




COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



**LIQUIDACIÓN PROVISIONAL DE LAS  
PRIMAS EQUIVALENTES, PRIMAS,  
INCENTIVOS Y COMPLEMENTOS A LAS  
INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE  
ENERGÍA ELÉCTRICA EN RÉGIMEN  
ESPECIAL.  
MES DE PRODUCCION 11/2013**

**2013**

## Índice

|  |    |
|--|----|
| Resumen ejecutivo  | 3  |
| 1. Introducción  | 4  |
| 2. Normativa   | 5  |
| 3. Principales magnitudes de la liquidación 11/2013  | 8  |
| 3.1 Información estructural. Liquidación 11/2013.  | 9  |
| 3.2 Datos operacionales. Liquidación 11/2013   | 10 |
| 3.3 Resultados económicos. Liquidación 11/2013   | 11 |
| 4. Desarrollo del proceso de liquidación 11/2013.  | 13 |
| 4.1 Requerimientos de ingreso  | 14 |
| 4.2 Órdenes de pago  | 14 |
| 5 Situación a fecha 30 de diciembre de 2013 de las horas equivalentes de funcionamiento en instalaciones de tecnologías con limitación de horas equivalentes primadas. | 17 |
| 6 Información sobre cobertura de la demanda del régimen especial en el mes de producción 11/2013   | 18 |
| ANEXO I  | 22 |
| ANEXO II   | 24 |

**RESUMEN EJECUTIVO**  
**LIQUIDACIÓN PROVISIONAL DE LAS PRIMAS DEL**  
**RÉGIMEN ESPECIAL. MES DE PRODUCCIÓN 11/2013**

A 30 de diciembre de 2013 se encuentran activas 64.431 instalaciones (CIL) en la base de datos de liquidación, denominada Sicilia. Se ha contado con medidas de energía eléctrica remitidas por los Encargados de la Lectura en 64.141 instalaciones. Finalmente se han liquidado 64.010 instalaciones (63.991 instalaciones en la opción de tarifa para las que se contaba con baldita y 19 instalaciones en la opción de mercado). Esto supone liquidar en este mes el 99,35 % de las instalaciones de régimen especial.

La liquidación provisional a cuenta del mes de Noviembre de 2013 de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos, para las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial, asciende a **587,539 Millones de €**, antes de IVA o impuesto equivalente, de los que 580,984 Millones de € corresponden a la energía generada en el mes 11/2013 y 6,555 Millones de € a la reliquidación complementaria de meses anteriores.

El importe total liquidado tiene el siguiente desglose por tecnologías:

|                               | <b>TOTAL M€</b> |
|-------------------------------|-----------------|
| <b>COGENERACIÓN</b>           | 137,734         |
| <b>SOLAR FV</b>               | 36,397          |
| <b>SOLAR TE</b>               | 47,595          |
| <b>EÓLICA</b>                 | 267,214         |
| <b>HIDRÁULICA</b>             | 20,498          |
| <b>BIOMASA</b>                | 29,708          |
| <b>RESIDUOS</b>               | 7,434           |
| <b>TRAT.RESIDUOS</b>          | 40,959          |
| <b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b> | 0,001           |
| <b>TOTAL</b>                  | <b>587,539</b>  |

## 1. Introducción

La Comisión Nacional de Energía (CNE), actualmente Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), tiene encomendada la función de liquidar las instalaciones de régimen especial en virtud de lo dispuesto en el artículo 30 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo. Esta función comenzó a ejercerse en noviembre de 2009.

Por otro lado la Circular 3/2011, de 10 de noviembre de la Comisión Nacional de Energía, regula la solicitud de información y los procedimientos para implantar el sistema de liquidación de las primas equivalentes, las primas, los incentivos y los complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial.

De esta forma, todos los meses la CNMC realiza la liquidación provisional y a cuenta del régimen especial correspondiente al mes de producción  $m$  y las reliquidaciones correspondientes a los meses  $m-2$  y  $m-10$ .

Esta propuesta recoge la liquidación provisional correspondiente al mes de producción noviembre de 2013 y las reliquidaciones de los meses de septiembre de 2013 y enero de 2013.

Tras la aprobación de esta liquidación se desencadena el proceso de facturación de la CNMC en nombre de terceros, que se materializa en requerimientos de ingresos a los distribuidores y órdenes de pago a las instalaciones, conforme a lo dispuesto en la Circular 3/2011, de 10 de noviembre, de la Comisión Nacional de Energía.

## 2. Normativa

El artículo 30 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, asigna a la Comisión Nacional de Energía (CNE)<sup>1</sup> la función de realizar la liquidación de las primas equivalentes, las primas, los incentivos y los complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial.

Por su parte, la Disposición adicional 7ª del Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, habilita a la CNE a definir, mediante Circular, las obligaciones de remisión de la información necesaria y el procedimiento de liquidación correspondiente, así como el procedimiento de comunicación de los cambios de representante de las instalaciones de régimen especial.

La Circular 4/2009, de 9 de julio de la Comisión Nacional de Energía regula la solicitud de información y los procedimientos para implantar el sistema de liquidación de las primas equivalentes, las primas, los incentivos y los complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial hasta el 22 de diciembre de 2011. A partir de esa fecha es derogada y sustituida por la Circular 3/2011, de 10 de noviembre, de la Comisión Nacional de Energía.

A la liquidación de la energía generada por las instalaciones con opción de venta tarifa, se les aplica la liquidación de la venta obligatoria de productos a ser liquidados por diferencia de precios (RECUR), efectuada por el Operador del Mercado, de acuerdo al Real Decreto 302/2011, de 4 de marzo, por el que se regula la venta de productos a liquidar por diferencia de precios por determinadas instalaciones de régimen especial y la adquisición por los comercializadores de último recurso.

También a la liquidación se ha aplicado lo dispuesto 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 a partir de tecnologías solar termoeléctrica y eólica, y lo dispuesto por el Real Decreto-ley 14/2010, de 23 de diciembre, por el que se establecen medidas urgentes para

---

<sup>1</sup> Debe entenderse transitoriamente CNMC hasta lo previsto en la Disposición transitoria cuarta de la Ley 3/2013, de 4 de junio.

la corrección del déficit tarifario del sector eléctrico, referente al derecho de las instalaciones de tecnología solar fotovoltaica y de tecnología solar termoeléctrica a percibir en cada año el régimen económico primado que tenga reconocido hasta alcanzar el número de horas equivalentes de referencia correspondiente a cada tecnología.

Conforme a lo dispuesto en el artículo 15 del Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento unificado de puntos de medida del sistema eléctrico y en la Resolución de 24 de enero de 2013, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se aprueba el procedimiento de operación P.O.14.10 liquidación de la corrección de registros de medidas posteriores a la liquidación definitiva, se ha llevado a cabo el proceso de corrección de la medida y correspondiente liquidación de las primas y complementos de determinadas instalaciones de régimen especial afectadas por los procedimientos de corrección de medidas previstos en la normativa anteriormente citada y para las que se ha recibido de los distintos agentes la información necesaria para realizar la liquidación. En esta liquidación 11/2013 se ha procedido a ejecutar las reliquidaciones, consecuencia del proceso de corrección de medidas contemplado en el art.15 del RD 1110/2007, de 24 de agosto, relativas a los meses de noviembre y diciembre de 2009, según redacción dada por el Real Decreto 1623/2011, de 14 de noviembre. Estas reliquidaciones, se imputarán al ejercicio corriente 2013. Las reliquidaciones se han ejecutado partiendo de la información base facilitada por los agentes, en este caso, en particular, nuevas curvas de carga remitidas por los encargados de lectura, balditas incrementales remitidas por el Operador del Sistema y desgloses de baldita por instalación remitidos por los representantes afectados.

Con fecha 14 de julio de 2013 entró en vigor el Real Decreto Ley 9/2013, de 12 de julio, por el que se adoptan medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico y que deroga: el Real Decreto 661/2007, el Real Decreto 1578/2008, así como el artículo 4, la disposición adicional primera y el apartado 2 de la disposición quinta del Real Decreto-Ley 6/2009. No obstante lo anterior, en la disposición transitoria tercera del citado Real Decreto-ley se establece la aplicación transitoria de las normas anteriormente mencionadas *Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 11/2013*

hasta la aprobación de las nuevas disposiciones que establezcan un nuevo régimen jurídico y económico de la actividad de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos con régimen económico primado, a excepción del artículo 28 y del porcentaje de bonificación por cumplimiento en el rango del factor de potencia recogido en el anexo V del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo.

Las tarifas, primas y complementos vigentes de las instalaciones de producción en régimen especial se encuentran establecidos en las siguientes disposiciones:

- Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial.
- 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.
- Orden ITC/3519/2009, de 28 de diciembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de enero de 2010, y los precios asignados a las tarifas y primas de determinadas instalaciones de régimen especial del último trimestre de 2009.
- Orden ITC/1732/2010, de 28 de junio, por la que se revisan los precios asignados a las tarifas y primas de determinadas instalaciones de régimen especial, a partir del 1 de julio de 2010 y para el segundo trimestre de 2010.
- Orden ITC/3353/2010, de 28 de diciembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de enero de 2011, y los precios asignados a las tarifas y primas de determinadas instalaciones de régimen especial del último trimestre de 2010.
- Orden ITC/688/2011, de 30 de marzo, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de abril de 2011 y

determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial.

- Orden ITC/2452/2011, de 13 de septiembre, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de julio de 2011 y determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial.
- Orden ITC/2585/2011, de 29 de septiembre, por la que se revisan los peajes de acceso, se establecen los precios de los peajes de acceso supervalle y se actualizan determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial, a partir de 1 de octubre de 2011.
- Orden IET/3586/2011, de 30 de diciembre, 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.
- 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.
- 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.
- Real Decreto Ley 9/2013, de 12 de julio, por el que se adoptan medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico.
- Orden IET/1491/2013, de 1 de agosto, por la que se revisan los peajes de acceso de energía eléctrica para su aplicación a partir de agosto de 2013 y por la que se revisan determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial para el segundo trimestre de 2013.

### **3. Principales magnitudes de la liquidación 11/2013**



A continuación se recoge la información estructural de las instalaciones, los datos operacionales utilizados y los resultados económicos de la liquidación 11/2013.

### 3.1 Información estructural. Liquidación 11/2013.

Tabla 1. Número de instalaciones (CIL)

|                        | IB            | END           | GN - UF      | E.ON       | H CANTAB.  | TOTAL         |
|------------------------|---------------|---------------|--------------|------------|------------|---------------|
| <b>Pendientes doc.</b> | 400           | 176           | 59           | 14         | 6          | 655           |
| <b>Activas</b>         | 39.808        | 18.191        | 5.632        | 572        | 228        | 64.431        |
| <b>TOTAL</b>           | <b>40.208</b> | <b>18.367</b> | <b>5.691</b> | <b>586</b> | <b>234</b> | <b>65.086</b> |

Las instalaciones de producción en régimen especial que se encuentren activas son las que constituyen el colectivo susceptible de ser liquidado. En la tabla anterior se han agrupado todas ellas por zonas de distribución. Durante el mes de Noviembre de 2013 se han activado 40 nuevas instalaciones, lo que supone que a cierre de esta liquidación se encuentran activas el 98,99 % del total. El alta en el sistema de liquidaciones no implica que la instalación esté activa. El alta en el sistema la dan los representantes y solamente cuando se comprueba por la CNMC que cumplen todos los requisitos para poder percibir primas, las instalaciones son pasadas a situación de activas. De las 655 instalaciones pendientes de documentar (por tanto dadas de alta pero no activas), hay que diferenciar los siguientes casos:

- 357 instalaciones no se encuentran inscritas en el Registro administrativo de instalaciones de producción en régimen especial
- 162 instalaciones no disponen de inscripción en el Registro de pre-asignación
- 81 instalaciones en las que la fecha de inscripción en el Registro administrativo de instalaciones de régimen especial, supera la fecha límite establecida desde su inscripción en el Registro de pre-asignación

- 55 instalaciones pendientes de alguna otra documentación (certificado CIL, acta de puesta en marcha,...)

**Tabla 2. Representantes de las instalaciones activas (CIL)**

|                                     | <b>Tarifa</b> | <b>Mercado</b> | <b>TOTAL</b>  |
|-------------------------------------|---------------|----------------|---------------|
| <b>Representante último recurso</b> | 24.006        |                | <b>24.006</b> |
| <b>Representantes libres</b>        | 40.186        | 8              | <b>40.194</b> |
| <b>Titulares</b>                    | 217           | 14             | <b>231</b>    |
| <b>TOTAL</b>                        | <b>64.409</b> | <b>22</b>      | <b>64.431</b> |

### **3.2 Datos operacionales. Liquidación 11/2013**

**Tabla 3. Número de instalaciones para las que existen medidas eléctricas de energía activa (CIL)**

|               | <b>REE</b>   | <b>IB</b>     | <b>END</b>    | <b>GN - UF</b> | <b>E.ON</b> | <b>H CANTAB.</b> | <b>RESTO<br/>DISTRIB.</b> | <b>TOTAL</b>  |
|---------------|--------------|---------------|---------------|----------------|-------------|------------------|---------------------------|---------------|
| <b>Tipo 1</b> | 1.316        | 4             | 10            |                |             |                  | 1                         | <b>1.331</b>  |
| <b>Tipo 2</b> | 2.162        | 15            | 87            | 3              | 1           |                  | 7                         | <b>2.275</b>  |
| <b>Tipo 3</b> | 4            | 22.038        | 13.049        | 3.203          | 121         | 39               | 1.814                     | <b>40.268</b> |
| <b>Tipo 5</b> |              | 14.917        | 2.711         | 1.716          | 203         | 129              | 591                       | <b>20.267</b> |
| <b>TOTAL</b>  | <b>3.482</b> | <b>36.974</b> | <b>15.857</b> | <b>4.922</b>   | <b>325</b>  | <b>168</b>       | <b>2.413</b>              | <b>64.141</b> |

De acuerdo con el Reglamento Unificado de Puntos de Medida, aprobado por el Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, y la Circular 3/2011, de 10 de noviembre, los Encargados de la Lectura tienen la obligación de proporcionar a la CNMC<sup>2</sup> las medidas eléctricas de la energía vertida a la red por las instalaciones durante cada mes. Se han recibido medidas del 99,55% de las instalaciones activas, que corresponden a las medidas horarias o perfiladas, tanto de energía activa como de reactiva.

Con la información estructural y las medidas, se realiza la liquidación de las primas y los complementos de las instalaciones susceptibles de ser liquidadas. Asimismo, en las instalaciones a tarifa se debe disponer de Baldita (definida en la Circular 3/2011, como el importe de la liquidación conjunta de los operadores

<sup>2</sup> Según lo establecido en el apartado 2. de la Disposición adicional segunda de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, las referencias que la legislación vigente contiene a la [...] Comisión Nacional de Energía [...], se entenderán realizadas a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia o al ministerio correspondiente según la función que se trate. En consecuencia, todas las menciones que a partir de ahora se realicen en el presente informe a la CNE, se entenderán realizadas a la CNMC.

del mercado y del sistema) proporcionada por el correspondiente representante. Se han liquidado 64.010 instalaciones (CIL), el 99,35% de las activas.

**Tabla 4. Número de instalaciones liquidadas (CIL)**

|                | IB            | END           | GN - UF      | E.ON       | H CANTAB.  | TOTAL         |
|----------------|---------------|---------------|--------------|------------|------------|---------------|
| <b>Tarifa</b>  | 39.579        | 18.034        | 5.587        | 564        | 227        | <b>63.991</b> |
| <b>Mercado</b> | 6             | 7             | 4            | 2          |            | <b>19</b>     |
| <b>TOTAL</b>   | <b>39.585</b> | <b>18.041</b> | <b>5.591</b> | <b>566</b> | <b>227</b> | <b>64.010</b> |

### 3.3 Resultados económicos. Liquidación 11/2013

El importe económico mensual de las primas equivalentes (tarifa), primas e incentivos (mercado) y los complementos de instalaciones liquidadas a la fecha de cierre, por zonas de distribución, es el que se recoge en la tabla siguiente.

**Tabla 5. Importe económico de la liquidación de la energía de 11/2013, por zonas de distribución (Millones €)**

|                     | IB             | END            | GN - UF       | E.ON          | H CANTAB.    | TOTAL          |
|---------------------|----------------|----------------|---------------|---------------|--------------|----------------|
| <b>Tarifa</b>       | 222,801        | 224,558        | 82,795        | 30,475        | 5,240        | <b>565,869</b> |
| <b>Mercado</b>      | 3,625          | 1,574          | 1,831         | 1,332         |              | <b>8,362</b>   |
| <b>Complementos</b> | 2,284          | 1,663          | 1,758         | 0,980         | 0,066        | <b>6,752</b>   |
| <b>TOTAL</b>        | <b>228,711</b> | <b>227,796</b> | <b>86,383</b> | <b>32,788</b> | <b>5,306</b> | <b>580,984</b> |

El importe económico de la reliquidación de las instalaciones correspondiente a meses anteriores, por zonas de distribución y opción de venta, es el que se recoge en la tabla siguiente.

**Tabla 6. Importe económico de la reliquidación de meses anteriores (Millones €)**

| Opción Venta   | IB           | END          | GN - UF      | E.ON         | H CANTAB.     | TOTAL        |
|----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|
| <b>Tarifa</b>  | 3,549        | 2,351        | 0,704        | 0,004        | -0,064        | <b>6,544</b> |
| <b>Mercado</b> | 0,000        | 0,000        | 0,011        | 0,000        |               | <b>0,011</b> |
| <b>TOTAL</b>   | <b>3,549</b> | <b>2,351</b> | <b>0,715</b> | <b>0,004</b> | <b>-0,064</b> | <b>6,555</b> |

Los importes totales liquidados correspondientes a la energía producida en el mes de noviembre de 2013 y a regularizaciones correspondientes a meses anteriores, se recoge con diferentes desgloses en las tablas siguientes:

*Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 11/2013*

**Tabla 7. Importe económico de la liquidación de primas, incentivos y complementos, por representante (Millones €)**

|                                     | <b>Tarifa</b>  | <b>Mercado</b> | <b>TOTAL</b>   |
|-------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>Representante último recurso</b> | 10,535         |                | <b>10,535</b>  |
| <b>Representantes libres</b>        | 553,523        | 0,011          | <b>553,533</b> |
| <b>Titulares</b>                    | 15,111         | 8,361          | <b>23,471</b>  |
| <b>TOTAL</b>                        | <b>579,168</b> | <b>8,371</b>   | <b>587,539</b> |

Estos importes se desglosan, asimismo, según las siguientes tecnologías, donde se han incluido los importes unitarios liquidados:

**Tabla 8. Importe económico de la liquidación de primas, incentivos y complementos, por tecnologías**

|                               | <b>Tarifa M€</b> | <b>Mercado M€</b> | <b>TOTAL</b>   |
|-------------------------------|------------------|-------------------|----------------|
| <b>COGENERACIÓN</b>           | 130,798          | 6,936             | 137,734        |
| <b>SOLAR FV</b>               | 36,397           |                   | 36,397         |
| <b>SOLAR TE</b>               | 47,595           |                   | 47,595         |
| <b>EÓLICA</b>                 | 267,203          | 0,011             | 267,214        |
| <b>HIDRÁULICA</b>             | 20,498           | 0,000             | 20,498         |
| <b>BIOMASA</b>                | 29,708           |                   | 29,708         |
| <b>RESIDUOS</b>               | 6,010            | 1,424             | 7,434          |
| <b>TRAT.RESIDUOS</b>          | 40,959           |                   | 40,959         |
| <b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b> | 0,001            |                   | 0,001          |
| <b>TOTAL</b>                  | <b>579,168</b>   | <b>8,371</b>      | <b>587,539</b> |

Los importes totales incluido el IVA o impuesto equivalente, se recogen en la tabla siguiente:

**Tabla 9. Importe económico de la liquidación por zonas de distribución (Millones €)**

|                     | <b>IB</b>      | <b>END</b>     | <b>GN - UF</b> | <b>E.ON</b>   | <b>H CANTAB.</b> | <b>TOTAL</b>   |
|---------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|------------------|----------------|
| <b>Tarifa</b>       | 228,635        | 228,573        | 85,259         | 31,459        | 5,243            | <b>579,168</b> |
| <b>Mercado</b>      | 3,625          | 1,574          | 1,840          | 1,332         |                  | <b>8,371</b>   |
| <b>SUBTOTAL</b>     | <b>232,260</b> | <b>230,147</b> | <b>87,099</b>  | <b>32,791</b> | <b>5,243</b>     | <b>587,539</b> |
| <b>IVA o equiv.</b> | 48,718         | 47,703         | 18,250         | 6,885         | 1,100            | <b>122,656</b> |
| <b>TOTAL</b>        | <b>280,978</b> | <b>277,850</b> | <b>105,348</b> | <b>39,676</b> | <b>6,343</b>     | <b>710,195</b> |

En el Anexo 2 se recogen los resúmenes de las liquidaciones provisionales cerradas correspondientes a los últimos meses de producción, que han sido liquidadas hasta el momento por la CNE (CNMC), así como el acumulado anual de las liquidaciones provisionales cerradas del año 2013. También se muestra la información estadística del mes de producción 11/2013, por tipo de opción de

venta (a tarifa y en el mercado), y un resumen de las liquidaciones provisionales cerradas a 30/12/2013, por opción de venta, distribuidora, Real Decreto, y grupo/subgrupo (tecnología).

#### **4. Desarrollo del proceso de liquidación 11/2013.**

Los titulares de las instalaciones, o sus representantes, vendieron en el mes de noviembre su energía en la modalidad de tarifa (excepto las instalaciones contempladas en el artículo 45 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo y las acogidas a la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 661/2007). La energía producida fue vendida y liquidada primero en el mercado, para que posteriormente sea liquidada en el operador del sistema por los desvíos que ocasione. Finalmente, las primas y los complementos son liquidadas por la CNMC.

De acuerdo con la Circular 3/2011, de 10 de noviembre, desde el día 1 de diciembre de 2013 y hasta el octavo día hábil del mismo mes, se recibió en el sistema Sicilia, la siguiente información operacional para cada una de las instalaciones (CIL):

- Información de las medidas de la energía producida en el mes 11/2013, enviada por los Encargados de la Lectura (distribuidores y REE).
- Información de la Baldita y Recur, enviada por los representantes.

El día 17/12/2013 se publicaron los resultados preliminares de las liquidaciones, para que los representantes pudieran realizar las observaciones que consideraran oportunas antes del cierre de la liquidación provisional, que se produjo el día 30/12/2013 conforme a lo previsto en el apartado decimotercero de la Circular 3/2011, de 10 de Noviembre.

Una vez que la liquidación es aprobada por la Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC se ejecutan los correspondientes requerimientos de ingreso y órdenes de pago

## 4.1 Requerimientos de ingreso

Para proceder al pago de los importes calculados, se emiten los correspondientes requerimientos de ingresos a las empresas distribuidoras. En el Anexo 1 se muestran estos requerimientos de ingresos, una vez deducido el remanente de la cuenta de la CNE (CNMC) y considerados los abonos. Los requerimientos de ingresos son comunicados mediante medios electrónicos firmados y mediante entrega en mano, vía correo certificado, a las empresas correspondientes, una vez sea aprobada la presente liquidación a cuenta por Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC, teniendo todos ellos tres días hábiles desde la recepción del requerimiento para su pago en la correspondiente cuenta de la CNE (CNMC).

Por otra parte, del resultado de la liquidación aparecen otros requerimientos de ingresos, en este caso, a Sujetos de Liquidación o a productores de electricidad con saldo negativo. Estos requerimientos se emiten en formato factura a los interesados, como notas de abono, para su pago en la correspondiente cuenta de la CNE (CNMC).

## 4.2 Órdenes de pago

Los importes liquidables serán pagados por la CNMC a los distintos Sujetos de Liquidación con saldo positivo. En la tabla 10 siguiente se muestran estos sujetos con el número de instalaciones que representan y el modo de representación.

### CONFIDENCIAL

Tabla 10. Importes a pagar por la CNMC, por representante. Liquidación 11/2013

#### Representación Indirecta

| ENTIDAD                                 | NOMBRE | Nº<br>INSTALACIONES(CIL) | BASE<br>IMPONIBLE<br>(en miles de €) |
|---|--------|--------------------------|--------------------------------------|
| <b>REPRESENTANTES DE ULTIMO RECURSO</b> |        |                          |                                      |

*Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 11/2013*







## **5 Situación a fecha 30 de diciembre de 2013 de las horas equivalentes de funcionamiento en instalaciones de tecnologías con limitación de horas equivalentes primadas.**

En esta liquidación se ha aplicado lo dispuesto 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 a partir de tecnologías solar termoeléctrica y eólica, y lo dispuesto 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, referente al derecho de las instalaciones de tecnología eólica, solar fotovoltaica y solar termoeléctrica a percibir en cada año el régimen económico primado que tenga reconocido hasta alcanzar el número de horas equivalentes de referencia correspondiente a cada tecnología.

A continuación se resumen la situación a este respecto en cada tecnología afectada:

### Tecnología eólica

El Real Decreto 1614/2010, de 7 de diciembre, fija en su artículo 2.4 que el valor de horas equivalentes de referencia para las instalaciones de tecnología eólica en tierra sea de 2.589 horas/año, supeditando la aplicación de dicho límite a que la media de horas de funcionamiento anual de la totalidad de las instalaciones de tecnología eólica en tierra con inscripción definitiva supere las 2.350 horas/año. Asimismo el artículo 2.6 de dicho Real Decreto, encarga a la Comisión Nacional de Energía el establecimiento, mediante Circular publicada en el Boletín Oficial del Estado, de una metodología del cómputo de horas equivalentes.

Esta metodología fue definida en la Circular 3/2011, de 10 de noviembre, de la Comisión Nacional de Energía. Asimismo, en el punto 2.b del apartado Decimosegundo se establece que en cada cierre de liquidación provisional y a

cuenta la Comisión Nacional de Energía<sup>3</sup> publicará un valor provisional de la media anual de horas equivalentes de funcionamiento de las instalaciones eólicas de los meses liquidados en un año natural, de acuerdo a la metodología definida en dicho apartado.

De acuerdo con lo anterior, **la media de horas de funcionamiento anual** de la totalidad de las instalaciones con inscripción definitiva **de tecnología eólica** en tierra, **en el año 2013** hasta la liquidación 11/2013, ha sido de **2.064 horas**.

A la vista de lo anterior en esta liquidación no se ha ejecutado ninguna paralización del pago de primas en instalaciones de esta tecnología como consecuencia de haber alcanzado el límite de horas equivalentes de referencia.

#### Tecnología fotovoltaica

Durante este último mes de noviembre han alcanzado los límites de horas equivalentes con derecho a prima un total de 4.751 instalaciones fotovoltaicas, lo que junto a aquellas que han alcanzado dicho límite en meses anteriores constituyen un total de 46.675 instalaciones fotovoltaicas limitada, lo que supone el 76,21% en nº de instalaciones y el 75,61% en potencia de esa tecnología.

#### Tecnología termosolar

En esta liquidación no se ha ejecutado ninguna paralización del pago de primas en instalaciones de esta tecnología como consecuencia de haber alcanzado el límite de horas equivalentes de referencia.

## **6 Información sobre cobertura de la demanda del régimen especial en el mes de producción 11/2013**

En las dos tablas siguientes se muestra, respectivamente, la participación del total del régimen especial y la participación de las energías renovables, en la

---

<sup>3</sup> Entiéndase CNMC

cobertura mensual de la demanda de electricidad medida en barras de central, según datos facilitados por el Operador del Sistema.

Los cuadros siguientes están referenciados a la demanda total en barras de central del sistema eléctrico español, dato que se aporta para su comparación en la última fila de cada tabla:

**Tabla 11. Participación de la producción en régimen especial en la cobertura de la demanda de electricidad**

|   | nov-13 | TWh           | % COBERTURA   |
|---|--------|---------------|---------------|
| <b>VENTAS REG. ESPECIAL</b>                   |        | <b>10,644</b> | <b>49,5%</b>  |
| COGENERACIÓN                                  |        | 2,014         | 9,4%          |
| SOLAR FV                                      |        | 0,506         | 2,4%          |
| SOLAR TE                                      |        | 0,190         | 0,9%          |
| EÓLICA  |        | 6,424         | 29,9%         |
| HIDRÁULICA                                    |        | 0,516         | 2,4%          |
| BIOMASA                                       |        | 0,378         | 1,8%          |
| RESIDUOS                                      |        | 0,251         | 1,2%          |
| TRAT.RESIDUOS                                 |        | 0,365         | 1,7%          |
| OTRAS TECN.<br>RENOVABLES                     |        | 0,000         | 0,0%          |
| <b>DEMANDA TOTAL EN<br/>BARRAS DE CENTRAL</b> |        | <b>21,506</b> | <b>100,0%</b> |

**Tabla 12. Participación de la producción con fuentes renovables en la cobertura de la demanda de electricidad**

|  | nov-13 | TWh           | % COBERTURA  |
|--|--------|---------------|--------------|
| <b>VENTAS RENOVABLES<br/>REG. ESPECIAL</b> |        | <b>8,013</b>  | <b>37,3%</b> |
| COGENERACION BIOMASA                       |        | 0,111         | 0,5%         |
| SOLAR FV                                   |        | 0,506         | 2,4%         |
| SOLAR TE                                   |        | 0,190         | 0,9%         |
| EOLICA                                     |        | 6,424         | 29,9%        |
| HIDRAULICA                                 |        | 0,516         | 2,4%         |
| BIOMASA                                    |        | 0,267         | 1,2%         |
| OTRAS TECN.<br>RENOVABLES                  |        | 0,000         | 0,0%         |
| <b>VENTAS RENOVABLES<br/>REG. ORDINAR.</b> |        | <b>2,573</b>  | <b>12,0%</b> |
| GRAN HIDRAULICA                            |        | 2,573         | 12,0%        |
| <b>VENTAS RENOVABLES<br/>TOTAL</b>         |        | <b>10,586</b> | <b>49,2%</b> |

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 11/2013

|   |               |               |
|---|---------------|---------------|
| <b>DEMANDA TOTAL EN<br/>BARRAS DE CENTRAL</b> | <b>21,506</b> | <b>100,0%</b> |
|---|---------------|---------------|

## **ANEXOS**

# **ANEXO I**

## **Requerimientos de ingresos a las grandes distribuidoras**

## **ANEXO I. RESUMEN Requerimientos de ingresos a las grandes distribuidoras (en millones de €)**

**CONFIDENCIAL**

## **ANEXO II**

### **Datos de detalle liquidación 11/2013 y acumulado año 2013**



**Resumen de la liquidación de la prima equivalente y los complementos. Mes de producción 11/2013 y anteriores.**

| MES        | TECNOLOGIA             | Potencia Liquidada (MW) | Energía Vendida(GWh) | Nº Instalaciones | Prima equivalente (cent€/kWh) | Prima (cent€/kWh) | Comp. Reactiva (cent€/kWh) | Comp. Huecos (cent€/kWh) | Comp.Eficiencia (cent€/kWh) | Comp. Repot. (cent€/kWh) | Ret. Regulada Total (Miles €) | Ret. Regulada (cent€/kWh) |
|------------|------------------------|-------------------------|----------------------|------------------|-------------------------------|-------------------|----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|-------------------------------|---------------------------|
| 01/09/2013 | COGENERACION           | 5.408                   | 1.968                | 814              | 6,722                         | 2,852             | -0,0067                    |                          |                             |                          | 121.379,635                   | 6,1675                    |
|            | SOLAR FV               | 4.638                   | 756                  | 60.565           | 21,514                        |                   | -0,0095                    |                          |                             |                          | 162.611,854                   | 21,5043                   |
|            | SOLAR TE               | 2.150                   | 472                  | 47               | 24,499                        |                   | -0,0037                    |                          |                             |                          | 115.555,952                   | 24,4955                   |
|            | EOLICA                 | 22.819                  | 3.224                | 1.325            | 3,380                         |                   | -0,0172                    | 0,1557                   |                             |                          | 113.422,381                   | 3,5183                    |
|            | HIDRAULICA             | 1.988                   | 299                  | 1.021            | 3,569                         |                   | -0,0246                    |                          |                             |                          | 10.585,194                    | 3,5444                    |
|            | BIOMASA                | 821                     | 375                  | 191              | 7,288                         |                   | -0,0364                    |                          |                             |                          | 27.160,027                    | 7,2512                    |
|            | RESIDUOS               | 561                     | 253                  | 28               | 2,319                         | 2,482             | -0,0003                    |                          |                             |                          | 5.970,166                     | 2,3577                    |
|            | TRAT.RESIDUOS          | 603                     | 347                  | 47               | 10,206                        |                   | -0,0059                    |                          |                             |                          | 35.414,156                    | 10,2002                   |
|            | OTRAS TECN. RENOVABLES | 0                       | 0                    | 1                | 2,744                         |                   | -0,1935                    |                          |                             |                          | 0,401                         | 2,5507                    |
|            | <b>subtotal</b>        | <b>38.988</b>           | <b>7.693</b>         | <b>64.039</b>    | <b>7,868</b>                  | <b>2,786</b>      | <b>-0,0131</b>             | <b>0,0652</b>            |                             |                          | <b>592.099,766</b>            | <b>7,6962</b>             |
| 01/10/2013 | COGENERACION           | 5.367                   | 2.006                | 807              | 6,758                         | 2,919             | -0,0053                    |                          |                             |                          | 127.292,413                   | 6,3459                    |
|            | SOLAR FV               | 4.637                   | 627                  | 60.539           | 10,776                        |                   | -0,0105                    |                          |                             |                          | 67.454,569                    | 10,7654                   |
|            | SOLAR TE               | 2.150                   | 283                  | 47               | 24,243                        |                   | -0,0069                    |                          |                             |                          | 68.605,250                    | 24,2356                   |
|            | EOLICA                 | 22.696                  | 3.967                | 1.319            | 3,380                         |                   | -0,0182                    | 0,1545                   |                             |                          | 139.464,188                   | 3,5158                    |
|            | HIDRAULICA             | 1.984                   | 339                  | 1.019            | 3,492                         |                   | -0,0305                    |                          |                             |                          | 11.724,925                    | 3,4618                    |
|            | BIOMASA                | 821                     | 375                  | 191              | 7,120                         |                   | -0,0464                    |                          |                             |                          | 26.496,515                    | 7,0738                    |
|            | RESIDUOS               | 550                     | 261                  | 27               | 2,445                         | 2,484             | -0,0014                    |                          |                             |                          | 6.402,342                     | 2,4532                    |
|            | TRAT.RESIDUOS          | 603                     | 372                  | 47               | 10,080                        |                   | -0,0043                    |                          |                             |                          | 37.459,733                    | 10,076                    |
|            | OTRAS TECN. RENOVABLES | 0                       | 0                    | 1                | 3,232                         |                   | -0,1831                    |                          |                             |                          | 0,279                         | 3,0484                    |
|            | <b>subtotal</b>        | <b>38.808</b>           | <b>8.228</b>         | <b>63.997</b>    | <b>5,938</b>                  | <b>2,819</b>      | <b>-0,0147</b>             | <b>0,0744</b>            |                             |                          | <b>484.900,214</b>            | <b>5,8931</b>             |
| 01/11/2013 | COGENERACION           | 5.338                   | 2.014                | 802              | 7,345                         | 2,902             | -0,0047                    |                          |                             |                          | 137.220,493                   | 6,8129                    |
|            | SOLAR FV               | 4.627                   | 506                  | 60.546           | 6,703                         |                   | -0,0125                    |                          |                             |                          | 33.845,341                    | 6,6908                    |
|            | SOLAR TE               | 2.200                   | 190                  | 48               | 24,896                        |                   | -0,009                     |                          |                             |                          | 47.301,829                    | 24,8871                   |
|            | EOLICA                 | 22.817                  | 6.424                | 1.324            | 4,028                         |                   | -0,0183                    | 0,1308                   |                             |                          | 265.992,263                   | 4,1408                    |
|            | HIDRAULICA             | 1.989                   | 516                  | 1.023            | 4,158                         | 0,000             | -0,0242                    |                          |                             |                          | 20.205,975                    | 3,9164                    |

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 11/2013

|                           |               |               |               |              |              |                |               |  |  |                    |               |
|---------------------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|----------------|---------------|--|--|--------------------|---------------|
| BIOMASA                   | 821           | 378           | 191           | 7,811        |              | -0,044         |               |  |  | 29.343,527         | 7,7669        |
| RESIDUOS                  | 561           | 251           | 28            | 3,104        | 2,479        | -0,0065        |               |  |  | 7.421,257          | 2,9546        |
| TRAT.RESIDUOS             | 603           | 365           | 47            | 10,847       |              | -0,0056        |               |  |  | 39.615,485         | 10,841        |
| OTRAS TECN.<br>RENOVABLES | 0             | 0             | 1             | 3,517        |              | -0,2344        |               |  |  | 0,964              | 3,2828        |
| <b>subtotal</b>           | <b>38.957</b> | <b>10.644</b> | <b>64.010</b> | <b>5,483</b> | <b>2,586</b> | <b>-0,0157</b> | <b>0,0789</b> |  |  | <b>580.947,136</b> | <b>5,4579</b> |

Resumen de las liquidaciones de la CNMC acumuladas en el año 2013. Mes de liquidación 11/2013.

| AÑO  | TECNOLOGIA                | Potencia<br>Liquidada (kW) | Energía<br>Vendida(GWh) | Nº<br>Instalaciones | Prima<br>equivalente<br>(cent€/kWh) | Prima<br>(cent€/kWh) | Comp.<br>Reactiva<br>(cent€/kWh) | Comp.<br>Huecos<br>(cent€/kWh) | Comp.Eficiencia<br>(cent€/kWh) | Comp.<br>Repot.<br>(cent€/kWh) | Ret.<br>Regulada<br>Total (Mill. €) | Ret.<br>Regulada<br>(cent€/kWh) |
|------|---------------------------|----------------------------|-------------------------|---------------------|-------------------------------------|----------------------|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------|
| 2013 | COGENERACIÓN              | 5.338.181                  | 23.276                  | 802                 | 7,371                               | 3,129                | 0,199                            |                                | 0,415                          |                                | 1.718,798                           | 7,385                           |
|      | SOLAR FV                  | 4.627.336                  | 7.831                   | 60.546              | 32,380                              |                      | 0,150                            |                                |                                |                                | 2.547,379                           | 32,531                          |
|      | SOLAR TE                  | 2.199.720                  | 4.236                   | 48                  | 25,059                              |                      | 0,157                            |                                |                                |                                | 1.068,064                           | 25,217                          |
|      | EÓLICA                    | 22.816.920                 | 49.511                  | 1.324               | 4,143                               |                      | 0,174                            | 0,190                          |                                |                                | 2.231,720                           | 4,507                           |
|      | HIDRÁULICA                | 1.988.766                  | 6.515                   | 1.023               | 4,248                               | 2,597                | 0,193                            |                                |                                |                                | 286,958                             | 4,404                           |
|      | BIOMASA                   | 821.395                    | 4.214                   | 191                 | 7,761                               |                      | 0,132                            |                                | 0,418                          |                                | 350,195                             | 8,311                           |
|      | RESIDUOS                  | 560.918                    | 2.463                   | 28                  | 3,150                               | 2,402                | 0,179                            |                                |                                |                                | 79,141                              | 3,213                           |
|      | TRAT.RESIDUOS             | 603.331                    | 4.058                   | 47                  | 10,872                              |                      | 0,189                            |                                |                                |                                | 448,878                             | 11,061                          |
|      | OTRAS TECN.<br>RENOVABLES | 296                        | 0                       | 1                   | 3,512                               |                      | -0,180                           |                                |                                |                                | 0,008                               | 3,333                           |
|      | <b>38.956.863</b>         | <b>102.104</b>             | <b>64.010</b>           | <b>8,369</b>        | <b>3,036</b>                        | <b>0,177</b>         | <b>0,092</b>                     | <b>0,112</b>                   |                                | <b>8.731,141</b>               | <b>8,551</b>                        |                                 |

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 11/2013

**Retribución Total de los productores de electricidad en Régimen Especial en España liquidados por la CNMC acumulado año 2013  
(hasta el mes de producción 11/2013)**

|             | OPCION DE VENTA | TECNOLOGIA              | POTENCIA LIQUIDADADA (kW) | ENERGIA VENDIDA (GWh) | Nº Instalaciones (CIL) | Prima Equivalente (miles €) | Complementos (miles €) | Retribución Regulada (miles €) | Ret. Reg. Unit. (cent€/kWh) | Retribución Mercado (miles €) | P M Ret. Mercado (cent€/kWh) | Retribución Total (miles €) | Ret. Total Unit. (cent€/kWh) |               |
|-------------|-----------------|-------------------------|---------------------------|-----------------------|------------------------|-----------------------------|------------------------|--------------------------------|-----------------------------|-------------------------------|------------------------------|-----------------------------|------------------------------|---------------|
| <b>2013</b> | MERCADO         | COGENERACION            | 747.916                   | 3.291                 | 16                     | 102.968                     | 19.079                 | 122.047                        | 3,709                       | 141.699                       | 4,306                        | 263.745                     | 8,015                        |               |
|             | MERCADO         | HIDRAULICA              | 49.500                    | 147                   | 1                      | 3.810                       | 395                    | 4.205                          | 2,866                       | 5.807                         | 3,958                        | 10.011                      | 6,824                        |               |
|             | MERCADO         | RESIDUOS                | 106.910                   | 383                   | 2                      | 9.208                       | 588                    | 9.795                          | 2,556                       | 16.504                        | 4,306                        | 26.299                      | 6,862                        |               |
|             |                 | <b>SUBTOTAL MERCADO</b> |                           | <b>904.326</b>        | <b>3.821</b>           | <b>19</b>                   | <b>115.985</b>         | <b>20.062</b>                  | <b>136.047</b>              | <b>3,561</b>                  | <b>164.009</b>               | <b>4,293</b>                | <b>300.056</b>               | <b>7,853</b>  |
|             | TARIFA          | COGENERACIÓN            | 4.590.265                 | 19.985                | 786                    | 1.473.004                   | 123.747                | 1.596.751                      | 7,990                       | 860.554                       | 4,306                        | 2.457.305                   | 12,296                       |               |
|             | TARIFA          | SOLAR FV                | 4.627.336                 | 7.831                 | 60.546                 | 2.535.599                   | 11.780                 | 2.547.379                      | 32,531                      | 348.152                       | 4,446                        | 2.895.532                   | 36,977                       |               |
|             | TARIFA          | SOLAR TE                | 2.199.720                 | 4.236                 | 48                     | 1.061.403                   | 6.661                  | 1.068.064                      | 25,217                      | 188.313                       | 4,446                        | 1.256.377                   | 29,663                       |               |
|             | TARIFA          | EÓLICA                  | 22.816.920                | 49.511                | 1.324                  | 2.051.352                   | 180.368                | 2.231.720                      | 4,507                       | 1.841.325                     | 3,719                        | 4.073.045                   | 8,226                        |               |
|             | TARIFA          | HIDRÁULICA              | 1.939.266                 | 6.369                 | 1.022                  | 270.557                     | 12.196                 | 282.753                        | 4,440                       | 252.077                       | 3,958                        | 534.830                     | 8,398                        |               |
|             | TARIFA          | BIOMASA                 | 821.395                   | 4.214                 | 191                    | 327.032                     | 23.162                 | 350.195                        | 8,311                       | 175.664                       | 4,169                        | 525.859                     | 12,480                       |               |
|             | TARIFA          | RESIDUOS                | 454.008                   | 2.080                 | 26                     | 65.535                      | 3.810                  | 69.346                         | 3,334                       | 89.574                        | 4,306                        | 158.920                     | 7,640                        |               |
|             | TARIFA          | TRAT.RESIDUOS           | 603.331                   | 4.058                 | 47                     | 441.206                     | 7.672                  | 448.878                        | 11,061                      | 174.741                       | 4,306                        | 623.620                     | 15,367                       |               |
|             | TARIFA          | OTRAS TECN. RENOVABLES  | 296                       | 0                     | 1                      | 8                           | 0                      | 8                              | 3,333                       | 9                             | 3,769                        | 17                          | 7,102                        |               |
|             |                 | <b>SUBTOTAL TARIFA</b>  |                           | <b>38.052.537</b>     | <b>98.283</b>          | <b>63.991</b>               | <b>8.225.697</b>       | <b>369.398</b>                 | <b>8.595.094</b>            | <b>8,745</b>                  | <b>3.930.409</b>             | <b>3,999</b>                | <b>12.525.503</b>            | <b>12,744</b> |
|             |                 | <b>TOTAL 2013</b>       |                           | <b>38.956.863</b>     | <b>102.104</b>         | <b>64.010</b>               | <b>8.341.682</b>       | <b>389.459</b>                 | <b>8.731.141</b>            | <b>8,551</b>                  | <b>4.094.418</b>             | <b>4,010</b>                | <b>12.825.559</b>            | <b>12,561</b> |

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 11/2013

**Detalle de liquidación mensual (mes de producción 11/2013, por distribuidora y grupo normativo)**

| LIQUIDACION MES: 12/2013                |        |              |           |                |                    |                  |                  |                     |             | MES DE PRODUCCION: 11/2013 |               |                       |           |                       |           |                       |  |  |
|---|--------|--------------|-----------|----------------|--------------------|------------------|------------------|---------------------|-------------|----------------------------|---------------|-----------------------|-----------|-----------------------|-----------|-----------------------|--|--|
| Mercado RD 661/2007                     |        |              |           |                |                    |                  |                  |                     |             |                            |               |                       |           |                       |           |                       |  |  |
| DISTRIBUIDORA                           | CAT    | DESCRIP      | Nº INST   | POT. kW        | ENERG. kWh         | IMP.TOT. €       | PRIMA E. €       | PRIMA UNI cent€/kWh | BALDITA €   | RECUR €                    | C.REAC. €     | C.REAC. UNI cent€/kWh | C. EFIC € | C. EFIC UNI cent€/kWh | C. HUEC € | C. HUEC UNI cent€/kWh |  |  |
| ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.     | a11    | COGENERACION | 1         | 50.790,00      | 35.561.000,00      | 0,00             | 0,00             | 0,00                |             |                            |               | 0,00                  | 0,00      |                       |           |                       |  |  |
| ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.     | a11DA6 | COGENERACION | 4         | 222.336,00     | 54.682.411,00      | 1.574.099,49     | 1.574.297,40     | 2,88                |             |                            |               | -197,91               | 0,00      |                       |           |                       |  |  |
| E.ON                                    | a11DA6 | COGENERACION | 2         | 175.700,00     | 36.243.512,00      | 1.332.282,80     | 1.332.383,99     | 3,68                |             |                            |               | -101,19               | 0,00      |                       |           |                       |  |  |
| IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U | a11DA6 | COGENERACION | 2         | 95.210,00      | 59.874.750,00      | 2.201.115,56     | 2.201.115,56     | 3,68                |             |                            |               | 0,00                  | 0,00      |                       |           |                       |  |  |
| UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.         | a11DA6 | COGENERACION | 3         | 93.780,00      | 49.796.359,00      | 1.829.067,19     | 1.830.613,74     | 3,68                |             |                            |               | -1.546,55             | 0,00      |                       |           |                       |  |  |
| ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.     | a14    | COGENERACION | 1         | 84.000,00      | 15.118,00          | 0,00             | 0,00             | 0,00                |             |                            |               | 0,00                  | 0,00      |                       |           |                       |  |  |
| IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U | a2     | COGENERACION | 3         | 26.100,00      | 2.918.872,00       | -428,70          | 0,00             | 0,00                |             |                            |               | -428,70               | -0,01     |                       |           |                       |  |  |
| UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.         | b5     | HIDRAULICA   | 1         | 49.500,00      | 26.907.270,00      | -1,96            | 0,00             | 0,00                |             |                            |               | -1,96                 | 0,00      |                       |           |                       |  |  |
| ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.     | c1     | RESIDUOS     | 1         | 7.410,00       | 4.054.610,00       | 0,00             | 0,00             | 0,00                |             |                            |               | 0,00                  | 0,00      |                       |           |                       |  |  |
| IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U | c1DA6  | RESIDUOS     | 1         | 99.500,00      | 53.376.649,00      | 1.423.982,24     | 1.423.982,24     | 2,67                |             |                            |               | 0,00                  | 0,00      |                       |           |                       |  |  |
|   |        |              | <b>19</b> | <b>904.326</b> | <b>323.430.551</b> | <b>8.360.117</b> | <b>8.362.393</b> | <b>2,586</b>        | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>                | <b>-2.276</b> | <b>-0,001</b>         | <b>0</b>  | <b>0,000</b>          | <b>0</b>  | <b>0,000</b>          |  |  |

| Tarifa RD 1578/2008                           |     |          |               |                  |                    |                   |                   |                     |                  |               |                |                       |           |                       |           |                       |  |  |
|---|-----|----------|---------------|------------------|--------------------|-------------------|-------------------|---------------------|------------------|---------------|----------------|-----------------------|-----------|-----------------------|-----------|-----------------------|--|--|
| DISTRIBUIDORA                                 | CAT | DESCRIP  | Nº INST       | POT. kW          | ENERG. kWh         | IMP.TOT. €        | PRIMA E. €        | PRIMA UNI cent€/kWh | BALDITA €        | RECUR €       | C.REAC. €      | C.REAC. UNI cent€/kWh | C. EFIC € | C. EFIC UNI cent€/kWh | C. HUEC € | C. HUEC UNI cent€/kWh |  |  |
| ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.           | II  | SOLAR FV | 786           | 230.487,30       | 27.476.530         | 4.211.183,56      | 4.214.212,45      | 15,337              | 773.055,09       | 6.956,30      | -3.028,89      | -0,011                |           |                       |           |                       |  |  |
| E.ON  | II  | SOLAR FV | 4             | 2.057,00         | 163.541            | 375,84            | 383,14            | 0,234               | 59,77            | 0,08          | -7,30          | -0,004                |           |                       |           |                       |  |  |
| HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U | II  | SOLAR FV | 1             | 2,50             | 254                | 74,32             | 74,32             | 29,259              | 10,92            | 0,00          | 0,00           | 0                     |           |                       |           |                       |  |  |
| IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U       | II  | SOLAR FV | 1.750         | 458.189,75       | 50.742.132         | 7.251.019,61      | 7.255.882,73      | 14,299              | 1.353.316,26     | 15.041,00     | -4.863,12      | -0,009                |           |                       |           |                       |  |  |
| UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.               | II  | SOLAR FV | 27            | 18.235,20        | 2.027.661          | 193.390,41        | 193.720,28        | 9,553               | 81.636,61        | 477,50        | -329,87        | -0,016                |           |                       |           |                       |  |  |
| ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.           | I.1 | SOLAR FV | 1.484         | 23.539,72        | 2.161.681          | 404.078,33        | 404.465,76        | 18,71               | 64.182,42        | 534,99        | -387,43        | -0,017                |           |                       |           |                       |  |  |
| E.ON  | I.1 | SOLAR FV | 96            | 1.241,56         | 85.619             | 11.524,36         | 11.545,56         | 13,484              | 1.904,92         | 7,45          | -21,20         | -0,024                |           |                       |           |                       |  |  |
| HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U | I.1 | SOLAR FV | 9             | 111,60           | 7.844              | 1.619,36          | 1.620,91          | 20,664              | 251,98           | 0,39          | -1,55          | -0,019                |           |                       |           |                       |  |  |
| IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U       | I.1 | SOLAR FV | 1.774         | 27.266,62        | 2.354.711          | 455.073,83        | 455.454,60        | 19,342              | 71.386,32        | 1.317,87      | -380,77        | -0,016                |           |                       |           |                       |  |  |
| UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.               | I.1 | SOLAR FV | 336           | 4.789,91         | 441.034            | 75.936,24         | 76.015,03         | 17,235              | 12.515,02        | 27,59         | -78,79         | -0,017                |           |                       |           |                       |  |  |
| ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.           | I.2 | SOLAR FV | 1.444         | 247.217,10       | 22.347.653         | 4.385.210,19      | 4.388.627,23      | 19,637              | 813.241,72       | 6.525,56      | -3.417,04      | -0,015                |           |                       |           |                       |  |  |
| E.ON  | I.2 | SOLAR FV | 13            | 883,10           | 51.321             | 5.421,66          | 5.435,02          | 10,59               | 1.126,84         | 7,29          | -13,36         | -0,026                |           |                       |           |                       |  |  |
| HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U | I.2 | SOLAR FV | 39            | 7.532,50         | 764.478            | 185.802,53        | 185.848,66        | 24,31               | 29.875,56        | 281,08        | -46,13         | -0,006                |           |                       |           |                       |  |  |
| IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U       | I.2 | SOLAR FV | 2.109         | 268.131,29       | 23.702.534         | 4.707.326,81      | 4.711.375,71      | 19,877              | 866.193,35       | 11.383,73     | -4.048,90      | -0,017                |           |                       |           |                       |  |  |
| UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.               | I.2 | SOLAR FV | 256           | 44.987,05        | 3.864.746          | 694.855,23        | 695.449,04        | 17,994              | 140.309,05       | 1.044,08      | -593,81        | -0,015                |           |                       |           |                       |  |  |
|   |     |          | <b>10.128</b> | <b>1.334.672</b> | <b>136.191.739</b> | <b>22.582.892</b> | <b>22.600.110</b> | <b>16,594</b>       | <b>4.209.066</b> | <b>43.605</b> | <b>-17.218</b> | <b>-0,013</b>         |           |                       |           |                       |  |  |

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 11/2013



**Tarifa RD 436/2004**

| DISTRIBUIDORA                           | CAT | DESCRIP      | Nº INST   | POT. kW       | ENERG. kWh       | IMP.TOT. €    | PRIMA E. €    | PRIMA UNI<br>cent€/kWh | BALDITA €     | RECUR €      | C.REAC. €   | C.REAC. UNI<br>cent€/kWh | C. EFIC € | C. EFIC UNI<br>cent€/kWh | C. HUEC €    | C. HUEC UNI<br>cent€/kWh |
|---|-----|--------------|-----------|---------------|------------------|---------------|---------------|------------------------|---------------|--------------|-------------|--------------------------|-----------|--------------------------|--------------|--------------------------|
| IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U | a11 | COGENERACION | 4         | 4.928         | 0                | 0,00          | 0,00          |                        | 0,00          | 0,00         | 0,00        | 0,00                     |           |                          |              |                          |
| IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U | a12 | COGENERACION | 1         | 80            | 0                | 0,00          | 0,00          |                        | 0,00          | 0,00         | 0,00        | 0,00                     |           |                          |              |                          |
| ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.     | b21 | EOLICA       | 3         | 2.110         | 250.319          | 6.819,12      | 7.266,18      | 2,902                  | 9.988,10      | 0,00         | -447,06     | -0,178                   |           |                          |              |                          |
| IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U | b21 | EOLICA       | 4         | 63            | 700              | 16,29         | 16,29         | 2,327                  | 31,22         | 0,74         | 0,00        | 0                        |           |                          |              |                          |
| UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.         | b21 | EOLICA       | 4         | 4.862         | 1.204.857        | 41.751,57     | 37.176,68     | 3,085                  | 44.537,95     | 1.335,20     | -9,29       | 0                        |           |                          | 4.584,18     | 0,38                     |
| ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.     | b4  | HIDRAULICA   | 2         | 330           | 56.386           | 1.201,29      | 1.220,13      | 2,163                  | 2.262,88      | 1,58         | -18,84      | -0,033                   |           |                          |              |                          |
| IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U | b4  | HIDRAULICA   | 6         | 1.295         | 173.111          | 4.429,09      | 4.538,66      | 2,621                  | 7.355,57      | 38,17        | -109,57     | -0,063                   |           |                          |              |                          |
| UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.         | b4  | HIDRAULICA   | 1         | 772           | 169.453          | 4.750,77      | 4.750,77      | 2,803                  | 6.929,49      | 0,00         | 0,00        | 0                        |           |                          |              |                          |
| IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U | b7  | BIOMASA      | 1         | 601           | 425.083          | 11.184,39     | 11.184,39     | 2,631                  | 17.771,73     | 344,51       | 0,00        | 0                        |           |                          |              |                          |
|   |     |              | <b>26</b> | <b>15.041</b> | <b>2.279.909</b> | <b>70.153</b> | <b>66.153</b> | <b>2,902</b>           | <b>88.877</b> | <b>1.720</b> | <b>-585</b> | <b>-0,026</b>            | <b>0</b>  | <b>0,000</b>             | <b>4.584</b> | <b>0,201</b>             |

|                            | Nº INST       | POT. kW           | ENERG. kWh            | IMP.TOT. €         | PRIMA E. €         | PRIMA UNI<br>cent€/kWh | BALDITA €          | RECUR €          | C.REAC. €         | C.REAC. UNI<br>cent€/kWh | C. EFIC € | C. EFIC UNI<br>cent€/kWh | C. HUEC €        | C. HUEC UNI<br>cent€/kWh |
|----------------------------|---------------|-------------------|-----------------------|--------------------|--------------------|------------------------|--------------------|------------------|-------------------|--------------------------|-----------|--------------------------|------------------|--------------------------|
| <b>Mercado 661/2007</b>    | 19            | 904.326           | 323.430.551           | 8.360.117          | 8.362.393          | 3                      | 0                  | 0                | -2.276            | -0,001                   | 0         | 0,000                    | 0                | 0,000                    |
| <b>Tarifa RD 1578/2008</b> | 10.128        | 1.334.672         | 136.191.739           | 22.582.892         | 22.600.110         | 17                     | 4.209.066          | 43.605           | -17.218           | -0,013                   |           |                          |                  |                          |
| <b>Tarifa RD 436/2004</b>  | 26            | 15.041            | 2.279.909             | 70.153             | 66.153             | 3                      | 88.877             | 1.720            | -585              | -0,026                   | 0         | 0,000                    | 4.584            | 0,201                    |
| <b>Tarifa RD 661/2007</b>  | 53.837        | 36.702.824        | 10.182.062.708        | 549.933.974        | 543.192.203        | 5                      | 401.704.311        | 8.898.926        | -1.660.692        | -0,016                   | 0         | 0,000                    | 8.402.464        | 0,083                    |
| <b>TOTAL GENERAL</b>       | <b>64.010</b> | <b>38.956.863</b> | <b>10.643.964.907</b> | <b>580.947.136</b> | <b>574.220.859</b> | <b>5,395</b>           | <b>406.002.254</b> | <b>8.944.251</b> | <b>-1.680.771</b> | <b>-0,016</b>            | <b>0</b>  | <b>0,000</b>             | <b>8.407.048</b> | <b>0,079</b>             |

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 11/2013



COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

