



# BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE ENERO DE 2020

**30 de enero de  
2020**

## 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 (oct 2018- sep 2019)	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 (oct 2018- sep 2019)	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 (oct 2018- sep 2019)	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. Septiembre 2019	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 2018	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. Septiembre 2019	88
Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	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 $< 30$ kV) con $P_c > 450$ kW (6.1)	101
Consumidores de AT 2 ( $\geq 30$ 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.

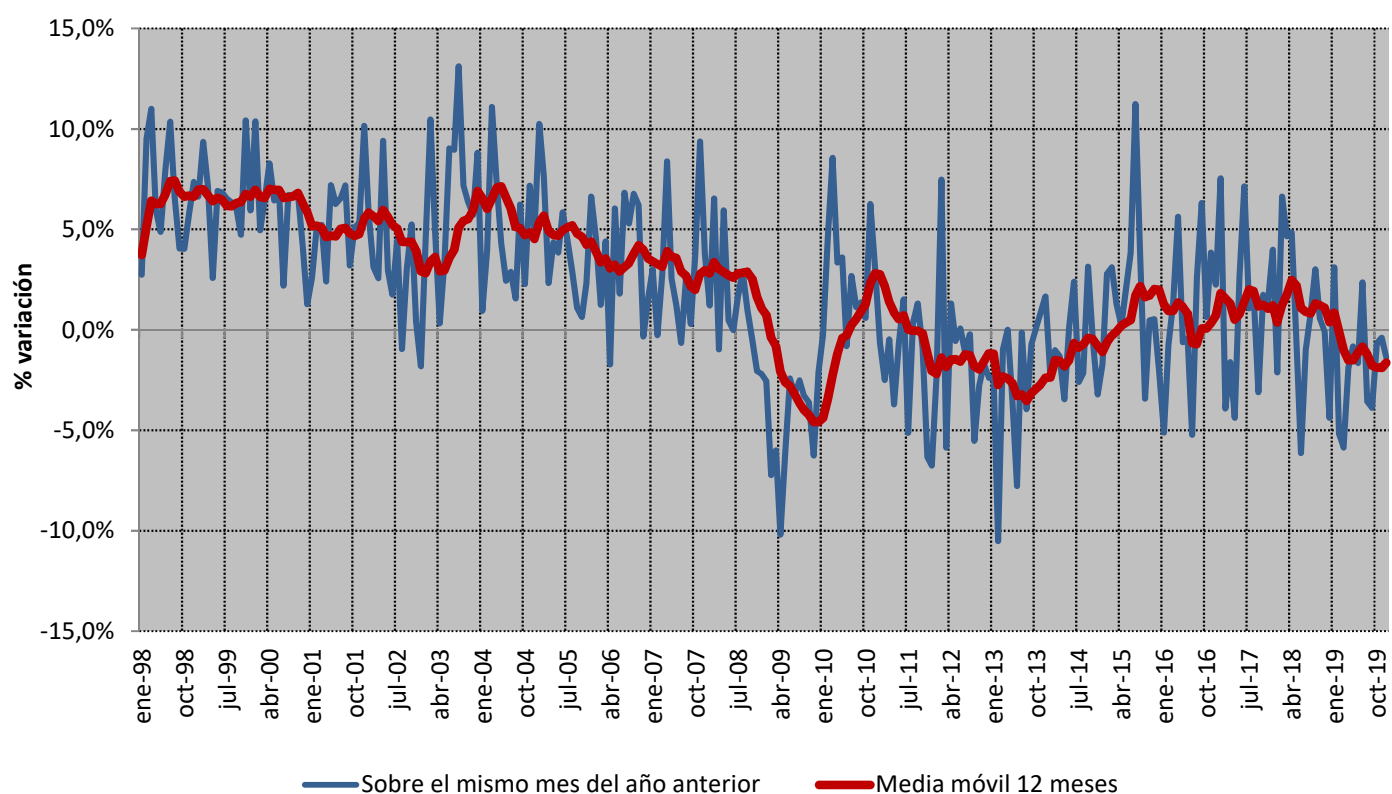


## 1.1 Demanda en barras de central nacional

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	24.566	-2,11	3,11	-2,11	3,11	0,37
Febrero	21.051	22.449	21.281	6,64	-5,20	1,95	-0,92	1,22	-0,11
Marzo	22.265	23.302	21.935	4,65	-5,86	2,84	-2,58	1,75	-1,00
Abril	20.114	21.088	20.686	4,84	-1,91	3,30	-2,42	2,47	-1,50
Mayo	21.449	21.308	21.133	-0,66	-0,82	2,52	-2,12	2,21	-1,52
Junio	23.024	21.613	21.255	-6,13	-1,66	1,02	-2,04	1,09	-1,13
Julio	23.898	23.662	24.220	-0,99	2,36	0,71	-1,38	0,90	-0,84
Agosto	23.322	23.510	22.672	0,80	-3,56	0,72	-1,66	0,82	-1,22
Septiembre	21.476	22.123	21.262	3,01	-3,89	0,97	-1,91	1,32	-1,78
Octubre	21.459	21.580	21.432	0,56	-0,69	0,93	-1,79	1,22	-1,87
Noviembre	22.074	22.054	21.969	-0,09	-0,39	0,84	-1,66	1,10	-1,90
Diciembre	23.396	22.373	22.068	-4,37	-1,36	0,38	-1,64	0,38	-1,64
<b>Anual</b>	<b>267.867</b>	<b>268.886</b>	<b>264.479</b>						

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

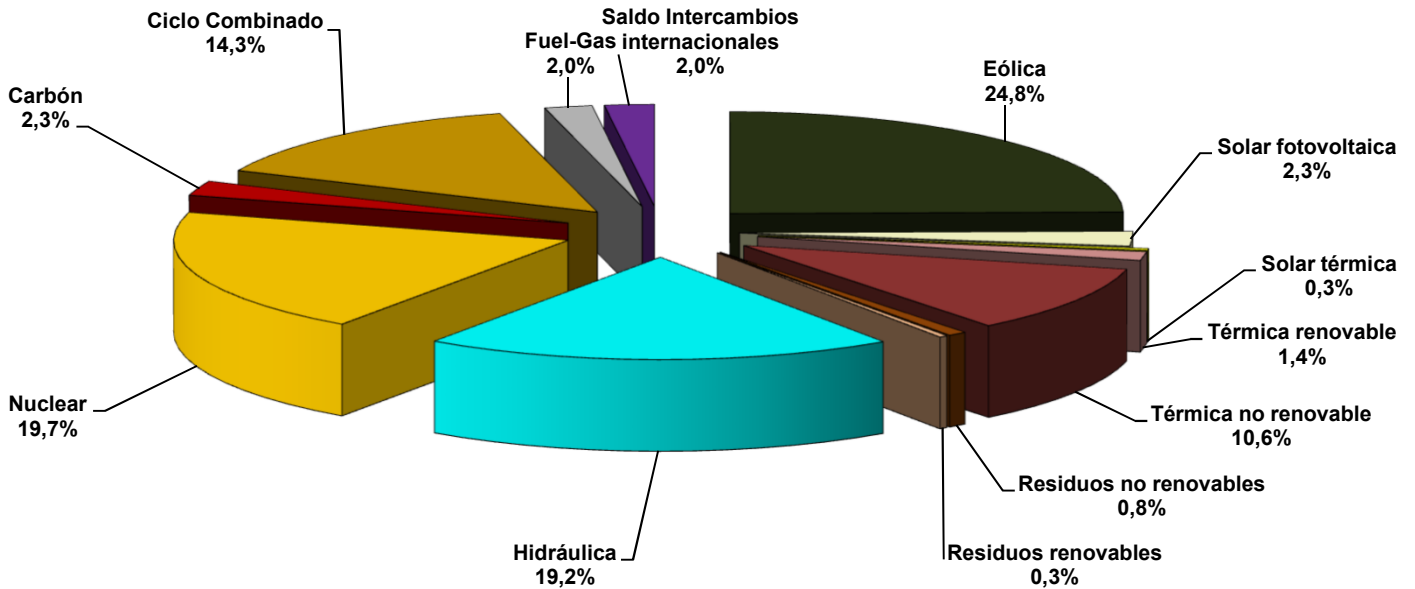
### % Variación de la demanda nacional



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

## 1.1 Demanda en barras de central nacional

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

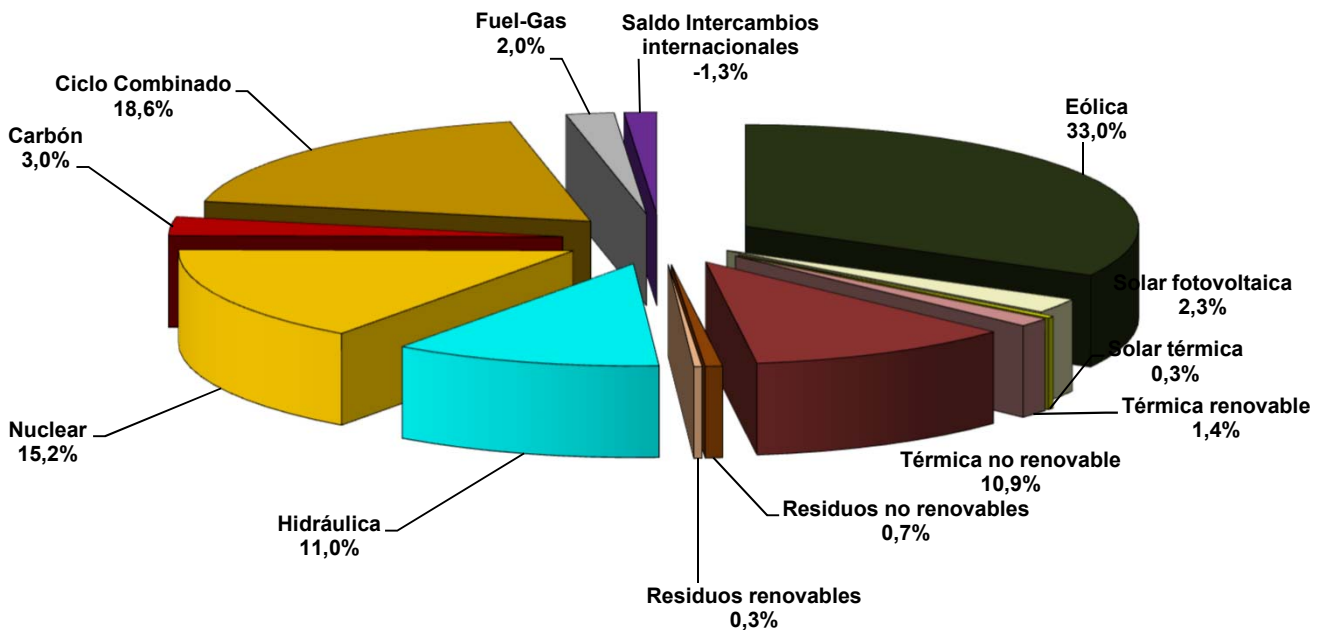


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2019) y REE

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 noviembre de 2019



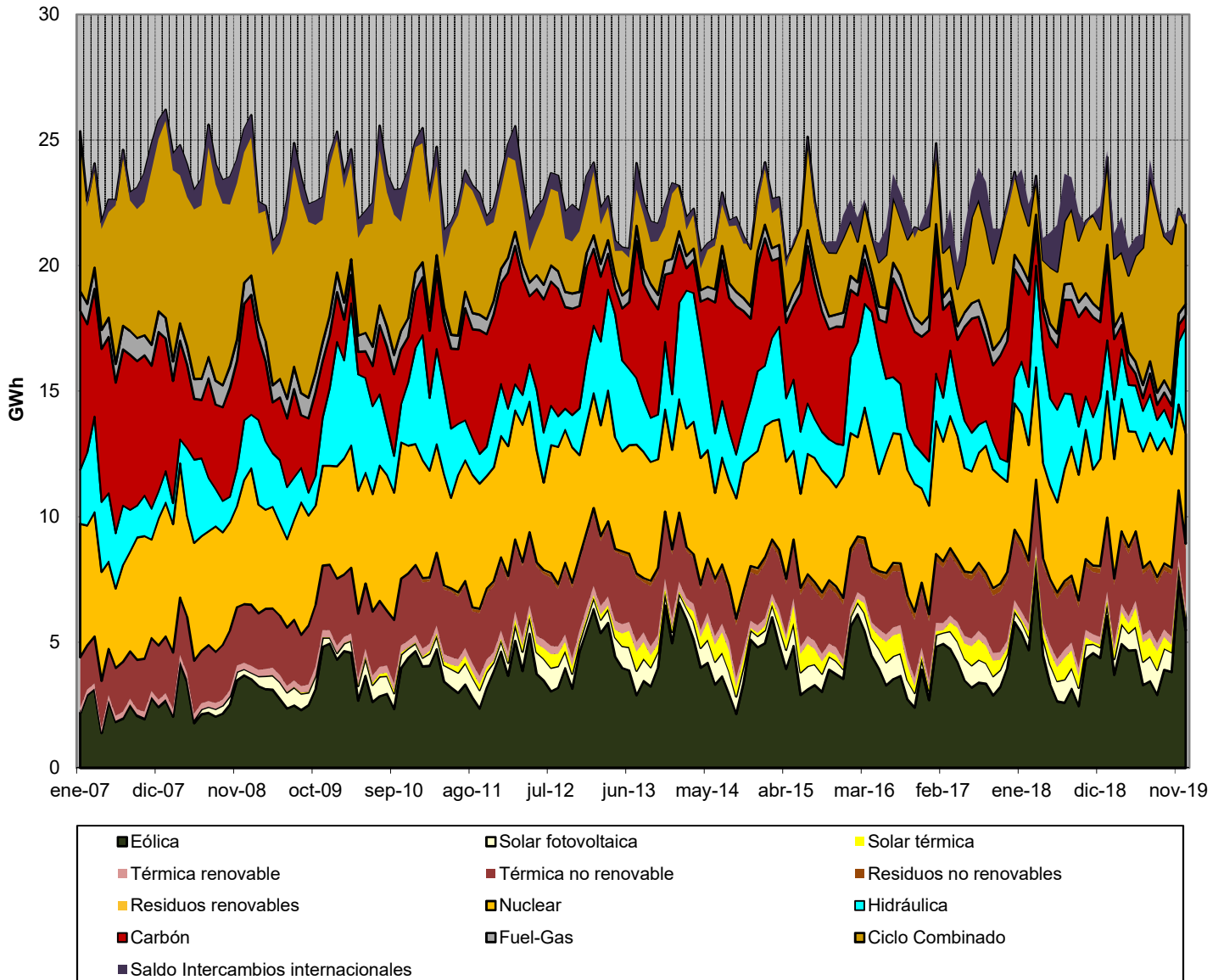
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2019) y REE

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. Diciembre 2019) y REE

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

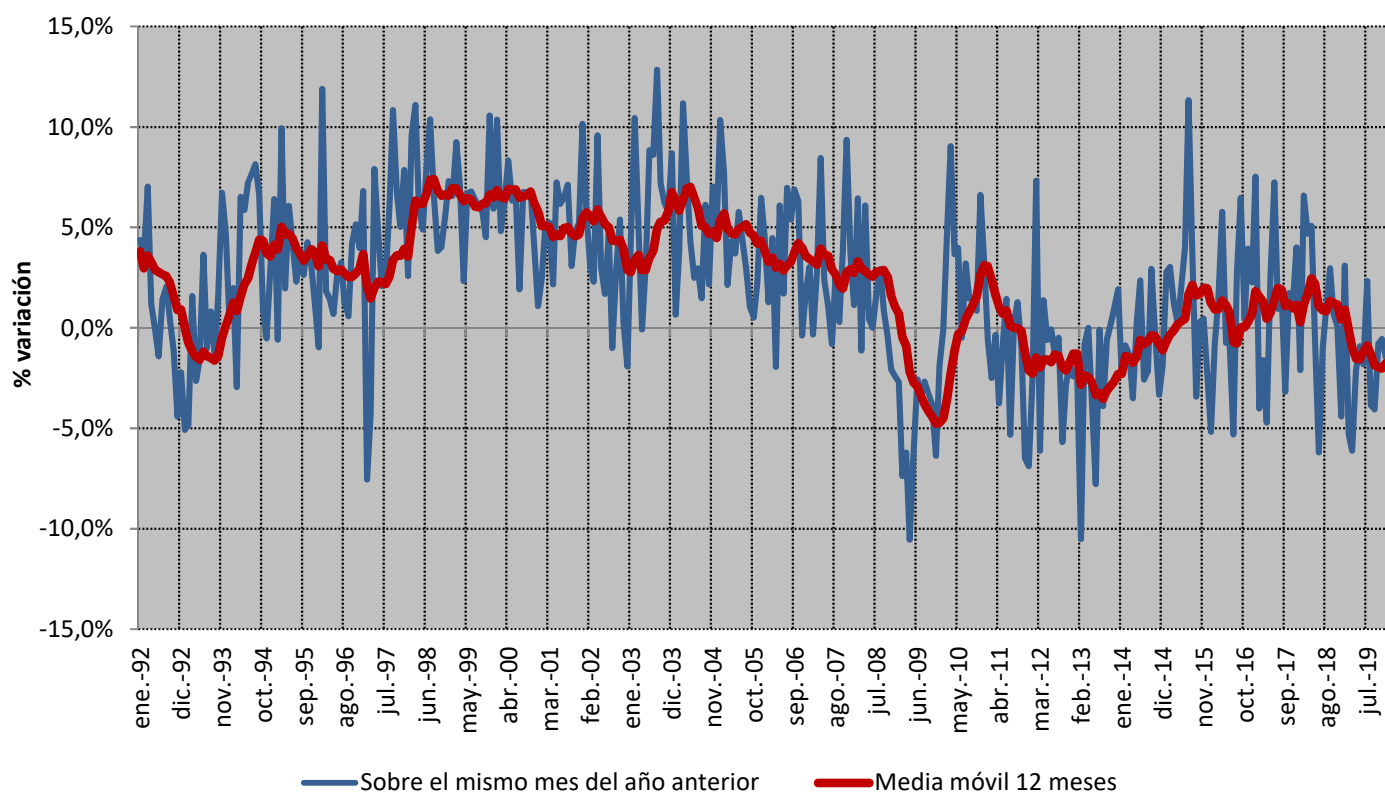
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 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	23.297	-2,09	3,10	-2,09	3,10	0,29
Febrero	19.959	21.275	20.155	6,59	-5,27	1,94	-0,96	1,15	-0,08
Marzo	21.087	22.076	20.726	4,69	-6,11	2,84	-2,68	1,68	-0,99
Abril	18.963	19.926	19.509	5,08	-2,09	3,35	-2,54	2,45	-1,53
Mayo	20.205	20.084	19.898	-0,60	-0,92	2,58	-2,24	2,19	-1,56
Junio	21.680	20.336	19.967	-6,20	-1,82	1,06	-2,17	1,06	-1,18
Julio	22.413	22.181	22.698	-1,04	2,33	0,74	-1,50	0,89	-0,89
Agosto	21.769	21.984	21.139	0,99	-3,84	0,77	-1,80	0,83	-1,30
Septiembre	20.145	20.743	19.901	2,96	-4,06	1,00	-2,05	1,34	-1,87
Octubre	20.161	20.289	20.133	0,64	-0,77	0,97	-1,92	1,25	-1,98
Noviembre	20.893	20.903	20.788	0,04	-0,55	0,88	-1,80	1,15	-2,03
Diciembre	22.152	21.174	20.865	-4,41	-1,46	0,42	-1,77	0,42	-1,77
<b>Anual</b>	<b>252.506</b>	<b>253.566</b>	<b>249.075</b>						

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

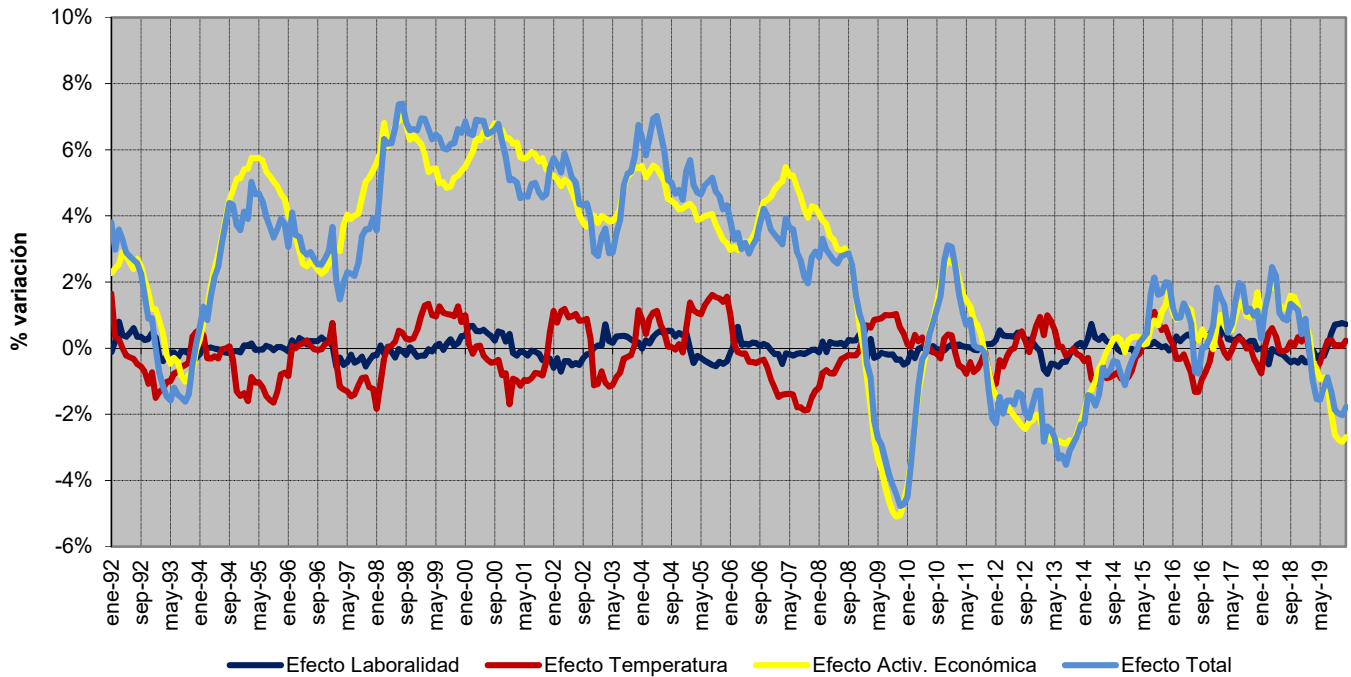
### % Variación de la demanda peninsular



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

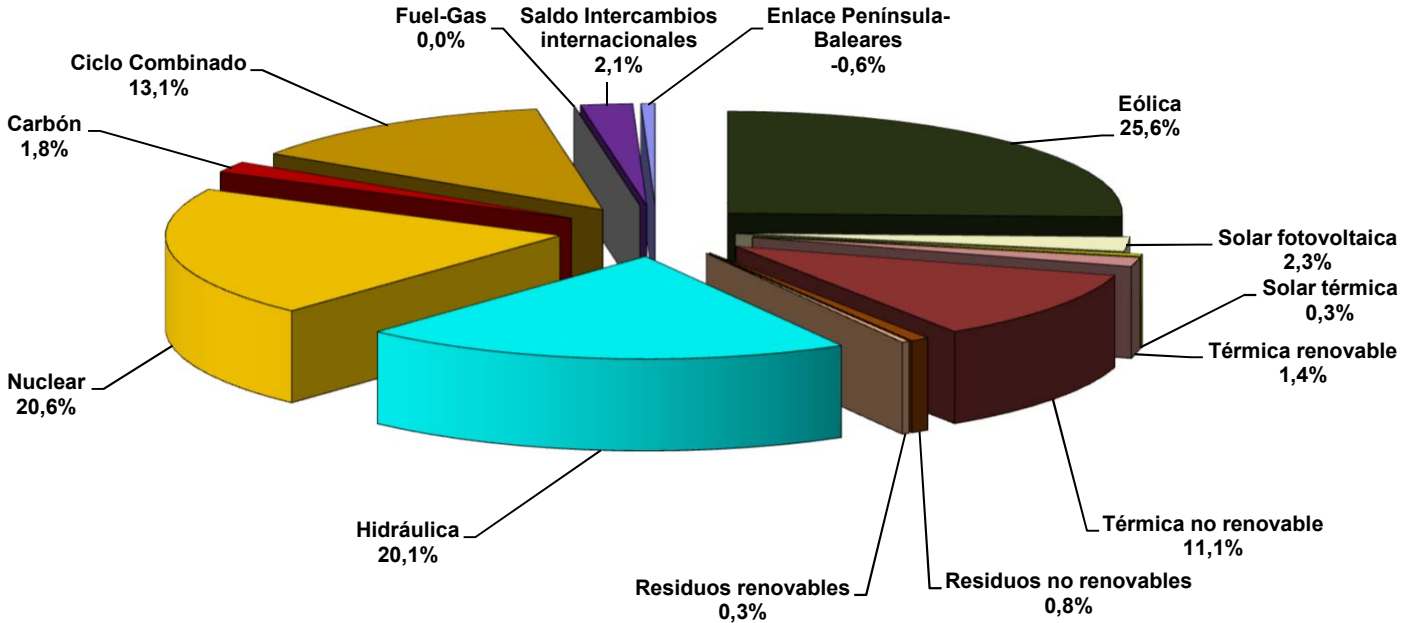
### Previsión REE de la demanda peninsular

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	23.297	3,10	0,89	22.797	-2,15	-2,24
Febrero	20.155	-5,27	-0,08	21.456	6,46	-1,29
Marzo	20.726	-6,11	-0,99	21.680	4,60	-0,38
Abril	19.509	-2,09	-1,53	19.270	-1,22	-0,31
Mayo	19.898	-0,92	-1,56	19.788	-0,56	-0,28
Junio	19.967	-1,82	-1,18	20.375	2,05	0,03
Julio	22.698	2,33	-0,89	22.260	-1,93	-0,35
Agosto	21.139	-3,84	-1,30	20.762	-1,79	-0,17
Septiembre	19.901	-4,06	-1,87	20.123	1,11	0,26
Octubre	20.133	-0,77	-1,98	19.859	-1,36	0,21
Noviembre	20.788	-0,55	-2,03	20.601	-0,90	0,18
Diciembre	20.865	-1,46	-1,77	21.754	4,26	0,66
<b>Anual</b>	<b>249.075</b>		<b>- 1,77</b>	<b>250.725</b>		<b>0,66</b>

Fuente: REE

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

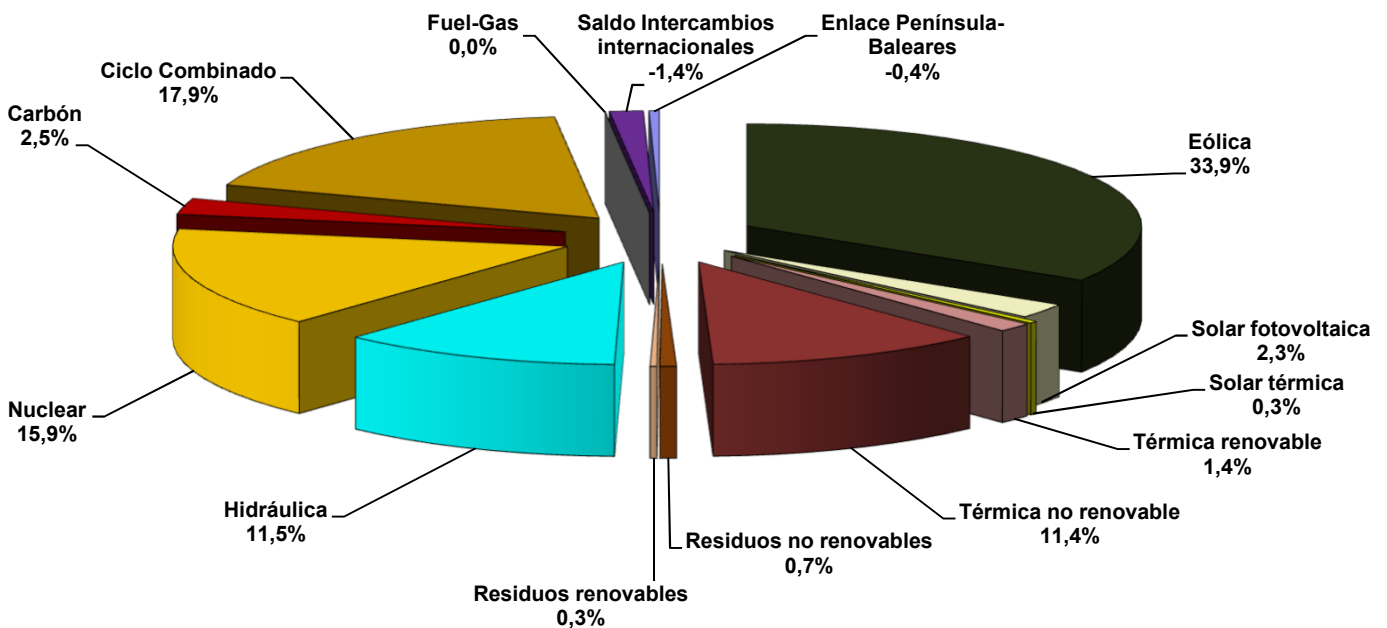
### Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2019



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 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 noviembre de 2019

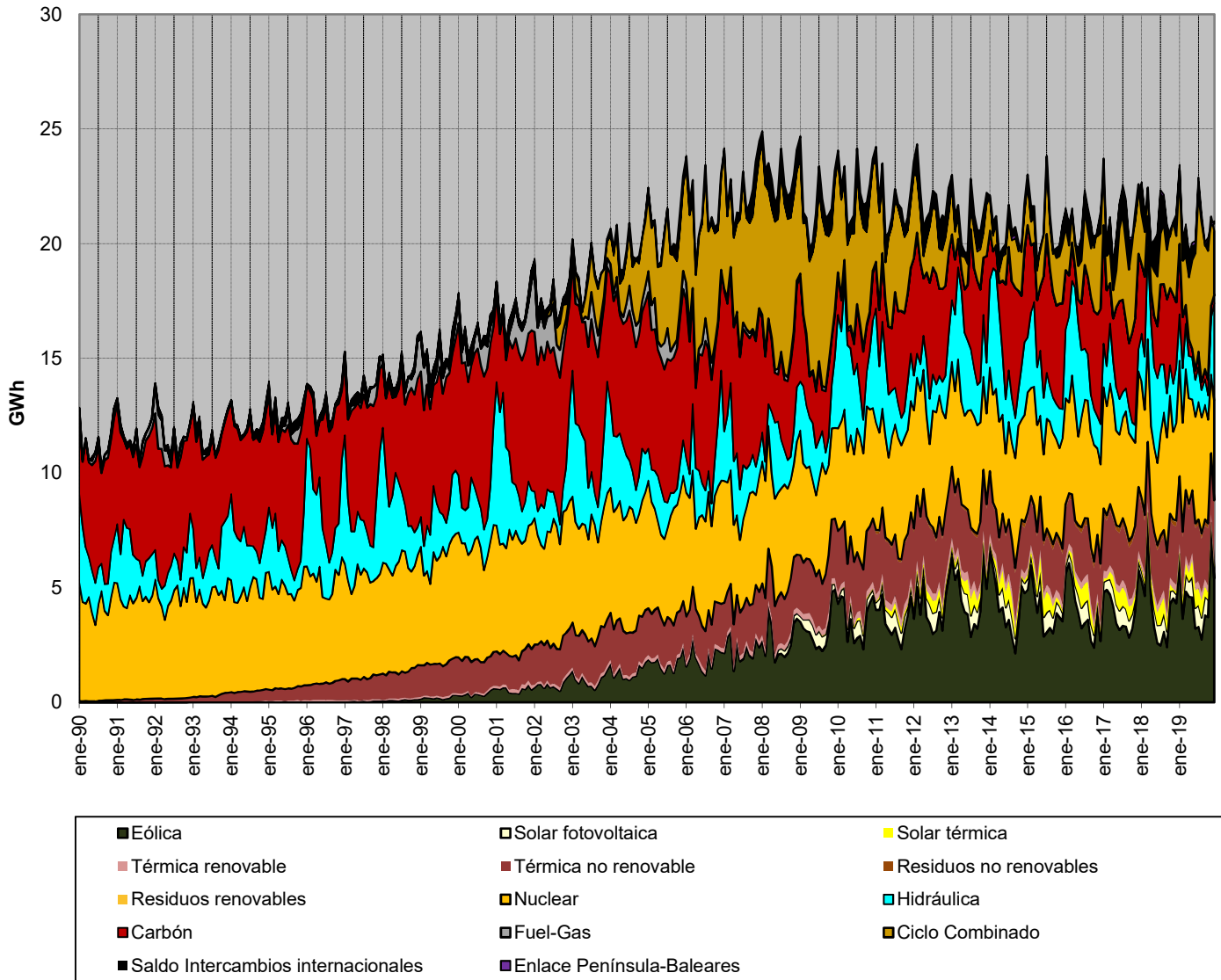


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2019) y REE

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. Diciembre 2019) y REE

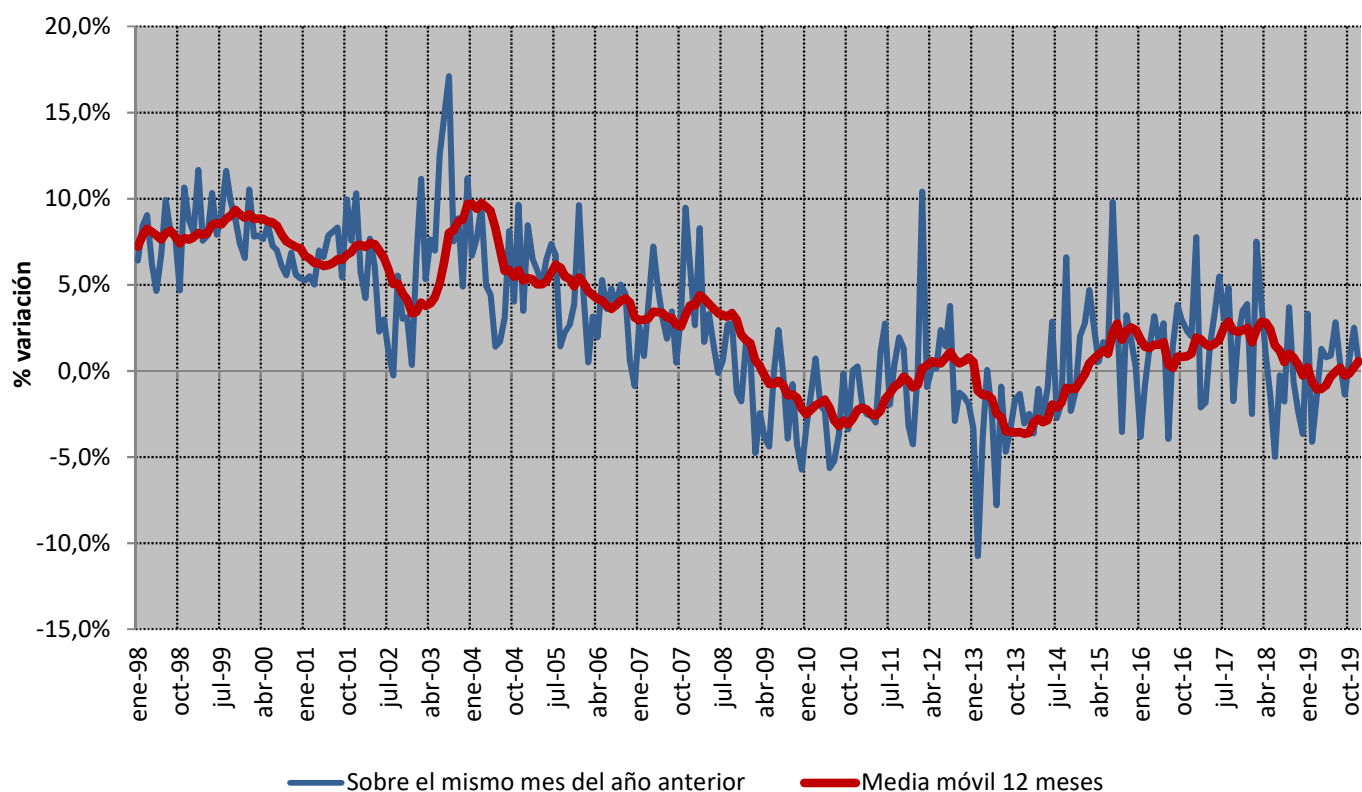
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 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	1.270	-2,49	3,33	-2,49	3,33	1,67
Febrero	1.092	1.174	1.126	7,51	-4,11	2,16	-0,30	2,38	-0,65
Marzo	1.178	1.226	1.209	4,03	-1,39	2,78	-0,67	2,85	-1,06
Abril	1.151	1.162	1.177	0,99	1,27	2,34	-0,20	2,80	-1,04
Mayo	1.244	1.225	1.234	-1,57	0,79	1,52	0,00	2,40	-0,85
Junio	1.344	1.277	1.288	-4,98	0,89	0,32	0,16	1,48	-0,34
Julio	1.485	1.481	1.523	-0,27	2,82	0,22	0,61	1,17	-0,05
Agosto	1.553	1.526	1.533	-1,78	0,49	-0,08	0,59	0,51	0,18
Septiembre	1.331	1.380	1.361	3,70	-1,38	0,35	0,36	0,99	-0,26
Octubre	1.298	1.290	1.299	-0,61	0,66	0,25	0,39	0,78	-0,16
Noviembre	1.180	1.152	1.180	-2,43	2,50	0,03	0,56	0,33	0,22
Diciembre	1.244	1.199	1.204	-3,67	0,42	-0,27	0,55	-0,27	0,55
<b>Anual</b>	<b>15.361</b>	<b>15.319</b>	<b>15.403</b>						

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

### % Variación de la demanda extrapeninsular e insular

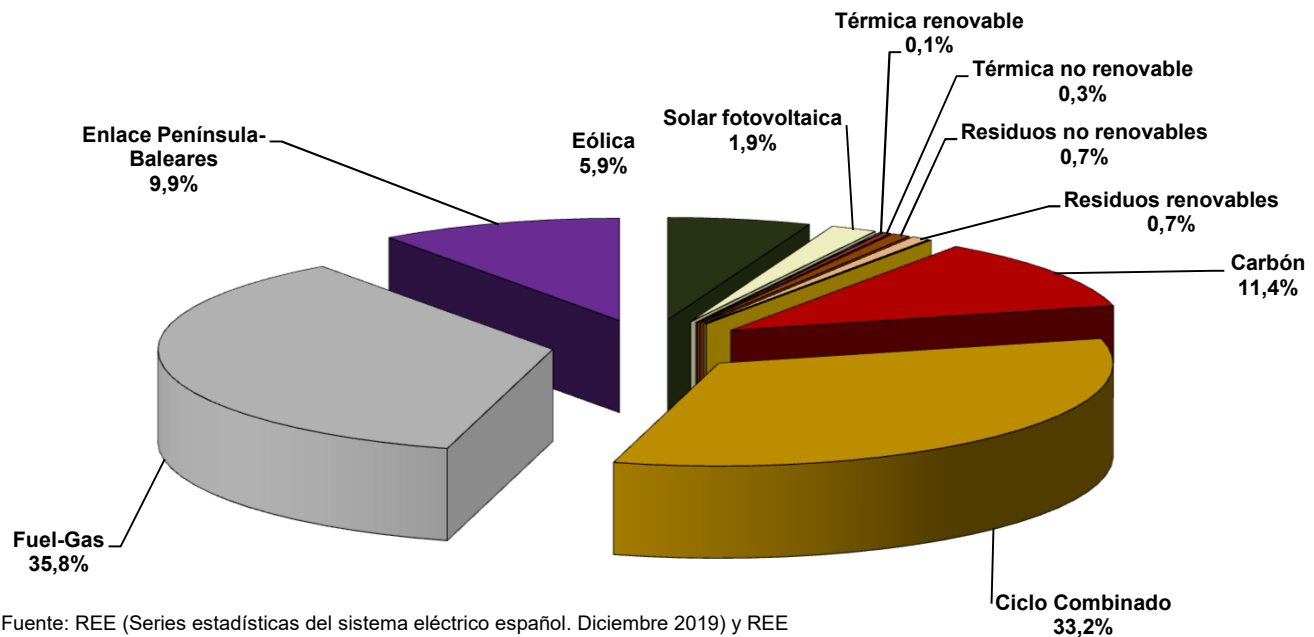


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2019) y REE



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

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

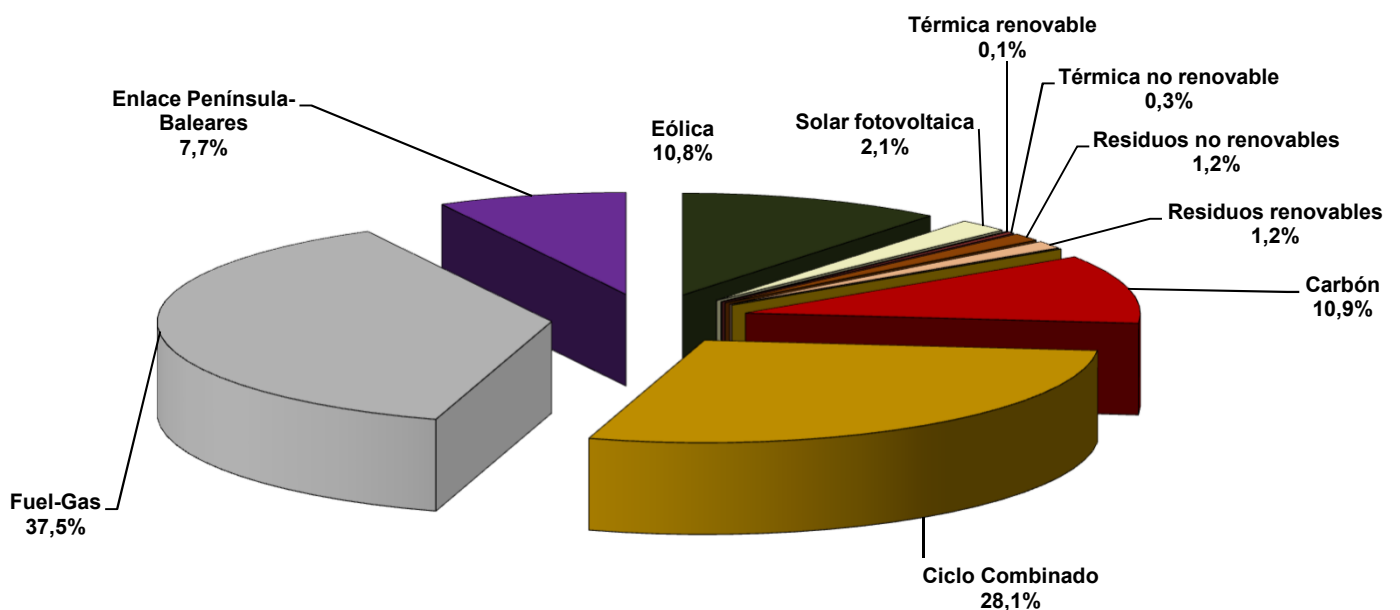


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2019) y REE

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 noviembre de 2019



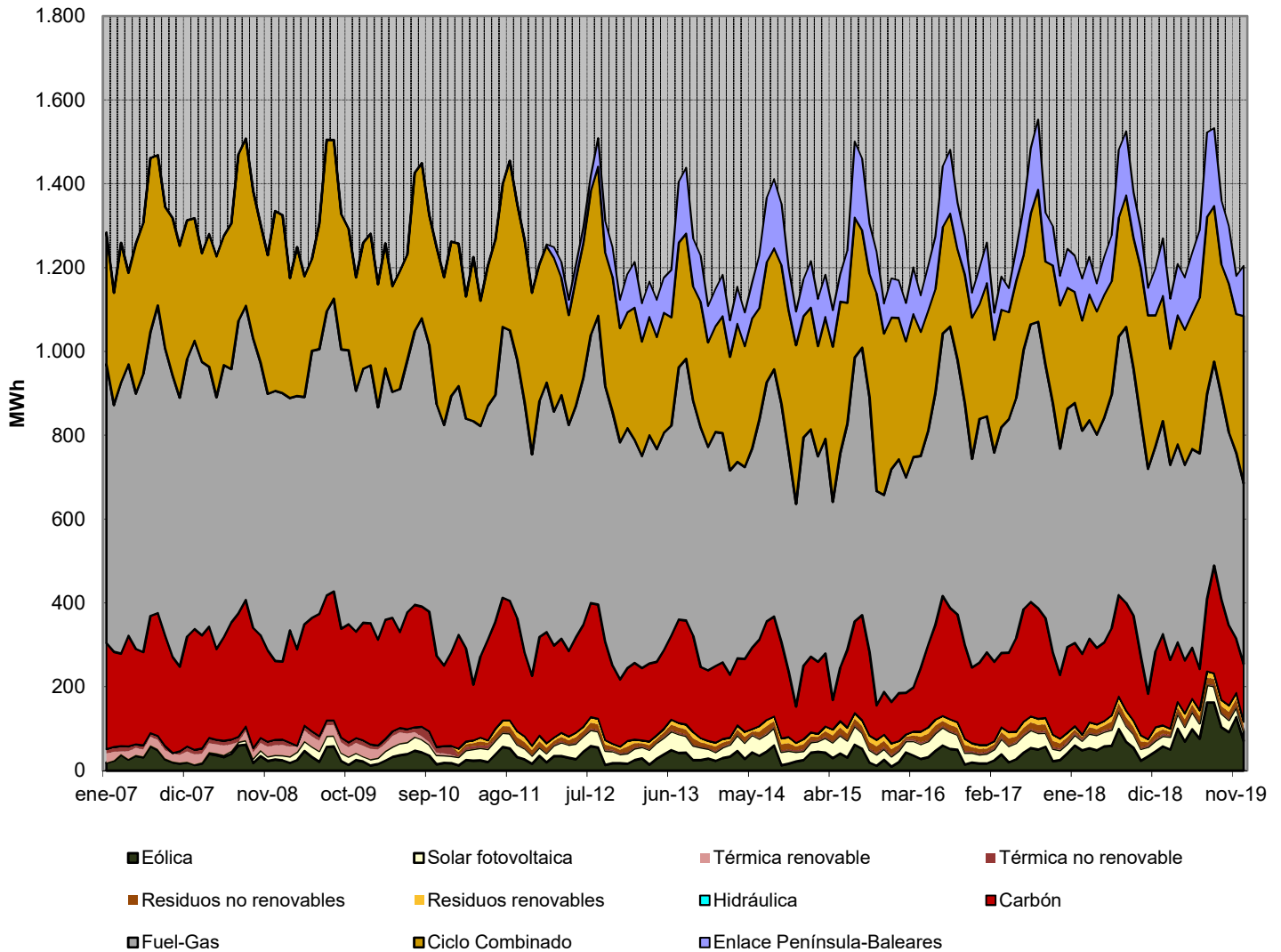
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2019) y REE

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. Diciembre 2019) y REE

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

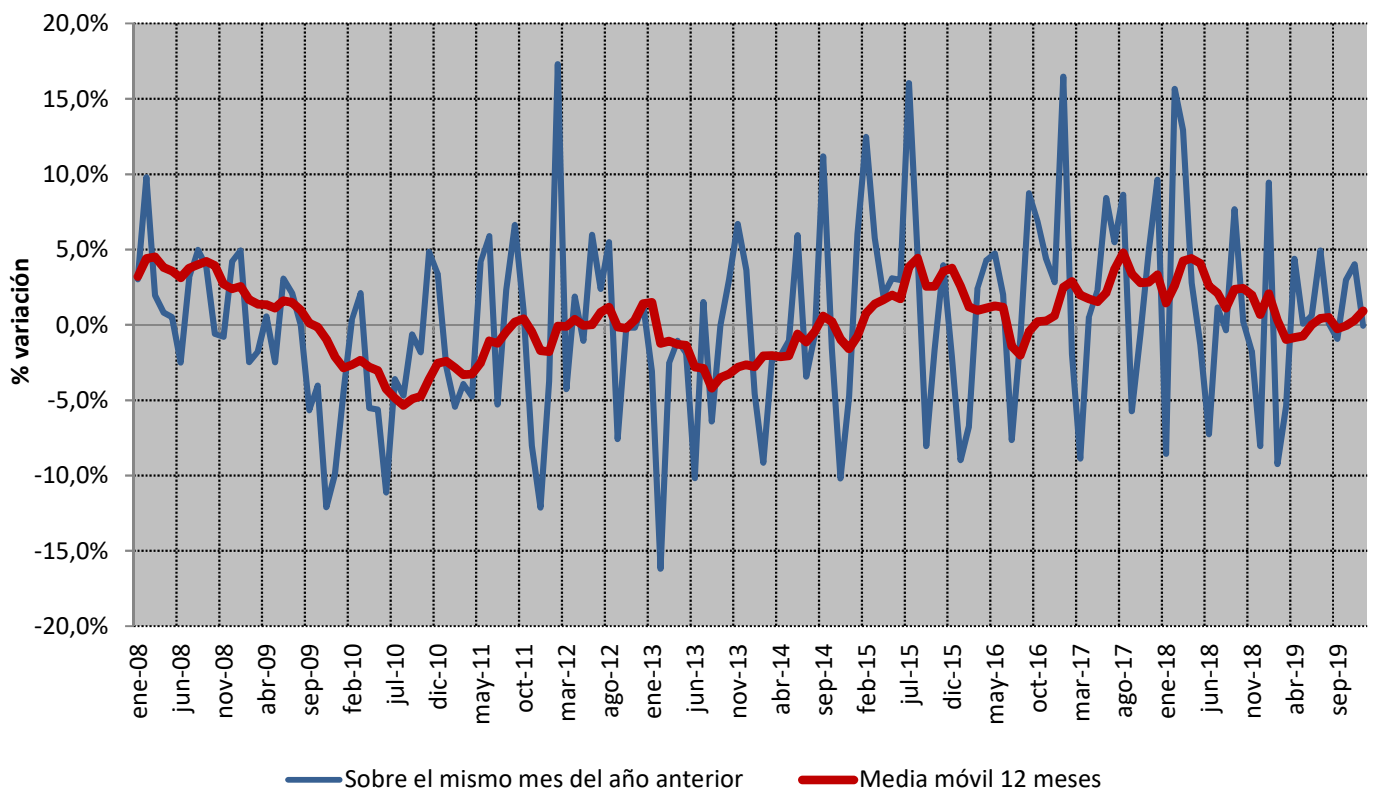
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 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	478	-8,55	9,45	-8,55	9,45	1,44
Febrero	396	458	415	15,67	-9,23	2,42	-0,11	2,63	0,31
Marzo	409	462	437	12,92	-5,40	5,77	-1,91	4,23	-0,97
Abril	415	427	446	2,80	4,39	5,05	-0,40	4,39	-0,85
Mayo	482	476	476	-1,32	0,07	3,64	-0,31	4,09	-0,74
Junio	578	536	540	-7,26	0,63	1,35	-0,13	2,58	0,00
Julio	678	686	719	1,16	4,95	1,31	0,87	2,11	0,43
Agosto	707	704	705	-0,36	0,11	1,03	0,74	1,11	0,49
Septiembre	537	578	573	7,68	-0,93	1,79	0,54	2,35	-0,28
Octubre	475	476	490	0,23	2,98	1,65	0,76	2,42	-0,06
Noviembre	404	397	413	-1,73	4,02	1,40	0,99	1,98	0,31
Diciembre	459	422	422	-8,05	-0,06	0,68	0,92	0,68	0,92
<b>Anual</b>	<b>6.016</b>	<b>6.057</b>	<b>6.113</b>						

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

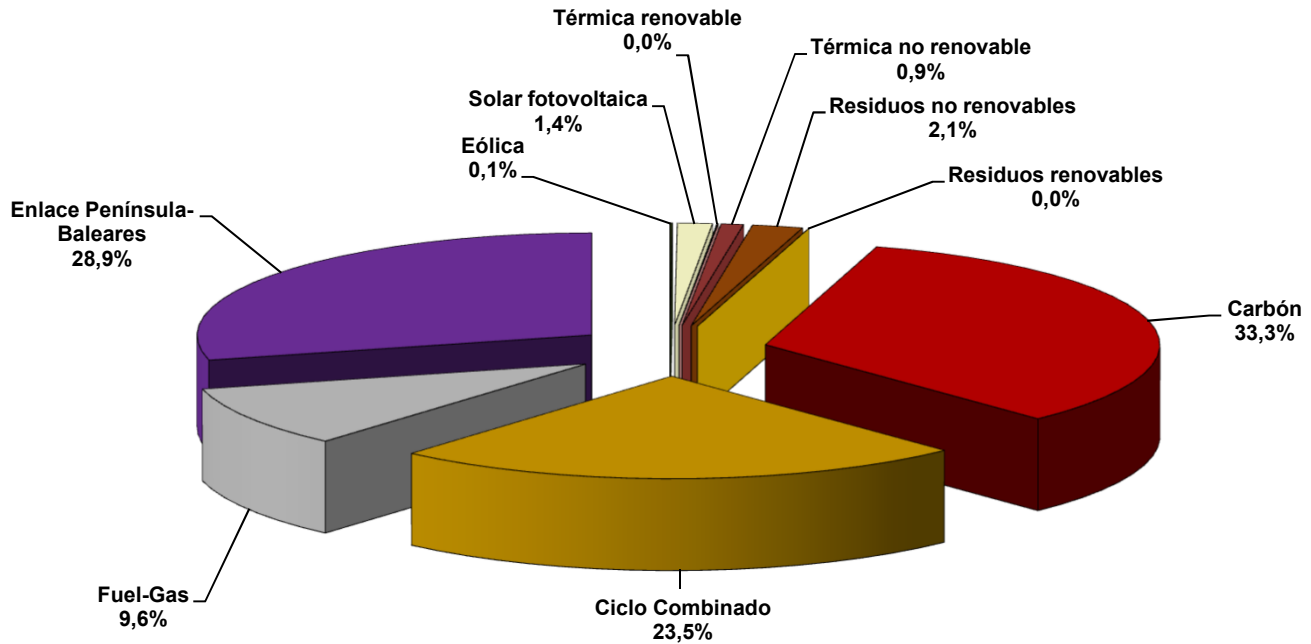
### % Variación de la demanda del Sistema Balear



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

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

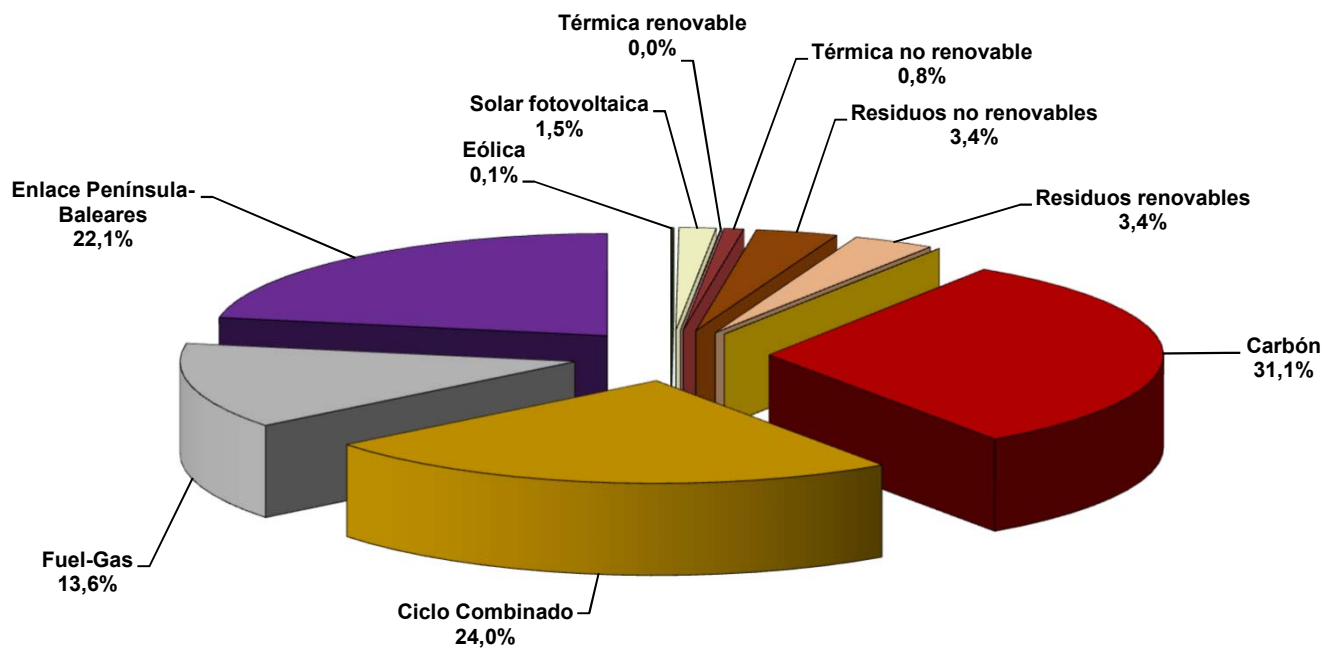
#### Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2019



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 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 noviembre de 2019

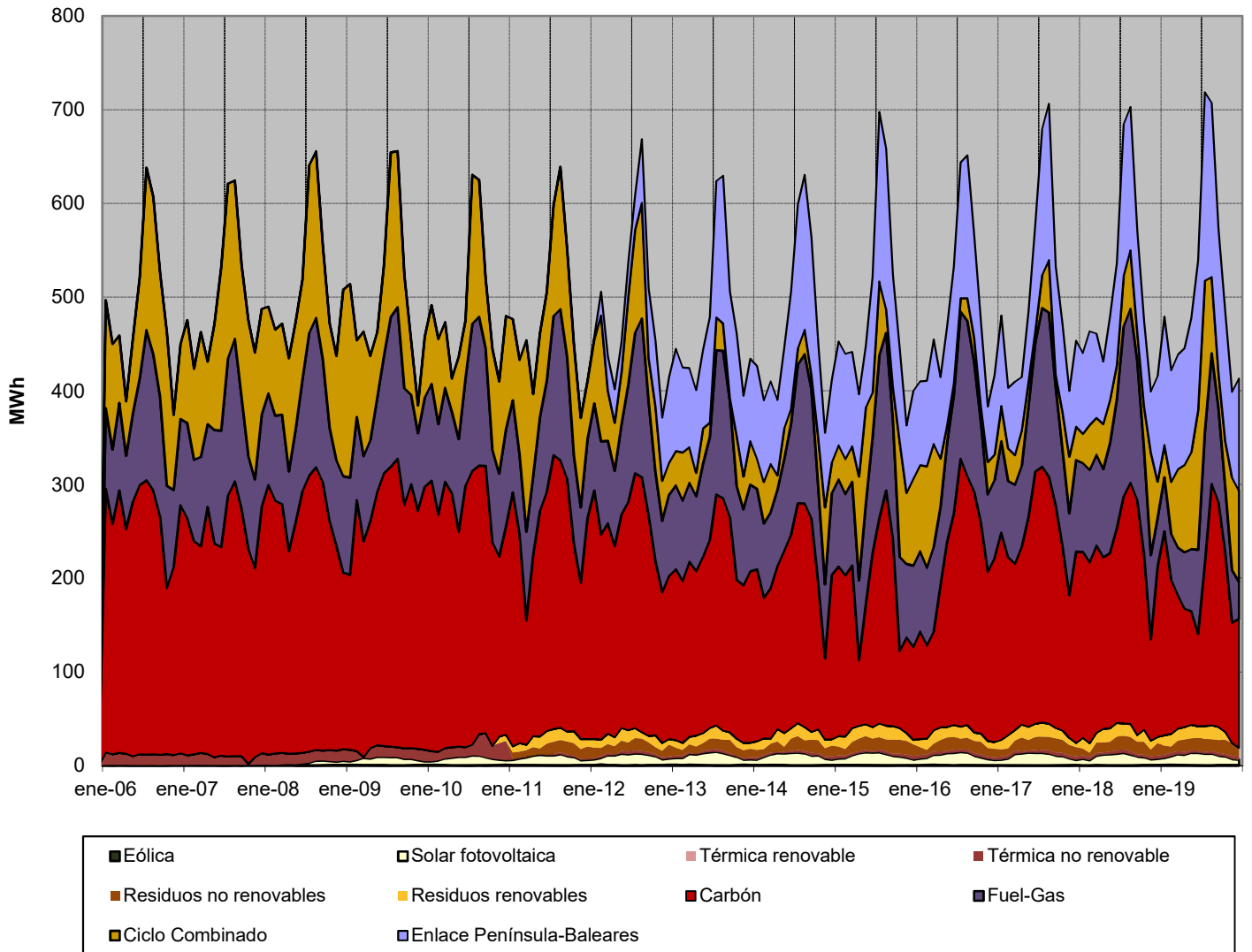


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2019) y REE

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. Diciembre 2019) y REE

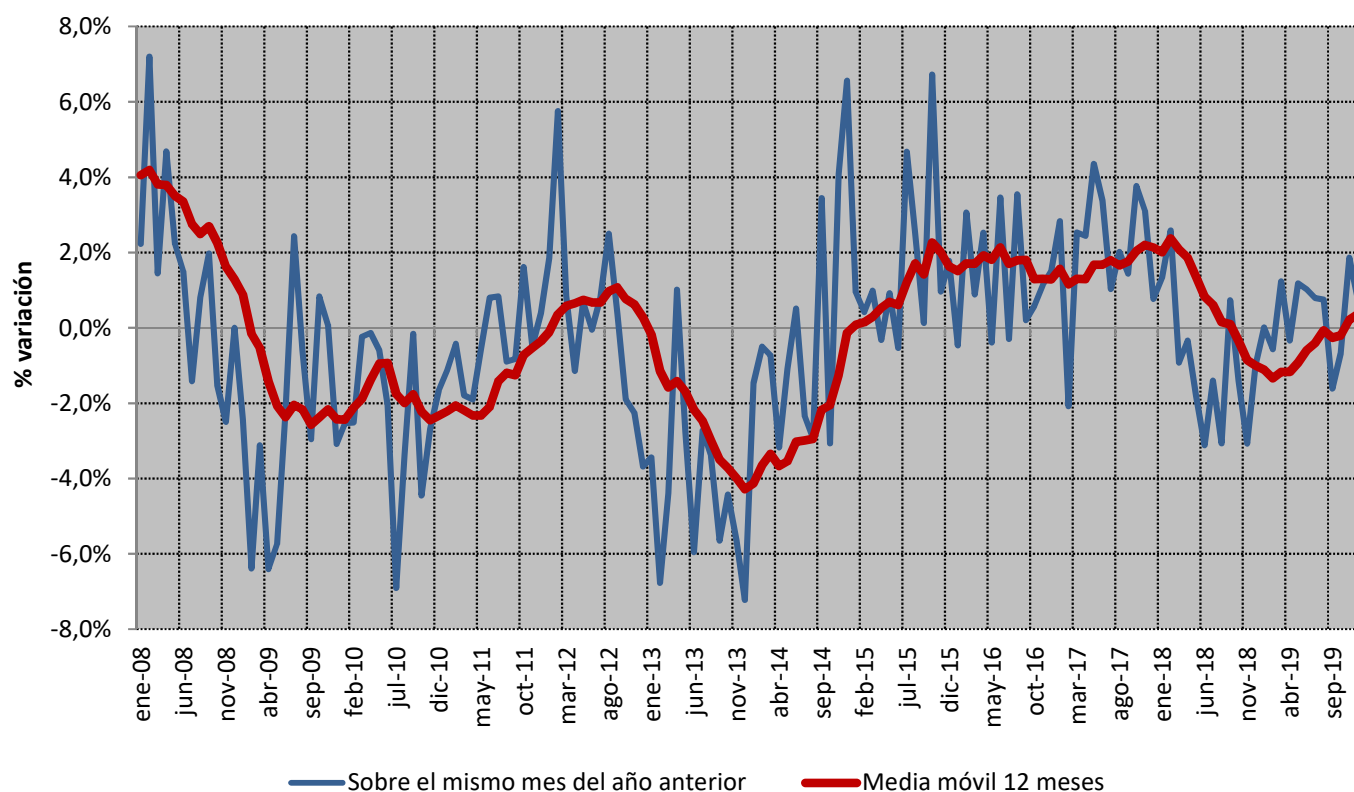
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 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	0,01	1,33	0,01	2,01
Febrero	665	682	679	2,59	-0,56	1,92	-0,26	2,37	-1,34
Marzo	737	730	739	-0,93	1,23	0,94	0,24	2,08	-1,17
Abril	706	703	701	-0,34	-0,33	0,63	0,10	1,86	-1,17
Mayo	729	716	724	-1,79	1,18	0,13	0,32	1,36	-0,93
Junio	730	707	715	-3,12	1,03	-0,42	0,43	0,83	-0,59
Julio	770	759	765	-1,40	0,79	-0,57	0,49	0,62	-0,41
Agosto	807	782	788	-3,06	0,75	-0,91	0,52	0,16	-0,06
Septiembre	759	765	752	0,74	-1,62	-0,72	0,27	0,10	-0,26
Octubre	790	779	773	-1,41	-0,68	-0,79	0,17	-0,35	-0,20
Noviembre	744	721	734	-3,08	1,86	-1,00	0,32	-0,85	0,21
Diciembre	749	742	747	-1,00	0,75	-1,00	0,36	-1,00	0,36
<b>Anual</b>	<b>8.931</b>	<b>8.842</b>	<b>8.873</b>						

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

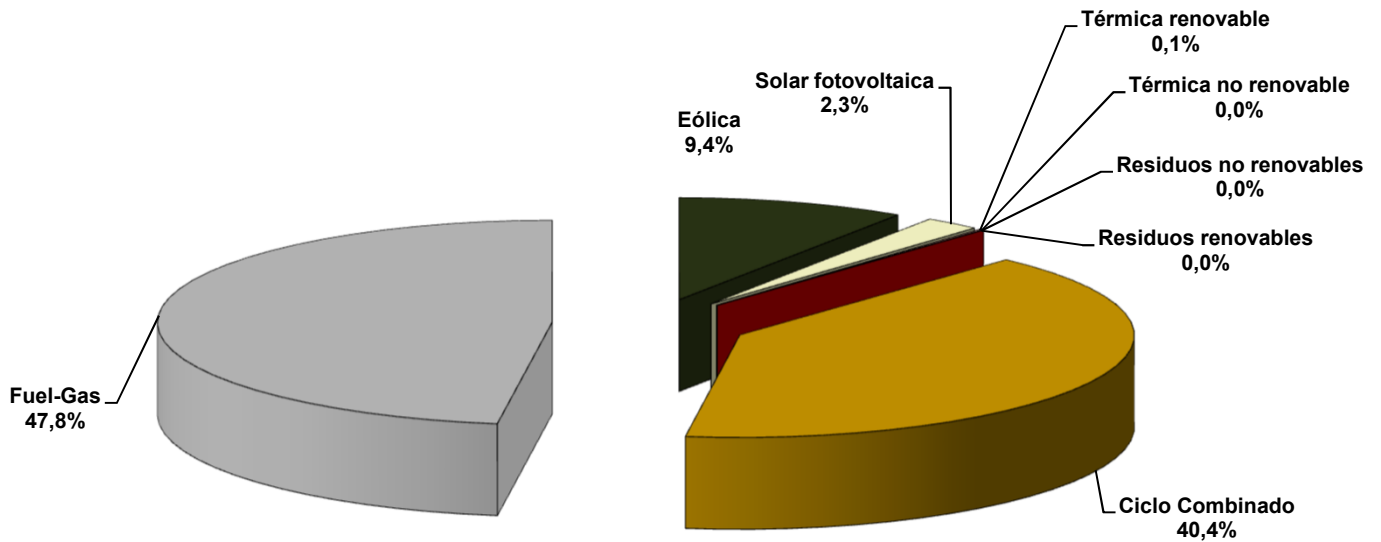
### % Variación de la demanda del Sistema Canario



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

## 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

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

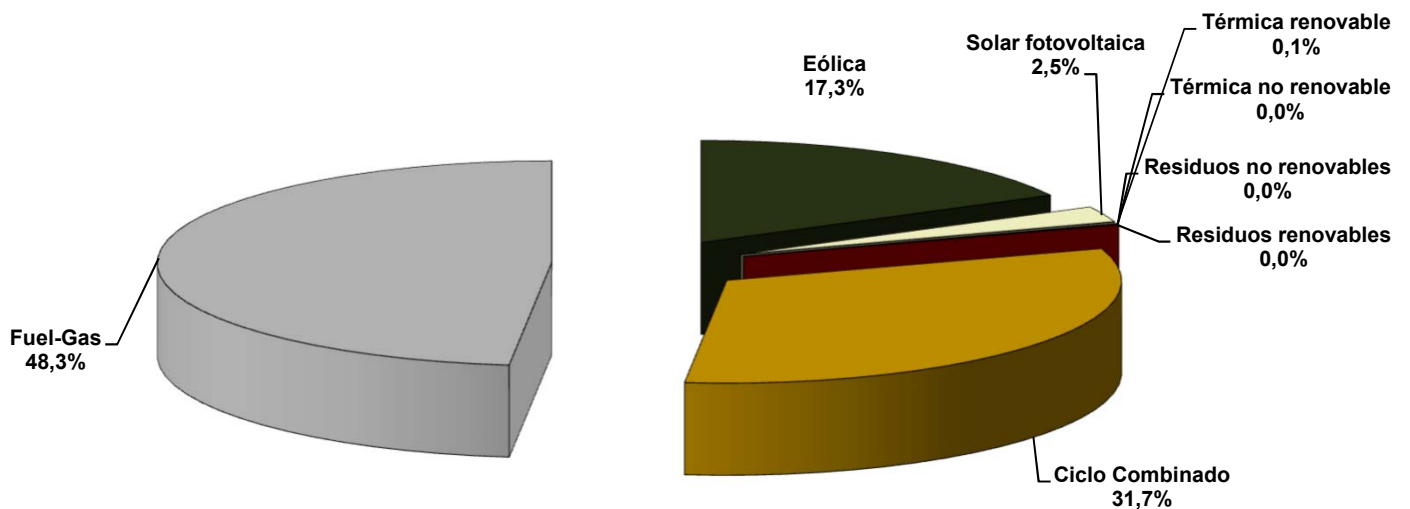


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2019) y REE

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 noviembre de 2019



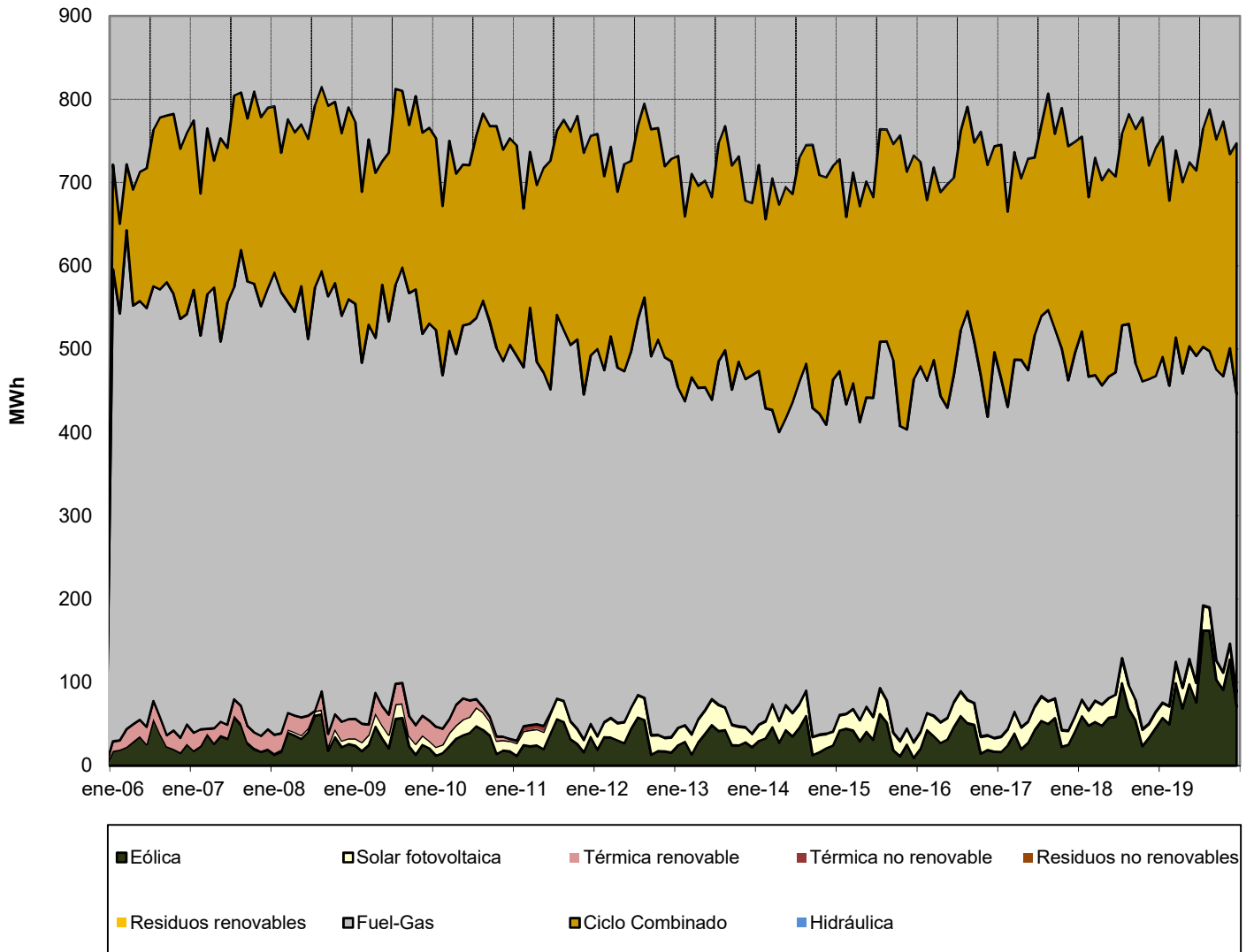
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2019) y REE

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. Diciembre 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

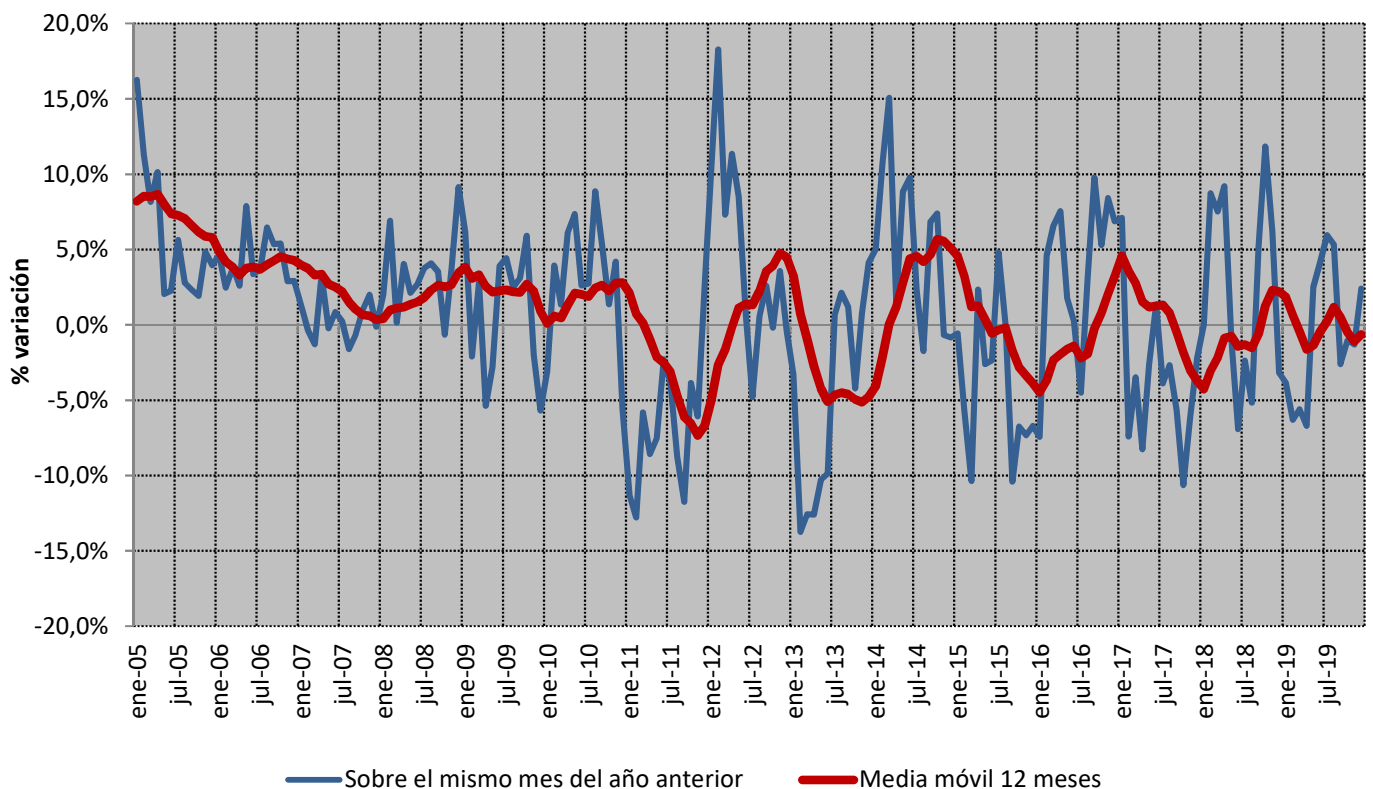


## 1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

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	16,02	8,75	-6,31	4,03	-5,03	-3,04	0,65
Marzo	16,35	17,58	16,60	7,54	-5,61	5,16	-5,22	-2,19	-0,44
Abril	14,94	16,32	15,22	9,21	-6,71	6,08	-5,57	-0,90	-1,63
Mayo	16,50	16,34	16,75	-0,96	2,51	4,67	-4,03	-0,76	-1,35
Junio	17,17	15,98	16,64	-6,91	4,12	2,66	-2,75	-1,44	-0,46
Julio	17,58	17,16	18,19	-2,37	5,95	1,90	-1,50	-1,30	0,24
Agosto	18,67	17,71	18,66	-5,15	5,33	0,93	-0,61	-1,52	1,17
Septiembre	17,18	18,08	17,60	5,23	-2,61	1,42	-0,85	-0,59	0,50
Octubre	15,96	17,85	17,67	11,84	-1,04	2,40	-0,87	1,26	-0,51
Noviembre	16,37	17,39	17,16	6,18	-1,31	2,74	-0,91	2,29	-1,10
Diciembre	17,86	17,29	17,71	-3,17	2,41	2,22	-0,63	2,22	-0,63
<b>Anual</b>	<b>202,86</b>	<b>207,36</b>	<b>206,05</b>						

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

### % Variación de la demanda del Sistema Ceutí



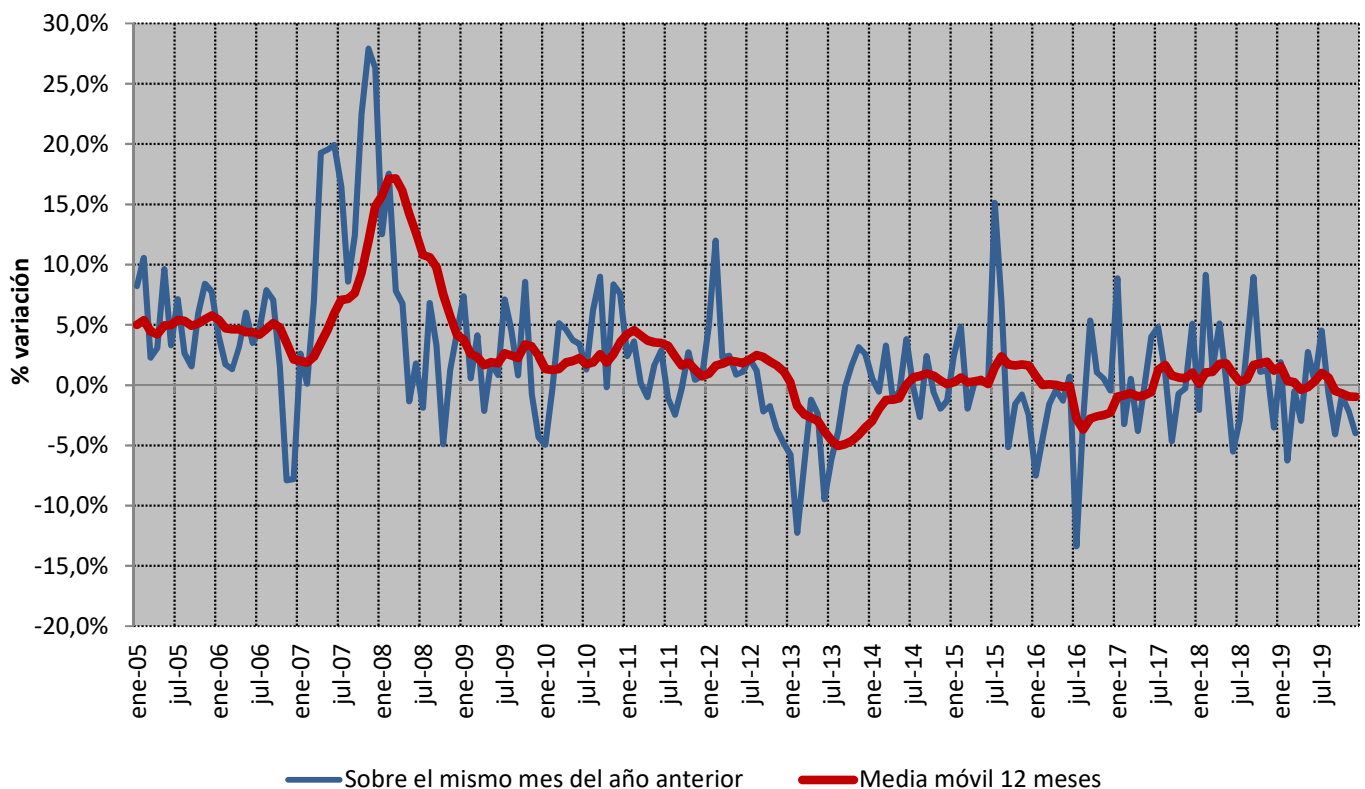
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2019) y REE

## 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	15,96	9,15	-6,26	3,06	-2,05	1,05	0,36
Marzo	16,48	16,70	16,62	1,35	-0,48	2,50	-1,55	1,11	0,21
Abril	15,08	15,85	15,38	5,12	-2,97	3,10	-1,88	1,77	-0,37
Mayo	16,45	16,50	16,96	0,30	2,76	2,54	-0,97	1,80	-0,18
Junio	18,01	17,02	17,07	-5,51	0,31	1,09	-0,76	0,98	0,31
Julio	19,68	19,12	19,98	-2,89	4,53	0,44	0,08	0,28	0,99
Agosto	20,79	21,42	21,29	3,05	-0,63	0,83	-0,02	0,47	0,63
Septiembre	17,83	19,43	18,64	8,96	-4,09	1,74	-0,51	1,65	-0,50
Octubre	17,47	17,67	17,51	1,10	-0,90	1,68	-0,55	1,80	-0,66
Noviembre	16,41	16,62	16,25	1,26	-2,19	1,64	-0,69	1,93	-0,93
Diciembre	18,04	17,41	16,71	-3,52	-3,98	1,20	-0,96	1,20	-0,96
<b>Anual</b>	<b>210,43</b>	<b>212,95</b>	<b>210,90</b>						

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

### % Variación de la demanda del Sistema Melillense



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

## 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

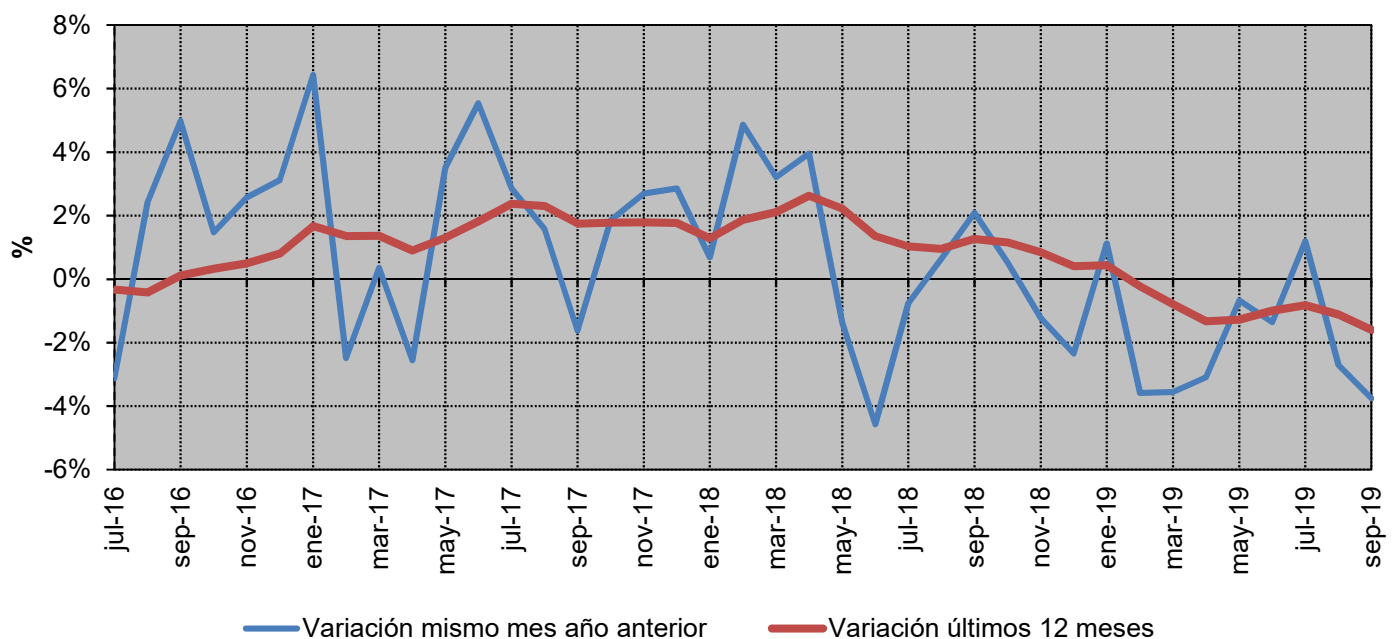
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2017	2018	2019	año anterior		anual		meses	
				18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18
Enero	20.622	20.765	20.998	0,69	1,13	0,69	1,13	1,29	0,44
Febrero	18.359	19.251	18.561	4,86	-3,59	2,65	-1,14	1,87	-0,23
Marzo	19.562	20.191	19.475	3,21	-3,55	2,84	-1,95	2,11	-0,79
Abril	18.000	18.711	18.134	3,95	-3,09	3,10	-2,22	2,63	-1,33
Mayo	19.386	19.119	18.990	-1,38	-0,67	2,20	-1,92	2,22	-1,27
Junio	20.373	19.441	19.178	-4,57	-1,35	1,01	-1,82	1,36	-0,99
Julio	21.320	21.159	21.411	-0,76	1,19	0,74	-1,36	1,03	-0,82
Agosto	20.610	20.744	20.183	0,65	-2,70	0,73	-1,54	0,95	-1,11
Septiembre	19.432	19.839	19.094	2,09	-3,75	0,88	-1,78	1,27	-1,60
Octubre	19.402	19.506	-	0,53	-	0,84	-	1,16	-
Noviembre	19.423	19.186	-	-1,22	-	0,66	-	0,84	-
Diciembre	19.945	19.477	-	-2,35	-	0,40	-	0,40	-
<b>Anual</b>	<b>236.434</b>	<b>237.389</b>	<b>176.025</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 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



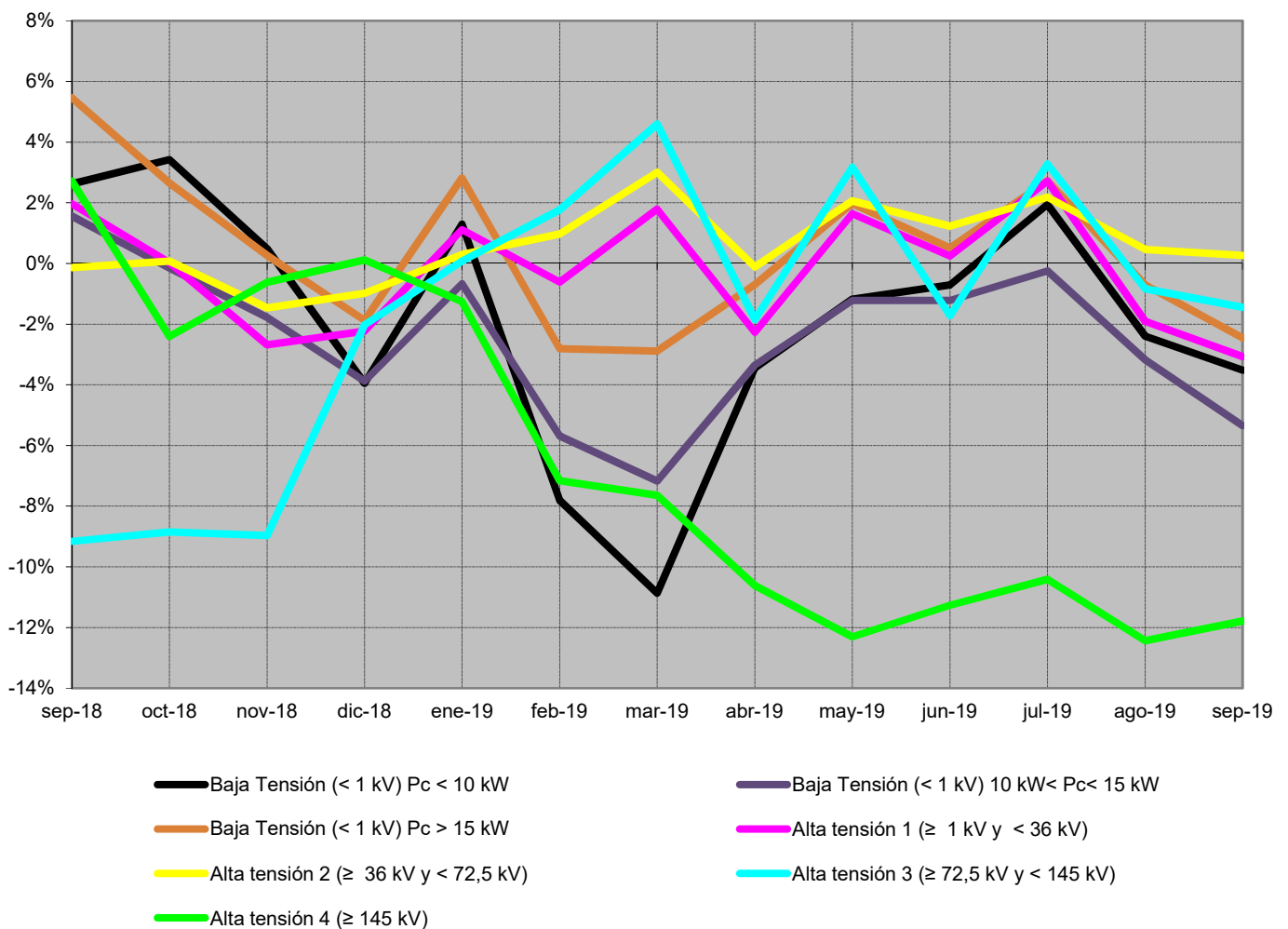
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

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 < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 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					
2019	abril	-3,4%	-3,3%	-0,7%	-2,3%	-0,1%	-1,8%	-10,6%	-3,1%
	mayo	-1,2%	-1,2%	2,0%	1,6%	2,1%	3,2%	-12,3%	-0,6%
	junio	-0,7%	-1,2%	0,5%	0,2%	1,2%	-1,7%	-11,3%	-1,2%
	julio	1,9%	-0,2%	2,7%	2,7%	2,2%	3,3%	-10,4%	1,2%
	agosto	-2,4%	-3,2%	-0,7%	-1,9%	0,5%	-0,8%	-12,4%	-2,7%
	septiembre	-3,5%	-5,3%	-2,5%	-3,1%	0,3%	-1,4%	-11,8%	-3,7%

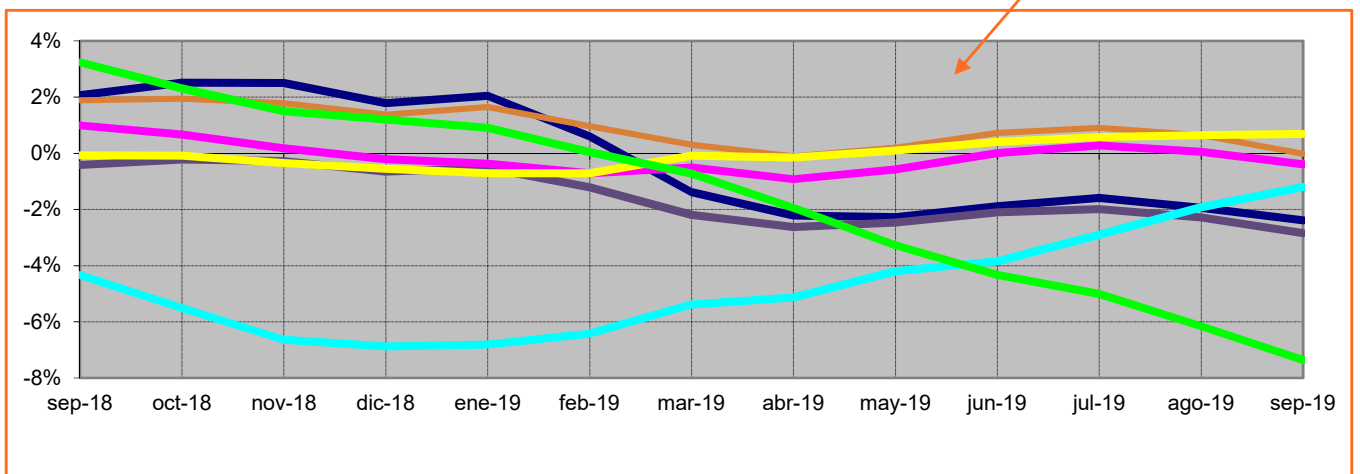
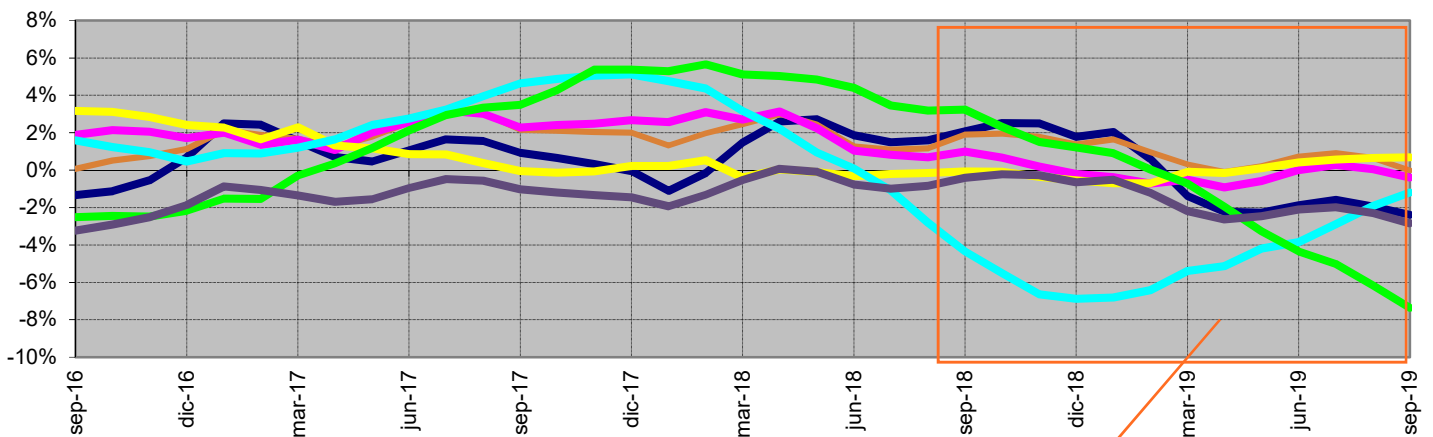


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

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**

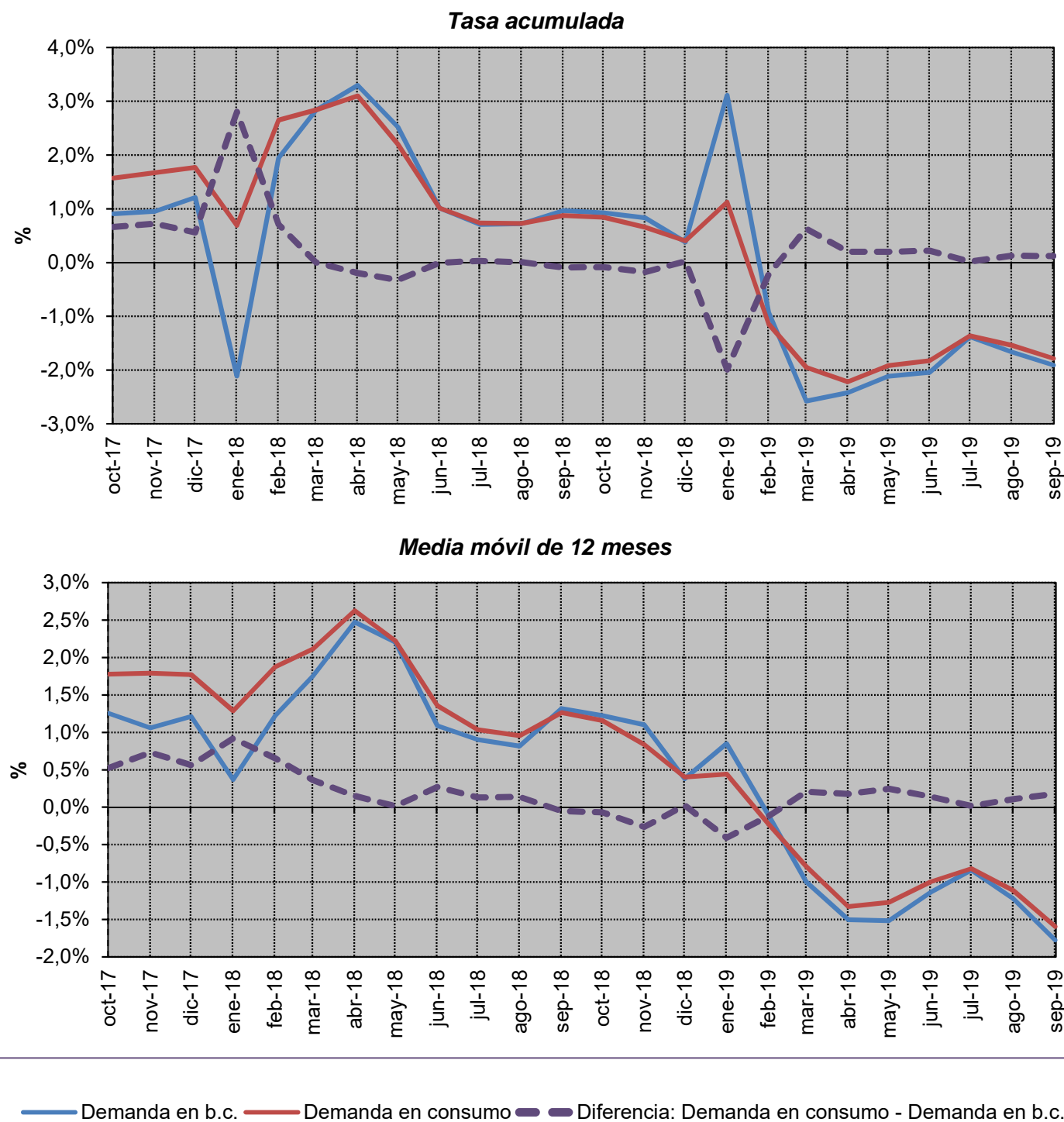
Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2019	abril	-2,2%	-2,6%	-0,1%	-0,9%	-0,2%	-5,1%	-1,9%	-1,4%
	mayo	-2,3%	-2,5%	0,2%	-0,6%	0,1%	-4,2%	-3,3%	-1,4%
	junio	-1,9%	-2,1%	0,7%	0,0%	0,4%	-3,9%	-4,3%	-1,1%
	julio	-1,6%	-2,0%	0,9%	0,3%	0,6%	-2,9%	-5,0%	-0,9%
	agosto	-1,9%	-2,3%	0,7%	0,1%	0,7%	-1,9%	-6,2%	-1,2%
	septiembre	-2,4%	-2,8%	0,0%	-0,4%	0,7%	-1,2%	-7,4%	-1,6%



- 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 11 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. Diciembre 2019) y CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

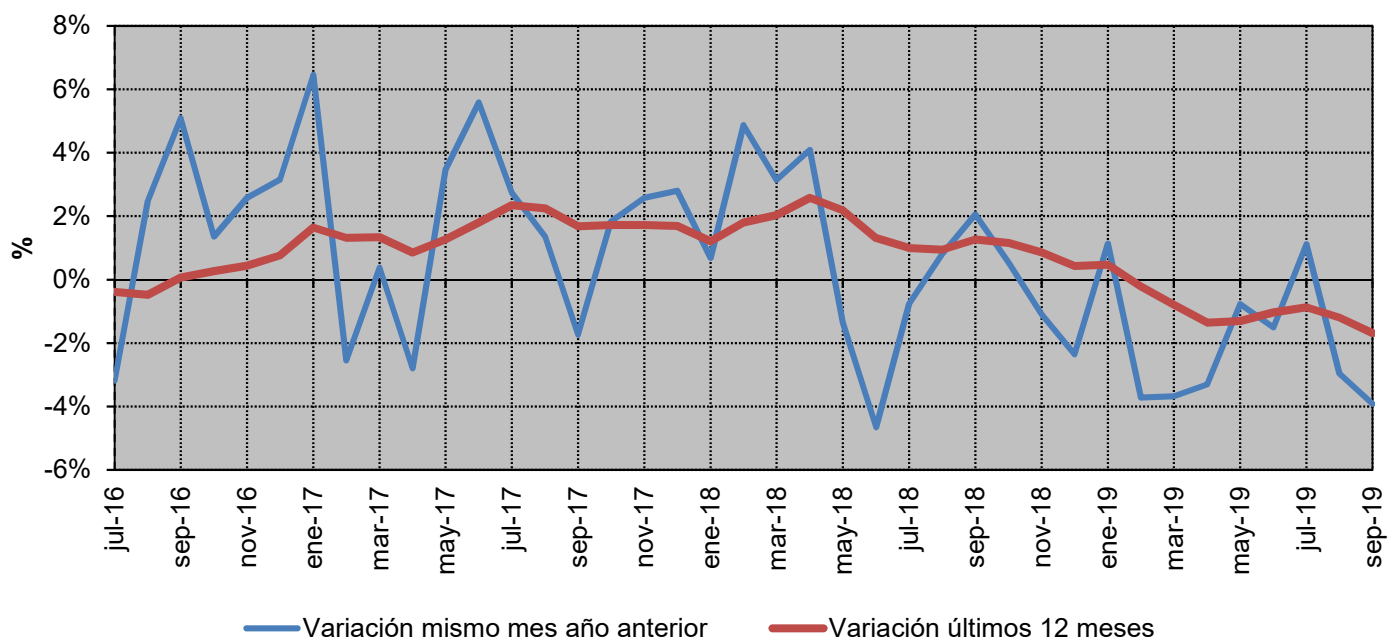
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2017	2018	2019	año anterior		anual		meses	
				18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18
Enero	19.533	19.667	19.890	0,68	1,13	0,68	1,13	1,21	0,47
Febrero	17.395	18.242	17.564	4,87	-3,72	2,66	-1,20	1,80	-0,22
Marzo	18.516	19.099	18.397	3,15	-3,68	2,82	-2,03	2,04	-0,79
Abril	16.975	17.670	17.086	4,09	-3,30	3,12	-2,33	2,58	-1,36
Mayo	18.267	18.020	17.881	-1,36	-0,77	2,22	-2,03	2,18	-1,31
Junio	19.187	18.294	18.018	-4,65	-1,51	1,02	-1,94	1,31	-1,04
Julio	19.994	19.841	20.062	-0,76	1,11	0,74	-1,48	1,00	-0,87
Agosto	19.244	19.399	18.824	0,81	-2,97	0,75	-1,67	0,95	-1,20
Septiembre	18.229	18.604	17.874	2,06	-3,93	0,89	-1,92	1,26	-1,69
Octubre	18.240	18.340	-	0,55	-	0,86	-	1,16	-
Noviembre	18.364	18.162	-	-1,10	-	0,68	-	0,86	-
Diciembre	18.855	18.411	-	-2,35	-	0,43	-	0,43	-
<b>Anual</b>	<b>222.800</b>	<b>223.751</b>	<b>165.597</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 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



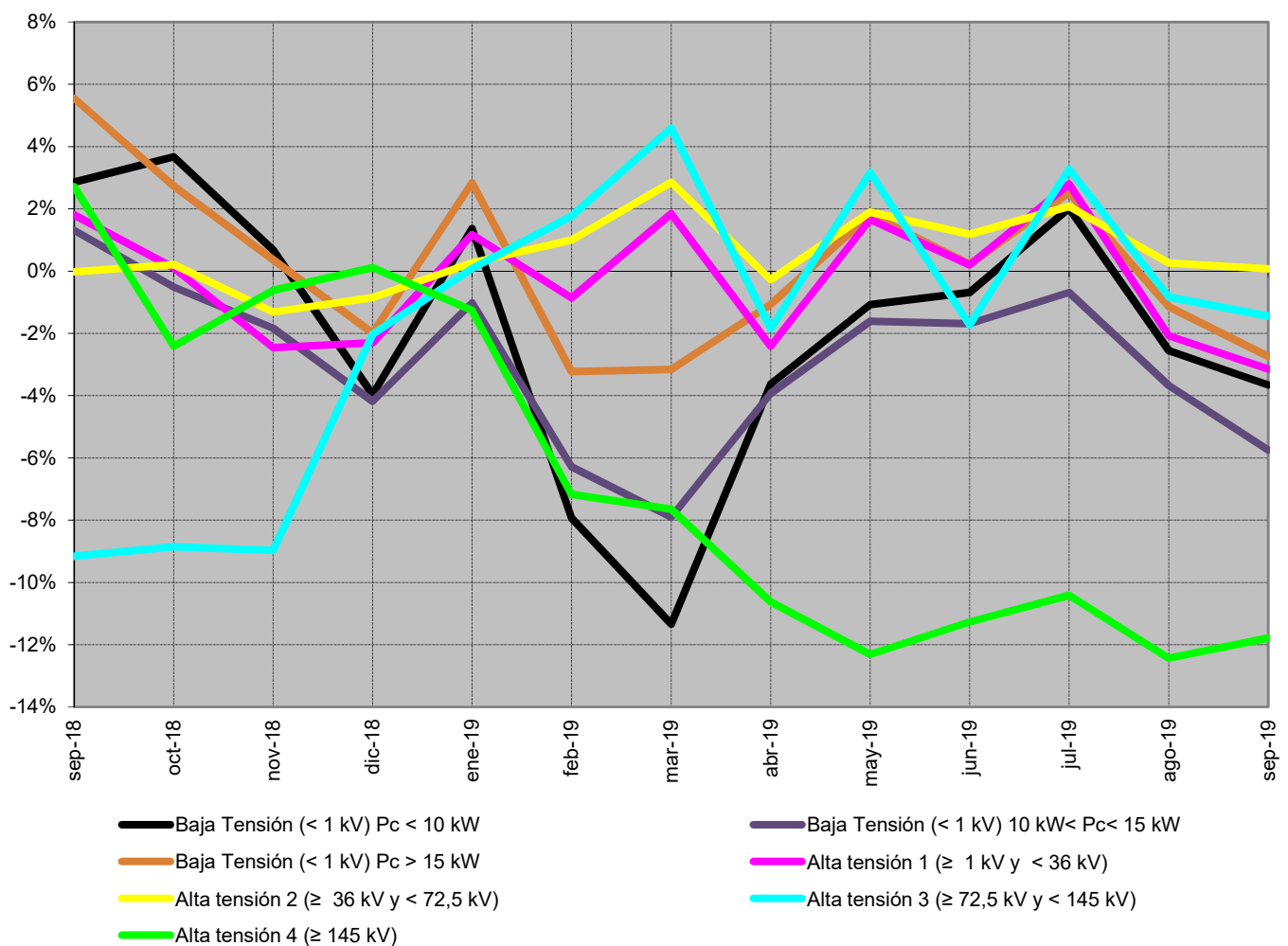
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

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 < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 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					
2019	abril	-3,6%	-3,9%	-1,1%	-2,4%	-0,3%	-1,8%	-10,6%	-3,3%
	mayo	-1,1%	-1,6%	1,8%	1,7%	1,9%	3,2%	-12,3%	-0,8%
	junio	-0,7%	-1,7%	0,2%	0,2%	1,2%	-1,7%	-11,3%	-1,5%
	julio	2,0%	-0,7%	2,5%	2,8%	2,1%	3,3%	-10,4%	1,1%
	agosto	-2,6%	-3,7%	-1,1%	-2,1%	0,3%	-0,8%	-12,4%	-3,0%
	septiembre	-3,7%	-5,8%	-2,7%	-3,1%	0,1%	-1,4%	-11,8%	-3,9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

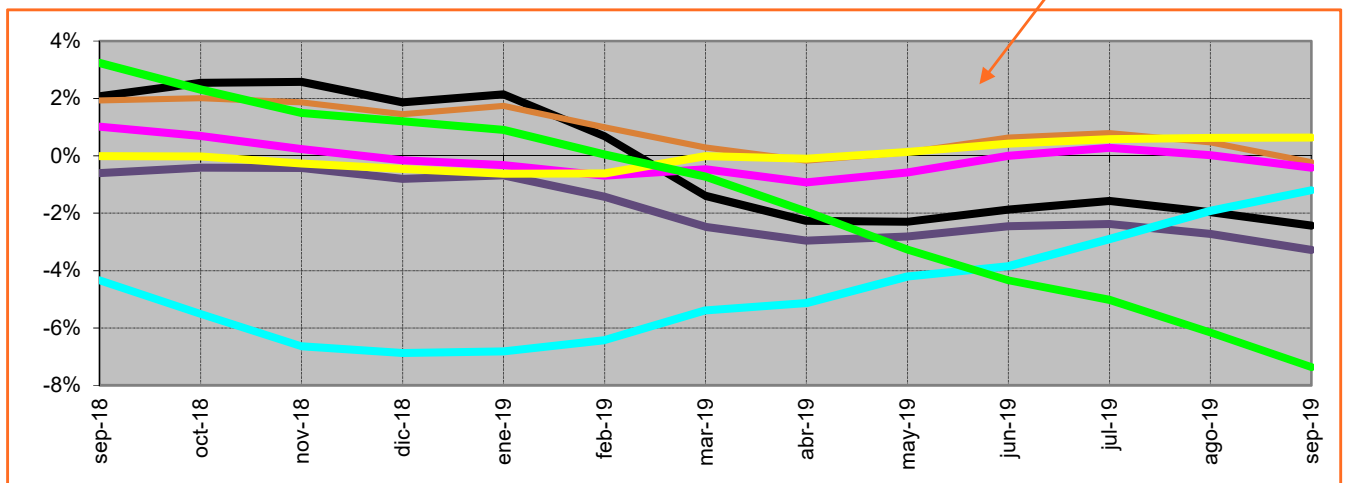
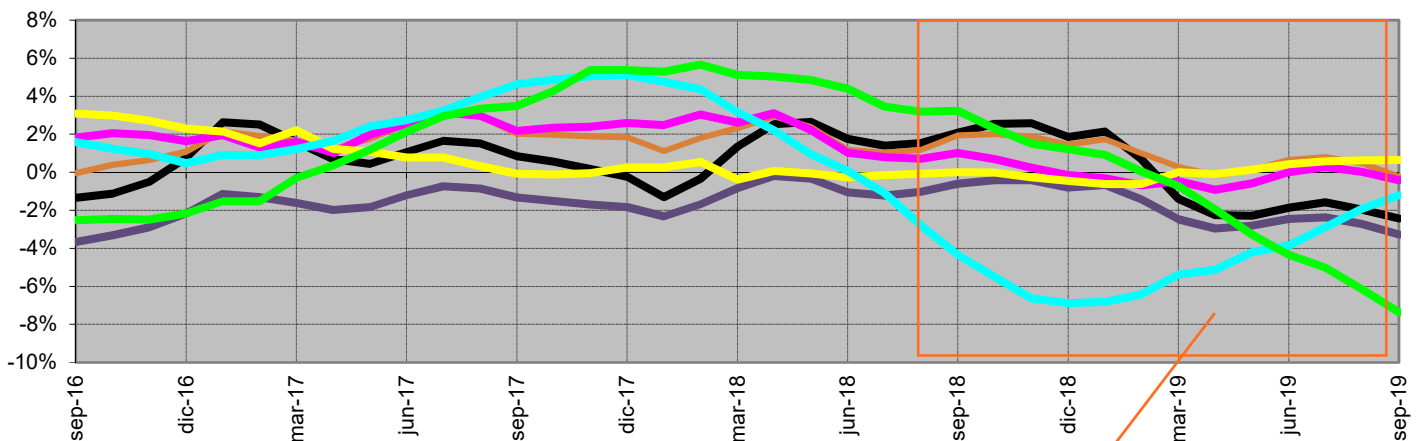
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)



## 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 < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 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					
2019	abril	-2,3%	-3,0%	-0,2%	-0,9%	-0,1%	-5,1%	-1,9%	-1,5%
	mayo	-2,3%	-2,8%	0,1%	-0,6%	0,1%	-4,2%	-3,3%	-1,4%
	junio	-1,9%	-2,4%	0,6%	0,0%	0,4%	-3,9%	-4,3%	-1,1%
	julio	-1,6%	-2,4%	0,8%	0,3%	0,6%	-2,9%	-5,0%	-1,0%
	agosto	-2,0%	-2,7%	0,5%	0,0%	0,6%	-1,9%	-6,2%	-1,3%
	septiembre	-2,4%	-3,3%	-0,2%	-0,4%	0,6%	-1,2%	-7,4%	-1,7%



— 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)

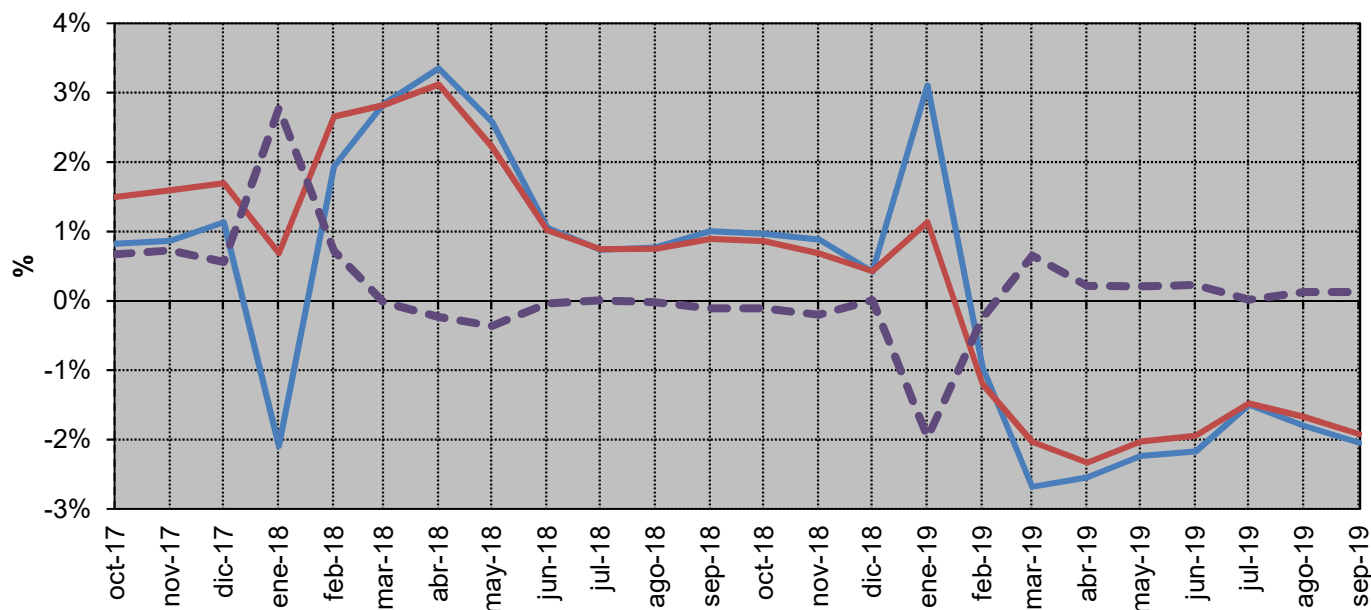
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

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)

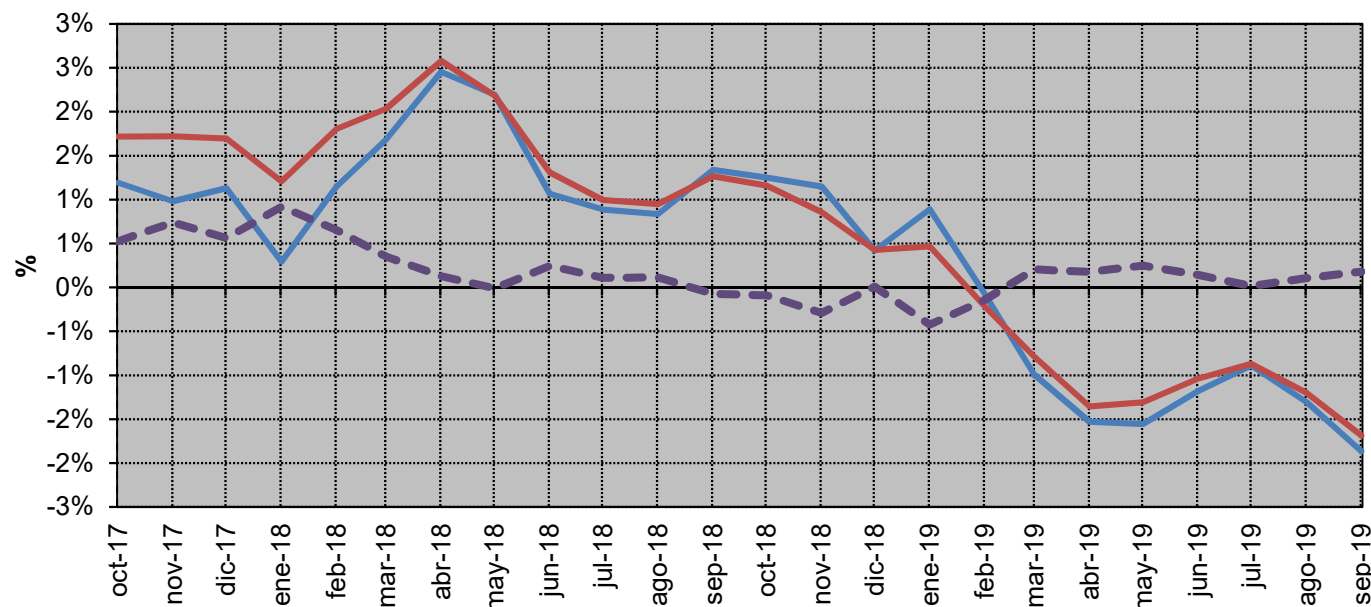
## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

### 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. Diciembre 2019) y CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

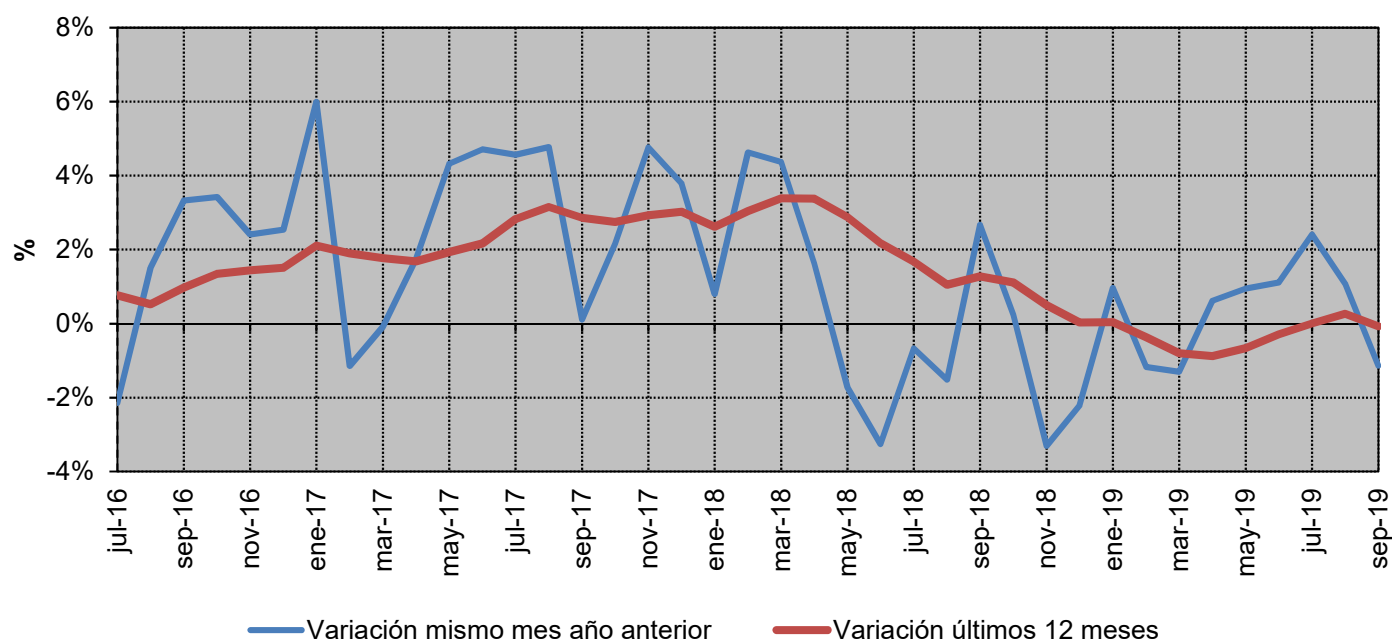
#### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2017	2018	2019	año anterior		anual		meses	
				18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18	18 s/ 17	19 s/ 18
Enero	1.089	1.097	1.108	0,80	0,96	0,80	0,96	2,62	0,04
Febrero	964	1.009	997	4,63	-1,18	2,60	-0,06	3,04	-0,37
Marzo	1.046	1.092	1.078	4,36	-1,30	3,19	-0,48	3,39	-0,80
Abril	1.025	1.041	1.048	1,64	0,62	2,81	-0,21	3,38	-0,88
Mayo	1.118	1.099	1.109	-1,73	0,94	1,84	0,03	2,87	-0,66
Junio	1.186	1.147	1.160	-3,26	1,11	0,90	0,22	2,18	-0,29
Julio	1.326	1.317	1.349	-0,67	2,41	0,63	0,59	1,67	0,01
Agosto	1.366	1.345	1.359	-1,52	1,07	0,31	0,66	1,05	0,26
Septiembre	1.202	1.234	1.220	2,67	-1,14	0,58	0,45	1,28	-0,07
Octubre	1.163	1.165	-	0,24	-	0,55	-	1,11	-
Noviembre	1.059	1.024	-	-3,31	-	0,22	-	0,50	-
Diciembre	1.090	1.066	-	-2,21	-	0,03	-	0,03	-
<b>Anual</b>	<b>13.634</b>	<b>13.638</b>	<b>10.429</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 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



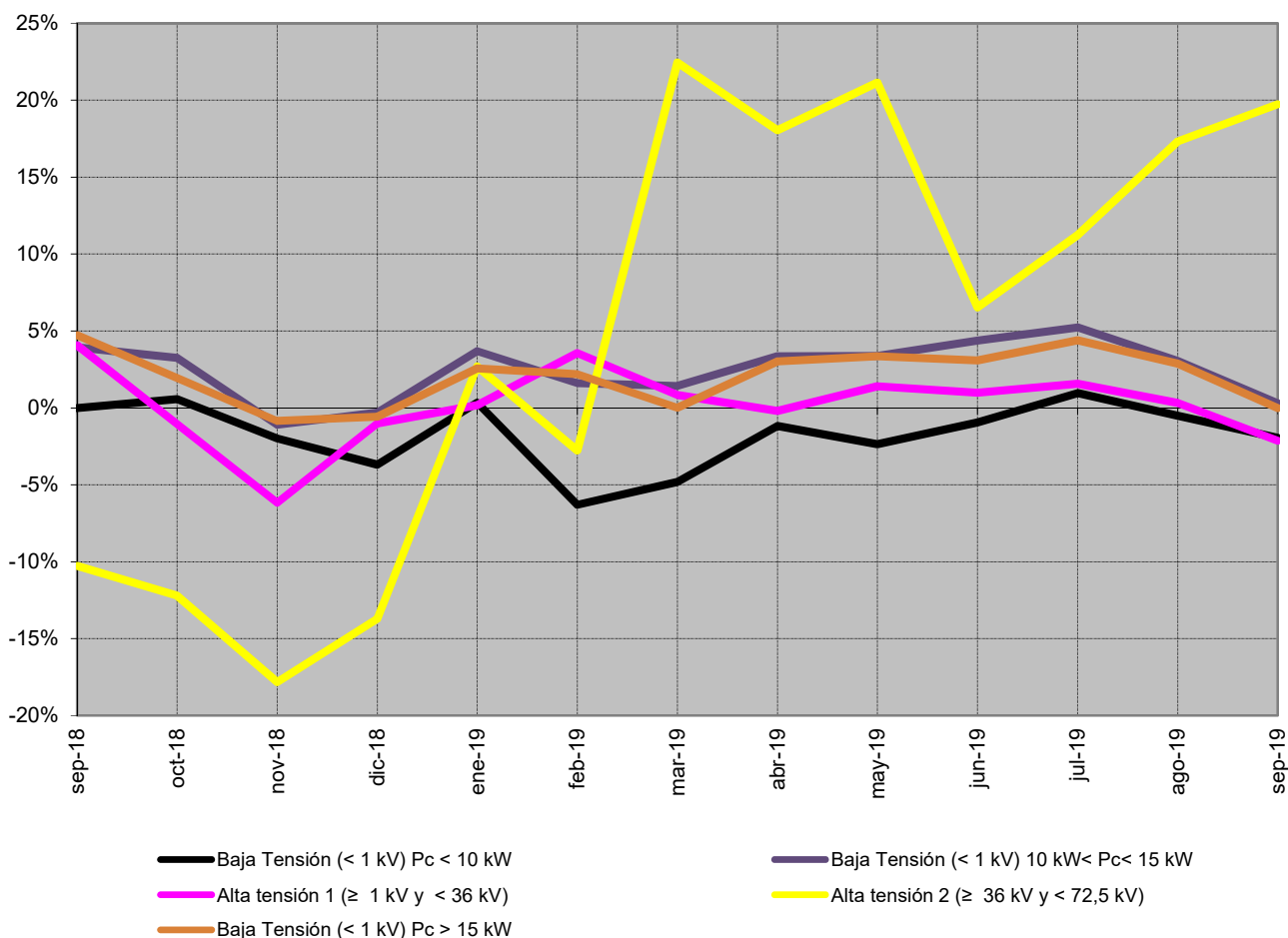
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

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 < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 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					
2019	abril	-1,2%	3,4%	3,0%	-0,2%	18,1%		0,6%
	mayo	-2,4%	3,4%	3,4%	1,4%	21,2%		0,9%
	junio	-0,9%	4,4%	3,1%	1,0%	6,5%		1,1%
	julio	1,0%	5,2%	4,4%	1,6%	11,2%		2,4%
	agosto	-0,5%	3,1%	2,9%	0,3%	17,3%		1,1%
	septiembre	-1,9%	0,3%	0,0%	-2,1%	19,7%		-1,1%



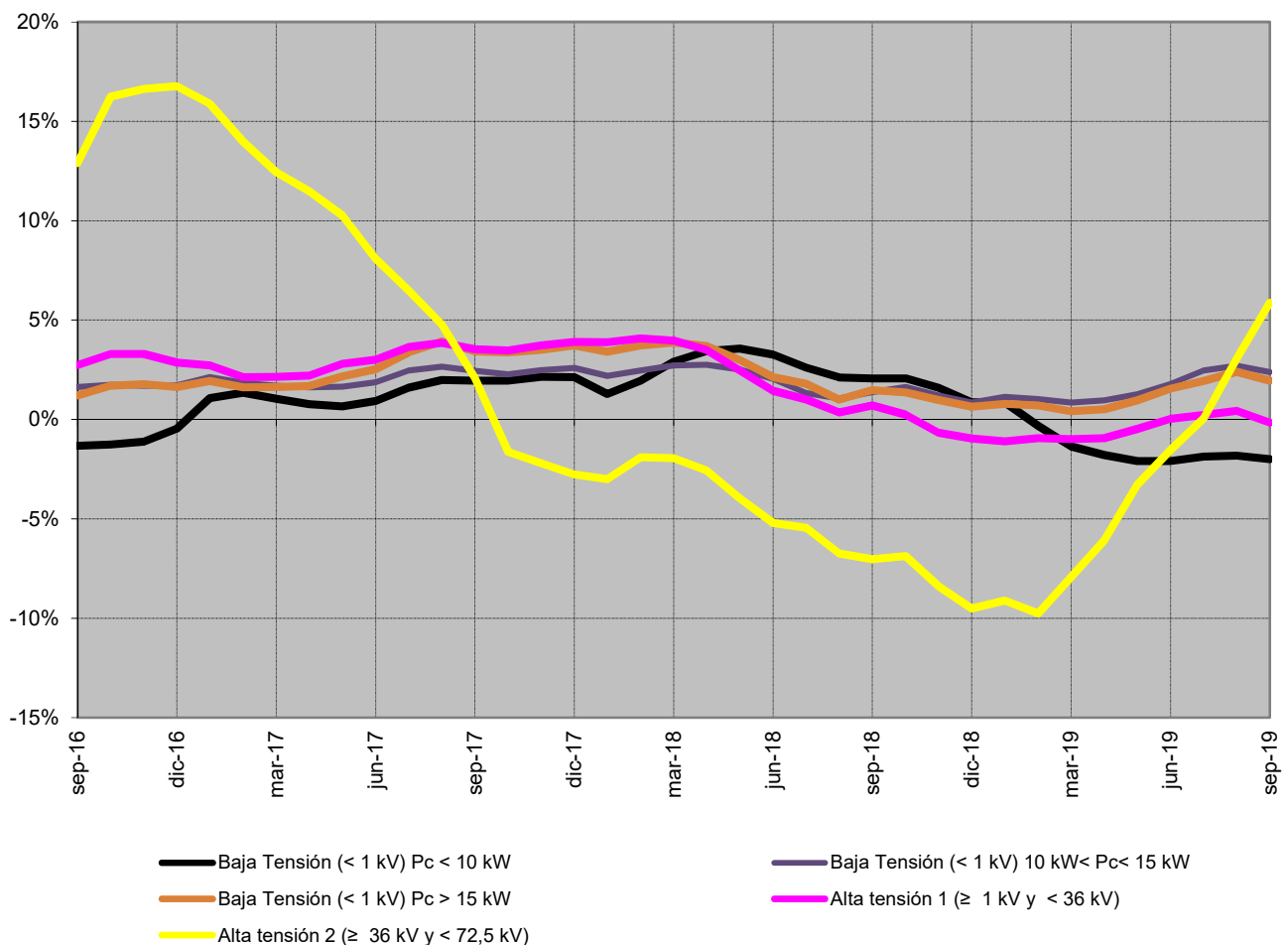
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

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 < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 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					
2019	abril	-1,8%	1,0%	0,5%	-0,9%	-6,1%		-0,9%
	mayo	-2,1%	1,3%	1,0%	-0,5%	-3,3%		-0,7%
	junio	-2,1%	1,8%	1,6%	0,0%	-1,5%		-0,3%
	julio	-1,9%	2,5%	1,9%	0,2%	0,0%		0,0%
	agosto	-1,8%	2,7%	2,4%	0,4%	3,1%		0,3%
	septiembre	-2,0%	2,4%	1,9%	-0,2%	5,9%		-0,1%

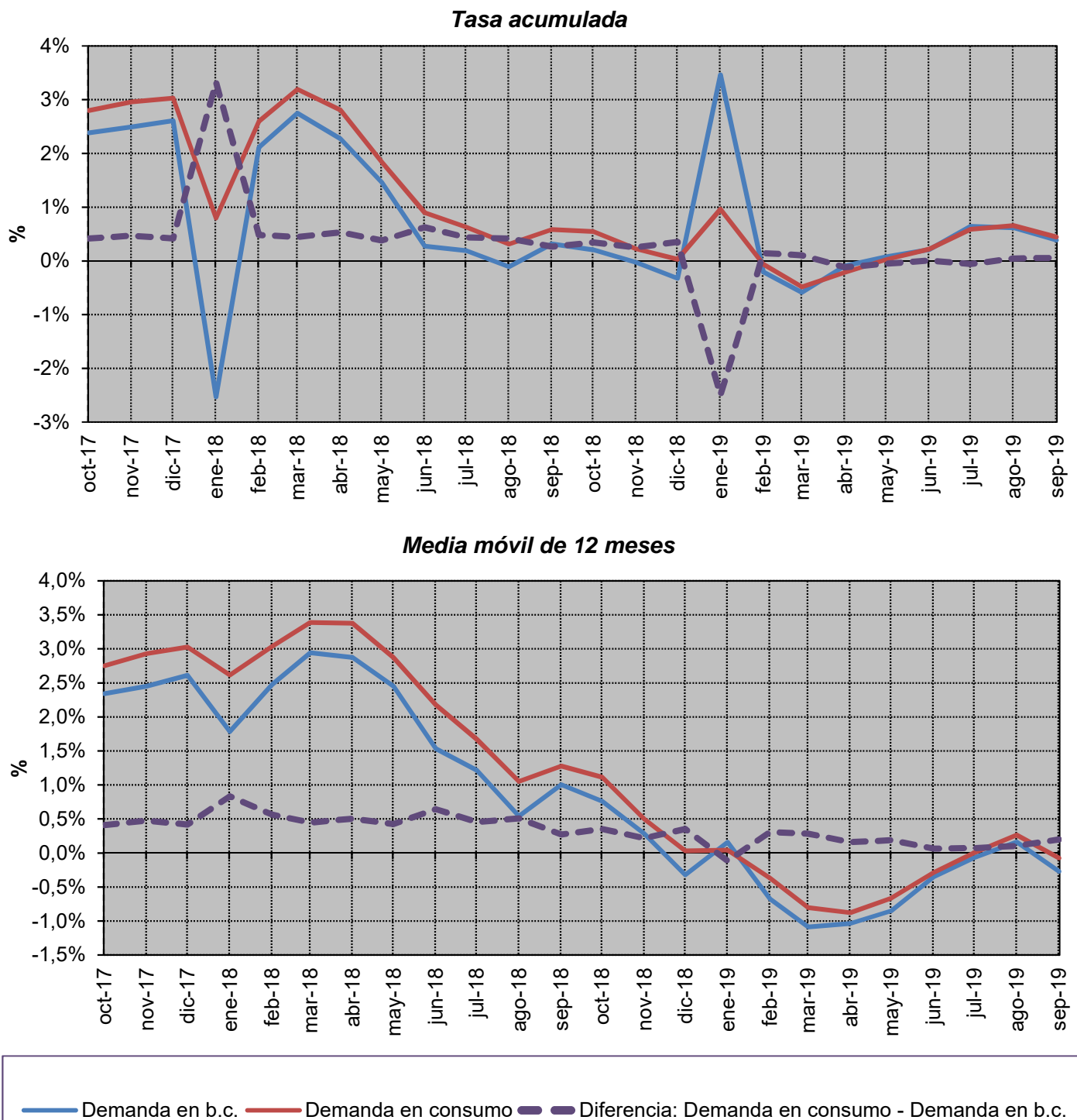


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

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. Diciembre 2019) y CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

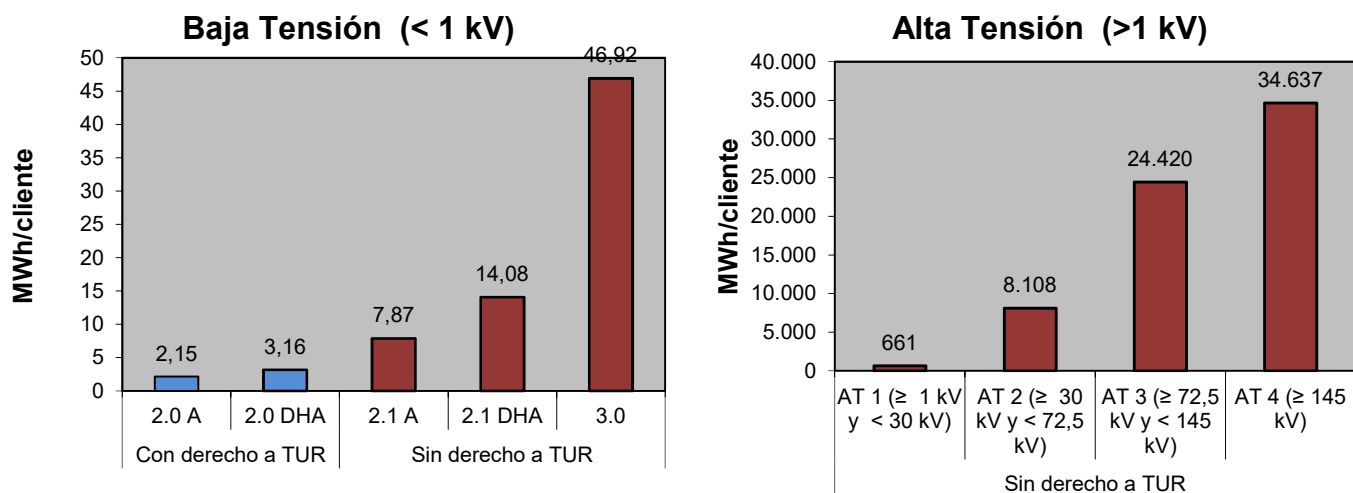
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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

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

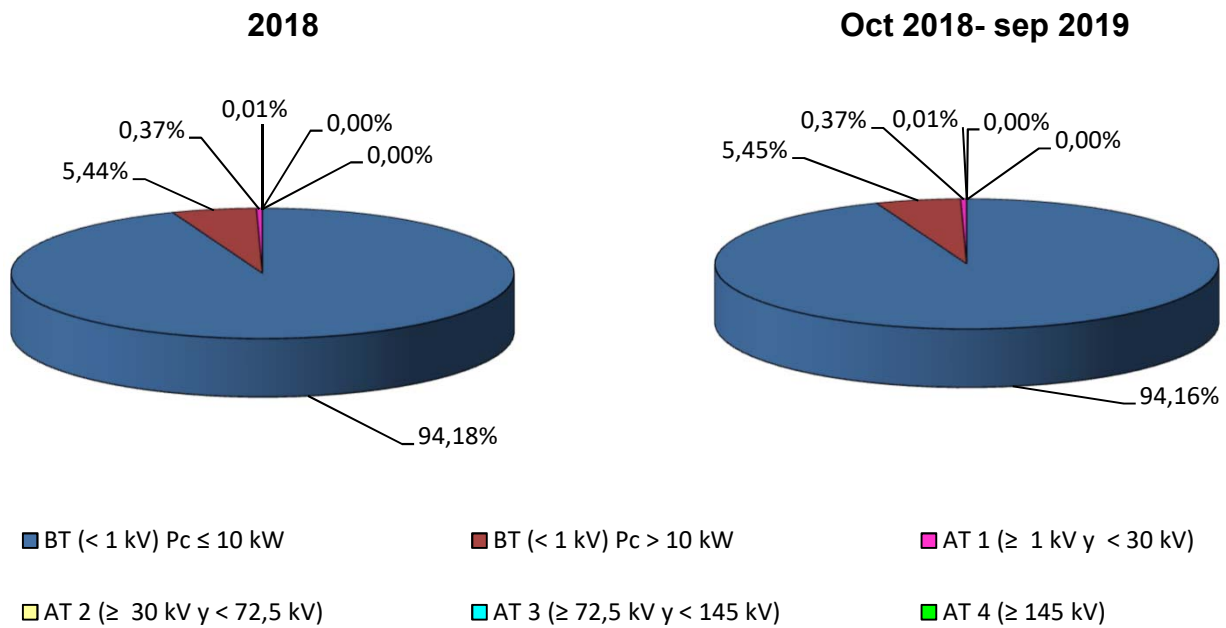
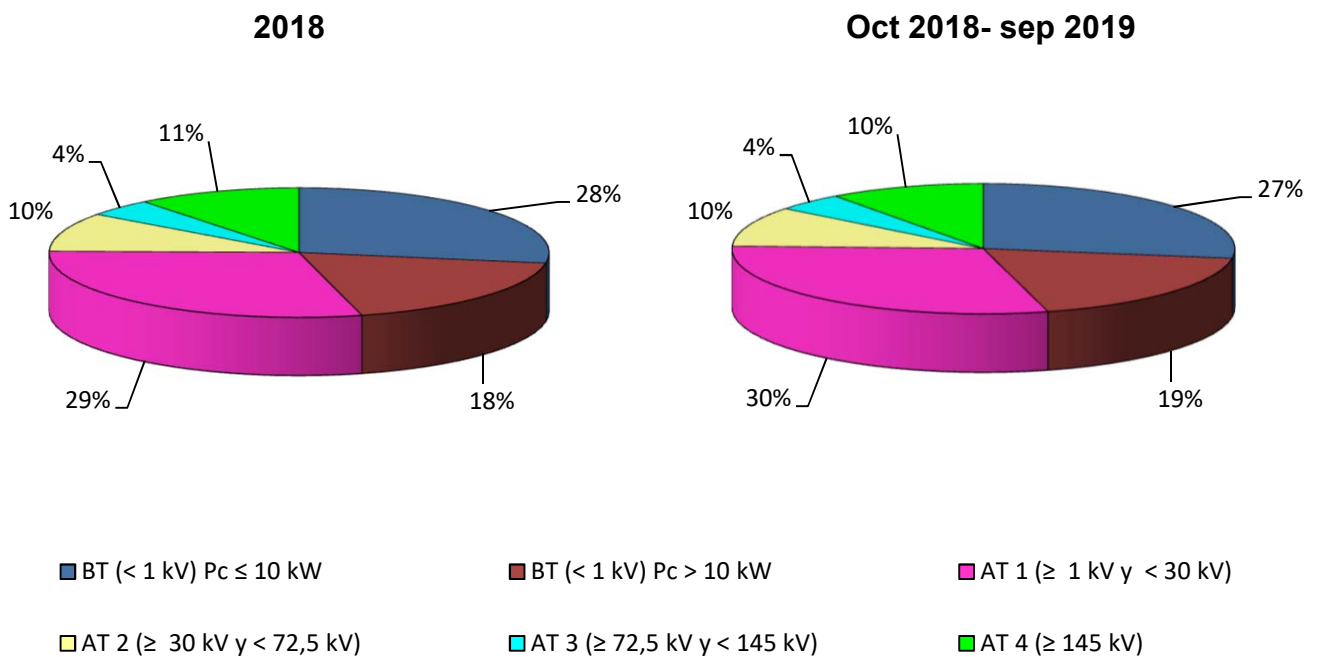
Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2018	oct 2018- sep 2019	2018	oct 2018- sep 2019	2018	oct 2018- sep 2019
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>28.068.521</b>	<b>28.158.755</b>	<b>109.010</b>	<b>107.287</b>	<b>3,88</b>	<b>3,81</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>26.537.041</b>	<b>26.618.357</b>	<b>65.566</b>	<b>64.067</b>	<b>2,47</b>	<b>2,41</b>
2.0 A	21.959.891	19.827.714	49.065	42.558	2,23	2,15
2.0 DHA	4.570.361	6.779.413	16.457	21.448	3,60	3,16
2.0 DHS	6.788	11.231	43	61	6,33	5,41
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.531.481</b>	<b>1.540.398</b>	<b>43.444</b>	<b>43.220</b>	<b>28,37</b>	<b>28,06</b>
2.1 A	566.133	509.869	4.677	4.014	8,26	7,87
2.1 DHA	225.499	277.590	3.437	3.907	15,24	14,08
2.1 DHS	790	949	11	14	14,23	14,39
3.0	739.059	751.990	35.319	35.286	47,79	46,92
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 30 kV)</b>	<b>105.500</b>	<b>105.306</b>	<b>69.573</b>	<b>69.562</b>	<b>659</b>	<b>661</b>
3.1.A	86.039	85.711	15.625	15.660	182	183
6.1	19.460	19.594	53.948	53.902	2.772	2.751
<b>AT 2 (≥ 30 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>2.848</b>	<b>2.868</b>	<b>23.046</b>	<b>23.249</b>	<b>8.093</b>	<b>8.108</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>425</b>	<b>424</b>	<b>10.299</b>	<b>10.358</b>	<b>24.242</b>	<b>24.420</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>672</b>	<b>677</b>	<b>25.264</b>	<b>23.464</b>	<b>37.590</b>	<b>34.637</b>
<b>Total</b>	<b>28.177.966</b>	<b>28.268.030</b>	<b>237.192</b>	<b>233.921</b>	<b>8,42</b>	<b>8,28</b>

#### Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2018- sep 2019)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 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 11 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

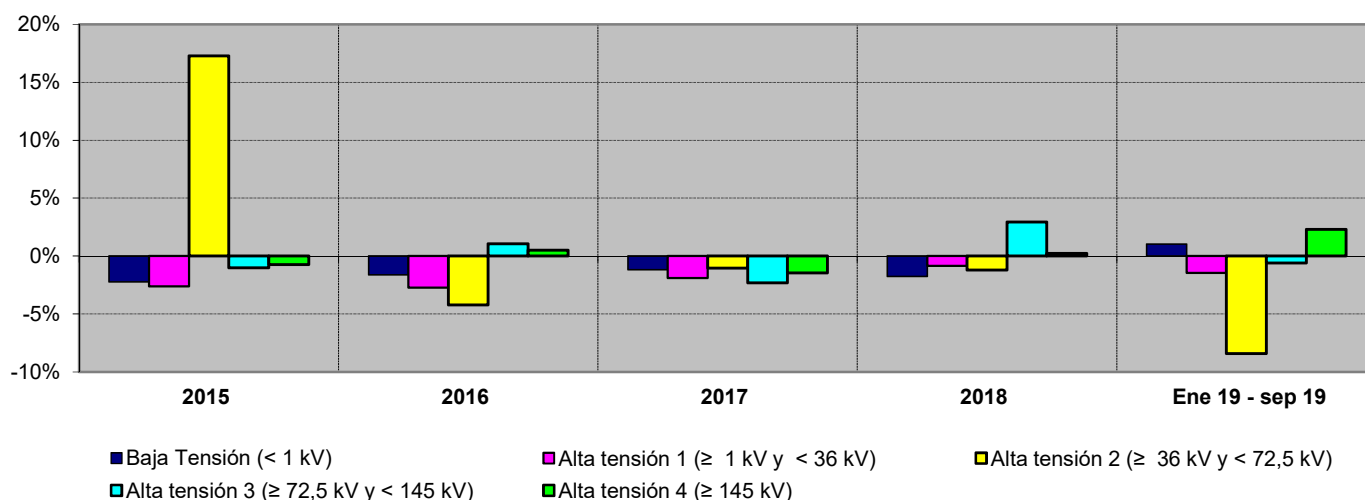


### 3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

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

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2018	jul.-19	ago.-19	sep.-19	2018 s/ 2017	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>8,88</b>	<b>8,57</b>	<b>8,78</b>	<b>9,21</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>11,30</b>	<b>11,27</b>	<b>11,46</b>	<b>12,28</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,20	11,19	11,37	12,21	0%	0%	3%	4%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	12,34	12,13	12,45	12,97	1%	2%	4%	5%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>7,66</b>	<b>8,71</b>	<b>8,80</b>	<b>9,34</b>	<b>8%</b>	<b>4%</b>	<b>6%</b>	<b>7%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	7,74	8,89	8,99	9,59	9%	3%	6%	7%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,26	6,22	6,39	6,49	5%	14%	18%	20%
2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW)	7,28	7,75	7,83	8,09	6%	5%	6%	7%
2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW)	7,36	7,17	7,29	7,49	-1%	0%	2%	4%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>5,88</b>	<b>5,47</b>	<b>5,69</b>	<b>5,82</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 30 kV)</b>	<b>3,79</b>	<b>4,24</b>	<b>3,17</b>	<b>3,54</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>
3.1.A	5,29	4,78	5,03	5,27	-1%	-1%	0%	3%
6.1	3,35	4,07	2,60	3,05	-1%	1%	1%	2%
<b>AT 2 (≥ 30 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,82</b>	<b>2,14</b>	<b>1,40</b>	<b>1,52</b>	<b>-1%</b>	<b>-7%</b>	<b>-10%</b>	<b>-9%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,32</b>	<b>1,71</b>	<b>1,04</b>	<b>1,20</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>	<b>3%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,88</b>	<b>1,18</b>	<b>0,79</b>	<b>0,86</b>	<b>1%</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>	<b>7%</b>
<b>Total</b>	<b>5,52</b>	<b>5,65</b>	<b>5,30</b>	<b>5,43</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 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

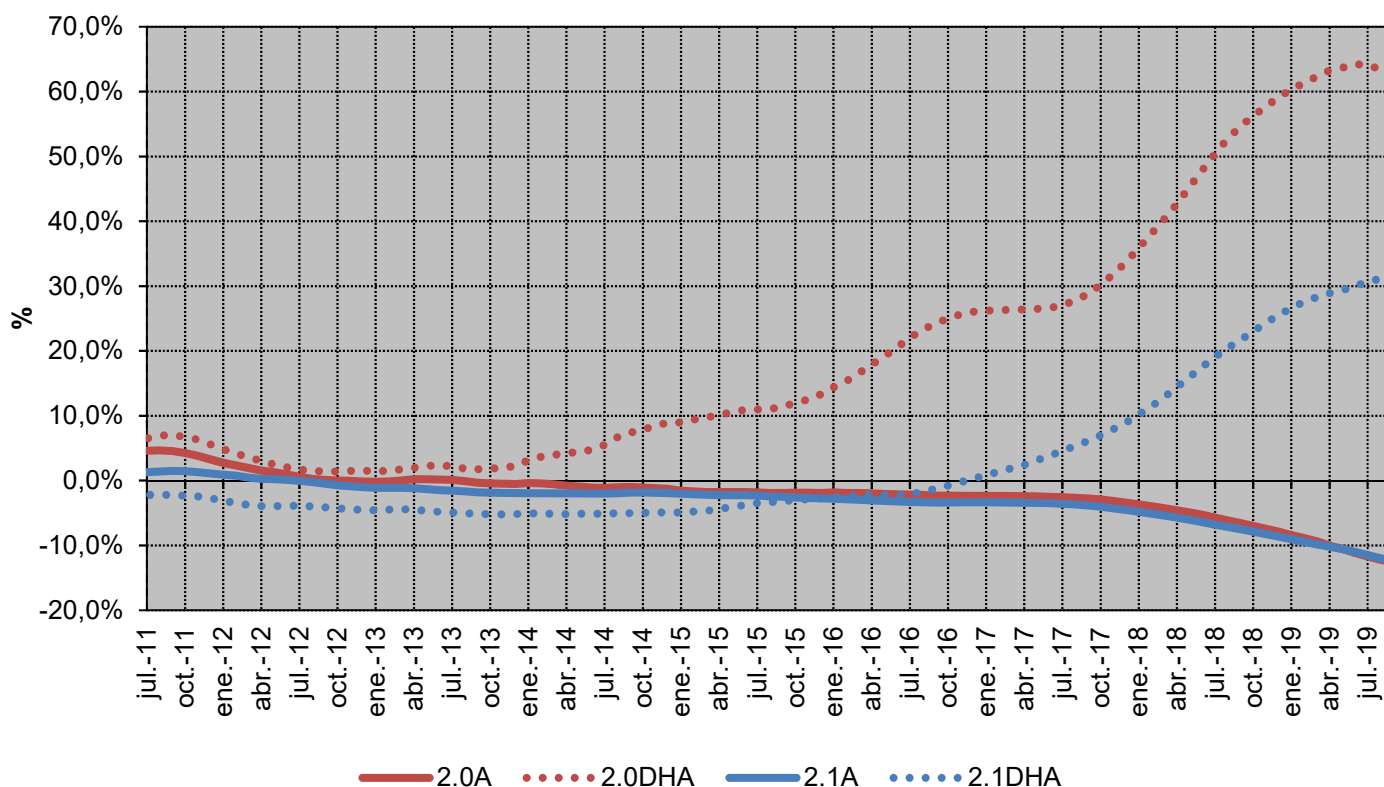
## 3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

### 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 (%)			
	2018	jul.-19	ago.-19	sep.-19	18 s/ 17	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(sep 19 s/ ago 19)	(sep 19 s/ sep 18)	(sep 19 s/ sep 18)
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>109.009</b>	<b>109.287</b>	<b>109.331</b>	<b>109.369</b>	<b>0,4%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,4%</b>	<b>0,4%</b>
2.0 A	87.707	80.772	79.716	78.659	-7,9%	-1,3%	-13,6%	-12,7%
2.0 DHA	21.268	28.467	29.563	30.655	59,2%	3,7%	62,8%	62,9%
2.0 DHS	34	48	51	56	17,9%	8,1%	85,1%	70,1%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>9.714</b>	<b>9.674</b>	<b>9.666</b>	<b>9.656</b>	<b>-1,0%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-0,8%</b>	<b>-0,8%</b>
2.1 A	6.952	6.428	6.342	6.256	-8,7%	-1,4%	-13,1%	-12,5%
2.1 DHA	2.753	3.235	3.312	3.388	25,6%	2,3%	31,9%	31,5%
2.1 DHS	10	11	11	12	4,8%	3,7%	28,7%	22,2%
<b>TOTAL</b>	<b>118.724</b>	<b>118.961</b>	<b>118.996</b>	<b>119.026</b>	<b>0,3%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,3%</b>	<b>0,3%</b>

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 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)**

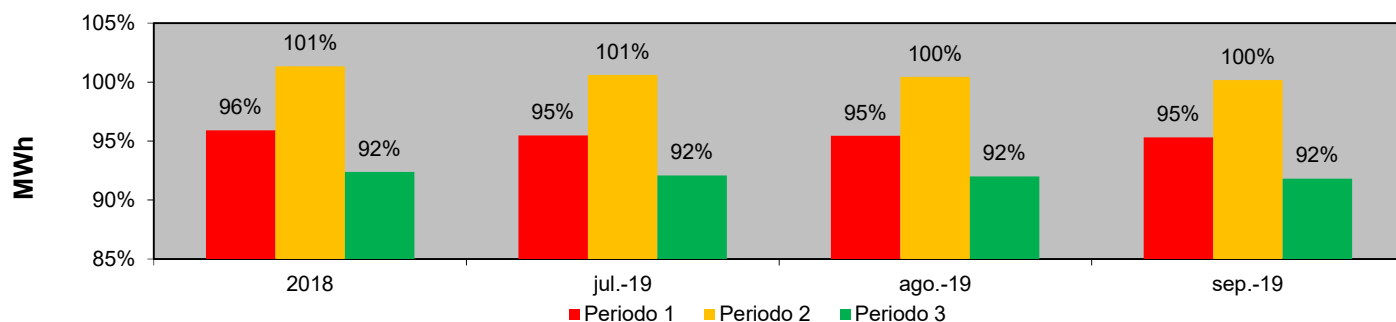
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2018	jul.-19	ago.-19	sep.-19	18 s/ 17	s/ mes anterior (sep 19 s/ ago 19)	Acumulado anual (sep 19 s/ sep 18)	Últimos 12 meses (sep 19 s/ sep 18)
1	19.381	19.268	19.253	19.241	-2,2%	-0,1%	-1,0%	-1,0%
2	20.268	20.247	20.246	20.247	-1,3%	0,0%	-0,1%	-0,1%
3	22.279	22.215	22.206	22.198	-1,1%	0,0%	-0,5%	-0,4%

**Potencia Facturada (MW)**

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2018	jul.-19	ago.-19	sep.-19	18 s/ 17	s/ mes anterior (sep 19 s/ ago 19)	Acumulado anual (sep 19 s/ sep 18)	Últimos 12 meses (sep 19 s/ sep 18)
1	18.585	18.391	18.371	18.336	-2,1%	-0,2%	-1,8%	-2,0%
2	20.533	20.364	20.331	20.280	1,1%	-0,2%	-1,7%	0,2%
3	20.577	20.455	20.425	20.379	1,3%	-0,2%	-1,3%	0,6%
<b>Promedio</b>	<b>19.217</b>	<b>19.117</b>	<b>19.107</b>	<b>19.093</b>	<b>-1,6%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-0,9%</b>	<b>-0,9%</b>

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

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2018	jul.-19	ago.-19	sep.-19	18 s/ 17	s/ mes anterior (sep 19 s/ ago 19)	Acumulado anual (sep 19 s/ sep 18)	Últimos 12 meses (sep 19 s/ sep 18)
1	96%	95%	95%	95%	0,1%	-0,1%	-0,8%	-1,1%
2	101%	101%	100%	100%	2,4%	-0,3%	-1,5%	0,3%
3	92%	92%	92%	92%	2,4%	-0,2%	-0,8%	1,0%

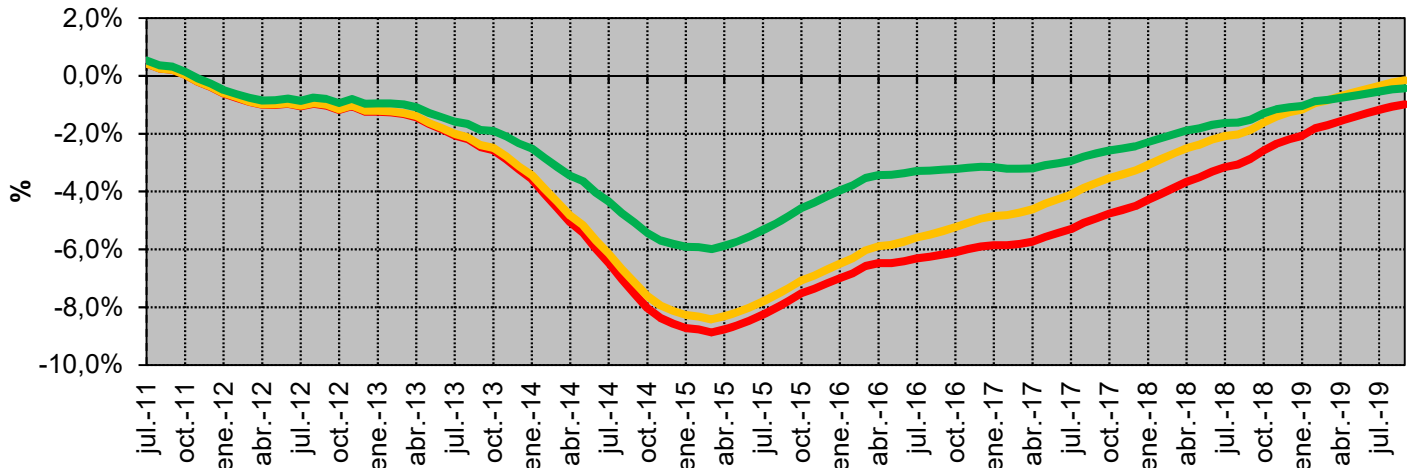


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

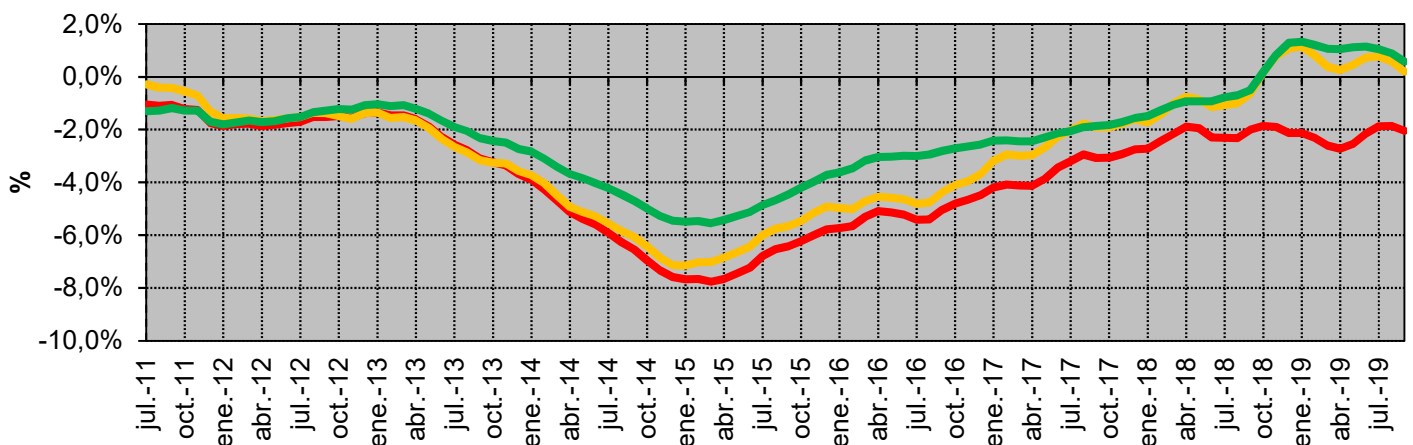
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

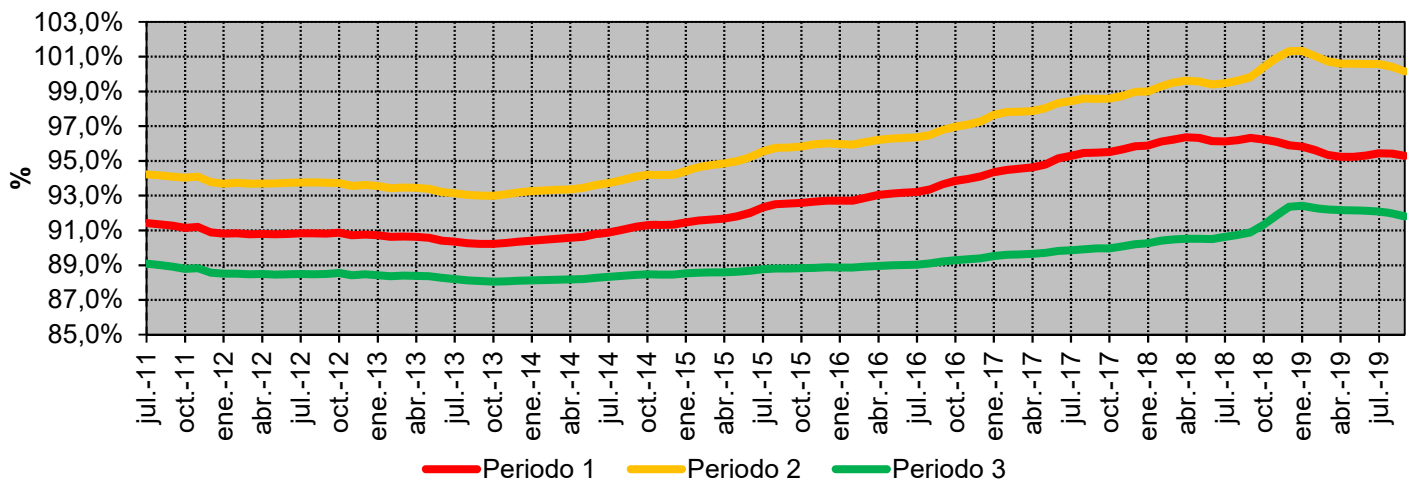
### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



### Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 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)

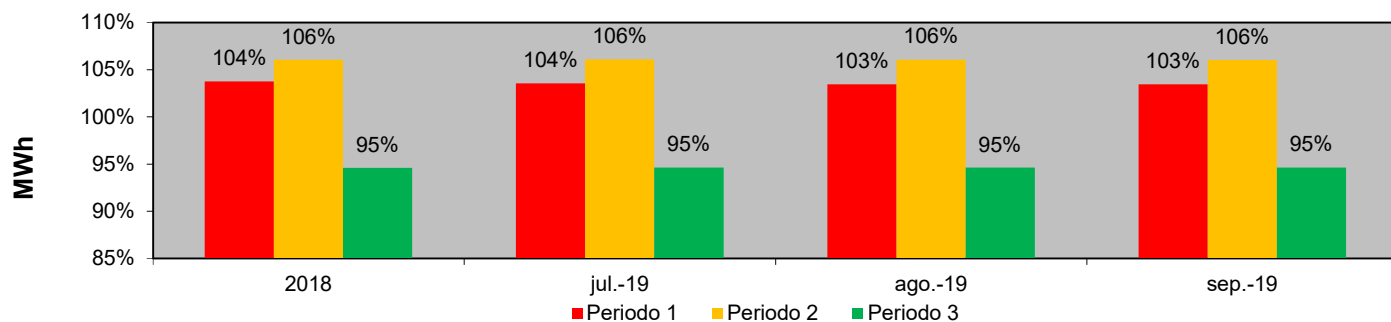
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2018	jul.-19	ago.-19	sep.-19	18 s/ 17	s/ mes anterior (sep 19 s/ ago 19)	Acumulado anual (sep 19 s/ sep 18)	Últimos 12 meses (sep 19 s/ sep 18)
1	5.525	5.479	5.472	5.465	-1,5%	-0,1%	-1,5%	-1,4%
2	6.092	6.051	6.044	6.038	-1,0%	-0,1%	-1,2%	-1,2%
3	7.720	7.712	7.710	7.708	-0,3%	0,0%	-0,2%	-0,2%

### Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2018	jul.-19	ago.-19	sep.-19	18 s/ 17	s/ mes anterior (sep 19 s/ ago 19)	Acumulado anual (sep 19 s/ sep 18)	Últimos 12 meses (sep 19 s/ sep 18)
1	5.731	5.672	5.659	5.653	-2,8%	-0,1%	-1,8%	-2,2%
2	6.459	6.418	6.410	6.401	-2,4%	-0,1%	-1,2%	-1,8%
3	7.301	7.297	7.294	7.294	-1,2%	0,0%	-0,1%	-0,7%
<b>Promedio</b>	<b>6.088</b>	<b>6.051</b>	<b>6.041</b>	<b>6.036</b>	<b>-2,1%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-1,1%</b>

### Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2018	jul.-19	ago.-19	sep.-19	18 s/ 17	s/ mes anterior (sep 19 s/ ago 19)	Acumulado anual (sep 19 s/ sep 18)	Últimos 12 meses (sep 19 s/ sep 18)
1	104%	104%	103%	103%	-1,3%	0,0%	-0,4%	-0,8%
2	106%	106%	106%	106%	-1,4%	0,0%	0,0%	-0,6%
3	95%	95%	95%	95%	-1,0%	0,0%	0,1%	-0,4%

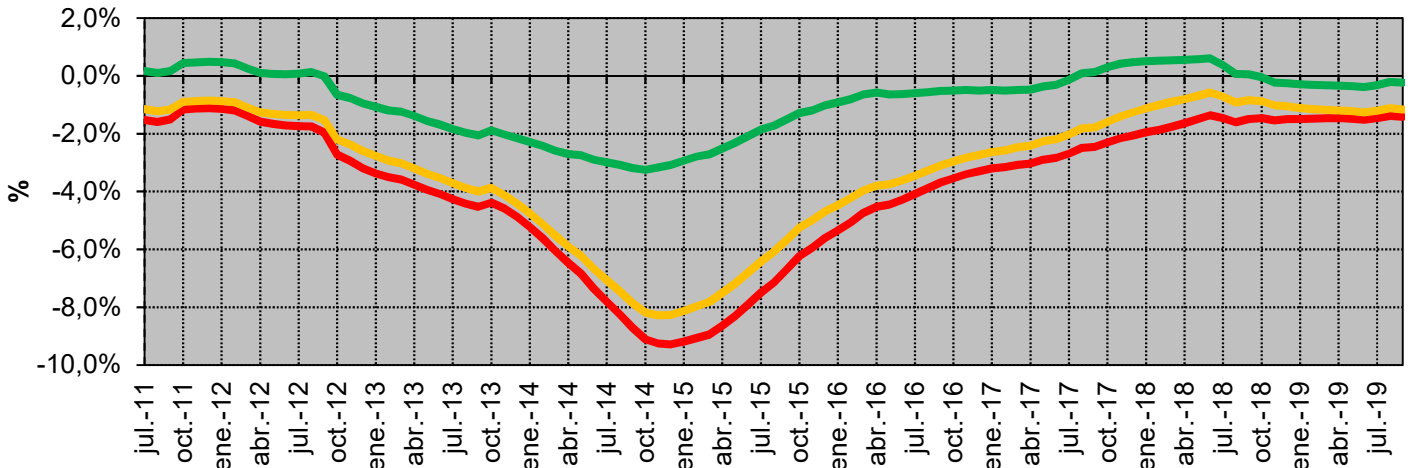


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

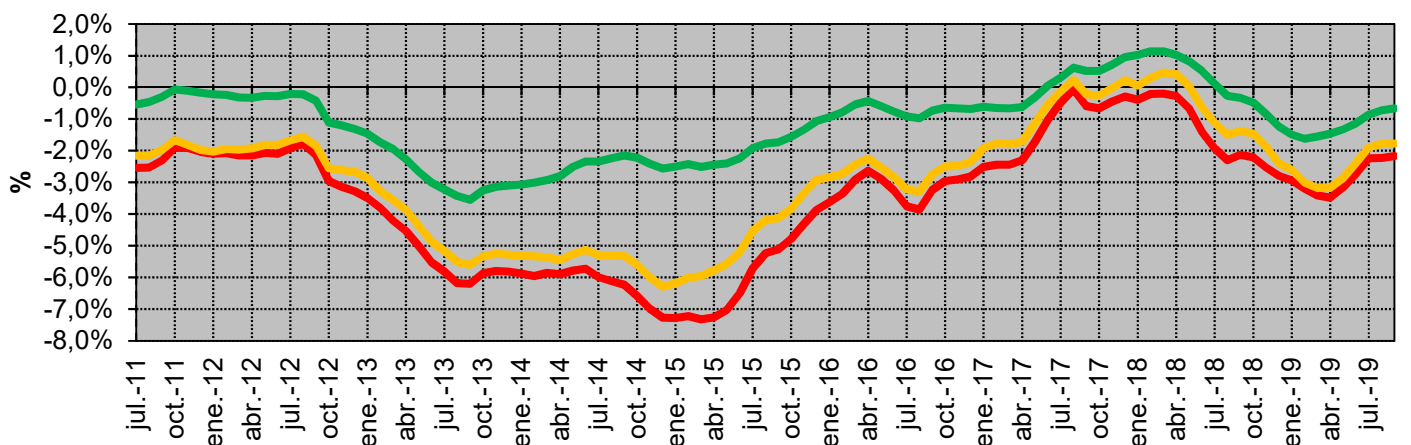
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

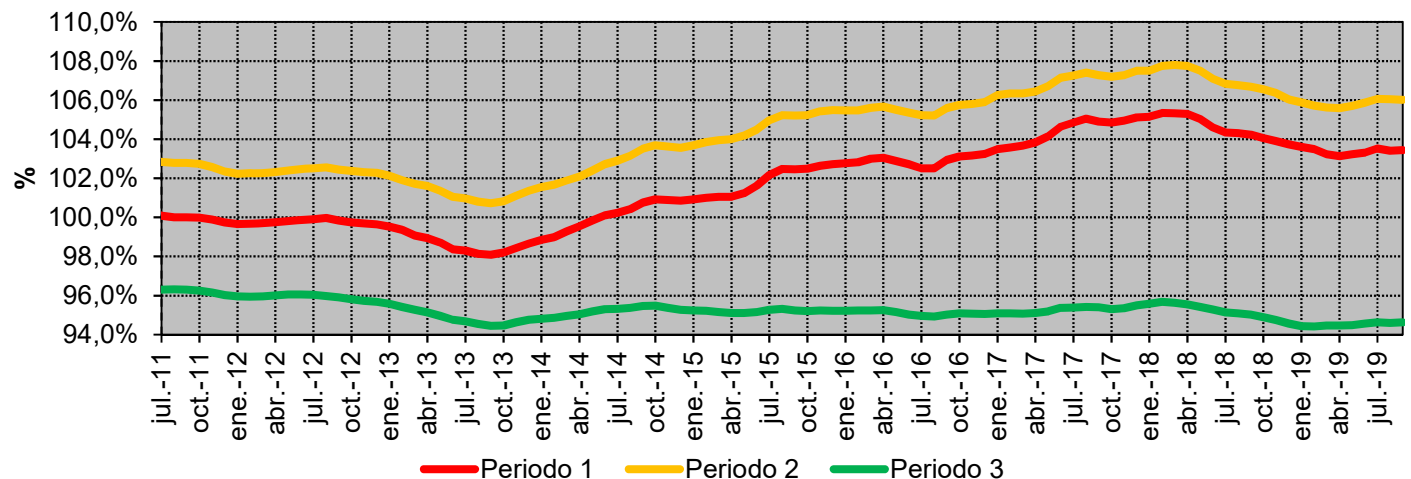
### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



### Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

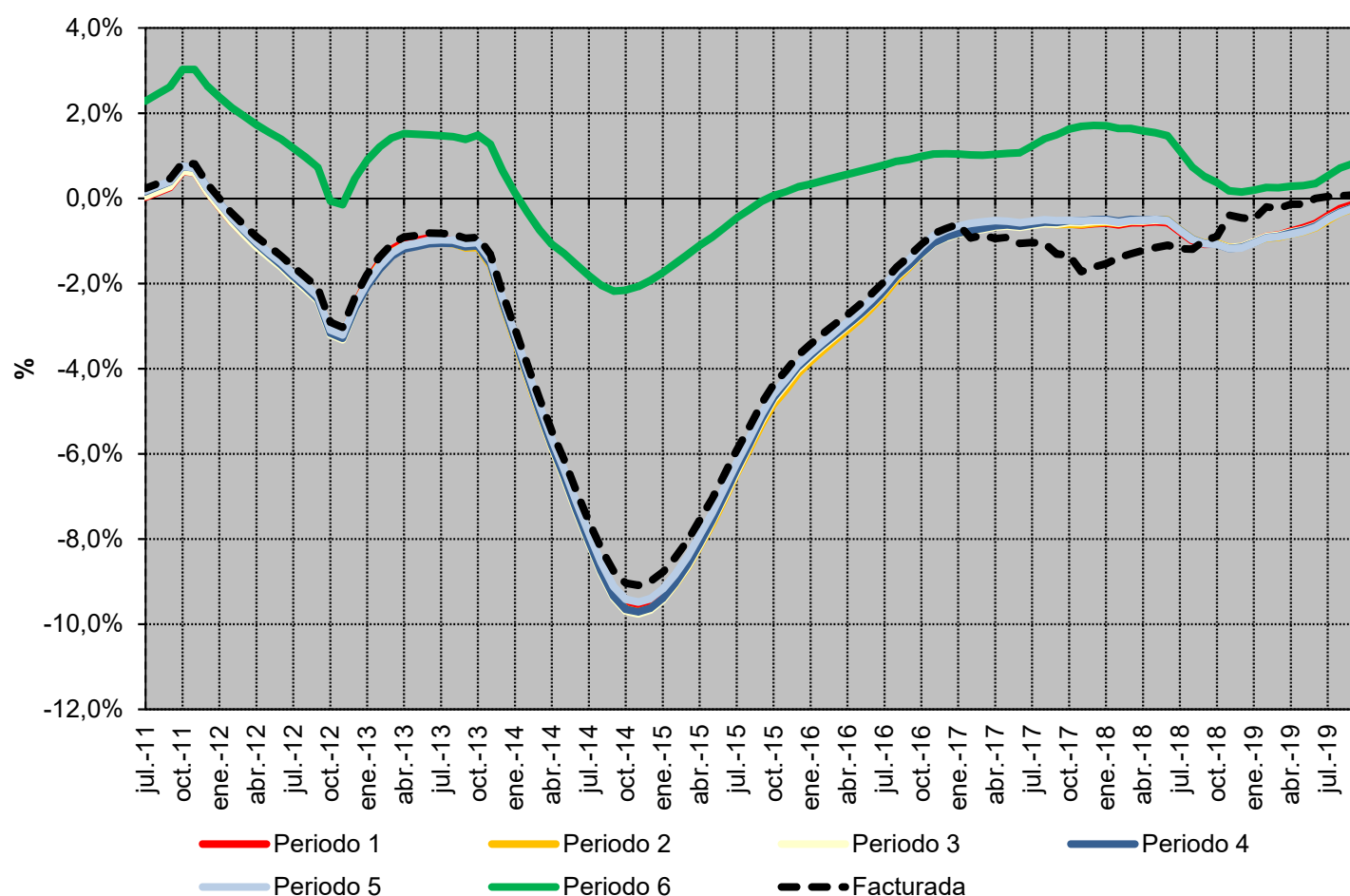
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 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 (%)			
	2018	jul.-19	ago.-19	sep.-19	18 s/ 17	s/ mes anterior (sep 19 s/ ago 19)	Acumulado anual (sep 19 s/ sep 18)	Últimos 12 meses (sep 19 s/ sep 18)
1	11.421	11.424	11.423	11.418	-1,1%	0,0%	0,0%	-0,1%
2	11.609	11.603	11.601	11.595	-1,1%	0,0%	-0,2%	-0,3%
3	11.763	11.758	11.755	11.751	-1,1%	0,0%	-0,1%	-0,2%
4	11.857	11.852	11.849	11.846	-1,2%	0,0%	-0,1%	-0,2%
5	11.993	11.986	11.983	11.980	-1,2%	0,0%	-0,1%	-0,2%
6	17.522	17.618	17.632	17.642	0,1%	0,1%	0,9%	0,8%
<b>Facturada</b>	<b>11.920</b>	<b>11.914</b>	<b>11.912</b>	<b>11.908</b>	<b>-0,5%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>0,1%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

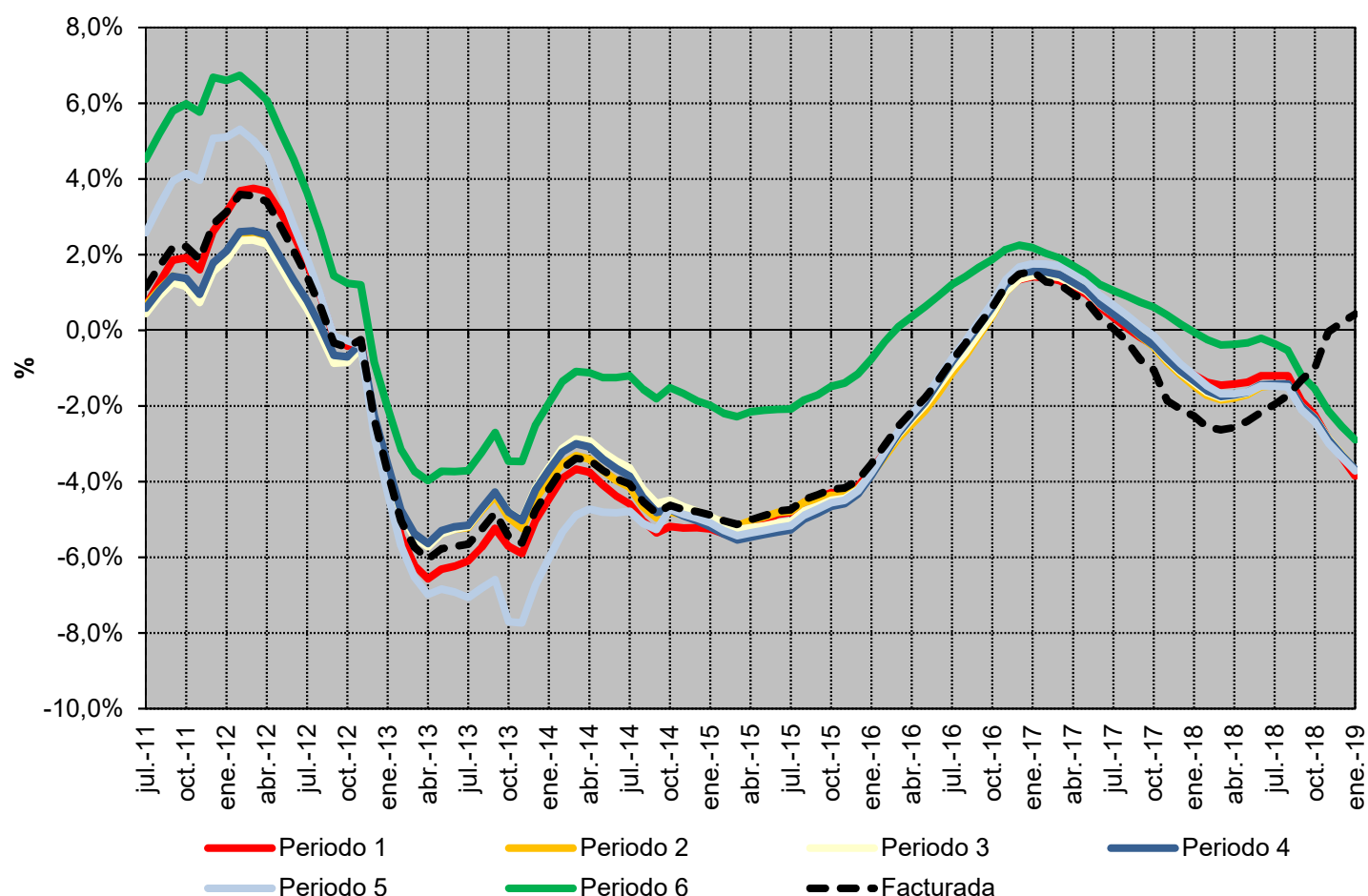
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 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 (%)			
	2018	jul.-19	ago.-19	sep.-19	18 s/ 17	s/ mes anterior (sep 19 s/ ago 19)	Acumulado anual (sep 19 s/ sep 18)	Últimos 12 meses (sep 19 s/ sep 18)
1	4.091	3.990	3.993	4.026	-3,4%	0,8%	-2,1%	-3,4%
2	4.254	4.155	4.158	4.191	-3,3%	0,8%	-2,0%	-3,2%
3	4.302	4.200	4.202	4.234	-3,3%	0,8%	-2,1%	-3,3%
4	4.329	4.232	4.234	4.267	-3,3%	0,8%	-1,9%	-3,1%
5	4.364	4.272	4.274	4.307	-3,4%	0,8%	-1,7%	-3,0%
6	5.801	5.647	5.641	5.669	-2,5%	0,5%	-3,0%	-3,6%
<b>Facturada</b>	<b>4.422</b>	<b>4.448</b>	<b>4.449</b>	<b>4.450</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,9%</b>	<b>1,4%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 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

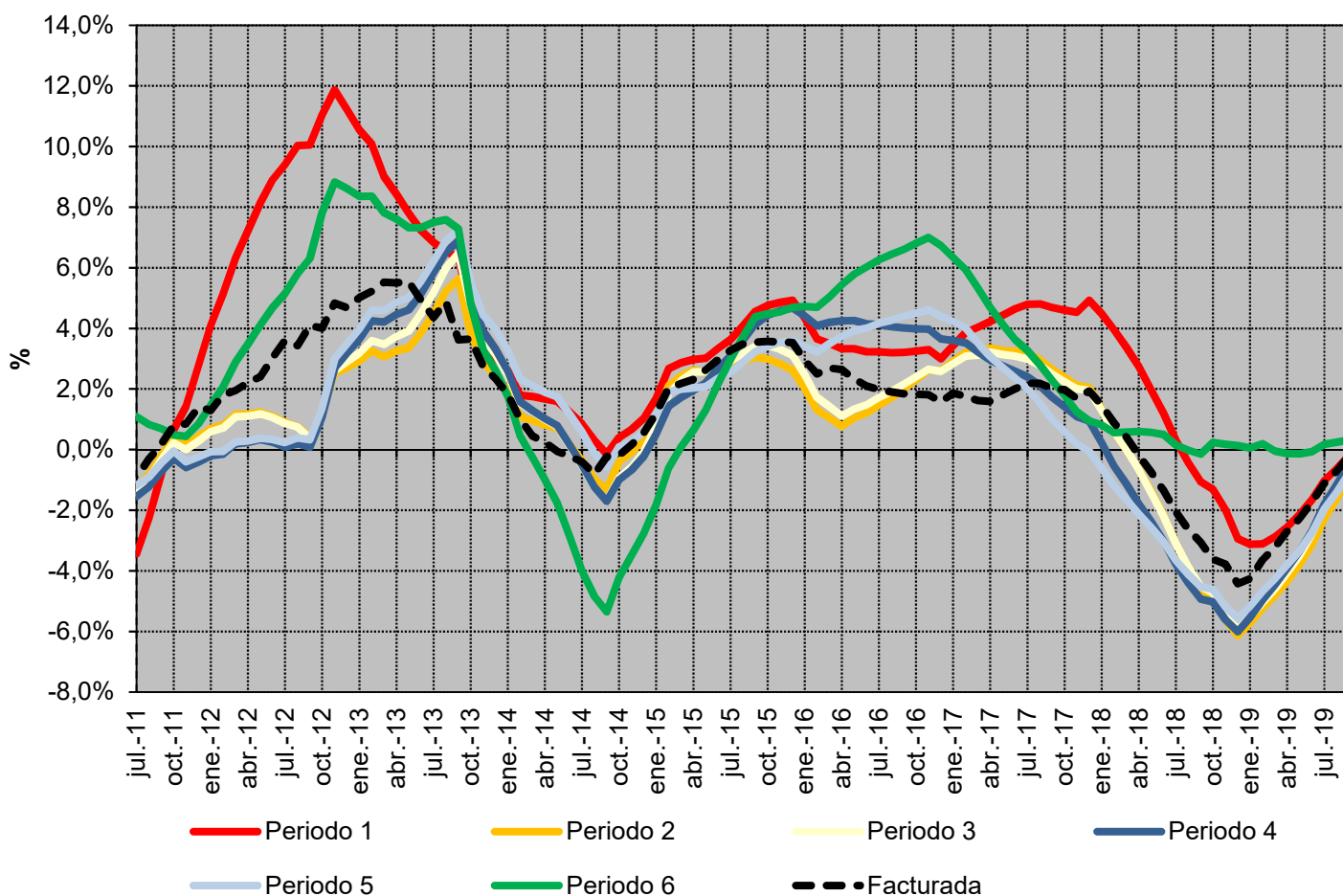


## 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3

### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2018	jul.-19	ago.-19	sep.-19	18 s/ 17	s/ mes anterior (sep 19 s/ ago 19)	Acumulado anual (sep 19 s/ sep 18)	Últimos 12 meses (sep 19 s/ sep 18)
1	1.688	1.695	1.696	1.698	-2,9%	0,1%	0,8%	-0,2%
2	1.789	1.794	1.795	1.796	-6,1%	0,0%	0,5%	-0,9%
3	1.810	1.819	1.821	1.823	-5,9%	0,1%	0,9%	-0,5%
4	1.887	1.896	1.897	1.900	-6,0%	0,1%	0,9%	-0,5%
5	1.915	1.919	1.920	1.923	-5,6%	0,1%	0,6%	-0,8%
6	2.408	2.407	2.407	2.407	0,1%	0,0%	-0,1%	0,3%
<b>Facturada</b>	<b>1.790</b>	<b>1.802</b>	<b>1.803</b>	<b>1.805</b>	<b>-4,4%</b>	<b>0,1%</b>	<b>1,1%</b>	<b>-0,2%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

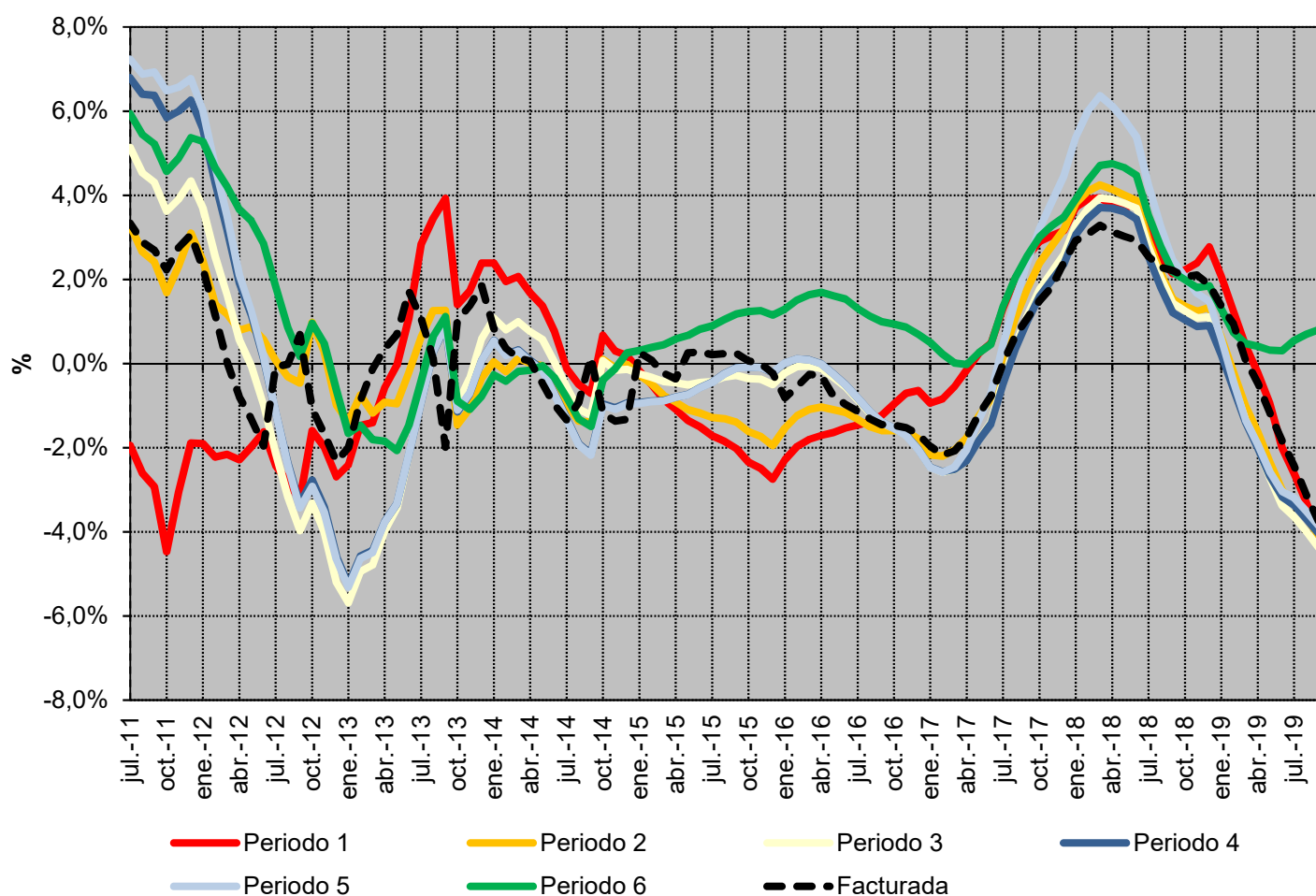
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 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 (%)			
	2018	jul.-19	ago.-19	sep.-19	18 s/ 17	s/ mes anterior (sep 19 s/ ago 19)	Acumulado anual (sep 19 s/ sep 18)	Últimos 12 meses (sep 19 s/ sep 18)
1	3.804	3.655	3.630	3.605	2,8%	-0,7%	-7,0%	-4,0%
2	4.025	3.878	3.857	3.836	1,3%	-0,5%	-6,3%	-4,1%
3	4.218	4.058	4.036	4.014	1,1%	-0,5%	-6,4%	-4,4%
4	4.338	4.189	4.167	4.146	0,9%	-0,5%	-5,9%	-4,0%
5	4.478	4.331	4.310	4.288	1,5%	-0,5%	-5,7%	-3,9%
6	5.225	5.229	5.231	5.232	1,8%	0,0%	0,2%	0,8%
<b>Facturada</b>	<b>4.114</b>	<b>3.983</b>	<b>3.961</b>	<b>3.941</b>	<b>1,9%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-5,6%</b>	<b>-3,7%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

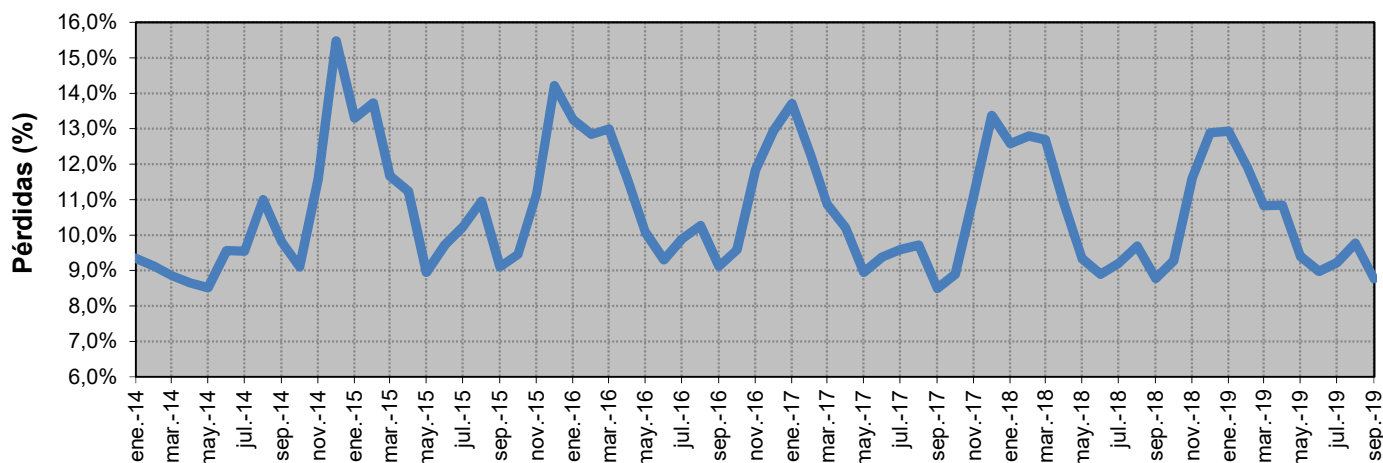
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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.-19	ago.-19	sep.-19	jul.-19	ago.-19	sep.-19
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>14,2%</b>	<b>15,3%</b>	<b>14,0%</b>	<b>-1,0%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-0,9%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>14,2%</b>	<b>15,4%</b>	<b>14,0%</b>	<b>-1,3%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-1,2%</b>
2.0 A	14,6%	15,8%	14,4%	-0,3%	0,6%	-0,2%
2.0 DHA	13,5%	14,6%	13,4%	-0,5%	0,5%	-0,5%
2.0 DHS	13,7%	14,9%	13,7%	1,3%	2,3%	1,3%
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>14,1%</b>	<b>15,3%</b>	<b>13,9%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>0,3%</b>	<b>-0,5%</b>
2.1 A	14,6%	15,8%	14,4%	-0,3%	0,6%	-0,2%
2.1 DHA	13,4%	14,4%	13,3%	-0,5%	0,5%	-0,5%
2.1 DHS	13,9%	15,0%	13,9%	-0,4%	0,6%	-0,2%
3.0	14,1%	15,3%	13,9%	-0,4%	0,4%	-0,4%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 30 kV)</b>	<b>6,4%</b>	<b>6,3%</b>	<b>6,1%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>0,5%</b>	<b>0,0%</b>
3.1.A	6,2%	6,7%	6,1%	-0,4%	0,5%	-0,2%
6.1	6,4%	6,2%	6,1%	0,0%	0,5%	0,1%
<b>AT 2 (≥ 30 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>4,5%</b>	<b>4,4%</b>	<b>4,3%</b>	<b>0,1%</b>	<b>0,5%</b>	<b>0,2%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>3,2%</b>	<b>3,1%</b>	<b>3,1%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>0,4%</b>	<b>0,1%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>1,7%</b>	<b>1,6%</b>	<b>1,6%</b>	<b>0,1%</b>	<b>0,6%</b>	<b>0,3%</b>
<b>Total</b>	<b>9,2%</b>	<b>9,8%</b>	<b>8,8%</b>	<b>0,1%</b>	<b>0,8%</b>	<b>-0,1%</b>

#### Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019) y REE

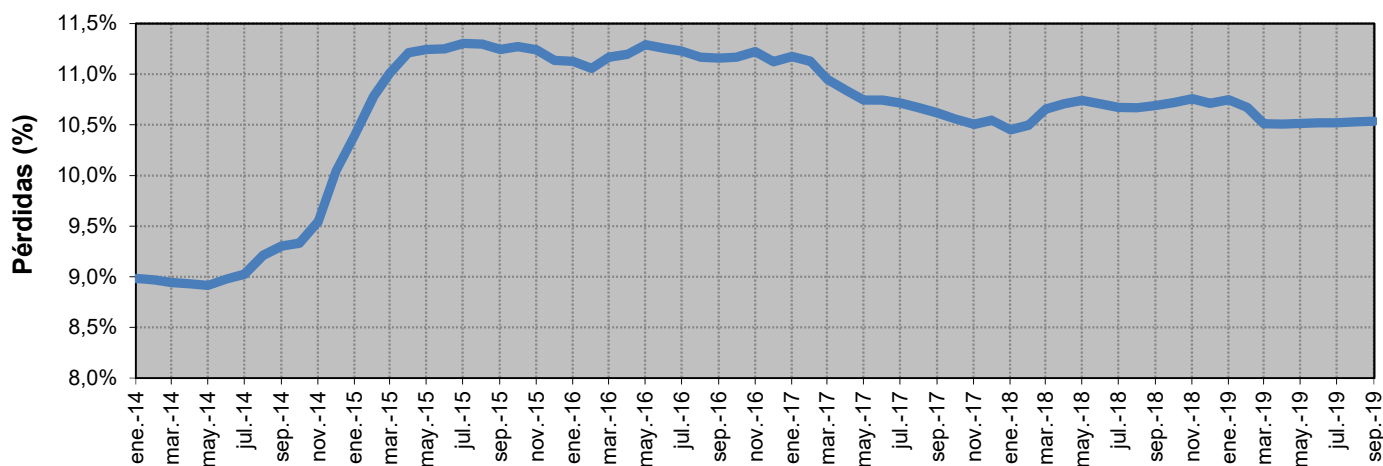
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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.-19	ago.-19	sep.-19	jul.-19	ago.-19	sep.-19
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>16,5%</b>	<b>16,5%</b>	<b>16,5%</b>	<b>-1,9%</b>	<b>-1,8%</b>	<b>-2,0%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>16,6%</b>	<b>16,6%</b>	<b>16,6%</b>	<b>-2,2%</b>	<b>-2,1%</b>	<b>-2,3%</b>
2.0 A	17,0%	17,0%	17,1%	-1,4%	-1,3%	-1,3%
2.0 DHA	15,8%	15,8%	15,7%	-2,0%	-1,9%	-1,9%
2.0 DHS	16,1%	16,1%	15,9%	-1,9%	-2,0%	-2,7%
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>16,2%</b>	<b>16,2%</b>	<b>16,2%</b>	<b>-1,4%</b>	<b>-1,3%</b>	<b>-1,4%</b>
2.1 A	16,9%	16,9%	17,0%	-1,2%	-1,0%	-1,1%
2.1 DHA	15,6%	15,6%	15,5%	-1,6%	-1,5%	-1,6%
2.1 DHS	16,3%	16,3%	16,2%	-2,3%	-2,4%	-2,8%
3.0	16,2%	16,2%	16,2%	-1,2%	-1,2%	-1,3%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 30 kV)</b>	<b>7,2%</b>	<b>7,2%</b>	<b>7,2%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-1,0%</b>	<b>-1,1%</b>
3.1.A	7,2%	7,2%	7,2%	-1,0%	-0,9%	-1,0%
6.1	7,2%	7,2%	7,2%	-1,1%	-1,0%	-1,1%
<b>AT 2 (≥ 30 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>5,1%</b>	<b>5,1%</b>	<b>5,1%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-1,0%</b>	<b>-1,1%</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>-0,7%</b>	<b>-0,8%</b>	<b>-1,0%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>1,9%</b>	<b>1,9%</b>	<b>1,9%</b>	<b>-1,0%</b>	<b>-0,7%</b>	<b>-0,6%</b>
<b>Total</b>	<b>10,5%</b>	<b>10,5%</b>	<b>10,5%</b>	<b>-1,4%</b>	<b>-1,3%</b>	<b>-1,4%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019) y REE

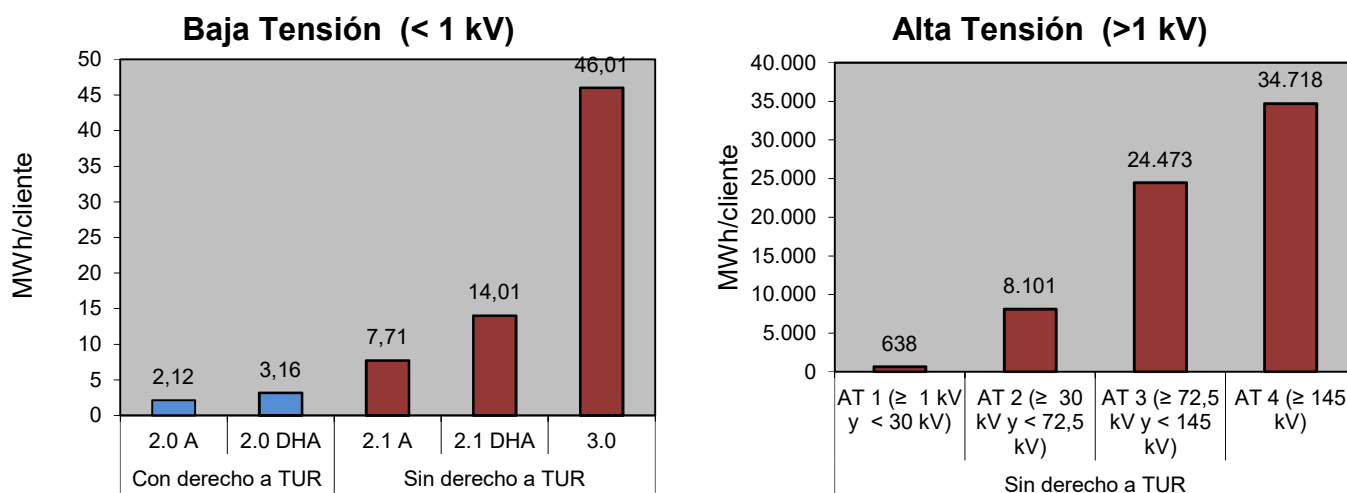
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curvas de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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)	
	2018	oct 2018- sep 2019	2018	oct 2018- sep 2019	2018	oct 2018- sep 2019
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>26.185.763</b>	<b>26.269.215</b>	<b>100.063</b>	<b>98.338</b>	<b>3,82</b>	<b>3,74</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>24.775.801</b>	<b>24.852.705</b>	<b>60.651</b>	<b>59.221</b>	<b>2,45</b>	<b>2,38</b>
2.0 A	20.531.382	18.604.139	45.279	39.432	2,21	2,12
2.0 DHA	4.238.184	6.240.071	15.331	19.737	3,62	3,16
2.0 DHS	6.236	8.495	41	52	6,59	6,13
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.409.961</b>	<b>1.416.510</b>	<b>39.413</b>	<b>39.116</b>	<b>27,95</b>	<b>27,61</b>
2.1 A	517.038	465.762	4.192	3.589	8,11	7,71
2.1 DHA	209.782	255.946	3.184	3.585	15,18	14,01
2.1 DHS	695	794	10	12	14,75	14,90
3.0	682.447	694.008	32.026	31.931	46,93	46,01
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 30 kV)</b>	<b>102.272</b>	<b>102.054</b>	<b>65.093</b>	<b>65.061</b>	<b>636</b>	<b>638</b>
3.1.A	83.956	83.619	14.494	14.530	173	174
6.1	18.316	18.435	50.600	50.532	2.763	2.741
<b>AT 2 (≥ 30 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>2.831</b>	<b>2.841</b>	<b>22.835</b>	<b>23.016</b>	<b>8.065</b>	<b>8.101</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>425</b>	<b>423</b>	<b>10.299</b>	<b>10.358</b>	<b>24.251</b>	<b>24.473</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>672</b>	<b>676</b>	<b>25.264</b>	<b>23.464</b>	<b>37.604</b>	<b>34.718</b>
<b>Total</b>	<b>26.291.962</b>	<b>26.375.209</b>	<b>223.554</b>	<b>220.237</b>	<b>8,50</b>	<b>8,35</b>

#### Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2018- sep 2019)

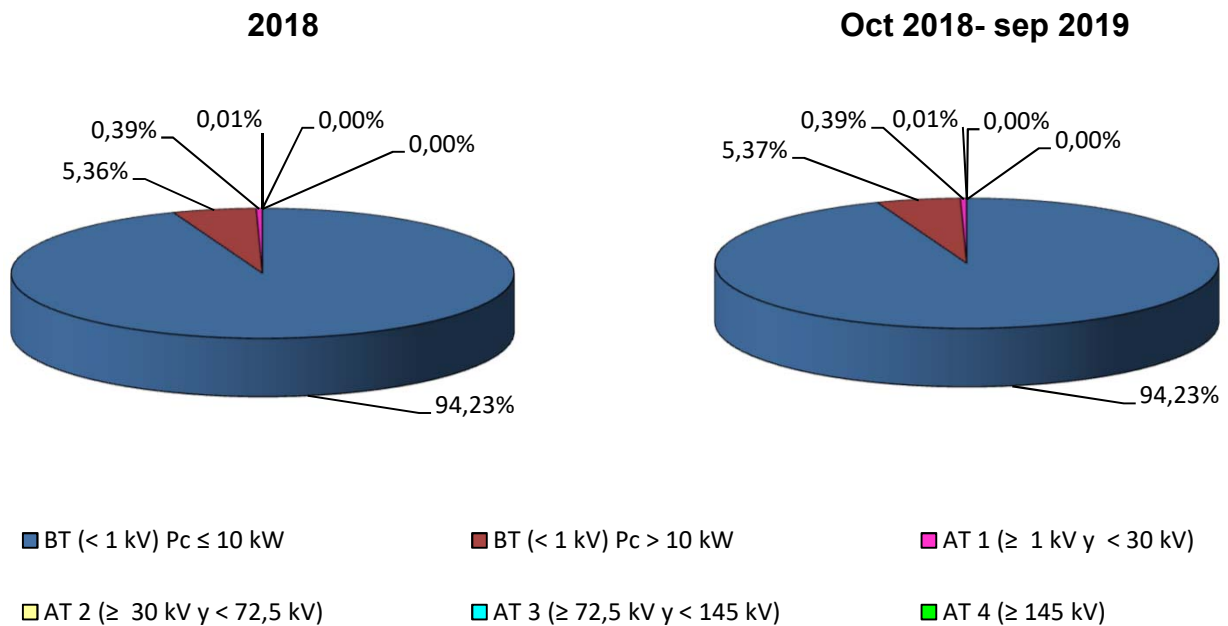


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

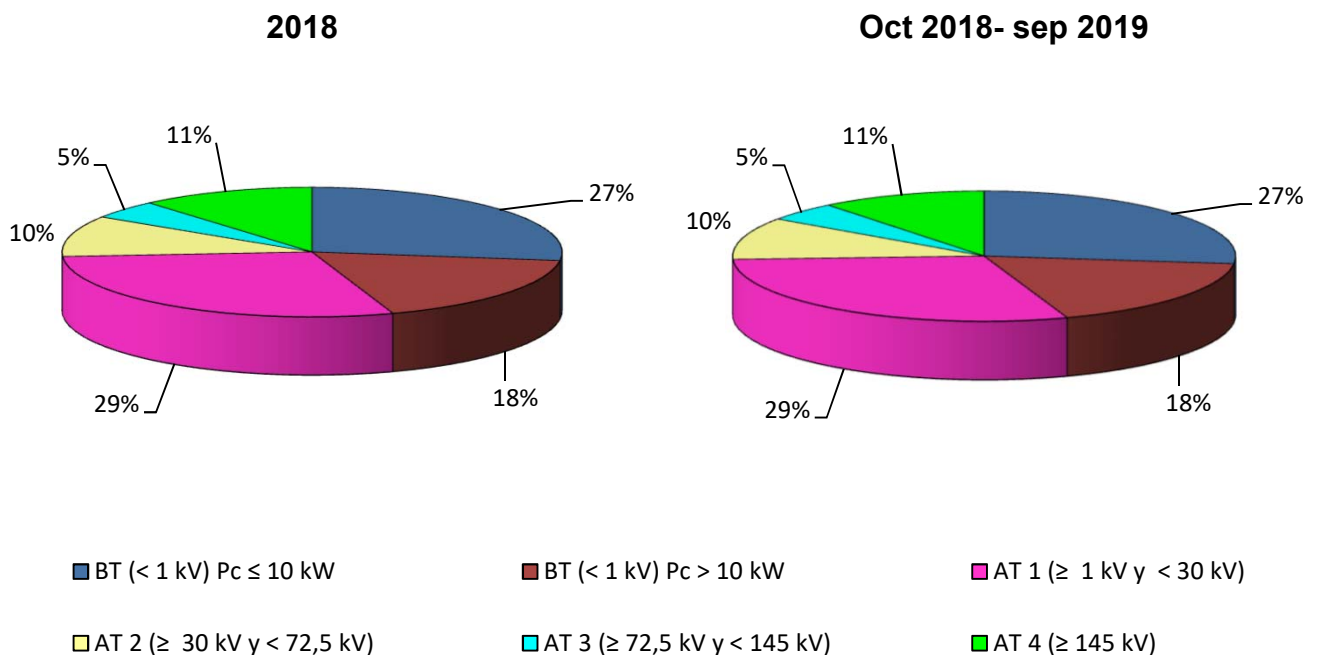
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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 11 de 2019)

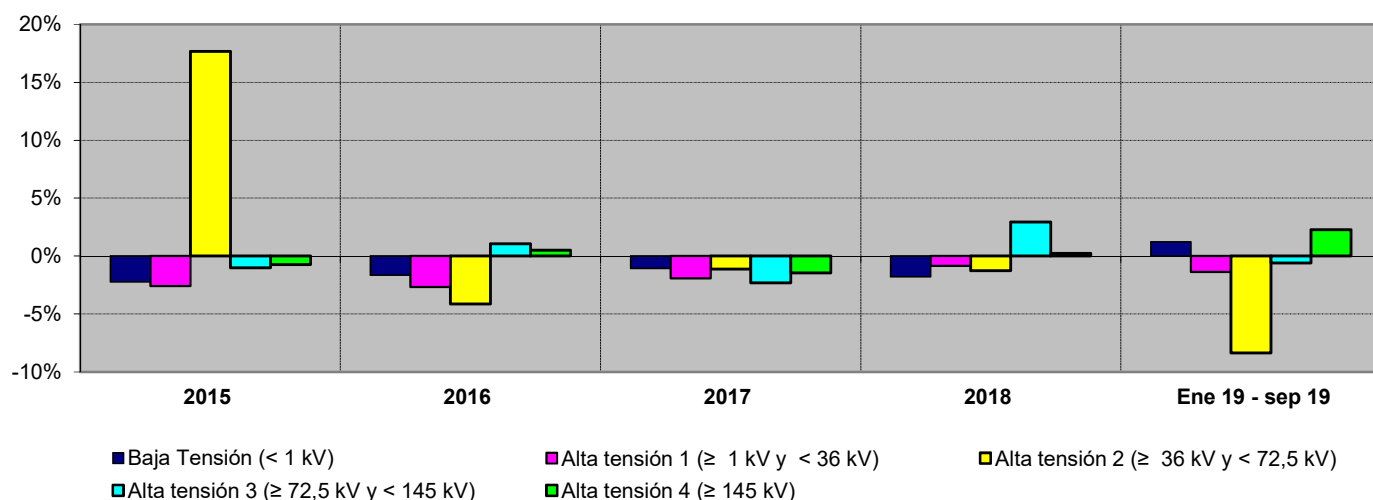
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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 (%)			
	2018	jul.-19	ago.-19	sep.-19	2018 s/ 2017	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>8,93</b>	<b>8,66</b>	<b>8,89</b>	<b>9,33</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>11,36</b>	<b>11,33</b>	<b>11,53</b>	<b>12,39</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,26	11,24	11,43	12,31	0%	0%	3%	4%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,47	12,29	12,66	13,20	1%	2%	4%	5%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>7,61</b>	<b>8,72</b>	<b>8,82</b>	<b>9,37</b>	<b>8%</b>	<b>4%</b>	<b>6%</b>	<b>8%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	7,69	8,91	9,01	9,62	8%	3%	6%	7%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,12	5,65	5,81	5,80	4%	7%	10%	10%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	7,27	7,77	7,86	8,12	5%	5%	6%	7%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,16	6,96	7,06	7,29	-2%	-1%	2%	3%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>5,93</b>	<b>5,54</b>	<b>5,80</b>	<b>5,91</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 30 kV)</b>	<b>3,81</b>	<b>4,31</b>	<b>3,17</b>	<b>3,53</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>
3.1.A	5,37	4,86	5,13	5,39	-1%	-1%	0%	3%
6.1	3,36	4,15	2,57	3,01	-1%	1%	2%	2%
<b>AT 2 (≥ 30 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,82</b>	<b>2,15</b>	<b>1,39</b>	<b>1,52</b>	<b>-1%</b>	<b>-7%</b>	<b>-10%</b>	<b>-9%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,32</b>	<b>1,71</b>	<b>1,04</b>	<b>1,20</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>	<b>3%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,88</b>	<b>1,18</b>	<b>0,79</b>	<b>0,86</b>	<b>1%</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>	<b>7%</b>
<b>Total</b>	<b>5,45</b>	<b>5,62</b>	<b>5,25</b>	<b>5,36</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

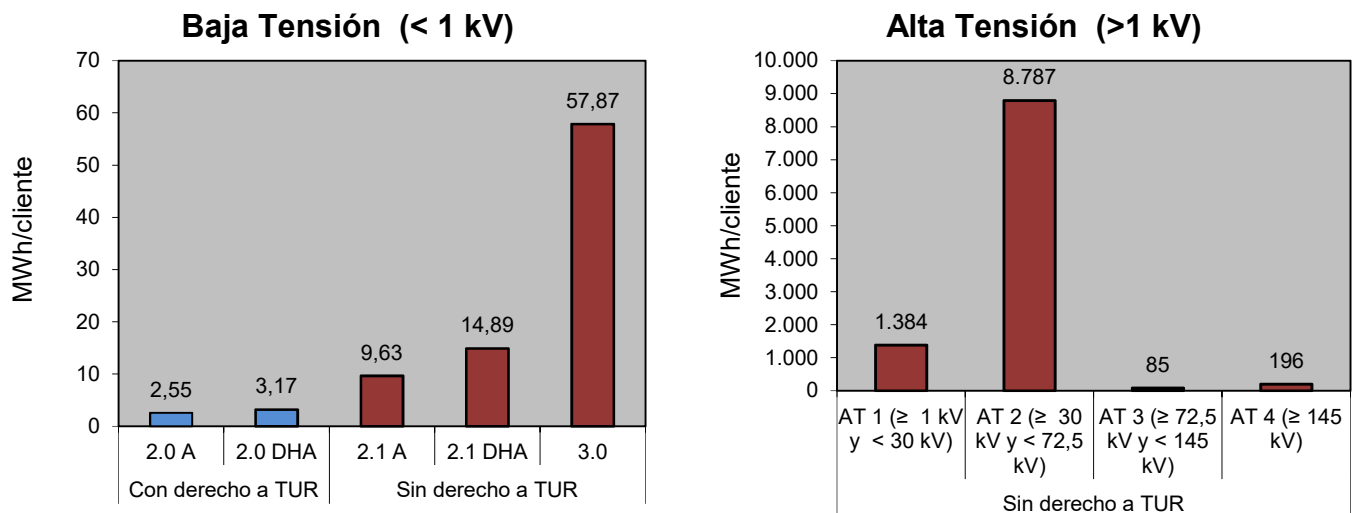
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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)	
	2018	oct 2018-sep 2019	2018	oct 2018-sep 2019	2018	oct 2018-sep 2019
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>1.882.759</b>	<b>1.889.540</b>	<b>8.947</b>	<b>8.950</b>	<b>4,75</b>	<b>4,74</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>1.761.239</b>	<b>1.765.653</b>	<b>4.915</b>	<b>4.846</b>	<b>2,79</b>	<b>2,74</b>
2.0 A	1.428.510	1.223.575	3.786	3.126	2,65	2,55
2.0 DHA	332.177	539.342	1.127	1.711	3,39	3,17
2.0 DHS	552	2.736	2	9	3,38	3,20
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>121.519</b>	<b>123.888</b>	<b>4.032</b>	<b>4.104</b>	<b>33,18</b>	<b>33,13</b>
2.1 A	49.095	44.107	485	425	9,88	9,63
2.1 DHA	15.717	21.643	252	322	16,05	14,89
2.1 DHS	95	155	1	2	10,43	11,77
3.0	56.613	57.982	3.293	3.355	58,17	57,87
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 30 kV)</b>	<b>3.228</b>	<b>3.251</b>	<b>4.480</b>	<b>4.501</b>	<b>1.388</b>	<b>1.384</b>
3.1.A	2.084	2.092	1.131	1.131	543	540
6.1	1.144	1.159	3.349	3.371	2.927	2.908
<b>AT 2 (≥ 30 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>17</b>	<b>27</b>	<b>212</b>	<b>233</b>	<b>12.827</b>	<b>8.787</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>198</b>	<b>85</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>115</b>	<b>196</b>
<b>Total</b>	<b>1.886.003</b>	<b>1.892.821</b>	<b>13.638</b>	<b>13.684</b>	<b>7,23</b>	<b>7,23</b>

#### Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2018- sep 2019)



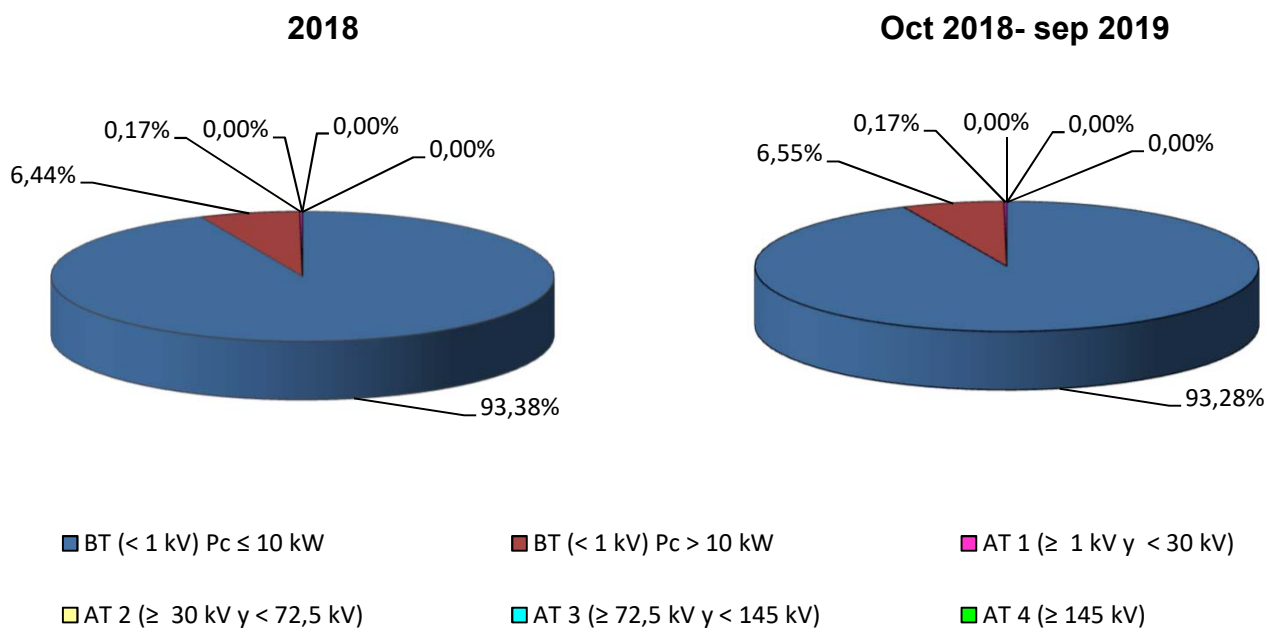
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

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

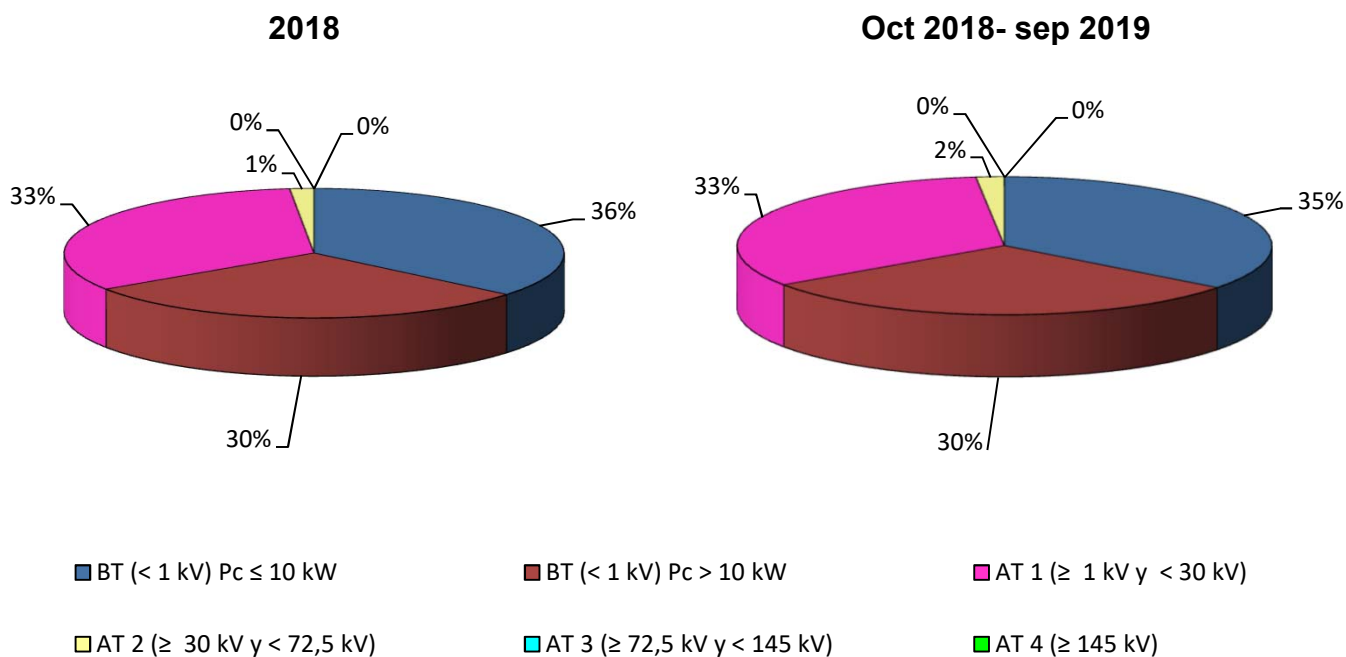


### 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

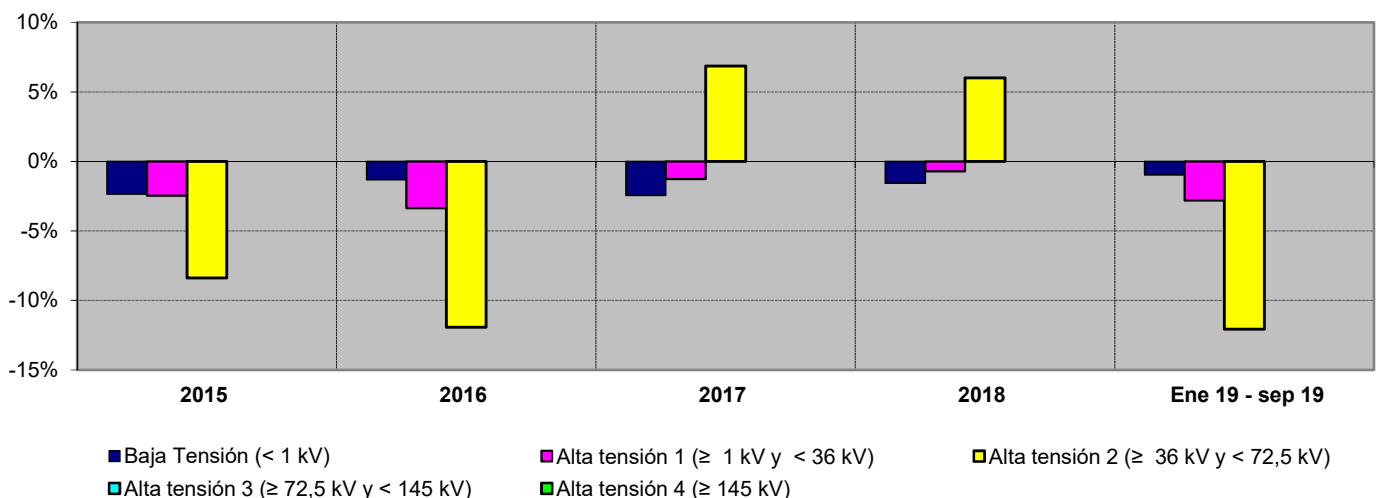
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 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 (%)			
	2018	jul.-19	ago.-19	sep.-19	2018 s/ 2017	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>8,34</b>	<b>7,64</b>	<b>7,64</b>	<b>8,00</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>10,59</b>	<b>10,59</b>	<b>10,62</b>	<b>11,08</b>	<b>-51%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,51	10,56	10,59	11,07	0%	1%	2%	2%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,25	10,77	10,79	11,17	1%	1%	2%	3%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>8,30</b>	<b>8,54</b>	<b>8,57</b>	<b>9,01</b>	<b>-73%</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>	<b>5%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	8,52	8,74	8,77	9,26	12%	2%	3%	4%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	8,32	8,29	8,33	8,63	19%	2%	1%	1%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	7,35	7,56	7,57	7,83	10%	6%	7%	8%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	9,42	8,11	8,26	8,23	1%	-10%	-11%	-10%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>5,43</b>	<b>4,79</b>	<b>4,81</b>	<b>5,00</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 30 kV)</b>	<b>3,47</b>	<b>3,25</b>	<b>3,22</b>	<b>3,69</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>
3.1.A	4,23	3,92	3,95	3,95	-2%	3%	2%	3%
6.1	3,21	3,01	2,95	3,60	0%	0%	-2%	1%
<b>AT 2 (≥ 30 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,84</b>	<b>1,63</b>	<b>1,60</b>	<b>1,73</b>	<b>6%</b>	<b>-14%</b>	<b>-23%</b>	<b>-13%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>9,45</b>	<b>266,61</b>	<b>23,58</b>	<b>21,52</b>	<b>n.d</b>	<b>n.d</b>	<b>n.d</b>	<b>n.d</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>6,90</b>	<b>18,77</b>	<b>35,18</b>	<b>8,90</b>	<b>n.d</b>	<b>n.d</b>	<b>n.d</b>	<b>n.d</b>
<b>Total</b>	<b>6,64</b>	<b>6,01</b>	<b>5,99</b>	<b>6,36</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>

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



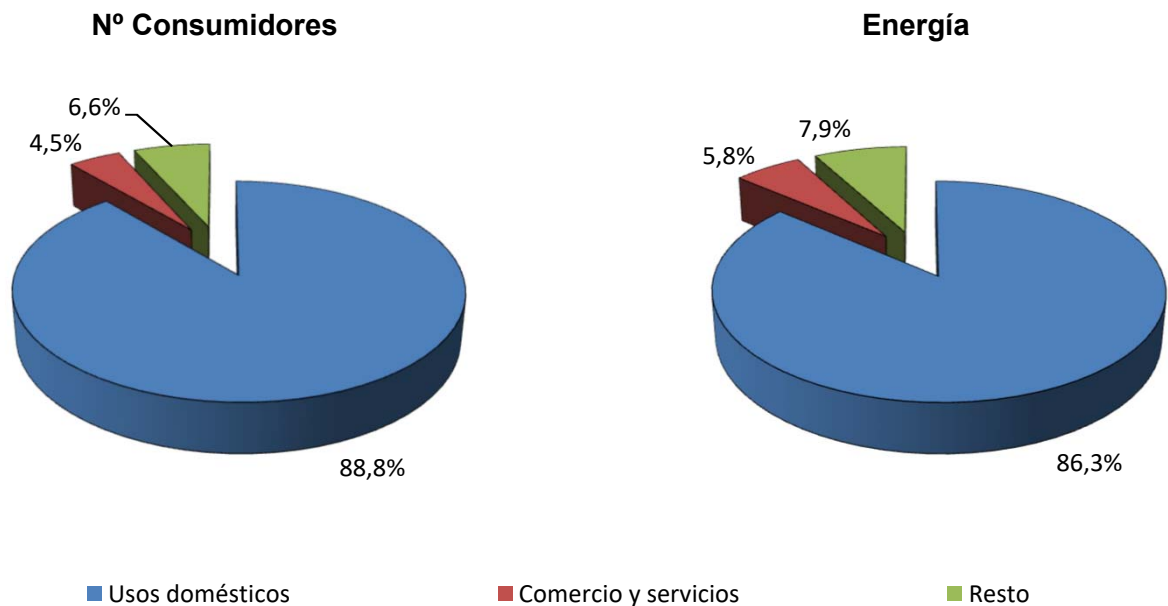
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

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

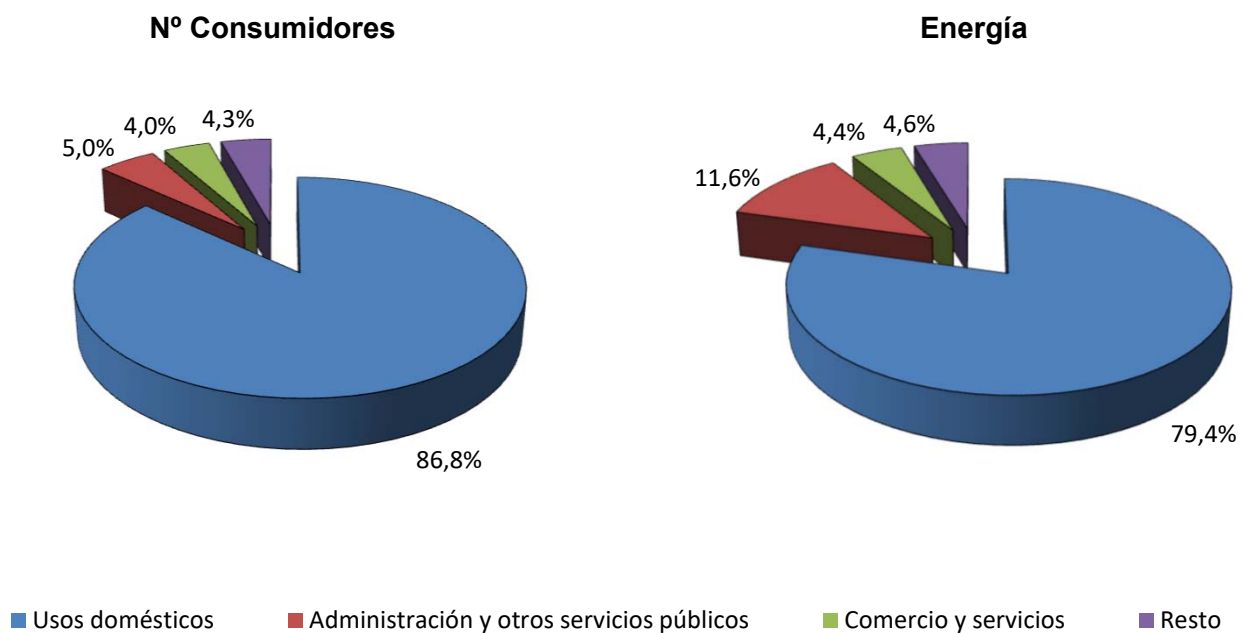
### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### 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



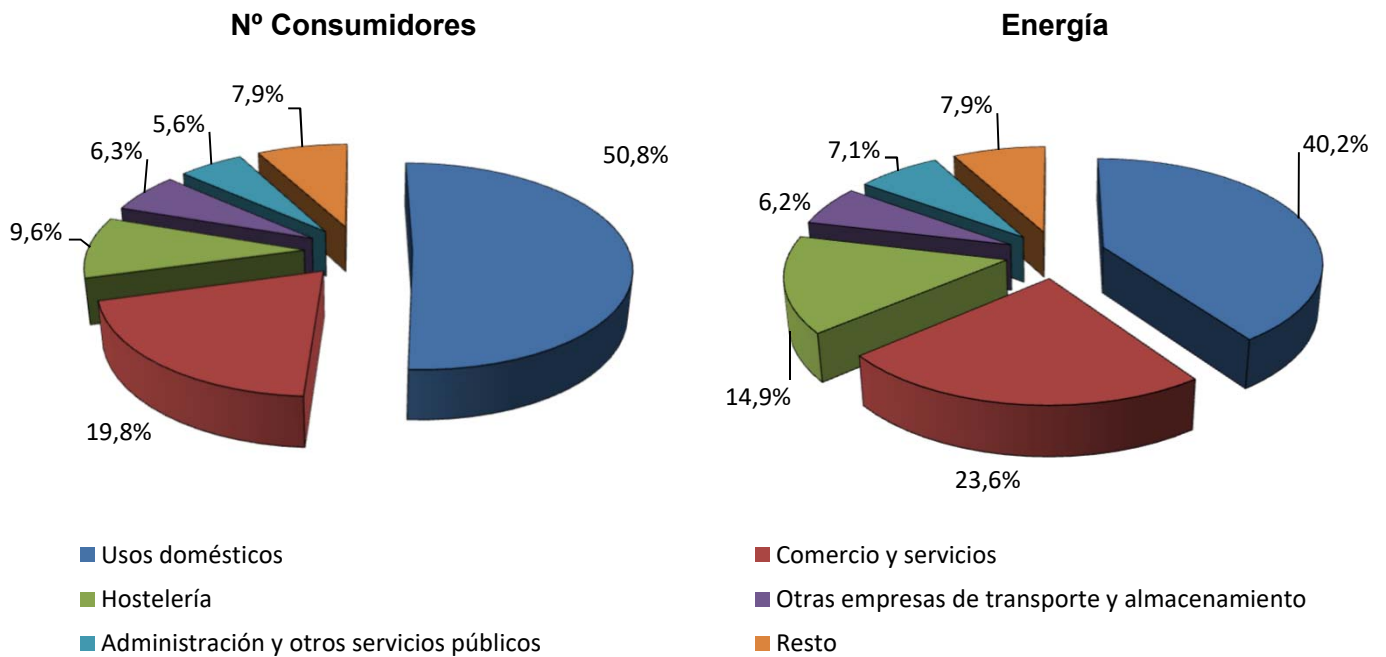
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2018. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

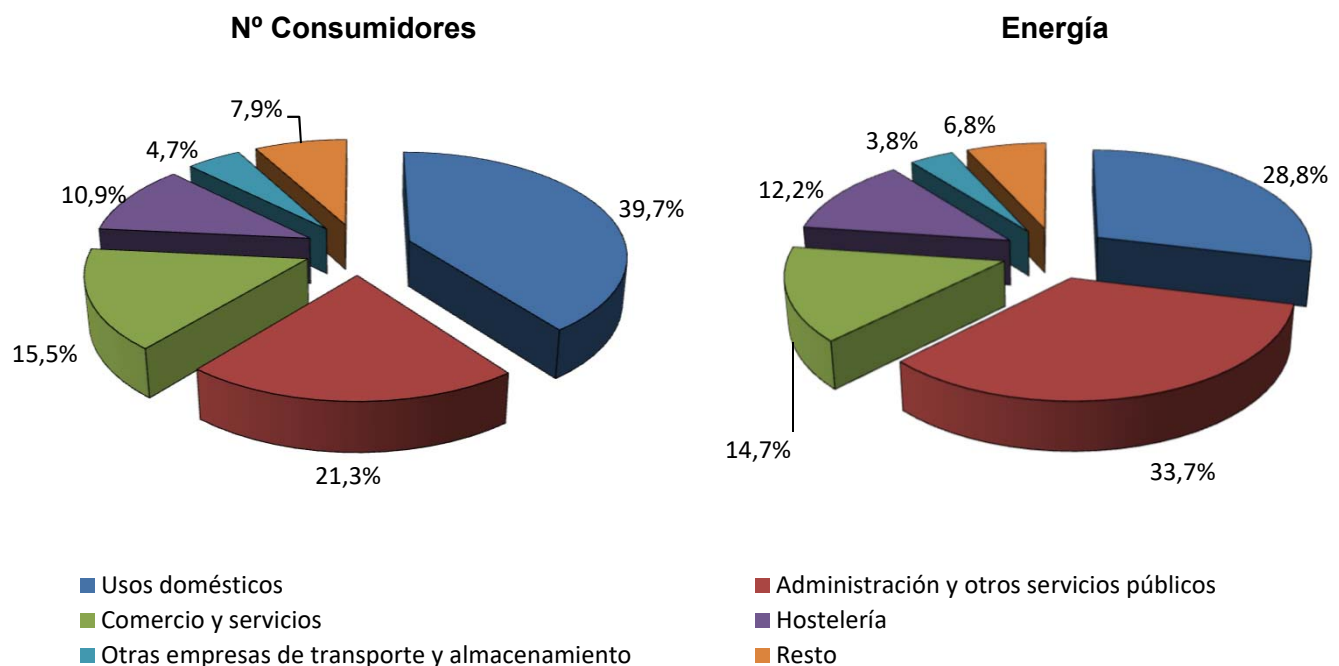
### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### 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

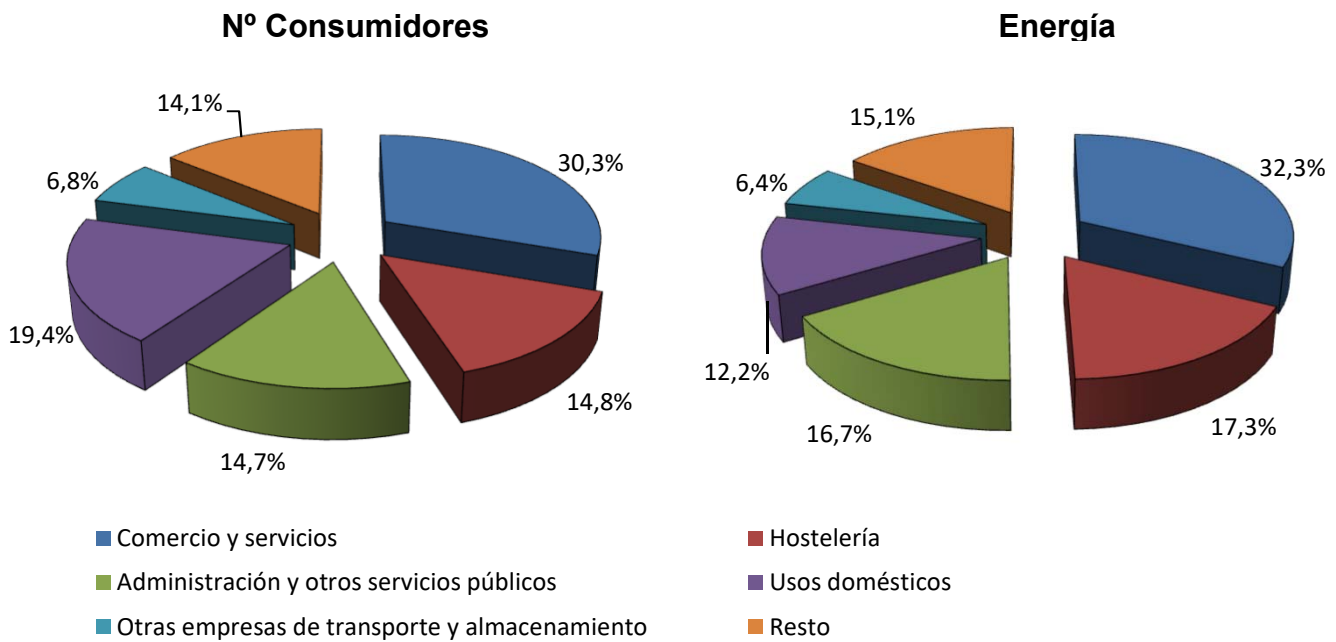


Fuente: CNMC (SINCRO)

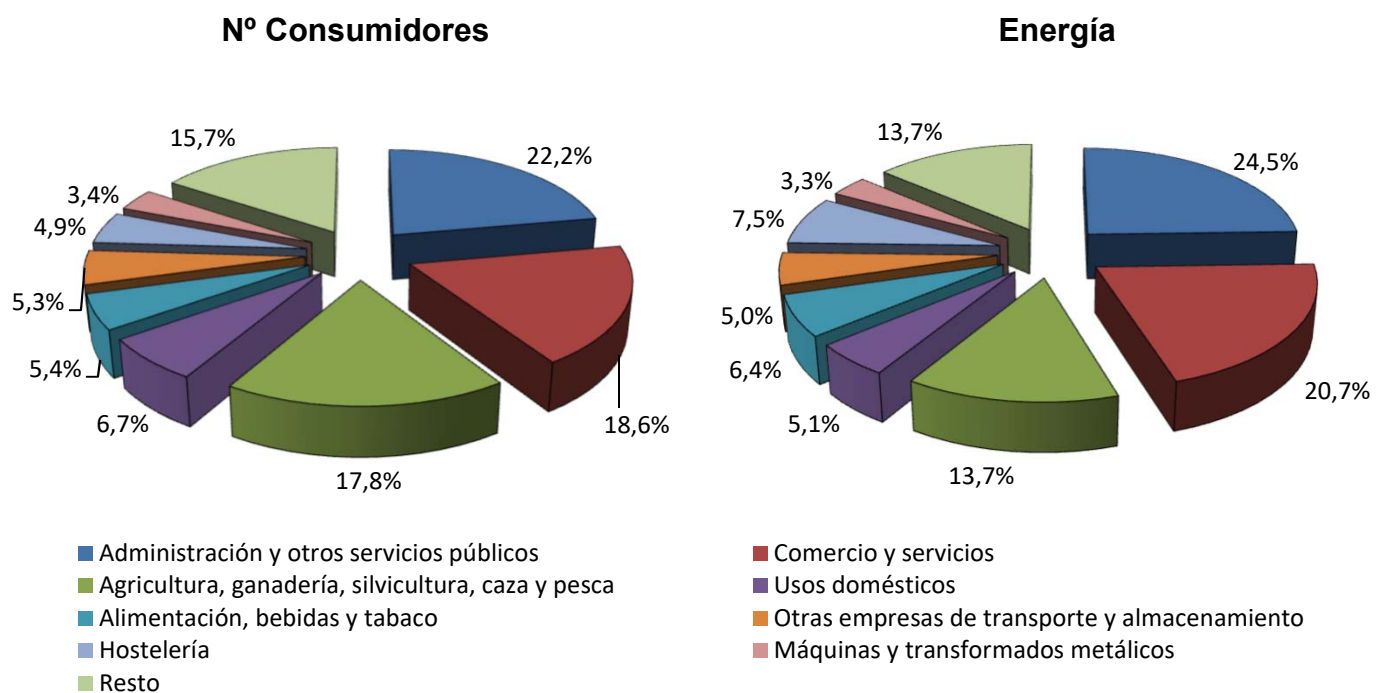
Nota: Datos correspondientes al año 2018. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 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

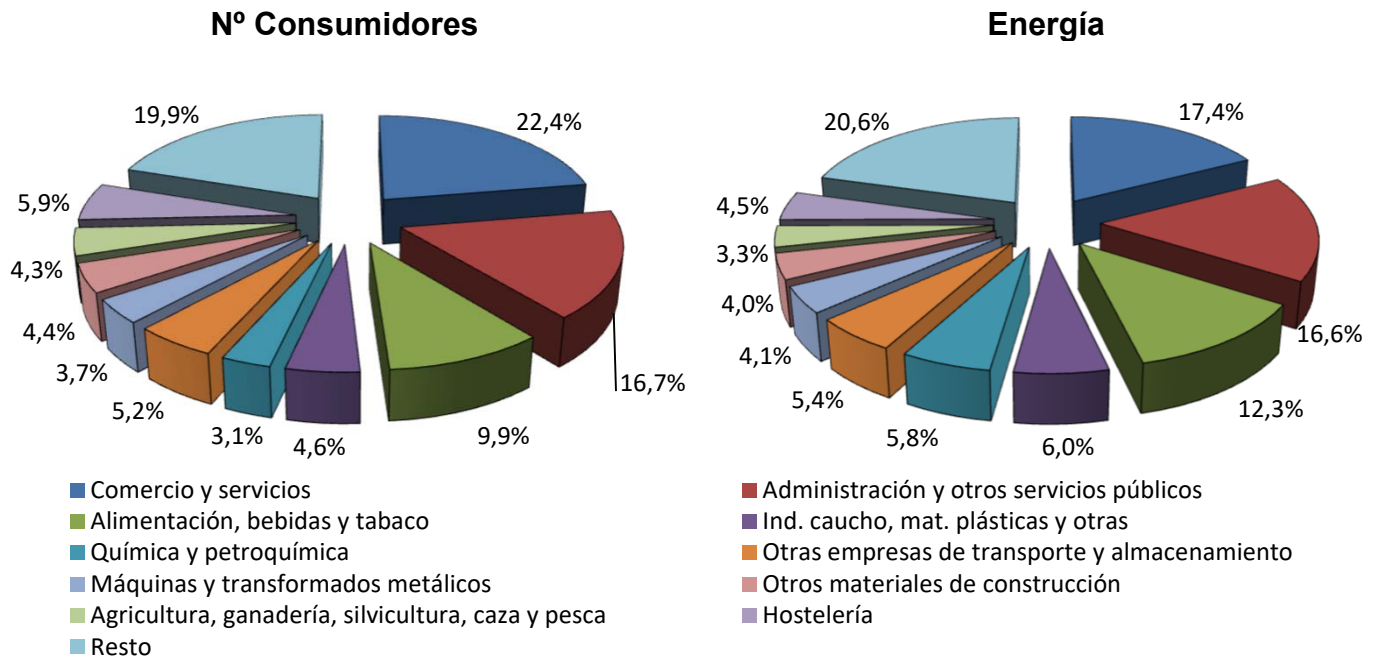


Fuente: CNMC (SINCRO)

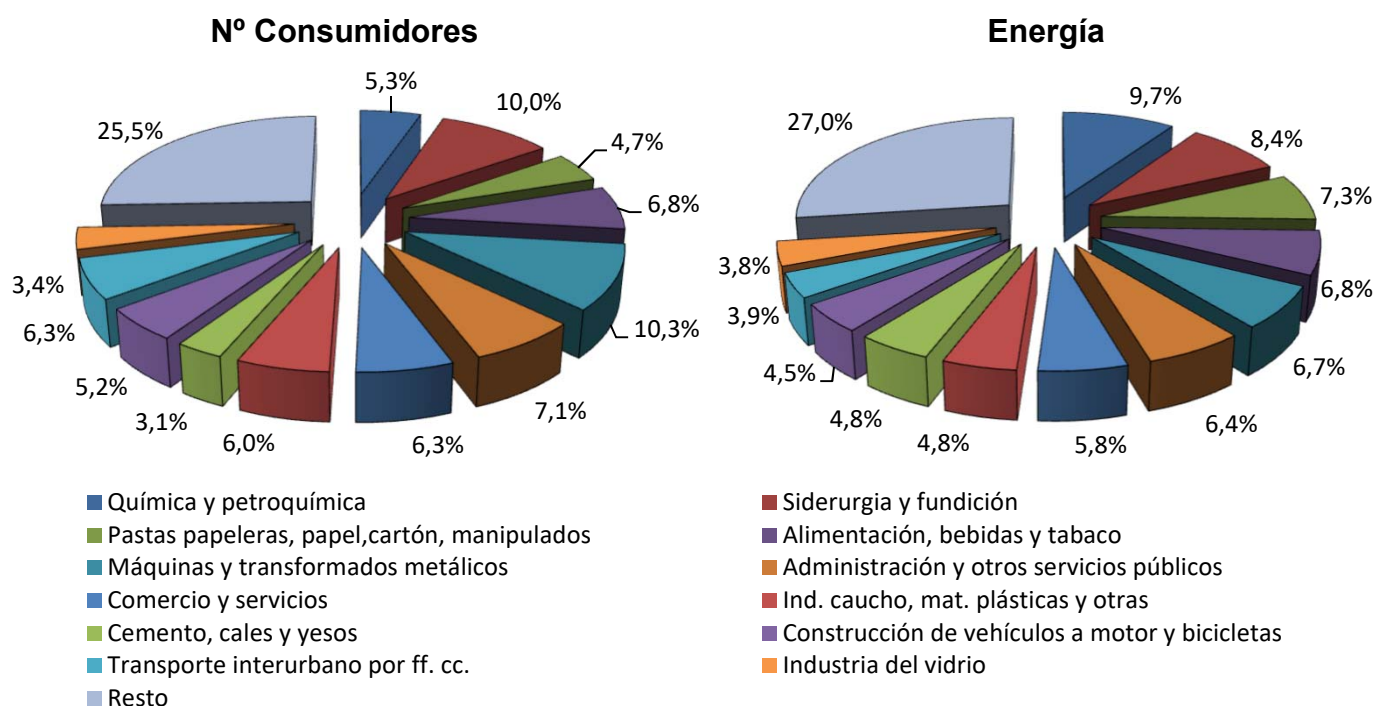
Nota: Datos correspondientes al año 2018. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 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 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)

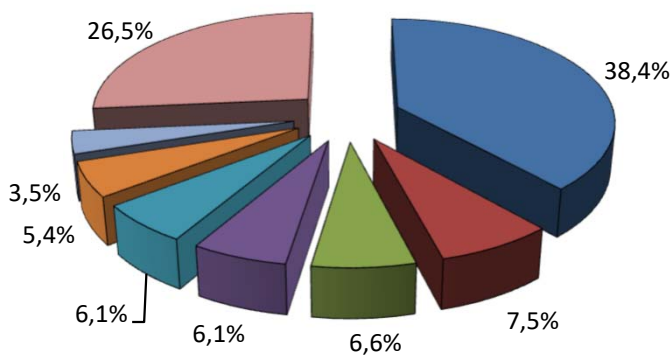
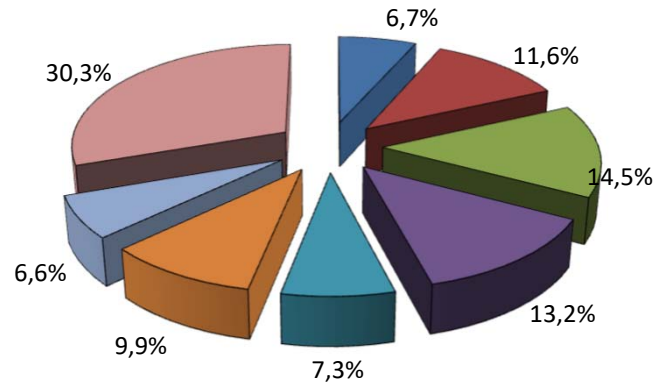


Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2018. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

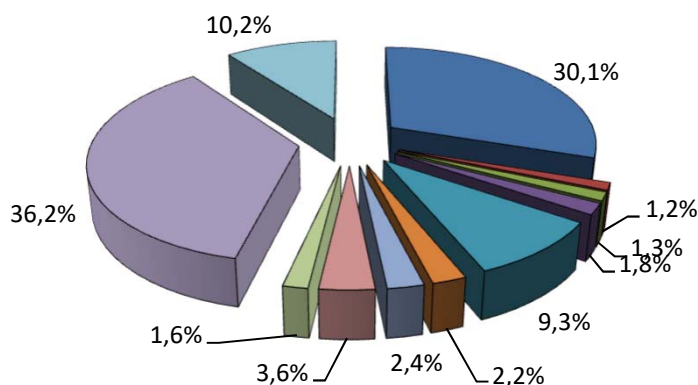
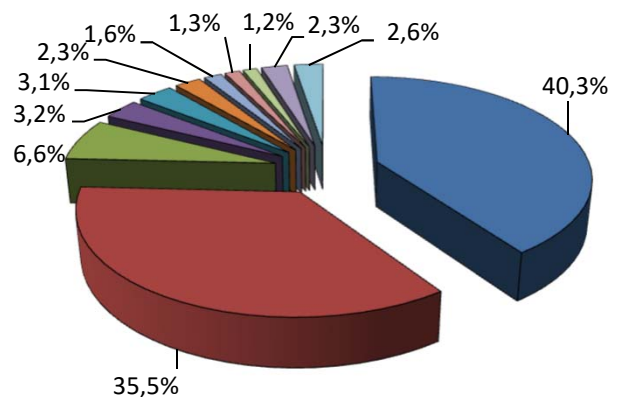
### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### 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
- Máquinas y transformados metálicos
- Cemento, cales y yesos
- Produc. y distrib. eléctrica (1)
- Resto

Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2018. 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. Septiembre 2019

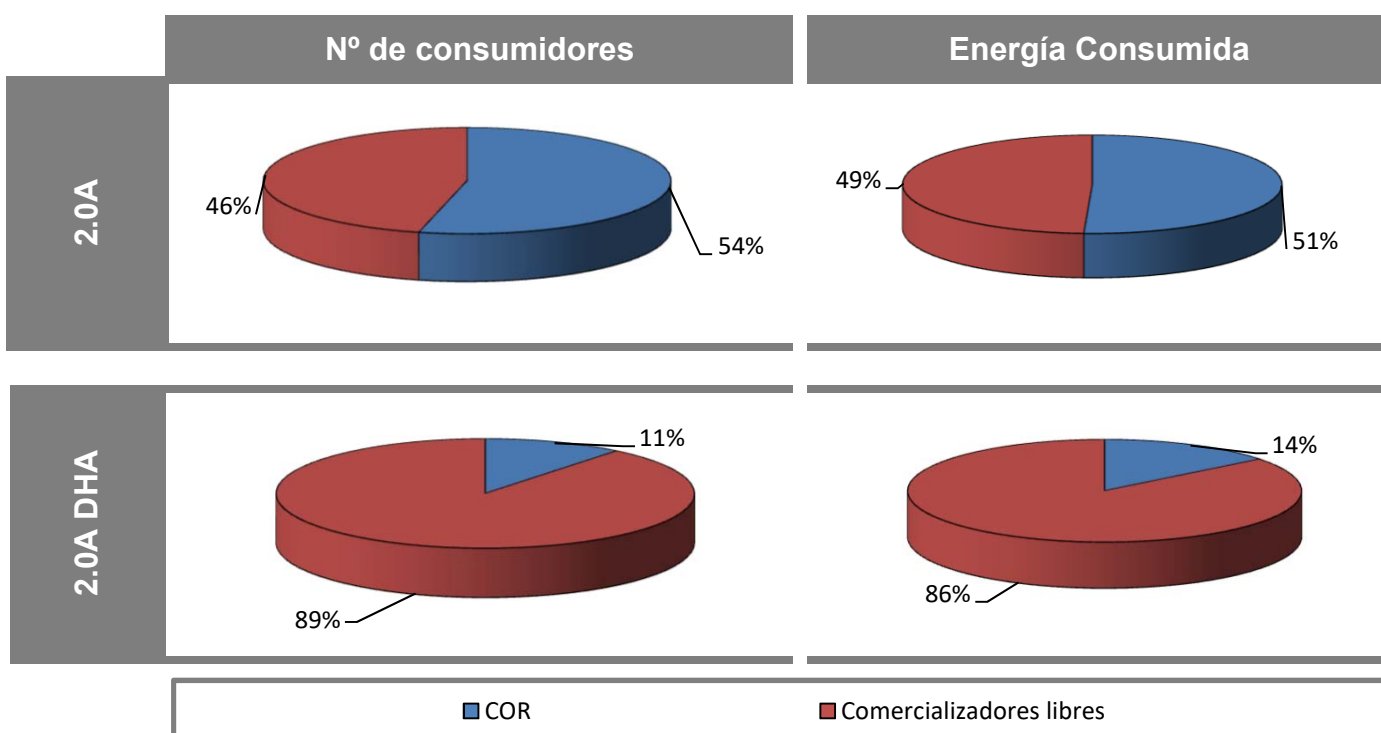
#### Consumidores abastecidos por COR

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	10.002.050	1.486	1.997	3,72
2.0A DHA	879.921	252	4.748	4,78
2.0A DHS	2.075	1	6.060	4,68
<b>TOTAL</b>	<b>10.884.046</b>	<b>1.739</b>	<b>2.199</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	8.589.879	1.444	2.304	4,19
2.0A DHA	7.263.425	1.497	2.951	4,41
2.0A DHS	15.279	6	5.272	4,93
<b>TOTAL</b>	<b>15.868.583</b>	<b>2.947</b>	<b>2.553</b>	<b>4,29</b>

### Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en septiembre 2019



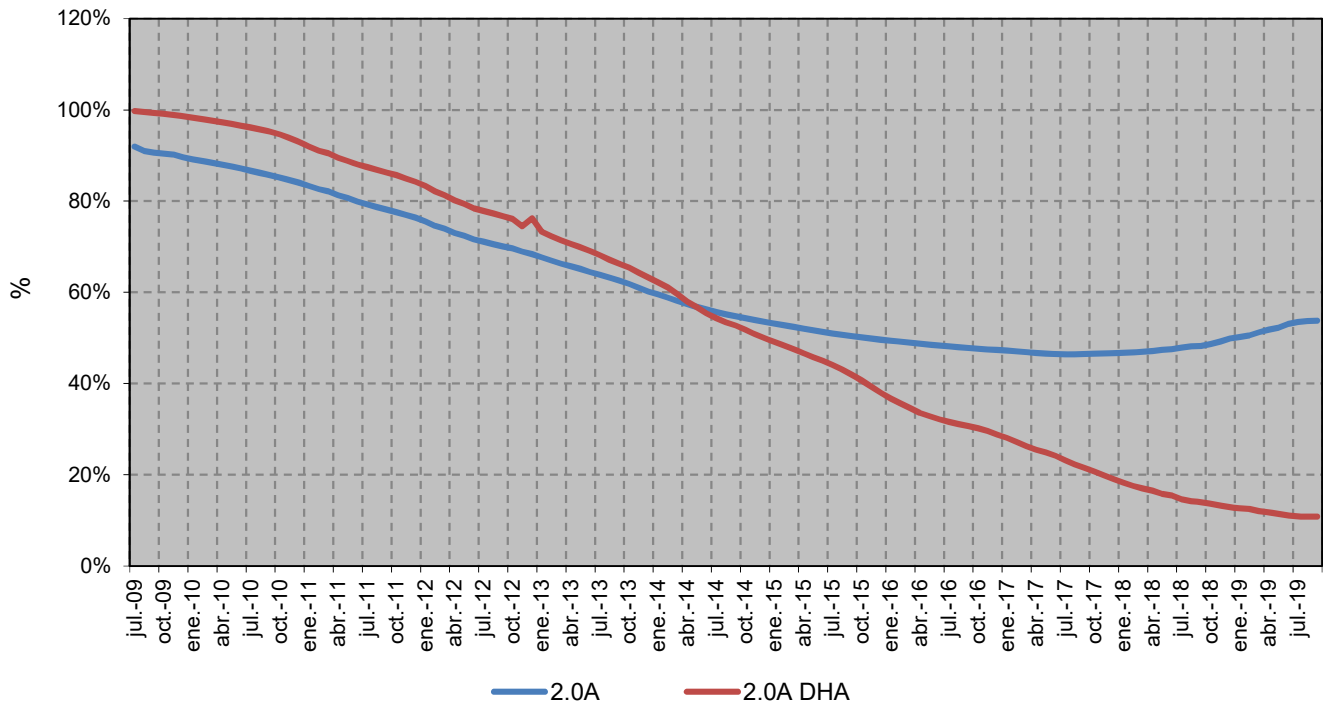
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

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

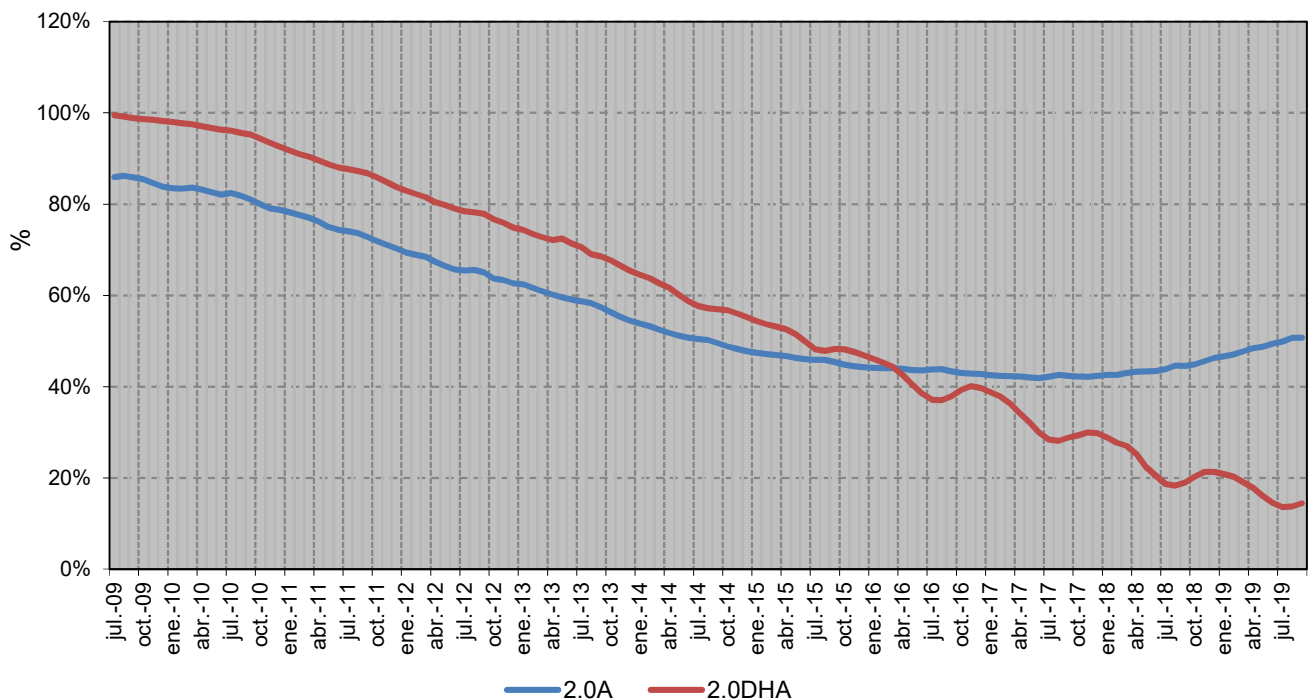


### 4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)

**Porcentaje de consumidores abastecidos por COR**



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

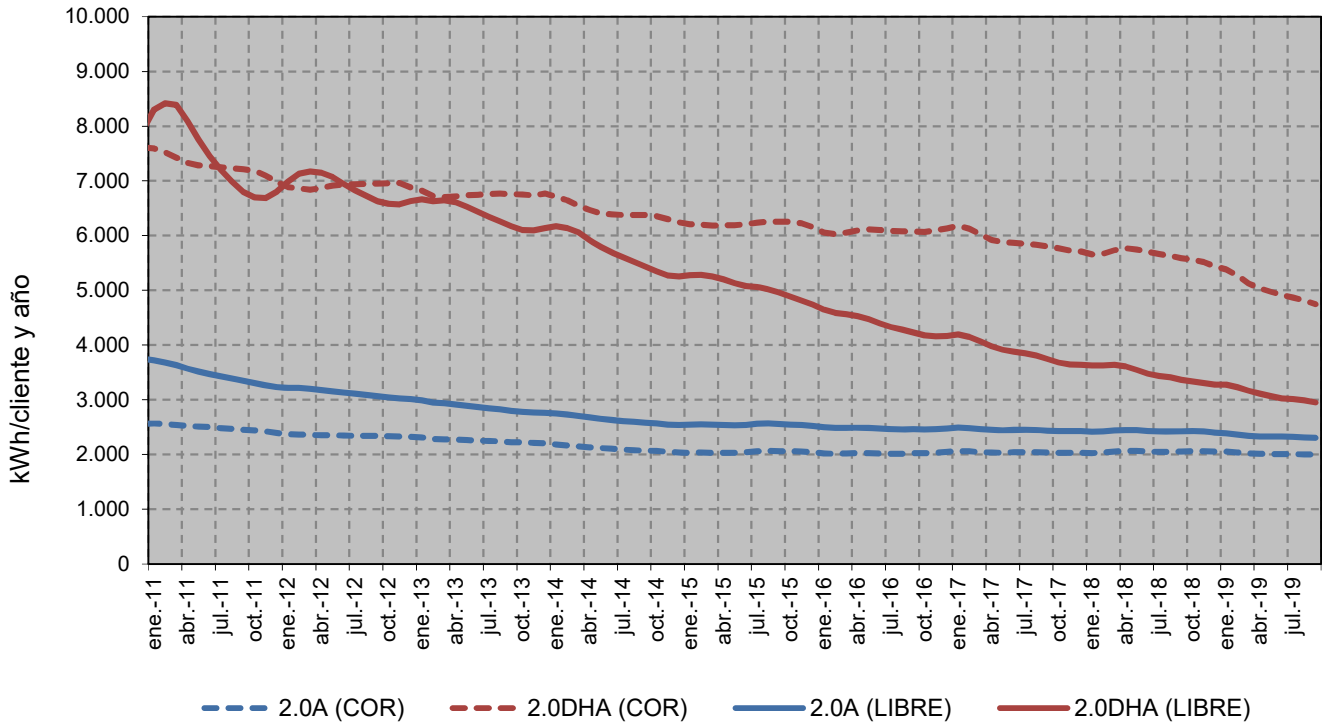


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

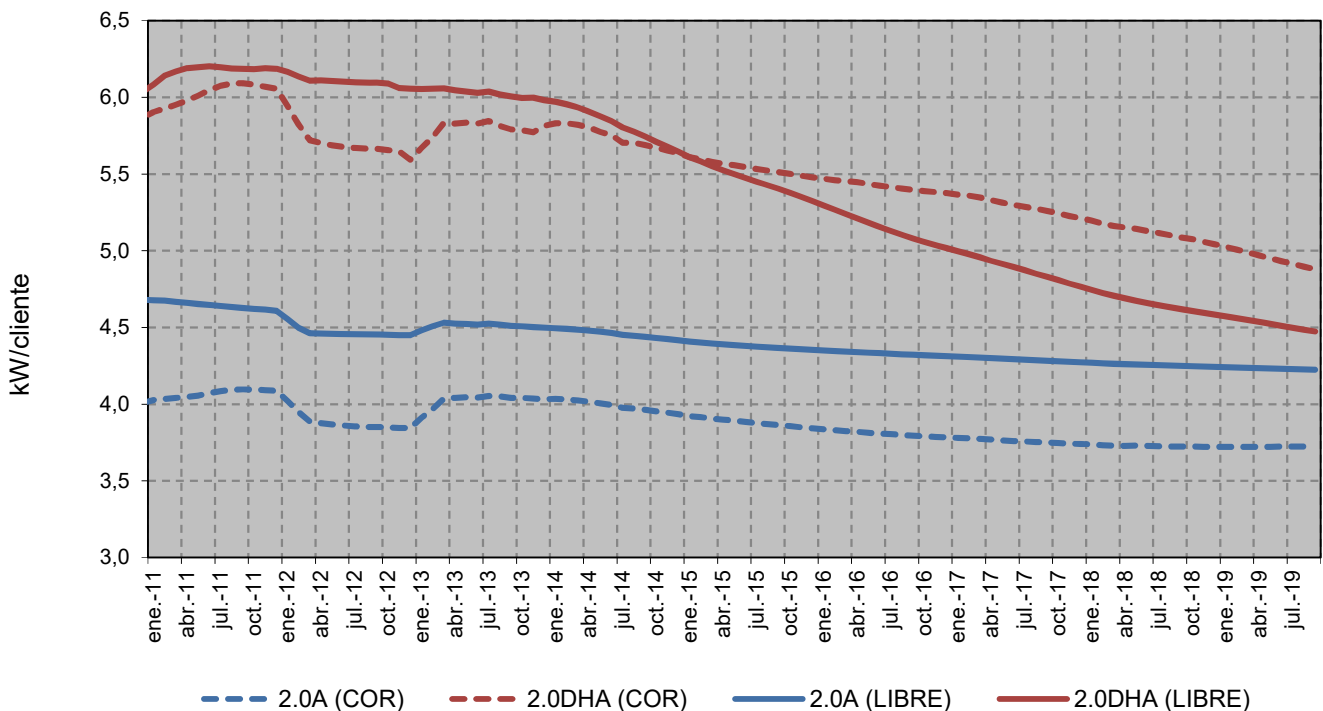
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

### 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 11 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.*

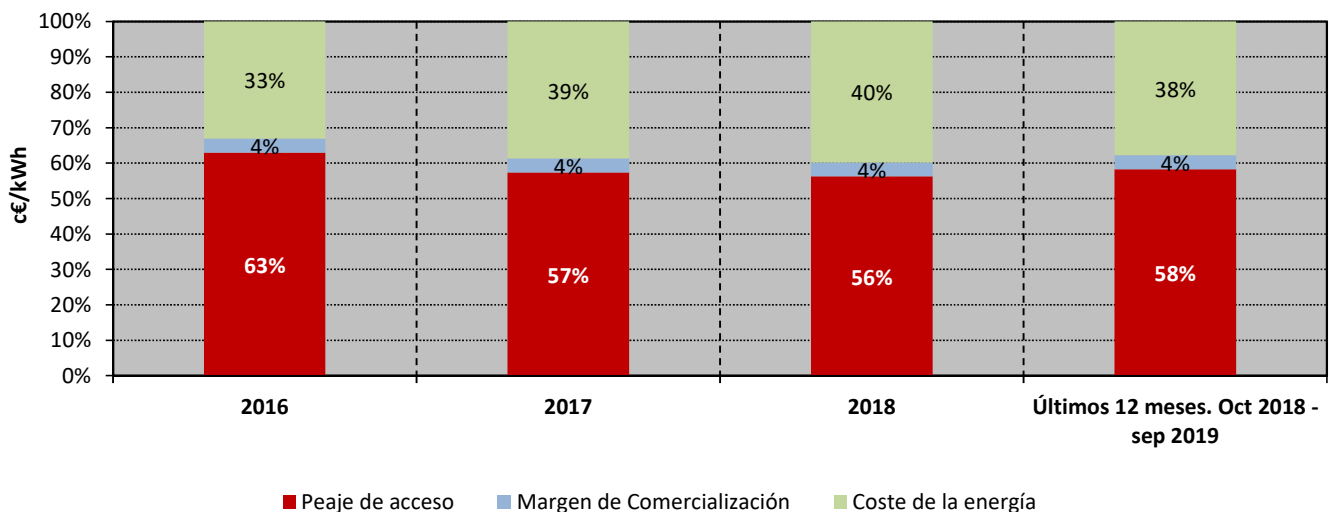
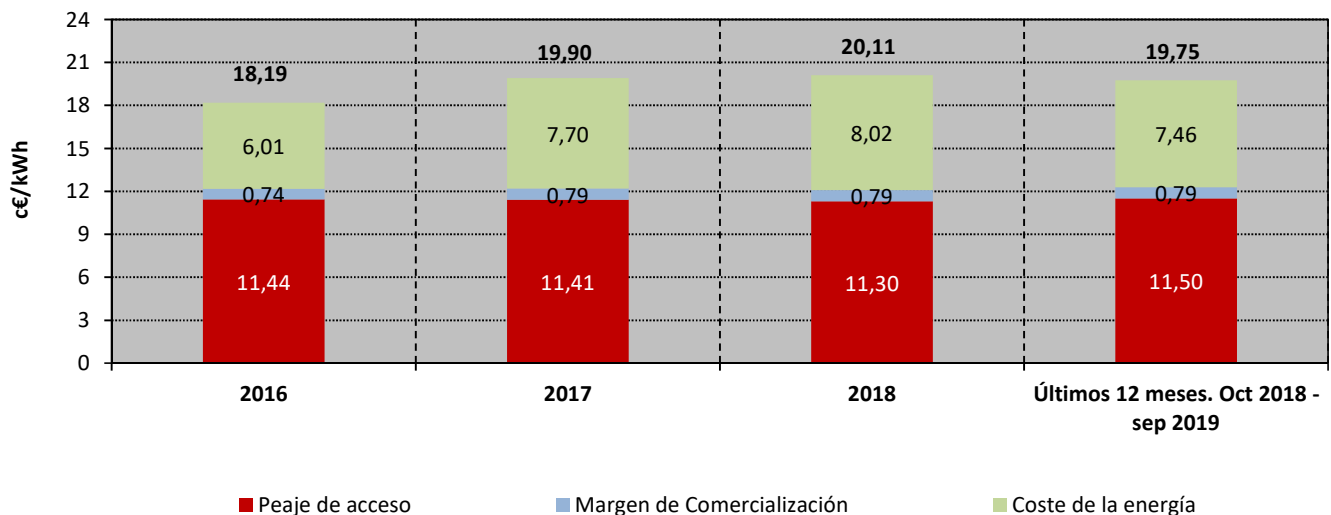
***La facturación estimada se calcula empleando las variables de facturación de los consumidores acogidos al PVPC, conectados a las redes de distribuidores con más de 100.000 clientes y registrados cada mes en la base de datos de liquidaciones eléctricas. Por tanto, la FPVPC de cada mes, depende tanto 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			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
Peaje de acceso	11,44	11,41	11,30	11,50	-1,1%	-0,3%	-0,9%	1,7%
Margen de Comercialización	0,74	0,79	0,79	0,79	-1,7%	7,1%	-0,7%	0,8%
Coste de la energía	6,01	7,70	8,02	7,46	-23,6%	28,2%	4,2%	-7,0%
<b>Total</b>	<b>18,19</b>	<b>19,90</b>	<b>20,11</b>	<b>19,75</b>	<b>-9,9%</b>	<b>9,4%</b>	<b>1,1%</b>	<b>-1,8%</b>

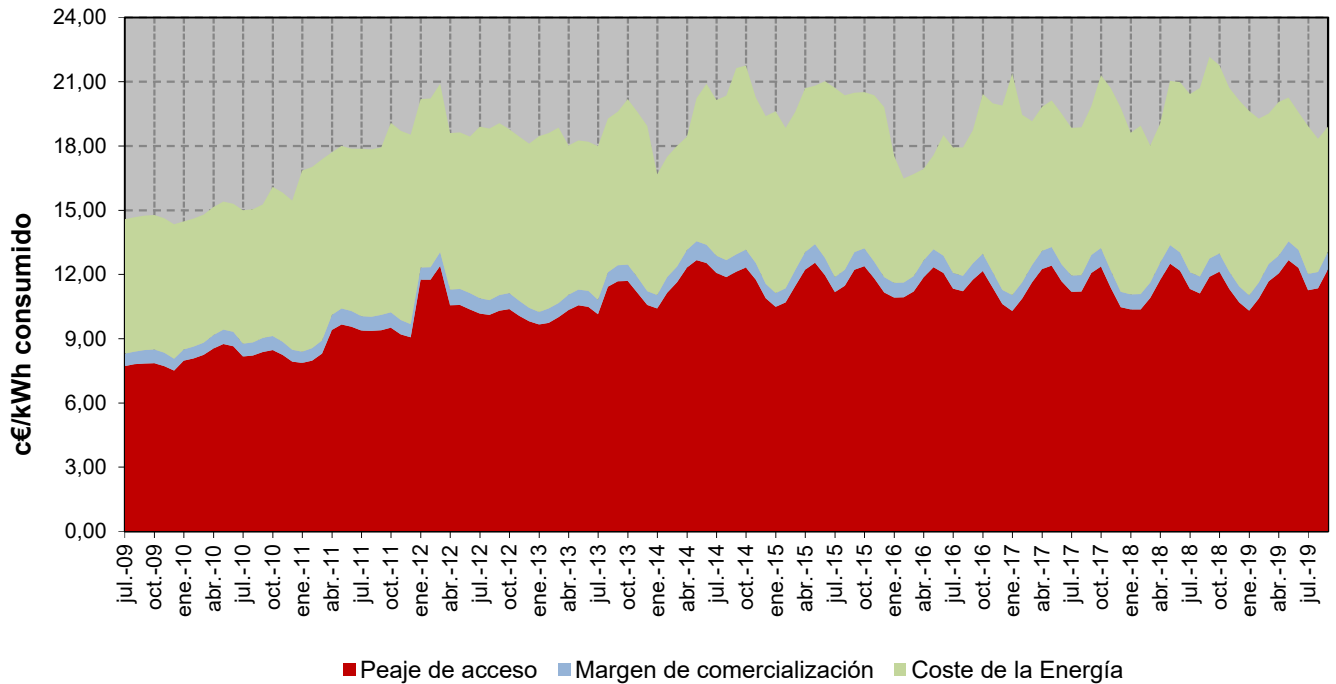


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019) y REE

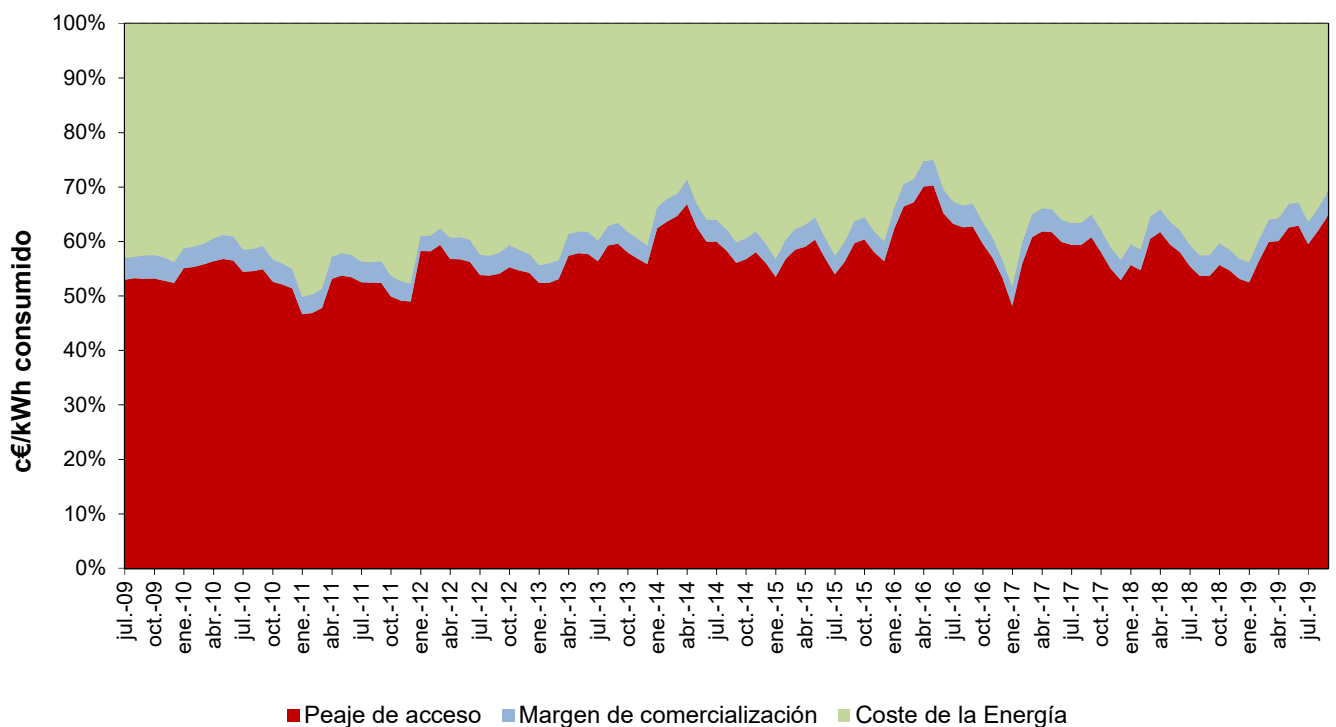
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 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 11 de 2019) y REE

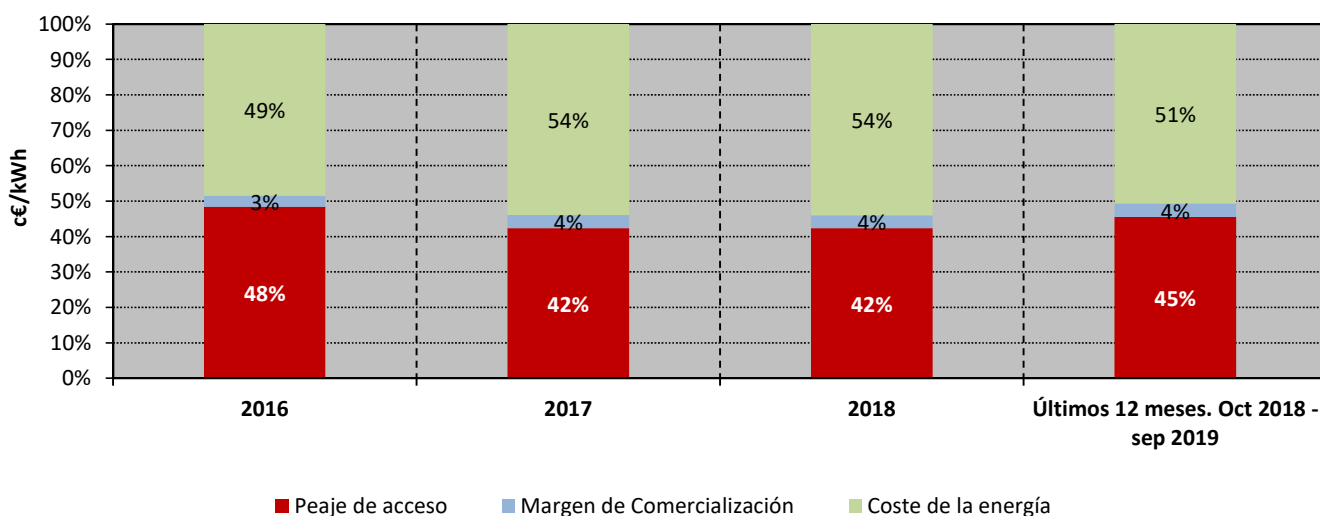
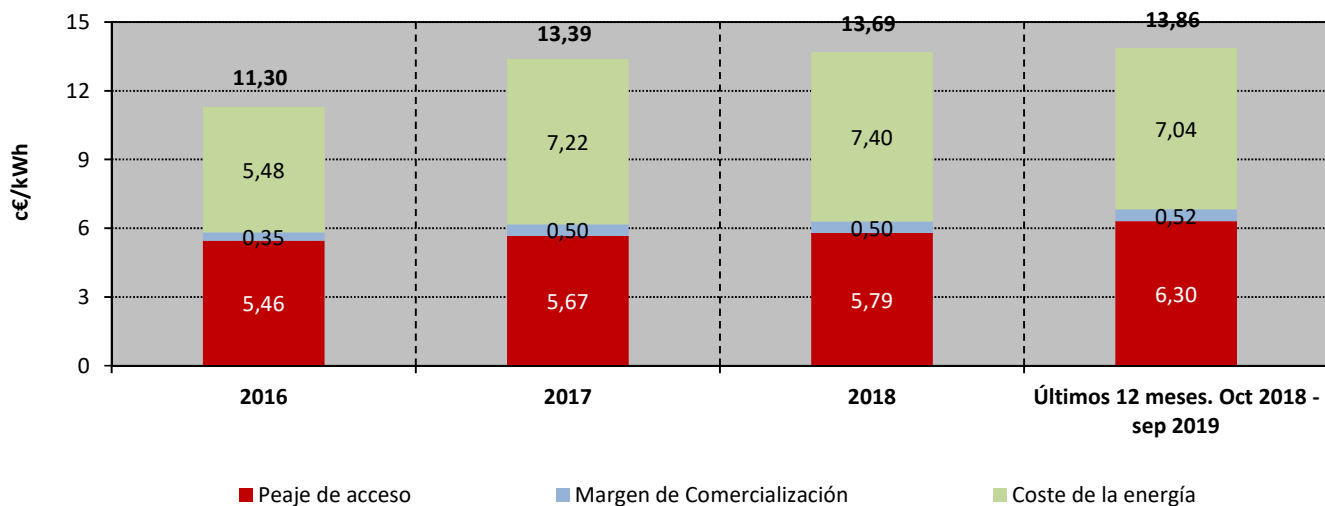
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 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			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
Peaje de acceso	5,46	5,67	5,79	6,30	-1,1%	3,7%	2,2%	8,9%
Margen de Comercialización	0,35	0,50	0,50	0,52	-1,5%	41,2%	1,2%	4,8%
Coste de la energía	5,48	7,22	7,40	7,04	-20,8%	31,8%	2,4%	-4,9%
<b>Total</b>	<b>11,30</b>	<b>13,39</b>	<b>13,69</b>	<b>13,86</b>	<b>-11,8%</b>	<b>18,5%</b>	<b>2,3%</b>	<b>1,3%</b>

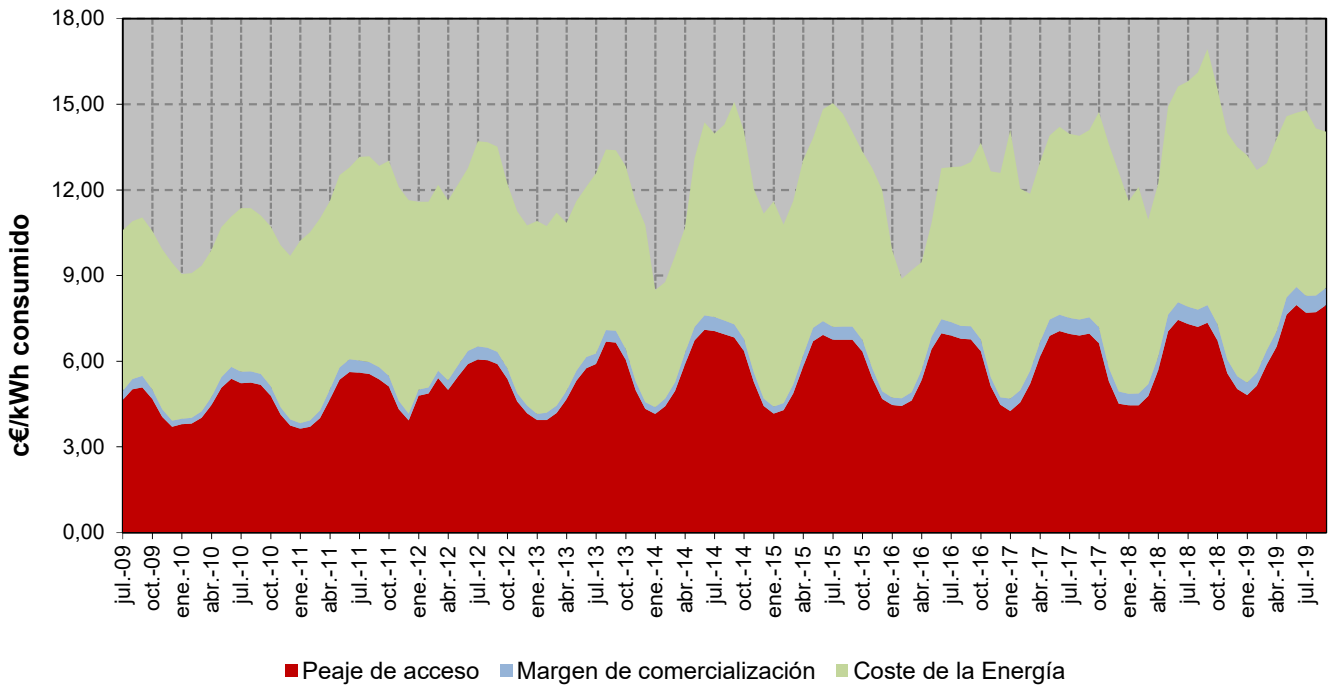


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019) y REE

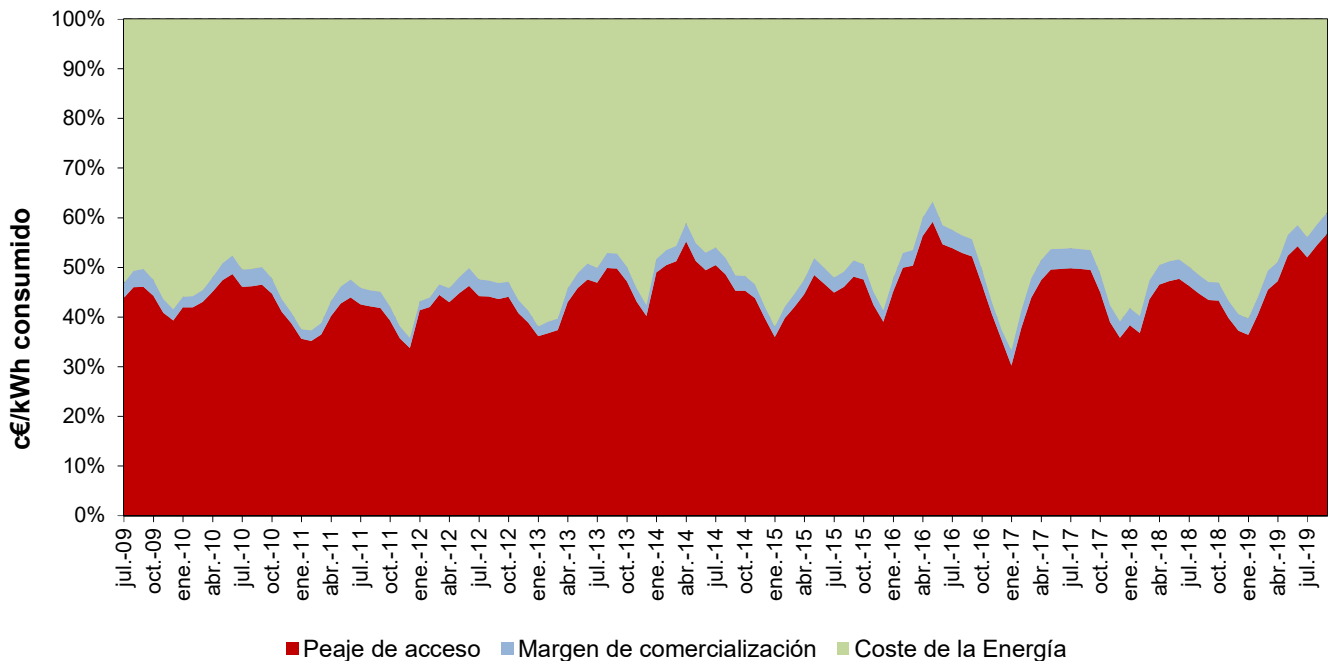
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 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 11 de 2019) y REE

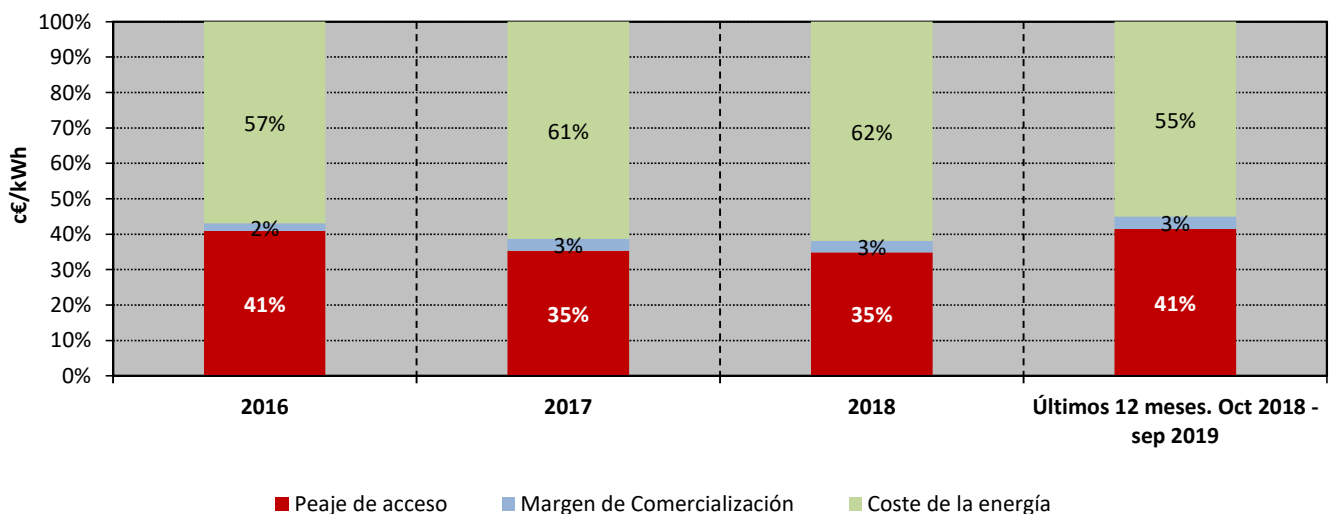
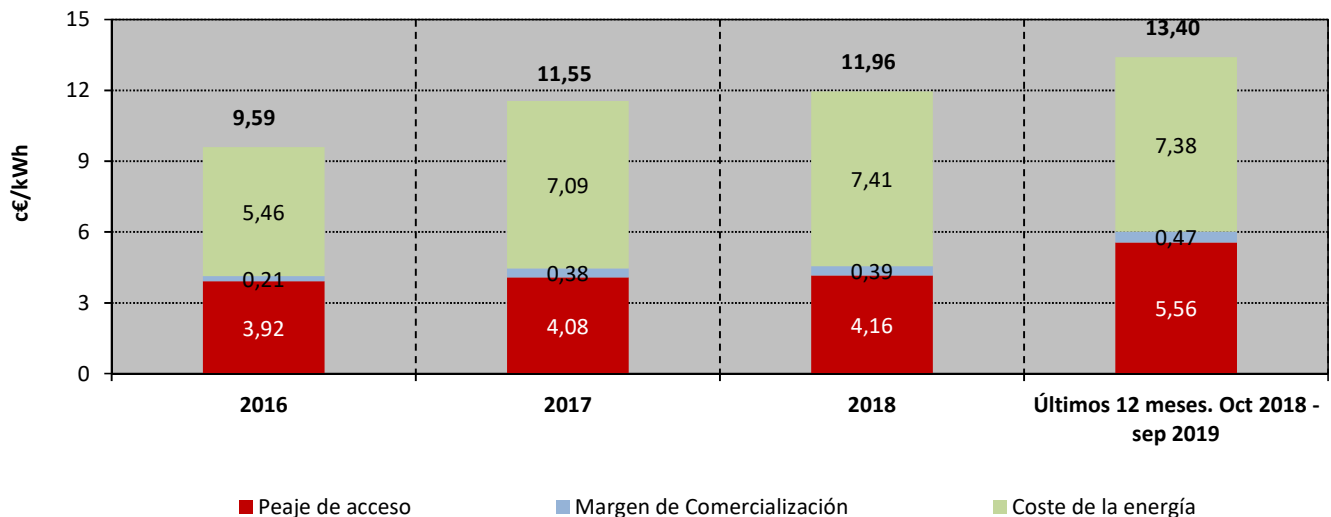
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 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			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
Peaje de acceso	3,92	4,08	4,16	5,56	9,1%	4,1%	2,1%	33,5%
Margen de Comercialización	0,21	0,38	0,39	0,47	14,6%	81,9%	2,0%	19,3%
Coste de la energía	5,46	7,09	7,41	7,38	-19,4%	29,8%	4,4%	-0,3%
<b>Total</b>	<b>9,59</b>	<b>11,55</b>	<b>11,96</b>	<b>13,40</b>	<b>-9,1%</b>	<b>20,5%</b>	<b>3,5%</b>	<b>12,1%</b>



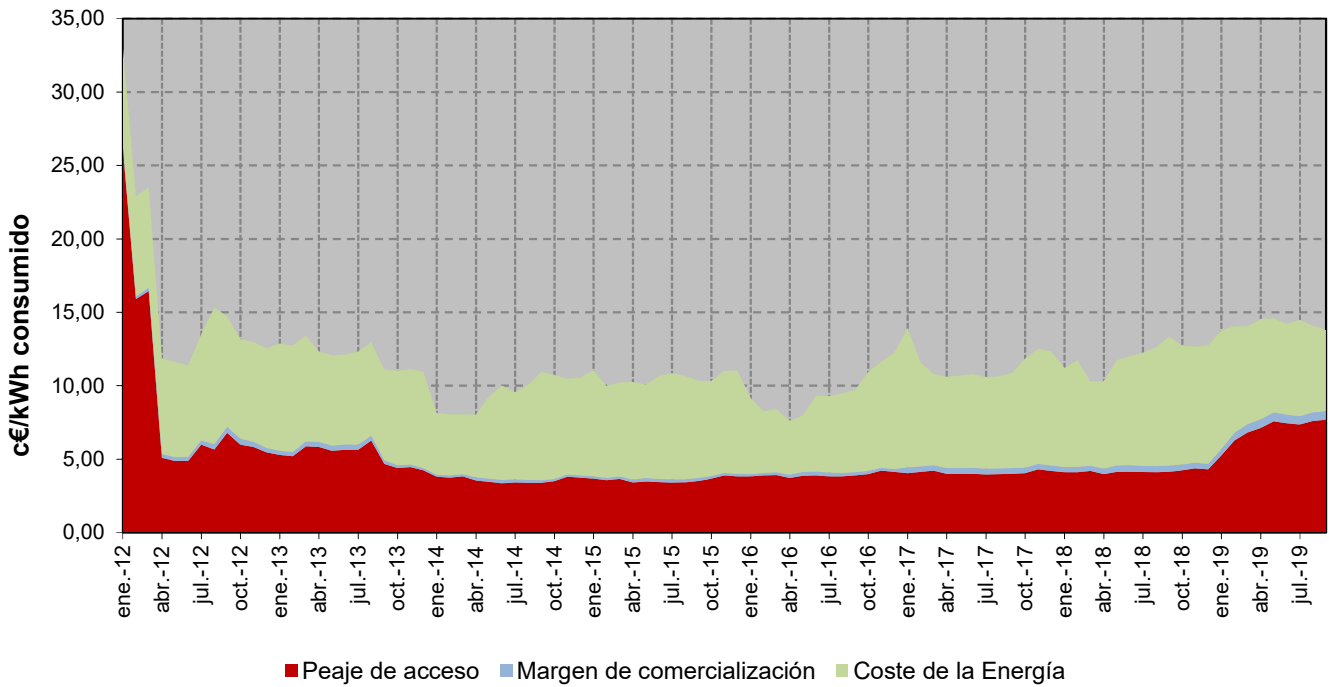
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019) y REE

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.

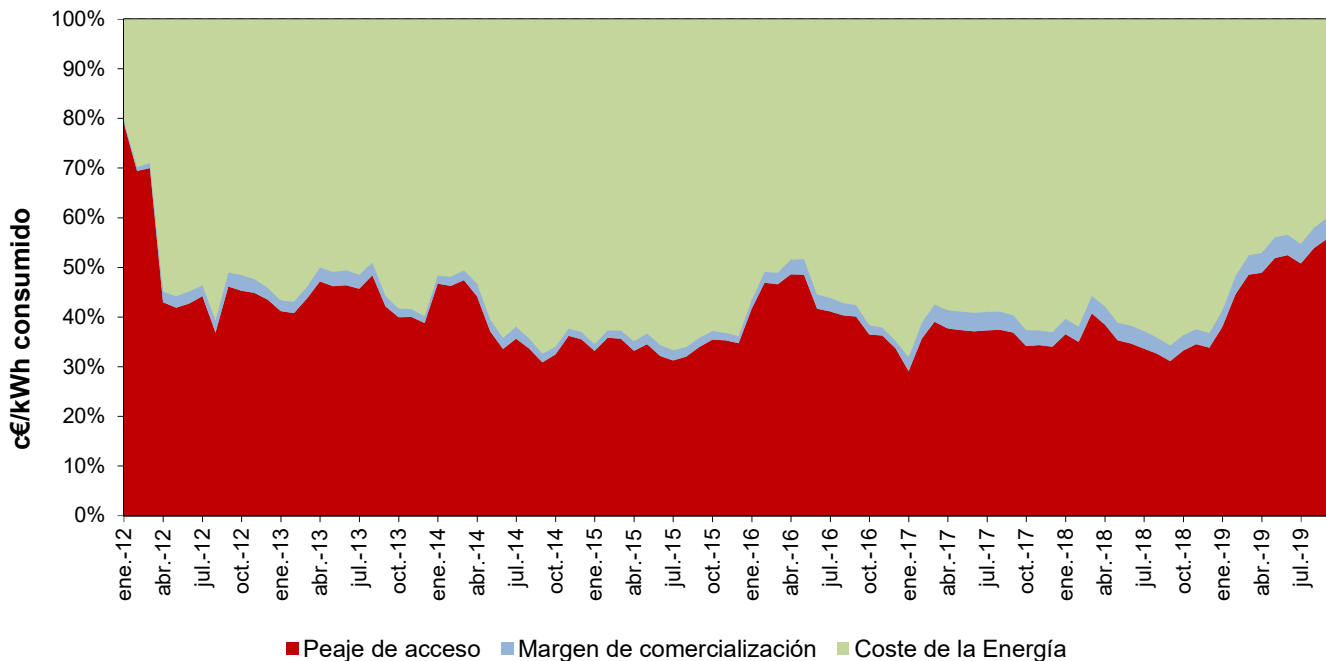


## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

**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 11 de 2019) y REE

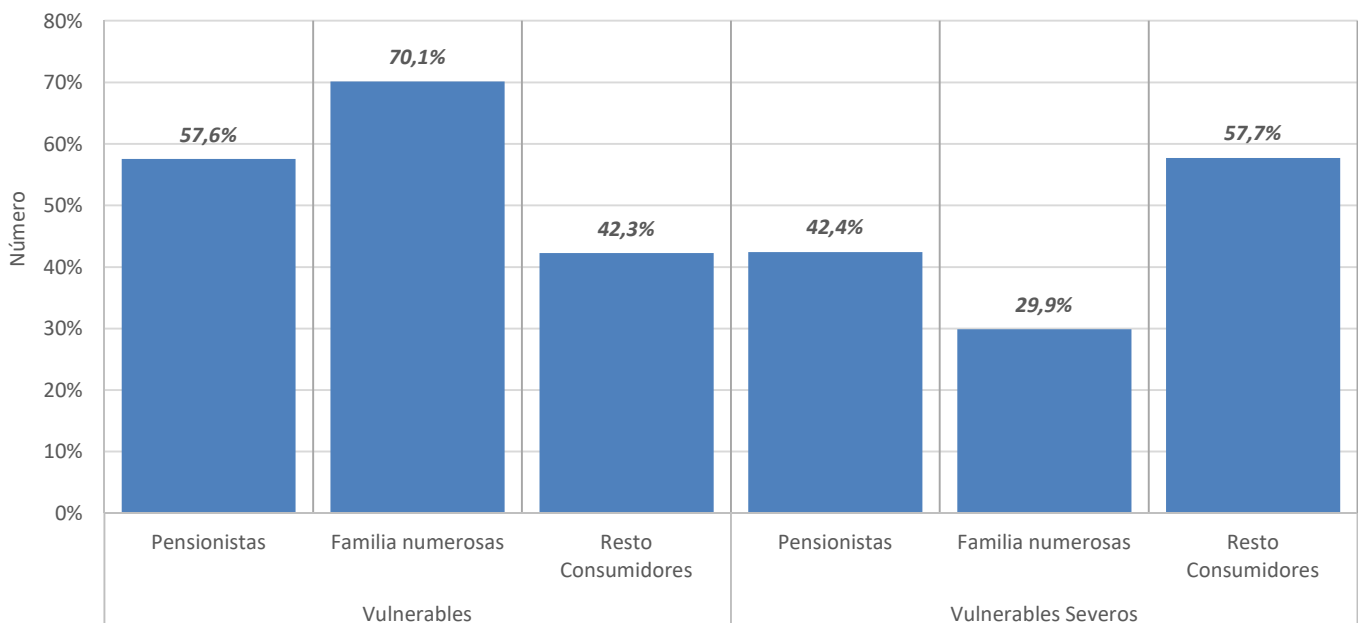
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

### 4.3- Bono Social

#### Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	jul.-19	ago.-19	sep.-19	ago 19 s/ jul 19	sep 19 s/ ago 19
<b>Consumidores vulnerables</b>	<b>638.823</b>	<b>639.525</b>	<b>631.686</b>	<b>0,1%</b>	<b>-1,2%</b>
Pensionistas	101.044	101.192	100.065	0,1%	-1,1%
Familia numerosas	217.948	216.695	214.356	-0,6%	-1,1%
Unidad familiar sin menores	284.069	285.460	281.465	0,5%	-1,4%
Unidad familiar con un menor	19.790	20.035	19.840	1,2%	-1,0%
Unidad familiar con dos menores	15.972	16.143	15.960	1,1%	-1,1%
<b>Consumidores vulnerables severos</b>	<b>603.268</b>	<b>606.020</b>	<b>598.474</b>	<b>0,5%</b>	<b>-1,2%</b>
Pensionistas	74.560	74.668	73.790	0,1%	-1,2%
Familia numerosas	93.828	92.599	91.301	-1,3%	-1,4%
Unidad familiar sin menores	338.650	341.208	336.548	0,8%	-1,4%
Unidad familiar con un menor	59.354	60.146	59.619	1,3%	-0,9%
Unidad familiar con dos menores	36.876	37.399	37.216	1,4%	-0,5%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>1.242.091</b>	<b>1.245.545</b>	<b>1.230.160</b>	<b>0,3%</b>	<b>-1,2%</b>

#### Porcentaje de vulnerables severos por categoría en septiembre 19

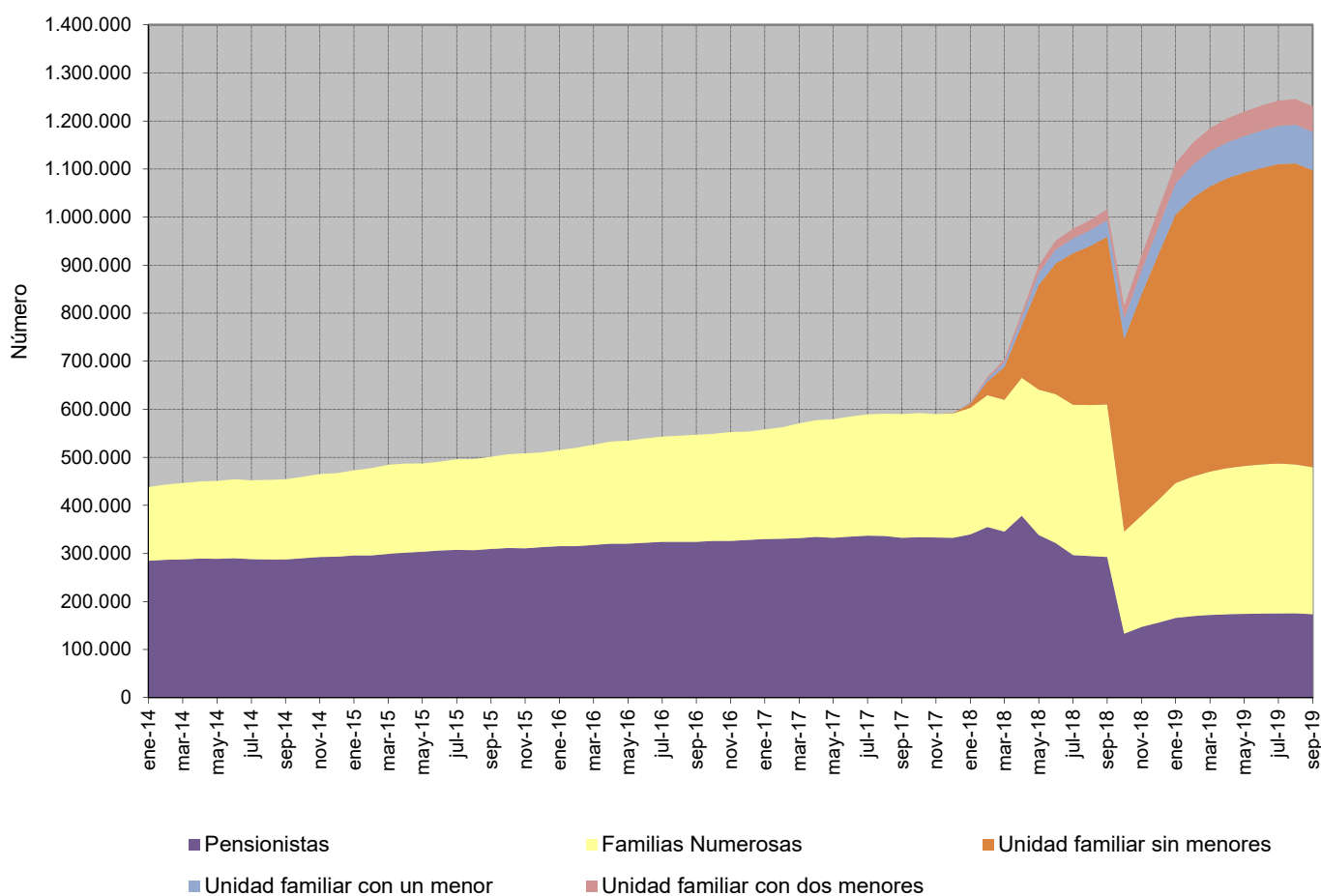


## 4.3- Bono Social

### Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Oct 2018- Sep 2019	sep.-19	Oct 2018- Sep 2019 s/ Oct 2017- Sep 2018	sep 19 s/ ago 19
Pensionistas	166.114	173.855	-5,6%	-1,1%
Familias numerosas	284.730	305.657	-0,3%	-1,2%
Unidad familiar sin menores	567.019	618.013	4,1%	-1,4%
Unidad familiar con un menor	68.310	79.459	5,8%	-0,9%
Unidad familiar con dos menores	45.314	53.176	5,9%	-0,7%
Otros (1)			-100,0%	
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>1.131.487</b>	<b>1.230.160</b>	<b>-8,6%</b>	<b>-1,2%</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. Septiembre 2019

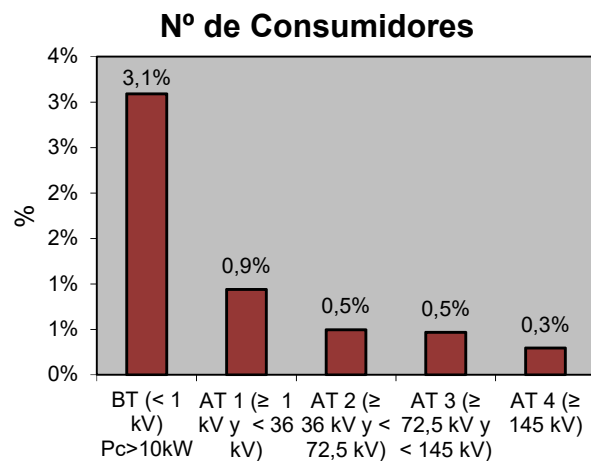
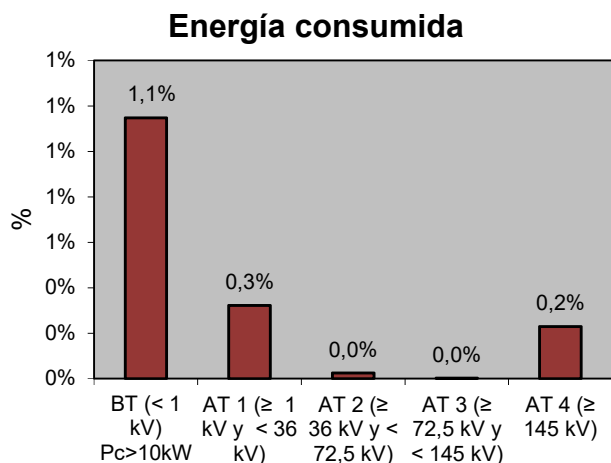
##### Consumidores abastecidos por COR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	47.768	41.577	870
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	800	4.269	5.337
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	14	493	35.188
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	2	20	9.887
AT 4 (≥ 145 kV)	2	4.336	2.168.104
<b>TOTAL</b>	<b>48.586</b>	<b>50.695</b>	<b>1.043</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	1.496.995	3.579.776	2.391
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	84.461	1.321.283	15.644
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	2.816	1.944.265	690.435
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	427	882.673	2.067.150
AT 4 (≥ 145 kV)	679	1.892.006	2.786.459
<b>TOTAL</b>	<b>1.585.378</b>	<b>9.620.003</b>	<b>6.068</b>

#### Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en septiembre 2019

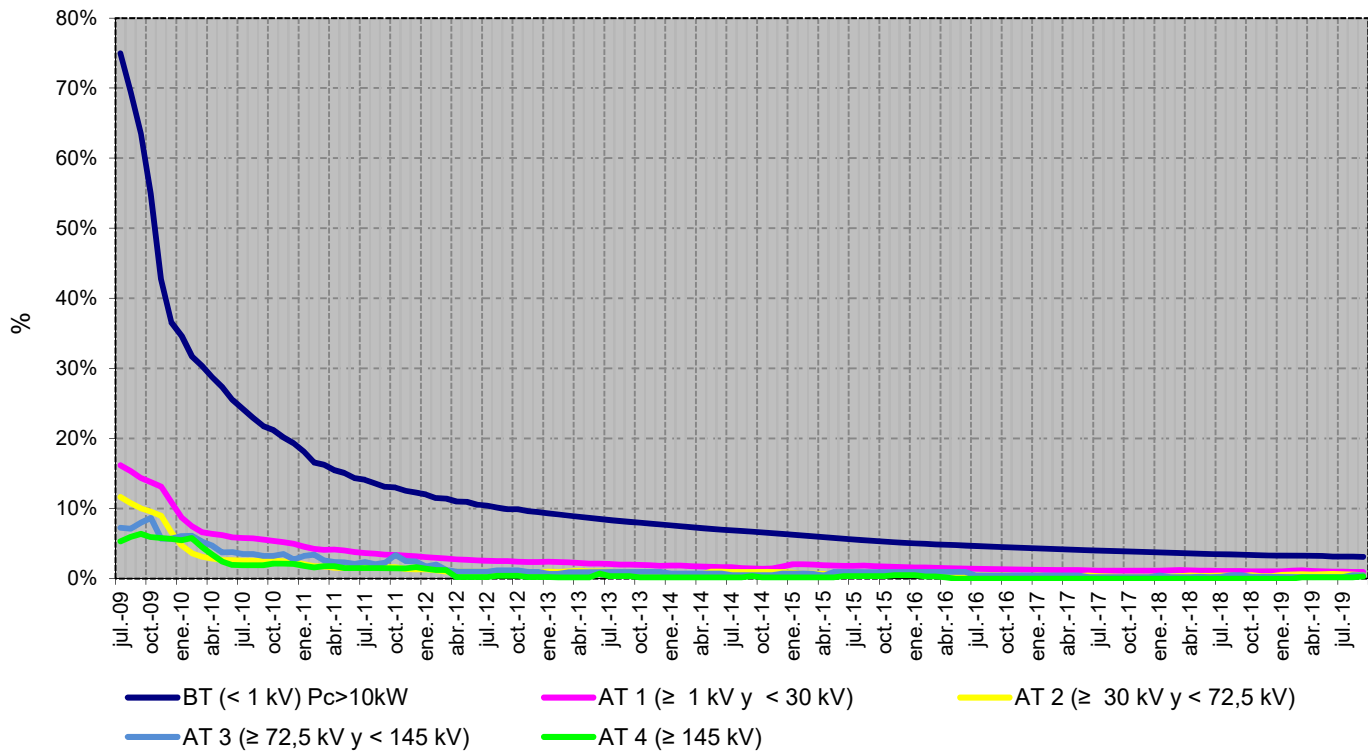


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019)

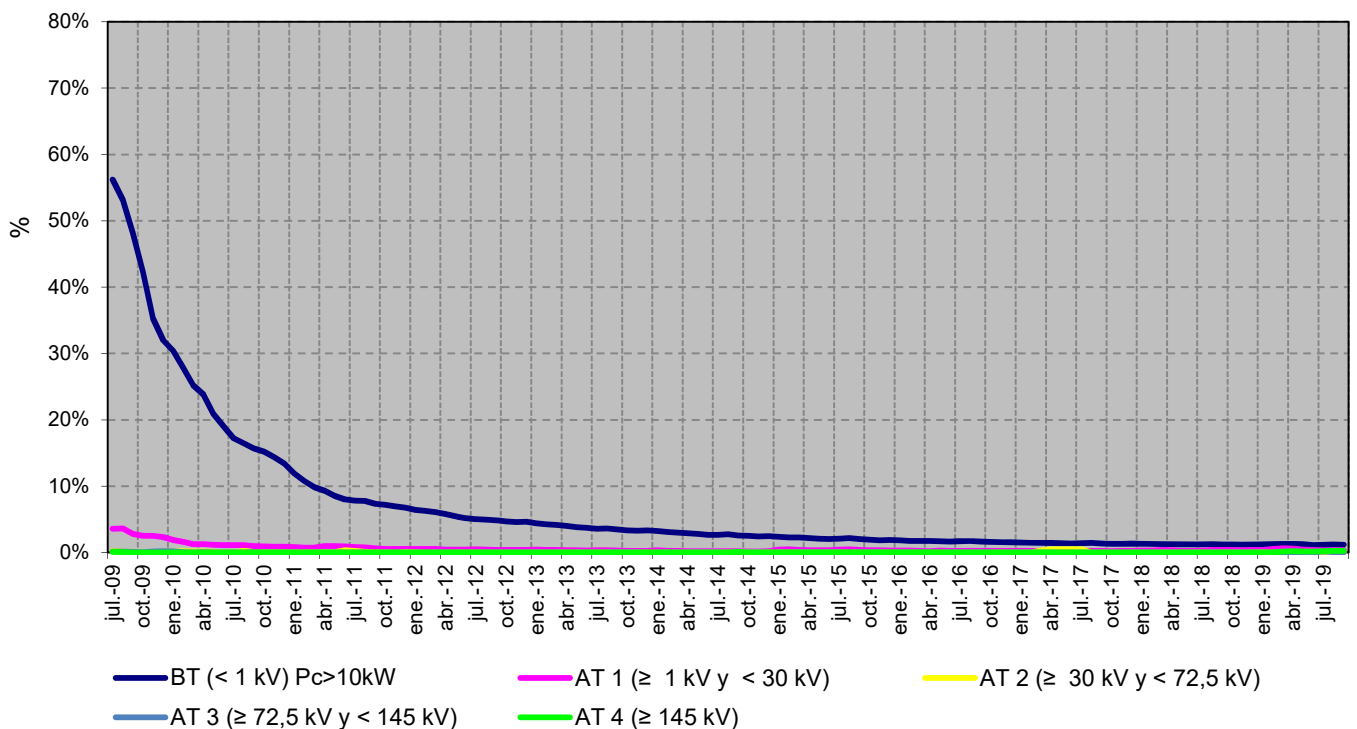
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

#### 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 11 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 2019 vs Año 2018	
	Año 2018 <sup>(1)</sup>	Año 2019 <sup>(2)</sup>	Miles de €	Tasa de variación
<b>Costes de Transporte</b>	<b>1.743.230</b>	<b>1.702.153</b>	<b>-41.077</b>	<b>-2,4%</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>5.475.194</b>	<b>5.454.500</b>	<b>-20.694</b>	<b>-0,4%</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>7.000</b>	<b>7.570</b>	<b>570</b>	<b>8,1%</b>
<b>2º parte del ciclo de combustible nuclear</b>	<b>139</b>	<b>134</b>	<b>-5</b>	<b>-3,6%</b>
<b>Retribución Especifica RECORE <sup>(3)</sup></b>	<b>7.150.000</b>	<b>7.095.411</b>	<b>-54.589</b>	<b>-0,8%</b>
<b>Retribución Sistemas No Peninsulares <sup>(4)</sup></b>	<b>780.077</b>	<b>729.665</b>	<b>-50.412</b>	<b>-6,5%</b>
<b>Tasa CNMC</b>	<b>20.807</b>	<b>20.141</b>	<b>-666</b>	<b>-3,2%</b>
<b>Anualidades déficit de años anteriores</b>	<b>2.822.655</b>	<b>2.740.108</b>	<b>-82.547</b>	<b>-2,9%</b>
<i>Fondo de titulización</i>	<i>2.168.382</i>	<i>2.087.535</i>	<i>-80.847</i>	<i>-3,7%</i>
<i>Déficit actividades reguladas en el año 2005</i>	<i>282.127</i>	<i>280.391</i>	<i>-1.736</i>	<i>-0,6%</i>
<i>Déficit actividades reguladas en el año 2007</i>	<i>94.386</i>	<i>94.421</i>	<i>36</i>	<i>0,0%</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>17.999.102</b>	<b>17.749.682</b>	<b>-249.420</b>	<b>-1,4%</b>
Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad	-330.090	-517.676	-187.586	56,8%
Liquidación definitiva TNP ejercicio 2015	-303.176		303.176	
Liquidación definitiva TNP ejercicio 2016		-17.620	-17.620	
Retribución distribución 2016		80.886		
Fondo para contingencias	40.000			
Sentencias alpha 2013, 2014 y 2015		12.000		
Sentencia incentivo de pérdidas (2014 y 2015)		5.000		
Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014	2.500	-1.800		
<b>Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables</b>	<b>-590.766</b>	<b>-439.210</b>	<b>151.556</b>	<b>-25,7%</b>
<b>Total Costes Regulados</b>	<b>17.408.336</b>	<b>17.310.472</b>	<b>-97.864</b>	<b>-0,6%</b>

Fuentes: Orden ETU/1282/2017 y Orden TEC/1366/2018

Notas: (1) Orden ETU/1282/2017

(2) Orden TEC/1366/2018

(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

	2018		2019		18 s/17
	Miles de €	%	Miles de €	%	
Coste Transporte	1.743.230	10,0	1.702.153	9,8	-2,4
Coste Distribución	5.475.194	31,5	5.454.500	31,5	-0,4
Retribución Específica RECORE <sup>(1)</sup>	7.150.000	41,1	7.095.411	41,0	-0,8
Retribución sistemas no peninsulares <sup>(2)</sup>	780.077	4,5	729.665	4,2	-6,5
Servicio de interrumpibilidad	7.000	0,0	7.570	0,0	8,1
Cuotas <sup>(3)</sup>	20.946	0,1	20.275	0,1	-3,2
Anualidades déficit actividades reguladas	2.822.655	16,2	2.740.108	15,8	-2,9
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables <sup>(4)</sup>	-590.766	-3,4	-439.210	-2,5	-25,7
<b>Total</b>	<b>17.408.336</b>	<b>100</b>	<b>17.310.472</b>	<b>100</b>	<b>-0,6</b>

Fuentes: Orden ETU/1282/2017 y Orden TEC/1366/2018

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

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

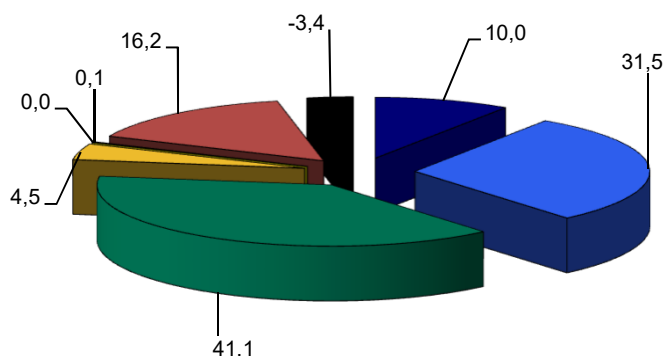
(3) Incluye Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (Sector eléctrico) y 2º parte del ciclo de combustible nuclear

(4) Incluye Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad, Liquidación definitiva TNP ejercicio 2015 y 2016, Retribución distribución 2016, Fondo para contingencias, Sentencias alpha 2013, 2014 y 2015, Sentencia incentivo de pérdidas (2014 y 2015)

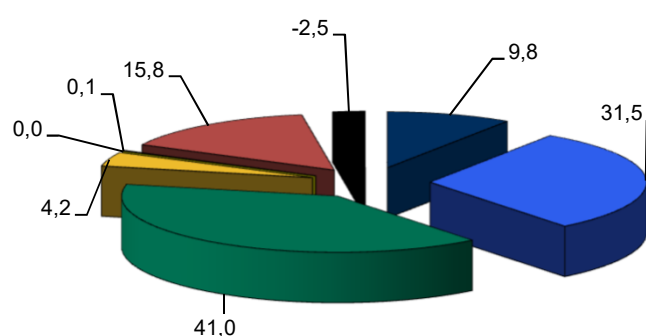
y Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014

### Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2018



Año 2019



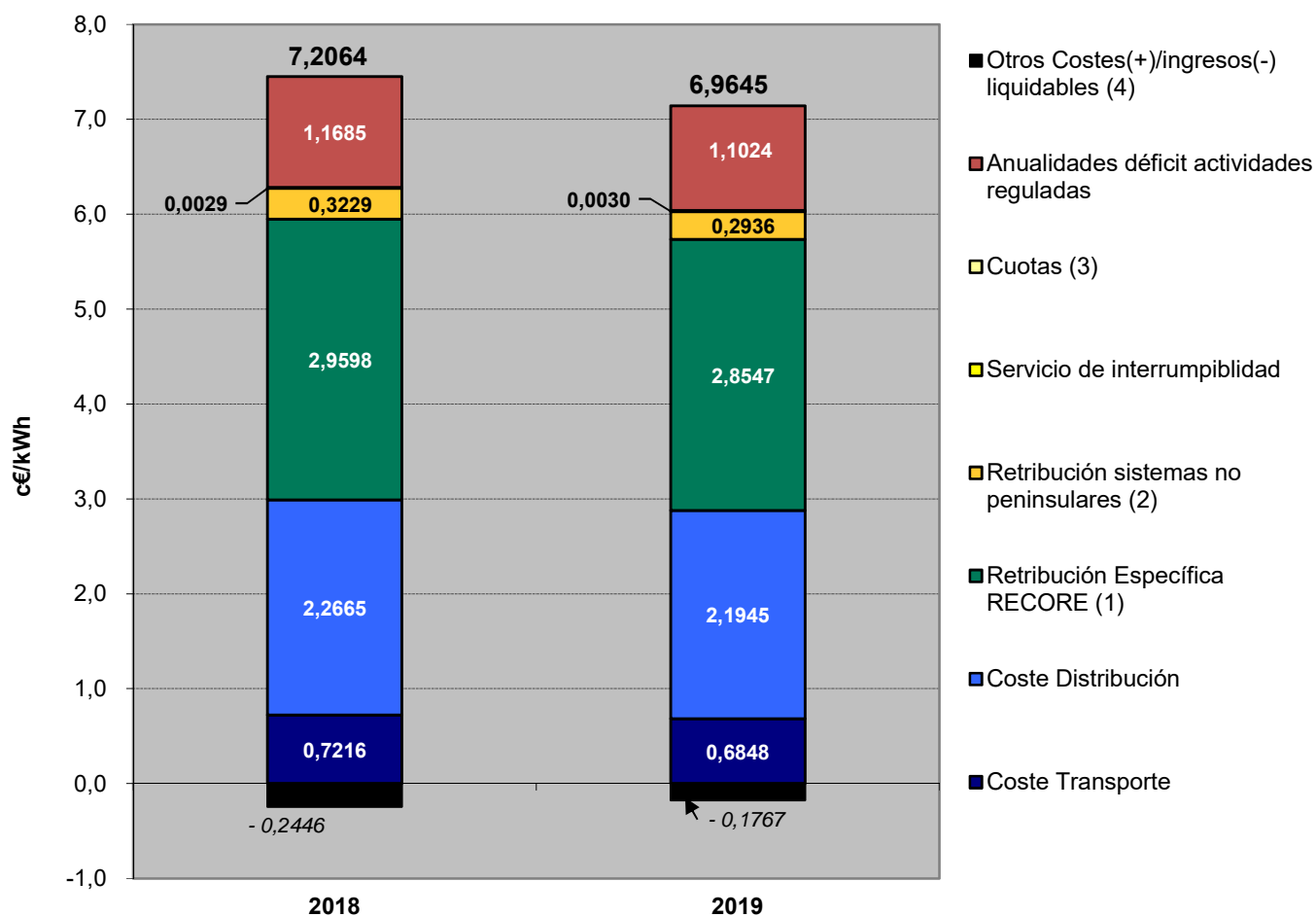
- |   |   |
|---|---|
| ■ Coste Transporte                          | ■ Coste Distribución                      |
| ■ Retribución Específica RECORE             | ■ Retribución sistemas no peninsulares    |
| ■ Servicio de interrumpibilidad             | ■ Cuotas                                  |
| ■ Anualidades déficit actividades reguladas | ■ Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables |

Fuentes: Orden ETU/1282/2017 y Orden TEC/1366/2018

## 5.1- Costes previstos del sistema

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

	2018		2019	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Coste Transporte	0,7216	10,0	0,6848	9,8
Coste Distribución	2,2665	31,5	2,1945	31,5
Retribución Específica RECORE <sup>(1)</sup>	2,9598	41,1	2,8547	41,0
Retribución sistemas no peninsulares <sup>(2)</sup>	0,3229	4,5	0,2936	4,2
Servicio de interrumpibilidad	0,0029	0,0	0,0030	0,0
Cuotas <sup>(3)</sup>	0,0087	0,1	0,0082	0,1
Anualidades déficit actividades reguladas	1,1685	16,2	1,1024	15,8
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables <sup>(4)</sup>	- 0,2446	-3,4	- 0,1767	-2,5
<b>Total</b>	<b>7,2064</b>	<b>100</b>	<b>6,9645</b>	<b>100</b>



Fuentes: Orden ETU/1282/2017 y Orden TEC/1366/2018

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

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

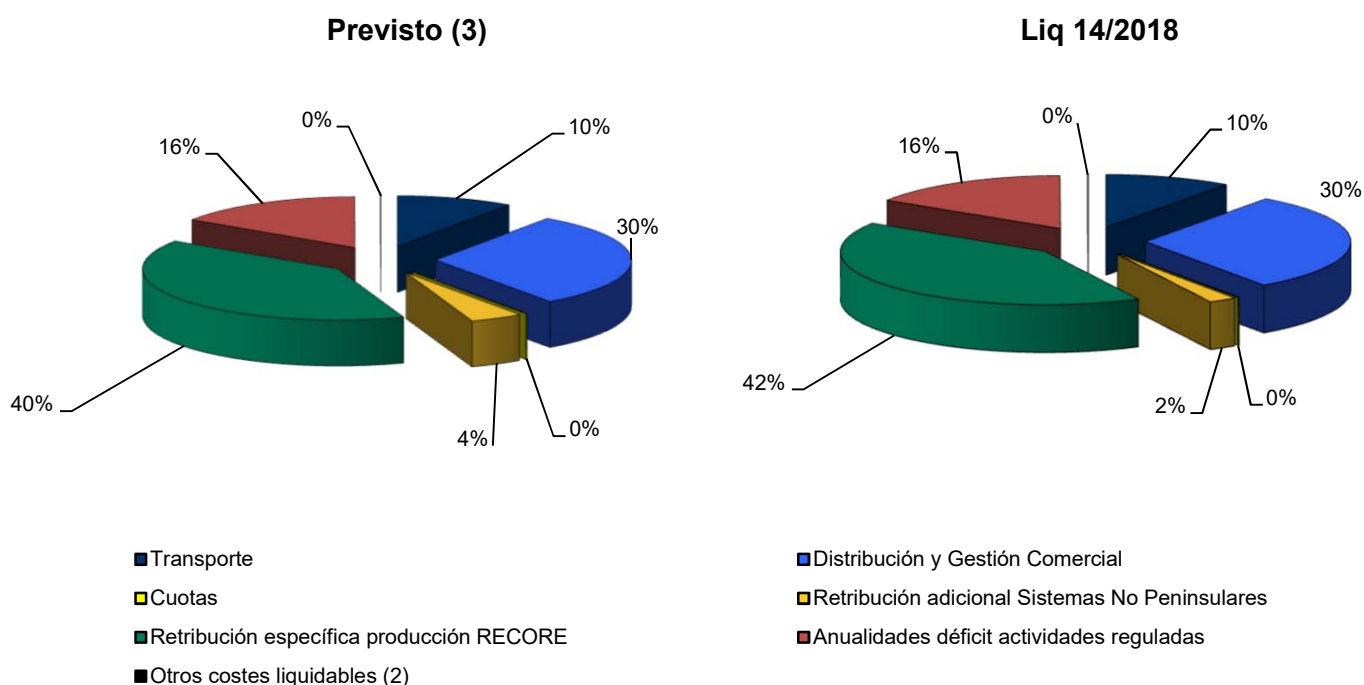
(3) Incluye Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (Sector eléctrico) y 2º parte del ciclo de combustible nuclear

(4) Incluye Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad, Liquidación definitiva TNP ejercicio 2015 y 2016, Retribución distribución 2016, Fondo para contingencias, Sentencias alpha 2013, 2014 y 2015, Sentencia incentivo de pérdidas (2014 y 2015) y Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014



**5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales <sup>(1)</sup>**
**Escandallo de costes de acceso. Año 2018**

	Miles de €		Liq 14/2016 vs previsto	
	Previsto (3)	Liq 14/2018	Miles de €	%
Transporte	1.743.230	1.709.998	-33.232	-2%
Distribución y Gestión Comercial	5.475.194	5.180.641	-294.553	-5%
Cuotas	20.946	20.513	-433	-2%
Retribución adicional Sistemas No Peninsulares	780.077	372.340	-407.737	-52%
Retribución específica producción RECORE	7.150.000	7.089.348	-60.652	-1%
Anualidades déficit actividades reguladas	2.822.655	2.735.596	-87.059	-3%
Otros costes liquidables (2)	7.000	7.920	920	13%
<b>Total</b>	<b>17.999.102</b>	<b>17.116.356</b>	<b>-882.746</b>	<b>-5%</b>

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


Fuentes: Orden ETU/1976/2016 y CNMC

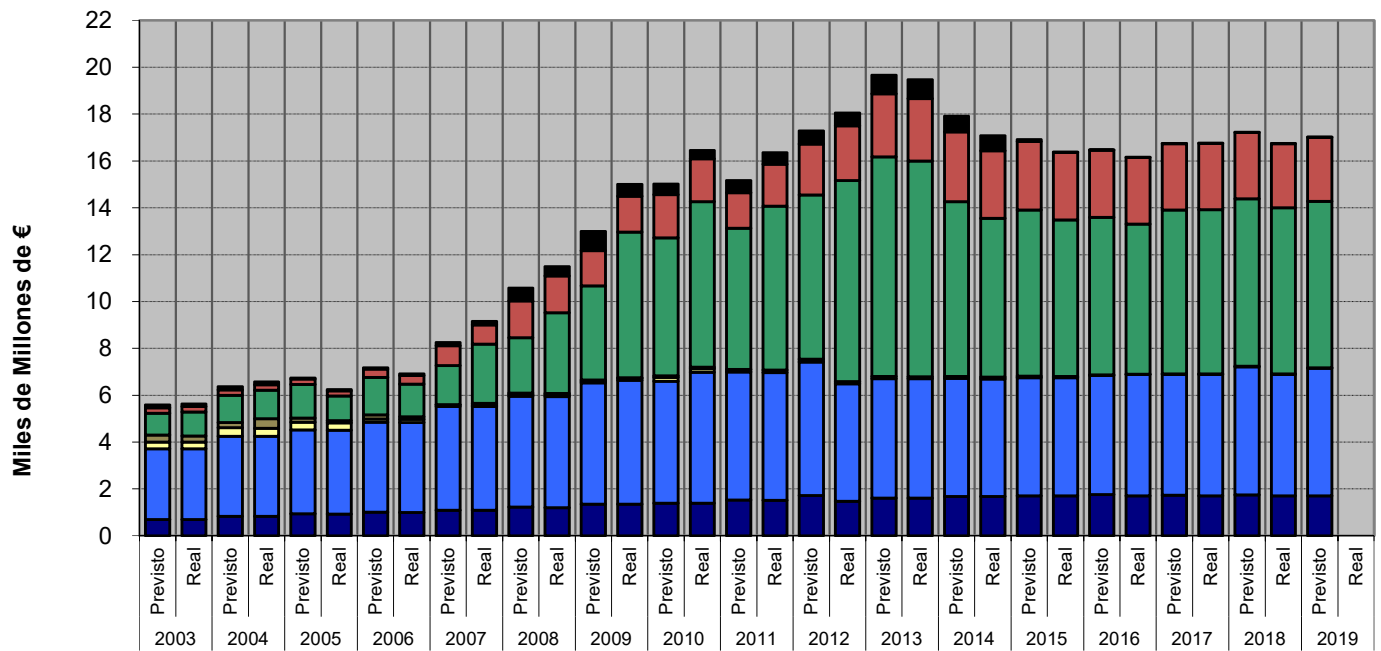
Notas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad y Liquidación definitiva SNP 2015, fondo para contingencias y, Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014.

(2) Sistema de Interrumpibilidad y Correcciones de medidas

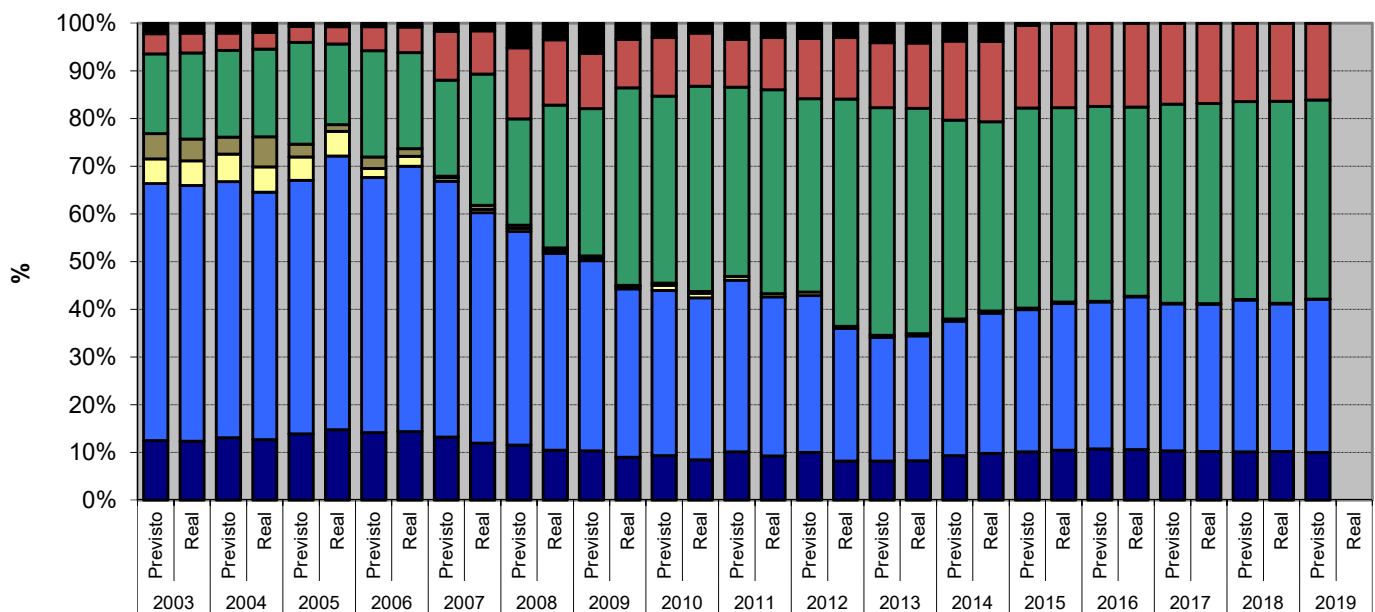
(3) Orden ETU/1976/2016

## 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



- Transporte
- Distribución y Gestión Comercial
- Cuotas
- CTC's
- Retribución específica producción RECORE
- Anualidades déficit actividades reguladas
- Otros costes liquidables

## 6.- Mercado de producción. España

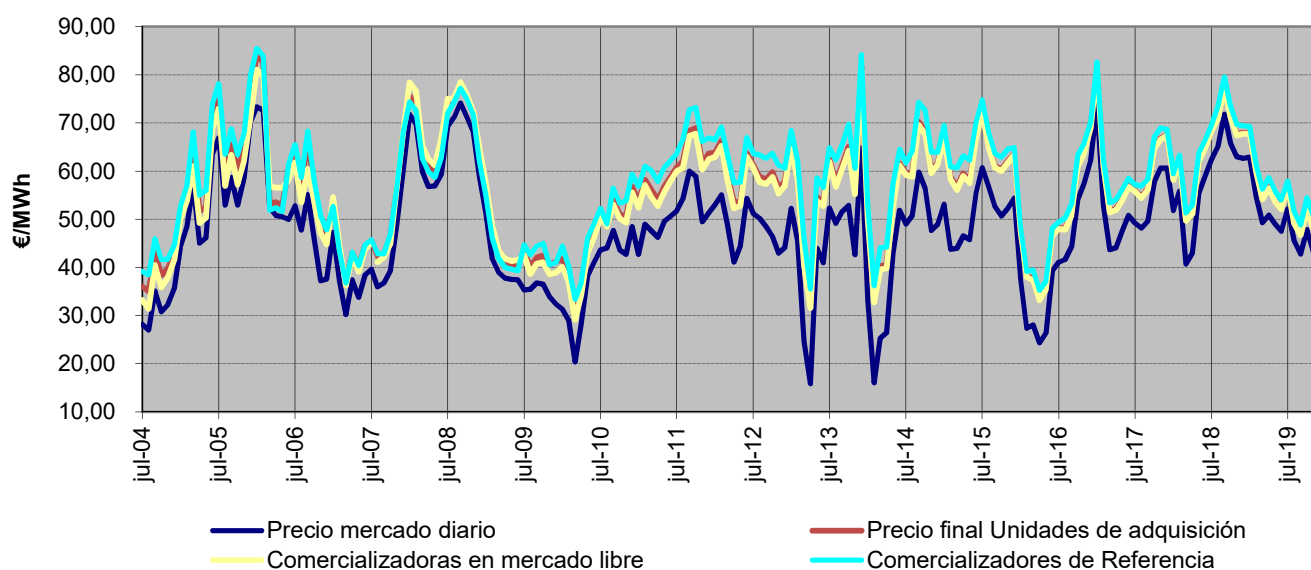
### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Mes	Precio medio ponderado diario	€/MWh			€/MWh		
		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)
oct.-19	47,89	52,27	52,05	54,48	2,37	2,17	4,34
nov.-19	43,24	48,33	48,03	50,71	2,49	2,26	4,29
dic-19	33,73	41,27	41,11	42,39	3,11	2,94	4,27

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

AÑO	Precio medio ponderado diario	€/MWh			€/MWh		
		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	64,35	64,20	65,57	2,70	2,50	4,24
Enero - Dic 2019	48,33	53,49	53,26	55,46	2,71	2,52	4,31

### Evolución del mercado de electricidad

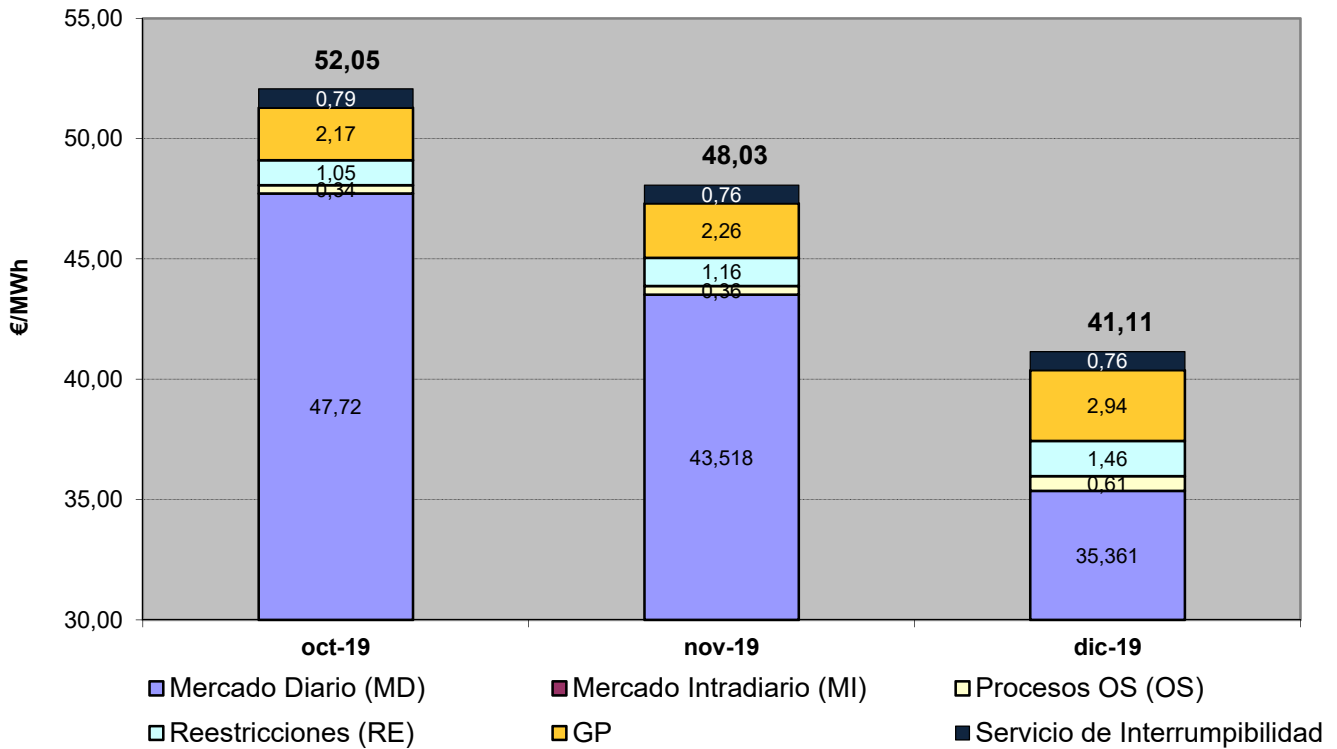
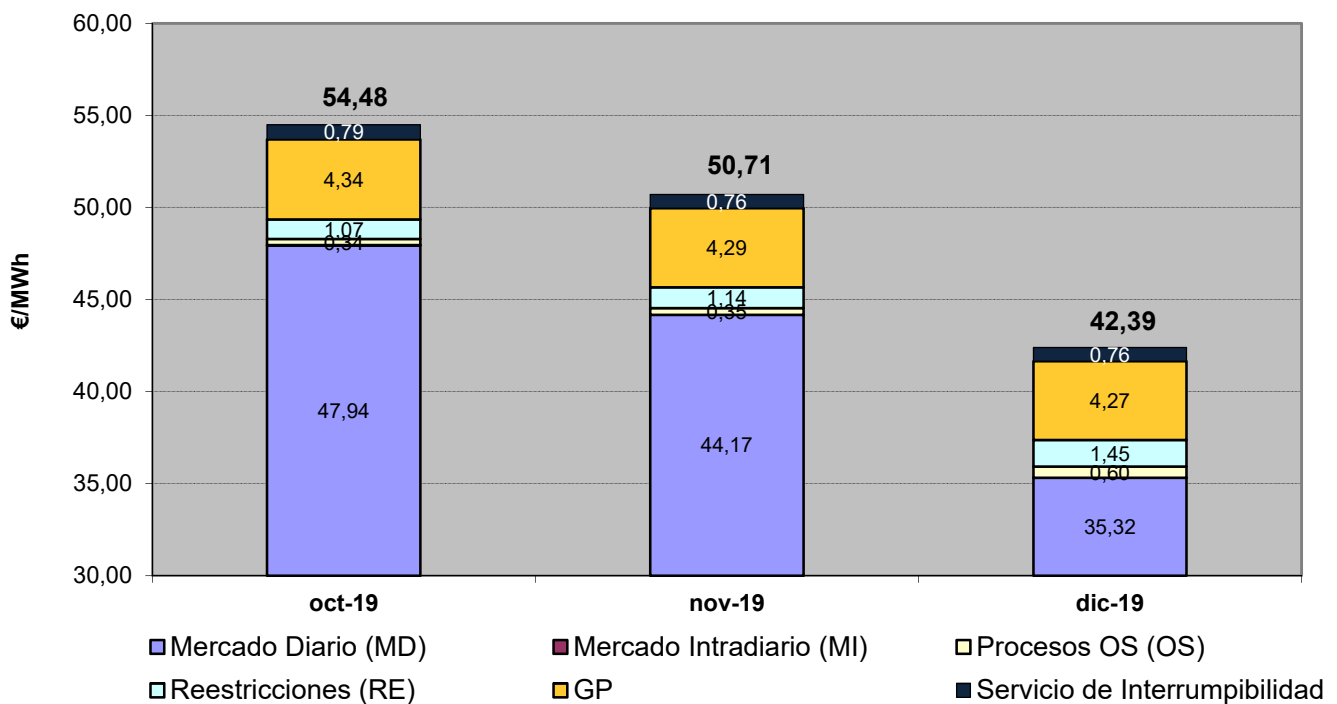


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

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

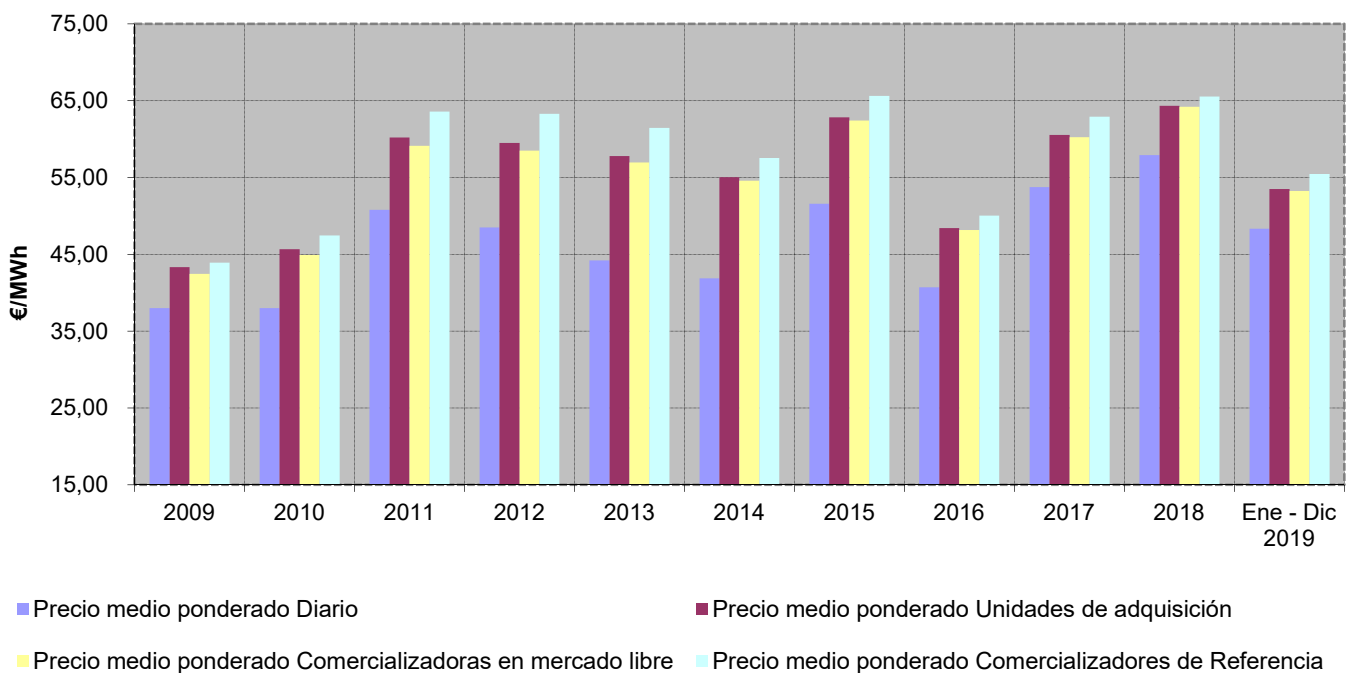
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

**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	64,35	64,20	65,57	2,70	2,50	4,24
Ene - Dic 2019	48,33	53,49	53,26	55,46	2,71	2,52	4,31

**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

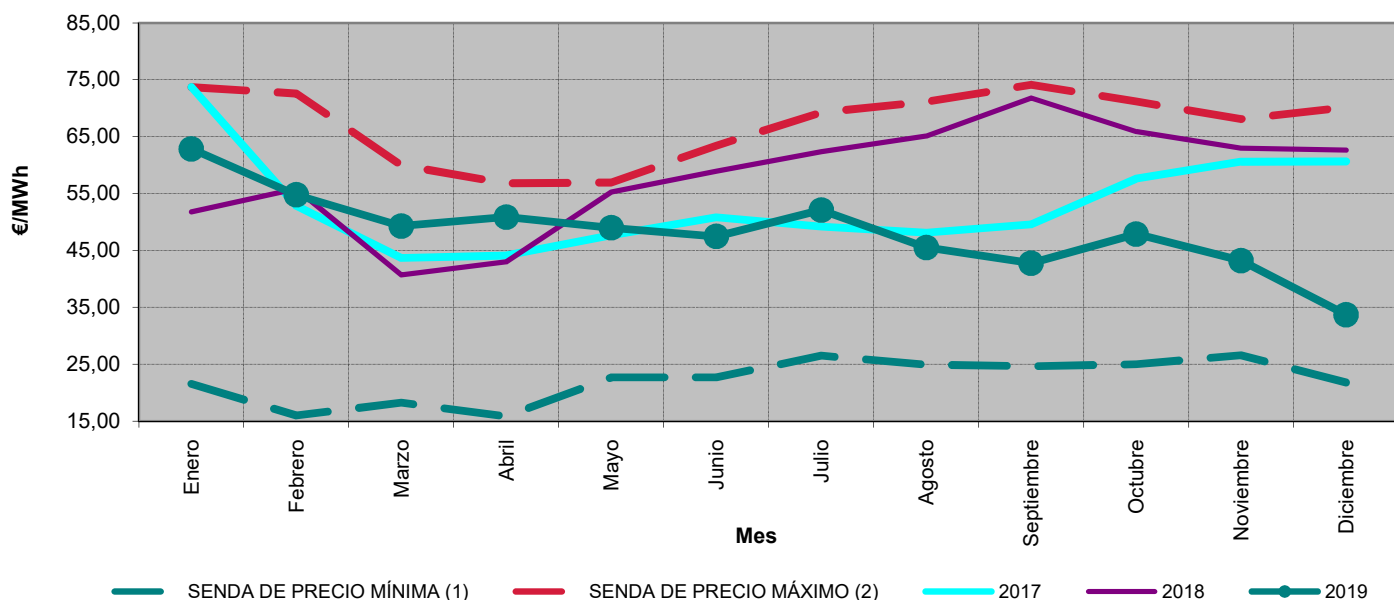
### Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

#### En los últimos tres meses

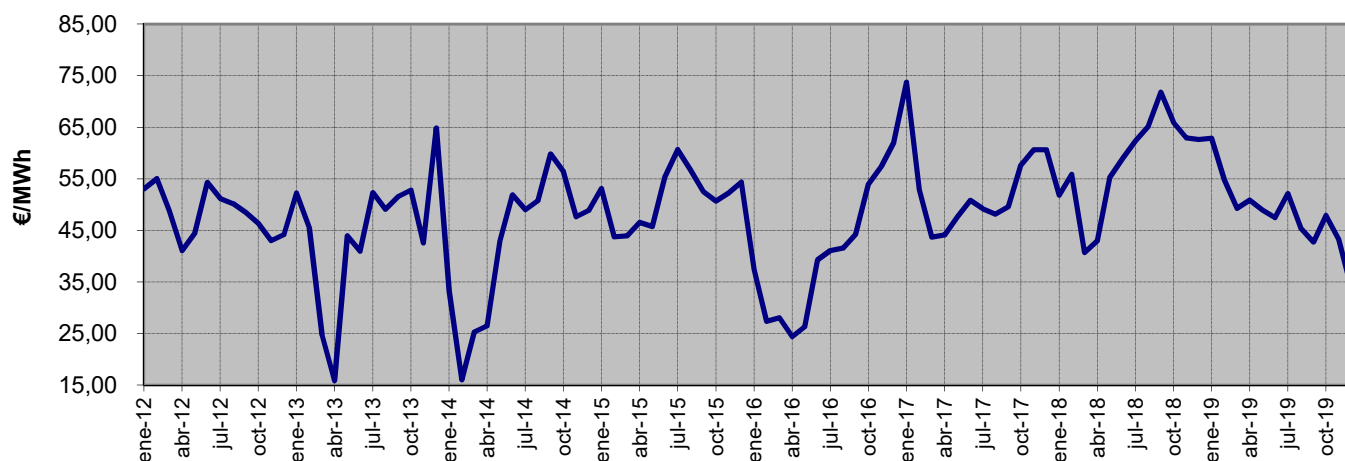
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-19	47,89	11,9%	-27,3%
nov-19	43,24	-9,7%	-31,3%
dic-19	33,73	-22,0%	-46,2%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2017	53,74	32,0%
2018	57,94	7,8%
2019	48,33	-16,6%



### Precios medios ponderados diarios. Enero 2012 - diciembre 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

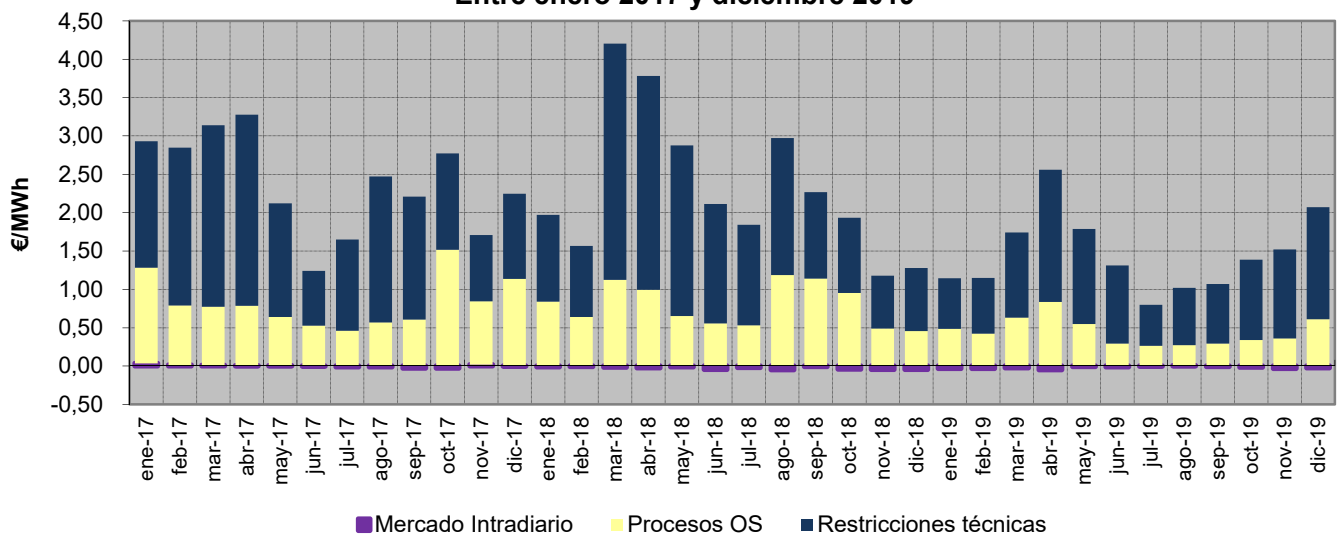
## 6.- Mercado de producción. España

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

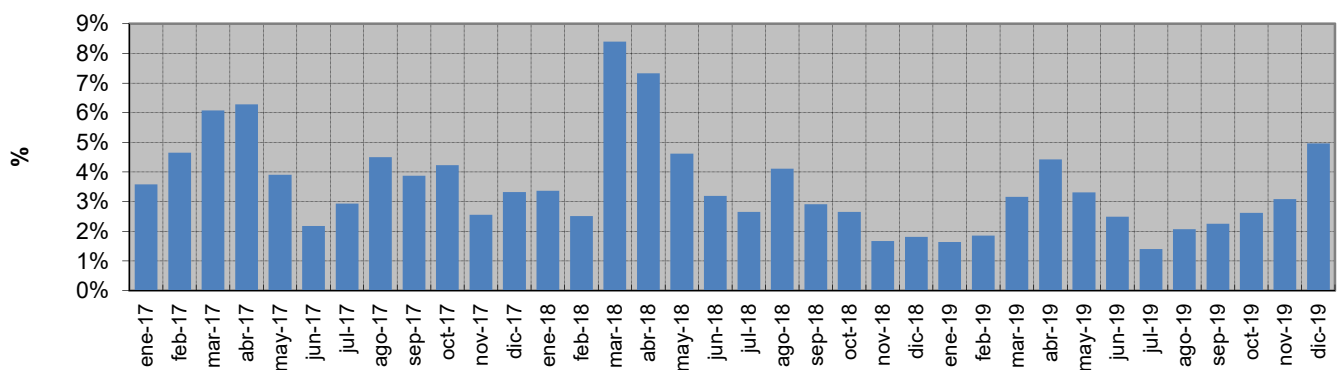
En los últimos tres meses

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
oct-19	-0,018	0,339	1,049	1,371	29%	-28%
nov-19	-0,031	0,359	1,162	1,490	9%	31%
dic-19	-0,023	0,612	1,461	2,049	38%	66%

Entre enero 2017 y diciembre 2019



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Enero 2017 - diciembre 2019



## 6.- Mercado de producción. España

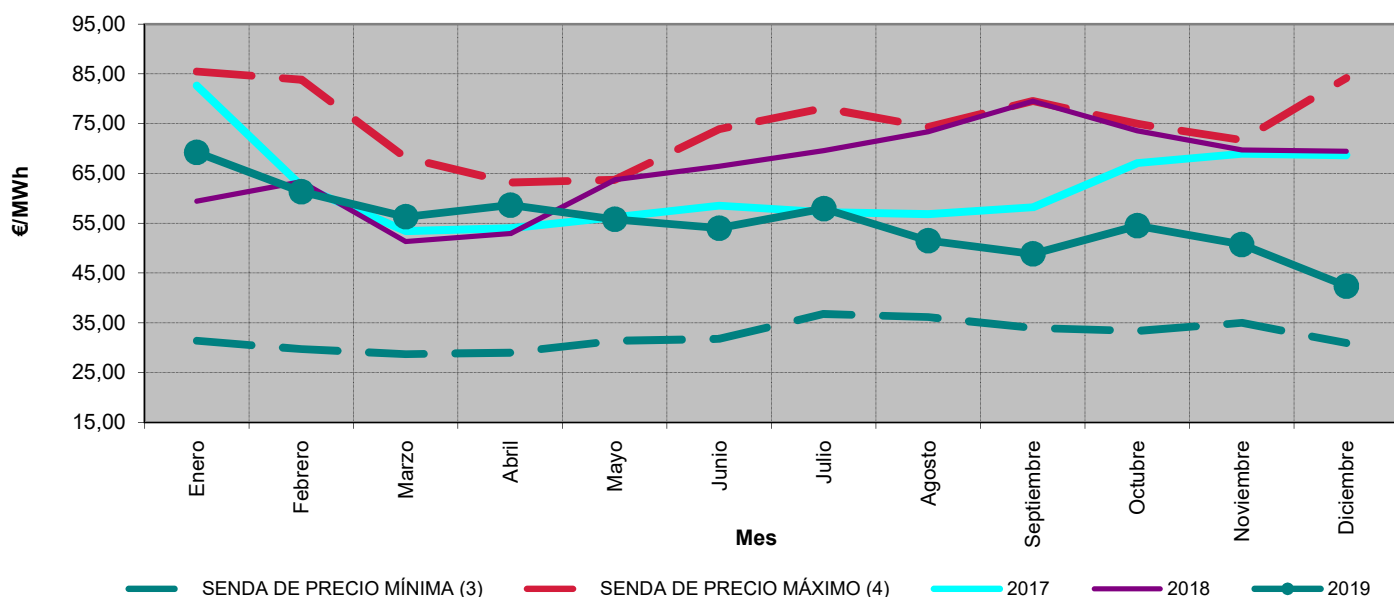
### Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia <sup>(1) (2)</sup>

#### En los últimos tres meses

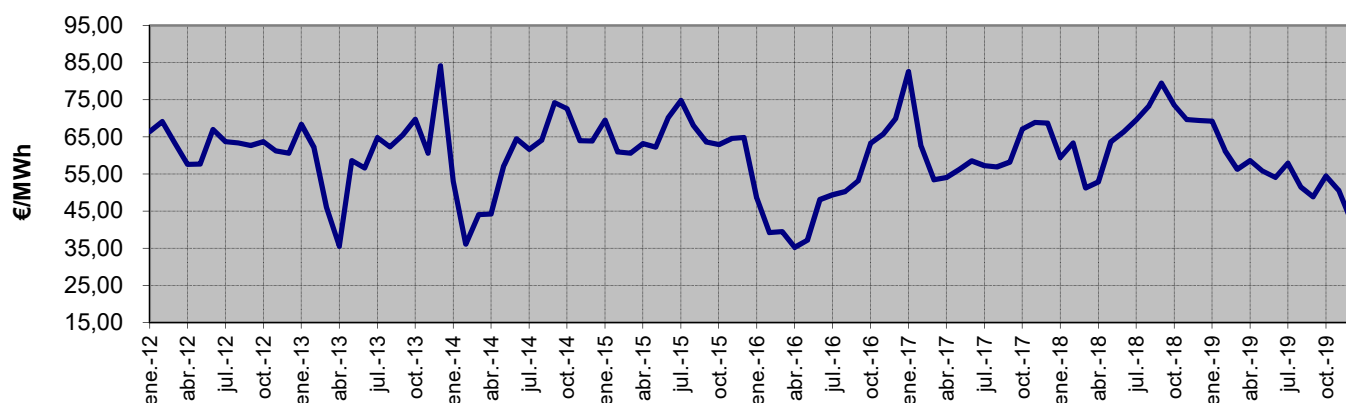
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-19	54,48	11,6%	-25,9%
nov-19	50,71	-6,9%	-27,2%
dic-19	42,39	-16,4%	-39,0%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2017	62,94	54,6%
2018	65,57	4,2%
2019	55,46	-15,4%



### Precios medios finales ponderados de distribuidores. Enero 2012 - diciembre 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

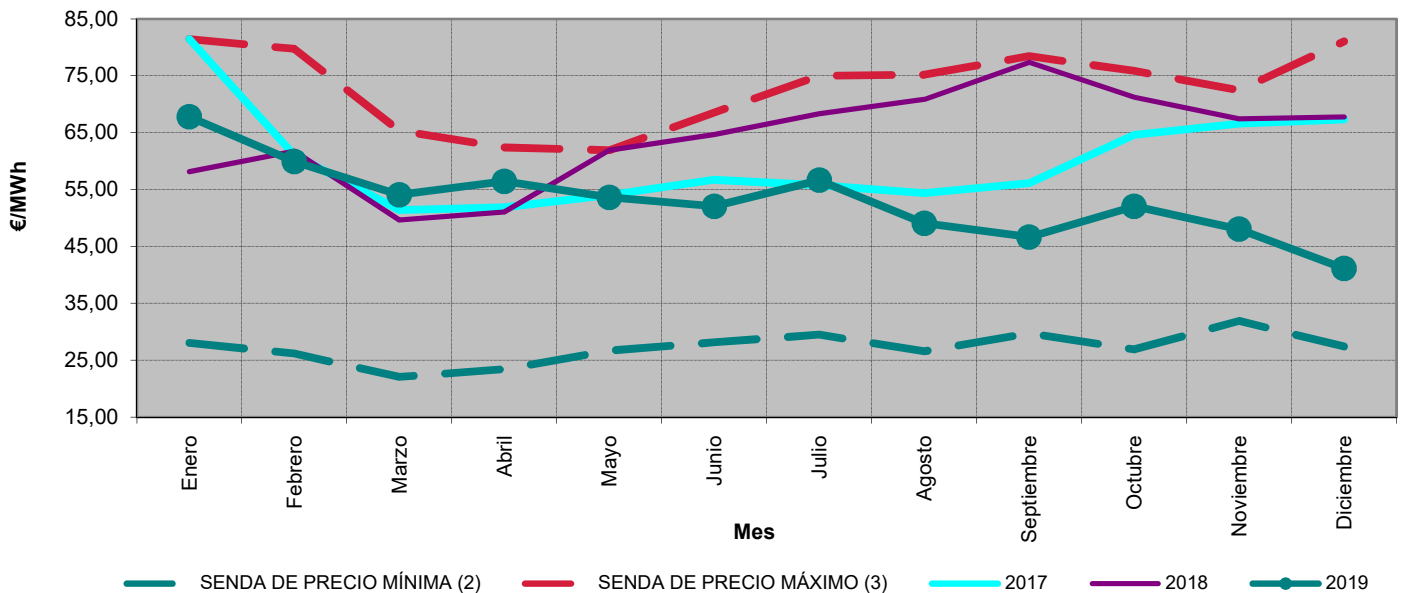
### Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre <sup>(1)</sup>

#### En los últimos tres meses

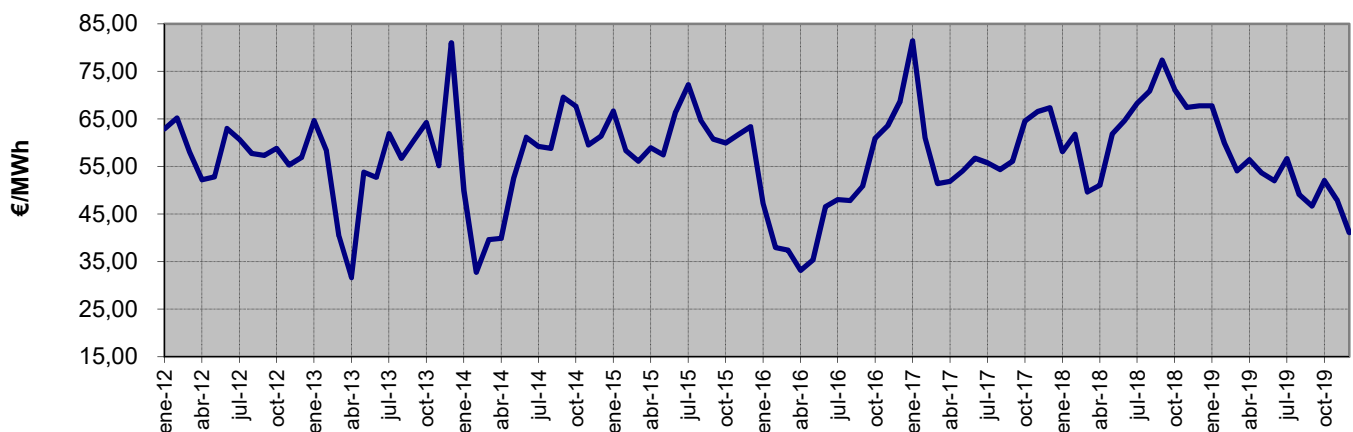
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-19	52,05	11,5%	-27,0%
nov-19	48,03	-7,7%	-28,7%
dic-19	41,11	-14,4%	-39,3%

#### En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2017	60,25	48,0%
2018	64,20	6,6%
2019	53,26	-17,0%



### Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Enero 2012 - diciembre 2019

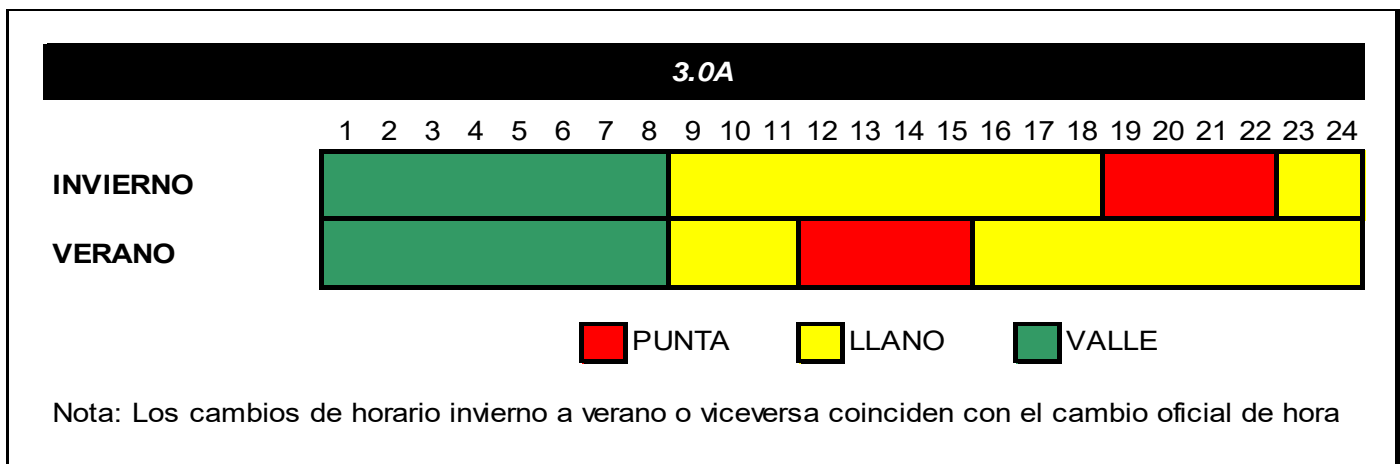


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

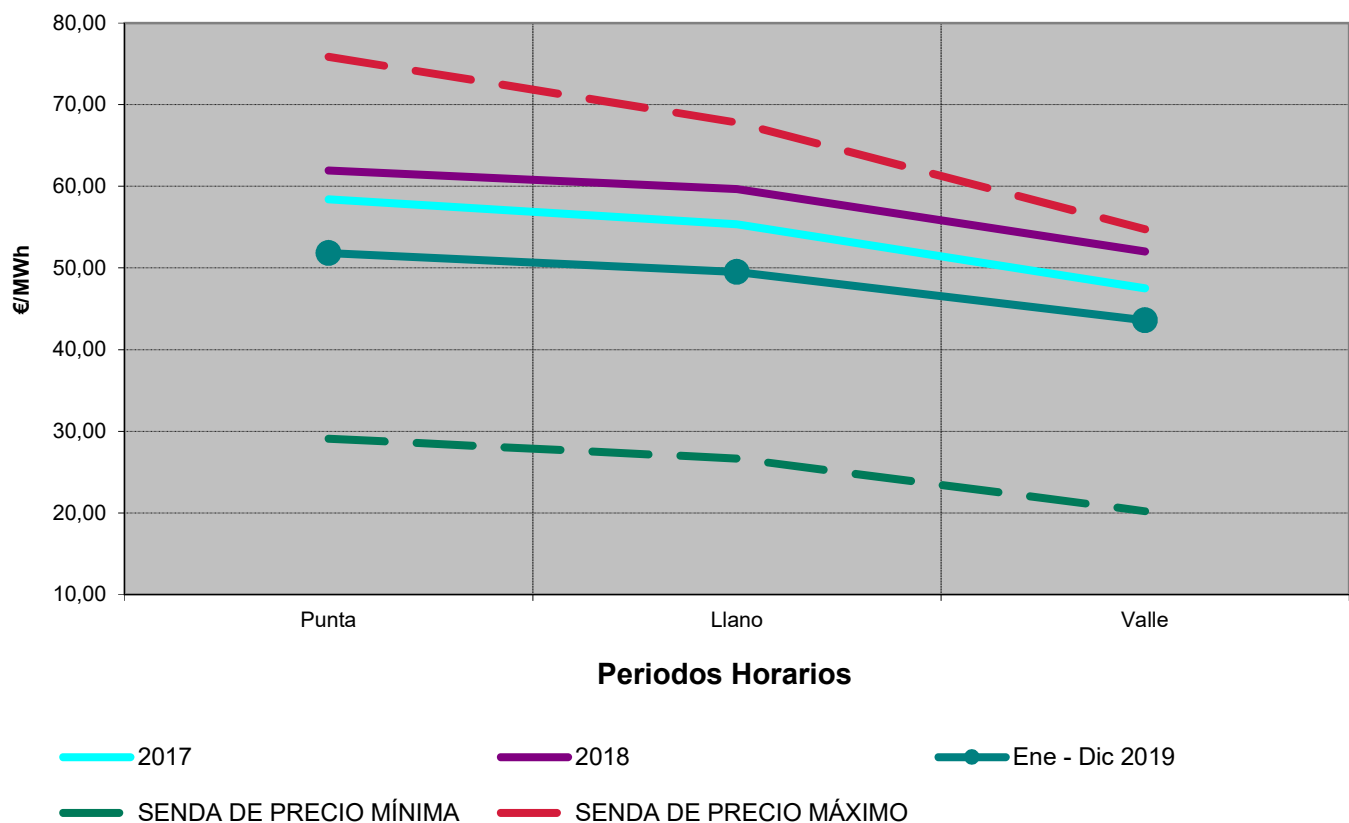
- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrupibilidad
  - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2018
  - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2018

## 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>

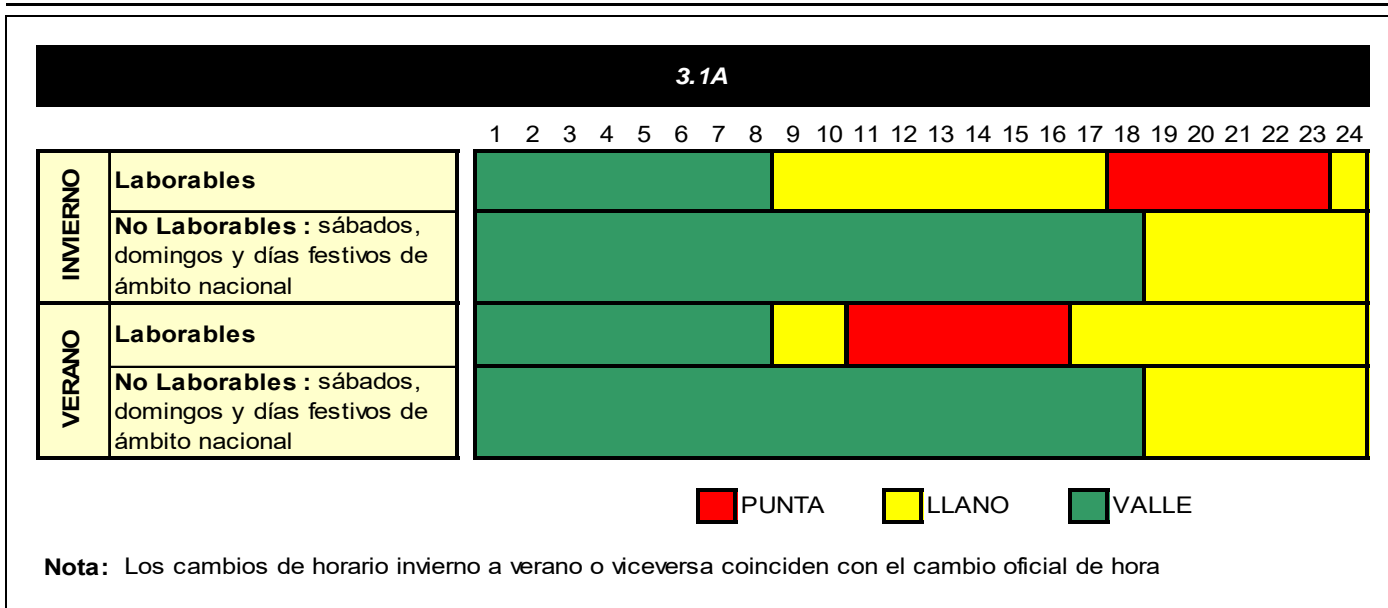


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

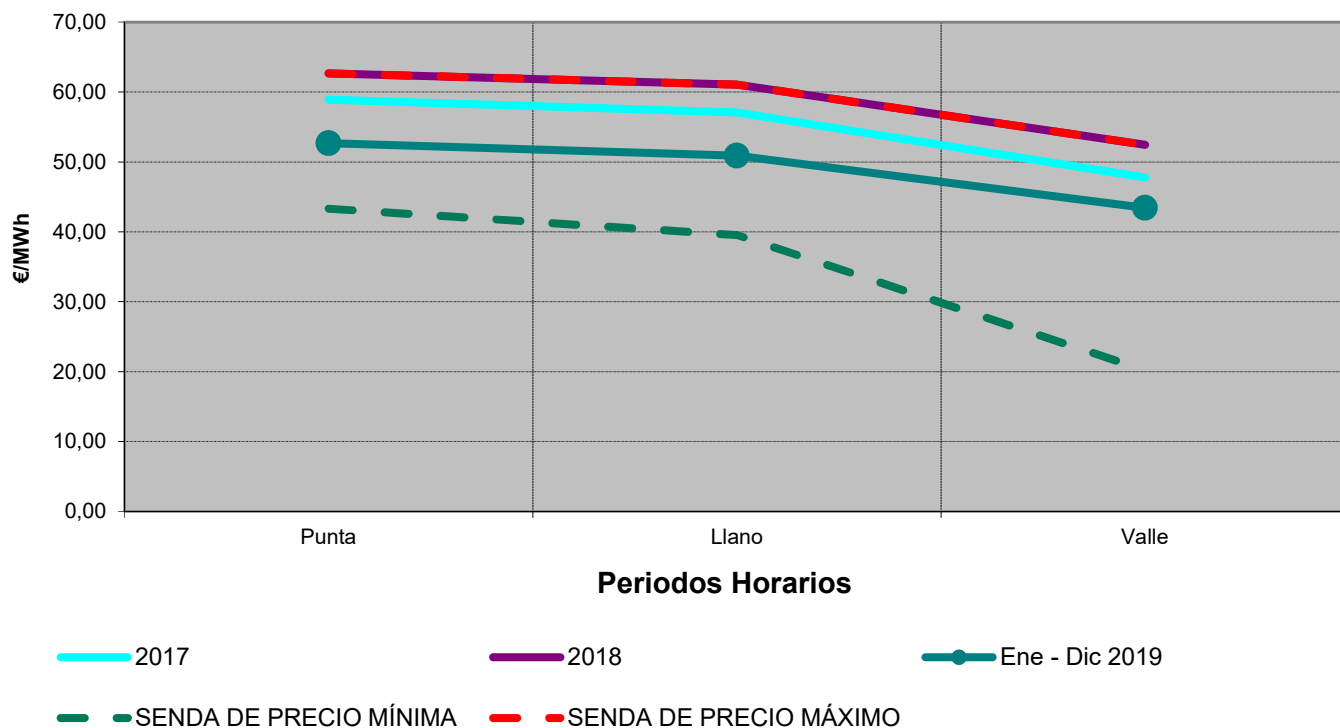
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

## 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>

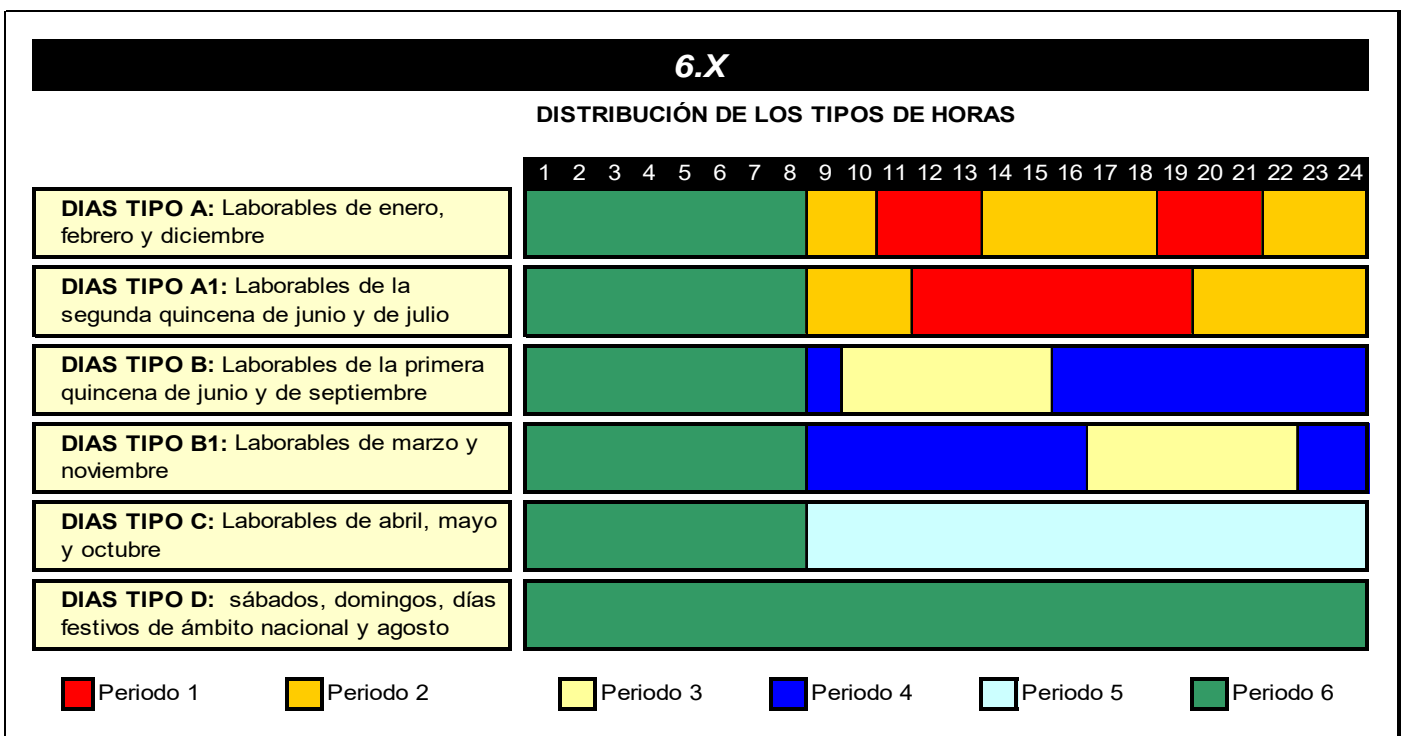


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

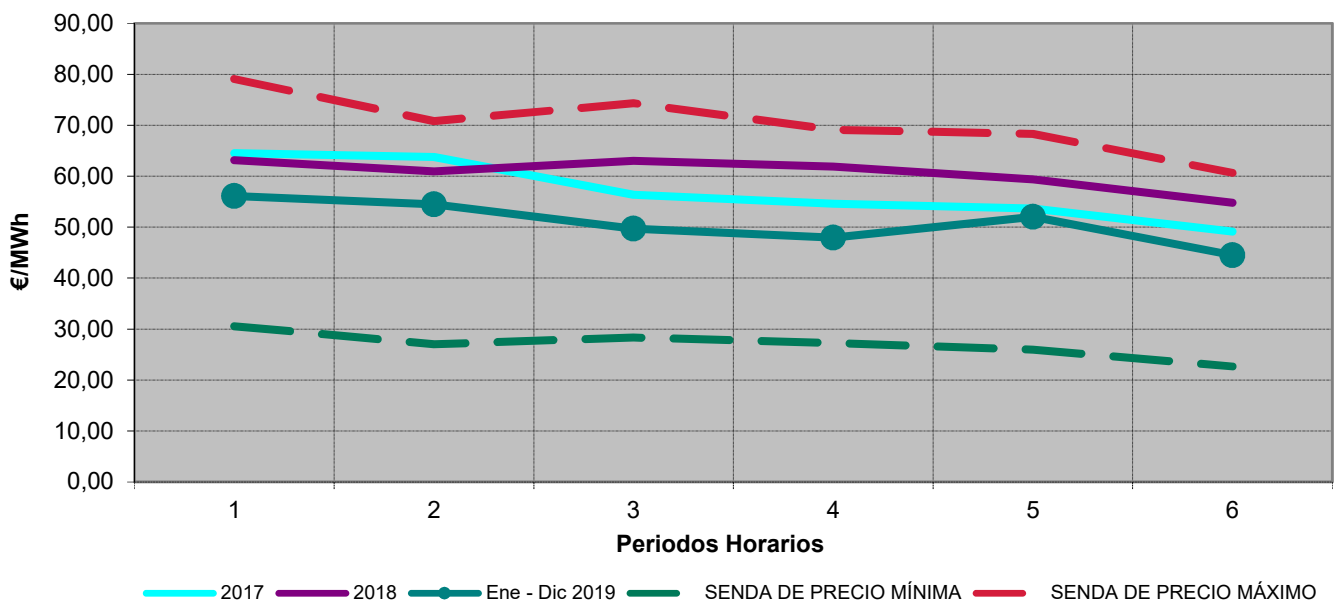
Nota : (1) Información disponible a partir de 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable del peaje de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

## 6.- Mercado de producción. España

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



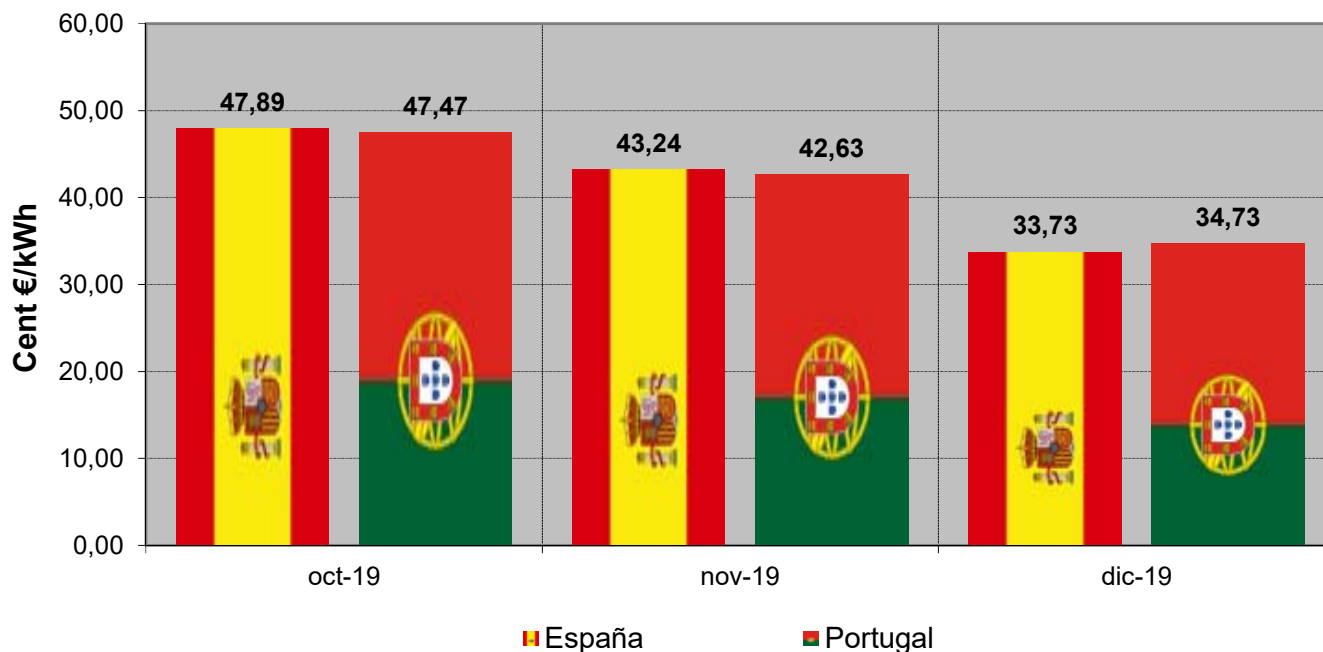
### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

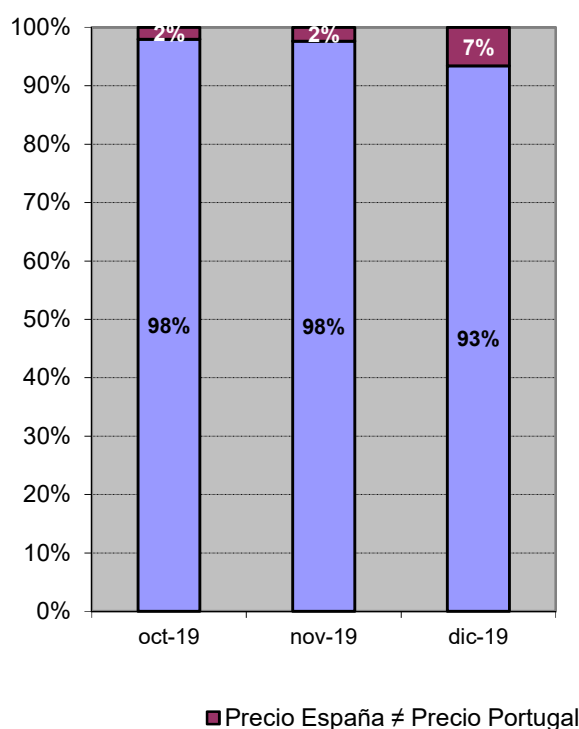
## 7.- Mercado de producción. MIBEL

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

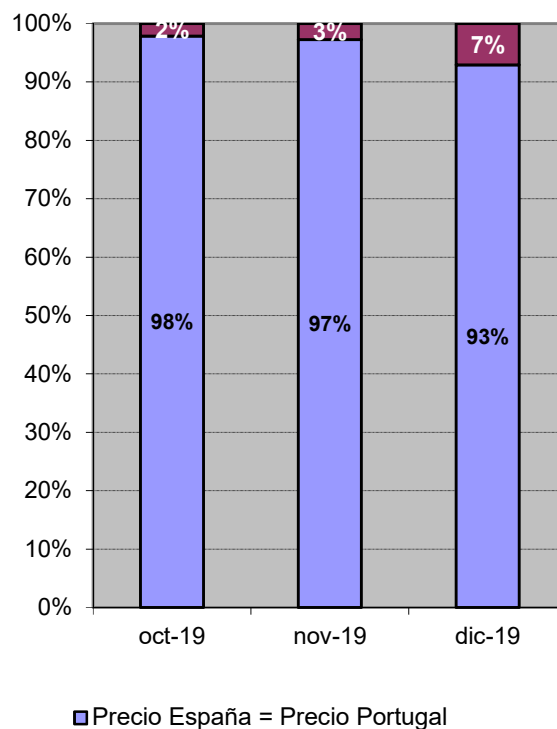


### Aplicación del "Market Splitting"

#### Nº de Horas

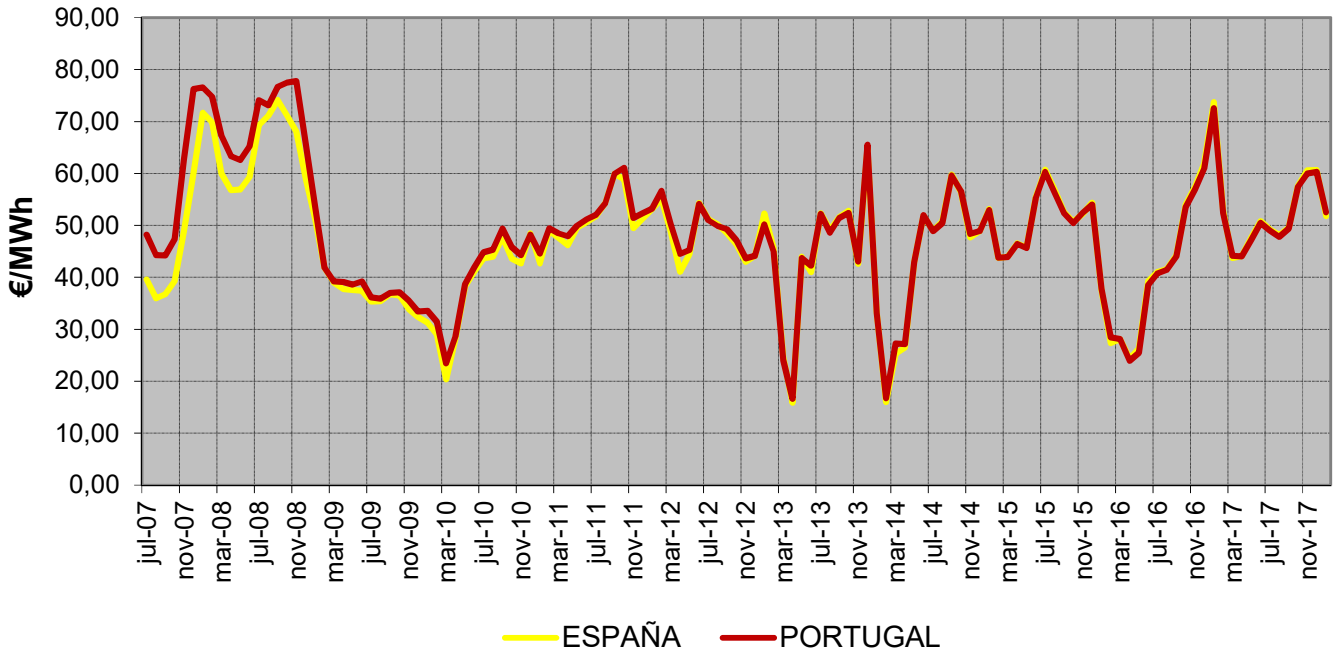


#### Energía

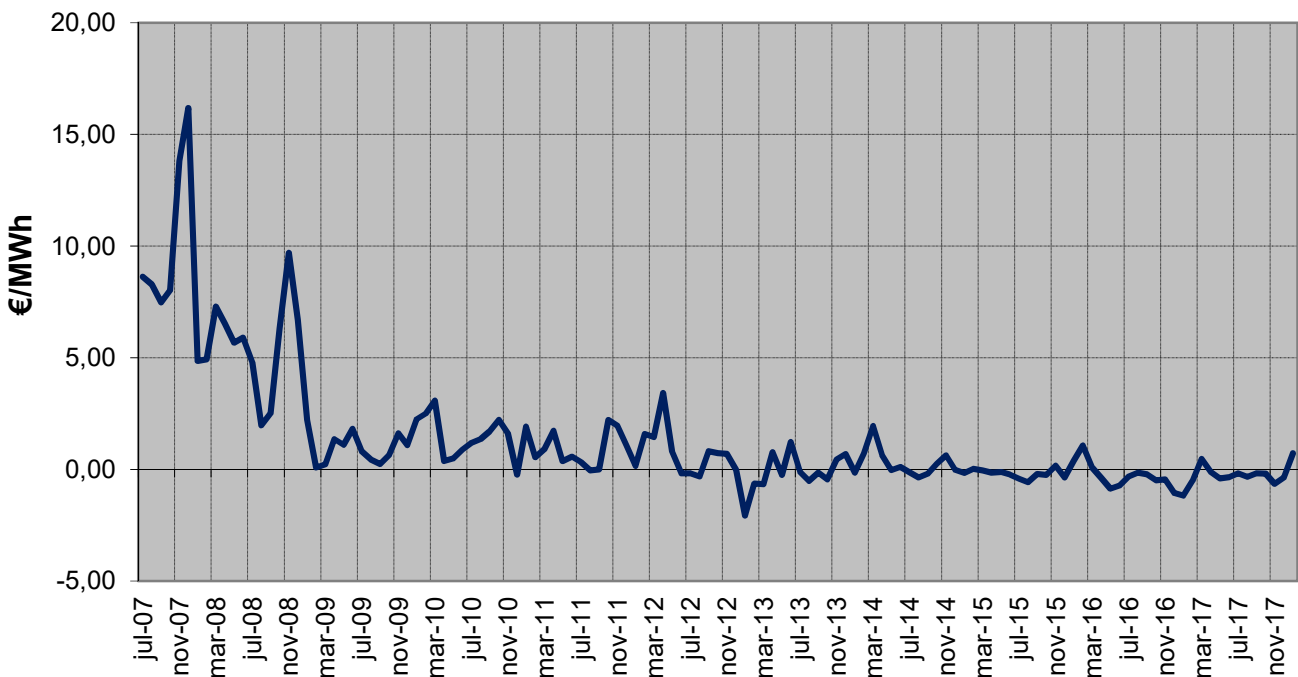


## 7.- Mercado de producción. MIBEL

### 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.

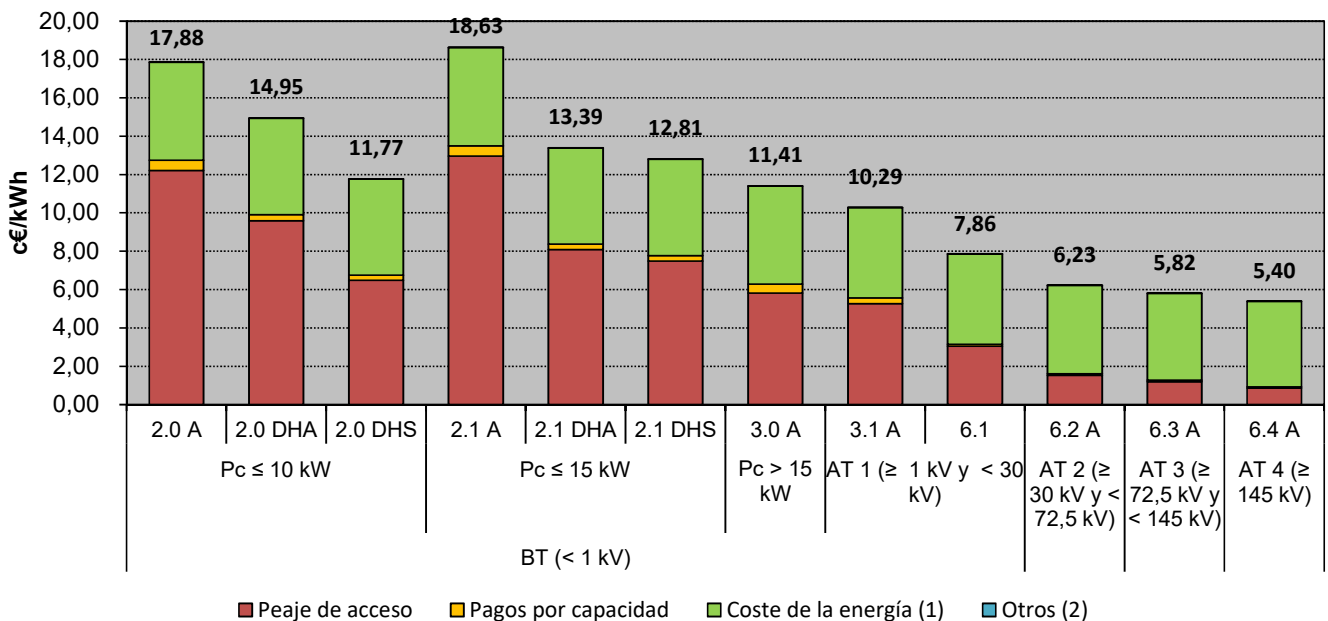
Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

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. Septiembre 2019**

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>9,21</b>	<b>0,45</b>	<b>5,09</b>	<b>0,02</b>	<b>14,77</b>	<b>1%</b>	<b>-4%</b>	<b>-41%</b>	<b>-14%</b>	<b>-19%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>11,23</b>	<b>0,45</b>	<b>5,08</b>	<b>0,02</b>	<b>16,77</b>	<b>1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-41%</b>	<b>-14%</b>	<b>-17%</b>
2.0 A	12,21	0,53	5,12	0,02	17,88	4%	0%	-41%	-14%	-15%
2.0 DHA	9,59	0,31	5,03	0,02	14,95	7%	2%	-41%	-14%	-16%
2.0 DHS	6,49	0,27	5,00	0,02	11,77	20%	11%	-40%	-14%	-16%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10,37</b>	<b>0,40</b>	<b>5,05</b>	<b>0,02</b>	<b>15,84</b>	<b>1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-41%</b>	<b>-14%</b>	<b>-18%</b>
2.1 A	12,97	0,53	5,12	0,02	18,63	5%	0%	-41%	-14%	-13%
2.1 DHA	8,09	0,28	5,00	0,02	13,39	7%	2%	-41%	-14%	-18%
2.1 DHS	7,49	0,27	5,03	0,02	12,81	4%	3%	-41%	-14%	-20%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>5,82</b>	<b>0,47</b>	<b>5,10</b>	<b>0,02</b>	<b>11,41</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-41%</b>	<b>-14%</b>	<b>-23%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 30 kV)</b>	<b>3,54</b>	<b>0,14</b>	<b>4,71</b>	<b>0,01</b>	<b>8,40</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>-41%</b>	<b>-14%</b>	<b>-28%</b>
3.1 A	5,27	0,29	4,71	0,01	10,29	3%	3%	-41%	-14%	-23%
6.1	3,05	0,09	4,71	0,01	7,86	2%	4%	-41%	-14%	-29%
<b>AT 2 (≥ 30 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,52</b>	<b>0,09</b>	<b>4,61</b>	<b>0,01</b>	<b>6,23</b>	<b>-9%</b>	<b>4%</b>	<b>-41%</b>	<b>-14%</b>	<b>-35%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,20</b>	<b>0,08</b>	<b>4,53</b>	<b>0,01</b>	<b>5,82</b>	<b>3%</b>	<b>6%</b>	<b>-41%</b>	<b>-14%</b>	<b>-35%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,86</b>	<b>0,07</b>	<b>4,45</b>	<b>0,01</b>	<b>5,40</b>	<b>7%</b>	<b>3%</b>	<b>-41%</b>	<b>-14%</b>	<b>-36%</b>
<b>Total</b>	<b>5,43</b>	<b>0,26</b>	<b>4,83</b>	<b>0,02</b>	<b>10,53</b>	<b>2%</b>	<b>-2%</b>	<b>-41%</b>	<b>-14%</b>	<b>-24%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 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

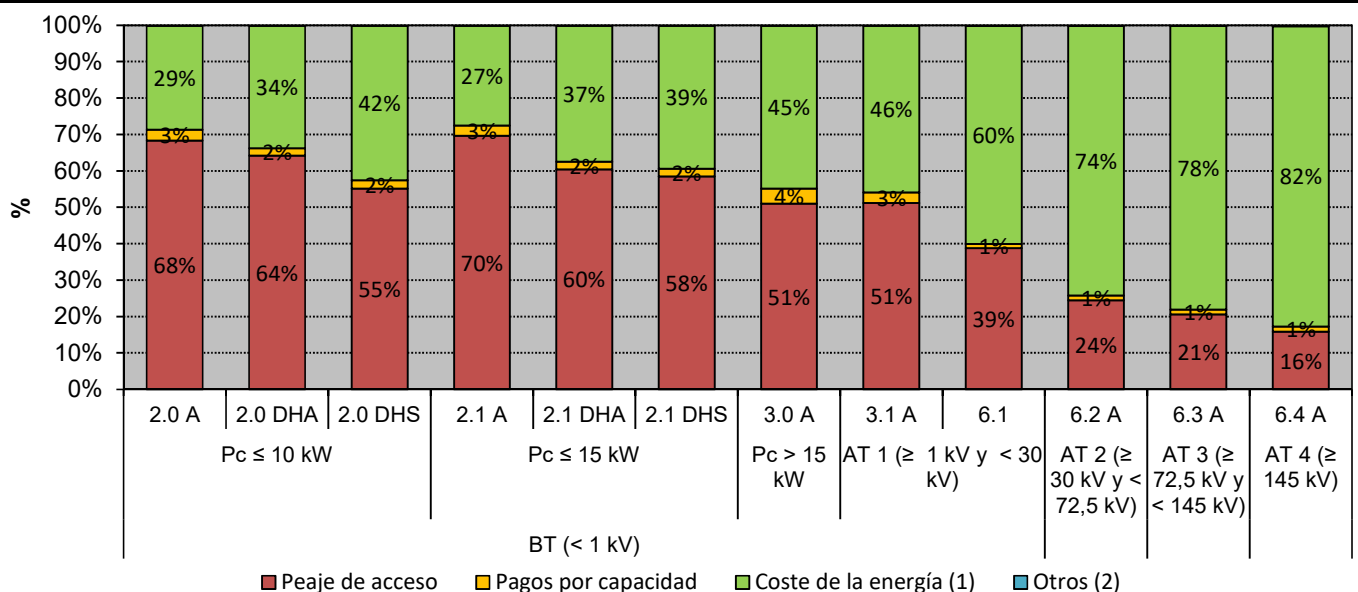


## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

### Distribución del coste medio por componente

Peaje	Septiembre 2019					Septiembre 2018				
	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>62%</b>	<b>3%</b>	<b>34%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>50%</b>	<b>3%</b>	<b>47%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>67%</b>	<b>3%</b>	<b>30%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>55%</b>	<b>2%</b>	<b>43%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 A	68%	3%	29%	0%	100%	56%	3%	41%	0%	100%
2.0 DHA	64%	2%	34%	0%	100%	50%	2%	48%	0%	100%
2.0 DHS	55%	2%	42%	0%	100%	39%	2%	60%	0%	100%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>65%</b>	<b>3%</b>	<b>32%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>53%</b>	<b>2%</b>	<b>44%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.1 A	70%	3%	27%	0%	100%	57%	2%	40%	0%	100%
2.1 DHA	60%	2%	37%	0%	100%	46%	2%	52%	0%	100%
2.1 DHS	58%	2%	39%	0%	100%	45%	2%	53%	0%	100%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>51%</b>	<b>4%</b>	<b>45%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>39%</b>	<b>3%</b>	<b>58%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 30 kV)</b>	<b>42%</b>	<b>2%</b>	<b>56%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>30%</b>	<b>1%</b>	<b>69%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
3.1 A	51%	3%	46%	0%	100%	38%	2%	60%	0%	100%
6.1	39%	1%	60%	0%	100%	27%	1%	72%	0%	100%
<b>AT 2 (≥ 30 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>24%</b>	<b>1%</b>	<b>74%</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>21%</b>	<b>1%</b>	<b>78%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>13%</b>	<b>1%</b>	<b>86%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>16%</b>	<b>1%</b>	<b>82%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>10%</b>	<b>1%</b>	<b>89%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>52%</b>	<b>2%</b>	<b>46%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>39%</b>	<b>2%</b>	<b>59%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

### Distribución del coste medio por componente. Septiembre 2019



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

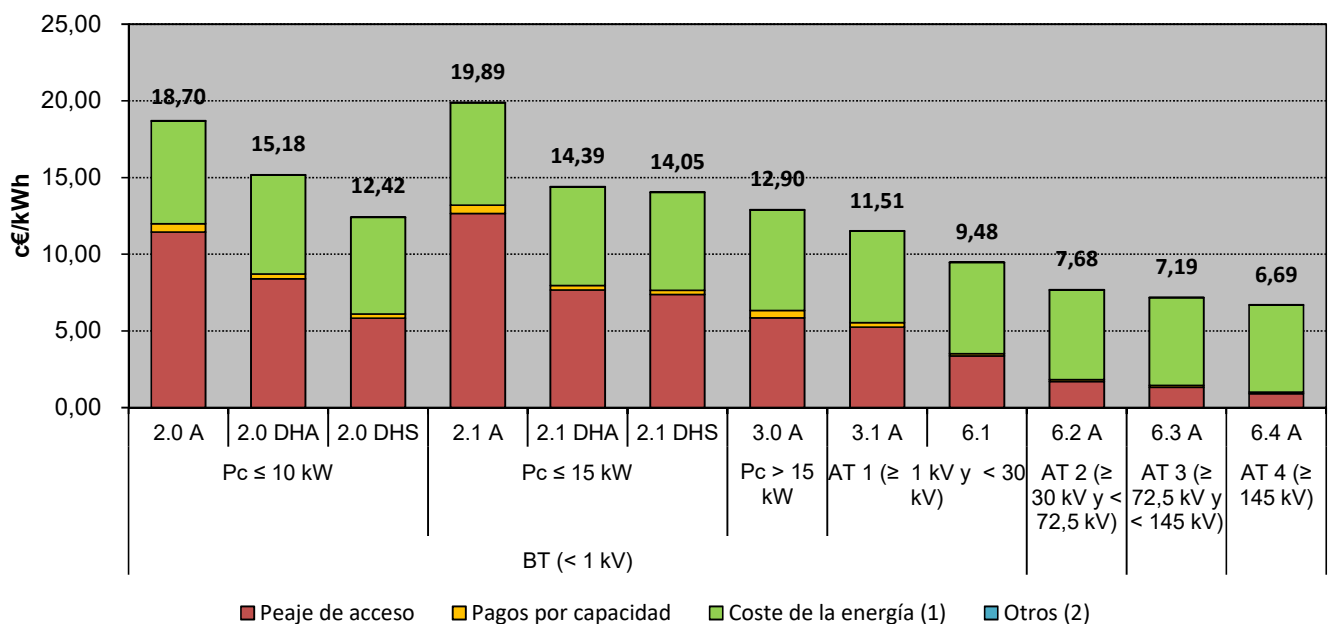
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

(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. Oct 2018 - sep 2019

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>8,90</b>	<b>0,46</b>	<b>6,60</b>	<b>0,02</b>	<b>15,97</b>	<b>0%</b>	<b>-3%</b>	<b>-8%</b>	<b>-6%</b>	<b>-3%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>10,41</b>	<b>0,46</b>	<b>6,63</b>	<b>0,02</b>	<b>17,52</b>	<b>1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-7%</b>	<b>-6%</b>	<b>-3%</b>
2.0 A	11,43	0,54	6,71	0,02	18,70	2%	0%	-6%	-6%	-1%
2.0 DHA	8,39	0,30	6,46	0,02	15,18	11%	6%	-7%	-7%	2%
2.0 DHS	5,83	0,26	6,31	0,02	12,42	12%	4%	-9%	-7%	0%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10,20</b>	<b>0,41</b>	<b>6,55</b>	<b>0,02</b>	<b>17,18</b>	<b>0%</b>	<b>-4%</b>	<b>-8%</b>	<b>-6%</b>	<b>-3%</b>
2.1 A	12,66	0,54	6,67	0,02	19,89	3%	0%	-7%	-6%	-1%
2.1 DHA	7,67	0,28	6,43	0,02	14,39	7%	4%	-8%	-7%	0%
2.1 DHS	7,37	0,27	6,39	0,02	14,05	0%	0%	-9%	-7%	-4%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>5,85</b>	<b>0,48</b>	<b>6,55</b>	<b>0,02</b>	<b>12,90</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-9%</b>	<b>-7%</b>	<b>-5%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 30 kV)</b>	<b>3,79</b>	<b>0,18</b>	<b>5,96</b>	<b>0,02</b>	<b>9,94</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>-9%</b>	<b>-7%</b>	<b>-5%</b>
3.1 A	5,24	0,29	5,96	0,02	11,51	-1%	1%	-9%	-7%	-5%
6.1	3,36	0,14	5,96	0,02	9,48	1%	0%	-9%	-7%	-5%
<b>AT 2 (≥ 30 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,69</b>	<b>0,13</b>	<b>5,84</b>	<b>0,02</b>	<b>7,68</b>	<b>-8%</b>	<b>1%</b>	<b>-8%</b>	<b>-6%</b>	<b>-8%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,33</b>	<b>0,12</b>	<b>5,72</b>	<b>0,01</b>	<b>7,19</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>	<b>-8%</b>	<b>-6%</b>	<b>-6%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,90</b>	<b>0,11</b>	<b>5,67</b>	<b>0,01</b>	<b>6,69</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>	<b>-7%</b>	<b>-6%</b>	<b>-6%</b>
<b>Total</b>	<b>5,52</b>	<b>0,29</b>	<b>6,20</b>	<b>0,02</b>	<b>12,03</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>-8%</b>	<b>-6%</b>	<b>-4%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 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

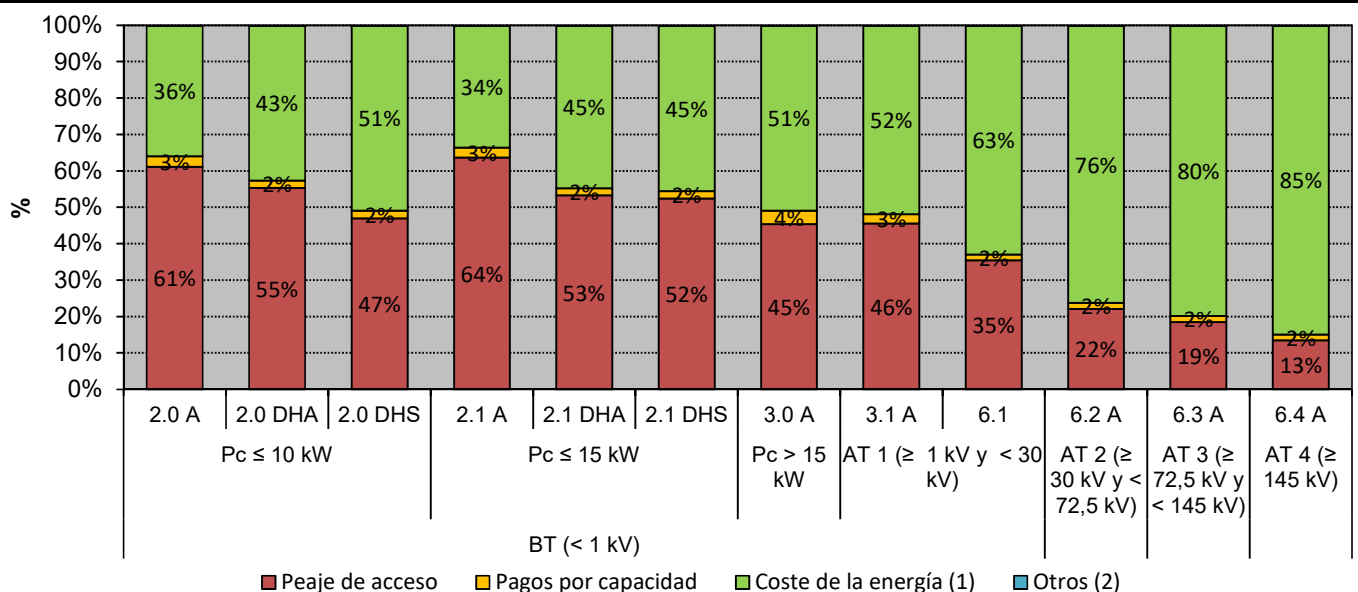
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

### Distribución del coste medio por componente

Peaje	Oct 2018 - sep 2019					Oct 2017 - sep 2018				
	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>56%</b>	<b>3%</b>	<b>41%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>54%</b>	<b>3%</b>	<b>43%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>59%</b>	<b>3%</b>	<b>38%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>58%</b>	<b>3%</b>	<b>40%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 A	61%	3%	36%	0%	100%	59%	3%	38%	0%	100%
2.0 DHA	55%	2%	43%	0%	100%	51%	2%	47%	0%	100%
2.0 DHS	47%	2%	51%	0%	100%	42%	2%	56%	0%	100%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>59%</b>	<b>2%</b>	<b>38%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>57%</b>	<b>2%</b>	<b>40%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.1 A	64%	3%	34%	0%	100%	61%	3%	36%	0%	100%
2.1 DHA	53%	2%	45%	0%	100%	50%	2%	48%	0%	100%
2.1 DHS	52%	2%	45%	0%	100%	50%	2%	48%	0%	100%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>45%</b>	<b>4%</b>	<b>51%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>43%</b>	<b>4%</b>	<b>53%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 30 kV)</b>	<b>38%</b>	<b>2%</b>	<b>60%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>36%</b>	<b>2%</b>	<b>62%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
3.1 A	46%	3%	52%	0%	100%	44%	2%	54%	0%	100%
6.1	35%	2%	63%	0%	100%	33%	1%	65%	0%	100%
<b>AT 2 (≥ 30 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>22%</b>	<b>2%</b>	<b>76%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>22%</b>	<b>2%</b>	<b>76%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>19%</b>	<b>2%</b>	<b>80%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>17%</b>	<b>1%</b>	<b>81%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>13%</b>	<b>2%</b>	<b>85%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>12%</b>	<b>1%</b>	<b>86%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>46%</b>	<b>2%</b>	<b>52%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>44%</b>	<b>2%</b>	<b>54%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

### Distribución del coste medio por componente. Oct 2018 - sep 2019



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019), OMEL y REE.

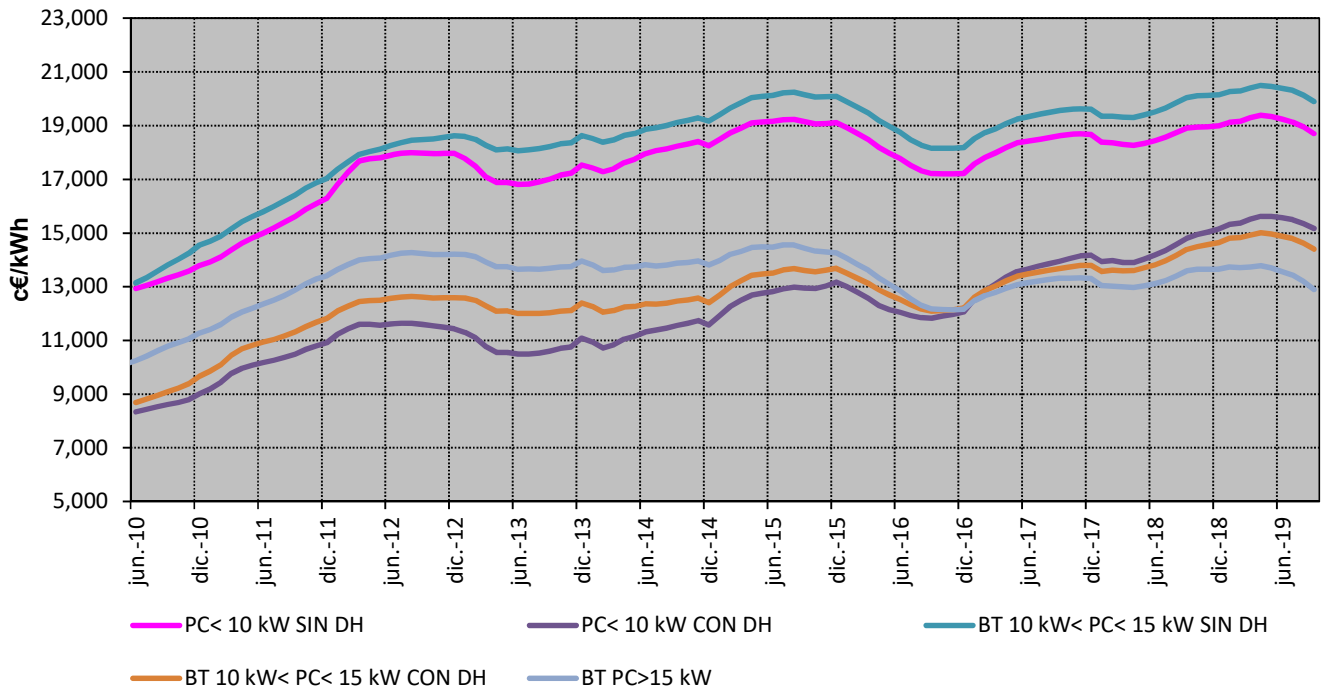
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

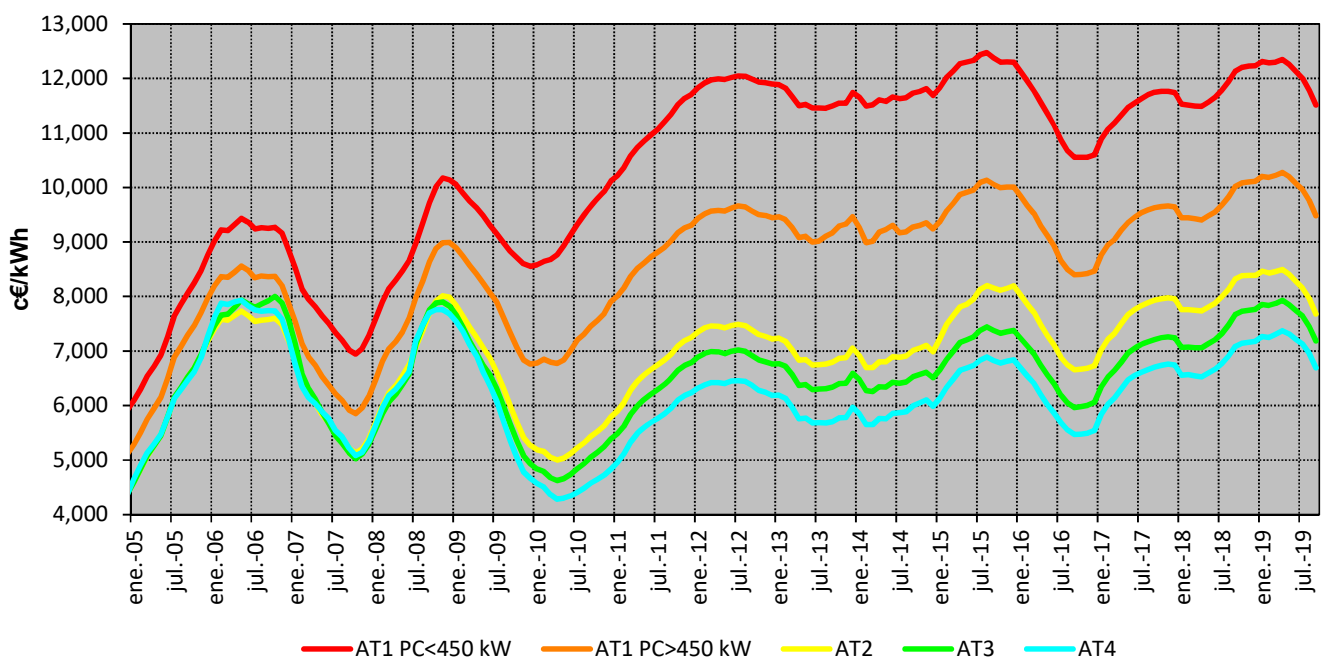
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

## 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 11 de 2019), OMEL y REE.

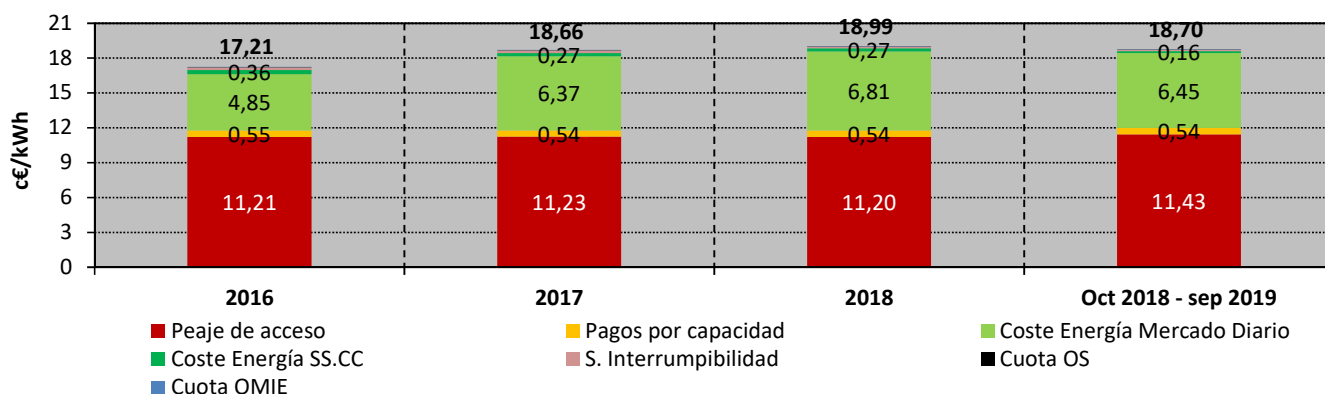
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	jun.-19	jul.-19	ago.-19	sep.-19	jun 19 s/ jun 18	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>Peaje de acceso</b>	<b>12,21</b>	<b>11,19</b>	<b>11,37</b>	<b>12,21</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,53</b>	<b>0,53</b>	<b>0,54</b>	<b>0,53</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,69</b>	<b>6,15</b>	<b>5,48</b>	<b>5,12</b>	<b>-20%</b>	<b>-18%</b>	<b>-32%</b>	<b>-41%</b>
Mercado Diario	5,45	5,98	5,27	4,90	-19%	-17%	-30%	-41%
SS.CC	0,15	0,09	0,12	0,12	-36%	-56%	-65%	-54%
S. Interrumpibilidad	0,09	0,08	0,09	0,09	-32%	-32%	-27%	-27%
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>
<b>Total</b>	<b>18,44</b>	<b>17,89</b>	<b>17,40</b>	<b>17,88</b>	<b>-6%</b>	<b>-7%</b>	<b>-11%</b>	<b>-15%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
<b>Peaje de acceso</b>	<b>11,21</b>	<b>11,23</b>	<b>11,20</b>	<b>11,43</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,55</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>-44%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,44</b>	<b>6,88</b>	<b>7,22</b>	<b>6,71</b>	<b>-21%</b>	<b>27%</b>	<b>5%</b>	<b>-7%</b>
Mercado Diario	4,85	6,37	6,81	6,45	-21%	31%	7%	-5%
SS.CC	0,36	0,27	0,27	0,16	-28%	-24%	-3%	-41%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,14	0,10	2%	6%	-40%	-31%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,015</b>	<b>0,014</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>18%</b>	<b>-9%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>36%</b>	<b>-15%</b>
<b>Total</b>	<b>17,21</b>	<b>18,66</b>	<b>18,99</b>	<b>18,70</b>	<b>-10%</b>	<b>8%</b>	<b>2%</b>	<b>-2%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019), OMEL y REE.

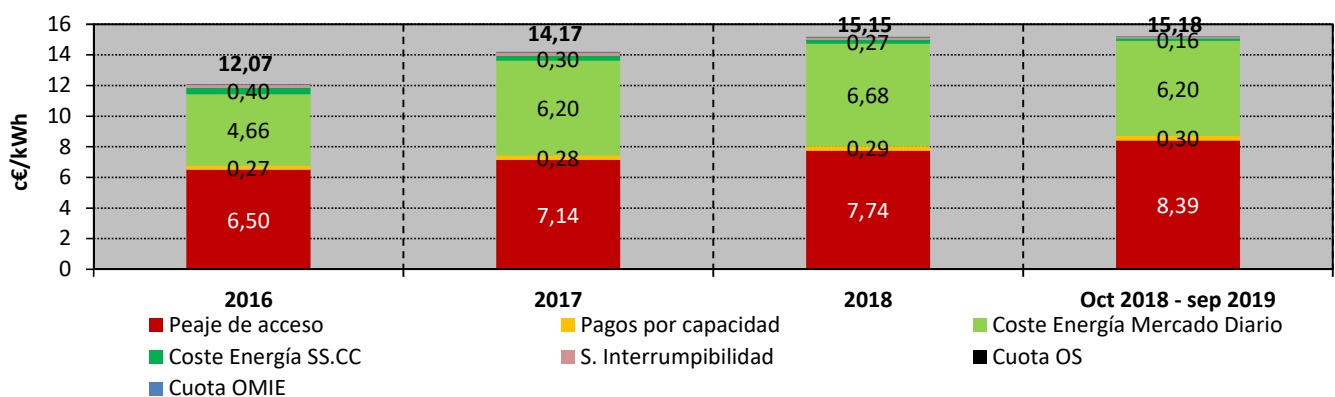
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	jun.-19	jul.-19	ago.-19	sep.-19	jun 19 s/ jun 18	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>Peaje de acceso</b>	<b>9,59</b>	<b>8,89</b>	<b>8,99</b>	<b>9,59</b>	<b>6%</b>	<b>3%</b>	<b>6%</b>	<b>7%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,31</b>	<b>0,31</b>	<b>0,32</b>	<b>0,31</b>	<b>3%</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,63</b>	<b>6,04</b>	<b>5,39</b>	<b>5,03</b>	<b>-20%</b>	<b>-18%</b>	<b>-31%</b>	<b>-41%</b>
Mercado Diario	5,39	5,87	5,19	4,82	-19%	-17%	-30%	-40%
SS.CC	0,15	0,09	0,12	0,12	-40%	-57%	-65%	-54%
S. Interrumpibilidad	0,09	0,08	0,09	0,09	-32%	-32%	-27%	-27%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>
<b>Total</b>	<b>15,54</b>	<b>15,26</b>	<b>14,71</b>	<b>14,95</b>	<b>-5%</b>	<b>-6%</b>	<b>-12%</b>	<b>-16%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
<b>Peaje de acceso</b>	<b>6,50</b>	<b>7,14</b>	<b>7,74</b>	<b>8,39</b>	<b>6%</b>	<b>10%</b>	<b>9%</b>	<b>8%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,27</b>	<b>0,28</b>	<b>0,29</b>	<b>0,30</b>	<b>-41%</b>	<b>4%</b>	<b>6%</b>	<b>4%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,29</b>	<b>6,74</b>	<b>7,09</b>	<b>6,46</b>	<b>-19%</b>	<b>28%</b>	<b>5%</b>	<b>-9%</b>
Mercado Diario	4,66	6,20	6,68	6,20	-19%	33%	8%	-7%
SS.CC	0,40	0,30	0,27	0,16	-29%	-24%	-10%	-40%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,14	0,10	2%	6%	-40%	-32%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,015</b>	<b>0,013</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>18%</b>	<b>-9%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>36%</b>	<b>-16%</b>
<b>Total</b>	<b>12,07</b>	<b>14,17</b>	<b>15,15</b>	<b>15,18</b>	<b>-8%</b>	<b>17%</b>	<b>7%</b>	<b>0%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019), OMEL y REE.

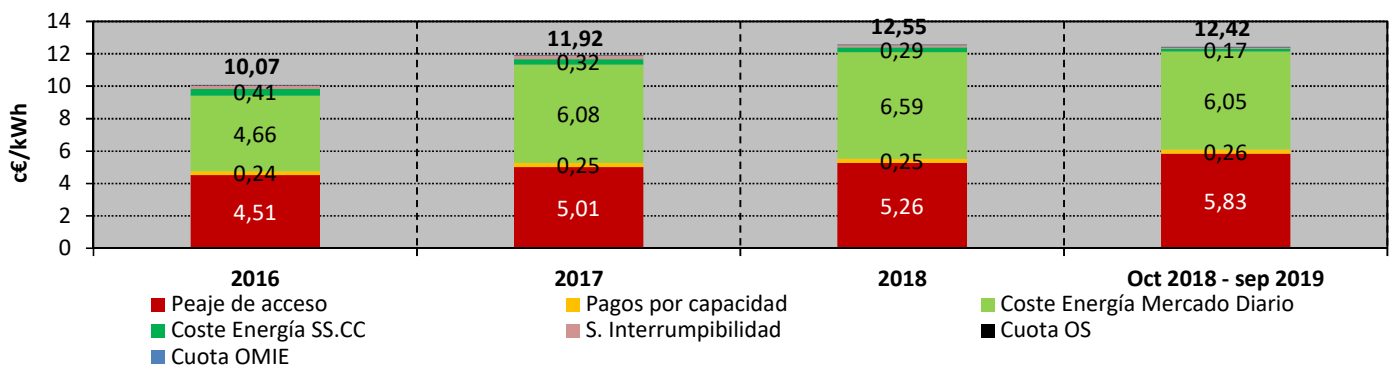
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	jun.-19	jul.-19	ago.-19	sep.-19	jun 19 s/ jun 18	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>Peaje de acceso</b>	<b>6,25</b>	<b>6,22</b>	<b>6,39</b>	<b>6,49</b>	<b>13%</b>	<b>14%</b>	<b>18%</b>	<b>20%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,25</b>	<b>0,26</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>	<b>11%</b>	<b>13%</b>	<b>12%</b>	<b>11%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,63</b>	<b>5,99</b>	<b>5,37</b>	<b>5,00</b>	<b>-19%</b>	<b>-18%</b>	<b>-30%</b>	<b>-40%</b>
Mercado Diario	5,39	5,82	5,17	4,78	-18%	-16%	-29%	-40%
SS.CC	0,15	0,09	0,12	0,12	-44%	-58%	-65%	-53%
S. Interrumpibilidad	0,09	0,08	0,09	0,09	-32%	-32%	-27%	-27%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>
<b>Total</b>	<b>12,14</b>	<b>12,49</b>	<b>12,05</b>	<b>11,77</b>	<b>-5%</b>	<b>-4%</b>	<b>-10%</b>	<b>-16%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
<b>Peaje de acceso</b>	<b>4,51</b>	<b>5,01</b>	<b>5,26</b>	<b>5,83</b>	<b>7%</b>	<b>11%</b>	<b>5%</b>	<b>11%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,24</b>	<b>0,25</b>	<b>0,25</b>	<b>0,26</b>	<b>-42%</b>	<b>4%</b>	<b>2%</b>	<b>4%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,30</b>	<b>6,64</b>	<b>7,02</b>	<b>6,31</b>	<b>-18%</b>	<b>25%</b>	<b>6%</b>	<b>-10%</b>
Mercado Diario	4,66	6,08	6,59	6,05	-18%	31%	8%	-8%
SS.CC	0,41	0,32	0,29	0,17	-29%	-22%	-10%	-41%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,14	0,10	2%	6%	-40%	-33%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,015</b>	<b>0,013</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>18%</b>	<b>-10%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>36%</b>	<b>-17%</b>
<b>Total</b>	<b>10,07</b>	<b>11,92</b>	<b>12,55</b>	<b>12,42</b>	<b>-10%</b>	<b>18%</b>	<b>5%</b>	<b>-1%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

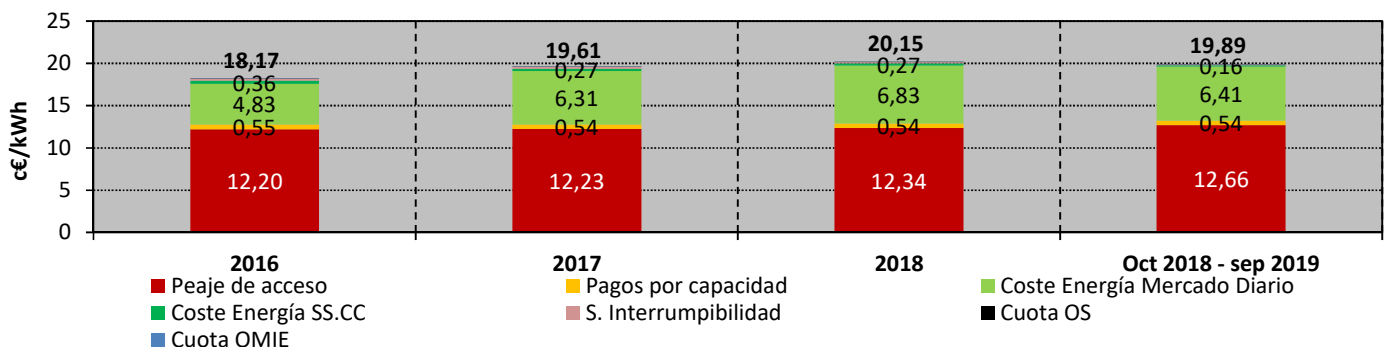
### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-19	jul.-19	ago.-19	sep.-19	jun 19 s/ jun 18	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>Peaje de acceso</b>	<b>12,84</b>	<b>12,13</b>	<b>12,45</b>	<b>12,97</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>	<b>4%</b>	<b>5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,53</b>	<b>0,53</b>	<b>0,54</b>	<b>0,53</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,69</b>	<b>6,15</b>	<b>5,48</b>	<b>5,12</b>	<b>-20%</b>	<b>-18%</b>	<b>-32%</b>	<b>-41%</b>
Mercado Diario	5,45	5,98	5,27	4,90	-19%	-17%	-30%	-41%
SS.CC	0,15	0,09	0,12	0,12	-36%	-56%	-65%	-54%
S. Interrumpibilidad	0,09	0,08	0,09	0,09	-32%	-32%	-27%	-27%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>
<b>Total</b>	<b>19,07</b>	<b>18,83</b>	<b>18,48</b>	<b>18,63</b>	<b>-5%</b>	<b>-5%</b>	<b>-10%</b>	<b>-13%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
<b>Peaje de acceso</b>	<b>12,20</b>	<b>12,23</b>	<b>12,34</b>	<b>12,66</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,55</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>-44%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,41</b>	<b>6,82</b>	<b>7,24</b>	<b>6,67</b>	<b>-21%</b>	<b>26%</b>	<b>6%</b>	<b>-8%</b>
Mercado Diario	4,83	6,31	6,83	6,41	-22%	31%	8%	-6%
SS.CC	0,36	0,27	0,27	0,16	-28%	-24%	-2%	-41%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,14	0,10	2%	6%	-40%	-31%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,015</b>	<b>0,014</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>18%</b>	<b>-9%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>36%</b>	<b>-15%</b>
<b>Total</b>	<b>18,17</b>	<b>19,61</b>	<b>20,15</b>	<b>19,89</b>	<b>-10%</b>	<b>8%</b>	<b>3%</b>	<b>-1%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

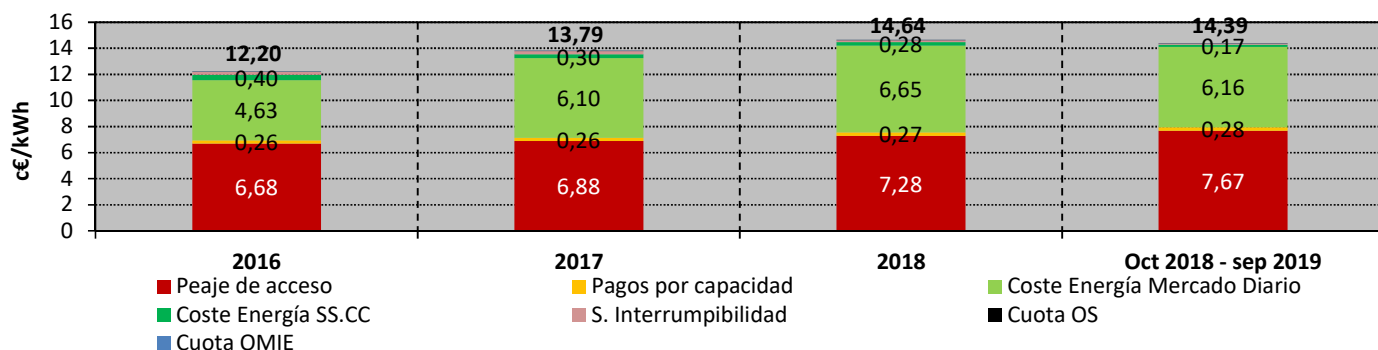


**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-19	jul.-19	ago.-19	sep.-19	jun 19 s/ jun 18	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>Peaje de acceso</b>	<b>8,05</b>	<b>7,75</b>	<b>7,83</b>	<b>8,09</b>	<b>5%</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>	<b>7%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,29</b>	<b>0,28</b>	<b>4%</b>	<b>4%</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,62</b>	<b>6,01</b>	<b>5,36</b>	<b>5,00</b>	<b>-20%</b>	<b>-18%</b>	<b>-31%</b>	<b>-41%</b>
Mercado Diario	5,38	5,84	5,16	4,79	-19%	-17%	-30%	-41%
SS.CC	0,15	0,09	0,12	0,12	-41%	-57%	-65%	-54%
S. Interrumpibilidad	0,09	0,08	0,09	0,09	-32%	-32%	-27%	-27%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>
<b>Total</b>	<b>13,97</b>	<b>14,06</b>	<b>13,50</b>	<b>13,39</b>	<b>-7%</b>	<b>-6%</b>	<b>-13%</b>	<b>-18%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
<b>Peaje de acceso</b>	<b>6,68</b>	<b>6,88</b>	<b>7,28</b>	<b>7,67</b>	<b>1%</b>	<b>3%</b>	<b>6%</b>	<b>5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>0,27</b>	<b>0,28</b>	<b>-43%</b>	<b>0%</b>	<b>5%</b>	<b>3%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,25</b>	<b>6,64</b>	<b>7,07</b>	<b>6,43</b>	<b>-20%</b>	<b>26%</b>	<b>7%</b>	<b>-9%</b>
Mercado Diario	4,63	6,10	6,65	6,16	-20%	32%	9%	-7%
SS.CC	0,40	0,30	0,28	0,17	-29%	-24%	-8%	-41%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,14	0,10	2%	6%	-41%	-31%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,015</b>	<b>0,013</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>18%</b>	<b>-9%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>36%</b>	<b>-16%</b>
<b>Total</b>	<b>12,20</b>	<b>13,79</b>	<b>14,64</b>	<b>14,39</b>	<b>-11%</b>	<b>13%</b>	<b>6%</b>	<b>-2%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

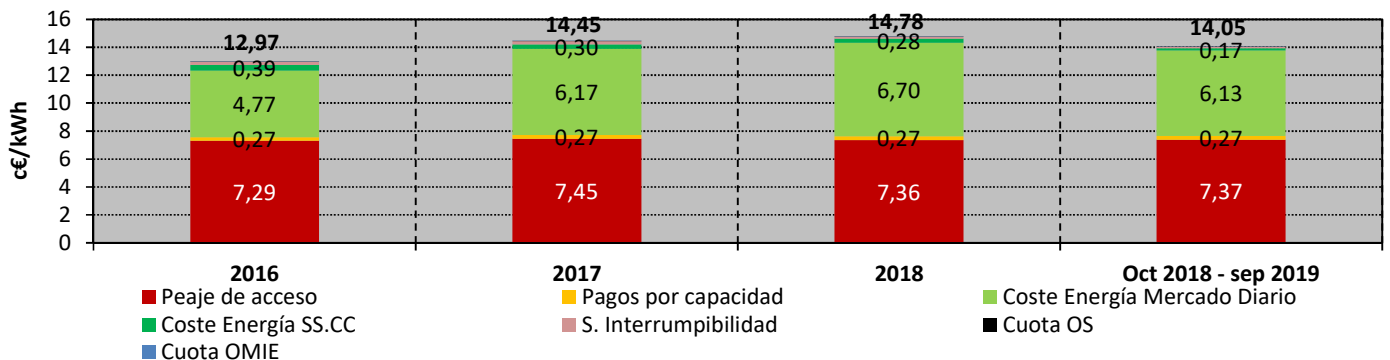
### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-19	jul.-19	ago.-19	sep.-19	jun 19 s/ jun 18	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>Peaje de acceso</b>	<b>7,47</b>	<b>7,17</b>	<b>7,29</b>	<b>7,49</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>3%</b>	<b>3%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,67</b>	<b>6,03</b>	<b>5,40</b>	<b>5,03</b>	<b>-20%</b>	<b>-18%</b>	<b>-31%</b>	<b>-41%</b>
Mercado Diario	5,43	5,86	5,19	4,81	-19%	-17%	-29%	-40%
SS.CC	0,15	0,09	0,12	0,12	-42%	-57%	-65%	-54%
S. Interrumpibilidad	0,09	0,08	0,09	0,09	-32%	-32%	-27%	-27%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>
<b>Total</b>	<b>13,42</b>	<b>13,48</b>	<b>12,97</b>	<b>12,81</b>	<b>-10%</b>	<b>-9%</b>	<b>-15%</b>	<b>-20%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
<b>Peaje de acceso</b>	<b>7,29</b>	<b>7,45</b>	<b>7,36</b>	<b>7,37</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>	<b>-42%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,39</b>	<b>6,71</b>	<b>7,13</b>	<b>6,39</b>	<b>-19%</b>	<b>24%</b>	<b>6%</b>	<b>-10%</b>
Mercado Diario	4,77	6,17	6,70	6,13	-19%	29%	9%	-9%
SS.CC	0,39	0,30	0,28	0,17	-29%	-23%	-7%	-42%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,14	0,10	1%	6%	-41%	-32%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,015</b>	<b>0,013</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>18%</b>	<b>-10%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>36%</b>	<b>-17%</b>
<b>Total</b>	<b>12,97</b>	<b>14,45</b>	<b>14,78</b>	<b>14,05</b>	<b>-9%</b>	<b>11%</b>	<b>2%</b>	<b>-5%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019), OMEL y REE.

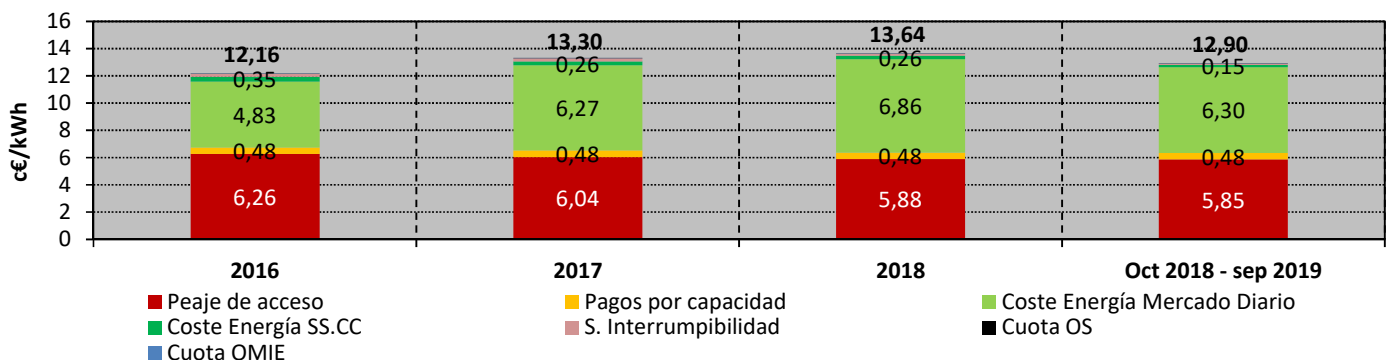
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	jun.-19	jul.-19	ago.-19	sep.-19	jun 19 s/ jun 18	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>Peaje de acceso</b>	<b>5,83</b>	<b>5,47</b>	<b>5,69</b>	<b>5,82</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,48</b>	<b>0,48</b>	<b>0,48</b>	<b>0,47</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,66</b>	<b>6,14</b>	<b>5,47</b>	<b>5,10</b>	<b>-20%</b>	<b>-18%</b>	<b>-32%</b>	<b>-41%</b>
Mercado Diario	5,43	5,97	5,26	4,89	-20%	-17%	-30%	-41%
SS.CC	0,15	0,09	0,12	0,12	-35%	-56%	-65%	-54%
S. Interrumpibilidad	0,09	0,08	0,09	0,09	-32%	-32%	-27%	-27%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>
<b>Total</b>	<b>11,98</b>	<b>12,10</b>	<b>11,65</b>	<b>11,41</b>	<b>-11%</b>	<b>-10%</b>	<b>-18%</b>	<b>-23%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
<b>Peaje de acceso</b>	<b>6,26</b>	<b>6,04</b>	<b>5,88</b>	<b>5,85</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,48</b>	<b>0,48</b>	<b>0,48</b>	<b>0,48</b>	<b>-43%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,40</b>	<b>6,77</b>	<b>7,26</b>	<b>6,55</b>	<b>-21%</b>	<b>25%</b>	<b>7%</b>	<b>-10%</b>
Mercado Diario	4,83	6,27	6,86	6,30	-22%	30%	9%	-8%
SS.CC	0,35	0,26	0,26	0,15	-26%	-24%	-1%	-41%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,14	0,10	2%	6%	-41%	-31%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,015</b>	<b>0,014</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>18%</b>	<b>-9%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>36%</b>	<b>-16%</b>
<b>Total</b>	<b>12,16</b>	<b>13,30</b>	<b>13,64</b>	<b>12,90</b>	<b>-15%</b>	<b>9%</b>	<b>3%</b>	<b>-5%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019), OMEL y REE.

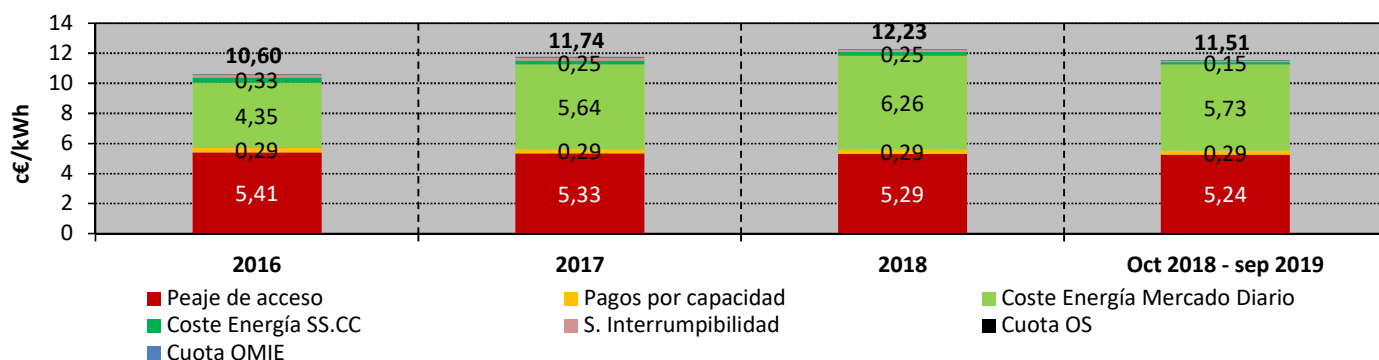
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-19	jul.-19	ago.-19	sep.-19	jun 19 s/ jun 18	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>Peaje de acceso</b>	<b>4,97</b>	<b>4,78</b>	<b>5,03</b>	<b>5,27</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,28</b>	<b>0,30</b>	<b>0,28</b>	<b>0,29</b>	<b>-5%</b>	<b>2%</b>	<b>-3%</b>	<b>3%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,25</b>	<b>5,66</b>	<b>5,01</b>	<b>4,71</b>	<b>-20%</b>	<b>-18%</b>	<b>-32%</b>	<b>-41%</b>
Mercado Diario	5,03	5,50	4,82	4,51	-19%	-17%	-30%	-41%
SS.CC	0,14	0,09	0,11	0,11	-37%	-56%	-65%	-53%
S. Interrumpibilidad	0,08	0,07	0,08	0,08	-32%	-32%	-27%	-27%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>
<b>Total</b>	<b>10,51</b>	<b>10,76</b>	<b>10,33</b>	<b>10,29</b>	<b>-12%</b>	<b>-11%</b>	<b>-18%</b>	<b>-23%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
<b>Peaje de acceso</b>	<b>5,41</b>	<b>5,33</b>	<b>5,29</b>	<b>5,24</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>-44%</b>	<b>-2%</b>	<b>2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,89</b>	<b>6,12</b>	<b>6,64</b>	<b>5,96</b>	<b>-21%</b>	<b>25%</b>	<b>9%</b>	<b>-10%</b>
Mercado Diario	4,35	5,64	6,26	5,73	-22%	30%	11%	-8%
SS.CC	0,33	0,25	0,25	0,15	-28%	-23%	-2%	-41%
S. Interrumpibilidad	0,21	0,22	0,13	0,09	2%	6%	-41%	-31%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,014</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>18%</b>	<b>-9%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>36%</b>	<b>-16%</b>
<b>Total</b>	<b>10,60</b>	<b>11,74</b>	<b>12,23</b>	<b>11,51</b>	<b>-14%</b>	<b>11%</b>	<b>4%</b>	<b>-6%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

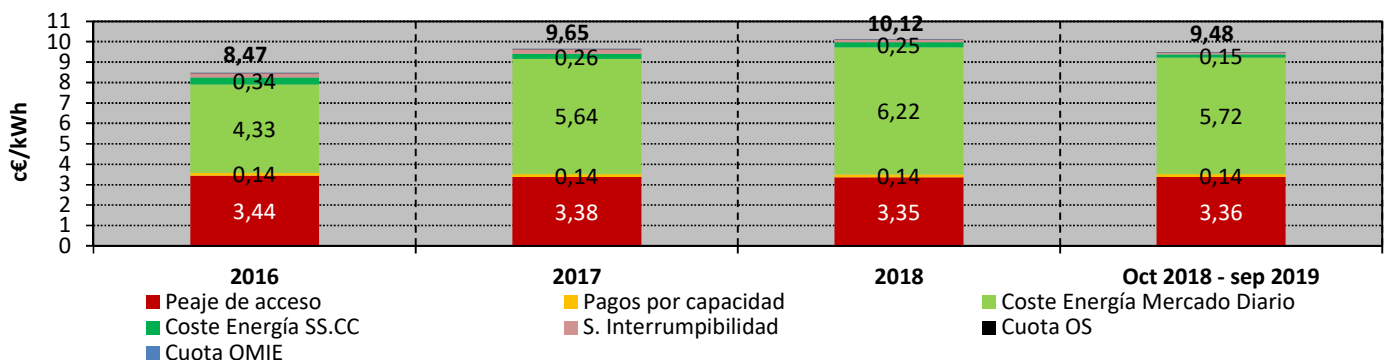
### Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y $< 30$ kV) con $P_c > 450$ kW (6.1)

#### en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-19	jul.-19	ago.-19	sep.-19	jun 19 s/ jun 18	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>Peaje de acceso</b>	<b>3,58</b>	<b>4,07</b>	<b>2,60</b>	<b>3,05</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,18</b>	<b>0,28</b>		<b>0,09</b>	<b>-4%</b>	<b>3%</b>		<b>4%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,25</b>	<b>5,67</b>	<b>4,96</b>	<b>4,71</b>	<b>-20%</b>	<b>-18%</b>	<b>-32%</b>	<b>-41%</b>
Mercado Diario	5,03	5,51	4,77	4,51	-20%	-17%	-30%	-41%
SS.CC	0,14	0,09	0,11	0,11	-37%	-56%	-65%	-53%
S. Interrumpibilidad	0,08	0,07	0,08	0,08	-32%	-32%	-27%	-27%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>
<b>Total</b>	<b>9,03</b>	<b>10,04</b>	<b>7,58</b>	<b>7,86</b>	<b>-13%</b>	<b>-11%</b>	<b>-23%</b>	<b>-29%</b>

#### en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
<b>Peaje de acceso</b>	<b>3,44</b>	<b>3,38</b>	<b>3,35</b>	<b>3,36</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,14</b>	<b>0,14</b>	<b>0,14</b>	<b>0,14</b>	<b>-49%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,87</b>	<b>6,12</b>	<b>6,61</b>	<b>5,96</b>	<b>-21%</b>	<b>26%</b>	<b>8%</b>	<b>-10%</b>
Mercado Diario	4,33	5,64	6,22	5,72	-22%	30%	10%	-8%
SS.CC	0,34	0,26	0,25	0,15	-28%	-24%	-2%	-40%
S. Interrumpibilidad	0,21	0,22	0,13	0,09	2%	6%	-41%	-31%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,014</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>18%</b>	<b>-9%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>36%</b>	<b>-16%</b>
<b>Total</b>	<b>8,47</b>	<b>9,65</b>	<b>10,12</b>	<b>9,48</b>	<b>-15%</b>	<b>14%</b>	<b>5%</b>	<b>-6%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019), OMEL y REE.

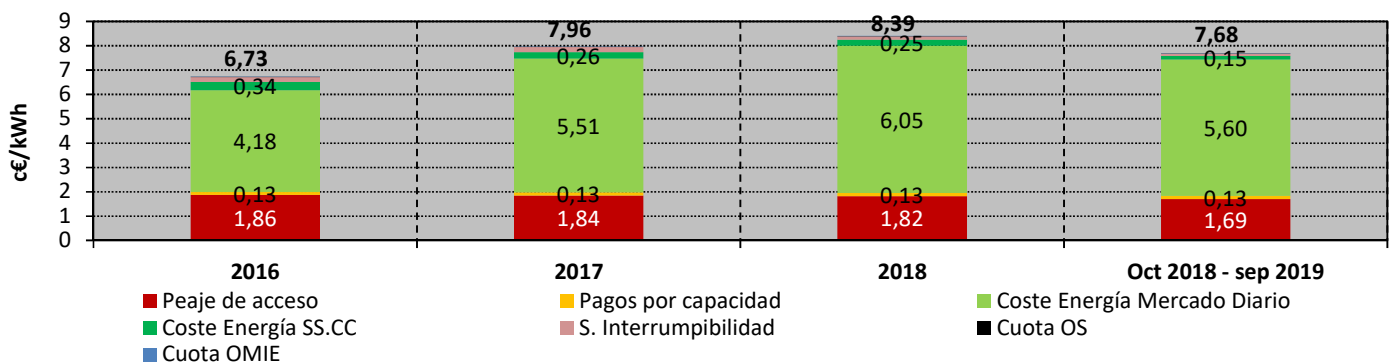
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 2 ( $\geq 30$  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			
	jun.-19	jul.-19	ago.-19	sep.-19	jun 19 s/ jun 18	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,82</b>	<b>2,14</b>	<b>1,40</b>	<b>1,52</b>	<b>-8%</b>	<b>-7%</b>	<b>-10%</b>	<b>-9%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,16</b>	<b>0,26</b>		<b>0,09</b>	<b>-2%</b>	<b>3%</b>		<b>4%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,16</b>	<b>5,55</b>	<b>4,88</b>	<b>4,61</b>	<b>-20%</b>	<b>-18%</b>	<b>-32%</b>	<b>-41%</b>
Mercado Diario	4,94	5,40	4,69	4,41	-19%	-17%	-30%	-41%
SS.CC	0,14	0,08	0,11	0,11	-38%	-56%	-65%	-52%
S. Interrumpibilidad	0,08	0,07	0,08	0,08	-32%	-32%	-27%	-27%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>
<b>Total</b>	<b>7,15</b>	<b>7,96</b>	<b>6,29</b>	<b>6,23</b>	<b>-17%</b>	<b>-15%</b>	<b>-28%</b>	<b>-35%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,86</b>	<b>1,84</b>	<b>1,82</b>	<b>1,69</b>	<b>-4%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-7%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,13</b>	<b>0,13</b>	<b>0,13</b>	<b>0,13</b>	<b>-48%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,73</b>	<b>5,98</b>	<b>6,43</b>	<b>5,84</b>	<b>-21%</b>	<b>27%</b>	<b>7%</b>	<b>-9%</b>
Mercado Diario	4,18	5,51	6,05	5,60	-21%	32%	10%	-7%
SS.CC	0,34	0,26	0,25	0,15	-28%	-24%	-3%	-40%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,22	0,13	0,09	2%	6%	-40%	-32%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,013</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>18%</b>	<b>-9%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>36%</b>	<b>-16%</b>
<b>Total</b>	<b>6,73</b>	<b>7,96</b>	<b>8,39</b>	<b>7,68</b>	<b>-18%</b>	<b>18%</b>	<b>5%</b>	<b>-8%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

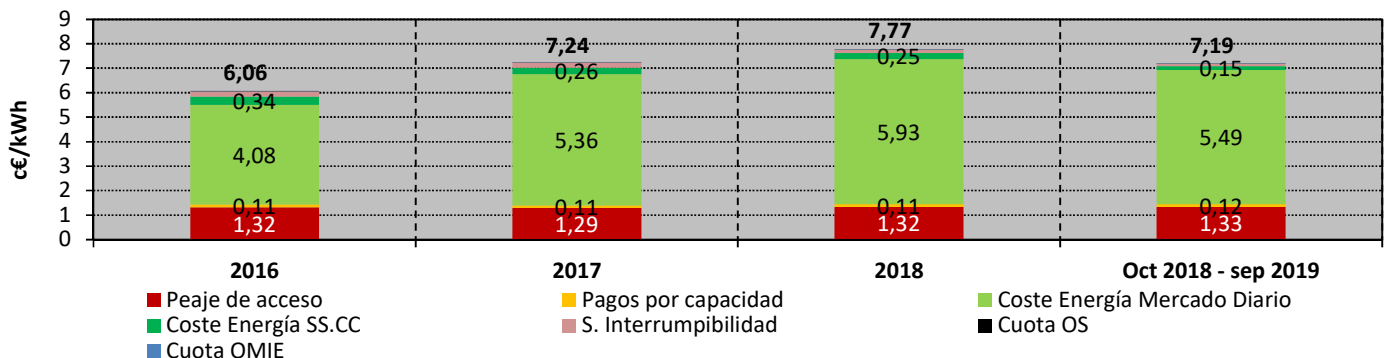
### Consumidores de AT 3 ( $\geq 72,5$ kV y $< 145$ kV) (6.3)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-19	jul.-19	ago.-19	sep.-19	jun 19 s/ jun 18	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,43</b>	<b>1,71</b>	<b>1,04</b>	<b>1,20</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>	<b>3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,14</b>	<b>0,23</b>		<b>0,08</b>	<b>-5%</b>	<b>4%</b>		<b>6%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,08</b>	<b>5,46</b>	<b>4,82</b>	<b>4,53</b>	<b>-20%</b>	<b>-18%</b>	<b>-32%</b>	<b>-41%</b>
Mercado Diario	4,87	5,30	4,64	4,34	-19%	-17%	-30%	-41%
SS.CC	0,14	0,08	0,11	0,11	-39%	-56%	-65%	-52%
S. Interrumpibilidad	0,08	0,07	0,08	0,08	-32%	-32%	-27%	-27%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>
<b>Total</b>	<b>6,66</b>	<b>7,41</b>	<b>5,87</b>	<b>5,82</b>	<b>-16%</b>	<b>-14%</b>	<b>-27%</b>	<b>-35%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,32</b>	<b>1,29</b>	<b>1,32</b>	<b>1,33</b>	<b>1%</b>	<b>-2%</b>	<b>3%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>0,12</b>	<b>-48%</b>	<b>1%</b>	<b>5%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,62</b>	<b>5,84</b>	<b>6,31</b>	<b>5,72</b>	<b>-21%</b>	<b>26%</b>	<b>8%</b>	<b>-9%</b>
Mercado Diario	4,08	5,36	5,93	5,49	-21%	31%	11%	-8%
SS.CC	0,34	0,26	0,25	0,15	-28%	-24%	-3%	-40%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,21	0,13	0,09	2%	7%	-41%	-32%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,013</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>18%</b>	<b>-9%</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>36%</b>	<b>-16%</b>
<b>Total</b>	<b>6,06</b>	<b>7,24</b>	<b>7,77</b>	<b>7,19</b>	<b>-18%</b>	<b>20%</b>	<b>7%</b>	<b>-7%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

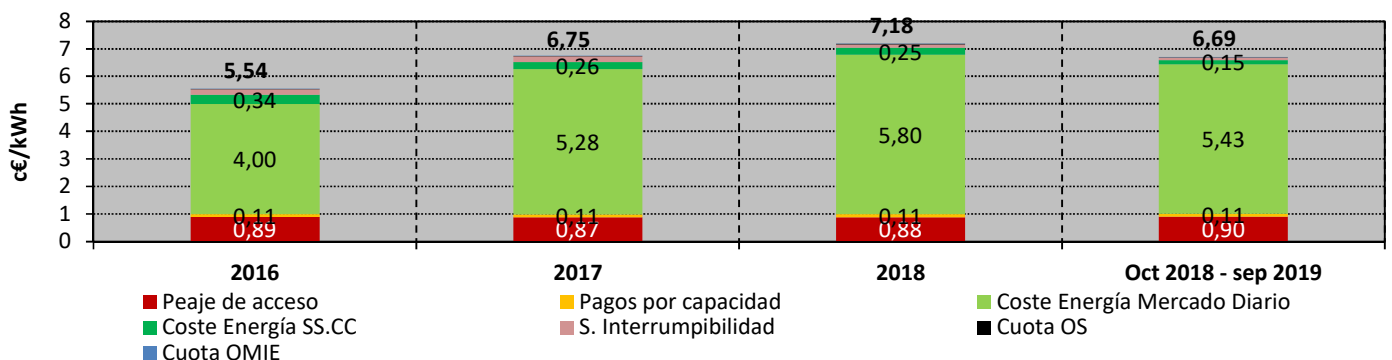
### Consumidores de AT 4 (≥ 145 kV) (6.4)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-19	jul.-19	ago.-19	sep.-19	jun 19 s/ jun 18	jul 19 s/ jul 18	ago 19 s/ ago 18	sep 19 s/ sep 18
<b>Peaje de acceso</b>	<b>0,95</b>	<b>1,18</b>	<b>0,79</b>	<b>0,86</b>	<b>2%</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>	<b>7%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,13</b>	<b>0,22</b>		<b>0,07</b>	<b>-5%</b>	<b>2%</b>		<b>3%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,00</b>	<b>5,37</b>	<b>4,75</b>	<b>4,45</b>	<b>-20%</b>	<b>-18%</b>	<b>-32%</b>	<b>-41%</b>
Mercado Diario	4,79	5,21	4,57	4,26	-19%	-17%	-30%	-41%
SS.CC	0,14	0,08	0,10	0,11	-39%	-56%	-65%	-51%
S. Interrumpibilidad	0,08	0,07	0,08	0,08	-32%	-32%	-27%	-27%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>	<b>-12%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>	<b>-21%</b>
<b>Total</b>	<b>6,10</b>	<b>6,79</b>	<b>5,56</b>	<b>5,40</b>	<b>-17%</b>	<b>-14%</b>	<b>-28%</b>	<b>-36%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2016	2017	2018	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	Últimos 12 meses. Oct 2018 - sep 2019 s/ 2018
<b>Peaje de acceso</b>	<b>0,89</b>	<b>0,87</b>	<b>0,88</b>	<b>0,90</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>-47%</b>	<b>-2%</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,53</b>	<b>5,75</b>	<b>6,18</b>	<b>5,67</b>	<b>-21%</b>	<b>27%</b>	<b>7%</b>	<b>-8%</b>
Mercado Diario	4,00	5,28	5,80	5,43	-21%	32%	10%	-6%
SS.CC	0,34	0,26	0,25	0,15	-28%	-23%	-3%	-39%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,21	0,13	0,09	2%	7%	-40%	-31%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,013</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>18%</b>	<b>-9%</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>36%</b>	<b>-15%</b>
<b>Total</b>	<b>5,54</b>	<b>6,75</b>	<b>7,18</b>	<b>6,69</b>	<b>-19%</b>	<b>22%</b>	<b>6%</b>	<b>-7%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2019), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización



