

I. DISPOSICIONES GENERALES

MINISTERIO DE INDUSTRIA, TURISMO Y COMERCIO

20002 *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.*

La Ley 17/2007, de 4 de julio, modificó la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, para adaptarla a lo dispuesto en la Directiva 2003/54/CE, de 26 de junio de 2003, del Parlamento Europeo y del Consejo, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 96/92/CE.

El artículo 17.1 de la citada Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, establece que el Ministro de Industria, Turismo y Comercio, 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 en base a 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.

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, determina la periodicidad para que el Ministro de Industria, Turismo y Comercio pueda efectuar la revisión de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, disponiendo en su artículo 2.1, de forma general su revisión con carácter anual.

La disposición transitoria segunda de la Ley 17/2007, de 4 de julio, determina que el Ministro de Industria, Turismo y Comercio establecerá el mecanismo de traspaso de clientes del sistema a tarifa al sistema de tarifa de último recurso que les corresponda.

Así, en el Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica. El artículo 7 de este mismo real decreto fija la metodología de cálculo y revisión de las tarifas de último recurso, disponiendo al respecto que el Ministro de Industria, Turismo y Comercio 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, Turismo y Comercio 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.

El Real Decreto-ley 6/2010, de 9 de abril, de medidas para el impulso y de la recuperación económica y el empleo, modifica, en su artículo 21, la disposición adicional vigésima primera de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, de manera que a partir de 1 de enero de 2013, los peajes de acceso serán suficientes para satisfacer la totalidad de los costes de las actividades reguladas sin que pueda aparecer déficit ex ante, fijando un calendario hasta dicha fecha con el límite superior cada año del déficit de ingresos en las liquidaciones de las actividades reguladas del sector eléctrico. Asimismo prevé la cesión de los derechos de cobro del déficit al Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico y, además, en su artículo 22 establece el mecanismo transitorio de financiación del déficit hasta la titulización.

Por su parte, 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 establece el extracoste de generación en el régimen insular y extrapeninsular.

En la presente orden se desarrollan las previsiones del artículo 2 del citado Real Decreto 1202/2010, de 24 de septiembre, teniendo en cuenta lo establecido en la Orden ITC/1659/2009, de 22 de junio de 2009, en lo que a 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, en la redacción dada por el artículo 21 del citado Real Decreto-ley 6/2010, de 9 de abril, sobre suficiencia de los peajes de acceso y desajustes de ingresos de las actividades reguladas del sector eléctrico.

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.

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, determina la forma de cálculo y revisión de la retribución de esta actividad.

Por todo ello, mediante la presente orden se revisan los costes y se ajustan los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica que aplican las empresas a partir del 1 de enero de 2011.

Por otro lado, de acuerdo con lo previsto en el artículo 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 las actualizaciones trimestrales para el cuarto trimestre de 2010 y el primero de 2011, 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 han sido, un incremento de 147,1 puntos básicos para el IPC a partir de 1 de octubre y un decremento sobre el anterior de 12,8 puntos básicos a partir de 1 de enero, un incremento de 6,579 por ciento para el precio del gas natural y un incremento de 10,350 por ciento para el precio del gasóleo, el GLP y el fuel-oil a partir de 1 de octubre y un decremento adicional de 0,525 por ciento y del 2,068 por ciento, respectivamente, a partir de 1 de enero.

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 artículo 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, un incremento del IPC de 233,2 puntos básicos y un incremento del precio del carbón del 26,29 por ciento.

Del mismo modo, de acuerdo con lo establecido en el artículo 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 al año 2009.

Se procede a incorporar las modificaciones retributivas para las tecnologías fotovoltaica y eólica incorporadas por el 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 y por el Real Decreto 1614/2010, de 7 de diciembre, por el que se regulan y modifican determinados aspectos relativos a la actividad de

producción de energía eléctrica a partir de tecnologías solar termoelectrica y eólica, respectivamente.

Por último, se procede a cumplir en la presente orden con lo establecido en la Disposición adicional vigésima primera de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, según la redacción dada por el Real Decreto-ley 14/2010, de 23 de diciembre, por el que se establecen medidas urgentes para la corrección del déficit tarifario del sector eléctrico.

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. Dicho informe tiene 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 27 de diciembre de 2010, la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos ha autorizado al Ministro de Industria, Turismo y Comercio 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 2011.

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 y en el Real Decreto 2819/1998, de 23 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica retribución de la actividad de transporte se establece como previsión de la retribución de la actividad de transporte para 2011, la que figura en el cuadro adjunto:

| Retribución transporte | (Miles de euros) |
|---|------------------|
| RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A..... | 1.299.545 |
| IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U..... | 22 |
| GAS NATURAL FENOSA, S.A. | 51.198 |
| ENDESA, S.A. (peninsular) | 32.353 |
| HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A. | 7.432 |
| Total peninsular | 1.390.550 |
| ENDESA, S.A. (extrapeninsular) | 143.876 |
| Total extrapeninsular | 143.876 |
| Total | 1.534.426 |

Artículo 2. Revisión de los costes de distribución para 2009 y 2010 y previsión de los costes de distribución y gestión comercial para 2011.

1. Los costes definitivos para 2009 correspondientes a las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes y FEVASA y SOLANAR, deducidos los otros ingresos derivados de los derechos de acometida, enganches, verificación y alquiler de aparatos de medida, incluido el incentivo o penalización a la calidad del servicio se fijan en las siguientes cuantías:

| Empresa o grupo empresarial | (Miles de euros) |
|---|------------------|
| IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U. (****) | 1.498.535 |
| UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A..... | 704.218 |
| HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A. | 140.650 |
| E.ON DISTRIBUCIÓN, S.L. (*)..... | 137.080 |
| ENDESA PENINSULAR (**). | 1.647.616 |

| Empresa o grupo empresarial | (Miles de euros) |
|-----------------------------|------------------|
| ENDESA EXTRAPENINSULAR..... | 309.032 |
| FEVASA (***)..... | 189 |
| SOLANAR (***)..... | 310 |
| Total..... | 4.437.630 |

(*) Como consecuencia de la integración de las empresas distribuidoras Electra del Nansa, S.L., y Electra Camijanes, S.L., en E.ON Distribución, S.L., y una vez visto el informe al respecto de la Comisión Nacional de Energía, la retribución de Electra del Nansa, S.L., y Electra Camijanes, S.L., correspondiente al segundo semestre de 2009, que asciende a 43.204 euros, se añade a la retribución correspondiente a E.ON Distribución, S.L., para el año 2009.

(**) El incentivo de calidad de Endesa extrapeninsular se encuentra incluido en el de Endesa peninsular.

(***) De acuerdo al artículo 8.4 del RD 222/2008 a las empresas FEVASA y SOLANAR no le son de aplicación los incentivos de calidad y pérdidas.

(****) De acuerdo a la disposición adicional única de la Orden ITC/1732/2010, de 28 de junio y como consecuencia de la integración de la empresa distribuidora Enermuelas, S.L., en Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A., la retribución de Enermuelas, S.L., correspondiente al segundo semestre de 2009, que asciende a 48.167 euros se añade a la retribución correspondiente a Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.

2. Los costes definitivos para 2010 correspondientes a las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes y FEVASA y SOLANAR, deducidos los otros ingresos derivados de los derechos de acometida, enganches, verificación y alquiler de aparatos de medida, incluido el incentivo o penalización a la calidad del servicio se fijan en las siguientes cuantías:

| Empresa o grupo empresarial | (Miles de euros) |
|--|------------------|
| IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U..... | 1.593.124 |
| UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A..... | 753.030 |
| HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A..... | 151.939 |
| E.ON DISTRIBUCIÓN, S.L. (*)..... | 145.472 |
| ENDESA peninsular (**). | 1.734.739 |
| ENDESA extrapeninsular..... | 308.528 |
| FEVASA (***)..... | 324 |
| SOLANAR (***)..... | 338 |
| Total..... | 4.687.494 |

(*) Como consecuencia de la integración de las empresas distribuidoras Electra del Nansa, S.L., y Electra Camijanes, S.L., en E.ON Distribución, S.L., la retribución de Electra del Nansa, S.L., y Electra Camijanes, S.L., correspondiente a 2010, que asciende a 92.548 euros, se añade a la retribución correspondiente a E.ON Distribución, S.L., para el año 2010.

(**) El incentivo de calidad de Endesa extrapeninsular se encuentra incluido en el de Endesa peninsular

(***) De acuerdo al artículo 8.4 del RD 222/2008 a las empresas FEVASA y SOLANAR no le son de aplicación los incentivos de calidad y pérdidas.

3. Los costes provisionales para 2011 correspondientes a las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes y FEVASA y SOLANAR, deducidos los otros ingresos derivados de los derechos de acometida, enganches, verificación y alquiler de aparatos de medida, incluido el incentivo o penalización a la reducción de pérdidas se fijan en las siguientes cuantías:

| Empresa o grupo empresarial | (Miles de euros) |
|--|------------------|
| IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U..... | 1.667.504 |
| UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A..... | 806.754 |
| HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A..... | 158.522 |
| E.ON DISTRIBUCIÓN, S.L. (*)..... | 151.762 |
| ENDESA (peninsular)..... | 1.766.292 |
| ENDESA (extrapeninsular)..... | 309.700 |

| Empresa o grupo empresarial | (Miles de euros) |
|-----------------------------|------------------|
| FEVASA (**) | 363 |
| SOLANAR (**) | 340 |
| Total | 4.861.238 |

(*) Como consecuencia de la integración de las empresas distribuidoras Electra del Nansa, S.L., y Electra Camijanes, S.L., en E.ON Distribución, S.L., la retribución de Electra del Nansa, S.L., y Electra Camijanes, S.L., se añade a la retribución correspondiente a E.ON Distribución, S.L.

(**) De acuerdo al artículo 8.4 del RD 222/2008 a las empresas FEVASA y SOLANAR no le son de aplicación los incentivos de calidad y pérdidas.

4. Para las empresas distribuidores con menos de 100.000 clientes, el coste acreditado previsto de la retribución de la actividad de distribución y gestión comercial, será para el año 2011 de 359.320,012 Miles de euros, según el desglose que figura en el anexo I.

5. A estos costes de distribución se incorporarán 10.000 miles de euros como costes destinados a planes para realizar la limpieza de la vegetación de las márgenes por donde discurren las líneas eléctricas de distribución, a los que hace referencia el artículo 10 de la presente orden.

6. Los costes reconocidos para 2011 destinados a la retribución de la gestión comercial realizada por las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes y FEVASA y SOLANAR, ascienden a 226.591 miles de euros, desglosados por empresas distribuidoras según establece el cuadro adjunto:

| Empresa o grupo empresarial | Coste GC _i ²⁰¹¹ (Miles de euros) |
|--|---|
| IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U. | 88.808 |
| UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A. | 30.721 |
| HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A. | 5.773 |
| E.ON DISTRIBUCIÓN, S.L. | 4.973 |
| ENDESA (peninsular) | 81.899 |
| ENDESA (extrapeninsular) | 14.380 |
| FEVASA | 30 |
| SOLANAR | 7 |
| Total | 226.591 |

Artículo 3. Anualidades del desajuste de ingresos para 2011.

1. A tenor de lo contemplado 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 | (Miles de euros) |
|---|------------------|
| Años 2003 a 2005 (extrapeninsular) | 47.914 |
| Años 2006 a 2008 (extrapeninsular) | 117.639 |
| Año 2005 | 311.661 |
| Año 2006 | 174.563 |
| Año 2007 | 100.923 |
| Año 2008 | 327.466 |
| Año 2009 | 257.385 |
| Desajuste temporal de ingresos del déficit ingresos previsto para 2009 (R.D-L 6/2010) al Euribor nov. | 814.465 |

| Desajuste de ingresos | (Miles de euros) |
|-----------------------|------------------|
| Año 2010 | 231.660 |
| Año 2011 | 217.327 |
| Total | 2.601.003 |

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

2. De acuerdo con lo establecido en el apartado 4 de la disposición adicional vigésima primera, de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, se prevé un déficit de ingresos en las liquidaciones de las actividades reguladas en el sector eléctrico desde el 1 de enero hasta el 31 de diciembre de 2011, ambos inclusive, que asciende a 3.000 millones de euros.

Artículo 4. Previsión de los costes servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad para 2011.

Se prevé una partida de 522.000 Miles de euros destinada al servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad para los consumidores que adquieren su energía en el mercado de producción 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.

Artículo 5. Costes 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, deben satisfacer los consumidores directos en mercado y comercializadores por los contratos de acceso a tarifa, se establecen a partir de 1 de enero de 2011 en los porcentajes siguientes:

| | Porcentaje sobre tarifa de acceso |
|--|-----------------------------------|
| Costes permanentes: | |
| Tasa de la Comisión Nacional de Energía | 0,185 |
| Compensaciones insulares y extrapeninsulares | 6,154 |
| Operador del Sistema | 0,316 |
| Costes de diversificación y seguridad de abastecimiento: | |
| Moratoria nuclear | 0,422 |
| 2.ª 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 | 2,521 |

2. Los porcentajes a destinar a costes con destinos específicos que se regulan en los apartados anteriores se podrán actualizar a lo largo de 2011 en el momento en que se revisen los peajes de acceso.

3. Sin perjuicio de lo dispuesto en el párrafo anterior, la retribución del Operador del Sistema correspondiente al año 2011 será 39.032 miles de euros. La Comisión Nacional de Energía incluirá en la liquidación 14 del año 2010 las diferencias, positiva o negativa, entre las cantidades percibidas por Operador del Sistema por la aplicación de las cuotas establecidas en el apartado 1 y las cantidades citadas.

4. La compensación insular y extrapeninsular prevista para 2011 asciende a 1.552.355 Miles de euros. El 51% de esta cantidad, 791.701 miles de euros, será financiada con cargo a los Presupuestos Generales del Estado y el 49% restante, 760.654 miles de euros,

con cargo a las tarifas de acceso a través del porcentaje correspondiente a que se refiere el apartado 1.

La Comisión Nacional de Energía incluirá en la liquidación 14 del año 2011 la diferencia, positiva o negativa, entre las cantidades percibidas por la aplicación de la cuota establecida en el apartado 1 y la cuantía de la compensación insular y extrapeninsular prevista con cargo a las tarifas de acceso para 2011. En cualquier caso, los desvíos de la compensación insular y extrapeninsular que se produzcan entre la cantidad total prevista en el párrafo anterior y la cantidad definitiva que se apruebe conforme a lo establecido en el artículo 18 del Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre, por el que se regulan los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares, se incluirán con cargo a las tarifas de acceso y tendrán la consideración de costes permanentes del sistema, de acuerdo con el Real Decreto-ley 6/2009, de 30 de abril.

Artículo 6. Revisión de la retribución del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español para 2011.

1. De acuerdo con lo establecido en el artículo 16.9 de la Ley del Sector Eléctrico, y en la disposición adicional cuarta del Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, la cuantía global establecida para la retribución del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español, S.A. y, en su momento, para el OMI-Polo Español, S.A.U. una vez sea segregada la actividad del Operador del Mercado a esta sociedad, en cumplimiento del artículo 4.º del Convenio Internacional, firmado en Santiago de Compostela el 1 de octubre de 2004, publicado en el «Boletín Oficial del Estado» de 22 de mayo de 2006 relativo a la constitución de un Mercado Ibérico de la Energía Eléctrica entre el Reino de España y la República Portuguesa, en la redacción hecha en Braga el 18 de enero de 2008, publicado en el «Boletín Oficial del Estado» el 11 de diciembre de 2009, correspondiente al año 2011 será de 13.625 miles de euros y se financiará de los precios que cobre a los sujetos generadores del mercado, tanto del régimen ordinario como del régimen especial, 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 de los sujetos generadores 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 que se realice en el mes de marzo de 2011.

2. Los sujetos 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 1MW una cantidad mensual fija de 16,21 euros/MW de potencia disponible. Los pagos se efectuarán mensualmente a partir del 1 de enero de 2011. Esta cantidad se podrá revisar a lo largo de 2011 en el momento en que se revisen los peajes de acceso ajustarla a la retribución que se fija en el apartado 1.

Para el cálculo de la potencia disponible en 2011 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 | Porcentaje disponibilidad |
|--|---------------------------|
| <i>Instalaciones del régimen ordinario</i> | |
| Nuclear | 87 |
| Hulla+antracita | 90 |
| Lignito pardo | 91 |
| Lignito negro | 89 |
| Carbón importación | 94 |
| Fuel-gas | 75 |

| Tecnología | Porcentaje disponibilidad |
|---|---------------------------|
| 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. Para los sujetos que vendan y compren energía en el mercado, el operador del mercado podrá compensar, total o parcialmente, el pago mensual del mes n que deban realizarle dichos sujetos o sus representantes con los cobros procedentes del mercado 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 Mercado los datos necesarios para la facturación, relativos a las instalaciones de las que ostentan la titularidad o bien a las que representan.

4. El operador del mercado y los sujetos a que se refiere el apartado 1, de mutuo acuerdo, podrán establecer un periodo de facturación distinto del mensual.

Artículo 7. *Revisión de tarifas y precios regulados.*

1. A partir de 1 de enero de 2011 se mantienen los precios de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución definidos 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, y en el artículo 20 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 los valores establecidos en la Orden ITC/3519/2009, de 28 de diciembre, por la que se revisan los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2010 y las tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial y en la Orden ITC/1732/2010, de 28 de junio, por la que se revisan los peajes de acceso a partir de 1 de julio de 2010 y las tarifas y primas de determinadas instalaciones del régimen especial, respectivamente.

2. De acuerdo con lo establecido en el artículo 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, se procede a las actualizaciones trimestrales para el cuarto trimestre de 2010 y el primero de 2011, 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 dos trimestres mencionados.

3. De acuerdo con lo establecido en el artículo 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, primas y en su caso límites superior e inferior, para su aplicación a partir del 1 de enero de 2011, 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. En los apartados 1 a 4 el anexo III de esta orden figuran las tarifas, primas y en su caso límites superior e inferior, que se fijan para las citadas instalaciones.

4. 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 IPC, quedando fijado en 2,5776 c€/kWh, para su aplicación a partir del 1 de enero de 2011.

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 2,8808 c€/kWh, para su aplicación a partir del 1 de enero de 2011.

5. Se revisa el valor del complemento por energía reactiva, quedando fijado en 8,4681 c€/kWh, para su aplicación a partir del 1 de enero de 2011, en los términos establecidos en el artículo 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 0,4104 c€/kWh, para su aplicación a partir del 1 de enero de 2011.

6. De acuerdo con lo establecido en el artículo 12 del Real Decreto 1578/2008, de 26 de septiembre, 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 al año 2009, de igual forma que las instalaciones del subgrupo b.1.1 acogidas al Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo. En el apartado 5 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 2011.

7. Los coeficientes para el cálculo de las pérdidas de transporte y distribución, homogéneas por cada tarifa de suministro y/o de acceso, 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, a los efectos de las liquidaciones previstas en el Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre y en el Real Decreto 2019/1997, de 26 de diciembre, para 2010 son las contenidas en el anexo IV de esta orden.

Artículo 8. Planes para realizar la limpieza de la vegetación de las márgenes por donde discurran líneas eléctricas de distribución.

De acuerdo con el artículo 48.2 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, y su normativa de desarrollo, se incluye en la presente orden, dentro de los costes reconocidos para la retribución de la distribución, una partida específica que no podrá superar los 10.000 miles de euros con objeto de realizar planes de limpieza de la vegetación de las márgenes por donde discurran líneas eléctricas de distribución.

Esta cuantía será distribuida entre las empresas distribuidoras por la Secretaría de Estado de Energía del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio con carácter objetivo y será liquidada previa comprobación de la realización de los planes de cada empresa.

La Comisión Nacional de Energía abrirá una cuenta en régimen de depósito a estos efectos y la comunicará mediante circular publicada en el «Boletín Oficial del Estado», donde irá ingresando en cada liquidación la parte que le corresponda a este fin. Dicha cuenta se irá liquidando a las empresas distribuidoras previa autorización de la Dirección General de Política Energética y Minas una vez realizados los planes.

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 2006, correspondientes a la liquidaciones pendientes de obras incluidas en Planes aprobados que a 31 de marzo de 2010 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 2011.

Disposición adicional segunda. *Aplicación del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad.*

A los efectos de comprobar el funcionamiento efectivo del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad regulado en la Orden ITC/2370/2007, de 26 de julio, por la que se regula dicho servicio para los consumidores que adquieren su energía en el mercado de producción, el Operador del Sistema aplicará aleatoriamente dicho servicio en el 1 por ciento de las horas del año en que prevea la mayor demanda del sistema. En estos casos la muestra elegida de proveedores del servicio deberá representar al menos un porcentaje de reducción de la potencia activa demandada del 5 por ciento sobre el conjunto de reducción de la potencia activa contratada para el conjunto de proveedores del servicio.

Los requisitos del cumplimiento y las repercusiones del incumplimiento por parte de los proveedores del servicio de estas órdenes de reducción de potencia serán las establecidas en los artículos 7 y 8 de la 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.

Disposición adicional tercera. *Revisiones de retribución para los años 2009 y 2010 de varias empresas distribuidoras de energía eléctrica de menos de 100.000 clientes.*

1. De acuerdo con lo recogido en el informe «Propuesta para la revisión de la retribución 2009 y 2010, inspecciones a distribuidores con menos de 100.000 clientes» de la Comisión Nacional de Energía, como consecuencia de la inspección realizada por dicha Comisión a las empresas distribuidoras de energía eléctrica de menos de 100.000 clientes Central Eléctrica Sestelo y Cía., S.A., Unión de Distribuidores de Electricidad, S.A. (Udesa) y Eléctrica del Pozo, S. Coop. Madrileña, el coste acreditado definitivo de la retribución de la actividad de distribución y gestión comercial en cumplimiento de lo dispuesto en el apartado 1 del artículo 8 del Real Decreto 222/2008, de 15 de febrero, será para el año 2009 de 9.355.063 euros, y para el año 2010 de 9.462.452 euros según el desglose que figura en el cuadro siguiente:

| N.º registro | Empresa distribuidora | Retribución 2009 – Euros | Retribución 2010 – Euros |
|--------------|--|--------------------------------|--------------------------------|
| R1-022 | CENTRAL ELÉCTRICA SESTELO Y CÍA, S.A. | 5.184.216 | 5.306.828 |
| R1-042 | UNIÓN DE DISTRIBUIDORES DE ELECTRICIDAD, S.A. (UDESА) | 3.760.286 | 3.746.952 |
| R1-203 | ELÉCTRICA DEL POZO, S. COOP. MADRILEÑA. | 410.561 | 408.672 |
| | Total | 9.355.063 | 9.462.452 |

2. De acuerdo con lo recogido en por la Comisión Nacional de Energía en el «Informe sobre la solicitud de Eléctrica Popular, S. Coop. Mad., para revisar su retribución correspondiente a los años 2009 y 2010», el coste acreditado definitivo de la retribución de la actividad de distribución y gestión comercial en cumplimiento de lo dispuesto en el

apartado 1 del artículo 8 del Real Decreto 222/2008, de 15 de febrero, será para los años 2009 y 2010 el que figura en la siguiente tabla:

| N.º registro | Empresa distribuidora | Retribución 2009 – Euros | Retribución 2010 – Euros |
|--------------|--|--------------------------------|--------------------------------|
| R1-317 | ELÉCTRICA POPULAR, S. COOP. MAD. | 322.635 | 321.247 |

3. De acuerdo con lo recogido en por la Comisión Nacional de Energía en el «Informe sobre la solicitud de Vargas y Compañía Electroharinera San Ramón, S.A. para revisar su retribución correspondiente al año 2010», el coste acreditado definitivo de la retribución de la actividad de distribución y gestión comercial en cumplimiento de lo dispuesto en el apartado 1 del artículo 8 del Real Decreto 222/2008, de 15 de febrero, será para el año 2010 de:

| N.º registro | Empresa distribuidora | Retribución 2010 – Euros |
|--------------|---|--------------------------------|
| R1-203 | VARGAS Y COMPAÑÍA ELECTROHARINERA SAN RAMÓN, S.A. . . . | 444.490 |

4. Como consecuencia de la integración en Hidroflamicell, S.L. de la empresa Distribuidora Eléctrica Vila i Vall de Castelbó, S.L., y una vez visto el informe al respecto de la Comisión Nacional de Energía, la retribución de de la empresa Distribuidora Eléctrica Vila i Vall de Castelbó, S.L., correspondiente al año 2010, que asciende a 321.303 euros, se añade a la retribución correspondiente a Hidroflamicell, S.L., para dicho año 2010, que pasará a ser:

| N.º registro | Empresa distribuidora | Retribución 2010 – Euros |
|--------------|------------------------------|--------------------------------|
| R1-304 | HIDROFLAMICELL, S.L. | 740.078 |

Disposición adicional cuarta. *Precio unitario para la financiación de los pagos por capacidad.*

Los precios unitarios para la financiación de los pagos por capacidad regulados en el anexo III de la Orden ITC/2794/2007, de 27 de septiembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de octubre de 2007, aplicables por la energía adquirida por clientes, dependiendo de la diferenciación de períodos tarifarios de los peajes de acceso, a partir del 1 de enero de 2011 toman los siguientes valores expresados en euros/kWh:

| Peajes de acceso | Precio unitario para la financiación de los pagos por capacidad Euro/kWh (b.c.) | | | | | |
|---|--|----------|----------|----------|----------|----------|
| | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
| Baja tensión: | | | | | | |
| 2.0 A ($P_c \leq 10$ kWh) | 0,009812 | | | | | |
| 2.0 DHA ($P_c \leq 10$ kWh) | 0,010110 | 0,001706 | | | | |
| 2.1 A ($10 < P_c \leq 15$ kWh) | 0,009812 | | | | | |
| 2.1 DHA ($10 < P_c \leq 15$ kWh) | 0,010110 | 0,001706 | | | | |
| 3.0 A ($P_c > 15$ kWh) | 0,017747 | 0,009122 | 0,000122 | | | |
| Alta tensión: | | | | | | |
| 3.1 A (1 kV a 36 kV) | 0,013630 | 0,007339 | 0,000000 | | | |
| 6.1 (1 kV a 36 kV) | 0,013630 | 0,006291 | 0,004193 | 0,003145 | 0,003145 | 0,000000 |
| 6.2 (36 kV a 72,5 kV) | 0,013630 | 0,006291 | 0,004193 | 0,003145 | 0,003145 | 0,000000 |
| 6.3 (72,5 kV a 145 kV) | 0,013630 | 0,006291 | 0,004193 | 0,003145 | 0,003145 | 0,000000 |
| 6.4 (Mayor o igual a 145 kV) | 0,013630 | 0,006291 | 0,004193 | 0,003145 | 0,003145 | 0,000000 |

Disposición adicional quinta. *Comunicación de la pertenencia a una agrupación de instalaciones de régimen especial.*

1. A los efectos de lo dispuesto en el párrafo cuarto del apartado d) del artículo 18 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, las instalaciones de producción que formen parte de una agrupación a la que sea de aplicación la exigencia de adscripción a centro de control de generación o de envío de telemidas al operador del sistema serán informadas de tal obligación, mediante notificación, por la empresa distribuidora o de transporte titular de la línea o del transformador común al que se conecten.

Dicha notificación será practicada en el plazo máximo de dos meses a contar desde la fecha de suscripción del contrato técnico con la empresa distribuidora o de transporte, según corresponda.

2. Para las instalaciones que a la fecha de entrada en vigor de la presente orden dispusieran ya de contrato técnico, la notificación a que hace referencia el apartado anterior será realizada antes del día 1 de abril de 2011.

Disposición adicional sexta. *Coefficientes de pérdidas zonales para el cálculo del incentivo o penalización para la reducción de pérdidas de las empresas distribuidoras.*

De acuerdo a lo establecido en el artículo 5 del la Orden ITC/2524/2009, de 8 de septiembre, por la que se regula el método de cálculo del incentivo o penalización para la reducción de pérdidas a aplicar a la retribución de la distribución para cada una de las empresas distribuidoras de energía eléctrica y una vez vista la propuesta efectuada por la Comisión Nacional de Energía en su informe denominado «Propuesta de valores para los coeficientes de pérdidas zonales a utilizar en el cálculo del incentivo de reducción de pérdidas de las empresas distribuidoras», los coeficientes de pérdidas zonales para periodos punta y valle serán los recogidos en la siguiente tabla:

| Empresa/Zona | Coefficiente de pérdidas para punta (verano 11-21 h) (invierno 12-22 h) | Coefficiente de pérdidas para valle (verano 0-11 h y 21-24 h) (invierno 0-12 h y 22-24 h) |
|---|---|---|
| ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.L. | 0,99622557 | 0,99590615 |
| E.ON DISTRIBUCIÓN, S.L. | 1,00512669 | 1,00639551 |
| UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A. | 1,00139350 | 1,00103264 |
| HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A. | 1,00830326 | 1,00807960 |
| IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U. | 1,00212089 | 1,00236759 |

Disposición adicional séptima. *Liquidación de la revisión de los costes de distribución para 2009 y 2010.*

Las asignaciones de costes correspondientes a la revisión de los costes de distribución para 2009 y 2010 que figuran en el artículo 2.1 y 2. de la presente Orden, serán liquidadas en las liquidaciones de las actividades reguladas del año 2010.

Las asignaciones de costes correspondientes a la revisión de los costes de distribución para 2009 y 2010 que figuran en el artículo 2.1 y 2 de la presente Orden, serán liquidadas en las liquidaciones de las actividades reguladas del año 2010.

Disposición transitoria primera. *Utilización de perfiles de consumo.*

Aquellos suministros que desde la entrada en vigor del Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento unificado de puntos de medida del sistema eléctrico, han cambiado su clasificación de tipo de punto de medida pasando de ser puntos

de medida tipo 4 a ser de puntos de medida tipo 3, y que no dispongan de registro horario de consumo, podrán utilizar perfiles de consumo para la liquidación de la energía hasta el momento en que sustituyan el equipo de medida para adaptarlo a lo establecido en el Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto.

Disposición transitoria segunda. *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 2010 estén siendo suministrados por un comercializador de último recurso y el 1 de enero de 2011 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 2011.

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 2011 estén siendo suministrados por un comercializador de último recurso y el 1 de octubre de 2011 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 2011.

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 2012 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.

Asimismo será de aplicación lo dispuesto en el artículo 21.3 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.

Disposición derogatoria única. *Derogación normativa.*

Se derogan cuantas disposiciones de igual o inferior rango se opongan a lo dispuesto en la presente orden.

Disposición final única. *Entrada en vigor.*

La presente orden entrará en vigor el día 1 de enero de 2011.

Madrid, 28 de diciembre de 2010.–El Ministro de Industria, Turismo y Comercio, Miguel Sebastián Gascón.

ANEXO I

Retribución correspondiente al año 2011 de empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes

| N.º registro | Empresa distribuidora | Retribución 2011 – Euros |
|--------------|--|-----------------------------------|
| R1-014 | AGRI-ENERGIA ELECTRICA, SA. | 7.256.666 |
| R1-015 | BASSOLS ENERGIA, S.A. | 12.405.818 |
| R1-016 | ELECTRA CALDENSE, S.A. | 4.779.365 |
| R1-017 | ELECTRA DEL MAESTRAZGO, S.A. | 5.559.749 |
| R1-018 | ESTABANELL Y PAHISA ENERGIA, S.A. | 20.095.639 |
| R1-019 | ELECTRICA DEL EBRO, S.A. | 3.820.732 |
| R1-020 | PRODUCTORA ELECTRICA URGELENSE, S.A. (PEUSA). | 4.255.924 |
| R1-021 | SUMINISTRADORA ELECTRICA DE CADIZ, S.A. | 22.285.465 |
| R1-022 | CENTRAL ELECTRICA SESTELO Y CIA, S.A. | 5.326.994 |
| R1-023 | HIDROELECTRICA DEL GUADIELA I, S.A. | 4.129.239 |
| R1-024 | COOPERATIVA ELECTRICA ALBORENSE, S.A. | 131.946 |
| R1-025 | INDUSTRIAS PECUARIAS DE LOS PEDROCHES, S.A. | 5.844.215 |
| R1-026 | ENERGÍAS DE ARAGÓN I, S. L. UNIPERSONAL. | 4.319.109 |
| R1-027 | COMPAÑÍA MELILLENSE DE GAS Y ELECTRICIDAD, S.A. | 9.764.999 |
| R1-028 | MEDINA GARVEY ELECTRICIDAD, S.L.U. | 7.576.926 |
| R1-029 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL SIL, S.L. | 2.833.114 |
| R1-030 | EMPRESA DE ALUMBRADO ELECTRICO DE CEUTA DISTRIBUCION, S.A.U. | 9.948.893 |
| R1-031 | DISTRIBUIDORA DE ENERGIA LECTRICA ENREIQUE GARCIA SERRANO. S. L. | 256.346 |
| R1-032 | REPSOL ELÉCTRICA DE DIDTRIBUCIÓN, S.L. | 3.090.440 |
| R1-033 | S. C. V. LTDA. B. DE CONS. DE ELECT. «SAN FRANCISCO DE ASIS» DE CREVILLENTE. | 4.759.433 |
| R1-034 | ELECTRICIDAD DE PUERTO REAL, S.A. (EPRESA). | 3.470.000 |
| R1-035 | ELECTRICA DEL OESTE DISTRIBUCION SLU. | 8.719.675 |
| R1-036 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA BERMEJALES, S.A. | 4.368.925 |
| R1-037 | ELECTRA DEL CARDENER, SA. | 2.689.748 |
| R1-038 | ELECTRICA SEROSENSE DISTRIBUIDORA, S.L. | 3.421.505 |
| R1-039 | HIDROELECTRICA DE LARACHA, S.L. | 2.301.123 |
| R1-040 | SOCIEDAD ELECTRICISTA DE TUY, S.A. | 2.969.361 |
| R1-041 | ELECTRA ALTO MIÑO, S.A. | 2.794.710 |
| R1-042 | UNION DE DISTRIBUIDORES DE ELECTRICIDAD, S.A. (UDES). | 3.952.948 |
| R1-043 | ANSELMO LEON DISTRIBUCION, S.L. | 4.766.024 |
| R1-044 | COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DEL CONDADO, S.A. | 4.100.029 |
| R1-045 | ELECTRA AUTOL, S.A. | 1.413.876 |
| R1-046 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA TENTUDIA. S.L.U. | 2.015.845 |
| R1-047 | FELIX GONZALEZ, S.A. | 3.769.556 |
| R1-048 | LA PROHIDA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.L. | 1.328.439 |
| R1-049 | ELECTRICAS PITARCH DISTRIBUCION SLU. | 7.936.495 |
| R1-050 | HIJOS DE JACINTO GUILLEN DISTRIBUIDORA ELECTRICA, S.L.U. | 2.912.138 |
| R1-051 | JUAN DE FRUTOS GARCIA, S.L. | 1.310.705 |
| R1-052 | LESA ELECTRICITAT, S.L. | 1.679.317 |
| R1-053 | DIELESUR, S.L. | 2.696.180 |
| R1-054 | ENERGIA DE MIAJADAS, S.A. | 2.550.328 |
| R1-055 | AGUAS DE BARBASTRO ELECTRICIDAD, S.A. | 2.229.374 |
| R1-056 | VALL DE SOLLER ENERGÍA S.L.U (EL GAS, S.A.). | 3.020.336 |
| R1-057 | ROMERO CANDAU, S.L. | 1.988.215 |
| R1-058 | HIDROELECTRICA DE SILLEDA, S.L. | 2.153.563 |

| N.º registro | Empresa distribuidora | Retribución 2011 - Euros |
|--------------|---|-----------------------------------|
| R1-059 | GRUPO DE ELECTRIFICACION RURAL S. COOP R. L..... | 2.458.876 |
| R1-060 | SUMINISTROS ESPECIALES ALGINETENSES, S. COOP. V..... | 2.185.215 |
| R1-061 | OÑARGI, S.L..... | 1.295.358 |
| R1-062 | SUMINISTRO DE LUZ Y FUERZA, S.L. | 3.400.781 |
| R1-063 | COOPERATIVA ELECTRICA BENEFICA CATRALENSE, COOP. V..... | 903.711 |
| R1-064 | ELECTRA DE CARBAYIN, S.A..... | 1.112.381 |
| R1-065 | ELÈCTRICA DE GUIXÉS, S.L..... | 622.284 |
| R1-066 | ELECTRICA VAQUER..... | 840.732 |
| R1-067 | HERMANOS CABALLERO REBOLLO, S.L. | 166.315 |
| R1-068 | COMPAÑIA DE ELECTRIFICACION, S.L..... | 681.221 |
| R1-069 | DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE MELÓN, S.L. | 310.984 |
| R1-070 | ELECTRA DE CABALAR, S.L..... | 376.985 |
| R1-071 | ELECTRA DEL GAYOSO, S.L..... | 568.767 |
| R1-072 | ELECTRA DEL NARAHIO, S.A..... | 1.177.266 |
| R1-073 | ELECTRICA DE BARCIADEMERA, S.L..... | 46.633 |
| R1-074 | ELECTRICA DE CABAÑAS, S.L..... | 241.522 |
| R1-075 | ELECTRICA DE GRES, S.L. | 183.780 |
| R1-076 | ELECTRICA DE MOSCOSO, S.L..... | 1.699.829 |
| R1-077 | ELECTRICA CORVERA, S.L. | 1.065.741 |
| R1-078 | ELECTRICA FUCIÑOS RIVAS, S.L. | 848.792 |
| R1-079 | ELECTRICA LOS MOLINOS, S.L..... | 1.401.522 |
| R1-080 | HIDROELECTRICA DEL ARNEGO, S.L..... | 385.556 |
| R1-081 | SAN MIGUEL 2000 DISTRIBUCION, S.L.S.U. | 608.941 |
| R1-082 | SUCESORES DE MANUEL LEIRA, S.L..... | 374.386 |
| R1-083 | BERRUEZA, S.A..... | 1.083.359 |
| R1-084 | BLAZQUEZ, S.L. | 515.357 |
| R1-085 | CENTRAL ELECTRICA MITJANS, S.L..... | 185.957 |
| R1-086 | CENTRAL ELECTRICA SAN FRANCISCO, S.L..... | 671.608 |
| R1-087 | DISTRIBUCION ELECTRICA LAS MERCEDES, S.L..... | 726.398 |
| R1-088 | ELECTRICA DE CANILES, S.L..... | 418.466 |
| R1-089 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE RELLEU S.L. | 496.246 |
| R1-090 | ELECTRA ADURIZ SA. | 3.378.272 |
| R1-091 | ELECTRA AVELLANA, S.L..... | 862.387 |
| R1-092 | ELECTRA CASTILLEJENSE, S.A..... | 595.134 |
| R1-093 | DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD LARRAÑAGA, S.L..... | 35.092 |
| R1-094 | ELECTRA SAN CRISTOBAL, S.L..... | 473.948 |
| R1-095 | ELECTRICA BELMEZANA, S.A..... | 497.443 |
| R1-096 | ELECTRICA LA VICTORIA DE FUENCALIENTE, S.A..... | 269.719 |
| R1-097 | ELECTRICA LOS PELAYOS, S.A..... | 534.414 |
| R1-098 | ELECTRICA NTRA. SRA. DE LOS REMEDIOS, S.L..... | 1.209.261 |
| R1-099 | ELECTRICITAT LA AURORA, S.L..... | 580.502 |
| R1-100 | ELECTRO DISTRIBUCION DE ALMODOVAR DEL CAMPO, S.A..... | 1.046.808 |
| R1-101 | ELECTRO MOLINERA DE VALMADRIGAL, S.L. | 1.543.995 |
| R1-102 | EMPRESA DE ELECTRICIDAD SAN JOSE, S.A..... | 520.713 |
| R1-103 | HIDROELECTRICA DE SAN CIPRIANO DE RUEDA, S.L..... | 367.413 |
| R1-104 | HIDROELECTRICA VIRGEN DE CHILLA, S.L..... | 1.335.067 |
| R1-105 | LA ERNESTINA, S.A..... | 756.747 |
| R1-106 | DIELENOR, S.L..... | 1.460.840 |
| R1-107 | DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL BAGES..... | 1.468.711 |
| R1-108 | ENERGÉTICA DE ALCOCER, S.L.U. | 928.630 |

| N.º registro | Empresa distribuidora | Retribución 2011 - Euros |
|--------------|--|-----------------------------------|
| R1-109 | INPECUARIAS VILLARALTO, S.L. | 211.864 |
| R1-110 | GRACIA UNZUETA HIDALGO E HIJOS, S.L. | 229.666 |
| R1-111 | AURORA GINER REIG, S.L. | 79.511 |
| R1-112 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE ARDALES, S.L. | 443.243 |
| R1-113 | ELECTRA SIERRA MAGINA, S.L. | 457.237 |
| R1-114 | ELECTRICA HERMANOS CASTRO RODRIGUEZ, S.L. | 353.009 |
| R1-115 | HIDROELECTRICA VEGA, S.A. | 1.772.990 |
| R1-116 | HIJO DE JORGE MARTIN, S.A. | 255.157 |
| R1-117 | JOSE RIPOLL ALBANELL, S.L. | 302.325 |
| R1-118 | JOSEFA GIL COSTA, S.L. | 33.947 |
| R1-119 | LEANDRO PEREZ ALFONSO, S.L. | 678.322 |
| R1-120 | SOCIEDAD DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE ELORRIO, S.A. | 222.905 |
| R1-121 | SOCIEDAD ELECTRICA NTRA. SRA. DE LOS DESAMPARADOS, S. L. | 1.088.833 |
| R1-122 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE GAUCIN, S.L. | 603.968 |
| R1-123 | ELECTRA ALVARO BENITO, S.L. | 146.974 |
| R1-124 | ELÉCTRICA CAMPOSUR, S.L. | 233.673 |
| R1-125 | ELECTRICA DE ERISTE, S.L. | 113.132 |
| R1-126 | ELECTRICIDAD HIJATE, S.L. | 209.473 |
| R1-127 | JUAN N. DIAZ GALVEZ Y HERMANOS, S.L. | 888.409 |
| R1-128 | ELÉCTRICA DE CHERA, S.C.V. | 116.249 |
| R1-129 | HIDROELECTRICA GOMEZ, S.L.U. | 198.173 |
| R1-130 | HIDROELECTRICA DE ALARAZ, S.L. | 159.076 |
| R1-131 | ISMAEL BIOSCA, S.L. | 701.573 |
| R1-132 | ELECTRICA SAN SERVAN, S.L. | 492.515 |
| R1-133 | HIDROELECTRICA EL CARMEN, S.L. | 2.129.320 |
| R1-134 | ELECTRA LA LOMA, S.L. | 567.370 |
| R1-135 | ELECTRA LA ROSA, S.L. | 178.948 |
| R1-136 | ELECTRICA SAN GREGORIO, S.L. | 106.898 |
| R1-137 | HEREDEROS DE GARCIA BAZ, S.L. | 116.908 |
| R1-138 | SIERRO DE ELECTRICIDAD, S.L. | 56.009 |
| R1-139 | DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD MARTOS MARIN, S.L. | 250.132 |
| R1-140 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA CARRION, S.L. | 448.440 |
| R1-141 | HELIODORA GOMEZ, S.A. | 219.670 |
| R1-142 | LUIS RANGEL Y HNOS, S.A. | 688.259 |
| R1-143 | SERVILIANO GARCIA, S.A. | 1.380.435 |
| R1-144 | HIDROELECTRICA NUESTRA SEÑORA DE LA SOLEDAD DE TENDILLA Y LUPIANA, S.L. | 146.087 |
| R1-145 | ELECTRICA DE CALLOSA DE SEGURA, S.V. L. | 1.656.692 |
| R1-146 | JOSE FERRE SEGURA E HIJOS, S.R.L. | 1.384.400 |
| R1-147 | ELECTRA JOSE ANTONIO MARTINEZ, S.L. | 124.313 |
| R1-148 | ELECTRICIDAD PASTOR, S.L. | 645.272 |
| R1-149 | HIJOS DE FELIPE GARCIA ALVAREZ, S.L. | 117.594 |
| R1-150 | COOPERATIVA ELECTRICA DE CASTELLAR, S.C.V. | 606.935 |
| R1-151 | COOPERATIVA ELECTRICA BENEFICA ALBATERENSE, COOP.V. | 1.159.182 |
| R1-152 | ELECTRICA DE MELIANA, SOCIEDAD COOPERATIVA VALENCIANA. | 426.552 |
| R1-153 | COOPERATIVA POPULAR DE FLUIDO ELECTRICO DE CAMPRODON S.C.C.L. | 325.996 |
| R1-154 | ELÉCTRICA ALGIMIA DE ALFARA, S.C.V. | 139.070 |
| R1-155 | ELECTRICA DE VINALES, S.C.V. | 351.998 |
| R1-156 | ELECTRICA DE DURRO SLU. | 56.579 |
| R1-157 | ELECTRICA DE GUADASUAR, SDAD. COOP. V. | 1.090.142 |
| R1-158 | COOP. ELÉCTRICA DE SOT DE CHERA. | 128.593 |

| N.º registro | Empresa distribuidora | Retribución 2011 - Euros |
|--------------|---|-----------------------------------|
| R1-159 | ELECTRICA NTRA. SRA. DE GRACIA, SDAD. COOP VALENCIANA. | 1.276.862 |
| R1-160 | ELECTRODISTRIBUIDORA DE FUERZA Y ALUB. CASABLANCA S.C.V. | 186.196 |
| R1-161 | FLUIDO ELECTRICO DE MUSEROS, S. C. VALENCIANA. | 291.462 |
| R1-162 | DELGICHI, S.L. | 45.459 |
| R1-163 | DIELEC GUERRERO LORENTE, S.L. | 87.186 |
| R1-164 | DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD VALLE DE SANTA ANA SL. | 116.361 |
| R1-165 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA GRANJA DE TORREHERMOSA, S.L. | 378.590 |
| R1-166 | ELECTRICA SANTA CLARA, S.L. | 395.641 |
| R1-167 | EMPRESA ELECTRICA MARTIN SILVA POZO, S.L. | 534.455 |
| R1-168 | HIDROELECTRICA SAN BUENAVENTURA, S.L. | 274.254 |
| R1-169 | HIDROELECTRICA SANTA TERESA, S.L. | 66.557 |
| R1-170 | HIJOS DE CASIANO SANCHEZ, S.L. | 61.630 |
| R1-171 | SOCIEDAD ELECTRICA JEREZ DEL MARQUESADO S.A. | 176.625 |
| R1-172 | SUMINISTROS ELECTRICOS DE AMIEVA, S.L. | 112.799 |
| R1-173 | HIDROELECTRICA DOMINGUEZ, S.L. | 64.003 |
| R1-174 | ELECTRA CONILENSE, S.L.U. | 3.041.990 |
| R1-175 | DISTRIBUCIONES ELECTRICAS PORTILLO, S.L. | 1.259.756 |
| R1-176 | ELECTRICA DE JAFRE, S.A. | 747.721 |
| R1-177 | ELECTRICA LOS LAURELES, S.L. | 319.202 |
| R1-178 | ELECTRICA SAN JOSE OBRERO, S.L. | 176.137 |
| R1-179 | ARAGONESA DE ACTIVIDADES ENERGETICAS, S.A. | 546.209 |
| R1-180 | C. MARCIAL CHACON E HIJOS, S.L. | 1.465.501 |
| R1-181 | ELECTRICA MORO BENITO, S.L. | 127.194 |
| R1-182 | FUENTES Y COMPAÑIA, S.L. | 997.432 |
| R1-183 | LA ELECTRICA DE VALL DE EBO, S.L. | 53.466 |
| R1-184 | ANTOLINA RUIZ RUIZ, S.L.U. | 32.983 |
| R1-185 | DISTRIBUCIONES DE ENERGIA ELECTRICA DEL NOROESTE, S.L. | 46.930 |
| R1-186 | ELECTRA DE ZAS, S.L. | 263.704 |
| R1-187 | HIDROELECTRICA DEL CABRERA, SL. | 269.945 |
| R1-188 | ELECTRICIDAD LA ASUNCION, S.L. | 69.013 |
| R1-190 | SOCIEDAD ELECTRICA DE RIBERA DEL FRESNO, S.A. | 392.811 |
| R1-191 | ALSET ELECTRICA, S.L. | 997.312 |
| R1-192 | ELECTRO DISTRIBUIDORA CASTELLANO LEONESA, S.A. | 206.235 |
| R1-193 | ELECTRA VALDIVIELSO, S.A. | 71.388 |
| R1-194 | EMPRESA ELECTRICA DE SAN PEDRO, S.L. | 725.053 |
| R1-195 | ELECTRICA ABENGIBRENSE DISTRIBUCION, S.L. | 182.726 |
| R1-196 | ELECTRICA DE LA SERRANIA DE RONDA S L. | 1.214.990 |
| R1-197 | EBROFANAS, S.L. | 161.271 |
| R1-198 | ELECTRICA SAGRADO CORAZON DE JESUS, S.L. | 201.045 |
| R1-199 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA MONESTERIO, S.L.U. | 1.895.831 |
| R1-200 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA BRAVO SAEZ, S.L. | 269.650 |
| R1-201 | ELECTRICA NUESTRA SEÑORA DE LOS SANTOS, S.L. | 696.128 |
| R1-202 | MOLINO VIEJO DE VILALLER, S.A. | 116.131 |
| R1-203 | VARGAS Y COMPAÑIA ELECTRO HARINERA SAN RAMON, S.A. | 497.595 |
| R1-204 | ELECTRA DE SANTA COMBA, S.L. | 1.675.000 |
| R1-205 | ICASA DISTRIBUCION ENERGIA, S.L. | 38.684 |
| R1-206 | DISTRIBUCIONES ELECTRICAS DEL ERIA, S.L. | 82.615 |
| R1-207 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA ISABA, S.L.U. | 100.048 |
| R1-208 | ENERFRIAS SL. | 146.077 |
| R1-210 | CENTRAL ELECTRICA SAN ANTONIO, S.L. | 702.271 |

| N.º registro | Empresa distribuidora | Retribución 2011 - Euros |
|--------------|--|-----------------------------------|
| R1-211 | ELECTRA CUNTIENSE, S.L. | 566.000 |
| R1-213 | ELECTRICAS DE BENUZA, S.L. | 226.629 |
| R1-214 | RODALEC, S.L. | 144.797 |
| R1-215 | ELECTRICA DEL HUEBRA, S.L. | 95.943 |
| R1-216 | DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE NAVASFRIAS S.L. | 155.328 |
| R1-217 | ELECTRICA MESTANZA R.V., S.L. | 92.231 |
| R1-218 | HIDROELECTRICA DE CATALUNYA, S.L. | 1.275.482 |
| R1-219 | ELECTRA DE ABUSEJO, S.L. | 1.209.501 |
| R1-220 | ELECTRICA DE CANTOÑA S.L. | 94.055 |
| R1-221 | ELECTRICA GILENA, S.L.U. | 397.105 |
| R1-222 | ENERGIAS DE PANTICOSA S.L. | 332.512 |
| R1-223 | HEREDEROS DE EMILIO GAMERO, S.L. | 834.391 |
| R1-224 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE MONTOLIU, S.L. U. | 55.616 |
| R1-225 | ELECTRICA BAÑESA, S.L. | 81.086 |
| R1-226 | GLORIA MARISCAL, S.L. | 123.032 |
| R1-227 | RUIZ DE LA TORRE, S.L. | 1.111.268 |
| R1-228 | LUZ DE CELA, S.L. | 137.468 |
| R1-229 | ELECTRICA SAN MARCOS, S.L. | 51.628 |
| R1-231 | ELÈCTRICA CURÓS, S.L. | 618.349 |
| R1-232 | ELECTRA VALDIZARBE, S.A. | 1.276.430 |
| R1-233 | ELECTRICA LATORRE, S.L. | 545.225 |
| R1-234 | ELECTRICA DE CASTRO CALDELAS S.L. | 218.275 |
| R1-236 | EL PROGRESO DEL PIRINEO- HEREDEROS DE FRANCISCO BOLLÓ QUELLA, S.L. | 500.737 |
| R1-237 | MONTESLUZ DISTRIBUCION ELECTRICA, S.L. | 391.881 |
| R1-238 | EMILIO PADILLA E HIJOS, S.L. | 134.445 |
| R1-239 | SALTOS DEL CABRERA, SL. | 297.760 |
| R1-240 | DISTRIBUCION ENERGIA ELECTRICA DE PARCENT, S.L. | 183.916 |
| R1-241 | DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA TORRECILLAS VIDAL, S.L. | 165.913 |
| R1-242 | CENTRAL ELECTRICA INDUSTRIAL, S.L.U. | 199.530 |
| R1-243 | HIDROELECTRICA EL CERRAJON, S.L. | 120.553 |
| R1-244 | HIDROELECTRICA JOSE MATANZA GARCIA, S.L. | 234.469 |
| R1-245 | DISTRIBUCION Y ELECTRICA CARIDAD E ILDEFONSO, S.L. | 138.692 |
| R1-246 | FELIPE BLAZQUEZ, S.L. | 207.400 |
| R1-247 | INPECUARIAS TORRECAMPO, S.L. | 170.741 |
| R1-248 | E. SAAVEDRA, S.A. | 390.299 |
| R1-249 | JUAN Y FRANCISCO ESTEVE MAS S.L. | 72.639 |
| R1-250 | LUZ ELECTRICA LOS MOLARES S.L. | 364.513 |
| R1-251 | SERVICIOS URBANOS DE CERLER, S.A. (SUCSA). | 359.048 |
| R1-252 | HEREDEROS DE CARLOS OLTRA, S.L. | 47.270 |
| R1-253 | COMPAÑÍA ELÉCTRICA DE FÉREZ, S.L. | 389.782 |
| R1-254 | ELECTRA SALTEA, S.L. | 137.028 |
| R1-255 | ELECTRICAS SANTA LEONOR S.L. | 131.017 |
| R1-256 | EMDECORIA, S.L. | 1.377.743 |
| R1-257 | HIJOS DE FRANCISCO ESCASO S.L. | 1.303.273 |
| R1-258 | MILLARENSE DE ELECTRICIDAD, S.A.U. | 133.996 |
| R1-259 | MUNICIPAL ELECTRICA VILORIA, S.L. | 123.937 |
| R1-260 | ELECTRA LA HONORINA, S.L. | 206.920 |
| R1-261 | ELECTRA SAN BARTOLOME, S.L. | 277.751 |
| R1-262 | ELECTRICA DEL GUADALFEO, S.L. | 479.143 |
| R1-264 | ELECTRICA SANTA MARTA Y VILLALBA, S.L. | 1.194.422 |

| N.º registro | Empresa distribuidora | Retribución 2011 - Euros |
|--------------|--|-----------------------------------|
| R1-265 | HEREDEROS DE MARIA ALONSO CALZADA. VENTA DE BAÑOS S.L..... | 90.668 |
| R1-266 | HIJOS DE MANUEL PERLES VICENS, S.L..... | 101.905 |
| R1-267 | ELECTRICA DE VER, S.L..... | 35.975 |
| R1-268 | ELECTRADISTRIBUCIÓN CENTELLES, S.L..... | 1.597.326 |
| R1-269 | MANUEL ROBRES CELADES, S.L.U..... | 58.455 |
| R1-270 | ELECTRA DEL FOXO, S.L..... | 365.094 |
| R1-271 | DISTRIBUCION ELECTRICA DE ALCOLECHA, S.L..... | 36.578 |
| R1-272 | LUZ ELECTRICA DE ALGAR, S.L.U..... | 486.298 |
| R1-273 | EMPRESA MUNICIPAL D'ENERGIA ELECTRICA TORRES DEL SEGRE, S.L..... | 428.616 |
| R1-274 | ELEC VALL DE BOI, S.L..... | 82.397 |
| R1-275 | ELECTRICA DE VALDRIZ, S.L..... | 181.177 |
| R1-276 | IGNALUZ JIMENEZ DE TORRES, S.L..... | 58.641 |
| R1-277 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA NIEBLA, S.L..... | 552.557 |
| R1-278 | TOLARGI, S.L..... | 1.575.484 |
| R1-279 | ELECTRICA DEL MONTSEC SL..... | 386.201 |
| R1-280 | ITURENGO ELEKTRA, S.L..... | 91.082 |
| R1-281 | ELECTRO SALLENT DE GALLEGO, S.L..... | 245.332 |
| R1-282 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE CATOIRA, S.A..... | 217.989 |
| R1-283 | ELECTRICA DEL POZO S.COOP.MADRILEÑA..... | 415.869 |
| R1-284 | AFRODISIO PASCUAL ALONSO, S.L..... | 181.064 |
| R1-285 | ENERGIAS DE BENASQUE, S.L..... | 821.678 |
| R1-286 | DISTRIBUCIONES ELECTRICAS DE POZUELO, S.A..... | 101.163 |
| R1-287 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE CASAS DE LAZARO, S.A..... | 203.214 |
| R1-288 | DISTRIBUCIONES ALNEGA, S.L..... | 62.371 |
| R1-289 | ELECTRO ESCARRILLA, S.L..... | 72.301 |
| R1-290 | ELECTRICA DE ALBERGUERIA, S.A..... | 401.390 |
| R1-291 | EMPRESA ELECTRICA DE JORQUERA, S.L..... | 53.603 |
| R1-292 | ELECTRA LA MOLINA, S.L..... | 207.372 |
| R1-293 | HIDROELECTRICA COTO MINERO DISTRIBUCION, S.L.U..... | 221.397 |
| R1-294 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A..... | 7.344.772 |
| R1-295 | INDUSTRIAL BARCALESA, S.L..... | 362.684 |
| R1-296 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA D'ALBATARREC, SL..... | 226.085 |
| R1-297 | ELECTRA ORBAICETA, S.L..... | 40.446 |
| R1-298 | DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA ENERQUINTA SL..... | 94.631 |
| R1-300 | ELÉCTRICAS DE VILLAHERMOSA S.A..... | 86.466 |
| R1-301 | ALARCON NAVARRO EMPRESA ELECTRICA, S.L..... | 332.885 |
| R1-302 | ARAMAIOKO ARGINDAR BANATZAILEA, S.A..... | 161.462 |
| R1-304 | HIDROFLAMICELL, S.L..... | 742.890 |
| R1-305 | SDAD. MUNICIPAL DE DISTRIB. ELÉCTRICA DE LLAVORSÍ S.L..... | 124.910 |
| R1-306 | HELIODORO CHAFER, S.L..... | 363.022 |
| R1-307 | CENTRAL ELECTRICA DE POZO LORENTE, S. L..... | 104.801 |
| R1-308 | ARAXES ARGI INDARRA, S.L..... | 167.163 |
| R1-309 | PEDRO SANCHEZ IBAÑEZ..... | 290.229 |
| R1-310 | AGRUPACIÓN DISTRIBUIDORA DE ESCUER S.L..... | 18.166 |
| R1-312 | ELECTRA EL VENDUL S.L..... | 37.167 |
| R1-313 | LEINTZARGI S.L..... | 32.365 |
| R1-314 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE PONTS S.L. (D.E.P. S.L.)..... | 118.405 |
| R1-317 | ELECTRICA POPULAR, S.COOP.MAD..... | 341.092 |
| R1-318 | MENDIVIL DE ELECTRICIDAD, S.L..... | 31.768 |
| R1-319 | LA SINARQUENSE S.L.U..... | 198.733 |

| N.º registro | Empresa distribuidora | Retribución 2011 - Euros |
|--------------|---|-----------------------------------|
| R1-320 | SERVICIOS Y SUMINISTROS MUNICIPALES ARAS, S.L.U. | 142.943 |
| R1-323 | FUERZAS ELÉCTRICAS DE BOGARRA S.A. (FOBOSA) | 488.495 |
| R1-325 | EMPRESA MUNICIPAL DE DISTRIBUCIÓN D'ENERGIA ELÉCTRICA D'ALMENAR, SLU. | 706.492 |
| R1-326 | ELECTRA TUDANCA, S.L. | 73.319 |
| R1-327 | ELECTRICA ANTONIO MADRID SL. | 240.801 |
| R1-328 | INSTALACIONES ELÉCTRICAS RÍO ISÁBENA S.L. | 582.305 |
| R1-329 | DISTRIBUCIONES ELÉCTRICAS TALAYUELAS, S.L. | 267.505 |
| R1-330 | EMPRESA ELÉCTRICA DEL CABRIEL S.L. | 128.527 |
| R1-331 | ANZURIETAS, S.L. | 19.919 |
| R1-332 | BAKAIKUKO ARGIA, S.A. | 59.837 |
| R1-333 | ELECTRA ARRUAZU, S.L. | 31.746 |
| R1-334 | ELECTRA BARAIBAR, S.L. | 28.627 |
| R1-335 | SERVICIOS Y SUMINISTROS MUNICIPALES DE CHULILLA, S.L. | 152.812 |
| R1-336 | CATENERIBAS S.L.U. | 42.412 |
| R1-337 | SOCIETAT MUNICIPAL DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA DE TIRVIA, S.L. | 31.040 |
| R1-338 | SUMINISTROS ELECTRICOS ISABENA, S.L. | 138.841 |
| R1-339 | ELECTRA URDAZUBI S.L. | 278.805 |
| R1-340 | ELECTRICA COSTUR, SL. | 83.174 |
| R1-341 | TALARN DISTRIBUCIO MUNICIPAL ELECTRICA SL. | 73.591 |
| R1-342 | ELÉCTRICA DE LÍJAR, S.L. | 743.232 |
| R1-343 | ENERGIAS DE LA VILLA DE CAMPO, S.L.U. | 125.800 |
| R1-344 | GESTION DEL SERVICIO ELECTRICO HECHO S.L. | 194.589 |
| R1-345 | ALCONERA DE ELECTRICIDAD, S.L. | 120.020 |
| R1-346 | ELÉCTRICAS TUEJAR S.L. | 266.137 |
| R1-347 | ELÉCTRICA SALAS DE PALLARS, S.L. | 80.664 |
| R1-348 | ELECTRO-HARINERA BELSETANA, S. COOP. | 26.986 |
| R1-349 | LA CONSTANCIA-ARÉN, S.L. | 75.427 |
| R1-350 | DISTRIBUIDORA ELECTRICA VALLE DE ANSO S.L. | 98.720 |
| R1-351 | ELECTRICA SUDANELL S.L. | 137.172 |
| R1-352 | ELÉCTRICAS HIDROBESORA, SL. | 88.744 |
| R1-353 | ELÉCTRICAS COLLADO BLANCO, S.L. | 178.296 |
| R1-354 | LLUM D'AIN, S.L. | 48.590 |
| R1-355 | ELÉCTRICAS LA ENGUERINA, S.L. | 251.213 |
| R1-356 | COOP V.E.F.A. «SERRALLO». | 41.392 |
| R1-357 | ELECTRICA DE MALCOCINADO S.L.U. | 108.999 |
| R1-358 | ELÉCTRICAS DE VALLANCA, S.L. | 55.364 |
| R1-359 | ELECTRO MANZANEDA, S.L. | 144.410 |
| R1-360 | ELECTRICA MUNICIPAL DE SANTA COLOMA DE QUERALT S.L. | 446.002 |
| R1-361 | DISTRIBUCIONES ELÉCTRICAS DE GISTAÍN, S.L. | 25.502 |
| R1-362 | ENERGÍAS DEL ZINQUETA, S.L. | 65.230 |
| R1-363 | ELECTRA DEL LLOBREGAT ENERGÍA, S.L. | 175.470 |
| R1-364 | SAMPOL ENERGÍA, S.L. | 48.720 |
| | TOTAL | 359.320.012 |

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.

ANEXO II

Actualizaciones trimestrales de las tarifas y primas del régimen especial

1. A partir de 1 de octubre de 2010

1. Tarifas y primas para las instalaciones de los subgrupos a.1.1 y a.1.2 y del grupo c.2 del artículo 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 | 14,3949 | - |
| | | | 0,5<P≤1 MW | 11,8123 | - |
| | | | 1<P≤10 MW | 9,3820 | 3,9284 |
| | | | 10<P≤25 MW | 8,9076 | 3,2418 |
| | | | 25<P≤50 MW | 8,4658 | 2,8911 |
| | a.1.2 | Gasóleo/GLP | P≤0,5 MW | 16,7985 | - |
| | | | 0,5<P≤1 MW | 14,2958 | - |
| | | | 1<P≤10 MW | 12,2380 | 6,5079 |
| | | | 10<P≤25 MW | 11,9069 | 5,9500 |
| | | | 25<P≤50 MW | 11,4968 | 5,4464 |
| | Fuel | 0,5<P≤1 MW | 13,1016 | - | |
| | | 1<P≤10 MW | 11,1575 | 5,4382 | |
| | | 10<P≤25 MW | 10,8166 | 4,8693 | |
| | | 25<P≤50 MW | 10,4147 | 4,3819 | |
| c.2 | | | | 6,8369 | 3,4883 |

2. 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 | 12,5416 | 11,1788 | 6,4082 | 5,4997 |
| | 0,5<P≤1 MW | 12,5416 | 11,1786 | 6,4083 | 5,4997 |
| | 1<P≤10 MW | 12,7483 | 11,3630 | 6,5139 | 5,5903 |
| | 10<P≤25 MW | 12,7826 | 11,3936 | 6,5314 | 5,6053 |
| | 25<P≤50 MW | 12,8333 | 11,4385 | 6,5574 | 5,6276 |
| Gasóleo/GLP | P≤0,5 MW | 13,2594 | 11,8183 | 6,7750 | 5,8142 |
| | 0,5<P≤1 MW | 13,2594 | 11,8184 | 6,7752 | 5,8143 |
| | 1<P≤10 MW | 13,3864 | 11,9317 | 6,8398 | 5,8703 |
| | 10<P≤25 MW | 13,4016 | 11,9454 | 6,8478 | 5,8768 |
| | 25<P≤50 MW | 13,4150 | 11,9572 | 6,8548 | 5,8827 |
| Fuel | P≤0,5 MW | 13,2594 | 11,8183 | 6,7750 | 5,8142 |
| | 0,5<P≤1 MW | 13,2021 | 11,7674 | 6,7458 | 5,7893 |
| | 1<P≤10 MW | 13,3612 | 11,9091 | 6,8269 | 5,8589 |
| | 10<P≤25 MW | 13,3805 | 11,9264 | 6,8369 | 5,8674 |
| | 25<P≤50 MW | 13,4049 | 11,9482 | 6,8495 | 5,8781 |

2. A partir de 1 de enero de 2011

1. Tarifas y primas para las instalaciones de los subgrupos a.1.1 y a.1.2 y del grupo c.2 del artículo 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 | 14,3548 | - |
| | | | 0,5<P≤1 MW | 11,7794 | - |
| | | | 1<P≤10 MW | 9,3510 | 3,9154 |
| | | | 10<P≤25 MW | 8,8772 | 3,2307 |
| | | | 25<P≤50 MW | 8,4358 | 2,8808 |
| | a.1.2 | Gasóleo/GLP | P≤0,5 MW | 16,5821 | - |
| | | | 0,5<P≤1 MW | 14,1116 | - |
| | | | 1<P≤10 MW | 12,0543 | 6,4102 |
| | | | 10<P≤25 MW | 11,7236 | 5,8584 |
| | | | 25<P≤50 MW | 11,3148 | 5,3602 |
| | Fuel | 0,5<P≤1 MW | 12,9418 | - | |
| | | 1<P≤10 MW | 10,9960 | 5,3595 | |
| | | 10<P≤25 MW | 10,6555 | 4,7968 | |
| | | 25<P≤50 MW | 10,2533 | 4,3140 | |
| | | c.2 | | | 6,7351 |

2. 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 | 12,5067 | 11,1476 | 6,3904 | 5,4844 |
| | 0,5<P≤1 MW | 12,5066 | 11,1475 | 6,3905 | 5,4844 |
| | 1<P≤10 MW | 12,7062 | 11,3255 | 6,4924 | 5,5718 |
| | 10<P≤25 MW | 12,7389 | 11,3547 | 6,5091 | 5,5862 |
| | 25<P≤50 MW | 12,7878 | 11,3979 | 6,5342 | 5,6077 |
| Gasóleo/GLP | P≤0,5 MW | 13,0885 | 11,6661 | 6,6878 | 5,7393 |
| | 0,5<P≤1 MW | 13,0885 | 11,6662 | 6,6879 | 5,7394 |
| | 1<P≤10 MW | 13,1855 | 11,7526 | 6,7372 | 5,7822 |
| | 10<P≤25 MW | 13,1953 | 11,7615 | 6,7424 | 5,7863 |
| | 25<P≤50 MW | 13,2026 | 11,7679 | 6,7462 | 5,7896 |
| Fuel | P≤0,5 MW | 13,0885 | 11,6661 | 6,6878 | 5,7393 |
| | 0,5<P≤1 MW | 13,0411 | 11,6238 | 6,6635 | 5,7187 |
| | 1<P≤10 MW | 13,1678 | 11,7367 | 6,7281 | 5,7741 |
| | 10<P≤25 MW | 13,1812 | 11,7488 | 6,7351 | 5,7800 |
| | 25<P≤50 MW | 13,1972 | 11,7630 | 6,7433 | 5,7870 |

ANEXO III

Actualizaciones anuales de las tarifas, primas y límites superior e inferior del régimen especial

1. Tarifas para las instalaciones del subgrupo a.1.4 y del grupo a.2 del artículo 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 | 11,1839 | 7,8430 |
| | | | 10<P≤25 MW | 7,6889 | 3,6321 |
| | | | 25<P≤50 MW | 6,9900 | 2,6266 |
| | | Otros | P≤10 MW | 5,0116 | 2,5979 |
| | | | 10<P≤25 MW | 4,5939 | 1,7524 |
| | | | 25<P≤50 MW | 4,1764 | 1,1515 |
| a.2 | | | P≤10 MW | 5,0168 | 2,5991 |
| | | | 10<P≤25 MW | 4,5914 | 1,7570 |
| | | | 25<P≤50 MW | 4,1770 | 1,1594 |

2. Tarifas para las instalaciones del subgrupo a.1.3 del artículo 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 | 17,2917 | 13,0780 |
| | | | a partir de entonces | 12,8343 | 0,0000 |
| | | 2 MW < P | primeros 15 años | 15,8313 | 11,3885 |
| | | | a partir de entonces | 13,3344 | 0,0000 |
| | b.6.2 | P≤2 MW | primeros 15 años | 13,8233 | 9,6258 |
| | | | a partir de entonces | 9,3195 | 0,0000 |
| | | 2 MW < P | primeros 15 años | 11,6140 | 7,1712 |
| | | | a partir de entonces | 8,7110 | 0,0000 |
| | b.6.3 | P≤2 MW | primeros 15 años | 13,8233 | 9,6258 |
| | | | a partir de entonces | 9,3195 | 0,0000 |
| | | 2 MW < P | primeros 15 años | 12,7754 | 8,3333 |
| | | | a partir de entonces | 8,7110 | 0,0000 |
| | b.7.1 | | primeros 15 años | 8,8884 | 4,8897 |
| | | | a partir de entonces | 7,2402 | 0,0000 |
| | b.7.2 | P≤500 kW | primeros 15 años | 14,4147 | 11,3753 |
| | | | a partir de entonces | 7,1803 | 0,0000 |
| | | 500 kW < P | primeros 15 años | 10,7563 | 7,0735 |
| | | | a partir de entonces | 7,2337 | 0,0000 |
| | b.7.3 | | primeros 15 años | 5,7887 | 3,8158 |
| | | | a partir de entonces | 5,7887 | 0,0000 |
| | b.8.1 | P≤2 MW | primeros 15 años | 13,8233 | 9,6258 |
| | | | a partir de entonces | 9,3195 | 0,0000 |
| | | 2 MW < P | primeros 15 años | 11,8253 | 7,3772 |
| | | | a partir de entonces | 8,8695 | 0,0000 |
| | b.8.2 | P≤2 MW | primeros 15 años | 10,2385 | 6,0564 |
| | | | a partir de entonces | 7,1824 | 0,0000 |
| | | 2 MW < P | primeros 15 años | 7,7053 | 3,7202 |
| | | | a partir de entonces | 7,7053 | 0,0000 |
| b.8.3 | P≤2 MW | primeros 15 años | 10,2385 | 6,3374 | |
| | | a partir de entonces | 7,1824 | 0,0000 | |
| | 2 MW < P | primeros 15 años | 10,0437 | 5,8398 | |
| | | a partir de entonces | 8,1705 | 0,0000 | |
| a.1.3 dentro de la disp.transitoria 10. ^a | | | | 14,2825 | 9,8426 |

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

| Grupo | Subgrupo | Potencia | Plazo | Tarifa regulada c€/kWh | Prima de referencia c€/kWh | Límite Superior c€/kWh | Límite Inferior c€/kWh |
|----------|----------|----------------------|----------------------|---------------------------|----------------------------------|------------------------------|------------------------------|
| b.1 | b.1.1 | P≤100 kW | primeros 28 años | 47,5597 | | | |
| | | 100 kW<P≤10 MW | primeros 28 años | 45,0886 | | | |
| | | 10<P≤50 MW | primeros 28 años | 24,8138 | | | |
| | b.1.2 | | primeros 25 años | 29,0916 | 27,4312 | 37,1483 | 27,4353 |
| | | | a partir de entonces | 23,2731 | 21,9449 | | |
| b.2 | b.2.1 | | primeros 20 años | 7,9084 | 2,0142 | 9,1737 | 7,6975 |
| | | | a partir de entonces | 6,6094 | | | |
| | b.2.2* | | | | 9,1041 | 17,7114 | |
| b.3 | | | primeros 20 años | 7,4410 | 4,1519 | | |
| | | | a partir de entonces | 7,0306 | 3,3047 | | |
| b.4 | | | primeros 25 años | 8,4237 | 2,7047 | 9,2014 | 7,0414 |
| | | | a partir de entonces | 7,5814 | 1,4519 | | |
| b.5 | | | primeros 25 años | ** | 2,2727 | 8,6397 | 6,6094 |
| | | | a partir de entonces | *** | 1,4519 | | |
| b.6 | b.6.1 | P≤2 MW | primeros 15 años | 17,1596 | 12,9361 | 17,9599 | 16,6423 |
| | | | a partir de entonces | 12,7362 | | | |
| | | 2 MW < P | primeros 15 años | 15,8313 | 11,3885 | 16,2967 | 15,4111 |
| | | | a partir de entonces | 13,3344 | | | |
| | b.6.2 | P≤2 MW | primeros 15 años | 13,5763 | 9,3528 | 14,3744 | 13,0568 |
| | | | a partir de entonces | 9,1530 | | | |
| | | 2 MW < P | primeros 15 años | 11,6140 | 7,1712 | 12,0849 | 11,2090 |
| | | | a partir de entonces | 8,7111 | | | |
| | b.6.3 | P≤2 MW | primeros 15 años | 13,5763 | 9,3528 | 14,3744 | 13,0568 |
| | | | a partir de entonces | 9,1530 | | | |
| 2 MW < P | | primeros 15 años | 12,7754 | 8,3333 | 13,2404 | 12,3548 | |
| | | a partir de entonces | 8,7111 | | | | |
| b.7 | b.7.1 | | primeros 15 años | 8,6311 | 4,5652 | 9,6766 | 8,0350 |
| | | | a partir de entonces | 7,0306 | | | |
| | b.7.2 | P≤500 kW | primeros 15 años | 14,1141 | 11,0355 | 16,5559 | 13,3376 |
| | | | a partir de entonces | 7,0306 | | | |
| | | 500 kW < P | primeros 15 años | 10,4541 | 6,7241 | 11,9121 | 10,3137 |
| | | | a partir de entonces | 7,0306 | | | |
| b.7.3 | | primeros 15 años | 5,7887 | 3,8158 | 8,9961 | 5,5078 | |
| | | a partir de entonces | 5,7887 | | | | |
| b.8 | b.8.1 | P≤2 MW | primeros 15 años | 13,5763 | 9,3528 | 14,3744 | 13,0568 |
| | | | a partir de entonces | 9,1530 | | | |
| | | 2 MW < P | primeros 15 años | 11,6140 | 7,1712 | 12,0849 | 11,2090 |
| | | | a partir de entonces | 8,7111 | | | |
| | b.8.2 | P≤2 MW | primeros 15 años | 10,0221 | 5,7997 | 10,8213 | 9,4929 |
| | | | a partir de entonces | 7,0306 | | | |
| | | 2 MW < P | primeros 15 años | 7,0284 | 2,5856 | 7,4950 | 6,6094 |
| | | | a partir de entonces | 7,0284 | | | |
| | b.8.3 | P≤2 MW | primeros 15 años | 10,0221 | 6,0677 | 10,8213 | 9,4929 |
| | | | a partir de entonces | 7,0306 | | | |
| | | 2 MW < P | primeros 15 años | 8,6397 | 3,9621 | 9,7197 | 8,0998 |
| | | | a partir de entonces | 7,0284 | | | |

* Prima máxima de referencia a efectos del procedimiento de concurrencia previsto en el Real Decreto 1028/2007, de 20 de julio, y el límite superior, para las instalaciones eólicas marinas.

** La cuantía de la tarifa regulada para las instalaciones del grupo b.5 para los primeros veinticinco años desde la puesta en marcha será: $[6,60 + 1,20 \times ((50 - P) / 40)] \times 1,0826$, 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: $[5,94 + 1,080 \times ((50 - P) / 40)] \times 1,0826$, siendo P la potencia de la instalación.

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

| Grupo | Tarifa regulada c€/kWh | Prima de referencia c€/kWh |
|-------|---------------------------|----------------------------------|
| c.1 | 5,8026 | 2,9758 |
| c.3 | 4,1463 | 2,9758 |
| c.4 | 7,5669 | 3,1851 |

5. Tarifas para las instalaciones acogidas al Real Decreto 1578/2008, de 26 de septiembre, inscritas en las convocatorias correspondientes al año 2009.

| | Tarifas reguladas c€/kWh | | | |
|--------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| | Convocatoria 1.º trimestre 2009 | Convocatoria 2.º trimestre 2009 | Convocatoria 3.º trimestre 2009 | Convocatoria 4.º trimestre 2009 |
| Tipo I.1 | 34,7079 | 34,7079 | 34,7079 | 34,7079 |
| Tipo I.2 | 32,6662 | 32,6662 | 32,6662 | 32,6662 |
| Tipo II | 32,6662 | 31,3585 | 30,5340 | 29,6912 |

ANEXO IV

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

Coeficientes de pérdidas para contratos de tarifas y de accesos 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 y peajes sin discriminación horaria | 14 | | |
| Tarifas y peajes con discriminación horaria de 2 periodos . . . | 14,8 | 14,6 | |
| Tarifas y peajes con discriminación horaria de 3 periodos . . . | 15,3 | 14,6 | 10,7 |

Coeficientes de pérdidas para contratos de accesos de 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 |

Coeficientes de pérdidas para contratos de acceso a tarifas 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 | % |
|---------------------------|-------|
| 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 |