, do sector de hidrocarburos, sobre este real decreto emitiu informe a Comisión Nacional de Enerxía, Informe 17/2011, do 2 de xuño, e para a súa elaboración, de acordo co establecido no 5.5 do Real decreto 1339/1999, do 31 de xullo, polo que se aproba o Regulamento da Comisión Nacional de Enerxía, tomáronse en consideración as observacións e os comentarios do Consello Consultivo de Electricidade da dita comisión, a través do cal se practicaron o trámite de audiencia e as consultas ás comunidades autónomas.

Por outra parte, o real decreto foi obxecto do informe da Comisión Nacional da Competencia IPN 60/11, do 20 de xullo de 2011, emitido ao abeiro do artigo 25.a) da Lei 15/2007, do 3 de xullo, de defensa da competencia.

En virtude do disposto no artigo 5 da Directiva 2009/72/CE do Parlamento Europeo e do Consello, do 13 de xullo de 2009, sobre normas comúns para o mercado interior da electricidade, e pola que se derroga a Directiva 2003/54/CE, esta disposición foi sometida ao procedemento de información en materia de normas e regulamentacións técnicas e de

regulamentos relativos aos servizos da sociedade da información, previsto na Directiva 98/34/CE do Parlamento Europeo e do Consello, do 22 de xuño, modificada pola Directiva 98/48/CE, do 20 de xullo.

A Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos emitiu informe sobre este real decreto na súa reunión do día 8 de setembro de 2011.

Na súa virtude, por proposta do ministro de Industria, Turismo e Comercio, coa aprobación previa do vicepresidente do Goberno de Política Territorial e ministro de Política Territorial e Administración Pública, de acordo co Consello de Estado e logo de deliberación do Consello de Ministros na súa reunión do día 18 de novembro de 2011,

DISPOÑO:

CAPÍTULO I

Disposicións xerais

Artigo 1. *Obxecto.*

Constitúe o obxecto deste real decreto o establecemento das condicións administrativas, contractuais, económicas e técnicas básicas para a conexión ás redes de distribución de enerxía eléctrica das instalacións de produción de enerxía eléctrica incluídas no ámbito deste real decreto.

Artigo 2. *Ámbito de aplicación.*

1. Este real decreto será de aplicación ás instalacións de réxime ordinario e réxime especial de potencia non superior a 100 kW das tecnoloxías recollidas nas categorías b) e c) do artigo 2 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, en calquera dos dous casos seguintes:

a) Cando se conecten ás liñas de tensión non superior a 1 kV da empresa distribuidora, ben directamente ou a través dunha rede interior dun consumidor,

b) Cando se conecten ao lado de baixa dun transformador dunha rede interior, a unha tensión inferior a 1 kV, dun consumidor conectado á rede de distribución e sempre que a potencia instalada de xeración conectada á rede interior non supere os 100 kW.

2. Tamén será de aplicación ás instalacións de réxime ordinario e réxime especial de potencia non superior a 1.000 kW das tecnoloxías recollidas na categoría a) e dos subgrupos b.6, b.7 e b.8 do artigo 2 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, que se conecten ás liñas de tensión non superior a 36 kV da empresa distribuidora, ben directamente ou a través dunha rede interior dun consumidor.

3. Para os efectos deste real decreto, consideraranse pertencentes a unha única instalación de xeración, cuxa potencia será a suma das potencias unitarias, a formada polas agrupacións de instalacións da mesma tecnoloxía que compartan liñas ou infraestruturas de evacuación, así como as instalacións de igual tecnoloxía que se localicen nunha mesma referencia catastral, identificada esta polos seus primeiros catorce díxitos. Para estes efectos, consideraranse tecnoloxías diferentes as seguintes: solar fotovoltaica, solar termoeléctrica, xeotérmica, das ondas, das mareas, das rochas quentes e secas, oceanotérmica, das correntes mariñas, eólica, térmicas sen coxeración e térmicas con coxeración.

No caso de instalacións localizadas sobre referencia catastral urbana, poderá substituírse a referencia anterior aos catorce primeiros díxitos pola referencia completa de vinte díxitos cando cada unha das instalacións de xeración que se pretenda localizar estea asociada a un punto de subministración de potencia contratada igual ou superior á potencia da instalación de produción que se pretende instalar, o que deberá ser acreditado na solicitude de punto de conexión e por requirimento do órgano da Administración competente.

Para os efectos deste real decreto considerárase que varias instalacións de xeración comparten infraestruturas de evacuación, entre outros casos, cando esas instalacións de xeración se conecten a un mesmo centro de transformación ou subestación a través de liñas das que non sexa titular a empresa distribuidora ou transportista.

4. Quedan excluídas do ámbito de aplicación deste real decreto as agrupacións de instalacións que compartan liñas ou infraestruturas de evacuación e as instalacións de igual tecnoloxía que se localicen nunha mesma referencia catastral identificada polos seus primeiros catorce díxitos, en ambos os casos, cando a suma das potencias unitarias supere os valores recollidos nos números 1 ou 2.

Artigo 3. *Definicións.*

Para os efectos deste real decreto, entenderase por:

- a) «Capacidade da rede receptora»: potencia máxima que, de ser o caso, se pode ceder ou demandar á rede no punto de conexión sen que se superen os criterios de capacidade establecidos.
- b) «Circuíto de xeración de instalacións interconectadas»: conxunto de materiais e equipamentos eléctricos e electromecánicos (xerador, condutores, aparelaxe, etcétera) incluídos desde o xerador ata o punto de conexión coa rede de distribución ou rede interior correspondente.
- c) «Rede interior»: instalación eléctrica formada polos condutores, aparelaxe e equipamentos necesarios para dar servizo a unha instalación receptora que non pertence á rede de distribución.

CAPÍTULO II

Acceso e conexión das instalacións á rede de distribución

Artigo 4. *Solicitude de punto de acceso e conexión.*

1. O promotor da instalación solicitaralle á empresa distribuidora o dereito de acceso e o punto e as condicións técnicas de conexión necesarias para a realización do proxecto ou a documentación técnica da instalación, segundo corresponda en función da potencia instalada. Á solicitude de punto de conexión xuntárase a seguinte información:

- a) Nome, enderezo, teléfono ou outro medio de contacto.
- b) Localización concreta da instalación de xeración, incluíndo a referencia catastral.
- c) Esquema unifilar da instalación.
- d) Punto proposto para realizar a conexión. Inclúiranse as coordenadas UTM, de seren coñecidas polo solicitante, e a proposta de localización do punto de medida de acordo co establecido no Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto, e pola normativa de desenvolvemento.
- e) Propietario do inmovible onde se localiza a instalación.
- f) Declaración responsable do propietario do inmovible mediante a cal dea a súa conformidade á solicitude de punto de conexión, de ser diferente do solicitante.
- g) Descrición da instalación, tecnoloxía utilizada e as súas características técnicas, entre as cales se incluírán as potencias pico e nominal da instalación, modos de conexión e, se é o caso, características do inversor ou inversores, descrición dos dispositivos de protección e elementos de conexión previstos, así como os certificados de cumprimento dos niveis de emisión e inmunidade a que fai referencia o artigo 16.
- h) Xustificante de ter depositado o aval correspondente ante o órgano da Administración competente.

2. No caso de que resulte necesaria a presentación dalgunha documentación adicional, a empresa distribuidora solicitaráa no prazo de 10 días a partir da recepción da solicitude, e xustificará a procedencia de tal petición.

3. O estudo da conexión non suporá en ningún caso un custo para o solicitante.

Artigo 5. Determinación das condicións técnicas de acceso e da conexión.

1. No prazo dun mes a partir da recepción da solicitude, a empresa distribuidora notificaralle ao solicitante a súa proposta conxunta relativa ás condicións de acceso e conexión, incluíndo, polo menos, os seguintes aspectos:

a) Aceptación dos puntos de conexión e medida propostos, incluíndo as coordenadas UTM, de conformidade co disposto no Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico.

b) Tensión máxima e mínima da rede no punto de conexión.

c) Potencia de cortocircuíto máxima de deseño para o cálculo da aparelaxe de protección e mínima en explotación normal para o cálculo das variacións de tensión permitidas no punto de conexión.

d) No caso de que o punto de conexión e medida para a cesión de enerxía por parte do solicitante sexa diferente do punto de conexión e medida da subministración, informe xustificativo desta circunstancia.

2. Se a potencia nominal máxima dispoñible de conexión for inferior á potencia da instalación, a empresa distribuidora poderá denegar a solicitude de conexión e deberá determinar os elementos concretos da rede que precisa modificar, e indicar a potencia máxima dispoñible de conexión sen modificación da rede. En caso de discrepancia relativa á denegación da solicitude de conexión por falta de capacidade, o interesado poderá dirixir, dentro dos 30 días posteriores á recepción da proposta remitida pola empresa distribuidora, a súa reclamación ao órgano da Administración competente, que resolverá e notificará nun prazo máximo de dous meses. A potencia nominal máxima dispoñible de conexión calcularase de acordo cos criterios definidos no anexo I deste real decreto.

3. O acceso da instalación de xeración á rede de distribución poderá ser denegado atendendo a criterios de seguridade e continuidade da subministración.

Para conceder acceso á rede de distribución, entendido como dereito de uso da rede, deberase dispor de punto de conexión coa capacidade necesaria, tendo en conta as instalacións existentes e as xa comprometidas.

4. Se a empresa distribuidora non efectuase a notificación no prazo a que se refire este artigo, o interesado poderá dirixir a súa reclamación ao órgano da Administración competente nos 30 días posteriores ao da finalización dese prazo, que procederá a requirir os datos mencionados á empresa distribuidora e resolverá e notificará nun prazo máximo de tres meses.

5. A proposta efectuada pola empresa distribuidora sobre o punto e condicións de conexión manterá a súa vixencia durante un prazo de tres meses desde a data de notificación ao titular da instalación. Antes de que finalice ese prazo, o solicitante deberá informar a empresa distribuidora da aceptación do punto e condicións propostas.

6. En caso de desconformidade coas condicións de conexión propostas pola empresa distribuidora, o interesado poderase dirixir ao órgano da Administración competente nos 30 días posteriores á recepción da proposta, para que este proceda á resolución da discrepancia e estableza as condicións que as partes deberán respectar. A resolución e notificación deberase producir no prazo máximo de dous meses contados desde a data da solicitude.

Para a resolución da discrepancia atenderase ao criterio de orixinarlle o menor custo posible ao sistema cumprindo os requisitos técnicos establecidos.

7. Ante a falta de acordo en relación coa solicitude de acceso, o petionario poderá presentar un conflito ante a Comisión Nacional de Enerxía.

8. Unha vez aceptada a proposta da empresa distribuidora, o solicitante disporá dun prazo máximo de quince meses para que a instalación resulte inscrita no Rexistro de Preasignación de Retribución ou no Rexistro Administrativo de Instalacións de Producción correspondente. En caso de incumprimento por parte do solicitante, producirase a cancelación do punto de conexión. Unha vez inscrita no Rexistro de Preasignación de Retribución, a vixencia do punto e das condicións de conexión manteranse ata a inscrición con carácter definitivo no Rexistro Administrativo de Instalacións de Producción correspondente ou a cancelación de inscrición no citado Rexistro de Preasignación de Retribución.

Artigo 6. *Determinación das condicións económicas da conexión.*

1. Salvo no caso previsto no número 6, o custo das novas instalacións necesarias desde o punto fronteira ata o punto de conexión coa rede de distribución existente, as repotenciacións nas liñas da empresa distribuidora do mesmo nivel de tensión ao do punto de conexión e, se for necesaria, a repotenciación do transformador afectado da empresa distribuidora do mesmo nivel de tensión ao do punto de conexión serán realizadas por conta do solicitante.

A empresa distribuidora deberá remitir ao promotor da instalación de xeración un prego de condicións técnicas e un orzamento económico.

No caso de que o punto de conexión se encontre na rede de baixa tensión, a empresa distribuidora disporá para a remisión deses documentos dun prazo de 15 días contados desde a data en que esta empresa teña constancia da aceptación por parte do promotor da instalación de xeración do punto de conexión proposto pola empresa distribuidora. Este prazo será dun mes no caso de que o punto de conexión sexa en alta tensión.

Os documentos sinalados neste número deberanse desagregar do seguinte xeito:

a) Pregos de condicións técnicas:

1.º Traballos de reforzo, adecuación, adaptación ou reforma de instalacións da rede de distribución existente en servizo, sempre que estes sexan necesarios para incorporar as novas instalacións.

Os traballos detallados neste punto serán realizados polo distribuidor ao ser este o propietario desas redes e por razóns de seguridade, fiabilidade e calidade da subministración.

2.º Traballos necesarios para a conexión da instalación de xeración ata o punto de conexión coa rede de distribución, se o solicitou expresamente o promotor da instalación de xeración.

Os traballos referidos neste punto poderán ser executados por requirimento do solicitante por calquera empresa instaladora legalmente autorizada ou pola empresa distribuidora.

A empresa distribuidora deberá facer constar de maneira expresa que esas instalacións poderán ser executadas ben pola empresa distribuidora ou ben por un instalador autorizado que deberá levar a cabo a instalación de acordo coas condicións detalladas no prego de prescricións técnicas, coas condicións técnicas e de seguridade regulamentarias e coas establecidas pola empresa distribuidora e aprobadas pola Administración competente.

b) Orzamento:

1.º Orzamento detallado segundo desagregación recollida no prego de condicións técnicas dos traballos correspondentes a reforzos, adecuacións, adaptacións ou reformas de instalacións da rede de distribución existente en servizo, necesarios para incorporar ás novas instalacións.

2.º Orzamento detallado segundo a desagregación recollida no prego de condicións técnicas dos traballos necesarios para a conexión da instalación de xeración ata o punto de conexión coa rede de distribución. Por petición expresa do promotor da instalación de

xeración, o distribuidor presentará un orzamento por estas instalacións que deberá ser independente do orzamento sinalado no parágrafo 1.º anterior.

No caso de que o solicitante decida que a empresa distribuidora execute os traballos, deberá comunicarllo de maneira expresa a esta no prazo de tres meses contados desde a recepción do orzamento.

Igualmente, se o solicitante decidise que fose calquera outra empresa instaladora legalmente autorizada a que executase os traballos, deberá comunicarllo á empresa distribuidora no prazo de tres meses contados desde a recepción do orzamento.

2. Se a empresa distribuidora non efectuase a notificación no prazo a que se refire o número 1, o interesado poderá dirixir a súa reclamación ao órgano da Administración competente nos 30 días posteriores ao da finalización dese prazo, que procederá a requirirle os datos mencionados á empresa distribuidora e resolverá e notificará nun prazo máximo de tres meses.

3. No caso de desconformidade coas condicións técnicas e o orzamento económico propostos pola empresa distribuidora, o interesado poderase dirixir ao órgano da Administración competente nos 30 días posteriores ao da recepción da documentación, para que este proceda á resolución da discrepancia e estableza as condicións que as partes deberán respectar. A resolución e notificación deberase producir no prazo máximo de dous meses contados desde a data da solicitude.

4. Unha vez comunicada á empresa distribuidora o interese en que execute os traballos, o prego de condicións técnicas e o orzamento será válido nos termos das condicións técnicas previstas no número 8 do artigo 5.

5. Sen prexuízo do disposto no artigo 9.2 do Real decreto 222/2008, do 15 de febreiro, polo que se establece o réxime retributivo da actividade de distribución de enerxía eléctrica, as novas instalacións necesarias desde o punto fronteira ata o punto de conexión coa rede de distribución existente que vaian ser utilizadas por máis dun consumidor e/ou xerador, excepto se poden ser consideradas infraestruturas compartidas de evacuación, e sexan realizadas directamente polo solicitante, deberán ser cedidas ao distribuidor da zona, quen se responsabilizará desde ese momento da súa operación e mantemento. Cando existan varias empresas distribuidoras na zona, ás cales puidesen ser cedidas as instalacións, a Administración competente determinará a cal desas empresas distribuidoras deberán ser cedidas con carácter previo á súa execución e seguindo criterios de mínimo custo.

O titular da instalación poderá exixir a subscrición dun convenio de resarcimento fronte a terceiros novos consumidores e/ou novos xeradores, cunha duración mínima de dez anos, quedando esa infraestrutura aberta ao uso de terceiros. Este período mínimo de dez anos poderá ser ampliado excepcionalmente polo órgano correspondente da Administración competente en casos debidamente xustificadas. Os referidos convenios deberán ser postos en coñecemento da Administración competente, acompañándoos á documentación da solicitude de autorización administrativa de transmisión da instalación.

6. Para as instalacións de produción de potencia igual ou inferior a 20 kW, que se sitúen en solo urbanizado que, con carácter previo á solicitude, conte coas dotacións e servizos requiridos pola lexislación urbanística, definido segundo o establecido no artigo 12.3 do texto refundido da Lei do solo, aprobado polo Real decreto legislativo 2/2008, do 20 de xuño, substituirase o pagamento dos custos das infraestruturas de conexión polo réxime económico vixente dos dereitos de acometida como se dunha subministración se tratase, nos termos previstos no capítulo II do título IV do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica, e nos artigos 9 e 10 do Real decreto 222/2008, do 15 de febreiro, polo que se establece o réxime retributivo da actividade de distribución de enerxía eléctrica. Este réxime denominarase dereitos de acometida de xeración e será independente dos dereitos de acometida para subministración.

Artigo 7. Subscrición do contrato técnico de acceso.

1. Unha vez superadas as probas da instalación realizadas polo instalador autorizado, este emitirá o correspondente certificado de características principais da instalación e de superación das ditas probas, debidamente dilixenciado polo órgano da Administración competente.

O titular da instalación solicitaralle á empresa distribuidora a subscrición do contrato técnico de acceso á rede, para o cal será necesaria a presentación do certificado de superación das probas da instalación e que se producise a aceptación das condicións técnicas e económicas de conexión conforme se establece nos artigos 5 e 6 anteriores.

2. O titular da instalación e a empresa distribuidora subscribirán o contrato polo que se rexerán as relacións técnicas entre ambos segundo o modelo de contrato tipo recollido no anexo III deste real decreto.

A empresa distribuidora subscribirá este contrato no prazo máximo dun mes contado desde a data de solicitude do interesado sempre que a instalación cumpra os requisitos establecidos.

3. Calquera discrepancia sobre o contrato que se vaia subscribir será resolta e notificada polo órgano da Administración competente no prazo máximo dun mes desde a data en que a solicitude da resolución da discrepancia tivese entrada no rexistro do órgano competente para a súa tramitación.

Artigo 8. Conexión á rede e primeira verificación.

1. Unha vez aceptadas as condicións técnicas e económicas de conexión e o certificado de características principais da instalación e de superación desas probas conforme se establece nos artigos 5, 6 e 7, o titular da instalación poderalle solicitar á empresa distribuidora a conexión á rede de distribución. Esta solicitude poderaa realizar xunto coa de subscrición do contrato técnico co distribuidor, ou en calquera momento posterior á súa sinatura.

2. Unha vez efectuada a conexión, a empresa distribuidora poderá realizar en calquera momento unha primeira verificación naqueles elementos que afecten a regularidade e a seguridade de subministración, pola que percibirá do titular da instalación o pagamento dos dereitos previstos na normativa vixente.

3. Se, como consecuencia da verificación, a empresa distribuidora encontrar algunha incidencia nos equipamentos de conexión ou na propia instalación, esta informará, se for necesario, o titular da instalación sobre tales incidencias, e concederalle un prazo para que proceda a solucionarlas.

En caso de desconformidade, o titular da instalación ou a empresa distribuidora poderanlle solicitar ao órgano da Administración competente as inspeccións precisas e a resolución da discrepancia. No caso de que a conexión coa rede de distribución non se realizase, o órgano da Administración competente deberá resolver e notificar nun prazo máximo dun mes desde que se formule a dita solicitude.

4. A partir da notificación á empresa distribuidora da solicitude de conexión, cando non existan condicionantes técnicos ou de operación da rede de distribución, esta disporá dun prazo máximo dun mes para proceder a efectuar a conexión á rede.

A empresa distribuidora será responsable e asumirá o custo do entroncamento e a conexión das instalacións de produción á rede de distribución existente, sen prexuízo de cumprir a normativa e os protocolos de seguridade.

5. A empresa distribuidora remitiralle ao órgano da Administración competente, e á Comisión Nacional de Enerxía, durante o primeiro mes de cada ano, unha relación das instalacións conectadas á súa rede de distribución durante o ano anterior, con expresión para cada unha delas do titular, da situación e potencia nominal.

Artigo 9. *Procedemento de conexión abreviada.*

1. As instalacións de potencia non superior a 10 kW que se pretendan conectar nun punto da rede de distribución en baixa tensión, directamente ou a través da instalación dunha rede interior, no cal exista unha subministración de potencia contratada igual ou superior ao da instalación, poderanse conectar no mesmo punto desa subministración mediante o procedemento abreviado previsto no presente artigo.

2. O promotor da instalación comunicarlle á empresa distribuidora, mediante a remisión do modelo simplificado de solicitude de conexión recollido no anexo II deste real decreto debidamente cuberto, e de maneira que faga fe ou a través dos medios electrónicos dispostos por esta, a solicitude de conexión da súa instalación coa rede de distribución de baixa tensión, xunto cunha memoria técnica de deseño, que reflectirá se a conexión proposta é no mesmo punto da dita subministración ou na súa rede interior, e indicando o CUPS da subministración asociado.

No caso en que o solicitante da conexión sexa distinto do titular do contrato de subministración con título xusto, achegará unha declaración responsable en que o titular do contrato de subministración dá a súa conformidade á solicitude de punto de conexión.

3. A empresa distribuidora disporá dun prazo de 10 días hábiles, contados desde a data de recepción desa solicitude, para contestar se confirma ou, de ser o caso, denega ao interesado mediante informe motivado e, sempre que for posible, remitindo unha proposta alternativa. O titular poderá dirixir a súa reclamación ao órgano da Administración competente, no prazo máximo dun mes desde a data de recepción da proposta, de non estar conforme coa proposta remitida, así como no caso de falta de contestación no prazo de 10 días hábiles antes indicado, para que este resolva e notifique no prazo dun mes desde a data en que a solicitude da resolución da discrepancia tivese entrada no rexistro do órgano competente para a súa tramitación.

4. Unha vez realizada a instalación, o titular remitirlle á empresa distribuidora, de maneira que faga fe, ou a través dos medios electrónicos dispostos por esta, unha solicitude de conexión da instalación, acompañada do contrato técnico de acceso establecido no anexo III deste real decreto debidamente cuberto e asinado, e o certificado de instalación debidamente dilixenciado polo órgano da Administración competente.

A empresa distribuidora disporá dun prazo de 10 días hábiles para formalizar o contrato técnico de acceso, verificar a instalación e realizar a conexión da instalación de produción á rede de distribución existente.

Se, como resultado da verificación, a distribuidora detectar deficiencias, comunicarllo ao titular da instalación, que deberá reparar as deficiencias sinaladas antes de solicitar de novo a conexión.

5. A empresa distribuidora poderá, se o considera oportuno, estar presente durante a posta en servizo da instalación. Para estes efectos, o titular da instalación deberá comunicar a data e a hora en que se vai realizar cunha antelación mínima de 5 días.

CAPÍTULO III

Condicións técnicas das instalacións

Artigo 10. *Obrigas do titular da instalación.*

1. O titular da instalación será responsable de manter a instalación en perfectas condicións de funcionamento, así como os aparellos de protección e conexión.

As empresas distribuidoras poderán propor á Administración competente, para a súa aprobación, programas de verificacións dos elementos de instalacións que poidan afectar a regularidade e seguridade na subministración, para seren realizados por elas mesmas, sen prexuízo doutros programas de verificacións que poidan establecer as administracións. No caso en que unha instalación non supere unha verificación, os custos da verificación e do arranxo das deficiencias serán a cargo do titular desta.

As verificacións recollidas no parágrafo anterior serán a cargo das empresas distribuidoras.

2. No caso de que se producise unha avaría na rede ou unha perturbación importante relacionada coa instalación, a empresa distribuidora, logo de xustificación ao interesado, poderá verificar a instalación sen necesidade de autorización previa da autoridade competente. Para estes efectos, entenderase por perturbación importante aquela que afecte a rede de distribución facendo que a subministración aos usuarios non alcance os limiares de calidade establecidos para este caso pola normativa vixente.

3. No caso de que unha instalación perturbe o funcionamento da rede de distribución, incumprindo os límites establecidos de compatibilidade electromagnética, de calidade de servizo ou de calquera outro aspecto recollido na normativa aplicable, a empresa distribuidora comunicarllo ao órgano da Administración competente en materia de enerxía e ao titular da instalación, co obxecto de que este proceda a arranxar as deficiencias no prazo máximo de setenta e dúas horas.

Se, unha vez transcorrido ese prazo, persisten as incidencias, a empresa distribuidora poderá proceder á desconexión da instalación, dando conta de forma inmediata ao órgano da Administración competente en materia de enerxía. Neste suposto, unha vez eliminadas as causas que provocan as perturbacións, para proceder á conexión da instalación á rede, o titular da instalación deberá presentar á empresa distribuidora e ao órgano da Administración competente a xustificación correspondente, asinada por un técnico competente ou un instalador autorizado, segundo proceda, e na cal, se é o caso, se describirá a revisión efectuada. A reconexión producirase no prazo máximo de 2 días hábiles desde a anterior notificación sempre que a distribuidora estea de acordo coa xustificación dada e a revisión efectuada polo titular.

En caso de falta de acordo entre o titular da instalación e a empresa distribuidora respecto á existencia e á causa das perturbacións, poderase someter o conflito por unha das partes ao órgano da Administración competente en materia de enerxía para que esta resolva no prazo dun mes.

4. No caso excepcional en que se evidencie que a instalación supón un risco inminente para as persoas, ou cause danos ou impida o funcionamento de equipamentos de terceiros, a distribuidora poderá desconectar inmediatamente a instalación e deberalles comunicar e xustificar detalladamente esa actuación excepcional ao órgano da Administración competente en materia de enerxía e ao interesado, nun prazo máximo de vinte e catro horas.

5. O titular da instalación deberá dispor dun medio de comunicación que poña en contacto os centros de control da rede de distribución cos responsables do funcionamento das instalacións.

6. As instalacións de produción deberán ser revisadas, polo menos cada tres anos, por técnicos titulados, libremente designados polo titular da instalación. Os profesionais que as revisen estarán obrigados a elaborar un informe en que se consignen e certifiquen expresamente os datos dos recoñecementos. Neles, ademais, especificarase o cumprimento das condicións regulamentarias ou, alternativamente, a proposta das medidas correctoras necesarias.

Os citados informes manteranse en poder do titular das instalacións, quen deberá enviar copia á Administración competente.

Artigo 11. *Condicións técnicas de carácter xeral.*

1. O funcionamento das instalacións non deberá provocar na rede avarías, diminucións das condicións de seguridade nin alteracións superiores ás admitidas pola normativa que resulte aplicable.

Así mesmo, o funcionamento destas instalacións non poderá dar orixe a condicións perigosas de traballo para o persoal de mantemento e explotación da rede de distribución.

2. No caso de que a liña de distribución quede desconectada da rede, ben sexa por traballos de mantemento requiridos pola empresa distribuidora ou por ter actuado algunha protección da liña, as instalacións non deberán manter tensión na liña de distribución.

3. Para establecer o punto de conexión á rede de distribución teranse en conta os criterios recollidos no anexo I deste real decreto.

4. No circuíto de xeración ata o equipamento de medida non se poderá intercalar ningún elemento de xeración distinto do da instalación autorizada, nin de acumulación.

5. No caso de que unha instalación se vexa afectada por perturbacións da rede de distribución aplicarase a normativa vixente sobre calidade do servizo.

Artigo 12. *Condicións de conexión.*

1. Os esquemas de conexión deben responder ao principio de minimizar perdas no sistema, favorecendo o mantemento da seguridade e calidade de subministración e posibilitando o traballo en illa, sobre os seus propios consumos, nunca alimentando outros usuarios da rede.

As configuracións de conexión deberán asegurar a fiabilidade das medidas de enerxía producida e consumida.

2. Se a potencia nominal da instalación de xeración para conectar á rede de distribución é superior a 5 kW, a conexión da instalación á rede será trifásica cun desequilibrio entre fases inferior a 5 kW.

3. A contribución dos xeradores ao incremento ou á caída de tensión na liña de distribución de baixa ou media tensión, entre o centro de transformación ou a subestación de orixe onde se efectúe a regulación da tensión e o punto de conexión, no escenario máis desfavorable para a rede, non debe ser superior ao 2,5 por cento da tensión nominal da rede de baixa ou media tensión, segundo corresponda.

4. O factor de potencia da enerxía subministrada á rede da empresa distribuidora debe ser o máis próximo posible á unidade e, en todo caso, superior a 0,98 cando a instalación traballe a potencias superiores ao 25 por cento da súa potencia nominal.

Artigo 13. *Condicións específicas para a conexión en redes interiores.*

1. A conexión realizarase no punto da rede interior da súa titularidade máis próximo á caixa xeral de protección, de tal forma que permita illar simultaneamente ambas as instalacións do sistema eléctrico.

No caso de que o punto de conexión á rede de distribución sexa en alta tensión e exista un centro de transformación propiedade do consumidor, a conexión da instalación de produción realizarase no cadro de saída de baixa tensión do transformador.

2. O titular da rede interior deberá ser o mesmo para todos os equipamentos de consumo e instalacións de xeración que tivese conectados na súa rede. Neste caso, deberá figurar unha anotación á marxe na inscrición definitiva da instalación de produción, tanto no rexistro autonómico como no Rexistro Administrativo de Instalacións de Produción de Enerxía Eléctrica dependente da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

3. As instalacións de produción conectadas a unha rede interior non poderán ser de potencia superior a 100 kW e, en todo caso, non poderán superar a capacidade dispoñible no punto de conexión á rede de distribución nin a potencia adscrita á subministración.

Artigo 14. *Proteccións.*

1. O sistema de proteccións deberá cumprir, no non previsto neste real decreto, o Real decreto 661/2007, do 25 de maio, e os procedementos de operación correspondentes, así como, no non previsto nos anteriores, as exixencias previstas na regulamentación vixente, en particular, o Regulamento electrotécnico de baixa tensión, aprobado polo Real decreto 842/2002, do 2 de agosto, o Regulamento sobre condicións técnicas e garantías de seguridade en centrais eléctricas, subestacións e centros de transformación, aprobado polo Real decreto 3275/1982, do 12 de novembro, e o Regulamento sobre condicións técnicas e garantías de seguridade en liñas eléctricas de alta tensión, aprobado polo Real decreto 223/2008, do 15 de febreiro. Este cumprimento deberá ser acreditado

adecuadamente na documentación relativa ás características da instalación a que se refire o artigo 4, incluíndo o seguinte:

a) Un elemento de corte xeral que proporcione un illamento requirido polo Real decreto 614/2001, do 8 de xuño, sobre disposicións mínimas para a protección da saúde e seguridade dos traballadores fronte ao risco eléctrico.

Eventualmente, as funcións do elemento de corte xeral poden ser cubertas por outro dispositivo da instalación xeradora, que proporcione o illamento indicado entre o xerador e a rede.

b) Interruptor automático diferencial, co fin de protexer as persoas no caso de derivación dalgún elemento a terra.

c) Interruptor automático da conexión, para a desconexión-conexión automática da instalación en caso de anomalía de tensión ou frecuencia da rede, xunto a un relé de encravamento. Eventualmente a función desenvolvida por este interruptor pode ser desempeñada polo interruptor ou interruptores dos equipamentos xeradores. Eventualmente, as funcións do interruptor automático da conexión e o interruptor de corte xeral poden ser cubertas polo mesmo dispositivo.

d) Protección da conexión máxima e mínima frecuencia (50,5 Hz e 48 Hz cunha temporización máxima de 0,5 e de 3 segundos 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 a baixa tensión se xeneraliza para todos os demais niveis. Nos sistemas eléctricos insulares e extrapeninsulares, 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 só se realizará cando a frecuencia alcance un valor menor ou igual a 50 Hz.

Táboa 1

Parámetro	Limiar de protección	Tempo máximo de actuación
Sobretensión - fase 1	$U_n + 10\%$	1,5 s
Sobretensión - fase 2	$U_n + 15\%$	0,2 s
Tensión mínima	$U_n - 15\%$	1,5 s
Frecuencia máxima	50,5 Hz	0,5 s
Frecuencia mínima	48 Hz	3 s

e) Ademais, para a tensión maior de 1 kV e ata 36 kV, inclusive, deberase engadir o criterio de desconexión por máxima tensión homopolar.

2. Estas proteccións poden actuar sobre o interruptor xeral ou sobre o interruptor ou interruptores do equipamento ou equipamentos xeradores.

3. As proteccións deberán ser precintadas pola empresa distribuidora, logo das verificacións necesarias sobre o sistema de conmutación e sobre a integración no equipamento xerador das funcións de protección.

4. No caso en que o equipamento xerador ou o inversor incorporen as proteccións anteriormente descritas, estas deberán cumprir a lexislación vixente, en particular, o Regulamento electrotécnico de baixa tensión, aprobado polo Real decreto 842/2002, do 2 de agosto, o Regulamento sobre condicións técnicas e garantías de seguridade en centrais eléctricas, subestacións e centros de transformación, aprobado polo Real decreto 3275/1982, do 12 de novembro, e o Regulamento sobre condicións técnicas e garantías de seguridade en liñas eléctricas de alta tensión, aprobado polo Real decreto 223/2008, do 15 de febreiro, para instalacións que traballan en paralelo coa rede de distribución. Neste caso non será necesaria a duplicación das proteccións.

Artigo 15. *Condicións de posta a terra das instalacións.*

1. A posta a terra das instalacións interconectadas farase sempre de forma que non se alteren as condicións de posta a terra da rede da empresa distribuidora, asegurando que non se produzan transferencias de defectos á rede de distribución.

2. A instalación deberá dispor dunha separación galvánica entre a rede de distribución e as instalacións xeradoras, ben sexa por medio dun transformador de illamento ou calquera outro medio que cumpra as mesmas funcións de acordo coa regulamentación de seguridade e calidade industrial aplicable.

3. As masas da instalación de xeración estarán conectadas a unha terra independente da do neutro da empresa distribuidora e cumprirán co indicado nos regulamentos de seguridade e calidade industrial vixentes que sexan de aplicación.

Artigo 16. *Harmónicos e compatibilidade electromagnética.*

Os niveis de emisión e inmunidade deberán cumprir coa regulamentación vixente, incluíndo na documentación mencionada no artigo 4 os certificados que así o acrediten.

Artigo 17. *Garantía de seguridade en traballos da rede de distribución.*

Cando a empresa distribuidora deba efectuar traballos na rede, comunicarllo con polo menos 15 días de antelación ao titular da instalación. Neste caso, a empresa distribuidora intervirá no punto fronteira da instalación de xeración, aínda cando isto puidese imposibilitar ou condicionar a subministración de enerxía ao consumidor conectado nese punto.

CAPÍTULO IV

Procedemento de medida e facturación

Artigo 18. *Medida e facturación.*

1. Os puntos de medida axustaranse aos requisitos e condicións establecidos no Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto, polo que se aproba o Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, e na regulamentación vixente en materia de medida e seguridade e calidade industrial, cumprindo os requisitos necesarios para permitir e garantir a correcta medida e facturación da enerxía producida.

2. Será requisito necesario para a facturación do réxime económico asociado á condición de instalación de réxime especial a existencia dun punto de medida de xeración propio e independente.

3. Con carácter xeral, para as instalacións conectadas a unha rede interior, os circuítos de xeración e consumo deberán ser independentes e estarán dotados cada un do seu correspondente equipamento de medida, instalados ambos en paralelo e na mesma localización.

Nos casos en que a instalación de produción vaia vender exclusivamente a enerxía excedentaria, permitirase a opción de instalar un único equipamento de medida con registros de xeración e consumo independentes. Neste caso, requirirase a subscripción de dous contratos de acceso, un para xeración e outro para consumo.

Exclusivamente cando se trate dunha instalación conectada no lado de baixa dun transformador propiedade do consumidor, o equipamento de medida da instalación de produción instalarse no dito punto de conexión. Neste caso o encargado da lectura deberá dar a conformidade á configuración de medida.

4. Os procedementos para a fixación de puntos de medida alternativos e as correccións que se van efectuar nas medidas, de forma que a medida corrixida se poida considerar igual á enerxía circulada polo punto fronteira, serán os establecidos nas instrucións técnicas complementarias do Regulamento unificado de medidas do sistema eléctrico.

5. A clase de precisión dos puntos de medida de xeración e consumo será conforme o establecido na normativa de aplicación, garantindo a subministración dos datos requiridos para a facturación das tarifas ou peaxes que correspondan.

6. A instalación de todos os equipamentos de medida efectuarase de xeito que o encargado da lectura dispoña permanentemente de libre acceso a eles, e deberase garantir a veracidade e integridade da medida.

Para as instalacións de réxime especial de potencia igual ou inferior a 10 kW, conectadas a unha rede interior, non será de aplicación o complemento por enerxía reactiva previsto no artigo 29 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio.

Disposición adicional primeira. Instalacións de produción de enerxía eléctrica con potencia nominal non superior a 100 kW, conectadas a tensión non superior a 1 kV, xa sexa á rede de distribución ou á rede interior dun consumidor.

Quedan excluídas do réxime de autorización administrativa previa as instalacións de produción de enerxía eléctrica con potencia nominal non superior a 100 kW, conectadas directamente a unha rede de tensión non superior a 1 kV, xa sexa de distribución ou á rede interior dun consumidor.

Disposición adicional segunda. Elaboración dunha regulación da subministración da enerxía eléctrica producida no interior da rede dun consumidor para o seu propio consumo.

O ministro de Industria, Turismo e Comercio, no prazo de catro meses desde a entrada en vigor deste real decreto, elevará ao Goberno unha proposta de real decreto cuxo obxecto sexa a regulación das condicións administrativas, técnicas e económicas do consumo da enerxía eléctrica producida no interior da rede dun consumidor para o seu propio consumo.

Disposición transitoria primeira. Réxime xurídico das condicións económicas da conexión dunha instalación de xeración ás redes de transporte e distribución que dispoñan de punto de conexión no momento da entrada en vigor deste real decreto.

A todas aquelas instalacións que no momento da entrada en vigor deste real decreto dispoñan de punto de conexión non lles será de aplicación o réxime económico establecido no artigo 6 e na disposición adicional terceira, polo que lles será de aplicación a normativa anterior.

Disposición transitoria segunda. Prazo para que as instalacións fotovoltaicas inscritas no Rexistro de Preasignación de Retribución no momento da entrada en vigor deste real decreto sexan inscritas con carácter definitivo no Rexistro Administrativo de Instalacións de Produción de Réxime Especial.

As instalacións de tecnoloxía fotovoltaica que no momento da entrada en vigor deste real decreto se encontren inscritas no Rexistro de Preasignación de Retribución disporán dun prazo máximo de dezaseis meses, sen posibilidade de prórroga, contado desde a data de publicación na sede electrónica do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio da resolución de convocatoria de preasignación, para seren inscritas con carácter definitivo no Rexistro Administrativo de Instalacións de Produción en Réxime Especial dependente do órgano competente e comezar a vender enerxía eléctrica de acordo con calquera das opcións do artigo 24.1 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio. Esta disposición será de aplicación sempre e cando non pasasen dezaseis meses desde a inscrición da instalación no citado Rexistro de Preasignación de Retribución de Instalacións Fotovoltaicas e a condición de non existir resolución firme que acordase a cancelación da inscrición nel.

Disposición transitoria terceira. *Procedementos en tramitación sobre as materias reguladas nas disposicións derradeiras segunda e cuarta deste real decreto.*

Os procedementos sobre as materias reguladas nas disposicións derradeiras segunda e cuarta deste real decreto que fosen iniciados con anterioridade á súa entrada en vigor continuarán a tramitarse ata a súa resolución, pero seranlles de aplicación as modificacións normativas introducidas por este real decreto.

Disposición derogatoria única. *Derogación normativa.*

Queda derogado o Real decreto 1663/2000, do 29 de setembro, sobre conexión de instalacións fotovoltaicas á rede de baixa tensión, e cantas disposicións de igual ou inferior rango contradigan o disposto neste real decreto.

Disposición derradeira primeira. *Modificación do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica.*

Modifícase o Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica, nos seguintes termos:

Un. O artigo 66 bis queda redactado como segue:

«Artigo 66 bis. *Avais para tramitar a solicitude de acceso á rede de distribución de novas instalacións de produción en réxime especial.*

Para as novas instalacións de produción en réxime especial, o solicitante, antes de realizar a solicitude de acceso á rede de distribución deberá ter presentado un aval por unha contía equivalente a 20 €/kW para as instalacións ás que lles sexa aplicable a normativa específica reguladora da conexión á rede das instalacións de produción de enerxía eléctrica de pequena potencia, de 500 €/kW instalado para as instalacións fotovoltaicas non incluídas no ámbito de aplicación da citada normativa ou 20 €/kW para o resto de instalacións. Estas contías poderán ser modificadas por orde do ministro de Industria, Turismo e Comercio.

Quedarán exentas da presentación deste aval as instalacións de potencia igual ou inferior a 10 kW.

A presentación deste aval será requisito imprescindible para a iniciación dos procedementos de acceso e conexión á rede de distribución por parte do xestor da rede de distribución.

O aval será cancelado cando o petionario obteña a acta de posta en servizo da instalación.

No caso das instalacións en que non sexa necesaria a obtención dunha autorización administrativa, a cancelación será realizada cando a inscrición da instalación sexa definitiva.

Se ao longo do procedemento o solicitante desiste voluntariamente da tramitación administrativa da instalación ou non responde aos requirimentos da Administración de información ou actuación realizados no prazo de tres meses, procederase á execución do aval. Terase en conta á hora de valorar a desistencia do promotor o resultado dos actos administrativos previos que poidan condicionar a viabilidade do proxecto.»

Dous. Engádesse unha nova disposición adicional décimo terceira coa seguinte redacción:

«Disposición adicional décimo terceira. *Determinación das condicións económicas da conexión dunha instalación de xeración ás redes de transporte e distribución.*

1. Para todas as instalacións de xeración de réxime ordinario e réxime especial non previstas neste real decreto, o custo das novas instalacións necesarias desde o punto fronteira ata o punto de conexión coa rede de transporte ou distribución, as repotenciacións nas liñas da empresa transportista ou distribuidora do mesmo nivel de tensión ao do punto de conexión que se encontren entre o punto fronteira da instalación de xeración e o punto de conexión á rede de transporte ou distribución e, se for necesaria, a repotenciación do transformador afectado da empresa transportista ou distribuidora do mesmo nivel de tensión ao do punto de conexión, serán realizados a cargo do solicitante.

A empresa transportista ou distribuidora deberá remitir ao promotor da instalación de xeración un prego de condicións técnicas e un orzamento económico. Para a remisión deses documentos, a empresa transportista ou distribuidora contará cun prazo dun mes contado desde a data en que esta empresa teña constancia da aceptación por parte do promotor da instalación de xeración do punto de conexión proposto pola empresa transportista ou distribuidora.

Os documentos sinalados neste punto deberanse desagregar do seguinte xeito:

a) Prego de condicións técnicas:

1.º Traballos de reforzo, adecuación, adaptación ou reforma de instalacións da rede de transporte ou distribución existente en servizo, sempre que estes sexan necesarios para incorporar as novas instalacións.

Os traballos detallados neste punto serán realizados polo transportista ou distribuidor ao ser este o propietario desas redes e por razóns de seguridade, fiabilidade e calidade da subministración.

2.º Traballos necesarios para a conexión da instalación de xeración ata o punto de conexión coa rede de distribución, se o solicitou expresamente o promotor da instalación de xeración.

Os traballos referidos neste punto poderán ser executados por requirimento do solicitante, por calquera empresa instaladora legalmente autorizada ou pola empresa transportista ou distribuidora.

b) Orzamento:

1.º Orzamento detallado segundo a desagregación recollida no prego de condicións técnicas dos traballos correspondentes a reforzos, adecuacións, adaptacións ou reformas de instalacións da rede de transporte ou distribución existente en servizo, necesarios para incorporar ás novas instalacións. A empresa distribuidora deberá facer constar de maneira expresa no orzamento que esas instalacións poderán ser executadas ben pola empresa distribuidora ou ben por un instalador autorizado que deberá levar a cabo a instalación de acordo coas condicións detalladas no prego de prescricións técnicas, coas condicións técnicas e de seguridade regulamentarias e coas establecidas pola empresa distribuidora e aprobadas pola Administración competente.

2.º Orzamento detallado segundo a desagregación recollida no prego de condicións técnicas dos traballos necesarios para a conexión da instalación de xeración ata o punto de conexión coa rede de transporte ou distribución, se o solicitou expresamente o promotor da instalación de xeración.

Por petición expresa do promotor da instalación de xeración, o transportista ou distribuidor presentará un orzamento por estas instalacións que deberá ser independente do orzamento sinalado no punto 1.º anterior.

No caso de que o solicitante decida que a empresa transportista ou distribuidora execute os traballos, deberallo comunicar de maneira expresa a esta no prazo de tres meses contados desde a recepción do orzamento.

Igualmente, se o solicitante decidise que fose calquera outra empresa instaladora legalmente autorizada a que executase os traballos, deberá comunicarllo á empresa transportista ou distribuidora no prazo de tres meses contados desde a recepción do orzamento.

2. Se a empresa transportista ou distribuidora non efectuar a notificación no prazo a que se refire o número 1, o interesado poderá dirixir a súa reclamación, nos 30 días posteriores á finalización dese prazo, ao órgano da Administración competente, o cal procederá a requirirle os datos mencionados á empresa transportista ou distribuidora e resolverá e notificará nun prazo máximo de tres meses.

3. En caso de desconformidade coas condicións técnicas e o orzamento económico propostos pola empresa transportista ou distribuidora, o interesado poderase dirixir ao órgano da Administración competente nos 30 días posteriores á recepción da documentación, para que este proceda á resolución da discrepancia e estableza as condicións que as partes deberán respectar. A resolución e notificación deberanse producir no prazo máximo de dous meses contados desde a data da solicitude.

4. Unha vez comunicada á empresa transportista ou distribuidora o interese en que execute os traballos, o prego de condicións técnicas e o orzamento será válido nos termos que as condicións técnicas do punto de acceso e conexión.

5. Sen prexuízo do disposto no artigo 9.2 do Real decreto 222/2008, do 15 de febreiro, polo que se establece o réxime retributivo da actividade de distribución de enerxía eléctrica, as novas instalacións necesarias ata o punto de conexión que vaian ser utilizadas por máis dun consumidor e/ou xerador, excepto se poden ser consideradas infraestruturas compartidas de evacuación, e sexan realizadas directamente polo solicitante, deberán ser cedidas ao transportista ou distribuidor da zona, que se responsabilizará desde ese momento da súa operación e mantemento. Cando existan varias empresas distribuidoras na zona ás cales puidesen ser cedidas as instalacións, a Administración competente determinará a cal desas empresas deberán ser cedidas, con carácter previo á súa execución e seguindo criterios de mínimo custo. O titular da instalación poderá exixir a subscripción dun convenio de resarcimento fronte a terceiros novos consumidores e/ou novos xeradores, cunha duración mínima de dez anos, quedando esa infraestrutura aberta ao uso de terceiros. Este período mínimo de dez anos poderá ser ampliado excepcionalmente polo órgano correspondente da Administración competente en casos debidamente xustificadas. Os referidos convenios deberán ser postos en coñecemento da Administración competente, xuntándoos á documentación da solicitude de autorización administrativa de transmisión da instalación».

Disposición derradeira segunda. *Modificación do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.*

No Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, introdúcense as seguintes modificacións:

Un. Modifícase a alínea c) do número 2 do artigo 4, que queda redactada do xeito seguinte:

«c) A inscrición no Rexistro Administrativo de Instalacións de Produción de Enerxía Eléctrica das instalacións da súa competencia reguladas neste real decreto, así como a comunicación da inscrición ao operador do sistema e, de ser o caso, ao operador do mercado.»

Dous. Os números 3 e 4 do artigo 4 pasan a numerarse como 4 e 5.

Tres. No artigo 4 engádesse un número 3 coa seguinte redacción:

«3. Sen prexuízo da dependencia do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio do Rexistro Administrativo de Instalacións de Produción de Enerxía Eléctrica, correspóndelle á Comisión Nacional de Enerxía a toma de razón, na sección segunda do Rexistro Administrativo de Instalacións de Produción de Enerxía Eléctrica, das instalacións reguladas neste real decreto, salvo as previstas no punto 2.c anterior, así como a súa comunicación ao operador do sistema e, se é o caso, ao operador do mercado.»

Catro. Modifícase a redacción dos números 7, 8, 9 e 10 do artigo 4 bis e engádesse un novo número 11 nos seguintes termos:

«7. Para as instalacións de tecnoloxía fotovoltaica, considerarase modificada substancialmente, para os efectos do réxime económico, a fracción de potencia dunha instalación que sexa obxecto substitución dos equipamentos electromecánicos para variar a súa tecnoloxía entre fixa, con seguimento a un eixe e seguimento a dous eixes, indistintamente.

Neste caso non se considerará modificación substancial cando a fracción de potencia afectada, no prazo dun ano, sexa inferior ao 5 por cento da potencia pico da instalación.

O réxime económico que se aplicará á potencia afectada pola modificación substancial será o resultante da convocatoria de preasignación de retribución que se resolva con posterioridade á data da acta de posta en servizo definitiva desa modificación. Para estes efectos, cando non sexa preceptiva a expedición de acta de posta en servizo para este tipo de modificación, considerarase data de posta en servizo aquela en que o órgano competente dispoña de constatación documental da referida modificación.

8. Para o resto de tecnoloxías distintas á coxeración e á eólica e á fotovoltaica, considerarase modificación substancial dunha instalación preexistente, para os efectos do réxime económico previsto neste real decreto, as substitucións dos equipamentos principais que se establezan por orde do ministro de Industria, Turismo e Comercio. En canto non sexan establecidos estes, os equipamentos principais que se van ter en conta para os efectos da súa consideración como modificación substancial serán determinados, en cada caso, pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, logo de solicitude por parte do interesado.

9. En todo caso, para que unha modificación dunha instalación sexa considerada como substancial débese cumprir necesariamente a condición de que os equipamentos principais que se van instalar nela sexan novos e sen uso previo.

10. No caso de que unha instalación estiver constituída por distintos equipamentos xeradores pero cunha mesma data de inscrición definitiva, entenderase que se produciu a modificación substancial cando se substitúan todos os equipamentos xeradores existentes correspondentes por novos equipamentos.

Se nunha instalación existisen equipamentos con datas de inscrición diferentes, poderase aplicar a modificación substancial aos equipamentos xeradores que compartan a mesma data de inscrición de acordo co sinalado no parágrafo anterior.

11. A modificación substancial dunha instalación suporá o seu acollemento pleno ao réxime económico vixente para novas instalacións, na categoría, grupo e subgrupo que lle corresponda. No caso en que esa modificación implique unha ampliación de potencia, esa ampliación deberase someter ao procedemento de

preasignación de retribución que lle corresponda, salvo nos casos en que se prevexa expresamente algo diferente».

Cinco. Modifícase o número 3 do artigo 10, que queda redactado do seguinte xeito:

«3. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas establecerá, en colaboración coas comunidades autónomas e a Comisión Nacional de Enerxía, un procedemento electrónico ao cal se adherirán os seus órganos competentes para a comunicación de datos remitidos por estas para a toma de razón das inscricións no rexistro dependente do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio. Igualmente, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas promoverá a utilización dese procedemento electrónico en sentido inverso, para a transmisión, por parte da Comisión Nacional de Enerxía, aos órganos competentes das comunidades autónomas das inscricións que afecten o seu ámbito territorial, así como ao operador do sistema e ao operador do mercado das inscricións no Rexistro Administrativo de Instalacións en Réxime Especial».

Seis. Modifícanse os números 3 e 4 do artigo 11, que quedan redactados do xeito seguinte:

«3. Unha vez inscrita, a comunidade autónoma competente deberá dar traslado á Comisión Nacional de Enerxía, nun prazo máximo dun mes, da inscrición da instalación no rexistro autonómico para a toma de razón da inscrición previa no rexistro administrativo, acompañado do modelo de inscrición do anexo III.

4. A formalización da inscrición previa dará lugar á asignación dun número de identificación no rexistro, que será comunicado á comunidade autónoma competente co obxecto de que esta última proceda á súa notificación 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.»

Sete. Modifícanse os números 2 e 3 do artigo 12, que quedan redactados do modo seguinte:

«2. No caso de que a competencia para a resolución da solicitude corresponda a unha comunidade autónoma, esta, no prazo dun mes, deberá comunicar a inscrición da instalación no rexistro autonómico ou, de ser o caso, dos datos precisos para a inscrición definitiva no Rexistro Administrativo de Instalacións de Producción en Réxime Especial á Comisión Nacional de Enerxía, segundo o modelo de inscrición do anexo III, acompañado da acta de posta en servizo definitiva definida no artigo 132 do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica.

Cando resulte competente, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas deberá resolver sobre a solicitude de inscrición definitiva nun prazo máximo dun mes.

3. A Comisión Nacional de Enerxía comunicará a toma de razón da inscrición definitiva neste rexistro, na cal constará o número de identificación nel, ao operador do mercado, ao operador do sistema e á comunidade autónoma que resulte competente. Pola súa parte, o órgano competente desta procederá á súa notificación ao solicitante e á empresa distribuidora. 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».

Oito. Modifícase o artigo 13, que queda redactado como segue:

«Artigo 13. *Caducidade e cancelación da inscrición previa.*

A inscrición previa dunha instalación no Rexistro Administrativo de Instalacións de Produción en Réxime Especial dependente da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas será cancelada se, transcorridos tres meses desde que aquela fose notificada ao interesado, este non solicitase a inscrición definitiva. Non obstante, non se producirá esta cancelación no caso de que, a xuízo da Administración competente, existan razóns fundadas para que esta inscrición permaneza no rexistro, o cal deberá comunicar, de ser o caso, á Comisión Nacional de Enerxía expresando o prazo durante o cal a vixencia da inscrición se debe prorrogar».

Novo. Modifícase o artigo 15, que queda redactado como segue:

«Artigo 15. *Cancelación e revogación da inscrición definitiva.*

Procederá a cancelación da inscrición definitiva no Rexistro Administrativo de Instalacións de Produción en Réxime Especial nos seguintes casos:

a) Cesamento da actividade como instalación de produción en réxime especial.

b) Revogación polo órgano competente do recoñecemento de instalación acollida ao réxime especial ou revogación da autorización da instalación, de acordo coa lexislación aplicable.

A Administración competente comunicará a cancelación ou revogación, así como calquera outra incidencia da inscrición definitiva no rexistro, á empresa distribuidora e á Comisión Nacional de Enerxía para a súa toma de razón no Rexistro Administrativo de Instalacións de Produción en Réxime Especial, cando proceda.

Así mesmo, a Comisión Nacional de Enerxía anotará no Rexistro Administrativo de Instalacións de Produción de Enerxía Eléctrica en Réxime Especial, cando proceda, aquelas resolucións polas que declare, de conformidade co procedemento establecido na normativa reguladora da liquidación da prima equivalente, que unha instalación non cumpre cos requisitos para a aplicación do réxime económico primado».

Dez. Substitúese o terceiro parágrafo da alínea d) do artigo 18 polos seguintes parágrafos:

«Todas as instalacións con potencia instalada maior de 1 MW, ou inferior a 1 MW pero que formen parte dunha agrupación de instalacións cuxa suma de potencias sexa maior de 1 MW, deberán enviar telemidas ao operador do sistema, en tempo real, de forma individual no primeiro caso ou agregada no segundo. Estas telemidas serán remitidas polos titulares das instalacións ou polos seus representantes, e poden ser transmitidas a través dos centros de control da empresa distribuidora se así o acordaren con esta.

Co obxecto de garantir a correcta xestión técnica do sistema eléctrico, os requisitos mínimos que deberán cumprir as instalacións de conexión desde o equipamento de medida ata o centro de control do distribuidor ou do operador do sistema serán definidos polo Ministerio de Industria, Turismo e Comercio».

Once. O número 2 do artigo 19 queda redactado da seguinte maneira:

«2. No prazo máximo dun mes, contado a partir da súa recepción, os órganos competentes das comunidades autónomas remitirán a información, incluídas as

memorias-resumo anuais, á Comisión Nacional de Enerxía para a súa toma de razón no rexistro».

Doce. O número 4 do artigo 19 queda redactado da seguinte maneira:

«4. A documentación a que fai referencia este artigo será remitida polos órganos competentes á Comisión Nacional de Enerxía a través do procedemento electrónico a que fai referencia o artigo 10.3 deste real decreto.

A remisión da documentación a que fai referencia este artigo, por parte dos titulares das instalacións ao órgano competente ou á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, realizarase, cando menos, en formato electrónico. Para estes efectos, por resolución da Secretaría de Estado de Enerxía poderase aprobar un modelo de formulario, descargable, que se porá á disposición dos interesados a través da sede electrónica do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio».

Trece. Os números 4 e 5 do artigo 24 quedan redactados da seguinte maneira:

«4. Os titulares de instalacións aos cales resulte de aplicación este real decreto poderán elixir, por períodos non inferiores a un ano, a opción de venda da súa enerxía que máis lles conveña, o que comunicarán á empresa distribuidora e á Comisión Nacional de Enerxía, cunha antelación mínima dun mes, referido á data do cambio de opción. Esta data será o primeiro día do primeiro mes en que o cambio de opción vaia ser efectivo e deberá quedar referida explicitamente na comunicación.

5. A Comisión Nacional de Enerxía tomará nota da opción elixida, e dos cambios que se produzan na inscrición do Rexistro Administrativo de Instalacións de Producción de Enerxía Eléctrica, e comunicarllela aos operadores do sistema e do mercado, para os efectos de liquidación das enerxías».

Catorce. O número 3 do artigo 26 queda redactado da seguinte maneira:

«3. O titular dunha instalación que desexa acollerse a ese réxime poderá facelo por períodos non inferiores a un ano, o que comunicará á empresa distribuidora e á Comisión Nacional de Enerxía, cunha antelación mínima dun mes, referido á data do cambio de opción. Esa data será o primeiro día do primeiro mes en que o cambio de opción vaia ser efectivo e deberá quedar referida explicitamente na comunicación».

Quince. O número 2 do artigo 49 queda redactado da seguinte maneira:

«2. En calquera caso, a comunicación a que fai referencia o número 1 anterior será remitida ao organismo competente que autorizou a instalación, indicando a data de aplicación e duración total do mencionado período suspensivo. Así mesmo, remitirase copia da citada comunicación á Comisión Nacional de Enerxía».

Dezaseis. Modifícanse os parágrafos terceiro e cuarto da disposición adicional sétima, que quedan redactados da seguinte maneira:

«Este complemento será aplicable unicamente ás instalacións eólicas que acrediten ante a empresa distribuidora e ante a Comisión Nacional de Enerxía un certificado dunha entidade autorizada polo Ministerio de Industria, Turismo e Comercio que demostre o cumprimento dos requisitos técnicos exixidos, de acordo co procedemento de verificación correspondente.

A Comisión Nacional de Enerxía tomará nota desta mellora na inscrición do Rexistro Administrativo de Instalacións de Producción de Enerxía Eléctrica e comunicarllela ao operador do sistema para os efectos da súa consideración para os efectos de control de produción cando iso sexa de aplicación para preservar a seguridade do sistema».

Dezasete. Modifícanse os números 3, 4 e 5 da disposición transitoria segunda, que pasan a ter a seguinte redacción:

«3. As instalacións de tratamento e redución dos xurros de explotacións de porcino deberán presentar anualmente ante o órgano competente da comunidade autónoma, como complemento á memoria-resumo a que se fai referencia no artigo 19, unha auditoría ambiental en que quede explicitamente recollida a cantidade equivalente de xurros de porco do 95 por cento de humidade tratados pola instalación no ano anterior. O interesado deberá remitir, ao propio tempo, copia desta documentación á Comisión Nacional de Enerxía.

Serán motivos suficientes para que o órgano competente proceda a revogar a autorización da instalación como instalación de produción en réxime especial, salvo causas de forza maior debidamente xustificadas:

a) O incumprimento dos requisitos de eficiencia enerxética que se determinan no anexo I. Para o cálculo do rendemento eléctrico equivalente considerarase como valor asimilado a calor útil do proceso de secado dos xurros o de 825 kcal/kg equivalente de xurros de porco do 95 por cento de humidade.

b) O tratamento anual de menos do 85 por cento da cantidade de xurro de porco para a cal foi deseñada a planta de acordo coa potencia eléctrica instalada.

c) O tratamento doutro tipo de residuos, substratos orgánicos ou produtos distintos ao xurro de porco, no caso das plantas que non integren unha dixestión anaeróbica no seu proceso.

d) O tratamento de máis dun 10 por cento doutro tipo de residuos, substratos orgánicos ou produtos distintos ao xurro de porco, no caso das plantas que integren unha dixestión anaeróbica no seu proceso.

4. As instalacións de tratamento e secado de lodos derivados da produción de aceite de oliva deberán presentar anualmente ante o órgano competente da comunidade autónoma, como complemento á memoria-resumo a que se fai referencia no artigo 14, unha auditoría ambiental en que quede explicitamente recollida a cantidade equivalente de lodo do 70 por cento de humidade tratado pola instalación no ano anterior. O interesado deberá remitir, asemade, copia desta documentación á Comisión Nacional de Enerxía.

Será motivo suficiente para que o órgano competente proceda a revogar a autorización da instalación como instalación de produción en réxime especial, salvo causas de forza maior debidamente xustificadas, o incumprimento dos requisitos de eficiencia enerxética que se determinan no anexo I. Para o cálculo do rendemento eléctrico equivalente considerarase como calor útil máxima do proceso de secado 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 casos equivalente de lodo do 70 por cento de humidade, e non se admitirán lodos para secado con humidade superior ao 70 por cento.

5. Calquera destas instalacións poderán optar por acollerse plenamente a este real decreto, mediante comunicación expresa á Comisión Nacional de Enerxía. En todo caso, vencido o seu período transitorio, a instalación que aínda non se acollese a este real decreto quedará automaticamente acollida a el, mantendo a súa inscrición. En ambos os casos, a migración levarase a cabo á categoría a, dentro do grupo e subgrupo que lle corresponda por potencia e tipo de combustible, e non poderá volver ao réxime económico descrito nesta disposición transitoria».

Dezaioito. Modifícase o primeiro parágrafo da disposición transitoria décima, que queda redactado como segue:

«As instalacións de réxime especial que no momento da entrada en vigor deste real decreto estiveren utilizando a coxeración para o secado dos subprodutos procedentes do proceso de produción do aceite de oliva, utilizando como

combustible a biomasa xerada nel, poderán acollerse a esta disposición transitoria, para toda a vida da instalación, mediante comunicación expresa á Comisión Nacional de Enerxía».

Dezanove. Modifícase o número 6 do anexo XI, que queda redactado do seguinte xeito:

«6. Para instalacións ou agregacións 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 agregación o conxunto de xeradores existentes ou previstos, ou agrupacións destes, de acordo coa definición de agrupación recollida no artigo 18, 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 deste real decreto».

Vinte. Modifícase o número 5 do anexo XIII, que queda redactado do seguinte modo:

«5. A potencia neta de cada instalación será inscrita pola Comisión Nacional de Enerxía no Rexistro Administrativo de Instalacións de Producción de Enerxía Eléctrica en Réxime Especial».

Disposición derradeira terceira. *Modificación do Real Decreto 1110/2007, do 24 de agosto, polo que se aproba o Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico.*

Engádesse un artigo 11 bis ao Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto, coa seguinte redacción:

«Artigo 11 bis. *Instalacións de xeración de réxime especial compostas por grupos de distintas fases.*

Cando unha instalación de xeración en réxime especial estea composta por equipamentos que, por ter sido postos en funcionamento en distintas fases, poidan percibir réximes económicos diferentes, as enerxías activa e reactiva medidas en fronteira asignaranse a cada fase, xunto coa imputación de perdas que corresponda, proporcionalmente á potencia instalada en cada fase ou ben mediante medidas individualizadas.

No caso de que se opte por instalar medidas individualizadas, ademais do correspondente punto medida global correspondente ao punto fronteira coa rede, deberanse instalar equipamentos para medida individualizada de potencia activa e reactiva en cada unha das instalacións.

Polo tanto, para os efectos do disposto no artigo 5 deste regulamento, no punto de conexión establecerase unha configuración principal e, cando así sexa requirido, unha configuración redundante ou comprobante. Por outro lado establecerase, así mesmo, unha configuración principal e, cando así sexa requirido, unha configuración redundante ou comprobante en cada un dos grupos con distinta fase da instalación de xeración».

Disposición derradeira cuarta. *Modificación 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 esa tecnoloxía.*

No 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 esa tecnoloxía, introdúcense as seguintes modificacións:

Un. Modifícase o primeiro parágrafo da alínea a) do artigo 3, que queda redactado do xeito seguinte:

«a) Tipo I. Instalacións que estean situadas en cubertas ou fachadas de construcións fixas, pechadas, feitas de materiais resistentes, dedicadas a usos residencial, de servizos, comercial ou industrial, incluídas as de carácter agropecuario, en todos os casos, cando no seu interior exista un punto de subministración ou subministracións que compartan instalacións de enlace cuxo sumatorio de potencia contratada sexa de, cando menos, un 25 por cento da potencia nominal das instalacións fotovoltaicas durante os primeiros vinte e cinco anos, contados desde o primeiro día do mes seguinte ao da acta de posta en marcha da instalación de produción».

Dous. Os números 1, 2 e 3 do artigo 8 quedan redactados nos seguintes termos:

«1. As instalacións inscritas no Rexistro de Preasignación de Retribución disporán dun prazo máximo de dezaseis meses, sen posibilidade de prórroga, contados desde a data de publicación do resultado na sede electrónica do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio, para seren inscritas con carácter definitivo no Rexistro Administrativo de Instalacións de Produción en Réxime Especial dependente do órgano competente e comezar a vender enerxía eléctrica de acordo con calquera das opcións do artigo 24.1 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio.

2. En caso de incumprimento da obriga establecida no número 1 anterior, procederase, por parte da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, á cancelación por incumprimento da inscrición no Rexistro de Preasignación de Retribución.

Para estes efectos, a Comisión Nacional de Enerxía proporalle de oficio á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas a iniciación do procedemento de cancelación por incumprimento da inscrición no Rexistro de Preasignación de Retribución. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas ditará, se é o caso, o acto de iniciación do procedemento.

Igualmente será causa de cancelación da inscrición no Rexistro de Preasignación de Retribución 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, de ser o caso, o acto de iniciación do procedemento de cancelación da inscrición no citado rexistro por desistencia ou por falta de resposta a un requirimento.

Nos procedementos regulados neste número, o prazo máximo para resolver e notificar será de seis meses desde que a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas lle notifique ao interesado o acto de iniciación daqueles. Neses procedementos, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas dará traslado do acto de iniciación á Comisión Nacional de Enerxía para a instrución do procedemento, que incluírá en todo caso a audiencia ao interesado. A Comisión Nacional de Enerxía elaborará unha proposta de resolución, que será remitida á

Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, órgano competente para resolver, cun prazo de antelación mínimo de dous meses antes da finalización do prazo máximo para resolver e notificar a resolución.

3. A cancelación da inscrición dun proxecto no Rexistro de Preasignación será comunicada pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas ao órgano competente e á Comisión Nacional de Enerxía. Esta cancelación suporá a perda dos dereitos asociados á inscrición no dito rexistro, sen prexuízo da posibilidade do titular do proxecto ou instalación de volver solicitar a inscrición no Rexistro Administrativo de Preasignación de Retribución e comezar de novo o procedemento».

Tres. O número 1 do artigo 9 queda redactado nos seguintes termos:

«1. As contías de aval necesarias para participar no procedemento de preasignación serán de 20 €/kW para as instalacións de tipo I.1 e I.2 ata 100 kW, de 50 €/kW para o resto de instalacións de tipo I.2 e de 500 €/kW para o resto. No caso en que, de acordo co previsto no artigo 66 bis do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica, unha instalación estivese exenta da presentación do aval para o acceso á rede de distribución, ou en calquera outro caso en que non existise un depósito dun aval por unha contía suficiente, deberase depositar ante a Caixa Xeral de Depósitos un aval pola contía necesaria. No caso en que a instalación contase coa inscrición definitiva no Rexistro Administrativo de Instalacións de Producción en Réxime Especial dependente do órgano competente, non se exixirá o depósito deste aval».

Disposición derradeira quinta. *Carácter básico.*

Este real decreto ten carácter básico e dítase ao abeiro do artigo 149.1.13.^a e 25.^a da Constitución, que lle atribúe ao Estado a competencia exclusiva en materia de bases e coordinación da planificación xeral da actividade económica e bases do réxime mineiro e enerxético, respectivamente.

Disposición derradeira sexta. *Desenvolvemento, execución e aplicación.*

Autorízase o ministro de Industria, Turismo e Comercio para ditar no ámbito das súas competencias cantas disposicións sexan necesarias para o desenvolvemento, execución e aplicación do disposto neste real decreto, así como para actualizar o contido dos seus anexos.

Disposición derradeira sétima. *Incorporación de dereito da Unión Europea.*

Mediante este real decreto incorpórase ao dereito español o contido dos artigos 13.1.f e 16 da Directiva 2009/28/CE do Parlamento Europeo e do Consello, do 23 de abril de 2009, relativa ao fomento do uso de enerxía procedente de fontes renovables e pola que se modifican e se derrogan as directivas 2001/77/CE e 2003/30/CE, no relativo á simplificación dos procedementos de autorización para as instalacións de produción de electricidade de pequeno tamaño e ás condicións de acceso ás redes.

Disposición derradeira oitava. *Entrada en vigor.*

Este real decreto entrará en vigor o día seguinte ao da súa publicación no «Boletín Oficial del Estado».

Dado en Madrid o 18 de novembro de 2011.

JUAN CARLOS R.

ANEXO I

Criterios para a determinación da potencia nominal máxima dispoñible de conexión

Para determinar a potencia nominal máxima dispoñible de conexión, atenderase aos seguintes criterios:

1. Para as instalacións que se pretendan conectar nun punto da rede de tensión igual ou inferior a 1 kV (ben directamente ou a través da instalación dunha rede interior):

a) A potencia nominal máxima dispoñible no punto de conexión dunha liña calcularase como a metade da capacidade de transporte da liña no dito punto, definida como capacidade térmica de deseño da liña no punto, menos a suma das potencias das instalacións de produción conectadas ou con punto de conexión vixente na dita liña.

b) No caso de que o punto de conexión sexa nun centro de transformación, a potencia nominal máxima dispoñible nese punto calcularase como a metade da capacidade de transformación instalada para ese nivel de tensión menos a suma das potencias das instalacións de produción conectadas ou con punto de conexión vixente a ese centro.

2. Para as instalacións que se pretendan conectar á rede de tensión superior a 1 kV, e igual ou inferior a 36 kV (ben directamente ou a través da instalación dunha rede interior):

a) A potencia nominal máxima dispoñible no punto de conexión calcularase como a potencia que se pode inxectar nese punto, tendo en conta as instalacións de produción xa conectadas con punto de conexión vixente e co consumo mínimo simultáneo previsto.

b) A metodoloxía de cálculo do consumo mínimo simultáneo previsto establecerase no correspondente procedemento de operación de distribución. En canto non se estableza a citada metodoloxía, tomarase como consumo mínimo simultáneo previsto o dato rexistrado de demanda mínima e, en ausencia deste, considerarase o 10 por cento da potencia punta do centro de transformación.

ANEXO II

Modelo de solicitude de conexión

Solicitude de conexión dunha instalación á rede de distribución de baixa ou media tensión		
Detalles xerais do proxecto		
Localización/enderezo/código postal		
Referencia catastral		
Teléfono de contacto do titular		
Empresa de distribución		
Propietario do sistema		
Enderezo de correo electrónico do titular		
CUPS subministración asociado		
Usuario do sistema (se é diferente do propietario)		
Potencia asignada total		
Aplicación da calor recuperada		
Detalles do instalador autorizado		
Instalador autorizado		
Acreditación/Cualificación		
Enderezo (incluíndo o código postal)		
Persoa de contacto		
Teléfono		
Fax		
Enderezo de correo electrónico		
Detalles da instalación de produción		
Localización do(s) xerador(es) dentro da instalación		
Fabricante do(s) xerador(es)/modelo(s)		
Potencia asignada do(s) equipamento(s) xerador(es) (kVA)		
Factor de potencia do(s) equipamento(s) xerador(es)		
Monofásico ou trifásico		
Máxima corrente de pico en cortocircuíto (A)		
Tecnoloxía do xerador e combustible empregado		
Número de serie do equipamento(s) xerador(es)		
Contador e número de rexistro do contador		
Punto de conexión proposto		
Descrición da configuración de conexión		
Esquema unifilar adxunto		
Declaración que vai ser completada polo instalador		
Comentarios		
Declaro que esta instalación foi deseñada cumprindo cos requisitos do fabricante, instrucións, regulación de cables, verificación do correcto funcionamento das proteccións e os requisitos de posta á terra.		
Nome:	Sinatura:	Data:

ANEXO III

Modelo de contrato técnico tipo..... de.....

REUNIDOS

Dunha parte.....
(en diante, o titular), con NIF.....
en nome e representación de.....
con domicilio en.....

E doutra.....
(en diante, ED), con NIF/NIE.....
en nome e representación de.....
con domicilio en.....

MANIFESTAN:

Primeiro. Que o titular da instalación de produción acollida ao réxime especial, en diante «o titular», e a empresa distribuidora, en diante «ED», subscribirán un contrato tipo polo que se rexerán as condicións técnicas entre ambos.

Segundo. Que mediante este escrito subscriben un contrato para dar cumprimento á citada prescrición regulamentaria para o caso de conexión de instalacións de produción de enerxía eléctrica á rede en baixa tensión ou alta tensión ata 36 kV, e cuxas estipulacións se adaptarán en todo momento á regulación xeral eléctrica que sexa aplicable a algún termo deste.

Terceiro. Que este contrato se subscribe en relación coa instalación denominada, situada en, de tecnoloxía, e, de ser o caso, cuxa clasificación no grupo e subgrupo do artigo 2 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, será a que estableza o órgano da Administración competente.

Cuarto. Que de común acordo ambas as partes acordan subscribir este contrato técnico conforme as seguintes

ESTIPULACIÓNS

I. Condicións xerais de entrega da enerxía eléctrica.

I.I A enerxía eléctrica producida polo «titular» será entregada á rede de «ED» a través da conexión establecida para o efecto.

I.II «O titular» poderá ceder a terceiros a enerxía eléctrica producida pola instalación.

I.III Toda a enerxía ao abeiro deste contrato será computada á «ED» para os efectos do disposto 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 o titular comprométese a facilitar cantos datos sexan necesarios para esta consideración.

I.IV Este contrato rexerese de acordo co disposto no Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, para as instalacións de réxime especial, 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.

II. Condicións técnicas da instalación.

II.I A conexión e medida efectuarase na rede de distribución/rede interior de «o titular» e á tensión de..... volts en..... (incluír enderezo completo e descrición do punto de conexión). As características dos equipamentos de control, conexión, seguridade e medida, así como o esquema unifilar correspondente ás instalacións de xeración e enlace axustaranse á lexislación vixente.

II.II A potencia da instalación, entendida como a suma da potencia asignada dos equipamentos xeradores, é de..... kW e a previsión de vertedura anual á rede da «ED» é de..... kWh.

A potencia entregárase mediante un sistema monofásico, de proceder, ou trifásico simétrico. O factor de potencia non será inferior a 0,9, con posibilidade de acollerse, no caso de que así o recolla a lexislación vixente, ao réxime de enerxía reactiva, cumprindo os requisitos de tolerancia e calidade que marca a lexislación vixente.

II.III A medición da enerxía activa entregada polo «titular» á «ED» realizarase mediante un contador, situado no punto establecido de común acordo, segundo se establece na lexislación vixente. O equipamento necesario será por conta do «titular».

III. Condicións de explotación da instalación.

III.I «O titular» comprométese a manter todas as instalacións en perfectas condicións de funcionamento e, especialmente, os aparellos de protección e conexión, e será responsable dos danos e perdas de toda índole que puiden ocasionarlles ás instalacións, aparellos ou ao persoal de «ED».

«O titular» comprométese a cumprir a normativa que sexa aplicable sobre calidade de servizo e compatibilidade electromagnética de equipamentos conectados a redes públicas.

III.II «ED» só poderá cortar a conexión e suspender a absorción de enerxía cando na rede eléctrica se produzan situacións que o xustifiquen debido a traballos programados, causas de forza maior ou outras situacións que prevexa a lexislación vixente. Cando poidan ser coñecidas con anterioridade estas circunstancias deberán ser comunicadas ao titular coa debida antelación e tan axiña como lle sexa posible.

«ED» poderá restablecer a tensión sen aviso previo.

III.III «O titular» comprométese a informar a «ED» tan axiña como lle sexa posible de calquera anormalidade detectada nas súas instalacións que poida afectar a rede eléctrica.

III.IV O persoal autorizado previamente pola «ED» poderá acceder ao recinto ou recintos onde estean localizados os equipamentos que afecten a conexión e medida.

III.V A conexión en rede interior implica a aceptación das consecuencias que a desconexión do punto fronteira compartido, en aplicación da normativa vixente, puidese comportar para calquera das partes, entre elas, a imposibilidade do xerador de venda de enerxía ao sistema e da percepción da retribución que lle correspondese, ou a imposibilidade do consumidor de adquirir enerxía.

IV. Causas de resolución ou modificación do contrato.

IV.I A eficacia deste contrato quedará supeditada ás autorizacións administrativas correspondentes exixidas pola lexislación vixente sobre as instalacións de produción e enlace así como á inscrición definitiva no correspondente Rexistro Administrativo de Instalacións de Produción.

IV.II Será causa de resolución automática do contrato o incumprimento das cláusulas anteriores así como o mutuo acordo entre as partes, a cancelación da inscrición no Rexistro Administrativo de Instalacións de Produción correspondente, o cesamento da actividade como instalación de produción, a denuncia do contrato nos termos da epígrafe V deste contrato e para as instalacións de réxime especial, o incumprimento dos preceptos do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.

IV.III O contido das anteriores cláusulas quedará suxeito ás modificacións impostas pola normativa legal. No caso de que esa normativa legal lle der a posibilidade ao titular de se acoller ou non a tales modificacións, observarase o criterio ao respecto do titular.

IV.IV Calquera modificación das condicións técnicas da instalación recollidas no anexo a este contrato deberá ser comunicada polo «titular» á «ED» no prazo máximo dun mes contado desde a modificación e, salvo obxección por parte da distribuidora no prazo

dun mes desde a recepción da comunicación, esta documentación pasará a formar parte deste contrato como addenda.

V. Duración e interpretación do contrato.

V.I A duración mínima deste contrato será de cinco anos a partir da súa entrada en vigor, ao termo dos cales se considerará prorrogado anualmente de non se manifestar algunha das partes, por escrito, a súa vontade de resolvelo, cun mínimo de tres meses de antelación á data do seu vencemento ou de calquera das súas prórrogas.

V.II As aclaracións, dúbidas ou discrepancias que puideren xurdir na aplicación ou interpretación do estipulado neste contrato resolveranse de mutuo acordo entre as partes contratantes. No seu defecto, as cuestións formuladas someteranse ao ditame do órgano da Administración competente nesta materia.

V.III En caso de litixio, ambas as partes se someten aos tribunais ordinarios correspondentes á localización da instalación.

E para que así conste, en proba de conformidade co seu contido, asinan este documento por triplicado para un único efecto, no lugar e na data do encabezamento.

Polo titular,

Pola empresa distribuidora,

ANEXO AO CONTRATO

**Características dos equipamentos de control, conexión seguridade e medida.
Esquema unifilar**1. *Conexión á rede*

Potencia asignada da instalación (kW).....

2. *Equipamento xerador (detalle para cada grupo xerador)*

Fabricante

Modelo.....

Potencia máxima, P_{máx} (W).....Potencia instalada ou potencia pico, P_{pic} (W).....

Tensión, V (V).....

Corrente de máxima potencia, I_{máx} (A).....Tensión de máxima potencia, V_{máx} (V).....Intensidade de cortocircuíto, I_{sc} (A).....

Número total de equipamentos.....

Número de serie do(s) equipamento(s) xerador(es)

3. *Proteccións externas*

Interruptor xeral.

Fabricante.....

Modelo.....

Tensión nominal, V_n (V).....Corrente nominal, I_n (A).....

Poder de corte (KA).....

Relación de proteccións e os seus axustes:

1.....

2.....

3.....

4.....

5.....

4. *Aparellos de medida e control*Contador de saída de enerxía ou bidireccional ⁽¹⁾.

Fabricante.....

Modelo.....

Número de fabricación.....

Relación de intensidade.....

Tensión.....

Constante de lectura.....

Clase.....

Contador de entrada de enerxía ou bidireccional.

Fabricante.....

Modelo.....

Número de fabricación.....

Relación de intensidade.....

Tensión.....

Constante de lectura.....

Clase.....

⁽¹⁾ O tipo de contador dependerá de se a xeración e a carga contan con liñas independentes.

5. *Acceso á información*

Lectura de contadores..... In situ.....
Interlocutores para efectos de operación.

Polo titular:

Pola ED:

Nome.....

Nome.....

Teléfono.....

Teléfono.....