

EDL 2013/6148 M° de Industria, Energía y Turismo

Orden IET/221/2013, de 14 de febrero, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2013 y las tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial.

BOE 41/2013, de 16 de febrero de 2013 Ref Boletín: 13/01698

ÍNDICE

Artículo 1. Previsión de los costes de transporte para 2013	5
Artículo 2. Previsión de los costes de distribución y gestión comercial para 2013	6
Artículo 3. Anualidades del desajuste de ingresos para 2013	6
Artículo 4. Previsión de los costes del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad para 2013	7
Artículo 5. Costes definidos como cuotas con destinos específicos	7
Artículo 6. Retribución del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español para 2013	7
Artículo 7. Financiación del operador del sistema	8
Artículo 8. Revisión de tarifas y precios regulados	9
Artículo 9. Peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2013	10
DISPOSICIONES ADICIONALES	10
Disposición Adicional Primera. Cierre de los saldos excedentarios de determinadas cuentas abiertas en régimen de depósitos por la Comisión Nacional de Energía	10
Disposición Adicional Segunda. Liquidación de los costes de los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares correspondientes a los ejercicios 2011 y 2012	11
Disposición Adicional Tercera. Prima de riesgo utilizada en el procedimiento de cálculo de las tarifas de último recurso de energía eléctrica	11
Disposición Adicional Cuarta. Integración de Fevasa, Solanar e Instalaciones Eléctricas Río Isábena, S.L. en Hidrocantábrico Distribución Eléctrica, S.A.U	11
Disposición Adicional Quinta. Aplicación del servicio de disponibilidad a medio plazo	11
Disposición Adicional Sexta. Envío de información de precios de energía eléctrica	11
Disposición Adicional Séptima. Mandatos a la Comisión Nacional de Energía	12
Disposición Adicional Octava. Desajuste temporal de liquidaciones del sistema eléctrico 2012	12
DISPOSICIÓN TRANSITORIA	12
Disposición Transitoria Única. 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	12
DISPOSICIÓN DEROGATORIA	12
Disposición Derogatoria Única. Derogación normativa	12
DISPOSICIONES FINALES	12
Disposición Final Primera. Modificación de la Orden ITC/1659/2009, de 22 de junio, 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	12
Disposición Final Segunda. Entrada en vigor	13
ANEXO I. Retribución provisional correspondiente al año 2013 de empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes conectados a sus redes	13
ANEXO II. Actualizaciones trimestrales de las tarifas y primas de determinadas instalaciones de régimen especial para los trimestres tercero y cuarto de 2012, y primero de 2013	21
ANEXO III. Actualizaciones anuales de las tarifas, primas y, en su caso, límites superior e inferior del régimen especial para su aplicación a partir del 1 de enero de 2013	24
ANEXO IV. Coeficientes de pérdidas para traspasar la energía suministrada a los consumidores a tarifa de último recurso y peaje de acceso en sus contadores a energía suministrada en barras de central	26

FICHA TÉCNICA

Vigencia

Vigencia desde:17-2-2013

Efectivo desde:1-1-2013

Sin perjuicio de las salvedades en cuanto a aplicación dispuestas en los arts. 6, 7 y 8

Documentos anteriores afectados por la presente disposición

Legislación

RDL 2/2013 de 1 febrero 2013. Medidas urgentes en el sistema eléctrico y en el sector financiero.

Conforme esta disposición

RDL 29/2012 de 28 diciembre 2012. Mejora de gestión y protección social en el Sistema Especial para Empleados de Hogar y otras medidas de carácter económico y social.

Conforme esta disposición

Ley 15/2012 de 27 diciembre 2012. Medidas fiscales para la sostenibilidad energética
Conforme dad.2

Ley 17/2012 de 27 diciembre 2012. Presupuestos Generales del Estado para 2013
Conforme dad.4

RDL 20/2012 de 13 julio 2012. Medidas para garantizar la estabilidad presupuestaria y de fomento de la competitividad.
Conforme esta disposición

Ley 2/2012 de 29 junio 2012. Presupuestos Generales del Estado para 2012.
Conforme dad.38, dde.2

RDL 13/2012 de 30 marzo 2012. Se transponen directivas en materia de mercados interiores de electricidad y gas y en materia de comunicaciones electrónicas, y por el que se adoptan medidas para la corrección de las desviaciones por desajustes entre los costes e ingresos de
Conforme esta disposición

O ITC/3127/2011 de 17 noviembre 2011. Se regula el servicio de disponibilidad de potencia de los pagos por capacidad y se modifica el incentivo a la inversión a que hace referencia el anexo III de la O ITC/2794/2007, de 27 septiembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas
En relación con esta disposición

RD 1565/2010 de 19 noviembre 2010. Se regulan y modifican determinados aspectos relativos a la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial
En relación con dad.3

RD 1202/2010 de 24 septiembre 2010. Se establecen los plazos de revisión de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica
Desarrolla art.2

O ITC/1659/2009 de 22 junio 2009. Mecanismo de traspaso de clientes del mercado a tarifa al suministro de último recurso de energía eléctrica y procedimiento de cálculo y estructura de las tarifas de último recurso de energía eléctrica
Da nueva redacción art.21.2
En relación con art.9, art.13

RDL 6/2009 de 30 abril 2009. Medidas en el sector energético y aprobación del bono social
Conforme dad.1

RD 485/2009 de 3 abril 2009. Regulación de la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica.
Conforme art.7

RD 1578/2008 de 26 septiembre 2008. Retribución de la actividad de producción de energía eléctrica mediante tecnología solar fotovoltaica para instalaciones posteriores a la fecha límite de mantenimiento de la retribución del RD 661/2007, de 25 mayo, para dicha tecnología [RD 1
Actualiza tarifas para instalaciones inscritas en las convocatorias correspondientes a los años 2009, 2010 y 2011
art.11.1
Conforme art.12

RD 222/2008 de 15 febrero 2008. Establece el régimen retributivo de la actividad de distribución de energía eléctrica
Conforme esta disposición

RD 325/2008 de 29 febrero 2008. Establece la retribución de la actividad de transporte de energía eléctrica para instalaciones puestas en servicio a partir del 1 de enero de 2008
Conforme esta disposición

O ITC/2370/2007 de 26 julio 2007. Regula servicio de gestión de demanda de interrumpibilidad para los consumidores que adquieren su energía en el mercado de producción
Conforme esta disposición

RD 661/2007 de 25 mayo 2007. Se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial
Actualiza tarifas y primas esta disposición

RD 2819/1998 de 23 diciembre 1998. Regula actividades de transporte y distribución de energía eléctrica

Conforme esta disposición

RD 2017/1997 de 26 diciembre 1997. Procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa

Conforme cap.2

Ley 54/1997 de 27 noviembre 1997. Sector Eléctrico

Conforme esta disposición

Documentos posteriores que afectan a la presente disposición

Legislación

En relación con art.3 RDL 9/2013 de 12 julio 2013

art.8apa.2par.2

Dada nueva redacción por dfi.1 O IET/1491/2013 de 1 agosto 2013

art.9apa.1

Acordada su disconformidad con el ordenamiento jurídico en la medida en que no incluye entre los costes que han de sufragar los peajes de acceso para el año 2013 los suplementos territoriales a los que se refiere el apartado cuarto del art. 17 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, según la redacción dada por el art. 38 del Real Decreto-ley 20/2012, por ini Sent. de 11 junio 2014

anx.1

En relación con dad.4 O IET/1459/2014 de 1 agosto 2014

anx.3apa.4

Dada nueva redacción por dfi.1 O IET/1491/2013 de 1 agosto 2013

Jurisprudencia

art.2apa.2

Desestimado el recurso interpuesto en su contra por STS Sala 3ª de 15 julio 2014 (J2014/125269)

art.2apa.4

Desestimado el recurso interpuesto en su contra por STS Sala 3ª de 15 julio 2014 (J2014/125269)

art.8apa.1par.2

Declarada la pérdida sobrevenida de objeto del recurso por STS Sala 3ª de 23 junio 2014 (J2014/99634)

art.8apa.2par.3

Declarada la pérdida sobrevenida de objeto del recurso por STS Sala 3ª de 23 junio 2014 (J2014/99634)

art.9

Desestimado el recurso interpuesto en su contra por STS Sala 3ª de 15 julio 2014 (J2014/125269)

art.9apa.1

Anulada por STS Sala 3ª de 11 junio 2014 (J2014/86634)

El art. 17.1 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico EDL 1997/25088 , establece que el Ministro de Industria, Turismo y Comercio (actualmente Ministro de Industria, Energía y Turismo), previo Acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos, dictará las disposiciones necesarias para el establecimiento de los peajes de acceso a las redes, que se establecerán con base en los costes de las actividades reguladas del sistema que correspondan, incluyendo entre ellos los costes permanentes y los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento. Asimismo, el art. 15 de la citada Ley determina que los costes de las actividades reguladas serán financiados mediante los ingresos recaudados por peajes de acceso a las redes de transporte y distribución satisfechos por los consumidores y los productores, así como por las partidas provenientes de los Presupuestos Generales del Estado.

Por su parte, la disposición adicional segunda de la Ley 15/2012, de 27 de diciembre, de medidas fiscales para la sostenibilidad energética EDL 2012/280015 , determina que en las Leyes de Presupuestos Generales del Estado de cada año se destinará a financiar los costes del sistema eléctrico previstos en el art. 16 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, un importe equivalente a la suma de la estimación de la recaudación anual correspondiente al Estado derivada de los tributos y cánones incluidos en la mencionada Ley 15/2012, de 27 de diciembre, y del ingreso estimado por la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero.

El Real Decreto 1202/2010, de 24 de septiembre, por el que se establecen los plazos de revisión de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica EDL 2010/184530 , determina la periodicidad para que el Ministro de Industria, Energía

y Turismo pueda efectuar la revisión de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, contemplando en su art. 2 los aspectos relativos a dicha revisión.

Por otro lado, en el art. 7 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 EDL 2009/25046 , se fija la metodología de cálculo y revisión de las tarifas de último recurso, disponiendo al respecto que el Ministro de Industria, Energía y Turismo dictará las disposiciones necesarias para el establecimiento de estas tarifas de último recurso, determinando su estructura de forma coherente con los peajes de acceso. A estos efectos el Ministro de Industria, Energía y Turismo podrá revisar la estructura de los peajes de acceso de baja tensión para adaptarlas a las tarifas de último recurso y asegurar la aditividad de las mismas.

Además debe tenerse en cuenta que la disposición adicional vigésima primera de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, contempla el procedimiento a seguir en caso de aparición de desajustes temporales estableciendo que las cantidades aportadas serán devueltas reconociéndose un tipo de interés en condiciones equivalentes a las del mercado. En concreto, la reciente aprobación del Real Decreto-ley 29/2012, de 28 de diciembre, de mejora de gestión y protección social en el Sistema Especial para Empleados de Hogar y otras medidas de carácter económico y social EDL 2012/281209 , ha modificado en su disposición final cuarta la redacción de la citada disposición adicional vigésimo primera de la Ley del Sector Eléctrico. Estas modificaciones han consistido en la supresión del primer párrafo de su apartado primero y en la modificación del apartado cuarto, determinando que los desajustes temporales de liquidaciones del sistema eléctrico que se produzcan en 2012, en el importe que resulte de la liquidación definitiva emitida por la Comisión Nacional de la Energía, tendrán la consideración de déficit de ingresos del sistema de liquidaciones eléctrico para 2012, y posibilitando que los derechos de cobro así generados puedan ser cedidos por sus titulares al Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico.

En definitiva, mediante la presente orden se desarrollan las previsiones en lo que a costes del sistema y peajes de acceso se refiere, para cumplir lo establecido en la disposición adicional vigésima primera de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.

Para ello se ha tenido en cuenta la disposición adicional primera del Real Decreto-ley 6/2009, de 30 de abril, por el que se adoptan determinadas medidas en el sector energético y se aprueba el bono social EDL 2009/55258 , en lo relativo a la financiación del extracoste de generación en el régimen insular y extrapeninsular con cargo a los Presupuestos Generales del Estado a partir del año 2013.

Asimismo, se considera lo establecido en la disposición adicional trigésimo octava y disposición derogatoria segunda de la Ley 2/2012, de 29 de junio, de Presupuestos Generales del Estado para el año 2012 EDL 2012/123275, que conllevan la suspensión de la aplicación del mecanismo de compensación del Real Decreto-ley 6/2009, de 30 de abril, respecto de los extracostes de generación correspondientes al año 2011 con cargo a los Presupuestos Generales del Estado durante el ejercicio 2012. Además de ello, en la disposición adicional cuarta de la Ley 17/2012, de 27 de diciembre, de Presupuestos Generales del Estado para el año 2013 EDL 2012/260685 se deja en suspenso durante el ejercicio 2013 la aplicación del mecanismo de compensación del Real Decreto-ley 6/2009, de 30 de abril, sin que se genere derecho alguno ni proceda realizar compensación con cargo a los Presupuestos del ejercicio 2013 como consecuencia de los extracostes de generación eléctrica de los sistemas insulares y extrapeninsulares correspondientes al ejercicio 2012.

Por ello, teniendo en cuenta que el sistema de liquidaciones gestionado por la Comisión Nacional de Energía tiene carácter subsidiario, es preciso establecer expresamente que la diferencia entre el importe que inicialmente estaba previsto que fuera financiado por los Presupuestos Generales del Estado y la cuantía finalmente establecida tanto en la Ley 2/2012, de 29 de junio, como en la disposición adicional cuarta de la Ley 17/2012, de 27 de diciembre, sea incluida en las liquidaciones de actividades reguladas del ejercicio 2012.

El Real Decreto 2819/1998, de 23 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica y el Real Decreto 325/2008, de 29 de febrero, por el que se establece la retribución de la actividad de transporte de energía eléctrica para instalaciones puestas en servicio a partir del 1 de enero de 2008, definen los elementos que integran las redes de transporte y desarrollan el régimen retributivo aplicables a las mismas estableciendo la metodología de cálculo y revisión de la retribución de la actividad de transporte de energía eléctrica. Este régimen retributivo se ha visto modificado por el Real Decreto-ley 13/2012, de 30 de marzo, por el que se transponen directivas en materia de mercados interiores de electricidad y gas y en materia de comunicaciones electrónicas, y por el que se adoptan medidas para la corrección de las desviaciones por desajustes entre los costes e ingresos de los sectores eléctrico y gasista y por el Real Decreto-ley 20/2012, de 13 de julio, de medidas para garantizar la estabilidad presupuestaria y de fomento de la competitividad. Si bien no se ha desarrollado el nuevo real decreto que regulará la metodología de retribución de las instalaciones de transporte a que se refiere el art. 6 del Real Decreto-ley 13/2012, de 30 de marzo, en el cálculo de la retribución para el año 2013 de la actividad de transporte se han de considerar los criterios introducidos en los reales decretos ley anteriormente señalados.

Por su parte, el Real Decreto 222/2008, de 15 de febrero, por el que se establece el régimen retributivo de la actividad de distribución de energía eléctrica EDL 2008/9025 , determina la forma de cálculo y revisión de la retribución de esta actividad. Al igual que en el caso de la actividad de transporte, este régimen retributivo se ha visto modificado por los criterios introducidos el Real Decreto-ley 13/2012, de 30 de marzo.

Por otro lado, se contemplan los aspectos necesarios para la aplicación del mecanismo de retribución de OMI-Polo Español, S.A. (OMIE), y de Red Eléctrica de España, S.A.U., como operador del sistema, en virtud de lo dispuesto en el art. 16 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico y en la disposición transitoria quinta del Real Decreto-ley 13/2012, de 30 de marzo, por el que se transponen directivas en materia de mercados interiores de electricidad y gas y en materia de comunicaciones electrónicas, y por el que se adoptan medidas para la corrección de las desviaciones por desajustes entre los costes e ingresos de los sectores eléctrico y gasista.

En la presente orden ministerial se han considerado los efectos en los costes del sistema de las medidas introducidas por el Real Decreto-ley 2/2013, de 1 de febrero, de medidas urgentes en el sistema eléctrico y en el sector financiero, por el que se adoptan medidas de ajuste en determinados costes del sistema eléctrico, en lo relativo a la sustitución del Índice de Precios de Consumo por el Índice de Precios de Consumo a impuestos constantes sin alimentos no elaborados ni productos energéticos y en lo relativo a los cambios introducidos en la opción de venta de la energía generada por las instalaciones del régimen especial.

Asimismo, se ha considerado el Acuerdo de fecha 31 de enero de 2013 de la Comisión Delegada de Asuntos Económicos en el que se impulsa la tramitación de un anteproyecto de ley con el fin de dotar al sistema eléctrico de un crédito extraordinario procedente de los Presupuestos Generales del Estado.

Teniendo en cuenta todo lo anterior, mediante la presente orden se determinan los costes del sistema eléctrico y los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica que deberán aplicar las empresas a partir del 1 de enero de 2013.

Por otro lado, de acuerdo con lo previsto en el art. 44.1 y en la disposición transitoria segunda del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía en régimen especial, se procede a la actualización trimestral para los trimestres tercero y cuarto de 2012 y para el primer trimestre de 2013 de las tarifas y primas para las instalaciones de los subgrupos a.1.1 y a.1.2 (cogeneraciones que utilicen gas natural, gasóleo, fuel-oil o GLP), del grupo c.2 (instalaciones de residuos) y de las acogidas a la disposición transitoria segunda del citado real decreto (instalaciones de cogeneración para el tratamiento y reducción de residuos).

Las variaciones trimestrales de los índices de referencia utilizados para la actualización a partir del 1 de julio y del 1 de octubre, respectivamente, han sido, un decremento de 33,1 puntos básicos y un incremento de 106,6 puntos básicos sobre el anterior para el Índice de Precios de Consumo (IPC), según los datos publicados oficialmente por el Instituto Nacional de Estadística (INE), sendos incrementos consecutivos de 3,796 por ciento y de 4,788 por ciento para el precio del gas natural y un incremento de 11,167 por ciento y un decremento adicional sobre el anterior de 5,685 para el precio del gasóleo, el GLP y el fueloil.

Las variaciones trimestrales de los índices de referencia utilizados para la actualización a partir del 1 de enero de 2013 han sido: un decremento de 159,0 puntos básicos para el tercer trimestre y un incremento de 139,1 puntos básicos en el segundo trimestre de 2012 en el Índice de Precios de Consumo a Impuestos Constantes sin alimentos no elaborados ni productos energéticos, según los datos publicados oficialmente por el Instituto Nacional de Estadística (INE), un decremento del 0,669 por ciento para el precio del gas natural y un incremento del 1,944 por ciento para el precio del gasóleo, el GLP y el fuel oil.

Del mismo modo se procede a realizar las actualizaciones anuales del resto de instalaciones de la categoría a) y c) y de las instalaciones de la categoría b) de acuerdo con el citado art. 44.1, así como de las instalaciones acogidas a la disposición adicional sexta (instalaciones de potencia instalada mayor de 50 MW y no superior a 100 MW) y a la disposición transitoria décima (instalaciones que utilicen la cogeneración para el desecado de los subproductos de la producción de aceite de oliva) del citado Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo.

Las variaciones anuales de los índices de referencia utilizados han sido, según los datos publicados oficialmente por el Instituto Nacional de Estadística (INE), un incremento del Índice de Precios de Consumo a Impuestos Constantes sin alimentos no elaborados ni productos energéticos de 47,2 puntos básicos y un incremento del precio del carbón del 2,87 por ciento.

Del mismo modo, de acuerdo con lo establecido en el art. 12 del Real Decreto 1578/2008, de 26 de septiembre, de retribución de la actividad de producción de energía eléctrica mediante tecnología solar fotovoltaica para instalaciones posteriores a la fecha límite de mantenimiento de la retribución del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, para dicha tecnología, se procede a la actualización anual de las tarifas para las instalaciones fotovoltaicas inscritas en el Registro de preasignación de retribución en las convocatorias correspondientes a los años 2009, 2010 y 2011.

De acuerdo con lo prescrito en la disposición adicional undécima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del sector de hidrocarburos, esta orden ha sido objeto de informe por la Comisión Nacional de Energía en el «Informe 3/2013 de la CNE sobre la Propuesta de Orden por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2013 y las tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial», aprobado por el Consejo de la Comisión Nacional de Energía, en su sesión de 12 de febrero de 2013. Asimismo, la citada Comisión aprobó el «Informe 35/2012 de la CNE sobre la Propuesta de Orden por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2012 y las tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial», aprobado por el Consejo de la Comisión Nacional de Energía, en su sesión de 20 de diciembre de 2012, sobre la propuesta enviada con anterioridad a la aprobación del Real Decreto-ley 29/2012, de 28 de diciembre.

Las disposiciones correspondientes a la actualización trimestral para los trimestres tercero y cuarto de 2012 de las tarifas y primas para las instalaciones de los subgrupos a.1.1 y a.1.2, del grupo c.2 y de las acogidas a la disposición transitoria segunda del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, fueron objeto de informe por la Comisión Nacional de Energía en el «Informe 25/2012 de la CNE sobre propuesta de orden por la que se revisan determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial para el tercer y cuarto trimestre de 2012», aprobado por el Consejo de la Comisión Nacional de Energía en su sesión del día 22 de noviembre de 2012.

Dichos informes tienen en consideración las alegaciones formuladas en el trámite de audiencia evacuado mediante consulta a los representantes en el Consejo Consultivo de Electricidad.

Mediante acuerdo de 14 de febrero de 2013, la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos ha autorizado al Ministro de Industria, Energía y Turismo a dictar la presente orden.

En su virtud, previo Acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos, dispongo:

Artículo 1. Previsión de los costes de transporte para 2013

De acuerdo con lo establecido en el Real Decreto 325/2008, de 29 de febrero, por el que se establece la retribución de la actividad de transporte de energía eléctrica para instalaciones puestas en servicio a partir del 1 de enero de 2008 EDL 2008/6840, en el Real Decreto 2819/1998, de 23 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica EDL 1998/46291, en el Real Decreto-ley 13/2012, de 30 de marzo, por el que se transponen directivas en materia de mercados interiores de electricidad y gas y en materia de comunicaciones electrónicas, y por el que se adoptan medidas para la corrección de las desviaciones por desajustes entre los costes e ingresos de los sectores eléctrico y gasista EDL 2012/43720, en el Real Decreto-ley 20/2012, de 13 de julio, de medidas para garantizar la estabilidad presupuestaria y de fomento de la competitividad EDL 2012/139425 y en el Real Decreto-ley 2/2013, de 1 de febrero, de medidas urgentes en el sistema eléctrico y en el sector financiero EDL 2013/2581 se establece como previsión de la retribución de la actividad de transporte para 2013, la que figura en el siguiente cuadro:

Retribución Transporte	Miles de euros
Red Eléctrica de España, S.A.	1.484.324
Unión Fenosa Distribución, S.A.	37.025
Total Peninsular	1.521.349
Red Eléctrica de España, S.A. (extrapeninsular)	143.287
Total Extrapeninsular	143.287
Total	1.664.636

Artículo 2. Previsión de los costes de distribución y gestión comercial para 2013

1. La cuantía del incentivo de calidad del servicio correspondiente a la retribución del año 2011 asociada al grado de cumplimiento de la calidad de servicio del año 2010 ascenderá a 74.204 miles de euros, de acuerdo al desglose recogido en la siguiente tabla:

Empresa o Grupo Empresarial	Miles de euros
Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.	32.297
Unión Fenosa Distribución, S.A.	11.155
Hidrocarbónico Distribución Eléctrica, S.A.	2.184
E.ON Distribución, S.L.	2.096
Endesa Distribución Eléctrica, S.L.	26.472
Total	74.204

Estas cantidades serán liquidadas con cargo a las liquidaciones de las actividades reguladas a partir de 2013.

2. La cuantía provisional en concepto de retribución a la actividad de distribución para 2013 correspondiente a las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes, deducidos los otros ingresos derivados de los derechos de acometida, enganches, verificación y alquiler de aparatos de medida, sin incluir el incentivo o penalización a la reducción de pérdidas ni el incentivo o penalización de mejora de la calidad de servicio, será la recogida en la siguiente tabla:

Empresa o Grupo Empresarial	Miles de euros
Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.	1.683.312
Unión Fenosa Distribución, S.A.	784.579
Hidrocarbónico Distribución Eléctrica, S.A.	160.951
E.ON Distribución, S.L.	156.595
Endesa Distribución Eléctrica, S.L.	2.118.534
Total	4.903.972

3. Para las empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes, la cuantía provisional en concepto de retribución a la actividad de distribución y gestión comercial, para el año 2013, ascenderá a 349.567,274 Miles de euros, según el desglose que figura en el anexo I.

4. La cuantía provisional para 2013 destinada a la retribución en concepto gestión comercial realizada por las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes, ascienden a 56.701 Miles de euros, desglosados por empresas distribuidoras según establece el cuadro adjunto:

Empresa o Grupo Empresarial	Miles de euros
Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.	22.223
Unión Fenosa Distribución, S.A.	7.687
Hidrocarbónico Distribución Eléctrica, S.A.	1.454
E.ON Distribución, S.L.	1.244
Endesa Distribución Eléctrica, S.L.	24.092
Total	56.701

apa.2 Desestimado el recurso interpuesto en su contra por STS Sala 3ª de 15 julio 2014 (J2014/125269)

apa.4 Desestimado el recurso interpuesto en su contra por STS Sala 3ª de 15 julio 2014 (J2014/125269)

Artículo 3. Anualidades del desajuste de ingresos para 2013

1. De conformidad con lo establecido en la disposición adicional vigésima primera de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico y sin perjuicio de las anualidades que correspondan para satisfacer los derechos de cobro del sistema eléctrico pendientes a la entrada en vigor de la presente orden, las cantidades previstas para satisfacer dichos derechos son las siguientes:

Desajuste de ingresos	Euros
Anualidad FADE	1.632.194.664
Déficit extrapeninsular 2003 a 2005	3.964
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005	296.184.600
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2007	96.409.440
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2010	203.831.526
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2011	93.101.701
Déficit 2012 (desajustes)	280.263.657
Total	2.601.989.552

A los efectos de su liquidación y cobro, estos costes se considerarán como costes de las actividades reguladas.

2. A tenor de lo establecido en la disposición adicional vigésima primera de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, el tipo de interés que devengarán los derechos de cobro del déficit originado por el desajuste temporal de liquidaciones del sistema eléctrico de ingresos para 2012 a partir del 1 de enero de 2013, hasta que se desarrolle una metodología de cálculo definitiva, será provisionalmente de un 2,00%.

Estas cantidades serán liquidadas con cargo a las liquidaciones de las actividades reguladas a partir de 2013.

Artículo 4. Previsión de los costes del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad para 2013

Se prevé una partida de 748.900 miles de euros destinada al servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad regulado en la Orden ITC/2370/2007, de 26 de julio, por la que se regula el servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad para los consumidores que adquieren su energía en el mercado de producción EDL 2007/99608 .

Artículo 5. Costes definidos como cuotas con destinos específicos

1. La cuantía de los costes con destinos específicos que, de acuerdo con el capítulo II del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento EDL 1997/25438 , deben satisfacer los consumidores directos en mercado y comercializadores por los contratos de acceso a las redes, se establecen a partir de 1 de enero de 2013 en los porcentajes siguientes:

	% Sobre peaje de acceso
Costes permanentes:	
- Tasa de la Comisión Nacional de Energía	0,150
Costes de diversificación y Seguridad de abastecimiento:	
- Moratoria nuclear	0,540
- 2ª Parte del ciclo de combustible nuclear	0,001
Recargo para recuperar el déficit de ingresos en la liquidación de las actividades reguladas generado entre el 1 de enero de 2005 y el 31 de diciembre de 2005.	2,116

2. La compensación insular y extrapeninsular prevista para 2013 asciende a 1.755.000 Miles de euros. El 100 por ciento de esta cantidad será financiado con cargo a los Presupuestos Generales del Estado de 2014, de acuerdo a lo dispuesto en la disposición adicional primera del Real Decreto-ley 6/2009, de 30 de abril, por el que se adoptan determinadas medidas en el sector energético y se aprueba el bono social.

Artículo 6. Retribución del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español para 2013

1. De acuerdo con lo dispuesto en el art. 16.9 de la Ley del Sector Eléctrico, la cuantía global determinada para la retribución de la sociedad OMI-Polo Español, S.A. correspondiente al año 2013 será de 14.568 miles de euros y se financiará de los precios que cobre a los agentes del mercado de producción, tanto a los generadores del régimen ordinario y del régimen especial como a los comercializadores, consumidores directos en mercado y gestores de cargas del sistema, que actúen en el ámbito del Mercado Ibérico de la Electricidad.

La diferencia, positiva o negativa, que se produzca entre la cuantía resultante de la recaudación a los agentes del mercado de producción y la establecida en el párrafo anterior tendrá la consideración de ingreso o coste liquidable, y será incluida en el proceso de liquidaciones de la Comisión Nacional de Energía, en la liquidación 14 del año 2013.

La retribución que se establece en el primer párrafo de este punto será asumida a partes iguales por el conjunto de los generadores del régimen ordinario y especial por un lado, y por el conjunto de los comercializadores, consumidores directos en mercado y gestores de cargas del sistema por otro.

2. A partir de 1 de marzo de 2013, los generadores del mercado, tanto del régimen ordinario como del régimen especial, que actúen en el ámbito del Mercado Ibérico de la Electricidad pagarán al Operador del Mercado por cada una de las instalaciones de potencia neta o instalada en el caso del régimen especial superior a 1 MW una cantidad mensual fija de 8,647352 euros/MW de potencia disponible.

Para el cálculo de la potencia disponible se aplicará a la potencia neta o instalada en el caso del régimen especial de cada instalación el valor del coeficiente de disponibilidad aplicable al régimen y tecnología que le corresponda, de acuerdo con lo establecido en el siguiente cuadro:

Tecnología	% Disponibilidad
<i>Instalaciones del régimen ordinario</i>	
Nuclear	87
Hulla+antracita	90
Lignito negro	89
Carbón de importación	94
Fuel-gas	75
Ciclo combinado	93
Bombeo	73
Hidráulica convencional	59
<i>Instalaciones del régimen especial</i>	
Hidráulica	29
Biomasa	45
Eólica	22
R.S. Industriales	52
R.S. Urbanos	48
Solar	11
Calor Residual	29
Carbón	90
Fuel-Gasoil	26
Gas de Refinería	22
Gas Natural	39

3. A partir de 1 de marzo de 2013, los comercializadores, consumidores directos en mercado y gestores de cargas del sistema, que actúen en el ámbito del Mercado Ibérico de la Electricidad pagarán al Operador del Mercado 0,024515 euros por cada MWh que figure en el último programa horario final de cada hora.

4. Los pagos que se establecen en los puntos 2 y 3 se efectuarán mensualmente.

5. Para los agentes que vendan y compren energía en el mercado, el Operador del Mercado podrá ejecutar el pago mensual del mes n que deban realizarle dichos agentes, o sus representantes, mediante su incorporación en los cobros y pagos procedentes del mercado no antes del primer día de cobros posterior al tercer día hábil del mes n+1. A tal efecto los agentes o sus representantes deberán remitir al Operador del Mercado los datos necesarios para la facturación.

6. Los precios a aplicar hasta el 28 de febrero de 2013 a los generadores y a los comercializadores, consumidores directos en mercado y gestores de cargas del sistema serán los dispuestos en la Orden IET/843/2012, de 25 de abril, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de abril de 2012 y determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial.

Artículo 7. Financiación del operador del sistema

1. La retribución del Operador del Sistema correspondiente al año 2013 será 39.804 miles de euros. La diferencia, positiva o negativa, que se produzca entre esta cuantía prevista para la retribución al operador del sistema y la resultante de la recaudación para el año 2013 obtenida de acuerdo a lo dispuesto en el presente artículo, tendrá la consideración de ingreso o coste liquidable, y será incluida en el proceso de liquidaciones de la Comisión Nacional de Energía, en la liquidación 14 correspondiente al año 2013.

2. De acuerdo con lo dispuesto en la disposición transitoria quinta del Real Decreto-ley 13/2012, de 30 de marzo, por el que se transponen directivas en materia de mercados interiores de electricidad y gas y en materia de comunicaciones electrónicas, y por el que se adoptan medidas para la corrección de las desviaciones por desajustes entre los costes e ingresos de los sectores eléctrico y gasista, y

hasta el desarrollo de la metodología prevista en el apartado 10 del art. 16 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, el operador del sistema se financiará a partir de los precios que cobre a los sujetos del sistema.

La retribución que se establece en el primer apartado de este artículo será asumida a partes iguales, por un lado, por el conjunto de los generadores del régimen ordinario y especial situados en el territorio nacional y, por otro lado, por el conjunto de los comercializadores, consumidores directos en mercado y gestores de carga que actúen en el ámbito geográfico nacional por otro.

3. A partir de 1 de marzo de 2013, los generadores del mercado, tanto del régimen ordinario como del régimen especial, situados en el territorio nacional, pagarán al operador del sistema por cada una de las instalaciones de potencia neta, o instalada por CIL en el caso del régimen especial, superior a 1 MW una cantidad mensual fija de 25,28 euros/MW de potencia disponible.

Para el cálculo de la potencia disponible se aplicará a la potencia neta o instalada en el caso del régimen especial de cada instalación el valor del coeficiente de disponibilidad aplicable al régimen y tecnología que le corresponda, de acuerdo con lo establecido en el siguiente cuadro:

Tecnología	% Disponibilidad
<i>Instalaciones del régimen ordinario</i>	
Nuclear	87
Hulla+antracita	90
Lignito negro	89
Carbón de importación	94
Fuel-gas	75
Ciclo combinado	93
Bombeo	73
Hidráulica convencional	59
<i>Instalaciones del régimen especial</i>	
Hidráulica	29
Biomasa	45
Eólica	22
R.S. Industriales	52
R.S. Urbanos	48
Solar	11
Calor Residual	29
Carbón	90
Fuel-Gasoil	26
Gas de Refinería	22
Gas Natural	39

4. A partir de 1 de marzo de 2013, los comercializadores, consumidores directos en mercado y gestores de cargas del sistema, que actúen en el ámbito geográfico nacional pagarán al operador del sistema 0,07148 euros por cada MWh que figure en el último programa horario operativo de cada hora.

5. Los pagos que se establecen en los apartados 3 y 4 se efectuarán mensualmente.

El operador del sistema podrá ejecutar el pago mensual del mes n que deban realizarle dichos sujetos, o sus representantes, mediante su incorporación en los cobros y pagos procedentes de las liquidaciones que correspondan no antes del primer día de cobros posterior al tercer día hábil del mes n+1. A tal efecto los sujetos o sus representantes deberán remitir al operador del sistema los datos necesarios para la facturación.

6. Los precios a aplicar hasta el 28 de febrero de 2013 a los generadores y a los comercializadores, consumidores directos en mercado y gestores de cargas del sistema serán los dispuestos en la Orden IET/843/2012, de 25 de abril, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de abril de 2012 y determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial.

Artículo 8. Revisión de tarifas y precios regulados

1. De acuerdo con lo establecido en el art. 44.1 y en la disposición transitoria segunda del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial EDL 2007/28491, se procede a la actualización trimestral para los trimestres tercero y cuarto de 2012 y para el primer trimestre de 2013 de las tarifas y primas de las instalaciones de los subgrupos a.1.1 y a.1.2, del grupo c.2 y de las instalaciones acogidas a la disposición transitoria segunda.

En el anexo II de la presente orden figuran las tarifas y primas que se fijan para las citadas instalaciones para los tres trimestres mencionados.

2. De acuerdo con lo establecido en el art. 44.1 y en la disposición transitoria décima del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial, se procede a la actualización anual de las tarifas

y primas, para su aplicación a partir del 1 de enero de 2013, de las instalaciones de los subgrupos a.1.3 y a.1.4, del grupo a.2, de las instalaciones de la categoría b), de las instalaciones de la disposición transitoria décima y de las instalaciones de los grupos c.1, c.3 y c.4, cuya actualización se ha realizado atendiendo al incremento del Índice de Precios de Consumo a impuestos constantes sin alimentos no elaborados ni productos energéticos.

Se actualiza el valor de la tarifa, prima y límite superior e inferior de referencia para la determinación de los valores a aplicar a las instalaciones de tecnología solar termoeléctricas adjudicatarias del régimen previsto en la disposición adicional tercera del Real Decreto 1565/2010, de 19 de noviembre, por el que se regulan y modifican determinados aspectos relativos a la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial EDL 2010/233104 .

En los apartados 1 a 5 el anexo III de esta orden figuran las tarifas y primas, y en su caso, límites superior e inferior, que se fijan para las citadas instalaciones.

3. De acuerdo con lo establecido en el apartado 2 de la disposición adicional sexta del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, se procede a la actualización anual de la prima de las instalaciones de potencia instalada mayor de 50 MW y no superior a 100 MW acogidas al apartado 2 de la citada disposición adicional, tomando como referencia el incremento del Índice de Precios de Consumo a impuestos constantes sin alimentos no elaborados ni productos energéticos, quedando fijado en 2,6678 c€/kWh, para su aplicación a partir del 1 de enero de 2013.

Igualmente, de acuerdo con lo establecido en el apartado 3 de la disposición adicional sexta del citado real decreto, se efectúa la actualización anual de la prima de las instalaciones de potencia instalada mayor de 50 MW y no superior a 100 MW acogidas al apartado 3 de la citada disposición adicional, con el mismo incremento que les sea de aplicación a las instalaciones de la categoría a.1.1, quedando fijado en 3,6762 c€/kWh, para su aplicación a partir del 1 de enero de 2013.

4. Se revisa el valor del complemento por energía reactiva, quedando fijado en 8,6998 c€/kWh, para su aplicación a partir del 1 de enero de 2013, en los términos establecidos en el art. 29.1 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo.

Asimismo, de acuerdo con lo establecido en la disposición adicional séptima del citado real decreto se revisa el valor del complemento por continuidad de suministro frente a huecos de tensión, quedando fijado en 0,4216 c€/kWh, para su aplicación a partir del 1 de enero de 2013.

5. De acuerdo con lo establecido en el art. 12 del Real Decreto 1578/2008, de 26 de septiembre EDL 2008/155373 , se procede a la actualización anual de las tarifas para las instalaciones fotovoltaicas inscritas en el Registro de preasignación de retribución en las convocatorias correspondientes a los años 2009, 2010 y 2011 EDL 2008/155373 , de igual forma que las instalaciones del subgrupo b.1.1 acogidas al Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo. En el apartado 6 del anexo III de esta orden figuran las tarifas que se fijan para las citadas instalaciones, para su aplicación a partir del 1 de enero de 2013.

apa.1.2 Declarada la pérdida sobrevenida de objeto del recurso por STS Sala 3ª de 23 junio 2014 (J2014/99634)

apa.2.2 Dada nueva redacción por dfi.1 O IET/1491/2013 de 1 agosto 2013

apa.2.3 Declarada la pérdida sobrevenida de objeto del recurso por STS Sala 3ª de 23 junio 2014 (J2014/99634)

Artículo 9. Peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2013

1. Los precios de los términos de potencia y energía activa de aplicación a partir de 1 de enero de 2013 a cada uno de los peajes de acceso definidos en el capítulo VI de la Orden ITC/1659/2009, de 22 de junio, 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, en el Real Decreto 647/2011, de 9 de mayo, por el que se regula la actividad de gestor de cargas del sistema para la realización de servicios de recarga energética y en el Real Decreto 1164/2001, de 26 de diciembre, por el que se establecen tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, son los fijados en el anexo II de la Orden IET/843/2012, de 25 de abril, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de abril de 2012 y determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial.

2. Los coeficientes para el cálculo de las pérdidas de transporte y distribución, homogéneas por cada peaje de acceso o tarifa, para traspasar la energía suministrada a los consumidores a tarifa de último recurso y a los consumidores en el mercado en sus contadores a energía suministrada en barras de central, para 2013, a los efectos de las liquidaciones previstas en el Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento y en el Real Decreto 2019/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el Mercado de Producción de Energía Eléctrica, son los contenidos en el anexo IV de esta orden.

Desestimado el recurso interpuesto en su contra por STS Sala 3ª de 15 julio 2014 (J2014/125269)

apa.1 Acordada su disconformidad con el ordenamiento jurídico en la medida en que no incluye entre los costes que han de sufragar los peajes de acceso para el año 2013 los suplementos territoriales a los que se refiere el apartado cuarto del art. 17 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, según la redacción dada por el art. 38 del Real Decreto-ley 20/2012, por ini Sent. de 11 junio 2014

apa.1 Anulada por STS Sala 3ª de 11 junio 2014 (J2014/86634)

DISPOSICIONES ADICIONALES

Disposición Adicional Primera. Cierre de los saldos excedentarios de determinadas cuentas abiertas en régimen de depósitos por la Comisión Nacional de Energía

Los saldos de la cuenta en régimen de depósito abierta por la Comisión Nacional de Energía destinada a la realización de planes de mejora de calidad de servicio con cargo a la tarifa de 2008, correspondientes a la liquidaciones pendientes de obras incluidas en Planes aprobados que a 1 de junio de 2013 no hayan presentado ante la Dirección General de Política Energética y Minas la certificación de la realización de la obra y su correspondiente acta de puesta en marcha, pasarán a incorporarse como ingresos de actividades reguladas correspondientes al año 2013.

Disposición Adicional Segunda. Liquidación de los costes de los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares correspondientes a los ejercicios 2011 y 2012

1. La Comisión Nacional de Energía incluirá en las liquidaciones de las actividades y costes regulados del año 2012 como un coste permanente del sistema con cargo al ejercicio 2012, 423.400 miles de euros, consecuencia de considerar la suma de los siguientes importes: a) 256.400 miles de euros resultantes de la diferencia entre la cuantía de la compensación insular y extrapeninsular prevista tanto en la Orden ITC/3353/2010, de 28 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2011 y las tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial, como en la disposición adicional tercera de la Orden IET/843/2012, de 25 de abril, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de abril de 2012 y determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial, con cargo a los Presupuestos Generales del Estado de 2011, y la finalmente establecida en la disposición adicional trigésimo octava y disposición derogatoria segunda de la Ley 2/2012, de 29 de junio, de Presupuestos Generales del Estado para el año 2012 y b) 167.000 miles de euros derivado de la actualización del coste de la compensación extrapeninsular correspondiente al ejercicio 2011.

2. La compensación insular y extrapeninsular prevista para el ejercicio 2012 asciende a 1.622.000 miles de euros. La Comisión Nacional de Energía incluirá en las liquidaciones de las actividades y costes regulados del año 2012 dicho importe, teniendo en cuenta lo dispuesto en la disposición adicional cuarta de la Ley 17/2012, de 27 de diciembre, de Presupuestos Generales del Estado para el año 2013.

Disposición Adicional Tercera. Prima de riesgo utilizada en el procedimiento de cálculo de las tarifas de último recurso de energía eléctrica

La prima por riesgo (PRp) utilizada para la determinación del coste estimado de la energía en base a lo dispuesto en los arts. 9 y 13 de la Orden ITC/1659/2009, de 22 de junio, 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 EDL 2009/111855, tomará un valor nulo al aplicar el procedimiento de cálculo de las tarifas de último recurso que estén vigentes en cada momento a partir del 1 de enero de 2013.

Disposición Adicional Cuarta. Integración de Fevasa, Solanar e Instalaciones Eléctricas Río Isábena, S.L. en Hidrocontábrico Distribución Eléctrica, S.A.U

Como consecuencia de la fusión por absorción de las empresas distribuidoras Fevasa, Solanar e Instalaciones Eléctricas Río Isábena, S.L. en Hidrocontábrico Distribución Eléctrica, S.A.U., y una vez visto el informe elaborado al respecto por la Comisión Nacional de Energía se procede a:

1. La integración de la retribución correspondiente al año 2012 en concepto de retribución a la actividad de distribución, deducidos los otros ingresos derivados de los derechos de acometida, enganches, verificación y alquiler de aparatos, de las empresas absorbidas en Hidrocontábrico Distribución Eléctrica, S.A.U., cuya retribución que pasará a ser la siguiente:

Nº Registro	Empresa Distribuidora	Retribución Distribución 2012 - Miles €
R1-008	Hidrocontábrico Distribución Eléctrica, S.L.	149.796

2. La integración de la retribución correspondiente al año 2012 en concepto gestión comercial realizada por las empresas distribuidoras absorbidas en Hidrocontábrico Distribución Eléctrica, S.A.U., cuya retribución que pasará a ser la siguiente:

Nº Registro	Empresa Distribuidora	Retribución Gestión Comercial 2012 - Miles €
R1-008	Hidrocontábrico Distribución Eléctrica, S.L.	1.453

Disposición Adicional Quinta. Aplicación del servicio de disponibilidad a medio plazo

El servicio de disponibilidad a medio plazo definido 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 a que hace referencia 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 EDL 2011/255656, resultará de aplicación para el periodo de un año a contar desde el día 1 de enero de 2013, sin perjuicio de lo establecido en la disposición adicional primera de la citada orden.

Disposición Adicional Sexta. Envío de información de precios de energía eléctrica

1. Antes del 31 de marzo de 2013 las empresas comercializadoras de energía eléctrica deberán remitir a la Dirección General de Política Energética y Minas, en cumplimiento de la Orden ITC/606/2011, de 16 de marzo, por la que se determina el contenido y la forma de remisión de la información sobre los precios aplicables a los consumidores finales de electricidad al Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, la revisión de la información sobre precios de energía eléctrica de los siguientes periodos:

- Último semestre de 2011.
- Primer semestre de 2012.

En ambos casos, la información deberá enviarse en las condiciones y de acuerdo a los modelos que se detallan en los anexos de la Orden ITC/606/2011, de 16 de marzo, y deberá incluir los precios que resultan para dichos periodos una vez aplicadas las refacturaciones contenidas en la Orden IET/843/2012, de 25 de abril, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de abril de 2012 y determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial.

2. La información de precios correspondiente al segundo semestre de 2012 que se envíe en cumplimiento de la citada Orden ITC/606/2011, de 16 de marzo, deberá reflejar en todo caso los precios de dicho periodo sin aplicación de refacturación alguna.

Disposición Adicional Séptima. Mandatos a la Comisión Nacional de Energía

1. En el plazo de seis meses desde la entrada en vigor de la presente orden, la Comisión Nacional de Energía elaborará y enviará al Ministerio de Industria, Energía y Turismo una propuesta de metodología para el cálculo de la retribución del operador del sistema y del operador del mercado teniendo en cuenta lo establecido en la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.

2. Sin perjuicio de lo dispuesto en el párrafo anterior, en el plazo de seis meses desde la entrada en vigor de la presente orden, la Comisión Nacional de Energía elaborará y enviará al Ministerio de Industria, Energía y Turismo una propuesta de metodología para la fijación de los precios que deben cobrar tanto el operador del sistema como el operador del mercado de los agentes que participan en el mercado de acuerdo con lo dispuesto en la Ley 54/1997, de 27 de noviembre.

Disposición Adicional Octava. Desajuste temporal de liquidaciones del sistema eléctrico 2012

Los derechos de cobro de déficit de ingresos del sistema de liquidaciones generados por los desajustes temporales en el ejercicio 2012 que se pongan de manifiesto en la liquidación 14 de dicho ejercicio, podrán ser cedidos por sus titulares al fondo de titulización al que se refiere la disposición adicional vigésimo primera de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, de acuerdo a la normativa de aplicación.

Estas cantidades tendrán la consideración de cuantías provisionales a cuenta de la cuantía definitiva que se determine según lo dispuesto en el apartado 4 de la disposición adicional vigésimo primera de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, en la redacción dada por el Real Decreto-ley 29/2012, de 28 de diciembre, de mejora de gestión y protección social en el Sistema Especial para Empleados de Hogar y otras medidas de carácter económico y social.

DISPOSICIÓN TRANSITORIA

Disposición Transitoria Única. 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

Los consumidores conectados en alta tensión y baja tensión que a 31 de diciembre de 2012 estén siendo suministrados por un comercializador de último recurso y el 1 de enero de 2013 carezcan de un contrato de suministro en el mercado libre, siempre que no estén incluidos en la excepción establecida en el art. 3.3 del Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, podrán seguir siendo suministrados por dicho comercializador de último recurso.

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

DISPOSICIÓN DEROGATORIA

Disposición Derogatoria Única. Derogación normativa

Quedan derogadas cuantas disposiciones de igual o inferior rango se opongan a lo establecido en la presente orden.

DISPOSICIONES FINALES

Disposición Final Primera. Modificación de la Orden ITC/1659/2009, de 22 de junio, 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

El art. 21.2 de la Orden ITC/1659/2009, de 22 de junio, 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 EDL 2009/111855 queda redactado de la siguiente manera:

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

Disposición Final Segunda. Entrada en vigor

La presente orden entrará en vigor el día siguiente al de su publicación en el «Boletín Oficial del Estado» y resultará de aplicación a partir de 1 de enero de 2013, salvo lo dispuesto en su art. 8 que resulte de aplicación en los trimestres tercero y cuarto de 2012, así como salvo lo dispuesto en sus arts. 6 y 7 que se aplicará según en ellos se dispone.

ANEXO I. Retribución provisional correspondiente al año 2013 de empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes conectados a sus redes

Nº Registro	Empresa distribuidora	Retribución 2013
R1-014	AGRI-ENERGIA ELECTRICA, S.A.	6.962.542
R1-015	BASSOLS ENERGIA S.A.	12.466.609
R1-016	ELECTRA CALDENSE, S.A.	4.696.247
R1-017	ELECTRA DEL MAESTRAZGO, S.A.	5.304.467
R1-018	ESTABANELL Y PAHISA ENERGIA, S.A.	19.113.312
R1-019	ELECTRICA DEL EBRO, S.A.	3.617.447
R1-020	PRODUCTORA ELECTRICA URGELENSE, S.A. (PEUSA)	4.029.484
R1-021	SUMINISTRADORA ELECTRICA DE CADIZ, S.A.	21.099.750
R1-022	CENTRAL ELECTRICA SESTELO Y CIA, S.A.	5.080.842
R1-023	HIDROELECTRICA DEL GUADIELA I, S.A.	3.909.540
R1-024	COOPERATIVA ELECTRICA ALBORENSE, S.A.	133.112
R1-025	INDUSTRIAS PECUARIAS DE LOS PEDROCHES, S.A.	5.626.983
R1-026	ENERGÍAS DE ARAGÓN I, S. L. U.	4.192.901
R1-027	COMPAÑÍA MELILLENSE DE GAS Y ELECTRICIDAD, S.A.	9.277.695
R1-028	MEDINA GARVEY ELECTRICIDAD, S.L.U.	7.190.129
R1-029	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL SIL, S.L.	2.682.376
R1-030	EMPRESA DE ALUMBRADO ELECTRICO DE CEUTA DISTRIBUCION, S.A.U.	9.536.414
R1-031	DISTRIBUIDORA DE ENERGIA LECTRICA ENRIQUE GARCIA SERRANO. S. L.	247.965
R1-032	REPSOL ELÉCTRICA DE DISTRIBUCIÓN, S.L.	3.217.280
R1-033	SDAD. COOP. VALENCIANA LTDA. BENEFICA DE CONS. DE ELECT. «SAN FRANCISCO DE ASIS» DE CREV.	4.534.686
R1-034	ELECTRICIDAD DE PUERTO REAL, S.A. (EPRESA)	3.342.105
R1-035	ELECTRICA DEL OESTE DISTRIBUCION, S.L.U.	8.477.872
R1-036	DISTRIBUIDORA ELECTRICA BERMEJALES, S.A.	4.830.049
R1-037	ELECTRA DEL CARDENER, S.A.	2.565.413

R1-038	ELECTRICA SEROSENSE DISTRIBUIDORA, S.L.	3.255.739
R1-039	HIDROELECTRICA DE LARACHA, S.L.	2.185.653
R1-040	SOCIEDAD ELECTRICISTA DE TUY, S.A.	2.925.942
R1-041	ELECTRA ALTO MIÑO, S.A.	2.725.886
R1-042	UNION DE DISTRIBUIDORES DE ELECTRICIDAD, S.A. (UDESА)	3.938.957
R1-043	ANSELMO LEON DISTRIBUCION, S.L.	4.512.444
R1-044	COMPAÑIA DE ELECTRICIDAD DEL CONDADO, S.A.	4.037.706
R1-045	ELECTRA AUTOL, S.A.	1.338.650
R1-046	DISTRIBUIDORA ELECTRICA TENTUDIA. S.L.U.	1.908.590
R1-047	FELIX GONZALEZ, S.A.	3.581.567
R1-048	LA PROHIDA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.L.	1.305.166
R1-049	ELECTRICAS PITARCH DISTRIBUCION, S.L.U.	7.594.665
R1-050	HIJOS DE JACINTO GUILLEN DISTRIBUIDORA ELECTRICA, S.L.U.	2.866.962
R1-051	JUAN DE FRUTOS GARCIA, S.L.	1.240.968
R1-052	LESA ELECTRICITAT, S.L.	1.606.388
R1-053	DIELESUR, S.L.	2.633.358
R1-054	ENERGIA DE MIAJADAS, S.A.	2.726.184
R1-055	AGUAS DE BARBASTRO ELECTRICIDAD, S.A.	2.110.758
R1-056	VALL DE SOLLER ENERGÍA S.L.U (EL GAS, S.A.)	2.928.980
R1-057	ROMERO CANDAU, S.L.	1.882.431
R1-058	HIDROELECTRICA DE SILLEDA, S.L.	2.051.833
R1-059	GRUPO DE ELECTRIFICACION RURAL S. COOP R. L.	2.328.050
R1-060	SUMINISTROS ESPECIALES ALGINETENSES, S. COOP. V.	2.108.743
R1-061	OÑARGI, S.L.	1.226.438
R1-062	SUMINISTRO DE LUZ Y FUERZA, S.L.	3.284.021
R1-063	COOPERATIVA ELECTRICA BENEFICA CATRALENSE, COOP. V.	855.628
R1-064	ELECTRA DE CARBAYIN, S.A.	1.053.196
R1-065	ELÉCTRICA DE GUIXÉS, S.L.	711.631
R1-066	ELECTRICA VAQUER, S.A.	813.576
R1-067	HERMANOS CABALLERO REBOLLO, S.L.	157.948
R1-068	COMPAÑIA DE ELECTRIFICACION, S.L.	650.694
R1-069	DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE MELÓN, S.L.	294.438
R1-070	ELECTRA DE CABALAR, S.L.	362.166
R1-071	ELECTRA DEL GAYOSO, S.L.	552.878
R1-072	ELECTRA DEL NARAHIO, S.A.	1.156.626
R1-073	ELECTRICA DE BARCIADEMERA, S.L.	49.482
R1-074	ELECTRICA DE CABAÑAS, S.L.	228.671
R1-075	ELECTRICA DE GRES, S.L.	177.475
R1-076	ELECTRICA DE MOSCOSO, S.L.	1.616.024
R1-077	ELECTRICA CORVERA, S.L.	1.079.160
R1-078	ELECTRICA FUCIÑOS RIVAS, S.L.	843.267
R1-079	ELECTRICA LOS MOLINOS, S.L.	1.526.269

R1-080	HIDROELECTRICA DEL ARNEGO, S.L.	397.233
R1-081	SAN MIGUEL 2000 DISTRIBUCION, S.L.U.	578.817
R1-082	SUCESORES DE MANUEL LEIRA, S.L.	358.571
R1-083	BERRUEZA, S.A.	1.131.767
R1-084	BLAZQUEZ, S.L.	518.481
R1-085	CENTRAL ELECTRICA MITJANS, S.L.	176.063
R1-086	CENTRAL ELECTRICA SAN FRANCISCO, S.L.	635.945
R1-087	DISTRIBUCION ELECTRICA LAS MERCEDES, S.L.	687.749
R1-088	ELECTRICA DE CANILES, S.L.	396.201
R1-089	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE RELLEU, S.L.	476.406
R1-090	ELECTRA ADURIZ, S.A.	3.226.294
R1-091	ELECTRA AVELLANA, S.L.	821.512
R1-092	ELECTRA CASTILLEJENSE, S.A.	563.469
R1-093	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD LARRAÑAGA, S.L.	33.225
R1-094	ELECTRA SAN CRISTOBAL, S.L.	460.376
R1-095	ELECTRICA BELMEZANA, S.A.	476.338
R1-096	ELECTRICA LA VICTORIA DE FUENCALIENTE, S.A.	257.360
R1-097	ELECTRICA LOS PELAYOS, S.A.	533.169
R1-098	ELECTRICA NTRA. SRA. DE LOS REMEDIOS, S.L.	1.186.122
R1-099	ELECTRICITAT LA AURORA, S.L.	561.869
R1-100	ELECTRO DISTRIBUCION DE ALMODOVAR DEL CAMPO, S.A.	994.610
R1-101	ELECTRO MOLINERA DE VALMADRIGAL, S.L.	1.505.175
R1-102	EMPRESA DE ELECTRICIDAD SAN JOSE, S.A.	493.008
R1-103	HIDROELECTRICA DE SAN CIPRIANO DE RUEDA, S.L.	347.864
R1-104	HIDROELECTRICA VIRGEN DE CHILLA, S.L.	1.331.869
R1-105	LA ERNESTINA, S.A.	747.414
R1-106	DIENOR, S.L.	1.464.522
R1-107	DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL BAGES, S.A	1.505.757
R1-108	ENERGÉTICA DE ALCOCER, S.L.U.	906.533
R1-109	ELECTRICA MAFERGA, S.L.	265.804
R1-110	GRACIA UNZUETA HIDALGO E HIJOS, S.L.	253.349
R1-111	AURORA GINER REIG, S.L.	75.552
R1-112	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE ARDALES, S.L.	432.275
R1-113	ELECTRA SIERRA MAGINA, S.L.	460.691
R1-114	ELECTRICA HERMANOS CASTRO RODRIGUEZ, S.L.	344.509
R1-115	HIDROELECTRICA VEGA, S.A.	1.723.230
R1-116	HIJO DE JORGE MARTIN, S.A.	243.475
R1-117	JOSE RIPOLL ALBANELL, S.L.	286.239
R1-118	JOSEFA GIL COSTA, S.L.	32.352
R1-119	LEANDRO PEREZ ALFONSO, S.L.	645.236
R1-120	SOCIEDAD DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE ELORRIO, S.A.	211.045

R1-121	SOCIEDAD ELECTRICA NTRA. SRA. DE LOS DESAMPARADOS, S. L.	1.099.382
R1-122	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE GAUCIN, S.L.	575.936
R1-123	ELECTRA ALVARO BENITO, S.L.	145.199
R1-124	ELÉCTRICA CAMPOSUR, S.L.	222.273
R1-125	ELECTRICA DE ERISTE, S.L.	109.870
R1-126	ELECTRICIDAD HIJATE, S.L.	231.952
R1-127	JUAN N. DIAZ GALVEZ Y HERMANOS, S.L.	841.141
R1-128	ELÉCTRICA DE CHERA, S.C.V.	114.451
R1-129	HIDROELECTRICA GOMEZ, S.L.U.	195.042
R1-130	HIDROELECTRICA DE ALARAZ, S.L.	155.015
R1-131	ISMAEL BIOSCA, S.L.	685.654
R1-132	ELECTRICA SAN SERVAN, S.L.	496.982
R1-133	HIDROELECTRICA EL CARMEN, S.L.	2.018.981
R1-134	ELECTRA LA LOMA, S.L.	537.183
R1-135	ELECTRA LA ROSA, S.L.	183.568
R1-136	ELECTRICA SAN GREGORIO, S.L.	101.816
R1-137	HEREDEROS DE GARCIA BAZ, S.L.	127.164
R1-138	SIERRO DE ELECTRICIDAD, S.L.	55.787
R1-139	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD MARTOS MARIN, S.L.	236.823
R1-140	DISTRIBUIDORA ELECTRICA CARRION, S.L.	424.720
R1-141	HELIODORA GOMEZ, S.A.	213.069
R1-142	LUIS RANGEL Y HNOS, S.A.	656.928
R1-143	SERVILIANO GARCIA, S.A.	1.307.840
R1-145	ELECTRICA DE CALLOSA DE SEGURA, S.V. L.	1.579.642
R1-146	JOSE FERRE SEGURA E HIJOS, S.R.L.	1.328.578
R1-147	ELECTRA JOSE ANTONIO MARTINEZ, S.L.	125.882
R1-148	ELECTRICIDAD PASTOR, S.L.	611.192
R1-149	HIJOS DE FELIPE GARCIA ALVAREZ, S.L.	118.710
R1-150	COOPERATIVA ELECTRICA DE CASTELLAR, S.C.V.	574.643
R1-151	COOPERATIVA ELECTRICA BENEFICA ALBATERENSE, COOP.V.	1.144.347
R1-152	ELECTRICA DE MELIANA, SOCIEDAD COOPERATIVA VALENCIANA	404.369
R1-153	COOPERATIVA POPULAR DE FLUIDO ELECTRICO DE CAMPRODON S.C.C.L.	308.651
R1-154	ELÉCTRICA ALGIMIA DE ALFARA, S.C.V.	131.671
R1-155	ELECTRICA DE VINALESA, S.C.V.	356.272
R1-156	ELECTRICA DE DURRO, S.L.U.	58.040
R1-157	ELECTRICA DE GUADASUAR, SDAD. COOP. V.	1.032.141
R1-158	ELÉCTRICA DE SOT DE CHERA S.C.V.	137.664
R1-159	ELECTRICA NTRA. SRA. DE GRACIA, SDAD. COOP VALENCIANA	1.226.985
R1-160	ELECTRODISTRIBUIDORA DE FUERZA Y ALUB. CASABLANCA S.C.V.	182.726
R1-161	FLUIDO ELECTRICO DE MUSEROS, S. C. V.	289.432

R1-162	DELGICHI, S.L.	43.265
R1-163	DIELEC GUERRERO LORENTE, S.L.	82.798
R1-164	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD VALLE DE SANTA ANA, S.L.	110.897
R1-165	DISTRIBUIDORA ELECTRICA GRANJA DE TORREHERMOSA, S.L.	373.840
R1-166	ELECTRICA SANTA CLARA, S.L.	375.895
R1-167	EMPRESA ELECTRICA MARTIN SILVA POZO, S.L.	507.934
R1-168	HIDROELECTRICA SAN BUENAVENTURA, S.L.	287.323
R1-169	HIDROELECTRICA SANTA TERESA, S.L.	63.895
R1-170	HIJOS DE CASIANO SANCHEZ, S.L.	59.082
R1-171	SOCIEDAD ELECTRICA JEREZ DEL MARQUESADO S.A.	168.335
R1-172	SUMINISTROS ELECTRICOS DE AMIEVA, S.L.	225.275
R1-173	HIDROELECTRICA DOMINGUEZ, S.L.	61.092
R1-174	ELECTRA CONILENSE, S.L.U.	3.058.214
R1-175	DISTRIBUCIONES ELECTRICAS PORTILLO, S.L.	1.203.089
R1-176	ELECTRICA DE JAFRE, S.A.	714.207
R1-177	ELECTRICA LOS LAURELES, S.L.	303.948
R1-178	ELECTRICA SAN JOSE OBRERO, S.L.	177.538
R1-179	ARAGONESA DE ACTIVIDADES ENERGETICAS, S.A.	519.372
R1-180	C. MARCIAL CHACON E HIJOS, S.L.	1.623.979
R1-181	ELECTRICA MORO BENITO, S.L.	123.416
R1-182	FUENTES Y COMPAÑIA, S.L.	948.292
R1-183	LA ELECTRICA DE VALL DE EBO, S.L.	79.491
R1-184	ANTOLINA RUIZ RUIZ, S.L.U.	31.228
R1-185	DISTRIBUCIONES DE ENERGIA ELECTRICA DEL NOROESTE, S.L.	44.433
R1-186	ELECTRA DE ZAS, S.L.	256.922
R1-187	HIDROELECTRICA DEL CABRERA, S.L.	258.586
R1-188	ELECTRICIDAD LA ASUNCION, S.L.	65.341
R1-190	SOCIEDAD ELECTRICA DE RIBERA DEL FRESNO, S.A.	391.324
R1-191	ALSET ELECTRICA, S.L.	1.060.370
R1-192	ELECTRO DISTRIBUIDORA CASTELLANO LEONESA, S.A.	214.730
R1-193	ELECTRA VALDIVIELSO, S.A.	67.781
R1-194	EMPRESA ELECTRICA DE SAN PEDRO, S.L.	703.348
R1-195	ELECTRICA ABENGIBRENSE DISTRIBUCION, S.L.	173.003
R1-196	ELECTRICA DE LA SERRANIA DE RONDA, S.L.	1.173.161
R1-197	EBROFANAS, S.L.	154.973
R1-198	ELECTRICA SAGRADO CORAZON DE JESUS, S.L.	206.275
R1-199	DISTRIBUIDORA ELECTRICA MONESTERIO, S.L.U.	1.797.714
R1-200	DISTRIBUIDORA ELECTRICA BRAVO SAEZ, S.L.	262.635

R1-201	ELECTRICA NUESTRA SEÑORA DE LOS SANTOS, S.L.	659.774
R1-202	MOLINO VIEJO DE VILALLER, S.A.	109.952
R1-203	VARGAS Y COMPAÑIA ELECTRO HARINERA SAN RAMON, S.A.	472.579
R1-204	ELECTRA DE SANTA COMBA, S.L.	1.589.354
R1-205	ICASA DISTRIBUCION ENERGIA, S.L.	36.626
R1-206	DISTRIBUCIONES ELECTRICAS DEL ERIA, S.L.	78.219
R1-207	DISTRIBUIDORA ELECTRICA ISABA, S.L.U.	98.065
R1-208	ENERFRIAS, S.L.	138.305
R1-210	CENTRAL ELECTRICA SAN ANTONIO, S.L.	682.880
R1-211	ELECTRA CUNTIENSE, S.L.	542.529
R1-213	ELECTRICAS DE BENUZA, S.L.	215.174
R1-214	RODALEC, S.L.	138.598
R1-215	ELECTRICA DEL HUEBRA, S.L.	94.380
R1-216	DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE NAVASFRIAS S.L.	200.643
R1-217	ELECTRICA MESTANZA R.V., S.L.	89.354
R1-218	HIDROELECTRICA DE CATALUNYA, S.L.	1.207.619
R1-219	ELECTRA DE ABUSEJO, S.L.	1.097.636
R1-220	ELECTRICA DE CANTOÑA S.L.	89.382
R1-221	ELECTRICA GILENA, S.L.U.	391.497
R1-222	ENERGIAS DE PANTICOSA S.L.	319.300
R1-223	HEREDEROS DE EMILIO GAMERO, S.L.	819.788
R1-224	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE MONTOLIU, S.L.U.	95.407
R1-225	ELECTRICA BAÑESA, S.L.	90.733
R1-226	GLORIA MARISCAL, S.L.	125.092
R1-227	RUIZ DE LA TORRE, S.L.	1.060.859
R1-228	LUZ DE CELA, S.L.	141.175
R1-229	ELECTRICA SAN MARCOS, S.L.	48.997
R1-231	ELÉCTRICA CURÓS, S.L.	585.449
R1-232	ELECTRA VALDIZARBE, S.A.	1.270.080
R1-233	ELECTRICA LATORRE, S.L.	519.084
R1-234	ELECTRICA DE CASTRO CALDELAS, S.L.	218.207
R1-236	EL PROGRESO DEL PIRINEO-HEREDEROS DE FRANCISCO BOLLÓ QUELLA, S.L.	494.294
R1-237	MONTESLUZ DISTRIBUCION ELECTRICA, S.L.	376.419
R1-238	EMILIO PADILLA E HIJOS, S.L.	127.292
R1-239	SALTOS DEL CABRERA, S.L.	286.838
R1-240	DISTRIBUCION ENERGIA ELECTRICA DE PARCENT, S.L.	180.450
R1-241	DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA TORRECILLAS VIDAL, S.L.	159.375
R1-242	CENTRAL ELECTRICA INDUSTRIAL, S.L.U.	198.745
R1-243	HIDROELECTRICA EL CERRAJON, S.L.	127.809
R1-244	HIDROELECTRICA JOSE MATANZA GARCIA, S.L.	225.145

R1-245	DISTRIBUCION Y ELECTRICA CARIDAD E ILDEFONSO, S.L.	132.093
R1-246	FELIPE BLAZQUEZ, S.L.	199.478
R1-247	INPECUARIAS TORRECAMPO, S.L.	176.086
R1-248	E. SAAVEDRA, S.A.	365.585
R1-249	JUAN Y FRANCISCO ESTEVE MAS S.L.	69.025
R1-250	LUZ ELECTRICA LOS MOLARES S.L	345.119
R1-251	SERVICIOS URBANOS DE CERLER, S.A. (SU CSA)	502.521
R1-252	HEREDEROS DE CARLOS OLTRA, S.L.	49.417
R1-253	COMPANÍA ELÉCTRICA DE FÉREZ, S.L.	379.815
R1-254	ELECTRA SALTEA, S.L.	833.900
R1-255	ELECTRICAS SANTA LEONOR S.L.	124.695
R1-256	EMDECORIA, S.L.	1.356.090
R1-257	HIJOS DE FRANCISCO ESCASO S.L.	1.286.037
R1-258	MILLARENSE DE ELECTRICIDAD, S.A.U.	125.511
R1-259	MUNICIPAL ELECTRICA VILORIA, S.L.	122.278
R1-260	ELECTRA LA HONORINA, S.L.	196.267
R1-261	ELECTRA SAN BARTOLOME, S.L.	262.973
R1-262	ELECTRICA DEL GUADALFEO, S.L.	456.352
R1-264	ELECTRICA SANTA MARTA Y VILLALBA, S.L.	1.136.949
R1-265	HEREDEROS DE MARIA ALONSO CALZADA. VENTA DE BAÑOS S.L.	86.124
R1-266	HIJOS DE MANUEL PERLES VICENS, S.L.	96.929
R1-267	ELÉCTRICA DE VER, S.L.	34.265
R1-268	ELECTRADISTRIBUCIÓN CENTELLES, S.L.	1.588.511
R1-269	MANUEL ROBRES CELADES, S.L.U.	61.576
R1-270	ELECTRA DEL FOXO, S.L.	346.868
R1-271	DISTRIBUCION ELECTRICA DE ALCOLECHA, S.L.	34.632
R1-272	LUS ELÉCTRICA DE ALGAR, S.L.U.	462.648
R1-273	EMPRESA MUNICIPAL D'ENERGIA ELECTRICA TORRES DEL SEGRE, S.L.	405.811
R1-274	ELEC VALL DE BOI, S.L.	78.013
R1-275	ELECTRICA DE VALDRIZ, S.L.	171.538
R1-276	IGNALUZ JIMENEZ DE TORRES, S.L.	55.817
R1-277	DISTRIBUIDORA ELECTRICA NIEBLA, S.L.	550.044
R1-278	TOLARGI, S.L.	1.491.659
R1-279	ELECTRICA DEL MONTSEC SL	361.746
R1-281	ELECTRO SALLEN DE GALLEGO, S.L.	253.256
R1-282	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE CATOIRA, S.A.	206.637
R1-283	ELECTRICA DEL POZO S.COOP.MADRILEÑA.	417.684
R1-284	AFRODISIO PASCUAL ALONSO, S.L.	171.430
R1-285	ENERGIAS DE BENASQUE, S.L.	846.964
R1-286	DISTRIBUCIONES ELECTRICAS DE POZUELO, S.A.	110.340
R1-287	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE CASAS DE LAZARO, S.A.	197.719
R1-288	DISTRIBUCIONES ALNEGA, S.L.	59.201

R1-289	ELECTRO ESCARRILLA, S.L.	76.966
R1-290	ELECTRICA DE ALBERGUERIA, S.A.	380.034
R1-291	EMPRESA ELECTRICA DE JORQUERA, S.L.	50.209
R1-292	ELECTRA LA MOLINA, S.L.	194.241
R1-293	HIDROELECTRICA COTO MINERO DISTRIBUCION, S.L.U.	210.064
R1-294	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A.	6.953.988
R1-295	INDUSTRIAL BARCALESA, S.L.	353.599
R1-296	DISTRIBUIDORA ELECTRICA D'ALBATARREC, SL	281.506
R1-297	ELECTRA ORBAICETA, S.L.	38.361
R1-298	DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA ENERQUINTA SL	94.339
R1-300	ELÉCTRICAS DE VILLAHERMOSA S.A.	80.991
R1-301	ALARCON NAVARRO EMPRESA ELECTRICA, S.L.	336.997
R1-302	ARAMAIOKO ARGINDAR BANATZAILEA, S.A.	162.117
R1-304	HIDROFLAMICELL, S.L.	703.364
R1-305	SDAD. MUNICIPAL DE DISTRIB. ELÉCTRICA DE LLAVORSÍ S.L.	118.264
R1-306	HELIODORO CHAFER, S.L.	347.467
R1-307	CENTRAL ELECTRICA DE POZO LORENTE, S. L.	106.217
R1-309	PEDRO SANCHEZ IBAÑEZ, S.L.	278.187
R1-310	AGRUPACIÓN DISTRIBUIDORA DE ESCUER S.L.	20.297
R1-312	ELECTRA EL VENDUL S.L	34.814
R1-313	LEINTZARGI, S.L.	32.461
R1-314	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE PONTS S.L. (D.E.P. S.L.).	112.982
R1-317	ELECTRICA POPULAR, S.COOP.MAD	323.592
R1-319	LA SINARQUENSE, S.L.U.	189.069
R1-320	SERVICIOS Y SUMINISTROS MUNICIPALES ARAS, S.L.U.	137.508
R1-323	FUERZAS ELÉCTRICAS DE BOGARRA S.A. (FOBOSA).	508.350
R1-325	EMPRESA MUNICIPAL DE DISTRIBUCIÓ D'ENERGIA ELÈCTRICA D'ALMENAR, S.L.U.	696.676
R1-326	ELECTRA TUDANCA, S.L.	82.269
R1-327	ELECTRICA ANTONIO MADRID SL	225.553
R1-329	DISTRIBUCIONES ELÉCTRICAS TALAYUELAS, S.L.	253.338
R1-330	EMPRESA ELÉCTRICA DEL CABRIEL,S.L.	121.689
R1-335	SERVICIOS Y SUMINISTROS MUNICIPALES DE CHULILLA, S.L.	143.136
R1-336	CATENERIBAS S.L.U.	40.155
R1-337	SOCIETAT MUNICIPAL DE DISTRIBUCIÓ ELECTRICA DE TIRVIA, S.L.	29.894
R1-338	SUMINISTROS ELECTRICOS ISABENA, S.L.	215.815
R1-339	ELECTRA URDAZUBI S.L.	274.068
R1-340	ELECTRICA COSTUR, SL	78.748

R1-341	TALARN DISTRIBUCIO MUNICIPAL ELECTRICA SL.	69.676
R1-342	ELÉCTRICA DE LÍJAR, S.L.	706.012
R1-343	ENERGIAS DE LA VILLA DE CAMPO, S.L.U.	119.107
R1-344	GESTION DEL SERVICIO ELECTRICO HECHO S.L	184.904
R1-345	ALCONERA DE ELECTRICIDAD, S.L.	173.705
R1-346	ELÉCTRICAS TUEJAR, S.L.	251.977
R1-347	ELÉCTRICA SALAS DE PALLARS, S.L.	83.028
R1-348	ELECTRO-HARINERA BELSETANA, S. COOP.	35.887
R1-349	LA CONSTANCIA-ARÉN, S.L.	85.091
R1-350	DISTRIBUIDORA ELECTRICA VALLE DE ANSO S.L.	97.732
R1-351	ELECTRICA SUDANELL S.L	162.885
R1-352	ELÉCTRICAS HIDROBESORA, S.L.	100.567
R1-353	ELÉCTRICAS COLLADO BLANCO, S.L.	177.600
R1-354	LLUM D'AIN, S.L.	49.888
R1-355	ELÉCTRICAS LA ENGUERINA, S.L.	242.020
R1-356	COOPERATIVA V.E.F.A. «SERRALLO»	40.627
R1-357	ELECTRICA DE MALCOCINADO S.L.U	119.700
R1-358	ELÉCTRICAS DE VALLANCA, S.L.	52.967
R1-359	ELECTRO MANZANEDA,S.L.	158.032
R1-360	ELECTRICA MUNICIPAL DE SANTA COLOMA DE QUERALT S.L	473.560
R1-361	DISTRIBUCIONES ELÉCTRICAS DE GISTAÍN, S.L.	24.145
R1-362	ENERGÍAS DEL ZINQUETA, S.L.	62.840
R1-363	ELECTRA DEL LLOBREGAT ENERGÍA, S.L.	175.537
R1-364	SAMPOL ENERGÍA, S.L.	154.291
R1-365	ELECTRA REDENERGÍA, S.L.	1.226.827
TOTAL		349.567.274

Las empresas distribuidoras que se relacionan en este anexo en caso de circunstancia extraordinaria suficientemente justificada, podrán solicitar de forma motivada a la Dirección General de Política Energética y Minas la revisión de la retribución contemplada en este anexo. La Dirección General de Política Energética y Minas resolverá la solicitud, previo informe de la Comisión Nacional de Energía.

En relación con dad.4 O IET/1459/2014 de 1 agosto 2014

ANEXO II. Actualizaciones trimestrales de las tarifas y primas de determinadas instalaciones de régimen especial para los trimestres tercero y cuarto de 2012, y primero de 2013

1. Actualización de tarifas y primas de régimen especial a partir 1 de julio de 2012

a) Tarifas y primas para las instalaciones de los subgrupos a.1.1 y a.1.2 y del grupo c.2 del art. 2 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo.

Grupo	Subgrupo	Combustible	Potencia	Tarifa regulada c€ / kWh	Prima de referencia c€ / kWh	
a.1	a.1.1		P # 0,5 MW	17,2282	-	
			0,5 < P # 1 MW	14,1372	-	
			1 < P # 10 MW	11,5050	4,8173	
			10 < P # 25 MW	10,9678	3,9916	
			25 < P # 50 MW	10,4884	3,5817	
	a.1.2	Gasoleo / GLP		P # 0,5 MW	22,0069	-
				0,5 < P # 1 MW	18,7280	-
				1 < P # 10 MW	16,6134	8,8346
				10 < P # 25 MW	16,2693	8,1300
				25 < P # 50 MW	15,8186	7,4937
		Fuel		0,5 < P # 1 MW	16,9630	-

		1 < P # 10 MW	15,0097	7,3157
		10 < P # 25 MW	14,6516	6,5959
		25 < P # 50 MW	14,2494	5,9953
c.2			9,3026	4,7465

b) Tarifas para las instalaciones acogidas a la disposición transitoria segunda del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo.

Combustible	Potencia	Tarifa regulada por tipo de Instalación (c€/ kWh)			
		Tratamiento y reducción de purines de explotaciones de porcino	Tratamiento y reducción de lodos derivados de la producción de aceite de oliva	Tratamiento y reducción de otros lodos	Tratamiento y reducción de otros residuos
Gas Natural.	P # 0,5 MW	15,0101	13,3792	7,6697	6,5821
	0,5 < P # 1 MW	15,0101	13,3789	7,6698	6,5821
	1 < P # 10 MW	15,6332	13,9345	7,9879	6,8552
	10 < P # 25 MW	15,7390	14,0288	8,0420	6,9019
	25 < P # 50 MW	15,8994	14,1714	8,1243	6,9720
Gasóleo/GLP.	P # 0,5 MW	17,4380	15,5430	8,9103	7,6465
	0,5 < P # 1 MW	17,4378	15,5429	8,9104	7,6466
	1 < P # 10 MW	18,2549	16,2712	9,3274	8,0054
	10 < P # 25 MW	18,3969	16,3978	9,4004	8,0674
	25 < P # 50 MW	18,5463	16,5308	9,4766	8,1328
Fuel.	P # 0,5 MW	17,4380	15,5430	8,9103	7,6465
	0,5 < P # 1 MW	17,1563	15,2917	8,7662	7,5231
	1 < P # 10 MW	18,0527	16,0907	9,2241	7,9162
	10 < P # 25 MW	18,2061	16,2276	9,3026	7,9835
	25 < P # 50 MW	18,4265	16,4243	9,4155	8,0800

2. Actualización de tarifas y primas de régimen especial a partir 1 de octubre de 2012

a) Tarifas y primas para las instalaciones de los subgrupos a.1.1 y a.1.2 y del grupo c.2 del art. 2 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo.

Grupo	Subgrupo	Combustible	Potencia	Tarifa regulada c€/ kWh	Prima de referencia c€/ kWh	
a.1	a.1.1		P # 0,5 MW	17,7486	-	
			0,5 < P # 1 MW	14,5642	-	
			1 < P # 10 MW	11,8956	4,9809	
			10 < P # 25 MW	11,3473	4,1297	
			25 < P # 50 MW	10,8614	3,7091	
	a.1.2	Gasoleo / GLP		P # 0,5 MW	21,3118	-
				0,5 < P # 1 MW	18,1365	-
				1 < P # 10 MW	15,9776	8,4965
				10 < P # 25 MW	15,6266	7,8089
		Fuel		25 < P # 50 MW	15,1730	7,1879
				0,5 < P # 1 MW	16,4645	-
				1 < P # 10 MW	14,4611	7,0483
				10 < P # 25 MW	14,0971	6,3463
	25 < P # 50 MW	13,6831	5,7570			
c.2				8,9505	4,5669	

b) Tarifas para las instalaciones acogidas a la disposición transitoria segunda del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo.

Combustible	Potencia	Tarifa regulada por tipo de Instalación (c€/ kWh)			
		Tratamiento y reducción de purines de explotaciones de porcino	Tratamiento y reducción de lodos derivados de la producción de aceite de oliva	Tratamiento y reducción de otros lodos	Tratamiento y reducción de otros residuos
Gas Natural	P # 0,5 MW	15,4635	13,7833	7,9014	6,7810

	0,5 < P # 1 MW	15,4635	13,7830	7,9015	6,7809
	1 < P # 10 MW	16,1639	14,4076	8,2591	7,0880
	10 < P # 25 MW	16,2836	14,5142	8,3203	7,1407
	25 < P # 50 MW	16,4649	14,6753	8,4132	7,2200
Gasóleo / GLP	P # 0,5 MW	16,8872	15,0521	8,6289	7,4050
	0,5 < P # 1 MW	16,8871	15,0520	8,6290	7,4051
	1 < P # 10 MW	17,5563	15,6484	8,9704	7,6990
	10 < P # 25 MW	17,6701	15,7501	9,0290	7,7487
	25 < P # 50 MW	17,7894	15,8561	9,0899	7,8009
Fuel	P # 0,5 MW	16,8872	15,0521	8,6289	7,4050
	0,5 < P # 1 MW	16,6521	14,8423	8,5086	7,3020
	1 < P # 10 MW	17,3929	15,5026	8,8869	7,6268
	10 < P # 25 MW	17,5170	15,6134	8,9505	7,6813
	25 < P # 50 MW	17,6942	15,7715	9,0414	7,7589

3. Actualización de tarifas y primas de régimen especial a partir 1 de enero de 2013

a) Tarifas y primas para las instalaciones de los subgrupos a.1.1 y a.1.2 y del grupo c.2 del art. 2 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo.

Grupo	Subgrupo	Combustible	Potencia	Tarifa regulada c€/ kWh	Prima de referencia c€/ kWh	
a.1	a.1.1		P # 0,5 MW	17,5757	0	
			0,5 < P # 1 MW	14,4223	0	
			1 < P # 10 MW	11,7874	0	
			10 < P # 25 MW	11,2450	0	
			25 < P # 50 MW	10,7652	0	
	a.1.2	Gasoleo / GLP		P # 0,5 MW	21,4569	0
				0,5 < P # 1 MW	18,2600	0
				1 < P # 10 MW	16,1388	0
				10 < P # 25 MW	15,7937	0
				25 < P # 50 MW	15,3448	0
		Fuel		0,5 < P # 1 MW	16,5586	0
				1 < P # 10 MW	14,5945	0
				10 < P # 25 MW	14,2361	0
				25 < P # 50 MW	13,8307	0
c.2			9,0388	0		

b) Tarifas para las instalaciones acogidas a la disposición transitoria segunda del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo.

Combustible	Potencia	Tarifa regulada por tipo de Instalación (c€/ kWh)			
		Tratamiento y reducción de purines de explotaciones de porcino	Tratamiento y reducción de lodos derivados de la producción de aceite de oliva	Tratamiento y reducción de otros lodos	Tratamiento y reducción de otros residuos
Gas Natural	P # 0,5 MW	15,3129	13,6490	7,8244	6,7149
	0,5 < P # 1 MW	15,3128	13,6487	7,8245	6,7149
	1 < P # 10 MW	16,0169	14,2765	8,1840	7,0235
	10 < P # 25 MW	16,1368	14,3834	8,2453	7,0763
	25 < P # 50 MW	16,3190	14,5453	8,3387	7,1560
Gasóleo / GLP	P # 0,5 MW	17,0022	15,1546	8,6876	7,4554
	0,5 < P # 1 MW	17,0021	15,1545	8,6877	7,4555
	1 < P # 10 MW	17,7334	15,8063	9,0609	7,7767
	10 < P # 25 MW	17,8591	15,9185	9,1256	7,8315
	25 < P # 50 MW	17,9908	16,0356	9,1928	7,8892
Fuel	P # 0,5 MW	17,0022	15,1546	8,6876	7,4554
	0,5 < P # 1 MW	16,7473	14,9272	8,5572	7,3437
	1 < P # 10 MW	17,5533	15,6456	8,9689	7,6972
	10 < P # 25 MW	17,6898	15,7674	9,0388	7,7571

	25 < P # 50 MW	17,8851	15,9416	9,1389	7,8426
--	----------------	---------	---------	--------	--------

ANEXO III. Actualizaciones anuales de las tarifas, primas y, en su caso, límites superior e inferior del régimen especial para su aplicación a partir del 1 de enero de 2013

1. Tarifas para las instalaciones del subgrupo a.1.4 y del grupo a.2 del art. 2 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo

Grupo	Subgrupo	Combustible	Potencia	Tarifa regulada c€/ kWh	Prima de referencia c€/ kWh
a.1	a.1.4	Carbón	P # 10 MW	12,1445	0
			10 < P # 25 MW	8,3493	0
			25 < P # 50 MW	7,5905	0
		Otros	P # 10 MW	5,1871	0
			10 < P # 25 MW	4,7546	0
			25 < P # 50 MW	4,3225	0
a.2			P # 10 MW	5,1924	0
			10 < P # 25 MW	4,7521	0
			25 < P # 50 MW	4,3232	0

2. Tarifas para las instalaciones del subgrupo a.1.3 del art. 2 y de la disposición transitoria décima del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo

Subgrupo	Combustible	Potencia	Plazo	Tarifa regulada c€/ kWh	Prima de referencia c€/ kWh
a.1.3	b.6.1	P # 2 MW	primeros 15 años	17,7646	0
			a partir de entonces	13,1853	0
		2 MW < P	primeros 15 años	16,2643	0
			a partir de entonces	13,6991	0
	b.6.2	P # 2 MW	primeros 15 años	14,2014	0
			a partir de entonces	9,5744	0
		2 MW < P	primeros 15 años	11,9317	0
			a partir de entonces	8,9492	0
	b.6.3	P # 2 MW	primeros 15 años	14,2014	0
			a partir de entonces	9,5744	0
		2 MW < P	primeros 15 años	13,1248	0
			a partir de entonces	8,9492	0
	b.7.1		primeros 15 años	9,1315	0
			a partir de entonces	7,4382	0
	b.7.2	P # 500 kW	primeros 15 años	14,8090	0
			a partir de entonces	7,3767	0
		500 kW < P	primeros 15 años	11,0505	0
			a partir de entonces	7,4316	0
	b.7.3		primeros 15 años	5,9470	0
			a partir de entonces	5,9470	0
	b.8.1	P # 2 MW	primeros 15 años	14,2014	0
			a partir de entonces	9,5744	0
		2 MW < P	primeros 15 años	12,1487	0
			a partir de entonces	9,1120	0
b.8.2	P # 2 MW	primeros 15 años	10,5186	0	
		a partir de entonces	7,3788	0	
	2 MW < P	primeros 15 años	7,9160	0	
		a partir de entonces	7,9160	0	
b.8.3	P # 2 MW	primeros 15 años	10,5186	0	
		a partir de entonces	7,3788	0	
	2 MW < P	primeros 15 años	10,3185	0	
		a partir de entonces	8,3940	0	
a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10ª				14,6732	0

3. Tarifas, primas y límites, para las instalaciones de la categoría b) del art. 2 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo

Grupo	Subgrupo	Potencia	Plazo	Tarifa regulada c€/ kWh	Prima de referencia c€/ kWh
-------	----------	----------	-------	----------------------------	--------------------------------

b.1	b.1.1	P # 100 kW	primeros 30 años	48,8606	0
		100 kW < P # 10 MW	primeros 30 años	46,3218	0
		10 < P # 50 MW	primeros 30 años	25,4926	0
	b.1.2		primeros 25 años	29,8873	0
			a partir de entonces	23,9097	0
b.2	b.2.1		primeros 20 años	8,1247	0
			a partir de entonces	6,7902	0
	b.2.2 *			14,8515	0
b.3			primeros 20 años	7,6446	0
			a partir de entonces	7,2229	0
b.4			primeros 25 años	8,6541	0
			a partir de entonces	7,7887	0
b.5			primeros 25 años	**	0
			a partir de entonces	***	0
b.6	b.6.1	P # 2 MW	primeros 15 años	17,6290	0
			a partir de entonces	13,0845	0
		2 MW < P	primeros 15 años	16,2643	0
			a partir de entonces	13,6992	0
	b.6.2	P # 2 MW	primeros 15 años	13,9476	0
			a partir de entonces	9,4034	0
		2 MW < P	primeros 15 años	11,9317	0
			a partir de entonces	8,9494	0
	b.6.3	P # 2 MW	primeros 15 años	13,9476	0
			a partir de entonces	9,4034	0
		2 MW < P	primeros 15 años	13,1248	0
			a partir de entonces	8,9494	0
b.7	b.7.1		primeros 15 años	8,8672	0
			a partir de entonces	7,2229	0
	b.7.2	P # 500 kW	primeros 15 años	14,5001	0
			a partir de entonces	7,2229	0
		500 kW < P	primeros 15 años	10,7401	0
			a partir de entonces	7,2229	0
	b.7.3		primeros 15 años	5,9470	0
			a partir de entonces	5,9470	0
b.8	b.8.1	P # 2 MW	primeros 15 años	13,9476	0
			a partir de entonces	9,4034	0
		2 MW < P	primeros 15 años	11,9317	0
			a partir de entonces	8,9494	0
	b.8.2	P # 2 MW	primeros 15 años	10,2962	0
			a partir de entonces	7,2229	0
		2 MW < P	primeros 15 años	7,2207	0
			a partir de entonces	7,2207	0
	b.8.3	P # 2 MW	primeros 15 años	10,2962	0
			a partir de entonces	7,2229	0
		2 MW < P	primeros 15 años	8,8760	0
			a partir de entonces	7,2207	0

* Tarifa regulada máxima de referencia a efectos del procedimiento de concurrencia previsto en el Real Decreto 1028/2007, de 20 de julio.

** La cuantía de la tarifa regulada para las instalaciones del grupo b.5 para los primeros veinticinco años desde la puesta en marcha será: $[6,60 + 1,20 \times [(50 - P) / 40]] \times 1,1122$, siendo P la potencia de la instalación.

*** La cuantía de la tarifa regulada para las instalaciones del grupo b.5 para el vigésimo sexto año y sucesivos desde la puesta en marcha será: $[5,94 + 1,080 \times [(50 - P) / 40]] \times 1,1122$, siendo P la potencia de la instalación.

4. Tarifas, primas y límite superior e inferior de referencia para la determinación de los valores a aplicar a las instalaciones de tecnología solar termoeléctricas adjudicatarias del régimen previsto en la disposición adicional tercera del Real Decreto 1565/2010, de 19 de noviembre

Plazo	Tarifa regulada c€/ kWh	Prima de referencia c€/ kWh	Límite Superior c€/ kWh	Límite Inferior c€/ kWh
Primeros 25 años	29,8873	28,1815	38,1644	28,1857
A partir de entonces	23,9097	22,5452		

5. Tarifas y primas para las instalaciones de los grupos c.1, c.3 y c.4 del art. 2 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo

Grupo	Tarifa regulada c€/ kWh	Prima de referencia c€/ kWh
c.1	5,9613	0
c.3	4,2597	0
c.4	7,9938	0

6. Tarifas para las instalaciones acogidas al Real Decreto 1578/2008, de 26 de septiembre, inscritas en las convocatorias correspondientes a los años 2009, 2010 y 2011

	Tarifas reguladas c€/ kWh			
	Convocatoria 1 ^{er} trimestre 2009	Convocatoria 2 ^o trimestre 2009	Convocatoria 3 ^{er} trimestre 2009	Convocatoria 4 ^o trimestre 2009
Tipo I.1	35,6572	35,6572	35,6572	35,6572
Tipo I.2	33,5597	33,5597	33,5597	33,5597
Tipo II	33,5597	32,2162	31,3692	30,5034
	Tarifas reguladas c€/ kWh			
	Convocatoria 1 ^{er} trimestre 2010	Convocatoria 2 ^o trimestre 2010	Convocatoria 3 ^{er} trimestre 2010	Convocatoria 4 ^o trimestre 2010
Tipo I.1	34,9300	34,3806	33,964	33,0773
Tipo I.2	32,0189	31,139	30,3274	29,4689
Tipo II	28,8732	28,065	27,2772	26,5676
	Tarifas reguladas c€/ kWh			
	Convocatoria 1 ^{er} trimestre 2011	Convocatoria 2 ^o trimestre 2011	Convocatoria 3 ^{er} trimestre 2011	Convocatoria 4 ^o trimestre 2011
Tipo I.1	31,3454	28,874	28,1192	27,374
Tipo I.2	27,8809	20,3669	19,8297	19,3116
Tipo II	25,1644	13,4547	13,0288	12,4935

apa.4 Dada nueva redacción por dfi.1 O IET/1491/2013 de 1 agosto 2013

ANEXO IV. Coeficientes de pérdidas para traspasar la energía suministrada a los consumidores a tarifa de último recurso y peaje de acceso en sus contadores a energía suministrada en barras de central

Coeficientes de pérdidas para contratos de tarifas y de peajes de acceso de baja tensión

Tarifas y peajes	Pérdidas de energía imputadas (en % de la energía consumida en cada período)		
	Período 1	Período 2	Período 3
Tarifas de último recurso y peajes sin discriminación horaria.	14		
Tarifas de último recurso y peajes con discriminación horaria de 2 periodos.	14,8	10,7	
Tarifa de último recurso y peajes 2.0DHS y 2.1DHS con discriminación horaria de supervalle de 3 periodos.	14,8	14,4	8,6
Peajes con discriminación horaria de 3 periodos.	15,3	14,6	10,7

Coeficientes de pérdidas para contratos de accesos de alta tensión con discriminación horaria de 3 periodos (en % de la energía consumida en cada período)

Tensión de Suministro	Pérdidas de energía imputadas (en % de la energía consumida en cada período)		
	Período 1	Período 2	Período 3
3.1A. Mayor de 1 kV y no superior a 36 kV.	6,6	6,4	4,8

Coefficientes de pérdidas para contratos de acceso generales de alta tensión con discriminación horaria de 6 periodos (en % de la energía consumida en cada período)

Tensión de Suministro	Pérdidas de energía imputadas (en % de la energía consumida en cada período)					
	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6
Mayor de 1 kV y no superior a 36 kV.	6,8	6,6	6,5	6,3	6,3	5,4
Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV.	4,9	4,7	4,6	4,4	4,4	3,8
Mayor de 72,5 kV y no superior a 145 kV.	3,4	3,3	3,2	3,1	3,1	2,7
Mayor de 145 kV.	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4

Coefficientes de pérdidas para otros contratos de suministro o acceso (en % de la energía consumida en cada período)

Nivel de tensión	Porcentaje
BT	13,81
MT (1 > kV # 36)	6,00
AT (36 > kV # 72,5)	4,00
AT (72,5 > kV # 145)	3,00
MAT (145 > kV)	1,62