



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 12/2013**

11 de febrero de 2014

www.cnmc.es

Índice

Resumen ejecutivo	3
1. Introducción	4
2. Normativa	5
3. Principales magnitudes de la liquidación 12/2013	8
3.1 Información estructural. Liquidación 12/2013.	8
3.2 Datos operacionales. Liquidación 12/2013	9
3.3 Resultados económicos. Liquidación 12/2013	10
4. Desarrollo del proceso de liquidación 12/2013.	12
4.1 Requerimientos de ingreso	13
4.2 Órdenes de pago	14
5 Situación a fecha 28 de enero de 2014 de las horas equivalentes de funcionamiento en instalaciones de tecnologías con limitación de horas equivalentes primadas.	16
6 Información sobre cobertura de la demanda del régimen especial en el mes de producción 12/2013	18
ANEXO I	21
ANEXO II	23

RESUMEN EJECUTIVO
LIQUIDACIÓN PROVISIONAL DE LAS PRIMAS DEL
RÉGIMEN ESPECIAL. MES DE PRODUCCION 12/2013

A 28 de enero de 2014 se encuentran activas 64.422 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 64.144 instalaciones. Finalmente se han liquidado 64.019 instalaciones (64.000 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 99,37 % de las instalaciones de régimen especial.

La liquidación provisional a cuenta del mes de diciembre de 2013 de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos, para las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial, asciende a **409,853 Millones de €**, antes de IVA o impuesto equivalente, de los que 395,151 Millones de € corresponden a la energía generada en el mes 12/2013 y 14,702 Millones de € a la reliquidación complementaria de meses anteriores.

El importe total liquidado tiene el siguiente desglose por tecnologías:

	TOTAL M€
COGENERACIÓN	103,673
SOLAR FV	17,546
SOLAR TE	43,148
EÓLICA	162,916
HIDRÁULICA	14,935
BIOMASA	25,271
RESIDUOS	4,560
TRAT.RESIDUOS	37,802
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,001
TOTAL	409,853

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 diciembre de 2013 y las reliquidaciones de los meses de octubre de 2013 y febrero 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)¹ 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

¹ 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.

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 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 12/2013

A continuación se recoge la información estructural de las instalaciones, los datos operacionales utilizados y los resultados económicos de la liquidación 12/2013.

3.1 Información estructural. Liquidación 12/2013.

Tabla 1. Número de instalaciones (CIL)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Pendientes doc.	413	180	59	14	6	672
Activas	39.808	EI	5.632	572	228	64.422
TOTAL	40.221	18.362	5.691	586	234	65.094

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. El número de instalaciones activas ha disminuido en 9 durante el mes de Diciembre de 2013, lo que supone que a cierre de esta liquidación se encuentran activas el 98,97 % 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 672 instalaciones pendientes de documentar (por tanto dadas de alta pero no activas), hay que diferenciar los siguientes casos:

- 360 instalaciones no se encuentran inscritas en el Registro administrativo de instalaciones de producción en régimen especial
- 179 instalaciones no disponen de inscripción en el Registro de pre-asignación
- 86 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
- 47 instalaciones pendientes de alguna otra documentación (certificado CIL, acta de puesta en marcha,...)

Tabla 2. Representantes de las instalaciones activas (CIL)

	Tarifa	Mercado	TOTAL
Representante último recurso	23.745		23.745
Representantes libres	40.438	8	40.446
Titulares	217	14	231
TOTAL	64.400	22	64.422

3.2 Datos operacionales. Liquidación 12/2013

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

	REE	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	RESTO DISTRIB.	TOTAL
Tipo 1	1.316	4	10				1	1.331

Tipo 2	2.165	15	87	3	1		7	2.278
Tipo 3	4	22.039	13.053	3.204	121	39	1.814	40.274
Tipo 5		14.917	2.708	1.715	203	129	589	20.261
TOTAL	3.485	36.975	15.858	4.922	325	168	2.411	64.144

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 CNMC² las medidas eléctricas de la energía vertida a la red por las instalaciones durante cada mes. Se han recibido medidas del 99,57% 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 del mercado y del sistema) proporcionada por el correspondiente representante. Se han liquidado 64.019 instalaciones (CIL), el 99,37% de las activas.

Tabla 4. Número de instalaciones liquidadas (CIL)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Tarifa	39.579	18.045	5.585	564	227	64.000
Mercado	6	7	4	2		19
TOTAL	39.585	18.052	5.589	566	227	64.019

3.3 Resultados económicos. Liquidación 12/2013

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.

² 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.

Tabla 5. Importe económico de la liquidación de la energía de 12/2013, por zonas de distribución (Millones €)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Tarifa	147,534	150,120	57,114	22,335	3,417	380,520
Mercado	3,875	3,339	1,430	1,612		10,256
Complementos	1,120	0,836	1,391	0,984	0,044	4,375
TOTAL	152,529	154,295	59,935	24,931	3,461	395,151

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
Tarifa	9,946	3,899	0,711	-0,008	0,154	14,702
Mercado	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
TOTAL	9,946	3,899	0,711	-0,008	0,154	14,702

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

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

	Tarifa	Mercado	TOTAL
Representante último recurso	6,217		6,217
Representantes libres	382,154	0,000	382,154
Titulares	11,226	10,256	21,482
TOTAL	399,597	10,256	409,853

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

	Tarifa M€	Mercado M€	TOTAL
COGENERACIÓN	94,980	8,693	103,673
SOLAR FV	17,546		17,546
SOLAR TE	43,148		43,148
EÓLICA	162,916	0,000	162,916
HIDRÁULICA	14,935	0,000	14,935
BIOMASA	25,271		25,271

RESIDUOS	2,997	1,563	4,560
TRAT.RESIDUOS	37,802		37,802
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,001		0,001
TOTAL	399,597	10,256	409,853

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 €)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Tarifa	158,600	154,855	59,216	23,310	3,615	399,597
Mercado	3,875	3,339	1,430	1,612		10,256
SUBTOTAL	162,475	158,194	60,646	24,923	3,615	409,853
IVA o equiv.	34,054	32,942	12,723	5,234	0,759	85,712
TOTAL	196,529	191,136	73,369	30,157	4,374	495,565

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 12/2013, por tipo de opción de venta (a tarifa y en el mercado), y un resumen de las liquidaciones provisionales cerradas a 28/01/2014, por opción de venta, distribuidora, Real Decreto, y grupo/subgrupo (tecnología).

4. Desarrollo del proceso de liquidación 12/2013.

Los titulares de las instalaciones, o sus representantes, vendieron en el mes de diciembre 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 enero de 2014 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 12/2013, enviada por los Encargados de la Lectura (distribuidores y REE).
- Información de la Baldita y Recur, enviada por los representantes.

El día 17/01/2014 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 28/01/2014 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).

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 Energía³ 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 12/2013, ha sido de **2.148 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 diciembre han alcanzado los límites de horas equivalentes con derecho a prima un total de 3.494 instalaciones fotovoltaicas, lo que junto a aquellas que han alcanzado dicho límite en meses anteriores

³ Entiéndase CNMC

constituyen un total de 50.169 instalaciones fotovoltaicas limitada, lo que supone el 81,90% en nº de instalaciones y el 83,25% 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 12/2013

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

	dic-13	TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL		9,112	39,9%
COGENERACIÓN		2,055	9,0%
SOLAR FV		0,432	1,9%
SOLAR TE		0,158	0,7%
EÓLICA		4,924	21,6%
HIDRÁULICA		0,500	2,2%
BIOMASA		0,401	1,8%
RESIDUOS		0,262	1,1%
TRAT.RESIDUOS		0,380	1,7%
OTRAS TECN. RENOVABLES		0,000	0,0%
DEMANDA TOTAL EN BARRAS DE CENTRAL		22,849	100,0%

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

dic-13	TWh	% COBERTURA
VENTAS RENOVABLES REG. ESPECIAL	6,415	28,1%
COGENERACION BIOMASA	0,114	0,5%
SOLAR FV	0,432	1,9%
SOLAR TE	0,158	0,7%
EOLICA	4,924	21,6%
HIDRAULICA	0,500	2,2%
BIOMASA	0,287	1,3%
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000	0,0%
VENTAS RENOVABLES REG. ORDINAR.	2,285	10,0%
GRAN HIDRAULICA	2,285	10,0%
VENTAS RENOVABLES TOTAL	8,700	38,1%
DEMANDA TOTAL EN BARRAS DE CENTRAL	22,849	100,0%

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 12/2013 y acumulado año 2013

Resumen de la liquidación de la prima equivalente y los complementos. Mes de producción 12/2013 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)
01/10/2013	COGENERACION	5.380	2.010	811	6,748	2,919	-0,0056				127.369,303	6,3372
	SOLAR FV	4.639	632	60.581	10,717		-0,0107				67.626,608	10,7064
	SOLAR TE	2.250	292	49	24,244		-0,0106				70.852,157	24,2333
	EOLICA	22.778	3.973	1.325	3,380		-0,018	0,1548			139.738,831	3,5168
	HIDRAULICA	1.990	339	1.026	3,513		-0,0305				11.818,315	3,4826
	BIOMASA	821	375	191	7,125		-0,0464				26.529,726	7,0784
	RESIDUOS	561	266	28	2,384	2,484	-0,0014				6.402,370	2,4065
	TRAT.RESIDUOS	603	372	47	10,080		-0,0043				37.459,816	10,076
	OTRAS TECN. RENOVABLES	0	0	1	3,149		-0,1868				0,303	2,9624
	subtotal	39.022	8.259	64.059	5,951	2,819	-0,0148	0,0745			487.797,430	5,9061
01/11/2013	COGENERACION	5.351	2.018	805	7,341	2,902	-0,0048				137.411,545	6,8104
	SOLAR FV	4.627	506	60.547	6,712		-0,0125				33.886,989	6,699
	SOLAR TE	2.300	199	50	24,919		-0,012				49.620,675	24,9069
	EOLICA	22.776	6.422	1.324	4,029		-0,0182	0,1309			265.955,821	4,1413
	HIDRAULICA	1.989	516	1.023	4,158	0,000	-0,0242				20.206,847	3,9166
	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. RENOVABLES	0	0	1	3,517		-0,2344				0,964	3,2828
	subtotal	39.029	10.655	64.016	5,501	2,586	-0,0157	0,0789			583.463,111	5,4759
01/12/2013	COGENERACION	5.317	2.055	799	5,294	2,897	-0,0071				101.439,331	4,9369
	SOLAR FV	4.622	432	60.555	3,769		-0,0144				16.226,702	3,7544
	SOLAR TE	2.300	158	50	23,038		-0,0127				36.463,387	23,0252
	EOLICA	22.776	4.924	1.324	3,192		-0,0188	0,1184			162.092,543	3,2917
	HIDRAULICA	1.986	500	1.024	3,094	0,000	-0,0247				14.807,798	2,9605

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 12/2013

BIOMASA	821	401	191	6,338		-0,0445				25.207,341	6,2935
RESIDUOS	561	262	28	1,464	2,482	-0,0024				4.469,064	1,706
TRAT.RESIDUOS	603	380	47	9,039		-0,0067				34.345,039	9,0324
OTRAS TECN. RENOVABLES	0	0	1	2,465		-0,2392				0,843	2,2255
subtotal	38.987	9.112	64.019	4,357	2,694	-0,0163	0,064			395.052,048	4,3353

Resumen de las liquidaciones de la CNMC acumuladas en el año 2013. Mes de liquidación 12/2013.

AÑO	TECNOLOGIA	Potencia Liquidada (kW)	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 (Mill. €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)
2013	COGENERACIÓN	5.316.645	25.353	799	7,200	3,110	0,182		0,381		1.821,293	7,184
	SOLAR FV	4.622.422	8.262	60.555	30,861		0,142				2.561,335	31,003
	SOLAR TE	2.299.520	4.422	50	24,988		0,150				1.111,713	25,138
	EÓLICA	22.776.020	54.437	1.324	4,057		0,156	0,184			2.393,927	4,398
	HIDRÁULICA	1.986.009	7.017	1.024	4,168	2,319	0,178				301,880	4,302
	BIOMASA	821.395	4.615	191	7,638		0,116		0,382		375,469	8,136
	RESIDUOS	560.918	2.731	28	2,997	2,414	0,161				83,613	3,062
	TRAT.RESIDUOS	603.331	4.438	47	10,715		0,172				483,232	10,888
	OTRAS TECN. RENOVABLES	296	0	1	3,369		-0,188				0,009	3,181
		38.986.556	111.275	64.019	8,043	3,005	0,161	0,090	0,103		9.132,471	8,207

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 12/2013

**Retribución Total de los productores de electricidad en Régimen Especial en España liquidados por la CNMC acumulado año 2013
(hasta el mes de producción 12/2013)**

	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)	
2013	MERCADO	COGENERACION	747.916	3.591	16	111.661	19.078	130.739	3,641	161.732	4,504	292.471	8,145	
	MERCADO	HIDRAULICA	49.500	164	1	3.810	395	4.205	2,559	6.725	4,093	10.929	6,652	
	MERCADO	RESIDUOS	106.910	446	2	10.770	588	11.358	2,545	20.099	4,504	31.457	7,049	
		SUBTOTAL MERCADO		904.326	4.201	19	126.241	20.061	146.302	3,482	188.556	4,488	334.858	7,970
	TARIFA	COGENERACIÓN	4.568.729	21.762	783	1.566.861	123.693	1.690.554	7,768	980.164	4,504	2.670.718	12,272	
	TARIFA	SOLAR FV	4.622.422	8.262	60.555	2.549.630	11.705	2.561.335	31,003	376.150	4,553	2.937.485	35,556	
	TARIFA	SOLAR TE	2.299.520	4.422	50	1.105.093	6.620	1.111.713	25,138	201.354	4,553	1.313.066	29,691	
	TARIFA	EÓLICA	22.776.020	54.437	1.324	2.208.585	185.342	2.393.927	4,398	2.083.853	3,828	4.477.779	8,226	
	TARIFA	HIDRÁULICA	1.936.509	6.853	1.023	285.602	12.074	297.676	4,344	280.478	4,093	578.153	8,437	
	TARIFA	BIOMASA	821.395	4.615	191	352.483	22.986	375.469	8,136	201.304	4,362	576.773	12,498	
	TARIFA	RESIDUOS	454.008	2.284	26	68.451	3.804	72.254	3,163	102.883	4,504	175.137	7,667	
	TARIFA	TRAT.RESIDUOS	603.331	4.438	47	475.585	7.647	483.232	10,888	199.902	4,504	683.134	15,392	
	TARIFA	OTRAS TECN. RENOVABLES	296	0	1	9	-1	9	3,181	11	4,027	20	7,208	
		SUBTOTAL TARIFA		38.082.230	107.074	64.000	8.612.299	373.870	8.986.169	8,393	4.426.098	4,134	13.412.267	12,526
		TOTAL 2013		38.986.556	111.275	64.019	8.738.540	393.931	9.132.471	8,207	4.614.654	4,147	13.747.125	12,354

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 12/2013

Detalle de liquidación mensual (mes de producción 12/2013, por distribuidora y grupo normativo)

		LIQUIDACION MES: 01/2014					MES DE PRODUCCION: 12/2013									
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	35.309.770,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	a11DA6	COGENERACION	4	222.336,00	116.210.864,00	3.338.646,81	3.338.651,09	2,87				-4,28				
E.ON	a11DA6	COGENERACION	2	175.700,00	43.858.050,00	1.612.309,63	1.612.309,63	3,68				0,00				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a11DA6	COGENERACION	2	95.210,00	62.895.510,00	2.312.164,74	2.312.164,74	3,68				0,00				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.	a11DA6	COGENERACION	3	93.780,00	38.912.150,00	1.430.014,11	1.430.488,47	3,68			-474,36	0,00				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	a14	COGENERACION	1	84.000,00	727,00	0,00	0,00	0,00				0,00				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a2	COGENERACION	3	26.100,00	2.933.195,00	-506,58	0,00	0,00			-506,58	-0,02				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.	b5	HIDRAULICA	1	49.500,00	17.595.380,00	-2,01	0,00	0,00				-2,01				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	c1	RESIDUOS	1	7.410,00	4.396.036,00	0,00	0,00	0,00				0,00				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	c1DA6	RESIDUOS	1	99.500,00	58.576.905,00	1.562.714,67	1.562.714,67	2,67				0,00				
			19	904.326	380.688.587	10.255.341	10.256.329	2,694	0,00	0,00	-987	0,000	0	0,000	0	0,000

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	799	235.677,15	24.060.969	1.844.711,77	1.847.682,84	7,679	663.362,92	-24.047,63	-2.971,07	-0,12				
E.ON	II	SOLAR FV	4	2.057,00	197,767	118,46	125,15	0,063	31,48	-0,58	-6,69	-0,003				
HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	II	SOLAR FV	1	2,50	137	37,10	37,10	27,08	8,88	0,00	0,00	0				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	II	SOLAR FV	1.750	456.489,75	42.397.358	3.034.228,96	3.039.291,99	7,168	1.053.986,60	-103.202,73	-5.063,03	-0,11				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.	II	SOLAR FV	27	18.235,20	1.974.123	128.840,72	129.123,55	6,54	119.161,30	-4.924,07	-282,83	-0,14				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	I.1	SOLAR FV	1.489	23.692,97	1.824.792	213.482,15	213.864,40	11,719	56.577,10	-2.699,66	-382,25	-0,02				
E.ON	I.1	SOLAR FV	96	1.241,56	68.103	5.009,51	5.028,75	7,384	1.352,95	-35,34	-19,24	-0,028				
HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	I.1	SOLAR FV	9	111,60	7.404	1.098,82	1.100,04	14,857	280,36	-4,19	-1,22	-0,16				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	I.1	SOLAR FV	1.775	27.271,62	1.962.835	261.679,50	262.060,72	13,351	63.504,12	-16.220,83	-381,22	-0,19				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.	I.1	SOLAR FV	335	4.777,51	403.853	45.084,51	45.155,48	11,181	12.273,14	-242,91	-70,97	-0,17				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	I.2	SOLAR FV	1.442	237.336,65	17.471.978	2.376.668,67	2.380.018,32	13,621	766.559,02	-40.870,88	-3.349,65	-0,19				
E.ON	I.2	SOLAR FV	13	883,10	56.701	3.550,68	3.563,86	6,285	1.248,94	-49,10	-13,18	-0,023				
HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	I.2	SOLAR FV	39	7.532,50	562.006	73.172,96	73.232,29	13,03	21.150,64	-1.427,48	-59,33	-0,01				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	I.2	SOLAR FV	2.105	267.886,39	18.763.298	2.387.808,03	2.392.080,04	12,748	748.428,52	-117.721,53	-4.272,01	-0,22				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.	I.2	SOLAR FV	256	44.317,05	3.517.955	410.784,88	411.340,75	11,692	140.294,11	-5.589,07	-555,87	-0,15				
			10.140	1.327.513	113.269.279	10.786.277	10.803.705	9,538	3.648.220	-317.036	-17.429	-0,015				

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 12/2013

Tarifa 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	212	1608883	770249965	34183483.5	34263956.73	4.448	51644495.76	-317360.63	-80373.23	-0.01				
E.ON	a11	COGENERACION	11	76317	3775187	1280791.62	128145.89	3.394	2615892.72	-179781.47	-644.26	-0.01				
HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA S.A.U	a11	COGENERACION	24	56611	13292402	924507.93	926972.9	6.702	896219.44	-71139.4	-2464.97	-0.017				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a11	COGENERACION	353	1722825	632454445	32774828.04	32826741.03	5.19	42998017.33	-2829751.4	-5192.99	-0.008				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	a11	COGENERACION	82	403506	129152566	8057398.63	8062356.78	6.242	8759030.65	-832486.47	-4957.15	-0.003				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a11DA6	COGENERACION	1	98	0	0	0	0	0	0	0	0				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	a12	COGENERACION	19	160844	36405620	3796544.08	3797509.71	10.431	2739574.01	-188111.56	-965.63	-0.002				
E.ON	a12	COGENERACION	5	38140	15647390	910478.81	910914.6	5.858	998567.55	-49736.8	-435.79	-0.002				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a12	COGENERACION	20	196652	16959984	1853869.78	1854502.85	10.93	1275417.68	-94763.67	-1033.07	-0.006				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	a12	COGENERACION	39	274025	87823870	8880864.06	8881756.8	10.113	6278920.49	-362088.41	-892.74	-0.001				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	a13	BIOMASA	10	73209	29775699	1165961.61	1161280.23	3.9	1986596.27	-120781.5	-1683.62	-0.005				
E.ON	a13	BIOMASA	1	40330	25128124	1049722.74	1115305.64	4.438	1605131.21	-121244.84	-65582.9	-0.26				
HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a13	BIOMASA	1	999	560714	41004.76	41004.87	7.445	36436.35	-3288.46	-0.11	0				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a13	BIOMASA	14	61754	23325855	1441163.03	1442286.34	6.183	1518402.6	-103302.29	-1123.31	-0.004				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	a13	BIOMASA	5	41579	18518592	868523.15	913465.23	4.932	1201083.31	-90409.42	-44942.08	-0.242				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	a13DT	BIOMASA	3	30120	16666659	1410475.92	1410478.23	8.462	1089185.97	-64130.52	-2.31	0				
E.ON	a14	COGENERACION	1	44224	10054710	127506.69	127958.99	1.272	648485.09	-13241.32	-452.3	-0.004				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	a2	COGENERACION	2	15345	2791485	-28816.6	-28799.37	-1.031	172666.54	-10849.65	-16.23	0				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a2	COGENERACION	9	26250	1545076	-14754.93	-13024.78	-0.842	100716.41	-7597.24	-1730.15	-0.111				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b11	SOLAR FV	13103	1257570.12	127216236	1642942.74	1660669.83	1.305	276853.84	-13126.75	-1717.09	-0.013				
E.ON	b11	SOLAR FV	288	5422.31	322939	62199.26	62254.25	19.277	11175.71	-358.31	-54.99	-0.017				
HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b11	SOLAR FV	115	4350.79	286242	14340.36	14438.68	5.044	2224.44	-39.3	-98.32	-0.034				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b11	SOLAR FV	32452	175434.99	160911623	3062456.93	3086017.1	9.917	542283.32	-93978.98	-23561.01	-0.014				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b11	SOLAR FV	4457	273191.58	3019486	659486.45	661935.52	2.92	111170.99	-3631.12	-3445.07	-0.011				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b12	SOLAR TE	32	1469120	107407802	24738661.8	24753642.09	23.046	7310357.5	-532501.34	-14980.29	-0.013				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b12	SOLAR TE	11	481000	30864763	7068977.16	7073317.56	22.917	2302841.56	-151514.81	-4340.4	-0.014				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b12	SOLAR TE	7	349400	20089704	4655747.79	4656653.2	23.179	1444105.99	-96489.09	-905.41	-0.004				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b21	EOLICA	444	7021676.3	13978672.0	42443207.68	41425245.16	2.963	75765107.27	-3630831.05	-251250.29	-0.017	1269212.81	0.09		
E.ON	b21	EOLICA	89	165800	53660220	16330611.58	15226562.85	2.842	29579617.75	-1290113.25	-47430.46	-0.008			1151489.19	0.214
HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b21	EOLICA	18	236960	56684707	1805233.87	1755283.72	3.096	2915008.76	-64830.07	-395.94	0			50346.09	0.088
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b21	EOLICA	567	1075073.5	213660924	7674587.34	75446375.03	2.531	10048814.7	-2302157.71	-496879.45	-0.023			1752091.8	0.082
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b21	EOLICA	195	3108775	796387381	24790854.27	23313162.3	2.927	43123730.44	-1732807.19	-131104.25	-0.016			1608796.22	0.202
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b3	OTRAS TECN. RENOVABLES	1	296	37857	842.52	842.52	2.464	2229.53	-268.62	-90.59	-0.239				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b4	HIDRAULICA	362	420278.5	92539761	2560447.5	2578365.23	2.786	5675645.84	-429035.91	-17917.73	-0.019				
E.ON	b4	HIDRAULICA	45	76263	20906413	740828.27	742636.86	3.552	1081511.16	-75217.67	-1808.59	-0.008				
HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b4	HIDRAULICA	15	27556	9529566	188426.7	188880.14	3.187	340729.59	-18279.73	-453.44	-0.007				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b4	HIDRAULICA	420	509954.23	131222908	4622614.29	4656244.97	3.548	7250344.94	-581645.25	-33630.68	-0.025				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b4	HIDRAULICA	139	302812.9	80080113	3195021.4	3195021.4	3.982	2841006.47	-90177.73	-9017.73	0				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b5	HIDRAULICA	13	327680	56954470	1305385.84	1337117.88	2.389	3368109.32	-314132.92	-31732.04	-0.056				
E.ON	b5	HIDRAULICA	3	35600	12945504	325665.13	326818	2.524	697315.98	-40897.78	-1152.87	-0.008				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b5	HIDRAULICA	8	117348	22583253	406407	408394.68	1.808	1607535.65	-137943.47	-1987.68	-0.008				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b5	HIDRAULICA	10	210173	60034432	1463720.04	1489648.76	2.481	3426999.94	-128231.64	-25928.72	-0.043				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b61	BIOMASA	2	8000	4638152	493193.49	493193.49	10.633	294610.08	-33080.62	0	0				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b61	BIOMASA	1	1650	703158	69126.85	69126.85	9.83	53492.45	-4794.57	0	0				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b62	BIOMASA	4	3980	1229287	98825.83	98825.84	8.023	80797.62	-7967.43	0	0				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b62	BIOMASA	3	61200	40431760	3051885.08	3055091.7	7.556	2177878.49	-176911.78	-3206.62	-0.007				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b62	BIOMASA	1	28500	19272658	594306.66	594374	3.084	1235610.38	-89877	-67.34	0				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b63	BIOMASA	2	50600	33168840	3114927.62	3114927.62	9.391	2094319.94	-160041.52	0	0				
E.ON	b63	BIOMASA	2	46645	25035201	1734653.82	1784392.04	7.127	1625760.71	-124332.69	-49738.22	-0.198				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b63	BIOMASA	3	8130	2266423	236370.37	236370.37	10.429	122081.99	-1699.2	0	0				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b63	BIOMASA	3	6938	0	0	0	0	0	0	0	0				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b71	BIOMASA	21	37245	16065628	476173.98	480025.18	2.988	1017118.26	-74022.13	-3851.2	-0.023				
E.ON	b71	BIOMASA	4	2852	901278	18819.25	18822.39	2.088	60823.28	-4666.78	-3.14	0				
HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b71	BIOMASA	3	9040	3804063	72090.49	72090.49	1.895	244441.25	-17273.82	0	0				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b71	BIOMASA	25	23345	9732795	278320.61	280231.41	2.879	609556.92	-52171.08	-1910.8	-0.019				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b71	BIOMASA	8	44281	12813001	361449.44	361516.32	2.821	828796.11	-53882.68	-66.88	0				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b72	BIOMASA	32	37552	13184488	1235000.18	1237776.49	9.388	831877.77	-530795.25	-2776.31	-0.021				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b72	BIOMASA	21	22209.41	6772427	382809.21	384369.92	5.675	432633.32	-39785.84	-1550.71	-0.022				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b72	BIOMASA	4	9666	1248266	47542.12	47899.37	3.845	93540.8	-5783.07	-56.25	-0.004				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b81	BIOMASA	8	93210	5689249	4489060.33	4489060.33	9.834	3627812.53	-228592.34	-615.64	-0.001				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b81	BIOMASA	3	4300	1292325	82161.52	83440.32	6.456	88059.96	-6692.64	-1278.8	-0.098				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b81	BIOMASA	3	24700	10553454	654525.64	654525.64	6.202	635323.43	-27012.09	0	0				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b82	BIOMASA	2	40950	24404650	1600376.49	1600376.49	6.557	1574684.37	-117753.81	0	0				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b82	BIOMASA	1	7800	2024461	139761.28	139761.28	6.903	129176.14	-10484.2	0	0				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	c1	RESIDUOS	8	115907	32219677	-77709.39	-77666.85	-0.241	1771690.28	-16617.27	-52.54	0				
E.ON	c1	RESIDUOS	1	9934	4669152	40310.43	40310.43	0.863	261777.29	-53745.56	0	0				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	c1	RESIDUOS	2	274000	2740000	44831.04	44831.04	0.634	1707804.12	-109604.26	-50.8	0				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	c2	RESIDUOS	6	114869	46503868	248882.45	252504.48	0.542	3258121.68	-139733.85	-3622.03	-0.007				
HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	2	23440	11837067	335539.94	338229.48	2.857	780459.23	-69782.53	-2689.54	-0.022				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	5	72878	42713930	1222501.24	1222501.24	2.862	2766874.01	-204408.49	0	0				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	c2	RESIDUOS	1	15680	0	0	0	0	0	0	0	0				
E.ON	c4	RESIDUOS	1	50000	33607515	688493.77	688493.77	2.048	2154629.05	-156605.29	0	0				
ENDE																

Tarifa RD 436/2004

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
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a11	COGENERACION	4	4.928	1	0,04	0,04	4,000	0,00	0,00	0,00	0				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a12	COGENERACION	1	80	0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00					
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b21	EOLICA	3	2.110	179.465	1.704.03	1.999,79	1,114	10.370,59	0,00	-295,76	-0,164				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b21	EOLICA	4	63	999	23,46	24,05	2,407	67,43	-22,62	-0,59	-0,059				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.	b21	EOLICA	4	4.862	861.190	19.320,74	16.204,93	1,881	44.261,95	-1.105,75	-22,41	-0,002		3.138,22		0,364
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b4	HIDRAULICA	1	70	2.022	90,82	92,76	4,587	54,96	-8,35	-1,94	-0,095				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b4	HIDRAULICA	6	1.295	265.507	3.461,14	3.606,72	1,358	15.899,19	-1.204,73	-145,58	-0,054				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.	b4	HIDRAULICA	1	772	115.002	2.168,40	2.168,40	1,885	5.758,60	0,00	0,00	0				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b7	BIOMASA	1	601	435.463	5.274,47	5.274,47	1,211	27.580,46	-2.838,81	0,00	0				
			25	14.781	1.859.649	32.043	29.371	1,579	103.993	-5.180	-466	-0,025	0	0,000	3.138	0,169

	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
Mercado 661/2007	19	904.326	380.688.587	10.255.341	10.256.329	3	0	0	-987	0,000	0	0,000	0	0,000
Tarifa RD 1578/2008	10.140	1.327.513	113.269.279	10.786.277	10.803.705	10	3.648.220	-317.036	-17.429	-0,015				
Tarifa RD 436/2004	25	14.781	1.859.649	32.043	29.371	2	103.993	-5.180	-466	-0,025	0	0,000	3.138	0,169
Tarifa RD 661/2007	53.835	36.739.936	8.616.570.417	373.978.387	369.618.769	4	472.881.536	-24.383.112	-1.472.318	-0,017	0	0,000	5.831.936	0,068
TOTAL GENERAL	64.019	38.986.556	9.112.387.932	395.052.048	390.708.174	4,288	476.633.749	-24.705.328	-1.491.201	-0,016	0	0,000	5.835.074	0,064

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 12/2013



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

