

I. DISPOSICIÓN XERAIS

MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERXÍA E TURISMO

10927 *Real decreto 900/2015, do 9 de outubro, polo que se regulan as condicións administrativas, técnicas e económicas das modalidades de subministración de enerxía eléctrica con autoconsumo e de produción con autoconsumo.*

I

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 obrigação 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 seu funcionamento en relación coas enerxías renovables tendo en conta o seu futuro desenvolvemento.

O 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, establece na súa disposición adicional segunda a obrigação de regular a subministración da enerxía eléctrica producida no interior da rede dun consumidor para o seu propio consumo.

Así mesmo, no Real decreto lei 13/2012, do 30 de marzo, polo que se traspoñen directivas en materia de mercados interiores de electricidade e gas e en materia de comunicacións electrónicas, e polo que se adoptan medidas para a corrección das desviacións por desaxustes entre os custos e ingresos dos sectores eléctrico e gasista, modificou as definicións dos suxeitos produtor e consumidor previstos no artigo 9 da Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, para habilitar o Goberno a establecer para determinados consumidores modalidades singulares de subministración para fomentar a produción individual de enerxía eléctrica destinada ao consumo na mesma localización, detallando o réxime de dereitos e obrigações que daquelas resulten.

O Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, polo que se adoptan medidas urxentes para garantir a estabilidade financeira do sistema eléctrico, creou no Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo o Rexistro administrativo de autoconsumo de enerxía eléctrica para o adecuado seguimento dos consumidores acollidos a modalidades de subministración con autoconsumo e aqueles outros asociados a instalacións de produción que estean conectadas no interior da súa rede ou a través dunha liña directa, que conterà a información relativa aos consumidores e ás súas instalacións asociadas.

A Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, no seu artigo 9, define o autoconsumo como o consumo de enerxía eléctrica proveniente de instalacións de xeración conectadas no interior dunha rede dun consumidor ou a través dunha liña directa de enerxía eléctrica asociadas a un consumidor, e distingue varias modalidades de autoconsumo.

A regulación contida na citada Lei 24/2013, do 26 de decembro, en relación co autoconsumo, ten por finalidade garantir un desenvolvemento ordenado da actividade, compatible coa necesidade de garantir a sustentabilidade técnica e económica do sistema eléctrico no seu conxunto. Neste sentido, o articulado establece, con carácter xeral, a obrigação das instalacións de autoconsumo de contribuíren ao financiamento dos custos e servizos do sistema na mesma contía que o resto dos consumidores. Non obstante, prevense, no artigo 9.3 e na disposición transitoria novena, excepcións para os casos en que o autoconsumo supoña unha redución de custos para o sistema e, transitoriamente ata o 31 de decembro de 2019, para as instalacións existentes de coxeración.

Finalmente, no citado artigo 9.3, na súa redacción dada polo Real decreto lei 9/2015, do 10 de xullo, de medidas urxentes para reducir a carga tributaria soportada polos

contribuíntes do imposto sobre a renda das persoas físicas e outras medidas de carácter económico, establécese que, de forma excepcional e sempre que se garanta a seguridade e a sustentabilidade económica e financeira do sistema e coas condicións que o Goberno regule, se poderán establecer reducións de peaxes, cargos e custos para determinadas categorías de consumidores de baixa tensión da modalidade de subministración con autoconsumo. En todo caso, tanto a potencia máxima contratada de consumo como a instalada de xeración non serán superiores a 10 kW.

Esta excepción responde ao obxectivo de minorar as cargas administrativas, de xestión e os custos asociados aos consumidores de pequena potencia que decidan autoconsumir enerxía eléctrica e vén xustificada pola contribución ao impulso da economía e á mellora da competitividade que supón esta redución de prezos para os consumidores eléctricos. Todo isto, garantindo a sustentabilidade económica e financeira do sistema eléctrico.

En virtude do anterior, no presente real decreto establécese a regulación das condicións administrativas, técnicas e económicas das modalidades de subministración de enerxía eléctrica con autoconsumo definidas nas alíneas a), b) e c) do artigo 9.1 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, que son as que tecnoloxicamente existen na actualidade. O artigo 9.1.d), relativo a calquera outra modalidade de consumo de enerxía eléctrica proveniente dunha instalación de xeración de enerxía eléctrica asociada a un consumidor, queda reservado para aquelas novas tecnoloxías que poidan xurdir e que requirirán dun desenvolvemento regulamentario posterior, previo á súa efectiva implantación. Malia isto, entremetres, de chegar a existir algunha instalación, deberá cumprir cos requisitos administrativos, técnicos e económicos regulados neste real decreto.

O concepto de autoconsumo abrangue un completo abano de modalidades de consumo de enerxía xerada a nivel local procedente de instalacións de xeración conectadas no interior da rede do consumidor ou a través dunha liña directa, ben con consumo total da dita enerxía, ben con existencia de excedentes da instalación de produción que se poidan verter ás redes.

II

A actividade de produción de enerxía eléctrica caracterizouse por un esquema de xeración centralizada, unidireccional e complementada con medidas de incentivo e control sobre a actuación da demanda.

Nos últimos anos a aparición de novos conceptos, desenvolvementos e sistemas de xeración e control van permitir a evolución gradual deste modelo cara a outro onde a xeración de electricidade distribuída, xeralmente de pequena potencia, comece a integrarse dunha maneira eficaz na rede como un elemento de eficiencia, de produción e de xestión, e non tan só como unha simple conexión para a entrega da enerxía eléctrica producida.

A xeración distribuída presenta beneficios para o sistema, fundamentalmente no relativo á redución de perdas da rede nos supostos en que as instalacións de xeración se encontren cerca dos puntos de consumo e reduzan os fluxos de enerxía pola rede, o que supón, ademais, unha minimización do impacto das instalacións eléctricas no seu contorno.

Non obstante, a xeración distribuída non reduce os custos de mantemento das redes de transporte e distribución nin outros custos do sistema eléctrico que deben ser cubertos con cargo aos ingresos do dito sistema eléctrico, o que provoca, nalgúns casos, custos de investimento adicionais nas redes para adecualas ás necesidades derivadas da dita xeración distribuída.

De acordo co anterior, no presente real decreto régulanse as condicións económicas de aplicación ás modalidades de autoconsumo definidas nas alíneas a), b) e c) do artigo 9.1 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, e determínase a aplicación tanto das peaxes de acceso como dos cargos asociados aos custos do sistema.

A lei, en relación co autoconsumo, ten por finalidade garantir un desenvolvemento ordenado da actividade, compatible coa necesidade de garantir a sustentabilidade técnica

e económica do sistema eléctrico no seu conxunto. Neste sentido, o articulado da dita lei establece a obrigaón das instalacións de autoconsumo de contribuír ao financiamento dos custos e servizos do sistema na mesma contía que o resto dos consumidores. De maneira simplificada, os consumidores eléctricos aboan nas súas facturas tres conceptos económicos: o custo das redes, o resto de custos do sistema (fundamentalmente retribución primada ás renovables, coxeración e residuos, retribución adicional para as instalacións de produción nos sistemas eléctricos non peninsulares e anualidade do déficit) e a enerxía (incluíndo o apoio do sistema).

Así, os consumidores que realizan autoconsumo aboarán as peaxes de acceso ás redes de transporte e distribución como contribución á cobertura dos custos das ditas redes e serán aboadas polo uso real que se realiza delas, é dicir, pola potencia contratada e a enerxía medida no punto fronteira asociada a ela.

Os cargos serán de aplicación a todos os consumidores como contribución a outros custos do sistema eléctrico, que son, principalmente, os destinados a cubrir as contías que correspondan do réxime retributivo específico da actividade de xeración a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración de alta eficiencia e residuos, da retribución do extracusto da actividade de produción nos sistemas eléctricos nos territorios non peninsulares e as anualidades correspondentes ao déficit do sistema eléctrico, cos seus correspondentes xuros e axustes. Estes custos derivados de decisións de política enerxética deberán ser financiados polos consumidores conectados ao sistema eléctrico, de maneira solidaria.

Adicionalmente, cómpre ter en conta que o prezo que pagan os consumidores, cando adquiren a súa electricidade no mercado, se destina a cubrir unha serie de custos que ten por obxectivo retribuír tanto o apoio que require o sistema para garantir o balance entre xeración e demanda no horizonte diario e en tempo real como a capacidade necesaria para o dito equilibrio a medio e longo prazo.

No caso dun consumidor que poida estar acollido a unha modalidade de autoconsumo, cando a súa rede se encontre conectada ao sistema, este beneficiarase do apoio que lle proporciona o conxunto do sistema eléctrico, mesmo cando estea autoconsumindo electricidade producida pola súa instalación de xeración asociada, ao contrario do que ocorrería se este consumidor se encontra electricamente illado do sistema.

Isto sen prexuízo, como deriva do disposto en artigo 9.3 e na disposición transitoria novena da Lei 24/2013, do 26 de decembro, das exencións para os casos en que o autoconsumo supoña unha redución de custos para o sistema e para pequenos consumidores e, transitoriamente ata o 31 de decembro de 2019, para as instalacións de coxeración existentes no momento da entrada en vigor da referida lei.

Neste contexto, o Goberno debe compatibilizar o desenvolvemento da xeración a pequena escala, vinculada ao consumo eléctrico, minimizando o impacto para o conxunto do sistema eléctrico e establecendo as mínimas ferramentas de control que permitan á Administración dirixir o desenvolvemento deste innovador mecanismo.

A implantación de instalacións de xeración de enerxía eléctrica a pequena escala destinadas ao autoconsumo suporá un reto adicional en canto á súa integración no sistema e a xestión das redes. Ao contrario que no caso das instalacións de maior tamaño, estas instalacións de menor tamaño poden encontrarse embebidas no interior dos puntos de subministración e, aínda que estean identificadas no Rexistro administrativo de autoconsumo, poden resultar practicamente invisibles para o operador do sistema e para os xestores das redes de distribución. Polo tanto, será necesario levar a cabo un seguimento continuo da incidencia que estas instalacións teñen sobre a operación do sistema para desenvolver simultaneamente as ferramentas adecuadas que permitan a súa integración progresiva en condicións de seguridade.

Pola súa parte, a evolución tecnolóxica e comercial das enerxías renovables na actualidade e a prevista para o futuro está permitindo a redución dos seus custos de investimento. Neste contexto, a enerxía eléctrica procedente de fontes renovables representa unha opción de interese para os usuarios, tanto maior canto máis se asemellen os seus perfís de consumo e xeración. Neste sentido, permítense a instalación de sistemas de

almacenamento, o que posibilitará levar a cabo unha xestión máis eficiente da enerxía, coas únicas limitacións derivadas da normativa de seguridade e calidade industrial.

Trátase, pois, de avanzar cara a un sistema de xeración distribuída mediante mecanismos de venda de excedentes e autoconsumo instantáneo para potenciar a produción individual de enerxía en instalacións de pequena potencia, para o consumo na mesma localización, naqueles casos que sexan eficientes para o conxunto do sistema eléctrico.

Ademais, nos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares este desenvolvemento resulta especialmente interesante desde o punto de vista económico xa que o custo de xeración neles supera en varias veces o custo de xeración no sistema eléctrico peninsular, polo que a implantación destas instalacións previsiblemente reducirá o custo de xeración neses sistemas.

III

Por outro lado, a anterior Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, contiña, no seu artigo 9, o suxeito autoprodutor de enerxía eléctrica, que era aquela persoa física ou xurídica que xeraba electricidade fundamentalmente para o seu propio uso. Os suxeitos autoprodutores do extinto réxime especial tiñan dereito a incorporar a súa enerxía excedentaria ao sistema, sobre a cal percibirían o réxime retributivo.

O Real decreto lei 7/2006, do 23 de xuño, polo que se adoptan medidas urxentes no sector enerxético, modificou a Lei 54/1997, do 27 de novembro, eliminando o suxeito autoprodutor e equiparando os seus dereitos e obrigas aos dos suxeitos produtores por un lado e consumidores por outro.

Desde a aprobación do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, as instalacións de coxeración puideron vender ao sistema toda a enerxía eléctrica neta producida e o consumidor asociado puido adquirir a enerxía necesaria para o seu proceso produtivo.

Porén, a Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, recolle de maneira expresa, no seu artigo 9, o autoconsumo de enerxía eléctrica e remite a un desenvolvemento regulamentario. Así, mediante o presente real decreto procédese á regulación das condicións administrativas, técnicas e económicas para a conexión á rede das instalacións que se acollan a calquera modalidade de autoconsumo de enerxía eléctrica. Non obstante, as instalacións de coxeración e o seu consumidor asociado, aínda que compartan infraestrutura de conexión á rede, seguirán podendo elixir entre a venda de toda a enerxía neta xerada ou o acollemento á modalidade de produción con autoconsumo, cando cumpran os requisitos establecidos no presente real decreto.

Esta regulación das condicións técnicas para a conexión das instalacións de coxeración e o seu consumidor asociado supón a efectiva derogación da disposición adicional primeira do Real decreto 1565/2010, do 19 de novembro, polo que se regulan e se modifican determinados aspectos relativos á actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, vixente de forma transitoria de conformidade coa disposición transitoria novena do Real decreto 413/2014, do 6 de xuño, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos.

Pola súa parte, as dúbidas suscitadas arredor da vixencia do artigo 6.6 do Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica, coa desaparición do suxeito autoprodutor, fan necesario que se derroque expresamente o dito artigo para maior seguridade xurídica e aprázase a súa entrada en vigor para evitar posibles prexuízos económicos naquelas instalacións que seguiron aplicando o réxime establecido nel.

Por outro lado, modifícase o Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e se regula o mercado de produción de enerxía eléctrica, para o recoñecemento como contraparte central das compras e vendas do mercado diario de produción ao operador do mercado, o cal se dota das ferramentas necesarias para o seu desempeño. Todo isto, para a aplicación do previsto na proposta de Regulamento (UE) da Comisión,

polo que se establece unha directriz sobre a asignación de capacidade e a xestión da conxestión, desenvolvemento da normativa comunitaria en cumprimento do Regulamento (CE) nº 714/2009 do Parlamento Europeo e do Consello, do 13 de xullo de 2009, relativo ás condicións de acceso á rede para o comercio transfronteirizo de electricidade.

Finalmente, introdúcese unha serie de modificacións no Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto, polo que se aproba o Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, e no Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro, necesarias para adecuar a normativa ás novas modalidades de autoconsumo. Adicionalmente, actualízase a terminoloxía utilizada naquelas disposicións modificadas e engádense novos puntos fronteira.

De acordo co prescrito no artigo 5.2 da Lei 3/2013, do 4 de xuño, de creación da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, este real decreto foi obxecto de informe preceptivo pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, que para a elaboración do seu informe tomou en consideración as observacións e os comentarios do Consello Consultivo de Electricidade.

Así mesmo, realizouse o preceptivo trámite de audiencia mediante a súa publicación no «Boletín Oficial del Estado» do 6 de xuño de 2015.

Na súa virtude, por proposta do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, coa aprobación previa do ministro de Facenda e Administracións Públicas, de acordo co Consello de Estado, e logo de deliberación do Consello de Ministros na súa reunión do día 9 de outubro de 2015,

DISPOÑO:

TÍTULO I

Obxecto e ámbito de aplicación

Artigo 1. *Obxecto.*

O real decreto ten por obxecto o establecemento das condicións administrativas, técnicas e económicas para as modalidades de autoconsumo de enerxía eléctrica definidas no artigo 9 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico.

Artigo 2. *Ámbito de aplicación.*

1. O disposto neste real decreto resulta de aplicación ás instalacións conectadas no interior dunha rede, mesmo cando non vertan enerxía ás redes de transporte e distribución en ningún instante, acollidas a calquera das modalidades de autoconsumo de enerxía eléctrica a), b) e c), definidas no artigo 9 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico.

2. Exceptúanse da aplicación do presente real decreto as instalacións illadas e os grupos de xeración utilizados exclusivamente en caso dunha interrupción de alimentación de enerxía eléctrica da rede eléctrica, de acordo coas definicións do artigo 100 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.

Artigo 3. *Definicións.*

1. Para os efectos deste real decreto, entenderase por:

a) Autoconsumo horario: consumo horario neto de enerxía eléctrica proveniente de instalacións de xeración conectadas no interior dunha rede dun consumidor ou dun produtor co cal se comparten instalacións de conexión á rede ou conectados a través dunha liña directa.

b) Consumidor asociado: consumidor nun punto de subministración ou instalación que comparte infraestruturas de conexión coa rede de transporte ou distribución cun produtor ou que está unido a este por unha liña directa ou que ten conectada na súa rede interior unha instalación de produción inscrita no Rexistro administrativo de instalacións de produción, consoma ou non enerxía procedente da dita instalación de produción.

c) Consumo horario de servizos auxiliares: saldo neto horario de enerxía eléctrica consumida polos servizos auxiliares de xeración medido no equipamento de medida da xeración neta.

d) Demanda: enerxía eléctrica recibida da rede de transporte ou distribución.

e) Demanda horaria: saldo neto horario de enerxía eléctrica recibida da rede de transporte ou distribución.

f) Demanda horaria do consumidor asociado: saldo neto horario de enerxía eléctrica recibida da rede de transporte ou distribución non destinada ao consumo dos servizos auxiliares da instalación de produción.

g) Enerxía eléctrica excedentaria: enerxía eléctrica xerada na rede interior dun consumidor ou por un produtor que comparte instalacións de conexión á rede cun consumidor ou por un produtor unido mediante unha liña directa cun consumidor e vertida ás redes de transporte e distribución.

h) Enerxía horaria consumida: enerxía horaria neta total consumida polo consumidor asociado a unha instalación de produción.

i) Enerxía horaria neta xerada: enerxía bruta xerada menos a consumida polos servizos auxiliares nun período horario.

j) Instalación illada: aquela en que non existe en ningún momento capacidade física de conexión eléctrica coa rede de transporte ou distribución nin directa nin indirectamente a través dunha instalación propia ou allea. As instalacións desconectadas da rede mediante dispositivos interruptores ou equivalentes non se considerarán illadas para os efectos da aplicación deste real decreto.

k) Instalación conectada á rede: aquela instalación de xeración conectada no interior dunha rede dun consumidor, que comparte infraestruturas de conexión á rede cun consumidor ou que estea unida a este a través dunha liña directa e que teña ou poida ter, nalgún momento, conexión eléctrica coa rede de transporte ou distribución.

As instalacións desconectadas da rede mediante dispositivos interruptores ou equivalentes consideraranse instalacións conectadas á rede para os efectos da aplicación deste real decreto.

No suposto de instalacións de produción conectadas á rede interior dun consumidor, considerarase que ambas as instalacións están conectadas á rede cando ou ben a instalación receptora ou ben a instalación de xeración estea conectada á rede.

l) Liña directa: liña que teñan por obxecto o enlace directo dunha instalación de produción cun consumidor e que cumpra os requisitos establecidos na normativa.

m) Potencia de aplicación de cargos: potencia requirida pola instalación do consumidor nun período tarifario.

n) Potencia instalada: a definida no artigo 3 e na disposición adicional décimo primeira do Real decreto 413/2014, do 6 de xuño, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos.

ñ) 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.

Para os efectos deste real decreto, entenderase en todo caso que as instalacións de produción inscritas no Rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica están conectadas no interior da rede do consumidor cando este comparta infraestruturas de conexión coa rede de transporte ou distribución co produtor.

o) Servizos auxiliares de produción: os definidos no artigo 3 do Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto.

p) Vertedura horaria: saldo neto horario de enerxía eléctrica xerada por unha instalación de xeración conectada á rede interior dun consumidor e vertida ao sistema eléctrico.

2. As enerxías e as potencias definidas no punto anterior calcularanse, para efectos de facturación e de liquidación, de acordo co establecido no anexo I.

TÍTULO II

Clasificación, requisitos das instalacións e calidade do servizo.

Artigo 4. Clasificación de modalidades de autoconsumo.

1. Para os efectos deste real decreto, establécese a seguinte clasificación de modalidades de autoconsumo:

a) Modalidade de autoconsumo tipo 1: corresponde á modalidade de subministración con autoconsumo definida no artigo 9.1.a) da citada Lei 24/2013, do 26 de decembro.

Cando se trate dun consumidor nun único punto de subministración ou instalación, que dispoña na súa rede interior dunha ou varias instalacións de xeración de enerxía eléctrica destinadas ao consumo propio e que non estean dadas de alta no correspondente rexistro como instalación de produción. Neste caso, existirá un único suxeito dos previstos no artigo 6 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, que será o suxeito consumidor.

b) Modalidade de autoconsumo tipo 2: corresponde ás modalidades de autoconsumo definidas no artigo 9.1.b) e 9.1.c) da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

Cando se trate dun consumidor de enerxía eléctrica nun punto de subministración ou instalación, que estea asociado a unha ou varias instalacións de produción debidamente inscritas no Rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica conectadas no interior da súa rede ou que compartan infraestrutura de conexión con este ou conectados a través dunha liña directa. Neste caso, existirán dous suxeitos dos previstos no artigo 6 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, o suxeito consumidor e o produtor.

2. O punto de subministración ou instalación dun consumidor deberá cumprir cos requisitos establecidos na normativa de aplicación para a consideración como tal.

3. En ningún caso un xerador se poderá conectar á rede interior de varios consumidores.

Artigo 5. Requisitos xerais para acollerse a unha modalidade de autoconsumo.

1. Os suxeitos acollidos á modalidade de autoconsumo tipo 1 cumprirán os seguintes requisitos:

a) A potencia contratada do consumidor non será superior a 100 kW.

b) A suma de potencias instaladas de xeración será igual ou inferior á potencia contratada polo consumidor.

c) O titular do punto de subministración será o mesmo que o de todos os equipamentos de consumo e instalacións de xeración conectados á súa rede.

d) As instalacións de xeración e o punto de subministración deberán cumprir os requisitos técnicos contidos na normativa do sector eléctrico e na regulamentación de calidade e seguridade industrial que lles resulte de aplicación. En particular, os establecidos 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. Para os efectos exclusivos da aplicación do citado Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro, as instalacións de xeración da modalidade de autoconsumo tipo 1 consideraranse instalacións de produción.

2. As instalacións de produción acollidas á modalidade de autoconsumo tipo 2 deberán cumprir, en función das súas características técnicas, o seguinte:

a) A suma das potencias instaladas das instalacións de produción será igual ou inferior á potencia contratada polo consumidor.

b) No caso de que existan varias instalacións de produción, o titular de todas e cada unha delas deberá ser a mesma persoa física ou xurídica.

c) As instalacións de produción deberán cumprir os requisitos técnicos contidos na normativa do sector eléctrico e na regulamentación de calidade e seguridade industrial que lles resulte de aplicación, en particular o Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, o Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro, para instalacións de produción incluídas no seu ámbito de aplicación, e o Real decreto 413/2014, do 6 de xuño, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos.

d) Cando as instalacións de produción compartan infraestruturas de conexión á rede de transporte ou distribución ou se conecten na rede interior dun consumidor responderán solidariamente polo incumprimento dos preceptos recollidos neste real decreto e aceptarán as consecuencias que a desconexión do citado punto, en aplicación da normativa vixente, poida comportar para calquera das partes, entre elas, a imposibilidade do produtor de venda de enerxía e a percepción da retribución que lle tería correspondido ou a imposibilidade do consumidor de adquirir enerxía e a percepción da retribución que, de ser o caso, lle corresponda. A empresa distribuidora ou transportista non terá ningunha obriga legal sobre as instalacións de conexión á rede que non son da súa titularidade. O contrato de acceso que o consumidor, directamente ou a través da empresa comercializadora, subscriba coa empresa distribuidora, recollerá a previsión recollida neste punto.

3. Serán considerados consumidores os titulares de instalacións de produción polos consumos dos seus servizos auxiliares de xeración.

4. Cando por incumprimento de requisitos técnicos existan instalacións perigosas ou cando se manipulase o equipamento de medida, a empresa distribuidora poderá interromper a subministración, conforme o previsto no artigo 87 do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro.

5. Poderán instalarse elementos de acumulación nas instalacións de autoconsumo reguladas neste real decreto, cando dispoñan das proteccións establecidas na normativa de seguridade e calidade industrial que se lles apliquen e se encontren instaladas de tal forma que compartan equipamento de medida que rexistre a xeración neta ou equipamento de medida que rexistre a enerxía horaria consumida.

Artigo 6. *Calidade do servizo.*

1. En relación coas incidencias provocadas na rede de transporte ou distribución polas instalacións acollidas a algunha das modalidades de autoconsumo definidas neste real decreto, observarase o disposto na Lei 24/2013, do 26 de decembro, e na súa normativa de desenvolvemento e, en particular, o recollido no Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro, para instalacións incluídas no seu ámbito de aplicación, e no 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. Así mesmo, para estes mesmos efectos, as instalacións de xeración conectadas na rede interior dun consumidor, acollidas á modalidade de autoconsumo de tipo 1, serán consideradas dentro da regulación prevista no capítulo III do Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro.

2. A empresa distribuidora ou transportista non terá ningunha obriga legal relativa á calidade de servizo polas incidencias derivadas de fallos nas instalacións de conexión compartidas polo produtor e polo consumidor.

3. O contrato de acceso que o consumidor, directamente ou a través da empresa comercializadora, subscriba coa empresa distribuidora, recollerá expresamente o establecido no punto 1.

TÍTULO III

Réxime xurídico das modalidades de autoconsumo

Artigo 7. *Procedemento de conexión e acceso nas modalidades de autoconsumo.*

1. Para acollerse a calquera das modalidades de autoconsumo reguladas no presente real decreto, os consumidores deberán solicitar unha nova conexión ou modificar a existente á empresa distribuidora da zona ou, de ser o caso, transportista, mesmo cando non vaian verter enerxía ás redes de transporte e distribución, en ningún instante, procedente da instalación de xeración instalada na súa rede interior ou coa cal comparte infraestrutura de conexión á rede.

2. Será de aplicación ás instalacións de xeración da modalidade de autoconsumo tipo 1 o procedemento de conexión e acceso establecido no capítulo II do Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro.

Malia o anterior, os consumidores acollidos a unha modalidade de autoconsumo tipo 1 que teñan contratada unha potencia inferior ou igual a 10 kW e que acrediten que contan cun dispositivo que impida a vertedura instantánea de enerxía á rede de distribución estarán exentos do pagamento dos estudos de acceso e conexión previstos no artigo 30 do Real decreto 1048/2013, do 27 de decembro, polo que se establece a metodoloxía para o cálculo da retribución da actividade de distribución de enerxía eléctrica, e do pagamento dos dereitos de acometida de xeración previstos no artigo 6 do Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro.

3. Para as instalacións de produción da modalidade de autoconsumo tipo 2, o procedemento de conexión e acceso será o regulado no Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro, para as instalacións incluídas no seu ámbito de aplicación. O resto de instalacións de produción observarán o disposto no Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, e na súa normativa de desenvolvemento. Así mesmo, ás liñas directas seralles de aplicación o recollido no artigo 42 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, e na súa normativa de desenvolvemento.

4. Para efectos de contratación das peaxes de acceso e da subministración de enerxía eléctrica, resultará de aplicación a normativa específica do sector eléctrico nesta materia.

Artigo 8. *Contratos de acceso nas modalidades de autoconsumo.*

1. Para acollerse a calquera das modalidades de autoconsumo reguladas no presente real decreto, o consumidor deberá subscribir un contrato de acceso coa empresa distribuidora directamente ou a través da empresa comercializadora, ou modificar o existente, de acordo coa normativa de aplicación, para reflectir esta circunstancia.

2. Adicionalmente, na modalidade de autoconsumo tipo 2, o titular dunha instalación de produción deberá subscribir un contrato de acceso coa empresa distribuidora para os seus servizos auxiliares de produción directamente ou a través da empresa comercializadora, ou modificar o existente, de acordo coa normativa de aplicación, para reflectir esta circunstancia.

A data de alta ou modificación do contrato de acceso do consumidor, de acordo co punto 1, e dos servizos auxiliares do produtor deberá ser a mesma.

Non obstante o anterior, os suxeitos poderán formalizar un contrato de acceso conxunto para os servizos auxiliares de produción e para o consumo asociado, se cumpren os seguintes requisitos:

- a) Que as instalacións de produción conectadas na rede interior do consumidor estean incluídas no ámbito de aplicación do Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro.
- b) Que a suma das potencias instaladas das instalacións de produción non sexa superior a 100 kW.
- c) Que o consumidor e os titulares das instalacións de produción sexan a mesma persoa física ou xurídica.
- d) Que dispoñan da configuración de medida establecida no artigo 13.2.b).

3. O tempo de permanencia na modalidade de autoconsumo elixida será como mínimo dun ano desde a data de alta ou modificación do contrato ou contratos de acceso, de acordo co previsto nos puntos anteriores, prorrogable automaticamente.

4. O previsto neste artigo será de aplicación mesmo cando o produtor non verta enerxía eléctrica ás redes en ningún instante.

Artigo 9. Peaxes de acceso ás redes de transporte e distribución de aplicación aos produtores de enerxía eléctrica.

Na modalidade de autoconsumo tipo 2, os titulares das instalacións de produción, pola vertedura horaria definida no artigo 3, deberán satisfacer as peaxes de acceso establecidas no Real decreto 1544/2011, do 31 de outubro, polo que se establecen as peaxes de acceso ás redes de transporte e distribución que deben satisfacer os produtores de enerxía eléctrica.

Artigo 10. Contratos de subministración de enerxía nas modalidades de autoconsumo.

O consumidor acollido a unha modalidade de autoconsumo e o produtor, na modalidade de autoconsumo tipo 2, para os servizos auxiliares de xeración, poderán adquirir a enerxía ben como consumidores directos no mercado de produción ben a través dunha empresa comercializadora. Neste último caso, o contrato de subministración poderá ser en mercado libre ou en calquera das modalidades previstas no Real decreto 216/2014, do 28 de marzo, polo que se establece a metodoloxía de cálculo dos prezos voluntarios para o pequeno consumidor de enerxía eléctrica e o seu réxime xurídico de contratación.

Os contratos que, de ser o caso, subscriban cunha empresa comercializadora deberán reflectir expresamente a modalidade de autoconsumo a que se encontran acollidos e cumprir coas condicións mínimas que se establezan na normativa, mesmo cando non se verta enerxía ás redes en ningún instante.

TÍTULO IV

Requisitos de medida e xestión da enerxía

CAPÍTULO I

Requisitos xerais de medida na modalidade de autoconsumo

Artigo 11. Requisitos de medida das instalacións acollidas ás modalidades de autoconsumo.

1. Os puntos de medida das instalacións acollidas ás modalidades de autoconsumo axustaranse aos requisitos e condicións establecidos no Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto, e á 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 circulada.

2. Os equipamentos de medida instalaranse nas redes interiores correspondentes, nos puntos máis próximos posibles ao punto fronteira, e terán capacidade de medida de resolución, ao menos, horaria.

A enerxía neta xerada é a definida no Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto.

As medidas dos equipamentos serán elevadas ao nivel de tensión do punto fronteira e serán afectadas, se procede, polas perdas pertinentes. Non se poderán aplicar coeficientes de perdas distintos en medidas afectadas polas mesmas perdas.

Coa excepción dos servizos auxiliares de xeración e, de ser o caso, de instalacións de acumulación, no circuíto que une a instalación de xeración co seu equipamento de medida non se poderá intercalar ningún elemento de consumo.

3. Os encargados da lectura de cada punto fronteira serán os establecidos no Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico.

Para a modalidade de autoconsumo tipo 1, o encargado da lectura de todos os equipamentos de medida será o distribuidor, como encargado da lectura dos puntos fronteira de consumidores.

En todo caso, o encargado da lectura ten obrigaón de proceder ás lecturas das medidas de enerxía que lle correspondan e, de ser o caso, ao control de potencia e aos excesos de enerxía reactiva, así como á realización dos saldos netos horarios e á súa posta á disposición dos participantes na medida de acordo coa normativa en vigor.

Para o exercicio das súas funcións o encargado da lectura poderá acceder a todos os datos de medida daqueles equipamentos necesarios para realizar os saldos netos horarios.

Nos casos en que non se dispoña de medida firme nun punto de medida, aplicarase o disposto no artigo 31 do Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto.

Artigo 12. *Requisitos particulares de medida das instalacións acollidas á modalidade de autoconsumo tipo 1.*

1. Os equipamentos de medida das instalacións acollidas á modalidade de autoconsumo tipo 1 terán a mesma precisión e requisitos de comunicación que lles correspondan como tipo fronteira de consumidor.

Os equipamentos de medida instalados en puntos fronteira de consumidor tipo 5 integraranse nos sistemas de telexestión e telemedida do seu encargado da lectura.

Os equipamentos de medida instalados en puntos fronteira de consumidor tipo 4 integraranse nos sistemas de telexestión e telemedida do seu encargado da lectura previstos para os puntos de medida tipo 5 no artigo 9.8 do Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto. Deberán cumprir, ademais das especificacións propias do sistema de telexestión e telemedida, todos os requisitos establecidos no citado regulamento e normas de desenvolvemento para os puntos de medida tipo 4 e 5, o que resulte máis exixente en cada caso.

Cando se trate de puntos de medida de consumidores tipo 3, deberán dispor dos dispositivos de comunicación remota establecidos para os puntos de medida de consumidores tipo 3.

2. Os suxeitos consumidores acollidos a esta modalidade de autoconsumo disporán dos equipamentos de medida necesarios para a facturación dos prezos, tarifas, cargos, peaxes e outros custos e servizos do sistema que lles resulten de aplicación. Para estes efectos, deberán dispor dun equipamento de medida que rexistre a enerxía neta xerada da instalación de xeración e doutro equipamento de medida independente no punto fronteira da instalación. Opcionalmente, poderase dispor dun equipamento de medida que rexistre a enerxía consumida total polo consumidor asociado. A enerxía neta xerada será a definida

no Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto.

Artigo 13. *Requisitos particulares de medida das instalacións acollidas á modalidade de autoconsumo tipo 2.*

1. Os equipamentos de medida das instalacións baixo a modalidade de autoconsumo tipo 2 terán a mesma clasificación en relación coa precisión dos seus equipamentos e requisitos de comunicación. Esta clasificación será igual á máis exixente das que corresponderían aos distintos puntos de medida por separado.

Cando se trate de puntos de medida tipo 5, integraranse nos sistemas de telexestión e telemedida do seu encargado da lectura.

Cando se trate de puntos de medida de consumidor tipo 4, deberán cumprir os requisitos establecidos no Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto, e normas de desenvolvemento para os puntos de medida tipo 4 e 5, o que resulte máis exixente en cada caso.

Cando se trate de puntos de medida tipo 3 deberán dispor de dispositivos de comunicación remota de características similares ás establecidas para os puntos de medida tipo 3 de xeración.

2. Os suxeitos acollidos á modalidade de autoconsumo tipo 2 disporán dos equipamentos de medida necesarios para a facturación dos prezos, tarifas, cargos ou peaxes que lles resulten de aplicación de acordo co seguinte:

a) Con carácter xeral, os suxeitos acollidos á modalidade de autoconsumo tipo 2 deberán dispor:

1.º Dun equipamento de medida bidireccional que mida a enerxía xerada neta.

2.º Dun equipamento de medida que rexistre a enerxía consumida total polo consumidor asociado.

3.º Potestativamente, dun equipamento de medida bidireccional situado no punto fronteira da instalación.

b) Se a suma das potencias instaladas das instalacións de produción conectadas na rede interior do consumidor non é superior a 100 kW e o suxeito consumidor e os titulares das instalacións de produción son a mesma persoa física ou xurídica, alternativamente ao previsto na alínea a) anterior os suxeitos, deberán dispor:

1.º Dun equipamento de medida bidireccional que mida a enerxía xerada neta.

2.º Dun equipamento de medida bidireccional situado no punto fronteira da instalación.

3.º Potestativamente, dun equipamento de medida que rexistre a enerxía consumida total polo consumidor asociado.

c) Non obstante o anterior, no caso dos suxeitos acollidos á modalidade de autoconsumo tipo 2 unidos mediante liñas directas, os equipamentos de medida necesarios para a facturación dos prezos, tarifas, cargos ou peaxes que lles resulten de aplicación serán tales que se poida aplicar a peaxe de acceso ás redes de transporte e distribución sobre a potencia e enerxía demandadas da rede, os cargos asociados aos custos do sistema eléctrico se apliquen sobre todo o consumo con independencia da súa procedencia e o cargo por outros servizos do sistema se aplique sobre a enerxía autoconsumida.

CAPÍTULO II

Xestión da enerxía eléctrica producida e consumida

Artigo 14. *Réxime económico da enerxía excedentaria e consumida.*

1. A enerxía adquirida polo consumidor acollido á modalidade de autoconsumo tipo 1 será a enerxía correspondente á demanda horaria.

O consumidor acollido á modalidade de autoconsumo tipo 2 deberá adquirir a enerxía correspondente á demanda horaria do consumidor asociado.

O titular da instalación de produción acollido á modalidade de autoconsumo tipo 2 deberá adquirir a enerxía correspondente ao consumo horario de servizos auxiliares definido no artigo 3.

2. Ao consumidor acollido a calquera modalidade de autoconsumo resultaranlle de aplicación as peaxes de acceso ás redes de transporte e distribución, cargos asociados a custos do sistema e cargos por outros servizos do sistema, conforme establece o título V.

3. Para que se poida percibir contraprestación económica pola vertedura de enerxía á rede, a instalación deberá estar acollida á modalidade de autoconsumo tipo 2.

O produtor acollido á modalidade de autoconsumo tipo 2 percibirá, pola vertedura horaria definida no artigo 3, as contraprestacións económicas correspondentes, de acordo coa normativa en vigor. No caso de instalacións con réxime retributivo específico, aplicarase este, de ser o caso, sobre a dita vertedura horaria. A regulación do factor de potencia realizarase e obterase facendo uso do equipamento de medida da instalación de produción.

4. Non obstante, no caso de que o titular do punto de subministración acollido a unha modalidade de autoconsumo, transitoriamente, non dispoña dun contrato de subministración en vigor cun comercializador en mercado libre e non sexa consumidor directo en mercado pasará a ser subministrado polo comercializador de referencia á tarifa de último recurso que corresponda pola demanda horaria, de acordo co previsto no artigo 15.1.b) do Real decreto 216/2014, do 28 de marzo. Nestes casos, se existe vertedura horaria da instalación de xeración asociada, esta pasará a ser cedida ao sistema eléctrico sen ningún tipo de contraprestación económica vinculada á dita cesión.

Artigo 15. *Liquidación e facturación na modalidade de autoconsumo.*

1. Os consumidores acollidos a calquera modalidade de autoconsumo que adquiren a súa enerxía directamente no mercado de produción liquidarán a súa enerxía de acordo co disposto na normativa de liquidacións do mercado de produción.

2. Os suxeitos consumidores que adquiren a súa enerxía a través dunha empresa comercializadora liquidarán a súa enerxía conforme o pactado entre as partes mensualmente con base en lecturas reais de resolución horaria, sen prexuízo do establecido no artigo 14.4.

3. Corresponderá á empresa distribuidora realizar a facturación das peaxes de acceso ás redes, dos cargos asociados aos custos do sistema eléctrico que lle correspondan, así como dos cargos por outros servizos do sistema, en aplicación do establecido no artigo 9.3 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

No caso de que o consumidor teña contratado o acceso ás redes a través dunha comercializadora, a empresa comercializadora realizará ao consumidor a facturación pola peaxe de acceso ás redes e cargos, así como o cargo por outros servizos do sistema, e desagregará estes conceptos na factura. A empresa comercializadora dará ás contías recadasas o destino previsto na normativa.

No caso de consumidores directos en mercado, estes consumidores asumirán os cargos que, de ser o caso, lles correspondan de acordo coa normativa de aplicación.

4. Para a liquidación da vertedura horaria dos produtores acollidos á modalidade de autoconsumo tipo 2 aplicarase a normativa xeral da actividade de produción.

TÍTULO V

Aplicación de peaxes de acceso ás redes de transporte e distribución e cargos ás modalidades de autoconsumo

Artigo 16. *Peaxes de acceso ás redes de aplicación ás modalidades de autoconsumo.*

1. As condicións de contratación do acceso ás redes e as condicións de aplicación das peaxes de acceso ás redes de transporte e distribución serán as que resulten de aplicación de acordo co establecido no Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica, sen prexuízo das particularidades establecidas neste artigo.

2. Para determinar os compoñentes da facturación das peaxes de acceso ás redes de transporte e distribución ao consumidor acollido á modalidade de autoconsumo tipo 1, aplicaranse os seguintes criterios:

a) Para a determinación do termo de facturación de potencia das peaxes de acceso ás redes, o control da potencia contratada realizarase no punto fronteira coas redes de distribución.

b) Para a determinación do termo de facturación de enerxía activa, a enerxía que se considerará será a enerxía correspondente á demanda horaria.

c) Para a determinación, de ser o caso, do termo de facturación de enerxía reactiva, utilizarase o contador instalado no punto fronteira da instalación.

3. Para determinar os compoñentes da facturación das peaxes de acceso ao consumidor asociado dos suxeitos acollidos a unha modalidade de autoconsumo tipo 2 que dispoñan dos equipamentos de medida indicados no artigo 13.2.a) aplicaranse os seguintes criterios:

a) Para a determinación do termo de facturación de potencia das peaxes de acceso, o control da potencia demandada realizarase considerando o seguinte:

1.º Cando o consumo horario de servizos auxiliares sexa maior que cero:

i. O control de potencia demandada do consumidor asociado realizarase sobre a potencia do consumidor asociado utilizando, para estes efectos, o equipamento que rexistre a enerxía horaria consumida.

ii. O control da potencia demandada dos consumos dos servizos auxiliares de xeración realizarase sobre a potencia dos ditos servizos auxiliares de xeración, utilizando, para estes efectos, o equipamento que rexistre a enerxía xerada neta.

2.º Cando a enerxía horaria neta xerada sexa maior que cero, o control de potencia demandada do consumidor asociado realizarase:

i. No punto fronteira da instalación, se se dispón no dito punto de equipamento de medida que rexistre as medidas de potencia necesarias para a correcta facturación, de acordo coa normativa de aplicación, ou

ii. Sobre a potencia do consumidor asociado, utilizando, para estes efectos, o equipamento que rexistre a enerxía horaria consumida.

b) Para a determinación do termo de facturación de enerxía activa, a enerxía que se considerará será:

1.º Para a facturación do consumidor asociado, a enerxía correspondente á demanda horaria do consumidor asociado.

2.º Para a facturación dos consumos auxiliares de xeración, a enerxía correspondente ao consumo horario de servizos auxiliares.

c) Para a determinación, de ser o caso, do termo de facturación enerxía reactiva utilizarase:

1.º Para a facturación do consumidor asociado, o equipamento que rexistra a enerxía horaria consumida.

2.º Para a facturación dos consumos auxiliares de xeración, o equipamento que rexistra a enerxía xerada neta.

4. Para determinar os compoñentes da facturación das peaxes de acceso ao consumidor asociado e os servizos auxiliares de xeración dos suxeitos acollidos a unha modalidade de autoconsumo tipo 2 que dispoñan dos equipamentos de medida indicados no artigo 13.2.b) aplicaranse os criterios fixados no punto 2.

5. Para determinar os compoñentes da facturación das peaxes de acceso ao consumidor asociado e os servizos auxiliares de xeración dos suxeitos acollidos a unha modalidade de autoconsumo tipo 2 que dispoñan dos equipamentos de medida indicados no artigo 13.2.c) aplicaranse os criterios fixados no punto 3, coas particularidades que lles aplique en relación cos equipamentos de medida utilizados.

Artigo 17. *Cargos asociados aos custos do sistema eléctrico.*

1. Aos consumidores acollidos a calquera das modalidades de autoconsumo resultaranlles de aplicación os cargos asociados aos custos do sistema que correspondan ao punto de subministración e que se establezan por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, consonte o previsto no artigo 16 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, tendo en conta as particularidades previstas neste artigo.

Estes cargos terán a consideración de ingresos do sistema, de acordo co previsto no artigo 13 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

2. Para a determinación dos compoñentes de facturación dos cargos asociados aos custos do sistema eléctrico no caso da modalidade de autoconsumo tipo 1, aplicarase con carácter xeral o seguinte:

- a) A aplicación de cargos fixos realizarase sobre a potencia de aplicación de cargos.
- b) A aplicación de cargos variables realizarase sobre a enerxía correspondente á suma da demanda horaria e do autoconsumo horario definidos no artigo 3.

No caso da enerxía correspondente ao autoconsumo horario, deducirase do cargo variable a contía correspondente en cada período ás perdas do nivel de tensión da peaxe de acceso ás redes de aplicación á subministración.

3. Para a determinación dos compoñentes de facturación dos cargos asociados aos custos do sistema eléctrico aos suxeitos acollidos a unha modalidade de autoconsumo tipo 2 que dispoñan dos equipamentos de medida indicados no artigo 13.2.a) aplicarase o seguinte:

- a) A potencia sobre a cal se apliquen de cargos fixos será:

1.º Para a facturación do consumidor asociado, a potencia de aplicación de cargos, utilizando para estes efectos o equipamento que rexistra a enerxía horaria consumida.

2.º Para a facturación dos servizos auxiliares de xeración, a potencia dos servizos auxiliares de xeración, cando o consumo horario de servizos auxiliares sexa maior que cero, utilizando para estes efectos o equipamento que rexistre a enerxía xerada neta.

- a) A aplicación de cargos variables realizarase sobre as seguintes enerxías:

1.º Para a facturación do consumidor asociado, sobre a enerxía correspondente á demanda horaria do consumidor asociado e ao autoconsumo horario definidos no artigo 3.

No caso da enerxía correspondente ao autoconsumo horario, deducirase do cargo variable a contía correspondente en cada período ás perdas do nivel de tensión da peaxe de acceso ás redes de aplicación á subministración.

2.º Para a facturación dos servizos auxiliares de xeración, sobre a enerxía correspondente ao consumo horario de servizos auxiliares.

4. Para a determinación dos compoñentes de facturación dos cargos asociados aos custos do sistema eléctrico aos suxeitos acollidos a unha modalidade de autoconsumo tipo 2 que dispoñan dos equipamentos de medida indicados no artigo 13.2.b) serán de aplicación os criterios establecidos no punto 2 anterior.

5. Para a determinación dos compoñentes de facturación dos cargos asociados aos custos do sistema eléctrico aos suxeitos acollidos a unha modalidade de autoconsumo tipo 2 que dispoñan dos equipamentos de medida indicados no artigo 13.2.c) aplicaranse os criterios fixados no punto 3, coas particularidades que se lles apliquen en relación cos equipamentos de medida utilizados.

6. Conforme o disposto no artigo 9.3 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, o Goberno poderá establecer regulamentariamente reducións en determinados termos dos cargos asociados aos custos do sistema nos sistemas non peninsulares e para determinadas categorías de consumidores de baixa tensión da modalidade de subministración con autoconsumo.

Artigo 18. *Cargo por outros servizos do sistema.*

1. Mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, determinarase a contía correspondente ao cargo por outros servizos do sistema, que se define como o pagamento que se realizará pola función de apoio que o conxunto do sistema eléctrico realiza para posibilitar a aplicación do autoconsumo, conforme establece o artigo 9.3 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

Este cargo calcularase considerando o prezo estimado, en cada período, doutros servizos do sistema eléctrico correspondentes á demanda peninsular.

2. Os ingresos que se obteñan en aplicación do cargo por outros servizos do sistema irán destinados a cubrir os custos dos servizos de axuste do sistema nos termos que se establezan.

3. As modificacións e actualizacións do cargo por outros servizos do sistema serán de aplicación a todos os consumidores acollidos ás distintas modalidades de autoconsumo, con independencia da data en que se subscribisen os contratos de acceso e de subministración.

4. Ao consumidor acollido a calquera modalidade de autoconsumo resultaralle de aplicación o cargo por outros servizos do sistema previsto neste artigo que se aplicará á enerxía correspondente ao autoconsumo horario.

5. Conforme o disposto no artigo 9.3 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, o Goberno poderá establecer regulamentariamente reducións nos cargos por outros servizos do sistema nos sistemas non peninsulares e para determinadas categorías de consumidores de baixa tensión da modalidade de subministración con autoconsumo.

TÍTULO VI

Rexistro, inspección e réxime sancionador

Artigo 19. *Rexistro administrativo de autoconsumo de enerxía eléctrica.*

1. O Rexistro administrativo de autoconsumo de enerxía eléctrica previsto no artigo 9.4 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, rexerese, en canto á súa organización e funcionamento, polo disposto no presente título.

2. A xestión do rexistro mencionado no punto anterior corresponderá á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo.

3. O Rexistro administrativo de autoconsumo de enerxía eléctrica terá como finalidade o control e adecuado seguimento dos consumidores acollidos a calquera das modalidades de autoconsumo de enerxía eléctrica.

4. O rexistro conterá dúas seccións:

a) Na sección primeira inscribíranse os consumidores acollidos á modalidade de autoconsumo de tipo 1 cuxa potencia contratada sexa inferior ou igual a 10 kW.

b) Na sección segunda inscribíranse os consumidores acollidos á modalidade de autoconsumo de tipo 1 cuxa potencia contratada sexa superior a 10 kW e os consumidores acollidos á modalidade de autoconsumo de tipo 2.

Artigo 20. Inscripción no Rexistro administrativo de autoconsumo de enerxía eléctrica.

Todos os consumidores acollidos a calquera das modalidades de autoconsumo de enerxía eléctrica deberán solicitar a inscrición no Rexistro administrativo de autoconsumo de enerxía eléctrica. Esta obrigaón non será de aplicación ás instalacións illadas.

Non obstante o anterior, os distribuidores deberán comunicar anualmente á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia calquera cambio de situación dun consumidor que estea conectado ao sistema eléctrico e modifique a dita conexión para posibilitar o seu illamento.

Artigo 21. Procedemento de inscrición no Rexistro administrativo de autoconsumo de enerxía eléctrica.

1. Conforme o previsto na Lei 11/2007, do 22 de xuño, de acceso electrónico dos cidadáns aos servizos públicos, o procedemento de inscrición no rexistro poderase realizar por medios electrónicos.

2. A inscrición realizárase o titular do punto de subministración, que é o suxeito obrigado, no prazo máximo dun mes desde a formalización ou modificación do contrato de acceso de acordo co previsto no artigo 8, e xunto con ela achegarase a declaración responsable conforme o artigo 71.bis da Lei 30/1992, do 26 de novembro, de réxime xurídico das administracións públicas e do procedemento administrativo común, e o formulario cuberto do anexo II.

No caso dos consumidores acollidos á modalidade de autoconsumo tipo 1, a empresa instaladora poderá realizar a solicitude de inscrición no rexistro, en nome do titular do punto de subministración, sobre quen recaerá, en todo caso, a obrigaón de estar inscrito no citado rexistro.

3. Unha vez recibida a documentación anterior, procederase á inscrición automática no Rexistro administrativo de autoconsumo de enerxía eléctrica, o xestor do rexistro tomará razón da dita inscrición, sen prexuízo das funcións de supervisión e control que lle correspondan.

En todo caso, o xestor do rexistro poderá solicitar ao interesado en calquera momento a documentación necesaria para acreditar o cumprimento dos requisitos establecidos na normativa e a comprobación dos datos achegados.

Artigo 22. Modificación e cancelación das inscricións.

1. Calquera feito que supoña a modificación dalgún dos datos incluídos na comunicación de inscrición ou na declaración responsable orixinaria, deberá ser comunicado polo interesado no prazo máximo dun mes a partir do momento en que se produza, xuntando a correspondente declaración responsable.

2. A cancelación das inscricións no rexistro producirase por instancia do interesado ou de oficio nos supostos de cesamento da actividade e de falta de remisión dos documentos e datos exixidos no presente título.

Para proceder á cancelación de oficio da inscrición será precisa a instrución do correspondente procedemento, en que se dará audiencia previa ao interesado.

A cancelación de inscrición será notificada á empresa distribuidora e, de ser o caso, á empresa transportista. A empresa distribuidora comunicarálo á empresa comercializadora coa cal, de ser o caso, teña contratada a subministración.

Artigo 23. *Publicidade e tratamento dos datos.*

1. O rexistro será público, gratuito e o seu acceso rexeráse polo disposto no artigo 37 da Lei 30/1992, do 26 de novembro, de réxime xurídico das administracións públicas e do procedemento administrativo común. Os interesados poderán acceder aos datos contidos no rexistro.

A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, o operador do sistema, o operador do mercado, as comunidades autónomas e as cidades de Ceuta e Melilla para as instalacións situadas no seu territorio e os distribuidores e transportistas para as instalacións conectadas ás súas redes terán acceso á información contida no rexistro a que se refire o presente título.

2. O tratamento dos datos de carácter persoal inscritos no rexistro regulado no presente título someterase ao disposto na Lei orgánica 15/1999, do 13 de decembro, de protección de datos de carácter persoal.

Os suxeitos obrigados a comunicar datos a este rexistro serán responsables da súa veracidade e actualidade, sen prexuízo das responsabilidades que poidan derivar do seu incumprimento.

3. As persoas que no exercicio das súas funcións teñan acceso a datos que consten neste rexistro estarán obrigadas a gardar segredo respecto deles, serán plenamente responsables de garantir a confidencialidade da información conforme o disposto na Lei orgánica 15/1999, do 13 de decembro, de protección de datos de carácter persoal, e non poderán utilizala para fins alleos á súa actividade como operador do mercado, operador do sistema, distribuidor ou transportista, segundo corresponda, sen prexuízo das obrigacións de información impostas pola lei en cada momento.

Artigo 24. *Inspección da aplicación das modalidades de autoconsumo.*

1. A Administración xeral do Estado, de ser o caso, en colaboración cos órganos competentes das comunidades autónomas, poderá levar a cabo plans de inspección da aplicación das condicións económicas das subministracións acollidas ás modalidades de autoconsumo, incluíndo, de ser o caso, a enerxía eléctrica vendida ao sistema. Así mesmo, poderanse levar a cabo programas de seguimento.

2. En relación coas eventuais situacións de fraude e outras situacións anómalas será de aplicación o previsto na Lei 24/2013, do 26 de decembro, e na súa normativa de desenvolvemento.

Artigo 25. *Réxime sancionador.*

1. O incumprimento do establecido neste real decreto poderá ser sancionado de acordo co disposto no título X da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico.

2. A título enunciativo, constituirán infracción moi grave tipificada no artigo 64.43 da referida lei as seguintes condutas:

- a) O incumprimento da obrigaón de rexistro.
- b) Cando unha instalación conectada á rede realice un autoconsumo de enerxía que non cumpra os requisitos das modalidades establecidas neste real decreto.
- c) A aplicación dun réxime económico distinto ao recollido no presente real decreto para as modalidades de tipo 1 e 2.
- d) O incumprimento dos requisitos técnicos indicados no artigo 5 por parte dunha instalación conectada á rede cando isto provoque incidencias na rede de transporte ou distribución.

3. A título enunciativo, constituirán infracción grave tipificada no artigo 65.35 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, as seguintes condutas:

a) O incumprimento dos requisitos técnicos indicados no artigo 5 por parte dunha instalación conectada á rede, mesmo cando isto non provoque incidencias na rede de transporte ou distribución.

b) A aplicación incorrecta das modalidades e dos seus réximes económicos asociados previstos neste real decreto.

Disposición adicional primeira. *Instalacións de coxeración asociadas a un consumidor.*

1. Os titulares das instalacións de produción de coxeración e o seu consumidor asociado de calor e electricidade poderán compartir exclusivamente as instalacións de conexión á rede de transporte ou distribución, o que implicará o seguinte:

a) O produtor e o consumidor asociado que compartan o punto fronteira aceptan as consecuencias que a desconexión do citado punto, en aplicación da normativa vixente, poida comportar para calquera das partes, entre elas, a imposibilidade do produtor de venda de enerxía ao sistema e a percepción da retribución que lle correspondería ou a imposibilidade do consumidor de adquirir enerxía.

b) A empresa distribuidora ou transportista non terá ningunha obrigaón legal sobre a dita instalación. Así mesmo, a empresa distribuidora ou transportista non terá ningunha obrigaón legal relativa á calidade de servizo polas incidencias derivadas de fallos na citada instalación de conexión.

2. Os titulares das instalacións de produción de coxeración de enerxía eléctrica poderán optar por vender toda a súa enerxía neta xerada, ou acollerse ás modalidades de autoconsumo tipo 2 nas condicións establecidas neste real decreto. A permanencia nunha modalidade de venda de enerxía deberá ser, ao menos, dun ano.

Para estes efectos, os titulares das instalacións de produción de coxeración con dereito á percepción do réxime retributivo específico deberán comunicalo ao órgano encargado das liquidacións ao inicio da actividade, no caso de novas instalacións, ou no prazo dun mes desde que se produza calquera cambio na modalidade de venda das recollidas no parágrafo anterior.

3. Os titulares das instalacións de produción de coxeración de enerxía eléctrica e o seu consumidor asociado que opten por vender toda a súa enerxía neta xerada deberán dispor de contratos de acceso independentes para os consumos de servizos auxiliares da coxeración e para o consumidor asociado.

Os titulares das instalacións de coxeración de enerxía eléctrica e o seu consumidor asociado que opten por acollerse a unha modalidade de autoconsumo deberán cumprir co establecido no presente real decreto.

4. Os titulares de instalacións de produción de coxeración de enerxía eléctrica que opten por vender toda a súa enerxía neta xerada deberán dispor:

a) Dun equipamento de medida bidireccional que mida a enerxía neta xerada.

b) Dun equipamento de medida que rexistre a enerxía horaria consumida polo consumidor asociado.

A enerxía neta xerada será a definida no Regulamento unificado de puntos de medida aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto.

As medidas dos equipamentos serán elevadas ao nivel de tensión do punto fronteira e, se procede, serán afectadas polas perdas pertinentes. Non se poderán aplicar coeficientes de perdas distintos en medidas afectadas polas mesmas perdas.

5. Os titulares de instalacións de produción de coxeración de enerxía eléctrica que opten por acollerse á modalidade de autoconsumo tipo 2 deberán cumprir cos requisitos e coa configuración de medida establecidos nos artigos 11 e 13.

Os titulares de instalacións de coxeración de enerxía eléctrica que opten por acollerse á modalidade de autoconsumo tipo 1 deberán cumprir cos requisitos e coa configuración de medida establecidos nos artigos 11 e 12.

6. Excepcionalmente, os titulares das instalacións de produción de coxeración con autorización administrativa de construción no momento da entrada en vigor do presente real decreto que acrediten imposibilidade técnica ou física para adaptar a súa configuración de medida ao disposto no punto 4 ou 5, poderán solicitar á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas a autorización para utilizar unha configuración singular de medida, no prazo máximo de catro meses contado desde a entrada en vigor do presente real decreto.

Para estes efectos, os titulares das instalacións deberán presentar xunto coa solicitude:

- a) A documentación que acredite a imposibilidade técnica ou física para adaptar a súa configuración de medida ás condicións xerais.
- b) Certificado suscrito polo encargado da lectura dos consumos en que manifieste que a proposta de configuración de medida é apta para a obtención das medidas necesarias para a correcta facturación.
- c) Certificado suscrito polo encargado da lectura do punto fronteira de xeración en que manifieste que a proposta de configuración de medida é apta para a obtención das medidas necesarias para a liquidación.
- d) Proposta de prazo para a adecuación da instalación á proposta de configuración singular de medida, que en ningún caso poderá exceder os nove meses.

Para tal fin, os encargados de lectura deberán remitir os certificados indicados nas alíneas b) e c) anteriores antes de que transcorran 40 días hábiles desde que lles sexan solicitados polos titulares das instalacións.

Por resolución do secretario de Estado de Enerxía poderanse aprobar os esquemas tipo que se autorizarán, así como documentación adicional que se deba presentar xunto coa solicitude de autorización para utilizar unha configuración singular de medida.

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas autorizará a utilización dunha configuración de medida cando se acredite a imposibilidade técnica ou física para adaptar a configuración de medida ás condicións xerais e os certificados dos encargados da lectura dos puntos fronteira de consumidores e de produción declaren que a proposta de configuración de medida é apta para a obtención das medidas necesarias.

A resolución da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas que, de ser o caso, autorice a utilización dunha configuración de medida determinará o prazo máximo para a adecuación da instalación a esta.

O prazo para resolver e notificar a autorización para utilizar unha configuración singular de medida será de seis meses.

Os encargados da lectura deberán comunicar á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, con carácter mensual, a listaxe de instalacións que non adecuaron a súa configuración de medida no prazo establecido na resolución de autorización.

7. Os encargados da lectura das instalacións ás cales se lles outorgase unha autorización para a utilización dunha configuración singular de medida poderán obter os datos para a facturación e liquidación da enerxía a partir de operacións matemáticas dos rexistros dos equipamentos de medida instalados, pero en ningún caso se poderán facturar valores de enerxía ou potencia distintos aos definidos no presente real decreto.

En ningún caso se autorizará realizar o control de potencia no punto fronteira se non existe un equipamento de medida no dito punto fronteira.

a) Para a opción de venda de toda a enerxía neta xerada, as medidas necesarias para a correcta facturación e liquidación serán:

- 1.º O produtor venderá a enerxía horaria neta xerada.
- 2.º O titular da instalación de produción deberá adquirir, para os seus servizos auxiliares de xeración, o consumo horario dos servizos auxiliares.
- 3.º O consumidor asociado adquirirá a enerxía horaria consumida.

A aplicación das peaxes de acceso a redes e, de ser o caso, cargos ao consumidor asociado e aos servizos auxiliares de xeración serán os que correspondan, de acordo coa normativa de aplicación, aos suxeitos produtores e consumidores que non realicen autoconsumo:

1.º As peaxes de acceso do consumidor asociado aplicaranse de acordo co establecido a continuación:

i. O control de potencia do consumidor asociado realizarase sobre a potencia do consumidor asociado, utilizando para estes efectos o equipamento que rexistra a enerxía horaria consumida.

ii. O termo variable das peaxes aplicarase sobre a enerxía horaria consumida polo consumidor asociado.

iii. Para a facturación, de ser o caso, do termo de enerxía reactiva utilizarase o contador que rexistra a enerxía horaria consumida.

2.º As peaxes de acceso dos servizos auxiliares de xeración aplicaranse de acordo co establecido a continuación:

i. O control de potencia realizarase sobre a potencia dos ditos servizos auxiliares de xeración e, para estes efectos, utilizarase o equipamento que rexistre a enerxía neta xerada.

ii. O termo variable das peaxes de acceso aplicarase sobre o consumo horario dos servizos auxiliares.

iii. Para a facturación, de ser o caso, do termo de enerxía reactiva utilizarase o contador que rexistra a enerxía neta xerada.

b) Para os suxeitos acollidos a unha modalidade de autoconsumo tipo 2 aplicarase o seguinte:

1.º As medidas necesarias para a correcta facturación e liquidación da enerxía serán as seguintes: a demanda horaria do consumidor asociado, a vertedura horaria e o consumo horario de servizos auxiliares.

2.º A facturación das peaxes de acceso ás redes de transporte e distribución e as medidas necesarias serán as establecidas no punto 3 ou 4 do artigo 16, segundo corresponda.

En ningún caso se autorizará realizar o control de potencia no punto fronteira se non existe un equipamento de medida no dito punto fronteira.

3.º A aplicación dos cargos realizarase de acordo co establecido no título V.

4.º Adicionalmente, para as instalacións con réxime retributivo específico deberase medir a enerxía horaria neta xerada.

8. Para os efectos da infracción moi grave tipificada no artigo 64.18 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, o incumprimento das obrigacións previstas nos puntos 4 ou 5, o incumprimento das obrigacións de solicitude de autorización para utilizar unha configuración singular de medida nos prazos previstos no punto 6, así como a súa non adecuación no prazo establecido na resolución de autorización previsto no citado punto 6, será considerada como un incumprimento por parte dos responsables do punto de medida da obrigación de dispor dos equipamentos de medida e control e demais dispositivos que regulamentariamente se establecesen, de forma que se impida ou altere a correcta medición e facturación.

Así mesmo, o incumprimento das obrigacións previstas nos puntos 3, 4 e 5 será causa para a suspensión da condición de suxeito de mercado e, de ser o caso, da cancelación da inscrición no rexistro de réxime retributivo específico en estado de explotación, e será de aplicación o previsto no artigo 49 do Real decreto 413/2014, do 6 de xuño, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos.

Disposición adicional segunda. *Verteduras á rede de enerxía eléctrica para consumidores que implanten sistemas de aforro e eficiencia.*

1. Os consumidores de enerxía eléctrica conectados en alta tensión que realicen unha actividade cuxo produto secundario sexa a xeración de enerxía eléctrica e que, debido á implantación dun sistema de aforro e eficiencia enerxética, que non sexa ningún medio de xeración de electricidade nin batería nin sistema de almacenamento de enerxía, dispoñan en determinados momentos de enerxía eléctrica que non poida ser consumida na súa propia instalación poderán ser autorizados excepcionalmente pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo a verter a dita enerxía á rede sempre que cumpran os seguintes requisitos:

a) Que presenten certificado do xestor da rede a que estean conectados acreditativo de que obtiveron os permisos de acceso e conexión para verter enerxía eléctrica, de conformidade co previsto na normativa de aplicación en materia de acceso ás redes de transporte e distribución.

b) Que presenten un proxecto das medidas de aforro e eficiencia que van adoptar en que indiquen a incidencia no seu consumo de enerxía eléctrica. Non serán considerados sistemas de aforro e eficiencia enerxética, para efectos da presente disposición, aqueles que inclúan a instalación dun xerador ou unha batería ou sistema de almacenamento de enerxía eléctrica.

2. A facturación da subministración e das peaxes de acceso ás redes realizarase sobre a demanda horaria e sobre toda a potencia demandada, conforme o establecido no artigo 9 do Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, e utilizando para estes efectos o contador situado no punto fronteira da instalación. A demanda horaria non poderá ser en ningún caso negativa.

A facturación dos cargos ou doutros prezos que resulten de aplicación de acordo coa normativa en vigor realizarase sobre a demanda de enerxía e sobre toda a potencia demandada rexistrada no contador situado no punto fronteira da instalación.

O consumidor deberá pagar pola enerxía eléctrica excedentaria o cargo por outros servizos do sistema, de acordo co establecido no artigo 18 do presente real decreto.

Disposición adicional terceira. *Mandatos ao operador do sistema e ao operador do mercado.*

1. No prazo de tres meses desde a entrada en vigor deste real decreto, o operador do sistema remitirá á Secretaría de Estado de Enerxía unha proposta de modificación dos procedementos de operación do sistema eléctrico e, de ser o caso, das instrucións técnicas complementarias ao Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto, cuxo contido sexa necesario para adaptarse ás modificacións introducidas polo presente real decreto.

2. No prazo de dous meses contado desde a entrada en vigor do presente real decreto, o operador do mercado presentará ao Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo, para a súa aprobación, unha proposta de regras de funcionamento do mercado diario e intradiario de produción, para adaptarse ás modificacións do Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e se regula o mercado de produción de enerxía eléctrica, previstas na disposición derradeira primeira deste real decreto.

Disposición adicional cuarta. *Vertedura horaria procedente de instalacións de autoconsumo.*

1. Mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo establecerase o mecanismo que permita a integración das eventuais verteduras horarias procedentes de instalacións de consumidores acollidos á modalidade de autoconsumo tipo 1, de forma que se garanta o mínimo custo para o conxunto do sistema eléctrico.

Para estes efectos, as verteduras horarias procedentes de instalacións de consumidores acollidos á modalidade de autoconsumo tipo 1 serán medidas polos encargados da lectura e postas á disposición do operador do sistema nos termos que se determine na normativa de desenvolvemento do presente real decreto.

2. Co fin de incentivar o adecuado dimensionamento das instalacións de xeración ao consumo asociado en instalacións de consumidores acollidos á modalidade de autoconsumo tipo 1, mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo poderanse regular mecanismos ou a existencia de instalación de dispositivos que limiten as verteduras procedentes das ditas instalacións.

Disposición adicional quinta. *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.*

Ao abeiro do previsto no punto 3 do artigo 53 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, 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, quedan excluídas do réxime de autorización administrativa previa e de autorización administrativa de construción previsto nos puntos 1.a) e 1.b) do mencionado artigo 53.

Disposición adicional sexta. *Vixencia dos dereitos de extensión de xeración.*

En caso de rescisión do contrato de acceso dunha instalación de xeración ou do peche desta, os dereitos de extensión de xeración manteranse vixentes para a instalación para que foron aboados durante un período de tres anos para baixa tensión e de cinco anos para alta tensión.

Disposición adicional sétima. *Redución do cargo variable por enerxía autoconsumida para os consumidores acollidos a unha modalidade de autoconsumo nos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares.*

1. Aos consumidores situados nos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares acollidos a calquera das modalidades de autoconsumo seranlles de aplicación os cargos asociados aos custos do sistema que correspondan e os cargos por outros servizos do sistema de acordo co previsto na presente disposición adicional.

2. Aplicaráselles a estes consumidores os cargos fixos de acordo co previsto na disposición transitoria primeira deste real decreto.

O cargo variable transitorio por enerxía autoconsumida de aplicación calcularase cunha redución respecto ao previsto no sistema peninsular, de acordo coa seguinte formulación:

2.1 Se $PE_i - PE_p \leq 0$, aplicaranse os prezos dos cargos por categoría de peaxes de acceso previstos no punto 3.b da disposición transitoria primeira deste real decreto.

2.2 Se $PE_i - PE_p > 0$, aplicarase o seguinte:

a) Se $(CTA_{\text{peaxe, período}} + Tv_{\text{peaxe, período}}) \leq (PE_i - PE_p)$, o prezo do cargo que se aplicará á subministración no sistema illado CTATNP-i, peaxe, período tomará un valor cero.

b) Se $(CTA_{\text{peaxe, período}} + Tv_{\text{peaxe, período}}) > (PE_i - PE_p)$, o prezo do cargo que se aplicará á subministración no sistema illado CTATNP-i, peaxe, período obterase minorando os prezos dos cargos previstos no punto 3.b da disposición transitoria primeira deste real decreto ou, de ser o caso, normativa que a substitúa segundo o seguinte:

$$CTA_{\text{TNP-i, peaxe, período}} = CTA_{\text{peaxe, período}} + Tv_{\text{peaxe, período}} - (PE_i - PE_p)$$

Onde:

PE_i : cociente entre a estimación da retribución por custos variables de xeración anual e a estimación de demanda en barras de central no sistema eléctrico illado i , expresado en €/MWh.

PE_p : estimación anual do prezo de mercado diario peninsular, expresado en €/MWh.

$CTA_{TNP-i, peaxe, período i}$: cargo variable transitorio por enerxía autoconsumida no sistema eléctrico illado i de acordo coa peaxe de acceso da subministración en cada período tarifario, expresado en €/MWh.

$CTA_{peaxe, período}$: cargo variable transitorio por enerxía autoconsumida previsto no punto 3.b) da disposición transitoria primeira deste real decreto ou, de ser o caso, normativa que a substitúa, expresado en €/MWh.

$Tv_{peaxe, período}$: termo variable de cada peaxe de acceso e período tarifario, expresado en €/MWh. Ata a aprobación da metodoloxía de cargos asociados aos custos do sistema prevista no artigo 16 da Lei 24/2013, calcularase como diferenza entre o termo variable das peaxes de acceso establecidas na Orde IET/2444/2014 e o termo de cargo variable asociado a custos do sistema previsto no punto 3.b).^{1º} da disposición transitoria primeira do presente real decreto.

3. Os cargos de aplicación en cada sistema eléctrico illado no momento da entrada en vigor deste real decreto serán os recollidos no anexo III.

Estes prezos poderán ser revisados por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.

Disposición adicional oitava. *Condicións técnicas e económicas de determinadas instalacións de xeración conectadas no interior da rede dun consumidor ou que compartan infraestruturas de conexión á rede cun consumidor asociado.*

1. Sen prexuízo do previsto na disposición transitoria terceira e na disposición adicional primeira, aqueles suxeitos titulares de instalacións de xeración conectadas no interior da rede dun consumidor ou que compartan infraestruturas de conexión á rede cun consumidor asociado que non cumpran os requisitos e condicións previstos neste real decreto para as modalidades tipo 1 e 2 deberán adecuar as súas instalacións para verter toda a enerxía neta xerada á rede e adquirir toda a enerxía consumida, sen compartir infraestruturas eléctricas de acordo coa normativa sectorial.

2. Mentres se desenvolven, os titulares e as instalacións que levasen a cabo unha modalidade de autoconsumo de enerxía eléctrica prevista na alínea d) do artigo 9.1 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, deberán cumprir os requisitos e as condicións administrativas, técnicas e económicas reguladas neste real decreto para a modalidade de autoconsumo tipo 2.

Disposición adicional novena. *Supervisión e avaliación do desenvolvemento das modalidades de autoconsumo.*

1. As empresas distribuidoras deberán remitir á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, no primeiro trimestre de cada ano, a información relativa ao número de contratos de acceso subscritos en cada modalidade de autoconsumo durante o ano anterior, incluíndo a información relativa á potencia contratada asociada a eles, así como a potencia de xeración instalada na rede interior, a demanda horaria anual, o autoconsumo horario anual e, de ser o caso, a vertedura horaria anual. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas poderá acceder á dita información para o que a citada Comisión lle facilitará acceso electrónico que permita a realización de consultas sobre a información en condicións que manteñan a seguridade, confidencialidade e integridade da información.

A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia fará pública na súa páxina web a información relativa ao número de contratos en cada unha das modalidades de autoconsumo subscritos ata a data, agregada por empresa distribuidora, comunidade ou cidade autónoma e, de ser o caso, tecnoloxía.

2. O Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo informará a Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos cunha periodicidade, ao menos, trienal sobre a evolución do autoconsumo en España. Este informe, que será publicado na páxina web do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo, incluirá información relativa á implantación do autoconsumo, ás súas modalidades e evolución da tecnoloxía, vías para fomentar a xeración distribuída e o impacto económico de calquera redución das peaxes, cargos e custos que se recoñeza ou se poida establecer.

Para estes efectos, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia remitirá un informe, que se deberá elaborar en colaboración con todos os sectores afectados en que se incluírá a información relativa á implantación do autoconsumo, as súas modalidades, así como as vías para fomentar a xeración distribuída, sempre garantíndose a sustentabilidade do sistema eléctrico, para o que formarán parte do seu contido os datos acerca do impacto económico de calquera redución das peaxes, cargos e custos que se recoñeza ou se poida establecer.

Disposición adicional décima. *Non incremento de gasto.*

As medidas incluídas nesta norma serán atendidas coas dotacións orzamentarias ordinarias e non poderán supor incremento de dotacións nin de retribucións nin doutros gastos de persoal.

Disposición transitoria primeira. *Réxime económico transitorio de aplicación ao autoconsumo.*

1. Ata que sexan aprobados os cargos asociados aos custos do sistema, en desenvolvemento do previsto no artigo 16 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, a facturación das peaxes de acceso ás redes de transporte e distribución e cargos asociados aos custos do sistema dos suxeitos acollidos a calquera das modalidades con autoconsumo realizarase de acordo con esta disposición transitoria.

2. Os prezos das peaxes de acceso ás redes de transporte e distribución e cargos asociados aos custos do sistema dos consumidores a que se refire o citado artigo 16 e a disposición transitoria décimo cuarta da Lei 24/2013, do 26 de decembro, serán os prezos das peaxes de acceso establecidos no artigo 9 da Orde IET/2444/2014, do 19 de decembro, pola que se determinan as peaxes de acceso de enerxía eléctrica para 2015 ou norma que a substitúa.

Para efectos da determinación dos compoñentes de facturación destas peaxes de acceso observaranse as seguintes regras:

a) Para determinar os compoñentes da facturación das peaxes de acceso ao consumidor acollido á modalidade de autoconsumo tipo 1, a facturación calcularase considerando o control de potencia, a demanda horaria e, de ser o caso, o termo de enerxía reactiva, no punto fronteira da instalación.

b) Para determinar os compoñentes da facturación das peaxes de acceso ao consumidor asociado e os servizos auxiliares de xeración dos suxeitos acollidos a unha modalidade de autoconsumo tipo 2 que dispoñan dos equipamentos de medida indicados no artigo 13.2.a), a facturación das peaxes de acceso realizarase considerando o seguinte:

1.º Para a determinación do termo de facturación de potencia das peaxes de acceso, o control da potencia demandada realizarase:

i. Cando o consumo horario de servizos auxiliares sexa maior que cero, o control de potencia demandada do consumidor asociado realizarase utilizando, para estes efectos, o equipamento que rexistre a enerxía horaria consumida, e o control da potencia demandada dos consumos dos servizos auxiliares de xeración realizarase sobre a potencia dos ditos servizos auxiliares de xeración utilizando, para estes efectos, o equipamento que rexistre a enerxía xerada neta.

ii. Cando a enerxía horaria neta xerada sexa maior que cero, o control de potencia demandada do consumidor asociado realizarase no punto fronteira da instalación, se nese punto se dispón de equipamento de medida que rexistre as medidas de potencia necesarias para a correcta facturación de acordo coa normativa de aplicación, ou sobre toda a potencia do consumidor asociado, utilizando para estes efectos o equipamento que rexistre a enerxía horaria consumida.

2.º Para a determinación do termo de facturación de enerxía activa, a enerxía que se facturará será:

i. Para a facturación do consumidor asociado, a enerxía correspondente á demanda horaria do consumidor asociado.

ii. Para a facturación dos consumos auxiliares de xeración, a enerxía correspondente ao consumo horario de servizos auxiliares.

3.º Para a determinación da facturación, de ser o caso, do termo de enerxía reactiva utilizarase:

iii. Para a facturación do consumidor asociado, o equipamento que rexistra a enerxía horaria consumida.

iv. Para a facturación dos consumos auxiliares de xeración, o equipamento que rexistra a enerxía xerada neta.

a) Para determinar os compoñentes da facturación das peaxes de acceso ao consumidor asociado e os servizos auxiliares de xeración dos suxeitos acollidos á modalidade de autoconsumo tipo 2 que dispoñan dos equipamentos de medida indicados no artigo 13.2.b), a facturación conxunta das peaxes de acceso do consumidor asociado e dos servizos auxiliares de xeración calcularase considerando o control de potencia demandada, a demanda horaria e, de ser o caso, o termo de enerxía reactiva no punto fronteira da instalación.

b) Para determinar os compoñentes da facturación das peaxes de acceso ao consumidor asociado e os servizos auxiliares de xeración dos suxeitos acollidos a unha modalidade de autoconsumo tipo 2 que dispoñan dos equipamentos de medida indicados no artigo 13.2.c) aplicaranse os criterios fixados na alínea b), coas particularidades que lles aplique en relación cos equipamentos de medida utilizados.

3. Ademais das peaxes de acceso anteriores, serán de aplicación de forma transitoria os cargos asociados aos custos do sistema e o cargo por outros servizos do sistema de acordo co previsto a continuación:

a) Aplicaranse cargos fixos en función da potencia, en €/kW, cuxo prezo será o seguinte para cada categoría de peaxes de acceso:

NT	Peaxe de acceso	Cargo fixo (€/kW)					
		Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6
BT	2.0 A ($P_c \leq 10$ kW)	8,989169					
	2.0 DHA ($P_c \leq 10$ kW)	8,989169					
	2.0 DHS ($P_c \leq 10$ kW)	8,989169					
	2.1 A ($10 < P_c \leq 15$ kW)	15,390453					
	2.1 DHA ($10 < P_c \leq 15$ kW)	15,390453					
	2.1 DHS ($10 < P_c \leq 15$ kW)	15,390453					
	3.0 A ($P_c > 15$ kW)	32,174358	6,403250	14,266872			

NT	Peaxe de acceso	Cargo fixo (€/kW)					
		Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6
AT	3.1 A (1 kV a 36 kV)	36,608828	7,559262	5,081433	0,000000	0,000000	0,000000
	6.1 A (1 kV a 30 kV)	22,648982	8,176720	9,919358	11,994595	14,279706	4,929022
	6.1 B (30 kV a 36 kV)	16,747077	5,223211	7,757881	9,833118	12,118229	3,942819
	6.2 (36 kV a 72,5 kV)	9,451587	1,683097	4,477931	6,402663	8,074908	2,477812
	6.3 (72,5 kV a 145 kV)	9,551883	2,731715	3,994851	5,520499	6,894902	1,946805
	6.4 (Maior ou igual a 145 kV) . . .	3,123313	0,000000	1,811664	3,511473	4,991205	1,007911

Tanto para a modalidade de autoconsumo tipo 1 como para a modalidade tipo 2, a aplicación dos ditos cargos fixos realizarase sobre a diferenza entre a potencia de aplicación de cargos definida no artigo 3 e a potencia que se vaia facturar para efectos de aplicación das peaxes de acceso. En todos os casos se considerará esta diferenza nula cando o valor sexa negativo.

a) Un termo de cargo variable, en €/kWh, que se aplicará sobre o autoconsumo horario durante o período transitorio previsto no punto 1 desta disposición e se denominará cargo transitorio por enerxía autoconsumida. O prezo do cargo transitorio por enerxía autoconsumida será o seguinte para cada categoría de peaxes de acceso:

i) Ata o 31 de decembro de 2015:

Peaxe de acceso	Cargo transitorio por enerxía autoconsumida (€/kWh)					
	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6
2.0 A ($P_c \leq 10$ kW)	0,046750					
2.0 DHA ($P_c \leq 10$ kW)	0,060789	0,008510				
2.0 DHS ($P_c \leq 10$ kW)	0,061561	0,008869	0,008449			
2.1 A ($10 < P_c \leq 15$ kW)	0,058445					
2.1 DHA ($10 < P_c \leq 15$ kW)	0,071727	0,017885				
2.1 DHS ($10 < P_c \leq 15$ kW)	0,072498	0,020765	0,013707			
3.0 A ($P_c > 15$ kW)	0,025270	0,017212	0,011127			
3.1A (1 kV a 36 kV)	0,019485	0,013393	0,014197			
6.1A (1 kV a 30 kV)	0,015678	0,014733	0,010559	0,011786	0,012535	0,008879
6.1B (30 kV a 36 kV)	0,015678	0,012426	0,010005	0,011173	0,012139	0,008627
6.2 (36 kV a 72,5 kV)	0,016967	0,014731	0,010716	0,010965	0,011264	0,008395
6.3 (72,5 kV a 145 kV)	0,019326	0,015950	0,011343	0,011092	0,011221	0,008426
6.4 (maior ou igual a 145 kV)	0,015678	0,011674	0,010005	0,010372	0,010805	0,008252

ii) A partir do 1 de xaneiro de 2016:

Peaxe de acceso	Cargo transitorio por enerxía autoconsumida (€/kWh)					
	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6
2.0 A ($P_c \leq 10$ kW)	0,049033					
2.0 DHA ($P_c \leq 10$ kW)	0,063141	0,008907				
2.0 DHS ($P_c \leq 10$ kW)	0,063913	0,009405	0,008767			
2.1 A ($10 < P_c \leq 15$ kW)	0,060728					
2.1 DHA ($10 < P_c \leq 15$ kW)	0,074079	0,018282				
2.1 DHS ($10 < P_c \leq 15$ kW)	0,074851	0,021301	0,014025			
3.0 A ($P_c > 15$ kW)	0,029399	0,019334	0,011155			
3.1A (1 kV a 36 kV)	0,022656	0,015100	0,014197			

Peaxe de acceso	Cargo transitorio por enerxía autoconsumida (€/kWh)					
	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6
6.1A (1 kV a 30 kV)	0,018849	0,016196	0,011534	0,012518	0,013267	0,008879
6.1B (30 kV a 36 kV)	0,018849	0,013890	0,010981	0,011905	0,012871	0,008627
6.2 (36 kV a 72,5 kV)	0,020138	0,016194	0,011691	0,011696	0,011996	0,008395
6.3 (72,5 kV a 145 kV)	0,022498	0,017414	0,012319	0,011824	0,011953	0,008426
6.4 (Maior ou igual a 145 kV)	0,018849	0,013138	0,010981	0,011104	0,011537	0,008252

Este termo de cargo variable está constituído polos compoñentes correspondentes:

1.º Aos cargos variables asociados aos custos do sistema descontando as perdas correspondentes,

2.º Aos pagamentos por capacidade, e

3.º A outros servizos do sistema, diferenciando entre os asociados aos servizos de axuste do sistema eléctrico, coa excepción do custo de desvíos, os asociados ao servizo de xestión da demanda de interrompibilidade e os asociados á retribución do operador do mercado e do operador do sistema.

Os valores de cada un destes compoñentes para efectos de facturación e liquidación son os que figuran no anexo IV deste real decreto, sen prexuízo da revisión de cada un deles de acordo co previsto na Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, e na súa normativa de desenvolvemento.

A aplicación destes cargos realizarase, tanto para a modalidade tipo 1 como tipo 2, sobre a enerxía correspondente ao autoconsumo horario definido no artigo 3.

Non obstante o anterior, os consumidores acollidos á modalidade de autoconsumo tipo 1 conectados en baixa tensión cuxa potencia contratada sexa inferior ou igual a 10 kW estarán exentos do pagamento do cargo transitorio por enerxía autoconsumida previsto neste punto.

4. Corresponderá á empresa distribuidora realizar a facturación das peaxes de acceso e os cargos transitorios fixos e variables definidos nos puntos 2 e 3 desta disposición, diferenciando cada un dos termos.

Os ingresos que se obteñan en aplicación destes cargos terán a consideración de ingreso liquidable do sistema para os efectos do disposto no Real decreto 2017/1997, do 26 decembro.

O órgano encargado das liquidacións diferenciará destes ingresos as contías que correspondan á retribución do operador do mercado e do operador do sistema, aos pagamentos por capacidade, as asociadas ao servizo de xestión da demanda de interrompibilidade e aos servizos de axuste do sistema, destinando ao operador do mercado a partida correspondente á súa retribución e ao operador do sistema as restantes partidas.

Os citados operadores terán en conta as contías traspasadas polo órgano encargado das liquidacións no momento da liquidación correspondente, de acordo co seguinte:

a) Operador do sistema:

i. No referente aos pagamentos por capacidade, daralles o tratamento previsto na normativa de aplicación.

ii. As contías asociadas ao servizo de xestión da demanda de interrompibilidade destinaranse a cubrir o dito custo.

iii. As contías asociadas aos servizos de axuste asignaranse á demanda de maneira proporcional ao seu consumo en barras de central.

iv. Daráselles ás contías con destino a cubrir a retribución do operador do sistema o tratamento previsto na normativa de aplicación.

b) Operador do mercado: dará ás contías con destino a cubrir a retribución do operador do mercado o tratamento previsto na normativa de aplicación.

5. A facturación das peaxes de acceso ás redes de transporte e distribución e cargos dos consumidores que, tanto en virtude da disposición adicional segunda sexan autorizados a realizar verteduras á rede de enerxía eléctrica como aqueles que obtivesen a dita autorización en virtude da disposición adicional décimo segunda do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, será a seguinte:

a) A facturación das peaxes de acceso ás redes realizarase aplicando os prezos das peaxes de acceso ás redes de transporte e distribución e cargos dos consumidores establecidos no artigo 9 da Orde IET/2444/2014, do 19 de decembro, pola que se determinan as peaxes de acceso de enerxía eléctrica para 2015, ou norma que a substitúa.

Os ditos prezos aplicaranse sobre toda a potencia demandada definida no Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, rexistrada no contador situado no punto fronteira da instalación e sobre a demanda horaria. A demanda horaria non poderá ser en ningún caso negativa.

b) O cargo variable establecido no punto 3.b) aplicarase sobre a enerxía eléctrica excedentaria.

6. Os prezos establecidos nesta disposición poderán ser revisados por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo.

Disposición transitoria segunda. Instalacións de coxeración que contén con autorización de explotación.

As instalacións de coxeración das categorías a) e c), e dos grupos b.6), b.7) e b.8) previstos no artigo 2 do Real decreto 413/2014, do 6 de xuño, que no momento da entrada en vigor deste real decreto contén con autorización de explotación ou documento equivalente quedan exceptuadas do requisito previsto na alínea a) do artigo 5.2.

Disposición transitoria terceira. Adecuación das instalacións que realicen autoconsumo de enerxía eléctrica no momento da entrada en vigor do real decreto.

1. Sen prexuízo do establecido no punto 4, aqueles consumidores de enerxía eléctrica que no momento da entrada en vigor do presente real decreto estivesen consumindo enerxía eléctrica nalgunha das formas incluídas nos tipo 1 e 2 de autoconsumo disporán dun prazo de seis meses para adaptarse ao presente real decreto e comunicar a súa inscrición no rexistro administrativo de autoconsumo de enerxía eléctrica na modalidade que corresponda.

2. Sen prexuízo do establecido no punto 4, aqueles produtores que no momento da entrada en vigor do presente real decreto estean xerando enerxía na modalidade de autoconsumo tipo 2 disporán dun prazo de seis meses para adaptarse ao previsto no presente real decreto.

3. As instalacións que no momento da entrada en vigor do presente real decreto contén con contrato de acceso en vigor deberán adecuar os seus contratos de acceso ao previsto nos artigos 8 e 9 e estarán exentas de realizar unha nova solicitude de conexión e acceso á rede de acordo co establecido no artigo 7.

4. Os titulares das instalacións de coxeración de enerxía eléctrica e o seu consumidor asociado que no momento da entrada en vigor do presente real decreto dispoñan de autorización administrativa de construción disporán dun prazo de nove meses desde a entrada en vigor do presente real decreto para adecuar a súa configuración de medida ao establecido no punto 4 ou 5 da disposición adicional primeira ou de catro meses para solicitar, de ser o caso, a autorización para a aplicación de configuración singular de medida indicada no punto 6 da dita disposición.

Así mesmo, respecto daquelas instalacións que obtivesen unha autorización de configuración singular de medida ao abeiro da disposición adicional primeira do Real

decreto 1565/2010, do 19 de novembro, ou da disposición adicional primeira do Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto, entenderase que a dita configuración conta coa autorización prevista no referido punto 6 da disposición adicional primeira.

Disposición transitoria cuarta. *Exencións transitorias dos cargos asociados aos custos do sistema e o cargo por outros servizos do sistema.*

En virtude do establecido na disposición transitoria novena da Lei 24/2013, do 26 de decembro:

1. As instalacións de produción de enerxía eléctrica con coxeración que, no momento da entrada en vigor da citada lei, se encontren inscritas con carácter definitivo no Rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica dependente do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo, que cumpran os requisitos de rendemento recollidos no Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica e se manteñan no seu cumprimento, quedarán exentas pola enerxía autoconsumida do pagamento dos cargos asociados aos custos do sistema eléctrico e do cargo por outros servizos do sistema ata o 31 de decembro de 2019 e, en particular, do pagamento dos cargos asociados aos custos do sistema e o cargo por outros servizos do sistema previstos na disposición transitoria primeira.3 deste real decreto.

2. Os consumidores de enerxía eléctrica que no momento da entrada en vigor da citada lei tivesen sido obxecto da autorización a que facía referencia a disposición adicional décimo segunda do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, con anterioridade ao 1 de xuño de 2013, quedarán exentos da obrigaçión de pagar pola enerxía eléctrica excedentaria o cargo variable establecido no punto 5.b) da disposición transitoria primeira, de acordo co establecido na disposición adicional segunda deste real decreto, ata o 31 de decembro de 2019.

Disposición transitoria quinta. *Facturación de consumidores acollidos a unha modalidade de autoconsumo que non dispoñan de contadores de telexestión efectivamente integrados.*

As subministracións dos consumidores acollidos a unha modalidade de autoconsumo, cuxos puntos fronteira estean clasificados como tipo 4 ou 5 e os seus equipamentos de medida non se encontren efectivamente integrados no sistema de telexestión do seu encargado da lectura, serán lidas e facturadas cunha periodicidade bimestral e non lles serán de aplicación os perfís vixentes para o resto de consumidores. As medidas horarias destes consumidores serán obtidas a través de lectura mediante terminal portátil de lectura (TPL).

Disposición transitoria sexta. *Adecuación dos sistemas e procesos para a facturación do novo réxime económico de aplicación ao autoconsumo.*

Os axentes que participen na facturación e liquidación dos cargos establecidos no novo réxime económico de aplicación ao autoconsumo disporán dun prazo de seis meses desde a entrada en vigor deste real decreto para a adaptación dos sistemas e procesos asociados ás ditas funcións.

Disposición transitoria sétima. *Cálculo do número de horas equivalentes de funcionamento das instalacións de coxeración ata a adecuación das súas configuracións de medida.*

1. Transitoriamente, e para os efectos do cálculo do número de horas equivalentes de funcionamento regulado no artigo 21 do Real decreto 413/2014, do 6 de xuño, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos, os titulares das instalacións de coxeración poderán

presentar ante o órgano encargado das liquidacións, segundo o procedemento e modelo que este estableza, unha declaración responsable en que se comunique a enerxía xerada en barras de central nos períodos anuais en que se devindicase réxime retributivo específico.

O órgano encargado das liquidacións publicará na súa páxina web o modelo de declaración responsable e o procedemento antes citado, no prazo máximo dun mes desde a entrada en vigor deste real decreto.

A declaración responsable estará sometida ao establecido no artigo 49 do Real decreto 413/2014, do 6 de xuño.

2. O establecido no punto anterior será de aplicación exclusivamente ata que as instalacións cumpran os requisitos relativos aos equipamentos de medida establecidos nos puntos 4 e 5 da disposición adicional primeira do presente real decreto e, en ningún caso, con posterioridade á finalización do período establecido, para adecuar as súas configuracións de medida na disposición transitoria terceira.4 deste real decreto.

3. Para aquelas instalacións que se acollan ao disposto no punto 6 da disposición adicional primeira, o establecido no punto 1 será de aplicación exclusivamente ata que finalice o prazo de adecuación da instalación á proposta de configuración de medida disposto na resolución da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas de autorización para utilizar unha configuración singular de medida, sempre que a dita solicitude se presentase dentro do prazo establecido na disposición transitoria terceira.4.

4. Naqueles casos en que non se cumprisen os mencionados requisitos no momento da finalización dos períodos de adecuación nos termos previstos nos puntos 2 e 3, para os efectos do cálculo do número de horas equivalentes de funcionamento regulado no artigo 21 do Real decreto 413/2014, do 6 de xuño, aplicaranse os valores de enerxía vendida no mercado comunicados polos encargados de lectura.

Disposición transitoria oitava. *Adaptación dos contratos de peaxes de acceso.*

Sen prexuízo do disposto na letra b) da disposición derogatoria única, os contratos de peaxe de acceso poderán quedar suxeitos ao previsto no artigo 6.6 do Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica, durante o prazo de dous meses contados desde a entrada en vigor deste real decreto.

Disposición transitoria novena. *Inscripción no rexistro administrativo de autoconsumo de enerxía eléctrica ata a súa completa habilitación por medios electrónicos.*

Ata a completa habilitación do rexistro administrativo de autoconsumo de enerxía eléctrica por medios electrónicos, os titulares das instalacións que, en virtude do título VI do presente real decreto, estean obrigados a se inscribiren nel, deberán presentar a comunicación prevista no artigo 21 a través dos lugares recollidos no artigo 38.4 da Lei 30/1992, do 26 de novembro, de réxime xurídico das administracións públicas e do procedemento administrativo común, dirixida á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo.

Disposición transitoria décima. *Elementos de acumulación.*

Sen prexuízo do previsto na Instrución técnica complementaria ITC-BT-52 «Instalacións con fins especiais», aprobada mediante o Real decreto 1053/2014, do 12 de decembro, para a infraestrutura para a recarga de vehículos eléctricos, ata a aprobación da norma de seguridade e calidade industrial que defina as condicións técnicas e de protección dos elementos de acumulación instalados nas instalacións acollidas ás modalidades de autoconsumo de enerxía eléctrica definidas no artigo 9 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, os elementos de acumulación instalaranse de tal forma que compartan equipamento de medida e proteccións coa instalación de xeración.

Disposición derogatoria. *Derrogación normativa.*

Derróganse cantas disposicións de igual ou inferior rango se opoñan ao establecido no presente real decreto e, en particular:

- a) A disposición adicional décimo segunda (Verteduras á rede de enerxía eléctrica para consumidores que implanten sistemas de aforro e eficiencia) 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.
- b) O punto 6 do artigo 6 do Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica.
- c) A disposición adicional primeira do Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto.
- d) Os artigos 4.3 e 18.3 do Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro, polo que se regula a conexión á rede de instalacións de produción de enerxía eléctrica de pequena potencia.

Disposición derradeira primeira. *Modificación do Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e se regula o mercado de produción de enerxía eléctrica.*

O Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e se regula o mercado de produción de enerxía eléctrica, queda modificado como segue:

Un. Modifícase o punto 3 do artigo 25, que pasa a ter a seguinte redacción:

«3. O operador do mercado actuará como contraparte central das compras e vendas do mercado diario de produción e exixirá as correspondentes garantías, todo iso, nos termos e condicións establecidos nas regras do mercado. En desenvolvemento desta función, o operador do mercado interporase nas obrigacións derivadas das compras e vendas, converténdose en vendedor de cada operación de compra e en comprador en cada operación de venda.»

Dous. Introdúcese un novo punto 4 no artigo 25, coa seguinte redacción:

«4. O operador do sistema poderá liquidar directa ou indirectamente as obrigacións de pagamento e os dereitos de cobramento definidos nos puntos 1 e 2 e poderá exixir as correspondentes garantías. Se a liquidación a realiza directamente, notificará á entidade titular da conta en que se deban realizar os pagamentos os vendedores aos cales corresponde o cobramento e o importe que se lles deberá satisfacer a cada un deles. Esta función poderá realizala de forma indirecta a través de terceiros.»

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

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

Un. Modifícanse os puntos 1, 2 e 4 do artigo 3, que quedan redactados como segue:

«1. Punto de conexión: o lugar concreto da rede onde se enlazan instalacións correspondentes a distintas actividades, zonas de distribución ou propietarios.

Nas modalidades de produción con autoconsumo, o punto de conexión será o lugar onde se enlacen as instalacións compartidas do consumidor e o produtor coa rede de transporte ou distribución.

2. Punto fronteira:

- a) O punto de conexión dun produtor coa rede de transporte ou distribución.
- b) O punto de conexión dun consumidor coa rede de transporte ou distribución.
- c) O punto de conexión da rede de transporte coa de distribución.
- d) O punto de conexión das redes de transporte de distinta titularidade.
- e) O punto de conexión das redes de distribución de distinta titularidade.
- f) As interconexións internacionais.
- g) O punto de conexión das redes do territorio peninsular cun territorio non peninsular.

Nas modalidades de produción con autoconsumo, o suxeito consumidor e o suxeito produtor compartirán o seu punto fronteira.»

«4. Responsable do punto de medida: o titular do punto de medida e das instalacións de enerxía eléctrica onde se localiza o dito punto de medida. Ten a obriga de manter e conservar en perfecto estado de funcionamento os equipamentos e as instalacións de medida de acordo co disposto no presente regulamento e nas súas disposicións de desenvolvemento.

Nas modalidades de produción con autoconsumo, o suxeito consumidor e o suxeito produtor serán responsables solidariamente tanto dos equipamentos de medida utilizados para a súa facturación como das instalacións compartidas de conexión á rede.»

Dous. Engádesse o seguinte parágrafo ao final do artigo 6 con esta redacción:

«A determinación dos puntos de medida naquelas instalacións acollidas a unha modalidade de autoconsumo será a que se estableza na normativa que regule as condicións administrativas, técnicas e económicas das modalidades de subministración de enerxía eléctrica con autoconsumo e de produción con autoconsumo.»

Tres. Modifícase o artigo 12.1, que queda redactado como segue:

«1. Serán responsables da instalación de medida e dos seus equipamentos:

a) O suxeito produtor é responsable da instalación e equipamentos que miden a enerxía neta xerada por unha central de xeración.

Nos puntos de conexión de varias instalacións de produción coas redes de transporte ou distribución, todos os titulares destas unidades de produción serán solidariamente responsables do punto de medida global. Por acordo entre eles designarase un interlocutor cos operadores e administracións competentes.

b) O consumidor é o responsable da instalación e dos equipamentos que miden o seu consumo.

No caso de consumidores acollidos a calquera das modalidades de subministración con autoconsumo, o suxeito consumidor é o responsable de todos os equipamentos instalados para a correcta facturación da dita modalidade.

c) O operador do sistema é o responsable da instalación e equipamentos que miden a enerxía intercambiada nas interconexións internacionais.

d) A empresa de distribución é a responsable da instalación e dos equipamentos que miden a enerxía intercambiada nos puntos fronteira da súa rede coa rede de transporte.

e) Nas modalidades de produción con autoconsumo ou naquelas opcións de venda de enerxía en que varios suxeitos compartan equipamentos de medida, os titulares das instalacións de produción e o titular do punto de subministración asociado serán solidariamente responsables de todos os puntos de medida. Por

acordo entre eles designarase un interlocutor cos operadores e administracións competentes.

f) En todos os demais casos, a responsabilidade sobre a instalación e os equipamentos de medida corresponderá ao suxeito que normalmente adquire enerxía.»

Catro. Engádesse un parágrafo no artigo 13.3, con esta redacción:

«Naquelas configuracións de medida en que existan equipamentos de medida que deban ser accesibles a varios encargados da lectura, o responsable do equipamento de medida deberá garantir o acceso dos encargados da lectura ao dito equipamento. Logo de acordo expreso entre as partes poderase substituír o acceso dun dos encargados da lectura ao equipamento sempre que o dito encargado da lectura poida acceder á información necesaria para o desempeño das súas funcións.»

Disposición derradeira terceira. *Modificación do Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro, polo que se regula a conexión á rede de instalacións de produción de enerxía eléctrica de pequena potencia.*

O Real decreto 1699/2011, do 18 de novembro, polo que se regula a conexión a rede de instalacións de produción de enerxía eléctrica de pequena potencia, queda modificado nos seguintes termos:

Un. Engádesse un novo parágrafo no artigo 8.2:

«O titular da instalación quedará exento da verificación recollida no parágrafo anterior se remite á empresa distribuidora un certificado da empresa instaladora en que se acredite o cumprimento co disposto no Regulamento electrotécnico de baixa tensión, aprobado polo Real decreto 842/2002, do 2 de agosto, ou, de ser o caso, do cumprimento co disposto no Real decreto 337/2014, do 9 de maio, polo que se aproban o Regulamento sobre condicións técnicas e garantías de seguridade en instalacións eléctricas de alta tensión e as súas instrucións técnicas complementarias ITC-RAT 01 a 23, debidamente dilixenciado pola comunidade autónoma competente.»

Dous. Modifícase o artigo 11.4, que queda redactado como segue:

«4. Coa excepción dos servizos auxiliares de xeración e, de ser o caso, de instalacións de acumulación, no circuíto que une a instalación de produción co seu equipamento de medida non se poderá intercalar ningún elemento de consumo.»

Tres. Modifícase o artigo 13.3, que queda redactado como segue:

«3. As instalacións de produción conectadas a unha rede interior non poderán superar a capacidade dispoñible no punto de conexión á rede de distribución nin a potencia vinculada aos dereitos de extensión vixentes adscritos á subministración.

O anterior sen prexuízo das particularidades de conexión das instalacións de coxeración establecidas na normativa sectorial.»

Catro. Engádesse un novo parágrafo no punto 1 do anexo I:

«Para os efectos de determinación da potencia nominal máxima dispoñible de conexión recollida neste punto, considerarase nula a potencia das instalacións de xeración dos consumidores acollidos a unha modalidade de autoconsumo tipo 1 que estean conectadas á rede de tensión menor ou igual a 1 kV e que acreditasen que contan cun dispositivo que impida a vertedura instantánea de enerxía á rede de distribución.»

Disposición derradeira cuarta. *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 punto 1 da disposición adicional décimo terceira 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, que queda redactado como segue:

«1. Para todas as instalacións de xeración que non se encontran dentro do ámbito de aplicación do Real decreto 1699/2011, do 16 de novembro, 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, se for necesaria, a repotenciación do transformador afectado da empresa transportista ou distribuidora do mesmo nivel de tensión ao do punto de conexión serán realizadas por conta 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 dos ditos 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 deberán desagregarse do seguinte modo:

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 habilitada ou pola empresa transportista ou distribuidora.

A empresa distribuidora deberá facer constar de maneira expresa no prego de prescricións técnicas que estas instalacións poderán ser executadas ben pola empresa distribuidora ou ben por un instalador habilitado, que deberá levar a cabo a instalación de acordo coas condicións detalladas no mencionado 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 desagregado segundo o detalle recollido 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.

2.º Orzamento detallado segundo o detalle recollido 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 ordinal 1.º anterior. Ao igual que no caso do prego de prescricións técnicas, a empresa distribuidora deberá facer constar de maneira expresa neste orzamento que estas instalacións poderán ser executadas ben pola empresa distribuidora ou ben por un instalador habilitado que deberá levar a cabo a instalación de acordo coas condicións detalladas no mencionado prego de prescricións técnicas, coas condicións técnicas e de seguridade regulamentarias e coas establecidas pola empresa distribuidora e aprobadas pola Administración competente.

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

Igualmente, se o solicitante decide que sexa calquera outra empresa instaladora legalmente autorizada a que execute os traballos, deberá comunicarllo á empresa transportista ou distribuidora no prazo de tres meses contado desde a recepción do orzamento.»

Disposición derradeira quinta. *Desenvolvemento normativo e modificacións do contido do anexo.*

1. Autorízase o ministro de Industria, Enerxía e Turismo para ditar cantas disposicións sexan necesarias para o desenvolvemento deste real decreto e para modificar o contido do anexo I e, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, os anexos III e IV.

2. Habilítase o secretario de Estado de Enerxía para modificar o contido do seu anexo II.

Disposición derradeira sexta. *Título competencial.*

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

Disposición derradeira sétima. *Entrada en vigor.*

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

Dado en Madrid o 9 de outubro de 2015.

FELIPE R.

O ministro de Industria, Enerxía e Turismo,
JOSÉ MANUEL SORIA LÓPEZ

ANEXO I

Cálculo das enerxías e potencias para efectos de facturación e liquidación

As enerxías e potencias para efectos de facturación e de liquidación definidas no artigo 3 calcularanse de acordo co establecido a continuación:

1. Autoconsumo horario: cando se dispoña de equipamento de medida instalado no punto fronteira, obtérase como a diferenza entre a enerxía horaria neta xerada e a vertedura horaria e cando non se dispoña de equipamento de medida no punto fronteira, se a enerxía horaria consumida é superior, en valor absoluto, á enerxía horaria neta xerada, o autoconsumo horario será o valor da enerxía horaria neta xerada e, se é inferior o autoconsumo horario, será o valor da enerxía horaria consumida. En todo caso, considerarase nulo cando o valor sexa negativo.

2. Consumo horario de servizos auxiliares: obtérase mediante o saldo neto horario de enerxía obtido a partir dos rexistros de enerxía entrante e saínte rexistrado polo equipamento de medida que mide a enerxía xerada neta, cando o dito saldo neto horario sexa consumidor. Para os efectos de determinar o consumo horario de servizos auxiliares, estes consideraranse nulos cando os saldos netos horarios non sexan consumidores.

3. Demanda: determínase a partir do rexistro de enerxía entrante do contador situado no punto fronteira da instalación.

4. Demanda horaria: determínase como o saldo neto horario de enerxía tomada da rede obtido a partir dos rexistros de enerxía entrante e saínte medida polo equipamento de medida instalado no punto fronteira ou, se non se dispón do dito equipamento, como a diferenza horaria entre a enerxía horaria consumida menos a enerxía horaria neta xerada, cando a dita enerxía horaria neta xerada sexa maior que cero, ou ben como a suma da enerxía horaria consumida máis o consumo horario de servizos auxiliares, cando o consumo horario de servizos auxiliares sexa maior que cero. En todos os casos se considerará unha demanda horaria nula cando o valor sexa negativo.

5. Demanda horaria do consumidor asociado: cando a enerxía xerada neta horaria é maior ou igual que cero, correspóndese coa demanda horaria definida no punto anterior e, cando o consumo horario de servizos auxiliares sexa maior que cero, coa enerxía horaria consumida definida no punto 7.

6. Enerxía eléctrica excedentaria: determínase a partir do rexistro de enerxía saínte do contador situado no punto fronteira da instalación.

7. Enerxía horaria consumida: determínase a partir do saldo neto horario de enerxía obtido a partir dos rexistros de enerxía entrante e saínte medido polo equipamento de medida instalado no circuíto de consumo que rexistra a enerxía consumida total polo consumidor asociado ou, se non se dispón do dito equipamento, como a suma da demanda horaria e o autoconsumo horario, cando o autoconsumo horario é maior que cero, ou como a diferenza da demanda horaria e o consumo horario de servizos auxiliares, cando o consumo horario de servizos auxiliares é maior que cero. En todos os casos se considerará unha enerxía horaria consumida nula cando o valor sexa negativo.

8. Enerxía horaria neta xerada: obtérase mediante o saldo neto horario obtido a partir dos rexistros de enerxía saínte e entrante do equipamento de medida que mide a enerxía xerada neta, cando o dito saldo neto horario sexa xerador. Para os efectos de determinar a enerxía horaria neta xerada, esta considerarase nula cando o saldo neto horario non sexa xerador.

9. Potencia de aplicación de cargos determínase:

a. Cando se dispoña dun equipamento de medida no circuíto de consumo que registre a enerxía consumida total polo consumidor asociado, a potencia de aplicación de cargos será a potencia que correspondería facturar para efectos de aplicación das peaxes de acceso nun período tarifario se o control da potencia demandada se realiza utilizando o dito equipamento de medida e control.

b. Cando non se dispoña do equipamento anterior, a potencia de aplicación de cargos será:

1.º Cando todas as instalacións de xeración sexan non xestionables, a potencia de aplicación de cargos será a potencia que correspondería facturar para efectos de aplicación das peaxes de acceso nun período tarifario se o control da potencia demandada se realiza utilizando o equipamento de medida e control situado no punto fronteira.

2.º No resto de supostos, a potencia de aplicación de cargos será a suma da potencia que correspondería facturar para efectos de aplicación das peaxes de acceso nun período tarifario se o control da potencia demandada se realiza utilizando o equipamento de medida e control situado no punto fronteira máis a potencia máxima de xeración no período tarifario.

Para estes efectos, consideraranse instalacións de xeración non xestionables as instalacións de tecnoloxía eólica e fotovoltaica sen elementos de acumulación.

En todos os casos se considerará unha potencia de aplicación de cargos nula cando o valor sexa negativo.

10. Vertedura horaria: determínase a partir do saldo neto horario de enerxía vertida á rede obtido a partir dos rexistros de enerxía saínte e entrante do equipamento de medida instalado no punto fronteira ou, se non se dispón do dito equipamento, como a diferenza horaria entre a enerxía horaria neta xerada menos a enerxía horaria consumida. En ambos os casos se considerará nulo cando o valor sexa negativo.

ANEXO II

Modelos de comunicación dos datos de inscrición no Rexistro de autoconsumo e declaración responsable

1. Modelo de comunicación de inscrición exclusivo para consumidores acollidos á modalidade de autoconsumo tipo 1, cuxa potencia contratada sexa menor ou igual a 10 kW.

Datos do titular do punto de subministración	
Titular do punto de subministración.	
NIF do titular.	
Enderezo do titular (domicilio social).	
Municipio/código postal do titular.	
Provincia do titular.	
País.	
Teléfono de contacto do titular.	
Correo electrónico de contacto do titular.	
Datos do punto de subministración	
CUPS da subministración.	
Potencia contratada.	
Enderezo.	
Municipio/código postal.	
Provincia.	
Outros datos de localización.	
Referencia catastral de parcela/construción.	
Teléfono de contacto do punto de subministración.	
Correo electrónico de contacto do punto de subministración.	
Empresa distribuidora a que está conectado.	
Datos da instalación de xeración.	
Tecnoloxía do xerador e combustible empregado.	
Potencia instalada do equipamento xerador (KW).	
Datos da instalación de acumulación (só se dispón dela)	
Potencia instalada de saída (kW).	
Detalles do representante que presenta a comunicación (só se a comunicación é presentada por un representante)	
Empresa representante (se existe).	
NIF da empresa representante.	
Usuario representante da empresa ou do titular.	
NIF do usuario representante.	
Enderezo (incluído o código postal).	
Teléfono.	
Enderezo de correo electrónico.	
Certificado eléctrico da instalación de autoconsumo	
Número de identificación/expediente da C.A.	
Data e sinatura	
Data.	
Sinatura do titular do punto de subministración.	
Sinatura do usuario representante.	

2. Modelo de comunicación de inscrición para consumidores acollidos á modalidade de autoconsumo tipo 1, de potencia contratada maior de 10 kW e para consumidores acollidos á modalidade de autoconsumo tipo 2.

Modalidade de autoconsumo	
Tipo de autoconsumo:	Tipo 1 (maiores 10 kW) ou tipo 2.
Datos do titular do punto de subministración	
Titular do punto de subministración.	
NIF do titular.	
Enderezo do titular (domicilio social).	
Municipio/código postal do titular.	
Provincia do titular.	
País.	
Teléfono de contacto do titular.	
Correo electrónico de contacto do titular.	
Datos do punto de subministración	
CUPS da subministración.	
Potencia contratada.	
Potencia máxima dispoñible da instalación de consumo.	
Enderezo.	
Municipio/código postal.	
Provincia.	
Outros datos de localización.	
Referencia catastral de parcela/construción.	
Teléfono de contacto do punto de subministración.	
Correo electrónico de contacto do punto de subministración.	
Empresa distribuidora a que está conectado.	
Tipo do punto de medida de acordo co RD 1110/2007.	
Datos da instalación de xeración	
Tecnoloxía do xerador e combustible empregado.	
Tipo do punto de medida de acordo co RD 1110/2007.	
Potencia instalada do equipamento xerador (kW).	
Potencia bruta do equipamento xerador (kW).	
Potencia neta do equipamento xerador (kW).	
Código CIL (se procede).	
Datos da instalación de produción (só para modalidades de autoconsumo tipo 2)	
Número de inscrición no Rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica dependente do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo.	
Data da acta de posta en servizo definitiva.	
Datos da instalación de acumulación (só se dispón dela)	
Tecnoloxía do sistema de acumulación.	
Potencia instalada de saída (kW).	
Enerxía máxima almacenable (kWh).	
Detalles do representante que presenta a comunicación (só se a comunicación é presentada por un representante)	
Empresa representante (se existe).	
NIF da empresa representante.	
Usuario representante da empresa ou do titular.	
NIF do usuario representante.	
Enderezo (incluído o código postal).	

Teléfono.	
Enderezo de correo electrónico.	
Certificado eléctrico da instalación de autoconsumo	
Número de identificación/expediente da C.A.	
Data e sinatura	
Data.	
Sinatura do titular do punto de subministración.	
Sinatura do usuario representante.	

3. Modelo de declaración responsable

Datos do titular:

Declaración:

Declaro baixo a miña responsabilidade, para efectos da comunicación de inscrición no Rexistro de autoconsumo que as instalacións de xeración e consumo cuxos datos comunico xunto coa presente declaración cumpren os requisitos necesarios exixidos na Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, e na súa normativa de desenvolvemento, e que dispoño do certificado da empresa instaladora do cumprimento co disposto no Regulamento electrotécnico de baixa tensión, aprobado polo Real decreto 842/2002, do 2 de agosto, ou, de ser o caso, do cumprimento do disposto no Real decreto 337/2014, do 9 de maio, polo que se aproban o Regulamento sobre condicións técnicas e garantías de seguridade en instalacións eléctricas de alta tensión e as súas instrucións técnicas complementarias ITC-RAT 01 a 23, debidamente dilixenciado pola comunidade autónoma competente.

Así mesmo, manifesto que dispoño da documentación que acredite o cumprimento dos citados requisitos e que me comprometo a mantelos durante o período de tempo durante o que realice un autoconsumo de enerxía eléctrica e a notificar os feitos que supoñan unha modificación destes, e asumo as responsabilidades legais en caso de incumprimento, falsidade ou omisión.

Data e sinatura

ANEXO III

Cargos transitorios por enerxía autoconsumida de aplicación aos sistemas eléctricos illados

1. Sistemas eléctricos da Comunidade Autónoma de Canarias e das cidades de Ceuta e Melilla:

Os prezos de cada un dos cargos variables transitorios por enerxía autoconsumida de aplicación a todos os sistemas eléctricos illados do territorio non peninsular da Comunidade Autónoma de Canarias e das cidades de Ceuta e Melilla tomarán valor cero para cada categoría de peaxes de acceso e períodos horarios.

2. Sistema eléctrico da Comunidade Autónoma de Illes Balears.

1. Os prezos de cada un dos cargos variables transitorios por enerxía autoconsumida de aplicación ao sistema eléctrico Mallorca-Menorca serán os seguintes:

Peaxe de acceso	Cargo transitorio por enerxía autoconsumida (€/kWh) Mallorca-Menorca					
	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6
2.0 A ($P_c \leq 10$ kW)	0,017335	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
2.0 DHA ($P_c \leq 10$ kW)	0,033181	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
2.0 DHS ($P_c \leq 10$ kW)	0,033066	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
2.1 A ($10 < P_c \leq 15$ kW)	0,029031	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
2.1 DHA ($10 < P_c \leq 15$ kW)	0,044118	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
2.1 DHS ($10 < P_c \leq 15$ kW)	0,044004	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
3.0 A ($P_c > 15$ kW)	0,000423	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
3.1 A (1 kV a 36 kV)	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
6.1A (1 kV a 30 kV)	0,006949	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
6.1B (30 kV a 36 kV)	0,003656	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
6.2 (36 kV a 72,5 kV)	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000

2. Os prezos de cada un dos cargos variables transitorios por enerxía autoconsumida de aplicación ao sistema eléctrico Eivissa Formentera tomarán valor cero para cada categoría de peaxes de acceso e períodos horarios.

ANEXO IV

Compoñentes do cargo transitorio por enerxía autoconsumida

O termo do cargo transitorio por enerxía autoconsumida estará constituído polos seguintes compoñentes:

a) Compoñente de cargos variables asociados aos custos do sistema, estimados a partir dos termos variables das peaxes definidos na Orde IET/2444/2014, descontando a peaxe de acceso ás redes de transporte e distribución e as perdas correspondentes a cada peaxe de acceso e período tarifario. Os prezos serán os seguintes:

Peaxe de acceso	Compoñente de cargo variable (€/kWh) asociado aos custos do sistema					
	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6
2.0 A ($P_c \leq 10$ kW)	0,033367					
2.0 DHA ($P_c \leq 10$ kW)	0,047227	0,000000				
2.0 DHS ($P_c \leq 10$ kW)	0,047999	0,000000	0,000144			
2.1 A ($10 < P_c \leq 15$ kW)	0,045062	0,000000				
2.1 DHA ($10 < P_c \leq 15$ kW)	0,058165	0,009375				
2.1 DHS ($10 < P_c \leq 15$ kW)	0,058936	0,011896	0,005402			
3.0 A ($P_c > 15$ kW)	0,007116	0,004244	0,003569			
3.1 A (1 kV a 36 kV)	0,003807	0,001496	0,006713			
6.1A (1 kV a 30 kV)	0,000000	0,003466	0,000554	0,002411	0,003160	0,001395
6.1B (30 kV a 36 kV)	0,000000	0,001159	0,000000	0,001798	0,002764	0,001142
6.2 (36 kV a 72,5 kV)	0,001288	0,003464	0,000711	0,001589	0,001889	0,000910
6.3 (72,5 kV a 145 kV)	0,003648	0,004684	0,001338	0,001717	0,001846	0,000941
6.4 (maior ou igual a 145 kV)	0,000000	0,000408	0,000000	0,000997	0,001430	0,000768

b) Compoñente de pagamentos por capacidade, cuxos prezos serán os seguintes:

i) Ata o 31 de decembro de 2015: os previstos na disposición transitoria única do Real decreto lei 9/2015, do 10 de xullo, de medidas urxentes para reducir a carga tributaria soportada polos contribuíntes do imposto sobre a renda das persoas físicas e outras medidas de carácter económico.

ii) A partir do 1 de xaneiro de 2016: os previstos no artigo 5 do Real decreto lei 9/2015, do 10 de xullo.

c) Compoñentes asociados a outros servizos do sistema:

* Compoñente	* Prezo (€/kWh)
* Retribución operador do mercado.	* 0,000025
* Retribución operador do sistema	* 0,000109
* Servizo de interrompibilidade	* 0,001951
* Servizos de axuste	* 0,005400