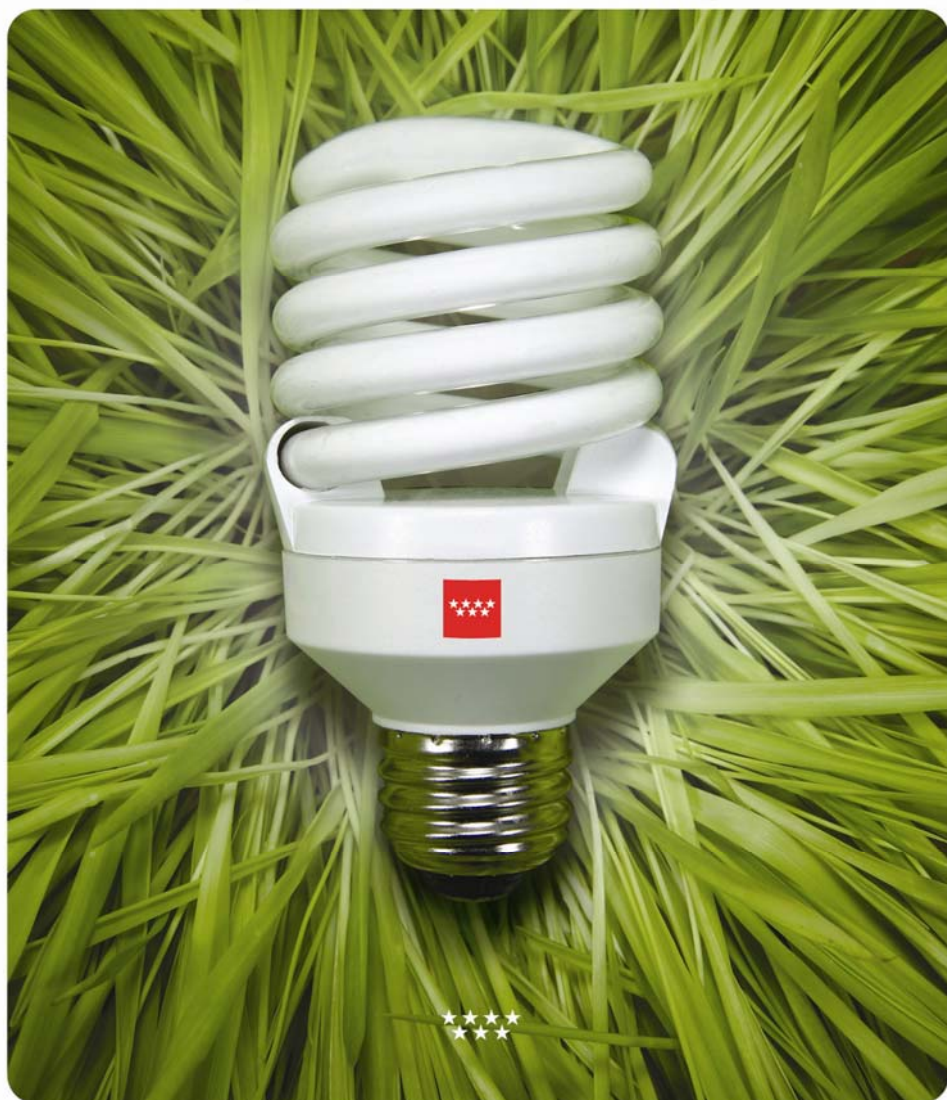


GUÍA DE AHORRO ENERGÉTICO DE LA COMUNIDAD DE MADRID

(ACTUALIZACIÓN NORMATIVA)



GUÍA DE AHORRO ENERGÉTICO DE LA COMUNIDAD DE MADRID

(ACTUALIZACIÓN NORMATIVA)



La presente actualización, motivada por diferentes cambios normativos, se refiere exclusivamente a los contenidos sobre contratación de electricidad y de gas natural que se incluyen en el Capítulo II “Suministros Energéticos”. Afecta a los siguientes apartados (entre paréntesis figura el número de página del libro original):

- 2.1 Introducción (página 29).
- 2.2 Contratación eléctrica (Oficina de Cambios de Suministrador) (página 31).
 - 2.2.2 Mercado a tarifa o regulado (página 35).
 - 2.2.2.1 Tarifas reguladas (página 36).
 - 2.2.2.2 Complemento por discriminación horaria (CH) (página 37).
 - 2.2.2.4 Modos de facturación por potencia (página 42).
 - 2.2.3.1 Tarifas de acceso (páginas 45 y siguientes).
 - 2.2.3.2 Periodos horarios a aplicar a las tarifas de acceso (página 48).
 - 2.2.3.4 Contratación centralizada (página 55).
 - 2.2.5 Optimización del suministro eléctrico (página 59).
 - 2.2.5.1 Optimización del suministro eléctrico en el mercado regulado (página 61).
 - 2.2.5.2 Optimización del suministro eléctrico en el mercado liberalizado (páginas 62 a 66).
- 2.3.2 Mercado a tarifa o regulado (página 75): tarifas de último recurso.
- 2.3.3 Mercado liberalizado (páginas 77, 78 y 79): peajes.

2.1 Introducción (página 29)

I.- Sector eléctrico

La situación existente a principios del año 2009 en el sector eléctrico, que incluía un mercado regulado y un mercado liberalizado, ha sido modificada por la publicación del Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica (BOE de 4 de abril de 2009).

En su artículo 1, el citado Real Decreto 485 declara extinguidas desde el 1 de julio de 2009 las tarifas integrales de energía eléctrica, y en su artículo 5.1 establece que, a todos los efectos, los consumidores acogidos a tarifa de último recurso serán considerados como consumidores en el mercado liberalizado, con las salvedades recogidas en el artículo 5.2.

En su Disposición adicional novena faculta al Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, a partir del 1 de julio de 2009 y hasta la desaparición del déficit de la tarifa, previos los trámites e informes oportunos, para poder revisar semestralmente las tarifas de acceso.

Por último cabe señalar que, en su Disposición adicional undécima, el Real Decreto arriba citado modificó el proceso de liberalización del mercado de electricidad, adelantando el calendario antes fijado, ya que desde del 1 de julio de 2009 sólo pueden acogerse a tarifas de último recurso los consumidores de energía eléctrica conectados en baja tensión cuya potencia contratada sea inferior o igual a 10 kilowatios.

II.- Sector del gas natural

También ha cambiado la situación establecida en el sector del gas natural a primeros del año 2009, de acuerdo con lo dispuesto en la Disposición transitoria quinta de la Ley 12/2007, de 2 de julio, por la que se modificaba la Ley 37/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos. En la Orden ITC/1251/2009, de 14 de mayo (BOE de 21 de mayo de 2009), por la que se dispone la publicación del Acuerdo de Consejo de Ministros de 3 de abril de 2009, se modificaron el calendario y los límites del consumo recogidos en la disposición arriba citada.

La nueva Orden estableció el pase obligado al mercado libre de los clientes con un consumo anual superior a 50.000 kilovatios hora, en lugar del límite de un millón de kilovatios hora que se fijaba anteriormente, adelantando además su aplicación, que se ha producido a partir de 1 de julio de 2009.

2.2 Contratación eléctrica (Oficina de Cambios de Suministrador) (página 31)

Su naturaleza, composición y funciones se recogen en el Real Decreto 1011/2009, de 19 de junio, por el que se regula la Oficina de Cambios de Suministrador (BOE de 20 de junio de 2009).

2.2.2 Mercado a tarifa o regulado (página 35)

Se ha creado, desde el 1 de julio de 2009, el sistema de tarifas de último recurso, a las que sólo pueden acogerse los consumidores conectados en baja tensión (menos de un kilovoltio), con una potencia contratada igual o inferior a 10 kilovatios.

Como ya se ha señalado anteriormente, el Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica, establece que, a todos los efectos, los consumidores acogidos a tarifa de último recurso serán considerados como consumidores en el mercado liberalizado, con las salvedades recogidas en su artículo 5.2.

Al igual que en el régimen de la alta tensión, también en la baja tensión el sistema de tarifas aún puede ser aplicado a partir del 1 de julio de 2009, para aquellos consumidores con potencias contratadas por encima de los 10 kilovatios que no hayan suscrito aún un contrato de suministro con una empresa comercializadora.

La Orden ITC/3519/2009, de 28 de diciembre, por la que se revisan los peajes de acceso a partir del 1 de enero de 2010 y las tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial, establece en su Disposición transitoria tercera lo siguiente:

“Consumidores que sin tener derecho a acogerse a la tarifa de último recurso, transitoriamente carecen de un contrato de suministro en vigor con un comercializador y continúen consumiendo electricidad.

1. Los consumidores conectados en alta tensión que a 31 de diciembre de 2009 estén siendo suministrados por un comercializador de último recurso y el 1 de enero de 2010 carezcan de un contrato de suministro en el mercado libre, siempre que no estén incluidos en la excepción establecida en el artículo 3.3 del Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, podrán seguir siendo suministrados por dicho comercializador de último recurso hasta el 31 de diciembre del 2010.

El precio que deberán pagar estos clientes por la electricidad consumida al comercializador de último recurso durante este periodo será el correspondiente a la aplicación de la facturación de la tarifa de último recurso, TUR sin aplicación de la modalidad de discriminación horaria, incrementado sus términos un 20 por ciento.

2. Los consumidores conectados en baja tensión sin derecho a tarifa de último recurso que a 30 de septiembre de 2010 estén siendo suministrados por un comercializador de último recurso y el 1 de octubre de 2010 carezcan de un contrato de suministro en el mercado libre, siempre que no estén incluidos en la excepción establecida en el artículo 3.3 del Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, podrán seguir siendo suministrados por dicho comercializador de último recurso hasta el 31 de diciembre del 2010.

El precio que deberán pagar estos clientes por la electricidad consumida al comercializador de último recurso durante este periodo será el correspondiente a la aplicación de la facturación de la tarifa de último recurso, TUR sin aplicación de la modalidad de discriminación horaria, incrementado sus términos un 20 por ciento.

3. Si el 1 de enero de 2011 los consumidores a que se refieren los párrafos anteriores no han procedido a contratar su suministro en el mercado libre, se considerará rescindido el contrato entre el consumidor y el comercializador de último recurso, siendo de aplicación a estos efectos lo establecido en el artículo 86.2 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministros y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica."

2.2.2.1 Tarifas reguladas (página 36)

Las tarifas reguladas que se describían en el apartado 2.2.2.1 han quedado extinguidas, de acuerdo con lo dispuesto en el Real Decreto 485/2009, de 3 de abril. En esta norma se pone en marcha el suministro de último recurso, que se describe a continuación.

"Artículo 1. Objeto y ámbito de aplicación del suministro de último recurso.

1. Constituye el objeto de este Real Decreto la regulación de la puesta en marcha del suministro de último recurso.

2. El 1 de julio de 2009 las tarifas integrales de energía eléctrica quedan extinguidas.

3. Sólo podrán acogerse a tarifas de último recurso los consumidores finales de energía eléctrica conectados en baja tensión cuya potencia contratada sea inferior o igual al límite legalmente establecido, de acuerdo con lo previsto en la disposición adicional vigésimo cuarta de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico y la disposición adicional undécima de este Real Decreto.

Artículo 2. Designación de los comercializadores de último recurso.

1. Asumirán la obligación de suministro de último recurso de energía eléctrica, en todo el territorio nacional, las siguientes empresas comercializadoras de energía:

- a) ENDESA ENERGÍA XXI, S. L.
- b) IBERDROLA COMERCIALIZACIÓN DE ÚLTIMO RECURSO, S. A. U.
- c) UNIÓN FENOSA METRA, S.L.
- d) HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA ÚLTIMO RECURSO, S. A. U.
- e) E.ON COMERCIALIZADORA DE ÚLTIMO RECURSO, S. L.

2. La designación de los comercializadores de último recurso será revisada al menos cada cuatro años.

Artículo 4. *Inicio del suministro de último recurso.*

1. A partir del día 1 de julio de 2009, los consumidores suministrados por un distribuidor que no hayan optado por elegir empresa comercializadora pasarán a ser suministrados por un comercializador de último recurso. Dicho comercializador sucederá a la empresa distribuidora con los derechos y obligaciones establecidos en el artículo 45 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.

2. A partir de dicha fecha, los consumidores suministrados por un distribuidor que no hayan optado por elegir empresa comercializadora pasarán a ser suministrados por el comercializador de último recurso perteneciente al grupo empresarial de la empresa distribuidora de su zona.

Artículo 7. *Metodología de cálculo y revisión de las tarifas de último recurso.*

1. Para el cálculo de las tarifas de último recurso, se incluirán de forma aditiva en su estructura los siguientes conceptos:

a) El coste de producción de energía eléctrica, que se determinará al menos semestralmente con base en los precios de los mercados a plazo y otros costes de la energía, tales como los costes de ajustes del sistema y pagos por capacidad.

b) Los peajes de acceso que correspondan.

c) Los costes de comercialización que correspondan.

2. Con arreglo a la metodología prevista en el apartado anterior, el Ministro de Industria, Turismo y Comercio, mediante orden ministerial, previo Acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos, dictará las disposiciones necesarias para el establecimiento de estas tarifas de último recurso determinando su estructura de forma coherente con las tarifas de acceso. A estos efectos el Ministro de Industria, Turismo y Comercio podrá revisar la estructura de las tarifas de acceso de baja tensión para adaptarlas a las tarifas de último recurso y asegurar la aditividad de las mismas."

En la Orden ITC/1659/2009, de 22 de junio, se establece el mecanismo de traspaso de clientes del mercado a tarifa al suministro de último recurso de energía eléctrica y el procedimiento de cálculo y estructura de las tarifas de último recurso de energía eléctrica:

"Artículo 2. Ámbito de aplicación.

Esta Orden será de aplicación a todos los sujetos del sistema eléctrico que intervengan en el suministro de último recurso y, en particular, a los comercializadores de último recurso y a los consumidores con derecho al suministro de último recurso. Son consumidores con derecho al suministro de último recurso aquellos conectados en baja tensión y con potencia contratada menor o igual a 10 kilovatios. Asimismo la estructura de los peajes de acceso que se regula será de aplicación a todos comercializadores y consumidores en baja tensión con una potencia contratada menor o igual a 10 kilovatios.

Artículo 6. Definición de las tarifas de último recurso.

Las tarifas de último recurso serán de aplicación a los consumidores conectados en baja tensión y con potencia contratada menor o igual a 10 kilovatios, que contraten el suministro con un comercializador de último

recurso. Existirá un único tipo de tarifas de último recurso denominado Tarifa TUR, que se aplicará a los suministros efectuados a tensiones no superiores a 1 kilovoltio y con potencia contratada menor o igual a 10 kilovatios.

Opcionalmente, los consumidores acogidos a esta tarifa que dispongan del equipo de medida, podrán acogerse a la modalidad con discriminación horaria que diferencie dos periodos tarifarios al día, periodo 1 y periodo 2. La duración de cada período será la que se detalla a continuación:

Periodos tarifarios	Duración
P1	10 horas/día
P2	14 horas/día

Se considerarán como horas del periodo tarifario 1 y 2 en todas las zonas las siguientes:

INVIERNO		VERANO	
P1	P2	P1	P2
12-22	0-12 22-24	13-23	0-13 23-24

Los cambios de horario de invierno a verano o viceversa coincidirán con la fecha del cambio oficial de hora. La duración de cada periodo y las horas concretas de aplicación serán las mismas que las de los correspondientes peajes.

Artículo 8. *Determinación de la tarifa de último recurso.*

1. La tarifa de último recurso para cada tipo de consumidor se determinará a partir de la tarifa de acceso asociado a su punto de suministro.

2. El término de potencia de la tarifa de último recurso será el término de potencia de la tarifa de acceso más el margen de comercialización fijo, calculado de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$\text{TPU} = \text{TPA} + \text{MCF}$$

Siendo:

TPU: Término de potencia de la tarifa de último recurso

TPA: Término de potencia de la tarifa de acceso

MCF: Margen de comercialización fijo, expresado en Euros/kW y año.

3. El término de energía de la tarifa de último recurso será igual a la suma del término de energía de la correspondiente tarifa de acceso y el coste estimado de la energía, calculados de acuerdo con el contenido de la presente Orden, de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$\text{TEUp} = \text{TEAp} + \text{CEp}$$

Siendo:

P: Subíndice que identifica el período tarifario. Tomará los siguientes valores:

0, para tarifas de último recurso sin discriminación horaria.

1, para el periodo 1 que se define en el artículo 6.

2, para el periodo 2 que se define en el artículo 6.

TEUp: Término de energía de la tarifa de último recurso en el periodo tarifario p.

TEAp: Término de energía de la tarifa de acceso en el periodo tarifario p.

CEp Coste estimado de la energía suministrada en el período p, medida en el contador del consumidor."

En la Resolución de 29 de diciembre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas (BOE de 31 de diciembre de 2009), se establece el coste de producción de energía eléctrica y las tarifas de último recurso a aplicar en el primer semestre de 2010, con el siguiente contenido:

“Primero.- Aprobar los precios del coste de producción de energía eléctrica que incluirán las tarifas de último recurso durante el primer semestre de 2010, fijando sus valores en cada periodo tarifario, expresados en euros/MWh, en los siguientes:

CEo = 59,79 euros/MWh.

CE1 = 63,60 euros/MWh.

CE2 = 45,59 euros/MWh.

Los parámetros utilizados para el cálculo de dichos valores son los recogidos en el anexo de la presente Resolución.

Segundo.- Aprobar los precios del término de potencia y de los términos de energía de las tarifas de último recurso aplicables durante el primer semestre de 2009, fijando sus valores en los siguientes:

Término de potencia:

TPU = 20,633129 euros/kW y año.

Término de energía: TEU:

Modalidad sin discriminación horaria: TEUo= 0,117759 euros/kWh.

Modalidad con discriminación horaria: TEU1= 0,138960 euros/kWh.

TEU2= 0,058923 euros/kWh.”

Por último, hay que señalar que existe una tarifa eléctrica especial, denominada bono social, que sólo se aplica a determinados consumidores pertenecientes a los colectivos económicos más vulnerables. Esta tarifa no es aplicable a ningún suministro dependiente de la Administración de la Comunidad de Madrid.

2.2.2.2 Complemento por discriminación horaria (CH) (página 37)

Tras la desaparición el 1 de julio de 2009 de las tarifas integrales, y la puesta en marcha de las tarifas de último recurso para los consumidores de baja tensión con una potencia contratada inferior o igual a 10 kilovatios, la elección de discriminación horaria en dos periodos queda regulada a partir de esa fecha en la forma establecida en el artículo 6 de la Orden ITC/1659/2009, de 22 de junio, a la que se ha hecho referencia anteriormente.

2.2.2.4 Modos de facturación por potencia (página 42)

El sistema descrito de cuatro modos de facturación de potencia deja de ser aplicable en el mercado regulado, de acuerdo con lo dispuesto en el Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, anteriormente citado, que pone en marcha el suministro de último recurso, y declara extinguidas las tarifas integrales de energía eléctrica.

2.2.3.1 Tarifas de acceso (páginas 45 y siguientes)

La estructura y denominación de las tarifas de acceso en baja tensión han sido modificadas en aplicación de la normativa siguiente:

Orden ITC/1659/2009, de 22 de junio (BOE de 23 de junio de 2009), por la que se establece el mecanismo de traspaso de clientes del mercado a tarifa al suministro de último recurso de energía eléctrica y el procedimiento de cálculo y estructura de las tarifas de último recurso de energía eléctrica.

"Artículo 17. Definición de los peajes de los consumidores conectados en baja tensión y con potencia contratada menor o igual a 10 kW.

1. Existirá un único tipo de peaje denominado Peaje A, que se aplicará a los suministros efectuados a tensiones no superiores a 1 kV y con potencia contratada menor o igual a 10 kW.
2. Opcionalmente, los consumidores que dispongan del equipo de medida, podrán acogerse a la modalidad con discriminación horaria que diferencie dos periodos tarifarios al día, periodo 1 y periodo 2. La duración de cada período así como las horas concretas de aplicación serán las establecidas para las tarifas de último recurso correspondientes que se definen en el artículo 6 de esta orden.

Artículo 18. Estructura general de los peajes de los consumidores conectados en baja tensión y con potencia contratada menor o igual a 10 kW.

1. Los peajes de los consumidores conectados en baja tensión y con potencia contratada menor o igual a 10kW se componen de un término de facturación de potencia y un término de facturación de energía y, en su caso, un término por la facturación de la energía reactiva. La suma de los términos

mencionados constituye, a todos los efectos, el precio de estos peajes."

Orden ITC/1723/2009, de 26 de junio (BOE de 29 de junio de 2009), por la que se revisan los peajes de acceso a partir de 1 de julio de 2009 y las tarifas y primas de determinadas instalaciones de régimen especial.

"Disposición adicional quinta. *Aplicación de la tarifa 2.0A.*

1. A partir del 1 de julio de 2009, la tarifa de acceso 2.0A, con aplicación o no de la modalidad de discriminación horaria, regulada en el Real Decreto 1164/2001, de 26 de octubre, por el que se establecen tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, sólo será de aplicación a los suministros en baja tensión, con potencia contratada superior a 10 kW y no superior a 15 kW, y pasará a denominarse 2.1DHA o 2.1A, dependiendo de que aplique o no la modalidad de discriminación horaria respectivamente.
2. A partir de la misma fecha, el peaje definido en el artículo 17 de la Orden ITC/1659/2009, de 22 de junio de 2009, (...) de aplicación a los suministros en baja tensión, con potencia contratada no superior a 10 kW, pasa a denominarse 2.0DHA o 2.0A, dependiendo de que aplique o no la modalidad de discriminación horaria respectivamente."

Por tanto, tras estas últimas modificaciones, las tarifas de acceso para baja tensión a partir del 1 de julio de 2009 quedan de la siguiente forma:

- Tarifa 2.0 A (sin discriminación horaria): para suministros efectuados en baja tensión (< 1 kV) y con potencia contratada menor o igual a 10 kW.
- Tarifa 2.0 DHA (con discriminación horaria): para suministros efectuados en baja tensión (< 1 kV) y con potencia contratada menor o igual a 10 kW.
- Tarifa 2.1 A (sin discriminación horaria): para suministros efectuados en baja tensión (< 1 kV) y con potencia contratada mayor de 10 kW y menor o igual a 15 kW.
- Tarifa 2.1 DHA (con discriminación horaria): para suministros efectuados en baja tensión (< 1 kV) y con potencia contratada mayor de 10 kW y menor o igual a 15 kW.

- Tarifa 3.0 A (tarifa general para baja tensión): aplicable a cualquier suministro de baja tensión con potencia contratada superior a 15 kW.

Los precios de los términos de potencia y términos de energía, activa y reactiva, de las tarifas de acceso tanto de baja como de alta tensión a aplicar a partir del 1 de enero de 2010 se establecen en el Anexo I de la citada Orden ITC/3519/2009.

Por el contrario, se mantiene inalterada la estructura de tarifas de acceso en alta tensión contenida en la Orden ITC/3860/2007, de 28 de diciembre.

2.2.3.2 Periodos horarios a aplicar a las tarifas de acceso (página 48)

Tras la publicación de la Orden ITC/1723/2009, la modalidad de dos periodos tarifarios es aplicable tanto a la tarifa de acceso 2.0.DHA como a la tarifa de acceso 2.1.DHA.

2.2.3.4.- Contratación centralizada (página 55)

Tras la publicación de la Orden de 2 de noviembre de 2009, que modifica parcialmente la Orden de 30 de julio de 2004, de la Consejería de Economía y Hacienda, por la que se determinan los bienes y servicios de gestión centralizada y los procedimientos para su adquisición, se han producido cambios en la regulación de la contratación centralizada que afectan tanto al suministro de energía eléctrica y de gas natural. En lo referente a la electricidad, quedan sujetos a contratación centralizada únicamente los suministros en alta tensión, y en cuanto al gas natural, sólo se incluyen ahora en su ámbito de aplicación los suministros con consumos anuales superiores al millón de kilovatios hora.

2.2.5 Optimización del suministro eléctrico (página 59)

En las referencias contenidas en este epígrafe, relativas a tarifas o mercado regulado, habrá que tener en cuenta, como ya se ha dicho en apartados anteriores, que, de acuerdo con el Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica, quedan extinguidas desde el 1 de julio de 2009 las tarifas integrales de energía eléctrica.

2.2.5.1 Optimización del suministro eléctrico en el mercado regulado (página 61)

En lo referente a la elección de discriminación horaria de dos periodos en los suministros con potencia contratada inferior o igual a 10 kilovatios, acogidos a la tarifa de último recurso, cabe reiterar aquí lo ya apuntado en la nota al apartado 2.2.2.2 (página 37).

2.2.5.2 Optimización del suministro eléctrico en el mercado liberalizado (páginas 62 a 66)

Los precios de los términos de potencia y términos de energía, activa y reactiva, así como los excesos de potencia, de las tarifas de acceso definidas en el Real Decreto 1164/2001, de 26 de diciembre, por el que se establece tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución de las redes de energía eléctrica han sido modificados por la Orden ITC/3519/2009, de 28 de diciembre, con efectos a partir de 1 de enero de 2010.

Desde el inicio del proceso de liberalización del sector eléctrico, con la publicación de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, la revisión de los peajes o tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica ha venido realizándose por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio con carácter anual, a partir del 1 de enero de cada año, en base a lo establecido en el apartado 2 de su artículo 17, que establece que *“Anualmente, o cuando circunstancias especiales lo aconsejen, previos los trámites e informes oportunos, el Gobierno, mediante Real Decreto, procederá a la aprobación o modificación de la tarifa media o de referencia”*.

Esta única revisión anual se ha mantenido durante estos 10 últimos años, coincidiendo con el inicio de cada ejercicio. El pasado 4 de abril de 2009 se publicó el Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector eléctrico, que en su Disposición Adicional Novena establece que *“a partir del 1 de julio de 2009 y hasta la desaparición del déficit de tarifa, previos los trámites e informes oportunos, el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio podrá revisar semestralmente las tarifas de acceso para asegurar la aditividad de las tarifas de último recurso”*.

Este nuevo criterio de revisión de peajes semestral ha supuesto un considerable incremento del coste anual de la energía, ya que se han producido dos incrementos de los peajes, primero en la Orden

ITC/1723/2009, con efectos de 1 de julio de 2009, y con posterioridad en la ya citada Orden ITC/3519/2009, de 28 de diciembre por la que se revisan los peajes a partir del 1 de enero de 2010.

Por lo que respecta a la facturación de la energía reactiva en el mercado libre (artículo 9.3 del R.D. 1164/2001, de 26 de octubre), la nueva regulación a partir del 1 de enero de 2010 (Orden ITC/3519/2009) es la siguiente:

Cos Φ	Euro/kVArh
Cos $\Phi < 0,95$ y hasta cos $\Phi = 0,80$	0,041554
Cos $\Phi < 0,80$	0,062332

2.3.2 Mercado a tarifa o regulado (página 75): tarifas de último recurso

La Orden ITC/1251/2009, de 14 de mayo (BOE de 21 de mayo de 2009), ha dispuesto la publicación del acuerdo de Consejo de Gobierno de 3 de abril de 2009. Modifica los límites de consumo establecidos en la Disposición transitoria quinta de la Ley 12/2007, de forma que a partir del 1 de julio de 2009 podrán acogerse a la tarifa de último recurso aquellos consumidores conectados a gaseoductos cuya presión sea menor o igual a 4 bar y cuyo consumo anual sea inferior a 50.000 kilovatios hora. Es decir, dispone el pase obligado al mercado liberalizado del gas natural de todos los clientes que superen esa cifra de consumo anual.

Por tanto, esta norma reduce el tope de consumo anual exigido para poder acogerse a la tarifa de último recurso (TUR), que pasa de un millón de kilovatios hora de consumo anual a 50.000 kilovatios hora, y adelanta su entrada en vigor al 1 de julio de 2009.

En el primer semestre de 2009 las tarifas de último recurso de gas natural han sido modificadas por las siguientes normas, que se recogen por orden cronológico:

Real Decreto-ley 6/2009, de 30 de abril (BOE de 7 de mayo de 2009), por el que se adoptan determinadas medidas en el sector energético y se aprueba el bono social.

“Disposición adicional segunda

1. Las empresas comercializadoras de gas natural que asumirán la obligación de suministro de último recurso en el territorio peninsular y Baleares desde el momento de su integración en el sistema gasista, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 82 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, serán:

Endesa Energía, S. A.
Gas Natural Servicios, S. A.
Iberdrola, S. A.
Naturgas Energía Comercializadora, S. A. U.
Unión Fenosa Comercial, S. L.”

Orden ITC/1660/2009, de 22 de junio (BOE de 23 de junio de 2009), por la que se establece la metodología de cálculo de la tarifa de último recurso de gas natural.

“Artículo 3. Tarifas de último recurso

Serán de aplicación las siguientes tarifas de último recurso en función de los consumos anuales: a) TUR.1, aplicable a los consumidores con consumo anual igual o inferior a 5.000 kWh. b) TUR.2, aplicable a los consumidores con consumo superior a 5.000 kWh e inferior o igual a 50.000 kWh.

Artículo 4. Estructura general de las tarifas de último recurso.

1. Las tarifas de último recurso se componen de un término de facturación fijo, expresado en €/mes, y un término de facturación variable por unidad de energía, expresado en cts/kWh.

2. Las tarifas de último recurso se determinarán sin incluir los impuestos, recargos y gravámenes sobre el consumo y suministro, ni tampoco los alquileres de equipos de medida, los derechos de acometida, derechos de alta, ni aquellos otros servicios cuya repercusión sobre el usuario esté autorizada por la normativa vigente. “

Esta Orden disponía igualmente, en su disposición transitoria única, la modificación del calendario de aplicación del suministro de último recurso. A partir del 1 de julio de 2009, a aquellos consumidores con un consumo anual superior a 50.000 kWh/año e inferior a 3 GWh/año que no haya negociado con un comercializador en el mercado liberalizado un

precio de suministro, se les aplicarán precios más altos, y de carácter disuasorio.

Resolución de 28 de diciembre de 2009 (BOE de 31 de diciembre) de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hace pública la tarifa de último recurso de gas natural.

Esta norma establece además de los nuevos precios de la TUR, los precios a aplicar a los consumidores con consumo anual superior a 50.000 kWh.

“Primero.- Desde las cero horas del día 1 de enero de 2010, los precios máximos de la tarifa de último recurso de suministro de gas natural serán los indicados a continuación:

Tarifa	Término	
	Fijo (€/Cliente)/mes	Variable cent/kWh
TUR.1 Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	3,90	4,289363
TUR.2 Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año	7,84	3,725163

Segundo.- Según la disposición transitoria única de la Orden ITC/1660/2009, en caso de que un consumidor, suministrado a presiones iguales o inferiores a 4 bar, con consumo anual superior a 50.000 kWh/año e inferior a 3 GWh/año, no haya negociado con un comercializador un precio de suministro, el comercializador de último recurso le aplicará el precio que se indica en la siguiente tabla:

	Término	
	Fijo (€/Cliente)/mes	Variable cent/kWh
Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	50,87	4,103238
Consumo superior a 100.000 kWh/año	75,84	3,801337

”

Real Decreto 104/2010, de 5 de febrero (BOE de 26 de febrero), por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector del gas natural.

Establece el régimen jurídico a aplicar a los consumidores con derecho a acogerse a la tarifa de último recurso e introduce las medidas pertinentes para determinar los precios que deberán pagar aquellos consumidores que transitoriamente no dispongan de un contrato en vigor con un comercializador. Así en el artículo 2 se establece:

"3. Adicionalmente, el comercializador de último recurso perteneciente al grupo empresarial propietario de la red en una zona de distribución, o en el caso de que no exista, el comercializador de último recurso con mayor cuota de mercado en la comunidad autónoma, deberá atender el suministro de aquellos consumidores que, sin tener derecho a acogerse a la tarifa de último recurso, transitoriamente carezcan de un contrato de suministro en vigor con un comercializador y continúen consumiendo gas.

Esta obligación se extiende únicamente durante el plazo de un mes desde la finalización del contrato del cliente.

Transcurrido dicho plazo sin que el consumidor disponga de un contrato en vigor de suministro con un comercializador, se procederá según lo previsto en el artículo 55 del Real Decreto 1434/2002, de 27 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de gas natural.

El precio que deberán pagar los consumidores sin derecho a acogerse a la tarifa de último recurso, por el gas consumido durante el período en el que carezcan de un contrato en vigor con un comercializador, será fijado por orden del Ministro de Industria, Turismo y Comercio, previo Acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos.

4. El comercializador de último recurso quedará exceptuado de la obligación de atender las solicitudes de suministro de determinados consumidores, establecida en el apartado 3 anterior, cuando el contrato de suministro previo hubiera sido rescindido por impago. En estos casos, el distribuidor aplicará a dichos consumidores lo dispuesto respecto de la suspensión del suministro en el artículo 57 del capítulo VIII del título III del Real Decreto 1434/2002, de 27 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de gas natural.

5. Los comercializadores de último recurso llevarán en su contabilidad cuentas separadas, diferenciando los ingresos y los gastos estrictamente imputables al suministro realizado a aquellos consumidores acogidos a la tarifa de último recurso.

6. Por orden del Ministro de Industria, Turismo y Comercio y previo Acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos, se regulará el régimen transitorio de adaptación para los consumidores que, como consecuencia de cambios del umbral máximo de consumo del suministro de último recurso dejen de tener derecho a acogerse a la tarifa de último recurso.

Durante dicho régimen transitorio, los comercializadores de último recurso informarán adecuadamente a los consumidores sobre, al menos, los siguientes elementos: la desaparición de determinadas tarifas de último recurso, la duración del periodo transitorio, las tarifas que se aplicarán durante el mismo y la necesidad de realizar un contrato de suministro de gas a precio libre.

7. En el caso de que un consumidor conectado a redes de presión de servicio menor o igual a 4 bares y acogido a la tarifa de último recurso vigente, excediese el límite máximo establecido para acogerse a las mismas, sin que hubiese formalizado un nuevo contrato de suministro con un comercializador a precio libre, el comercializador de último recurso que le estuviera suministrando deberá seguir atendiéndole durante un periodo máximo de tres meses. El precio a pagar por dicho suministro será la tarifa de último recurso que le hubiera sido aplicada con anterioridad.

Transcurrido dicho plazo sin que el consumidor disponga de un contrato de suministro en vigor con un comercializador, se le aplicará lo establecido en el apartado 3 de este artículo.

El comercializador de último recurso deberá notificar al consumidor, en la primera factura, la necesidad de realizar un contrato de suministro de gas con cualquiera de los comercializadores autorizados, incluyendo la relación de comercializadores publicada en la página web de la Comisión Nacional de Energía al efecto. Además se le indicará que, si transcurrido dicho plazo de tres meses, no se hubiese suscrito dicho contrato y continuase consumiendo gas, únicamente se le suministrará durante un mes adicional al precio correspondiente a los consumidores sin derecho a TUR y sin contrato de suministro a precio libre.”

2.3.3 Mercado liberalizado (páginas 77, 78 y 79): peajes

La Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre (BOE de 31 de diciembre de 2009), por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas para el año 2010, ha establecido los nuevos peajes a aplicar a partir del 1 de enero de 2010, que sustituyen a los que se recogían anteriormente en la Orden ITC/1724/2008, de 26 de junio.

En su Anexo 1 regula los peajes y cánones de los servicios básicos, entre los que cabe destacar:

- Peaje de regasificación Los términos fijo (Tfr) y variable (Tvr) del peaje correspondiente al uso de las instalaciones de regasificación son las siguientes:
 - Tfr: Término fijo del peaje regasificación: 1,6099 cent/(kWh/día)/mes.
 - Tvr: Término variable de peaje de regasificación: 0,0096 cent/kWh.
- Peaje de transporte y distribución firme El peaje de transporte y distribución se compone de dos términos: un término de reserva de capacidad, y un término de conducción. Este último se diferencia en función de la presión de diseño, a la que se conecten las instalaciones del consumidor.

$P_{TD} = T_{RC} + T_C$; donde P_{TD} : Peaje de transporte y distribución, T_{RC} : Término de reserva de capacidad y T_C : Término de conducción.

1. El T_{RC} será de 0,8905 cent €/kWh/día/mes
2. Los T_C serán los que figuran en el cuadro siguiente:

Peaje 1 (P>60 bar)	Término fijo (Tfij) cent/kwh/día/mes	Término variable (Tvij) cent/kwh
1.1	2,8372	0,0695
1.2	2,5347	0,0560
1.3	2,3526	0,0505
Peaje 2 (4 bar < P<= 60 bar)	Término fijo (Tfij) cent/kwh/día/mes	Término variable (Tvij) cent/kwh
2.1	20,7742	0,1588
2.2	5,6385	0,1267

2.3	3,6918	0,1025
2.4	3,3831	0,0920
2.5	3,1102	0,0807
2.6	2,8609	0,0700
Peaje 3 (P <= 4 bar)	Término fijo (Tfij) €/mes	Término variable (Tvij) cent/kWh
3.1	2,07	2,3653
3.2	4,75	1,8011
3.3	44,53	1,2842
3.4	66,48	1,0293
Peaje 3 (P <= 4 bar)	Término fijo (Tfij) cent/kWh/día/mes	Término variable (Tvij) cent/kWh
3.5	4,8647	0,1260

El peaje 3.5 se aplicará exclusivamente a los consumos superiores a 8 GWh/año. A efectos de facturar el término fijo (Tfij) del peaje 3.5 se aplicará lo establecido en el artículo 31 del Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, para el término fijo del peaje del Grupo 1.^º. En caso de que se realice consumo nocturno se procederá a restar del caudal máximo medido (Q_{mj}) la siguiente cantidad:

$$(\text{Consumo nocturno mensual} / \text{Consumo total mensual}) * 0,50 * Q_{mj}$$

Se considerará como consumo nocturno el realizado entre las 23:00 y las 07:00 horas

Igualmente, La Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre, en su Disposición transitoria primera *"Precio aplicable a los consumidores con consumo anual superior a 50.000 kWh"*, establece:

"1. En cumplimiento con lo dispuesto en la disposición transitoria única de la Orden ITC/1660/2009, de 22 de junio, por la que se establece la metodología de cálculo de la tarifa de último recurso de gas natural, hasta el 31 de marzo de 2010 a los consumidores que a 1 de julio de 2009 tuvieran consumos anuales superiores a 50.000 kWh e inferiores a 3 GWh y no hubieran firmado un nuevo contrato de suministro le serán de aplicación los precios siguientes:

Nivel de consumo de referencia	Término fijo Tfi €/cliente/mes	Término variable Tvi Cént./kWh
Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	50,87	4,103238
Consumo superior a 100.000 kWh/año	75,84	3,801337

2. A partir del 1 de abril de 2010 a los consumidores que se encuentren en esta situación les será de aplicación lo dispuesto en la disposición adicional primera.

3. Desde la entrada en vigor de la presente orden y mientras sean de aplicación estos precios, los comercializadores de último recurso deberán comunicar a estos consumidores, en el mismo correo de las facturas emitidas, la necesidad de contratar a precio libre antes del 31 de marzo. En dicha comunicación, deberán informar al consumidor, al menos, de los siguientes aspectos:

a) Descripción de las tarifas aplicables hasta el 31 de marzo de 2010.

b) Situación a partir del 31 de marzo de 2010 en el caso de no haber formalizado un contrato con un suministro, de acuerdo con la disposición adicional primera, indicando claramente que a partir del 30 de abril se iniciará el procedimiento de suspensión del suministro establecido en la legislación vigente.

c) Relación de comercializadores publicada en la página Web de la Comisión Nacional de Energía al efecto. Este elemento es especialmente importante desde una perspectiva de competencia, para facilitar el ejercicio del derecho de elección de suministrador por parte de todos los consumidores."