



BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE SEPTIEMBRE DE 2018

20 de septiembre 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 (jun 2017- may 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 (jun 2017- may 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 (jun 2017- may 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. Mayo 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. Octubre 2017	88
Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017	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

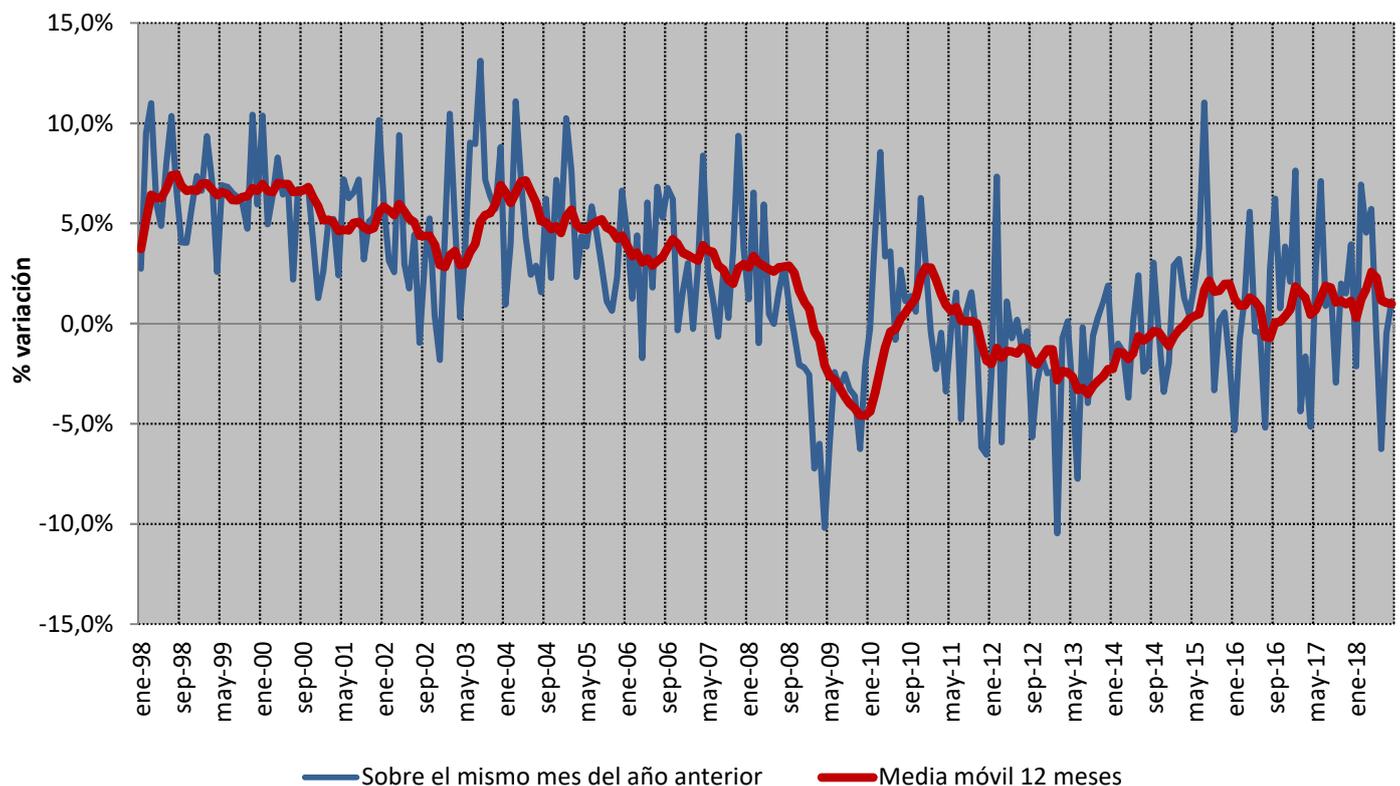
Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

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	22.643	24.372	23.853	7,64	-2,13	7,64	-2,13	1,85
Febrero	21.966	21.006	22.463	-4,37	6,94	1,72	2,07	1,55	1,20
Marzo	22.679	22.309	23.324	-1,63	4,55	0,59	2,88	1,29	1,72
Abril	21.069	19.987	21.131	-5,14	5,72	-0,77	3,53	0,45	2,57
Mayo	20.940	21.490	21.334	2,63	-0,73	-0,12	2,69	0,69	2,30
Junio	21.525	23.056	21.614	7,11	-6,25	1,07	1,13	1,31	1,17
Julio	23.680	23.889	23.778	0,88	-0,47	1,04	0,89	1,89	1,05
Agosto	22.949	23.366	23.625	1,82	1,11	1,14	0,92	1,81	0,99
Septiembre	22.203	21.549	-	-2,94		0,69		1,06	
Octubre	21.130	21.553	-	2,00		0,81		1,16	
Noviembre	21.806	22.133	-	1,50		0,87		0,98	
Diciembre	22.536	23.430	-	3,96		1,14		1,14	
Anual	265.127	268.140	181.122						

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

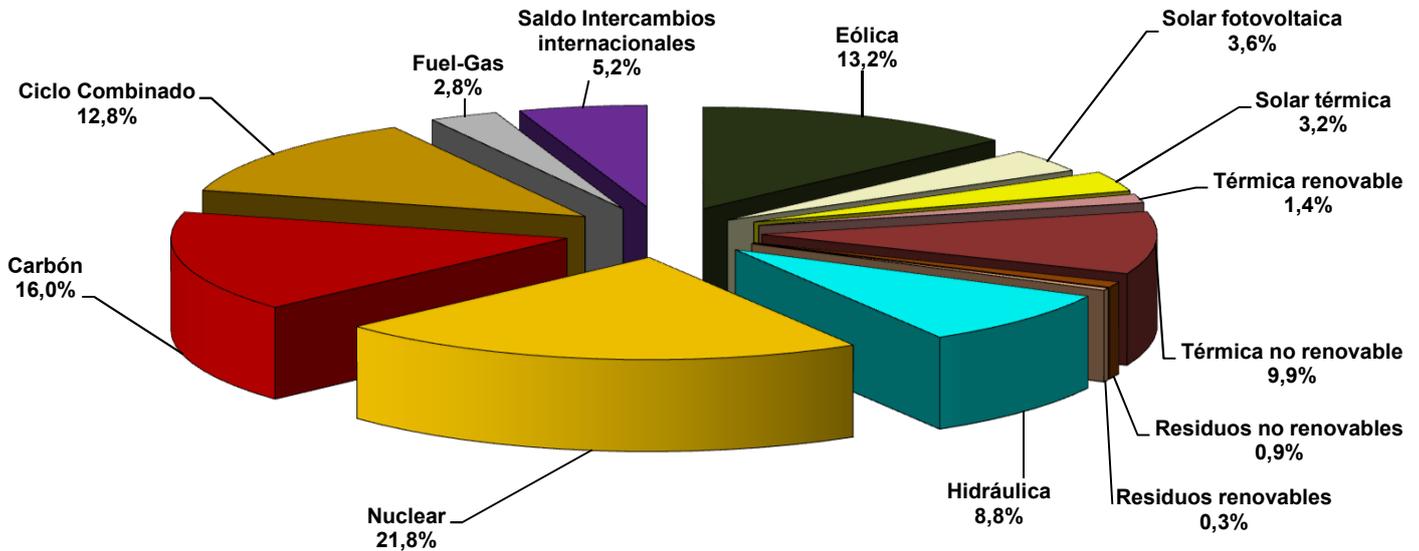
% Variación de la demanda nacional



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

1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2018

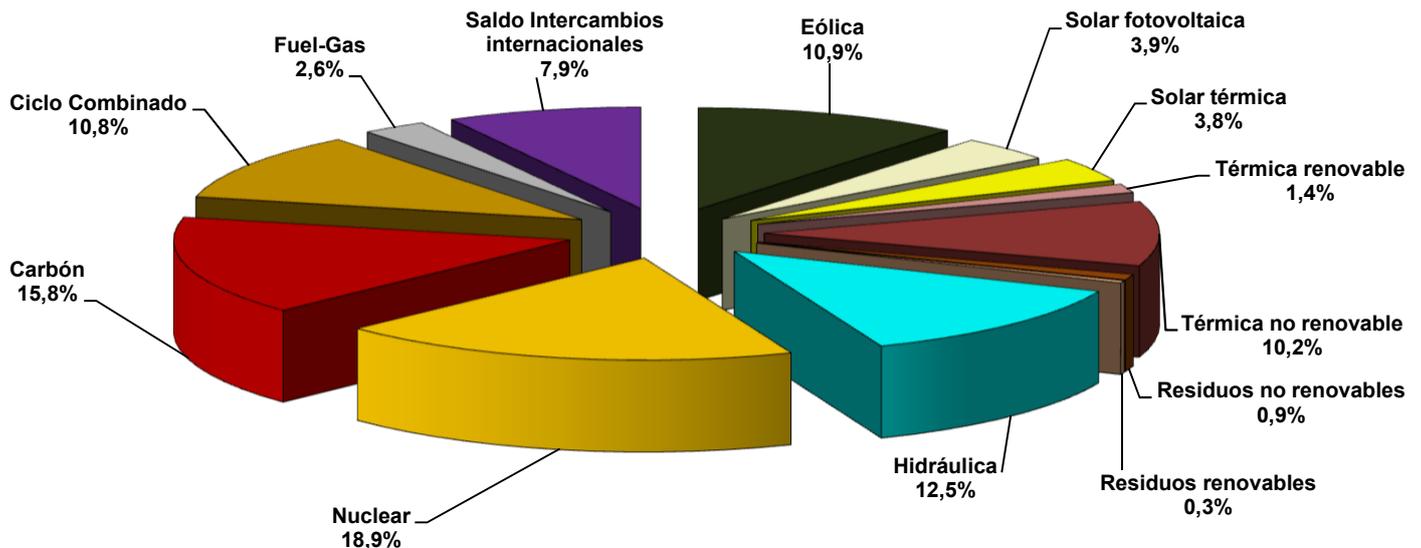


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2018) y REE

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 julio de 2018



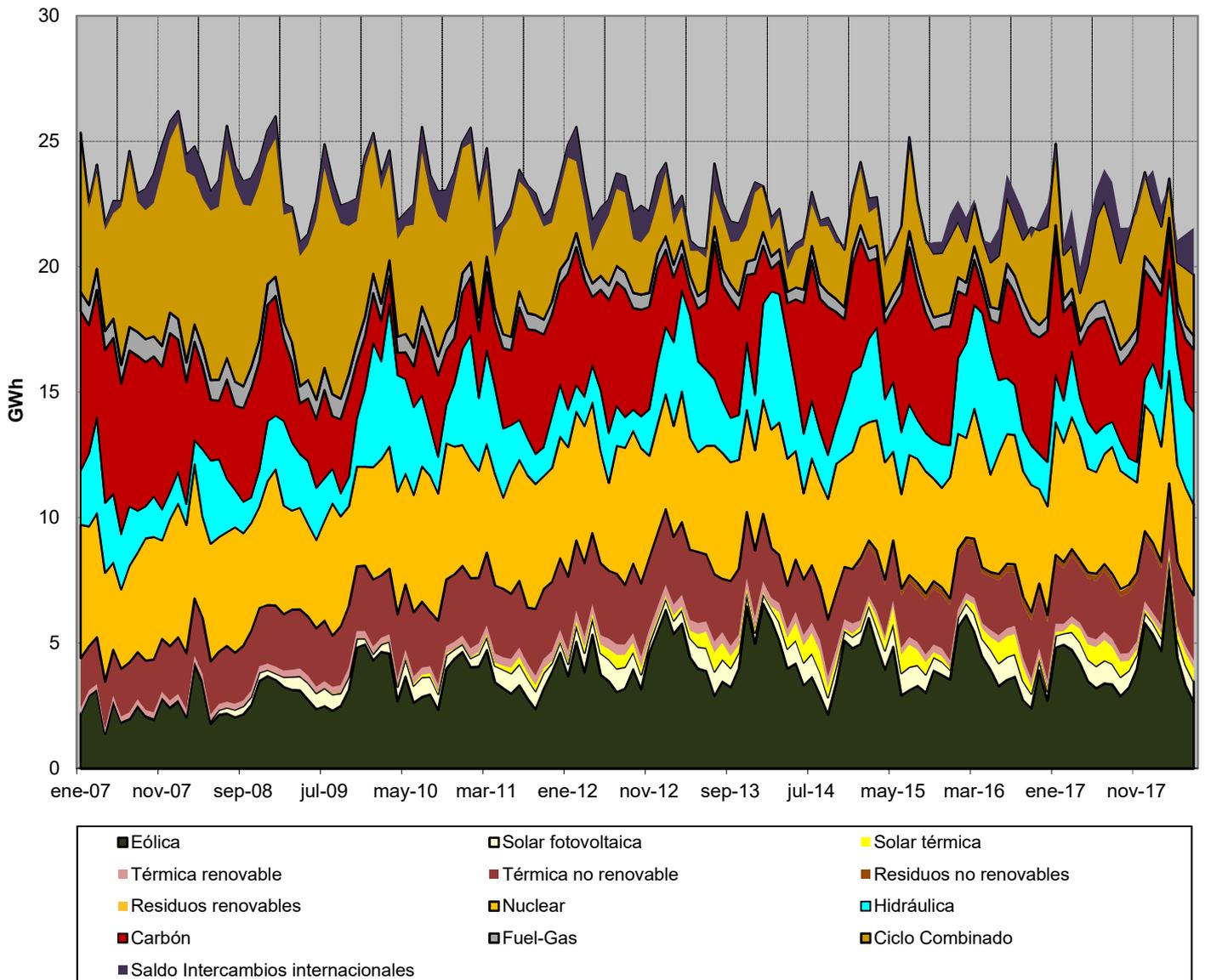
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2018) y REE

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. Julio 2018) y REE

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

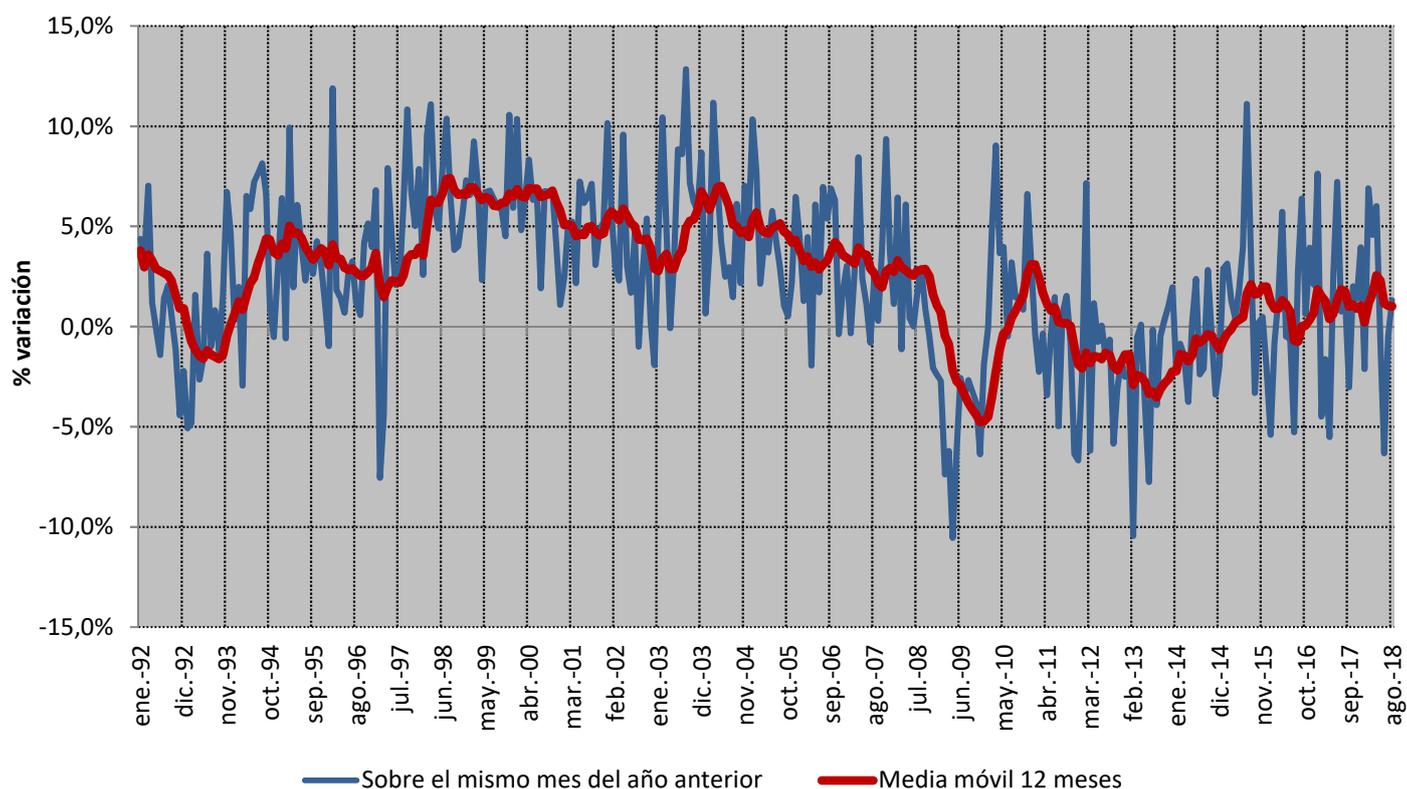
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	21.470	23.109	22.622	7,64	-2,11	7,64	-2,11	1,85
Febrero	20.848	19.912	21.287	-4,49	6,91	1,66	2,06	1,54	1,13
Marzo	21.477	21.128	22.095	-1,63	4,58	0,56	2,89	1,27	1,65
Abril	19.931	18.833	19.964	-5,51	6,01	-0,89	3,60	0,39	2,55
Mayo	19.732	20.242	20.106	2,58	-0,67	-0,23	2,76	0,64	2,29
Junio	20.247	21.709	20.337	7,22	-6,32	0,99	1,18	1,28	1,15
Julio	22.235	22.401	22.286	0,75	-0,51	0,96	0,93	1,85	1,04
Agosto	21.464	21.809	22.096	1,61	1,32	1,04	0,98	1,75	1,01
Septiembre	20.845	20.215	-	-3,02	-	0,59	-	0,99	-
Octubre	19.852	20.252	-	2,01	-	0,72	-	1,10	-
Noviembre	20.663	20.950	-	1,39	-	0,78	-	0,89	-
Diciembre	21.336	22.181	-	3,96	-	1,06	-	1,06	-
Anual	250.099	252.740	170.793						

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

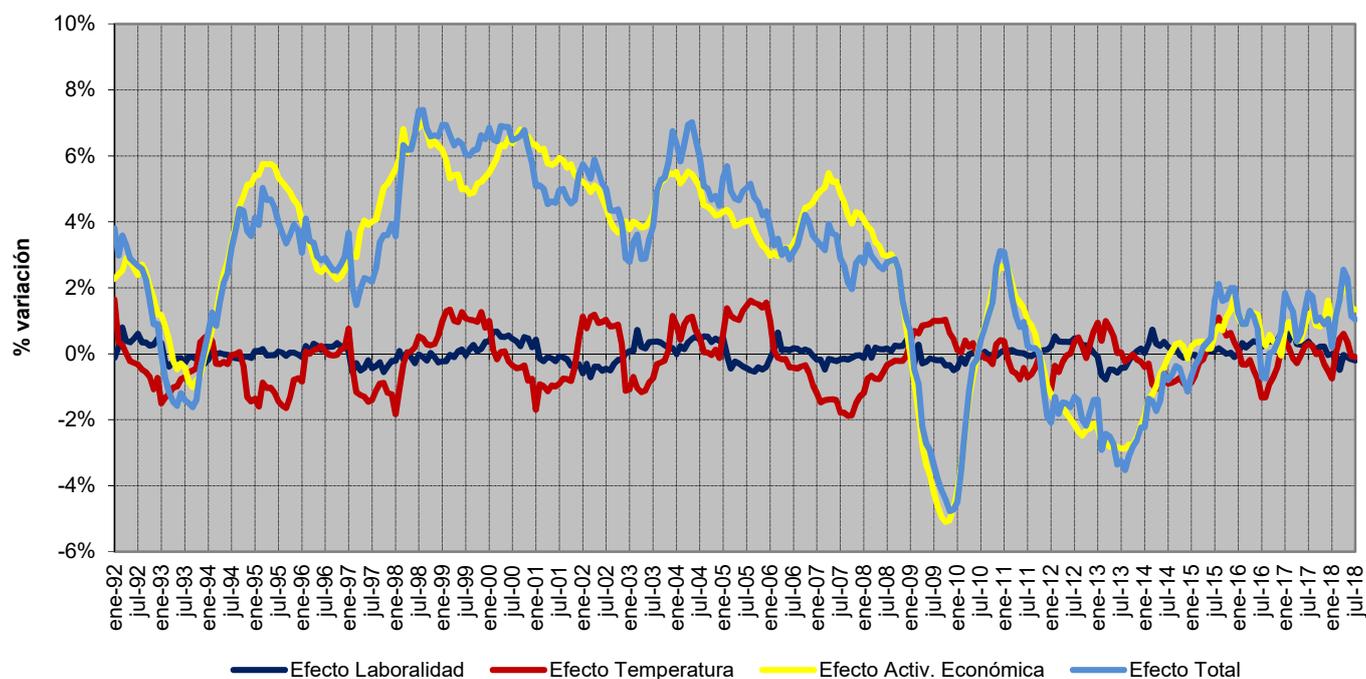
% Variación de la demanda peninsular



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

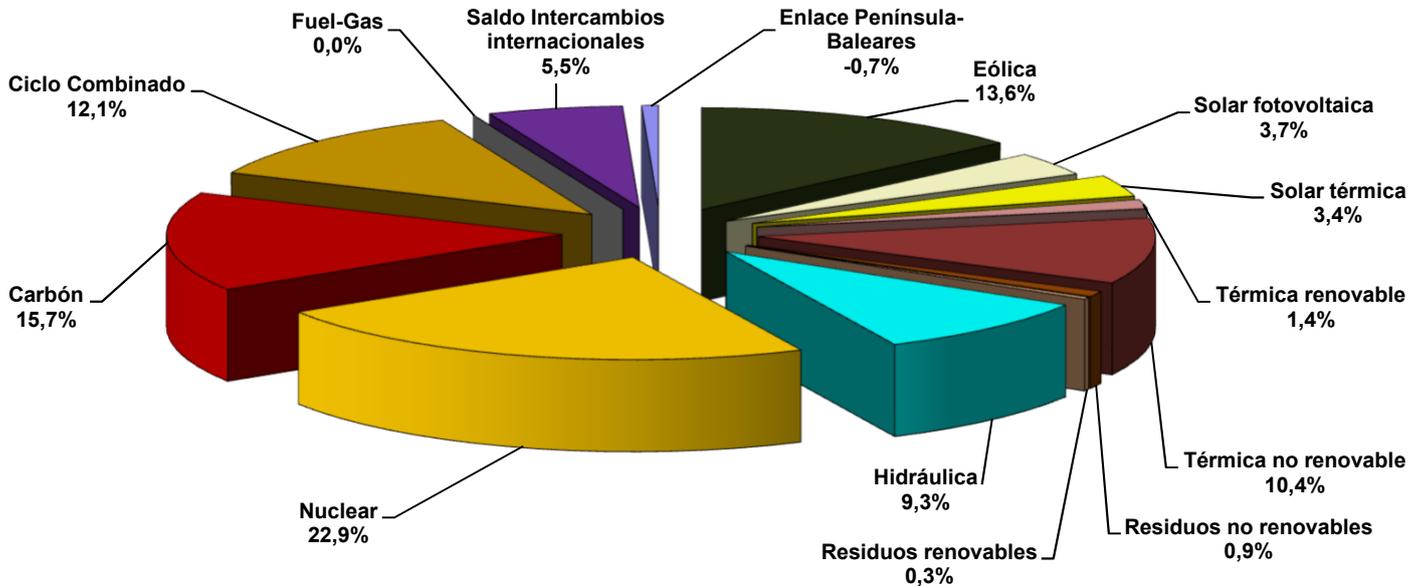
Previsión REE de la demanda peninsular

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	22.622	-2,11	0,20	23.657	4,58	1,90
Febrero	21.287	6,91	1,13	21.595	1,45	1,47
Marzo	22.095	4,58	1,65	22.463	1,67	1,23
Abril	19.964	6,01	2,55	20.059	0,47	0,82
Mayo	20.106	-0,67	2,29	20.491	1,91	1,02
Junio	20.337	-6,32	1,15	20.404	0,33	1,59
Julio	22.286	-0,51	1,04	22.640	1,59	1,78
Agosto	22.096	1,32	1,01	22.257	0,73	1,72
Septiembre	20.806	2,92	1,50			
Octubre	20.520	1,33	1,45			
Noviembre	21.053	0,49	1,37			
Diciembre	22.833	2,94	1,29			
Anual	256.006		1,29			-

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

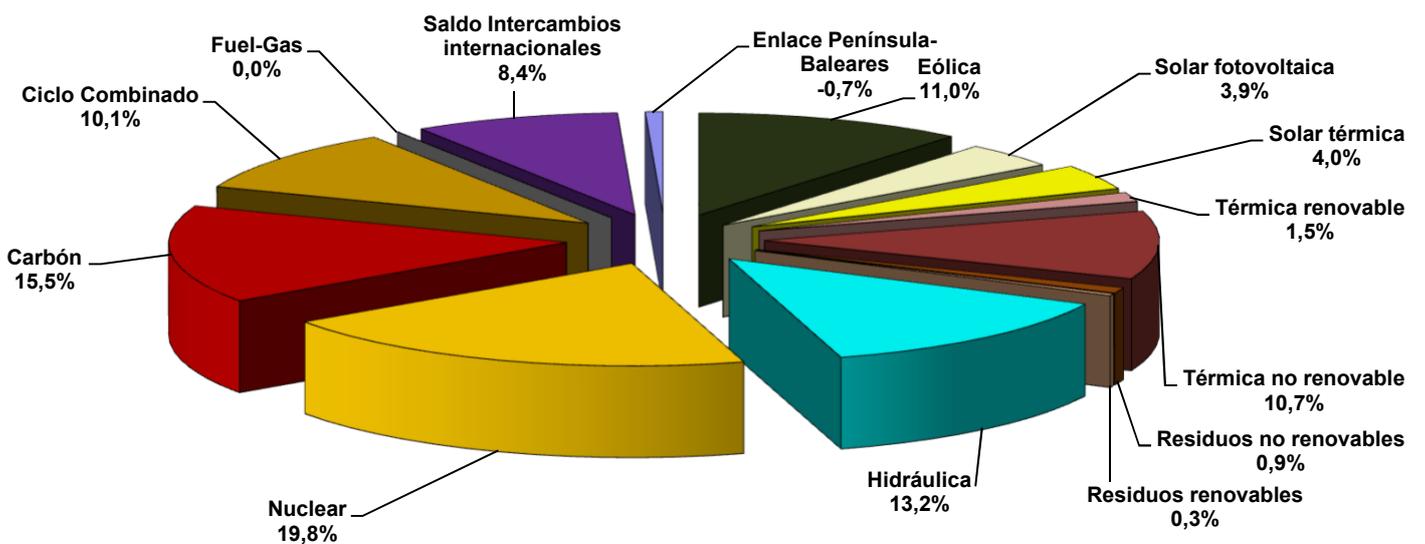
Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2018



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 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 julio de 2018

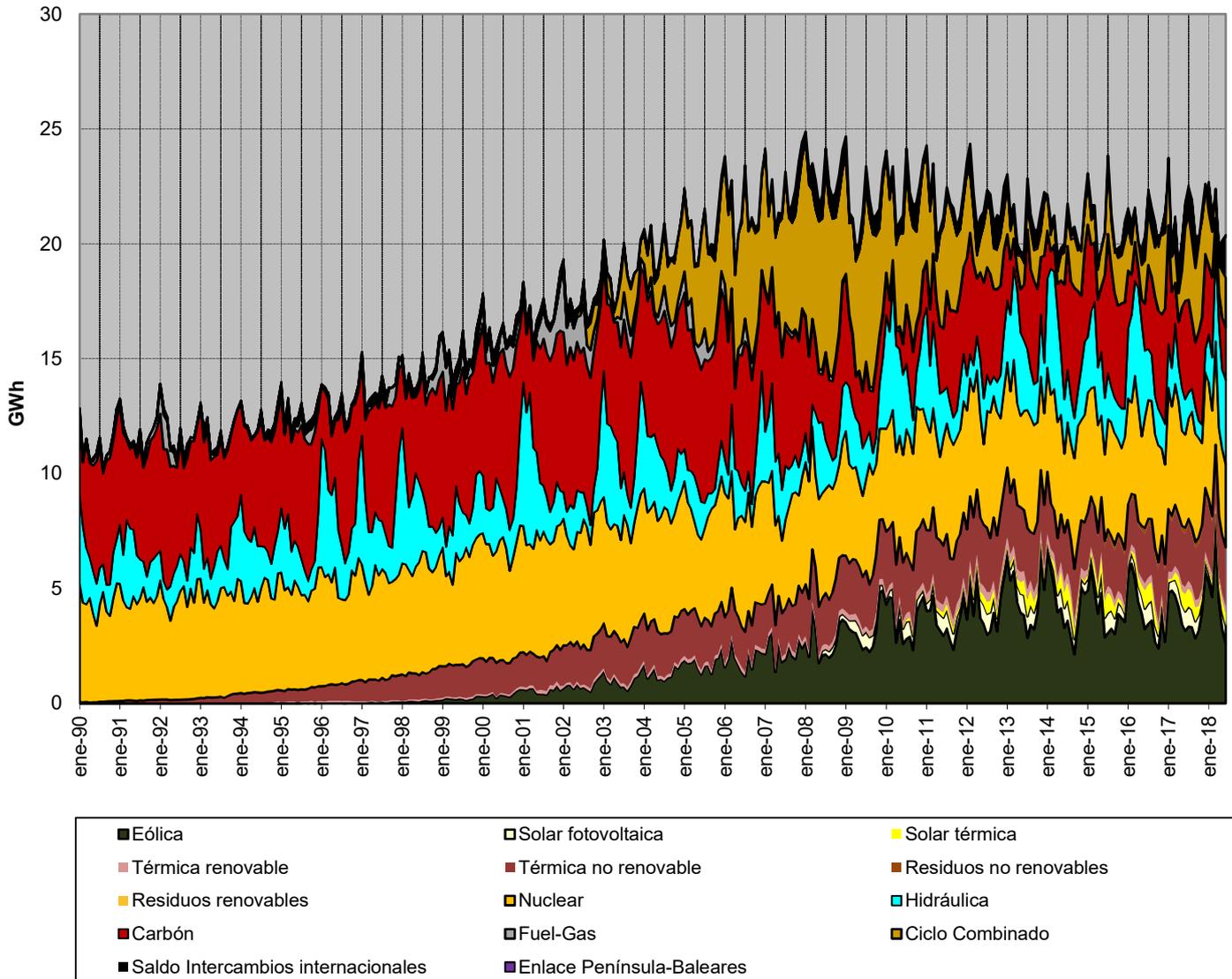


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2018) y REE

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. Julio 2018) y REE

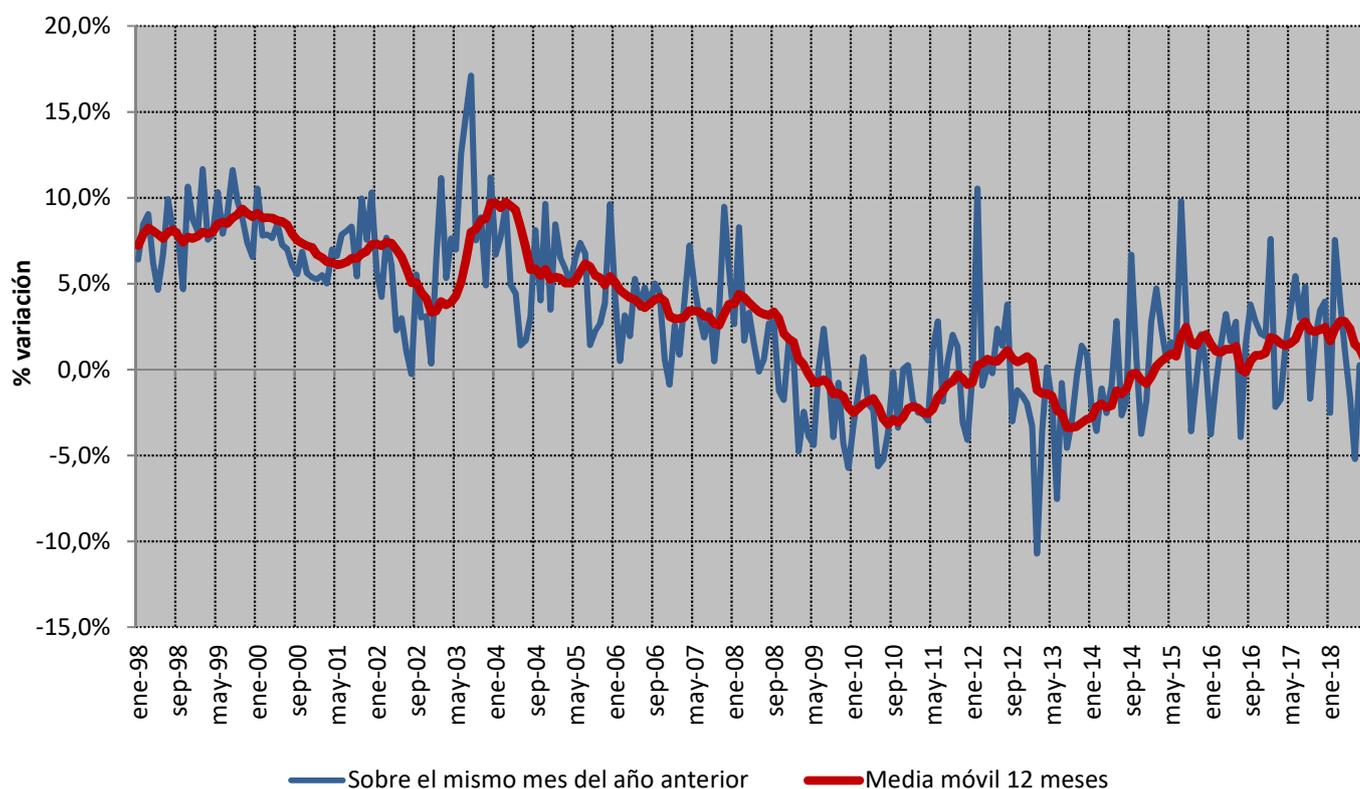
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	1.173	1.263	1.231	7,60	-2,52	7,60	-2,52	1,88
Febrero	1.118	1.094	1.176	-2,18	7,54	2,83	2,15	1,78	2,37
Marzo	1.203	1.182	1.229	-1,75	3,99	1,25	2,76	1,52	2,83
Abril	1.139	1.154	1.166	1,33	1,07	1,27	2,35	1,38	2,80
Mayo	1.207	1.248	1.228	3,40	-1,65	1,71	1,51	1,53	2,39
Junio	1.277	1.347	1.277	5,44	-5,21	2,38	0,27	1,76	1,46
Julio	1.445	1.488	1.492	2,98	0,25	2,48	0,26	2,45	1,20
Agosto	1.485	1.556	1.529	4,82	-1,74	2,83	-0,04	2,79	0,55
Septiembre	1.358	1.335	-	-1,70	-	2,29	-	2,29	-
Octubre	1.278	1.302	-	1,87	-	2,25	-	2,21	-
Noviembre	1.143	1.183	-	3,46	-	2,35	-	2,31	-
Diciembre	1.201	1.248	-	3,95	-	2,47	-	2,47	-
Anual	15.028	15.400	10.328						

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

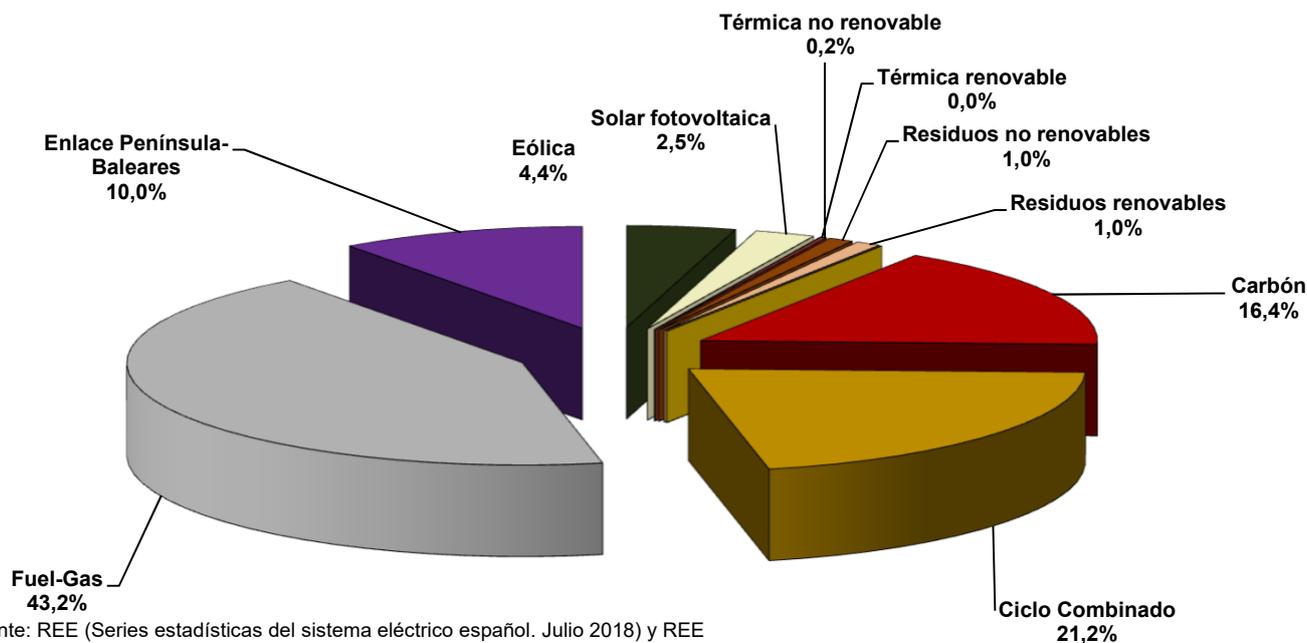
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



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

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2018

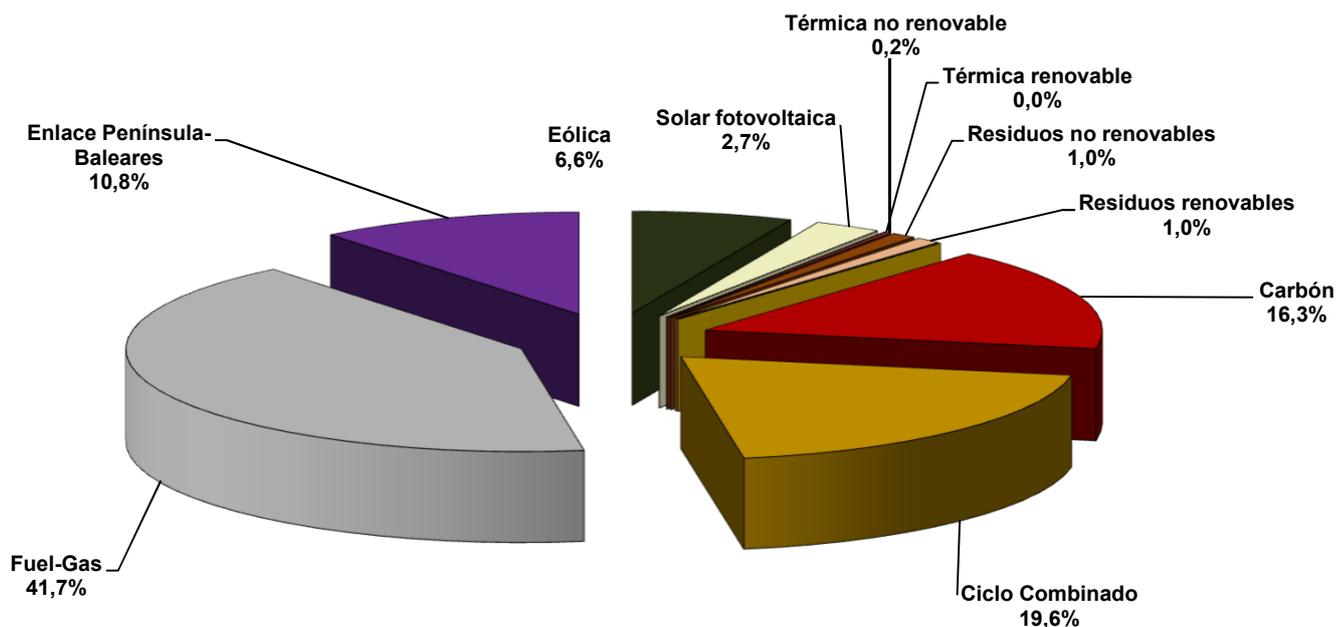


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2018) y REE

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 julio de 2018



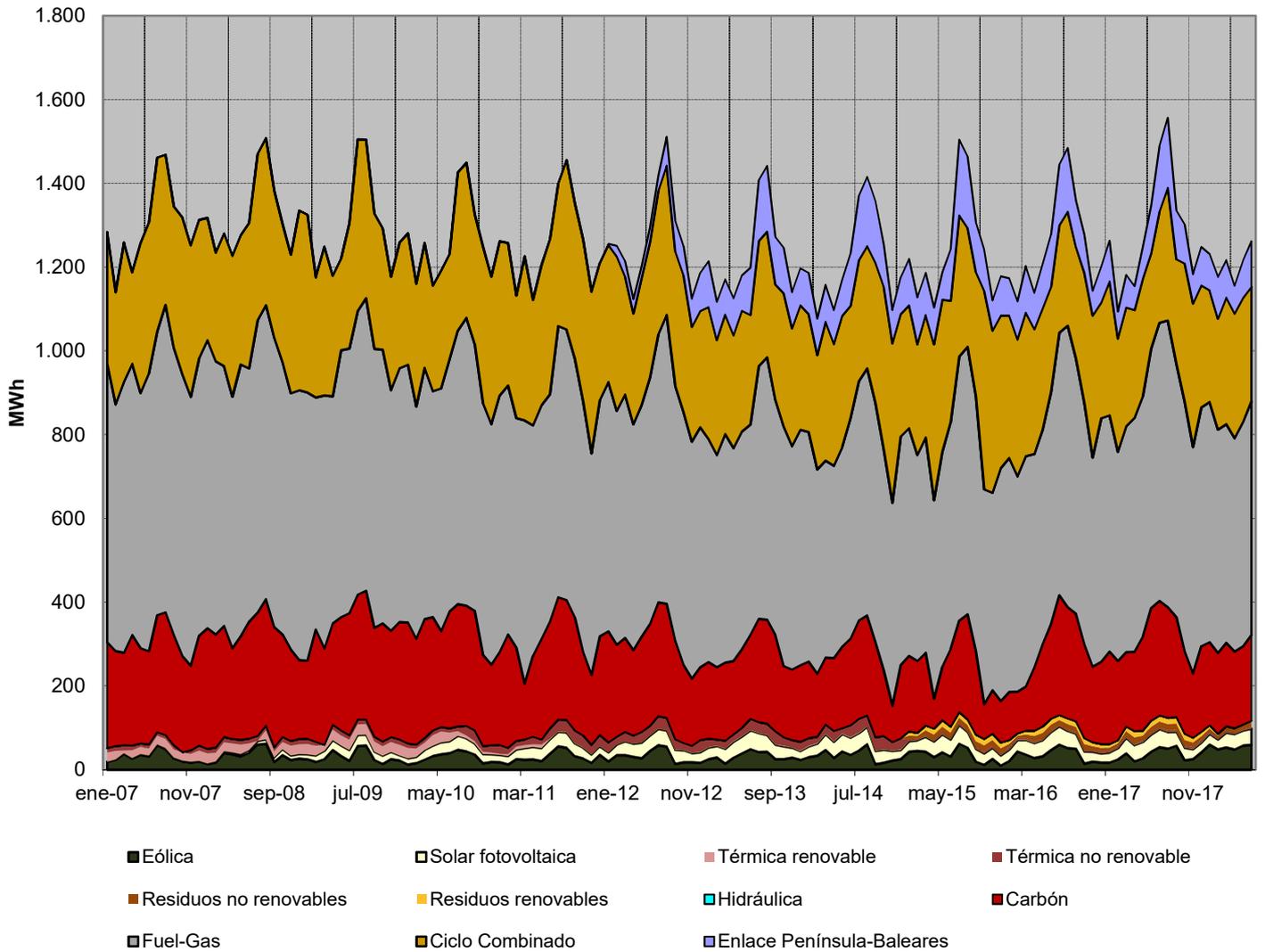
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2018) y REE

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. Julio 2018) y REE

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

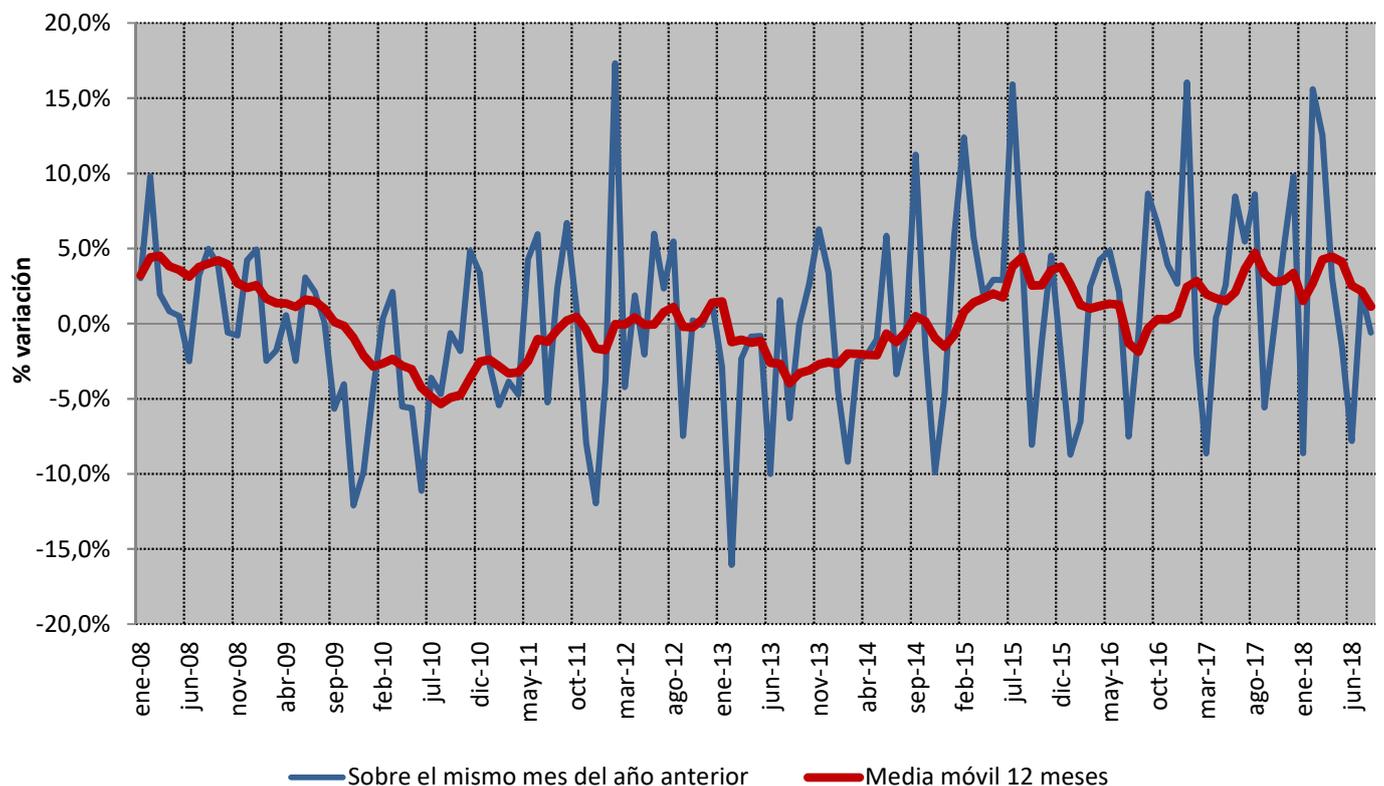
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	412	478	437	16,04	-8,63	16,04	-8,63	2,45
Febrero	404	396	458	-1,97	15,60	7,12	2,36	2,82	2,69
Marzo	449	410	462	-8,64	12,53	1,53	5,61	1,95	4,25
Abril	414	415	428	0,35	3,05	1,24	4,99	1,68	4,44
Mayo	472	484	476	2,52	-1,59	1,52	3,53	1,50	4,10
Junio	534	579	534	8,45	-7,82	2,90	1,15	2,09	2,54
Julio	643	679	692	5,46	2,06	3,39	1,33	3,63	2,17
Agosto	651	708	703	8,61	-0,58	4,25	1,00	4,70	1,14
Septiembre	570	538	-	-5,59	-	3,01	-	3,33	-
Octubre	478	477	-	-0,34	-	2,70	-	2,77	-
Noviembre	385	405	-	5,04	-	2,86	-	2,85	-
Diciembre	419	460	-	9,80	-	3,36	-	3,36	-
Anual	5.832	6.028	4.190						

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

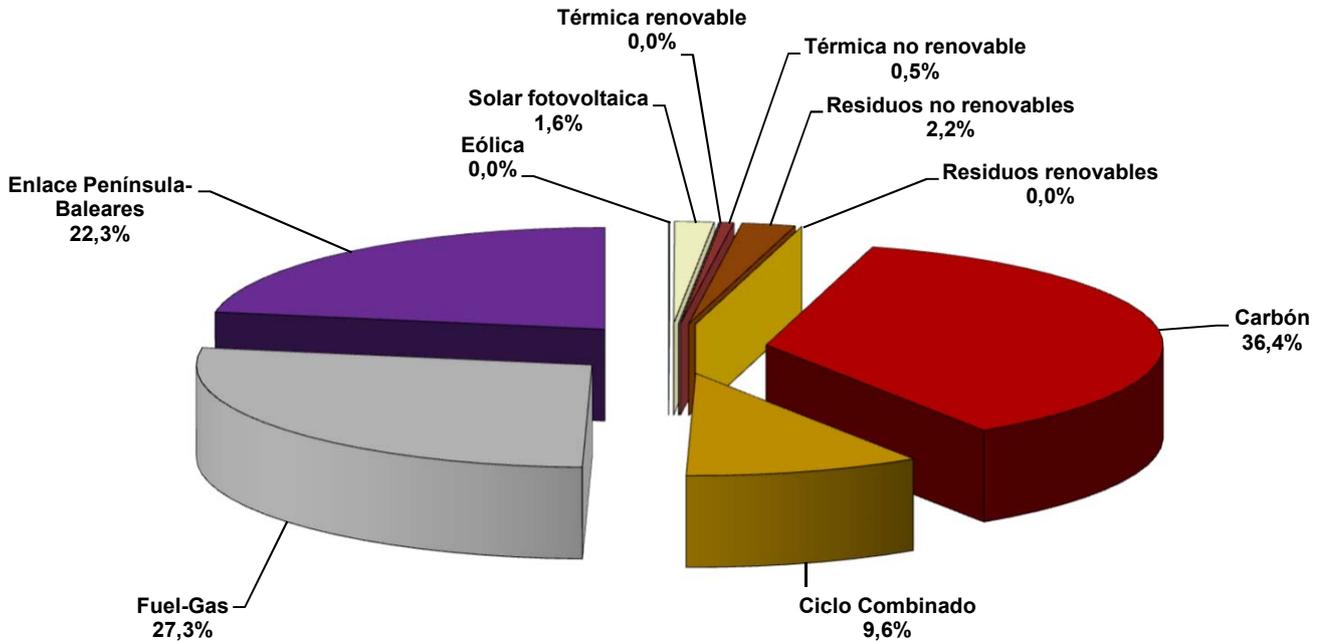
% Variación de la demanda del Sistema Balear



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

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

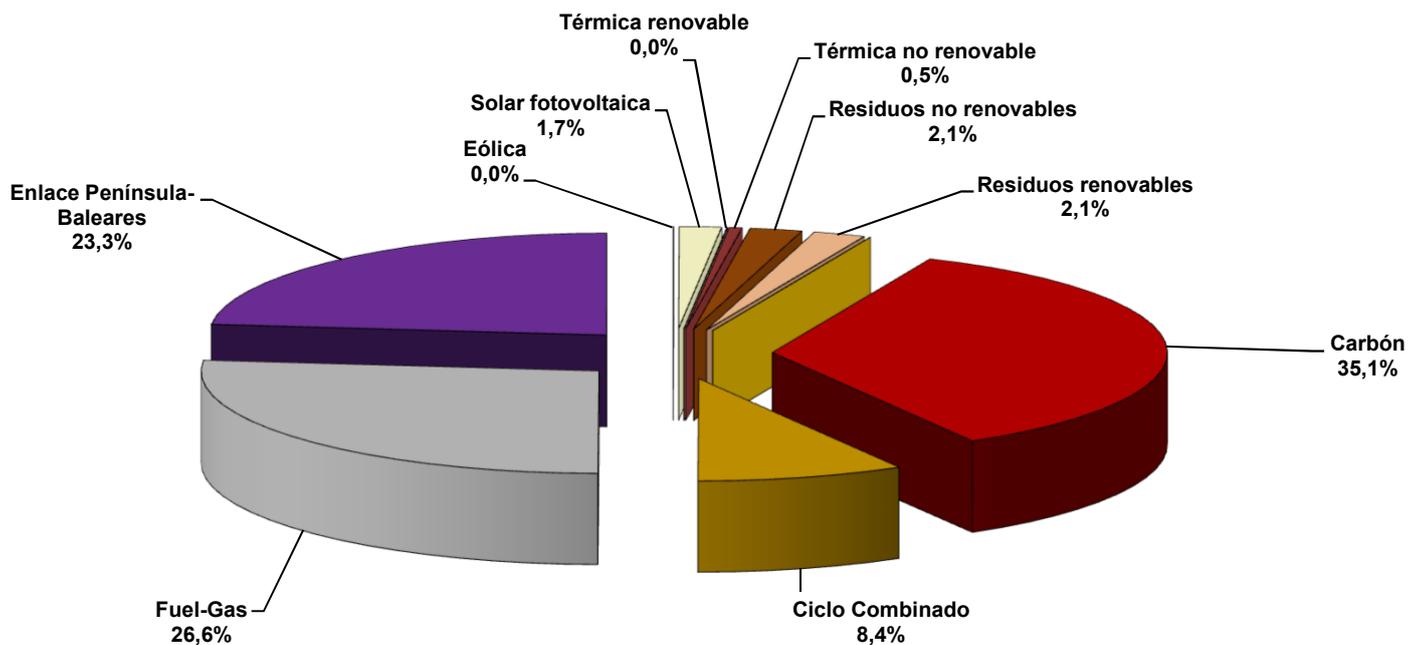
Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2018



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 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 julio de 2018

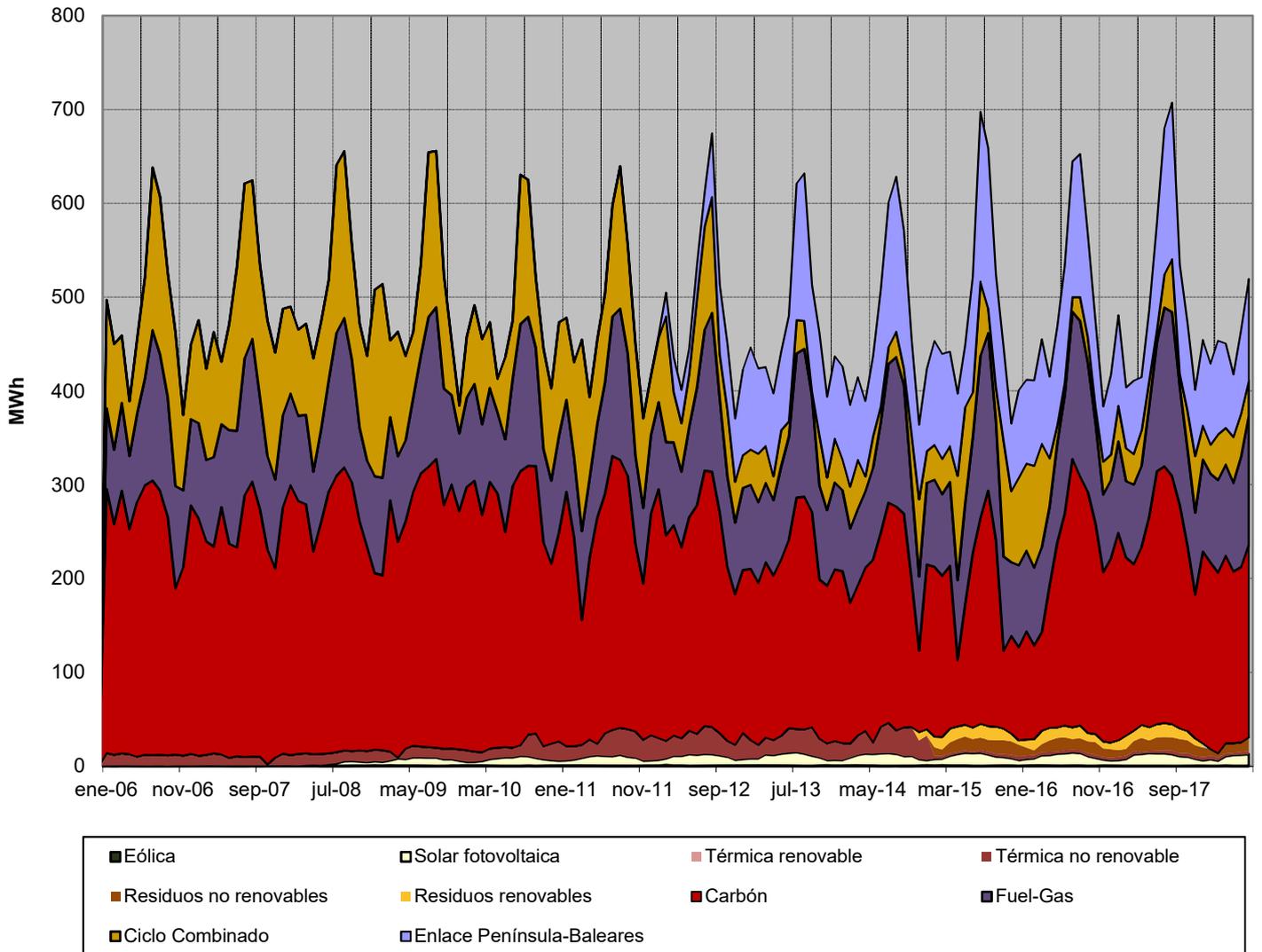


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2018) y REE

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. Julio 2018) y REE

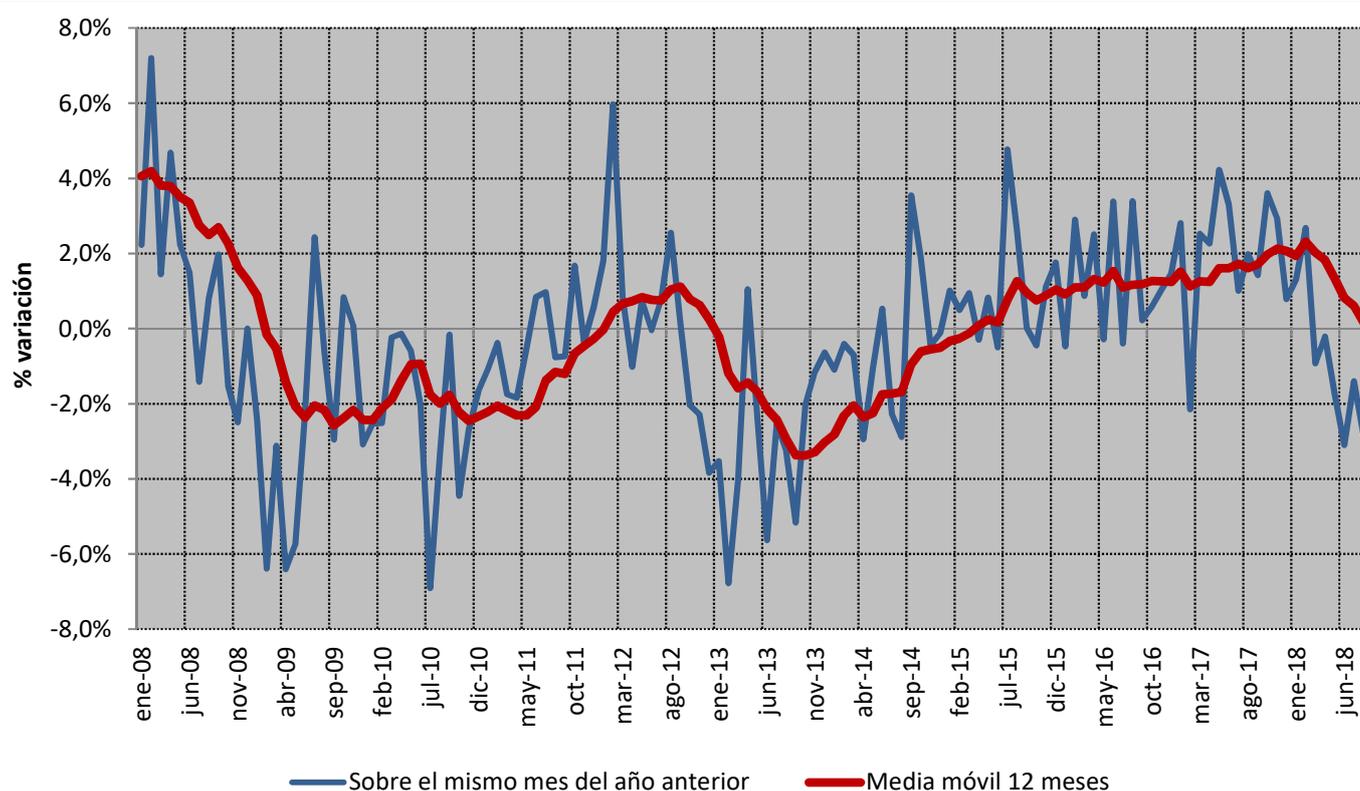
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	727	748	758	2,81	1,31	2,81	1,31	1,52
Febrero	681	666	684	-2,14	2,68	0,42	1,95	1,12	2,32
Marzo	721	739	733	2,53	-0,92	1,13	0,97	1,26	2,03
Abril	692	708	706	2,26	-0,21	1,41	0,68	1,24	1,83
Mayo	702	732	719	4,22	-1,74	1,97	0,18	1,61	1,34
Junio	709	732	710	3,30	-3,10	2,19	-0,37	1,61	0,82
Julio	765	772	762	1,01	-1,40	2,01	-0,53	1,73	0,61
Agosto	794	809	786	1,98	-2,84	2,01	-0,84	1,61	0,17
Septiembre	751	762	-	1,42	-	1,94	-	1,71	-
Octubre	764	792	-	3,61	-	2,11	-	1,97	-
Noviembre	724	745	-	2,93	-	2,19	-	2,13	-
Diciembre	746	752	-	0,79	-	2,07	-	2,07	-
Anual	8.777	8.958	5.857						

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

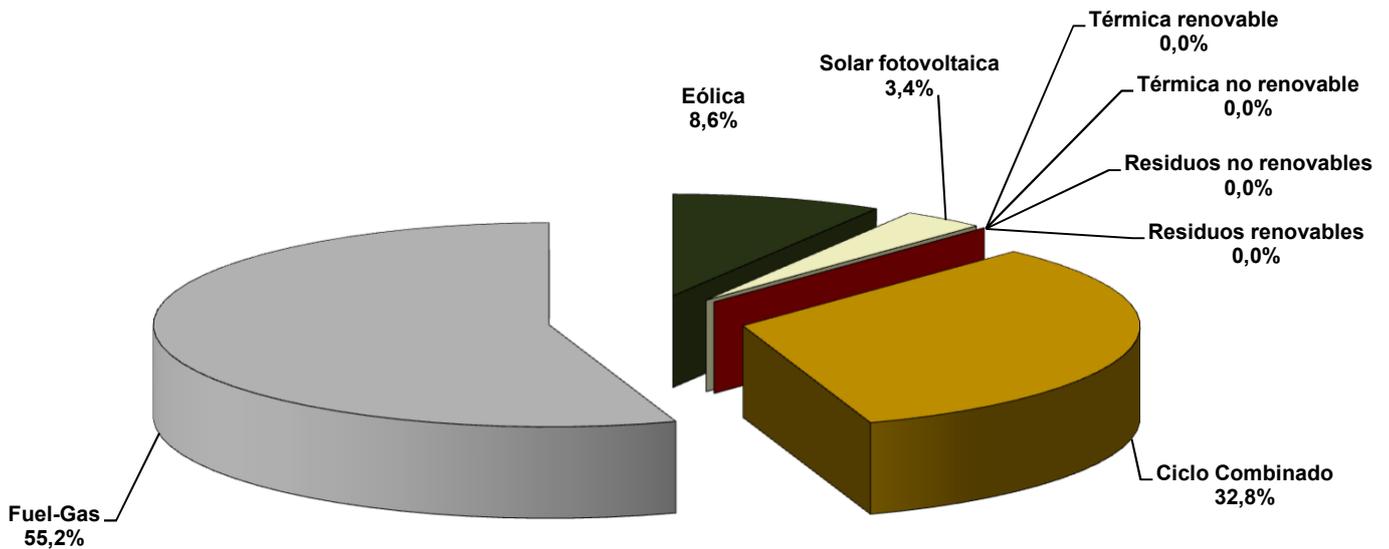
% Variación de la demanda del Sistema Canario



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

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2018

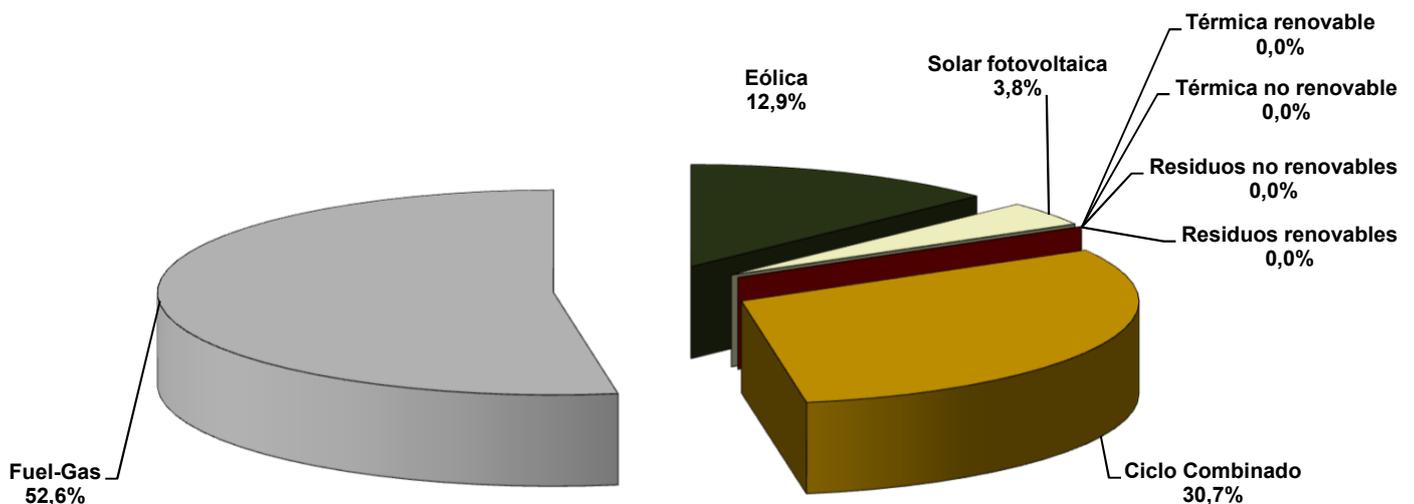


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2018) y REE

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 julio de 2018



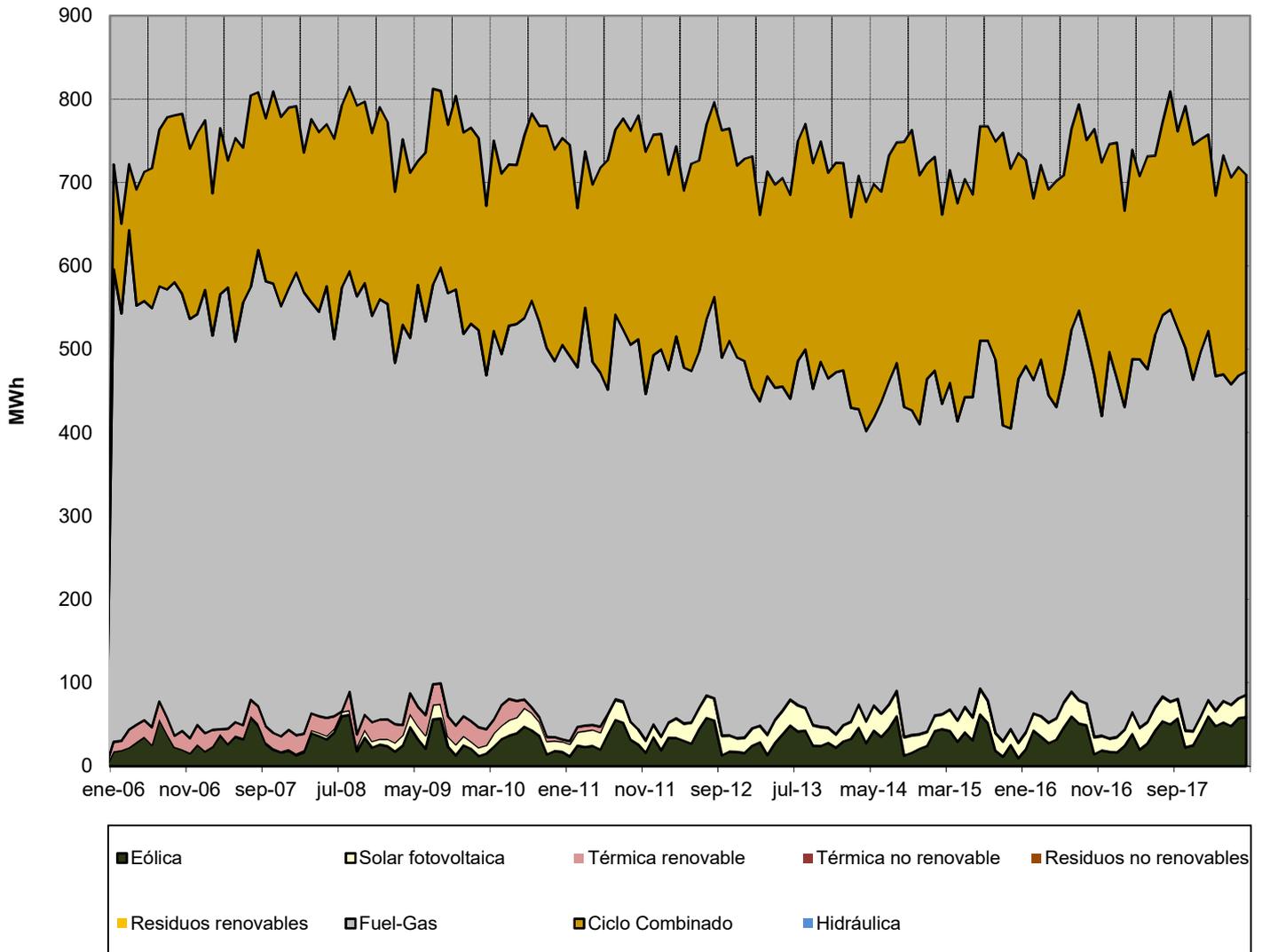
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2018) y REE

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. Julio 2018) y REE

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

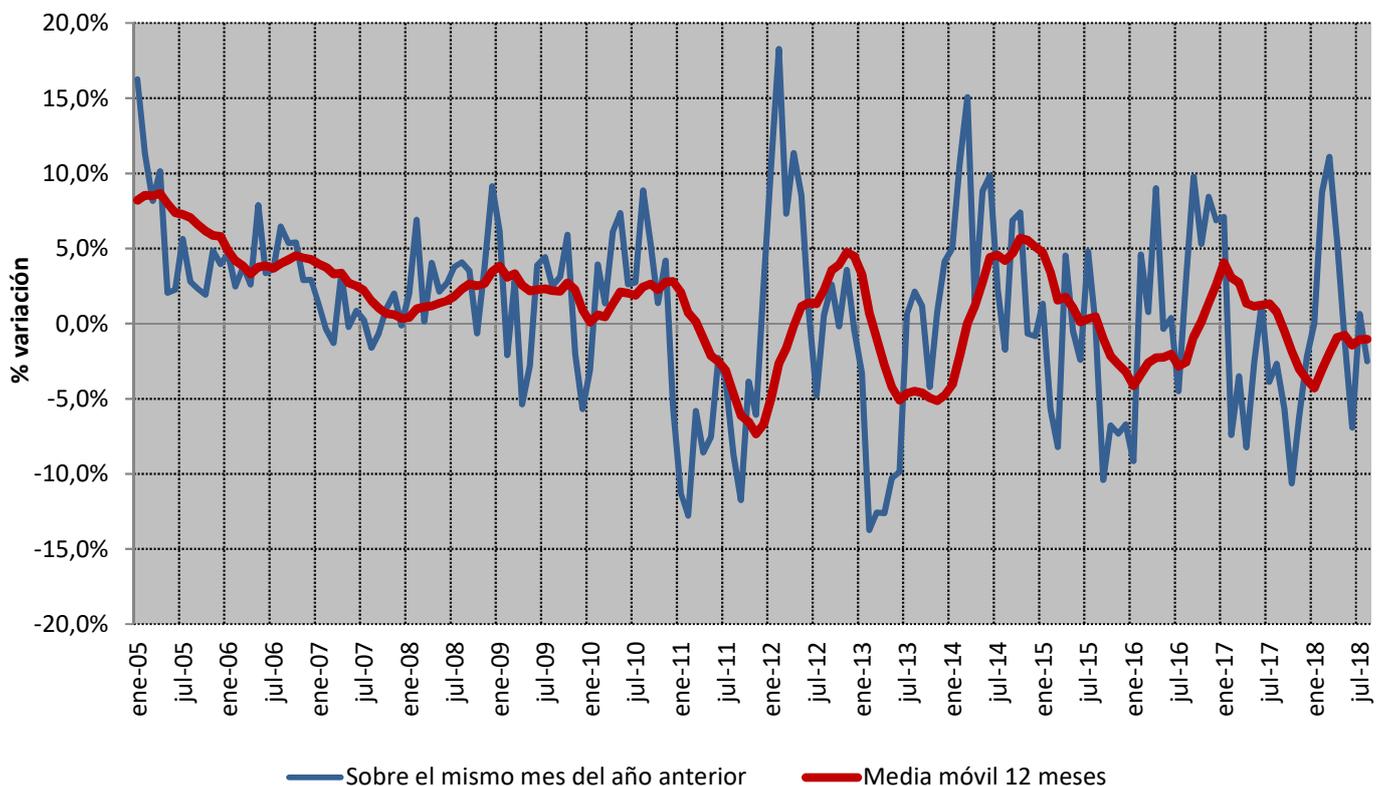
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	4,05
Febrero	16,98	15,72	17,10	-7,41	8,75	-0,08	4,02	3,06	-3,06
Marzo	16,40	15,83	17,59	-3,50	11,10	-1,19	6,26	2,72	-1,96
Abril	16,86	15,47	16,32	-8,25	5,47	-2,95	6,07	1,35	-0,90
Mayo	16,95	16,50	16,34	-2,62	-0,97	-2,89	4,66	1,16	-0,77
Junio	16,96	17,17	15,98	1,27	-6,91	-2,19	2,66	1,23	-1,44
Julio	18,29	17,58	17,70	-3,88	0,65	-2,45	2,35	1,31	-1,05
Agosto	19,19	18,67	18,21	-2,67	-2,50	-2,48	1,68	0,78	-1,03
Septiembre	18,21	17,18	-	-5,66	-	-2,85	-	-0,50	-
Octubre	17,87	15,96	-	-10,64	-	-3,64	-	-1,85	-
Noviembre	17,45	16,37	-	-6,21	-	-3,88	-	-3,00	-
Diciembre	18,26	17,86	-	-2,20	-	-3,73	-	-3,73	-
Anual	210,73	202,87	137,77						

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

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



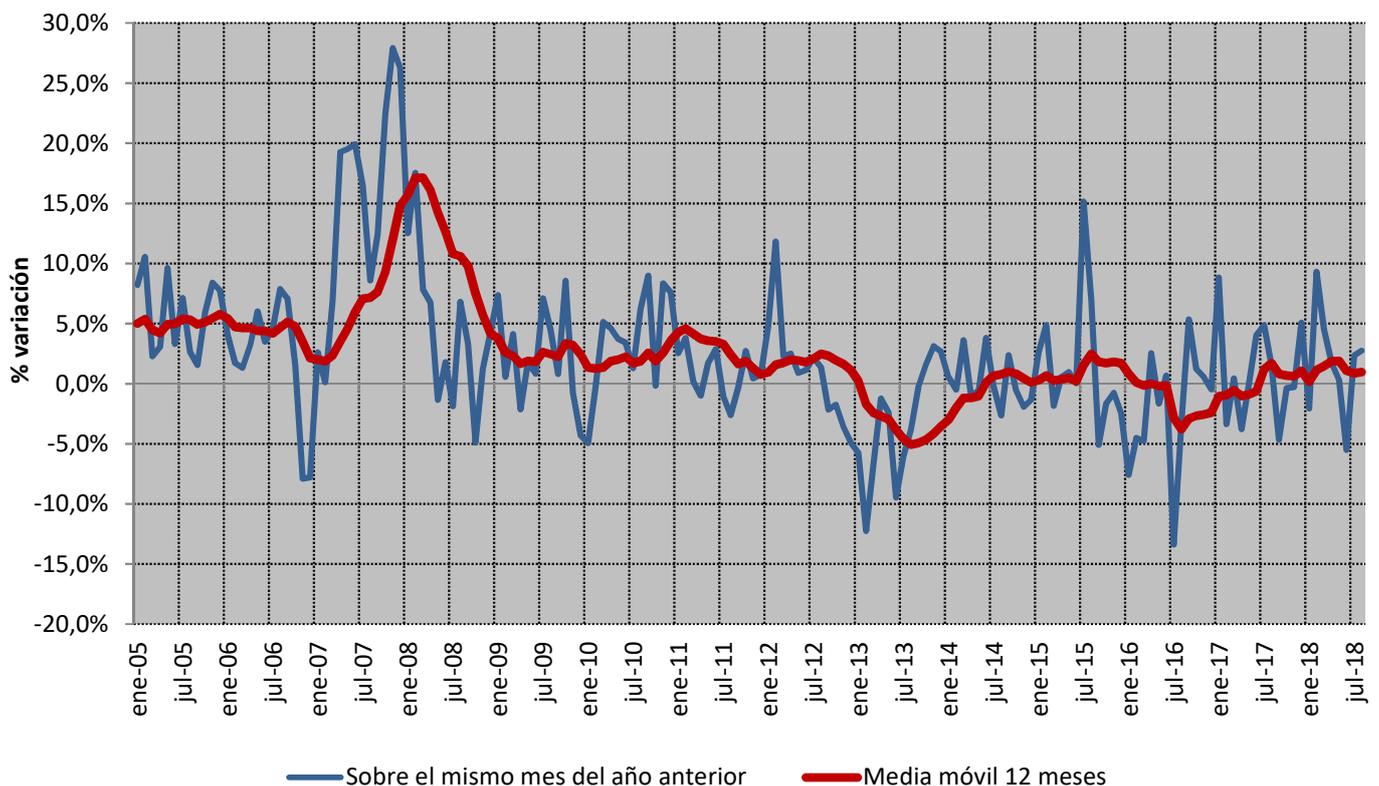
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2018) y REE

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	17,07	18,58	18,19	8,84	-2,06	8,84	-2,06	-1,05
Febrero	16,13	15,59	17,04	-3,36	9,32	2,91	3,13	-0,95	1,12
Marzo	15,91	15,98	16,71	0,43	4,55	2,11	3,58	-0,54	1,44
Abril	16,21	15,60	15,87	-3,79	1,71	0,64	3,14	-1,02	1,87
Mayo	16,46	16,46	16,52	0,02	0,32	0,52	2,57	-0,89	1,89
Junio	17,32	18,02	17,03	4,06	-5,50	1,14	1,12	-0,61	1,07
Julio	18,78	19,70	20,16	4,86	2,35	1,73	1,32	1,21	0,86
Agosto	20,49	20,80	21,37	1,53	2,74	1,70	1,53	1,70	0,98
Septiembre	18,72	17,85	-	-4,66		0,94		0,82	
Octubre	17,61	17,55	-	-0,34		0,81		0,69	
Noviembre	16,47	16,42	-	-0,28		0,72		0,62	
Diciembre	17,18	18,05	-	5,10		1,08		1,08	
Anual	208,35	210,60	142,89						

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

% Variación de la demanda del Sistema Melillense



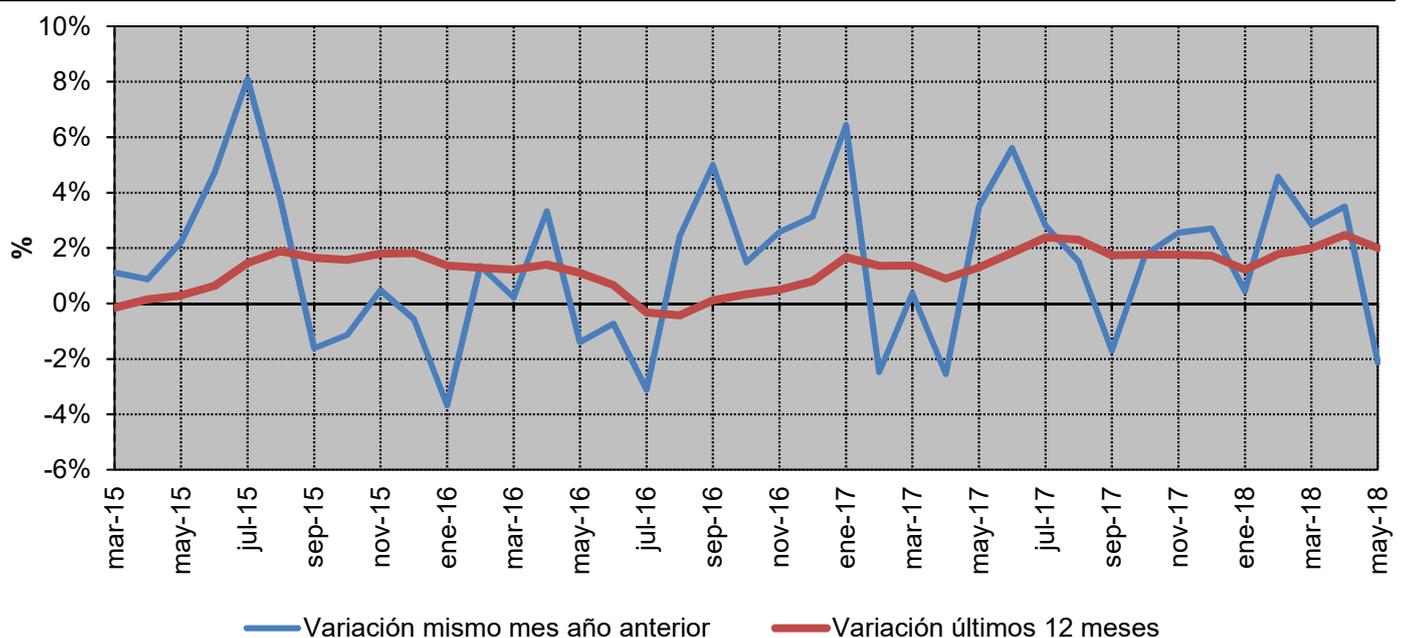
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2018) y REE

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	19.377	20.624	20.717	6,44	0,45	6,44	0,45	1,67	1,22
Febrero	18.827	18.361	19.200	-2,48	4,57	2,04	2,39	1,35	1,79
Marzo	19.493	19.564	20.122	0,36	2,85	1,48	2,54	1,37	1,99
Abril	18.473	18.001	18.632	-2,55	3,50	0,50	2,77	0,90	2,47
Mayo	18.729	19.385	18.972	3,50	-2,13	1,09	1,78	1,30	2,01
Junio	19.287	20.369	-	5,61	-	1,85	-	1,83	-
Julio	20.731	21.314	-	2,81	-	2,00	-	2,38	-
Agosto	20.292	20.598	-	1,50	-	1,94	-	2,30	-
Septiembre	19.755	19.417	-	-1,71	-	1,52	-	1,74	-
Octubre	19.051	19.386	-	1,76	-	1,55	-	1,76	-
Noviembre	18.915	19.398	-	2,55	-	1,64	-	1,76	-
Diciembre	19.393	19.917	-	2,70	-	1,73	-	1,73	-
Anual	232.324	236.334	97.643						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 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


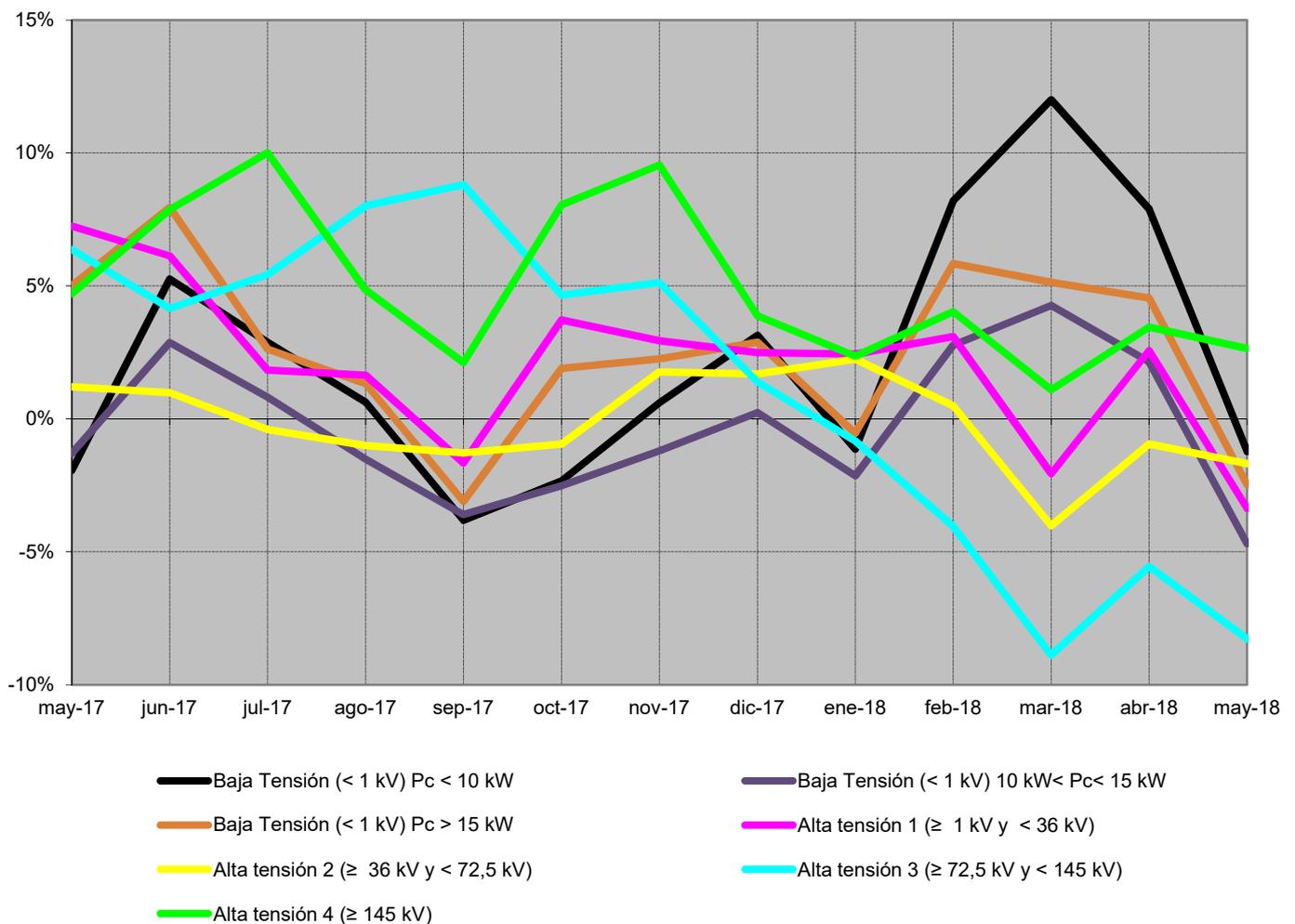
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

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					
2017	diciembre	3,1%	0,2%	2,9%	2,5%	1,7%	1,4%	3,9%	2,7%
2018	enero	-1,1%	-2,1%	-0,5%	2,4%	2,2%	-0,8%	2,4%	0,5%
	febrero	8,2%	2,8%	5,8%	3,1%	0,5%	-4,0%	4,0%	4,6%
	marzo	12,0%	4,3%	5,1%	-2,1%	-4,0%	-8,9%	1,1%	2,9%
	abril	7,9%	2,1%	4,5%	2,6%	-0,9%	-5,6%	3,4%	3,6%
	mayo	-1,2%	-4,7%	-2,5%	-3,4%	-1,7%	-8,3%	2,6%	-2,2%

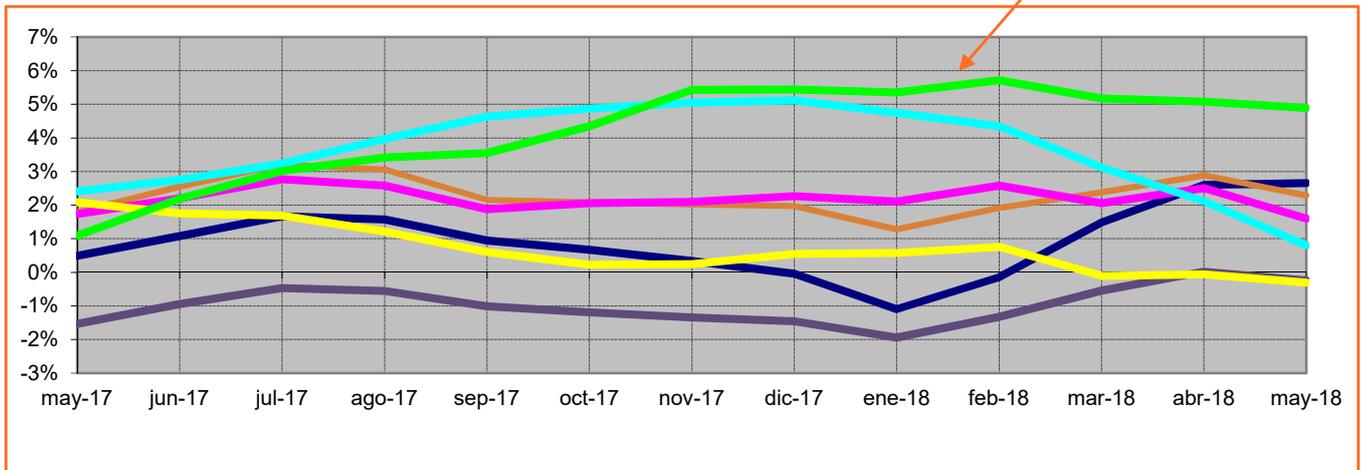
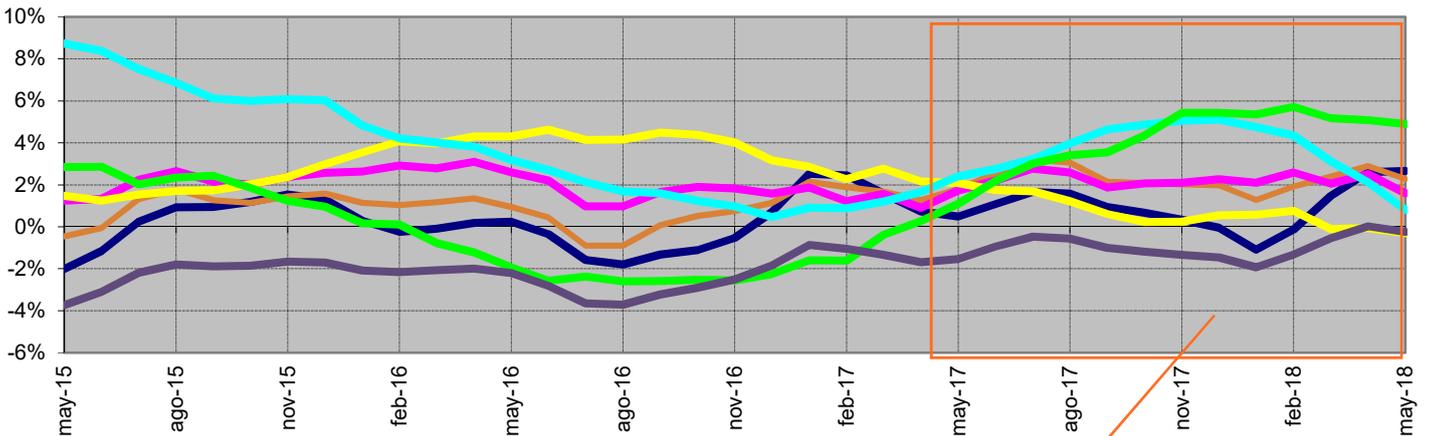


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

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					
2017	diciembre	0,0%	-1,5%	2,0%	2,3%	0,6%	5,1%	5,4%	1,8%
2018	enero	-1,1%	-1,9%	1,3%	2,1%	0,6%	4,8%	5,4%	1,3%
	febrero	-0,1%	-1,3%	1,9%	2,6%	0,8%	4,3%	5,7%	1,8%
	marzo	1,5%	-0,5%	2,4%	2,1%	-0,1%	3,1%	5,2%	2,1%
	abril	2,6%	0,0%	2,9%	2,5%	-0,1%	2,1%	5,1%	2,5%
	mayo	2,7%	-0,2%	2,3%	1,6%	-0,3%	0,8%	4,9%	2,1%



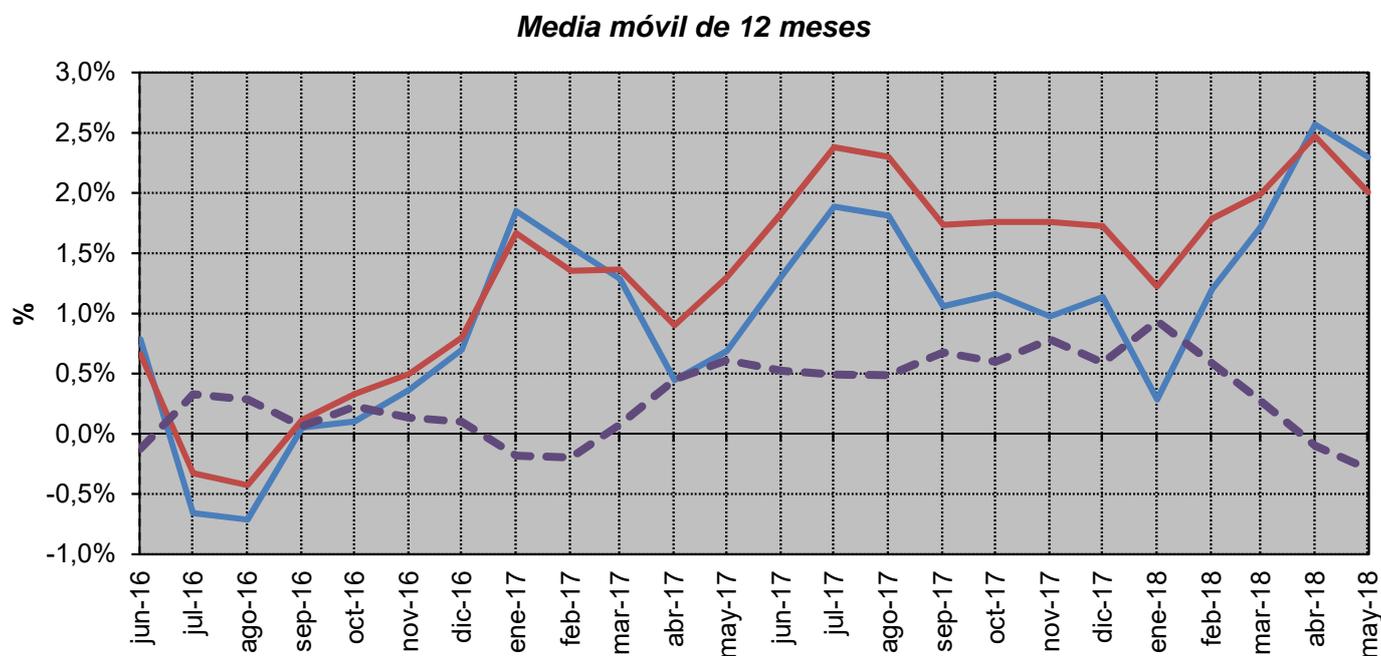
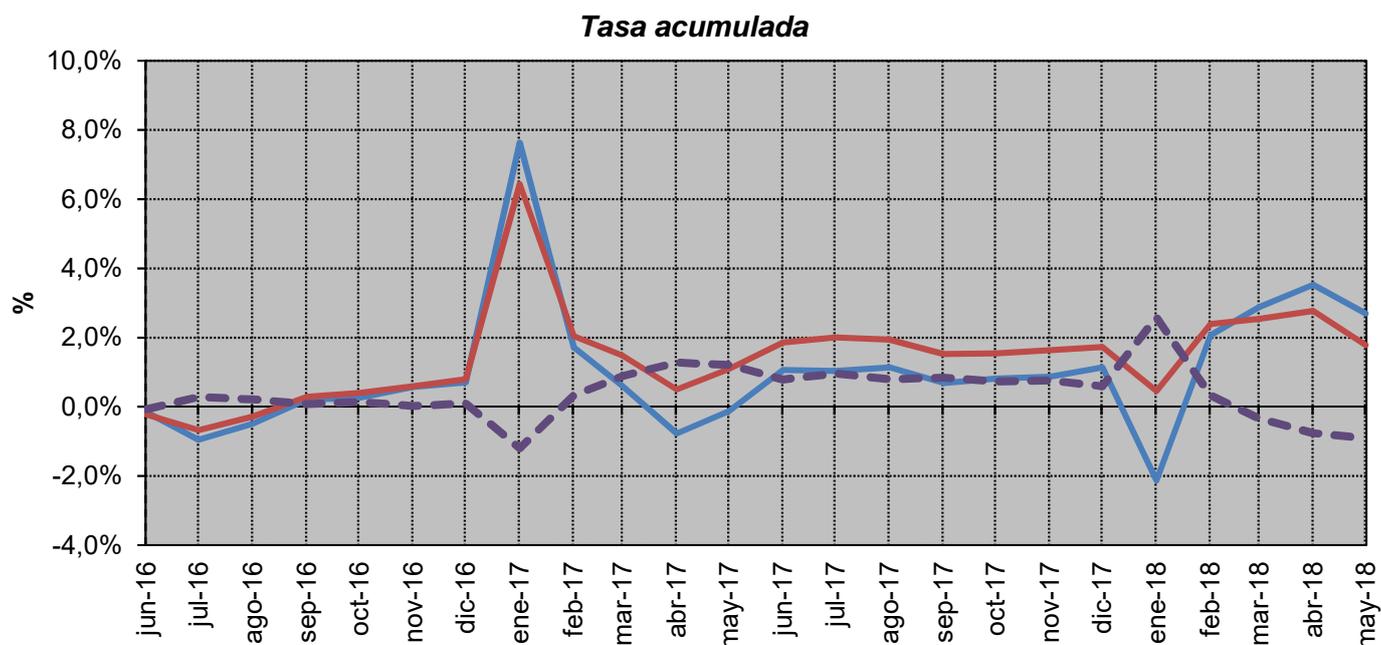
■ Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW
 ■ Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW
 ■ Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
■ Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
 ■ Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
 ■ Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
■ Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 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



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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

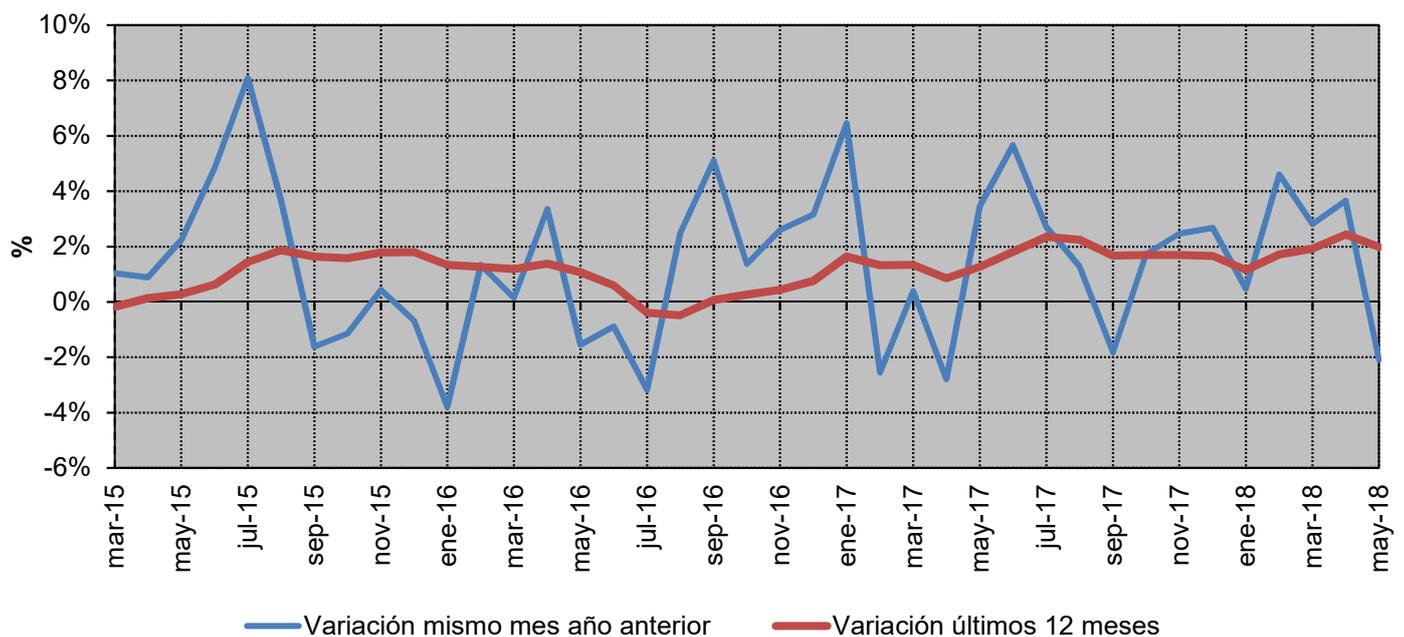
Energía consumida

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	19.627	6,46	0,47	6,46	0,47	1,64	1,15
Febrero	17.851	17.396	18.197	-2,55	4,60	2,02	2,42	1,32	1,72
Marzo	18.446	18.518	19.039	0,39	2,82	1,47	2,55	1,34	1,93
Abril	17.466	16.977	17.598	-2,80	3,66	0,43	2,81	0,85	2,44
Mayo	17.657	18.267	17.886	3,46	-2,09	1,03	1,82	1,26	1,98
Junio	18.155	19.183	-	5,67	-	1,81	-	1,81	-
Julio	19.462	19.988	-	2,70	-	1,94	-	2,35	-
Agosto	18.988	19.232	-	1,28	-	1,86	-	2,25	-
Septiembre	18.554	18.215	-	-1,83	-	1,44	-	1,67	-
Octubre	17.913	18.223	-	1,73	-	1,47	-	1,70	-
Noviembre	17.904	18.345	-	2,46	-	1,56	-	1,69	-
Diciembre	18.343	18.834	-	2,68	-	1,65	-	1,65	-
Anual	219.088	222.713	92.347						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 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



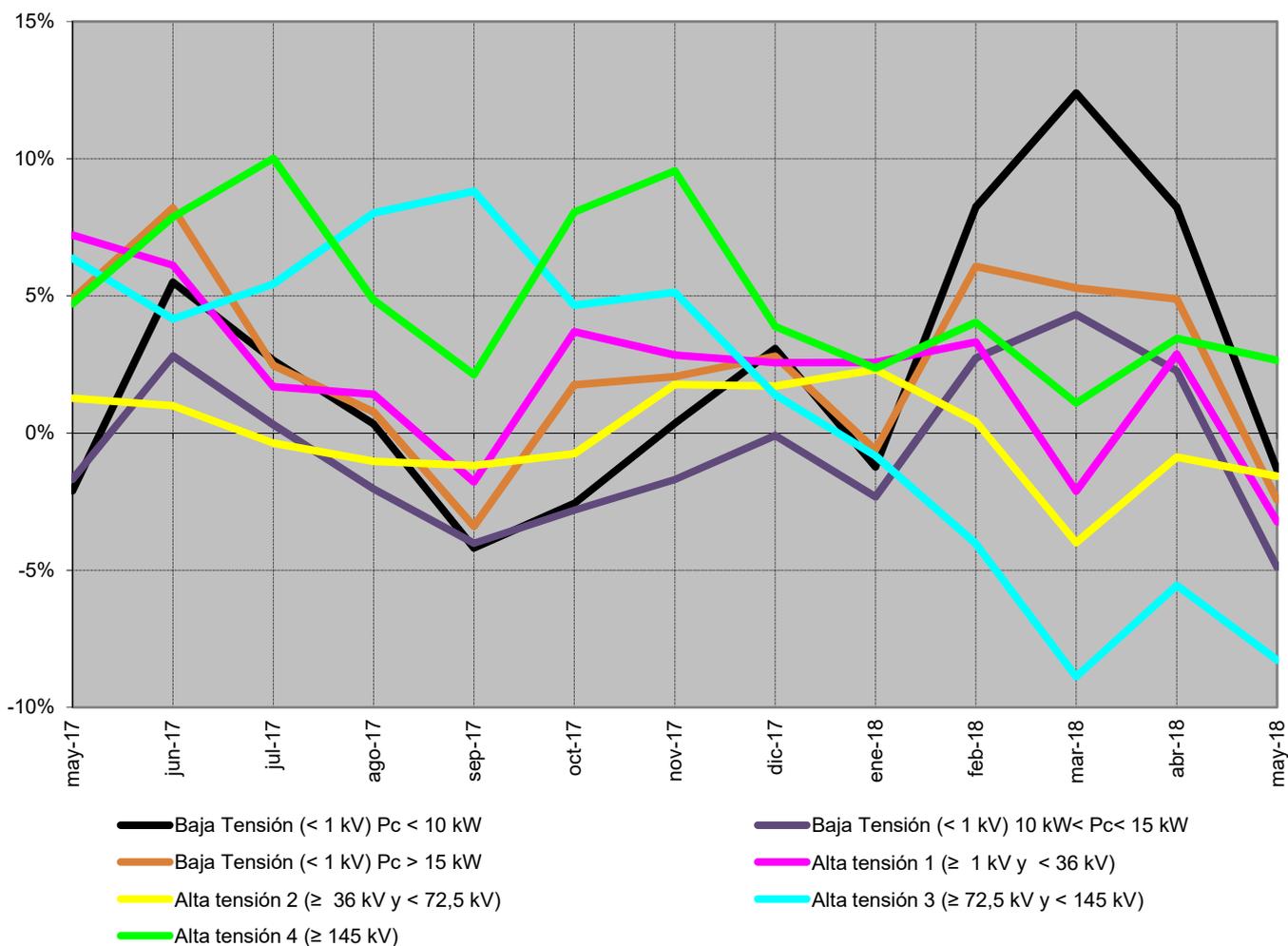
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

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					
2017	diciembre	3,1%	-0,1%	2,8%	2,6%	1,7%	1,4%	3,9%	2,7%
2018	enero	-1,2%	-2,3%	-0,6%	2,6%	2,3%	-0,8%	2,4%	0,5%
	febrero	8,2%	2,7%	6,1%	3,3%	0,4%	-4,0%	4,0%	4,6%
	marzo	12,4%	4,3%	5,3%	-2,1%	-4,0%	-8,9%	1,1%	2,8%
	abril	8,2%	2,3%	4,9%	2,9%	-0,9%	-5,6%	3,4%	3,7%
	mayo	-1,3%	-4,9%	-2,4%	-3,2%	-1,6%	-8,3%	2,6%	-2,1%



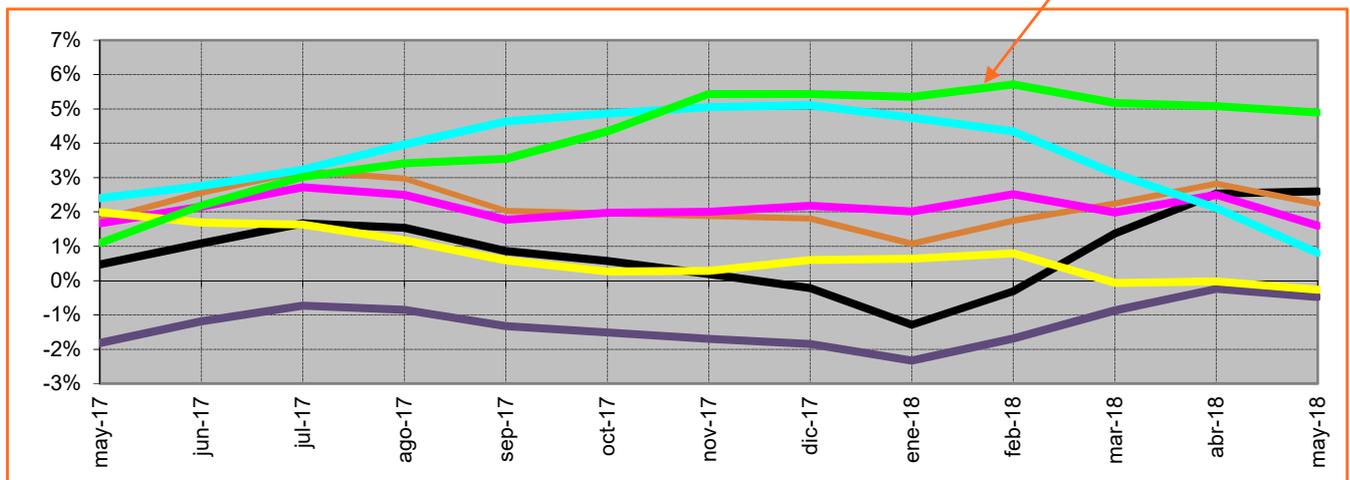
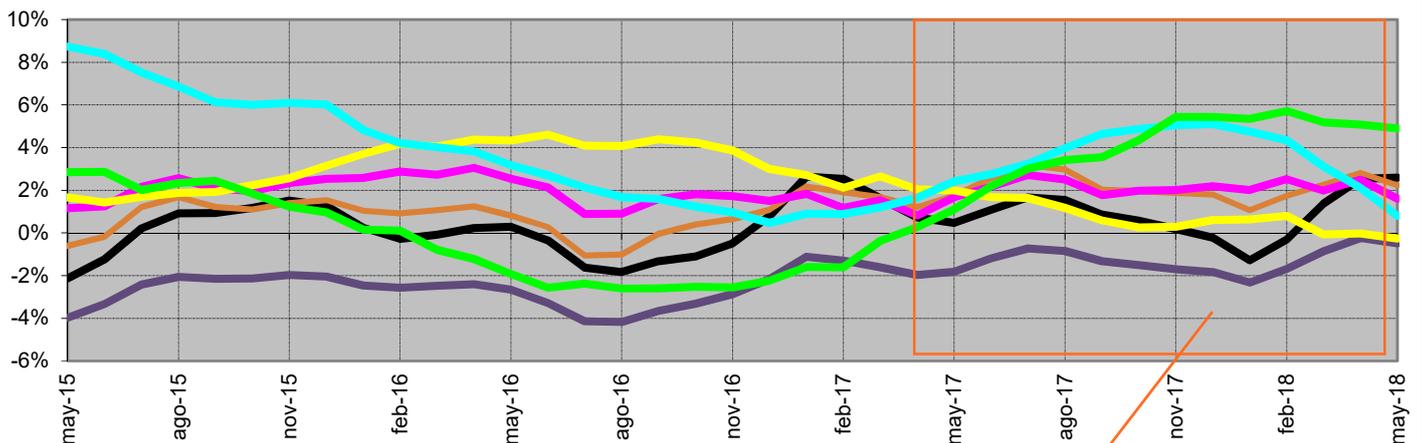
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

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					
2017	diciembre	-0,2%	-1,8%	1,8%	2,2%	0,6%	5,1%	5,4%	1,7%
2018	enero	-1,3%	-2,3%	1,1%	2,0%	0,6%	4,8%	5,4%	1,2%
	febrero	-0,3%	-1,7%	1,7%	2,5%	0,8%	4,3%	5,7%	1,8%
	marzo	1,4%	-0,9%	2,2%	2,0%	-0,1%	3,1%	5,2%	2,0%
	abril	2,5%	-0,2%	2,8%	2,5%	0,0%	2,1%	5,1%	2,5%
	mayo	2,6%	-0,5%	2,2%	1,6%	-0,3%	0,8%	4,9%	2,1%



— 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)

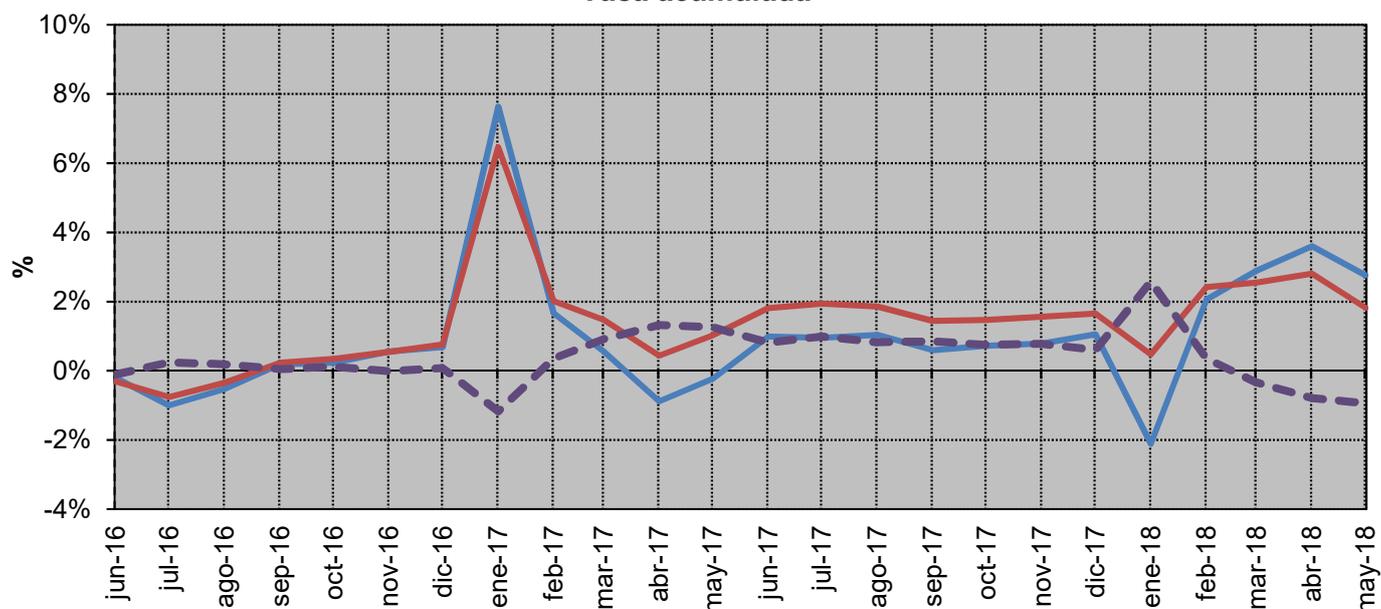
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

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)

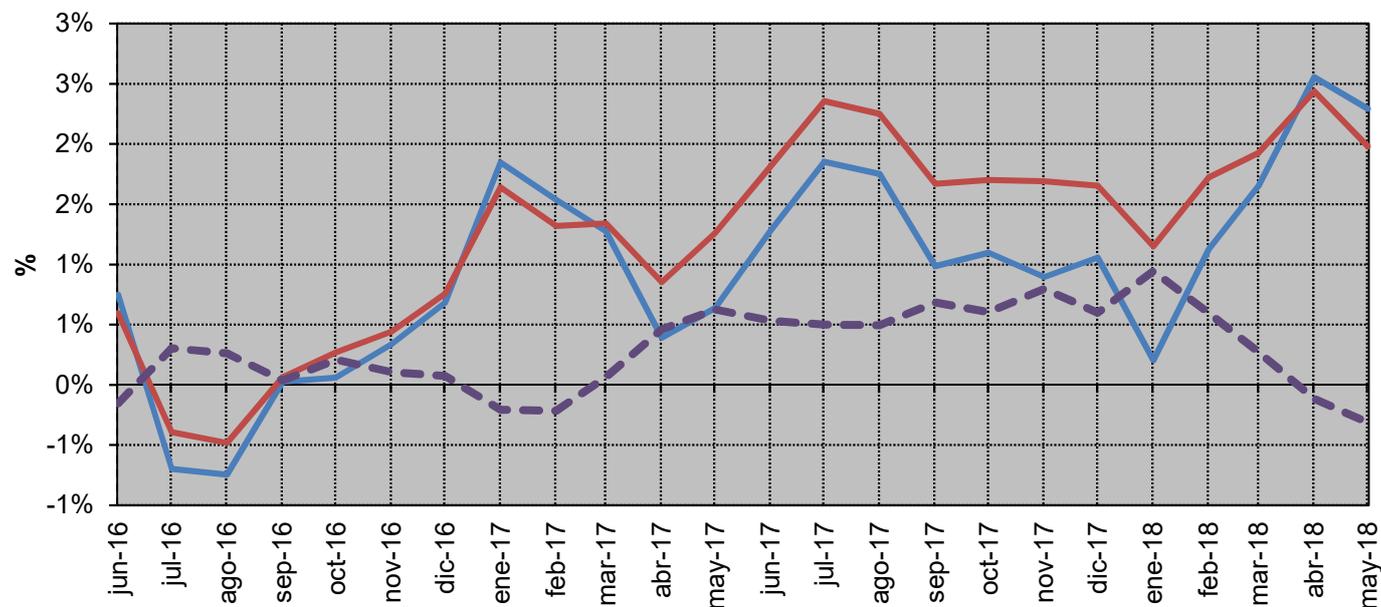
2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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. Julio 2018) y CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

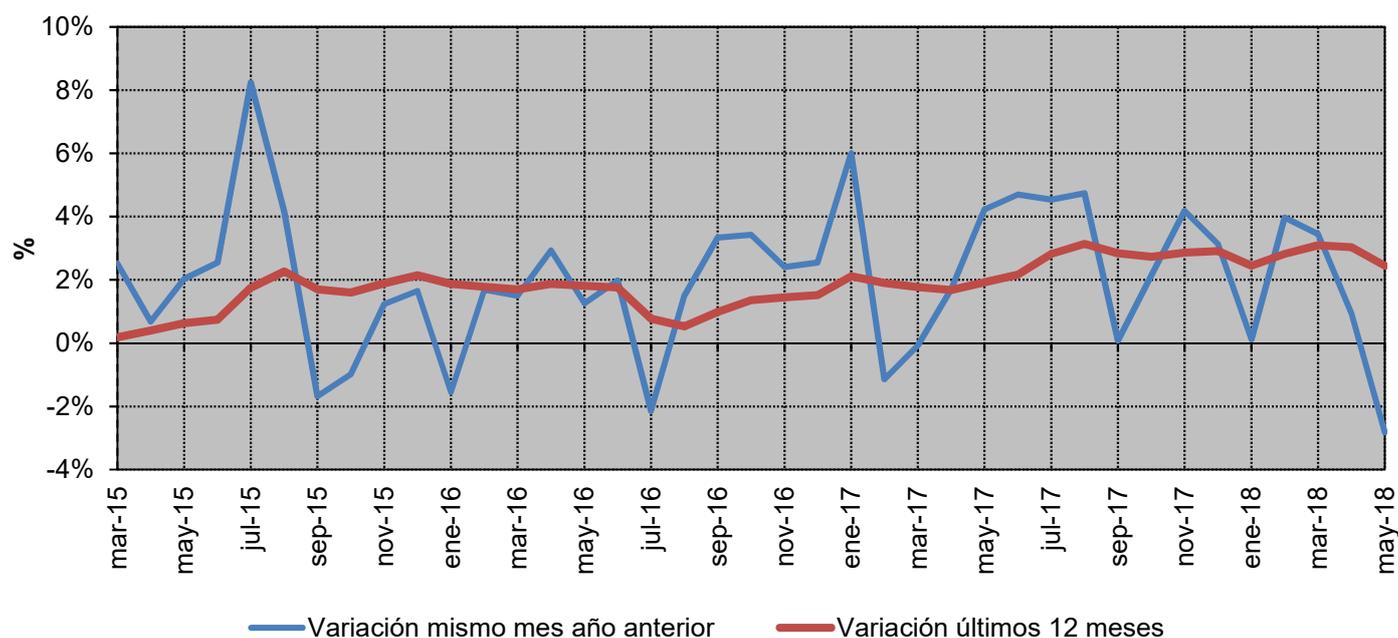
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2016	2017	2018	año anterior		anual		meses	
				17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
Enero	1.027	1.089	1.090	6,00	0,12	6,00	0,12	2,12	2,44
Febrero	976	965	1.003	-1,15	3,98	2,52	1,93	1,90	2,82
Marzo	1.048	1.047	1.083	-0,07	3,44	1,63	2,44	1,78	3,10
Abril	1.007	1.024	1.034	1,71	0,94	1,65	2,07	1,68	3,03
Mayo	1.072	1.117	1.086	4,23	-2,82	2,19	1,03	1,93	2,45
Junio	1.133	1.186	-	4,70	-	2,64	-	2,16	-
Julio	1.269	1.326	-	4,54	-	2,96	-	2,82	-
Agosto	1.304	1.366	-	4,74	-	3,22	-	3,14	-
Septiembre	1.201	1.202	-	0,08	-	2,85	-	2,84	-
Octubre	1.138	1.163	-	2,15	-	2,78	-	2,73	-
Noviembre	1.011	1.053	-	4,18	-	2,89	-	2,87	-
Diciembre	1.050	1.083	-	3,13	-	2,91	-	2,91	-
Anual	13.236	13.621	5.296						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 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



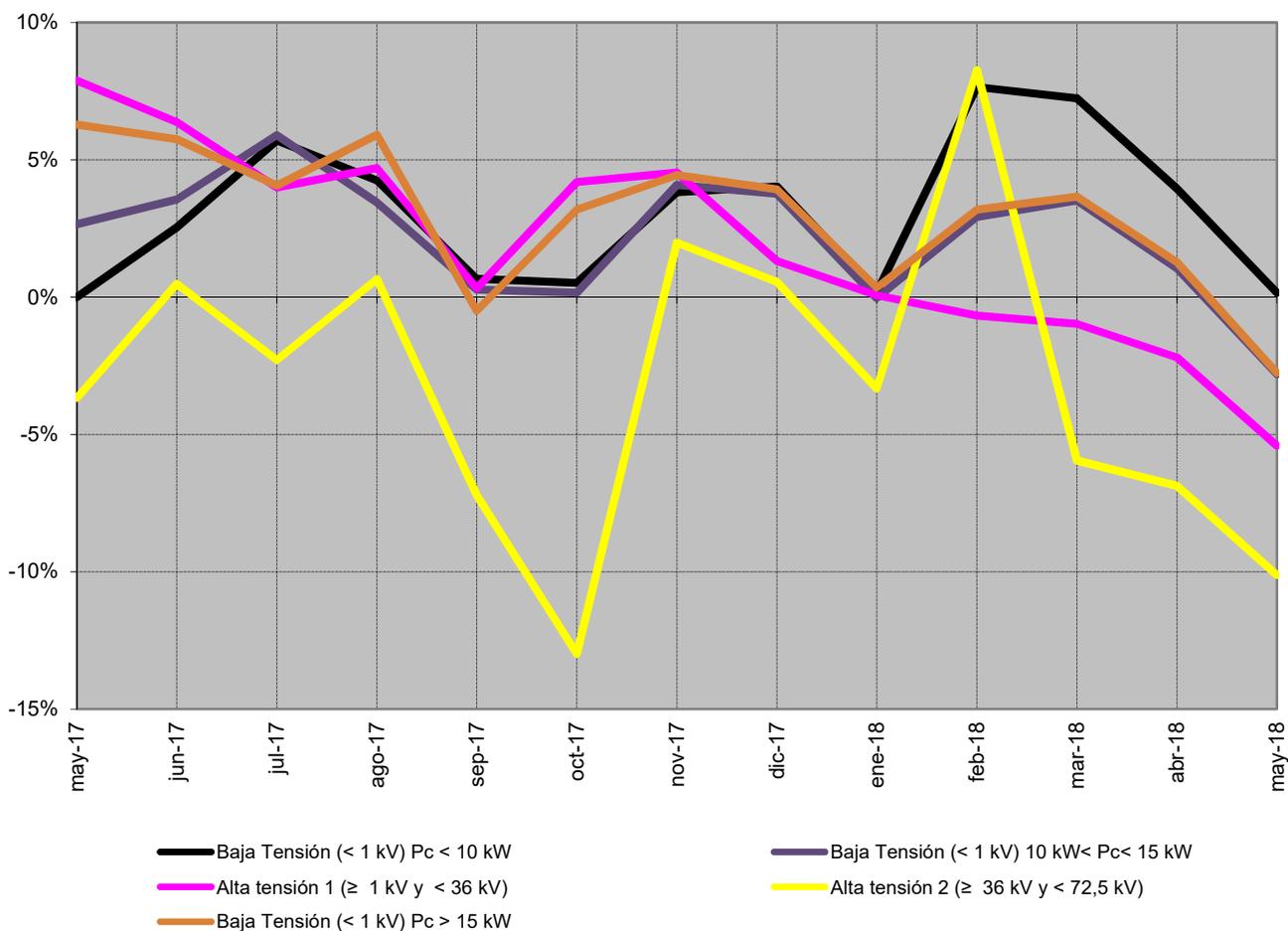
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

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					
2017	diciembre	4,0%	3,8%	3,9%	1,3%	0,5%			3,1%
2018	enero	0,2%	0,0%	0,3%	0,1%	-3,3%			0,1%
	febrero	7,6%	2,9%	3,2%	-0,7%	8,3%			4,0%
	marzo	7,2%	3,5%	3,7%	-1,0%	-6,0%			3,4%
	abril	3,9%	1,1%	1,3%	-2,2%	-6,9%			0,9%
	mayo	0,2%	-2,8%	-2,8%	-5,4%	-10,1%			-2,8%



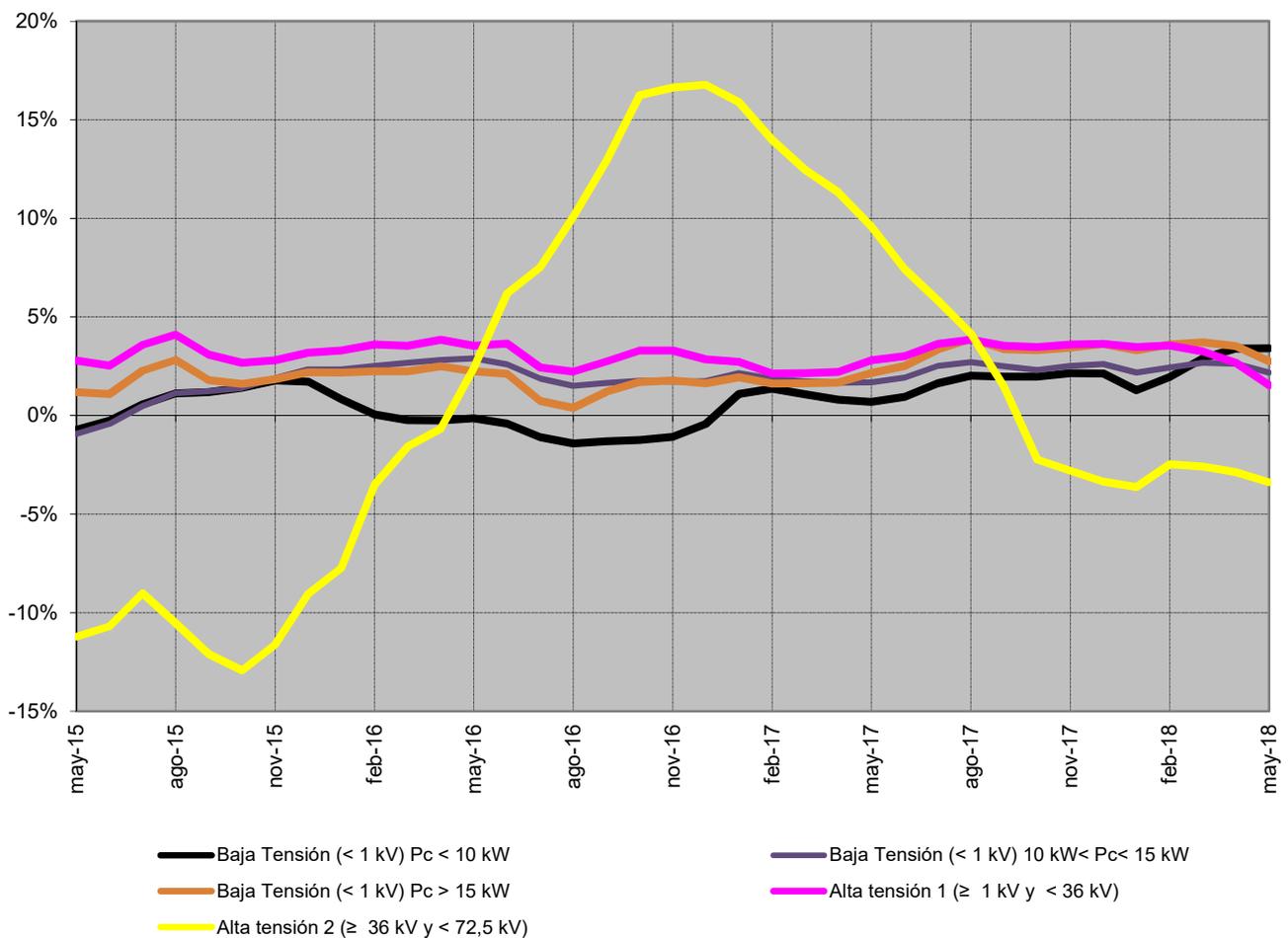
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

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					
2017	diciembre	2,1%	2,6%	3,6%	3,6%	-3,4%		2,9%
2018	enero	1,3%	2,2%	3,3%	3,5%	-3,6%		2,4%
	febrero	2,0%	2,4%	3,6%	3,5%	-2,5%		2,8%
	marzo	2,9%	2,7%	3,7%	3,2%	-2,6%		3,1%
	abril	3,4%	2,6%	3,5%	2,7%	-2,9%		3,0%
	mayo	3,4%	2,2%	2,8%	1,5%	-3,4%		2,4%

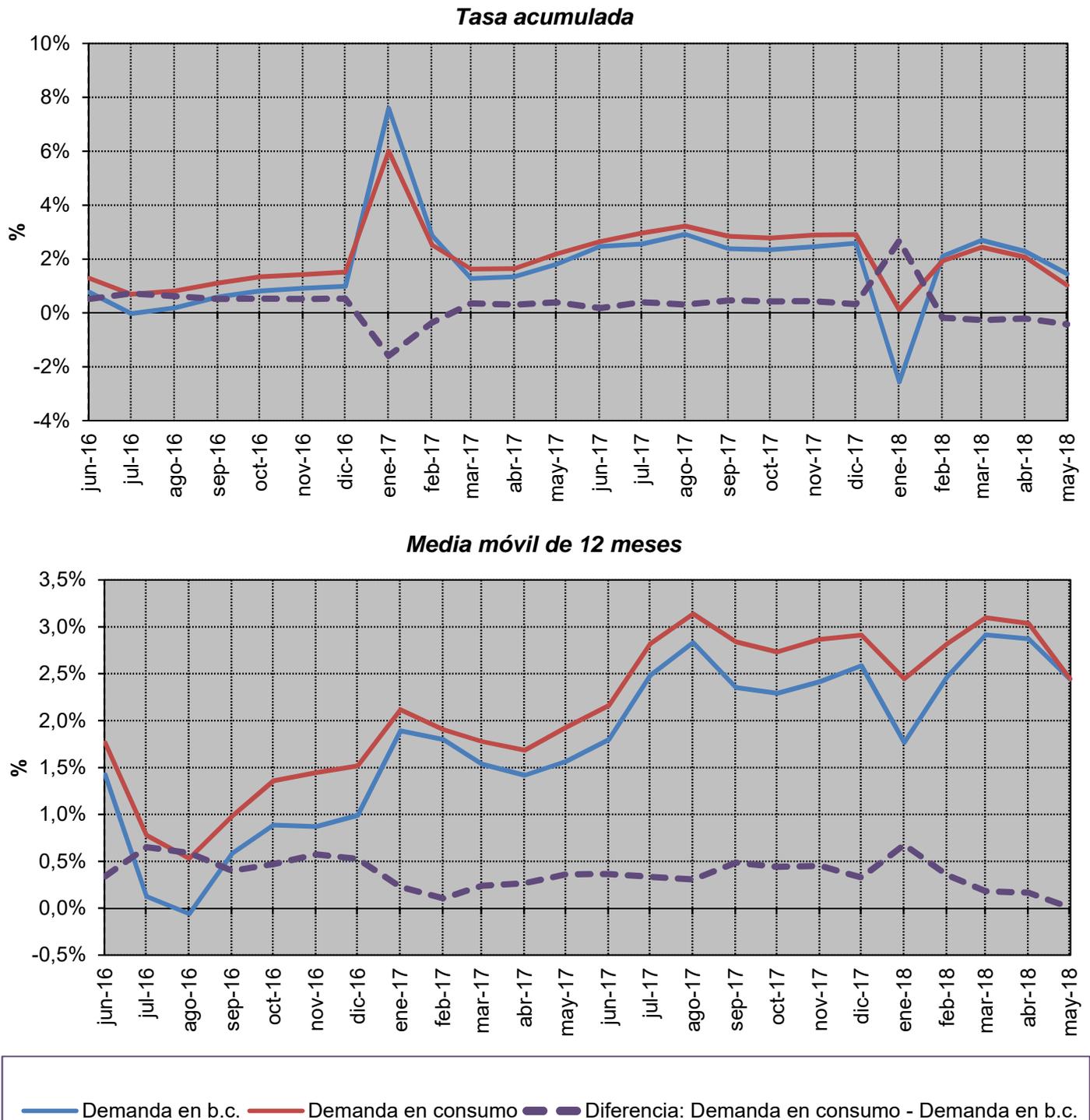


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

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. Julio 2018) y CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

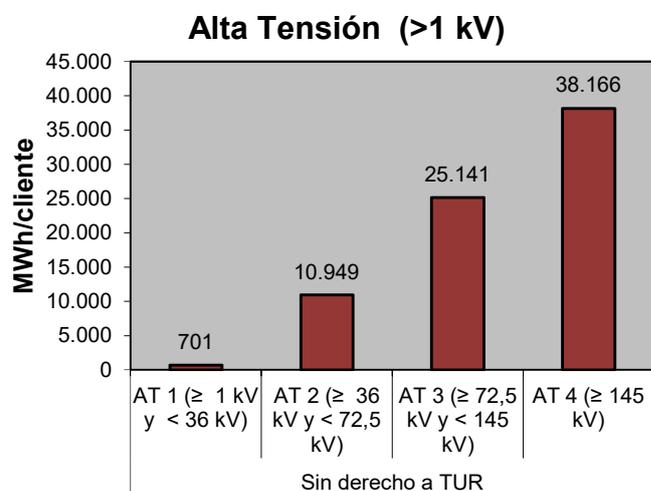
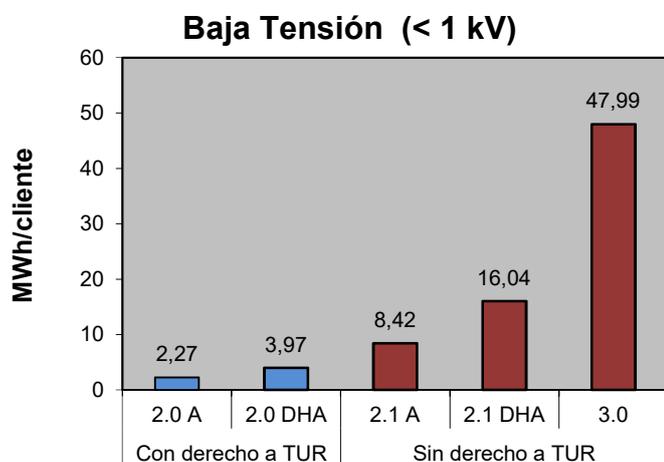
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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	jun 2017- may 2018	2017	jun 2017- may 2018	2017	jun 2017- may 2018
BT (< 1 kV)	27.935.824	27.984.315	107.451	109.126	3,85	3,90
Pc ≤ 10 kW	26.409.930	26.455.383	64.439	65.776	2,44	2,49
2.0 A	23.660.019	23.090.510	53.085	52.390	2,24	2,27
2.0 DHA	2.744.109	3.358.682	11.315	13.345	4,12	3,97
2.0 DHS	5.802	6.191	39	40	6,68	6,51
Pc > 10 kW	1.525.895	1.528.932	43.012	43.350	28,19	28,35
2.1 A	619.690	600.538	5.210	5.055	8,41	8,42
2.1 DHA	178.899	194.966	2.959	3.127	16,54	16,04
2.1 DHS	762	782	11	11	13,84	14,02
3.0	726.544	732.646	34.833	35.156	47,94	47,99
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	106.385	106.686	74.704	74.816	702	701
3.1.A	85.939	86.140	15.776	15.725	184	183
6.1	20.445	20.546	58.928	59.091	2.882	2.876
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.640	1.645	18.074	18.011	11.018	10.949
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	434	430	11.059	10.804	25.511	25.141
AT 4 (≥ 145 kV)	654	661	24.956	25.234	38.149	38.166
Total	28.044.937	28.093.736	236.243	237.991	8,42	8,47

Tamaño medio por peaje de acceso (jun 2017- may 2018)

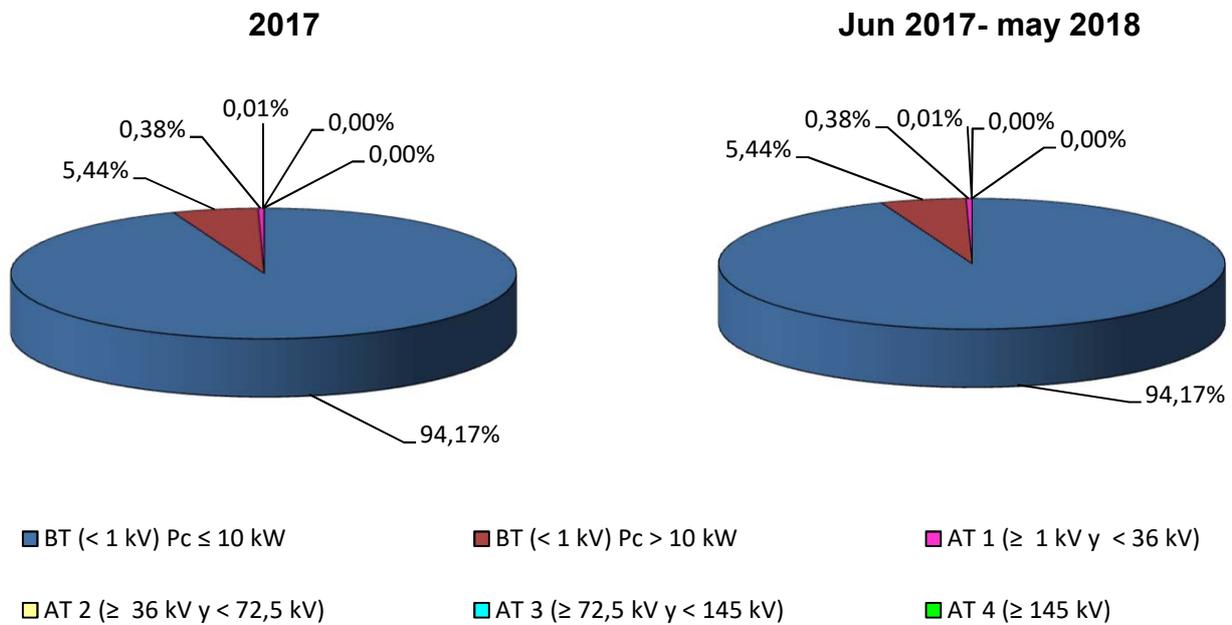


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

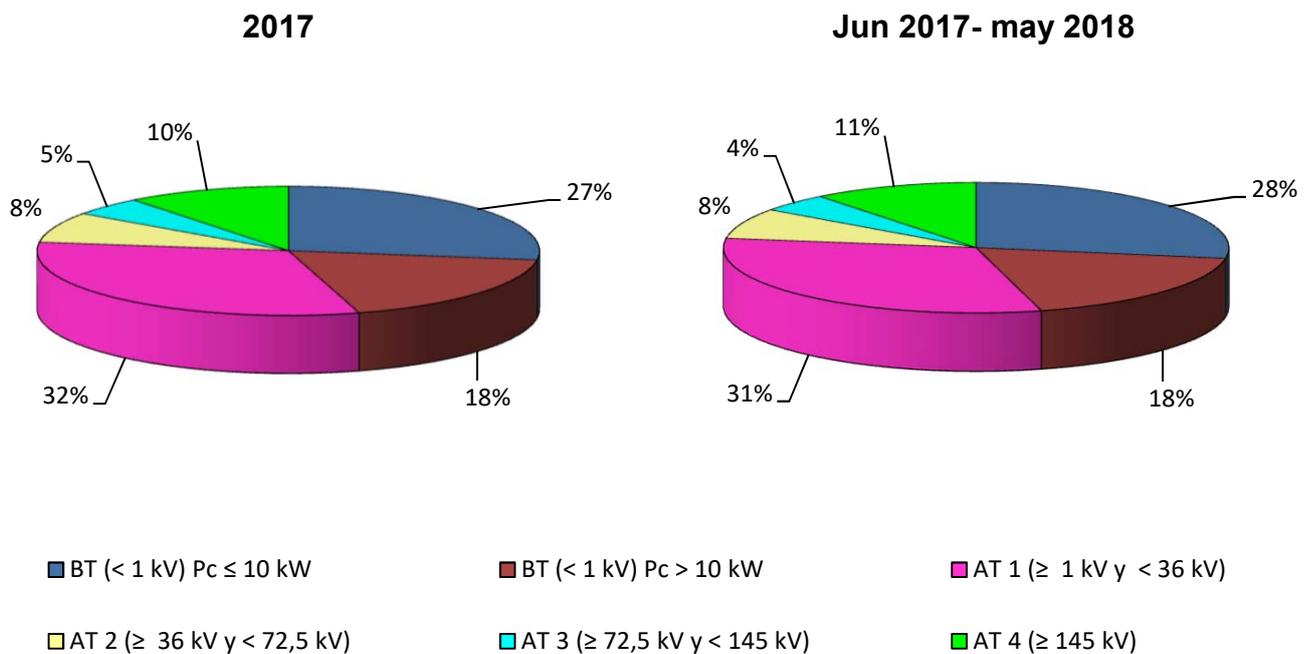
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 7 de 2018)

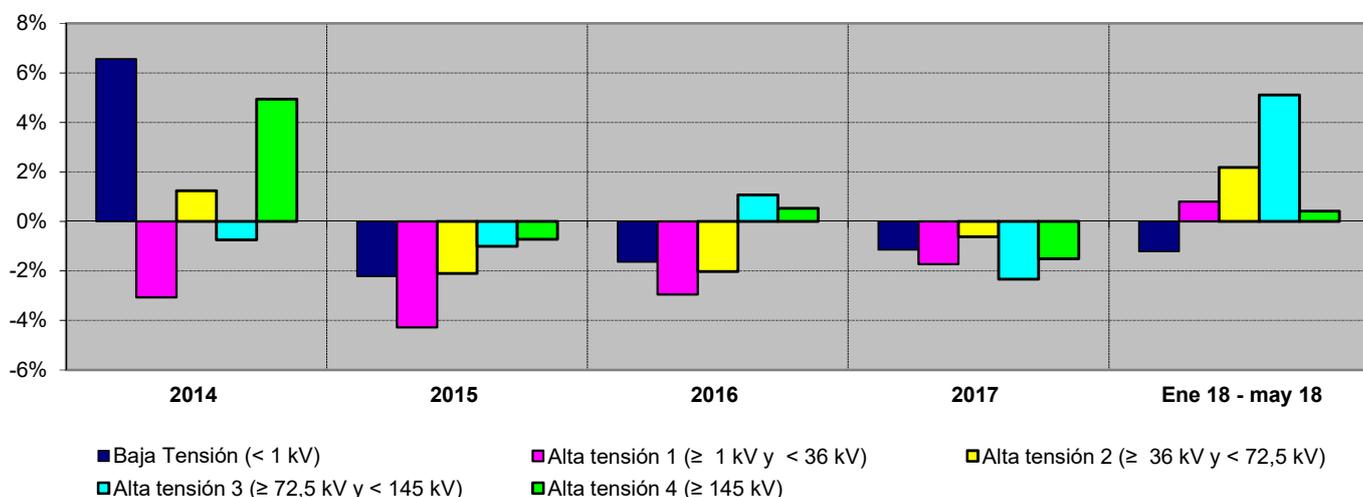
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	mar.-18	abr.-18	may.-18	2017 s/ 2016	mar 18 s/ mar 17	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17
BT (< 1 kV)	9,04	8,68	9,30	9,69	-1%	-6%	-4%	0%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,31	10,91	11,75	12,44	0%	-5%	-3%	2%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,22	10,79	11,65	12,38	0%	-5%	-3%	2%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,23	12,25	12,76	13,04	0%	-2%	-1%	3%
Pc ≤ 15 kW con DH	7,08	6,70	7,64	8,70	8%	2%	2%	8%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	7,14	6,67	7,71	8,93	10%	2%	1%	8%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,01	5,11	5,20	5,50	11%	6%	3%	6%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,88	6,91	7,32	7,75	3%	3%	4%	7%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,44	7,41	7,60	7,79	2%	-3%	-2%	1%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,04	6,01	6,27	6,21	-3%	-4%	-4%	-1%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,75	3,58	3,37	3,23	-2%	1%	-4%	1%
3.1.A	5,34	5,55	5,56	5,35	-1%	0%	0%	1%
6.1	3,33	3,07	2,82	2,70	-2%	1%	-5%	1%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,58	1,45	1,33	1,31	-1%	1%	0%	1%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,29	1,23	1,08	1,07	-2%	6%	2%	4%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,87	0,81	0,73	0,73	-2%	2%	-1%	0%
Total	5,57	5,46	5,45	5,40	-2%	-1%	-3%	0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 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

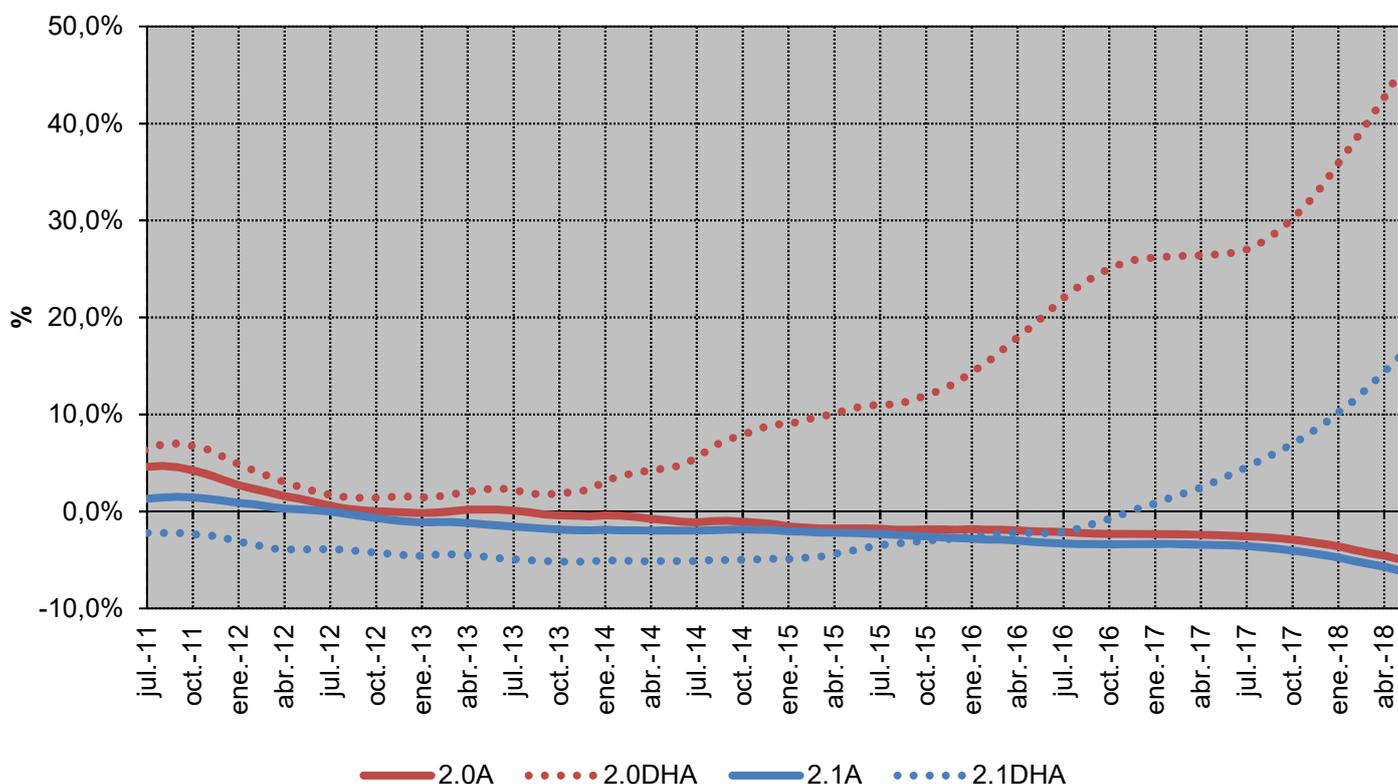
3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

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	mar.-18	abr.-18	may.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(may 18 s/ abr 18)	(may 18 s/ may 17)	(may 18 s/ may 17)
Pc ≤ 10 kW	108.611	108.649	108.693	108.707	0,0%	0,0%	0,2%	0,2%
2.0 A	95.221	93.776	93.262	92.668	-3,4%	-0,6%	-6,3%	-4,9%
2.0 DHA	13.360	14.843	15.401	16.008	33,7%	3,9%	53,5%	45,3%
2.0 DHS	29	30	31	31	31,0%	1,3%	17,4%	22,9%
Pc ≤ 15 kW	9.812	9.779	9.770	9.756	-1,8%	-0,1%	-1,4%	-1,5%
2.1 A	7.611	7.474	7.424	7.367	-4,5%	-0,8%	-7,6%	-6,1%
2.1 DHA	2.192	2.295	2.336	2.379	9,0%	1,8%	21,5%	15,9%
2.1 DHS	9	9	9	9	17,8%	0,4%	7,2%	12,1%
TOTAL	118.423	118.428	118.463	118.463	-0,1%	0,0%	0,1%	0,0%

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 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)

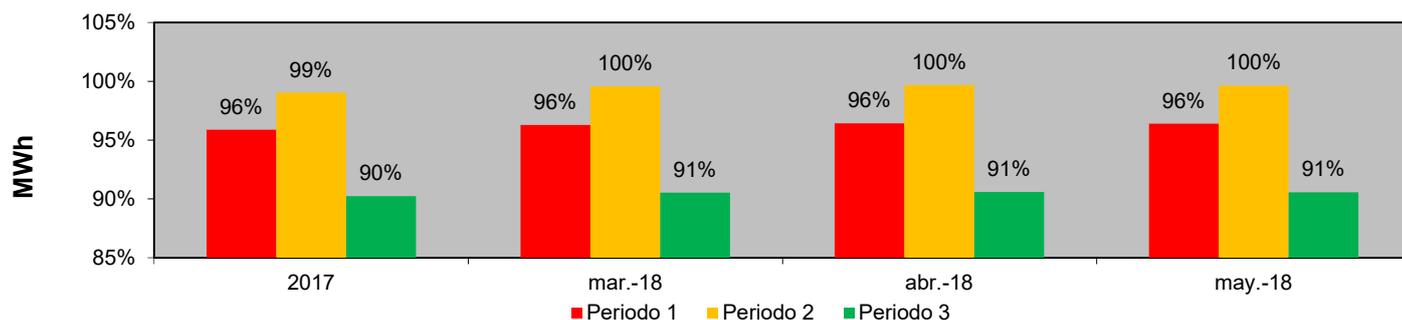
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	mar.-18	abr.-18	may.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (may 18 s/ abr 18)	Acumulado anual (may 18 s/ may 17)	Últimos 12 meses (may 18 s/ may 17)
1	19.815	19.659	19.615	19.565	-4,5%	-0,3%	-3,0%	-3,6%
2	20.528	20.422	20.392	20.357	-3,3%	-0,2%	-2,0%	-2,4%
3	22.522	22.430	22.404	22.371	-2,4%	-0,1%	-1,6%	-1,9%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	mar.-18	abr.-18	may.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (may 18 s/ abr 18)	Acumulado anual (may 18 s/ may 17)	Últimos 12 meses (may 18 s/ may 17)
1	18.996	18.926	18.911	18.857	-2,7%	-0,3%	-1,8%	-2,0%
2	20.322	20.331	20.326	20.277	-1,6%	-0,2%	-0,5%	-0,9%
3	20.321	20.304	20.290	20.258	-1,6%	-0,2%	-0,7%	-1,0%
Promedio	19.553	19.448	19.449	19.401	-2,2%	-0,2%	-1,9%	-1,8%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2017	mar.-18	abr.-18	may.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (may 18 s/ abr 18)	Acumulado anual (may 18 s/ may 17)	Últimos 12 meses (may 18 s/ may 17)
1	96%	96%	96%	96%	1,9%	0,0%	1,3%	1,7%
2	99%	100%	100%	100%	1,8%	-0,1%	1,5%	1,6%
3	90%	91%	91%	91%	0,9%	0,0%	0,9%	0,9%

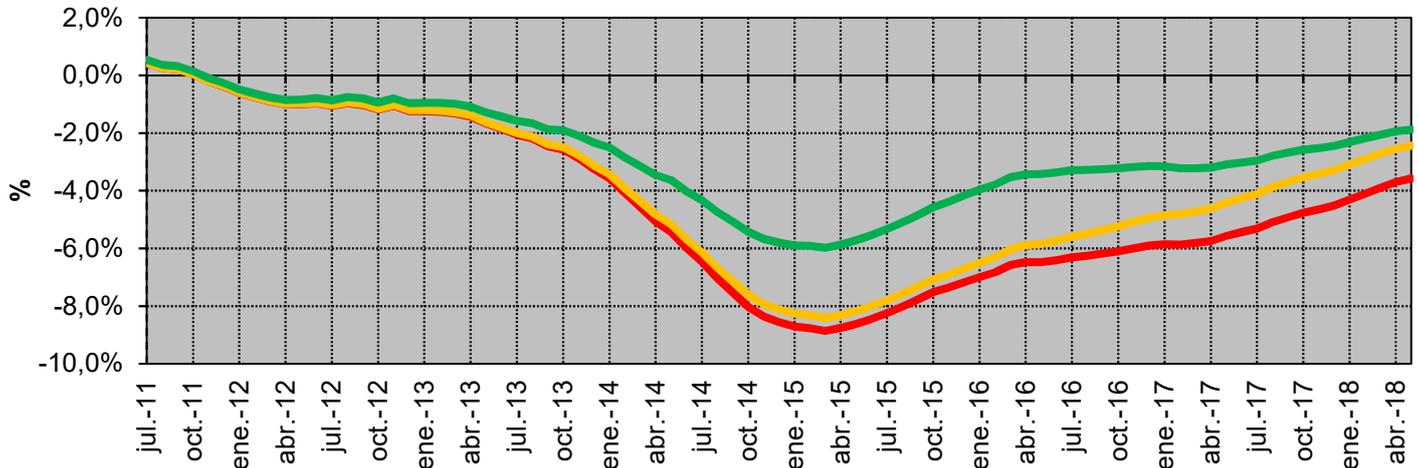


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

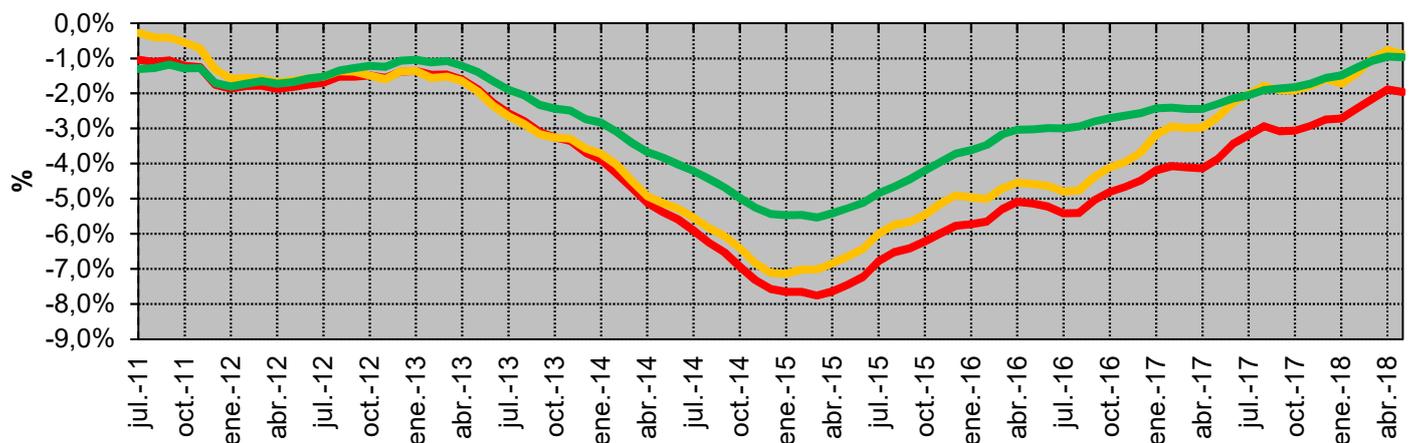
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

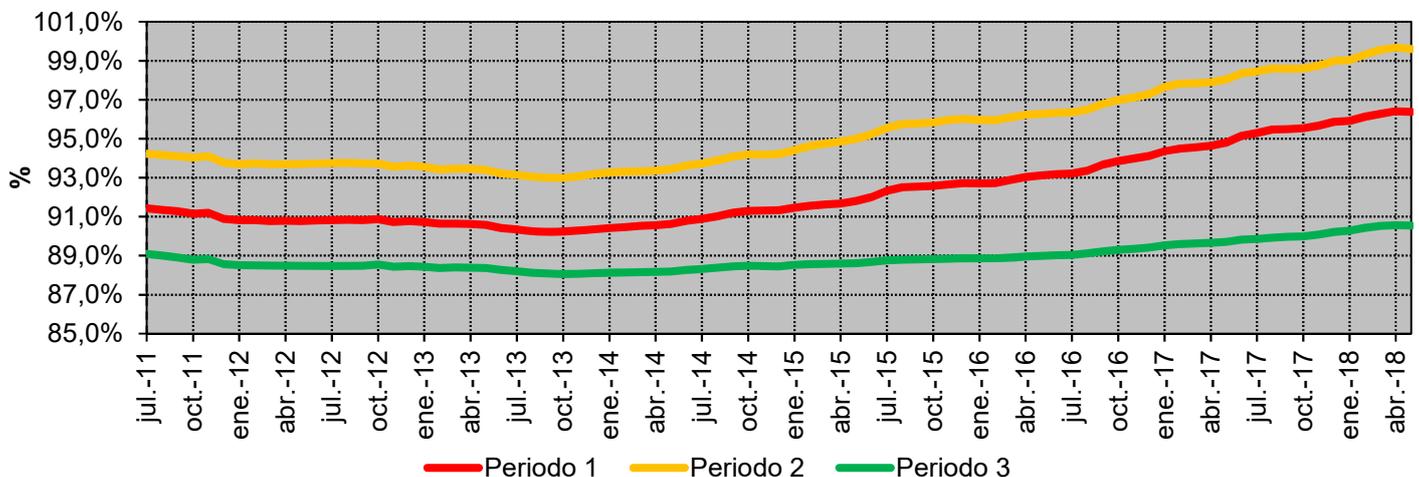
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 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)

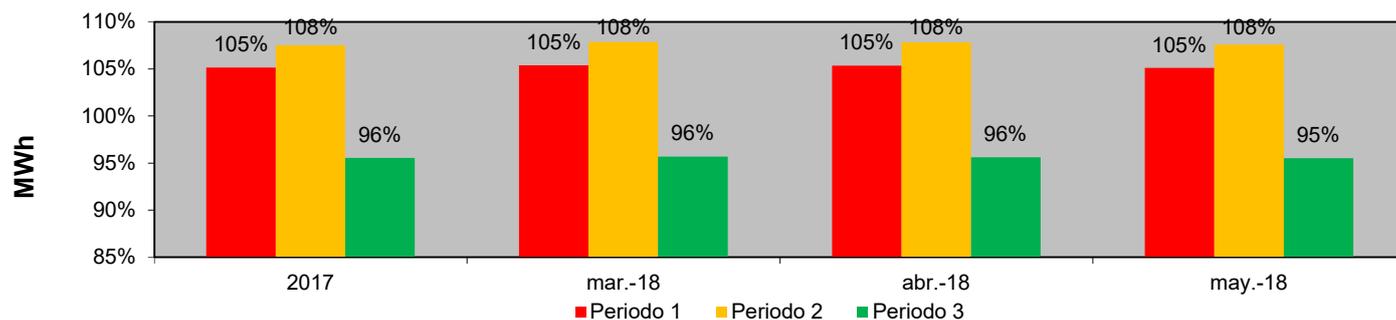
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	mar.-18	abr.-18	may.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (may 18 s/ abr 18)	Acumulado anual (may 18 s/ may 17)	Últimos 12 meses (may 18 s/ may 17)
1	5.607	5.583	5.576	5.570	-2,1%	-0,1%	-1,6%	-1,6%
2	6.154	6.143	6.138	6.132	-1,3%	-0,1%	-0,9%	-0,8%
3	7.736	7.736	7.734	7.734	0,4%	0,0%	-0,1%	0,5%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2017	mar.-18	abr.-18	may.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (may 18 s/ abr 18)	Acumulado anual (may 18 s/ may 17)	Últimos 12 meses (may 18 s/ may 17)
1	5.895	5.883	5.874	5.853	-0,3%	-0,4%	-1,8%	-0,7%
2	6.616	6.625	6.616	6.596	0,2%	-0,3%	-0,8%	0,0%
3	7.390	7.401	7.395	7.385	0,9%	-0,1%	-0,2%	0,8%
Promedio	6.225	6.192	6.184	6.163	-0,5%	-0,3%	-2,4%	-1,3%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

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

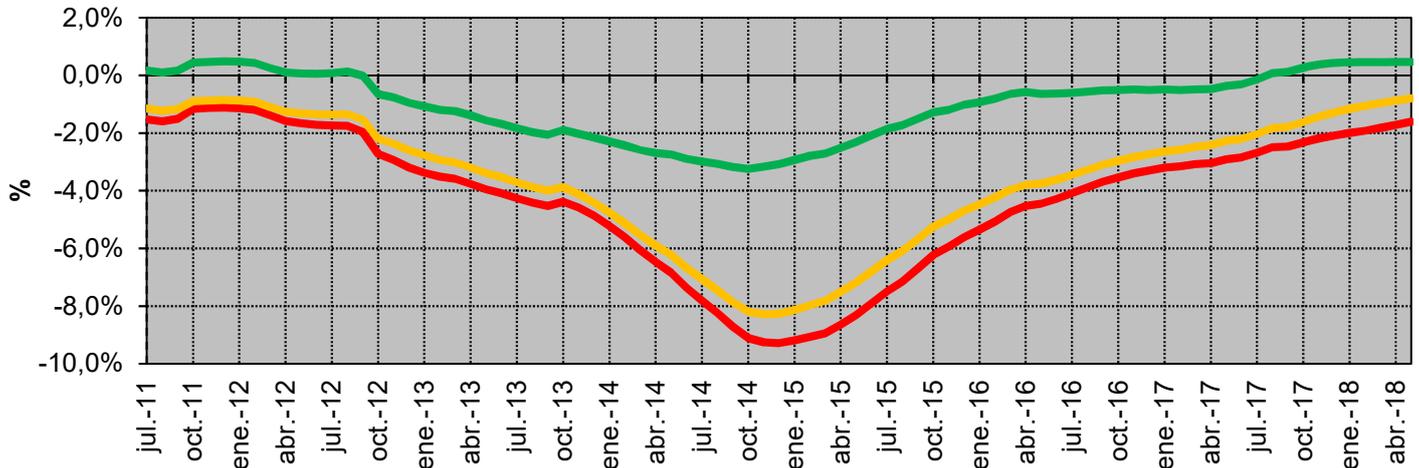


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

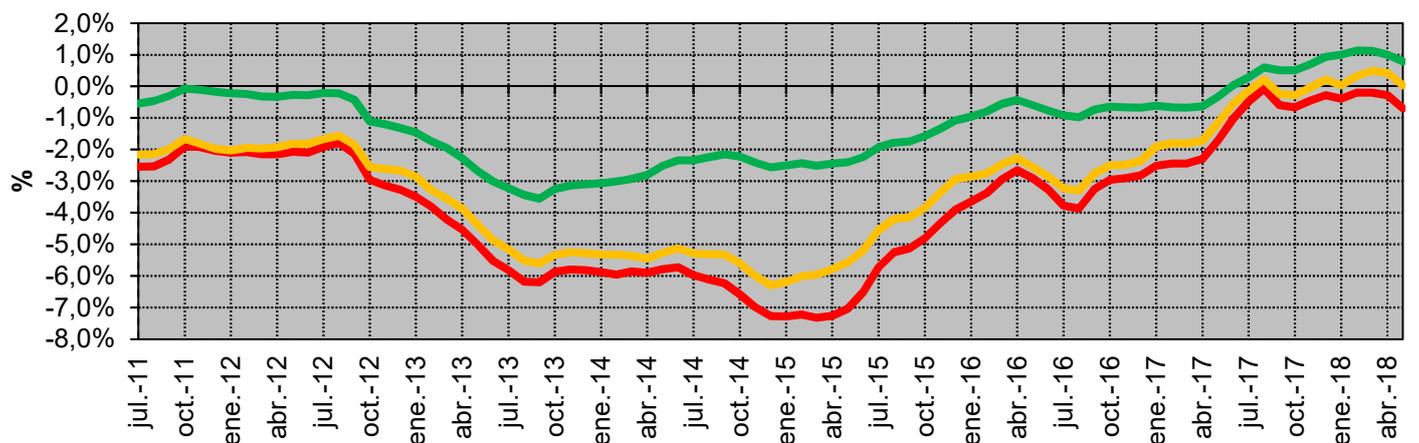
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

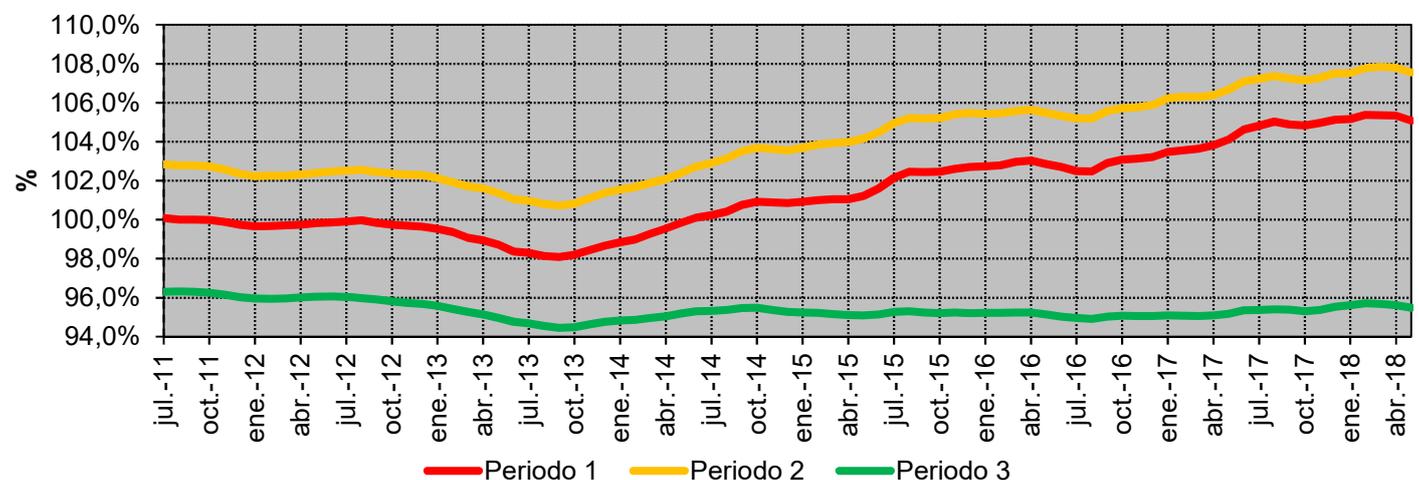
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

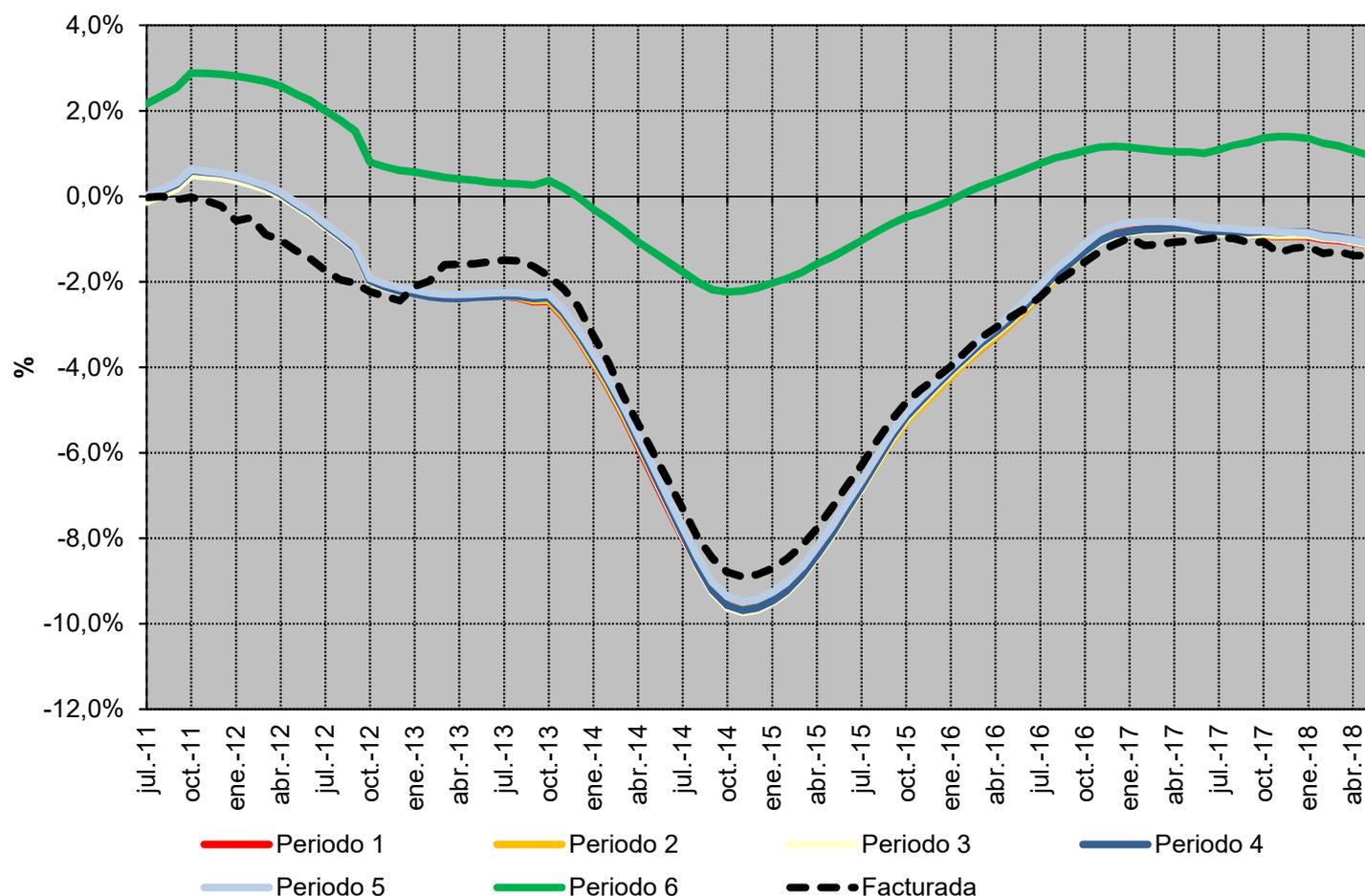
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	mar.-18	abr.-18	may.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (may 18 s/ abr 18)	Acumulado anual (may 18 s/ may 17)	Últimos 12 meses (may 18 s/ may 17)
1	12.656	12.599	12.578	12.558	-0,9%	-0,2%	-1,8%	-1,1%
2	12.904	12.848	12.828	12.808	-0,9%	-0,2%	-1,8%	-1,1%
3	13.061	13.001	12.979	12.958	-0,9%	-0,2%	-1,9%	-1,1%
4	13.167	13.107	13.085	13.064	-0,8%	-0,2%	-1,9%	-1,1%
5	13.318	13.258	13.237	13.216	-0,8%	-0,2%	-1,9%	-1,1%
6	19.103	19.098	19.091	19.086	1,4%	0,0%	-0,2%	1,0%
Facturada	13.148	13.083	13.058	13.049	-1,2%	-0,1%	-1,8%	-1,4%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

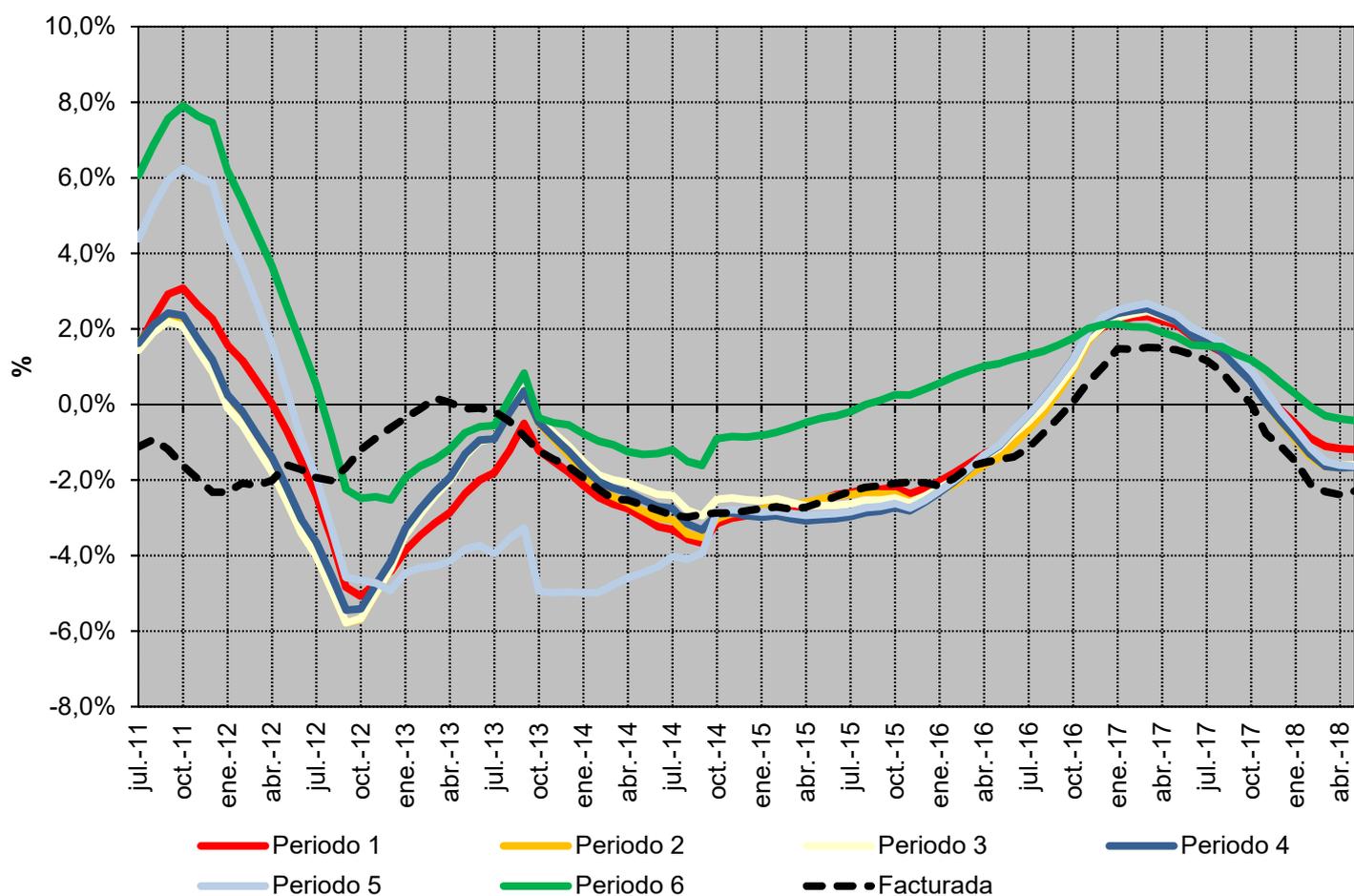
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	mar.-18	abr.-18	may.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (may 18 s/ abr 18)	Acumulado anual (may 18 s/ may 17)	Últimos 12 meses (may 18 s/ may 17)
1	3.108	3.089	3.086	3.083	-0,1%	-0,1%	-1,9%	-1,2%
2	3.215	3.191	3.188	3.186	-0,5%	-0,1%	-2,1%	-1,6%
3	3.260	3.236	3.233	3.231	-0,4%	-0,1%	-2,2%	-1,6%
4	3.281	3.255	3.251	3.248	-0,4%	-0,1%	-2,4%	-1,7%
5	3.306	3.279	3.274	3.271	-0,2%	-0,1%	-2,6%	-1,6%
6	4.314	4.293	4.290	4.287	0,6%	-0,1%	-1,5%	-0,4%
Facturada	3.226	3.198	3.193	3.194	-1,1%	0,0%	-2,4%	-2,3%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

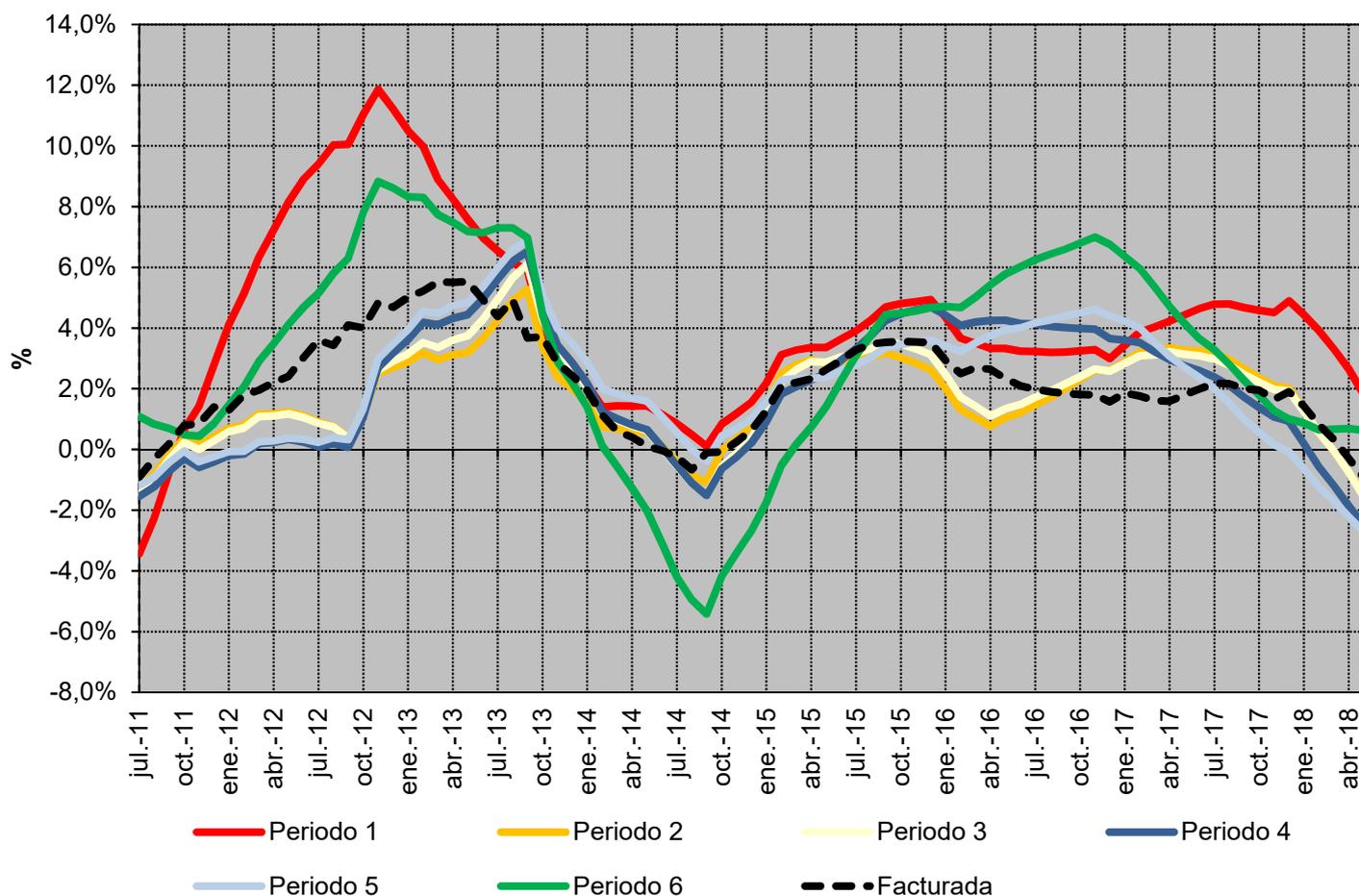
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	mar.-18	abr.-18	may.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (may 18 s/ abr 18)	Acumulado anual (may 18 s/ may 17)	Últimos 12 meses (may 18 s/ may 17)
1	1.738	1.734	1.729	1.723	4,9%	-0,4%	-2,2%	1,8%
2	1.905	1.877	1.867	1.857	2,0%	-0,6%	-6,1%	-1,5%
3	1.924	1.896	1.886	1.875	1,9%	-0,6%	-6,1%	-1,6%
4	2.007	1.974	1.962	1.952	0,9%	-0,6%	-6,6%	-2,5%
5	2.027	1.997	1.987	1.977	-0,1%	-0,5%	-5,9%	-2,7%
6	2.398	2.399	2.401	2.401	1,0%	0,0%	0,3%	0,6%
Facturada	1.875	1.854	1.845	1.838	1,9%	-0,4%	-4,8%	-0,9%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

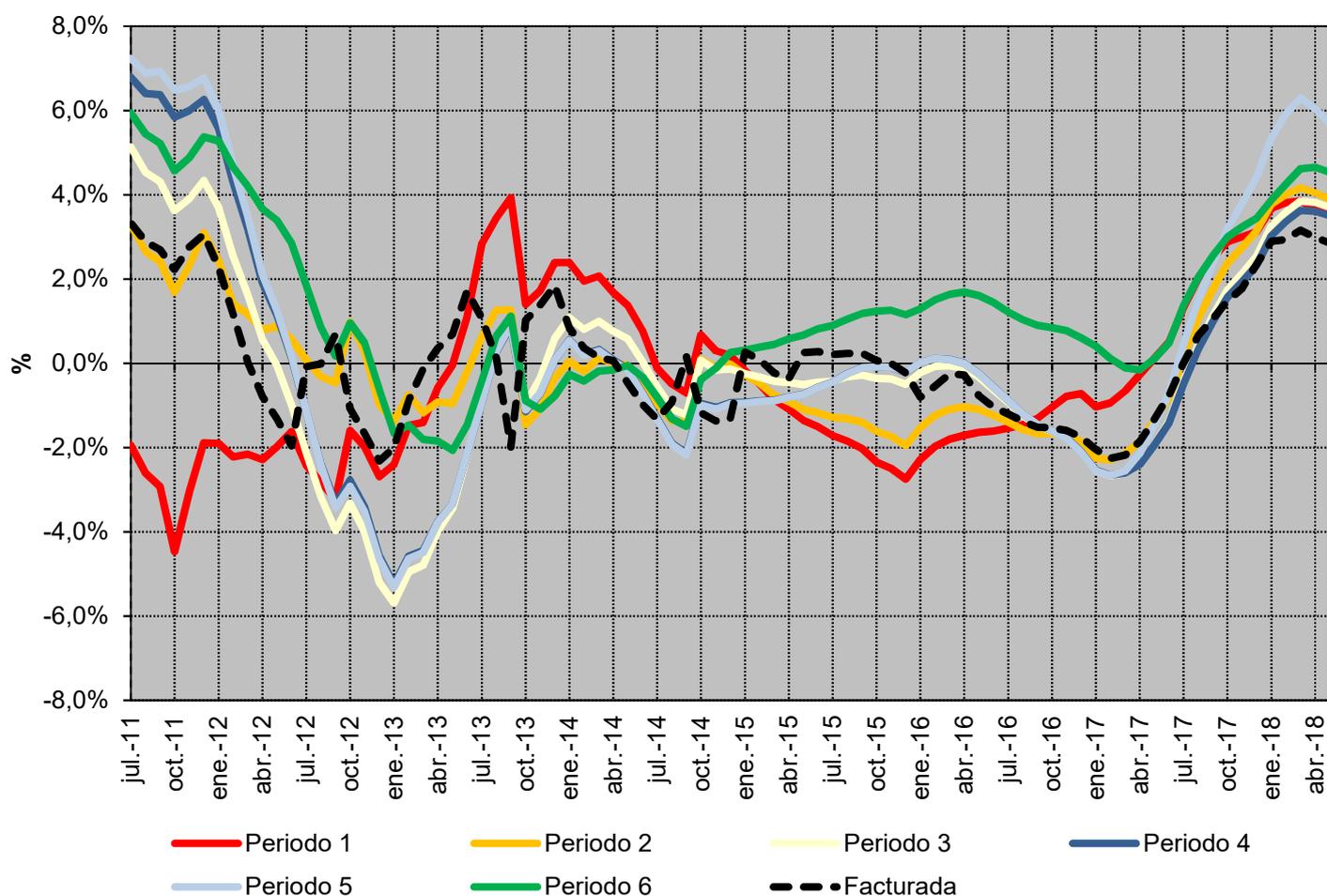
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	mar.-18	abr.-18	may.-18	17 s/ 16	s/ mes anterior (may 18 s/ abr 18)	Acumulado anual (may 18 s/ may 17)	Últimos 12 meses (may 18 s/ may 17)
1	3.697	3.726	3.729	3.734	3,1%	0,1%	2,4%	3,6%
2	3.967	3.999	4.001	4.005	3,1%	0,1%	2,3%	3,9%
3	4.167	4.201	4.204	4.208	2,5%	0,1%	2,4%	3,7%
4	4.295	4.329	4.332	4.336	2,3%	0,1%	2,3%	3,5%
5	4.409	4.469	4.472	4.476	4,4%	0,1%	3,8%	5,7%
6	5.123	5.175	5.182	5.190	3,4%	0,1%	3,2%	4,5%
Facturada	4.034	4.054	4.055	4.062	2,4%	0,2%	1,7%	2,9%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

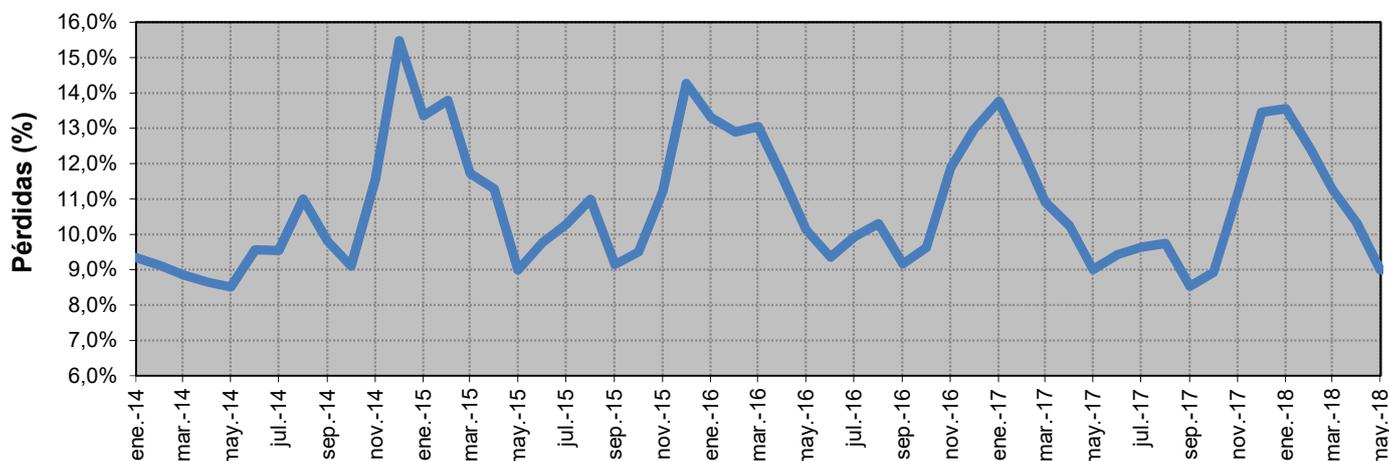
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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		
	mar.-18	abr.-18	may.-18	mar.-18	abr.-18	may.-18
BT (< 1 kV)	17,2%	16,4%	14,6%	0,4%	-0,7%	-0,1%
Pc ≤ 10 kW	17,4%	16,5%	14,8%	0,2%	-1,0%	-0,2%
2.0 A	17,7%	16,8%	15,0%	0,8%	-0,5%	0,4%
2.0 DHA	16,5%	15,7%	14,0%	0,2%	-0,9%	-0,2%
2.0 DHS	17,1%	16,2%	14,2%	1,4%	-0,2%	0,2%
Pc > 10 kW	17,0%	16,2%	14,4%	0,5%	-0,4%	0,1%
2.1 A	17,7%	16,8%	15,0%	0,8%	-0,5%	0,4%
2.1 DHA	16,4%	15,7%	13,9%	0,1%	-1,0%	-0,3%
2.1 DHS	17,5%	16,6%	14,6%	0,5%	-0,9%	-0,3%
3.0	17,0%	16,1%	14,4%	0,6%	-0,2%	0,2%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	7,6%	7,1%	6,4%	0,4%	0,2%	0,0%
3.1.A	7,6%	7,2%	6,4%	0,6%	-0,6%	0,0%
6.1	7,6%	7,1%	6,4%	0,3%	0,4%	0,1%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	5,4%	5,0%	4,5%	0,1%	0,3%	0,0%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	3,8%	3,6%	3,2%	0,1%	0,3%	-0,2%
AT 4 (≥ 145 kV)	2,0%	1,9%	1,7%	0,1%	0,5%	0,0%
Total	11,3%	10,3%	9,0%	3,2%	0,8%	-0,1%

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018) y REE

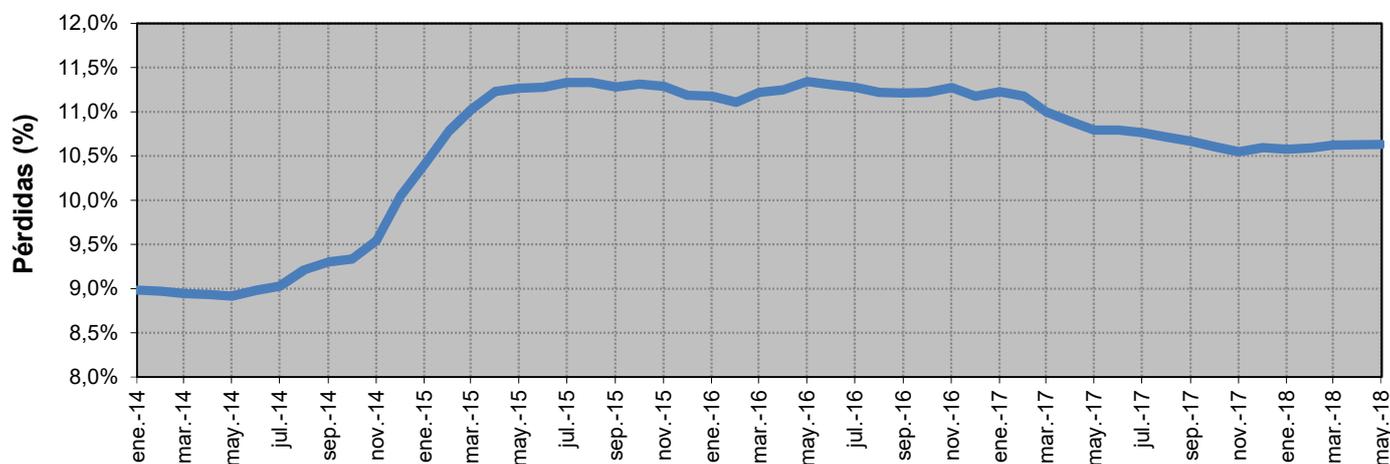
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018) y REE

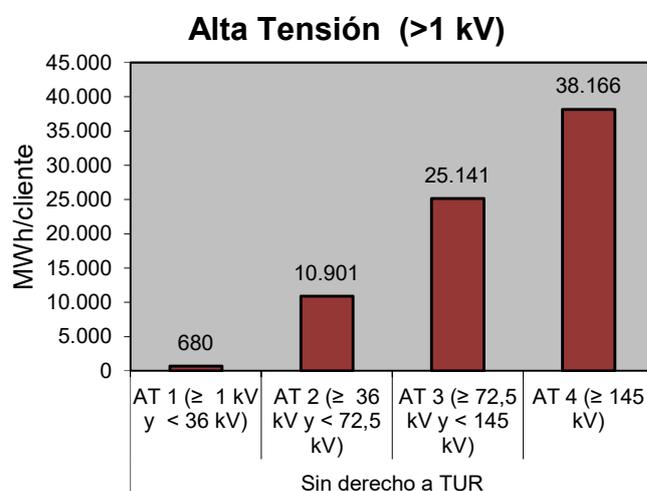
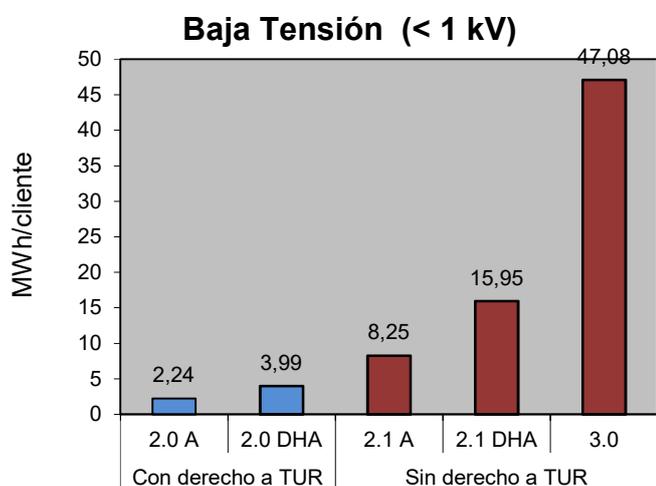
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curvas de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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	jun 2017- may 2018	2017	jun 2017- may 2018	2017	jun 2017- may 2018
BT (< 1 kV)	26.067.380	26.112.181	98.574	100.158	3,78	3,84
Pc ≤ 10 kW	24.660.394	24.702.849	59.564	60.825	2,42	2,46
2.0 A	22.044.496	21.537.694	48.755	48.188	2,21	2,24
2.0 DHA	2.610.541	3.159.441	10.771	12.598	4,13	3,99
2.0 DHS	5.356	5.714	37	39	6,91	6,78
Pc > 10 kW	1.406.987	1.409.333	39.010	39.333	27,73	27,91
2.1 A	565.627	548.497	4.662	4.528	8,24	8,25
2.1 DHA	169.203	183.120	2.775	2.921	16,40	15,95
2.1 DHS	680	689	10	10	14,20	14,44
3.0	671.477	677.027	31.563	31.875	47,01	47,08
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	103.199	103.490	70.192	70.338	680	680
3.1.A	83.878	84.072	14.621	14.578	174	173
6.1	19.321	19.418	55.571	55.759	2.876	2.872
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.627	1.631	17.842	17.782	10.965	10.901
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	434	430	11.059	10.804	25.511	25.141
AT 4 (≥ 145 kV)	654	661	24.956	25.234	38.149	38.166
Total	26.173.293	26.218.393	222.622	224.316	8,51	8,56

Tamaño medio por peaje de acceso (jun 2017- may 2018)

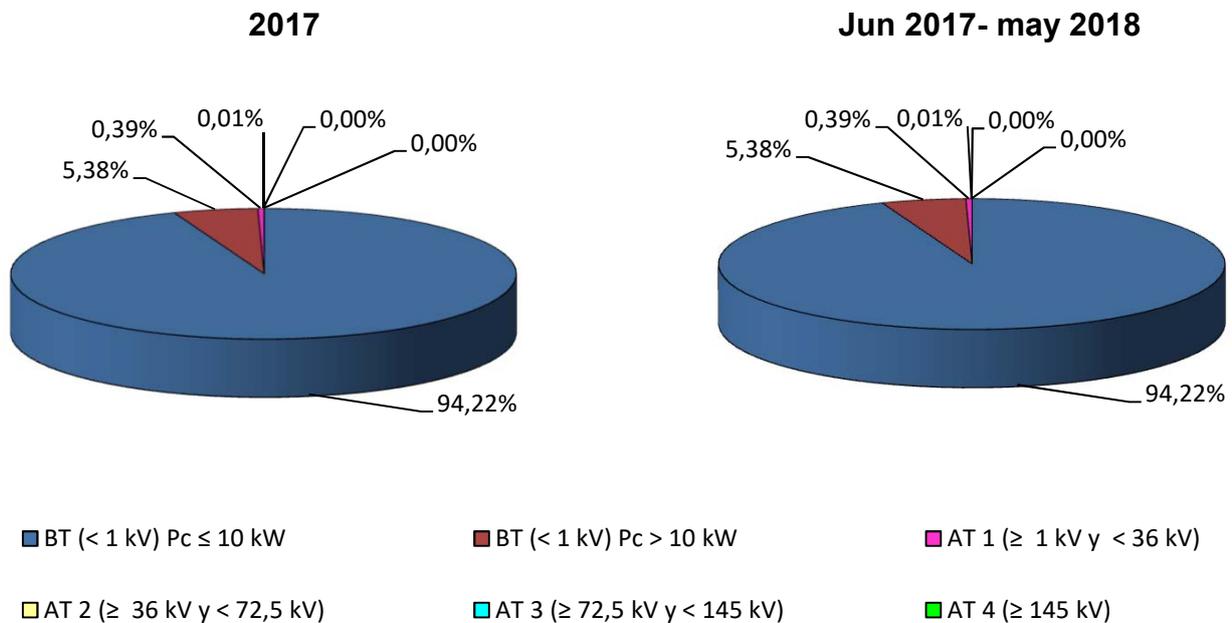


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

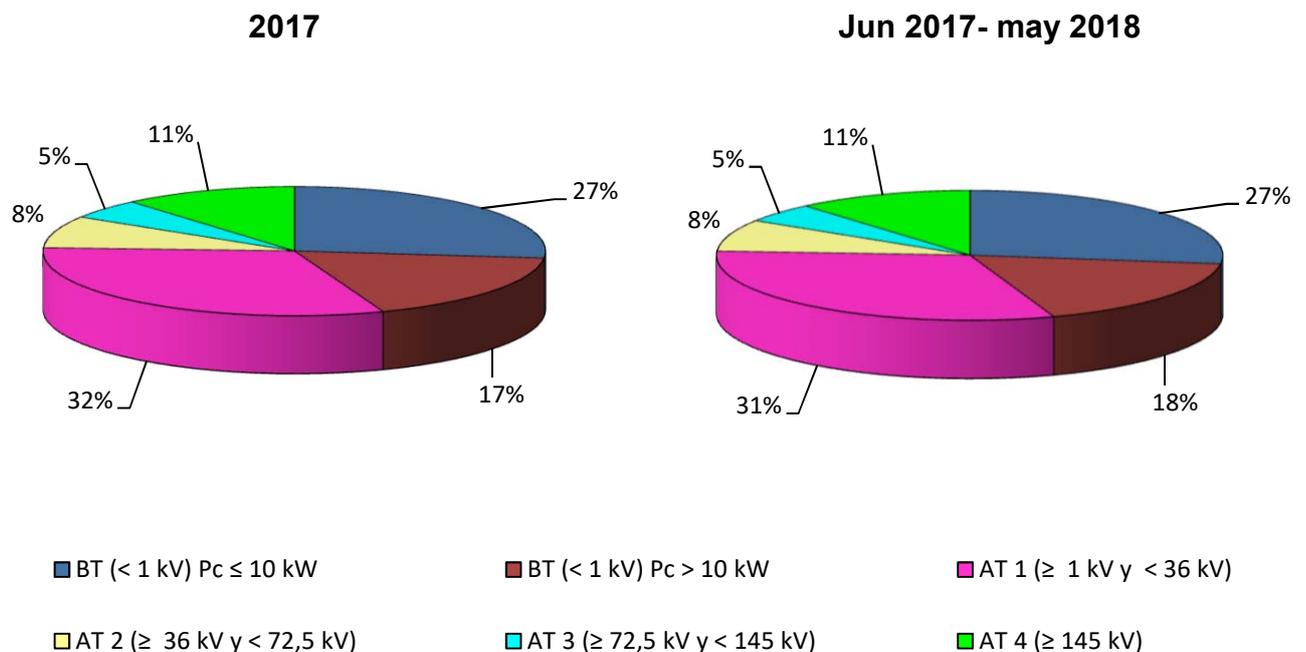
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 7 de 2018)

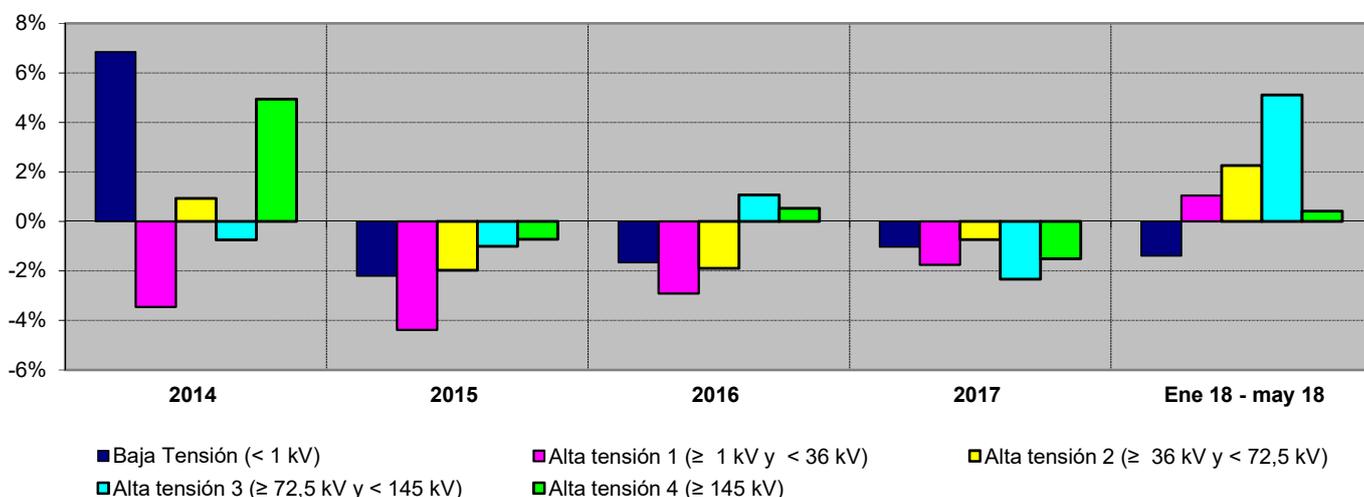
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	mar.-18	abr.-18	may.-18	2017 s/ 2016	mar 18 s/ mar 17	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17
BT (< 1 kV)	9,09	8,70	9,35	9,79	-1%	-6%	-5%	0%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,38	10,96	11,83	12,56	0%	-5%	-3%	2%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,28	10,84	11,73	12,50	0%	-6%	-3%	2%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,36	12,34	12,89	13,21	0%	-2%	-1%	3%
Pc ≤ 15 kW con DH	7,06	6,64	7,59	8,71	8%	1%	1%	8%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	7,11	6,59	7,66	8,93	10%	1%	1%	8%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	4,91	4,99	5,05	5,35	9%	3%	4%	6%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,89	6,88	7,31	7,77	3%	3%	3%	7%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,28	7,21	7,38	7,59	1%	-3%	-3%	0%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,10	6,02	6,31	6,28	-3%	-4%	-4%	-1%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,77	3,59	3,38	3,24	-2%	1%	-4%	1%
3.1.A	5,42	5,62	5,65	5,44	-1%	0%	0%	2%
6.1	3,33	3,07	2,82	2,70	-2%	1%	-5%	1%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,57	1,44	1,32	1,30	-1%	1%	0%	1%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,29	1,23	1,08	1,07	-2%	6%	2%	4%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,87	0,81	0,73	0,73	-2%	2%	-1%	0%
Total	5,50	5,38	5,36	5,33	-2%	-1%	-3%	0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

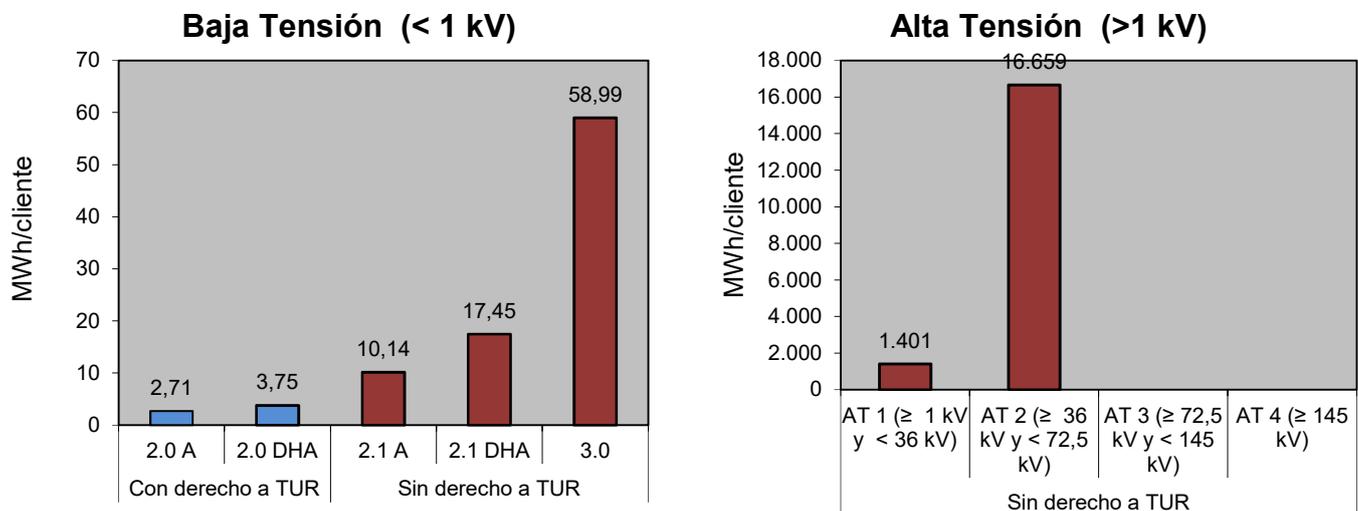
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	jun 2017- may 2018	2017	jun 2017- may 2018	2017	jun 2017- may 2018
BT (< 1 kV)	1.868.444	1.872.133	8.877	8.968	4,75	4,79
Pc ≤ 10 kW	1.749.536	1.752.534	4.875	4.951	2,79	2,83
2.0 A	1.615.523	1.552.816	4.330	4.202	2,68	2,71
2.0 DHA	133.568	199.241	544	748	4,07	3,75
2.0 DHS	446	477	2	2	3,98	3,30
Pc > 10 kW	118.908	119.599	4.002	4.016	33,66	33,58
2.1 A	54.064	52.041	548	528	10,14	10,14
2.1 DHA	9.696	11.846	184	207	18,93	17,45
2.1 DHS	82	93	1	1	10,84	10,89
3.0	55.067	55.619	3.269	3.281	59,37	58,99
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3.186	3.196	4.512	4.478	1.416	1.401
3.1.A	2.062	2.067	1.154	1.146	560	555
6.1	1.124	1.128	3.357	3.332	2.986	2.953
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	13	14	232	229	17.434	16.659
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)						
AT 4 (≥ 145 kV)						
Total	1.871.644	1.875.343	13.621	13.675	7,28	7,29

Tamaño medio por peaje de acceso (jun 2017- may 2018)

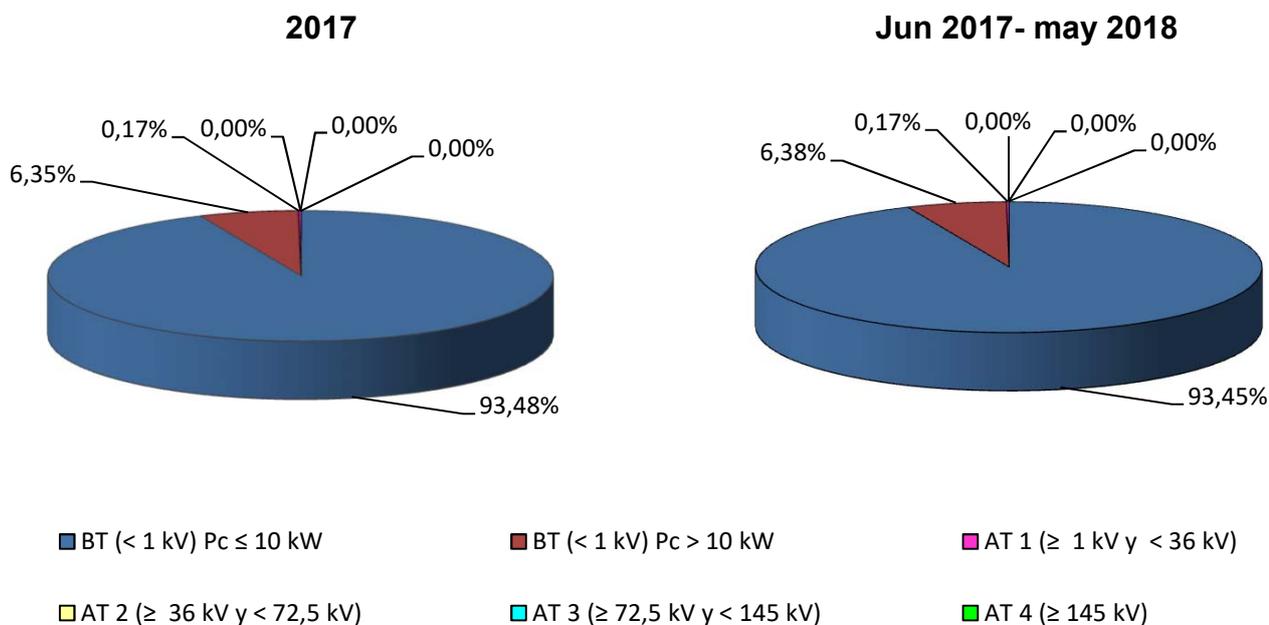


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

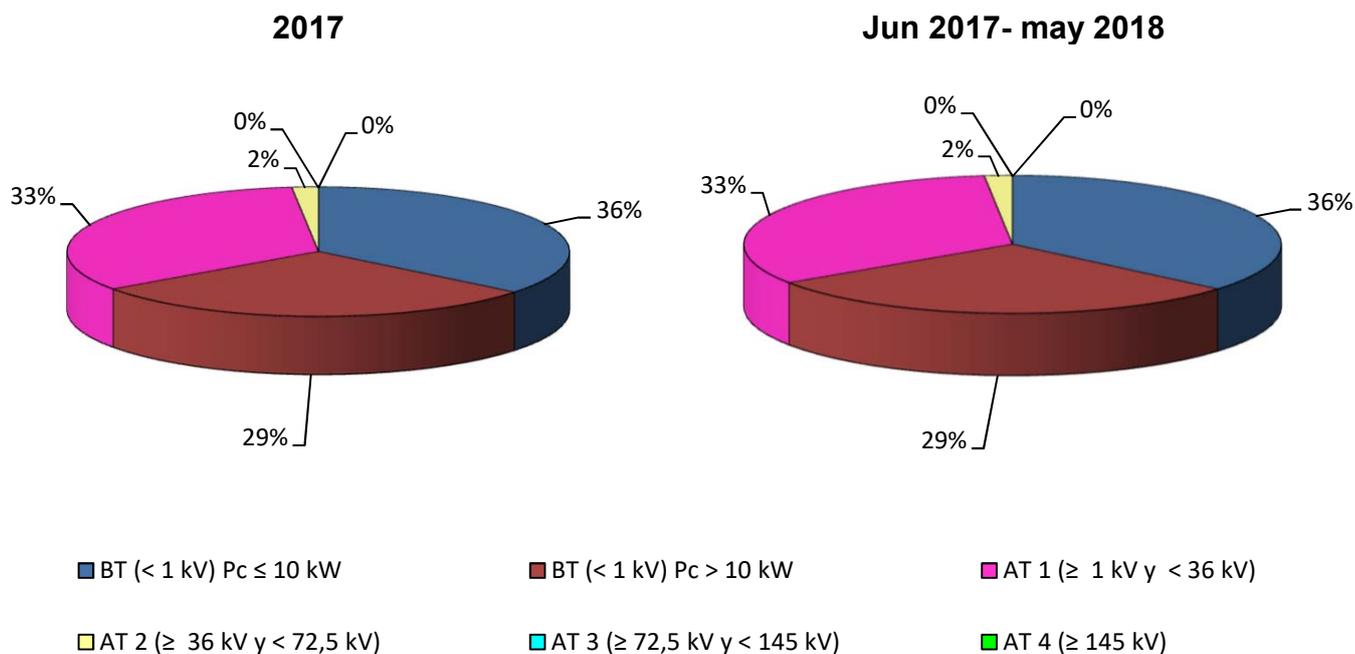
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 7 de 2018)

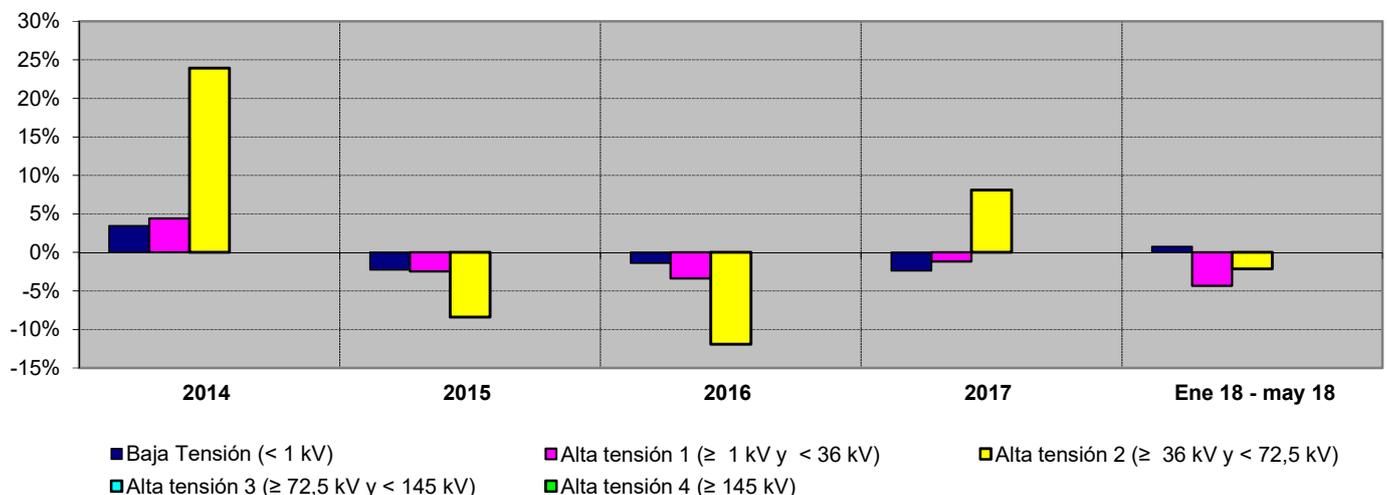
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	mar.-18	abr.-18	may.-18	2017 s/ 2016	mar 18 s/ mar 17	abr 18 s/ abr 17	may 18 s/ may 17
BT (< 1 kV)	8,48	8,55	8,72	8,65	-2%	-4%	-3%	-1%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,60	10,37	10,86	11,11	-52%	-3%	-2%	0%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,54	10,25	10,76	11,05	-1%	-4%	-2%	-1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,13	11,50	11,61	11,60	-1%	-1%	0%	2%
Pc ≤ 15 kW con DH	7,36	7,82	8,32	8,66	-72%	12%	14%	15%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	7,59	7,95	8,54	8,94	12%	11%	13%	15%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,01	8,14	8,55	8,80	46%	80%	-6%	-4%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,66	7,23	7,38	7,49	7%	11%	11%	12%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	9,28	9,35	9,69	9,70	7%	-3%	1%	6%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,55	5,91	5,80	5,55	-4%	-4%	-3%	-1%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,50	3,39	3,22	3,08	-1%	-2%	0%	1%
3.1.A	4,30	4,60	4,36	4,14	-3%	-3%	-3%	-3%
6.1	3,22	2,99	2,84	2,71	-1%	-1%	1%	3%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,75	1,75	1,67	1,62	8%	0%	1%	-5%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)								
AT 4 (≥ 145 kV)								
Total	6,71	6,90	6,83	6,66	-2%	-3%	-2%	0%

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



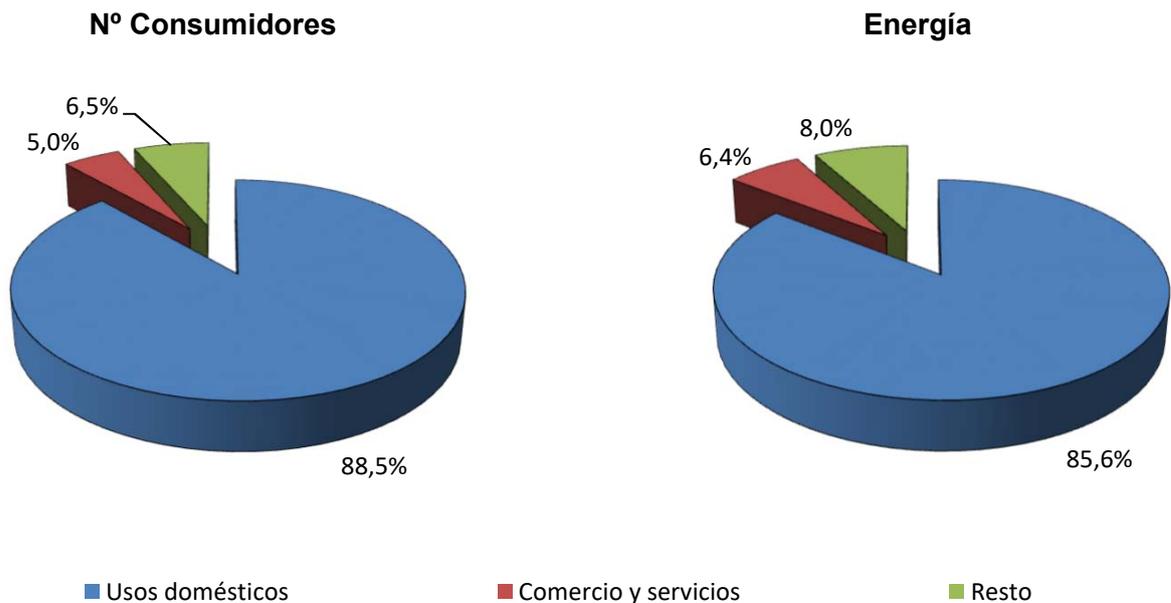
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

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

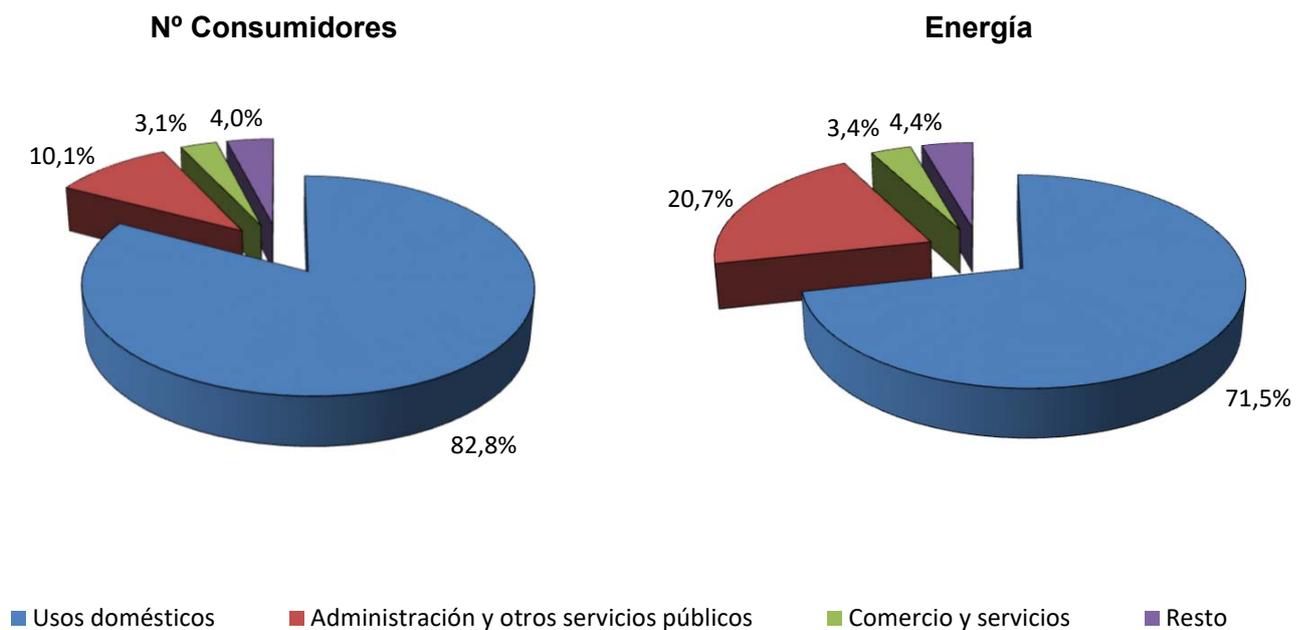
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



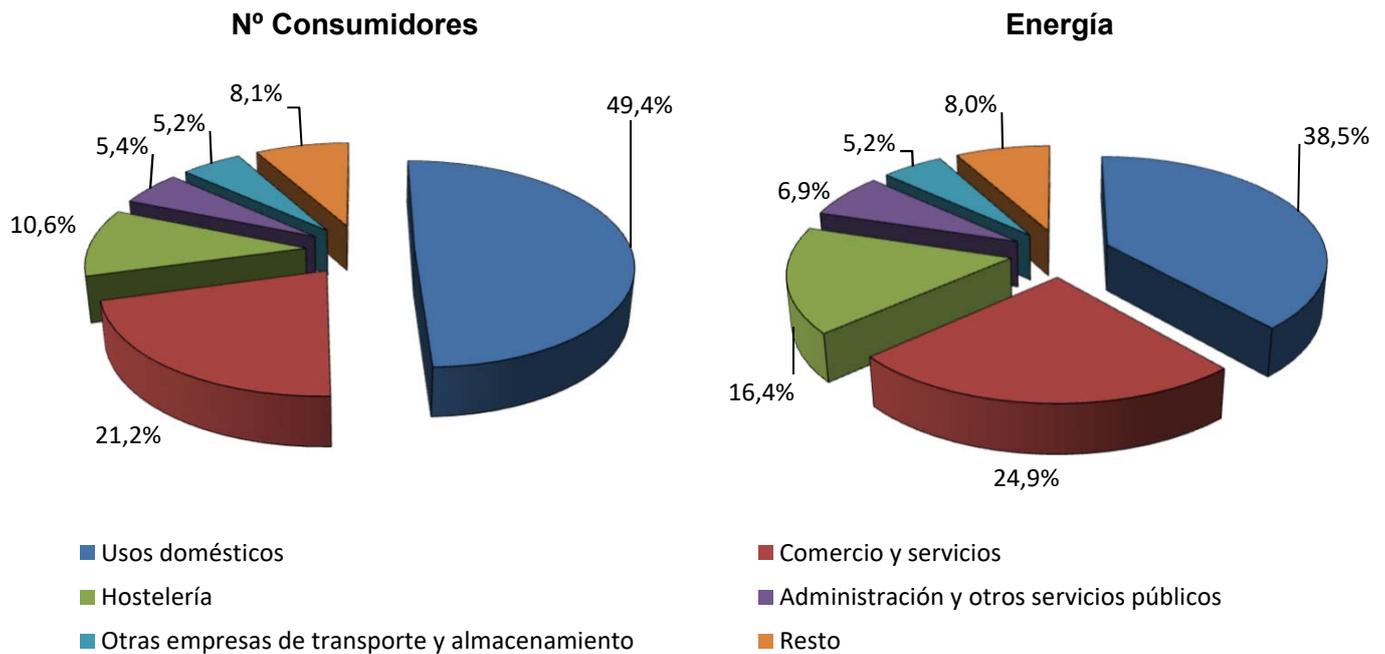
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2016. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

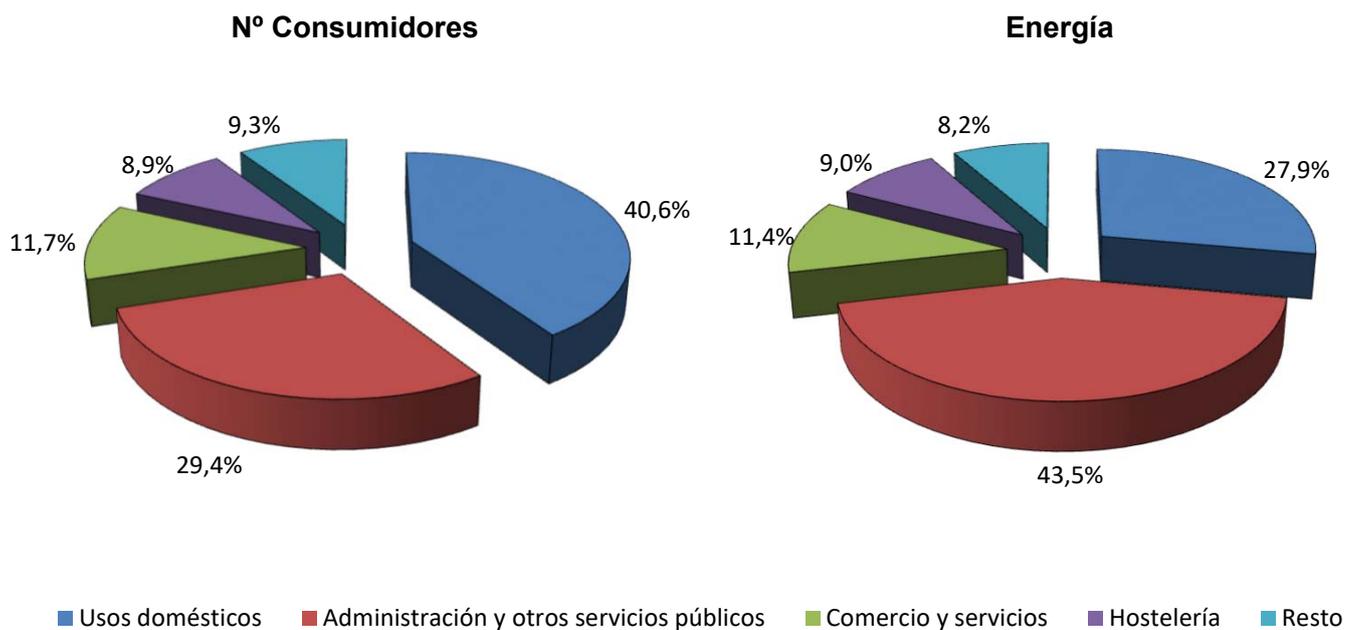
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

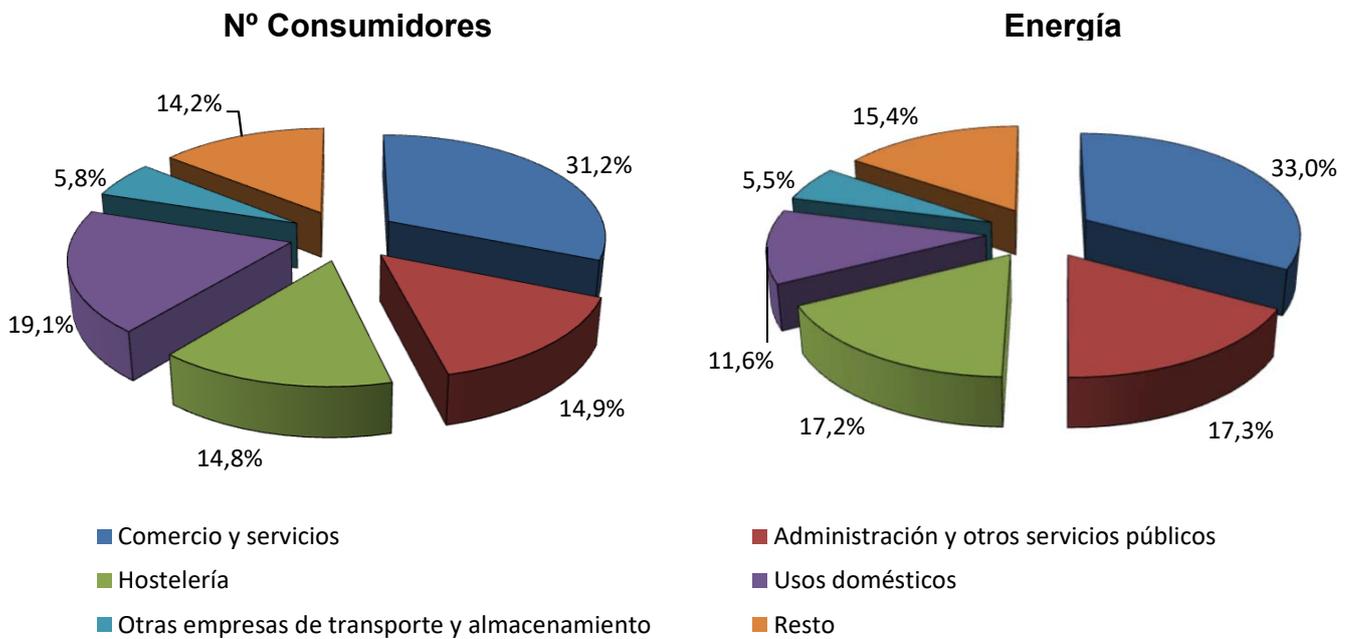


Fuente: CNMC (SINCRO)

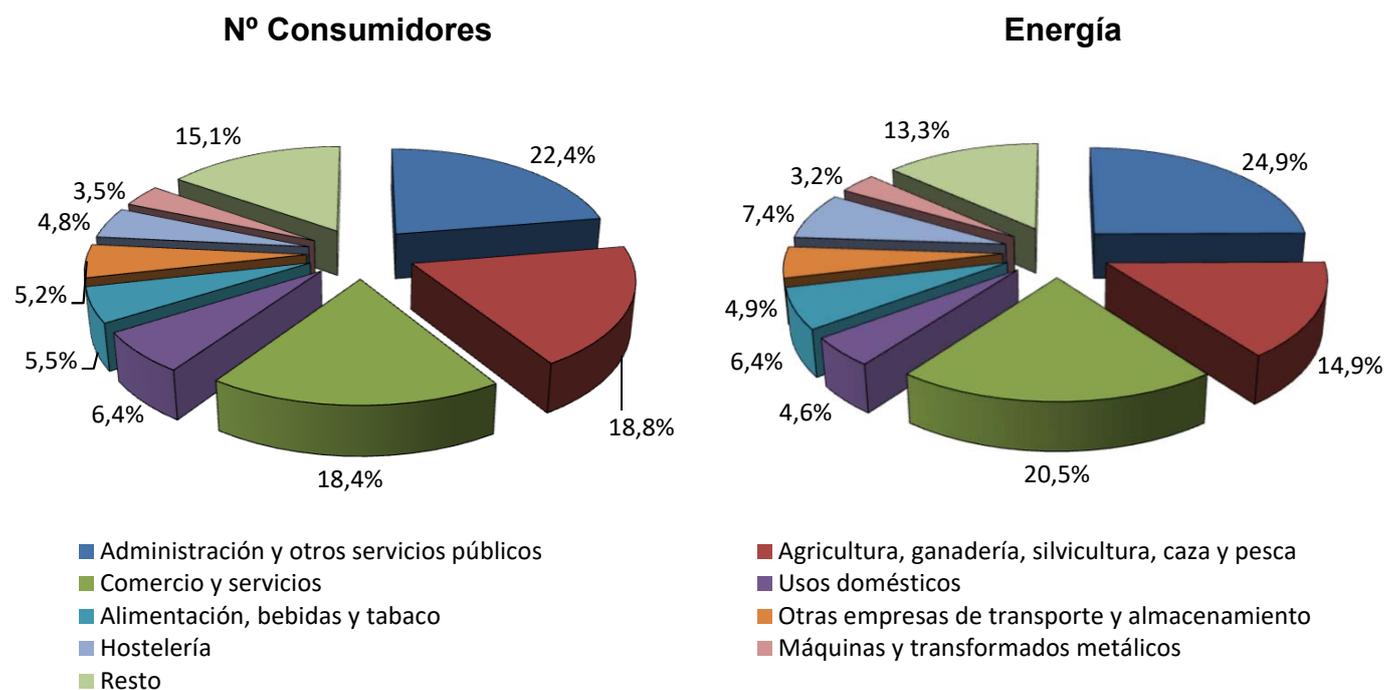
Nota: Datos correspondientes al año 2065. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

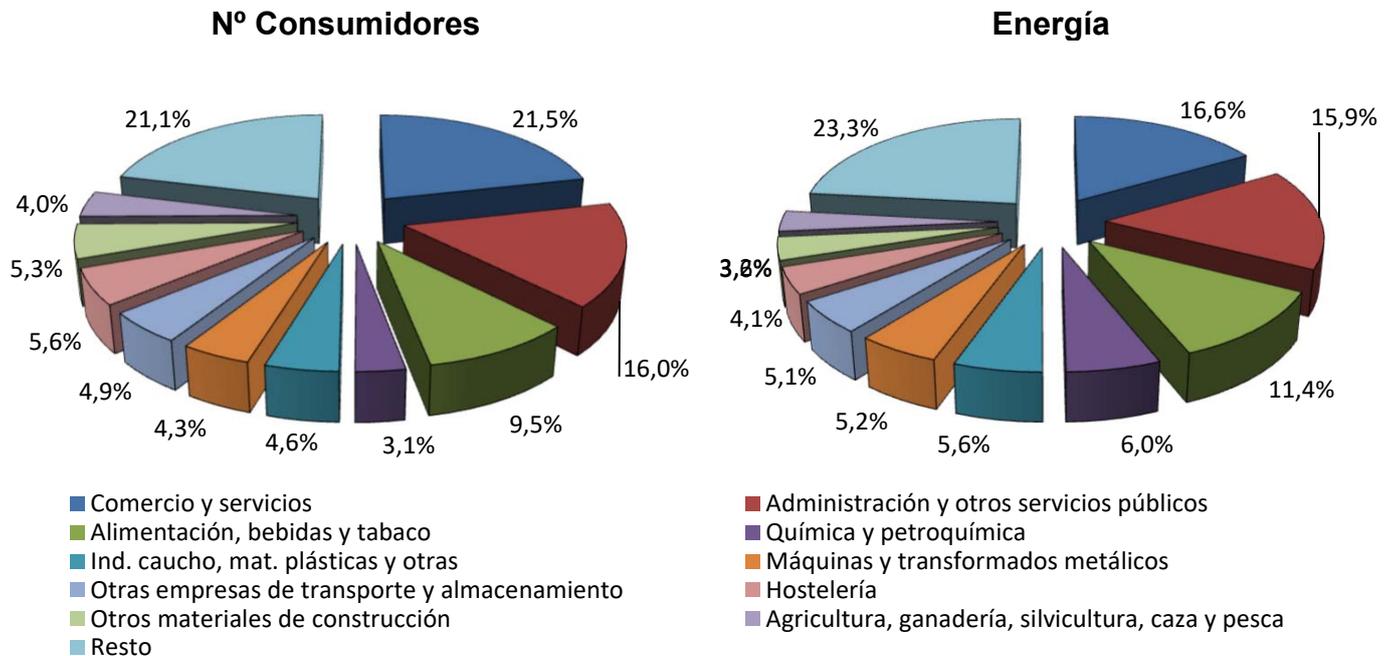


Fuente: CNMC (SINCRO)

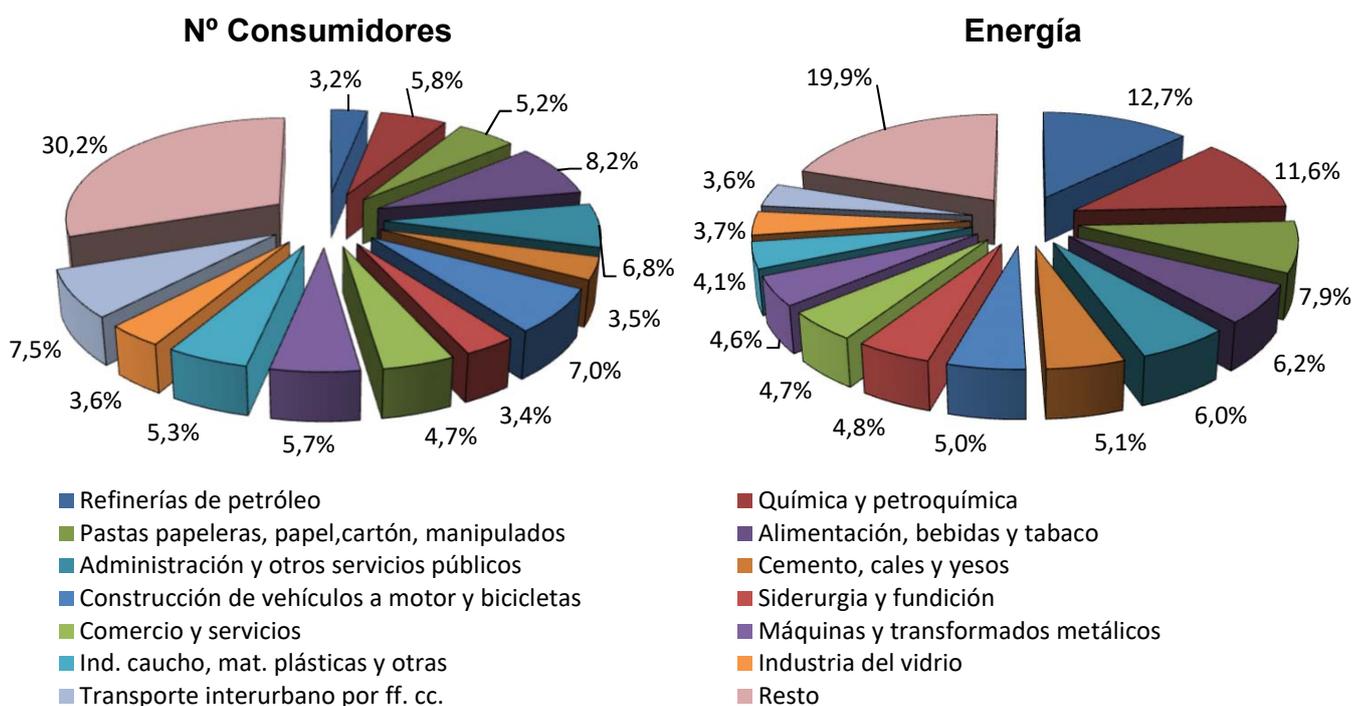
Nota: Datos correspondientes al año 2016. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)

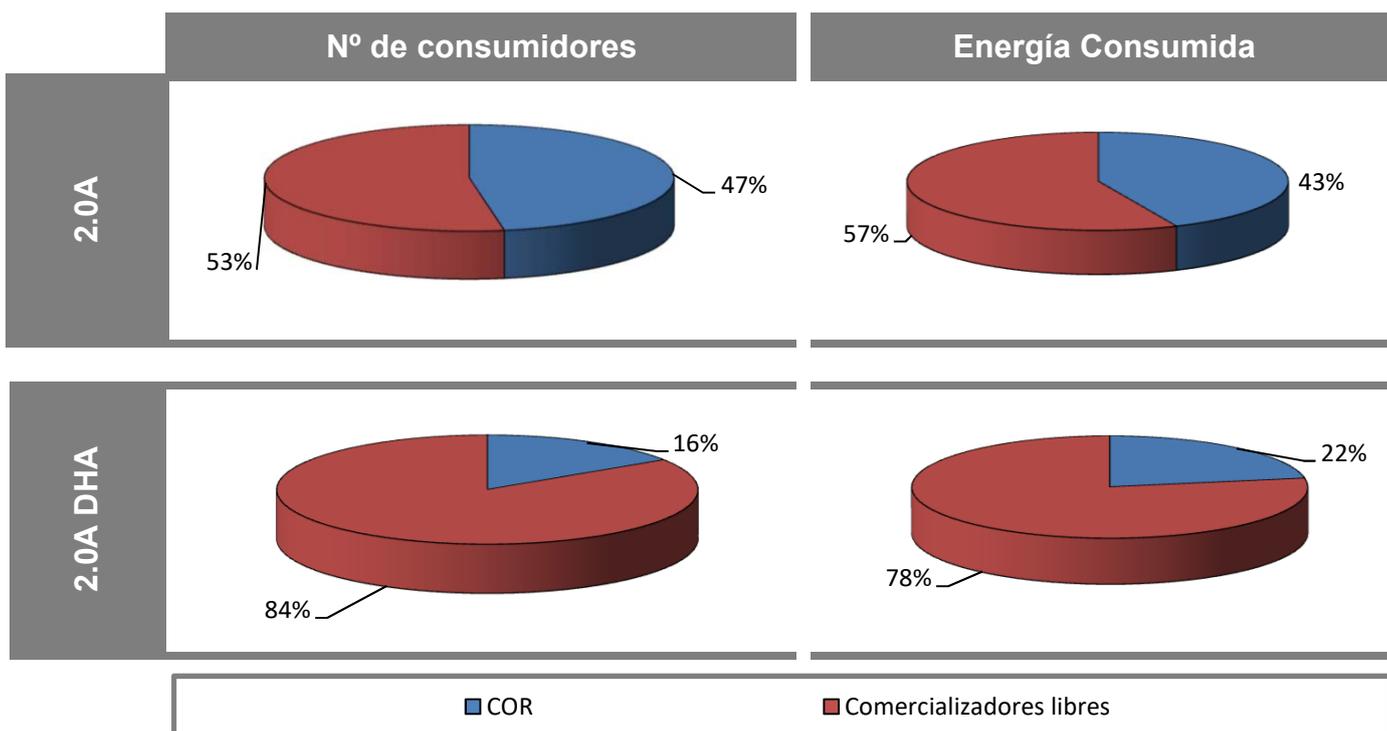
Nota: Datos correspondientes al año 2016. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)
Número de consumidores y energía consumida. Mayo 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	10.442.542	1.554	2.066	3,73
2.0A DHA	667.410	234	5.749	5,08
2.0A DHS	2.193	2	9.952	5,55
TOTAL	11.112.145	1.789	2.276	3,81

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	11.649.145	2.033	2.446	4,25
2.0A DHA	3.550.343	817	3.549	4,61
2.0A DHS	4.271	1	4.629	4,85
TOTAL	15.203.759	2.851	2.646	4,34

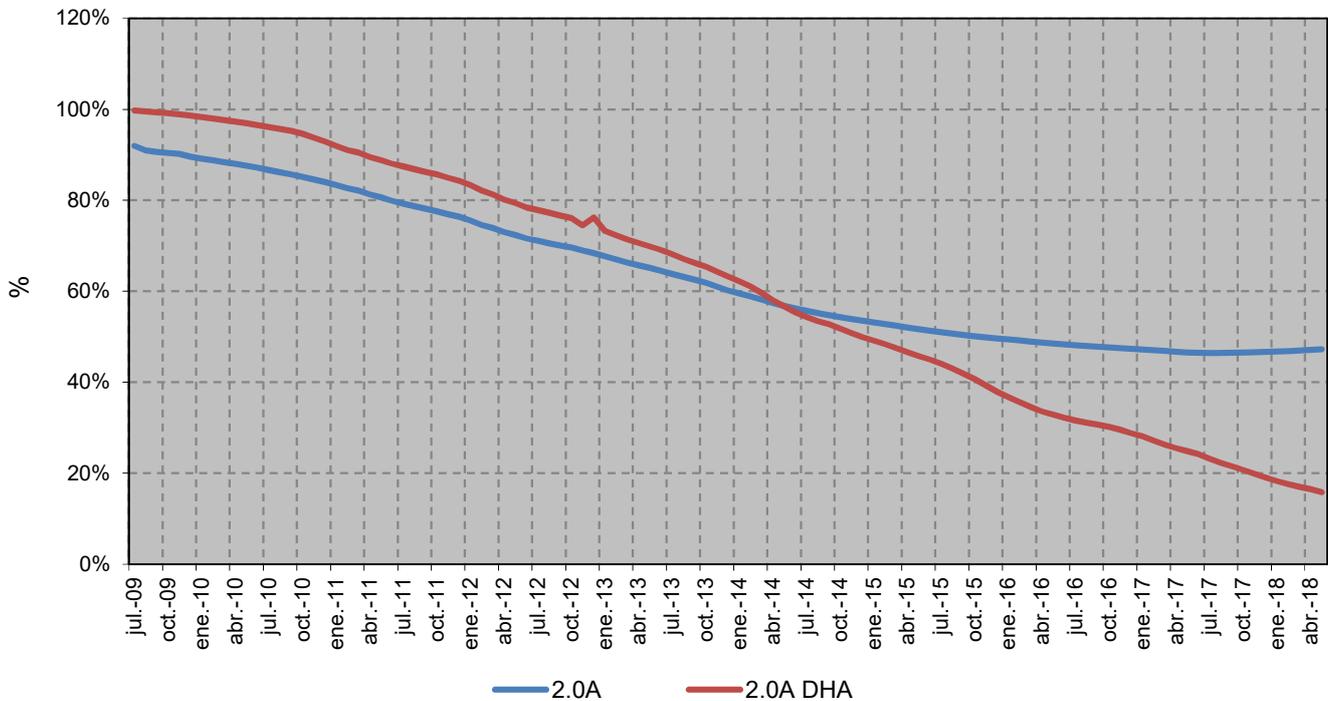
Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en mayo 2018


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

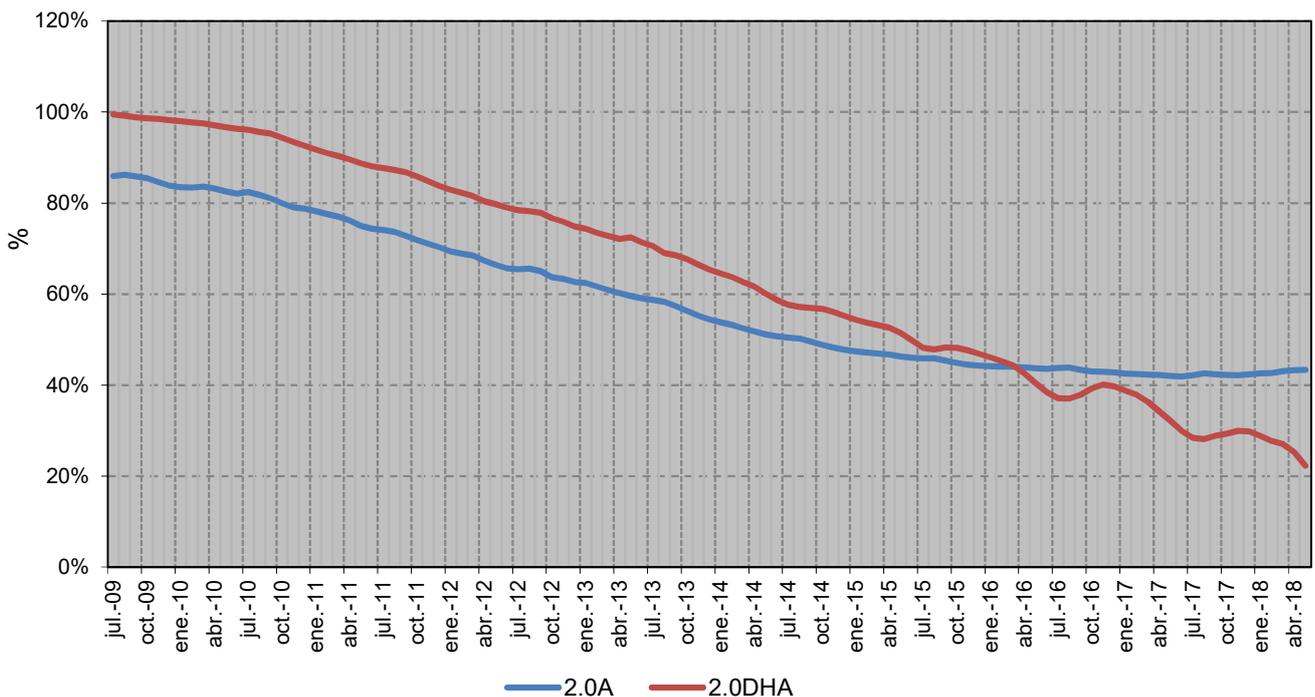
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

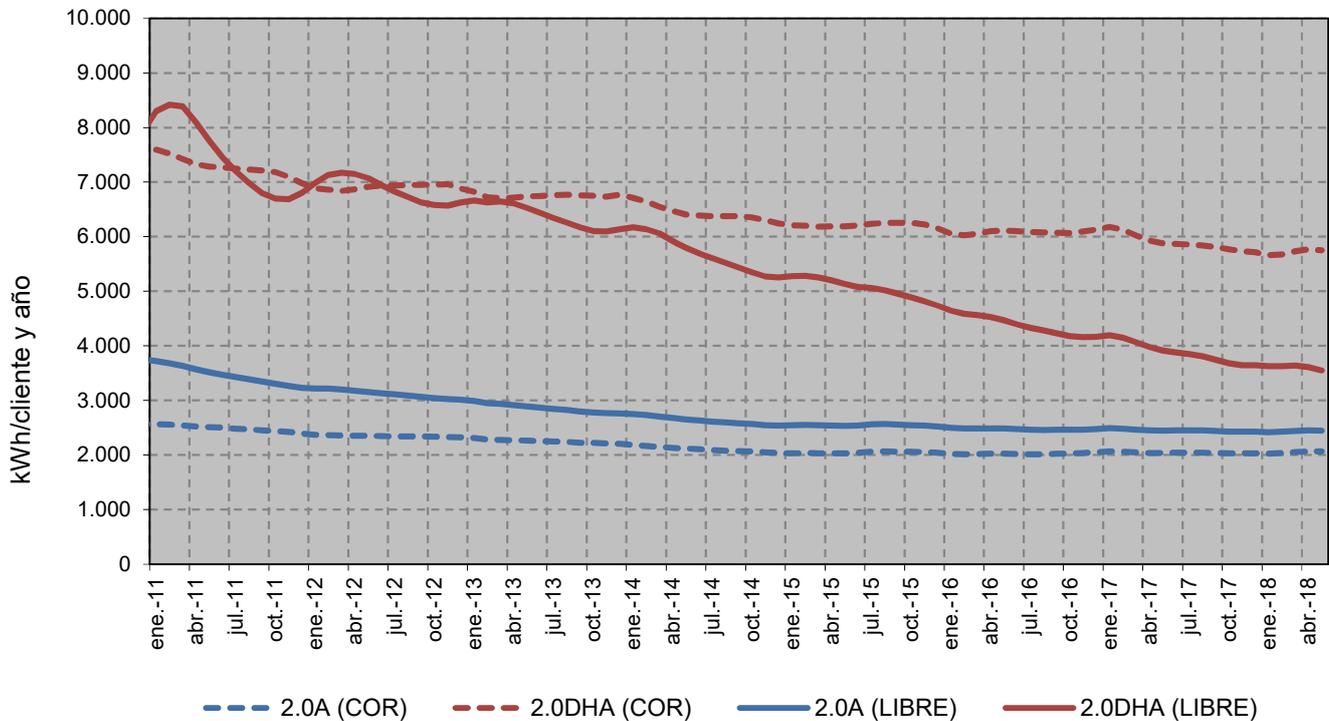


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

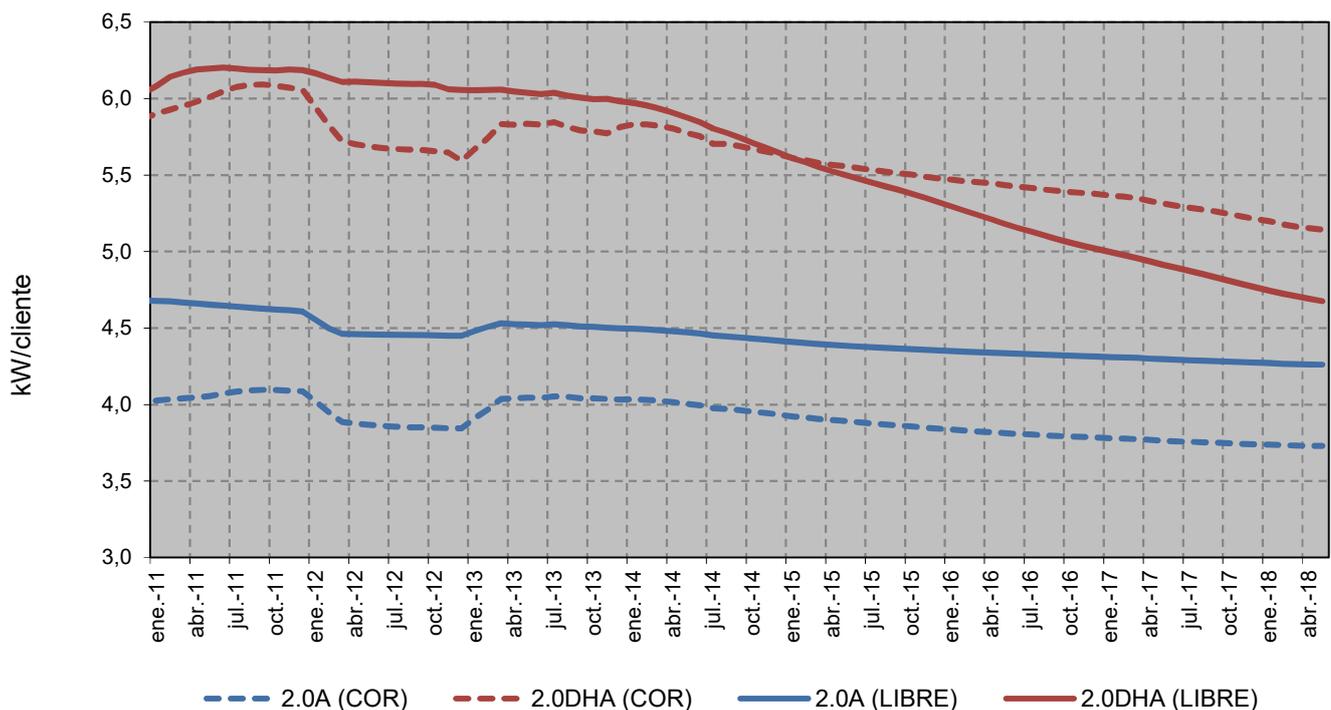
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 7 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.

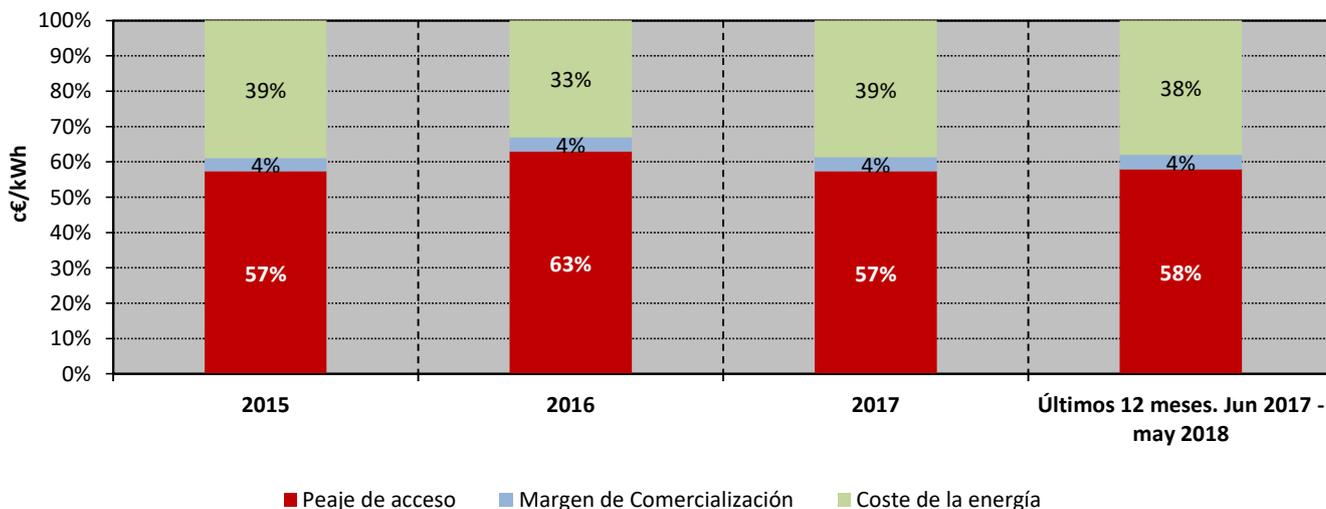
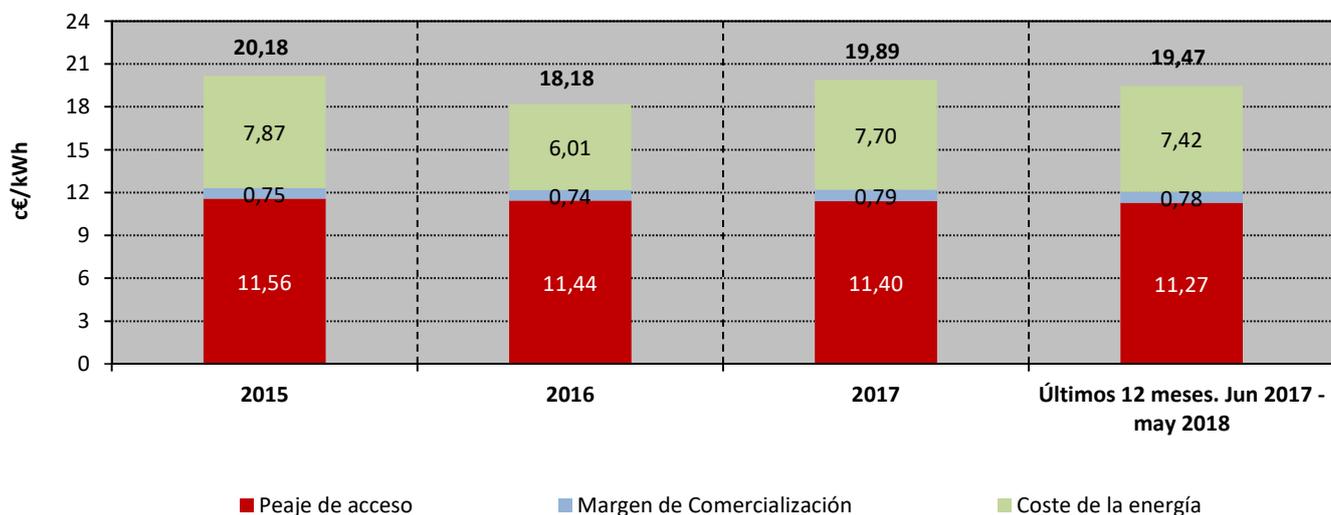
La facturación estimada se calcula empleando las variables de facturación de los consumidores acogidos al PVPC, conectados a las redes de distribuidores con más de 100.000 clientes y registrados cada mes en la base de datos de liquidaciones eléctricas. Por tanto, la FPVPC de cada mes, depende tanto de 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. Jun 2017 - may 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Jun 2017 - may 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	11,56	11,44	11,40	11,27	-1,5%	-1,1%	-0,3%	-1,1%
Margen de Comercialización	0,75	0,74	0,79	0,78	-2,3%	-1,8%	7,1%	-2,0%
Coste de la energía	7,87	6,01	7,70	7,42	13,3%	-23,6%	28,2%	-3,6%
Total	20,18	18,18	19,89	19,47	3,8%	-9,9%	9,4%	-2,1%

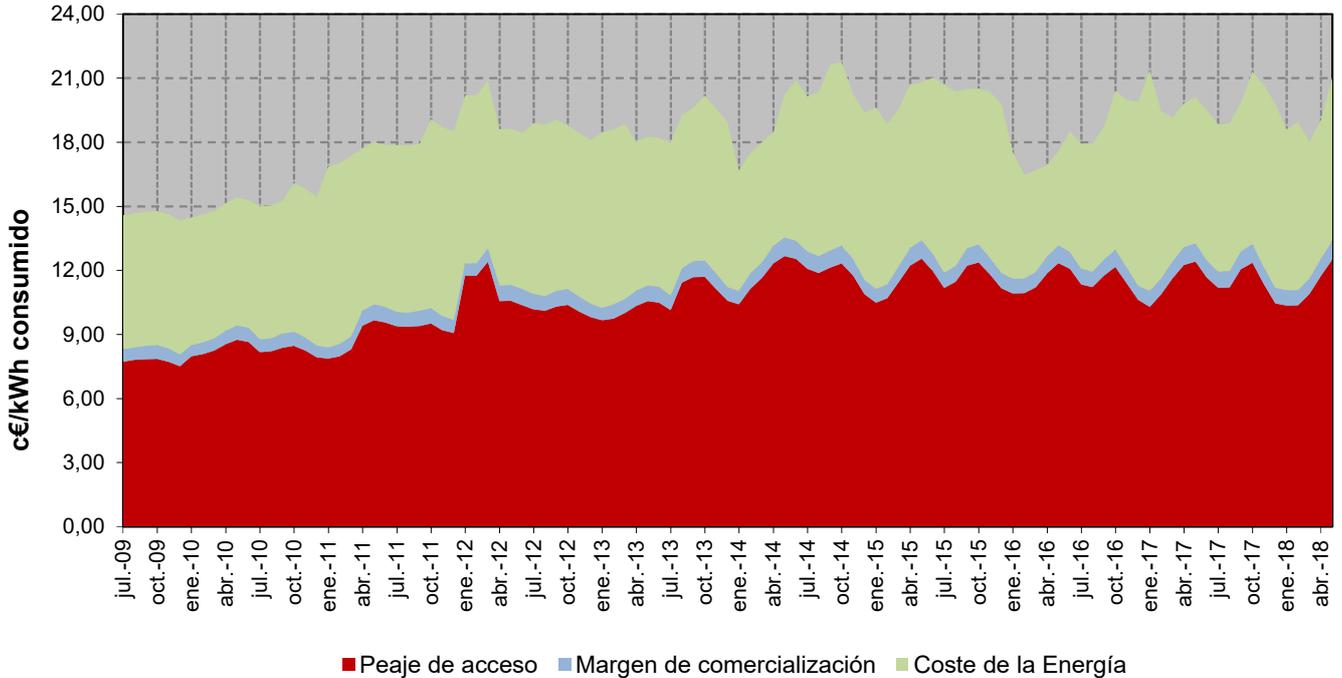


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018) y REE

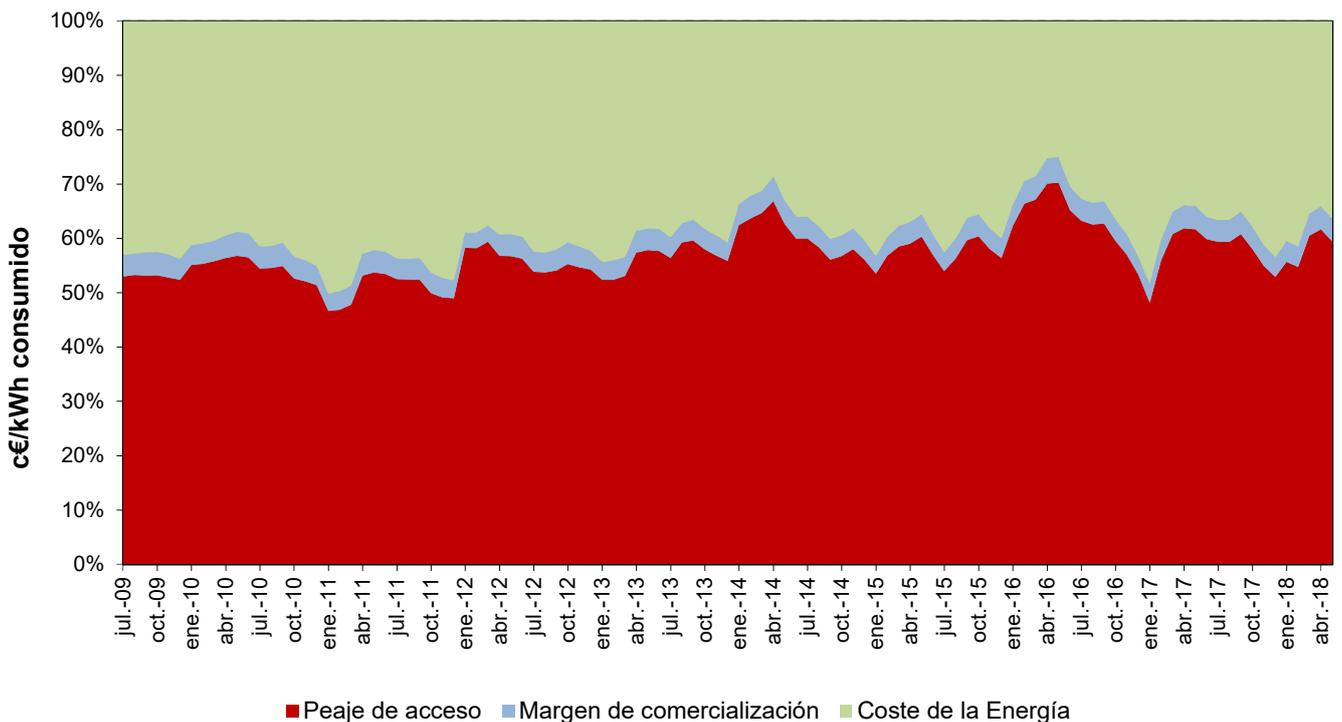
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 7 de 2018) y REE

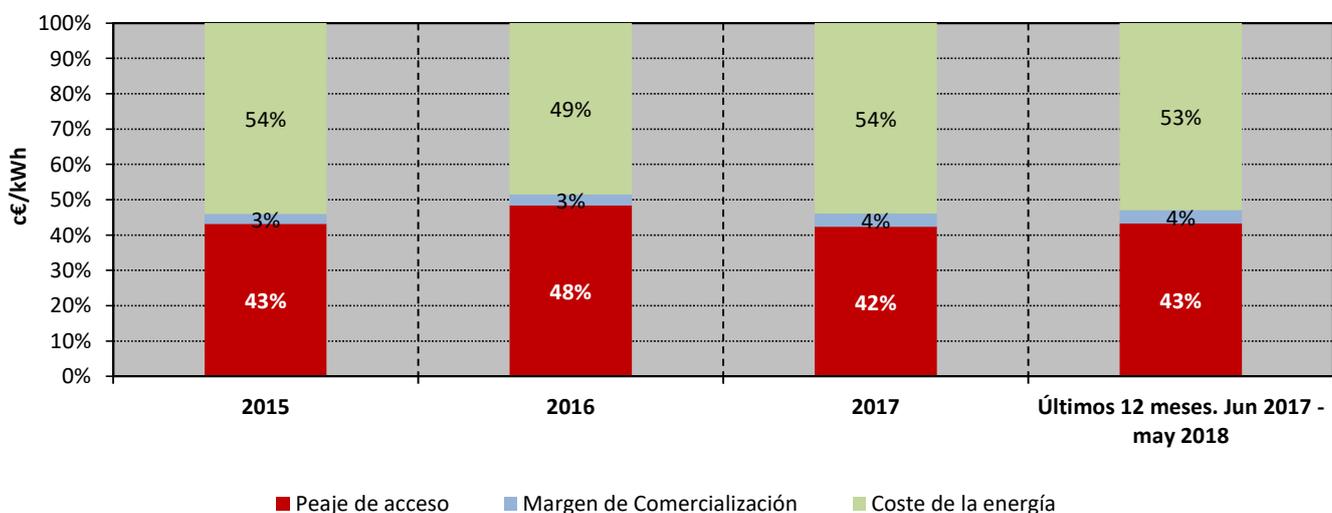
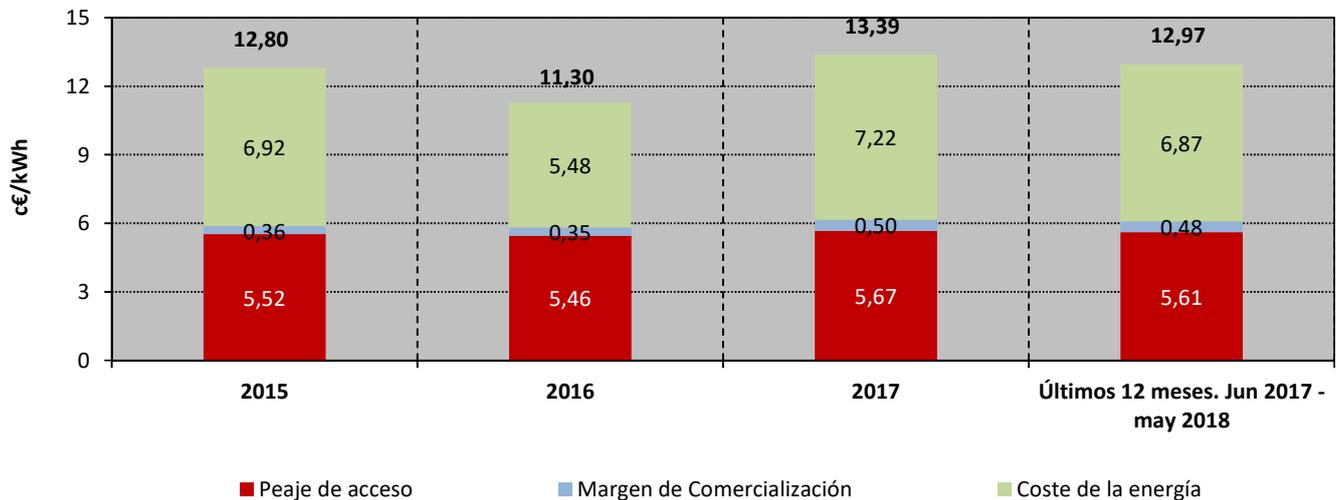
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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. Jun 2017 - may 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Jun 2017 - may 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	5,52	5,46	5,67	5,61	-0,3%	-1,1%	3,7%	-1,1%
Margen de Comercialización	0,36	0,35	0,50	0,48	-0,5%	-1,5%	41,2%	-2,4%
Coste de la energía	6,92	5,48	7,22	6,87	22,2%	-20,8%	31,8%	-4,8%
Total	12,80	11,30	13,39	12,97	10,7%	-11,8%	18,5%	-3,1%

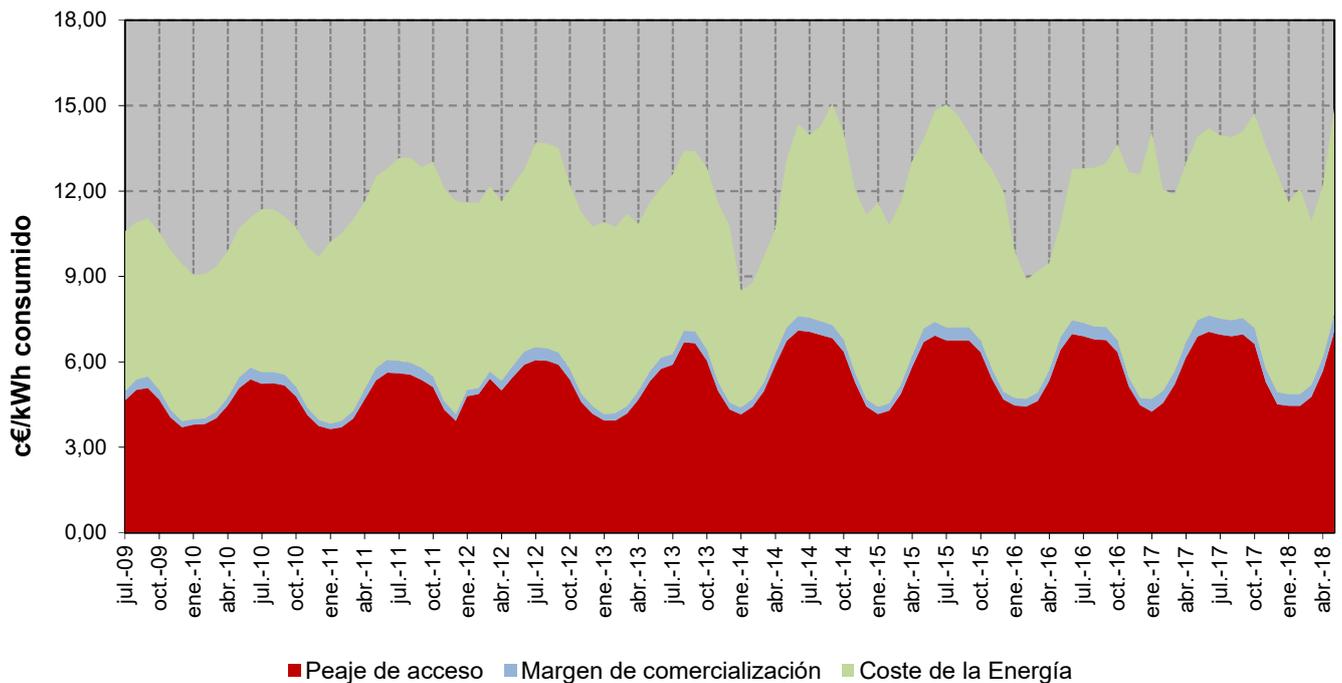


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018) y REE

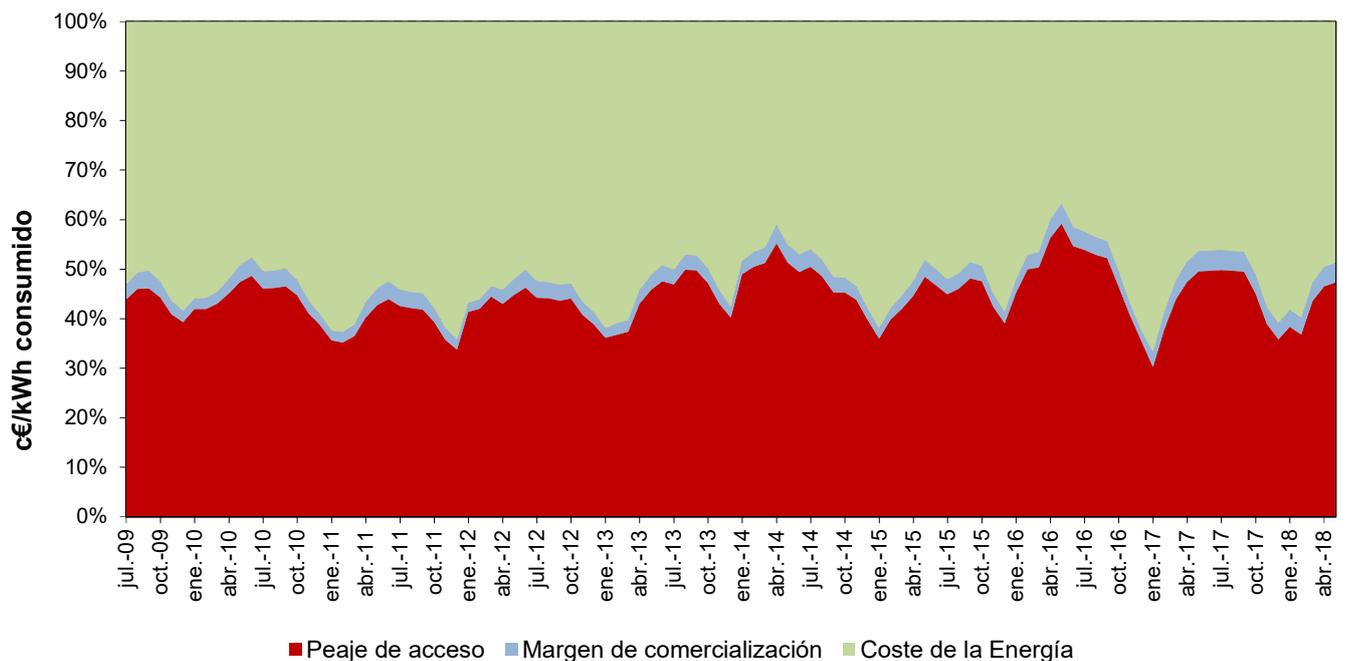
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 7 de 2018) y REE

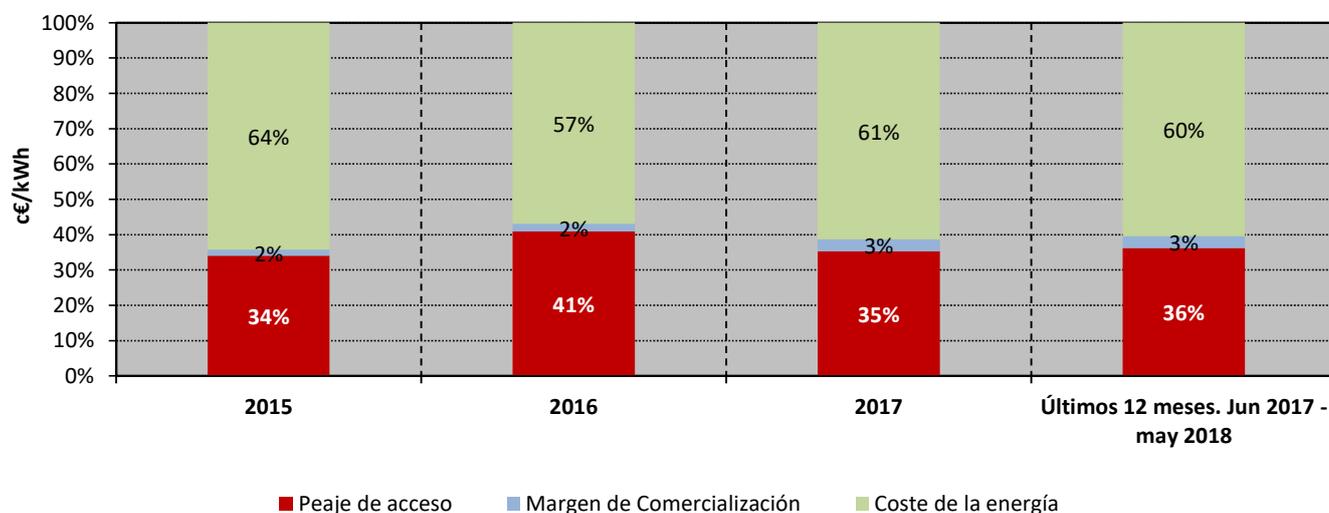
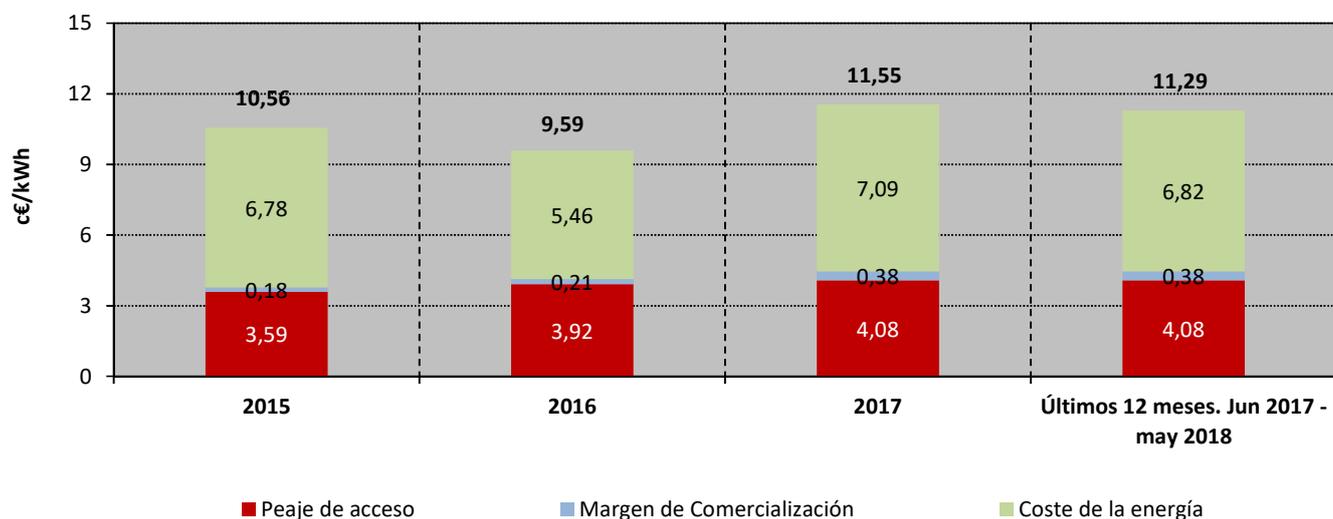
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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. Jun 2017 - may 2018	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	2017 s/ 2016	Últimos 12 meses. Jun 2017 - may 2018 s/ 2017
Peaje de acceso	3,59	3,92	4,08	4,08	0,5%	9,1%	4,1%	0,2%
Margen de Comercialización	0,18	0,21	0,38	0,38	2,4%	14,6%	81,9%	-1,3%
Coste de la energía	6,78	5,46	7,09	6,82	14,9%	-19,4%	29,8%	-3,8%
Total	10,56	9,59	11,55	11,29	9,3%	-9,1%	20,5%	-2,3%

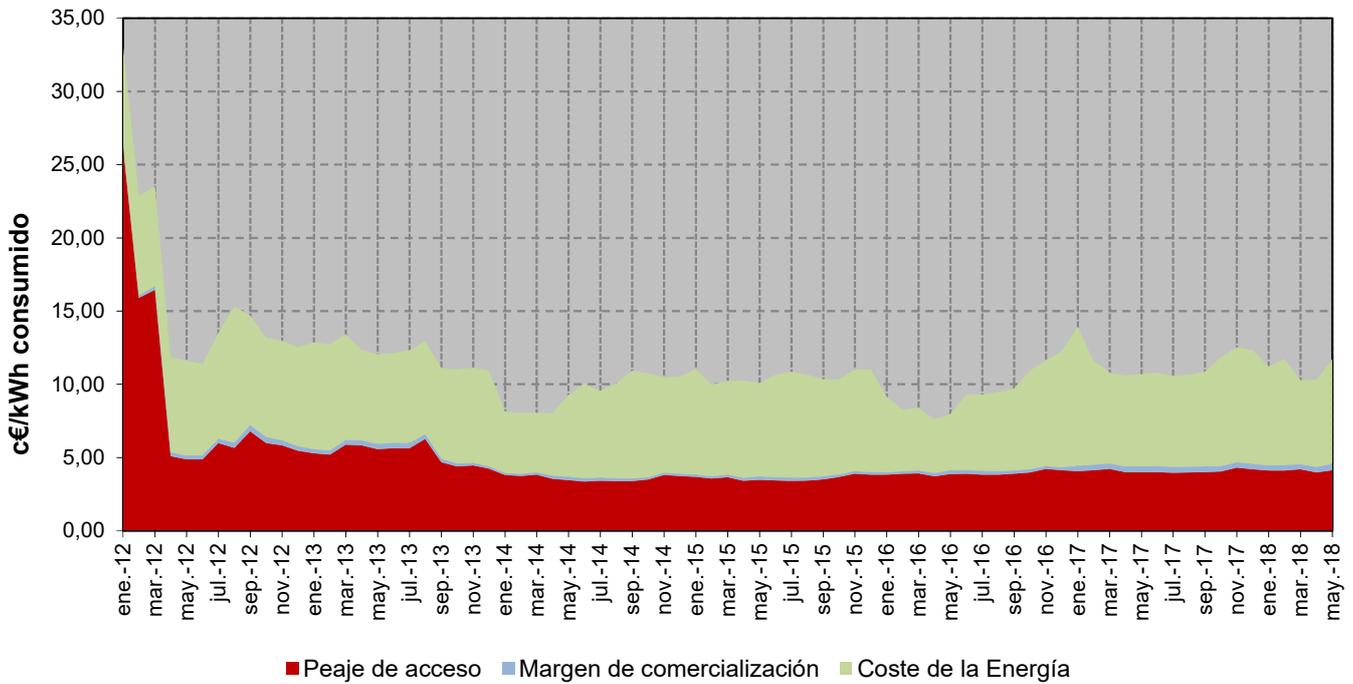


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018) y REE

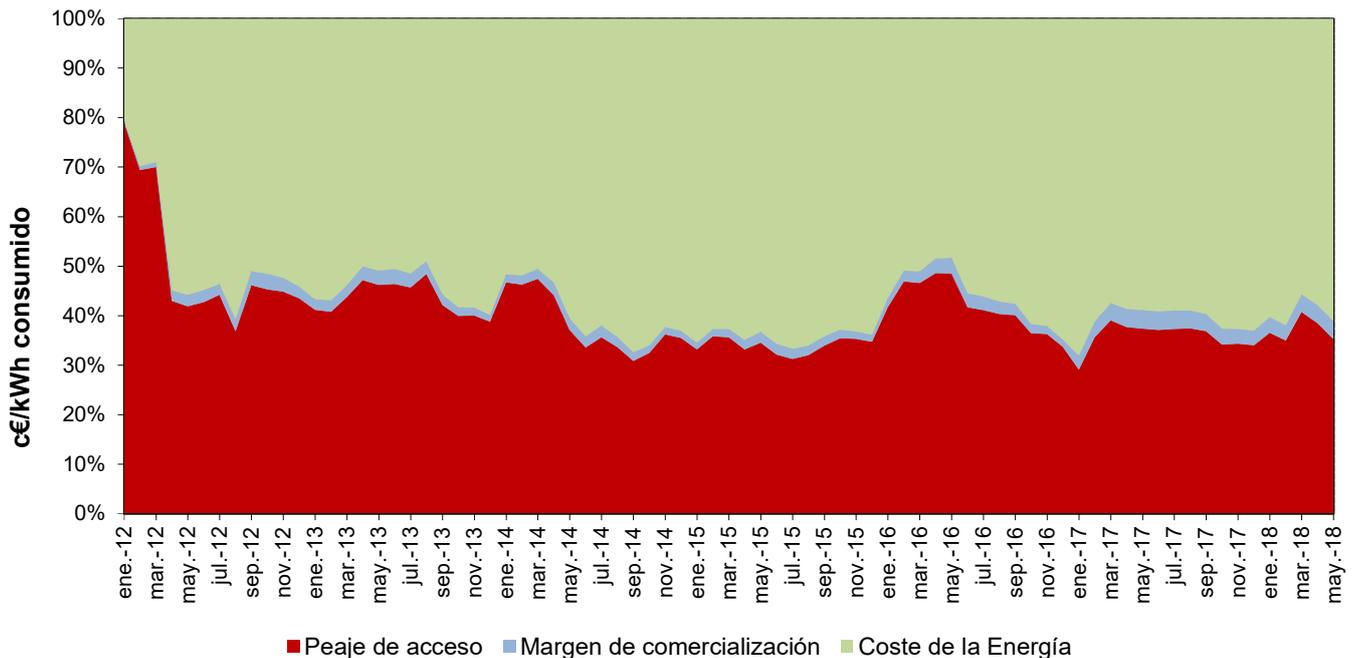
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 7 de 2018) y REE

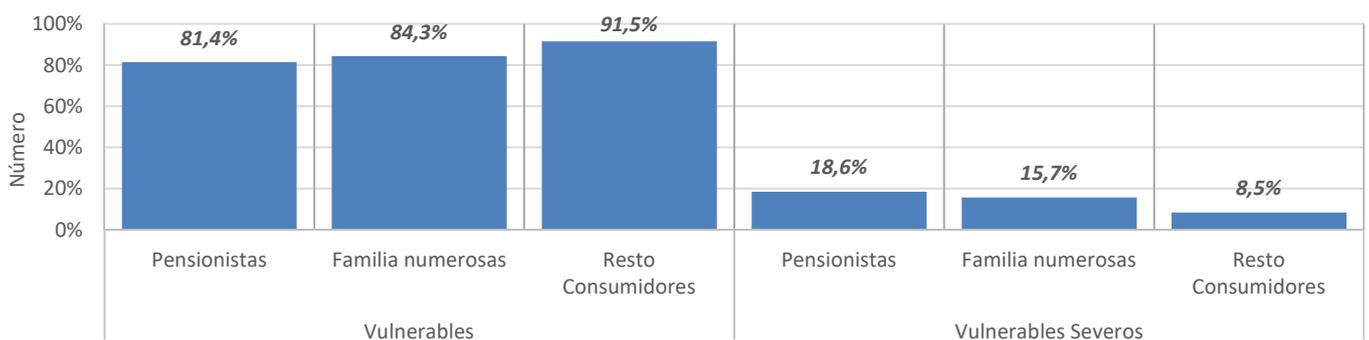
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	mar.-18	abr.-18	may.-18	abr 18 s/ mar 18	may 18 s/ abr 18
Resolución de 26 de junio de 2009	2.143.692	2.012.679	1.917.091	-6,1%	-4,7%
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.579.704	1.538.046	1.509.209	-2,6%	-1,9%
Pensionistas	271.974	228.488	202.571	-16,0%	-11,3%
Familias numerosas	212.179	183.249	149.084	-13,6%	-18,6%
Desempleados	60.259	49.540	42.332	-17,8%	-14,5%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	19.576	13.356	13.895	-31,8%	4,0%
Real Decreto 897/2017	219.847	388.720	542.733	76,8%	39,6%
Consumidores vulnerables	106.078	192.569	278.431	81,5%	44,6%
Pensionistas	37.416	77.251	72.408	106,5%	-6,3%
Familia numerosas	40.612	68.809	104.791	69,4%	52,3%
Unidad familiar sin menores	24.464	40.453	91.234	65,4%	125,5%
Unidad familiar con un menor	1.853	3.207	5.421	73,1%	69,0%
Unidad familiar con dos menores	1.733	2.849	4.577	64,4%	60,7%
Consumidores vulnerables severos	113.769	196.151	264.302	72,4%	34,7%
Pensionistas	36.417	72.880	62.749	100,1%	-13,9%
Familia numerosas	21.083	34.707	47.200	64,6%	36,0%
Unidad familiar sin menores	43.725	68.767	124.700	57,3%	81,3%
Unidad familiar con un menor	7.753	12.279	18.359	58,4%	49,5%
Unidad familiar con dos menores	4.791	7.518	11.294	56,9%	50,2%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.363.539	2.401.399	2.459.824	1,6%	2,4%

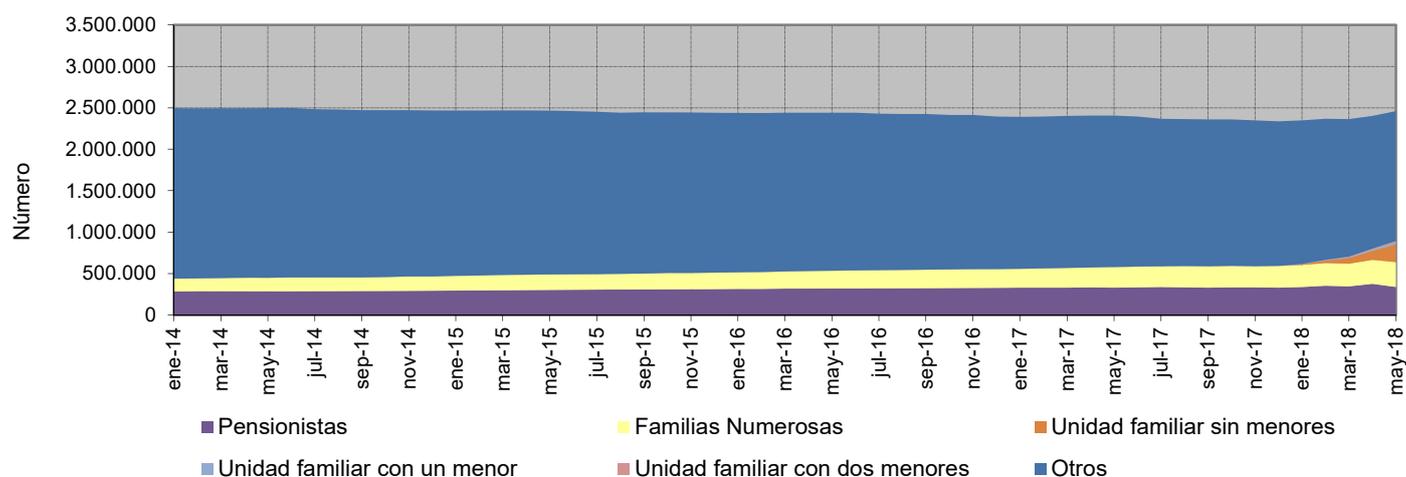
Porcentaje de vulnerables severos por categoría en mayo 18



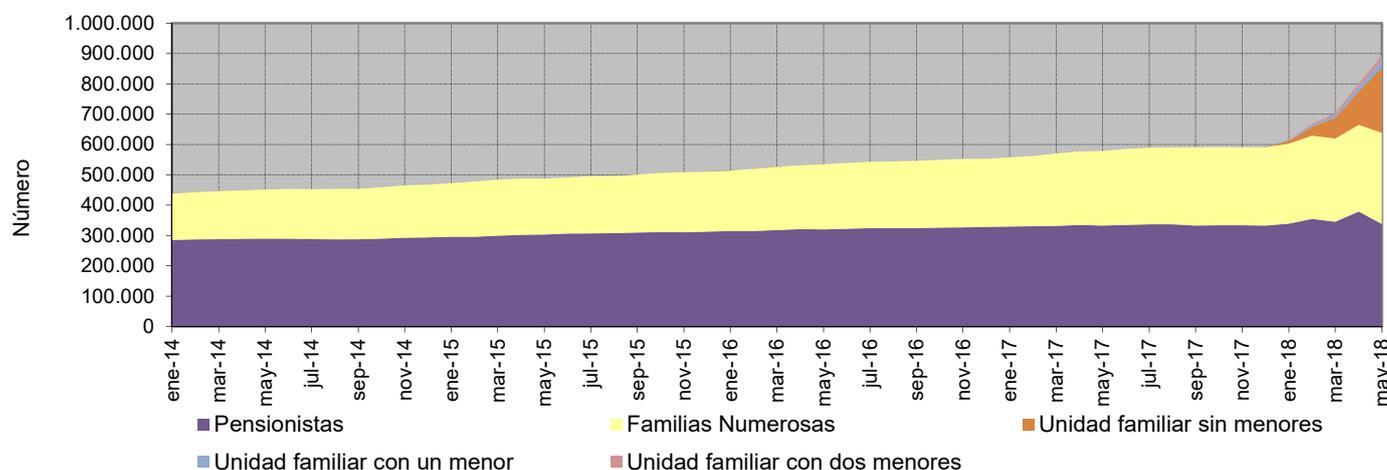
4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Jun 2017- May 2018	may.-18	Jun 2017- May 2018 s/ Jun 2016- May 2017	may 18 s/ abr 18
Pensionistas	341.430	337.728	0,1%	-10,8%
Familias numerosas	265.676	301.075	1,7%	5,0%
Unidad familiar sin menores	61.537	215.934	71,9%	97,7%
Unidad familiar con un menor	8.096	23.780	47,7%	53,6%
Unidad familiar con dos menores	5.468	15.871	46,4%	53,1%
Otros (1)	1.721.385	1.565.436	-1,3%	-2,2%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.403.593	2.459.824	0,6%	2,4%



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. Mayo 2018

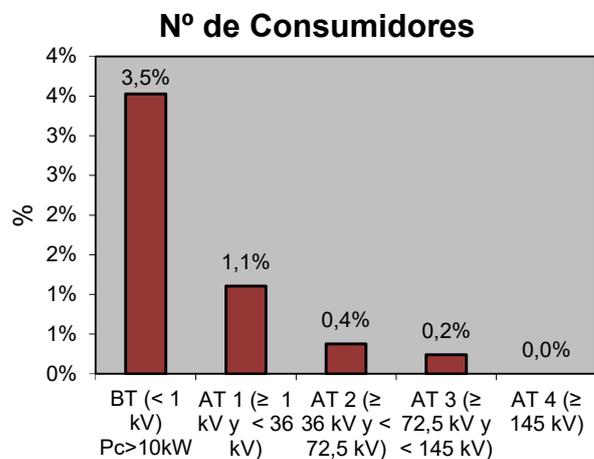
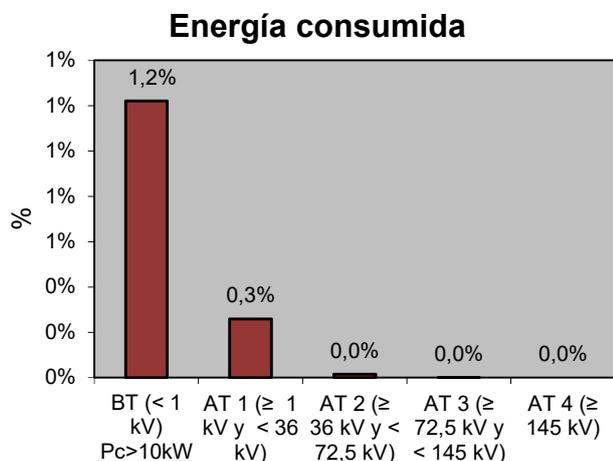
Consumidores abastecidos por COR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	53.468	40.799	763
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	938	3.264	3.479
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	6	218	36.252
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1	13	13.218
AT 4 (≥ 145 kV)			
TOTAL	54.413	44.293	814

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.462.369	3.301.515	2.258
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	84.018	1.259.845	14.995
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.580	1.499.632	949.134
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	419	895.613	2.137.502
AT 4 (≥ 145 kV)	646	2.251.282	3.484.956
TOTAL	1.549.032	9.207.887	5.944

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en mayo 2018

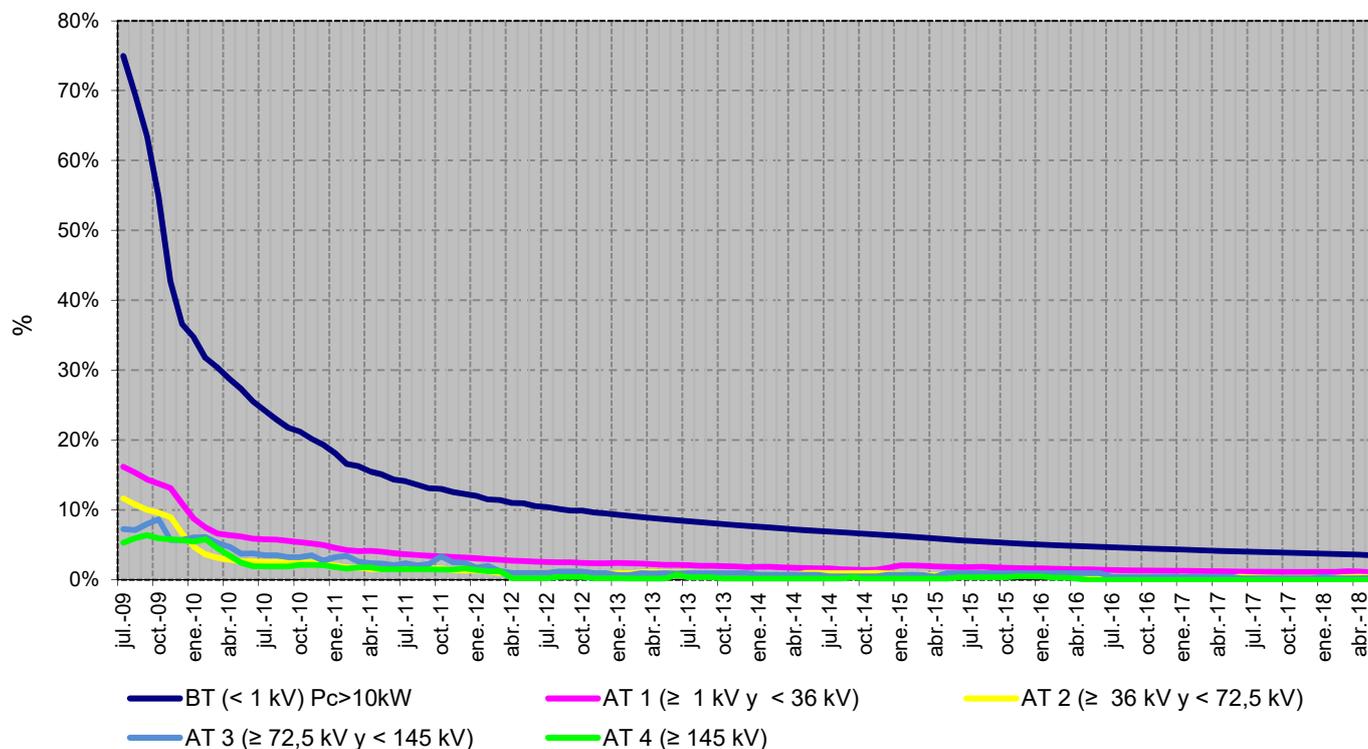


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018)

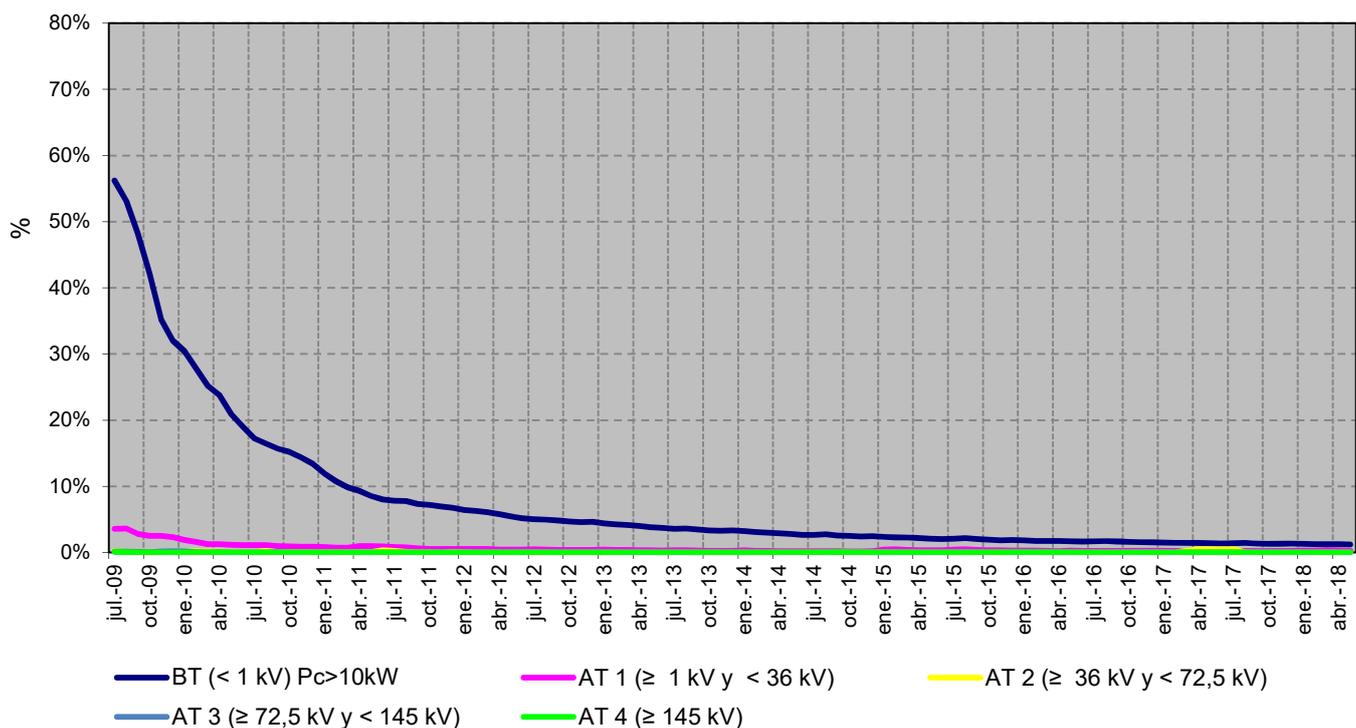
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 7 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

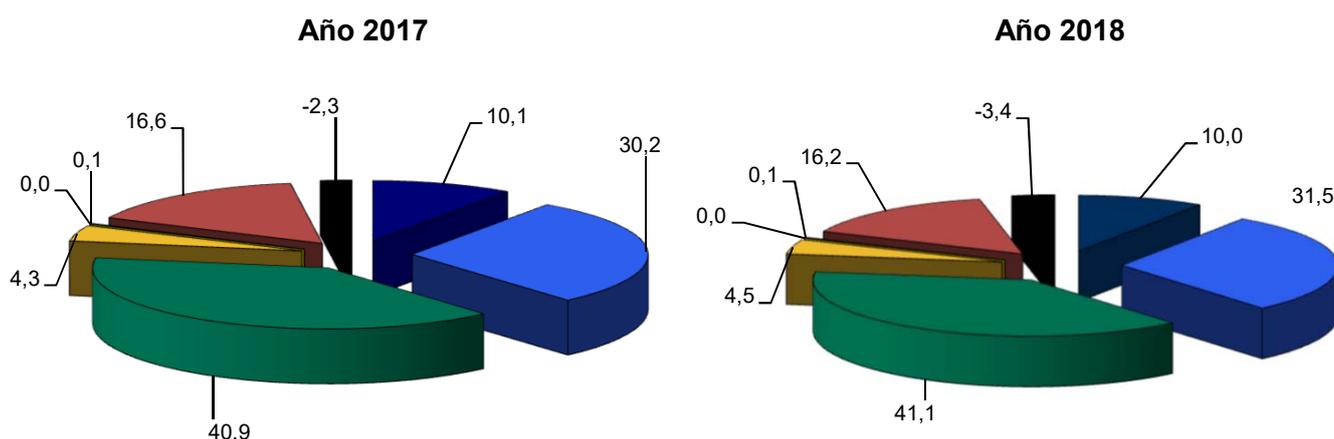
Notas: (1) Incluye la retribución específica del sistema peninsular

(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

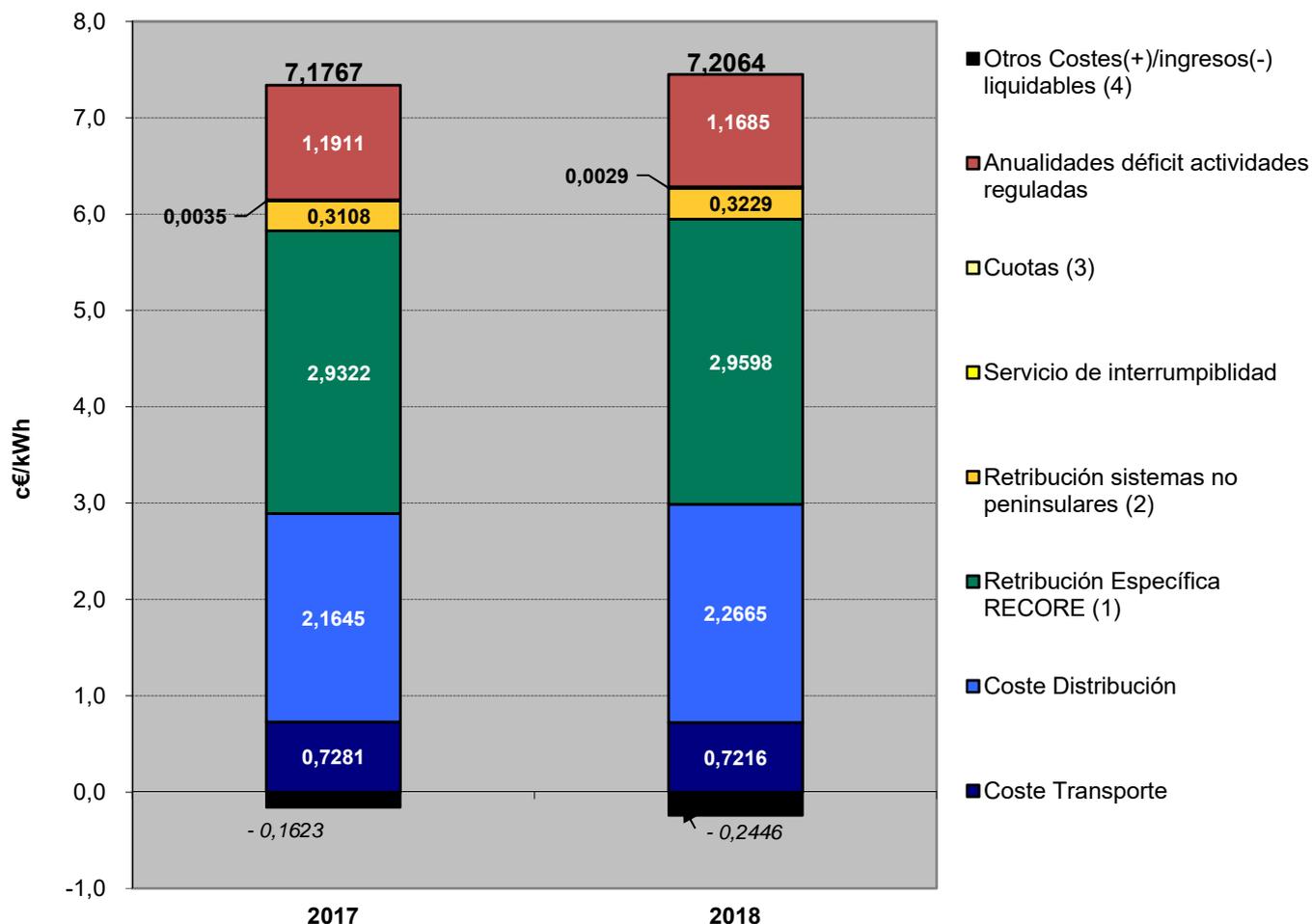
■ Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables

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

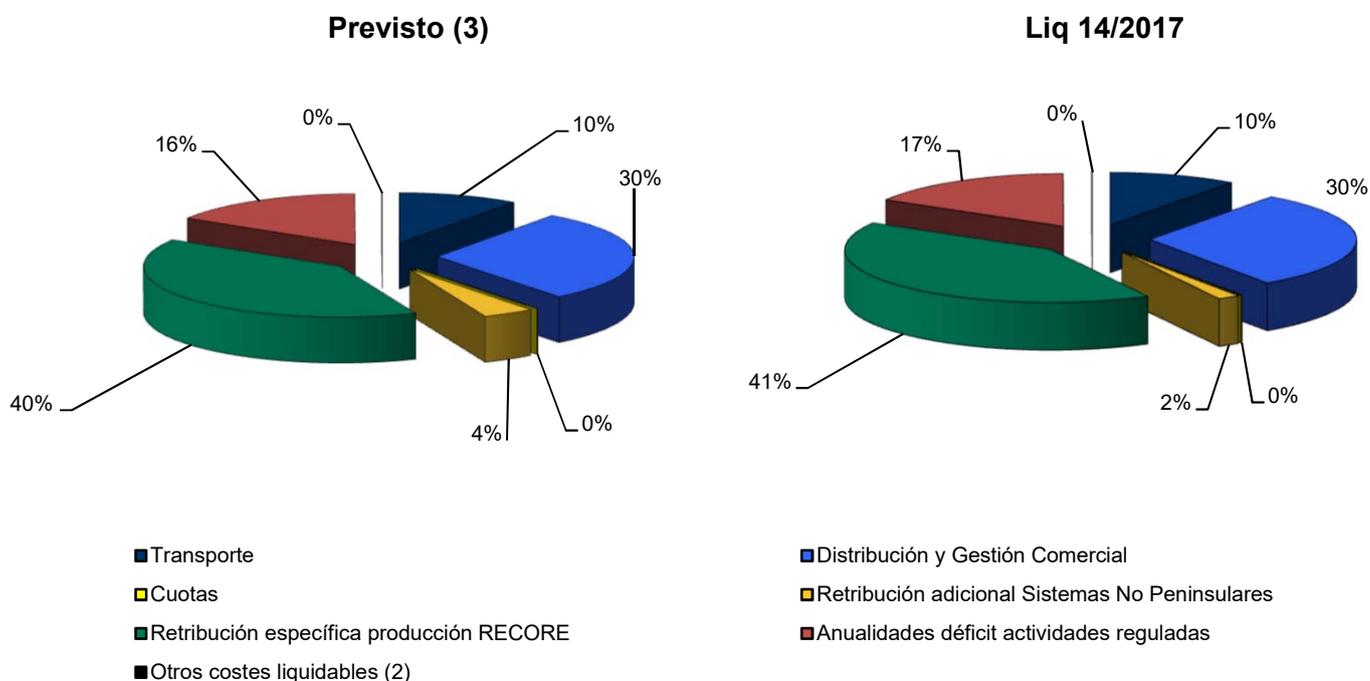
(2) Incluye la retribución adicional y específica de los Sistemas No Peninsulares

(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

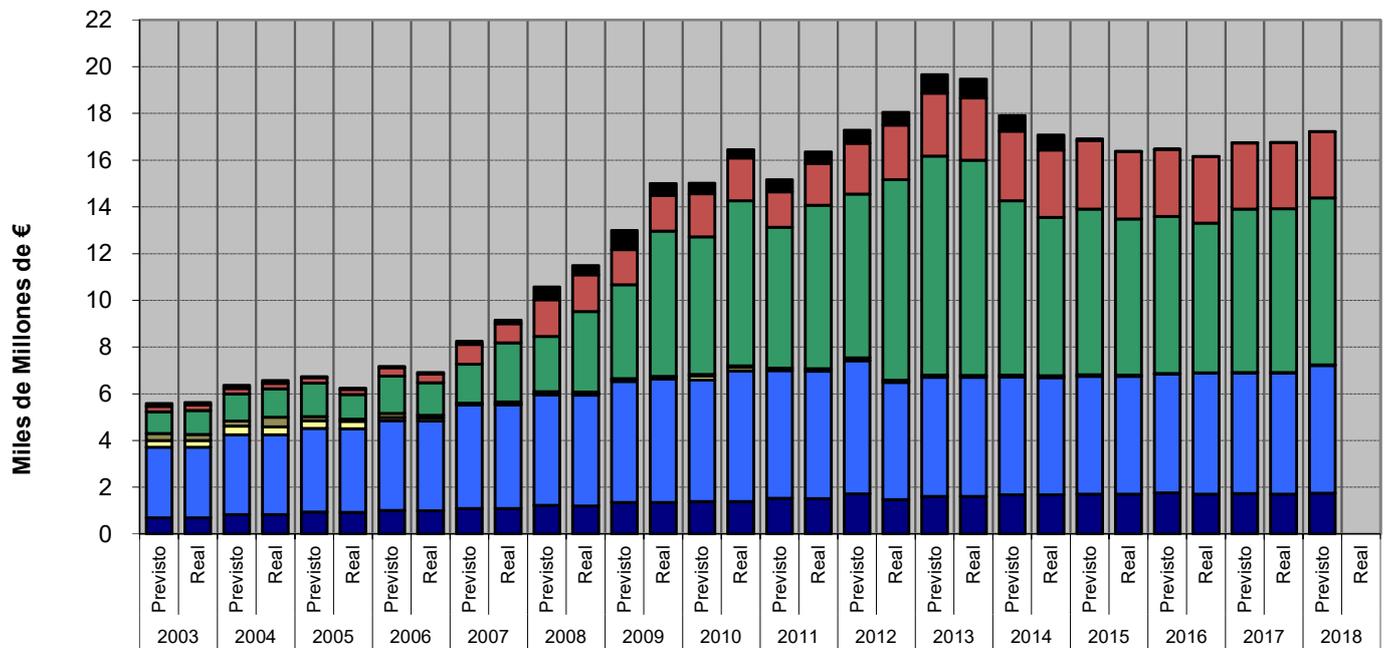
Notas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad y Liquidación definitiva SNP 2015, fondo para contingencias y, Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014.

(2) Sistema de Interrumpibilidad y Correcciones de medidas

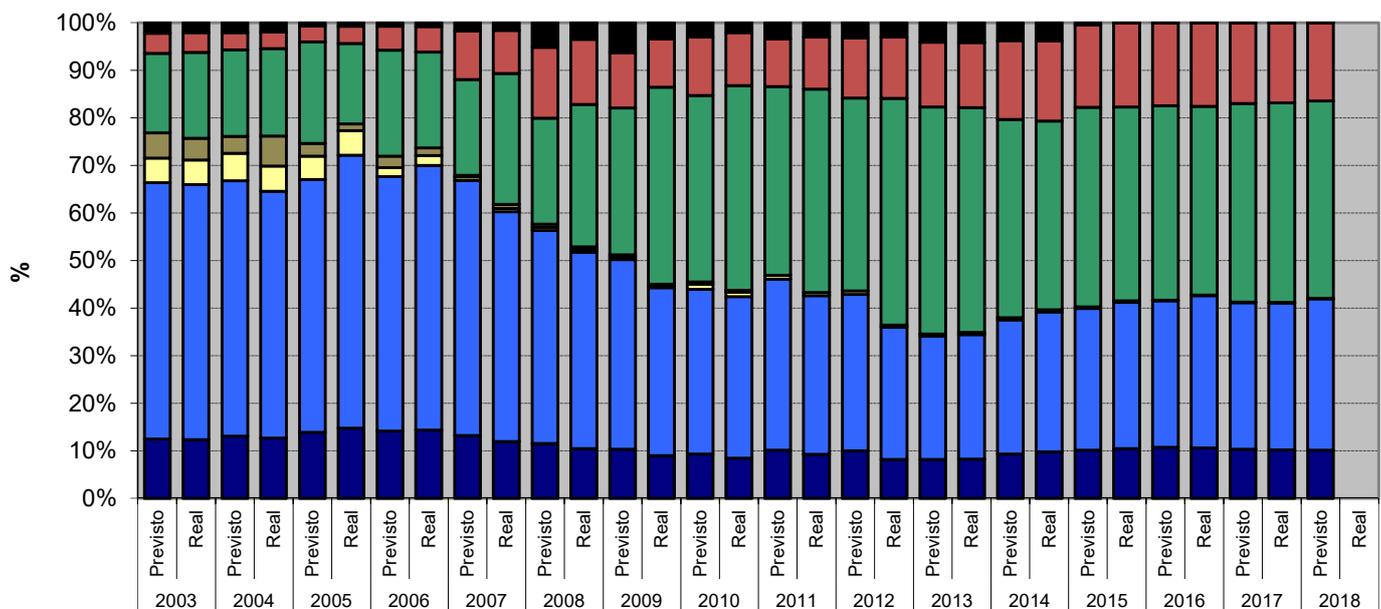
(3) Orden ETU/1976/2016

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

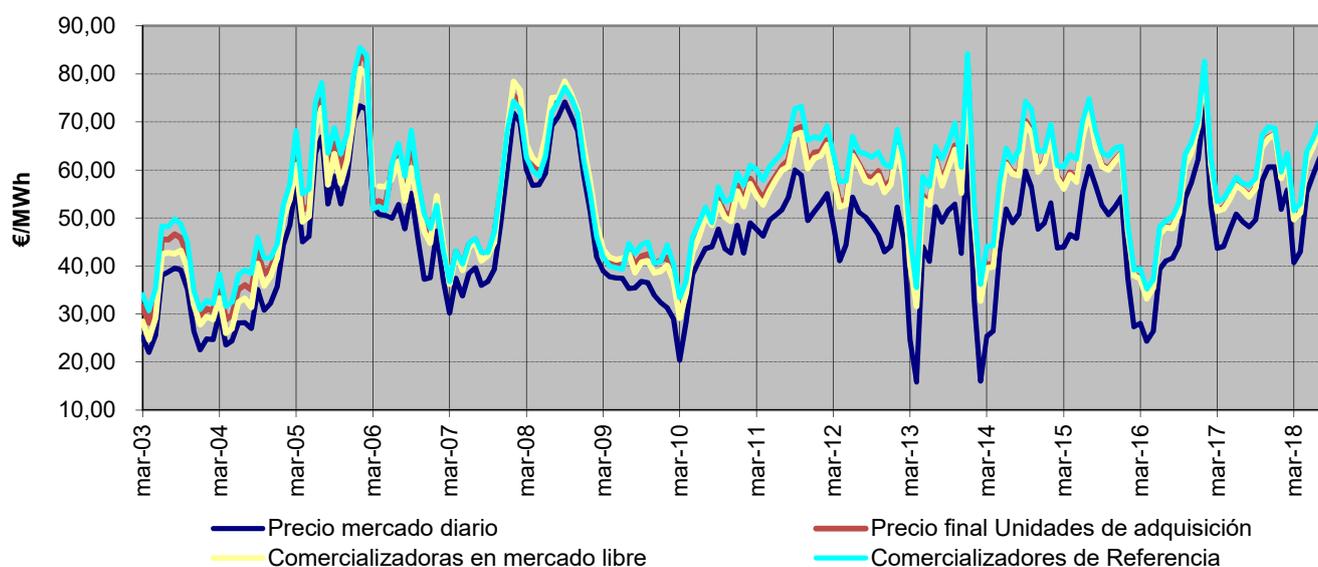
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

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)
jun.-18	58,93	64,91	64,75	66,46	2,85	2,70	4,38
jul.-18	62,36	68,47	68,35	69,60	3,30	3,18	4,39
ago-18	64,97	71,06	70,77	73,39	2,19	1,92	4,40

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	60,56	60,25	62,94	2,73	2,53	4,27
Enero - Ago 2018	54,06	61,04	60,89	62,27	2,79	2,60	4,33

Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

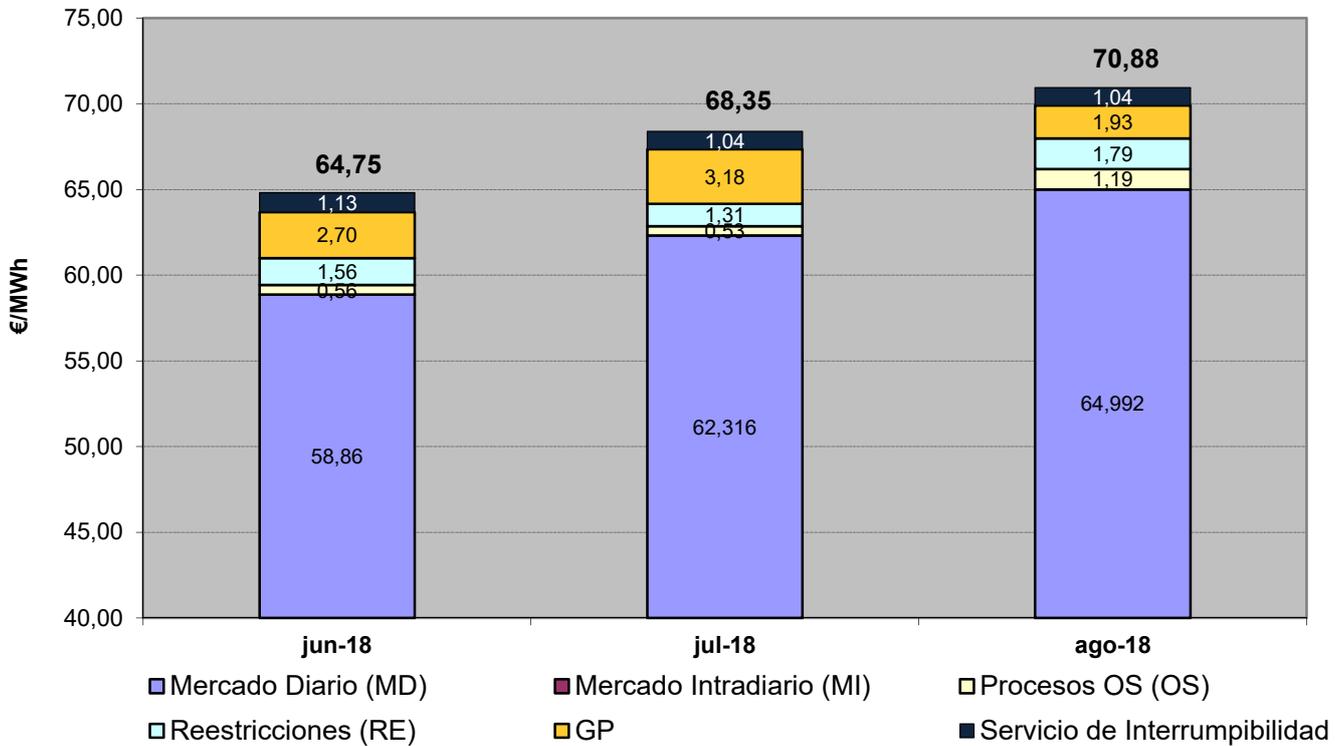
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrupibilidad

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

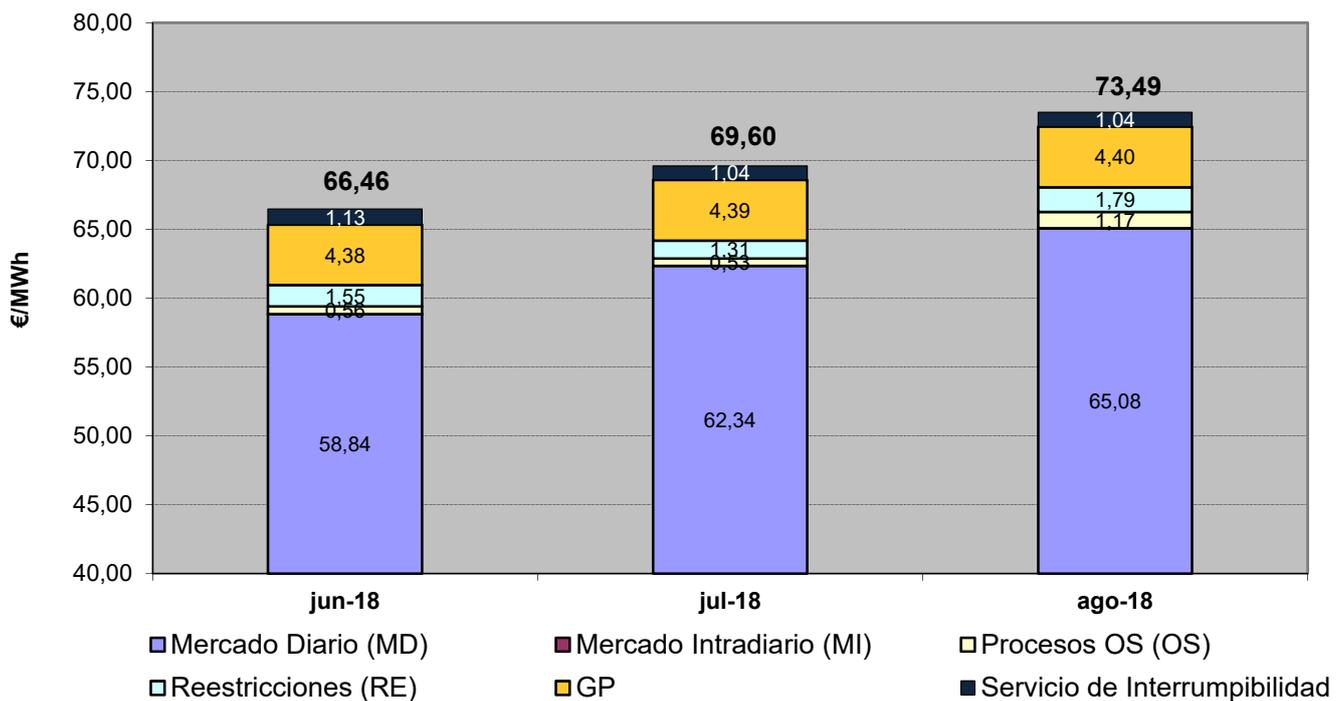
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia

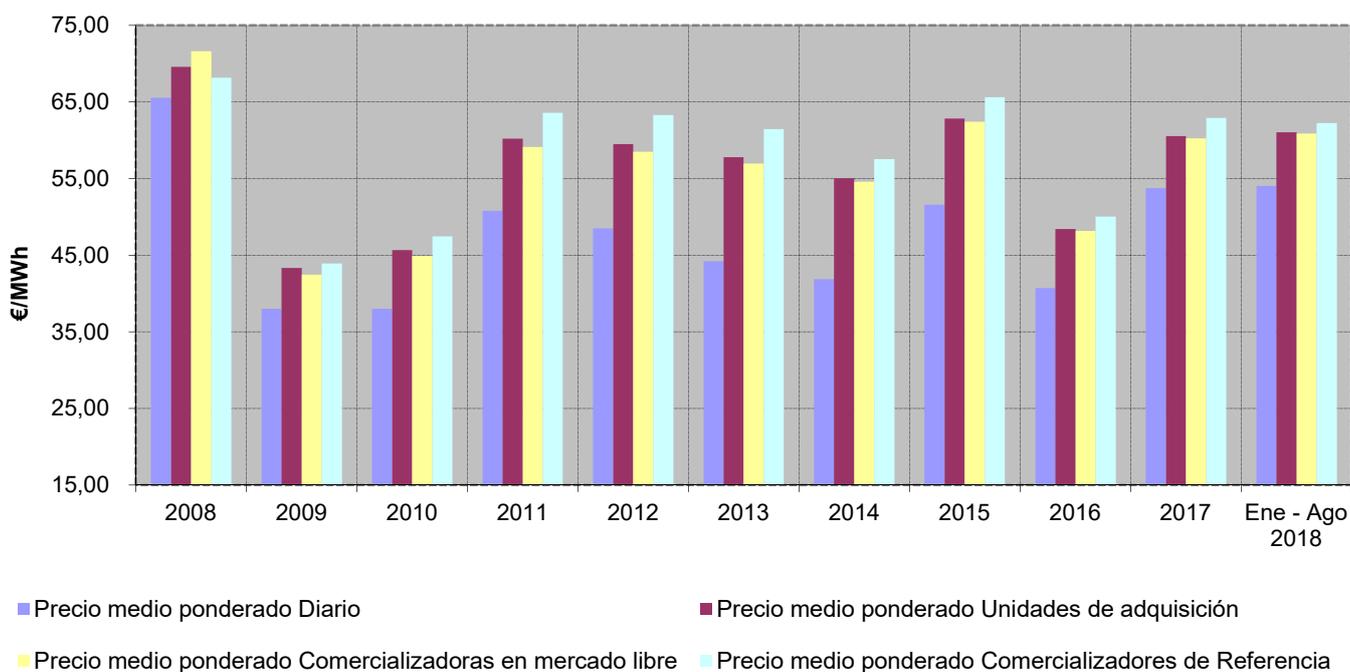


6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

AÑO	Precio medio ponderado diario	€/MWh				Coste Medio Garantía de Potencia		
		Precio medio ponderado final (1)			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	60,56	60,25	62,94	2,73	2,53	4,27	
Ene - Ago 2018	54,06	61,04	60,89	62,27	2,79	2,60	4,33	

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

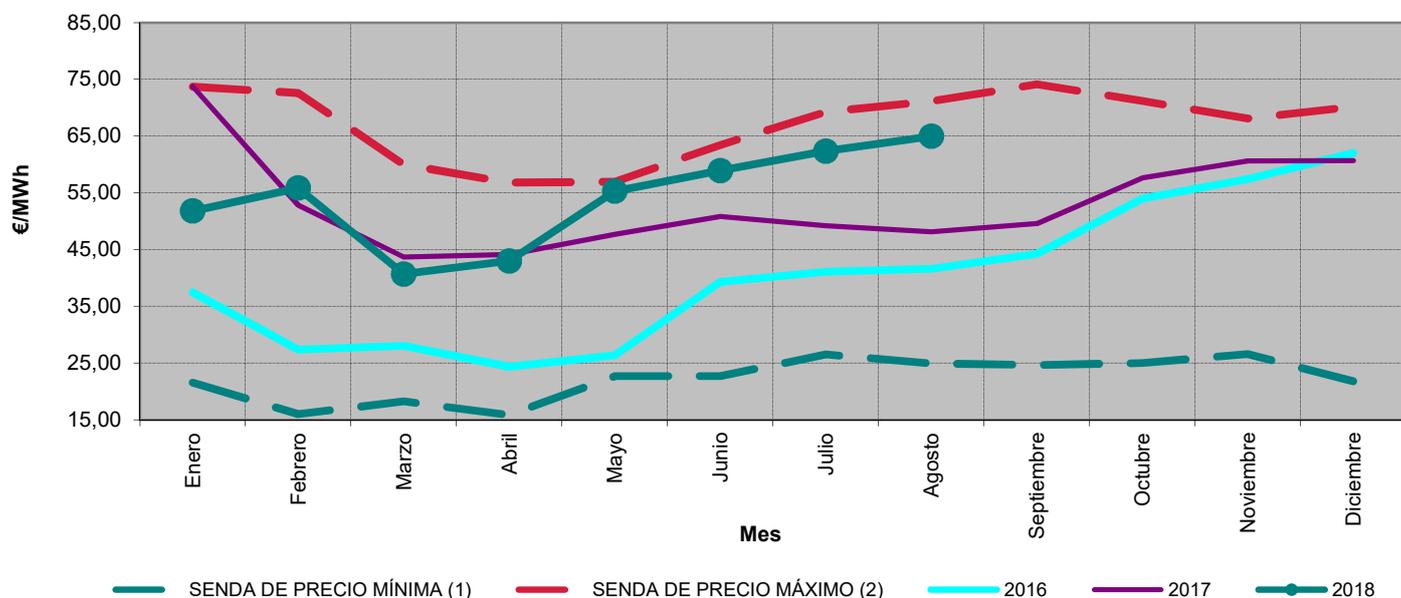
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

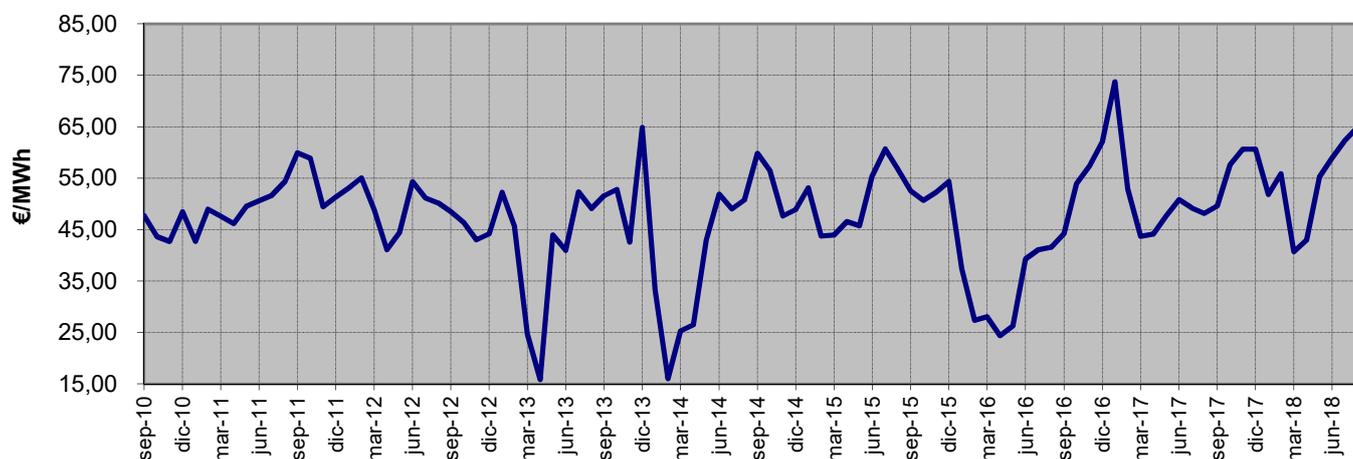
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-18	58,93	6,6%	15,9%
jul-18	62,36	5,8%	26,8%
ago-18	64,97	4,2%	35,0%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2016	40,72	-21,1%
2017	53,74	32,0%
2018	54,06	0,6%



Precios medios ponderados diarios. Septiembre 2010 - agosto 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

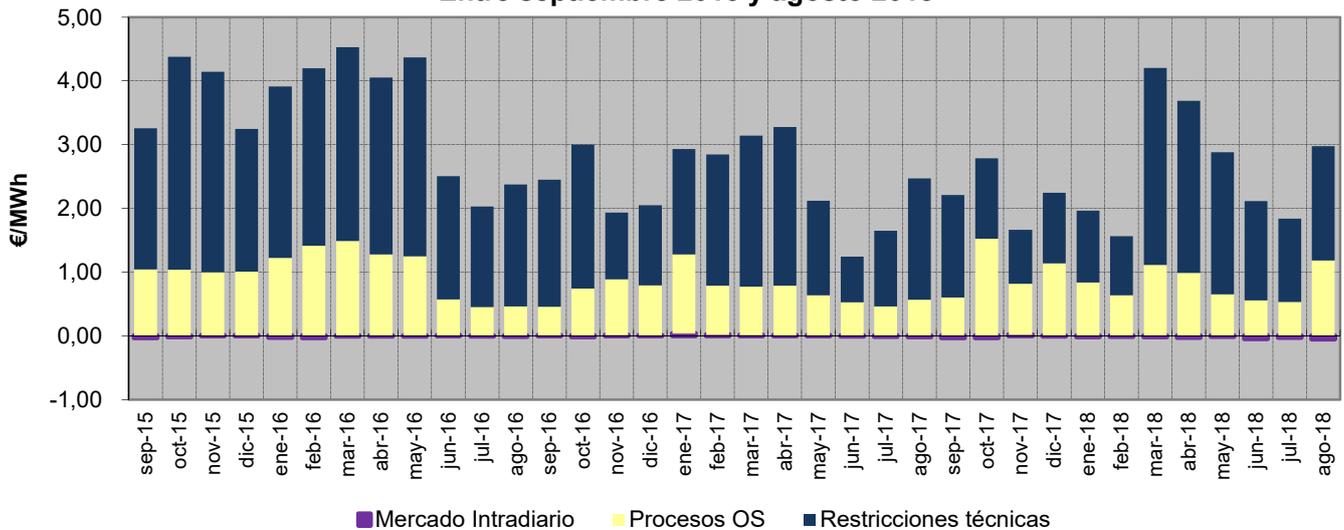
6.- Mercado de producción. España

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

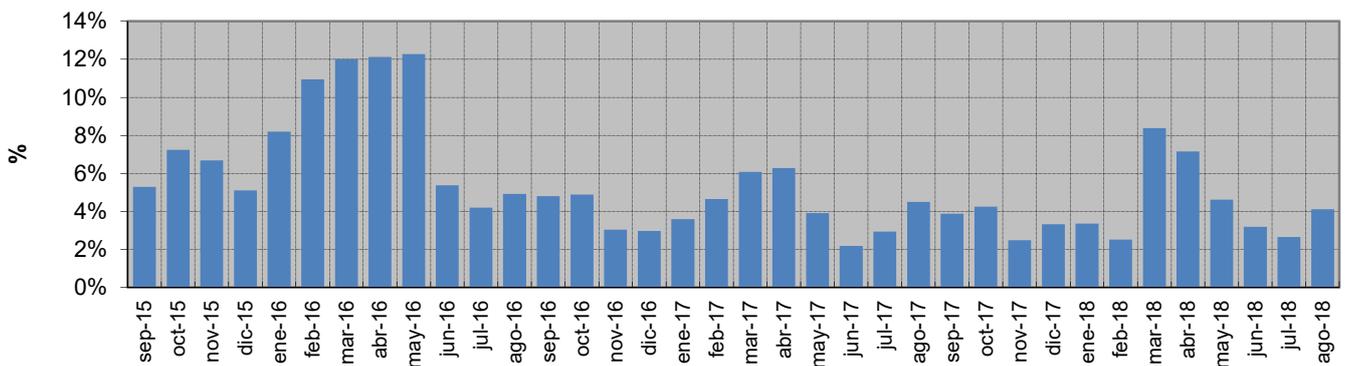
En los últimos tres meses

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
jun-18	-0,045	0,558	1,559	2,072	-28%	67%
jul-18	-0,022	0,533	1,309	1,819	-12%	11%
ago-18	-0,050	1,186	1,789	2,925	61%	19%

Entre septiembre 2015 y agosto 2018



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



6.- Mercado de producción. España

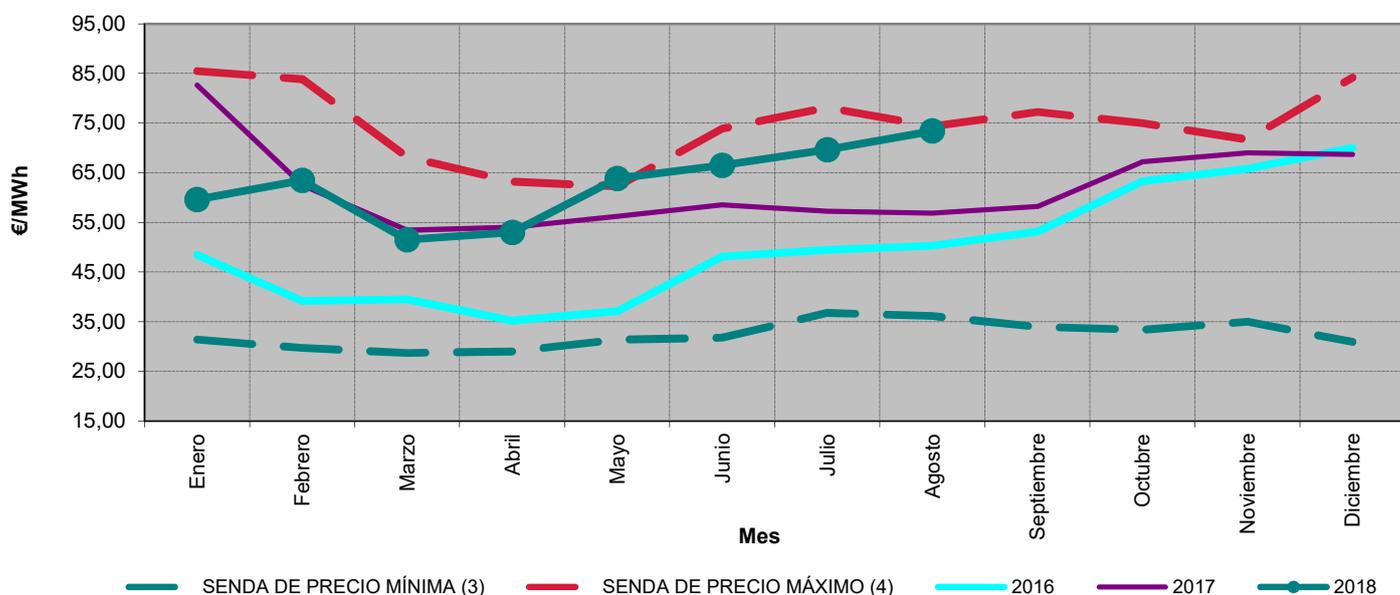
Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia ^{(1) (2)}

En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-18	66,46	4,1%	13,5%
jul-18	69,60	4,7%	21,7%
ago-18	73,39	5,4%	29,1%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2016	50,05	-3,0%
2017	62,94	25,8%
2018	62,27	-1,1%



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Septiembre 2010 - agosto 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

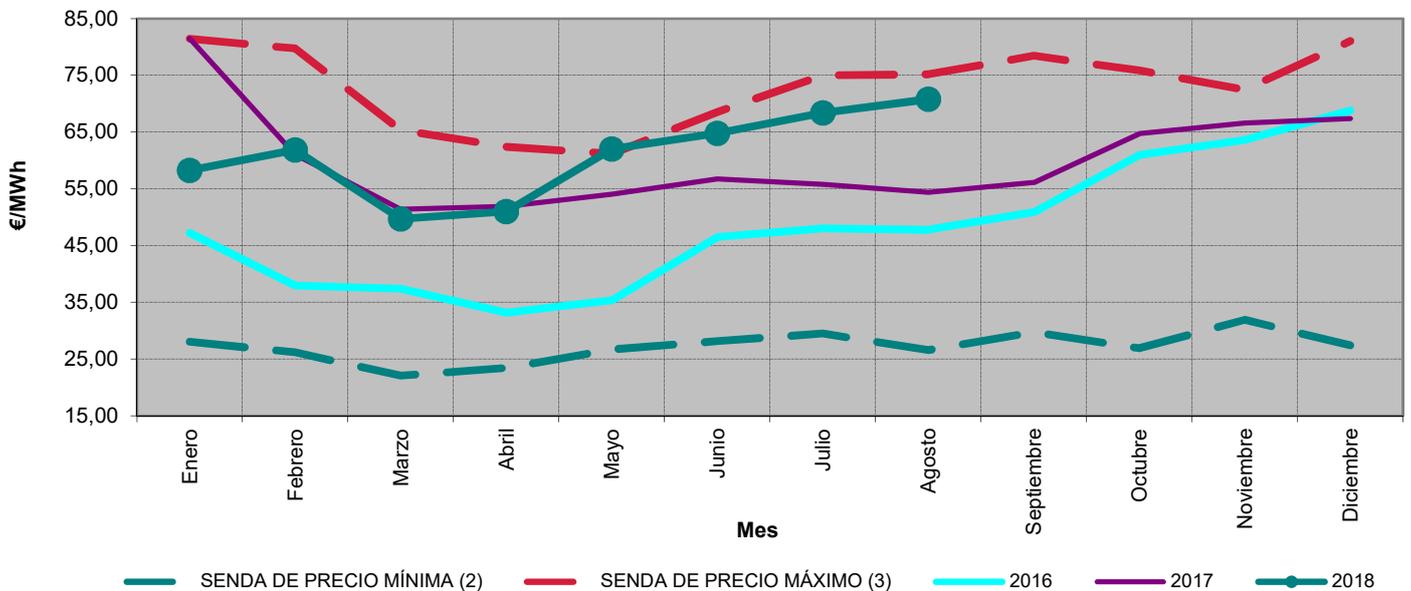
Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre ⁽¹⁾

En los últimos tres meses

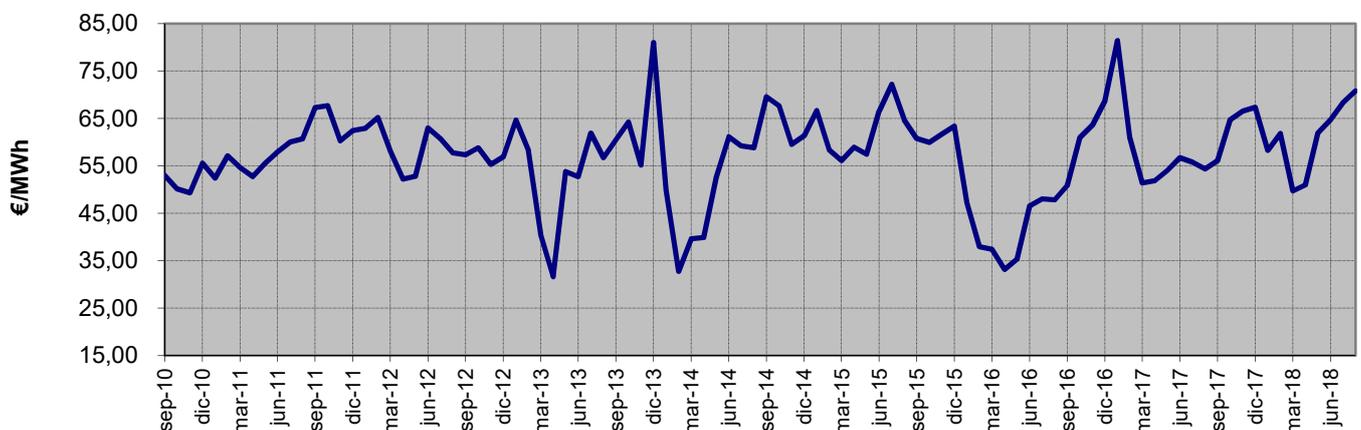
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-18	64,75	4,4%	14,1%
jul-18	68,35	5,5%	22,5%
ago-18	70,77	3,5%	30,1%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2016	48,19	-6,6%
2017	60,25	25,0%
2018	60,89	1,1%



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Septiembre 2010 - agosto 2018

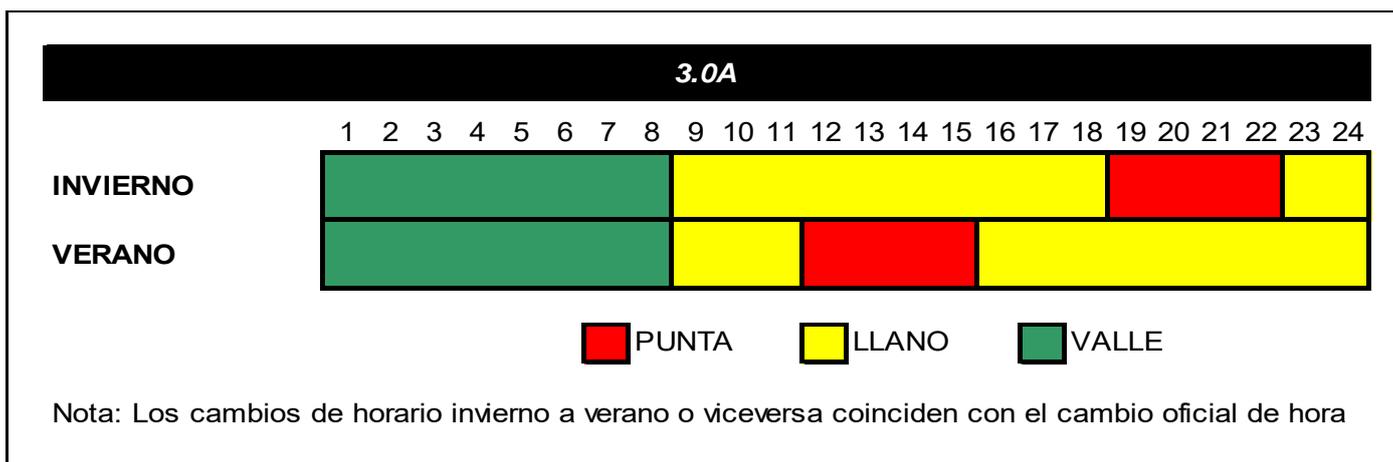


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

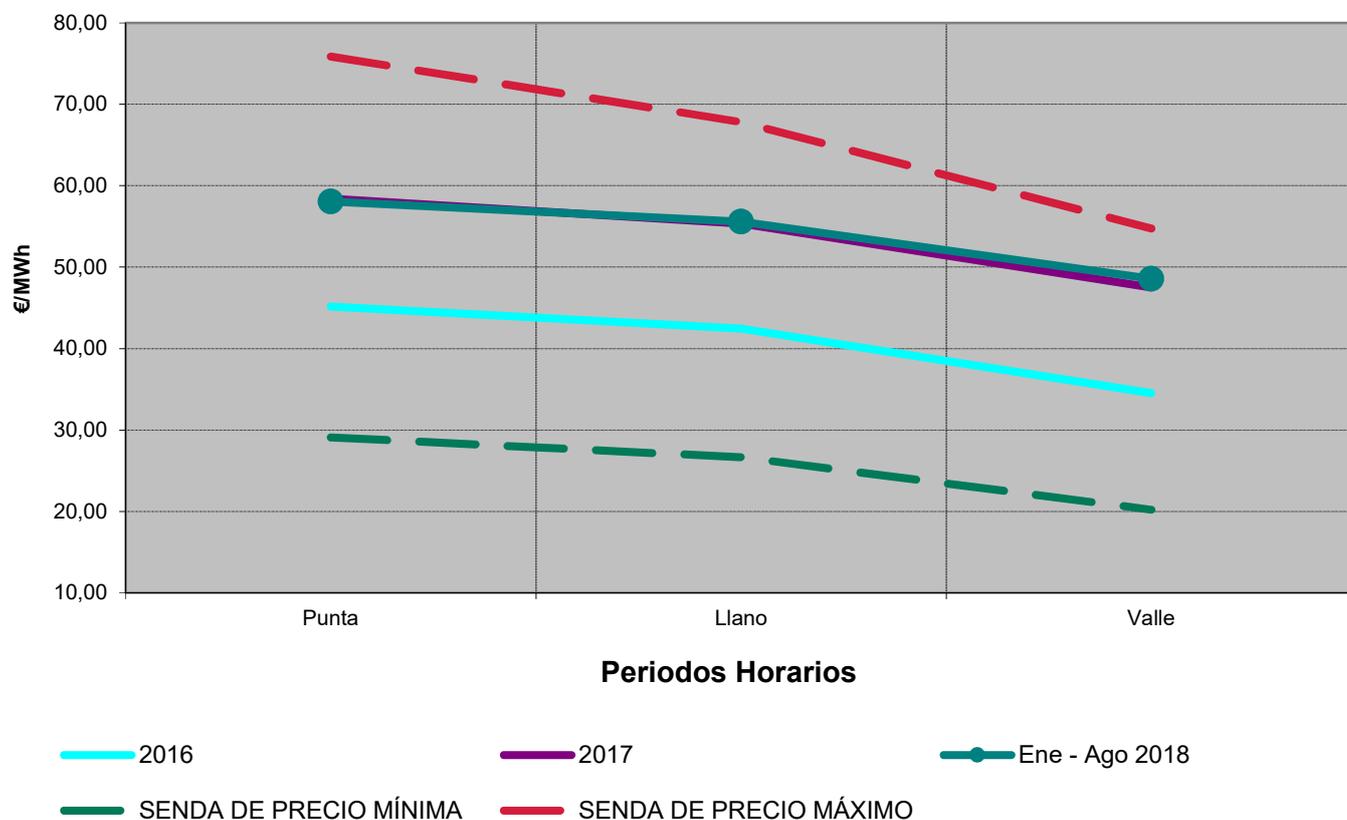
- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
 - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2017
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2017

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⁾

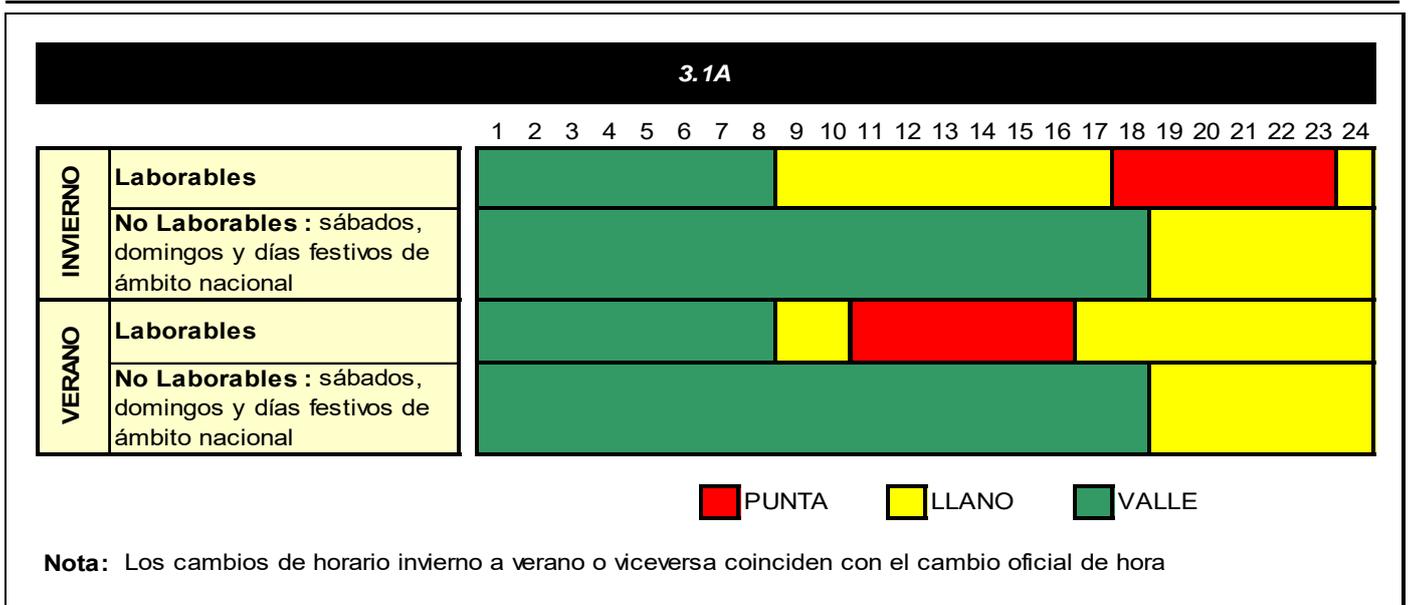


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

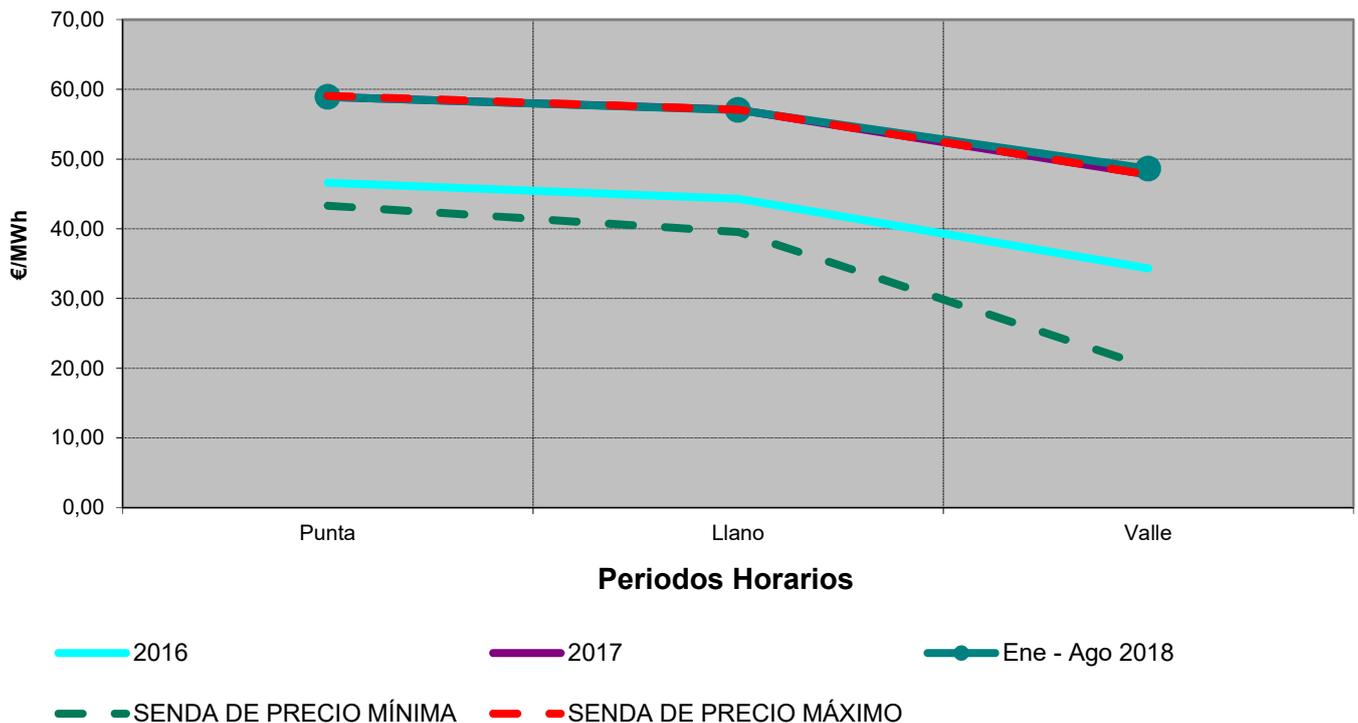
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

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⁾

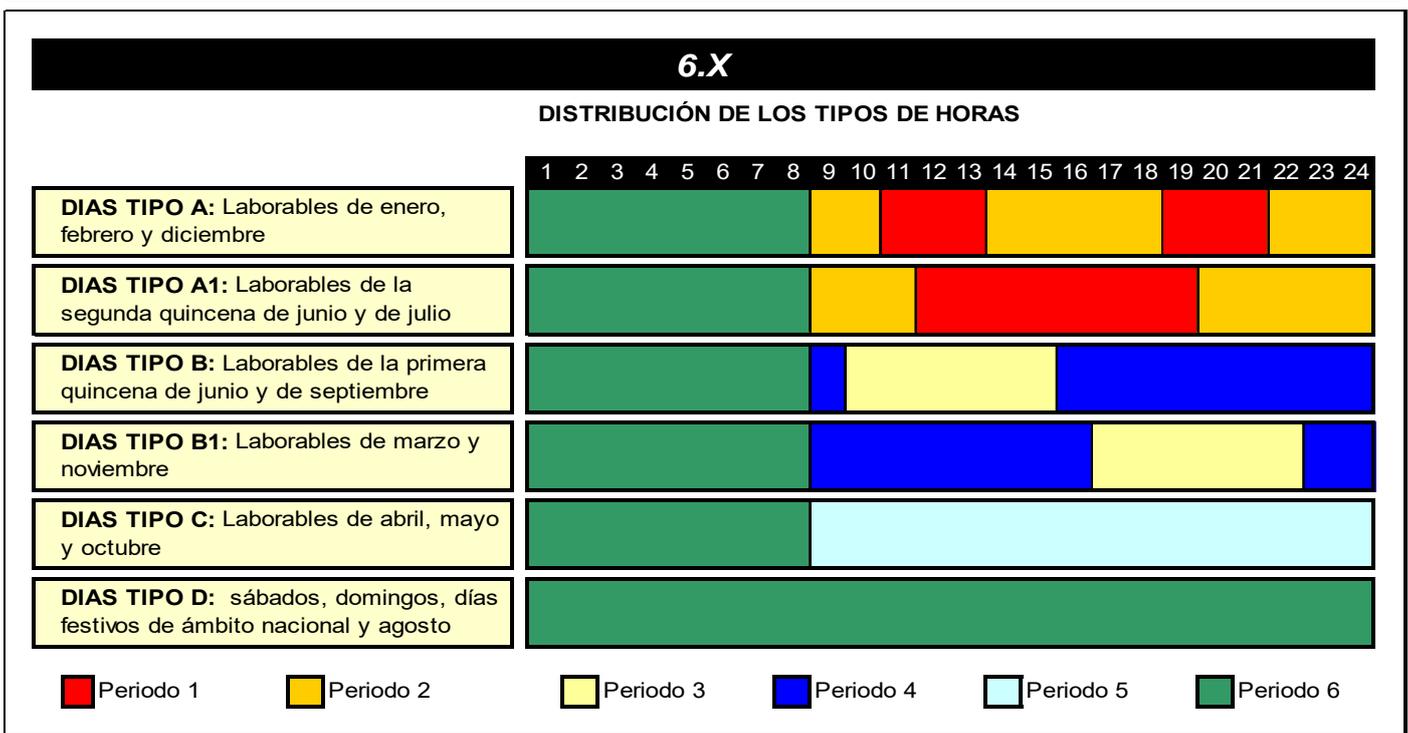


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

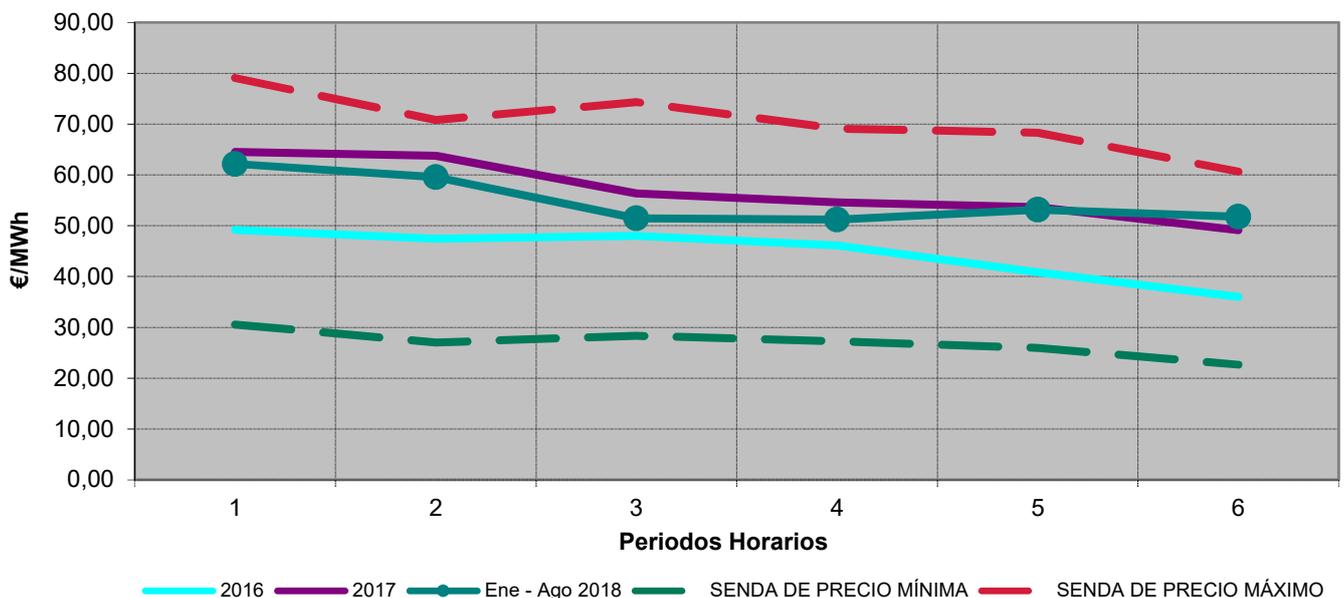
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable del peaje de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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



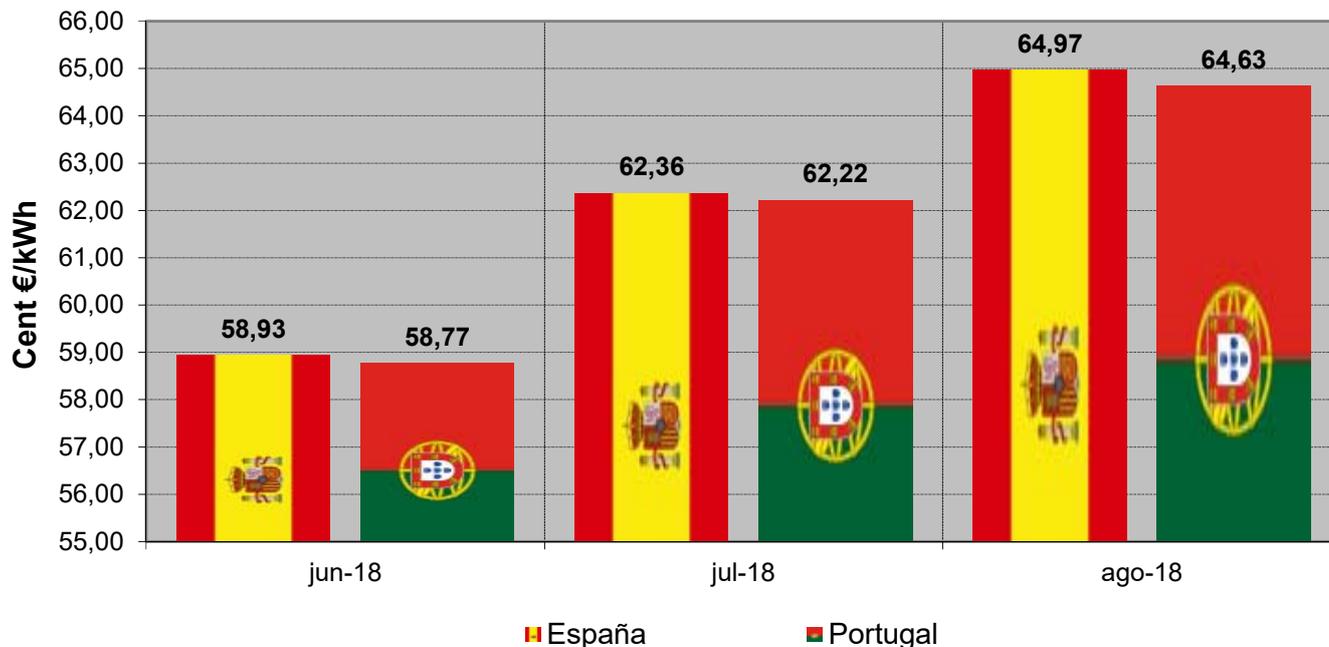
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

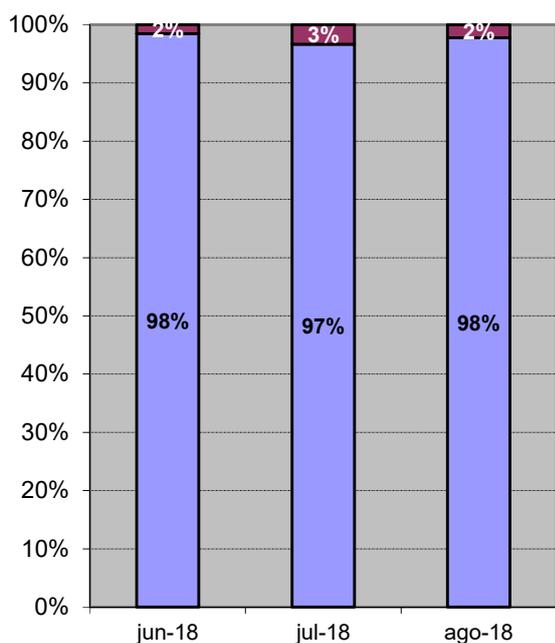
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses



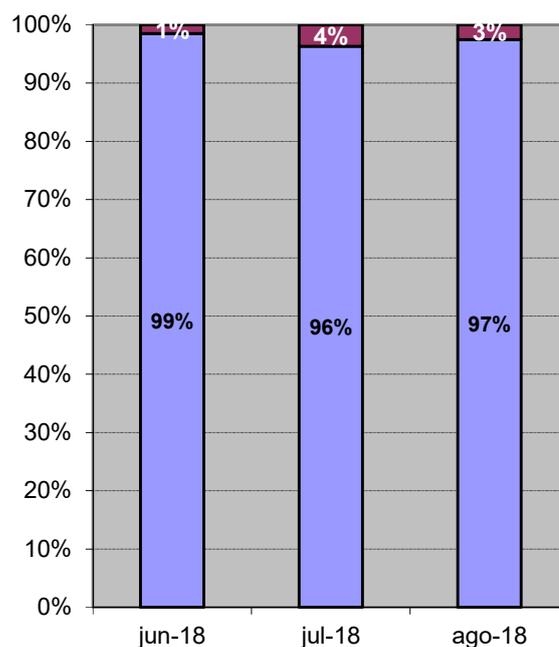
Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



■ Precio España ≠ Precio Portugal

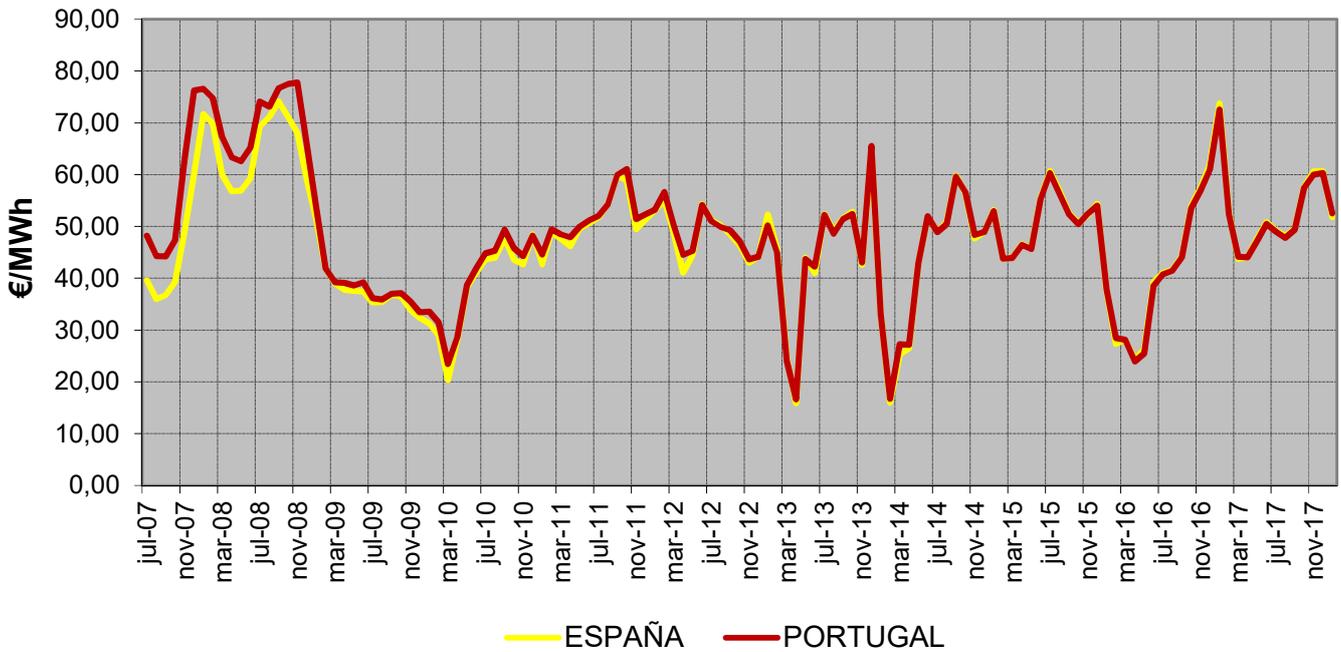
Energía



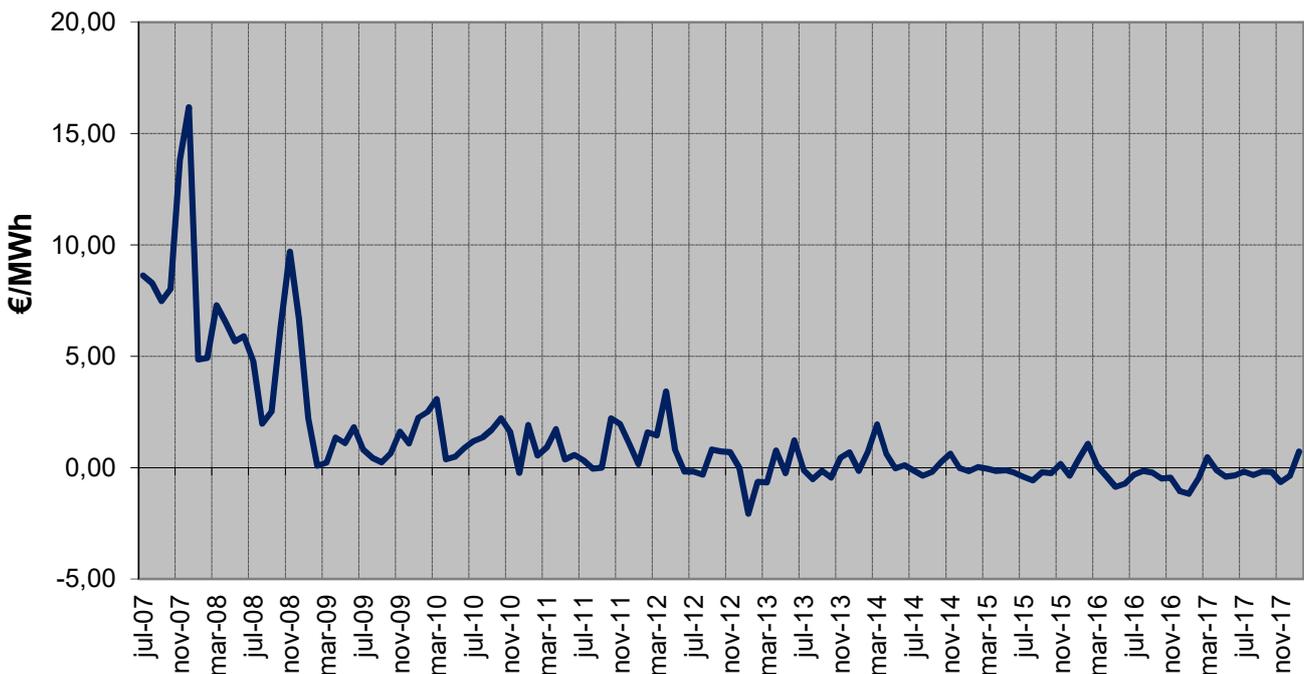
■ Precio España = Precio Portugal

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.

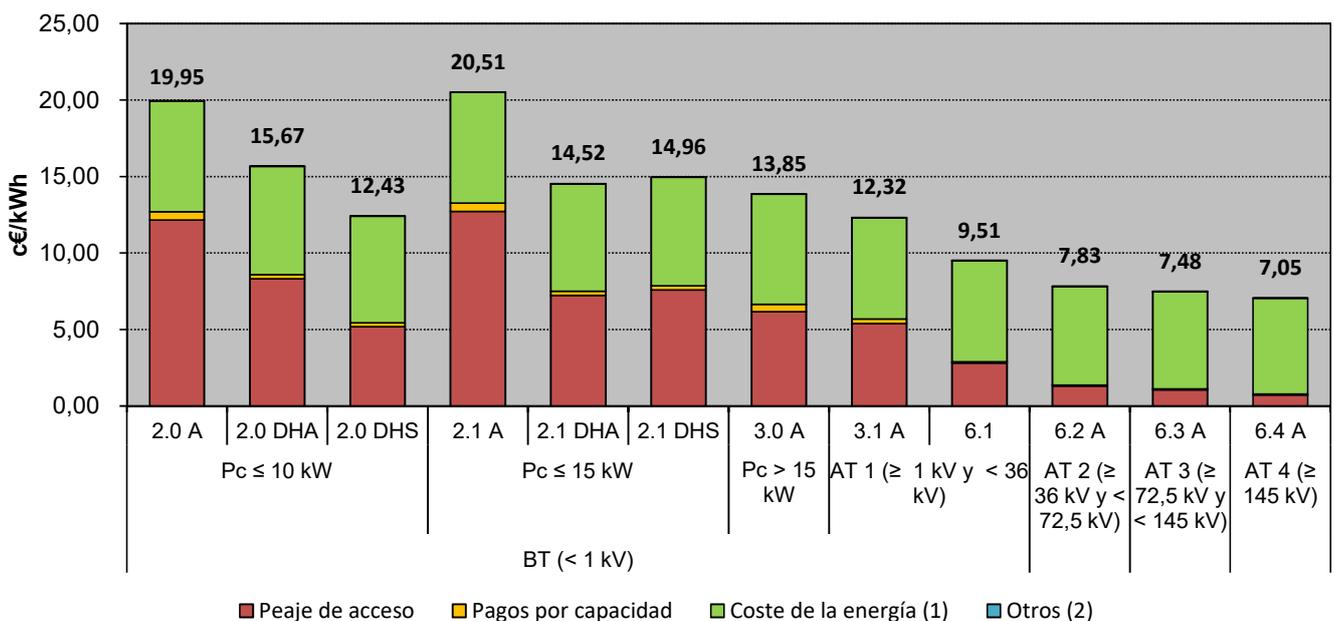
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, 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. Octubre 2017

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)	9,58	0,48	7,20	0,02	17,27	0%	-2%	5%	-1%	2%
Pc ≤ 10 kW	11,45	0,49	7,21	0,02	19,16	1%	-3%	6%	-1%	3%
2.0 A	12,16	0,53	7,24	0,02	19,95	2%	-1%	6%	-1%	3%
2.0 DHA	8,30	0,29	7,06	0,02	15,67	10%	2%	6%	-1%	8%
2.0 DHS	5,18	0,25	6,99	0,02	12,43	15%	6%	7%	-1%	10%
Pc ≤ 15 kW	10,63	0,43	7,16	0,02	18,23	0%	-3%	6%	-1%	2%
2.1 A	12,72	0,53	7,24	0,02	20,51	1%	-1%	6%	-1%	3%
2.1 DHA	7,23	0,26	7,01	0,02	14,52	4%	-1%	6%	-1%	5%
2.1 DHS	7,59	0,27	7,09	0,02	14,96	3%	0%	6%	-1%	4%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,17	0,47	7,20	0,02	13,85	-4%	-1%	5%	-1%	1%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,34	0,12	6,62	0,01	10,09	-3%	2%	6%	0%	3%
3.1 A	5,40	0,28	6,62	0,01	12,32	-4%	1%	6%	0%	1%
6.1	2,80	0,08	6,62	0,01	9,51	-3%	3%	6%	0%	3%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,29	0,07	6,45	0,01	7,83	0%	5%	6%	0%	5%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,04	0,07	6,36	0,01	7,48	-1%	7%	7%	0%	5%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,72	0,06	6,25	0,01	7,05	-2%	5%	7%	0%	6%
Total	5,41	0,26	6,80	0,01	12,49	-3%	-3%	6%	-1%	2%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

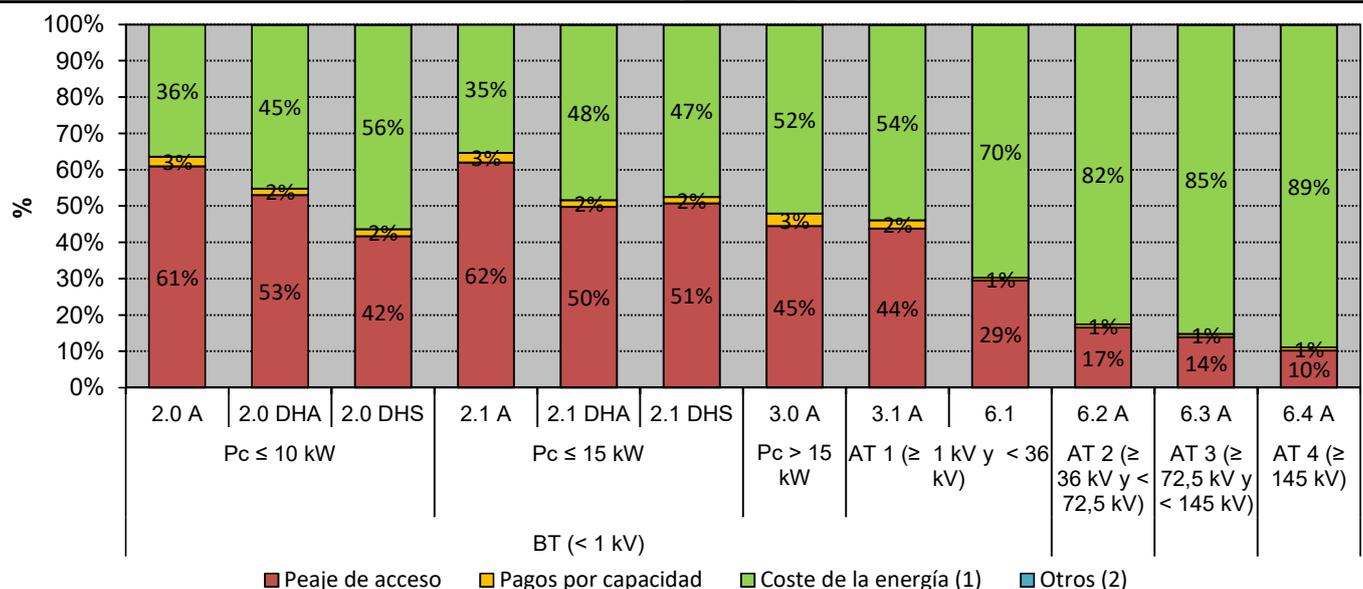
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Octubre 2017					Octubre 2016				
	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%	57%	3%	40%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	60%	3%	38%	0%	100%	61%	3%	37%	0%	100%
2.0 A	61%	3%	36%	0%	100%	62%	3%	35%	0%	100%
2.0 DHA	53%	2%	45%	0%	100%	52%	2%	46%	0%	100%
2.0 DHS	42%	2%	56%	0%	100%	40%	2%	58%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	58%	2%	39%	0%	100%	59%	2%	38%	0%	100%
2.1 A	62%	3%	35%	0%	100%	63%	3%	34%	0%	100%
2.1 DHA	50%	2%	48%	0%	100%	50%	2%	48%	0%	100%
2.1 DHS	51%	2%	47%	0%	100%	51%	2%	47%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	45%	3%	52%	0%	100%	47%	3%	50%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	33%	1%	66%	0%	100%	35%	1%	64%	0%	100%
3.1 A	44%	2%	54%	0%	100%	46%	2%	51%	0%	100%
6.1	29%	1%	70%	0%	100%	31%	1%	68%	0%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	17%	1%	82%	0%	100%	17%	1%	81%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	14%	1%	85%	0%	100%	15%	1%	84%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	10%	1%	89%	0%	100%	11%	1%	88%	0%	100%
Total	43%	2%	54%	0%	100%	45%	2%	52%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Octubre 2017



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

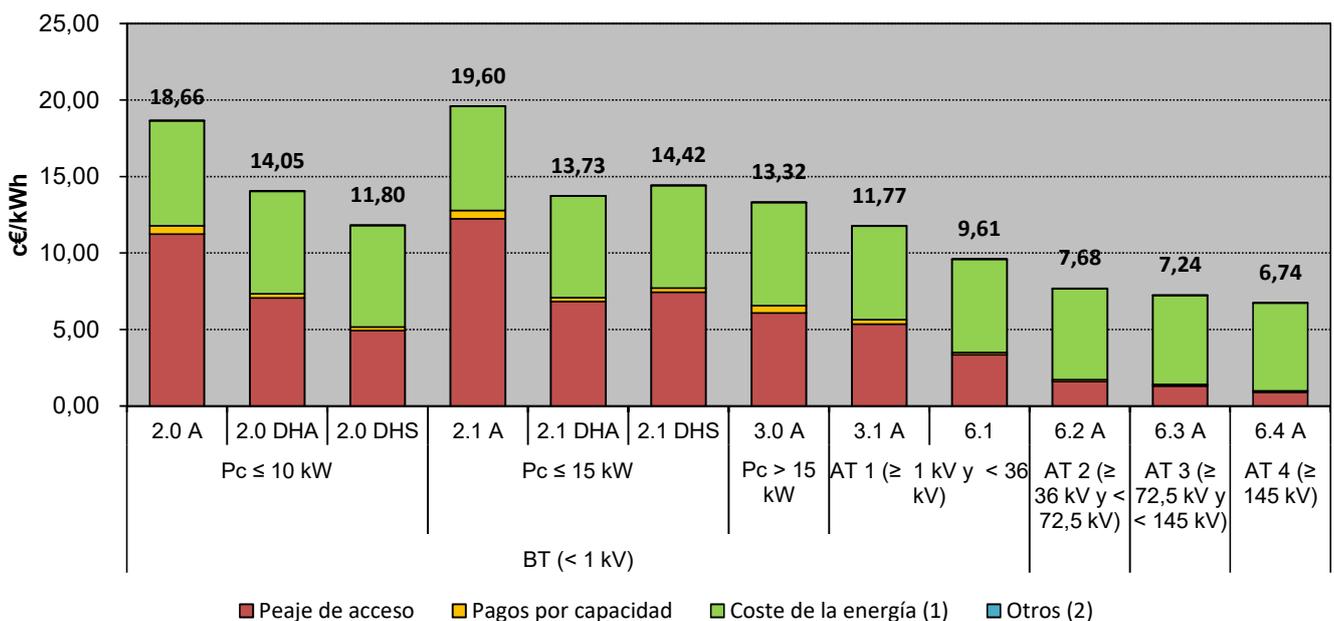
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

(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. Nov 2016 - oct 2017

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)	9,07	0,49	6,80	0,02	16,38	-1%	-6%	28%	-1%	9%
Pc ≤ 10 kW	10,53	0,50	6,84	0,02	17,88	-1%	-6%	29%	-1%	9%
2.0 A	11,23	0,54	6,87	0,02	18,66	0%	-5%	29%	-1%	8%
2.0 DHA	7,06	0,27	6,70	0,02	14,05	9%	-2%	31%	-1%	18%
2.0 DHS	4,92	0,25	6,62	0,02	11,80	10%	-3%	29%	-1%	20%
Pc ≤ 15 kW	10,30	0,44	6,75	0,02	17,51	-1%	-6%	28%	-1%	9%
2.1 A	12,23	0,54	6,81	0,02	19,60	0%	-5%	28%	-1%	8%
2.1 DHA	6,83	0,26	6,62	0,02	13,73	2%	-4%	29%	-1%	13%
2.1 DHS	7,44	0,27	6,69	0,02	14,42	2%	-4%	28%	-1%	12%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,08	0,48	6,75	0,02	13,32	-4%	-5%	27%	-1%	10%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,77	0,17	6,11	0,01	10,07	-2%	-5%	27%	0%	14%
3.1 A	5,35	0,29	6,12	0,01	11,77	-1%	-4%	27%	0%	11%
6.1	3,35	0,14	6,10	0,01	9,61	-1%	-5%	27%	0%	15%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,59	0,12	5,95	0,01	7,68	0%	-5%	28%	0%	20%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,30	0,11	5,82	0,01	7,24	-1%	-4%	28%	0%	21%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,88	0,11	5,74	0,01	6,74	-2%	-6%	29%	0%	23%
Total	5,60	0,30	6,36	0,01	12,28	-2%	-6%	28%	-1%	11%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

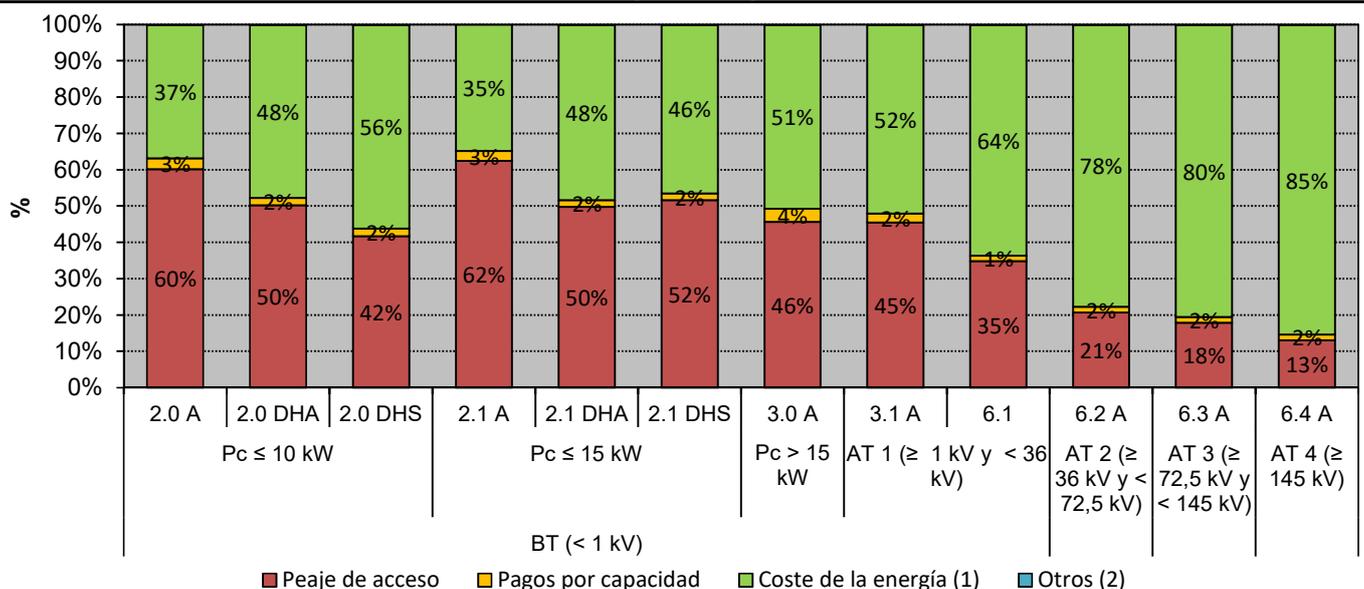
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Nov 2016 - oct 2017					Nov 2015 - oct 2016				
	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%	61%	3%	35%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	59%	3%	38%	0%	100%	64%	3%	32%	0%	100%
2.0 A	60%	3%	37%	0%	100%	66%	3%	31%	0%	100%
2.0 DHA	50%	2%	48%	0%	100%	55%	2%	43%	0%	100%
2.0 DHS	42%	2%	56%	0%	100%	45%	3%	52%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	59%	3%	39%	0%	100%	64%	3%	33%	0%	100%
2.1 A	62%	3%	35%	0%	100%	67%	3%	29%	0%	100%
2.1 DHA	50%	2%	48%	0%	100%	55%	2%	42%	0%	100%
2.1 DHS	52%	2%	46%	0%	100%	57%	2%	41%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	46%	4%	51%	0%	100%	52%	4%	44%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	37%	2%	61%	0%	100%	43%	2%	54%	0%	100%
3.1 A	45%	2%	52%	0%	100%	51%	3%	46%	0%	100%
6.1	35%	1%	64%	0%	100%	41%	2%	57%	0%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	21%	2%	78%	0%	100%	25%	2%	73%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	18%	2%	80%	0%	100%	22%	2%	76%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	13%	2%	85%	0%	100%	16%	2%	81%	0%	100%
Total	46%	2%	52%	0%	100%	52%	3%	45%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Nov 2016 - oct 2017



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

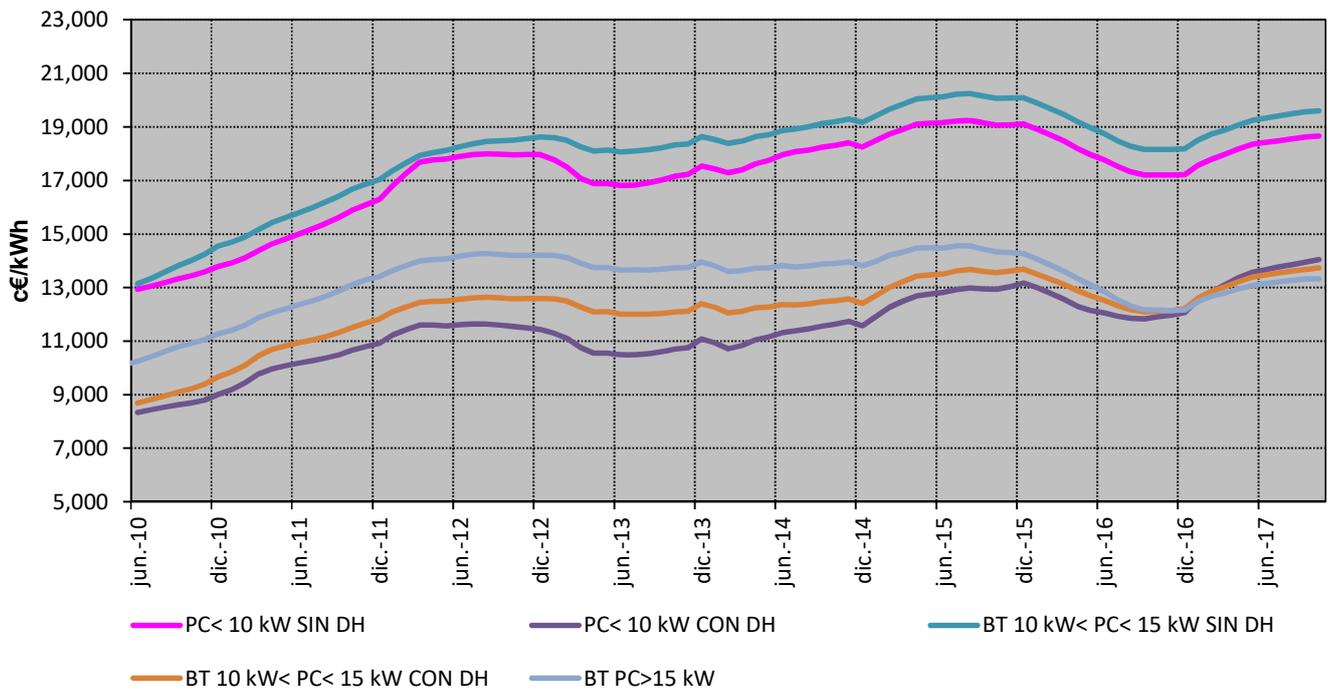
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

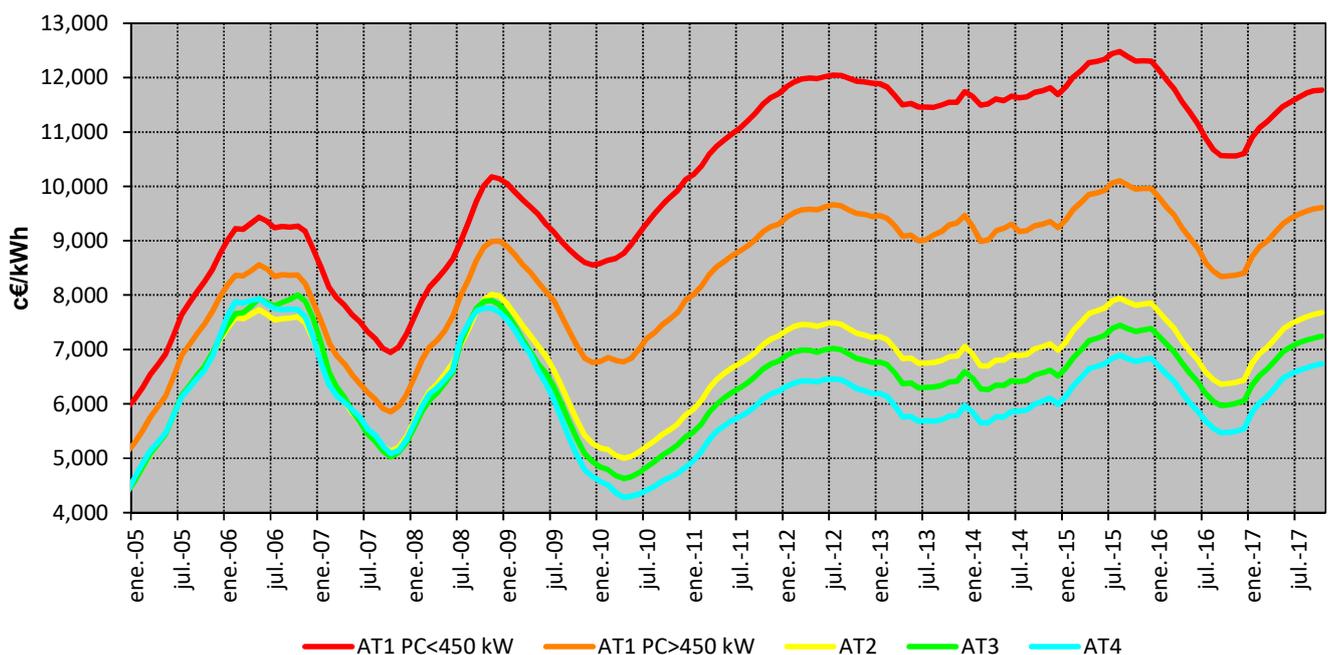
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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 7 de 2018), OMEL y REE.

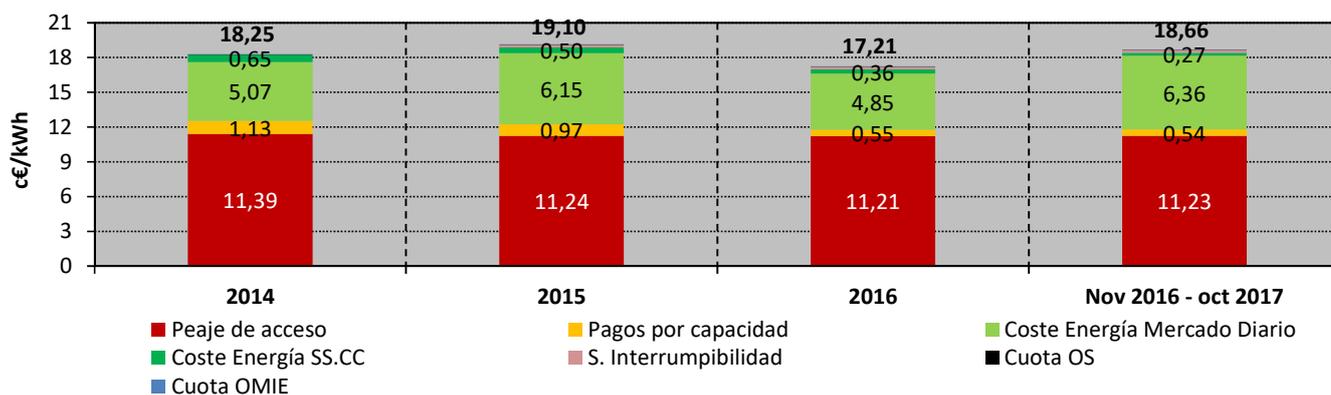
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	jul.-17	ago.-17	sep.-17	oct.-17	jul 17 s/ jul 16	ago 17 s/ ago 16	sep 17 s/ sep 16	oct 17 s/ oct 16
Peaje de acceso	10,96	11,11	11,91	12,16	-2%	0%	3%	2%
Pagos por capacidad	0,53	0,54	0,53	0,53	0%	-1%	-1%	-1%
Coste de la energía	6,11	6,11	6,17	7,24	17%	14%	10%	6%
Mercado Diario	5,70	5,59	5,67	6,67	19%	15%	11%	6%
SS.CC	0,19	0,28	0,25	0,32	-17%	3%	-11%	-7%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,25	6%	5%	9%	6%
Cuota OMIE	0,013	0,013	0,012	0,012	0%	-1%	-1%	-1%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	-1%	-1%	-1%
Total	17,62	17,76	18,62	19,95	4%	4%	5%	3%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	11,39	11,24	11,21	11,23	10%	-1%	0%	0%
Pagos por capacidad	1,13	0,97	0,55	0,54	1%	-14%	-44%	-1%
Coste de la energía	5,71	6,87	5,44	6,87	-5%	20%	-21%	26%
Mercado Diario	5,07	6,15	4,85	6,36	-6%	21%	-21%	31%
SS.CC	0,65	0,50	0,36	0,27	4%	-23%	-28%	-24%
S. Interrumpibilidad		0,22	0,23	0,24			2%	5%
Cuota OS	0,012	0,013	0,013	0,013	51%	6%	0%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	3%	2%	0%	-1%
Total	18,25	19,10	17,21	18,66	4%	5%	-10%	8%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

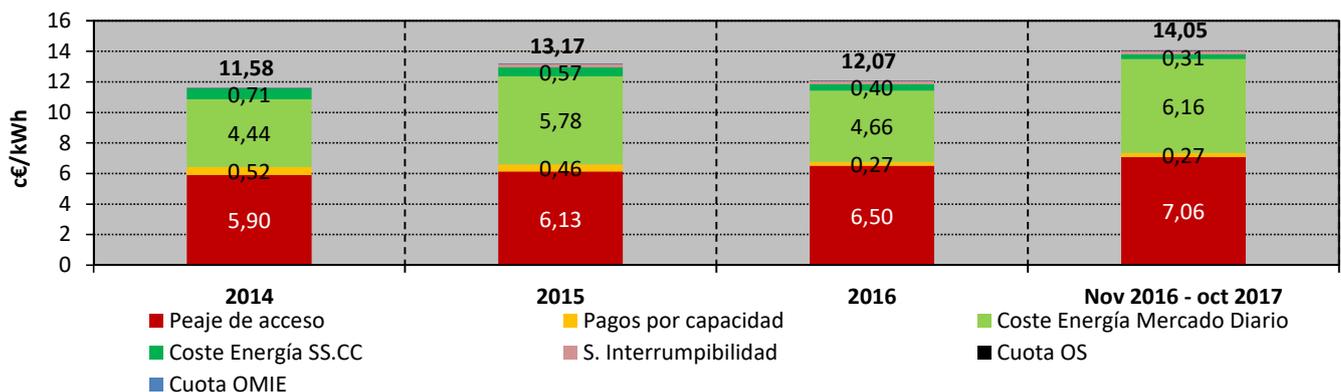
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	jul.-17	ago.-17	sep.-17	oct.-17	jul 17 s/ jul 16	ago 17 s/ ago 16	sep 17 s/ sep 16	oct 17 s/ oct 16
Peaje de acceso	8,29	8,05	8,44	8,30	7%	5%	8%	10%
Pagos por capacidad	0,29	0,29	0,29	0,29	2%	1%	0%	2%
Coste de la energía	5,96	5,96	6,08	7,06	17%	14%	11%	6%
Mercado Diario	5,55	5,44	5,58	6,47	20%	15%	12%	7%
SS.CC	0,20	0,30	0,26	0,35	-21%	3%	-10%	-6%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,25	6%	5%	10%	6%
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,012	0%	-1%	-1%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	-1%	-1%	-1%
Total	14,55	14,32	14,82	15,67	11%	8%	9%	8%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	5,90	6,13	6,50	7,06	16%	4%	6%	9%
Pagos por capacidad	0,52	0,46	0,27	0,27	7%	-13%	-41%	3%
Coste de la energía	5,14	6,56	5,29	6,70	-7%	28%	-19%	27%
Mercado Diario	4,44	5,78	4,66	6,16	-9%	30%	-19%	32%
SS.CC	0,71	0,57	0,40	0,31	10%	-20%	-29%	-23%
S. Interrumpibilidad		0,22	0,23	0,24			2%	5%
Cuota OS	0,012	0,013	0,013	0,013	50%	8%	0%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	3%	3%	0%	-1%
Total	11,58	13,17	12,07	14,05	4%	14%	-8%	16%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

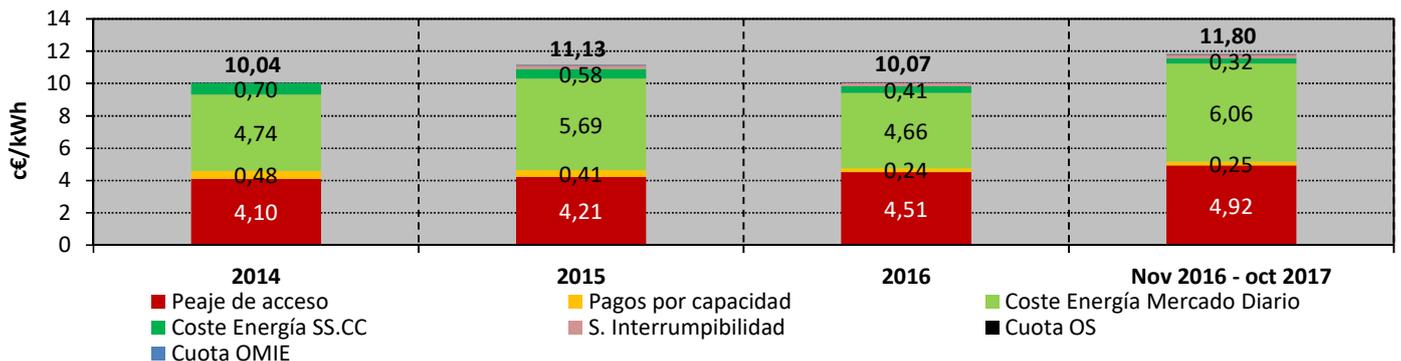
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jul.-17	ago.-17	sep.-17	oct.-17	jul 17 s/ jul 16	ago 17 s/ ago 16	sep 17 s/ sep 16	oct 17 s/ oct 16
Peaje de acceso	5,20	5,23	5,22	5,18	11%	17%	16%	15%
Pagos por capacidad	0,23	0,23	0,24	0,25	9%	9%	6%	6%
Coste de la energía	5,89	5,90	6,06	6,99	19%	15%	13%	7%
Mercado Diario	5,46	5,35	5,55	6,38	22%	16%	15%	8%
SS.CC	0,20	0,32	0,27	0,36	-25%	3%	-10%	-6%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,25	6%	5%	10%	6%
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,012	0%	0%	0%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	-1%
Total	11,33	11,38	11,53	12,43	15%	16%	14%	10%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	4,10	4,21	4,51	4,92	-22%	3%	7%	9%
Pagos por capacidad	0,48	0,41	0,24	0,25	-14%	-15%	-42%	3%
Coste de la energía	5,44	6,50	5,30	6,62	-9%	19%	-18%	25%
Mercado Diario	4,74	5,69	4,66	6,06	-11%	20%	-18%	30%
SS.CC	0,70	0,58	0,41	0,32	4%	-16%	-29%	-21%
S. Interrumpibilidad		0,22	0,23	0,24			2%	5%
Cuota OS	0,012	0,013	0,013	0,013	51%	5%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	2%	3%	0%	0%
Total	10,04	11,13	10,07	11,80	-15%	11%	-10%	17%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

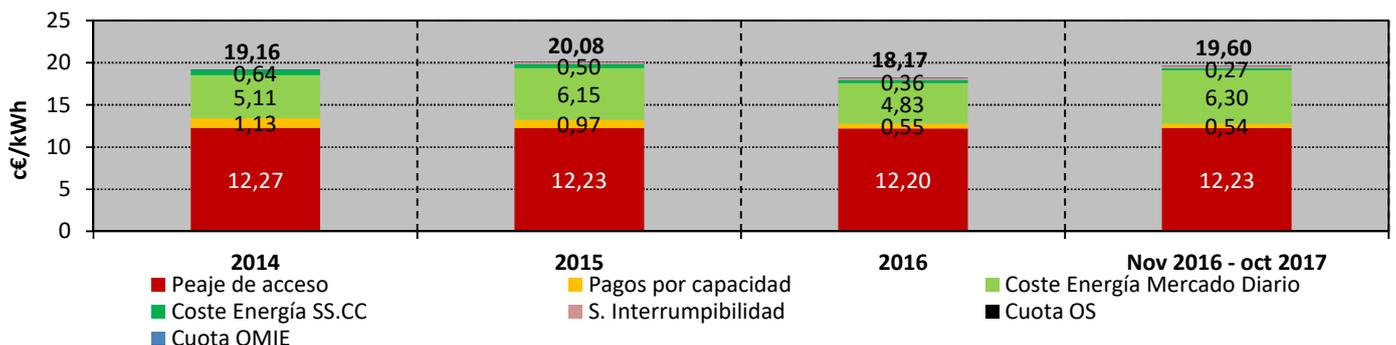
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jul.-17	ago.-17	sep.-17	oct.-17	jul 17 s/ jul 16	ago 17 s/ ago 16	sep 17 s/ sep 16	oct 17 s/ oct 16
Peaje de acceso	11,66	11,89	12,37	12,72	-1%	1%	2%	1%
Pagos por capacidad	0,53	0,54	0,53	0,53	0%	-1%	-1%	-1%
Coste de la energía	6,11	6,11	6,17	7,24	17%	14%	10%	6%
Mercado Diario	5,70	5,59	5,67	6,67	19%	15%	11%	6%
SS.CC	0,19	0,28	0,25	0,32	-17%	3%	-11%	-7%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,25	6%	5%	9%	6%
Cuota OS	0,013	0,013	0,012	0,012	0%	-1%	-1%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	-1%	-1%	-1%
Total	18,31	18,55	19,08	20,51	5%	5%	4%	3%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	12,27	12,23	12,20	12,23	7%	0%	0%	0%
Pagos por capacidad	1,13	0,97	0,55	0,54	1%	-15%	-44%	-1%
Coste de la energía	5,75	6,87	5,41	6,81	-4%	20%	-21%	26%
Mercado Diario	5,11	6,15	4,83	6,30	-5%	20%	-22%	31%
SS.CC	0,64	0,50	0,36	0,27	4%	-22%	-28%	-24%
S. Interrumpibilidad		0,22	0,23	0,24			2%	5%
Cuota OS	0,012	0,013	0,013	0,013	51%	5%	0%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	3%	2%	0%	-1%
Total	19,16	20,08	18,17	19,60	3%	5%	-10%	8%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

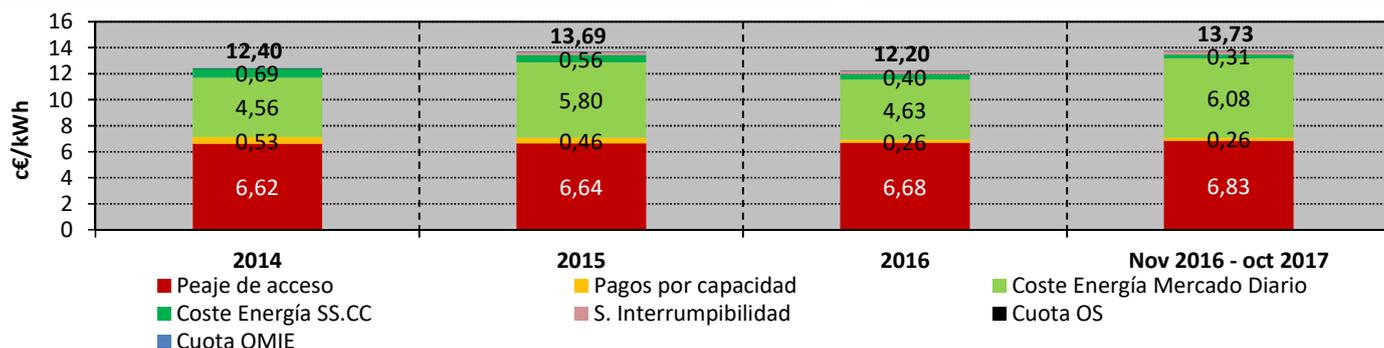
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jul.-17	ago.-17	sep.-17	oct.-17	jul 17 s/ jul 16	ago 17 s/ ago 16	sep 17 s/ sep 16	oct 17 s/ oct 16
Peaje de acceso	7,04	7,06	7,20	7,23	1%	2%	3%	4%
Pagos por capacidad	0,26	0,26	0,26	0,26	0%	-1%	-1%	-1%
Coste de la energía	5,93	5,93	6,06	7,01	17%	14%	11%	6%
Mercado Diario	5,51	5,40	5,55	6,42	20%	15%	13%	7%
SS.CC	0,20	0,30	0,26	0,35	-22%	4%	-10%	-6%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,25	6%	5%	10%	6%
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,012	0%	-1%	-1%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	-1%	-1%	-1%
Total	13,25	13,27	13,53	14,52	8%	7%	7%	5%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	6,62	6,64	6,68	6,83	4%	0%	1%	2%
Pagos por capacidad	0,53	0,46	0,26	0,26	3%	-13%	-43%	0%
Coste de la energía	5,25	6,58	5,25	6,62	-5%	25%	-20%	26%
Mercado Diario	4,56	5,80	4,63	6,08	-7%	27%	-20%	31%
SS.CC	0,69	0,56	0,40	0,31	9%	-19%	-29%	-23%
S. Interrumpibilidad		0,22	0,23	0,24			2%	5%
Cuota OS	0,012	0,013	0,013	0,013	50%	7%	0%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	2%	3%	0%	-1%
Total	12,40	13,69	12,20	13,73	0%	10%	-11%	13%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

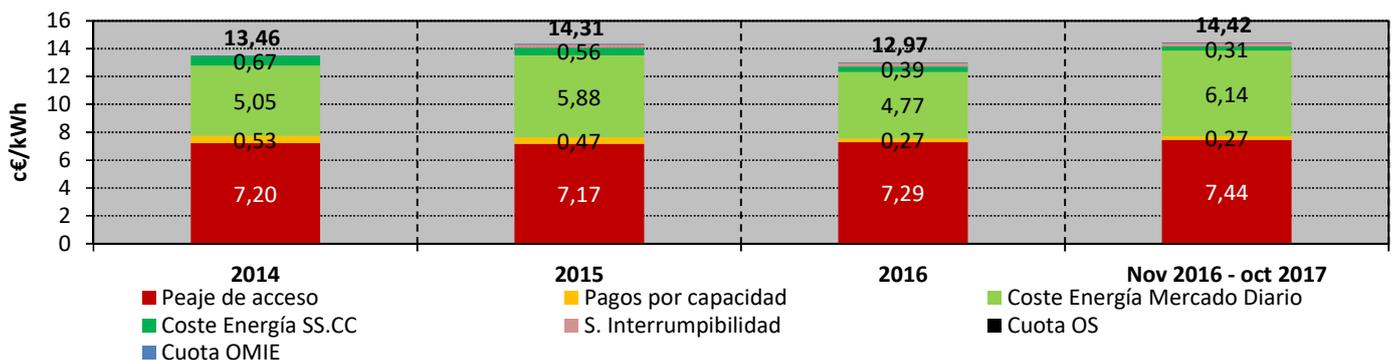
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jul.-17	ago.-17	sep.-17	oct.-17	jul 17 s/ jul 16	ago 17 s/ ago 16	sep 17 s/ sep 16	oct 17 s/ oct 16
Peaje de acceso	7,29	7,25	7,40	7,59	2%	2%	2%	3%
Pagos por capacidad	0,26	0,26	0,26	0,27	3%	1%	1%	0%
Coste de la energía	6,00	5,99	6,13	7,09	18%	14%	12%	6%
Mercado Diario	5,57	5,45	5,62	6,48	21%	15%	13%	7%
SS.CC	0,20	0,31	0,27	0,36	-21%	4%	-10%	-4%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,25	6%	5%	10%	5%
Cuota OS	0,012	0,013	0,012	0,012	0%	-1%	-1%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	-1%	-1%	-1%
Total	13,57	13,52	13,81	14,96	8%	7%	6%	4%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	7,20	7,17	7,29	7,44	25%	0%	2%	2%
Pagos por capacidad	0,53	0,47	0,27	0,27	11%	-12%	-42%	1%
Coste de la energía	5,72	6,66	5,39	6,69	1%	17%	-19%	24%
Mercado Diario	5,05	5,88	4,77	6,14	1%	16%	-19%	29%
SS.CC	0,67	0,56	0,39	0,31	1%	-16%	-29%	-22%
S. Interrumpibilidad		0,22	0,23	0,24			1%	5%
Cuota OS	0,012	0,013	0,013	0,013	53%	5%	0%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	3%	3%	0%	-1%
Total	13,46	14,31	12,97	14,42	13%	6%	-9%	11%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

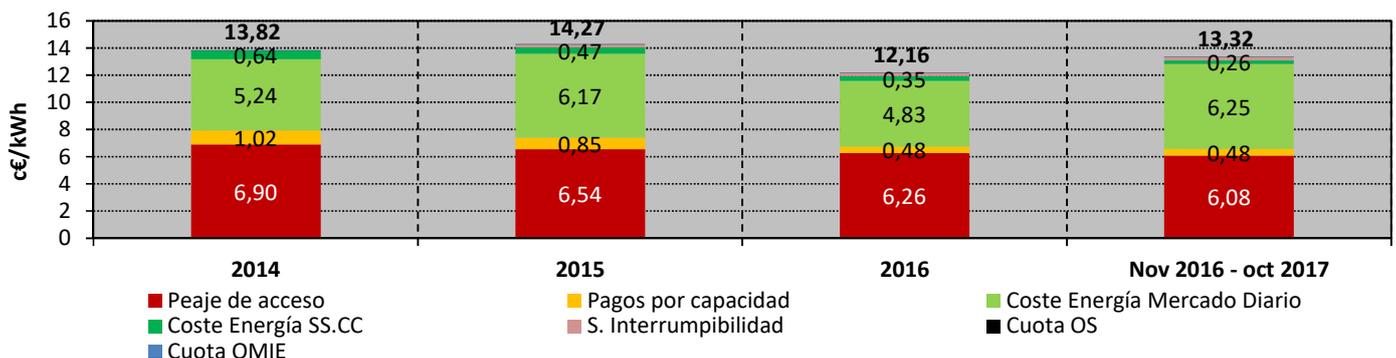
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	jul.-17	ago.-17	sep.-17	oct.-17	jul 17 s/ jul 16	ago 17 s/ ago 16	sep 17 s/ sep 16	oct 17 s/ oct 16
Peaje de acceso	5,68	5,82	6,00	6,17	-3%	-1%	0%	-4%
Pagos por capacidad	0,48	0,48	0,47	0,47	0%	-1%	-1%	-1%
Coste de la energía	6,09	6,09	6,14	7,20	17%	14%	10%	5%
Mercado Diario	5,68	5,58	5,66	6,64	19%	15%	11%	6%
SS.CC	0,18	0,28	0,24	0,31	-18%	3%	-12%	-9%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,23	0,24	0,25	6%	5%	10%	6%
Cuota OS	0,012	0,013	0,012	0,012	0%	-1%	-1%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	-1%	-1%	-1%
Total	12,26	12,40	12,63	13,85	6%	6%	4%	1%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	6,90	6,54	6,26	6,08	-1%	-5%	-4%	-3%
Pagos por capacidad	1,02	0,85	0,48	0,48	2%	-17%	-43%	-1%
Coste de la energía	5,88	6,86	5,40	6,75	-2%	17%	-21%	25%
Mercado Diario	5,24	6,17	4,83	6,25	-3%	18%	-22%	29%
SS.CC	0,64	0,47	0,35	0,26	2%	-26%	-26%	-24%
S. Interrumpibilidad		0,22	0,23	0,24			2%	5%
Cuota OS	0,012	0,013	0,013	0,013	52%	3%	0%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	3%	0%	0%	-1%
Total	13,82	14,27	12,16	13,32	-1%	3%	-15%	10%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

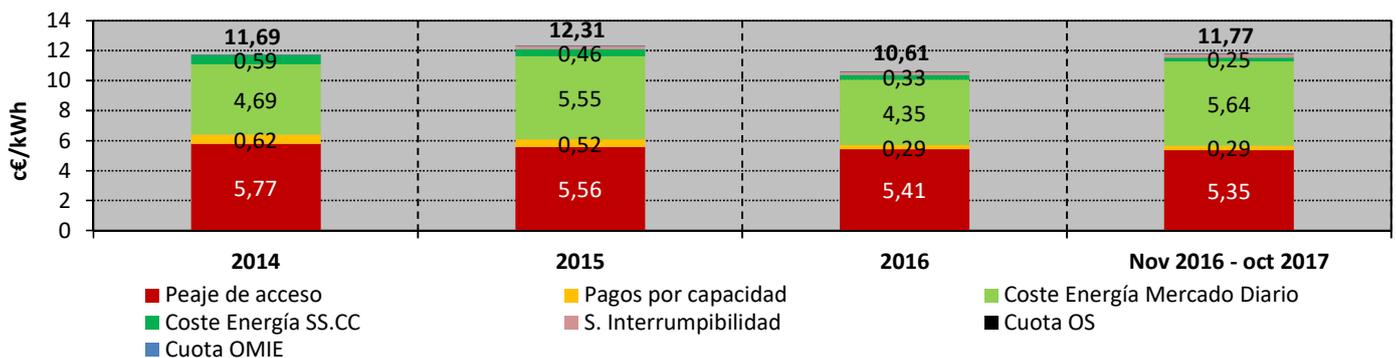
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	jul.-17	ago.-17	sep.-17	oct.-17	jul 17 s/ jul 16	ago 17 s/ ago 16	sep 17 s/ sep 16	oct 17 s/ oct 16
Peaje de acceso	4,90	5,08	5,20	5,40	0%	2%	-1%	-4%
Pagos por capacidad	0,28	0,29	0,29	0,28	0%	0%	-2%	1%
Coste de la energía	5,60	5,58	5,70	6,62	17%	14%	11%	6%
Mercado Diario	5,22	5,10	5,24	6,10	20%	15%	12%	7%
SS.CC	0,18	0,27	0,23	0,29	-19%	4%	-11%	-8%
S. Interrumpibilidad	0,21	0,21	0,23	0,23	6%	6%	10%	6%
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,012	0%	0%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	10,80	10,97	11,20	12,32	8%	8%	5%	1%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	5,77	5,56	5,41	5,35	0%	-4%	-3%	-1%
Pagos por capacidad	0,62	0,52	0,29	0,29	-2%	-16%	-44%	0%
Coste de la energía	5,28	6,21	4,89	6,12	-1%	18%	-21%	25%
Mercado Diario	4,69	5,55	4,35	5,64	-1%	18%	-22%	30%
SS.CC	0,59	0,46	0,33	0,25	1%	-23%	-28%	-23%
S. Interrumpibilidad		0,20	0,21	0,22			2%	5%
Cuota OS	0,011	0,012	0,012	0,012	51%	3%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	2%	1%	0%	0%
Total	11,69	12,31	10,61	11,77	0%	5%	-14%	11%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

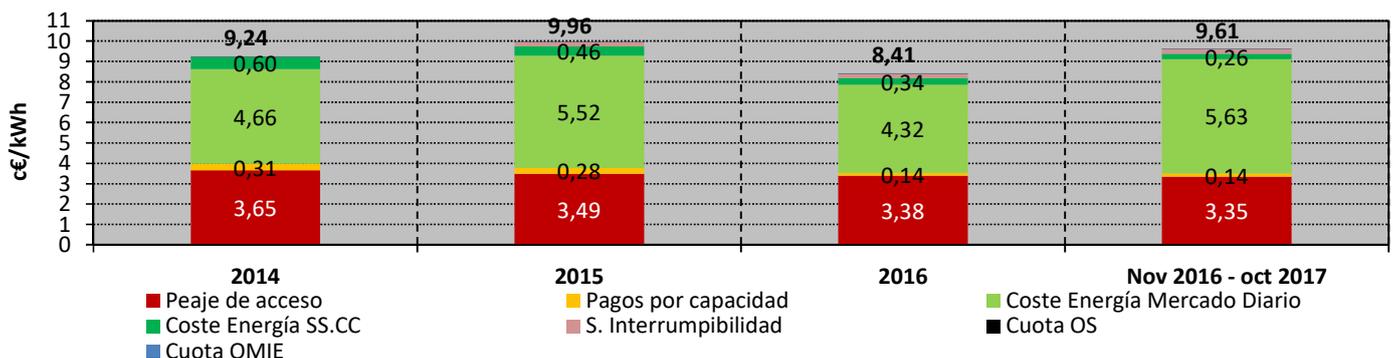
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jul.-17	ago.-17	sep.-17	oct.-17	jul 17 s/ jul 16	ago 17 s/ ago 16	sep 17 s/ sep 16	oct 17 s/ oct 16
Peaje de acceso	3,98	2,61	2,99	2,80	0%	-2%	-2%	-3%
Pagos por capacidad	0,26		0,09	0,08	0%		-4%	3%
Coste de la energía	5,61	5,52	5,70	6,62	17%	14%	11%	6%
Mercado Diario	5,22	5,04	5,24	6,09	20%	15%	12%	7%
SS.CC	0,18	0,27	0,23	0,30	-20%	4%	-11%	-8%
S. Interrumpibilidad	0,21	0,21	0,23	0,23	6%	6%	10%	6%
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,012	0%	0%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	9,87	8,15	8,80	9,51	9%	8%	6%	3%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	3,65	3,49	3,38	3,35	-4%	-4%	-3%	-1%
Pagos por capacidad	0,31	0,28	0,14	0,14	7%	-12%	-48%	0%
Coste de la energía	5,27	6,18	4,87	6,10	-2%	17%	-21%	25%
Mercado Diario	4,66	5,52	4,32	5,63	-2%	18%	-22%	30%
SS.CC	0,60	0,46	0,34	0,26	2%	-23%	-28%	-24%
S. Interrumpibilidad		0,20	0,21	0,22			2%	6%
Cuota OS	0,011	0,012	0,012	0,012	51%	3%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	2%	1%	0%	0%
Total	9,24	9,96	8,41	9,61	-2%	8%	-16%	14%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

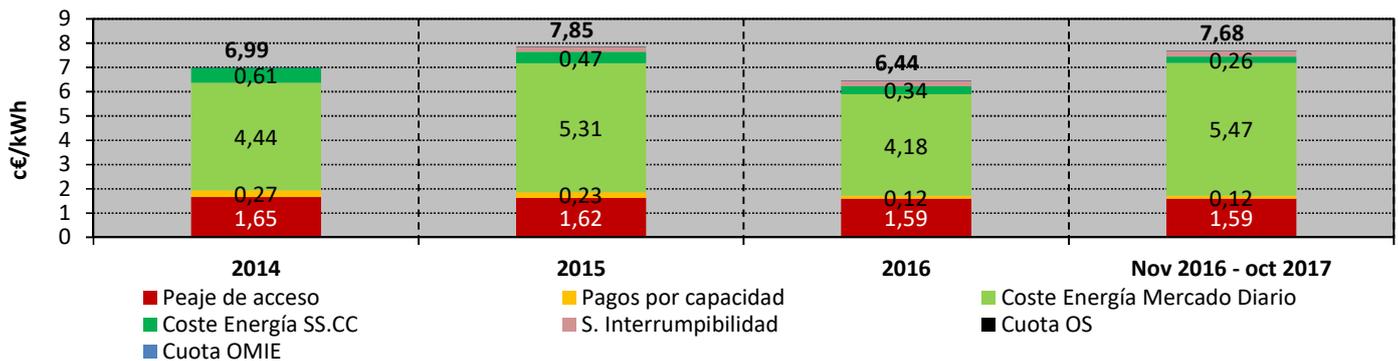
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y $< 72,5$ kV) (6.2)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jul.-17	ago.-17	sep.-17	oct.-17	jul 17 s/ jul 16	ago 17 s/ ago 16	sep 17 s/ sep 16	oct 17 s/ oct 16
Peaje de acceso	1,95	1,24	1,42	1,29	0%	0%	-2%	0%
Pagos por capacidad	0,23		0,08	0,07	1%		-4%	5%
Coste de la energía	5,48	5,43	5,58	6,45	17%	14%	11%	6%
Mercado Diario	5,10	4,95	5,13	5,93	20%	15%	13%	7%
SS.CC	0,18	0,27	0,23	0,29	-20%	4%	-10%	-8%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,21	0,22	0,23	6%	6%	10%	6%
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,011	0%	0%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	7,67	6,68	7,10	7,83	12%	11%	8%	5%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	1,65	1,62	1,59	1,59	1%	-2%	-2%	0%
Pagos por capacidad	0,27	0,23	0,12	0,12	9%	-13%	-48%	1%
Coste de la energía	5,05	5,99	4,72	5,95	-2%	19%	-21%	26%
Mercado Diario	4,44	5,31	4,18	5,47	-3%	20%	-21%	31%
SS.CC	0,61	0,47	0,34	0,26	3%	-22%	-28%	-23%
S. Interrumpibilidad		0,20	0,20	0,22			2%	6%
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,011	50%	3%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	2%	0%	0%	0%
Total	6,99	7,85	6,44	7,68	-1%	12%	-18%	19%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

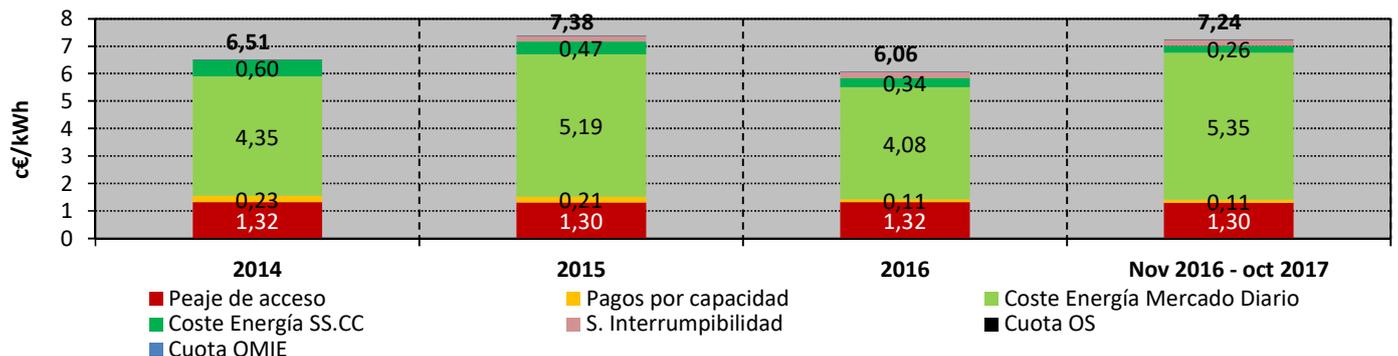
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jul.-17	ago.-17	sep.-17	oct.-17	jul 17 s/ jul 16	ago 17 s/ ago 16	sep 17 s/ sep 16	oct 17 s/ oct 16
Peaje de acceso	1,61	0,96	1,17	1,04	-1%	-4%	-3%	-1%
Pagos por capacidad	0,20		0,08	0,07	2%		-2%	7%
Coste de la energía	5,39	5,36	5,51	6,36	18%	14%	12%	7%
Mercado Diario	5,01	4,89	5,05	5,85	20%	15%	13%	7%
SS.CC	0,18	0,26	0,23	0,29	-20%	4%	-9%	-9%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,21	0,22	0,22	6%	6%	10%	6%
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,011	0%	0%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	7,22	6,34	6,76	7,48	13%	11%	9%	5%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	1,32	1,30	1,32	1,30	-1%	-1%	1%	-2%
Pagos por capacidad	0,23	0,21	0,11	0,11	7%	-10%	-48%	1%
Coste de la energía	4,95	5,86	4,62	5,82	-2%	18%	-21%	26%
Mercado Diario	4,35	5,19	4,08	5,35	-2%	19%	-21%	31%
SS.CC	0,60	0,47	0,34	0,26	2%	-21%	-28%	-23%
S. Interrumpibilidad		0,20	0,20	0,21			2%	6%
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,011	50%	3%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	2%	0%	0%	0%
Total	6,51	7,38	6,06	7,24	-1%	13%	-18%	20%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

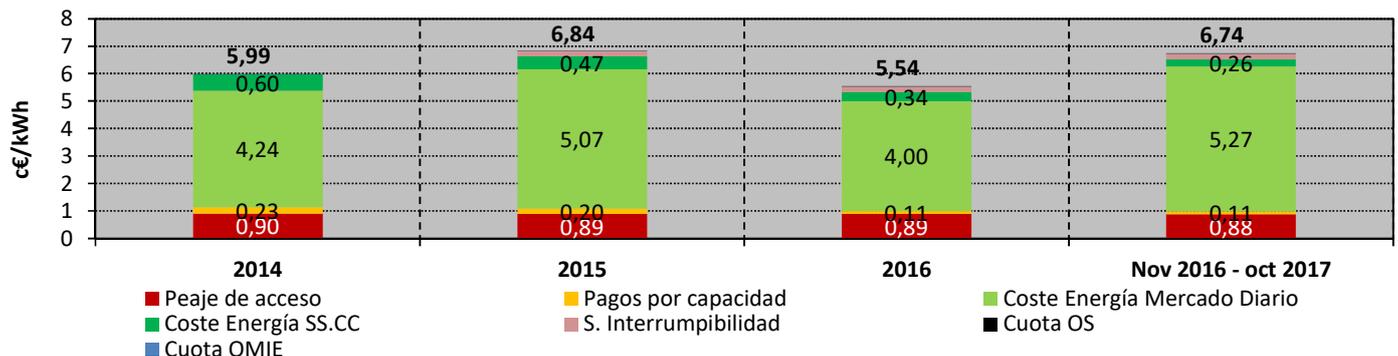
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	jul.-17	ago.-17	sep.-17	oct.-17	jul 17 s/ jul 16	ago 17 s/ ago 16	sep 17 s/ sep 16	oct 17 s/ oct 16
Peaje de acceso	1,09	0,75	0,82	0,72	-2%	0%	1%	-2%
Pagos por capacidad	0,20		0,07	0,06	-3%		-5%	5%
Coste de la energía	5,30	5,28	5,42	6,25	17%	14%	12%	7%
Mercado Diario	4,93	4,82	4,98	5,75	20%	15%	13%	8%
SS.CC	0,17	0,26	0,23	0,29	-20%	4%	-9%	-9%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,20	0,22	0,22	6%	6%	10%	6%
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,011	0%	0%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	6,61	6,04	6,33	7,05	13%	12%	10%	6%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Nov 2016 - oct 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	0,90	0,89	0,89	0,88	5%	-2%	0%	-1%
Pagos por capacidad	0,23	0,20	0,11	0,11	20%	-13%	-47%	0%
Coste de la energía	4,84	5,74	4,53	5,74	-1%	19%	-21%	27%
Mercado Diario	4,24	5,07	4,00	5,27	-2%	20%	-21%	32%
SS.CC	0,60	0,47	0,34	0,26	2%	-22%	-28%	-23%
S. Interrumpibilidad		0,19	0,20	0,21			2%	6%
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,011	50%	3%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	0%	0%	0%
Total	5,99	6,84	5,54	6,74	0%	14%	-19%	22%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2018), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

