



REAL DECRETO POR EL QUE SE ESTABLECE LA METODOLOGÍA DE CÁLCULO DE LOS CARGOS DEL SISTEMA ELÉCTRICO

El Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural, respectivamente, procedió a modificar diversos apartados de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

Entre otros, modificó el artículo 3.7 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, estableciendo la competencia de la Administración General del Estado para regular la estructura de los cargos por costes regulados y de los cargos necesarios para cubrir otros costes del sistema. En la misma línea, dicho real decreto-ley modificó el artículo 16 de la ley, determinando que el Gobierno, previo informe de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, establecerá la estructura y la metodología de cálculo de los cargos, mientras que el titular del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, previo acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos, aprobará los cargos.

Por su parte, la disposición final tercera del Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, determina que antes del 1 de enero de 2020 el Gobierno, a propuesta del titular del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, previo informe de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, y previo Acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos, aprobará mediante real decreto las metodologías de cálculo de los cargos que cubrirán los costes del sistema eléctrico.

Por último, en la misma disposición se establece que el Gobierno aprobará la referida metodología con suficiente antelación respecto de su entrada en vigor y garantizará que el impacto de su aplicación sea gradual.

En consecuencia y conforme lo anterior, el objetivo del presente real decreto es la definición de la metodología a emplear en el cálculo anual del reparto entre los usuarios del sistema eléctrico de la cuantía de los cargos del sistema. En la elaboración de la metodología se han aplicado criterios de reparto que distorsionen lo menos posible la demanda global, objetivos y no discriminatorios,



aplicando los principios de transparencia en el cálculo y de simplicidad en su aplicación.

En particular, con el objetivo de evitar una complejidad adicional en los conceptos tarifarios, para el diseño de la estructura de cargos se ha asumido la misma estructura tarifaria por niveles de tensión que la fijada por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia en la Circular 3/2020, de 15 de enero, por la que establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad. Asimismo, se utilizan los mismos componentes de facturación.

Del mismo modo, con el objetivo de acompasar las señales de precios enviadas por los peajes e incentivar el consumo en los momentos en que las redes están menos congestionadas, se ha optado por una estructura de cargos con discriminación horaria, empleando para ello el mismo diseño de periodos horarios que el propuesto por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia para los peajes.

En relación al reparto de los cargos entre los distintos niveles de tensión y periodos horarios, se ha optado por una metodología de asignación de los costes en función de las elasticidades relativas de cada segmento de consumidores, agrupados por su nivel de tensión y potencia contratada, de manera que los precios de los cargos sean tanto menores cuanto mayor es la sensibilidad de ese segmento de consumidores a un aumento del precio.

Al mismo tiempo, garantizando la suficiencia en la recaudación total derivada del principio de sostenibilidad financiera consagrado en la Ley 24/2013, se ha procurado el mantenimiento de los esfuerzos actuales en la financiación conjunta de peajes, cargos y pagos por capacidad, procurando en la medida de lo posible evitar efectos redistributivos entre consumidores como consecuencia de la nueva metodología.

En cuanto al diseño, pese a que los costes considerados como cargos tienen en su inmensa mayoría una naturaleza fija e independiente del consumo, dado que se derivan eminentemente de decisiones de política energética adoptadas en el pasado, se propone un diseño binomial para los cargos, con un término fijo – dependiente de la potencia contratada- y un término variable –dependiente de la energía consumida-.

Se considera más adecuado dotar de un mayor peso al componente variable de los cargos, al objeto de favorecer la eficiencia energética, el autoconsumo o el despliegue de la infraestructura de recarga rápida de vehículos eléctricos. No



obstante, se ha optado por mantener un cierto peso del término fijo de los cargos para no penalizar la electrificación de los usos finales de energía, como la bomba de calor o la recarga dedicada –lenta y por las noches- del vehículo eléctrico.

Por otro lado, el impacto de la relación entre el término fijo y variable no es homogéneo para todos los consumidores, y de hecho en las tarifas de acceso actuales el término fijo, si bien es elevado para todos los consumidores, lo es algo menos para los consumidores de menor tamaño.

Por todo ello se ha optado por un reparto de los cargos en los que para los consumidores de baja tensión con menos de 15 kW de potencia contratada el 25% de los mismos se recuperará a través del término fijo y el 75% a través del término variable. Para el resto de los consumidores el 40% de los cargos se recuperará a través del término fijo y el 60% a través del término variable.

De esta manera el efecto conjunto de los peajes, establecidos de acuerdo con la metodología de la Circular 3/2020, de 15 de enero, y los cargos establecido por el presente real decreto es una moderada reducción, para todos los consumidores, de la parte fija de la factura eléctrica permitiendo un cierto equilibrio entre todos los distintos objetivos de política energética del Gobierno.

En todo caso, dado el actual momento de transformación del sector energético y eléctrico y la necesidad de que la regulación y las señales de precios se vayan adaptando a la evolución de la tecnología y a los cambios de comportamiento de los consumidores, se prevé un mecanismo de revisión de los cargos si las circunstancias y las prioridades de política energética lo hicieran necesario.

Adicionalmente este real decreto también modifica el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, para adaptar el Precio Voluntario del Pequeño Consumidor (PVPC) a la nueva estructura de peajes y cargos aprobada a raíz de las modificaciones introducidas por el Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero.

También se modifica el Real Decreto 469/2016, de 18 de noviembre, por el que se modifica el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, para dar cumplimiento a dos sentencias del Tribunal Supremo que habían declarado nula una de las disposiciones transitorias del Real Decreto 469/2016, de 18 de noviembre.



Este real decreto se adecua a los principios de buena regulación establecidos en el artículo 129 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas, ya que, según lo expuesto, se pone de manifiesto el cumplimiento de los principios de necesidad y eficacia. Asimismo, el real decreto es acorde con el principio de proporcionalidad al contener la regulación necesaria e imprescindible para la consecución de los objetivos previamente mencionados, e igualmente se ajusta al principio de seguridad jurídica. Por su parte, con respecto al principio de eficiencia, las medidas reguladas en el presente real decreto no implican nuevas cargas administrativas.

Por último, en cuanto al principio de transparencia, conforme con el artículo 133.1 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas y el artículo 26.2 de la Ley 50/1997, de 27 de noviembre, del Gobierno, con carácter previo a la elaboración del presente real decreto, se realizó una consulta pública previa, a través del portal web del Ministerio para la Transición Ecológica para recabar la opinión de los sujetos y organizaciones más representativas potencialmente afectados por la esta norma.

El real decreto ha sido objeto de informe de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, aprobado por su Consejo el para cuya elaboración se han tenido en cuenta las alegaciones formuladas en el trámite de audiencia efectuado a través del Consejo Consultivo de Electricidad de acuerdo con lo dispuesto en la disposición transitoria décima de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

De igual forma, y tal y como establece el artículo 26.6 de la Ley 50/1997, de 27 de noviembre, este real decreto ha sido sometido a audiencia e información pública en el portal web del Ministerio para la Transición Ecológica

En su virtud, a propuesta de la Ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, de acuerdo con el Consejo de Estado y previa deliberación del Consejo de Ministros en su reunión del día,

DISPONGO:

TÍTULO ÚNICO

Artículo 1. *Objeto y ámbito de aplicación*



1. Este real decreto tiene por objeto establecer la metodología de cálculo de los cargos del sistema eléctrico.
2. Los cargos serán de aplicación a los consumidores del sistema eléctrico, tal y como están definidos en el artículo 6.1 letra g) de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.
3. Se excluyen de forma específica del pago de cargos:
 - a) La energía consumida por los bombeos de uso exclusivo para la producción eléctrica.
 - b) Las baterías de almacenamiento de energía conectadas en la red de transporte o distribución, en los términos definidos en el artículo 2 en del Reglamento 2019/943 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 5 de junio, relativo al mercado interior de la energía.

Artículo 2. *Principios generales*

La metodología de asignación de cargos objeto de este real decreto se basa en los siguientes principios:

- a) Objetividad, transparencia y no discriminación.
- b) Simplicidad y replicabilidad.
- c) Alineación con los objetivos del Gobierno de descarbonización de la economía, transición justa, y fomento de la competitividad de la industria.
- d) Sostenibilidad económica y financiera del sistema eléctrico.

Artículo 3. *Conceptos incluidos en la determinación de los cargos*

1. Los costes del sistema eléctrico a financiar por los cargos y por otros ingresos del sistema estarán formados por:
 - a) Las anualidades correspondientes a los déficits del sistema eléctrico, con sus correspondientes intereses y ajustes.
 - b) La retribución del extracoste de la actividad de producción en los sistemas eléctricos en los territorios no peninsulares con régimen retributivo adicional.
 - c) El régimen retributivo específico para las instalaciones de generación de energía eléctrica a partir de fuentes renovables, cogeneración y residuos.
 - d) El coste del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad en los territorios no peninsulares.



- e) La dotación del fondo para la financiación del Plan General de Residuos Radiactivos correspondiente a la 2ª parte ciclo combustible nuclear.
- f) La retribución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia correspondiente al sector eléctrico.
- g) La gestión técnica y económica del sistema en caso de desajuste entre los ingresos y la retribución de estas actividades conforme a lo establecido en el artículo 14.11 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y el importe recaudado a través de los precios regulados que cobran a los agentes.
- h) Las diferencias entre los ingresos inicialmente previstos y los ingresos reales que resulten de la aplicación de los cargos del sistema eléctrico de ejercicios anteriores.
- i) Cualquier otro coste atribuido expresamente como cargo del sistema eléctrico por una norma con rango legal cuyo fin responda exclusivamente a la normativa del sector eléctrico.

2. Los otros ingresos del sistema eléctrico destinados a financiar los costes del sistema eléctrico son:

- a) Los ingresos por subastas de derechos de emisión de gases de efecto invernadero, a que se refiere el apartado 1.b) de la disposición adicional quinta de la Ley 17/2012, de 27 de diciembre, de Presupuestos Generales del Estado para el año 2013.
- b) Los ingresos por aplicación de la Ley 15/2012, de 27 de diciembre, de medidas fiscales para la sostenibilidad energética.
- c) Los ingresos por aplicación de la disposición adicional decimoquinta de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, de Financiación del extracoste de la actividad de producción en los sistemas eléctricos en los territorios no peninsulares.
- d) Cualquier otro ingreso atribuido expresamente como cargo del sistema eléctrico por una norma de rango legal o reglamentario.

3. Los cargos del sistema eléctrico que deberán financiar los consumidores eléctricos en un ejercicio dado serán el resultado de restar a los costes señalados en el apartado 1 del presente artículo los otros ingresos del sistema eléctrico definidos en el apartado 2.

Artículo 4. *Definición de la estructura de asignación de cargos*

1. Los cargos se diferencian según segmentos tarifarios de cargos y periodos horarios y constan de un término de facturación por potencia contratada y un término de facturación por energía activa consumida.

2. Los segmentos tarifarios de cargos de aplicación a los consumidores coincidirán con los peajes de transporte y distribución definidos en el artículo 6.2 de la Circular 3/2020, de 15 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados



y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad, de acuerdo con la siguiente correspondencia:

Segmento tarifarios de cargos	1	2	3	4	5	6
Peaje de transporte y distribución Circular 3/2020	2.0 TD	3.0 TD	6.1 TD	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD

Artículo 5. *Definición de los periodos horarios*

1. A efectos de la aplicación de la presente metodología, los periodos horarios de los términos de facturación de los cargos son los definidos en el artículo 7 de la Circular 3/2020, de 15 de enero, correspondiendo a cada segmento tarifario de cargos los mismos periodos que los establecidos para su peaje de transporte y distribución respectivo tal y como se establece en el artículo 4.

Artículo 6. *Estructura de los cargos*

1. Los cargos tienen una estructura binomial y constan de un término de facturación por potencia contratada y de un término de facturación por energía consumida, los cuales se determinarán de acuerdo con las fórmulas que figuran en los apartados siguientes.

2. Facturación por potencia

La facturación de potencia será el sumatorio resultante de multiplicar la potencia contratada en cada período horario por el precio del término de potencia correspondiente, según la fórmula siguiente:

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

Donde:

FP: Facturación de la potencia.

T_{pp}: precio del término de potencia del periodo horario *p*, expresado en €/kW y calculado de acuerdo con lo establecido en el artículo 7.

P_{cp}: potencia contratada en el período horario *p*, expresada en kW.

i: Número de periodos horarios de los que consta el término de facturación de potencia del peaje correspondiente.



La facturación de potencia se prorrateará por el número de días que comprende el periodo de facturación, considerando que el día de lectura inicial está excluido y el día de lectura final está incluido.

Si durante el periodo de facturación se hubiera producido una actualización de los precios de los términos de potencia, la facturación de la potencia tendrá en cuenta el número de días de vigencia de los precios de los términos de potencia en el periodo de facturación.

3. Término de facturación de energía

El término de facturación de energía activa será el sumatorio resultante de multiplicar la energía consumida o, en su caso, estimada en cada período horario por el precio del término de energía correspondiente, de acuerdo con la fórmula siguiente:

$$FE = \sum_{p=1}^{p=i} Tep * Ep$$

Donde:

FE: Facturación por energía, expresada en €.

Tep: Precio del término de energía del periodo horario *p*, expresado en €/kWh y calculado de acuerdo con lo establecido en el artículo 7.

Ep: Energía consumida o estimada en el período horario *p*, expresada en kWh.

i: Número de periodos horarios de los que consta el término de facturación de energía del peaje correspondiente

Artículo 7. Cálculo de los términos de potencia y energía de los cargos

1. El término de ajuste de coeficientes, *TAC*, expresado en euros, será igual a la suma para cada periodo *i*, y para cada segmento tarifario de cargos *s*, del cociente de la energía consumida prevista en el ejercicio de referencia, en cada periodo y segmento tarifario de cargos, y el coeficiente de energía, para el mismo periodo y segmento de cargos, establecido en el Anexo I de este real decreto, más el cociente de la potencia contratada prevista en el ejercicio de referencia, en cada periodo y segmento tarifario de cargos, y el coeficiente de potencia contratada, para el mismo periodo y segmento de cargos, establecido en el Anexo I de este real decreto, de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$TAC = \sum_{i=1}^{i=6} \sum_{s=1}^{s=6} \frac{E_{si}}{C_{esi}} + \frac{P_{si}}{C_{psi}}$$



Donde:

TAC: el término de ajuste de coeficientes, en euros.

Ce_{si}: Coeficiente de energía para el segmento tarifario de cargos *s* y el periodo *i*, en kWh/€, establecido en el Anexo I.

E_{si}: Energía consumida prevista en el ejercicio de referencia en el segmento de cargos *s* durante el periodo *i*, en kWh.

Cp_{si}: Coeficiente de potencia contratada para el segmento tarifario de cargos *s* y el periodo *i*, en kW año/€, establecido en el Anexo I.

P_{si}: Potencia contratada prevista en el ejercicio de referencia en el segmento tarifario de cargos *s* durante el periodo *i*, en kW año.

2. El término de ajuste unitario, *TAU*, será igual al cociente de los cargos anuales totales a aplicar a los consumidores, en euros, tal y como están definidos en el apartado 3 del artículo 3, y el término de ajustes por coeficientes, en euros, tal y como está definido en el punto anterior, de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$TAU = \frac{Cargos\ totales}{TAC}$$

Donde

TAU: Término de ajuste unitario, sin unidades.

TAC: Término de ajuste de coeficientes, en euros.

Cargos totales: Cargos anuales a aplicar, en euros, tal y como están definidos en el artículo 3.3.

3. Los términos de energía correspondientes a cada segmento de cargos *s* y cada periodo *i*, en euros por kWh, serán iguales al cociente del término de ajuste unitario, definido en el apartado anterior, por los coeficientes de energía correspondientes a cada segmento de cargos *s* y cada periodo *i*, establecido en el Anexo I de este real decreto, de acuerdo con la siguiente fórmula:

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

Donde

TAU: Término de ajuste unitario.

Ce_{si}: Coeficiente de energía para el segmento tarifario de cargos *s* y el periodo *i*, expresado en kWh/€, establecido en el Anexo I.



Te_{si} : Precio del término de energía en el segmento tarifario de cargos s y el periodo horario i , expresado en €/kWh.

- Los términos de potencia contratada correspondientes a cada segmento de cargos s y cada periodo i , en euros por kW y año, serán iguales al cociente del término de ajuste unitario, definido en el apartado 2, por los coeficientes de potencia contratada correspondientes a cada segmento de cargos s y cada periodo i , establecido en el Anexo I de este real decreto, de acuerdo con la siguiente fórmula:

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

Donde

TAU : Término de ajuste unitario.

Cp_{si} : Coeficiente de potencia contratada para el segmento tarifario de cargos s y el periodo i , en kW año/€, establecido en el Anexo I.

Tp_{si} : Precio del término de potencia en el segmento tarifario de cargos s y el periodo horario i , expresado en €/kW año.

- El segmento tarifario de cargos 1 sólo tiene discriminación horaria de 2 periodos, punta y valle, para el término de potencia. Exclusivamente para este segmento tarifario, el término de potencia contratada del periodo de valle coincidirá con el término de potencia contratada del periodo 6, y el término de potencia contratada del periodo de punta coincidirá con la suma de los términos de potencia contratada de los periodos 1 a 5, de acuerdo con las siguientes fórmulas:

$$Tp_{valle} = Tp_{16}$$

$$Tp_{punta} = \sum_{i=1}^{i=5} Tp_{1i}$$

Donde

Tp_{valle} : Término de potencia para el segmento de cargos 1 y periodo valle, expresado en €/kW año.

Tp_{punta} : Término de potencia para el segmento de cargos 1 y periodo punta, expresado en €/kW año.

Tp_{1i} : Precio del término de potencia en el segmento 1 y el periodo horario i , expresado en €/kW año.



Artículo 8. *Aprobación y publicación de los cargos*

1. Los cargos previstos para cada ejercicio se establecerán mediante Orden de la Ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, previo acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos.

2. Adicionalmente, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico publicará en su página web la siguiente información agregada que será utilizada para el cálculo de los cargos:

- a) Memoria explicativa de la Orden Ministerial por la que se publican los cargos para el periodo de referencia.
- b) Previsión del número de consumidores, consumos, y potencias contratadas, desagregadas por grupos tarifarios y periodos horarios.
- c) Cualquier otra información que se considere necesaria para la aplicación de la metodología establecida en el presente real decreto, a efectos de la determinación de los correspondientes cargos.

Disposición adicional única. Periodo de revisión regulatoria de la metodología de asignación de los cargos del sistema eléctrico

1. Con carácter general, la metodología establecida en este real decreto se revisará cada seis años.

2. La metodología podrá revisarse, con carácter excepcional, si se producen circunstancias especiales debidamente justificadas, en particular, cambios en los componentes que forman parte de los cargos del sistema eléctrico, modificaciones en la normativa europea con impacto en estos cargos, ya sea directo o indirecto, o por modificaciones en la metodología que se encuentre vigente de peajes de la red de transporte y distribución de electricidad establecida por la CNMC.

Disposición transitoria única. Impacto gradual de la aplicación de la metodología.

1. Conforme a la disposición final tercera del Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, las variaciones de los peajes de acceso que resulten de la metodología de cargos de este real decreto, se podrán trasladar de forma gradual en un periodo máximo de cuatro años desde la entrada en vigor de los cargos calculados de acuerdo con la metodología establecida en este real decreto.



2. La Ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico determinará mediante la orden por la que se establezcan los valores de los cargos prevista en el artículo 8, el procedimiento para trasladar las variaciones de precios a los cargos durante dicho periodo transitorio.

Disposición final primera. *Actualización del precio unitario de los pagos por capacidad*

1. Los precios unitarios de aplicación para la financiación de los pagos por capacidad regulados en el anexo III de la Orden ITC/2794/2007, de 27 de septiembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de octubre de 2007, y en la Orden ITC/3127/2011, de 17 de noviembre, por la que se regula el servicio de disponibilidad de potencia de los pagos por capacidad y se modifica el incentivo a la inversión al que hace referencia el anexo III de la Orden ITC/2794/2007, de 27 de septiembre, aplicables por la energía adquirida por los sujetos a los que se refiere la disposición adicional séptima de la Orden ITC/3860/2007, de 28 de diciembre, serán actualizados para cada ejercicio en la orden ministerial por la que se publican los cargos para el periodo de referencia.
2. Esta actualización se realizará de manera que la recaudación prevista para este concepto en el ejercicio sea la necesaria y suficiente para cubrir el coste de dichos pagos por capacidad en el mismo periodo.

Disposición final segunda. *Modificación del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación.*

Se modifica el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, en los siguientes aspectos:

Artículo 3. *Requisitos de los comercializadores de referencia.*

Uno. Se modifica el apartado 1 del artículo 3, en los siguientes términos:

“1. Tendrán la condición de comercializadores de referencia en todo el territorio español y la obligación de asumir el suministro a los consumidores de energía eléctrica que se determinan en el artículo 4 del presente real decreto, los comercializadores que a tal fin sean designados por estar integrados en los grupos empresariales, tal como se definen en el artículo 42 del Código de Comercio, que hayan suministrado en el territorio español a más de 100.000 clientes de media en los últimos doce meses.



En el caso de las Ciudades de Ceuta y Melilla el número de suministros de energía eléctrica deberá superar los 25.000 clientes de media en los últimos doce meses y la obligación podrá alcanzar únicamente al territorio de la ciudad autónoma respectiva.

Cada cuatro años, atendiendo al grado de liberalización del mercado, se podrán revisar los criterios para ser designado por real decreto comercializador de referencia y los comercializadores que cumplen dichos criterios.”

Artículo 4. Suministros de los comercializadores de referencia.

Uno. Se añade un nuevo párrafo en el apartado 1 del artículo 4, con el siguiente tenor:

“...

En el caso de que la aplicación de los dos párrafos anteriores no permita identificar un único comercializador de referencia para un consumidor, el comercializador de referencia será el comercializador de referencia con una mayor cuota de mercado, medida en términos de número de puntos de suministro en la comunidad autónoma del suministro, de acuerdo con los últimos datos publicados por la CNMC a estos efectos.”

Artículo 5. Definición y condiciones de aplicación de los precios voluntarios para el pequeño consumidor.

Uno. Se modifica el apartado 3 del artículo 5 en los siguientes términos:

“3. Podrán acogerse a los precios voluntarios para el pequeño consumidor los titulares de los puntos de suministro efectuados a tensiones no superiores a 1 kV y con potencia contratada menor o igual a 10 kW en cada uno de los periodos tarifarios existentes. Dicho límite de potencia podrá ser modificado por orden de la Ministra para la Transición Ecológica, previo Acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos.”

Artículo 7. Estructura general de los precios voluntarios para el pequeño consumidor.

Uno. Se modifica el apartado 1 del artículo 7, que queda redactado con el siguiente tenor:

“1. Los precios voluntarios para el pequeño consumidor se determinarán a partir de los peajes de transporte y distribución y de los cargos asociados a cada punto de suministro y estarán compuestos por un término de potencia de peajes y cargos, un término de energía de los peajes y cargos, un término correspondiente al coste horario de la energía y, en su caso, un término de la energía reactiva.”



Dos. Se modifica el apartado 2 del artículo 7 en los siguientes términos:

“2. El término de potencia de los peajes de transporte y distribución del precio voluntario para el pequeño consumidor en el periodo tarifario P_A , $TPUP_{P_A}$, expresado en euros/kW y año, será igual al término de potencia del correspondiente peaje de transporte y distribución en el periodo tarifario P_A , de acuerdo con la siguiente fórmula:

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

Donde:

P_A : Subíndice que identifica cada periodo tarifario de aplicación al suministro.

$TPUP_{P_A}$: Término de potencia del peaje de transporte y distribución del PVPC en el periodo tarifario P_A , según corresponda.

TPP_{P_A} : Término de potencia del peaje de transporte y distribución en el periodo tarifario P_A , según corresponda, expresado en euros/kW y año.

El término de potencia de los cargos del precio voluntario para el pequeño consumidor en el periodo tarifario P_A , $TPUC_{P_A}$, expresado en euros/kW y año, será igual al término de potencia del correspondiente segmento de cargos el período tarifario P_A , de acuerdo con la siguiente fórmula:

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

Donde:

P_A : Subíndice que identifica cada periodo tarifario de aplicación al suministro.

$TPUC_{P_A}$: Término de potencia de cargos del PVPC en el periodo tarifario P_A , según corresponda.

TPC_{P_A} : Término de potencia de cargos en el periodo tarifario P_A , según corresponda, expresado en euros/kW y año.”



Tres. Se modifica el apartado 3 del artículo 7 con la siguiente redacción:

“3. El término de energía de los peajes de transporte y distribución del precio voluntario para el pequeño consumidor en el periodo tarifario P_A , $TEUP_{P_A}$, expresado en euros/kWh, será igual al término de energía del correspondiente peaje de acceso en el periodo tarifario P_A , de acuerdo con la siguiente fórmula:

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

Donde:

P_A : Subíndice que identifica cada periodo tarifario de aplicación al suministro.

$TEUP_{P_A}$: Término de energía del PVPC del peaje de transporte y distribución en el periodo tarifario P_A , según corresponda.

TEA_{P_A} : Término de energía del peaje de transporte y distribución en el periodo tarifario P_A , según corresponda, de aplicación al suministro, expresado en euros/kWh.

El término de energía de los cargos del precio voluntario para el pequeño consumidor en el periodo tarifario P_A , $TEUC_{P_A}$, expresado en euros/kWh, será igual al término de energía para del correspondiente segmento de cargos en el periodo tarifario P_A , de acuerdo con la siguiente fórmula:

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

Donde:

P_A : Subíndice que identifica cada periodo tarifario de aplicación al suministro.

$TEUC_{P_A}$: Término de energía de cargos del PVPC en el periodo tarifario P_A , según corresponda.

TEC_{P_A} : Término de energía de cargos en el periodo tarifario P_A , según corresponda, de aplicación al suministro, expresado en euros/kWh.”

Cuatro. Se modifica el apartado 5 del artículo 7 con la siguiente redacción:



“5. En su caso, el término de energía reactiva, expresado en euros/kVArh, que se determinará de acuerdo a las condiciones que se establecen para la aplicación de este término en el artículo 9.5 de la Circular 3/2020, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, de 15 de enero, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad.”

Artículo 8. *Determinación de los componentes de la facturación de los precios voluntarios para el pequeño consumidor.*

Uno. Se modifica el apartado 1 del artículo 8, que queda redactado con el siguiente tenor:

“1. Término de facturación de potencia de los peajes de transporte y distribución (*FPUP*): El término de facturación anual de potencia de los peajes de transporte y distribución, expresado en euros, será igual al sumatorio resultante de multiplicar la potencia a facturar, Pot_{p_A} expresada en kW, por el precio del término de potencia de los peajes de transporte y distribución del precio voluntario para el pequeño consumidor, $TPUP_{p_A}$, en cada periodo tarifario, de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$FPUP = \sum_{p_A \in \text{periodo facturación}} (TPUP_{p_A} \times Pot_{p_A})$$

Término de facturación de potencia de los cargos (*FPUC*): El término de facturación anual de potencia de los cargos, expresado en euros, será igual al sumatorio resultante de multiplicar la potencia a facturar, Pot_{p_A} expresada en kW, por el precio del término de potencia de los cargos del precio voluntario para el pequeño consumidor, $TPUC_{p_A}$, en cada periodo tarifario, de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$FPUC = \sum_{p_A \in \text{periodo facturación}} (TPUC_{p_A} \times Pot_{p_A})$$

Término de facturación de exceso de potencia (*FEP*): Este término sólo se utilizará en los aquellos casos en los que el control de potencia se realice por medio de un maxímetro y cuando la potencia demandada sobrepase en cualquier período horario el 105 por 100 de la potencia contratada en el mismo, de acuerdo con la siguiente fórmula:

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



Donde:

FEP: Facturación en concepto de excesos de potencia.

t_{P_A} : Término de exceso de potencia del periodo P_A , expresado en €/kW, del peaje correspondiente, tal y como se define en el artículo 9.4 letra b) de la Circular 3/2020, de 5 de marzo.

Pd_j : Potencia demandada en cada uno de los períodos horarios j en que se haya sobrepasado Pot_{P_A} , expresada en kW.

Pot_{P_A} : Potencia contratada en el período horario p_A , expresada en kW.

Término de facturación de potencia (*FPU*) del PVPC: El término de facturación anual de potencia, expresado en euros, será igual a la suma del término de facturación de potencia de los peajes de transporte y distribución (*FPUP*), del término de facturación de potencia de los cargos (*FPUC*), y del término fijo de los costes de comercialización multiplicado por la potencia del periodo punta, de conformidad con la Circular 3/2020, de 15 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad, de acuerdo con la siguiente fórmula:

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

Donde:

FPU: Término de facturación de potencia del PVPC, expresado en euros.

FPUP: Término de facturación de potencia del peaje de transporte y distribución, expresado en euros.

FPUC: Término de facturación de potencia de los cargos, expresado en euros.

CCF: Término fijo de los costes de comercialización, expresado euros/kW y año, que será fijado por orden de la Ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, previo Acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos.

Pot: Potencia del periodo punta, expresado en kW, de conformidad con la circular 3/2020, de 15 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad.



La facturación de este término se realizará de forma proporcional al número de días del año incluidos en el período de facturación correspondiente.

FEP: Término de facturación de exceso de potencia, expresado en euros.”

Dos. Se modifica el apartado 2 del artículo 8 que queda redactado de la forma siguiente:

“2. Término de facturación de energía activa de los peajes de transporte y distribución: El término de facturación de energía activa de los peajes de transporte y distribución para el periodo de facturación correspondiente, expresado en euros, será el sumatorio resultante de multiplicar la energía consumida durante el periodo de facturación en cada período tarifario, por el precio del término de energía correspondiente de acuerdo con las fórmulas siguientes:

$$FEUP = \sum_{p_A \in \text{periodo facturación}} (TEUP_{p_A} \times E_{p_A})$$

Término de facturación de energía activa de los cargos: El término de facturación de energía activa de los cargos para el periodo de facturación correspondiente, expresado en euros, será el sumatorio resultante de multiplicar la energía consumida durante el periodo de facturación en cada período tarifario, por el precio del término de energía correspondiente de acuerdo con las fórmulas siguientes:

$$FEUC = \sum_{p_A \in \text{periodo facturación}} (TEUC_{p_A} \times E_{p_A})$$

Término de facturación de energía activa del PVPC: El término de facturación de energía activa del PVPC para el periodo de facturación correspondiente, expresado en euros, será el siguiente:

- a) En el caso de suministros que cuenten con equipos de medida con capacidad para telemedida y telegestión, y efectivamente integrados en los correspondientes sistemas, se obtendrá:

$$FEU = FEUP + FEUC + \sum_{h \in \text{periodo facturación}} (E_{ph} \times TCU_h)$$



Donde:

FEUP: Término de facturación de energía activa del peaje de transporte y distribución.

FEUC: Término de facturación de energía activa de los cargos.

E_{ph}: Energía consumida en la hora h del periodo de facturación considerado, en kWh.

TCU_h: Precio del término de coste horario de energía del PVPC, en cada hora h, calculado de acuerdo con el presente título, expresado en euros/kWh.

b) En tanto no se disponga de equipos de medida con capacidad para telemedida y telegestión, y efectivamente integrados en los correspondientes sistemas, se calculará de acuerdo a lo siguiente:

$$FEU = FEUP + FEUC + \sum_{p_A \in \text{periodo facturación}} Ep_A \times \left(\frac{\sum_{h \in p_A} (TCU_h \times ch)}{\sum_{h \in p_A} ch} \right)$$

Donde:

FEUP: Término de facturación de energía activa del peaje de transporte y distribución.

FEUC: Término de facturación de energía activa de los cargos.

E_{p_A}: Energía consumida en el periodo tarifario *p_A*, expresado en kWh.

TCU_h: Precio del término de coste horario de energía del PVPC, en cada hora h, calculado de acuerdo con el presente título, expresado en euros/kWh.

ch: Coeficiente horario del perfil de consumo ajustado de la hora h de aplicación al suministro a efectos de facturación del PVPC.

P_A: Subíndice que identifica cada periodo tarifario de aplicación al suministro.



Estos coeficientes horarios del perfil de consumo ajustado serán calculados por Red Eléctrica de España S.A., como operador del sistema, de acuerdo a lo previsto en el presente real decreto y publicados para cada semana eléctrica el jueves anterior a la misma y puesta a disposición de los sujetos en un formato que permita su tratamiento electrónico.

El operador del sistema calculará estos coeficientes horarios del perfil de consumo ajustado a partir de los perfiles iniciales aprobados por resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas en desarrollo de lo previsto en el artículo 32 del Reglamento Unificado de Puntos de Medida del Sistema Eléctrico aprobado por el Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, actualizando éstos últimos con la mejor estimación de demanda disponible.

A efectos de aplicación de lo previsto en este apartado para la facturación de los suministros que no dispongan de equipos de medida con capacidad para telemedida y telegestión efectivamente integrados en los correspondientes sistemas, el operador del sistema calculará y pondrá a disposición de los sujetos de acuerdo a lo establecido en el artículo 7.7 y en un formato que permita su tratamiento electrónico el valor del término:

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

Adicionalmente, el operador del sistema facilitará, de acuerdo a lo establecido en el artículo 7.7, y teniendo en cuenta los precios de los peajes de acceso en vigor para cada periodo tarifario, el valor del término:

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

El operador del sistema implementará en su página web una herramienta que permitirá obtener cada una de las posibles combinaciones de estos términos para cada peaje de acceso y periodo tarifario en función de la fecha de inicio y fin de lectura en el último año móvil. A efectos de aplicación de estos términos en la facturación al consumidor se considerará que el día de lectura inicial estará excluido y el día de lectura final estará incluido. En todo caso, se consignará de forma clara en las facturas las fechas de inicio y fin del periodo de facturación que pueden ser introducidas por el consumidor a efectos de utilización del simulador de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a la que hace referencia el artículo 20.3 de este real decreto.”

Tres. Se modifica el apartado 3 del artículo 8 que queda redactado de la forma siguiente:



“3. Término de facturación de energía reactiva: Las condiciones que se establecen para la aplicación del término de facturación de energía reactiva, expresado en euros, así como las obligaciones en relación con el mismo, serán las fijadas en el artículo 9.5 de la Circular 3/2020, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, de 15 de enero, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad.”

Artículo 17. Precio de la tarifa de último recurso para los consumidores que, sin tener derecho a acogerse al precio voluntario para el pequeño consumidor, transitoriamente carecen de un contrato de suministro.

Uno. Se modifica el apartado 1 del artículo 17, que queda redactado con el siguiente tenor:

“1. El precio de la tarifa de último recurso que deberán pagar al comercializador de referencia por la electricidad consumida, los consumidores sin derecho a acogerse al precio voluntario para el pequeño consumidor, y que transitoriamente carecen de un contrato de suministro en vigor con un comercializador y continúen consumiendo electricidad, será el que resulte de aplicar para su cálculo de forma aditiva en su estructura los siguientes términos:

a) Los términos de los peajes de transporte y distribución y de los cargos, que correspondan al punto de suministro al que debe realizarse la facturación, incrementados en un 20 por ciento.

b) El resto de términos que incluye el precio voluntario para el pequeño consumidor de acuerdo a lo previsto en el título III para el cálculo del precio voluntario para el pequeño consumidor correspondiente al consumidor con derecho a acogerse a dicho precio, incrementados en un 20 por ciento en todos sus conceptos.”

Artículo 20. Obligaciones de información.

Uno. Se elimina el párrafo 2 del artículo 20.2 del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.

Disposición final tercera. Modificación del Real Decreto 469/2016, de 18 de noviembre, por el que se modifica el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación.

Se modifica la disposición transitoria segunda del Real Decreto 469/2016, de 18 de noviembre, que queda redactada en los siguientes términos:



“Disposición transitoria segunda. Regularización de cuantías por aplicación de la metodología prevista en el título VII del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.

1. La regularización derivada de la aplicación de los valores de los costes de comercialización establecidos para el cálculo del PVPC en el periodo correspondiente del año 2014, se realizará de acuerdo con lo siguiente:

a) Se aplicarán los valores de los términos fijo y variable horarios de los costes de comercialización fijados a las facturaciones que se hubieran realizado en aplicación de los precios voluntarios para el pequeño consumidor correspondientes a consumos comprendidos entre el 1 de abril y el 31 de diciembre de 2014.

b) Los consumos de energía activa y la potencia contratada que correspondan a un período de facturación que incluya algún periodo anterior al 1 de abril de 2014, se distribuirán a efectos de su regularización proporcionalmente a la parte del tiempo transcurrido en que haya estado en vigor cada uno de los mecanismos de cálculo del PVPC.

A estos efectos, se atenderá al procedimiento descrito en la Resolución de 14 de mayo de 2009 de la Dirección General de Política Energética y Minas, y sus modificaciones, por la que se establece el procedimiento de facturación con estimación del consumo de energía eléctrica y su regularización con medidas reales.

2. La regularización derivada de la aplicación de los valores de los costes de comercialización establecidos para el cálculo del PVPC en el año 2015, se realizará aplicando los valores de los términos fijo y variable horario fijados a las facturaciones que se hubieran realizado en aplicación de los PVPC correspondientes a consumos comprendidos entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2015.

3. La regularización derivada de la aplicación de los valores de los costes de comercialización establecidos para el cálculo del precio voluntario para el pequeño consumidor en el año 2016, se realizará de acuerdo con lo siguiente:

a) Se aplicarán los valores de los términos fijo y variable horarios

que se establezcan a las facturaciones que se hubieran realizado en aplicación de los precios voluntarios para el pequeño consumidor correspondientes a consumos comprendidos entre el 1 de enero de 2016 y el día anterior a la fecha en que sea de aplicación la orden prevista en la disposición transitoria tercera.

b) Los consumos de energía activa y la potencia contratada que correspondan a un período de facturación que incluya algún periodo



posterior al que corresponda la regularización, se distribuirán proporcionalmente a la parte del tiempo transcurrido en que haya estado en vigor cada uno de los mecanismos de cálculo de los costes de comercialización a incluir en el PVPC.

A estos efectos, se atenderá al procedimiento descrito en la Resolución de 14 de mayo de 2009 de la Dirección General de Política Energética y Minas, y sus modificaciones, por la que se establece el procedimiento de facturación con estimación del consumo de energía eléctrica y su regularización con medidas reales.

4. Estas regularizaciones se aplicarán igualmente a los consumidores acogidos a las tarifas de último recurso en el correspondiente periodo, a quienes resultarán de aplicación los recargos o descuentos que correspondan sobre los términos de PVPC según la normativa vigente.

5. La aplicación de los costes de comercialización establecidos para el cálculo del precio voluntario para el pequeño consumidor en el periodo comprendido entre el 1 de abril de 2014 hasta el día anterior a la fecha en que sea de aplicación la orden prevista en la disposición transitoria tercera, se realizará por las comercializadoras de referencia. Las regularizaciones que deban realizar en cumplimiento de lo dispuesto en la presente disposición resultarán de aplicación a cada uno de los puntos de suministro a los que hayan aplicado contratos al PVPC en cada uno de los periodos afectados.

A estos efectos, se habilita a los comercializadores de referencia a facturar a los consumidores a los que proceda aplicar las regularizaciones previstas en este real decreto, aunque sean consumidores con los que no tenga relación contractual en vigor en el momento de proceder a aplicar dichas regularizaciones.

6. El plazo máximo para facturar las cantidades correspondientes a las regularizaciones que deban realizar las COR conforme a la presente disposición será de nueve meses desde que sea de aplicación la orden prevista en la disposición transitoria tercera de este real decreto.

En la primera facturación que se realice por las COR para proceder a la regularización dichas empresas deberán informar a los consumidores. A estos efectos, remitirán una nota informativa de acuerdo con los modelos recogidos en el anexo, según corresponda.

En todo caso, las regularizaciones vendrán reflejadas en la correspondiente factura o facturas que contendrán de forma separada los conceptos correspondientes a cada periodo. En concreto, se especificará:

- a) El periodo al que corresponde la regularización.



b) Los parámetros de dicho periodo para la facturación: potencia y energía activa.

c) La cuantía correspondiente a la regularización.

d) El número de facturas en que va a llevarse a cabo la regularización completa.

7. Las COR podrán no regularizar las cuantías correspondientes para cualquiera de los años 2014, 2015 ó 2016, siempre que éstas se traduzcan en un cargo para el consumidor. La decisión deberá adoptarse de forma no discriminatoria para todos los consumidores en idéntica situación, además de comunicarlo a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, a los efectos oportunos.

8. Antes del 31 de diciembre de 2017, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia remitirá a la Dirección General de Política Energética y Minas un informe sobre las cantidades percibidas por las COR en concepto de regularización en el periodo 2014, 2015 y 2016, que contendrá al menos el desglose por empresa y año.

9. Por orden del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico se determinará, para cada comercializador de referencia, la cuantía correspondiente a la regularización de los costes de comercialización a que hacen referencia los apartados anteriores, que tendrá en cuenta únicamente:

a) Los costes relativos al cálculo de la regularización, que incluirán los trabajos tendentes a identificar a los consumidores afectados y los importes individualizados para cada uno de ellos, en función de las potencias contratadas y energía consumida en el periodo afectado por la regularización, y que podrá incluir la adaptación de sistemas informáticos que permitan obtener dicha información.

b) Los costes que conlleve la gestión de reclamaciones presentadas en relación con esta regularización.

c) Los costes de impresión, ensobrado y envío de facturas para hacer efectiva la regularización.

La Dirección General de Política Energética y Minas podrá requerir a las comercializadoras de referencia la información que resulte necesaria a fin de determinar la cuantía del coste de la regularización, que podrá incluir información sobre acuerdos marco celebrados con terceras empresas para la prestación de servicios y las facturas asociadas a los mismos.

Los costes que se reconozcan a cada una de las empresas que, en virtud de la potestad atribuida en el apartado séptimo, facturen a los



consumidores la regularización de los costes de comercialización, serán aquellos correspondientes a una empresa eficiente y bien gestionada.

La cuantía total de los costes de regularización se financiará con cargo al sistema eléctrico, en virtud de la habilitación legal que se realice a tal efecto.”

Disposición final cuarta. *Contenido mínimo y modelo de la factura de electricidad*

El Director General del Política Energética y Minas establecerá por resolución, y con la suficiente antelación, el contenido mínimo y el modelo de la factura de electricidad que desglose los peajes y los cargos.

Disposición final quinta. *Entrada en vigor*

1. El presente Real Decreto entrará en vigor el día siguiente al de su publicación en el «Boletín Oficial del Estado».
2. La metodología de cálculo de los cargos de electricidad entrará en vigor simultáneamente con la metodología de cálculo de los peajes de transporte y distribución aprobados por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia y en ningún caso antes del 1 de abril de 2021.
3. Las modificaciones del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, recogidas en la disposición final segunda no serán de aplicación hasta la entrada en vigor de la metodología de cálculo de los cargos de electricidad.



Anexo I. Tablas de coeficientes

1. Valores de los coeficientes de energía Ce_{si} , en kWh/€, para cada periodo horario i y segmento de cargos s

Ce_{si}	P1	P2	P3	P4	P5	P6
1	0,62	1,24	2,48			
2	0,90	1,35	2,25	2,70	3,60	3,60
3	1,75	2,63	4,38	5,25	7,00	7,00
4	3,70	5,55	9,25	11,10	14,80	14,80
5	4,80	7,20	12,00	14,40	19,20	19,20
6	12,50	18,75	31,25	37,50	50,00	50,00

2. Valores de los coeficientes de potencia Cp_{si} , en kW año/€, para cada periodo horario i y segmento de cargos s

Cp_{si}	P1	P2	P3	P4	P5	P6
1	16,50	24,75	41,25	49,50	66,00	66,00
2	5,10	7,65	12,75	15,30	20,40	20,40
3	5,10	7,65	12,75	15,30	20,40	20,40
4	8,30	12,45	20,75	24,90	33,20	33,20
5	10,00	15,00	25,00	30,00	40,00	40,00
6	19,50	29,25	48,75	58,50	78,00	78,00