



Comisión
Nacional
de Energía

DIRECCIÓN DE INSPECCIÓN,
LIQUIDACIONES Y COMPENSACIONES

LIQUIDACIÓN DE LAS PRIMAS EQUIVALENTES, PRIMAS, INCENTIVOS Y COMPLEMENTOS A LAS INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN RÉGIMEN ESPECIAL

MES DE PRODUCCIÓN: 06/2011

28 de Julio de 2011

ÍNDICE

ÍNDICE	1
1 OBJETO	3
2 RESUMEN EJECUTIVO DE LA LIQUIDACIÓN DEL MES 06/2011	3
2.1 Información estructural a 30 de junio de 2011	4
2.2 Información de producción para el mes 06/2011	5
2.3 Liquidación meses de producción anteriores al 06/2011	6
2.4 Total liquidación correspondiente al mes 06/2011	6
2.5 La cobertura de la demanda en mes de producción 06/2011	7
2.6 Resumen y conclusiones	8
3 ASPECTOS NORMATIVOS	8
4 ACTUACIONES LLEVADAS A CABO PARA LA LIQUIDACIÓN 06/2011	10
4.1 Para el mes de liquidación 06/2011 (mes de producción 06/2011)	10
4.2 Incidencias en la información estructural	11
4.3 Incidencias en el proceso de liquidación	11
5 RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN 06/2011	14
5.1 Requerimientos de ingresos	14
5.2 Órdenes de pago	15
5.3 Resumen por tecnologías de generación	17
ANEXOS: LIQUIDACIÓN MES 06/2011	21
Anexo 1. Incidencias en la liquidación	21
Anexo 2. Requerimientos de ingresos a las grandes distribuidoras	22



Anexo 3. Información sobre los requerimientos de ingresos a los sujetos de liquidación con saldo negativo	23
Anexo 4. Grado de cumplimiento de los objetivos de planificación e información estadística	24

1 OBJETO

El presente informe tiene por objeto realizar la propuesta de aprobación al Consejo de la CNE de la liquidación provisional a cuenta de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos, para las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial y otras de régimen ordinario que perciben primas, correspondiente al mes de **junio de 2011**. Esta liquidación está asociada fundamentalmente a la energía generada durante el mes de **junio de 2011**.

Tras la aprobación de esta liquidación se desencadena el proceso de facturación de la CNE en nombre de terceros, que se materializa generalmente en requerimientos de ingresos a los distribuidores y órdenes de pago a las instalaciones, conforme a lo dispuesto en la Circular de la CNE 4/2009.

2 RESUMEN EJECUTIVO DE LA LIQUIDACIÓN DEL MES 06/2011

Los titulares de las instalaciones, o sus representantes, pueden optar por vender su energía a tarifa o en el mercado. En ambos casos, la energía producida es vendida y liquidada primero en el mercado (en el caso de tarifa, mediante ofertas a precio cero), para que posteriormente sea liquidada en el operador del sistema por los servicios de ajuste que proporcione (y por desvíos que ocasione). Finalmente, las primas y los complementos son liquidados en la CNE.

El 30 de noviembre de 2009 se realizó la carga de información del nuevo sistema Sicilia, en los plazos y en la forma en que estaba previsto en la Disposición Transitoria segunda de la referida Circular 4/2009. Para ello, los grandes distribuidores proporcionaron a la CNE la información estructural de todas las instalaciones de régimen especial existentes a 31 de octubre de 2009, REE suministró la base de datos de representantes asociados a cada instalación y los representantes proporcionaron la información de carga inicial con el tipo de representación¹ y la cuenta bancaria del Sujeto de Liquidación.

¹ La Circular 4/2009 determina que en la representación directa, se pague la liquidación directamente al titular de la instalación, mientras que en la representación indirecta, el pago de la CNE se dirige al representante.

En los meses previos, los distribuidores asignaron a cada fase de cada instalación un nuevo código identificativo, el CIL², obtenido mediante un procedimiento sistemático conforme a lo previsto en la Circular 4/2009, de 9 de julio.

A continuación se recoge la información estructural de las instalaciones al final de la presente liquidación, los datos operacionales utilizados y los resultados obtenidos, todo ello, asociado fundamentalmente a la energía producida durante el mes 06/2011.

2.1 Información estructural a 30 de junio de 2011

Tabla 1. Número de instalaciones (CIL)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Pendientes doc.	274	177	47	5	9	512
Activas	37.008	15.952	5.301	513	190	58.964
TOTAL	37.282	16.129	5.348	518	199	59.476

Las instalaciones de producción en régimen especial y otras de régimen ordinario que perciben primas y se encuentran 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 junio de 2011 se han activado 125 nuevas instalaciones, lo que supone que a cierre de esta liquidación se encuentran activas el 99,14 % del total. De las 512 instalaciones pendientes de documentar, 299 no se encuentran aún inscritas en el Registro administrativo de instalaciones de producción en régimen especial.

Según se observa en la tabla 2, y desde la liquidación 04/2011, el número de instalaciones representadas por representantes libres es superior a las representadas en último recurso.

Tabla 2. Representantes de las instalaciones activas (CIL)

	Tarifa	Mercado	TOTAL
Representante último recurso	28160		28.160
Representantes libres	29328	1280	30.608
Titulares	158	38	196
TOTAL	57.646	1.318	58.964

Los titulares de las instalaciones, o sus representantes, pueden optar por vender su energía a tarifa o en el mercado. En ambos casos, la energía producida es primero

² La Circular 4/2009 define al CIL como el código de la instalación de producción a efectos de liquidación
28 de julio de 2011

liquidada en el mercado, para que posteriormente sean liquidados los servicios de ajuste (y los desvíos) por el operador del sistema. Finalmente, las primas y los complementos se liquidan en la CNE.

2.2 Información de producción para el mes 06/2011

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	1.176	1						1.177
Tipo 2	1.843	7	15	1			1	1.867
Tipo 3		20.037	11.371	2.932	99	25	1.520	35.984
Tipo 5		14.402	2.421	1.649	191	119	495	19.277
TOTAL	3.019	34.447	13.807	4.582	290	144	2.016	58.305

De acuerdo con el Reglamento Unificado de Puntos de Medida, aprobado por el Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, y la Circular 4/2009, de 9 de julio, los Encargados de la Lectura tienen la obligación de proporcionar a la CNE las medidas eléctricas de la energía vertida a la red por las instalaciones durante cada mes. Se han recibido medidas del 98,88% de las instalaciones activas. Corresponde 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 4/2009, como el importe de la liquidación conjunta de los operadores del mercado y del sistema) proporcionada por el correspondiente representante. Se han liquidado inicialmente 58.332³ instalaciones (CIL), el 98,93% de las activas.

Tabla 4. Número de instalaciones liquidadas (CIL)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Tarifa	36.230	15.267	4.966	413	167	57.043
Mercado	518	424	239	87	21	1.289
TOTAL	36.748	15.691	5.205	500	188	58.332

³ Lo que supone un incremento de 73 CIL, sobre los liquidados durante el mes de junio de 2011. Las instalaciones que están en suspensión por inactividad, con independencia de la existencia de medida para las mismas, generan una liquidación de importe nulo que se incluye en estas estadísticas.

El importe económico mensual de las primas equivalentes (tarifa), primas e incentivos (mercado) y los complementos de instalaciones liquidadas a la fecha de cierre⁴, por zonas de distribución, es el que se recoge en la tabla siguiente.

Tabla 5. Importe económico de la liquidación de la energía de 06/2011, por zonas de distribución (Millones €)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Tarifa	219,667	222,706	51,142	3,793	1,499	498,806
Mercado	41,766	40,428	19,159	13,468	1,371	116,192
Complementos	14,765	15,269	5,460	2,943	0,364	38,801
TOTAL	276,198	278,402	75,760	20,204	3,235	653,799

2.3 Liquidación meses de producción anteriores al 06/2011

El importe económico de la reliquidación de las instalaciones correspondiente 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	14,537	7,336	7,161	0,089	0,031	29,154
Mercado	0,286	2,159	0,128	0,304	0,010	2,886
TOTAL	14,823	9,495	7,289	0,393	0,040	32,041

2.4 Total liquidación correspondiente al mes 06/2011

Los importes liquidados recogen los devengos por la energía producida en el mes anterior, y en su caso, los devengos correspondientes a meses de producción anteriores, y constituyen los requerimientos de ingresos a los cinco grandes distribuidores, que deben ser ingresados en una cuenta de la CNE, para proceder a realizar el pago de los importes de las primas y complementos.

Tabla 7. Importe económico de la liquidación correspondiente a los requerimientos de ingresos a los distribuidores, por zonas de distribución (Millones €)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Tarifa	242,884	239,015	60,815	4,423	1,711	548,847
Mercado	48,137	48,882	22,235	16,174	1,564	136,992
SUBTOTAL	291,021	287,897	83,049	20,597	3,275	685,840
IVA o equiv.	50,031	49,777	13,552	3,702	0,579	117,641

⁴ No se consideran en la tabla los importes netos negativos por sujeto de liquidación.

TOTAL	341,052	337,674	96,601	24,299	3,854	803,480
--------------	----------------	----------------	---------------	---------------	--------------	----------------

Tabla 8. Importe económico de la liquidación de primas, incentivos y complementos, por representante (Millones €)

	Tarifa	Mercado	TOTAL
Representante último recurso	103,427		103,427
Representantes libres	441,051	124,767	565,818
Titulares	4,370	12,225	16,595
TOTAL	548,847	136,992	685,840

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

Tabla 9. Importe económico de la liquidación de primas, incentivos y complementos, por tecnologías

	Tarifa M€	Mercado M€	TOTAL	TOTAL c€/kWh
COGENERACION	101,513	9,642	111,155	5,269
SOLAR FV	330,792		330,792	39,941
SOLAR TE	54,775		54,775	24,839
EOLICA	20,909	96,385	117,294	4,211
HIDRAULICA	5,731	9,637	15,369	3,898
BIOMASA	7,947	13,129	21,077	7,462
RESIDUOS	0,000	8,199	8,199	2,910
TRAT. RESIDUOS	27,180		27,180	7,766
TOTAL	548,847	136,992	685,840	

2.5 La cobertura de la demanda en mes de producción 06/2011

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.

Tabla 10. Participación de la producción en régimen especial en la cobertura de la demanda de electricidad

	jun-11 TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL	7,093	32,0%
COGENERACION	2,002	9,0%
SOLAR FV	0,785	3,5%
SOLAR TE	0,210	0,9%
EOLICA	2,831	12,8%
HIDRAULICA	0,395	1,8%
BIOMASA	0,277	1,2%

RESIDUOS	0,235	1,1%
TRAT. RESIDUOS	0,358	1,6%
DEMANDA EN B.C	22,163	100,0%

Tabla 11. Participación de la producción con fuentes renovables en la cobertura de la demanda de electricidad

jun-11	TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL	4,498	20,3%
COGENERACION		
BIOMASA	0,096	0,4%
SOLAR FV	0,785	3,5%
SOLAR TE	0,210	0,9%
EÓLICA	2,831	12,8%
HIDRÁULICA	0,395	1,8%
BIOMASA	0,181	0,8%
VENTAS REG. ORDINAR.	1,791	8,1%
GRAN HIDRAULICA	1,791	8,1%
DEMANDA EN B.C:	22,163	28,4%

2.6 Resumen y conclusiones

Se encuentran activas 58.964 instalaciones (CIL) en la base de datos de liquidación, denominada Sicilia. Por otra parte, se ha contado con medidas de energía eléctrica remitidas por los Encargados de la Lectura en 58.305 instalaciones.

En la presente liquidación se han liquidado 58.332 instalaciones, lo que supone un incremento de 73 instalaciones sobre las liquidadas durante el mes anterior. Lo anterior supone liquidar en este mes el 98,93% de las instalaciones de régimen especial y otras de régimen ordinario que perciben primas, frente al 99,01% liquidado en el mes anterior. La liquidación provisional a cuenta del mes de **junio de 2011** de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos, para las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial y otras de régimen ordinario que perciben primas, asciende **685,84 Millones de €**, antes de IVA o impuesto equivalente, de los que **653,80 Millones de €** corresponden a la energía generada en el mes 06/2011 y **32,04 Millones de €** a la reliquidación complementaria de meses anteriores.

3 ASPECTOS NORMATIVOS

El artículo 30 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, asigna a la Comisión Nacional de Energía (CNE), la función de realizar la liquidación de las primas equivalentes, las 28 de julio de 2011

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 CNE 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.

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.

4 ACTUACIONES LLEVADAS A CABO PARA LA LIQUIDACIÓN 06/2011

4.1 Para el mes de liquidación 06/2011 (mes de producción 06/2011)

Los titulares de las instalaciones, o sus representantes, pueden optar por vender su energía a tarifa o en el mercado. En ambos casos, la energía producida es vendida y liquidada primero en el mercado (en el caso de tarifa, mediante ofertas a precio cero), para que posteriormente sea liquidada en el operador del sistema por los servicios de ajuste que proporcione (y por desvíos que ocasione). Finalmente, las primas y los complementos son liquidadas en la CNE.

A final del mes de noviembre de 2009 se realizó la carga de información del nuevo sistema Sicilia, en los plazos y en la forma en que estaba previsto en la Disposición Transitoria segunda de la referida Circular 4/2009. En los meses previos, los distribuidores asignaron a cada fase de cada instalación un nuevo código identificativo, el CIL, obtenido mediante un procedimiento sistemático conforme a lo previsto en la citada Circular. Durante el mes de diciembre de 2009, se realizó la liquidación de la energía producida durante el mes de noviembre, y así sucesivamente. Durante el mes de julio de 2011, se ha realizado la liquidación de la energía producida durante el mes de junio de 2011, la reliquidación de la energía producida durante los meses de abril de 2011 y agosto de 2010, y la reliquidación de otros meses como consecuencia de los cambios habidos en la información estructural.

A partir del día 01/07/2011 y hasta el día 10 del mismo mes, conforme a la misma Circular 4/2009, el sistema Sicilia ha recibido información operacional para cada una de las instalaciones (CIL):

- La información de las medidas de la energía producida en el mes 06/2011, de los Encargados de la Lectura (distribuidores y REE).
- La información de la Baldita y Recur, de los representantes.

El día 13/07/2011 se publicaron los resultados de las liquidaciones, para que los representantes pudieran realizar las observaciones que consideraran oportunas antes del cierre de la liquidación provisional.

4.2 Incidencias en la información estructural

En la Tabla 1 anterior se recogen las 58.964 instalaciones (CIL) que han quedado activas en Sicilia a la fecha de cierre de la liquidación.

Para llegar a este número de instalaciones activas se ha partido de las 58.839 instalaciones activas al final del mes anterior y se han llevado a cabo actuaciones respecto a:

- Altas de nuevas instalaciones
- Entrega documentación de instalaciones existentes

Por otra parte, una vez se recibida la documentación correspondiente por parte de los representantes, se han realizado cambios en la información estructural de instalaciones existentes sobre:

- Discriminaciones horarias.
- Complementos de huecos de tensión
- Cambios de opción de venta (tarifa y mercado)
- Cambios de representante

En definitiva, durante el mes 06/2011 se han activado 125 instalaciones, lo que supone que a cierre de esta liquidación se encuentran activas en la base de datos Sicilia el 99,14% del total. De las 512 instalaciones pendientes de documentar, 299 no se encuentran aún inscritas en el Registro administrativo de instalaciones de producción en régimen especial.

4.3 Incidencias en el proceso de liquidación

A continuación se incluye la relación de las incidencias más relevantes acaecidas en el periodo de liquidación:

- Se ha realizado la liquidación de las instalaciones susceptibles de ser liquidadas cuando se dispone de medidas eléctricas, así como en el caso de

las instalaciones que venden a tarifa, de Baldita⁵, proporcionada por el representante.

- Se ha aplicado a la liquidación de la energía generada desde el mes de abril de 2011 por las instalaciones con opción de venta tarifa, la liquidación de la venta obligatoria de productos a ser liquidados por diferencia de precios, 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.
- En la Tabla 3 anterior se muestra el número de instalaciones para las que se han recibido medidas eléctricas de la energía vertida a la red durante el mes 06/2011. Se han recibido medidas por el 98,88 % de las instalaciones activas.
- Se han detectado importes liquidados negativos de determinados CIL, por la elevada Baldita asignada por los representantes.
- Se han calculado liquidaciones con importe nulo de determinados CIL, debido medidas con valor cero proporcionadas por los Encargados de la Lectura.
- Se procedió a regularizar la liquidación de la energía generada por las instalaciones con derecho a Complemento por Eficiencia aplicando el precio del Coste de la materia prima actualizado para el segundo trimestre de 2011 por la Resolución de 14 de junio de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía.
- Se ha procedido a levantar la suspensión cautelar del pago de la prima equivalente a 1.899 CIL regularizando la liquidación de la prima equivalente correspondiente a la energía generada por estos CIL en los meses afectados por la suspensión cautelar.
- **CONFIDENCIAL**
- Motivos reclamaciones de los representantes:

⁵ La Baldita está definida en la Circular 4/2009, como el importe de la liquidación conjunta de los operadores del mercado y del sistema

- Instalaciones pendientes de documentar. Una vez recibida la documentación correspondiente, se pasa la instalación a estado de activa.
- Medida errónea enviada por el encargado de la lectura. La reclamación corresponde realizarla ante el Encargado de la Lectura.
- Complemento por energía reactiva. Se plantea si el comienzo de aplicación del nuevo método de cálculo del complemento de energía reactiva del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, tras la modificación introducida por el Real Decreto 1565/2010, de 19 de noviembre, es el de entrada en vigor de este Real Decreto o el de publicación de las posteriores correcciones de errores de los días 29 de diciembre de 2010 y 10 de marzo de 2011. En este sentido, el Consejo de la CNE celebrado el pasado 22 de junio aprobó escritos de contestación a varios titulares que reclamaban la aplicación del complemento de reactiva tras las correcciones de errores a dicho Real Decreto. Como resumen, se les indica a los titulares que estas correcciones son de aplicación desde la fecha de entrada en vigor del Real Decreto 1565/2010.

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 proporcionada por el correspondiente representante. Se han liquidado inicialmente 58.332 instalaciones (CIL), el 98,93% de las activas en la base de datos Sicilia, lo que supone un incremento de 73 CIL sobre los liquidados durante el mes 06/2011. De las instalaciones liquidadas inicialmente, fueron atendidas 3 reclamaciones.

En el Anexo 1 se incluye un informe de hechos relevantes sobre las incidencias anteriores.

5 RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN 06/2011

5.1 Requerimientos de ingresos

En la Tabla 7 se muestran los importes liquidados, que recogen los devengos por la energía producida en el mes anterior, y en su caso, los devengos correspondientes al mes previo al anterior. Éstos constituyen los requerimientos de ingresos a los cinco grandes distribuidores que deben ser ingresados en una cuenta de la CNE para proceder a realizar el pago de los importes de las primas y complementos a los Sujetos de Liquidación.

La liquidación provisional a cuenta del mes de **junio de 2011** de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos, para las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial y otras de régimen ordinario que perciben primas, asciende **685,84 Millones de €** antes de IVA o impuesto equivalente, de los que **653,80 Millones de €** corresponden a la energía generada en el mes 05/2011 y **32,04 Millones de €** a la reliquidación complementaria de meses anteriores. En la Tabla 12 se muestran los costes liquidables totales en el mes 06/2011:

Tabla 12. Costes liquidables. Liquidación 06.11 (M€)

mes producción	BASE IMPONIBLE
jun-11	653,799
may-11	7,454
abr-11	14,706
mar-11	2,104
feb-11	0,285
ene-11	0,268
dic-10	0,318
nov-10	0,050
oct-10	0,077
sep-10	0,097
ago-10	6,668
jul-10	-0,007
jun-10	-0,006
may-10	0,005
abr-10	0,005
mar-10	0,004
feb-10	0,004
ene-10	0,002
dic-09	0,001
nov-09	0,006
TOTAL	685,840

Tabla 10. Participación de la producción en régimen especial en la cobertura de la demanda de electricidad

jun-11	TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL	7,093	32,0%
COGENERACION	2,002	9,0%
SOLAR FV	0,785	3,5%
SOLAR TE	0,210	0,9%
EOLICA	2,831	12,8%
HIDRAULICA	0,395	1,8%
BIOMASA	0,277	1,2%
RESIDUOS	0,235	1,1%
TRAT. RESIDUOS	0,358	1,6%
DEMANDA EN B.C	22,163	100,0%

Tabla 11. Participación de la producción con fuentes renovables en la cobertura de la demanda de electricidad

jun-11	TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL	4,498	20,3%
COGENERACION		
BIOMASA	0,096	0,4%
SOLAR FV	0,785	3,5%
SOLAR TE	0,210	0,9%
EÓLICA	2,831	12,8%
HIDRÁULICA	0,395	1,8%
BIOMASA	0,181	0,8%
VENTAS REG. ORDINAR.	1,791	8,1%
GRAN HIDRAULICA	1,791	8,1%
DEMANDA EN B.C:	22,163	28,4%

En la Tabla 14 siguiente se recogen los resúmenes de las liquidaciones provisionales cerradas correspondientes a los meses de producción 06/2011, 05/2011 y 04/2011, por tecnología, que han sido liquidadas hasta el momento por la CNE.

En el Anexo 4 se muestra la información estadística del mes de producción 06/2011, por tipo de opción de venta (a tarifa y en el mercado), un cuadro con la evaluación sobre el grado de cumplimiento de los objetivos de planificación, y un resumen de las liquidaciones provisionales, por opción de venta, distribuidora, Real Decreto, y grupo/subgrupo (tecnología).

Tabla 14. Resumen de la liquidación de la prima equivalente y los complementos mes 06/2011. Mes de producción 06/2011 y anteriores.

LIQUIDACIÓN DEL MES 06/2011, POR MES DE PRODUCCIÓN

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)
01/04/2011	COGENERACIÓN	5.606	2.111	791	4,948	2,747	0,290		0,518		115.420,438	5,468
	SOLAR FV	3.920	653	55.236	39,749		0,255				261.067,933	40,004
	SOLAR TE	682	127	16	24,299		0,192				31.111,893	24,491
	EÓLICA	20.041	3.311	1.146	3,166	3,777	0,247	0,267			137.785,071	4,161
	HIDRÁULICA	1.930	581	1.003	3,738	3,769	0,248				23.279,006	4,004
	BIOMASA	689	297	156	6,577	6,525	0,203		0,579		21.757,206	7,336
	RESIDUOS	596	263	32		2,527	0,304				7.453,231	2,831
	TRAT.RESIDUOS	605	361	49	7,600		0,304				28.513,551	7,904
	subtotal	34.068	7.704	58.429	11,021	3,709	0,262	0,115	0,164		626.388,329	8,131
01/05/2011	COGENERACIÓN	5.502	2.102	775	4,791	2,761	0,292		0,522		112.200,544	5,338
	SOLAR FV	3.914	732	55.166	40,020		0,256				294.989,695	40,277
	SOLAR TE	649	128	16	24,056		0,187				30.922,038	24,244
	EÓLICA	19.997	3.056	1.145	2,971	3,752	0,250	0,270			125.729,581	4,114
	HIDRÁULICA	1.916	475	1.000	3,473	3,769	0,244				18.447,656	3,884
	BIOMASA	684	303	154	6,532	6,402	0,187		0,600		21.942,970	7,242
	RESIDUOS	594	220	31		2,338	0,330				5.882,750	2,668
	TRAT.RESIDUOS	604	367	48	7,380		0,314				28.236,544	7,694
	subtotal	33.860	7.383	58.335	11,799	3,720	0,264	0,112	0,173		638.351,779	8,646
01/06/2011	COGENERACIÓN	5.532	2.002	780	4,765	2,730	0,298		0,526		106.634,102	5,327
	SOLAR FV	3.912	785	55.163	39,489		0,262				312.119,523	39,752
	SOLAR TE	699	210	17	23,908		0,182				50.643,340	24,091
	EÓLICA	19.997	2.831	1.145	2,867	3,749	0,248	0,269			115.298,277	4,072
	HIDRÁULICA	1.895	395	995	3,287	3,771	0,247				15.088,324	3,823
	BIOMASA	683	277	153	6,455	6,333	0,188		0,654		19.992,235	7,218
	RESIDUOS	570	235	30		2,605	0,330				6.885,453	2,936
	TRAT.RESIDUOS	605	358	49	7,248		0,322				27.127,107	7,570
	subtotal	33.893	7.093	58.332	12,541	3,729	0,266	0,107	0,174		653.788,359	9,217

RESUMEN DE LAS LIQUIDACIONES DE LA CNE ACUMULADAS EN EL AÑO 2011. MES DE LIQUIDACIÓN 06/2011

AÑO	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 (Mill. €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)
2011	COGENERACIÓN	5.532	12.760	780	4,950	2,762	0,284		0,488		688,715	5,397
	SOLAR FV	3.912	3.546	55.163	39,947		0,255		0,000		1.425,743	40,202
	SOLAR TE	699	650	17	24,125		0,174				157,904	24,298
	EÓLICA	19.997	21.713	1.145	3,254	3,773	0,236	0,275			910,478	4,193
	HIDRÁULICA	1.895	3.259	995	3,798	3,758	0,237		0,000		130,725	4,011
	BIOMASA	683	1.750	153	6,850	6,314	0,193		0,590		128,801	7,362
	RESIDUOS	570	1.459	30		2,619	0,298				42,573	2,917
	TRAT.RESIDUOS	605	2.197	49	7,573		0,283				172,597	7,856
	TOTAL	33.893	47.335	58.332	10,798	3,716	0,252	0,126	0,153		3.657,535	7,727

ANEXOS: LIQUIDACIÓN MES 06/2011

Anexo 1. Incidencias en la liquidación

RESUMEN INFORME DE GESTION DE LIQUIDACION 06/2011					
1.- Información estructural					
	Liquidación				
	jun-11	jul-11	Incremento		
CIL Pdte. documentar	455	512	57		
CIL activos	58.839	58.964	125		
CIL Total	59.294	59.476	182		
Se encuentran activos en SICILIA el 99,14% del total					
2.-Información operacional					
	Liquidación				
	jun-11	jul-11	Incremento		
CIL medidas recibidas	58.262	58.305	43		
Se ha recibido medidas por el 98,88% de los CIL activos					
	Liquidación				
	jun-11	jul-11	Incremento		
CIL liquidación	58.259	58.332	73		
Se han liquidado 73 más, lo que supone el 98,93% del total					
	Liquidación				
Mes de Liquidación	jun-11	jun-11	jul-11	jul-11	Incremento
Mes de producción	otros	may-11	otros	jun-11	
Importe Liquidación (M€)	27	631	32	654	28
	Liquidación				
	Atendidas	Pendientes	Total		
Reclamaciones	3	0	3		
0 reclamaciones pendientes corresponden a reclamaciones pendientes de recibir documentación por parte del representante.					

*Las instalaciones que están en suspensión por inactividad, con independencia de la existencia de medida para las mismas, generan una liquidación de importe nulo que se incluye en estas estadísticas.



Comisión
Nacional
de Energía

Anexo 2. Requerimientos de ingresos a las grandes distribuidoras

CONFIDENCIAL



Anexo 3. Información sobre los requerimientos de ingresos a los sujetos de liquidación con saldo negativo

CONFIDENCIAL

Anexo 4. Grado de cumplimiento de los objetivos de planificación e información estadística

Resultado para el mes n/año	6	2011
------------------------------------	----------	-------------

	<i>PE_n</i> (MW) (1)	<i>PO</i> (MW)	<i>G_n</i> (%) (2)	<i>V</i> (MW/mes)	<i>N85</i> (nº meses) (3)	<i>N100</i> (nº meses) (4)	<i>Pi_n</i>	<i>Pi_{n-12}</i>
Cogeneración	6.283	9.215	68%	24	64	122	6.095	5.994
Solar PV	4.052	1.731	234%	33	SUPERADO	SUPERADO	3.931	3.656
Solar termoeléctrica	699	500	140%	-	SUPERADO	SUPERADO	699	-
Eólica	20.637	20.155	102%	113	SUPERADO	SUPERADO	20.018	19.287
Eólica (DT7 ^a)	0	2.000	0%	-	-	-	-	-
Hidráulica =< 10MW	1.429	2.400	60%	4	142	225	1.386	1.377
Biomasa (b6 y b8)	552	1.317	42%	5	123	166	536	497
Biomasa (b7)	214	250	86%	1	SUPERADO	26	208	198
Residuos Sólidos Urbanos	212	350	61%	3	25	41	212	171

* Nota: De acuerdo con el nuevo sistema de liquidación y conforme al nuevo ritmo de recepción de la información, se considera que a corto plazo sólo existe un decalaje entre la potencia instalada y la informada a la CNE del 3%, por lo que se supone que la potencia estimada PE en el mes n es superior en dicho porcentaje a la potencia informada Pi en dicho mes.

Se ha considerado el objetivo conjunto definido en los RR.DD. 661/2007 y 1578/2008 (en este caso, los objetivos de los años 2009, 2010 y 2011)

**Retribución Total de los productores de electricidad en Régimen Especial en España liquidados por la CNE acumulado año 2011
 (hasta el mes de producción 06/2011)**

	OPCION DE VENTA	TECNOLOGIA	POTENCIA LIQUIDADADA (MW)	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)	
2011	MERCADO	COGENERACIÓN	1.036	1.803	55	49.410	14.018	63.428	3,517	84.908	4,708	148.336	8,225	
	MERCADO	EÓLICA	15.696	17.162	842	649.219	97.980	747.199	4,354	747.743	4,357	1.494.941	8,711	
	MERCADO	HIDRÁULICA	1.151	1.923	283	72.268	5.054	77.322	4,021	87.458	4,548	164.779	8,569	
	MERCADO	BIOMASA	466	1.189	82	77.595	9.019	86.614	7,286	54.529	4,587	141.143	11,873	
	MERCADO	RESIDUOS	549	1.459	27	38.220	4.353	42.573	2,917	68.702	4,708	111.275	7,625	
		SUBTOTAL MERCADO		18.898	23.536	1.289	886.712	130.423	1.017.136	4,322	1.043.340	4,433	2.060.475	8,754
	TARIFA	COGENERACIÓN	4.496	10.897	725	540.758	84.529	625.287	5,738	513.049	4,708	1.138.335	10,446	
	TARIFA	SOLAR FV	3.912	3.546	55.163	1.416.688	9.054	1.425.742	40,207	169.110	4,769	1.594.852	44,976	
	TARIFA	SOLAR TE	699	650	17	156.776	1.128	157.904	24,298	30.991	4,769	188.895	29,067	
	TARIFA	EÓLICA	4.301	4.515	303	150.298	12.981	163.279	3,616	196.724	4,357	360.003	7,973	
	TARIFA	HIDRÁULICA	744	1.336	712	50.741	2.662	53.404	3,998	60.745	4,548	114.148	8,546	
	TARIFA	BIOMASA	218	561	71	37.516	4.671	42.187	7,522	25.726	4,587	67.913	12,109	
	TARIFA	RESIDUOS	21	0	3	0	0	0	0,000	0	4,708	0	0,000	
	TARIFA	TRAT.RESIDUOS	605	2.197	49	166.373	6.224	172.597	7,856	103.435	4,708	276.032	12,564	
		SUBTOTAL TARIFA		14.996	23.702	57.043	2.519.150	121.249	2.640.399	11,140	1.099.780	4,640	3.740.179	15,780
		TOTAL 2011		33.893	47.238	58.332	3.405.862	251.672	3.657.535	7,743	2.143.119	4,537	5.800.654	12,280

		LIQUIDACION MES: 06/2011					MES DE PRODUCCION: 06/2011										
Mercado RD 436/2004																	
DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI cent€/kW	BALDITA	RECUR €	C.REAC. €	C.REAC. UNI cent€/kW	C. EFIC h	C. EFIC UNI cent€/kW	C. HUEC €	C. HUEC UNI cent€/kW	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	a11	COGENERACIÓN	1	37.000	22.269.182	629.683	426.388	1,914			75.334	0,338	127.960	0,574			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	1	3.000	80.899	1.070	1.239	1,531			-175	-0,216	6	0,007			
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11	COGENERACIÓN	4	16.198	222.939	4.616	3.415	1,531			-365	-0,163	1.566	0,702			
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a12	COGENERACIÓN	1	670	0	0	0				0		0				
E.ON	b21	EÓLICA	67	1.353.200	220.534.738	9.916.660	8.445.157	3,829			581.203	0,263			890.300	0,403	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b21	EÓLICA	177	3.643.370	601.300.704	26.502.835	23.026.209	3,829			1.461.851	0,243			2.014.775	0,335	
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	5	154.810	16.819.715	767.455	644.094	3,829			54.333	0,323			69.028	0,41	
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	353	6.894.358	845.872.802	37.407.142	32.391.853	3,829			1.859.124	0,219			3.156.165	0,373	
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EÓLICA	135	2.354.155	357.994.018	15.880.889	13.709.023	3,829			858.940	0,239			1.312.926	0,366	
E.ON	b4	HIDRÁULICA	8	29.137	7.427.163	308.989	284.416	3,829			24.573	0,330					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b4	HIDRÁULICA	115	176.289	61.980.390	2.555.721	2.373.477	3,829			182.244	0,294					
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	7	19.712	3.747.339	156.099	143.501	3,829			12.598	0,336					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	73	202.258	42.702.291	1.754.768	1.635.242	3,829			119.527	0,279					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b4	HIDRÁULICA	51	212.875	15.560.023	641.792	595.856	3,829			45.936	0,295					
E.ON	b5	HIDRÁULICA	3	32.600	5.846.259	242.996	223.877	3,829			19.120	0,327					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b5	HIDRÁULICA	11	213.700	67.184.772	2.629.878	2.470.049	3,676			159.829	0,237					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b5	HIDRÁULICA	4	48.132	17.359.739	709.941	664.774	3,829			45.168	0,260					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b5	HIDRÁULICA	9	216.025	12.941.169	507.508	464.226	3,587			43.262	0,334					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b7	BIOMASA	7	19.901	7.986.255	332.724	305.826	3,829			26.898	0,336					
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b7	BIOMASA	3	9.040	3.377.828	140.790	129.351	3,829			11.440	0,338					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b7	BIOMASA	6	7.602	2.503.782	99.452	95.880	3,829			3.572	0,142					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b7	BIOMASA	3	18.859	6.918.119	288.269	264.922	3,829			23.347	0,337					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	c1	RESIDUOS	4	42.420	18.171.450	366.062	304.580	1,676			61.482	0,338					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	c2	RESIDUOS	1	37.000	20.280.110	376.729	310.643	1,531			66.086	0,325					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	1	6.528	1.582.957	29.434	24.247	1,531			5.187	0,327					
			1.050	15.748.839	2.360.664.643	102.251.501	88.938.242	3,768	0	0	5.740.533	0,243	129.532	0,005	7.443.193	0,315	

Mercado RD 661/2007

DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	N° INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI		BALDITA €	RECUR €	C.REAC. €	C.REAC. UNI		C. EFIC €	C. EFIC UNI cent€/kWh	C. HUEC €	C. HUEC UNI cent€/kWh
								cent€/kWh	cent€/kWh				cent€/kWh	cent€/kWh				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a11	COGENERACIÓN	11	113.665	43.065.357	1.416.591	1.152.450	2,676				-18.482	-0,042		282.623	0,656		
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	5	13.209	2.673.971	122.503	105.627	3,950				8.112	0,303		8.764	0,327		
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11	COGENERACIÓN	1	33.000	720.470	20.877	20.927	2,904				-844	-0,117		794	0,110		
E.ON	a11DA6	COGENERACIÓN	2	175.700	46.769.877	1.834.603	1.347.347	2,880				158.395	0,338		328.862	0,703		
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a11DA6	COGENERACIÓN	5	241.306	77.062.510	3.033.327	2.220.017	2,880				258.115	0,334		555.195	0,720		
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11DA6	COGENERACIÓN	2	95.210	51.443.380	1.769.451	1.481.981	2,880				174.251	0,338		113.219	0,220		
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11DA6	COGENERACIÓN	3	93.780	2.476.374	86.753	71.339	2,880				1.288	0,052		14.126	0,570		
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a12	COGENERACIÓN	4	20.730	288.778	16.748	15.771	5,461				794	0,275		182	0,063		
E.ON	a13	BIOMASA	1	40.330	23.854.787	1.784.477	1.393.072	5,839				-60.601	-0,254		452.007	1,894		
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a13	BIOMASA	5	45.000	20.425.638	1.709.339	1.266.843	6,300				67.815	0,332		354.681	1,736		
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a13	BIOMASA	2	21.610	4.763.827	387.162	279.134	5,859				15.176	0,318		92.852	1,949		
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a13	BIOMASA	2	34.570	18.751.959	1.443.230	1.172.368	6,251				-10.703	-0,057		281.565	1,501		
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a13DT	BIOMASA	3	30.120	5.561.804	624.243	547.426	9,842				18.788	0,337		58.029	1,043		
E.ON	a14	COGENERACIÓN	1	44.224	239.790	8.307	6.298	2,626				-609	-0,254		2.618	1,091		
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a14	COGENERACIÓN	1	84.000	354.250	3.288	1.305	0,368				0	0,000		1.983	0,559		
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a2	COGENERACIÓN	2	15.345	3.345.635	66.710	58.783	1,757				7.927	0,236					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a2	COGENERACIÓN	11	49.000	6.487.688	130.222	117.441	1,810				12.780	0,196					
E.ON	b21	EÓLICA	1	14.450	1.002.768	32.613	29.354	2,927				3.259	0,324					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b21	EÓLICA	48	614.110	92.483.098	2.820.867	2.515.504	2,719				245.090	0,265				60.273	0,065
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	4	7.650	555.463	17.977	16.325	2,938				1.652	0,297					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	31	402.637	39.385.303	1.208.506	1.091.945	2,772				116.292	0,295				269	0,000
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EÓLICA	21	257.120	33.440.631	1.155.673	969.696	2,899				107.318	0,320				78.660	0,235
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b4	HIDRÁULICA	2	340	231.822	5.958	6.478	2,794				-520	-0,224					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b61	BIOMASA	1	6.000	2.084.129	211.008	203.949	9,785				7.059	0,338					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b62	BIOMASA	3	61.200	18.117.376	1.340.045	1.284.715	7,091				55.330	0,305					
E.ON	b63	BIOMASA	1	36.645	16.469.378	1.271.760	1.313.599	7,976				-41.839	-0,254					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b63	BIOMASA	1	2.000	31.788	2.710	2.727	8,579				-17	-0,052					
E.ON	b71	BIOMASA	1	954	359.523	17.295	16.077	4,471				1.218	0,338					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b71	BIOMASA	4	5.458	2.168.752	99.552	96.790	4,462				2.762	0,127					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b71	BIOMASA	8	6.469	2.057.828	98.287	91.846	4,463				6.441	0,313					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b71	BIOMASA	4	25.302	6.402.893	306.777	285.322	4,456				21.454	0,335					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b72	BIOMASA	9	18.567	5.104.015	370.718	356.492	6,984				14.226	0,278					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b72	BIOMASA	11	8.721	2.403.842	194.950	188.849	7,856				6.101	0,253					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b72	BIOMASA	1	6.275	118.048	7.768	7.930	6,717				-162	-0,137					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b81	BIOMASA	1	8.040	4.435.600	318.137	309.283	6,972				8.853	0,199					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b81	BIOMASA	2	4.240	447.798	32.477	31.251	6,978				1.226	0,273					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b82	BIOMASA	2	40.950	21.791.900	1.568.487	1.494.749	6,859				73.737	0,338					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b82	BIOMASA	1	7.800	3.070.654	201.897	191.496	6,236				10.401	0,338					
E.ON	c1	RESIDUOS	1	9.934	6.306.942	209.045	187.682	2,975				21.363	0,338					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	c1	RESIDUOS	4	78.968	24.400.919	800.872	725.220	2,972				75.652	0,310					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	c1	RESIDUOS	2	79.800	47.042.043	1.558.071	1.399.877	2,975				158.193	0,336					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c1DA6	RESIDUOS	1	99.500	62.497.097	1.822.618	1.610.925	2,577				211.693	0,338					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	c2	RESIDUOS	5	69.011	10.423.448	176.131	141.011	1,352				35.120	0,336					
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	2	23.440	11.986.736	472.149	438.079	3,654				34.070	0,284					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	4	47.874	22.284.016	743.419	669.112	3,002				74.306	0,333					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	c3	RESIDUOS	1	4.565	2.638.510	87.454	78.517	2,975				8.937	0,338					
E.ON	c4	RESIDUOS	1	50.000	6.933.854	243.470	220.850	3,185				22.620	0,326					
			239	3.148.819	754.962.269	31.854.521	27.253.781	3,610	0	0	1.914.038	0,254	2.547.500	0,337	139.201	0,018		

Tarifa RD 1578/2008

DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. KW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI		RECUR €	C.REAC. €	C.REAC. UNI		C. EFIC UNI		C. HUEC UNI	
								cent€/kWh	BALDITA €			cent€/kWh	C. EFIC €	cent€/kWh	C. HUEC €		
E.ON	I.1	SOLAR FV	53	612	101.490	29.497	29.335	28.904	4.950	55	162	0,159					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	I.1	SOLAR FV	445	19.981	1.073.673	309.328	306.220	28.520	60.520	689	3.108	0,289					
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.1	SOLAR FV	4	31	4.245	1.455	1.450	34,161	0	0	5	0,106					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.1	SOLAR FV	759	19.458	2.914.303	852.302	846.442	29.044	153.041	385	5.860	0,201					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	I.1	SOLAR FV	152	1.880	328.183	95.350	94.928	28,925	16.588	1	422	0,128					
E.ON	I.2	SOLAR FV	4	185	27.417	7.345	7.274	26,531	969	12	71	0,257					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	I.2	SOLAR FV	594	80.498	14.066.953	3.779.217	3.738.873	26,541	772.733	5.920	40.345	0,286					
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.2	SOLAR FV	23	4.411	772.216	218.388	216.012	27,973	27.856	1.570	2.376	0,307					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.2	SOLAR FV	904	91.539	16.251.739	4.424.827	4.382.962	26,969	823.246	2.639	41.865	0,257					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	I.2	SOLAR FV	120	20.312	3.701.772	995.500	985.037	26,609	193.129	423	10.463	0,282					
E.ON	II	SOLAR FV	5	2.061	385.727	106.912	105.650	27,389	20.349	3	1.262	0,327					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	II	SOLAR FV	493	127.417	26.595.931	6.946.783	6.876.280	25,854	1.365.732	7.683	70.502	0,265					
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	II	SOLAR FV	1	3	313	102	102	32,667	0	0	0	0					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	II	SOLAR FV	1214	253.143	52.926.969	13.766.656	13.628.006	25,748	2.758.398	2.883	138.650	0,261					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	II	SOLAR FV	20	3.089	597.237	158.787	157.048	26,295	31.709	63	1.739	0,291					
			4.791	624.620	119.768.168	31.692.449	31.375.621	26,197	6.229.218	22.324	316.828	0,265					

Tarifa RD 436/2004

DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. KW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI		RECUR €	C.REAC. €	C.REAC. UNI		C. EFIC UNI		C. HUEC UNI	
								cent€/kWh	BALDITA €			cent€/kWh	C. EFIC €	cent€/kWh	C. HUEC €		
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a11	COGENERACIÓN	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	7	6.996	9.583	177	155	1,613	502	2	13	0,139	8,93	0,093			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a12	COGENERACIÓN	3	3.741	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b21	EÓLICA	3	2.110	459.768	7.564	8.088	1,759	23.419	184	-525	-0,114					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	4	63	1.859	32	31	1,684	96	0	0	0,019					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EÓLICA	4	4.862	517.235	13.529	10.106	1,953	24.944	603	1.634	0,315			1789,67	0,346	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b4	HIDRÁULICA	5	4.906	185.340	3.153	3.007	1,622	9.649	119	146	0,078					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	7	1.470	170.107	3.247	2.821	1,658	8.865	39	426	0,250					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b4	HIDRÁULICA	1	772	159.174	3.590	3.051	1,916	7.920	0	539	0,338					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b7	BIOMASA	1	601	31.211	678	589	1,885	1.552	11	90	0,288					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	1	9.680	0	0	0	0	0	0	0	0					
			37	35.301	1.534.277	31.970	27.847	1,815	76.948	958	2.324	0,151	9	0,001	1.790	0,117	

Tarifa RD 661/2007

DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI			C.REAC. €	C.REAC. UNI		C. EFIC UNI		C. HUEC UNI	
								cent€/kWh	BALDITA €	RECUR €		cent€/kWh	C. EFIC €	cent€/kWh	C. HUEC €		
E.ON	a11	COGENERACIÓN	12	83.967	38.097.468	1.874.836	1.490.906	3.913	1.908.770	32.922	105.285	0,276	278.645	0,731			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a11	COGENERACIÓN	168	1.519.023	686.640.362	33.549.433	28.008.159	4.079	34.175.196	445.513	2.040.162	0,297	3.501.112	0,509			
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	17	57.593	18.172.469	1.115.717	939.144	5,167	906.295	10.127	52.166	0,287	124.406	0,684			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	333	1.722.429	674.681.774	34.579.275	28.941.063	4,289	33.955.473	497.031	2.054.519	0,304	3.583.693	0,531			
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11	COGENERACIÓN	77	363.280	117.966.879	6.855.500	5.787.265	4,905	5.964.542	72.758	369.697	0,313	698.538	0,592			
E.ON	a12	COGENERACIÓN	6	40.105	17.339.899	1.312.936	1.219.697	7,034	872.598	13.950	48.231	0,278	45.008	0,259			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a12	COGENERACIÓN	26	216.250	47.004.981	4.861.763	4.603.099	9,792	2.452.002	18.290	150.101	0,319	108.563	0,23			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a12	COGENERACIÓN	27	167.453	34.915.498	3.406.420	3.188.801	9,132	1.829.586	13.916	111.449	0,319	106.170	0,304			
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a12	COGENERACIÓN	47	311.335	108.849.196	9.932.165	8.940.007	8,213	5.566.537	63.508	347.133	0,318	645.025	0,592			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a13	BIOMASA	2	22.082	7.369.109	477.761	377.155	5,118	368.724	804	-13.271	-0,180	113.876	1,545			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a13	BIOMASA	9	31.382	15.071.681	1.344.808	864.950	5,738	758.351	10.118	34.909	0,231	444.950	2,952			
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a13	BIOMASA	1	5.922	633.007	55.547	42.569	6,724	31.800	485	-220	-0,034	13.198	2,084			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a2	COGENERACIÓN	1	3.300	626.511	1.132	-411	-0,065	31.166	675	1.542	0,246					
E.ON	b11	SOLAR FV	289	5.426	847.422	357.535	355.917	42,000	46.760	354	1.618	0,190					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b11	SOLAR FV	13.070	1.253.588	256.547.143	107.588.502	106.856.348	41,651	13.690.952	64.746	732.154	0,285					
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b11	SOLAR FV	115	4.357	609.083	290.154	288.762	47,409	368	548	1.392	0,228					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b11	SOLAR FV	32.475	1.754.510	352.321.002	148.746.673	147.876.943	41,972	18.467.017	172.784	869.729	0,246					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b11	SOLAR FV	4.423	269.925	55.079.592	23.444.211	23.305.201	42,311	2.819.455	3.219	139.009	0,252					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b12	SOLAR TE	13	547.620	172.933.804	41.674.294	41.340.461	23,905	8.891.417	77.333	333.833	0,193					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b12	SOLAR TE	2	51.400	9.473.043	2.287.441	2.274.094	24,005	475.126	6.640	13.348	0,140					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b12	SOLAR TE	2	99.900	27.812.851	6.681.605	6.645.795	23,894	1.446.612	-1.204	35.810	0,128					
E.ON	b21	EÓLICA	8	124.250	19.232.036	437.420	388.464	2,019	945.332	19.654	41.754	0,217			7.203	0,037	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b21	EÓLICA	165	1.801.246	300.279.937	9.434.907	8.622.791	2,871	14.844.944	278.726	800.852	0,266			11.264	0,003	
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	101	2.145.335	275.352.483	8.893.257	8.061.130	2,927	13.393.850	320.996	832.127	0,302					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EÓLICA	18	223.500	26.111.148	800.952	740.819	2,837	1.295.563	28.592	60.133	0,230					
E.ON	b4	HIDRÁULICA	36	46.696	5.676.080	2.066.477	1.95.242	3,439	277.580	4.274	11.235	0,197					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b4	HIDRÁULICA	230	222.303	72.574.063	2.650.984	2.474.323	3,409	3.547.916	42.268	176.662	0,243					
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	7	7.764	1.382.369	54.675	53.785	3,890	59.215	3.446	890	0,064					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	337	297.780	50.318.388	1.810.841	1.718.601	3,415	2.485.979	25.453	92.240	0,183					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b4	HIDRÁULICA	86	90.203	12.700.512	388.896	362.274	2,852	676.907	5.673	26.422	0,208					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b5	HIDRÁULICA	1	28.600	7.204.959	219.045	194.640	2,701	364.719	5.524	24.405	0,338					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b5	HIDRÁULICA	2	43.600	9.369.231	233.966	242.262	2,585	515.697	9.139	-8.296	-0,068					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b61	BIOMASA	1	413	188.500	23.303	22.669	12,026	9.429	247	634	0,336					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b62	BIOMASA	2	300	65.352	4.492	4.287	6,580	4.525	60	204	0,312					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b62	BIOMASA	1	206	94.057	8.249	7.931	8,432	4.715	124	318	0,338					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b63	BIOMASA	1	600	165.808	13.798	13.450	8,111	8.912	149	348	0,210					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b63	BIOMASA	5	9.115	4.460.950	268.951	253.857	5,690	225.465	3.267	15.094	0,338					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b63	BIOMASA	2	4.938	2.134.943	202.775	195.554	9,159	106.376	2.092	7.221	0,338					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b71	BIOMASA	6	7.194	2.636.556	97.647	93.530	3,547	132.909	1.125	4.117	0,156					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b71	BIOMASA	9	6.383	1.794.753	60.469	54.746	3,050	83.512	1.280	5.722	0,318					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b71	BIOMASA	1	120	13.587	522	521	3,831	652	0	1	0,008					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b72	BIOMASA	8	4.839	1.957.287	152.334	148.595	7,591	86.502	849	3.739	0,191					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b72	BIOMASA	8	11.172	2.922.694	170.658	161.119	5,512	143.718	1.424	9.538	0,326					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b72	BIOMASA	1	1.500	1.017.096	58.158	54.713	5,379	50.747	868	3.445	0,338					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b81	BIOMASA	8	85.670	44.521.440	3.333.678	3.189.321	7,163	2.231.852	39.223	144.357	0,324					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b81	BIOMASA	1	206	94.057	8.249	7.931	6,432	4.715	124	318	0,338					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b81	BIOMASA	3	24.700	12.391.445	848.755	806.915	6,511	619.138	13.089	41.840	0,337					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b82	BIOMASA	1	413	188.500	9.849	9.215	4,888	9.429	247	634	0,336					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	c2	RESIDUOS	1	10.234	0	0	0										
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	c2	RESIDUOS	1	1.203	0	0	0										
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	d1	TRAT.RESIDUOS	13	179.434	106.649.498	8.605.920	8.253.114	7,738	5.353.369	94.341	352.805	0,330					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	d1	TRAT.RESIDUOS	13	146.202	91.455.534	7.298.341	7.013.934	7,669	4.659.578	73.451	284.407	0,310					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	d1	TRAT.RESIDUOS	5	59.860	35.485.776	2.883.962	2.767.487	7,798	1.767.894	21.983	116.475	0,328					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	d2	TRAT.RESIDUOS	13	203.043	122.310.572	8.177.246	7.782.838	6,363	6.114.147	107.104	394.409	0,322					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	d2	TRAT.RESIDUOS	3	8.285	2.430.916	161.609	154.565	6,358	120.916	2.282	7.044	0,269					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.U	d3	TRAT.RESIDUOS	2	8.140	2.364	28	34	1,439	120	1	-6	-0,254					
			52.215	14.335.753	3.856.195.685	487.957.919	467.396.583	12,121	194.805.070	2.611.592	10.879.687	0,282	9.663.183	0,251	18.466	0,000	

	N° INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI			C.REAC. UNI			C. EFIC UNI		C. HUEC UNI
						cent€/kWh	BALDITA €	RECUR €	C.REAC. €	cent€/kWh	C. EFIC €	cent€/kWh	C. HUEC €	cent€/kWh
Mercado 436/2004	1.050	15.748.839	2.360.664.643	102.251.501	88.938.242	3,768	0	0	5.740.533	0,243	129.532	0,005	7.443.193	0,315
Mercado 661/2007	239	3.148.819	754.962.269	31.854.521	27.253.781	3,610	0	0	1.914.038	0,254	2.547.500	0,337	139.201	0,018
Tarifa RD 1578/2008	4.791	624.620	119.768.168	31.692.449	31.375.621	26	6.229.218	22.324	316.828	0,265				
Tarifa RD 436/2004	37	35.301	1.534.277	31.970	27.847	2	76.948	958	2.324	0,151	9	0,001	1.790	0,117
Tarifa RD 661/2007	52.215	14.335.753	3.856.195.685	487.957.919	467.396.583	12	194.805.070	2.611.592	10.879.687	0,282	9.663.183	0,251	18.466	0,000
TOTAL GENERAL	58.332	33.893.332	7.093.125.042	653.788.359	614.992.074	8,670	201.111.236	2.634.875	18.853.411	0,266	12.340.224	0,174	7.602.651	0,107