



**BOLETÍN DE INDICADORES
ELÉCTRICOS DE NOVIEMBRE
DE 2018**

28 de noviembre de

2018

Índice

Glosario

1.- Demanda en barras de central	1
1.1 Demanda en barras de central nacional	1
Demanda en barras de central nacional	1
% Variación de la demanda nacional	1
Cobertura de la demanda	2
1.2 Demanda en barras de central peninsular	4
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
1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	8
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	8
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular	8
Cobertura de la demanda	10
1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear	11
Demanda en barras de central del Sistema Balear	11
% Variación de la demanda del Sistema Balear	11
Cobertura de la demanda	12
1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario	14
Demanda en barras de central del Sistema Canario	14
% Variación de la demanda del Sistema Canario	14
Cobertura de la demanda	15
1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	17
Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	17
% Variación de la demanda del Sistema Ceutí	17
1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense	18
Demanda en barras de central del Sistema Melillense	18
% Variación de la demanda del Sistema Melillense	18
2.- Demanda en consumo	19
2.1 - Demanda de consumidores nacionales	19
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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares	23
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
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares	27
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
3.- Estructura de la demanda en consumo	31
3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso	31
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	31
Tamaño medio por peaje de acceso (ago 2017- jul 2018)	31
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	32
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	32
Facturación media de acceso (c€/kWh).	33
3.2 - Potencias facturadas por peaje de acceso	34
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
3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014	43
Pérdidas mensuales	43
Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses	44
3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso	45
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	45
Tamaño medio por peaje de acceso (ago 2017- jul 2018)	45
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	46
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	46
Facturación media de acceso (c€/kWh).	47
3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso	48
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	48
Tamaño medio por peaje de acceso (ago 2017- jul 2018)	48
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	49

Índice

Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	49
Facturación media de acceso (c€/kWh).	50
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad	53
Distribución de la energía consumida por sector actividad	53
Distribución del número de consumidores por sector actividad	53
4.- Suministro de último recurso	56
4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)	56
Número de consumidores y energía consumida. Julio 2018	56
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	56
Consumo medio por tipo de consumidor	58
Potencia facturada promedio por tipo de consumidor	58
4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC	59
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
4.3- Bono Social	66
Consumidores acogidos al Bono social	66
4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC	68
Consumidores abastecidos por COR	68
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	68
5.- Costes previstos del sistema	70
5.1- Costes previstos del sistema	70
Escandallo de costes	70
Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh	72
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales	73
Escandallo de costes de acceso. Año 2017	73
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2018	74
6.- Mercado de producción. España	77
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
7.- Mercado de producción. MIBEL	85
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	
8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio	87
Último mes disponible. Julio 2018	88
Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	90
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	92
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A	93
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA	94
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS	95
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A	96
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA	97
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS	98
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A	99
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)	100
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1)	101
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) (6.2)	102
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3)	103
Consumidores de AT 4 (≥ 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

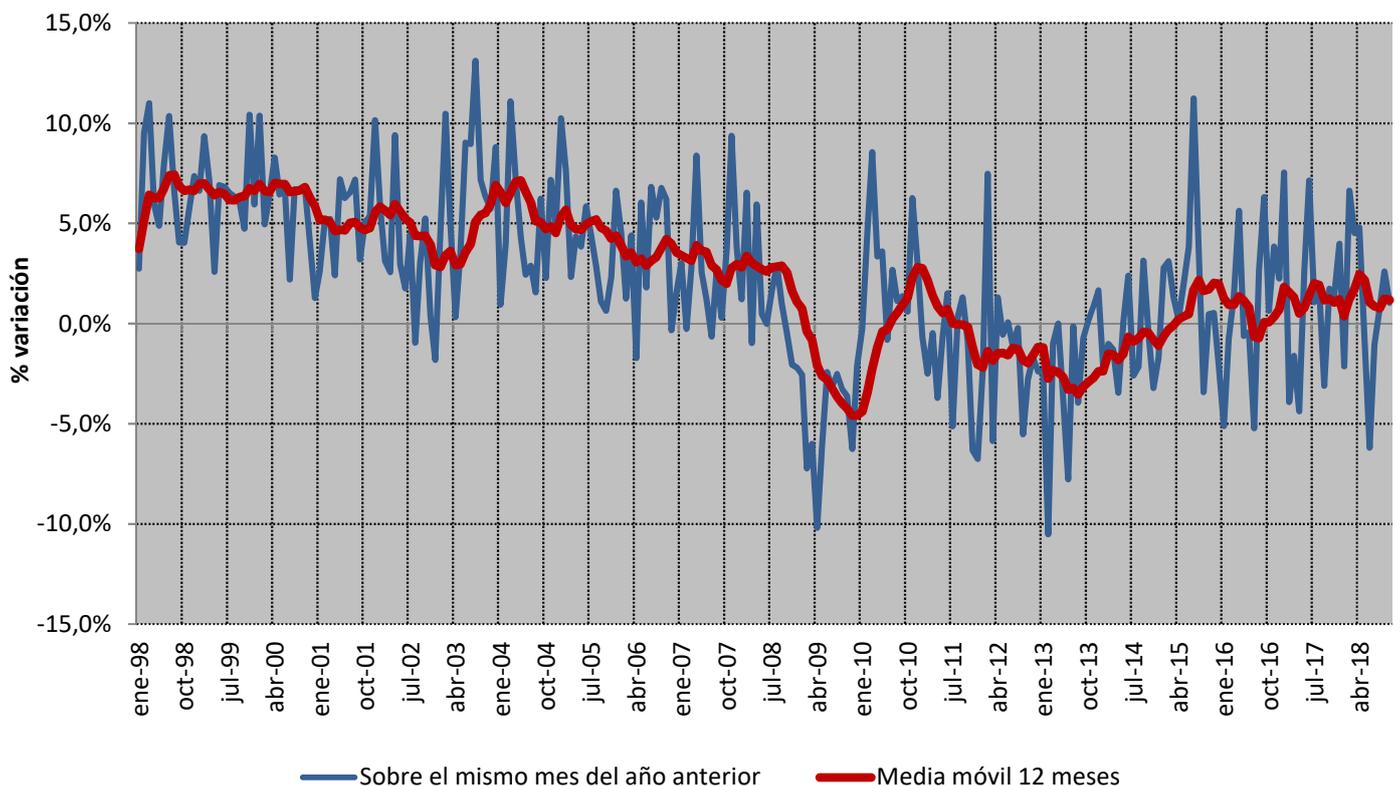
Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

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	
	2016	2017	2018	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
	Enero	22.633	24.338	23.818	7,53	-2,14	7,53	-2,14	1,83
Febrero	21.910	21.051	22.447	-3,92	6,63	1,90	1,93	1,56	1,22
Marzo	22.630	22.265	23.271	-1,61	4,52	0,72	2,78	1,31	1,73
Abril	21.036	20.114	21.081	-4,38	4,81	-0,50	3,24	0,52	2,46
Mayo	20.894	21.449	21.293	2,66	-0,73	0,10	2,46	0,78	2,18
Junio	21.490	23.024	21.597	7,14	-6,20	1,26	0,96	1,40	1,06
Julio	23.643	23.898	23.646	1,08	-1,05	1,23	0,65	2,01	0,87
Agosto	22.907	23.322	23.496	1,81	0,75	1,31	0,66	1,94	0,77
Septiembre	22.163	21.476	22.033	-3,10	2,60	0,82	0,87	1,17	1,24
Octubre	21.092	21.459	21.682	1,74	1,04	0,91	0,88	1,25	1,19
Noviembre	21.769	22.074	-	1,40	-	0,95	-	1,06	-
Diciembre	22.498	23.395	-	3,99	-	1,21	-	1,21	-
Anual	264.666	267.866	224.365						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

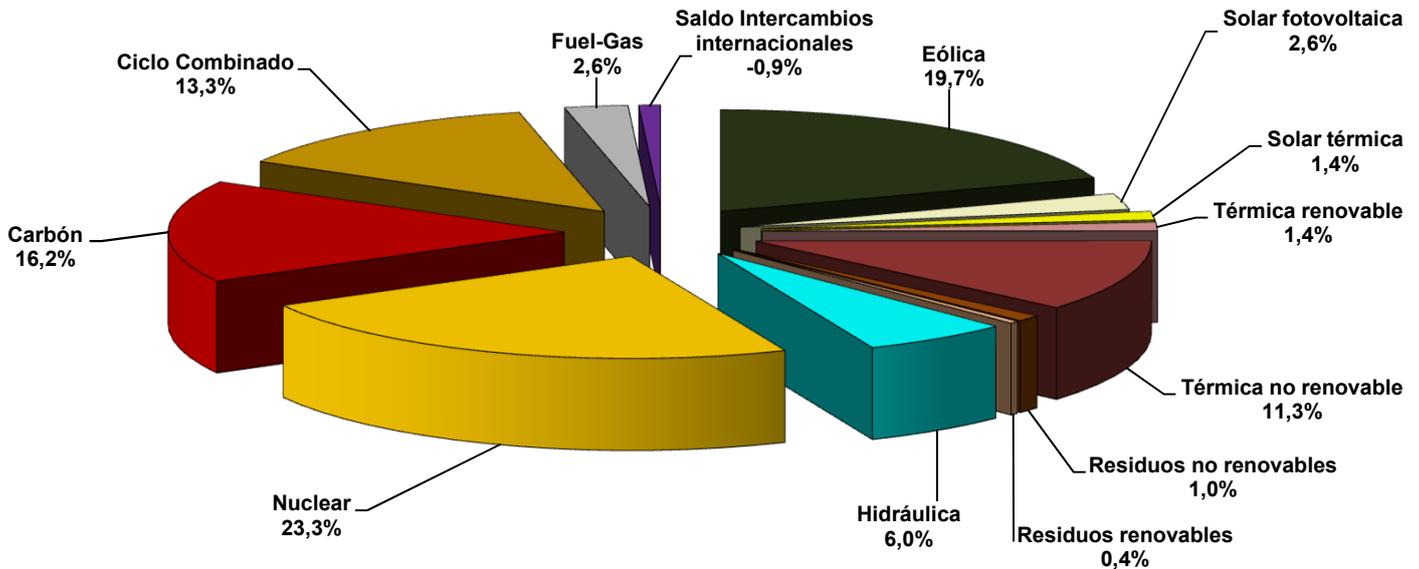
% Variación de la demanda nacional



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2018

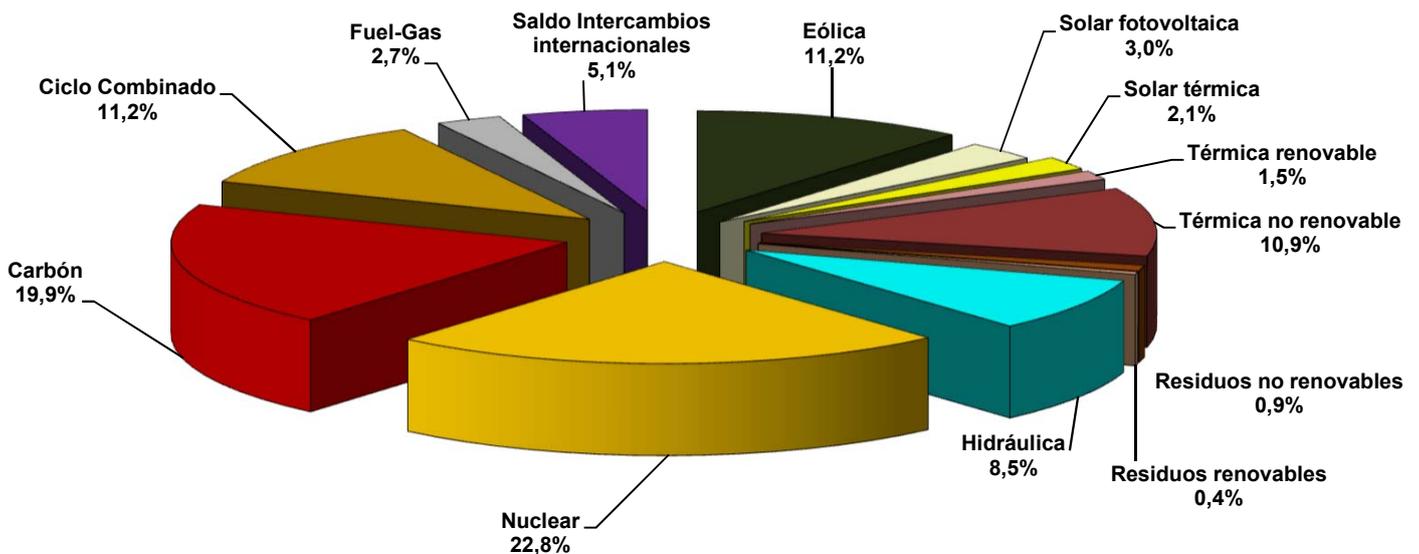


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

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 septiembre de 2018



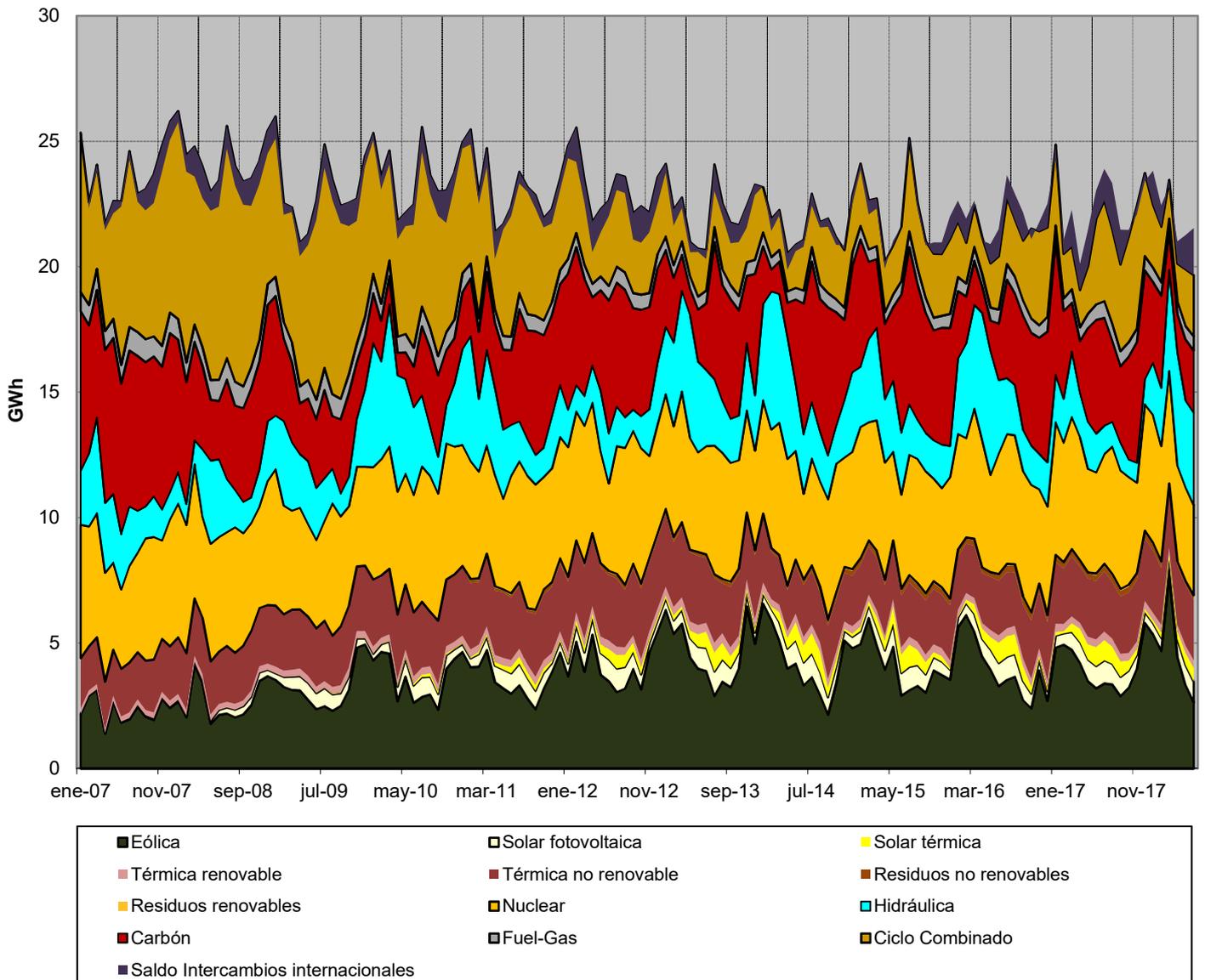
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

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 - 2018



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

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

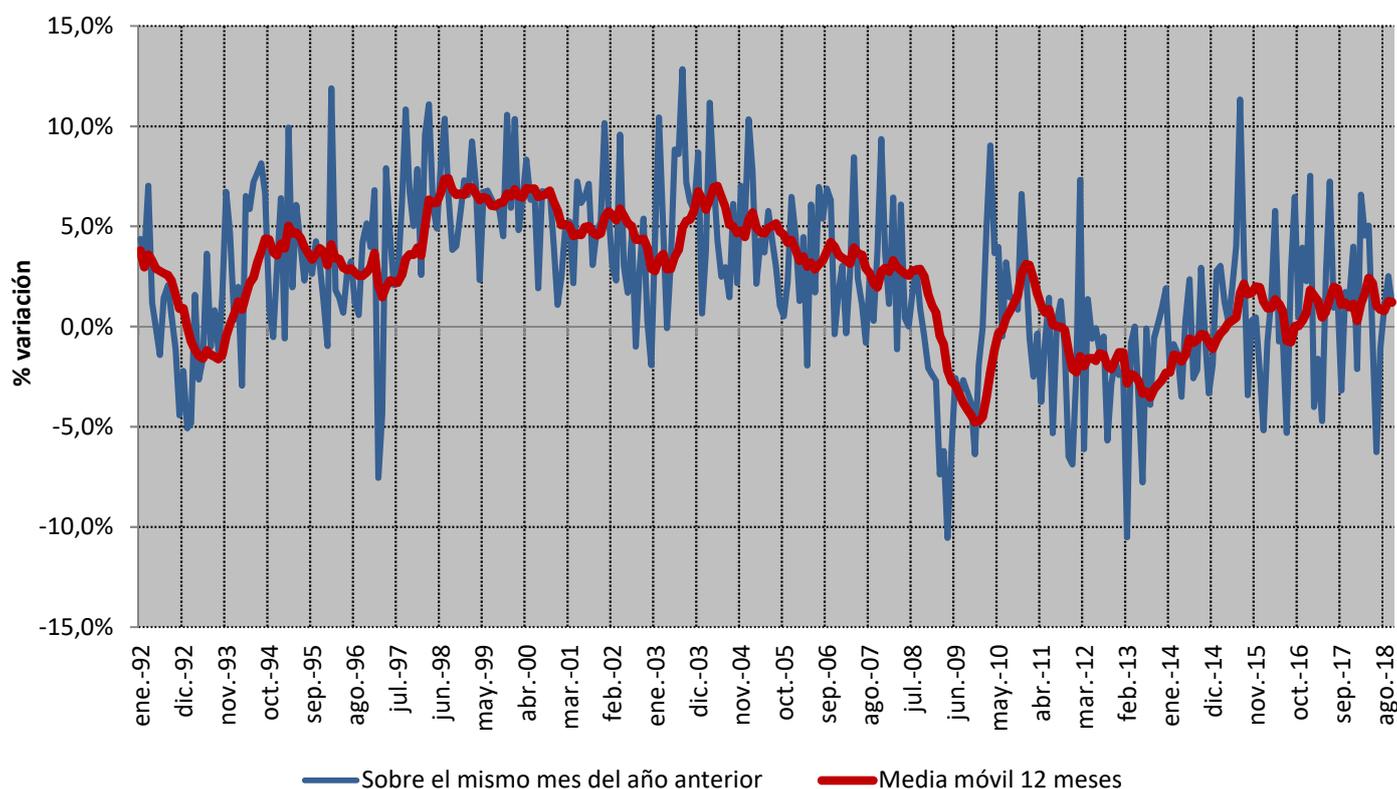
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2016	2017	2018	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
	Enero	21.464	23.078	22.589	7,52	-2,12	7,52	-2,12	1,82
Febrero	20.795	19.959	21.273	-4,02	6,58	1,84	1,92	1,55	1,15
Marzo	21.429	21.087	22.045	-1,60	4,54	0,69	2,78	1,29	1,67
Abril	19.902	18.963	19.919	-4,72	5,04	-0,60	3,30	0,47	2,43
Mayo	19.691	20.205	20.070	2,61	-0,67	0,01	2,52	0,74	2,17
Junio	20.216	21.680	20.323	7,24	-6,26	1,19	1,00	1,38	1,03
Julio	22.202	22.413	22.165	0,95	-1,11	1,16	0,68	1,97	0,85
Agosto	21.426	21.769	21.971	1,60	0,93	1,21	0,71	1,88	0,79
Septiembre	20.808	20.145	20.653	-3,19	2,52	0,73	0,90	1,09	1,26
Octubre	19.818	20.161	20.391	1,73	1,14	0,82	0,93	1,19	1,21
Noviembre	20.629	20.893	-	1,28	-	0,86	-	0,98	-
Diciembre	21.301	22.151	-	3,99	-	1,13	-	1,13	-
Anual	249.680	252.504	211.400						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

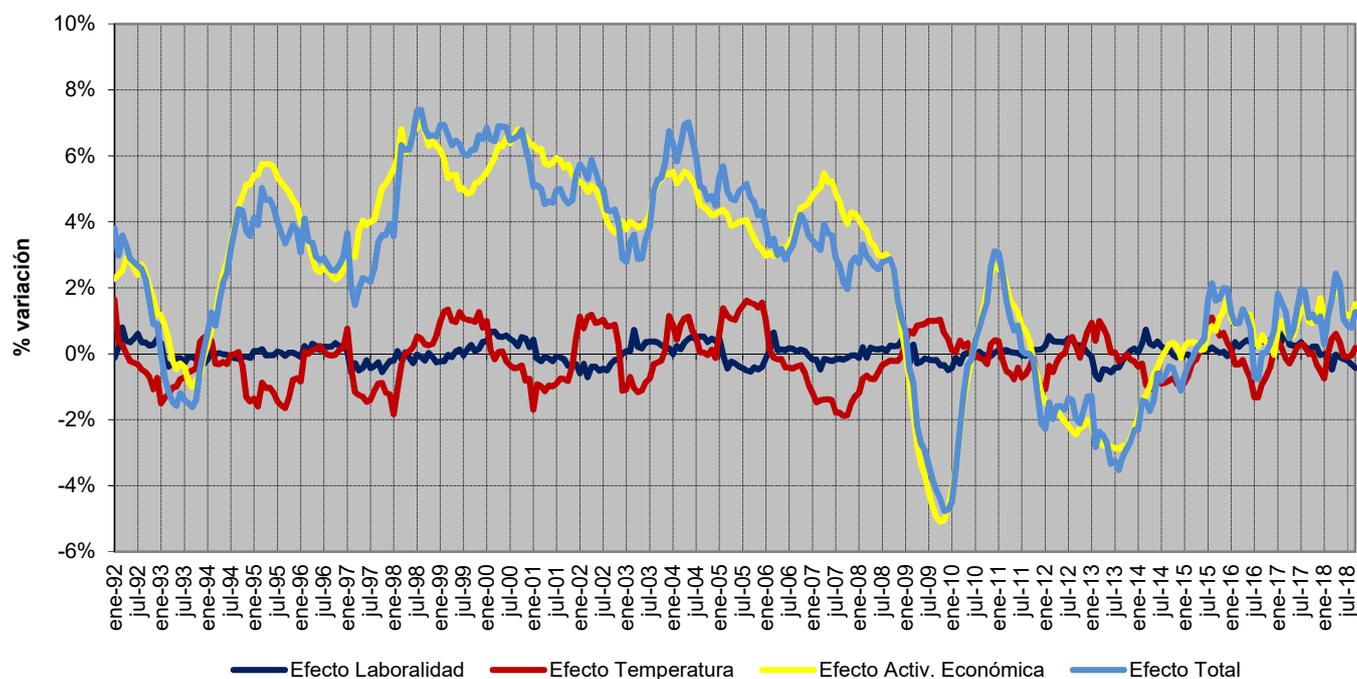
% Variación de la demanda peninsular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) 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. Septiembre 2018) y REE

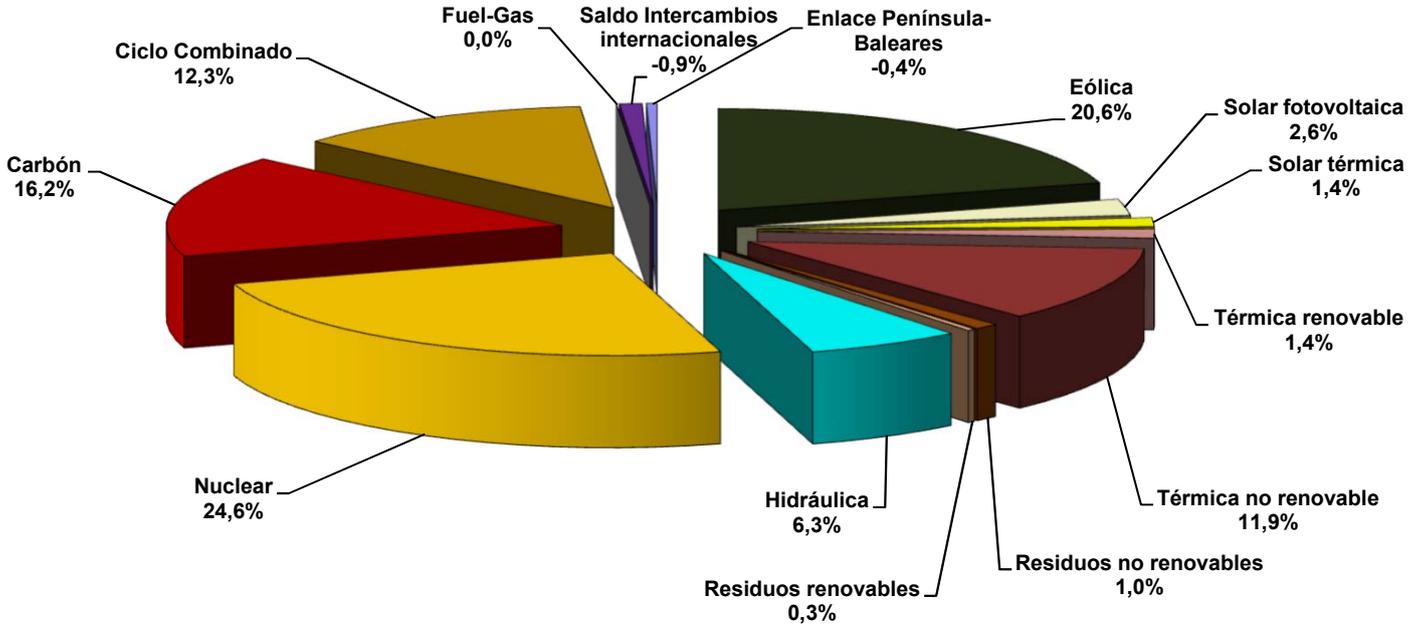
Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2018			2019		
	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	22.589	-2,12	0,29	23.640	4,65	1,74
Febrero	21.273	6,58	1,15	21.579	1,44	1,33
Marzo	22.045	4,54	1,67	22.445	1,82	1,11
Abril	19.919	5,04	2,43	20.045	0,63	0,78
Mayo	20.070	-0,67	2,17	20.475	2,01	0,99
Junio	20.323	-6,26	1,03	20.388	0,32	1,56
Julio	22.165	-1,11	0,85	22.621	2,06	1,84
Agosto	21.971	0,93	0,79	22.177	0,94	1,84
Septiembre	20.653	2,52	1,26	21.045	1,90	1,79
Octubre	20.391	1,14	1,21	20.564	0,85	1,76
Noviembre	21.008	0,55	1,15			
Diciembre	22.939	3,56	1,13			
Anual	255.348		1,13			-

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

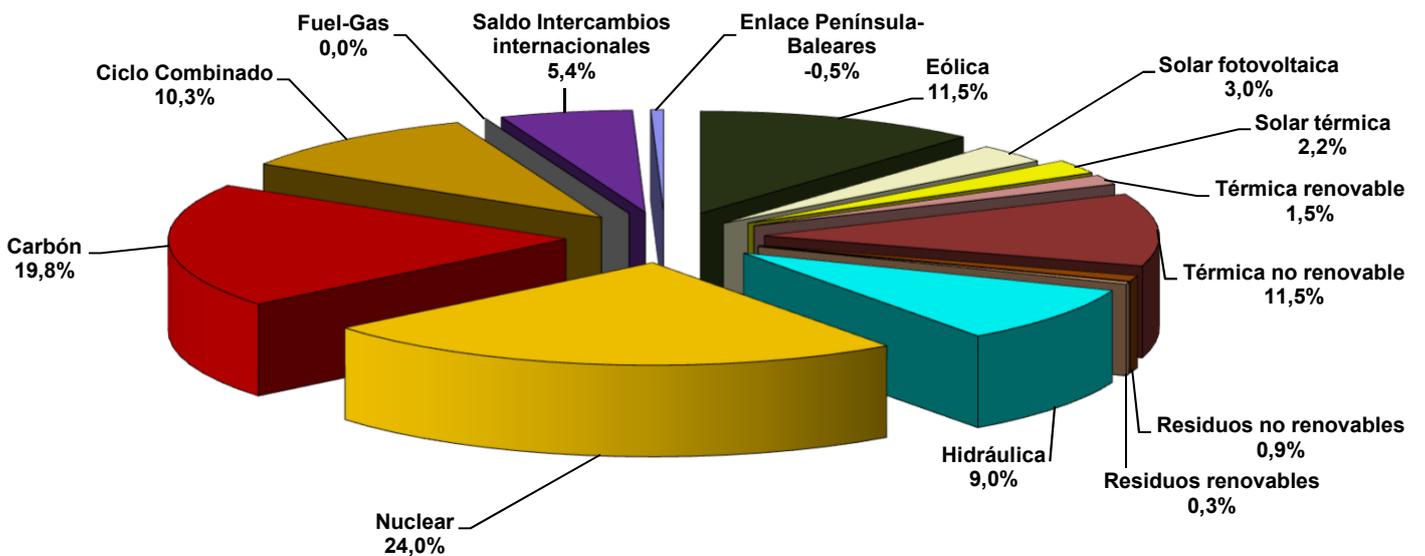
Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2018



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) 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 septiembre de 2018

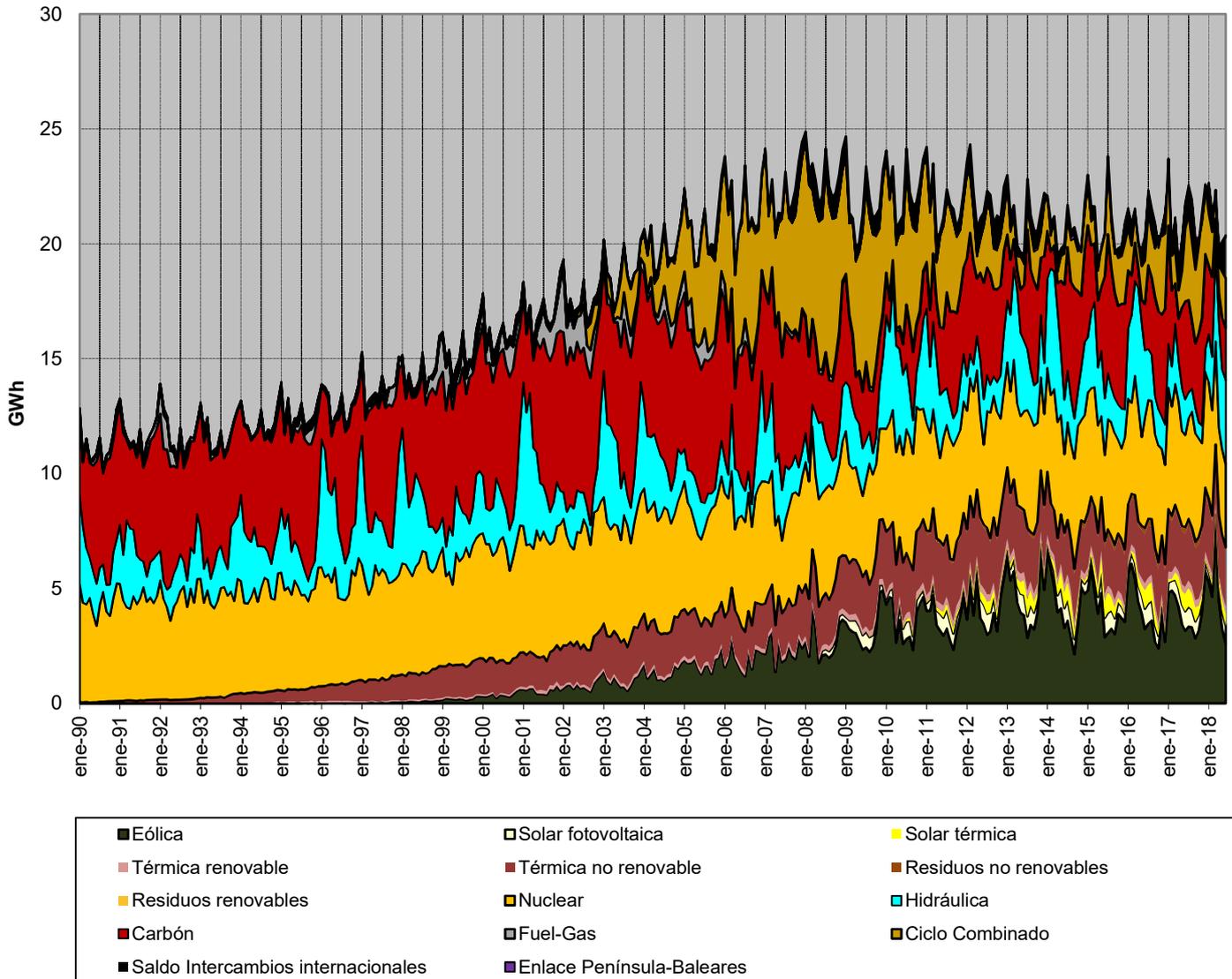


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

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 - 2018



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

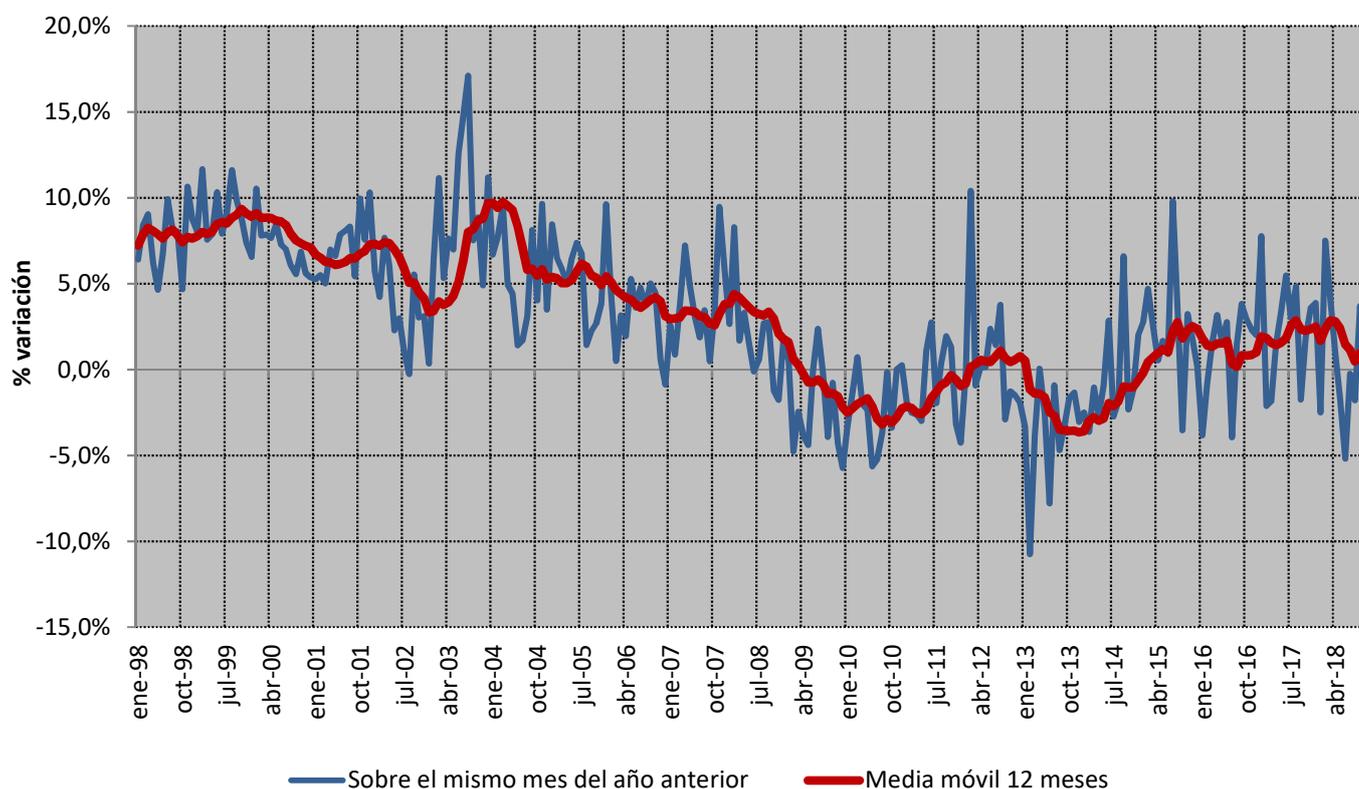
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2016	2017	2018	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
	Enero	1.169	1.260	1.229	7,76	-2,49	7,76	-2,49	1,93
Febrero	1.116	1.092	1.174	-2,12	7,51	2,94	2,15	1,83	2,38
Marzo	1.201	1.178	1.226	-1,85	4,02	1,29	2,78	1,56	2,85
Abril	1.134	1.151	1.162	1,50	0,98	1,34	2,34	1,43	2,81
Mayo	1.203	1.244	1.223	3,41	-1,72	1,77	1,49	1,58	2,39
Junio	1.274	1.344	1.274	5,47	-5,18	2,43	0,25	1,82	1,46
Julio	1.441	1.485	1.481	3,01	-0,25	2,53	0,17	2,52	1,14
Agosto	1.481	1.553	1.525	4,85	-1,79	2,87	-0,13	2,85	0,49
Septiembre	1.355	1.331	1.380	-1,76	3,70	2,32	0,31	2,35	0,97
Octubre	1.274	1.298	1.291	1,87	-0,56	2,28	0,22	2,26	0,76
Noviembre	1.140	1.181	-	3,59	-	2,39	-	2,36	-
Diciembre	1.198	1.244	-	3,88	-	2,50	-	2,50	-
Anual	14.986	15.362	12.965						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

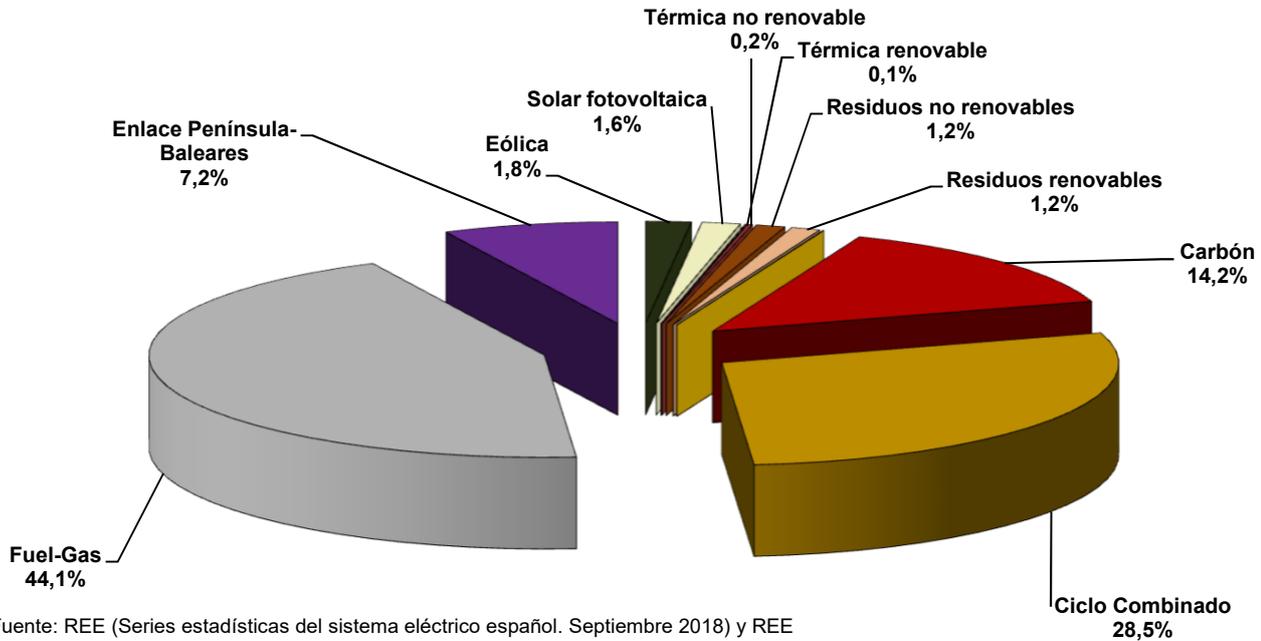
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2018

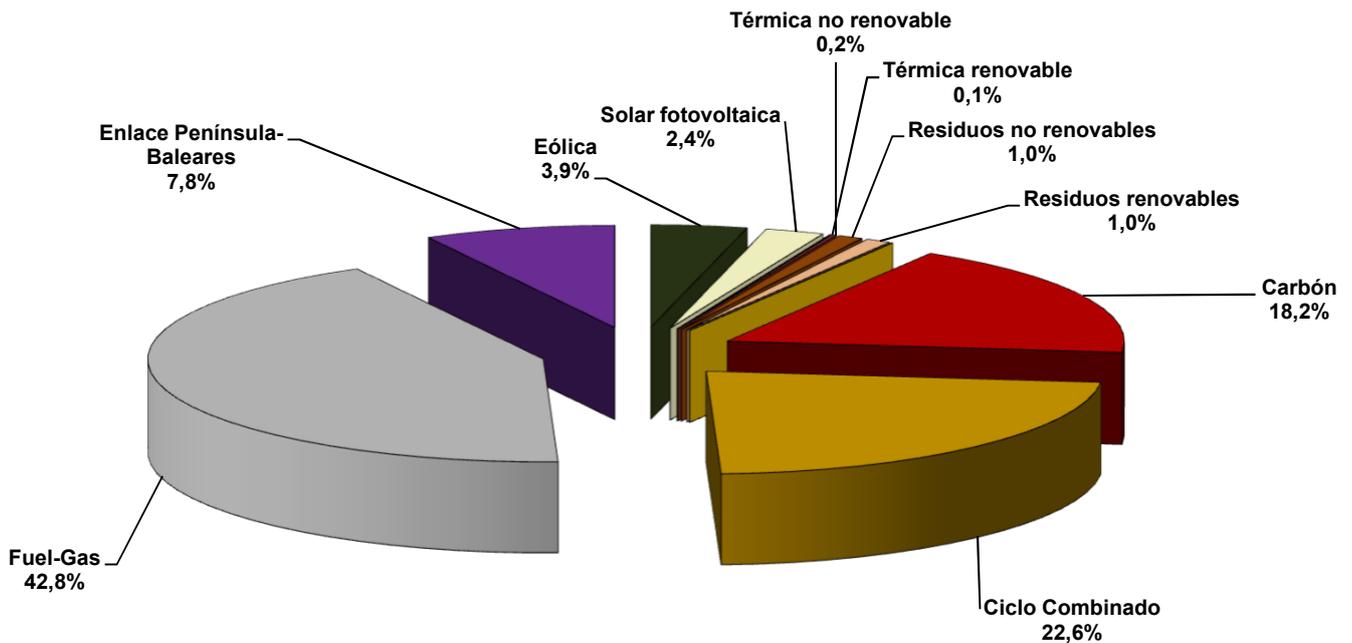


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

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 septiembre de 2018



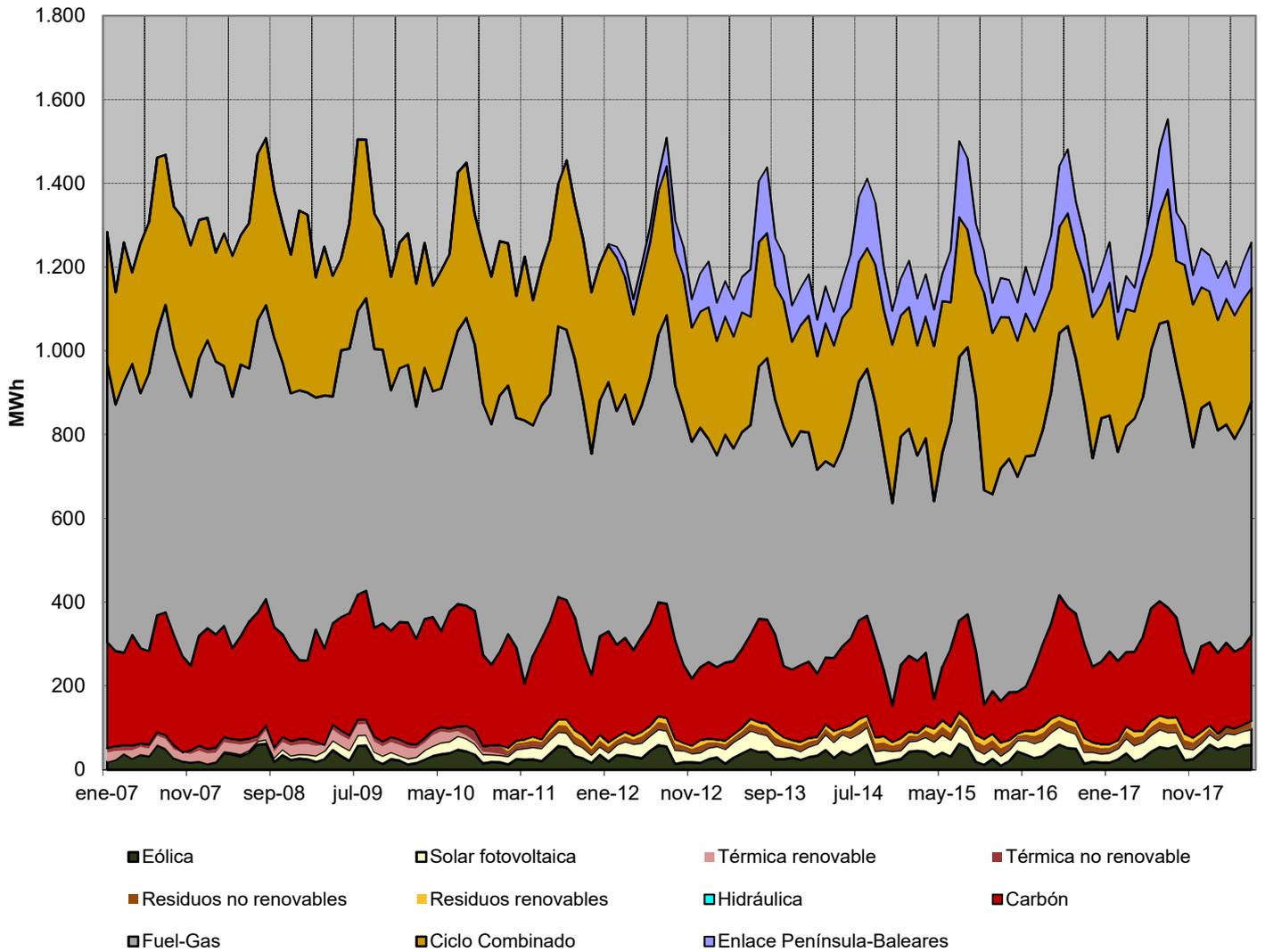
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

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 - 2018



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

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

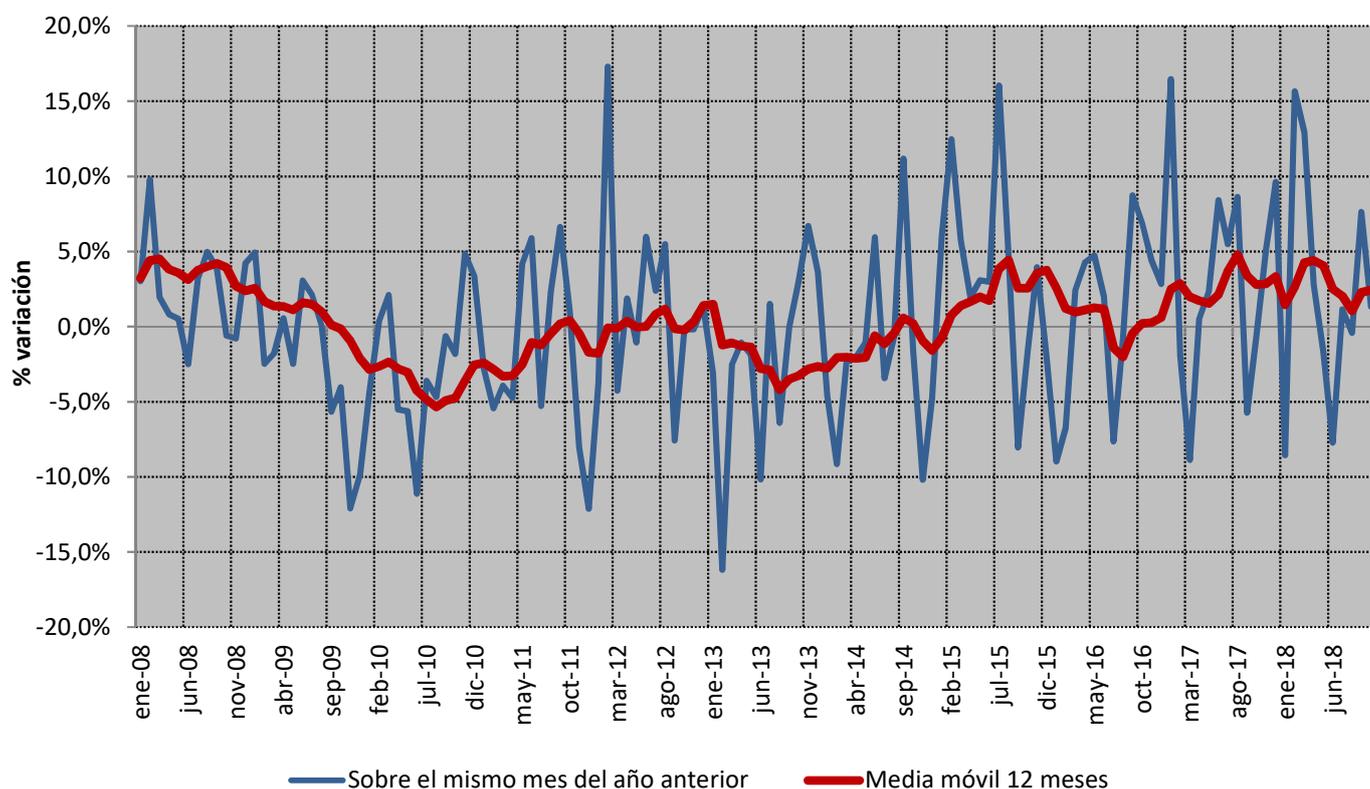
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2016	2017	2018	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
	Enero	410	477	437	16,47	-8,55	16,47	-8,55	2,49
Febrero	403	396	458	-1,92	15,67	7,35	2,42	2,88	2,65
Marzo	449	409	462	-8,88	12,92	1,58	5,77	1,99	4,25
Abril	413	415	427	0,52	2,80	1,32	5,04	1,73	4,41
Mayo	471	482	474	2,34	-1,69	1,54	3,55	1,54	4,07
Junio	533	578	534	8,43	-7,74	2,91	1,19	2,14	2,52
Julio	642	678	686	5,49	1,16	3,41	1,18	3,70	2,05
Agosto	650	707	704	8,64	-0,41	4,27	0,91	4,78	1,04
Septiembre	569	537	578	-5,74	7,63	3,01	1,68	3,39	2,28
Octubre	478	475	481	-0,58	1,32	2,67	1,65	2,79	2,43
Noviembre	385	405	-	5,17	-	2,85	-	2,85	-
Diciembre	419	459	-	9,63	-	3,33	-	3,33	-
Anual	5.823	6.017	5.239						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

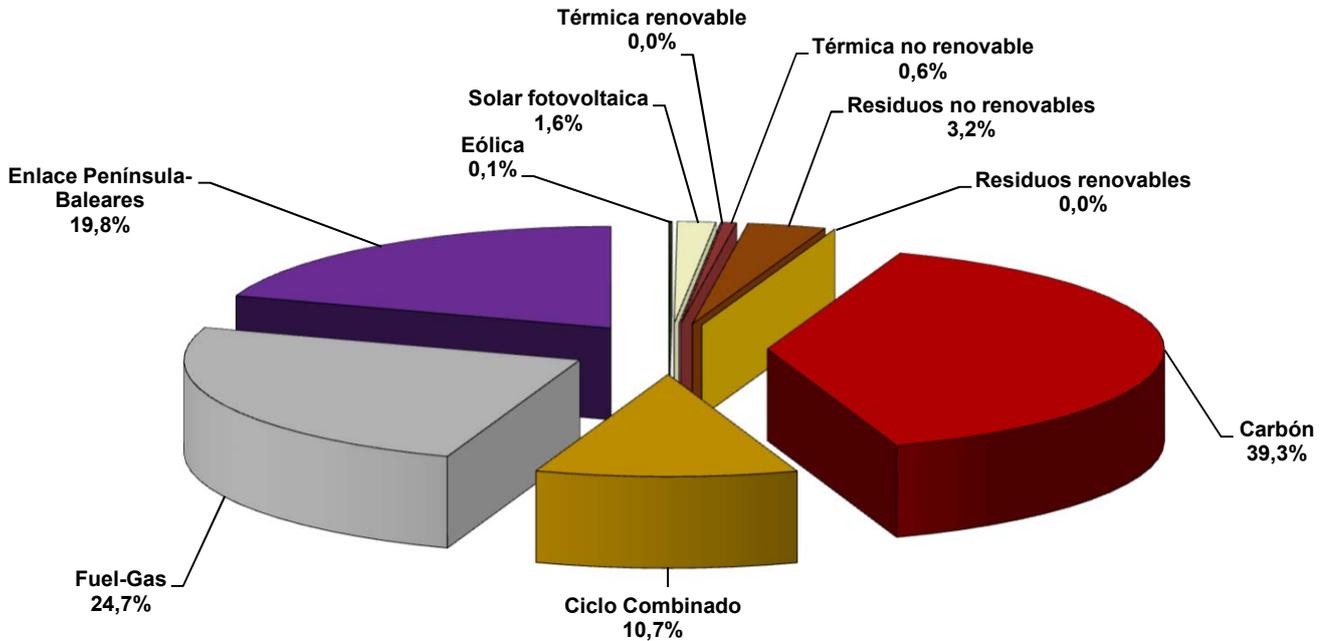
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

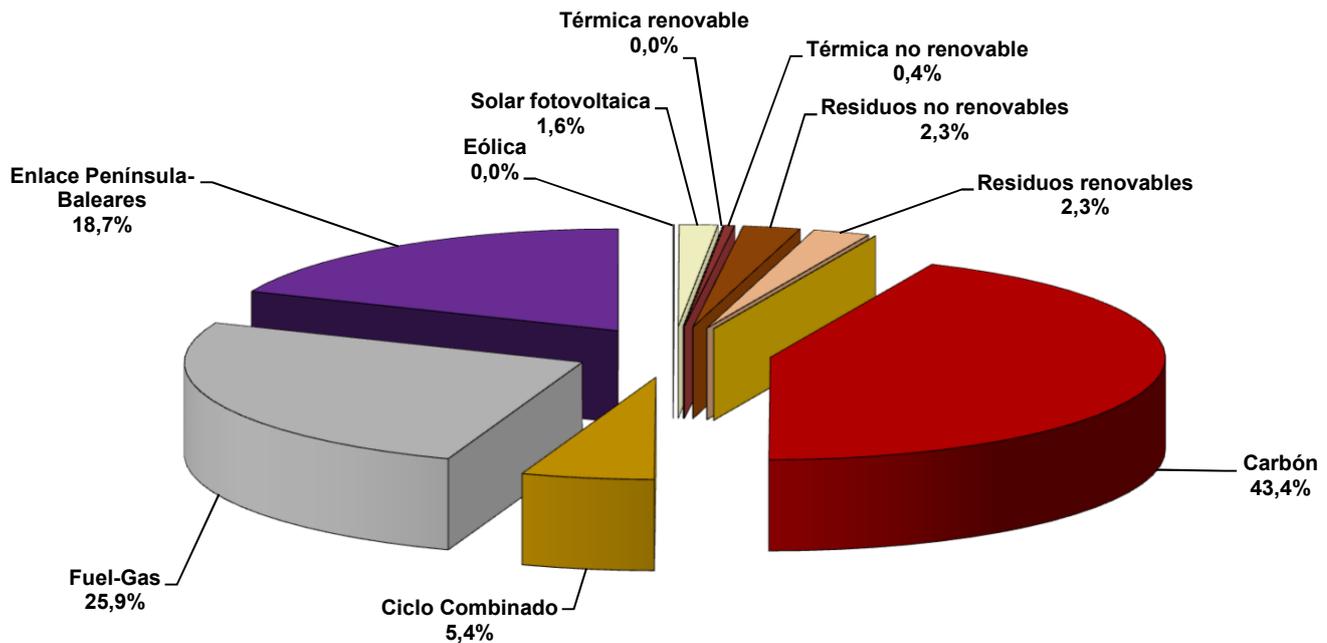
Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2018



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) 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 septiembre de 2018

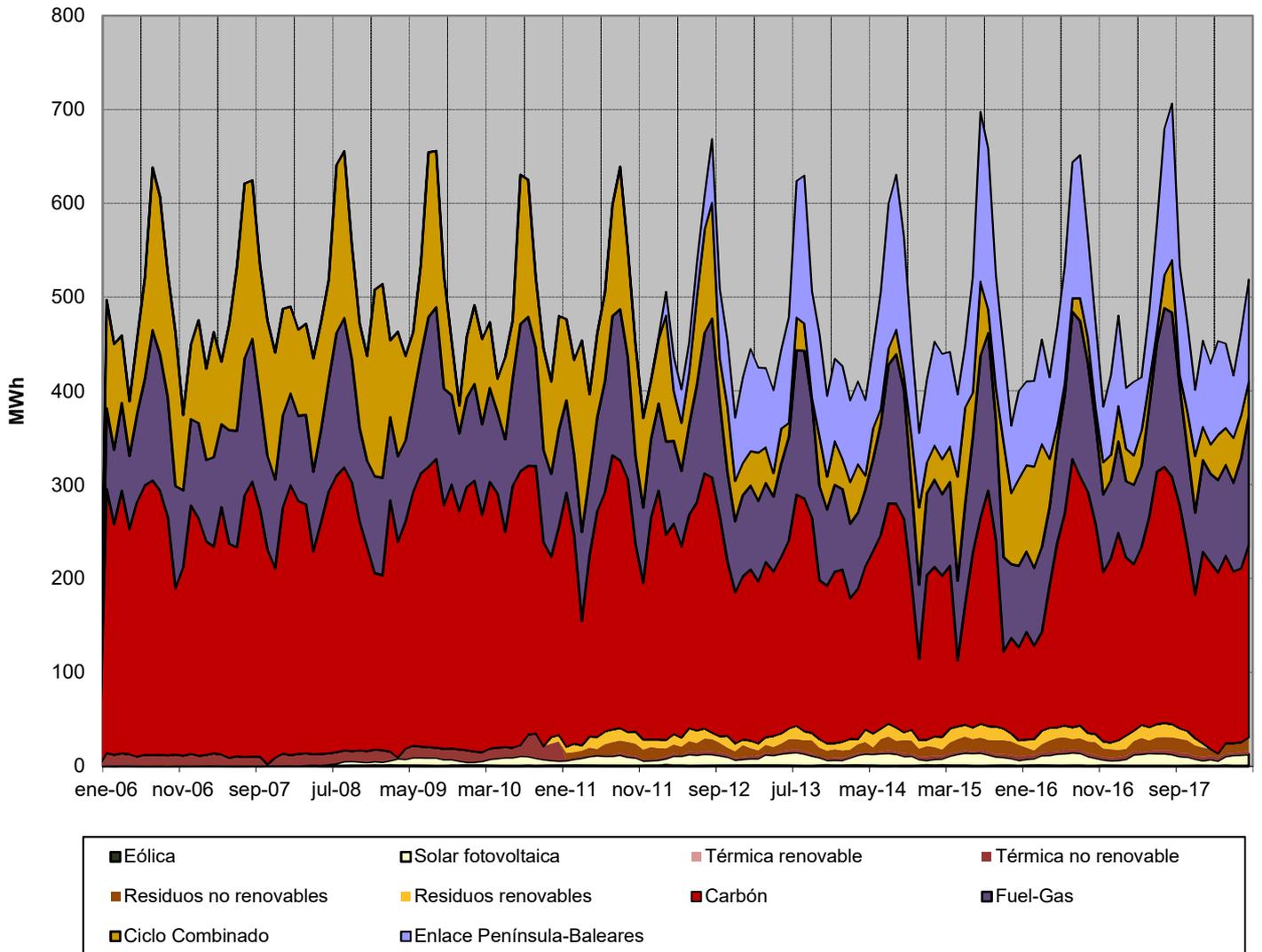


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

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 - 2018



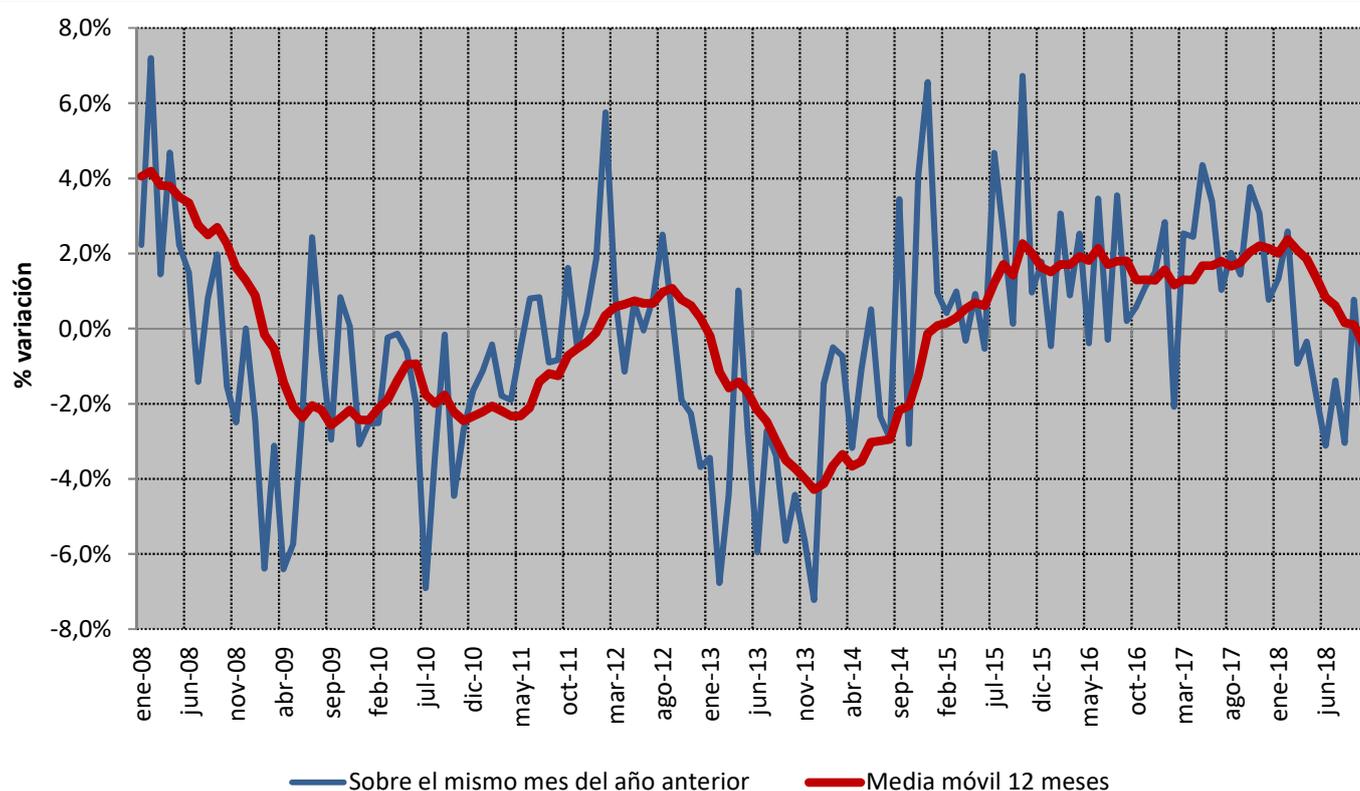
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE
 Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2016	2017	2018	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
	Enero	725	745	755	2,83	1,32	2,83	1,32	1,56
Febrero	679	665	682	-2,08	2,59	0,46	1,92	1,16	2,37
Marzo	719	737	730	2,53	-0,93	1,16	0,94	1,30	2,08
Abril	689	706	703	2,44	-0,34	1,47	0,62	1,29	1,86
Mayo	699	729	716	4,36	-1,79	2,05	0,13	1,68	1,36
Junio	706	730	707	3,38	-3,12	2,27	-0,42	1,68	0,83
Julio	762	770	759	1,03	-1,38	2,08	-0,56	1,79	0,62
Agosto	791	807	783	2,02	-3,04	2,07	-0,90	1,66	0,16
Septiembre	748	759	765	1,43	0,77	2,00	-0,71	1,76	0,10
Octubre	761	790	773	3,77	-2,17	2,18	-0,87	2,04	-0,41
Noviembre	721	744	-	3,08	-	2,26	-	2,20	-
Diciembre	744	749	-	0,76	-	2,14	-	2,14	-
Anual	8.744	8.931	7.373						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

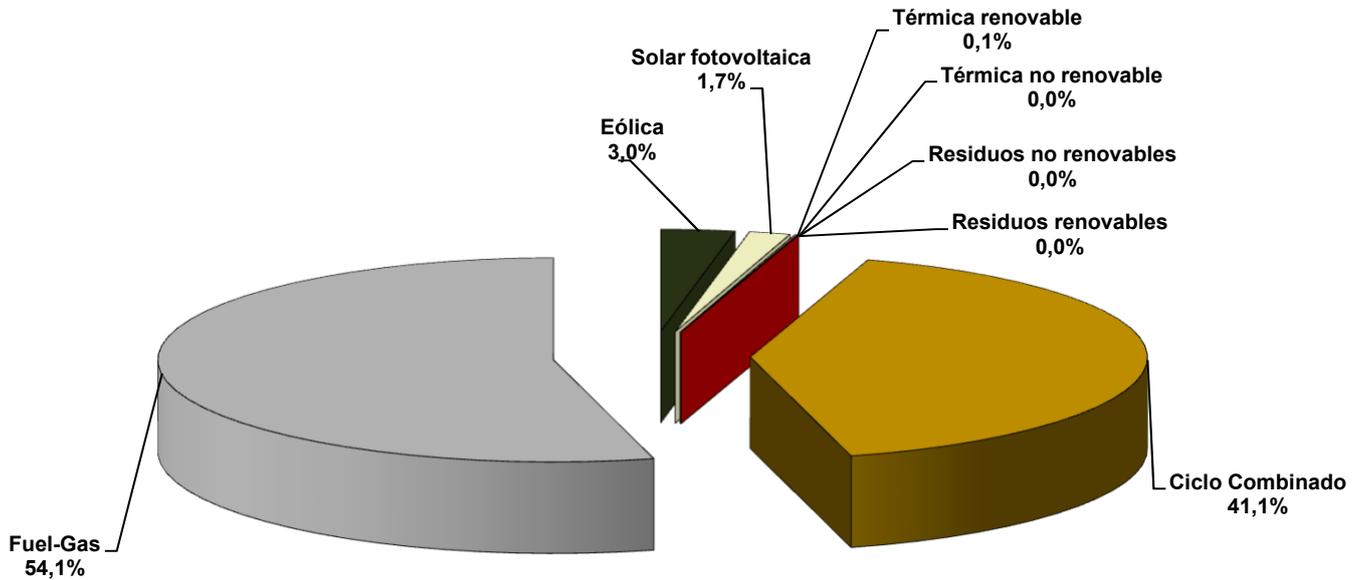
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2018

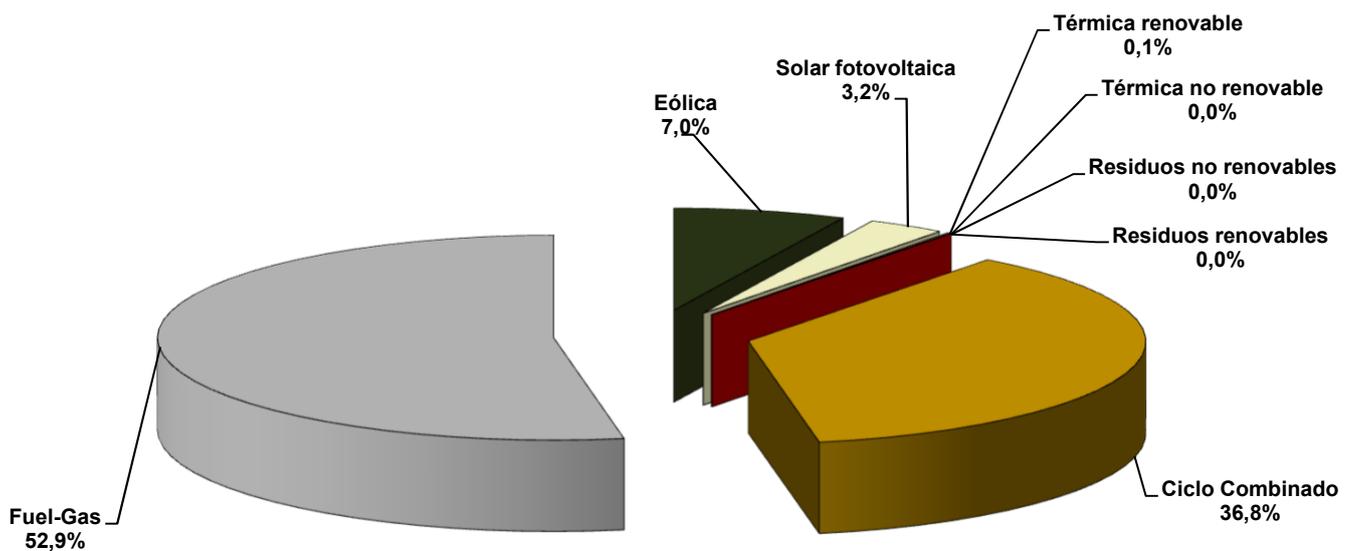


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

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 septiembre de 2018



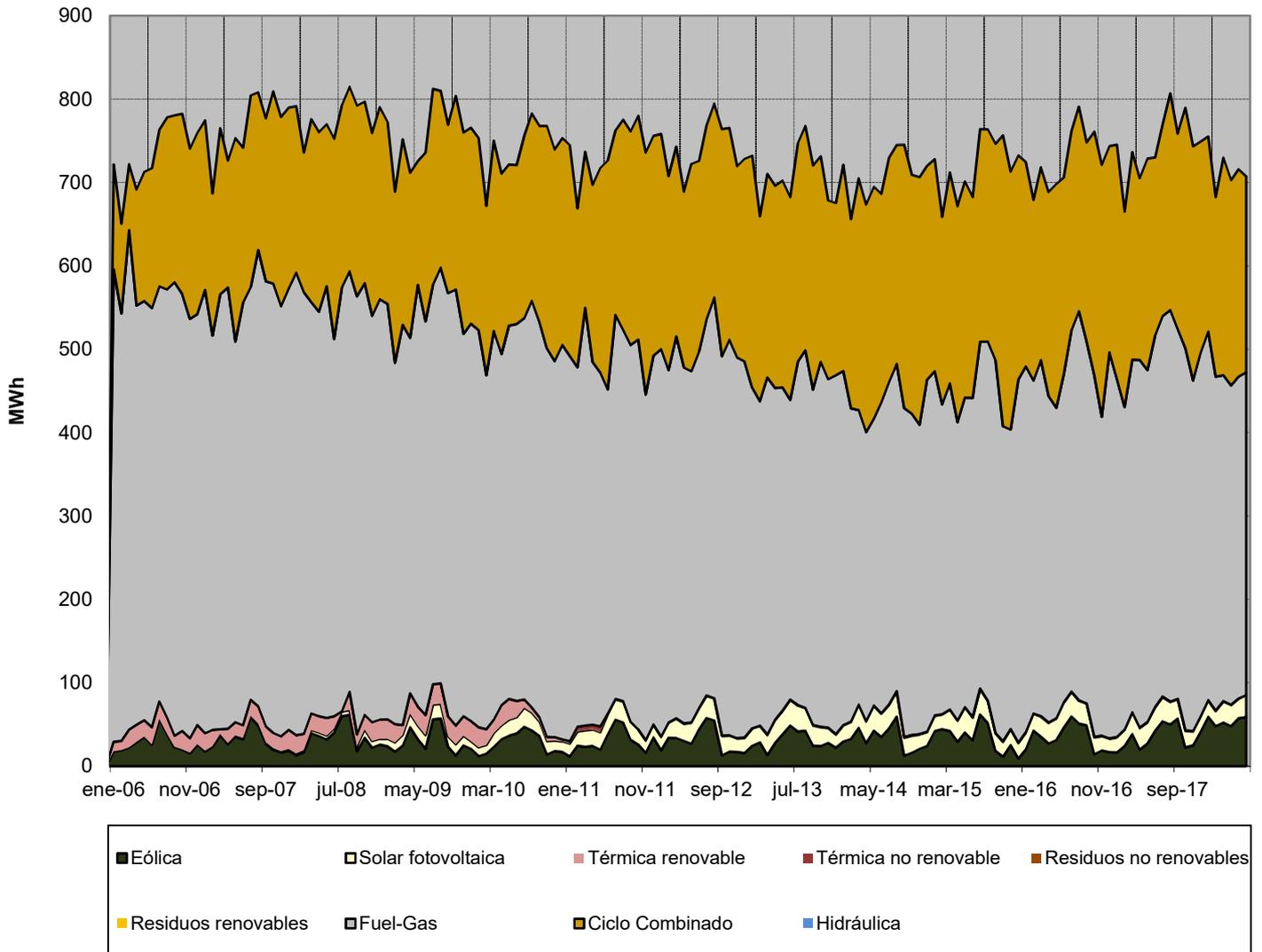
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

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 - 2018



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

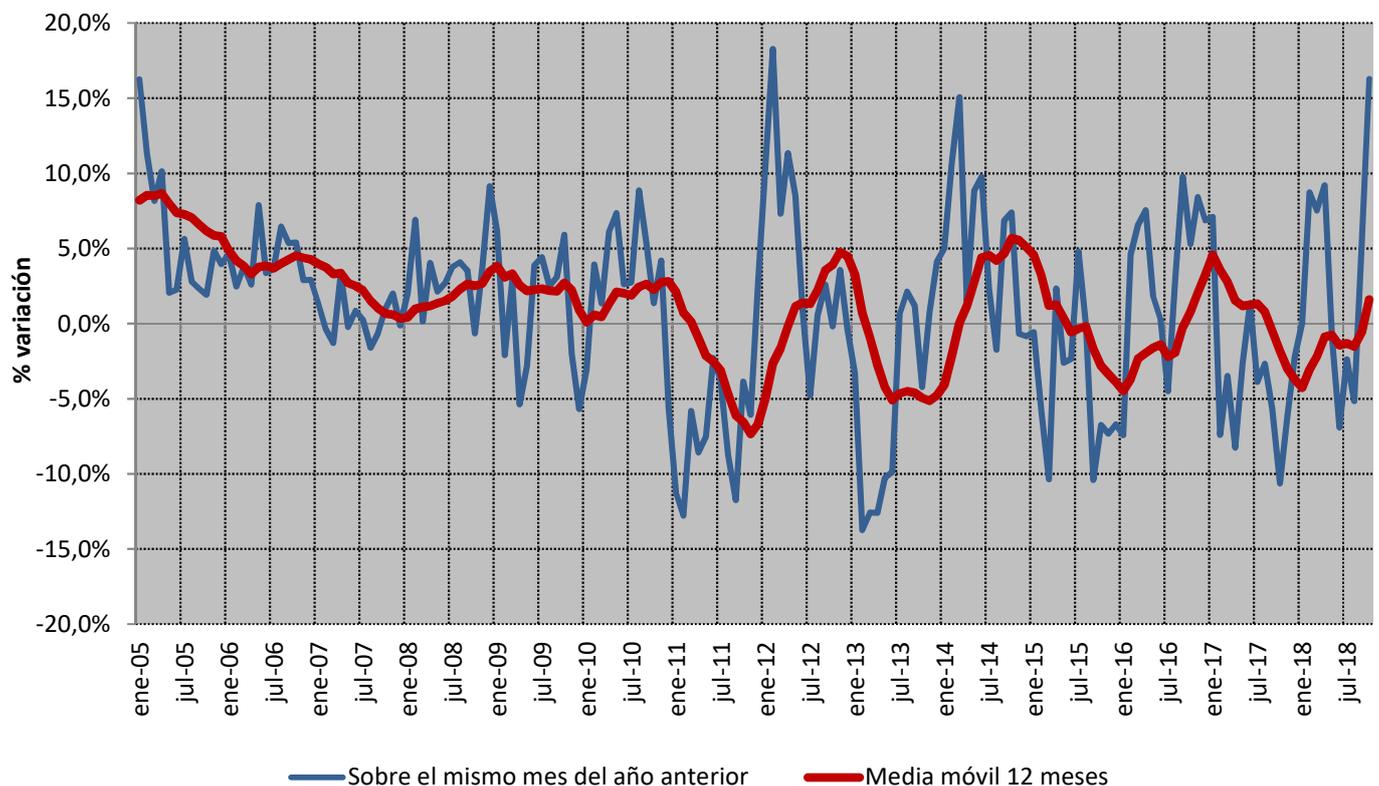
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2016	2017	2018	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
	Enero	17,31	18,54	18,54	7,10	0,02	7,10	0,02	4,58
Febrero	16,98	15,72	17,10	-7,41	8,75	-0,08	4,03	3,57	-3,04
Marzo	16,94	16,35	17,58	-3,47	7,54	-1,20	5,16	2,76	-2,19
Abril	16,29	14,94	16,32	-8,27	9,21	-2,91	6,08	1,53	-0,90
Mayo	16,95	16,50	16,34	-2,64	-0,96	-2,85	4,67	1,17	-0,76
Junio	16,94	17,17	15,98	1,35	-6,91	-2,15	2,66	1,25	-1,44
Julio	18,29	17,58	17,16	-3,89	-2,37	-2,42	1,90	1,33	-1,30
Agosto	19,19	18,67	17,71	-2,67	-5,15	-2,45	0,93	0,80	-1,52
Septiembre	18,21	17,18	18,08	-5,66	5,23	-2,82	1,42	-0,49	-0,59
Octubre	17,86	15,96	18,57	-10,64	16,29	-3,62	2,82	-1,83	1,60
Noviembre	17,45	16,37	-	-6,20	-	-3,86	-	-2,98	-
Diciembre	18,26	17,86	-	-2,20	-	-3,71	-	-3,71	-
Anual	210,68	202,86	173,39						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí


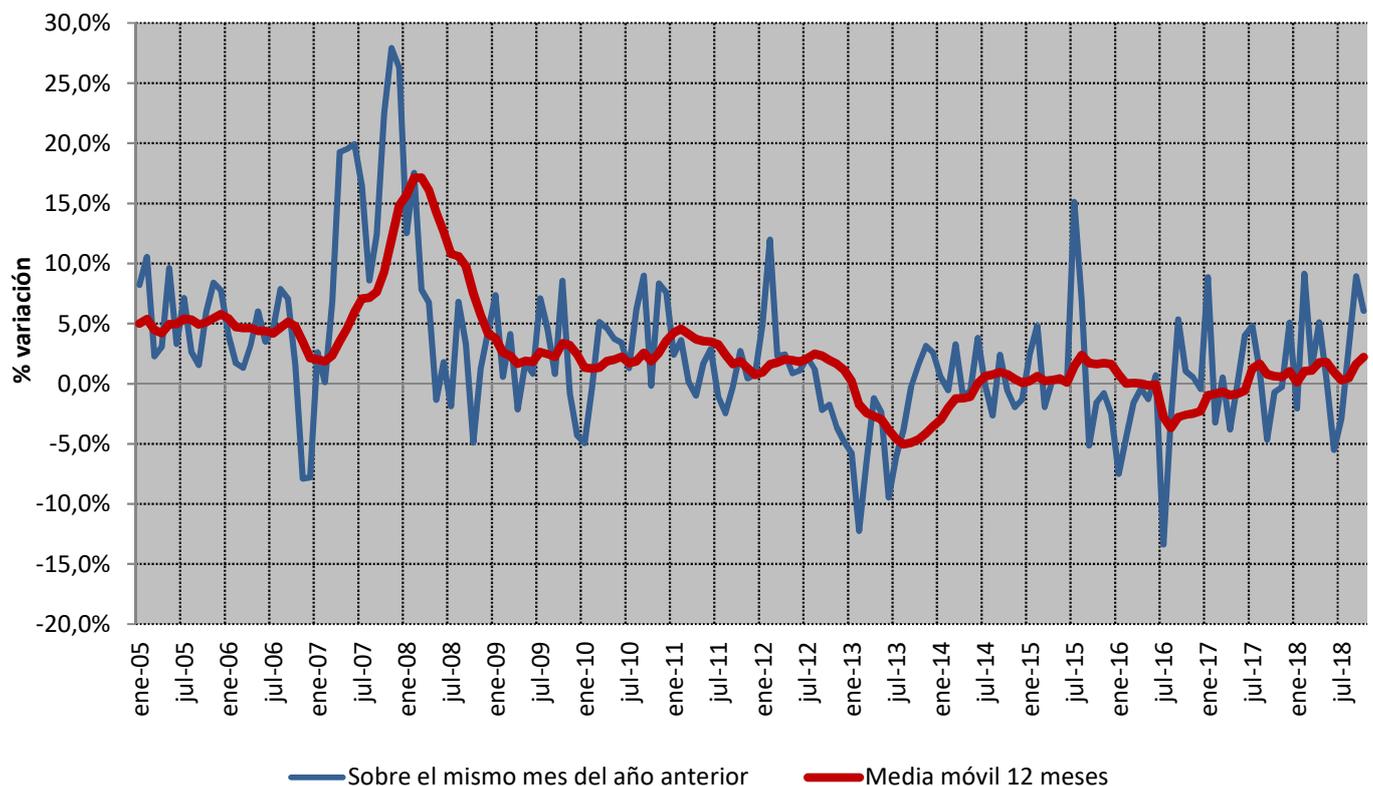
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

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	
	2016	2017	2018	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
	Enero	17,06	18,57	18,19	8,86	-2,06	8,86	-2,06	-0,95
Febrero	16,12	15,60	17,03	-3,21	9,15	2,99	3,06	-0,85	1,05
Marzo	16,39	16,48	16,70	0,52	1,35	2,18	2,50	-0,68	1,11
Abril	15,68	15,08	15,85	-3,82	5,12	0,74	3,10	-0,94	1,77
Mayo	16,45	16,45	16,50	0,00	0,30	0,59	2,54	-0,83	1,80
Junio	17,31	18,01	17,02	4,02	-5,51	1,19	1,09	-0,56	0,98
Julio	18,78	19,68	19,12	4,83	-2,89	1,77	0,44	1,27	0,28
Agosto	20,56	20,79	21,42	1,09	3,05	1,67	0,83	1,67	0,47
Septiembre	18,71	17,83	19,43	-4,66	8,93	0,91	1,74	0,79	1,65
Octubre	17,60	17,47	18,54	-0,71	6,07	0,75	2,17	0,64	2,21
Noviembre	16,46	16,41	-	-0,29	-	0,66	-	0,57	-
Diciembre	17,17	18,04	-	5,10	-	1,03	-	1,03	-
Anual	208,29	210,43	179,79						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Melillense



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2018) y REE

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

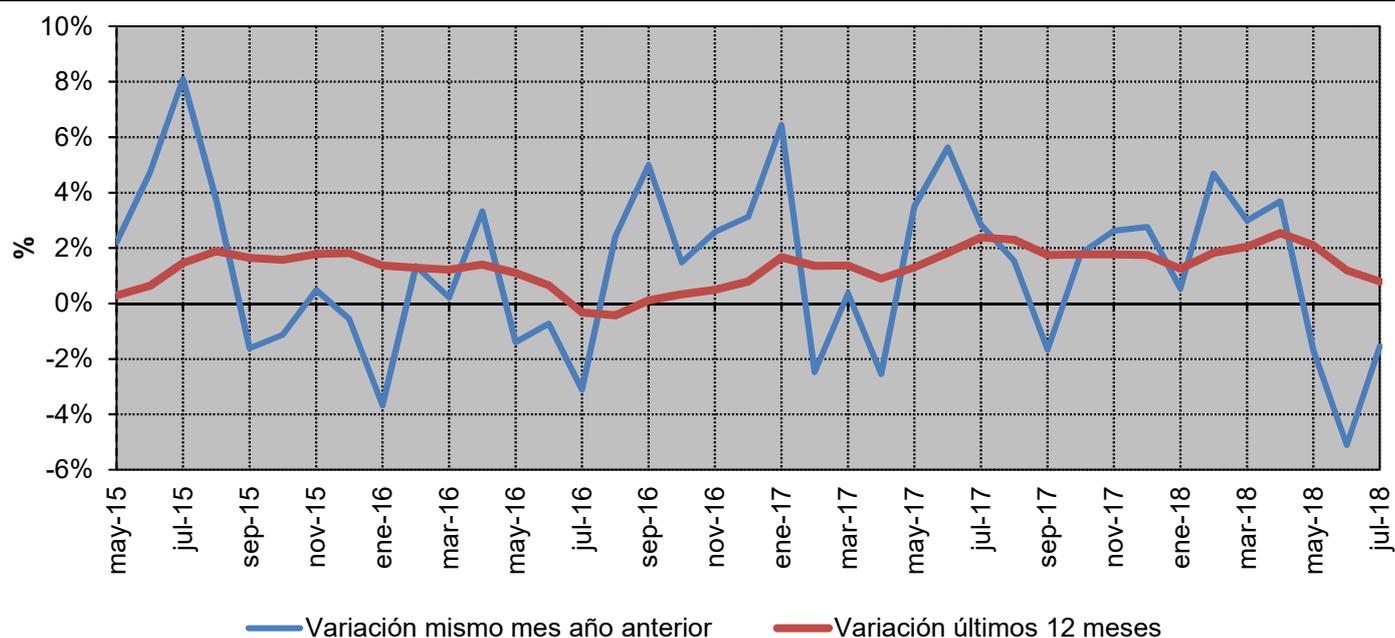
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2016	2017	2018	año anterior		anual		meses	
				17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
Enero	19.376	20.624	20.736	6,44	0,54	6,44	0,54	1,67	1,26
Febrero	18.827	18.360	19.221	-2,48	4,69	2,04	2,49	1,35	1,83
Marzo	19.493	19.564	20.149	0,36	2,99	1,48	2,66	1,36	2,05
Abril	18.473	18.001	18.664	-2,55	3,68	0,50	2,90	0,90	2,54
Mayo	18.729	19.385	19.057	3,50	-1,69	1,09	1,97	1,30	2,11
Junio	19.287	20.374	19.333	5,63	-5,11	1,86	0,73	1,83	1,19
Julio	20.731	21.319	20.991	2,84	-1,54	2,01	0,38	2,39	0,80
Agosto	20.292	20.604	-	1,54	-	1,95	-	2,31	-
Septiembre	19.755	19.425	-	-1,67	-	1,54	-	1,75	-
Octubre	19.051	19.392	-	1,79	-	1,56	-	1,77	-
Noviembre	18.915	19.411	-	2,63	-	1,66	-	1,78	-
Diciembre	19.393	19.928	-	2,76	-	1,75	-	1,75	-
Anual	232.321	236.388	138.151						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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

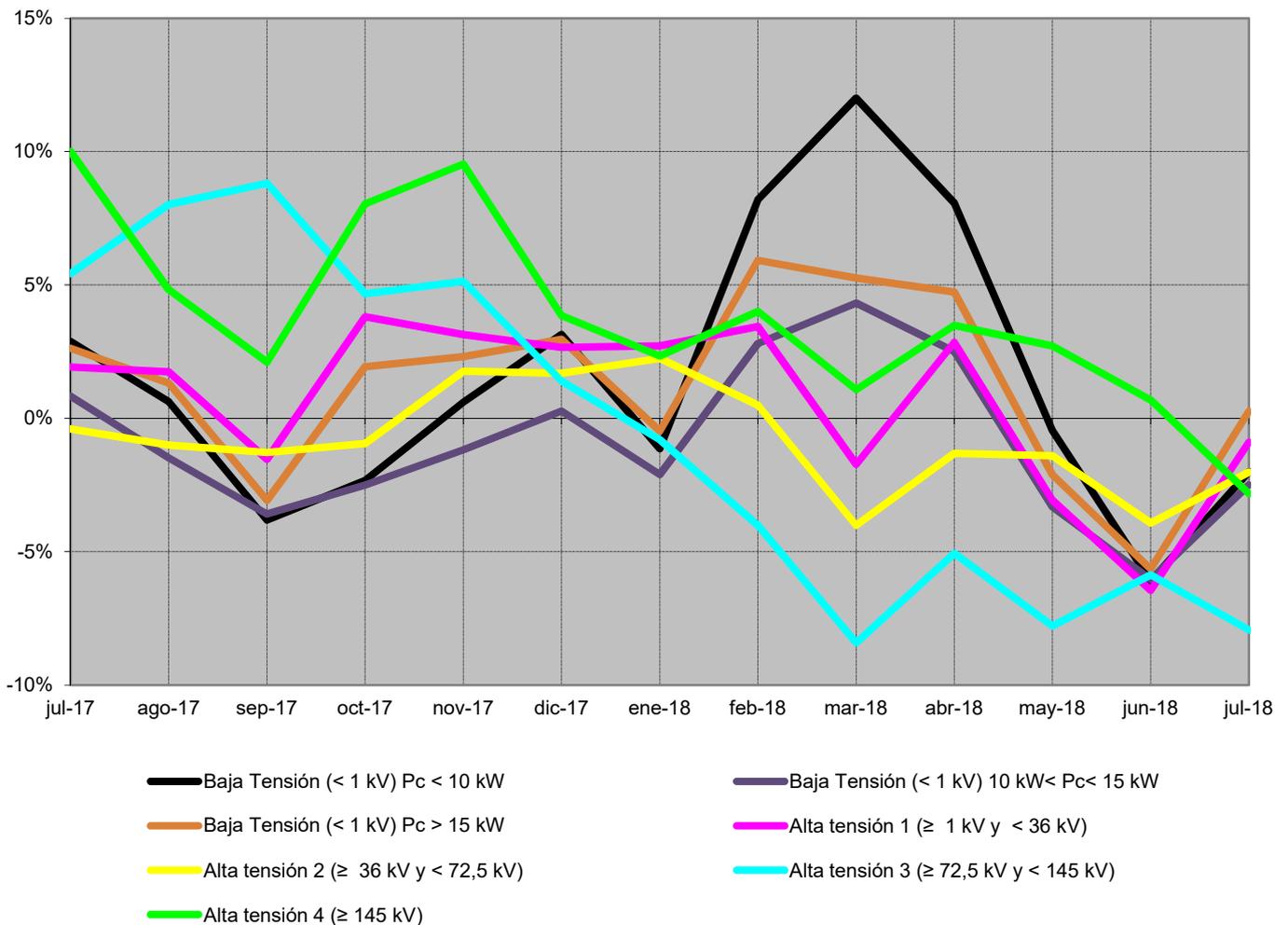


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales
% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2018	febrero	8,2%	2,8%	5,9%	3,4%	0,5%	-4,0%	4,0%	4,7%
	marzo	12,0%	4,3%	5,3%	-1,7%	-4,0%	-8,4%	1,1%	3,1%
	abril	8,1%	2,5%	4,7%	2,9%	-1,3%	-5,1%	3,5%	3,8%
	mayo	-0,5%	-3,3%	-2,1%	-3,1%	-1,4%	-7,8%	2,7%	-1,8%
	junio	-6,1%	-6,0%	-5,6%	-6,4%	-3,9%	-5,9%	0,7%	-5,3%
	julio	-2,0%	-2,5%	0,3%	-0,9%	-2,0%	-7,9%	-2,8%	-1,6%

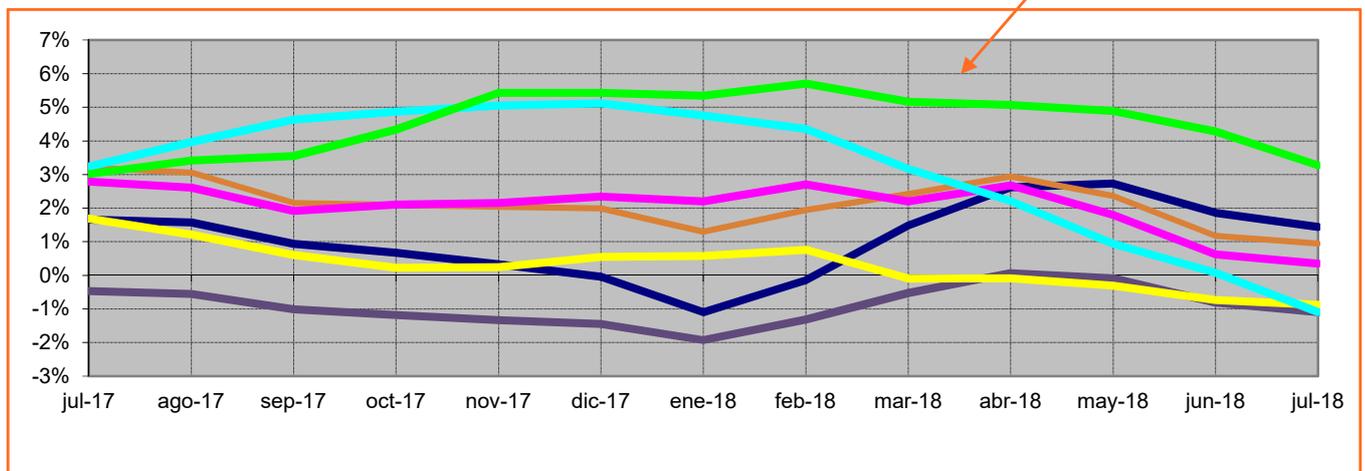
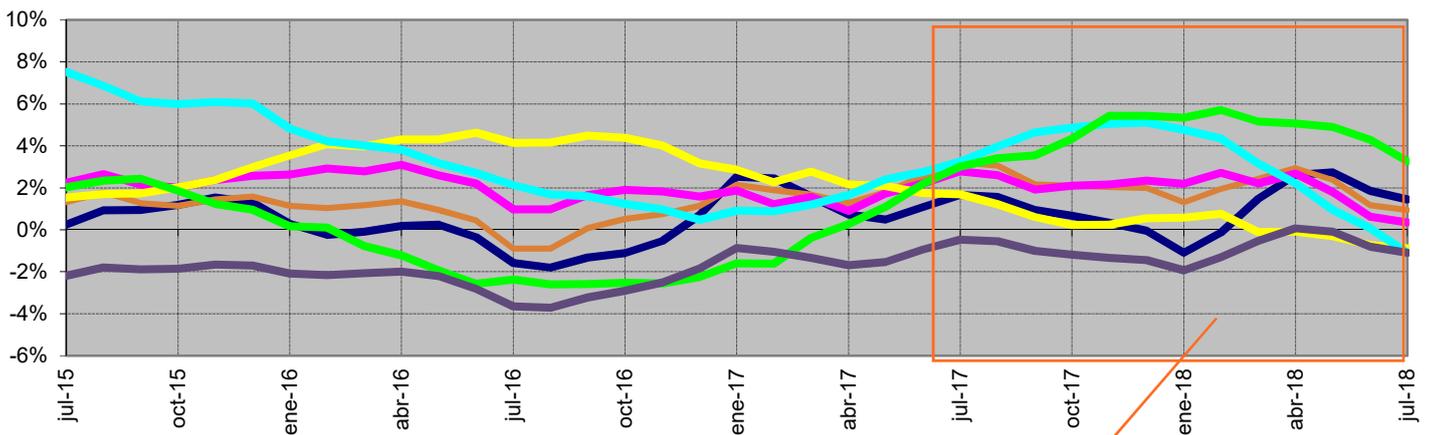


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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

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

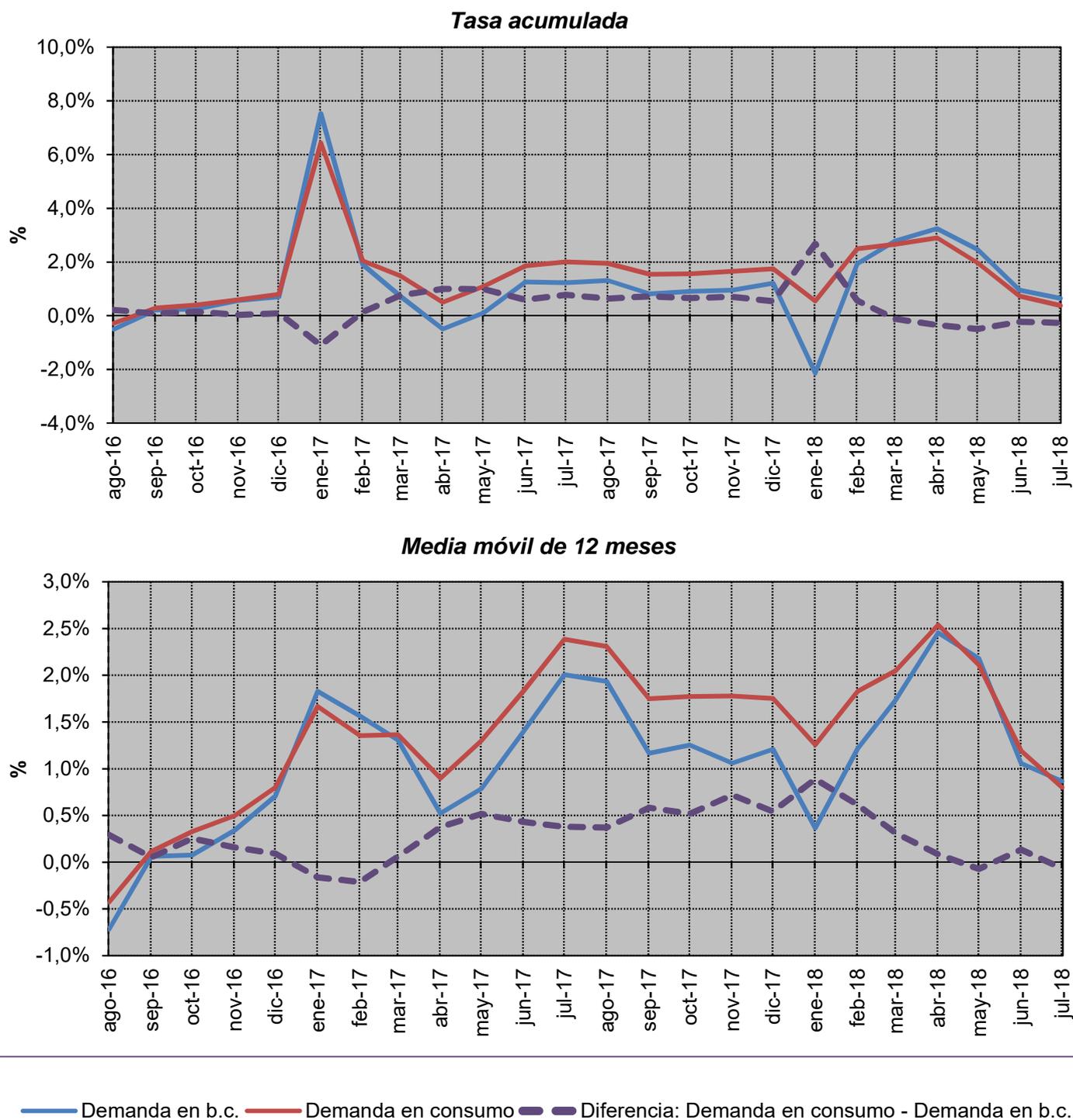
Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2018 febrero	-0,1%	-1,3%	1,9%	2,7%	0,8%	4,4%	5,7%	1,9%
marzo	1,5%	-0,5%	2,4%	2,2%	-0,1%	3,2%	5,2%	2,1%
abril	2,6%	0,1%	2,9%	2,7%	-0,1%	2,2%	5,1%	2,6%
mayo	2,7%	-0,1%	2,4%	1,8%	-0,3%	0,9%	4,9%	2,2%
junio	1,9%	-0,8%	1,2%	0,6%	-0,7%	0,1%	4,3%	1,2%
julio	1,4%	-1,1%	0,9%	0,4%	-0,9%	-1,1%	3,3%	0,8%



- 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 9 de 2018)

 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. Septiembre 2018) y CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

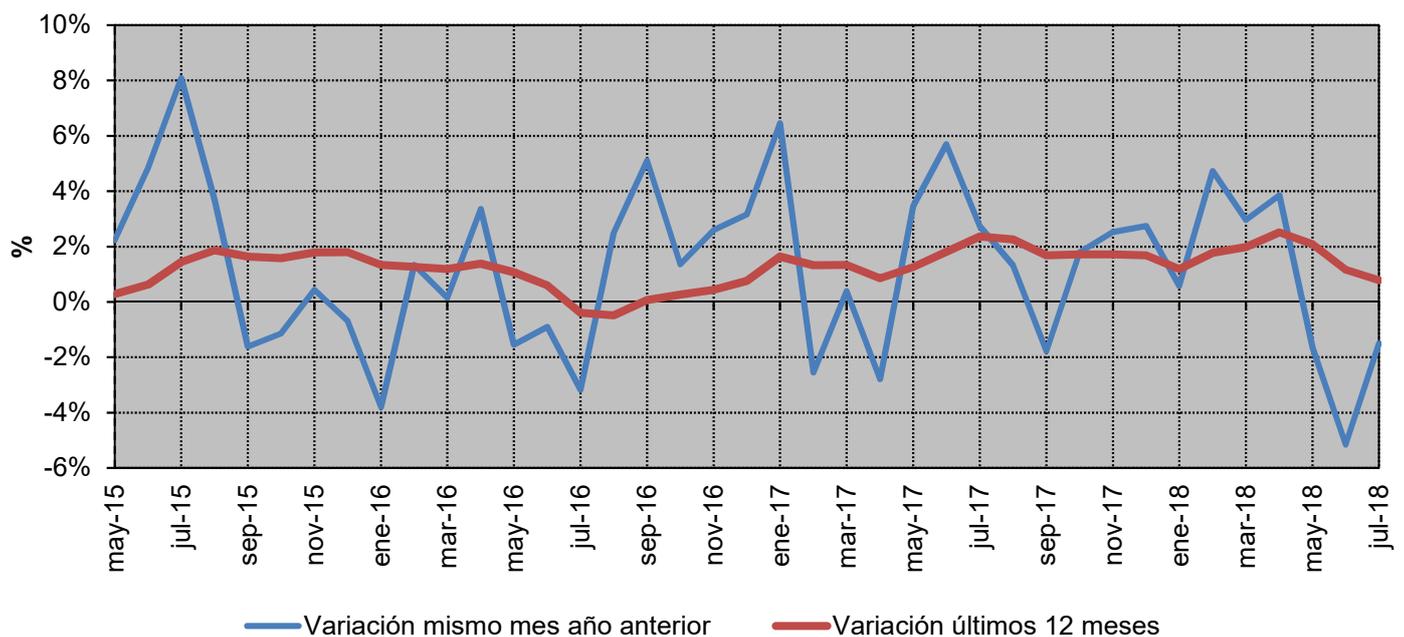
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2016	2017	2018	año anterior		anual		meses	
				17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
Enero	18.349	19.535	19.647	6,46	0,58	6,46	0,58	1,64	1,19
Febrero	17.851	17.396	18.220	-2,55	4,73	2,02	2,53	1,32	1,77
Marzo	18.446	18.517	19.065	0,39	2,96	1,47	2,68	1,34	1,99
Abril	17.465	16.977	17.631	-2,80	3,86	0,43	2,95	0,85	2,51
Mayo	17.657	18.268	17.967	3,46	-1,65	1,03	2,03	1,26	2,09
Junio	18.155	19.188	18.199	5,69	-5,16	1,81	0,77	1,81	1,17
Julio	19.462	19.994	19.694	2,73	-1,50	1,95	0,42	2,36	0,79
Agosto	18.988	19.239	-	1,32	-	1,87	-	2,26	-
Septiembre	18.554	18.223	-	-1,78	-	1,46	-	1,68	-
Octubre	17.912	18.232	-	1,79	-	1,49	-	1,72	-
Noviembre	17.904	18.356	-	2,53	-	1,59	-	1,71	-
Diciembre	18.342	18.846	-	2,75	-	1,68	-	1,68	-
Anual	219.085	222.771	130.422						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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



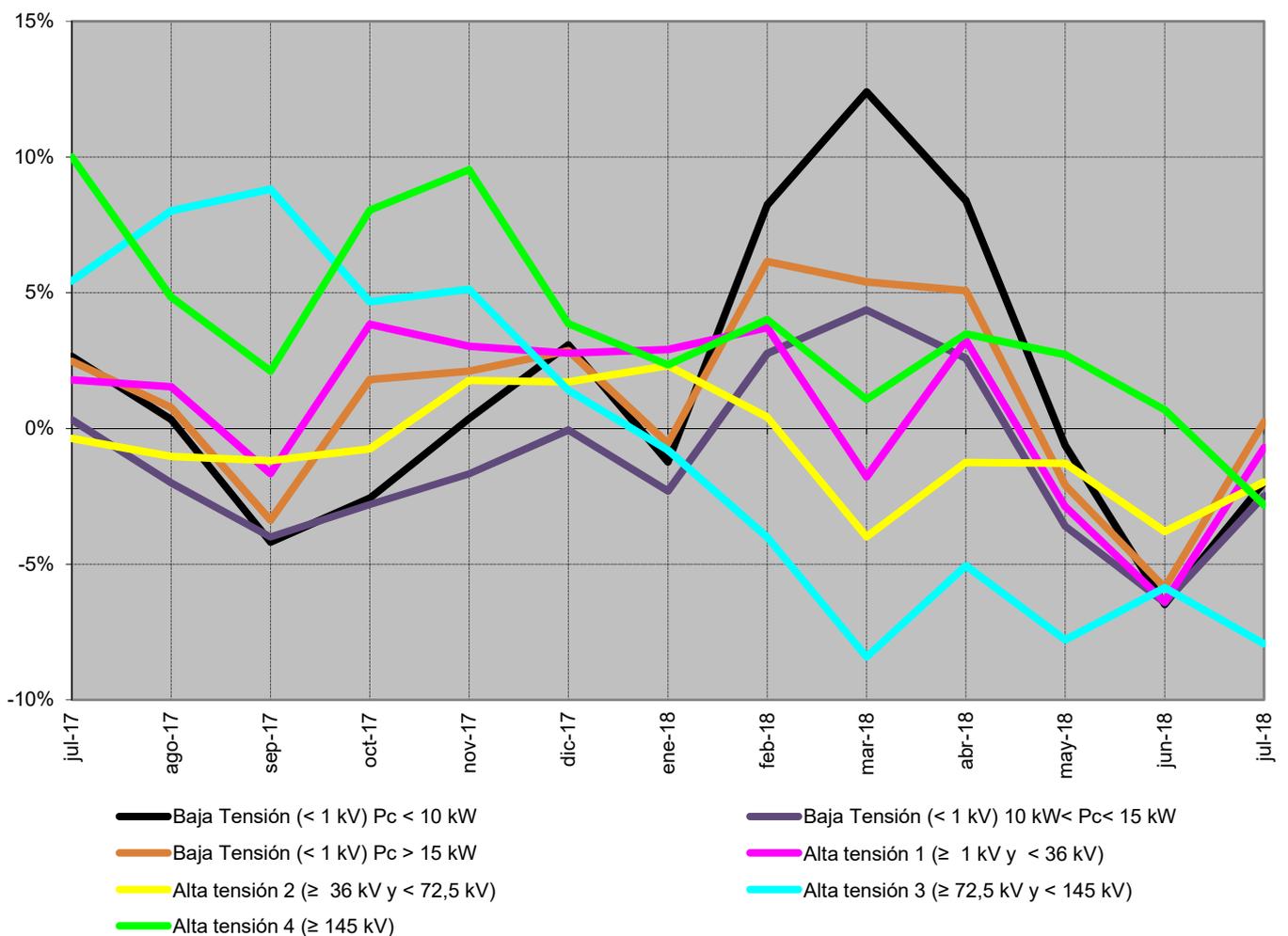
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2018	febrero	8,2%	2,8%	6,1%	3,7%	0,4%	-4,0%	4,0%	4,7%
	marzo	12,4%	4,4%	5,4%	-1,8%	-4,0%	-8,4%	1,1%	3,0%
	abril	8,4%	2,6%	5,1%	3,3%	-1,2%	-5,1%	3,5%	3,9%
	mayo	-0,6%	-3,6%	-2,1%	-2,9%	-1,3%	-7,8%	2,7%	-1,6%
	junio	-6,5%	-6,4%	-5,9%	-6,4%	-3,8%	-5,9%	0,7%	-5,2%
	julio	-2,0%	-2,5%	0,2%	-0,7%	-2,0%	-7,9%	-2,8%	-1,5%

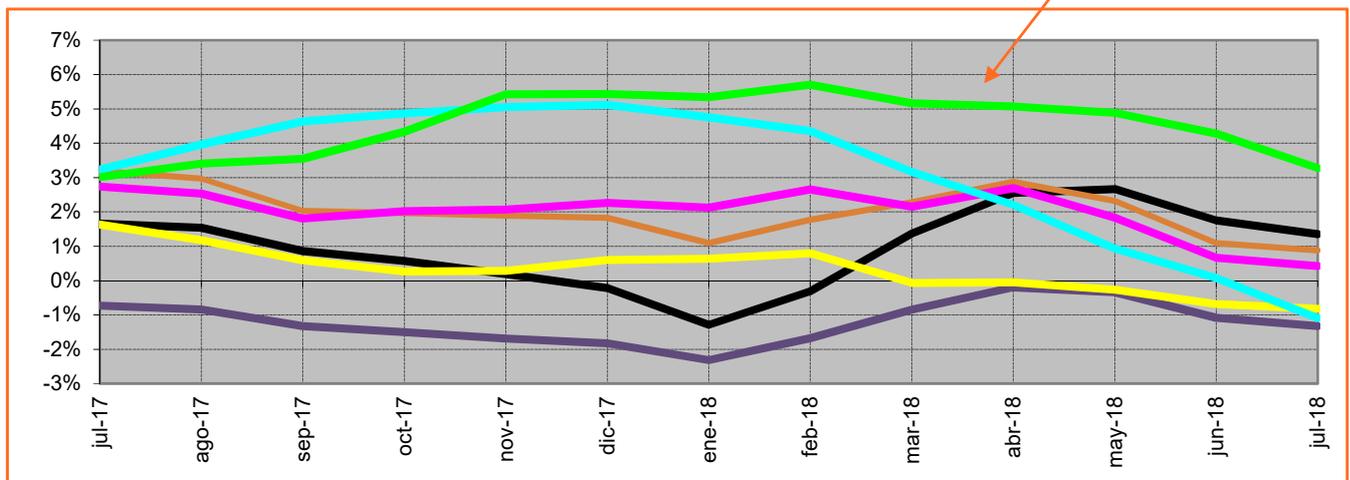
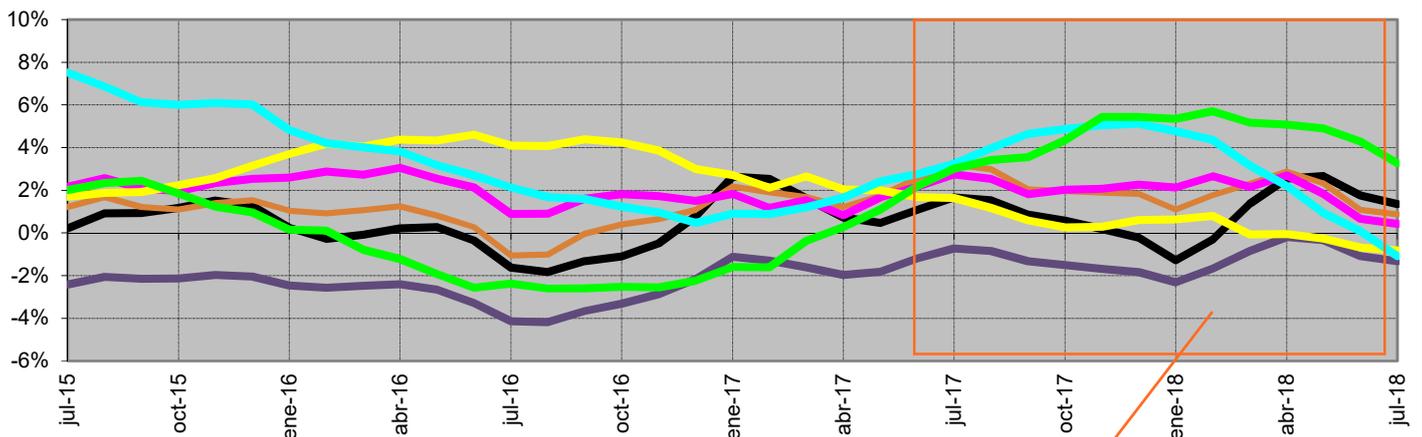


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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

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

Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2018 febrero	-0,3%	-1,7%	1,8%	2,7%	0,8%	4,4%	5,7%	1,8%
marzo	1,4%	-0,8%	2,3%	2,2%	-0,1%	3,2%	5,2%	2,1%
abril	2,5%	-0,2%	2,9%	2,7%	-0,1%	2,2%	5,1%	2,6%
mayo	2,7%	-0,3%	2,3%	1,8%	-0,3%	0,9%	4,9%	2,2%
junio	1,7%	-1,1%	1,1%	0,7%	-0,7%	0,1%	4,3%	1,2%
julio	1,4%	-1,3%	0,9%	0,4%	-0,8%	-1,1%	3,3%	0,8%



— 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)

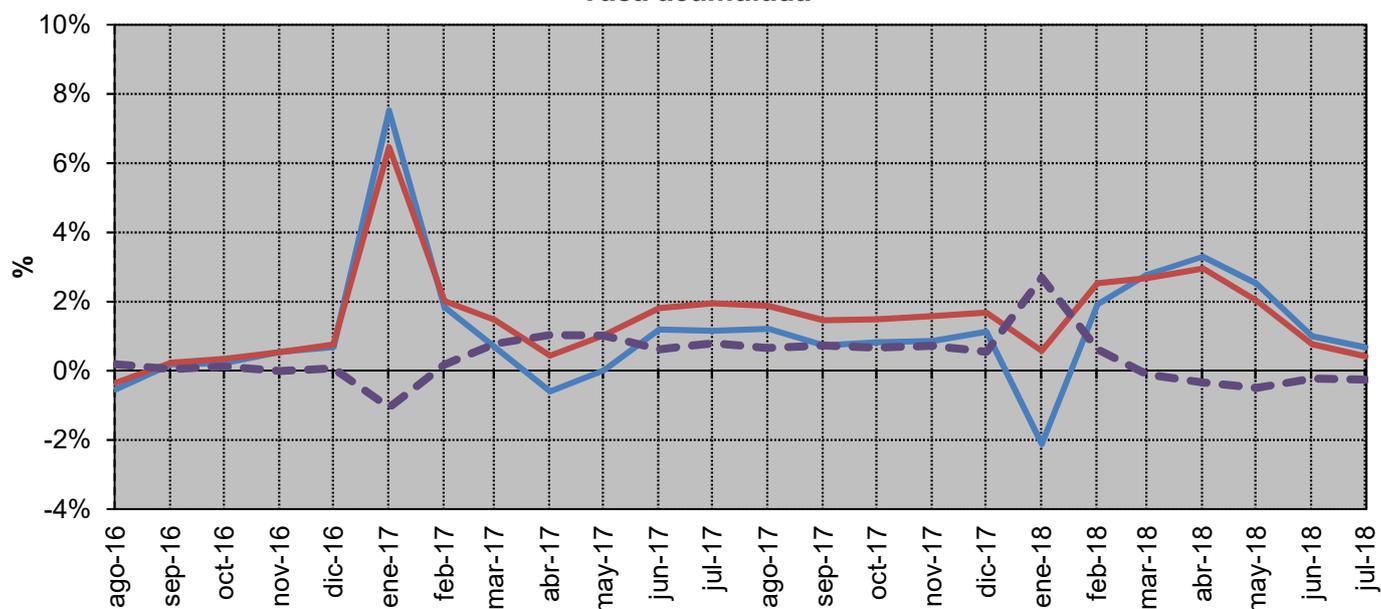
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

 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)

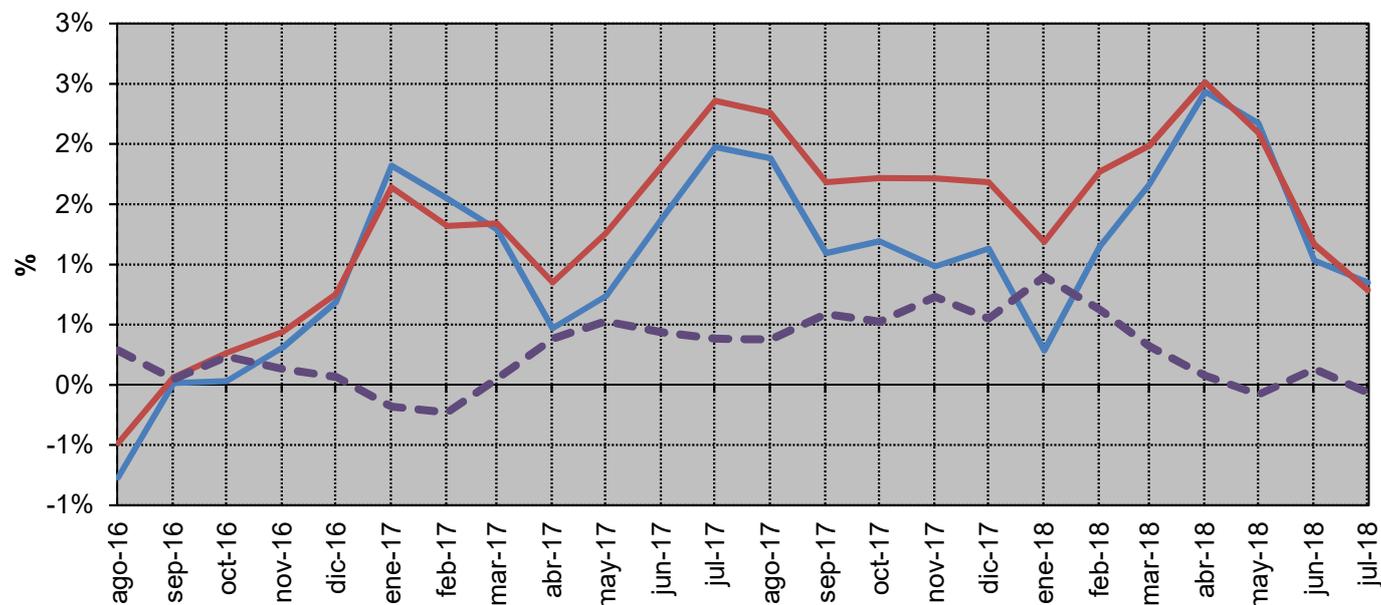
2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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. Septiembre 2018) y CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

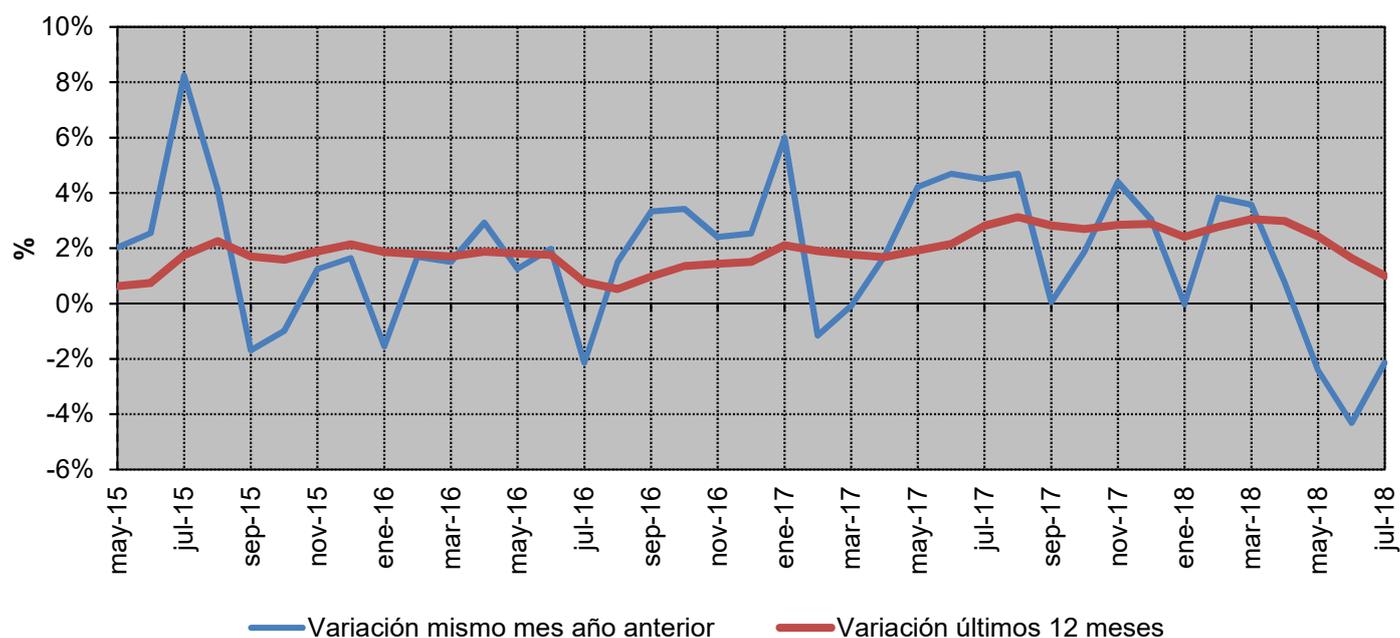
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2016	2017	2018						
				17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
Enero	1.027	1.089	1.089	6,00	-0,02	6,00	-0,02	2,11	2,41
Febrero	976	965	1.001	-1,16	3,83	2,51	1,79	1,90	2,77
Marzo	1.047	1.047	1.084	-0,08	3,57	1,62	2,39	1,77	3,06
Abril	1.007	1.024	1.032	1,71	0,77	1,64	1,99	1,68	2,98
Mayo	1.072	1.117	1.090	4,22	-2,41	2,18	1,05	1,92	2,43
Junio	1.133	1.186	1.135	4,69	-4,31	2,64	0,06	2,16	1,65
Julio	1.269	1.326	1.297	4,50	-2,13	2,95	-0,31	2,81	1,00
Agosto	1.304	1.365	-	4,70		3,21		3,12	
Septiembre	1.201	1.202	-	0,06		2,83		2,83	
Octubre	1.138	1.160	-	1,88		2,73		2,69	
Noviembre	1.011	1.055	-	4,39		2,87		2,85	
Diciembre	1.050	1.082	-	3,03		2,88		2,88	
Anual	13.235	13.617	7.729						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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



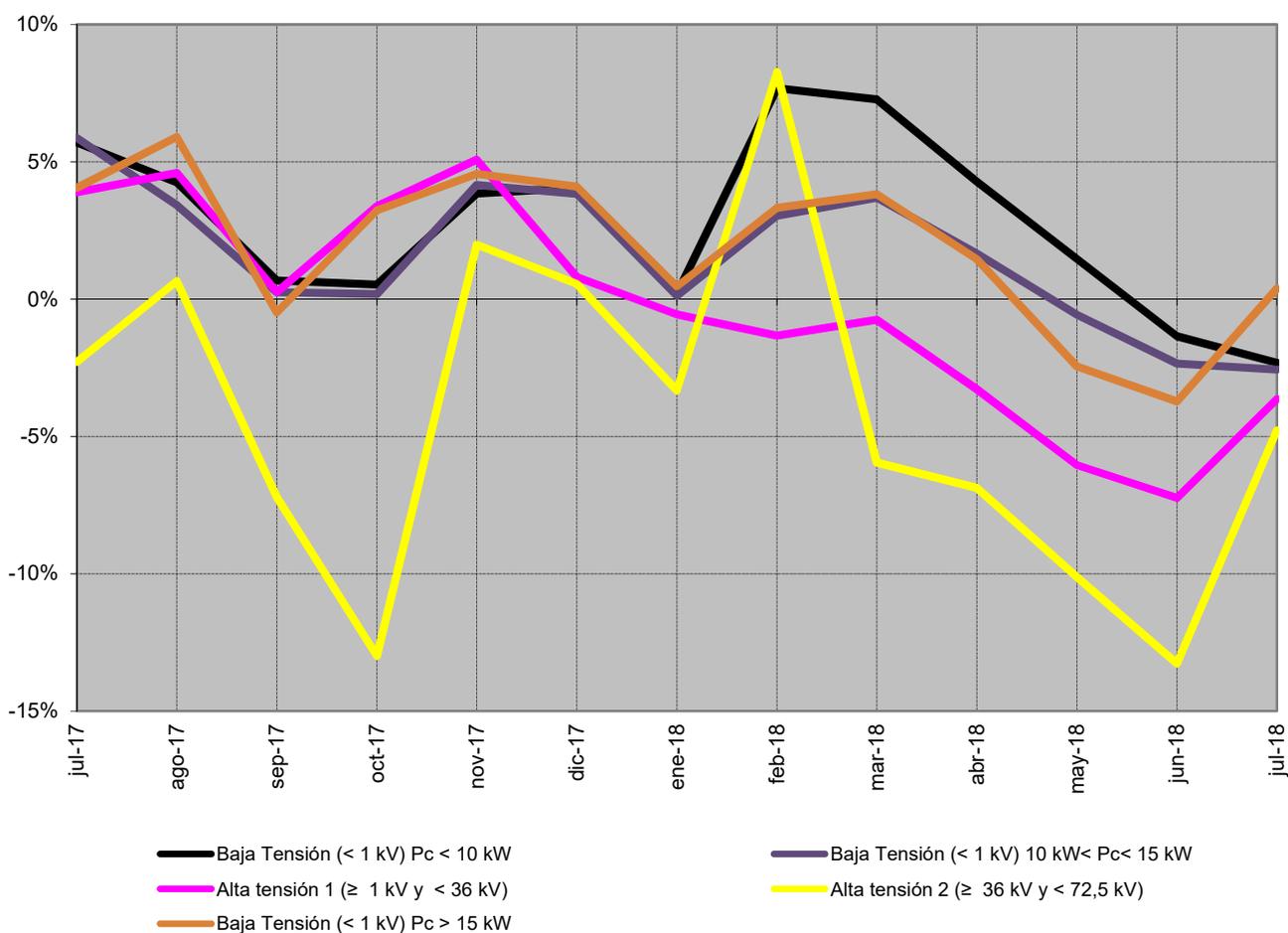
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2018	febrero	7,7%	3,0%	3,3%	-1,3%	8,3%		3,8%
	marzo	7,3%	3,7%	3,8%	-0,8%	-6,0%		3,6%
	abril	4,3%	1,7%	1,5%	-3,3%	-6,9%		0,8%
	mayo	1,5%	-0,6%	-2,5%	-6,0%	-10,1%		-2,4%
	junio	-1,4%	-2,3%	-3,7%	-7,2%	-13,3%		-4,3%
	julio	-2,3%	-2,6%	0,4%	-3,6%	-4,8%		-2,1%



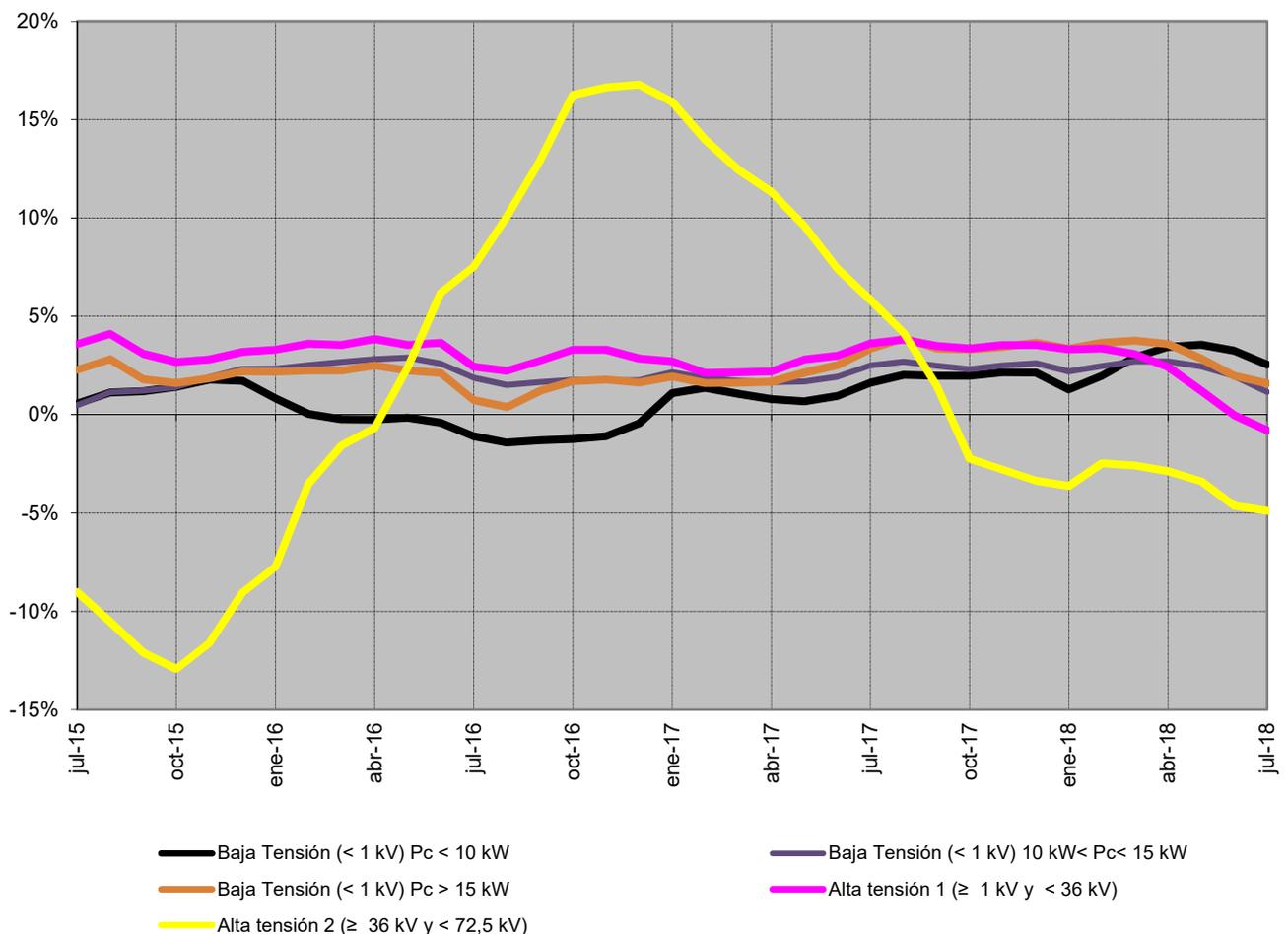
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2018 febrero	2,0%	2,5%	3,6%	3,4%	-2,5%			2,8%
marzo	2,9%	2,7%	3,8%	3,1%	-2,6%			3,1%
abril	3,4%	2,7%	3,6%	2,4%	-2,9%			3,0%
mayo	3,6%	2,5%	2,8%	1,2%	-3,4%			2,4%
junio	3,2%	2,0%	2,0%	0,0%	-4,6%			1,6%
julio	2,5%	1,2%	1,6%	-0,8%	-4,9%			1,0%

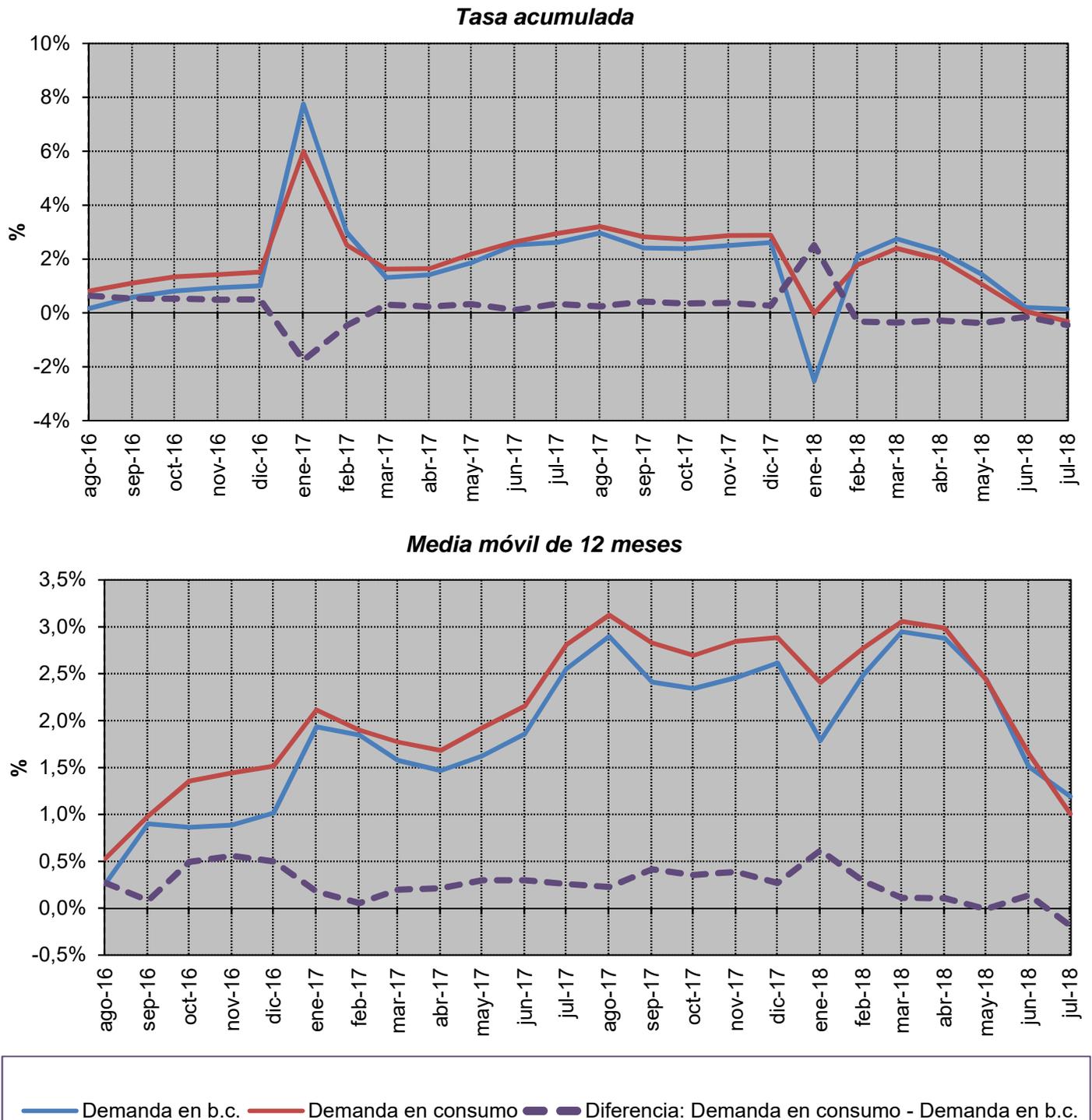


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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. Septiembre 2018) y CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

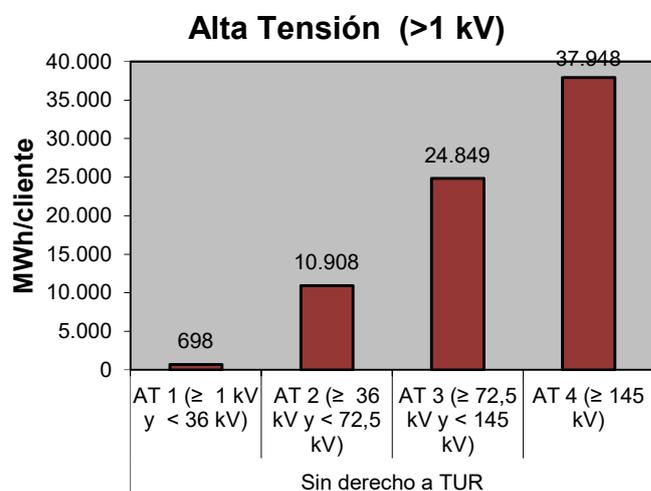
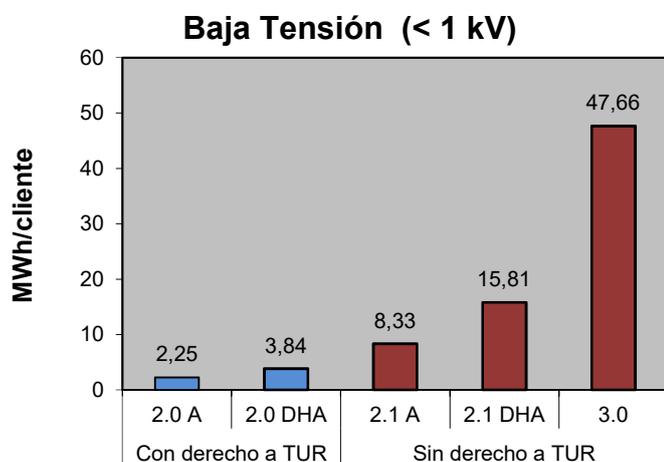
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2017	ago 2017- jul 2018	2017	ago 2017- jul 2018	2017	ago 2017- jul 2018
BT (< 1 kV)	27.937.685	28.013.595	107.453	108.566	3,85	3,88
Pc ≤ 10 kW	26.411.663	26.483.670	64.435	65.403	2,44	2,47
2.0 A	23.661.514	22.809.499	53.081	51.288	2,24	2,25
2.0 DHA	2.744.346	3.667.841	11.315	14.073	4,12	3,84
2.0 DHS	5.804	6.331	39	41	6,68	6,44
Pc > 10 kW	1.526.022	1.529.925	43.018	43.163	28,19	28,21
2.1 A	619.746	591.596	5.210	4.930	8,41	8,33
2.1 DHA	178.921	202.863	2.960	3.207	16,54	15,81
2.1 DHS	762	786	11	11	13,84	13,99
3.0	726.592	734.681	34.838	35.016	47,95	47,66
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	106.402	106.626	74.756	74.446	703	698
3.1.A	85.948	86.062	15.778	15.566	184	181
6.1	20.454	20.564	58.978	58.880	2.883	2.863
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.643	1.643	18.074	17.917	11.004	10.908
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	435	430	11.059	10.687	25.424	24.849
AT 4 (≥ 145 kV)	657	664	24.954	25.191	37.972	37.948
Total	28.046.822	28.122.958	236.297	236.806	8,43	8,42

Tamaño medio por peaje de acceso (ago 2017- jul 2018)

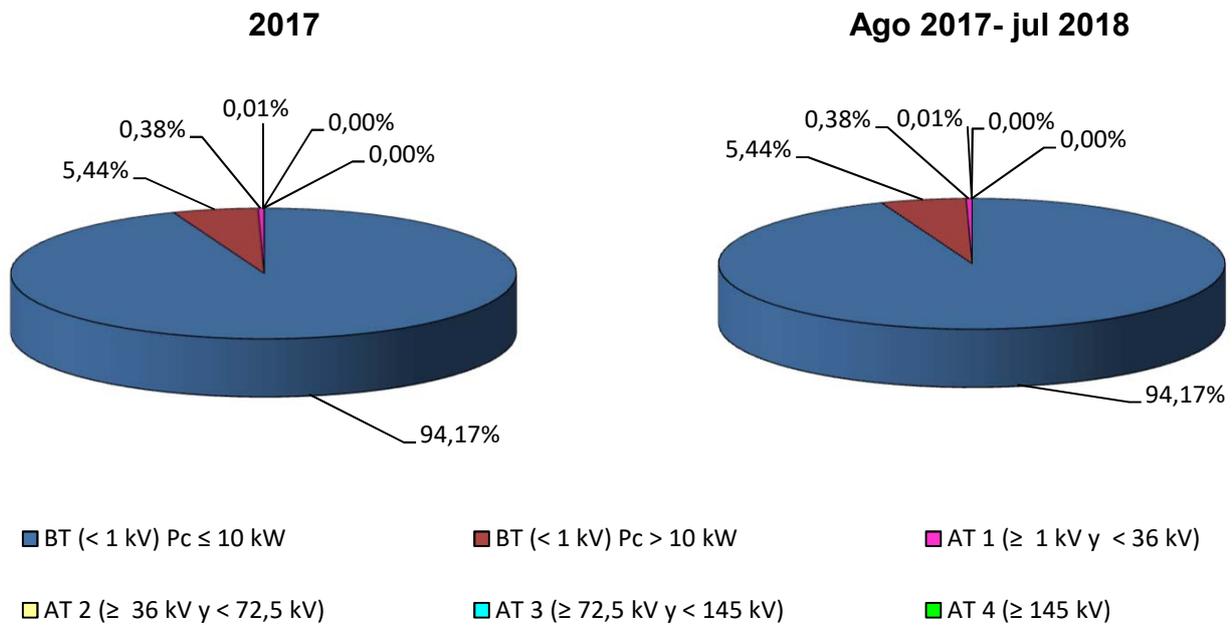


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

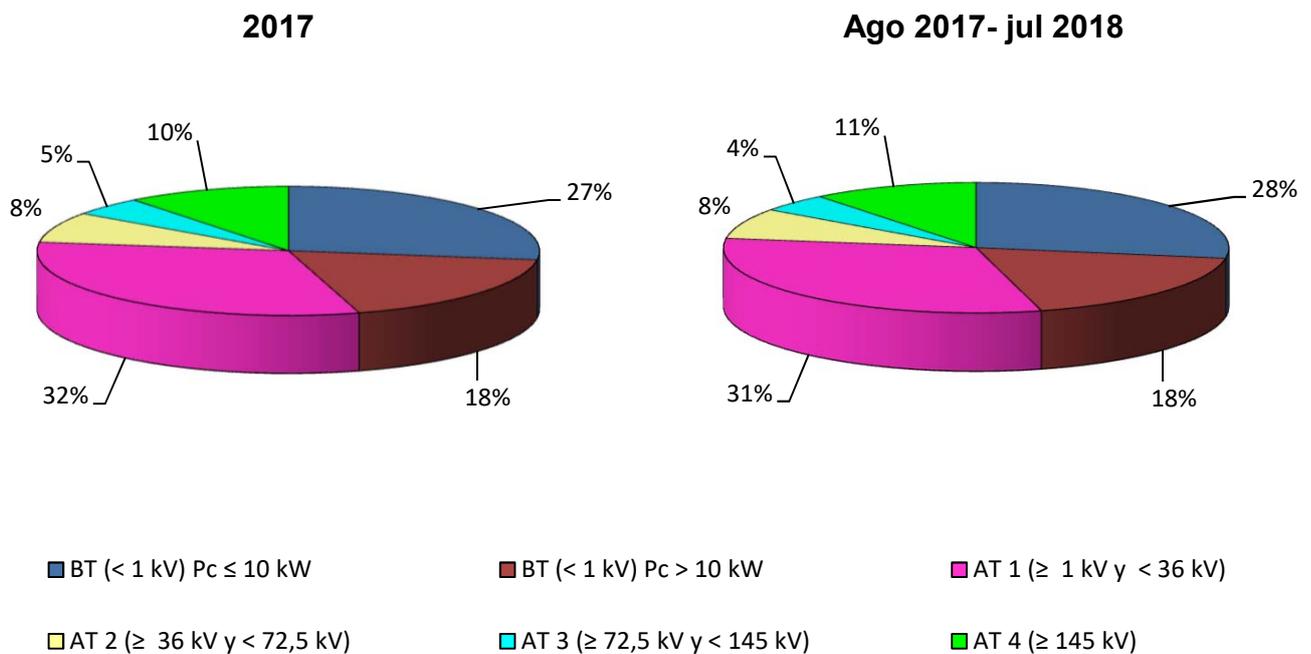
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 9 de 2018)

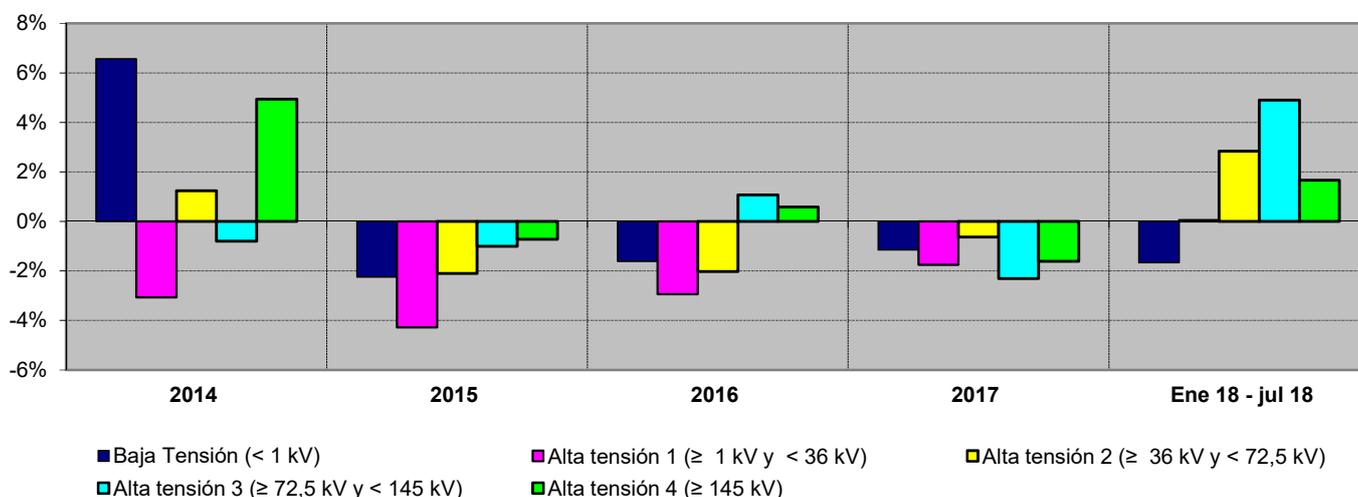
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2017	may.-18	jun.-18	jul.-18	2017 s/ 2016	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
BT (< 1 kV)	9,04	9,68	9,31	8,76	-1%	0%	2%	-1%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,31	12,42	12,06	11,26	0%	2%	5%	2%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,22	12,36	12,01	11,20	0%	1%	5%	2%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,23	13,00	12,47	11,89	0%	3%	4%	2%
Pc ≤ 15 kW con DH	7,08	8,68	8,75	8,37	8%	8%	10%	5%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	7,14	8,92	9,02	8,60	10%	8%	10%	4%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,01	5,50	5,53	5,44	11%	6%	5%	5%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,88	7,71	7,65	7,40	3%	6%	7%	5%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,45	7,78	7,60	7,26	2%	0%	1%	0%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,04	6,20	5,85	5,56	-3%	-1%	0%	-2%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,75	3,23	3,86	4,17	-2%	1%	-1%	0%
3.1.A	5,34	5,33	5,12	4,85	-1%	1%	3%	-1%
6.1	3,32	2,70	3,52	3,98	-2%	1%	-3%	0%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,58	1,31	1,73	2,01	-1%	1%	-1%	3%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,29	1,07	1,42	1,67	-2%	4%	0%	4%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,87	0,73	0,93	1,13	-2%	0%	-2%	3%
Total	5,57	5,41	5,60	5,69	-2%	0%	1%	0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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

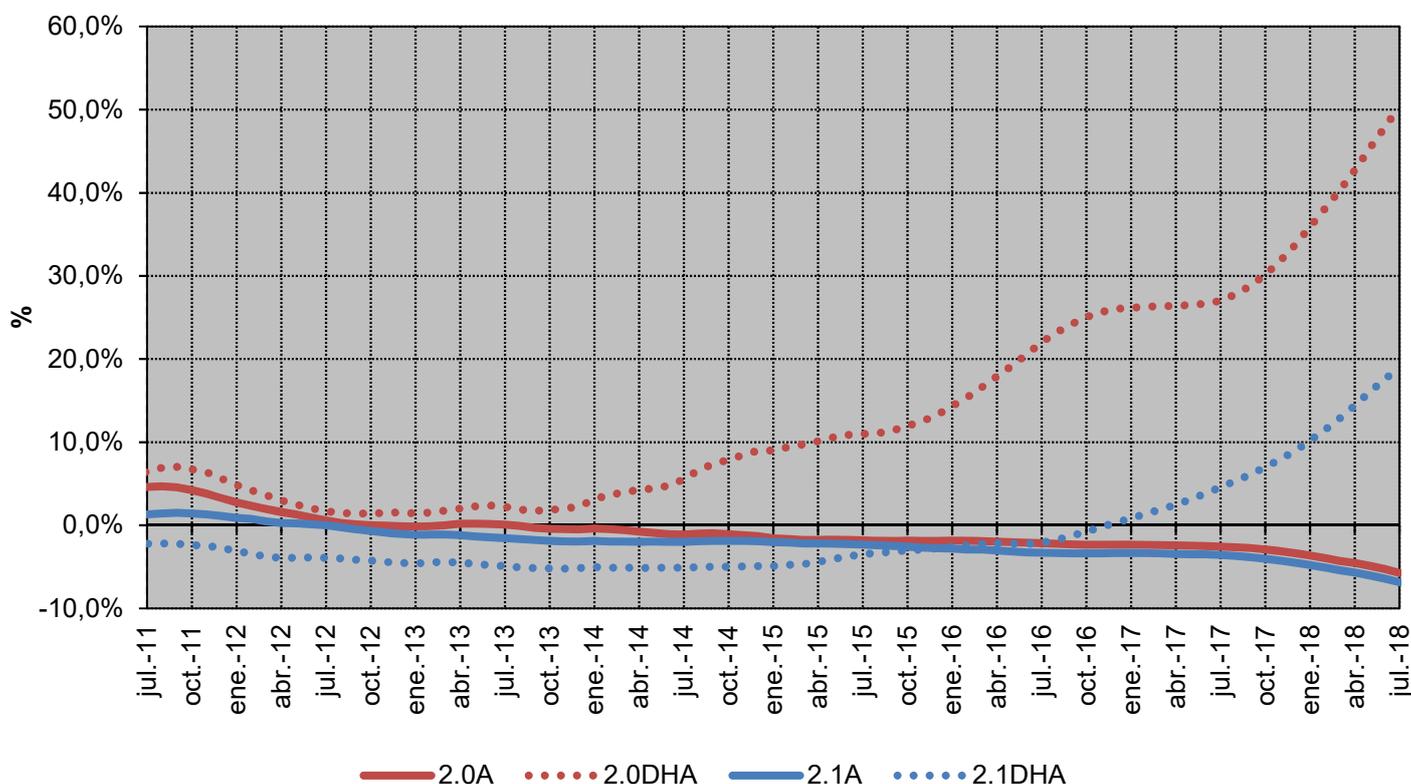
3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

Potencia facturada (MW)

Peaje de acceso	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	may.-18	jun.-18	jul.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(jul 18 s/ jun 18)	(jul 18 s/ jul 17)	(jul 18 s/ jul 17)
Pc ≤ 10 kW	108.612	108.775	108.799	108.791	0,0%	0,0%	0,3%	0,2%
2.0 A	95.222	92.732	92.118	91.412	-3,4%	-0,8%	-6,8%	-5,7%
2.0 DHA	13.360	16.011	16.649	17.347	33,7%	4,2%	55,8%	50,4%
2.0 DHS	29	31	32	32	31,0%	1,1%	16,9%	20,4%
Pc ≤ 15 kW	9.813	9.764	9.753	9.740	-1,8%	-0,1%	-1,3%	-1,4%
2.1 A	7.611	7.374	7.317	7.257	-4,5%	-0,8%	-7,9%	-6,9%
2.1 DHA	2.192	2.381	2.426	2.474	9,0%	2,0%	22,9%	19,0%
2.1 DHS	9	9	9	9	17,8%	0,3%	6,3%	9,7%
TOTAL	118.425	118.539	118.552	118.531	-0,1%	0,0%	0,2%	0,1%

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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

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

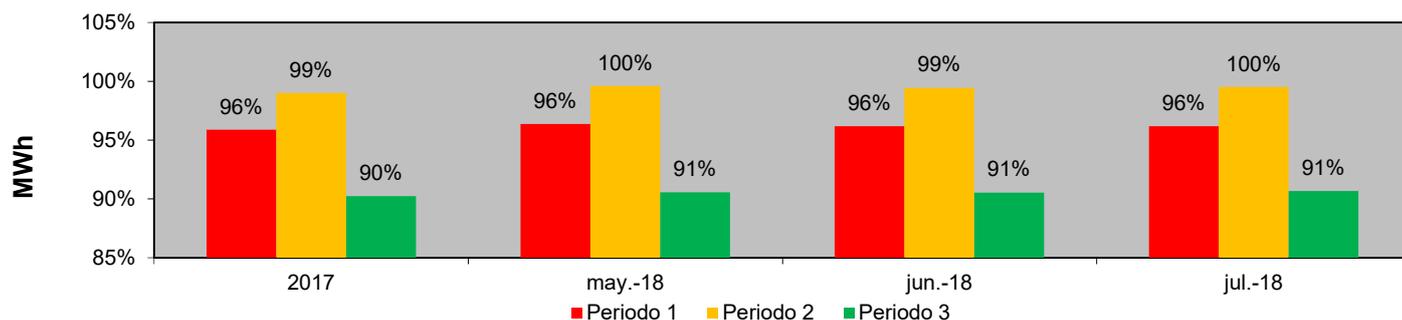
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	may.-18	jun.-18	jul.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (jul 18 s/ jun 18)	Acumulado anual (jul 18 s/ jul 17)	Últimos 12 meses (jul 18 s/ jul 17)
1	19.815	19.571	19.532	19.489	-4,5%	-0,2%	-2,8%	-3,2%
2	20.528	20.363	20.338	20.308	-3,3%	-0,1%	-1,8%	-2,1%
3	22.523	22.378	22.355	22.325	-2,4%	-0,1%	-1,5%	-1,7%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	may.-18	jun.-18	jul.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (jul 18 s/ jun 18)	Acumulado anual (jul 18 s/ jul 17)	Últimos 12 meses (jul 18 s/ jul 17)
1	18.995	18.858	18.783	18.741	-2,7%	-0,2%	-2,3%	-2,3%
2	20.321	20.279	20.221	20.207	-1,6%	-0,1%	-1,0%	-1,1%
3	20.320	20.260	20.237	20.236	-1,6%	0,0%	-0,7%	-0,8%
Promedio	19.553	19.403	19.328	19.292	-2,2%	-0,2%	-2,3%	-2,2%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2017	may.-18	jun.-18	jul.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (jul 18 s/ jun 18)	Acumulado anual (jul 18 s/ jul 17)	Últimos 12 meses (jul 18 s/ jul 17)
1	96%	96%	96%	96%	1,8%	0,0%	0,5%	0,9%
2	99%	100%	99%	100%	1,7%	0,1%	0,9%	1,1%
3	90%	91%	91%	91%	0,9%	0,1%	0,8%	0,9%

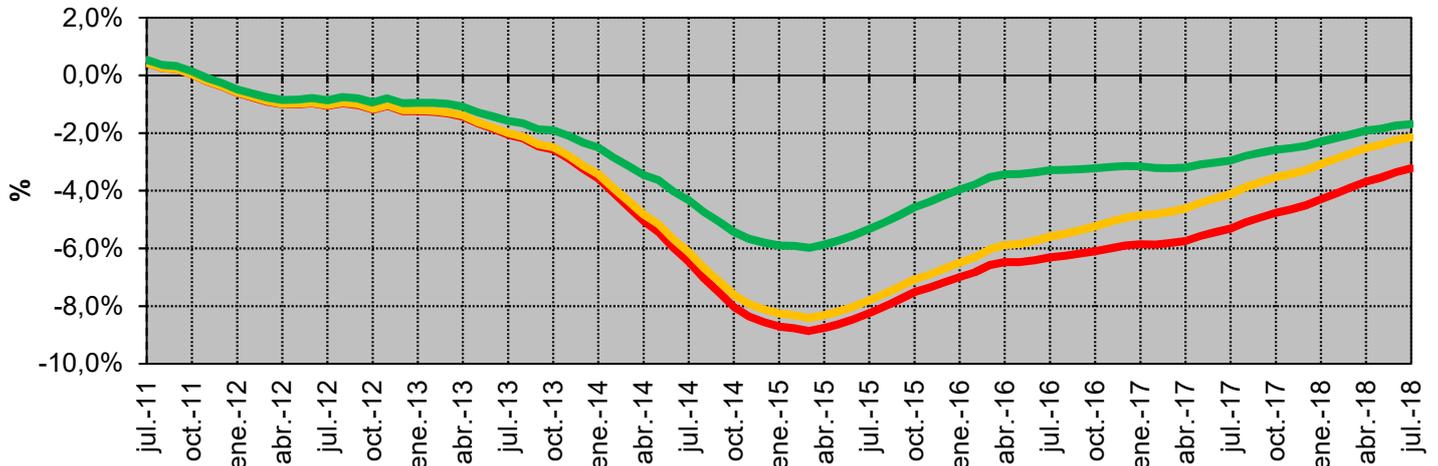


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

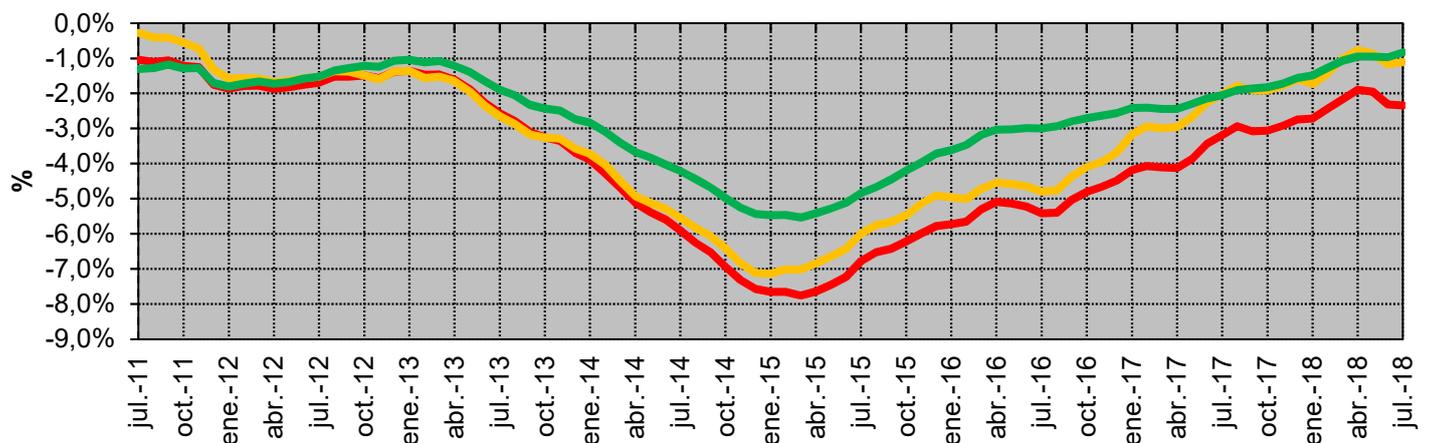
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

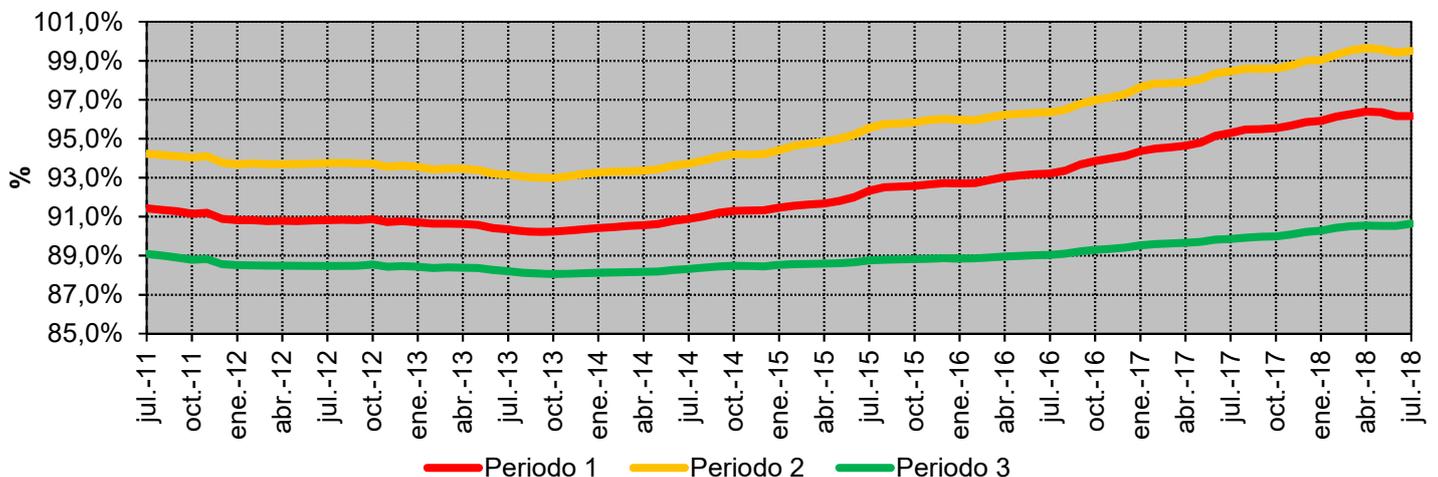
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

Potencia Contratada (MW)

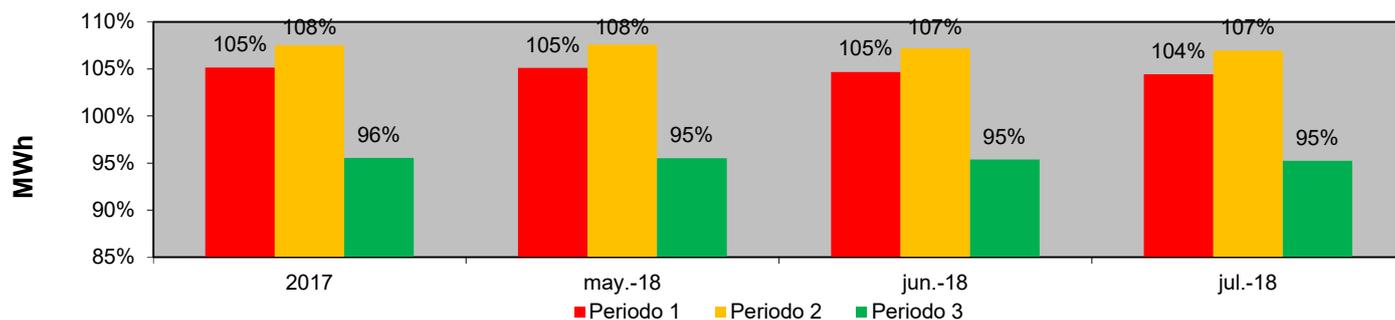
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	may.-18	jun.-18	jul.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (jul 18 s/ jun 18)	Acumulado anual (jul 18 s/ jul 17)	Últimos 12 meses (jul 18 s/ jul 17)
1	5.607	5.570	5.564	5.552	-2,1%	-0,2%	-1,7%	-1,6%
2	6.154	6.133	6.128	6.116	-1,3%	-0,2%	-1,1%	-0,8%
3	7.736	7.735	7.735	7.725	0,4%	-0,1%	-0,3%	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 (%)			
	2017	may.-18	jun.-18	jul.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (jul 18 s/ jun 18)	Acumulado anual (jul 18 s/ jul 17)	Últimos 12 meses (jul 18 s/ jul 17)
1	5.894	5.853	5.823	5.797	-0,3%	-0,5%	-2,9%	-2,0%
2	6.616	6.597	6.568	6.539	0,2%	-0,4%	-2,0%	-1,1%
3	7.390	7.386	7.375	7.356	0,9%	-0,3%	-0,8%	0,1%
Promedio	6.224	6.164	6.132	6.113	-0,5%	-0,3%	-3,1%	-2,3%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2017	may.-18	jun.-18	jul.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (jul 18 s/ jun 18)	Acumulado anual (jul 18 s/ jul 17)	Últimos 12 meses (jul 18 s/ jul 17)
1	105%	105%	105%	104%	1,8%	-0,2%	-1,2%	-0,4%
2	108%	108%	107%	107%	1,5%	-0,2%	-0,9%	-0,3%
3	96%	95%	95%	95%	0,5%	-0,1%	-0,5%	-0,2%

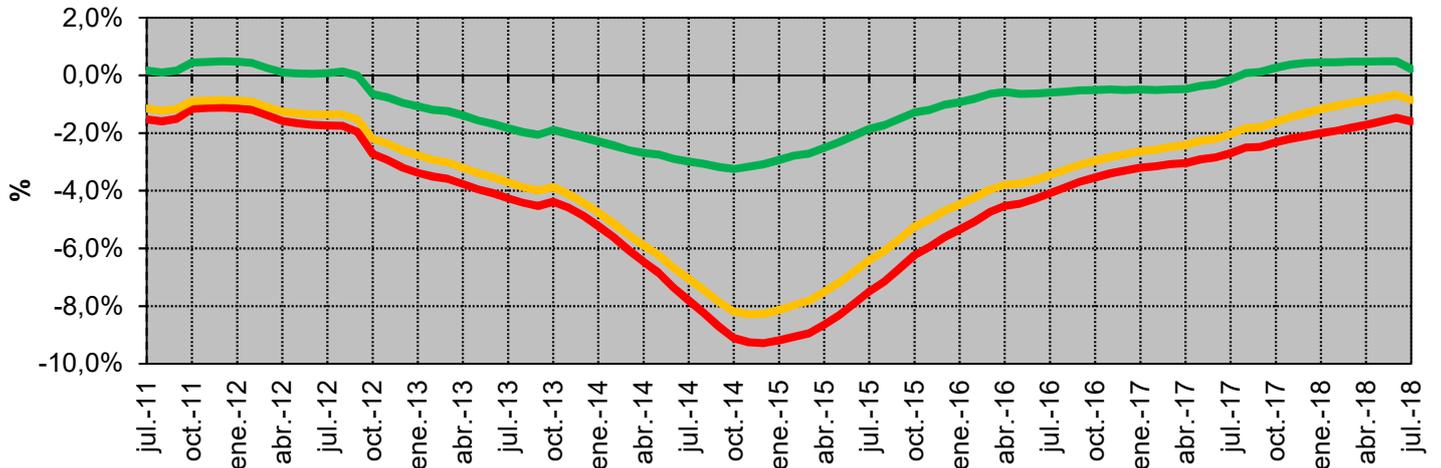


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

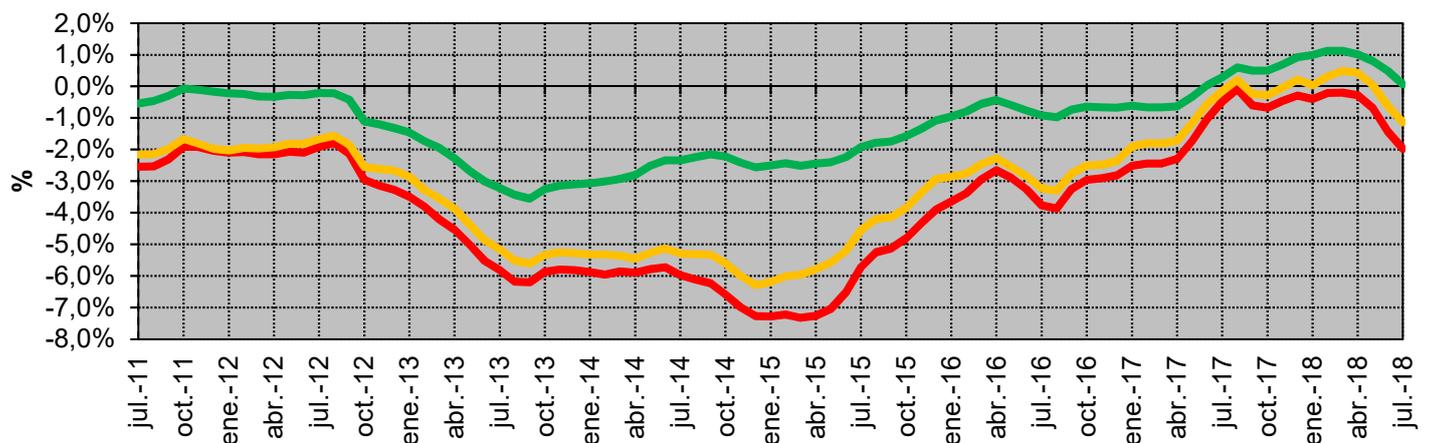
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

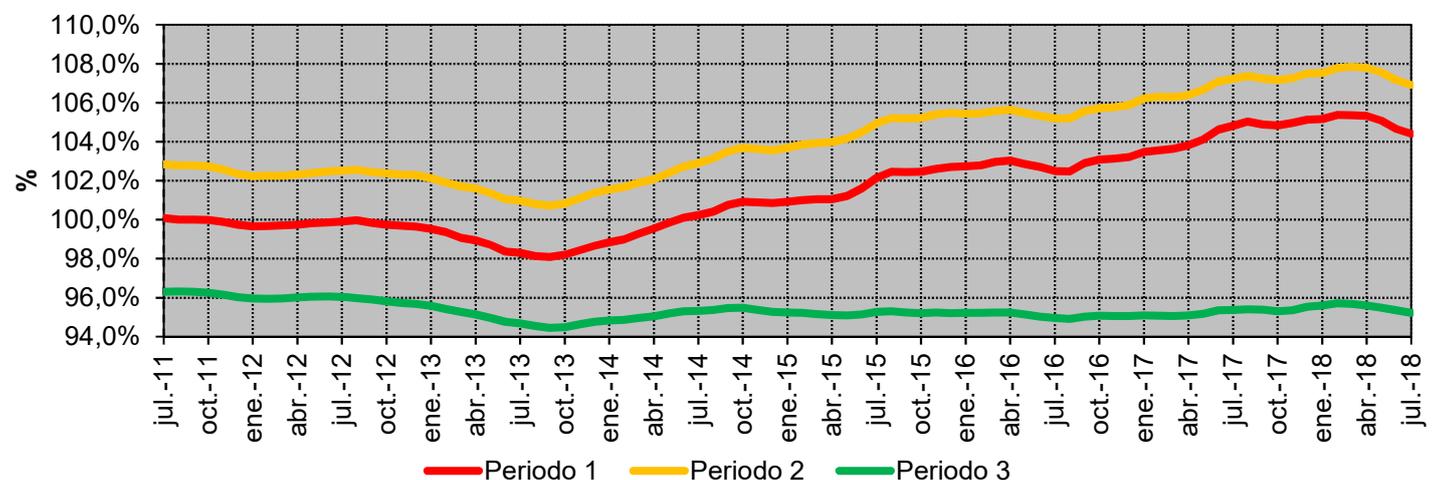
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

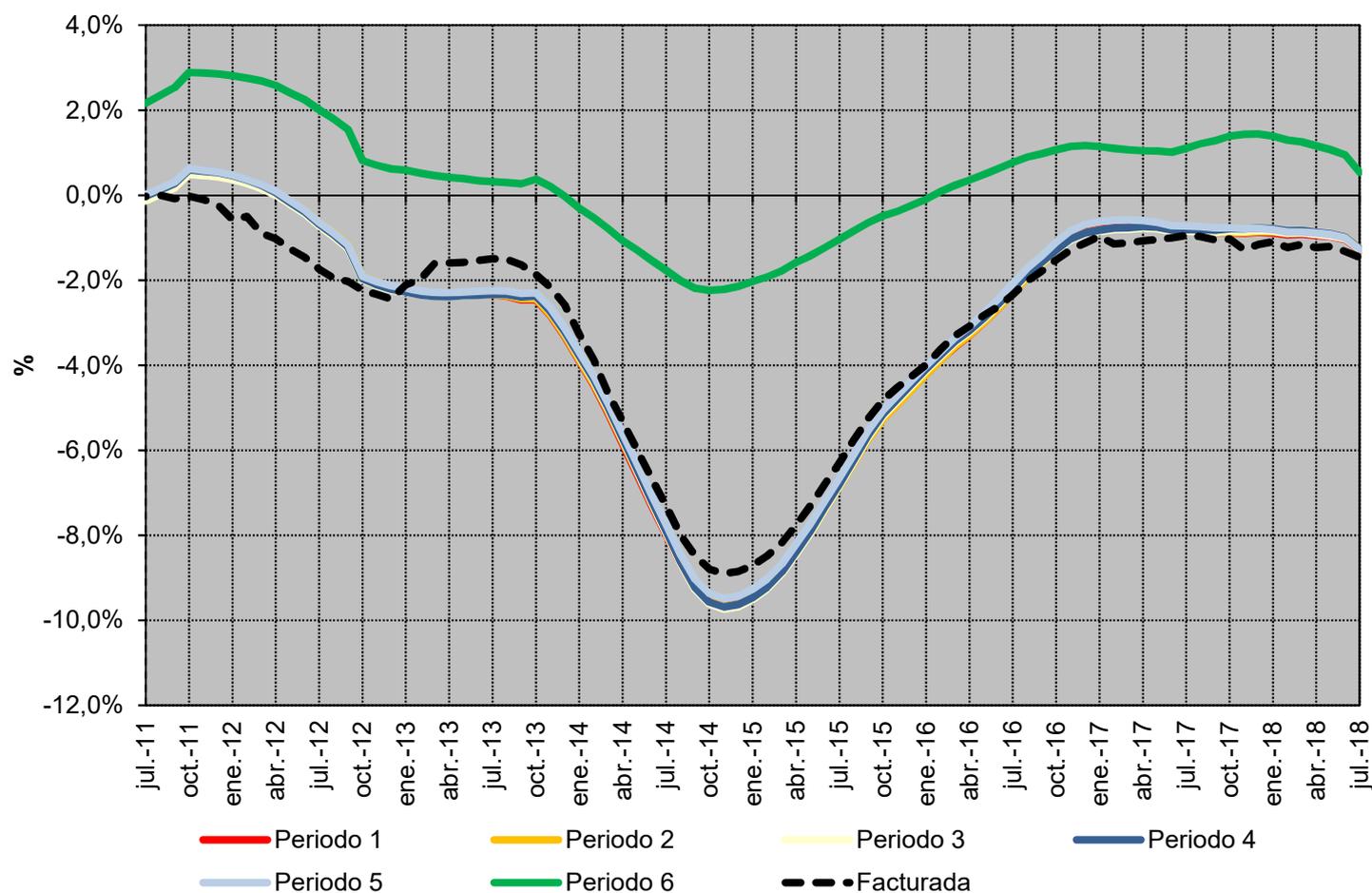
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1

Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	may.-18	jun.-18	jul.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (jul 18 s/ jun 18)	Acumulado anual (jul 18 s/ jul 17)	Últimos 12 meses (jul 18 s/ jul 17)
1	12.665	12.581	12.559	12.525	-0,9%	-0,3%	-1,9%	-1,3%
2	12.913	12.831	12.809	12.775	-0,9%	-0,3%	-1,8%	-1,3%
3	13.070	12.982	12.959	12.924	-0,8%	-0,3%	-1,9%	-1,3%
4	13.176	13.088	13.065	13.028	-0,8%	-0,3%	-1,9%	-1,3%
5	13.328	13.238	13.214	13.178	-0,8%	-0,3%	-1,9%	-1,3%
6	19.116	19.111	19.103	19.067	1,4%	-0,2%	-0,4%	0,5%
Facturada	13.156	13.072	13.047	13.027	-1,2%	-0,1%	-1,7%	-1,5%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

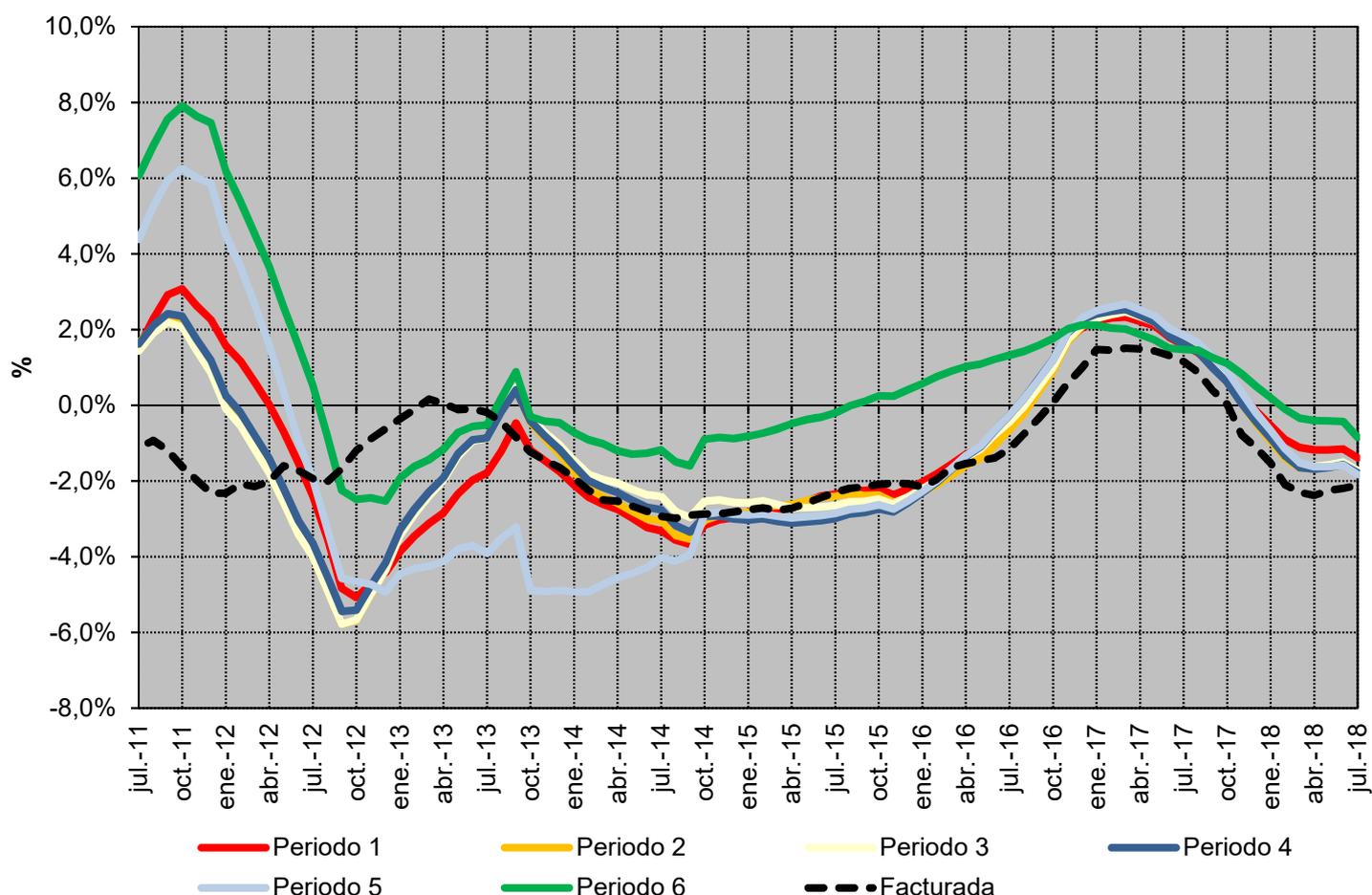
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2

Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	may.-18	jun.-18	jul.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (jul 18 s/ jun 18)	Acumulado anual (jul 18 s/ jul 17)	Últimos 12 meses (jul 18 s/ jul 17)
1	3.108	3.084	3.081	3.075	-0,2%	-0,2%	-1,8%	-1,4%
2	3.215	3.187	3.185	3.178	-0,5%	-0,2%	-2,0%	-1,7%
3	3.261	3.232	3.230	3.223	-0,4%	-0,2%	-2,0%	-1,7%
4	3.281	3.250	3.247	3.241	-0,4%	-0,2%	-2,1%	-1,8%
5	3.307	3.272	3.269	3.262	-0,2%	-0,2%	-2,3%	-1,8%
6	4.314	4.288	4.285	4.273	0,5%	-0,3%	-1,6%	-0,8%
Facturada	3.226	3.195	3.192	3.193	-1,1%	0,0%	-1,7%	-2,1%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

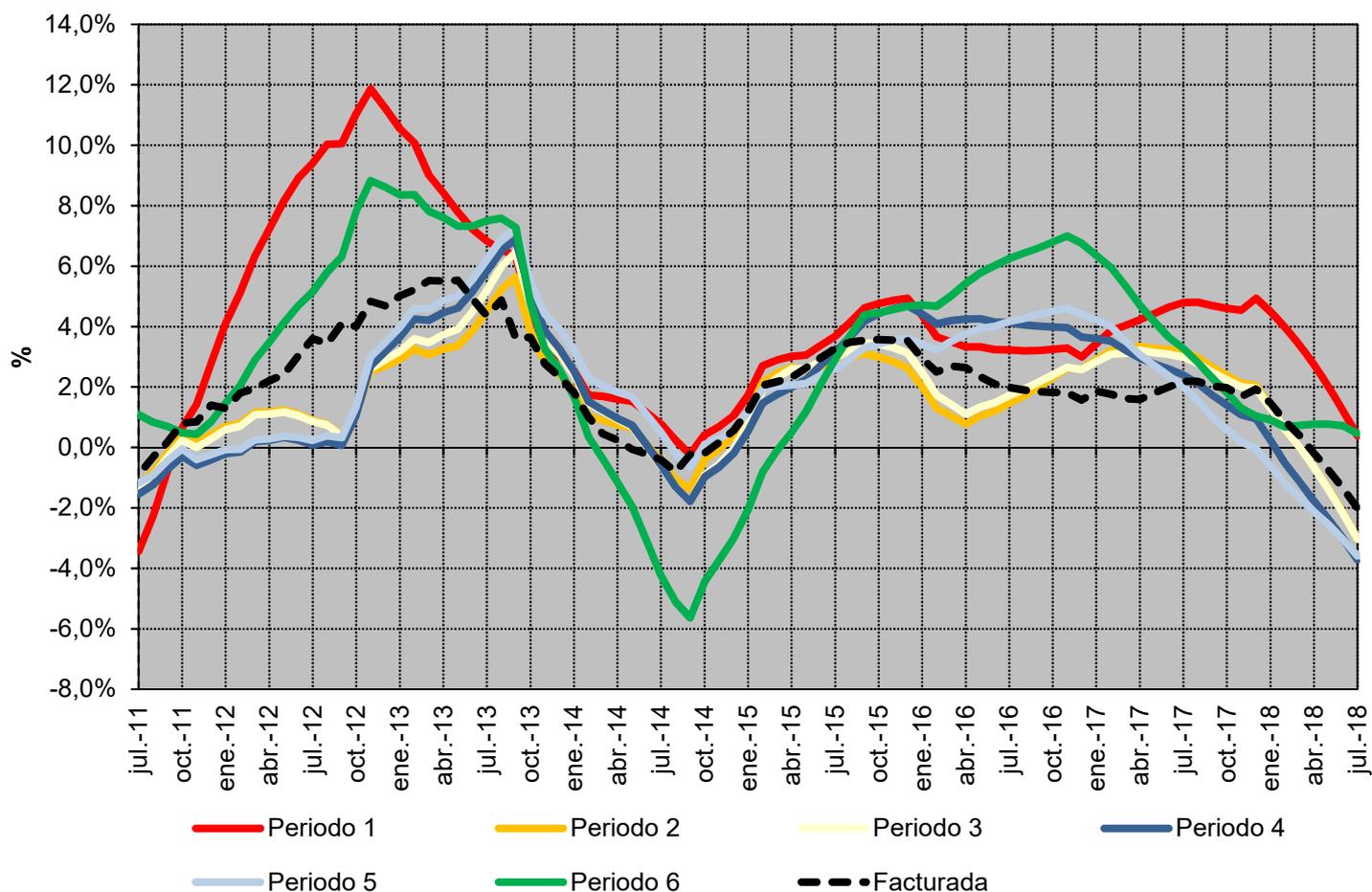
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3

Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	may.-18	jun.-18	jul.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (jul 18 s/ jun 18)	Acumulado anual (jul 18 s/ jul 17)	Últimos 12 meses (jul 18 s/ jul 17)
1	1.739	1.726	1.720	1.714	4,9%	-0,4%	-2,5%	0,4%
2	1.906	1.860	1.849	1.837	2,1%	-0,7%	-6,2%	-3,0%
3	1.924	1.878	1.867	1.855	2,0%	-0,6%	-6,2%	-3,0%
4	2.007	1.955	1.944	1.932	1,0%	-0,6%	-6,5%	-3,7%
5	2.027	1.980	1.970	1.959	0,0%	-0,5%	-5,8%	-3,6%
6	2.399	2.404	2.405	2.402	1,0%	-0,1%	0,3%	0,5%
Facturada	1.872	1.838	1.830	1.823	1,9%	-0,4%	-4,5%	-2,0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

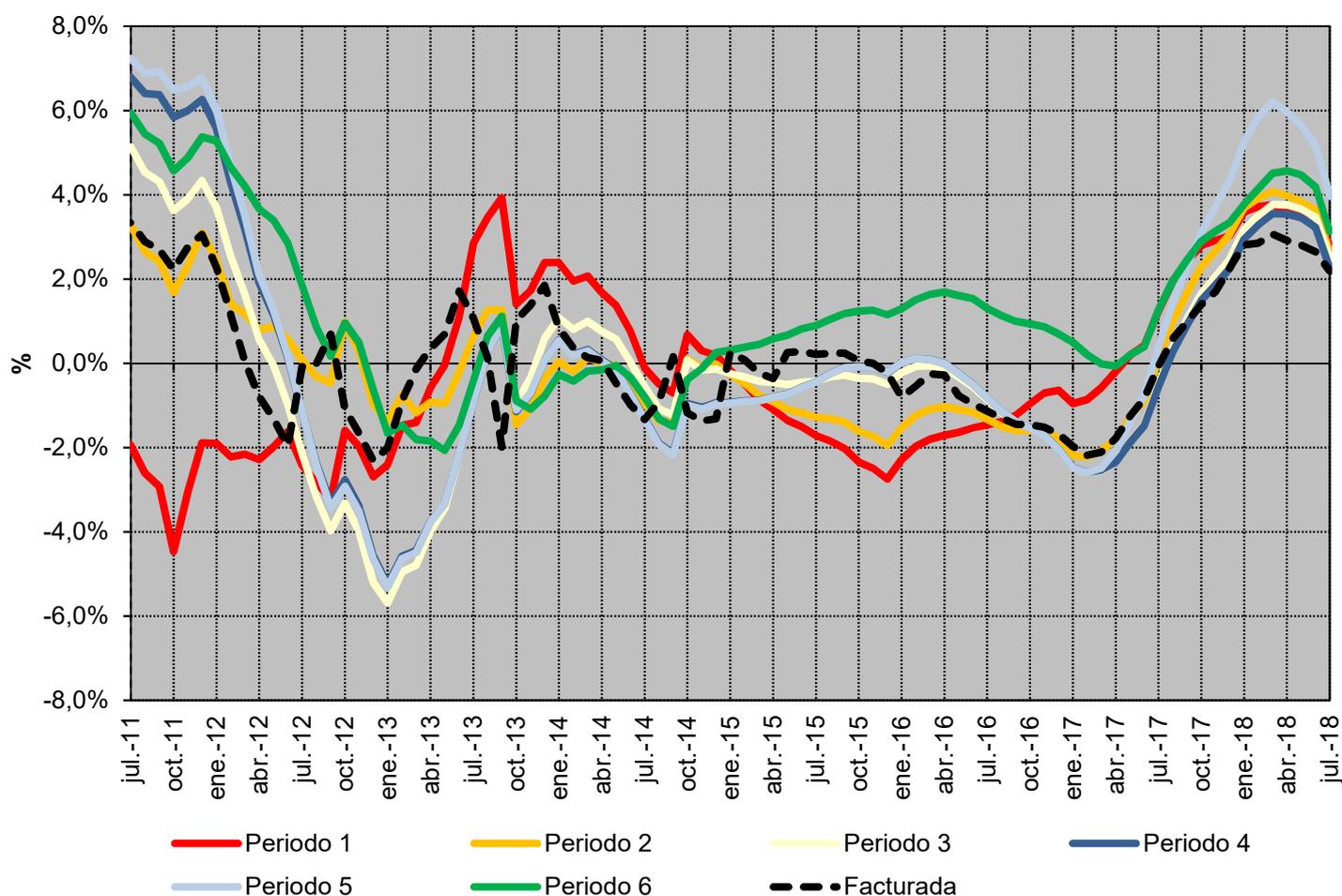
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4

Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	may.-18	jun.-18	jul.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (jul 18 s/ jun 18)	Acumulado anual (jul 18 s/ jul 17)	Últimos 12 meses (jul 18 s/ jul 17)
1	3.696	3.734	3.743	3.739	3,0%	-0,1%	2,0%	2,8%
2	3.967	4.006	4.007	3.995	3,1%	-0,3%	1,2%	2,6%
3	4.166	4.209	4.209	4.197	2,5%	-0,3%	1,3%	2,5%
4	4.295	4.337	4.335	4.320	2,2%	-0,3%	1,0%	2,3%
5	4.408	4.477	4.475	4.460	4,3%	-0,3%	2,0%	4,0%
6	5.123	5.191	5.190	5.175	3,3%	-0,3%	1,8%	3,1%
Facturada	4.034	4.063	4.064	4.065	2,3%	0,0%	1,3%	2,2%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

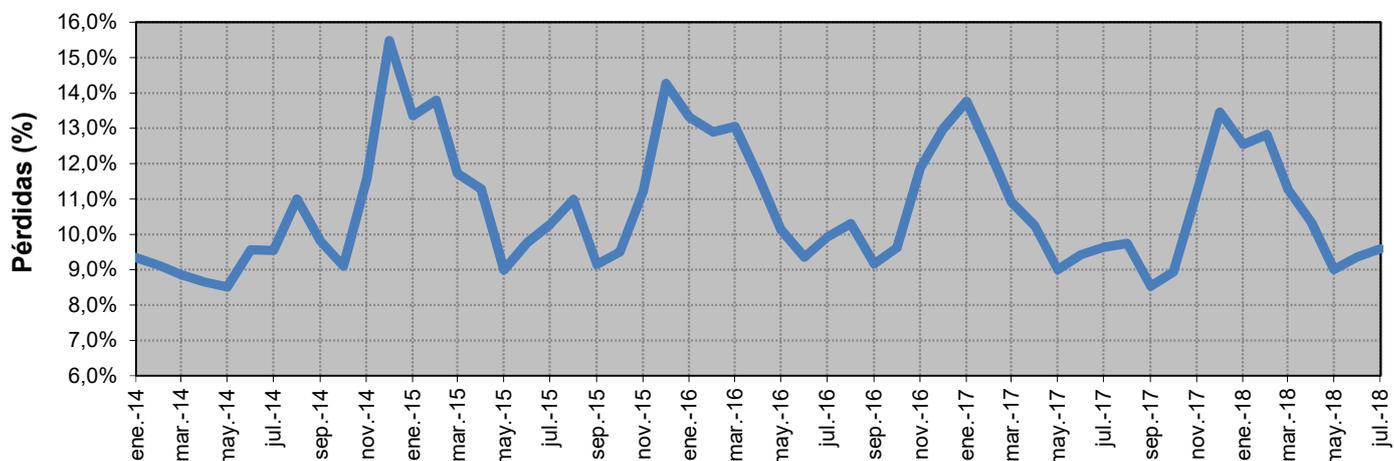
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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		
	may.-18	jun.-18	jul.-18	may.-18	jun.-18	jul.-18
BT (< 1 kV)	14,6%	15,0%	14,8%	0,0%	-0,1%	-1,0%
Pc ≤ 10 kW	14,8%	15,1%	15,0%	-0,2%	-0,2%	-1,2%
2.0 A	15,0%	15,4%	15,2%	0,4%	0,3%	-0,7%
2.0 DHA	14,0%	14,3%	14,2%	-0,2%	0,3%	-0,4%
2.0 DHS	14,2%	14,2%	14,2%	0,2%	0,2%	-0,6%
Pc > 10 kW	14,4%	14,8%	14,7%	0,1%	0,0%	-0,8%
2.1 A	15,0%	15,4%	15,2%	0,4%	0,3%	-0,7%
2.1 DHA	13,9%	14,1%	14,0%	-0,3%	0,1%	-0,5%
2.1 DHS	14,6%	14,7%	14,6%	-0,3%	-0,3%	-1,3%
3.0	14,4%	14,8%	14,7%	0,2%	0,1%	-0,7%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	6,4%	6,6%	6,6%	0,0%	0,1%	-0,1%
3.1.A	6,4%	6,6%	6,5%	0,0%	0,5%	-0,5%
6.1	6,4%	6,6%	6,6%	0,0%	0,0%	0,0%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	4,5%	4,7%	4,7%	0,0%	0,0%	0,0%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	3,2%	3,3%	3,3%	-0,2%	-0,2%	-0,1%
AT 4 (≥ 145 kV)	1,7%	1,7%	1,7%	0,0%	0,2%	-0,2%
Total	9,0%	9,4%	9,6%	0,0%	-0,7%	-0,4%

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018) y REE

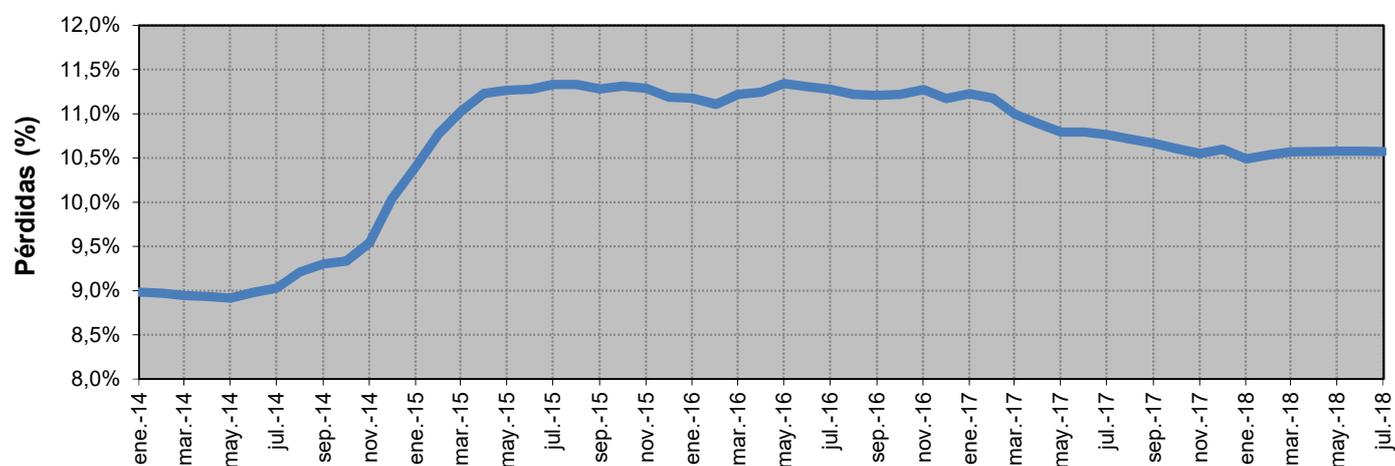
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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		
	may.-18	jun.-18	jul.-18	may.-18	jun.-18	jul.-18
BT (< 1 kV)	16,5%	16,5%	16,5%	-2,1%	-2,0%	-1,9%
Pc ≤ 10 kW	16,8%	16,8%	16,8%	-2,2%	-2,2%	-2,0%
2.0 A	17,0%	17,0%	17,0%	-2,0%	-1,8%	-1,6%
2.0 DHA	16,0%	16,0%	15,9%	-2,0%	-2,0%	-2,0%
2.0 DHS	16,3%	16,2%	16,2%	-1,3%	-1,3%	-1,2%
Pc > 10 kW	16,2%	16,2%	16,2%	-1,9%	-1,8%	-1,7%
2.1 A	16,8%	16,8%	16,8%	-2,0%	-1,9%	-1,7%
2.1 DHA	15,7%	15,7%	15,7%	-2,3%	-2,3%	-2,2%
2.1 DHS	16,5%	16,5%	16,5%	-2,3%	-2,2%	-2,0%
3.0	16,2%	16,2%	16,2%	-1,7%	-1,7%	-1,5%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	7,1%	7,1%	7,1%	-1,8%	-1,8%	-1,6%
3.1.A	7,1%	7,2%	7,2%	-2,0%	-1,9%	-1,7%
6.1	7,1%	7,1%	7,1%	-1,8%	-1,7%	-1,5%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	5,1%	5,1%	5,1%	-1,9%	-1,9%	-1,7%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	3,6%	3,6%	3,6%	-2,4%	-2,4%	-2,1%
AT 4 (≥ 145 kV)	1,9%	1,9%	1,9%	-2,1%	-2,0%	-1,8%
Total	10,6%	10,6%	10,6%	-2,0%	-2,0%	-1,8%

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018) y REE

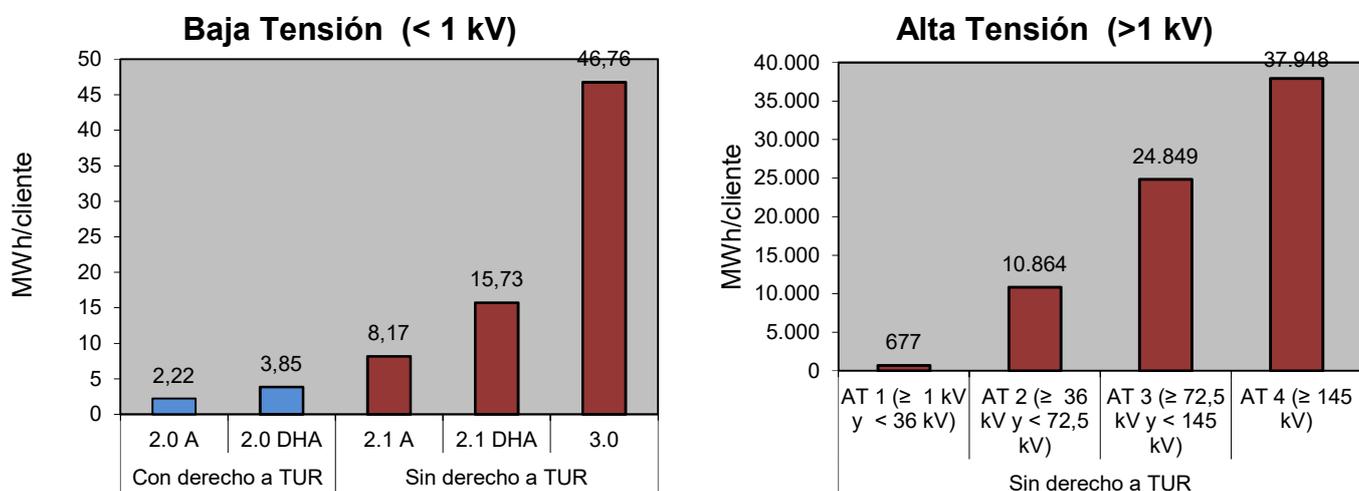
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curvas de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

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

Peaje de acceso	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2017	ago 2017- jul 2018	2017	ago 2017- jul 2018	2017	ago 2017- jul 2018
BT (< 1 kV)	26.069.111	26.137.384	98.576	99.616	3,78	3,81
Pc ≤ 10 kW	24.662.014	24.727.574	59.560	60.460	2,42	2,45
2.0 A	22.045.897	21.287.380	48.752	47.192	2,21	2,22
2.0 DHA	2.610.760	3.434.349	10.771	13.229	4,13	3,85
2.0 DHS	5.357	5.846	37	39	6,90	6,70
Pc > 10 kW	1.407.097	1.409.809	39.016	39.156	27,73	27,77
2.1 A	565.677	540.377	4.662	4.416	8,24	8,17
2.1 DHA	169.222	189.943	2.776	2.987	16,40	15,73
2.1 DHS	680	690	10	10	14,20	14,44
3.0	671.517	678.799	31.568	31.742	47,01	46,76
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	103.218	103.435	70.249	70.028	681	677
3.1.A	83.889	84.000	14.625	14.431	174	172
6.1	19.330	19.435	55.624	55.598	2.878	2.861
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.629	1.629	17.842	17.692	10.951	10.864
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	435	430	11.059	10.687	25.424	24.849
AT 4 (≥ 145 kV)	657	664	24.954	25.191	37.972	37.948
Total	26.175.051	26.243.541	222.680	223.214	8,51	8,51

Tamaño medio por peaje de acceso (ago 2017- jul 2018)

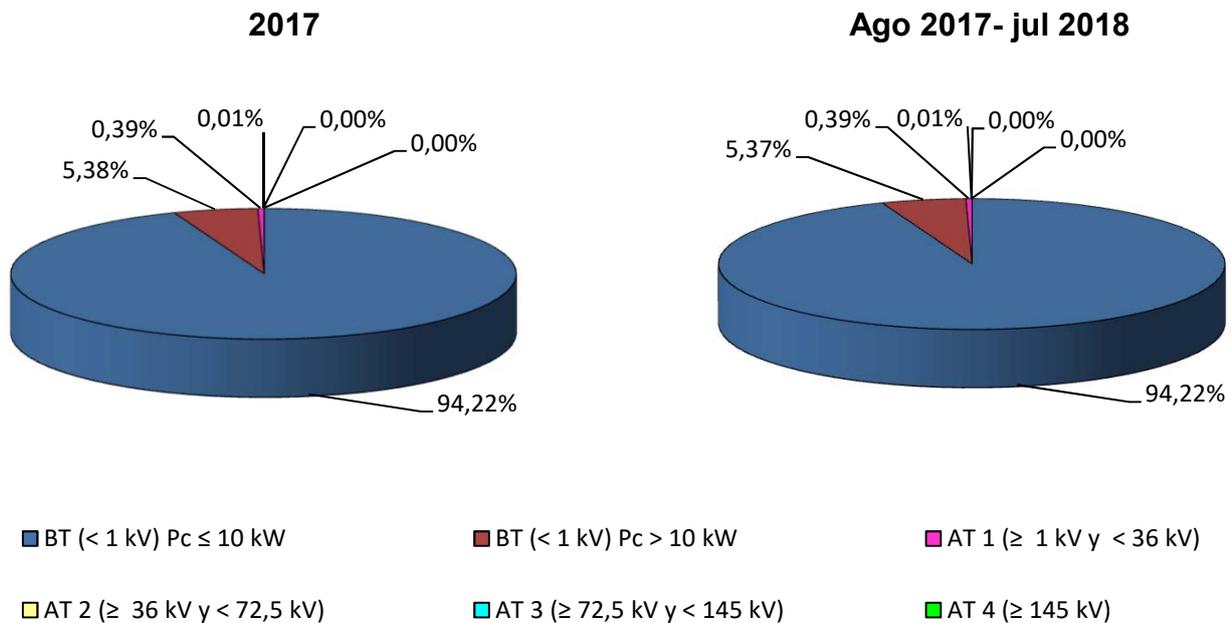


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

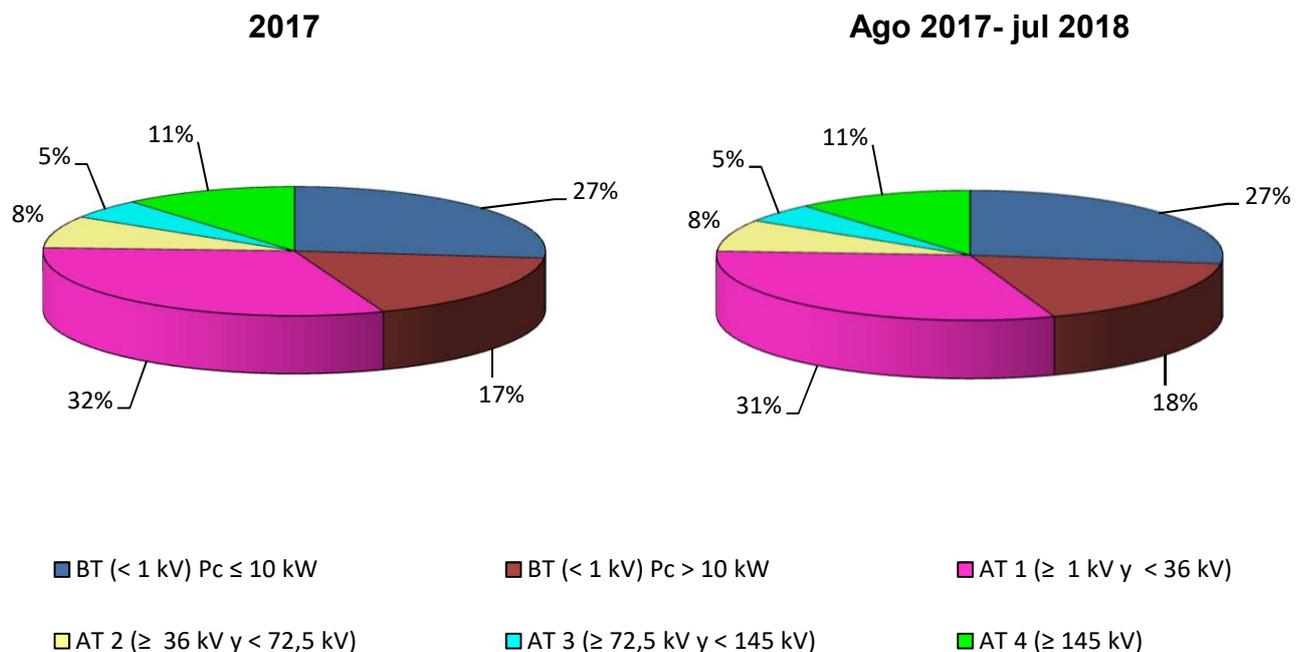
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 9 de 2018)

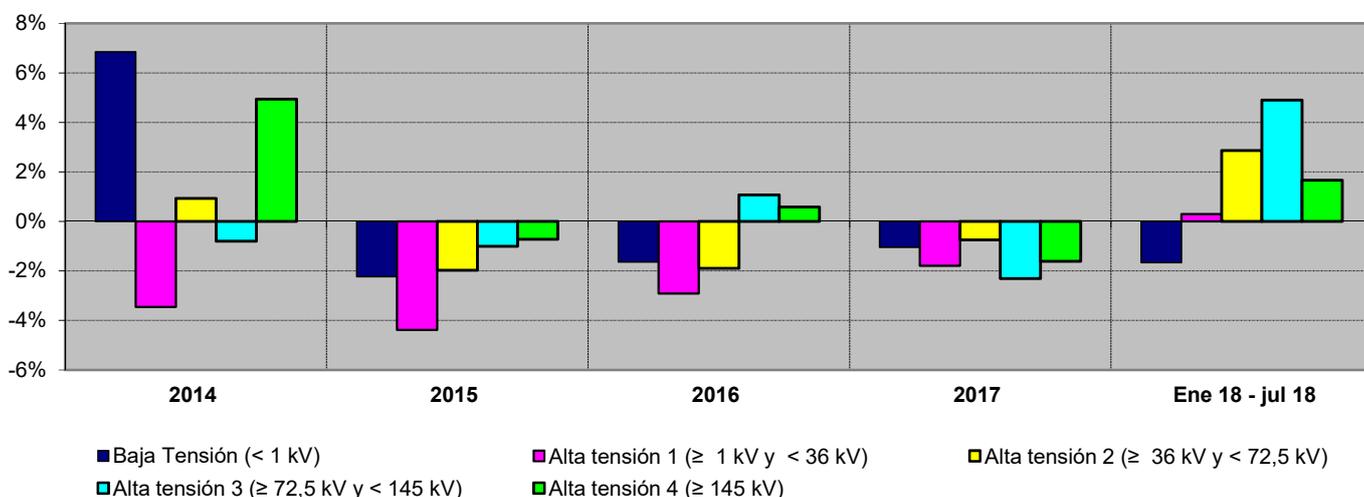
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2017	may.-18	jun.-18	jul.-18	2017 s/ 2016	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
BT (< 1 kV)	9,09	9,78	9,41	8,85	-1%	0%	3%	-1%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,38	12,54	12,15	11,33	0%	2%	5%	2%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,28	12,48	12,11	11,26	0%	2%	5%	2%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	12,36	13,17	12,62	12,04	0%	3%	4%	2%
Pc ≤ 15 kW con DH	7,06	8,69	8,76	8,38	8%	8%	10%	4%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	7,11	8,92	9,03	8,61	10%	7%	10%	3%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	4,91	5,35	5,38	5,31	9%	6%	6%	5%
2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW)	6,89	7,73	7,67	7,42	3%	6%	6%	5%
2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW)	7,28	7,58	7,41	7,08	1%	0%	0%	-1%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,09	6,27	5,92	5,65	-3%	-1%	1%	-2%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,77	3,24	3,90	4,23	-2%	1%	-2%	0%
3.1.A	5,42	5,43	5,22	4,93	-1%	1%	3%	-1%
6.1	3,33	2,70	3,56	4,03	-2%	1%	-3%	0%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,57	1,30	1,73	2,01	-1%	1%	-1%	3%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,29	1,07	1,42	1,67	-2%	4%	0%	4%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,87	0,73	0,93	1,13	-2%	0%	-2%	3%
Total	5,50	5,33	5,54	5,66	-2%	0%	1%	0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

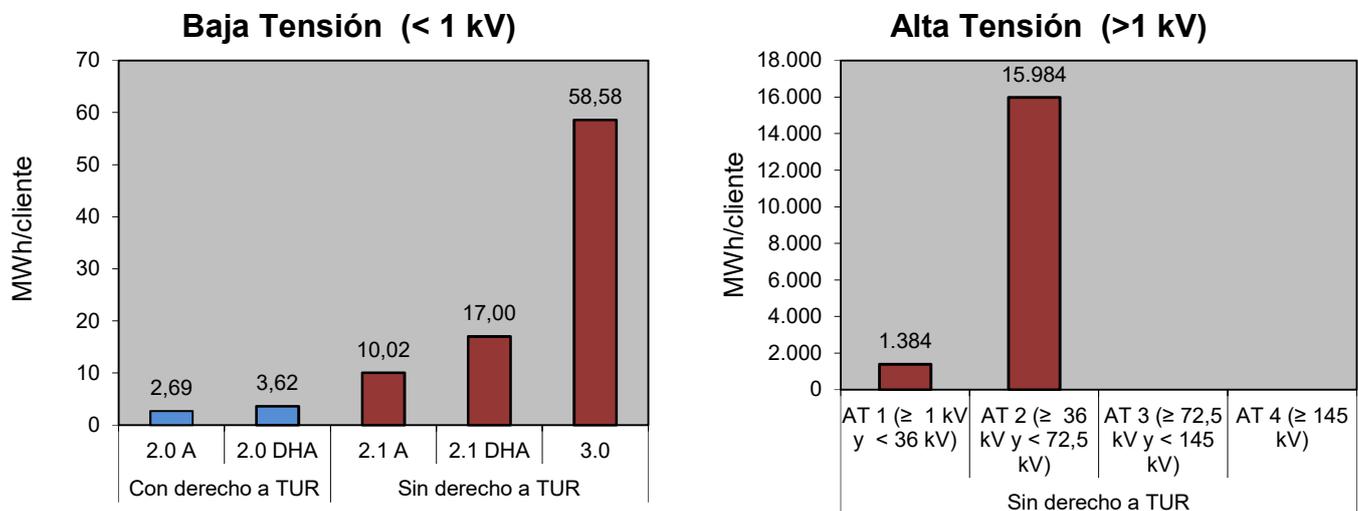
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje de acceso	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2017	ago 2017- jul 2018	2017	ago 2017- jul 2018	2017	ago 2017- jul 2018
BT (< 1 kV)	1.868.574	1.876.212	8.877	8.950	4,75	4,77
Pc ≤ 10 kW	1.749.649	1.756.096	4.875	4.942	2,79	2,81
2.0 A	1.615.616	1.522.119	4.329	4.097	2,68	2,69
2.0 DHA	133.586	233.492	544	844	4,07	3,62
2.0 DHS	446	485	2	2	3,98	3,35
Pc > 10 kW	118.925	120.116	4.003	4.008	33,66	33,37
2.1 A	54.069	51.219	548	513	10,14	10,02
2.1 DHA	9.699	12.920	184	220	18,93	17,00
2.1 DHS	82	95	1	1	10,83	10,67
3.0	55.075	55.881	3.270	3.274	59,37	58,58
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3.184	3.191	4.507	4.417	1.416	1.384
3.1.A	2.060	2.062	1.153	1.135	560	550
6.1	1.124	1.129	3.354	3.283	2.984	2.908
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	13	14	232	225	17.434	15.984
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)						
AT 4 (≥ 145 kV)						
Total	1.871.771	1.879.417	13.617	13.592	7,27	7,23

Tamaño medio por peaje de acceso (ago 2017- jul 2018)

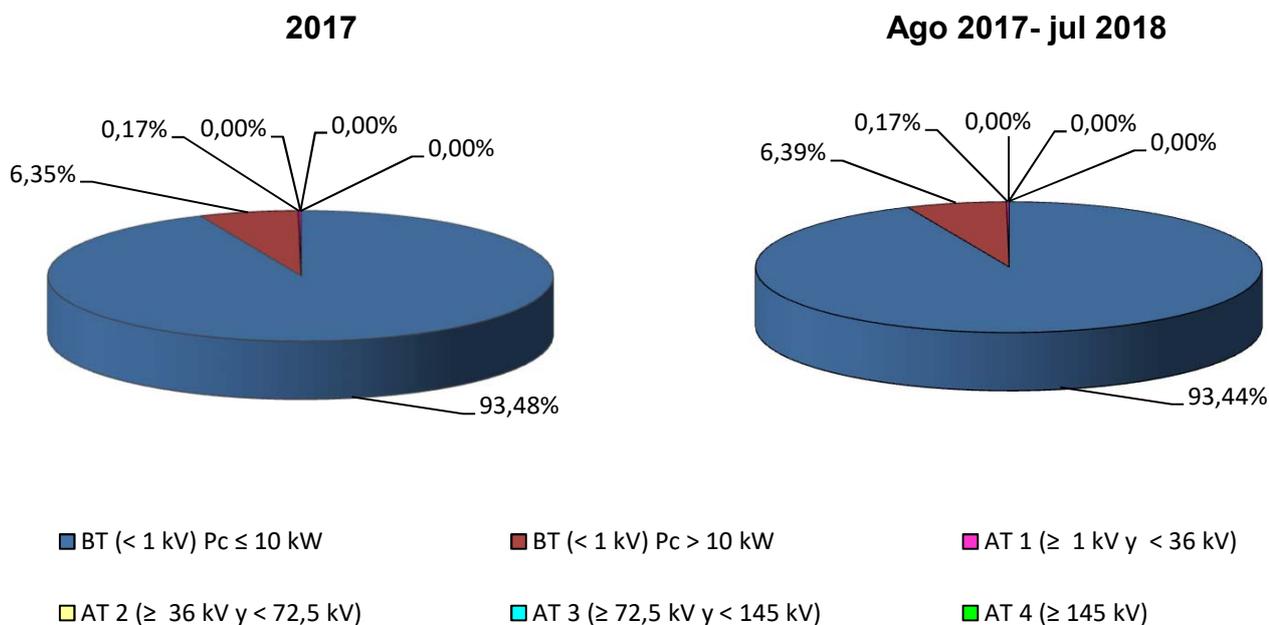


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

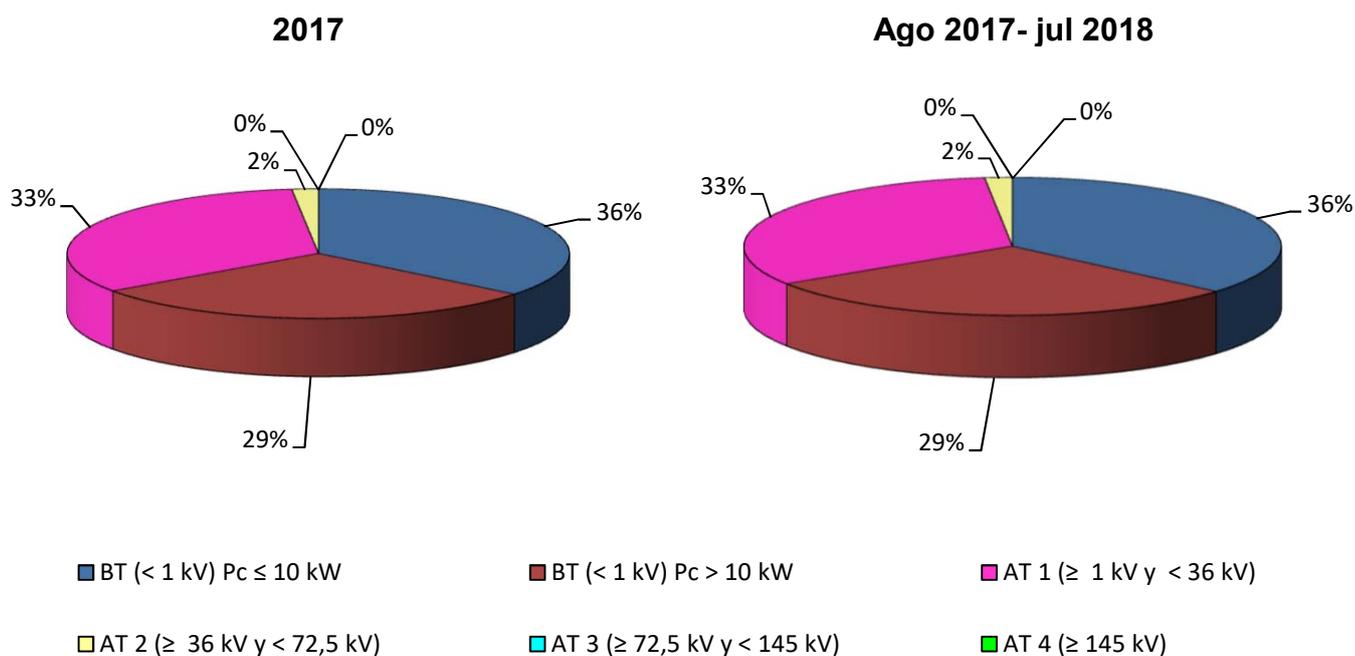
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 9 de 2018)

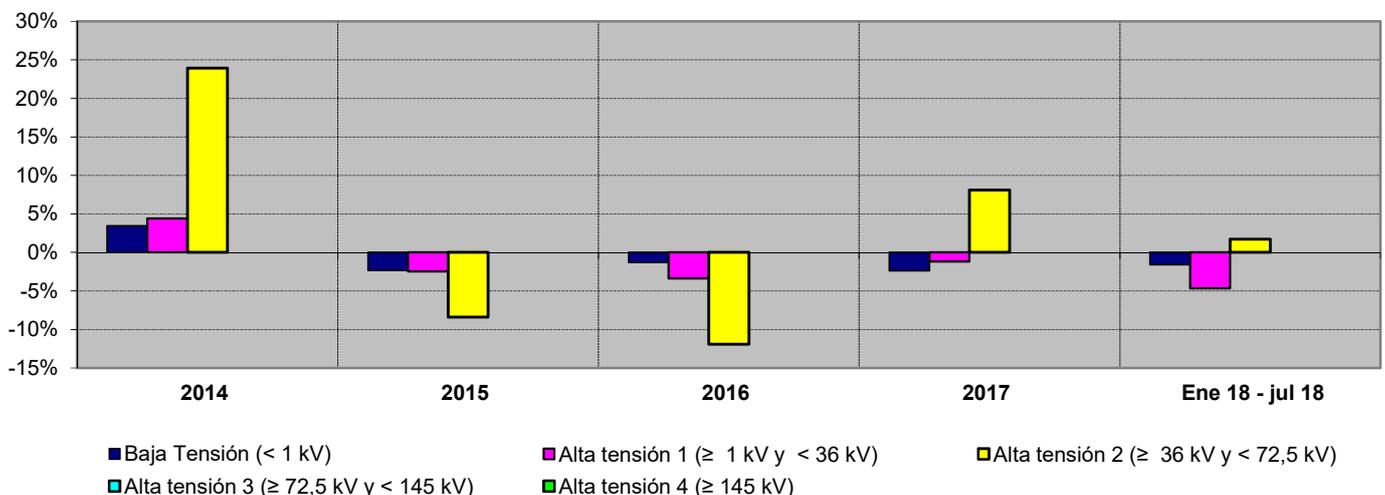
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2017	may.-18	jun.-18	jul.-18	2017 s/ 2016	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
BT (< 1 kV)	8,48	8,66	8,31	7,80	-2%	-1%	0%	-1%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,60	11,10	10,99	10,49	-52%	-1%	1%	2%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,54	11,04	10,95	10,46	-1%	-1%	1%	1%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	11,13	11,57	11,23	10,68	-1%	2%	3%	3%
Pc ≤ 15 kW con DH	7,36	8,65	8,64	8,26	-72%	15%	16%	13%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	7,59	8,93	8,94	8,53	12%	15%	15%	13%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,01	8,80	8,63	8,17	46%	-4%	-4%	-8%
2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW)	6,66	7,48	7,40	7,13	7%	12%	12%	10%
2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW)	9,29	9,70	9,38	8,96	7%	6%	8%	3%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,55	5,54	5,17	4,82	-4%	-1%	0%	-2%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,50	3,10	3,21	3,26	-1%	2%	-1%	0%
3.1.A	4,30	4,14	3,95	3,82	-3%	-3%	-2%	-4%
6.1	3,22	2,74	2,94	3,05	-1%	4%	0%	1%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,75	1,62	1,75	1,88	8%	-5%	3%	4%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)								
AT 4 (≥ 145 kV)								
Total	6,71	6,69	6,46	6,15	-2%	1%	1%	0%

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



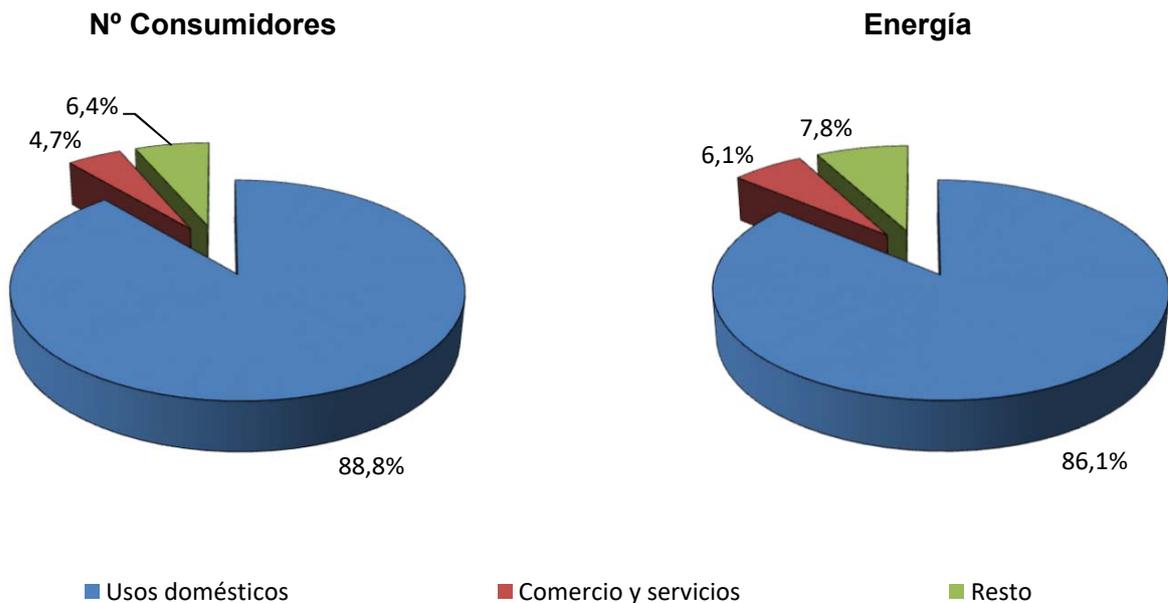
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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

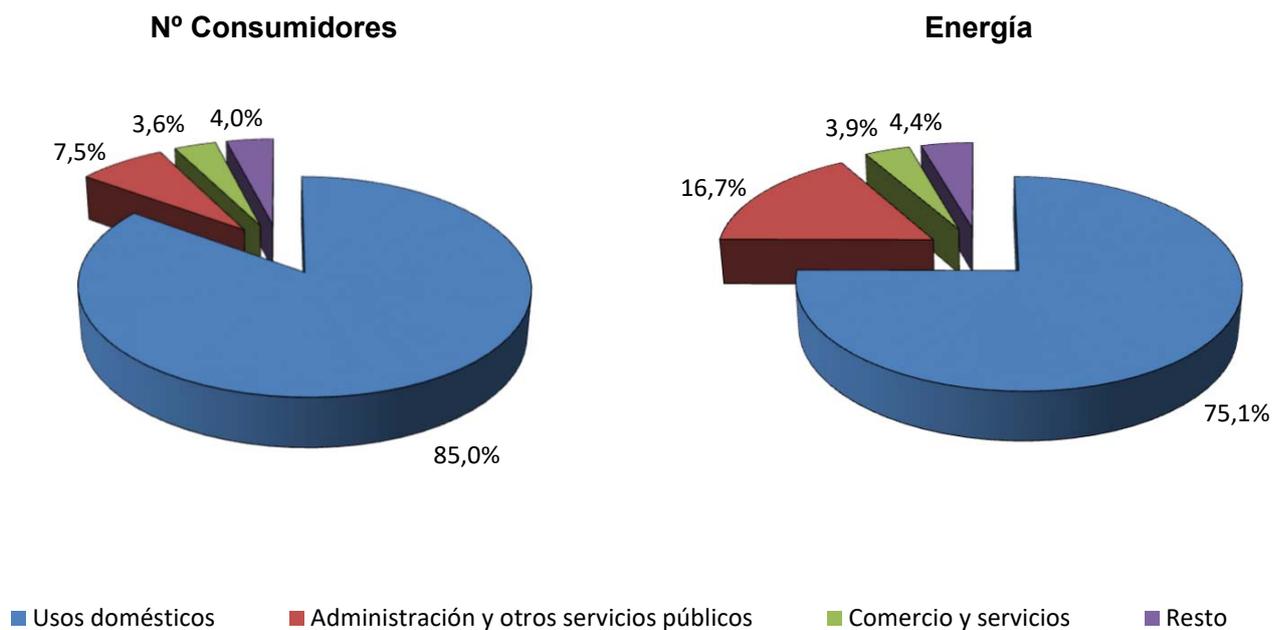
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria



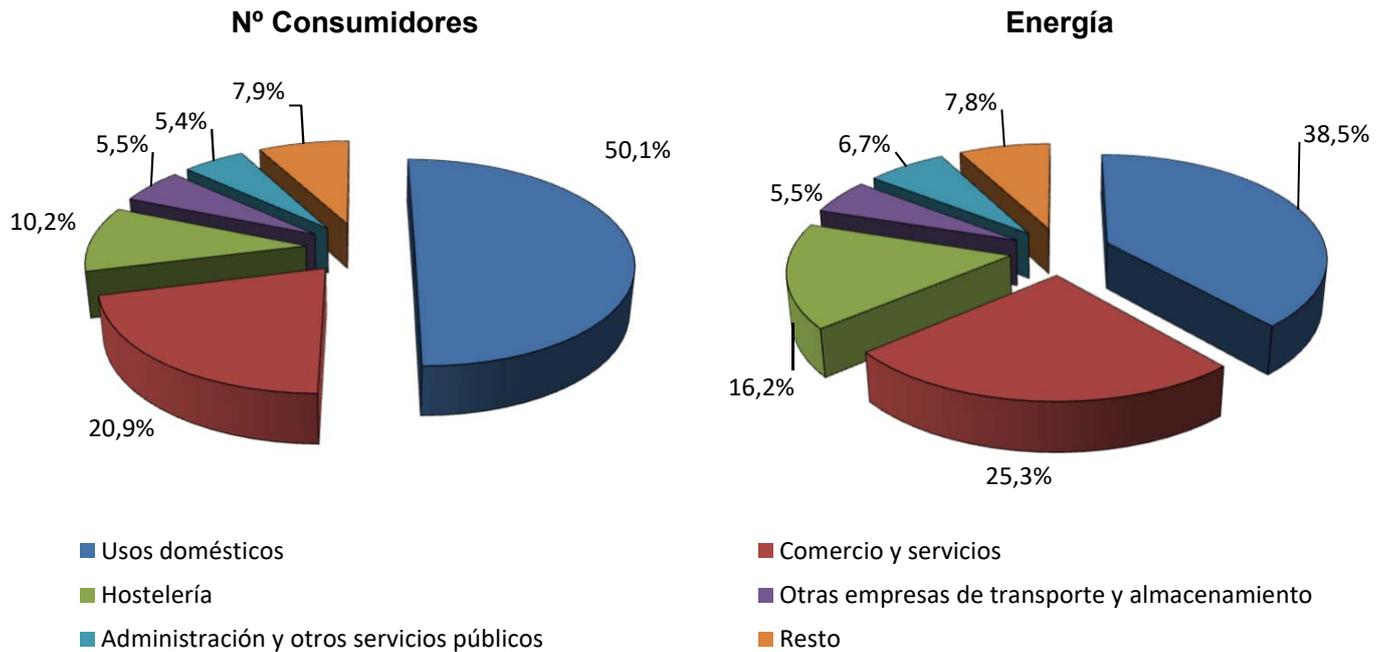
Fuente: CNMC (SINCRO)

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

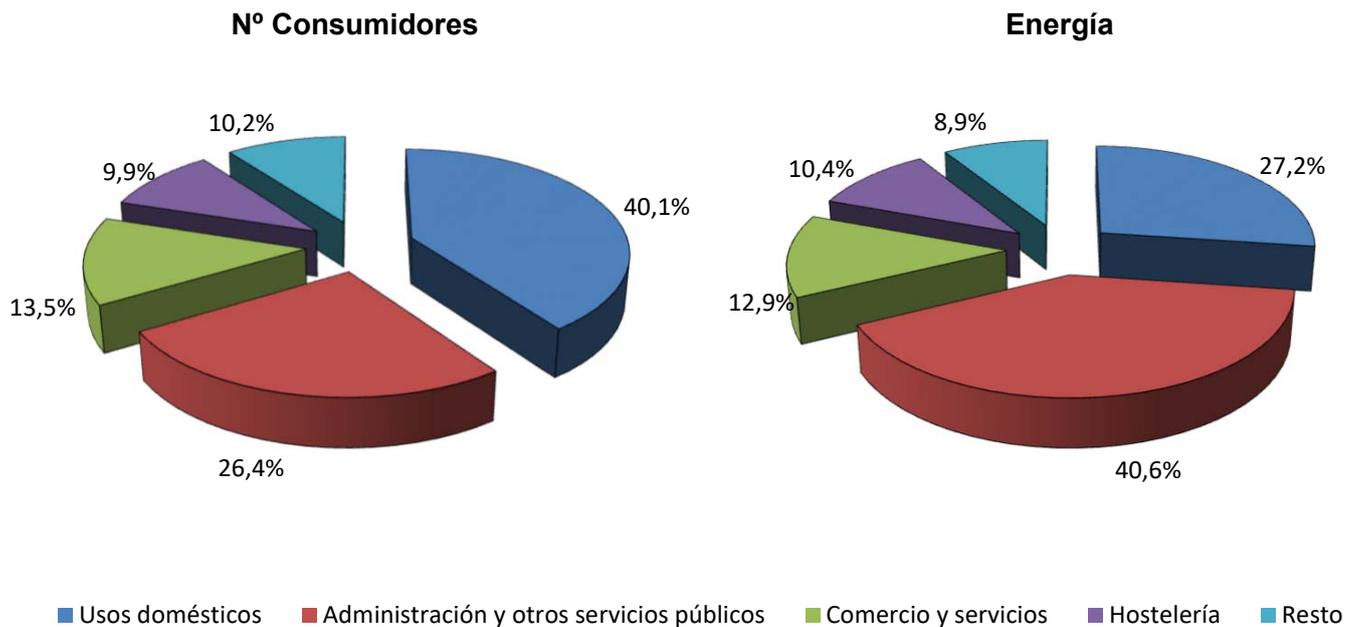
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

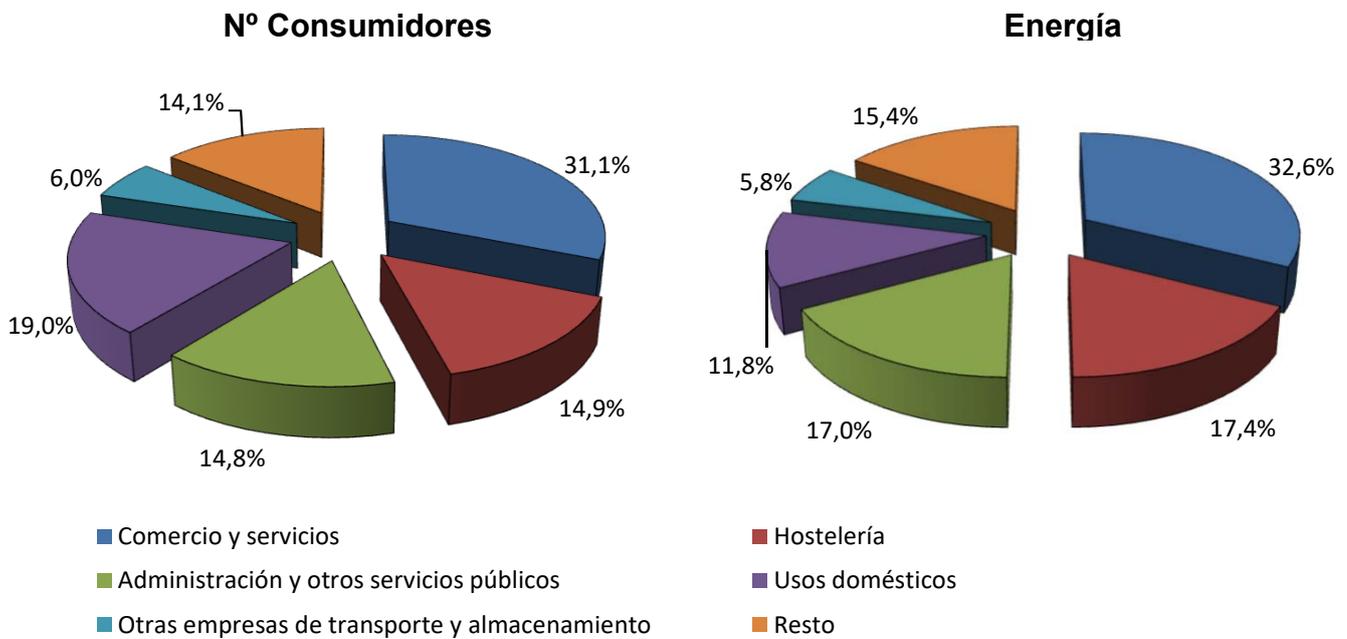


Fuente: CNMC (SINCRO)

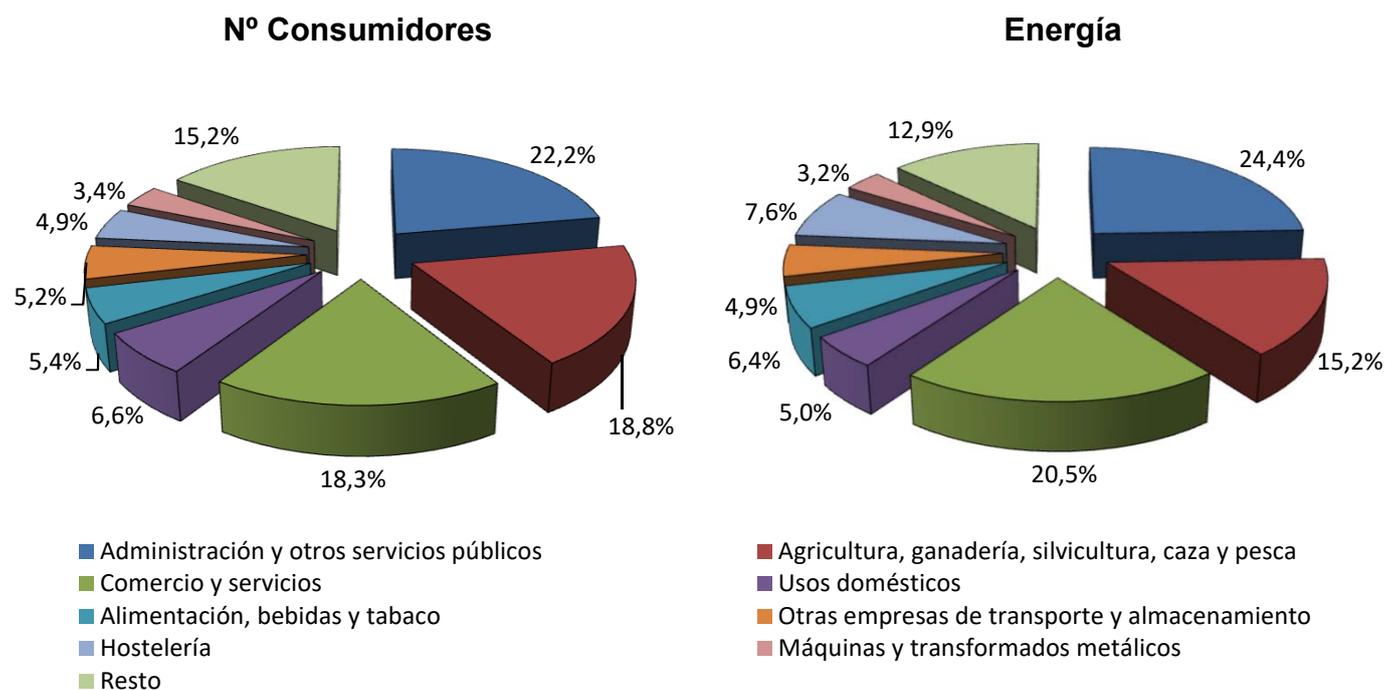
Nota: Datos correspondientes al año 2017. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



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

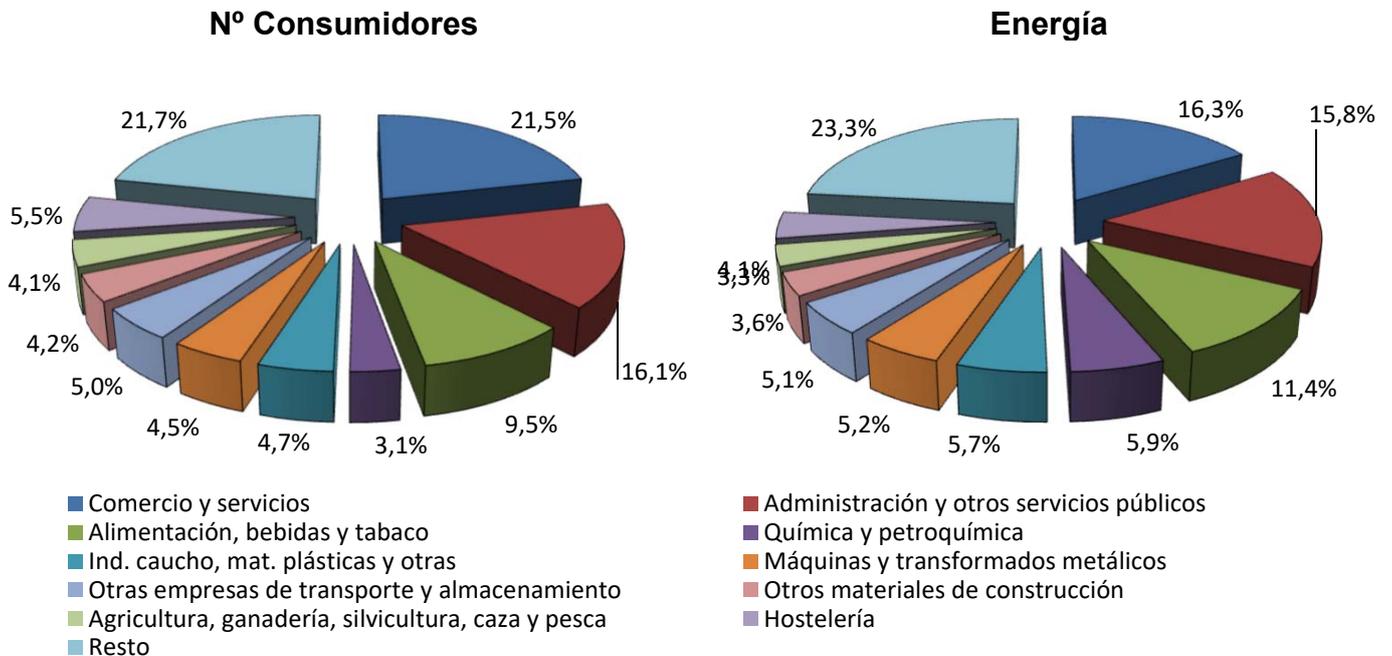


Fuente: CNMC (SINCRO)

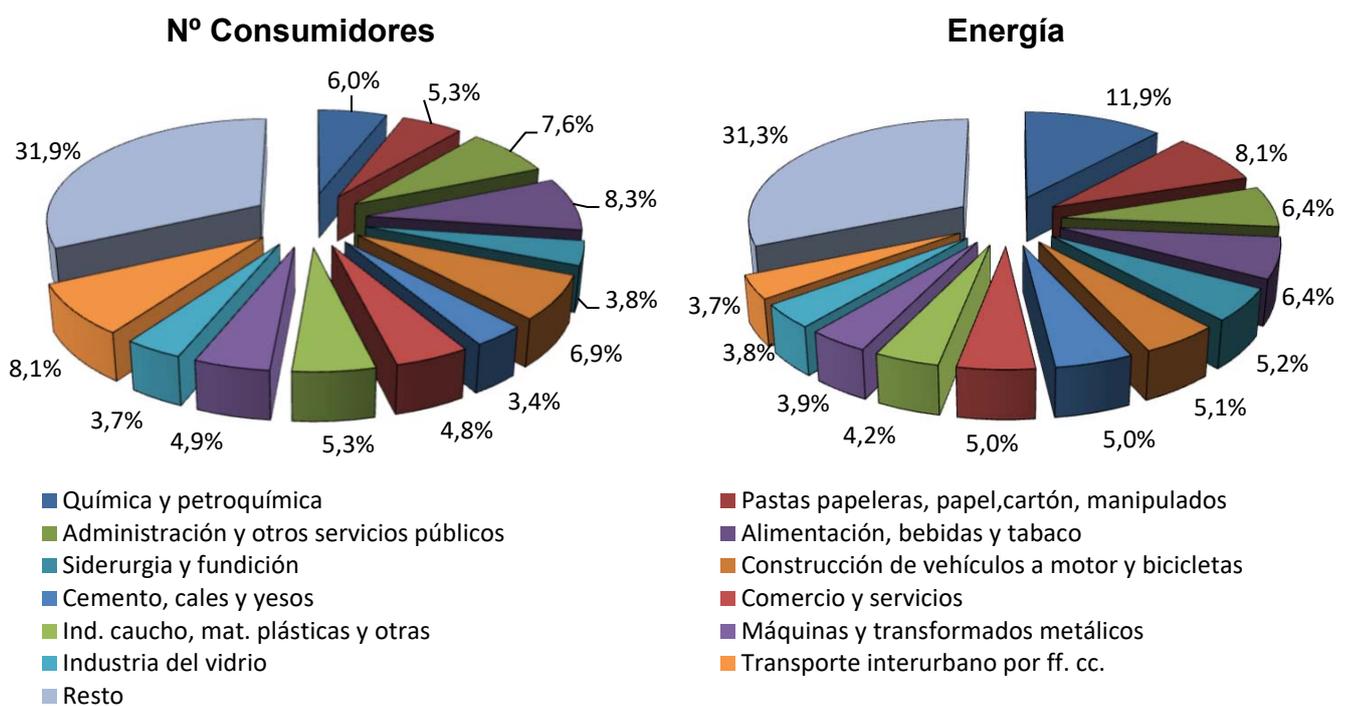
Nota: Datos correspondientes al año 2017. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



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

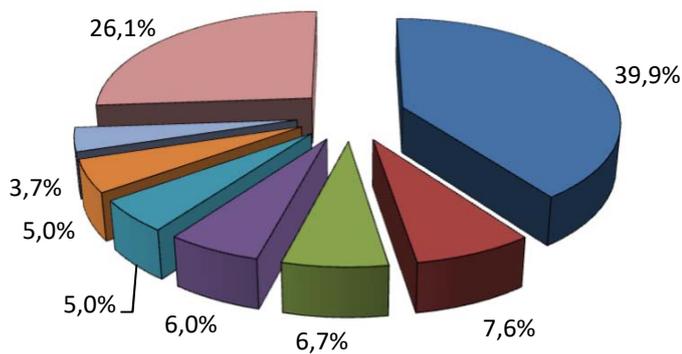
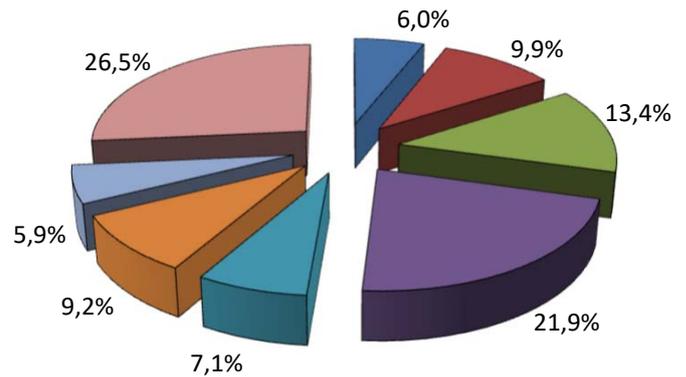


Fuente: CNMC (SINCRO)

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

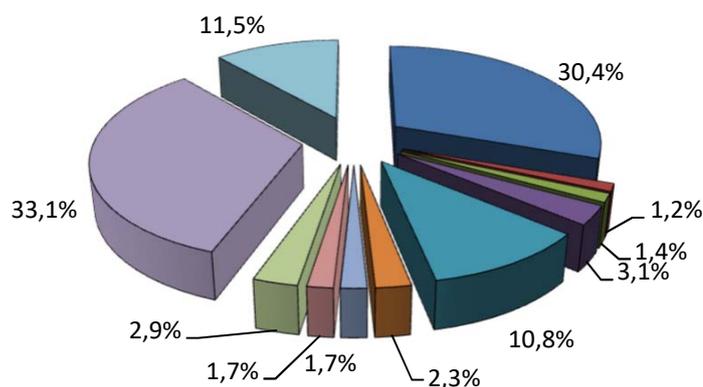
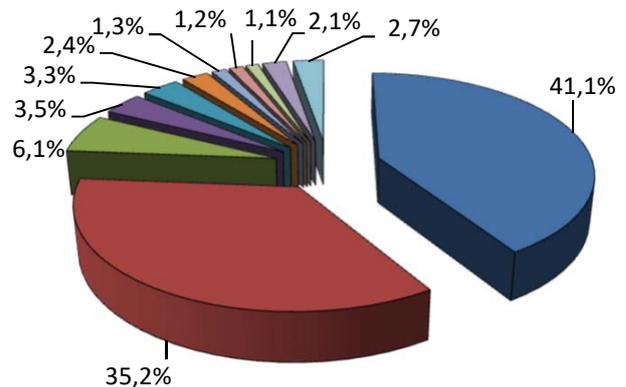
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Nº Consumidores

Energía


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

Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT4 (≥ 145 kV)

Nº Consumidores

Energía


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

Fuente: CNMC (SINCRO)

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

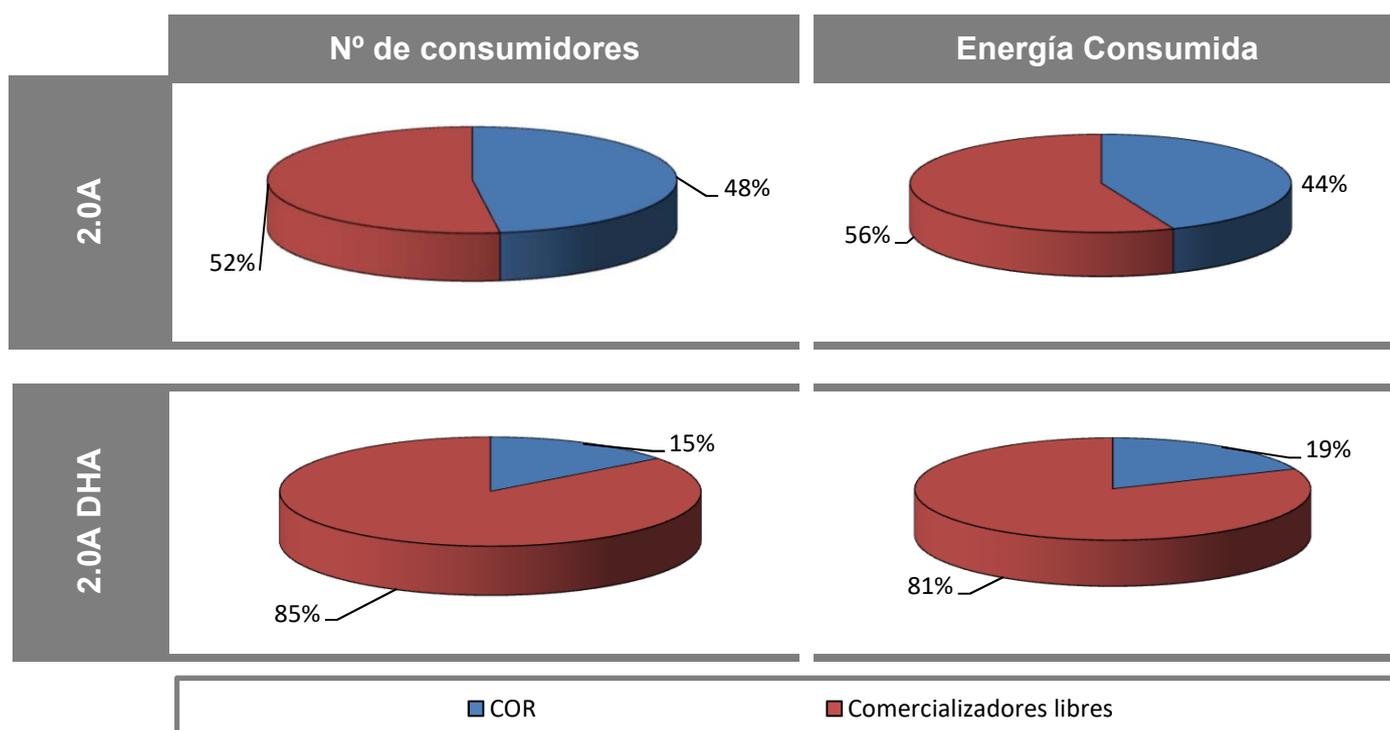
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)
Número de consumidores y energía consumida. Julio 2018
Consumidores abastecidos por COR

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	10.405.396	1.812	2.051	3,72
2.0A DHA	683.741	234	5.664	5,04
2.0A DHS	2.230	2	9.875	5,54
TOTAL	11.091.367	2.047	2.261	3,80

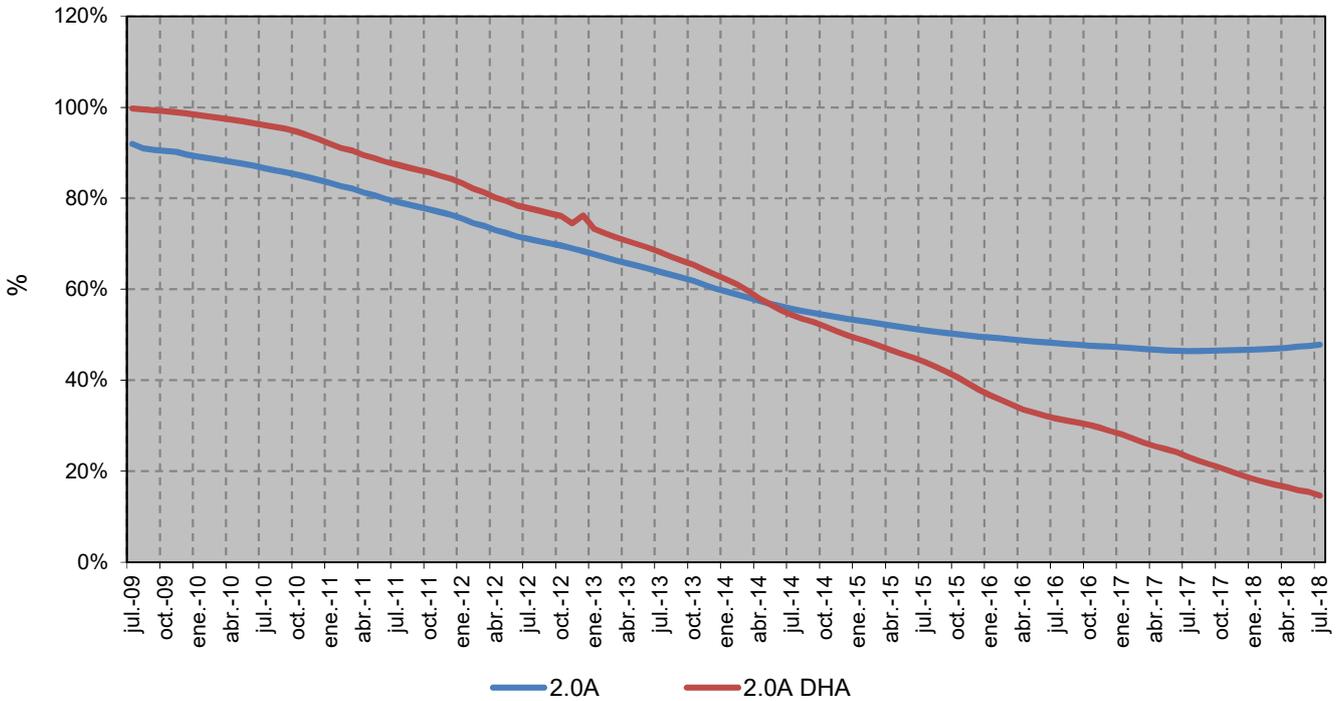
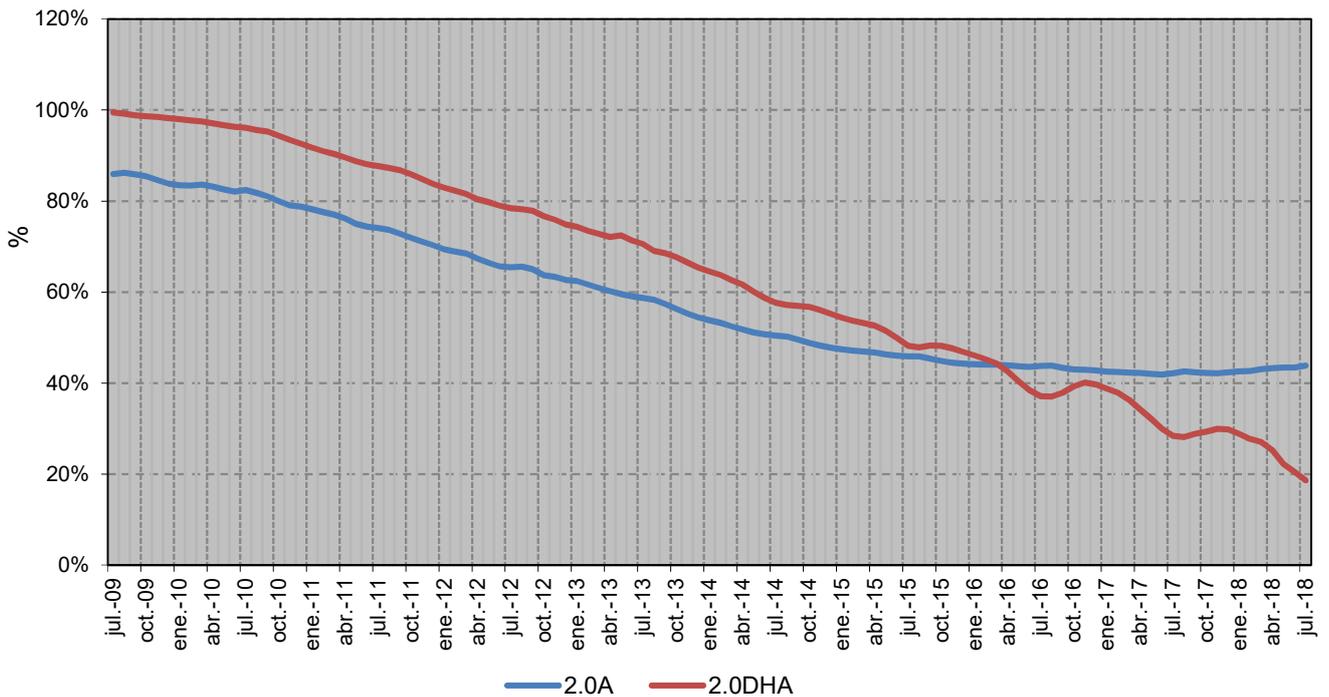
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	11.348.109	2.319	2.423	4,24
2.0A DHA	3.990.177	1.020	3.440	4,58
2.0A DHS	4.405	2	4.622	4,87
TOTAL	15.342.691	3.341	2.626	4,33

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en julio 2018


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

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

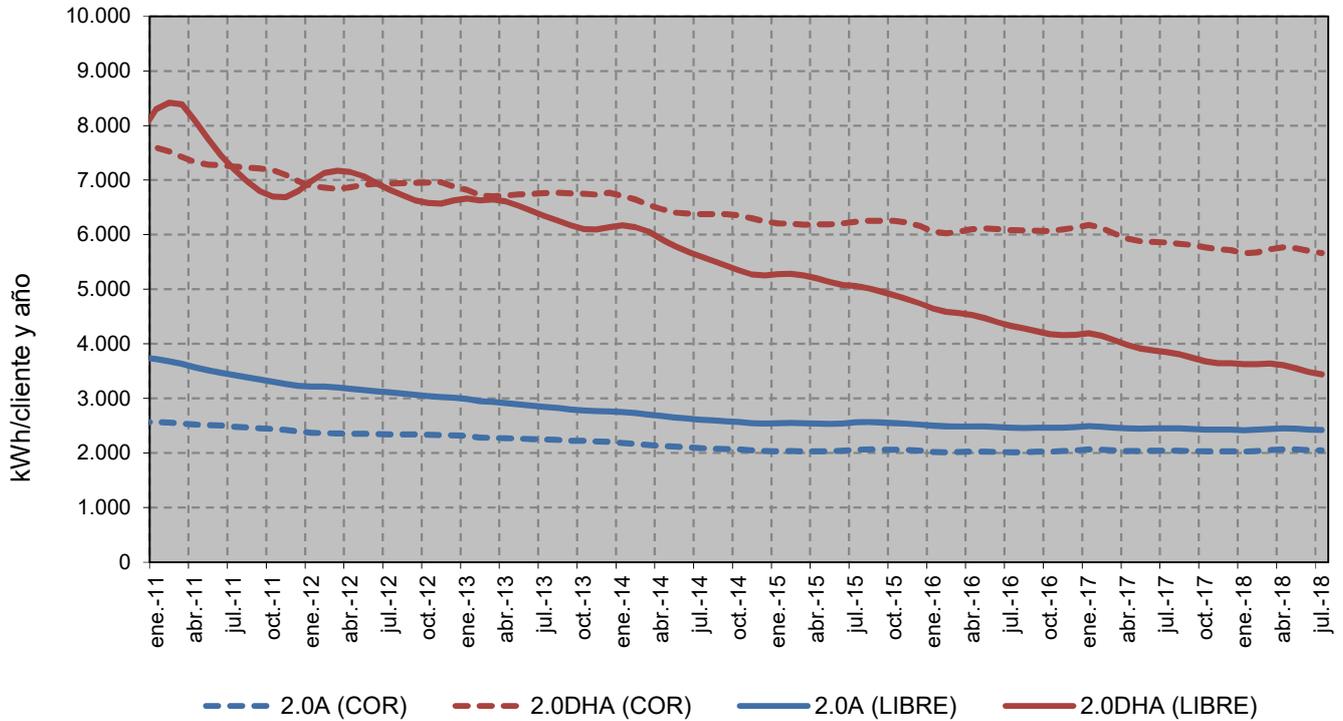
4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)
Porcentaje de consumidores abastecidos por COR

Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por COR


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

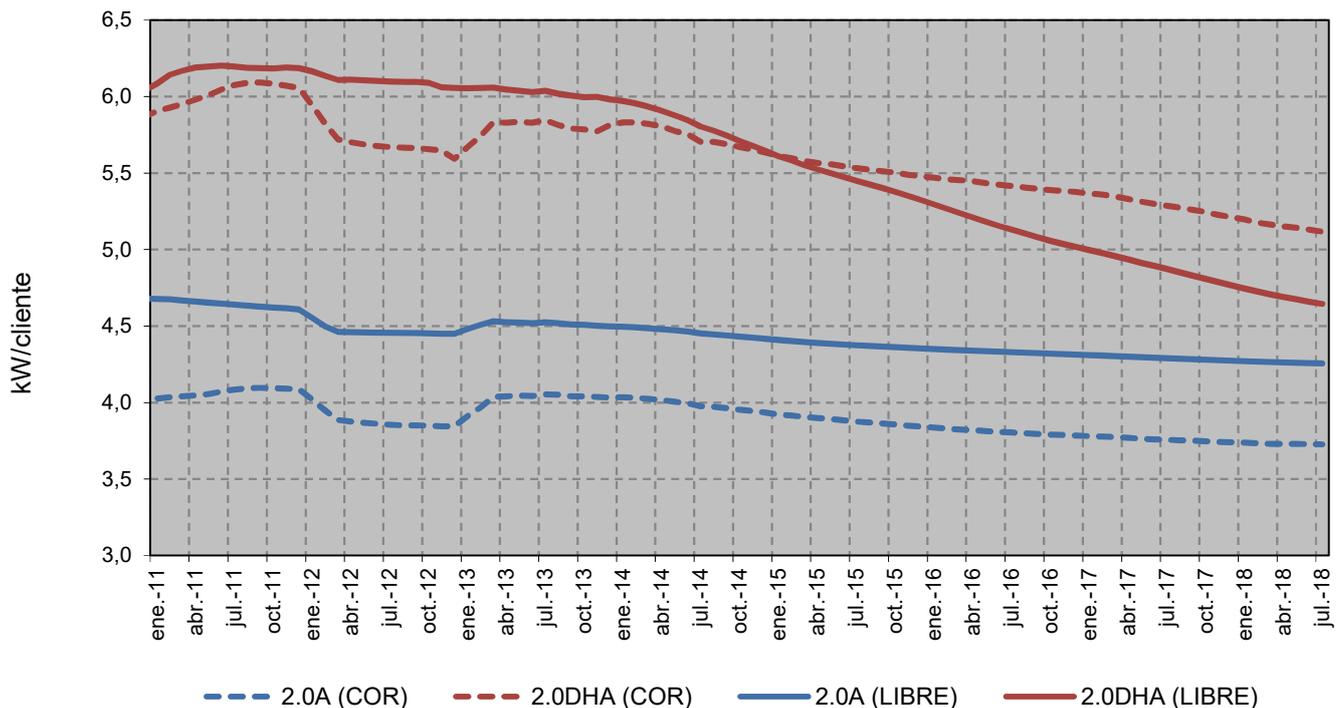
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 9 de 2018)

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

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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

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

La FPVPC incluye los siguientes componentes:

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

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

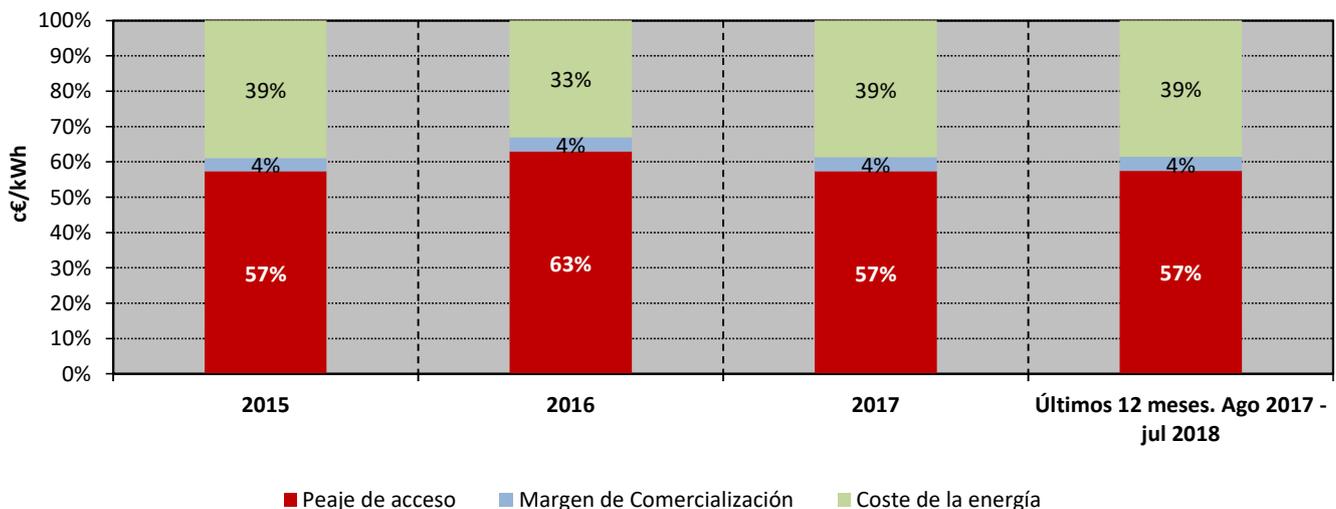
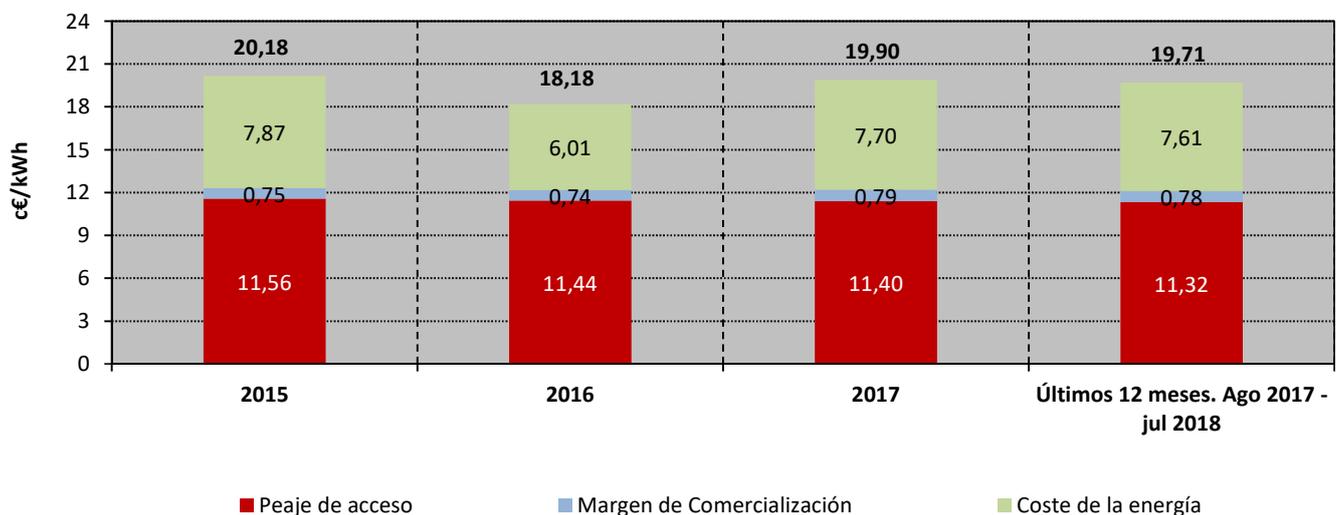
La facturación estimada se calcula empleando las variables de facturación de los consumidores acogidos al PVPC, conectados a las redes de distribuidores con más de 100.000 clientes y registrados cada mes en la base de datos de liquidaciones eléctricas. Por tanto, la FPVPC de cada mes, depende tanto de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

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

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Consumidores acogidos al PVPC sin discriminación horaria

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	11,56	11,44	11,40	11,32	-1,5%	-1,1%	-0,3%	-0,8%
Margen de Comercialización	0,75	0,74	0,79	0,78	-2,3%	-1,8%	7,1%	-1,2%
Coste de la energía	7,87	6,01	7,70	7,61	13,3%	-23,6%	28,2%	-1,1%
Total	20,18	18,18	19,90	19,71	3,8%	-9,9%	9,4%	-0,9%

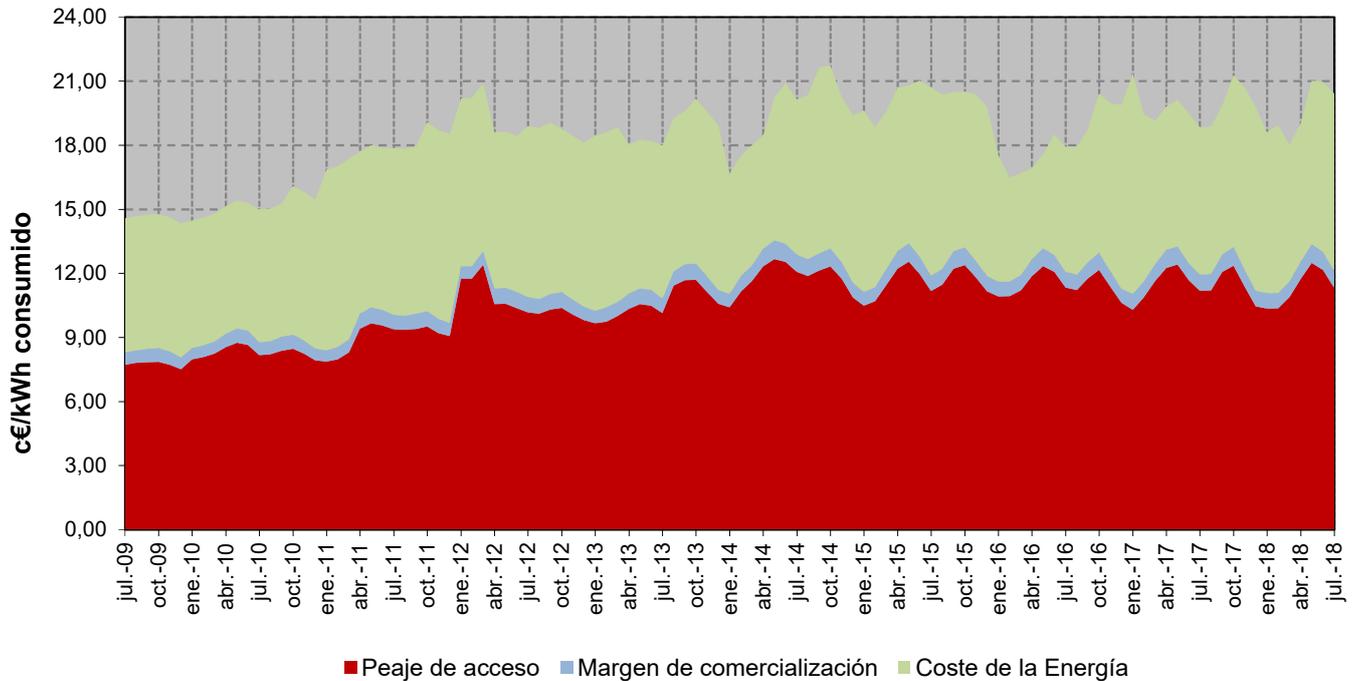


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018) y REE

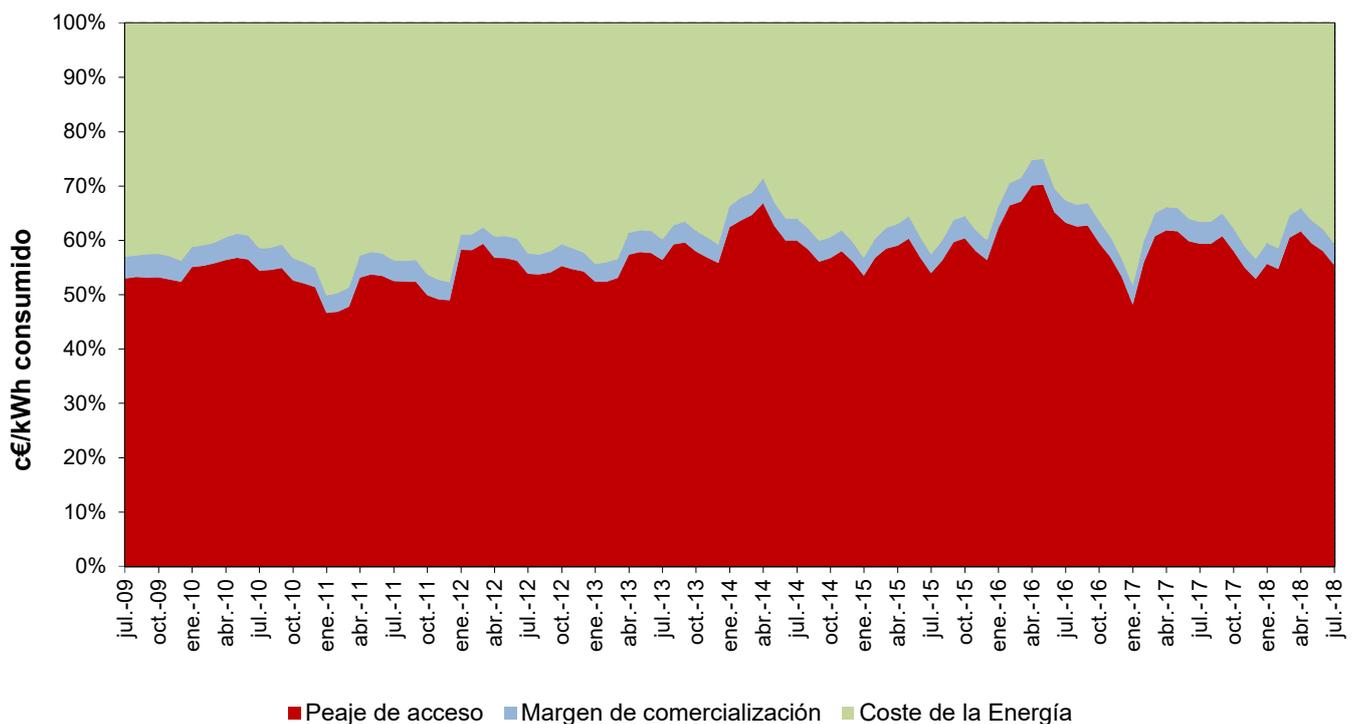
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 9 de 2018) y REE

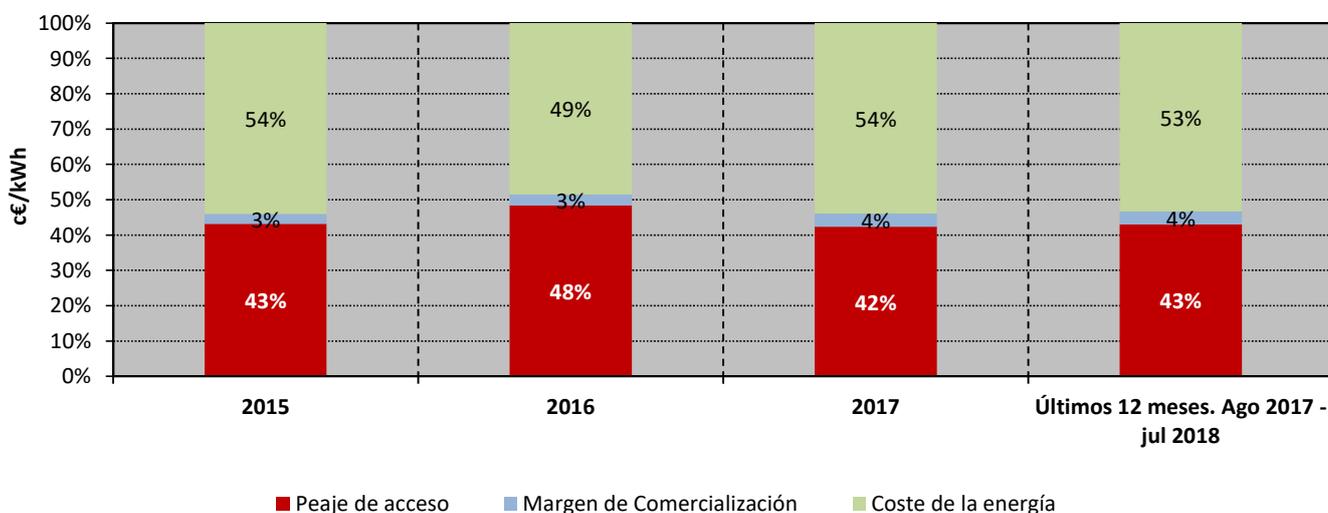
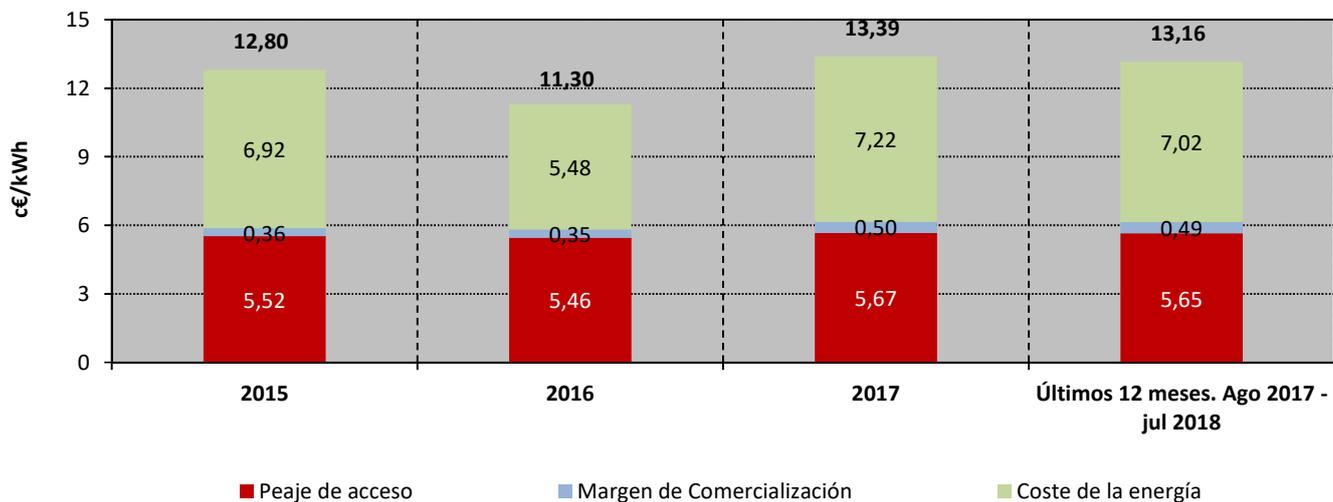
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en dos periodos

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
	Peaje de acceso	5,52	5,46	5,67	5,65	-0,3%	-1,1%	3,7%
Margen de Comercialización	0,36	0,35	0,50	0,49	-0,5%	-1,5%	41,2%	-1,4%
Coste de la energía	6,92	5,48	7,22	7,02	22,2%	-20,8%	31,8%	-2,8%
Total	12,80	11,30	13,39	13,16	10,7%	-11,8%	18,5%	-1,7%

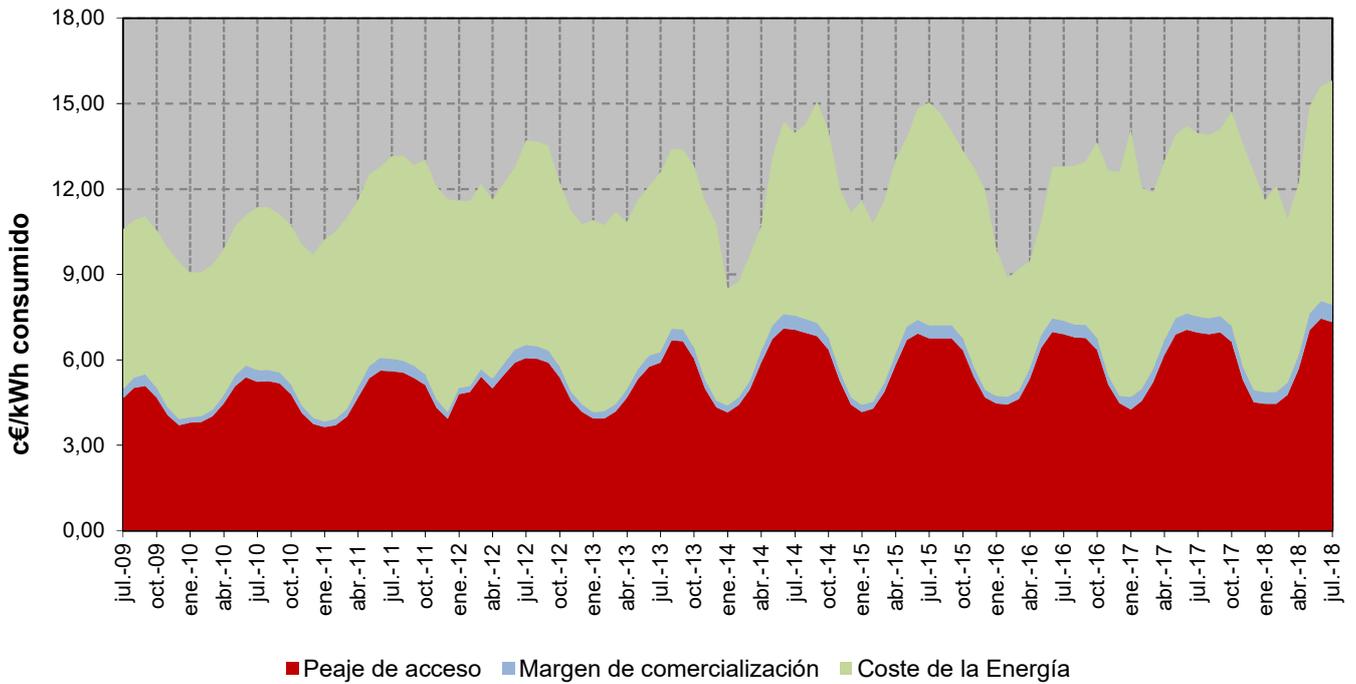


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018) y REE

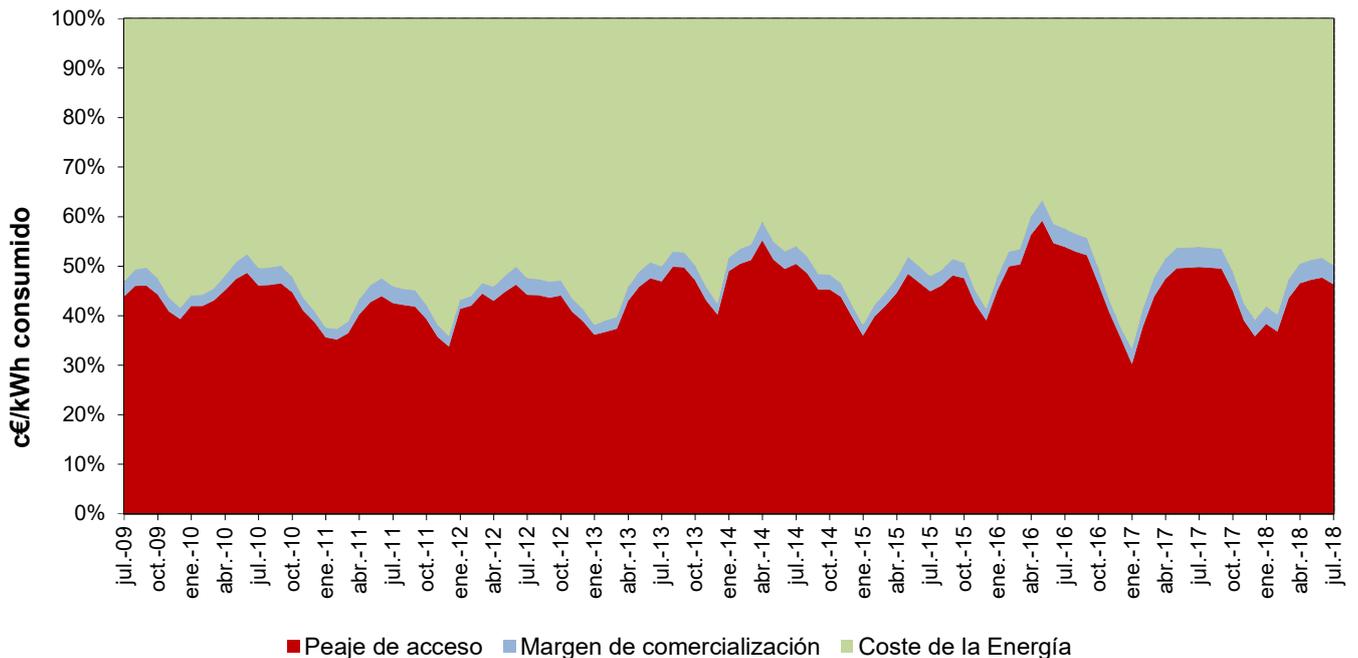
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 9 de 2018) y REE

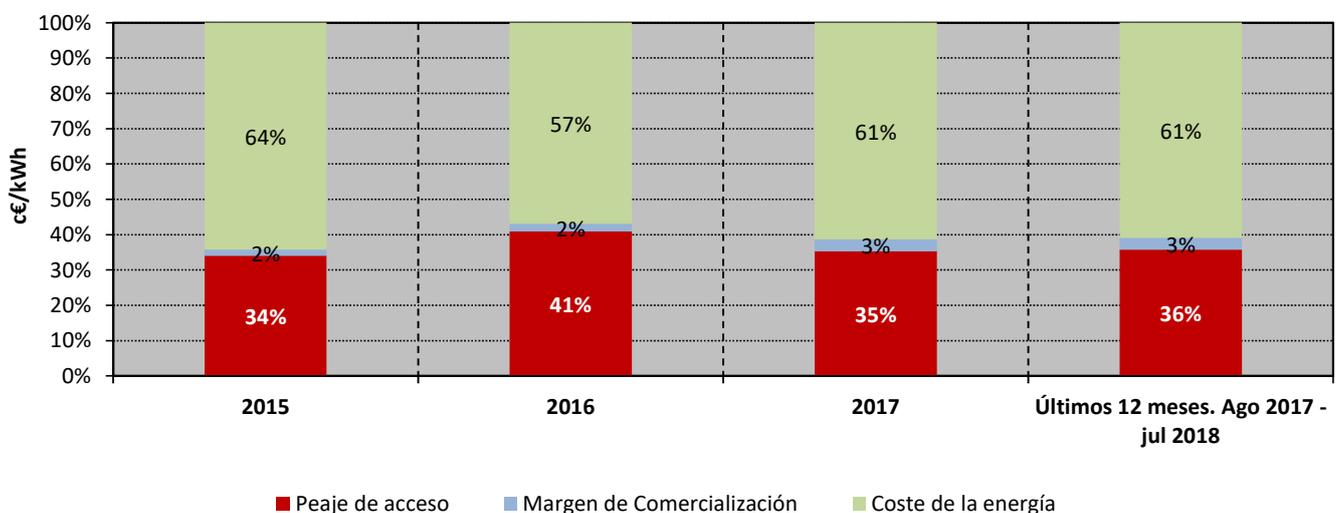
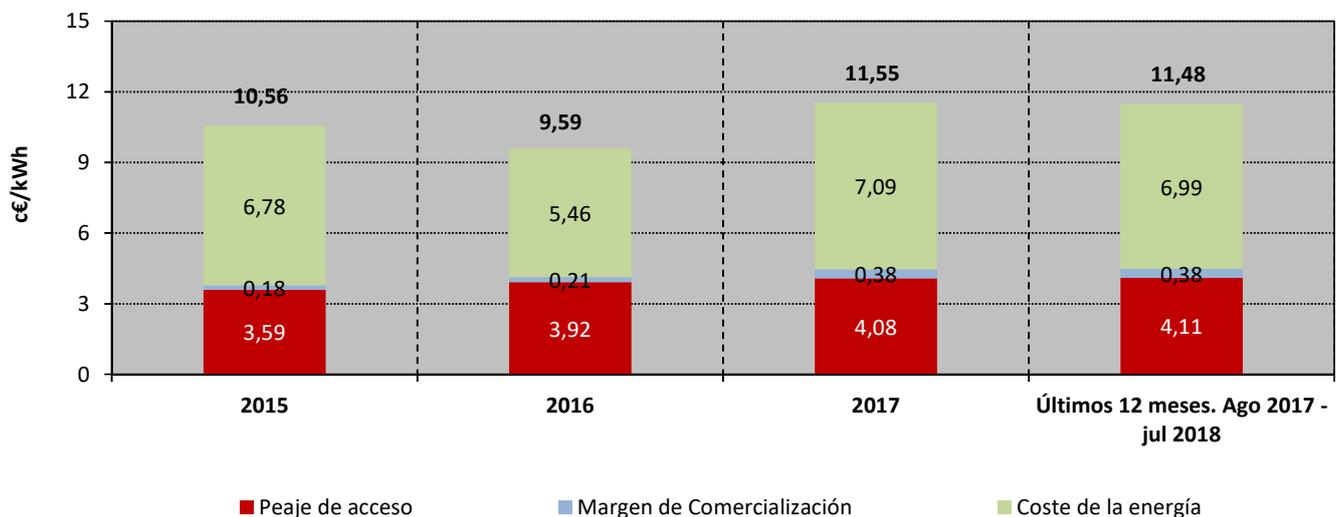
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en tres periodos

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	3,59	3,92	4,08	4,11	0,5%	9,1%	4,1%	0,7%
Margen de Comercialización	0,18	0,21	0,38	0,38	2,4%	14,6%	81,9%	-0,3%
Coste de la energía	6,78	5,46	7,09	6,99	14,9%	-19,4%	29,8%	-1,4%
Total	10,56	9,59	11,55	11,48	9,3%	-9,1%	20,5%	-0,6%

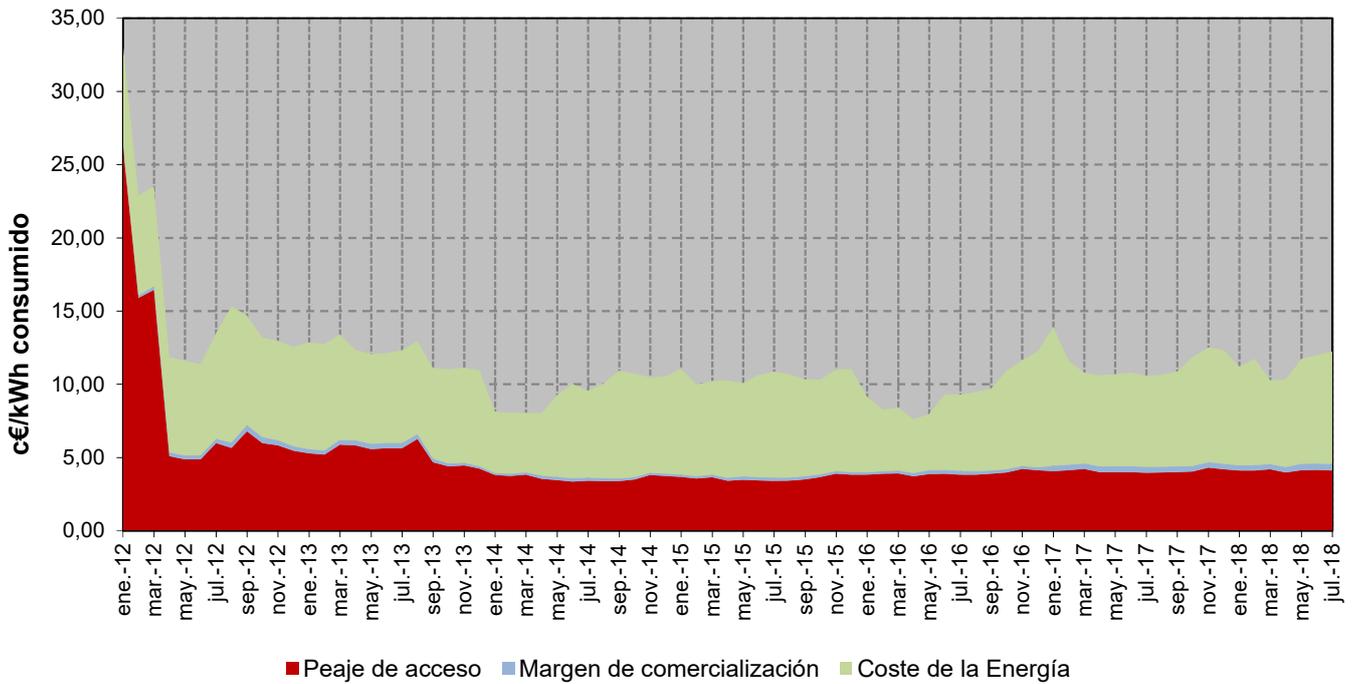


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018) y REE

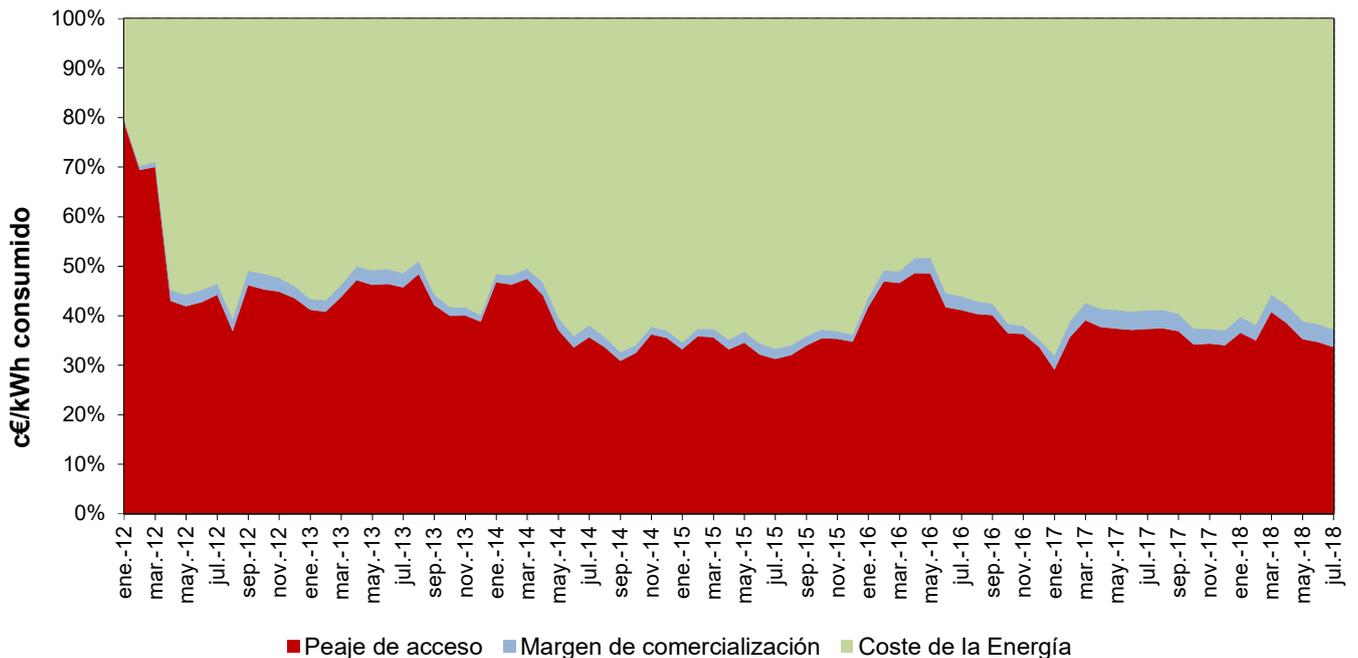
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 9 de 2018) y REE

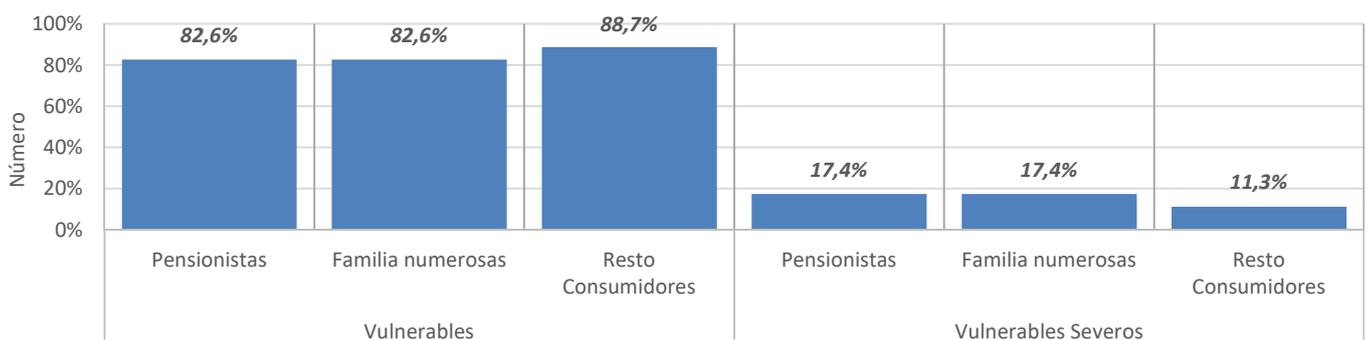
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

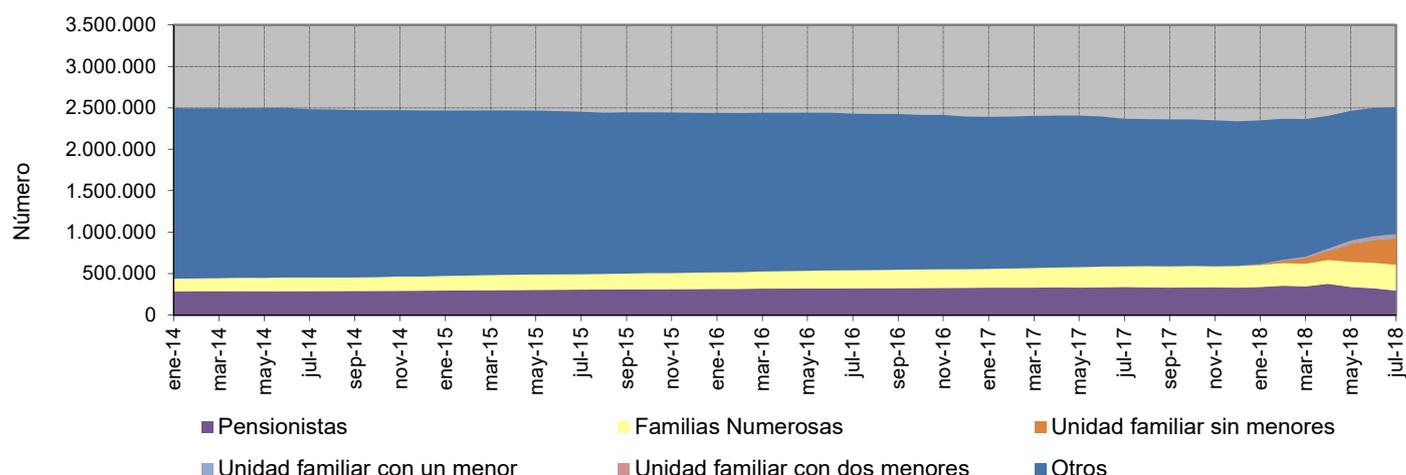
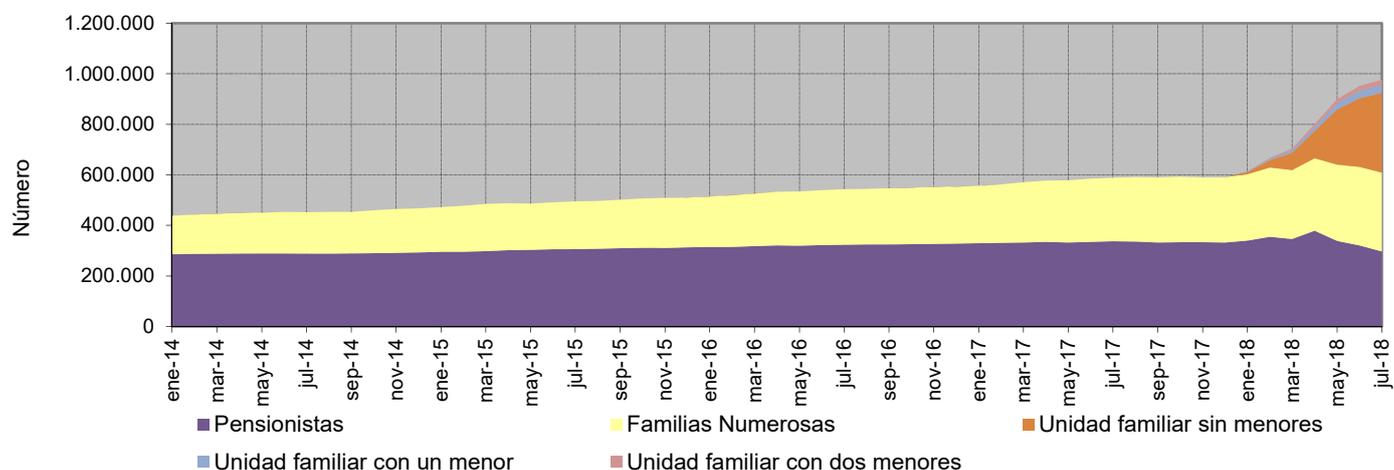
TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	may.-18	jun.-18	jul.-18	jun 18 s/ may 18	jul 18 s/ jun 18
Resolución de 26 de junio de 2009	1.917.163	1.875.341	1.850.268	-2,2%	-1,3%
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.509.272	1.488.565	1.474.399	-1,4%	-1,0%
Pensionistas	202.572	188.474	182.059	-7,0%	-3,4%
Familias numerosas	149.090	141.495	138.352	-5,1%	-2,2%
Desempleados	42.334	39.782	38.641	-6,0%	-2,9%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	13.895	17.025	16.817	22,5%	-1,2%
Real Decreto 897/2017	547.243	621.239	655.327	13,5%	5,5%
Consumidores vulnerables	280.651	319.125	336.001	13,7%	5,3%
Pensionistas	72.774	71.897	63.272	-1,2%	-12,0%
Familia numerosas	105.786	116.001	119.838	9,7%	3,3%
Unidad familiar sin menores	91.990	118.894	139.702	29,2%	17,5%
Unidad familiar con un menor	5.479	6.904	7.368	26,0%	6,7%
Unidad familiar con dos menores	4.622	5.429	5.821	17,5%	7,2%
Consumidores vulnerables severos	266.592	302.114	319.326	13,3%	5,7%
Pensionistas	63.101	61.077	51.577	-3,2%	-15,6%
Familia numerosas	47.509	52.526	54.341	10,6%	3,5%
Unidad familiar sin menores	126.006	153.099	175.496	21,5%	14,6%
Unidad familiar con un menor	18.580	22.028	23.503	18,6%	6,7%
Unidad familiar con dos menores	11.396	13.384	14.409	17,4%	7,7%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.464.406	2.496.580	2.505.595	1,3%	0,4%

Porcentaje de vulnerables severos por categoría en julio 18



4.3- Bono Social
Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Ago 2017- Jul 2018	jul.-18	Ago 2017- Jul 2018 s/ Ago 2016- Jul 2017	jul 18 s/ jun 18
Pensionistas	337.030	296.908	-1,0%	-7,6%
Familias numerosas	275.797	312.531	1,8%	0,8%
Unidad familiar sin menores	113.335	315.198	28,6%	15,9%
Unidad familiar con un menor	12.972	30.871	20,8%	6,7%
Unidad familiar con dos menores	8.608	20.230	20,3%	7,5%
Otros (1)	1.678.868	1.529.857	-1,2%	-1,0%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.426.610	2.505.595	0,4%	0,4%


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. Julio 2018

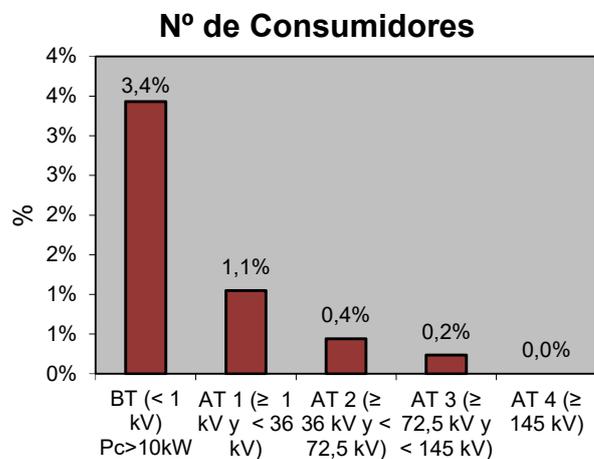
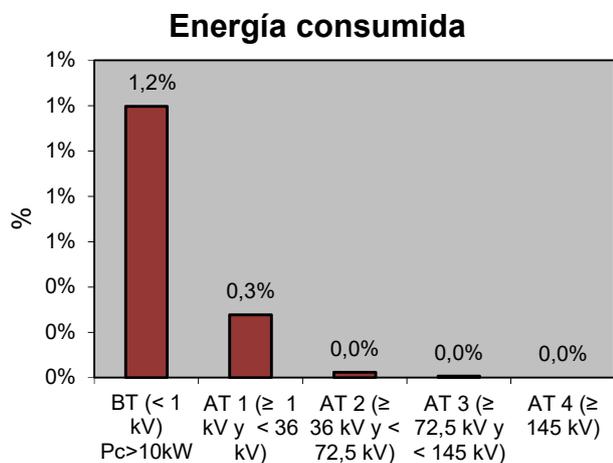
Consumidores abastecidos por COR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	52.288	48.762	933
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	893	4.301	4.816
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	7	349	49.871
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1	60	59.855
AT 4 (≥ 145 kV)			
TOTAL	53.189	53.471	1.005

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.471.104	4.026.111	2.737
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	84.102	1.551.497	18.448
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.578	1.523.313	965.344
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	420	884.334	2.105.557
AT 4 (≥ 145 kV)	654	1.943.856	2.972.256
TOTAL	1.557.858	9.929.110	6.374

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en julio 2018

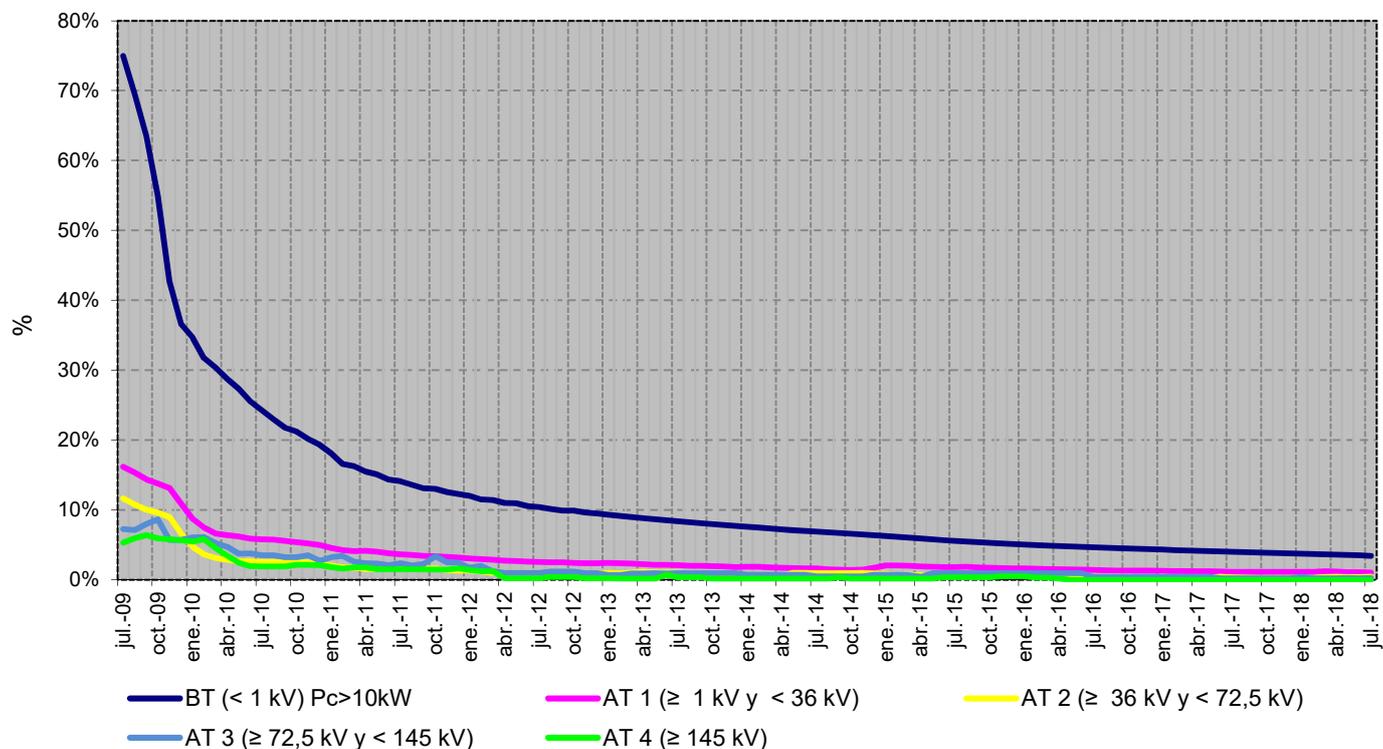


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018)

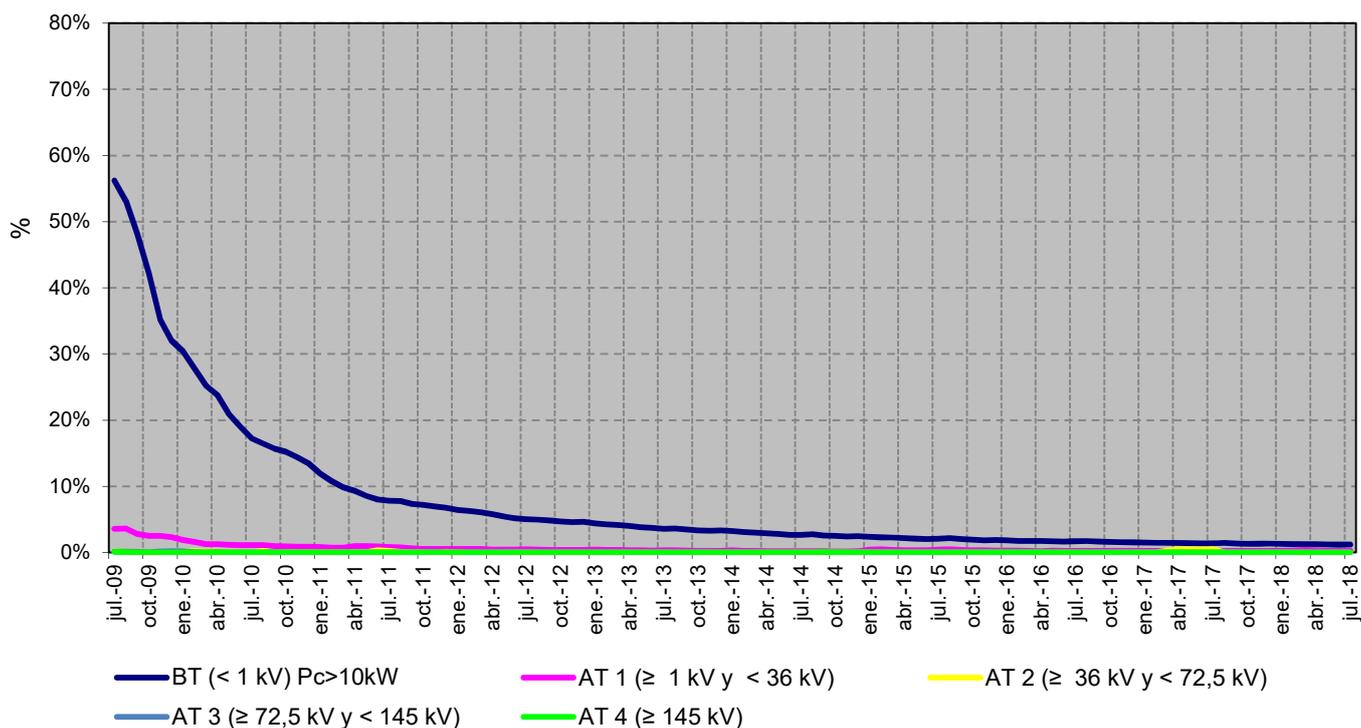
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 9 de 2018)

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

5.1- Costes previstos del sistema

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

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

Notas: (1) Orden ETU/1976/2016

(2) Orden ETU/1282/2017

(3) Solo incluye la retribución específica del sistema peninsular

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

5.1- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes previstos

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

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

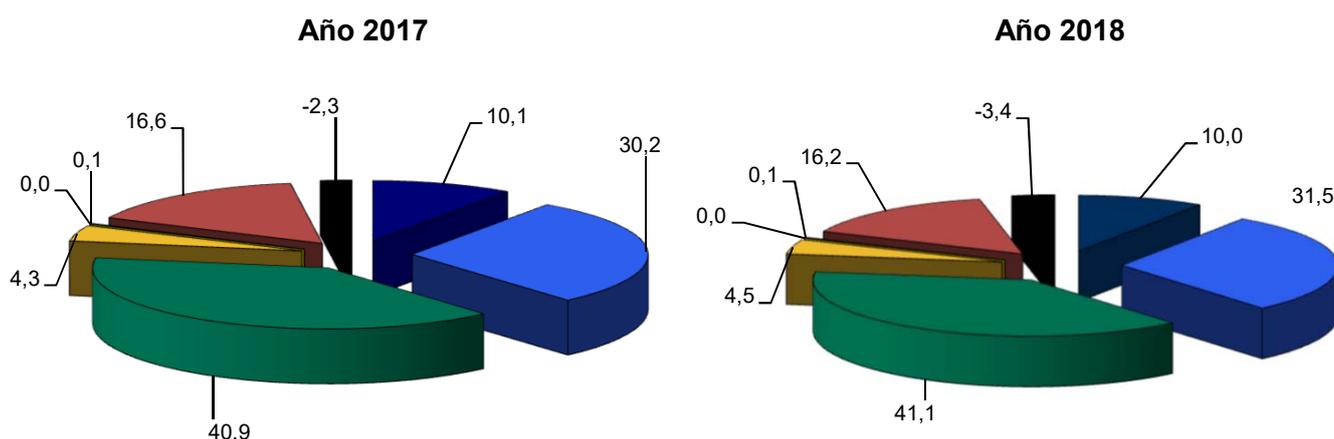
Notas: (1) Incluye la retribución específica del sistema peninsular

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

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

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

Estructura del escandallo de costes de acceso



■ Coste Transporte

■ Retribución Específica RECORE

■ Servicio de interrumpibilidad

■ Anualidades déficit actividades reguladas

■ Coste Distribución

■ Retribución sistemas no peninsulares

■ Cuotas

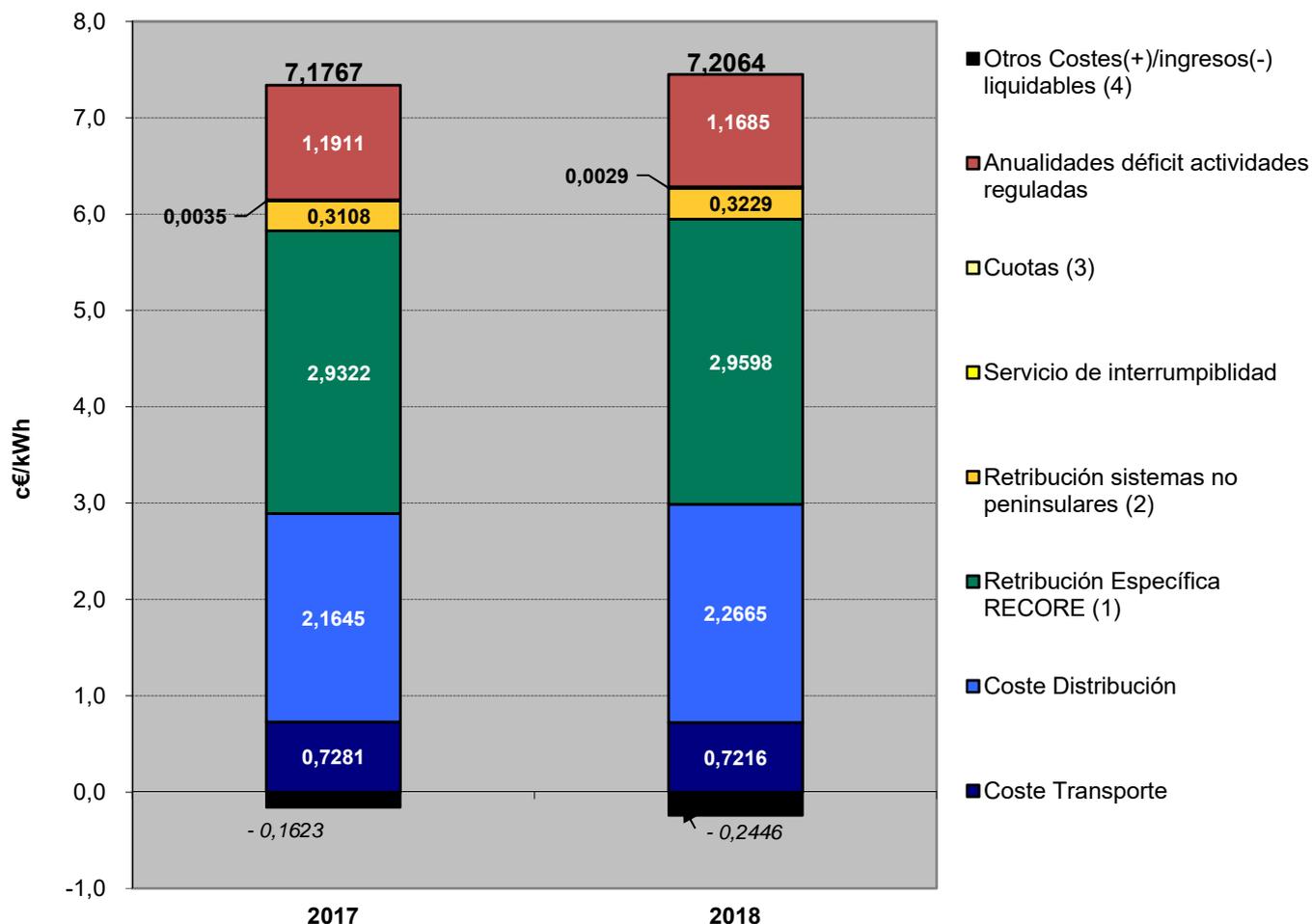
■ Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables

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

5.1- Costes previstos del sistema

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

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



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

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

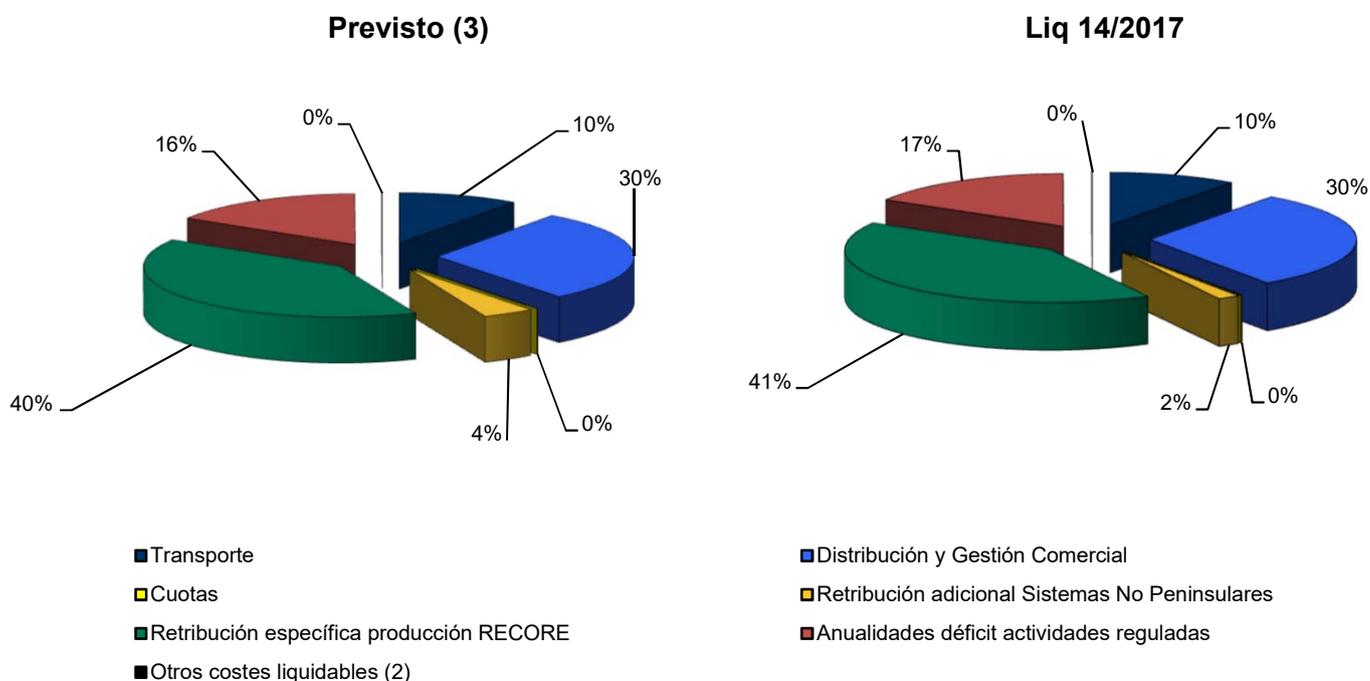
(2) Incluye la retribución adicional y específica de los Sistemas No Peninsulares

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

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

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales ⁽¹⁾
Escandallo de costes de acceso. Año 2017

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

Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2017


Fuentes: Orden ETU/1976/2016 y CNMC

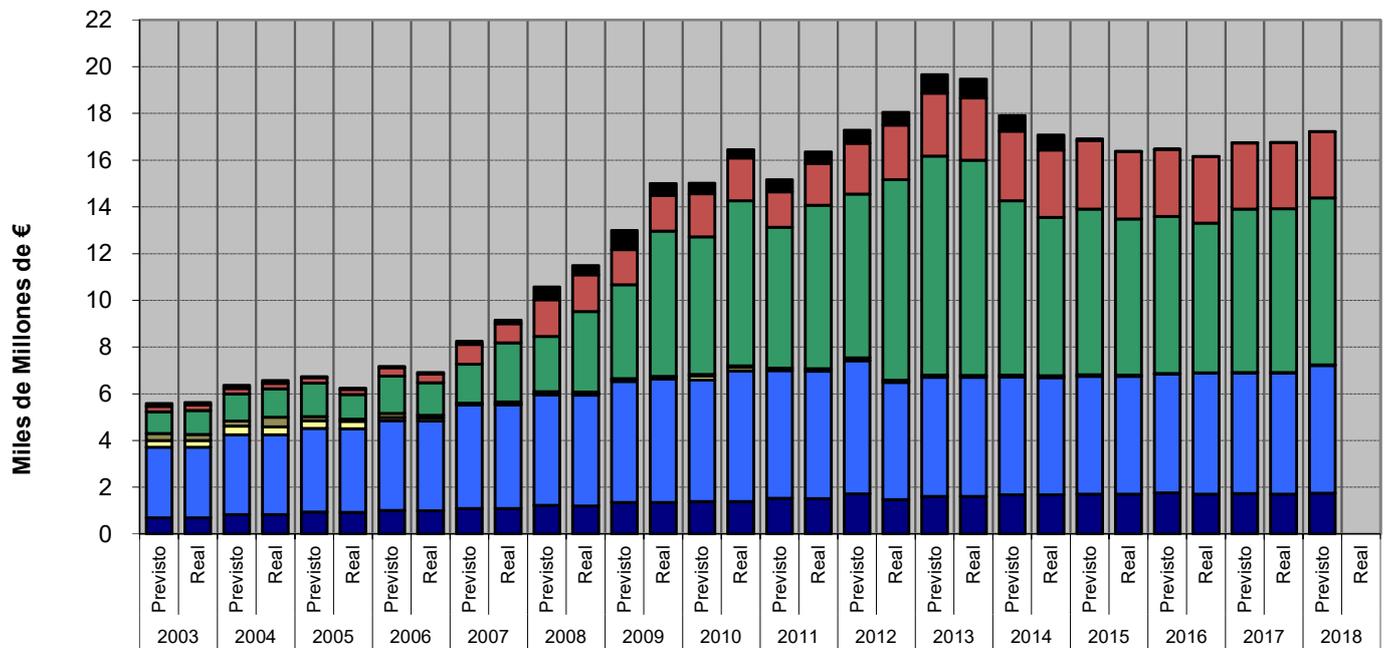
Notas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad y Liquidación definitiva SNP 2015, fondo para contingencias y, Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014.

(2) Sistema de Interrumpibilidad y Correcciones de medidas

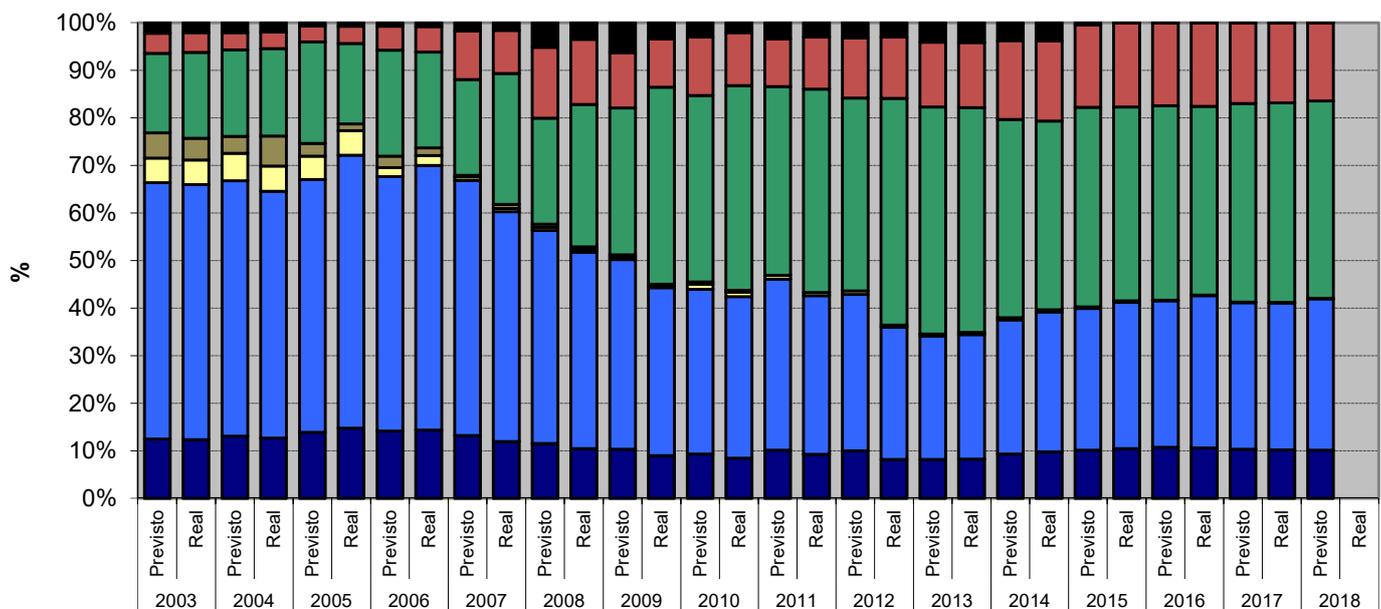
(3) Orden ETU/1976/2016

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

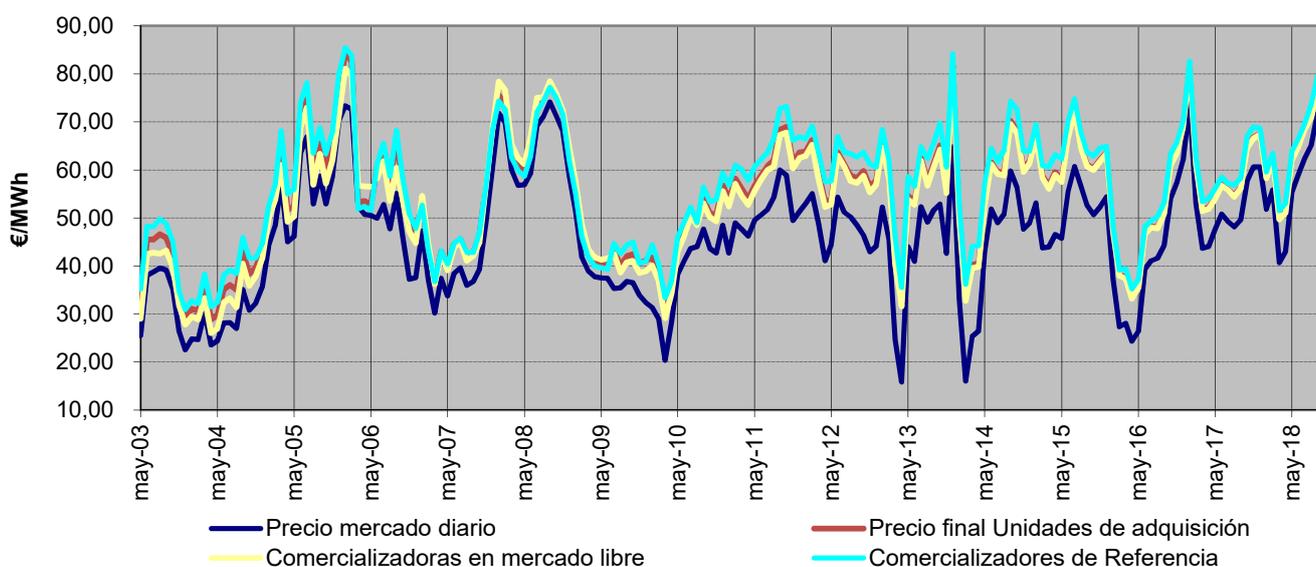
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Mes	Precio medio ponderado diario	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)
ago.-18	65,12	71,16	70,88	73,49	2,19	1,93	4,40
sep.-18	71,79	77,58	77,36	79,60	2,43	2,22	4,37
oct.-18	65,88	71,62	71,41	73,65	2,40	2,19	4,36

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(2)	COR (3)
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	4,27
Enero - Oct 2018	56,94	63,73	63,60	64,81	2,72	2,52	4,34

Evolución del mercado de electricidad

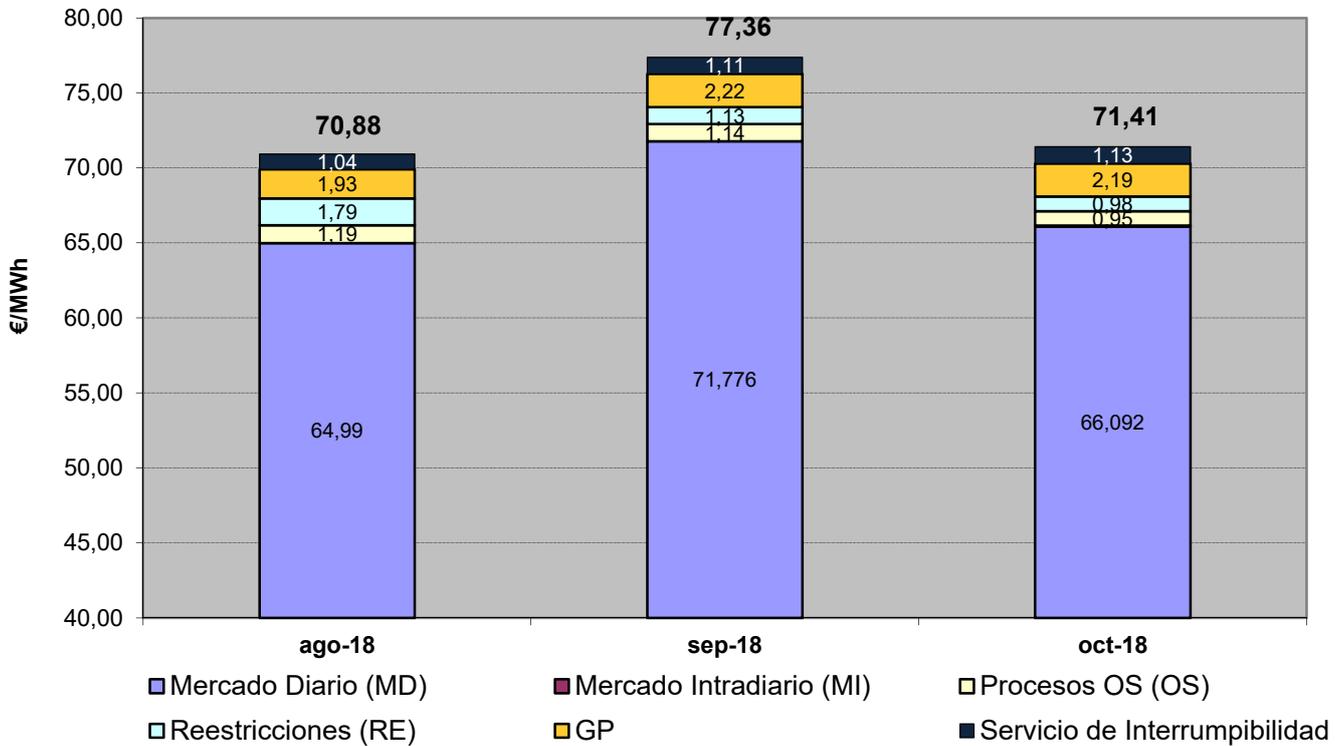
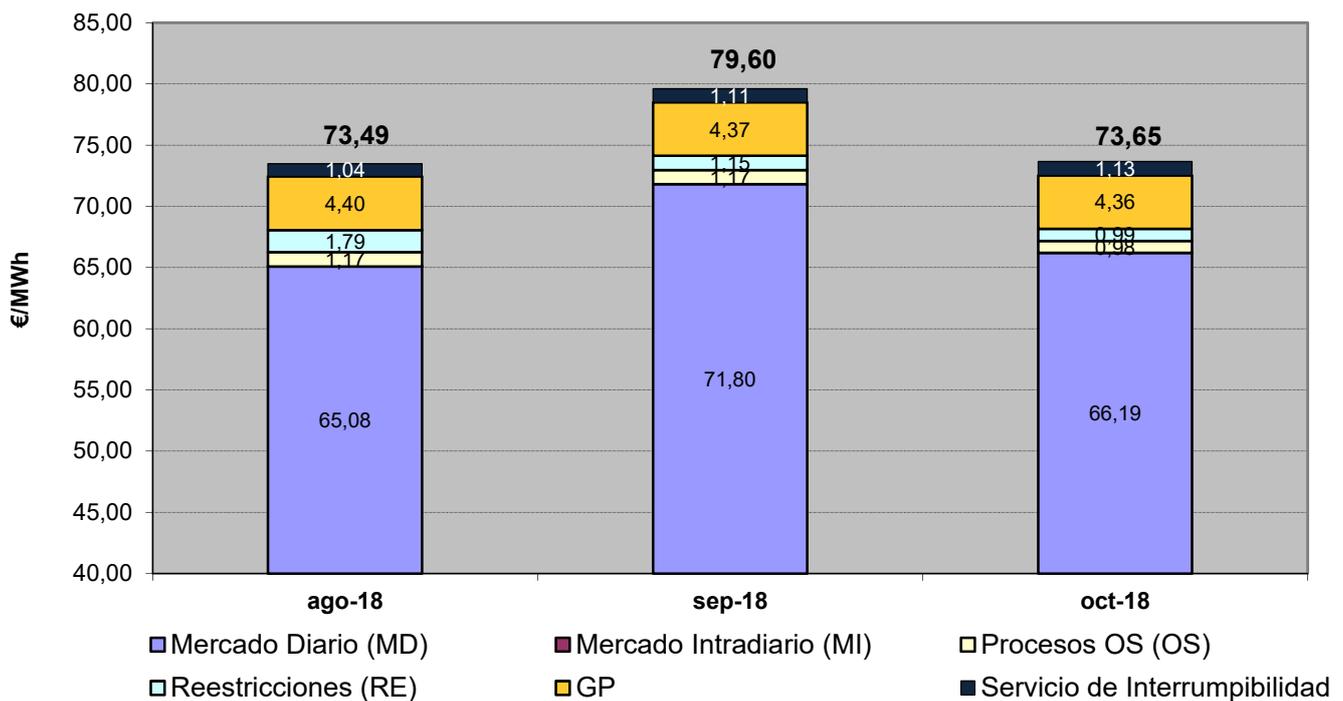


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

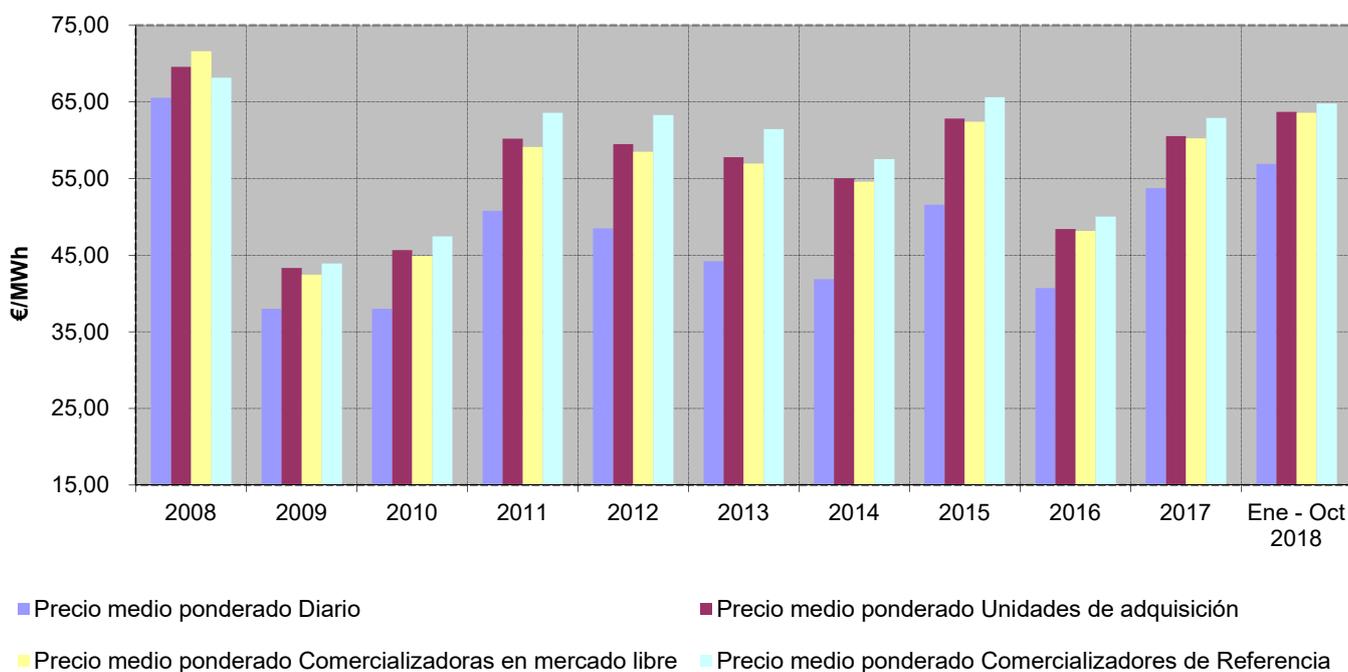
6.- Mercado de producción. España

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)
2008	65,55	69,57	71,65	68,16	1,06	2,61	
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	4,27
Ene - Oct 2018	56,94	63,73	63,60	64,81	2,72	2,52	4,34

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

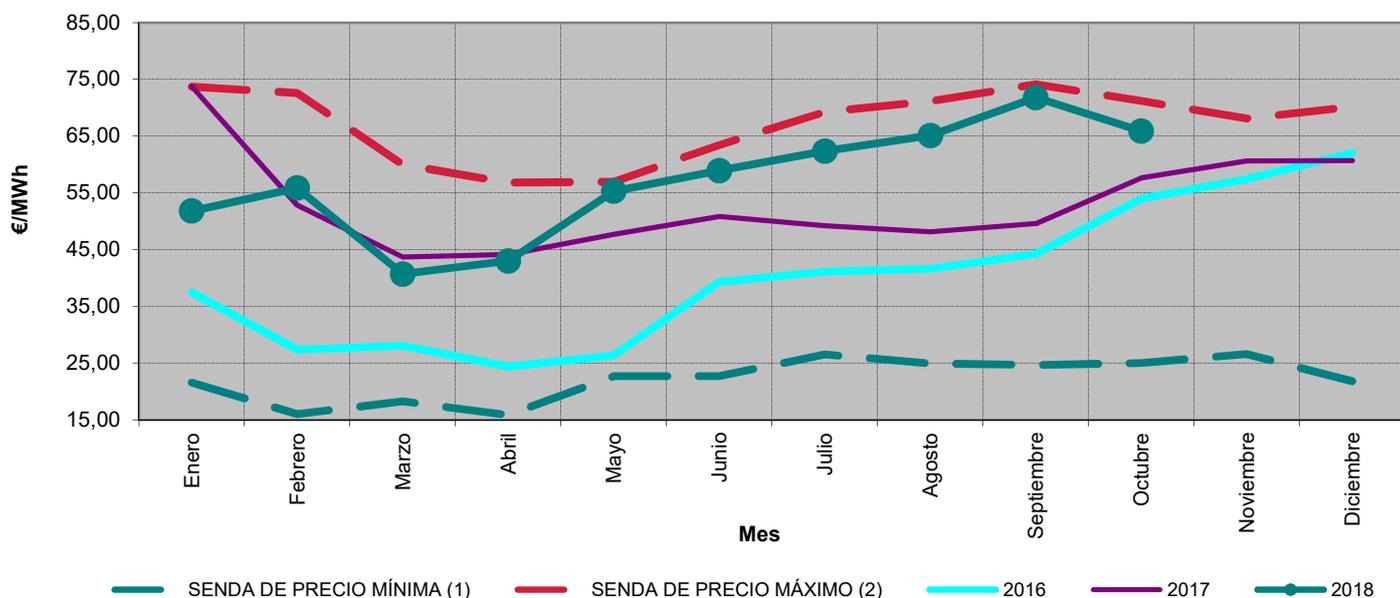
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ago-18	65,12	4,4%	35,3%
sep-18	71,79	10,3%	44,8%
oct-18	65,88	-8,2%	14,3%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2016	40,72	-21,1%
2017	53,74	32,0%
2018	56,94	6,0%



Precios medios ponderados diarios. Noviembre 2010 - octubre 2018



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 - 2017
 (2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2017

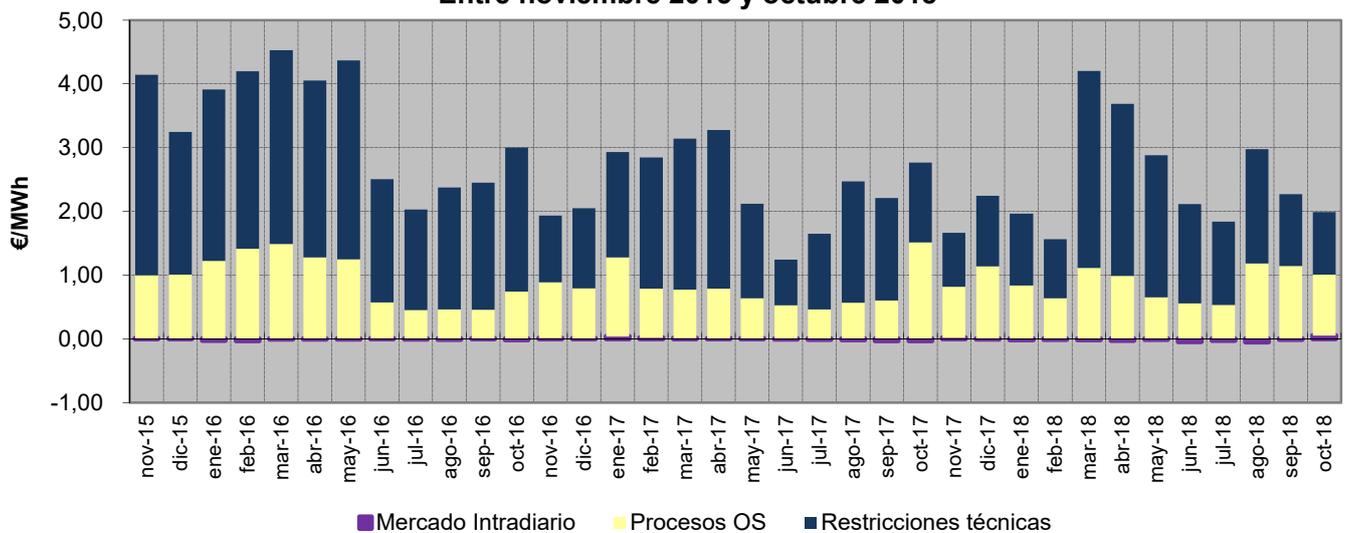
6.- Mercado de producción. España

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

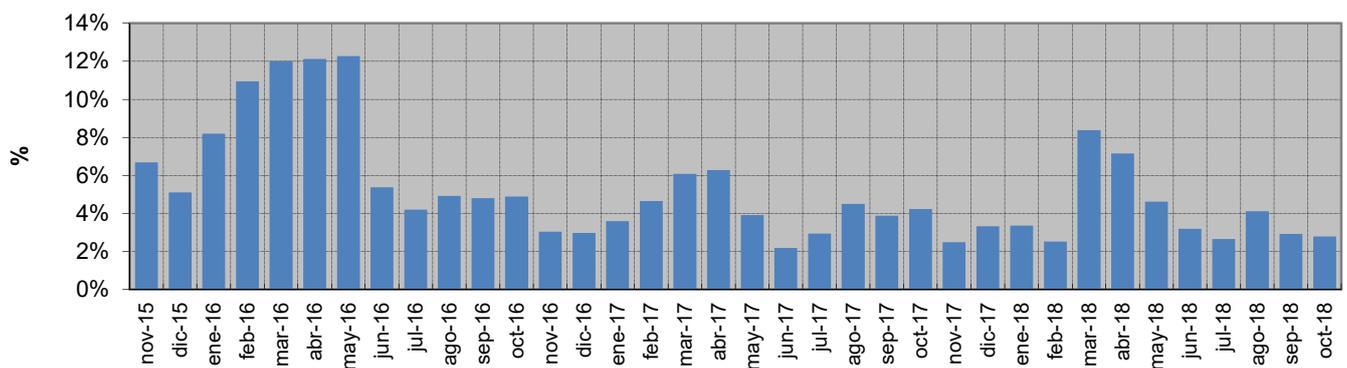
En los últimos tres meses

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
ago-18	-0,050	1,186	1,789	2,925	61%	19%
sep-18	-0,006	1,145	1,129	2,268	-22%	4%
oct-18	0,053	0,955	0,983	1,992	-12%	-27%

Entre noviembre 2015 y octubre 2018



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Noviembre 2015 - octubre 2018



6.- Mercado de producción. España

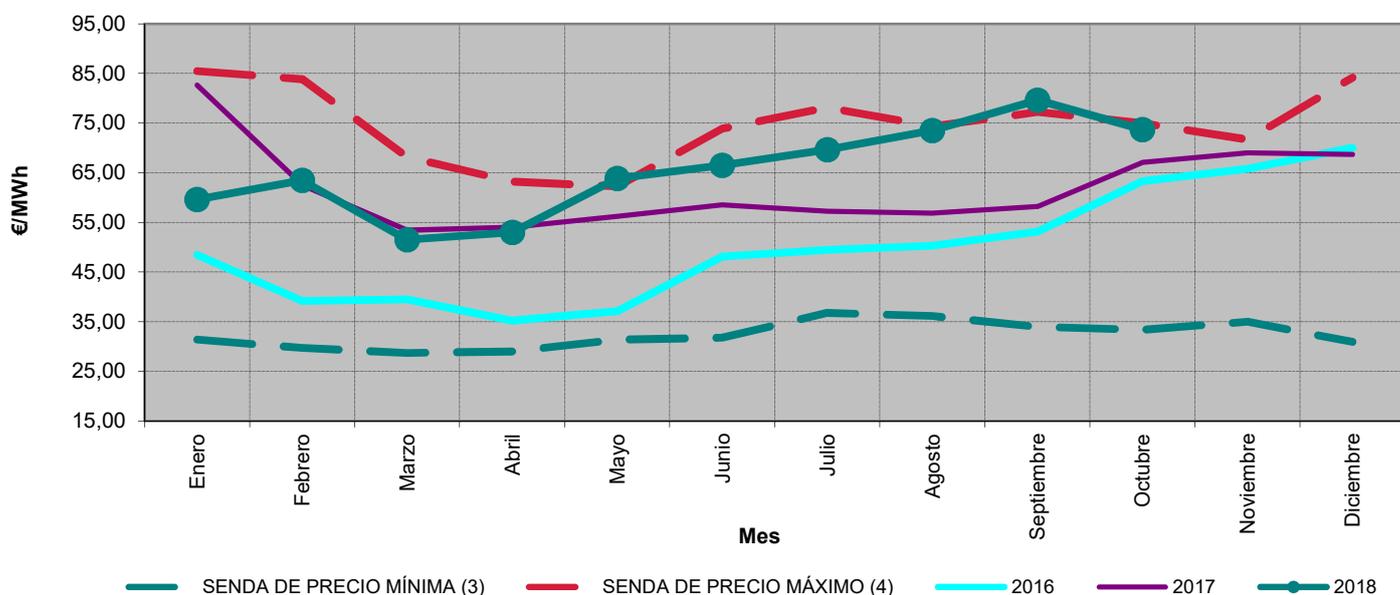
Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia ^{(1) (2)}

En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ago-18	73,49	5,6%	29,2%
sep-18	79,60	8,3%	36,7%
oct-18	73,65	-7,5%	9,9%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2016	50,05	-3,0%
2017	62,94	25,7%
2018	64,81	3,0%



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Noviembre 2010 - octubre 2018



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 - 2017
 - (4) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2017

6.- Mercado de producción. España

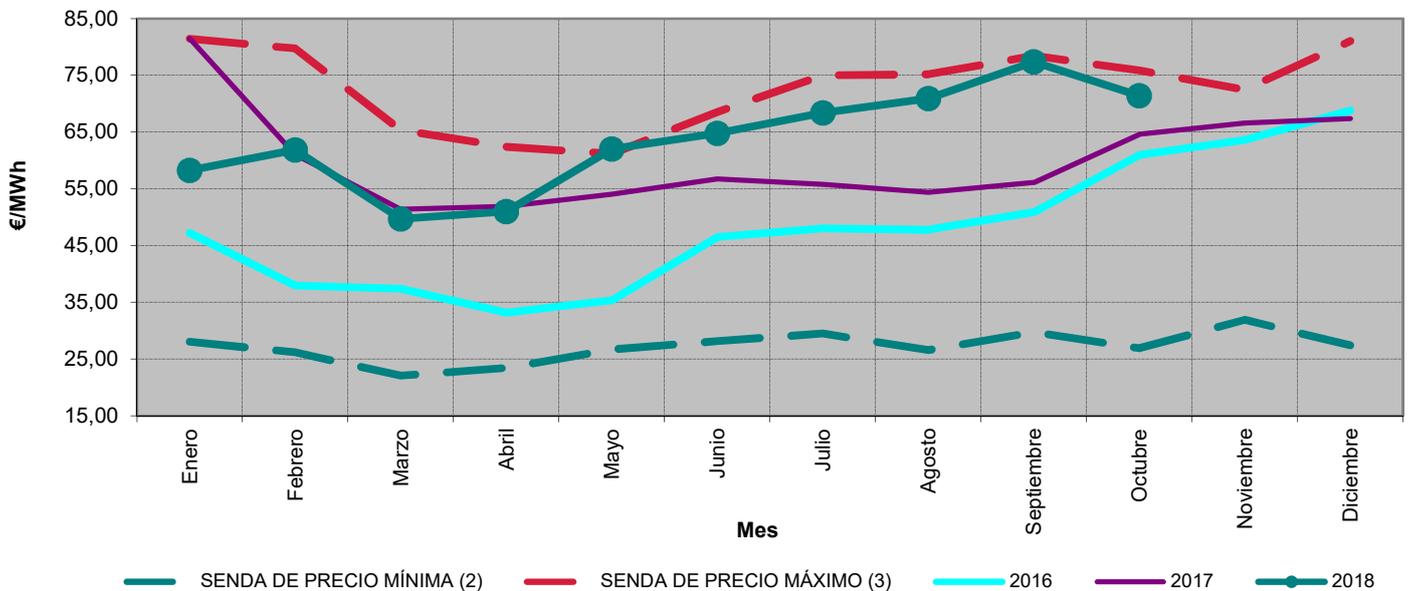
Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre ⁽¹⁾

En los últimos tres meses

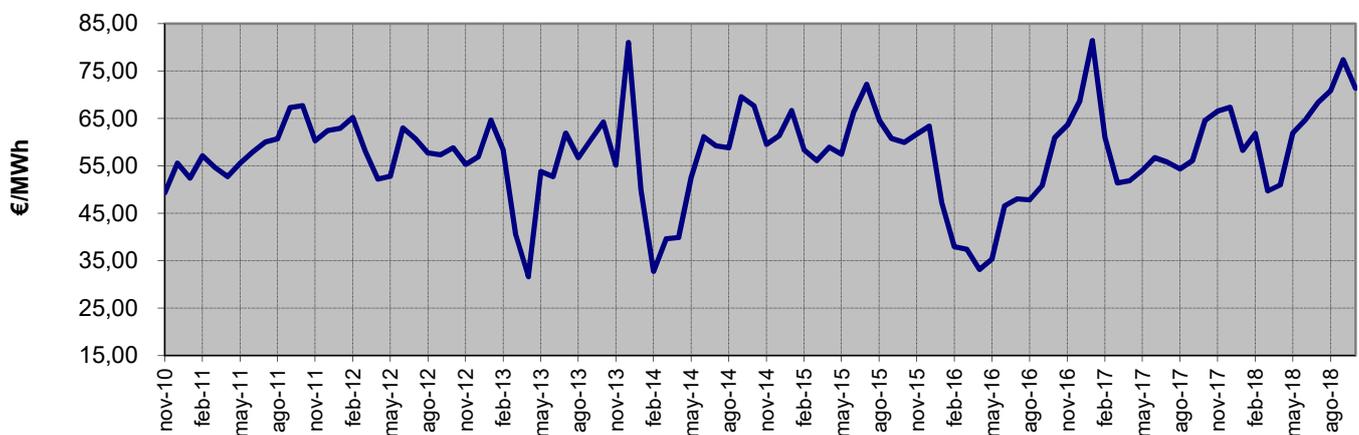
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ago-18	70,88	3,7%	30,3%
sep-18	77,36	9,1%	37,9%
oct-18	71,41	-7,7%	10,5%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2016	48,19	-6,6%
2017	60,25	25,0%
2018	63,60	5,6%



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Noviembre 2010 - octubre 2018

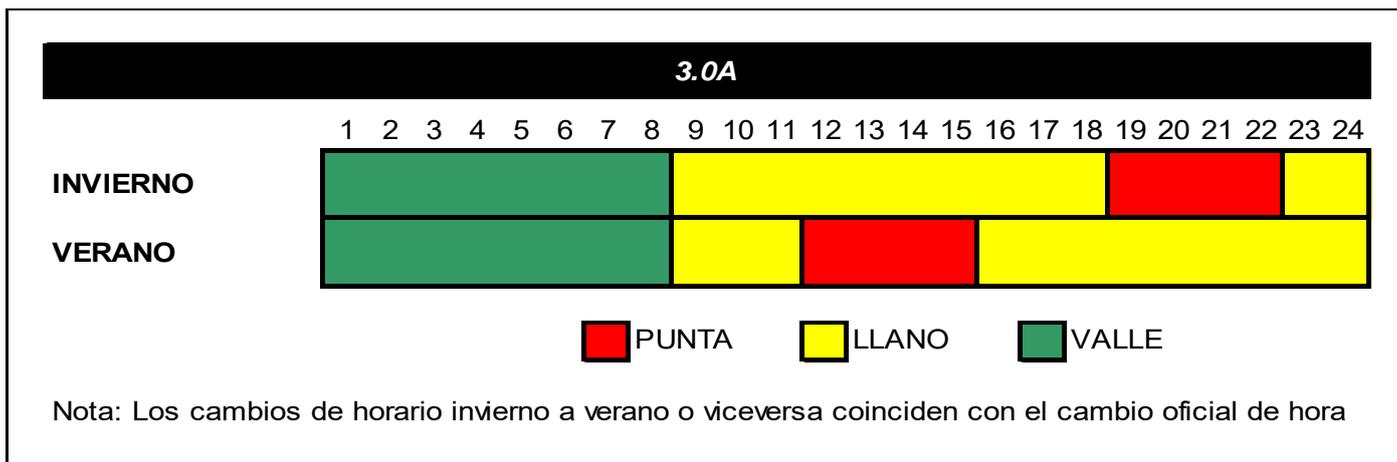


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

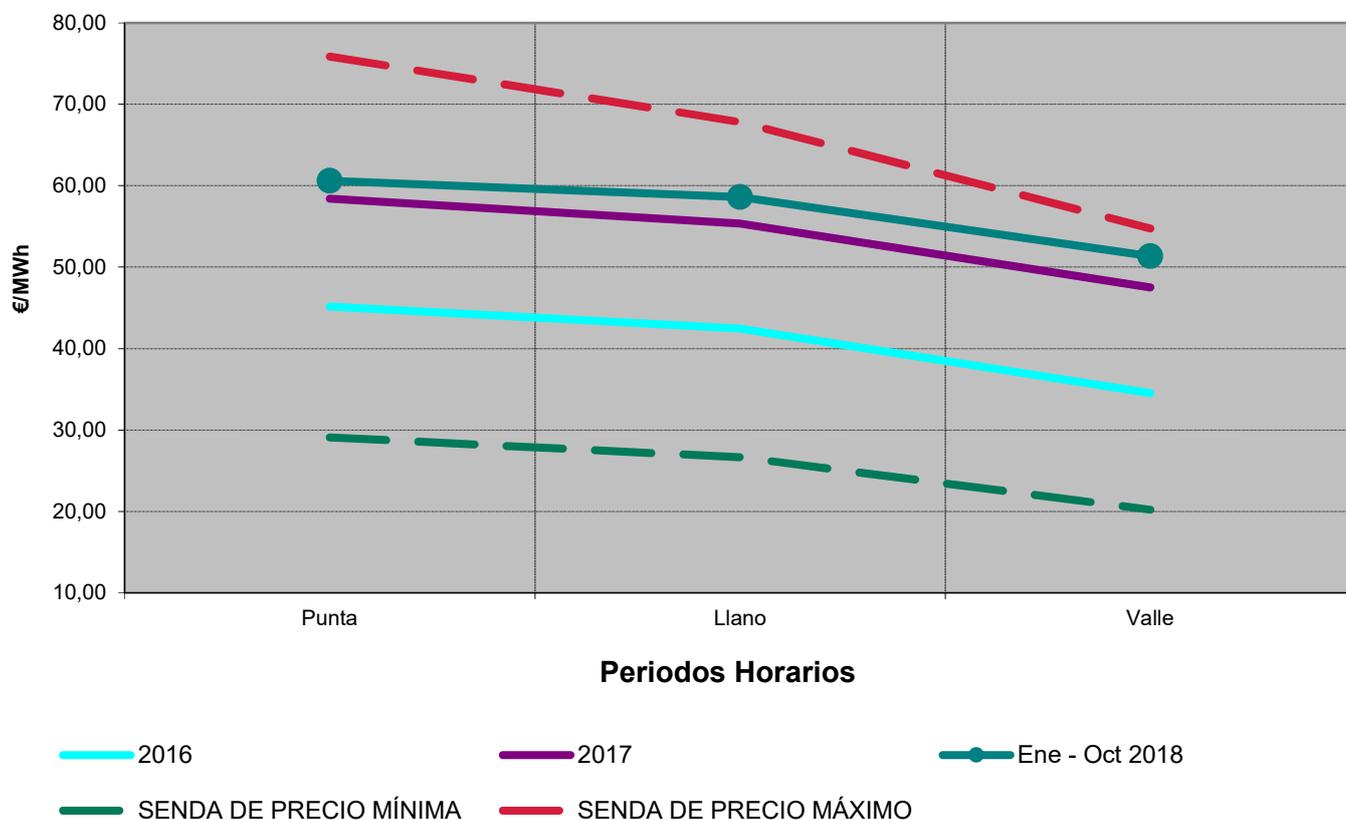
- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
 - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2017
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2017

6.- Mercado de producción. España

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

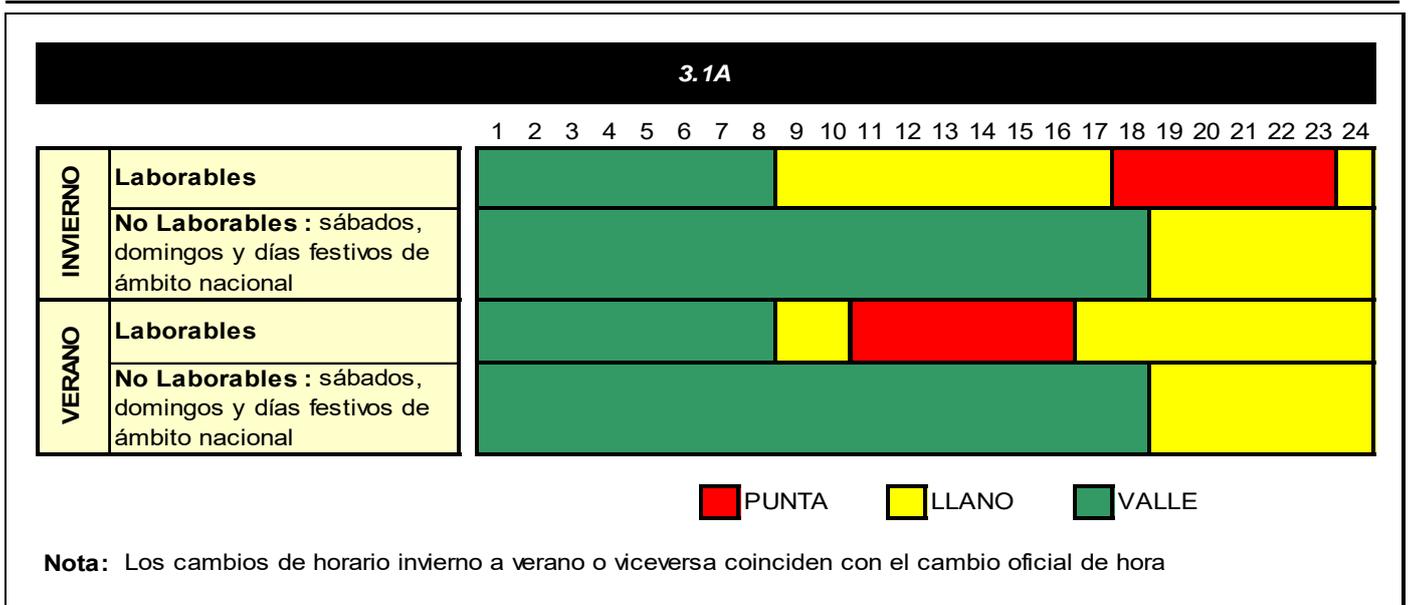
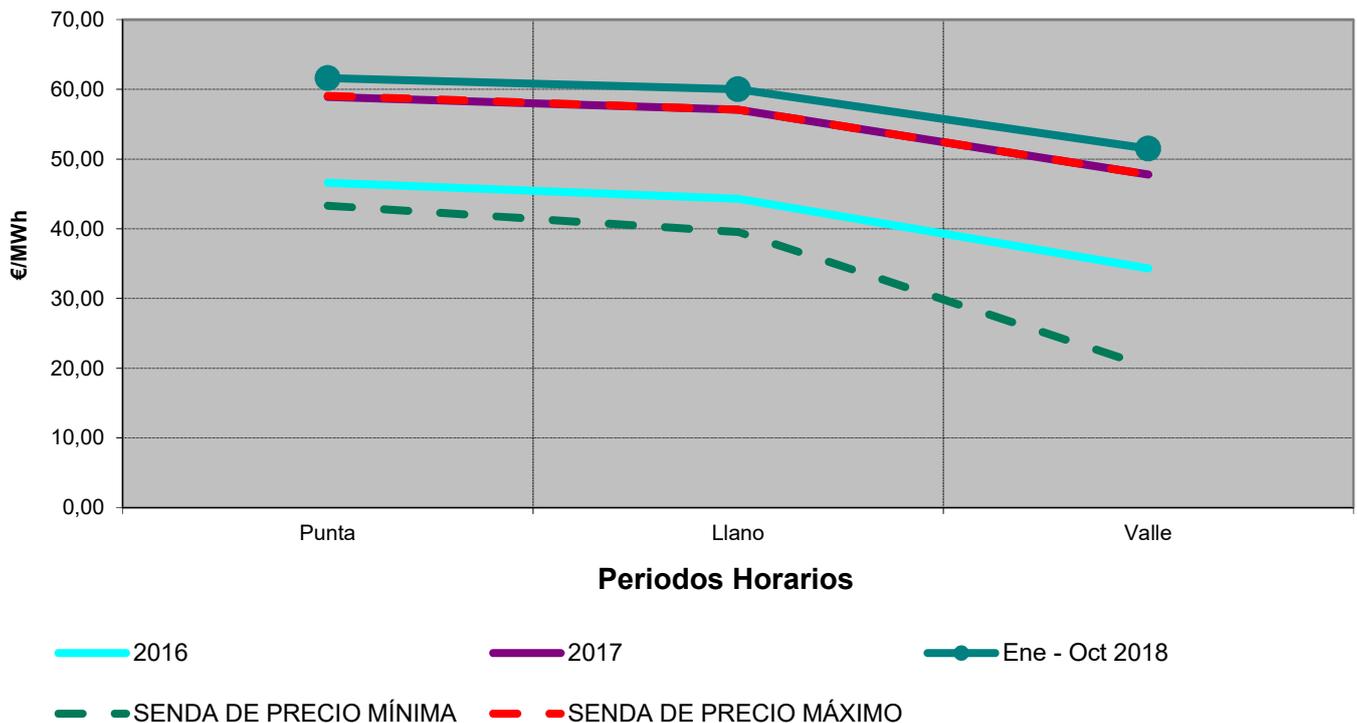


Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión del RD 1164/2001 (€/MWh) ⁽¹⁾



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

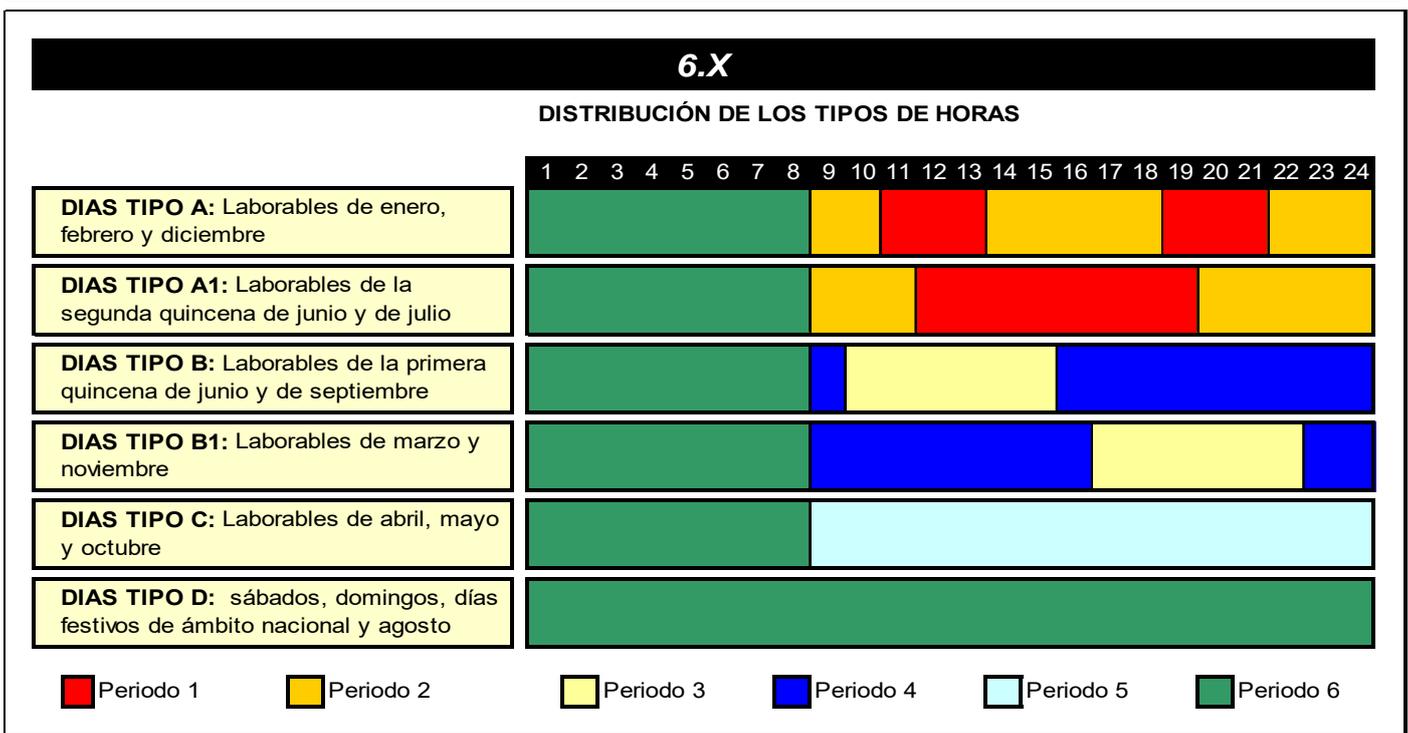
6.- Mercado de producción. España
Calendario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001. Zona Peninsular

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


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

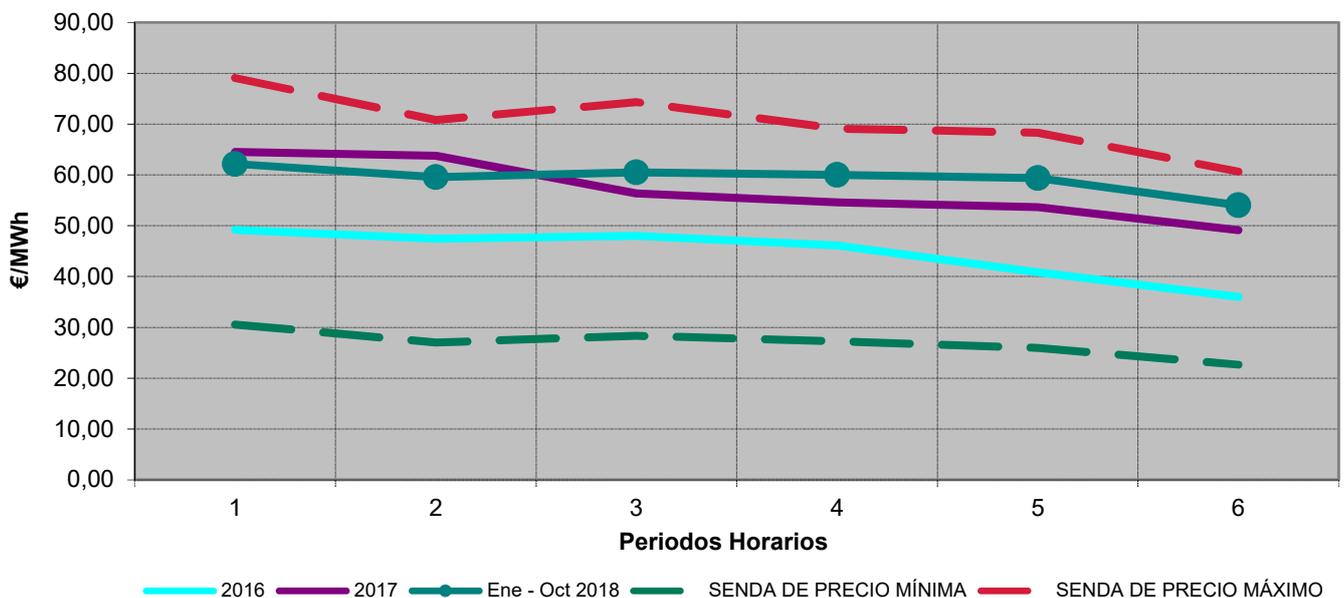
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable del peaje de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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



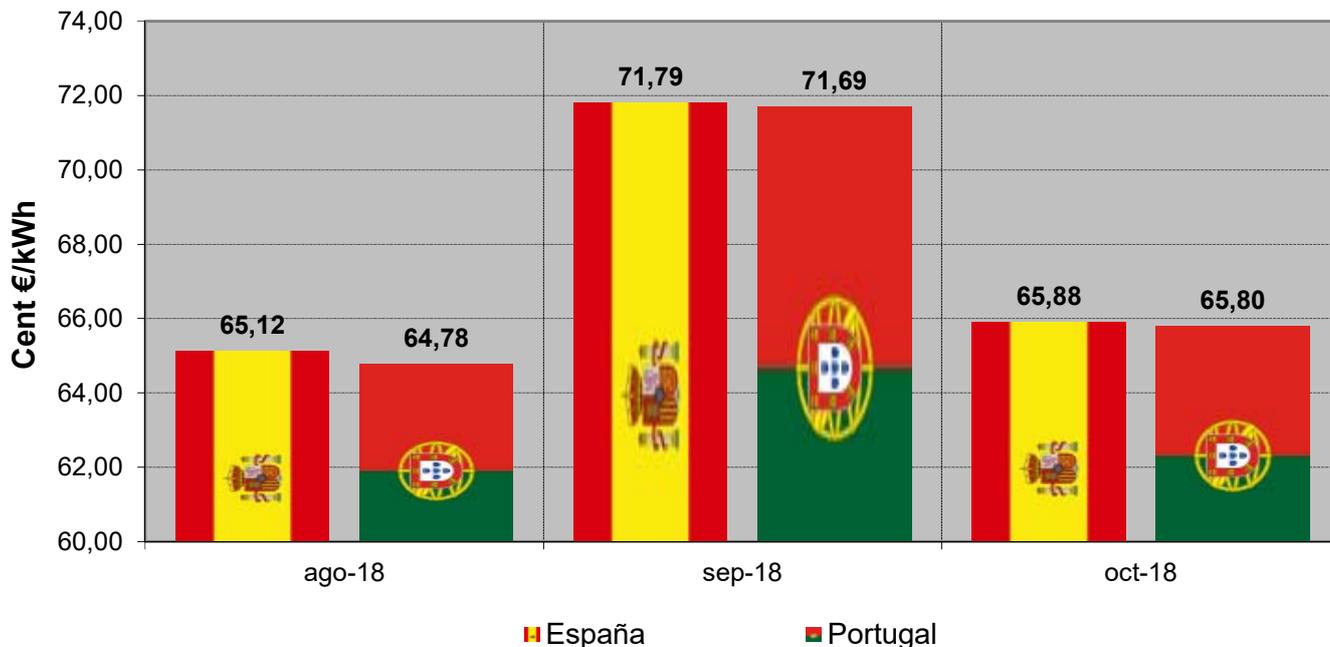
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

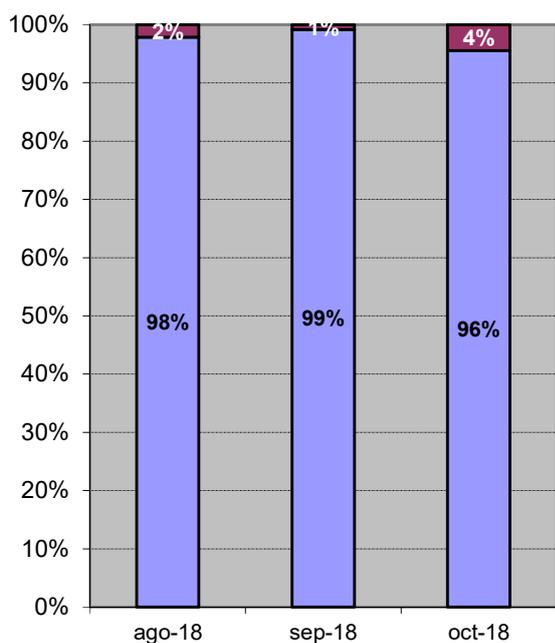
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

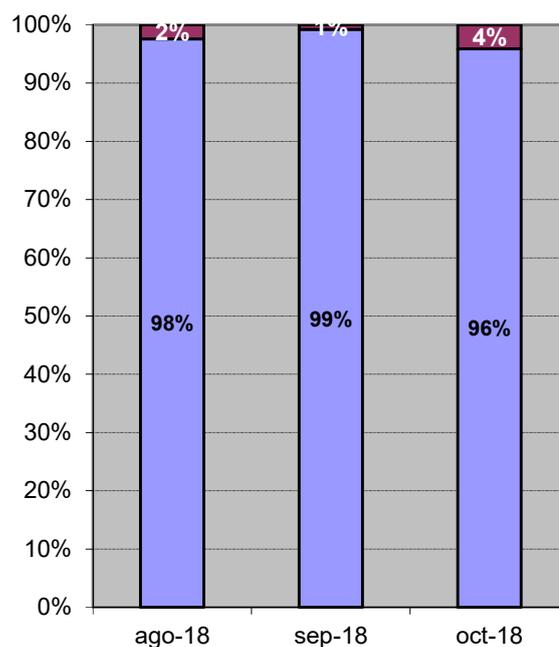


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía

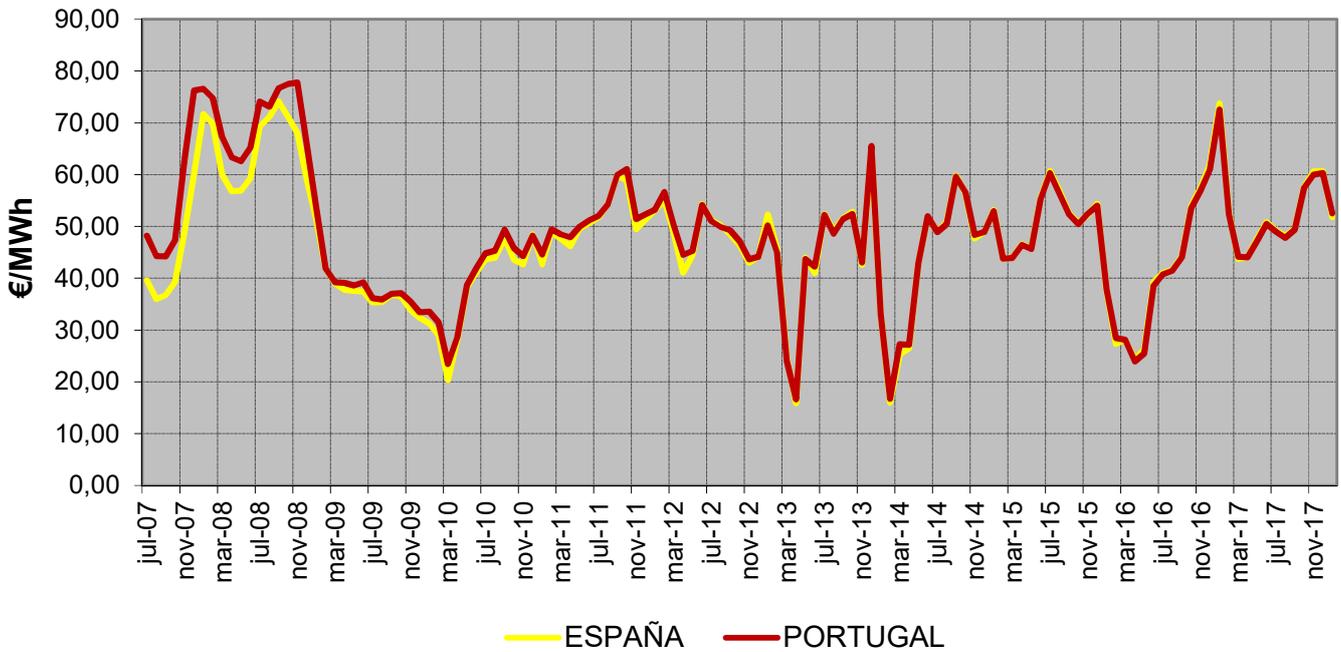


■ Precio España ≠ Precio Portugal

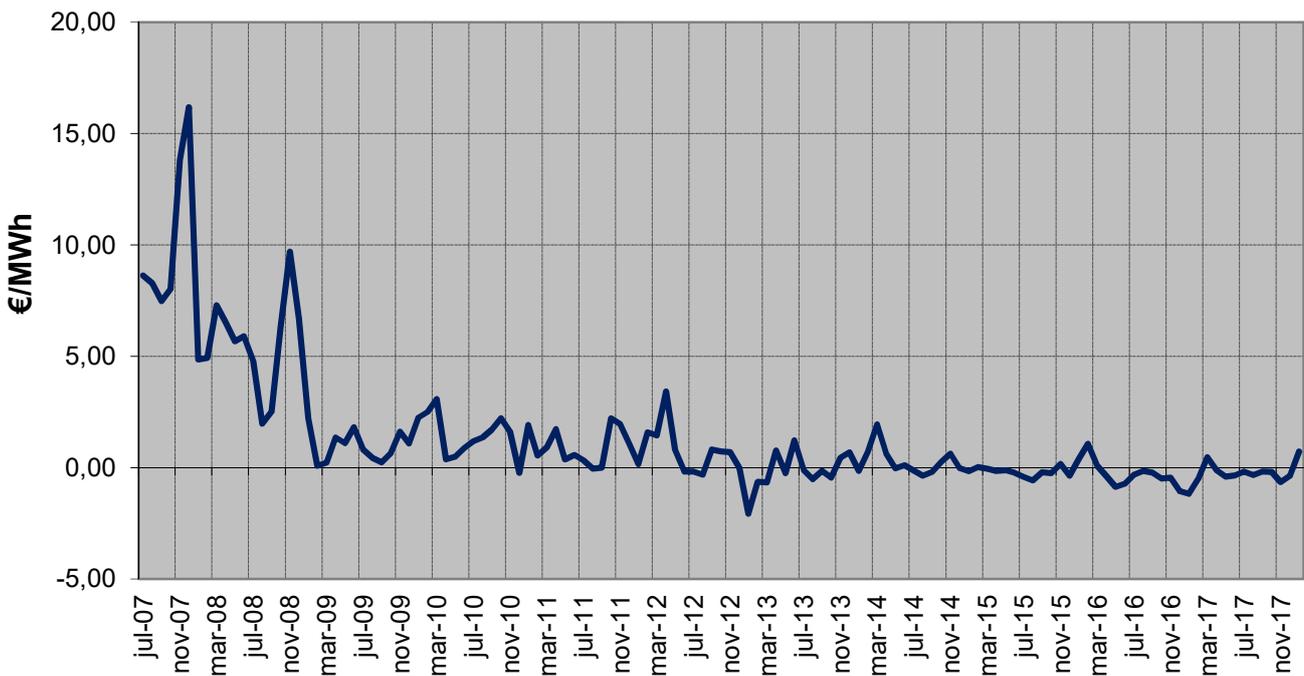
■ Precio España = Precio Portugal

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.

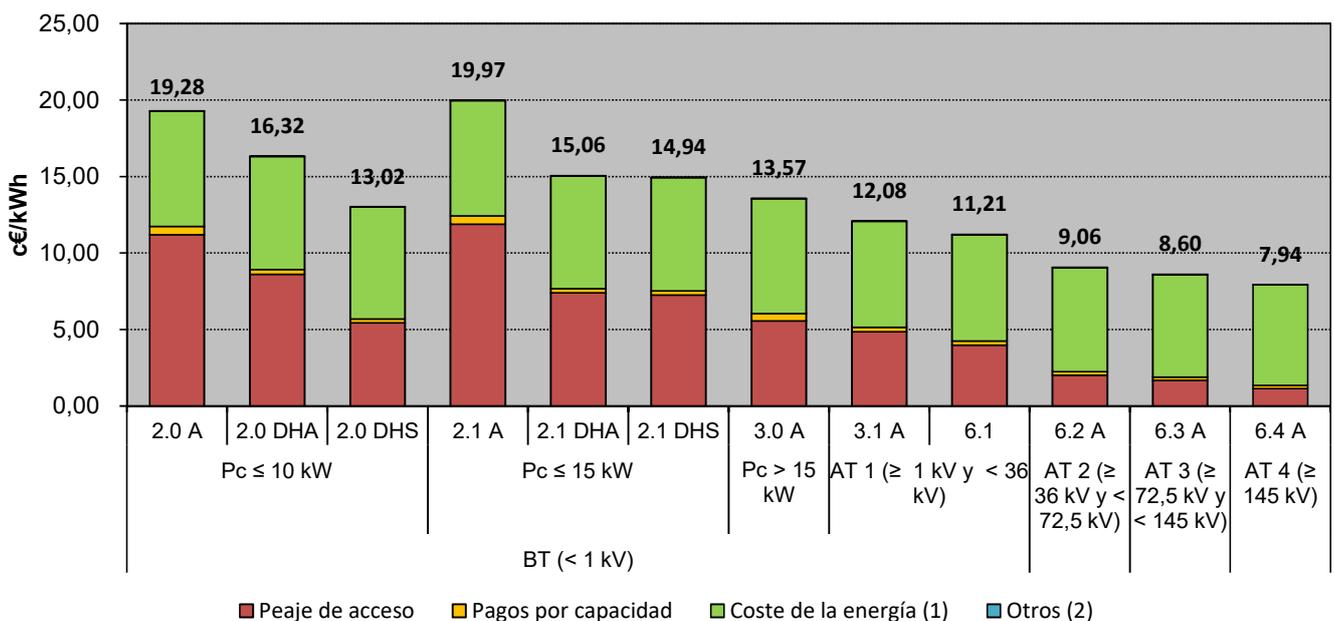
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, 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. Julio 2018

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	8,76	0,48	7,50	0,02	16,76	-1%	-2%	23%	21%	9%
Pc ≤ 10 kW	10,59	0,48	7,50	0,02	18,59	0%	-3%	23%	21%	8%
2.0 A	11,20	0,53	7,53	0,02	19,28	2%	0%	23%	21%	9%
2.0 DHA	8,60	0,30	7,40	0,02	16,32	4%	6%	24%	21%	12%
2.0 DHS	5,44	0,23	7,32	0,02	13,02	5%	2%	24%	21%	15%
Pc ≤ 15 kW	10,07	0,43	7,46	0,02	17,98	0%	-3%	23%	21%	8%
2.1 A	11,89	0,53	7,53	0,02	19,97	2%	0%	23%	21%	9%
2.1 DHA	7,40	0,28	7,37	0,02	15,06	5%	5%	24%	21%	14%
2.1 DHS	7,26	0,26	7,40	0,02	14,94	0%	-2%	23%	21%	10%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,56	0,48	7,51	0,02	13,57	-2%	0%	23%	21%	11%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,17	0,28	6,94	0,02	11,40	0%	4%	24%	21%	13%
3.1 A	4,85	0,29	6,93	0,02	12,08	-1%	3%	24%	21%	12%
6.1	3,98	0,28	6,94	0,02	11,21	0%	4%	24%	21%	14%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	2,01	0,24	6,79	0,02	9,06	3%	5%	24%	21%	18%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,67	0,22	6,69	0,02	8,60	4%	9%	24%	21%	19%
AT 4 (≥ 145 kV)	1,13	0,21	6,58	0,02	7,94	3%	8%	24%	21%	20%
Total	5,69	0,36	7,14	0,02	13,20	0%	1%	24%	21%	12%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

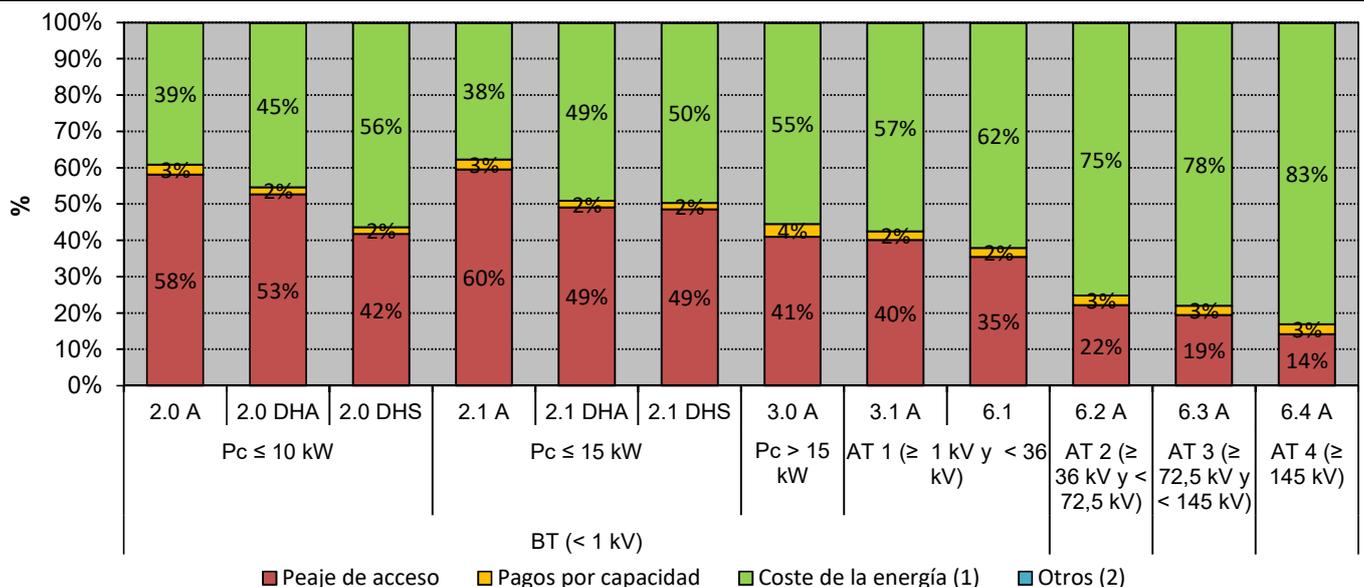
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Julio 2018					Julio 2017				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	52%	3%	45%	0%	100%	57%	3%	40%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	57%	3%	40%	0%	100%	62%	3%	35%	0%	100%
2.0 A	58%	3%	39%	0%	100%	62%	3%	35%	0%	100%
2.0 DHA	53%	2%	45%	0%	100%	57%	2%	41%	0%	100%
2.0 DHS	42%	2%	56%	0%	100%	46%	2%	52%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	56%	2%	42%	0%	100%	61%	3%	36%	0%	100%
2.1 A	60%	3%	38%	0%	100%	64%	3%	33%	0%	100%
2.1 DHA	49%	2%	49%	0%	100%	53%	2%	45%	0%	100%
2.1 DHS	49%	2%	50%	0%	100%	54%	2%	44%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	41%	4%	55%	0%	100%	46%	4%	50%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	37%	2%	61%	0%	100%	42%	3%	56%	0%	100%
3.1 A	40%	2%	57%	0%	100%	45%	3%	52%	0%	100%
6.1	35%	2%	62%	0%	100%	40%	3%	57%	0%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	22%	3%	75%	0%	100%	25%	3%	71%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	19%	3%	78%	0%	100%	22%	3%	75%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	14%	3%	83%	0%	100%	17%	3%	80%	0%	100%
Total	43%	3%	54%	0%	100%	48%	3%	49%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Julio 2018



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

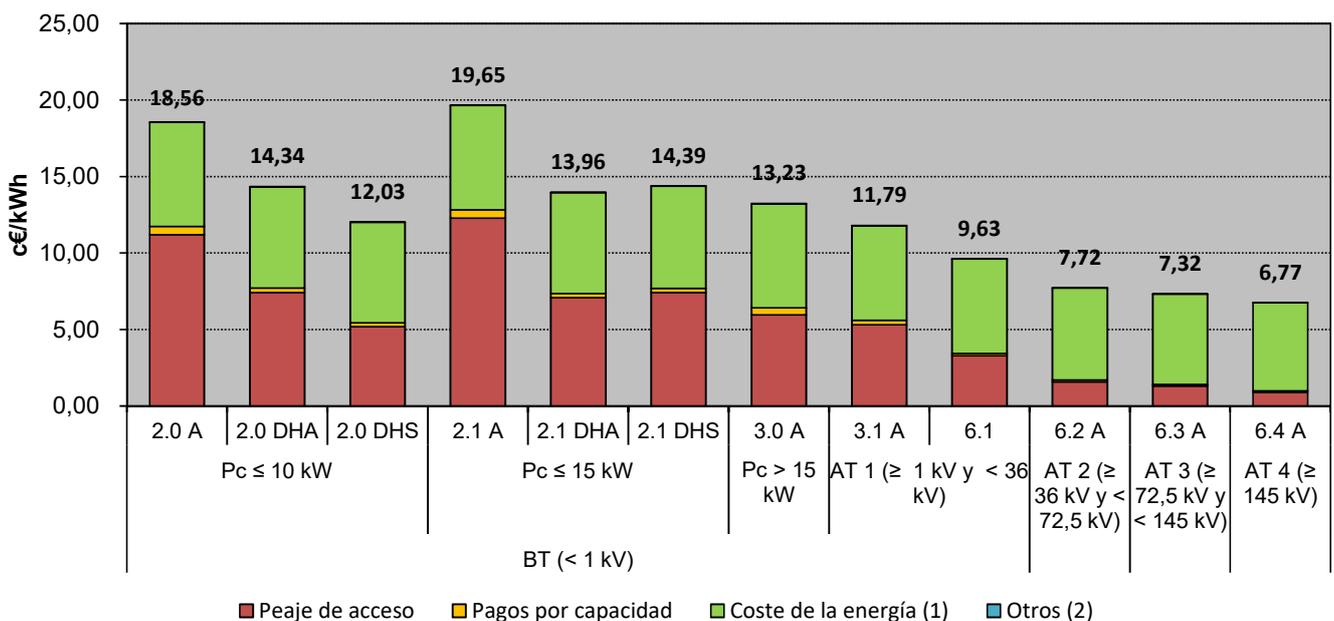
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(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. Ago 2017 - jul 2018

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	8,93	0,48	6,78	0,02	16,21	-2%	-2%	2%	12%	0%
Pc ≤ 10 kW	10,37	0,49	6,77	0,02	17,65	-1%	-3%	1%	12%	0%
2.0 A	11,18	0,54	6,82	0,02	18,56	0%	0%	1%	12%	0%
2.0 DHA	7,42	0,28	6,62	0,02	14,34	8%	4%	0%	13%	4%
2.0 DHS	5,18	0,25	6,58	0,02	12,03	9%	4%	2%	12%	5%
Pc ≤ 15 kW	10,23	0,43	6,73	0,02	17,41	-1%	-3%	2%	12%	0%
2.1 A	12,28	0,54	6,81	0,02	19,65	1%	0%	2%	12%	1%
2.1 DHA	7,08	0,27	6,60	0,02	13,96	5%	2%	2%	12%	3%
2.1 DHS	7,42	0,27	6,68	0,02	14,39	0%	0%	2%	12%	1%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,95	0,48	6,79	0,02	13,23	-3%	0%	3%	12%	0%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,72	0,17	6,17	0,02	10,08	-2%	-1%	3%	12%	1%
3.1 A	5,32	0,29	6,18	0,02	11,79	-1%	-1%	3%	12%	1%
6.1	3,29	0,14	6,17	0,02	9,63	-2%	0%	4%	12%	1%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,58	0,12	6,00	0,02	7,72	-1%	0%	3%	12%	2%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,30	0,11	5,89	0,02	7,32	-1%	1%	4%	12%	3%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,88	0,11	5,77	0,02	6,77	-1%	-1%	3%	12%	2%
Total	5,53	0,30	6,38	0,02	12,23	-2%	-2%	3%	12%	1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

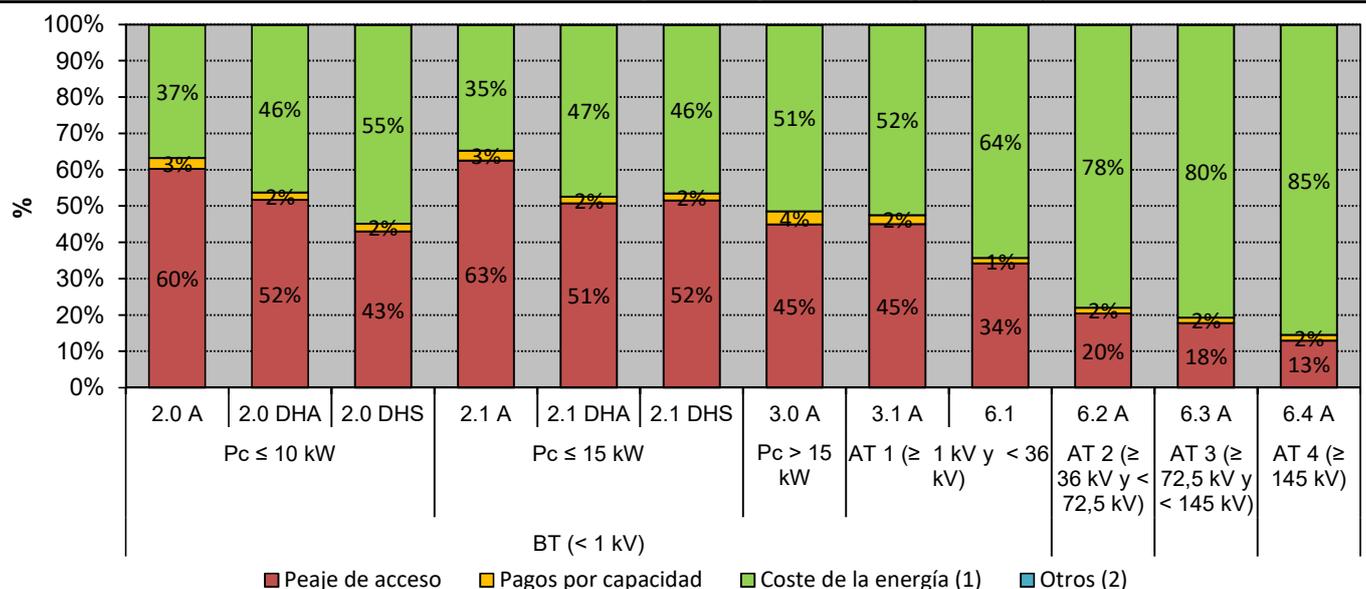
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Ago 2017 - jul 2018					Ago 2016 - jul 2017				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	55%	3%	42%	0%	100%	56%	3%	41%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	59%	3%	38%	0%	100%	59%	3%	38%	0%	100%
2.0 A	60%	3%	37%	0%	100%	61%	3%	36%	0%	100%
2.0 DHA	52%	2%	46%	0%	100%	50%	2%	48%	0%	100%
2.0 DHS	43%	2%	55%	0%	100%	41%	2%	56%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	59%	2%	39%	0%	100%	59%	3%	38%	0%	100%
2.1 A	63%	3%	35%	0%	100%	63%	3%	34%	0%	100%
2.1 DHA	51%	2%	47%	0%	100%	50%	2%	48%	0%	100%
2.1 DHS	52%	2%	46%	0%	100%	52%	2%	46%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	45%	4%	51%	0%	100%	46%	4%	50%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	37%	2%	61%	0%	100%	38%	2%	60%	0%	100%
3.1 A	45%	2%	52%	0%	100%	46%	2%	51%	0%	100%
6.1	34%	1%	64%	0%	100%	35%	2%	63%	0%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	20%	2%	78%	0%	100%	21%	2%	77%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	18%	2%	80%	0%	100%	18%	2%	80%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	13%	2%	85%	0%	100%	13%	2%	85%	0%	100%
Total	45%	2%	52%	0%	100%	46%	3%	51%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Ago 2017 - jul 2018



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

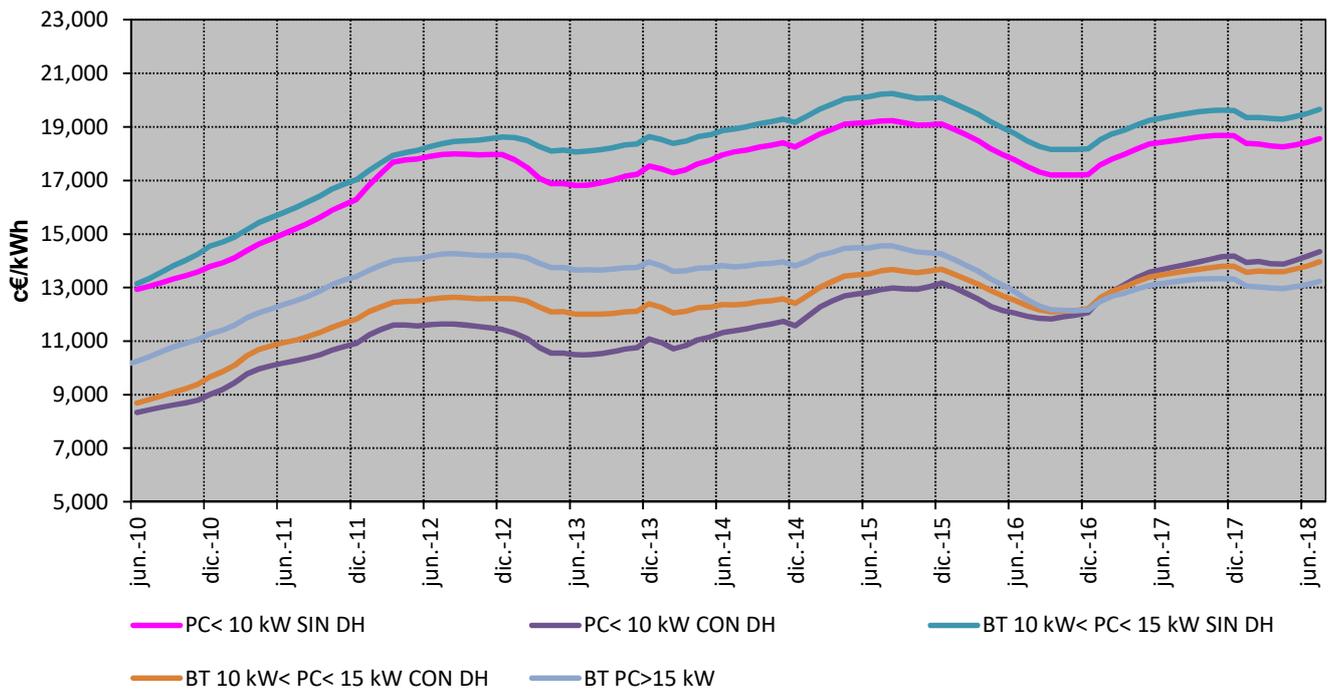
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

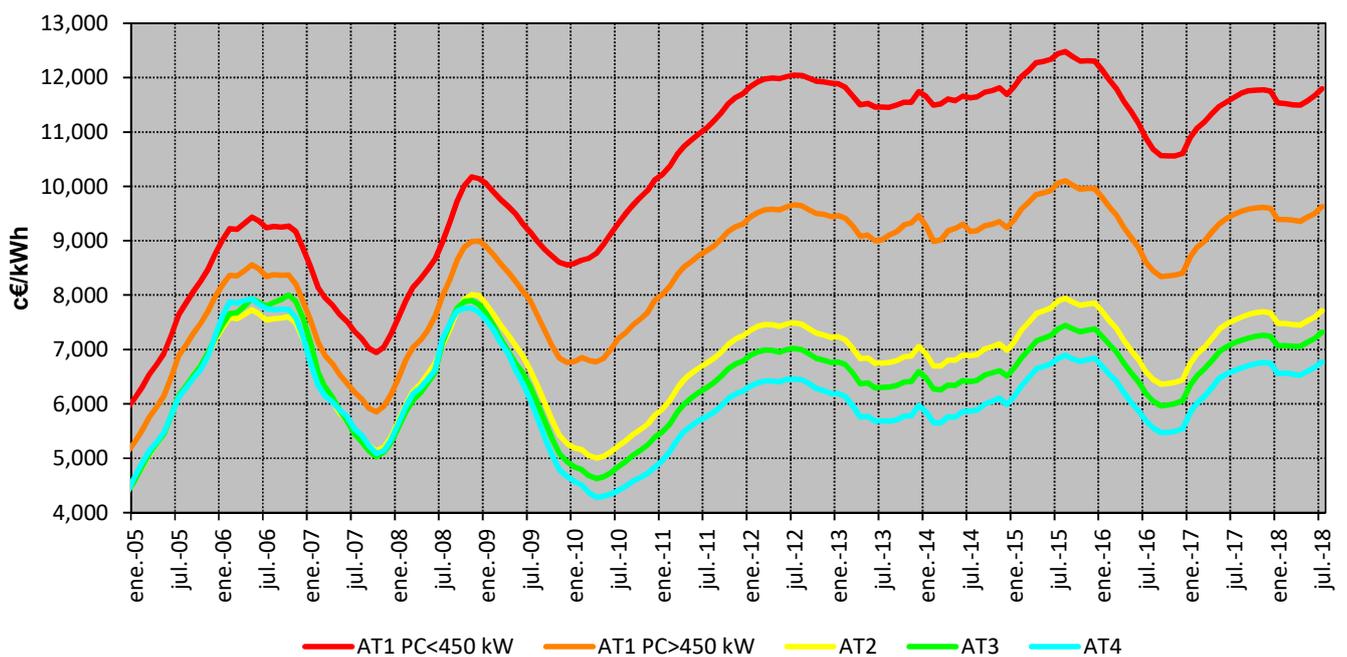
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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 (≤ 1 kV) ⁽¹⁾



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 9 de 2018), OMEL y REE.

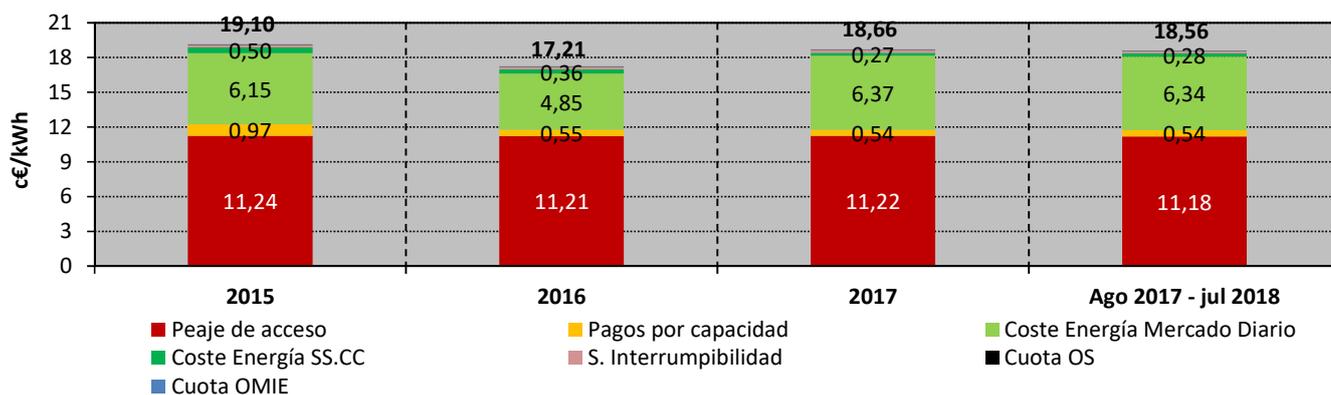
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	abr.-18	may.-18	jun.-18	jul.-18	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
Peaje de acceso	11,65	12,36	12,01	11,20	-3%	1%	5%	2%
Pagos por capacidad	0,54	0,53	0,53	0,53	0%	0%	0%	0%
Coste de la energía	5,72	6,87	7,17	7,53	-2%	15%	15%	23%
Mercado Diario	5,12	6,38	6,80	7,20	-1%	16%	16%	26%
SS.CC	0,42	0,32	0,23	0,21	14%	33%	65%	11%
S. Interrumpibilidad	0,18	0,18	0,13	0,12	-32%	-29%	-43%	-46%
Cuota OMIE	0,015	0,015	0,015	0,015	17%	18%	18%	17%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	35%	36%	36%	35%
Total	17,93	19,78	19,73	19,28	-3%	6%	8%	9%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	11,24	11,21	11,22	11,18	-1%	0%	0%	0%
Pagos por capacidad	0,97	0,55	0,54	0,54	-14%	-44%	-1%	0%
Coste de la energía	6,87	5,44	6,88	6,82	20%	-21%	27%	-1%
Mercado Diario	6,15	4,85	6,37	6,34	21%	-21%	31%	0%
SS.CC	0,50	0,36	0,27	0,28	-23%	-28%	-24%	3%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,19		2%	6%	-19%
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,014	6%	0%	-1%	10%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	2%	0%	-1%	20%
Total	19,10	17,21	18,66	18,56	5%	-10%	8%	-1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

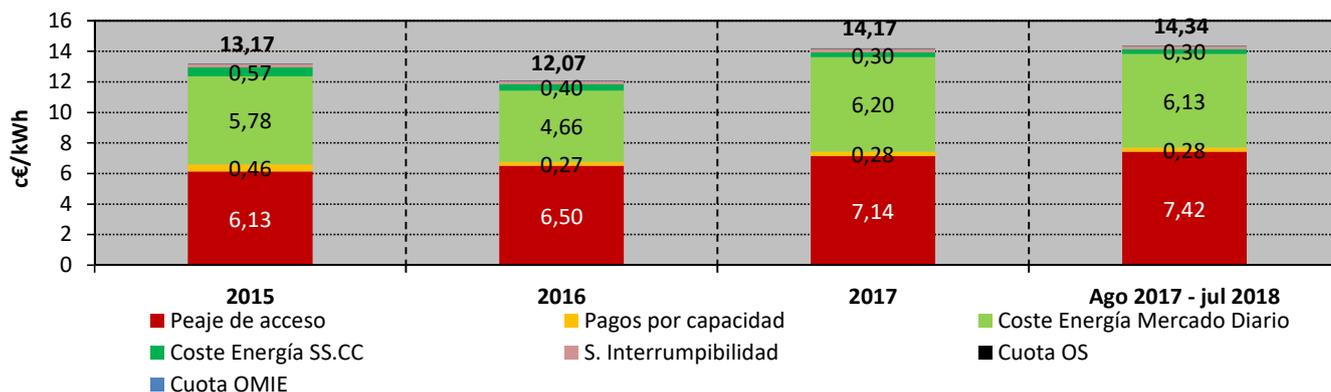
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	abr.-18	may.-18	jun.-18	jul.-18	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
Peaje de acceso	7,72	8,92	9,02	8,60	1%	8%	10%	4%
Pagos por capacidad	0,28	0,29	0,30	0,30	3%	4%	4%	6%
Coste de la energía	5,62	6,79	7,07	7,40	-2%	15%	16%	24%
Mercado Diario	4,99	6,27	6,69	7,07	-2%	16%	17%	27%
SS.CC	0,45	0,35	0,25	0,21	9%	34%	62%	7%
S. Interrumpibilidad	0,18	0,17	0,13	0,12	-32%	-29%	-43%	-46%
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,015	17%	18%	18%	17%
Cuota OMIE	0,004	0,004	0,004	0,004	35%	36%	36%	36%
Total	13,64	16,02	16,41	16,32	0%	11%	12%	12%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	6,13	6,50	7,14	7,42	4%	6%	10%	4%
Pagos por capacidad	0,46	0,27	0,28	0,28	-13%	-41%	4%	3%
Coste de la energía	6,56	5,29	6,74	6,62	28%	-19%	28%	-2%
Mercado Diario	5,78	4,66	6,20	6,13	30%	-19%	33%	-1%
SS.CC	0,57	0,40	0,30	0,30	-20%	-29%	-24%	0%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,19		2%	6%	-22%
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,014	8%	0%	-1%	11%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,004	3%	0%	-1%	22%
Total	13,17	12,07	14,17	14,34	14%	-8%	17%	1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

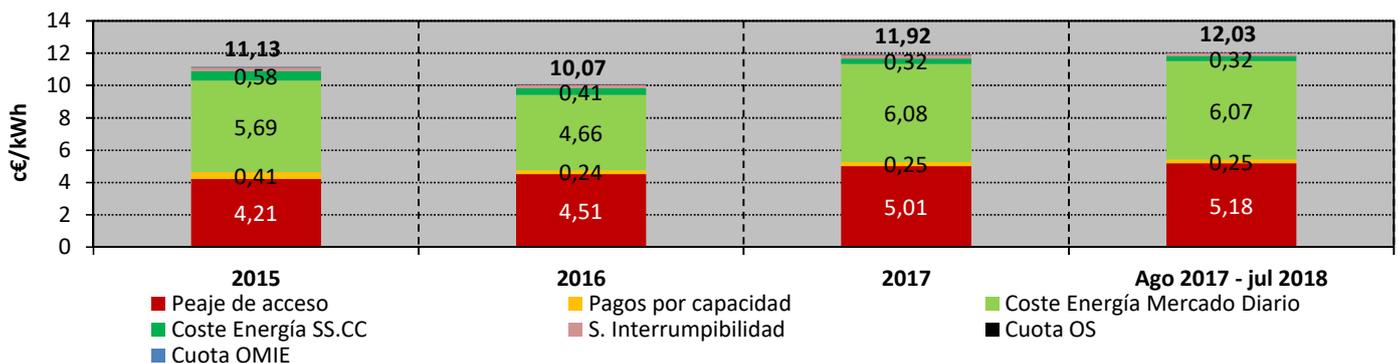
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	abr.-18	may.-18	jun.-18	jul.-18	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
Peaje de acceso	5,20	5,50	5,53	5,44	3%	6%	5%	5%
Pagos por capacidad	0,24	0,23	0,23	0,23	3%	3%	2%	2%
Coste de la energía	5,61	6,79	7,03	7,32	-3%	16%	17%	24%
Mercado Diario	4,96	6,22	6,62	6,99	-2%	17%	18%	28%
SS.CC	0,48	0,39	0,27	0,22	7%	39%	65%	7%
S. Interrumpibilidad	0,18	0,17	0,13	0,12	-32%	-29%	-43%	-46%
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,015	18%	18%	18%	17%
Cuota OMIE	0,004	0,004	0,004	0,004	36%	36%	36%	35%
Total	11,07	12,53	12,80	13,02	0%	11%	11%	15%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	4,21	4,51	5,01	5,18	3%	7%	11%	3%
Pagos por capacidad	0,41	0,24	0,25	0,25	-15%	-42%	4%	2%
Coste de la energía	6,50	5,30	6,64	6,58	19%	-18%	25%	-1%
Mercado Diario	5,69	4,66	6,08	6,07	20%	-18%	31%	0%
SS.CC	0,58	0,41	0,32	0,32	-16%	-29%	-22%	0%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,19		2%	6%	-20%
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,014	5%	0%	0%	10%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	3%	0%	0%	21%
Total	11,13	10,07	11,92	12,03	11%	-10%	18%	1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

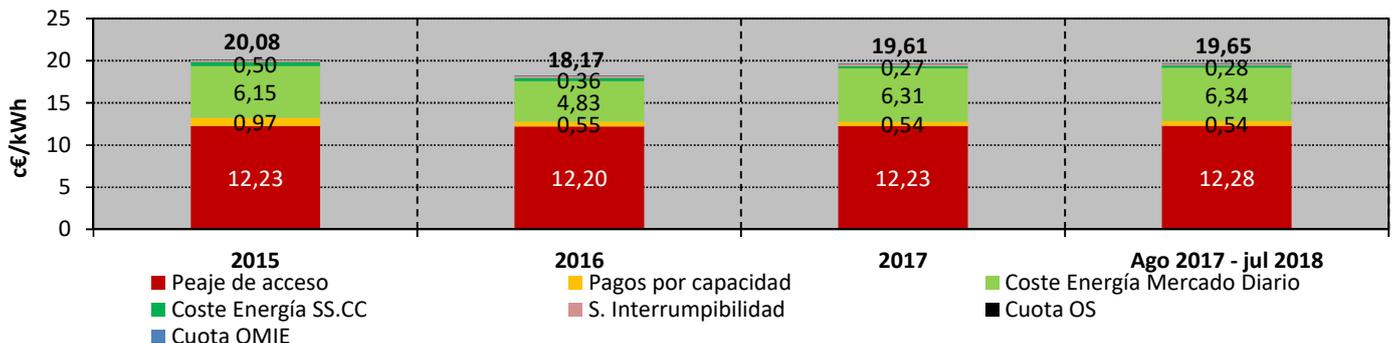
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	abr.-18	may.-18	jun.-18	jul.-18	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
Peaje de acceso	12,75	13,00	12,47	11,89	-1%	3%	4%	2%
Pagos por capacidad	0,54	0,53	0,53	0,53	0%	0%	0%	0%
Coste de la energía	5,72	6,87	7,17	7,53	-2%	15%	15%	23%
Mercado Diario	5,12	6,38	6,80	7,20	-1%	16%	16%	26%
SS.CC	0,42	0,32	0,23	0,21	14%	33%	65%	11%
S. Interrumpibilidad	0,18	0,18	0,13	0,12	-32%	-29%	-43%	-46%
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,015	17%	18%	18%	17%
Cuota OMIE	0,004	0,004	0,004	0,004	35%	36%	36%	35%
Total	19,03	20,42	20,19	19,97	-1%	6%	8%	9%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	12,23	12,20	12,23	12,28	0%	0%	0%	0%
Pagos por capacidad	0,97	0,55	0,54	0,54	-15%	-44%	-1%	0%
Coste de la energía	6,87	5,41	6,82	6,81	20%	-21%	26%	0%
Mercado Diario	6,15	4,83	6,31	6,34	20%	-22%	31%	0%
SS.CC	0,50	0,36	0,27	0,28	-22%	-28%	-24%	3%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,19		2%	6%	-19%
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,014	5%	0%	-1%	10%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	2%	0%	-1%	20%
Total	20,08	18,17	19,61	19,65	5%	-10%	8%	0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

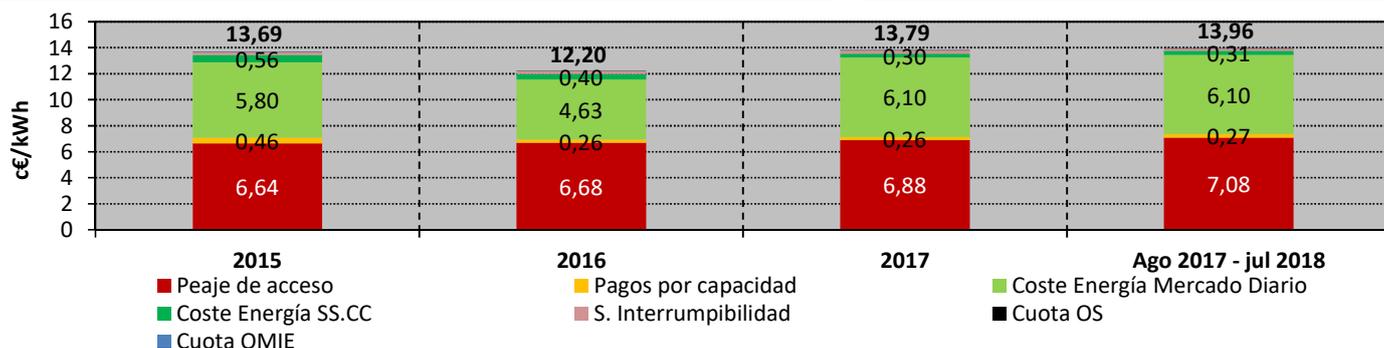
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	abr.-18	may.-18	jun.-18	jul.-18	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
Peaje de acceso	7,31	7,71	7,65	7,40	3%	6%	7%	5%
Pagos por capacidad	0,26	0,27	0,27	0,28	2%	3%	4%	5%
Coste de la energía	5,61	6,78	7,05	7,37	-2%	15%	16%	24%
Mercado Diario	4,97	6,25	6,66	7,04	-2%	16%	17%	28%
SS.CC	0,46	0,36	0,25	0,21	8%	35%	63%	7%
S. Interrumpibilidad	0,18	0,17	0,13	0,12	-32%	-29%	-43%	-46%
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,015	17%	18%	18%	17%
Cuota OMIE	0,004	0,004	0,004	0,004	35%	36%	36%	35%
Total	13,20	14,78	14,98	15,06	1%	10%	11%	14%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	6,64	6,68	6,88	7,08	0%	1%	3%	3%
Pagos por capacidad	0,46	0,26	0,26	0,27	-13%	-43%	0%	2%
Coste de la energía	6,58	5,25	6,64	6,60	25%	-20%	26%	-1%
Mercado Diario	5,80	4,63	6,10	6,10	27%	-20%	32%	0%
SS.CC	0,56	0,40	0,30	0,31	-19%	-29%	-24%	1%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,19		2%	6%	-20%
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,014	7%	0%	-1%	10%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	3%	0%	-1%	21%
Total	13,69	12,20	13,79	13,96	10%	-11%	13%	1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

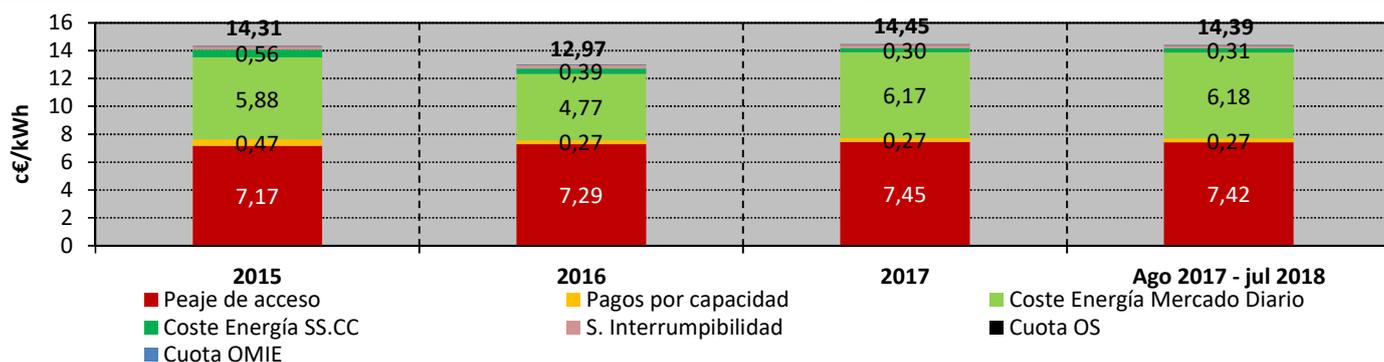
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	abr.-18	may.-18	jun.-18	jul.-18	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
Peaje de acceso	7,60	7,78	7,60	7,26	-2%	0%	1%	0%
Pagos por capacidad	0,26	0,26	0,26	0,26	0%	0%	-2%	-2%
Coste de la energía	5,70	6,84	7,09	7,40	-2%	15%	16%	23%
Mercado Diario	5,06	6,30	6,70	7,07	-2%	16%	17%	27%
SS.CC	0,46	0,37	0,26	0,22	10%	39%	65%	7%
S. Interrumpibilidad	0,18	0,18	0,13	0,12	-32%	-29%	-44%	-46%
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,015	17%	18%	18%	17%
Cuota OMIE	0,004	0,004	0,004	0,004	35%	36%	36%	35%
Total	13,58	14,90	14,97	14,94	-2%	7%	7%	10%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	7,17	7,29	7,45	7,42	0%	2%	2%	0%
Pagos por capacidad	0,47	0,27	0,27	0,27	-12%	-42%	1%	0%
Coste de la energía	6,66	5,39	6,71	6,68	17%	-19%	25%	0%
Mercado Diario	5,88	4,77	6,17	6,18	16%	-19%	29%	0%
SS.CC	0,56	0,39	0,30	0,31	-16%	-29%	-23%	2%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,19		1%	6%	-19%
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,014	5%	0%	-1%	10%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	3%	0%	-1%	20%
Total	14,31	12,97	14,45	14,39	6%	-9%	11%	0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

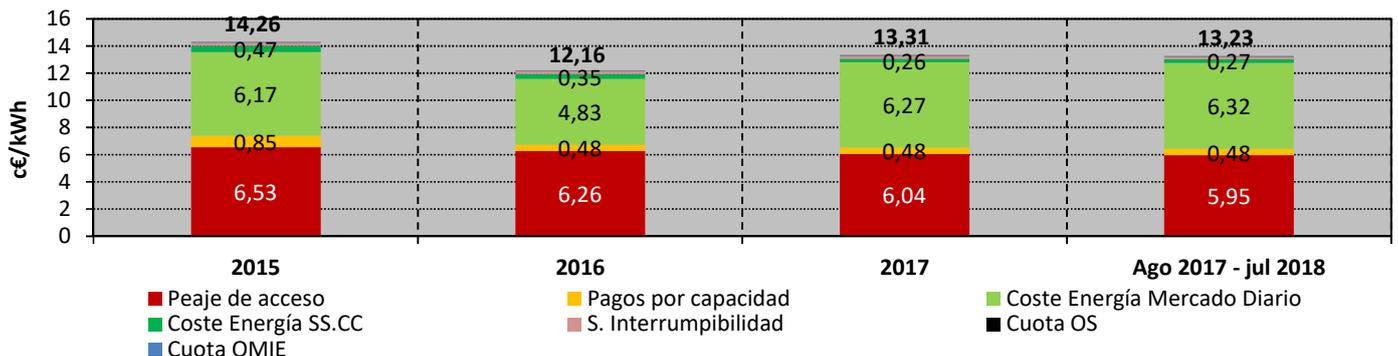
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	abr.-18	may.-18	jun.-18	jul.-18	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
Peaje de acceso	6,26	6,20	5,85	5,56	-4%	-1%	0%	-2%
Pagos por capacidad	0,48	0,47	0,48	0,48	1%	0%	0%	0%
Coste de la energía	5,70	6,86	7,15	7,51	-2%	15%	15%	23%
Mercado Diario	5,11	6,37	6,79	7,18	-1%	16%	16%	26%
SS.CC	0,41	0,31	0,23	0,21	14%	34%	68%	13%
S. Interrumpibilidad	0,18	0,18	0,13	0,12	-32%	-29%	-43%	-46%
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,015	18%	18%	18%	17%
Cuota OMIE	0,004	0,004	0,004	0,004	36%	36%	36%	35%
Total	12,46	13,55	13,50	13,57	-3%	7%	7%	11%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	6,53	6,26	6,04	5,95	-5%	-4%	-3%	-2%
Pagos por capacidad	0,85	0,48	0,48	0,48	-17%	-43%	-1%	0%
Coste de la energía	6,86	5,40	6,77	6,79	17%	-21%	25%	0%
Mercado Diario	6,17	4,83	6,27	6,32	18%	-22%	30%	1%
SS.CC	0,47	0,35	0,26	0,27	-26%	-26%	-24%	4%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,19		2%	6%	-20%
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,014	3%	0%	-1%	10%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	-1%	21%
Total	14,26	12,16	13,31	13,23	3%	-15%	9%	-1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

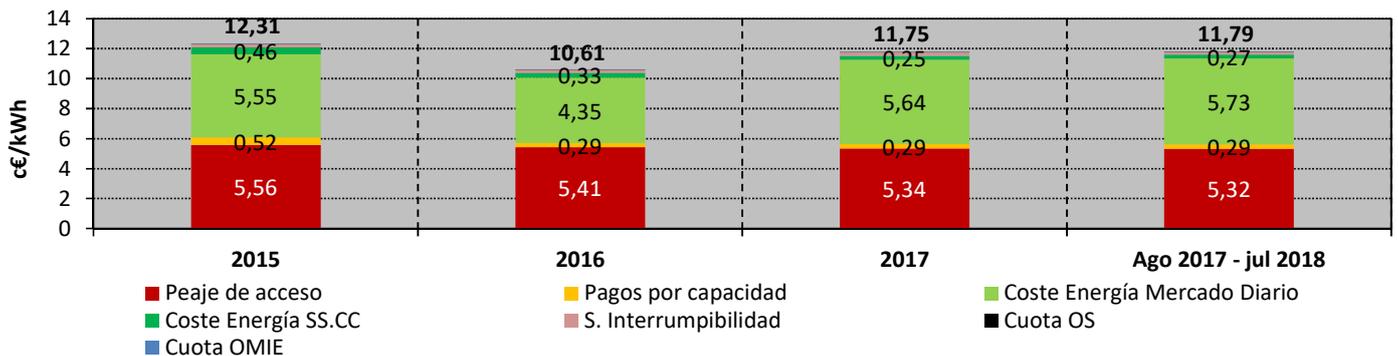
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de AT 1 (≥ 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			
	abr.-18	may.-18	jun.-18	jul.-18	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
Peaje de acceso	5,55	5,33	5,12	4,85	0%	1%	3%	-1%
Pagos por capacidad	0,30	0,29	0,29	0,29	7%	1%	-1%	3%
Coste de la energía	5,20	6,35	6,60	6,93	-3%	15%	15%	24%
Mercado Diario	4,64	5,88	6,26	6,62	-2%	17%	16%	27%
SS.CC	0,40	0,31	0,22	0,20	11%	34%	64%	11%
S. Interrumpibilidad	0,17	0,16	0,12	0,11	-32%	-29%	-43%	-46%
Cuota OS	0,014	0,014	0,014	0,014	18%	18%	18%	18%
Cuota OMIE	0,004	0,004	0,004	0,004	36%	36%	36%	36%
Total	11,06	11,99	12,03	12,08	-1%	8%	9%	12%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	5,56	5,41	5,34	5,32	-4%	-3%	-1%	0%
Pagos por capacidad	0,52	0,29	0,29	0,29	-16%	-44%	-2%	0%
Coste de la energía	6,21	4,89	6,12	6,18	18%	-21%	25%	1%
Mercado Diario	5,55	4,35	5,64	5,73	18%	-22%	30%	2%
SS.CC	0,46	0,33	0,25	0,27	-23%	-28%	-23%	4%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,21	0,22	0,18		2%	6%	-20%
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,013	3%	0%	0%	10%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	0%	0%	21%
Total	12,31	10,61	11,75	11,79	5%	-14%	11%	0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

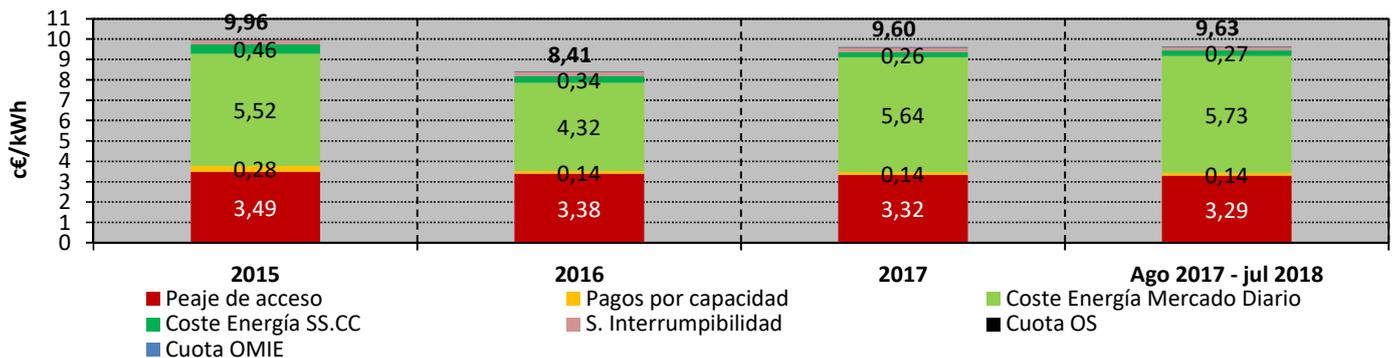
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	abr.-18	may.-18	jun.-18	jul.-18	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
Peaje de acceso	2,82	2,70	3,52	3,98	-5%	1%	-3%	0%
Pagos por capacidad	0,09	0,08	0,18	0,28	6%	0%	-4%	4%
Coste de la energía	5,20	6,35	6,61	6,94	-3%	15%	15%	24%
Mercado Diario	4,64	5,88	6,27	6,64	-2%	17%	16%	27%
SS.CC	0,40	0,31	0,22	0,20	13%	35%	65%	11%
S. Interrumpibilidad	0,17	0,16	0,12	0,11	-32%	-29%	-43%	-46%
Cuota OS	0,014	0,014	0,014	0,014	18%	18%	18%	18%
Cuota OMIE	0,004	0,004	0,004	0,004	36%	36%	36%	36%
Total	8,12	9,16	10,34	11,21	-3%	11%	8%	14%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	3,49	3,38	3,32	3,29	-4%	-3%	-2%	-1%
Pagos por capacidad	0,28	0,14	0,14	0,14	-12%	-48%	0%	0%
Coste de la energía	6,18	4,87	6,12	6,17	17%	-21%	26%	1%
Mercado Diario	5,52	4,32	5,64	5,73	18%	-22%	30%	2%
SS.CC	0,46	0,34	0,26	0,27	-23%	-28%	-24%	5%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,21	0,22	0,18		2%	6%	-20%
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,013	3%	0%	0%	10%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	0%	0%	21%
Total	9,96	8,41	9,60	9,63	8%	-16%	14%	0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

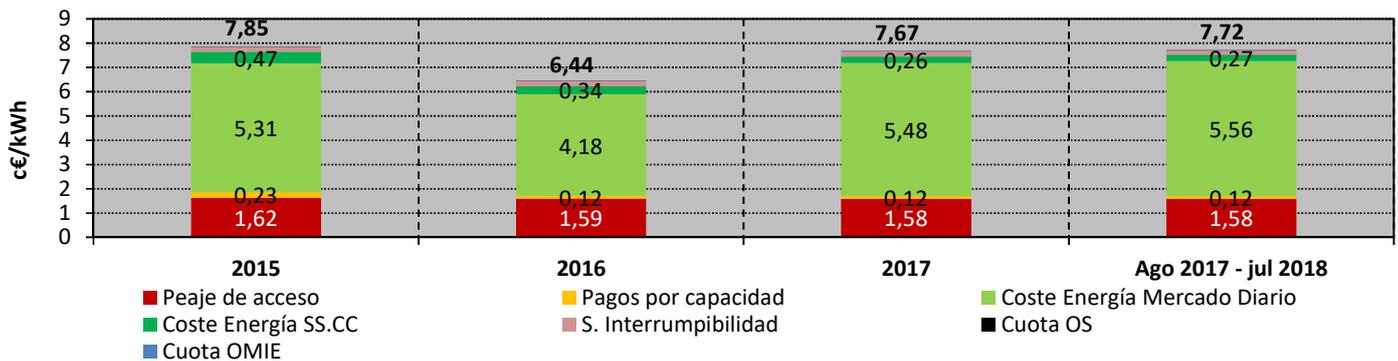
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y $< 72,5$ kV) (6.2)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	abr.-18	may.-18	jun.-18	jul.-18	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
Peaje de acceso	1,33	1,31	1,73	2,01	0%	1%	-1%	3%
Pagos por capacidad	0,07	0,08	0,16	0,24	6%	0%	-4%	5%
Coste de la energía	5,06	6,22	6,47	6,79	-3%	15%	15%	24%
Mercado Diario	4,49	5,74	6,13	6,49	-2%	17%	16%	27%
SS.CC	0,40	0,32	0,23	0,19	11%	34%	64%	10%
S. Interrumpibilidad	0,16	0,16	0,12	0,11	-32%	-29%	-44%	-46%
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,013	18%	18%	18%	18%
Cuota OMIE	0,004	0,004	0,004	0,004	36%	36%	36%	36%
Total	6,48	7,62	8,38	9,06	-2%	13%	11%	18%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	1,62	1,59	1,58	1,58	-2%	-2%	-1%	0%
Pagos por capacidad	0,23	0,12	0,12	0,12	-13%	-48%	0%	1%
Coste de la energía	5,99	4,72	5,96	6,00	19%	-21%	26%	1%
Mercado Diario	5,31	4,18	5,48	5,56	20%	-21%	31%	1%
SS.CC	0,47	0,34	0,26	0,27	-22%	-28%	-24%	3%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,20	0,22	0,17		2%	6%	-20%
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,013	3%	0%	0%	10%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	21%
Total	7,85	6,44	7,67	7,72	12%	-18%	19%	1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

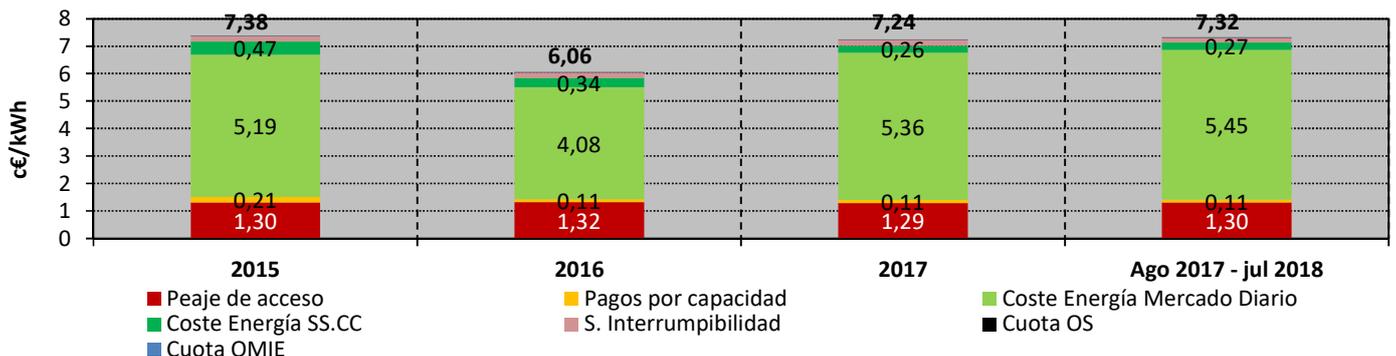
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	abr.-18	may.-18	jun.-18	jul.-18	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
Peaje de acceso	1,07	1,07	1,42	1,67	2%	4%	0%	4%
Pagos por capacidad	0,07	0,07	0,15	0,22	8%	2%	-2%	9%
Coste de la energía	4,97	6,13	6,38	6,69	-3%	16%	16%	24%
Mercado Diario	4,41	5,66	6,03	6,39	-2%	17%	17%	27%
SS.CC	0,40	0,31	0,23	0,19	11%	33%	63%	9%
S. Interrumpibilidad	0,16	0,16	0,12	0,11	-32%	-29%	-44%	-46%
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,013	18%	18%	18%	18%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	36%	36%	36%	36%
Total	6,14	7,29	7,96	8,60	-2%	14%	12%	19%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	1,30	1,32	1,29	1,30	-1%	1%	-2%	1%
Pagos por capacidad	0,21	0,11	0,11	0,11	-10%	-48%	1%	2%
Coste de la energía	5,86	4,62	5,84	5,89	18%	-21%	26%	1%
Mercado Diario	5,19	4,08	5,36	5,45	19%	-21%	31%	2%
SS.CC	0,47	0,34	0,26	0,27	-21%	-28%	-24%	3%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,20	0,21	0,17		2%	7%	-19%
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,012	3%	0%	0%	10%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	20%
Total	7,38	6,06	7,24	7,32	13%	-18%	20%	1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

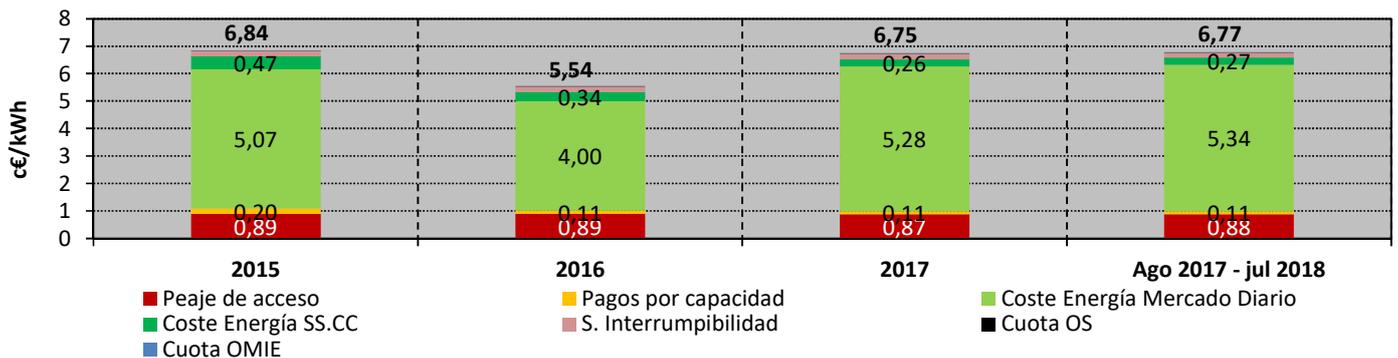
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	abr.-18	may.-18	jun.-18	jul.-18	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17	jun 18 s/ jun 17	jul 18 s/ jul 17
Peaje de acceso	0,73	0,73	0,93	1,13	-1%	0%	-2%	3%
Pagos por capacidad	0,07	0,07	0,13	0,21	6%	-1%	-7%	8%
Coste de la energía	4,88	6,04	6,27	6,58	-3%	15%	15%	24%
Mercado Diario	4,33	5,57	5,93	6,28	-3%	17%	16%	27%
SS.CC	0,39	0,31	0,23	0,19	11%	34%	64%	9%
S. Interrumpibilidad	0,16	0,16	0,11	0,11	-32%	-29%	-43%	-46%
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,013	18%	18%	18%	18%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	36%	36%	36%	36%
Total	5,70	6,86	7,34	7,94	-3%	13%	13%	20%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2015	2016	2017	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Ago 2017 - jul 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	0,89	0,89	0,87	0,88	-2%	1%	-2%	0%
Pagos por capacidad	0,20	0,11	0,11	0,11	-13%	-47%	-2%	1%
Coste de la energía	5,74	4,53	5,75	5,77	19%	-21%	27%	0%
Mercado Diario	5,07	4,00	5,28	5,34	20%	-21%	32%	1%
SS.CC	0,47	0,34	0,26	0,27	-22%	-28%	-24%	4%
S. Interrumpibilidad	0,19	0,20	0,21	0,17		2%	7%	-20%
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,012	3%	0%	0%	10%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	21%
Total	6,84	5,54	6,75	6,77	14%	-19%	22%	0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2018), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

