



**INFORME SOBRE LA LIQUIDACIÓN
PROVISIONAL 11/2014 DEL SECTOR
ELÉCTRICO. ANÁLISIS DE
RESULTADOS Y SEGUIMIENTO
MENSUAL DE LA PROYECCIÓN ANUAL
DE LOS INGRESOS Y COSTES DEL
SISTEMA ELECTRICO**

Índice

| | |
|---|----|
| Resumen ejecutivo | 3 |
| 1. Objeto del informe | 5 |
| 2. Aspectos normativos | 5 |
| 3. Resultado de la liquidación provisional 11/2014 | 5 |
| 4. Análisis de la cobertura de los costes | 10 |
| 5. Análisis de los desvíos | 13 |
| 6. Previsión de demanda | 15 |
| 6.1. Previsión de la demanda en barras de central (b.c.) | 15 |
| 6.2. Previsión de la demanda en consumo | 17 |
| 7. Previsión de los ingresos por peajes de acceso. | 25 |
| 7.1. Previsión de los ingresos por peajes de acceso de los consumidores | 25 |
| 7.2. Previsión de ingresos por peajes de los generadores | 28 |
| 7.3. Previsión de ingresos por aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014 | 29 |
| 7.4. Previsión de ingresos por aplicación de la Ley 15/2012 | 30 |
| 8. Previsión de costes | 32 |
| 8.1. Evolución de la previsión del precio del mercado mayorista | 32 |
| 8.2. Retribución de las instalaciones de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos | 33 |
| 8.3. Coste del servicio de interrumpibilidad | 35 |
| 8.4. Coste de los pagos por capacidad y del mecanismo de resolución de restricciones por garantía de suministro | 35 |
| 8.5. Anualidades del déficit de actividades reguladas | 38 |
| 8.6. Compensación extrapeninsular | 38 |

RESUMEN EJECUTIVO
INFORME SOBRE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 11/2014 DEL
SECTOR ELÉCTRICO. ANÁLISIS DE RESULTADOS Y SEGUIMIENTO
MENSUAL DE LA PROYECCIÓN ANUAL DE LOS INGRESOS Y
COSTES DEL SISTEMA ELÉCTRICO

Este informe tiene un doble objetivo. Por una parte, se presenta el resultado de la liquidación provisional 11/2014 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 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, teniendo en cuenta la información disponible en cada momento.

A partir de la primera liquidación del año 2014, los pagos a los sujetos del sistema de liquidaciones se van efectuando en correspondencia con los ingresos percibidos por el sistema eléctrico. Dada la diferente estacionalidad entre los ingresos y costes del sistema y que los ingresos por peajes de acceso correspondientes a lecturas de electricidad de un mes no se reciben completamente hasta tres meses después, se produce un desajuste entre ingresos y costes, mayor en las primeras liquidaciones del año que va reduciéndose conforme avanza el ejercicio. Asimismo, la periodificación de los ingresos provenientes de otras fuentes externas también origina desajustes provisionales a lo largo del ejercicio.

Esto significa que todo ejercicio con suficiencia tarifaria, como el previsto en la Orden IET/107/2014, muestra un desajuste en las liquidaciones provisionales a lo largo del ejercicio por la distinta periodificación de ingresos y costes. En particular, teniendo en cuenta los ingresos y costes previstos para 2014 en dicha Orden, el resultado previsto para esta Liquidación 11/2014 arroja un desajuste en términos de caja de -3.049,7 millones de euros (M€ en adelante). No obstante, de este montante, -2.680,1 M€ son consistentes con el escenario previsto a principios de año. Sin embargo, en la Liquidación 11/2014 se registra un desajuste adicional de 369,5 M€ debido, principalmente, a los siguientes factores:

- Evolución de la **demanda en consumo**: cabe destacar que la demanda registrada en la Liquidación 11/2014 (195.581 GWh) ha sido un 1,4% inferior al valor promedio observado en años anteriores en esta misma liquidación, si bien esta diferencia supone una reducción respecto a la Liquidación 10/2014 (-1,6%).

Adicionalmente, cabe señalar la evolución desfavorable de la demanda en consumo y de la potencia contratada por grupo tarifario registrada en los últimos doce meses (octubre 2013-septiembre 2014) respecto de la previsión contenida en la Orden IET/107/2014. En particular, cabe destacar la evolución desfavorable de la demanda de los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada inferior a 10 kW (que representa aproximadamente el 50% de los ingresos de acceso de los consumidores) que presenta tasas de

variación registradas en los últimos doce meses (entre el -1,9% y el -5,9%)¹ muy inferiores a las previstas para el ejercicio (0,5%), y la evolución desfavorable de la potencia contratada de los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada superior a 15 kW y media tensión, que registran unas tasas en los últimos doce meses del -6,4% y del -7,7% respectivamente, muy inferiores al incremento del 6,6% previsto para el ejercicio en la Orden IET/107/2014.

- Evolución de los **ingresos regulados**: en línea con la evolución de la demanda en consumo y de la potencia contratada por grupo tarifario, en la Liquidación 11/2014 se registra un desvío en los ingresos por peajes de acceso de los consumidores de -722,5 M€. Esta diferencia está motivada por la evolución de la demanda de los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada inferior a 10 kW y, principalmente, por la evolución de la potencia contratada de los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada superior a 15 kW y consumidores conectados en media tensión. Este desvío representa un -5,8% de los ingresos previstos en la liquidación 11/2014 (-5,4% en la liquidación 10/2014).
- Evolución de los **ingresos de la Ley 15/2012**: En la Liquidación provisional 11/2014 no se han registrado ingresos por aplicación de la Ley 15/2012 y por la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero. Los ingresos acumulados por este concepto alcanzan 1.264,0 M€, el 38,9% del importe previsto para el ejercicio 2014 (3.251 M€).
- Evolución de los **costes regulados**: Los costes regulados registrados en la liquidación 11/2014 han resultado 320,4 M€ inferiores a los previstos para la liquidación, debido, fundamentalmente, a la evolución favorable del coste del mecanismo de restricciones por garantía de suministro por el escaso hueco térmico para programar este mecanismo a lo largo del año.

Como resultado de la Liquidación 11/2014, el **Coefficiente de Cobertura se sitúa en el 79,71%** (78,92% en la liquidación 10/2014)².

¹ Por otra parte cabe destacar el comportamiento favorable de la demanda en media y alta tensión con crecimientos interanuales entre el 1,6% y el 7,8%, por encima de los previstos.

² Con fecha posterior a la realización de la liquidación 11/2014, esta Comisión ha recibido un ingreso del Tesoro Público de 559 millones de euros proveniente de la recaudación de los tributos de la Ley 15/2013, que se incorporará a la liquidación siguiente elevando el coeficiente de cobertura.

1. Objeto del informe

Este Informe tiene por objeto el análisis de los resultados de la Liquidación provisional 11/2014 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/107/2014), teniendo en cuenta la información disponible por esta Comisión.

2. Aspectos normativos

Dado que en esta liquidación provisional nº 11 de 2014 los ingresos no son suficientes para cubrir todos los costes a retribuir con cargo a las liquidaciones, se ha aplicado lo establecido en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico. El citado artículo establece que, en caso de que aparezcan desviaciones transitorias entre los ingresos y costes, dichas desviaciones serán soportadas por todos los sujetos del sistema de liquidación de forma proporcional a la retribución que les corresponda en cada liquidación mensual. Por ello, se ha procedido a calcular un coeficiente de cobertura que se define como la relación entre los costes que se pueden sufragar con los ingresos disponibles y los costes registrados en la liquidación correspondiente.

3. Resultado de la liquidación provisional 11/2014

En el Cuadro 0 se presenta la previsión anual de los ingresos y costes sujetos a liquidación, de acuerdo con el escandallo que acompaña a la Orden IET/107/2014.

Cuadro 0. Previsión de demanda, ingresos y costes para el ejercicio 2014

| CONCEPTO | PREVISIÓN 2014 Orden IET/107/2014 | |
|--|--------------------------------------|-------------------|
| | GWh en consumo | Miles de € |
| Demanda en consumo (GWh) (1) | | 234.748 |
| A. Ingresos Peajes de Acceso | | 14.960.572 |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los consumidores finales de electricidad | 234.748 | 14.813.274 |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los productores de energía eléctrica | | 129.698 |
| Exceso de ingresos sobre la TUR de los consumidores sin derecho transitoriamente suministrados por los suministradores de referencia (Orden ITC/1659/2009) | | 17.600 |
| B. Otros Ingresos Regulados | | 1.462.347 |
| Ingresos pagos por capacidad | | 1.462.347 |
| Ingresos imputación pérdidas | | - |
| C. Ingresos Externos a Peajes | | 3.250.720 |
| Ingresos Ley Medidas Fiscales | | 2.906.920 |
| Ingresos por CO ₂ | | 343.800 |
| D. Total Ingresos (D = A + B + C) | | 19.673.639 |
| F. Costes no afectados por el coeficiente de cobertura | | 3.055.923 |
| Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (Sector eléctrico) (0,150%) | | 22.059 |
| Moratoria nuclear (0,454%) | | 66.724 |
| 2º parte del ciclo de combustible nuclear (0,001%) | | 147 |
| Pagos de anualidades déficit de actividades reguladas | | 2.966.993 |
| Fondo de titulación | | 2.301.902 |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005 | | 288.356 |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2007 | | 96.563 |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2013 | | 280.172 |
| G. Costes afectados por el coeficiente de cobertura | | 16.559.298 |
| Transporte | | 1.562.712 |
| Retribución del transporte | | 1.659.595 |
| Incentivo disponibilidad del transporte 2014 | | 14.295 |
| Revisión Transporte 2009 - 2011 | | - 111.178 |
| Distribución y Gestión Comercial | | 5.043.145 |
| Retribución de empresas distribuidoras con más de 100.000 suministros | | 4.665.141 |
| Retribución distribución | | 4.572.584 |
| Incentivo de calidad del servicio correspondiente a retribución 2014 | | 92.557 |
| Retribución de empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros | | 321.304 |
| Gestión Comercial | | 56.700 |
| Retribución específica renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos | | 7.463.333 |
| Retribución específica renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos | | 7.630.000 |
| Resto R. Especial (Real Decreto - Ley 9/2013) | | - 166.667 |
| Compensación insulares y extrapeninsulares con cargo a las tarifas de acceso | | 903.000 |
| Sistema de Interrumpibilidad | | 550.000 |
| Orden ITC/2370/2007 | | 261.333 |
| Orden IET/2013/2013 | | 288.667 |
| Coste Pagos por Capacidad | | 917.108 |
| Incentivo a la Inversión | | 270.603 |
| Incentivo a la Disponibilidad | | 187.096 |
| Resolución Restricciones por Garantía de Suministro | | 459.409 |
| Previsión imputación diferencia pérdidas | | 120.000 |
| H. Total Costes (H = F + G) | | 19.615.221 |
| I. Otros costes liquidables ("+"= coste/"-" = ingreso) | | 50.000 |
| Cierre Liquidaciones 2009-2011 | | 50.000 |
| J. Déficit/superavit de Liquidaciones (J = D - (F + I)) | | 8.418 |

Fuente: Orden IET/107/2014

(1) Según la Memoria que acompaña a la Orden IET/107/2014.

La previsión de la liquidación de las actividades reguladas (Cuadro 0), debidamente laminada, será la que se empleará como base de comparación de los resultados de las diferentes liquidaciones. En la periodificación de las previsiones anuales se ha tenido en cuenta la estacionalidad de las diferentes partidas de ingresos y costes. Con carácter general, la periodificación se ha realizado teniendo en cuenta el promedio de la relación entre la liquidación 11 y la liquidación 14 (o 12, en su caso) de los ejercicios 2010-2013. En el Anexo I se muestra la periodificación de la demanda, ingresos y costes.

En el Cuadro 1 se muestra tanto el resultado de la liquidación provisional 11 de 2014 y el grado de cobertura de los costes como la previsión de Liquidación 11/2014 del escenario de demanda, ingresos y costes de la Orden IET/107/2014, a efectos del análisis de los resultados bajo dos puntos de vista:

- *Análisis de la cobertura de los costes*
Por un lado, dado que en aplicación del artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, si aparecieran desviaciones transitorias entre los ingresos y costes, dichas desviaciones serán soportadas por todos los sujetos del sistema de liquidación de forma proporcional a la retribución que les corresponda en cada liquidación mensual, en el Cuadro 1 se incluyen los resultados de la liquidación provisional teniendo en cuenta el Coeficiente de Cobertura aplicado, definido éste como la relación entre los costes que se pueden sufragar con los ingresos disponibles y los costes registrados en la liquidación correspondiente.
- *Análisis de los desvíos*
Por otro lado, se comparan los resultados de la liquidación provisional teniendo en cuenta la totalidad de los costes que se reconocen en la liquidación con la previsión de liquidaciones de actividades reguladas efectuada a partir de las previsiones de demanda, ingresos y costes de la Orden IET/107/2014, a efectos de realizar un seguimiento de las distintas partidas.

Se indica que, a diferencia de los conceptos incluidos en el Cuadro 0, con objeto de ajustar la comparación entre los resultados de la liquidación y la previsión de la liquidación, no se incluyen aquellas partidas de coste pendientes de desarrollo normativo, postergando su consideración al momento en que dicha normativa sea efectiva. En particular, no se incluye el impacto de la revisión de la retribución del transporte de los ejercicios 2009, 2010 y 2011, el impacto del RDL 9/2013 sobre la retribución de las primas del régimen especial correspondientes al ejercicio 2013 y el impacto de las liquidaciones definitivas correspondientes a los ejercicios 2009, 2010 y 2011.

Cuadro 1. Liquidación provisional 11/2014 (miles €)

| CONCEPTO | Liquidación | Liq. 11/2014 con | Previsión | Diferencia en | Diferencia en % |
|---|------------------------------------|------------------------------|-------------------------|---------------|---------------------------|
| | 11/2014 con costes reconocidos (A) | coeficiente de cobertura (B) | Liquidación 11/2014 (C) | (A) - (C) | % variación (A) sobre (C) |
| Demanda en consumo (GWh) * | 195.581 | 195.581 | 198.438 | - 2.857 | -1,4% |
| A. Ingresos Peajes de Acceso | 11.966.576 | 11.966.576 | 12.681.559 | - 714.983 | -5,6% |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los consumidores finales de electricidad | 11.836.995 | 11.836.995 | 12.559.497 | - 722.502 | -5,8% |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los productores de energía eléctrica | 107.512 | 107.512 | 105.591 | 1.921 | 1,8% |
| Ingresos facturados por Orden ITC/1659/2009 | 22.069 | 22.069 | 16.470 | 5.599 | 34,0% |
| B. Otros Ingresos Regulados | 1.342.684 | 1.342.684 | 1.317.677 | 25.007 | 1,9% |
| Regularización ejercicios anteriores a 2014 (Cuadro 3) | 89.432 | 89.432 | 89.432 | 89.432 | |
| Ingresos pagos por capacidad | 1.251.362 | 1.251.362 | 1.317.677 | - 66.315 | -5,0% |
| Ingresos por imputación pérdidas | - | - | - | - | |
| Ingresos por Intereses | 1.890 | 1.890 | - | 1.890 | |
| C. Ingresos Externos a Peajes | 1.264.004 | 1.264.004 | 1.264.004 | - | 0,0% |
| Ingresos Ley Medidas Fiscales ** | 1.014.314 | 1.014.314 | 1.014.314 | - | 0,0% |
| Ingresos por CO ₂ ** | 249.690 | 249.690 | 249.690 | - | 0,0% |
| D. Pagos Liquidación provisional n + 1 | | - 12.133 | - | - | |
| E. Total Ingresos (E = A + B + C + D) | 14.573.264 | 14.561.131 | 15.263.240 | - 689.976 | -4,5% |
| F. Costes no afectados por el coeficiente de cobertura | 2.527.508 | 2.527.508 | 2.578.747 | - 51.239 | -2,0% |
| Tasa de la CNMC (Sector eléctrico) (0,150%) | 17.677 | 17.677 | 18.703 | - 1.026 | -5,8% |
| Moratoria nuclear (0,454%) | 54.296 | 54.296 | 56.572 | - 2.276 | -4,0% |
| 2ª parte del ciclo de combustible nuclear (0,001%) | 117 | 117 | 125 | - 8 | -6,1% |
| Pagos de anualidades déficit de actividades reguladas | 2.454.785 | 2.454.785 | 2.503.347 | - 48.562 | -1,9% |
| Fondo de titulación | 1.907.273 | 1.907.273 | 1.943.189 | - 35.916 | -1,8% |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005 (1,961%) | 231.892 | 231.892 | 244.484 | - 12.592 | -5,2% |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2007 | 88.462 | 88.462 | 88.516 | - 54 | -0,1% |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2013 | 227.158 | 227.158 | 227.158 | - | 0,0% |
| Correcciones de medidas | 633 | 633 | 633 | - | |
| G. Costes afectados por el coeficiente de cobertura | 15.095.437 | 12.033.623 | 15.364.598 | - 269.161 | -1,8% |
| Transporte | 1.534.399 | 1.223.176 | 1.534.399 | - | 0,0% |
| Retribución del transporte | 1.534.399 | 1.223.176 | 1.534.399 | - | 0,0% |
| Distribución y Gestión Comercial | 4.629.079 | 3.690.161 | 4.622.883 | 6.196 | 0,1% |
| Retribución de empresas distribuidoras con más de 100.000 suministros | 4.276.379 | 3.408.999 | 4.276.379 | - | 0,0% |
| Retribución de empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros | 300.725 | 239.729 | 294.529 | 6.196 | 2,1% |
| Gestión Comercial | 51.975 | 41.433 | 51.975 | - | 0,0% |
| Prima del Régimen Especial | 6.842.933 | 5.454.978 | 6.841.389 | 1.544 | 0,0% |
| Compensación insulares y extrapeninsulares con cargo a las tarifas de acceso | 827.750 | 659.857 | 827.750 | - | 0,0% |
| Sistema de Interrumpibilidad | 536.838 | 427.951 | 508.925 | 27.913 | 5,5% |
| Coste Pagos por Capacidad | 575.260 | 458.580 | 880.075 | - 304.815 | -34,6% |
| Coste Diferencia de Pérdidas ** | 149.178 | 118.920 | 149.178 | - | 0,0% |
| H. Total Costes (H = F + G) | 17.622.945 | 14.561.131 | 17.943.345 | - 320.400 | -1,8% |
| I. Diferencia de actividades reguladas (I = E - H) | - 3.049.681 | - | - 2.680.105 | - 369.576 | 13,8% |

Fuente: CNMC

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

** En la previsión se han usado los datos reales al no disponer de previsión sobre el momento de pago

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. Cuadro detalle liquidación DT11 de la Ley 54/1997 (miles €)

| CONCEPTO | Liquidación 11/2014 con costes reconocidos | Liq. 11/2014 con coeficiente de cobertura |
|---|--|---|
| Demanda en consumo (GWh) | 5.228 | 5.228 |
| A. Ingresos Peajes de Acceso | 422.554 | 422.554 |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los consumidores finales de electricidad | 421.266 | 421.266 |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los productores de energía eléctrica | 825 | 825 |
| Ingresos facturados por Orden ITC/1659/2009 | 463 | 463 |
| E. Total Ingresos | 422.554 | 422.554 |
| F. Costes no afectados por el coeficiente de cobertura | 10.440 | 10.440 |
| Tasa de la CNMC (Sector eléctrico) (0,150%) | 632 | 632 |
| Moratoria nuclear (0,454%) | 1.936 | 1.936 |
| 2º parte del ciclo de combustible nuclear (0,001%) | 4 | 4 |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005 (1,961%) | 8.298 | 8.298 |
| Correcciones de medidas | - 430 | - 430 |
| G. Costes afectados por el coeficiente de cobertura | 300.725 | 239.729 |
| Retribución de empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros | 300.725 | 239.729 |
| H. Total Costes (H = F + G) | 311.165 | 250.169 |
| I. Diferencia de actividades reguladas (I = E - H) | 111.389 | 172.385 |

Fuente: CNMC

En el Cuadro 3 se han incluido los ingresos y costes correspondientes a ejercicios anteriores y los relacionados con la función de los distribuidores de venta de energía a tarifas, todos los cuales se integran en las liquidaciones. Se ha optado por esta solución 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 2014

| CONCEPTO | Liquidación nº 11 2014 | |
|--|------------------------|--------------------|
| | MWh | € |
| Ingresos por facturación de clientes a tarifa | -3.274 | 745.258 |
| Ingresos por facturación de tarifa de acceso | 678.326 | 24.092.004 |
| Ingresos por facturación de tarifa de acceso de productores de energía | 2.929.301 | 1.464.951 |
| Otros ingresos | 0 | 0 |
| Ingresos facturados por régimen especial | | 0 |
| TOTAL INGRESOS BRUTOS | 3.604.353 | 26.302.213 |
| CUOTAS | | 553.728 |
| Compensación insulares y extrapeninsulares | | -202.906 |
| Operador del Sistema | | -9.622 |
| Operador del Mercado | | -63 |
| Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia | | 41.954 |
| Moratoria nuclear (sobre los ingresos regulados) | | 147.384 |
| Fondo para la financiación de activid. Plan General Residuos Radiactivos | | -3.290 |
| Recargo para recuperar el déficit de ingresos generado en el 2005 | | 580.716 |
| Cuota compensación por int.y reg.especial | | -366 |
| Costes transición a la competencia | | -79 |
| Costes asociados al stock estratégico de combustible nuclear | | -1 |
| TOTAL INGRESOS NETOS | | 25.748.485 |
| Coste energía en el mercado cons. a tarifa | -3.587 | -172.818 |
| Costes por compras/ventas OMIP/CESUR | | 0 |
| Coste régimen especial | | -11.329.106 |
| TOTAL COSTE ENERGÍA | -3.587 | -11.501.924 |
| IMPORTE A LIQUIDAR ACTIVIDADES Y COSTES REGULADOS | | 37.250.409 |
| Compensaciones DT11 RE | | 0 |
| Ingresos Liquidaciones Definitivas Años Anteriores | | 56.356.298 |
| Ingresos por Gestión de la Interrumpibilidad | | 3.116.642 |
| Coste Distribución Grupos B y C años Anteriores | | 7.291.679 |
| Diferencias | | 89.431.669 |

Fuente: CNMC

4. Análisis de la cobertura de los costes

Dado que en esta liquidación provisional nº 11 de 2014 los ingresos no son suficientes para cubrir todos los costes a retribuir con cargo a las liquidaciones, se ha aplicado lo establecido en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, en lo referente a que si aparecieran desviaciones transitorias entre los ingresos y costes, dichas desviaciones serán soportadas por todos los sujetos del sistema de liquidación de forma proporcional a la retribución que les corresponda en cada liquidación mensual. Por ello, se ha procedido a calcular un coeficiente de cobertura que se define como la relación entre los costes que pueden sufragar con los ingresos disponibles y los costes registrados en la liquidación nº 11 de 2014.

El Coeficiente de Cobertura en esta liquidación provisional nº 11 se ha situado en un **79,71%**³ y se aplica a cada uno de los costes reconocidos para determinar los costes a pagar con cargo a la liquidación (véase Cuadro 4).

³ Con fecha posterior a la realización de la liquidación 11/2014, esta Comisión ha recibido un ingreso del Tesoro Público de 559 millones de euros proveniente de la recaudación de los tributos de la Ley 15/2013, que se incorporará a la liquidación siguiente elevando el coeficiente de cobertura.

Cuadro 4. Coeficiente de cobertura



LIQUIDACIÓN DE LAS ACTIVIDADES Y COSTES REGULADOS

Año 2014
Desde Enero
Hasta Noviembre
Formulario C
Nº 11

COEFICIENTE DE COBERTURA (CC) (EUROS)

| INGRESOS Y COSTES NO AFECTADOS POR EL COEFICIENTE DE COBERTURA | | COSTES AFECTADOS POR EL COEFICIENTE DE COBERTURA | |
|--|--------------------------|--|--------------------------|
| INGRESOS | | Transporte | 1.534.399.166,66 |
| Ingresos Brutos a Tarifa | 745.257,54 | Distribución y Gestión Comercial | 4.629.079.693,40 |
| Ingresos Brutos a Peajes | 11.970.064.435,17 | Compensación Insular y Extrapeninsular | 827.750.000,00 |
| Ingresos Orden ITC/1659/2009 | 22.069.373,67 | Prima del Régimen Especial | 6.842.933.475,26 |
| Ingresos por Incumplimiento del Bono Social | 0,00 | Demanda de Interrumpibilidad | 536.837.857,88 |
| Ingresos Pagos por Capacidad | 1.251.362.365,34 | Coste Pagos por Capacidad | 575.259.827,69 |
| Ingresos del Tesoro | 1.264.004.148,52 | Coste Diferencia de Pérdidas | 149.178.252,42 |
| Cuotas a Tarifa | -52.701,62 | | |
| Cuotas a Peajes | -304.483.461,63 | | |
| Pagos Liquidación provisional n+1 | -12.133.044,25 | | |
| Ingresos Liquidaciones Definitivas Años Anteriores | 56.356.298,26 | | |
| Ingresos por Intereses | 1.890.219,34 | | |
| Ingresos Demanda de Interrumpibilidad | 3.116.641,66 | | |
| TOTAL INGRESOS (A) | 14.252.939.532,00 | | |
| COSTES NO AFECTADOS POR CC | | | |
| Coste de la Energía Facturada a tarifa (anterior a 2014) | -172.818,13 | | |
| Coste del Régimen Especial sin C.C | -11.329.105,59 | | |
| Correcciones de medidas (anterior a 2014) | 632.384,79 | | |
| Déficit Segunda Subasta | 88.462.140,00 | | |
| Desajuste de ingresos temporal 2013 | 227.157.776,86 | | |
| Fondo de Titulización del Déficit | 1.907.272.922,60 | | |
| Coste Distribución años anteriores | 7.291.679,28 | | |
| TOTAL COSTES NO AFECTADOS POR CC (B) | 2.219.314.979,81 | | |
| TOTAL INGRESOS MENOS COSTES NO AFECTADOS POR CC (A-B) | 12.033.624.552,19 | TOTAL COSTES AFECTADOS POR CC (C) | 15.095.438.273,31 |
| COEFICIENTE DE COBERTURA ((A-B)/C) | | | 0,79716960410924 |

Fuente: CNMC

Se indica que, dado que el Coeficiente de Cobertura se define como la relación entre los costes que se pueden realmente pagar con los ingresos disponibles y los que se deberían pagar con cargo a las liquidaciones provisionales, cuanto mayor sean los ingresos en cada liquidación mayor será el coeficiente de cobertura.

Los ingresos principales del sistema eléctrico son:

- Los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución.
- Los ingresos provenientes de los impuestos establecidos por la Ley 15/2012, de 27 de diciembre, de medidas fiscales para la sostenibilidad energética.

Respecto a los ingresos por peajes de acceso de un mes, sólo pueden considerarse definitivos cuando se hayan facturado ese mes y los dos meses siguientes. Según esto, la distribución de ingresos, sin tener en cuenta la estacionalidad, se venía distribuyendo de acuerdo con la secuencia siguiente:

Cuadro 5. Facturación del consumo eléctrico

| | Mes m | Mes m+1 | Mes m+2 |
|--------------------------|------------|------------|------------|
| Tarifas baja tensión | 16% | 69% | 15% |
| Tarifas alta tensión | 73% | 27% | |
| Total facturación | 28% | 57% | 15% |

Fuente: CNMC

Por tanto, en la liquidación de enero históricamente, y sin tener en cuenta la estacionalidad, se dispone sólo de un 28% de los ingresos correspondientes a consumos del mes de enero; en la liquidación de febrero se dispone de un 85% acumulado de consumos del mes de enero y un 28% de febrero; en la liquidación de marzo se dispone ya del 100% de los consumos de enero, de un 85 % de los consumos de febrero y un 28% de marzo; y así sucesivamente tal y como se muestra en el siguiente cuadro.

Por otra parte, en los primeros meses del año los ingresos del Tesoro por la mencionada Ley 15/2012 son reducidos debido a los diferentes devengos del impuesto.

En conclusión, teniendo en cuenta que las empresas facturan los peajes de acceso con un decalaje respecto al consumo y que en los primeros meses del año los ingresos por la mencionada Ley 15/2012 son reducidos, el coeficiente de cobertura en las primeras liquidaciones del año es bajo.

Cuadro 6. Liquidación de los ingresos asociados a los peajes de los consumidores eléctricos por mes de consumo (datos históricos)

| Mes de consumo | Número liquidación provisional | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------|--------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|---------|
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Enero | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | | | | | | | | |
| Febrero | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | | | | | | | |
| Marzo | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | | | | | | |
| Abril | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | | | | | |
| Mayo | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | | | | |
| Junio | | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | | | |
| Julio | | | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | | |
| Agosto | | | | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | |
| Septiembre | | | | | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | |
| Octubre | | | | | | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | |
| Noviembre | | | | | | | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | |
| Diciembre | | | | | | | | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 |
| Total mensual | 0,28/12 | 0,85/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 0,72/12 | 0,15/12 |
| Total acumulado | 0,28/12 | 1,13/12 | 2,13/12 | 3,13/12 | 4,13/12 | 5,13/12 | 6,13/12 | 7,13/12 | 8,13/12 | 9,13/12 | 10,13/12 | 11,13/12 | 11,85/12 | 12/12 |
| = | 2,33% | 9,42% | 17,75% | 26,08% | 34,42% | 42,75% | 51,08% | 59,42% | 67,75% | 76,08% | 84,42% | 92,75% | 98,75% | 100,00% |

5. Análisis de los desvíos

En el Cuadro 7 se muestra la previsión del desajuste para el ejercicio 2014 en términos anuales, la previsión del desajuste para el ejercicio 2014 debidamente laminada y el desajuste que resulta de la Liquidación 11/2014.

En primer lugar cabe señalar que, como se ha mencionado anteriormente, dada la diferente estacionalidad entre los ingresos y los costes del sistema y que el consumo eléctrico de un mes se factura entre ese mes y los dos siguientes, se produce un desajuste entre ingresos y costes mayor en las primeras liquidaciones del año, que va reduciéndose conforme avanza el ejercicio, así como un coeficiente de cobertura menor en las primeras liquidaciones del año.

Esto significa que un ejercicio con suficiencia tarifaria, como el previsto en la Orden IET/107/2014, muestra un desajuste en las liquidaciones provisionales a lo largo del ejercicio por la distinta periodificación de ingresos y costes. En particular, teniendo en cuenta los ingresos y de costes previstos para 2014 en dicha Orden, el resultado para esta liquidación provisional, consistente con un ejercicio con suficiencia tarifaria, se sitúa en -2.680,1 M€. Sin embargo, en la Liquidación 11/2014 se registra un desajuste adicional de, aproximadamente, -369,6 M€ debido, principalmente, a los siguientes factores:

- Una reducción de los ingresos por peajes de acceso (-722,5 M€) debido a una evolución desfavorable en los primeros nueve meses del año de la demanda y de la potencia facturada por grupo tarifario respecto de la previsión para el ejercicio de la Orden IET/107/2014. En particular, los datos interanuales de septiembre 2014 muestran una disminución de la potencia

facturada del 2,5%, mientras que la demanda interanual se sitúa en -1,0%. En este sentido se observa que, en la Liquidación 11/2014 los ingresos por peajes de acceso representan el 74% de los costes liquidados, en lugar del 82% esperado.

- Unos menores costes regulados de 320,4 M€, debido, principalmente, a un menor coste en pagos por capacidad (-304,8 M€) por el escaso hueco térmico para programar el mecanismo de restricciones por garantía de suministro a lo largo del año.

Cuadro 7. Desajuste de la previsión anual y desajustes de la Liquidación provisional 11/2014

| | Previsión anual 2014 Orden IET/107/2014 | Previsión de Liquidación 11/2014 | Liquidación 11/2014 |
|--|---|--|------------------------|
| Costes regulados (miles €) (A) | 18.202.874 | 16.625.668 | 16.280.261 |
| Costes de acceso | 18.975.958 | 17.063.270 | 17.047.685 |
| Otros costes regulados (1) | - 773.084 | - 437.602 | - 767.424 |
| Ingresos por peajes de acceso (miles €) (B) | 14.960.572 | 12.681.559 | 11.966.576 |
| % sobre costes regulados | 82% | 76% | 74% |
| Otros ingresos (miles €) (C) | 3.250.720 | 1.264.004 | 1.264.004 |
| Ingresos Ley 15/2012 de medidas fiscales | 2.906.920 | 1.014.314 | 1.014.314 |
| Ingresos subastas CO2 | 343.800 | 249.690 | 249.690 |
| % otros ingresos sobre costes regulados | 18% | 8% | 8% |
| Desajuste (miles €) [(B) + (C)] - (A) | 8.418 | - 2.680.105 | - 3.049.681 |
| % sobre los costes regulados (2) | 0,046% | 16% | 19% |

Fuente: CNMC (Liquidación 11/2014) y escandallo que acompaña a la Orden IET/107/2014.

(1) Incluye el saldo de los pagos por capacidad, la revisión de la retribución del transporte correspondiente a los ejercicios 2009-2011, el impacto del RDL 9/2013 sobre las primas del RE correspondientes al ejercicio 2013, la previsión del impacto de las liquidaciones definitivas de los ejercicios 2009-2011 y regularización de ejercicios anteriores a 2014.

En los epígrafes siguientes se analizan los desvíos mostrados anteriormente respecto de las previsiones de demanda, ingresos y costes de la Orden IET/107/2014. A efectos de realizar el seguimiento de cada una de esas partidas y con objeto de detectar posibles desvíos significativos respecto a la previsión inicial con mayor grado de precisión, en el presente informe se ha

definido un rango de variación⁴ (máximo, mínimo y promedio) para cada uno de los conceptos analizados.

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 2014 asciende a 258.018 GWh, cifra inferior en 1.514 GWh (-0,6%) a la prevista para el ejercicio 2014, según la memoria que acompaña a la Orden IET/107/2014 (259.532 GWh) y un 1,17%, inferior a la registrada en 2013 (véanse Cuadro 8 y Gráfico 1).

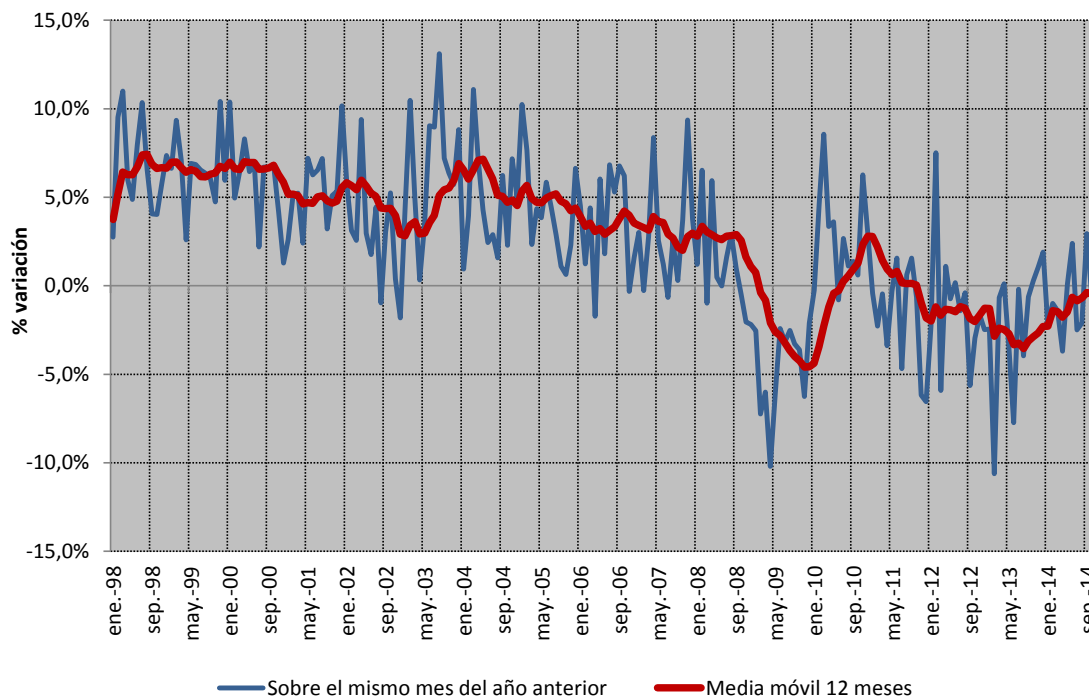
Cuadro 8. Evolución mensual de la demanda nacional en b.c.

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2012 | 2013 | 2014 | 13 s/ 12 | 14 s/ 13 | 13 s/ 12 | 14 s/ 13 | 13 s/ 12 | 14 s/ 13 |
| Enero | 24.364 | 23.767 | 23.240 | -2,45 | -2,22 | -2,45 | -2,22 | -1,28 | -2,28 |
| Febrero | 24.241 | 21.666 | 21.449 | -10,62 | -1,00 | -6,52 | -1,64 | -2,85 | -1,41 |
| Marzo | 22.545 | 22.392 | 22.077 | -0,68 | -1,41 | -4,67 | -1,56 | -2,39 | -1,47 |
| Abril | 20.601 | 20.624 | 19.862 | 0,11 | -3,69 | -3,60 | -2,06 | -2,47 | -1,77 |
| Mayo | 21.394 | 20.627 | 20.646 | -3,59 | 0,09 | -3,60 | -1,65 | -2,69 | -1,47 |
| Junio | 22.048 | 20.342 | 20.830 | -7,74 | 2,40 | -4,27 | -1,02 | -3,34 | -0,65 |
| Julio | 23.090 | 23.045 | 22.473 | -0,19 | -2,48 | -3,68 | -1,24 | -3,24 | -0,85 |
| Agosto | 22.959 | 22.050 | 21.585 | -3,96 | -2,11 | -3,71 | -1,35 | -3,54 | -0,68 |
| Septiembre | 21.111 | 20.978 | 21.595 | -0,63 | 2,94 | -3,39 | -0,89 | -3,14 | -0,39 |
| Octubre | 20.967 | 21.026 | 20.909 | 0,28 | -0,56 | -3,05 | -0,86 | -2,88 | -0,46 |
| Noviembre | 21.394 | 21.621 | 20.883 | 1,06 | -3,41 | -2,69 | -1,09 | -2,67 | -0,83 |
| Diciembre | 22.514 | 22.943 | 22.471 | 1,90 | -2,06 | -2,30 | -1,17 | -2,30 | -1,17 |
| Anual | 267.227 | 261.081 | 258.018 | | | | | | |

Fuente: REE, Series estadísticas del sistema eléctrico español y para 2014 Balance de Energía

⁴ El rango de variación para cada una de las partidas analizadas se ha definido teniendo en cuenta los valores máximo y mínimo de la relación entre el importe liquidado en la Liquidación objeto de seguimiento y la liquidación 14 de los ejercicios 2010, 2011, 2012 y 2013.

**Gráfico 1. Evolución mensual de la demanda nacional en b.c. Tasas de variación (%).
Enero de 1998-diciembre de 2014**



Fuente: REE, Series estadísticas del sistema eléctrico español y para 2014, Balance de Energía

De acuerdo con la última información disponible publicada por REE, la tasa de variación de la demanda en b.c. del sistema peninsular en 2014 registró una caída del 1,19%, la del sistema canario del 0,50% y la del sistema balear una caída del 1,61%. Por el contrario, la demanda en b.c. del sistema melillense experimentó un aumento del 0,58% y la del sistema ceutí del 5,71%.

La tasa de variación de la demanda en b.c. de 2014 respecto del ejercicio 2013 corregida de los efectos de laboralidad y temperatura del sistema peninsular ha sido del 0,2%, la del sistema balear del -2,3% y la del sistema canario del 0,6%. No se dispone de la demanda en b.c. corregida de los efectos de laboralidad y temperatura de los sistemas de Ceuta y Melilla.

Según la información publicada en la web de REE, la demanda en b.c. del sistema peninsular de 2014 ha ascendido a 243.432 GWh, cifra 1.388 GWh inferior (0,6%) a la prevista para el ejercicio 2014 en la Orden IET/107/2014 (244.820 GWh) y 1.583 GWh inferior a la prevista por el Operador del Sistema en el anterior informe de liquidaciones (245.015 GWh) (véase Cuadro 9).

Cuadro 9. Demanda en b.c. del sistema peninsular en 2014

| Mes | 2014 | | |
|--------------|----------------|--|--------------------------------------|
| | GWh | % Variación s/mismo mes año anterior | % Variación s/últimos 12 meses |
| Enero | 22.054 | -2,22 | -2,25 |
| Febrero | 20.372 | -0,86 | -1,36 |
| Marzo | 20.919 | -1,43 | -1,44 |
| Abril | 18.765 | -3,76 | -1,74 |
| Mayo | 19.476 | 0,15 | -1,44 |
| Junio | 19.598 | 2,37 | -0,61 |
| Julio | 21.103 | -2,47 | -0,81 |
| Agosto | 20.170 | -2,13 | -0,65 |
| Septiembre | 20.239 | 2,70 | -0,40 |
| Octubre | 19.655 | -0,64 | -0,48 |
| Noviembre | 19.786 | -3,39 | -0,84 |
| Diciembre | 21.295 | -2,07 | -1,19 |
| Anual | 243.432 | | - 1,19 |

Fuente: REE, esios

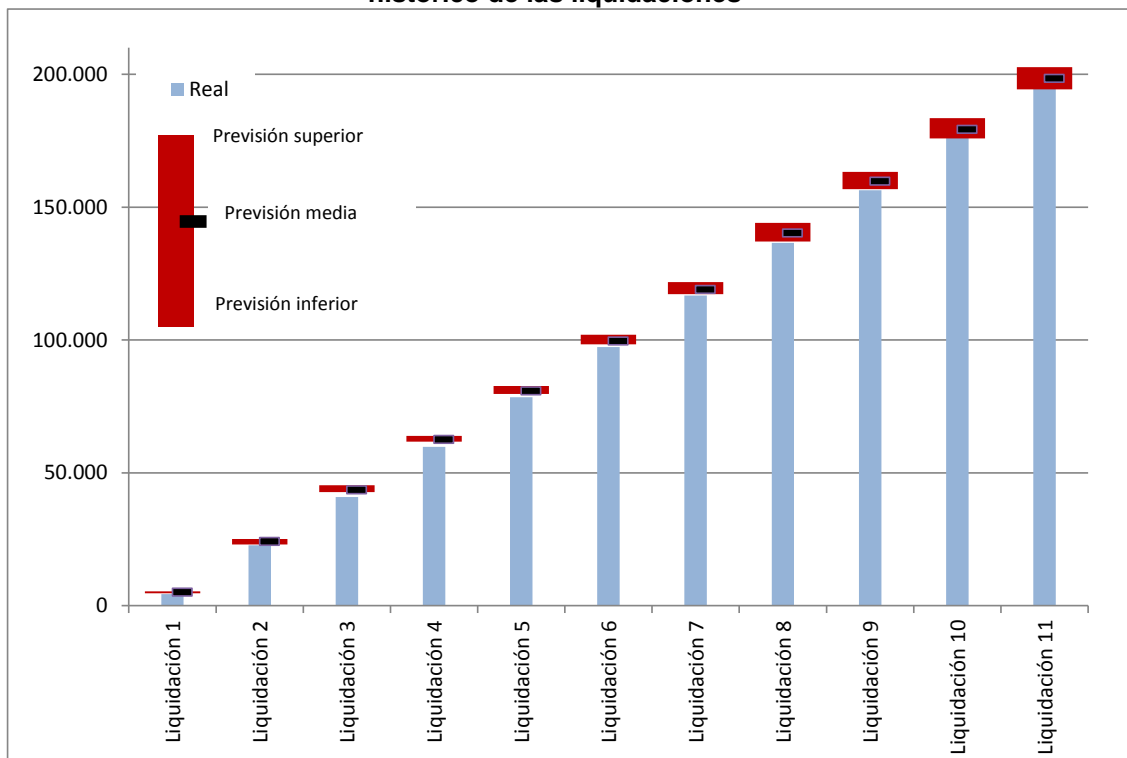
6.2. Previsión de la demanda en consumo

La demanda en consumo registrada en la Liquidación provisional 11/2014 asciende a 195.581 GWh, cifra que se encuentra un 1,4% por debajo del valor previsto⁵ para dicho mes respecto a la previsión anual, teniendo en cuenta el histórico de liquidaciones. Esta diferencia supone una reducción respecto a la Liquidación 10/2014 (-1,6%).

La demanda en consumo declarada en la liquidación 11/2014 representa el 83,3% de la demanda prevista para el ejercicio 2014, valor inferior al valor promedio registrado en el histórico de las liquidaciones de los ejercicios 2010 a 2013 (84,5%).

⁵ El rango de variación se ha definido teniendo en cuenta los valores máximo, mínimo y promedio de la relación entre la demanda liquidada en Liquidación 1 y la liquidación 14 de los ejercicios 2010, 2011, 2012 y 2013.

Gráfico 2. Comparación de la demanda en consumo (GWh) registrada en las liquidaciones provisionales 1 a 11 de 2014 respecto de la demanda anual prevista. Intervalo de variación de la demanda máxima, mínima y promedio con base en el histórico de las liquidaciones



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2010, 2011, 2012, 2013 y 2014) y escandallo que acompaña a la Orden IET/107/2014.

Respecto de la mejora del desvío en la demanda respecto del registrado en la Liquidación 10/2014, cabe señalar que se corresponde con la evolución registrada en la demanda en consumo, cuya tasa móvil de doce meses (octubre 2013- septiembre 2014) mejora ligeramente en el -1,0% (véanse Cuadro 10 y el Gráfico 3).

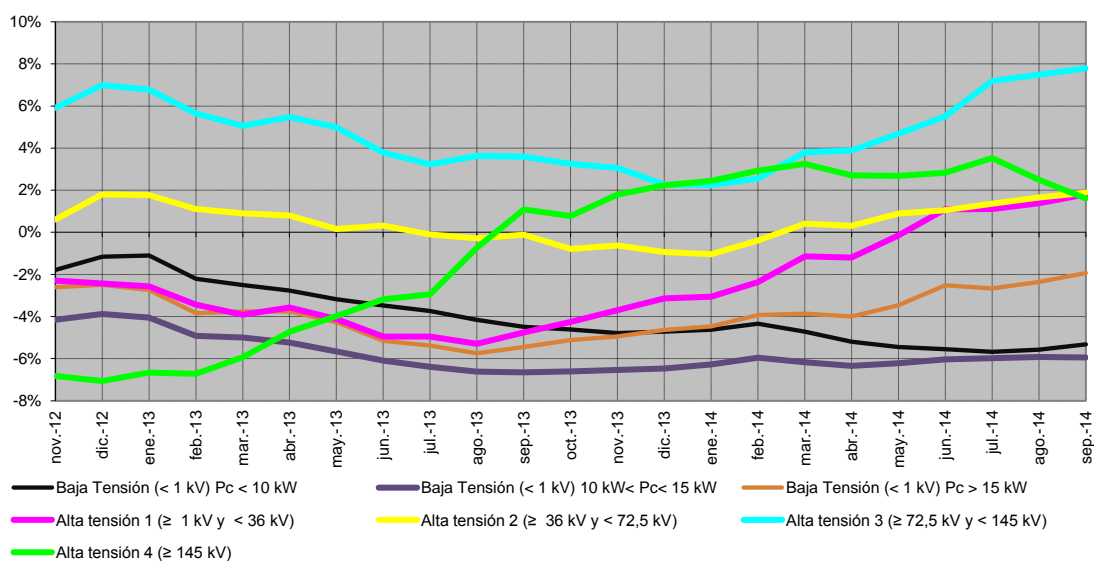
**Cuadro 10. Evolución mensual de la demanda nacional en consumo por nivel de tensión
Tasa de variación anual media de 12 meses.**

| Año | | Baja Tensión (< 1 kV) | | | Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | Alta tensión 4 (≥ 145 kV) | TOTAL |
|------|------------|-----------------------|-----------------|------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------|-------|
| | | Pc ≤ 10 kW | 10 < Pc ≤ 15 kW | Pc > 15 kW | | | | | |
| 2013 | octubre | -4,6% | -6,6% | -5,1% | -4,3% | -0,8% | 3,2% | 0,8% | -3,6% |
| | noviembre | -4,8% | -6,5% | -4,9% | -3,7% | -0,6% | 3,1% | 1,8% | -3,3% |
| | diciembre | -4,7% | -6,5% | -4,6% | -3,1% | -0,9% | 2,3% | 2,2% | -3,1% |
| 2014 | enero | -4,6% | -6,3% | -4,5% | -3,1% | -1,0% | 2,2% | 2,4% | -3,0% |
| | febrero | -4,3% | -6,0% | -3,9% | -2,4% | -0,4% | 2,6% | 2,9% | -2,5% |
| | marzo | -4,7% | -6,2% | -3,9% | -1,1% | 0,4% | 3,8% | 3,3% | -2,1% |
| | abril | -5,2% | -6,3% | -4,0% | -1,2% | 0,3% | 3,9% | 2,7% | -2,3% |
| | mayo | -5,4% | -6,2% | -3,5% | -0,2% | 0,9% | 4,7% | 2,7% | -1,9% |
| | junio | -5,6% | -6,0% | -2,5% | 1,1% | 1,1% | 5,5% | 2,8% | -1,4% |
| | julio | -5,7% | -6,0% | -2,7% | 1,1% | 1,4% | 7,2% | 3,5% | -1,3% |
| | agosto | -5,6% | -5,9% | -2,4% | 1,4% | 1,7% | 7,5% | 2,5% | -1,2% |
| | septiembre | -5,3% | -5,9% | -1,9% | 1,8% | 1,9% | 7,8% | 1,6% | -1,0% |

Fuente: CNMC

Nota: No incluye conexiones internacionales ni información sobre los suministros conectados a las redes de los distribuidores con menos de 100.000 clientes

**Gráfico 3. Evolución mensual de la demanda nacional en consumo por nivel de tensión.
Tasa de variación anual media de 12 meses.**



Fuente: CNMC

Por el contrario, como se observa en el Cuadro 11 y Gráfico 4, la evolución de los datos interanuales de potencia facturada por nivel de tensión ha empeorado ligeramente respecto de la Liquidación 10/2014 (-2,5% en septiembre frente al -2,4% en agosto).

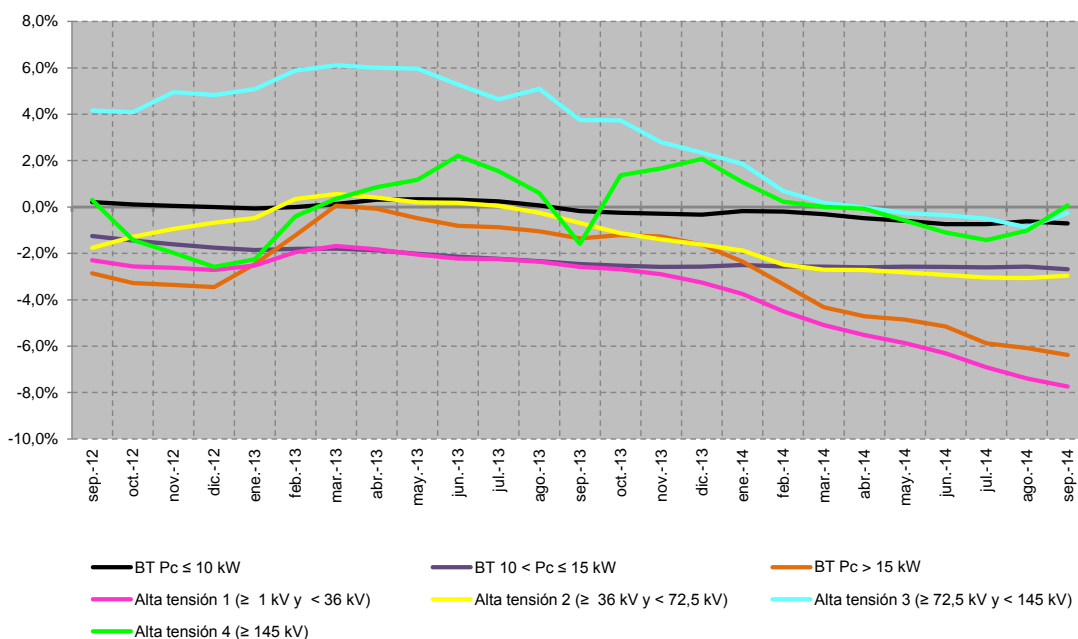
Cuadro 11. Evolución mensual de la potencia facturada nacional por nivel de tensión. Tasa de variación anual media de 12 meses.

| Año | | Baja Tensión (< 1 kV) | | | Alta tensión 1 | Alta tensión 2 | Alta tensión 3 | Alta tensión 4 | TOTAL |
|------|------------|-----------------------|-----------------|------------|--------------------|-----------------------|------------------------|----------------|-------|
| | | Pc ≤ 10 kW | 10 < Pc ≤ 15 kW | Pc > 15 kW | (≥ 1 kV y < 36 kV) | (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | (≥ 145 kV) | |
| 2013 | octubre | -0,3% | -2,5% | -1,2% | -2,7% | -1,1% | 3,7% | 1,4% | -0,8% |
| | noviembre | -0,3% | -2,6% | -1,3% | -2,9% | -1,4% | 2,8% | 1,7% | -0,9% |
| | diciembre | -0,3% | -2,6% | -1,6% | -3,3% | -1,6% | 2,3% | 2,1% | -1,0% |
| 2014 | enero | -0,2% | -2,5% | -2,4% | -3,7% | -1,9% | 1,9% | 1,1% | -1,1% |
| | febrero | -0,2% | -2,6% | -3,3% | -4,5% | -2,5% | 0,7% | 0,2% | -1,4% |
| | marzo | -0,3% | -2,6% | -4,3% | -5,1% | -2,7% | 0,2% | 0,0% | -1,7% |
| | abril | -0,5% | -2,6% | -4,7% | -5,5% | -2,7% | 0,0% | -0,1% | -1,9% |
| | mayo | -0,6% | -2,6% | -4,9% | -5,9% | -2,8% | -0,3% | -0,6% | -2,0% |
| | junio | -0,7% | -2,6% | -5,2% | -6,3% | -2,9% | -0,3% | -1,1% | -2,2% |
| | julio | -0,7% | -2,6% | -5,9% | -6,9% | -3,0% | -0,5% | -1,4% | -2,4% |
| | agosto | -0,6% | -2,6% | -6,1% | -7,4% | -3,1% | -0,9% | -1,0% | -2,4% |
| | septiembre | -0,7% | -2,7% | -6,4% | -7,7% | -3,0% | -0,3% | 0,1% | -2,5% |

Fuente: CNMC

Nota: No incluye conexiones internacionales ni información sobre los suministros conectados a las redes de los distribuidores con menos de 100.000 clientes

Gráfico 4. Evolución mensual de la potencia facturada nacional en consumo por nivel de tensión. Tasa de variación anual media de 12 meses.



Fuente: CNMC

En el Cuadro 12 se compara la demanda por grupo tarifario registrada en 2013⁶ y la previsión de la demanda para 2014⁷, según la información de la Memoria que acompañó a la propuesta de Orden por la que se actualizan los peajes para 2014.

Al comparar las previsiones para el ejercicio 2014 con la evolución registrada en los últimos meses, se observa que, con carácter general, la demanda prevista para los consumidores conectados en baja tensión presenta tasas de variación superiores (0,5%) a las registradas en los últimos doce meses (entre el -1,9% y el -5,9%). Por el contrario, la demanda prevista para 2014 de los consumidores conectados en media y alta tensión presentan tasas de variación sobre el cierre del ejercicio 2013 inferiores (0,0% y 0,1%) a las tasas de variación registradas en los últimos doce meses (entre el 1,6% y 7,8%).

Respecto de la previsión de la potencia facturada para el ejercicio 2014 se observa que, en general, muestra tasas de variación respecto del ejercicio 2013 superiores a las medias móviles registradas a septiembre de 2014 en todos los peajes, con la excepción de los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada inferior a 10 kW, mostrándose las diferencias más relevantes en los peajes de acceso 3.0 A, 3.1 A y 6.1. Sin embargo, para potencias contratadas por debajo de 10 kW, la tasa de variación prevista respecto al ejercicio 2014 (-2,5%) es inferior a la observada en la interanual de septiembre (-0,7%). En cualquier caso, para el total de potencia facturada, la previsión sobre 2014 se sitúa en -1,2%, mientras que el valor interanual de septiembre se sitúa en -2,5%.

⁶ Se indica que las variables de facturación registradas en la Liquidación 14/2013 se obtienen añadiendo a las variables de facturación declaradas por las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes, las variables de facturación estimadas para las empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes a partir de las declaraciones en SINCRO. Las empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes realizan sus declaraciones por año y mes de facturación, en lugar de por año y mes de consumo.

⁷ Resultado de imponer la estructura de consumos prevista por la CNMC para 2014 a la previsión de la demanda para 2014 del Ministerio.

Cuadro 12. Comparación del número de clientes y su consumo desagregado por grupo tarifario registrados en la Liquidación 14/2013 con las previstas para el ejercicio 2014, según la Memoria de la Orden IET/107/2014.

| Peaje | Real 2013 (A) (1) | | | Previsión 2014 (Orden IET/107/2014) (B) (2) | | | % variación (B) sobre (A) | | |
|------------------------------|----------------------|-------------------------|----------------|--|-------------------------|----------------|---------------------------|--------------------|-------------|
| | Nº clientes | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) | Nº clientes | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) | Nº clientes | Potencia facturada | Consumo |
| Baja Tensión | 28.491.421 | 150.886 | 114.085 | 28.416.786 | 148.394 | 114.699 | -0,3% | -1,7% | 0,5% |
| Pc ≤ 10 kW | 26.830.055 | 114.936 | 69.358 | 26.931.627 | 112.019 | 69.804 | 0,4% | -2,5% | 0,6% |
| 2.0 A | 25.704.469 | 108.222 | 61.880 | 25.771.368 | 105.694 | 62.276 | 0,3% | -2,3% | 0,6% |
| 2.0 DHA | 1.124.548 | 6.709 | 7.472 | 1.159.077 | 6.319 | 7.523 | 3,1% | -5,8% | 0,7% |
| 2.0 DHS | 1.038 | 5 | 6 | 1.182 | 5 | 5 | 13,9% | 13,4% | -14,1% |
| 10 kW < Pc ≤ 15 kW | 888.563 | 11.273 | 9.476 | 887.557 | 11.232 | 9.552 | -0,1% | -0,4% | 0,8% |
| 2.1 A | 711.908 | 8.998 | 6.369 | 711.733 | 8.977 | 6.428 | 0,0% | -0,2% | 0,9% |
| 2.1 DHA | 176.527 | 2.273 | 3.105 | 175.596 | 2.254 | 3.122 | -0,5% | -0,9% | 0,5% |
| 2.1 DHS | 128 | 2 | 2 | 227 | 2 | 2 | 77,1% | 20,5% | -13,7% |
| Pc > 15 kW | 772.803 | 24.677 | 35.251 | 773.425 | 27.399 | 35.343 | 0,1% | 11,0% | 0,3% |
| 3.0 A | 772.803 | 24.677 | 35.251 | 773.425 | 27.399 | 35.343 | 0,1% | 11,0% | 0,3% |
| Media tensión | 106.108 | 23.177 | 70.716 | 105.591 | 23.594 | 70.702 | -0,5% | 1,8% | 0,0% |
| 3.1 A | 86.134 | 7.351 | 15.515 | 85.593 | 7.483 | 15.381 | -0,6% | 1,8% | -0,9% |
| 6.1 | 19.974 | 15.826 | 55.201 | 19.998 | 16.111 | 55.322 | 0,1% | 1,8% | 0,2% |
| Alta tensión | 2.590 | 9.409 | 49.281 | 2.572 | 9.373 | 49.347 | -0,7% | -0,4% | 0,1% |
| 6.2 | 1.609 | 3.412 | 16.401 | 1.607 | 3.446 | 16.755 | -0,1% | 1,0% | 2,2% |
| 6.3 | 435 | 1.787 | 9.209 | 429 | 1.739 | 9.122 | -1,2% | -2,7% | -0,9% |
| 6.4 (3) | 546 | 4.210 | 23.671 | 536 | 4.188 | 23.470 | -1,9% | -0,5% | -0,8% |
| Total | 28.600.119 | 183.472 | 234.083 | 28.524.950 | 181.361 | 234.748 | -0,3% | -1,2% | 0,3% |

Fuente: CNMC y Memoria de la Orden IET/107/2014.

Notas:

- (1) Variables de facturación registradas en la Liquidación 14/2013, obtenidas añadiendo a las variables de facturación declaradas por las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes las variables de facturación estimadas de las empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes a partir de las declaraciones en SINCRO.
- (2) Resultado de imponer a la demanda prevista por el Ministerio, según la Memoria que acompañó a la propuesta de Orden, la estructura prevista por la CNMC para 2014.
- (3) Incluye Tránsito Seguro.

Adicionalmente, en el Cuadro 13 se comparan las variables de facturación previstas por la CNMC correspondiente a las empresas distribuidoras con más de 100.000 con la información declarada por las mismas en la base de datos de liquidaciones correspondiente a los últimos doce meses (octubre 2013-septiembre 2014), a efectos de ilustrar su impacto en el desvío de los ingresos por peajes de acceso de los consumidores. En particular, se muestran para las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes:

- Las variables de facturación previstas por la CNMC para 2014 (primer cuadro);
- Las variables de facturación registradas en los últimos doce meses en la base de datos de liquidaciones (segundo cuadro);
- La diferencia entre las variables previstas y registradas en términos absolutos (tercer cuadro), y en términos relativos (cuarto cuadro).

Respecto de la comparación de la previsión de la demanda de la CNMC con la información registrada en la base de datos de liquidaciones se realizan las siguientes observaciones:

- 1) La demanda en consumo nacional prevista por la CNMC⁸ para el ejercicio 2014 ascendía a 233.409 GWh, cifra inferior en 1.339 GWh a la prevista por el Ministerio (234.748 GWh), según la Memoria que acompañó a la propuesta de Orden por la que se revisan los peajes de acceso para 2014. Se indica que la estructura de la demanda prevista por el Ministerio resulta de imponer la estructura de consumos prevista por la CNMC para 2014.
- 2) No incluye la demanda los consumidores conectados a redes de empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes, al realizar éstas sus declaraciones por año y mes de facturación, en lugar de por año y mes de consumo, y con una periodicidad distinta a la mensual.

De la comparación de las variables de facturación previstas por la CNMC para el ejercicio 2014 correspondientes a las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes y las registradas en los últimos doce meses (octubre 2013- septiembre 2014) se observa que, con carácter general, la potencia contratada por periodo horario registrada en los últimos doce meses es inferior a la potencia contratada por periodo prevista para el ejercicio 2014, con la excepción de la potencia contratada de los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada inferior a 10 kW (peajes 2.0 A, 2.0 DHA y 2.0 DHS), los consumidores acogidos al peaje 2.1 DHS y el periodo 1 de los peajes 6.3 y 6.4. Como ya se ha indicado, las mayores diferencias en las potencias contratadas por periodos horarios se registran en los peajes 3.0 A, 3.1 A y 6.1.

Respecto del consumo por periodo horario, se observa que, con carácter general, el consumo previsto para el ejercicio 2014 es superior al consumo registrado en los últimos doce meses con la excepción de los consumidores de baja tensión acogidos a la discriminación horaria supervalle (2.0 DHS y 2.1 DHS) y los consumidores acogidos al peaje 3.1 A y 6.3 e inferior en los periodos 1, 2 (con la excepción del peaje 6.1), y periodo 6 en el resto de peajes de alta tensión.

⁸ Véase “Informe sobre la propuesta de Orden por la que se revisan los peajes de acceso de energía eléctrica” disponible en <http://www.cnmc.es/Portals/0/Ficheros/Energia/Informes/Informe%20peajes%20electricidad%20%202014.pdf>

Cuadro 13. Comparación de las variables de facturación previstas por la CNMC para 2014 y las registradas en los últimos 12 meses (octubre 2013-septiembre 2014) según la información de la base de datos de liquidaciones, correspondientes a las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes.

Previsión CNMC 2014. Empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes. Total Nacional (A)

| Peaje | Nº clientes | Potencia Contratada (KW) | | | | | | 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 | |
| Baja tensión | 27.502.479 | 145.544 | 26.431 | 26.619 | - | - | - | 76.539 | 25.854 | 8.004 | - | - | - | 110.397 |
| 2.0 A | 24.795.576 | 102.253 | - | - | - | - | - | 60.002 | - | - | - | - | - | 60.002 |
| 2.0 DHA | 1.113.166 | 6.089 | - | - | - | - | - | 2.488 | 4.753 | - | - | - | - | 7.241 |
| 2.0 DHS | 1.182 | 5 | - | - | - | - | - | 2 | 2 | 1 | - | - | - | 5 |
| 2.1 A | 681.900 | 8.640 | - | - | - | - | - | 6.174 | - | - | - | - | - | 6.174 |
| 2.1 DHA | 167.451 | 2.164 | - | - | - | - | - | 1.005 | 1.986 | - | - | - | - | 2.991 |
| 2.1 DHS | 227 | 2 | - | - | - | - | - | 1 | 1 | 1 | - | - | - | 2 |
| 3.0 | 742.977 | 26.390 | 26.431 | 26.619 | - | - | - | 6.868 | 19.112 | 8.002 | - | - | - | 33.983 |
| Alta tensión | 105.194 | 30.747 | 32.279 | 33.301 | 25.520 | 25.672 | 30.393 | 11.027 | 16.859 | 11.476 | 9.500 | 13.575 | 55.226 | 117.662 |
| 3.1.A | 83.040 | 7.089 | 7.500 | 8.137 | - | - | - | 3.103 | 6.049 | 5.815 | - | - | - | 14.967 |
| 6.1 | 19.590 | 15.276 | 15.586 | 15.764 | 15.860 | 15.950 | 19.077 | 4.813 | 6.186 | 3.280 | 5.333 | 7.559 | 26.843 | 54.014 |
| 6.2 | 1.603 | 3.285 | 3.406 | 3.431 | 3.472 | 3.484 | 4.249 | 1.237 | 1.717 | 871 | 1.459 | 2.114 | 9.244 | 16.643 |
| 6.3 | 426 | 1.501 | 1.768 | 1.783 | 1.829 | 1.850 | 2.215 | 512 | 798 | 417 | 731 | 1.092 | 5.370 | 8.920 |
| 6.4 | 535 | 3.595 | 4.019 | 4.186 | 4.359 | 4.388 | 4.851 | 1.361 | 2.109 | 1.092 | 1.977 | 2.810 | 13.768 | 23.118 |
| Total | 27.607.674 | 176.291 | 58.709 | 59.920 | 25.520 | 25.672 | 30.393 | 87.566 | 42.714 | 19.479 | 9.500 | 13.575 | 55.226 | 228.059 |

Últimos 12 meses (octubre 2013-septiembre 2014). Empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes. Total Nacional (B)

| Peaje | Nº clientes | Potencia Contratada (KW) (5) | | | | | | 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 | |
| Baja tensión | 27.507.398 | 142.854 | 23.022 | 22.349 | - | - | - | 72.669 | 25.413 | 7.995 | - | - | - | 106.077 |
| 2.0 A | 24.742.974 | 103.205 | - | - | - | - | - | 56.684 | - | - | - | - | - | 56.684 |
| 2.0 DHA | 1.191.244 | 6.853 | - | - | - | - | - | 2.377 | 4.865 | - | - | - | - | 7.241 |
| 2.0 DHS | 2.125 | 10 | - | - | - | - | - | 5 | 5 | 7 | - | - | - | 17 |
| 2.1 A | 678.735 | 8.513 | - | - | - | - | - | 5.830 | - | - | - | - | - | 5.830 |
| 2.1 DHA | 165.688 | 2.088 | - | - | - | - | - | 975 | 1.895 | - | - | - | - | 2.870 |
| 2.1 DHS | 321 | 4 | - | - | - | - | - | 1 | 1 | 2 | - | - | - | 4 |
| 3.0 | 726.312 | 22.180 | 23.022 | 22.349 | - | - | - | 6.797 | 18.647 | 7.986 | - | - | - | 33.431 |
| Alta tensión | 105.087 | 28.598 | 30.151 | 30.951 | 23.735 | 23.935 | 29.820 | 11.313 | 17.120 | 11.528 | 9.176 | 12.855 | 58.255 | 120.246 |
| 3.1.A | 82.838 | 6.469 | 7.102 | 7.513 | - | - | - | 3.120 | 6.195 | 5.998 | - | - | - | 15.313 |
| 6.1 | 19.664 | 13.788 | 14.063 | 14.222 | 14.315 | 14.434 | 18.723 | 4.865 | 6.132 | 3.192 | 5.155 | 7.213 | 28.180 | 54.737 |
| 6.2 | 1.595 | 3.129 | 3.253 | 3.299 | 3.325 | 3.338 | 4.160 | 1.258 | 1.731 | 847 | 1.411 | 1.965 | 9.548 | 16.760 |
| 6.3 | 415 | 1.506 | 1.745 | 1.756 | 1.806 | 1.848 | 2.090 | 576 | 862 | 457 | 787 | 1.114 | 5.908 | 9.704 |
| 6.4 | 575 | 3.707 | 3.989 | 4.162 | 4.290 | 4.315 | 4.848 | 1.494 | 2.200 | 1.034 | 1.823 | 2.563 | 14.619 | 23.732 |
| Total | 27.612.485 | 171.452 | 53.173 | 53.300 | 23.735 | 23.935 | 29.820 | 83.982 | 42.532 | 19.523 | 9.176 | 12.855 | 58.255 | 226.323 |

Diferencia (A) - (B)

| Peaje | Nº clientes | Potencia Contratada (KW) (5) | | | | | | 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 | |
| Baja tensión | - 4.918 | 2.690 | 3.409 | 4.270 | - | - | - | 3.870 | 442 | 8 | - | - | - | 4.320 |
| 2.0 A | 52.602 | - 952 | - | - | - | - | - | 3.318 | - | - | - | - | - | 3.318 |
| 2.0 DHA | - 78.078 | - 764 | - | - | - | - | - | 111 | - 112 | - | - | - | - | - 0 |
| 2.0 DHS | - 942 | - 5 | - | - | - | - | - | - 3 | - 3 | - 6 | - | - | - | - 12 |
| 2.1 A | 3.165 | 127 | - | - | - | - | - | 344 | - | - | - | - | - | 344 |
| 2.1 DHA | 1.763 | 76 | - | - | - | - | - | 30 | 92 | - | - | - | - | 121 |
| 2.1 DHS | - 93 | - 2 | - | - | - | - | - | - 1 | - 1 | - 1 | - | - | - | - 2 |
| 3.0 | 16.665 | 4.209 | 3.409 | 4.270 | - | - | - | 71 | 466 | 15 | - | - | - | 552 |
| Alta tensión | 107 | 2.149 | 2.127 | 2.349 | 1.785 | 1.736 | 573 | - 286 | - 261 | - 52 | 323 | 720 | - 3.029 | - 2.584 |
| 3.1.A | 202 | 621 | 398 | 624 | - | - | - | - 17 | - 146 | - 183 | - | - | - | - 346 |
| 6.1 | - 74 | 1.489 | 1.523 | 1.542 | 1.545 | 1.516 | 354 | - 52 | 54 | 88 | 178 | 346 | - 1.337 | - 722 |
| 6.2 | 8 | 156 | 153 | 132 | 147 | 147 | 89 | - 21 | - 14 | 24 | 48 | 149 | - 303 | - 117 |
| 6.3 | 11 | - 5 | 23 | 27 | 23 | 1 | 126 | - 64 | - 64 | - 40 | - 57 | - 22 | - 538 | - 784 |
| 6.4 | - 40 | - 111 | 30 | 25 | 69 | 73 | 3 | - 133 | - 90 | 58 | 154 | 247 | - 851 | - 615 |
| Total | - 4.811 | 4.839 | 5.537 | 6.620 | 1.785 | 1.736 | 573 | 3.584 | 181 | - 44 | 323 | 720 | - 3.029 | 1.736 |

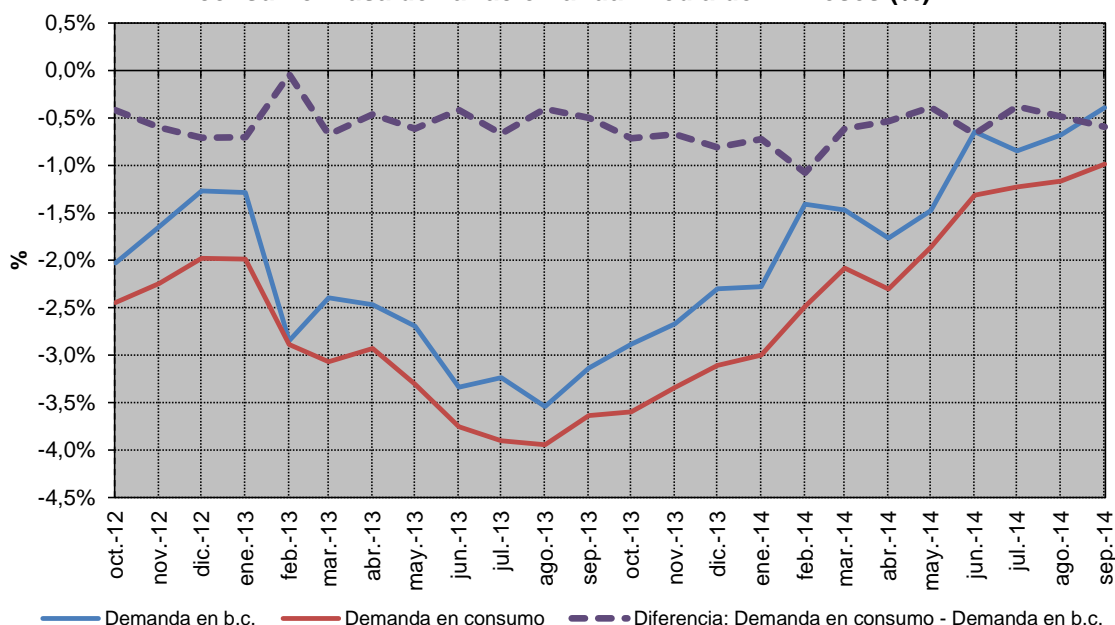
Porcentaje de variación (B) sobre (A)

| Peaje | Nº clientes | Potencia Contratada (KW) (5) | | | | | | 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 | |
| Baja tensión | 0,0% | -1,8% | -12,9% | -16,0% | | | | -5,1% | -1,7% | -0,1% | | | | -3,9% |
| 2.0 A | -0,2% | 0,9% | | | | | | -5,5% | -1,7% | | | | | -5,5% |
| 2.0 DHA | 7,0% | 12,5% | | | | | | -4,5% | 2,3% | | | | | 0,0% |
| 2.0 DHS | 79,7% | 99,8% | | | | | | 145,3% | 185,2% | 508,6% | | | | 250,3% |
| 2.1 A | -0,5% | -1,5% | | | | | | -5,6% | | | | | | -5,6% |
| 2.1 DHA | -1,1% | -3,5% | | | | | | -2,9% | -4,6% | | | | | -4,0% |
| 2.1 DHS | 41,1% | 104,2% | | | | | | 110,4% | 73,1% | 193,8% | | | | 118,2% |
| 3.0 | -2,2% | -16,0% | -12,9% | -16,0% | | | | -1,0% | -2,4% | -0,2% | | | | -1,6% |
| Alta tensión | -0,1% | -7,0% | -6,6% | -7,1% | -7,0% | -6,8% | -1,9% | 2,6% | 1,5% | 0,5% | -3,4% | -5,3% | 5,5% | 2,2% |
| 3.1.A | -0,2% | -8,8% | -5,3% | -7,7% | | | | 0,5% | 2,4% | 3,1% | | | | 2,3% |
| 6.1 | 0,4% | -9,7% | -9,8% | -9,8% | -9,7% | -9,5% | -1,9% | 1,1% | -0,9% | -2,7% | -3,3% | -4,6% | 5,0% | 1,3% |
| 6.2 | -0,5% | -4,8% | -4,5% | -3,8% | -4,2% | -4,2% | -2,1% | 1,7% | 0,8% | -2,8% | -3,3% | -7,0% | 3,3% | 0,7% |
| 6.3 | -2,6% | 0,4% | -1,3% | -1,5% | -1,2% | -0,1% | -5,7% | 12,5% | 8,0% | 9,6% | 7,8% | 2,0% | 10,0% | 8,8% |
| 6.4 | 7,4% | 3,1% | -0,8% | -0,6% | -1,6% | -1,7% | -0,1% | 9,8% | 4,3% | -5,3% | -7,8% | -8,8% | 6,2% | 2,7% |
| Total | 0,0% | -2,7% | -9,4% | -11,0% | -7,0% | -6,8% | -1,9% | -4,1% | -0,4% | 0,2% | -3,4% | -5,3% | 5,5% | -0,8% |

Fuente: CNMC y Liquidaciones del Sector Eléctrico.

Finalmente, al igual que en informes anteriores, en el gráfico siguiente se compara la evolución de la tasa de variación de los últimos doce meses de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo. Se observa que en todo el periodo analizado, con la excepción del mes de febrero de 2013, la demanda en consumo registra una tendencia de caída más pronunciada que la demanda en barras de central (medida a partir de la evolución de las tasas de variación anual de los últimos 12 meses) hasta agosto de 2013. A partir de esa fecha y hasta febrero de 2014 ambas demandas aumentan, siendo la tendencia de aumento de la demanda en barras de central más pronunciada que la demanda en consumo.

Gráfico 5. Evolución mensual de la demanda nacional en barras de central y en consumo. Tasa de variación anual media de 12 meses (%).



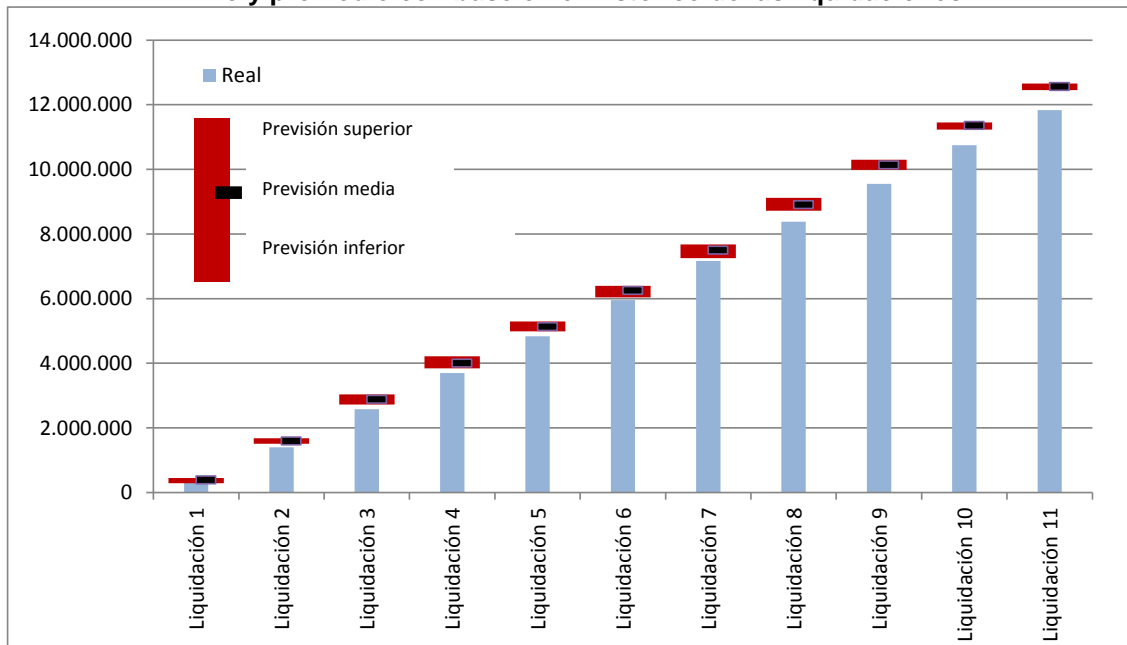
Fuente: CNMC

7. Previsión de los ingresos por peajes de acceso.

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

Los ingresos por peajes de acceso de consumidores registrados en la Liquidación 11/2014 ascendieron a 11.837 M€, cifra un 5,8% inferior al valor promedio registrado en la Liquidación 11 respecto de la liquidación 14 de ejercicios anteriores (véase Gráfico 6).

Gráfico 6. Comparación de los ingresos por peajes de acceso de consumidores (miles €) registrados en las liquidaciones provisionales 1 a 11 de 2014 respecto de la previsión de la liquidación. Intervalo de variación de los ingresos de acceso máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2010, 2011, 2012, 2013 y 2014) y escandallo que acompaña a la Orden IET/107/2014.

Cabe señalar que, se mantiene la diferencia entre los ingresos previstos para la liquidación y los ingresos registrados, siendo la diferencia de -722,5 M€, en línea con la evolución registrada en el consumo.

Esta diferencia se explica, fundamentalmente, por la diferente estructura de la demanda (la demanda en baja tensión ha evolucionado más desfavorablemente, mientras que la demanda en media y alta tensión ha evolucionado por encima de lo previsto) y, por otra parte, por una previsión de potencias facturadas superior (-1,2%) a la que realmente se está registrando (-2,5%).

A efectos ilustrativos, en el Cuadro 14 se compara las variables de facturación previstas por la CNMC correspondiente a las empresas distribuidoras con más de 100.000 para el ejercicio 2014 y la facturación registrada en los últimos doce meses (octubre 2013-septiembre 2014) en la base de datos de Liquidaciones. Cabe destacar que las mayores diferencias se producen en la facturación del término de potencia de los peajes 3.0 A, 3.1 A y 6.1 A y la facturación del término de energía del peaje 2.0 A y 2.1 A.

Cuadro 14. Comparación de las variables de facturación previstas por la CNMC para 2014 y las registradas en los últimos 12 meses según la información de la base de datos de liquidaciones, correspondientes a las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes.

| Previsión CNMC 2014. Empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes. Total Nacional (A) | | | | | |
|--|-------------------|-------------------------|--|------------------|-------------------|
| Peaje | Nº clientes | Energía Consumida (GWh) | Facturación Acceso Previsión CNMC 2014 (Miles €) | | |
| | | | Término Potencia | Término Energía | Total Facturación |
| Baja tensión | 27.502.479 | 110.397 | 6.756.590 | 3.668.518 | 10.425.109 |
| 2.0 A | 24.795.576 | 60.002 | 3.890.062 | 2.641.716 | 6.531.778 |
| 2.0 DHA | 1.113.166 | 7.241 | 231.658 | 164.806 | 396.464 |
| 2.0 DHS | 1.182 | 5 | 199 | 127 | 326 |
| 2.1 A | 681.900 | 6.174 | 384.004 | 354.114 | 738.118 |
| 2.1 DHA | 167.451 | 2.991 | 96.200 | 101.120 | 197.321 |
| 2.1 DHS | 227 | 2 | 86 | 66 | 151 |
| 3.0 | 742.977 | 33.983 | 2.154.382 | 406.569 | 2.560.950 |
| Alta tensión | 105.194 | 117.662 | 2.924.565 | 713.033 | 3.637.598 |
| 3.1.A | 83.040 | 14.967 | 761.259 | 167.019 | 928.278 |
| 6.1 | 19.590 | 54.014 | 1.709.877 | 397.758 | 2.107.636 |
| 6.2 | 1.603 | 16.643 | 210.590 | 64.924 | 275.514 |
| 6.3 | 426 | 8.920 | 89.962 | 29.924 | 119.886 |
| 6.4 | 535 | 23.118 | 152.877 | 53.408 | 206.284 |
| Total | 27.607.674 | 228.059 | 9.681.156 | 4.381.551 | 14.062.707 |

| Últimos 12 meses (octubre 2013-septiembre 2014). Empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes. Total Nacional (B) | | | | | |
|--|-------------------|-------------------------|---|------------------|-------------------|
| Peaje | Nº clientes | Energía Consumida (GWh) | Facturación Acceso Orden IET/107/2014 (Miles €) | | |
| | | | Término Potencia | Término Energía | Total Facturación |
| Baja tensión | 27.507.398 | 106.077 | 6.488.780 | 3.485.661 | 9.974.441 |
| 2.0 A | 24.742.974 | 56.684 | 3.926.272 | 2.495.644 | 6.421.916 |
| 2.0 DHA | 1.191.244 | 7.241 | 260.711 | 158.157 | 418.869 |
| 2.0 DHS | 2.125 | 17 | 398 | 318 | 716 |
| 2.1 A | 678.735 | 5.830 | 378.351 | 334.387 | 712.738 |
| 2.1 DHA | 165.688 | 2.870 | 92.812 | 97.706 | 190.519 |
| 2.1 DHS | 321 | 4 | 175 | 136 | 311 |
| 3.0 | 726.312 | 33.431 | 1.830.061 | 399.312 | 2.229.373 |
| Alta tensión | 105.087 | 120.246 | 2.702.350 | 721.391 | 3.423.742 |
| 3.1.A | 82.838 | 15.313 | 704.784 | 170.549 | 875.333 |
| 6.1 | 19.664 | 54.737 | 1.553.482 | 397.864 | 1.951.346 |
| 6.2 | 1.595 | 16.760 | 201.645 | 65.192 | 266.837 |
| 6.3 | 415 | 9.704 | 89.091 | 32.703 | 121.795 |
| 6.4 | 575 | 23.732 | 153.348 | 55.082 | 208.431 |
| Total | 27.612.485 | 226.323 | 9.191.131 | 4.207.052 | 13.398.183 |

| Diferencia (A) - (B) | | | | | |
|----------------------|----------------|-------------------------|---|-----------------|-------------------|
| Peaje | Nº clientes | Energía Consumida (GWh) | Facturación Acceso Orden IET/107/2014 (Miles €) | | |
| | | | Término Potencia | Término Energía | Total Facturación |
| Baja tensión | - 4.918 | 4.320 | 267.810 | 182.857 | 450.667 |
| 2.0 A | 52.602 | 3.318 | - 36.210 | 146.072 | 109.861 |
| 2.0 DHA | - 78.078 | - 0 | - 29.053 | 6.649 | - 22.404 |
| 2.0 DHS | - 942 | - 12 | - 199 | - 191 | - 390 |
| 2.1 A | 3.165 | 344 | 5.653 | 19.727 | 25.380 |
| 2.1 DHA | 1.763 | 121 | 3.388 | 3.414 | 6.802 |
| 2.1 DHS | - 93 | - 2 | - 89 | - 70 | - 160 |
| 3.0 | 16.665 | 552 | 324.321 | 7.257 | 331.578 |
| Alta tensión | 107 | - 2.584 | 222.215 | - 8.358 | 213.857 |
| 3.1.A | 202 | - 346 | 56.475 | - 3.530 | 52.945 |
| 6.1 | - 74 | - 722 | 156.395 | - 106 | 156.289 |
| 6.2 | 8 | - 117 | 8.945 | - 268 | 8.677 |
| 6.3 | 11 | - 784 | 871 | - 2.780 | - 1.908 |
| 6.4 | - 40 | - 615 | - 471 | - 1.675 | - 2.146 |
| Total | - 4.811 | 1.736 | 490.025 | 174.499 | 664.524 |

| Diferencia (A) sobre (B) | | | | | |
|--------------------------|--------------|-------------------------|---------------------------------------|-----------------|-------------------|
| Peaje | Nº clientes | Energía Consumida (GWh) | Facturación Acceso Orden IET/107/2014 | | |
| | | | Término Potencia | Término Energía | Total Facturación |
| Baja tensión | 0,0% | 4,1% | 4,1% | 5,2% | 4,5% |
| 2.0 A | 0,2% | 5,9% | -0,9% | 5,9% | 1,7% |
| 2.0 DHA | -6,6% | 0,0% | -11,1% | 4,2% | -5,3% |
| 2.0 DHS | -44,4% | -71,5% | -60,0% | -60,0% | -54,4% |
| 2.1 A | 0,5% | 5,9% | 1,5% | 5,9% | 3,6% |
| 2.1 DHA | 1,1% | 4,2% | 3,7% | 3,5% | 3,6% |
| 2.1 DHS | -29,1% | -54,2% | -51,0% | -51,7% | -51,3% |
| 3.0 | 2,3% | 1,7% | 17,7% | 1,8% | 14,9% |
| Alta tensión | -3,9% | -14,9% | 23,2% | -14,0% | 14,7% |
| 3.1.A | 0,2% | -2,3% | 8,0% | -2,1% | 6,0% |
| 6.1 | -0,4% | -1,3% | 10,1% | 0,0% | 8,0% |
| 6.2 | 0,5% | -0,7% | 4,4% | -0,4% | 3,3% |
| 6.3 | 2,7% | -8,1% | 1,0% | -8,5% | -1,6% |
| 6.4 | -6,9% | -2,6% | -0,3% | -3,0% | -1,0% |
| Total | 0,0% | 0,8% | 5,3% | 4,1% | 5,0% |

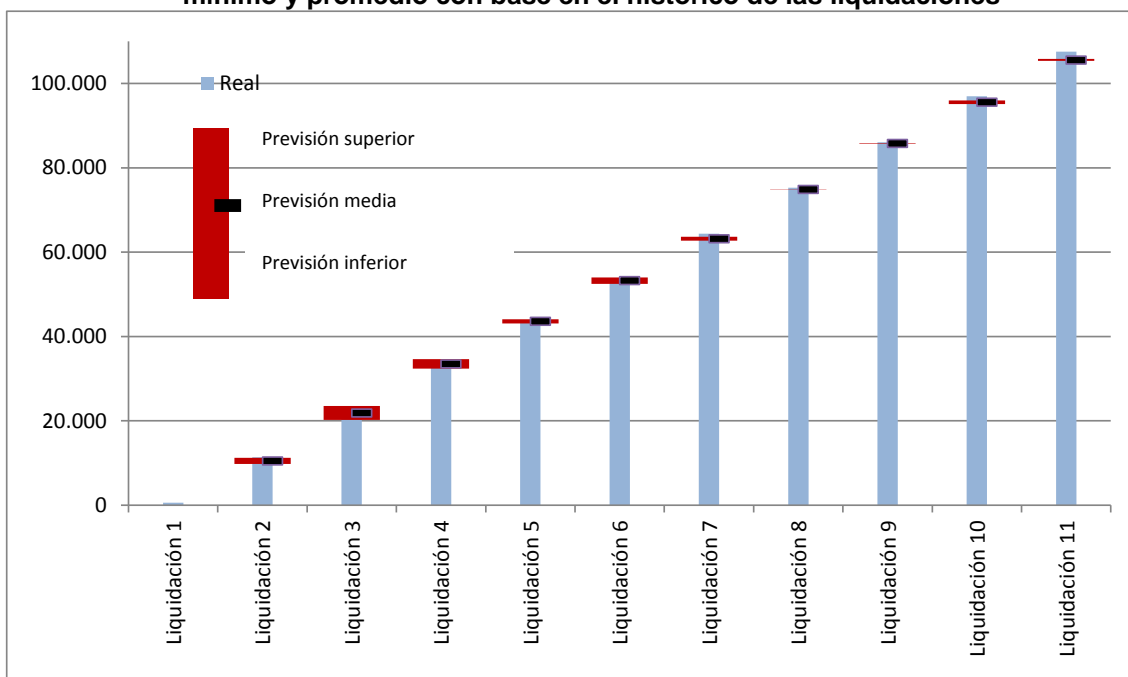
Fuente: CNMC y Liquidaciones del Sector Eléctrico.

Finalmente, del mismo modo que se indicó respecto de la demanda en consumo, los ingresos por peajes de acceso declarados en la Liquidación 11/2014 representan el 79,9% de los ingresos previstos para la liquidación provisional 14, cifra inferior al valor mínimo registrado (84%) según el histórico de las liquidaciones.

7.2. Previsión de ingresos por peajes de los generadores

Los ingresos por peajes de los generadores declarados en la Liquidación 11/2014 ascienden a 107.512 miles de €, cifra superior en 1,9 M€ (1,8%) al promedio de los ingresos por peajes de los generadores registrados en las Liquidaciones 11/2012 y 11/2013.

Gráfico 7. Comparación de los ingresos por peajes de acceso de generadores (miles €) registrados en las liquidaciones provisionales 1 a 11 de 2014 respecto de la previsión de liquidación (1). Intervalo de variación de los ingresos de acceso máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2012, 2013 y 2014) y escandallo que acompaña a la Orden IET/107/2014.

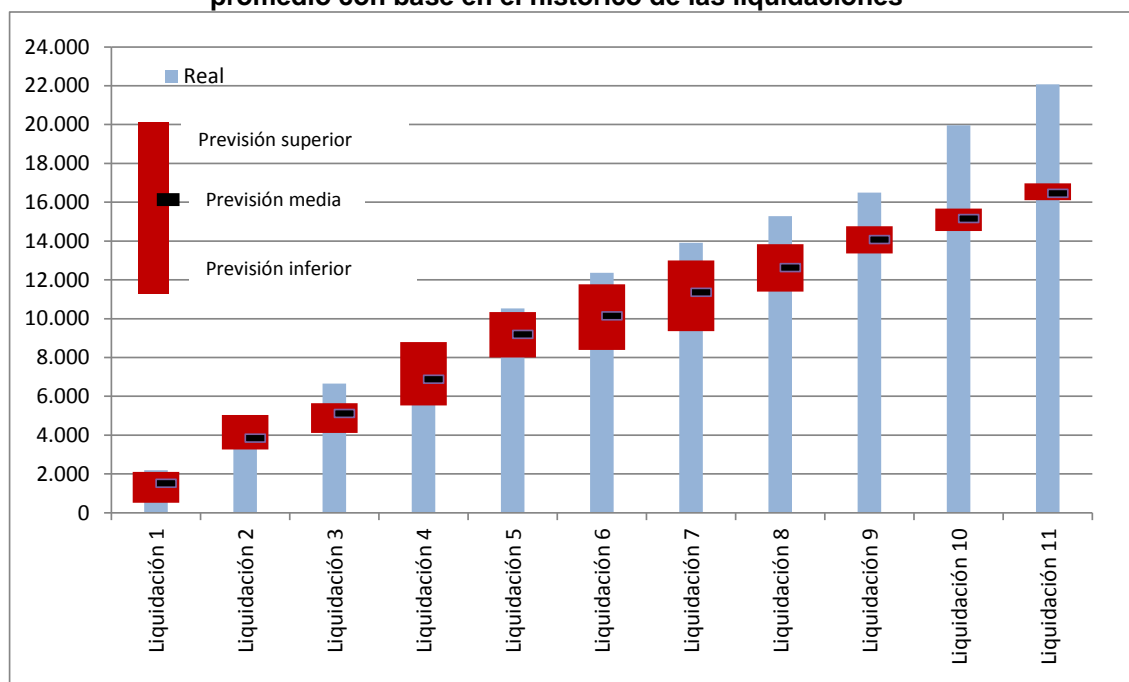
Nota:

- (1) Los peajes de los generadores comenzaron a ser declarados en la Liquidación 2/2012. Por tanto, para calcular los rangos de variación de los ingresos previstos por este concepto se ha tomado la información de las liquidaciones correspondientes a los ejercicios 2012 y 2013, sin que se disponga de información para el rango de variación correspondiente a la primera liquidación del ejercicio 2014.

7.3. Previsión de ingresos por aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014

En la Liquidación 11/2014 se han declarado 22.069 miles de € en concepto de ingresos derivados de la aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014⁹, importe que está un 34% por encima del valor promedio definido, teniendo en cuenta el histórico de las liquidaciones de los ejercicios 2010, 2011, 2012 y 2013.

Gráfico 8. Comparación de los ingresos (miles €) por aplicación del artículo 21 de la Orden ITC/1659/2009 registrados en las liquidaciones provisionales 1 a 11 de 2014 respecto de los ingresos previstos por este concepto. Intervalo de variación de los ingresos por aplicación del artículo 21 de la Orden ITC/1659/2009 máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2010, 2011, 2012, 2013 y 2014) y escándalo que acompaña a la Orden IET/107/2014.

La evolución de los ingresos por aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014, por encima de los valores previstos, podría deberse a la desaceleración de la reducción del número de clientes sin derecho a TUR/PVPC¹⁰ suministrado por un comercializador de último recurso (véanse Cuadro 15 y Gráfico 9).

⁹ Antes regulado en el artículo 21 de la Orden ITC/1659/2009.

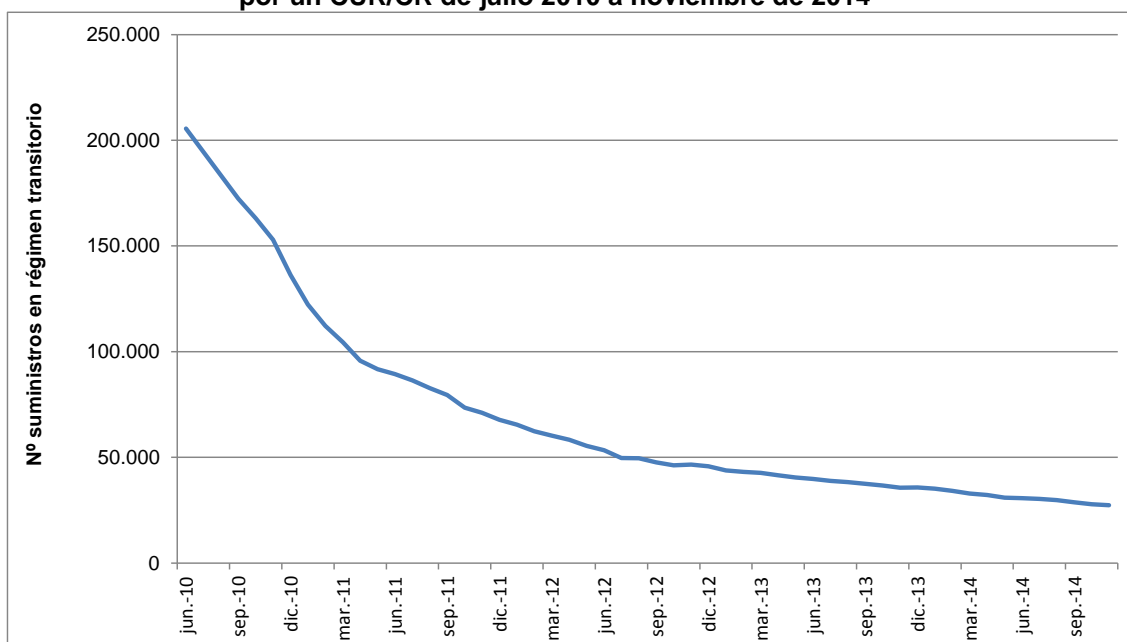
¹⁰ Precio voluntario al pequeño consumidor y comercializador de referencia desde la entrada en vigor de la Ley 24/2013.

Cuadro 15. Evolución del número de clientes sin derecho a TUR/PVPC suministrados por un CUR/CR desagregada por tipo de consumidor. Diciembre 2010-Noviembre 2014

| Tipo de consumidor | dic-10 | dic-11 | dic-12 | dic-13 | ene-14 | feb-14 | mar-14 | abr-14 | may-14 | jun-14 | jul-14 | ago-14 | sep-14 | oct-14 | nov-14 |
|-----------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Grandes Clientes (AT) | 277 | 857 | 334 | 117 | 137 | 118 | 109 | 349 | 152 | 117 | 117 | 111 | 100 | 91 | 119 |
| Grandes Clientes (BT) | 2.312 | 615 | 224 | 225 | 250 | 232 | 198 | 176 | 184 | 305 | 173 | 171 | 122 | 106 | 110 |
| AAPP (Alta tensión) | 1.626 | 861 | 617 | 386 | 400 | 380 | 353 | 346 | 335 | 339 | 336 | 257 | 248 | 229 | 266 |
| AAPP (Baja Tensión) | 41.189 | 17.925 | 9.394 | 6.106 | 5.666 | 5.537 | 5.304 | 5.208 | 4.610 | 4.567 | 4.587 | 4.428 | 4.221 | 3.920 | 3.666 |
| Pymes (AT) | 2.449 | 1.290 | 1.064 | 735 | 822 | 757 | 736 | 700 | 653 | 612 | 594 | 606 | 565 | 541 | 751 |
| Pymes (BT) | 33.458 | 17.078 | 11.406 | 8.694 | 8.579 | 8.035 | 7.490 | 7.096 | 6.869 | 6.675 | 6.596 | 6.314 | 6.097 | 5.823 | 5.579 |
| Domésticos (AT) | 81 | 121 | 136 | 128 | 129 | 132 | 121 | 121 | 127 | 131 | 136 | 131 | 128 | 125 | 123 |
| Domésticos (BT) | 54.489 | 28.780 | 22.324 | 19.054 | 18.986 | 18.748 | 18.302 | 17.989 | 17.712 | 17.706 | 17.593 | 17.496 | 17.079 | 16.801 | 16.507 |
| Otros (AT) | 12 | 30 | 27 | 29 | 28 | 28 | 24 | 24 | 24 | 28 | 30 | 29 | 30 | 29 | 28 |
| Otros (BT) | 364 | 185 | 221 | 258 | 248 | 240 | 224 | 211 | 208 | 219 | 207 | 200 | 203 | 202 | 209 |
| Total | 136.257 | 67.742 | 45.747 | 35.732 | 35.245 | 34.207 | 32.861 | 32.220 | 30.874 | 30.699 | 30.369 | 29.743 | 28.793 | 27.867 | 27.358 |

Fuente: CNMC

Gráfico 9. Evolución del número de clientes sin derecho a TUR/PVPC suministrados por un CUR/CR de julio 2010 a noviembre de 2014



Fuente: CNMC

7.4. Previsión de ingresos por aplicación de la Ley 15/2012

En la Liquidación provisional 11/2014 no se han registrado ingresos por aplicación de la Ley 15/2012 y por la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero. Los ingresos acumulados por este concepto alcanzan 1.264,0 M€, el 38,9% del importe previsto para el ejercicio 2014, 3.251 M€ (véase Cuadro 16).

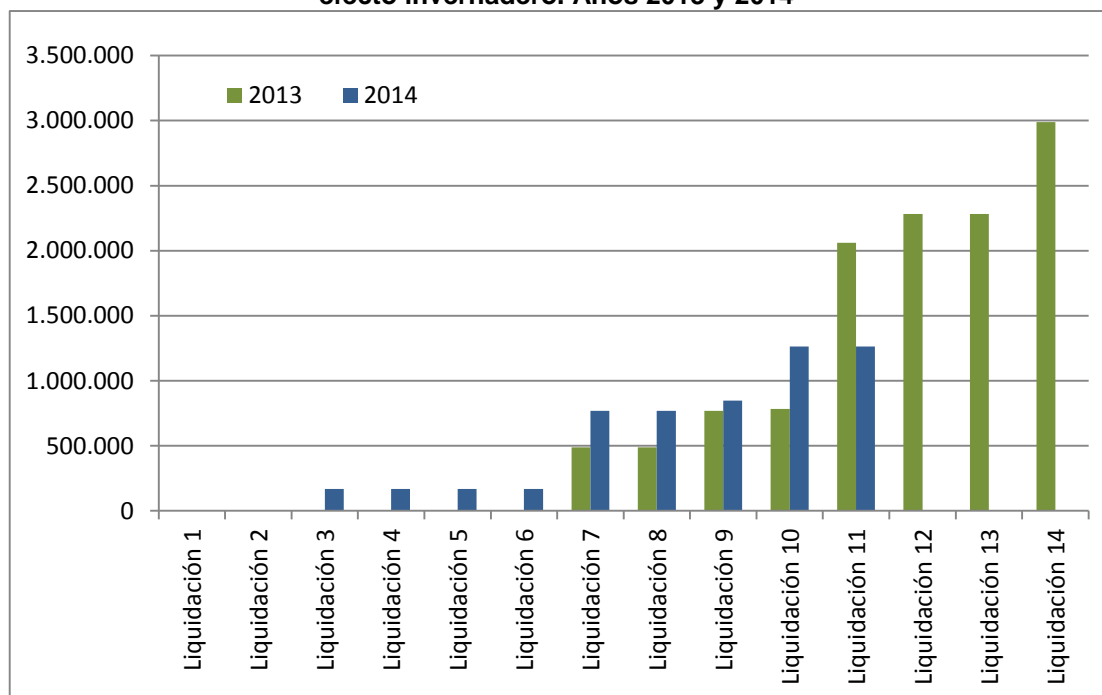
Cuadro 16. Ingresos por aplicación de la Ley 15/2012 y por la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero

| Liquidación | Tributos y cánones | Modificación tarifa impuesto especial hidrocarburos | Subastas derechos de emisión (90 % recaudado) | TOTAL (€) |
|---------------------|-----------------------|---|---|-------------------------|
| Liquidación 1/2014 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Liquidación 2/2014 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Liquidación 3/2014 | 3.830.315,14 | 93.589.720,74 | 72.122.941,08 | 169.542.976,96 |
| Liquidación 4/2014 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Liquidación 5/2014 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Liquidación 6/2014 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Liquidación 7/2014 | 439.231.247,44 | 89.404.685,31 | 71.095.838,76 | 599.731.771,51 |
| Liquidación 8/2014 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Liquidación 9/2014 | -9.448.126,47 | 45.426.052,01 | 42.218.381,88 | 78.196.307,42 |
| Liquidación 10/2014 | 303.884.632,24 | 48.395.660,82 | 64.252.799,57 | 416.533.092,63 |
| Liquidación 11/2014 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| TOTAL | 737.498.068,35 | 276.816.118,88 | 249.689.961,29 | 1.264.004.148,52 |

Fuente: CNMC

A efectos informativos, en el Gráfico 10 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 y 2014. Se observa que, en 2013, el grueso de los ingresos externos a peajes se produjo en las últimas liquidaciones del ejercicio.

Gráfico 10. 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 y 2014



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

8. Previsión de costes

En el presente epígrafe se analizan aquellas partidas de coste que han presentado mayores desvíos en la previsión de la Liquidación 11/2014: retribución específica de las instalaciones de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos, el coste del servicio de interrumpibilidad y los pagos por capacidad.

Adicionalmente, si bien no se produce un desvío en el coste de la compensación extrapeninsular, en la medida en que se incorpora en la correspondiente liquidación la doceava parte del coste previsto, se realiza un seguimiento de su evolución, a efectos de detectar posibles desvíos respecto del importe total considerado en la Orden IET/107/2014.

Cabe señalar que los importes de la retribución específica de las instalaciones de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos, el coste del servicio de interrumpibilidad y el coste de la compensación extrapeninsular dependen de la evolución del precio del mercado. Al respecto se indica que en la Memoria que acompañó a la propuesta de Orden por la que revisan los peajes para 2014 no se aportó información sobre los precios implícitos en las distintas partidas de coste. No obstante, las partidas incluidas en la Orden IET/107/2014 son similares a las previstas por la CNMC para 2014¹¹, por lo que en el epígrafe 8.1 se compara la previsión de la CNMC del precio del mercado, en términos anuales, con el precio finalmente registrado en el mercado.

8.1. Evolución de la previsión del precio del mercado mayorista

Concluido el año 2014, el precio medio del mercado diario se ha situado en 42,13 €/MWh, inferior en 6,38 €/MWh al previsto por la CNMC para el ejercicio 2014 (véase Cuadro. 17).

¹¹ Véase el Anexo del “Informe sobre la propuesta de Orden por la que se revisan los peajes de acceso de energía eléctrica” disponible en:
<http://www.cnmc.es/Portals/0/Ficheros/Energia/Informes/anexos%20peajes%20electricidad%20%202014.pdf>

Cuadro. 17 Precio medio aritmético del mercado diario para 2014, junto con la previsión incluida en la memoria

| | Precio medio contado (€/MWh) | Previsión CNMC anual (€/MWh) |
|--------------|------------------------------|------------------------------|
| ene-14 | 33,62 | |
| feb-14 | 17,12 | |
| mar-14 | 26,67 | |
| abr-14 | 26,44 | |
| may-14 | 42,41 | |
| jun-14 | 50,95 | |
| jul-14 | 48,21 | |
| ago-14 | 49,91 | |
| sep-14 | 58,89 | |
| oct-14 | 55,11 | |
| nov-14 | 46,80 | |
| dic-14 | 47,47 | |
| Anual | 42,13 | 48,51 |

Fuente: OMIE y OMIP

Cabe señalar que, el precio medio del mercado de contado en 2014 es superior en 0,14 €/MWh al precio previsto en el anterior informe de seguimiento de la Liquidación 10/2014 (41,99 €/MWh). Esto se debe a que el precio real registrado en el mercado de contado en el mes de diciembre de 2014, 47,47 €/MWh, fue un 3,6% superior (+1,65 €/MWh) a la media de las cotizaciones del contrato de diciembre (45,82 €/MWh), obtenida considerando la media ponderada por el número de días del precio medio del mercado de contado (datos hasta el 12 de diciembre), así como la cotización media (con datos del 1 al 11 de diciembre) para los contratos de resto de mes.

Por último, en OMIP cotizaron durante 2014 contratos anuales con vencimiento en los años 2015 (Cal+1) y 2016 (Cal+2), si bien la liquidez del contrato a dos años vista es reducida. Concretamente, durante el año 2014, el 28,1% de la energía negociada en OMIP correspondió a los contratos con vencimiento en el año siguiente (Cal+1) y solo el 0,9% a los contratos con vencimiento a dos años vista (Cal+2). La cotización media durante el mes de diciembre de 2014, se ha situado en 46,89 €/MWh para el contrato con vencimiento en 2015 y en 47,13 €/MWh para el de 2016.

8.2. Retribución de las instalaciones de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos

La retribución específica de las instalaciones de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos

(en adelante Retribución renovables) registrada en la Liquidación provisional 11/2014 asciende a 6.843 M€, cifra similar (0,02%) al importe esperado para esta Liquidación, teniendo en cuenta el importe previsto en la Memoria de la Orden IET/107/2014.

Cabe señalar que, desde la aplicación de la nueva metodología de retribución, establecida en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, la diferencia entre la retribución registrada en la Liquidación correspondiente y el importe previsto se ha reducido significativamente. En particular, en la Liquidación 10/2014 se registró una diferencia del 4%, en la Liquidación 9/2014 del 12,5%, en la Liquidación 8/2014 del 17,9%, en la Liquidación 7/2014 del 25,8% y en la Liquidación 6/2014 del 30,4%.

En el Cuadro 18 se muestra la retribución de la producción renovable correspondiente al mes de noviembre sin aplicar el coeficiente de cobertura.

Cuadro 18. Resultado de la liquidación provisional 11 de 2014 de retribución de las instalaciones de producción de energías renovables, cogeneración y residuos.

| Tecnología | Potencia Liquidada (MW) | Energía (GWh) | Prima equivalente (M€) | Prima equivalente (€/MWh) |
|-------------------|-------------------------|---------------|------------------------|---------------------------|
| COGENERACIÓN | 5.174 | 1.790 | 93 | 52,2 |
| SOLAR FV | 4.625 | 297 | 198 | 667,4 |
| SOLAR TE | 2.300 | 57 | 92 | 1.605,4 |
| EÓLICA | 22.770 | 5.053 | 104 | 20,7 |
| HIDRÁULICA | 1.685 | 454 | 2 | 4,7 |
| BIOMASA | 726 | 236 | 19 | 82,4 |
| RESIDUOS | 686 | 251 | 7 | 28,0 |
| TRAT.RESIDUOS | 303 | 100 | 8 | 83,5 |
| OTRAS TECNOLOGÍAS | - | - | 0 | - |
| TOTAL | 38.269 | 8.238 | 525 | 63,7 |

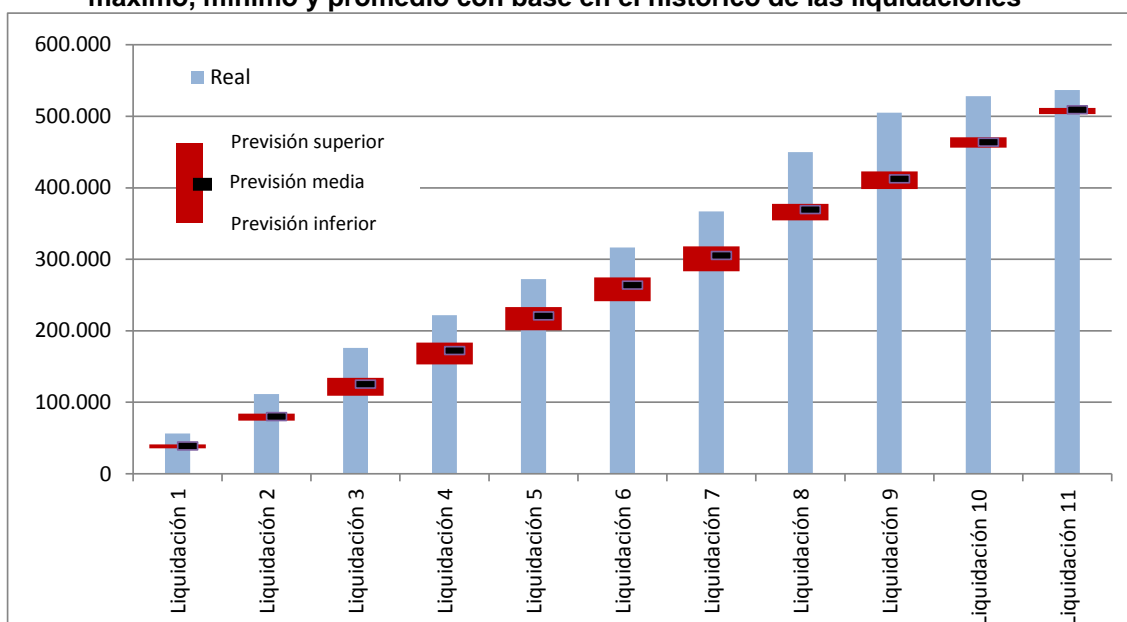
Fuente: CNMC, Liquidación de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial.

No obstante lo anterior, se indica que el aumento del coste de la producción renovable registrado en la Liquidación 11/2014 (376,9 M€) es inferior al coste de producción renovable correspondiente al mes de noviembre debido a las reliquidaciones negativas que resultan de la aplicación de la DT8ª del Real Decreto 413/2014.

8.3. Coste del servicio de interrumpibilidad

Como se observa en el Gráfico 11, teniendo en cuenta el histórico de la liquidación 11, el coste del servicio de interrumpibilidad registrado en la Liquidación 11/2014 se encontraría por encima del límite superior, si bien la diferencia se ha reducido como consecuencia del mecanismo de ajuste implementado en la Orden IET/1752/2014, de 26 de septiembre, por la que se establece el calendario correspondiente a la temporada eléctrica, a efectos de mantener el coste (550 M€) establecido en la Orden IET/107/2014.

Gráfico 11. Comparación del coste del servicio de interrumpibilidad (miles €) registrado en las liquidaciones provisionales 1 a 11 de 2014 respecto del coste máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones

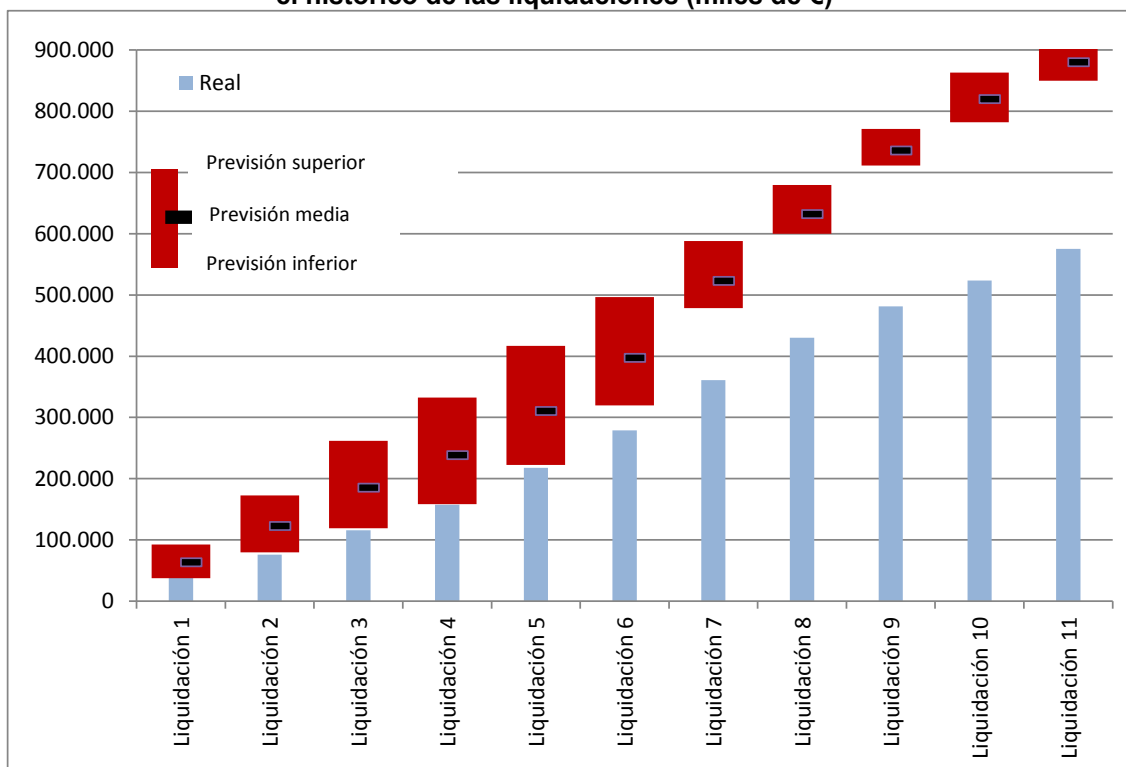


Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2010, 2011, 2012, 2013 y 2014) y escandallo que acompaña a la Orden IET/107/2014.

8.4. Coste de los pagos por capacidad y del mecanismo de resolución de restricciones por garantía de suministro

El coste de los pagos por capacidad y del mecanismo de resolución de restricciones por garantía de suministro registrado en la liquidación provisional 11/2014 asciende a 575,2 M€, cifra inferior en 304,8 M€ al valor promedio previsto para la Liquidación 11/2014 (880 M€), teniendo en cuenta la relación entre la liquidación 11 y la liquidación 12 de ejercicios anteriores (véase Gráfico 12).

Gráfico 12. Comparación del coste de los pagos por capacidad y del mecanismo de resolución de restricciones por garantía de suministro registrado en las liquidaciones provisionales 1 a 11 de 2014 respecto de la previsión de liquidación. Intervalo de variación del saldo de pagos por capacidad máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones (miles de €)

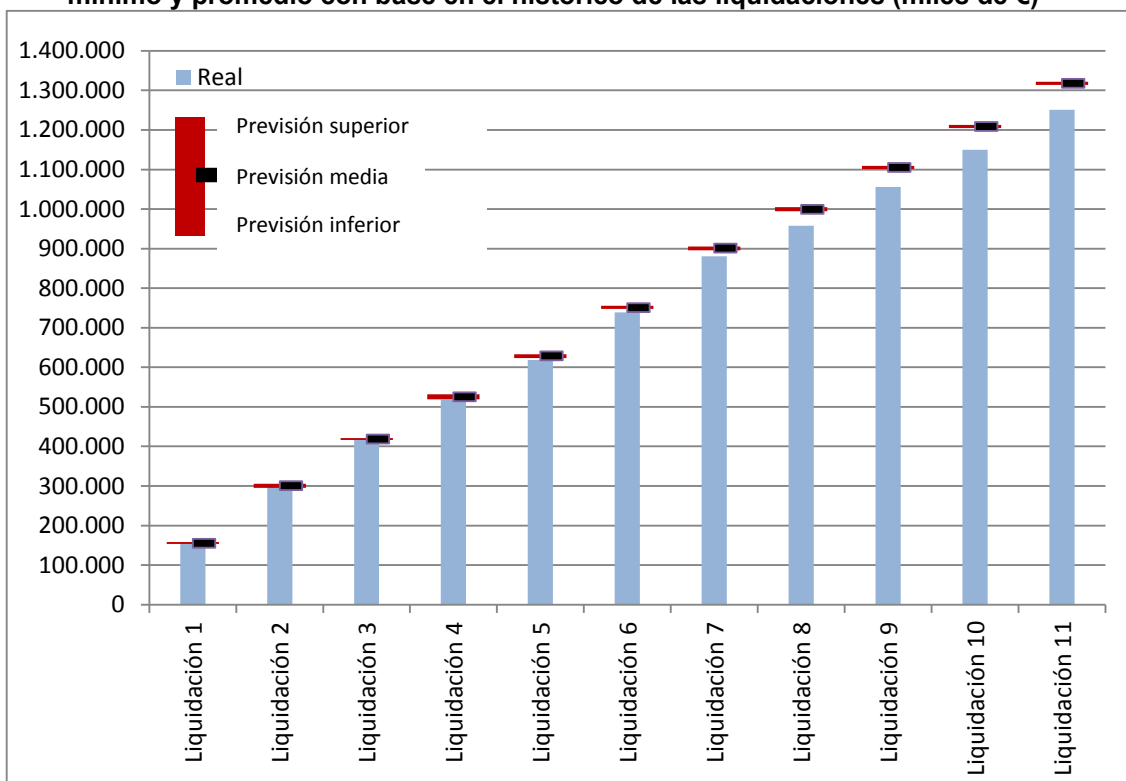


Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2010, 2011, 2012, 2013 y 2014), REE (Informes mensuales de los servicios de ajuste) y escandallo que acompaña a la Orden IET/107/2014.

Cabe señalar que el desvío respecto de la previsión inicial se justifica por el escaso hueco térmico para la programación del mecanismo de restricciones por garantía de suministro (RGS) registrado a lo largo del año.

Por otra parte, en línea con la evolución de la demanda, los ingresos para la financiación de los pagos por capacidad registrados en la Liquidación 11/2014 han resultado un 5% inferiores al valor medio esperado de la Liquidación 11 de ejercicios anteriores, teniendo en cuenta el histórico de liquidaciones (véase Gráfico 13).

Gráfico 13. Comparación de los ingresos para la financiación de los pagos por capacidad y del mecanismo de resolución de restricciones por garantía de suministro registrado en las liquidaciones provisionales 1 a 11 de 2014 respecto de la previsión de liquidación. Intervalo de variación del saldo de pagos por capacidad máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones (miles de €)



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2010, 2011, 2012, 2013 y 2014), REE (Informes mensuales de los servicios de ajuste) y escandallo que acompaña a la Orden IET/107/2014.

Por último, el saldo de los pagos por capacidad registrado en la Liquidación 11/2014 (676,1 M€) ha superado en 238,5 M€ al valor promedio previsto para la liquidación.

Para mayor información, en el Cuadro 19 se muestra la desagregación del saldo de los pagos por capacidad según el Informe de liquidación del Operador del Sistema peninsular del mes de noviembre de 2014.

Cuadro 19. Evolución del saldo de los pagos por capacidad

| | Financiación (Ingresos por pagos de la demanda s/normativa vigente) € | Pagos por Incentivo a la Inversión € | Saldo restricciones garantía de suministro € | Servicio Disponibilidad € | Saldo € |
|---------------|---|---|--|---------------------------------|-------------------|
| dic-13 | 142.300.117 | 22.357.333 | -6.165.077 | 15.477.194 | 110.630.667 |
| ene-14 | 156.125.835 | 22.357.333 | 3.495.151 | 15.429.761 | 114.843.590 |
| feb-14 | 142.090.551 | 20.193.720 | 387.021 | 13.913.821 | 107.595.989 |
| mar-14 | 116.276.942 | 22.357.333 | 2.376.021 | 15.404.588 | 76.139.000 |
| abr-14 | 99.613.458 | 21.636.129 | 5.033.737 | 14.907.665 | 58.035.927 |
| may-14 | 100.634.069 | 22.357.333 | 22.461.895 | 15.404.588 | 40.410.253 |
| jun-14 | 121.159.952 | 21.636.129 | 24.917.231 | 14.685.501 | 59.921.091 |
| jul-14 | 149.219.088 | 22.357.333 | 44.773.369 | 14.941.604 | 67.146.782 |
| ago-14 | 89.647.115 | 22.357.333 | 31.975.034 | 14.941.604 | 20.373.144 |
| sep-14 | 105.427.883 | 21.636.129 | 15.040.150 | 14.459.617 | 54.291.987 |
| oct-14 | 99.735.737 | 22.357.333 | 4.980.602 | 14.941.604 | 57.456.198 |
| nov-14 | 104.538.910 | 21.636.129 | 15.447.410 | 14.459.617 | 52.995.754 |

Fuente: REE, Informe Liquidación del Operador del Sistema Peninsular.

8.5. Anualidades del déficit de actividades reguladas

El desvío registrado en las anualidades del déficit se justifica por las emisiones registradas desde la publicación de la Orden IET/107/2014. Para mayor información véase Informe de seguimiento de la Liquidación 4/2014.

8.6. Compensación extrapeninsular

En el Cuadro 20 se presenta el resultado de la producción de energía eléctrica térmica en los Sistemas Eléctricos No Peninsulares (SENP) correspondiente a la producción del mes de noviembre de 2014. Se indica que el cuadro resume la información de producción horaria de las unidades de producción, recibida por parte de REE.

La producción térmica convencional en el conjunto de los SENP alcanzó 954 GWh en este mes, lo que corresponde con un coste total provisional de 203,2 M€. De esta cantidad, 140,9 M€ son la compensación extrapeninsular (véase Cuadro 20).

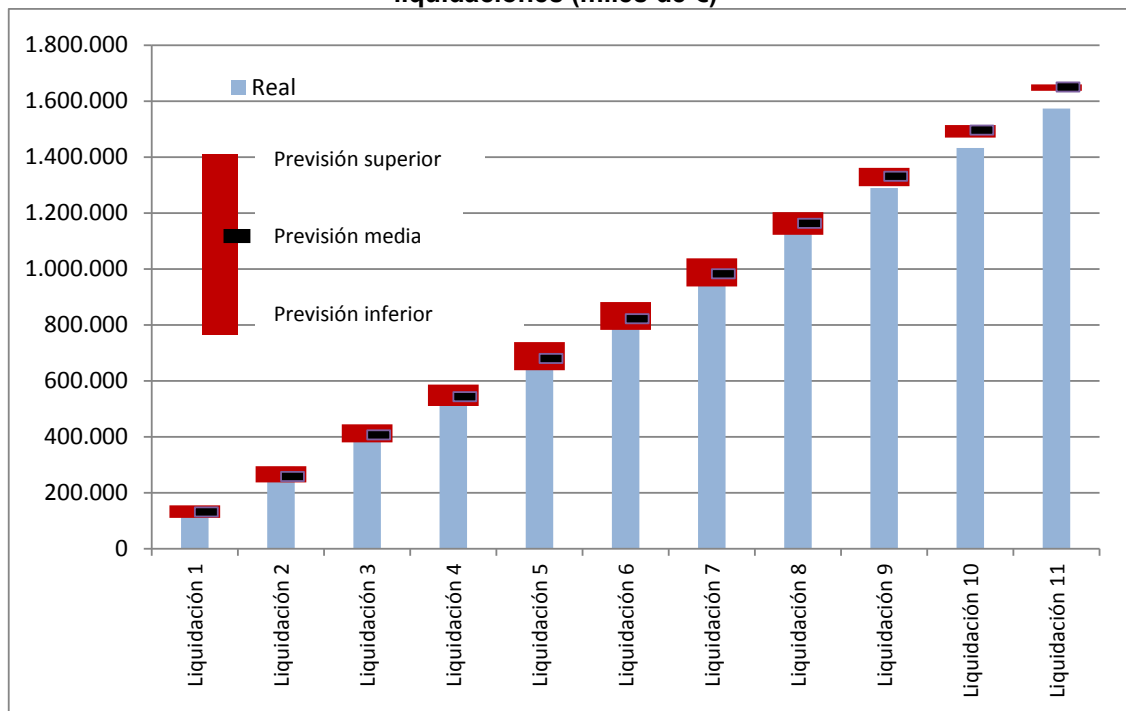
Cuadro 20. Detalle sobre la producción y costes reconocidos y su reparto por cada SENP correspondientes a noviembre de 2014

| SENP | Producción medida (MWh) | Coste total reconocido (€) | Importe coste variable (€) | Importe garantía de potencia (€) | Liquidación de REE (€) | Compensación extrapeninsular (€) |
|--------------------|-------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------------|------------------------|----------------------------------|
| Baleares | 249.726,4 | 42.594.244,7 | 25.500.046,0 | 17.094.198,7 | 17.559.819,3 | 25.034.425,5 |
| Canarias (UNELCO) | 670.569,3 | 149.890.774,9 | 125.507.097,9 | 24.383.676,9 | 42.645.964,0 | 107.244.810,9 |
| Canarias (COTESA) | 3,0 | 340,8 | 340,8 | - | 136,0 | 204,8 |
| Canarias (GORVIEN) | 171,3 | 2.666,8 | 2.666,8 | - | 769,7 | 1.897,1 |
| Ceuta | 17.368,6 | 5.605.472,8 | 3.542.334,0 | 2.063.138,8 | 1.093.987,6 | 4.511.485,1 |
| Melilla | 16.312,1 | 5.138.165,6 | 3.578.920,8 | 1.559.244,8 | 1.024.482,8 | 4.113.682,8 |
| Total | 954.150,7 | 203.231.665,6 | 158.131.406,4 | 45.100.259,2 | 62.325.159,3 | 140.906.506,3 |

Fuente: Operador del Sistema

En el Gráfico 14 se muestra la evolución mensual del coste de la compensación extrapeninsular, independientemente de su fuente de financiación. Dicho coste se sitúa por debajo (-4,7%) del valor medio del intervalo de variación de la Liquidación de la compensación extrapeninsular 11 respecto de la Liquidación 12 en los ejercicios 2010, 2011, 2012 y 2013, teniendo en cuenta la previsión del coste anual de la información que acompaña a la Orden IET/107/2014.

Gráfico 14. Evolución del coste total (financiado con cargo a PGE y con cargo a liquidaciones) de la compensación extrapeninsular mensualmente. Liquidaciones provisionales 1 a 11 de 2014 respecto de la previsión anual del coste. Intervalo de variación del coste máximo, mínimo y promedio según datos históricos de las liquidaciones (miles de €)



Fuente: CNMC (Liquidaciones provisionales de la compensación extrapeninsular de los ejercicios 2010, 2011, 2012 y 2013) y escandallo que acompaña a la IET/107/2014.

Como ya se indicó en informes de seguimiento anteriores, está pendiente de publicación el Real Decreto por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. El citado proyecto de Real Decreto podría tener impacto en el coste de la compensación extrapeninsular previsto para el ejercicio 2014.

ANEXO I. PERIODIFICACIÓN DE LA DEMANDA, INGRESOS Y COSTES

La demanda, los ingresos de acceso y aquellos costes regulados cuyo importe depende de la estacionalidad de la demanda se periodifican teniendo en cuenta la relación existente entre la Liquidación 1 y la Liquidación 14 (o, en el caso de aquellos conceptos de coste que se liquidan en 12 liquidaciones) de los ejercicios 2010, 2011, 2012 y 2013. En el cuadro inferior se muestra la previsión anual de la Orden IET/107/2014 y la laminación en las correspondientes liquidaciones. El resto de componentes de costes no incluidos en el cuadro se liquidan en doce partes iguales.

Cuadro 21. Periodificación de la demanda, ingresos y costes de la Orden IET/107/2014

| | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|---------|------------|---------|--------|--------|--------|-----|---------|---------|-----------|---------|---------|---------|
| Previsión anual: | 234.748 | 14.813.274 | 129.698 | 17.600 | 22.059 | 66.724 | 147 | 288.356 | 550.000 | 1.462.347 | 270.603 | 187.096 | 459.409 |
|------------------|---------|------------|---------|--------|--------|--------|-----|---------|---------|-----------|---------|---------|---------|

| Liquidación | consumo | Peajes de consumidores (1) | Peajes de generadores | Cientes en régimen transitorio | Tasa de la CNMC | Moratoria Nuclear | 2º parte del ciclo de combustible nuclear | Anualidad déficit 2005 | Servicio de interrumpibilidad (2) | Ingresos por pagos por capacidad | Incentivo inversión | Incentivo Disponibilidad | RGS |
|----------------|---------|----------------------------|-----------------------|--------------------------------|-----------------|-------------------|---|------------------------|-----------------------------------|----------------------------------|---------------------|--------------------------|--------|
| Liquidación 1 | 2,2% | 2,6% | 0,2% | 8,6% | 2,6% | 2,6% | 2,6% | 2,6% | 7,0% | 10,6% | 9,2% | 8,8% | 4,8% |
| Liquidación 2 | 10,3% | 10,8% | 8,1% | 21,9% | 10,8% | 10,8% | 10,8% | 10,8% | 14,5% | 20,5% | 17,6% | 16,8% | 9,6% |
| Liquidación 3 | 18,6% | 19,5% | 16,9% | 29,1% | 19,5% | 19,5% | 19,5% | 19,5% | 22,8% | 28,6% | 26,8% | 25,5% | 14,2% |
| Liquidación 4 | 26,7% | 27,0% | 25,8% | 39,2% | 27,0% | 27,0% | 27,0% | 27,0% | 31,3% | 35,9% | 36,0% | 34,2% | 16,8% |
| Liquidación 5 | 34,4% | 34,7% | 33,6% | 52,2% | 34,7% | 34,7% | 34,7% | 34,7% | 40,1% | 43,0% | 45,2% | 42,9% | 23,5% |
| Liquidación 6 | 42,4% | 42,2% | 41,1% | 57,7% | 42,2% | 42,2% | 42,2% | 42,2% | 47,9% | 51,3% | 54,1% | 51,4% | 33,7% |
| Liquidación 7 | 50,7% | 50,6% | 48,7% | 64,6% | 50,6% | 50,6% | 50,6% | 50,6% | 55,5% | 61,6% | 62,4% | 60,0% | 52,8% |
| Liquidación 8 | 59,7% | 60,1% | 57,7% | 71,8% | 60,1% | 60,1% | 60,1% | 60,1% | 67,1% | 68,3% | 69,9% | 68,6% | 68,5% |
| Liquidación 9 | 68,0% | 68,4% | 66,1% | 80,0% | 68,4% | 68,4% | 68,4% | 68,4% | 75,0% | 75,6% | 77,1% | 76,9% | 83,5% |
| Liquidación 10 | 76,4% | 76,7% | 73,7% | 86,1% | 76,7% | 76,7% | 76,7% | 76,7% | 84,3% | 82,6% | 84,5% | 85,6% | 93,8% |
| Liquidación 11 | 84,5% | 84,8% | 81,4% | 93,6% | 84,8% | 84,8% | 84,8% | 84,8% | 92,5% | 90,1% | 91,7% | 93,9% | 99,3% |
| Liquidación 12 | 93,4% | 92,6% | 89,0% | 99,9% | 92,6% | 92,6% | 92,6% | 92,6% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% |
| Liquidación 13 | 98,6% | 99,3% | 98,0% | 99,6% | 99,3% | 99,3% | 99,3% | 99,3% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% |
| Liquidación 14 | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% |

| Liquidación | consumo (GWh) | Peajes de consumidores (1) | Peajes de generadores | Cientes en régimen transitorio | Tasa de la CNMC | Moratoria Nuclear | 2º parte del ciclo de combustible nuclear | Anualidad déficit 2005 | Servicio de interrumpibilidad (2) | Ingresos por pagos por capacidad | Incentivo inversión | Incentivo Disponibilidad | RGS |
|----------------|---------------|----------------------------|-----------------------|--------------------------------|-----------------|-------------------|---|------------------------|-----------------------------------|----------------------------------|---------------------|--------------------------|---------|
| Liquidación 1 | 5.062 | 385.860 | 238 | 1.520 | 575 | 1.738 | 4 | 7.511 | 38.720 | 155.292 | 24.884 | 16.419 | 22.061 |
| Liquidación 2 | 24.143 | 1.597.221 | 10.482 | 3.858 | 2.378 | 7.194 | 16 | 31.092 | 79.786 | 300.476 | 47.543 | 31.438 | 44.087 |
| Liquidación 3 | 43.616 | 2.886.520 | 21.870 | 5.127 | 4.298 | 13.002 | 29 | 56.189 | 125.195 | 418.435 | 72.625 | 47.765 | 65.179 |
| Liquidación 4 | 62.604 | 4.001.412 | 33.504 | 6.892 | 5.959 | 18.024 | 40 | 77.892 | 172.084 | 525.599 | 97.321 | 63.986 | 77.230 |
| Liquidación 5 | 80.805 | 5.133.046 | 43.591 | 9.195 | 7.644 | 23.121 | 51 | 99.920 | 220.769 | 629.057 | 122.366 | 80.313 | 107.961 |
| Liquidación 6 | 99.629 | 6.251.866 | 53.246 | 10.152 | 9.310 | 28.161 | 62 | 121.699 | 263.618 | 750.457 | 146.498 | 96.111 | 154.709 |
| Liquidación 7 | 119.054 | 7.496.011 | 63.193 | 11.371 | 11.163 | 33.765 | 74 | 145.918 | 305.152 | 901.169 | 168.725 | 112.210 | 242.373 |
| Liquidación 8 | 140.261 | 8.903.939 | 74.867 | 12.636 | 13.259 | 40.106 | 88 | 173.325 | 369.148 | 998.957 | 189.083 | 128.279 | 314.886 |
| Liquidación 9 | 159.741 | 10.137.147 | 85.787 | 14.083 | 15.096 | 45.661 | 101 | 197.330 | 412.275 | 1.104.954 | 208.574 | 143.831 | 383.759 |
| Liquidación 10 | 179.247 | 11.360.313 | 95.550 | 15.160 | 16.917 | 51.171 | 113 | 221.141 | 463.706 | 1.208.524 | 228.719 | 160.079 | 431.011 |
| Liquidación 11 | 198.438 | 12.559.497 | 105.591 | 16.470 | 18.703 | 56.572 | 125 | 244.484 | 508.925 | 1.317.677 | 248.175 | 175.630 | 456.269 |
| Liquidación 12 | 219.178 | 13.713.744 | 115.461 | 17.576 | 20.422 | 61.771 | 136 | 266.953 | 550.000 | 1.462.347 | 270.603 | 187.096 | 459.409 |
| Liquidación 13 | 231.518 | 14.705.289 | 127.084 | 17.536 | 21.898 | 66.238 | 146 | 286.254 | 550.000 | 1.462.347 | 270.603 | 187.096 | 459.409 |
| Liquidación 14 | 234.748 | 14.813.274 | 129.698 | 17.600 | 22.059 | 66.724 | 147 | 288.356 | 550.000 | 1.462.347 | 270.603 | 187.096 | 459.409 |

Fuente: Liquidaciones provisionales de los ejercicios 2010, 2011, 2012 y 2013

Nota: Se periodifica teniendo en cuenta el promedio de las relaciones entre la Liquidación 1 y la Liquidación 14 (o Liquidación 12, en su caso) de los ejercicios 2010, 2011, 2012 y 2013, con la siguientes excepciones:

- Los ingresos por peajes de generadores tienen las liquidaciones en cuenta de los ejercicios 2012 y 2013.
 - Los ingresos por pagos por capacidad tienen en cuenta las liquidaciones de los ejercicios 2011, 2012 y 2013.
 - El incentivo a la disponibilidad y el Mecanismo de restricciones por garantía de suministro tienen en cuenta las liquidaciones de los ejercicios 2012 y 2013.
- (1) No se considera en la periodificación que la Orden ITC/107/2014 entra en vigor el 1 de febrero.
- (2) Se periodifica la totalidad teniendo en cuenta el histórico de las liquidaciones.

