



**INFORME SOBRE LA LIQUIDACIÓN  
PROVISIONAL 14/2015 DEL SECTOR  
ELÉCTRICO. ANÁLISIS DE  
RESULTADOS Y SEGUIMIENTO  
MENSUAL DE LA PROYECCIÓN ANUAL  
DE LOS INGRESOS Y COSTES DEL  
SISTEMA ELECTRICO**

**LIQ/DE/120/15**

**21 de abril de 2016**

## Índice

Resumen ejecutivo	3
1. Objeto del informe	6
2. Aspectos normativos	6
3. Resultado de la liquidación provisional 14/2015	8
4. Análisis de la cobertura de los costes	10
5. Análisis de los desvíos	10
6. Previsión de demanda	11
6.1. Previsión de la demanda en barras de central (b.c.)	11
6.2. Previsión de la demanda en consumo	12
7. Previsión de los ingresos por peajes de acceso.	18
7.1. Previsión de los ingresos por peajes de acceso de los consumidores	18
7.2. Previsión de ingresos por peajes de los generadores	23
7.3. Previsión de ingresos por aplicación del artículo 17 del RD 216/2014	23
7.4. Previsión de ingresos procedentes de la aplicación de la Ley 15/2012	23
8. Previsión de costes	27

**RESUMEN EJECUTIVO**  
**INFORME SOBRE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 14/2015 DEL**  
**SECTOR ELÉCTRICO. ANÁLISIS DE RESULTADOS Y SEGUIMIENTO**  
**MENSUAL DE LA PROYECCIÓN ANUAL DE LOS INGRESOS Y**  
**COSTES DEL SISTEMA ELÉCTRICO**

En este informe, por una parte, se presenta el resultado de la Liquidación provisional 14/2015 y el grado de cobertura de los costes, de acuerdo con el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y, por otra parte, se realiza un análisis de los desvíos de la demanda, ingresos y costes respecto de la previsión anual incluida en la Orden IET/2444/2014 y la previsión de cierre para 2015 implícita en la Orden 2735/2015.

El **desajuste de ingresos** registrado la Liquidación 14/2015 asciende a +251,5 Millones de € (M€), cifra que supera en 214,7 M€ al desajuste esperado para esta liquidación según las previsiones de la Orden IET/2444/2014 e inferior en 112,8 M€ al desajuste esperado según las previsiones de la Orden IET/2735/2014.

Dado que en la liquidación 14/2015 los ingresos son superiores a los costes reconocidos **no ha sido necesario aplicar coeficiente de cobertura**, conforme al artículo 19 de la Ley 24/2013.

La **demanda en consumo** registrada en la Liquidación 14/2015 (236.412 GWh) ha sido un 1,5% superior a la demanda prevista para el ejercicio según la Memoria de la Orden IET/2444/2014 (232.924 GWh) y un 0,4% superior a la demanda prevista para el cierre del ejercicio en la Orden IET/2735/2015 (235.548 GWh).

Respecto de la demanda prevista para el ejercicio en la Orden IET/2444/2014 cabe destacar la evolución favorable de la demanda de todos los consumidores, con excepción de los consumidores conectados en baja tensión con discriminación horaria supervalve (2.0 DHS y 2.1 DHS) y de los consumidores conectados en media tensión (peajes 3.1 A, 6.1 A y 6.1 B). Por el contrario, con carácter general, la potencia facturada registrada en la Liquidación 14/2015 ha sido inferior a la prevista para el ejercicio 2015 en la Orden IET/2444/2014, con la excepción de los consumidores acogidos a los peajes 2.0 A DHA, 2.0 DHS, 6.1 A y 6.3.

Respecto de la demanda prevista para el ejercicio en la Orden IET/2735/2015 se indica que la potencia facturada registrada en la liquidación 14/2015 supera, con carácter general, a la prevista para el cierre del ejercicio 2015, mientras que el consumo agregado previsto, si bien más ajustado que la previsión inicial, sigue siendo inferior al registrado en la Liquidación 14/2015.

Respecto a la evolución de los **ingresos regulados**, de forma consistente con la evolución de la demanda en consumo y de la potencia, se indica que en la Liquidación 14/2015 los ingresos por peajes de acceso han resultado 62,1 M€ superiores a los previstos en la Orden IET/2444/2014 y 51,4 M€ superiores a los previstos para el cierre del ejercicio en la Orden IET/2735/2015. Esta diferencia está motivada, fundamentalmente, por los mayores ingresos por la facturación del término de energía, parcialmente compensada por unos menores ingresos por facturación del término de potencia, y por los mayores ingresos por facturación de energía reactiva y excesos de potencia.

En cuanto a la evolución de los **ingresos tributarios** derivados de la Ley 15/2012, se indica que en la liquidación 14/2015 se han registrado unos ingresos adicionales de 335,8 M€. Los ingresos acumulados por este concepto alcanzan 2.479,35 M€, cifra un 25,3% (840,6 M€) inferior a los ingresos previstos para el ejercicio en la Orden IET/2444/2014 y un 20,7% inferiores a los ingresos previstos para el cierre en la Orden IET/2735/2015, según la memoria que acompañó a la propuesta de Orden.

No obstante lo anterior, se indica que se dispone de un certificado de ingresos procedentes de la Ley 15/2012 con impacto en las liquidaciones del ejercicio 2015 pendiente de abono. En caso de considerar dicho certificado, el desvío en los ingresos se correspondería mayoritariamente con el canon hidráulico.

Los **costes regulados** registrados en la Liquidación 14/2015 (16.293,5 M€) han resultado 486,0 M€ inferiores a los previstos para el ejercicio en la Orden IET/2444/2014 (17.281,0 M€), debido, fundamentalmente, a los siguientes aspectos:

- La retribución específica RECORE registrada en la Liquidación 14/2015 asciende a 6.675,4 M€, cifra un 6,0% inferior al importe previsto para el ejercicio (7.100 M€) según la Memoria de la Orden IET/2444/2014.  
Adicionalmente, en la Liquidación 14/2015 se han incluido 189,4 M€ en concepto de reliquidaciones de la DT8ª del RD 413/2014, cifra que supera en 69,4 M€ a la prevista en la Orden IET/2444/2014 para el ejercicio.
- El superávit de los pagos por capacidad registrado en la Liquidación 14/2015 ha resultado 160,6 M€ superior al esperado para esta liquidación, debido a que durante 2015 no se ha aplicado el mecanismo de restricciones por garantía de suministro.
- En la Liquidación 14/2015 no se ha incluido el impacto de la revisión del extracoste de los Sistemas No Peninsulares correspondiente a 2012, estimada en 191 M€ en la Orden IET/2444/2014.

Asimismo, los costes registrados en la Liquidación 14/2015 han resultado 92,2 M€ inferiores a los previstos para el cierre en la Orden IET/2735/2015 (16.781,3 M€), motivado, básicamente, tanto por la no imputación de costes adicionales de los SNP (estimados en 90 M€) como por el mayor superávit de pagos por capacidad con respecto al previsto para el cierre de 2015.

## 1. Objeto del informe

Este informe tiene por objeto el análisis de los resultados de la Liquidación provisional 14/2015 y el seguimiento mensual de la demanda, costes e ingresos del sistema eléctrico, a efectos de valorar su adecuación a la proyección anual incluida en la correspondiente Orden de peajes de acceso (Orden IET/2444/2014).

Este informe tiene un doble objetivo. Por una parte, se presenta el resultado de la Liquidación provisional 14/2015 y el grado de cobertura de los costes, de acuerdo con el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y, por otra parte, se realiza un análisis de los desvíos de la demanda, ingresos y costes respecto de la previsión anual incluida en la correspondiente Orden de peajes de acceso (Orden IET/2444/2014).

Adicionalmente, se compara con la previsión de cierre para 2015 implícita en la Orden 2735/2015,

## 2. Aspectos normativos

En la Liquidación provisional 14/2015 los ingresos han sido suficientes para cubrir todos los costes a retribuir con cargo a las liquidaciones, por lo que se no se ha aplicado lo establecido en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

En la liquidación 14/ 2015 se han considerado los siguientes aspectos:

- Se ha incluido el importe correspondiente al incentivo o penalización para la reducción de pérdidas correspondiente al año 2015, conforme al artículo 8 de la Orden IET/2735/2015.
- Se ha incluido el impacto de la revisión la retribución por garantía de potencia de la Central Hidroeléctrica de Gorona del Viento establecido en la Resolución de 9 de noviembre de 2015
- Se ha ajustado la anualidad correspondiente a FADE por las emisiones realizadas durante el ejercicio 2015, conforme se establece en el artículo 10 del Real Decreto 437/2010, de 9 de abril, por el que se desarrolla la regulación del proceso de titulización del déficit del sistema eléctrico.
- Se ha incluido la diferencia entre las cantidades percibidas por el Operador del Sistema y el Operador del mercado y las retribuciones establecidas, en cumplimiento de lo establecido en las disposiciones transitorias primera y segunda de la Orden IET/2444/2014.
- Se ha incluido como ingreso liquidable del ejercicio la cantidad de 8.815.170,49 euros correspondientes al saldo de la cuenta de la

Moratoria Nuclear, una vez liquidado el Fondo de Titulización de Activos, de conformidad con lo establecido en el artículo 8.2 de la Orden IET/2444/2014, de 19 de diciembre, por la que se determinan los peajes de acceso de energía eléctrica para 2015.

Adicionalmente, se ha incluido el importe de 838,31 € en concepto del importe sobrante de la provisión de fondos por importe de 10.000 €, que la sociedad gestora del Fondo de Titulización de Activos Resultantes de la Moratoria Nuclear, había retenido para hacer frente a los gastos de extinción del Fondo. Asimismo, se ha incluido el importe de 19.858 € en concepto de ingreso por desinversiones de la C.N. de Valdecaballeros, según la Resolución de 22 de diciembre de 2015, de la Dirección General de Política Energética y Minas, “por la que se determinan las cantidades que deban ser tenidas en cuenta en virtud de desinversiones y enajenaciones, así como de los gastos incurridos como consecuencia de los programas de mantenimiento, desmantelamiento y cierre de instalaciones, de los proyectos de centrales nucleares paralizados definitivamente por la disposición adicional séptima de la Ley 54/1997, del Sector Eléctrico, declarada vigente por la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico”.

Finalmente, además de estos importes, se han incluido los ingresos registrados por este concepto con posterioridad a la liquidación del fondo.

- Se ha incluido como ingreso liquidable del sistema la cantidad de 27.546.325,65 euros correspondiente a la disminución del déficit producida en la Liquidación Definitiva del 2011, así como el impacto de las liquidaciones definitivas de diversas empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes.
- Se ha incluido el impacto de diversas sentencias del Tribunal Supremo. En particular, se ha aplicado lo establecido en las Resoluciones de la CNMC de fechas 5 de marzo de 2015 para ejecución de sentencias relativas a la minoración para el año 2006 (Nuclenor, por importe de 17.914.559 euros) y para el año 2007 (Iberdrola Generación, por importe de 4.171.257 euros) de la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica en el importe equivalente al valor de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero asignados gratuitamente. Asimismo, se ha aplicado lo establecido en la Resolución de la Secretaría de Estado de Energía por la que se procede a dar cumplimiento al Auto del Tribunal Superior de Justicia de Madrid (Sección 6ª) de 8 de junio de 2015, dictado en el recurso contencioso-administrativo nº 352/2006 interpuesto por Tarragona Power (Incremento de coste por importe de 157.602,79 euros).

### 3. Resultado de la liquidación provisional 14/2015

En el Cuadro 1 se muestra el resultado de la liquidación provisional 14 de 2015 y se compara con los escenarios de demanda, ingresos y costes de la Orden IET/2444/2014 y de la Orden IET/2735/2015. Se observa que en la Liquidación 14/2015 los ingresos han sido suficientes para cubrir la totalidad de los costes regulados, registrándose un desajuste positivo de 251,5 M€.

**Cuadro 1. Liquidación provisional 14/2015 (miles €) y previsiones según la Orden IET/2444/2014 y la Orden IET/2735/2015**

CONCEPTO	Liquidación 14/2015 (A)	Previsión inicial 2015 (Orden IET/2444/2014) (B)	Diferencia en GWh/miles € (A) - (B)	Diferencia en % % variación (A) sobre (B)	Previsión cierre 2015 (Orden IET/2735/2015) (C)	Diferencia en GWh/miles € (A) - (C)	Diferencia en % % variación (A) sobre (C)
<b>Demanda en consumo (GWh) *</b>	<b>236.412</b>	<b>232.924</b>	<b>5.191</b>	<b>1,5%</b>	<b>235.548</b>	<b>864</b>	<b>0,4%</b>
<b>A. Ingresos Peajes de Acceso</b>	<b>14.065.664</b>	<b>13.997.858</b>	<b>67.806</b>	<b>0,5%</b>	<b>14.019.870</b>	<b>45.794</b>	<b>0,3%</b>
Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los consumidores finales de electricidad	13.917.526	13.855.409	62.117	0,4%	13.866.125	51.401	0,4%
Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los productores de energía eléctrica	130.301	129.664	1.237	1,0%	133.117	- 2.216	- 1,7%
Ingresos por el Artículo 17 del Real Decreto 216/2014	17.237	12.785	4.452	34,8%	20.628	- 3.391	- 16,4%
<b>B. Otros Ingresos Regulados</b>	<b>1.409.035</b>	<b>1.268.938</b>	<b>17.674</b>	<b>1,3%</b>	<b>1.230.546</b>	<b>178.489</b>	<b>14,5%</b>
Regularización ejercicios anteriores a 2014 (Cuadro 3)	129.567	- 122.423	129.567	-	- 16.454	146.021	- 887,4%
Ingresos pagos por capacidad	1.244.239	1.391.361	- 147.122	- 10,6%	1.247.000	- 2.761	- 0,2%
Ingresos sistema de interrumplabilidad	9.501	-	9.501	-	9.501	-	-
Ingresos por imputación pérdidas	21.787	-	21.787	-	-	21.787	-
OS Diferencia Recaudación-Retrribución	1.408	-	1.408	-	1.408	-	-
OMIE Diferencia Recaudación-Retrribución	248	-	248	-	-	248	-
<b>C. Ingresos Externos a Peajes</b>	<b>2.479.351</b>	<b>3.320.000</b>	<b>- 840.649</b>	<b>- 25,3%</b>	<b>3.125.778</b>	<b>- 646.427</b>	<b>- 20,7%</b>
Ingresos Ley Medidas Fiscales	2.136.013	2.989.700	- 853.687	- 28,6%	2.795.478	- 659.465	- 23,6%
Ingresos por CO2 **	343.338	330.300	13.038	3,9%	330.300	13.038	3,9%
<b>D. Pagos Liquidación provisional n + 1</b>	<b>- 790</b>	<b>-</b>	<b>- 790</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>E. Total Ingresos (E = A + B + C + D)</b>	<b>17.953.260</b>	<b>18.586.796</b>	<b>- 633.536</b>	<b>0,5%</b>	<b>18.376.194</b>	<b>- 422.934</b>	<b>- 2,3%</b>
<b>F. Costes no afectados por el coeficiente de cobertura</b>	<b>2.939.530</b>	<b>2.984.208</b>	<b>- 44.678</b>	<b>- 1,5%</b>	<b>2.941.991</b>	<b>- 2.461</b>	<b>- 0,1%</b>
Tasa de la CNMC (Sector eléctrico) (0,150%)	20.768	20.661	107	0,5%	20.678	90	0,4%
Moratoria nuclear (0,447%)	30.918	35.760	- 4.842	- 13,5%	33.514	- 2.596	- 7,7%
2ª parte del ciclo de combustible nuclear (0,001%)	138	138	0	0,2%	138	0	0,1%
<b>Pagos de anualidades déficit de actividades reguladas</b>	<b>2.888.746</b>	<b>2.927.649</b>	<b>- 38.903</b>	<b>- 1,3%</b>	<b>2.887.661</b>	<b>1.085</b>	<b>0,0%</b>
Fondo de titulación	2.230.112	2.270.360	- 40.248	- 1,8%	2.230.372	- 260	0,0%
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005 (2,065%)	285.068	283.471	1.597	0,6%	283.471	1.597	0,6%
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2007	95.805	96.057	- 252	- 0,3%	96.057	- 252	- 0,3%
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2013	277.761	277.761	0	0,0%	277.761	-	0,0%
Correcciones de medidas	- 1.040	-	- 1.040	-	-	- 1.040	-
<b>G. Costes afectados por el coeficiente de cobertura</b>	<b>14.762.188</b>	<b>15.565.758</b>	<b>- 803.570</b>	<b>- 5,2%</b>	<b>15.069.820</b>	<b>- 307.632</b>	<b>- 2,0%</b>
<b>Transporte</b>	<b>1.712.124</b>	<b>1.712.124</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>1.712.124</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>
Retribución del transporte	1.712.124	1.712.124	-	0,0%	1.712.124	-	0,0%
<b>Distribución y Gestión Comercial</b>	<b>5.039.103</b>	<b>5.041.464</b>	<b>- 2.361</b>	<b>0,0%</b>	<b>5.039.346</b>	<b>- 243</b>	<b>0,0%</b>
Retribución de empresas distribuidoras con más de 100.000 suministros	4.653.306	4.655.424	- 2.118	0,0%	4.653.306	-	0,0%
Retribución de empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros	329.097	329.340	- 243	- 0,1%	329.340	- 243	- 0,1%
Gestión Comercial	56.700	56.700	-	0,0%	56.700	-	0,0%
<b>Retribución específica RECORE</b>	<b>6.675.374</b>	<b>7.100.000</b>	<b>- 424.626</b>	<b>- 6,0%</b>	<b>6.682.222</b>	<b>- 6.848</b>	<b>- 0,1%</b>
Retribución específica Sistemas no peninsulares	893.137	887.170	5.967	0,7%	887.170	5.967	0,7%
Sistema de Interrumplabilidad	8.424	-	8.424	-	8.319	105	1,3%
Coste Pagos por Capacidad	427.225	735.000	- 307.775	- 41,9%	732.415	- 305.190	- 41,7%
Coste Diferencia de Pérdidas	6.801	90.000	-	- 92,4%	8.224	- 1.423	- 17,3%
<b>H. Total Costes (H = F + G)</b>	<b>17.701.718</b>	<b>18.549.966</b>	<b>- 848.248</b>	<b>- 4,6%</b>	<b>18.011.811</b>	<b>- 310.093</b>	<b>- 1,7%</b>
<b>I. Diferencia de actividades reguladas (I = E - H)</b>	<b>251.542</b>	<b>36.830</b>	<b>214.712</b>	<b>583,0%</b>	<b>364.383</b>	<b>- 112.841</b>	<b>- 31,0%</b>

Fuente: CNMC

\* La demanda en consumo no incluye la energía de conexiones internacionales

En el Cuadro 2 se muestran los ingresos y costes relativos a los distribuidores con menos de 100.000 clientes que anteriormente estaban acogidos a la disposición transitoria undécima de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre.



**Cuadro 2. Detalle de la liquidación de distribuidores con menos de 100.000 clientes  
(miles €)**

CONCEPTO	Liquidación 14/2015
<b>Demanda en consumo (GWh)</b>	<b>5.937</b>
<b>A. Ingresos Peajes de Acceso</b>	<b>470.800</b>
Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los consumidores finales de electricidad	469.649
Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los productores de energía eléctrica	851
Ingresos por el Artículo 17 del Real Decreto 216/2014	300
<b>E. Total Ingresos</b>	<b>470.800</b>
<b>F. Costes no afectados por el coeficiente de cobertura</b>	<b>11.911</b>
Tasa de la CNMC (Sector eléctrico) (0,150%)	704
Moratoria nuclear (0,447%)	1.490
2º parte del ciclo de combustible nuclear (0,001%)	5
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005 (2,065%)	9.678
Correcciones de medidas	34
<b>G. Costes afectados por el coeficiente de cobertura</b>	<b>329.097</b>
Retribución de empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros	329.097
<b>H. Total Costes (H = F + G)</b>	<b>341.008</b>
<b>I. Diferencia de actividades reguladas (I = E - H)</b>	<b>129.792</b>

Fuente: CNMC

En el Cuadro 3 se han incluido los ingresos y costes correspondientes a ejercicios anteriores, para, de este modo, aislar los efectos que pudieran tener respecto a la liquidación de este ejercicio.

**Cuadro 3. Regularización de resultados de ejercicios anteriores a 2015**

CONCEPTO	Liquidación 14/2015	
	MWh	€
Ingresos por facturación de clientes a tarifa	-1.309	-174.467
Ingresos por facturación de tarifa de acceso	861.988	2.555.375
Ingresos por facturación de tarifa de acceso de productores de energía	-2.703.016	-1.306.086
<b>TOTAL INGRESOS BRUTOS</b>	<b>-1.842.337</b>	<b>1.074.821</b>
<b>CUOTAS</b>		<b>-919.935</b>
Compensación insulares y extrapeninsulares		-823.831
Operador del Sistema		-41.682
Operador del Mercado		-1.575
Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia		3.439
Moratoria nuclear (sobre los ingresos regulados)		23.260
Fondo para la financiación de activid. Plan General Residuos Radiactivos		-16.310
Recargo para recuperar el déficit de ingresos generado en el 2005		-61.937
Cuota compensación por int.y reg.especial		-1.298
<b>TOTAL INGRESOS NETOS</b>		<b>1.994.756</b>
Coste energía en el mercado cons. a tarifa	-1.454	-69.919
Coste régimen especial		-189.449.406
<b>TOTAL COSTE ENERGIA</b>	<b>-1.454</b>	<b>-189.519.325</b>
<b>IMPORTE A LIQUIDAR ACTIVIDADES Y COSTES REGULADOS</b>		<b>191.514.081</b>
Coste ejecución sentencias		89.386.725
Ingresos Liquidaciones Definitivas Años Anteriores		27.439.404
<b>Diferencias</b>		<b>129.566.759</b>

Fuente: CNMC

#### 4. Análisis de la cobertura de los costes

En la Liquidación provisional 14/2015 los ingresos han superado en 251,4 M€ a los costes, por lo que no ha sido necesario aplicar coeficiente de cobertura, conforme al artículo 19 de la Ley 24/2013.

#### 5. Análisis de los desvíos

En el Cuadro 4 se muestra la previsión del desajuste para el ejercicio 2015, en términos anuales de la Orden IET/2444/2014 (+36,8 M€), la previsión del desajuste de la Orden IET/2735/2015 (+364,4 M€) y el desajuste que resulta de la Liquidación 14/2015 (+251,5 M€).

Cabe señalar que, en la Liquidación 14/2015 el desajuste registrado (+251,5 M€) supera en 214,7 M€ al esperado para esta liquidación según las previsiones de la Orden IET/2444/2014 (+36,8 M€), debido, fundamentalmente, a la evolución favorable de los ingresos por peajes de acceso (+67,8 M€), del coste de los pagos por capacidad (-307,8 M€) y la retribución RECORE (-424,6 M€).

Por otra parte, el desajuste registrado en la Liquidación 14/2015 (+251,5 M€) es 112,8 M€ al esperado para esta liquidación según las previsiones de la Orden IET/2735/2015 (+364,4 M€), motivado, fundamentalmente, porque los ingresos procedentes de la Ley 15/2012 esperados para esta liquidación han resultado inferiores a los esperados.

**Cuadro 4. Desajuste de la previsión anual de la Orden IET/2444/2014 y desajustes de la Liquidación provisional 14/2015**

	Previsión anual 2015 Orden IET/2444/2014	Previsión anual 2015 Orden IET/2735/2014	Liquidación 14/2015
<b>Costes regulados (miles €) (A)</b>	<b>17.281.028</b>	<b>16.781.265</b>	<b>16.293.473</b>
Costes de acceso	17.686.389	17.075.396	17.275.533
Otros costes regulados (1)	-405.361	-294.131	-982.060
<b>Ingresos por peajes de acceso (miles €) (B)</b>	<b>13.997.858</b>	<b>14.019.870</b>	<b>14.065.664</b>
% sobre costes regulados	81%	84%	86%
<b>Otros ingresos (miles €) (C)</b>	<b>3.320.000</b>	<b>3.125.778</b>	<b>2.479.351</b>
Ingresos Ley 15/2012 de medidas fiscales	2.989.700	2.795.478	2.136.013
Ingresos subastas CO2	330.300	330.300	343.338
% otros ingresos sobre costes regulados	19%	19%	15%
<b>Desajuste (miles €) [(B) + (C)] - (A)</b>	<b>36.830</b>	<b>364.383</b>	<b>251.542</b>
% sobre los costes regulados (2)	0,213%	2,171%	2%

Fuente: CNMC (Liquidación 14/2015 y escandallo que acompaña a la Orden IET/2444/2014)

(1) Incluye el saldo de los pagos por capacidad y regularización de ejercicios anteriores a 2015.

(2) Porcentaje en valor absoluto

En los epígrafes siguientes se analizan los desvíos respecto de las previsiones de demanda, ingresos y costes de la Orden IET/2444/2014 y de la Orden IET/2735/2014.

## 6. Previsión de demanda

### 6.1. Previsión de la demanda en barras de central (b.c.)

La demanda nacional en b.c. registrada en el año 2015 asciende a 262.905 GWh, cifra superior en 5.291 GWh (+2,1%) a la prevista para el ejercicio 2015, según la memoria que acompañó a la Orden IET/2444/2014 (257.614 GWh), 832 GWh superior (+0,3%) a la prevista para el cierre del ejercicio

según la memoria que acompaña a la Orden IET/2735/2015<sup>1</sup> (262.073 GWh) y 1,85% superior a la demanda en b.c. registrada en 2014 (véase Cuadro 5).

**Cuadro 5. Demanda nacional en b.c. desagregada por subsistema real y previstas para el ejercicio 2015 en las órdenes IET/244/2014 y 2735/2015**

	Real 2015		Previsión Orden IET/2444/2014		Previsión Orden IET/2735/2015	
	GWh	% variación 15 sobre 14	GWh	% variación 15 sobre 14	GWh	% variación 15 sobre 14
<b>Peninsular</b>	<b>248.025</b>	<b>1,8%</b>	<i>n.d.</i>		<b>247.128</b>	<b>1,5%</b>
<b>Extrapeninsular</b>	<b>14.881</b>	<b>2,0%</b>	<i>n.d.</i>		<b>14.945</b>	<b>2,5%</b>
Baleares	5.794	3,7%	<i>n.d.</i>		5.849	4,7%
Canarias	8.668	1,1%	<i>n.d.</i>		8.673	1,1%
Ceuta	205	-3,2%	<i>n.d.</i>		210	-1,1%
Melilla	213	1,7%	<i>n.d.</i>		213	1,5%
<b>Demanda nacional</b>	<b>262.905</b>	<b>1,9%</b>	<b>257.614</b>	<b>-0,2%</b>	<b>262.073</b>	<b>1,5%</b>

Fuente: REE y Memorias que acompañaron a las propuestas de órdenes

Por subsistemas, la demanda en b.c. registrada en 2015 ha resultado superior a la demanda prevista para el cierre de 2015, según la memoria de la Orden IET/2735/2015, en el subsistema peninsular e inferior en los subsistemas insulares y extrapeninsulares.

Adicionalmente, cabe señalar que, de acuerdo con la última información disponible publicada por REE, la tasa de variación anual de los últimos doce meses de la demanda en b.c. del sistema peninsular en diciembre de 2015 registró un aumento del 1,84%, la del Sistema Balear el 3,73%, la del Sistema Canario el 1,05% y la del Sistema Melillense 1,72%. Por el contrario la demanda en b.c. del sistema Ceutí registró un descenso del 3,21%.

La tasa de variación de la demanda en b.c. de 2015 respecto del ejercicio 2014 corregida de los efectos de laboralidad y temperatura del sistema peninsular ha sido del 1,6%, la del sistema balear del 2,6% y la del sistema canario del 0,8%. No se dispone de la demanda en b.c. corregida de los efectos de laboralidad y temperatura de los sistemas de Ceuta y Melilla.

## 6.2. Previsión de la demanda en consumo

La demanda en consumo registrada en la Liquidación provisional 14/2015 asciende a 236.412 GWh, cifra un 1,5% superior al valor previsto para el inicio del ejercicio según la Memoria de la Orden IET/2444/2014 y un 0,4% superior a la demanda prevista para el cierre del ejercicio, según la Memoria de la Orden IET/2735/2015.

<sup>1</sup> Según la Memoria que acompañó a la propuesta de Orden por la que se establecen los peajes para 2016, la demanda prevista para el cierre de 2015 se corresponde con la estimada por la CNMC.

En el Cuadro 6 se comparan el número de clientes, la potencia facturada y el consumo por grupo tarifario registrada en la Liquidación provisional 14/2015 con las previsiones para 2015 de la Orden IET/2444/2014. Se observa que la demanda en consumo registrada en la liquidación 14/2015 ha sido superior a la demanda prevista para 2015 en la Orden IET/2444/2014, con la excepción de los consumidores conectados en baja tensión con discriminación horaria supervalle (2.0 DHS y 2.1 DHS), de los consumidores conectados en media tensión (peajes 3.1 A, 6.1 A y 6.1 B) y del Traspase Tajo-Segura (TTS). Por el contrario, con carácter general, la potencia facturada registrada en la Liquidación 14/2015 ha sido inferior a la prevista para el ejercicio 2015 en la Orden IET/2444/2014, con la excepción de los consumidores acogidos a los peajes 2.0 A DHA, 2.0 DHS, 6.1 A y 6.3.

**Cuadro 6. Comparación del número de clientes, consumo y potencia facturada desagregado por grupo tarifario registrados en la Liquidación 14/2015 con las previstas para el ejercicio 2015, según la Memoria de la Orden IET/2444/2014.**

Peaje	Liquidación 14/2015 (A)			Previsión 2015 (Orden IET/2444/2014) (B)			% variación (B) sobre (A)		
	Nº clientes	Potencia facturada (MW)	Consumo (GWh)	Nº clientes	Potencia facturada (MW)	Consumo (GWh)	Nº clientes	Potencia	Consumo
<b>Baja tensión</b>	<b>28.663.139</b>	<b>145.539</b>	<b>110.201</b>	<b>28.741.365</b>	<b>145.304</b>	<b>107.916</b>	<b>0,3%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-2,1%</b>
2.0 A	25.537.811	104.902	58.174	25.814.841	105.371	57.323	1,1%	0,4%	-1,5%
2.0 DHA	1.528.739	8.280	8.198	1.282.048	7.112	7.432	-16,1%	-14,1%	-9,3%
2.0 DHS	3.230	17	29	5.471	17	30	69,4%	-2,8%	2,4%
2.1 A	687.653	8.582	5.862	706.594	8.609	5.860	2,8%	0,3%	0,0%
2.1 DHA	168.115	2.103	2.920	175.973	2.117	2.918	4,7%	0,7%	-0,1%
2.1 DHS	569	7	8	825	10	9	45,0%	43,1%	8,7%
3.0	737.021	21.648	35.009	755.613	22.068	34.343	2,5%	1,9%	-1,9%
<b>Alta tensión</b>	<b>110.472</b>	<b>29.563</b>	<b>125.940</b>	<b>109.246</b>	<b>29.875</b>	<b>126.004</b>	<b>-1,1%</b>	<b>1,1%</b>	<b>0,1%</b>
3.1.A	87.553	6.581	15.864	86.218	6.586	16.457	-1,5%	0,1%	3,7%
6.1 A	19.134	12.494	52.362	18.438	12.393	53.021	-3,6%	-0,8%	1,3%
6.1 B	1.149	1.241	5.177	1.975	1.773	5.257	71,8%	42,8%	1,5%
6.2	1.610	3.233	17.405	1.610	3.263	16.989	0,0%	0,9%	-2,4%
6.3	433	1.848	10.715	429	1.687	9.770	-1,0%	-8,7%	-8,8%
6.4	591	4.010	24.201	575	4.016	24.147	-2,7%	0,2%	-0,2%
TTS	1	156	215	1	156	361	-14,3%	0,2%	67,9%
<b>Total</b>	<b>28.773.611</b>	<b>175.102</b>	<b>236.141</b>	<b>28.850.611</b>	<b>175.178</b>	<b>233.920</b>	<b>0,3%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-0,9%</b>

Fuente: CNMC, Orden IET/2444/2014 y Memoria que acompañó a la Propuesta de Orden por la que se aprueba la previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingresos y costes del sistema eléctrico para el periodo 2015-2020.

Nota:

La previsión de demanda e ingresos de la Orden IET/2444/2014 se corresponde con la incluida en la Memoria que acompañó a la Propuesta de Orden por la que se aprueba la previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingresos y costes del sistema eléctrico para el periodo 2015-2020.

Adicionalmente, a efectos de valorar adecuadamente el desvío de ingresos, por peajes de acceso de los consumidores en el Cuadro 7 se comparan:

- Las variables de facturación registradas en la Liquidación 14/2015 (primer cuadro);
- Las variables de facturación previstas en la Orden IET/2444/2014 (segundo cuadro);

- La diferencia entre las variables registradas y previstas en términos absolutos (tercer cuadro), y en términos relativos (cuarto cuadro).

De la comparación de las variables de facturación registradas en la Liquidación 14/2015 y las previstas en la Orden IET/2444/2014 para el ejercicio 2015 se observa que, con carácter general, la potencia contratada por periodo registrada en la Liquidación 14/2015 es inferior a la potencia contratada por periodo prevista para el ejercicio 2015. En particular, en baja tensión únicamente la potencia contratada por los consumidores acogidos a los peajes 2.0 DHA y 2.0 DHS supera a las previstas para 2015 en la Orden IET/2444/2014. Asimismo, en media y alta tensión únicamente la potencia contratada en los periodos 2 y 3 de los consumidores acogidos al peaje 3.1 A, las potencias contratadas en todos los periodos por los consumidores acogidos a los peajes 6.1 A y 6.3, la potencia contratada en el periodo 6 del peaje 6.2 y las potencias contratadas en los periodos 3, 4, 5 y 6 del peaje 6.4 son superiores a las previstas en la Orden IET/2444/2014.

Respecto del consumo por periodo horario, se observa que, con carácter general, el consumo por periodo horario registrado en la Liquidación 14/2015 supera al previsto para el ejercicio 2015 en la Orden IET/2444/2014, con la excepción del periodo de valle.

**Cuadro 7. Comparación de las variables de facturación registradas en la Liquidación 14/2015 con las variables de facturación previstas para 2015, según la Memoria de la Orden IET/2444/2014.**

Variables de facturación registradas en la Liquidación 14/2015 (A)													
Peaje	Potencia Contratada (MW)						Energía consumida por período horario (GWh)						Energía Consumida (GWh)
	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6	
<b>Baja tensión</b>	<b>145.123</b>	<b>22.292</b>	<b>22.011</b>	-	-	-	<b>75.048</b>	<b>26.765</b>	<b>8.389</b>				<b>110.201</b>
2.0 A	104.892						58.174						58.174
2.0 DHA	8.266						2.856	5.342					8.198
2.0 DHS	17						9	8	13				29
2.1 A	8.580						5.862						5.862
2.1 DHA	2.101						1.018	1.902					2.920
2.1 DHS	7						3	3	3				8
3.0	21.261	22.292	22.011				7.126	19.510	8.373				35.009
<b>Alta tensión</b>	<b>27.622</b>	<b>29.248</b>	<b>30.308</b>	<b>23.026</b>	<b>23.241</b>	<b>30.354</b>	<b>11.974</b>	<b>18.054</b>	<b>12.487</b>	<b>10.474</b>	<b>13.739</b>	<b>59.213</b>	<b>125.940</b>
3.1.A	6.266	6.972	7.581				3.248	6.429	6.187				15.864
6.1 A	11.978	12.177	12.337	12.431	12.554	17.366	4.797	6.020	3.287	5.317	6.937	26.004	52.362
6.1 B	1.169	1.228	1.233	1.237	1.245	1.610	462	616	342	561	725	2.471	5.177
6.2	3.041	3.154	3.198	3.214	3.230	4.175	1.294	1.774	945	1.578	2.079	9.737	17.405
6.3	1.560	1.800	1.811	1.860	1.902	2.153	670	994	525	917	1.216	6.393	10.715
6.4 (1)	3.608	3.917	4.148	4.284	4.310	5.050	1.502	2.221	1.202	2.101	2.782	14.608	24.416
<b>Total</b>	<b>172.745</b>	<b>51.540</b>	<b>52.319</b>	<b>23.026</b>	<b>23.241</b>	<b>30.354</b>	<b>87.021</b>	<b>44.819</b>	<b>20.875</b>	<b>10.474</b>	<b>13.739</b>	<b>59.213</b>	<b>236.141</b>

Variables de facturación previstas en la Orden IET/2444/2014 (B)													
Peaje	Potencia contratada (MW)						Energía consumida por período horario (GWh)						Energía Consumida (GWh)
	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6	
<b>Baja tensión</b>	<b>144.978</b>	<b>22.616</b>	<b>22.061</b>				<b>73.536</b>	<b>26.147</b>	<b>8.233</b>				<b>107.916</b>
2.0 A	105.371						57.323	-	-				57.323
2.0 DHA	7.112						2.387	5.045					7.432
2.0 DHS	17						11	9	10				30
2.1 A	8.609						5.860	-	-				5.860
2.1 DHA	2.117						978	1.940	-				2.918
2.1 DHS	10						3	3	3				9
3.0	21.741	22.616	22.061				6.973	19.150	8.219				34.343
<b>Alta tensión</b>	<b>28.214</b>	<b>29.756</b>	<b>30.600</b>	<b>23.503</b>	<b>23.683</b>	<b>29.073</b>	<b>11.995</b>	<b>18.211</b>	<b>11.977</b>	<b>9.215</b>	<b>13.642</b>	<b>60.963</b>	<b>126.004</b>
3.1.A	6.270	6.916	7.385				3.359	6.663	6.435				16.457
6.1 A	11.878	12.147	12.306	12.396	12.503	16.161	4.780	6.064	3.019	4.902	7.132	27.123	53.021
6.1 B	1.773	1.773	1.773	1.773	1.773	1.773	468	602	319	519	735	2.613	5.257
6.2	3.102	3.230	3.274	3.302	3.315	4.105	1.281	1.765	817	1.363	2.023	9.741	16.989
6.3	1.490	1.726	1.737	1.788	1.828	2.111	591	884	434	748	1.143	5.971	9.770
6.4 (1)	3.702	3.963	4.124	4.244	4.265	4.922	1.516	2.234	953	1.682	2.609	15.515	24.509
<b>Total</b>	<b>173.192</b>	<b>52.372</b>	<b>52.661</b>	<b>23.503</b>	<b>23.683</b>	<b>29.073</b>	<b>85.531</b>	<b>44.359</b>	<b>20.210</b>	<b>9.215</b>	<b>13.642</b>	<b>60.963</b>	<b>233.920</b>

Diferencia (A) - (B)													
Peaje	Potencia contratada (MW)						Energía consumida por período horario (GWh)						Energía Consumida (GWh)
	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6	
<b>Baja tensión</b>	<b>145</b>	<b>- 324</b>	<b>- 50</b>	-	-	-	<b>1.511</b>	<b>617</b>	<b>156</b>	-	-	-	<b>2.285</b>
2.0 A	- 479						851	-	-	-	-	-	851
2.0 DHA	1.154						468	297	-	-	-	-	766
2.0 DHS	0						- 2	- 1	3	-	-	-	- 1
2.1 A	- 30						2	-	-	-	-	-	2
2.1 DHA	- 17						40	- 38	-	-	-	-	2
2.1 DHS	- 3						0	- 0	- 1	-	-	-	- 1
3.0	- 481	- 324	- 50	-	-	-	152	360	154	-	-	-	666
<b>Alta tensión</b>	<b>- 592</b>	<b>- 508</b>	<b>- 292</b>	<b>- 478</b>	<b>- 442</b>	<b>1.281</b>	<b>- 21</b>	<b>- 157</b>	<b>509</b>	<b>1.259</b>	<b>96</b>	<b>- 1.750</b>	<b>- 64</b>
3.1.A	- 4	56	197	-	-	-	- 111	- 234	- 248	-	-	-	- 592
6.1 A	100	30	31	34	51	1.206	17	- 44	268	415	- 195	- 1.119	- 659
6.1 B	- 604	- 545	- 540	- 536	- 528	- 163	- 6	14	22	42	- 10	- 142	- 80
6.2	- 61	- 76	- 76	- 88	- 85	70	13	8	128	215	56	- 4	416
6.3	70	74	74	72	75	42	80	111	90	168	73	423	944
6.4 (1)	- 93	- 47	23	40	45	128	- 14	- 12	249	418	173	- 907	- 93
<b>Total</b>	<b>- 447</b>	<b>- 832</b>	<b>- 341</b>	<b>- 478</b>	<b>- 442</b>	<b>1.281</b>	<b>1.490</b>	<b>460</b>	<b>665</b>	<b>1.259</b>	<b>96</b>	<b>- 1.750</b>	<b>2.221</b>

Porcentaje de variación (A) sobre (B)													
Peaje	Potencia contratada						Energía consumida por período horario						Energía Consumida (GWh)
	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6	
<b>Baja tensión</b>	<b>0,1%</b>	<b>-1,4%</b>	<b>-0,2%</b>				<b>2,1%</b>	<b>2,4%</b>	<b>1,9%</b>				<b>2,1%</b>
2.0 A	-0,5%						1,5%						1,5%
2.0 DHA	16,2%						19,6%	5,9%					10,3%
2.0 DHS	1,8%						-21,9%	-12,1%	28,6%				-2,4%
2.1 A	-0,3%						0,0%						0,0%
2.1 DHA	-0,8%						4,1%	-2,0%					0,1%
2.1 DHS	-30,1%						0,9%	-6,1%	-17,2%				-8,0%
3.0	-2,2%	-1,4%	-0,2%				2,2%	1,9%	1,9%				1,9%
<b>Alta tensión</b>	<b>-2,1%</b>	<b>-1,7%</b>	<b>-1,0%</b>	<b>-2,0%</b>	<b>-1,9%</b>	<b>4,4%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-0,9%</b>	<b>4,3%</b>	<b>13,7%</b>	<b>0,7%</b>	<b>-2,9%</b>	<b>-0,1%</b>
3.1.A	-0,1%	0,8%	2,7%				-3,3%	-3,5%	-3,9%				-3,6%
6.1 A	0,8%	0,2%	0,3%	0,3%	0,4%	7,5%	0,3%	-0,7%	8,9%	8,5%	-2,7%	-4,1%	-1,2%
6.1 B	-34,1%	-30,7%	-30,4%	-30,2%	-29,8%	-9,2%	-1,2%	2,3%	7,0%	8,1%	-1,4%	-5,4%	-1,5%
6.2	-2,0%	-2,4%	-2,3%	-2,7%	-2,6%	1,7%	1,0%	0,5%	15,7%	15,8%	2,8%	0,0%	2,4%
6.3	4,7%	4,3%	4,2%	4,0%	4,1%	2,0%	13,5%	12,5%	20,8%	22,5%	6,4%	7,1%	9,7%
6.4 (1)	-2,5%	-1,2%	0,6%	0,9%	1,1%	2,6%	-0,9%	-0,6%	26,1%	24,9%	6,6%	-5,8%	-0,4%
<b>Total</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-1,6%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>-2,0%</b>	<b>-1,9%</b>	<b>4,4%</b>	<b>1,7%</b>	<b>1,0%</b>	<b>3,3%</b>	<b>13,7%</b>	<b>0,7%</b>	<b>-2,9%</b>	<b>0,9%</b>

Fuente: Memoria de la Orden IET/2444/2014 y Liquidaciones del Sector Eléctrico.

(1) Incluye TTS

Adicionalmente, en el Cuadro 8 se compara el resultado de la liquidación 14/2015 con la previsión para el cierre del ejercicio implícito en la Orden IET/2735/2015, por el impacto que pudiera tener sobre las previsiones del ejercicio 2016. Se indica que en la Orden IET/2735/2015 se ajustan a la baja las potencias contratadas y al alza los consumos respecto de las previstas en la Orden IET/2444/2014. Como resultado de lo anterior, la potencia facturada registrada en la liquidación 14/2015 supera, con carácter general, a la prevista para el cierre del ejercicio 2015 en la Orden IET/2735/2015, mientras que el consumo agregado previsto, si bien más ajustado que la previsión inicial, sigue siendo inferior al registrado en la Liquidación 14/2015.

**Cuadro 8. Comparación del número de clientes, consumo y potencia facturada desagregado por grupo tarifario registrados en la Liquidación 14/2015 con las previstas para el ejercicio 2015, según la Memoria de la Orden IET/2735/2015.**

Liquidación 14/2015 (A)				Previsión 2015 (Orden IET/2735/2015) (B)			% variación (B) sobre (A)		
Peaje	Nº clientes	Potencia facturada (MW)	Consumo (GWh)	Nº clientes	Potencia facturada (MW)	Consumo (GWh)	Nº clientes	Potencia	Consumo
<b>Baja tensión</b>	<b>28.663.139</b>	<b>145.539</b>	<b>110.201</b>	<b>28.848.067</b>	<b>145.248</b>	<b>110.073</b>	<b>0,6%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-0,1%</b>
2.0 A	25.537.811	104.902	58.174	25.773.751	104.877	58.075	0,9%	0,0%	-0,2%
2.0 DHA	1.528.739	8.280	8.198	1.452.126	7.696	8.122	-5,0%	-7,1%	-0,9%
2.0 DHS	3.230	17	29	3.577	16	34	10,8%	-5,9%	16,2%
2.1 A	687.653	8.582	5.862	699.870	8.717	5.875	1,8%	1,6%	0,2%
2.1 DHA	168.115	2.103	2.920	174.249	2.100	2.947	3,6%	-0,2%	0,9%
2.1 DHS	569	7	8	600	8	9	5,5%	15,3%	10,4%
3.0	737.021	21.648	35.009	743.893	21.835	35.012	0,9%	0,9%	0,0%
<b>Alta tensión</b>	<b>110.472</b>	<b>29.563</b>	<b>125.940</b>	<b>110.914</b>	<b>29.216</b>	<b>125.475</b>	<b>0,4%</b>	<b>-1,2%</b>	<b>-0,4%</b>
3.1.A	87.553	6.581	15.864	88.214	6.563	15.933	0,8%	-0,3%	0,4%
6.1 A	19.134	12.494	52.362	18.960	12.472	51.894	-0,9%	-0,2%	-0,9%
6.1 B	1.149	1.241	5.177	1.122	1.223	5.251	-2,4%	-1,5%	1,4%
6.2	1.610	3.233	17.405	1.612	3.201	17.321	0,1%	-1,0%	-0,5%
6.3	433	1.848	10.715	420	1.751	10.430	-3,1%	-5,3%	-2,7%
6.4	591	4.010	24.201	586	4.007	24.646	-0,9%	-0,1%	1,8%
TTS	1	156	215	-	-	-	-100,0%	-100,0%	-100,0%
<b>Total</b>	<b>28.773.611</b>	<b>175.102</b>	<b>236.141</b>	<b>28.958.981</b>	<b>174.464</b>	<b>235.548</b>	<b>0,6%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-0,3%</b>

Fuente: CNMC, Orden IET/2735/2015 y Memoria que acompañó a la Propuesta de Orden.

En el Cuadro 9 se comparan las variables de facturación registradas en la Liquidación 14/2015 y las variables de facturación previstas en la Orden IET/2735/2015. Se observa que la potencia contratada por periodo horario registrada en la liquidación 14/2015 es superior a la prevista para el cierre del ejercicio en la Orden IET/2735/2015, con la excepción del periodo uno de los peajes 2.1 A y 2.1 DHS, los periodos 1 y 2 del peaje 3.0 y 6.4, el periodo 4 y 6 del peaje 6.3, el peaje 6.2 (exceptuando el periodo 6) y el periodo 6 del peaje 6.1.B.

Respecto del consumo por periodo horario, se observa que, con carácter general, el consumo de los periodos 1 a 5 registrado en la liquidación 14/2015 ha resultado inferior al consumo previsto en la Orden IET/2735/2015, mientras que el consumo del periodo de valle registrado en la liquidación 14/2015 ha resultado superior al previsto para el cierre del ejercicio en la Orden IET/2735/2015.



### Cuadro 9. Comparación de las variables de facturación registradas en la Liquidación 14/2015 con las variables de facturación previstas para 2015, según la Memoria de la Orden IET/2735/2015.

Variables de facturación registradas en la Liquidación 14/2015 (A)													
Peaje	Potencia Contratada (MW)						Energía consumida por periodo horario (GWh)						Energía Consumida (GWh)
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	
<b>Baja tensión</b>	<b>145.123</b>	<b>22.292</b>	<b>22.011</b>	-	-	-	<b>75.048</b>	<b>26.765</b>	<b>8.389</b>				<b>110.201</b>
2.0 A	104.892						58.174						58.174
2.0 DHA	8.266						2.856	5.342					8.198
2.0 DHS	17						9	8	13				29
2.1 A	8.580						5.862						5.862
2.1 DHA	2.101						1.018	1.902					2.920
2.1 DHS	7						3		3				8
3.0	21.261	22.292	22.011				7.126	19.510	8.373				35.009
<b>Alta tensión</b>	<b>27.622</b>	<b>29.248</b>	<b>30.308</b>	<b>23.026</b>	<b>23.241</b>	<b>30.354</b>	<b>11.974</b>	<b>18.054</b>	<b>12.487</b>	<b>10.474</b>	<b>13.739</b>	<b>59.213</b>	<b>125.940</b>
3.1.A	6.266	6.972	7.581				3.248	6.429	6.187				15.864
6.1 A	11.978	12.177	12.337	12.431	12.554	17.366	4.797	6.020	3.287	5.317	6.937	26.004	52.362
6.1 B	1.169	1.228	1.233	1.237	1.245	1.610	462	616	342	561	725	2.471	5.177
6.2	3.041	3.154	3.198	3.214	3.230	4.175	1.294	1.774	945	1.578	2.079	9.737	17.405
6.3	1.560	1.800	1.811	1.860	1.902	2.153	670	994	525	1.216	1.216	6.393	10.715
6.4 (1)	3.608	3.917	4.148	4.284	4.310	5.050	1.502	2.221	1.202	2.101	2.782	14.608	24.416
<b>Total</b>	<b>172.745</b>	<b>51.540</b>	<b>52.319</b>	<b>23.026</b>	<b>23.241</b>	<b>30.354</b>	<b>87.021</b>	<b>44.819</b>	<b>20.875</b>	<b>10.474</b>	<b>13.739</b>	<b>59.213</b>	<b>236.141</b>

Variables de facturación previstas en la Orden IET/2735/2014 (B)													
Peaje	Potencia contratada (MW)						Energía consumida por periodo horario (GWh)						Energía Consumida (GWh)
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	
<b>Baja tensión</b>	<b>144.919</b>	<b>22.369</b>	<b>21.855</b>				<b>74.860</b>	<b>26.835</b>	<b>8.378</b>				<b>110.073</b>
2.0 A	104.877						58.075						58.075
2.0 DHA	7.696						2.780	5.341					8.122
2.0 DHS	16						10	9	15				34
2.1 A	8.717						5.875						5.875
2.1 DHA	2.100						1.013	1.933					2.947
2.1 DHS	8						3	3	3				9
3.0	21.506	22.369	21.855				7.103	19.548	8.360				35.012
<b>Alta tensión</b>	<b>27.613</b>	<b>29.196</b>	<b>30.103</b>	<b>22.965</b>	<b>23.165</b>	<b>29.502</b>	<b>12.255</b>	<b>18.572</b>	<b>12.495</b>	<b>10.474</b>	<b>15.001</b>	<b>56.678</b>	<b>125.475</b>
3.1.A	6.232	6.900	7.437				3.272	6.494	6.167				15.933
6.1 A	11.969	12.171	12.313	12.402	12.523	16.771	4.860	6.186	3.304	5.346	7.470	24.729	51.894
6.1 B	1.155	1.217	1.222	1.225	1.234	1.624	528	666	353	572	819	2.312	5.251
6.2	3.043	3.167	3.206	3.225	3.238	4.107	1.355	1.882	952	1.583	2.290	9.259	17.321
6.3	1.550	1.788	1.802	1.863	1.895	2.163	661	1.003	519	900	1.333	6.014	10.430
6.4 (1)	3.664	3.954	4.123	4.250	4.275	4.836	1.579	2.342	1.200	2.073	3.090	14.364	24.646
<b>Total</b>	<b>172.532</b>	<b>51.565</b>	<b>51.958</b>	<b>22.965</b>	<b>23.165</b>	<b>29.502</b>	<b>87.115</b>	<b>45.407</b>	<b>20.873</b>	<b>10.474</b>	<b>15.001</b>	<b>56.678</b>	<b>235.548</b>

Diferencia (A) - (B)													
Peaje	Potencia contratada (MW)						Energía consumida por periodo horario (GWh)						Energía Consumida (GWh)
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	
<b>Baja tensión</b>	<b>204</b>	<b>- 77</b>	<b>156</b>	-	-	-	<b>188</b>	<b>- 70</b>	<b>10</b>				<b>128</b>
2.0 A	15						99						99
2.0 DHA	571						76	1					77
2.0 DHS	1						- 1	- 1	- 2				- 5
2.1 A	- 137						- 13						- 13
2.1 DHA	1						5	- 31					- 27
2.1 DHS	- 1						- 0	- 0	- 0				- 1
3.0	- 245	- 77	156				23	- 38	13				- 2
<b>Alta tensión</b>	<b>9</b>	<b>52</b>	<b>205</b>	<b>60</b>	<b>76</b>	<b>852</b>	<b>- 281</b>	<b>- 518</b>	<b>- 8</b>	<b>- 1</b>	<b>- 1.263</b>	<b>2.535</b>	<b>465</b>
3.1.A	34	72	144				- 23	- 65	20				- 68
6.1 A	9	6	24	28	31	596	- 63	- 165	- 17	- 29	- 532	1.275	468
6.1 B	14	11	12	12	11	- 15	- 66	- 50	- 12	- 11	- 94	159	- 74
6.2	- 2	- 13	- 8	- 11	- 8	68	- 61	- 108	- 7	- 6	- 211	477	84
6.3	10	12	9	- 3	7	- 10	9	- 9	6	17	- 117	380	285
6.4 (1)	- 56	- 37	24	34	35	214	- 77	- 120	2	28	- 308	245	- 231
<b>Total</b>	<b>213</b>	<b>- 25</b>	<b>361</b>	<b>60</b>	<b>76</b>	<b>852</b>	<b>- 93</b>	<b>- 588</b>	<b>3</b>	<b>- 1</b>	<b>- 1.263</b>	<b>2.535</b>	<b>593</b>

Porcentaje de variación (A) sobre (B)													
Peaje	Potencia contratada						Energía consumida por periodo horario						Energía Consumida (GWh)
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	
<b>Baja tensión</b>	<b>0,1%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>0,7%</b>				<b>0,3%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>0,1%</b>				<b>0,1%</b>
2.0 A	0,0%						0,2%						0,2%
2.0 DHA	7,4%						2,7%	0,0%					0,9%
2.0 DHS	5,1%						-12,7%	-15,5%	-13,9%				-14,0%
2.1 A	-1,6%						-0,2%						-0,2%
2.1 DHA	0,0%						0,5%	-1,6%					-0,9%
2.1 DHS	-13,2%						-9,7%	-9,5%	-9,1%				-9,4%
3.0	-1,1%	-0,3%	0,7%				0,3%	-0,2%	0,2%				0,0%
<b>Alta tensión</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,7%</b>	<b>0,3%</b>	<b>0,3%</b>	<b>2,9%</b>	<b>-2,3%</b>	<b>-2,8%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-8,4%</b>	<b>4,5%</b>	<b>0,4%</b>
3.1.A	0,5%	1,0%	1,9%				-0,7%	-1,0%	0,3%				-0,4%
6.1 A	0,1%	0,1%	0,2%	0,2%	0,2%	3,6%	-1,3%	-2,7%	-0,5%	-0,5%	-7,1%	5,2%	0,9%
6.1 B	1,2%	0,9%	1,0%	0,9%	0,9%	-0,9%	-12,5%	-7,5%	-3,3%	-1,8%	-11,5%	6,9%	-1,4%
6.2	-0,1%	-0,4%	-0,3%	-0,3%	-0,3%	1,7%	-4,5%	-5,7%	-0,7%	-0,4%	-9,2%	5,2%	0,5%
6.3	0,6%	0,7%	0,5%	-0,2%	0,4%	-0,5%	1,4%	-0,9%	1,1%	1,8%	-8,8%	6,3%	2,7%
6.4 (1)	-1,5%	-0,9%	0,6%	0,8%	0,8%	4,4%	-4,9%	-5,1%	0,2%	1,3%	-10,0%	1,7%	-0,9%
<b>Total</b>	<b>0,1%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,7%</b>	<b>0,3%</b>	<b>0,3%</b>	<b>2,9%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-1,3%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-8,4%</b>	<b>4,5%</b>	<b>0,3%</b>

Fuente: Memoria de la Orden IET/2735/2015 y Liquidaciones del Sector Eléctrico.  
(1) Incluye TTS

Finalmente, se indica que de la comparación de la demanda en b.c. (262.905 GWh) y la demanda en consumo (236.141 GWh) se obtienen unas pérdidas medias implícitas del 11,33%.

## 7. Previsión de los ingresos por peajes de acceso.

Los ingresos acumulados por peajes de acceso de la Liquidación 14/2015 ascendieron a 14.065,7 M€, cifra un 0,5% superior a los ingresos por peajes previstos en la Orden IET/2444/2014 (13.997,9 M€) y un 0,3% superior a los ingresos por peajes de acceso previstos para el cierre del ejercicio 2015 (14.019,8 M€) en la Memoria de la Orden IET/2735/2015 (véase Cuadro 10), debido a la evolución favorable de los ingresos procedentes de los peajes de consumidores.

**Cuadro 10. Ingresos previstos para el 2015, según la Orden IET/2444/2014 y la Orden IET/2735/2015 e ingresos por peajes de acceso registrados en la liquidación 14/2015**

	Liquidación 14/2015 [ 1 ]	Orden IET/2444/2014 [ 2 ]	Diferencia [ 1 ] - [ 2 ]	% variación [ 1 ] sobre [ 2 ]	Orden IET/2735/2015 [ 3 ]	Diferencia [ 1 ] - [ 3 ]	% variación [ 1 ] sobre [ 3 ]
<b>Ingresos por peajes de acceso</b>	<b>14.065.664</b>	<b>13.997.858</b>	<b>67.806</b>	<b>0,5%</b>	<b>14.019.870</b>	<b>45.794</b>	<b>0,3%</b>
Ingresos por peajes a consumidores	13.917.526	13.855.409	62.117	0,4%	13.866.125	51.401	0,4%
Ingresos por peajes de acceso de generadores	130.901	129.664	1.237	1,0%	133.117	-2.216	-1,7%
Ingresos art 17 RD 216/2014	17.237	12.785	4.452	34,8%	20.628	-3.391	-16,4%

Fuente: CNMC, Orden IET/2444/2014 y Memoria de la Orden IET/2735/2015.

### 7.1. Previsión de los ingresos por peajes de acceso de los consumidores

Los ingresos por peajes de acceso de la Liquidación 14/2015<sup>2</sup> ascendieron a 13.907,0 M€, cifra un 0,4% superior a los ingresos por peajes de acceso previstos para el ejercicio 2015 en la Orden IET/2444/2015 (13.855,4 M€) y un 0,3% superior a los ingresos previstos para el cierre del ejercicio 2015 en la Orden IET/2735/2015 (13.866,1 M€) (véase Cuadro 11).

**Cuadro 11. Ingresos previstos para el ejercicio 2015 en la Orden IET/2444/2014 y la Orden IET/2735/2015 e ingresos por peajes de acceso registrados en la liquidación 14/2015**

	Liquidación 14/2015 [ 1 ]	Orden IET/2444/2014 [ 2 ]	Diferencia [ 1 ] - [ 2 ]	% variación [ 1 ] sobre [ 2 ]	Orden IET/2735/2015 [ 3 ]	Diferencia [ 1 ] - [ 3 ]	% variación [ 1 ] sobre [ 3 ]
<b>Ingresos por peajes de consumidores</b>	<b>13.907.014</b>	<b>13.855.409</b>	<b>51.605</b>	<b>0,4%</b>	<b>13.866.125</b>	<b>40.889</b>	<b>0,3%</b>
Ingresos por peajes de acceso	13.512.031	13.474.921	37.110	0,3%	13.500.812	11.219	0,1%
Ingresos por energía reactiva y excesos de potencia	283.195	252.888	30.307	12,0%	261.997	21.198	8,1%
Ingresos conexiones internacionales	111.788	127.600	-15.812	-12,4%	103.316	8.472	8,2%

Fuente: CNMC, Memoria de la Orden IET/2444/2014 y Memoria de la Orden IET/2735/2015.

<sup>2</sup> A efectos de la comparación se han excluido los ingresos asociados al fraude (10,51 M€).

Cabe señalar que, independientemente de la previsión, el mayor desvío se registra en los ingresos procedentes de la facturación de energía reactiva y excesos de potencia.

En el Cuadro 12 se comparan los ingresos registrados en la Liquidación 14/2015 con los ingresos previstos para el ejercicio 2015 en la Orden IET/2444/2014, según la Memoria que acompañó a la propuesta de Orden por la que se aprueba la previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingresos y costes del sistema eléctrico para el periodo 2015-2020, desagregados por término de facturación y peaje de acceso.

Se observa que la diferencia entre los ingresos registrados en la Liquidación 14/2015 y los previstos en la Orden IET/2444/2014 se explica, fundamentalmente, por los mayores ingresos registrados por la facturación del término de energía en la práctica totalidad de peajes, parcialmente compensado por los menores ingresos por la facturación del término de potencia de los consumidores conectados en baja tensión con potencia inferior a 10 kW sin discriminación horaria (peaje 2.0 A) y contratada superior a 15 kW (peaje 3.0 A) y de los consumidores de media tensión conectados en redes con tensión comprendida entre 30 kV y 36 kV (peaje 6.1 B).

**Cuadro 12. Estructura de ingresos de acceso de los consumidores nacionales registrada en la Liquidación 14/2015 y previsión de la Orden IET/2444/2014**

	Real 2015 (A)				Previsión inicial 2015 - Orden IET/2444/2014 (B)				% variación (A) sobre (B)				(A) - (B)			
	Consumo (GWh)	Fact. potencia (miles €)	Fact. energía (miles €)	Fact. total (miles €)	Consumo (GWh)	Fact. potencia (miles €)	Fact. energía (miles €)	Fact. total (miles €)	Consumo	Fact. potencia	Fact. energía	Fact. total	Consumo	Fact. potencia	Fact. energía	Fact. total
<b>BT</b>	<b>110.201</b>	<b>6.545.071</b>	<b>3.606.016</b>	<b>10.151.087</b>	<b>107.916</b>	<b>6.554.636</b>	<b>3.528.694</b>	<b>10.083.330</b>	<b>2,1%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>2,2%</b>	<b>0,7%</b>	<b>2.285</b>	<b>-9.565</b>	<b>77.322</b>	<b>67.758</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>66.401</b>	<b>4.306.480</b>	<b>2.750.853</b>	<b>7.057.333</b>	<b>64.786</b>	<b>4.279.874</b>	<b>2.683.719</b>	<b>6.963.592</b>	<b>2,5%</b>	<b>0,6%</b>	<b>2,5%</b>	<b>1,3%</b>	<b>1.616</b>	<b>26.606</b>	<b>67.135</b>	<b>93.741</b>
2.0 A	58.174	3.990.836	2.561.104	6.551.940	57.323	4.008.668	2.523.773	6.532.441	1,5%	-0,4%	1,5%	0,3%	851	-17.832	37.331	19.499
2.0 DHA	8.198	314.984	189.178	504.162	7.432	270.564	159.226	429.791	10,3%	16,4%	18,8%	17,3%	766	44.420	29.952	74.371
2.0 DHS	29	659	572	1.231	30	641	720	1.361	-2,4%	2,8%	-20,5%	-9,5%	-1	18	-148	-129
<b>10&lt; Pc ≤ 15 kW</b>	<b>8.790</b>	<b>475.209</b>	<b>437.222</b>	<b>912.431</b>	<b>8.787</b>	<b>477.178</b>	<b>434.939</b>	<b>912.117</b>	<b>0,0%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>0,5%</b>	<b>0,0%</b>	<b>3</b>	<b>-1.969</b>	<b>2.283</b>	<b>314</b>
2.1 A	5.862	381.420	336.245	717.664	5.860	382.642	336.147	718.789	0,0%	-0,3%	0,0%	-0,2%	2	-1.222	98	-1.124
2.1 DHA	2.920	93.484	100.701	194.184	2.918	94.100	98.511	192.611	0,1%	-0,7%	2,2%	0,8%	2	-616	2.189	1.573
2.1 DHS	8	306	277	582	9	437	280	718	-8,0%	-30,1%	-1,3%	-18,9%	-1	-132	-4	-135
<b>Pc &gt; 15 kW</b>	<b>35.009</b>	<b>1.763.383</b>	<b>417.941</b>	<b>2.181.323</b>	<b>34.343</b>	<b>1.797.584</b>	<b>410.036</b>	<b>2.207.620</b>	<b>1,9%</b>	<b>-1,9%</b>	<b>1,9%</b>	<b>-1,2%</b>	<b>666</b>	<b>-34.201</b>	<b>7.904</b>	<b>-26.297</b>
3.0 A	35.009	1.763.383	417.941	2.181.323	34.343	1.797.584	410.036	2.207.620	1,9%	-1,9%	1,9%	-1,2%	666	-34.201	7.904	-26.297
<b>MT</b>	<b>73.404</b>	<b>2.151.452</b>	<b>600.818</b>	<b>2.752.270</b>	<b>74.735</b>	<b>2.189.996</b>	<b>605.818</b>	<b>2.795.813</b>	<b>-1,8%</b>	<b>-1,8%</b>	<b>-0,8%</b>	<b>-1,6%</b>	<b>-1.331</b>	<b>-38.544</b>	<b>-4.999</b>	<b>-43.543</b>
3.1 A	15.864	684.649	176.757	861.407	16.457	685.184	183.351	868.535	-3,6%	-0,1%	-3,6%	-0,8%	-592	-535	-6.594	-7.128
6.1 A	52.362	1.352.690	389.930	1.742.620	53.021	1.341.803	388.545	1.730.348	-1,2%	0,8%	0,4%	0,7%	-659	10.888	1.384	12.272
6.1 B	5.177	114.112	34.132	148.243	5.257	163.009	33.921	196.930	-1,5%	-30,0%	0,6%	-24,7%	-80	-48.897	210	-48.687
<b>AT</b>	<b>52.536</b>	<b>447.256</b>	<b>161.418</b>	<b>608.674</b>	<b>51.268</b>	<b>440.917</b>	<b>154.852</b>	<b>595.769</b>	<b>2,5%</b>	<b>1,4%</b>	<b>4,2%</b>	<b>2,2%</b>	<b>1.268</b>	<b>6.339</b>	<b>6.566</b>	<b>12.905</b>
6.2	17.405	198.170	67.374	265.544	16.989	200.023	65.966	265.989	2,4%	-0,9%	2,1%	-0,2%	416	-1.853	1.407	-445
6.3	10.715	96.705	37.088	133.794	9.770	88.284	33.047	121.331	9,7%	9,5%	12,2%	10,3%	944	8.422	4.041	12.463
6.4	24.201	152.024	56.737	208.761	24.147	152.253	55.471	207.724	0,2%	-0,2%	2,3%	0,5%	53	-229	1.267	1.037
TTS	215	357	219	576	361	357	368	725	-40,5%	-0,2%	-40,5%	-20,6%	-146	-1	-149	-149
<b>Total</b>	<b>236.141</b>	<b>9.143.779</b>	<b>4.368.252</b>	<b>13.512.031</b>	<b>233.920</b>	<b>9.185.549</b>	<b>4.289.363</b>	<b>13.474.912</b>	<b>0,9%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>1,8%</b>	<b>0,3%</b>	<b>2.221</b>	<b>-41.769</b>	<b>78.889</b>	<b>37.120</b>

Fuente: CNMC, Orden IET/2444/2014 y Memoria que acompañó a la Propuesta de Orden por la que se aprueba la previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingresos y costes del sistema eléctrico para el periodo 2015-2020.

En el Cuadro 13 se comparan los ingresos registrados en la Liquidación 14/2015 con los ingresos previstos para el cierre del ejercicio 2015 en la Orden IET/2735/2015, desagregados por término de facturación y peaje de acceso.

Se observa que, al contrario de la previsión inicial de la Orden IET/2444/2014, la diferencia entre los ingresos registrados en la Liquidación 14/2015 y los previstos en la Orden IET/2735/2015 se explica por los mayores ingresos por la facturación del término de potencia, parcialmente compensado por los menores ingresos por la facturación del término de energía.

**Cuadro 13. Estructura de ingresos de acceso de los consumidores nacionales registrada en la Liquidación 14/2015 y previsión de la Orden IET/2735/2015**

	Real 2015 (A)				Previsión de cierre 2015 - Orden IET/2735/2015 (B)				% variación (A) sobre (B)				(A) - (B)			
	Consumo (GWh)	Fact. potencia (miles €)	Fact. energía (miles €)	Fact. total (miles €)	Consumo (GWh)	Fact. potencia (miles €)	Fact. energía (miles €)	Fact. total (miles €)	Consumo	Fact. potencia	Fact. energía	Fact. total	Consumo	Fact. potencia	Fact. energía	Fact. total
<b>BT</b>	<b>110.201</b>	<b>6.545.071</b>	<b>3.606.016</b>	<b>10.151.087</b>	<b>110.073</b>	<b>6.542.947</b>	<b>3.598.255</b>	<b>10.141.202</b>	<b>0,1%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,1%</b>	<b>128</b>	<b>2.125</b>	<b>7.761</b>	<b>9.885</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>66.401</b>	<b>4.306.480</b>	<b>2.750.853</b>	<b>7.057.333</b>	<b>66.230</b>	<b>4.283.249</b>	<b>2.741.740</b>	<b>7.024.989</b>	<b>0,3%</b>	<b>0,5%</b>	<b>0,3%</b>	<b>0,5%</b>	<b>171</b>	<b>23.231</b>	<b>9.113</b>	<b>32.344</b>
2.0 A	58.174	3.990.836	2.561.104	6.551.940	58.075	3.989.863	2.556.858	6.546.721	0,2%	0,0%	0,2%	0,1%	99	974	4.246	5.219
2.0 DHA	8.198	314.984	189.178	504.162	8.122	292.765	184.230	476.996	0,9%	7,6%	2,7%	5,7%	77	22.219	4.947	27.166
2.0 DHS	29	659	572	1.231	34	620	652	1.273	-14,0%	6,2%	-12,3%	-3,3%	-5	39	-80	-41
<b>10&lt; Pc ≤ 15 kW</b>	<b>8.790</b>	<b>475.209</b>	<b>437.222</b>	<b>912.431</b>	<b>8.831</b>	<b>481.095</b>	<b>438.386</b>	<b>919.481</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-1,2%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-0,8%</b>	<b>-41</b>	<b>-5.886</b>	<b>-1.164</b>	<b>-7.050</b>
2.1 A	5.862	381.420	336.245	717.664	5.875	387.413	337.010	724.423	-0,2%	-1,5%	-0,2%	-0,9%	-13	-5.993	-765	-6.758
2.1 DHA	2.920	93.484	100.701	194.184	2.947	93.330	101.071	194.401	-0,9%	0,2%	-0,4%	-0,1%	-27	154	-371	-217
2.1 DHS	8	306	277	582	9	352	305	657	-9,4%	-13,2%	-9,3%	-11,4%	-1	-47	-28	-75
<b>Pc &gt; 15 kW</b>	<b>35.009</b>	<b>1.763.383</b>	<b>417.941</b>	<b>2.181.323</b>	<b>35.012</b>	<b>1.778.603</b>	<b>418.129</b>	<b>2.196.732</b>	<b>0,0%</b>	<b>-0,9%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-0,7%</b>	<b>-2</b>	<b>-15.220</b>	<b>-188</b>	<b>-15.408</b>
3.0 A	35.009	1.763.383	417.941	2.181.323	35.012	1.778.603	418.129	2.196.732	0,0%	-0,9%	0,0%	-0,7%	-2	-15.220	-188	-15.408
<b>MT</b>	<b>73.404</b>	<b>2.151.452</b>	<b>600.818</b>	<b>2.752.270</b>	<b>73.078</b>	<b>2.145.523</b>	<b>609.039</b>	<b>2.754.563</b>	<b>0,4%</b>	<b>0,3%</b>	<b>-1,3%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>326</b>	<b>5.928</b>	<b>-8.221</b>	<b>-2.293</b>
3.1 A	15.864	684.649	176.757	861.407	15.933	682.786	177.857	860.643	-0,4%	0,3%	-0,6%	0,1%	-68	1.864	-1.100	764
6.1 A	52.362	1.352.690	389.930	1.742.620	51.894	1.350.295	394.496	1.744.791	0,9%	0,2%	-1,2%	-0,1%	468	2.395	-4.566	-2.171
6.1 B	5.177	114.112	34.132	148.243	5.251	112.442	36.686	149.129	-1,4%	1,5%	-7,0%	-0,6%	-74	1.669	-2.555	-885
<b>AT</b>	<b>52.536</b>	<b>447.256</b>	<b>161.418</b>	<b>608.674</b>	<b>52.398</b>	<b>439.736</b>	<b>165.311</b>	<b>605.047</b>	<b>0,3%</b>	<b>1,7%</b>	<b>-2,4%</b>	<b>0,6%</b>	<b>138</b>	<b>7.521</b>	<b>-3.894</b>	<b>3.627</b>
6.2	17.405	198.170	67.374	265.544	17.321	196.208	69.931	266.139	0,5%	1,0%	-3,7%	-0,2%	84	1.962	-2.557	-595
6.3	10.715	96.705	37.088	133.794	10.430	91.613	36.827	128.440	2,7%	5,6%	0,7%	4,2%	285	5.092	261	5.353
6.4	24.201	152.024	56.737	208.761	24.646	151.914	58.554	210.468	-1,8%	0,1%	-3,1%	-0,8%	-446	110	-1.817	-1.707
TTS	215	357	219	576	0	0	0	0					215	357	219	576
<b>Total</b>	<b>236.141</b>	<b>9.143.779</b>	<b>4.368.252</b>	<b>13.512.031</b>	<b>235.548</b>	<b>9.128.206</b>	<b>4.372.606</b>	<b>13.500.812</b>	<b>0,3%</b>	<b>0,2%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>0,1%</b>	<b>593</b>	<b>15.574</b>	<b>-4.354</b>	<b>11.220</b>

Fuente: CNMC, Orden IET/2735/2015 y Memoria que acompañó a la Propuesta de Orden.

## **7.2. Previsión de ingresos por peajes de los generadores**

Los ingresos por peaje de los generadores registrados en la Liquidación 14/2015 ascienden a 130,9 M€, cifra superior en un 1,0% al importe previsto para el ejercicio en la Orden IET/2444/2014 e inferior en un 1,7% al importe previsto para el cierre del ejercicio en la Orden IET/2735/2015.

## **7.3. Previsión de ingresos por aplicación del artículo 17 del RD 216/2014**

En la Liquidación 14/2015 se han declarado 17.237 miles de € en concepto de ingresos derivados de la aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014, importe 4,5 M€ superior al importe previsto para el ejercicio en la Orden IET/2444/2014 y 3,4 M€ inferior al importe previsto para el cierre del ejercicio en la Orden IET/2735/2015.

## **7.4. Previsión de ingresos procedentes de la aplicación de la Ley 15/2012**

En la Liquidación provisional 14/2015 se han ingresado 335,8 M€ por aplicación de la Ley 15/2012. Los ingresos acumulados por este concepto alcanzan 2.479,35 M€, el 74,7% del importe previsto para el ejercicio 2015 (3.320 M€) en la Orden IET/2444/2014 y el 79,3% de los ingresos previstos en la Orden IET/2735/2015 (3.125,7 M€).

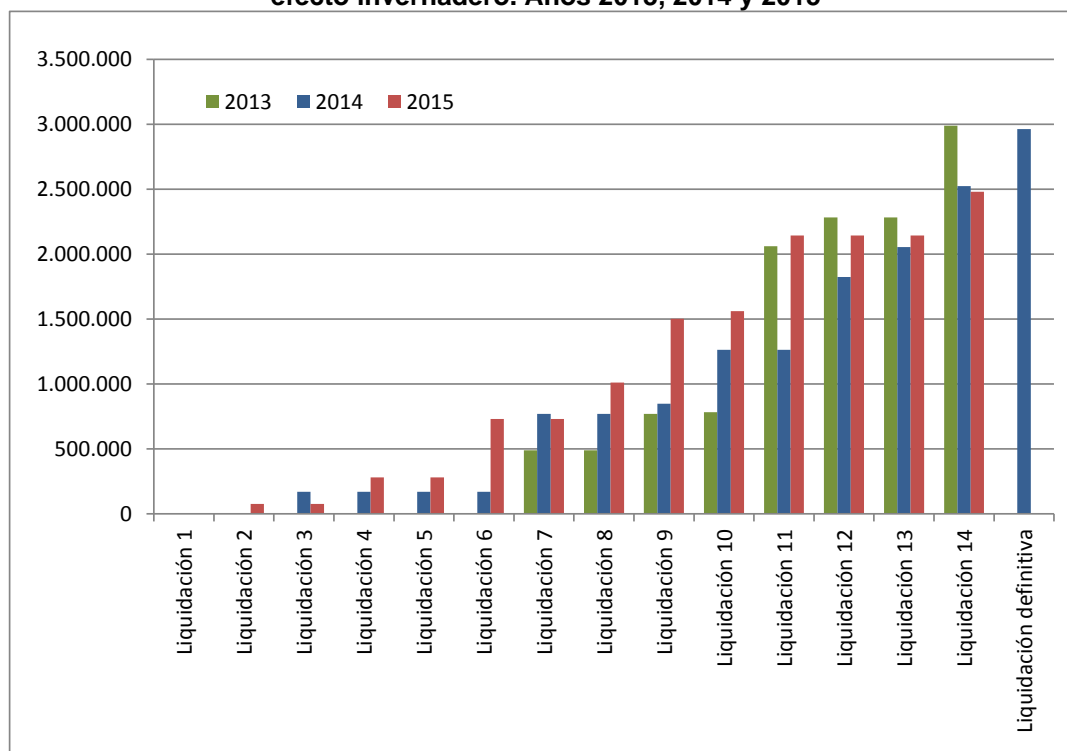
En el Cuadro 14 se muestran los ingresos registrados en las Liquidaciones del ejercicio 2015 y el Gráfico 1 se muestra la evolución de los ingresos acumulados procedentes de la aplicación de la Ley 15/2012 y de la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero durante 2013, 2014 y 2015.

**Cuadro 14. Ingresos por aplicación de la Ley 15/2012 y por la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero**

Liquidación	Tributos y cánones	Canon hidráulico	Modificación tarifa impuesto especial hidrocarburos	Subastas derechos de emisión (90 % recaudado)	TOTAL (€)
Liquidación 1/2015	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Liquidación 2/2015	0,00	0,00	29.562.349,23	47.871.980,67	<b>77.434.329,90</b>
Liquidación 3/2015	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Liquidación 4/2015	81.389.310,39	0,00	86.319.193,20	35.153.615,53	<b>202.862.119,12</b>
Liquidación 5/2015	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Liquidación 6/2015	337.515.697,25	0,00	40.920.203,97	71.140.808,18	<b>449.576.709,40</b>
Liquidación 7/2015	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Liquidación 8/2015	127.192.901,80	0,00	71.347.418,07	82.165.793,02	<b>280.706.112,89</b>
Liquidación 9/2015	406.879.721,87	9.882.816,32	54.750.564,05	19.885.776,75	<b>491.398.878,99</b>
Liquidación 10/2015	-191.808,34	3.344.800,43	28.314.717,15	28.197.283,59	<b>59.664.992,83</b>
Liquidación 11/2015	555.323.740,75	67.157,74	26.526.962,45	0,00	<b>581.917.860,94</b>
Liquidación 12/2015	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Liquidación 13/2015	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Liquidación 14/2015	220.184.125,52	69.272,00	56.613.844,94	58.923.148,04	<b>335.790.390,50</b>
<b>TOTAL</b>	<b>1.728.293.689,24</b>	<b>13.364.046,49</b>	<b>394.355.253,06</b>	<b>343.338.405,78</b>	<b>2.479.351.394,57</b>

Fuente: CNMC (Liquidaciones provisionales 2015)

**Gráfico 1. Evolución de los ingresos acumulados (miles €) procedentes de la aplicación de la Ley 15/2012 y de la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero. Años 2013, 2014 y 2015**



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2013, 2014 y 2015).



A efectos informativos en el cuadro inferior se comparan las previsiones de ingresos procedentes de Ley 15/2012 implícitas en las órdenes IET/2444/2014 y IET/2735/2015 y de la CNMC, confeccionadas a efectos de la elaboración de los correspondientes informes sobre los peajes de acceso de los ejercicios 2015 y 2016, con los ingresos registrados en la Liquidación 14/2015. Se observa que las mayores diferencias se registran en los impuestos correspondientes a la producción eléctrica, el canon hidráulico y el carbón.

**Cuadro 15. Previsiones de ingresos procedentes de la Ley 15/2012 para 2015 de las órdenes IET/2444/2014 y IET/2735/2015 y de la CNMC e ingresos registrados en la Liquidación 14/2015**

	Orden IET/2444/2014		Orden IET/2735/2015		Liquidación 14/2015
	MINETUR	CNMC	MINETUR	CNMC	
<b>Ingresos procedentes Ley 15/2012</b>	<b>2.989.700</b>	<b>3.036.769</b>	<b>2.795.478</b>	<b>2.918.566</b>	<b>2.136.013</b>
Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica	n.d.	1.649.470	n.d.	1.638.588	1.247.767
Impuesto sobre la producción nuclear	n.d.	250.282	n.d.	241.297	248.618
Impuesto el almacenamiento de residuos nucleares	n.d.	6.402	n.d.	8.210	6.776
Canon por utilización de las aguas continentales para la producción de energía eléctrica	n.d.	318.652	n.d.	240.243	13.364
Impuestos especiales sobre los hidrocarburos	n.d.	500.922	n.d.	444.981	394.355
Impuesto especial sobre el carbón	n.d.	311.040	n.d.	345.248	225.133
<b>Ingresos procedentes subastas CO<sub>2</sub></b>	<b>330.300</b>	<b>345.681</b>	<b>330.300</b>	<b>432.000</b>	<b>343.338</b>
<b>Total ingresos Ley 15/2012</b>	<b>3.320.000</b>	<b>3.382.450</b>	<b>3.125.778</b>	<b>3.350.565</b>	<b>2.479.350</b>

Fuente: CNMC, Orden IET/2444/2015, Orden IET/2735/2015 y Memorias que acompañaron sendas propuestas de órdenes.

No obstante lo anterior, se indica que se dispone de un certificado de ingresos procedentes de la Ley 15/2012 con impacto en las liquidaciones del ejercicio 2015 pendiente de abono. En caso de considerar dicho certificado, el desvío en los ingresos se correspondería mayoritariamente con el canon hidráulico.

**Cuadro 16. Previsiones de ingresos procedentes de la Ley 15/2012 para 2015 de las órdenes IET/2444/2014 y IET/2735/2015 y de la CNMC e ingresos registrados en la Liquidación 14/2015, incluyendo el certificado pendiente de cobro**

	Orden IET/2444/2014		Orden IET/2735/2015		Liquidación 14/2015 + certificado pendiente
	MINETUR	CNMC	MINETUR	CNMC	
<b>Ingresos procedentes Ley 15/2012</b>	<b>2.989.700</b>	<b>3.036.769</b>	<b>2.795.478</b>	<b>2.918.566</b>	<b>2.571.538</b>
Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica	n.d.	1.649.470	n.d.	1.638.588	1.601.389
Impuesto sobre la producción nuclear	n.d.	250.282	n.d.	241.297	250.373
Impuesto el almacenamiento de residuos nucleares	n.d.	6.402	n.d.	8.210	8.711
Canon por utilización de las aguas continentales para la producción de energía eléctrica	n.d.	318.652	n.d.	240.243	13.392
Impuestos especiales sobre los hidrocarburos	n.d.	500.922	n.d.	444.981	394.355
Impuesto especial sobre el carbón	n.d.	311.040	n.d.	345.248	303.319
<b>Ingresos procedentes subastas CO<sub>2</sub></b>	<b>330.300</b>	<b>345.681</b>	<b>330.300</b>	<b>432.000</b>	<b>343.338</b>
<b>Total ingresos Ley 15/2012</b>	<b>3.320.000</b>	<b>3.382.450</b>	<b>3.125.778</b>	<b>3.350.565</b>	<b>2.914.876</b>

Fuente: CNMC, Orden IET/2444/2015, Orden IET/2735/2015 y Memorias que acompañaron sendas propuestas de órdenes y certificado del Ministerio de Hacienda y Administraciones Públicas de ingresos procedentes de la Ley 15/2012.

Respecto de los ingresos procedentes de la aplicación de la Ley 15/2012 se señalan los siguientes aspectos:

- Los ingresos procedentes del canon por la utilización de las aguas continentales para la producción de energía eléctrica registrados en la Liquidación 14/2015 ascienden a 13,4 M€, cifra muy inferior a la prevista por la CNMC<sup>3</sup> para el ejercicio 2015 (240,2 M€).
- Los ingresos procedentes de la subasta de derechos de emisión de CO<sub>2</sub> superan en 13 M€ al importe considerado en la Ley 36/2014, de 26 de diciembre, de Presupuestos Generales del Estado para el año 2015, debido a la diferente temporalidad entre las imputaciones a los PGE y las Liquidaciones del Sector Eléctrico.

<sup>3</sup> Véase Anexo I del “Informe sobre la propuesta de Orden por la que se establecen los peajes de acceso de energía eléctrica para 2016 y se aprueban determinadas instalaciones tipo y parámetros retributivos de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos”.

## 8. Previsión de costes

En el Cuadro 17 se comparan los costes registrados en la Liquidación 14/2015, los previstos para el ejercicio en la Orden IET/2444/2014, de 31 de enero, por la que se revisan los peajes de acceso de energía eléctrica para 2015 y los costes previstos para el cierre del ejercicio en la Orden IET/2735/2015.

Se observa que los costes de acceso de 2015 registrados en la Liquidación 14/2015 (17.275,5 M€) resultan un 3,0% inferiores (-539,4 M€) a los previstos en la Orden IET/2444/2014 (17.815,0 M€), debido, fundamentalmente, a una menor cuantía de la retribución específica de la producción renovable y, en menor medida, a un menor importe por imputación de pérdidas y de las anualidades del déficit de actividades reguladas respecto a los previstos en la citada Orden.

Por otra parte, los costes de acceso de la liquidación 14/2015 son similares a los previstos para el cierre del ejercicio en la Orden IET/2735/2015 (17.279,4 M€).

Además, como resultado de considerar otros costes e ingresos regulados, los costes regulados registrados en la liquidación 14/2015 ascienden a 16.293,5 M€, un 5,7% menores que los previstos inicialmente para 2015 en la Orden IET/2444/2014 (17.281,0 M€) y un 2,9% menores que los previstos para el cierre del ejercicio 2015 en la Orden IET/2735/2015 (16.781,3 M€). La diferencia respecto de los costes previstos en la Orden IET/2444/2014 se justifica, fundamentalmente, por un mayor superávit de los pagos por capacidad, por un mayor impacto de las reliquidaciones de la producción RECORE y la no incorporación del impacto de la liquidación definitiva de los SNP correspondiente al ejercicio 2012, mientras que la diferencia respecto de los costes previstos en la Orden IET/2735/2015 está motivada, básicamente, tanto por la no imputación de coste adicionales de los SNP (prevista en 90 M€) como por el mayor superávit de pagos por capacidad previstos para el cierre de 2015.

**Cuadro 17. Comparación de los costes regulados registrados en la Liquidación 14/2015, los costes previstos para 2015 en la Orden IET/2444/2014 y los costes previstos para el cierre de 2015 en la Orden IET/2735/2015.**

Coste e ingresos del sistema (miles €)	Liquidación 14/2015 [ 1 ]	Orden IET/2444/2014 [ 2 ]	Diferencia [ 1 ] - [ 2 ]	% variación [ 1 ] sobre [ 2 ]	Orden IET/2735/2015 [ 3 ]	Diferencia [ 1 ] - [ 3 ]	% variación [ 1 ] sobre [ 3 ]
Coste Transporte	1.712.124	1.712.124	-	0,0%	1.712.124	-	0,0%
Coste Distribución	5.039.103	5.041.464	- 2.361	0,0%	5.039.346	- 243	0,0%
Retribución renovables, cogenación y residuos	6.675.374	7.100.000	- 424.626	-6,0%	6.682.222	- 6.848	-0,1%
Retribución sistemas no peninsulares	893.137	887.170	5.967	0,7%	887.170	5.967	0,7%
Servicio de interrumpibilidad	8.424	-	8.424	-	8.319	105	1,3%
Cuotas	51.824	56.559	- 4.735	-8,4%	54.330	- 2.506	-4,6%
Tasa CNMC	20.768	20.661	107	0,5%	20.678	90	0,4%
Moratoria nuclear	30.918	35.760	- 4.842	-13,5%	33.514	- 2.596	-7,7%
2ª parte del ciclo de combustible nuclear	138	138	0	0,2%	138	0	0,1%
Anualidades déficit actividades reguladas	2.888.746	2.927.649	- 38.903	-1,3%	2.887.661	1.085	0,0%
Imputación de pérdidas	6.801	90.000	- 83.199	-92,4%	8.224	- 1.423	-17,3%
<b>Costes de acceso (A)</b>	<b>17.275.533</b>	<b>17.814.966</b>	<b>- 539.433</b>	<b>-3,0%</b>	<b>17.279.396</b>	<b>- 3.863</b>	<b>0,0%</b>
<b>Déficit (+) Superávit (-) Pagos por Capacidad (B)</b>	<b>- 817.014</b>	<b>- 656.361</b>	<b>- 160.653</b>	<b>24,5%</b>	<b>- 514.585</b>	<b>- 302.429</b>	<b>58,8%</b>
Ingresos Pagos por capacidad	1.244.239	1.391.361	- 147.122	-10,6%	1.247.000	- 2.761	-0,2%
Coste Pagos por Capacidad	427.225	735.000	- 307.775	-41,9%	732.415	- 305.190	-41,7%
Incentivo a la inversión	257.529	n.d.			254.677		
Incentivo a la disponibilidad	169.696	n.d.			175.049		
Resolución Restricciones por Garantía de Suministro Liquidación RGS 2011-2012		n.d.			302.689		
<b>Otros costes (+) ingresos (-) regulados (C)</b>	<b>- 165.046</b>	<b>122.423</b>	<b>214.103</b>	<b>-234,8%</b>	<b>16.454</b>	<b>214.103</b>	<b>-1103,1%</b>
Ingresos sistema de interrumpibilidad	- 9.501		- 9.501			- 9.501	
Ingresos por imputación pérdidas	- 21.787		- 21.787			- 21.787	
Ingresos por Intereses	- 2.285		- 2.285			- 2.285	
OS Diferencia Recaudación-Retribución	- 1.408		- 1.408			- 1.408	
OMIE Diferencia Recaudación-Retribución	- 248		- 248			- 248	
Pagos Liquidación n+1	790		790			790	
corrección de medidas	- 1.040		- 1.040			- 1.040	
Regularizaciones ejercicios anteriores	- 1.958	- 8.577	6.619	-77,2%		- 1.958	
Extracostes Sistemas No Peninsulares 2012		191.000	- 191.000	-100,0%	90.000	- 90.000	-100,0%
Impacto RDL 9/2013 sobre RE	- 189.449	- 120.000	- 69.449	57,9%	- 204.000	14.551	-7,1%
Ejecución Sentencias	89.387	60.000	29.387	49,0%	103.000	- 13.613	-13,2%
Ajuste renovables ejercicios anteriores					55.000	- 55.000	-100,0%
Liquidación definitiva 2011	- 27.546		- 27.546		- 27.546	- 0	0,0%
<b>Total costes regulados (D) = (A) + (B)+ (C)</b>	<b>16.293.473</b>	<b>17.281.028</b>	<b>- 485.983</b>	<b>-5,7%</b>	<b>16.781.265</b>	<b>- 92.189</b>	<b>-2,9%</b>
<b>Ingresos regulados (E)</b>	<b>14.065.664</b>	<b>13.997.858</b>	<b>67.806</b>	<b>0,5%</b>	<b>14.019.870</b>	<b>45.794</b>	<b>0,3%</b>
Ingresos por peajes de consumidores (1)	13.917.526	13.855.409	62.117	0,4%	13.866.125	51.401	0,4%
Ingresos por peajes a generadores	130.901	129.664	1.237	1,0%	133.117	- 2.216	-1,7%
Ingresos art. 17 Real Decreto 216/2014	17.237	12.785	4.452	34,8%	20.628	- 3.391	-16,4%
<b>Ingresos externos a peajes (F)</b>	<b>2.479.351</b>	<b>3.320.000</b>	<b>- 840.649</b>	<b>-25,3%</b>	<b>3.125.778</b>	<b>- 646.427</b>	<b>-20,7%</b>
Ingresos Ley 15/2012 de medidas fiscales	2.136.013	2.989.700	- 853.687	-28,6%	2.795.478	- 659.465	-23,6%
Ingresos subastas CO2	343.338	330.300	13.038	3,9%	330.300	13.038	3,9%
<b>Total ingresos regulados (G) = (E) + (F)</b>	<b>16.545.015</b>	<b>17.317.858</b>	<b>- 772.843</b>	<b>-4,5%</b>	<b>17.145.648</b>	<b>- 600.633</b>	<b>-3,5%</b>
<b>Déficit(-)/superávit (+) de actividades reguladas (G) - (D)</b>	<b>251.542</b>	<b>36.830</b>	<b>214.712</b>	<b>583,0%</b>	<b>364.383</b>	<b>- 112.841</b>	<b>-31,0%</b>

Fuente: CNMC, Memoria de la Orden IET/2444/2014, Orden IET/2444/2014 y Memoria que acompañó a la Orden por la que se determinan los peajes de acceso de energía eléctrica para 2016

A continuación se analiza con mayor grado de detalle las diferencias detectadas entre los costes previstos y los costes de la Liquidación 14/2015.

– *Coste de distribución y gestión comercial*

Según la liquidación 14/2015, la retribución de la distribución y gestión comercial para el ejercicio 2015 asciende a 5.039,1 M€ en lugar de los 5.041,5 M€ previstos en la Orden IET/2444/2014. Esta diferencia se debe, por una parte, a la diferencia entre el incentivo a la reducción de pérdidas contemplado en la Orden IET/2444/2014 (-36.088 miles €) y en la Orden IET/2735/2015 (-38.206 miles €) y, por otra parte, a una empresa distribuidora con retribución reconocida que no es liquidada por estar conectada directamente a Francia.

En consecuencia, el desvío registrado respecto de la previsión de retribución de la distribución de la Orden IET/2735/20015 está motivado por este último aspecto.

- *Retribución específica de la producción renovable, cogeneración de alta eficiencia y residuos (RECORE)*

La retribución específica RECORE registrada en la Liquidación 14/2015 asciende a 6.675,4 M€, cifra un 6,0% inferior al importe previsto para el ejercicio (7.100 M€), según la Memoria de la Orden IET/2444/2014, y un 0,1% inferior al importe previsto para el cierre del ejercicio (6.682,2 M€), según la Memoria de la Orden IET/2735/2015, todo ello sin considerar el impacto de las reliquidaciones de la DT8<sup>a</sup>.

Por otra parte, se indica que el impacto de las reliquidaciones de la DT8<sup>a</sup> registrado en la Liquidación 14/2015 (189,4 M€) supera en 69,4 M€ al previsto para el ejercicio en la Orden IET/2444/2014 (-120,0 M€) y es 14,5 M€ inferior al previsto para el cierre del ejercicio en la Orden IET/2735/2015 (-204,0 M€).

- *Retribución adicional de los Sistemas No Peninsulares (SNP)*

La retribución adicional de los Sistemas No Peninsulares registrada en la Liquidación 14/2015 ha resultado 5,9 M€ superior a la prevista en la Orden IET/2444/2014 y en la Orden IET/2735/2015, como consecuencia de la revisión la retribución por garantía de potencia de la Central Hidroeléctrica de Gorona del Viento establecido en la Resolución de 9 de noviembre de 2015<sup>4</sup>.

- *Servicio de interrumpibilidad*

En la liquidación 14/2015 se han incluido 8,4 M€ correspondientes a la retribución del servicio de interrumpibilidad prestado por los proveedores del servicio en los territorios no peninsulares, conforme se establece en la disposición transitoria primera de la Orden IET/2013/2013, de 31 de octubre, por la que se regula el mecanismo competitivo de asignación del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad.

Se indica que este componente de coste no fue incluido en la Orden IET/2444/2014, mientras que el coste previsto por este concepto en la Orden IET/2735/2015 es de 8,3 M€, inferior en 0,1 M€ al registrado en la Liquidación 14/2015.

---

<sup>4</sup> Resolución de 9 de noviembre de 2015, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establece la retribución por garantía de potencia para 2014 y 2015 de la Central Hidroeléctrica de Gorona del Viento (El Hierro), perteneciente al sistema eléctrico no peninsular de Canarias.

– *Anualidades del déficit de las actividades reguladas*

El importe por las anualidades del déficit de las actividades reguladas en la liquidación 14/2015 asciende a 2.888,8 M€, importe un 1,3% inferior al previsto en la Orden IET/2444/2014 (2.927,6 M€) y similar al previsto para el cierre del ejercicio en la Orden IET/2735/2015 (2.887,7 M€).

La diferencia se debe a que desde la publicación de la Orden IET/2444/2014 hasta la fecha de la Liquidación 14/2015 se han registrado nuevas emisiones de FADE (emisiones 49<sup>a</sup>, 50<sup>a</sup>, 51<sup>a</sup>, 52<sup>a</sup>, 53<sup>a</sup>, 54<sup>a</sup> y 55<sup>a</sup>), así como la amortización de los Bonos de la Serie 13 de FADE (emisión 27<sup>a</sup>), lo que ha dado lugar a la actualización de la anualidad correspondiente al fondo resultando 40,2 M€ inferior a la inicialmente prevista en la citada Orden.

Asimismo, se indica que el desvío registrado en la anualidad de FADE (-0,3 M€) respecto de la Orden IET/2735/2015 se debe a la amortización de los Bonos de la Serie 13 de FADE.

Por otra parte, se registra un desvío del -0,3% en la anualidad correspondiente al déficit ex ante respecto de la previsión de las Órdenes IET/2444/2014 e IET/2735/2015 como consecuencia de la actualización del tipo de interés, conforme a la Orden ITC/694/2008.

Por último, en la Liquidación 14/2015 se produce un desvío en el déficit correspondiente al ejercicio 2005 del -0,6% (-1,6 M€), debido a que éste se recupera como una cuota sobre los ingresos de peajes de acceso.

– *Costes que se recuperan a través de cuotas*

Los costes que se recuperan a través de una cuota han resultado superiores a los previstos en la Orden IET/2444/2014 y en la Orden IET/2735/2015, en línea con la evolución de los ingresos.

No obstante lo anterior, se registra un desvío negativo en los costes asociados a la Moratoria Nuclear debido a que se ha minorado el coste por los ingresos registrados por este concepto con posterioridad a la liquidación del fondo.

– *Saldo de los pagos por capacidad*

El saldo de los pagos por capacidad, de acuerdo a la Liquidación 14/2015, arroja un superávit de 817,0 M€, cifra superior en 160,7 M€ al saldo previsto para el ejercicio en la Orden IET/2444/2014 y superior en 302,4 M€ al saldo previsto en la Orden IET/2735/2015, debido a la que durante 2015 no se ha aplicado el mecanismo de restricciones por garantía de suministro, ni se han llevado a cabo las liquidaciones definitivas del

mecanismo correspondientes a los ejercicios 2012, 2013 y 2014 previstas en la Orden IET/2735/2015.

– *Otros costes o ingresos liquidables del sistema*

En la Liquidación 14/2015 el costes o ingresos liquidables del sistema asciende a -165 M€, mientras que los importes previstos en la Orden IET/2444/2014 y en la Orden IET/2735/2015 ascendía a +122,4 M€ y +16,5 M€, motivándose las diferencias, principalmente, por la inclusión en las previsiones de la revisión del extracoste de los Sistemas No Peninsulares correspondientes a 2012 estimados en 191 M€ y 90 M€, respectivamente.

Adicionalmente, en la Liquidación 14/2015 se han registrado otra serie de costes e ingresos regulados, no previstos en la Orden IET/2444/2014 y en la Orden IET/2735/2014, que suponen una disminución de los costes del sistema de 35,5 M€.

