

## I. DISPOSICIONS GENERALS

### CAP DE L'ESTAT

**13724** *Reial Decret Llei 17/2013, de 27 de desembre, pel qual es determina el preu de l'energia elèctrica en els contractes subjectes al preu voluntari per al xicotet consumidor en el primer trimestre de 2014.*

Al juliol de 2013 es va iniciar la tramitació d'un paquet normatiu que afecta fonamentalment la part regulada de les activitats destinades al subministrament elèctric. A més, el Govern treballa en la reforma del funcionament del mercat de producció amb la finalitat de garantir una major transparència, competència i liquiditat en la fixació dels preus del subministrament elèctric.

L'existència d'un mercat competitiu i els mecanismes adequats de formació del preu són imprescindibles per a assegurar que l'adquisició d'energia elèctrica per part dels consumidors és realitzada amb les degudes garanties de competència i transparència.

En l'article 17 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del Sector Elèctric, es regulen els aspectes relatius als preus voluntaris per al xicotet consumidor i les tarifes d'últim recurs. Així, es definixen els preus voluntaris per al xicotet consumidor com els preus màxims que podran cobrar els comercialitzadors que, d'acord amb el que preveu el paràgraf f) de l'article 6, assumisquen les obligacions de subministrament de referència a aquells consumidors que, d'acord amb la normativa vigent, complisquen els requisits perquè els siguen aplicables.

Així mateix, es definixen les tarifes d'últim recurs com aquells preus d'aplicació a categories concretes de consumidors d'acord amb el que disposa la llei esmentada i la normativa que la desplega. S'establix que les dites tarifes d'últim recurs resultaran d'aplicació als consumidors que tinguen la condició de vulnerables, i a aquells que, sense complir els requisits per a l'aplicació del preu voluntari per al xicotet consumidor, transitòriament no disposen d'un contracte de subministrament en vigor amb un comercialitzador en mercat lliure.

El preu voluntari al xicotet consumidor substituïx les tarifes d'últim recurs existents fins a l'aprovació de la nova llei, la regulació de les quals s'establia tant en el Reial Decret 485/2009, de 3 d'abril, pel qual es regula la posada en marxa del subministrament d'últim recurs en el sector de l'energia elèctrica, com en l'Orde ITC/1659/2009, de 22 de juny, per la qual s'establixen el mecanisme de traspàs de clients del mercat a tarifa al subministrament d'últim recurs d'energia elèctrica i el procediment de càlcul i estructura de les tarifes d'últim recurs d'energia elèctrica. En este moment hi ha encara més de setze milions de consumidors acollits a la tarifa d'últim recurs.

En l'article 7 del Reial Decret 485/2009, de 3 d'abril, pel qual es regula la posada en marxa del subministrament d'últim recurs en el sector de l'energia elèctrica, es fixa la metodologia de càlcul i revisió de les tarifes d'últim recurs, i es disposa al respecte que el ministre d'Indústria, Energia i Turisme dictarà les disposicions necessàries per a l'establiment d'estes tarifes d'últim recurs i en determinarà l'estructura de forma coherent amb els peatges d'accés.

L'Orde ITC 1659/2009/, de 22 de juny, per la qual s'establixen el mecanisme de traspàs de clients del mercat a tarifa al subministrament d'últim recurs d'energia elèctrica i el procediment de càlcul i estructura de les tarifes d'últim recurs d'energia elèctrica, desplega les previsions de l'esmentat article 7 del Reial Decret 485/2009, de 3 d'abril, i establix l'estructura de les tarifes d'últim recurs aplicables als consumidors de baixa tensió amb potència contractada fins a 10 kW i els seus peatges d'accés corresponents.

Així mateix, fixa el procediment de càlcul del cost de producció d'energia elèctrica que inclouran les anteriors tarifes d'últim recurs, que actualment passen a ser els preus voluntaris al xicotet consumidor d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del

Sector Elèctric. L'article 17.2 d'esta llei assenyala que el cost de producció ha de determinar-se prenent com a base els mecanismes de mercat atenent el preu mitjà previst en el mercat de producció durant el període que reglamentàriament es determine i que serà revisable de forma independent de la resta de conceptes del preu voluntari per al xicotet consumidor.

Fins ara, l'esmentat cost de producció s'ha estimat a partir del mètode de càlcul previst en la normativa d'aplicació prenent com a referència el resultat de la subhasta que se celebrava a este efecte. Estes subhastes, denominades subhastes CESUR, es troben regulades en l'Orde ITC/1601/2010, d'11 de juny, per la qual es regulen les subhastes CESUR a què es referix l'Orde ITC/1659/2009, de 22 de juny, a l'efecte de la determinació del cost estimat dels contractes majoristes per al càlcul de la tarifa d'últim recurs.

Este és un mecanisme de contractació a termini, actualment per a un horitzó trimestral, en què participen els comercialitzadors d'últim recurs com a adquirents d'energia elèctrica per al subministrament als consumidors acollits a la referida tarifa d'últim recurs.

El passat 19 de desembre de 2013 es va celebrar la vint-i-cinquena subhasta CESUR, en la qual el cost dels contractes majoristes amb entrega en el bloc de base per al primer trimestre de 2014 va ser de 61,83 euros/MWh, i el cost dels contractes majoristes amb entrega en el bloc de punta per al primer trimestre de 2014 va ser de 67,99 euros/MWh. Estos resultats determinaven per al producte base, que té una major ponderació en el càlcul del preu voluntari per al xicotet consumidor, un increment de quasi el 30 per cent respecte del trimestre anterior, situació que en el passat mai s'havia produït.

Tant l'article 6 de l'Orde ITC/1601/2010, d'11 de juny, com l'article 14.1 de l'Orde ITC/1659/2009, de 22 de juny, establixen que la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, com a entitat supervisora de les subhastes, haurà d'emetre, en el termini de 24 hores des de la finalització de la subhasta, un pronunciament sobre la validació dels resultats. En compliment de les dites previsions normatives, el 20 de desembre de 2013, es va emetre un pronunciament pel qual es declarava que no era procedent validar els resultats de la dita vint-i-cinquena subhasta CESUR a la vista de les consideracions següents:

«– Un volum qualificat agregat abans d'iniciar-se la subhasta inferior en un 11,5 % al d'altres subhastes amb un volum subhastat semblant (22a i 24a CESUR), la qual cosa dóna una ràtio d'elegibilitat (volum qualificat/volum subhastat) un 10,4 % inferior a la de les dites subhastes.

– Retirades de volum agregat per ronda superiors en termes relatius a les de les subhastes 22a i 24a, en especial en la primera ronda (superior en un 55 % a la mitjana de les retirades en la primera ronda de les dites subhastes).

– Un coneixement per part dels agents, en rondes molt primerenques, de l'excés d'oferta en trams inferiors al tram cec (superior al 200 % d'excés). Concretament, per primera vegada, quan va finalitzar la ronda 3, els agents van saber que es trobaven amb un excés d'oferta inferior al 200 %, que saltava dos trams fins al rang de 150-175 % d'excés, una cosa que no s'havia produït abans del final de la ronda 5 en les subhastes celebrades des de 2010.

– Com a conseqüència, la vint-i-cinquena subhasta ha finalitzat en la ronda 7, que ha sigut la ronda de tancament més primerenca de totes les subhastes CESUR celebrades, que en cap cas van tancar abans de la ronda 12.

Així mateix, el preu del producte base resultant de la subhasta CESUR (61,83 €/MWh) ha arribat a diferències superiors a un 7 % respecte a les referències de preus dels contractes equivalents en els mercats OTC (57,67 €/MWh) i OMIP (57,55 €/MWh) el dia anterior a la subhasta. Esta diferència entre el preu del producte base subhastat en CESUR i les referències dels mercats a termini ha sigut la més elevada de les registrades en les últimes deu subhastes, el diferencial de les quals no va superar en cap cas el 2 %.

Estes circumstàncies i les restants concurrents han de ser objecte d'ulterior investigació per part d'este organisme.

Adicionalment, tot l'anterior s'emmarca en un context de preus elevats en el mercat al comptat d'electricitat. En concret, des del dia 2 de desembre de 2013, els preus en el mercat majorista al comptat s'han incrementat fins a arribar als 80-90 €/MWh, nivells no registrats en el Mercat Ibèric d'Electricitat (MIBEL), zona espanyola, des de l'any 2002, i que han representat un increment d'un 60-70 % respecte a la setmana anterior, el preu de la qual se situava al voltant dels 50 €/MWh. Este marc es produïx en el context següent:

– Un escenari de reduïda producció eòlica que s'ha mantingut durant tres setmanes. En concret, al desembre la producció eòlica ha sigut un 30 % inferior al mateix període de l'any anterior. Respecte al mes de novembre, la producció eòlica ha sigut en valor mitjà diari un 49 % inferior.

– Una elevada indisponibilitat d'algunes centrals de generació, que ha arribat en el mes de desembre a més de 6.000-8.000 MW indisponibles, quan en el mateix període de l'any anterior es van registrar 2.000-4.000 MW. En concret, en el període analitzat han estat indisponibles fins a quatre grups nuclears (dels hui existents), per una potència de fins a 3.510 MW, un 46 % de la potència nuclear instal·lada en el sistema elèctric espanyol, entre 541 i 2.367 MW d'instal·lacions de carbó, entre 1.215 i 2.410 MW d'instal·lacions de cycle combinat de gas, i entre 1.215 i 2.361 MW d'instal·lacions hidràuliques.

– Una elevada demanda d'electricitat i una elevada demanda de gas natural convencional, motivades per les reduïdes temperatures registrades en este període.

Tot això ha provocat el funcionament de centrals de gas que prèviament era pràcticament nul, fet que ha produït un canvi en la tecnologia marginal, que ha passat del carbó al gas natural. Este canvi de tecnologia marginal ha suposat un increment de costos d'un 50 %. Adicionalment, l'escassetat de gas natural en la península Ibèrica ha portat a un increment dels preus del gas en esta zona d'un 16 % al desembre respecte al mes anterior.

Tenint en compte que el primer trimestre és habitualment un període d'alta producció eòlica (estimat en termes mitjans en un 20 % superior al desembre 2013) i reduïda indisponibilitat (entre 4.000 i 6.000 MW menys que al desembre), es considera que l'escenari registrat en el mercat al comptat durant el mes de desembre no hauria de ser directament extrapolable al primer trimestre de 2014, en particular a les referències dels mercats a termini amb venciment en el dit període.

En vista d'este context, la Sala de Supervisió Reguladora de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ja havia obert un procés d'informació prèvia amb data 10 de desembre de 2013, a fi d'analitzar els moviments inusuals en els preus del mercat elèctric.»

Respecte a esta última menció, ha d'assenyalar-se que, amb data 11 de desembre de 2013, el secretari d'estat d'Energia va enviar un escrit al president de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència en què sol·licitava una anàlisi dels preus del mercat peninsular majorista al comptat d'electricitat en l'últim mes, així com el comportament dels seus agents.

L'article 14.1, in fine, de l'Orde ITC 1659/2009, de 22 de juny, estableix que, en el cas que la subhasta d'un producte CESUR siga declarada no vàlida, quedarà anul·lada a tots els efectes i la Secretaria d'Estat d'Energia determinarà que el preu resultant de la subhasta no haurà de ser considerat en la determinació del cost estimat dels contractes majoristes.

Per això, i per la Resolució de 20 de desembre de 2013, de la Secretaria d'Estat d'Energia, s'ha determinat que el preu resultant de la vint-i-cinquena subhasta CESUR, convocada per la Resolució de 20 de novembre de 2013, de la Secretaria d'Estat d'Energia, no ha de ser considerat en la determinació del cost estimat dels contractes majoristes atés que la subhasta ha quedat anul·lada a tots els efectes.

No obstant això, l'esmentat article 14 únicament preveu, en l'apartat 5, el procediment que s'ha de seguir en el cas que s'haja determinat que el preu d'una subhasta CESUR

per a contractes en punta no siga considerat en la determinació del cost estimat dels contractes majoristes, però no així quan, com és el cas, la declaració afecte tant el preu per als contractes en punta com el preu per als contractes en base, sense que la dita llacuna legal pugua ser omplida amb la integració analògica o per extensió de les restants previsions contingudes en la dita norma.

Evidenciada l'existència d'esta llacuna legal, el mateix dia 20 de desembre de 2013 es va sol·licitar a la Comissió Nacional dels Mercats i de la Competència l'elaboració d'una proposta per a l'establiment d'un procediment que permeta, ateses les indicades circumstàncies, la determinació del preu de l'electricitat a partir de l'1 de gener de 2014. Esta sol·licitud va produir una resposta el 26 de desembre de 2013, per mitjà d'una proposta del Ple de l'esmentada Comissió, en la qual es conclou: «Esta Comissió considera que, a fi d'evitar qualsevol impacte distorsionador en el mercat detallista, hauria de plantejar-se la implementació d'un mecanisme transitori que permetera eludir l'efecte de no haver considerat vàlid el preu resultant de la subhasta CESUR. En tot cas, este mecanisme hauria de poder-se aplicar en el mínim temps possible, i només fins que es dispose d'un procediment definitiu que assegure la competència i l'estabilitat.»

Atés que el preu voluntari per al xicotet consumidor ha de fixar-se necessàriament amb anterioritat a l'1 de gener de 2014, l'escàs espai de temps disponible des de l'adopció de la resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia i, més encara, des de la recepció de la proposta sol·licitada a la Comissió Nacional dels Mercats i de la Competència, fa impossible que pugua afrontar-se la dita omisió normativa d'acord amb els mecanismes ordinaris d'elaboració de disposicions reglamentàries. Amb tot això es fa patent la imperiosa i urgent necessitat d'aprovar, per mitjà del present reial decret llei, el mecanisme per a determinar el preu dels contractes majoristes que s'utilitzarà com a referència per a la fixació del preu voluntari per al xicotet consumidor a partir de l'1 de gener de 2014 i per al primer trimestre d'este exercici.

En l'elaboració d'este reial decret llei s'ha tingut en compte l'esmentat informe de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència per a l'establiment del procediment que permetia la determinació d'un preu de l'energia d'acord amb criteris objectius de mercat per a aplicar-lo a partir de l'1 de gener de 2014 i durant el primer trimestre. En este es conclou, així mateix, el següent:

«En este sentit, es considera que el mecanisme transitori hauria de respectar, en la mesura que siga possible, la fixació de preus prevista en el mecanisme vigent en l'actualitat, sense alterar les expectatives de cobertures dels comercialitzadors lliures. A este efecte, atés que no és possible utilitzar la referència de la CESUR, es podrien utilitzar com a referències altres mercats a termini on es cotitzaren els mateixos productes subhastats en la CESUR, és a dir el Q1-14 per al primer trimestre, i el Qn-14 per a trimestres successius, que en tot cas mai haurien de superar els quatre trimestres.

La implementació d'este últim mecanisme suposaria un increment del component d'energia de la TUR d'entre un 2,9 % i un 1,4 % en funció dels mesos de negociació que es consideraren per al càlcul del Q1-14, comparat amb l'increment del 10,9 % resultant de la vint-i-cinquena subhasta CESUR.

Atés que les CUR no comptarien amb cap cobertura per al Q1-14, pel fet de no haver validat la subhasta CESUR, seria necessari introduir-hi algun sistema de cobertura alternatiu que eliminara qualsevol risc a les CUR.»

Conforme al criteri manifestat en l'informe, en el present reial decret llei, i de forma transitòria, s'establix el procediment per a la determinació del cost estimat dels contractes majoristes considerant l'alternativa d'utilitzar com a referència de preu altres mercats a termini on es cotitzen els mateixos productes subhastats en la CESUR, i, en concret, les referències de preus públics de l'Operador del Mercat Ibèric a Termini (OMIP) en els sis últims mesos de negociació disponibles per al cas del Q1-14. El motiu pel qual s'opta per utilitzar este període de cotització és per a reduir l'efecte de la volatilitat en els preus de les últimes setmanes, situació considerada per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència com d'una certa singularitat i no representativa.

Per tant, en aplicació d'este mecanisme es fixa un preu per al primer trimestre de 2014 de 48,48 €/MWh per al producte base i de 56,27 €/MWh per al punta. Este preu serà aplicable per al càlcul del preu voluntari per al xicotet consumidor per a tots els consumidors que s'hi acullen.

D'altra banda, respecte al mecanisme que permeta la cobertura de les CUR, el dit informe planteja dos alternatives:

«– És el sistema de liquidacions el que realitza la cobertura a través del sistema de liquidacions de les activitats regulades.

– Les desviacions entre el preu reconegut en la TUR i el preu del mercat són reconeguts en la fixació del preu de la TUR de l'exercici següent.»

La Comissió Nacional dels Mercats i de la Competència considera que amb la segona alternativa «s'eviten els desavantatges associats a l'opció de cobertura a través del sistema», com ara introduir en la liquidació de les activitats regulades una distorsió que pugua donar origen a un dèficit, i que el dit procediment pugua ser considerat com una ajuda d'estat a les comercialitzadores de referència.

En conseqüència, s'estableix el mecanisme que permeta la cobertura de les comercialitzadores de referència, reconeixent les desviacions entre el preu voluntari per al xicotet consumidor i el preu del mercat en la fixació del preu voluntari per al xicotet consumidor en el període següent. Les diferències de preus, positives o negatives, seran incorporades, si és el cas, en el càlcul del cost de l'energia en el preu voluntari al xicotet consumidor del període següent.

D'altra banda, el distint calendari de tramitació parlamentària de la Llei 22/2013, de 23 de desembre, de Pressupostos Generals de l'Estat per a l'any 2014, i de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del Sector Elèctric, ha fet que ambdós normes continguen regulacions que no són compatibles entre si.

Així, la disposició final vint-i-nou de la Llei 22/2013, de 23 de desembre, de Pressupostos Generals de l'Estat per a l'any 2014, que modifica en este aspecte la regulació de la disposició adicional quinta de la Llei 17/2012, de 27 de desembre, de Pressupostos Generals de l'Estat per a l'any 2013, preveia l'aplicació a la cobertura de costos del sistema elèctric destinat a energies renovables d'una quantitat equivalent de la recaptació corresponent a l'Estat dels ingressos derivats de la Llei 15/2012, de 27 de desembre, de mesures fiscals per a la sostenibilitat energètica.

No obstant això, en les últimes fases de la tramitació parlamentària de la Llei del Sector Elèctric, es va introduir una esmena que modificava la mateixa disposició adicional quinta i incloïa expressament l'aplicació de l'import total d'esta recaptació a la cobertura de costos del sector elèctric, per la qual cosa és necessari ajustar a esta última fórmula la Llei de Pressupostos Generals de l'Estat. La necessitat i la urgència d'adoptar esta mesura es troba a evitar que el distint calendari d'entrada en vigor d'ambdós normes pugua determinar que la regulació que ha de prevaldre, la de la Llei del Sector Elèctric, pugua ser afectada en la vigència per l'entrada en vigor l'1 de gener de la Llei de Pressupostos Generals de l'Estat per a 2014.

Per tot el que s'ha expressat anteriorment, en l'adopció del conjunt de mesures que s'aproven a continuació concorren les exigències d'extraordinària i urgent necessitat requerides per l'article 86 de la Constitució Espanyola, de 27 de desembre de 1978.

Extraordinària i urgent necessitat derivada de les raons ja mencionades, junt amb la necessària protecció dels interessos generals, l'especial tutela dels quals té encomanada el Govern, i amb una vigència immediata imprescindible perquè pugua tindre eficàcia a partir de l'1 de gener de 2014 i per al primer trimestre, data en què és necessari l'establiment del nou preu voluntari per al xicotet consumidor, anteriorment denominat tarifa d'últim recurs.

En virtut d'això, fent ús de l'autorització continguda en l'article 86 de la Constitució, a proposta del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres en la reunió del dia 27 de desembre de 2013,



## DISPOSE:

*Article 1. Determinació del cost de producció d'energia elèctrica que cal consolidar en el preu voluntari per al xicotet consumidor.*

A l'efecte del càlcul del preu voluntari per al xicotet consumidor que s'ha d'aplicar durant el primer trimestre de l'any 2014, així com per a la determinació del cost de producció d'energia elèctrica que, d'acord amb el que disposa l'article 17.2 de la Llei 24 2013/, de 26 de desembre, del Sector Elèctric, ha d'incloure's en el dit càlcul, caldrà ajustar-se al que disposa el capítol IV de l'Orde ITC 1659/2009/, de 22 de juny, per la qual s'establix el mecanisme de traspàs de clients del mercat a tarifa al subministrament d'últim recurs d'energia elèctrica i el procediment de càlcul i estructura de les tarifes d'últim recurs d'energia elèctrica, amb les particularitats següents:

- a) La determinació del cost estimat dels contractes majoristes es realitzarà considerant les referències de preus públics de l'Operador del Mercat Ibèric a Termini (OMIP) corresponents a la cotització dels contractes Q1-14 en base i en punta dels sis últims mesos de negociació disponibles en la data aprovació del present reial decret llei.
- b) En el càlcul del cost de l'energia en el mercat diari CEMDp,k que s'ha de considerar en el càlcul del preu voluntari per al xicotet consumidor d'acord amb la metodologia establida en l'esmentada Orde ITC/1659/2009, de 22 de juny, es prendrà el valor per al primer trimestre de l'any 2014, en aplicació del paràgraf a), de 48,48 €/MWh per a CCbase i de 56,27 €/MWh per a CCpunta, ambdós definits en l'article 10 de l'Orde ITC/1659/2009, de 22 de juny.

*Article 2. Mecanisme de cobertura dels comercialitzadors de referència.*

1. Als comercialitzadors de referència se'ls aplicarà un mecanisme de cobertura basat en la liquidació per diferències de preus, per un màxim igual a les quantitats destinades al subministrament de consumidors a preu voluntari per al xicotet consumidor durant el primer trimestre de l'any 2014.

2. El preu que caldrà aplicar a cada comercialitzador de referència serà la mitjana dels preus de cada producte base o punta d'acord amb el paràgraf b) de l'article 1, ponderats per les quantitats de cada producte que haja sol·licitat el comercialitzador d'acord amb el que estableix la disposició addicional quarta.2 de l'Orde ITC/1659/2009, de 22 de juny, per la qual s'establixen el mecanisme de traspàs de clients del mercat a tarifa al subministrament d'últim recurs d'energia elèctrica i el procediment de càlcul i estructura de les tarifes d'últim recurs d'energia elèctrica i destinades al subministrament a consumidors acollits al preu voluntari per al xicotet consumidor.

3. La liquidació s'efectuarà de la manera següent:

a) Quan la diferència en cada hora entre el preu que calga aplicar d'acord amb l'apartat 2 present article i el preu horari del mercat diari, ambdós preus en €/MWh, siga positiva, es realitzarà una anotació de pagament per al comercialitzador de referència corresponent a l'import que resulte de multiplicar les quantitats sol·licitades pels comercialitzadors de referència, i destinades al subministrament a consumidors acollits al preu voluntari per al xicotet consumidor, en cada hora per la diferència de preu.

b) En el cas que la diferència de preus resulte negativa, es realitzarà una anotació de cobrament a favor del comercialitzador de referència per l'import resultant del càlcul anterior.

c) Una vegada finalitzat el període trimestral d'aplicació del present mecanisme, es realitzarà un càlcul final de les quantitats resultants per a cada un dels comercialitzadors de referència.

d) La quantia de les quantitats resultants serà incorporada, si és el cas, en el càlcul del preu voluntari al xicotet consumidor del període següent. Posteriorment es procedirà a la realització de les oportunes regularitzacions de les quantitats corresponents a cada comercialitzador de referència.

4. Sense perjudi de les facultats de supervisió de la Comissió Nacional del Mercat de Valors sobre estos productes que calga liquidar per diferències de preus, l'òrgan encarregat de les liquidacions del sector elèctric, directament o a través d'un tercer, realitzarà el càlcul, la gestió, la liquidació, la facturació i la gestió de cobraments i pagaments dels productes assignats.

El dit òrgan haurà d'informar mensualment la Secretaria d'Estat d'Energia de l'evolució dels saldos en cada mes. Per a la realització d'esta funció, l'òrgan encarregat de les liquidacions podrà sol·licitar a l'Operador del Mercat Ibèric d'Energia-Polo Espanyol, a Xarxa Elèctrica d'Espanya, com a operador del sistema, i als comercialitzadors de referència tota aquella informació que considere necessària per a l'exercici de les funcions que se li encomanen, amb el format i en els terminis que estime convenients.

Disposició derogatòria única. *Derogació normativa.*

1. Queden derogades totes les normes del mateix rang o d'un rang inferior quan contradiguen o s'oposen al que disposa el present reial decret llei.

2. En particular, i amb efectes de l'1 de gener de 2014, queda derogat el Reial Decret 302/2011, de 4 de març, pel qual es regula la venda de productes que calga liquidar per diferència de preus per determinades instal·lacions de règim especial i l'adquisició pels comercialitzadors d'últim recurs del sector elèctric.

Disposició final primera. *Títol competencial.*

El present reial decret llei es dicta a l'empara de l'article 149.1.13a i 25a de la Constitució, que atribueix a l'Estat competència exclusiva en matèria de bases i coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica i bases del règim energètic i miner, respectivament.

Disposició final segona. *Habilitació normativa i desplegament reglamentari.*

Es faculta el Govern i el ministre d'Indústria, Energia i Turisme per a dictar totes les disposicions que siguen necessàries per al desplegament i l'execució del que establix este reial decret llei.

Disposició final tercera. *Modificació de la Llei 22/2013, de 23 de desembre, de Pressupostos Generals de l'Estat per a l'any 2014.*

La disposició final vint-i-nou.u de la Llei 22/2013, de 23 de desembre, de Pressupostos Generals de l'Estat per a l'any 2014, queda redactada en els termes següents:

«U. Per al càlcul de les aportacions al finançament del sector elèctric, s'haurà d'aplicar el que disposa la disposició addicional quinta de la Llei 17/2012, de 27 de desembre, de Pressupostos Generals de l'Estat per a 2013, segons la redacció donada per la disposició addicional setze de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del Sector Elèctric.»

Disposició final quarta. *Entrada en vigor.*

El present reial decret llei entrarà en vigor l'endemà de la publicació en el «Boletín Oficial del Estado».

Madrid, 27 de desembre de 2013.

JUAN CARLOS R.

El president del Govern,  
MARIANO RAJOY BREY