

I. DISPOSICIONS GENERALS**MINISTERI PER A LA TRANSICIÓ ECOLÒGICA
I EL REPTE DEMOGRÀFIC**

4239 *Reial decret 148/2021, de 9 de març, pel qual s'estableix la metodologia de càlcul dels càrrecs del sistema elèctric.*

El Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, de mesures urgents per adequar les competències de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a les exigències derivades del dret comunitari en relació amb les directives 2009/72/CE i 2009/73/CE del Parlament Europeu i del Consell, de 13 de juliol de 2009, sobre normes comunes per al mercat interior de l'electricitat i del gas natural, respectivament, va modificar diversos articles de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Entre d'altres, va modificar l'article 3.7 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i va establir la competència de l'Administració General de l'Estat per regular l'estructura dels càrrecs per costos regulats i dels càrrecs necessaris per cobrir altres costos del sistema. En la mateixa línia, el Reial decret llei esmentat va modificar l'article 16 de la Llei, i va determinar que el Govern, amb l'informe previ de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, ha d'establir l'estructura i la metodologia de càlcul dels càrrecs, mentre que la persona titular del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, ha d'aprovar els càrrecs.

Per la seva banda, la disposició final tercera del Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, determina que abans de l'1 de gener de 2020 el Govern, a proposta de la persona titular del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, amb l'informe previ de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, i amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, ha d'aprovar mitjançant un reial decret les metodologies de càlcul dels càrrecs que han de cobrir els costos del sistema elèctric.

Finalment, en la mateixa disposició s'estableix que el Govern ha d'aprovar la metodologia esmentada amb una antelació suficient respecte de la seva entrada en vigor i ha de garantir que l'impacte de la seva aplicació sigui gradual.

En conseqüència i de conformitat amb això, l'objecte d'aquest Reial decret és definir la metodologia a utilitzar en el càlcul anual del repartiment entre els usuaris del sistema elèctric de la quantia dels càrrecs del sistema.

En l'elaboració de la metodologia s'han aplicat criteris de repartiment que distorsionin al mínim possible la demanda global, que siguin objectius i no discriminatoris, i s'han aplicat els principis de transparència en el càlcul i de simplicitat en la seva aplicació. Es tracta d'una metodologia que permet ser replicada de manera senzilla.

Es persegueix, a més, que la metodologia estigui alineada amb els objectius del Govern de descarbonització de l'economia, transició justa, i foment de la competitivitat de la indústria, i que contribueixi a mantenir la sostenibilitat econòmica i financera del sistema elèctric.

La norma té com a finalitat evitar una complexitat addicional en els conceptes tarifaris. Per al disseny de l'estructura de càrrecs, s'ha assumit la mateixa estructura tarifària per nivells de tensió que la fixada per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a la Circular 3/2020, de 15 de gener, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia per al càlcul dels peatges de transport i distribució d'electricitat. Així mateix, s'utilitzen els mateixos components de facturació.

De la mateixa manera, amb l'objectiu de compassar els senyals de preus enviats pels peatges i incentivar el consum en els moments en què les xarxes estan menys congestionades, s'ha optat per una estructura de càrrecs amb discriminació horària i, per

fer-ho, s'ha utilitzat el mateix disseny de períodes horaris que el proposat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència per als peatges.

En relació amb el repartiment dels càrrecs entre els diferents nivells de tensió i períodes horaris, s'ha optat per una metodologia d'assignació dels costos en funció de les elasticitats relatives de cada segment de consumidors, agrupats pel seu nivell de tensió i potència contractada, de manera que els preus dels càrrecs siguin més petits com més gran és la sensibilitat d'aquest segment de consumidors a un augment del preu.

En el cas dels períodes horaris, s'han mantingut els mateixos nivells d'apuntament (relació entre el preu dels càrrecs en el període de punta respecte al seu preu en el període de vall) que en els peatges d'accés vigents, i d'aquesta manera es mantenen els senyals actuals per desplaçar el consum als períodes amb menys demanda.

Al mateix temps, garantint la suficiència en la recaptació total derivada del principi de sostenibilitat financera que consagra la Llei 24/2013, de 26 de desembre, s'ha procurat el manteniment dels esforços actuals en el finançament conjunt de peatges, càrrecs i pagaments per capacitat, i s'ha procurat, en la mesura que s'ha pogut, evitar efectes redistributius entre consumidors com a conseqüència de la nova metodologia.

Quant al disseny, malgrat que els costos considerats càrrecs tenen en la seva immensa majoria una naturalesa fixa i independent del consum, atès que es deriven eminentment de decisions de política energètica adoptades en el passat, es proposa un disseny binomial per als càrrecs, amb un terme fix –dependent de la potència contractada– i un terme variable –dependent de l'energia consumida.

Es considera més adequat dotar de més pes el component variable dels càrrecs, a fi d'afavorir l'eficiència energètica, l'autoconsum o el desplegament de la infraestructura de recàrrega ràpida de vehicles elèctrics. No obstant això, s'ha optat per mantenir un cert pes del terme fix dels càrrecs, per no penalitzar l'electrificació dels usos finals d'energia, com la bomba de calor o la recàrrega dedicada –lenta i a les nits– del vehicle elèctric.

D'altra banda, l'impacte de la relació entre el terme fix i variable no és homogeni per a tots els consumidors i, de fet, en els peatges d'accés actuals el terme fix, si bé és elevat per a tots els consumidors, ho és una mica menys per als consumidors de menys mida.

Per tot això, s'ha optat per un repartiment dels càrrecs en què, per als consumidors de baixa tensió amb menys de 15 kW de potència contractada, el 25% d'aquests es recupera a través del terme fix i el 75% a través del terme variable. Per a la resta dels consumidors, el 40% dels càrrecs es recupera a través del terme fix i el 60% a través del terme variable. Una excepció d'aquest repartiment és el cas dels punts de recàrrega de vehicles elèctrics d'accés públic, en què, de manera transitòria, els càrrecs es recuperen en la seva totalitat a través del component d'energia, i així s'afavoreix el desplegament d'aquests punts.

D'aquesta manera, l'efecte conjunt dels peatges, establerts d'acord amb la metodologia de la Circular 3/2020, de 15 de gener, i els càrrecs establerts per aquest Reial decret és una reducció moderada, per a tots els consumidors, de la part fixa de la factura elèctrica que permet un cert equilibri entre tots els diferents objectius de política energètica del Govern.

En tot cas, atesos el moment actual de transformació del sector energètic i elèctric i la necessitat que la regulació i els senyals de preus es vagin adaptant a l'evolució de la tecnologia i als canvis de comportament dels consumidors, es preveu un mecanisme de revisió dels càrrecs cada sis anys, encara que aquest període es podria escurçar de manera excepcional si les circumstàncies i les prioritats de política energètica ho fessin necessari.

Adicionalment, aquest Reial decret també modifica el Reial decret 216/2014, de 28 de març, pel qual s'estableix la metodologia de càlcul dels preus voluntaris per al petit consumidor d'energia elèctrica i el seu règim jurídic de contractació, per adaptar el preu voluntari del petit consumidor (PVPC) a la nova estructura de peatges de transport i distribució i càrrecs aprovada arran de les modificacions introduïdes pel Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener. També es revisa l'obligació de designar nous comercialitzadors de referència, l'oportunitat de la qual es vincula a l'evolució observada del grau de liberalització del mercat.

També es modifica el Reial decret 469/2016, de 18 de novembre, pel qual es modifica el Reial decret 216/2014, de 28 de març, pel qual s'estableix la metodologia de càlcul dels preus voluntaris per al petit consumidor d'energia elèctrica i el seu règim jurídic de contractació, per donar compliment a dues sentències del Tribunal Suprem, de dates 14 i 28 de desembre de 2018, relatives als recursos contenciosos administratius números 41/2017 i 19/2017, respectivament, interposats contra el Reial decret 469/2016, de 18 de novembre, les quals van declarar nul·la una de les disposicions transitòries del Reial decret esmentat.

Aquest Reial decret s'adequa als principis de bona regulació que estableix l'article 129 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

La norma és necessària per desplegar la previsió legislativa que hi hagi una metodologia per fixar els càrrecs del sistema elèctric aprovada pel Govern, la qual permeti, juntament amb la metodologia aplicable per als peatges de transport i distribució que elabora la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, obtenir dels consumidors d'energia elèctrica els ingressos que permetin cobrir els costos del sistema que en garanteixin la sostenibilitat econòmica i financera, a la qual han d'estar sotmeses les actuacions de totes les administracions públiques i els subjectes compresos en l'àmbit de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

És una norma eficaç per a la consecució de la finalitat perseguida, ja que la seva implementació permet disposar de la metodologia esmentada, la qual s'ha elaborat atenent els objectius exposats d'evitar una complexitat addicional en els conceptes tarifaris, acompanyar els senyals de preus enviats pels peatges i incentivar el consum en els moments en què les xarxes estan menys congestionades. L'ordre ministerial que s'aprovi anualment, en desplegament de la metodologia, permet l'obtenció dels preus esmentats, que han d'aplicar els distribuïdors o els comercialitzadors d'energia elèctrica que actuïn d'intermediaris dels consumidors, en la factura elèctrica.

Amb l'excepció que els peatges d'accés a la xarxa vigents s'han de descompondre en els peatges de transport i distribució i els càrrecs quan les metodologies respectives entrin en vigor i siguin aplicables, el procediment d'aprovació, gestió i liquidació dels càrrecs del sistema elèctric és continuista enfront del règim actual de tractament dels peatges d'accés, i així es respecten els principis de proporcionalitat i d'eficiència, ja que no s'imposen obligacions addicionals als seus destinataris que comportin una restricció dels seus drets, o que s'haurien pogut evitar. La norma no imposa noves càrregues administratives, ni afecta les existents.

La separació dels ingressos del sistema en peatges de transport i distribució i càrrecs obeeix a un imperatiu legal, que recull l'article 16 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que comporta, així mateix, un repartiment de competències entre la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència (competent per a l'aprovació de la metodologia dels peatges) i el Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic (al qual correspon aprovar la metodologia dels càrrecs). El desplegament de la previsió legal esmentada comporta de manera indefectible la regulació dels peatges i els càrrecs de manera autònoma (si bé coordinada per a la seva aplicació correcta) per cada organisme competent.

L'aprovació del Reial decret compleix el principi de seguretat jurídica, atès que comporta el desplegament de les previsions que contenen la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i la disposició final tercera del Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, i genera un marc normatiu estable, predictable, integrat, clar i de certesa, que en faciliti el coneixement i la comprensió als subjectes que afecta.

En aplicació del principi de transparència, el Ministeri ha possibilitat la participació de tots els subjectes afectats en les diferents fites de la tramitació.

De conformitat amb els articles 133.1 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, i 26.2 de la Llei 50/1997, de 27 de novembre, del Govern, amb un caràcter previ a l'elaboració d'aquest Reial decret, es va fer una consulta pública prèvia, a través del portal web del Ministeri per a la Transició

Ecològica i el Repte Demogràfic per demanar l'opinió dels subjectes i les organitzacions més representatives afectats potencialment per aquesta norma.

El Reial decret ha estat objecte d'un informe de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, aprovat pel seu Ple el 7 d'octubre de 2020, per a l'elaboració del qual s'han tingut en compte les al·legacions formulades en el tràmit d'audiència efectuat a través del Consell Consultiu d'Electricitat, d'acord amb el que estableix la disposició transitòria desena de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

De la mateixa manera, i tal com estableix l'article 26.6 de la Llei 50/1997, de 27 de novembre, aquest Reial decret s'ha sotmès a audiència i informació pública en el portal web del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic.

S'ha obtingut un informe favorable del Ministeri de Política Territorial i Funció Pública sobre la seva incidència en la distribució de competències, d'acord amb el que preveu l'article 26.5, paràgraf sisè, de la Llei 50/1997, de 27 de novembre, del Govern, així com un informe de l'Oficina de Coordinació i Qualitat Normativa, de conformitat amb el que preveu l'article 26.9 de la Llei esmentada.

Aquest Reial decret s'ha sotmès a la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics de 26 de febrer de 2021.

El Reial decret es dicta a l'empara del que estableix l'article 149.1.13a i 25a de la Constitució espanyola, que atribueix a l'Estat la competència exclusiva per determinar les bases i la coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica i les bases del règim miner i energètic.

En virtut d'això, a proposta de la vicepresidenta quarta del Govern i ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, d'acord amb el Consell d'Estat, i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres en la reunió del dia 9 de març de 2021,

DISPOSO:

Article 1. *Objecte i àmbit d'aplicació.*

1. Aquest Reial decret té per objecte establir la metodologia de càlcul dels preus aplicables als càrrecs del sistema elèctric.

2. Els càrrecs són aplicables als consumidors del sistema elèctric, tal com estan definits a l'article 6.1.g) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

3. S'exclouen de manera específica del pagament de càrrecs:

a) L'energia consumida pels bombaments d'ús exclusiu per a la producció elèctrica.

b) L'energia consumida pels titulars d'instal·lacions d'emmagatzematge, que defineix l'article 6.1.h) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, que sigui injectada posteriorment a la xarxa.

c) L'energia consumida pels titulars d'instal·lacions de transport d'energia elèctrica com a consums propis per al funcionament de les seves instal·lacions.

4. De conformitat amb el que disposa l'article 16.3 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, aquest Reial decret és aplicable en tot el territori nacional.

Article 2. *Conceptes inclosos en la determinació dels càrrecs.*

1. Els costos del sistema elèctric a finançar pels càrrecs i per altres ingressos del sistema estan formats per:

a) Les anualitats corresponents als dèficits del sistema elèctric, amb els seus interessos i ajustos corresponents.

b) La retribució de l'extracost de l'activitat de producció en els sistemes elèctrics en els territoris no peninsulars amb règim retributiu addicional.

c) El règim retributiu específic per a les instal·lacions de generació d'energia elèctrica a partir de fonts renovables, cogeneració i residus.

- d) El cost del servei de gestió de la demanda d'interruptibilitat en els territoris no peninsulars.
- e) La dotació del fons per al finançament del Pla general de residus radioactius corresponent a la 2a part del cicle combustible nuclear.
- f) La retribució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència corresponent al sector elèctric.
- g) Els saldos que resultin entre la retribució establerta per a les activitats de l'operador del sistema i de l'operador del mercat, i l'import recaptat a través dels preus regulats que es cobren als agents.
- h) La imputació de la diferència de pèrdues associada al tancament d'energia en el mercat de producció, si s'escau.
- i) El saldo que resulti entre la retribució establerta per a l'aplicació de mecanismes de capacitat i els ingressos recaptats a través dels preus fixats per als pagaments per capacitat.
- j) Les diferències entre els ingressos previstos inicialment i els ingressos reals que resultin de l'aplicació dels càrrecs del sistema elèctric d'exercicis anteriors.
- k) Qualsevol altre cost atribuït expressament com a càrrec del sistema elèctric per una norma amb rang legal amb un fi que respongui exclusivament a la normativa del sector elèctric.

2. Els costos a què fa referència l'apartat 1 es financen, a més de pels càrrecs, pels ingressos següents:

- a) Els ingressos per subhastes de drets d'emissió de gasos d'efecte d'hivernacle, a què es refereix l'apartat 1.b) de la disposició addicional cinquena de la Llei 17/2012, de 27 de desembre, de pressupostos generals de l'Estat per a l'any 2013.
- b) Els ingressos per l'aplicació de la Llei 15/2012, de 27 de desembre, de mesures fiscals per a la sostenibilitat energètica.
- c) Els ingressos per l'aplicació de la disposició addicional quinzena de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, de finançament de l'extracost de l'activitat de producció en els sistemes elèctrics en els territoris no peninsulars.
- d) Qualsevol altre ingrés atribuït expressament com a càrrec del sistema elèctric per una norma de rang legal o reglamentari.

3. Els càrrecs del sistema elèctric que han de finançar els consumidors elèctrics en un exercici donat són el resultat de restar als costos que assenyala l'apartat 1 els altres ingressos del sistema elèctric que defineix l'apartat 2.

Article 3. Definició de l'estructura de càrrecs.

- 1. Els càrrecs es diferencien segons segments tarifaris de càrrecs i períodes horaris i tenen una estructura binomial que consta d'un terme de potència i un terme d'energia.
- 2. Els segments tarifaris de càrrecs aplicables als consumidors han de coincidir amb els peatges de transport i distribució que defineix l'article 6.2 de la Circular 3/2020, de 15 de gener, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia per al càlcul dels peatges de transport i distribució d'electricitat, d'acord amb la correspondència següent:

Segment tarifari de càrrecs.	1	2	3	4	5	6
Peatge de transport i distribució Circular 3/2020.	2.0 TD	3.0 TD	6.1 TD	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD

Article 4. Definició dels períodes horaris.

Als efectes de l'aplicació d'aquesta metodologia, els períodes horaris que corresponen a cada segment tarifari dels càrrecs són els que defineix l'article 7 de la Circular 3/2020, de

15 de gener, i corresponen a cada segment tarifari de càrrecs que determina l'article 3 els mateixos períodes horaris que els establerts per al seu peatge de transport i distribució respectiu.

Article 5. *Facturació dels càrrecs.*

1. Per a la facturació dels càrrecs es defineixen un terme de facturació per potència contractada i un terme de facturació per energia activa consumida, els quals es determinen d'acord amb les fórmules que figuren en els apartats següents.

2. Terme de facturació per potència contractada: el terme de facturació per potència contractada, expressat en euros, és el sumatori resultant de multiplicar el preu del terme de potència corresponent a cada període horari, expressat en euros per kW i any, per la potència contractada per al període esmentat, expressada en kW i any, segons la fórmula següent:

$$FP = \sum_{p=1}^{p=i} T_{pp} * P_{cp}$$

On:

FP: terme de facturació per potència contractada (€).

T_{pp}: preu del terme de potència del període horari *p* (€/kW i any), calculat d'acord amb el que estableix l'article 6.

P_{cp}: potència contractada en el període horari *p* (kW i any).

i: nombre de períodes horaris del segment tarifari de càrrecs al qual correspon el subministrament.

El terme de facturació per potència contractada es prorrogeja pel nombre de dies que comprèn el període de facturació, considerant que el dia de lectura inicial n'està exclòs i el dia de lectura final hi està inclòs.

Si durant el període de facturació s'ha produït una actualització dels preus dels termes de potència dels càrrecs, el terme de facturació per potència contractada ha de tenir en compte el nombre de dies de vigència dels preus dels termes de potència en el període de facturació.

3. Terme de facturació per energia activa consumida: el terme de facturació per energia activa consumida, expressat en euros, és el sumatori resultant de multiplicar el preu del terme d'energia corresponent a cada període horari, expressat en euros per kWh, per l'energia consumida o, si s'escau, estimada, en el període esmentat, expressada en kWh, d'acord amb la fórmula següent:

$$FE = \sum_{p=1}^{p=i} T_{ep} * E_p$$

On:

FE: terme de facturació per energia activa consumida (€).

T_{ep}: preu del terme d'energia del període horari *p* (€/kWh), calculat d'acord amb el que estableix l'article 6.

E_p: energia consumida o estimada en el període horari *p* (kWh).

i: nombre de períodes horaris del segment tarifari al qual correspon el subministrament.

Article 6. Càlcul dels preus dels termes de potència i energia dels càrrecs.

1. Per a la determinació dels preus dels termes de potència i energia dels càrrecs, es requereix prèviament el càlcul del terme d'ajust de coeficients, TAC, i del terme d'ajust unitari, TAU, en aplicació de la metodologia que descriuen els apartats següents.

2. El terme d'ajust de coeficients, expressat en euros, és igual a la suma, per a cada període horari i i per a cada segment tarifari de càrrecs s , del quocient entre l'energia consumida prevista en l'exercici de referència, expressada en kWh, i el coeficient d'energia que estableix l'annex, expressat en kWh per euro, més el quocient entre la potència contractada prevista en l'exercici de referència, expressada en kW i any, i el coeficient de potència que estableix l'annex, expressat en kW i any per euro, d'acord amb la fórmula següent:

$$TAC = \sum_{i=1}^{i=6} \sum_{s=1}^{s=6} \frac{E_{si}}{Ce_{si}} + \frac{P_{si}}{Cp_{si}}$$

On:

TAC: terme d'ajust de coeficients (€).

Ce_{si} : coeficient d'energia per al segment tarifari de càrrecs s i el període horari i (kWh/€), que estableix l'annex.

E_{si} : energia consumida prevista en l'exercici de referència per al segment de càrrecs s i el període horari i (kWh).

Cp_{si} : coeficient de potència per al segment tarifari de càrrecs s i el període i (kW i any/€), que estableix l'annex.

P_{si} : potència contractada prevista en l'exercici de referència per al segment tarifari de càrrecs s i el període horari i (kW i any).

3. El terme d'ajust unitari, TAU, és igual al quocient dels càrrecs anuals totals a aplicar als consumidors, expressats en euros, tal com estan definits a l'article 2.3, i el terme d'ajust de coeficients, expressat en euros, tal com està definit a l'apartat 2, d'acord amb la fórmula següent:

$$TAU = \frac{\text{càrrecs totals}}{TAC}$$

On:

TAU: terme d'ajust unitari, sense unitats.

TAC: terme d'ajust de coeficients (€).

Càrrecs totals: càrrecs anuals a aplicar (€), tal com estan definits a l'article 2.3.

4. El preu del terme d'energia corresponent a cada segment de càrrecs s i cada període horari i , expressat en euros per kWh, és igual al quocient entre el terme d'ajust unitari, que defineix l'apartat 3, i el coeficient d'energia que estableix l'annex, expressat en kWh per euro, d'acord amb la fórmula següent:

$$Te_{si} = \frac{TAU}{Ce_{si}}$$

On:

TAU: terme d'ajust unitari, sense unitats.

Ce_{si} : coeficient d'energia per al segment tarifari de càrrecs s i el període horari i (kWh/€), que estableix l'annex.

Te_{si} : preu del terme d'energia per al segment tarifari de càrrecs s i el període horari i (€/kWh).

5. El preu del terme de potència corresponent a cada segment de càrrecs s i cada període horari i , expressat en euros per kW i any, és igual al quocient entre el terme d'ajust unitari, que defineix l'apartat 3, i el coeficient de potència que estableix l'annex, expressat en kW i any per euro, d'acord amb la fórmula següent:

$$Tp_{si} = \frac{TAU}{Cp_{si}}$$

On:

TAU : terme d'ajust unitari, sense unitats.

Cp_{si} : coeficient de potència per al segment tarifari de càrrecs s i el període horari i (kW i any/€), que estableix l'annex.

Tp_{si} : preu del terme de potència en el segment tarifari de càrrecs s i el període horari i (€/kW i any).

Article 7. Aprovació i publicació dels preus dels càrrecs.

1. Els preus dels càrrecs previstos per a cada exercici s'han d'establir mitjançant una ordre de la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

2. Addicionalment, el Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic ha de publicar a la seva pàgina web la informació agregada següent, que s'ha d'utilitzar per al càlcul dels càrrecs:

- Memòria explicativa de l'ordre ministerial per la qual es publiquen els preus dels càrrecs per al període de referència.
- Previsió del nombre de consumidors, consums, i potències contractades, desagregades per segments tarifaris i períodes horaris.
- Qualsevol altra informació que es consideri necessària per a l'aplicació de la metodologia que estableix aquest Reial decret, als efectes de la determinació dels càrrecs corresponents.

Disposició addicional primera. Segments tarifaris aplicables als punts de recàrrega de vehicles elèctrics d'accés públic.

1. Els segments tarifaris aplicables als punts de subministrament a què fa referència la disposició addicional segona de la Circular 3/2020, de 15 de gener, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, són els següents:

Segment tarifari de càrrecs.	2 VE	3 VE
Peatge de transport i distribució Circular 3/2020.	3.0 TDVE	6.1 TDVE

2. Els preus associats als segments tarifaris 2 VE i 3 VE es determinen de manera que es recuperi el 100% dels càrrecs a través del terme d'energia, suposada una utilització del punt de recàrrega del 10%, i sent el preu del terme de potència igual a zero euros per kW i any, per a tots els períodes horaris.

3. Aquests segments tarifaris són aplicables durant el període regulador 2020-2025.

Disposició addicional segona. *Període de revisió reguladora de la metodologia d'assignació dels càrrecs del sistema elèctric.*

1. Amb un caràcter general, la metodologia que estableix aquest Reial decret s'ha de revisar cada sis anys.
2. La metodologia es pot revisar, amb un caràcter excepcional, si es produeixen circumstàncies especials justificades degudament, en particular, canvis en els conceptes que inclou la determinació dels càrrecs del sistema elèctric, modificacions en la normativa europea amb un impacte en aquests càrrecs, sigui directe o indirecte, o modificacions en la metodologia que estigui vigent de peatges de transport i distribució d'electricitat establerta per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

Disposició addicional tercera. *Contingut mínim i model de la factura d'electricitat.*

El director general de Política Energètica i Mines ha d'establir, mitjançant una resolució, i amb l'antelació suficient, el contingut mínim de les factures i el model de la factura d'electricitat a utilitzar pels comercialitzadors de referència que desglossi els peatges de transport i distribució i els càrrecs, que s'ha de publicar en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Disposició addicional quarta. *Consums propis de les instal·lacions de distribució.*

1. A partir de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, s'eximeix els titulars d'instal·lacions de distribució de l'obligació de subscriure el contracte d'accés de tercers a la xarxa i el contracte de subministrament per l'energia consumida per als seus consums propis.
2. Els contractes vigents s'entenen extingits en la data en què siguin aplicables les metodologies de peatges de transport i distribució i de càrrecs, d'acord amb la disposició final vuitena, sense perjudici que les parts hagin de fer front a les responsabilitats de pagaments i cobraments pendents que se'n derivin.

Disposició final primera. *Exempció dels càrrecs a les instal·lacions d'electròlisi per a la producció d'hidrogen renovable.*

1. Per una ordre de la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, es pot establir una exempció temporal, total o parcial, dels càrrecs a l'energia elèctrica consumida per les instal·lacions d'electròlisi per a la producció d'hidrogen renovable.
2. Addicionalment, s'han de detallar les condicions i els requisits que han de complir les instal·lacions esmentades perquè sigui aplicable l'exempció esmentada, entre els quals s'inclouen els mitjans que permetin garantir l'origen renovable de l'energia elèctrica emprada en la producció de l'hidrogen renovable.

Disposició final segona. *Impacte gradual de l'aplicació de la metodologia.*

1. De conformitat amb la disposició final tercera del Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, de mesures urgents per adequar les competències de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a les exigències derivades del dret comunitari en relació amb les directives 2009/72/CE i 2009/73/CE del Parlament Europeu i del Consell, de 13 de juliol de 2009, sobre normes comunes per al mercat interior de l'electricitat i del gas natural, les variacions dels peatges d'accés que resultin de la metodologia de càrrecs d'aquest Reial decret es poden traslladar de manera gradual en un període màxim de quatre anys des de l'entrada en vigor dels càrrecs calculats d'acord amb la metodologia que estableix aquest Reial decret.
2. La ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic ha de determinar, mitjançant l'ordre per la qual s'estableixin els preus dels càrrecs que preveu l'article 7, el

procediment per traslladar les variacions de preus als càrrecs durant el període transitori esmentat.

Disposició final tercera. *Modificació del Reial decret 216/2014, de 28 de març, pel qual s'estableix la metodologia de càlcul dels preus voluntaris per al petit consumidor d'energia elèctrica i el seu règim jurídic de contractació.*

El Reial decret 216/2014, de 28 de març, pel qual s'estableix la metodologia de càlcul dels preus voluntaris per al petit consumidor d'energia elèctrica i el seu règim jurídic de contractació, queda modificat de la manera següent:

U. L'article 3.1 queda redactat de la manera següent:

«1. Tenen la condició de comercialitzadors de referència en tot el territori espanyol i l'obligació d'assumir el subministrament als consumidors d'energia elèctrica que determina l'article 4 d'aquest Reial decret els comercialitzadors que es designin amb aquesta finalitat per haver subministrat en el territori espanyol més de 100.000 clients de mitjana en els últims dotze mesos, o perquè estan integrats en els grups empresarials, tal com es defineixen a l'article 42 del Codi de comerç, que compleixin el criteri de nombre de clients esmentat.

En el cas de les ciutats de Ceuta i Melilla, el nombre de subministraments d'energia elèctrica ha de superar els 25.000 clients de mitjana en els últims dotze mesos i l'obligació pot afectar únicament el territori de la ciutat autònoma respectiva.

Cada quatre anys, atenent el grau de liberalització del mercat, es poden revisar els criteris per ser designat per reial decret comercialitzador de referència i els comercialitzadors que compleixen els criteris esmentats.»

Dos. S'afegeix un nou paràgraf al final de l'article 4.1, amb el contingut següent:

«...

En cas que l'aplicació dels dos paràgrafs anteriors no permeti identificar un únic comercialitzador de referència per a un consumidor, el comercialitzador de referència és el comercialitzador de referència amb una quota de mercat més gran, mesurada en termes de nombre de punts de subministrament a la comunitat autònoma del subministrament, d'acord amb les últimes dades publicades per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a aquests efectes.»

Tres. Es modifica l'article 5.3, en els termes següents:

«3. Es poden acollir als preus voluntaris per al petit consumidor els titulars dels punts de subministrament efectuats a tensions no superiors a 1 kV i amb una potència contractada inferior o igual a 10 kW en cadascun dels períodes horaris existents. Aquest límit de potència es pot modificar per una ordre de la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.»

Quatre. Es modifica l'article 7.1, que queda redactat amb el contingut següent:

«1. Els preus voluntaris per al petit consumidor es determinen a partir dels peatges de transport i distribució i dels càrrecs associats a cada punt de subministrament i estan compostos per un terme de potència de peatges i càrrecs, un terme d'energia de peatges i càrrecs, un terme corresponent al cost horari de l'energia i, si s'escau, un terme de l'energia reactiva.»

Cinc. L'article 7.2 queda redactat de la manera següent:

«2. El terme de potència dels peatges de transport i distribució del preu voluntari per al petit consumidor en el període horari, expressat en euros/kW i any,

és igual al terme de potència del peatge de transport i distribució corresponent en el període horari, d'acord amb la fórmula següent:

$$TPUP_{P_A} = TPP_{P_A}$$

On:

P_A : subíndex que identifica cada període horari aplicable al subministrament.

$TPUP_{P_A}$: terme de potència del peatge de transport i distribució del PVPC en el període horari P_A , segons que correspongui.

TPP_{P_A} : terme de potència del peatge de transport i distribució en el període horari P_A , segons que correspongui, expressat en euros/kW i any.

El terme de potència dels càrrecs del preu voluntari per al petit consumidor en el període horari P_A , $TPUC_{P_A}$, expressat en euros/kW i any, és igual al terme de potència del segment de càrrecs corresponent en el període horari, d'acord amb la fórmula següent:

$$TPUC_{P_A} = TPC_{P_A}$$

On:

P_A : subíndex que identifica cada període horari aplicable al subministrament.

$TPUC_{P_A}$: terme de potència de càrrecs del PVPC en el període horari P_A , segons que correspongui.

TPC_{P_A} : terme de potència de càrrecs en el període horari P_A , segons que correspongui, expressat en euros/kW i any.»

Sis. Es modifica l'article 7.3 amb la redacció següent:

«3. El terme d'energia dels peatges de transport i distribució del preu voluntari per al petit consumidor en el període horari P_A , $TEUP_{P_A}$, expressat en euros/kWh, és igual al terme d'energia del peatge de transport i distribució corresponent en el període horari P_A , d'acord amb la fórmula següent:

$$TEUP_{P_A} = TEP_{P_A}$$

On:

P_A : subíndex que identifica cada període horari aplicable al subministrament.

$TEUP_{P_A}$: terme d'energia del PVPC del peatge de transport i distribució en el període horari P_A , segons que correspongui.

TEP_{P_A} : terme d'energia del peatge de transport i distribució en el període horari P_A , segons que correspongui, aplicable al subministrament, expressat en euros/kWh.

El terme d'energia dels càrrecs del preu voluntari per al petit consumidor en el període horari P_A , $TEUC_{P_A}$, expressat en euros/kWh, és igual al terme d'energia del segment de càrrecs corresponent en el període horari P_A , d'acord amb la fórmula següent:

$$TEUC_{P_A} = TEC_{P_A}$$

On:

P_A : subíndex que identifica cada període horari aplicable al subministrament.

$TEUC_{P_A}$: terme d'energia de càrrecs del PVPC en el període horari P_A , segons que correspongui.

TEC_{PA} : terme d'energia de càrrecs en el període horari P_A , segons que correspongui, aplicable al subministrament, expressat en euros/kWh.»

Set. Es modifica l'article 7.5, amb la redacció següent:

«5. Si s'escau, el terme d'energia reactiva, expressat en euros/kVArh, que es determina d'acord amb les condicions que estableix per a l'aplicació d'aquest terme l'article 9.5 de la Circular 3/2020, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, de 15 de gener, per la qual s'estableix la metodologia per al càlcul dels peatges de transport i distribució d'electricitat.»

Vuit. Es modifica l'article 8.1, que queda redactat amb el contingut següent:

«1. Terme de facturació de potència dels peatges de transport i distribució ($FPUP$): el terme de facturació anual de potència dels peatges de transport i distribució, expressat en euros, és igual al sumatori resultant de multiplicar la potència contractada Pot_{PA} , expressada en kW, pel preu del terme de potència dels peatges de transport i distribució del preu voluntari per al petit consumidor, en cada període horari, d'acord amb la fórmula següent:

$$FPUP = \sum_{p_A \in \text{període facturació}} (TPUP_{PA} \times Pot_{PA})$$

Terme de facturació de potència dels càrrecs ($FPUC$): el terme de facturació anual de potència dels càrrecs, expressat en euros, és igual al sumatori resultant de multiplicar la potència contractada, Pot_{PA} , expressada en kW, pel preu del terme de potència dels càrrecs del preu voluntari per al petit consumidor, $TPUC_{PA}$, en cada període horari, d'acord amb la fórmula següent:

$$FPUC = \sum_{p_A \in \text{període facturació}} (TPUC_{PA} \times Pot_{PA})$$

Terme de facturació d'excés de potència (FEP): aquest terme només s'utilitza en els casos en què el control de potència s'efectuï per mitjà d'un màximetre i quan la potència demanada sobrepassi en qualsevol període horari el 105 per 100 de la potència contractada en aquest període, d'acord amb la fórmula següent:

$$FEP = \sum_{p_A \in \text{període facturació}} t_{PA} \times 2 \times (Pd_j - 1,05 \times Pot_{PA})$$

On:

FEP : facturació en concepte d'excés de potència.

t_{PA} : terme d'excés de potència del període horari P_A , expressat en €/kW, del peatge corresponent, tal com el defineix l'article 9.4, lletra b), de la Circular 3/2020, de 5 de març.

Pd_j : potència demanada en cadascun dels períodes horaris j en què s'hagi sobrepassat Pot_{PA} , expressada en kW.

Pot_{PA} : potència contractada en el període horari p_A , expressada en kW.

Terme de facturació de potència (FPU) del PVPC: el terme de facturació anual de potència, expressat en euros, és igual a la suma del terme de facturació de

potència dels peatges de transport i distribució (*FPUP*), del terme de facturació per potència contractada dels càrrecs (*FPUC*), i del terme fix dels costos de comercialització multiplicat per la potència del període horari punta, de conformitat amb la Circular 3/2020, de 15 de gener, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia per al càlcul dels peatges de transport i distribució d'electricitat, d'acord amb la fórmula següent:

$$FPU = FPUP + FPUC + CCF \times Pot + FEP$$

On:

FPU: terme de facturació de potència del PVPC, expressat en euros.

FPUP: terme de facturació de potència del peatge de transport i distribució, expressat en euros.

FPUC: terme de facturació per potència contractada dels càrrecs, expressat en euros.

CCF: terme fix dels costos de comercialització, expressat euros/kW i any, que ha de ser fixat per una ordre de la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

Pot: potència contractada per al període horari punta del segment tarifari de càrrecs 1, expressat en kW, de conformitat amb la Circular 3/2020, de 15 de gener, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia per al càlcul dels peatges de transport i distribució d'electricitat.

La facturació d'aquest terme s'ha de dur a terme de manera proporcional al nombre de dies de l'any inclosos en el període de facturació corresponent.

FEP: terme de facturació d'excés de potència, expressat en euros.»

Nou. Es modifica l'article 8.2, que queda redactat de la manera següent:

«2. Terme de facturació d'energia activa dels peatges de transport i distribució: el terme de facturació d'energia activa dels peatges de transport i distribució per al període de facturació corresponent, expressat en euros, ha de ser el sumatori resultant de multiplicar l'energia consumida durant el període de facturació en cada període horari, pel preu del terme d'energia corresponent d'acord amb les fórmules següents:

$$FEUP = \sum_{p_A \in \text{període facturació}} (\text{TEUP}_{p_A} \times E_{p_A})$$

Terme de facturació per energia activa consumida dels càrrecs: el terme de facturació per energia activa dels càrrecs per al període de facturació corresponent, expressat en euros, ha de ser el sumatori resultant de multiplicar l'energia consumida durant el període de facturació en cada període horari, pel preu del terme d'energia corresponent d'acord amb les fórmules següents:

$$FEUC = \sum_{p_A \in \text{període facturació}} (\text{TEUC}_{p_A} \times E_{p_A})$$

Terme de facturació d'energia activa del PVPC: el terme de facturació d'energia activa del PVPC per al període de facturació corresponent, expressat en euros, és el següent:

a) En el cas de subministraments que disposin d'equips de mesura amb capacitat per a telemesura i telegestió, i efectivament integrats en els sistemes corresponents, s'ha d'obtenir:

$$FEU = FEUP + FEUC + \sum_{h \in \text{període facturació}} (Eph \times TCUh)$$

On:

FEUP: terme de facturació d'energia activa del peatge de transport i distribució.

FEUC: terme de facturació per energia activa consumida dels càrrecs.

Eph: energia consumida en l'hora *h* del període de facturació considerat, en kWh.

TCUh: preu del terme de cost horari d'energia del PVPC, en cada hora *h*, calculat d'acord amb el que disposa aquest títol, expressat en euros/kWh.

b) Mentre no es disposi d'equips de mesura amb capacitat per a telemesura i telegestió, i efectivament integrats en els sistemes corresponents, s'ha de calcular d'acord amb el següent:

$$FEU = FEUP + FEUC + \sum_{p_A \in \text{període facturació}} Ep_A \times \left(\frac{\sum_{h \in p_A} (TCUh \times ch)}{\sum_{h \in p_A} ch} \right)$$

On:

FEUP: terme de facturació d'energia activa del peatge de transport i distribució.

FEUC: terme de facturació per energia activa consumida dels càrrecs.

EpA: energia consumida en el període tarifari *pA*, expressat en kWh.

TCUh: preu del terme de cost horari d'energia del PVPC, en cada hora *h*, calculat d'acord amb el que disposa aquest títol, expressat en euros/kWh.

ch: coeficient horari del perfil de consum ajustat de l'hora *h* aplicable al subministrament als efectes de facturació del PVPC.

p_A: subíndex que identifica cada període horari aplicable al subministrament.

Aquests coeficients horaris del perfil de consum ajustat, els ha de calcular Red Eléctrica de España, SA, com a operador del sistema, d'acord amb el que preveu aquest Reial decret, i s'han de publicar per a cada setmana elèctrica el dijous anterior a aquesta i posar a disposició dels subjectes en un format que en permeti el tractament electrònic.

L'operador del sistema ha de calcular aquests coeficients horaris del perfil de consum ajustat a partir dels perfils inicials aprovats per una resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines en desplegament del que preveu l'article 32 del Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric, aprovat pel Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost, i aquests últims s'han d'actualitzar amb la millor estimació de demanda disponible.

Als efectes d'aplicar el que preveu aquest apartat per a la facturació dels subministraments que no disposin d'equips de mesura amb capacitat per a telemesura i telegestió efectivament integrats en els sistemes corresponents, l'operador del sistema ha de calcular i posar a disposició dels subjectes d'acord amb

el que estableix l'article 7.7 i en un format que en permeti el tractament electrònic el valor del terme:

$$\frac{\sum_{h \in p_A} (TCU_h \times ch)}{\sum_{h \in p_A} ch}$$

Adicionalment, l'operador del sistema ha de facilitar, d'acord amb el que estableix l'article 7.7, i tenint en compte els preus dels peatges de transport i distribució i càrrecs en vigor per a cada període horari, el valor del terme:

$$TEUP_{p_A} + TEUC_{p_A} + \frac{\sum_{h \in p_A} (TCU_h \times ch)}{\sum_{h \in p_A} ch}$$

L'operador del sistema ha d'implementar a la seva pàgina web una eina que ha de permetre obtenir cadascuna de les possibles combinacions d'aquests termes per a cada període horari en funció de la data d'inici i fi de lectura en l'últim any mòbil. Als efectes d'aplicar aquests termes en la facturació al consumidor, es considera que el dia de lectura inicial n'està exclòs i el dia de lectura final hi està inclòs. En tot cas, s'han de consignar de manera clara a les factures les dates d'inici i fi del període de facturació que pot introduir el consumidor als efectes d'utilització del simulador de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a la qual fa referència l'article 20.3 d'aquest Reial decret.»

Deu. Es modifica l'article 8.3, que queda redactat de la manera següent:

«3. Terme de facturació d'energia reactiva: les condicions que s'estableixen per a l'aplicació del terme de facturació d'energia reactiva, expressat en euros, així com les obligacions en relació amb aquest, són les fixades a l'article 9.5 de la Circular 3/2020, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, de 15 de gener, per la qual s'estableix la metodologia per al càlcul dels peatges de transport i distribució d'electricitat.»

Onze. Es modifica l'article 12, que queda redactat de la manera següent:

«El valor del cost corresponent a altres costos associats al subministrament en el període tarifari p , OCh , s'ha de calcular d'acord amb la fórmula següent:

$$OCh = CCOMh + CCOSh + CCVh + CAPH + INT h + EDSRh$$

On:

$CCOMh$: quantia relativa al pagament dels comercialitzadors per al finançament de la retribució de l'Operador del Mercat Ibèric d'Energia, Pol Espanyol, expressada en euros/MWh i fixada d'acord amb la normativa en vigor en cada moment. Aquesta quantia ha de ser la mateixa per a totes les hores i els períodes tarifaris.

$CCOSh$: quantia relativa al pagament dels comercialitzadors per al finançament de la retribució de l'operador del sistema, expressada en euros/MWh i fixada d'acord amb la normativa aplicable. Aquesta quantia ha de ser la mateixa per a totes les hores i els períodes tarifaris.

$CCVh$: terme variable horari dels costos de comercialització, expressat en euros/MWh, que s'ha de calcular i ha de prendre el valor que resulti d'acord amb el que preveu la normativa en vigor. Els components d'aquest terme han de ser calculats per l'operador del sistema i publicats el dia anterior al del subministrament, per a cadascuna de les 24 hores de l'endemà.

CAPh: pagament dels mecanismes de capacitat de generació corresponent al consum en l'hora h, expressat en euros/MWh, i fixats d'acord amb la normativa aplicable en cada moment.

INT_h: quantia horària relativa al pagament dels comercialitzadors de referència per al finançament del servei d'interruptibilitat expressada en euros/MWh d'acord amb el que preveu la normativa aplicable. Aquest preu ha de ser calculat per l'operador del sistema i publicat el dia anterior al del subministrament, per a cadascuna de les 24 hores de l'endemà.

EDSR_h: quantia relativa al pagament o al cobrament dels comercialitzadors per l'excedent o pel dèficit de la liquidació d'energia de subhastes de renovables expressada en euros/MWh. Aquest preu ha de ser calculat per l'operador del sistema i publicat el dia anterior al del subministrament, per a cadascuna de les 24 hores de l'endemà; a aquests efectes, l'operador del mercat ha de comunicar a l'operador del sistema l'import horari de l'excedent o del dèficit econòmic resultant de liquidar la diferència entre els preus del mercat diari i de la primera sessió del mercat intradiari respecte al preu establert per a cada instal·lació. L'operador del sistema ha de calcular aquest component amb el mètode establert en el procediment d'operació PO: 14.12 "Estimació del cost dels components del preu voluntari per al petit consumidor".»

Dotze. Es modifica l'article 17.1, que queda redactat amb el contingut següent:

«1. El preu de la tarifa d'últim recurs que han de pagar al comercialitzador de referència per l'electricitat consumida els consumidors sense dret a acollir-se al preu voluntari per al petit consumidor, i que transitòriament no tenen un contracte de subministrament en vigor amb un comercialitzador i continuïn consumint electricitat, és el que resulti d'aplicar per al seu càlcul de manera additiva en la seva estructura els termes següents:

a) Els termes de facturació dels peatges de transport i distribució i dels càrrecs, que corresponguin al punt de subministrament al qual s'ha d'efectuar la facturació, incrementats en un 20 per cent.

b) La resta de termes que inclou el preu voluntari per al petit consumidor d'acord amb el que preveu el títol III per al càlcul del preu voluntari per al petit consumidor corresponent al consumidor amb dret a acollir-se a aquest preu, incrementats en un 20 per cent en tots els seus conceptes.»

Tretze. S'elimina el paràgraf 2 de l'article 20.2.

Disposició final quarta. *Modificació del Reial decret 469/2016, de 18 de novembre, pel qual es modifica el Reial decret 216/2014, de 28 de març, pel qual s'estableix la metodologia de càlcul dels preus voluntaris per al petit consumidor d'energia elèctrica i el seu règim jurídic de contractació.*

Es modifica la disposició transitòria segona del Reial decret 469/2016, de 18 de novembre, que queda redactada en els termes següents:

«Disposició transitòria segona. *Regularització de quanties per aplicació de la metodologia prevista en el títol VII del Reial decret 216/2014, de 28 de març.*

1. La regularització derivada de l'aplicació dels valors dels costos de comercialització establerts per al càlcul del PVPC en el període corresponent de l'any 2014 s'ha de fer d'acord amb el següent:

a) S'apliquen els valors dels termes fix i variable horaris dels costos de comercialització fixats a les facturacions que s'hagin fet en aplicació dels preus voluntaris per al petit consumidor corresponents a consums compresos entre l'1 d'abril i el 31 de desembre de 2014.

b) Els consums d'energia activa i la potència contractada que corresponguin a un període de facturació que inclogui algun període anterior a l'1 d'abril de 2014 es distribueixen, als efectes de la seva regularització, proporcionalment a la part del temps transcorregut en què hagi estat en vigor cadascun dels mecanismes de càlcul del PVPC.

A aquests efectes, cal atènyer-se al procediment que descriu la Resolució de 14 de maig de 2009, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, i les seves modificacions, per la qual s'estableix el procediment de facturació amb estimació del consum d'energia elèctrica i la seva regularització amb mesures reals.

2. La regularització derivada de l'aplicació dels valors dels costos de comercialització establerts per al càlcul del PVPC l'any 2015 s'ha de fer aplicant els valors dels termes fix i variable horari fixats a les facturacions que s'hagin efectuat en aplicació dels PVPC corresponents a consums compresos entre l'1 de gener i el 31 de desembre de 2015.

3. La regularització derivada de l'aplicació dels valors dels costos de comercialització establerts per al càlcul del preu voluntari per al petit consumidor l'any 2016 s'ha de fer d'acord amb el següent:

a) S'han d'aplicar els valors dels termes fix i variable horaris que s'estableixin a les facturacions que s'hagin fet en aplicació dels preus voluntaris per al petit consumidor corresponents a consums compresos entre l'1 de gener de 2016 i el dia anterior a la data en què sigui aplicable l'ordre que preveu la disposició transitòria tercera.

b) Els consums d'energia activa i la potència contractada que corresponguin a un període de facturació que inclogui algun període posterior a aquell al qual correspongui la regularització s'han de distribuir proporcionalment a la part del temps transcorregut en què hagi estat en vigor cadascun dels mecanismes de càlcul dels costos de comercialització a incloure en el PVPC.

A aquests efectes, cal atènyer-se al procediment que descriu la Resolució de 14 de maig de 2009, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, i les seves modificacions, per la qual s'estableix el procediment de facturació amb estimació del consum d'energia elèctrica i la seva regularització amb mesures reals.

4. Aquestes regularitzacions s'han d'aplicar igualment als consumidors acollits a les tarifes d'últim recurs en el període corresponent, als quals són aplicables els recàrrecs o descomptes que corresponguin sobre els termes de PVPC segons la normativa vigent.

5. L'aplicació dels costos de comercialització establerts per al càlcul del preu voluntari per al petit consumidor en el període comprès entre l'1 d'abril de 2014 fins al dia anterior a la data en què sigui aplicable l'ordre que preveu la disposició transitòria tercera, l'han de dur a terme les comercialitzadores de referència. Les regularitzacions que s'hagin de fer en compliment del que disposa aquesta disposició són aplicables a cadascun dels punts de subministrament als quals hagin aplicat contractes al PVPC en cadascun dels períodes afectats.

A aquests efectes, s'habiliten els comercialitzadors de referència per facturar als consumidors als quals escaigui aplicar les regularitzacions que preveu aquest Reial decret, encara que siguin consumidors amb els quals no tinguin relació contractual en vigor en el moment de procedir a aplicar aquestes regularitzacions.

6. El termini màxim per facturar les quantitats corresponents a les regularitzacions que hagin de fer les COR de conformitat amb aquesta disposició és de nou mesos des que sigui aplicable l'ordre prevista a la disposició transitòria tercera d'aquest Reial decret.

En la primera facturació que facin les COR per procedir a la regularització, les empreses esmentades han d'informar els consumidors. A aquests efectes, han de

remetre una nota informativa d'acord amb els models que recull l'annex, segons que correspongui.

En tot cas, les regularitzacions han de quedar reflectides a la factura o factures corresponents, que han de contenir de manera separada els conceptes corresponents a cada període. En concret, s'hi han d'especificar:

- a) El període al qual correspon la regularització.
- b) Els paràmetres del període esmentat per a la facturació: potència i energia activa.
- c) La quantia corresponent a la regularització.
- d) El nombre de factures en què s'ha de portar a terme la regularització completa.

7. Les COR poden no regularitzar les quanties corresponents per a qualsevol dels anys 2014, 2015 o 2016, sempre que aquestes es tradueixin en un càrrec per al consumidor. La decisió s'ha d'adoptar de manera no discriminatòria per a tots els consumidors en la mateixa situació, a més de comunicar-ho a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, als efectes corresponents.

8. Les quanties que es determinin han de tenir en compte la informació que sigui posada a disposició de la Direcció General de Política Energètica i Mines per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència sobre les quantitats percebudes per les COR en concepte de regularització en el període 2014, 2015 i 2016, i ha de contenir almenys el desglossament per empresa i any.

9. Per una ordre del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic s'ha de determinar, per a cada comercialitzador de referència, la quantia corresponent a la regularització dels costos de comercialització a què fan referència els apartats anteriors, que ha de tenir en compte únicament:

- a) Els costos relatius al càlcul de la regularització, que han d'incloure els treballs tendents a identificar els consumidors afectats i els imports individualitzats per a cadascun d'ells, en funció de les potències contractades i l'energia consumida en el període afectat per la regularització, i que pot incloure l'adaptació de sistemes informàtics que permetin obtenir aquesta informació.
- b) Els costos que comporti la gestió de reclamacions i impagaments presentats en relació amb aquesta regularització.
- c) Els costos d'impressió, ensobrament i enviament de factures per fer efectiva la regularització.

La Direcció General de Política Energètica i Mines pot requerir a les comercialitzadores de referència la informació que sigui necessària a fi de determinar la quantia del cost de la regularització, que pot incloure informació sobre acords marc signats amb empreses terceres per a la prestació de serveis i les factures associades a aquests.

Els costos que es reconeixin a cadascuna de les empreses que, en virtut de la potestat que atribueix l'apartat setè, facturin als consumidors la regularització dels costos de comercialització, són els corresponents a una empresa eficient i ben gestionada.»

Disposició final cinquena. *Títol competencial.*

Aquest Reial decret es dicta a l'empara del que estableix l'article 149.1.13a i 25a de la Constitució espanyola, que atribueix a l'Estat la competència exclusiva per determinar les bases i la coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica, i les bases del règim miner i energètic, respectivament.

Disposició final sisena. *Actualització del preu unitari dels pagaments per capacitat.*

1. Els preus unitaris aplicables per al finançament dels pagaments per capacitat que regulen l'annex III de l'Ordre ITC/2794/2007, de 27 de setembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 d'octubre de 2007, i l'Ordre ITC/3127/2011, de 17 de novembre, per la qual es regula el servei de disponibilitat de potència dels pagaments per capacitat i es modifica l'incentiu a la inversió a què fa referència l'annex III de l'Ordre ITC/2794/2007, de 27 de setembre, aplicables per l'energia adquirida pels subjectes a què es refereix la disposició addicional setena de l'Ordre ITC/3860/2007, de 28 de desembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 de gener de 2008, s'han d'actualitzar per a cada exercici en l'ordre ministerial per la qual es publiquen els preus dels càrrecs per al període de referència.

2. Aquesta actualització s'ha de fer de manera que la recaptació prevista per a aquest concepte en l'exercici sigui la necessària i suficient per cobrir el cost dels mecanismes per capacitat en el mateix període.

Disposició final setena. *Habilitació normativa.*

S'habilita la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic per adoptar, mitjançant una ordre ministerial, les disposicions necessàries per al desplegament i l'aplicació d'aquest Reial decret.

Disposició final vuitena. *Entrada en vigor.*

1. Aquest Reial decret entra en vigor l'endemà de la publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

2. La metodologia de càlcul dels càrrecs d'electricitat té efectes simultàniament amb la metodologia de càlcul dels peatges de transport i distribució que aprova la Circular 3/2020, de 15 de gener, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia per al càlcul dels peatges de transport i distribució d'electricitat, i en cap cas abans de l'1 de juny de 2021.

3. Les modificacions del Reial decret 216/2014, de 28 de març, que recull la disposició final tercera no tenen efectes fins a l'aplicació efectiva de la metodologia de càlcul dels càrrecs d'electricitat, d'acord amb el que estableix l'apartat 2.

Madrid, 9 de març de 2021.

FELIPE R.

La vicepresidenta quarta del Govern
i ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic,
TERESA RIBERA RODRÍGUEZ

ANNEX

Taules de coeficients

1. Valors dels coeficients d'energia Ce_{si} , en kWh/€, per a cada període horari i i segment de càrrecs s

Ce_{si}	P1	P2	P3	P4	P5	P6
Ce_{1i}	485	2.425	9.700			
Ce_{2i}	870	1.175	2.175	4.350	6.786	10.875
Ce_{3i}	1.600	2.160	4.000	8.000	12.480	20.000
Ce_{4i}	3.410	4.604	8.525	17.050	26.598	42.625
Ce_{5i}	4.160	5.616	10.400	20.800	32.448	52.000
Ce_{6i}	10.950	14.783	27.375	54.750	85.410	136.875

2. Valors dels coeficients de potència Cp_{si} , en kW i any/€, per a cada període horari i i segment de càrrecs s

Cp_{si}	P1	P2	P3	P4	P5	P6
Cp_{1i}	7,12	110,71				
Cp_{2i}	5,73	11,45	15,76	15,76	15,76	34,38
Cp_{3i}	5,52	11,03	15,18	15,18	15,18	33,12
Cp_{4i}	9,40	18,78	25,85	25,85	25,85	56,40
Cp_{5i}	11,74	23,46	32,29	32,29	32,29	70,44
Cp_{6i}	24,00	47,96	66,00	66,00	66,00	144,00