CNMC
COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

# INFORME SOBRE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 3/2017 DEL SECTOR ELÉCTRICO. ANÁLISIS DE RESULTADOS Y SEGUIMIENTO MENSUAL DE LA PROYECCIÓN ANUAL DE LOS INGRESOS Y COSTES DEL SISTEMA ELECTRICO

LIQ/DE/001/17

18 de mayo de 2017

# Índice

Resumen ejecutivo 3

1. Objeto del informe 5

2. Aspectos normativos 5

3. Resultado de la liquidación provisional 3/2017 5

4. Análisis de la cobertura de los costes 10

5. Análisis de los desvíos 15

6. Previsión de demanda 17
   6.1. Previsión de la demanda en barras de central (b.c.) 17
   6.2. Previsión de la demanda en consumo 19

7. Previsión de los ingresos por peajes de acceso 23
   7.1. Previsión de los ingresos por peajes de acceso de los consumidores 23
   7.2. Previsión de ingresos por peajes de los generadores 24
   7.3. Previsión de ingresos por aplicación del artículo 17 del RD 216/2014 25
   7.4. Previsión de ingresos procedentes de la aplicación de la Ley 15/2012 27

8. Previsión de costes 28
   8.1. Retribución del transporte y la distribución 28
   8.2. Retribución específica de las instalaciones de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos 29
   8.3. Anualidades del déficit de actividades reguladas 30
   8.4. Coste del servicio de interrumpibilidad 30
   8.5. Coste de los pagos por capacidad 30
   8.6. Retribución adicional de los sistemas no peninsulares 32

# RESUMEN EJECUTIVO

## INFORME SOBRE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 3/2017 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 3/2017 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, en las primeras liquidaciones del año el coeficiente de cobertura es bajo. Así, el desajuste provisional de ingresos registrado en esta liquidación es de 1.128,5 millones de euros (M€).

Por lo que se refiere a los desvíos en la demanda, ingresos y costes registrados en la liquidación 3/2017 respecto de las partidas previstas en la Orden ETU/1976/2016, cabe destacar los siguientes aspectos:

1. En relación con la **evolución del consumo y de los ingresos por peajes de acceso y cargos**, éstos se encuentran por encima de los valores esperados para dicha liquidación 3. En particular, el consumo registrado en la Liquidación 3/2017 (43.747 GWh) ha sido un 3,9% superior al valor promedio observado en años anteriores.

   En coherencia con la evolución el consumo, en la Liquidación 3/2017 los ingresos por peajes de acceso y cargos de consumidores (2.707,5 M€) han resultado un 5,2% superiores (134,1 M€) al valor promedio histórico.

   Los ingresos registrados por peajes de acceso de generadores han resultado un 3,6% superiores (0,8 M€) al valor promedio histórico.

Asimismo, los ingresos registrados por aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014 en esta liquidación han resultado superiores a los previstos en la Orden ETU/1976/2016.

Por último, en la Liquidación provisional 3/2017 se han registrado 76,2 M€ de ingresos por aplicación de la Ley 15/2012. En particular, 40,8 M€ procedentes de los impuestos y 35,4 M€ procedentes de la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero. En particular, estos ingresos representan el 2,4% del importe previsto para el ejercicio 2017 (3.154,5 M€) en la Orden ETU/1976/2016.

2. En la Liquidación 3/2017 los **costes regulados** han sido 133,4 M€ inferiores a los previstos para esta liquidación según la Orden ETU/1976/2016, debido, principalmente, a unos menores costes de la retribución específica de la producción renovable, cogeneración de alta eficiencia y residuos del sistema peninsular (en adelante retribución RECORE) (- 45,6 M€) y de la retribución adicional y específica de los Sistemas no peninsulares (- 90,9 M€).

   Se indica que en la Liquidación 3/2017 se ha incluido el impacto de la emisiones 68ª y 69ª de FADE. El importe íntegro de estas emisiones se destinará a la refinanciación de vencimientos futuros de los bonos emitidos por FADE, por lo que se actualiza la anualidad correspondiente a FADE. En particular, la anualidad correspondiente a FADE asciende a 2.173.236.234,1 € cifra inferior en 11,8 M€ a la incluida en la Orden ETU/1976/2016 (2.185.022.402,13 €). Como consecuencia de lo anterior, en la Liquidación 3/2017 se registra un desvío de -0,6 M€ en la anualidad correspondiente al fondo de titulización.

El **Coeficiente de Cobertura** de la liquidación provisional nº 3 se ha situado en un **68,12%** (55,93% en la Liquidación 2/2017) y se aplica a cada uno de los costes reconocidos para determinar los costes a pagar con cargo a la liquidación.

Por último, se advierte de la escasa relevancia de la Liquidación 3/2017, debido al desfase existente entre la declaración de los ingresos y la liquidación de las distintas partidas de coste.

## 1. Objeto del informe

Este informe tiene por objeto el análisis de los resultados de la Liquidación provisional 3/2017 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 ETU/1976/2016), teniendo en cuenta la información disponible por esta Comisión.

## 2. Aspectos normativos

En la Liquidación provisional 3/2017 los ingresos no han sido suficientes para cubrir todos los costes a retribuir con cargo a las liquidaciones, por lo que 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 aplicar 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 3/2017

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 ETU/1976/2016.

## Cuadro 0. Previsión de demanda, ingresos y costes para el ejercicio 2017

| CONCEPTO | PREVISIÓN 2017 Orden ETU/1976/2016 | |
|---|---|---|
| | GWh en consumo (1) | Miles de € |
| **A. Ingresos Peajes de Acceso** | | **13.956.043** |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los consumidores finales de electricidad (2) | ***238.288*** | 13.814.189 |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los productores de energía eléctrica | | 130.000 |
| Ingresos art. 17 RD 216/2014 | | 11.854 |
| **B.Otros Ingresos Regulados** | | **725.062** |
| Ingresos pagos por capacidad | | 725.062 |
| Ingresos imputación pérdidas | | - |
| **C. Ingresos Externos a Peajes** | | **3.154.510** |
| Ingresos Ley Medidas Fiscales | | 2.704.510 |
| Ingresos por $CO_2$ | | 450.000 |
| **D. Total Ingresos (D = A + B + C)** | | **17.835.615** |
| **E. Costes** | | **17.877.886** |
| **Transporte** | | **1.735.090** |
| Retribución del transporte | | n.d. |
| Incentivo disponibilidad del transporte | | n.d. |
| **Distribución y Gestión Comercial** | | **5.157.776** |
| Retribución de empresas distribuidoras con más de 100.000 suministros | | n.d. |
| Retribución distribución | | n.d. |
| Incentivo de calidad del servicio correspondiente a retribución 2015 | | n.d. |
| Incentivo o penalización de reducción de pérdidas correspondiente a la retribución del año 2015 | | n.d. |
| Retribución de empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros | | n.d. |
| **Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (Sector eléctrico) (0,150%)** | | **20.512** |
| **2º parte del ciclo de combustible nuclear (0,001%)** | | **137** |
| **Retribución específica renovables, cogeneración y residuos (RECORE)** | | **6.987.080** |
| **Retribución adicional Sistemas No Peninsulares (SNP)** | | **740.632** |
| **Sistema de interrumpibilidad SNP** | | **8.300** |
| **Coste Pagos por Capacidad** | | **390.000** |
| Incentivo a la Inversión | | 223.000 |
| Incentivo a la Disponibilidad | | 167.000 |
| **Pagos de anualidades déficit de actividades reguladas** | | **2.838.359** |
| Fondo de titulización | | 2.185.022 |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005 | | 281.138 |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2007 | | 94.437 |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2013 | | 277.761 |
| **Diferencia de pérdidas** | | |
| **Desajuste ejercicio 2014 (déficit (+)/superávit(-))** | | |
| **F. Déficit / Superávit de actividades reguladas (G = D- E)** | | **- 42.271** |
| **G. Otros costes liquidables ("-"= coste/"+" = ingreso)** | | **51.702** |
| **Liquidación definitiva TNP ejercicio 2015** | | **176.702** |
| **Fondo para contingencias** | | **- 125.000** |
| **H. Déficit/superavit de Liquidaciones (I = F + G)** | | **9.431** |

Fuentes: Orden ETU/1976/2016 y escandallo de costes que le acompaña.

(1) Demanda de los consumidores nacionales excluye exportaciones.

(2) Ingresos por peajes de acceso y cargos a consumidores nacionales, incluyendo facturación por reactiva y excesos de potencia, ingresos por fraude e ingresos por exportaciones y gestión de interconexiones.

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 1 y la liquidación 14 (o 12, en su caso) de los ejercicios 2013 al 2016.

En el Cuadro 1 se muestra tanto el resultado de la liquidación provisional 3 de 2017 y el grado de cobertura de los costes, como la previsión de Liquidación 3/2017 del escenario de demanda, ingresos y costes de la Orden ETU/1976/2016, a efectos del análisis de los resultados bajo dos puntos de vista:

- *Análisis de los desvíos*
  Por un 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 ETU/1976/2016, a efectos de realizar un seguimiento de las distintas partidas.

- *Análisis de la cobertura de los costes*
  Por otro lado, y 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 deberían pagar y los que se pueden realmente pagar con los ingresos disponibles.

## Cuadro 1. Liquidación provisional 3/2017 (miles €)

| CONCEPTO | Liquidación 3/2017 con costes reconocidos (A) | Liquidación 3/2017 con coeficiente de cobertura (B) | Previsión Liquidación 3/2017 (C) | Diferencia en GWh/miles € (A) - (C) | Diferencia en % % variación (A) sobre (C) |
|---|---|---|---|---|---|
| **Consumo nacional (GWh)** | **43.747** | **43.747** | **42.087** | **1.660** | **3,9%** |
| **A. Ingresos Peajes de Acceso** | **2.734.965** | **2.734.965** | **2.598.626** | **136.339** | **5,2%** |
| Ingresos por peajes de acceso y cargos a satisfacer por los consumidores | 2.707.542 | 2.707.542 | 2.573.468 | 134.074 | 5,2% |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los productores | 22.185 | 22.185 | 21.405 | 780 | 3,6% |
| Ingresos por el Artículo 17 del Real Decreto 216/2014 | 5.238 | 5.238 | 3.753 | 1.485 | 39,6% |
| **B.Otros Ingresos Regulados** | **222.220** | **222.220** | **215.255** | **6.965** | **3,2%** |
| Regularización ejercicios anteriores a 2017 (Cuadro 3) | 18.503 | 18.503 | | 18.503 | |
| Ingresos pagos por capacidad | 196.524 | 196.524 | 215.255 | - 18.731 | -8,7% |
| Ingresos sistema de interrumpibilidad | 7.193 | 7.193 | - | 7.193 | |
| Ingresos por imputación pérdidas | - | - | - | - | |
| Ingresos por Intereses | - | - | - | - | |
| **C. Ingresos Externos a Peajes** | **76.213** | **76.213** | **76.213** | **-** | **0,0%** |
| Ingresos Ley Medidas Fiscales ** | 40.838 | 40.838 | 40.838 | - | 0,0% |
| Ingresos por CO2 ** | 35.375 | 35.375 | 35.375 | - | 0,0% |
| **D. Pagos Liquidación provisional n + 1** | | **- 25.738** | **-** | **-** | |
| **E. Total Ingresos (E = A + B + C + D)** | **3.033.398** | **3.007.660** | **2.890.094** | **143.304** | **5,0%** |
| **F. Costes no afectados por el coeficiente de cobertura** | **540.968** | **540.968** | **537.110** | **3.858** | **0,7%** |
| **Tasa de la CNMC (Sector eléctrico) (0,150%)** | **4.050** | **4.050** | **3.821** | **229** | **6,0%** |
| **2º parte del ciclo de combustible nuclear (0,001%)** | **27** | **27** | **26** | **1** | **5,8%** |
| **Pagos de anualidades déficit de actividades reguladas** | **536.814** | **536.814** | **533.264** | **3.550** | **0,7%** |
| Fondo de titulización | 387.282 | 387.282 | 387.841 | - 559 | -0,1% |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005 (2,101%) | 56.483 | 56.483 | 52.374 | 4.109 | 7,8% |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2007 | 23.609 | 23.609 | 23.609 | - | 0,0% |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2013 | 69.440 | 69.440 | 69.440 | - | 0,0% |
| **Correcciones de medidas** | **77** | **77** | | **77** | |
| **G. Costes afectados por el coeficiente de cobertura** | **3.620.893** | **2.466.692** | **3.758.138** | **- 137.245** | **-3,7%** |
| **Transporte** | **427.500** | **291.230** | **433.773** | **- 6.273** | **-1,4%** |
| Retribución empresas con más de 100.000 suministros | 427.282 | 291.081 | n.d. | | |
| Retribución empresas con menos de 100.000 suministros | 218 | 149 | n.d. | | |
| **Distribución y Gestión Comercial** | **1.293.543** | **881.211** | **1.289.444** | **4.099** | **0,3%** |
| Retribución empresas con más de 100.000 suministros | 1.198.069 | 816.170 | n.d. | | |
| Retribución empresas con menos de 100.000 suministros | 95.474 | 65.041 | n.d. | | |
| **Retribución específica RECORE sistema peninsular** | **1.701.207** | **1.158.927** | **1.746.770** | **- 45.563** | **-2,6%** |
| **Retribución adicional y específica sistemas no peninsulares** | **97.702** | **66.559** | **188.576** | **- 90.874** | **-48,2%** |
| Retribución adicional SNP | 80.945 | 55.143 | n.d. | | |
| Retribución específica RECORE | 16.757 | 11.416 | n.d. | | |
| **Sistema de Interrumpibilidad** | **1.927** | **1.313** | **2.075** | **- 148** | **-7,1%** |
| **Coste Pagos por Capacidad** | **99.014** | **67.452** | **97.500** | **1.514** | **1,6%** |
| **Coste Diferencia de Pérdidas ** ** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **H. Total Costes (H = F + G)** | **4.161.861** | **3.007.660** | **4.295.248** | **- 133.387** | **-3,1%** |
| **I. Diferencia de actividades reguladas (I = E - H)** | **- 1.128.463** | **-** | **- 1.405.154** | **276.691** | **-19,7%** |

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

| CONCEPTO | Liquidación 3/2017 con costes reconocidos | Liq. 3/2017 con coeficiente de cobertura |
|---|---|---|
| **Demanda en consumo (GWh)** | **1.501** | **1.501** |
| **A. Ingresos Peajes de Acceso** | **114.858** | **114.858** |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los consumidores finales de electricidad | 114.423 | 114.423 |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los productores de energía eléctrica | 251 | 251 |
| Ingresos por el Artículo 17 del Real Decreto 216/2014 | 184 | 184 |
| **E. Total Ingresos** | **114.858** | **114.858** |
| **F. Costes no afectados por el coeficiente de cobertura** | **2.586** | **2.586** |
| Tasa de la CNMC (Sector eléctrico) (0,150%) | 172 | 172 |
| 2º parte del ciclo de combustible nuclear (0,001%) | 1 | 1 |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005 (2,101%) | 2.404 | 2.404 |
| Correcciones de medidas | 9 | 9 |
| G. Costes afectados por el coeficiente de cobertura | 95.692 | 65.190 |
| **Retribución de empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros** | **95.474** | **65.041** |
| Retribución de transporte empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros | 218 | 149 |
| **H. Total Costes (H = F + G)** | **98.278** | **67.776** |
| **I. Diferencia de actividades reguladas (I = E - H)** | **16.580** | **47.082** |

Fuente: CNMC

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

Al respecto, en la liquidación provisional 3/2017 se ha incluido el impacto de la Resolución de Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC, de 27 de abril de 2017, por la que se ejecuta la Sentencia de 2 de junio de 2016, dictada por el Tribunal Supremo de Justicia de Madrid en relación con el Procedimiento Ordinario 558/2014, correspondiente al Recuso Contencioso-Administrativo interpuesto por SUMINISTROS ELÉCTRICOS ISÁBENA, S.L., lo que ha supuesto un Incremento de 86.200,10 euros.

**Cuadro 3. Regularización de resultados de ejercicios anteriores a 2017**

| | Liquidación nº 3 2017 | |
|---|---|---|
| **CONCEPTO** | **MWh** | **€** |
| Ingresos por facturación de clientes a tarifa | -1.859 | -125.638 |
| Ingresos por facturación de tarifa de acceso | 194.500 | 12.489.788 |
| Ingresos por facturación de tarifa de acceso de productores de energía | 4.170.668 | 5.663.633 |
| Otros ingresos | 0 | 0 |
| Ingresos facturados por régimen especial | | 0 |
| **TOTAL INGRESOS BRUTOS** | **4.363.310** | **18.027.784** |
| **CUOTAS** | | **258.051** |
| Compensación insulares y extrapeninsulares | | *-8.372* |
| Operador del Sistema | | *-478* |
| Operador del Mercado | | *-49* |
| Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia | | *18.618* |
| Moratoria nuclear (sobre los ingresos regulados) | | *-2.278* |
| Fondo para la financiación de activid. Plan General Residuos Radiactivos | | *-136* |
| Recargo para recuperar el déficit de ingresos generado en el 2005 | | *250.809* |
| Cuota compensación por int.y reg.especial | | *-62* |
| Costes transición a la competencia | | *0* |
| Costes asociados al stock estratégico de combustible nuclear | | *0* |
| **TOTAL INGRESOS NETOS** | | **17.769.733** |
| Coste energía en el mercado cons. a tarifa | *-2.091* | *-100.332* |
| Costes por compras/ventas OMIP/CESUR | | *0* |
| Coste régimen especial | | -678.738 |
| **TOTAL COSTE ENERGIA** | **-2.091** | **-779.070** |
| **IMPORTE A LIQUIDAR ACTIVIDADES Y COSTES REGULADOS** | | **18.548.802** |
| Coste ejecución sentencias | | 86.200 |
| Ingresos Liquidaciones Definitivas Años Anteriores | | 40.533 |
| **Diferencias** | | **18.503.135** |

Fuente: CNMC

## 4. Análisis de la cobertura de los costes

Dado que en la Liquidación provisional 3/2017 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 3/2017.

El Coeficiente de Cobertura en esta liquidación provisional nº 3 se ha situado en un **68,12%** y se aplica a cada uno de los costes reconocidos para determinar los costes a pagar con cargo a la liquidación (véase Cuadro 4).

## Cuadro 4. Coeficiente de cobertura

CNMC
COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

LIQUIDACIÓN DE LAS ACTIVIDADES Y COSTES REGULADOS

**Año** 2017

**Desde** Enero **Formulario C**
**Hasta** Marzo

**Nº liquidación** 3

**COEFICIENTE DE COBERTURA (CC) (EUROS)**

| INGRESOS Y COSTES NO AFECTADOS POR EL COEFICIENTE DE COBERTURA | | COSTES AFECTADOS POR EL COEFICIENTE DE COBERTURA | |
|---|---|---|---|
| **INGRESOS** | | Transporte | 427.499.458,25 |
| Ingresos Brutos a Tarifa | -125.637,91 | Distribución | 1.293.542.152,31 |
| Ingresos Brutos a Peajes | 2.747.877.894,17 | Retribución Específica Sistema Peninsular | 1.701.206.667,62 |
| Cuotas a Tarifa | 7.269,07 | Retribución Adicional Sistemas No Peninsulares | 80.945.119,33 |
| Cuotas a Peajes | -60.824.932,00 | Retribución Específica Sistemas No Peninsulares | 16.757.022,36 |
| Ingresos Orden ITC/1659/2009 | 5.238.689,35 | Demanda de Interrumpibilidad | 1.926.753,18 |
| Ingresos Demanda de Interrumpibilidad | 7.192.928,89 | Coste Pagos por Capacidad | 99.013.559,64 |
| Ingresos Pagos por Capacidad | 196.523.923,25 | Coste Diferencia de Pérdidas | 0,00 |
| Ingresos Diferencia de pérdidas | 0,00 | | |
| Ingresos del Tesoro | 76.213.235,22 | | |
| Pagos Liquidación provisional n+1 | -25.738.505,82 | | |
| Ingresos Liquidaciones Definitivas Años Anteriores | 40.532,77 | | |
| Ingresos por Intereses | 0,00 | | |
| Ingresos debidos a Inspecciones | 0,00 | | |
| **TOTAL INGRESOS (A)** | **2.946.405.396,99** | | |
| **COSTES NO AFECTADOS POR CC** | | | |
| Coste de la Energía Facturada a tarifa (anterior a 201 | -100.331,95 | | |
| Coste del Régimen Especial sin C.C | -678.737,74 | | |
| Correciones de medidas (anterior a 2014) | 77.317,37 | | |
| Déficit Segunda Subasta | 23.609.280,00 | | |
| Anualidad Déficit 2013 | 69.440.252,55 | | |
| Fondo de Titulización del Déficit | 387.282.188,94 | | |
| Coste Ejecución Sentencias | 86.200,10 | | |
| **TOTAL COSTES NO AFECTADOS POR CC (B)** | **479.716.169,27** | | |
| **TOTAL INGRESOS MENOS COSTES NO AFECTADOS POR CC (A-B)** | **2.466.689.227,72** | **TOTAL COSTES AFECTADOS POR CC (C)** | **3.620.890.732,69** |
| **COEFICIENTE DE COBERTURA ((A-B)/C)** | | | **0,681238239378593** |

Fuente: CNMC

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, tributos y cánones 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.

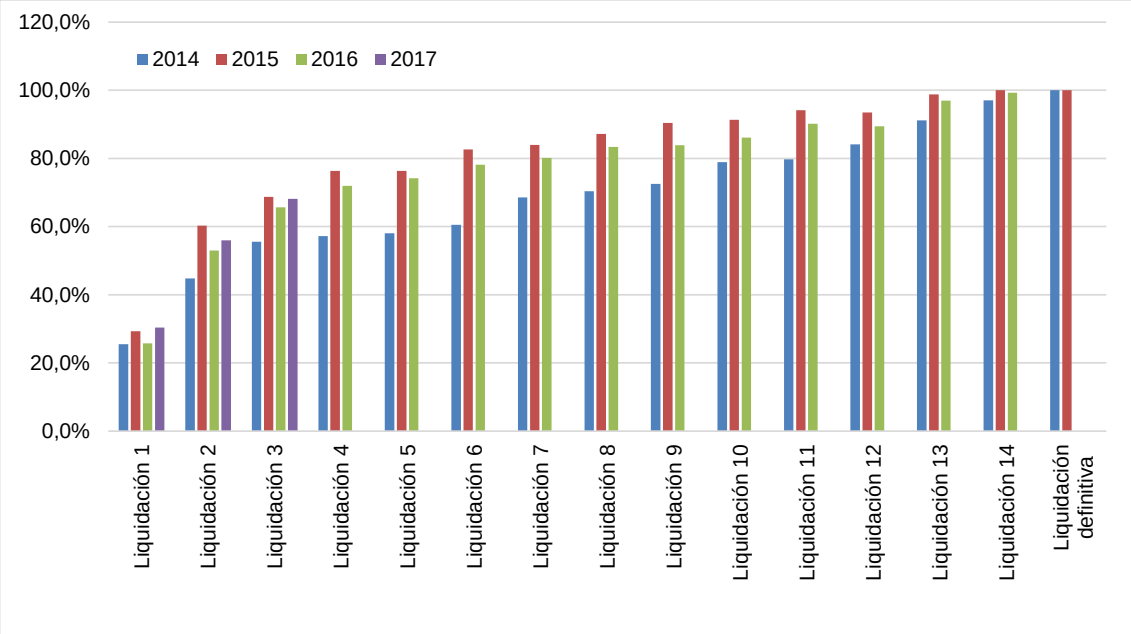
**Cuadro 6. Liquidación de los ingresos asociados a los peajes de los consumidores eléctricos por mes de consumo (datos históricos)**

| | Número liquidación provisional | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Mes de consumo** | **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 2,33%** | **1,13/12 9,42%** | **2,13/12 17,75%** | **3,13/12 26,08%** | **4,13/12 34,42%** | **5,13/12 42,75%** | **6,13/12 51,08%** | **7,13/12 59,42%** | **8,13/12 67,75%** | **9,13/12 76,08%** | **10,13/12 84,42%** | **11,13/12 92,75%** | **11,85/12 98,75%** | **12/12 100,00%** |

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 no se producen ingresos por la mencionada Ley 15/2012, el coeficiente de cobertura se va incrementando en las sucesivas liquidaciones.

**Gráfico 1. Evolución del coeficiente de cobertura**




Fuente: CNMC

## 5. Análisis de los desvíos

En el Cuadro 7 se muestra la previsión del desajuste para el ejercicio 2017, en términos anuales de la Orden ETU/1976/2016 (+9,43 M€), la previsión del desajuste para el ejercicio 2017 debidamente laminada[1] (-1.405,2 M€) y el desajuste que resulta de la Liquidación 3/2017 (-1.128,5 M€).

En primer lugar, 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 ETU/1976/2016, 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 2017 en dicha Orden y sin considerar desvíos en los ingresos externos a peajes, el resultado para esta liquidación provisional, consistente con un ejercicio con suficiencia tarifaria, se sitúa en -1.405,2 M€.

En la Liquidación 3/2017 el desajuste registrado es inferior en 276,7 M€ al esperado para esta liquidación, debido, fundamentalmente, a la evolución favorable de los ingresos por peajes de acceso y cargos (136,3 M€), de la retribución adicional y específica de los Sistemas no peninsulares (-90,9 M€) y de la retribución RECORE peninsular (-45,6 M€).

[1] Se laminan todos los conceptos de ingresos y costes con la excepción de los ingresos externos a peajes.

**Cuadro 7. Desajuste de la previsión anual y desajustes de la Liquidación provisional 3/2017**

| | Previsión anual 2017 Orden ETU/1976/2016 | Previsión de Liquidación 3/2017 | Liquidación 3/2017 |
|---|---|---|---|
| ***Costes regulados (miles €) (A)*** | ***17.101.122*** | ***4.079.993*** | ***3.939.641*** |
| Costes de acceso | 17.487.886 | 4.197.748 | 4.062.847 |
| Otros costes regulados (1) | -386.764 | -117.755 | -123.206 |
| ***Ingresos por peajes de acceso y cargos (miles €) (B)*** | ***13.956.043*** | ***2.598.626*** | ***2.734.965*** |
| % sobre costes regulados | 81,6% | 63,7% | 69,4% |
| ***Otros ingresos (miles €) (C)*** | ***3.154.510*** | ***76.213*** | ***76.213*** |
| Ingresos Ley 15/2012 de medidas fiscales | 2.704.510 | 40.838 | 40.838 |
| Ingresos subastas CO2 | 450.000 | 35.375 | 35.375 |
| % otros ingresos sobre costes regulados | 18% | 2% | 2% |
| ***Desajuste (miles €) [(B) + (C) ] - (A)*** | ***9.431*** | ***-1.405.154*** | ***-1.128.463*** |
| % sobre los costes regulados (2) | 0,1% | 34,4% | 28,6% |

Fuente: CNMC (Liquidación 3/2017 y escandallo que acompaña a la Orden ETU/1976/2016)
(1) Incluye el saldo de los pagos por capacidad y regularización de ejercicios anteriores a 2017.
(2) Porcentaje en valor absoluto

Como se ha comentado anteriormente, en el Cuadro 1 se compara la Liquidación provisional 3/2017 con la previsión mensual correspondiente a la Orden ETU/1976/2016. Se observa que, las mayores diferencias entre las partidas previstas en la Orden ETU/1976/2016 para el ejercicio (periodificadas conforme con el histórico de liquidaciones) y las registradas en la Liquidación 3/2017, se producen, fundamentalmente, en los ingresos por peajes de acceso y cargos, en el coste derivado de la retribución específica RECORE peninsular y el coste derivado de la retribución adicional y específica de los sistemas no peninsulares.

En los epígrafes siguientes, se analizan los desvíos mostrados anteriormente respecto de las previsiones de demanda, ingresos y costes de la Orden ETU/1976/2016. A efectos de realizar el seguimiento de cada una de esas partidas, y para detectar posibles desvíos significativos respecto a la previsión inicial con mayor grado de precisión, en el presente informe se ha

definido un rango de variación[2] (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. prevista para el ejercicio 2017 según la Memoria que acompañó a la propuesta de Orden ETU/1976/2016 asciende a 265.214 GWh, lo que supondría un aumento del 0,1% respecto de la demanda nacional en b.c. registrada en 2016 (265.009 GWh). Este aumento de la demanda es inferior a la tasa de variación de los últimos doce meses registrada a abril de 2017 (0,31%) (véanse Cuadro 8 y Gráfico 2).

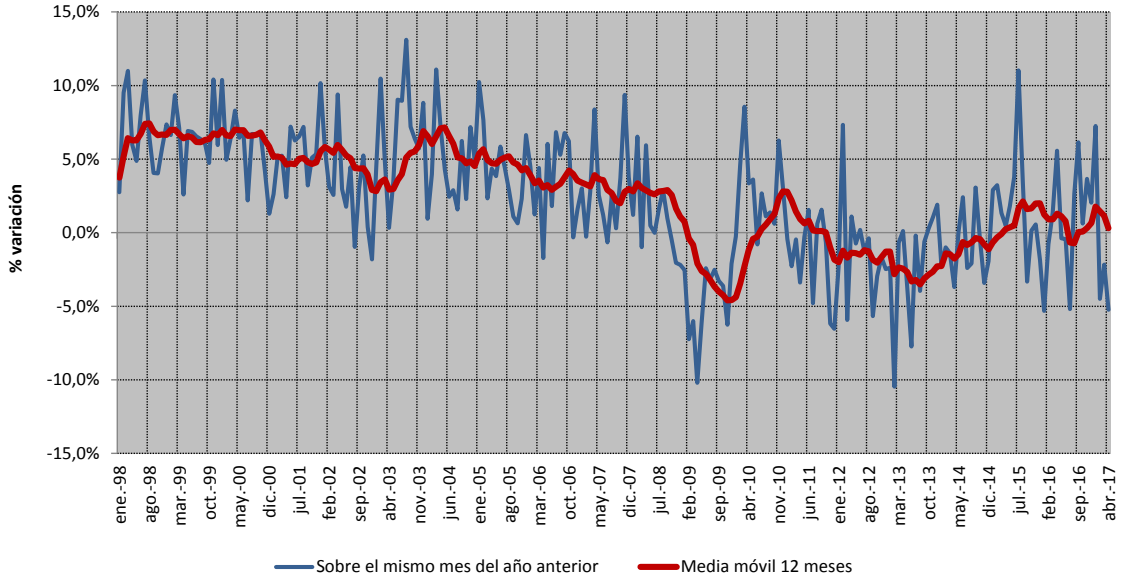
**Cuadro 8. Evolución mensual de la demanda nacional en b.c.**

| | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Mes | 2015 | 2016 | 2017 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 |
| Enero | 23.914 | 22.643 | 24.286 | *-5,31* | *7,25* | *-5,31* | *7,25* | *1,24* | *1,77* |
| Febrero | 22.141 | 21.967 | 20.979 | *-0,78* | *-4,50* | *-3,14* | *1,47* | *0,90* | *1,46* |
| Marzo | 22.370 | 22.680 | 22.188 | *1,38* | *-2,17* | *-1,66* | *0,24* | *0,91* | *1,15* |
| Abril | 19.955 | 21.065 | 19.961 | *5,57* | *-5,24* | *-0,03* | *-1,06* | *1,30* | *0,31* |
| Mayo | 21.020 | 20.940 | - | *-0,38* | | *-0,10* | | *1,12* | |
| Junio | 21.620 | 21.525 | - | *-0,44* | | *-0,15* | | *0,78* | |
| Julio | 24.974 | 23.679 | - | *-5,19* | | *-0,96* | | *-0,66* | |
| Agosto | 22.344 | 22.933 | - | *2,63* | | *-0,51* | | *-0,72* | |
| Septiembre | 20.899 | 22.182 | - | *6,14* | | *0,19* | | *0,04* | |
| Octubre | 20.970 | 21.102 | - | *0,63* | | *0,23* | | *0,08* | |
| Noviembre | 21.000 | 21.769 | - | *3,66* | | *0,53* | | *0,32* | |
| Diciembre | 22.076 | 22.525 | - | *2,04* | | *0,66* | | *0,66* | |
| **Anual** | **263.283** | **265.009** | **87.414** | | | | | | |

Fuente: REE, Series estadísticas del sistema eléctrico español y para 2017 Balance de Energía

[2] 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 (o 12, en su caso, de los ejercicios 2014, 2015 y 2016.

**Gráfico 2. Evolución mensual de la demanda nacional en b.c. Tasas de variación (%). Enero de 1998- abril de 2017**




Fuente: REE, Series estadísticas del sistema eléctrico español y para 2017 Balance de Energía

Adicionalmente, cabe señalar que, de acuerdo con la última información disponible publicada por REE, la tasa de variación anual de los últimos doce meses de la demanda en b.c. del sistema peninsular en abril de 2017 registró un aumento del 0,24%, la del Sistema Balear el 1,68%, la del Sistema Canario el 1,25% y la del Sistema Ceutí fue del 1,26%. Por el contrario el Sistema Melillense registró una reducción del -0,82%.

La tasa de variación de los últimos doce meses (mayo 2016- abril 2017) corregida de los efectos de laboralidad y temperatura de la demanda en b.c. del sistema peninsular es del 0,2%, la del sistema balear del 1,7% y la del sistema canario del 1,1%. 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 sobre previsiones mensuales del Operador del Sistema (disponible en http://www.esios.ree.es/web-publica/) la demanda en b.c. del sistema peninsular prevista para 2017 ascendería a 251.987 GWh, superior en 0,80% a la registrada para el ejercicio 2016. Se observa que la tasa de variación de la demandan peninsular en b.c. prevista por el operador del sistema para 2017 es superior a la tasa de variación que resulta de

comparar la demanda nacional en b.c. prevista en la Orden ETU/1976/2016[3] y la demanda registrada en 2016 (0,1%) (véase Cuadro 9).

**Cuadro 9. Previsión mensual del Sistema de Información del Operador del Sistema (esios) para 2017 de la demanda en b.c. peninsular**

| Mes | 2017 | | |
|---|---|---|---|
| | GWh | % Variación s/mismo mes año anterior | % Variación s/últimos 12 meses |
| Enero | 23.023 | *7,23* | *1,76* |
| Febrero | 19.885 | *-4,62* | *1,44* |
| Marzo | 20.992 | *-2,26* | *1,13* |
| Abril | 18.804 | *-5,63* | *0,24* |
| Mayo | 19.775 | *0,21* | *0,29* |
| Junio | 20.257 | *0,05* | *0,35* |
| Julio | 21.727 | *-2,28* | *0,65* |
| Agosto | 21.955 | *2,36* | *0,62* |
| Septiembre | 20.686 | *-0,66* | *0,07* |
| Octubre | 20.386 | *2,83* | *0,25* |
| Noviembre | 21.628 | *4,86* | *0,36* |
| Diciembre | 22.870 | *7,25* | *0,80* |
| **Anual** | **251.987** | | ***0,80*** |

Fuente: REE, esios
Nota: previsión mensual sombreada en naranja.

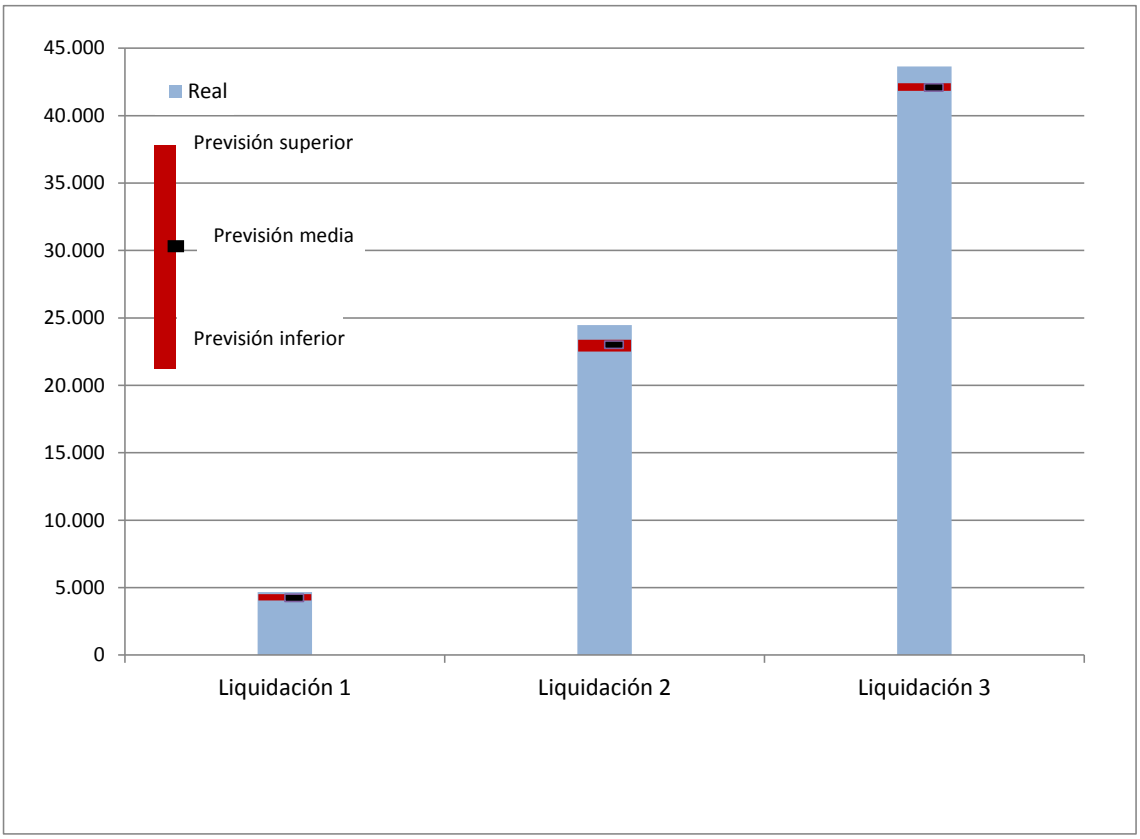
## 6.2. Previsión de la demanda en consumo

La demanda en consumo registrada en la Liquidación provisional 3/2017 asciende a 46.657 GWh, cifra un 3,7% superior al valor promedio registrado en la Liquidación 3 respecto de la liquidación 14 de ejercicios anteriores[4].

La demanda en consumo declarada en la Liquidación 3/2017 representaría el 18,3% del consumo previsto para el ejercicio 2017, valor superior al promedio registrado en el histórico de las liquidaciones de los ejercicios 2014 a 2016 (17,7%).

[3] La Memoria que acompañó a la propuesta de Orden no aporta información de la demanda en b.c. desagregada por subsistema.
[4] 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 2014, 2015 y 2016.

**Gráfico 3. Comparación de la demanda en consumo (GWh) registrada en la Liquidación 3/2017 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 2014, 2015, 2016 y 2017) y escandallo que acompaña a la Orden ETU/1976/2016.

La información disponible en la Liquidación 3/2017 no es significativa para valorar la evolución de la demanda en consumo por grupo de peajes de acceso. Al respecto, existe un decalaje de dos meses entre el momento del consumo y su facturación, por ello en la Liquidación 3 (consumo facturado entre el 1 y el 31 de marzo) se dispone de la totalidad del consumo registrado hasta el mes de enero de 2017.

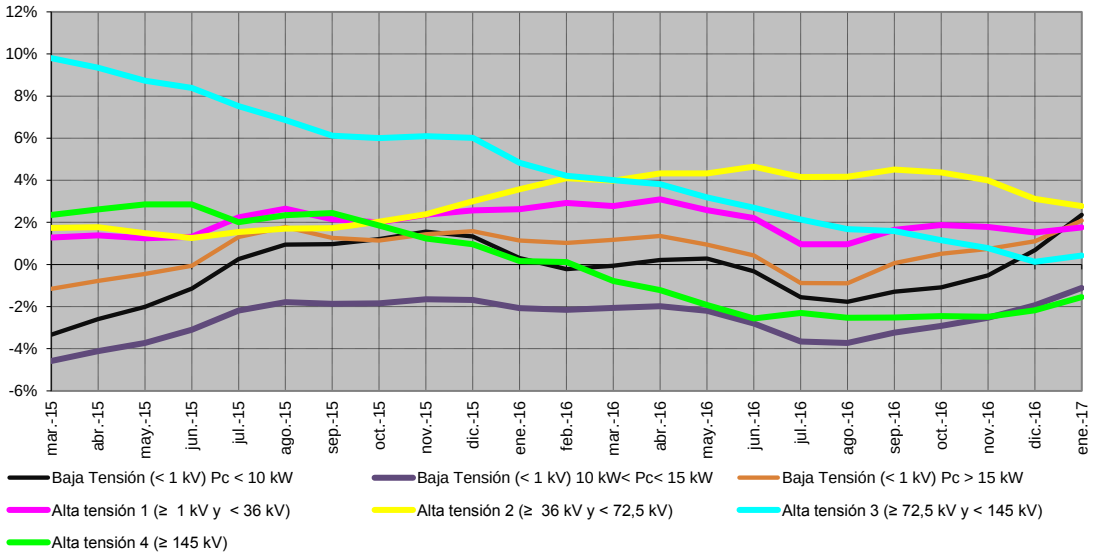
A título informativo, en el Cuadro 10 y el Gráfico 4 se muestra la evolución de la demanda en consumo desagregado por nivel de tensión hasta enero de 2017, último mes con información completa. Se observa que la demanda de todos los grupos tarifarios muestra medias móviles positivas, con la excepción de la demanda de los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada comprendida entre 10 kW y 15 kW y los consumidores conectados en alta tensión (mayor o igual a 145 kV).

**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 | | | | | |
| 2016 | febrero | -0,2% | -2,2% | 1,0% | 2,9% | 4,1% | 4,2% | 0,1% | 1,4% |
| | marzo | -0,1% | -2,1% | 1,2% | 2,8% | 4,0% | 4,0% | -0,8% | 1,3% |
| | abril | 0,2% | -2,0% | 1,4% | 3,1% | 4,3% | 3,8% | -1,2% | 1,5% |
| | mayo | 0,3% | -2,2% | 0,9% | 2,6% | 4,3% | 3,2% | -1,9% | 1,2% |
| | junio | -0,3% | -2,8% | 0,4% | 2,2% | 4,6% | 2,7% | -2,6% | 0,7% |
| | julio | -1,6% | -3,7% | -0,9% | 1,0% | 4,2% | 2,1% | -2,3% | -0,2% |
| | agosto | -1,8% | -3,7% | -0,9% | 1,0% | 4,2% | 1,7% | -2,5% | -0,3% |
| | septiembre | -1,3% | -3,2% | 0,1% | 1,6% | 4,5% | 1,6% | -2,5% | 0,2% |
| | octubre | -1,1% | -2,9% | 0,5% | 1,9% | 4,4% | 1,2% | -2,4% | 0,4% |
| | noviembre | -0,5% | -2,5% | 0,7% | 1,8% | 4,0% | 0,8% | -2,5% | 0,5% |
| | diciembre | 0,7% | -1,9% | 1,1% | 1,5% | 3,1% | 0,1% | -2,2% | 0,8% |
| 2017 | enero | 2,4% | -1,1% | 2,1% | 1,8% | 2,8% | 0,4% | -1,5% | 1,5% |

Fuente: CNMC

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




Fuente: CNMC

Adicionalmente, a efectos informativos, en el Cuadro 11 y Gráfico 5 se muestra la evolución de la potencia facturada por nivel de tensión, por su impacto en los ingresos del sistema. Se observa que, al contrario de la demanda, todos los grupos tarifarios muestra medias móviles negativas, con la excepción de los consumidores conectados en alta tensión 2 y 3 (redes con tensión comprendida entre 36 kV y 145 kV).

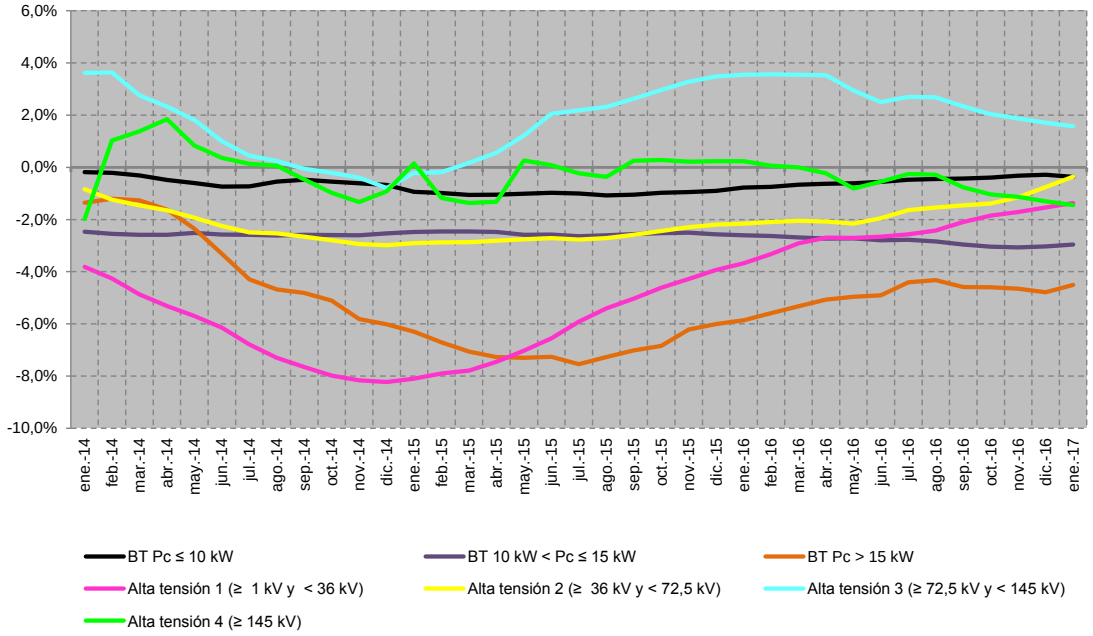
**Cuadro 11. Evolución mensual de la potencia facturada nacional por nivel de tensión. Tasa de variación anual media de 12 meses.**

| Año | | Baja Tensión (< 1 kV) | | | Alta tensión 1 (≥ 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 | | | | | |
| 2016 | febrero | -0,8% | -2,8% | -4,9% | -3,3% | -1,9% | 2,5% | -0,5% | -1,7% |
| | marzo | -0,7% | -2,8% | -4,4% | -2,9% | -1,6% | 2,7% | -0,3% | -1,5% |
| | abril | -0,6% | -2,8% | -4,3% | -2,7% | -1,5% | 2,7% | -0,3% | -1,4% |
| | mayo | -0,6% | -3,0% | -4,6% | -2,7% | -1,5% | 2,3% | -0,8% | -1,5% |
| | junio | -0,6% | -3,0% | -4,6% | -2,7% | -1,4% | 2,0% | -1,0% | -1,5% |
| | julio | -0,5% | -3,1% | -4,7% | -2,6% | -1,1% | 1,9% | -1,1% | -1,4% |
| | agosto | -0,4% | -3,0% | -4,8% | -2,4% | -0,8% | 1,7% | -1,3% | -1,4% |
| | septiembre | -0,4% | -3,0% | -4,5% | -2,1% | -0,4% | 1,6% | -1,4% | -1,3% |
| | octubre | -0,4% | -2,9% | -4,3% | -1,8% | 0,1% | 1,5% | -1,5% | -1,2% |
| | noviembre | -0,3% | -2,7% | -4,3% | -1,7% | 0,6% | 1,4% | -1,5% | -1,1% |
| | diciembre | -0,3% | -2,7% | -4,0% | -1,5% | 0,9% | 1,0% | -1,7% | -1,0% |
| 2017 | enero | -0,4% | -2,7% | -3,8% | -1,4% | 1,3% | 1,0% | -2,1% | -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

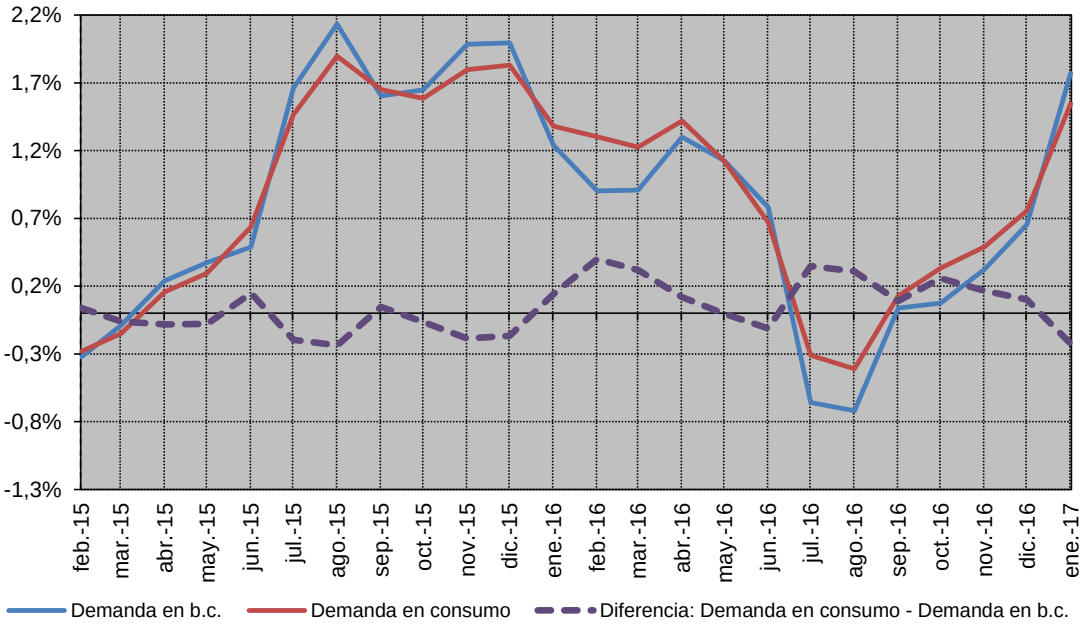
**Gráfico 5. Evolución mensual de la potencia facturada nacional por nivel de tensión. Tasa de variación anual media de 12 meses.**




Fuente: CNMC

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.

**Gráfico 6. Evolución mensual de la demanda nacional en barras de central y en consumo. Tasa de variación anual media de 12 meses (%)**



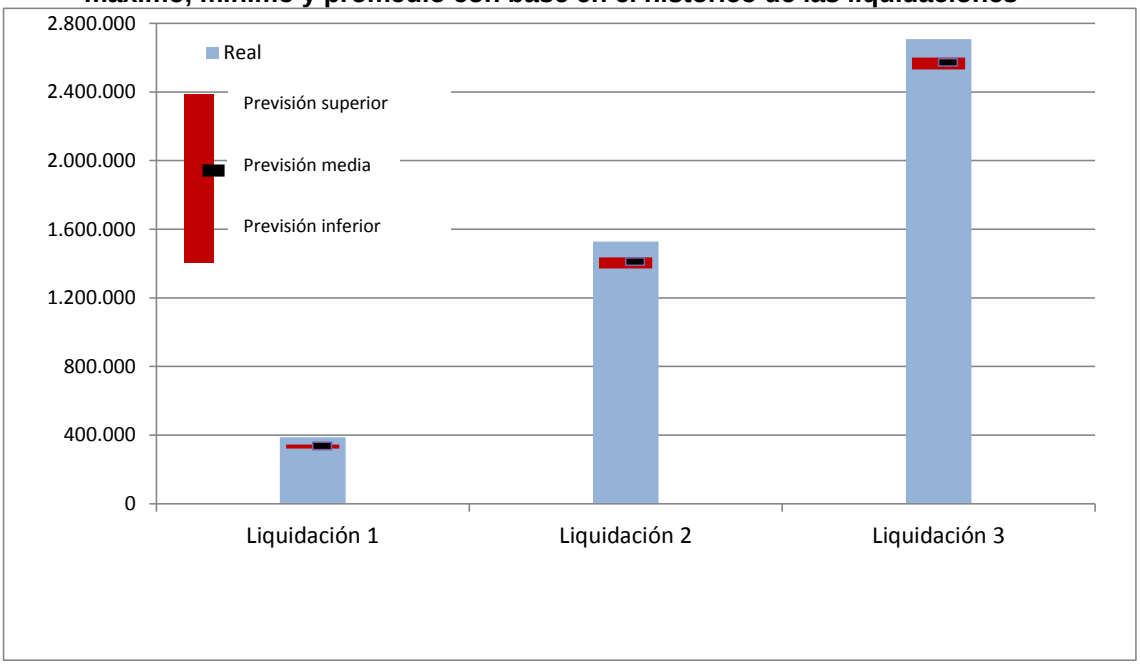

Fuente: CNMC

## 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 3/2017 ascendieron a 2.707,5 M€, cifra un 5,2% superior al valor promedio registrado en la Liquidación 3 respecto de la liquidación 14 de ejercicios anteriores (véase Gráfico 7).

**Gráfico 7. Comparación de los ingresos por peajes de acceso y cargos de consumidores (miles €) registrados en las liquidación provisional 3 de 2017 respecto de la previsión de liquidación 3. Intervalo de variación de los ingresos de acceso máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones**



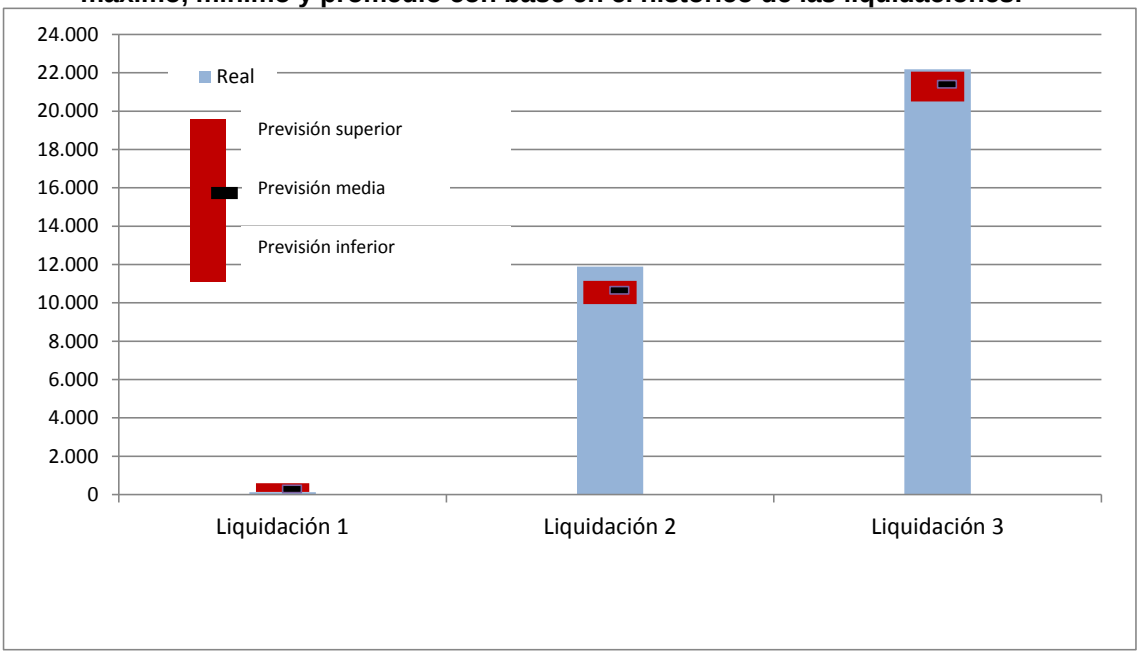

Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2014, 2015, 2016 y 2017) y escandallo que acompaña a la Orden ETU/1976/2016.

Del mismo modo que se indicó respecto de la demanda en consumo, los ingresos por peajes de acceso declarados en la Liquidación 3/2017 representan, aproximadamente, el 19,6% de los ingresos previstos para la liquidación provisional 14.

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

Los ingresos declarados en la Liquidación 3/2017 por este concepto ascienden a 22,1 M€, cifra superior en un 3,6% al promedio de la liquidación 3 de los años 2014, 2015 y 2016.

**Gráfico 8. Comparación de los ingresos (miles €) por peajes de acceso de generadores (miles €) registrados en las Liquidación 3/2017 respecto de los ingresos previstos por este concepto. Intervalo de variación de los ingresos de acceso máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones.**

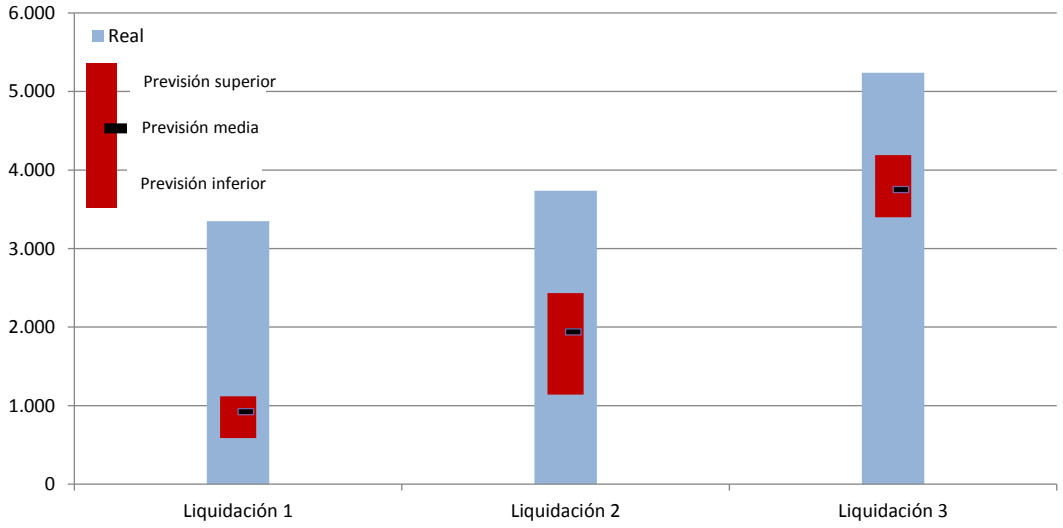



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2014, 2015, 2016 y 2017) y escandallo que acompaña a la Orden ETU/1976/2016.

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

En la Liquidación 3/2017 se han declarado 5,2 M€ en concepto de ingresos derivados de la aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014, importe que estaría por encima del valor medio definido (+39,6%), teniendo en cuenta el histórico de las liquidaciones de los ejercicios 2014, 2015 y 2016.

**Gráfico 9. Comparación de los ingresos (miles €) por aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014 registrados en la Liquidación 3/2017 respecto de los ingresos previstos por este concepto. Intervalo de variación de los ingresos por aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014 máximo, mínimo y promedio de la Liquidación 3 con base en el histórico de las liquidaciones**




Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2014, 2015, 2016 y 2017) y escandallo que acompaña a la Orden ETU/1976/2016.

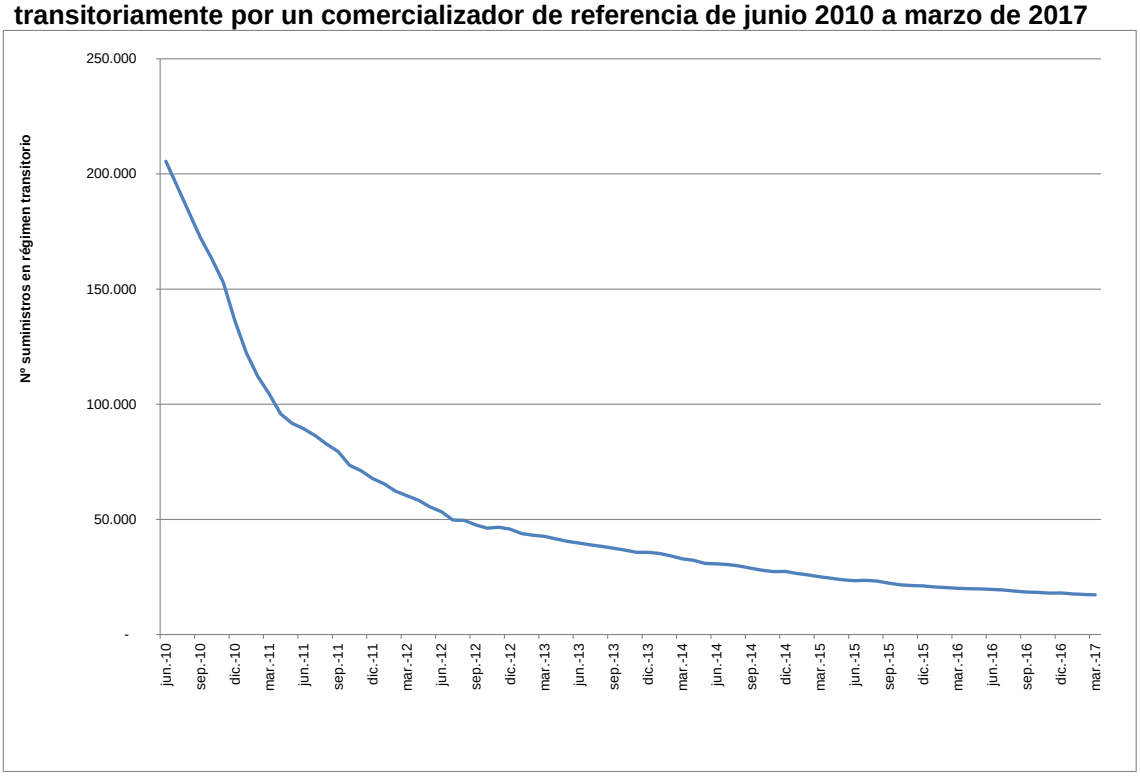
A efectos informativos en el Cuadro 12 y el Gráfico 10 se muestra la evolución del número de clientes sin derecho a TUR/PVPC que transitoriamente son suministrados por un comercializador de último recurso.

**Cuadro 12. Evolución del número de clientes sin derecho a TUR/PVPC suministrados transitoriamente por un comercializador de referencia desagregado por tipo de consumidor. Junio 2010 – marzo 2017**

| Fecha | Tipo de consumidor | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Grandes Clientes AT | Grandes Clientes BT | AAPP AT | AAPP BT | Pymes AT | Pymes BT | Domésticos AT | Domésticos BT | Otros AT | Otros BT | Total |
| jun-10 | 443 | 5.455 | 2.329 | 63.191 | 6.288 | 45.528 | 50 | 81.742 | 29 | 451 | 205.506 |
| dic-10 | 277 | 2.312 | 1.626 | 41.189 | 2.449 | 33.458 | 81 | 54.489 | 12 | 364 | 136.257 |
| dic-11 | 857 | 615 | 861 | 17.925 | 1.290 | 17.078 | 121 | 28.780 | 30 | 185 | 67.742 |
| dic-12 | 334 | 224 | 617 | 9.394 | 1.064 | 11.406 | 136 | 22.324 | 27 | 221 | 45.747 |
| dic-13 | 117 | 225 | 386 | 6.106 | 735 | 8.694 | 128 | 19.054 | 29 | 258 | 35.732 |
| dic-14 | 151 | 182 | 297 | 3.665 | 893 | 5.474 | 118 | 16.382 | 28 | 179 | 27.369 |
| dic-15 | 105 | 151 | 198 | 2.768 | 738 | 3.778 | 69 | 13.169 | 20 | 111 | 21.107 |
| dic-16 | 62 | 115 | 152 | 2.036 | 522 | 2.266 | 112 | 12.775 | - | - | 18.040 |
| ene-17 | 56 | 88 | 150 | 1.912 | 501 | 2.224 | 109 | 12.650 | - | - | 17.690 |
| feb-17 | 55 | 84 | 154 | 1.923 | 490 | 2.165 | 108 | 12.435 | - | - | 17.414 |
| mar-17 | 62 | 98 | 159 | 1.935 | 480 | 2.122 | 105 | 12.287 | - | - | 17.248 |

Fuente: CNMC

**Gráfico 10. Evolución del número de clientes sin derecho a TUR/PVPC suministrados transitoriamente por un comercializador de referencia de junio 2010 a marzo de 2017**




Fuente: CNMC

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

En la Liquidación provisional 3/2017 se han registrado 76.213,2 miles de € de ingresos por aplicación de la Ley 15/2012. Los ingresos acumulados por este concepto suponen el 2,4% del importe previsto para el ejercicio 2017 (3.154,5 M€) en la Orden ETU/1976/2016 (véase Cuadro 13).

**Cuadro 13. Ingresos por aplicación de la Ley 15/2012 y por la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero**

| Liquidación | Tributos y cánones | Canon hidráulico | Modificación tarifa impuesto especial hidrocarburos | Subastas derechos de emisión (90 % recaudado) | TOTAL (€) |
|---|---|---|---|---|---|
| Liquidación 1/2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Liquidación 2/2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Liquidación 3/2017 | 0,00 | 0,00 | 40.837.996,12 | 35.375.239,10 | 76.213.235,22 |
| **TOTAL** | **0,00** | **0,00** | **40.837.996,12** | **35.375.239,10** | **76.213.235,22** |

Fuente: CNMC (Liquidaciones provisionales 2017)

## 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 3/2017: retribución del transporte y la distribución, retribución específica de las instalaciones de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos, retribución adicional de los sistemas no peninsulares y los pagos por capacidad.

Adicionalmente, se realiza un seguimiento de su evolución de la retribución adicional de los sistemas no peninsulares, a efectos de detectar posibles desvíos respecto del importe total considerado en la Orden ETU/1976/2016, independientemente de la fuente de financiación.

### 8.1. Retribución del transporte y la distribución

La Disposición transitoria tercera de la Orden ETU/1976/2016 establece que hasta la aprobación de las retribuciones de las actividades de transporte y distribución bien al amparo de los previsto en el Real Decreto 1047/2013, de 27 de diciembre y Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, se procederá a liquidar por el organismo encargado de las liquidaciones las cantidades devengadas a cuenta que serán, para cada una de las empresas de transporte y distribución, la parte proporcional de la retribución que figura en la Orden IET/981/2016, de 15 de junio, por la que se establece la retribución de las empresas titulares de instalaciones de transporte de energía eléctrica para el año 2016 y en la Orden IET/980/2016, de 10 de junio, por la que se establece la retribución de las empresas de distribución de energía eléctrica para el año 2016. En particular los citados reales decretos establecen en 1.709.997 miles de € y 5.162.708 miles de € de la retribución del transporte y la distribución respectivamente.

No obstante, según el escandallo que acompaña a la Orden ETU/1976/2016, la retribución del transporte asciende a 1.735.090 miles de € y la retribución a la distribución a 5.157.776 miles de €.

En consecuencia, en la Liquidación 3/2017 se registra un desvío respecto de la previsión en la retribución de las actividades de transporte y distribución.

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

En el Cuadro 14 se muestra la retribución de la producción renovable correspondiente al mes de marzo para el total nacional sin aplicar el coeficiente de cobertura, independientemente de su fuente de financiación.

**Cuadro 14. Resultado de la liquidación provisional 3 de 2017 de retribución de las instalaciones de producción de energías renovables, cogeneración y residuos.**

| Tecnología | Sistema nacional | | | Sistema Peninsular | | | Sistemas No Peninsulares | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Potencia Liquidada (MW) | Energía (GWh) | Retribución Regulada (M€) | Potencia Liquidada (MW) | Energía (GWh) | Retribución Regulada (M€) | Potencia Liquidada (MW) | Energía (GWh) | Retribución Regulada (M€) |
| COGENERACIÓN | 5.266 | 2.186 | 101,0 | 5.258 | 2.183 | 100,7 | 8 | 3 | 0,2 |
| SOLAR FV | 4.604 | 704 | 209,3 | 4.366 | 668 | 199,5 | 238 | 36 | 9,8 |
| SOLAR TE | 2.299 | 334 | 103,5 | 2.299 | 334 | 103,5 | - | - | - |
| EÓLICA | 22.706 | 4.657 | 121,5 | 22.573 | 4.625 | 121,2 | 133 | 32 | 0,3 |
| HIDRÁULICA | 1.648 | 445 | 6,9 | 1.648 | 445 | 6,9 | - | - | 0,0 |
| BIOMASA | 725 | 268 | 23,9 | 722 | 267 | 23,8 | 3 | 1 | 0,1 |
| RESIDUOS | 718 | 283 | 10,3 | 641 | 261 | 9,2 | 77 | 22 | 1,0 |
| TRAT.RESIDUOS | 445 | 197 | 10,9 | 445 | 197 | 10,9 | - | - | - |
| OTRAS TECNOLOGÍAS | 5 | - | 0,02 | 5 | - | 0,02 | - | - | - |
| **TOTAL** | **38.416** | **9.074** | **587,1** | **37.957** | **8.980** | **575,8** | **459** | **94** | **11,4** |

Fuente: CNMC, Liquidación provisional de la retribución de las instalaciones de producción de energías renovables, cogeneración y residuos.

Conforme se establece en el artículo 72.4 del Real Decreto 738/2015, el 50% de la retribución específica no peninsular será financiada conjuntamente con la retribución adicional con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.

En consecuencia, en la Liquidación provisional 3/2017 se liquida con cargo al sector eléctrico la totalidad de la retribución específica correspondiente al sistema peninsular (1.701,2 M€) y el 50% de la retribución específica correspondiente a los sistemas no peninsulares (16,8 M€).

La retribución RECORE peninsular registrada en la Liquidación provisional 3/2017 ha resultado un 2,6% inferior al valor previsto para esta liquidación. La Memoria que acompañó a la Orden ETU/1976/206 no proporciona información sobre la retribución RECORE de los sistemas no peninsulares, por lo que no es posible analizar el desvío.

Por último en la Liquidación 3/2017 se han registrado 0,68 M€ de ingresos por reliquidaciones de energía de ejercicios anteriores.

## 8.3. Anualidades del déficit de actividades reguladas

En la Liquidación 3/2017 se incluye el impacto de la emisiones 68ª y 69ª de FADE. El importe íntegro de estas emisiones se destinará a la refinanciación de vencimientos futuros de los bonos emitidos por FADE, por lo que se actualiza la anualidad correspondiente a FADE. En particular, la anualidad correspondiente a FADE asciende a 2.173.236.234,1 € cifra inferior en 11,8 M€ a la incluida en la Orden ETU/1976/2016 (2.185.022.402,13 €). Como consecuencia de lo anterior, en la Liquidación 3/2017 se registra un desvío de -0,6 M€ en la anualidad correspondiente al fondo de titulización.

## 8.4. Coste del servicio de interrumpibilidad

En la Liquidación 3/2017 se han incluido 1,9 M€ correspondientes a la retribución del servicio de interrumpibilidad prestado por los proveedores del servicio en los territorios no peninsulares, conforme se establece en la disposición transitoria primera de la Orden IET/2013/2013, de 31 de octubre, por la que se regula el mecanismo competitivo de asignación del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad.

Adicionalmente, cabe señalar que en la Liquidación 3/2017 se ha registrado un ingreso de 7,2 M€ por la diferencia entre el coste asociado al servicio de interrumpibilidad prestado por los proveedores del servicio en los sistemas eléctricos no peninsulares (SENP) y los ingresos que resultan de aplicar a la demanda de los SENP el mismo coste de la energía del mercado del sistema peninsular[5].

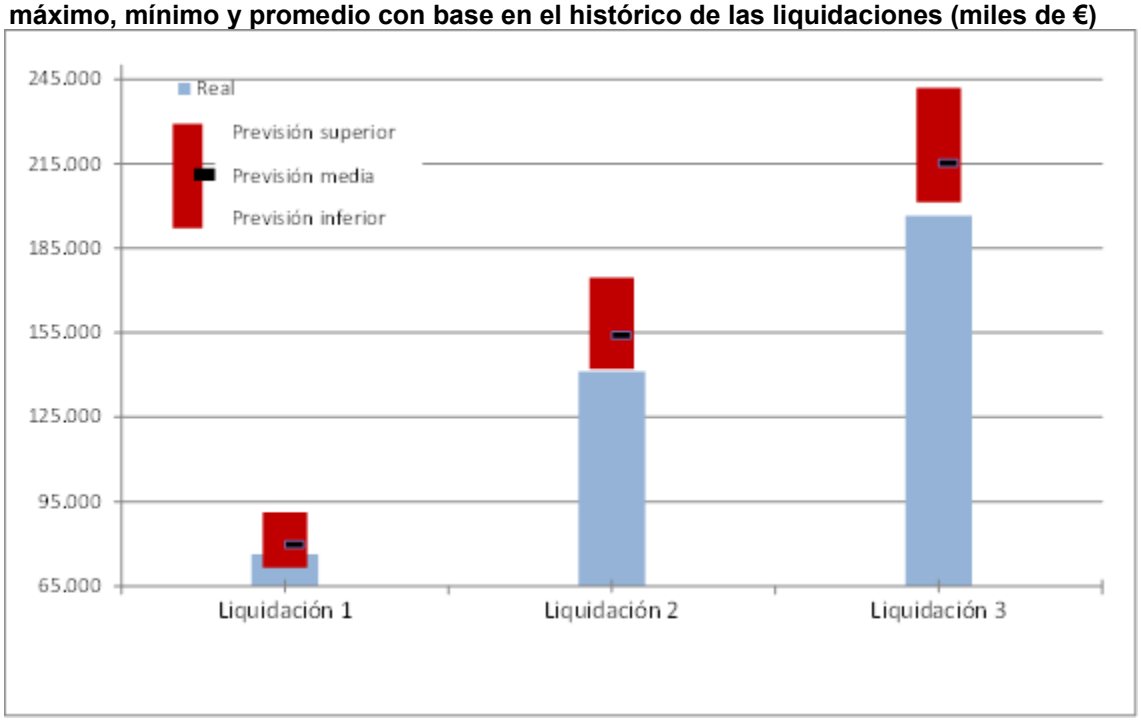
## 8.5. Coste de los pagos por capacidad

El coste de los pagos por capacidad registrado en la Liquidación 3/2017 asciende a 99,0 M€, cifra superior en 1,5 M€ al valor previsto.

Por otra parte, los ingresos para la financiación de los pagos por capacidad registrados en la Liquidación 3/2017 (196,5 M€) han resultado un 8,7% inferiores al valor medio esperado de la Liquidación 3 de ejercicios anteriores, teniendo en cuenta el histórico de liquidaciones (véase Gráfico 11).

[5] Para más información véase Informe de seguimiento de la Liquidación 13/2015.

**Gráfico 11. Comparación de los ingresos para la financiación de los pagos por capacidad registrados en la liquidación provisional 3 de 2017 respecto de la previsión de liquidación. Intervalo de variación de los ingresos por pagos por capacidad máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones (miles de €)**




Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2014, 2015 y 2016) y escandallo que acompaña a la Orden ETU/1976/2016.

Por último, el saldo de los pagos por capacidad registrado en la Liquidación 3/2017 asciende a 97,5 M€. Para mayor información, en el Cuadro 15 se muestra la desagregación del saldo de los pagos por capacidad según el Informe de liquidación del Operador del Sistema peninsular del mes de marzo de 2017.

**Cuadro 15. Evolución del saldo de los pagos por capacidad**

| | Financiación (Ingresos por pagos de la demanda s/normativa vigente) € | Pagos por Incentivo a la Inversión € | Servicio Disponibilidad € | Saldo € |
|---|---|---|---|---|
| **abr-16** | 49.275.164 | 21.063.309 | 13.655.017 | 14.556.838 |
| **may-16** | 47.731.711 | 21.585.763 | 14.110.184 | 12.035.764 |
| **jun-16** | 58.289.536 | 20.692.115 | 13.625.573 | 23.971.848 |
| **jul-16** | 72.482.648 | 21.102.062 | 14.107.977 | 37.272.609 |
| **ago-16** | 46.948.751 | 21.070.161 | 14.107.977 | 11.770.613 |
| **sep-16** | 52.253.445 | 20.102.342 | 13.652.881 | 18.498.222 |
| **oct-16** | 46.841.620 | 20.189.064 | 14.107.977 | 12.544.579 |
| **nov-16** | 52.461.783 | 19.477.317 | 13.652.881 | 19.331.585 |
| **dic-16** | 68.439.500 | 20.126.561 | 14.477.623 | 33.835.316 |
| **ene-17** | 76.241.642 | 20.181.702 | 14.179.711 | 41.880.229 |
| **feb-17** | 64.954.451 | 17.755.665 | 13.030.349 | 34.168.438 |
| **mar-17** | **55.327.830** | **19.439.675** | **14.426.458** | **21.461.697** |

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

## 8.6. Retribución adicional de los sistemas no peninsulares

El siguiente cuadro presenta el resultado de la producción de energía eléctrica térmica e hidro-eólica en los Sistemas Eléctricos No Peninsulares (SENP) correspondiente al mes de marzo de 2017. Se muestran los datos de producción horaria remitidos por el operador del sistema, agregados por sujeto de liquidación y sistema. La producción térmica convencional de los SENP, junto con la del parque hidro-eólico de Gorona del Viento, S.A. (El Hierro), alcanzó 994 GWh en este mes, con un coste total provisional de 120.337.073,82 euros. De esta cantidad, 72.799.889,64 euros corresponden a la compensación extrapeninsular. No se registró producción de COTESA (Cogeneración de Tenerife, S.A.).

**Cuadro 16. Detalle sobre la producción y costes reconocidos y su reparto por cada SENP correspondientes a marzo de 2017**

| SENP | Produccion medida (MWh) | Coste total reconocido (€) | Importe coste variable (€) | Importe garantía de potencia (€) | Liquidación de REE (€) | Régimen retributivo adicional (€) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Baleares | 295.842,81 | 30.616.672,30 | 18.786.279,70 | 11.830.392,60 | 15.731.064,89 | 14.885.607,41 |
| Canarias (UNELCO) | 664.011,55 | 81.619.214,03 | 61.983.749,51 | 19.635.464,52 | 30.323.813,01 | 51.295.401,02 |
| Canarias (COTESA) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Canarias (GORONA) | 2.122,23 | 1.807.884,25 | 33.043,05 | 1.774.841,20 | 76.122,09 | 1.731.762,16 |
| Ceuta | 16.352,62 | 3.358.483,53 | 1.613.070,58 | 1.745.412,95 | 716.343,02 | 2.642.140,51 |
| Melilla | 15.605,64 | 2.934.819,71 | 1.642.199,87 | 1.292.619,84 | 689.841,17 | 2.244.978,54 |
| ***Total*** | ***993.934,85*** | ***120.337.073,82*** | ***84.058.342,71*** | ***36.278.731,11*** | ***47.537.184,18*** | ***72.799.889,64*** |

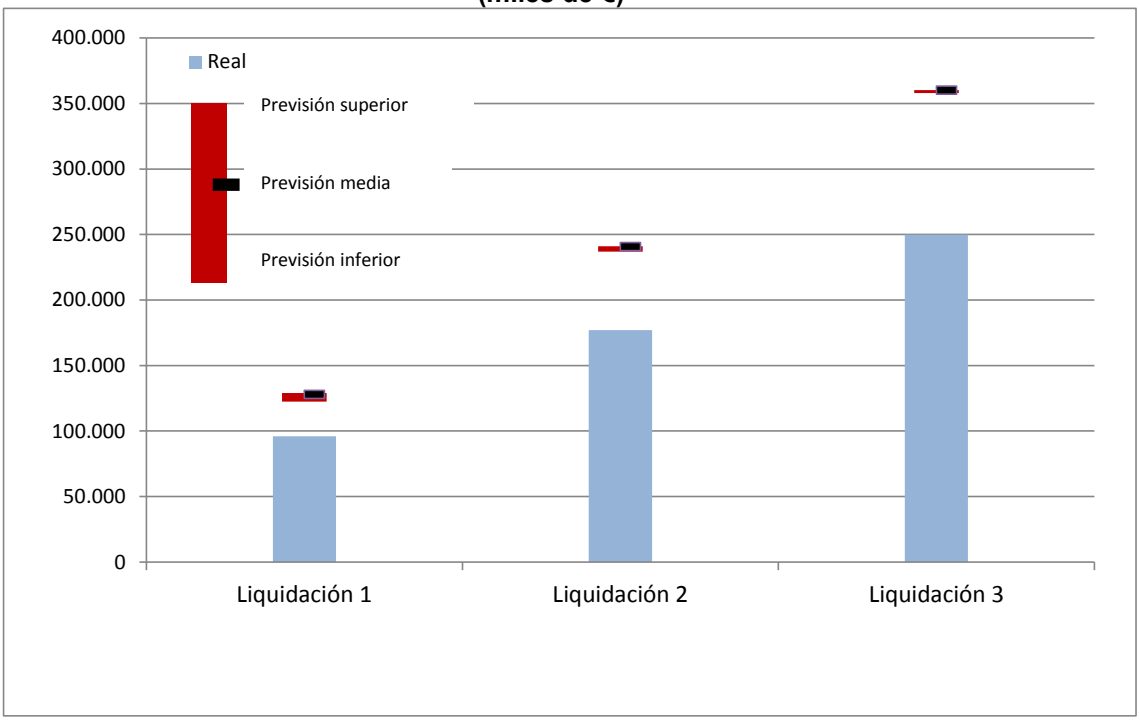
Fuente: Operador del Sistema

En el Gráfico 12 se muestra la evolución mensual del coste de la retribución adicional de los sistemas no peninsulares, independientemente de su fuente de financiación. Según el escandallo de costes de la Orden ETU/1976/2016, la retribución de los sistemas no peninsulares incluye el régimen retributivo adicional y el 50% de la retribución específica de las instalaciones situadas en territorios no peninsulares. En la Memoria que acompañó a la propuesta de Orden no se aporta el desglose entre ambas partidas, por lo que a efectos del seguimiento de la retribución adicional se ha optado por restar del coste anual previsto en la Orden ETU/1976/2016 (1.481,3 M€) el 50% de la retribución específica de las instalaciones localizadas en territorio no peninsular prevista por la CNMC (66,2 M€)[6].

Bajo estas premisas, la retribución adicional de los SENP registrada en la Liquidación 3/2017 se situaría por debajo (30,6%) del valor medio del intervalo de variación previsto para esta la Liquidación.

[6] Informe disponible en https://www.cnmc.es/sites/default/files/1365168_17.pdf

**Gráfico 12. Comparación de la retribución adicional registrada en la Liquidación provisional 3 de 2017 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 del sector eléctrico 2013, 2014, 2015 y 2016) y escandallo que acompaña a la Orden ETU/1976/2016.

## 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 2013, 2014, 2015 y 2016. En el cuadro inferior se muestra la previsión anual de la Orden ETU/1976/2016 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 17. Periodificación de la demanda, ingresos y costes de la Orden ETU/1976/2016**

| *Previsión anual:* | *238.288* | *13.814.189* | *130.000* | *11.854* | *20.512* | *137* | *281.138* | *725.062* | *740.632* |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

| Liquidación | Consumo | Peajes de consumidores | Peajes de generadores | Clientes en régimen transitorio | Tasa de la CNMC | 2º parte del ciclo de combustible nuclear | Anualidad déficit 2005 | Ingresos por pagos por capacidad | Retribución SNP |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Liquidación 1 | 1,8% | 2,4% | 0,2% | 7,8% | 2,4% | 2,4% | 2,4% | 11,0% | 9,0% |
| Liquidación 2 | 9,7% | 10,2% | 8,2% | 16,4% | 10,2% | 10,2% | 10,2% | 21,2% | 17,0% |
| Liquidación 3 | 17,7% | 18,6% | 16,5% | 31,7% | 18,6% | 18,6% | 18,6% | 29,7% | 25,5% |
| Liquidación 4 | 25,9% | 26,8% | 25,1% | 40,4% | 26,8% | 26,8% | 26,8% | 37,0% | 33,7% |
| Liquidación 5 | 33,9% | 34,7% | 33,3% | 48,3% | 34,7% | 34,7% | 34,7% | 44,4% | 42,0% |
| Liquidación 6 | 42,0% | 42,6% | 40,6% | 54,9% | 42,6% | 42,6% | 42,6% | 53,5% | 50,2% |
| Liquidación 7 | 50,5% | 51,2% | 49,0% | 63,8% | 51,2% | 51,2% | 51,2% | 65,1% | 58,2% |
| Liquidación 8 | 59,3% | 60,2% | 57,7% | 72,8% | 60,2% | 60,2% | 60,2% | 71,0% | 67,2% |
| Liquidación 9 | 68,0% | 68,5% | 65,9% | 80,3% | 68,5% | 68,5% | 68,5% | 77,8% | 75,7% |
| Liquidación 10 | 76,5% | 76,8% | 73,9% | 88,6% | 76,8% | 76,8% | 76,8% | 84,1% | 84,2% |
| Liquidación 11 | 84,6% | 84,7% | 81,9% | 95,4% | 84,7% | 84,7% | 84,7% | 90,9% | 92,1% |
| Liquidación 12 | 92,7% | 92,7% | 89,8% | 100,0% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 100,0% | 100,0% |
| Liquidación 13 | 99,4% | 99,1% | 98,7% | 100,0% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 100,0% | 100,0% |
| Liquidación 14 | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% |

| Liquidación | consumo (GWh) | Peajes de consumidores | Peajes de generadores | Clientes en régimen transitorio | Tasa de la CNMC | 2º parte del ciclo de combustible nuclear | Anualidad déficit 2005 | Ingresos por pagos por capacidad | Retribución SNP |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Liquidación 1 | 4.241 | 337.355 | 287 | 925 | 501 | 3 | 6.866 | 79.721 | 67.015 |
| Liquidación 2 | 23.022 | 1.410.750 | 10.650 | 1.939 | 2.095 | 14 | 28.711 | 154.033 | 126.080 |
| Liquidación 3 | 42.087 | 2.573.468 | 21.405 | 3.753 | 3.821 | 26 | 52.374 | 215.255 | 188.576 |
| Liquidación 4 | 61.797 | 3.701.816 | 32.678 | 4.786 | 5.497 | 37 | 75.337 | 268.353 | 249.718 |
| Liquidación 5 | 80.693 | 4.798.436 | 43.269 | 5.721 | 7.125 | 48 | 97.655 | 321.939 | 311.238 |
| Liquidación 6 | 100.019 | 5.888.596 | 52.831 | 6.513 | 8.744 | 58 | 119.841 | 387.926 | 371.841 |
| Liquidación 7 | 120.268 | 7.073.756 | 63.727 | 7.557 | 10.503 | 70 | 143.961 | 471.751 | 431.382 |
| Liquidación 8 | 141.394 | 8.315.429 | 74.967 | 8.636 | 12.347 | 82 | 169.231 | 515.125 | 497.613 |
| Liquidación 9 | 161.963 | 9.463.865 | 85.735 | 9.522 | 14.052 | 94 | 192.603 | 563.899 | 560.462 |
| Liquidación 10 | 182.195 | 10.614.538 | 96.070 | 10.505 | 15.761 | 105 | 216.021 | 609.644 | 623.518 |
| Liquidación 11 | 201.706 | 11.695.712 | 106.509 | 11.305 | 17.366 | 116 | 238.024 | 659.072 | 682.122 |
| Liquidación 12 | 220.937 | 12.808.848 | 116.796 | 11.853 | 19.019 | 127 | 260.678 | 725.062 | 740.632 |
| Liquidación 13 | 236.956 | 13.691.685 | 128.361 | 11.853 | 20.330 | 136 | 278.645 | 725.062 | 740.632 |
| Liquidación 14 | 238.288 | 13.814.189 | 130.000 | 11.854 | 20.512 | 137 | 281.138 | 725.062 | 740.632 |

Fuente: Liquidaciones provisionales de los ejercicios 2014, 2015 y 2016

CNMC

COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA