

I. DISPOSICIÓN XERAIS

MINISTERIO DA PRESIDENCIA

4119 *Real decreto 302/2011, do 4 de marzo, polo que se regula a venda de produtos que deben ser liquidados por diferenza de prezos por determinadas instalacións de réxime especial e a adquisición polos comercializadores de último recurso do sector eléctrico.*

A Lei 17/2007, do 4 de xullo, modificou a Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, para adaptala ao disposto na Directiva 2003/54/CE, do 26 de xuño de 2003, do Parlamento Europeo e do Consello, sobre normas comúns para o mercado interior da electricidade e pola cal se derroga a Directiva 96/92/CE, e introduciu un novo modelo en que a subministración pasa a ser exercida na súa totalidade polos comercializadores en libre competencia, e son os consumidores de electricidade os que elixen libremente o seu comercializador.

Así mesmo, na redacción dada pola Lei 17/2007, do 4 de xullo, o artigo 18 da Lei do sector eléctrico establece a obriga de crear as tarifas de último recurso, que son prezos máximos establecidos polo Goberno para determinados consumidores, para os cales a subministración eléctrica se concibe como servizo universal, tal como posibilita a Directiva 2003/54/CE, do 26 de xuño.

Estas tarifas de último recurso, que serán únicas en todo o territorio nacional, son os prezos máximos e mínimos que poderán cobrar os comercializadores de último recurso que, de acordo co previsto na letra f) do artigo 9 da referida Lei do sector eléctrico, asuman as obrigas de subministración de último recurso aos consumidores que, de acordo coa normativa vixente para estas tarifas, se acollan a elas.

Este artigo 9.f) da Lei do sector eléctrico, así mesmo, prevé que o Goberno, logo de consulta ás comunidades autónomas, determinará as empresas comercializadoras que deban asumir a obriga de subministración de último recurso. Esta designación realízase, por vez primeira, no artigo 2 do Real decreto 485/2009, do 3 de abril, polo que se regula a posta en marcha da subministración de último recurso no sector da enerxía eléctrica. Igualmente, este real decreto establece a metodoloxía de cálculo e revisión das tarifas de último recurso.

Así mesmo, no artigo 7.3 do citado Real decreto 485/2009, do 3 de abril, dispónse que a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas revisará, ao menos semestralmente, o custo de produción de enerxía eléctrica, aplicando a metodoloxía establecida no número 1 dese mesmo artigo. Este custo será o que, de forma automática, integrará a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas na revisión das tarifas de último recurso, para os efectos de asegurar a súa aditividade.

Neste sentido, a Orde ITC/1659/2009, do 22 de xuño, pola que se establece o mecanismo de traspaso de clientes do mercado a tarifa á subministración de último recurso de enerxía eléctrica e o procedemento de cálculo e estrutura das tarifas de último recurso de enerxía eléctrica, inclúe os mecanismos necesarios para os efectos de considerar os prezos resultantes das poxas entre comercializadores de último recurso (CESUR) na determinación do custo estimado da enerxía que forma parte da tarifa de último recurso. Este custo estimado da enerxía calcúlase para cada trimestre, segundo o procedemento previsto na dita orde.

Para reducir o risco aos comercializadores de último recurso, de modo que o custo estimado da enerxía que forma parte da tarifa de último recurso responda ás cantidades que deben adquirir para realizar a subministración aos seus consumidores acollidos a esta tarifa, neste real decreto régúlase un mecanismo de adquisición de enerxía polos comercializadores de último recurso.

Por outra parte, con isto trasládase ao consumidor a maior parte do diferencial dos prezos resultantes das poxas CESUR e os prezos do mercado diario correspondente á cantidade de enerxía non adquirida polos comercializadores de último recurso nas poxas CESUR. A súa aplicación e desenvolvemento contribuirá a moderar o impacto da regulación das poxas CESUR nas peaxes de acceso que é o soporte para a determinación do déficit tarifario.

Este mecanismo consiste, por unha parte, en establecer a obriga aos comercializadores de último recurso de adquiriren produtos que se liquiden por diferenzas de prezos. Por outra, ás instalacións de réxime especial acollidas á opción a) do artigo 24.1 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, impónselles a obriga de vender tales produtos, por un volume máximo que sexa a diferenza entre a suma das cantidades solicitadas polos comercializadores de último recurso destinadas á subministración a tarifa de último recurso durante o período para o cal se fixe a tarifa de último recurso e as cantidades que resultasen adxudicadas nas poxas CESUR correspondentes.

A diferenza de prezos que debe ser liquidada pola venda destes produtos obtérase horariamente e calcularase como a diferenza entre o prezo das poxas CESUR, ponderado en función das cantidades de cada produto asignadas en cada hora e en cada poxa, así como do prezo de casación do mercado diario nesa hora.

Este mecanismo non afectará a retribución das instalacións acollidas á opción a) do artigo 24.1 do citado Real decreto 661/2007, do 25 de maio.

De acordo co previsto na disposición adicional décimo primeira, número terceiro, da Lei 34/1998, do 7 de outubro, do sector de hidrocarburos, este real decreto foi sometido a informe preceptivo da Comisión Nacional de Enerxía, a cal, para a elaboración do seu informe, tomou en consideración as observacións e comentarios do Consello Consultivo de Electricidade, a través do cal se realizou o trámite de audiencia aos interesados e consultas ás comunidades autónomas.

Finalmente, o proxecto foi sometido a exame da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, na súa reunión do día 14 de outubro de 2010.

Esta regulación ten carácter de normativa básica e recolle previsións de carácter técnico e económico, polo que a lei non resulta un instrumento idóneo para o seu establecemento e, en consecuencia, está xustificada a súa aprobación mediante real decreto.

Na súa virtude, por proposta do ministro de Industria, Turismo e Comercio e da ministra de Economía e Facenda, de acordo co Consello de Estado e logo de deliberación do Consello de Ministros na súa reunión do día 4 de marzo de 2011,

DISPOÑO:

Artigo 1. *Obxecto.*

Constitúe o obxecto deste real decreto a regulación dun mecanismo de adquisición obrigatoria de produtos que deben ser liquidados por diferenzas de prezos polos comercializadores de último recurso (CUR) e a venda forzosa deles por determinadas instalacións de réxime especial, así como do procedemento da súa liquidación.

Artigo 2. *Ámbito da aplicación subxectivo e temporal.*

1. Este real decreto será de aplicación ás empresas comercializadoras de último recurso responsables de realizar a subministración a tarifa de último recurso e que participen nas poxas entre comercializadores de último recurso (CESUR) correspondentes e ás instalacións acollidas á opción a) do artigo 24.1 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.

2. O disposto neste real decreto será de aplicación a partir da primeira poxa CESUR que teña lugar tras a data da súa entrada en vigor.

Artigo 3. Obrigas de adquisición de produtos que deben ser liquidados por diferenza de prezos polos comercializadores de último recurso e de venda deses mesmos produtos polas instalacións de réxime especial incluídas no ámbito de aplicación deste real decreto.

1. Os comercializadores de último recurso terán a obriga de adquirir unha cantidade de produtos, que deberán ser liquidados por diferenzas de prezos, por un máximo igual á diferenza entre a suma das cantidades solicitadas polos comercializadores de último recurso conforme o establecido na disposición adicional cuarta.2 da Orde ITC/1659/2009, do 22 de xuño, pola que se establece o mecanismo de traspaso de clientes do mercado a tarifa á subministración de último recurso de enerxía eléctrica e o procedemento de cálculo e estrutura das tarifas de último recurso de enerxía eléctrica, e destinadas á subministración a tarifa de último recurso durante o período para o cal se fixe a tarifa de último recurso e as cantidades das que resultasen adxudicatarios nas poxas CESUR consideradas para o cálculo de tal tarifa durante o citado período.

2. As instalacións acollidas á opción a) do artigo 24.1 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, terán a obriga de vender unha cantidade de produtos que deben ser liquidados por diferenzas de prezos ata o máximo indicado no punto anterior.

Neste caso, o titular ou o representante da instalación que realice estas actuacións deberá ser o mesmo que realice as actuacións de venda de enerxía no mercado diario e intradiario desas instalacións. Tales actuacións produciranse nos mesmos termos e condicións que aquelas que se realicen no mercado diario ou intradiario.

3. A cantidade de produtos que poderá adquirir en cada hora o comercializador calcularase de acordo co seguinte:

a) Se a enerxía casada no mercado diario e intradiario polas instalacións ás cales lles é de aplicación este real decreto for superior ao valor máximo de produtos establecido no número 1, asignaráselles ese valor máximo aos CUR e repartirase entre as unidades do réxime especial proporcionalmente á súa enerxía casada.

b) Se a enerxía casada no mercado diario e intradiario polas instalacións ás cales lles é de aplicación este real decreto for inferior ao valor máximo de produtos establecido no número 1 anterior, asignaranse os produtos correspondentes á enerxía casada entre os CUR en proporción ás cantidades solicitadas e non adxudicadas nas poxas CESUR.

Artigo 4. Determinación dos prezos de venda e compra dos produtos.

1. O prezo de venda que se aplicará a cada titular ou representante de instalacións de réxime especial pola venda dos produtos indicados no artigo 3.2 calcularase, para cada hora, como a media dos prezos de cada produto CESUR ponderados polas cantidades de cada produto CESUR solicitadas e non adxudicadas en cada hora a todos os comercializadores de último recurso nas correspondentes poxas CESUR.

2. O prezo de compra que se aplicará a cada comercializador de último recurso pola compra dos produtos indicados no artigo 3.1 calcularase, para cada hora, como a media dos prezos de cada produto CESUR ponderados polas cantidades de cada produto CESUR solicitadas e non adxudicadas en cada hora ao citado comercializador de último recurso nas correspondentes poxas CESUR.

Artigo 5. Entidade responsable do cálculo e liquidación.

Sen prexuízo das facultades de supervisión da Comisión Nacional do Mercado de Valores sobre estes produtos que deban ser liquidados por diferenzas de prezos, de acordo co establecido no artigo 33.2.k) da Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, polo Operador do Mercado Ibérico de Enerxía-Polo Español, directamente ou a través dunha filial, realizarase o cálculo, a xestión, liquidación, facturación e xestión de cobramentos e pagamentos dos produtos asignados.

Artigo 6. *Liquidación e facturación dos produtos.*

1. A liquidación dos produtos vendidos, pola que se entenderá o proceso mediante o cal se determina o importe final que pagarán os debedores e cobrarán os acredores en virtude dos produtos asignados mediante o procedemento descrito, efectuarase da maneira seguinte:

a) O comercializador aboará ao responsable da liquidación o importe que resulte de multiplicar a cantidade de cada produto asignada en cada hora pola diferenza entre o prezo de compra do produto e o prezo horario do mercado diario, ambos os prezos en €/MWh, cando esa diferenza sexa positiva. En caso de que a diferenza de prezos resultase negativa, o responsable da liquidación aboará ao comercializador o importe resultante do cálculo anterior.

b) O produtor da instalación do réxime especial, ou o seu representante, aboará ao responsable da liquidación o importe que resulte de multiplicar a cantidade de cada produto asignada en cada hora pola diferenza entre o prezo horario do mercado diario e o prezo de venda do produto, ambos os prezos en €/MWh, cando esa diferenza sexa positiva. En caso de que a diferenza de prezos resultase negativa, o responsable da liquidación aboará ao produtor da instalación do réxime especial, ou ao seu representante, o importe resultante do cálculo anterior.

2. A frecuencia da facturación, notificación e realización dos pagamentos e cobramentos será a mesma que a establecida para as poxas CESUR.

Así mesmo, a facturación dos produtos asignados realizarase nos termos establecidos no Real decreto 1496/2003, do 28 de novembro, polo que se aproba o Regulamento polo que se regulan as obrigas de facturación, e se modifica o Regulamento do imposto sobre o valor engadido, no Regulamento do imposto sobre o valor engadido, aprobado polo Real decreto 1624/1992, do 29 de decembro, e consonte a normativa aplicable e os criterios establecidos pola Administración tributaria.

3. Para cada titular de instalacións de réxime especial, ou o seu representante, estas obrigas de pagamento e dereitos de cobramento dos produtos asignados saldaranse cos dereitos de cobramento e obrigas de pagamento respectivamente que deriven das liquidacións correspondentes ao mercado diario do mesmo período.

As obrigas de pagamento dos titulares das instalacións de réxime especial acollidas á opción a) do artigo 24.1 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, ou dos seus representantes, que se xeren na liquidación dos produtos obxecto deste real decreto, serán satisfeitas polos dereitos de cobramento que os titulares das instalacións, ou os seus representantes, obteñan polas vendas realizadas no mercado diario.

4. A Comisión Nacional de Enerxía porá á disposición do Operador do Mercado Ibérico de Enerxía - Polo Español os datos correspondentes ás cantidades solicitadas polos comercializadores de último recurso establecidos no artigo 3 deste real decreto e a enerxía estimada das instalacións acollidas á opción a) do artigo 24.1 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio. Esta información deberá ser facilitada o día hábil posterior á realización das poxas CESUR.

5. O Operador do Mercado Ibérico de Enerxía-Polo Español utilizará os datos de facturación facilitados polos comercializadores de último recurso para a liquidación das poxas CESUR e os subministrados polas instalacións de réxime especial ou polos seus representantes para a liquidación do mercado diario e intradiario.

6. Para os efectos previstos na disposición adicional sétima do Real decreto 485/2009, do 3 de abril, e do artigo 30 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, para os produtos vendidos polas instalacións de réxime especial con liquidación por diferenzas de prezos, a Comisión Nacional de Enerxía realizará a liquidación correspondente á prima equivalente, incorporando a liquidación correspondente a este real decreto no termo da liquidación do mercado diario e intradiario realizada polo operador do mercado. Para estes efectos, o Operador do Mercado Ibérico de Enerxía - Polo Español facilitará á Comisión Nacional de Enerxía a información necesaria, no formato e nos prazos que estableza.

Artigo 7. *Fianzas e garantías.*

1. O Operador do Mercado Ibérico de Enerxía - Polo Español, directamente ou a través dunha filial, como entidade responsable das fianzas e garantías, realizará o cálculo periódico destas segundo a exposición ao risco para cada comprador.

Para estes efectos, a exposición ao risco calcularase sobre a base da cantidade máxima de produtos asignados que estean pendentes de liquidación.

2. En caso de incumprimento dos compromisos por parte do comprador, as fianzas e garantías serán aplicadas para cubrir as obrigas de pagamento pendentes e as que se puideren producir ata o fin do período de liquidación, manténdose a adquisición de produtos regulada neste real decreto sempre que esas obrigas de pagamento estean cubertas polas garantías.

Artigo 8. *Comprobación e información.*

Corresponde á Comisión Nacional de Enerxía a comprobación da aplicación das obrigas de adquisición e venda dos produtos, así como o cálculo das cantidades e os prezos aplicados. Ademais, deberá informar periodicamente a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

Para a realización desta función, a Comisión Nacional de Enerxía, mediante circular que deberá publicar no «Boletín Oficial del Estado», poderá solicitar ao Operador do Mercado Ibérico de Enerxía-Polo Español, aos comercializadores de último recurso e aos titulares das instalacións de réxime especial a que é de aplicación este real decreto, ou aos seus representantes, toda aquela información que considere necesaria para o exercicio das funcións que se lle encomendan, co formato e nos prazos que estime convenientes.

Disposición derogatoria única. *Derrogación normativa.*

Quedan derogadas cantas disposicións de igual ou inferior rango se opoñan ao establecido neste real decreto.

Disposición derradeira primeira. *Modificación da disposición adicional terceira do regulamento polo que se regulan as obrigas de facturación, aprobado polo Real decreto 1496/2003, do 28 de novembro.*

Modifícase a disposición adicional terceira do regulamento polo que se regulan as obrigas de facturación, aprobado polo Real decreto 1496/2003, do 28 de novembro, que queda redactada da seguinte forma:

«Disposición adicional terceira. *Facturación de determinadas entregas e produtos sobre enerxía eléctrica.*

1. As entregas de enerxía eléctrica asociadas ao mercado de produción de enerxía eléctrica a que se refiren os artigos 32, 33 e 34 da Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, e o artigo 2 do Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e regula o mercado de produción de enerxía eléctrica, deberán ser documentadas polo operador do mercado diario de produción e polo operador do sistema de acordo coas funcións conferidas a estes na Lei do sector eléctrico, mediante facturas expedidas por tales operadores en nome e por conta das entidades subministradoras da enerxía ou por un terceiro habilitado por tales operadores, nas cales deberán constar todos os datos enumerados no artigo 6.1 deste regulamento, con excepción dos relativos á identificación do destinatario da operación, que serán substituídos polos de identificación do operador do mercado diario de produción ou do operador do sistema. Estes operadores deberán conservar o orixinal da factura expedida e remitir a copia ao subministrador.

2. Igualmente, os resultados da liquidación dos produtos adxudicados nas poxas CESUR a que se refire a Orde ITC/1601/2010, do 11 de xuño, pola que se regulan as poxas CESUR a que se refire a Orde ITC/1659/2009, do 22 de xuño,

para os efectos da determinación do custo estimado dos contratos maioristas para o cálculo da tarifa de último recurso, aqueles que se orixinen como consecuencia da aplicación deste real decreto así como aqueles derivados das poxas de contratos financeiros relativos á interconexión entre España e Portugal a que se refire a Orde ITC/4112/2005, do 30 de decembro, pola que se establece o réxime aplicable para a realización de intercambios intracomunitarios e internacionais de enerxía eléctrica, serán documentados pola entidade Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU mediante facturas expedidas por esta entidade en nome e por conta dos acredores ou por un terceiro habilitado por ela, nas cales deberán constar todos os datos enumerados no artigo 6.1 deste regulamento, con excepción dos relativos á identificación do destinatario da operación, que serán substituídos polos de identificación de Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, a cal deberá conservar o orixinal da factura expedida e remitir a copia ao emisor.

3. O operador do mercado diario de produción, o operador do sistema e a entidade Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, expedirán unha factura polas entregas ou vendas efectuadas a cada adquirente ou debedor resultante da liquidación a que se refiren os números 1 e 2 desta disposición adicional, respectivamente, en que deberán constar todos os datos indicados no citado artigo 6.1 deste regulamento, salvo os relativos á identificación do expedidor, que serán substituídos polos de identificación do operador do mercado diario de produción, do operador do sistema ou da entidade Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, segundo corresponda, os cales deberán conservar copia de tales facturas e remitir o orixinal ao destinatario destas.

4. Os documentos a que se refiren os números 1 a 3 desta disposición adicional que deban ser conservados polo operador do mercado diario de produción, polo operador do sistema ou pola entidade Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, terán a consideración de factura para os efectos do disposto neste regulamento e quedarán á disposición da Administración tributaria durante o prazo de prescrición para a realización das comprobacións que resulten necesarias en relación coas entregas de enerxía eléctrica ou as vendas a que se refire o número 2 desta disposición adicional reflectidas nas correspondentes facturas.

5. O operador do mercado diario de produción, o operador do sistema e a entidade Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, deberán relacionar na súa declaración anual de operacións con terceiras persoas, nos termos previstos polo Real decreto 1065/1995, do 27 de xullo, polo que se aproba o Regulamento xeral das actuacións e procedementos de xestión e inspección tributaria e de desenvolvemento das normas comúns dos procedementos de aplicación dos tributos, as operacións realizadas polos subministradores de enerxía eléctrica e polos seus adquirentes, polos participantes vendedores nas poxas CESUR, polos comercializadores de último recurso, polos titulares ou representantes das instalacións de réxime especial e polos participantes nas poxas de contratos financeiros relativos á interconexión entre España e Portugal, que fosen documentadas conforme o indicado nos puntos precedentes desta disposición adicional, indicando, respecto de cada subministrador, de cada adquirente e de cada participante, segundo corresponda, o importe total das operacións efectuadas durante o período a que se refira a declaración, na cal se farán constar como compras as entregas de enerxía imputadas a cada subministrador ou os resultados da liquidación de cada participante que resultase acredor e, como vendas, as adquisicións de enerxía imputadas a cada adquirente ou os resultados da liquidación de cada participante que resultase debedor.

Así mesmo, os subministradores e adquirentes de enerxía eléctrica, os comercializadores de último recurso, os participantes nas poxas CESUR, os titulares ou representantes das instalacións de réxime especial e os participantes nas poxas de contratos financeiros relativos á interconexión entre España e Portugal deberán relacionar na súa declaración anual de operacións con terceiras persoas nos termos

previstos polo citado Real decreto 1065/1995, do 27 de xullo, as operacións realizadas que fosen documentadas conforme o disposto nos puntos precedentes desta disposición adicional, onde o operador do mercado, o operador do sistema e a entidade Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, aparecerán como o outro participante da operación. Deberase consignar o importe total das declaracións efectuadas durante o período a que se refira a declaración, nas cales se fará constar como vendas os resultados da liquidación en que o participante resultase acredor e, como compras, os resultados da liquidación en que o participante resultase debedor.

As operacións consignadas na declaración anual de operacións con terceiras persoas deberanse incluír de forma separada para cada un dos ámbitos de actuación a que se refiren os parágrafos primeiro e segundo deste punto.

6. En todo caso, e respecto das operacións a que se refire esta disposición adicional, o operador do mercado diario de produción, o operador do sistema e a entidade Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU deberán prestar a súa colaboración á Administración tributaria proporcionando calquera dato, informe ou antecedente con transcendencia tributaria para o correcto tratamento desas operacións.

Os dereitos de cobramento e as obrigas de pagamento correspondentes ao período facturado consideraranse vinculados a unha única entrega da enerxía eléctrica ou venda de produto pola totalidade de tal período.

7. O operador do mercado diario de produción, o operador do sistema e a entidade Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU poderán habilitar un terceiro para que se interpoña como contraparte central entre as entidades subministradoras, as adquirentes ou entre os participantes que resulten acredores e debedores, segundo corresponda, de modo que se entenderá, para todos os efectos, que as entregas de enerxía eléctrica son efectuadas polas entidades subministradoras e que as vendas correspondentes á liquidación dos produtos a que se refire o número 2 desta disposición adicional son realizadas polos participantes acredores a tal terceiro, e que son adquiridas a el polas entidades adquirentes ou polos participantes debedores. Neste caso, substituiranse os datos relativos á identificación do destinatario da operación e do expedidor polos do dito terceiro habilitado como contraparte central, o cal asumirá as obrigas relativas á facturación que esta disposición adicional asigna ao operador ou á entidade que o habilitase para actuar como contraparte central.»

Disposición derradeira segunda. *Modificación da Orde ITC/1659/2009, do 22 de xuño, pola que se establece o mecanismo de traspaso de clientes do mercado a tarifa á subministración de último recurso de enerxía eléctrica e o procedemento de cálculo e estrutura das tarifas de último recurso de enerxía eléctrica.*

A disposición adicional cuarta.2 da Orde ITC/1659/2009, do 22 de xuño, pola que se establece o mecanismo de traspaso de clientes do mercado a tarifa á subministración de último recurso de enerxía eléctrica e o procedemento de cálculo e estrutura das tarifas de último recurso de enerxía eléctrica, queda redactada como segue:

«2. Para participar nas poxas CESUR os comercializadores de último recurso deberán solicitar aos representantes da Comisión Nacional de Enerxía o volume máximo obxecto de compra en cada poxa.

Os representantes da Comisión Nacional de Enerxía elevarán á Secretaría de Estado de Enerxía as propostas do volume máximo obxecto de compra polos comercializadores que o solicitasen corrixidas, de ser o caso, á baixa, en función das previsións de demanda dos consumidores acollidos á TUR.

A Comisión Nacional de Enerxía, con anterioridade a cada poxa CESUR, remitirá á Secretaría de Estado de Enerxía a súa mellor previsión das cantidades de enerxía horarias que as instalacións acollidas á opción a) do artigo 24.1 do Real decreto

661/2007, do 25 de maio, vaian producir en cada hora do período de liquidación da poxa CESUR correspondente.

Tendo en conta todas as informacións anteriores, a Secretaría de Estado de Enerxía fixará a cantidade de produtos máximos que poderá adquirir en cada poxa cada comercializador de último recurso que o solicitase, todo iso sen prexuízo da aplicación na poxa, de ser o caso, da regra de redución de volume prevista para as poxas CESUR.

Calquera modificación ulterior desta Orde ITC/1659/2009, do 22 de xuño, non requirirá de norma con rango de real decreto e poderase realizar mediante orde ministerial.»

Disposición derradeira terceira. *Título competencial.*

Este real decreto dítase ao abeiro do establecido no artigo 149.1.13.^a e 25.^a da Constitución española, que lle atribúe ao Estado a competencia exclusiva para determinar as bases e coordinación da planificación xeral da actividade económica e as bases do réxime mineiro e enerxético, respectivamente, salvo a disposición derradeira primeira, que se dita ao abeiro do artigo 149.1.14.^a da Constitución, que lle atribúe ao Estado a competencia exclusiva sobre facenda xeral.

Disposición derradeira cuarta. *Desenvolvemento normativo.*

Autorízase o ministro de Industria, Turismo e Comercio para ditar, no ámbito das súas competencias, as disposicións de desenvolvemento que resulten indispensables para asegurar a adecuada aplicación deste real decreto.

Disposición derradeira quinta. *Entrada en vigor.v*

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

Dado en Madrid o 4 de marzo de 2011.

JUAN CARLOS R.

O ministro da Presidencia,
RAMÓN JÁUREGUI ATONDO