



**BOLETÍN DE INDICADORES  
ELÉCTRICOS DE MARZO DE  
2019**

**27 de marzo de  
2019**

## ***Índice***

### **Glosario**

<b>1.- Demanda en barras de central</b>	<b>1</b>
<b>1.1 Demanda en barras de central nacional</b>	<b>1</b>
Demanda en barras de central nacional	1
% Variación de la demanda nacional	1
Cobertura de la demanda	2
<b>1.2 Demanda en barras de central peninsular</b>	<b>4</b>
Demanda en barras de central peninsular	4
% Variación de la demanda peninsular	4
Descomposición del crecimiento de la demanda en b.c. en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica	5
Previsión REE de la demanda peninsular	5
Cobertura de la demanda	6
<b>1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular</b>	<b>8</b>
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	8
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular	8
Cobertura de la demanda	10
<b>1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear</b>	<b>11</b>
Demanda en barras de central del Sistema Balear	11
% Variación de la demanda del Sistema Balear	11
Cobertura de la demanda	12
<b>1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario</b>	<b>14</b>
Demanda en barras de central del Sistema Canario	14
% Variación de la demanda del Sistema Canario	14
Cobertura de la demanda	15
<b>1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí</b>	<b>17</b>
Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	17
% Variación de la demanda del Sistema Ceutí	17
<b>1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense</b>	<b>18</b>
Demanda en barras de central del Sistema Melillense	18
% Variación de la demanda del Sistema Melillense	18
<b>2.- Demanda en consumo</b>	<b>19</b>
<b>2.1 - Demanda de consumidores nacionales</b>	<b>19</b>
Energía consumida	19
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	20
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	21
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	22

## Índice

<b>2.2 - Demanda de consumidores peninsulares</b>	<b>23</b>
Energía consumida	23
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	24
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	25
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	26
<b>2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares</b>	<b>27</b>
Energía consumida	27
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	28
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	29
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	30
<b>3.- Estructura de la demanda en consumo</b>	<b>31</b>
<b>3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso</b>	<b>31</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	31
Tamaño medio por peaje de acceso (dic 2017- nov 2018)	31
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	32
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	32
Facturación media de acceso (c€/kWh).	33
<b>3.2 - Potencias facturadas por peaje de acceso</b>	<b>34</b>
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c < 15$ kW	34
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c > 15$ kW	35
Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A	37
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1	39
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2	40
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3	41
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4	42
<b>3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014</b>	<b>43</b>
Pérdidas mensuales	43
Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses	44
<b>3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso</b>	<b>45</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	45
Tamaño medio por peaje de acceso (dic 2017- nov 2018)	45
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	46
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	46
Facturación media de acceso (c€/kWh).	47
<b>3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso</b>	<b>48</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	48
Tamaño medio por peaje de acceso (dic 2017- nov 2018)	48
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	49

## **Índice**

Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	49
Facturación media de acceso (c€/kWh).	50
<b>3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad</b>	<b>53</b>
Distribución de la energía consumida por sector actividad	53
Distribución del número de consumidores por sector actividad	53
<b>4.- Suministro de último recurso</b>	<b>56</b>
<b>4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (<math>P_c \leq 10</math> kW)</b>	<b>56</b>
Número de consumidores y energía consumida. Noviembre 2018	56
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	56
Consumo medio por tipo de consumidor	58
Potencia facturada promedio por tipo de consumidor	58
<b>4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC</b>	<b>59</b>
Consumidores acogidos al PVPC sin discriminación horaria	60
Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en dos periodos	62
Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en tres periodos	64
<b>4.3- Bono Social</b>	<b>66</b>
Consumidores acogidos al Bono social	66
<b>4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC</b>	<b>68</b>
Consumidores abastecidos por COR	68
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	68
<b>5.- Costes previstos del sistema</b>	<b>70</b>
<b>5.1- Costes previstos del sistema</b>	<b>70</b>
Escandallo de costes	70
Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh	72
<b>5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales</b>	<b>73</b>
Escandallo de costes de acceso. Año 2017	73
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2018	74
<b>6.- Mercado de producción. España</b>	<b>77</b>
Evolución del mercado de electricidad	77
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	76
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	78
Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	79
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	80
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	81

## Índice

Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión (3.0A) del RD 1164/2001	82
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001	83
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	84
<b>7.- Mercado de producción. MIBEL</b>	<b>85</b>
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	85
Aplicación del "Market Splitting"	85
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	86
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	
<b>8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio</b>	<b>87</b>
Último mes disponible. Noviembre 2018	88
Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	90
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	92
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A	93
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA	94
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS	95
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A	96
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA	97
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS	98
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A	99
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y $< 36$ kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)	100
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y $< 36$ kV) con $P_c > 450$ kW (6.1)	101
Consumidores de AT 2 ( $\geq 36$ kV y $< 72,5$ kV) (6.2)	102
Consumidores de AT 3 ( $\geq 72,5$ kV y $< 145$ kV) (6.3)	103
Consumidores de AT 4 ( $\geq 145$ kV) (6.4)	104

## Glosario

---

**Coste de Producción de la Energía (Coste de la Energía):** Coste de la Energía incorporado al PVPC, resultado de aplicar la fórmula descrita en el Real Decreto 216/2014. Incluye los siguiente componentes:

**Pmh:** Precio medio horario obtenido a partir de los resultados del mercado diario e intradía

**SAh:** Costes correspondiente a los servicios de ajuste del sistema

**OCh:** Otros costes asociados al suministro que incluyen:

- Pagos de los comercializadores para la financiación del OS
- Pagos de los comercializadores para la financiación del OM
- Pagos para la financiación de los mecanismos de capacidad
- Pagos para la financiación del servicio de interrumpibilidad

**Demanda en barras de central (Demanda en b.c.)** .- Energía inyectada en la red procedente de las centrales de generación y de los intercambios internacionales, una vez deducidos los consumos propios de las centrales.

**Demanda en consumo.**- Energía adquirida por los consumidores, medida en los puntos de consumo utilizando los correspondientes equipos de medida.

**Escandallo de costes.**- Enumeración de los costes necesarios para retribuir las actividades destinadas a realizar el suministro de energía eléctrica.

**Garantía potencia.** Pago regulado destinado a garantizar que existe potencia disponible suficiente para la cobertura del suministro de energía eléctrica. Desde el 1 de enero de 2008 ha sido sustituido por los Pagos por capacidad cuyo objeto es garantizar que existe potencia disponible suficiente a medio y largo plazo para la cobertura del suministro de energía eléctrica en todos los nodos de la red.

**Gestión de desvíos.** Mecanismo que tiene por objeto resolver los desvíos entre generación y consumo que pudieran aparecer con posterioridad al cierre de cada sesión del mercado intradiario y hasta el inicio del horizonte de efectividad de la siguiente sesión de dicho mercado.

**Intercambios internacionales.**- Movimientos de energía que se realizan a través de las líneas de interconexión internacional durante un período determinado de tiempo.

**Market Splitting.**- Método de resolución de congestiones, que se aplica cuando se detectan congestiones en las interconexiones entre dos mercados organizados. Consiste en dividir el sistema en dos áreas, y realizar una casación por separado para cada una de éstas, ajustándolas para que el flujo por la línea sea igual a su capacidad máxima, lo que da lugar a precios de mercado diferentes en cada zona.

## Glosario

---

**Mercado diario.-** Mercado en el que se llevan a cabo las transacciones de compra y venta de energía eléctrica para el día siguiente.

**Mercado intradiario.-** Mercado que tiene por objeto atender los ajustes que en la oferta y demanda de energía se puedan producir con posterioridad al cierre del mercado diario.

**Mercados de operación.-** Mercados que tienen por objeto adaptar los programas de producción resultantes de los mercados diarios e intradiarios a las necesidades técnicas de calidad y seguridad requeridas por el suministro de energía eléctrica. Están compuestos por la solución de restricciones técnicas, la asignación de los servicios complementarios y la gestión de desvíos.

**Pérdidas medias.-** Resultado de aplicar los coeficientes horarios de pérdidas, calculados acuerdo al procedimiento establecido en la Disposición Adicional 4ª y en la Disposición Transitoria 7ª del Real Decreto 216/2014, a las curvas de carga de cada peaje. Las citadas pérdidas horarias incorporan tanto los coeficientes horarios de pérdidas estimados por el OS como los coeficientes horarios definitivos.

**Precio medio.-** Cociente entre la facturación total y la demanda en consumo.

**Precio medio ponderado.-** Resultado de multiplicar cada uno de los distintos precios medios por la energía correspondiente, sumar las cantidades así obtenidas y dividir dicha cantidad por la suma de las energías consideradas.

**Restricciones técnicas.** Mecanismo integrado en el mercado de producción de energía eléctrica realizado por el Operador del Sistema, consistente en la resolución de las restricciones técnicas identificadas en el programa resultante del mercado diario, mediante la modificación de los programas de los grupos de generación y el posterior proceso de reequilibrio generación-demanda.

**Senda de precios mínima:** Para cada uno de los meses, refleja el mínimo precio mensual registrado en el mercado de referencia durante un ámbito temporal determinado.

**Senda de precios máxima:** Para cada uno de los meses, refleja el máximo precio mensual registrado en el mercado de referencia durante un ámbito temporal determinado.

**Servicios complementarios.** Servicios necesarios para asegurar el suministro de energía en las condiciones de seguridad, calidad y fiabilidad requeridas. Incluyen: regulación primaria, regulación secundaria, regulación terciaria y control de tensión de la red de transporte.

**Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC).-** Precios máximos que pueden cobrar los comercializadores de último recurso a los consumidores que se acojen a dicha tarifa. Incluye de forma aditiva las tarifas de acceso, el margen de comercialización y el coste de producción de la energía (Anteriormente denominado Tarifa de Último Recurso (TUR)).

## **Nota**

---

### **BD de Liquidaciones**

La información CNMC contenida en la Base de Datos de Liquidaciones (SINCRO, antes SILAR) se actualiza mensualmente con la información recibida de los distribuidores, correspondiente tanto a la facturación del último mes de consumo como a facturaciones y refacturaciones de meses anteriores.

Existe un desfase temporal entre el mes en que se consume una determinada energía y el periodo de facturación de dicha energía. Dicho desfase varía según el tipo de consumidor. Hasta ahora, generalmente la información de consumo relativa a un mes podía considerarse prácticamente completa una vez transcurridos tres meses.

La información contenida en el presente Boletín no incluye información sobre los suministros conectados a distribuidores con menos de 100.000 clientes.

### **Precios de Mercado**

Se han utilizado las siguientes fuentes de información:

1998 - 2005: OMEL

2006: Elaboración propia a partir de información de OMEL y REE

2007 y siguientes: CNE y CNMC

Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

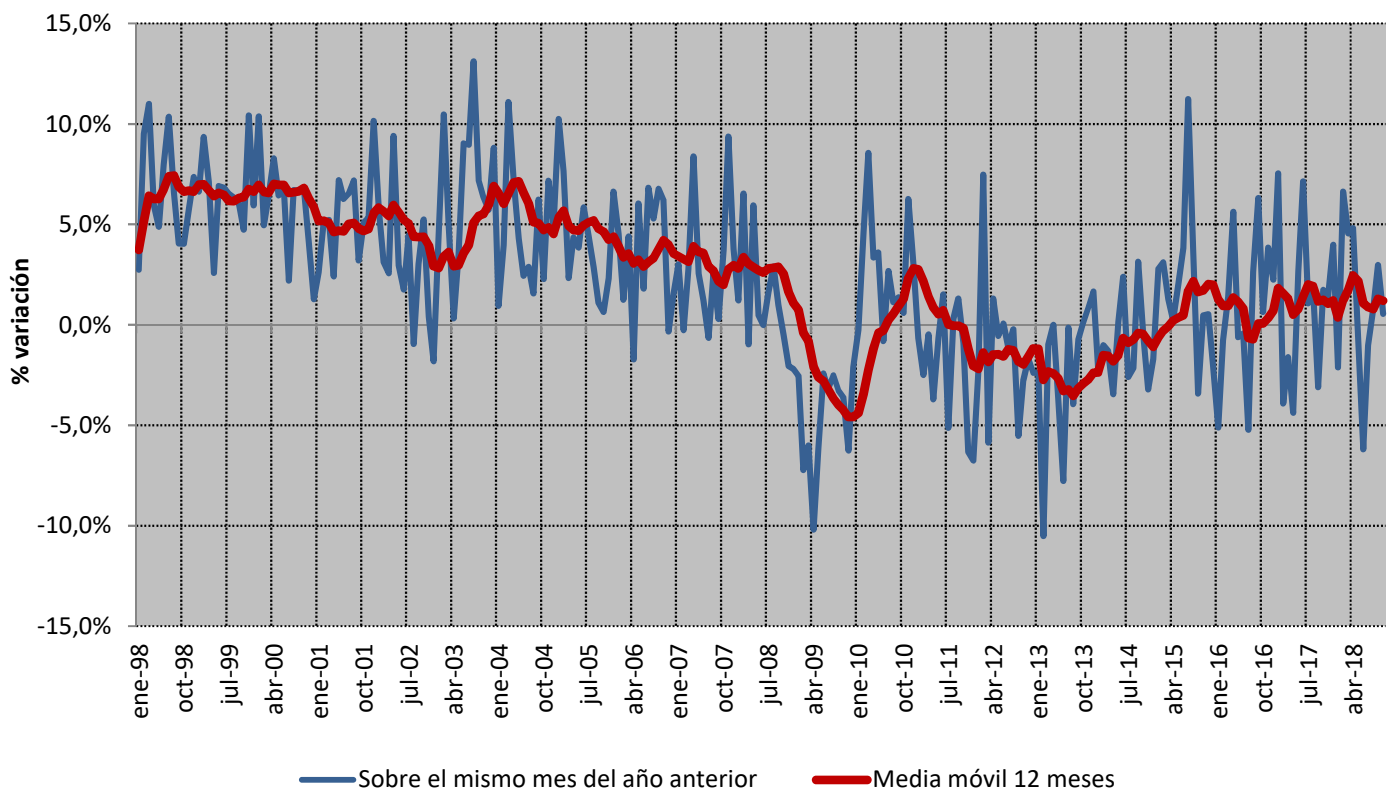


## 1.1 Demanda en barras de central nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2017	2018	2019	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18
	Enero	24.338	23.824	24.520	-2,11	2,92	-2,11	2,92	0,37
Febrero	21.051	22.449	21.300	6,64	-5,12	1,95	-0,98	1,22	-0,15
Marzo	22.265	23.276	-	4,54	-	2,80	-	1,74	-
Abril	20.114	21.084	-	4,82	-	3,26	-	2,46	-
Mayo	21.449	21.305	-	-0,67	-	2,49	-	2,19	-
Junio	23.024	21.597	-	-6,20	-	0,98	-	1,07	-
Julio	23.898	23.657	-	-1,01	-	0,67	-	0,88	-
Agosto	23.322	23.504	-	0,78	-	0,69	-	0,79	-
Septiembre	21.476	22.118	-	2,99	-	0,93	-	1,29	-
Octubre	21.459	21.575	-	0,54	-	0,90	-	1,20	-
Noviembre	22.074	22.055	-	-0,08	-	0,81	-	1,08	-
Diciembre	23.396	22.363	-	-4,42	-	0,35	-	0,35	-
<b>Anual</b>	<b>267.867</b>	<b>268.808</b>	<b>45.820</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

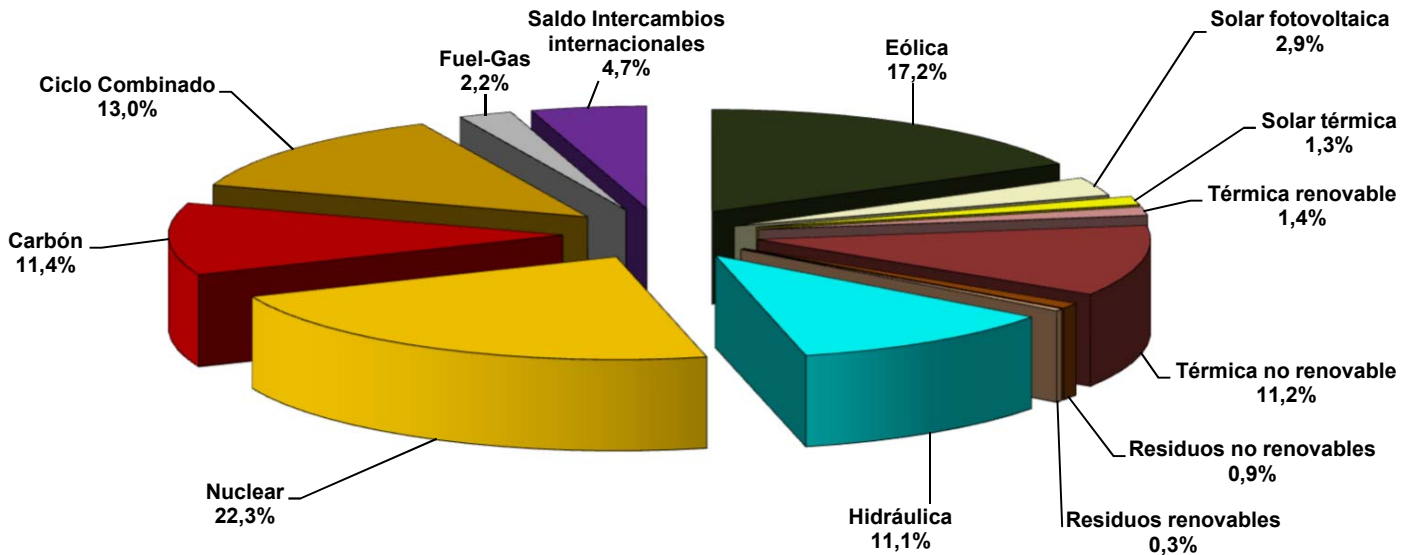
### % Variación de la demanda nacional



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

## 1.1 Demanda en barras de central nacional

### Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2019

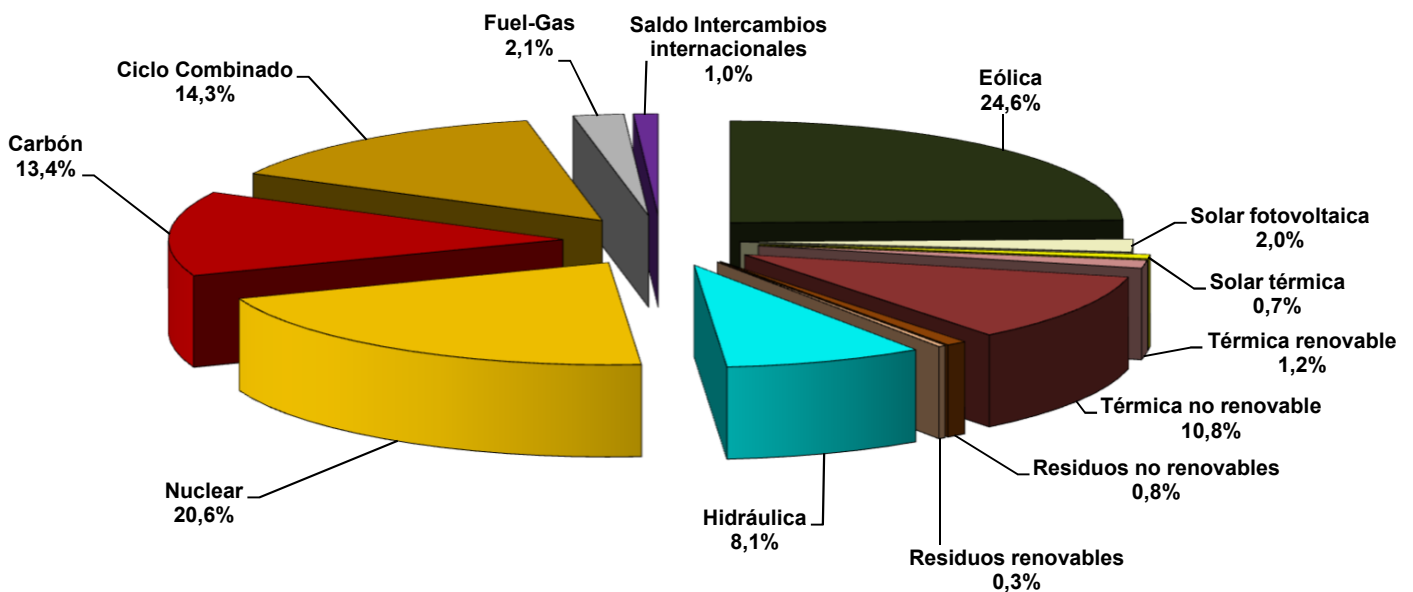


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2019



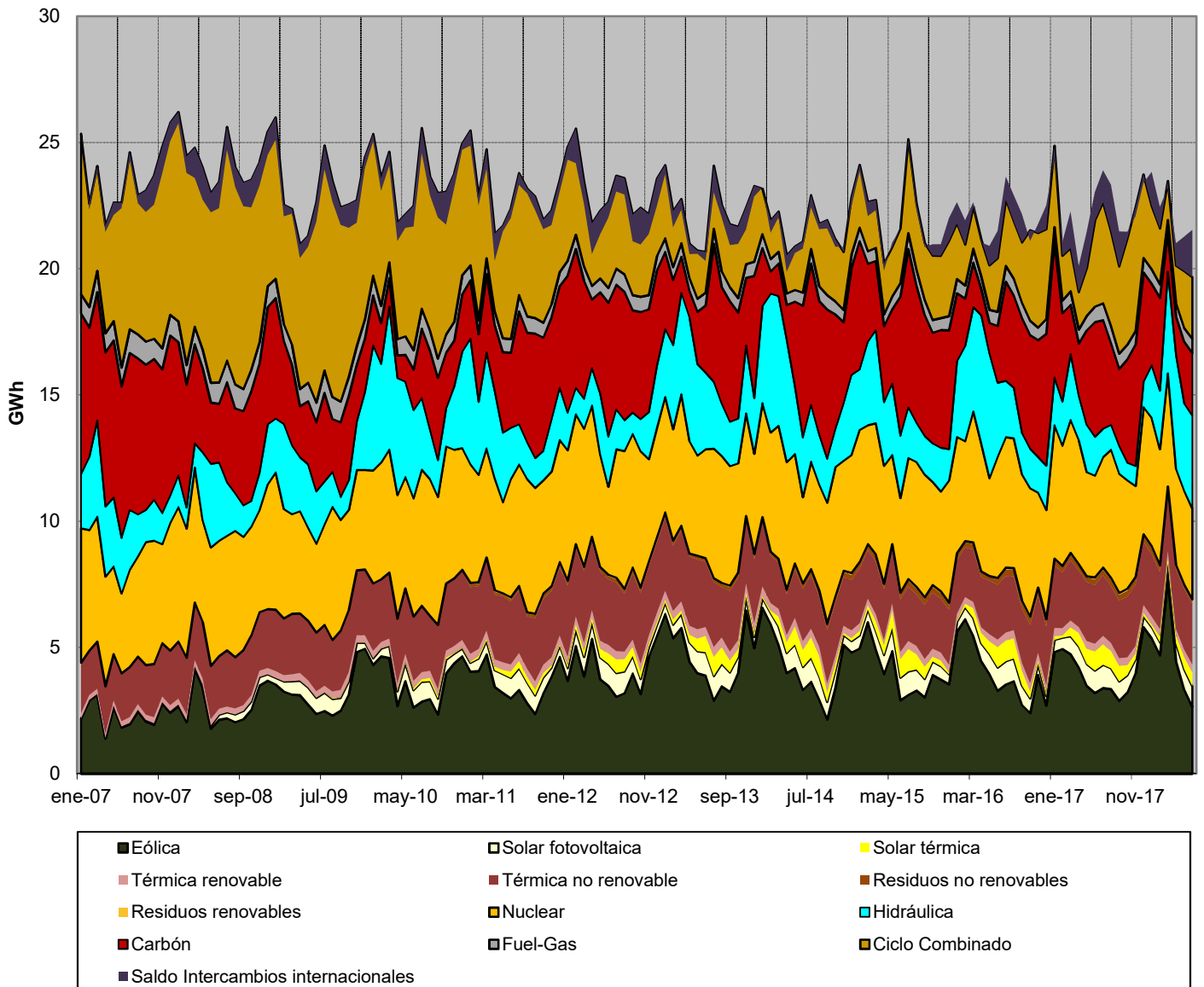
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda. 2007 - 2019



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

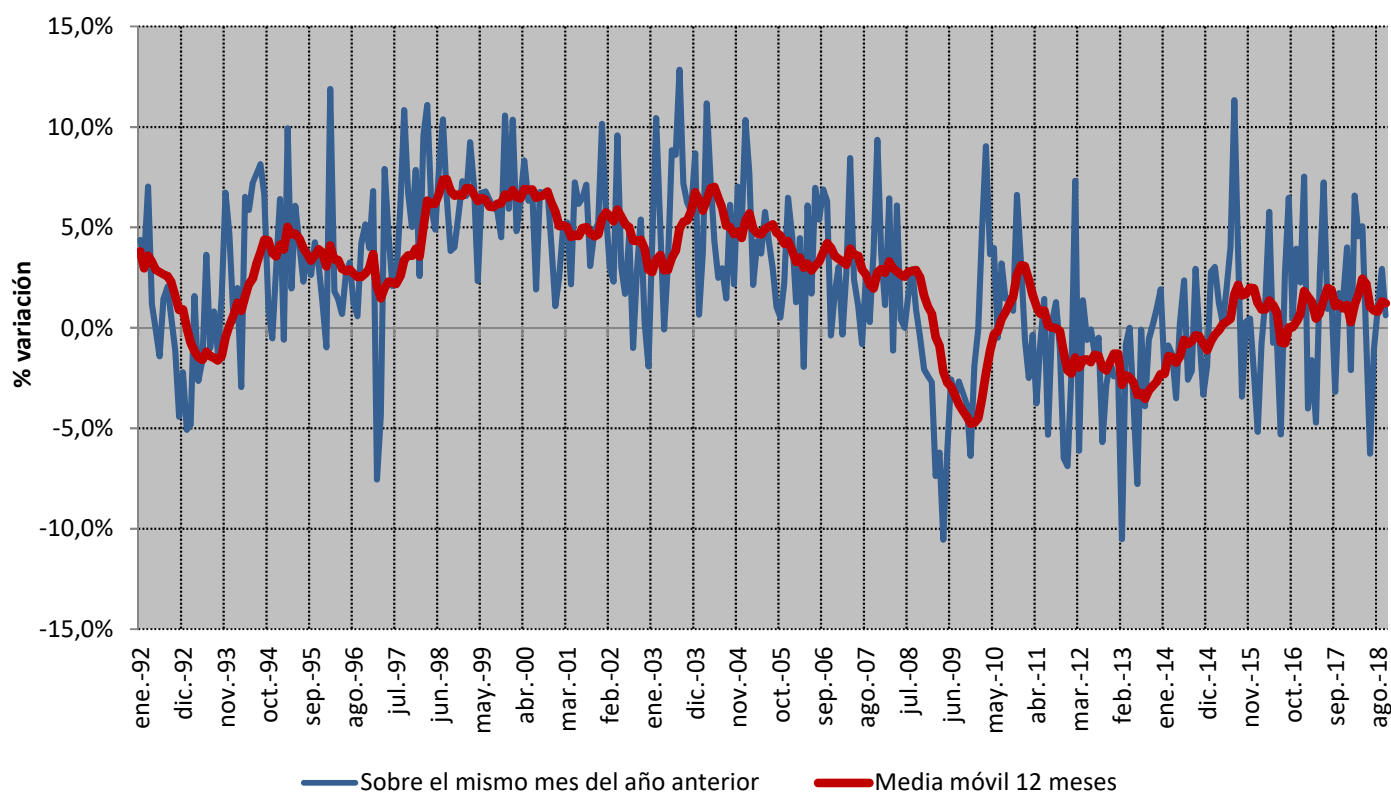
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2017	2018	2019	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18
	Enero	23.078	22.596	23.252	-2,09	2,91	-2,09	2,91	0,29
Febrero	19.959	21.275	20.177	6,59	-5,16	1,94	-1,01	1,15	-0,11
Marzo	21.087	22.050	-	4,57	-	2,80	-	1,67	-
Abril	18.963	19.922	-	5,05	-	3,32	-	2,44	-
Mayo	20.205	20.080	-	-0,62	-	2,55	-	2,18	-
Junio	21.680	20.323	-	-6,26	-	1,02	-	1,04	-
Julio	22.413	22.176	-	-1,06	-	0,70	-	0,87	-
Agosto	21.769	21.979	-	0,96	-	0,74	-	0,81	-
Septiembre	20.145	20.738	-	2,94	-	0,97	-	1,31	-
Octubre	20.161	20.285	-	0,62	-	0,94	-	1,22	-
Noviembre	20.893	20.904	-	0,05	-	0,86	-	1,12	-
Diciembre	22.152	21.167	-	-4,45	-	0,39	-	0,39	-
<b>Anual</b>	<b>252.506</b>	<b>253.495</b>	<b>43.429</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

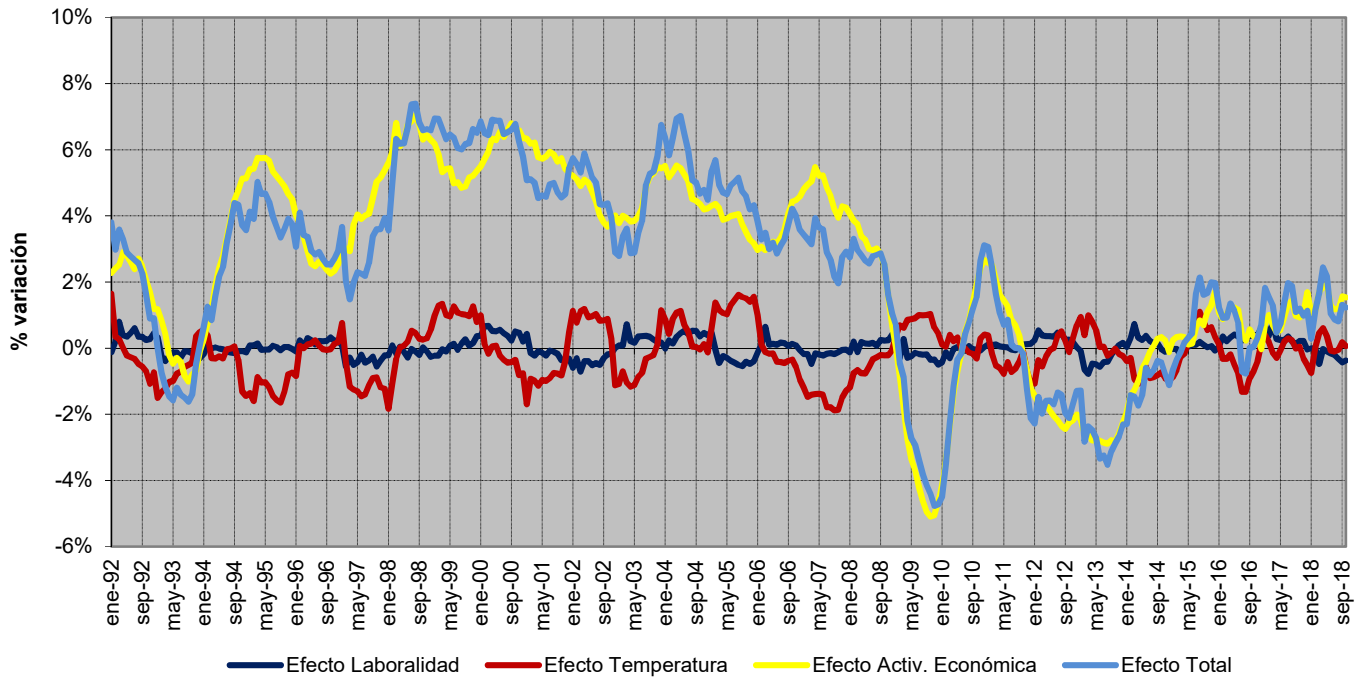
### % Variación de la demanda peninsular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

### % Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central peninsular : Descomposición del crecimiento



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

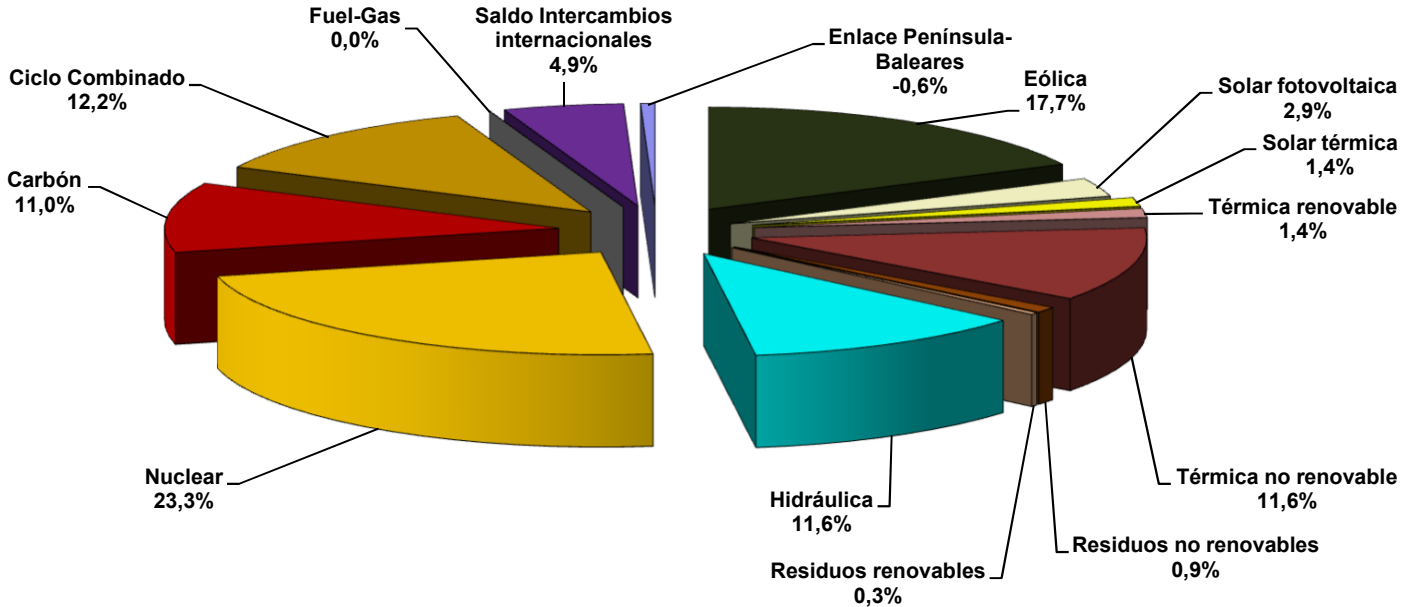
### Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2019			2020		
	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	23.252	2,91	0,84	23.412	0,69	-0,40
Febrero	20.177	-5,16	-0,11	22.019	9,13	0,76
Marzo	22.194	0,65	-0,43			
Abril	19.880	-0,21	-0,82			
Mayo	20.199	0,59	-0,73			
Junio	20.088	-1,16	-0,29			
Julio	22.264	0,40	-0,16			
Agosto	21.802	-0,80	-0,32			
Septiembre	20.572	-0,80	-0,61			
Octubre	20.102	-0,91	-0,73			
Noviembre	20.401	-2,41	-0,94			
Diciembre	22.052	4,18	-0,20			
<b>Anual</b>	<b>252.982</b>		<b>- 0,20</b>			<b>-</b>

Fuente: REE

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

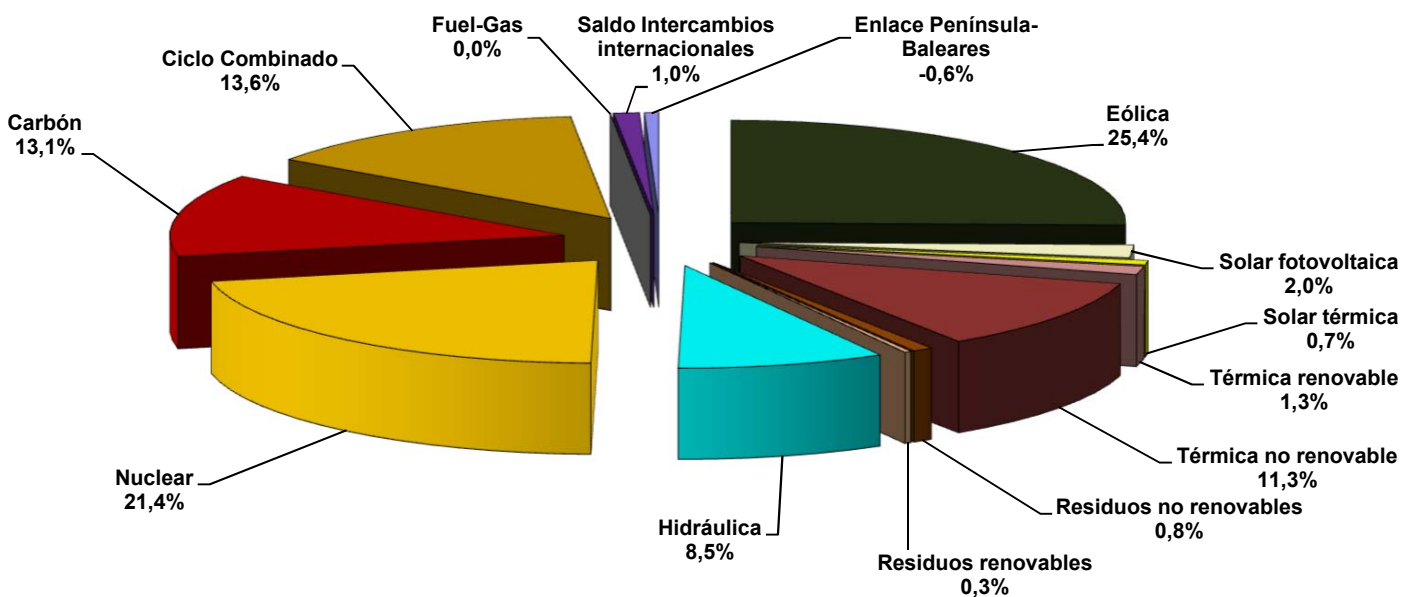
### Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2019



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2019

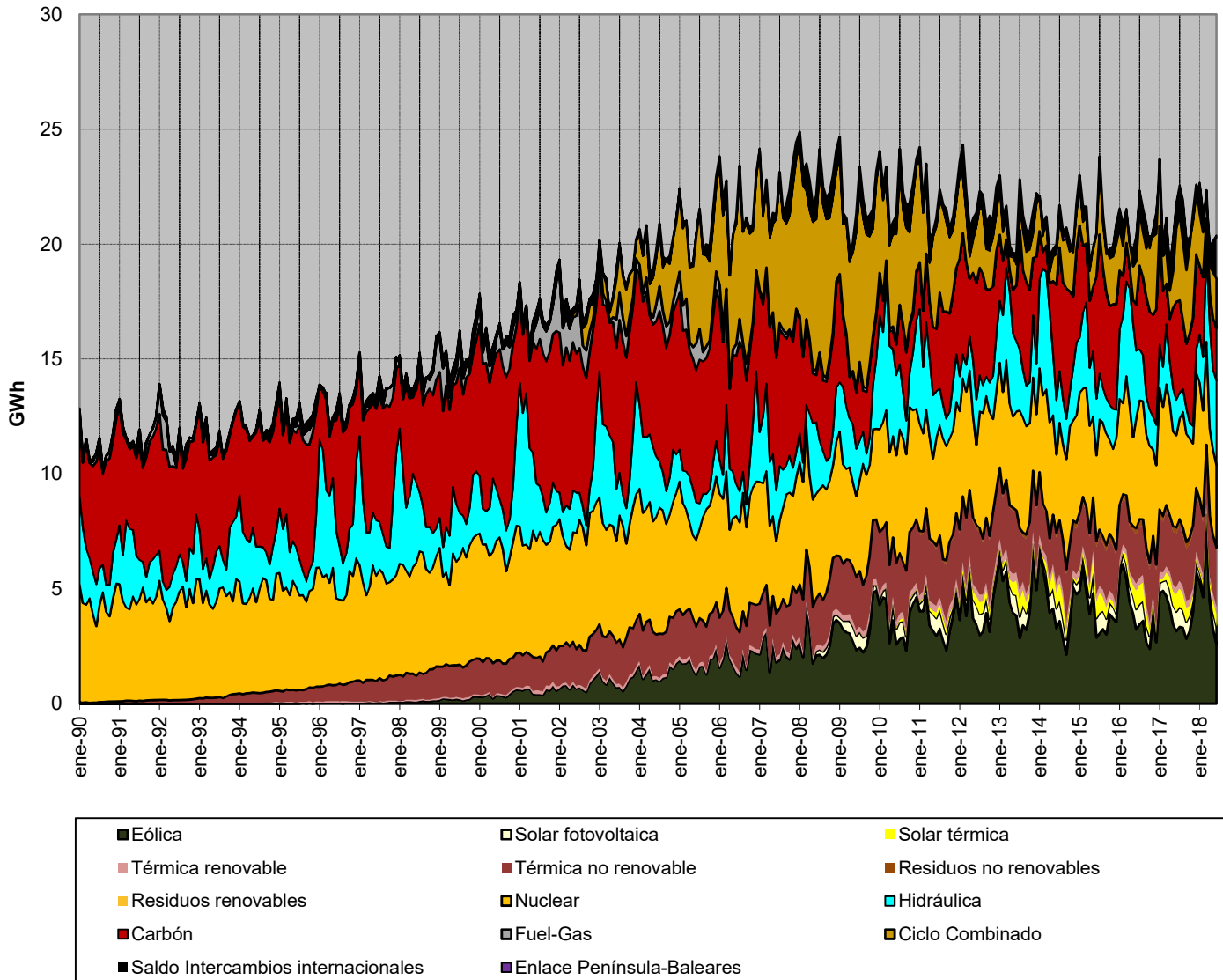


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda. 1990 - 2019



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

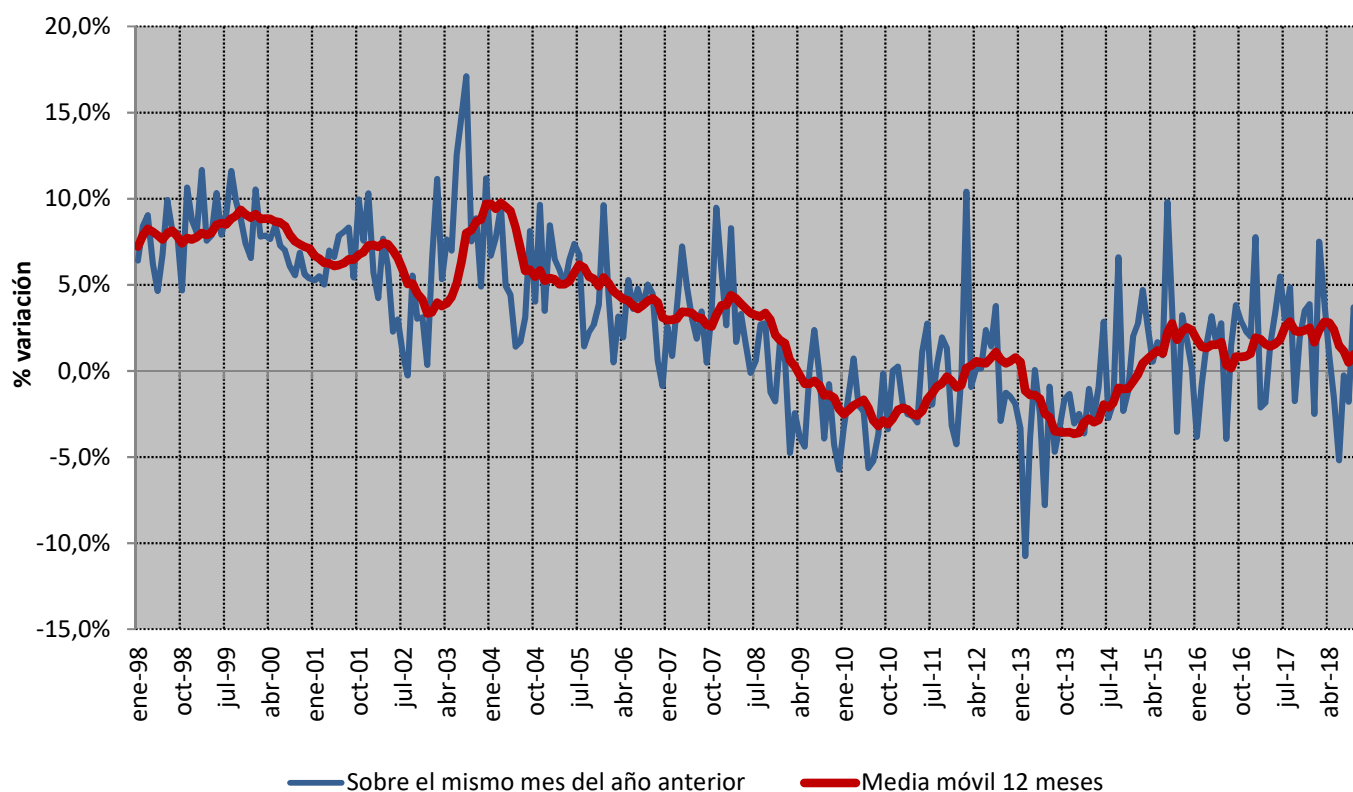
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2017	2018	2019	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18
	Enero	1.260	1.229	1.268	-2,49	3,22	-2,49	3,22	1,67
Febrero	1.092	1.174	1.123	7,51	-4,35	2,16	-0,48	2,38	-0,72
Marzo	1.178	1.226	-	4,03	-	2,78	-	2,85	-
Abril	1.151	1.162	-	0,99	-	2,34	-	2,80	-
Mayo	1.244	1.225	-	-1,57	-	1,52	-	2,40	-
Junio	1.344	1.274	-	-5,18	-	0,28	-	1,46	-
Julio	1.485	1.481	-	-0,27	-	0,19	-	1,15	-
Agosto	1.553	1.525	-	-1,79	-	-0,11	-	0,49	-
Septiembre	1.331	1.380	-	3,70	-	0,32	-	0,97	-
Octubre	1.298	1.289	-	-0,69	-	0,22	-	0,75	-
Noviembre	1.180	1.151	-	-2,45	-	0,00	-	0,30	-
Diciembre	1.244	1.196	-	-3,86	-	-0,31	-	-0,31	-
<b>Anual</b>	<b>15.361</b>	<b>15.313</b>	<b>2.391</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

### % Variación de la demanda extrapeninsular e insular

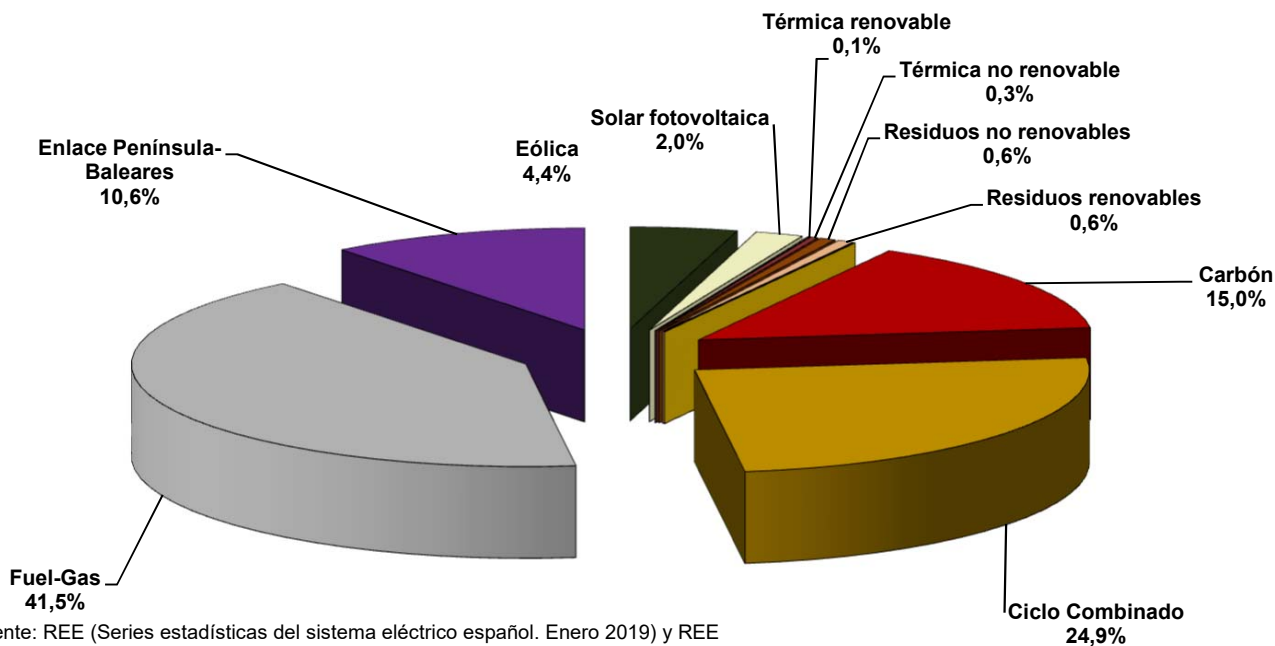


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE



### 1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

#### Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2019

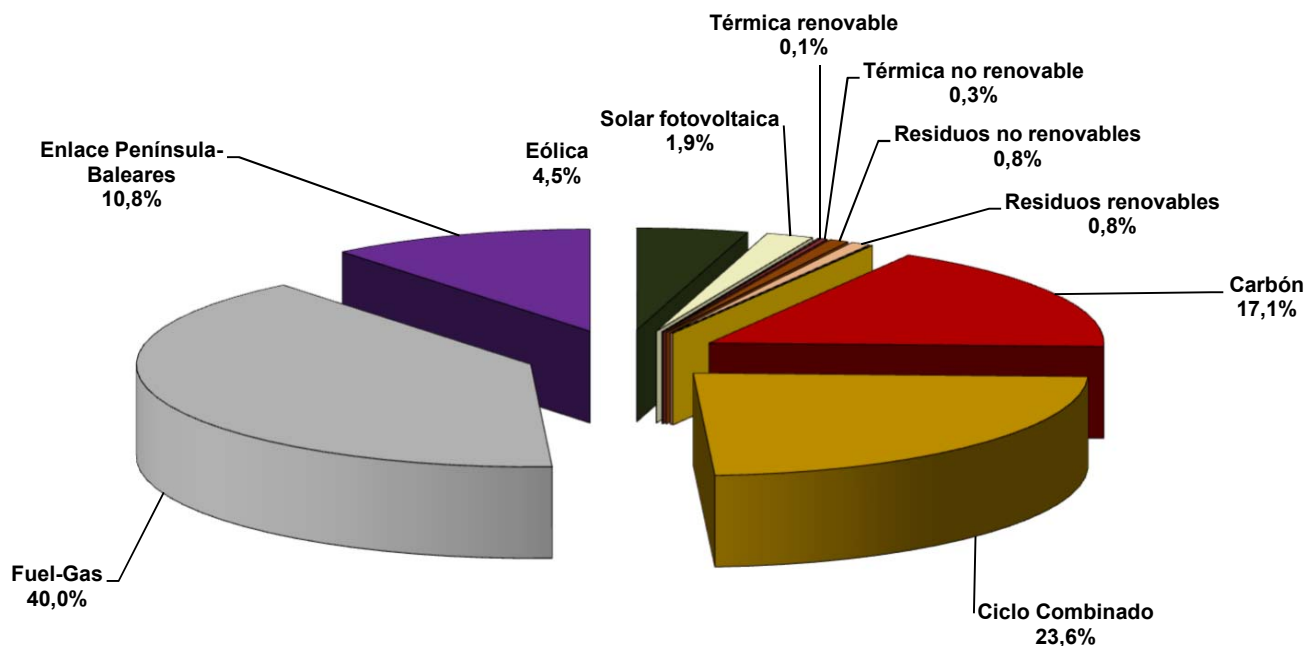


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

#### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2019



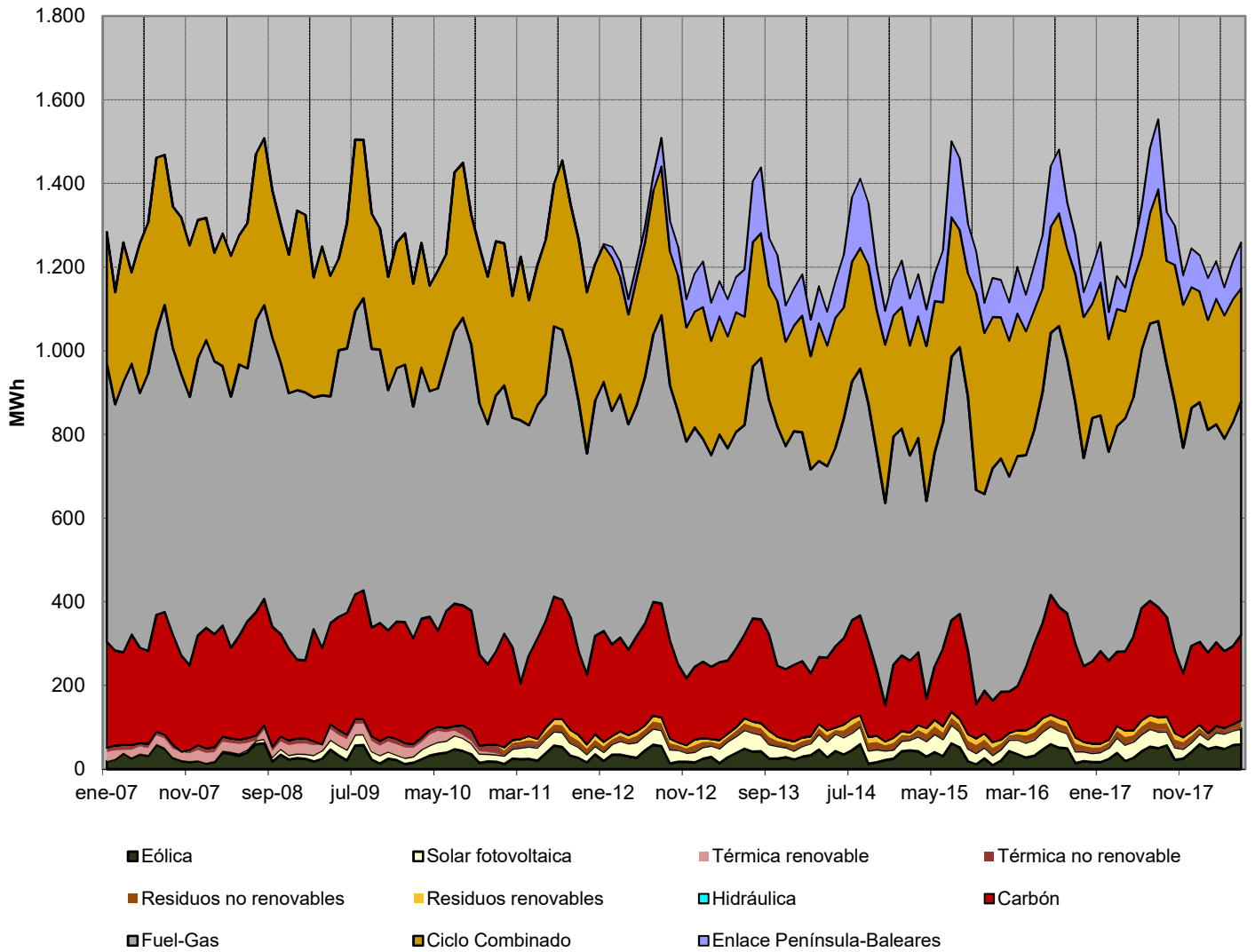
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

### 1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda. 2007 - 2019



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

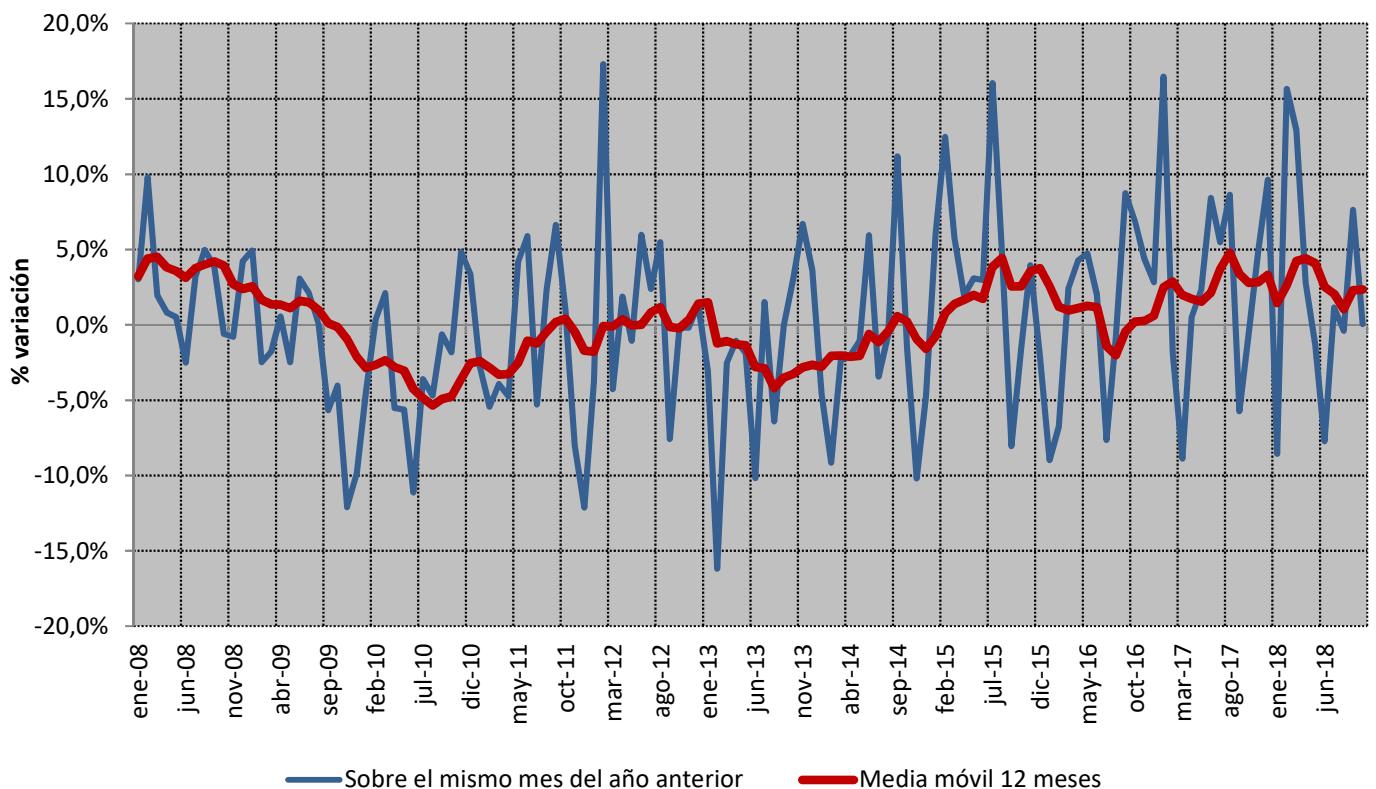
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2017	2018	2019	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18
	Enero	477	437	477	-8,55	9,21	-8,55	9,21	1,44
Febrero	396	458	419	15,67	-8,36	2,42	0,22	2,63	0,28
Marzo	409	462	-	12,92	-	5,77	-	4,23	-
Abril	415	427	-	2,80	-	5,04	-	4,39	-
Mayo	482	476	-	-1,33	-	3,63	-	4,09	-
Junio	578	534	-	-7,74	-	1,25	-	2,54	-
Julio	678	685	-	1,15	-	1,23	-	2,06	-
Agosto	707	704	-	-0,41	-	0,95	-	1,05	-
Septiembre	537	578	-	7,63	-	1,72	-	2,29	-
Octubre	475	475	-	0,06	-	1,56	-	2,35	-
Noviembre	404	397	-	-1,77	-	1,32	-	1,90	-
Diciembre	459	421	-	-8,19	-	0,60	-	0,60	-
<b>Anual</b>	<b>6.016</b>	<b>6.052</b>	<b>896</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

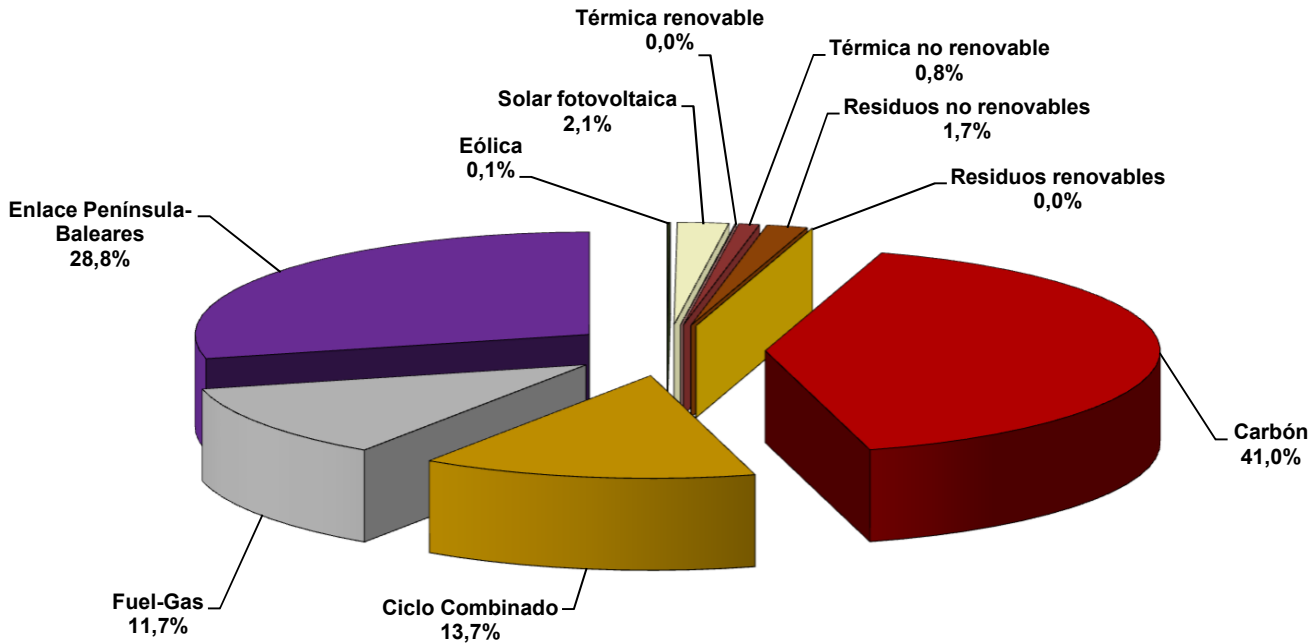
### % Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

### 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

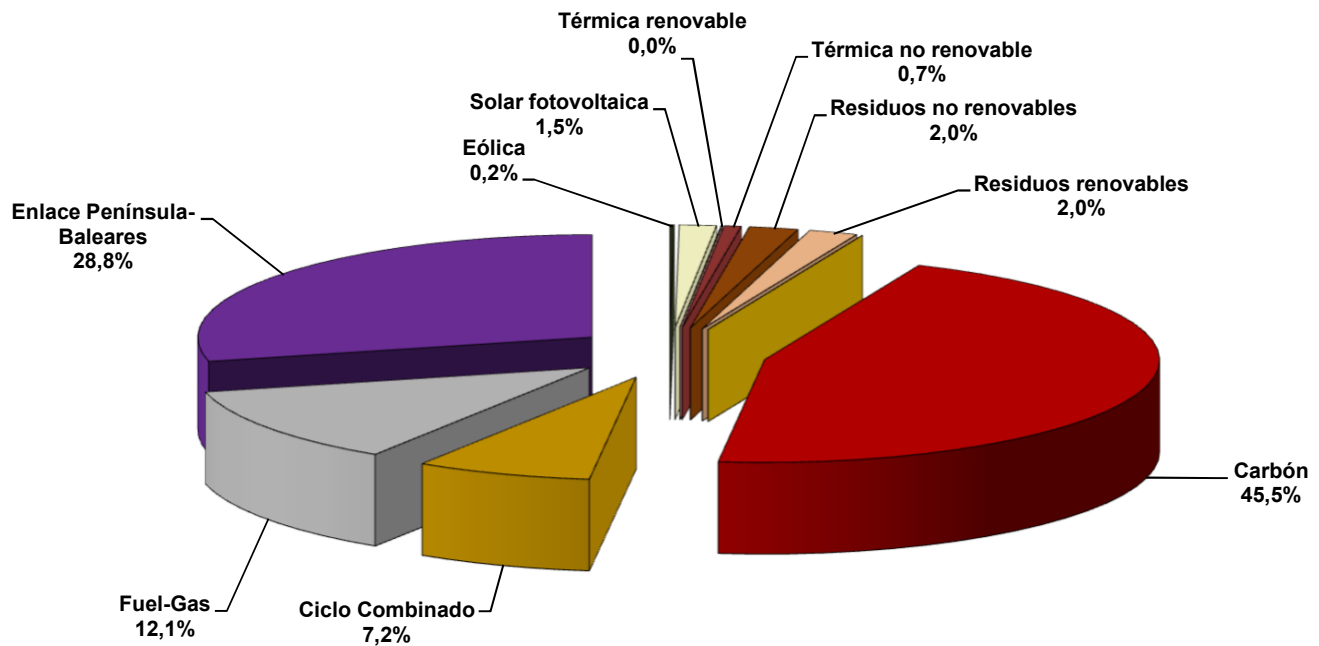
#### Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2019



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

#### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2019

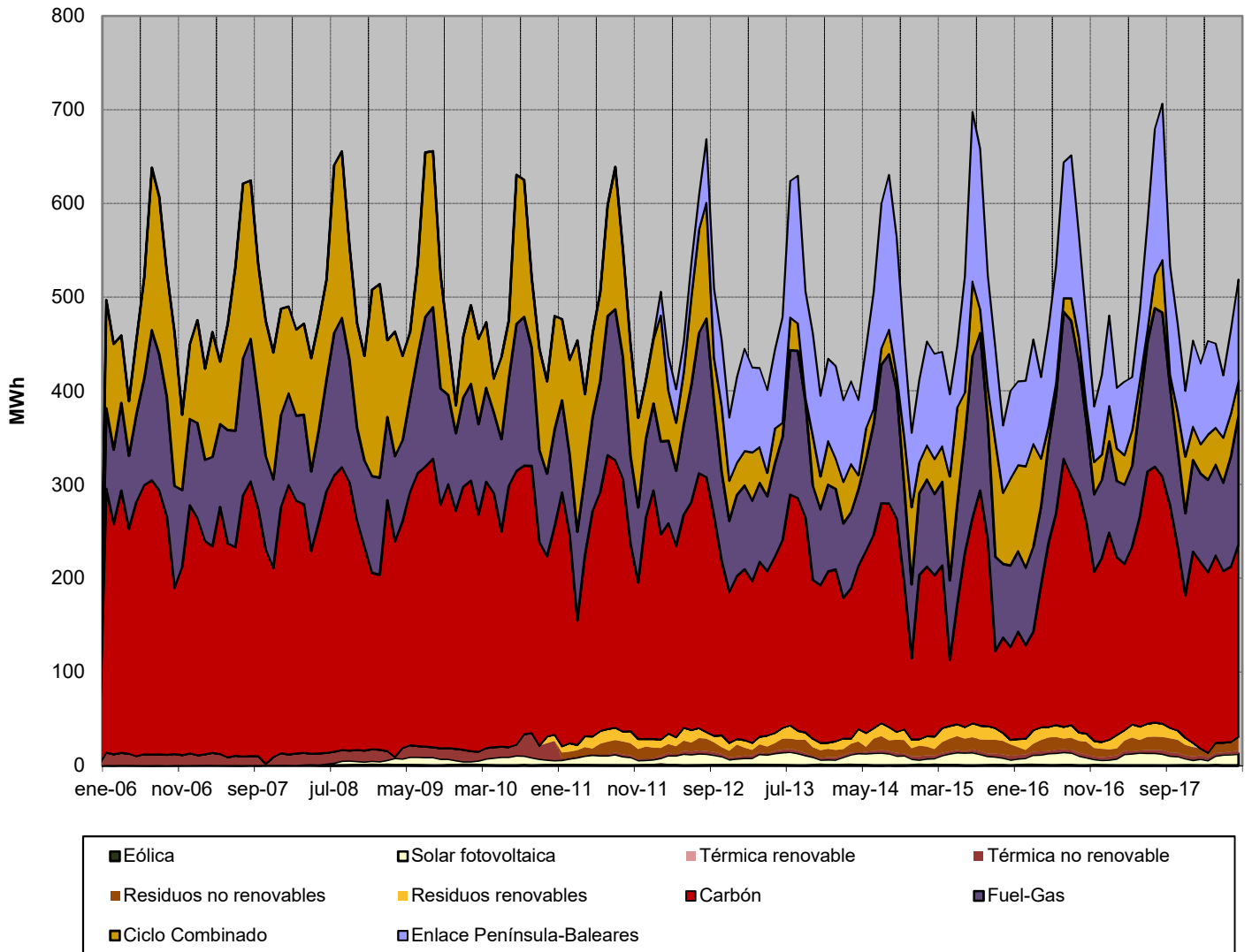


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

### 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda. 2006 - 2019



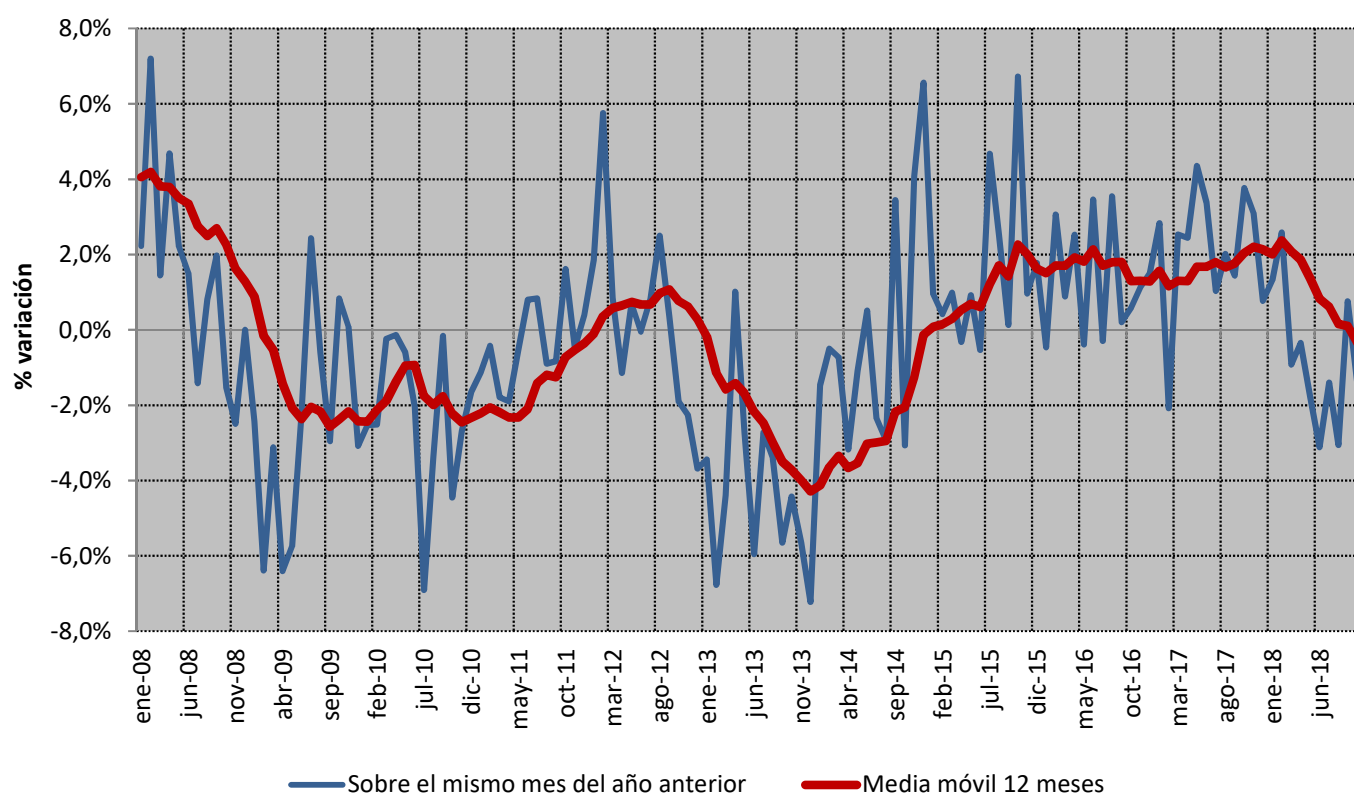
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE  
 Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2017	2018	2019	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18
	Enero	745	755	755	1,33	-0,04	1,33	-0,04	2,01
Febrero	665	682	670	2,59	-1,75	1,92	-0,85	2,37	-1,46
Marzo	737	730	-	-0,93		0,94		2,08	
Abril	706	703	-	-0,34		0,63		1,86	
Mayo	729	716	-	-1,79		0,13		1,36	
Junio	730	707	-	-3,12		-0,42		0,83	
Julio	770	759	-	-1,40		-0,57		0,62	
Agosto	807	782	-	-3,05		-0,91		0,16	
Septiembre	759	765	-	0,76		-0,72		0,10	
Octubre	790	779	-	-1,42		-0,79		-0,35	
Noviembre	744	721	-	-3,09		-1,00		-0,85	
Diciembre	749	740	-	-1,23		-1,02		-1,02	
<b>Anual</b>	<b>8.931</b>	<b>8.840</b>	<b>1.425</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

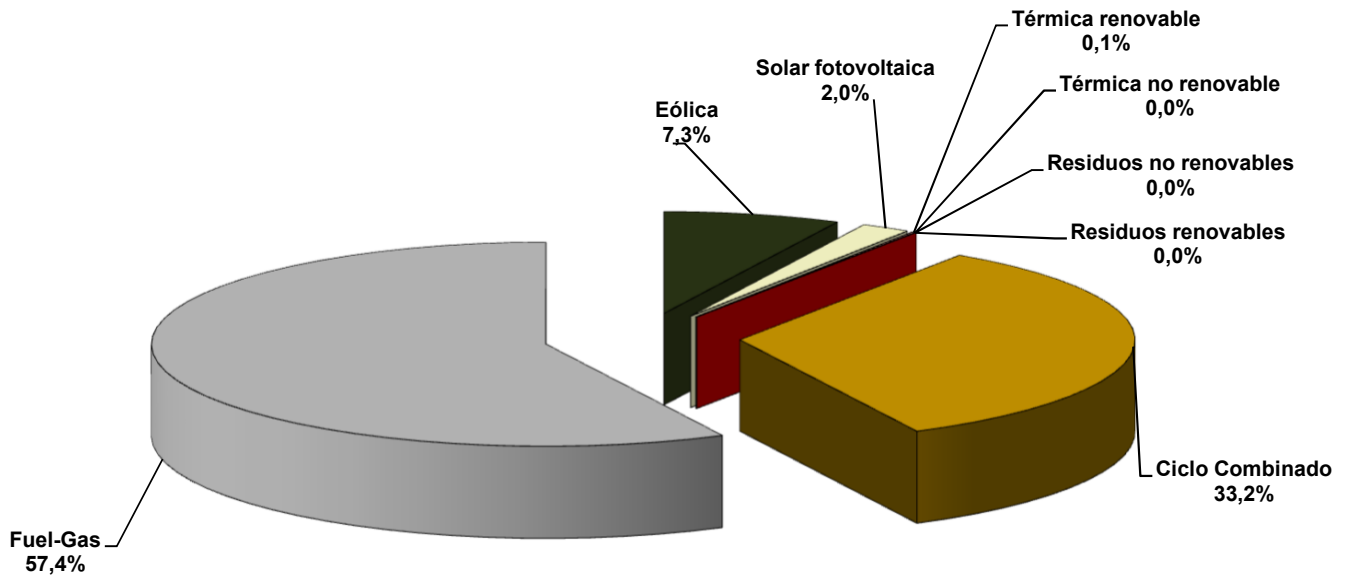
### % Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

## 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

### Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2019

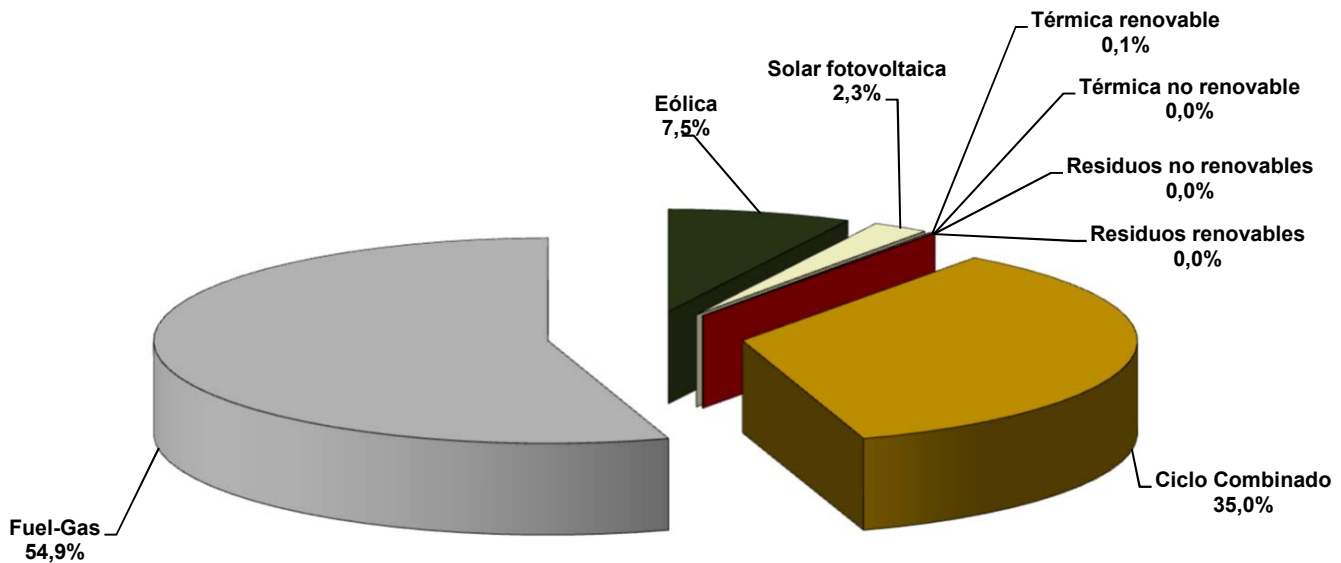


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2019



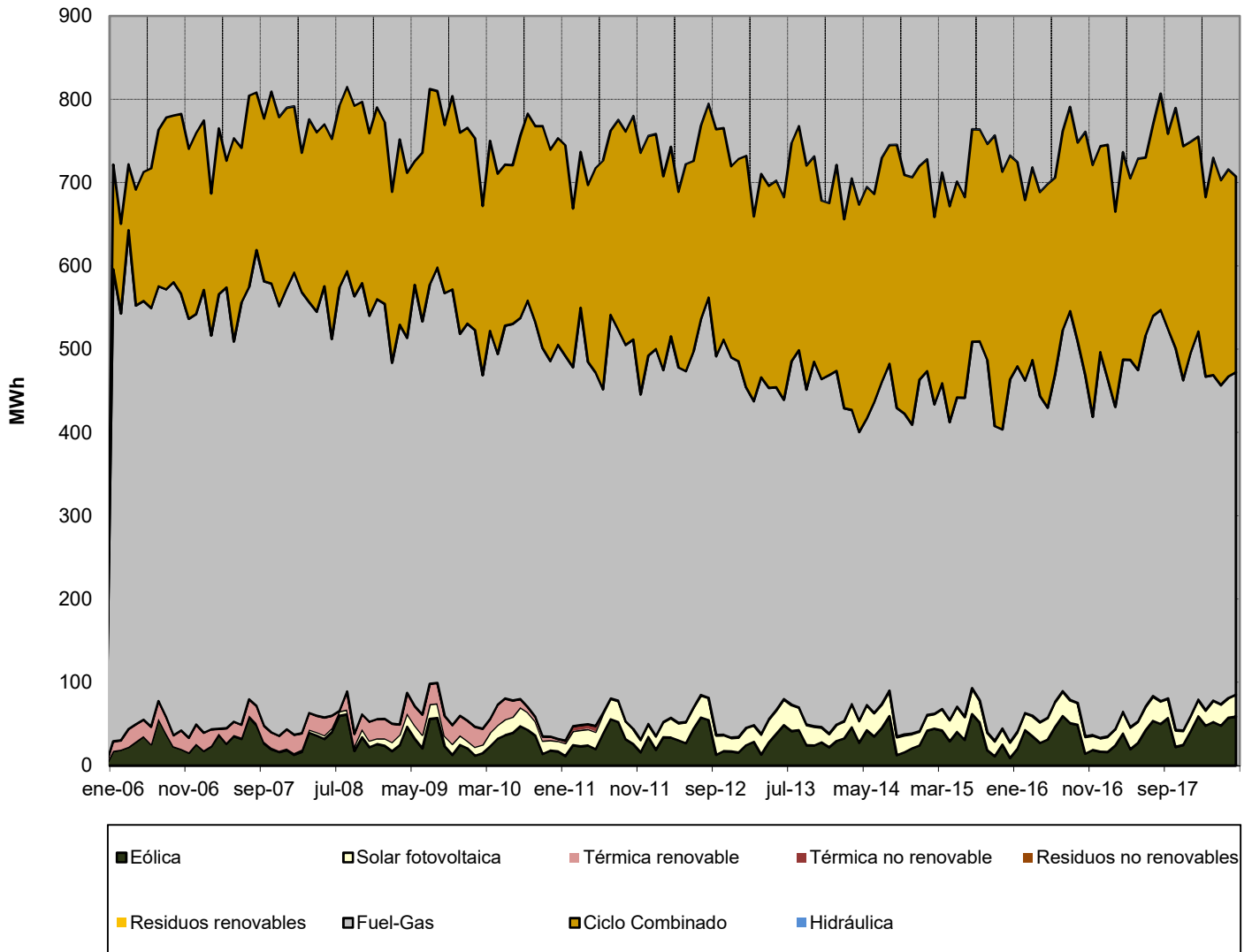
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda. 2006 - 2019



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

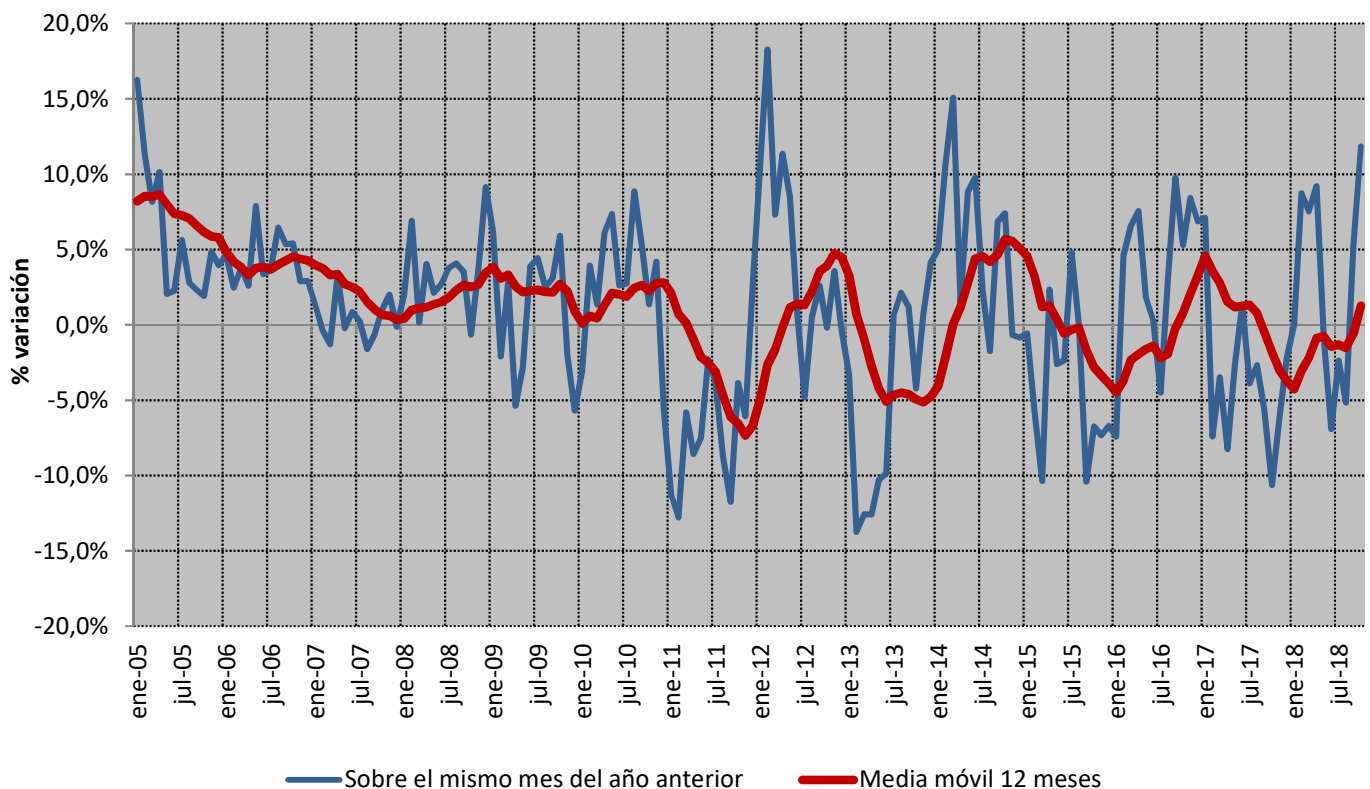
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro



**1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí**

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2017	2018	2019	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18
	Enero	18,54	18,54	17,83	0,02	-3,85	0,02	-3,85	-4,27
Febrero	15,72	17,10	16,49	8,75	-3,54	4,03	-3,70	-3,04	0,88
Marzo	16,35	17,58	-	7,54	-	5,16	-	-2,19	-
Abril	14,94	16,32	-	9,21	-	6,08	-	-0,90	-
Mayo	16,50	16,34	-	-0,96	-	4,67	-	-0,76	-
Junio	17,17	15,98	-	-6,91	-	2,66	-	-1,44	-
Julio	17,58	17,16	-	-2,37	-	1,90	-	-1,30	-
Agosto	18,67	17,71	-	-5,15	-	0,93	-	-1,52	-
Septiembre	17,18	18,08	-	5,23	-	1,42	-	-0,59	-
Octubre	15,96	17,85	-	11,84	-	2,40	-	1,26	-
Noviembre	16,37	17,39	-	6,18	-	2,74	-	2,29	-
Diciembre	17,86	17,29	-	-3,17	-	2,22	-	2,22	-
<b>Anual</b>	<b>202,86</b>	<b>207,36</b>	<b>34,32</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

**% Variación de la demanda del Sistema Ceutí**


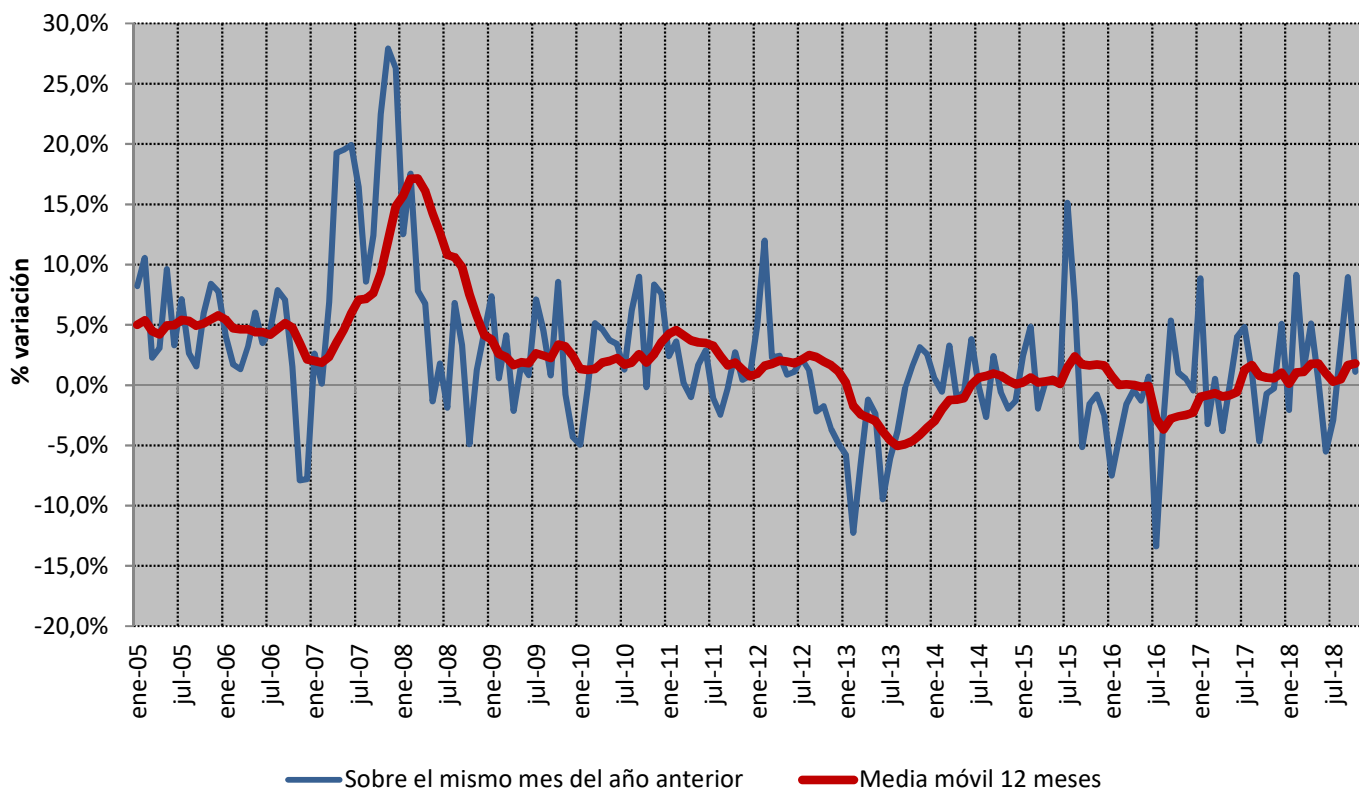
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

## 1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2017	2018	2019	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18
	Enero	18,57	18,19	18,53	-2,06	1,89	-2,06	1,89	0,12
Febrero	15,60	17,03	16,72	9,15	-1,83	3,06	0,09	1,05	0,71
Marzo	16,48	16,70	-	1,35	-	2,50	-	1,11	-
Abril	15,08	15,85	-	5,12	-	3,10	-	1,77	-
Mayo	16,45	16,50	-	0,30	-	2,54	-	1,80	-
Junio	18,01	17,02	-	-5,51	-	1,09	-	0,98	-
Julio	19,68	19,12	-	-2,89	-	0,44	-	0,28	-
Agosto	20,79	21,42	-	3,05	-	0,83	-	0,47	-
Septiembre	17,83	19,43	-	8,96	-	1,74	-	1,65	-
Octubre	17,47	17,67	-	1,10	-	1,68	-	1,80	-
Noviembre	16,41	16,62	-	1,26	-	1,64	-	1,93	-
Diciembre	18,04	17,41	-	-3,52	-	1,20	-	1,20	-
<b>Anual</b>	<b>210,43</b>	<b>212,95</b>	<b>35,25</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

### % Variación de la demanda del Sistema Melillense



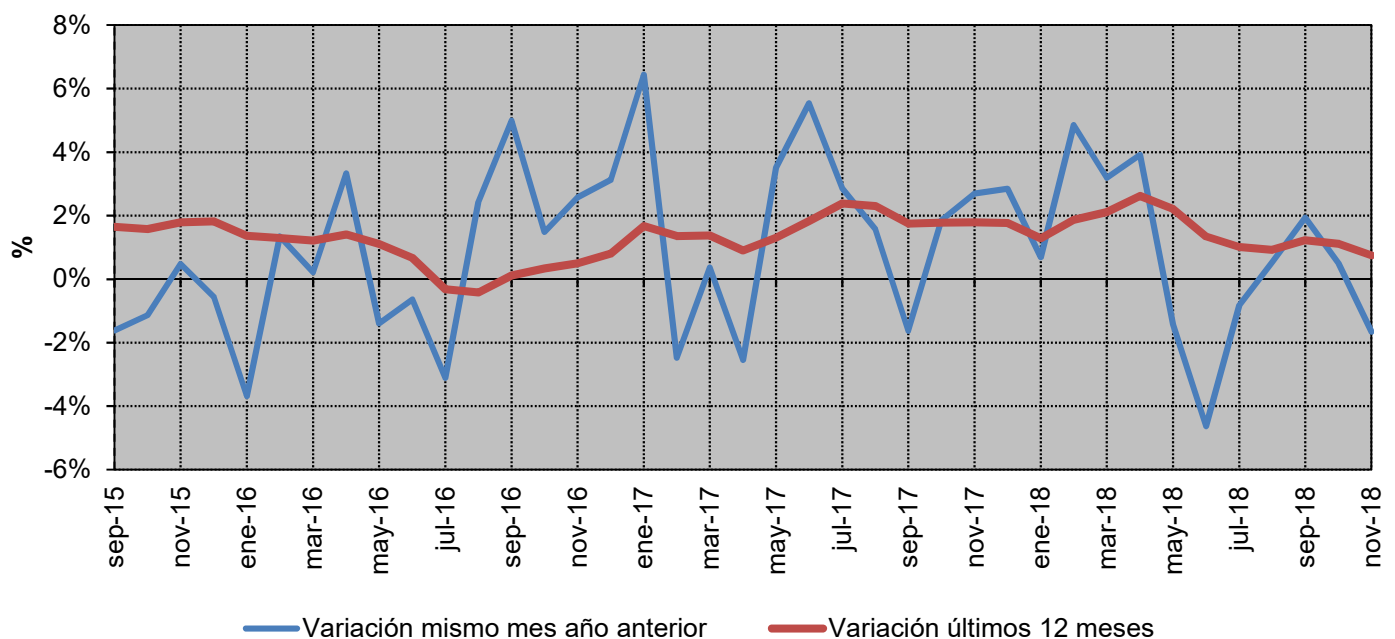
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y REE

**2.1 - Demanda de consumidores nacionales**
**Energía consumida**

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2016	2017	2018	año anterior		anual		meses	
				17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
Enero	19.376	20.623	20.765	6,44	0,69	6,44	0,69	1,67	1,29
Febrero	18.826	18.361	19.251	-2,47	4,85	2,05	2,65	1,36	1,87
Marzo	19.492	19.563	20.188	0,36	3,19	1,48	2,83	1,37	2,11
Abril	18.472	18.001	18.706	-2,55	3,91	0,50	3,09	0,91	2,62
Mayo	18.728	19.387	19.110	3,52	-1,43	1,10	2,17	1,31	2,21
Junio	19.305	20.374	19.431	5,54	-4,63	1,85	0,98	1,83	1,34
Julio	20.730	21.321	21.145	2,85	-0,82	2,00	0,70	2,38	1,01
Agosto	20.291	20.611	20.722	1,58	0,54	1,95	0,68	2,30	0,92
Septiembre	19.754	19.432	19.810	-1,63	1,94	1,54	0,82	1,75	1,22
Octubre	19.050	19.403	19.499	1,86	0,50	1,57	0,79	1,78	1,11
Noviembre	18.914	19.425	19.102	2,70	-1,66	1,67	0,57	1,79	0,76
Diciembre	19.392	19.944	-	2,85		1,77		1,77	
<b>Anual</b>	<b>232.329</b>	<b>236.446</b>	<b>217.730</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

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

**% Variación de la demanda en consumo**


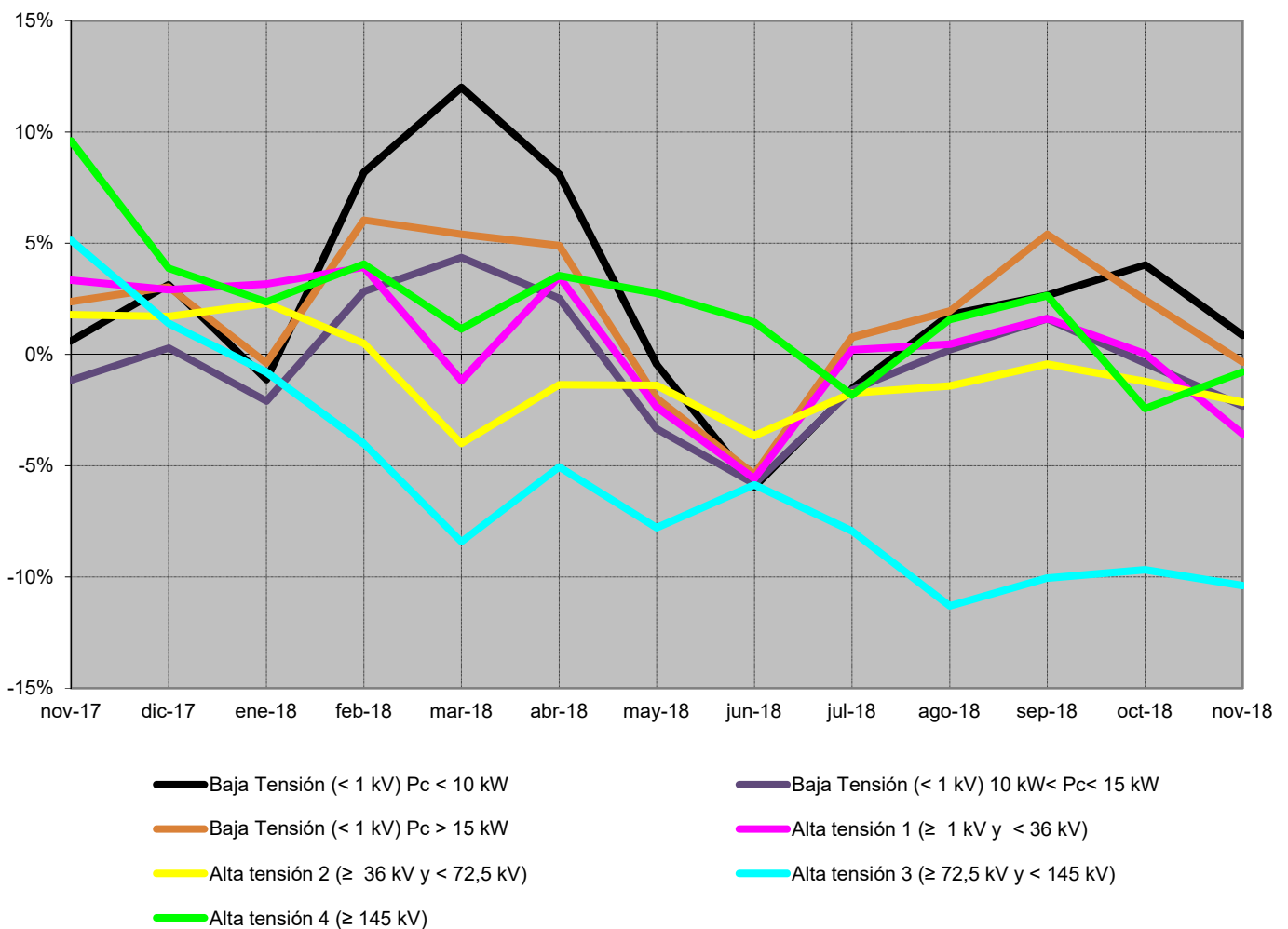
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

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

## 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

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					
2018	junio	-6,0%	-5,8%	-5,4%	-5,6%	-3,6%	-5,9%	1,4%	-4,8%
	julio	-1,5%	-1,6%	0,8%	0,2%	-1,7%	-7,9%	-1,8%	-0,9%
	agosto	1,8%	0,2%	1,9%	0,5%	-1,4%	-11,3%	1,6%	0,4%
	septiembre	2,7%	1,6%	5,4%	1,6%	-0,4%	-10,1%	2,6%	1,8%
	octubre	4,0%	-0,4%	2,5%	0,0%	-1,2%	-9,7%	-2,4%	0,5%
	noviembre	0,9%	-2,3%	-0,3%	-3,6%	-2,2%	-10,4%	-0,8%	-1,7%

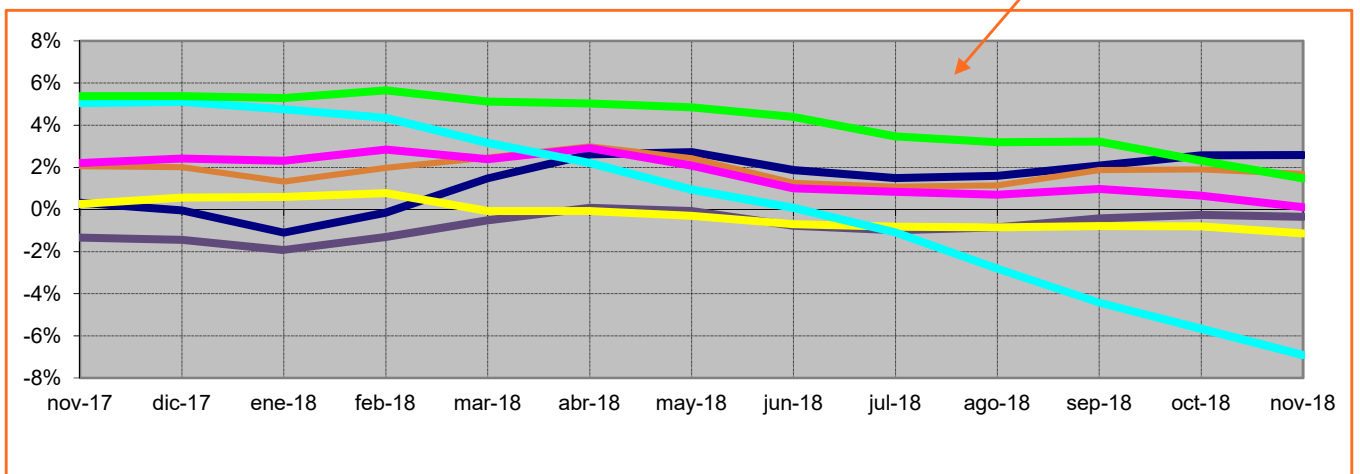
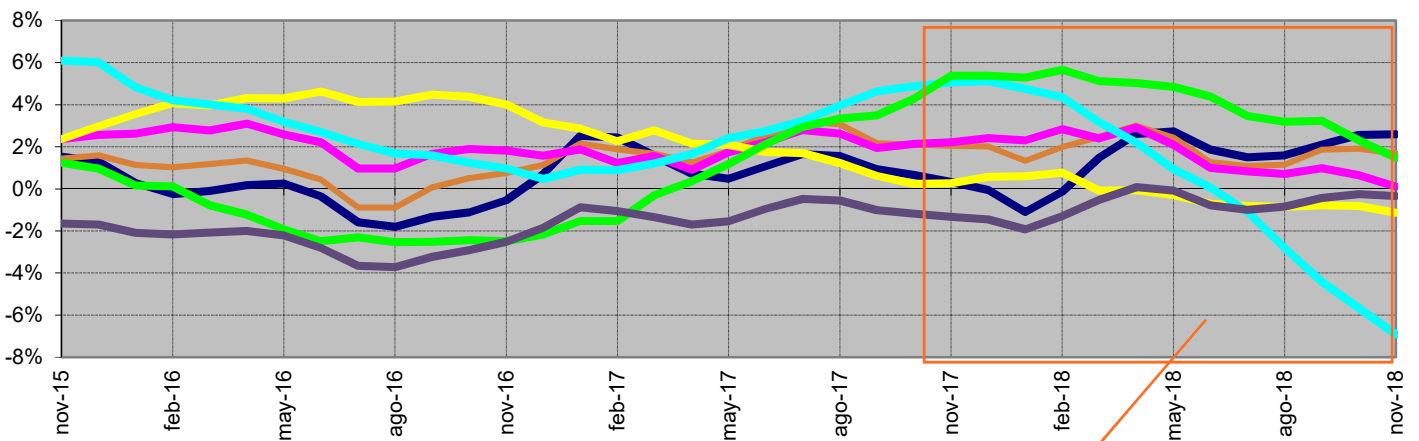


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

**2.1 - Demanda de consumidores nacionales**
**% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión**

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					
2018	junio	1,9%	-0,8%	1,3%	1,0%	-0,7%	0,1%	4,4%	1,4%
	julio	1,5%	-1,0%	1,1%	0,8%	-0,8%	-1,1%	3,5%	1,0%
	agosto	1,6%	-0,8%	1,1%	0,7%	-0,9%	-2,8%	3,2%	0,9%
	septiembre	2,1%	-0,4%	1,9%	1,0%	-0,8%	-4,4%	3,2%	1,2%
	octubre	2,6%	-0,3%	1,9%	0,7%	-0,8%	-5,7%	2,3%	1,1%
	noviembre	2,6%	-0,3%	1,7%	0,1%	-1,1%	-6,9%	1,5%	0,7%



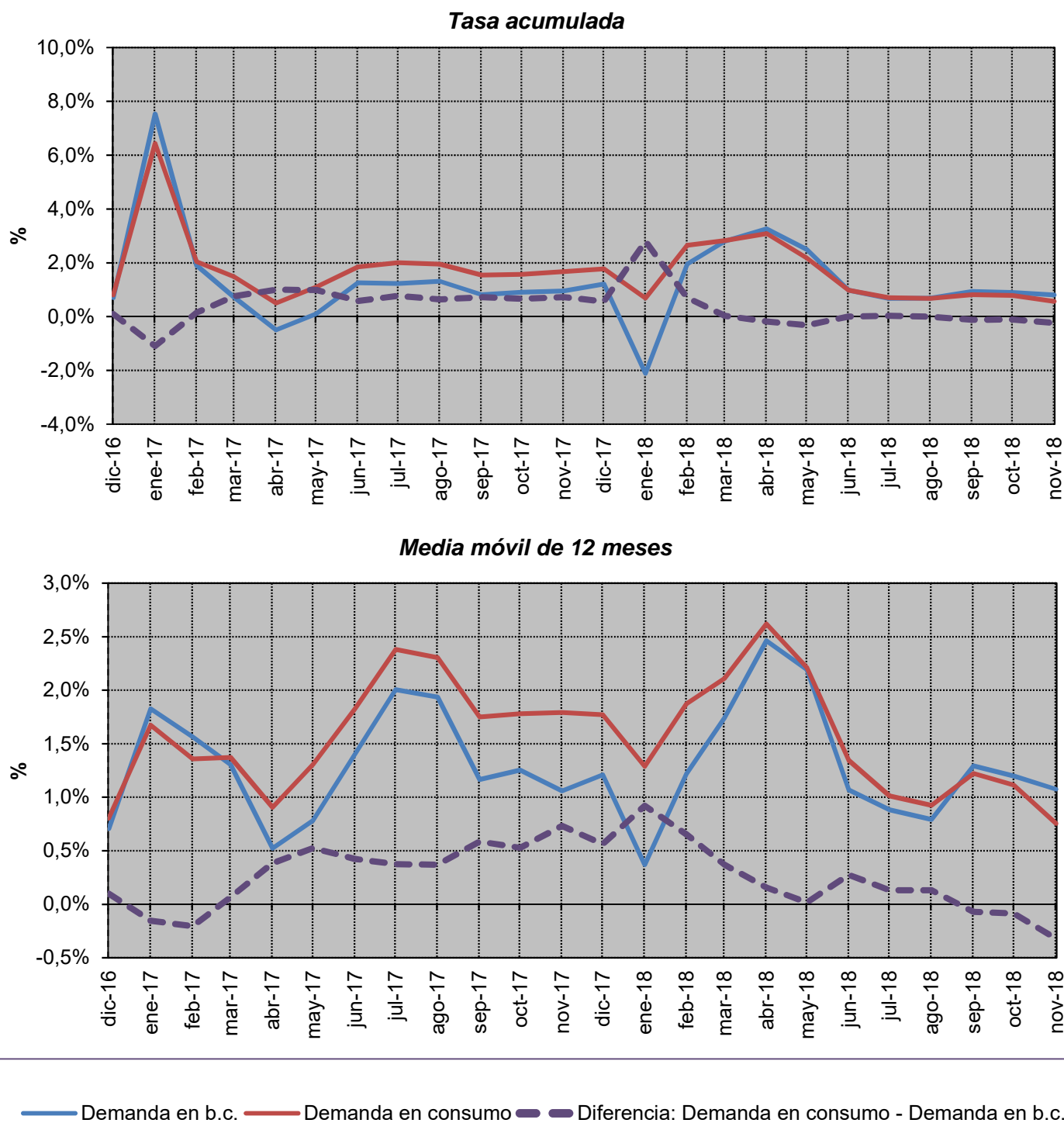
■ Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW     
 ■ Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW     
 ■ Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW  
■ Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)     
 ■ Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)     
 ■ Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)  
■ Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
 No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

## 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

### Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

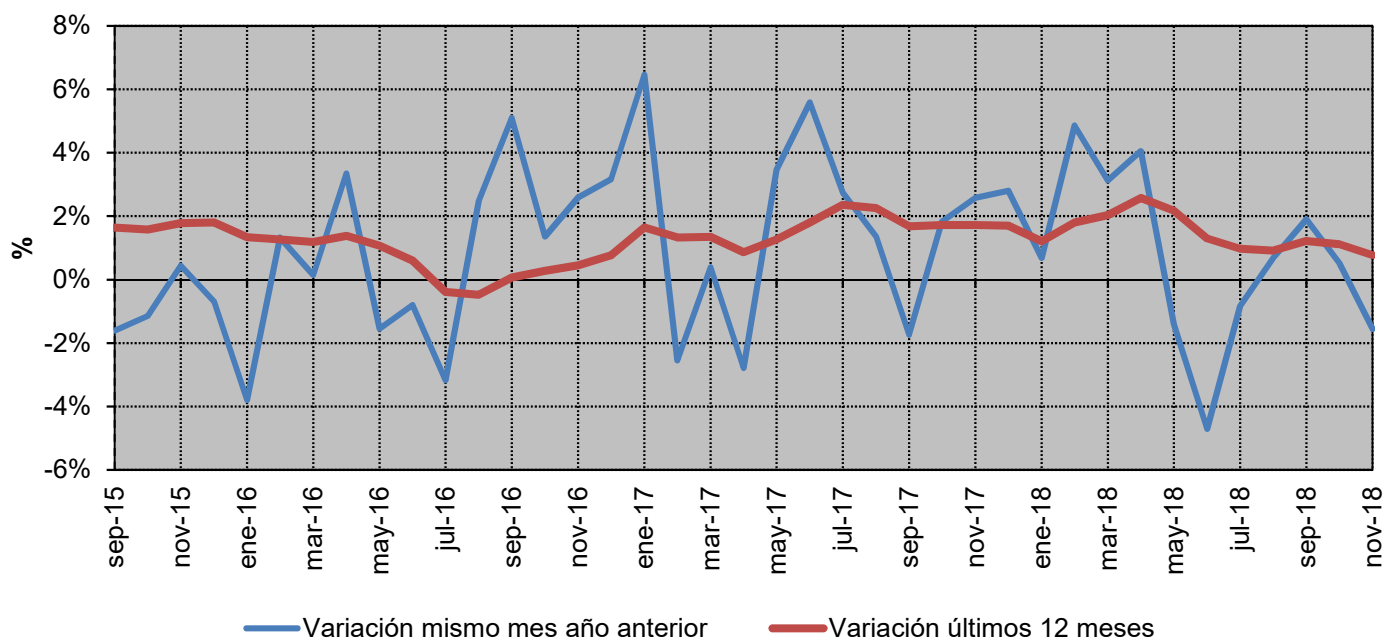
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2016	2017	2018	año anterior		anual		meses	
				17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
Enero	18.349	19.534	19.668	6,46	0,68	6,46	0,68	1,65	1,21
Febrero	17.851	17.396	18.242	-2,55	4,86	2,02	2,65	1,33	1,80
Marzo	18.445	18.517	19.096	0,39	3,13	1,47	2,81	1,35	2,03
Abril	17.465	16.977	17.665	-2,79	4,05	0,44	3,10	0,86	2,57
Mayo	17.656	18.269	18.012	3,47	-1,41	1,03	2,19	1,27	2,17
Junio	18.172	19.188	18.284	5,59	-4,71	1,80	0,99	1,81	1,29
Julio	19.461	19.995	19.829	2,74	-0,83	1,94	0,71	2,35	0,97
Agosto	18.987	19.245	19.378	1,36	0,69	1,87	0,71	2,25	0,92
Septiembre	18.553	18.230	18.576	-1,74	1,90	1,46	0,84	1,68	1,22
Octubre	17.912	18.240	18.335	1,84	0,52	1,50	0,80	1,72	1,11
Noviembre	17.903	18.365	18.080	2,58	-1,55	1,60	0,59	1,72	0,77
Diciembre	18.341	18.856	-	2,80	-	1,70	-	1,70	-
<b>Anual</b>	<b>219.095</b>	<b>222.812</b>	<b>205.165</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

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

### % Variación de la demanda en consumo



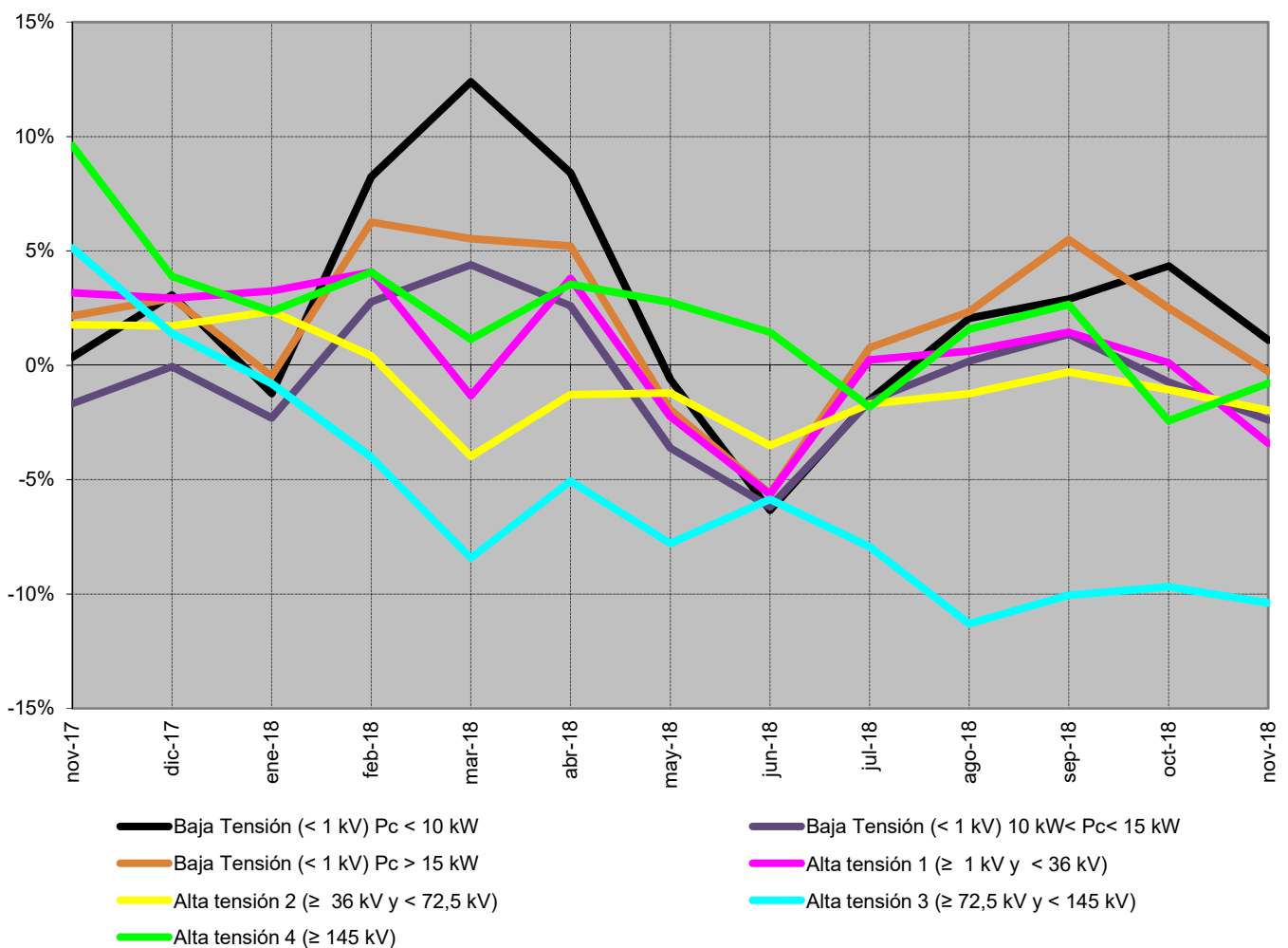
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

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

## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

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					
2018	junio	-6,3%	-6,2%	-5,6%	-5,6%	-3,5%	-5,9%	1,4%	-4,7%
	julio	-1,5%	-1,6%	0,8%	0,2%	-1,7%	-7,9%	-1,8%	-0,8%
	agosto	2,1%	0,2%	2,3%	0,6%	-1,2%	-11,3%	1,6%	0,7%
	septiembre	2,9%	1,4%	5,5%	1,4%	-0,3%	-10,1%	2,6%	1,9%
	octubre	4,3%	-0,7%	2,5%	0,1%	-1,1%	-9,7%	-2,4%	0,5%
	noviembre	1,1%	-2,4%	-0,3%	-3,4%	-2,0%	-10,4%	-0,8%	-1,6%



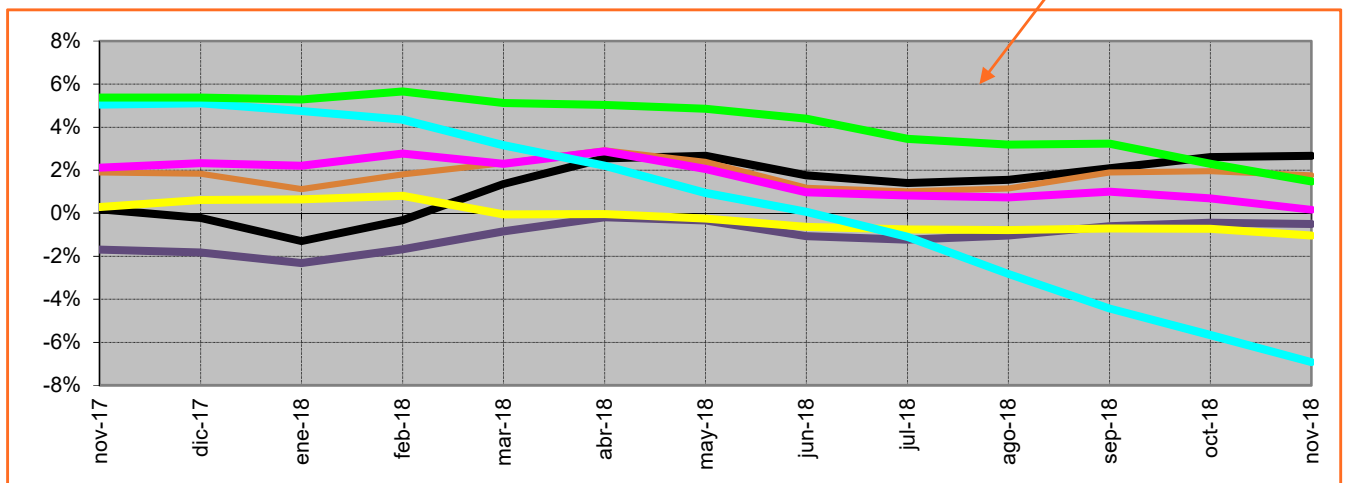
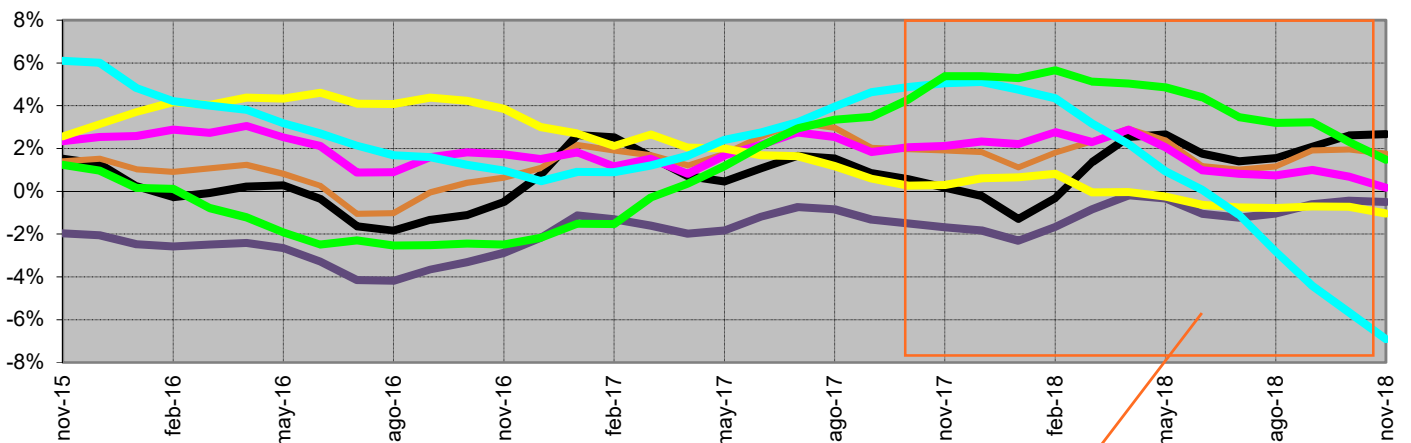
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)



**2.2 - Demanda de consumidores peninsulares**
**% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión**

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						
2018	junio	1,8%	-1,1%	1,2%	1,0%	-0,6%	0,1%	4,4%	1,3%
	julio	1,4%	-1,2%	1,0%	0,8%	-0,8%	-1,1%	3,5%	1,0%
	agosto	1,6%	-1,0%	1,2%	0,7%	-0,8%	-2,8%	3,2%	0,9%
	septiembre	2,1%	-0,6%	1,9%	1,0%	-0,7%	-4,4%	3,2%	1,2%
	octubre	2,6%	-0,4%	2,0%	0,7%	-0,7%	-5,7%	2,3%	1,1%
	noviembre	2,7%	-0,5%	1,8%	0,2%	-1,0%	-6,9%	1,5%	0,7%



— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW  
— 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)

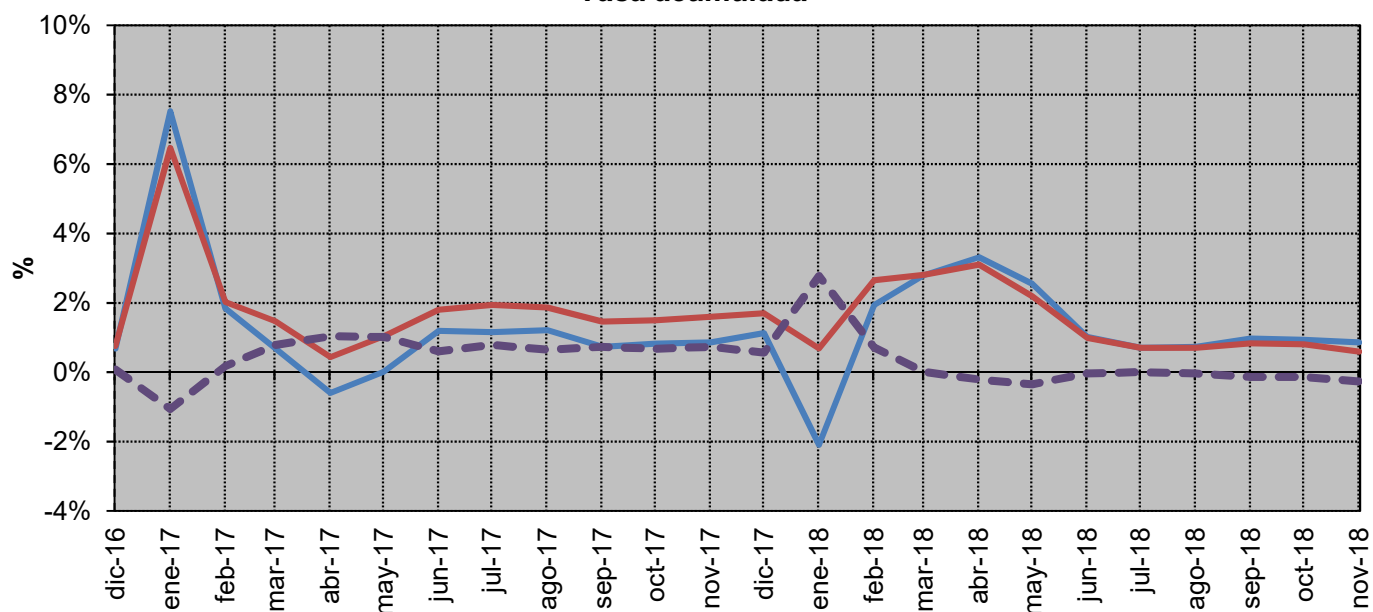
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

 Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
 No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

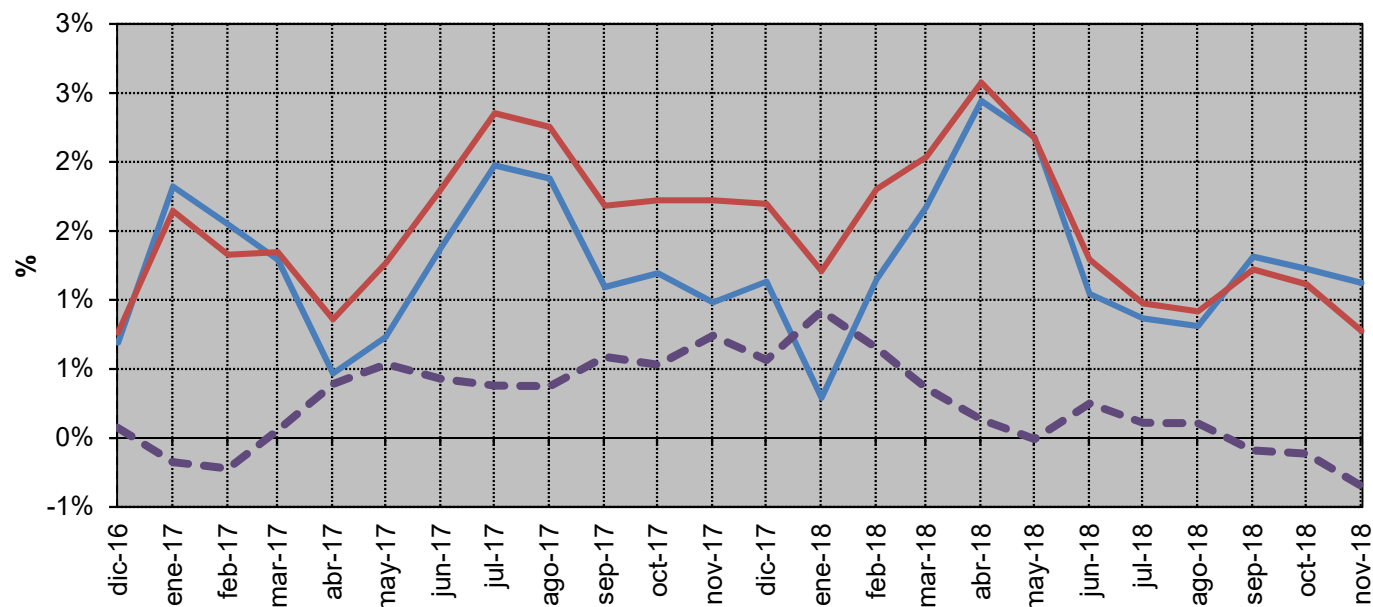
## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

### Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo

*Tasa acumulada*



*Media móvil de 12 meses*



- Demanda en b.c.
- Demanda en consumo
- - - Diferencia: Demanda en consumo - Demanda en b.c.

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

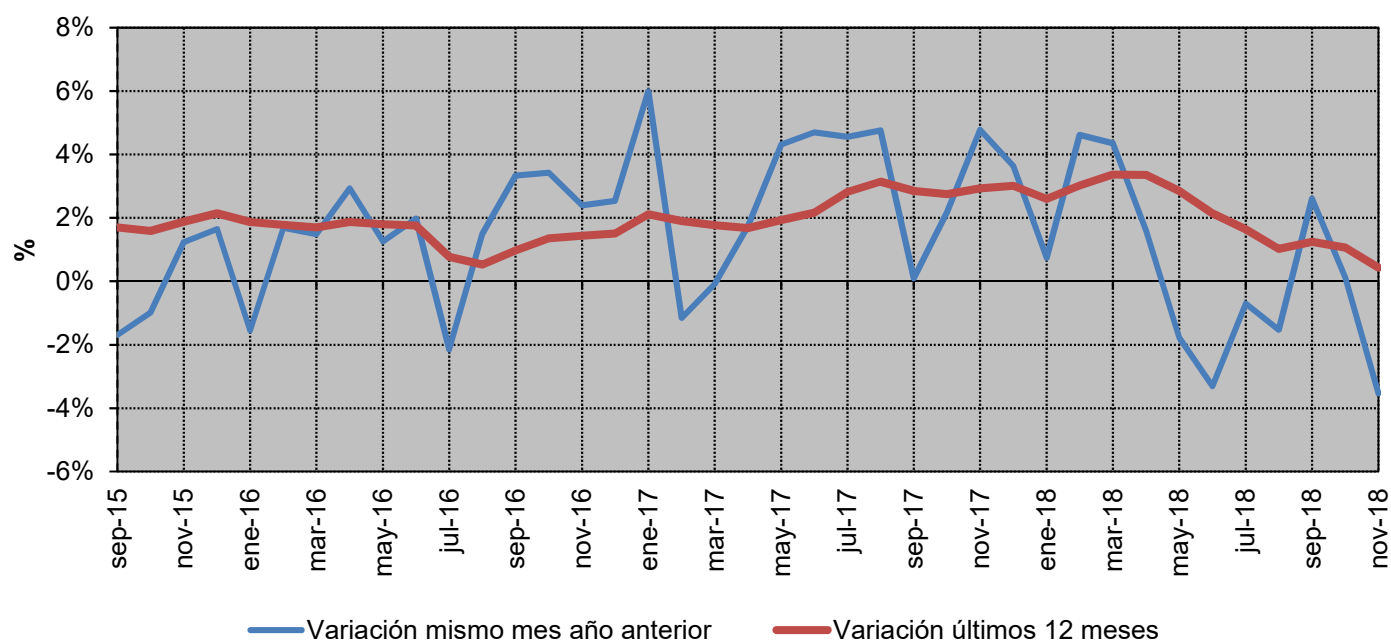
#### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2016	2017	2018	año anterior		anual		meses	
				17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
Enero	1.027	1.089	1.097	5,99	0,74	5,99	0,74	2,11	2,60
Febrero	976	965	1.009	-1,15	4,62	2,51	2,56	1,90	3,02
Marzo	1.047	1.046	1.092	-0,09	4,35	1,62	3,17	1,77	3,37
Abril	1.007	1.025	1.041	1,75	1,59	1,65	2,78	1,68	3,36
Mayo	1.072	1.118	1.098	4,32	-1,77	2,21	1,81	1,93	2,85
Junio	1.132	1.186	1.146	4,70	-3,30	2,66	0,87	2,17	2,15
Julio	1.269	1.326	1.317	4,56	-0,71	2,98	0,60	2,83	1,64
Agosto	1.304	1.366	1.345	4,76	-1,53	3,24	0,28	3,15	1,02
Septiembre	1.201	1.202	1.233	0,10	2,61	2,86	0,55	2,85	1,24
Octubre	1.138	1.163	1.164	2,19	0,11	2,80	0,51	2,75	1,07
Noviembre	1.011	1.059	1.022	4,78	-3,54	2,96	0,16	2,93	0,43
Diciembre	1.050	1.088	-	3,63		3,01		3,01	
<b>Anual</b>	<b>13.234</b>	<b>13.633</b>	<b>12.565</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

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

#### % Variación de la demanda en consumo



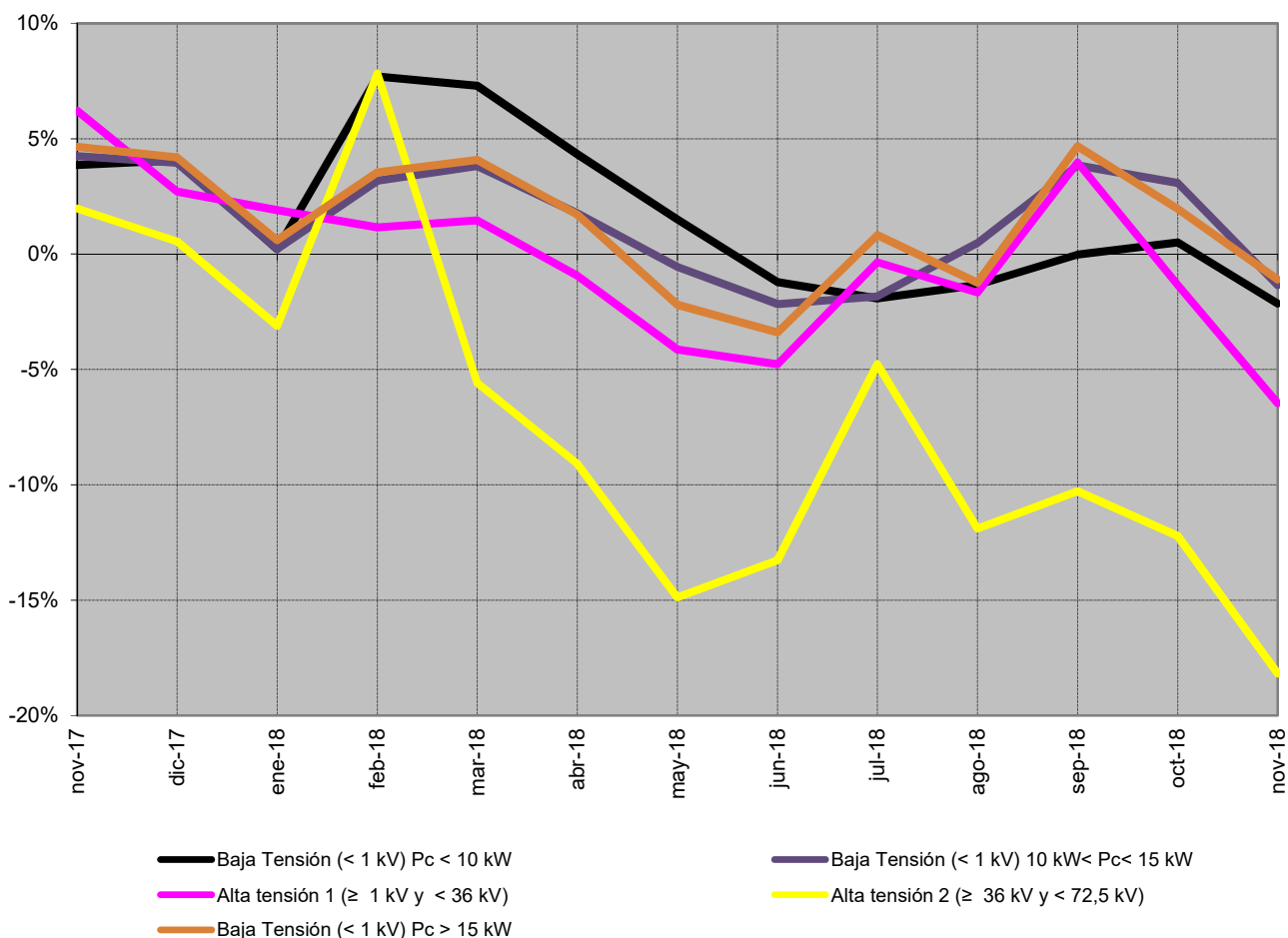
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

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

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

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					
2018	junio	-1,2%	-2,2%	-3,4%	-4,8%	-13,3%			-3,3%
	julio	-1,9%	-1,8%	0,8%	-0,4%	-4,8%			-0,7%
	agosto	-1,3%	0,5%	-1,2%	-1,7%	-11,9%			-1,5%
	septiembre	0,0%	3,8%	4,7%	4,0%	-10,3%			2,6%
	octubre	0,5%	3,1%	2,0%	-1,3%	-12,2%			0,1%
	noviembre	-2,1%	-1,4%	-1,1%	-6,5%	-18,2%			-3,5%



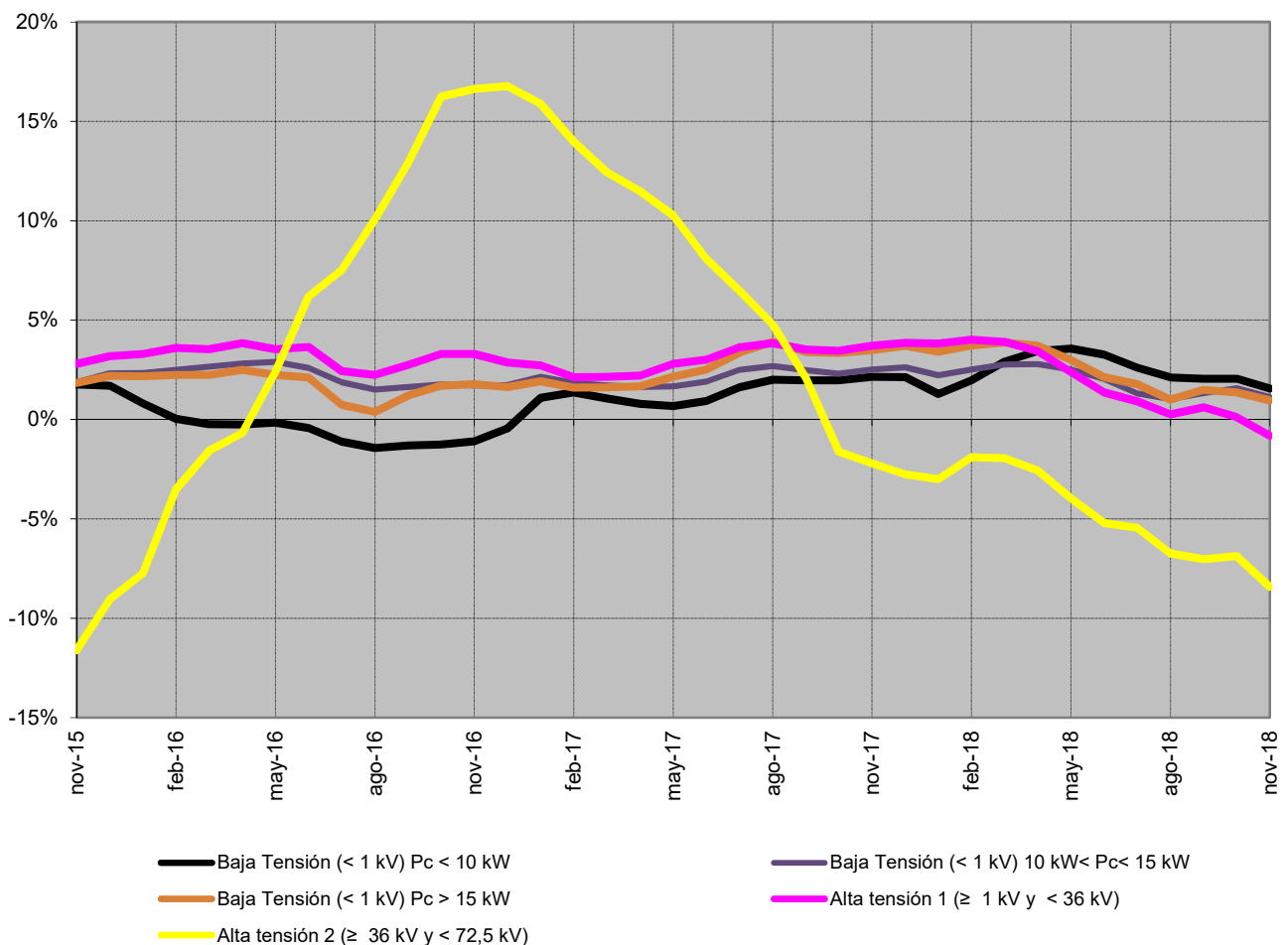
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas).

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

#### % Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

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					
2018	junio	3,3%	2,0%	2,1%	1,4%	-5,2%		2,1%
	julio	2,6%	1,3%	1,8%	0,9%	-5,5%		1,6%
	agosto	2,1%	1,0%	1,0%	0,3%	-6,7%		1,0%
	septiembre	2,1%	1,3%	1,5%	0,6%	-7,0%		1,2%
	octubre	2,0%	1,6%	1,4%	0,1%	-6,9%		1,1%
	noviembre	1,6%	1,1%	1,0%	-0,8%	-8,4%		0,4%

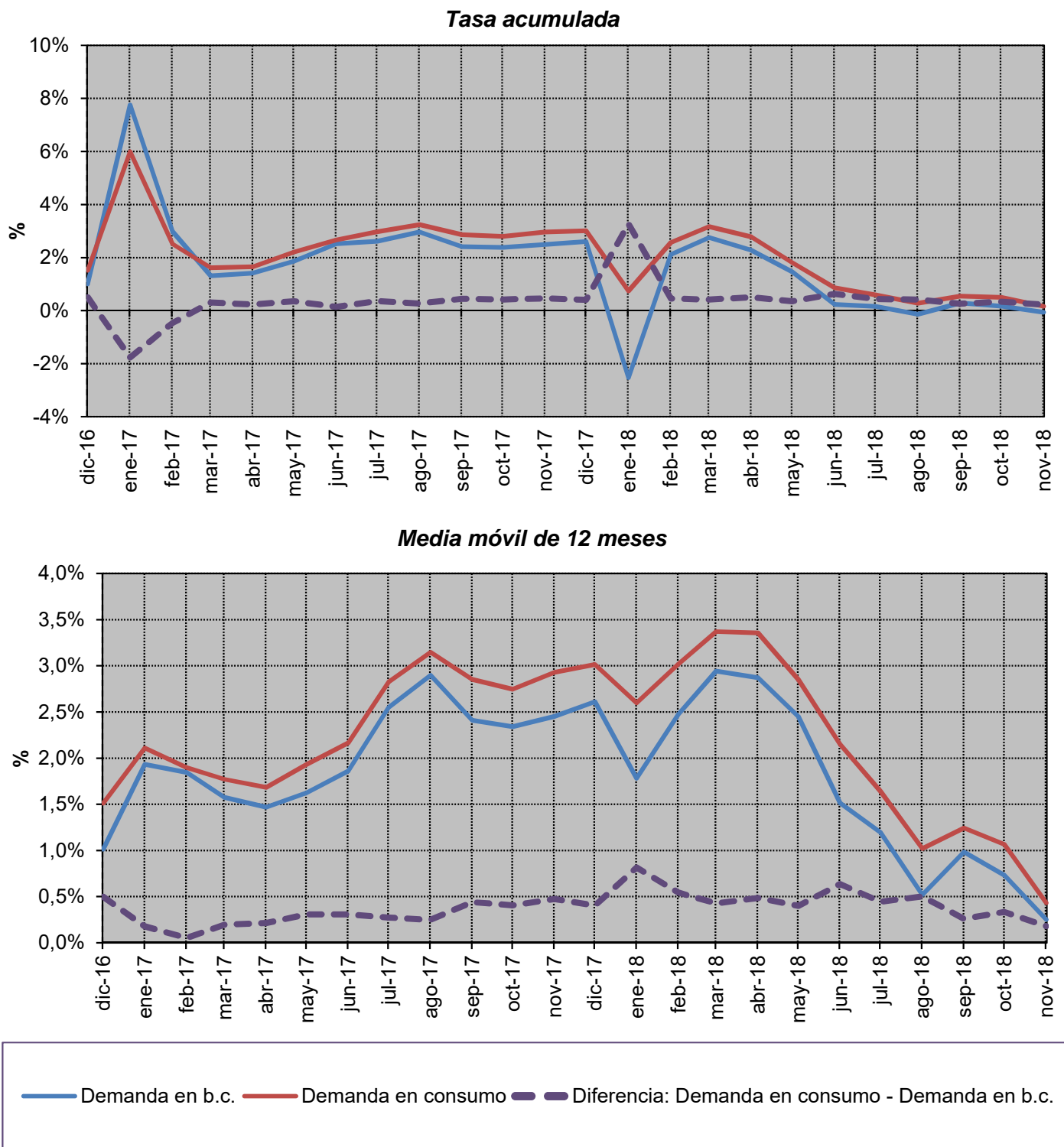


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
 No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas).

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

#### Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2019) y CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

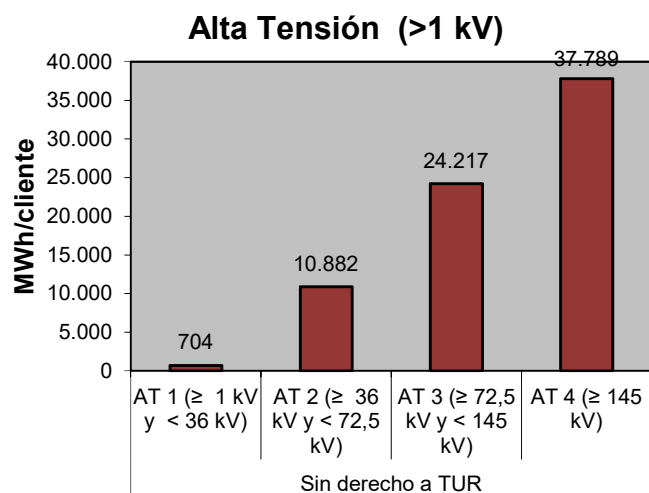
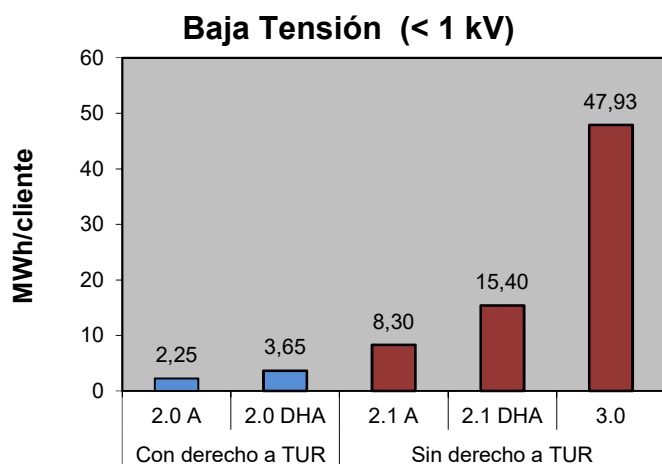
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

### 3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

#### Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2017	dic 2017- nov 2018	2017	dic 2017- nov 2018	2017	dic 2017- nov 2018
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>27.939.431</b>	<b>28.048.173</b>	<b>107.448</b>	<b>109.382</b>	<b>3,85</b>	<b>3,90</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>26.413.425</b>	<b>26.518.266</b>	<b>64.426</b>	<b>65.889</b>	<b>2,44</b>	<b>2,48</b>
2.0 A	23.663.049	22.146.025	53.072	49.916	2,24	2,25
2.0 DHA	2.744.572	4.365.613	11.315	15.930	4,12	3,65
2.0 DHS	5.804	6.627	39	43	6,68	6,52
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.526.006</b>	<b>1.529.907</b>	<b>43.022</b>	<b>43.493</b>	<b>28,19</b>	<b>28,43</b>
2.1 A	619.785	571.400	5.210	4.745	8,41	8,30
2.1 DHA	178.933	220.292	2.959	3.393	16,54	15,40
2.1 DHS	762	787	11	11	13,84	14,24
3.0	726.525	737.427	34.843	35.343	47,96	47,93
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>106.430</b>	<b>106.215</b>	<b>74.809</b>	<b>74.728</b>	<b>703</b>	<b>704</b>
3.1.A	85.966	85.610	15.784	15.528	184	181
6.1	20.464	20.605	59.025	59.200	2.884	2.873
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.644</b>	<b>1.640</b>	<b>18.077</b>	<b>17.849</b>	<b>10.998</b>	<b>10.882</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>436</b>	<b>425</b>	<b>11.059</b>	<b>10.284</b>	<b>25.375</b>	<b>24.217</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>660</b>	<b>668</b>	<b>24.962</b>	<b>25.256</b>	<b>37.825</b>	<b>37.789</b>
<b>Total</b>	<b>28.048.600</b>	<b>28.157.121</b>	<b>236.355</b>	<b>237.498</b>	<b>8,43</b>	<b>8,43</b>

#### Tamaño medio por peaje de acceso (dic 2017- nov 2018)

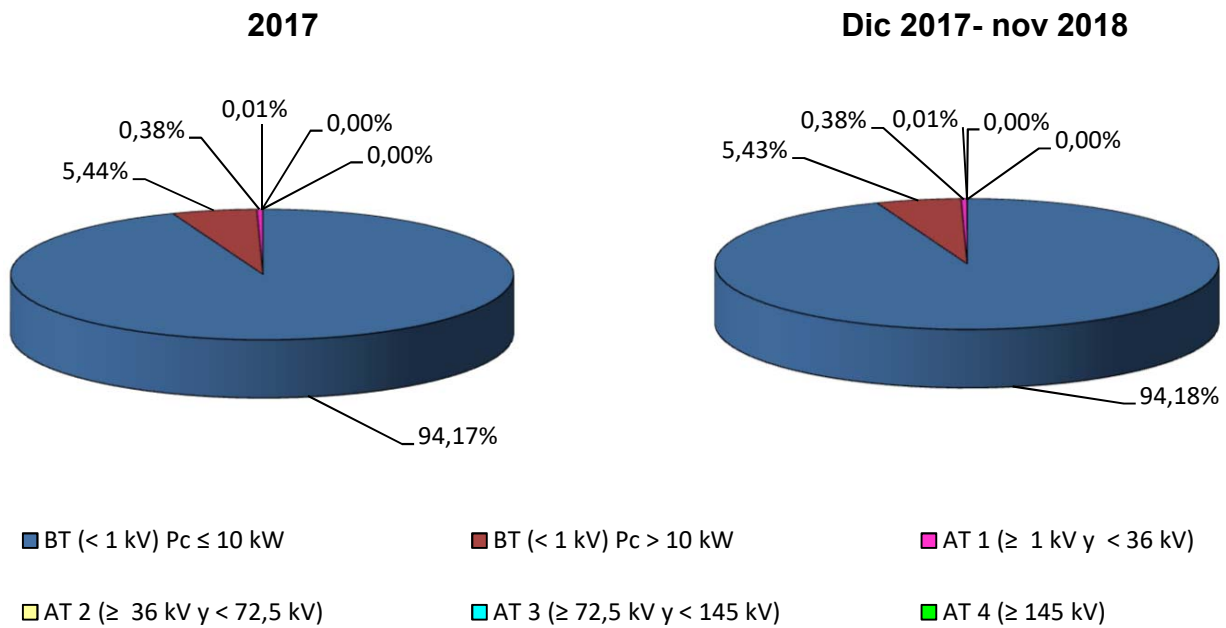


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

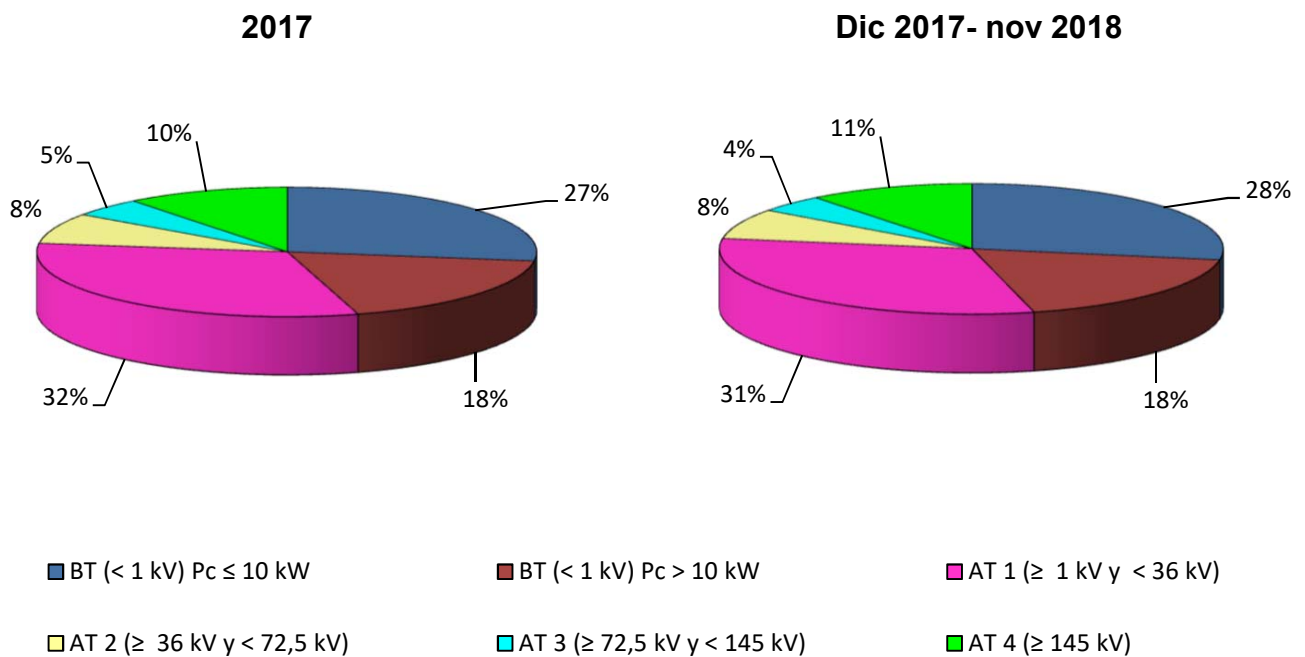
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

#### Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



#### Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

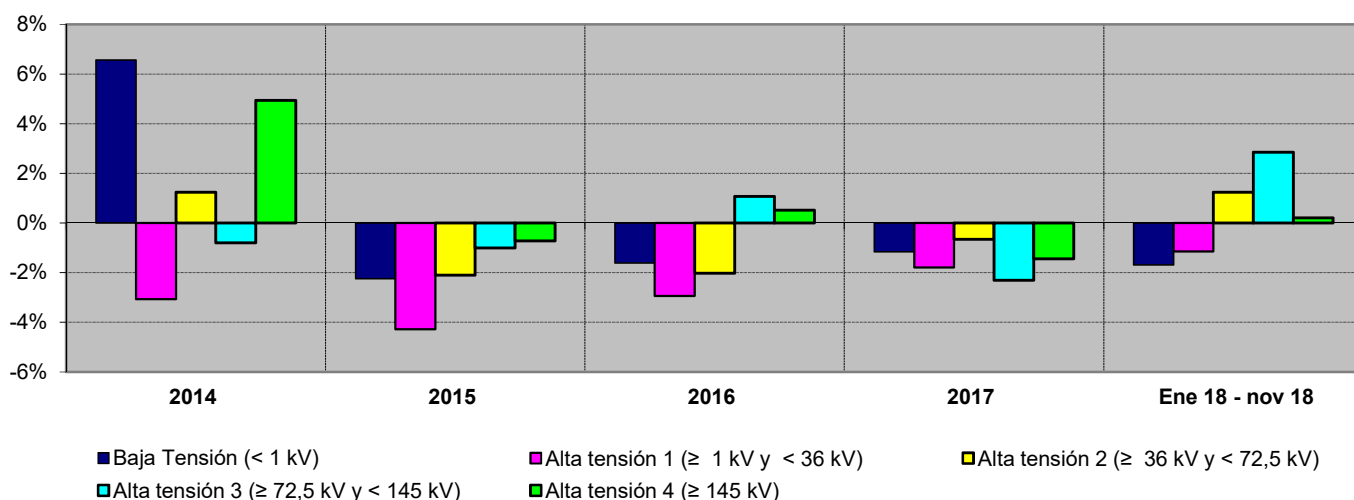


### 3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

#### Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2017	sep.-18	oct.-18	nov.-18	2017 s/ 2016	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,04</b>	<b>9,11</b>	<b>9,34</b>	<b>8,89</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>11,31</b>	<b>11,84</b>	<b>12,04</b>	<b>11,33</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,22	11,79	11,96	11,21	0%	-1%	-2%	0%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,23	12,33	12,85	12,67	0%	0%	1%	2%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>7,08</b>	<b>8,69</b>	<b>8,55</b>	<b>7,68</b>	<b>8%</b>	<b>7%</b>	<b>6%</b>	<b>10%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	7,14	8,97	8,77	7,73	10%	6%	6%	11%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,01	5,42	4,24	5,31	11%	4%	-18%	3%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,88	7,54	7,66	7,43	3%	5%	6%	8%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,44	7,23	7,44	7,39	2%	-2%	-2%	0%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,04</b>	<b>5,76</b>	<b>6,08</b>	<b>6,02</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,75</b>	<b>3,41</b>	<b>3,29</b>	<b>3,54</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>
3.1.A	5,34	5,12	5,46	5,52	-1%	-1%	1%	3%
6.1	3,32	2,96	2,74	3,03	-2%	-1%	-2%	1%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,58</b>	<b>1,45</b>	<b>1,33</b>	<b>1,45</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>6%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,29</b>	<b>1,17</b>	<b>1,09</b>	<b>1,21</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>5%</b>	<b>4%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,87</b>	<b>0,81</b>	<b>0,74</b>	<b>0,82</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>3%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>5,57</b>	<b>5,35</b>	<b>5,40</b>	<b>5,47</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>

#### Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

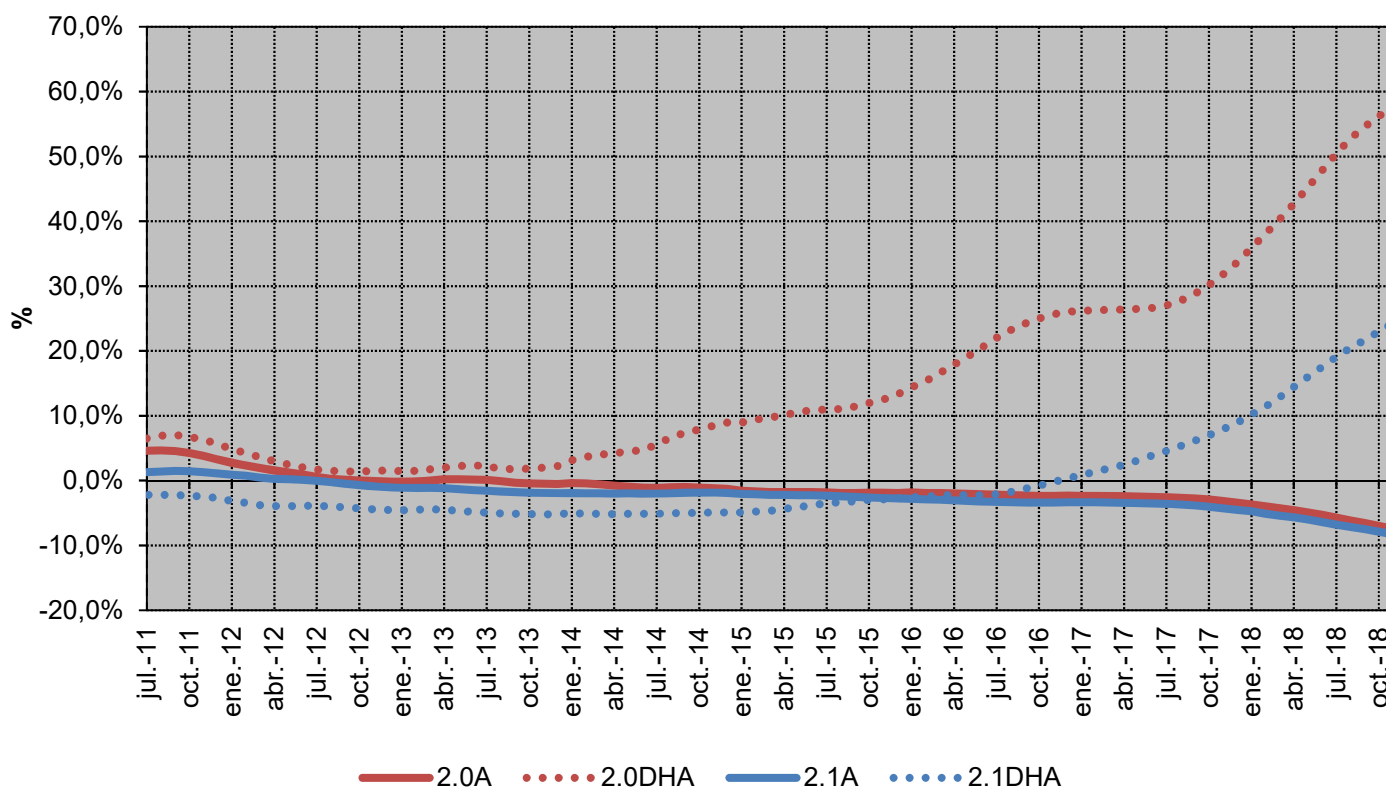
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

**Potencia facturada (MW)**

Peaje de acceso	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	sep.-18	oct.-18	nov.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(nov 18 s/ oct 18)	(nov 18 s/ nov 17)	(nov 18 s/ nov 17)
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>108.612</b>	<b>108.902</b>	<b>108.934</b>	<b>108.953</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,3%</b>	<b>0,3%</b>
2.0 A	95.222	90.051	89.321	88.533	-3,4%	-0,9%	-7,6%	-7,4%
2.0 DHA	13.361	18.819	19.580	20.387	33,7%	4,1%	58,5%	57,7%
2.0 DHS	29	33	33	34	31,0%	1,5%	16,7%	17,1%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>9.813</b>	<b>9.732</b>	<b>9.726</b>	<b>9.717</b>	<b>-1,8%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-1,1%</b>
2.1 A	7.611	7.147	7.085	7.018	-4,5%	-1,0%	-8,5%	-8,3%
2.1 DHA	2.192	2.576	2.631	2.690	9,0%	2,2%	25,0%	24,3%
2.1 DHS	9	10	10	10	17,8%	0,3%	4,8%	5,4%
<b>TOTAL</b>	<b>118.425</b>	<b>118.635</b>	<b>118.660</b>	<b>118.670</b>	<b>-0,1%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,2%</b>

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

**Tasa de variación de la potencia facturada promedio. Últimos 12 meses**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

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

**3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc>15 kW**
**Potencia Contratada (MW)**

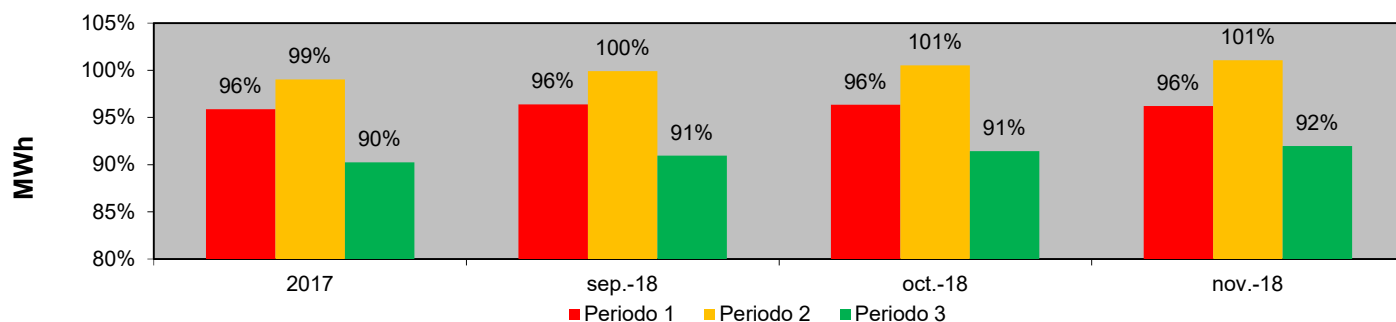
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	sep.-18	oct.-18	nov.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (nov 18 s/ oct 18)	Acumulado anual (nov 18 s/ nov 17)	Últimos 12 meses (nov 18 s/ nov 17)
1	19.813	19.428	19.421	19.394	-4,5%	-0,1%	-2,3%	-2,4%
2	20.526	20.273	20.279	20.267	-3,3%	-0,1%	-1,4%	-1,5%
3	22.521	22.290	22.299	22.282	-2,4%	-0,1%	-1,2%	-1,2%

**Potencia Facturada (MW)**

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	sep.-18	oct.-18	nov.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (nov 18 s/ oct 18)	Acumulado anual (nov 18 s/ nov 17)	Últimos 12 meses (nov 18 s/ nov 17)
1	18.992	18.722	18.707	18.655	-2,7%	-0,3%	-1,9%	-1,9%
2	20.319	20.248	20.382	20.479	-1,6%	0,5%	0,9%	0,8%
3	20.317	20.266	20.387	20.492	-1,6%	0,5%	0,9%	0,9%
<b>Promedio</b>	<b>19.550</b>	<b>19.294</b>	<b>19.291</b>	<b>19.273</b>	<b>-2,2%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-1,5%</b>	<b>-1,5%</b>

**Utilización de la Potencia Contratada (%)**

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2017	sep.-18	oct.-18	nov.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (nov 18 s/ oct 18)	Acumulado anual (nov 18 s/ nov 17)	Últimos 12 meses (nov 18 s/ nov 17)
1	96%	96%	96%	96%	1,9%	-0,1%	0,4%	0,5%
2	99%	100%	101%	101%	1,7%	0,5%	2,3%	2,3%
3	90%	91%	91%	92%	0,9%	0,6%	2,1%	2,1%

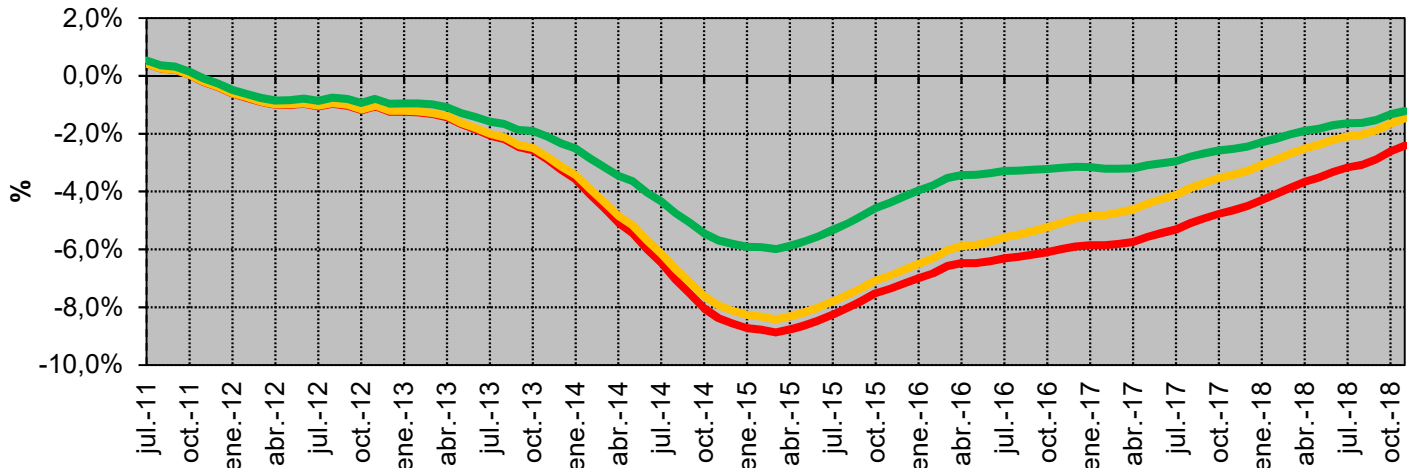


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

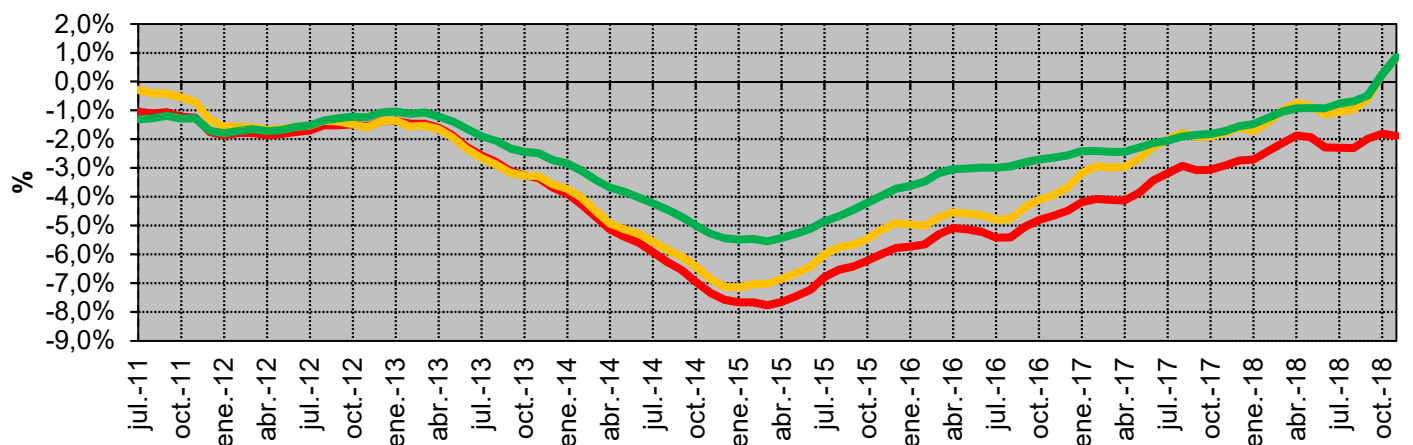
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc>15 kW

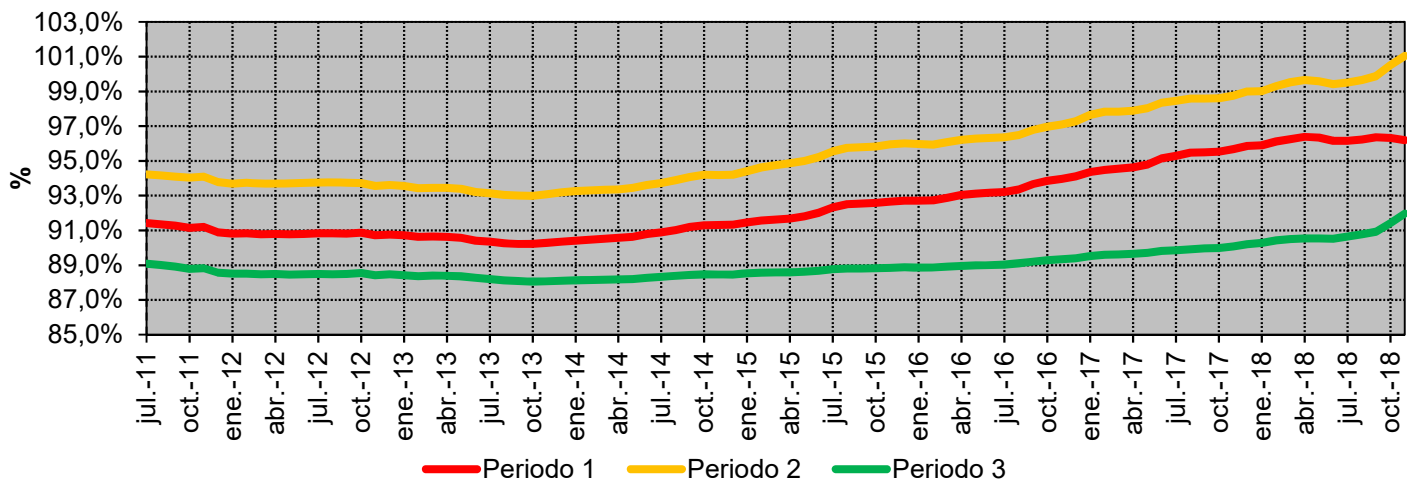
### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



### Tasa de variación de la Potencia Facturada promedio. Últimos 12 meses



### Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

### Potencia Contratada (MW)

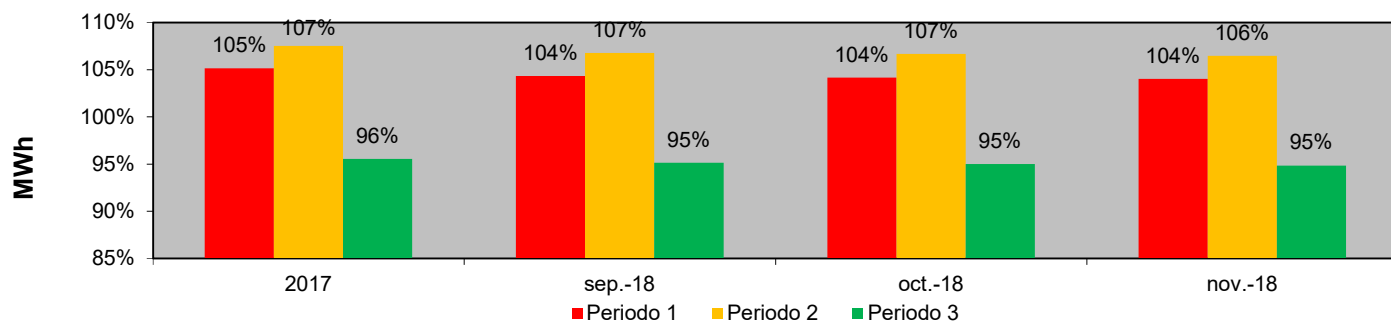
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	sep.-18	oct.-18	nov.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (nov 18 s/ oct 18)	Acumulado anual (nov 18 s/ nov 17)	Últimos 12 meses (nov 18 s/ nov 17)
1	5.607	5.539	5.535	5.524	-2,1%	-0,2%	-1,6%	-1,6%
2	6.155	6.104	6.101	6.090	-1,3%	-0,2%	-1,2%	-1,1%
3	7.737	7.719	7.721	7.712	0,4%	-0,1%	-0,4%	-0,3%

### Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	sep.-18	oct.-18	nov.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (nov 18 s/ oct 18)	Acumulado anual (nov 18 s/ nov 17)	Últimos 12 meses (nov 18 s/ nov 17)
1	5.895	5.777	5.765	5.744	-0,3%	-0,4%	-2,8%	-2,5%
2	6.616	6.517	6.507	6.483	0,2%	-0,4%	-2,2%	-1,9%
3	7.391	7.341	7.333	7.313	0,9%	-0,3%	-1,1%	-0,9%
<b>Promedio</b>	<b>6.225</b>	<b>6.109</b>	<b>6.107</b>	<b>6.102</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-2,2%</b>	<b>-1,9%</b>

### Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2017	sep.-18	oct.-18	nov.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (nov 18 s/ oct 18)	Acumulado anual (nov 18 s/ nov 17)	Últimos 12 meses (nov 18 s/ nov 17)
1	105%	104%	104%	104%	1,8%	-0,2%	-1,2%	-0,9%
2	107%	107%	107%	106%	1,5%	-0,2%	-1,1%	-0,8%
3	96%	95%	95%	95%	0,5%	-0,2%	-0,8%	-0,6%

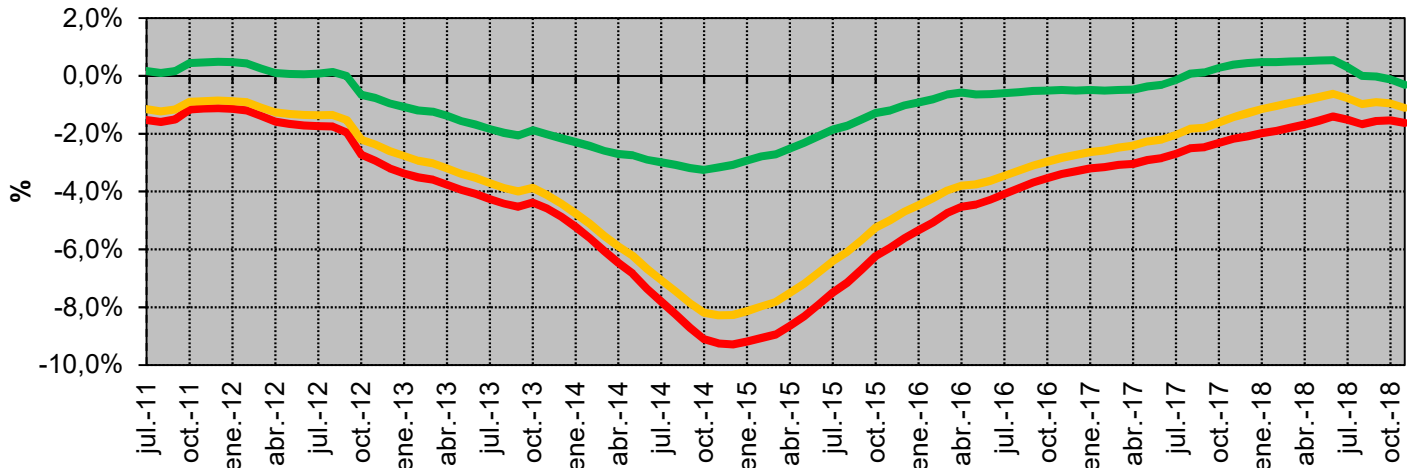


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

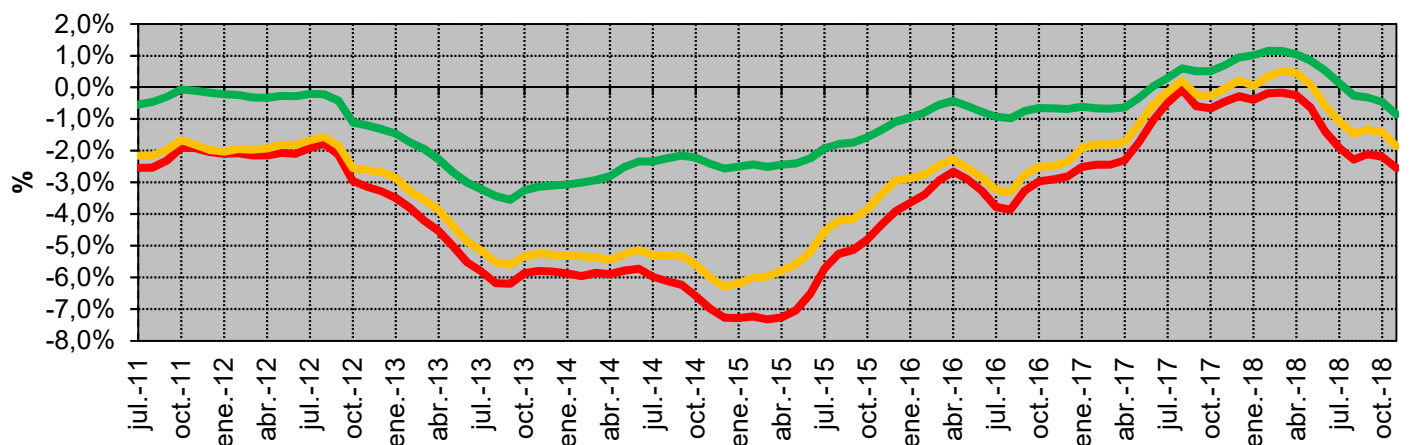
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

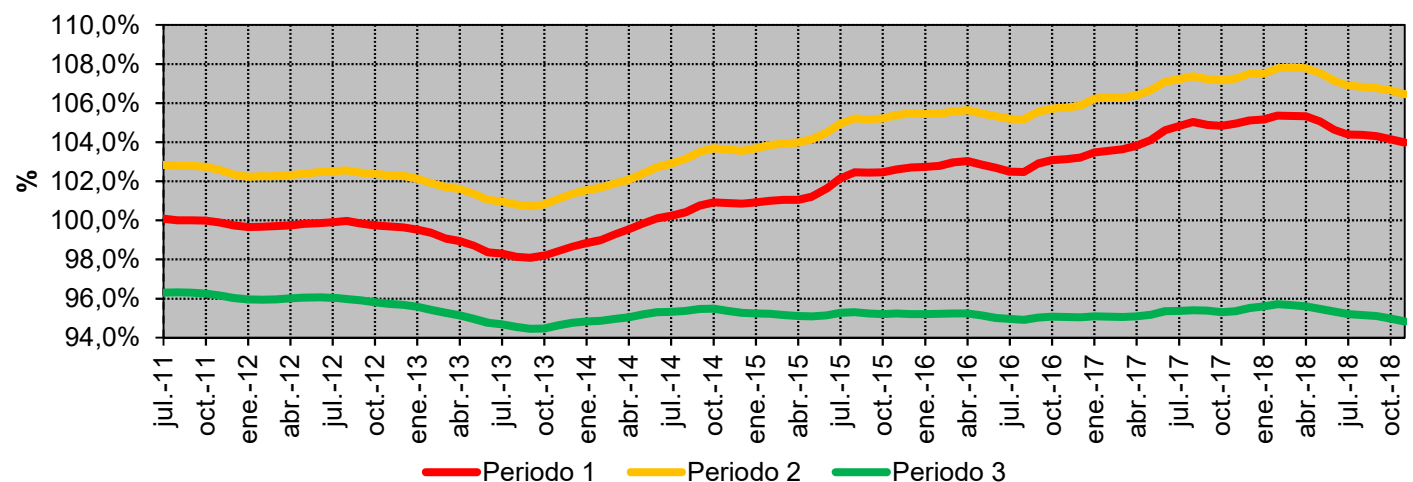
### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



### Tasa de variación de la Potencia Facturada promedio. Últimos 12 meses



### Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

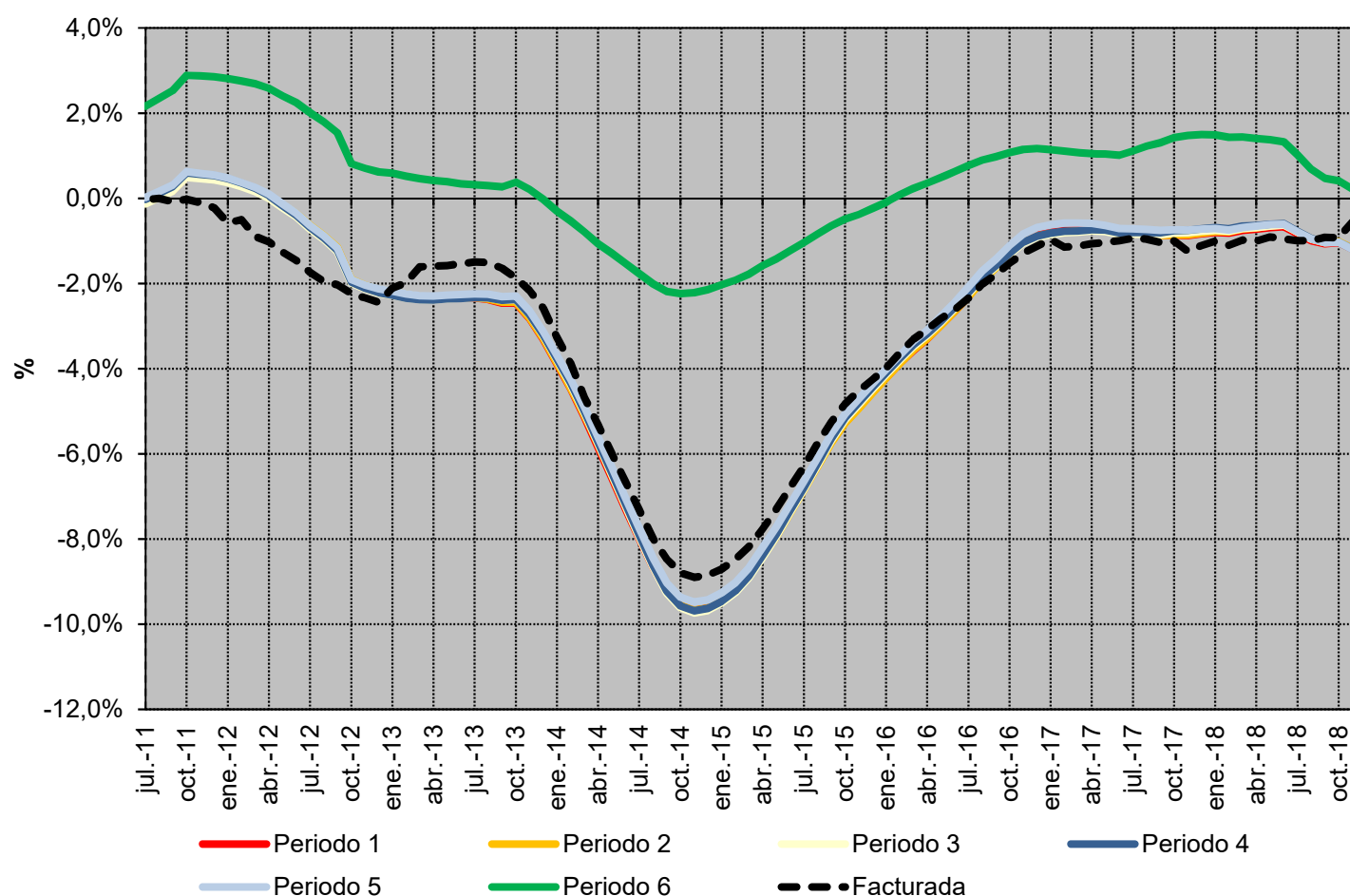
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1

### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	sep.-18	oct.-18	nov.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (nov 18 s/ oct 18)	Acumulado anual (nov 18 s/ nov 17)	Últimos 12 meses (nov 18 s/ nov 17)
1	12.670	12.545	12.549	12.526	-0,8%	-0,2%	-1,2%	-1,2%
2	12.918	12.794	12.797	12.773	-0,8%	-0,2%	-1,2%	-1,2%
3	13.078	12.950	12.953	12.930	-0,8%	-0,2%	-1,2%	-1,2%
4	13.184	13.054	13.057	13.033	-0,7%	-0,2%	-1,2%	-1,2%
5	13.335	13.204	13.207	13.183	-0,7%	-0,2%	-1,2%	-1,2%
6	19.127	19.130	19.160	19.151	1,5%	0,0%	0,1%	0,2%
<b>Facturada</b>	<b>13.163</b>	<b>13.077</b>	<b>13.074</b>	<b>13.084</b>	<b>-1,1%</b>	<b>0,1%</b>	<b>-0,7%</b>	<b>-0,6%</b>

### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

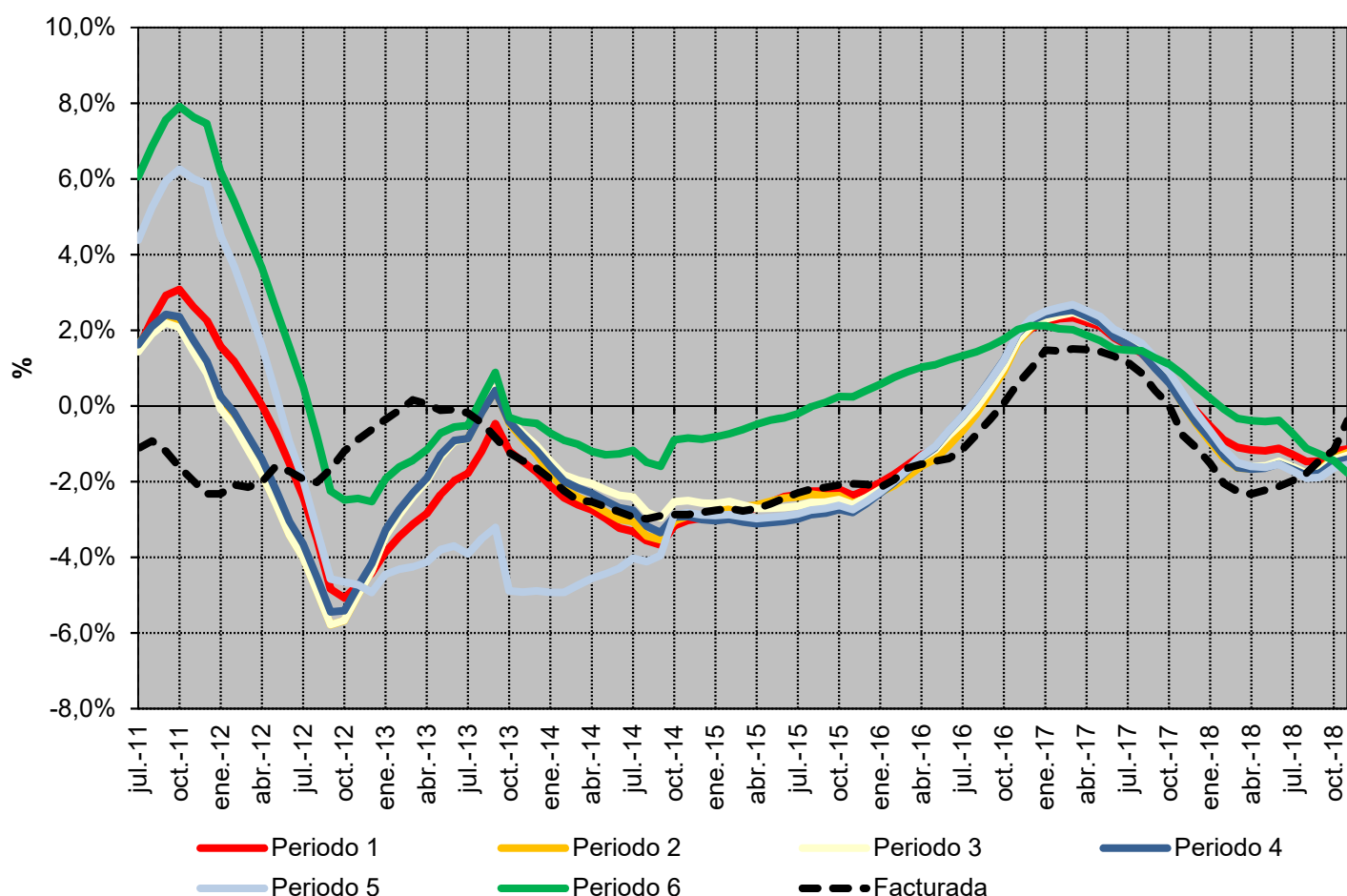
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2

### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	sep.-18	oct.-18	nov.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (nov 18 s/ oct 18)	Acumulado anual (nov 18 s/ nov 17)	Últimos 12 meses (nov 18 s/ nov 17)
1	3.108	3.072	3.080	3.078	-0,1%	-0,1%	-1,1%	-1,1%
2	3.215	3.176	3.184	3.183	-0,5%	0,0%	-1,1%	-1,2%
3	3.261	3.221	3.228	3.226	-0,4%	-0,1%	-1,2%	-1,3%
4	3.282	3.238	3.245	3.243	-0,4%	-0,1%	-1,3%	-1,4%
5	3.307	3.259	3.266	3.264	-0,2%	-0,1%	-1,4%	-1,5%
6	4.314	4.262	4.258	4.243	0,5%	-0,4%	-1,8%	-1,8%
<b>Facturada</b>	<b>3.226</b>	<b>3.204</b>	<b>3.208</b>	<b>3.217</b>	<b>-1,1%</b>	<b>0,3%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-0,4%</b>

### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

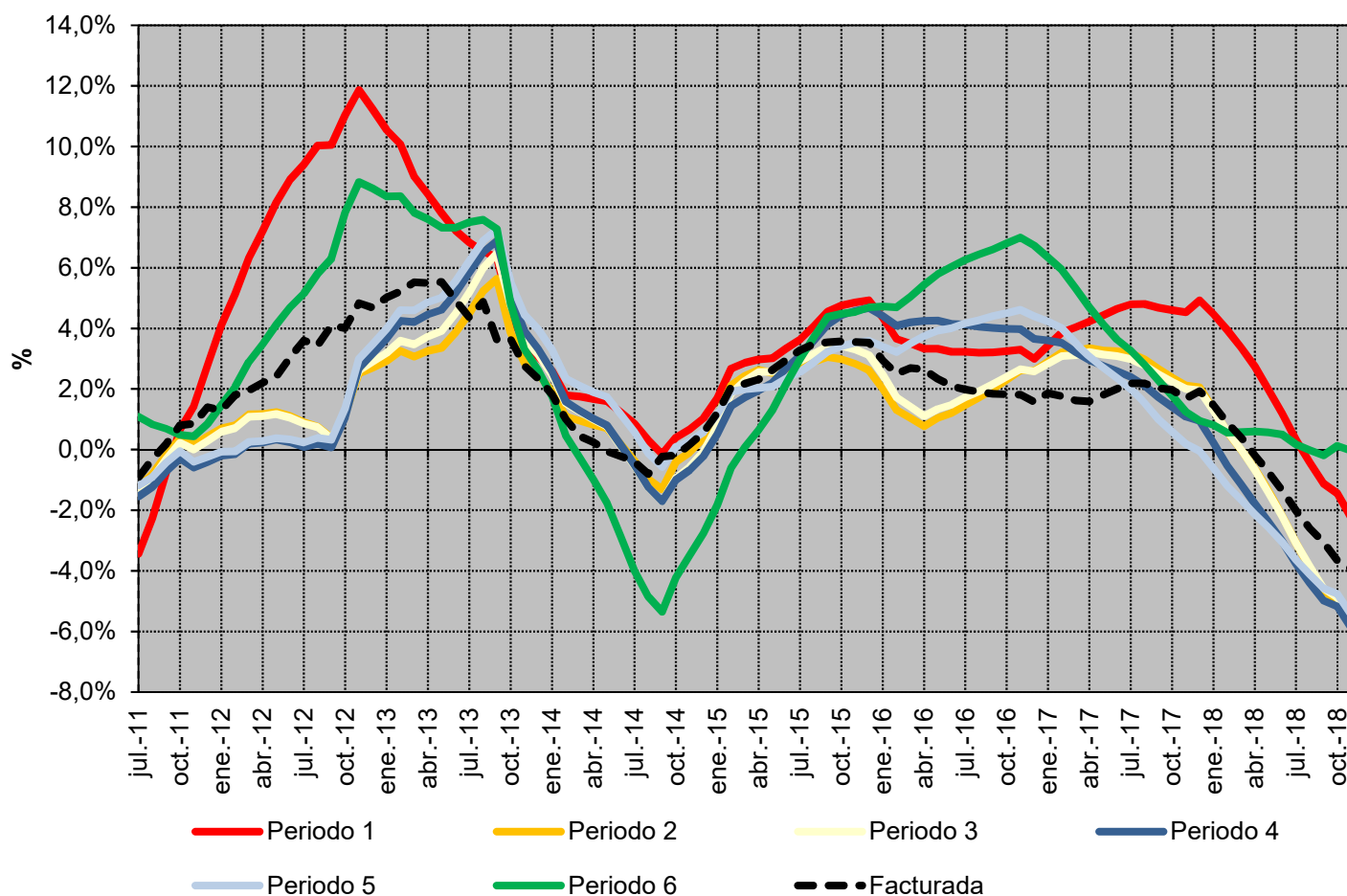


## 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3

### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	sep.-18	oct.-18	nov.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (nov 18 s/ oct 18)	Acumulado anual (nov 18 s/ nov 17)	Últimos 12 meses (nov 18 s/ nov 17)
1	1.739	1.700	1.700	1.691	4,9%	-0,5%	-3,0%	-2,2%
2	1.906	1.811	1.808	1.793	2,1%	-0,8%	-6,5%	-5,8%
3	1.925	1.830	1.827	1.813	2,0%	-0,7%	-6,3%	-5,7%
4	2.008	1.907	1.904	1.890	0,9%	-0,7%	-6,4%	-5,9%
5	2.028	1.936	1.932	1.918	0,0%	-0,7%	-5,9%	-5,4%
6	2.404	2.398	2.407	2.403	1,0%	-0,1%	-0,1%	0,0%
<b>Facturada</b>	<b>1.872</b>	<b>1.808</b>	<b>1.800</b>	<b>1.794</b>	<b>1,9%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-4,6%</b>	<b>-3,9%</b>

### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

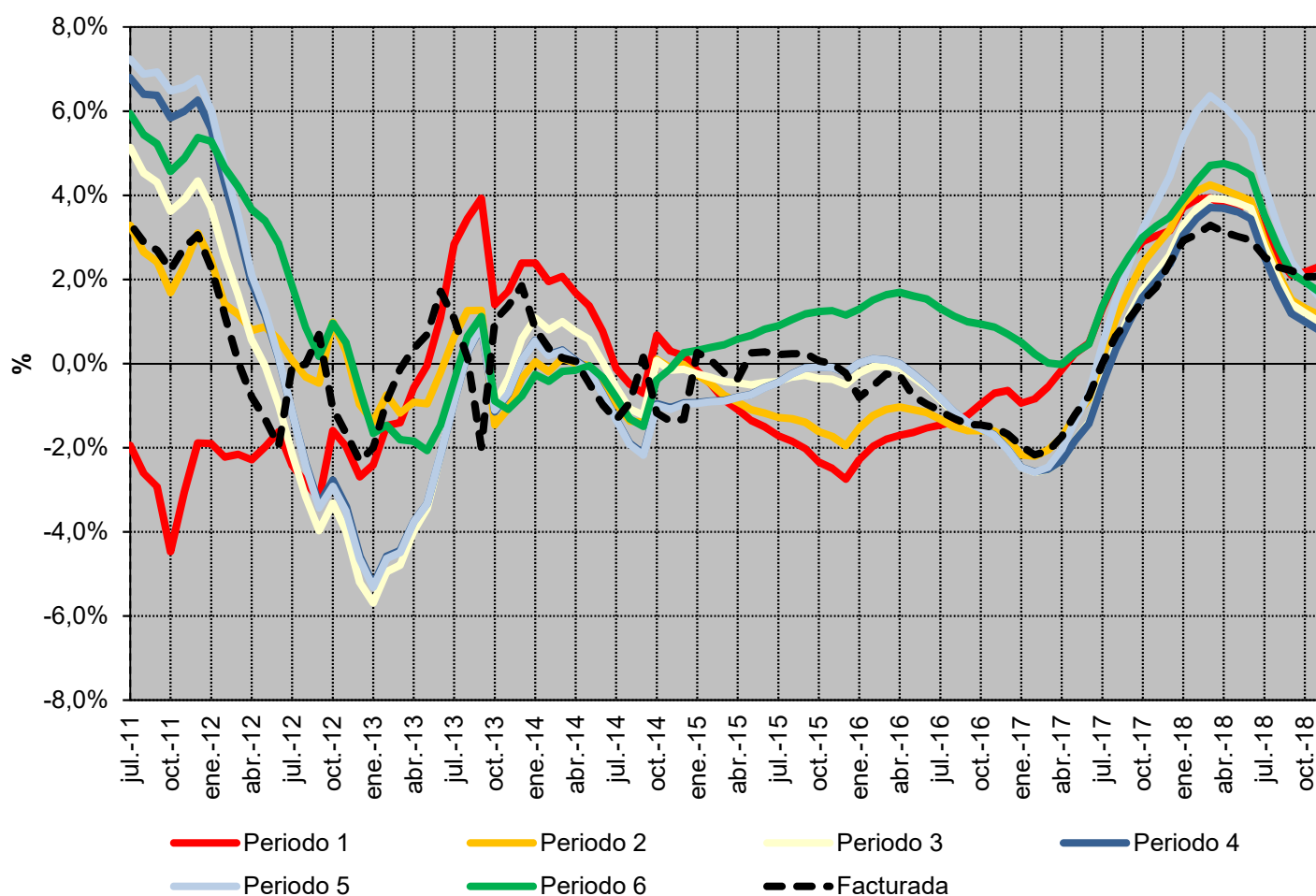
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4

### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	sep.-18	oct.-18	nov.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (nov 18 s/ oct 18)	Acumulado anual (nov 18 s/ nov 17)	Últimos 12 meses (nov 18 s/ nov 17)
1	3.701	3.755	3.773	3.784	3,2%	0,3%	2,4%	2,3%
2	3.972	3.998	4.009	4.012	3,2%	0,1%	1,1%	1,2%
3	4.171	4.197	4.207	4.208	2,6%	0,0%	1,0%	1,0%
4	4.299	4.319	4.329	4.329	2,4%	0,0%	0,7%	0,8%
5	4.413	4.459	4.468	4.469	4,5%	0,0%	1,4%	1,6%
6	5.130	5.189	5.205	5.208	3,5%	0,1%	1,7%	1,7%
<b>Facturada</b>	<b>4.039</b>	<b>4.094</b>	<b>4.101</b>	<b>4.107</b>	<b>2,4%</b>	<b>0,2%</b>	<b>1,9%</b>	<b>2,1%</b>

### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

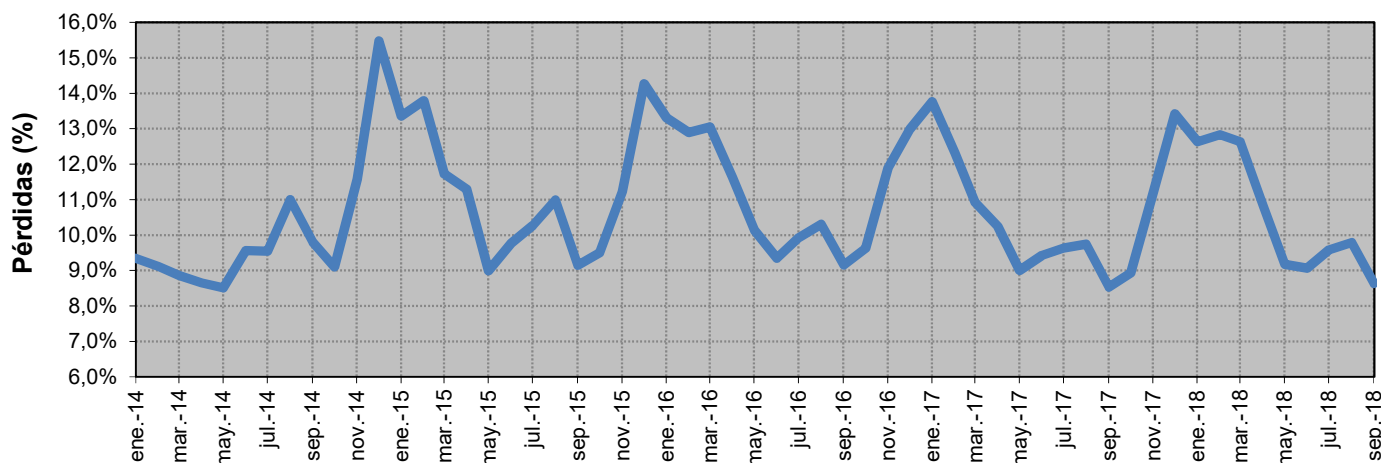
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014

#### Pérdidas mensuales

Peaje de acceso	Pérdidas medias (DA4 y DT7 RD 216/2014)			Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior		
	jul.-18	ago.-18	sep.-18	jul.-18	ago.-18	sep.-18
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>14,8%</b>	<b>15,4%</b>	<b>13,8%</b>	<b>-1,0%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>0,3%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>15,0%</b>	<b>15,6%</b>	<b>13,9%</b>	<b>-1,2%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>0,1%</b>
2.0 A	15,2%	15,8%	14,1%	-0,7%	0,1%	0,7%
2.0 DHA	14,2%	14,7%	13,3%	-0,4%	0,5%	0,7%
2.0 DHS	14,2%	14,7%	13,4%	-0,6%	0,4%	-0,1%
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>14,7%</b>	<b>15,3%</b>	<b>13,6%</b>	<b>-0,8%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>0,5%</b>
2.1 A	15,2%	15,8%	14,1%	-0,7%	0,1%	0,7%
2.1 DHA	14,0%	14,5%	13,1%	-0,5%	0,4%	0,5%
2.1 DHS	14,6%	15,1%	13,8%	-1,2%	-0,3%	-0,2%
3.0	14,7%	15,3%	13,6%	-0,7%	0,0%	0,6%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>6,6%</b>	<b>6,4%</b>	<b>6,0%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>0,1%</b>	<b>0,3%</b>
3.1.A	6,5%	6,7%	6,0%	-0,5%	0,1%	0,6%
6.1	6,6%	6,3%	6,0%	0,0%	0,1%	0,2%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>4,7%</b>	<b>4,4%</b>	<b>4,2%</b>	<b>0,1%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,1%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>3,3%</b>	<b>3,1%</b>	<b>3,0%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,2%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>1,7%</b>	<b>1,6%</b>	<b>1,6%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>0,1%</b>	<b>0,1%</b>
<b>Total</b>	<b>9,6%</b>	<b>9,8%</b>	<b>8,6%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>0,5%</b>	<b>1,1%</b>

#### Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019) y REE

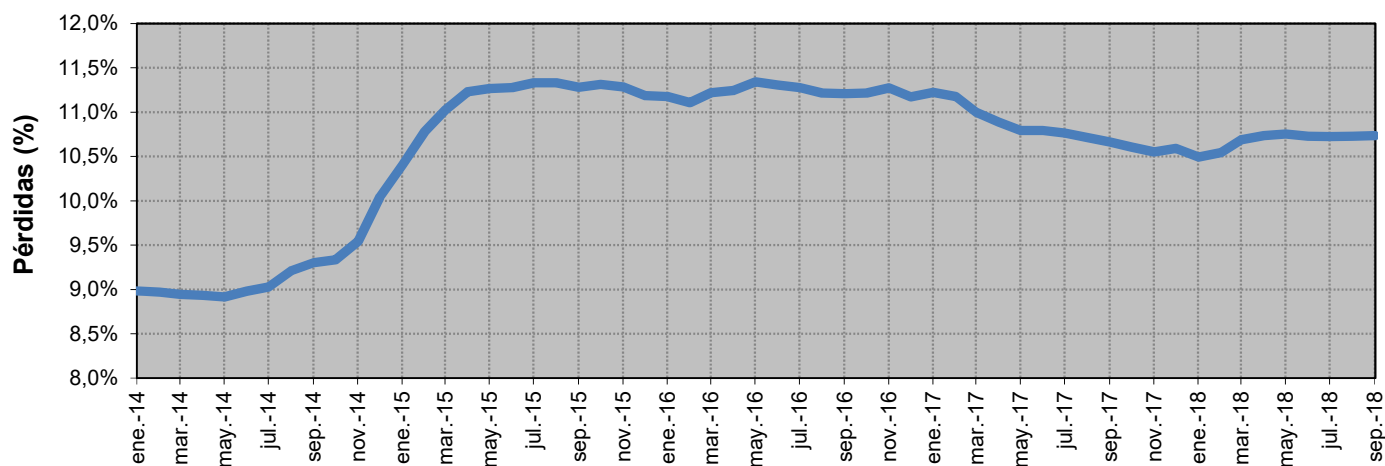
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que se han considerado los perfiles finales publicados por REE en su página web.

### 3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014

#### Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses

Peaje de acceso	Pérdidas medias (DA4 y DT7 RD 216/2014)			Tasa de variación de los últimos 12 meses		
	jul.-18	ago.-18	sep.-18	jul.-18	ago.-18	sep.-18
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>16,8%</b>	<b>16,8%</b>	<b>16,8%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>0,3%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>17,0%</b>	<b>17,0%</b>	<b>17,0%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>0,1%</b>
2.0 A	17,2%	17,2%	17,3%	-0,2%	0,2%	0,7%
2.0 DHA	16,2%	16,1%	16,1%	-0,5%	-0,3%	-0,1%
2.0 DHS	16,4%	16,4%	16,4%	0,2%	0,4%	0,6%
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>16,4%</b>	<b>16,4%</b>	<b>16,4%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,6%</b>
2.1 A	17,1%	17,1%	17,1%	-0,3%	0,1%	0,6%
2.1 DHA	15,9%	15,8%	15,8%	-0,8%	-0,5%	-0,2%
2.1 DHS	16,7%	16,7%	16,7%	-0,8%	-0,4%	0,1%
3.0	16,4%	16,4%	16,4%	0,0%	0,4%	0,7%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>7,2%</b>	<b>7,2%</b>	<b>7,2%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>0,3%</b>	<b>0,7%</b>
3.1.A	7,2%	7,2%	7,2%	-0,4%	0,1%	0,5%
6.1	7,2%	7,2%	7,2%	0,0%	0,4%	0,8%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>5,2%</b>	<b>5,2%</b>	<b>5,2%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,6%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>3,6%</b>	<b>3,6%</b>	<b>3,6%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,7%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>1,9%</b>	<b>1,9%</b>	<b>1,9%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,6%</b>
<b>Total</b>	<b>10,7%</b>	<b>10,7%</b>	<b>10,7%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>0,1%</b>	<b>0,7%</b>

#### Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019) y REE

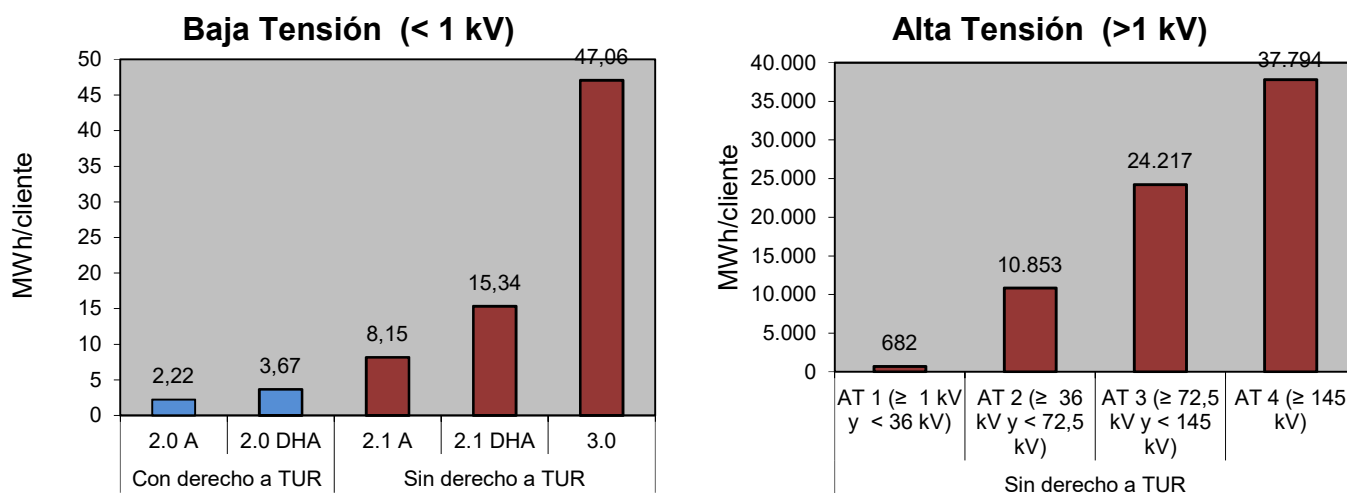
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curvas de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que se han considerado los perfiles finales publicados por REE en su página web.

### 3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

#### Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso

Peaje de acceso	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2017	dic 2017- nov 2018	2017	dic 2017- nov 2018	2017	dic 2017- nov 2018
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>26.070.733</b>	<b>26.167.060</b>	<b>98.570</b>	<b>100.418</b>	<b>3,78</b>	<b>3,84</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>24.663.670</b>	<b>24.758.303</b>	<b>59.552</b>	<b>60.957</b>	<b>2,41</b>	<b>2,46</b>
2.0 A	22.047.337	20.696.680	48.744	46.047	2,21	2,22
2.0 DHA	2.610.975	4.055.505	10.771	14.869	4,13	3,67
2.0 DHS	5.358	6.117	37	41	6,90	6,78
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.407.064</b>	<b>1.408.758</b>	<b>39.018</b>	<b>39.460</b>	<b>27,73</b>	<b>28,01</b>
2.1 A	565.710	521.889	4.661	4.254	8,24	8,15
2.1 DHA	169.233	205.165	2.776	3.147	16,40	15,34
2.1 DHS	680	692	10	10	14,20	14,74
3.0	671.440	681.011	31.571	32.050	47,02	47,06
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>103.243</b>	<b>102.999</b>	<b>70.288</b>	<b>70.252</b>	<b>681</b>	<b>682</b>
3.1.A	83.904	83.533	14.630	14.398	174	172
6.1	19.340	19.466	55.658	55.854	2.878	2.869
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.630</b>	<b>1.625</b>	<b>17.843</b>	<b>17.635</b>	<b>10.945</b>	<b>10.853</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>436</b>	<b>425</b>	<b>11.059</b>	<b>10.284</b>	<b>25.375</b>	<b>24.217</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>660</b>	<b>668</b>	<b>24.962</b>	<b>25.256</b>	<b>37.825</b>	<b>37.794</b>
<b>Total</b>	<b>26.176.703</b>	<b>26.272.777</b>	<b>222.721</b>	<b>223.844</b>	<b>8,51</b>	<b>8,52</b>

#### Tamaño medio por peaje de acceso (dic 2017- nov 2018)

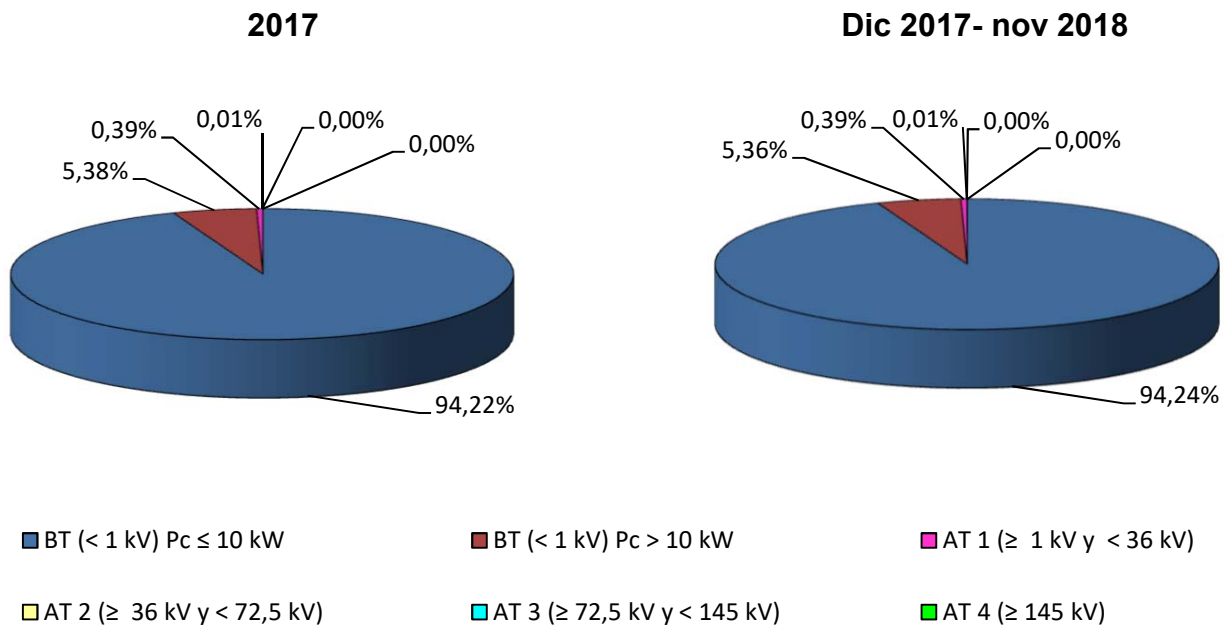


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

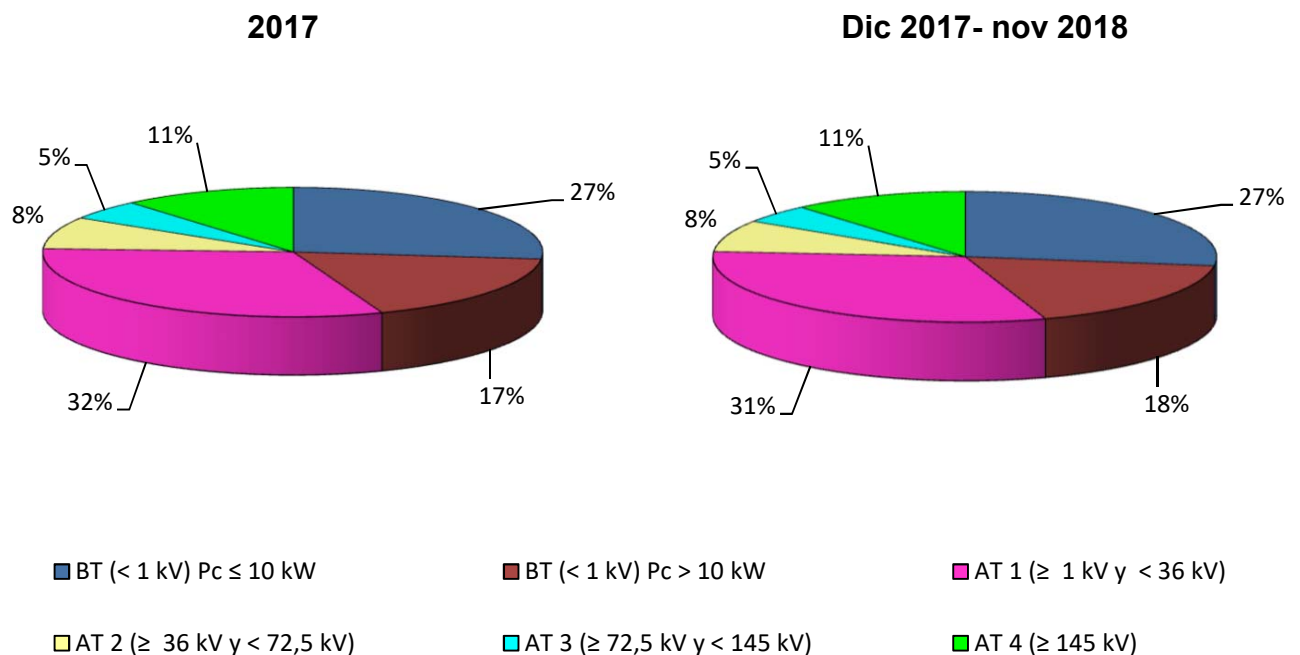
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

#### Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



#### Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

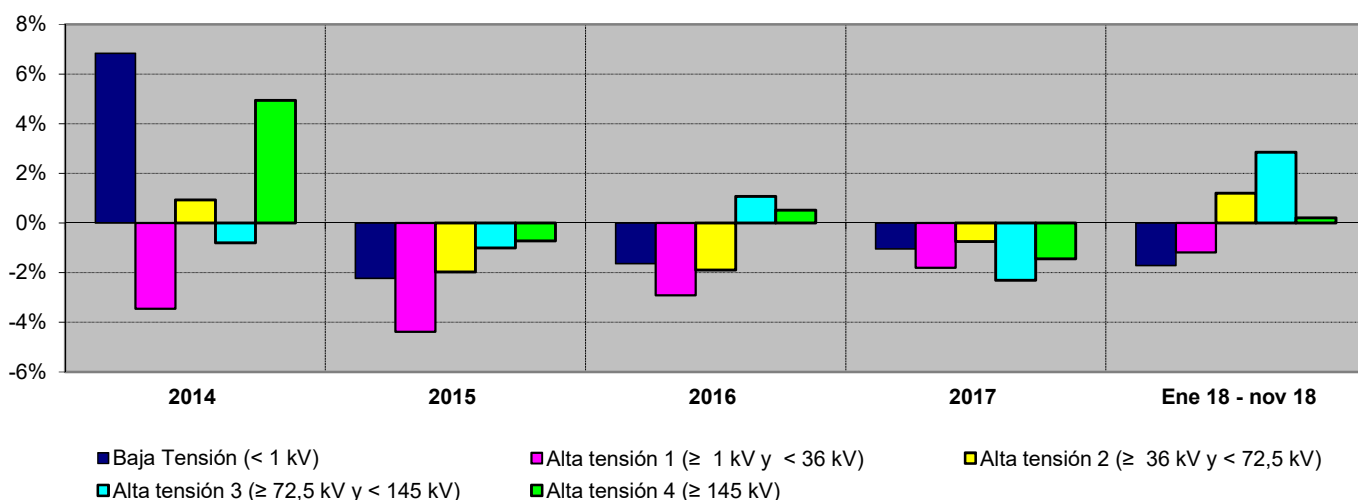
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

#### Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2017	sep.-18	oct.-18	nov.-18	2017 s/ 2016	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,09</b>	<b>9,22</b>	<b>9,43</b>	<b>8,90</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>11,38</b>	<b>11,93</b>	<b>12,13</b>	<b>11,37</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,29	11,87	12,04	11,24	0%	-1%	-2%	0%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	12,36	12,52	13,06	12,80	0%	0%	1%	2%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>7,06</b>	<b>8,70</b>	<b>8,53</b>	<b>7,61</b>	<b>8%</b>	<b>6%</b>	<b>6%</b>	<b>10%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	7,11	8,97	8,73	7,65	10%	6%	5%	11%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	4,91	5,29	4,11	5,17	9%	4%	-18%	2%
2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW)	6,89	7,56	7,66	7,41	3%	5%	6%	7%
2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW)	7,27	7,04	7,27	7,19	1%	-3%	-1%	0%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,09</b>	<b>5,86</b>	<b>6,17</b>	<b>6,02</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,76</b>	<b>3,40</b>	<b>3,27</b>	<b>3,51</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>
3.1.A	5,42	5,23	5,58	5,57	-1%	-1%	1%	3%
6.1	3,33	2,92	2,69	2,99	-2%	-1%	-2%	1%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,57</b>	<b>1,44</b>	<b>1,32</b>	<b>1,44</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>6%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,29</b>	<b>1,17</b>	<b>1,09</b>	<b>1,21</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>5%</b>	<b>4%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,87</b>	<b>0,81</b>	<b>0,74</b>	<b>0,82</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>3%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>5,50</b>	<b>5,29</b>	<b>5,32</b>	<b>5,37</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>

#### Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

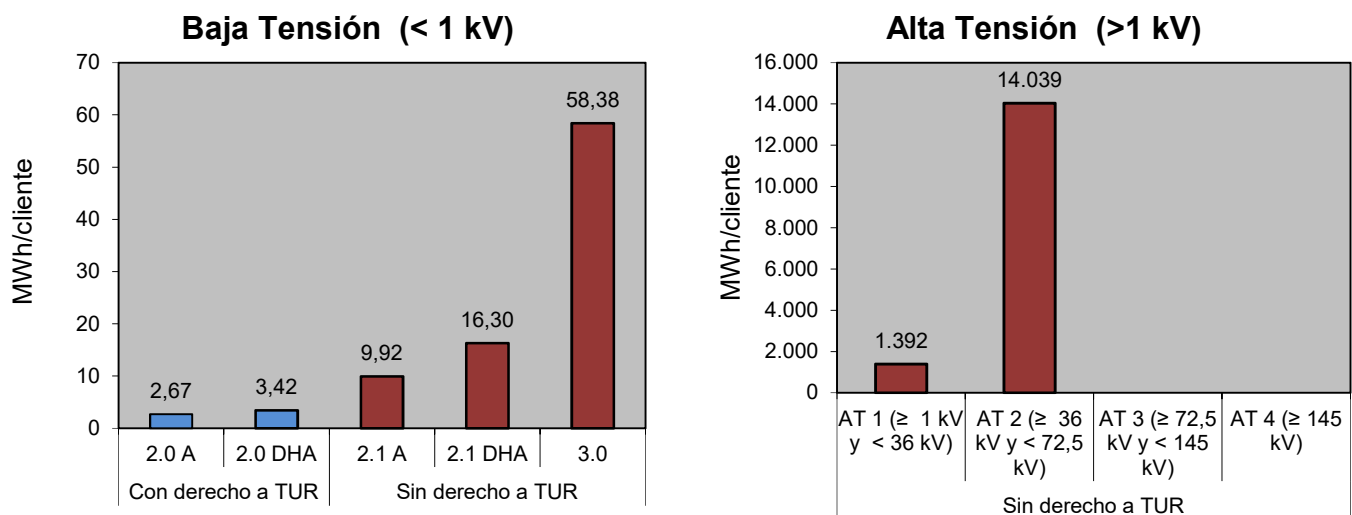
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso

#### Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso

Peaje de acceso	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2017	dic 2017- nov 2018	2017	dic 2017- nov 2018	2017	dic 2017- nov 2018
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>1.868.697</b>	<b>1.881.113</b>	<b>8.878</b>	<b>8.964</b>	<b>4,75</b>	<b>4,77</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>1.749.755</b>	<b>1.759.963</b>	<b>4.874</b>	<b>4.932</b>	<b>2,79</b>	<b>2,80</b>
2.0 A	1.615.711	1.449.345	4.328	3.870	2,68	2,67
2.0 DHA	133.597	310.108	544	1.061	4,07	3,42
2.0 DHS	446	510	2	2	3,98	3,40
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>118.942</b>	<b>121.150</b>	<b>4.004</b>	<b>4.032</b>	<b>33,67</b>	<b>33,28</b>
2.1 A	54.075	49.511	548	491	10,14	9,92
2.1 DHA	9.700	15.127	184	247	18,93	16,30
2.1 DHS	82	95	1	1	10,83	10,61
3.0	55.085	56.416	3.272	3.294	59,39	58,38
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3.186</b>	<b>3.216</b>	<b>4.521</b>	<b>4.476</b>	<b>1.419</b>	<b>1.392</b>
3.1.A	2.062	2.077	1.154	1.130	560	544
6.1	1.125	1.140	3.367	3.346	2.994	2.935
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>234</b>	<b>214</b>	<b>17.541</b>	<b>14.039</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>						
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>						
<b>Total</b>	<b>1.871.897</b>	<b>1.884.344</b>	<b>13.633</b>	<b>13.654</b>	<b>7,28</b>	<b>7,25</b>

#### Tamaño medio por peaje de acceso (dic 2017- nov 2018)



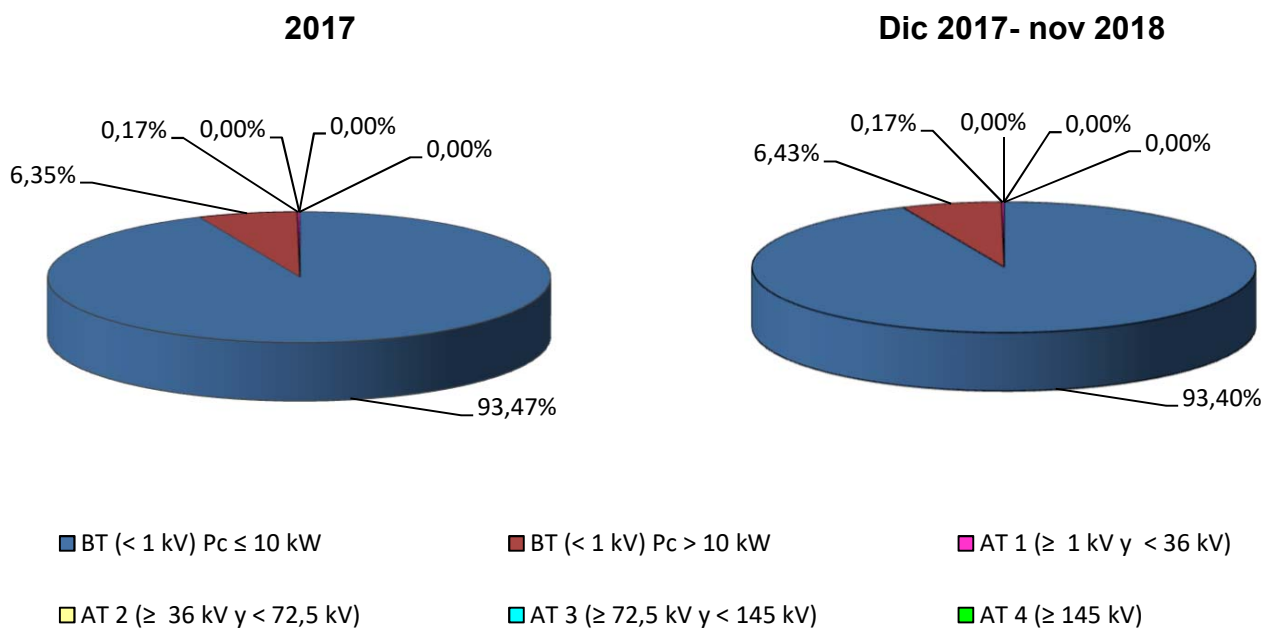
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

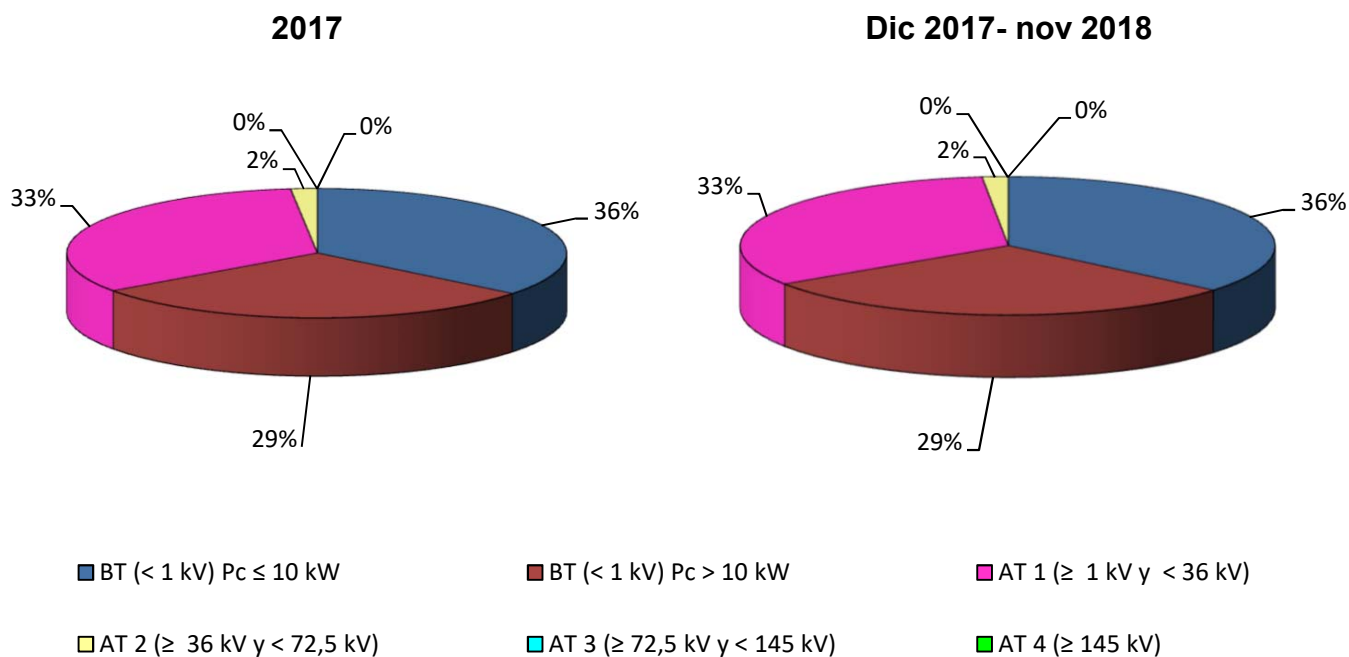


### 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso

#### Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



#### Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

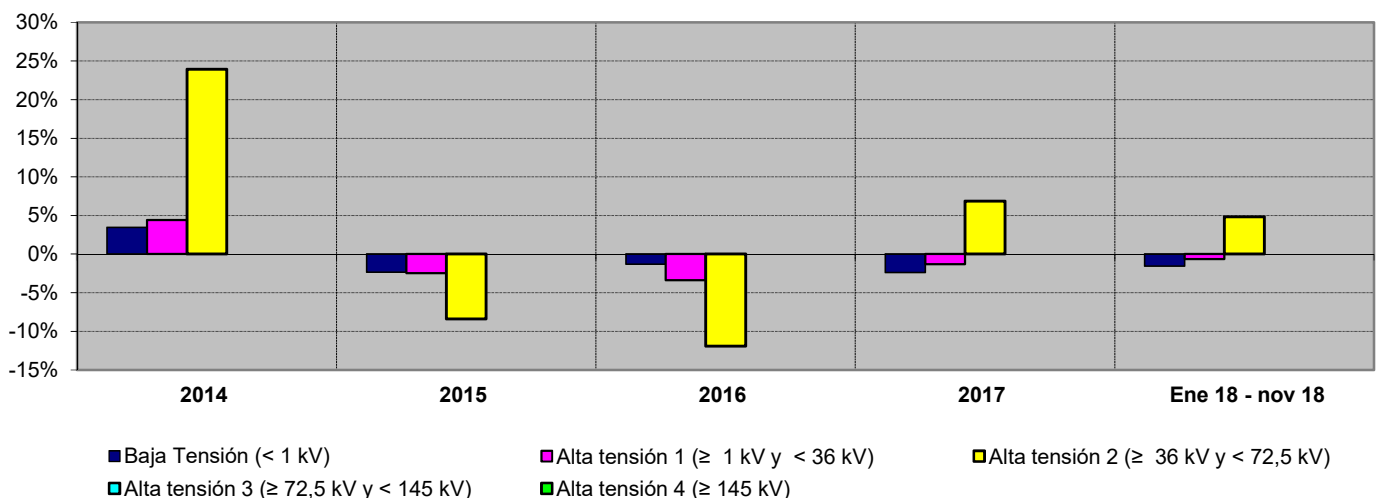
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso

### Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2017	sep.-18	oct.-18	nov.-18	2017 s/ 2016	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>8,48</b>	<b>8,00</b>	<b>8,41</b>	<b>8,71</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>10,60</b>	<b>10,81</b>	<b>11,03</b>	<b>10,82</b>	<b>-52%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,54	10,81	11,00	10,73	-1%	0%	0%	2%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,13	10,85	11,23	11,52	-1%	0%	0%	2%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>7,36</b>	<b>8,62</b>	<b>8,85</b>	<b>8,63</b>	<b>-72%</b>	<b>12%</b>	<b>12%</b>	<b>12%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	7,59	8,94	9,14	8,80	12%	11%	11%	11%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,01	8,53	8,70	8,42	46%	-6%	-5%	-3%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,66	7,27	7,57	7,71	7%	8%	10%	11%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	9,29	9,17	9,20	9,64	7%	1%	-9%	-4%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>5,55</b>	<b>4,91</b>	<b>5,31</b>	<b>5,94</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,49</b>	<b>3,63</b>	<b>3,64</b>	<b>4,05</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>	<b>3%</b>
3.1.A	4,30	3,84	4,08	4,68	-3%	-2%	-1%	3%
6.1	3,22	3,56	3,50	3,85	-1%	-3%	1%	3%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,73</b>	<b>1,99</b>	<b>1,81</b>	<b>2,10</b>	<b>7%</b>	<b>10%</b>	<b>12%</b>	<b>20%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>								
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>								
<b>Total</b>	<b>6,71</b>	<b>6,34</b>	<b>6,65</b>	<b>7,15</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>

### Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)



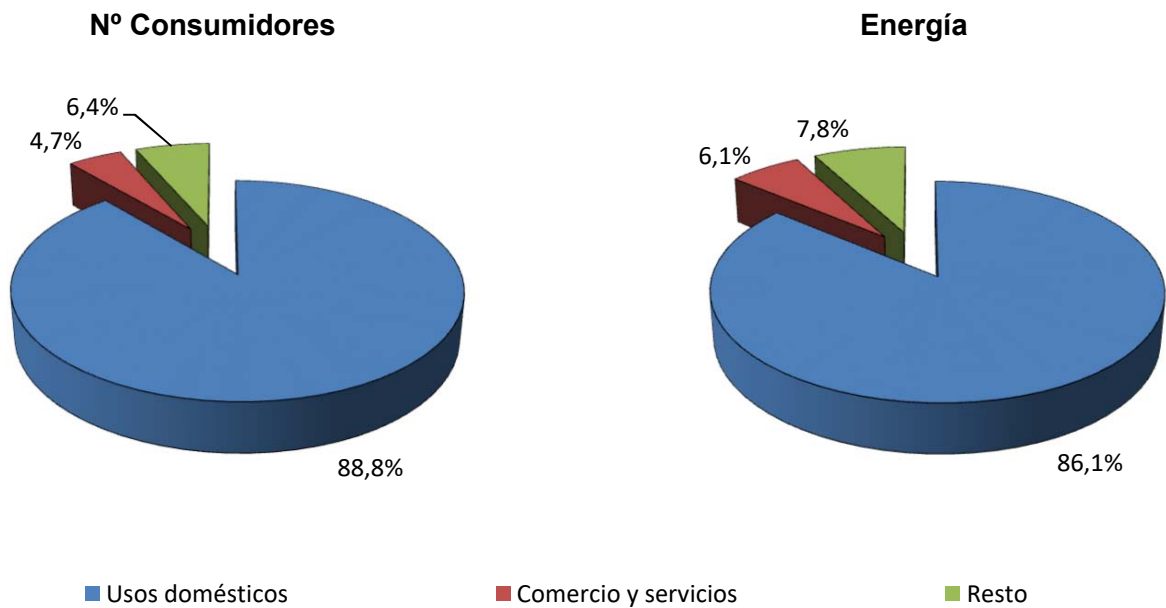
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

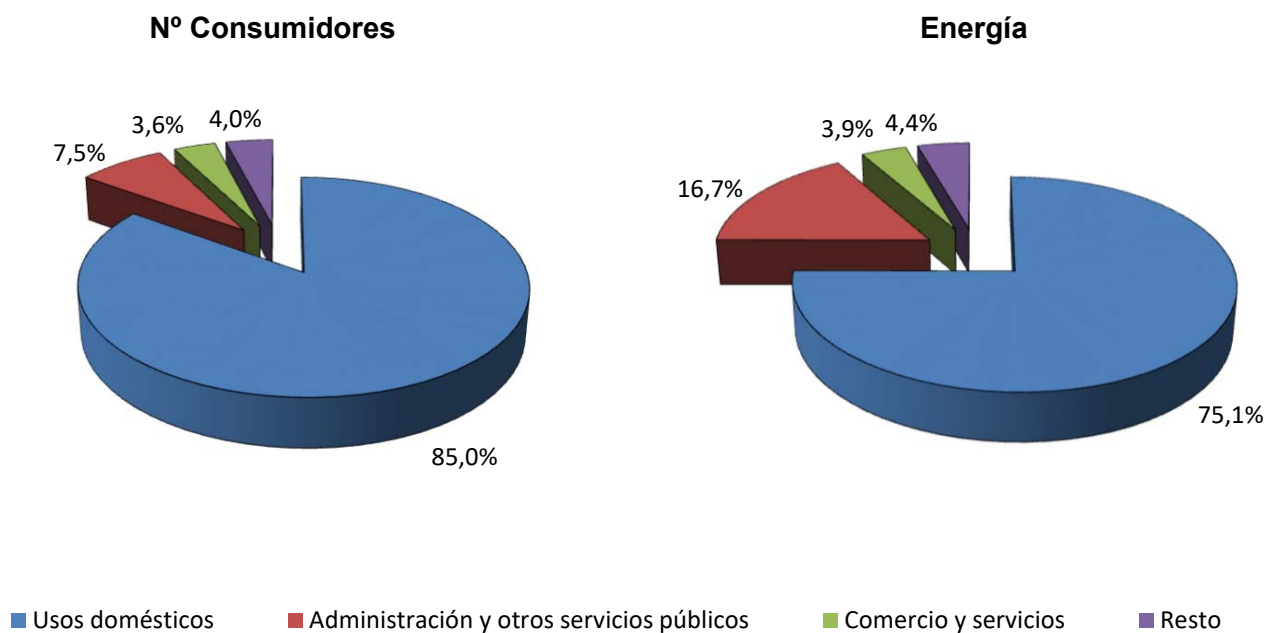
### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc<10 kW

##### Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



##### Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria



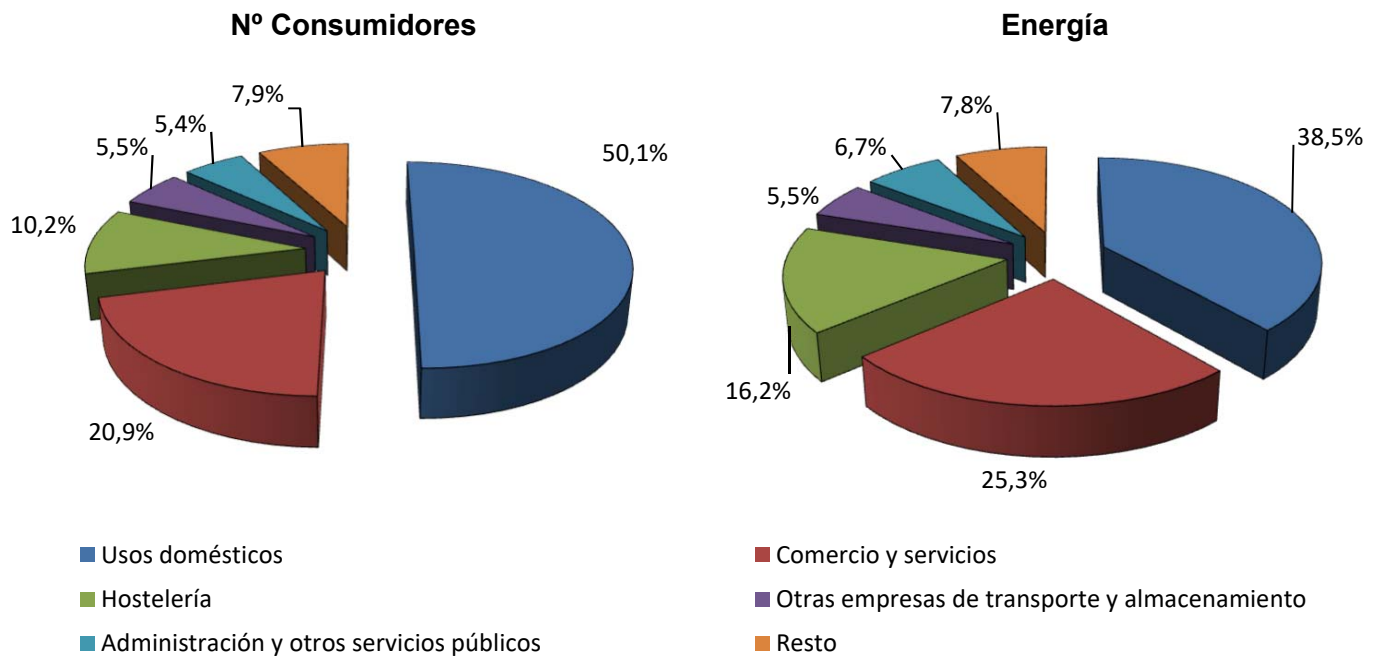
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2017. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

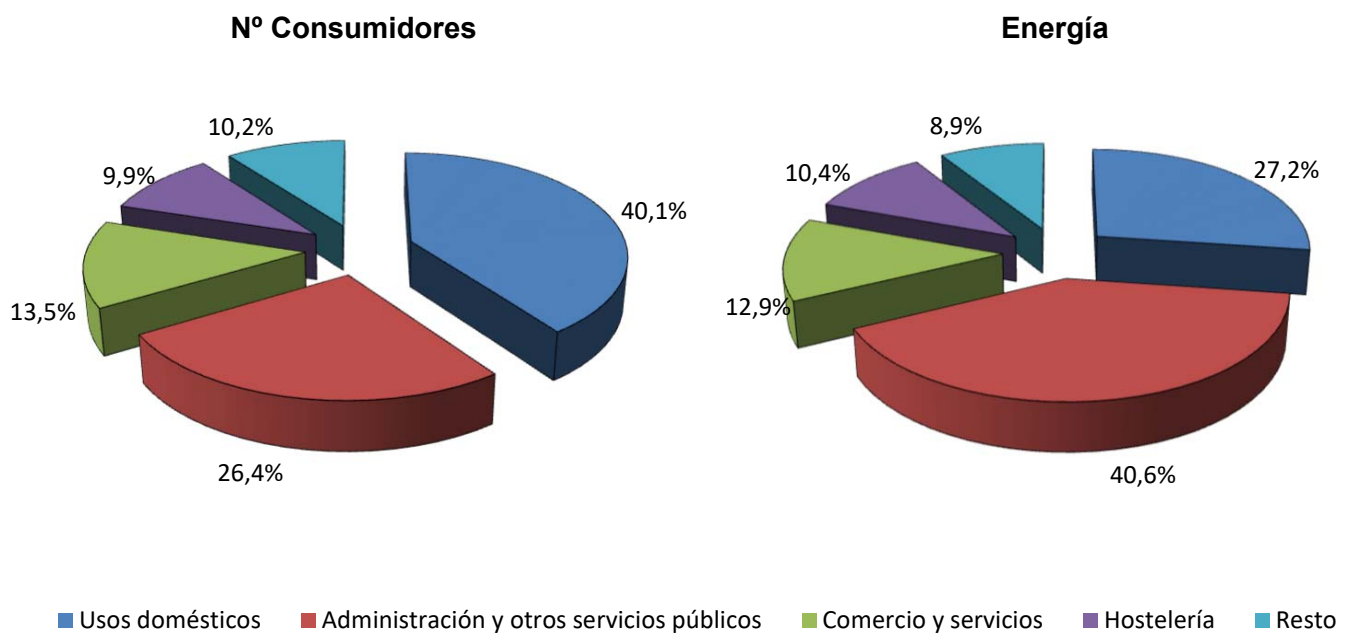
### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con $P_c < 15$ kW y $P_c > 10$ kW

##### Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



##### Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

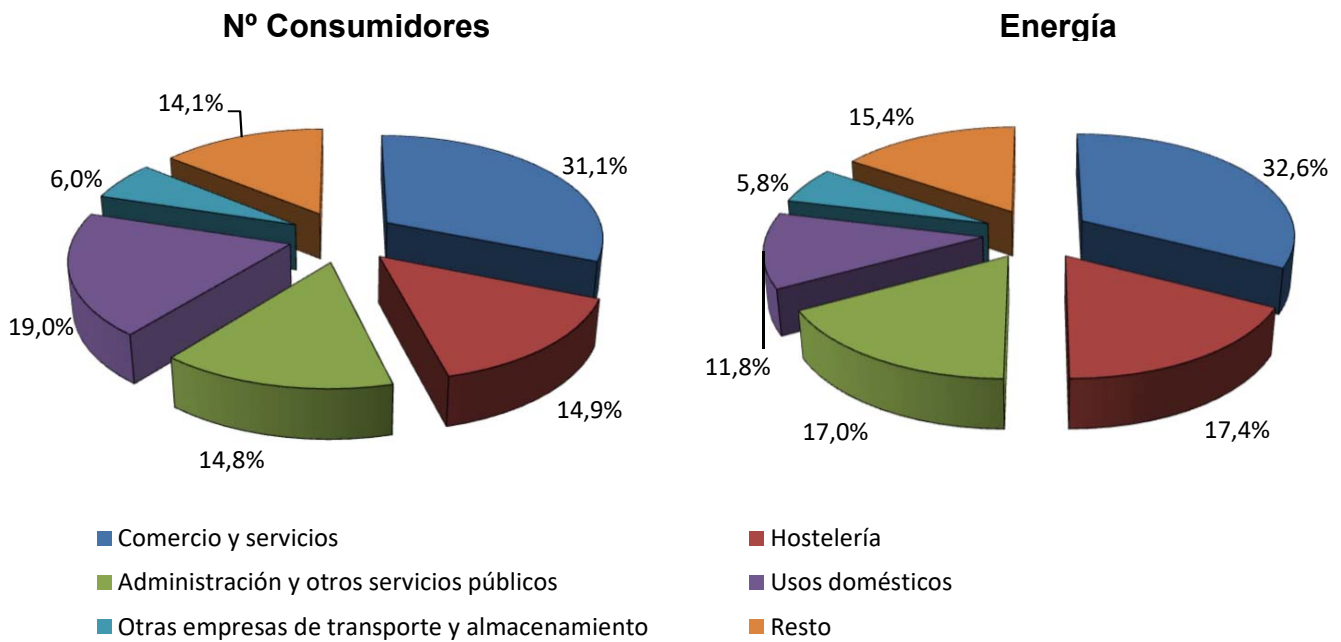


Fuente: CNMC (SINCRO)

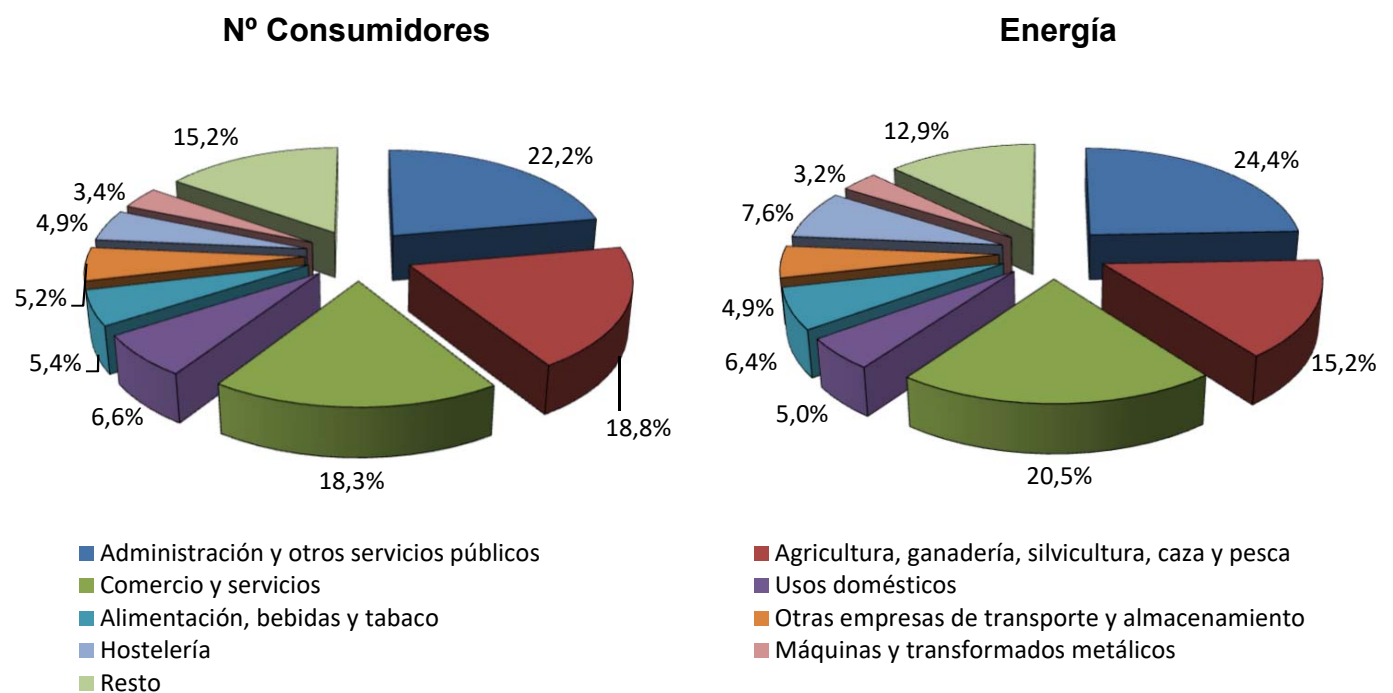
Nota: Datos correspondientes al año 2017. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc > 15 kW



#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 con Pc < 450 kW

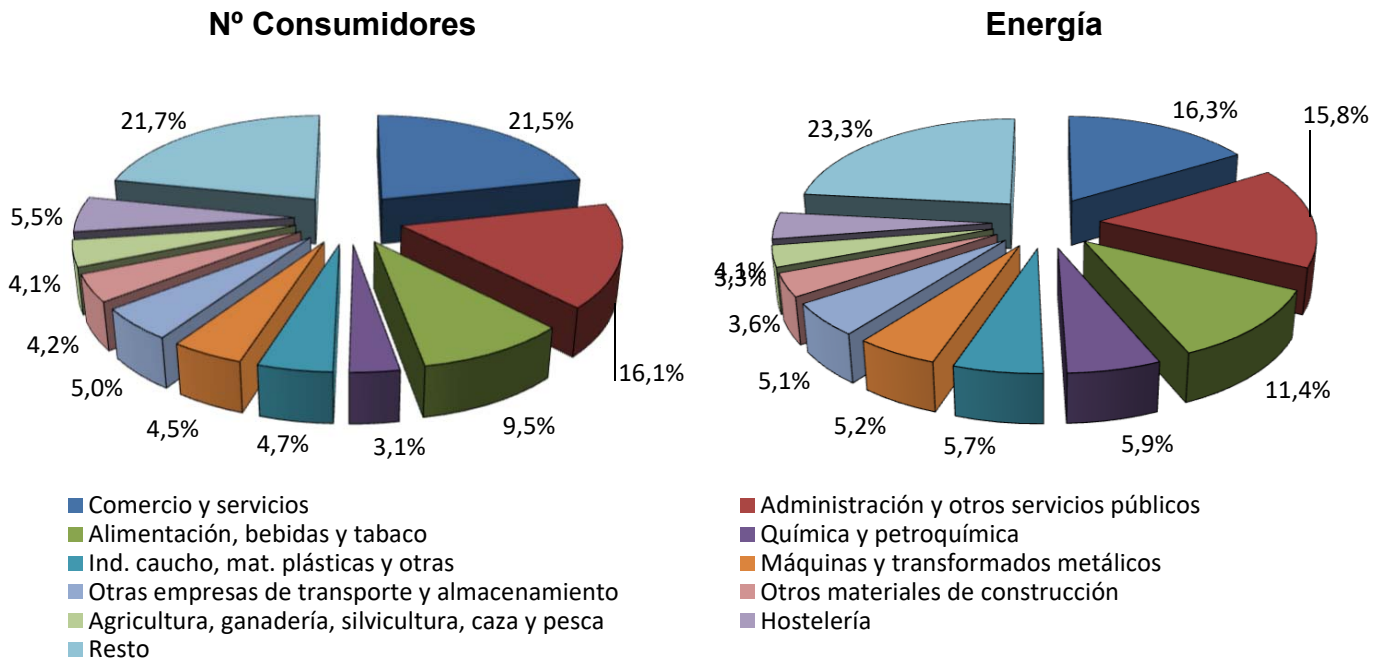


Fuente: CNMC (SINCRO)

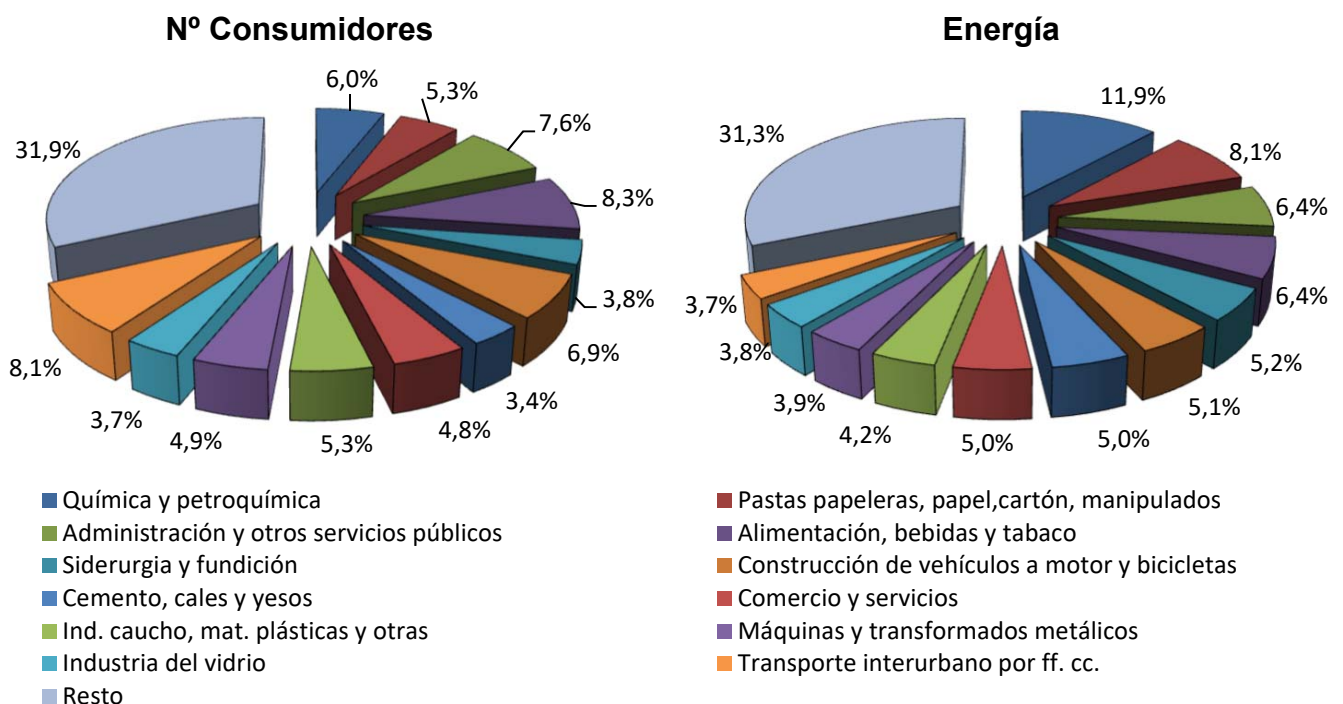
Nota: Datos correspondientes al año 2017. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 con Pc > 450 kW



#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)

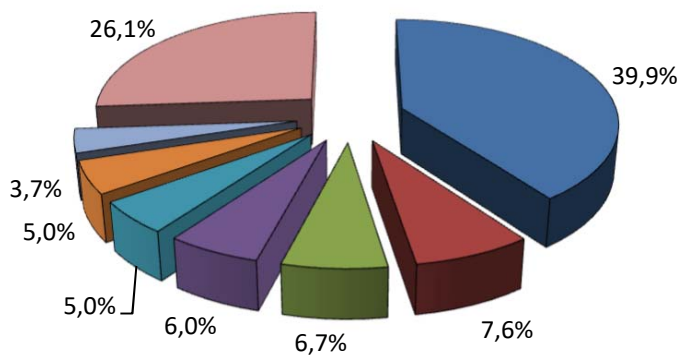
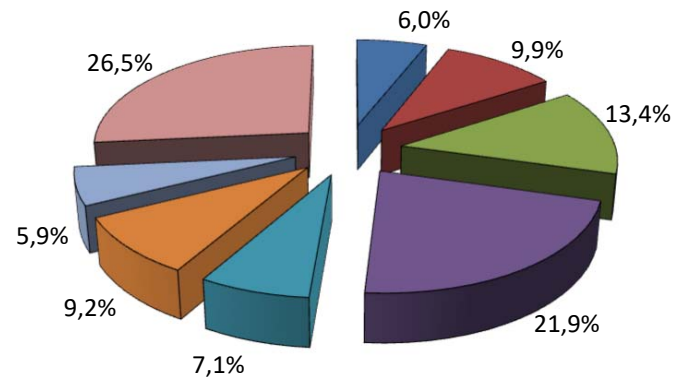


Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2017. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

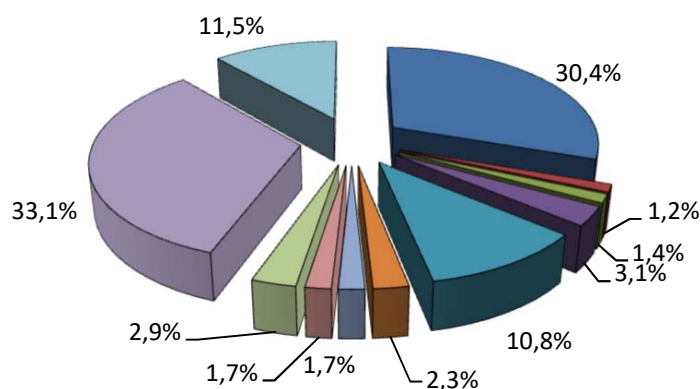
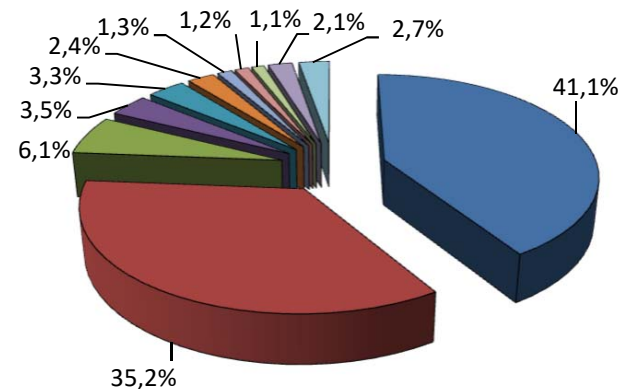
### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT3 ( $\geq 72,5$ kV y $< 145$ kV)

**Nº Consumidores**

**Energía**


- Produc. y distrib. eléctrica (1)
- Refinerías de petróleo
- Pastas papeleras, papel, cartón, manipulados
- Química y petroquímica
- Administración y otros servicios públicos
- Siderurgia y fundición
- Cemento, cales y yesos
- Resto

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT4 ( $\geq 145$ kV)

**Nº Consumidores**

**Energía**


- Siderurgia y fundición
- Metalurgia no férrea
- Química y petroquímica
- Pastas papeleras, papel, cartón, manipulados
- Transporte interurbano por ff. cc.
- Construcción de vehículos a motor y bicicletas
- Otras empresas de transporte y almacenamiento
- Cemento, cales y yesos
- Máquinas y transformados metálicos
- Produc. y distrib. eléctrica (1)

Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2017. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida para NT3 y del 1% para NT4

(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

## 4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ( $P_c \leq 10$ kW)

Número de consumidores y energía consumida. Noviembre 2018

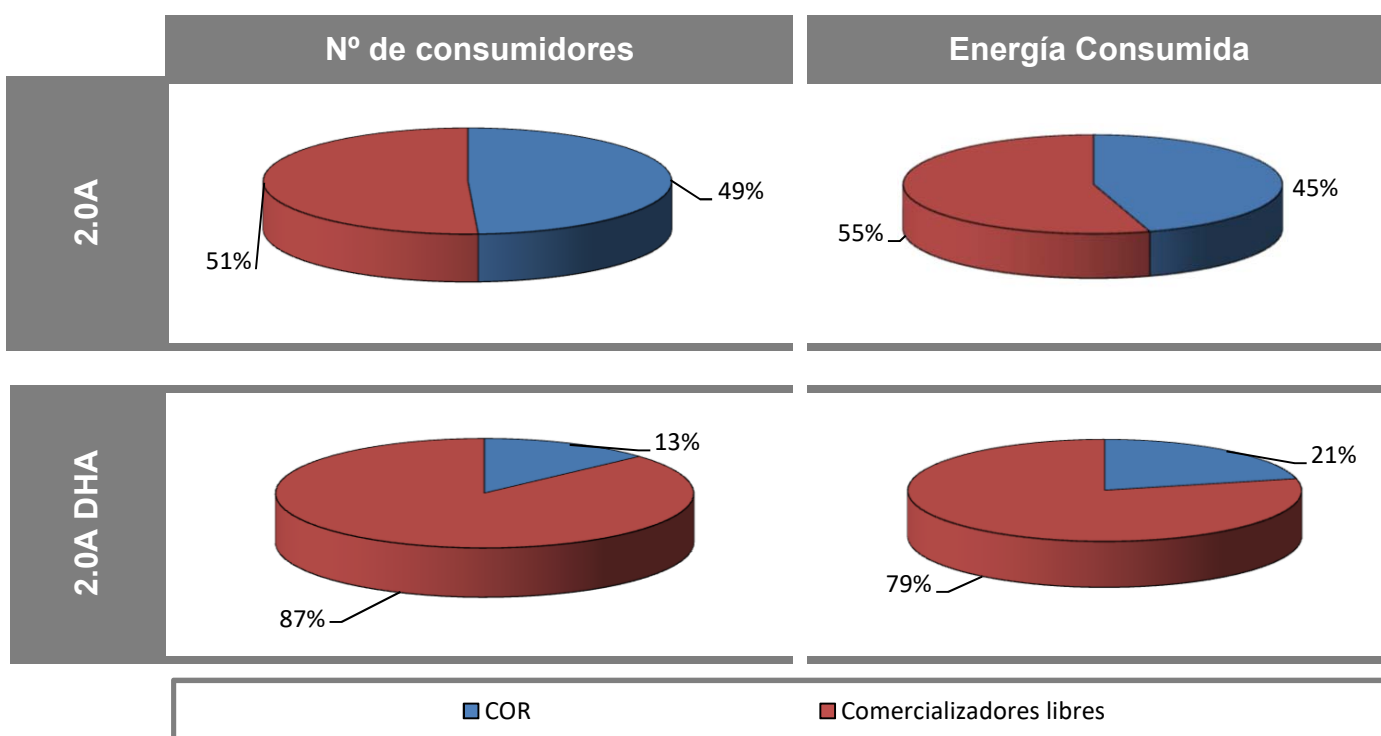
### Consumidores abastecidos por COR

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	10.357.750	1.742	2.062	3,72
2.0A DHA	727.050	345	5.525	4,97
2.0A DHS	2.304	2	9.741	5,53
<b>TOTAL</b>	<b>11.087.104</b>	<b>2.089</b>	<b>2.272</b>	<b>3,80</b>

### Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	10.692.541	2.109	2.428	4,23
2.0A DHA	4.744.315	1.273	3.304	4,54
2.0A DHS	5.098	2	4.895	4,81
<b>TOTAL</b>	<b>15.441.954</b>	<b>3.383</b>	<b>2.640</b>	<b>4,33</b>

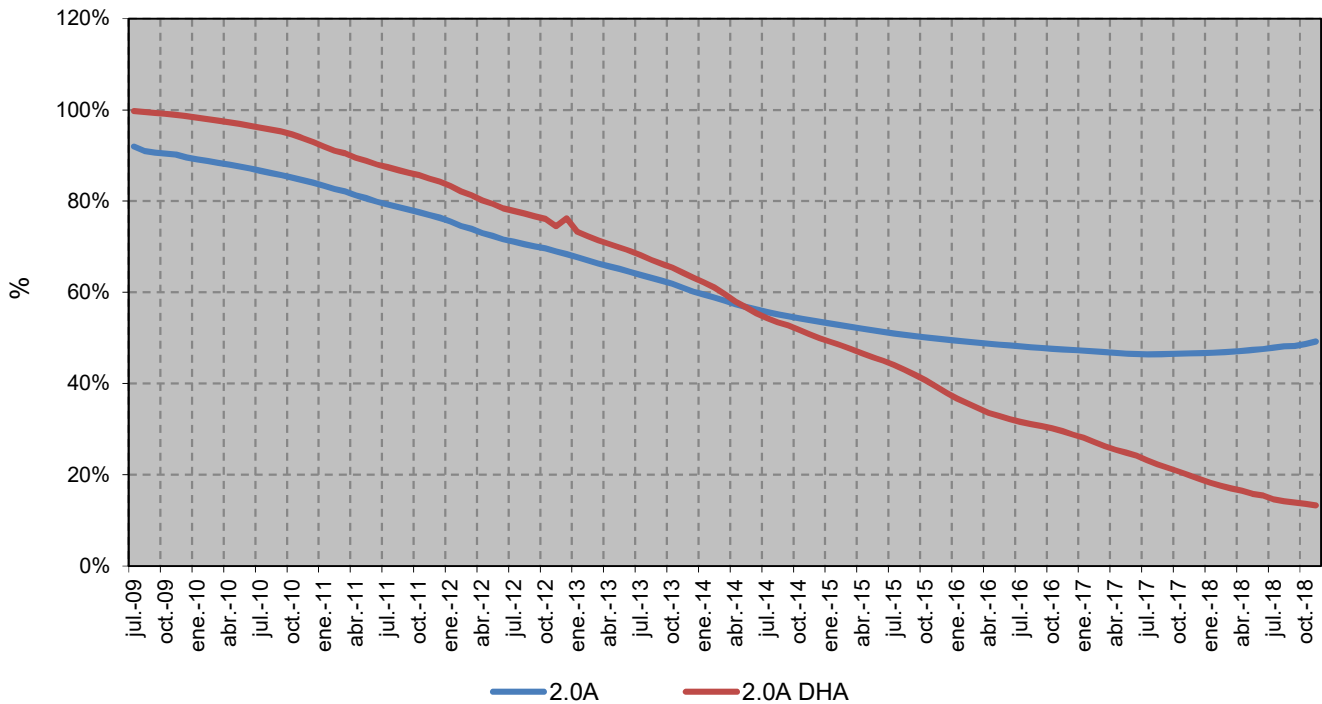
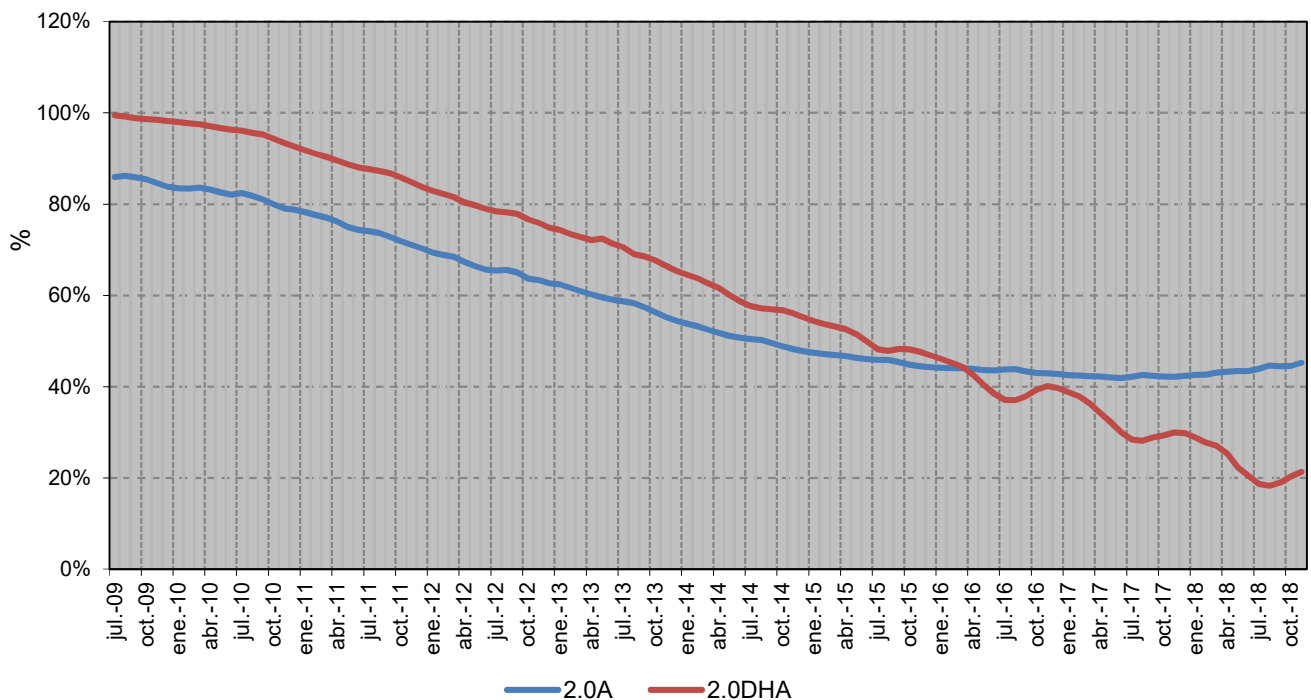
### Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en noviembre 2018



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes



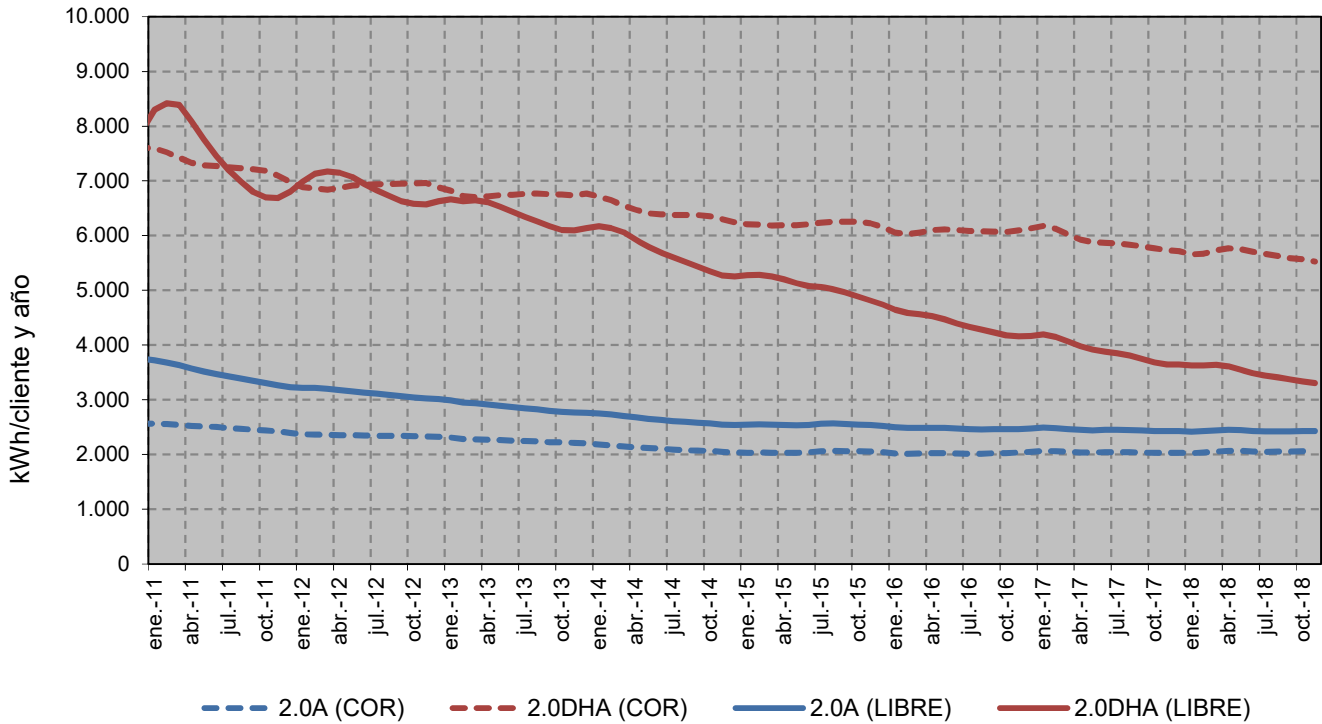
**4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)**
**Porcentaje de consumidores abastecidos por COR**

**Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por COR**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

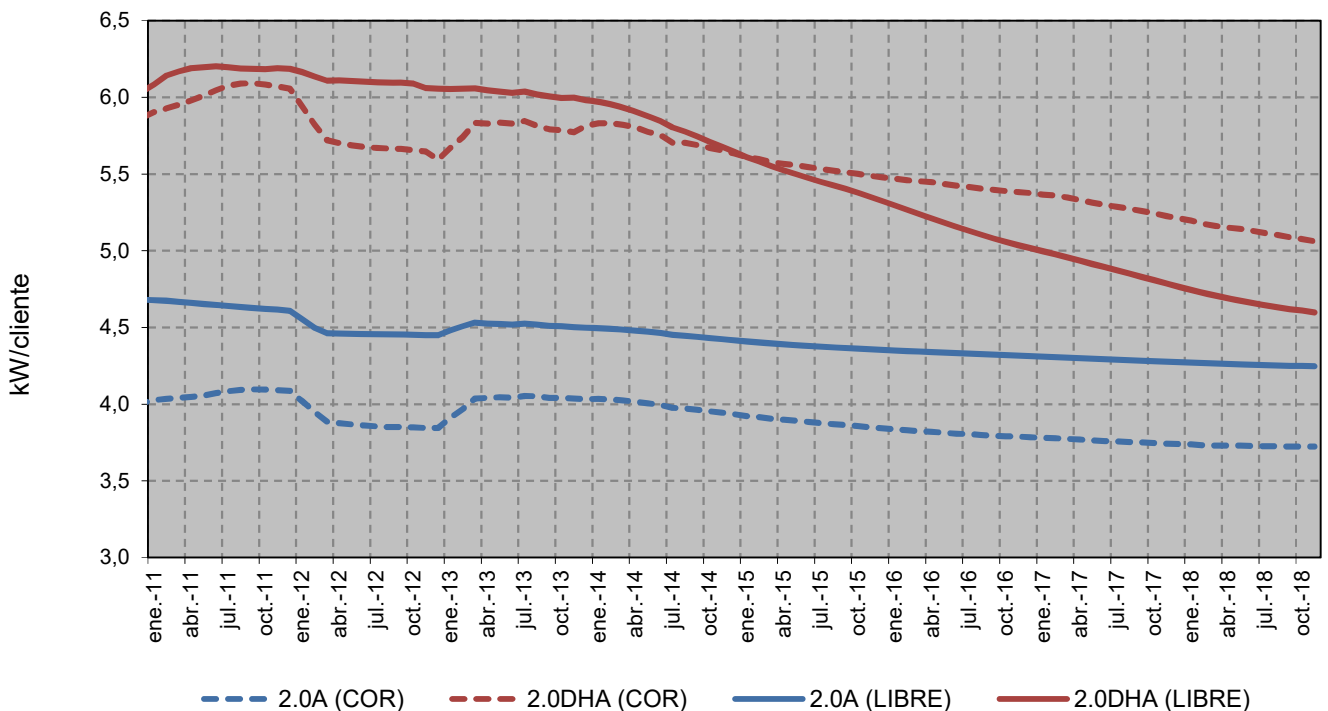
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

### 4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)

Consumo medio de los doce meses anteriores a cada fecha (kWh/cliente y año)



Potencia facturada promedio durante los doce meses anteriores a cada fecha (kW/cliente)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

## **4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC**

En la presente sección se estima, la facturación por el suministro de electricidad de los consumidores acogidos al PVPC ( $P_c \leq 10$ ), en adelante FPVPC, para el consumidor medio aplicando:

- Hasta el 31 de diciembre de 2013, el Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica
- Entre el 1 de enero de 2014 y el 31 de marzo de 2014, el Real Decreto-ley 17/2013, de 27 de diciembre, por el que se determina el precio de la energía eléctrica en los contratos sujetos al precio voluntario para el pequeño consumidor en el primer trimestre de 2014.
- A partir del 1 de abril de 2014, el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, considerando que el consumidor no tiene instalado un equipo de medida con capacidad para telemedida y telegestión, efectivamente integrados en los correspondientes sistemas.

*La FPVPC incluye los siguientes componentes:*

- Facturación media de acceso, según la base de datos de liquidaciones eléctricas, que incluye la facturación asociada al término de potencia, término de energía activa y reactiva.
- Margen de comercialización establecido en la normativa vigente.
- Coste de energía, que incluye el coste de producción de la energía (mercado diario, intradiario, servicios de ajuste y desvíos horarios), pago de los mecanismos de capacidad, pagos correspondientes a la financiación de la retribución del Operador del Mercado Ibérico de Energía y del Operador del Sistema, y pagos correspondientes a la financiación del servicio de interrumpibilidad.

*La FPVPC estimada no incluye impuestos, alquiler de los equipos de medida y control.*

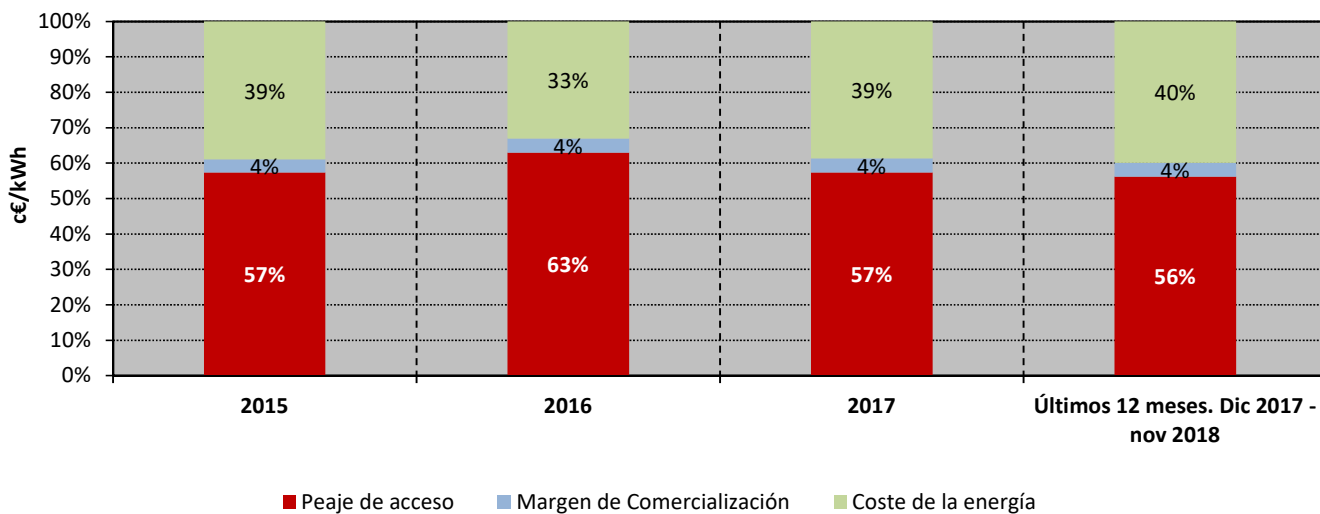
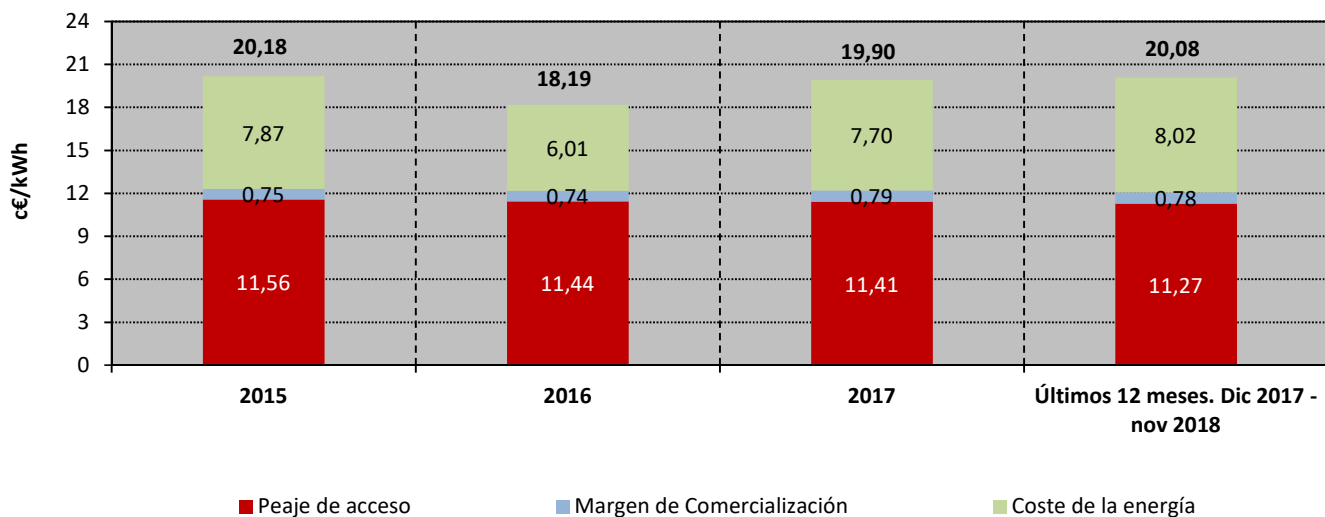
***La facturación estimada se calcula empleando las variables de facturación de los consumidores acogidos al PVPC, conectados a las redes de distribuidores con más de 100.000 clientes y registrados cada mes en la base de datos de liquidaciones eléctricas. Por tanto, la FPVPC de cada mes, depende tanto de los PVPC aplicables como de las características de los consumidores acogidos efectivamente al PVPC en ese mes***

***Los datos mostrados en la presente sección son publicados a título meramente informativo.***

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

### Consumidores acogidos al PVPC sin discriminación horaria

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	11,56	11,44	11,41	11,27	-1,5%	-1,1%	-0,3%	-1,2%
Margen de Comercialización	0,75	0,74	0,79	0,78	-2,3%	-1,8%	7,1%	-1,0%
Coste de la energía	7,87	6,01	7,70	8,02	13,3%	-23,6%	28,2%	4,1%
<b>Total</b>	<b>20,18</b>	<b>18,19</b>	<b>19,90</b>	<b>20,08</b>	<b>3,8%</b>	<b>-9,9%</b>	<b>9,4%</b>	<b>0,9%</b>

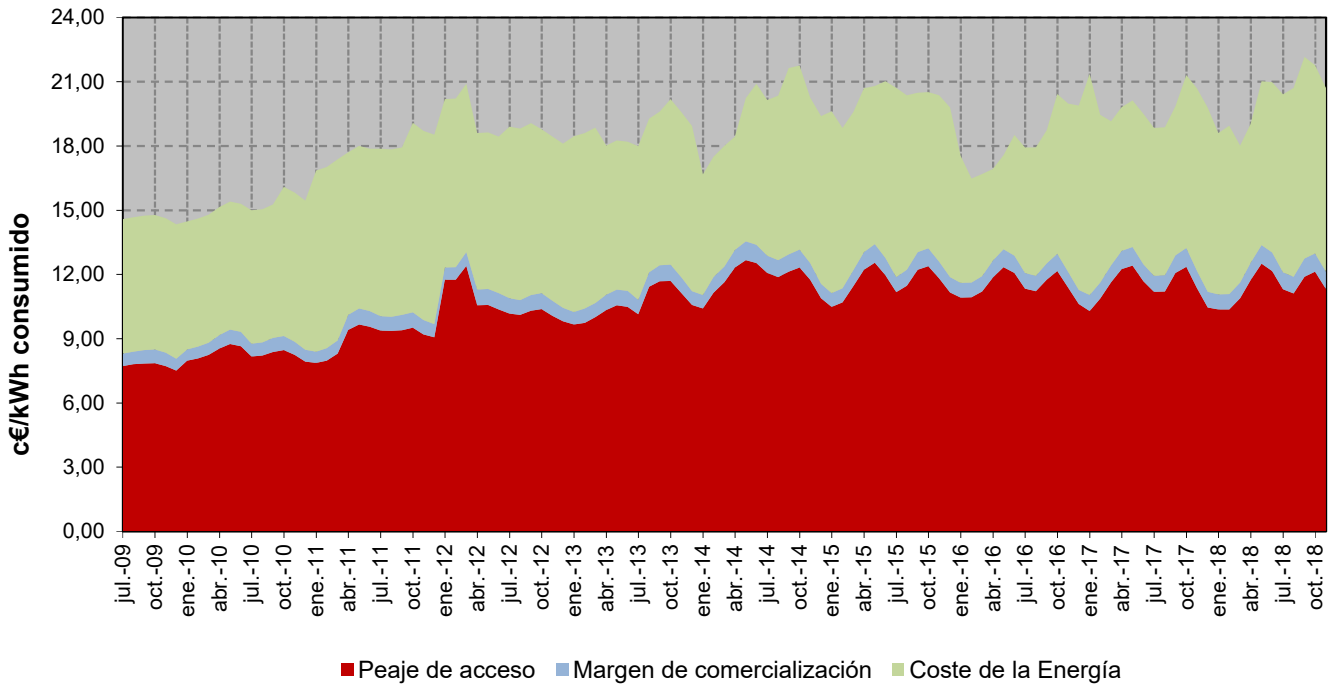


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019) y REE

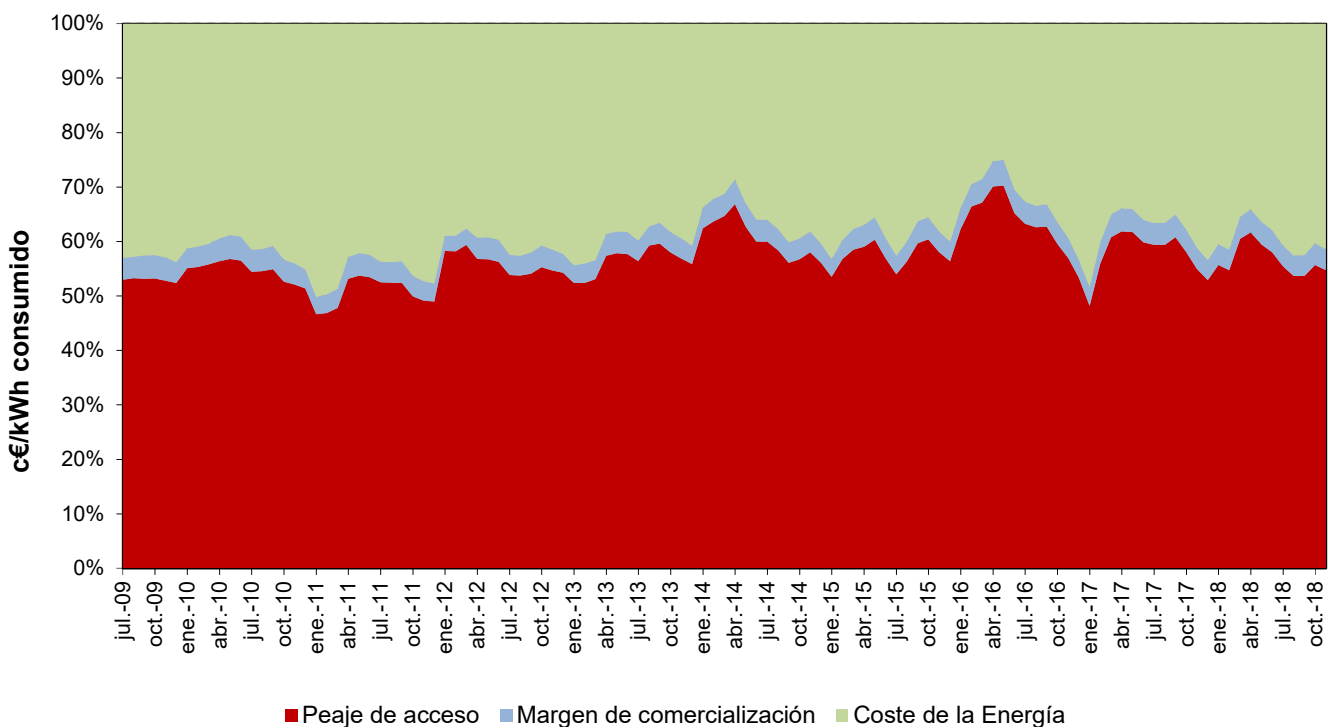
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

**Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR /PVPC sin dicriminación horaria**



**Porcentaje que supone el coste estimado de la energía sobre el precio medio final**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019) y REE

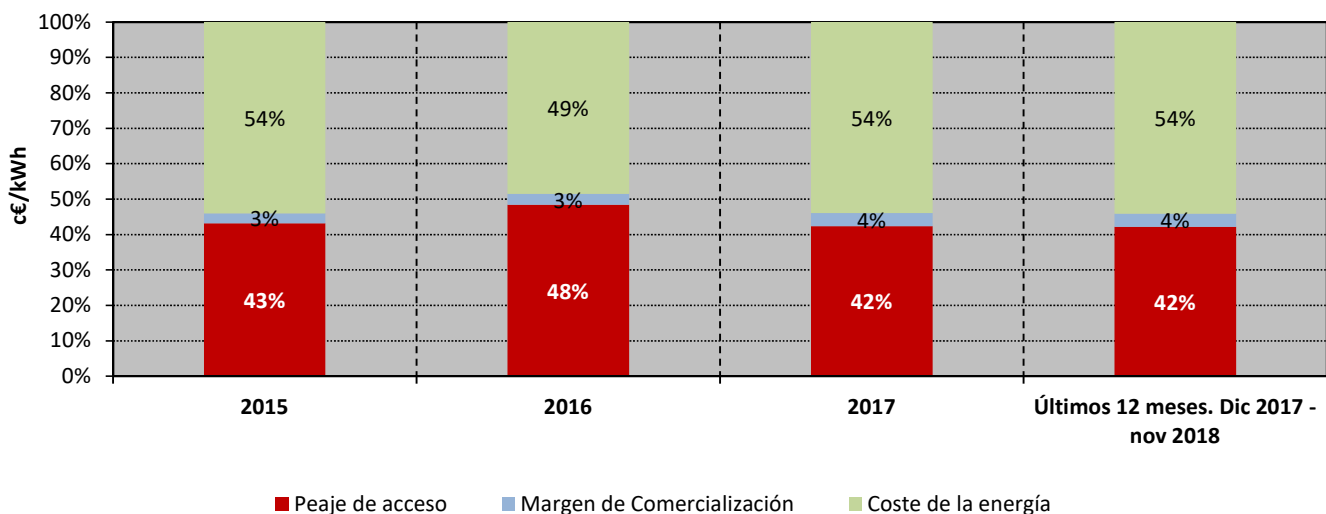
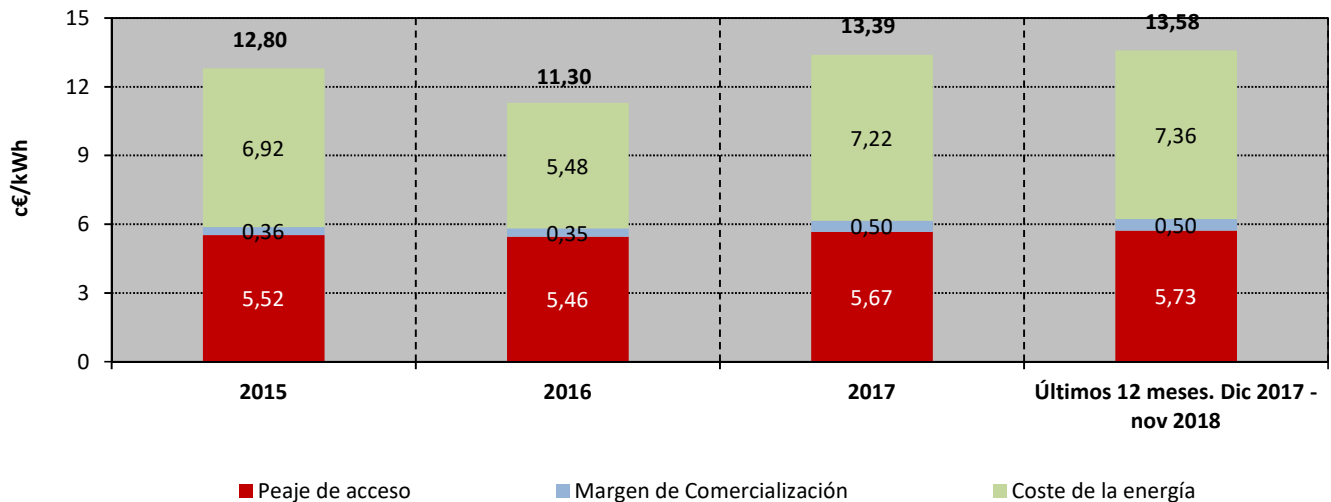
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

### Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en dos periodos

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	5,52	5,46	5,67	5,73	-0,3%	-1,1%	3,7%	1,0%
Margen de Comercialización	0,36	0,35	0,50	0,50	-0,5%	-1,5%	41,2%	0,3%
Coste de la energía	6,92	5,48	7,22	7,36	22,2%	-20,8%	31,8%	1,9%
<b>Total</b>	<b>12,80</b>	<b>11,30</b>	<b>13,39</b>	<b>13,58</b>	<b>10,7%</b>	<b>-11,8%</b>	<b>18,5%</b>	<b>1,5%</b>

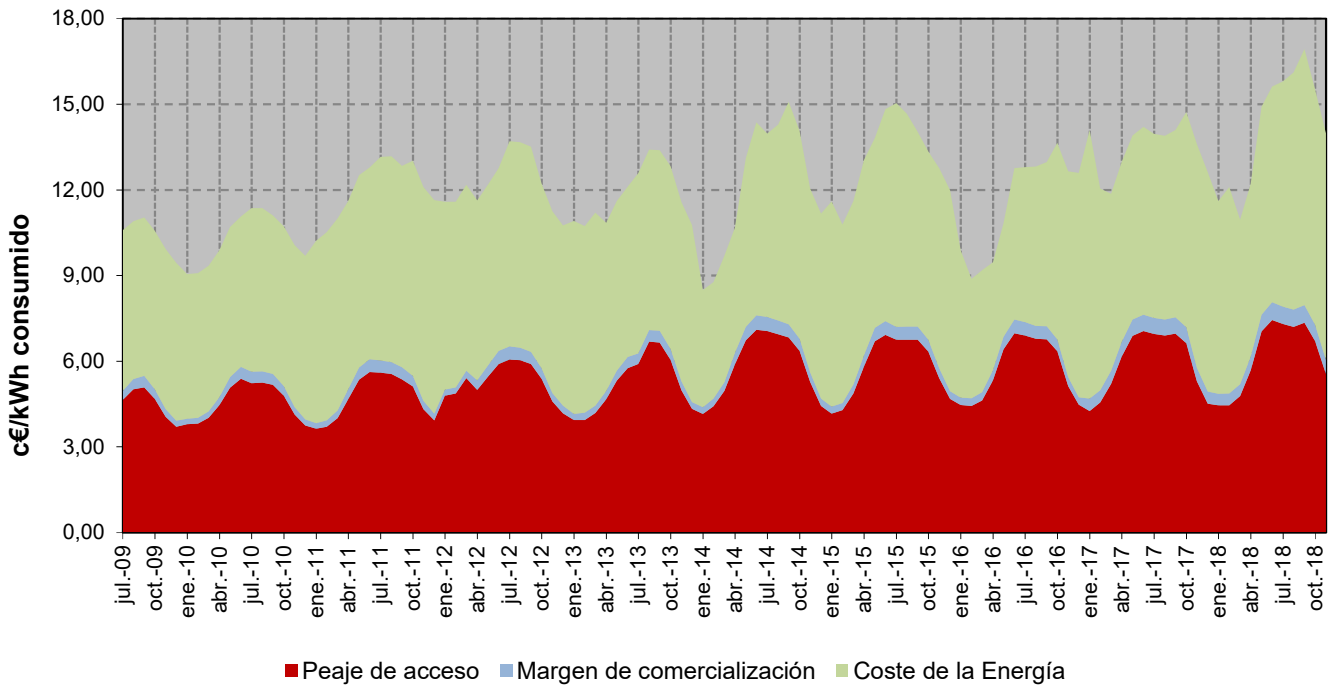


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019) y REE

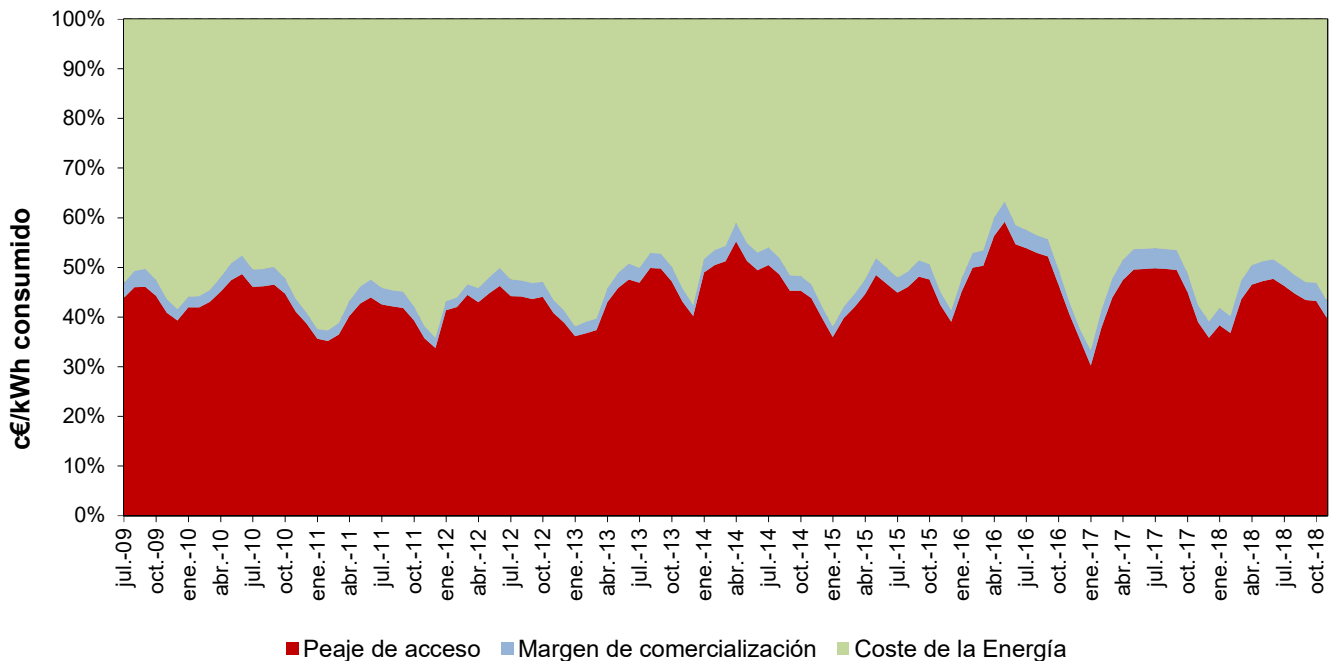
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

**Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR /PVPC con discriminación horaria en 2 periodos**



**Porcentaje que supone el coste estimado de la energía sobre el precio medio final**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019) y REE

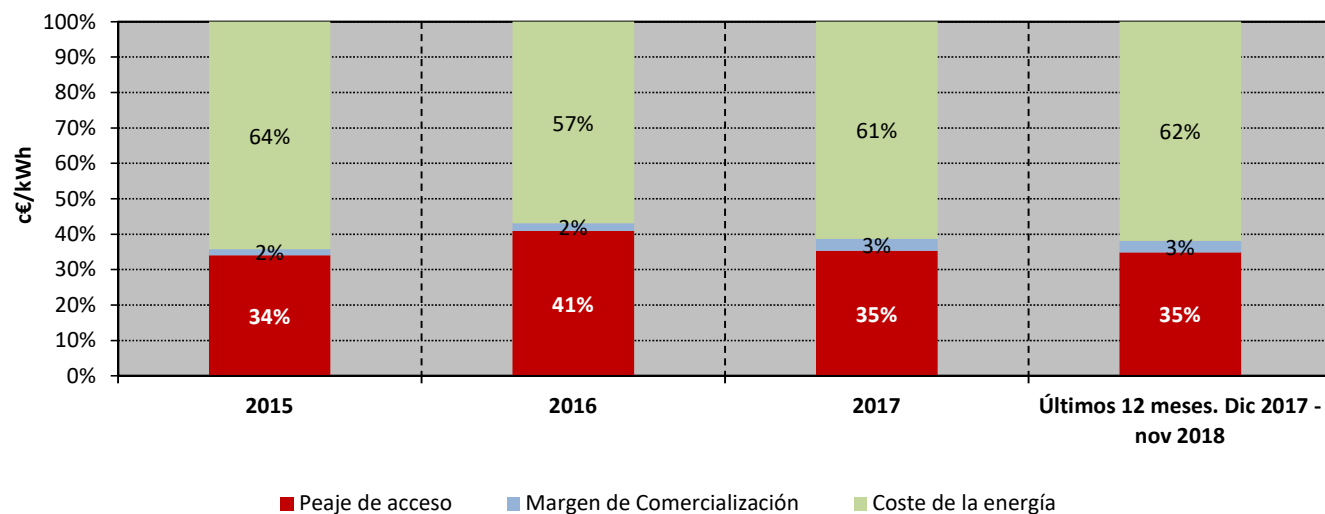
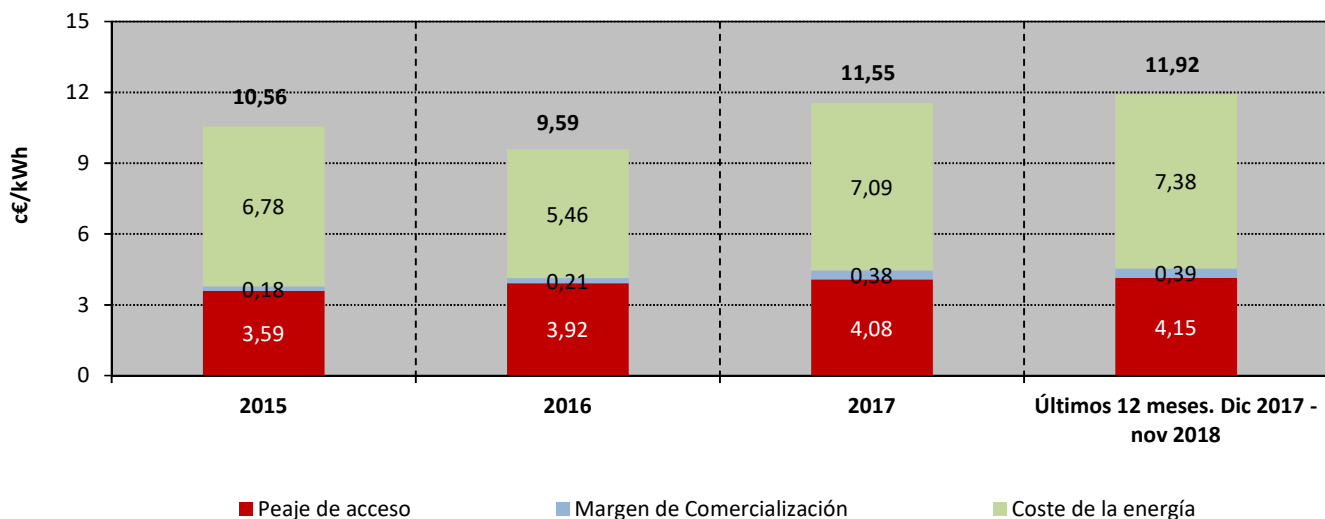
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

### Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en tres periodos

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	3,59	3,92	4,08	4,15	0,5%	9,1%	4,1%	1,8%
Margen de Comercialización	0,18	0,21	0,38	0,39	2,4%	14,6%	81,9%	1,7%
Coste de la energía	6,78	5,46	7,09	7,38	14,9%	-19,4%	29,8%	4,0%
<b>Total</b>	<b>10,56</b>	<b>9,59</b>	<b>11,55</b>	<b>11,92</b>	<b>9,3%</b>	<b>-9,1%</b>	<b>20,5%</b>	<b>3,1%</b>



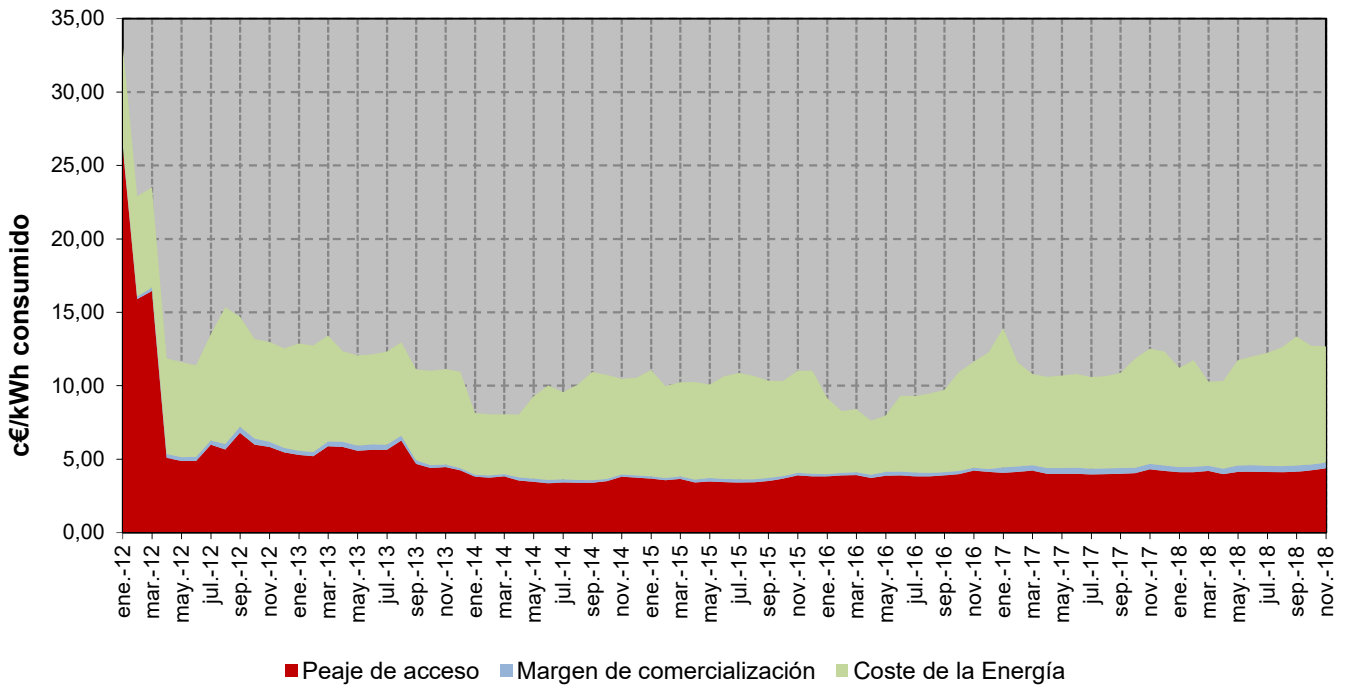
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019) y REE

Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

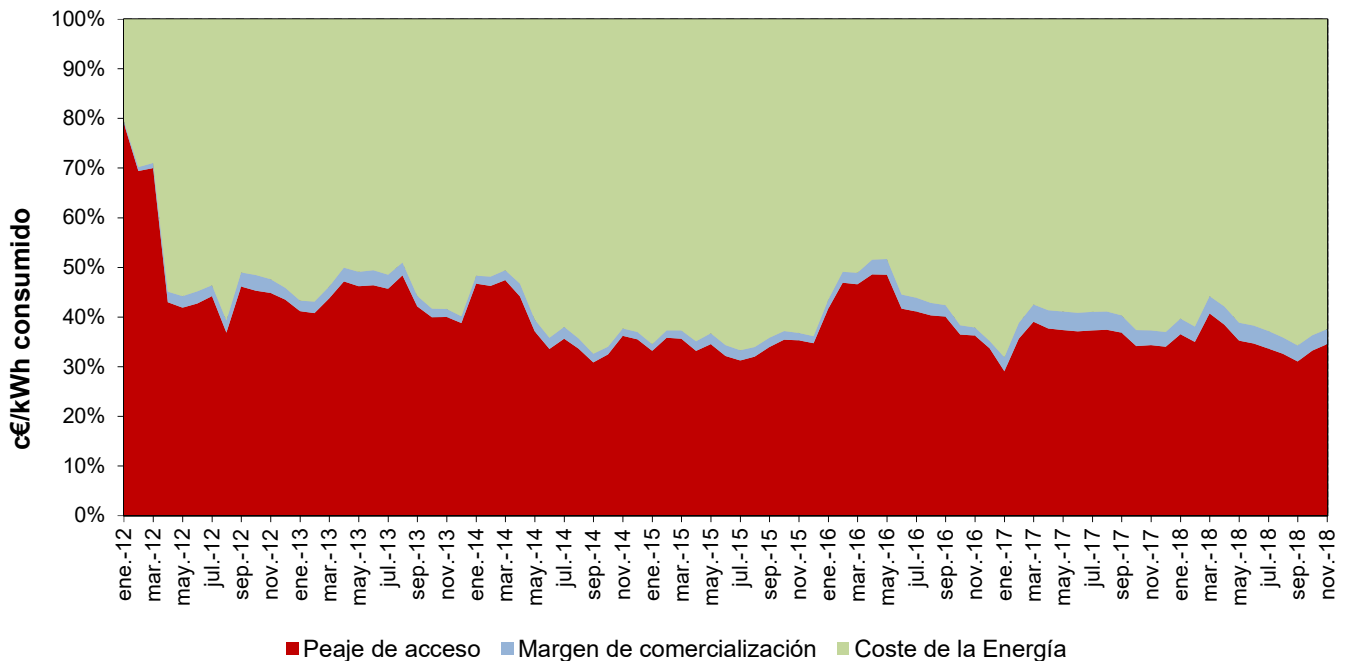


## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

**Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR /PVPC con discriminación horaria en 3 periodos**



**Porcentaje que supone el coste estimado de la energía sobre el precio medio final**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019) y REE

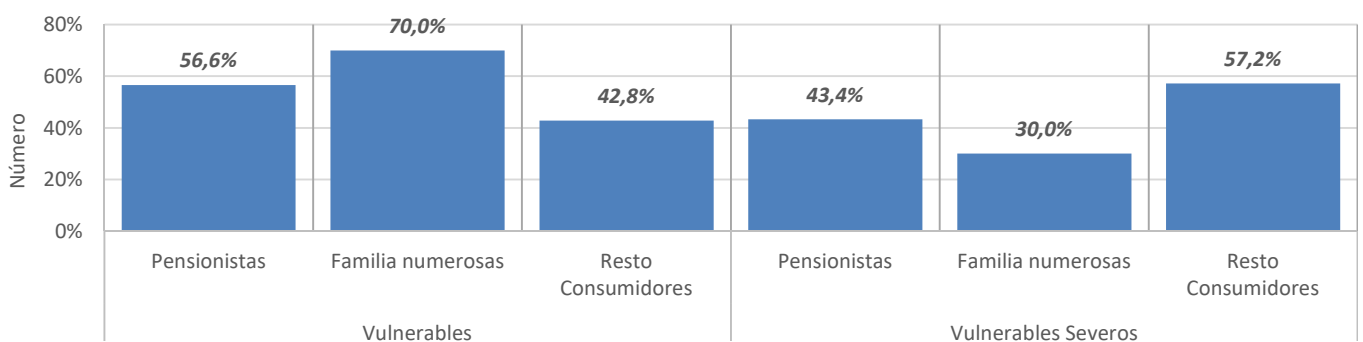
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

### 4.3- Bono Social

#### Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	sep.-18	oct.-18	nov.-18	oct 18 s/ sep 18	nov 18 s/ oct 18
<b>Resolución de 26 de junio de 2009</b>	<b>1.796.439</b>				
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.443.477				
Pensionistas	172.679				
Familias numerosas	128.274				
Desempleados	35.628				
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	16.381				
<b>Real Decreto 897/2017</b>	<b>715.614</b>	<b>815.591</b>	<b>920.685</b>	<b>14,0%</b>	<b>12,9%</b>
<b>Consumidores vulnerables</b>	<b>367.495</b>	<b>421.228</b>	<b>477.558</b>	<b>14,6%</b>	<b>13,4%</b>
Pensionistas	66.468	74.455	83.278	12,0%	11,9%
Familia numerosas	130.658	147.987	162.415	13,3%	9,7%
Unidad familiar sin menores	155.444	180.260	209.888	16,0%	16,4%
Unidad familiar con un menor	8.293	10.230	12.211	23,4%	19,4%
Unidad familiar con dos menores	6.632	8.296	9.766	25,1%	17,7%
<b>Consumidores vulnerables severos</b>	<b>348.119</b>	<b>394.363</b>	<b>443.127</b>	<b>13,3%</b>	<b>12,4%</b>
Pensionistas	53.803	58.681	63.784	9,1%	8,7%
Familia numerosas	58.277	64.595	69.755	10,8%	8,0%
Unidad familiar sin menores	193.670	220.938	250.785	14,1%	13,5%
Unidad familiar con un menor	26.329	31.243	36.727	18,7%	17,6%
Unidad familiar con dos menores	16.040	18.906	22.076	17,9%	16,8%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>2.512.053</b>	<b>815.591</b>	<b>920.685</b>	<b>-67,5%</b>	<b>12,9%</b>

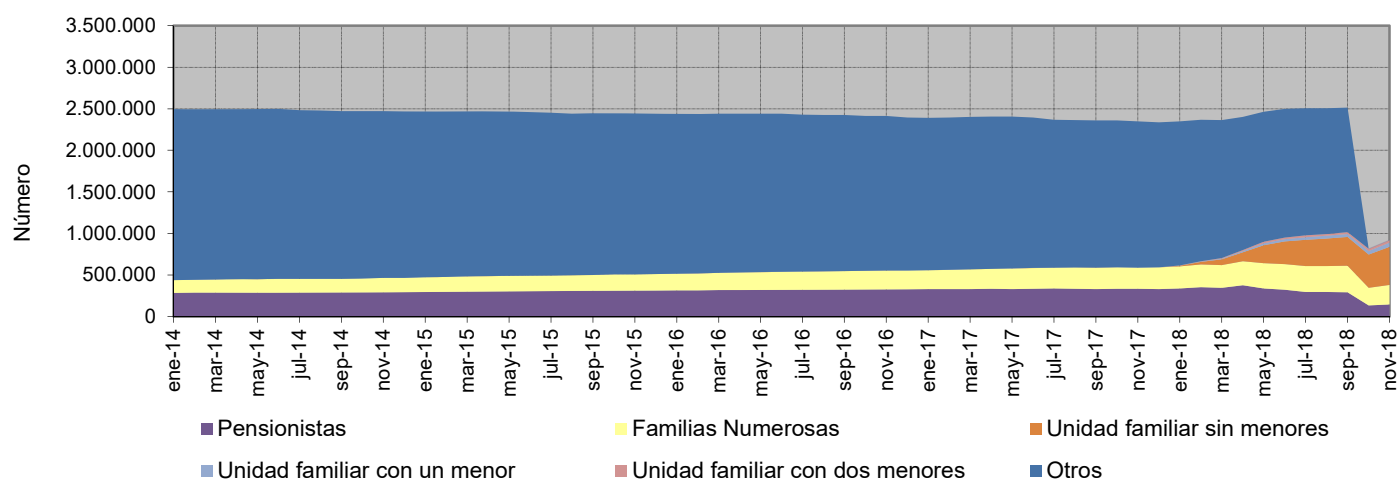
#### Porcentaje de vulnerables severos por categoría en noviembre 18



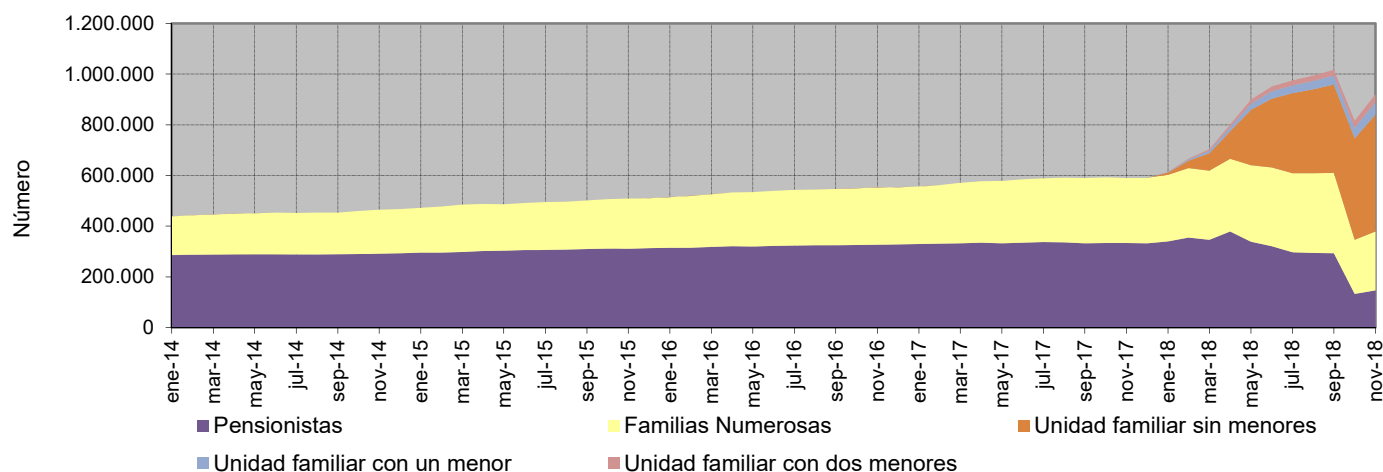
### 4.3- Bono Social

#### Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Dic 2017- Nov 2018	nov.-18	Dic 2017- Nov 2018 s/ Dic 2016- Nov 2017	nov 18 s/ oct 18
Pensionistas	298.009	147.062	-5,0%	10,5%
Familias numerosas	279.828	232.170	-0,7%	9,2%
Unidad familiar sin menores	213.497	460.673	21,9%	14,8%
Unidad familiar con un menor	22.875	48.938	21,7%	18,0%
Unidad familiar con dos menores	15.055	31.842	21,4%	17,1%
Otros (1)	1.340.492		-9,8%	
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>2.169.756</b>	<b>920.685</b>	<b>-5,2%</b>	<b>12,9%</b>



#### Consumidores acogidos al Bono Social, excluyendo la categoría de Otros



Fuente: CNMC

Nota (1): Incluye consumidores con potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW, desempleados y acogidos a la Tarifa social antes al 1 de julio de 2009

#### 4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

##### Número de consumidores y energía consumida. Noviembre 2018

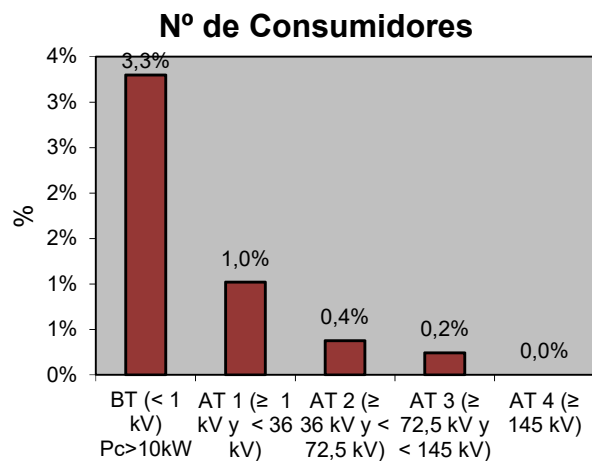
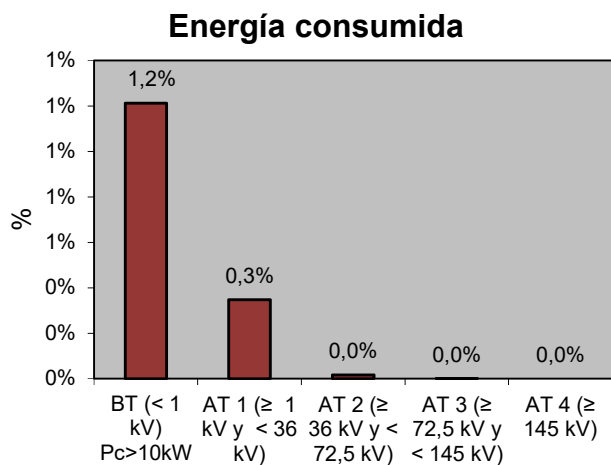
##### Consumidores abastecidos por COR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	50.435	41.427	821
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	868	4.060	4.677
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	6	241	40.095
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1	12	12.227
AT 4 (≥ 145 kV)			
<b>TOTAL</b>	<b>51.310</b>	<b>45.739</b>	<b>891</b>

##### Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

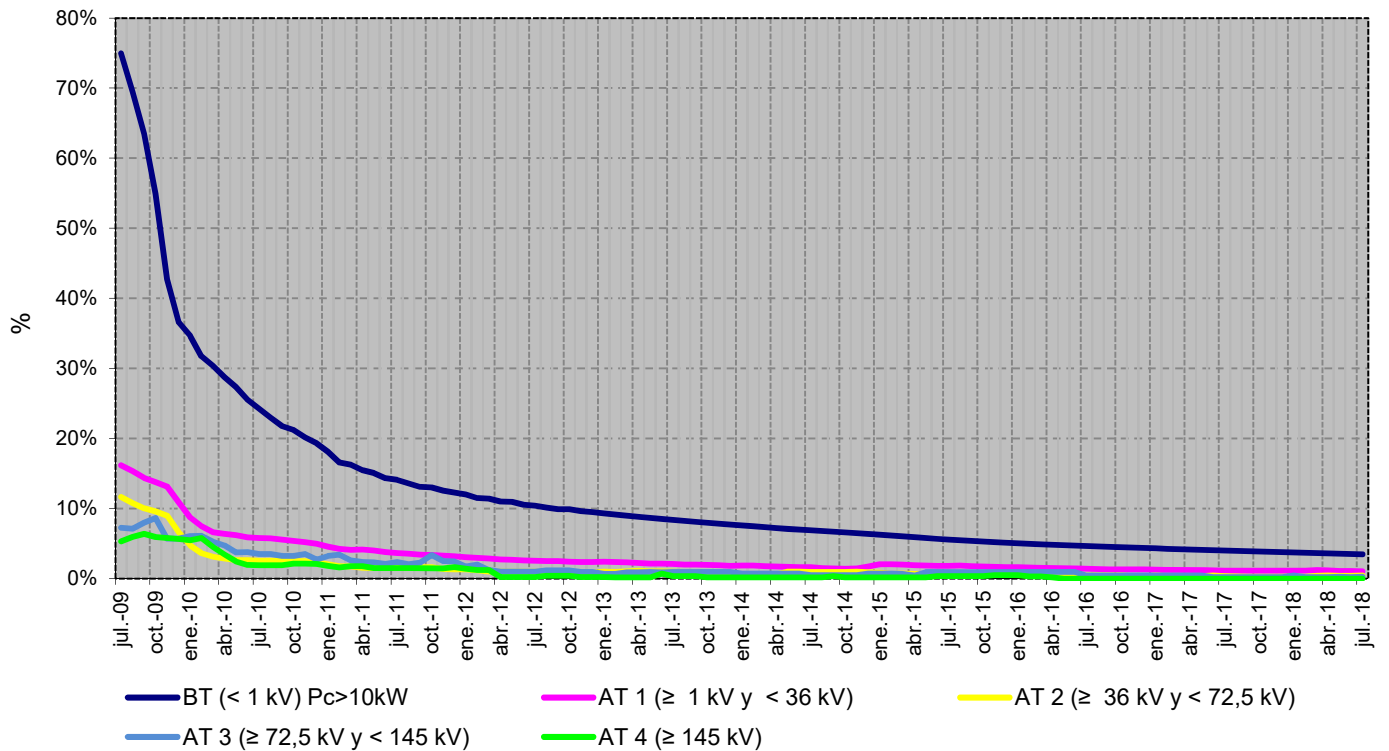
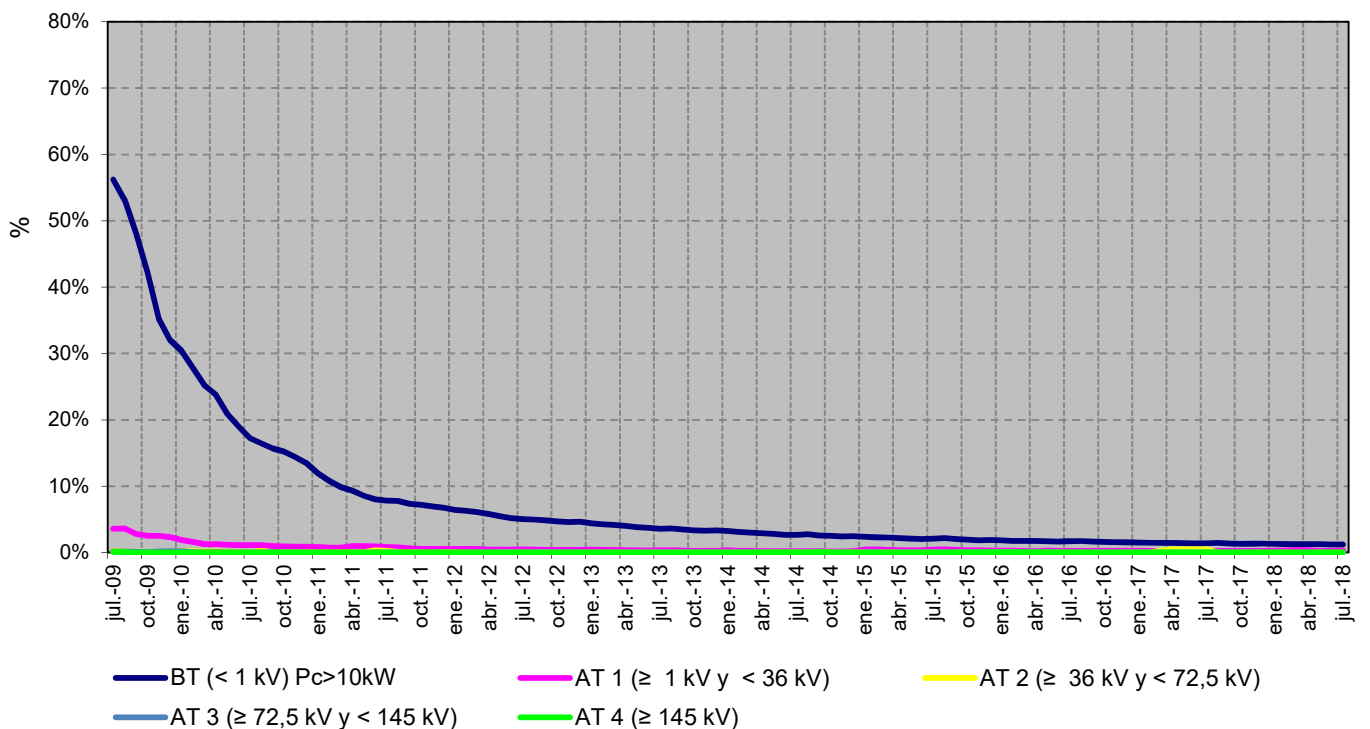
NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.478.568	3.373.628	2.282
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	84.138	1.163.804	13.832
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.586	1.447.925	912.941
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	411	823.693	2.004.120
AT 4 (≥ 145 kV)	665	2.085.051	3.135.415
<b>TOTAL</b>	<b>1.565.368</b>	<b>8.894.101</b>	<b>5.682</b>

##### Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en noviembre 2018



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

**4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC**
**Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR/COR**

**Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR/COR**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019)

Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

**5.1- Costes previstos del sistema**

	Miles de €		Año 2017 vs Año 2016	
	Año 2017 <sup>(1)</sup>	Año 2018 <sup>(2)</sup>	Miles de €	Tasa de variación
<b>Costes de Transporte</b>	<b>1.735.090</b>	<b>1.743.230</b>	<b>8.140</b>	<b>0,5%</b>
<i>Retribución al transporte</i>	<i>n.d</i>	<i>n.d</i>		
<i>Incentivo disponibilidad</i>	<i>n.d</i>	<i>n.d</i>		
<b>Costes de Distribución y Gestión Comercial</b>	<b>5.157.776</b>	<b>5.475.194</b>	<b>317.418</b>	<b>6,2%</b>
<i>Empresas con más de 100.000 suministros</i>	<i>n.d</i>	<i>n.d</i>		
<i>Empresas con menos de 100.000 suministros</i>	<i>n.d</i>	<i>n.d</i>		
<b>Sistema de interrumpibilidad de los sistemas no peninsulares</b>	<b>8.300</b>	<b>7.000</b>	<b>-1.300</b>	<b>-15,7%</b>
<b>2º parte del ciclo de combustible nuclear</b>	<b>137</b>	<b>139</b>	<b>2</b>	<b>1,5%</b>
<b>Retribución Especifica RECORE <sup>(3)</sup></b>	<b>6.987.080</b>	<b>7.150.000</b>	<b>162.920</b>	<b>2,3%</b>
<b>Retribución Sistemas No Peninsulares <sup>(4)</sup></b>	<b>740.632</b>	<b>780.077</b>	<b>39.445</b>	<b>5,3%</b>
<b>Tasa CNMC</b>	<b>20.512</b>	<b>20.807</b>	<b>295</b>	<b>1,4%</b>
<b>Anualidades déficit de años anteriores</b>	<b>2.838.359</b>	<b>2.822.655</b>	<b>-15.704</b>	<b>-0,6%</b>
<i>Fondo de titulización</i>	<i>2.185.022</i>	<i>2.168.382</i>	<i>-16.641</i>	<i>-0,8%</i>
<i>Déficit actividades reguladas en el año 2005</i>	<i>281.138</i>	<i>282.127</i>	<i>989</i>	<i>0,4%</i>
<i>Déficit actividades reguladas en el año 2007</i>	<i>94.437</i>	<i>94.386</i>	<i>-52</i>	<i>-0,1%</i>
<i>Déficit actividades reguladas en el año 2013</i>	<i>277.761</i>	<i>277.761</i>		
<b>Coste de Acceso (A)</b>	<b>17.487.886</b>	<b>17.999.102</b>	<b>511.216</b>	<b>2,9%</b>
Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad	-335.062	-330.090	4.972	-1,5%
Liquidación definitiva SNP ejercicio 2015	-176.702	-303.176	-126.474	71,6%
Fondo para contingencias	125.000	40.000		
Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014		2.500		
<b>Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables</b>	<b>-386.764</b>	<b>-590.766</b>	<b>-204.002</b>	<b>52,7%</b>
<b>Total Costes Regulados</b>	<b>17.101.122</b>	<b>17.408.336</b>	<b>307.214</b>	<b>1,8%</b>

Fuentes: Orden ETU/1976/2016 y Orden ETU/1282/2017

Notas: (1) Orden ETU/1976/2016

(2) Orden ETU/1282/2017

(3) Solo incluye la retribución específica del sistema peninsular

(4) Incluye la retribución adicional y específica de los Sistemas No Peninsulares

## 5.1- Costes previstos del sistema

### Evolución del escandallo de costes previstos

	2017		2018		18 s/17
	Miles de €	%	Miles de €	%	
Coste Transporte	1.735.090	10,1	1.743.230	10,0	0,5
Coste Distribución	5.157.776	30,2	5.475.194	31,5	6,2
Retribución Específica RECORE <sup>(1)</sup>	6.987.080	40,9	7.150.000	41,1	2,3
Retribución sistemas no peninsulares <sup>(2)</sup>	740.632	4,3	780.077	4,5	5,3
Servicio de interrumpibilidad	8.300	0,0	7.000	0,0	-15,7
Cuotas <sup>(3)</sup>	20.649	0,1	20.946	0,1	1,4
Anualidades déficit actividades reguladas	2.838.359	16,6	2.822.655	16,2	-0,6
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables <sup>(4)</sup>	-386.764	-2,3	-590.766	-3,4	52,7
<b>Total</b>	<b>17.101.122</b>	<b>100</b>	<b>17.408.336</b>	<b>100</b>	<b>1,8</b>

Fuentes: Orden ETU/1976/2016 y Orden ETU/1282/2017

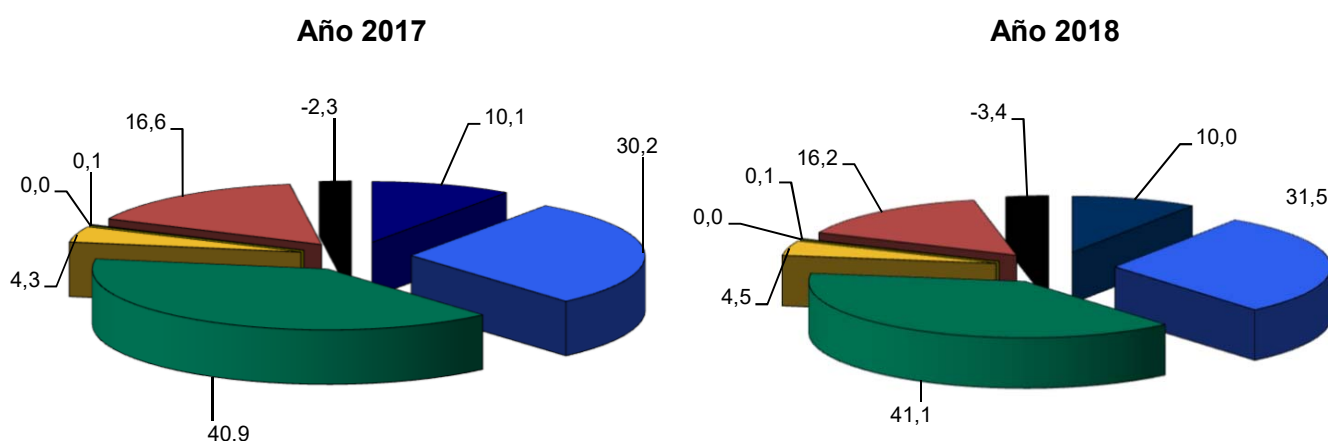
Notas: (1) Incluye la retribución específica del sistema peninsular

(2) Incluye la retribución adicional y específica de los Sistemas No Peninsulares

(3) Incluye Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (Sector eléctrico) y 2º parte del ciclo de combustible nuclear

(4) Incluye Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad, Liquidación definitiva SNP ejercicio 2015, Fondo para contingencias y Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014

### Estructura del escandallo de costes de acceso



■ Coste Transporte

■ Retribución Específica RECORE

■ Servicio de interrumpibilidad

■ Anualidades déficit actividades reguladas

■ Coste Distribución

■ Retribución sistemas no peninsulares

■ Cuotas

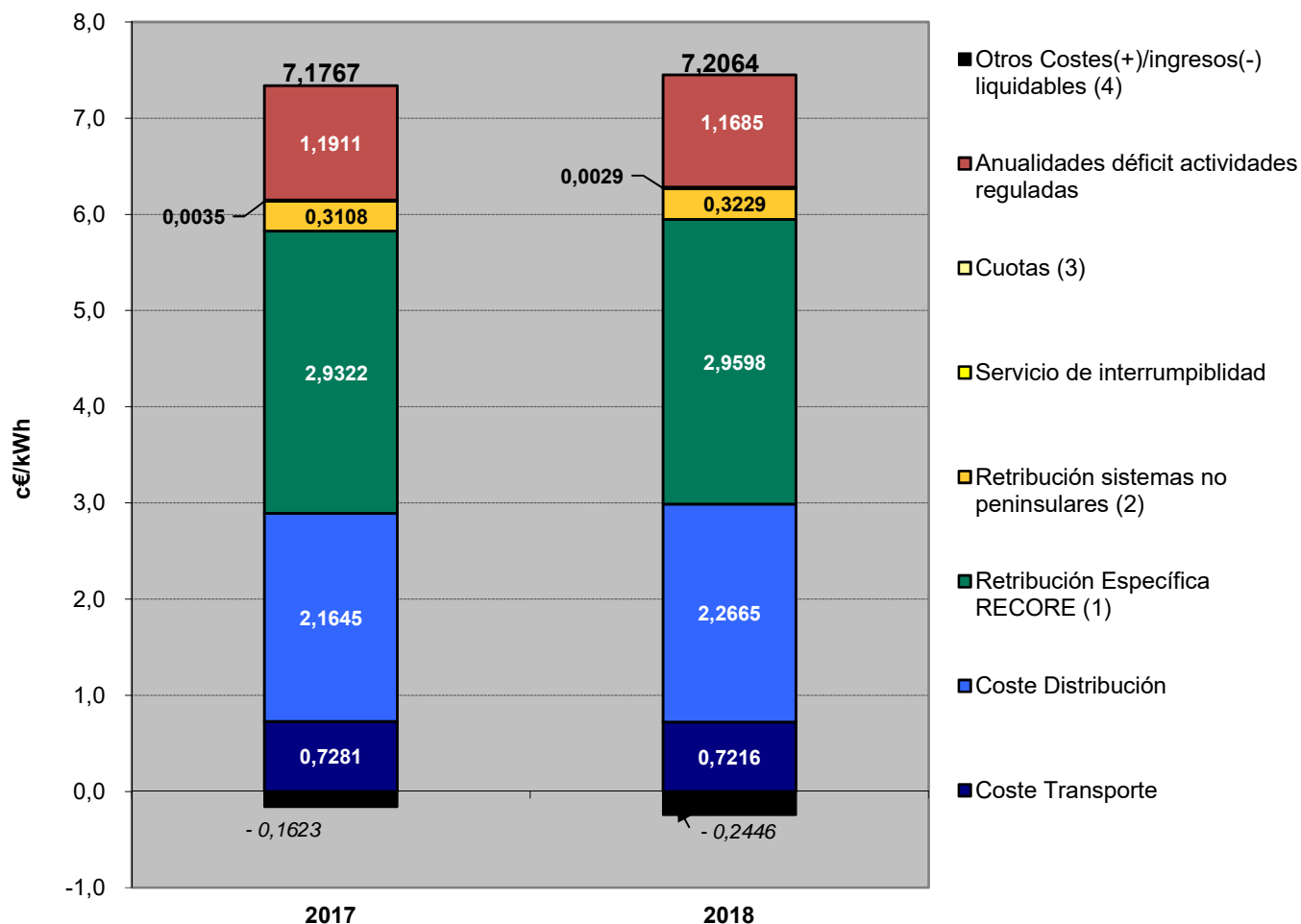
■ Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables

Fuentes: Orden ETU/1976/2016 y Orden ETU/1282/2017

## 5.1- Costes previstos del sistema

Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh

	2017		2018	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Coste Transporte	0,7281	10,1	0,7216	10,0
Coste Distribución	2,1645	30,2	2,2665	31,5
Retribución Específica RECORE <sup>(1)</sup>	2,9322	40,9	2,9598	41,1
Retribución sistemas no peninsulares <sup>(2)</sup>	0,3108	4,3	0,3229	4,5
Servicio de interrumpibilidad	0,0035	0,0	0,0029	0,0
Cuotas <sup>(3)</sup>	0,0087	0,1	0,0087	0,1
Anualidades déficit actividades reguladas	1,1911	16,6	1,1685	16,2
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables <sup>(4)</sup>	- 0,1623	-2,3	- 0,2446	-3,4
<b>Total</b>	<b>7,1767</b>	<b>100</b>	<b>7,2064</b>	<b>100</b>



Fuentes: Orden ETU/1976/2016 y Orden ETU/1282/2017

Notas: (1) Incluye la retribución específica del sistema peninsular

(2) Incluye la retribución adicional y específica de los Sistemas No Peninsulares

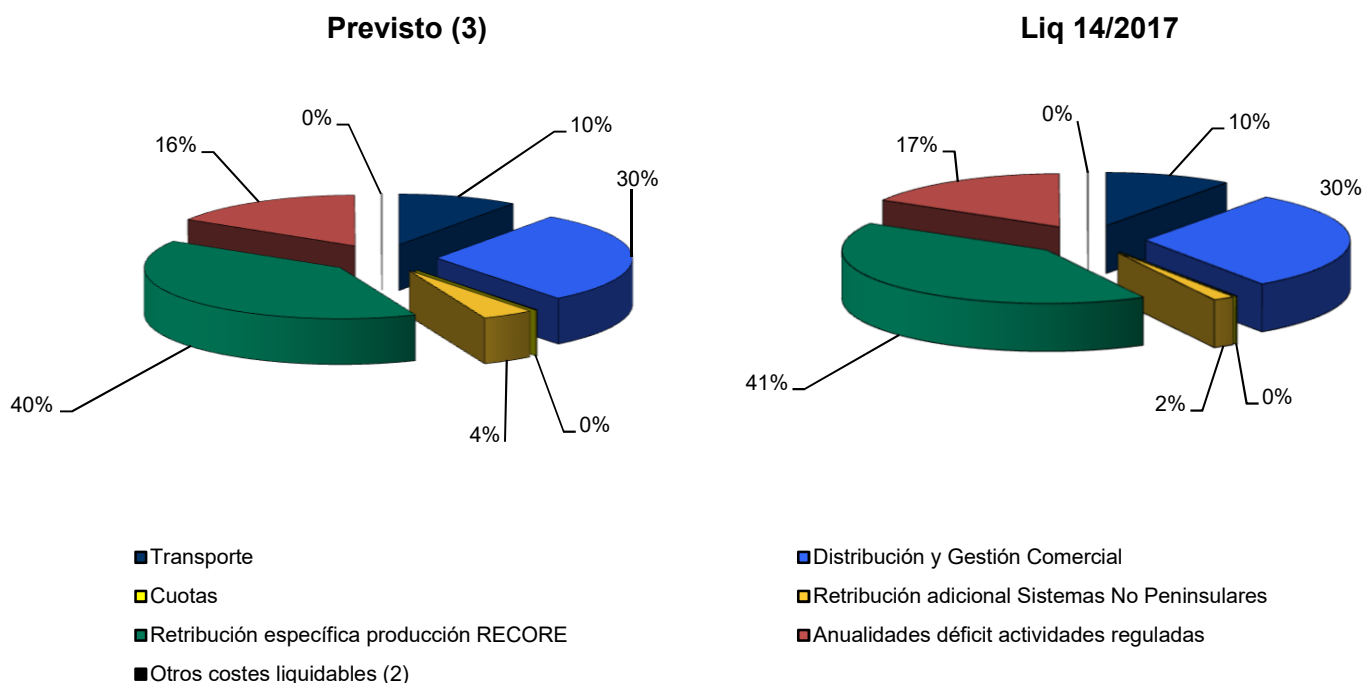
(3) Incluye Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (Sector eléctrico) y 2º parte del ciclo de combustible nuclear

(4) Incluye Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad, Liquidación definitiva SNP ejercicio 2015, Fondo para contingencias y Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014



**5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales <sup>(1)</sup>**
**Escandallo de costes de acceso. Año 2017**

	Miles de €		Liq 14/2016 vs previsto	
	Previsto (3)	Liq 14/2017	Miles de €	%
Transporte	1.735.090	1.709.997	-25.093	-1%
Distribución y Gestión Comercial	5.157.776	5.174.169	16.393	0%
Cuotas	20.512	20.621	109	1%
Retribución adicional Sistemas No Peninsulares	740.632	288.702	-451.930	-61%
Retribución específica producción RECORE	6.987.080	7.019.988	32.908	0%
Anualidades déficit actividades reguladas	2.838.359	2.819.261	-19.098	-1%
Otros costes liquidables (2)	8.437	7.268	-1.169	-14%
<b>Total</b>	<b>17.487.886</b>	<b>17.040.006</b>	<b>-447.880</b>	<b>-3%</b>

**Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2017**


Fuentes: Orden ETU/1976/2016 y CNMC

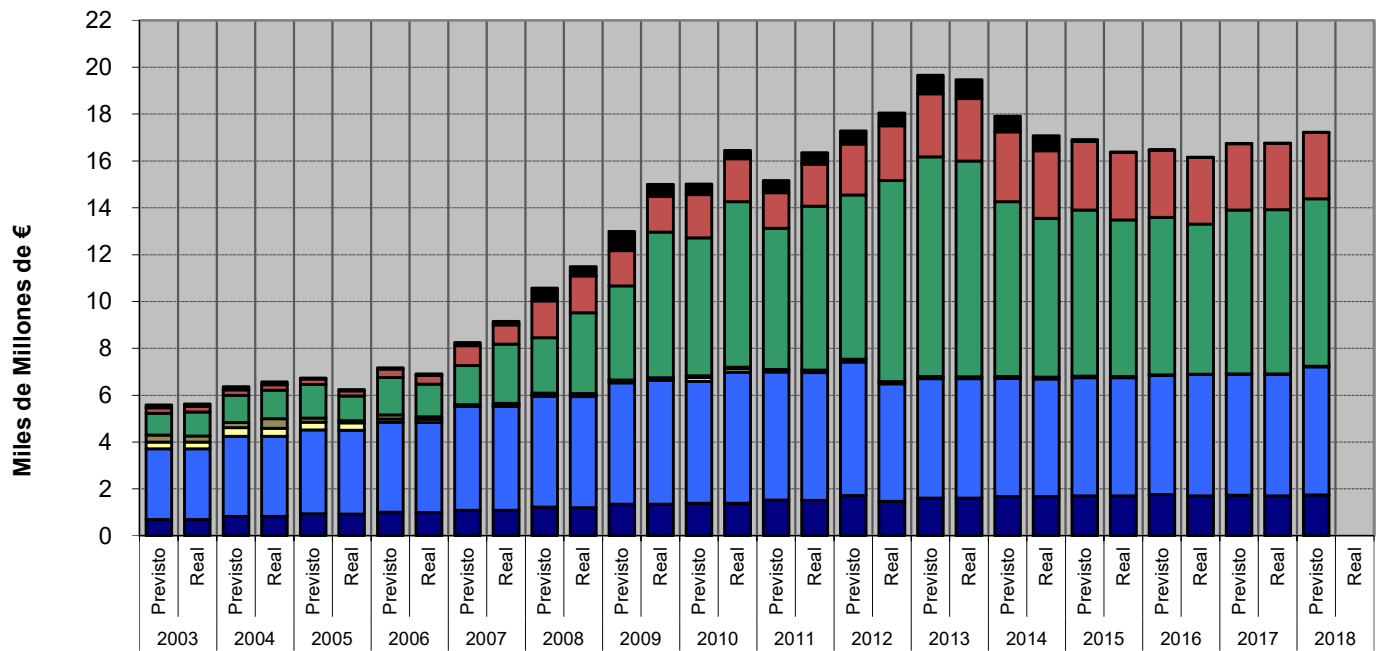
Notas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad y Liquidación definitiva SNP 2015, fondo para contingencias y, Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014.

(2) Sistema de Interrumpibilidad y Correcciones de medidas

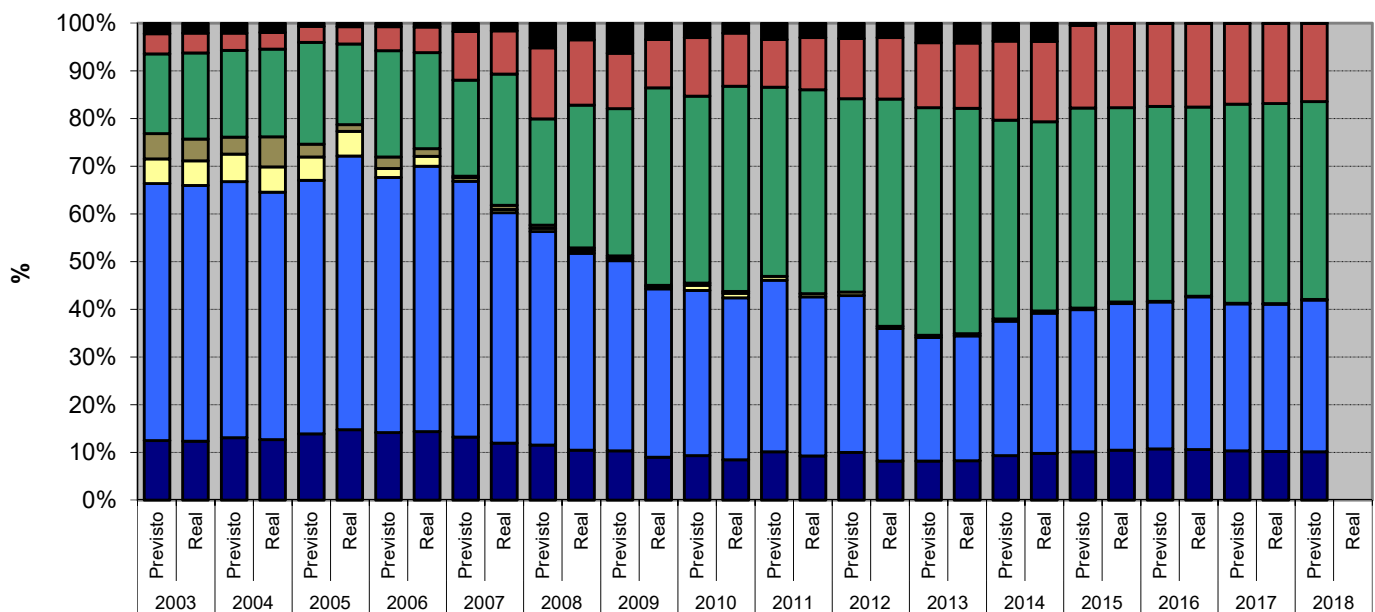
(3) Orden ETU/1976/2016

## 5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

### Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2018



### Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2018



## 6.- Mercado de producción. España

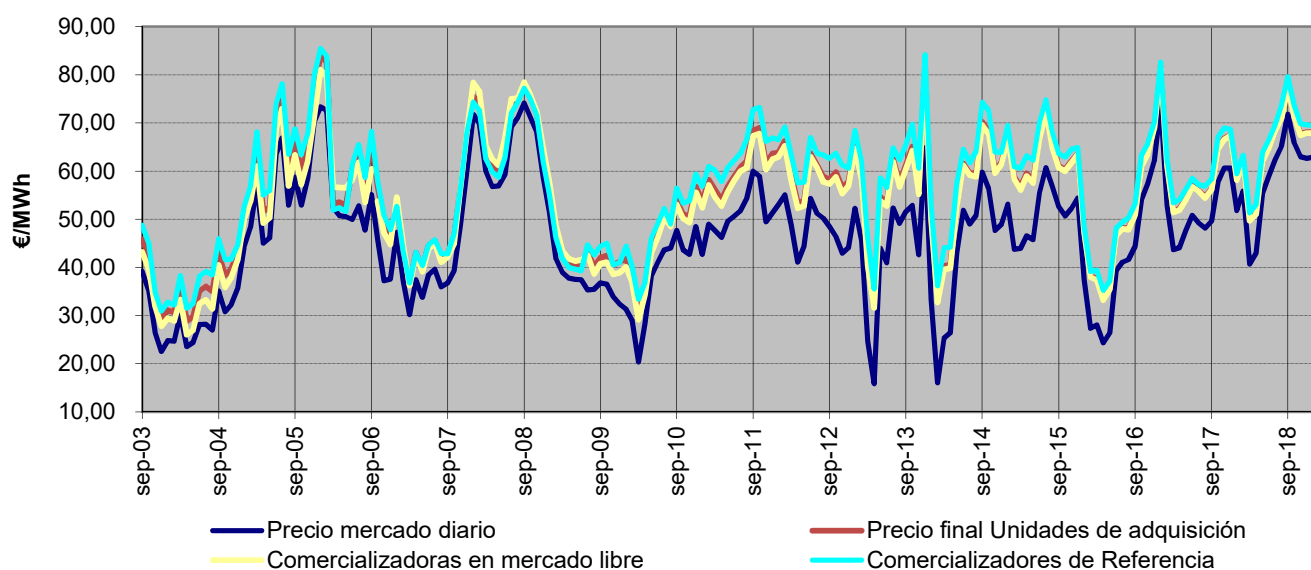
### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
dic.-18	62,65	68,09	67,87	69,60	3,14	2,98	4,28
ene.-19	62,87	68,09	67,88	69,45	3,26	3,11	4,28
feb-19	54,78	60,09	59,92	61,35	3,21	3,06	4,27

### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(2)	COR (3)
2017	53,74	60,55	60,25	62,94	2,72	2,52	4,26
2018	57,94	64,39	64,24	65,60	2,72	2,53	4,29
Enero - Feb 2019	59,20	64,38	64,17	65,86	3,24	3,09	4,28

### Evolución del mercado de electricidad

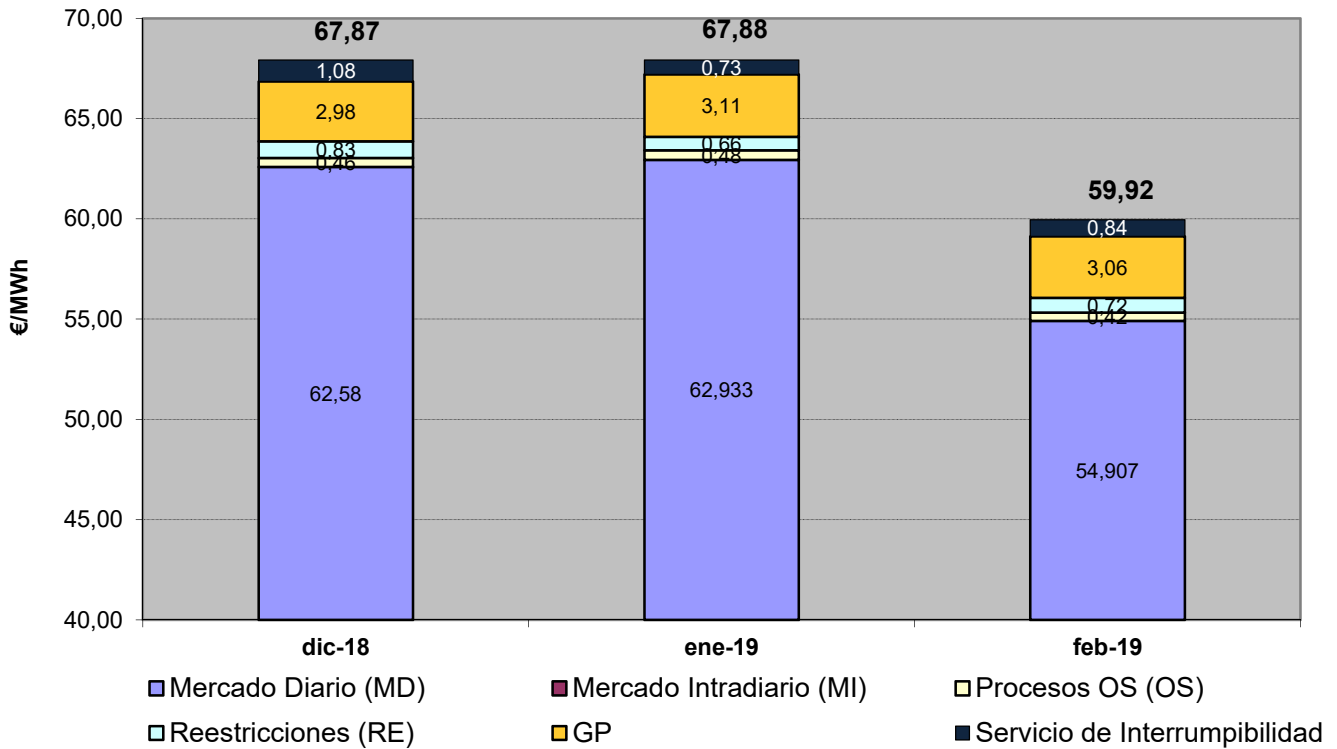
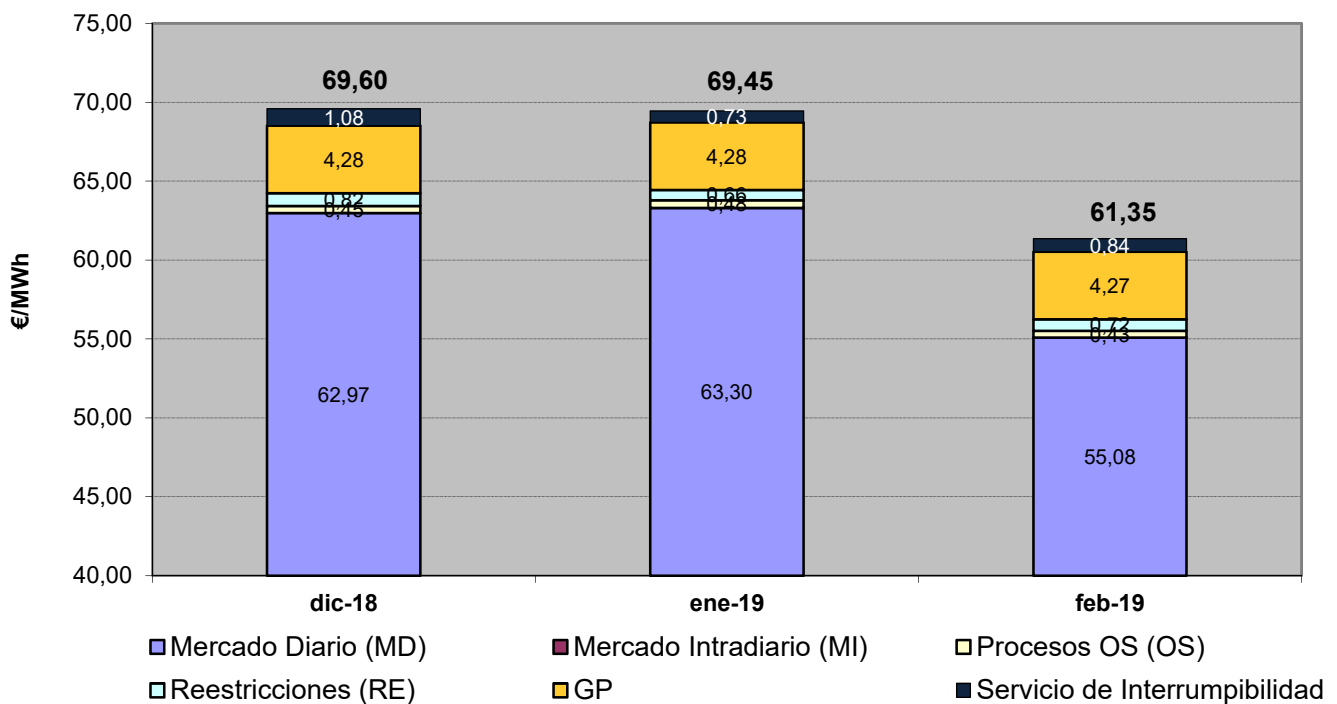


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrupibilidad

(2) A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

**6.- Mercado de producción. España**
**Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre**

**Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia**


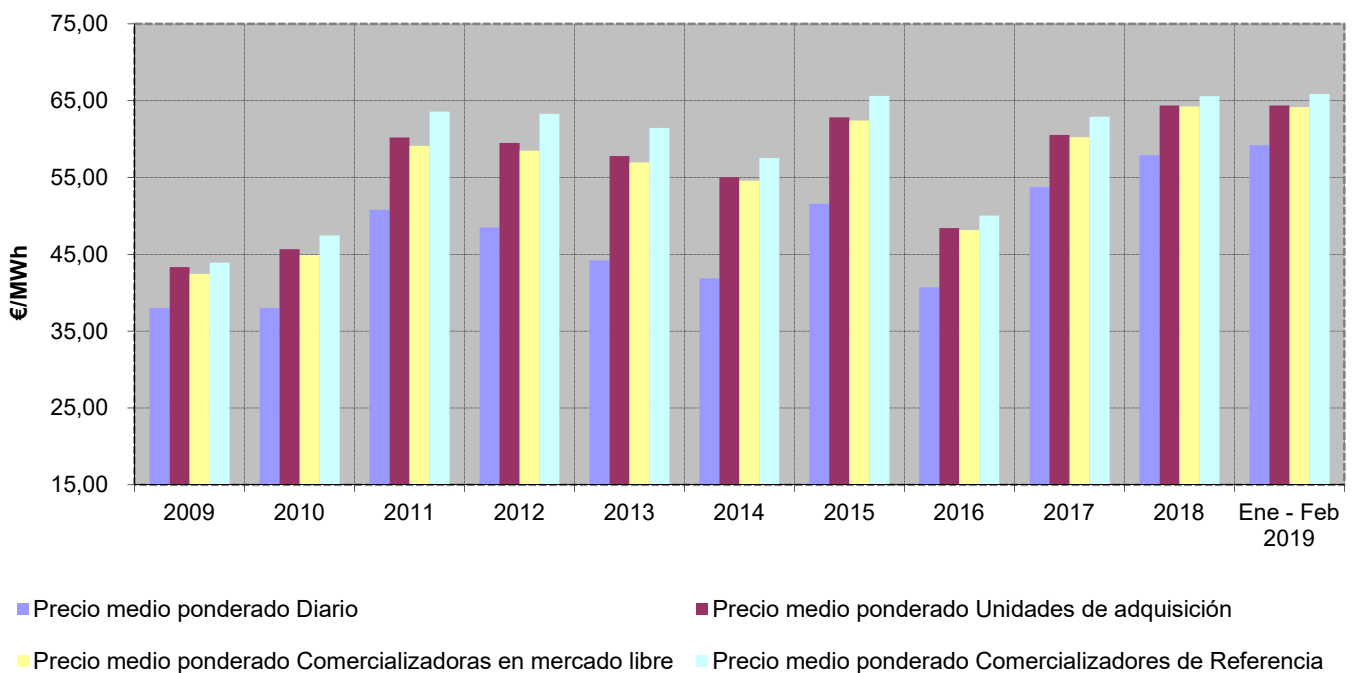
## 6.- Mercado de producción. España

### Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

€/MWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
2009	38,01	43,33	42,47	43,93	2,33	2,61	1,92
2010	38,01	45,68	44,93	47,45	3,49	2,86	4,95
2011	50,80	60,22	59,14	63,60	6,10	5,15	9,08
2012	48,52	59,52	58,50	63,29	6,09	5,28	9,10
2013	44,21	57,80	56,97	61,48	6,04	5,36	9,06
2014	41,89	55,05	54,61	57,54	5,93	5,38	9,04
2015	51,61	62,85	62,42	65,62	5,02	4,61	7,64
2016	40,72	48,42	48,19	50,05	2,76	2,54	4,25
2017	53,74	60,55	60,25	62,94	2,72	2,52	4,26
2018	57,94	64,39	64,24	65,60	2,72	2,53	4,29
Ene - Feb 2019	59,20	64,38	64,17	65,86	3,24	3,09	4,28

### Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

(2) A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

## 6.- Mercado de producción. España

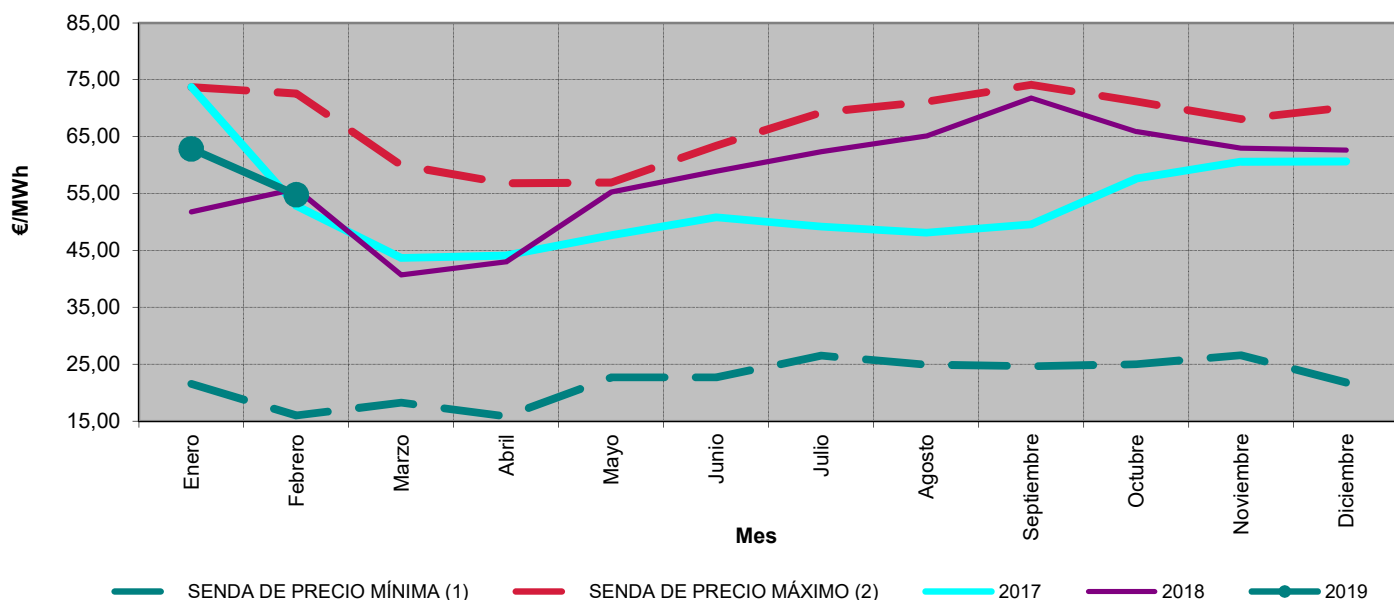
### Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

#### En los últimos tres meses

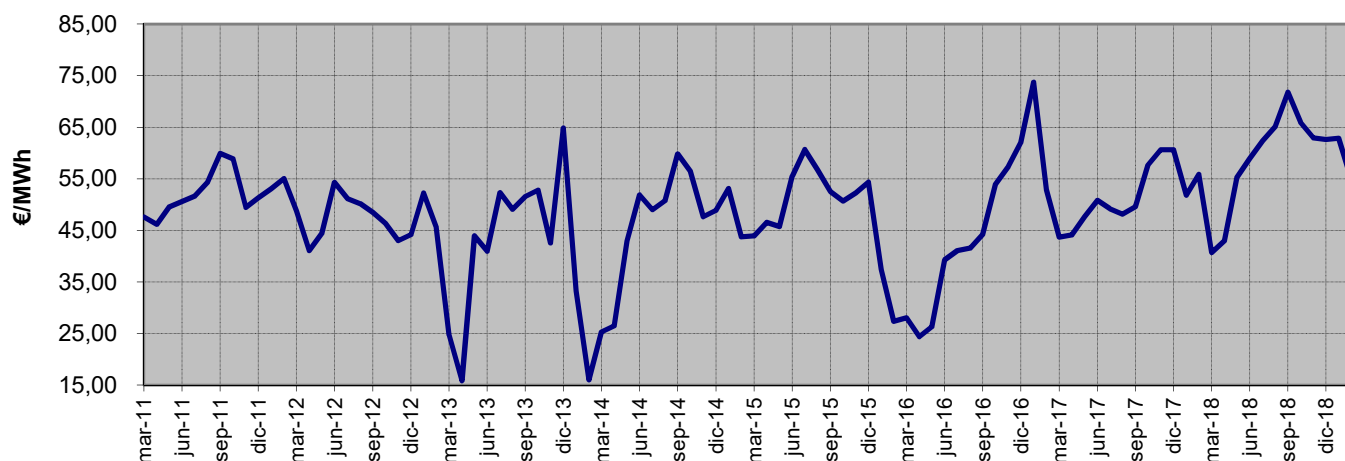
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
dic-18	62,65	-0,5%	3,3%
ene-19	62,87	0,4%	21,4%
feb-19	54,78	-12,9%	-1,9%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2017	53,74	32,0%
2018	57,94	7,8%
2019	59,20	2,2%



### Precios medios ponderados diarios. Marzo 2011 - febrero 2019



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2018  
 (2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2018

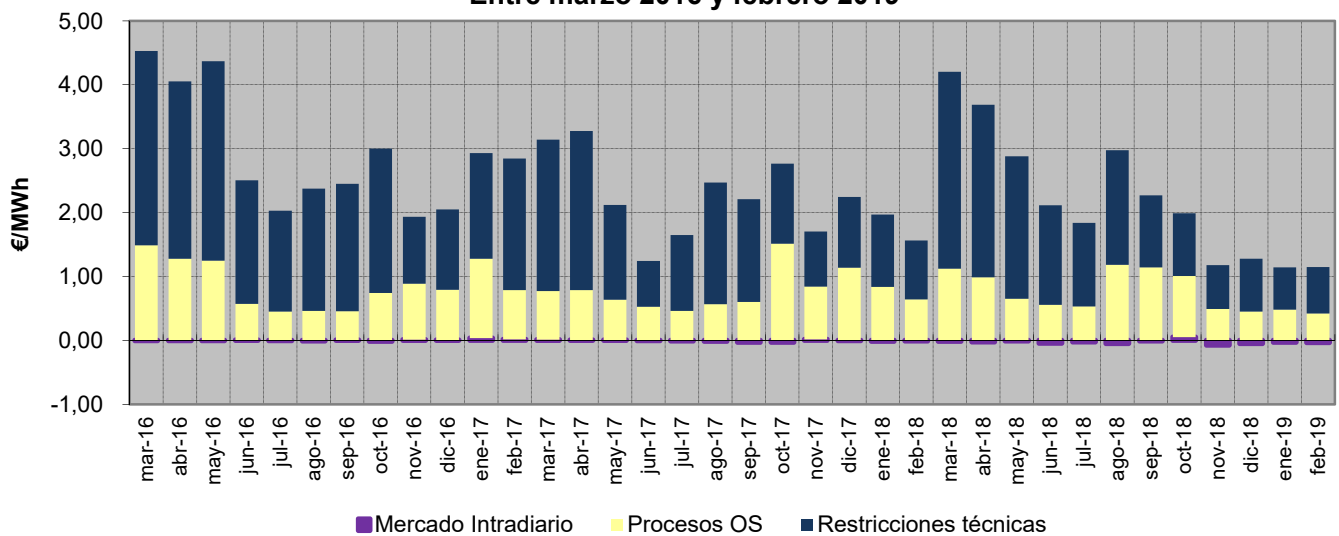
## 6.- Mercado de producción. España

### Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes

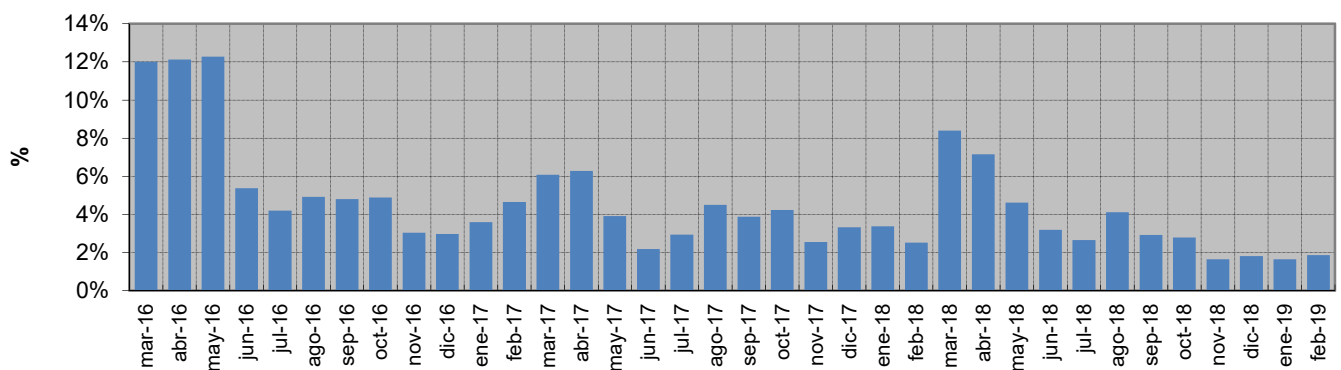
En los últimos tres meses

Mes	€/MWh				Tasa de variación de los SS.CC	
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC	sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
dic-18	-0,046	0,455	0,826	1,235	11%	-45%
ene-19	-0,029	0,483	0,663	1,117	-10%	-43%
feb-19	-0,032	0,424	0,724	1,116	0%	-28%

Entre marzo 2016 y febrero 2019



### Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Marzo 2016 - febrero 2019



## 6.- Mercado de producción. España

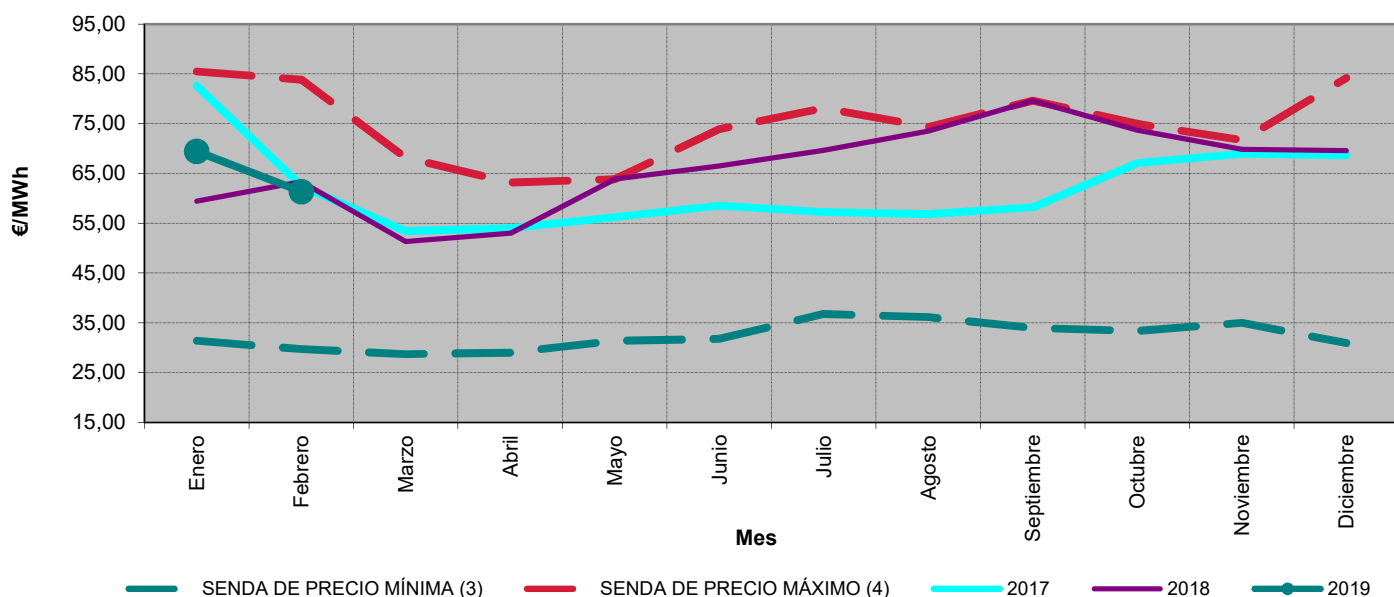
### Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia <sup>(1) (2)</sup>

#### En los últimos tres meses

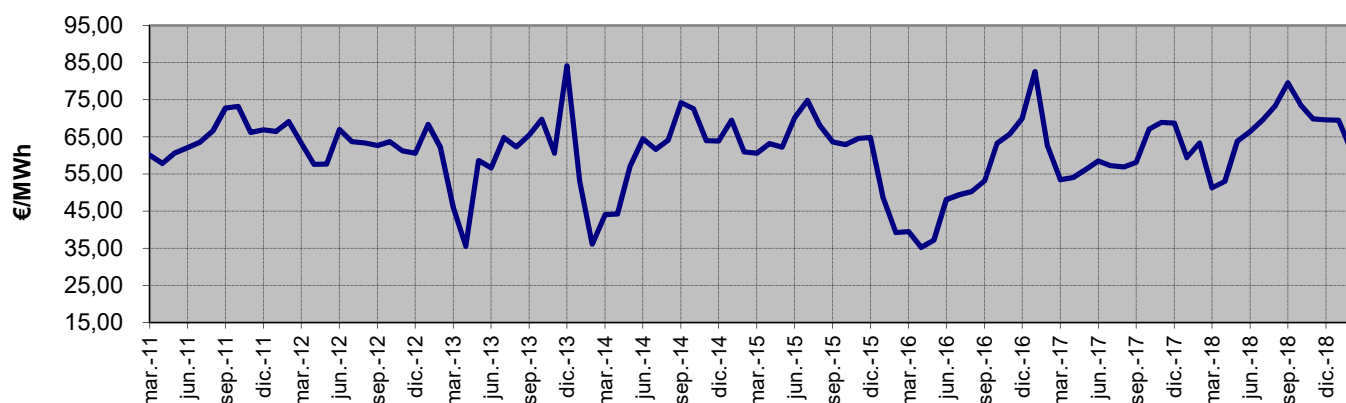
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
dic-18	69,60	-0,3%	1,3%
ene-19	69,45	-0,2%	16,9%
feb-19	61,35	-11,7%	-3,1%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2017	62,94	54,6%
2018	65,60	4,2%
2019	65,86	0,4%



### Precios medios finales ponderados de distribuidores. Marzo 2011 - febrero 2019



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- Notas:
- (1) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de referencia
  - (2) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
  - (3) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2018
  - (4) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2018



## 6.- Mercado de producción. España

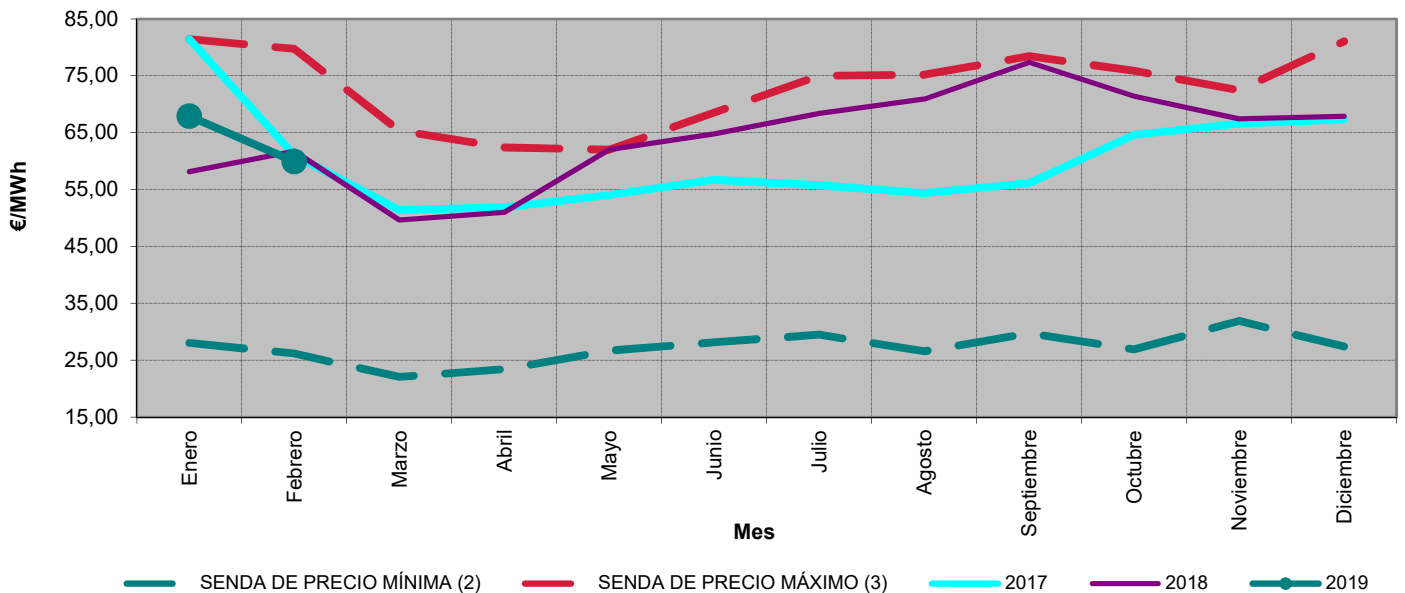
### Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre <sup>(1)</sup>

#### En los últimos tres meses

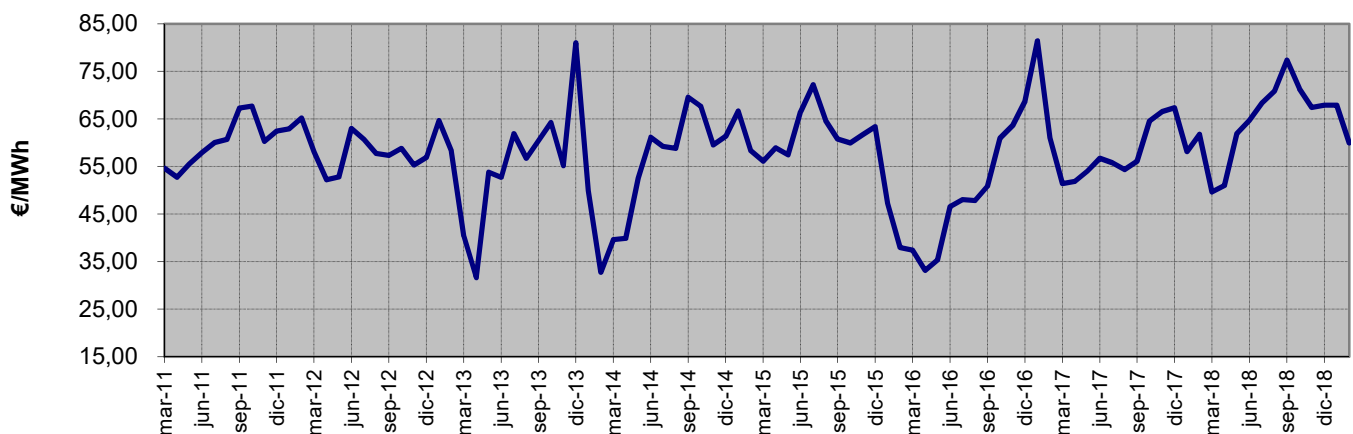
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
dic-18	67,87	0,7%	0,8%
ene-19	67,88	0,0%	16,8%
feb-19	59,92	-11,7%	-2,9%

#### En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2017	60,25	48,0%
2018	64,24	6,6%
2019	64,17	-0,1%



### Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Marzo 2011 - febrero 2019

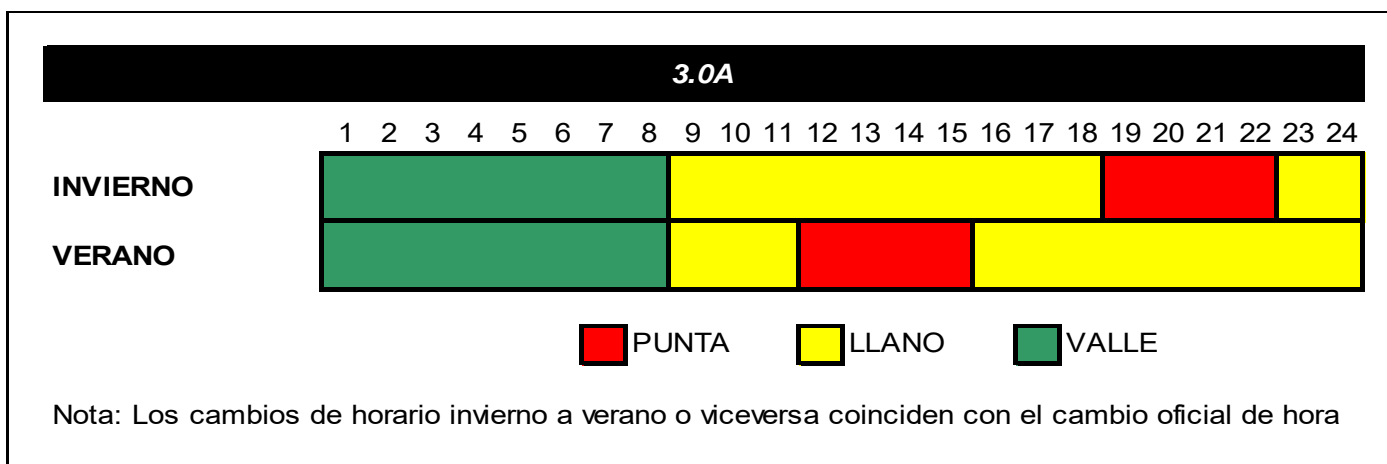


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

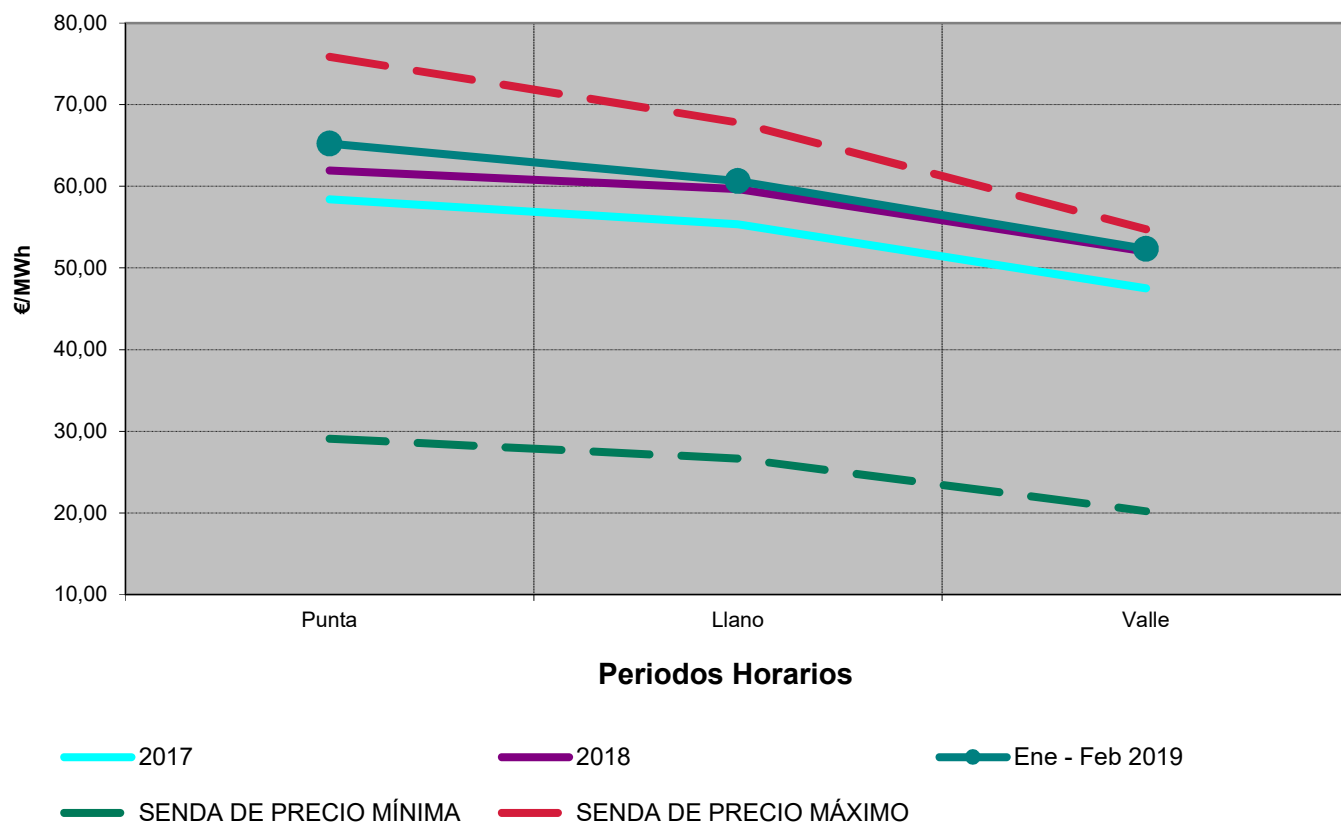
- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrupibilidad
  - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2018
  - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2018

## 6.- Mercado de producción. España

### Calendario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión (3.0A) del RD 1164/2001. Zona Peninsular



### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión del RD 1164/2001 (€/MWh) <sup>(1)</sup>

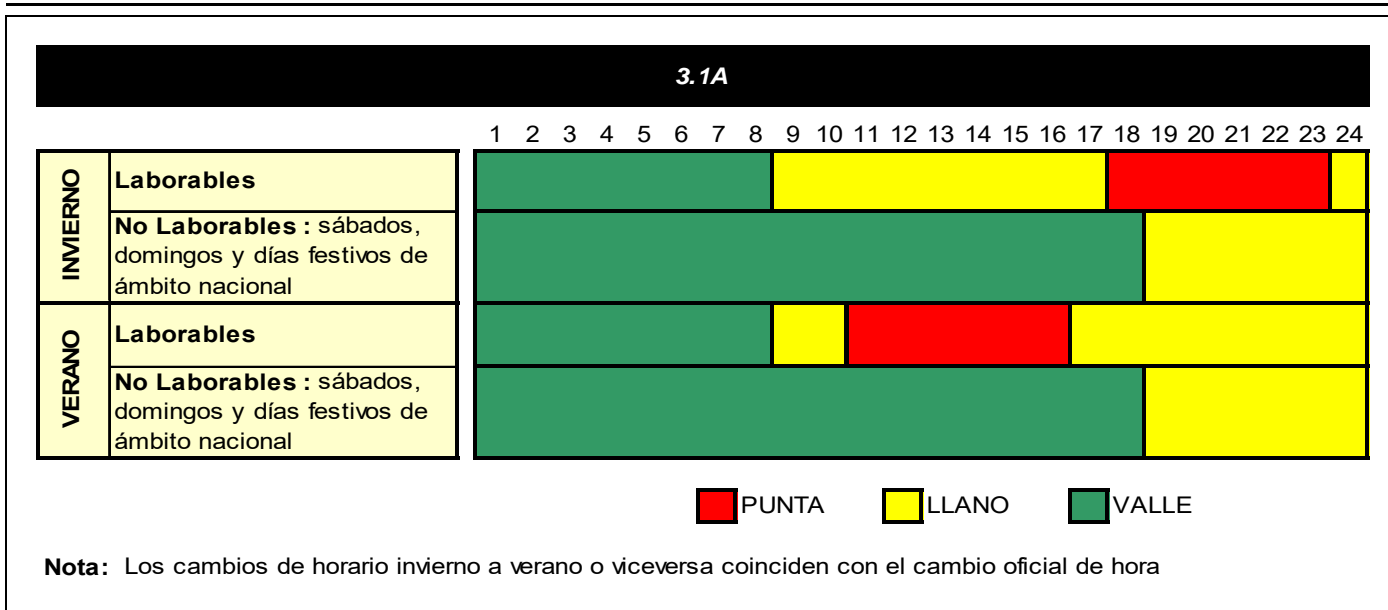


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

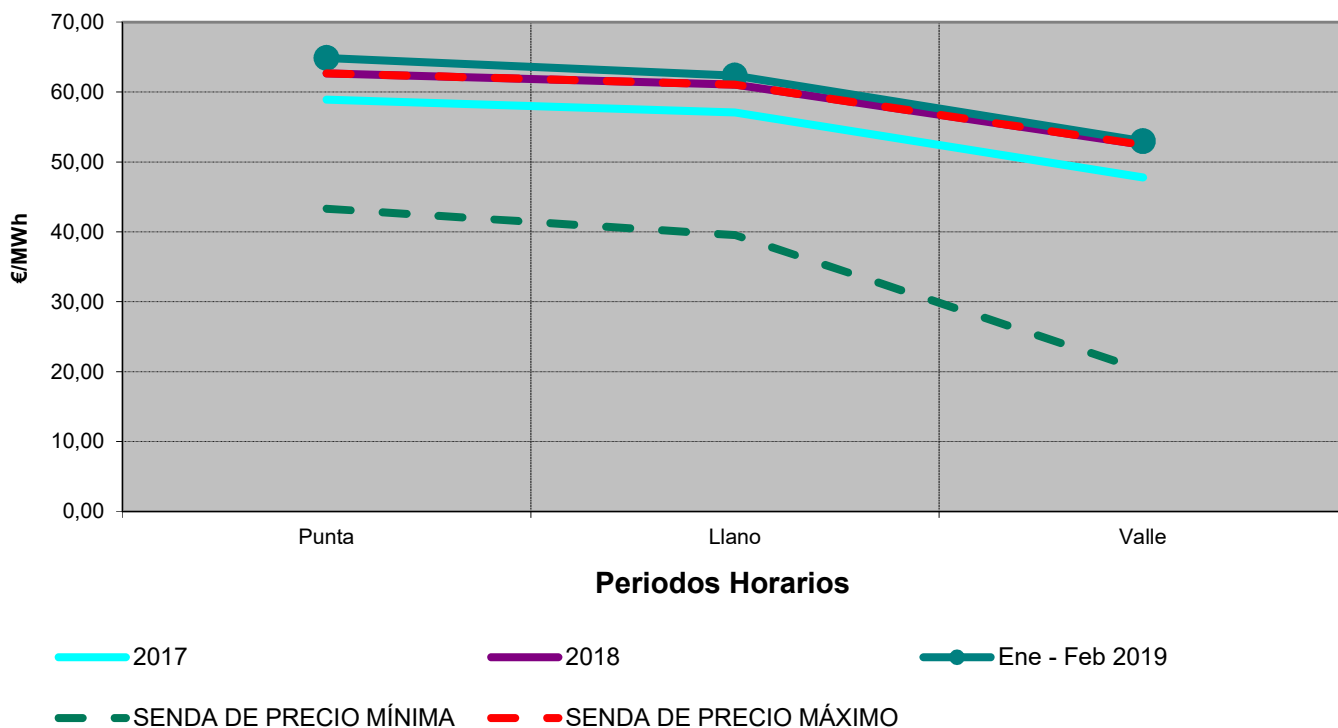
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

## 6.- Mercado de producción. España

### Calendario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001. Zona Peninsular



### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión del RD 1164/2001 (€/MWh)<sup>(1)</sup>

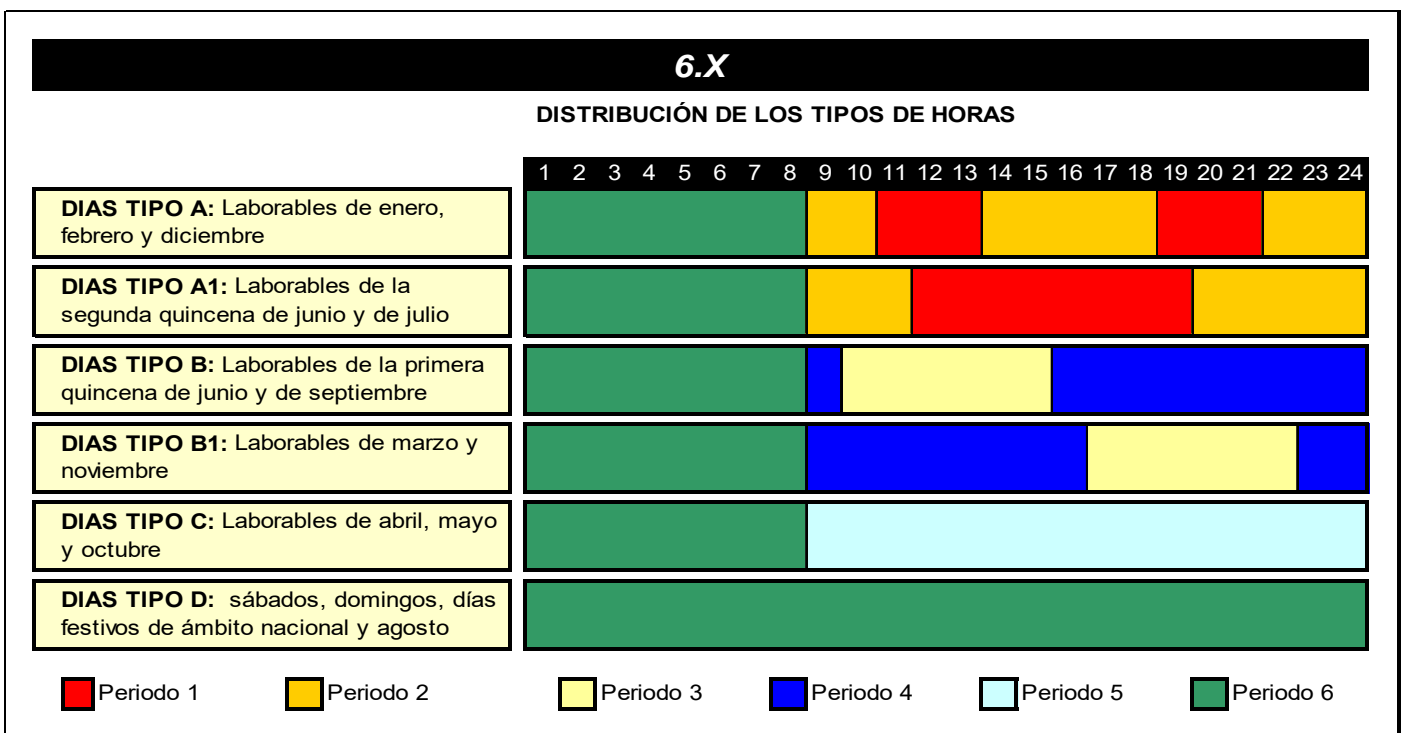


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

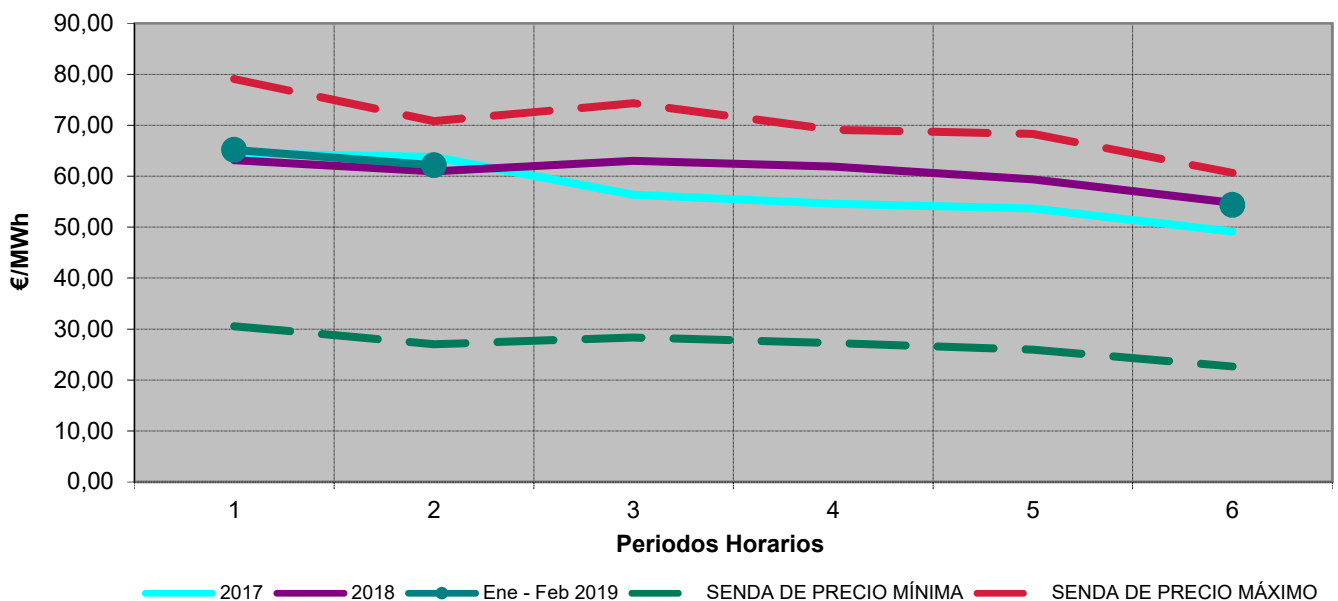
Nota : (1) Información disponible a partir de 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable del peaje de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

## 6.- Mercado de producción. España

### Calendario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001. Zona Peninsular



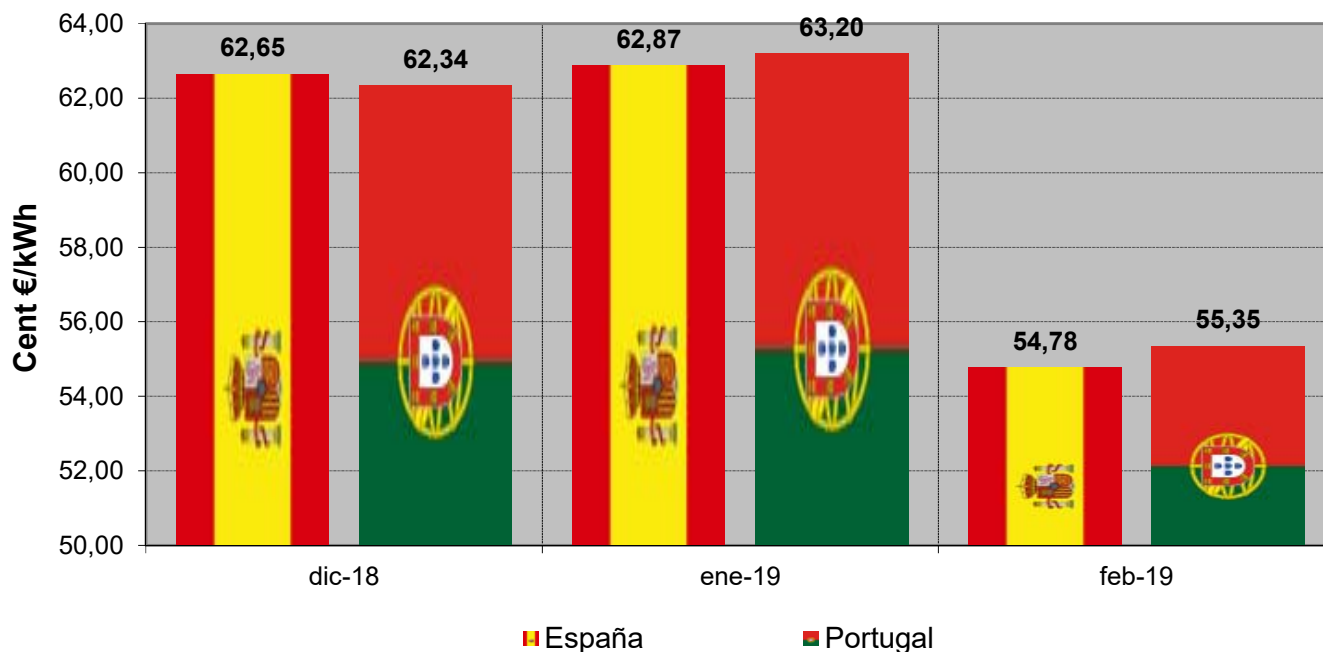
### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

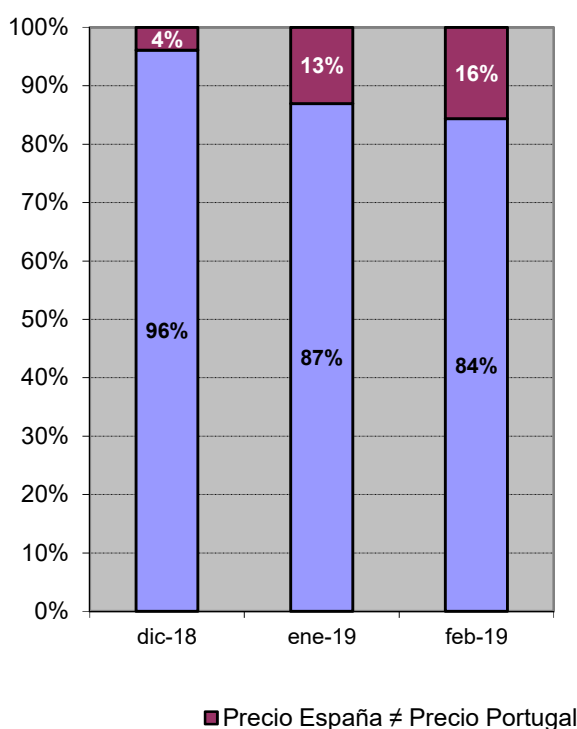
## 7.- Mercado de producción. MIBEL

### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

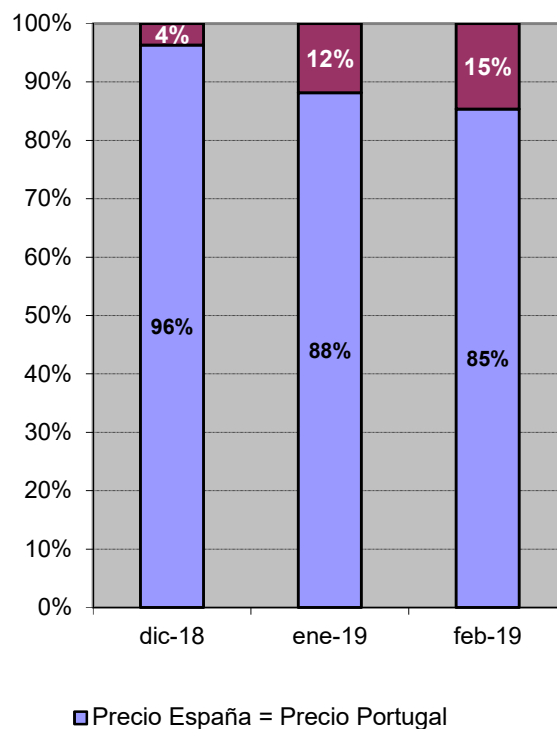


### Aplicación del "Market Splitting"

#### Nº de Horas

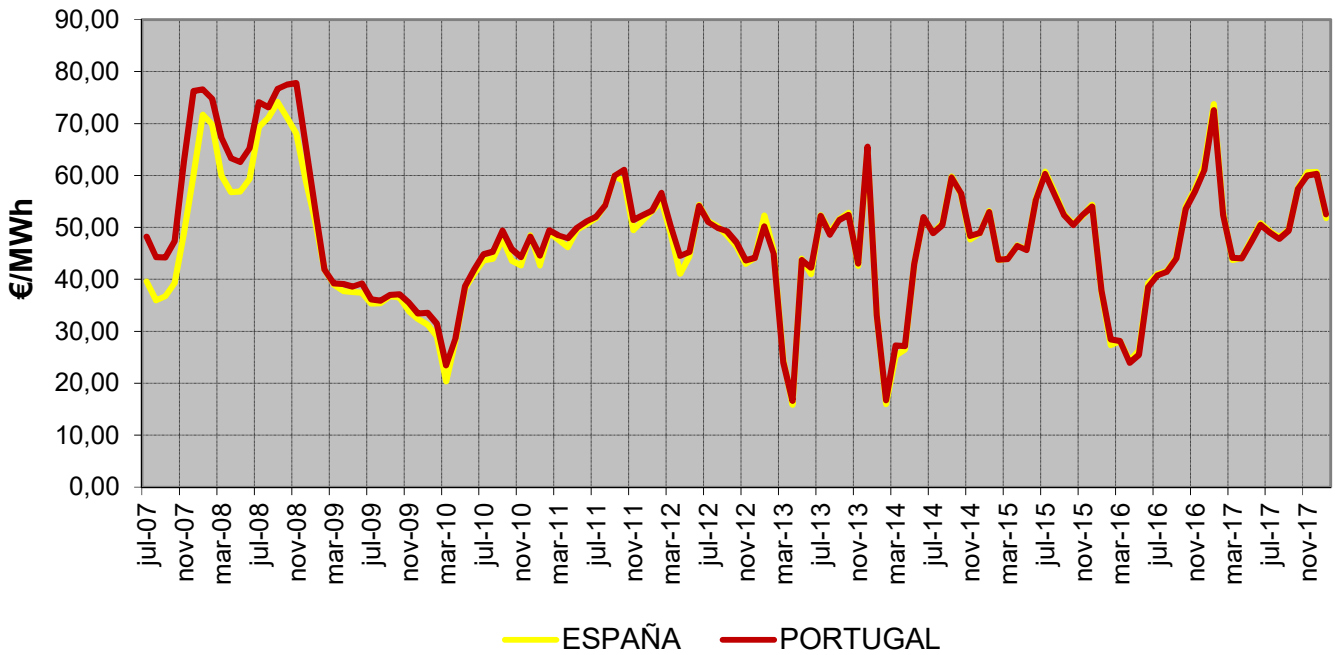


#### Energía

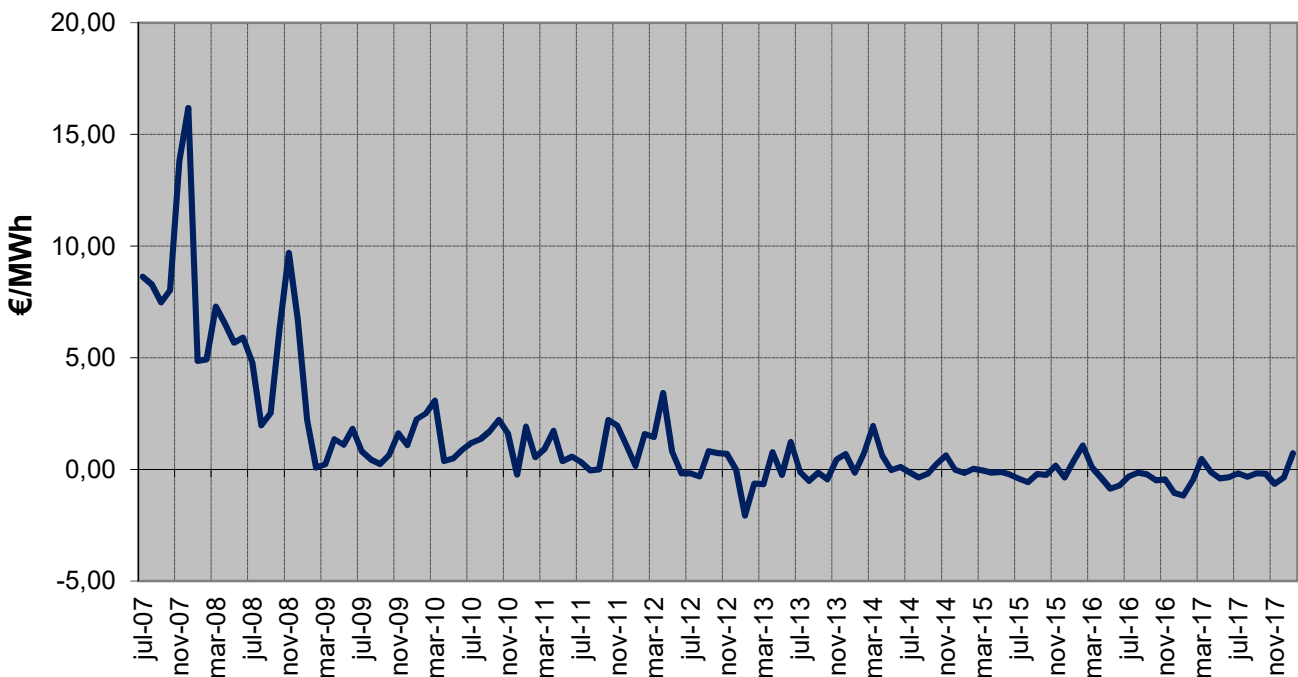


## 7.- Mercado de producción. MIBEL

### Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007



### Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007



## **8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**

En la presente sección se estima la facturación por el suministro de electricidad, en adelante FSE, que hubiera tenido el consumidor medio (de cada peaje de acceso), por la adquisición de la energía en el mercado spot.

*La FSE incluye los siguientes componentes de coste:*

- Facturación media de acceso por peaje, según la base de datos de liquidaciones eléctricas.
- Facturación media de los pagos por capacidad resultante de aplicar los precios unitarios del servicio de capacidad a la demanda en b.c por peaje de acceso.
- Facturación de la energía en el mercado spot resultante de aplicar el coste horario de energía en el mercado organizado para Comercializadoras en Mercado Libre y Consumidores Directos a Mercado Libre publicado en la página web de la CNMC, a la curva de carga horaria en b.c. del peaje correspondiente. A partir del 1 de enero de 2015 incluye el coste del Servicio de Interrumpibilidad.
- Facturación en concepto de financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema.

*La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización*

A los efectos anteriores la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que se han considerado los perfiles finales publicados por REE en su página web.

Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

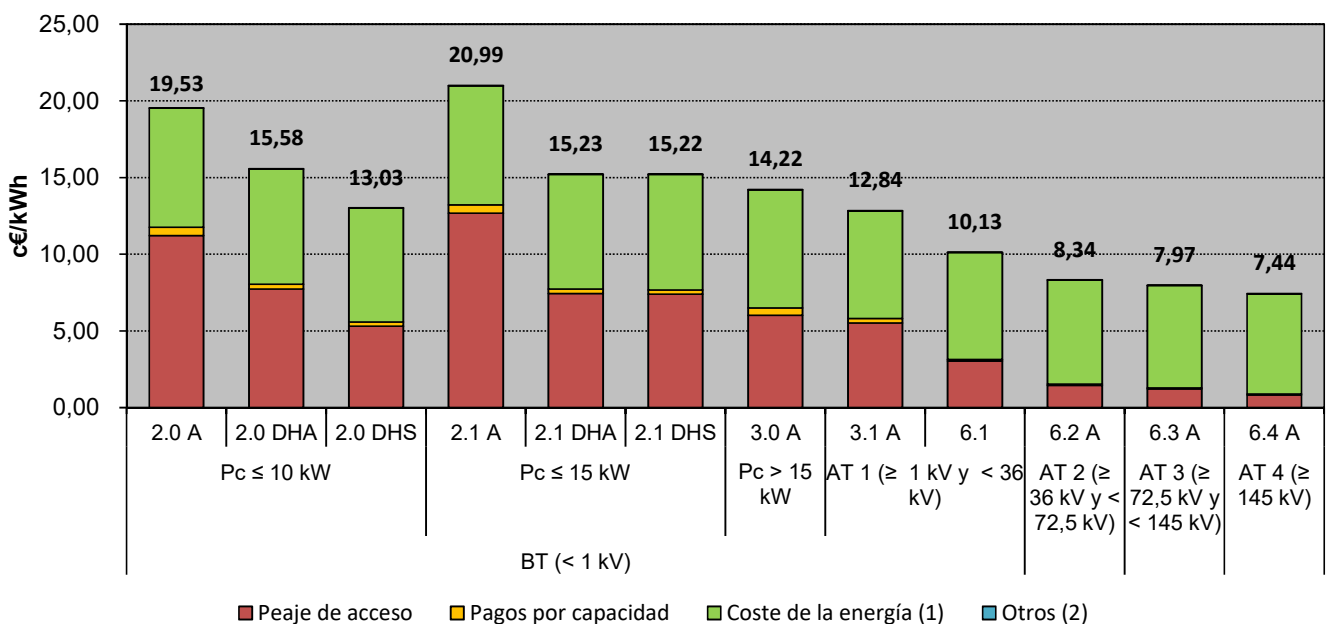
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, etc... por lo que no tiene por qué coincidir con el mostrado en el presente apartado.

Los datos mostrados en la presente sección son publicados a título meramente informativo.

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**

Último mes disponible. Noviembre 2018

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>8,89</b>	<b>0,47</b>	<b>7,69</b>	<b>0,02</b>	<b>17,07</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>	<b>1%</b>	<b>21%</b>	<b>0%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>10,18</b>	<b>0,47</b>	<b>7,69</b>	<b>0,02</b>	<b>18,36</b>	<b>-1%</b>	<b>-4%</b>	<b>1%</b>	<b>21%</b>	<b>0%</b>
2.0 A	11,21	0,55	7,76	0,02	19,53	0%	0%	1%	21%	1%
2.0 DHA	7,73	0,30	7,53	0,02	15,58	11%	8%	2%	21%	6%
2.0 DHS	5,31	0,27	7,43	0,02	13,03	3%	-1%	1%	21%	2%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10,21</b>	<b>0,42</b>	<b>7,63</b>	<b>0,02</b>	<b>18,28</b>	<b>0%</b>	<b>-3%</b>	<b>1%</b>	<b>21%</b>	<b>0%</b>
2.1 A	12,67	0,55	7,76	0,02	20,99	2%	0%	1%	21%	2%
2.1 DHA	7,43	0,28	7,49	0,02	15,23	8%	7%	2%	21%	5%
2.1 DHS	7,39	0,29	7,53	0,02	15,22	0%	0%	1%	21%	0%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,02</b>	<b>0,48</b>	<b>7,71</b>	<b>0,02</b>	<b>14,22</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>21%</b>	<b>1%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,54</b>	<b>0,14</b>	<b>6,99</b>	<b>0,02</b>	<b>10,68</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>21%</b>	<b>2%</b>
3.1 A	5,52	0,30	7,01	0,02	12,84	3%	1%	2%	21%	2%
6.1	3,03	0,10	6,98	0,02	10,13	1%	1%	2%	21%	1%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,45</b>	<b>0,08</b>	<b>6,79</b>	<b>0,02</b>	<b>8,34</b>	<b>6%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>	<b>21%</b>	<b>3%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,21</b>	<b>0,08</b>	<b>6,66</b>	<b>0,02</b>	<b>7,97</b>	<b>4%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>	<b>21%</b>	<b>2%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,82</b>	<b>0,07</b>	<b>6,53</b>	<b>0,02</b>	<b>7,44</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>	<b>21%</b>	<b>2%</b>
<b>Total</b>	<b>5,47</b>	<b>0,28</b>	<b>7,24</b>	<b>0,02</b>	<b>13,00</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>21%</b>	<b>1%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

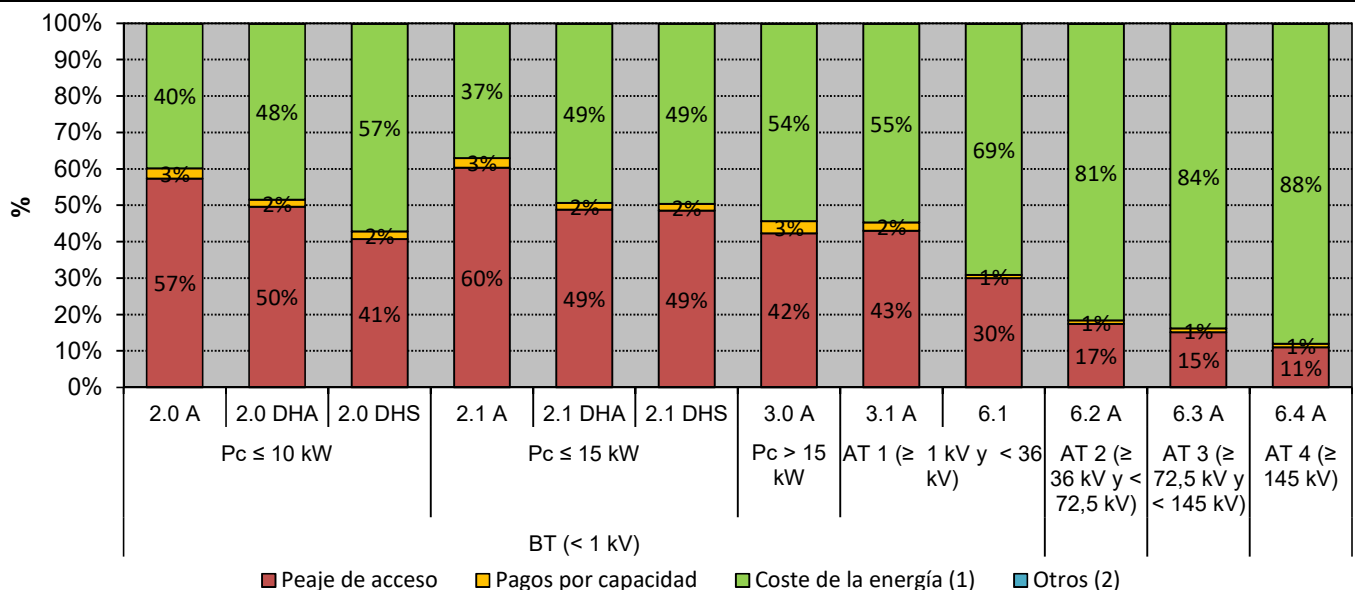


## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

### Distribución del coste medio por componente

Peaje	Noviembre 2018					Noviembre 2017				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>52%</b>	<b>3%</b>	<b>45%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>52%</b>	<b>3%</b>	<b>45%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>55%</b>	<b>3%</b>	<b>42%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>56%</b>	<b>3%</b>	<b>41%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 A	57%	3%	40%	0%	100%	58%	3%	39%	0%	100%
2.0 DHA	50%	2%	48%	0%	100%	48%	2%	50%	0%	100%
2.0 DHS	41%	2%	57%	0%	100%	40%	2%	57%	0%	100%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>56%</b>	<b>2%</b>	<b>42%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>56%</b>	<b>2%</b>	<b>41%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.1 A	60%	3%	37%	0%	100%	60%	3%	37%	0%	100%
2.1 DHA	49%	2%	49%	0%	100%	47%	2%	51%	0%	100%
2.1 DHS	49%	2%	49%	0%	100%	49%	2%	49%	0%	100%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>42%</b>	<b>3%</b>	<b>54%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>42%</b>	<b>3%</b>	<b>54%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>33%</b>	<b>1%</b>	<b>65%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>33%</b>	<b>1%</b>	<b>65%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
3.1 A	43%	2%	55%	0%	100%	43%	2%	55%	0%	100%
6.1	30%	1%	69%	0%	100%	30%	1%	69%	0%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>17%</b>	<b>1%</b>	<b>81%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>17%</b>	<b>1%</b>	<b>82%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>15%</b>	<b>1%</b>	<b>84%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>15%</b>	<b>1%</b>	<b>84%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>11%</b>	<b>1%</b>	<b>88%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>11%</b>	<b>1%</b>	<b>88%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>42%</b>	<b>2%</b>	<b>56%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>42%</b>	<b>2%</b>	<b>56%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

### Distribución del coste medio por componente. Noviembre 2018



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

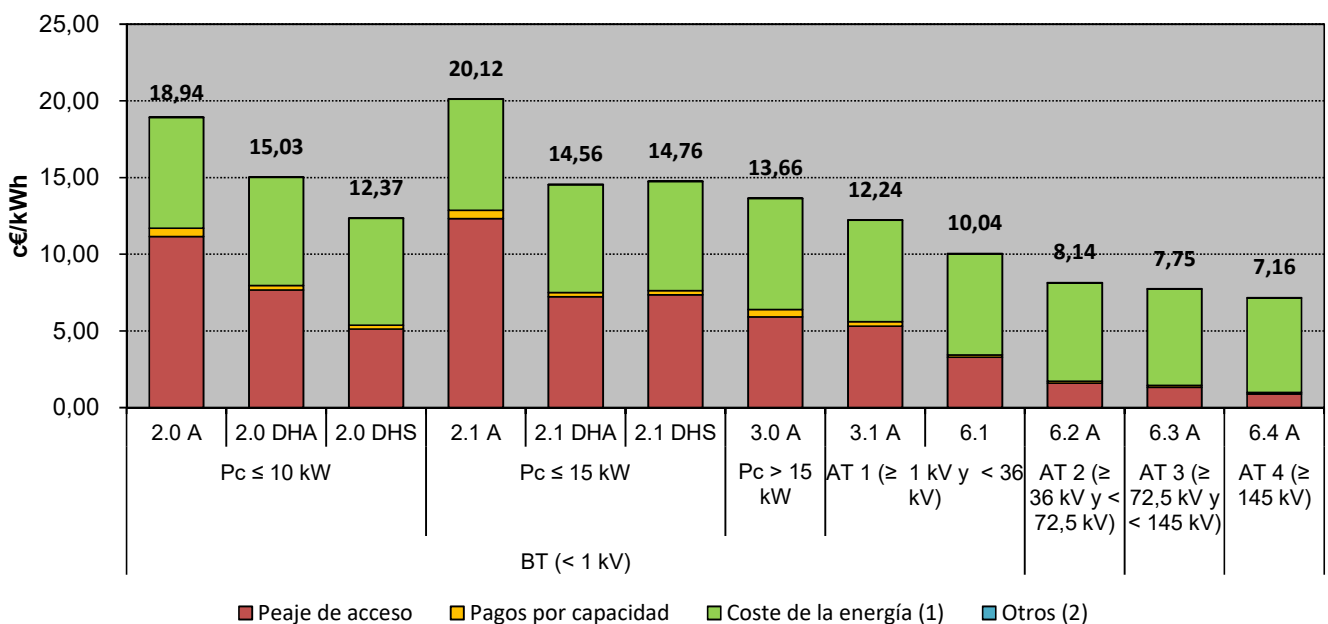
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**

Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>8,87</b>	<b>0,48</b>	<b>7,21</b>	<b>0,02</b>	<b>16,58</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>6%</b>	<b>19%</b>	<b>1%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>10,30</b>	<b>0,48</b>	<b>7,19</b>	<b>0,02</b>	<b>17,99</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>5%</b>	<b>19%</b>	<b>0%</b>
2.0 A	11,15	0,54	7,23	0,02	18,94	-1%	0%	5%	19%	1%
2.0 DHA	7,67	0,29	7,05	0,02	15,03	8%	6%	5%	19%	6%
2.0 DHS	5,12	0,25	6,98	0,02	12,37	3%	1%	5%	19%	4%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10,19</b>	<b>0,43</b>	<b>7,16</b>	<b>0,02</b>	<b>17,80</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>6%</b>	<b>19%</b>	<b>2%</b>
2.1 A	12,31	0,54	7,25	0,02	20,12	1%	0%	6%	19%	3%
2.1 DHA	7,22	0,27	7,04	0,02	14,56	5%	4%	6%	19%	6%
2.1 DHS	7,36	0,27	7,11	0,02	14,76	-1%	0%	6%	19%	2%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>5,91</b>	<b>0,48</b>	<b>7,26</b>	<b>0,02</b>	<b>13,66</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>	<b>7%</b>	<b>19%</b>	<b>3%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,71</b>	<b>0,17</b>	<b>6,60</b>	<b>0,02</b>	<b>10,50</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>8%</b>	<b>19%</b>	<b>4%</b>
3.1 A	5,32	0,29	6,62	0,02	12,24	0%	0%	8%	19%	4%
6.1	3,28	0,14	6,60	0,02	10,04	-1%	1%	8%	19%	4%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,59</b>	<b>0,12</b>	<b>6,41</b>	<b>0,02</b>	<b>8,14</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>7%</b>	<b>19%</b>	<b>6%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,32</b>	<b>0,11</b>	<b>6,29</b>	<b>0,02</b>	<b>7,75</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>	<b>8%</b>	<b>19%</b>	<b>7%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,88</b>	<b>0,11</b>	<b>6,16</b>	<b>0,02</b>	<b>7,16</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>7%</b>	<b>19%</b>	<b>6%</b>
<b>Total</b>	<b>5,52</b>	<b>0,30</b>	<b>6,81</b>	<b>0,02</b>	<b>12,65</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>7%</b>	<b>19%</b>	<b>3%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrupción

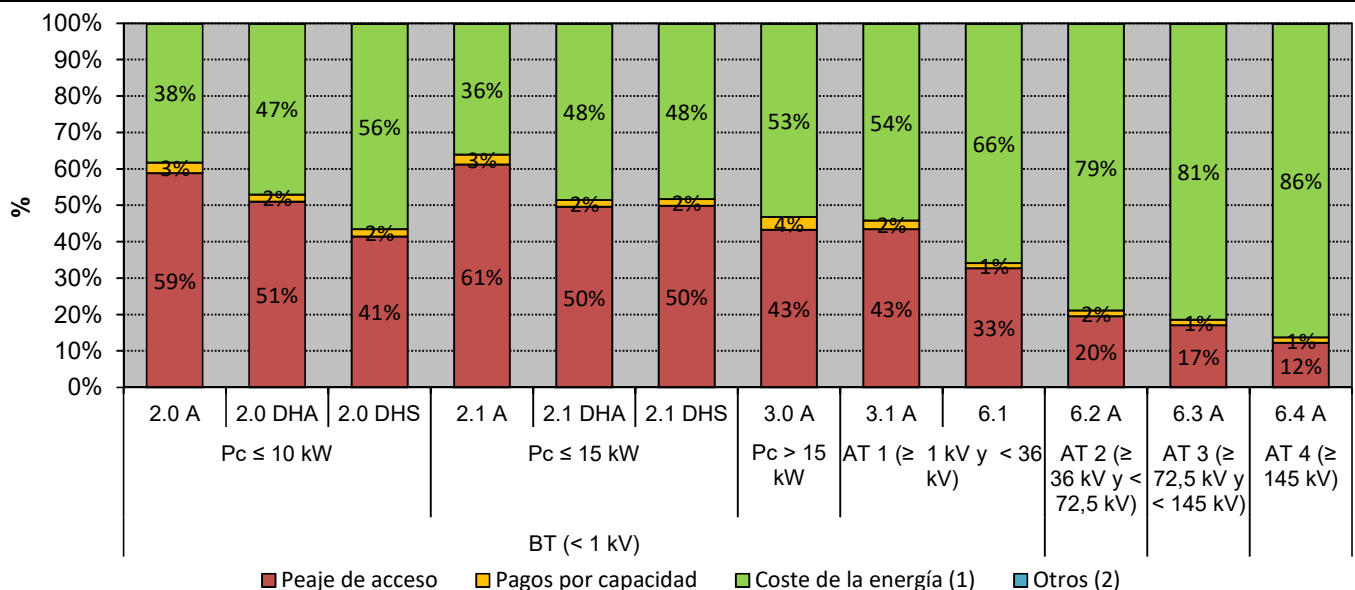
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

### Distribución del coste medio por componente

Peaje	Dic 2017 - nov 2018					Dic 2016 - nov 2017				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>54%</b>	<b>3%</b>	<b>43%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>55%</b>	<b>3%</b>	<b>42%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>57%</b>	<b>3%</b>	<b>40%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>59%</b>	<b>3%</b>	<b>38%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 A	59%	3%	38%	0%	100%	60%	3%	37%	0%	100%
2.0 DHA	51%	2%	47%	0%	100%	50%	2%	48%	0%	100%
2.0 DHS	41%	2%	56%	0%	100%	42%	2%	56%	0%	100%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>57%</b>	<b>2%</b>	<b>40%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>59%</b>	<b>3%</b>	<b>39%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.1 A	61%	3%	36%	0%	100%	62%	3%	35%	0%	100%
2.1 DHA	50%	2%	48%	0%	100%	50%	2%	48%	0%	100%
2.1 DHS	50%	2%	48%	0%	100%	51%	2%	47%	0%	100%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>43%</b>	<b>4%</b>	<b>53%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>45%</b>	<b>4%</b>	<b>51%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>35%</b>	<b>2%</b>	<b>63%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>37%</b>	<b>2%</b>	<b>61%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
3.1 A	43%	2%	54%	0%	100%	45%	2%	52%	0%	100%
6.1	33%	1%	66%	0%	100%	35%	1%	64%	0%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>20%</b>	<b>2%</b>	<b>79%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>21%</b>	<b>2%</b>	<b>78%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>17%</b>	<b>1%</b>	<b>81%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>18%</b>	<b>2%</b>	<b>81%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>12%</b>	<b>1%</b>	<b>86%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>13%</b>	<b>2%</b>	<b>85%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>44%</b>	<b>2%</b>	<b>54%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>45%</b>	<b>2%</b>	<b>52%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

### Distribución del coste medio por componente. Dic 2017 - nov 2018



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

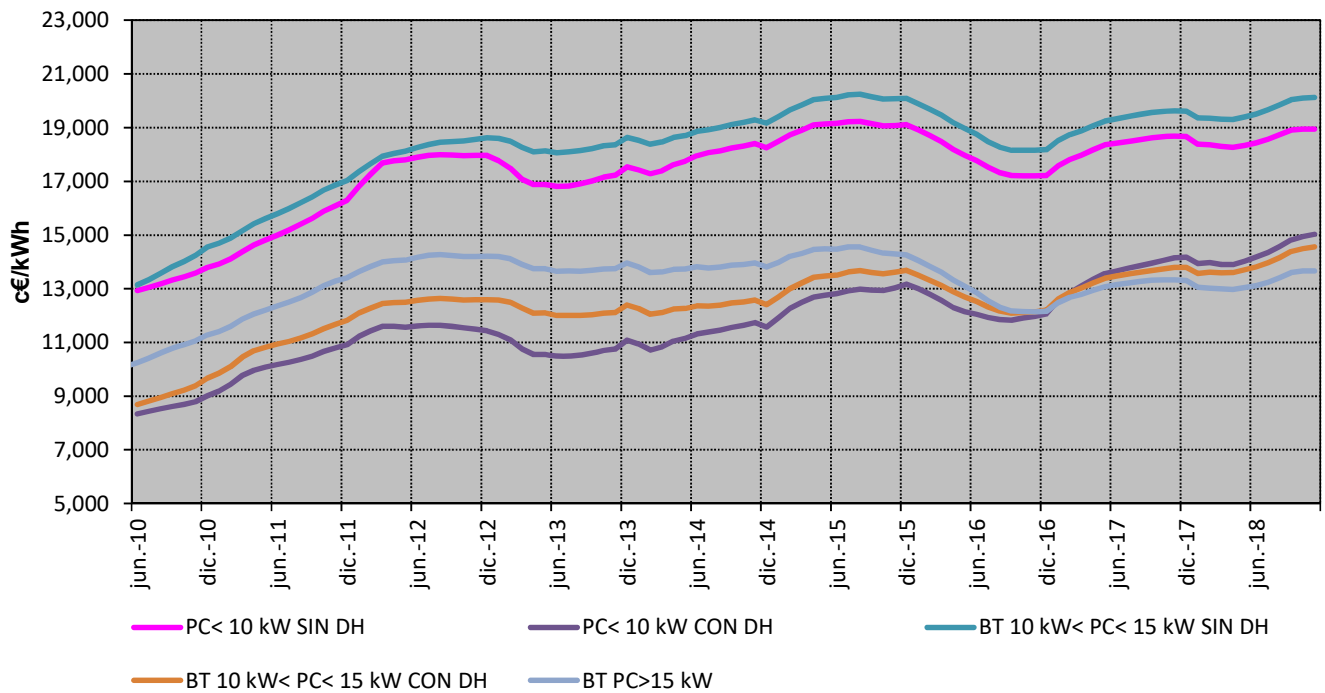
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

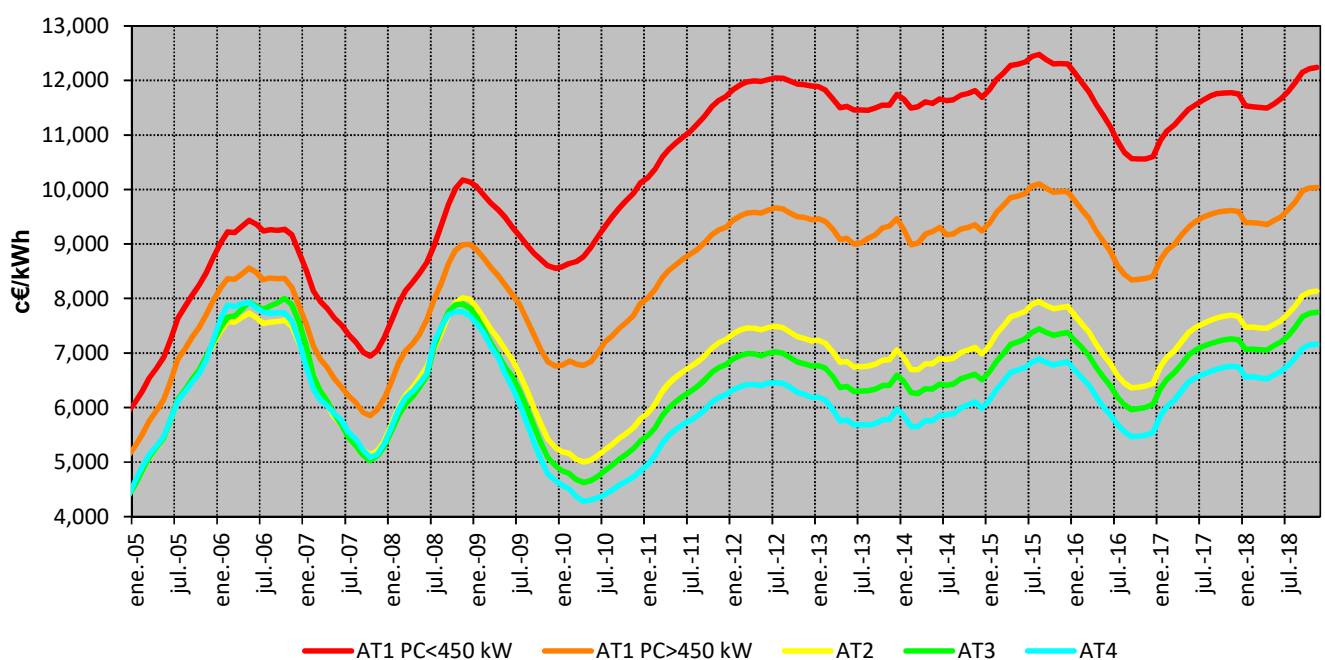
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

**Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha para los consumidores conectados a redes de baja tensión ( $\leq 1$  kV) <sup>(1)</sup>**



**Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha para los consumidores conectados a redes de alta tensión (>1 kV)**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

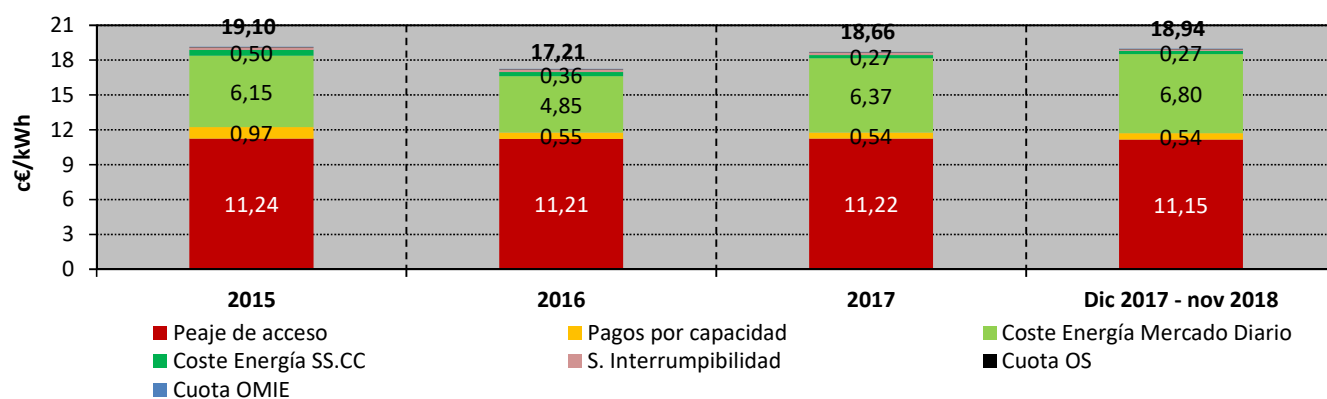
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-18	sep.-18	oct.-18	nov.-18	ago 18 s/ ago 17	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>Peaje de acceso</b>	<b>11,07</b>	<b>11,79</b>	<b>11,96</b>	<b>11,21</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,54</b>	<b>0,53</b>	<b>0,53</b>	<b>0,55</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>8,03</b>	<b>8,62</b>	<b>8,01</b>	<b>7,76</b>	<b>31%</b>	<b>40%</b>	<b>11%</b>	<b>1%</b>
Mercado Diario	7,57	8,23	7,65	7,51	35%	45%	15%	4%
SS.CC	0,34	0,26	0,23	0,12	20%	5%	-27%	-36%
S. Interrumpibilidad	0,12	0,13	0,13	0,13	-48%	-48%	-48%	-47%
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>17%</b>	<b>18%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>35%</b>	<b>36%</b>
<b>Total</b>	<b>19,65</b>	<b>20,95</b>	<b>20,52</b>	<b>19,53</b>	<b>11%</b>	<b>12%</b>	<b>3%</b>	<b>1%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
<b>Peaje de acceso</b>	<b>11,24</b>	<b>11,21</b>	<b>11,22</b>	<b>11,15</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,97</b>	<b>0,55</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>-14%</b>	<b>-44%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,87</b>	<b>5,44</b>	<b>6,88</b>	<b>7,23</b>	<b>20%</b>	<b>-21%</b>	<b>27%</b>	<b>5%</b>
Mercado Diario	6,15	4,85	6,37	6,80	21%	-21%	31%	7%
SS.CC	0,50	0,36	0,27	0,27	-23%	-28%	-24%	1%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,16		2%	6%	-35%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,015</b>	<b>6%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>16%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>32%</b>
<b>Total</b>	<b>19,10</b>	<b>17,21</b>	<b>18,66</b>	<b>18,94</b>	<b>5%</b>	<b>-10%</b>	<b>8%</b>	<b>1%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

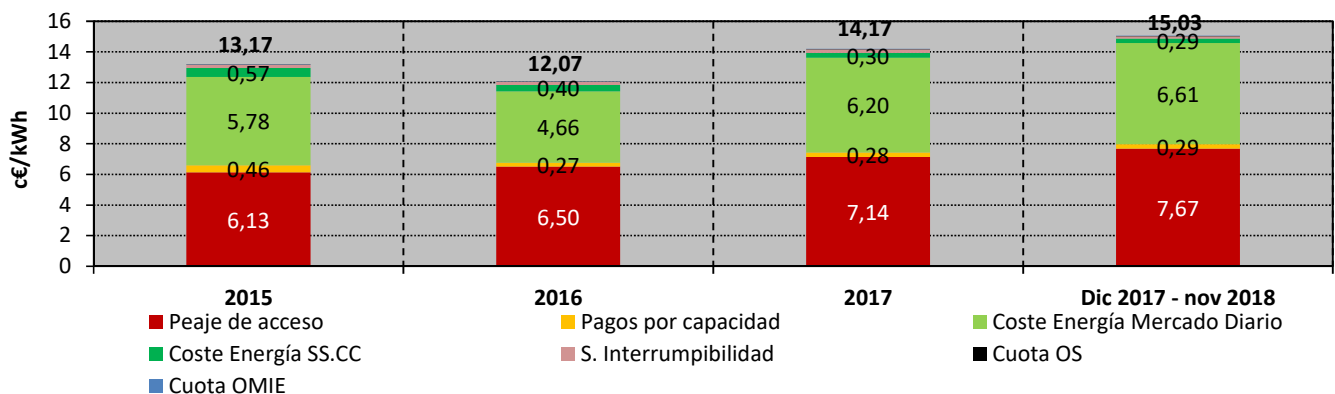
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-18	sep.-18	oct.-18	nov.-18	ago 18 s/ ago 17	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>Peaje de acceso</b>	<b>8,49</b>	<b>8,97</b>	<b>8,77</b>	<b>7,73</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>	<b>6%</b>	<b>11%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,31</b>	<b>0,30</b>	<b>0,30</b>	<b>0,30</b>	<b>6%</b>	<b>7%</b>	<b>5%</b>	<b>8%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>7,85</b>	<b>8,48</b>	<b>7,82</b>	<b>7,53</b>	<b>32%</b>	<b>39%</b>	<b>11%</b>	<b>2%</b>
Mercado Diario	7,39	8,08	7,45	7,26	36%	45%	15%	5%
SS.CC	0,34	0,27	0,24	0,14	12%	3%	-31%	-37%
S. Interrumpibilidad	0,12	0,13	0,13	0,13	-48%	-48%	-48%	-47%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,015</b>	<b>0,014</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>17%</b>	<b>18%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>35%</b>	<b>36%</b>
<b>Total</b>	<b>16,67</b>	<b>17,77</b>	<b>16,90</b>	<b>15,58</b>	<b>16%</b>	<b>20%</b>	<b>8%</b>	<b>6%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
<b>Peaje de acceso</b>	<b>6,13</b>	<b>6,50</b>	<b>7,14</b>	<b>7,67</b>	<b>4%</b>	<b>6%</b>	<b>10%</b>	<b>7%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,46</b>	<b>0,27</b>	<b>0,28</b>	<b>0,29</b>	<b>-13%</b>	<b>-41%</b>	<b>4%</b>	<b>5%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,56</b>	<b>5,29</b>	<b>6,74</b>	<b>7,05</b>	<b>28%</b>	<b>-19%</b>	<b>28%</b>	<b>5%</b>
Mercado Diario	5,78	4,66	6,20	6,61	30%	-19%	33%	7%
SS.CC	0,57	0,40	0,30	0,29	-20%	-29%	-24%	-5%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,15		2%	6%	-36%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,015</b>	<b>8%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>16%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>32%</b>
<b>Total</b>	<b>13,17</b>	<b>12,07</b>	<b>14,17</b>	<b>15,03</b>	<b>14%</b>	<b>-8%</b>	<b>17%</b>	<b>6%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

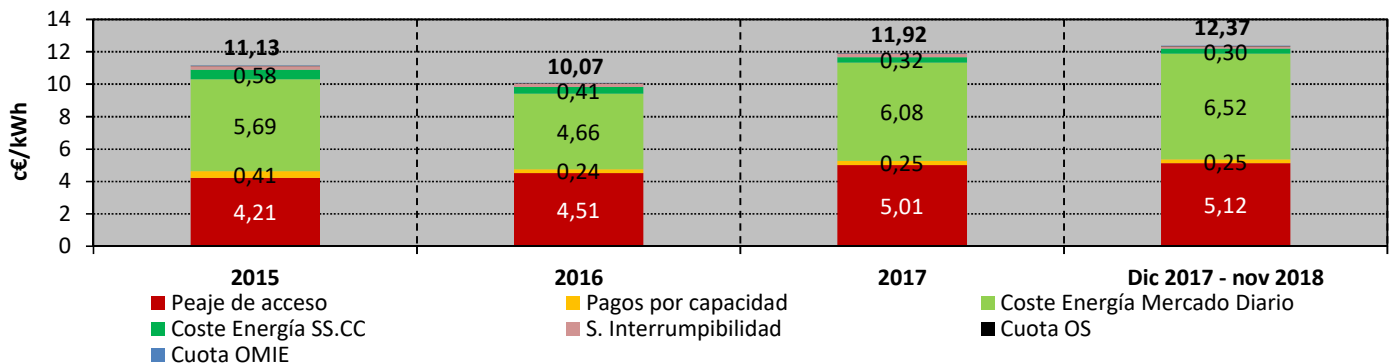
### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-18	sep.-18	oct.-18	nov.-18	ago 18 s/ ago 17	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>Peaje de acceso</b>	<b>5,40</b>	<b>5,42</b>	<b>4,24</b>	<b>5,31</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>	<b>-18%</b>	<b>3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,24</b>	<b>0,24</b>	<b>0,21</b>	<b>0,27</b>	<b>4%</b>	<b>1%</b>	<b>-14%</b>	<b>-1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>7,72</b>	<b>8,37</b>	<b>7,47</b>	<b>7,43</b>	<b>31%</b>	<b>38%</b>	<b>7%</b>	<b>1%</b>
Mercado Diario	7,26	7,98	7,10	7,15	36%	44%	11%	4%
SS.CC	0,34	0,27	0,24	0,15	6%	0%	-33%	-35%
S. Interrumpibilidad	0,12	0,13	0,13	0,13	-48%	-48%	-48%	-47%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,015</b>	<b>0,014</b>	<b>0,014</b>	<b>0,015</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>17%</b>	<b>18%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>35%</b>	<b>36%</b>
<b>Total</b>	<b>13,38</b>	<b>14,05</b>	<b>11,95</b>	<b>13,03</b>	<b>18%</b>	<b>22%</b>	<b>-4%</b>	<b>2%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
<b>Peaje de acceso</b>	<b>4,21</b>	<b>4,51</b>	<b>5,01</b>	<b>5,12</b>	<b>3%</b>	<b>7%</b>	<b>11%</b>	<b>2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,41</b>	<b>0,24</b>	<b>0,25</b>	<b>0,25</b>	<b>-15%</b>	<b>-42%</b>	<b>4%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,50</b>	<b>5,30</b>	<b>6,64</b>	<b>6,98</b>	<b>19%</b>	<b>-18%</b>	<b>25%</b>	<b>5%</b>
Mercado Diario	5,69	4,66	6,08	6,52	20%	-18%	31%	7%
SS.CC	0,58	0,41	0,32	0,30	-16%	-29%	-22%	-6%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,15		2%	6%	-36%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,015</b>	<b>5%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>16%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>32%</b>
<b>Total</b>	<b>11,13</b>	<b>10,07</b>	<b>11,92</b>	<b>12,37</b>	<b>11%</b>	<b>-10%</b>	<b>18%</b>	<b>4%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

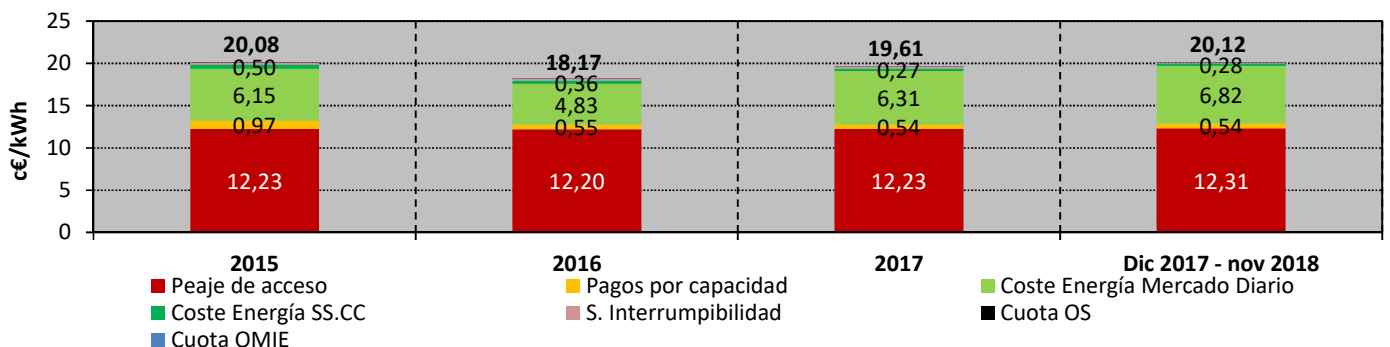
### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-18	sep.-18	oct.-18	nov.-18	ago 18 s/ ago 17	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>Peaje de acceso</b>	<b>12,00</b>	<b>12,33</b>	<b>12,85</b>	<b>12,67</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,54</b>	<b>0,53</b>	<b>0,53</b>	<b>0,55</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>8,03</b>	<b>8,62</b>	<b>8,01</b>	<b>7,76</b>	<b>31%</b>	<b>40%</b>	<b>11%</b>	<b>1%</b>
Mercado Diario	7,57	8,23	7,65	7,51	35%	45%	15%	4%
SS.CC	0,34	0,26	0,23	0,12	20%	5%	-27%	-36%
S. Interrumpibilidad	0,12	0,13	0,13	0,13	-48%	-48%	-48%	-47%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>17%</b>	<b>18%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>35%</b>	<b>36%</b>
<b>Total</b>	<b>20,58</b>	<b>21,50</b>	<b>21,41</b>	<b>20,99</b>	<b>11%</b>	<b>13%</b>	<b>4%</b>	<b>2%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
<b>Peaje de acceso</b>	<b>12,23</b>	<b>12,20</b>	<b>12,23</b>	<b>12,31</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,97</b>	<b>0,55</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>-15%</b>	<b>-44%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,87</b>	<b>5,41</b>	<b>6,82</b>	<b>7,25</b>	<b>20%</b>	<b>-21%</b>	<b>26%</b>	<b>6%</b>
Mercado Diario	6,15	4,83	6,31	6,82	20%	-22%	31%	8%
SS.CC	0,50	0,36	0,27	0,28	-22%	-28%	-24%	2%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,15		2%	6%	-36%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,015</b>	<b>5%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>16%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>32%</b>
<b>Total</b>	<b>20,08</b>	<b>18,17</b>	<b>19,61</b>	<b>20,12</b>	<b>5%</b>	<b>-10%</b>	<b>8%</b>	<b>3%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

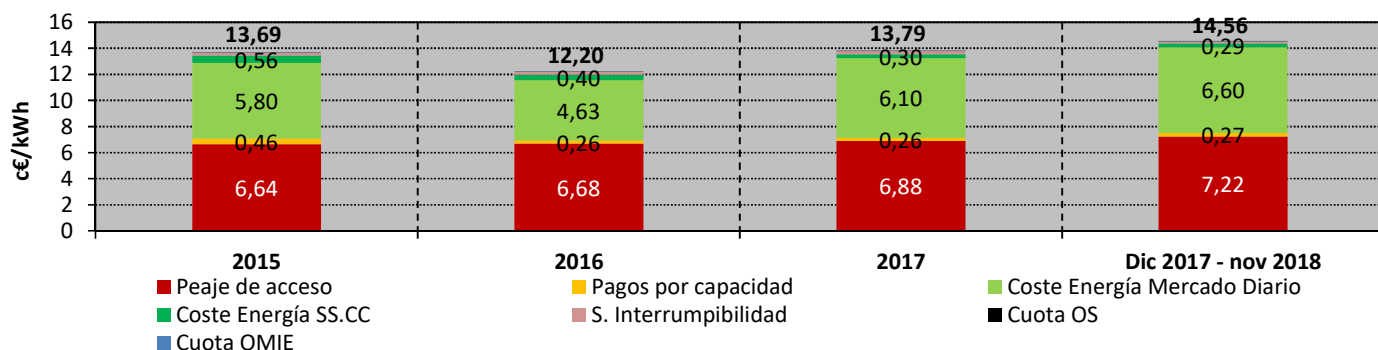


**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-18	sep.-18	oct.-18	nov.-18	ago 18 s/ ago 17	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>Peaje de acceso</b>	<b>7,38</b>	<b>7,54</b>	<b>7,66</b>	<b>7,43</b>	<b>4%</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>	<b>8%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>6%</b>	<b>6%</b>	<b>5%</b>	<b>7%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>7,79</b>	<b>8,43</b>	<b>7,77</b>	<b>7,49</b>	<b>31%</b>	<b>39%</b>	<b>11%</b>	<b>2%</b>
Mercado Diario	7,34	8,04	7,40	7,22	36%	45%	15%	5%
SS.CC	0,33	0,27	0,24	0,14	10%	2%	-31%	-36%
S. Interrumpibilidad	0,12	0,13	0,13	0,13	-48%	-48%	-48%	-47%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,015</b>	<b>0,014</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>17%</b>	<b>18%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>35%</b>	<b>36%</b>
<b>Total</b>	<b>15,47</b>	<b>16,27</b>	<b>15,72</b>	<b>15,23</b>	<b>17%</b>	<b>20%</b>	<b>8%</b>	<b>5%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
<b>Peaje de acceso</b>	<b>6,64</b>	<b>6,68</b>	<b>6,88</b>	<b>7,22</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,46</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>0,27</b>	<b>-13%</b>	<b>-43%</b>	<b>0%</b>	<b>4%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,58</b>	<b>5,25</b>	<b>6,64</b>	<b>7,04</b>	<b>25%</b>	<b>-20%</b>	<b>26%</b>	<b>6%</b>
Mercado Diario	5,80	4,63	6,10	6,60	27%	-20%	32%	8%
SS.CC	0,56	0,40	0,30	0,29	-19%	-29%	-24%	-4%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,15		2%	6%	-36%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,015</b>	<b>7%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>16%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>32%</b>
<b>Total</b>	<b>13,69</b>	<b>12,20</b>	<b>13,79</b>	<b>14,56</b>	<b>10%</b>	<b>-11%</b>	<b>13%</b>	<b>6%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

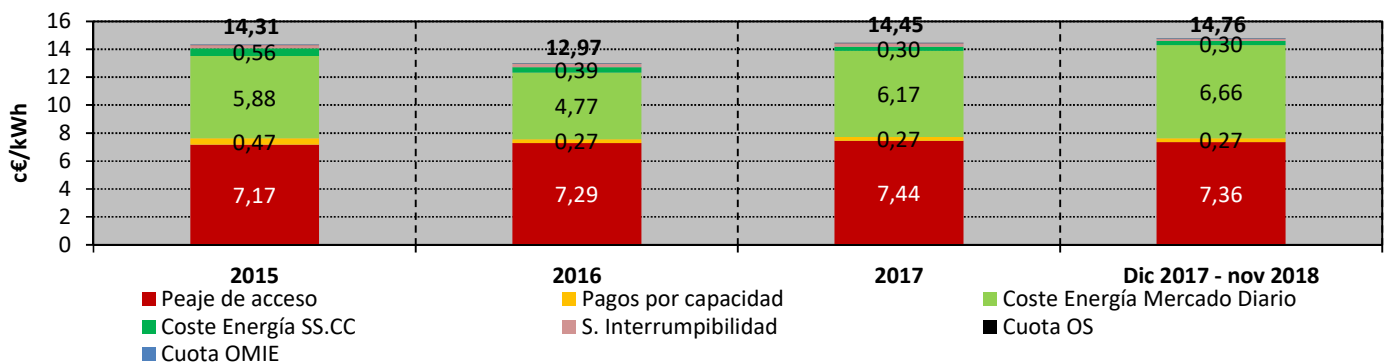
### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-18	sep.-18	oct.-18	nov.-18	ago 18 s/ ago 17	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>Peaje de acceso</b>	<b>7,15</b>	<b>7,23</b>	<b>7,44</b>	<b>7,39</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>0,27</b>	<b>0,29</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>7,82</b>	<b>8,47</b>	<b>7,80</b>	<b>7,53</b>	<b>30%</b>	<b>38%</b>	<b>10%</b>	<b>1%</b>
Mercado Diario	7,36	8,07	7,43	7,25	35%	44%	15%	4%
SS.CC	0,34	0,27	0,24	0,15	9%	2%	-33%	-35%
S. Interrumpibilidad	0,12	0,13	0,13	0,13	-48%	-48%	-48%	-47%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>17%</b>	<b>18%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>35%</b>	<b>36%</b>
<b>Total</b>	<b>15,24</b>	<b>15,97</b>	<b>15,53</b>	<b>15,22</b>	<b>13%</b>	<b>16%</b>	<b>4%</b>	<b>0%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
<b>Peaje de acceso</b>	<b>7,17</b>	<b>7,29</b>	<b>7,44</b>	<b>7,36</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,47</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>	<b>-12%</b>	<b>-42%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,66</b>	<b>5,39</b>	<b>6,71</b>	<b>7,11</b>	<b>17%</b>	<b>-19%</b>	<b>25%</b>	<b>6%</b>
Mercado Diario	5,88	4,77	6,17	6,66	16%	-19%	29%	8%
SS.CC	0,56	0,39	0,30	0,30	-16%	-29%	-23%	-3%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,15		1%	6%	-36%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,015</b>	<b>5%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>16%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>32%</b>
<b>Total</b>	<b>14,31</b>	<b>12,97</b>	<b>14,45</b>	<b>14,76</b>	<b>6%</b>	<b>-9%</b>	<b>11%</b>	<b>2%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

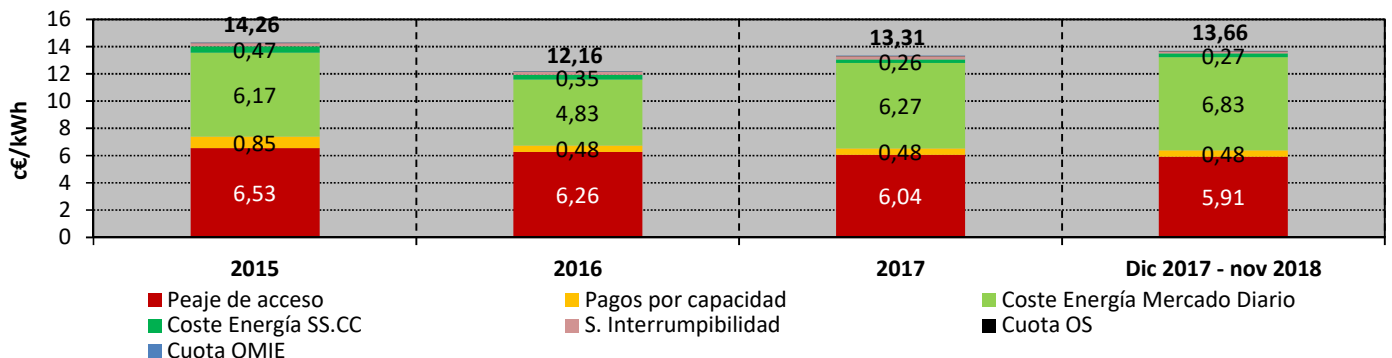
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-18	sep.-18	oct.-18	nov.-18	ago 18 s/ ago 17	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>Peaje de acceso</b>	<b>5,70</b>	<b>5,76</b>	<b>6,08</b>	<b>6,02</b>	<b>-2%</b>	<b>-4%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,48</b>	<b>0,47</b>	<b>0,47</b>	<b>0,48</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>8,00</b>	<b>8,59</b>	<b>7,97</b>	<b>7,71</b>	<b>31%</b>	<b>40%</b>	<b>11%</b>	<b>1%</b>
Mercado Diario	7,54	8,20	7,62	7,46	35%	45%	15%	4%
SS.CC	0,34	0,26	0,23	0,12	22%	6%	-27%	-36%
S. Interrumpibilidad	0,12	0,13	0,13	0,13	-48%	-48%	-47%	-47%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>17%</b>	<b>18%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>35%</b>	<b>36%</b>
<b>Total</b>	<b>14,20</b>	<b>14,84</b>	<b>14,55</b>	<b>14,22</b>	<b>15%</b>	<b>18%</b>	<b>5%</b>	<b>1%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
<b>Peaje de acceso</b>	<b>6,53</b>	<b>6,26</b>	<b>6,04</b>	<b>5,91</b>	<b>-5%</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,85</b>	<b>0,48</b>	<b>0,48</b>	<b>0,48</b>	<b>-17%</b>	<b>-43%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,86</b>	<b>5,40</b>	<b>6,77</b>	<b>7,26</b>	<b>17%</b>	<b>-21%</b>	<b>25%</b>	<b>7%</b>
Mercado Diario	6,17	4,83	6,27	6,83	18%	-22%	30%	9%
SS.CC	0,47	0,35	0,26	0,27	-26%	-26%	-24%	3%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,15		2%	6%	-36%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,015</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>16%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>33%</b>
<b>Total</b>	<b>14,26</b>	<b>12,16</b>	<b>13,31</b>	<b>13,66</b>	<b>3%</b>	<b>-15%</b>	<b>9%</b>	<b>3%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

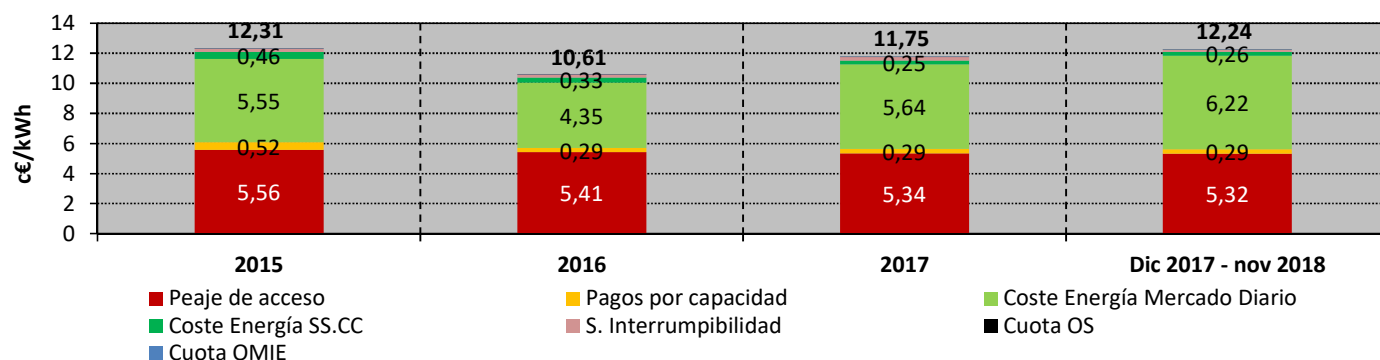
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$  kV y  $< 36$  kV) con  $P_c < 450$  kW (3.1 A)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-18	sep.-18	oct.-18	nov.-18	ago 18 s/ ago 17	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>Peaje de acceso</b>	<b>5,02</b>	<b>5,12</b>	<b>5,46</b>	<b>5,52</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>	<b>3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,29</b>	<b>0,28</b>	<b>0,30</b>	<b>0,30</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>4%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>7,33</b>	<b>7,96</b>	<b>7,34</b>	<b>7,01</b>	<b>31%</b>	<b>40%</b>	<b>11%</b>	<b>2%</b>
Mercado Diario	6,91	7,60	7,01	6,77	35%	45%	15%	4%
SS.CC	0,31	0,24	0,21	0,12	17%	3%	-27%	-36%
S. Interrumpibilidad	0,11	0,12	0,12	0,12	-48%	-48%	-47%	-47%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,014</b>	<b>0,014</b>	<b>0,014</b>	<b>0,014</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>17%</b>	<b>18%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>35%</b>	<b>36%</b>
<b>Total</b>	<b>12,66</b>	<b>13,38</b>	<b>13,12</b>	<b>12,84</b>	<b>15%</b>	<b>19%</b>	<b>7%</b>	<b>2%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
<b>Peaje de acceso</b>	<b>5,56</b>	<b>5,41</b>	<b>5,34</b>	<b>5,32</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,52</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>-16%</b>	<b>-44%</b>	<b>-2%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,21</b>	<b>4,89</b>	<b>6,12</b>	<b>6,62</b>	<b>18%</b>	<b>-21%</b>	<b>25%</b>	<b>8%</b>
Mercado Diario	5,55	4,35	5,64	6,22	18%	-22%	30%	10%
SS.CC	0,46	0,33	0,25	0,26	-23%	-28%	-23%	2%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,21	0,22	0,14		2%	6%	-37%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,014</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>16%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>33%</b>
<b>Total</b>	<b>12,31</b>	<b>10,61</b>	<b>11,75</b>	<b>12,24</b>	<b>5%</b>	<b>-14%</b>	<b>11%</b>	<b>4%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

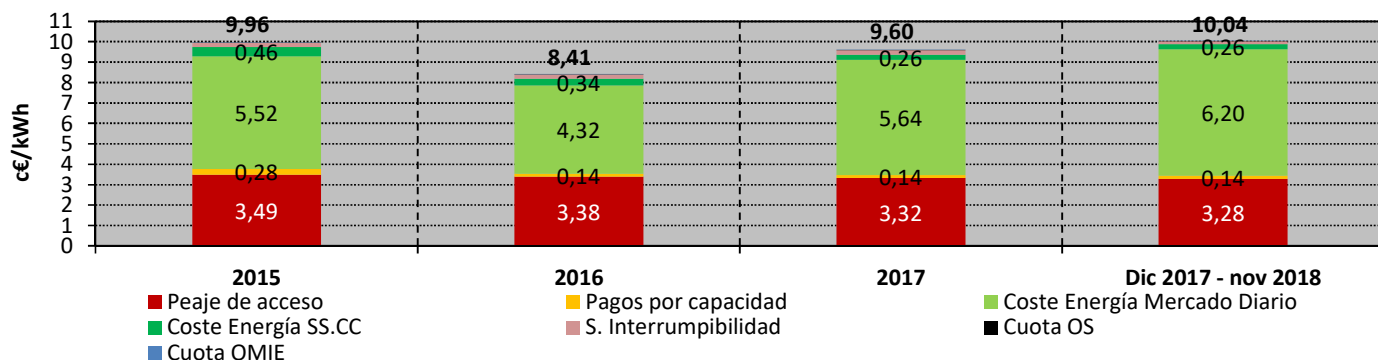
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$  kV y  $< 36$  kV) con  $P_c > 450$  kW (6.1)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-18	sep.-18	oct.-18	nov.-18	ago 18 s/ ago 17	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>Peaje de acceso</b>	<b>2,58</b>	<b>2,96</b>	<b>2,74</b>	<b>3,03</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>		<b>0,09</b>	<b>0,08</b>	<b>0,10</b>		<b>-3%</b>	<b>4%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>7,25</b>	<b>7,96</b>	<b>7,32</b>	<b>6,98</b>	<b>31%</b>	<b>40%</b>	<b>11%</b>	<b>2%</b>
Mercado Diario	6,83	7,60	6,99	6,74	36%	45%	15%	4%
SS.CC	0,31	0,24	0,21	0,12	14%	3%	-28%	-36%
S. Interrumpibilidad	0,11	0,12	0,12	0,12	-48%	-48%	-47%	-47%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,014</b>	<b>0,014</b>	<b>0,014</b>	<b>0,014</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>
<b>Total</b>	<b>9,85</b>	<b>11,02</b>	<b>10,16</b>	<b>10,13</b>	<b>21%</b>	<b>25%</b>	<b>7%</b>	<b>1%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
<b>Peaje de acceso</b>	<b>3,49</b>	<b>3,38</b>	<b>3,32</b>	<b>3,28</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,28</b>	<b>0,14</b>	<b>0,14</b>	<b>0,14</b>	<b>-12%</b>	<b>-49%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,18</b>	<b>4,87</b>	<b>6,12</b>	<b>6,60</b>	<b>17%</b>	<b>-21%</b>	<b>26%</b>	<b>8%</b>
Mercado Diario	5,52	4,32	5,64	6,20	18%	-22%	30%	10%
SS.CC	0,46	0,34	0,26	0,26	-23%	-28%	-24%	2%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,21	0,22	0,14		2%	6%	-37%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,014</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>16%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>33%</b>
<b>Total</b>	<b>9,96</b>	<b>8,41</b>	<b>9,60</b>	<b>10,04</b>	<b>8%</b>	<b>-16%</b>	<b>14%</b>	<b>5%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

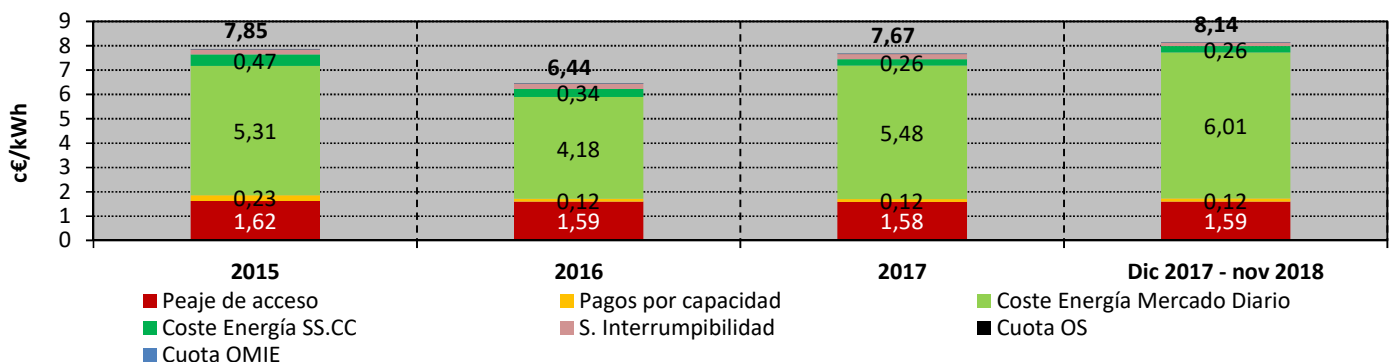
### Consumidores de AT 2 ( $\geq 36$ kV y $< 72,5$ kV) (6.2)

#### en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-18	sep.-18	oct.-18	nov.-18	ago 18 s/ ago 17	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,27</b>	<b>1,45</b>	<b>1,33</b>	<b>1,45</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>6%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>		<b>0,08</b>	<b>0,08</b>	<b>0,08</b>		<b>-3%</b>	<b>6%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>7,13</b>	<b>7,79</b>	<b>7,14</b>	<b>6,79</b>	<b>31%</b>	<b>40%</b>	<b>11%</b>	<b>2%</b>
Mercado Diario	6,71	7,44	6,81	6,55	36%	45%	15%	5%
SS.CC	0,30	0,24	0,21	0,12	14%	1%	-27%	-35%
S. Interrumpibilidad	0,11	0,12	0,12	0,12	-48%	-48%	-47%	-47%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,004</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>
<b>Total</b>	<b>8,42</b>	<b>9,34</b>	<b>8,56</b>	<b>8,34</b>	<b>26%</b>	<b>32%</b>	<b>9%</b>	<b>3%</b>

#### en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,62</b>	<b>1,59</b>	<b>1,58</b>	<b>1,59</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,23</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>-13%</b>	<b>-48%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,99</b>	<b>4,72</b>	<b>5,96</b>	<b>6,41</b>	<b>19%</b>	<b>-21%</b>	<b>26%</b>	<b>7%</b>
Mercado Diario	5,31	4,18	5,48	6,01	20%	-21%	31%	10%
SS.CC	0,47	0,34	0,26	0,26	-22%	-28%	-23%	0%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,20	0,22	0,14		2%	6%	-37%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,013</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>16%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>33%</b>
<b>Total</b>	<b>7,85</b>	<b>6,44</b>	<b>7,67</b>	<b>8,14</b>	<b>12%</b>	<b>-18%</b>	<b>19%</b>	<b>6%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

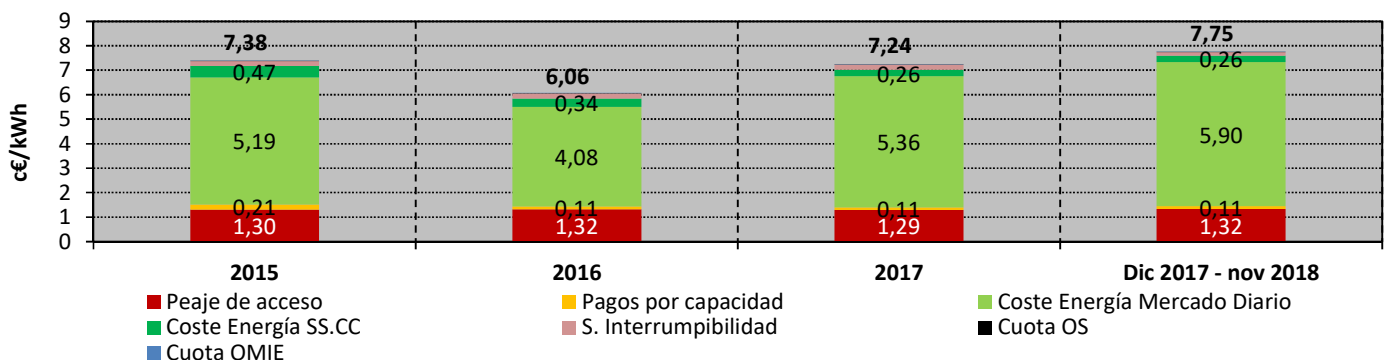
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 3 ( $\geq 72,5$  kV y  $< 145$  kV) (6.3)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-18	sep.-18	oct.-18	nov.-18	ago 18 s/ ago 17	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,03</b>	<b>1,17</b>	<b>1,09</b>	<b>1,21</b>	<b>7%</b>	<b>0%</b>	<b>5%</b>	<b>4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>		<b>0,07</b>	<b>0,07</b>	<b>0,08</b>		<b>-5%</b>	<b>5%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>7,04</b>	<b>7,68</b>	<b>7,03</b>	<b>6,66</b>	<b>31%</b>	<b>39%</b>	<b>11%</b>	<b>2%</b>
Mercado Diario	6,63	7,33	6,70	6,43	36%	45%	15%	5%
SS.CC	0,30	0,23	0,21	0,12	14%	1%	-27%	-35%
S. Interrumpibilidad	0,11	0,11	0,12	0,11	-48%	-48%	-47%	-47%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>
<b>Total</b>	<b>8,08</b>	<b>8,94</b>	<b>8,21</b>	<b>7,97</b>	<b>28%</b>	<b>32%</b>	<b>10%</b>	<b>2%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,30</b>	<b>1,32</b>	<b>1,29</b>	<b>1,32</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>	<b>-2%</b>	<b>3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,21</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>-10%</b>	<b>-48%</b>	<b>1%</b>	<b>5%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,86</b>	<b>4,62</b>	<b>5,84</b>	<b>6,29</b>	<b>18%</b>	<b>-21%</b>	<b>26%</b>	<b>8%</b>
Mercado Diario	5,19	4,08	5,36	5,90	19%	-21%	31%	10%
SS.CC	0,47	0,34	0,26	0,26	-21%	-28%	-24%	0%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,20	0,21	0,14		2%	7%	-37%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,013</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>16%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>33%</b>
<b>Total</b>	<b>7,38</b>	<b>6,06</b>	<b>7,24</b>	<b>7,75</b>	<b>13%</b>	<b>-18%</b>	<b>20%</b>	<b>7%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

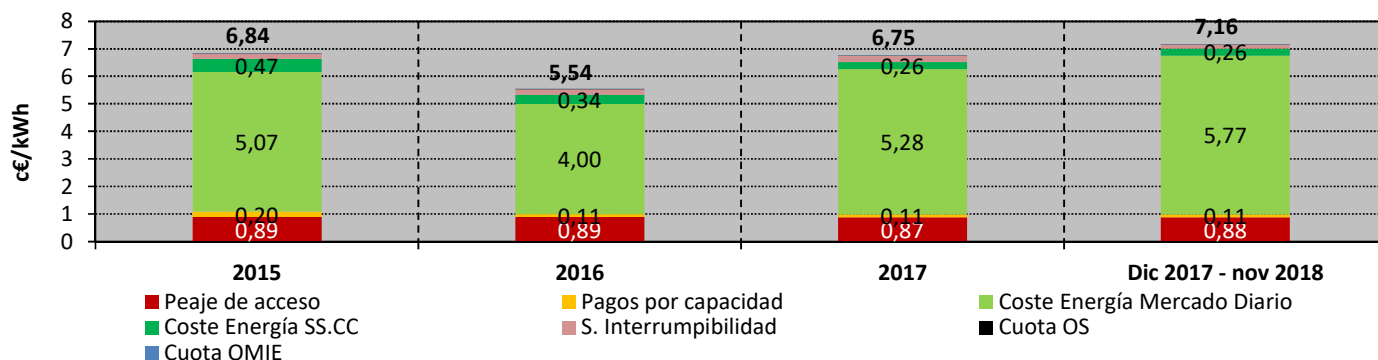
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 4 (≥ 145 kV) (6.4)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-18	sep.-18	oct.-18	nov.-18	ago 18 s/ ago 17	sep 18 s/ sep 17	oct 18 s/ oct 17	nov 18 s/ nov 17
<b>Peaje de acceso</b>	<b>0,75</b>	<b>0,81</b>	<b>0,74</b>	<b>0,82</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>3%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>		<b>0,07</b>	<b>0,07</b>	<b>0,07</b>		<b>-4%</b>	<b>7%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,94</b>	<b>7,57</b>	<b>6,91</b>	<b>6,53</b>	<b>31%</b>	<b>40%</b>	<b>11%</b>	<b>2%</b>
Mercado Diario	6,54	7,22	6,59	6,29	36%	45%	15%	5%
SS.CC	0,30	0,23	0,21	0,12	14%	0%	-27%	-35%
S. Interrumpibilidad	0,11	0,11	0,11	0,11	-48%	-48%	-47%	-47%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>	<b>18%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>	<b>36%</b>
<b>Total</b>	<b>7,70</b>	<b>8,46</b>	<b>7,74</b>	<b>7,44</b>	<b>27%</b>	<b>34%</b>	<b>10%</b>	<b>2%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Dic 2017 - nov 2018 s/ 2017
<b>Peaje de acceso</b>	<b>0,89</b>	<b>0,89</b>	<b>0,87</b>	<b>0,88</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,20</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>-13%</b>	<b>-47%</b>	<b>-2%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,74</b>	<b>4,53</b>	<b>5,75</b>	<b>6,16</b>	<b>19%</b>	<b>-21%</b>	<b>27%</b>	<b>7%</b>
Mercado Diario	5,07	4,00	5,28	5,77	20%	-21%	32%	9%
SS.CC	0,47	0,34	0,26	0,26	-22%	-28%	-23%	0%
S. Interrumpibilidad	0,19	0,20	0,21	0,13		2%	7%	-36%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,013</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>16%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>33%</b>
<b>Total</b>	<b>6,84</b>	<b>5,54</b>	<b>6,75</b>	<b>7,16</b>	<b>14%</b>	<b>-19%</b>	<b>22%</b>	<b>6%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2019), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización



