

Disposició final setena. *Desplegament reglamentari.*

Es faculta el Govern per dictar totes les disposicions que siguin necessàries per al desplegament i l'execució d'aquesta Llei.

Disposició final vuitena. *Vigència de determinats articles relatius al Gestor d'Infraestructures Ferroviàries.*

Els articles 23 a 25 d'aquesta Llei són vigents fins que entri en vigor el nou marc normatiu del sector ferroviari.

Disposició final novena. *Entrada en vigor.*

Aquesta Llei entra en vigor el dia 1 de gener de 2003.

Per tant,

Mano a tots els espanyols, particulars i autoritats, que compleixin aquesta Llei i que la facin complir.

Madrid, 30 de desembre de 2002.

JUAN CARLOS R.

El president del Govern,
JOSÉ MARÍA AZNAR LÓPEZ

25413 REIAL DECRET LLEI 10/2002, de 27 de desembre, pel qual s'amplien els compromisos dels militars professionals que mantenen una relació de servei de caràcter temporal amb les Forces Armades. («BOE» 313, de 31-12-2002.)

La disposició addicional quarta de la Llei 17/1999, de 18 de maig, de règim de personal de les Forces Armades, prolonga fins al 31 de desembre de l'any 2002 els compromisos dels militars de complement i dels militars professionals de tropa i marineria que, per raons d'edat o temps de servei, finalitzen els seus compromisos abans d'aquesta data. Es pretén estendre aquest compromís fins al 31 de desembre de 2003, per possibilitar que aquest personal vegi incrementades les seves expectatives d'incorporació a les Forces Armades superant els processos de promoció interna que estableix la Llei 17/1999, de 18 de maig, esmentada.

Aquest personal veuria finalitzat el seu compromís el 31 de desembre de l'any 2002, d'aquí la urgència d'estendre aquest compromís. En vista dels pocs dies que resten fins al 31 de desembre, sembla imprescindible aprovar un reial decret llei perquè, amb rang adequat, els qui ho sollicitin puguin ser facultats per signar un únic compromís fins al 31 de desembre de 2003, a l'acabament del qual han de cessar en la seva relació de serveis professionals.

En virtut d'això, a proposta del ministre de Defensa i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres en la reunió del dia 27 de desembre de 2002, i en ús de l'autorització que concedeix l'article 86 de la Constitució,

DISPOSO:

Article únic. *Compromís dels militars de complement i dels militars professionals de tropa i marineria.*

Els militars de complement i els militars professionals de tropa i marineria que, per raó dels límits de temps de serveis i edat establerts en les disposicions actualment en vigor, haurien de finalitzar la seva relació de serveis professionals abans del 31 de desembre de

2003, si ho solliciten i després de complir el que preveuen l'apartat 4 de l'article 91 i l'apartat 6 de l'article 95, respectivament, de la Llei 17/1999, de 18 de maig, poden signar un únic compromís fins al 31 de desembre de 2003, a l'acabament del qual han de cessar en la seva relació de serveis professionals.

Als efectes d'aquest Reial decret llei, queda en suspens fins al 31 de gener de 2003 l'acabament dels compromisos que el tenen fixat per al dia 31 de desembre de 2002 i per a qualsevol data del mes de gener de 2003.

En les convocatòries de l'any 2003 de promoció interna dels militars de complement i dels militars professionals de tropa i marineria, queden exempts dels límits d'edat, ocupació i nombre de convocatòries que estableix la Llei 17/1999, de 18 de maig, i en la convocatòria de l'any 2003 d'accés a una relació de serveis de caràcter permanent dels militars professionals de tropa i marineria, no els és aplicable la limitació en el nombre de convocatòries i en la titulació que estableix l'article 96 de la Llei 17/1999, de 18 de maig, esmentada.

Disposició final única. *Entrada en vigor.*

Aquest Reial decret llei entra en vigor el mateix dia de la publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Madrid, 27 de desembre de 2002.

JUAN CARLOS R.

El president del Govern,
JOSÉ MARÍA AZNAR LÓPEZ

MINISTERI D'ECONOMIA

25419 REIAL DECRET 1432/2002, de 27 de desembre, pel qual s'estableix la metodologia per a l'aprovació o modificació de la tarifa elèctrica mitjana o de referència i es modifiquen alguns articles del Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el procediment de liquidació dels costos de transport, distribució i comercialització a tarifa, dels costos permanents del sistema i dels costos de diversificació i seguretat de proveïment. («BOE» 313, de 31-12-2002.)

La promulgació de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, va comportar la posada en marxa d'un model de negoci de les activitats destinades al subministrament d'energia elèctrica basat en el mercat i la lliure competència. Per facilitar l'adaptació de tots els agents implicats en aquest nou entorn, es va establir un període transitori en el qual el mercat elèctric s'aniria obrint progressivament.

En els anys successius, gràcies a la flexibilitat de l'esmentada Llei i de la normativa que la desplega, ha estat possible accelerar el procés d'obertura, que culmina l'1 de gener de 2003, i faculta tots els consumidors elèctrics a elegir lliurement subministrador.

La regulació vigent, a partir d'aquesta data, s'ha d'adaptar a aquest entorn de plena elegibilitat, respectant el caràcter de servei essencial que comporta el subministrament elèctric. Per això, als consumidors que optin per no exercir el dret a elegir subministrador, se'ls respecta i protegeix el dret de veure atesa la seva demanda d'energia en unes condicions adequades de qualitat i

seguretat de proveïment, a una tarifa màxima regulada objectivament.

D'altra banda, la planificació dels sectors elèctrics i del gas, per la qual es desenvolupen les xarxes de transport, estableix el camí inversor en infraestructures en aquests sectors —vinculant per a uns agents, indicativa per a altres— en el període 2002-2011. S'hi afegeix l'aposta per l'increment d'altres energies que tenen uns incentius a la producció que ha de recollir la tarifa, com passa en el Pla de foment de les energies renovables, que preveu que les energies esmentades puguin cobrir en el seu conjunt el 12 per 100 de consum d'energia primària l'any 2010.

Els protagonistes d'aquest esforç inversor necessiten senyals d'estabilitat durant aquest període, que facilitin les decisions empresarials i estimulin els mercats de capitals a entrar en aquest tipus de projectes.

Tots aquests fets tenen un impacte directe en la tarifa mitjana o de referència i, davant d'aquesta nova situació, es fa necessari establir un procediment conegut per fixar-ne la determinació cada any, així com definir les circumstàncies en les quals s'han de tenir en consideració altres modificacions d'aquesta.

L'article 17 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, estableix que: «anualment, o quan circumstàncies especials ho aconsellin, amb els tràmits i els informes oportuns previs, el Govern, mitjançant un reial decret, aprova o modifica la tarifa mitjana o de referència.»

Així mateix, l'article 77 bis de la Llei 53/2002, de 30 de desembre, de mesures fiscals, administratives i de l'ordre social, estableix que: «...el Govern ha d'establir, mitjançant un reial decret, una metodologia per determinar la tarifa elèctrica mitjana o de referència, i pot establir un límit màxim anual a l'increment de l'esmentada tarifa», i establir que, durant el període comprès entre l'1 de gener de 2003 i el 31 de desembre de 2010, la determinació de la tarifa mitjana o de referència ha de tenir en compte una sèrie de previsions.

En compliment del precepte esmentat, aquest Reial decret estableix una metodologia de càlcul per fixar la tarifa elèctrica mitjana o de referència de cada any, objectiva i transparent, i que compleix els objectius de permetre la plena elegibilitat a tots els consumidors sense interferir en el mercat i garantint que el servei es presta en condicions adequades, de donar una previsibilitat a les empreses de tal manera que es permeti dur a terme el procés inversor en curs amb una estabilitat raonable i de contribuir en el procés de formació de la tarifa a l'objectiu d'estabilitat macroeconòmica compatible amb una evolució de tarifes gradual, tots els objectius generals de la política econòmica del Govern.

Així, es dóna compliment a aquests principis establint una metodologia que preveu tant el procés de determinació de l'evolució de tarifes de subministrament, com el de tarifes d'accés, incloent-hi els costos corresponents de cada una d'aquestes, però fixant uns límits, de manera que si l'evolució és positiva, la pujada no supera mai el 2 per 100.

A més, s'inclou, com un nou cost de la tarifa, el desajust d'ingressos en les liquidacions de les activitats regulades que s'ha produït en anys anteriors a l'any en què es dicta la norma, recuperables de forma lineal fins a l'any 2010, per la qual cosa la metodologia que s'estableix té una virtualitat especial fins a la data esmentada, que coincideix amb el termini màxim per a la recuperació dels costos regulats en la disposició transitòria sisena de la Llei del sector elèctric; és a dir, els costos de transició de la competència.

Un element substancial és la fixació d'uns criteris de revisió de les partides corresponents a ingressos i costos que es vegin afectades en les previsions de la tarifa

dels dos anys anteriors derivades de variacions, dins d'uns marges, de les variables que no depenen dels operadors del sector: la demanda, el tipus d'interès, el cost del règim especial i el preu del gas natural.

Aquesta metodologia introdueix nous conceptes i definició de variables per al càlcul de la tarifa de referència de cada any, que impossibilita la seva plena aplicació per a l'any 2003.

Per la seva part, en aquest Reial decret es modifiquen alguns preceptes del Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el procediment de liquidació dels costos de transport, distribució i comercialització a tarifa, dels costos permanents del sistema i dels costos de diversificació i seguretat de proveïment, d'una banda, perquè el temps transcorregut des de la promulgació de la norma en fa necessària la modificació i, de l'altra, perquè cal adaptar part de la regulació que conté en el Reial decret esmentat en aquesta nova normativa.

Vist l'Informe 16/2002, de la Comissió Nacional d'Energia, en compliment del que estableix l'apartat tercer de la disposició addicional onzena de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, sobre el Reial decret pel qual s'estableix la metodologia per a l'aprovació o modificació de la tarifa elèctrica mitjana o de referència i es modifiquen alguns articles del Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el procediment de liquidació dels costos de transport, distribució i comercialització a tarifa, dels costos permanents del sistema i dels costos de diversificació i seguretat de proveïment.

En virtut d'això, a proposta del ministre d'Economia, d'acord amb el Consell d'Estat i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres en la reunió del dia 27 de desembre de 2002,

DISPOSO:

Article 1. *Objecte.*

Aquest Reial decret, en compliment del que estableix l'article 77 bis de la Llei 53/2002, de 30 de desembre, de mesures fiscals, administratives i de l'ordre social, té per objecte l'establiment d'una metodologia de càlcul objectiva i transparent per fixar la tarifa elèctrica mitjana o de referència de cada any, compleix els objectius de permetre la plena elegibilitat a tots els consumidors sense interferir en el mercat, garanteix que el servei es presta en condicions adequades, dóna una previsibilitat a les empreses de cara a permetre la realització del procés inversor en curs amb una estabilitat raonable i contribueix a l'estabilitat macroeconòmica compatible amb una evolució de tarifes gradual.

Article 2. *Tarifa elèctrica mitjana o de referència.*

La tarifa elèctrica mitjana o de referència s'estableix com a relació entre els costos previstos necessaris per retribuir les activitats destinades a realitzar el subministrament d'energia elèctrica i la previsió, per al mateix període considerat, de la demanda en consumidor final determinada pel Ministeri d'Economia.

Article 3. *Determinació de la demanda prevista.*

La demanda que s'ha de tenir en compte per al càlcul de la tarifa elèctrica mitjana o de referència inclou la demanda d'energia elèctrica destinada als consumidors finals del territori nacional, excepte la corresponent als

autoconsums dels autoproductors i de les unitats productor-consumidor acollides al règim especial regulades al Reial decret 2818/1998, de 23 de desembre, sobre producció d'energia elèctrica per instal·lacions proveïdes per recursos o fonts d'energia renovables, residus i cogeneració, o disposició que la substitueixi.

La demanda es calcula aplicant la variació real de la demanda de cada sistema peninsular, insular i extrapeninsular l'any mòbil corresponent a l'últim mes tancat, previ a la determinació de la tarifa mitjana, sobre el consum real aquest mateix any mòbil, tenint en compte les pèrdues en transport i distribució, que es calculen mitjançant un procediment que s'estableix per ordre ministerial.

A tots els efectes d'aplicació d'aquest Reial decret, es defineix com a any mòbil el període de dotze mesos que finalitza el mes de tancament esmentat.

Article 4. *Determinació dels costos previstos per retribuir les activitats.*

1. Els costos previstos per retribuir les activitats destinades al subministrament d'energia elèctrica que s'han de considerar en el càlcul de la tarifa elèctrica mitjana o de referència, tal com defineixen els apartats següents, inclouen:

- a) Costos de producció.
- b) Costos de transport.
- c) Costos de distribució.
- d) Costos de comercialització.
- e) Costos permanents del sistema.
- f) Costos de diversificació i seguretat de proveïment.
- g) Descompte de costos doblement comptabilitzats.
- h) Cost corresponent al desajust d'ingressos de les activitats regulades anterior a 2003.
- i) Cost corresponent a les revisions derivades dels costos de generació extrapeninsular.

2. Costos de producció:

A partir de la previsió de la demanda segons indica l'article 2 d'aquest Reial decret, l'operador del sistema ha de fer la millor estimació del balanç d'energia.

Els costos de producció que s'han de considerar en el càlcul de la tarifa elèctrica mitjana o de referència han d'integrar:

a) Els costos de generació peninsular en règim ordinari, que inclouen la previsió d'energia generada per les unitats de producció corresponents valorades als preus previstos a l'article 6 d'aquest Reial decret, inclosa la garantia de potència i altres serveis complementaris. L'energia generada per les unitats de generació peninsular en règim ordinari inclou tant l'energia negociada al mercat de producció, com la generada per aquestes unitats de producció destinada a contractes bilaterals físics.

b) Els costos de la generació peninsular en règim especial, d'acord amb la previsió d'energia realitzada per la Comissió Nacional d'Energia tenint en compte la informació rebuda de les empreses distribuïdores, per a l'exercici corresponent; s'ha de distingir entre:

1r Cost de la generació en règim especial acollida al règim econòmic establert al Reial decret 2366/1994, de 9 de desembre, sobre producció d'energia elèctrica per instal·lacions hidràuliques, de cogeneració i altres proveïdes per recursos o fonts d'energia renovables, i al Reial decret 841/2002, de 2 d'agost, pel qual es regula per a les instal·lacions de producció d'energia elèctrica en règim especial el seu incentiu en la participació en el mercat de producció, determinades obligacions

d'informació de les seves previsions de producció, i l'adquisició pels comercialitzadors de la seva energia elèctrica produïda.

Aquest cost és el resultat de valorar a la tarifa mitjana prevista de venda d'energia d'aquest règim la previsió d'energia que s'ha d'incorporar a les xarxes dels distribuïdors per les instal·lacions que hi estan acollides.

El preu mitjà previst és el preu mitjà de l'any mòbil corresponent a l'últim mes tancat, prèviament a la determinació de la tarifa mitjana, corregit per la variació de les tarifes per al nou exercici.

2n Cost de generació en règim especial acollida al règim econòmic establert en el Reial decret 2818/1998, de 23 de desembre.

Aquest cost és el resultat de valorar la previsió d'energia que s'ha d'incorporar a les xarxes dels distribuïdors per les instal·lacions acollides a aquest règim, valorada al preu mitjà previst d'aquest o, si s'escau, al preu mitjà previst del mercat de producció d'energia elèctrica, inclosos la garantia de potència i altres serveis complementaris, més la prima que correspongui segons el tipus d'instal·lació.

3r Costos de generació en règim especial de les instal·lacions que ofereixen la seva energia voluntàriament al mercat de producció d'energia elèctrica d'acord amb el que disposa l'article 17, apartats dos i cinc, del Reial decret llei 6/2000, de 23 de juny, de mesures urgents d'intensificació de la competència en mercats de béns i serveis.

Aquest cost és el resultat de valorar la previsió d'energia venuda al mercat per aquestes unitats de generació al preu previst del mercat de producció d'energia elèctrica definit en el paràgraf b) de l'article 6 d'aquest Reial decret, més el de la prima que correspongui segons el tipus d'instal·lació, més la garantia de potència establerta per a aquest tipus d'instal·lacions, més, si s'escau, l'incentiu transitori que es reguli.

c) El cost de les incorporacions d'energia elèctrica procedent d'altres països. Aquest cost s'ha de desagregar distingint:

1r El cost de l'energia incorporada per Red Eléctrica de España, Sociedad Anónima, resultant dels contractes signats per aquesta societat abans de l'entrada en vigor de la Llei 54/1997, de 27 de novembre.

Aquest cost és el resultat de valorar la previsió d'energia que s'ha d'incorporar al preu del contracte.

2n El cost de l'energia incorporada per altres subjectes, nacionals o no nacionals, que s'incorpora al mercat de producció. Aquest cost és el resultat de valorar la previsió d'energia que s'ha d'incorporar al preu previst del mercat de producció, inclosos els serveis complementaris i exclosa la garantia de potència.

3r El cost de l'energia incorporada per altres subjectes, nacionals o no nacionals, destinada a contractes bilaterals físics. Aquest cost és el resultat de valorar la previsió d'energia que s'ha d'incorporar al preu previst del mercat de producció, exclosos altres serveis complementaris i la garantia de potència.

d) El cost de la producció extrapeninsular i insular. Aquest cost s'ha de desagregar en dos conceptes:

1r Cost de les instal·lacions del règim ordinari, que es determini per reglament com a desplegament de l'article 12 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre.

2n Cost de les instal·lacions de producció en règim especial; s'ha de distingir entre cost d'instal·lacions de producció acollides al règim especial que estableix el Reial decret 2366/1994, de 23 de desembre, i les acollides al Reial decret 2818/1998, de 23 de desembre.

El càlcul es fa com en el cas peninsular, d'acord amb el que estableix el paràgraf b) de l'apartat 2 de l'article 4.

e) Cost de les exportacions, que es quantifica amb signe negatiu i es calcula, valorant la previsió d'energia produïda en el territori nacional i destinada al consum en altres països, al preu previst del mercat de producció d'energia elèctrica, exclosos la garantia de potència i els serveis complementaris.

3. Costos de transport:

Els costos de transport es determinen d'acord amb el que disposa el Reial decret 2819/1998, de 23 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport i distribució d'energia elèctrica.

Aquests costos es detallen per empreses transportistes, i inclouen totes les empreses del territori nacional.

Per a la consideració dels costos corresponents a noves instal·lacions amb entrada en servei en el període tarifari és necessari un informe previ de la Comissió Nacional d'Energia.

En els reials decrets que estableixin la tarifa elèctrica per a cada any ha de figurar el cost màxim reconegut per a l'any de què es tracti, destinat a la retribució de l'activitat de transport de cada una de les empreses transportistes.

La Direcció General de Política Energètica i Mines del Ministeri d'Economia, amb l'informe previ de la Comissió Nacional d'Energia, una vegada conegudes les instal·lacions de transport auditades de cada empresa transportista per a cada any, modifica per resolució els costos de transport de les empreses transportistes.

4. Costos de distribució:

Els costos de distribució, tant peninsular com el corresponent a la distribució realitzada en els territoris extrapeninsulars i insulars, es desagreguen i es calculen d'acord amb el següent:

a) Costos de distribució dels subjectes sotmesos al procés de liquidacions de la Comissió Nacional d'Energia que estableix el Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el procediment de liquidació dels costos de transport, distribució i comercialització a tarifa, dels costos permanents del sistema i dels costos de diversificació i seguretat de proveïment.—Es determinen d'acord amb el que estableix el Reial decret 2819/1998, de 23 de desembre, i la seva normativa de desplegament.

b) Costos de distribució extrapeninsular i insular.—Es determinen d'acord amb el que estableix el Reial decret 2819/1998, de 23 de desembre, i la seva normativa de desplegament.

c) Cost de distribució dels subjectes acollits al règim de retribució transitori que estableix la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre.—Fins a l'any 2007, aquests costos són el resultat de calcular el marge resultant de la previsió de les vendes d'energia elèctrica als consumidors a tarifa d'aquests distribuïdors, menys la previsió de la facturació neta de les adquisicions d'energia elèctrica a tarifa, més la previsió de la facturació per tarifes d'accés d'aquests distribuïdors als clients qualificats.

5. Costos de comercialització:

Els costos de comercialització estan integrats pels costos de comercialització dels distribuïdors subjectes al procés de liquidacions de la Comissió Nacional d'Energia, d'acord amb el que disposa el Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, i els costos de comercialització dels distribuïdors extrapeninsulars i insulars.

Aquests costos es determinen de la forma que estableix el Reial decret 2819/1998, de 23 de desembre, i la seva normativa de desplegament, i s'han d'unificar els costos de gestió comercial, independentment que corresponguin a costos per atenció a consumidors que adquireixen l'energia a tarifes o a consumidors que adquireixen l'energia mitjançant un contracte. Per tant, a efectes retributius es considera la totalitat dels subministraments com si fossin a tarifa.

6. Costos permanents del sistema:

Els costos permanents inclouen el cost previst de la Comissió Nacional d'Energia, l'operador del mercat, l'operador del sistema, les compensacions del sobrecost extrapeninsular i insular, i els costos de transició a la competència (CTC).

La quantia que s'ha d'incorporar al càlcul dels costos en concepte de compensacions del sobrecost extrapeninsular i insular es determina d'acord amb el que disposa l'article 12 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, i el seu desplegament reglamentari.

7. Costos de diversificació i seguretat de proveïment:

Els costos de diversificació i seguretat de proveïment inclouen els corresponents a la moratòria nuclear i a la segona part del cicle del combustible nuclear, les compensacions dels distribuïdors que no hagin estat subjectes al Reial decret 1538/1987, d'11 de desembre, pel qual es determina la tarifa elèctrica de les empreses gestores del servei, pels subministraments a tarifa establerts pel Ministeri d'Economia, mentre estiguin subjectes al règim que estableix la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, i les primes del règim especial.

El sobrecost del règim especial és el resultat de multiplicar la producció total prevista en règim especial per la diferència entre el preu mitjà previst de la generació en règim ordinari peninsular i el preu mitjà previst del total de la producció en règim especial.

8. Descompte de costos doblement comptabilitzats:

S'inclouen com a costos doblement comptabilitzats i, per tant, amb signe negatiu:

a) L'import total de les compensacions del sobrecost extrapeninsular i insular total previst, pel mateix import inclòs a l'apartat 6 de l'article 4 d'aquest Reial decret.

b) L'import total de les compensacions de les primes en règim especial total, ja que s'ha inclòs com a cost de diversificació i seguretat de proveïment i com a cost de generació.

9. Cost corresponent al desajust d'ingressos de les activitats regulades anterior a 2003:

1r Fins a l'any 2010 inclòs, s'inclou com a cost a la tarifa la quantia corresponent a l'annualitat que resulti per recuperar linealment el valor actual net del desajust d'ingressos a què fa referència l'Ordre de 21 de novembre de 2000, per la qual s'estableix per als anys 2000 i següents la precedència en la repercussió del dèficit d'ingressos en les liquidacions de les activitats regulades.

2n L'assignació del desajust que estableix l'apartat anterior es distribueix entre les empreses que hagin contribuït al desajust d'ingressos en les liquidacions de les activitats regulades, d'acord amb els percentatges que figuren a l'annex d'aquest Reial decret.

3r Als efectes del seu cobrament, aquesta quantia s'assimila a un ingrés de les activitats regulades.

10. Cost corresponent a les revisions derivades dels costos de generació extrapeninsular:

Fins a l'any 2010 inclòs, s'inclou inclusivament com a cost a la tarifa la quantia corresponent a l'annualitat que resulti per recuperar linealment les quantitats que derivin de les revisions que estableix la disposició addicional segona del Reial decret 3490/2000, de 29 de desembre, pel qual s'estableix la tarifa elèctrica per a 2001, i del Reial decret 1483/2001, de 27 de desembre, pel qual s'estableix la tarifa elèctrica per a 2002. Als efectes de cobrar-la, aquesta quantia s'assimila a un ingrés de les activitats regulades.

Article 5. Revisió dels CTC per tecnologies en el càlcul anual de la tarifa elèctrica mitjana o de referència.

La quantia en el càlcul de la tarifa elèctrica mitjana o de referència del cost destinat al pagament de CTC per tecnologies es determina segons el que estableix l'article 4, apartat 6, d'aquest Reial decret, que comporta una revisió anual en funció de l'import base global màxim de CTC el 31 de desembre de cada any, tal com defineix el Reial decret 2017/1997 i el que estableix l'article 8, apartat 2, d'aquest Reial decret, i que depèn dels paràmetres següents:

1. Variació de la mitjana anual de l'Euríbor a tres mesos real sobre el previst per a l'any anterior a l'any en què es calcula la tarifa.

2. Variació anual de la demanda real sobre la prevista per a l'any anterior a l'any en què es calcula la tarifa.

3. Variació anual del preu mitjà horari final resultant en mercat de producció d'energia elèctrica real sobre el previst per a l'any anterior a l'any en què es calcula la tarifa.

Article 6. Preu mitjà previst del mercat de producció corresponent a les instal·lacions de generació en règim ordinari.

a) El preu mitjà del mercat de producció que s'ha de considerar en la determinació de la tarifa durant el període transitori per a l'energia produïda per les instal·lacions de producció en règim ordinari que estaven autoritzades el 31 de desembre de 1997 pertanyents a les societats amb dret al cobrament de CTC és, mentre existeixin CTC pendents de recuperar, de 3,6061 cènims d'euro per kWh.

b) El preu mitjà del mercat de producció que s'ha de considerar en la determinació de la tarifa durant el període transitori per a l'energia produïda per la resta d'instal·lacions de producció en règim ordinari s'estima tenint en compte les millors previsions del preu del gas, tenint en compte la informació disponible per a la determinació del cost de la matèria primera de les tarifes del gas, en l'exercici de què es tracti.

Article 7. Revisió de les previsions d'anys anteriors.

En el càlcul de la tarifa elèctrica mitjana o de referència de cada any s'inclouen les revisions de les previsions realitzades en el càlcul de la tarifa dels dos anys anteriors en els casos següents:

1. Si la demanda en consumidor final és superior o inferior en un 1 per 100 a la prevista. En aquest cas s'han de revisar les partides de costos i ingressos que han estat afectades per la variació.

2. Si el tipus d'interès és superior o inferior en 50 punts bàsics respecte al previst. En aquest cas s'han de revisar els costos considerats de transport i, si s'escau, de distribució i gestió comercial en la previsió de les tarifes.

3. Si el sobrecost de les primes del règim especial és superior o inferior en un 5 per 100 respecte al previst. En aquest cas s'han de revisar les partides de costos i ingressos que han estat afectades per la variació.

4. Si el preu del gas és superior o inferior en un 5 per 100 respecte al previst. En aquest cas s'han de revisar el cost de generació de les instal·lacions que esmenta el paràgraf b) de l'article 6.

Article 8. Revisió de la tarifa elèctrica mitjana o de referència.

1. La tarifa elèctrica mitjana o de referència es revisa anualment amb efectes des de l'1 de gener, a excepció de les circumstàncies especials, d'acord amb el que disposa l'article 17, apartat 2, de la Llei 54/1997, de 27 de novembre.

2. La variació de la tarifa elèctrica mitjana o de referència que s'aprovi cada any, sense considerar les revisions que preveu l'article 6 d'aquest Reial decret, no pot ser superior a l'1,40 per 100.

Això no obstant, si aplicant una hipòtesi de recuperació lineal de CTC s'aprecia que el saldo pendent de cobrament de CTC el 31 de desembre de 2010 no és igual a zero, el Govern en el càlcul de la tarifa elèctrica mitjana o de referència compta un increment igual a l'1,40 per 100.

3. Establerta la variació de la tarifa elèctrica mitjana d'acord amb l'apartat anterior, s'apliquen els criteris de revisió que preveu l'article 7 d'aquest Reial decret, de l'aplicació del qual pot derivar una variació addicional a l'alça de fins al 0,60 per 100, o la que correspongui a la baixa.

4. El Govern pot tenir en consideració en el càlcul de la tarifa elèctrica mitjana o de referència les variacions de les quanties de costos que derivin de modificacions en la normativa específica per la qual es regula la retribució de les activitats elèctriques.

5. La variació de la tarifa elèctrica mitjana o de referència es distribueix entre les diferents tarifes, així com entre les diferents tarifes d'accés, d'acord amb el que estableixen l'article 11 i la disposició addicional única del Reial decret 1164/2001, de 26 d'octubre, pel qual s'estableixen les tarifes d'accés a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, de manera que els ingressos previstos procedents d'aquestes últimes cobreixin els costos que figuren a l'article 2 de l'esmentat Reial decret. La revisió de cada una de les tarifes no pot ser superior a la variació de la tarifa mitjana o de referència més un 0,6 per 100.

Disposició addicional primera. Caràcter dels costos corresponents al desajust d'ingressos i a les revisions derivades dels costos de generació extrapeninsular, que estableixen els apartats 9 i 10 de l'article 4 d'aquest Reial decret.

Els costos corresponents al desajust d'ingressos de les activitats regulades anterior a 2003 i les revisions derivades dels costos de generació extrapeninsular tenen el caràcter de drets de naturalesa anàloga a aquells a què es refereix l'article 2.1, paràgraf b), apartat 2n del Reial decret 926/1998, de 14 de maig, pel qual es regulen els fons de titulització d'actius i les societats gestores

de fons de titulització, als efectes de l'aplicació, si s'escau, per ordre del ministre d'Economia, del procediment que s'hi preveu.

Disposició addicional segona. *Modificació de l'article 2 del Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el procediment de liquidació dels costos de transport, distribució i comercialització a tarifa, dels costos permanents del sistema i dels costos de diversificació i seguretat de proveïment.*

1. Es modifica el paràgraf b) de l'article 2, «Àmbit d'aplicació», que queda redactat de la manera següent:

«b) La retribució de l'activitat de distribució, inclosos els costos de gestió comercial reconeguts als distribuïdors per atendre subministraments de consumidors qualificats connectats a les seves xarxes que adquireixen la seva energia exercint la seva condició de qualificats.»

2. S'inclou un nou paràgraf f) a l'article 2, «Àmbit d'aplicació», amb la redacció següent:

«f) El resultat dels altres ingressos o pagaments resultants dels transports intracomunitaris o de les connexions internacionals, inclosos els derivats del mecanisme de gestió de restriccions que estableix la normativa vigent.»

Disposició addicional tercera. *Modificació de l'article 4 del Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el procediment de liquidació dels costos de transport, distribució i comercialització a tarifa, dels costos permanents del sistema i dels costos de diversificació i seguretat de proveïment.*

1. Es modifica el paràgraf d) de l'article 4, «Ingressos i costos liquidables», que queda redactat de la manera següent:

«d) La retribució de l'activitat de distribució pels conceptes que estableix la Llei 54/1997, d'acord amb la norma que desplegui l'article 16.3 de l'esmentada Llei. La retribució ha d'incloure la retribució de l'activitat de comercialització que correspongui ser abonada pels consumidors a tarifa i ha de tenir en compte els incentius a la disminució de pèrdues. També ha d'incloure els costos de gestió comercial reconeguts als distribuïdors per atendre subministraments de consumidors qualificats connectats a les seves xarxes que adquireixen l'energia exercint la seva condició de qualificats.»

2. S'inclou un nou paràgraf j) a l'article 4, «Ingressos i costos liquidables», amb la redacció següent:

«j) Altres ingressos o pagaments resultants dels transports intracomunitaris o de les connexions internacionals, inclosos els derivats del mecanisme de gestió de restriccions que estableixi la normativa vigent.»

Disposició addicional quarta. *Modificació de l'article 14 del Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el procediment de liquidació dels costos de transport, distribució i comercialització a tarifa, dels costos permanents del sistema i dels costos de diversificació i seguretat de proveïment.*

Es modifica l'apartat 2.d) de l'article 14, «L'import base global màxim el 31 de desembre de cada any», que queda redactat de la manera següent:

«d) L'ordre d'assignació dels diferents conceptes que componen l'import base global el 31 de desembre de cada any és primer l'estoc del carbó en la data d'entrada en funcionament del model, després la prima implícita per a les centrals que efectivament hagin consumit carbó nacional, els plans de finançament extraordinaris que defineix l'article 18 del present Reial decret i finalment les assignacions general i específica en la seva proporció.»

Disposició addicional cinquena. *Modificació de l'annex I del Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el procediment de liquidació dels costos de transport, distribució i comercialització a tarifa, dels costos permanents del sistema i dels costos de diversificació i seguretat de proveïment.*

1. Es modifica el primer paràgraf de l'apartat I.2 de l'annex I, que queda redactat de la manera següent:

«L'ingrés liquidable de cada transportista o distribuïdor i subjecte al procediment de liquidacions s'obté d'acord amb les fórmules següents:

$$I_i = \text{Inf}_i + \text{Io}_i + \text{Inr}_i + \text{II}_i$$

En què:»

2. S'afegeix un nou paràgraf al final de l'apartat I.2 de l'annex I, amb la redacció següent:

«II_i = Ingressos o pagaments, cas en què tenen signe negatiu, resultants dels transports intracomunitaris o de les connexions internacionals, inclosos els derivats del mecanisme de gestió de restriccions que estableixi la normativa vigent.»

Disposició transitòria única. *Règim transitori.*

Als efectes de la revisió de la tarifa elèctrica mitjana o de referència, a la qual es refereix l'article 2 del present Reial decret, per a l'any 2003 és aplicable el que preveuen l'article 5, «Revisió dels CTC per tecnologies en el càlcul anual de la tarifa elèctrica mitjana o de referència», i l'article 7, «Revisió de les previsions d'anys anteriors», del present Reial decret.

Disposició derogatòria única. *Derogació normativa.*

Queden derogades totes les disposicions del mateix rang o inferior que s'oposin al que estableix aquest Reial decret.

Disposició final primera. *Normes de desplegament.*

El ministre d'Economia queda facultat per dictar les normes que siguin necessàries per aplicar aquest Reial decret.

Disposició final segona. *Entrada en vigor.*

Aquest Reial decret entra en vigor l'1 de gener de 2003.

Madrid, 27 de desembre de 2002.

JUAN CARLOS R.

El vicepresident segon del Govern
per a Afers Econòmics
i ministre d'Economia,

RODRIGO DE RATO Y FIGAREDO

ANNEX

Percentatge

Iberdrola, S.A.	34,00
Unión Fenosa Generación, S.A.	11,70
Hidrocantábrico Generación, S.A.	4,28
Viesgo Generación, S.L.	4,59
Endesa, S.A.	43,22
Elcogás, S.A.	2,21
Total	100,00

25420 REIAL DECRET 1433/2002, de 27 de desembre, pel qual s'estableixen els requisits de mesura en baixa tensió de consumidors i centrals de producció en règim especial. («BOE» 313, de 31-12-2002.)

El Reial decret llei 6/2000, de 23 de juny, de mesures urgents d'intensificació de la competència en mercats de béns i serveis, ha comportat la culminació del procés legislatiu de liberalització del consum d'energia elèctrica a Espanya, en establir en l'article 19.u que, «A partir de l'1 de gener de 2003, tots els consumidors d'energia elèctrica tenen la consideració de consumidors qualificats» i d'aquesta manera es reconeix el dret de tot consumidor elèctric a elegir subministrador i consegüentment es crea la necessitat d'una regulació específica dels requisits de mesura que facilitin l'exercici d'aquest dret.

El Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica va regular, entre altres, els drets de qualitat de l'atenció al consumidor i determinades obligacions relatives als equips de mesura per part dels distribuïdors.

Per la seva banda el Reial decret 1164/2001, de 26 d'octubre, pel qual s'estableixen tarifes d'accés a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, va establir unes tarifes d'accés adaptades a la nova situació prevista d'elegibilitat total que es fa imprescindible preveure.

El Reial decret 2018/1997, de 26 de desembre, pel qual s'aprova el Reglament de punts de mesura dels consums i trànsits d'energia elèctrica, modificat pel Reial decret 385/2002, de 26 d'abril, va establir una regulació general oberta, que comprenia els consumidors qualificats connectats en baixa tensió que estava previst liberalitzar, i també s'hi incloïen com a punts de mesura tipus 3 els de productors en règim especial en baixa tensió. Això exigia determinar unes condicions i uns requisits específics concordes amb les dimensions més reduïdes quant a potència i energia, d'aquests consumidors i petits generadors.

La legislació específica dels generadors en règim especial, bàsicament encarnada en el Reial decret 2366/1994, de 9 de desembre, sobre producció d'energia elèctrica, per instal·lacions hidràuliques, de cogeneració i altres de proveïdes per recursos o fonts d'energia renovables, i el Reial decret 2818/1998, de 23 de desembre, sobre producció d'energia elèctrica per instal·lacions proveïdes per recursos o fonts d'energia renovables, residus i cogeneració, i el Reial decret 1663/2000, de 29 de setembre, sobre connexió d'instal·lacions fotovoltaïques a la xarxa de baixa tensió, estableix requisits de mesura que cal regular de manera espe-

cífica quan s'efectua en tensions inferiors a 1 kV, per tal de garantir la correcta facturació de l'energia abocada a la xarxa.

La Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, va establir els drets i les obligacions bàsics per a distribuïdors i comercialitzadors en relació amb el mesurament del subministrament i va promoure la incorporació de tecnologies avançades de mesurament, així com al control de la qualitat del subministrament elèctric, per la qual cosa els requisits exigibles als equips i sistemes de mesura en baixa tensió que estableix el present Reial decret incorporen la nova tecnologia existent en aquestes matèries.

La Llei 3/1985, de 18 de març, de metrologia, i les seves disposicions de desplegament estableixen una sèrie de controls metrollògics bàsicament orientats a garantir la qualitat i la precisió de la mesura, que cal complementar ja que les necessitats de dades de mesura requerides per distribuïdors, comercialitzadors i, en general, pel Sistema Elèctric Nacional, i la lectura, la transmissió i el tractament d'aquestes dades comporta un àmbit de regulació més ampli, que no obstant això s'ha d'efectuar de manera congruent i coordinada amb aquesta legislació específica.

Per als consumidors connectats a la xarxa d'alta tensió, que no han exercit el seu dret d'elecció de subministrador, s'ha convertit en imprescindible disposar de dades de mesura horària per garantir la correcta gestió tècnica del sistema elèctric i l'adequat càlcul de balanços d'energia.

La varietat d'equips i dispositius requerits en els diferents punts de mesura de consumidors i generadors situats en baixa tensió, els drets i les obligacions inherents als esmentats equips i la regulació, sovint dispersa dels requisits exigibles, ha necessitat un enfocament obert alhora que rigorós, capaç d'establir les bases comunes d'un desplegament normatiu específic posterior.

La norma ha estat sotmesa a l'informe previ de la Comissió Nacional d'Energia.

En virtut d'això, a proposta del vicepresident segon del Govern i ministre d'Economia, d'acord amb el Consell d'Estat i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres a la reunió del dia 27 de desembre de 2002,

DISPOSO:

CAPÍTOL I

Normes generals

Article 1. *Objecte.*

L'objecte d'aquest Reial decret és l'establiment dels requisits exigibles a les instal·lacions i els equips de mesura situats en fronteres en què el mesurament es realitzi directament en baixa tensió, així com la definició dels drets i les obligacions dels diversos agents implicats.

Article 2. *Àmbit d'aplicació.*

Els preceptes que conté aquest Reglament són aplicables al sistema de mesures del Sistema Elèctric Nacional, als equips que l'integren i als agents implicats en relació amb els punts frontera mesurats en baixa tensió de tots els consumidors, exerceixen o no la condició de qualificats, i les centrals en règim especial. Són centrals de producció en règim especial les instal·lacions de producció d'energia elèctrica regulades en el Reial decret 2818/1998, de 23 de desembre, o regulades d'acord amb el primer paràgraf de l'apartat 2 de la disposició