

## I. DISPOSICIONS GENERALS

### MINISTERI D'ENERGIA, TURISME I AGENDA DIGITAL

**11094** *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.*

I

L'article 17 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, estableix que per calcular els preus voluntaris per al petit consumidor s'han d'incloure de manera additiva en la seva estructura: el cost de producció d'energia elèctrica, els peatges d'accés i càrrecs que corresponguin i els costos de comercialització que corresponguin.

El Reial decret 216/2014, de 28 de març, estableix la metodologia de càlcul dels preus voluntaris per al petit consumidor d'energia elèctrica i el seu règim jurídic de contractació.

L'article 7 de l'esmentat Reial decret recull l'estructura general dels preus voluntaris per al petit consumidor, i inclou en el terme de potència del preu voluntari per al petit consumidor el cost de comercialització, expressat en euros/kW i any, que s'ha de fixar per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

La disposició addicional vuitena.2 de l'esmentat Reial decret va fixar en 4 euros/kW i any, a partir de l'1 d'abril de 2014, el valor de l'anteriorment denominat marge de comercialització fix, definit a l'article 7, per a cadascun dels peatges aplicables al preu voluntari per al petit consumidor, i afegia que aquest valor podria ser modificat per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme (actual ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital), previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

A l'apartat 3 de la disposició addicional vuitena del mateix Reial decret es donava a la Comissió Nacional dels Mercats i de la Competència un manament per elaborar i enviar al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme un informe sobre el marge comercial que correspongués aplicar a l'activitat de comercialització de referència per efectuar el subministrament d'energia elèctrica a preu voluntari del petit consumidor i a tarifa d'últim recurs, on es detallessin cadascun dels costos de comercialització que incorporés.

Atès això, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, a l'empara de la funció supervisora que preveuen l'article 5.1 i l'article 7 de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, així com la mateixa disposició addicional vuitena del Reial decret 216/2014, de 28 de març, abans esmentada, va efectuar un requeriment d'informació a totes les empreses comercialitzadores de gas i/o electricitat que exerceixen l'activitat de comercialització a consumidors finals en l'àmbit d'actuació nacional o peninsular en els sectors d'electricitat i/o gas natural.

En particular, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència va sol·licitar informació a les empreses comercialitzadores del sector elèctric i del sector gasista sobre els costos de comercialització corresponents als exercicis 2010, 2011, 2012 i 2013 i previsió per a l'exercici 2014, juntament amb un document explicatiu de les hipòtesis de càlcul.

El 3 de novembre de 2015, el Tribunal Suprem va dictar tres sentències relatives als recursos contenciosos administratius números 358/2014, 395/2014 i 396/2014, en les quals es va declarar nul l'apartat 2 de la disposició addicional vuitena del Reial decret 216/2014, de 28 de març.

Les sentències van anul·lar l'esmentat apartat 2 perquè entenien que el valor que s'hi fixava s'havia fixat sense l'aprovació prèvia de la metodologia necessària per determinar tant els costos de comercialització com la remuneració raonable que pogués ser procedent, i la Sala s'abstenia d'entrar a valorar la suficiència o insuficiència del marge comercial que

s'estava aplicant. Per això, van condemnar el Govern a aprovar una metodologia, a fixar d'acord amb aquesta els costos de comercialització i a regularitzar les quantitats derivades de l'activitat de comercialització de conformitat amb el valor resultant, i això amb efectes des de l'1 d'abril de 2014.

El 19 de maig de 2016 la Sala de Supervisió Reguladora de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència va aprovar i es va remetre al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme l'«Informe sobre el marge comercial que correspon aplicar a l'activitat de comercialització de referència per efectuar el subministrament d'energia elèctrica a preu voluntari del petit consumidor en el sector elèctric i a tarifa d'últim recurs de gas en el sector del gas natural».

Aquesta Comissió, a l'informe esmentat, fa una anàlisi detallada dels costos comunicats per les empreses comercialitzadores d'electricitat i de gas en resposta a la seva petició i proposa el reconeixement de determinats costos d'explotació en què s'ha incorregut prudentment i d'una retribució per l'exercici de la seva activitat.

## II

A partir de les dades enviades per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència i de les conclusions de l'anàlisi feta per aquesta, s'ha elaborat una metodologia per calcular els costos de comercialització de les comercialitzadores de referència a incloure en el càlcul del preu voluntari per al petit consumidor.

Aquesta pretén el reconeixement dels costos per dur a terme l'activitat de comercialització de referència per una empresa eficient i ben gestionada, prenent com a referència els costos de les tres comercialitzadores de referència més eficients, sempre que aquestes representin una quota de mercat d'almenys el 40 per cent, o un nombre superior de comercialitzadores fins a assolir aquesta quota. Així mateix, es reconeix una retribució per l'exercici de la seva activitat de comercialització de referència sobre les vendes d'energia elèctrica.

La imputació d'aquests costos per a la seva recuperació com a costos de comercialització a través del preu voluntari per al petit consumidor (PVPC) s'ha d'efectuar mitjançant un terme per potència contractada i un altre terme per energia consumida. Aquest últim ha de recollir els costos vinculats al finançament del Fons nacional d'eficiència energètica, a la taxa per utilització privativa o aprofitament especial del domini públic local (d'ara endavant, taxa d'ocupació de la via pública), i al valor de la quantia de la retribució per la seva activitat de comercialització de referència.

La metodologia que regula aquest Reial decret preveu una revisió dels components fixos dels costos de comercialització i de la retribució per l'exercici de l'activitat cada tres anys, i una actualització anual de la part lligada al finançament del Fons nacional d'eficiència energètica. Per la seva banda, el component variable de la taxa d'ocupació de la via pública ha de variar horàriament d'acord amb la variació horària dels termes que la seva fórmula inclou i que són els integrats en el cost de producció d'energia del PVPC.

En aplicació d'aquesta metodologia, s'estableix una habilitació per aprovar mitjançant una ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme (actual ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital), previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, d'una banda, i amb les particularitats que es regulen en aquest Reial decret, els valors concrets que resultin per a la seva aplicació l'any 2014 (des de l'1 d'abril) i els anys 2015 i 2016, tenint en compte la seva recuperació mitjançant les regularitzacions oportunes. D'altra banda, s'habilita per aprovar els valors dels costos de comercialització per al període 2016, 2017 i 2018, primer període trianual d'aplicació de la metodologia que regula aquest Reial decret.

Per consegüent, amb aquest Reial decret s'estableixen les bases per al compliment de les sentències del Tribunal Suprem abans esmentades per les quals es declara nul l'apartat 2 de la disposició addicional vuitena del Reial decret 216/2014, de 28 de març, l'execució de les quals ha de culminar amb l'aprovació de l'ordre ministerial cridada a concretar els valors resultants de l'aplicació de la metodologia prevista, d'acord amb les disposicions addicionals primera i transitòria primera d'aquest Reial decret.

D'acord amb el que estableixen els articles 5.2 a), 5.3 i 7 de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, el que disposa el present Reial decret ha rebut l'informe de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència en el seu «Informe sobre la proposta de reial decret pel qual s'estableix la metodologia per al càlcul del marge comercial de les comercialitzadores de referència a introduir en el preu voluntari per al petit consumidor», aprovat per la Sala de Supervisió Reguladora en la sessió del dia 14 de juliol de 2016. Per elaborar el seu informe aquesta Comissió ha pres en consideració les observacions i els comentaris del Consell Consultiu d'Electricitat.

Així mateix, s'ha complert el tràmit d'audiència preceptiu amb la seva publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat», a més de la consulta portada a terme per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a través del seu Consell Consultiu d'Electricitat.

En virtut d'això, a proposta del ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital, d'acord amb el Consell d'Estat, i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres a la reunió del dia 18 de novembre de 2016,

DISPOSO:

**Article únic.** *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 en els termes següents:

U. L'apartat 2 de l'article 7 queda redactat de la manera següent:

«2. El terme de potència del preu voluntari per al petit consumidor, TPU, expressat en euros/kW i any, és el terme de potència del peatge d'accés i càrrecs més el terme fix dels costos de comercialització, calculat d'acord amb la fórmula següent:

$$TPU = TPA + CCF$$

On:

TPU: terme de potència del PVPC.

TPA: terme de potència del peatge d'accés i càrrecs aplicables al subministrament, expressat en euros/kW i any.

CCF: terme fix dels costos de comercialització, expressat en euros/kW i any que s'ha de fixar per ordre del ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.»

Dos. L'article 12 queda redactat en els termes següents:

«Article 12. *Determinació del terme d'altres costos a incloure en el càlcul del terme de l'energia del preu voluntari al petit consumidor.*

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:

$$OCh = CCOMh + CCOSH + CCVh + CAPH + INTTh$$

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 és la mateixa per a totes les hores i 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 és la mateixa per a totes les hores i períodes tarifaris.

CCVh: terme variable horari dels costos de comercialització, expressat en €/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 els ha de calcular l'operador del sistema i s'han de publicar 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.

INTH: quantia horària relativa al pagament dels comercialitzadors de referència per al finançament del servei d'interrompibilitat expressada en euros/MWh d'acord amb el que prevegi la normativa aplicable. Aquest preu l'ha de calcular l'operador del sistema i s'ha de publicar el dia anterior al del subministrament, per a cadascuna de les 24 hores de l'endemà.»

Tres. S'afegeix un nou títol VII, amb la redacció següent:

## «TÍTOL VII

### **Metodologia per al càlcul dels costos de comercialització de les comercialitzadores de referència (COR) a introduir en el preu voluntari per al petit consumidor d'energia elèctrica**

#### CAPÍTOL I

#### **Costos de comercialització de les COR**

Article 21. *Retribució corresponent als costos de comercialització.*

La retribució corresponent als costos de comercialització a considerar en el càlcul del PVPC ha d'incloure:

- a) Una retribució pels costos d'explotació en què incorri una empresa eficient i ben gestionada per a l'exercici de l'activitat de comercialització de referència;
- b) Una retribució per l'activitat de comercialització de referència.

Article 22. *Estructura dels costos d'explotació a incloure en els costos de comercialització.*

Els costos d'explotació que s'han de tenir en compte per a l'establiment de la retribució per costos d'explotació s'han de desagregar en centres de cost segons el següent:

- a) Costos d'explotació fixos per potència contractada, que han d'incloure:
  - 1r costos de contractació,
  - 2n costos de facturació i cobrament,
  - 3r costos d'atenció al client en què sigui obligatori incórrer d'acord amb el que preveu la normativa estatal,
  - 4t costos d'estructura,
  - 5è costos financers deguts a la interposició de garanties al mercat,
  - 6è costos fixos associats a la taxa per utilització privativa o aprofitament especial del domini públic local [d'ara endavant, taxa d'ocupació de la via pública

(TOVP)] que regula l'article 24.1.c) del text refós de la Llei reguladora de les hisendes locals aprovat pel Reial decret legislatiu 2/2004, de 5 de març,

7è si s'escau, altres costos de naturalesa fixa deguts a mesures reguladores de l'activitat de comercialització d'energia elèctrica establertes a la normativa estatal que sigui aplicable en tot el territori espanyol, i que expressament es reconeixin per ordre del ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

b) Costos d'explotació variables per energia activa consumida, que són els següents:

1r costos variables associats a la taxa d'ocupació de la via pública (TOVP) que regula l'article 24.1.c) del text refós de la Llei reguladora de les hisendes locals aprovat pel Reial decret legislatiu 2/2004, de 5 de març;

2n costos de contribució al Fons nacional d'eficiència energètica que regula el capítol IV del títol III de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, d'aprovació de mesures urgents per al creixement, la competitivitat i l'eficiència;

3r si s'escau, altres costos de naturalesa variable deguts a mesures reguladores de l'activitat de comercialització d'energia elèctrica establertes a la normativa estatal que sigui aplicable en tot el territori espanyol, i que expressament es reconeixin per ordre del ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

*Article 23. Facturació dels costos de comercialització.*

1. Els costos de comercialització aplicables en la facturació del PVPC tenen dos termes:

a) Un terme fix per potència, denominat terme fix dels costos de comercialització (CCF) i expressat en €/kW i any, que s'ha d'incorporar al terme de potència del preu voluntari per al petit consumidor, TPU, d'acord amb el que preveu l'article 7.

El terme CCF coincideix amb la retribució total per costos d'explotació fixos (RTCEF), expressada en €/kW i any establerta a l'article 24.

b) Un terme variable horari per energia consumida, denominat CCVh i expressat en €/kWh, que s'incorpora al terme d'energia del PVPC, d'acord amb el que preveu l'article 12.

El terme variable horari dels costos de comercialització (CCVh) és la suma de dos termes:

$$CCVh = RCEVh + Runitària$$

On:

– RCEVh: retribució horària per costos d'explotació variables, expressada en €/kWh establerta a l'article 24.

– Runitària: retribució unitària dels comercialitzadors de referència per l'exercici de la seva activitat, expressada en €/kWh establerta a l'article 25.

## CAPÍTOL II

### **Determinació dels components dels costos de comercialització**

*Article 24. Metodologia per a la fixació de la retribució per costos d'explotació.*

1. L'any n, a partir de la informació aportada per les empreses comercialitzadores de referència d'energia elèctrica de conformitat amb el que disposa l'article 27, s'ha de calcular i s'ha de fixar una única retribució total per

costos d'exploració fixos (RTCEF) per al següent període trianual (anys n+1, n+2 i n+3), segons el següent:

$$RTCEF = RCEF + RCF_{top} + RMRf$$

On:

- RTCEF = Retribució total per costos d'exploració fixos, expressada en €/kW i any.
- RCEF = Retribució per costos d'exploració fixos, expressada en €/kW i any.
- RCF<sub>top</sub> = Retribució per component fix de la taxa d'ocupació de la via pública (TOVP), expressada en €/kW i any.
- RMRf = Retribució per altres costos de naturalesa fixa deguts a mesures reguladores de l'activitat de comercialització d'energia elèctrica establertes a la normativa estatal que sigui aplicable en tot el territori espanyol, expressat en €/kW i any.

a) La retribució per costos d'exploració fixos (RCEF) s'obté d'acord amb el següent:

1r Per a cadascuna de les COR, s'ha de calcular el cost unitari fix en €/kW, obtingut com la relació entre la suma de costos d'exploració fixos definits a l'article 22.a) expressats en euros i que hagin estat declarats per l'empresa, exclosos els costos associats a la taxa d'ocupació de la via pública, dels dos anys anteriors al que es calcula (anys n-1 i n-2), i la suma de potències en kW de l'empresa que figuren a la base de dades del sistema de liquidacions del sector elèctric en els anys corresponents (n-1 i n-2).

$$\text{Cost unitari fix (€/kW)} = \frac{\sum_{i=1,2} \text{costos en € d'exploració fixos de l'any } n - i}{\sum_{i=1,2} \text{potència en kW de l'any } n - i}$$

2n S'han de seleccionar les tres COR més eficients, entenent com a tals aquelles amb un cost unitari fix inferior obtingut segons descriu el paràgraf a).1r anterior.

En cas que les tres empreses seleccionades no suposin, en el període analitzat, un 40 per cent de representativitat en el mercat, mesurada en termes de potència contractada amb empreses comercialitzadores de referència, s'han d'addicionar successivament empreses ordenades segons cost unitari creixent fins a assolir la quota esmentada.

3r La retribució per costos d'exploració fixos (RCEF) s'obté ponderant el cost unitari fix de cada empresa comercialitzadora de referència seleccionada segons el criteri del paràgraf a).2n per la potència que figurei a la base de dades del sistema de liquidacions del sector elèctric per a aquesta empresa, d'acord amb la fórmula següent:

$$RCEF (\text{€/kW}) = \frac{\sum_A [\text{cost unitari fix } A \left( \frac{\text{€}}{\text{kW}} \right) \times \text{potència } A (\text{kW})]}{\sum_A \text{potència } A (\text{kW})}$$

On:

A és cadascuna de les empreses més eficients seleccionades segons el que estableix el paràgraf 2n.



Els a) lors de costos unitaris i potències són els que corresponguin a aquestes empreses els anys n-1 i n-2 que es defineixen al paràgraf a).1r anterior.

b) La retribució per component fix de la taxa d'ocupació de la via pública (RCFtopv) s'obté a partir de la retribució per costos d'explotació fixos calculada segons estableix el paràgraf a).3r aplicant la fórmula següent:

$$\text{RCFtopv (€/kW)} = \frac{\text{TOVP}}{1-\text{TOVP}} \times [\text{RCEF} + \text{RMRf}]$$

On:

– RCFtopv = Retribució per component fix de la taxa d'ocupació de la via pública, expressada en €/kW i any.

– TOVP = Tipus corresponent, en tant per un, a la taxa d'ocupació de la via pública, segons l'article 24.1.c) del text refós de la Llei reguladora de les hores de les lloçanes aprovat pel Reial decret legislatiu 2/2004, de 5 de març

– RCEF = Retribució per costos d'explotació fixos expressada en €/kW i any.

– RMRf = Retribució per altres costos de naturalesa fixa deguts a mesures reguladores de l'activitat de comercialització d'energia elèctrica establertes a la normativa estatal que sigui aplicable en tot el territori espanyol, expressada en €/kW i any.

2. La retribució unitària en cada hora per costos d'explotació variables (RCEVh) es calcula segons el següent:

$$\text{RCEVh} = \text{RCVtoph} + \text{RFE} + \text{RMRv}$$

On:

– RCEVh = Retribució horària per costos d'explotació variables expressada en €/kW h.

– RCVtoph = Retribució horària per component variable de la taxa d'ocupació de la via pública (TOVP), expressada en €/kW h.

– RFE = Retribució del cost de contribució al Fons nacional d'eficiència energètica regulat en el capítol IV del títol III de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, expressada en €/kW h. El valor d'aquesta retribució és constant per a totes les hores

– RMRv = Retribució per altres costos de naturalesa variable deguts a mesures reguladores de l'activitat de comercialització d'energia elèctrica establertes en la normativa estatal que sigui aplicable en tot el territori espanyol, expressat en €/kWh. El valor d'aquesta retribució és constant per a totes les hores

a) La retribució horària per component variable de la taxa d'ocupació de la via pública RCVtoph inclou els components variables de la facturació de les COR i el seu valor es calcula d'acord amb el següent:

$$\text{RCVtoph} = \frac{\text{TOVP}}{1-\text{TOVP}} \times [\text{Pmh} + \text{SAh} + \text{CCOMh} + \text{CCOSH} + \text{CAPH} + \text{INTH} + \text{RFE} + \text{Runitària} + \text{RMRv}]$$

On:

– RCVtoph = Retribució horària per component variable de la taxa d'ocupació de la via pública (TOVP), expressada en €/kW h.

– TOVP = Tipus corresponent, en tant per un, a la taxa d'ocupació de la via pública, que estableix l'article 24.1.c) del text refós de la Llei reguladora de les hores de les lloçanes aprovat pel Reial decret legislatiu 2/2004, de 5 de març

– Pmh = Preu mitjà horari obtingut a partir dels resultats del mercat diari i intradiari en l'hora h del període tarifari p segons el que estableix l'article 10, expressat en €/kWh.

– SAh = Valor del cost corresponent als serveis d'ajust del sistema associats al subministrament en l'hora h del període tarifari p. El valor de SAh es calcula de conformitat amb el que estableix l'article 11, expressat en €/kWh.

– CCOMh, CCOSh, CAPH i INT h = són les quanties horàries relatives al pagament dels comercialitzadors per al finançament de la retribució de l'Operador del Mercat Ibèric d'Energia, Pol Espanyol, per al finançament de la retribució de l'operador del sistema, pels mecanismes de capacitat de generació i per al finançament del servei d'interrompibilitat que defineix l'article 12, expressats en €/kWh.

– RFE = Retribució del cost de contribució al Fons nacional d'eficiència energètica regulat en el capítol IV del títol III de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, expressada en €/kWh.

– Runitària = Retribució unitària de les COR per l'exercici de la seva activitat, expressada en €/kWh, i fixada d'acord amb l'article 25 d'aquest Reial decret.

– RMRv = Retribució per altres costos de naturalesa variable deguts a mesures reguladores de l'activitat de comercialització d'energia elèctrica establertes en la normativa estatal que sigui aplicable en tot el territori espanyol, expressat en €/kWh.

– Els valors de RFE, Runitària i RMRv són constants per a totes les hores.

b) La retribució del cost de contribució al Fons nacional d'eficiència energètica (RFE) es calcula com el quocient entre les obligacions de pagament del conjunt de les COR per a l'any d'aplicació corresponent a la seva activitat de subministrament d'electricitat i l'energia elèctrica en barres de central l'any anterior per a aquestes mateixes empreses.

Aquest valor es fixa anualment mitjançant ordre del ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, una vegada que hagin estat fixades les obligacions de pagament d'aquests subjectes conforme estableix l'article 70.1 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, d'aprovació de mesures urgents per al creixement, la competitivitat i l'eficiència, i el seu valor és aplicable a partir de la data d'entrada en vigor d'aquesta.

Si aquesta data és posterior a l'1 de gener de l'any d'aplicació corresponent, fins a l'aprovació de l'ordre esmentada en el paràgraf anterior o, si s'escau, fins a l'extinció de l'obligació de contribució al Fons nacional d'eficiència energètica d'aquests subjectes, es manté el valor de la retribució del cost de contribució al Fons nacional d'eficiència energètica (RFE) en la quantia establerta per a l'any anterior.

A aquests efectes, els subjectes que exerceixen l'activitat de comercialització d'energia elèctrica obligats a remetre informació de conformitat amb l'article 70.2 de l'esmentada Llei 18/2014, de 15 d'octubre, han de desagregar la informació relativa a les seves vendes d'energia elèctrica que hagin de remetre d'acord amb la normativa, i han de distingir les dades entre les activitats següents:

- Comercialització de referència per vendes a consumidors acollits a PVPC.
- Comercialització de referència per vendes a consumidors acollits a TUR.
- Comercialització lliure.

**Article 25. Metodologia per a la fixació de la retribució unitària per l'exercici de l'activitat de comercialització de referència.**

La retribució unitària per l'exercici de l'activitat de comercialització de referència s'ha de fixar, atenent el nivell de risc que assumeix el comercialitzador en l'exercici de l'activitat, l'any n per al següent període trianual (anys n+1, n+2 i n+3), segons el següent:

$$Runitària = Pe \times Tr$$

On:

– Runitària = Retribució unitària de les COR per l'exercici de la seva activitat, expressada en €/kWh.



– Pe = Preu de l'energia únic, calculat com a mitjana ponderada per l'energia en els anys n-1 i n-2 dels resultats dels mercats diari i intradiari, els serveis d'ajust del sistema i el servei de gestió de la demanda d'interrompibilitat, corresponents al preu final anual de la categoria de COR dels resultats del mercat de producció publicats per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. L'energia considerada per a la ponderació és la corresponent a l'esmentada categoria de comercialitzadores per a cadascun dels anys n-1 i n-2.

– Tr = percentatge de rendibilitat expressat en tant per u, que pren el valor d'1,05 per cent.

## CAPÍTOL III

### Revisió dels costos de comercialització

Article 26. *Revisió dels costos de comercialització.*

1. Els components de retribució per costos d'explotació fixos (RCEF) i de retribució per component fix de la taxa d'ocupació de la via pública (RCFtovp) de la retribució total per costos d'explotació fixos (RTCEF), s'han de revisar cada tres anys a partir de la informació facilitada per les empreses segons el que disposa l'article 27 i tenint en compte la metodologia que descriu l'article 24.

2. La retribució del cost de contribució al Fons nacional d'eficiència energètica (RFE) s'ha de revisar anualment d'acord amb el que estableix l'article 24.2.b).

3. La retribució unitària de les COR per l'exercici de l'activitat s'ha de revisar cada tres anys, d'acord amb la metodologia que descriu l'article 25.

El component corresponent al percentatge de rendibilitat (Tr) aplicat en l'esmentada retribució unitària es pot revisar cada tres anys.

4. La manera de revisar els costos de naturalesa fixa (RMRf) i variable (RMRv) deguts a mesures reguladores s'ha de determinar, atenent la seva naturalesa, en la corresponent ordre del ministre d'Energia, Turisme, i Agenda Digital, que els reconegui.

5. Als efectes de les revisions previstes en aquest article, per ordre del ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, i d'acord amb els terminis de revisió previstos, s'han d'aprovar:

a) El valor del terme fix dels costos de comercialització (CCF) a considerar en la determinació del preu voluntari per al petit consumidor i els valors de cadascun dels seus components: retribució per costos d'explotació fixos (RCEF), retribució per component fix de la taxa d'ocupació de la via pública (RCFtovp) i retribució per altres costos de naturalesa fixa deguts a mesures reguladores de l'activitat de comercialització d'energia elèctrica establertes en la normativa estatal que sigui aplicable en tot el territori espanyol (RMRf).

b) Els valors dels components de la retribució horària per costos d'explotació variables (RCEVh) següents: el valor de la retribució unitària per l'exercici de l'activitat de comercialització de referència (Runitària) i el seu component de preu de l'energia únic (Pe), la retribució del cost de contribució al Fons nacional d'eficiència energètica (RFE), i de la retribució per altres costos de naturalesa variable deguts a mesures reguladores establertes en la normativa estatal que sigui aplicable en tot el territori espanyol (RMRv).

Article 27. *Obligacions d'informació de les COR.*

1. Les COR han de portar una comptabilitat reguladora de costos d'acord amb els criteris i les regles d'assignació homogenis per a totes les comercialitzadores esmentades, que s'han de determinar mitjançant ordre del ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital.

2. Per a l'actualització de la retribució i la supervisió de l'activitat, les COR han de remetre abans de l'1 de juliol de cada any a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, amb còpia a la Direcció General de Política Energètica i Mines, sota la seva responsabilitat, un informe i un annex en format electrònic, amb la informació de costos recollits a l'article 22, de conformitat amb els criteris i les regles que es defineixin d'acord amb l'apartat anterior.

Els criteris i formats per al lliurament d'informació s'han d'establir mitjançant resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines, prèvia proposta de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, que s'ha de remetre a l'esmentada Direcció abans de l'1 de febrer de l'any n en què es calcula la revisió. La resolució que es dicti a aquest efecte ha de ser objecte de publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

A més, amb la finalitat d'efectuar una millor caracterització dels costos en què incorre una COR, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot remetre abans de l'1 de febrer de cada any a la Direcció General de Política Energètica i Mines una proposta de criteris i formats per al lliurament d'informació que assenyalen el paràgraf anterior. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha d'establir, si s'escau, els nous criteris i formats de lliurament d'informació que s'han de publicar en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

3. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, una vegada obtinguda la informació segons el que disposa l'apartat 2, ha de remetre al ministre d'Energia, Turisme, i Agenda Digital, abans del 30 d'octubre de l'any n en què s'hagi de fer la revisió, una proposta de fixació dels costos de comercialització per al període trianual següent, d'acord amb el que estableix el present Reial decret.

4. La informació que remetin les comercialitzadores de referència per calcular els costos d'explotació corresponents ha de ser completa i actualitzada, amb la finalitat que tant la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència com la Direcció General de Política Energètica i Mines disposin d'aquesta. En tot cas, la documentació presentada per les COR es pot contrastar amb altres fonts d'informació. La informació procedent d'altres fonts es pot utilitzar per a la fixació de retribució per l'exercici de l'activitat de comercialització de referència.

Les COR han de guardar una còpia de la informació facilitada a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència durant un període de quatre anys.»

**Disposició addicional primera.** *Valors dels costos de comercialització a incloure en el preu voluntari per al petit consumidor d'aplicació els anys 2016, 2017 i 2018.*

Per ordre del ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital, previ Acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, s'han de fixar els valors dels següents components dels costos de comercialització per al període 2016, 2017 i 2018:

- a) El terme fix dels costos de comercialització (CCF) i el component de retribució unitària (Runitària) del terme variable horari dels costos de comercialització (CCVh) a incloure en el càlcul del preu voluntari per al petit consumidor.
- b) El valor de la retribució del cost de contribució al Fons nacional d'eficiència energètica (RFE).

**Disposició addicional segona.** *Declaració per les COR de les quantitats derivades de l'aplicació del valor dels costos de comercialització establerts per als anys 2014, 2015 i 2016 als consumidors acollits al bo social.*

Les COR han de declarar a l'organisme encarregat de les liquidacions els ingressos o costos que, si s'escau, obtinguin de les regularitzacions previstes a la disposició transitòria segona del present Reial decret a consumidors acollits al bo social.

**Disposició addicional tercera.** *Inici del primer període trianual per a la revisió de la retribució total per costos d'explotació fixos (RTCEF) i de la retribució unitària (Runitària).*

L'any d'inici del primer període de tres anys per a la revisió dels components de la retribució total per costos d'explotació fixos (RTCEF) i de la retribució unitària (Runitària) és l'any 2016.

La primera revisió correspon al període trianual format pels anys 2019, 2020 i 2021.

**Disposició addicional quarta.** *Propostes a remetre per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència per a l'establiment de les regles de comptabilitat reguladora i per als criteris i formats de lliurament d'informació.*

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre al Ministeri d'Energia, Turisme i Agenda Digital, abans de l'1 de febrer de 2017, propostes sobre:

a) La definició dels criteris i les regles d'assignació homogènies per aplicar la comptabilitat reguladora de costos d'acord amb el que assenyala l'article 27.1 del Reial decret 216/2014, de 28 de març.

b) Els criteris i formats per al lliurament d'informació d'acord amb el que assenyala l'article 27.2 del Reial decret 216/2014, de 28 de març.

**Disposició addicional cinquena.** *Informació als consumidors sobre la facturació electrònica.*

Les COR han de comunicar als seus clients, durant l'any 2017, la possibilitat de rebre les factures en format electrònic. En el cas de clients que tinguin, als efectes del text refós de la Llei general per a la defensa dels consumidors i usuaris i altres lleis complementàries, aprovat pel Reial decret legislatiu 1/2007, de 16 de novembre, la condició de consumidors, han d'obtenir el seu consentiment de manera expressa per a la implementació efectiva d'aquest servei, d'acord amb l'article 63 de l'esmentat text legal.

**Disposició transitòria primera.** *Aplicació dels valors dels costos de comercialització del preu voluntari per al petit consumidor per als anys 2014, 2015 i 2016.*

1. El valor dels costos de comercialització a incloure en el càlcul del preu voluntari per al petit consumidor per al període comprès entre l'1 d'abril i el 31 de desembre de 2014, per a l'any 2015 i per a l'any 2016 fins a la data en què sigui aplicable l'ordre que preveu la disposició transitòria tercera d'aquest Reial decret, és l'obtingut per aplicació de la metodologia que estableix el títol VII del Reial decret 216/2014, de 28 de març, amb les particularitats previstes en aquesta disposició per al càlcul dels seus components.

Els valors dels termes fix i variable dels costos de comercialització que resultin d'aplicar el que preveu aquesta disposició s'han d'establir mitjançant ordre del ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics. Així mateix, i a fi de facilitar la regularització de les quanties que en derivin, l'ordre esmentada ha de recollir els valors del terme variable del cost de comercialització d'aplicació a l'energia consumida incorporant les pèrdues per període tarifari que corresponguin a cada categoria de peatges d'accés.

2. Les particularitats per calcular els costos de comercialització d'acord amb l'apartat anterior són les següents:

a) La retribució total per costos d'explotació fixos (RTCEF) s'ha de fixar en el mateix valor que la que resulti per a l'any 2016.

b) La retribució del cost de contribució al Fons nacional d'eficiència energètica (RFE) s'ha de calcular:

1r Per als anys 2014 i 2015 s'obté considerant la relació entre la contribució total de les COR d'energia elèctrica obtinguda per a cada any a partir de la informació que consta en el Ministeri d'Energia, Turisme i Agenda Digital per a l'aplicació del que preveu la

Llei 18/2014, de 15 d'octubre, i l'energia en barres de central de les COR cadascun d'aquests anys, obtinguda de la informació del preu final anual de l'esmentada categoria de comercialitzadores publicat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència com a resultats del mercat de producció.

Per a l'any 2014, es considera el 75 per cent de l'energia de l'any, als efectes de la recuperació dels costos per la contribució al Fons en el període comprès entre l'1 d'abril i el 31 de desembre de 2014.

2n Per a l'any 2016 s'obté com la relació entre la contribució total de les COR d'energia elèctrica obtinguda per a l'any 2016 a partir de la informació que consta en el Ministeri d'Energia, Turisme i Agenda Digital per a l'aplicació del que preveu la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, i l'energia en barres de central corresponent a l'any 2015.

c) La retribució unitària (Runitària) per l'activitat de comercialització de referència es determina cada any 2014 i 2015 considerant com a preu de l'energia únic l'obtingut a partir dels resultats dels mercats diari i intradiari, els serveis d'ajust del sistema i el servei de gestió de la demanda d'interrompibilitat corresponents al preu final anual publicat per a l'any esmentat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència per a la categoria de comercialitzadors de referència.

Per al període corresponent a l'any 2016, el valor del preu d'energia únic és l'obtingut en aplicació de l'article 25 del Reial decret 216/2014, de 28 de març, com la mitjana ponderada per l'energia els anys 2014 i 2015 dels resultats dels mercats diari i intradiari, els serveis d'ajust del sistema i el servei de gestió de la demanda d'interrompibilitat, corresponents al preu final anual de la categoria de COR i publicats per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, respectivament. L'energia considerada per a la ponderació és la corresponent a l'esmentada categoria de comercialitzadores per a cadascun dels anys 2014 i 2015, respectivament.

d) Els valors de la retribució per la taxa d'ocupació de la via pública s'han de fixar per a cadascun d'aquests anys de manera diferenciada considerant:

1r Per al component fix de la taxa d'ocupació de la via pública (RCFtovp), el valor de la retribució total per costos d'explotació fixos (RTCEF), que és el que resulti del paràgraf 2.a) anterior.

El terme RMRf de retribució per altres costos de naturalesa fixa deguts a mesures reguladores pren el valor de zero atès que no hi ha costos d'aquesta naturalesa en aquest període.

2n El component variable horari de la taxa d'ocupació de la via pública (RCVtovph) s'ha de determinar com un únic valor anual, aplicant el següent:

– Els termes Pmh, SAh, CAPH i INTh: els anys 2014 i 2015 són els valors anuals reflectits en el preu final anual per a la categoria dels comercialitzadors de referència que publica la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència en els resultats del mercat de producció d'energia elèctrica. Per a 2016, els valors s'han d'obtenir com a mitjana ponderada dels valors corresponents als preus mensuals per a l'esmentada categoria dels comercialitzadors de referència ponderant per l'energia de cada mes, considerant fins a l'últim mes complet disponible i publicat per aquesta Comissió.

– Els termes CCOMh i CCOSh són els que estableix la normativa aplicable a cadascun dels anys.

– Els termes RFE i Runitària són els que resultin per a cada any calculats d'acord amb els paràgrafs b) i c) d'aquesta disposició.

– El terme RMRv, de retribució per altres costos de naturalesa variable deguts a mesures reguladores, pren el valor de zero atès que no hi ha costos d'aquesta naturalesa en aquest període.

**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 horari 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 horari 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 la present disposició són aplicables a cadascun dels punts de subministrament als quals hagin aplicat contractes al PVPC a 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 la present 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'ha 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. Abans del 31 de desembre de 2017, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines un informe sobre les quantitats percebudes per les COR en concepte de regularització en el període 2014, 2015 i 2016, que ha de contenir almenys el desglossament per empresa i any.

#### **Disposició transitòria tercera.** *Període transitori d'adaptació.*

1. La metodologia que preveu el títol VII del Reial decret 216/2014, de 28 de març, excepte l'article 27, és aplicable a partir de la data en què sigui aplicable l'ordre del ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital en què, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, es fixin els valors previstos a la disposició addicional primera i a la disposició transitòria primera d'aquest Reial decret.

2. Les regularitzacions que s'hagin de fer de conformitat amb el que preveu la disposició transitòria segona d'aquest Reial decret inclouen els consums efectuats fins al dia anterior a la data en què sigui aplicable l'ordre que preveu l'apartat anterior.

En les facturacions que es facin per part de cada comercialitzador de referència abans de la data esmentada s'ha de continuar aplicant, amb caràcter transitori, el valor de 4 €/kW i any que fixa la disposició transitòria sisena de l'Ordre IET/2735/2015, de 17 de desembre, per la qual s'estableixen els peatges d'accés d'energia elèctrica per a 2016 i s'aproven determinades instal·lacions tipus i paràmetres retributius d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.

#### **Disposició derogatòria única.** *Derogació normativa.*

Queden derogades totes les normes del mateix rang o inferior que contradiguin el que disposa aquest Reial decret o s'hi oposin.

#### **Disposició final primera.** *Títol competencial.*

Aquest Reial decret té caràcter bàsic i es dicta a l'empara del que estableix l'article 149.1.13a i 25a de la Constitució espanyola, que atribueixen a l'Estat la competència exclusiva en matèria de bases i coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica, i bases del règim miner i energètic.

#### **Disposició final segona.** *Referències.*

Les referències existents a la normativa del sector elèctric a «marge de comercialització» s'entenen fetes a «costos de comercialització».



**Disposició final tercera.** *Desplegament i aplicació.*

El ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital ha de dictar les disposicions que exigeixin el desplegament i l'aplicació del present Reial decret.

**Disposició final quarta.** *Entrada en vigor.*

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

Madrid, 18 de novembre de 2016.

FELIPE R.

El ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital,  
ÁLVARO NADAL BELDA

## ANNEX

### **Model de nota informativa a remetre per les comercialitzadores de referència als consumidors amb motiu de les sentències dictades a conseqüència dels recursos interposats pels grups empresarials de les comercialitzadores de referència**

#### **1. Model a aplicar quan la regularització l'efectua la mateixa comercialitzadora de referència que subministra al consumidor.**

#### **INFORMACIÓ SOBRE LA REGULARITZACIÓ**

*[NOM DE LA COMERCIALIZADORA DE REFERÈNCIA QUE APLICA LA REGULARITZACIÓ]*

El preu voluntari per al petit consumidor (PVPC) és el preu de l'electricitat que apliquen les comercialitzadores de referència als clients que hi estan acollits.

Un dels components del PVPC són els costos de comercialització, que inclouen tots els necessaris per dur a terme l'activitat (atenció al client, contractació, gestió de factures, etc.).

El Govern ha aprovat una nova metodologia per determinar la quantia dels esmentats costos de comercialització, conseqüència de l'execució de les sentències<sup>1</sup> del Tribunal Suprem dictades a conseqüència dels recursos interposats pels grups empresarials de les comercialitzadores de referència. A més, preveu, si s'escau, una regularització de les quanties corresponents per a qualsevol dels anys 2014, 2015 o 2016.

No obstant això, s'habilita perquè les COR puguin no regularitzar aquestes quanties sempre que aquestes es tradueixin en un càrrec per al consumidor.

Atès que heu estat acollits al PVPC en algun moment entre l'1 d'abril de 2014 i el/l' [data d'aplicació d'aquest Reial decret], [nom de la comercialitzadora de referència d'electricitat] procedirà a regularitzar les quantitats que resulten de l'aplicació del nou valor fixat en concepte de costos de comercialització.

Els imports resultants són els següents:

- a) Quantia total a regularitzar: **XX,XX €** A [retornar al/pagar pel] consumidor
- b) Nombre de factures en què s'ha de portar a terme la regularització completa: xx
- b) Període al qual correspon la regularització: xx de/d' (mes) de xxxx a xx de/d' (mes) de xxxx.
- c) Paràmetres del període per a la facturació:
  - Potència: xx kW;
  - Energia activa: xx kWh [segons nombre de períodes de discriminació horària aplicable]

Atès que no heu canviat de comercialitzadora d'electricitat, aquesta regularització se us aplicarà directament a la vostra factura habitual, i s'identificarà amb el concepte "*Regularització del component associat al cost de comercialització per sentències judicials*". A més, es compensaran les quanties a regularitzar amb les quantitats facturades que ha d'abonar al seu [nom de la comercialitzadora de referència] pel subministrament habitual.

<sup>1</sup> Sentències del Tribunal Suprem relatives als recursos contenciosos administratius números 358/2014, 395/2014 i 396/2014, per la qual es declara nul l'apartat 2 de la disposició addicional vuitena, relatiu als costos de l'activitat de comercialització de referència, 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.

## 2. Model a aplicar quan la regularització l'efectua una comercialitzadora de referència diferent de la que actualment subministra al consumidor.

### INFORMACIÓ SOBRE LA REGULARITZACIÓ

#### [NOM DE LA COMERCIALIZADORA DE REFERÈNCIA QUE APLICA LA REGULARITZACIÓ]

El preu voluntari per al petit consumidor (PVPC) és el preu de l'electricitat que apliquen les comercialitzadores de referència als clients que hi estan acollits.

Un dels components del PVPC són els costos de comercialització, que inclouen tots els necessaris per dur a terme l'activitat (atenció al client, contractació, gestió de factures, etc.).

El Govern ha aprovat una nova metodologia per determinar la quantia dels esmentats costos de comercialització, conseqüència de l'execució de les sentències<sup>1</sup> del Tribunal Suprem dictades a conseqüència dels recursos interposats pels grups empresarials de les comercialitzadores de referència. A més, preveu, si s'escau, una regularització de les quanties corresponents per a qualsevol dels anys 2014, 2015 o 2016.

No obstant això, s'habilita perquè les COR puguin no regularitzar aquestes quanties sempre que aquestes es tradueixin en un càrrec per al consumidor.

Atès que heu estat acollits al PVPC en algun moment entre l'1 d'abril de 2014 i el/la [data d'aplicació d'aquest Reial decret], [nom de la comercialitzadora de referència d'electricitat] procedirà a regularitzar les quantitats que resulten de l'aplicació del nou valor fixat en concepte de costos de comercialització.

Els imports resultants són els següents:

- a) Quantia total a regularitzar: **XX,XX €** A [retornar al/pagar pel] consumidor
- b) Nombre de factures en què s'ha de portar a terme la regularització completa: xx
- b) Període al qual correspon la regularització: xx de/d' (mes) de xxxx a xx de/d' (mes) de xxxx.
- c) Paràmetres del període per a la facturació:
  - Potència: xx kW;
  - Energia activa: xx kWh [segons nombre de períodes de discriminació horària aplicable]

Aquesta regularització se us aplicarà en factura(es) específica(ques) i s'identificarà amb el concepte "*Regularització del component associat al cost de comercialització per sentències judicials*".

<sup>1</sup>Sentències del Tribunal Suprem relatives als recursos contenciosos administratius números 358/2014, 395/2014 i 396/2014, per la qual es declara nul l'apartat 2 de la disposició addicional vuitena, relatiu als costos de l'activitat de comercialització de referència, 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.