



BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE OCTUBRE DE 2016

25 de octubre de

2016

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 tarifa de acceso	31
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	31
Tamaño medio por tarifa de acceso (jul 2015- jun 2016)	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 tarifa 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 tarifa de acceso	45
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	45
Tamaño medio por tarifa de acceso (jul 2015- jun 2016)	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 tarifa de acceso	48
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	48
Tamaño medio por tarifa de acceso (jul 2015- jun 2016)	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. Junio 2016	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
Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social	67
Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social	68
Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social	68
4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC	69
Consumidores abastecidos por COR	69
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	69
5.- Costes previstos del sistema	71
5.1- Costes previstos del sistema	71
Escandallo de costes	71
Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh	73
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales	74
Escandallo de costes de acceso. Año 2015	74
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2016	75
6.- Mercado de producción. España	78
Evolución del mercado de electricidad	78
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	77
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	79

Índice

Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	80
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	81
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	82
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	83
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	84
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	85
7.- Mercado de producción. MIBEL	86
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	86
Aplicación del "Market Splitting"	86
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	87
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	
8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio	88
Último mes disponible. Junio 2016	89
Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	91
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	93
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A	94
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA	95
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS	96
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A	97
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA	98
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS	99
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A	100
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)	101
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1)	102
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) (6.2)	103
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3)	104
Consumidores de AT 4 (≥ 145 kV) (6.4)	105

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 de Venta al 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

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

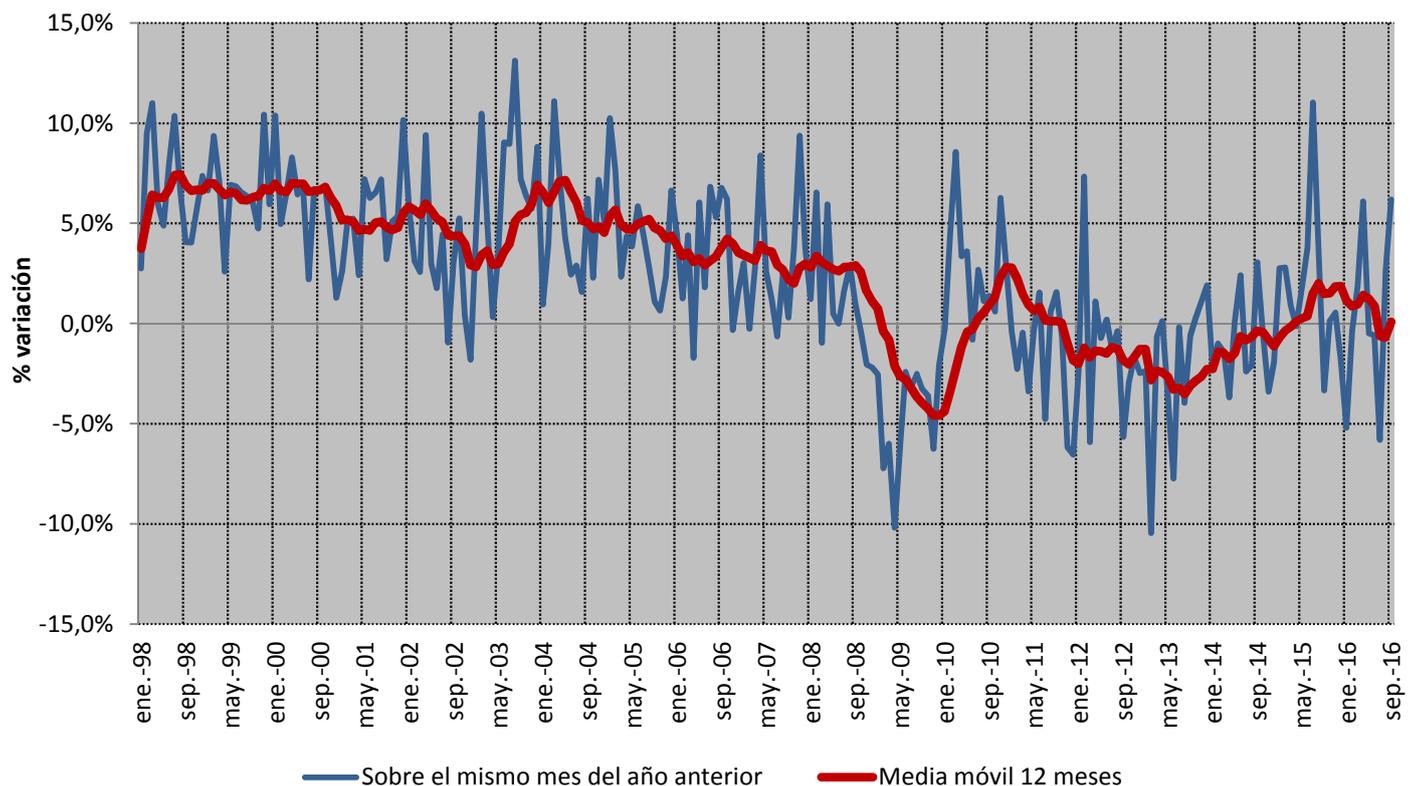
Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	23.240	23.883	22.641	2,77	-5,20	2,77	-5,20	-0,68
Febrero	21.449	22.048	21.967	2,79	-0,37	2,78	-2,88	-0,37	0,86
Marzo	22.078	22.276	22.693	0,90	1,87	2,16	-1,33	-0,17	0,94
Abril	19.863	19.836	21.046	-0,13	6,10	1,63	0,34	0,11	1,42
Mayo	20.648	21.020	20.914	1,80	-0,50	1,67	0,18	0,25	1,23
Junio	20.832	21.617	21.487	3,77	-0,60	2,01	0,05	0,36	0,88
Julio	22.493	24.973	23.520	11,03	-5,82	3,35	-0,89	1,53	-0,62
Agosto	21.589	22.342	22.935	3,49	2,66	3,37	-0,45	2,00	-0,68
Septiembre	21.619	20.898	22.192	-3,33	6,19	2,62	0,25	1,47	0,08
Octubre	20.940	20.967	-	0,13	-	2,38	-	1,52	-
Noviembre	20.883	20.997	-	0,55	-	2,22	-	1,85	-
Diciembre	22.499	22.074	-	-1,89	-	1,86	-	1,86	-
Anual	258.131	262.931	199.395						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

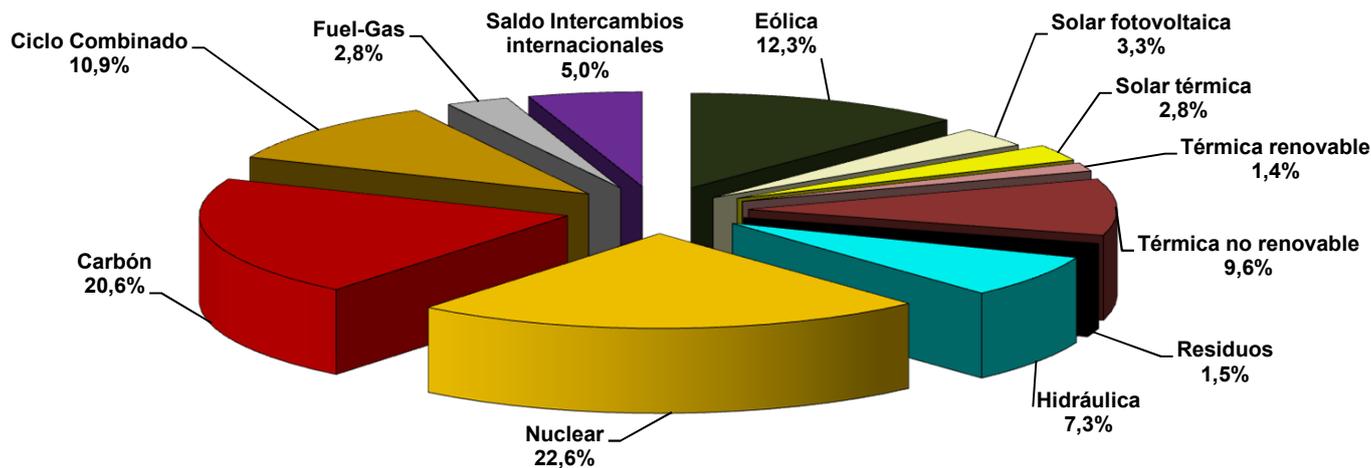
% Variación de la demanda nacional



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2016

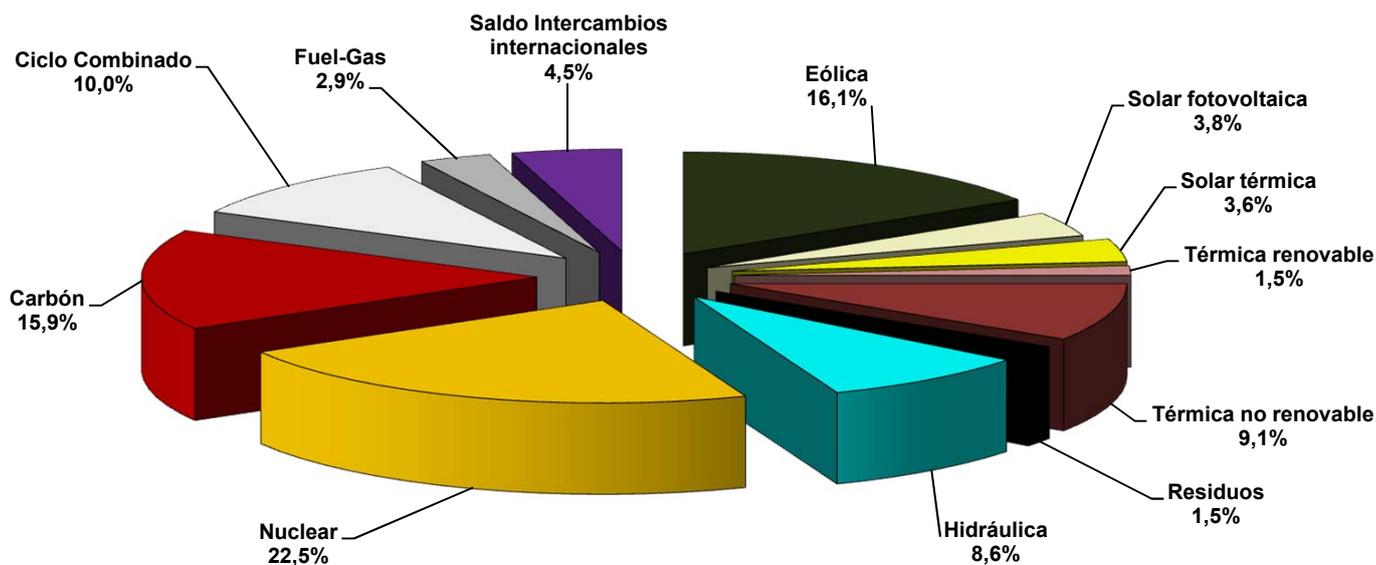


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

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 agosto de 2016



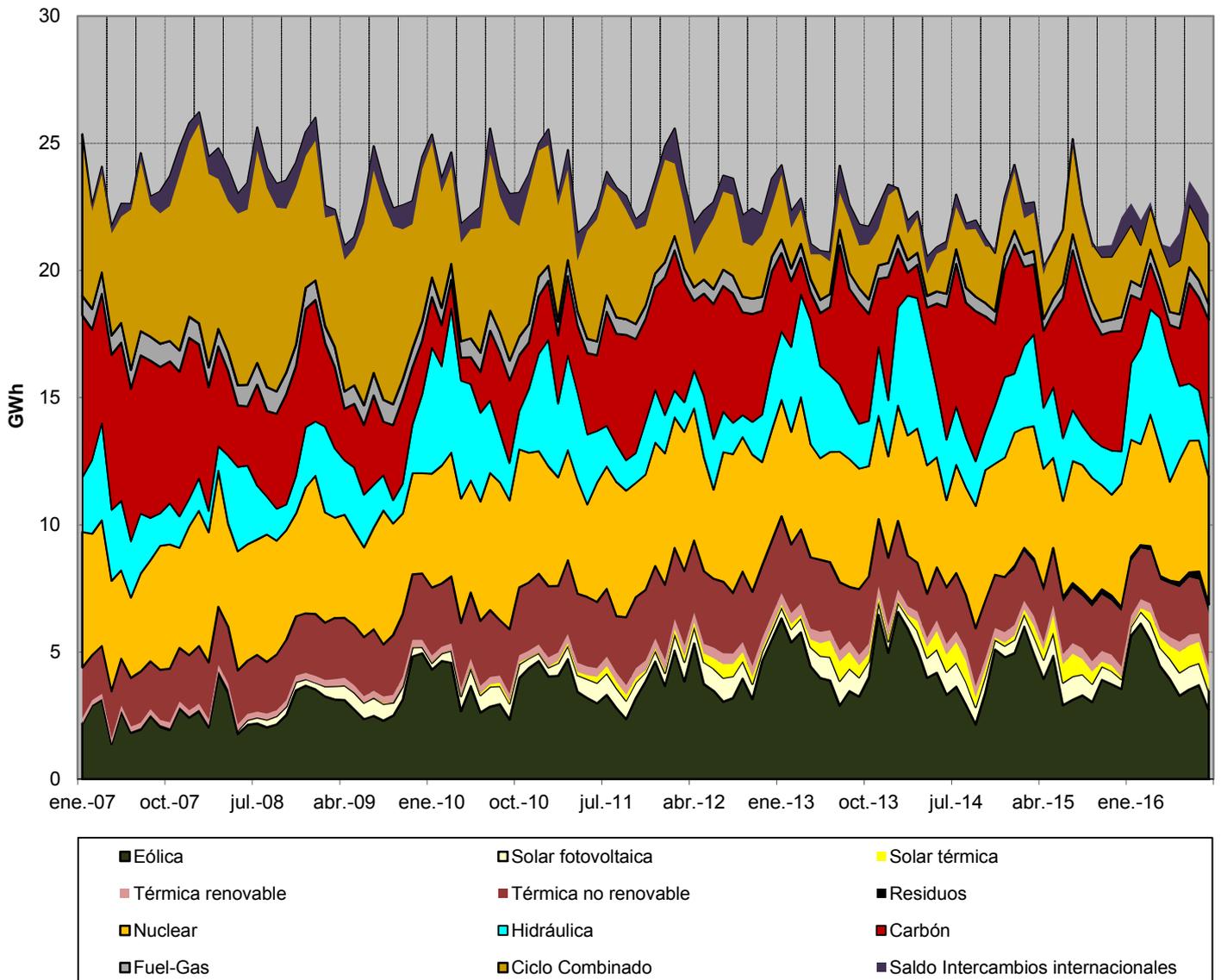
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

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 - 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

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

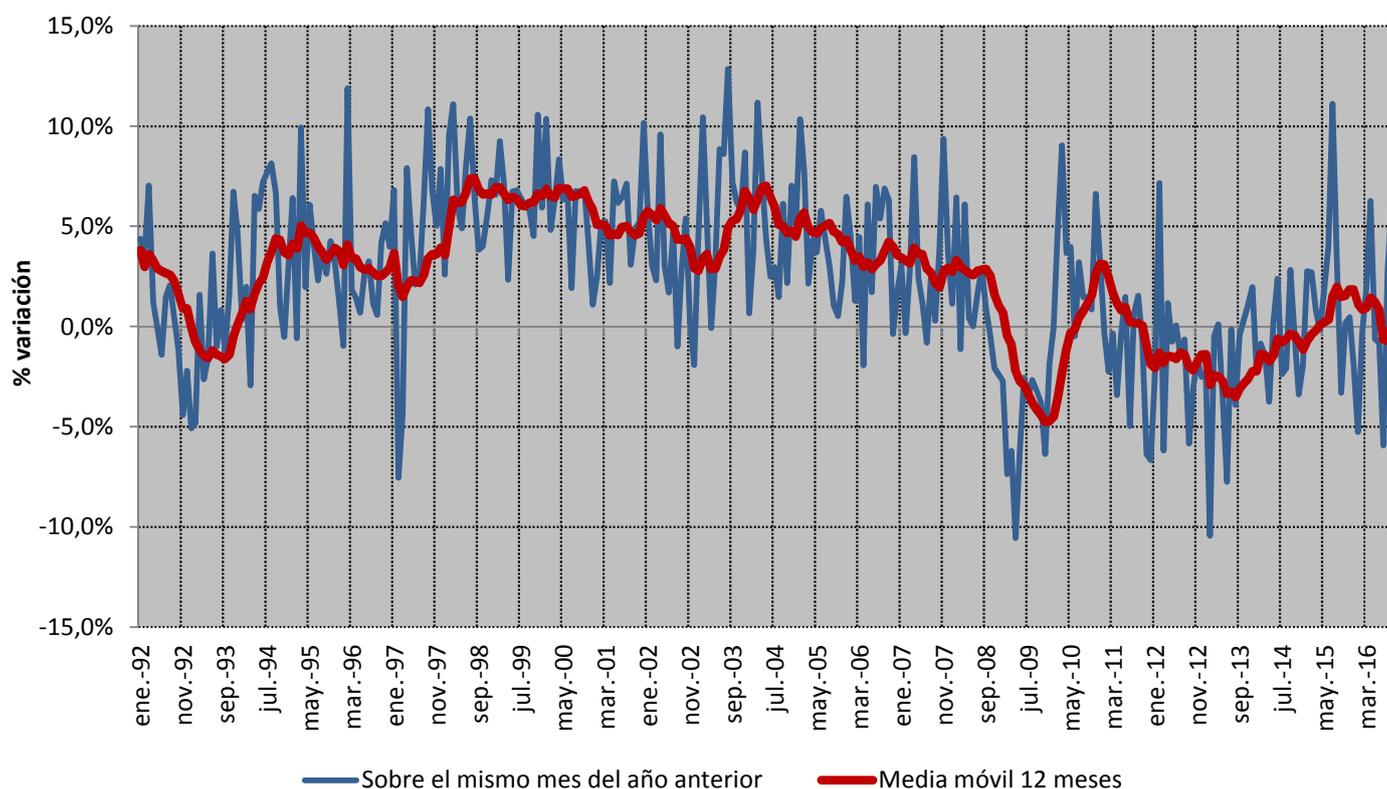
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	22.054	22.663	21.467	2,77	-5,28	2,77	-5,28	-0,70
Febrero	20.372	20.920	20.848	2,69	-0,35	2,73	-2,91	-0,40	0,85
Marzo	20.920	21.090	21.491	0,81	1,90	2,10	-1,34	-0,21	0,94
Abril	18.766	18.733	19.907	-0,18	6,27	1,58	0,37	0,07	1,44
Mayo	19.478	19.832	19.707	1,82	-0,63	1,62	0,17	0,20	1,24
Junio	19.600	20.374	20.210	3,95	-0,81	2,00	0,01	0,33	0,85
Julio	21.123	23.469	22.074	11,11	-5,94	3,35	-0,94	1,50	-0,66
Agosto	20.174	20.878	21.449	3,49	2,74	3,37	-0,48	1,97	-0,71
Septiembre	20.262	19.590	20.839	-3,32	6,38	2,63	0,24	1,47	0,06
Octubre	19.686	19.724	-	0,19	-	2,39	-	1,52	-
Noviembre	19.785	19.877	-	0,46	-	2,22	-	1,85	-
Diciembre	21.323	20.896	-	-2,01	-	1,85	-	1,85	-
Anual	243.544	248.047	187.991						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

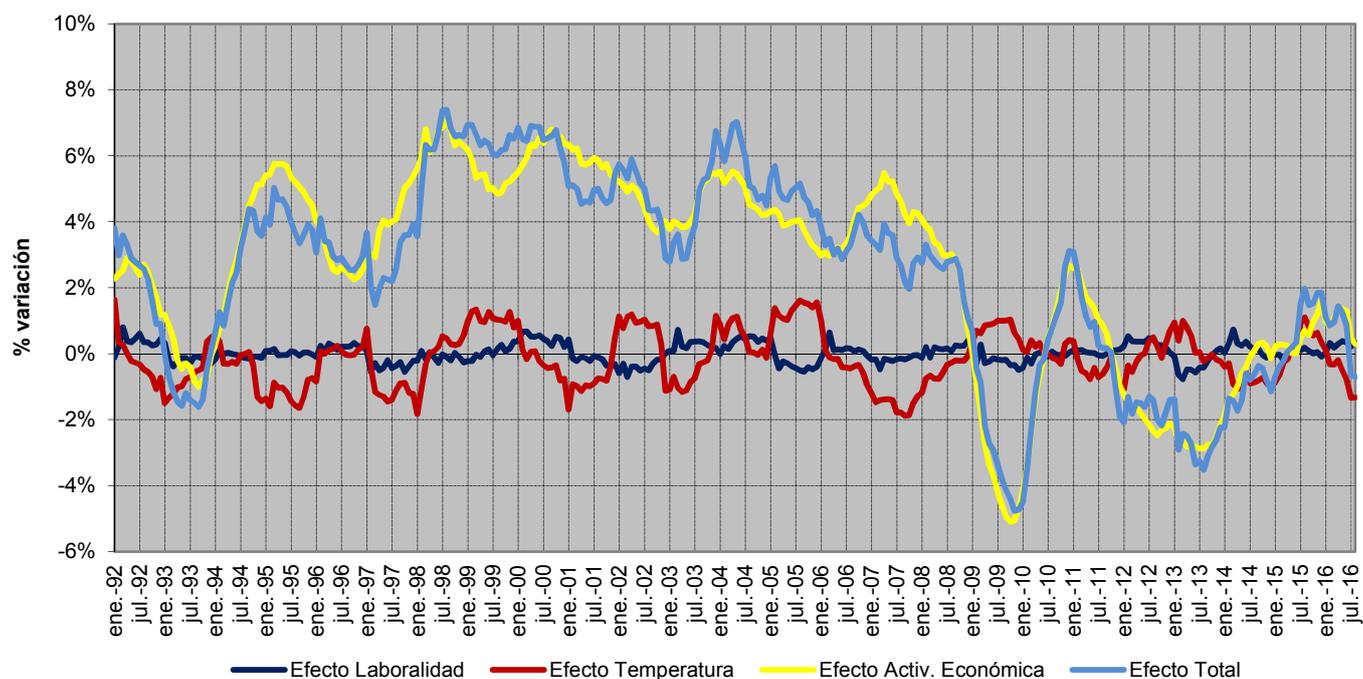
% Variación de la demanda peninsular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

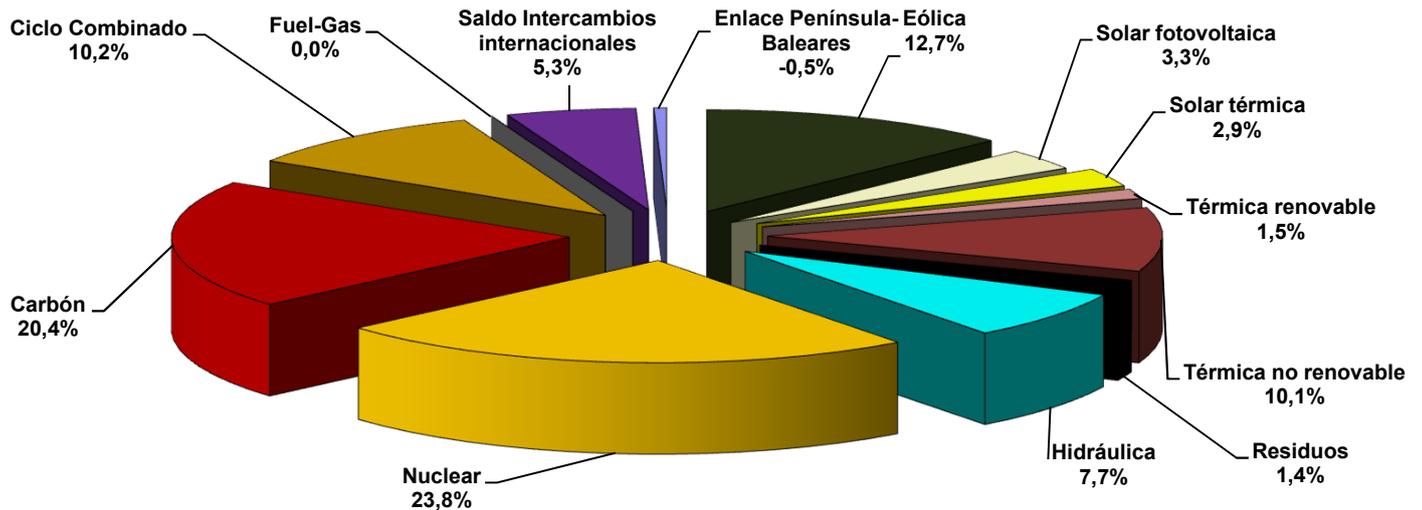
Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2016			2017		
	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	21.467	-5,28	1,10	23.315	8,61	2,33
Febrero	20.848	-0,35	0,85	20.849	0,01	2,36
Marzo	21.491	1,90	0,94	21.886	1,84	2,36
Abril	19.907	6,27	1,44	19.174	-3,68	1,58
Mayo	19.707	-0,63	1,24	19.963	1,30	1,73
Junio	20.210	-0,81	0,85	20.323	0,56	1,84
Julio	22.074	-5,94	-0,66	21.642	-1,96	2,25
Agosto	21.449	2,74	-0,71	21.692	1,13	2,11
Septiembre	20.839	6,38	0,06	20.226	-2,94	1,35
Octubre	19.471	-1,28	-0,06			
Noviembre	20.799	4,64	0,27			
Diciembre	22.495	7,66	1,09			
Anual	250.757		1,09			

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

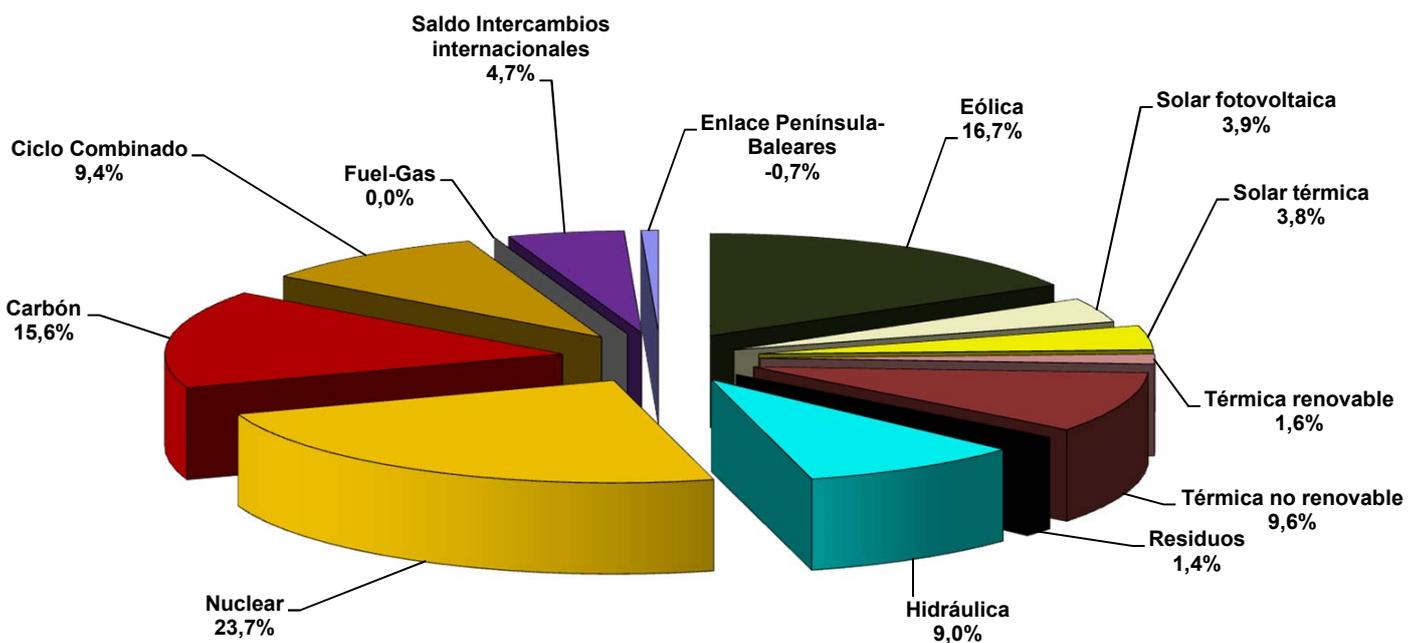
Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) 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 agosto de 2016

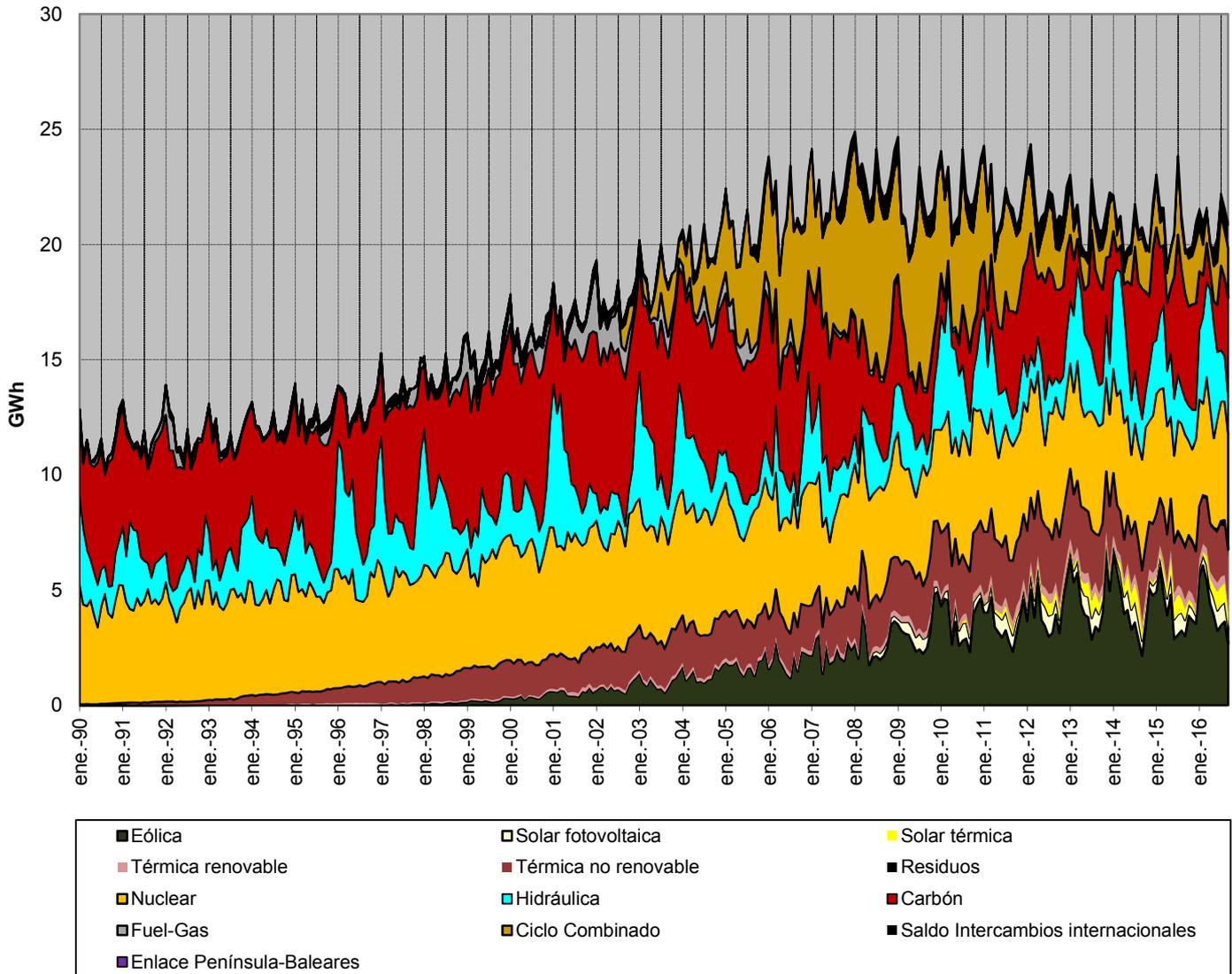


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

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 - 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

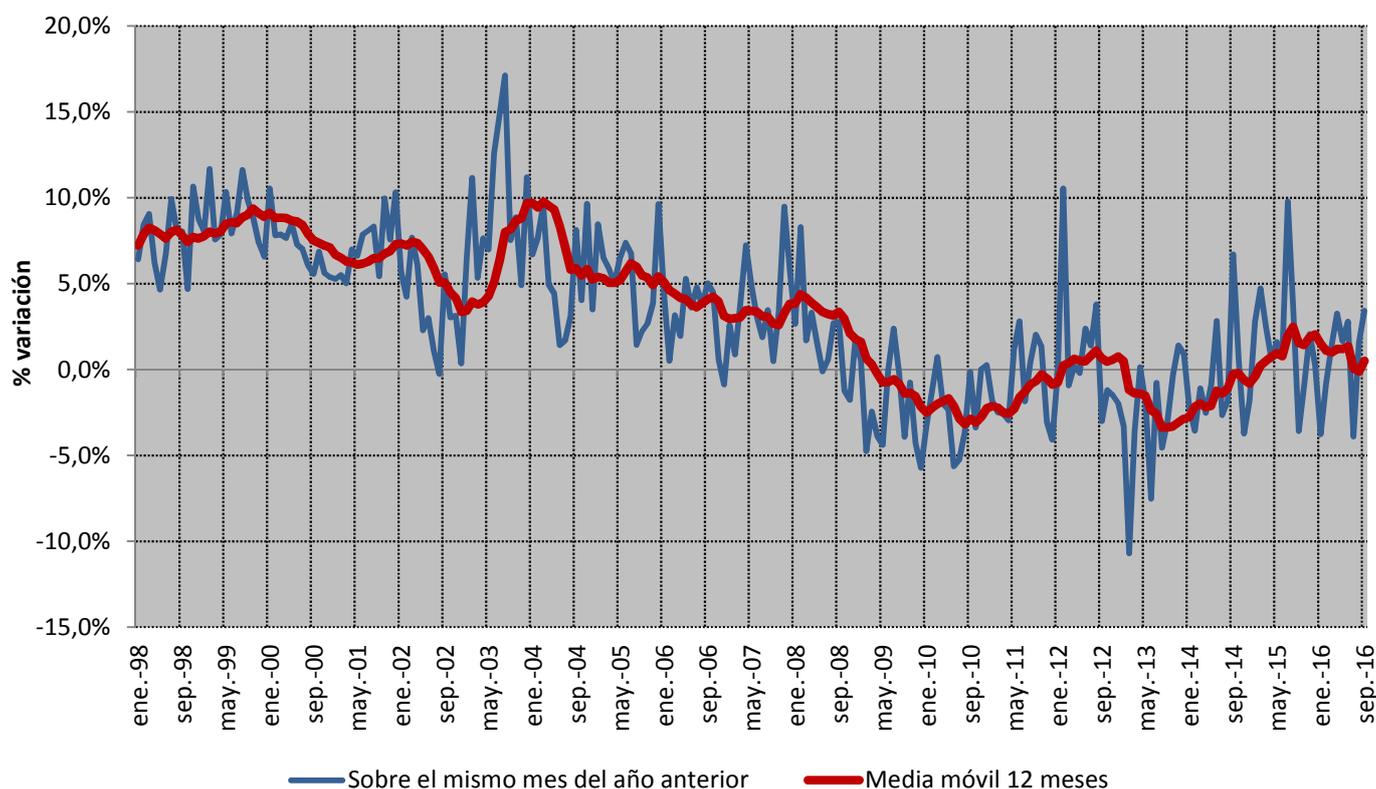
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	1.186	1.219	1.173	2,79	-3,78	2,79	-3,78	-0,41
Febrero	1.077	1.128	1.118	4,71	-0,80	3,71	-2,35	0,20	1,07
Marzo	1.158	1.186	1.203	2,48	1,37	3,29	-1,10	0,49	0,99
Abril	1.097	1.103	1.139	0,58	3,24	2,63	-0,07	0,73	1,19
Mayo	1.169	1.188	1.207	1,60	1,64	2,42	0,28	0,93	1,19
Junio	1.232	1.243	1.277	0,88	2,78	2,15	0,72	0,77	1,35
Julio	1.370	1.504	1.445	9,78	-3,90	3,41	-0,09	1,95	0,04
Agosto	1.415	1.464	1.486	3,46	1,54	3,42	0,15	2,47	-0,13
Septiembre	1.357	1.308	1.353	-3,60	3,43	2,55	0,53	1,55	0,50
Octubre	1.254	1.243	-	-0,90	-	2,20	-	1,41	-
Noviembre	1.097	1.120	-	2,06	-	2,19	-	1,86	-
Diciembre	1.175	1.178	-	0,24	-	2,03	-	2,03	-
Anual	14.588	14.884	11.403						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

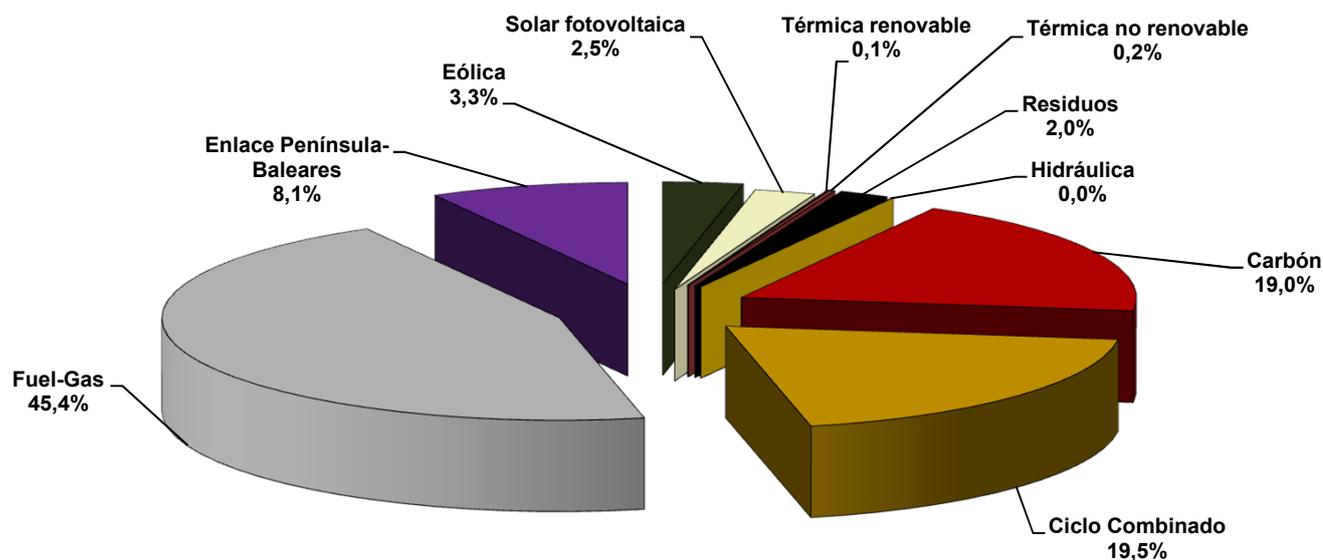
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2016

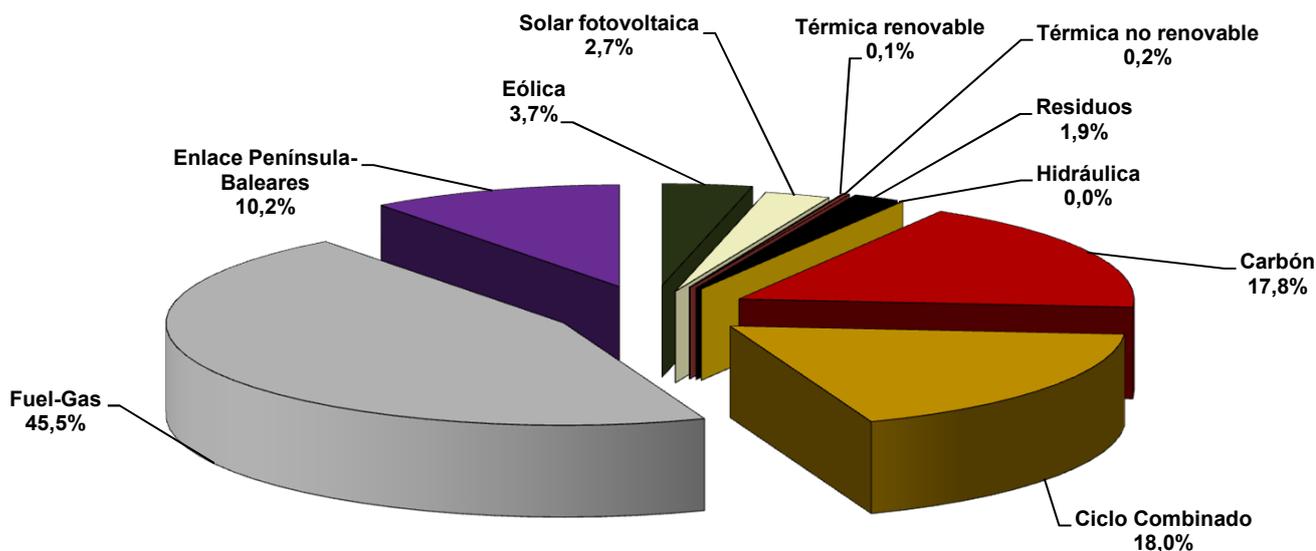


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

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 agosto de 2016



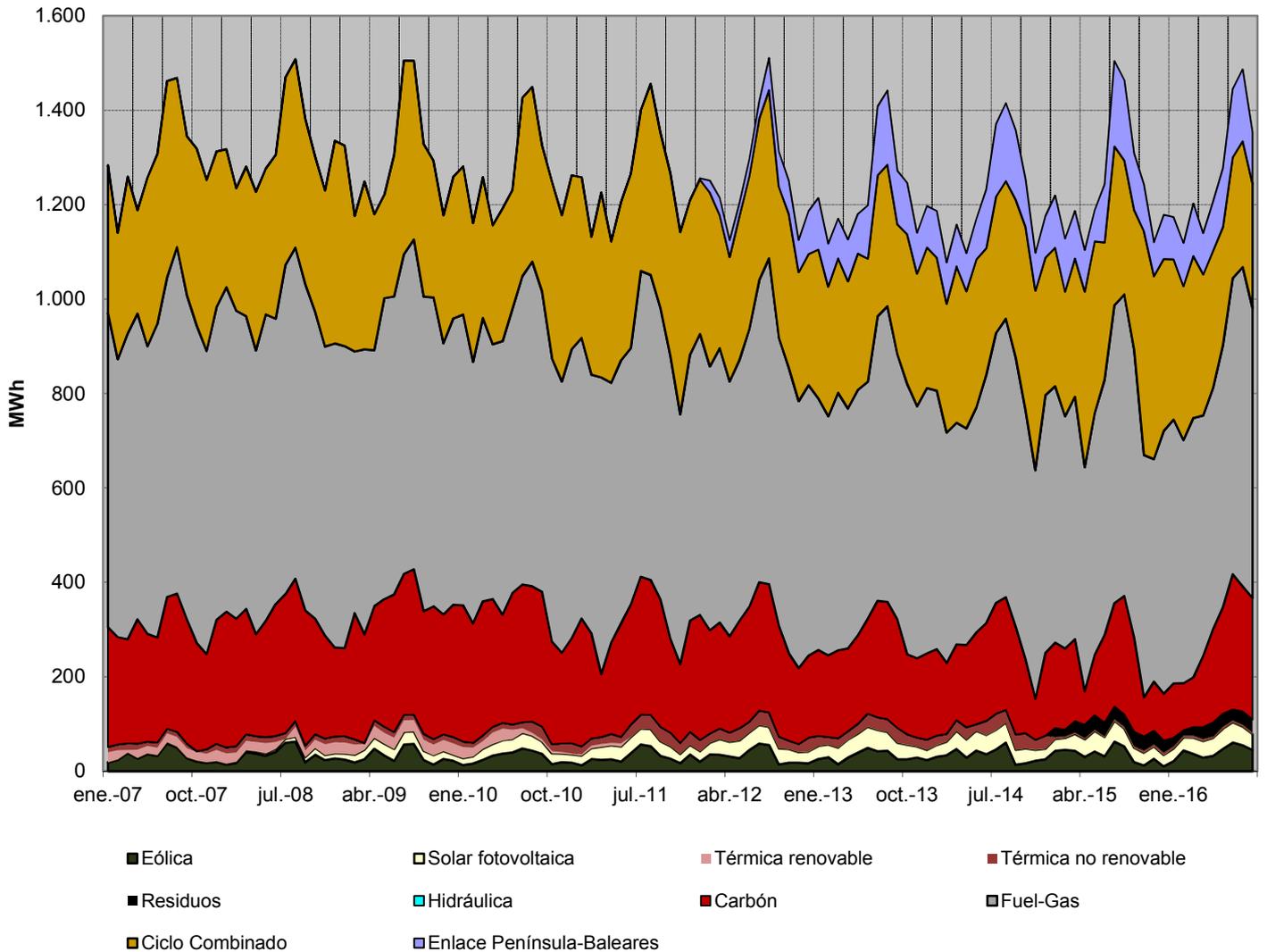
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

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 - 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

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

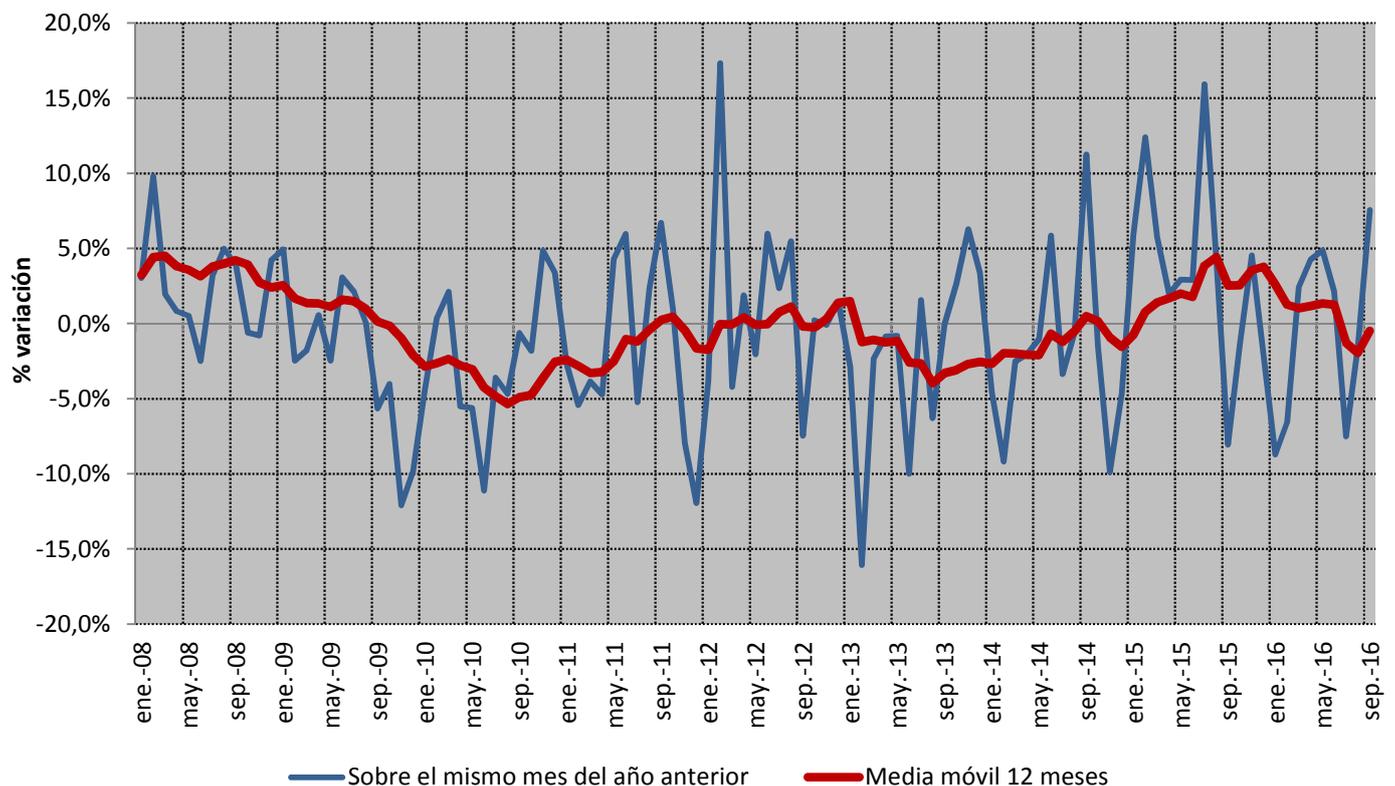
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	426	451	412	5,89	-8,73	5,89	-8,73	-0,75
Febrero	385	433	404	12,39	-6,57	8,97	-7,67	0,78	1,24
Marzo	415	438	449	5,74	2,42	7,88	-4,33	1,40	1,01
Abril	389	397	414	1,96	4,26	6,45	-2,35	1,68	1,17
Mayo	437	450	472	2,92	4,86	5,70	-0,85	2,00	1,33
Junio	508	523	534	2,90	2,12	5,15	-0,27	1,75	1,26
Julio	600	696	643	15,91	-7,51	7,19	-1,76	3,83	-1,30
Agosto	628	657	647	4,52	-1,48	6,75	-1,71	4,41	-1,95
Septiembre	571	525	564	-8,07	7,55	4,81	-0,65	2,53	-0,49
Octubre	455	448	-	-1,37	-	4,22	-	2,55	-
Noviembre	355	371	-	4,53	-	4,24	-	3,55	-
Diciembre	417	408	-	-2,01	-	3,78	-	3,78	-
Anual	5.585	5.796	4.539						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

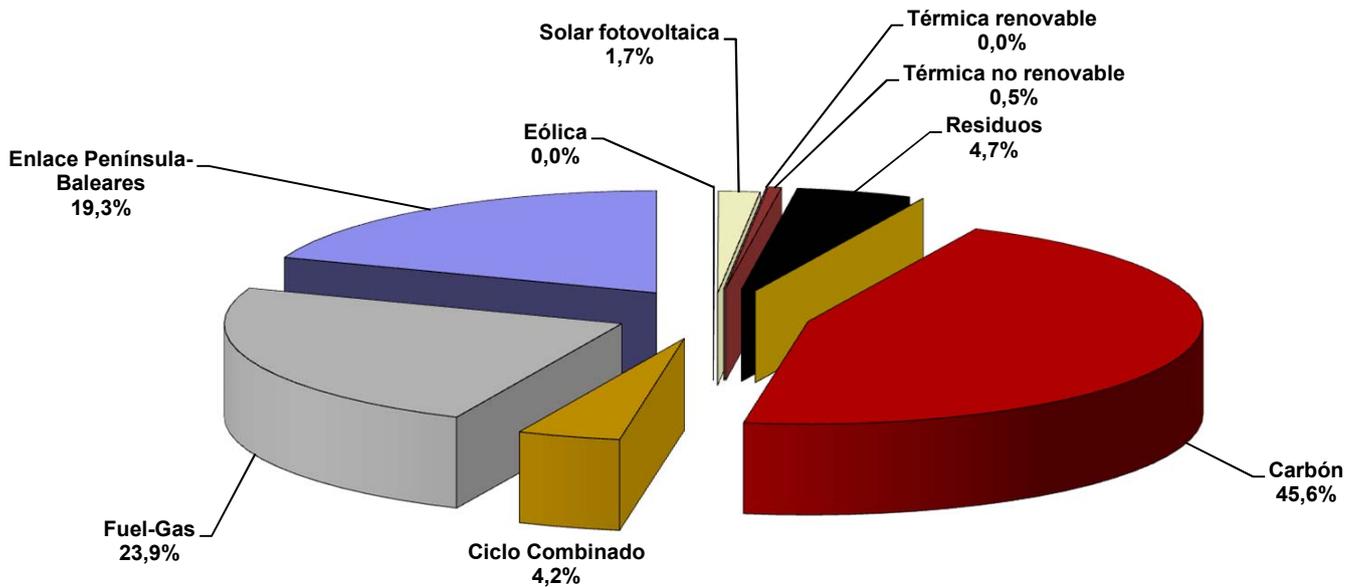
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

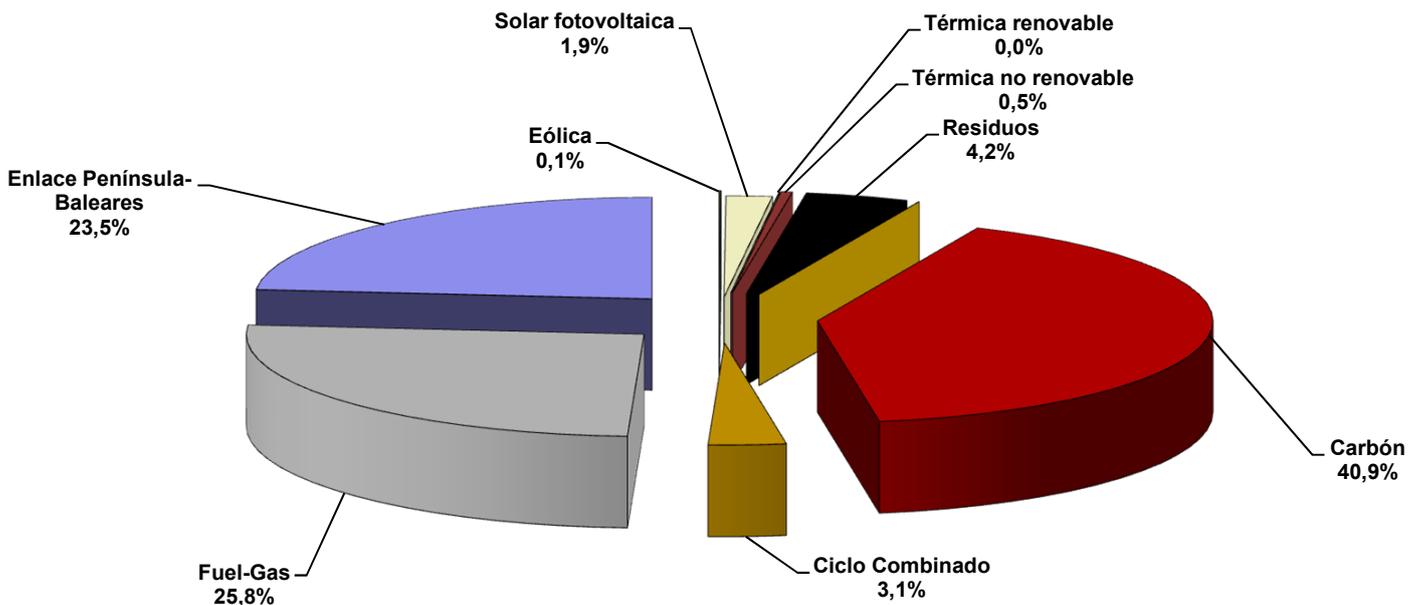
Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) 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 agosto de 2016

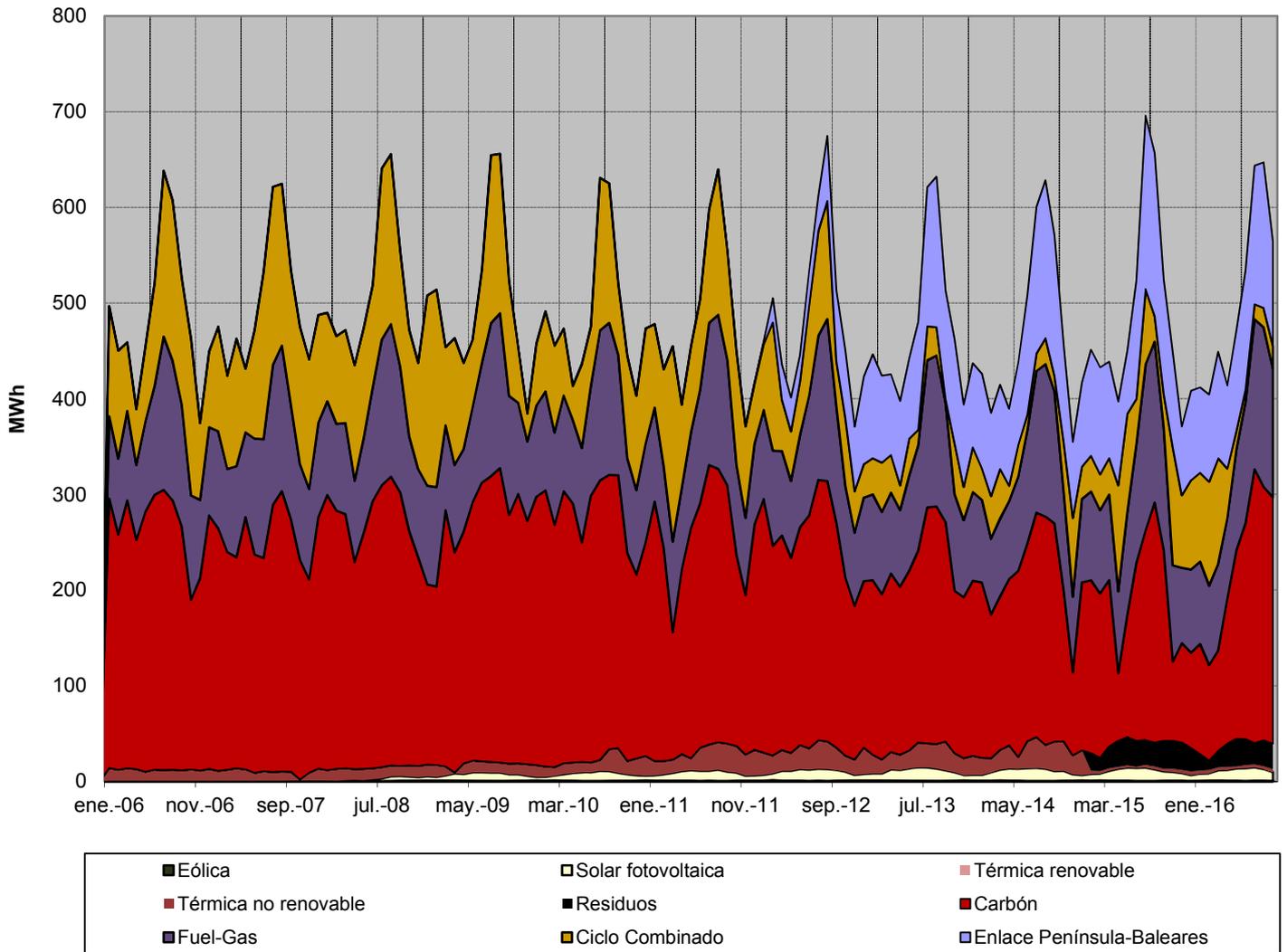


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

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 - 2016



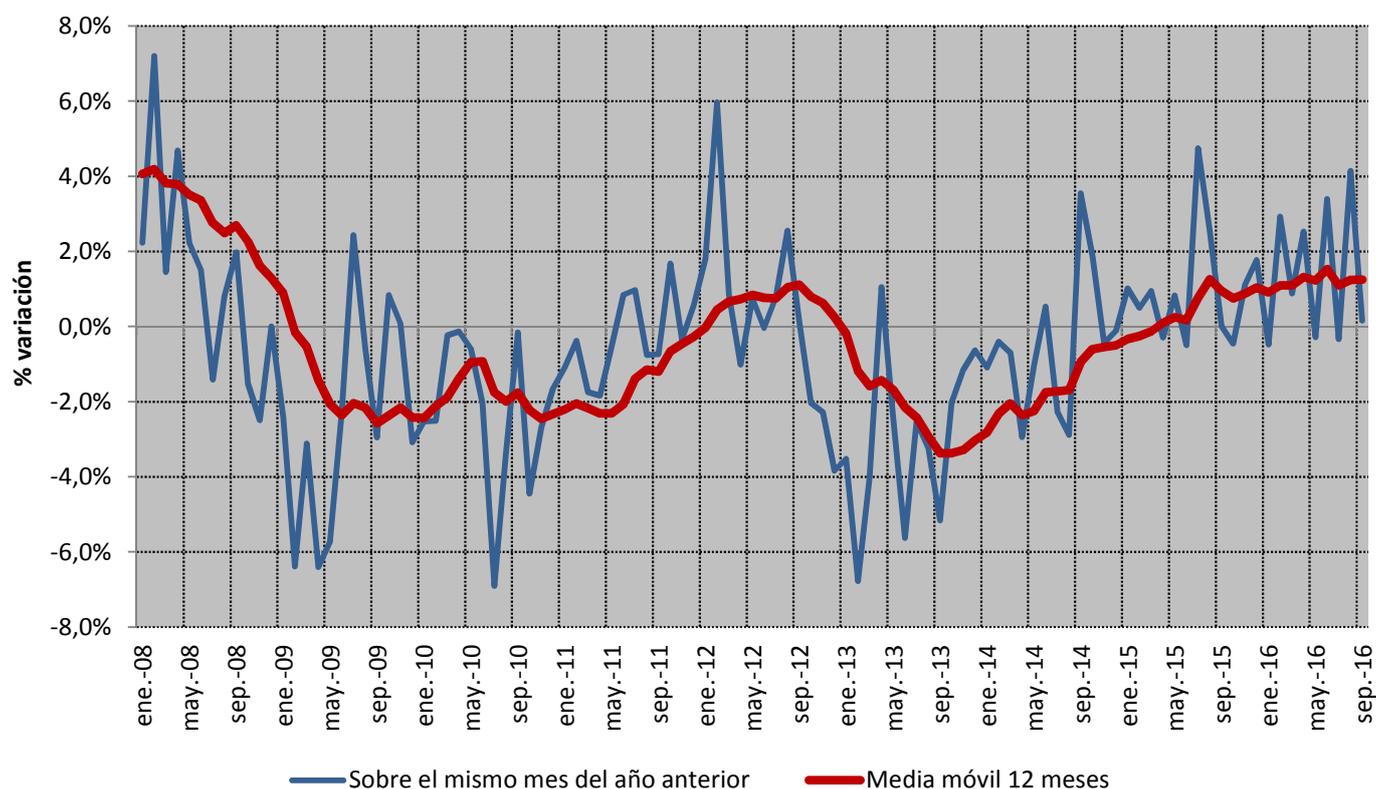
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE
 Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	724	731	727	1,01	-0,48	1,01	-0,48	-0,33
Febrero	659	662	681	0,49	2,93	0,76	1,14	-0,26	1,10
Marzo	708	715	721	0,94	0,88	0,83	1,05	-0,13	1,09
Abril	677	675	692	-0,29	2,53	0,55	1,41	0,09	1,31
Mayo	698	704	702	0,83	-0,29	0,61	1,06	0,24	1,22
Junio	689	686	709	-0,50	3,39	0,42	1,45	0,16	1,53
Julio	733	768	765	4,74	-0,34	1,07	1,17	0,77	1,09
Agosto	748	767	799	2,56	4,14	1,27	1,57	1,25	1,24
Septiembre	749	749	750	0,01	0,15	1,12	1,41	0,95	1,25
Octubre	763	760	-	-0,46	-	0,95	-	0,75	-
Noviembre	709	717	-	1,11	-	0,97	-	0,88	-
Diciembre	723	736	-	1,77	-	1,04	-	1,04	-
Anual	8.580	8.669	6.548						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

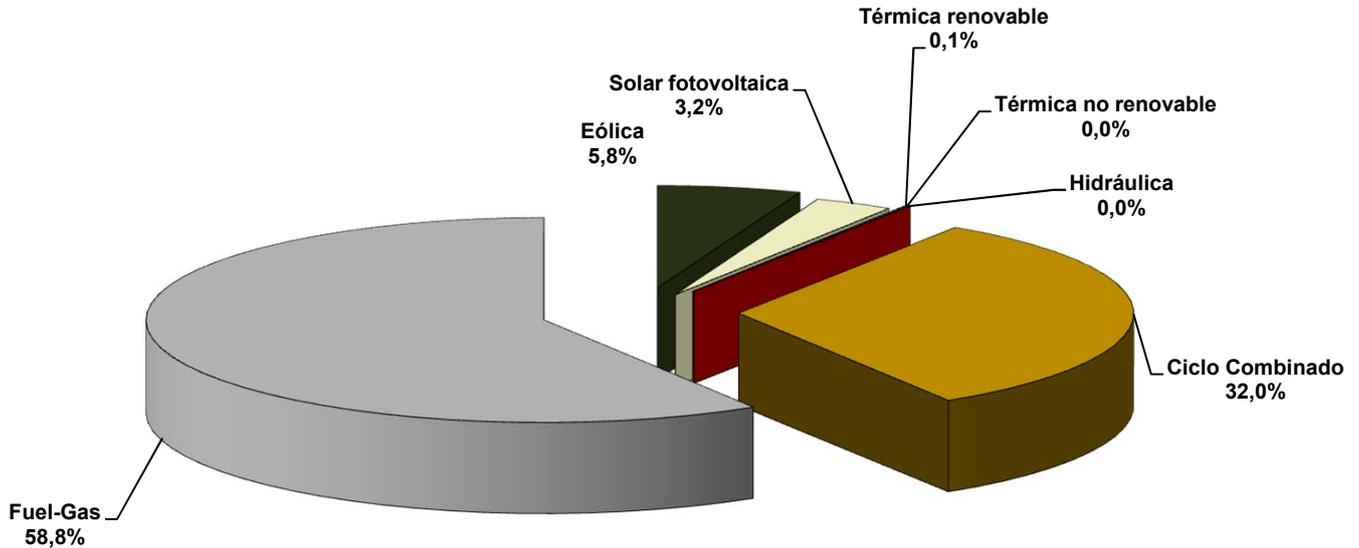
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2016

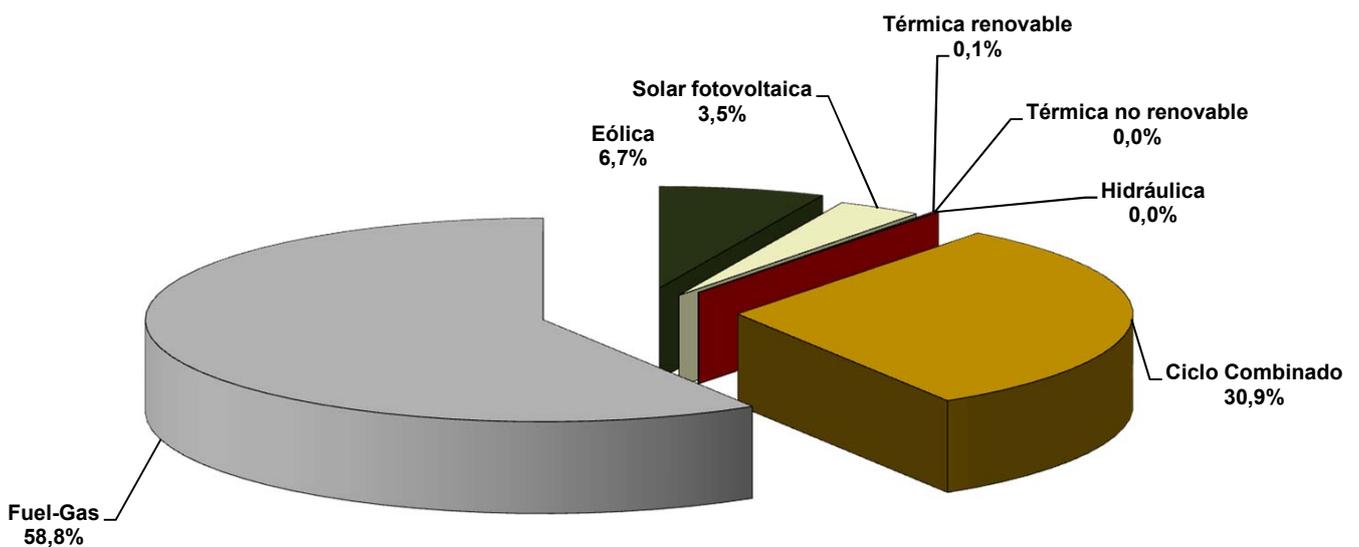


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

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 agosto de 2016



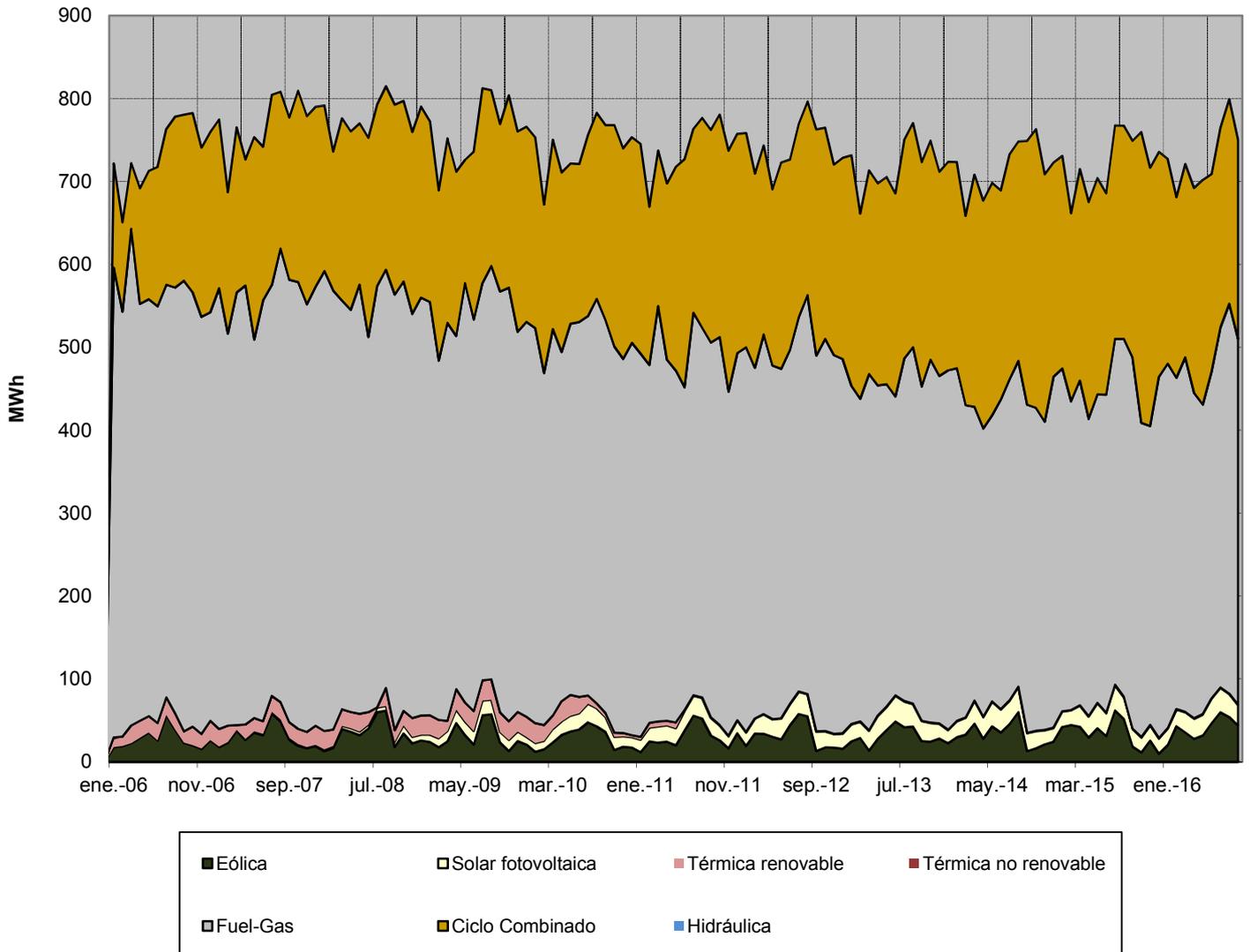
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

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 - 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

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

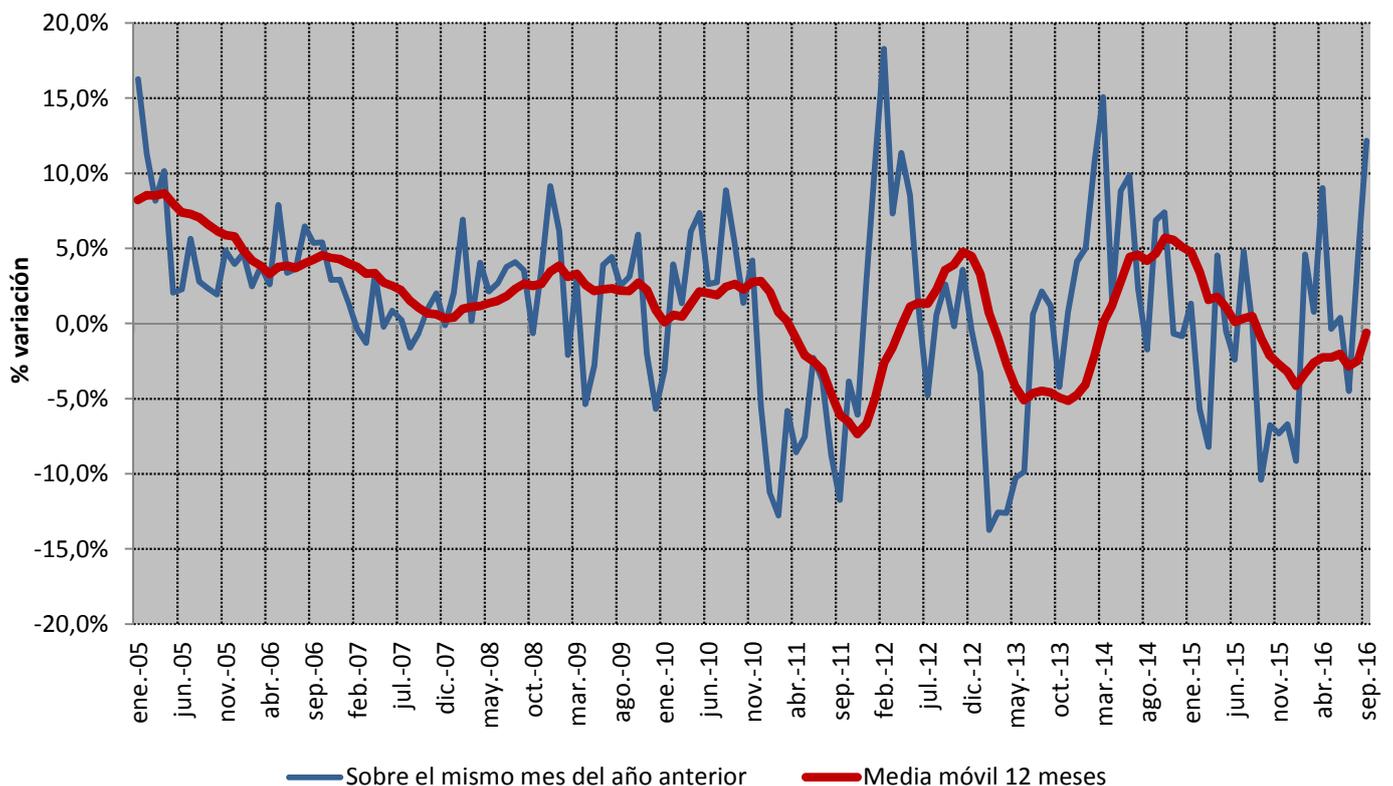
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	18,81	19,05	17,31	1,32	-9,14	1,32	-9,14	4,75
Febrero	17,22	16,24	16,98	-5,69	4,59	-2,03	-2,83	3,42	-3,35
Marzo	17,74	16,28	16,40	-8,22	0,77	-4,07	-1,69	1,56	-2,62
Abril	14,80	15,46	16,86	4,53	9,02	-2,22	0,78	1,77	-2,26
Mayo	17,09	17,01	16,95	-0,47	-0,35	-1,87	0,55	1,06	-2,25
Junio	17,31	16,90	16,96	-2,42	0,36	-1,96	0,52	0,11	-2,03
Julio	18,28	19,16	18,29	4,80	-4,50	-0,94	-0,28	0,33	-2,85
Agosto	18,63	18,61	19,36	-0,08	4,00	-0,83	0,29	0,48	-2,49
Septiembre	18,51	16,59	18,60	-10,41	12,16	-1,95	1,56	-1,00	-0,62
Octubre	18,20	16,97	-	-6,76	-	-2,44	-	-2,16	-
Noviembre	17,37	16,10	-	-7,32	-	-2,88	-	-2,70	-
Diciembre	18,32	17,09	-	-6,70	-	-3,21	-	-3,21	-
Anual	212,25	205,44	157,71						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



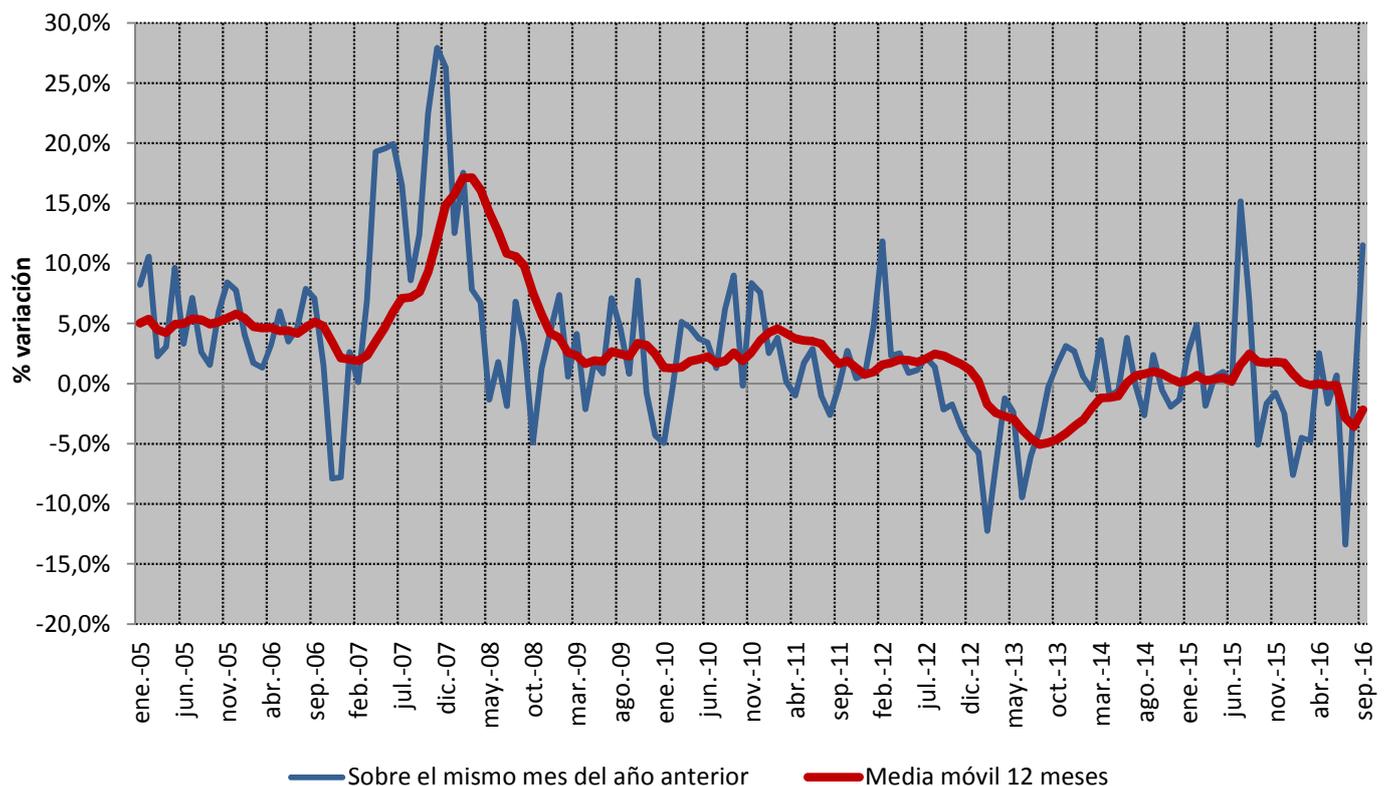
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
Enero	18,00	18,47	17,07	2,61	-7,60	2,61	-7,60	0,27	0,83
Febrero	16,11	16,89	16,13	4,87	-4,51	3,68	-6,12	0,68	0,09
Marzo	17,02	16,71	15,91	-1,83	-4,76	1,84	-5,68	0,25	-0,14
Abril	15,73	15,81	16,21	0,55	2,53	1,54	-3,77	0,36	0,01
Mayo	16,58	16,74	16,46	0,97	-1,65	1,42	-3,35	0,49	-0,19
Junio	17,19	17,20	17,32	0,05	0,68	1,19	-2,67	0,19	-0,14
Julio	18,83	21,69	18,78	15,16	-13,39	3,39	-4,55	1,56	-2,83
Agosto	19,81	21,18	20,92	6,91	-1,23	3,89	-4,07	2,47	-3,57
Septiembre	18,72	17,77	19,81	-5,09	11,52	2,83	-2,36	1,81	-2,19
Octubre	17,69	17,40	-	-1,66	-	2,38	-	1,72	-
Noviembre	16,50	16,38	-	-0,75	-	2,11	-	1,81	-
Diciembre	17,70	17,26	-	-2,47	-	1,72	-	1,72	-
Anual	209,87	213,49	158,62						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Melillense



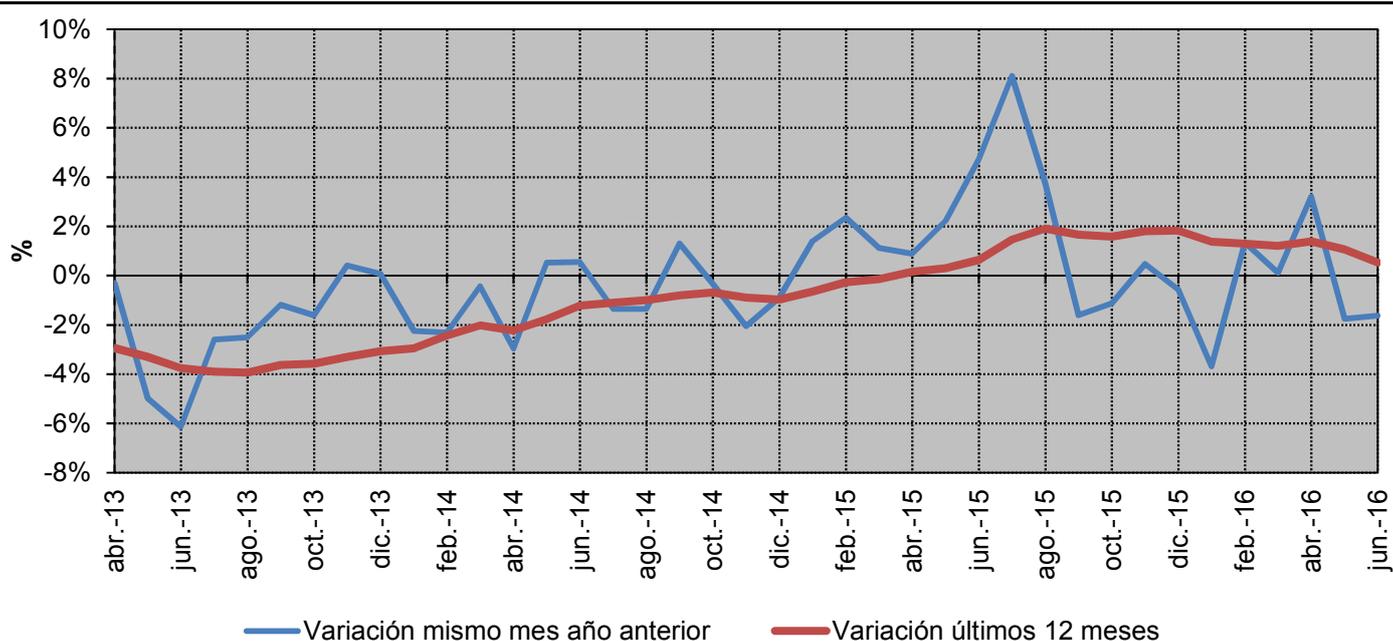
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y REE

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	
	2014	2015	2016	año anterior		anual		meses	
				15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
Enero	19.844	20.120	19.377	1,39	-3,69	1,39	-3,69	-0,65	1,37
Febrero	18.153	18.579	18.827	2,35	1,33	1,85	-1,28	-0,28	1,29
Marzo	19.238	19.454	19.476	1,13	0,11	1,61	-0,81	-0,15	1,21
Abril	17.725	17.881	18.454	0,88	3,21	1,43	0,13	0,16	1,39
Mayo	18.585	18.998	18.664	2,22	-1,75	1,59	-0,25	0,30	1,06
Junio	18.557	19.433	19.118	4,72	-1,62	2,11	-0,48	0,64	0,53
Julio	19.796	21.400	-	8,10	-	3,01	-	1,47	-
Agosto	19.104	19.815	-	3,72	-	3,10	-	1,90	-
Septiembre	19.126	18.818	-	-1,61	-	2,57	-	1,65	-
Octubre	18.990	18.774	-	-1,14	-	2,20	-	1,59	-
Noviembre	18.354	18.441	-	0,47	-	2,04	-	1,80	-
Diciembre	18.913	18.806	-	-0,57	-	1,83	-	1,83	-
Anual	226.385	230.518	113.917						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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

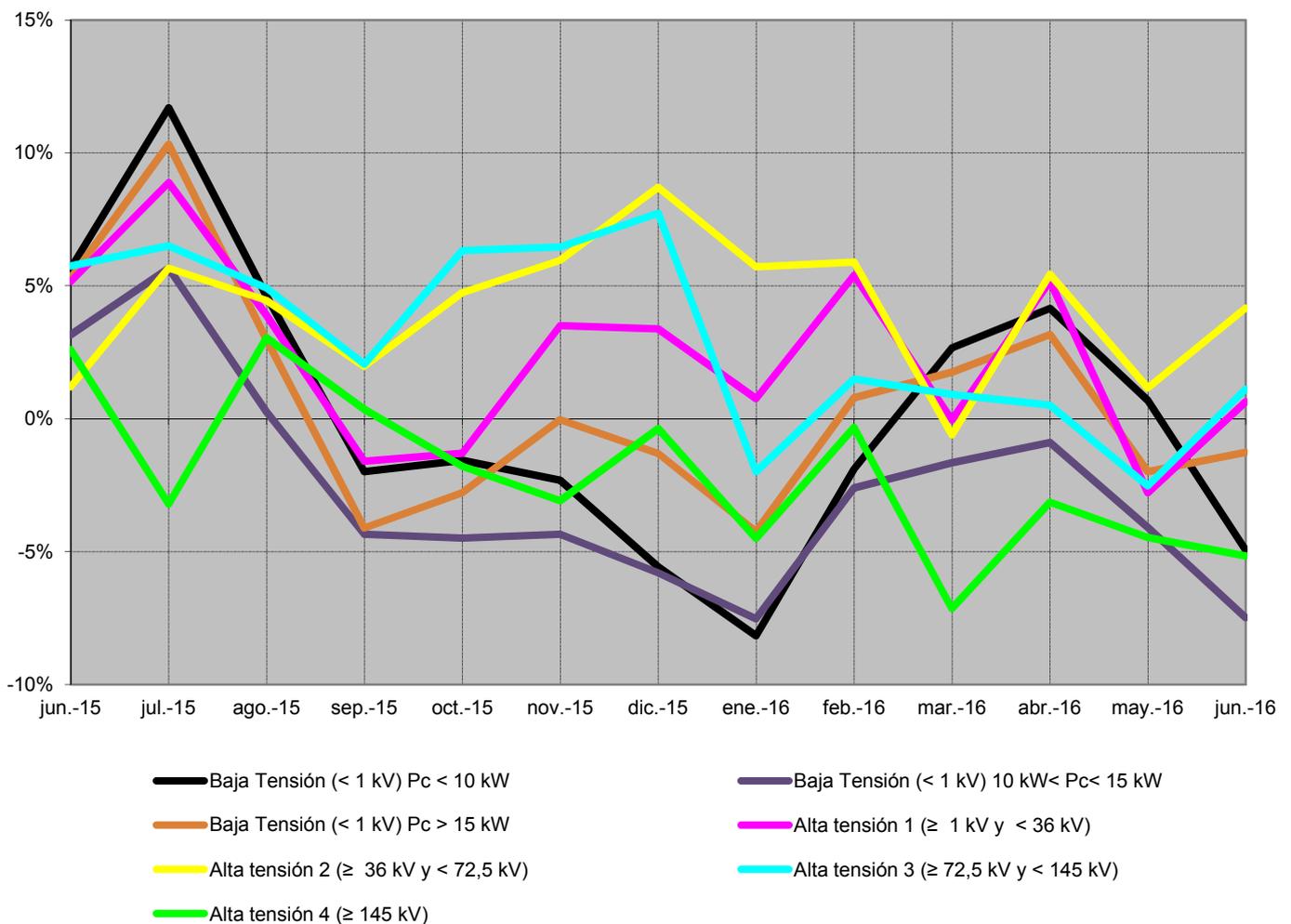
% Variación de la demanda en consumo


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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						
2016	enero	-8,2%	-7,5%	-4,2%	0,8%	5,7%	-2,0%	-4,5%	-3,6%
	febrero	-1,9%	-2,6%	0,8%	5,4%	5,9%	1,5%	-0,3%	1,4%
	marzo	2,7%	-1,6%	1,7%	-0,1%	-0,6%	0,9%	-7,1%	0,1%
	abril	4,2%	-0,9%	3,2%	5,2%	5,4%	0,5%	-3,1%	3,2%
	mayo	0,7%	-4,1%	-2,0%	-2,8%	1,2%	-2,5%	-4,5%	-1,7%
	junio	-4,9%	-7,5%	-1,3%	0,6%	4,2%	1,1%	-5,2%	-1,7%

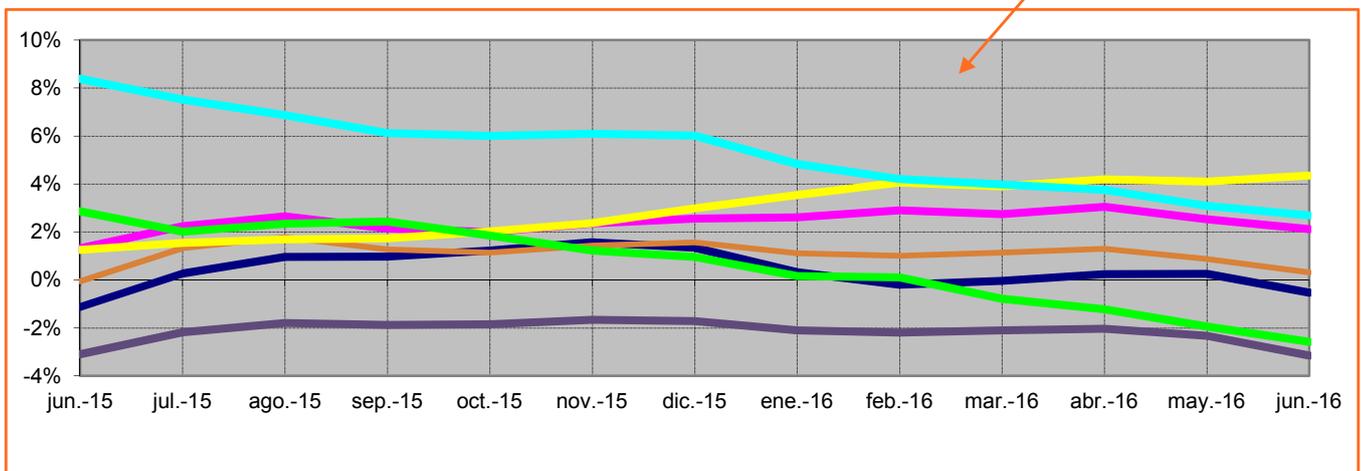
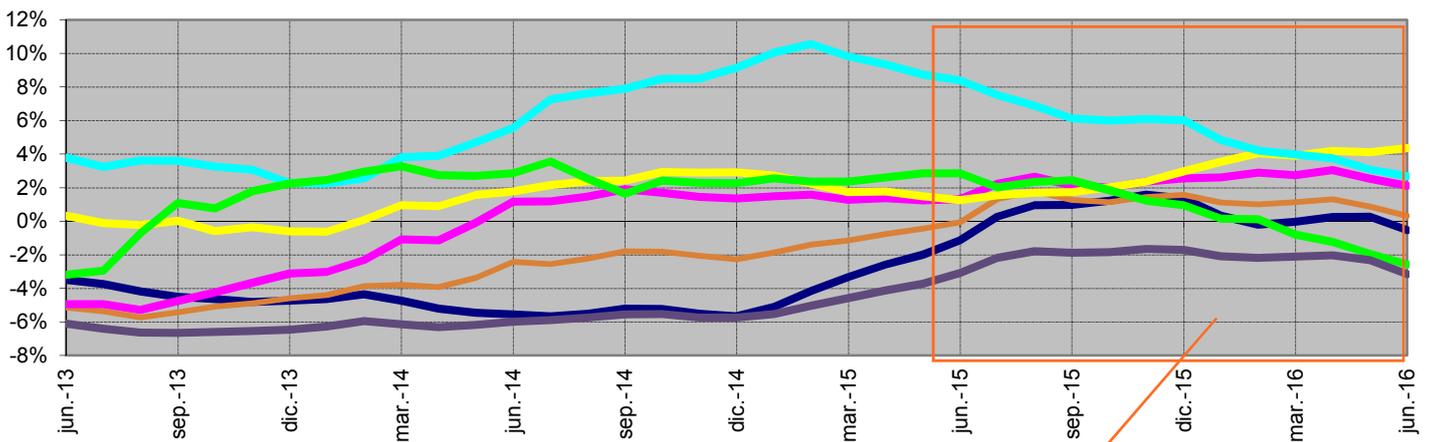


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

 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

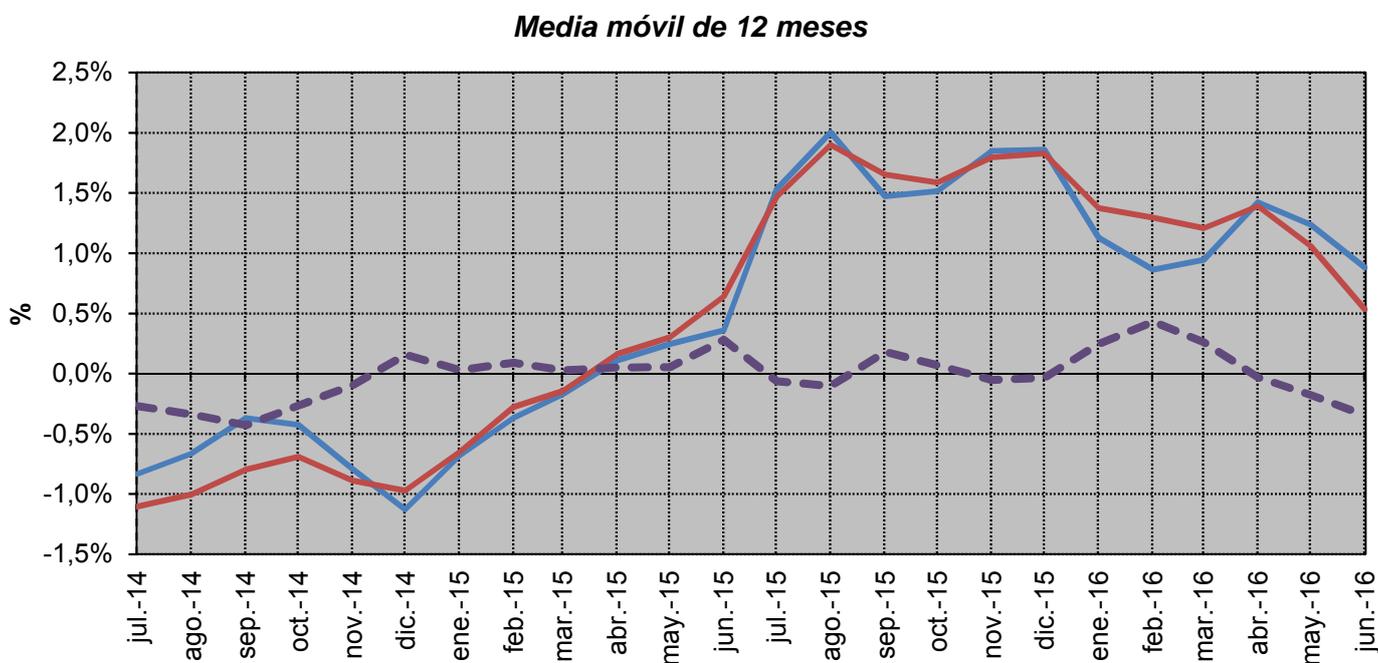
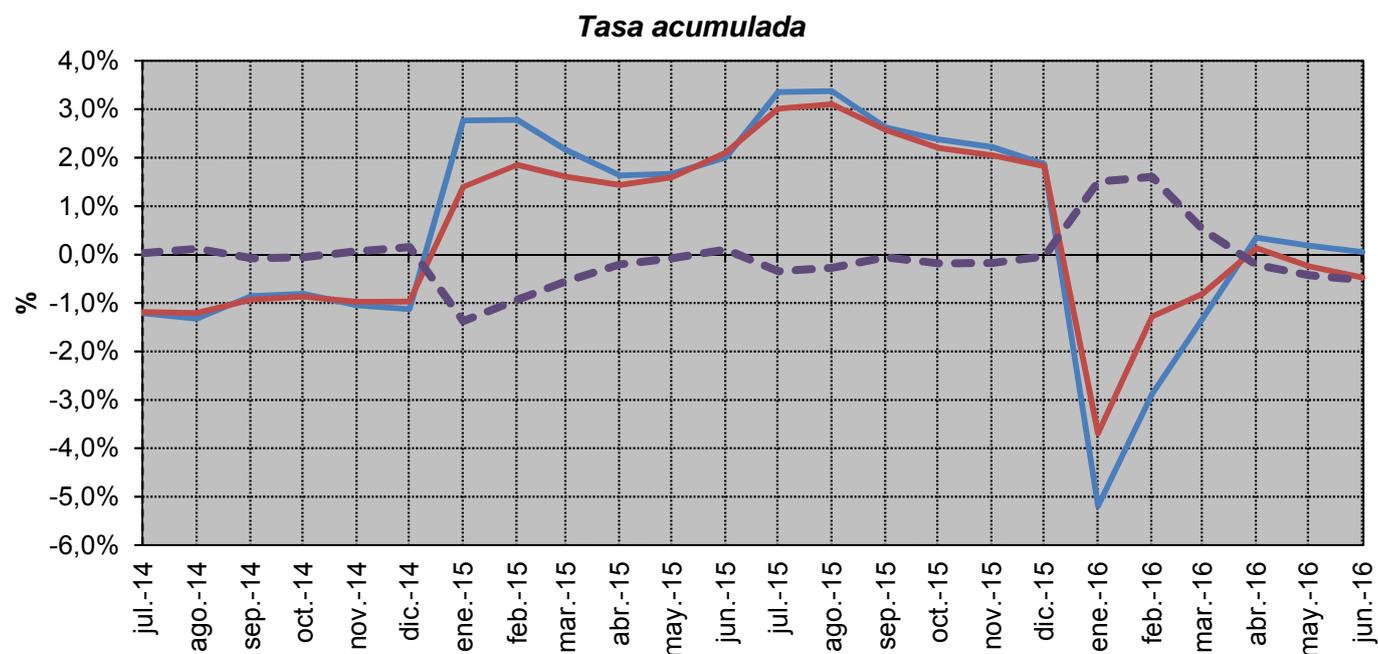
Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL	
	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW						
2016	enero	0,3%	-2,1%	1,1%	2,6%	3,5%	4,8%	0,2%	1,5%
	febrero	-0,2%	-2,2%	1,0%	2,9%	4,1%	4,2%	0,1%	1,4%
	marzo	0,0%	-2,1%	1,1%	2,7%	3,9%	4,0%	-0,8%	1,3%
	abril	0,2%	-2,0%	1,3%	3,1%	4,2%	3,7%	-1,2%	1,5%
	mayo	0,3%	-2,3%	0,9%	2,5%	4,1%	3,1%	-1,9%	1,1%
	junio	-0,5%	-3,2%	0,3%	2,1%	4,4%	2,7%	-2,6%	0,6%



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

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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.

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

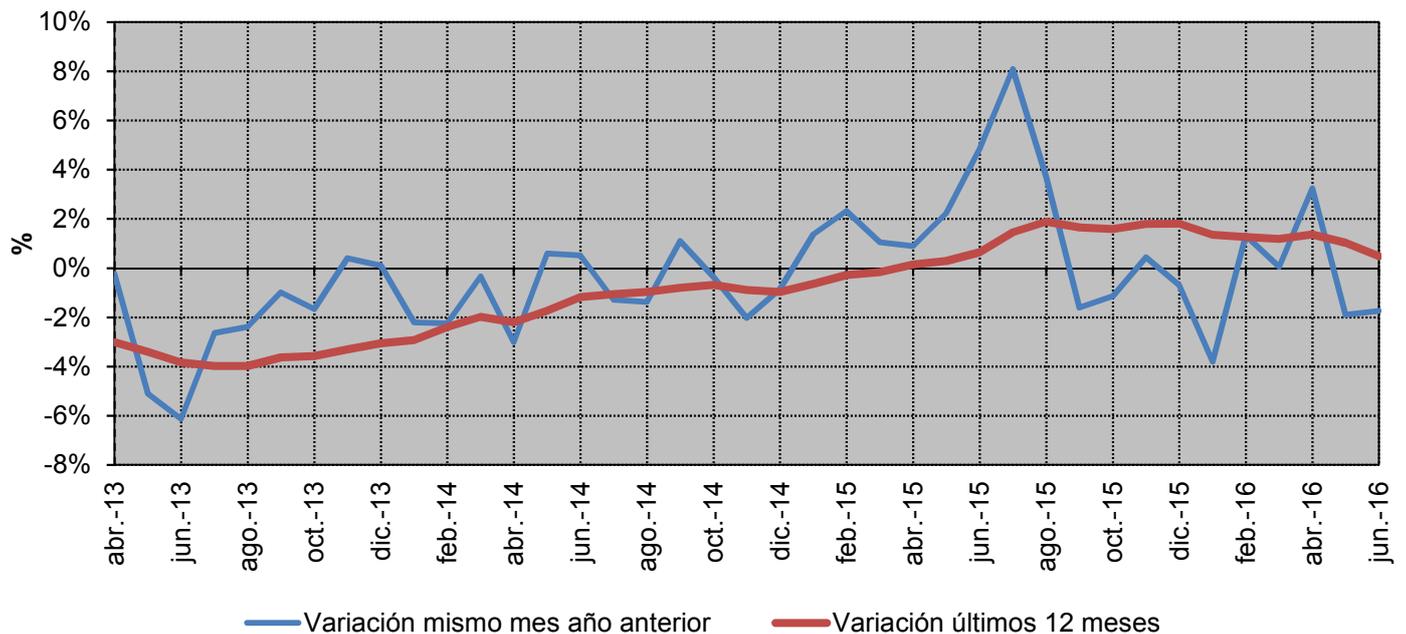
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2014	2015	2016	año anterior		anual		meses	
				15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
Enero	18.818	19.076	18.351	1,37	-3,80	1,37	-3,80	-0,65	1,35
Febrero	17.220	17.619	17.852	2,32	1,32	1,82	-1,34	-0,28	1,27
Marzo	18.231	18.422	18.430	1,05	0,04	1,56	-0,88	-0,17	1,18
Abril	16.753	16.902	17.449	0,89	3,24	1,40	0,09	0,15	1,36
Mayo	17.547	17.939	17.599	2,23	-1,89	1,57	-0,31	0,28	1,02
Junio	17.474	18.322	18.001	4,85	-1,75	2,11	-0,55	0,63	0,47
Julio	18.598	20.103	-	8,09	-	3,00	-	1,45	-
Agosto	17.871	18.531	-	3,69	-	3,09	-	1,88	-
Septiembre	17.944	17.655	-	-1,61	-	2,56	-	1,65	-
Octubre	17.878	17.673	-	-1,15	-	2,19	-	1,58	-
Noviembre	17.378	17.453	-	0,43	-	2,04	-	1,79	-
Diciembre	17.905	17.782	-	-0,69	-	1,81	-	1,81	-
Anual	213.618	217.478	107.683						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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



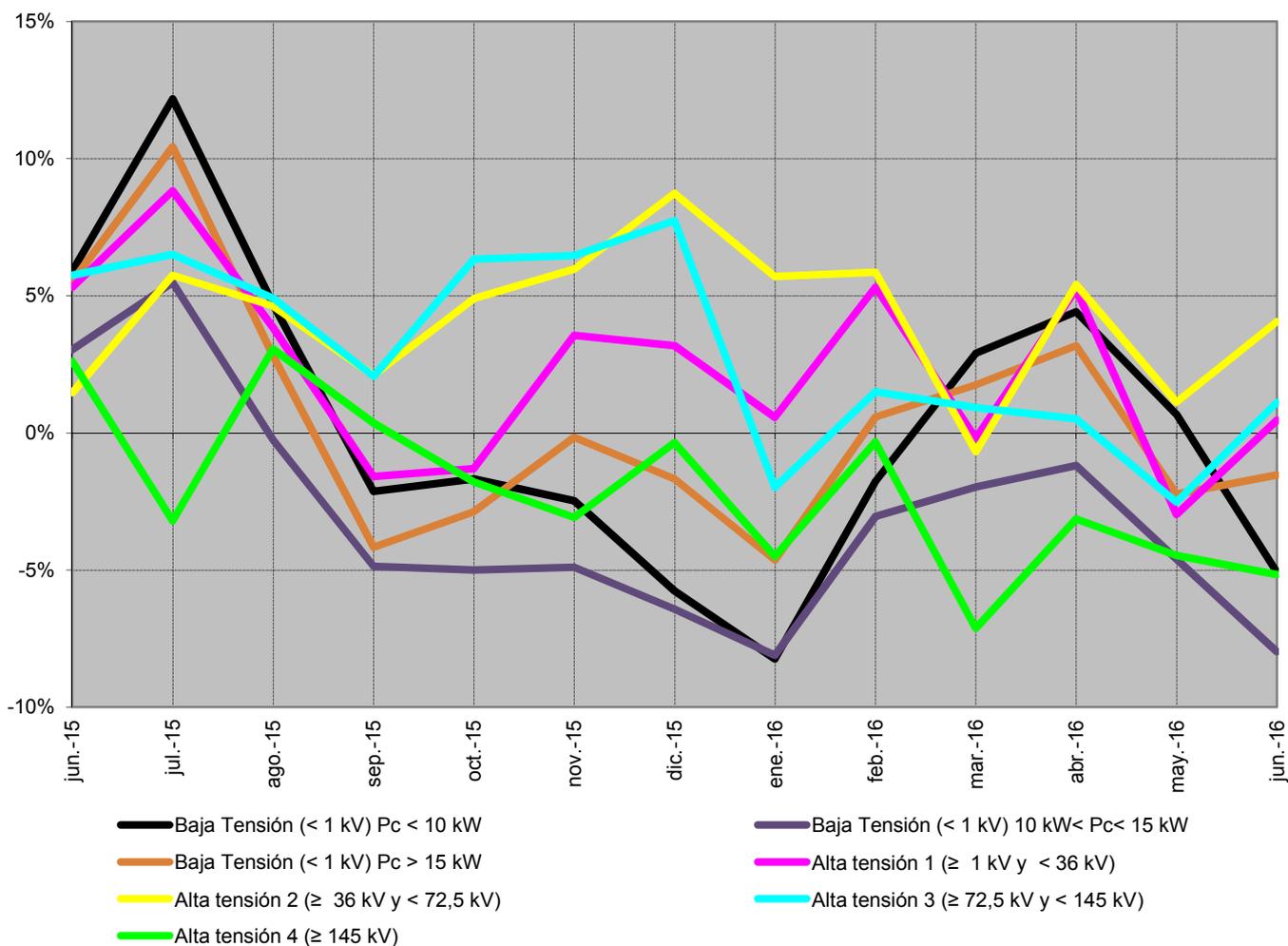
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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					
2016	enero	-8,2%	-8,1%	-4,6%	0,6%	5,7%	-2,0%	-4,5%	-3,8%
	febrero	-1,8%	-3,1%	0,6%	5,3%	5,9%	1,5%	-0,3%	1,3%
	marzo	2,9%	-2,0%	1,7%	-0,2%	-0,7%	0,9%	-7,1%	0,0%
	abril	4,4%	-1,2%	3,2%	5,2%	5,4%	0,5%	-3,1%	3,2%
	mayo	0,7%	-4,6%	-2,2%	-3,0%	1,1%	-2,5%	-4,5%	-1,9%
	junio	-5,1%	-8,0%	-1,5%	0,5%	4,1%	1,1%	-5,2%	-1,7%



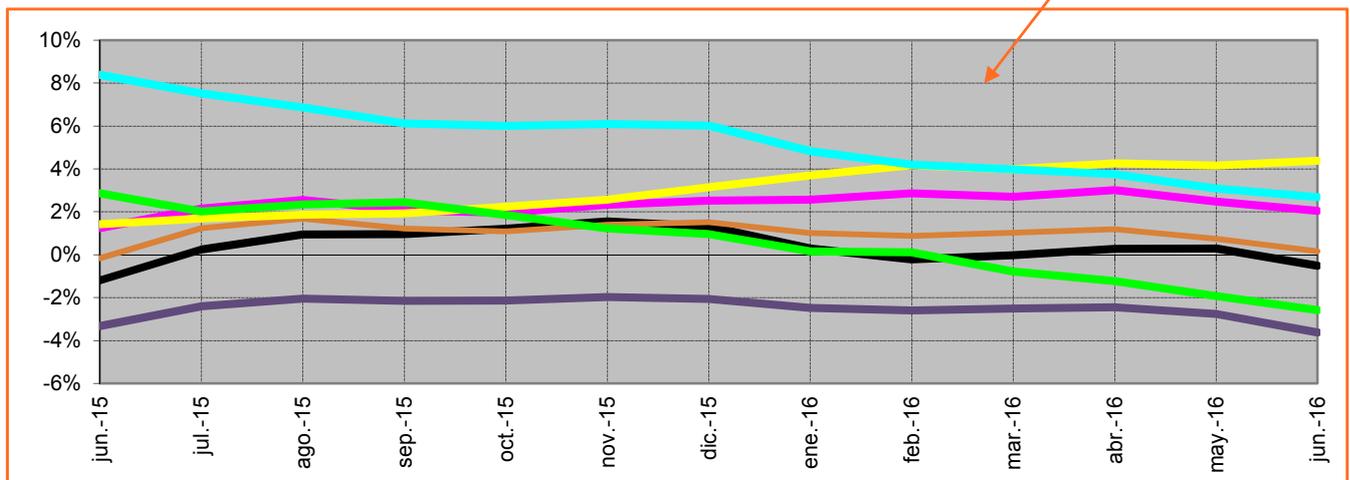
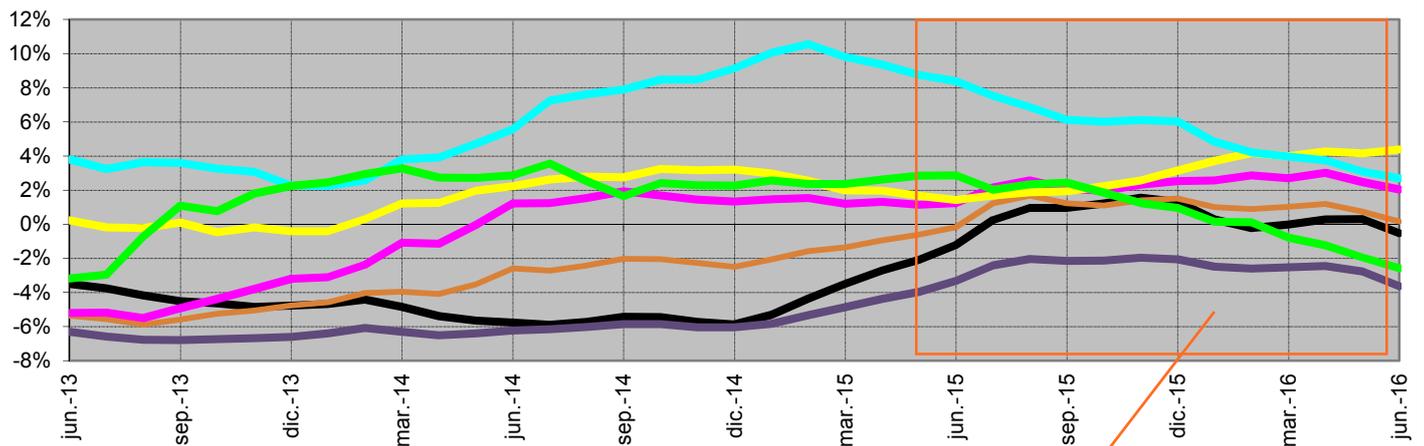
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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					
2016	enero	0,3%	-2,5%	1,0%	2,6%	3,7%	4,8%	0,2%	1,5%
	febrero	-0,2%	-2,6%	0,9%	2,9%	4,2%	4,2%	0,1%	1,4%
	marzo	0,0%	-2,5%	1,0%	2,7%	4,0%	4,0%	-0,8%	1,3%
	abril	0,3%	-2,5%	1,2%	3,0%	4,3%	3,7%	-1,2%	1,5%
	mayo	0,3%	-2,8%	0,7%	2,5%	4,2%	3,1%	-1,9%	1,1%
	junio	-0,5%	-3,6%	0,2%	2,0%	4,4%	2,7%	-2,6%	0,6%



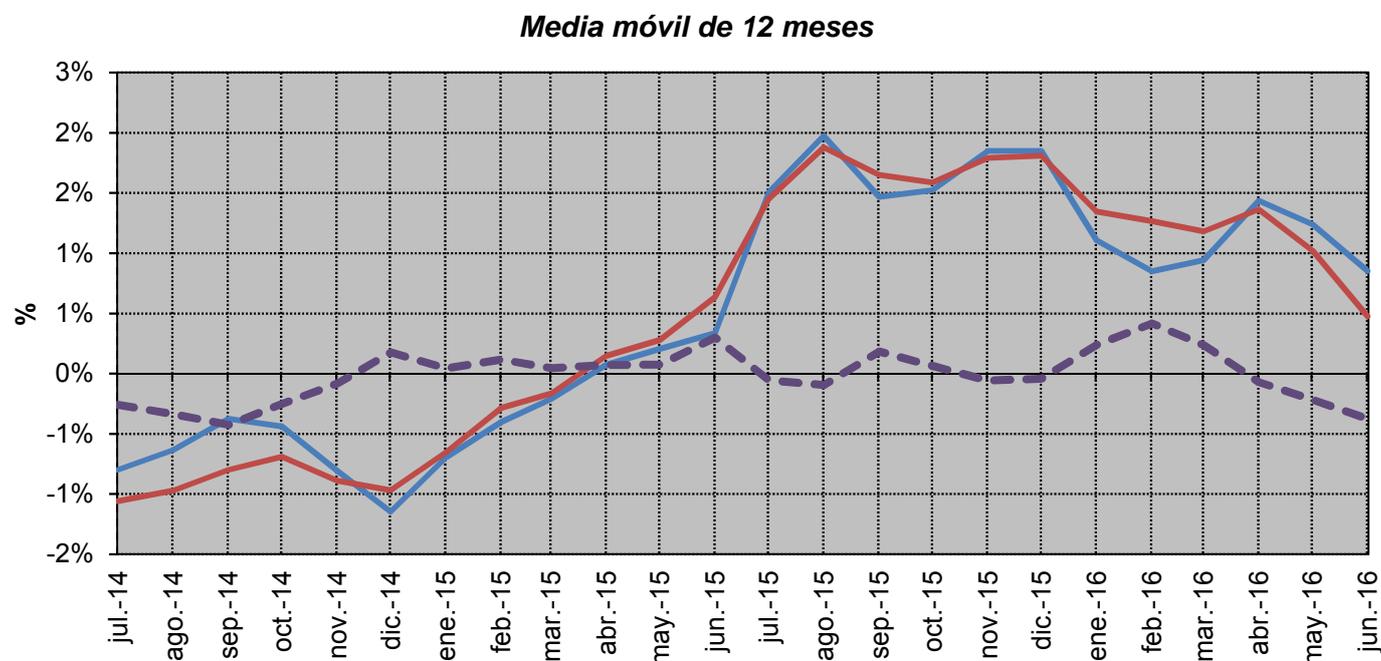
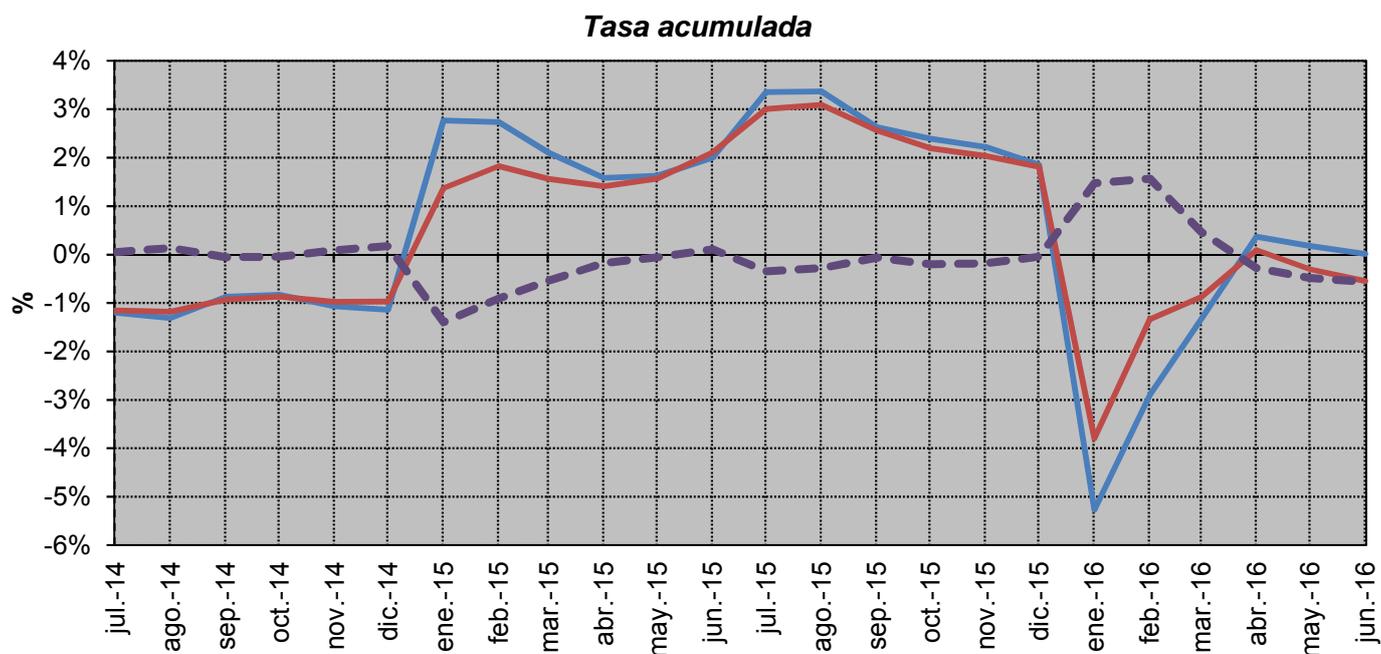
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
— Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
— Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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



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

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

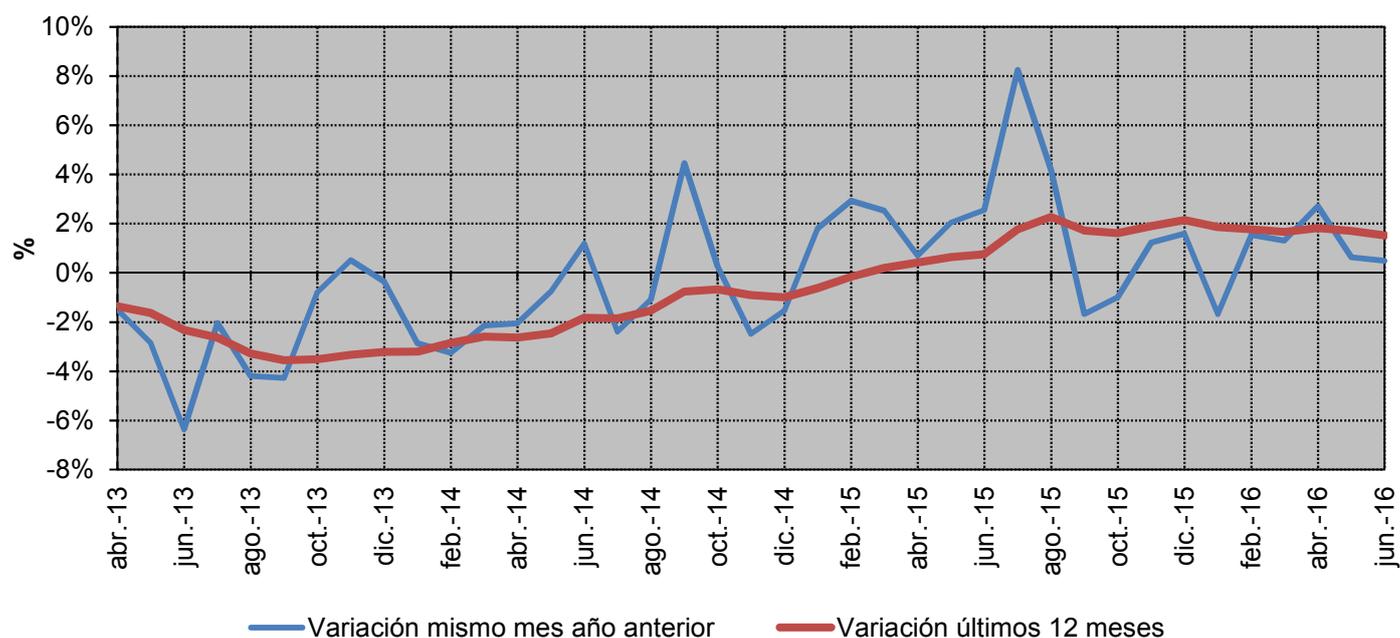
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2014	2015	2016	año anterior		anual		meses	
				15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
Enero	1.025	1.044	1.026	1,79	-1,68	1,79	-1,68	-0,63	1,86
Febrero	933	960	975	2,92	1,54	2,33	-0,13	-0,17	1,76
Marzo	1.007	1.032	1.046	2,53	1,31	2,40	0,36	0,20	1,66
Abril	972	979	1.005	0,69	2,70	1,98	0,93	0,41	1,82
Mayo	1.038	1.059	1.066	2,04	0,63	1,99	0,87	0,64	1,70
Junio	1.083	1.111	1.116	2,55	0,49	2,09	0,80	0,75	1,52
Julio	1.198	1.297	-	8,25	-	3,11	-	1,76	-
Agosto	1.233	1.285	-	4,16	-	3,26	-	2,27	-
Septiembre	1.182	1.162	-	-1,68	-	2,66	-	1,71	-
Octubre	1.112	1.101	-	-0,99	-	2,28	-	1,60	-
Noviembre	976	987	-	1,22	-	2,19	-	1,89	-
Diciembre	1.008	1.024	-	1,58	-	2,14	-	2,14	-
Anual	12.767	13.041	6.234						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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



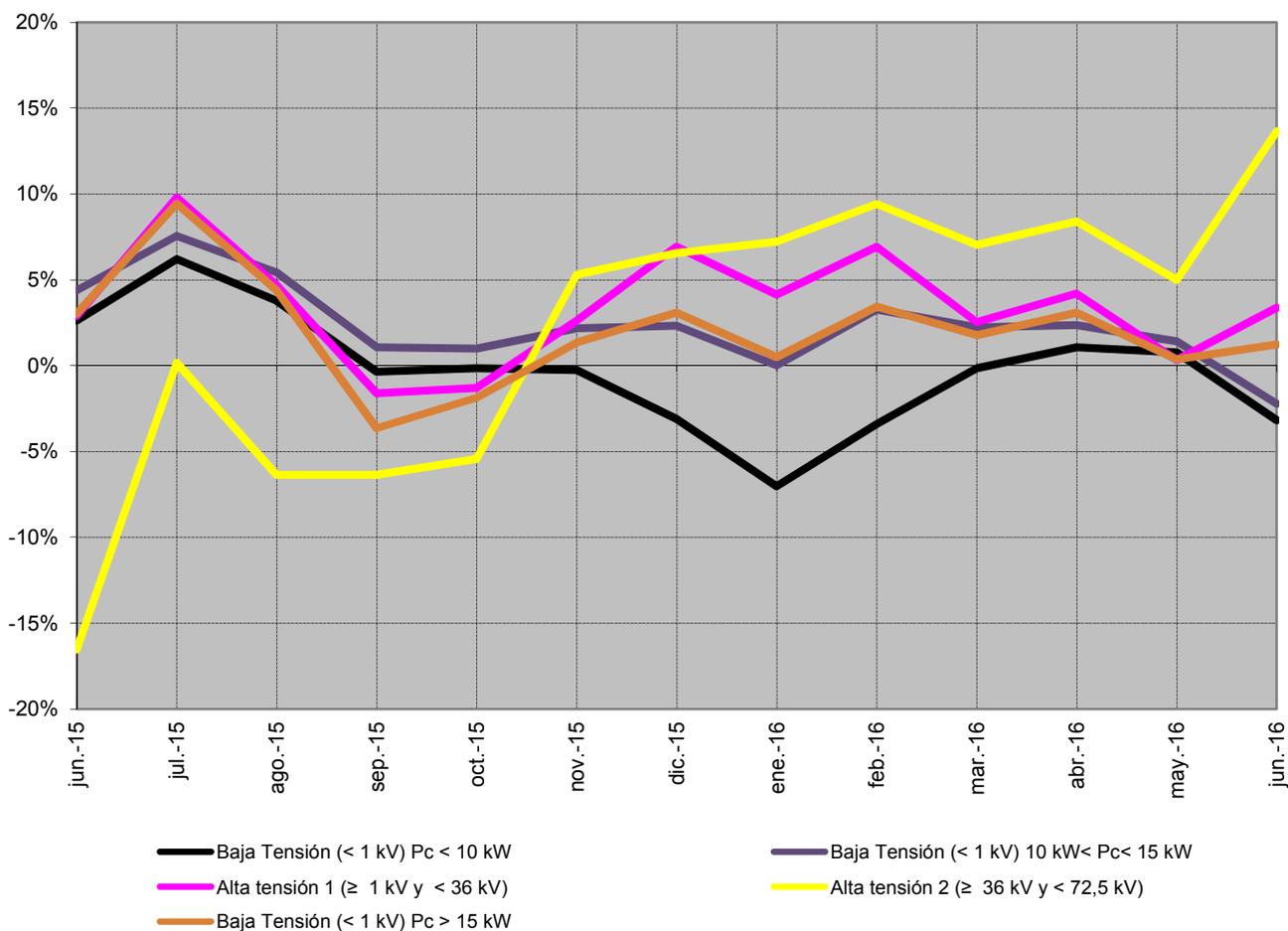
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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					
2016	enero	-7,0%	0,0%	0,5%	4,1%	7,2%		-1,7%
	febrero	-3,4%	3,3%	3,4%	6,9%	9,4%		1,5%
	marzo	-0,2%	2,2%	1,8%	2,5%	7,0%		1,3%
	abril	1,1%	2,4%	3,1%	4,2%	8,4%		2,7%
	mayo	0,8%	1,4%	0,4%	0,3%	5,0%		0,6%
	junio	-3,2%	-2,2%	1,2%	3,4%	13,7%		0,5%



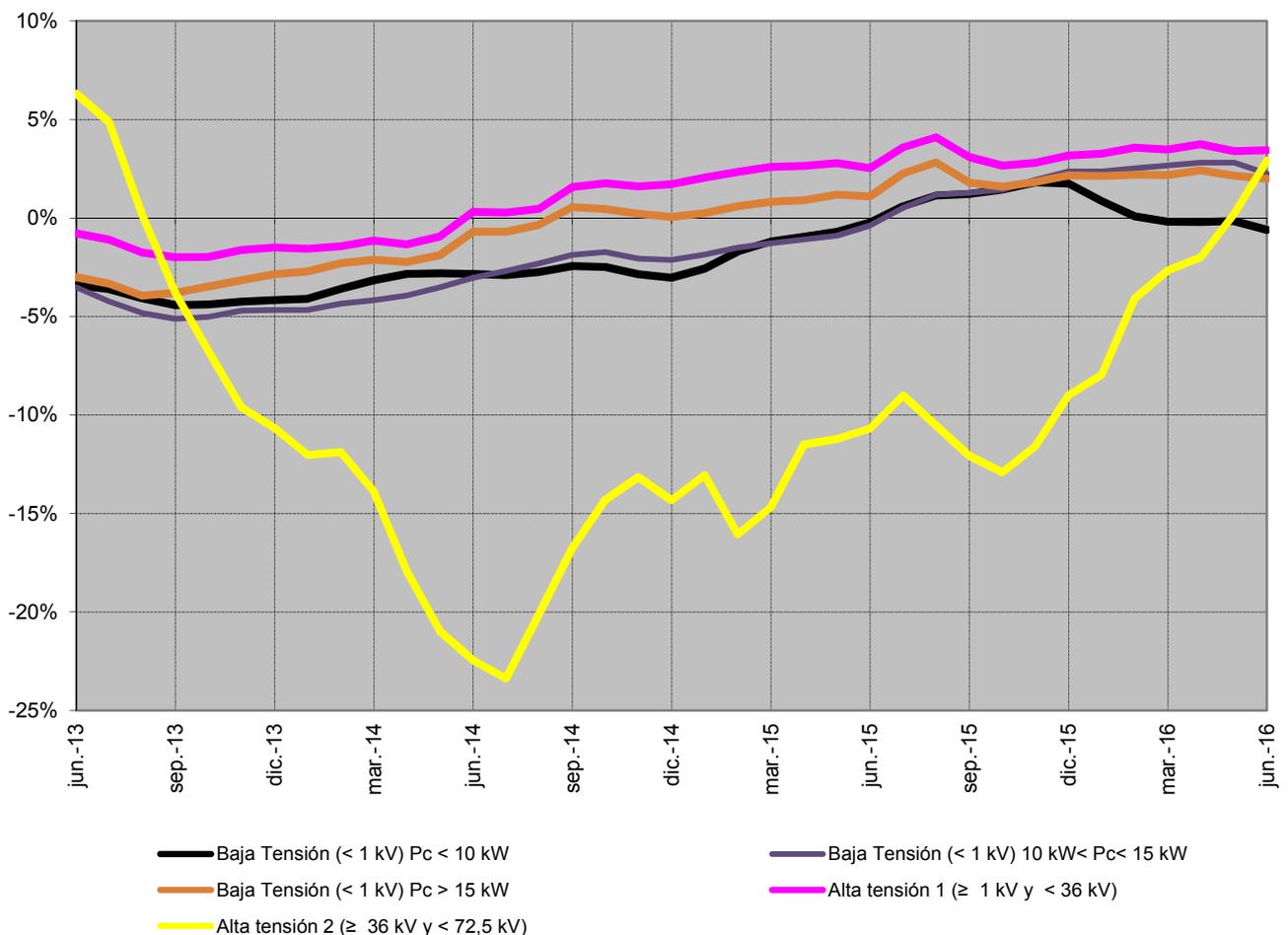
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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					
2016	enero	0,9%	2,4%	2,1%	3,3%	-8,0%		1,9%
	febrero	0,1%	2,5%	2,2%	3,6%	-4,1%		1,8%
	marzo	-0,2%	2,7%	2,2%	3,5%	-2,7%		1,7%
	abril	-0,2%	2,8%	2,4%	3,7%	-2,0%		1,8%
	mayo	-0,2%	2,8%	2,1%	3,4%	0,2%		1,7%
	junio	-0,6%	2,3%	2,0%	3,4%	2,9%		1,5%

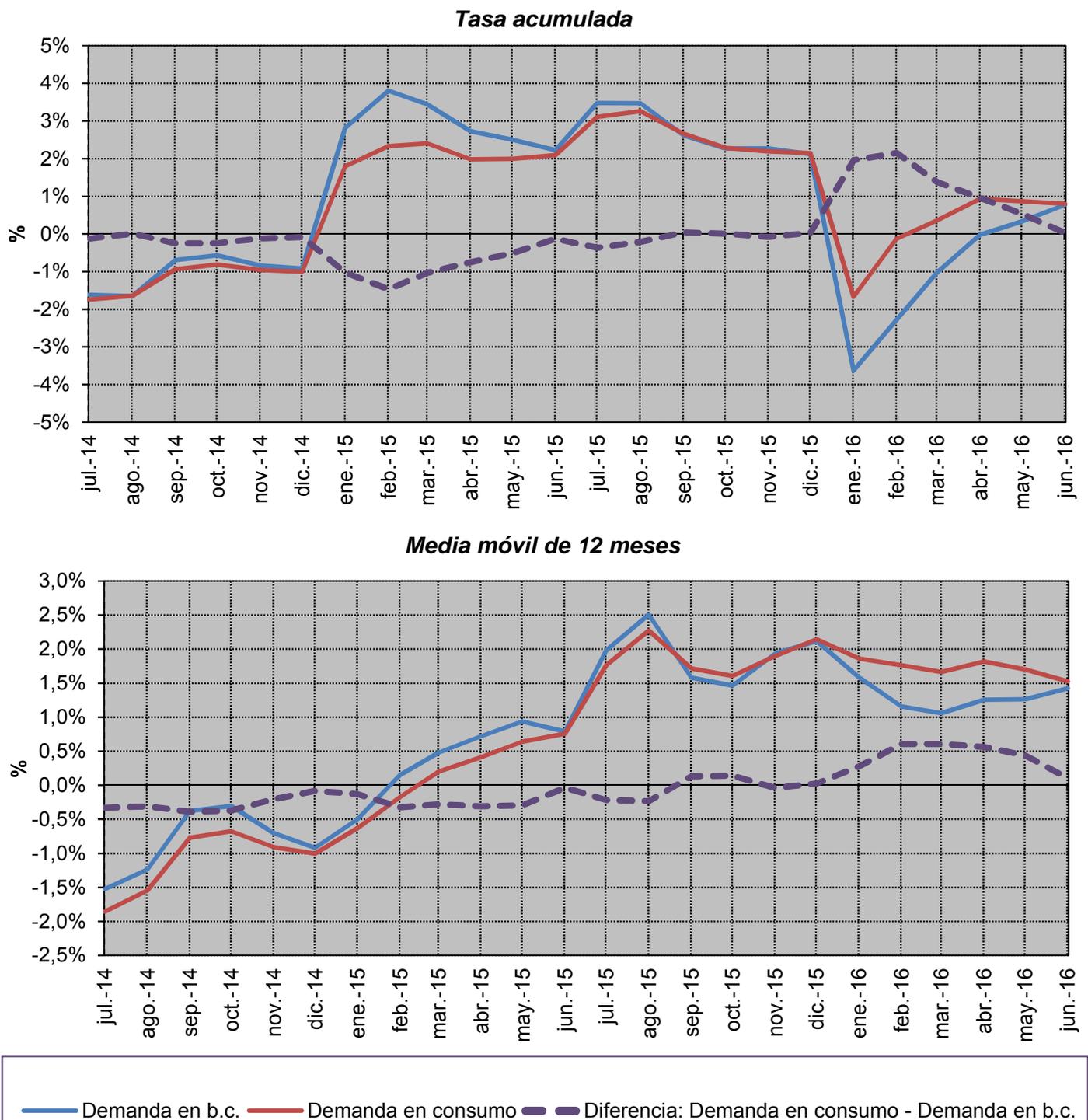


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Septiembre 2016) y CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

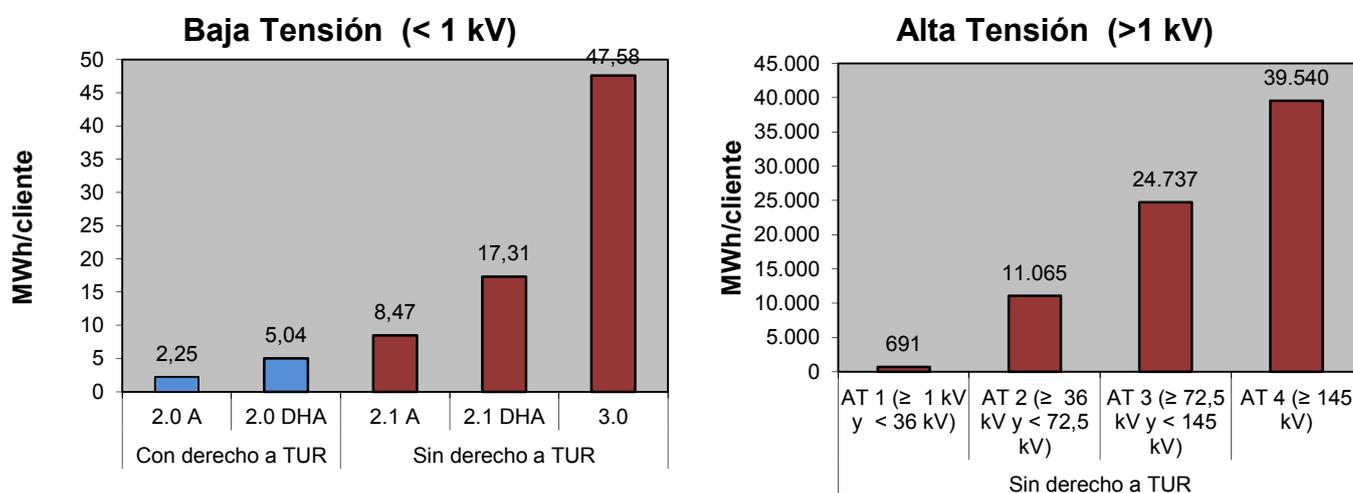
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2015	jul 2015- jun 2016	2015	jul 2015- jun 2016	2015	jul 2015- jun 2016
BT (< 1 kV)	27.662.751	27.640.337	106.294	105.544	3,84	3,82
Pc ≤ 10 kW	26.128.429	26.120.084	64.060	63.551	2,45	2,43
2.0 A	24.655.332	24.426.984	56.151	55.012	2,28	2,25
2.0 DHA	1.469.873	1.689.481	7.880	8.507	5,36	5,04
2.0 DHS	3.224	3.619	29	32	8,96	8,73
Pc > 10 kW	1.534.321	1.520.254	42.234	41.993	27,53	27,62
2.1 A	663.879	652.091	5.654	5.524	8,52	8,47
2.1 DHA	160.804	159.098	2.799	2.754	17,40	17,31
2.1 DHS	570	600	8	8	14,26	14,09
3.0	709.068	708.465	33.773	33.707	47,63	47,58
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	104.646	104.678	71.903	72.384	687	691
3.1.A	84.770	84.743	15.493	15.437	183	182
6.1	19.877	19.935	56.410	56.947	2.838	2.857
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.609	1.602	17.423	17.725	10.827	11.065
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	426	423	10.472	10.466	24.572	24.737
AT 4 (≥ 145 kV)	593	599	24.211	23.688	40.839	39.540
Total	27.770.026	27.747.640	230.303	229.806	8,29	8,28

Tamaño medio por tarifa de acceso (jul 2015- jun 2016)

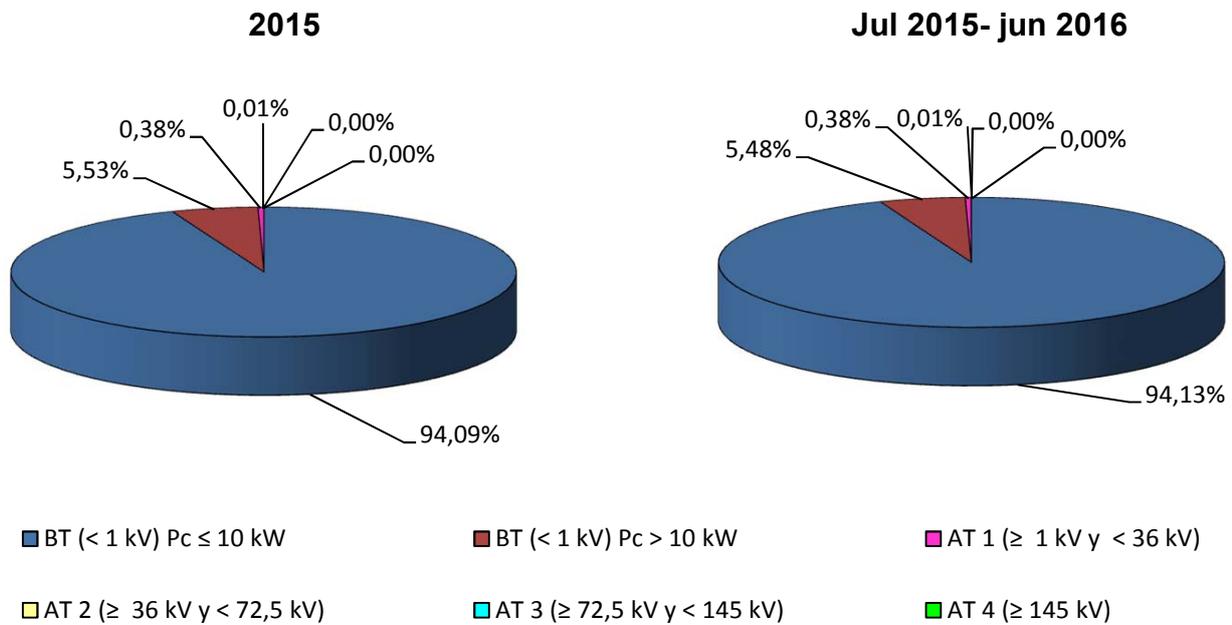


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

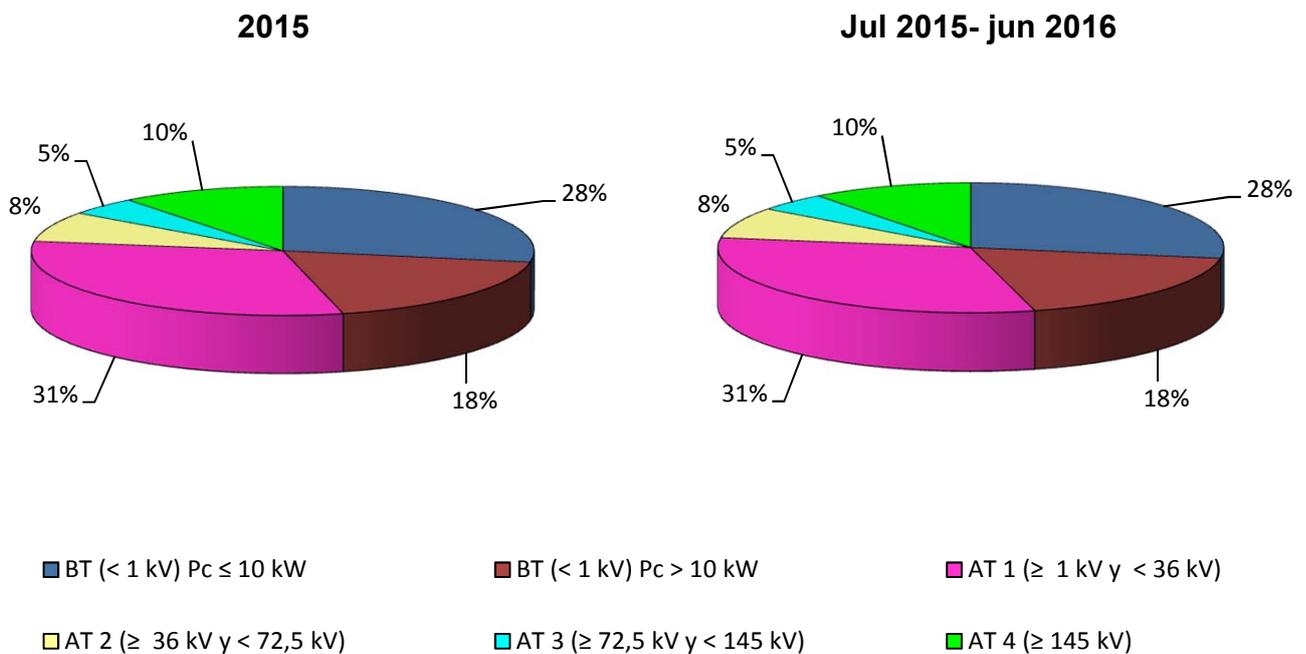
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

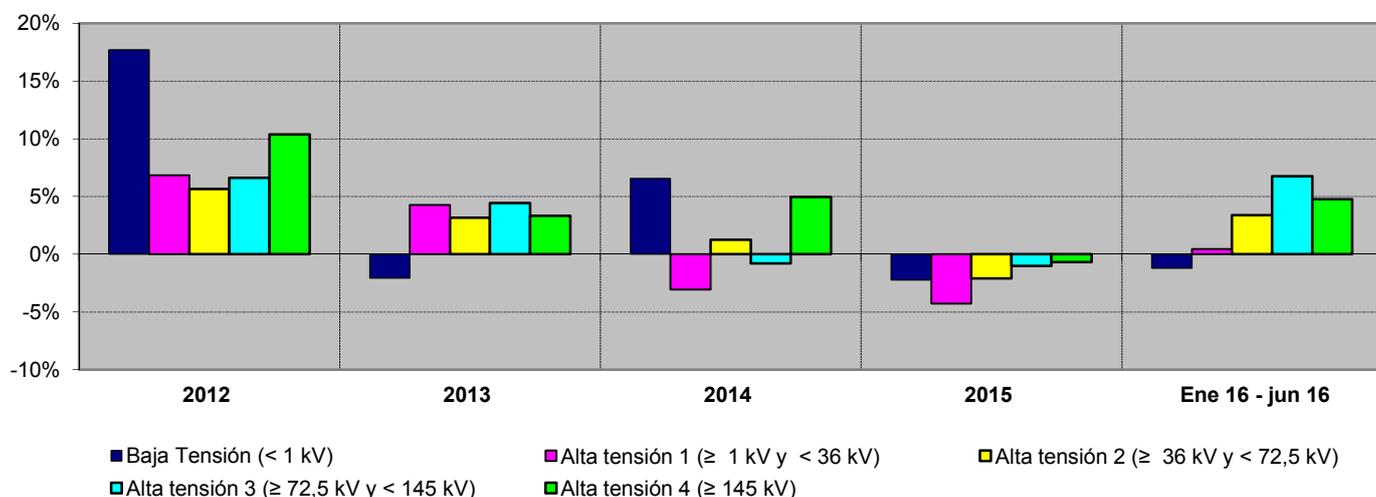
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2015	abr.-16	may.-16	jun.-16	2015 s/ 2014	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
BT (< 1 kV)	9,30	9,49	9,81	9,47	-2%	-4%	-2%	0%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,33	11,68	12,12	11,89	-1%	-2%	-1%	2%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,24	11,59	12,06	11,85	-1%	-2%	-1%	2%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,22	12,58	12,67	12,26	0%	-1%	0%	1%
Pc ≤ 15 kW con DH	6,26	6,43	7,37	7,77	3%	-1%	1%	5%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	6,13	6,35	7,47	7,99	4%	-1%	2%	6%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	4,20	4,09	4,31	4,43	2%	1%	1%	5%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,64	6,74	7,11	7,18	0%	-1%	0%	2%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,17	7,42	7,50	7,48	0%	3%	-1%	2%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,54	6,62	6,62	6,18	-5%	-6%	-4%	-4%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,93	3,44	3,39	3,92	-4%	-6%	-1%	-2%
3.1.A	5,56	5,65	5,55	5,11	-4%	-3%	0%	-3%
6.1	3,49	2,88	2,83	3,60	-4%	-7%	0%	-2%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,62	1,31	1,32	1,75	-2%	-5%	0%	-3%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,30	1,13	1,08	1,42	-1%	2%	6%	0%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,89	0,75	0,73	0,96	-1%	1%	2%	2%
Total	5,79	5,58	5,59	5,70	-3%	-4%	-1%	-2%

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



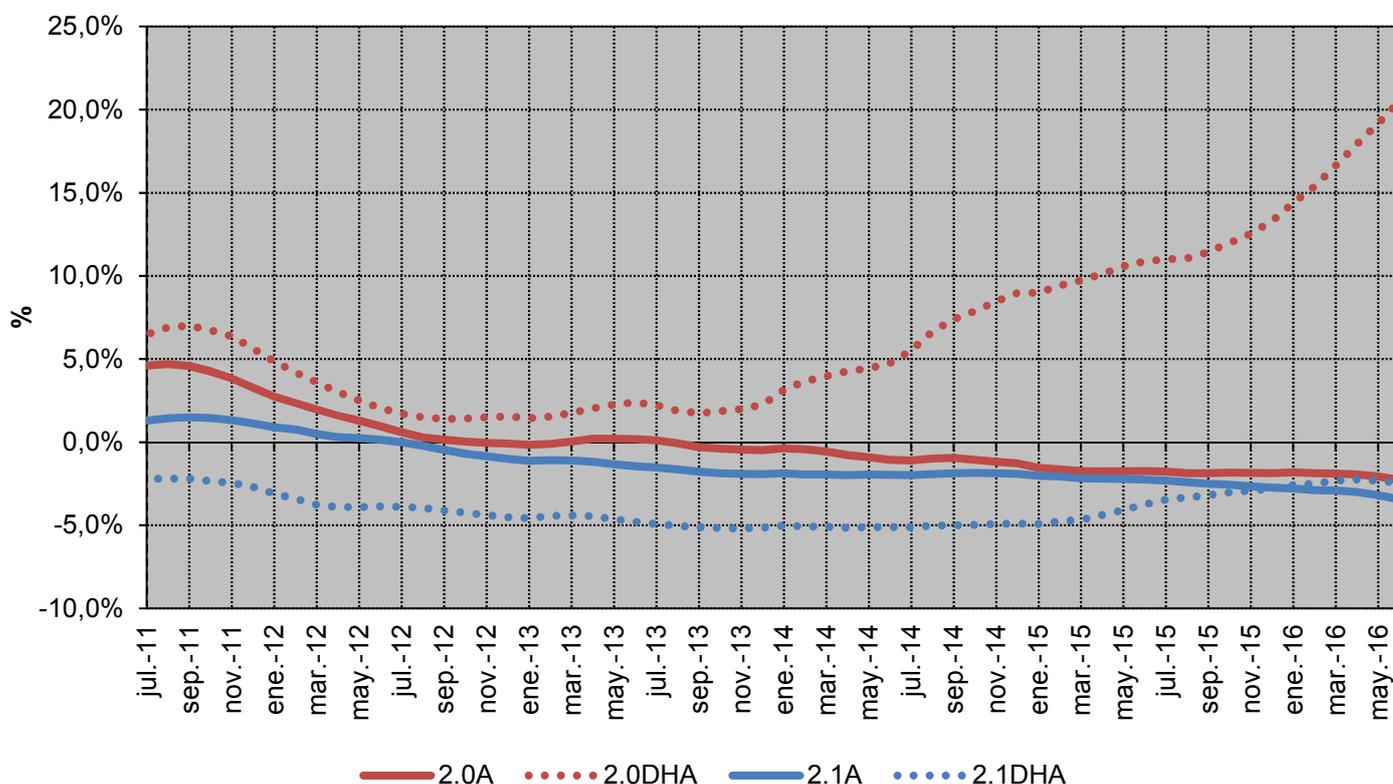
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2015	abr.-16	may.-16	jun.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(jun 16 s/ may 16)	(jun 16 s/ jun 15)	(jun 16 s/ jun 15)
Pc ≤ 10 kW	108.835	108.699	108.611	108.421	-0,9%	-0,2%	-0,8%	-0,7%
2.0 A	100.891	100.140	99.881	99.516	-1,9%	-0,4%	-2,7%	-2,3%
2.0 DHA	7.927	8.540	8.711	8.886	13,3%	2,0%	25,3%	20,5%
2.0 DHS	17	18	19	19	35,4%	2,2%	26,8%	25,9%
Pc ≤ 15 kW	10.259	10.155	10.121	10.077	-2,7%	-0,4%	-3,5%	-3,3%
2.1 A	8.247	8.154	8.125	8.085	-2,7%	-0,5%	-3,9%	-3,5%
2.1 DHA	2.005	1.993	1.989	1.984	-2,8%	-0,2%	-2,1%	-2,5%
2.1 DHS	7	7	7	7	42,3%	0,7%	11,8%	18,8%
TOTAL	119.094	118.854	118.732	118.498	-1,1%	-0,2%	-1,0%	-1,0%

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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)

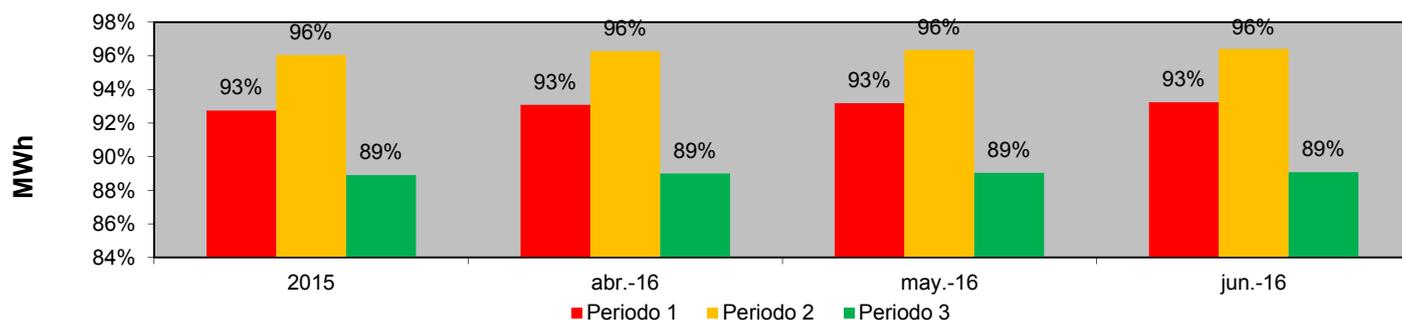
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2015	abr.-16	may.-16	jun.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (jun 16 s/ may 16)	Acumulado anual (jun 16 s/ jun 15)	Últimos 12 meses (jun 16 s/ jun 15)
1	22.051	21.606	21.480	21.361	-7,2%	-0,6%	-6,2%	-6,4%
2	22.327	21.934	21.825	21.722	-6,7%	-0,5%	-5,4%	-5,8%
3	23.835	23.598	23.521	23.449	-4,2%	-0,3%	-3,2%	-3,4%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2015	abr.-16	may.-16	jun.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (jun 16 s/ may 16)	Acumulado anual (jun 16 s/ jun 15)	Últimos 12 meses (jun 16 s/ jun 15)
1	20.452	20.113	20.014	19.917	-5,8%	-0,5%	-5,2%	-5,2%
2	21.446	21.117	21.027	20.941	-4,9%	-0,4%	-4,7%	-4,6%
3	21.191	21.003	20.943	20.887	-3,7%	-0,3%	-2,9%	-3,0%
Promedio	20.835	20.543	20.428	20.334	-5,1%	-0,5%	-4,8%	-4,6%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2015	abr.-16	may.-16	jun.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (jun 16 s/ may 16)	Acumulado anual (jun 16 s/ jun 15)	Últimos 12 meses (jun 16 s/ jun 15)
1	93%	93%	93%	93%	1,5%	0,1%	1,0%	1,3%
2	96%	96%	96%	96%	1,9%	0,1%	0,7%	1,2%
3	89%	89%	89%	89%	0,5%	0,0%	0,4%	0,4%

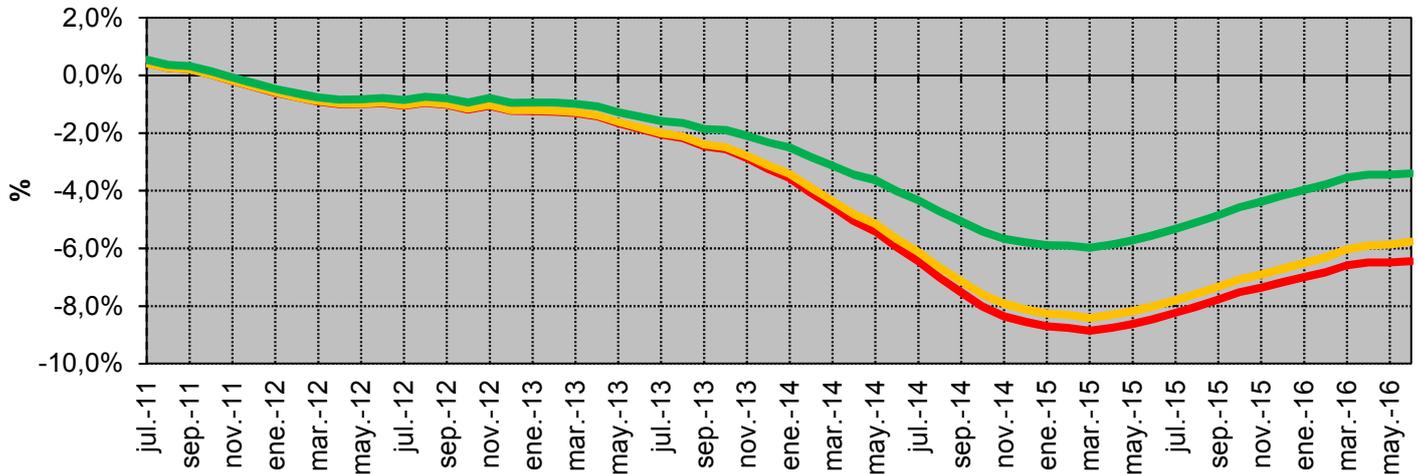


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

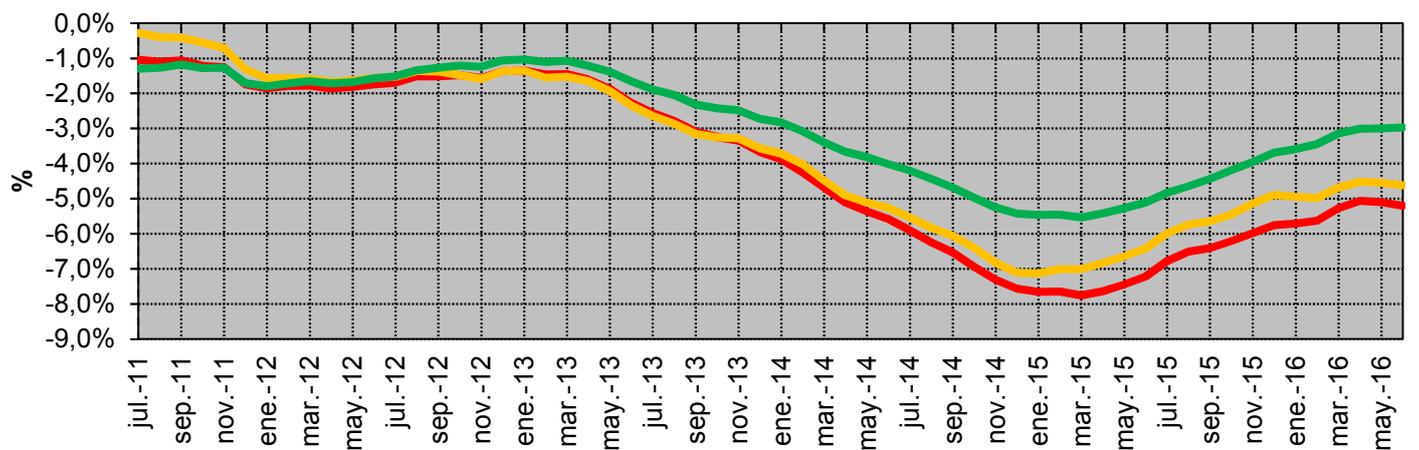
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

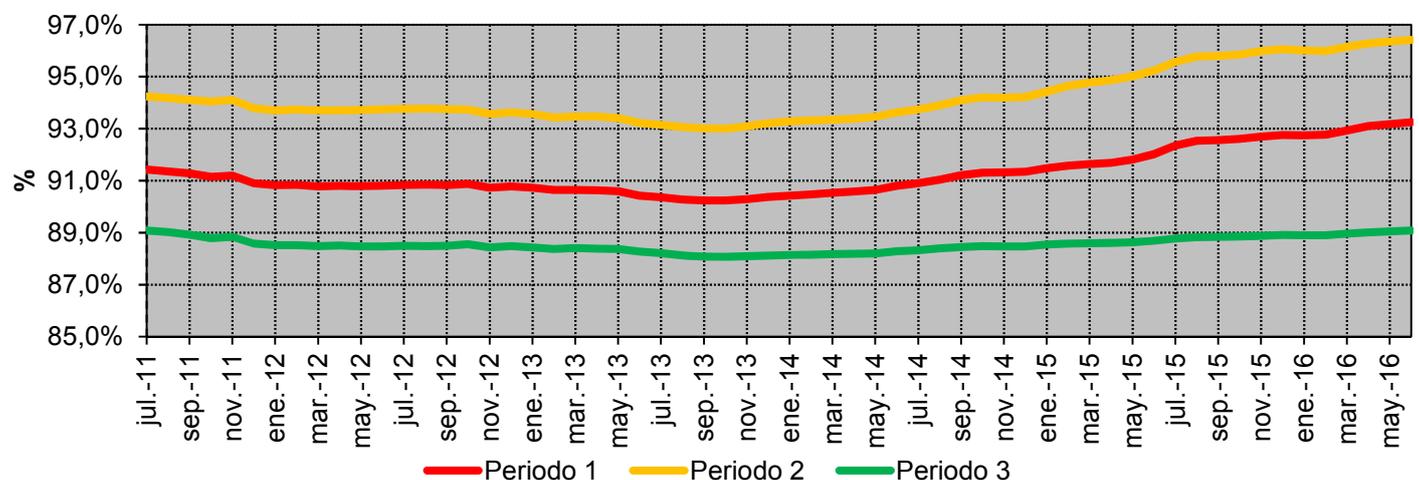
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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)

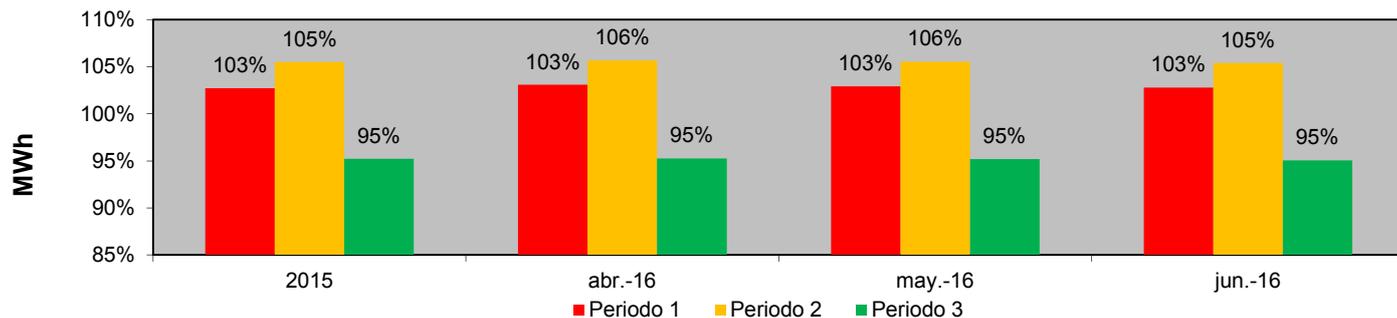
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2015	abr.-16	may.-16	jun.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (jun 16 s/ may 16)	Acumulado anual (jun 16 s/ jun 15)	Últimos 12 meses (jun 16 s/ jun 15)
1	5.922	5.850	5.828	5.809	-5,6%	-0,3%	-3,8%	-4,3%
2	6.410	6.344	6.323	6.306	-4,7%	-0,3%	-3,2%	-3,7%
3	7.742	7.734	7.724	7.717	-1,0%	-0,1%	-0,7%	-0,7%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2015	abr.-16	may.-16	jun.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (jun 16 s/ may 16)	Acumulado anual (jun 16 s/ jun 15)	Últimos 12 meses (jun 16 s/ jun 15)
1	6.084	6.030	5.998	5.970	-3,9%	-0,5%	-3,8%	-3,3%
2	6.762	6.704	6.672	6.646	-2,9%	-0,4%	-3,5%	-2,9%
3	7.373	7.368	7.352	7.336	-1,1%	-0,2%	-1,0%	-0,8%
Promedio	6.410	6.377	6.336	6.308	-3,3%	-0,5%	-3,2%	-2,7%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2015	abr.-16	may.-16	jun.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (jun 16 s/ may 16)	Acumulado anual (jun 16 s/ jun 15)	Últimos 12 meses (jun 16 s/ jun 15)
1	103%	103%	103%	103%	1,8%	-0,1%	0,0%	1,1%
2	105%	106%	106%	105%	1,9%	-0,1%	-0,2%	0,9%
3	95%	95%	95%	95%	0,0%	-0,1%	-0,4%	-0,1%

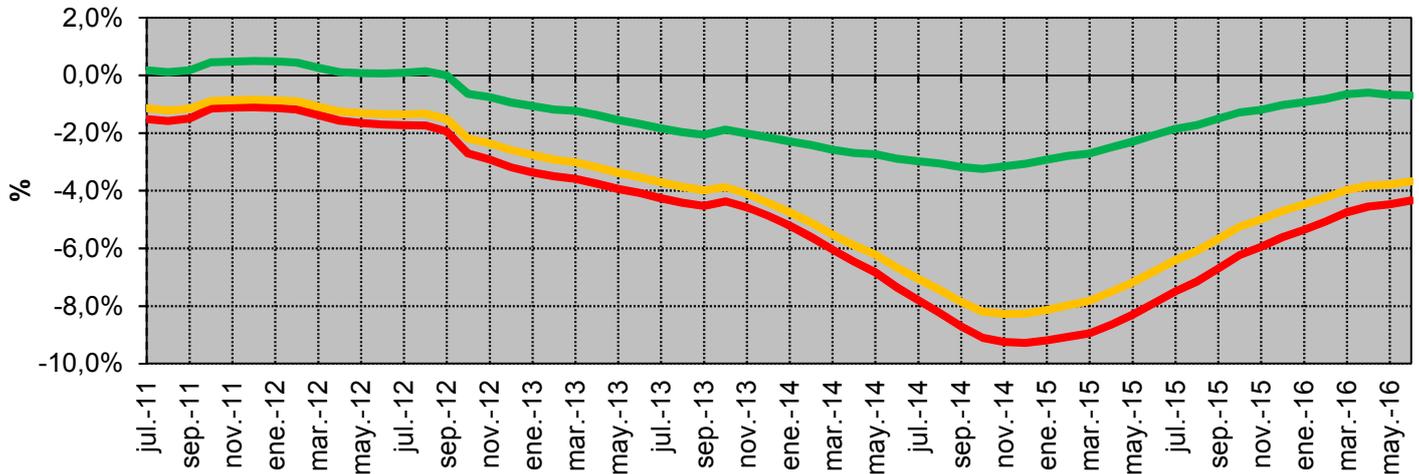


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

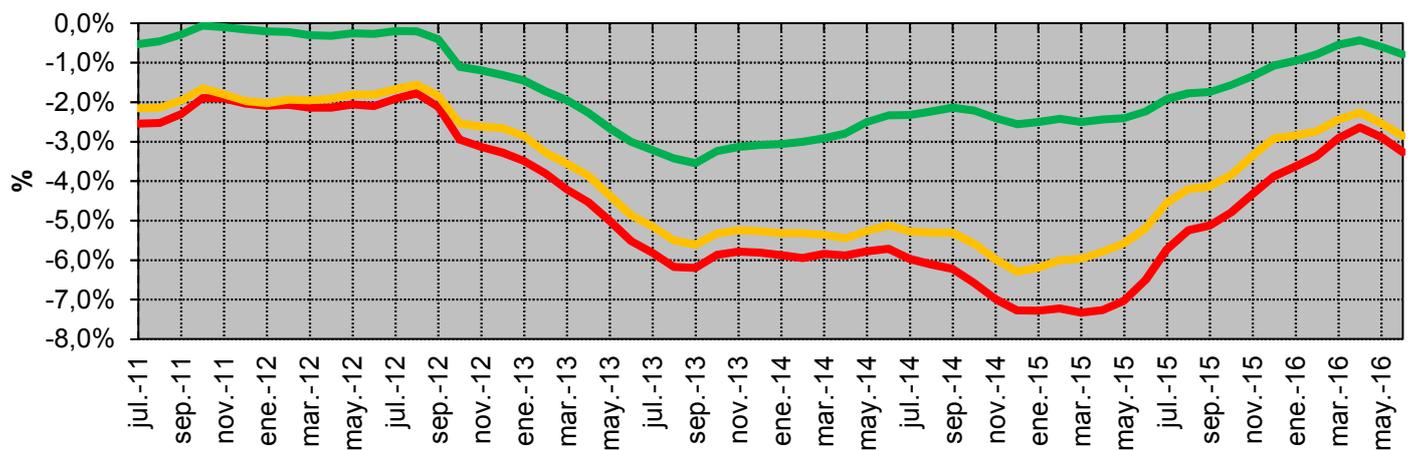
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

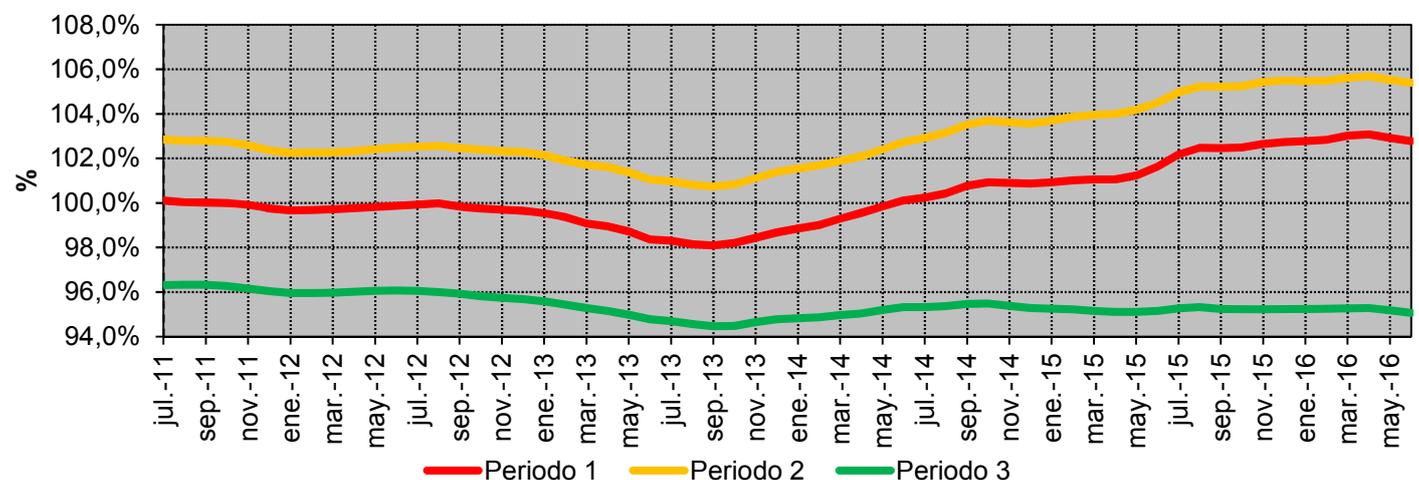
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

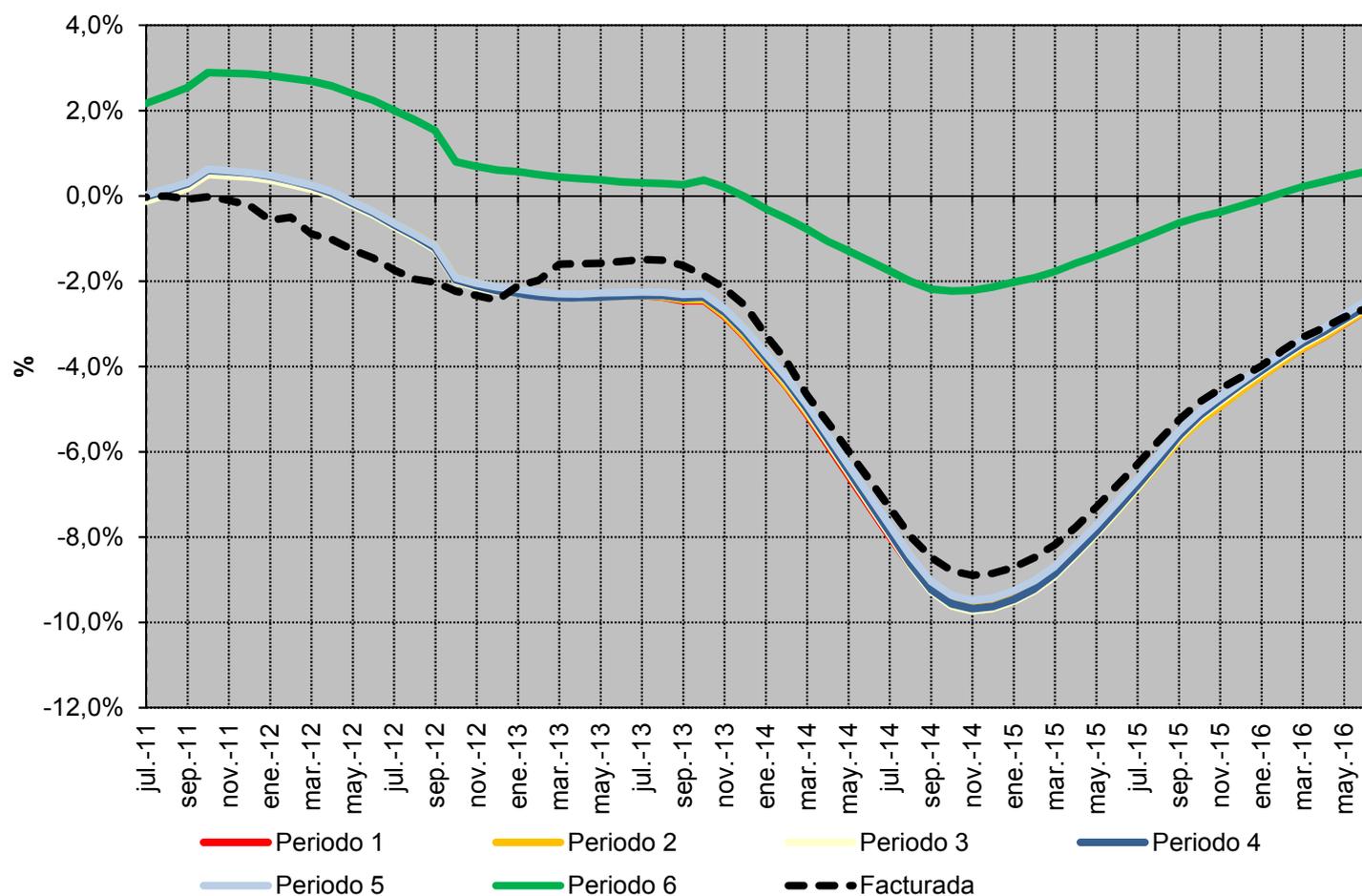
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2015	abr.-16	may.-16	jun.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (jun 16 s/ may 16)	Acumulado anual (jun 16 s/ jun 15)	Últimos 12 meses (jun 16 s/ jun 15)
1	12.885	12.807	12.796	12.788	-4,6%	-0,1%	-1,5%	-2,7%
2	13.139	13.059	13.047	13.039	-4,6%	-0,1%	-1,5%	-2,7%
3	13.300	13.219	13.207	13.198	-4,5%	-0,1%	-1,5%	-2,6%
4	13.396	13.315	13.303	13.295	-4,4%	-0,1%	-1,5%	-2,6%
5	13.524	13.451	13.443	13.437	-4,4%	0,0%	-1,3%	-2,5%
6	18.621	18.686	18.701	18.717	-0,2%	0,1%	1,0%	0,6%
Facturada	13.462	13.385	13.370	13.351	-4,3%	-0,1%	-1,6%	-2,7%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

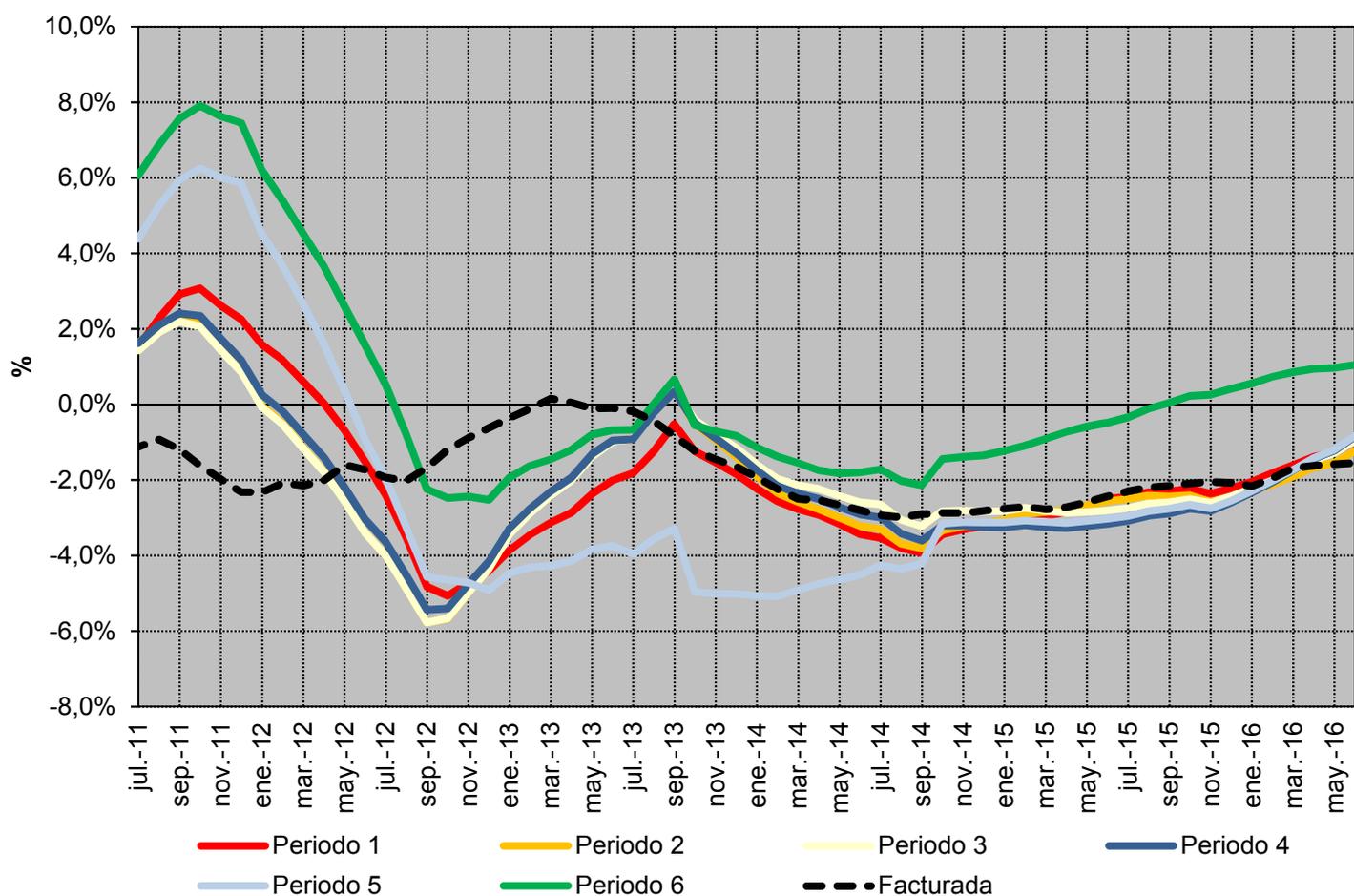
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2015	abr.-16	may.-16	jun.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (jun 16 s/ may 16)	Acumulado anual (jun 16 s/ jun 15)	Últimos 12 meses (jun 16 s/ jun 15)
1	3.039	3.041	3.041	3.045	-2,2%	0,1%	0,4%	-1,0%
2	3.152	3.152	3.152	3.155	-2,5%	0,1%	0,2%	-1,2%
3	3.194	3.196	3.196	3.200	-2,4%	0,1%	0,4%	-1,0%
4	3.210	3.215	3.216	3.221	-2,6%	0,1%	0,7%	-0,9%
5	3.226	3.231	3.232	3.237	-2,6%	0,1%	0,7%	-0,8%
6	4.167	4.189	4.192	4.196	0,4%	0,1%	1,4%	1,0%
Facturada	3.230	3.221	3.219	3.216	-2,1%	-0,1%	-0,9%	-1,6%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

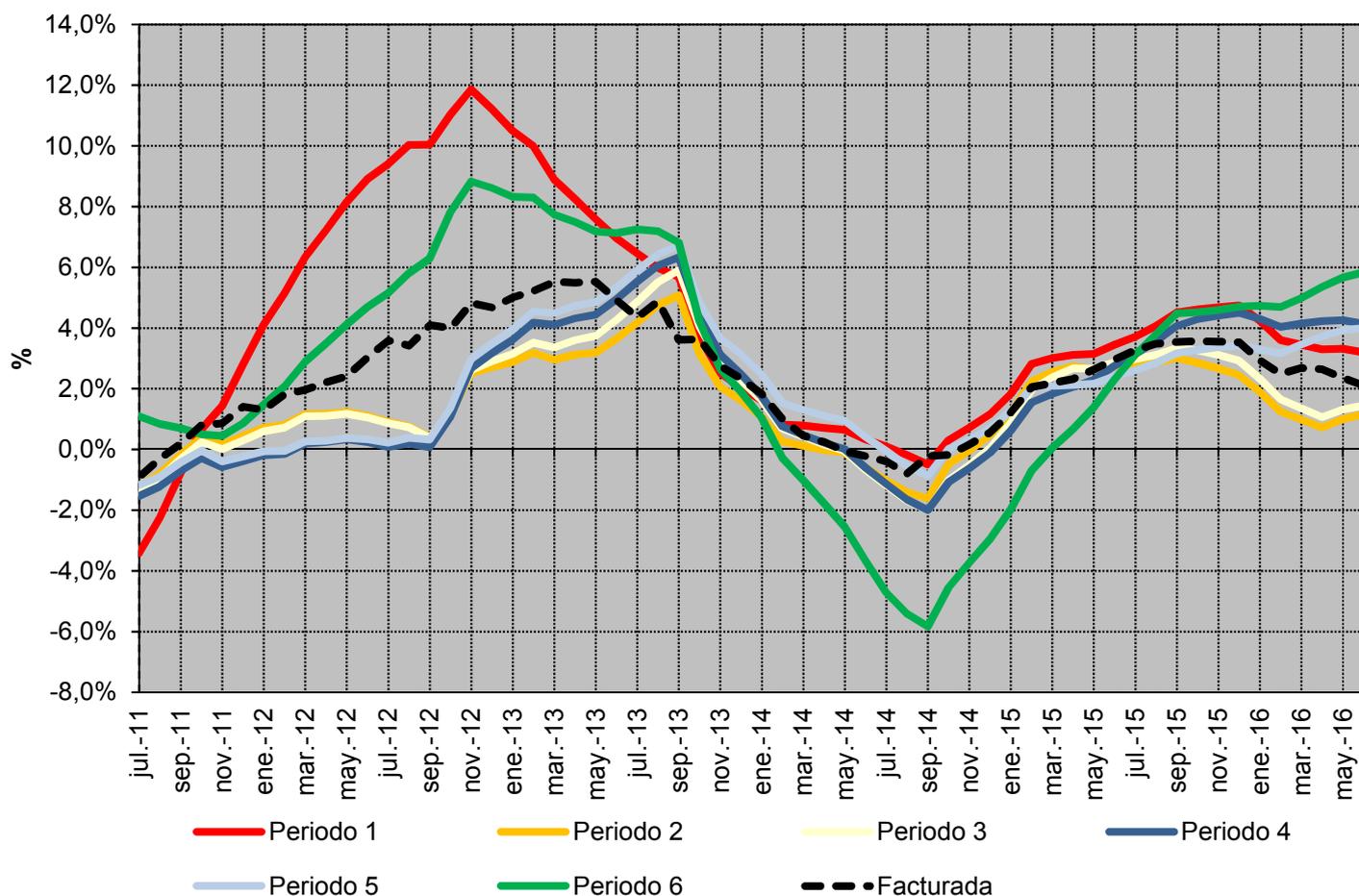
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2015	abr.-16	may.-16	jun.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (jun 16 s/ may 16)	Acumulado anual (jun 16 s/ jun 15)	Últimos 12 meses (jun 16 s/ jun 15)
1	1.593	1.600	1.604	1.607	4,7%	0,2%	1,8%	3,2%
2	1.804	1.804	1.809	1.813	2,4%	0,2%	1,0%	1,2%
3	1.823	1.824	1.830	1.834	2,9%	0,2%	1,2%	1,4%
4	1.902	1.926	1.931	1.936	4,5%	0,2%	3,6%	4,1%
5	1.926	1.954	1.961	1.967	3,4%	0,3%	4,3%	4,0%
6	2.211	2.262	2.275	2.286	4,7%	0,5%	6,8%	5,8%
Facturada	1.809	1.818	1.819	1.819	3,5%	0,0%	1,2%	2,1%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

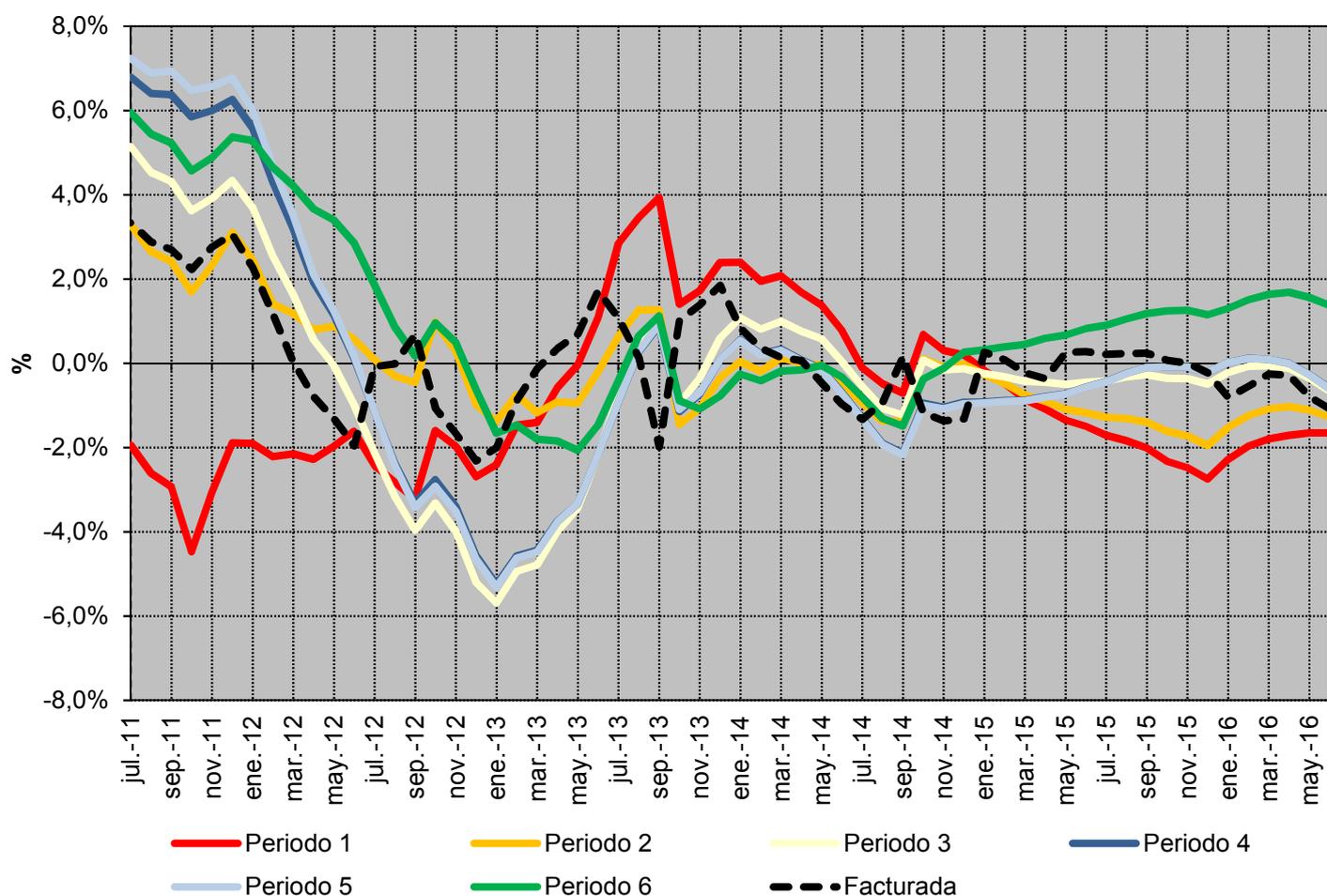
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2015	abr.-16	may.-16	jun.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (jun 16 s/ may 16)	Acumulado anual (jun 16 s/ jun 15)	Últimos 12 meses (jun 16 s/ jun 15)
1	3.611	3.606	3.600	3.594	-2,7%	-0,2%	-0,9%	-1,7%
2	3.919	3.918	3.908	3.897	-2,0%	-0,3%	-1,2%	-1,3%
3	4.150	4.149	4.137	4.124	-0,5%	-0,3%	-1,3%	-0,7%
4	4.287	4.284	4.272	4.258	-0,2%	-0,3%	-1,4%	-0,6%
5	4.313	4.310	4.297	4.283	-0,2%	-0,3%	-1,4%	-0,6%
6	4.923	4.959	4.958	4.954	1,1%	-0,1%	1,3%	1,4%
Facturada	4.012	4.012	4.001	3.988	-0,2%	-0,3%	-1,2%	-1,1%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

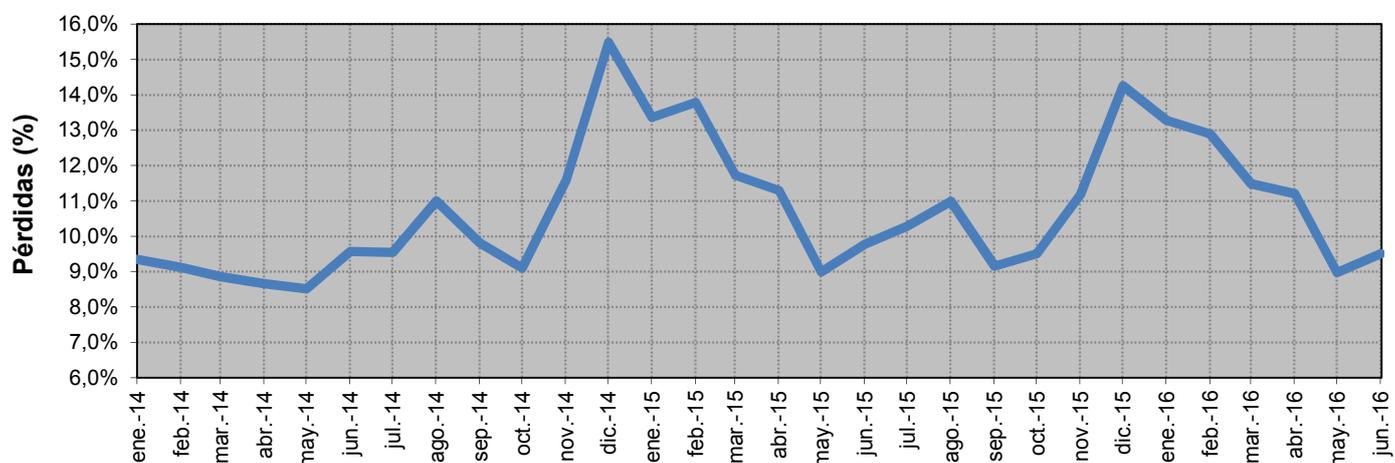
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Pérdidas mensuales

Peaje	Pérdidas medias (DA4 y DT7 RD 216/2014)			Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior		
	abr.-16	may.-16	jun.-16	abr.-16	may.-16	jun.-16
BT (< 1 kV)	17,8%	14,5%	15,2%	-0,7%	-0,6%	-1,6%
Pc ≤ 10 kW	18,0%	14,7%	15,5%	-2,3%	-2,1%	-2,9%
2.0 A	18,2%	14,8%	15,5%	-1,9%	-2,1%	-2,9%
2.0 DHA	16,9%	14,2%	15,0%	-3,5%	-1,5%	-2,9%
2.0 DHS	17,3%	14,6%	15,2%	-1,9%	2,2%	0,6%
Pc > 10 kW	17,5%	14,1%	14,9%	1,9%	1,6%	0,3%
2.1 A	18,2%	14,8%	15,5%	-1,9%	-2,1%	-2,9%
2.1 DHA	16,8%	14,1%	14,8%	-3,7%	-1,9%	-3,2%
2.1 DHS	18,2%	15,3%	16,1%	-2,7%	0,1%	-1,3%
3.0	17,4%	14,1%	14,8%	3,2%	2,6%	1,2%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	7,6%	6,2%	6,7%	-2,5%	-1,3%	-2,6%
3.1.A	7,7%	6,3%	6,6%	-2,2%	-1,9%	-2,4%
6.1	7,6%	6,2%	6,7%	-2,6%	-1,1%	-2,6%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	5,3%	4,4%	4,7%	-2,7%	-1,2%	-2,6%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	3,8%	3,1%	3,3%	-2,9%	-1,4%	-2,5%
AT 4 (≥ 145 kV)	2,0%	1,6%	1,8%	-2,7%	-1,2%	-2,1%
Total	11,2%	9,0%	9,5%	-0,8%	-0,2%	-2,7%

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016) y REE

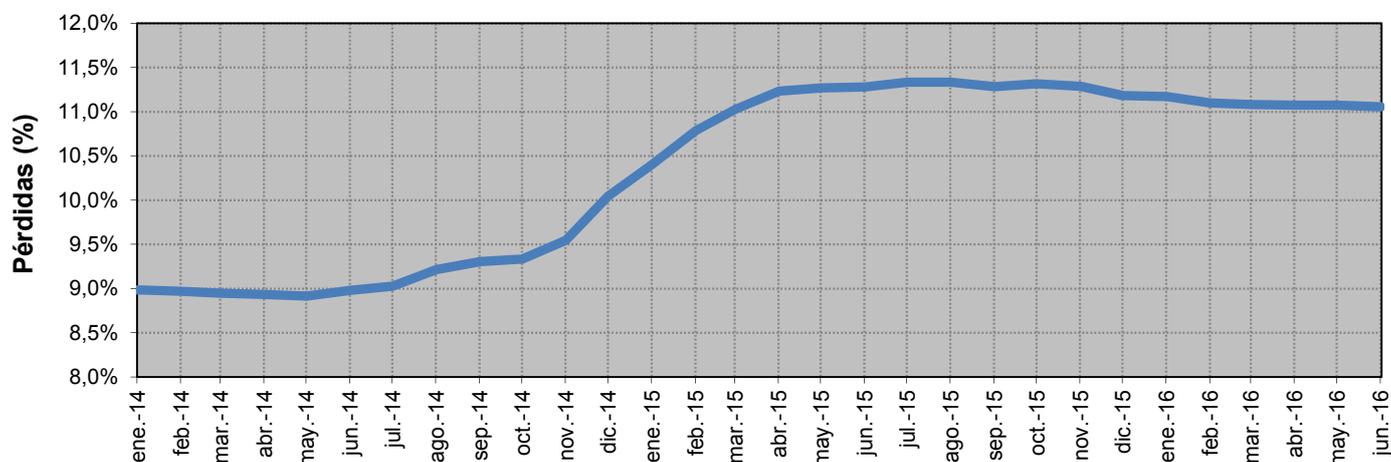
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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	Pérdidas medias (DA4 y DT7 RD 216/2014)			Tasa de variación de los últimos 12 meses		
	abr.-16	may.-16	jun.-16	abr.-16	may.-16	jun.-16
BT (< 1 kV)	17,3%	17,3%	17,3%	-0,9%	-1,3%	-1,5%
Pc ≤ 10 kW	17,6%	17,6%	17,6%	0,9%	0,2%	-0,4%
2.0 A	17,8%	17,7%	17,7%	0,6%	0,0%	-0,6%
2.0 DHA	16,8%	16,8%	16,7%	4,1%	2,9%	1,9%
2.0 DHS	17,0%	17,0%	16,9%	5,2%	4,3%	3,5%
Pc > 10 kW	16,7%	16,8%	16,8%	-3,7%	-3,6%	-3,2%
2.1 A	17,6%	17,6%	17,6%	1,0%	0,4%	-0,2%
2.1 DHA	16,5%	16,5%	16,5%	5,0%	3,8%	2,6%
2.1 DHS	17,5%	17,5%	17,5%	5,1%	4,2%	3,0%
3.0	16,6%	16,6%	16,6%	-5,1%	-4,8%	-4,1%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	7,5%	7,5%	7,5%	-1,5%	-2,0%	-2,1%
3.1.A	7,5%	7,5%	7,5%	-1,5%	-1,9%	-2,1%
6.1	7,5%	7,5%	7,4%	-1,5%	-2,0%	-2,1%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	5,3%	5,3%	5,3%	-0,8%	-1,5%	-1,7%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	3,7%	3,7%	3,7%	-0,6%	-1,2%	-1,5%
AT 4 (≥ 145 kV)	2,0%	2,0%	2,0%	-1,0%	-1,5%	-1,7%
Total	11,1%	11,1%	11,1%	-1,4%	-1,7%	-2,0%

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016) y REE

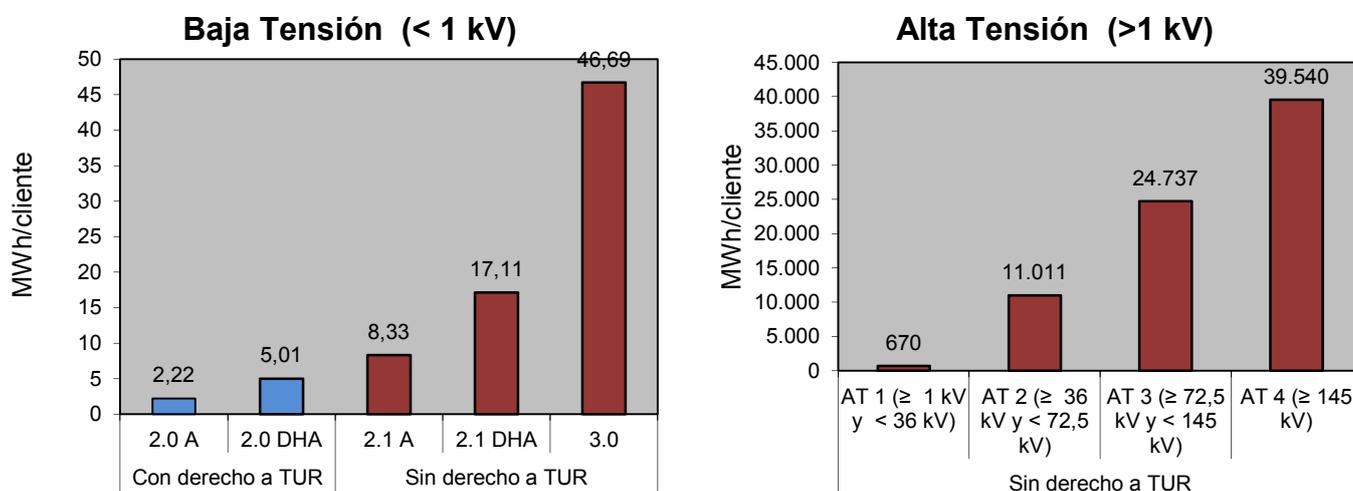
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curvas de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

3.4 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2015	jul 2015- jun 2016	2015	jul 2015- jun 2016	2015	jul 2015- jun 2016
BT (< 1 kV)	25.817.388	25.795.521	97.691	96.966	3,78	3,76
Pc ≤ 10 kW	24.399.340	24.391.746	59.263	58.806	2,43	2,41
2.0 A	22.958.188	22.748.157	51.592	50.556	2,25	2,22
2.0 DHA	1.438.086	1.640.150	7.643	8.219	5,31	5,01
2.0 DHS	3.066	3.439	28	31	9,22	8,99
Pc > 10 kW	1.418.047	1.403.775	38.428	38.160	27,10	27,18
2.1 A	606.848	595.701	5.087	4.960	8,38	8,33
2.1 DHA	154.893	152.581	2.664	2.611	17,20	17,11
2.1 DHS	522	548	8	8	14,45	14,29
3.0	655.784	654.945	30.670	30.581	46,77	46,69
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	101.546	101.572	67.672	68.087	666	670
3.1.A	82.751	82.721	14.394	14.333	174	173
6.1	18.795	18.851	53.278	53.753	2.835	2.851
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.598	1.590	17.217	17.511	10.772	11.011
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	426	423	10.472	10.466	24.572	24.737
AT 4 (≥ 145 kV)	593	599	24.211	23.688	40.839	39.540
Total	25.921.551	25.899.706	217.263	216.716	8,38	8,37

Tamaño medio por tarifa de acceso (jul 2015- jun 2016)

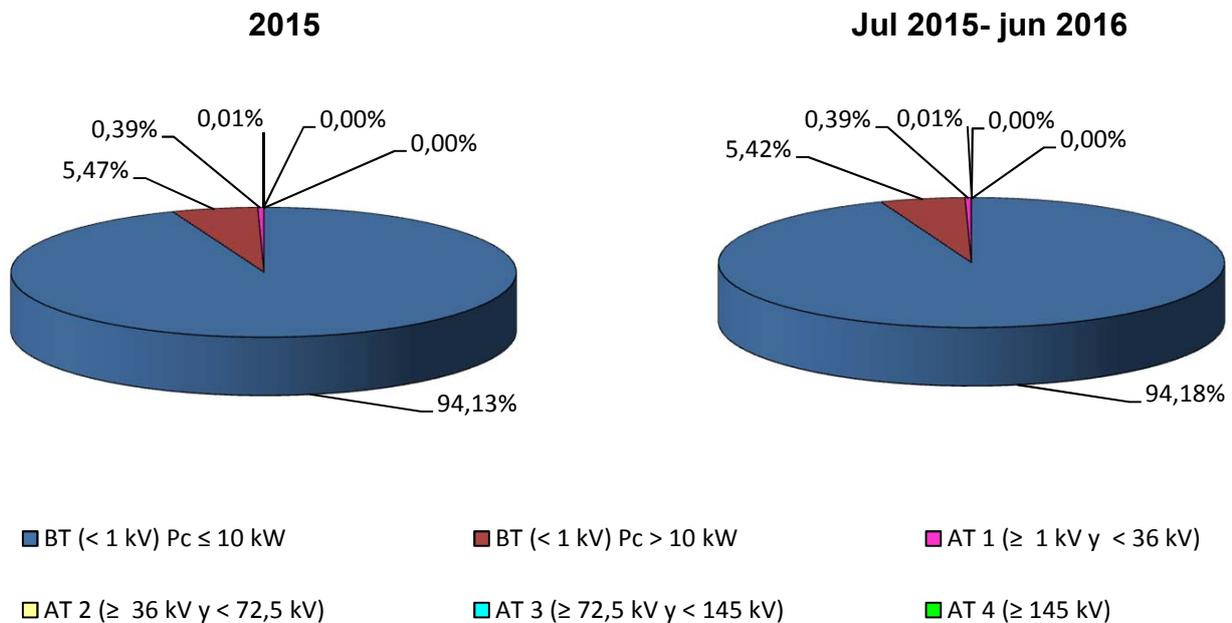


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

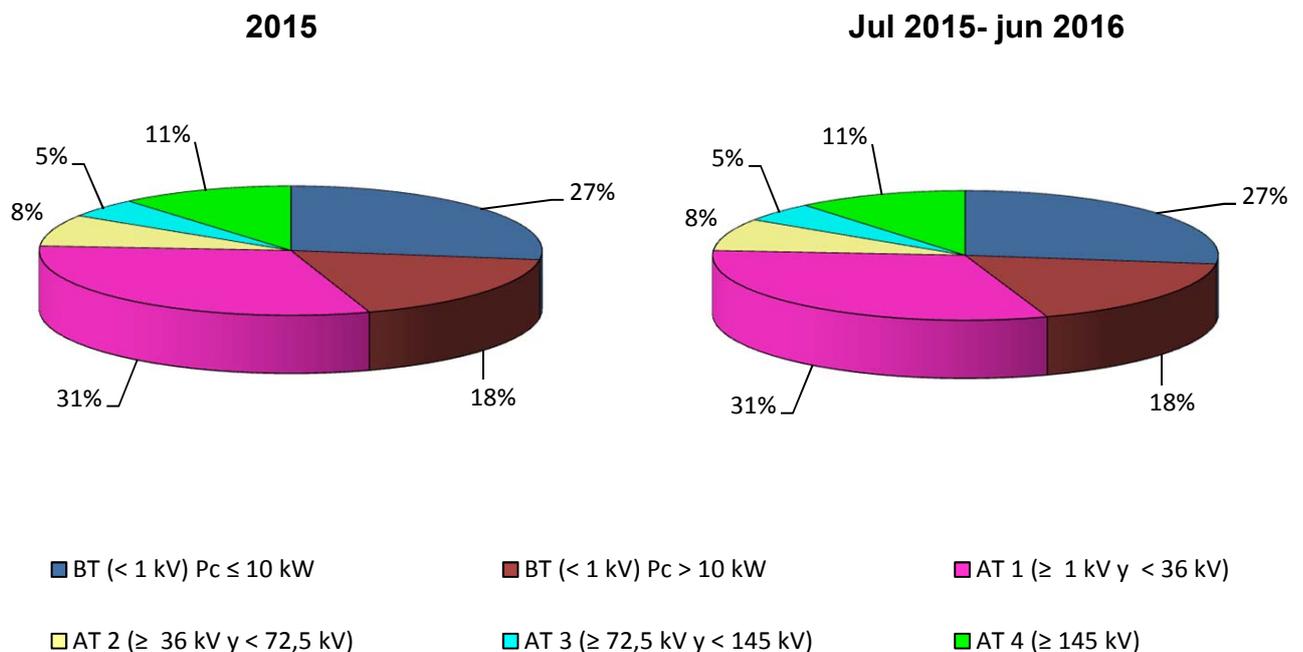
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

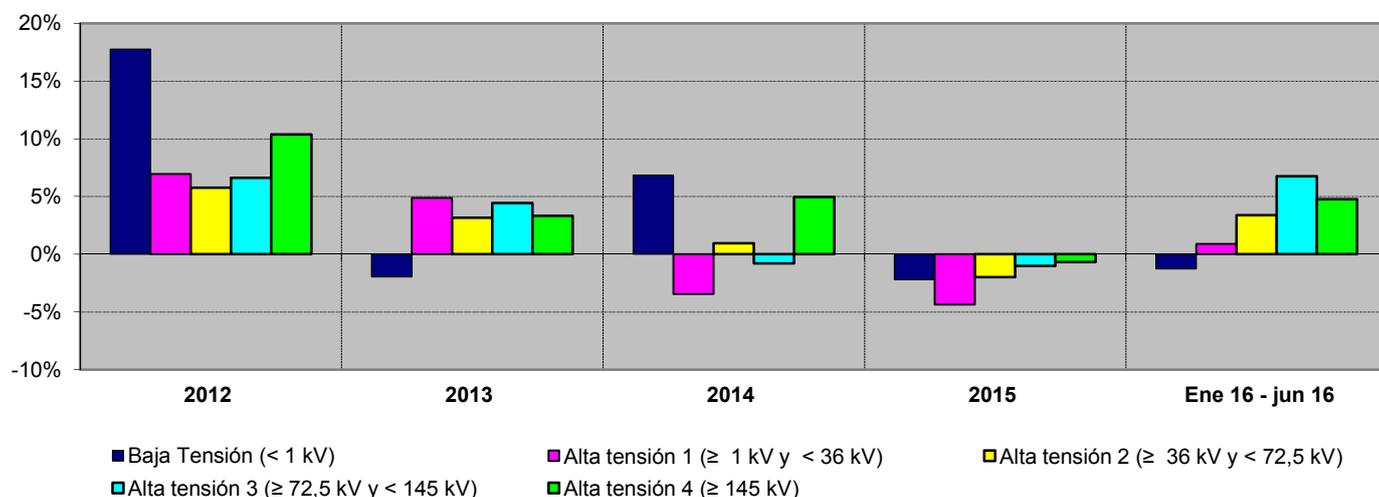
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2015	abr.-16	may.-16	jun.-16	2015 s/ 2014	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
BT (< 1 kV)	9,34	9,53	9,89	9,56	-2%	-4%	-2%	0%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,38	11,75	12,21	11,97	-1%	-2%	-1%	2%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,29	11,65	12,14	11,92	-1%	-2%	-1%	2%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,33	12,70	12,81	12,41	0%	-1%	0%	2%
Pc ≤ 15 kW con DH	6,28	6,43	7,40	7,82	3%	-2%	1%	5%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	6,15	6,34	7,49	8,02	4%	-2%	1%	5%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	4,13	4,01	4,22	4,32	3%	1%	1%	5%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,67	6,76	7,15	7,23	0%	-1%	0%	2%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,07	7,32	7,38	7,38	0%	3%	-2%	1%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,60	6,67	6,70	6,27	-5%	-6%	-4%	-4%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,95	3,45	3,40	3,97	-4%	-6%	-1%	-2%
3.1.A	5,65	5,73	5,65	5,19	-4%	-3%	0%	-4%
6.1	3,49	2,88	2,84	3,64	-5%	-7%	0%	-2%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,62	1,31	1,31	1,75	-2%	-5%	0%	-3%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,30	1,13	1,08	1,42	-1%	2%	6%	0%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,89	0,75	0,73	0,96	-1%	1%	2%	2%
Total	5,72	5,49	5,51	5,64	-3%	-4%	-1%	-2%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

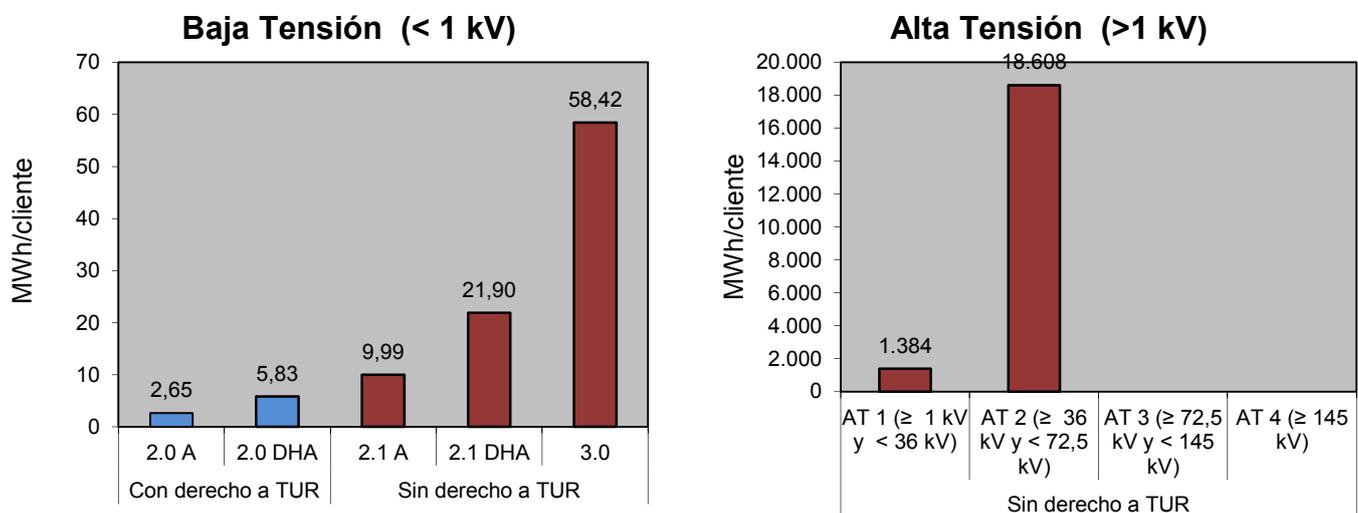
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2015	jul 2015- jun 2016	2015	jul 2015- jun 2016	2015	jul 2015- jun 2016
BT (< 1 kV)	1.845.363	1.844.816	8.603	8.578	4,66	4,65
Pc ≤ 10 kW	1.729.089	1.728.338	4.797	4.745	2,77	2,75
2.0 A	1.697.144	1.678.826	4.559	4.456	2,69	2,65
2.0 DHA	31.787	49.332	237	288	7,45	5,83
2.0 DHS	158	180	1	1	3,90	3,82
Pc > 10 kW	116.274	116.478	3.806	3.833	32,74	32,91
2.1 A	57.031	56.390	568	563	9,95	9,99
2.1 DHA	5.911	6.518	135	143	22,83	21,90
2.1 DHS	48	51	1	1	12,26	11,93
3.0	53.284	53.520	3.103	3.127	58,24	58,42
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3.100	3.106	4.232	4.298	1.365	1.384
3.1.A	2.019	2.022	1.100	1.104	545	546
6.1	1.081	1.084	3.132	3.194	2.896	2.947
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	11	12	206	214	18.729	18.608
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)						
AT 4 (≥ 145 kV)						
Total	1.848.474	1.847.933	13.041	13.090	7,05	7,08

Tamaño medio por tarifa de acceso (jul 2015- jun 2016)

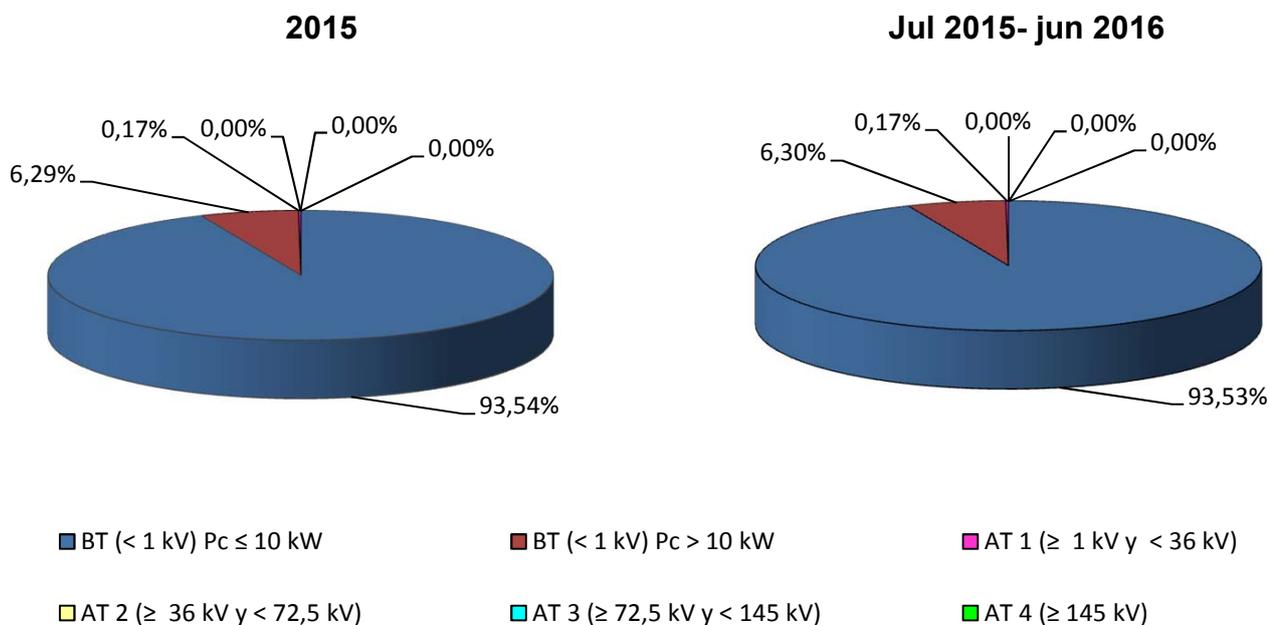


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

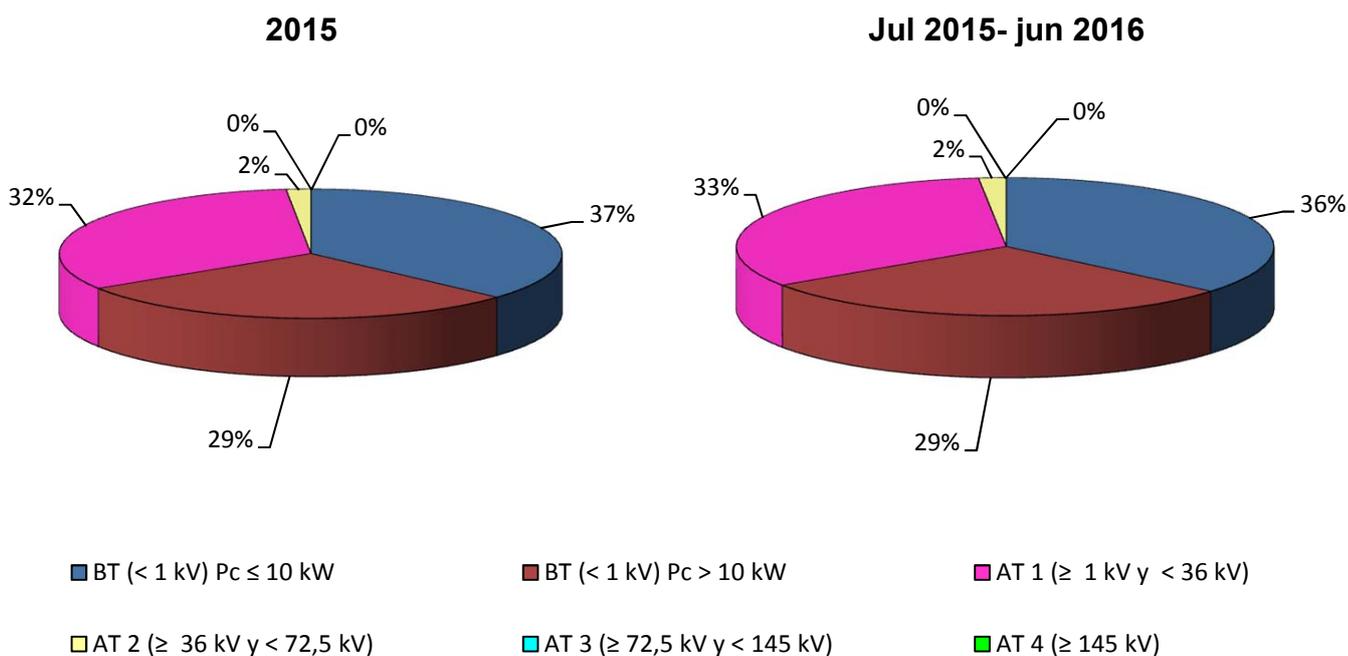
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

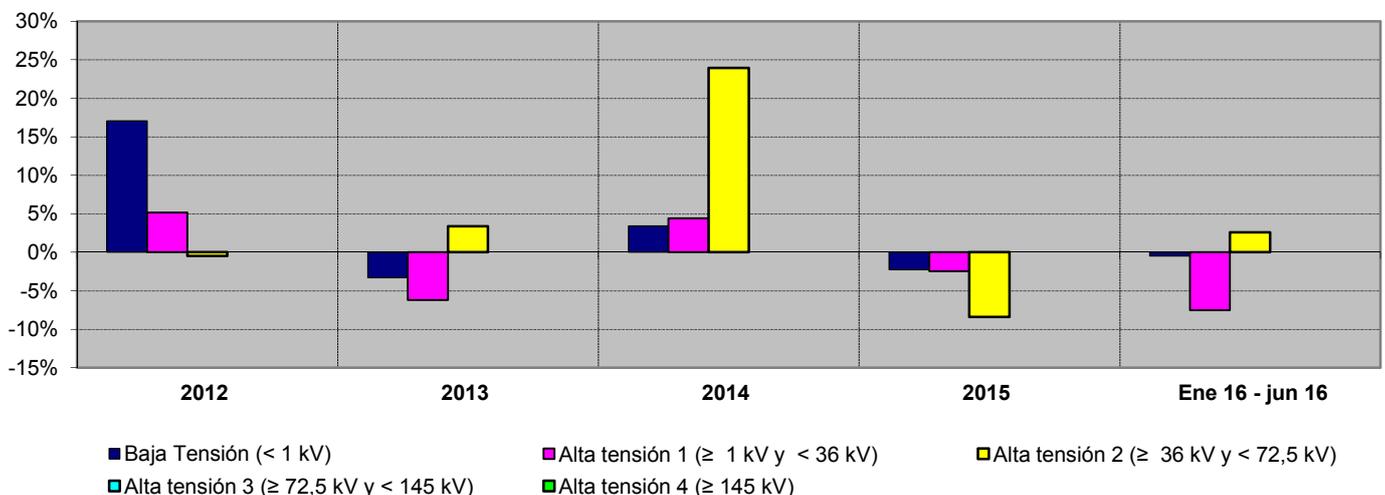
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2015	abr.-16	may.-16	jun.-16	2015 s/ 2014	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
BT (< 1 kV)	8,80	9,05	8,93	8,51	-2%	-3%	-2%	-2%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,76	10,92	11,15	11,02	-52%	-1%	-2%	0%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,69	10,84	11,11	11,01	-2%	-1%	-2%	0%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,27	11,59	11,47	11,05	-1%	-1%	-1%	0%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,70	6,58	6,83	6,91	-79%	17%	18%	19%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,52	6,69	7,04	7,16	12%	25%	25%	28%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,63	8,01	8,25	8,44	-5%	2%	-4%	1%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,00	6,30	6,36	6,33	3%	4%	4%	4%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	8,35	8,63	8,73	8,48	-7%	2%	5%	9%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,95	6,20	5,85	5,39	-4%	-5%	-3%	-3%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,66	3,30	3,17	3,26	-2%	-6%	-2%	-4%
3.1.A	4,48	4,58	4,36	4,15	-2%	-2%	1%	-1%
6.1	3,38	2,87	2,76	2,94	-2%	-7%	-3%	-5%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,84	1,50	1,94	2,25	-8%	-4%	28%	30%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)								
AT 4 (≥ 145 kV)								
Total	7,03	7,07	6,88	6,57	-2%	-3%	-2%	-3%

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



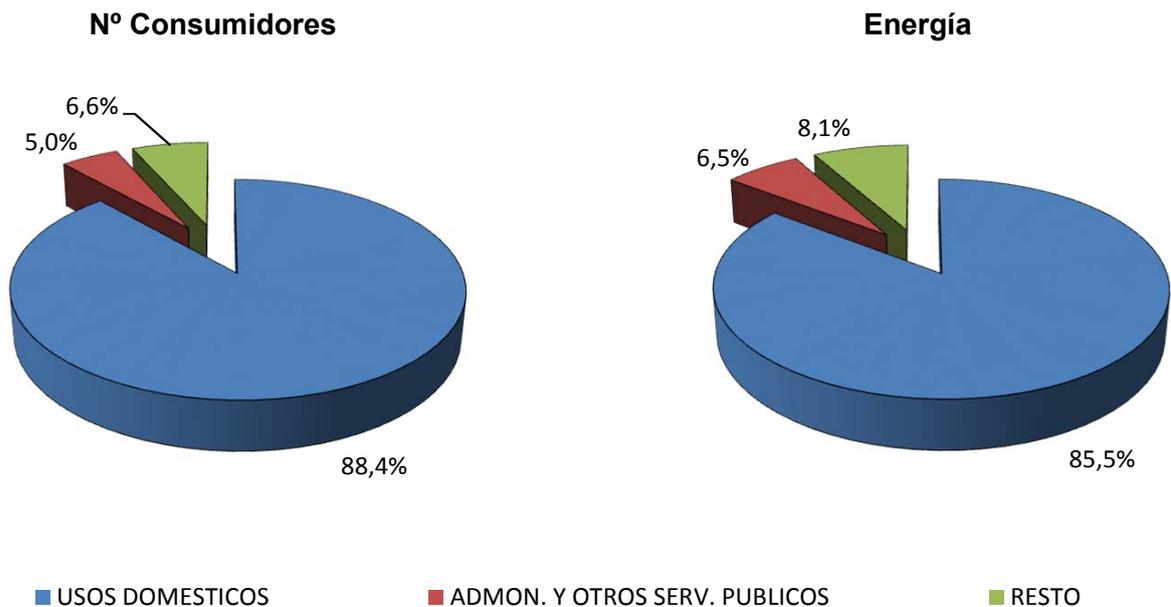
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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

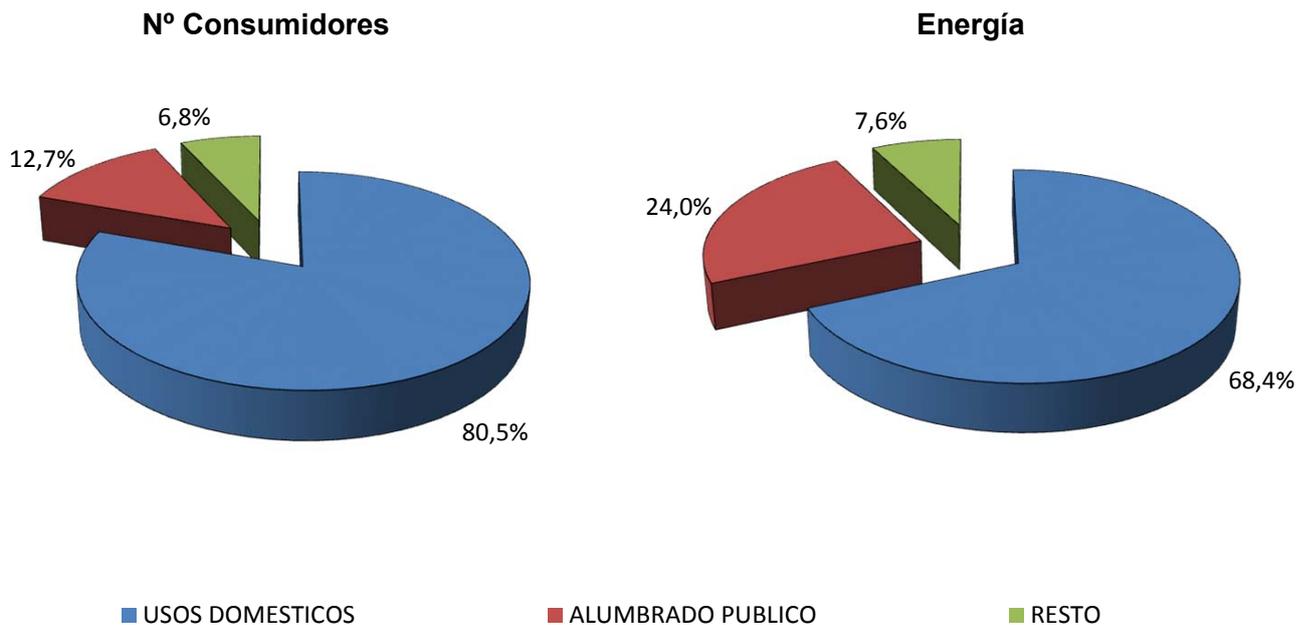
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



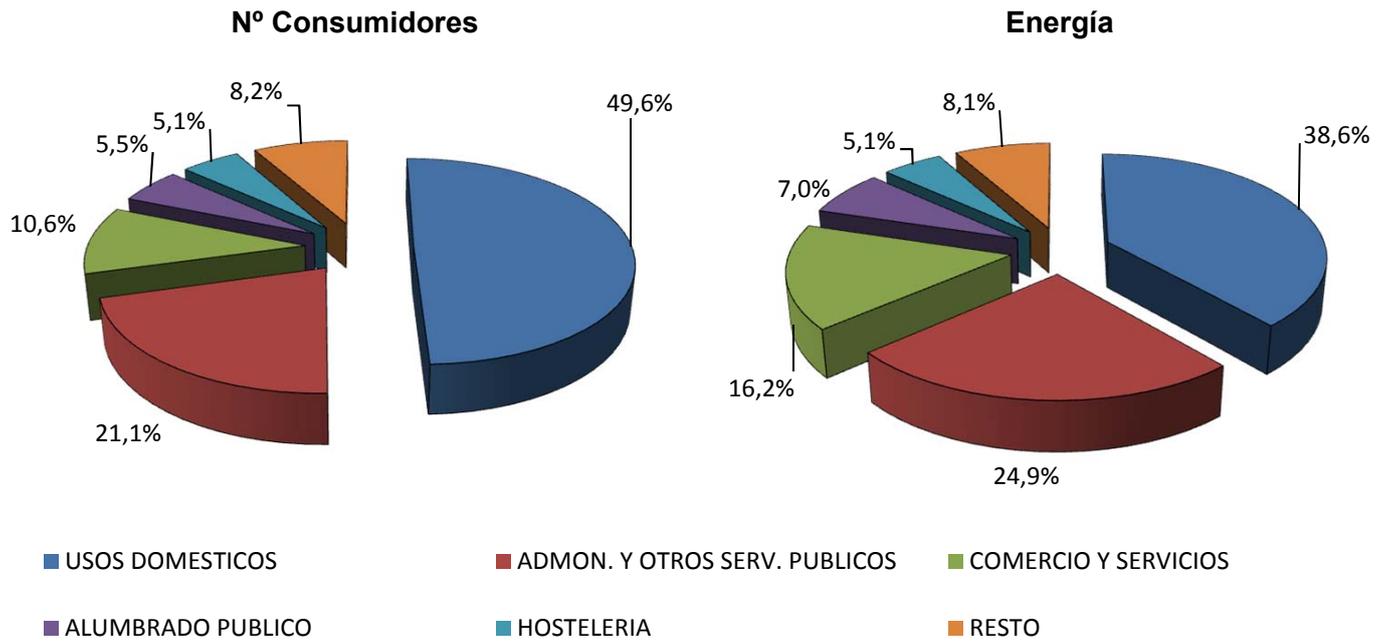
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2015. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

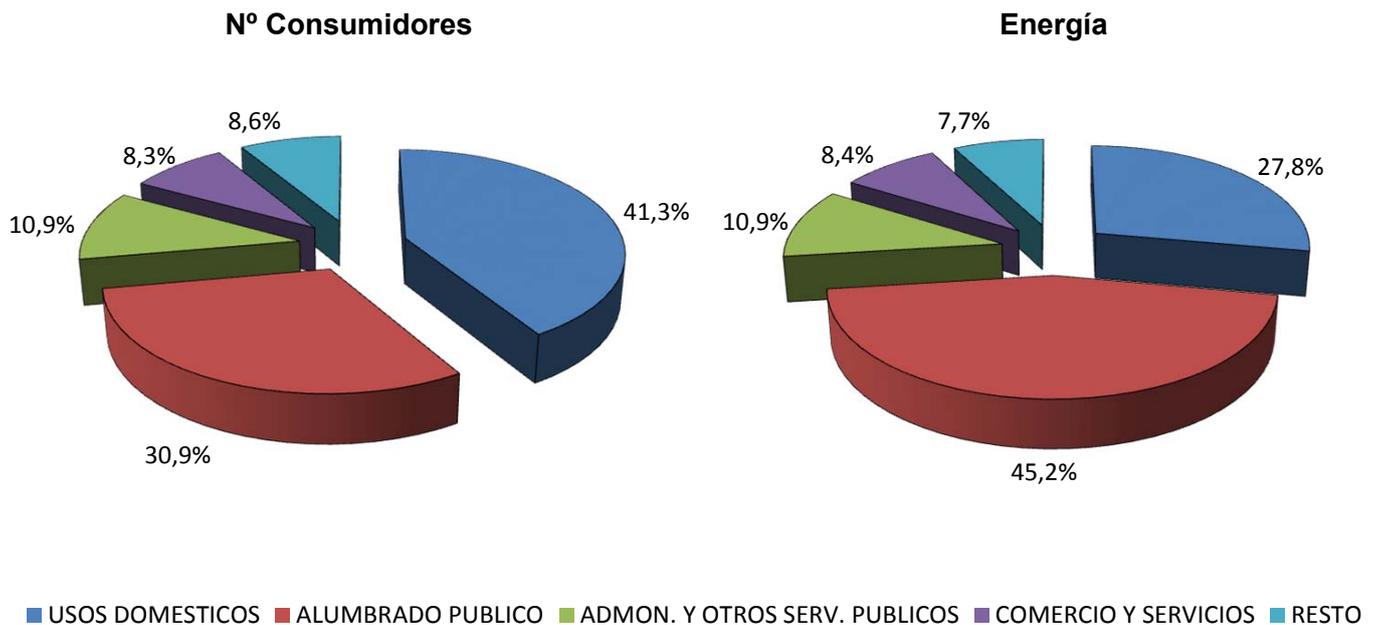
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

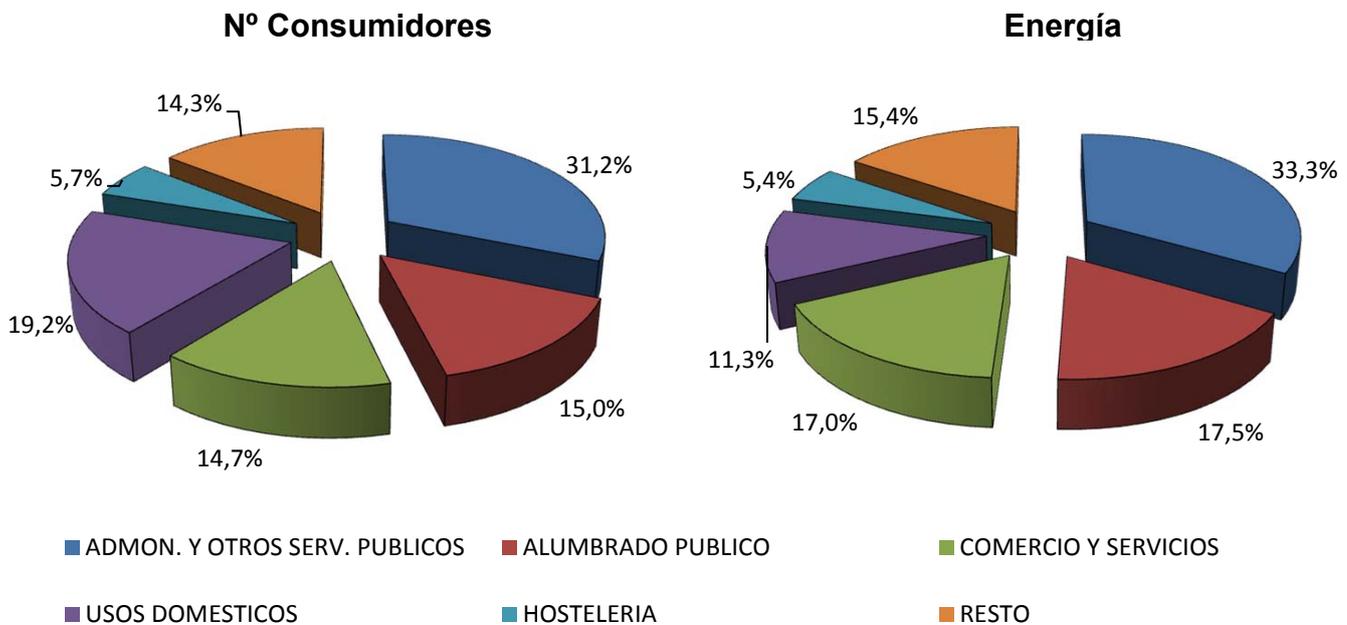


Fuente: CNMC (SINCRO)

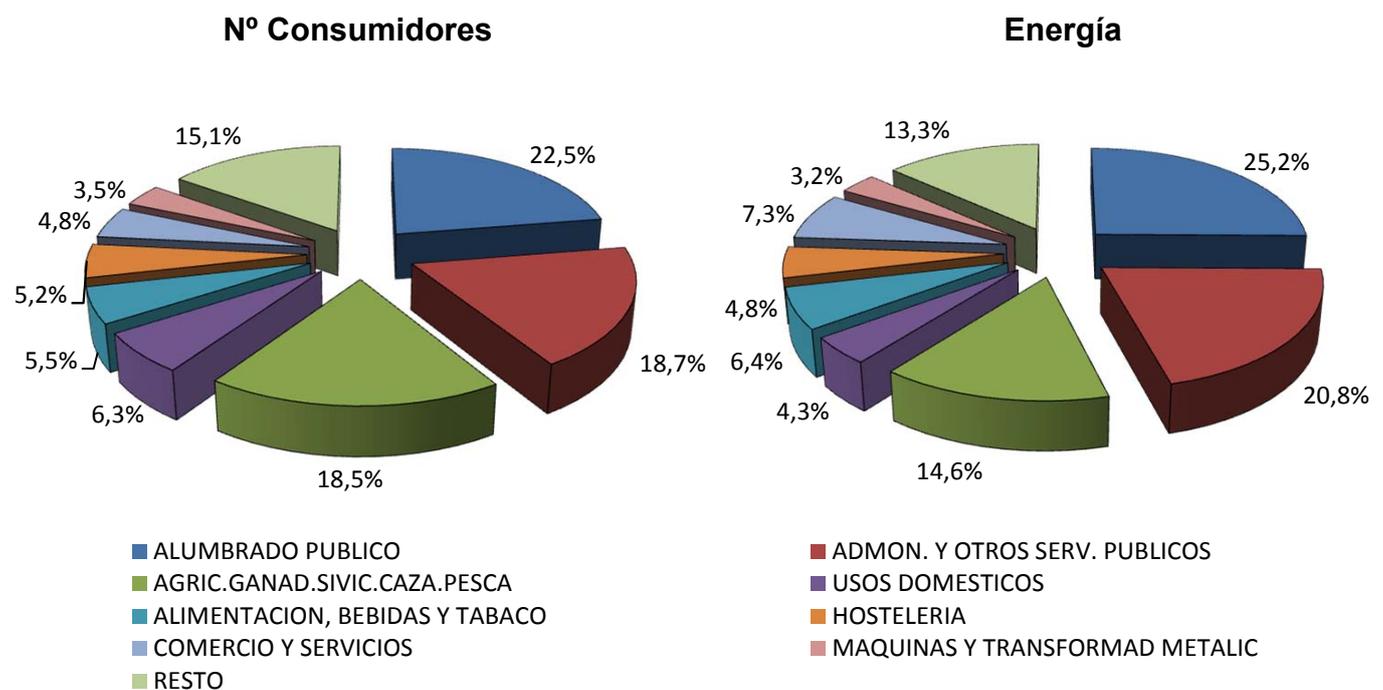
Nota: Datos correspondientes al año 2015. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

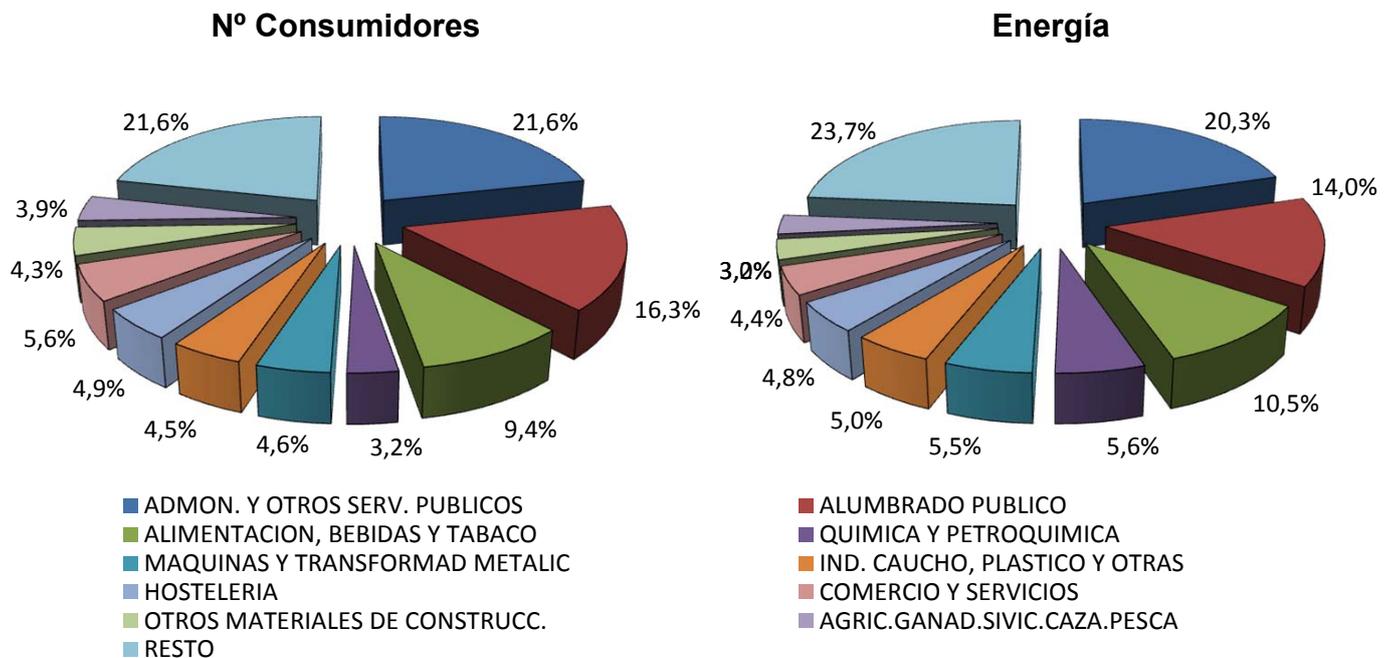


Fuente: CNMC (SINCRO)

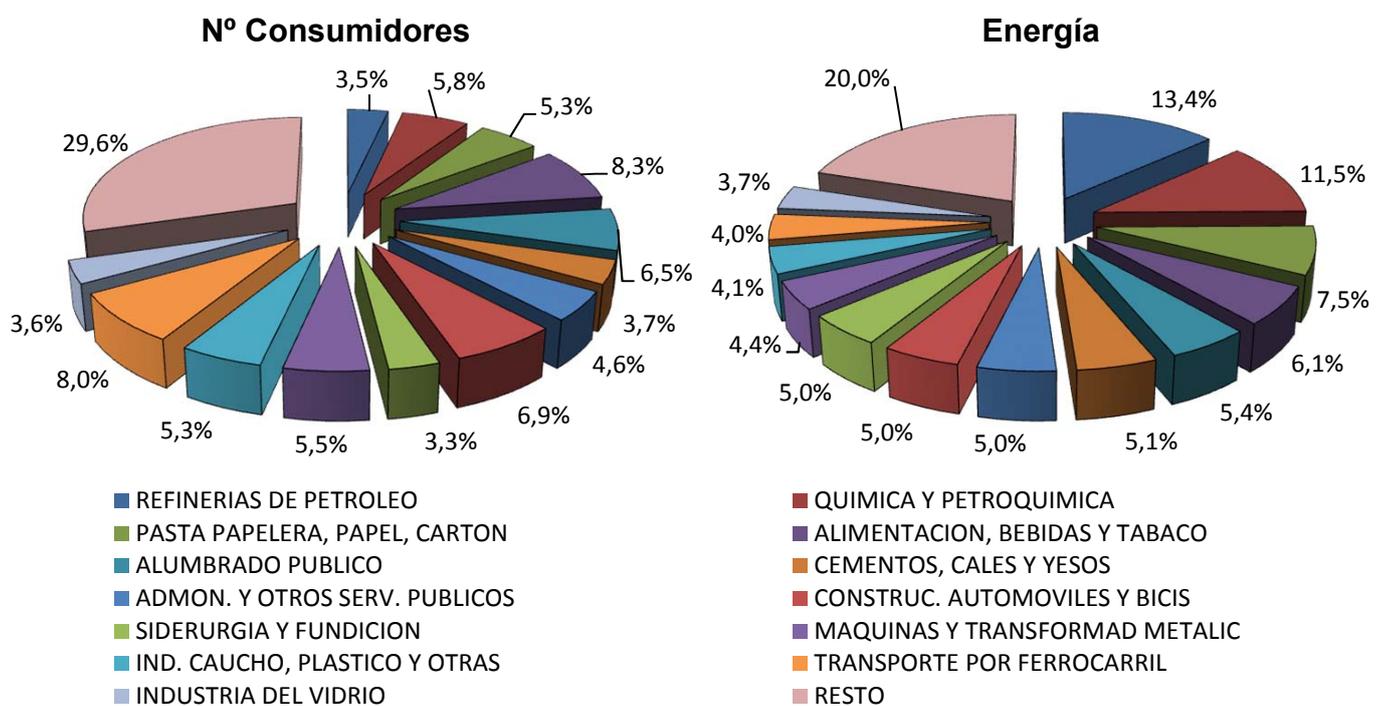
Nota: Datos correspondientes al año 2015. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)



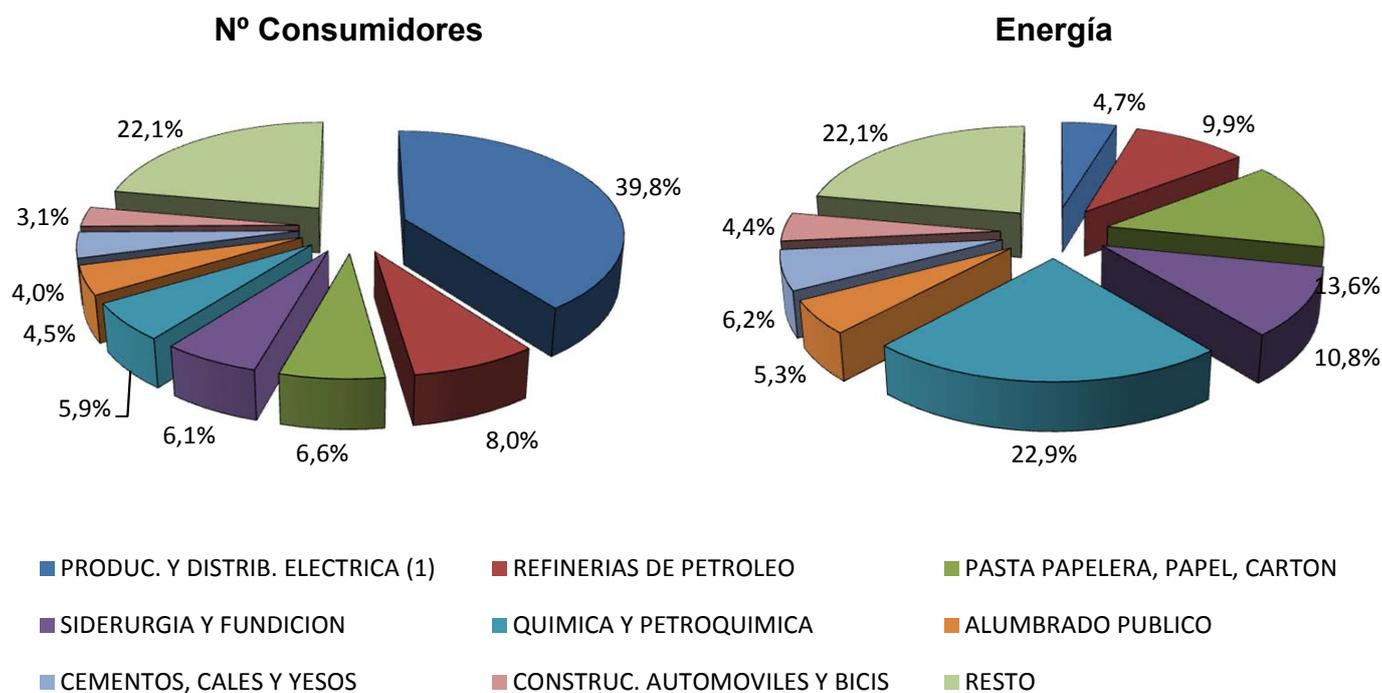
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2015. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

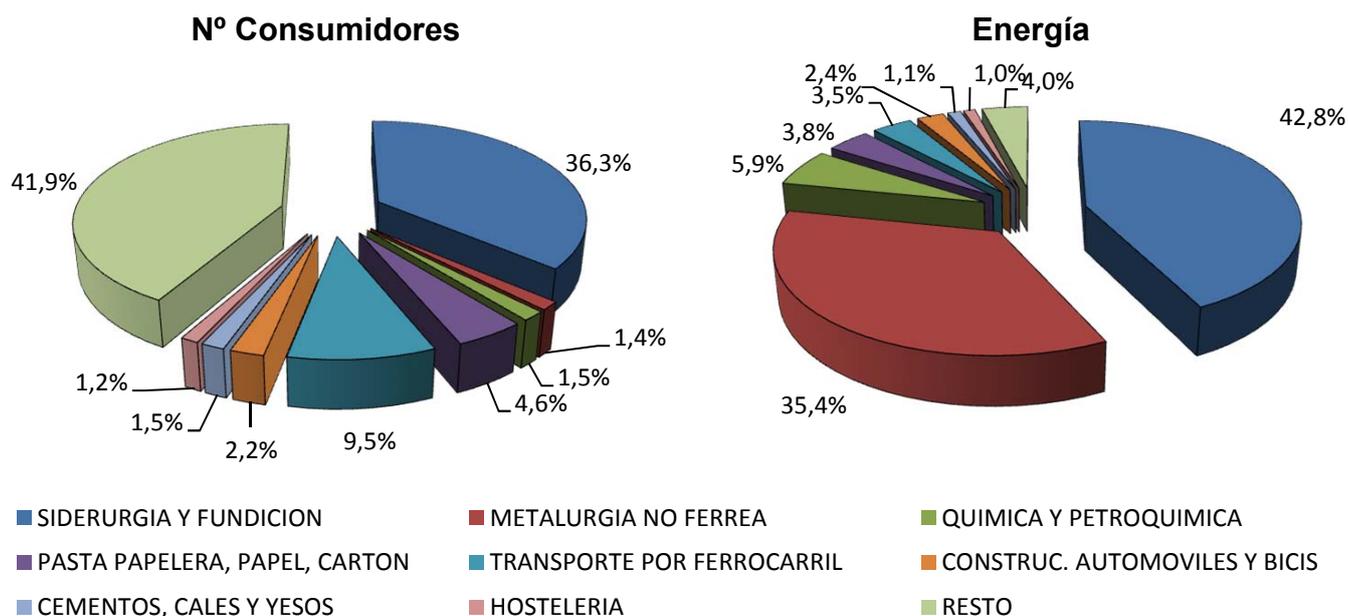
(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2015. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida para NT3 y del 1% para NT4

(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

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

Número de consumidores y energía consumida. Junio 2016

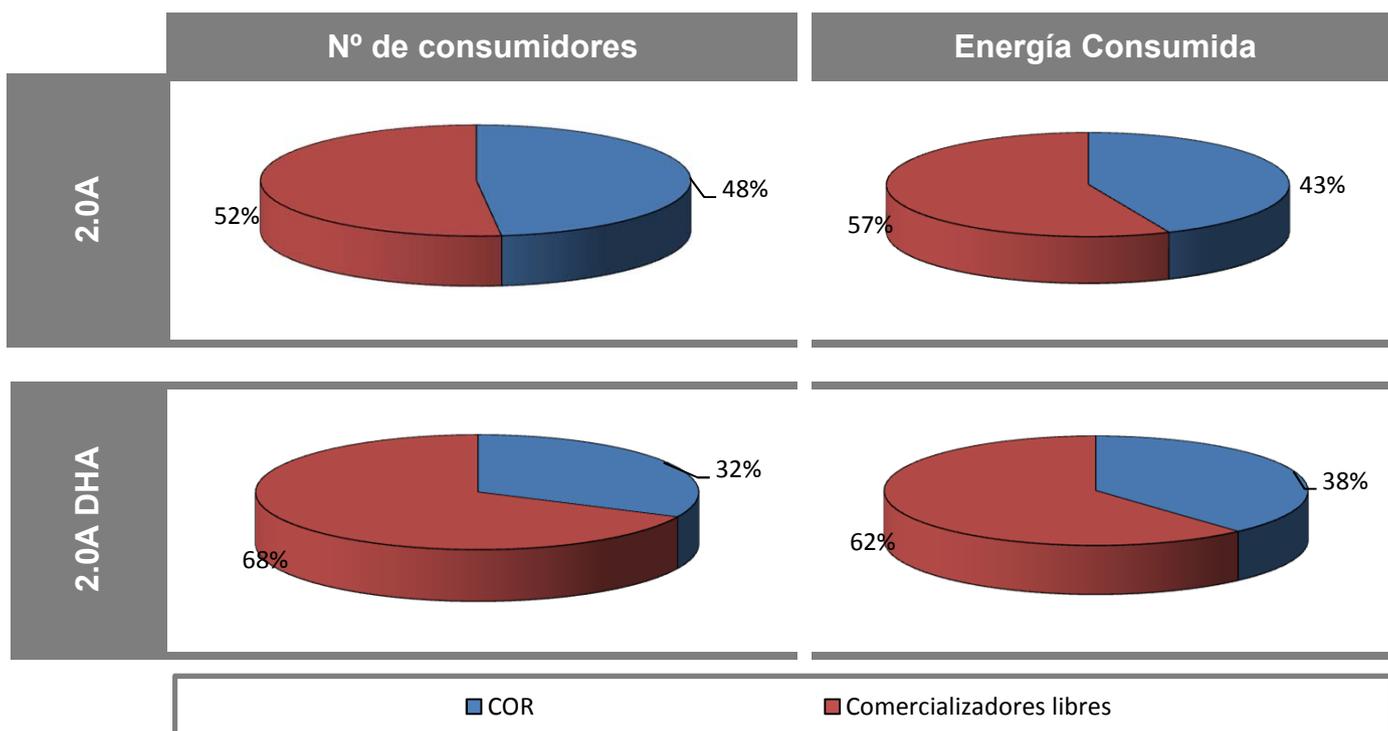
Consumidores abastecidos por COR

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	11.455.926	1.761	2.024	3,79
2.0A DHA	618.161	221	6.100	5,37
2.0A DHS	2.107	2	12.324	5,76
TOTAL	12.076.194	1.984	2.228	3,87

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

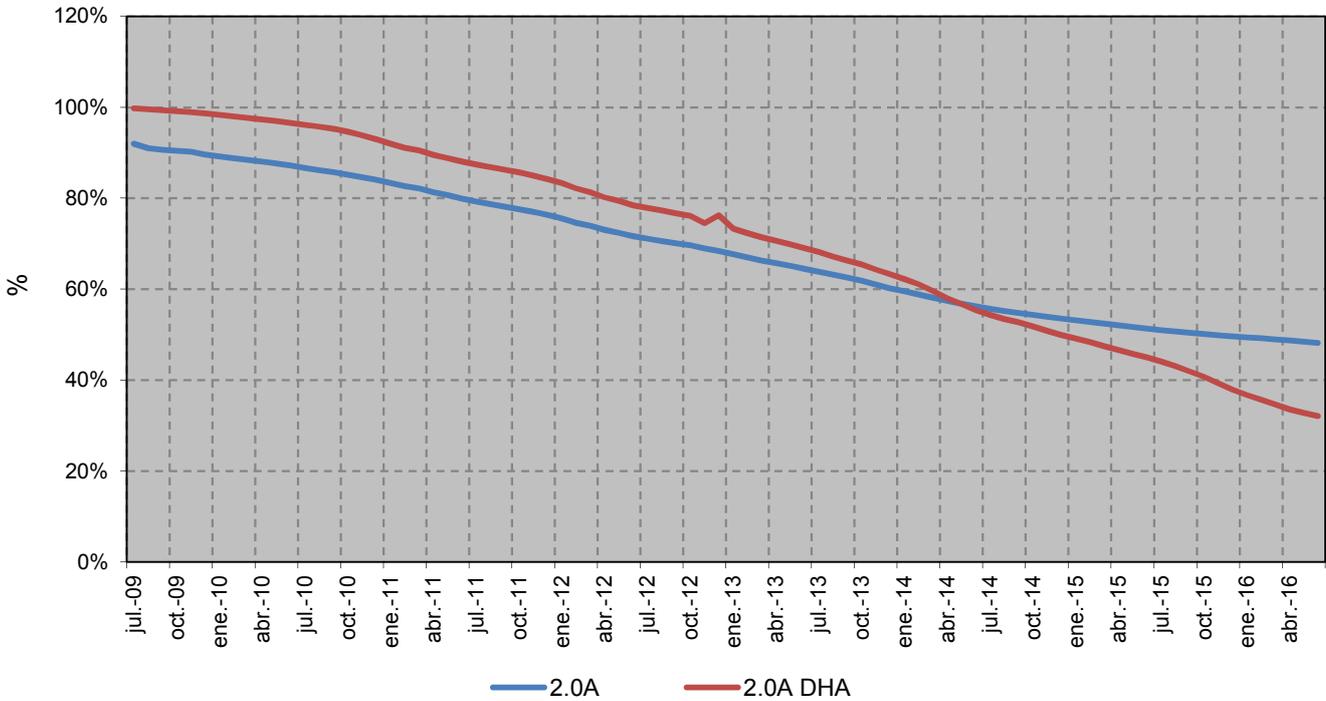
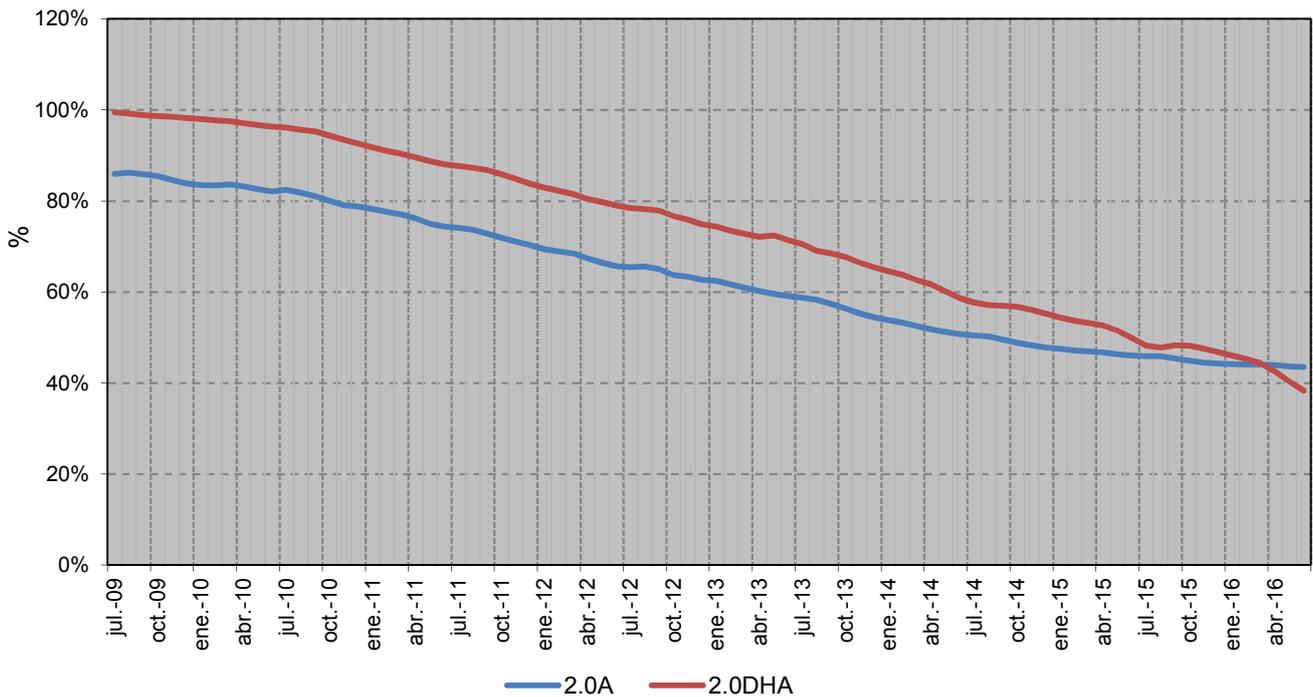
Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	12.340.074	2.290	2.476	4,32
2.0A DHA	1.306.605	355	4.400	5,03
2.0A DHS	2.017	1	4.575	4,76
TOTAL	13.648.696	2.646	2.628	4,38

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en junio 2016



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

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

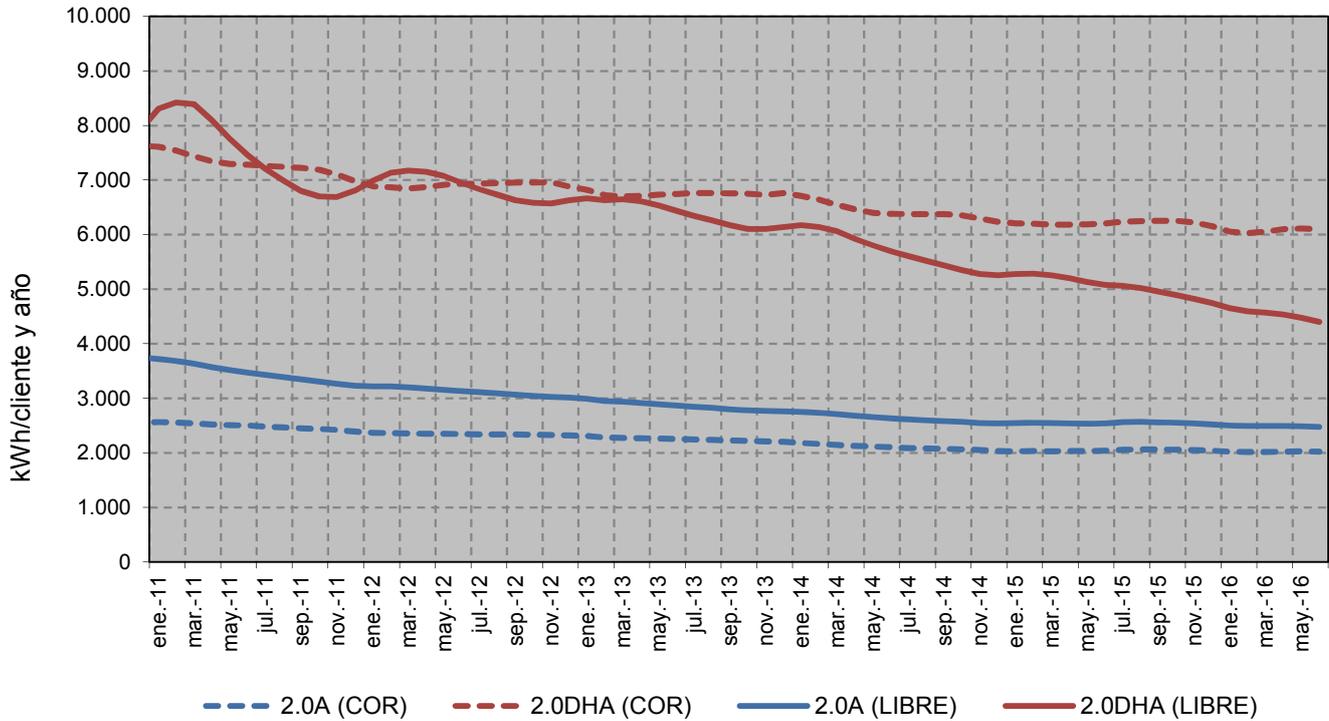
4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)
Porcentaje de consumidores abastecidos por COR

Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por COR


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

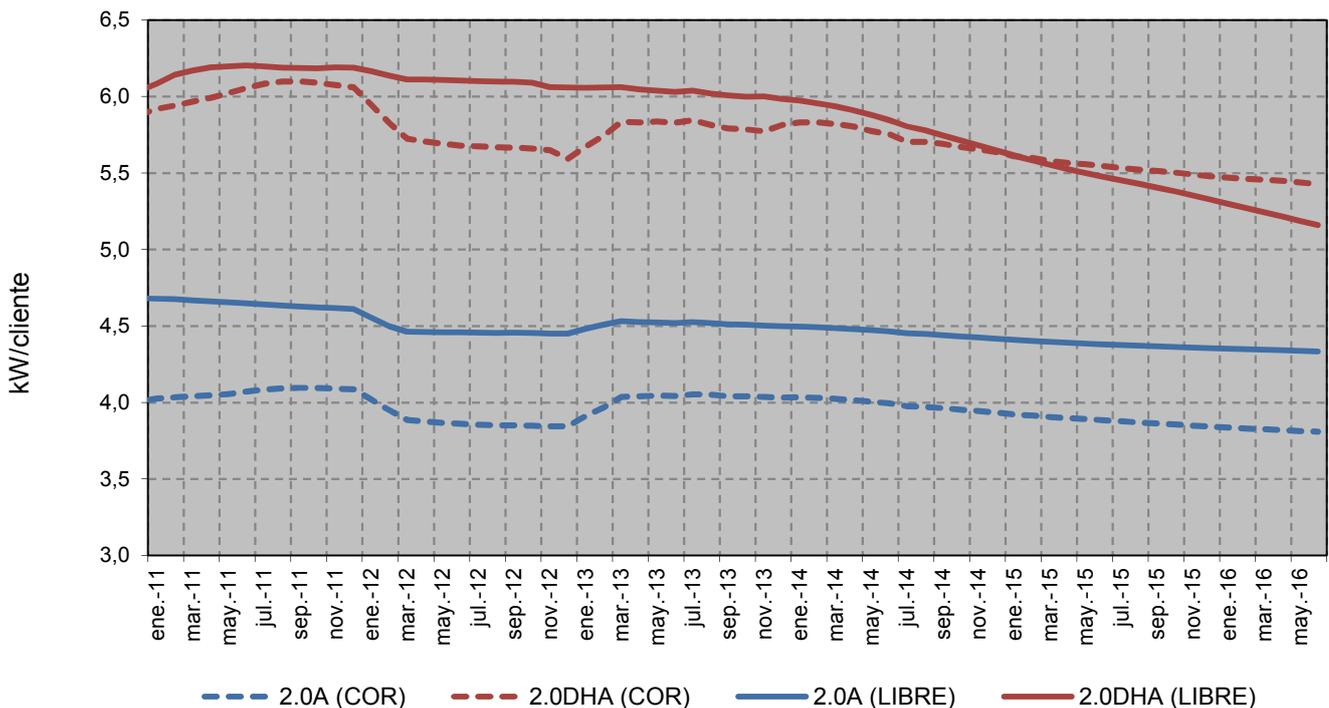
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 8 de 2016)

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.

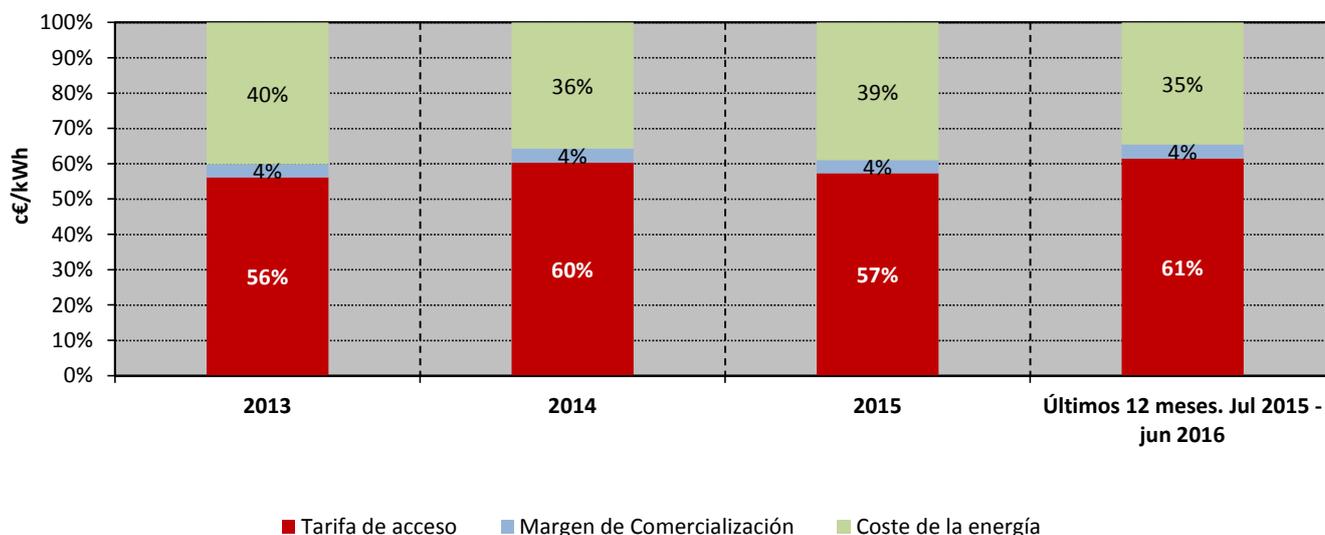
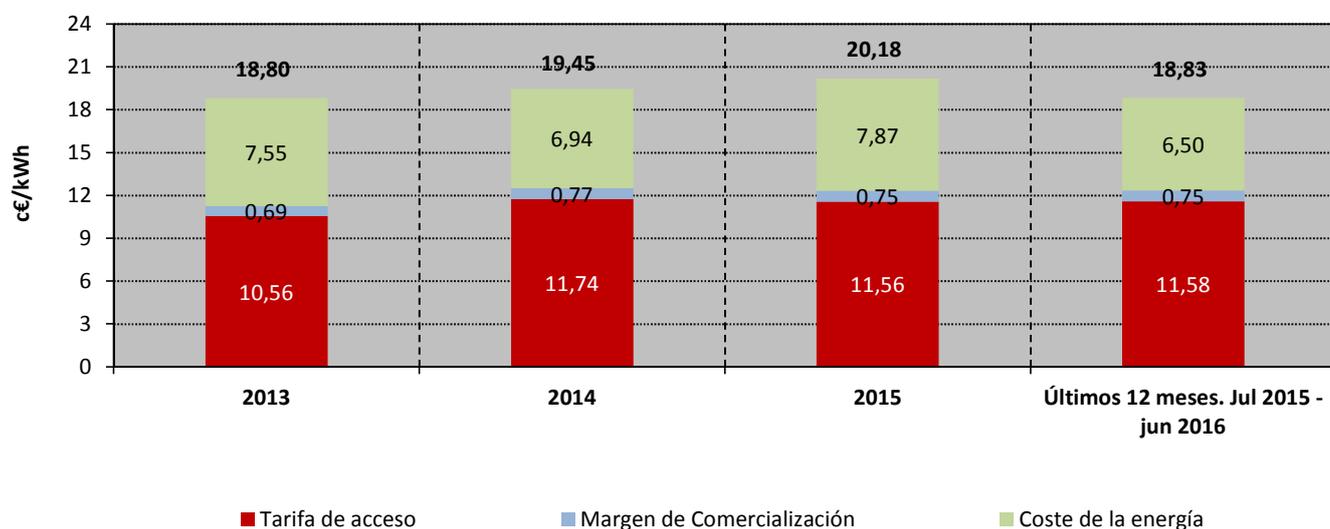
La facturación estimada se calcula empleando las variables de facturación de los consumidores acogidos al PVPC, conectados a las redes de distribuidores con más de 100.000 clientes y registrados cada mes en la base de datos de liquidaciones eléctricas. Por tanto, la FPVPC de cada mes, depende tanto de 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			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	10,56	11,74	11,56	11,58	-1,8%	11,2%	-1,5%	0,2%
Margen de Comercialización	0,69	0,77	0,75	0,75	1,7%	11,8%	-2,4%	0,3%
Coste de la energía	7,55	6,94	7,87	6,50	-2,2%	-8,1%	13,3%	-17,4%
Total	18,80	19,45	20,18	18,83	-1,9%	3,5%	3,7%	-6,7%

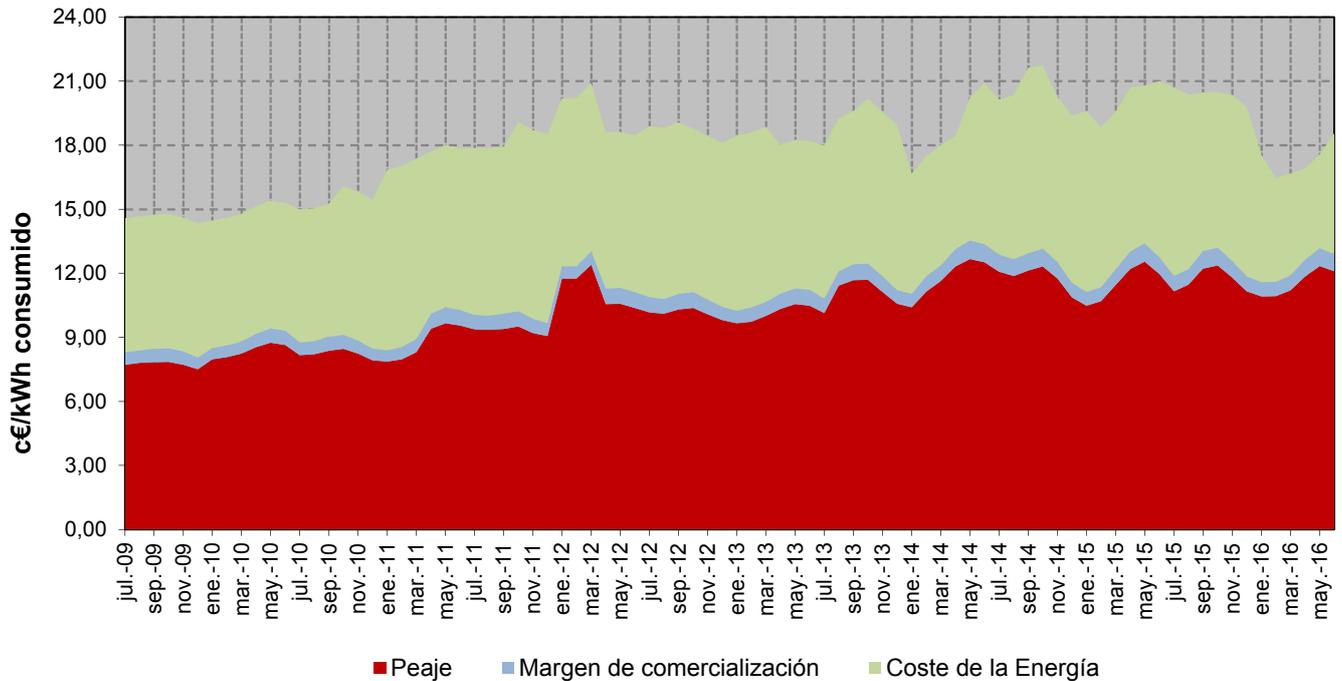


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016) y REE

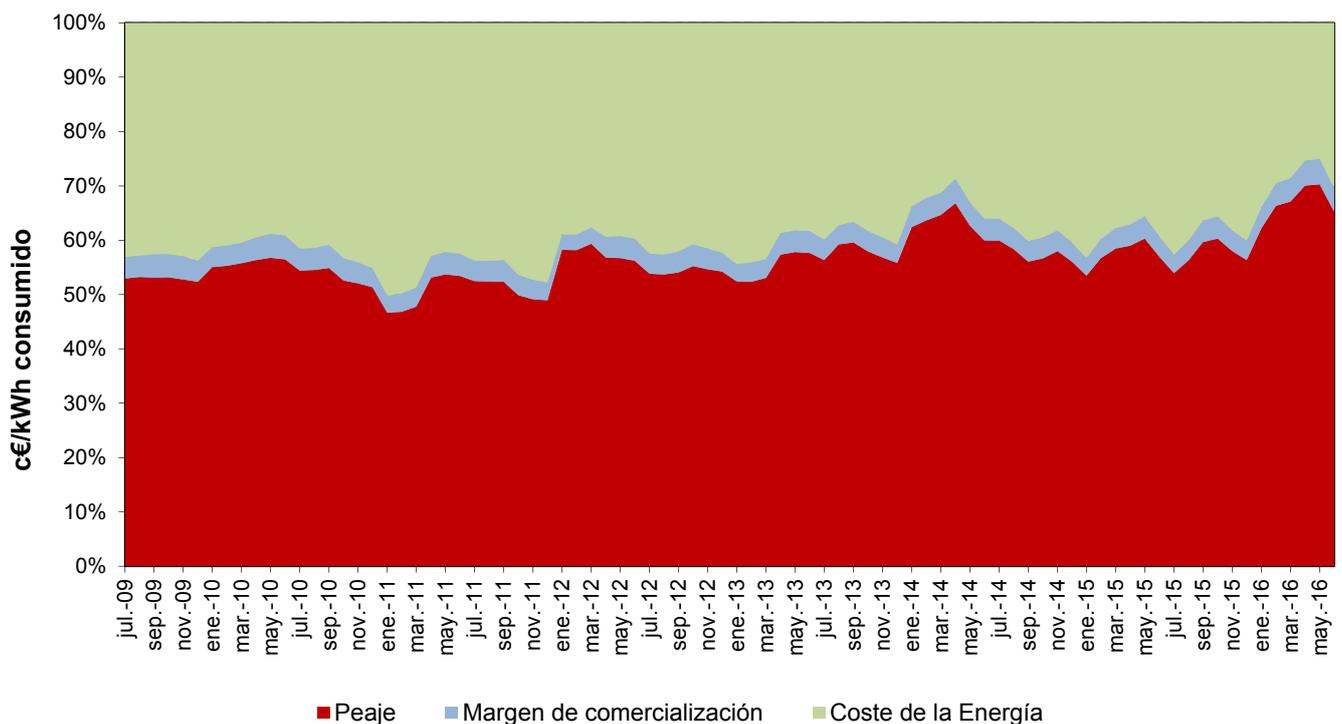
Nota: Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 8 de 2016) y REE

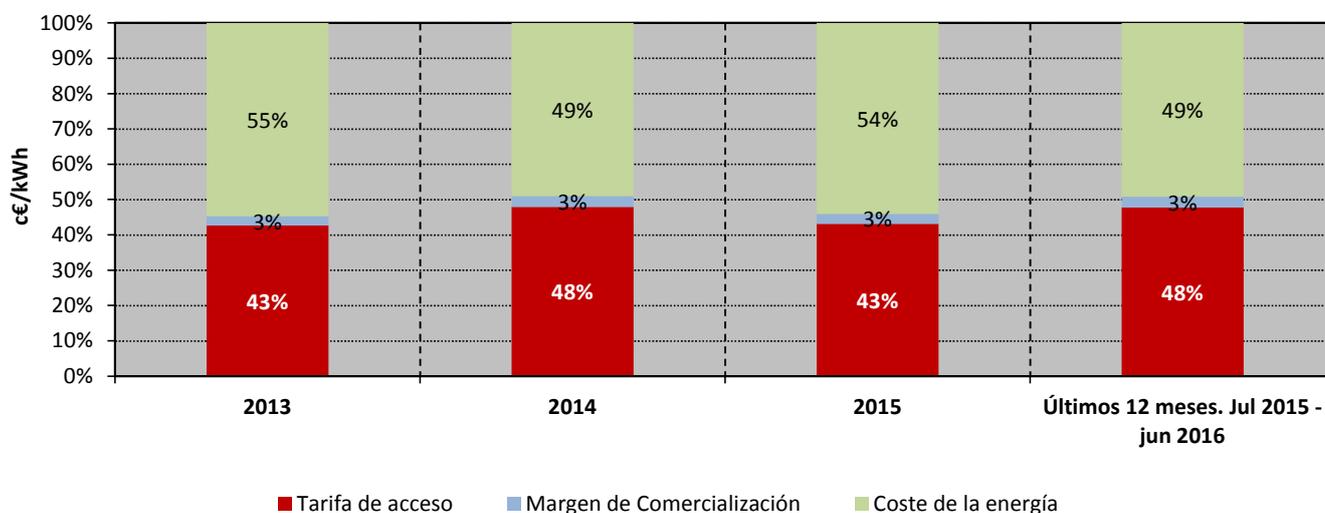
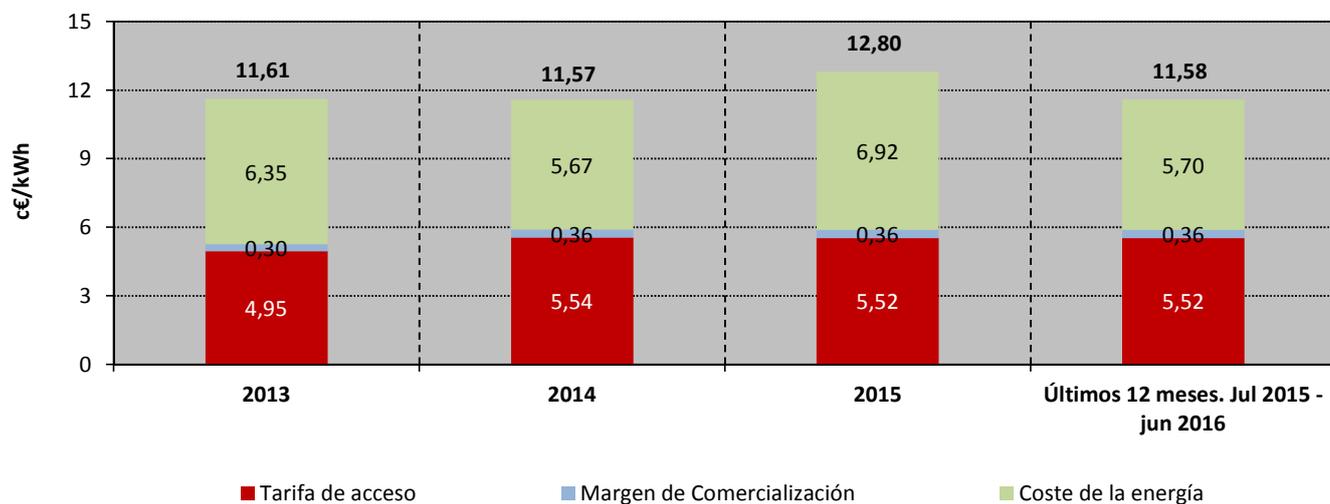
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	4,95	5,54	5,52	5,52	-4,1%	12,0%	-0,3%	0,0%
Margen de Comercialización	0,30	0,36	0,36	0,36	-4,6%	17,5%	-0,5%	0,1%
Coste de la energía	6,35	5,67	6,92	5,70	-3,3%	-10,8%	22,2%	-17,7%
Total	11,61	11,57	12,80	11,58	-3,7%	-0,3%	10,7%	-9,6%

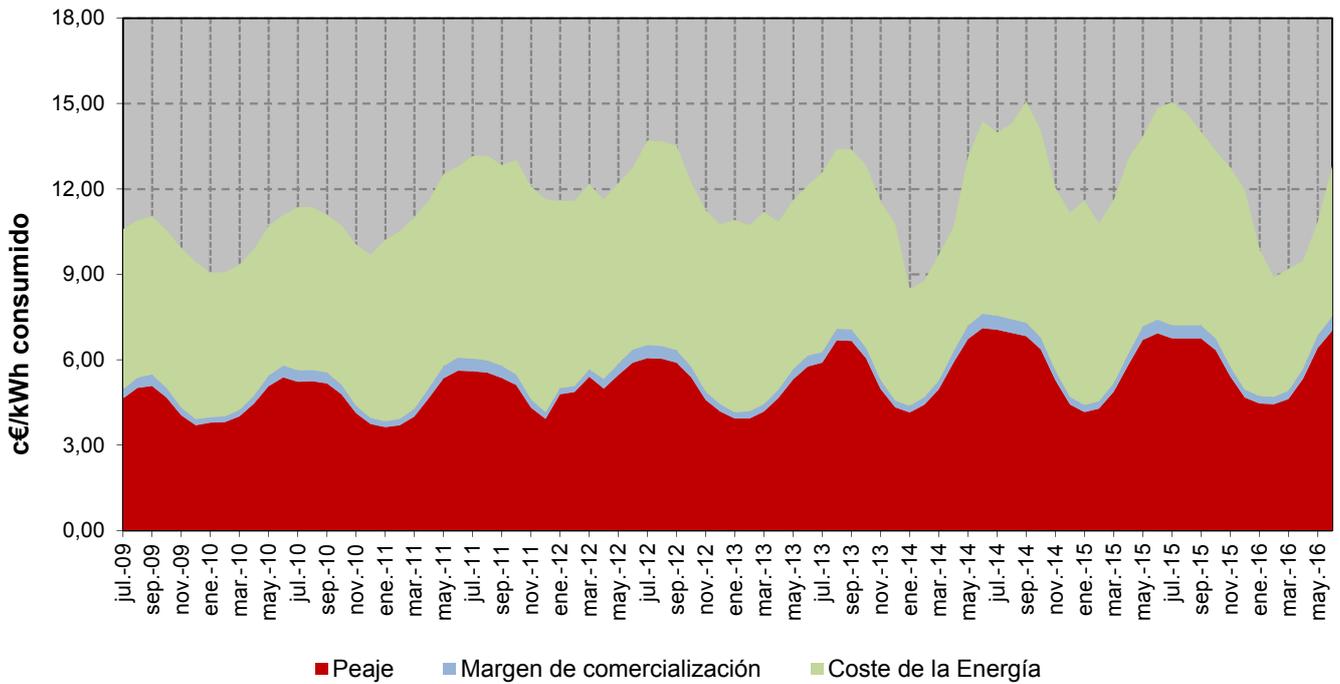


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016) y REE

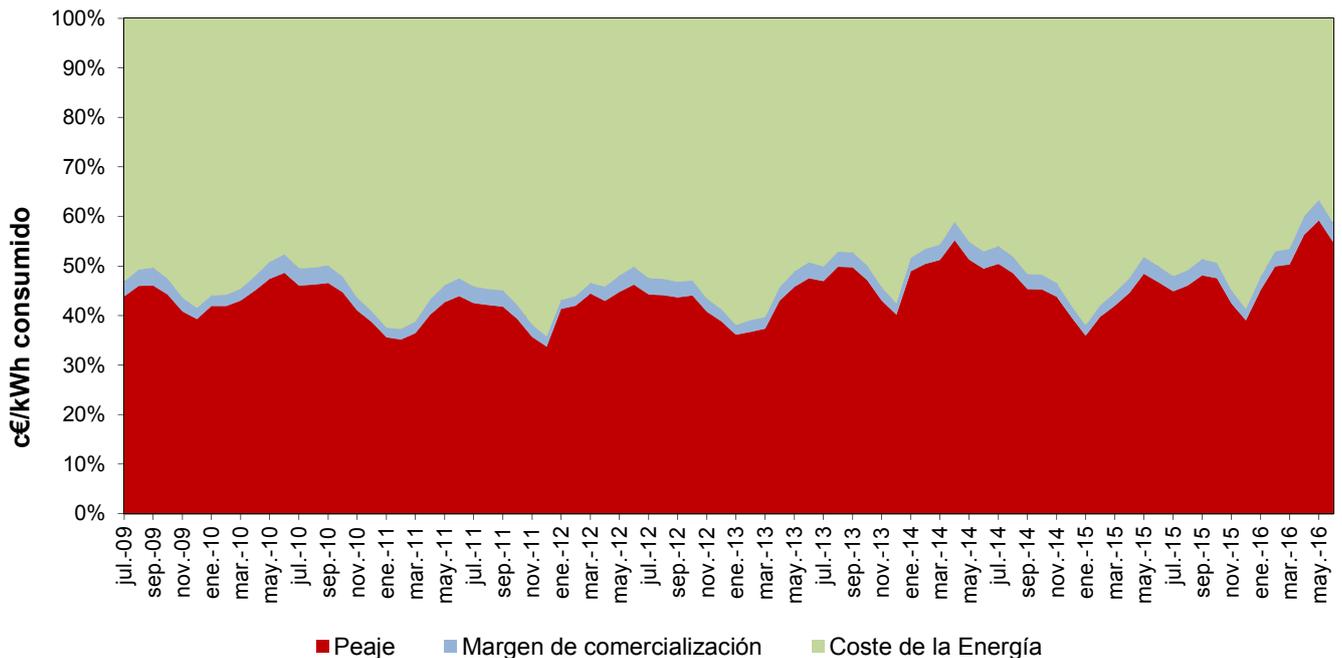
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 8 de 2016) y REE

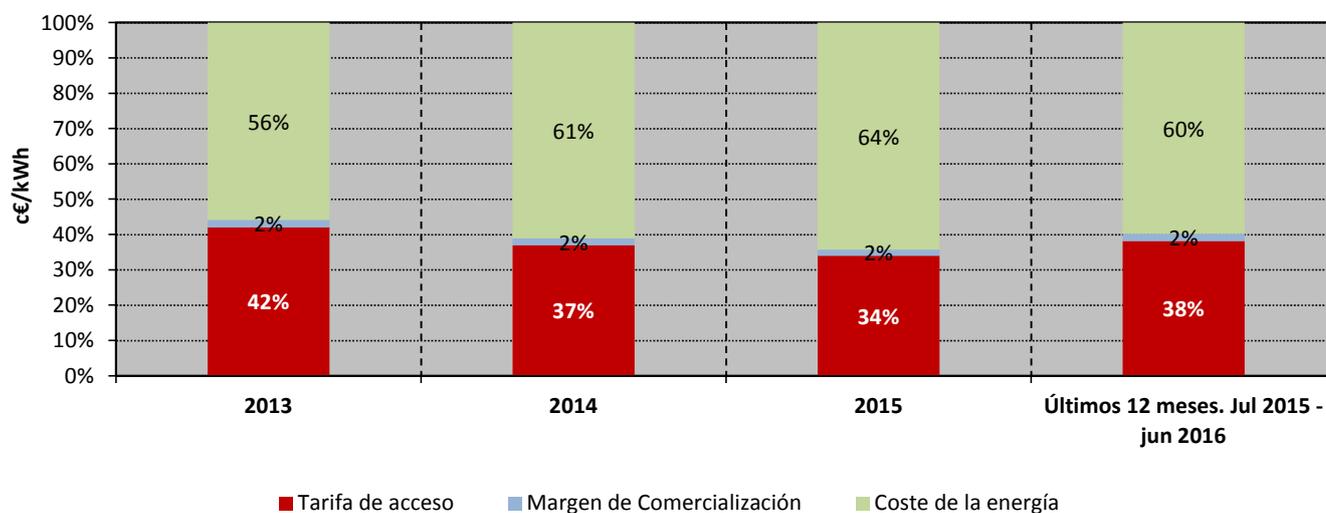
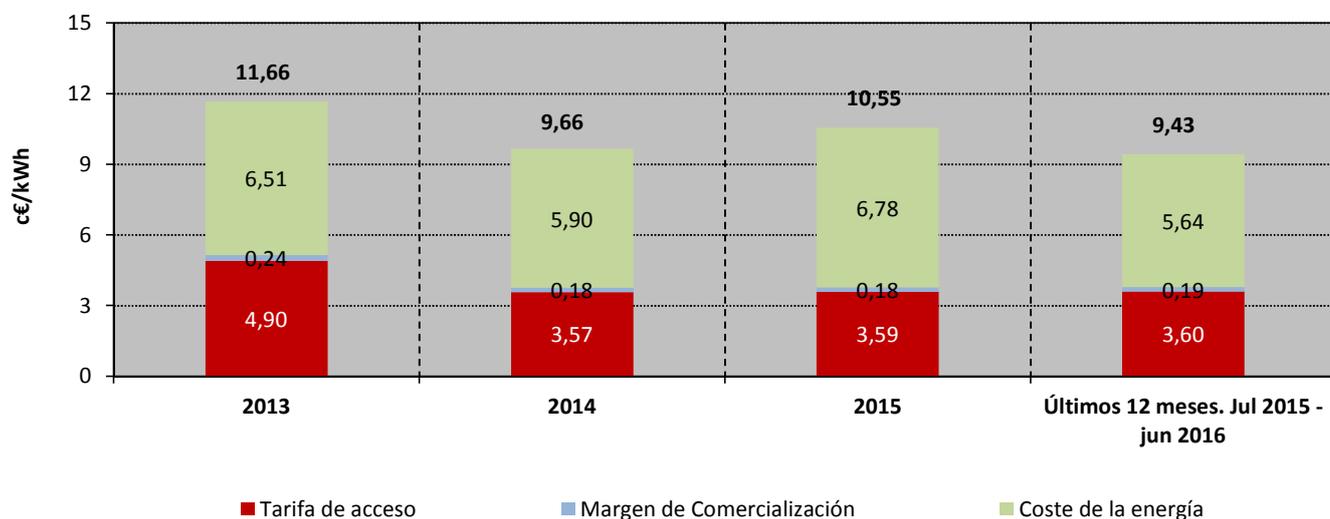
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	4,90	3,57	3,59	3,60	-20,9%	-27,1%	0,4%	0,3%
Margen de Comercialización	0,24	0,18	0,18	0,19	-31,1%	-26,1%	2,3%	2,4%
Coste de la energía	6,51	5,90	6,78	5,64	-8,0%	-9,3%	14,9%	-16,8%
Total	11,66	9,66	10,55	9,43	-14,5%	-17,2%	9,3%	-10,7%

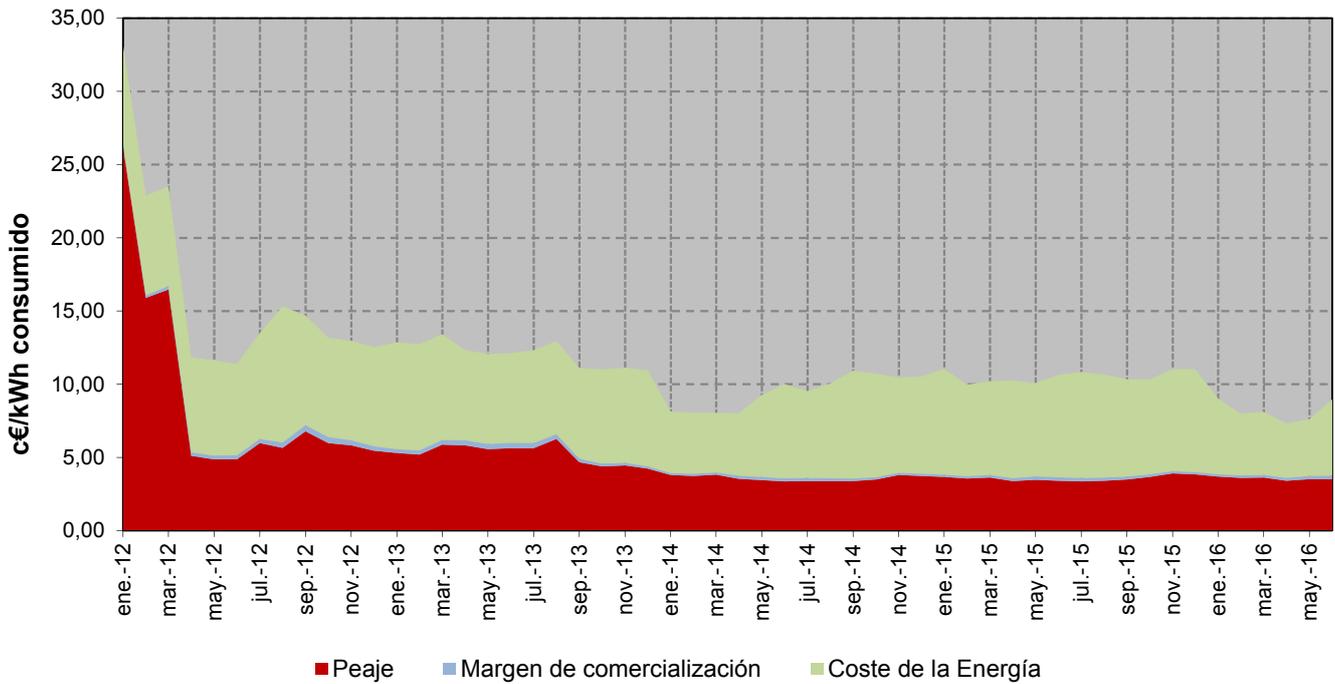


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016) y REE

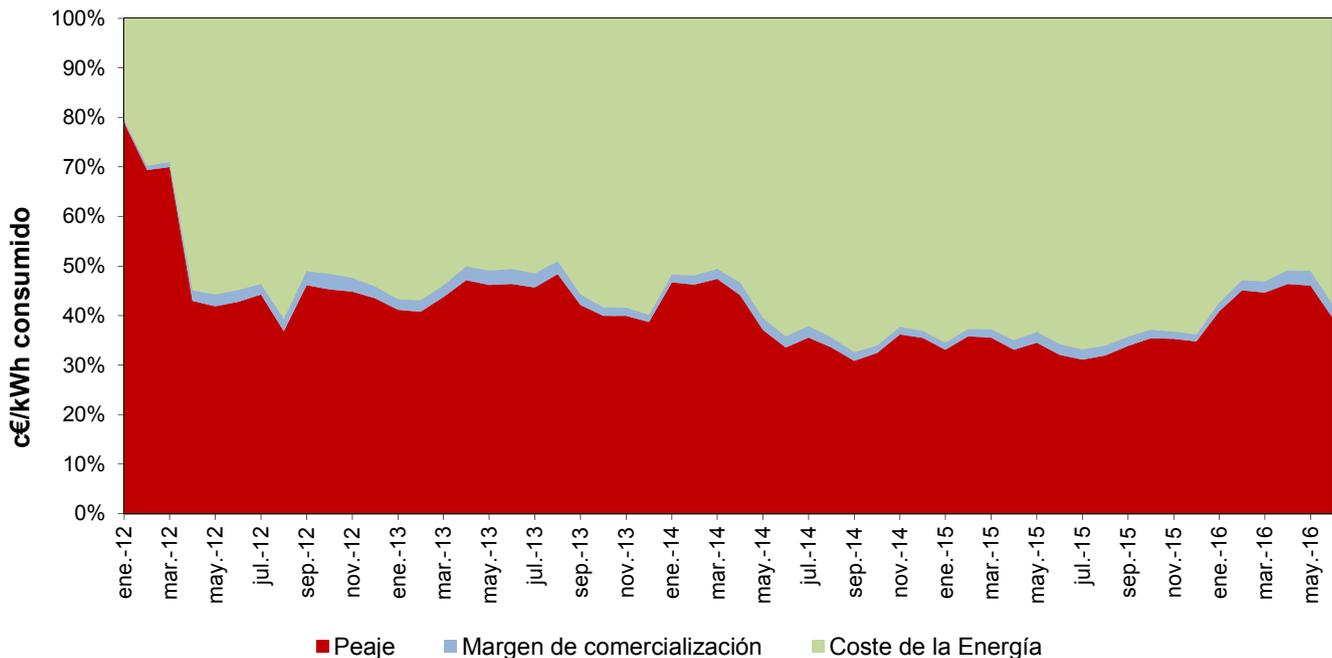
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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



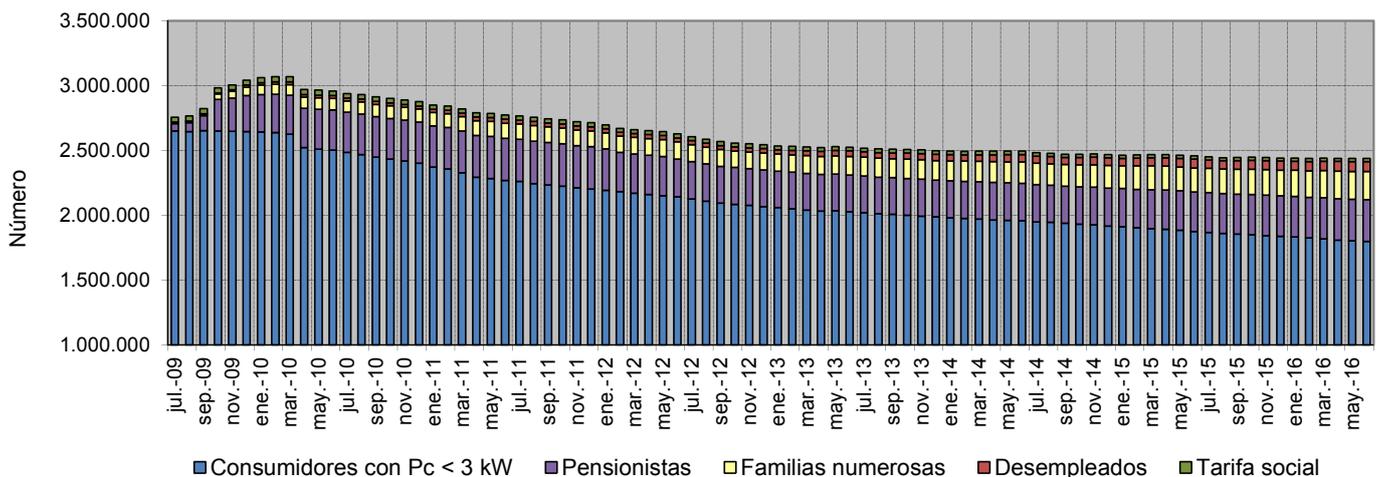
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016) y REE

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.

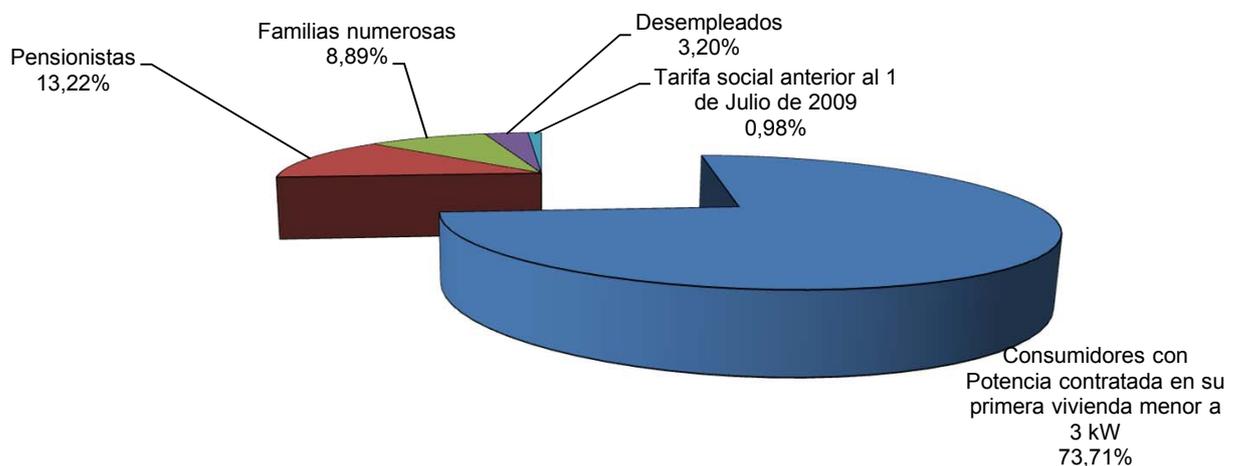
4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Jul 2015- Jun 2016	jun.-16	Jul 2015- Jun 2016 s/ Jul 2014- Jun 2015	jun 16 s/ may 16
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.832.522	1.797.487	-4,2%	-0,3%
Pensionistas	314.242	322.397	6,5%	0,7%
Familias numerosas	201.342	216.911	14,5%	1,1%
Desempleados	70.409	78.027	17,4%	1,9%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	24.243	23.924	-3,4%	-0,4%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.442.758	2.438.746	-1,1%	0,0%



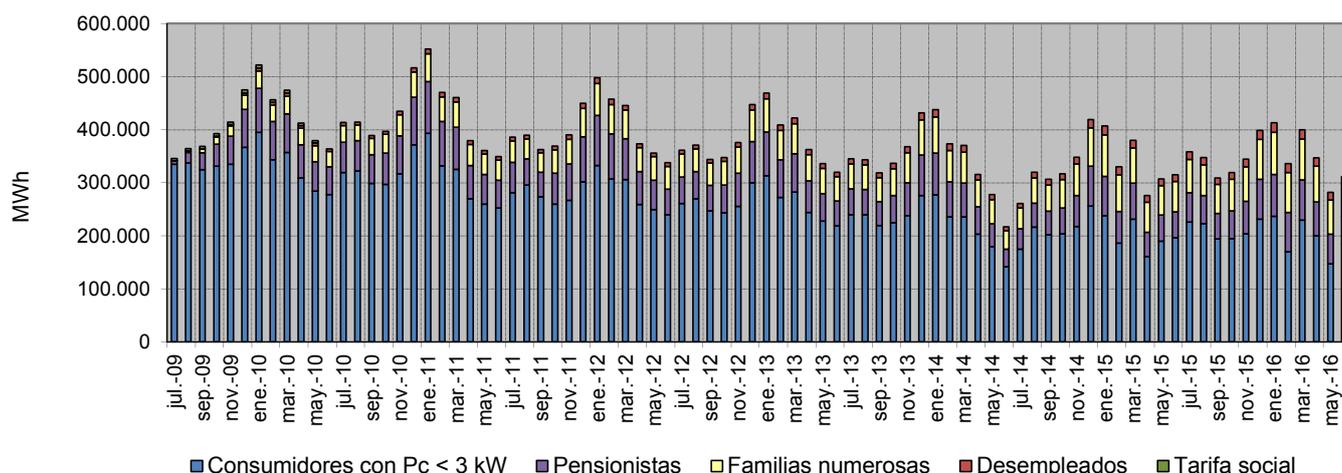
Distribución del número de consumidores por categorías en junio 2016



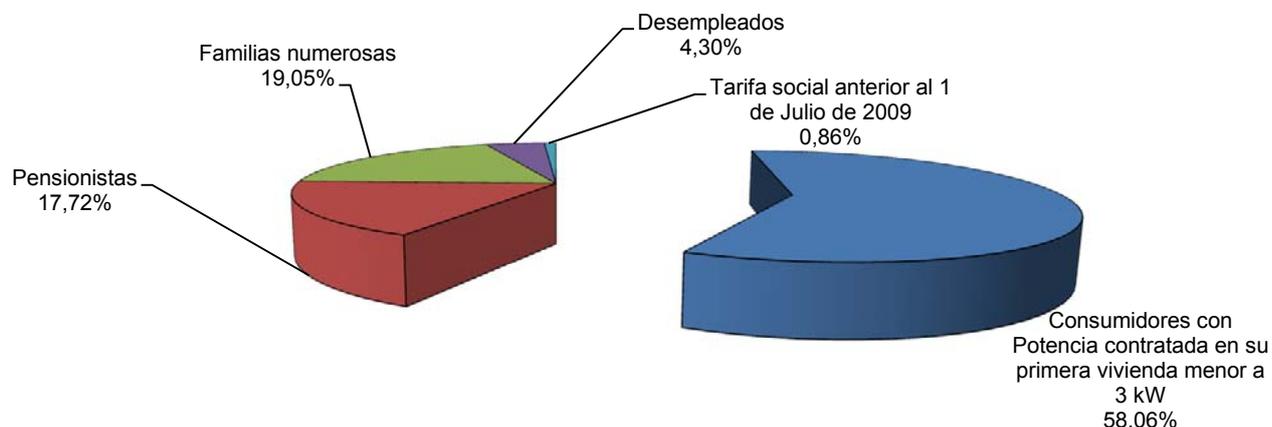
4.3- Bono Social

Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social

TIPO	Energía consumida (MWh)		Tasa de variación (%)	
	2015	Jul 2015- Jun 2016	2015 s/ 2014	Jul 2015- Jun 2016 s/ Jul 2014- Jun 2015
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.474.792	2.438.889	-2,6%	-1,3%
Pensionistas	690.797	744.499	6,5%	13,3%
Familias numerosas	756.060	800.356	18,9%	14,0%
Desempleados	169.065	180.735	24,6%	17,1%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	36.859	36.215	-5,2%	-2,7%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	4.127.574	4.200.694	3,2%	4,4%



Distribución de la energía consumida por categorías en Jul 2015- Jun 2016



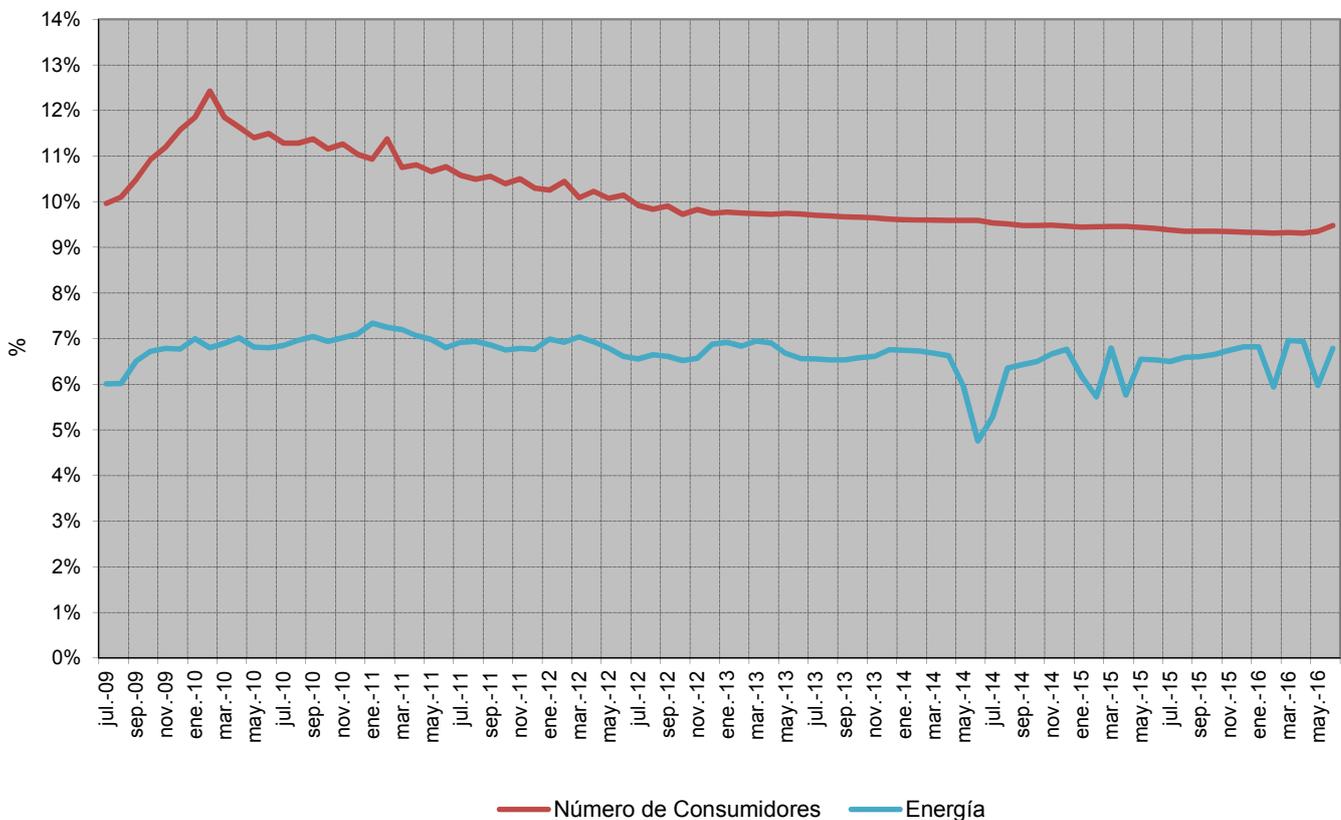
4.3- Bono Social

Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social

TIPO	Tamaño medio (kWh/cliente y año)		Tasa de variación (%)	
	2015	Jul 2015- Jun 2016	2015 s/ 2014	Jul 2015- Jun 2016 s/ Jul 2014- Jun 2015
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.322	1.345	1,5%	3,1%
Pensionistas	2.264	2.337	0,9%	6,8%
Familias numerosas	4.018	3.821	3,6%	-0,4%
Desempleados	2.591	2.451	3,5%	0,7%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	1.505	1.500	4,0%	-0,8%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.681	1.722	4,4%	5,5%

Fuente: CNMC

Porcentaje de consumidores con derecho a TUR/PVPC acogidos al Bono Social (1)



Fuente: CNMC

Nota: (1) Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social = (Consumidores acogidos al Bono Social) / (Consumidores con derecho a TUR), incluyéndose en el denominador los consumidores con derecho a acogerse a las tarifas de último recurso conectados a distribuidores con más de 100.000 clientes.

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Número de consumidores y energía consumida. Junio 2016

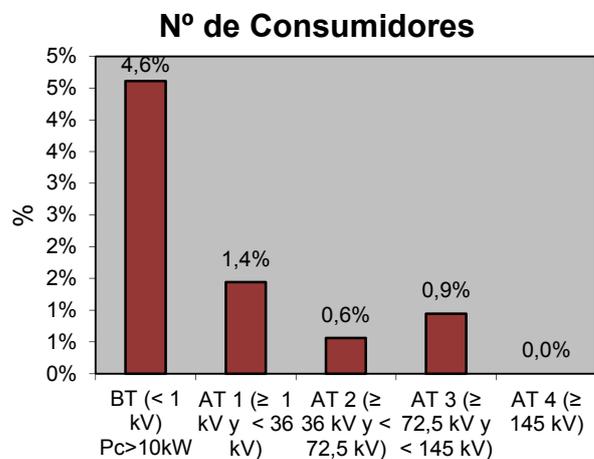
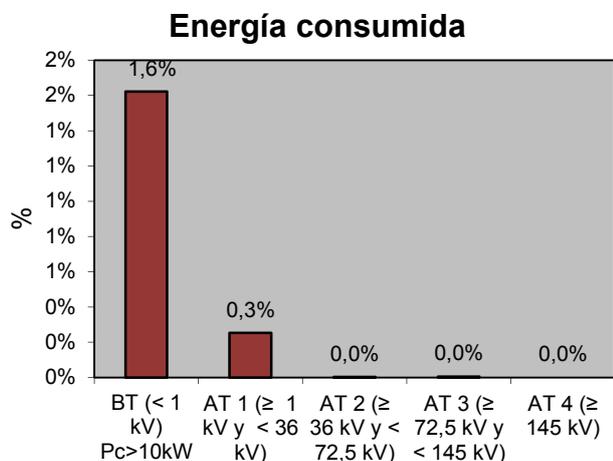
Consumidores abastecidos por COR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	69.134	57.153	827
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	1.218	3.563	2.925
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	9	36	3.994
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	4	39	9.681
AT 4 (≥ 145 kV)			
TOTAL	70.365	60.790	864

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.430.131	3.465.626	2.423
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	83.267	1.405.760	16.883
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.592	1.535.984	964.814
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	420	912.266	2.172.061
AT 4 (≥ 145 kV)	598	1.976.956	3.305.947
TOTAL	1.516.008	9.296.592	6.132

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en junio 2016

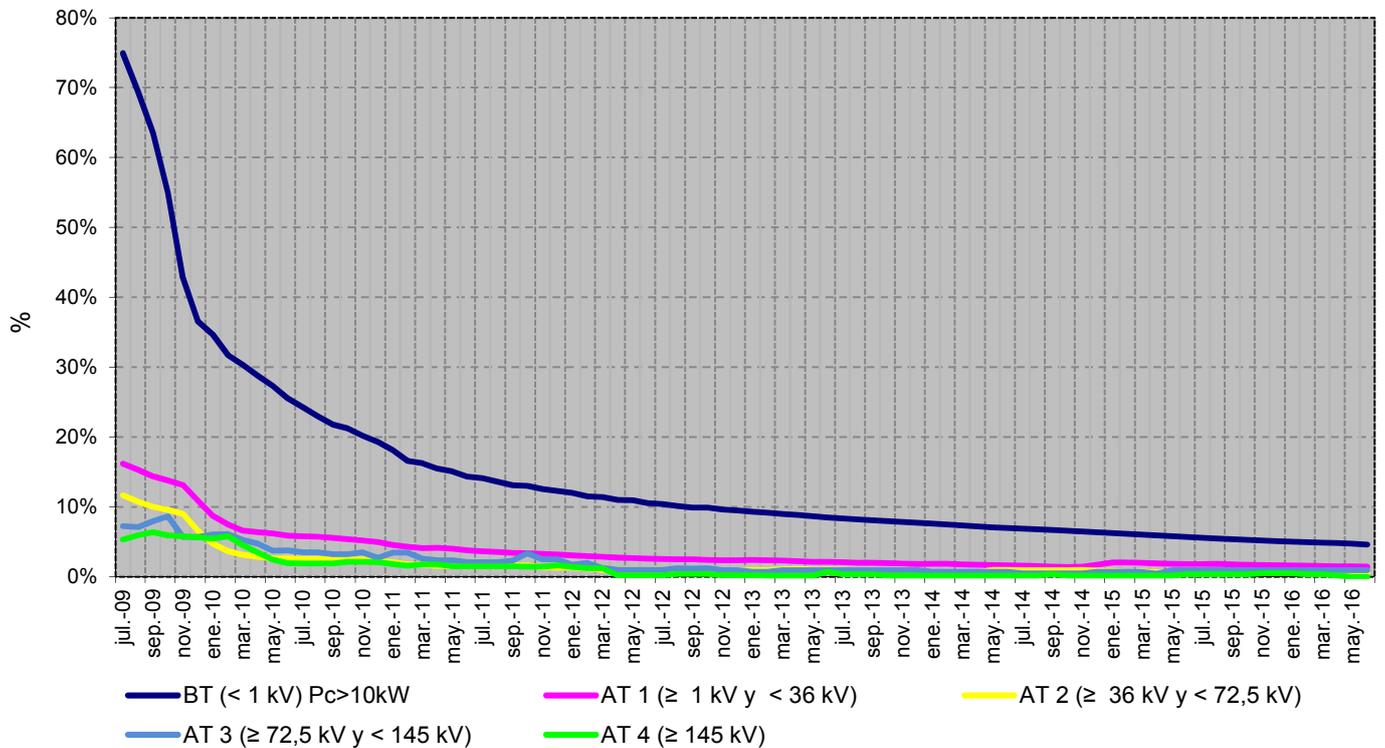


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016)

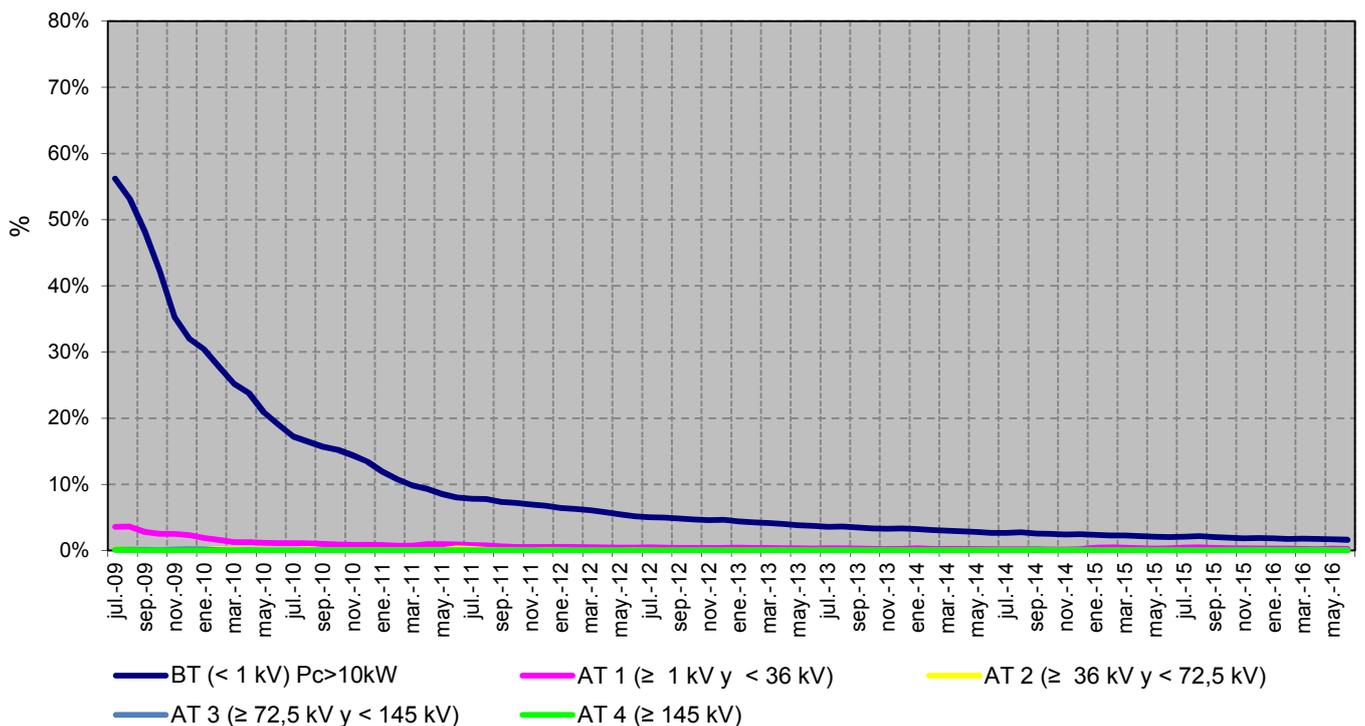
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 8 de 2016)

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 2016 vs Año 2015	
	Año 2015 (1)	Año 2016 (2)	Miles de €	Tasa de variación
Costes de Transporte	1.712.124	1.764.429	52.305	3,1%
<i>Retribución al transporte</i>	1.690.555	1.742.980	52.425	3,1%
<i>Incentivo disponibilidad</i>	21.569	21.449	-120	-0,6%
Costes de Distribución	4.984.764	5.023.799	39.035	0,8%
<i>Retribución a la distribución</i>	4.602.464	4.605.559	3.095	0,1%
<i>Distribuidores D.T. 11ª</i>	329.340	329.689	349	0,1%
<i>Calidad de servicio</i>	89.048	88.551	-497	-0,6%
<i>Incentivo o penalización de reducción de pérdidas</i>	-36.088		36.088	
Costes de Gestión Comercial	56.700	56.700		
Sistema de interrumpibilidad de los sistemas no peninsulares		8.300	8.300	
Diversificación y Seguridad del Abastecimiento	35.898	140	-35.758	-99,6%
<i>Moratoria Nuclear</i>	35.760		-35.760	
<i>2º parte del ciclo de combustible nuclear</i>	138	140	2	1,6%
Retribución Especifica RECORE	7.100.000	6.726.000	-374.000	-5,3%
Costes Permanentes	907.831	761.598	-146.233	-16,1%
<i>Retribución específica Sistemas No Peninsulares</i>	887.170	740.632	-146.538	-16,5%
<i>Tasa CNMC</i>	20.661	20.966	305	1,5%
Anualidades déficit de años anteriores	2.927.649	2.871.904	-55.745	-1,9%
<i>Titulizados antes RDL 6/2010</i>	379.529	378.106	-1.423	-0,4%
<i>Fondo de titulización</i>	2.270.360	2.216.037	-54.323	-2,4%
<i>Déficit pendiente de titularizar</i>	277.761	277.761		
Diferencia Pérdidas	90.000		-90.000	
Desajuste ejercicio 2014 (déficit +)/superávit(-)	-8.577		8.577	
Coste de Acceso (A)	17.806.389	17.212.870	-593.519	-3,3%
Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad	-656.361	-218.055	438.306	-66,8%
Impacto RDL 9/2013 sobre RE	-120.000		120.000	
Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012	191.000			
Impacto Sentencias Tribunal Supremo	60.000			
Fondo para contingencias		150.000		
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables	-525.361	-68.055	457.306	-87,0%
Total Costes Regulados	17.281.028	17.144.815	-136.213	-0,8%

Fuentes: Orden IET/2444/2014 y Orden IET/2735/2015

Notas: (1) Orden IET/2444/2014

(2) Orden IET/2735/2015

5.1- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes previstos

	2015		2016		16 s/15
	Miles de €	%	Miles de €	%	
Transporte	1.712.124	9,9	1.764.429	10,3	3,1
Distribución (1)	4.984.764	28,8	5.023.799	29,3	0,8
Gestión Comercial	56.700	0,3	56.700	0,3	
Sistema de interrumpibilidad SNP (2)			8.300	0,0	
Diversificación y seguridad del abastecimiento	35.898	0,2	140	0,0	-99,6
Retribución Especifica RECORE (3)	6.980.000	40,4	6.726.000	39,2	-3,6
Costes Permanentes (4)	1.098.831	6,4	761.598	4,4	-30,7
Déficit de Años anteriores	2.927.649	16,9	2.871.904	16,8	-1,9
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables (5)	-514.938	-3,0	-68.055	-0,4	-86,8
Total	17.281.028	100	17.144.815	100	-0,8

Fuentes: Orden IET/2444/2014 y Orden IET/2735/2015

Notas: (1) Incluye Calidad de servicio e incentivo o penalización de reducción de pérdidas.

(2) Sistema de interrumpibilidad de los sistemas no peninsulares

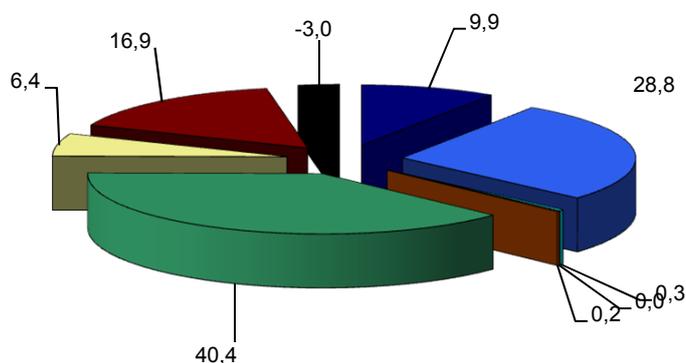
(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012

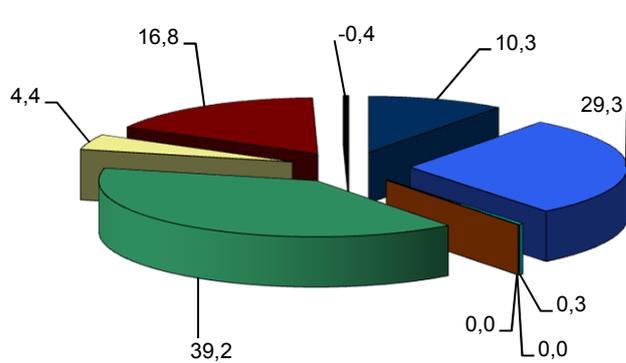
(5) Incluye Déficit/ Superavit Pagos por Capacidad, diferencia pérdidas, desajuste ejercicio 2014 e Impacto Sentencias Tribunal Supremo y Fondo para contingencias

Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2015



Año 2016



- Transporte
- Gestión Comercial
- Diversificación y seguridad del abastecimiento
- Costes Permanentes
- Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables

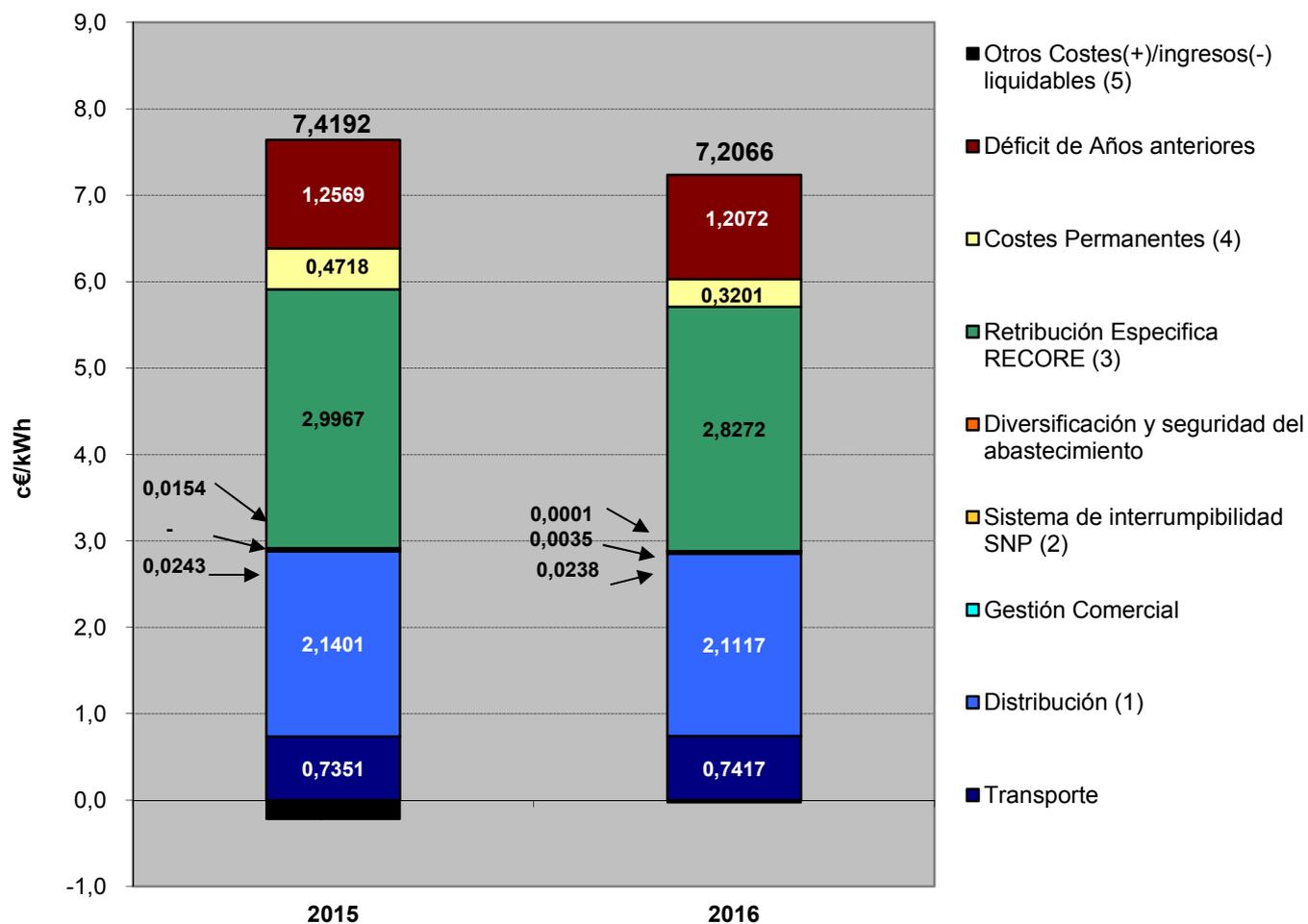
- Distribución
- Sistema de interrumpibilidad SNP (2)
- Prima del Régimen Especial
- Déficit de Años anteriores

Fuentes: Orden IET/2444/2014 y Orden IET/2735/2015

5.1- Costes previstos del sistema

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

	2015		2016	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Transporte	0,7351	9,9	0,7417	10,3
Distribución (1)	2,1401	28,8	2,1117	29,3
Gestión Comercial	0,0243	0,3	0,0238	0,3
Sistema de interrumpibilidad SNP (2)	-		0,0035	0,0
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0154	0,2	0,0001	0,0
Retribución Especifica RECORE (3)	2,9967	40,4	2,8272	39,2
Costes Permanentes (4)	0,4718	6,4	0,3201	4,4
Déficit de Años anteriores	1,2569	16,9	1,2072	16,8
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables (5)	- 0,2211	-3,0	- 0,0286	-0,4
Total	7,4192	100	7,2066	100



Fuentes: Orden IET/2444/2014 y Orden IET/2735/2015

Notas: (1) Incluye Calidad de servicio e incentivo o penalización de pérdidas.

(2) Sistema de interrumpibilidad de los sistemas no peninsulares

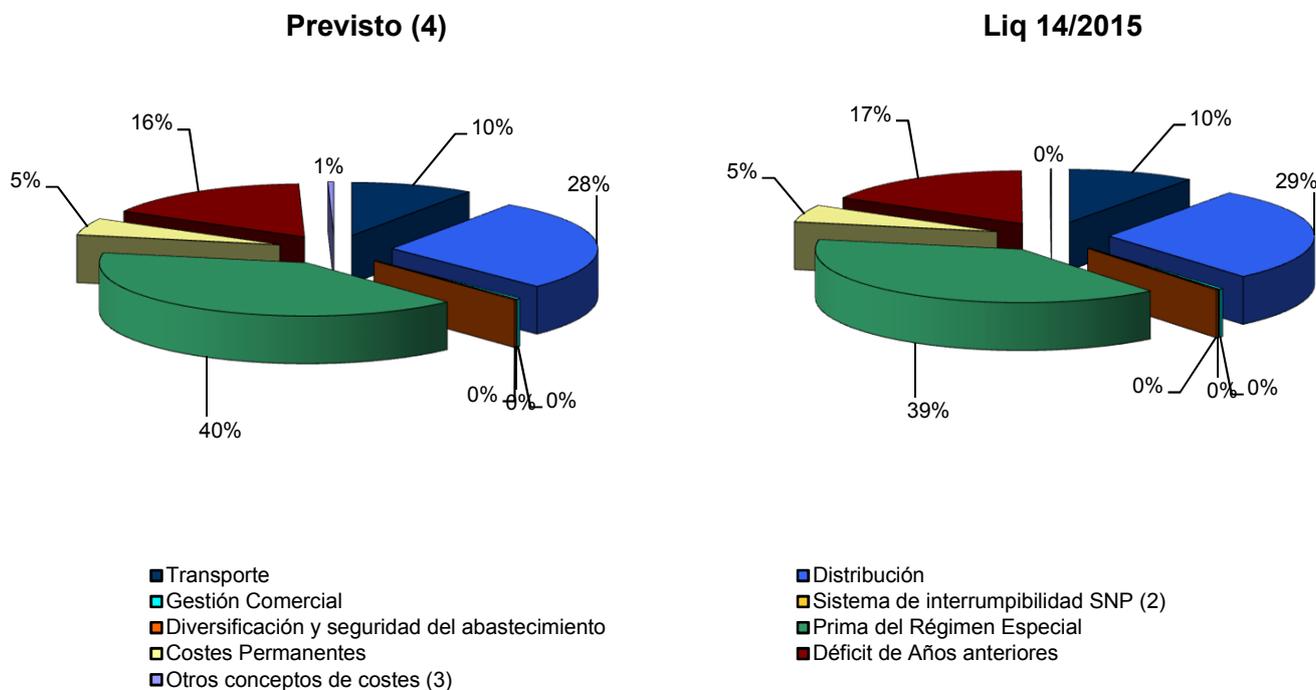
(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012

(5) Incluye Déficit/ Superavit Pagos por Capacidad, diferencia pérdidas, desajuste ejercicio 2014 e Impacto Sentencias Tribunal Supremo y Fondo para contingencias

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales ⁽¹⁾
Escandallo de costes de acceso. Año 2015

	Miles de €		Liq 14/2015 vs previsto	
	Previsto (4)	Liq 14/2015	Miles de €	%
Transporte	1.712.124	1.712.124		
Distribución	4.984.764	4.982.403	-2.361	0%
Gestión Comercial	56.700	56.700		
Sistema de interrumpibilidad SNP (2)		8.424	8.424	
Diversificación y seguridad del abastecimiento	35.898	31.056	-4.842	-13%
Prima del Régimen Especial	7.100.000	6.675.374	-424.626	-6%
Costes Permanentes	907.831	905.481	-2.350	0%
Déficit de Años anteriores	2.927.649	2.888.746	-38.903	-1%
Otros conceptos de costes (3)	81.423	14.185	-67.238	-83%
Total	17.806.389	17.274.493	-531.896	-3%

Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2014


Fuentes: Orden IET/2444/2014 y CNMC

Notas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad, Impacto RDL 9/2013 sobre RE Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012 e Impacto Sentencias del Supremo

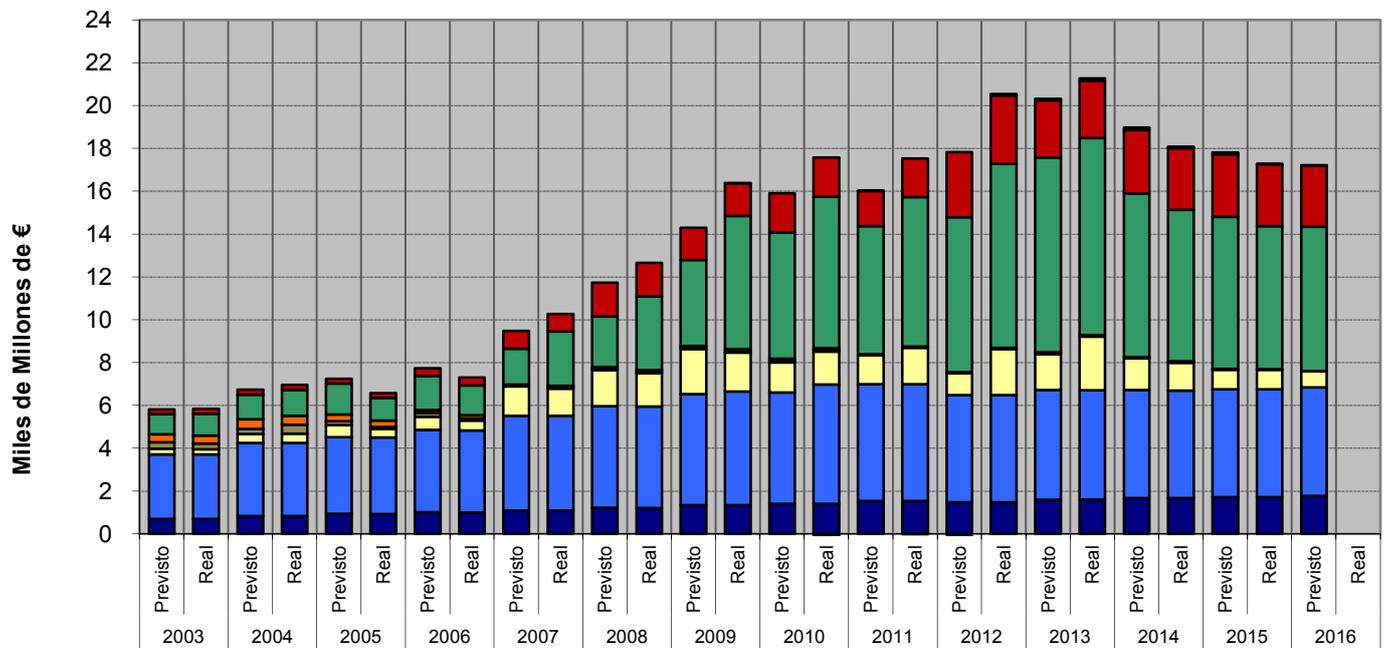
(2) Sistema de interrumpibilidad de los sistemas no peninsulares

(3) Diferencia entre pérdidas medias y estándares, y corrección de medidas

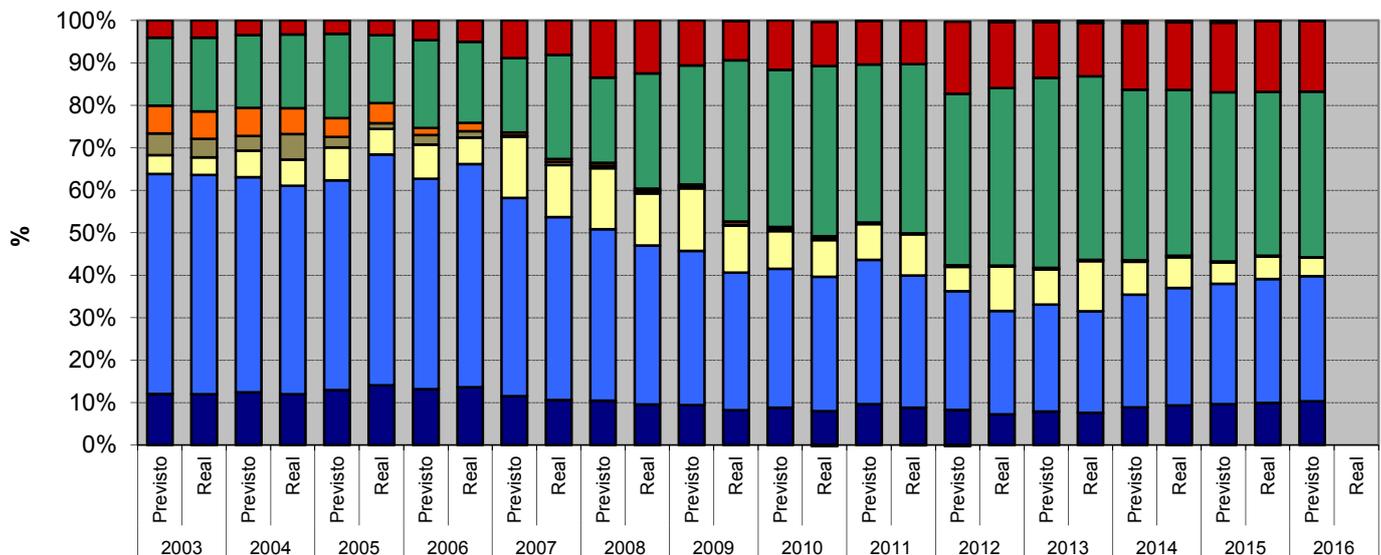
(4) Orden IET/2444/2014

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2016



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2016



- Transporte
- Costes Permanentes
- Costes de diversificación y seguridad abastecimiento
- Déficit actividades reguladas
- Distribución y Gestión Comercial
- CTC's
- Prima Régimen Especial
- Otros costes liquidables

6.- Mercado de producción. España

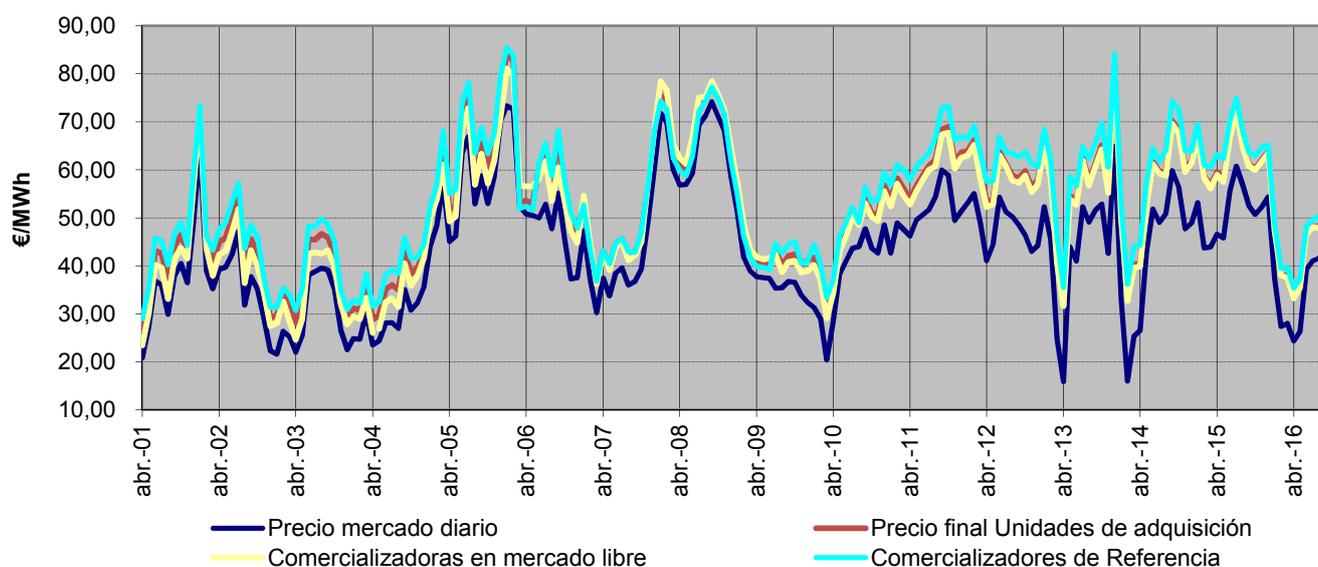
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

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)
jul.-16	41,07	48,26	48,10	49,49	3,31	3,17	4,42
ago.-16	41,60	48,16	47,85	50,43	2,24	1,95	4,40
sep-16	44,27	51,26	51,01	53,24	2,53	2,30	4,38

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)
2014	41,89	55,05	54,61	57,54	5,93	5,38	9,04
2015	51,61	62,87	62,43	65,66	5,03	4,62	7,67
Enero - Sep 2016	34,51	43,16	42,94	44,67	2,80	2,58	4,35

Evolución del mercado de electricidad

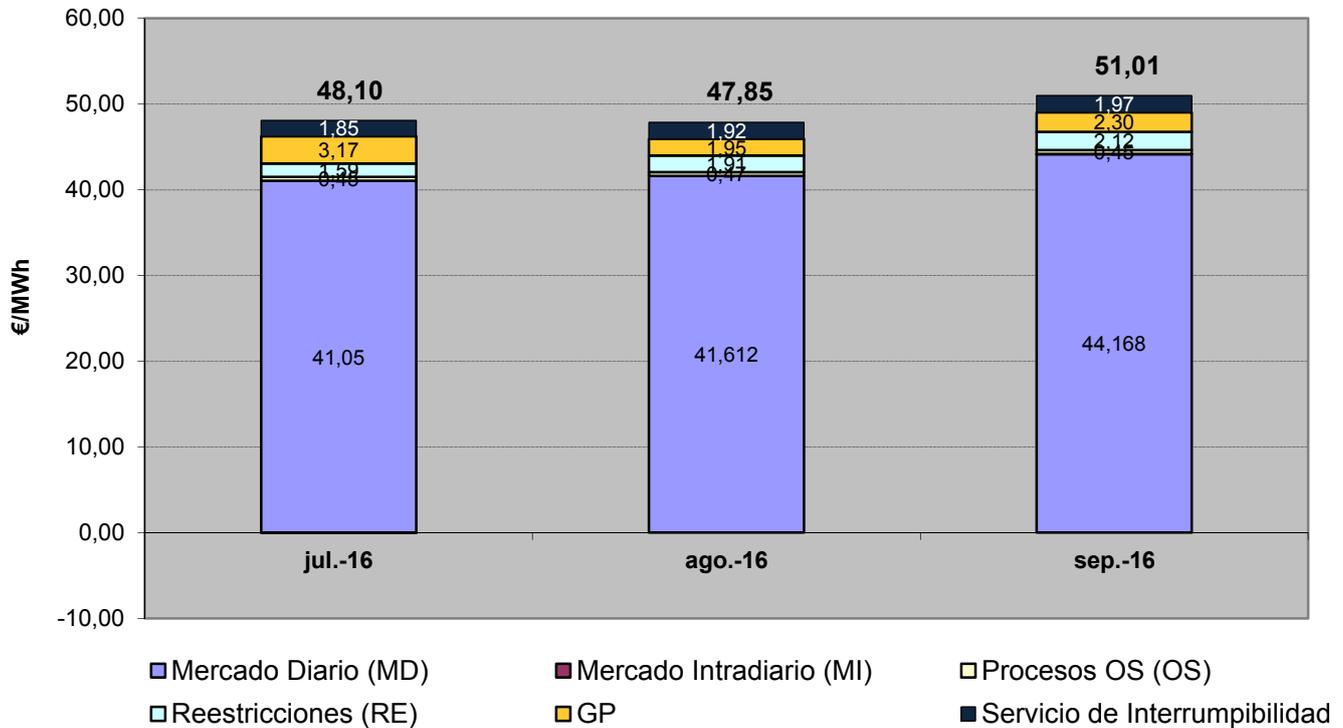
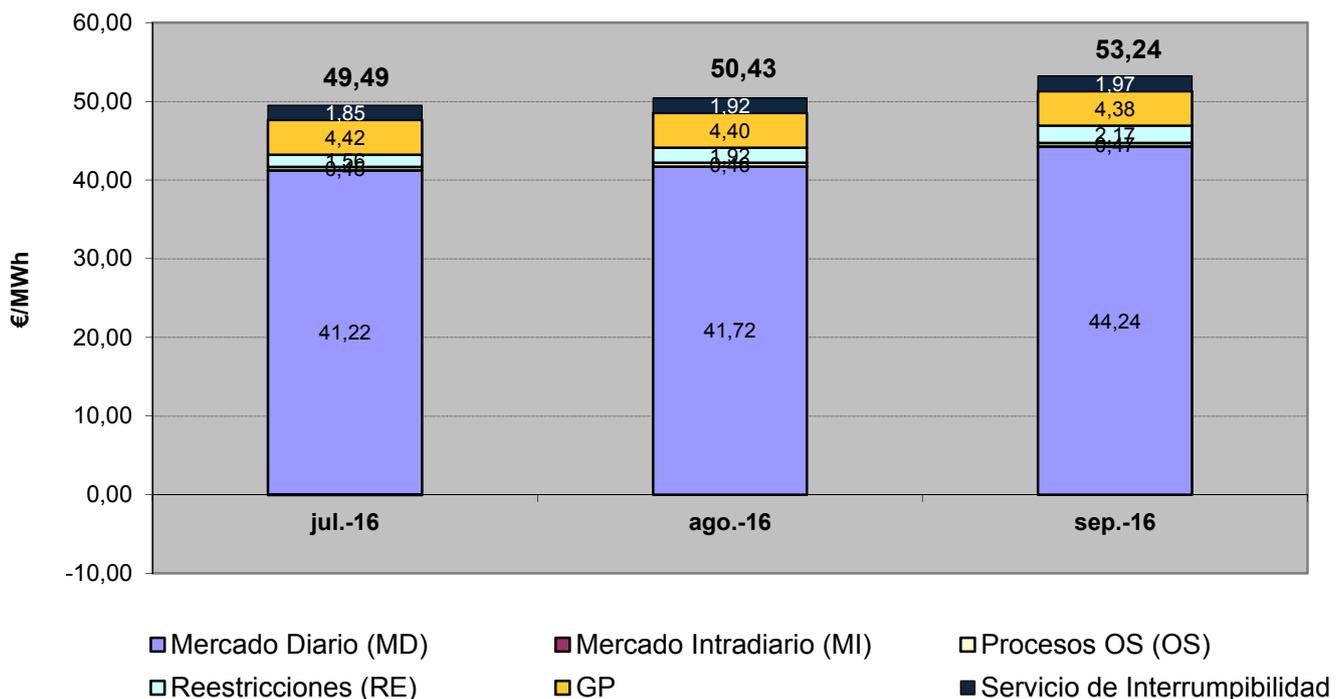


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

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

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

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

Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

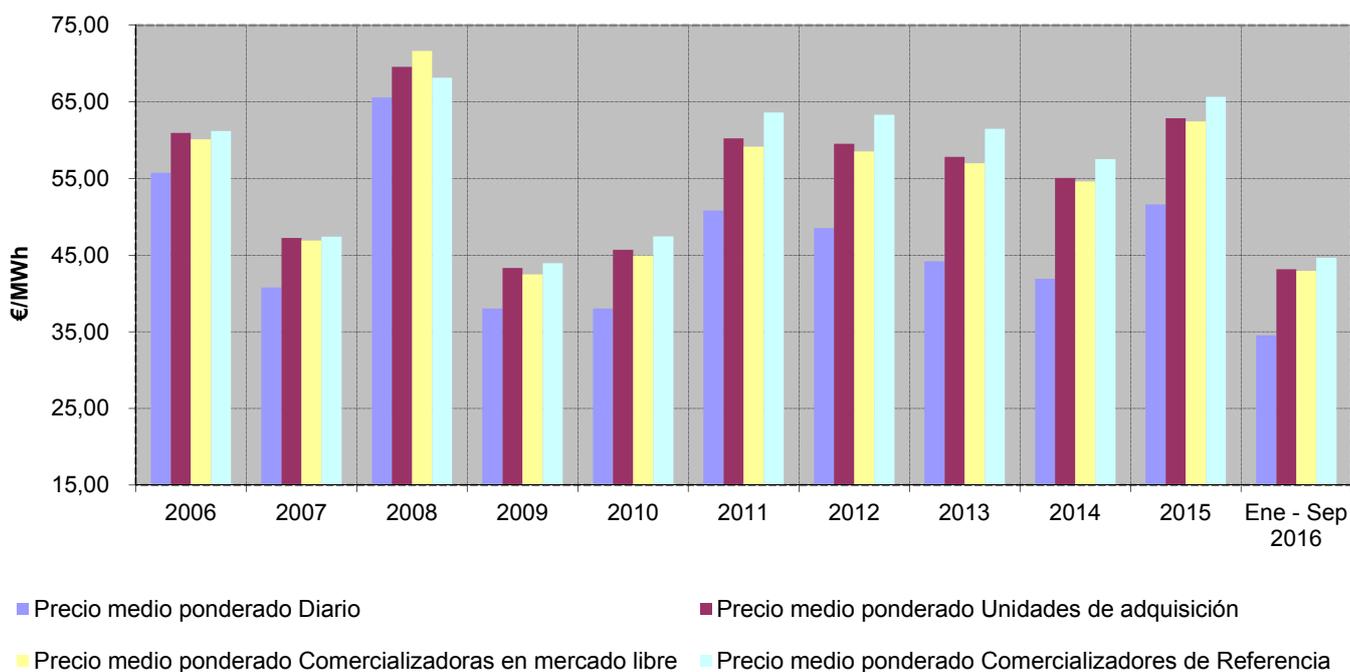
6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

€/MWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
2006	55,75	60,93	60,11	61,20	4,12	2,32	4,71
2007	40,77	47,25	46,89	47,39	3,89	3,29	4,13
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	62,87	62,43	65,66	5,03	4,62	7,67
Ene - Sep 2016	34,51	43,16	42,94	44,67	2,80	2,58	4,35

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

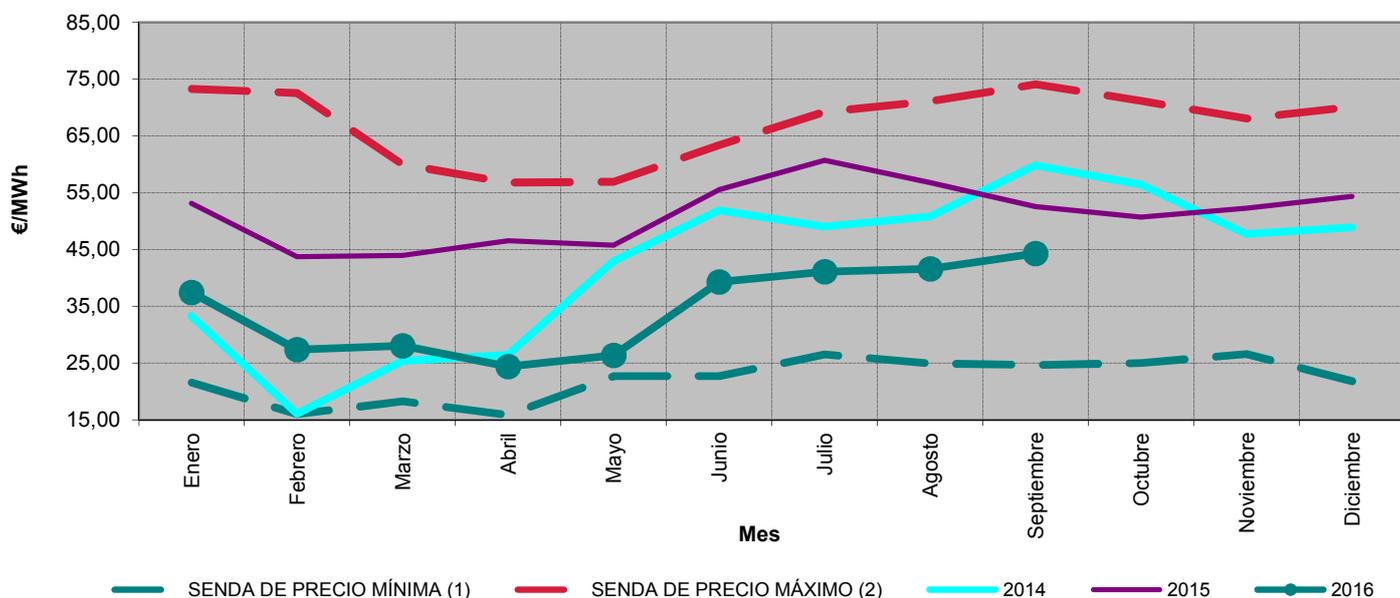
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jul-16	41,07	4,5%	-32,4%
ago-16	41,60	1,3%	-26,8%
sep-16	44,27	6,4%	-15,8%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2014	41,89	-5,2%
2015	51,61	23,2%
2016	34,51	-33,1%



Precios medios ponderados diarios. Octubre 2008 - septiembre 2016



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 - 2015
 (2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2015

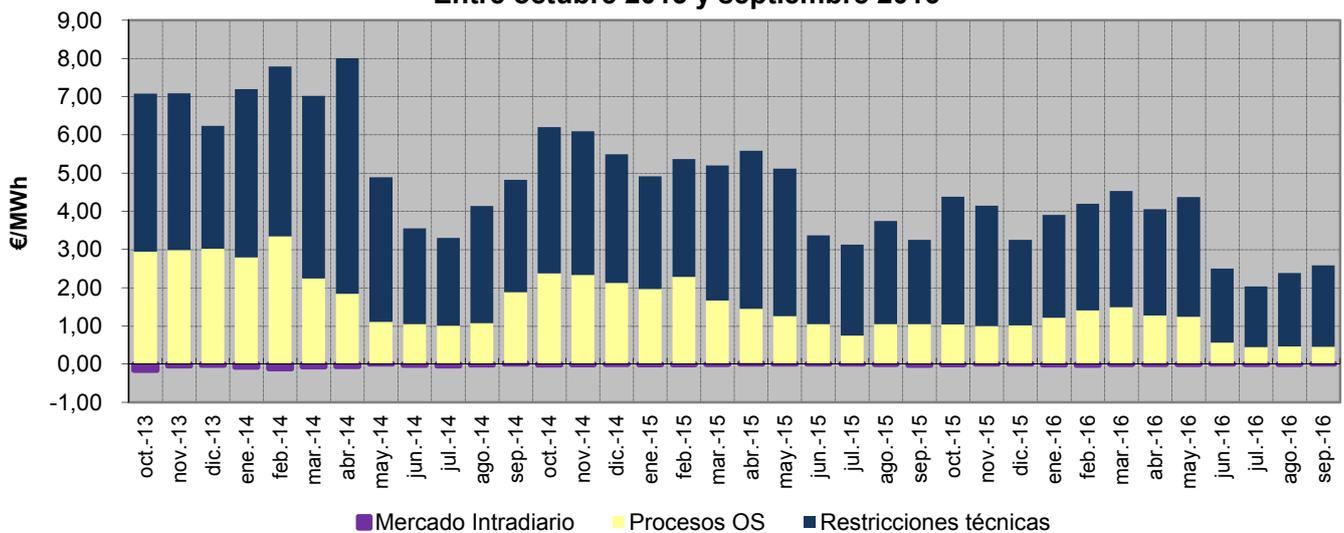
6.- Mercado de producción. España

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

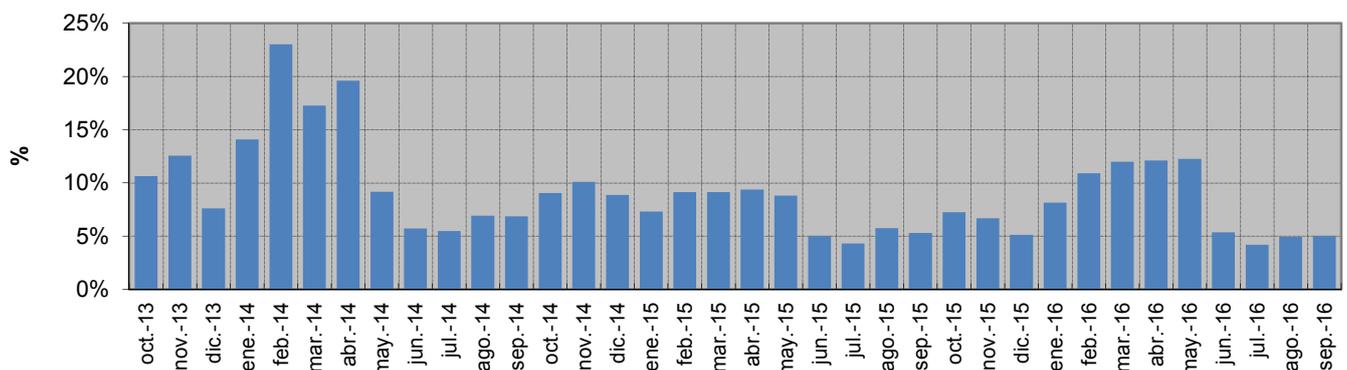
En los últimos tres meses

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
jul-16	-0,005	0,447	1,586	2,028	-19%	-35%
ago-16	-0,006	0,467	1,916	2,377	17%	-37%
sep-16	0,003	0,456	2,127	2,585	9%	-20%

Entre octubre 2013 y septiembre 2016



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Octubre 2013 - septiembre 2016



6.- Mercado de producción. España

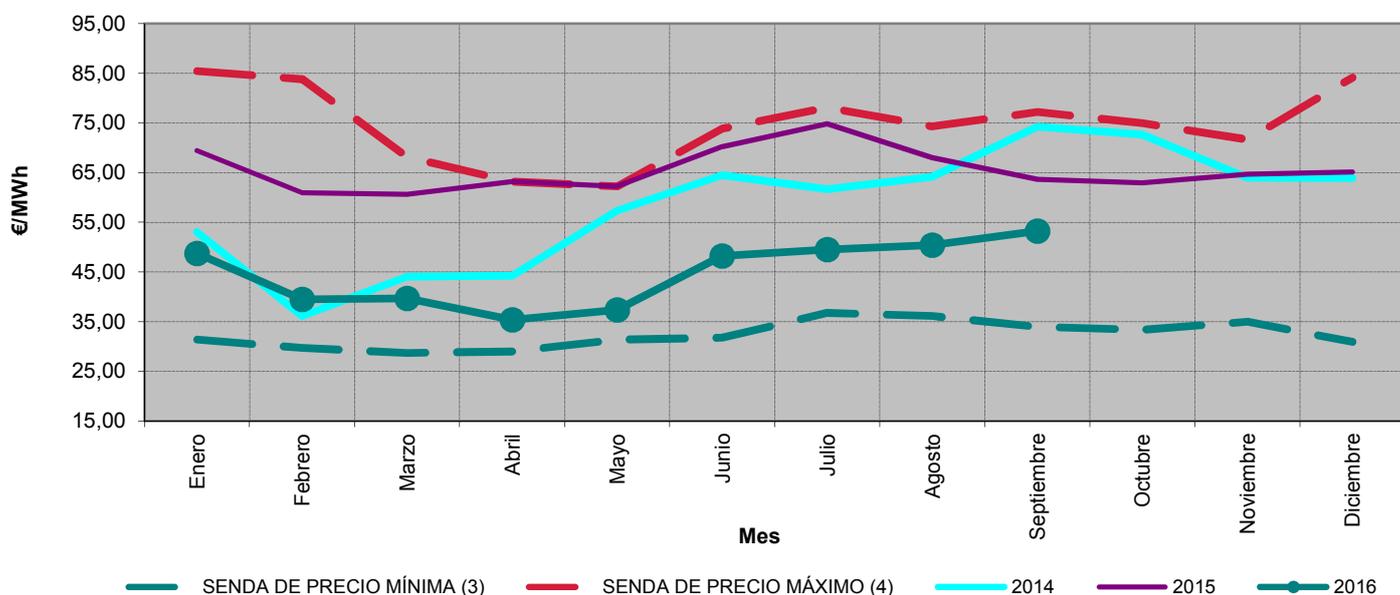
Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia ^{(1) (2)}

En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jul-16	49,49	2,6%	-33,8%
ago-16	50,43	1,9%	-25,9%
sep-16	53,24	5,6%	-16,3%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2014	57,54	30,2%
2015	65,66	14,1%
2016	44,67	-32,0%



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Octubre 2008 - septiembre 2016



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 - 2015
 - (4) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2015

6.- Mercado de producción. España

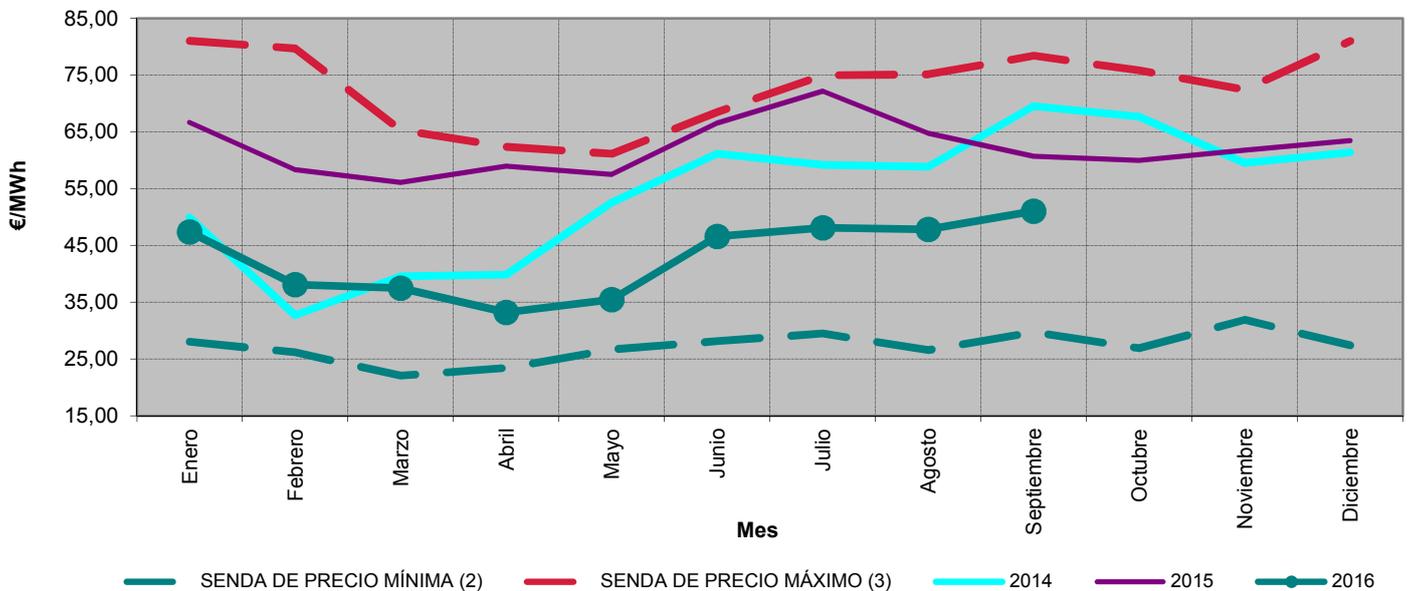
Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre ⁽¹⁾

En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jul-16	48,10	3,2%	-33,4%
ago-16	47,85	-0,5%	-26,1%
sep-16	51,01	6,6%	-16,0%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2014	54,61	23,5%
2015	62,43	14,3%
2016	42,94	-31,2%



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Octubre 2008 - septiembre 2016

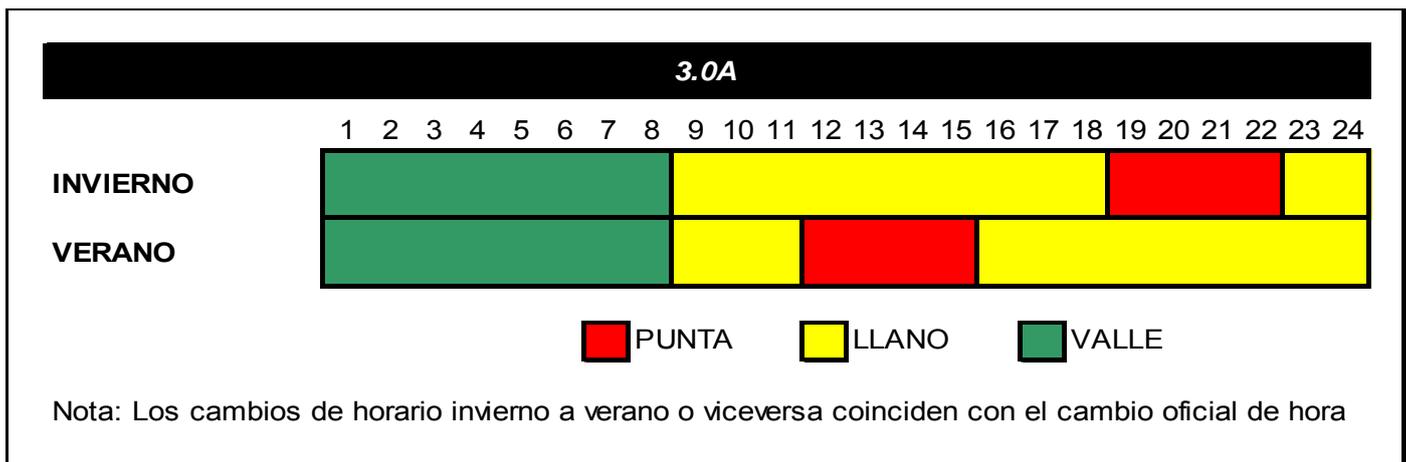


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

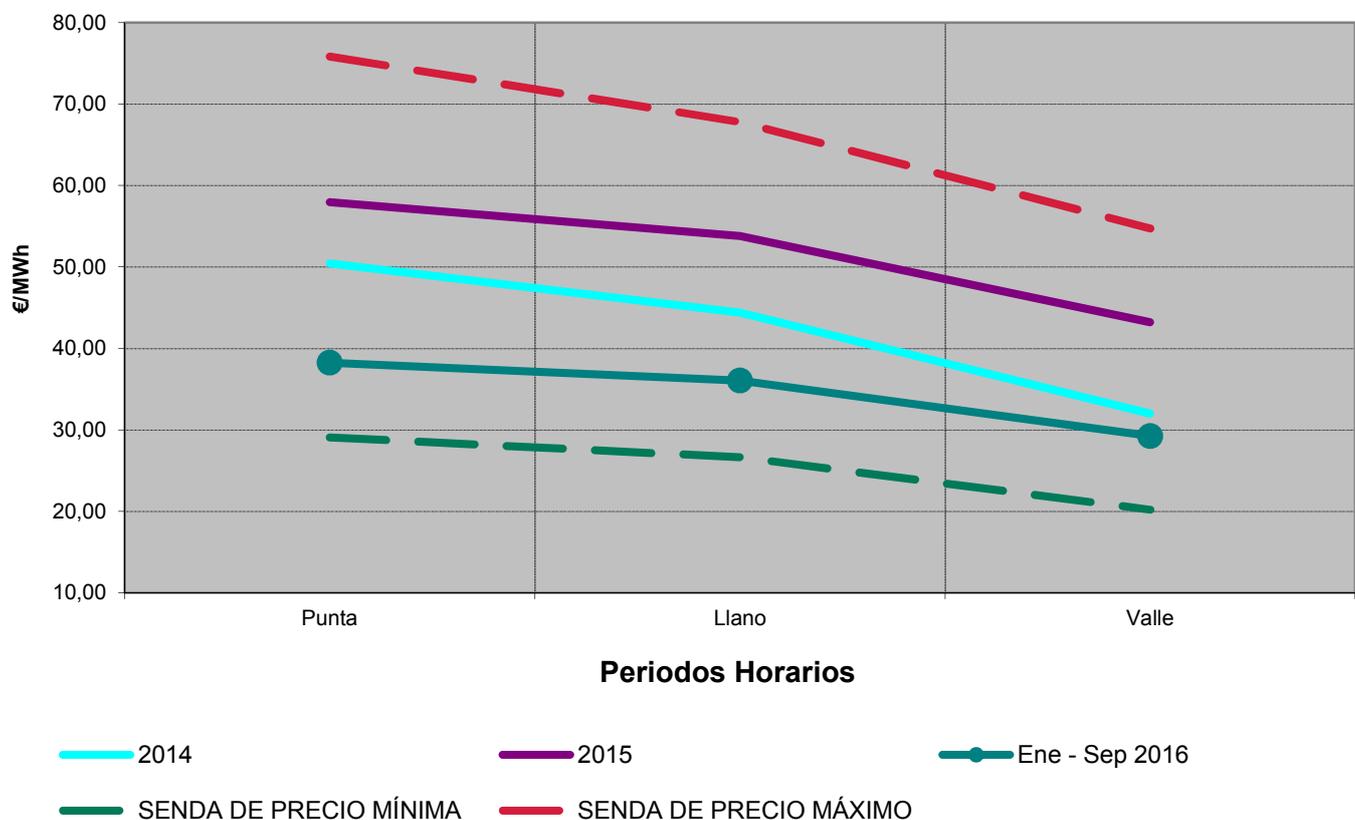
- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrupibilidad
 - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2015
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2015

6.- Mercado de producción. España

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

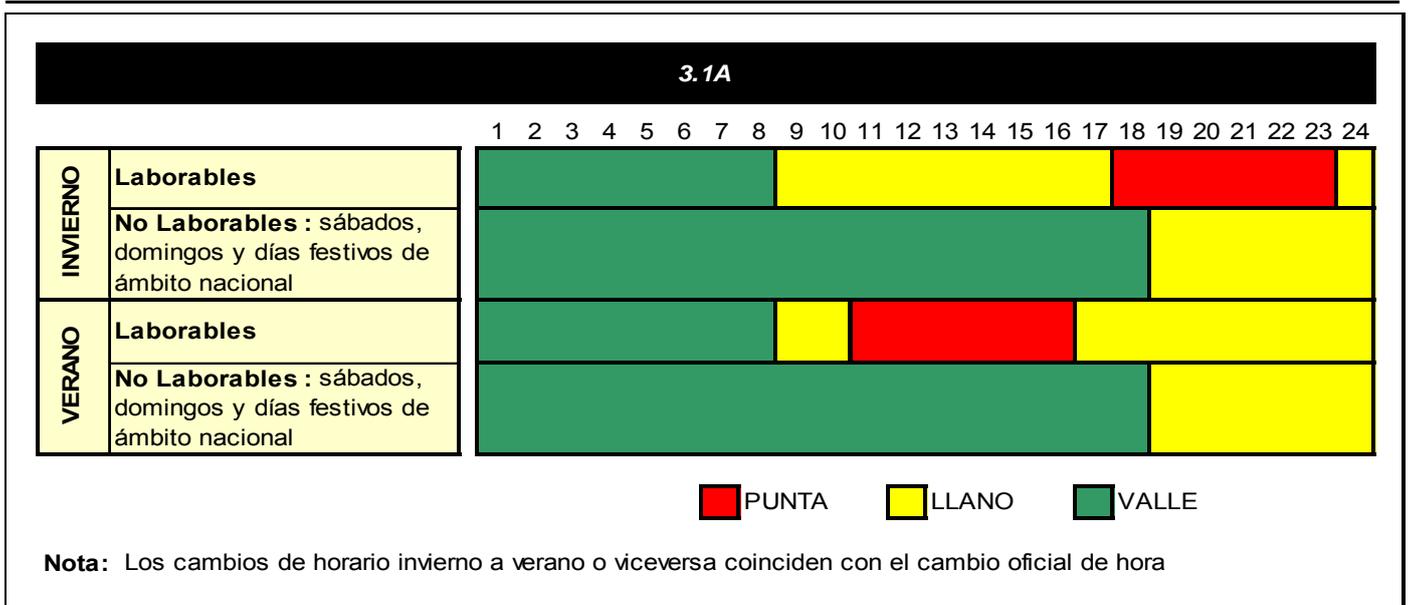
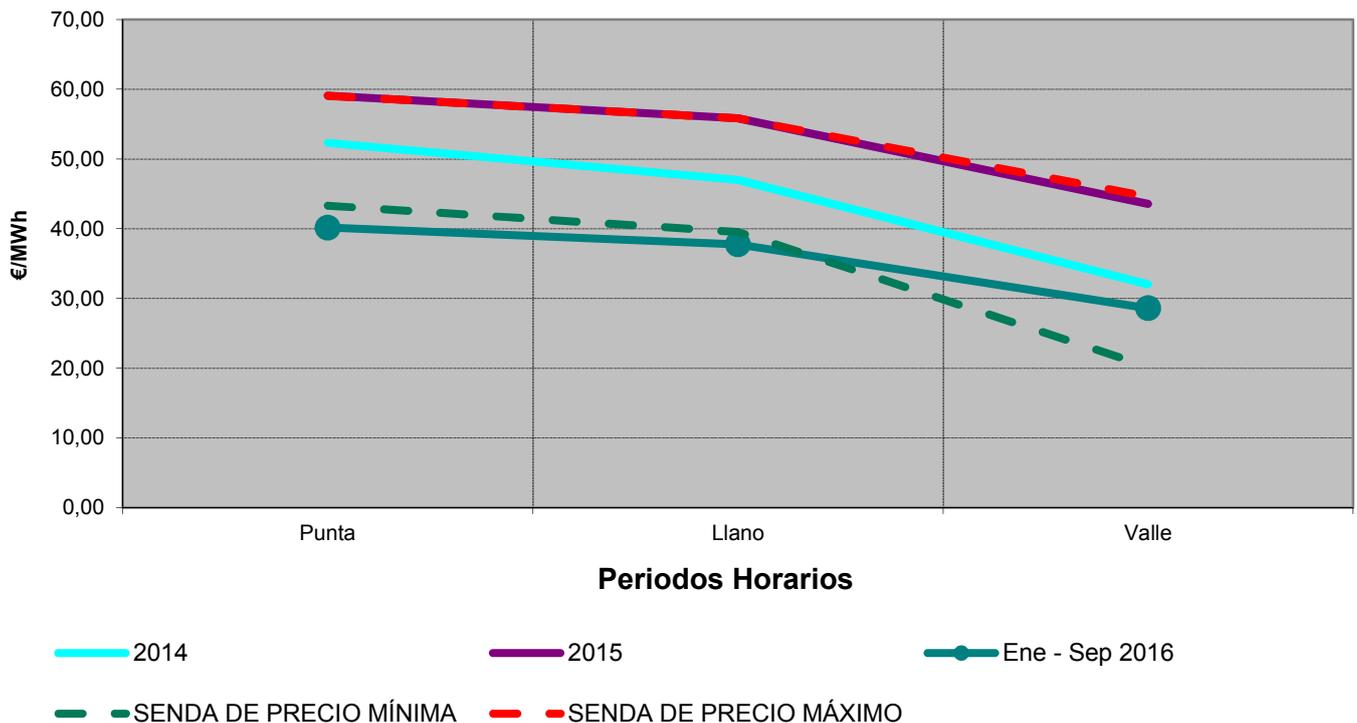


Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión del RD 1164/2001 (€/MWh) ⁽¹⁾



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

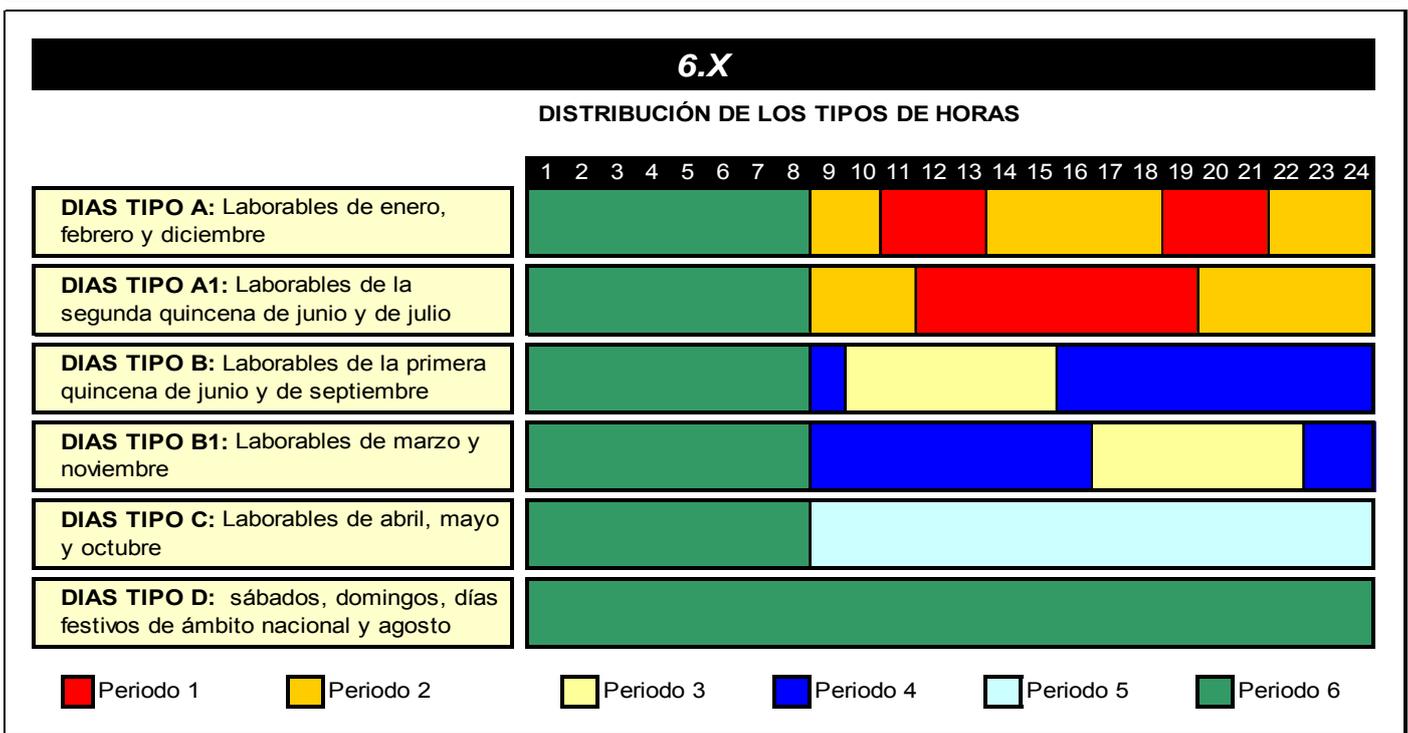
6.- Mercado de producción. España
Calendario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001. Zona Peninsular

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

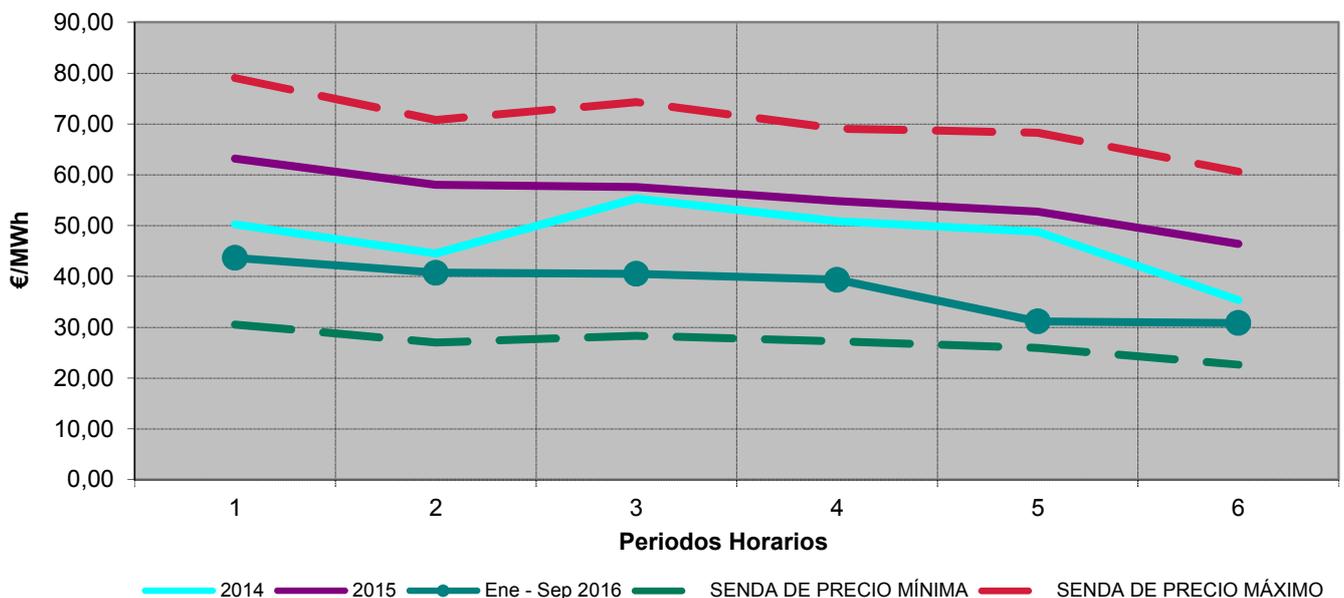
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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



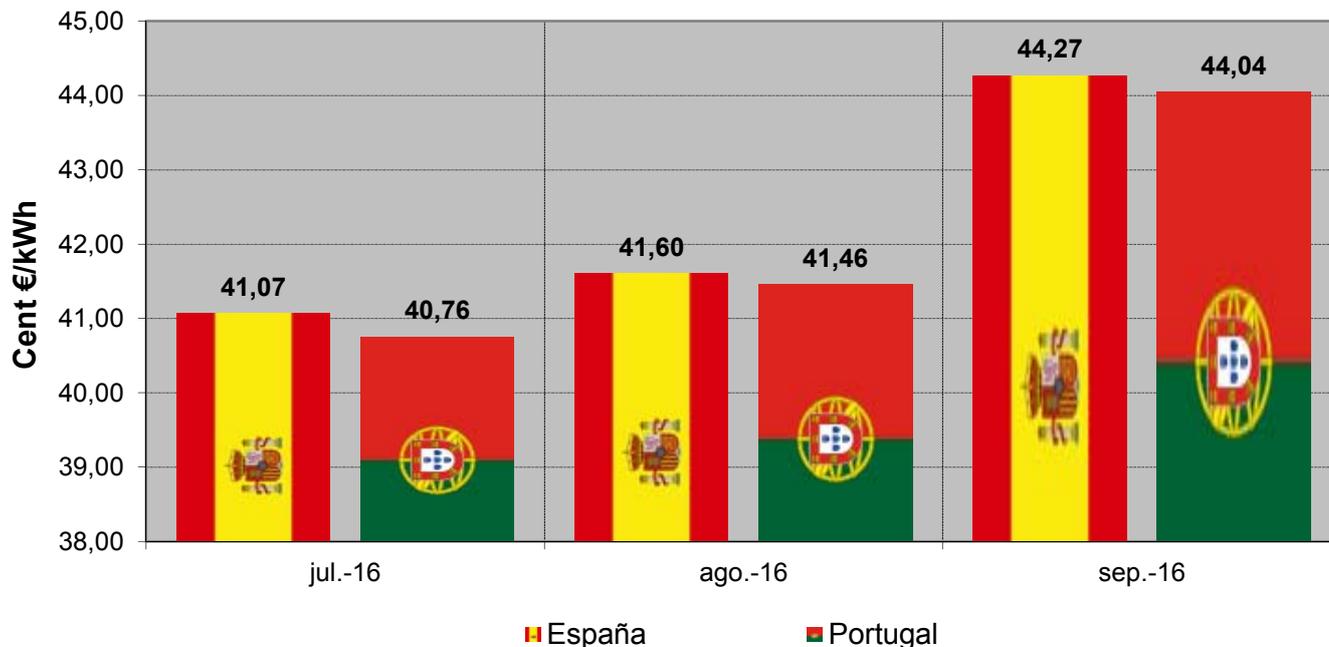
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

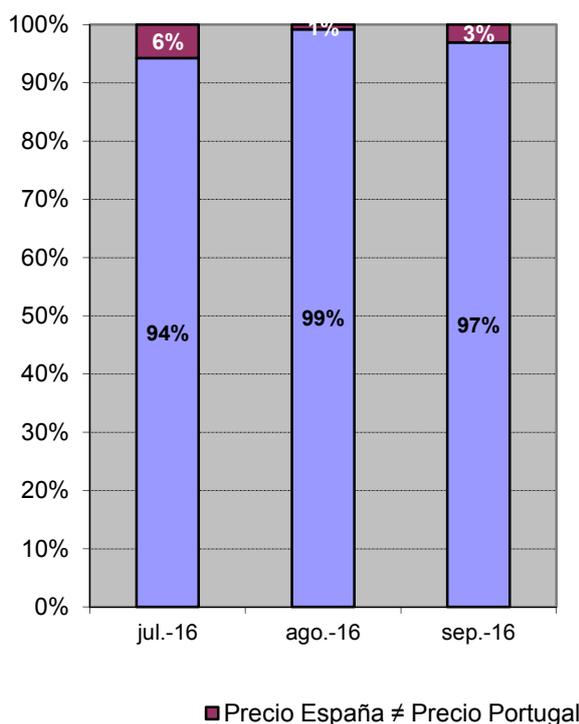
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

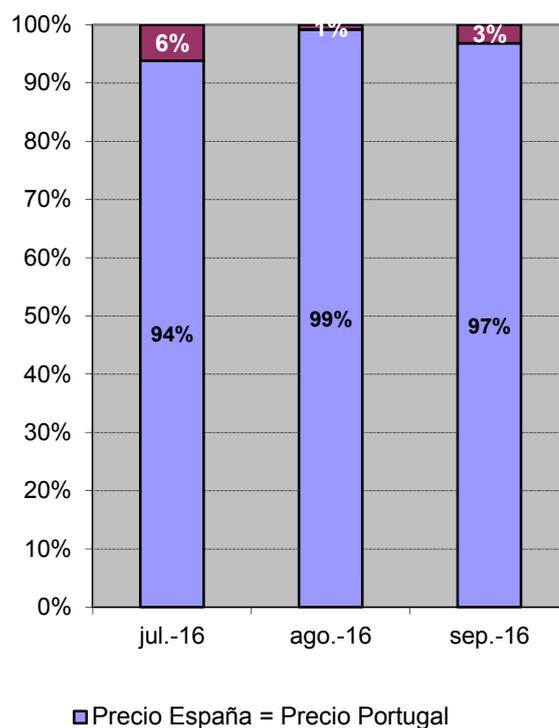


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas

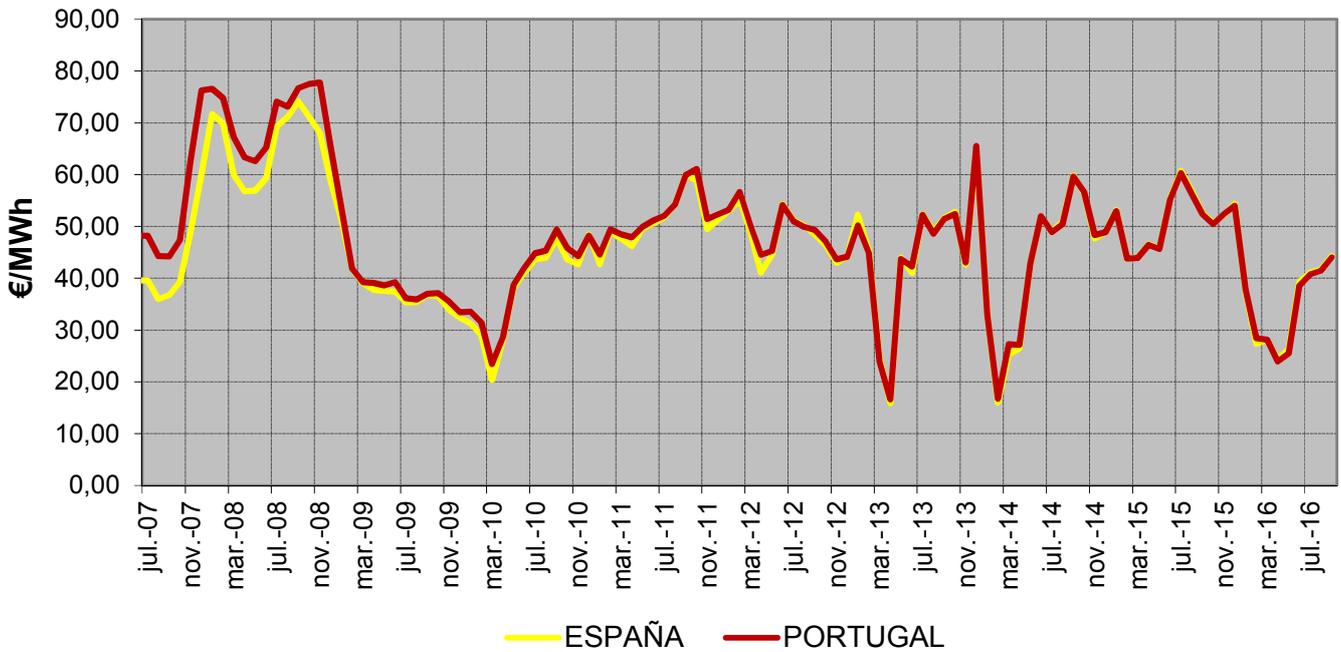


Energía

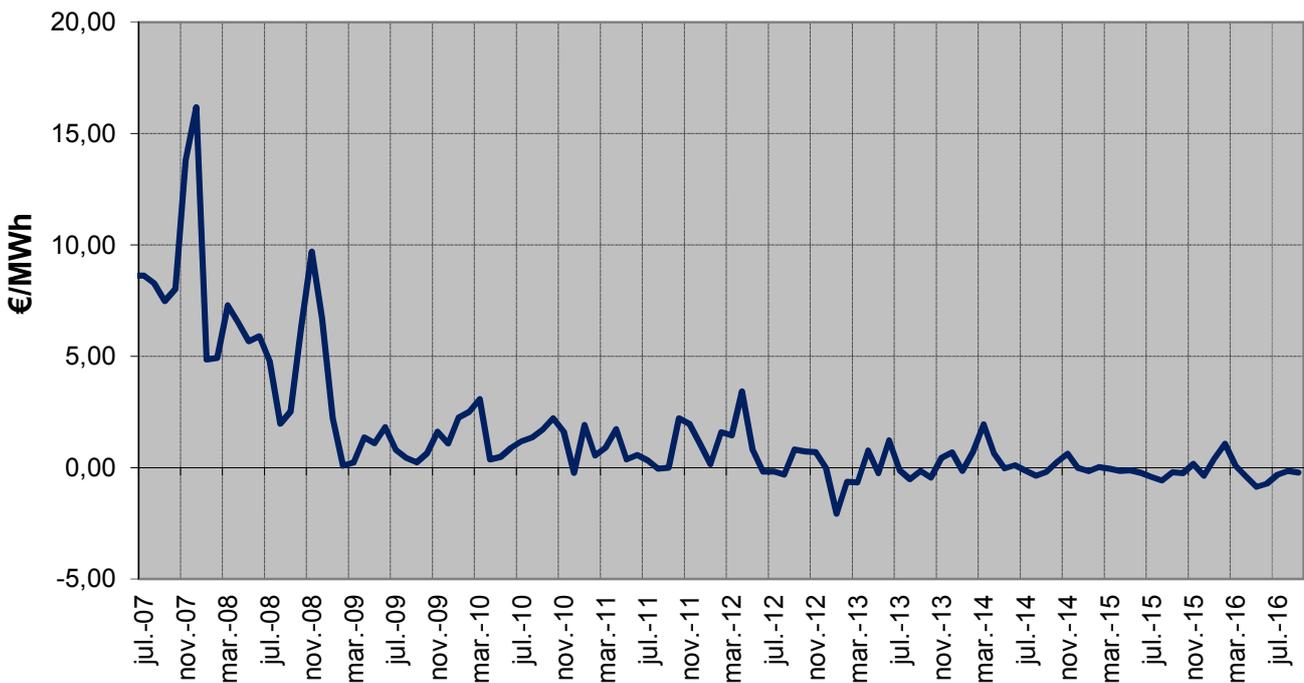


7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007



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



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

En la presente sección se estima la facturación por el suministro de electricidad, en adelante FSE, que hubiera tenido el consumidor medio (de cada tarifa 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.

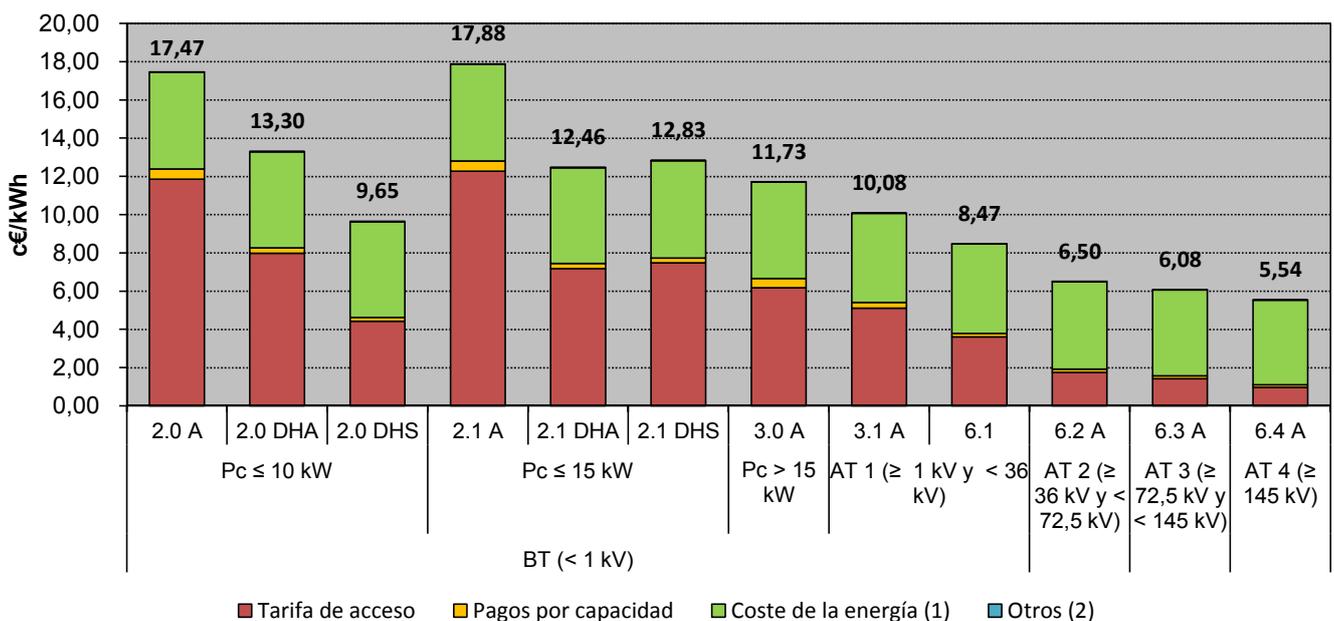
Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

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. Junio 2016

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	9,47	0,49	5,06	0,02	15,04	0%	-53%	-28%	0%	-15%
Pc ≤ 10 kW	11,36	0,50	5,06	0,02	16,94	1%	-54%	-28%	0%	-13%
2.0 A	11,85	0,53	5,07	0,02	17,47	2%	-53%	-29%	0%	-12%
2.0 DHA	7,99	0,28	5,02	0,02	13,30	6%	-52%	-27%	0%	-12%
2.0 DHS	4,43	0,20	5,01	0,02	9,65	5%	-51%	-25%	0%	-15%
Pc ≤ 15 kW	10,69	0,45	5,05	0,02	16,20	1%	-53%	-28%	0%	-13%
2.1 A	12,26	0,53	5,07	0,02	17,88	1%	-53%	-29%	0%	-12%
2.1 DHA	7,18	0,26	5,01	0,02	12,46	2%	-53%	-27%	0%	-14%
2.1 DHS	7,48	0,26	5,08	0,02	12,83	2%	-51%	-27%	0%	-13%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,18	0,48	5,05	0,02	11,73	-4%	-53%	-28%	0%	-19%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,92	0,21	4,67	0,01	8,82	-2%	-53%	-28%	0%	-20%
3.1 A	5,11	0,30	4,66	0,01	10,08	-3%	-53%	-28%	0%	-19%
6.1	3,60	0,19	4,67	0,01	8,47	-2%	-53%	-28%	0%	-20%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,75	0,17	4,57	0,01	6,50	-3%	-53%	-28%	0%	-23%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,42	0,15	4,49	0,01	6,08	0%	-53%	-28%	0%	-23%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,96	0,14	4,42	0,01	5,54	2%	-52%	-27%	0%	-25%
Total	5,70	0,32	4,79	0,01	10,82	-2%	-54%	-28%	0%	-18%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

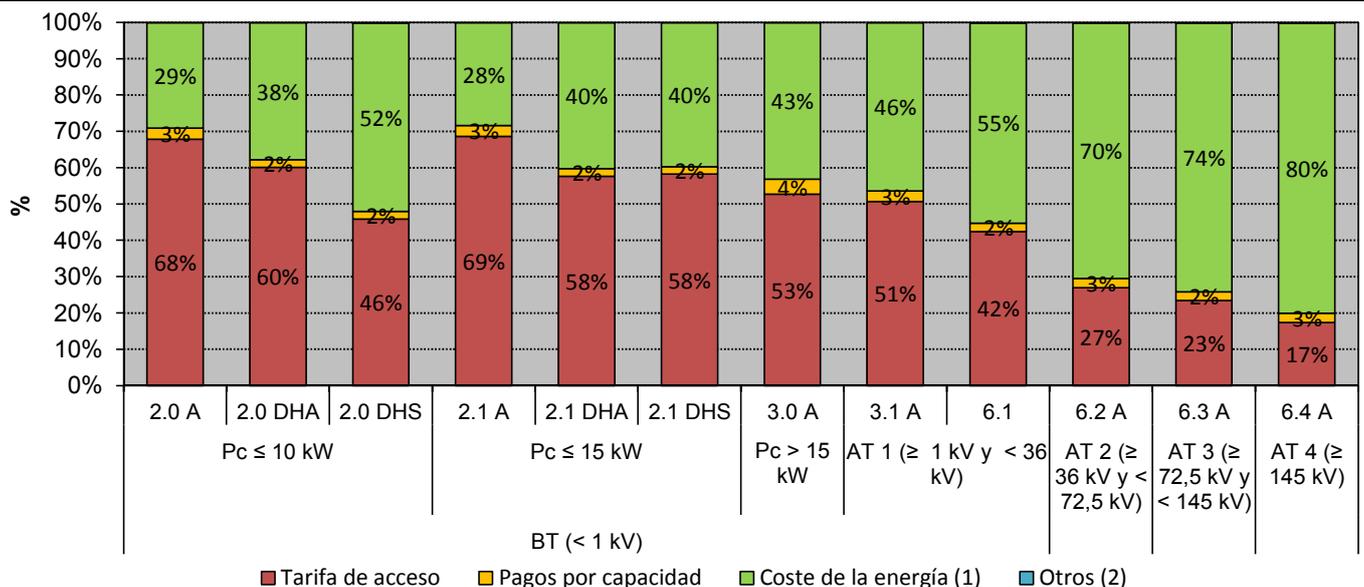
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Junio 2016					Junio 2015				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	63%	3%	34%	0%	100%	54%	6%	40%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	67%	3%	30%	0%	100%	58%	6%	37%	0%	100%
2.0 A	68%	3%	29%	0%	100%	58%	6%	36%	0%	100%
2.0 DHA	60%	2%	38%	0%	100%	50%	4%	46%	0%	100%
2.0 DHS	46%	2%	52%	0%	100%	37%	4%	59%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	66%	3%	31%	0%	100%	57%	5%	38%	0%	100%
2.1 A	69%	3%	28%	0%	100%	59%	6%	35%	0%	100%
2.1 DHA	58%	2%	40%	0%	100%	49%	4%	47%	0%	100%
2.1 DHS	58%	2%	40%	0%	100%	50%	4%	47%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	53%	4%	43%	0%	100%	44%	7%	49%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	44%	2%	53%	0%	100%	37%	4%	59%	0%	100%
3.1 A	51%	3%	46%	0%	100%	43%	5%	52%	0%	100%
6.1	42%	2%	55%	0%	100%	35%	4%	61%	0%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	27%	3%	70%	0%	100%	21%	4%	74%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	23%	2%	74%	0%	100%	18%	4%	78%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	17%	3%	80%	0%	100%	13%	4%	83%	0%	100%
Total	53%	3%	44%	0%	100%	44%	5%	51%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Junio 2016



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016), OMEL y REE.

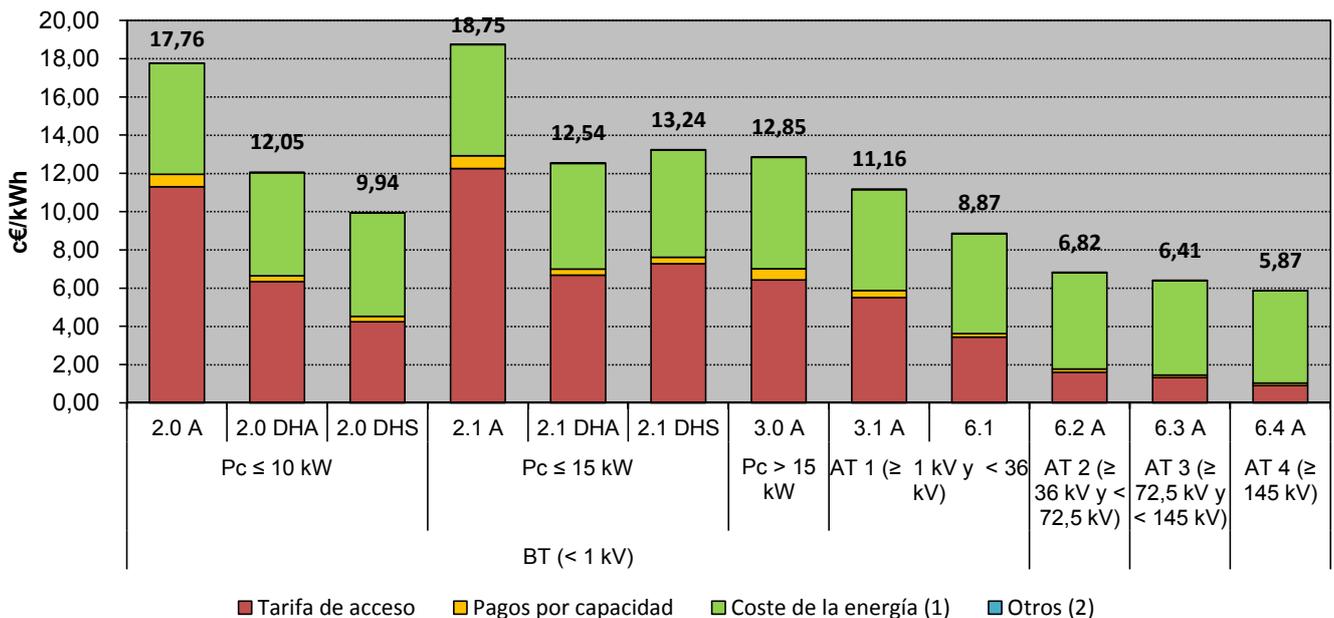
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(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. Jul 2015 - jun 2016

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	9,27	0,60	5,76	0,02	15,65	-1%	-43%	-14%	0%	-9%
Pc ≤ 10 kW	10,63	0,61	5,74	0,02	17,00	0%	-43%	-14%	0%	-8%
2.0 A	11,30	0,66	5,79	0,02	17,76	0%	-43%	-13%	0%	-7%
2.0 DHA	6,34	0,31	5,39	0,02	12,05	6%	-42%	-14%	0%	-6%
2.0 DHS	4,24	0,28	5,41	0,02	9,94	3%	-44%	-13%	0%	-8%
Pc ≤ 15 kW	10,40	0,55	5,72	0,02	16,68	0%	-42%	-13%	0%	-7%
2.1 A	12,26	0,66	5,82	0,02	18,75	0%	-42%	-13%	0%	-7%
2.1 DHA	6,68	0,31	5,53	0,02	12,54	1%	-42%	-13%	0%	-7%
2.1 DHS	7,28	0,32	5,61	0,02	13,24	4%	-42%	-12%	0%	-5%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,43	0,59	5,81	0,02	12,85	-4%	-43%	-14%	-1%	-11%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,88	0,23	5,24	0,01	9,36	-3%	-40%	-13%	0%	-10%
3.1 A	5,51	0,36	5,28	0,01	11,16	-3%	-42%	-13%	0%	-10%
6.1	3,44	0,19	5,23	0,01	8,87	-3%	-39%	-13%	0%	-11%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,60	0,16	5,04	0,01	6,82	-3%	-40%	-14%	0%	-12%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,32	0,14	4,94	0,01	6,41	0%	-40%	-13%	0%	-12%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,90	0,14	4,82	0,01	5,87	1%	-41%	-14%	0%	-13%
Total	5,75	0,38	5,41	0,01	11,56	-2%	-43%	-14%	0%	-10%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

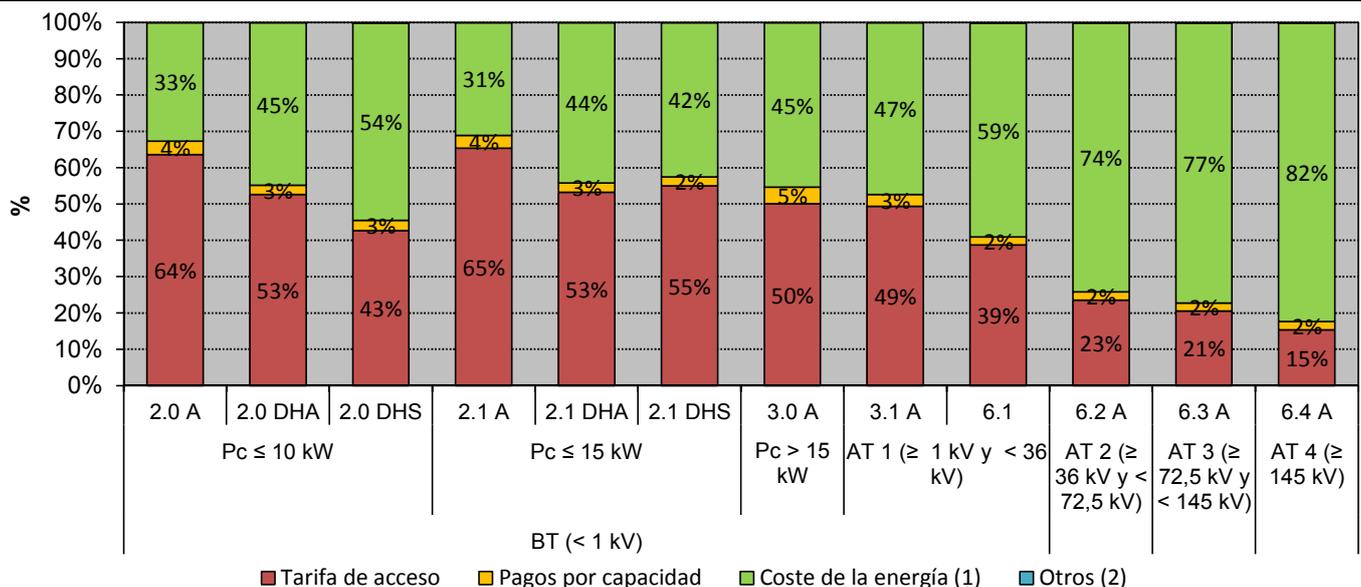
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Jul 2015 - jun 2016					Jul 2014 - jun 2015				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	59%	4%	37%	0%	100%	55%	6%	39%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	63%	4%	34%	0%	100%	58%	6%	36%	0%	100%
2.0 A	64%	4%	33%	0%	100%	59%	6%	35%	0%	100%
2.0 DHA	53%	3%	45%	0%	100%	47%	4%	49%	0%	100%
2.0 DHS	43%	3%	54%	0%	100%	38%	5%	58%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	62%	3%	34%	0%	100%	58%	5%	37%	0%	100%
2.1 A	65%	4%	31%	0%	100%	61%	6%	33%	0%	100%
2.1 DHA	53%	3%	44%	0%	100%	49%	4%	47%	0%	100%
2.1 DHS	55%	2%	42%	0%	100%	50%	4%	46%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	50%	5%	45%	0%	100%	46%	7%	47%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	41%	2%	56%	0%	100%	38%	4%	58%	0%	100%
3.1 A	49%	3%	47%	0%	100%	46%	5%	49%	0%	100%
6.1	39%	2%	59%	0%	100%	36%	3%	61%	0%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	23%	2%	74%	0%	100%	21%	3%	75%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	21%	2%	77%	0%	100%	18%	3%	79%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	15%	2%	82%	0%	100%	13%	3%	83%	0%	100%
Total	50%	3%	47%	0%	100%	46%	5%	49%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2015 - jun 2016



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016), OMEL y REE.

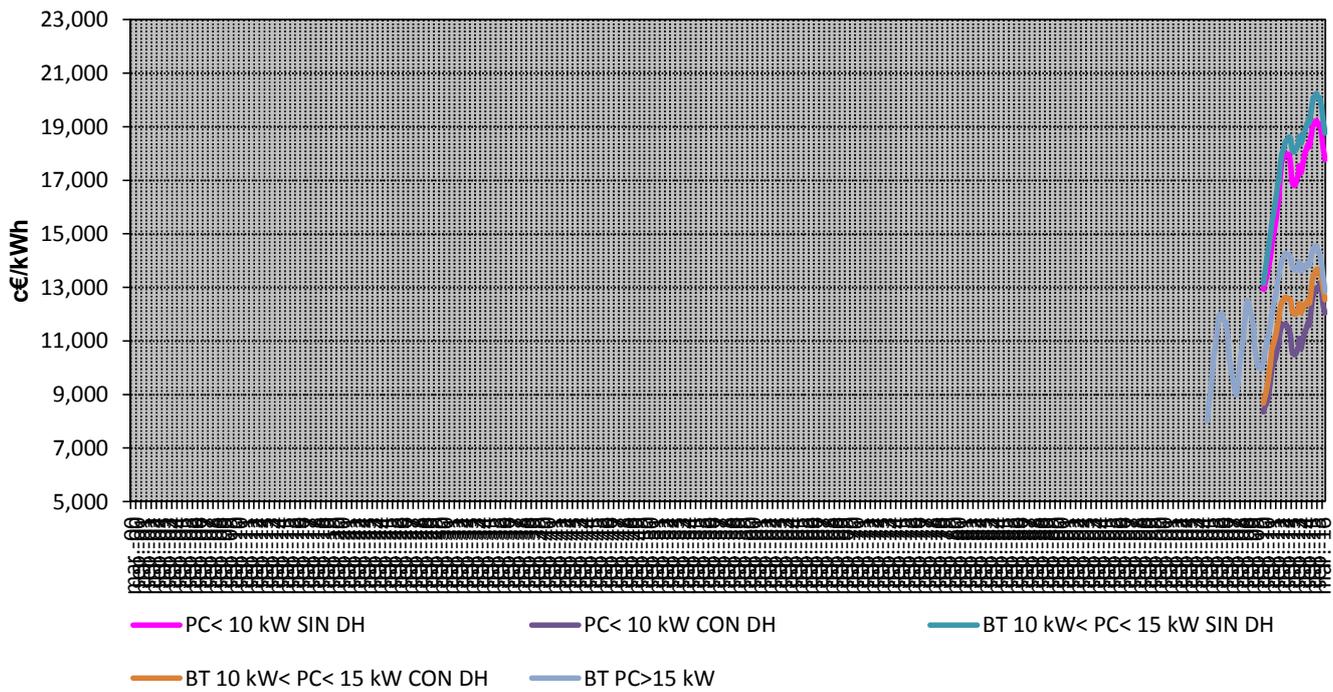
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

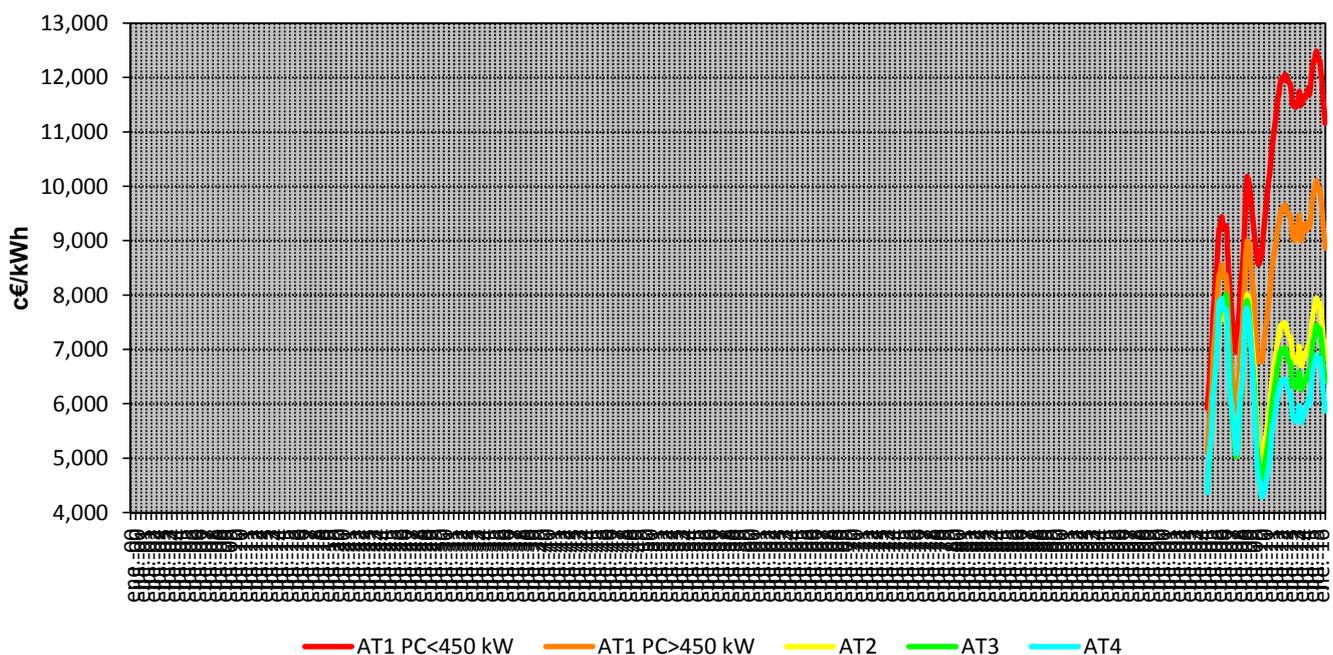
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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 8 de 2016) , OMEL y REE .

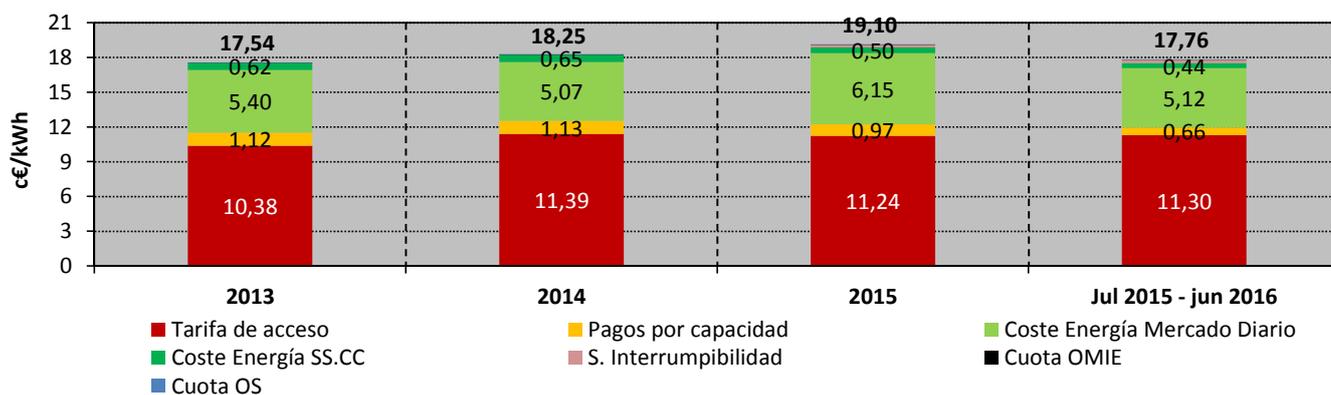
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	mar.-16	abr.-16	may.-16	jun.-16	mar 16 s/ mar 15	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
Tarifa de acceso	10,94	11,59	12,06	11,85	-1%	-2%	-1%	2%
Pagos por capacidad	0,55	0,55	0,53	0,53	-53%	-53%	-53%	-53%
Coste de la energía	4,19	3,69	3,80	5,07	-32%	-43%	-38%	-29%
Mercado Diario	3,43	2,97	3,08	4,55	-36%	-46%	-42%	-30%
SS.CC	0,53	0,48	0,49	0,28	-12%	-26%	-16%	-26%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,24	0,23	6%	-1%	6%	5%
Cuota OMIE	0,013	0,013	0,012	0,013	-1%	0%	0%	0%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	-1%	0%	0%	0%
Total	15,70	15,84	16,41	17,47	-15%	-19%	-15%	-12%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	10,38	11,39	11,24	11,30	-2%	10%	-1%	1%
Pagos por capacidad	1,12	1,13	0,97	0,66		1%	-14%	-32%
Coste de la energía	6,03	5,71	6,87	5,79	-3%	-5%	20%	-16%
Mercado Diario	5,40	5,07	6,15	5,12	-5%	-6%	21%	-17%
SS.CC	0,62	0,65	0,50	0,44	17%	4%	-23%	-13%
S. Interrumpibilidad			0,22	0,23				3%
Cuota OMIE	0,008	0,012	0,013	0,013	88%	51%	6%	0%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	3%	2%	0%
Total	17,54	18,25	19,10	17,76	-2%	4%	5%	-7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016), OMEL y REE.

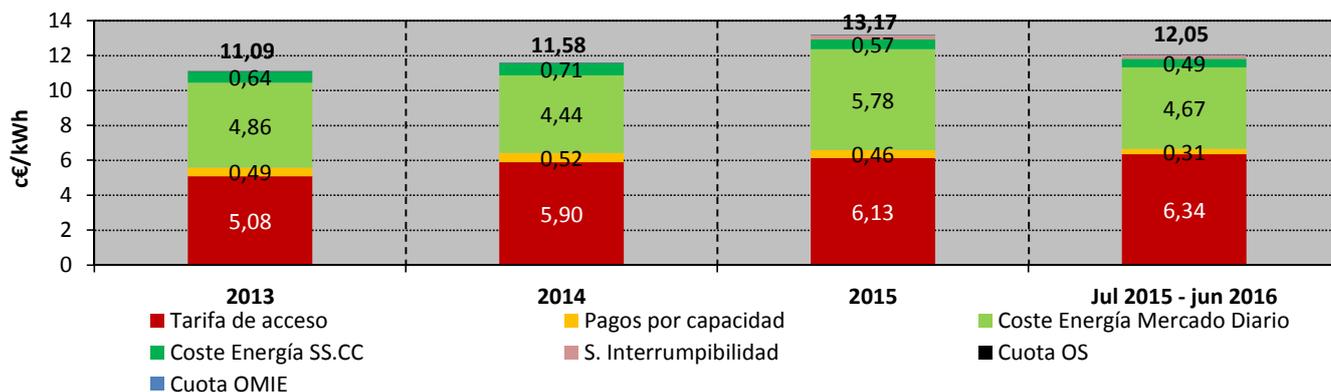
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	mar.-16	abr.-16	may.-16	jun.-16	mar 16 s/ mar 15	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
Tarifa de acceso	5,52	6,35	7,47	7,99	3%	-1%	2%	6%
Pagos por capacidad	0,25	0,26	0,27	0,28	-52%	-53%	-52%	-52%
Coste de la energía	4,05	3,55	3,72	5,02	-31%	-44%	-38%	-27%
Mercado Diario	3,26	2,81	2,93	4,47	-35%	-47%	-43%	-28%
SS.CC	0,56	0,50	0,55	0,32	-15%	-32%	-14%	-27%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,24	0,23	6%	-1%	6%	5%
Cuota OS	0,013	0,013	0,012	0,012	-1%	-1%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-1%	-1%	0%	0%
Total	9,83	10,18	11,47	13,30	-16%	-23%	-18%	-12%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	5,08	5,90	6,13	6,34	-3%	16%	4%	3%
Pagos por capacidad	0,49	0,52	0,46	0,31	-2%	7%	-13%	-32%
Coste de la energía	5,51	5,14	6,56	5,39	-3%	-7%	28%	-18%
Mercado Diario	4,86	4,44	5,78	4,67	-6%	-9%	30%	-19%
SS.CC	0,64	0,71	0,57	0,49	27%	10%	-20%	-13%
S. Interrumpibilidad			0,22	0,23				3%
Cuota OS	0,008	0,012	0,013	0,013	105%	50%	8%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	3%	3%	0%
Total	11,09	11,58	13,17	12,05	-3%	4%	14%	-8%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

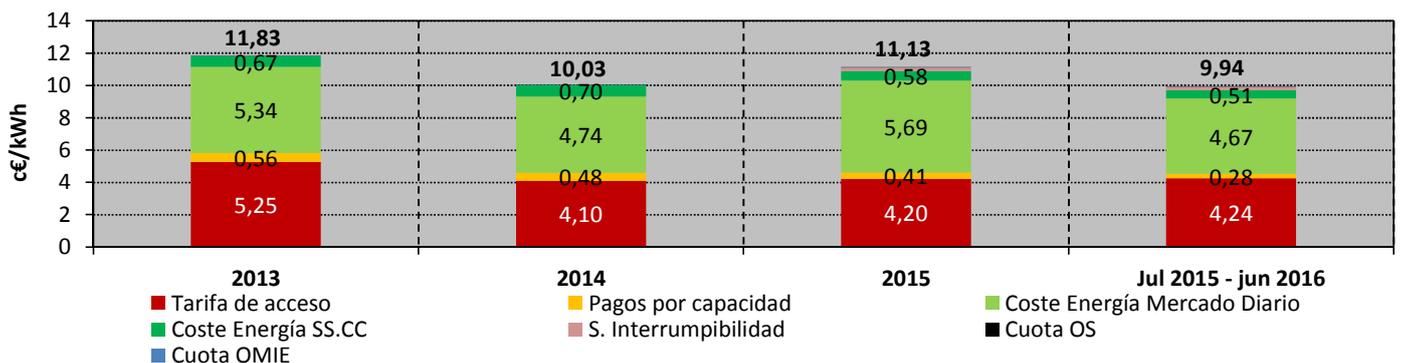
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-16	abr.-16	may.-16	jun.-16	mar 16 s/ mar 15	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
Tarifa de acceso	4,19	4,09	4,31	4,43	1%	1%	1%	5%
Pagos por capacidad	0,24	0,22	0,20	0,20	-54%	-53%	-52%	-51%
Coste de la energía	4,07	3,52	3,69	5,01	-31%	-43%	-38%	-25%
Mercado Diario	3,26	2,77	2,86	4,43	-35%	-47%	-43%	-26%
SS.CC	0,58	0,51	0,59	0,35	-17%	-35%	-15%	-28%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,24	0,23	6%	-1%	6%	6%
Cuota OS	0,013	0,013	0,012	0,013	-1%	0%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-1%	0%	0%	0%
Total	8,52	7,85	8,22	9,65	-20%	-27%	-23%	-15%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	5,25	4,10	4,20	4,24	-16%	-22%	2%	1%
Pagos por capacidad	0,56	0,48	0,41	0,28	-15%	-14%	-14%	-32%
Coste de la energía	6,01	5,44	6,50	5,41	3%	-9%	20%	-17%
Mercado Diario	5,34	4,74	5,69	4,67	3%	-11%	20%	-18%
SS.CC	0,67	0,70	0,58	0,51	-2%	4%	-16%	-13%
S. Interrumpibilidad			0,22	0,23				3%
Cuota OS	0,008	0,012	0,013	0,013	12%	51%	5%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	2%	3%	0%
Total	11,83	10,03	11,13	9,94	-7%	-15%	11%	-11%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

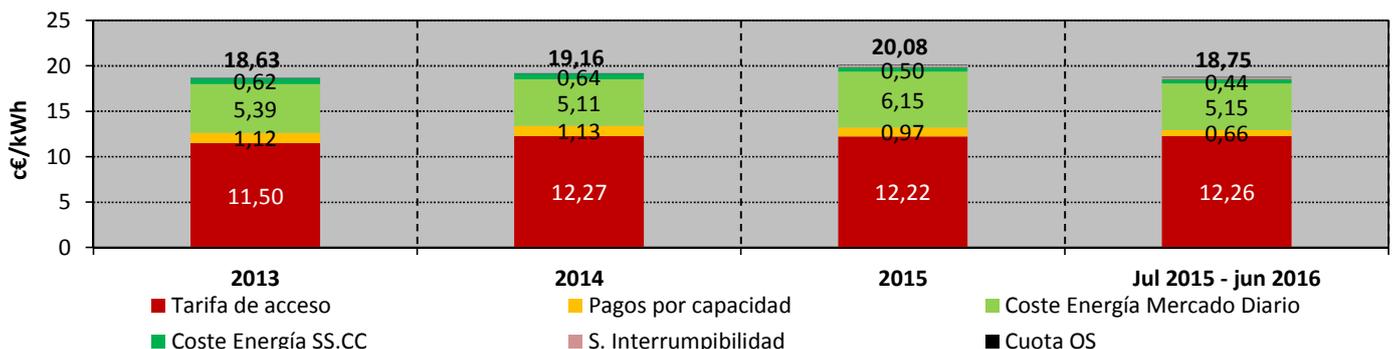
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-16	abr.-16	may.-16	jun.-16	mar 16 s/ mar 15	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
Tarifa de acceso	12,28	12,58	12,67	12,26	-1%	-1%	0%	1%
Pagos por capacidad	0,55	0,55	0,53	0,53	-53%	-53%	-53%	-53%
Coste de la energía	4,19	3,69	3,80	5,07	-32%	-43%	-38%	-29%
Mercado Diario	3,43	2,97	3,08	4,55	-36%	-46%	-42%	-30%
SS.CC	0,53	0,48	0,49	0,28	-12%	-26%	-16%	-26%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,24	0,23	6%	-1%	6%	5%
Cuota OS	0,013	0,013	0,012	0,013	-1%	0%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-1%	0%	0%	0%
Total	17,03	16,84	17,02	17,88	-14%	-17%	-15%	-12%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	11,50	12,27	12,22	12,26	2%	7%	0%	0%
Pagos por capacidad	1,12	1,13	0,97	0,66		1%	-15%	-31%
Coste de la energía	6,01	5,75	6,87	5,82	-3%	-4%	20%	-15%
Mercado Diario	5,39	5,11	6,15	5,15	-5%	-5%	20%	-16%
SS.CC	0,62	0,64	0,50	0,44	16%	4%	-22%	-12%
S. Interrumpibilidad			0,22	0,23				3%
Cuota OS	0,008	0,012	0,013	0,013	83%	51%	5%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	3%	2%	0%
Total	18,63	19,16	20,08	18,75	0%	3%	5%	-7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

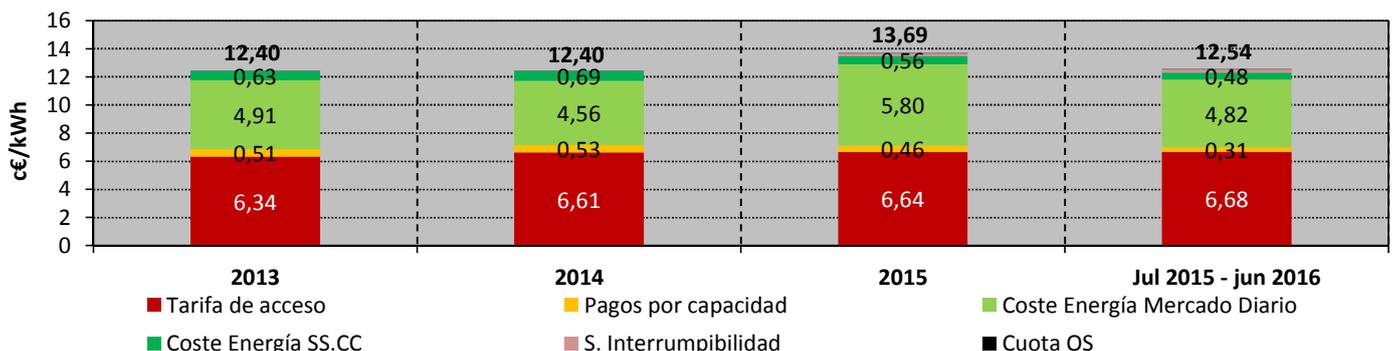
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-16	abr.-16	may.-16	jun.-16	mar 16 s/ mar 15	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
Tarifa de acceso	6,38	6,74	7,11	7,18	0%	-1%	0%	2%
Pagos por capacidad	0,25	0,26	0,25	0,26	-53%	-53%	-53%	-53%
Coste de la energía	4,06	3,55	3,70	5,01	-32%	-44%	-38%	-27%
Mercado Diario	3,27	2,80	2,91	4,45	-35%	-47%	-43%	-28%
SS.CC	0,56	0,50	0,56	0,32	-15%	-32%	-14%	-26%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,24	0,23	6%	-1%	6%	5%
Cuota OS	0,013	0,013	0,012	0,012	-1%	-1%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-1%	-1%	0%	0%
Total	10,71	10,56	11,08	12,46	-17%	-23%	-19%	-14%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	6,34	6,61	6,64	6,68	0%	4%	0%	1%
Pagos por capacidad	0,51	0,53	0,46	0,31	2%	3%	-13%	-31%
Coste de la energía	5,54	5,25	6,58	5,53	-3%	-5%	25%	-16%
Mercado Diario	4,91	4,56	5,80	4,82	-6%	-7%	27%	-17%
SS.CC	0,63	0,69	0,56	0,48	26%	9%	-19%	-13%
S. Interrumpibilidad			0,22	0,23				3%
Cuota OS	0,008	0,012	0,013	0,013	94%	50%	7%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	2%	3%	0%
Total	12,40	12,40	13,69	12,54	-1%	0%	10%	-8%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

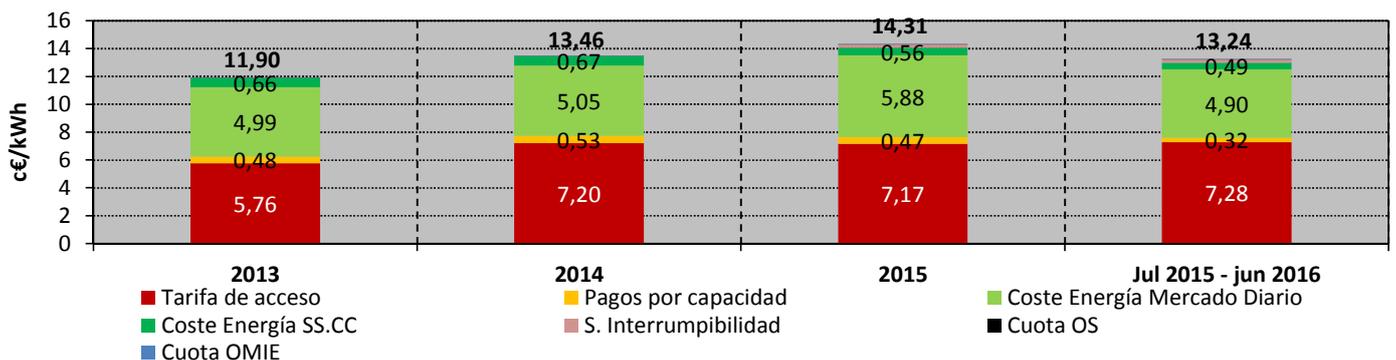
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-16	abr.-16	may.-16	jun.-16	mar 16 s/ mar 15	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
Tarifa de acceso	7,27	7,42	7,50	7,48	4%	3%	-1%	2%
Pagos por capacidad	0,27	0,27	0,25	0,26	-52%	-52%	-51%	-51%
Coste de la energía	4,16	3,64	3,78	5,08	-31%	-43%	-38%	-27%
Mercado Diario	3,36	2,89	2,97	4,52	-35%	-47%	-43%	-28%
SS.CC	0,57	0,51	0,57	0,33	-16%	-31%	-13%	-28%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,24	0,24	6%	-1%	6%	6%
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,013	-1%	0%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-1%	0%	0%	0%
Total	11,72	11,35	11,54	12,83	-14%	-20%	-19%	-13%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	5,76	7,20	7,17	7,28	-23%	25%	0%	2%
Pagos por capacidad	0,48	0,53	0,47	0,32	-16%	11%	-12%	-31%
Coste de la energía	5,65	5,72	6,66	5,61	-3%	1%	17%	-16%
Mercado Diario	4,99	5,05	5,88	4,90	-4%	1%	16%	-17%
SS.CC	0,66	0,67	0,56	0,49	3%	1%	-16%	-13%
S. Interrumpibilidad			0,22	0,23				3%
Cuota OS	0,008	0,012	0,013	0,013	8%	53%	5%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	3%	3%	0%
Total	11,90	13,46	14,31	13,24	-14%	13%	6%	-8%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016), OMEL y REE.

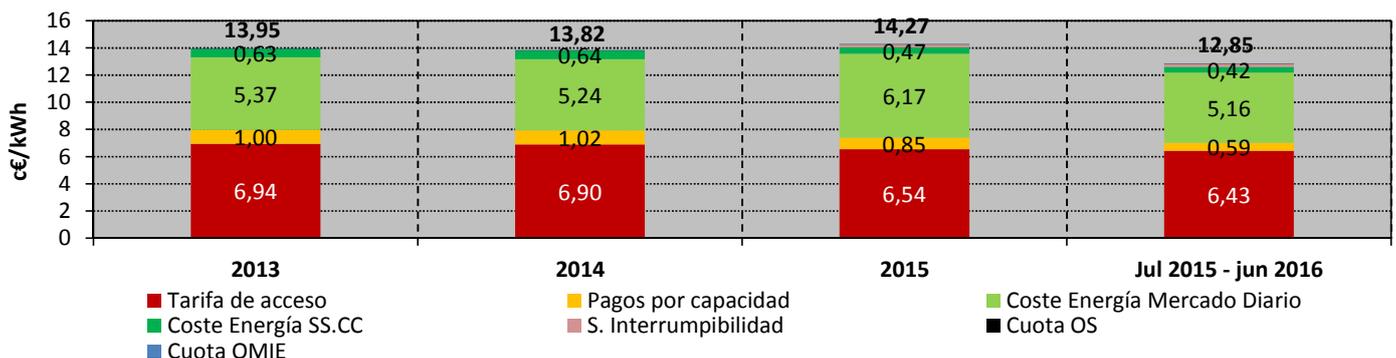
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	mar.-16	abr.-16	may.-16	jun.-16	mar 16 s/ mar 15	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
Tarifa de acceso	6,40	6,62	6,62	6,18	-5%	-6%	-4%	-4%
Pagos por capacidad	0,48	0,49	0,47	0,48	-53%	-52%	-53%	-53%
Coste de la energía	4,15	3,68	3,83	5,05	-32%	-43%	-37%	-28%
Mercado Diario	3,40	2,97	3,11	4,54	-36%	-46%	-41%	-30%
SS.CC	0,52	0,47	0,48	0,27	-10%	-24%	-13%	-25%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,24	0,23	7%	0%	6%	6%
Cuota OS	0,013	0,013	0,012	0,012	0%	0%	0%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	11,05	10,81	10,94	11,73	-20%	-25%	-22%	-19%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	6,94	6,90	6,54	6,43	-1%	-1%	-5%	-2%
Pagos por capacidad	1,00	1,02	0,85	0,59	0%	2%	-17%	-31%
Coste de la energía	6,00	5,88	6,86	5,81	-3%	-2%	17%	-15%
Mercado Diario	5,37	5,24	6,17	5,16	-5%	-3%	18%	-16%
SS.CC	0,63	0,64	0,47	0,42	21%	2%	-26%	-10%
S. Interrumpibilidad			0,22	0,23				3%
Cuota OS	0,008	0,012	0,013	0,013	80%	52%	3%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	3%	0%	0%
Total	13,95	13,82	14,27	12,85	-2%	-1%	3%	-10%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016), OMEL y REE.

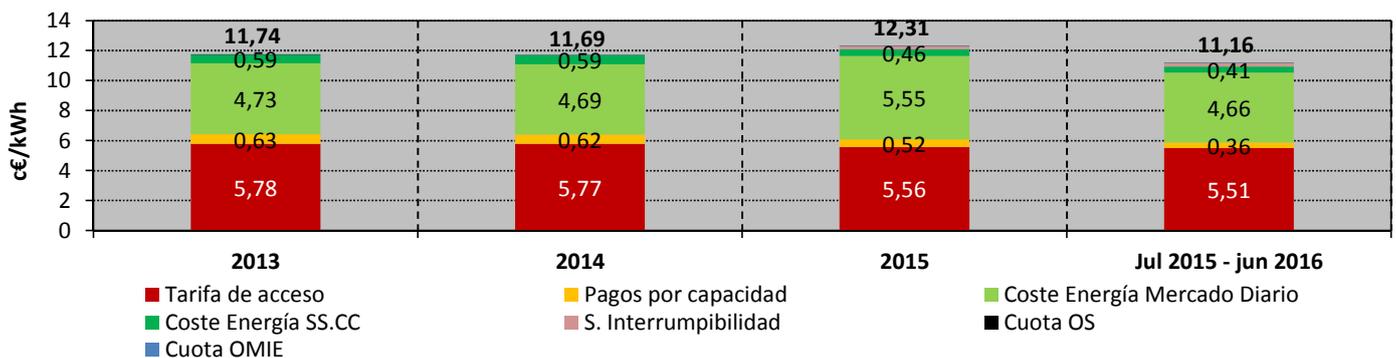
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-16	abr.-16	may.-16	jun.-16	mar 16 s/ mar 15	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
Tarifa de acceso	5,59	5,65	5,55	5,11	-2%	-3%	0%	-3%
Pagos por capacidad	0,30	0,30	0,29	0,30	-52%	-53%	-50%	-53%
Coste de la energía	3,76	3,32	3,51	4,66	-32%	-43%	-38%	-28%
Mercado Diario	3,06	2,66	2,82	4,17	-36%	-46%	-42%	-29%
SS.CC	0,49	0,44	0,47	0,27	-12%	-29%	-16%	-26%
S. Interrumpibilidad	0,21	0,22	0,22	0,22	6%	-1%	6%	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	9,66	9,28	9,36	10,08	-19%	-24%	-20%	-19%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	5,78	5,77	5,56	5,51	2%	0%	-4%	-1%
Pagos por capacidad	0,63	0,62	0,52	0,36	4%	-2%	-16%	-30%
Coste de la energía	5,33	5,28	6,21	5,28	-5%	-1%	18%	-15%
Mercado Diario	4,73	4,69	5,55	4,66	-8%	-1%	18%	-16%
SS.CC	0,59	0,59	0,46	0,41	24%	1%	-23%	-12%
S. Interrumpibilidad			0,20	0,21				3%
Cuota OS	0,007	0,011	0,012	0,012	77%	51%	3%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	2%	1%	0%
Total	11,74	11,69	12,31	11,16	-1%	0%	5%	-9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

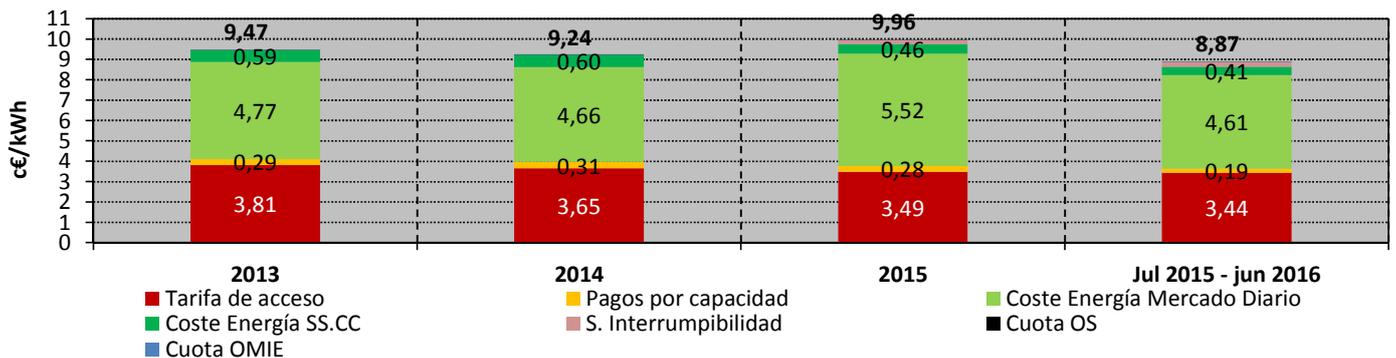
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc > 450 kW (6.1)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-16	abr.-16	may.-16	jun.-16	mar 16 s/ mar 15	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
Tarifa de acceso	3,19	2,88	2,83	3,60	-1%	-7%	0%	-2%
Pagos por capacidad	0,10	0,09	0,08	0,19	-52%	-54%	-49%	-53%
Coste de la energía	3,75	3,33	3,51	4,67	-32%	-43%	-38%	-28%
Mercado Diario	3,04	2,67	2,82	4,18	-36%	-46%	-42%	-29%
SS.CC	0,49	0,44	0,47	0,27	-12%	-29%	-15%	-26%
S. Interrumpibilidad	0,21	0,22	0,22	0,22	6%	-1%	6%	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	7,05	6,31	6,44	8,47	-21%	-31%	-26%	-20%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	3,81	3,65	3,49	3,44	6%	-4%	-4%	-1%
Pagos por capacidad	0,29	0,31	0,28	0,19	2%	7%	-12%	-31%
Coste de la energía	5,36	5,27	6,18	5,23	-4%	-2%	17%	-16%
Mercado Diario	4,77	4,66	5,52	4,61	-6%	-2%	18%	-17%
SS.CC	0,59	0,60	0,46	0,41	23%	2%	-23%	-12%
S. Interrumpibilidad			0,20	0,21				3%
Cuota OS	0,007	0,011	0,012	0,012	80%	51%	3%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	2%	1%	0%
Total	9,47	9,24	9,96	8,87	0%	-2%	8%	-11%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016), OMEL y REE.

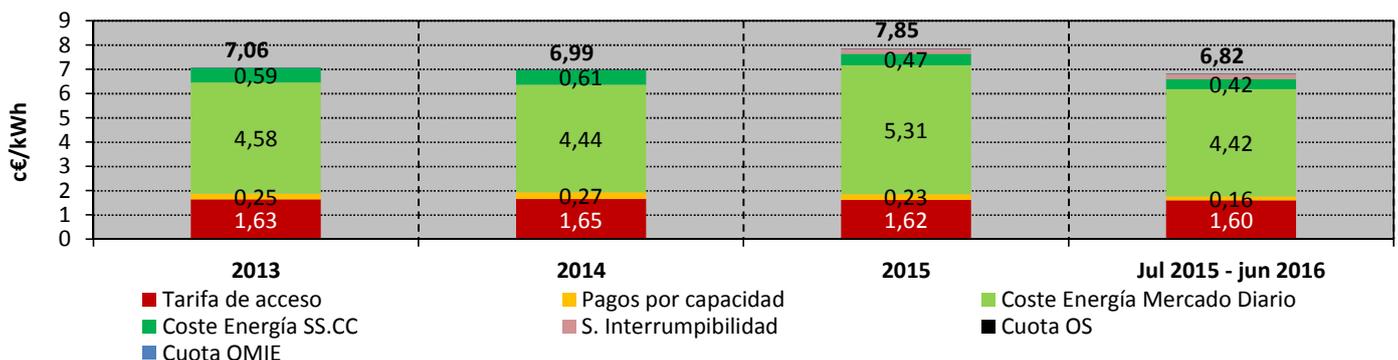
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	mar.-16	abr.-16	may.-16	jun.-16	mar 16 s/ mar 15	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
Tarifa de acceso	1,47	1,31	1,32	1,75	1%	-5%	0%	-3%
Pagos por capacidad	0,09	0,07	0,07	0,17	-51%	-55%	-49%	-53%
Coste de la energía	3,63	3,20	3,39	4,57	-32%	-43%	-38%	-28%
Mercado Diario	2,93	2,55	2,70	4,08	-36%	-47%	-43%	-29%
SS.CC	0,49	0,43	0,48	0,28	-13%	-31%	-15%	-25%
S. Interrumpibilidad	0,21	0,22	0,22	0,21	6%	-1%	6%	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	5,20	4,60	4,80	6,50	-25%	-36%	-31%	-23%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	1,63	1,65	1,62	1,60	3%	1%	-2%	-1%
Pagos por capacidad	0,25	0,27	0,23	0,16	1%	9%	-13%	-31%
Coste de la energía	5,17	5,05	5,99	5,04	-4%	-2%	19%	-16%
Mercado Diario	4,58	4,44	5,31	4,42	-7%	-3%	20%	-17%
SS.CC	0,59	0,61	0,47	0,42	23%	3%	-22%	-12%
S. Interrumpibilidad			0,20	0,21				3%
Cuota OS	0,007	0,011	0,011	0,011	81%	50%	3%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	2%	0%	0%
Total	7,06	6,99	7,85	6,82	-2%	-1%	12%	-13%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016), OMEL y REE.

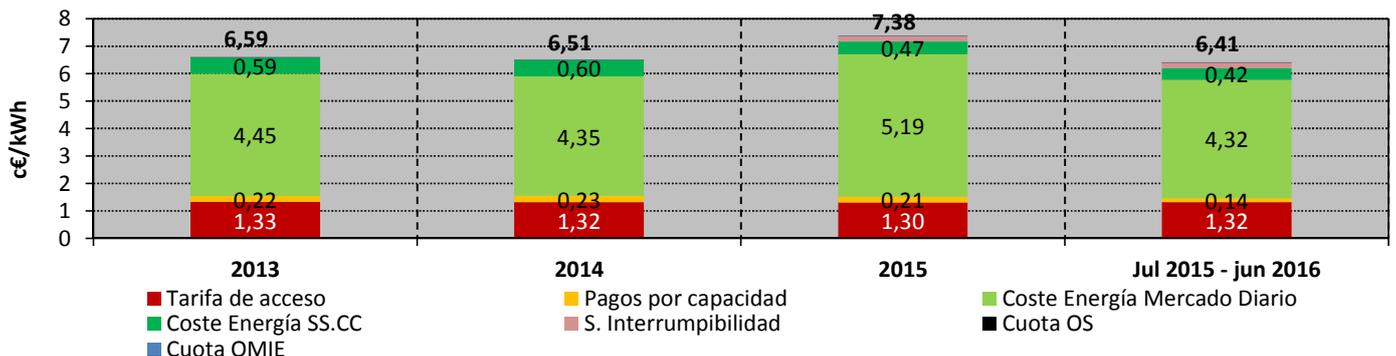
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	mar.-16	abr.-16	may.-16	jun.-16	mar 16 s/ mar 15	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
Tarifa de acceso	1,20	1,13	1,08	1,42	1%	2%	6%	0%
Pagos por capacidad	0,08	0,07	0,07	0,15	-51%	-55%	-48%	-53%
Coste de la energía	3,55	3,13	3,33	4,49	-32%	-43%	-38%	-28%
Mercado Diario	2,87	2,48	2,63	4,00	-36%	-47%	-43%	-29%
SS.CC	0,49	0,43	0,48	0,28	-13%	-31%	-15%	-24%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,21	0,22	0,21	6%	-1%	6%	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	4,85	4,34	4,49	6,08	-26%	-36%	-32%	-23%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	1,33	1,32	1,30	1,32	4%	-1%	-1%	1%
Pagos por capacidad	0,22	0,23	0,21	0,14	2%	7%	-10%	-32%
Coste de la energía	5,04	4,95	5,86	4,94	-4%	-2%	18%	-16%
Mercado Diario	4,45	4,35	5,19	4,32	-7%	-2%	19%	-17%
SS.CC	0,59	0,60	0,47	0,42	24%	2%	-21%	-12%
S. Interrumpibilidad			0,20	0,20				3%
Cuota OS	0,007	0,011	0,011	0,011	82%	50%	3%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	2%	0%	0%
Total	6,59	6,51	7,38	6,41	-3%	-1%	13%	-13%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016), OMEL y REE.

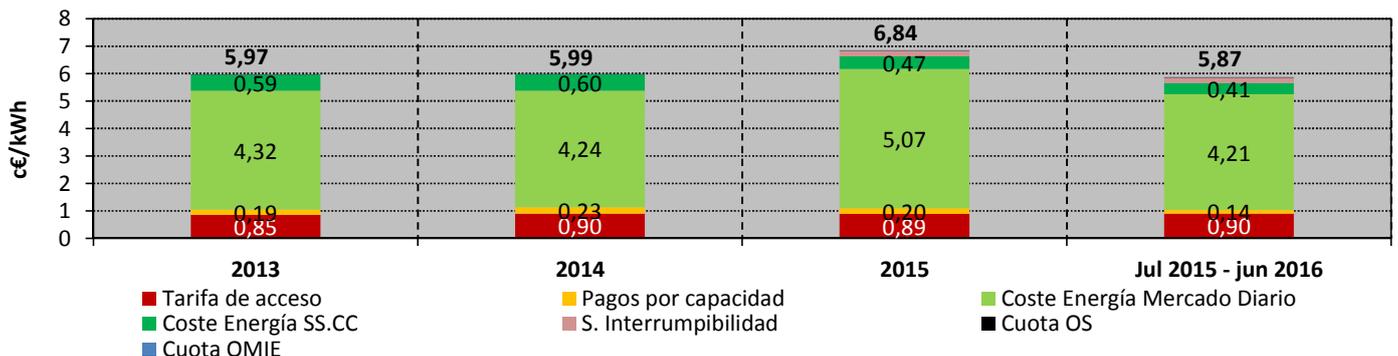
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	mar.-16	abr.-16	may.-16	jun.-16	mar 16 s/ mar 15	abr 16 s/ abr 15	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15
Tarifa de acceso	0,84	0,75	0,73	0,96	6%	1%	2%	2%
Pagos por capacidad	0,08	0,07	0,07	0,14	-51%	-55%	-48%	-52%
Coste de la energía	3,49	3,07	3,28	4,42	-32%	-43%	-38%	-27%
Mercado Diario	2,81	2,44	2,59	3,94	-36%	-47%	-43%	-29%
SS.CC	0,48	0,42	0,47	0,28	-13%	-31%	-15%	-24%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,21	0,21	0,21	6%	-1%	6%	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	4,42	3,91	4,10	5,54	-27%	-38%	-34%	-25%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Jul 2015 - jun 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	0,85	0,90	0,89	0,90	3%	5%	-1%	1%
Pagos por capacidad	0,19	0,23	0,20	0,14	-1%	20%	-13%	-33%
Coste de la energía	4,91	4,84	5,74	4,82	-5%	-1%	19%	-16%
Mercado Diario	4,32	4,24	5,07	4,21	-8%	-2%	20%	-17%
SS.CC	0,59	0,60	0,47	0,41	25%	2%	-22%	-12%
S. Interrumpibilidad			0,19	0,20				3%
Cuota OS	0,007	0,011	0,011	0,011	88%	50%	3%	0%
Cuota OMIE	0,002	0,003	0,003	0,003	0%	1%	0%	0%
Total	5,97	5,99	6,84	5,87	-4%	0%	14%	-14%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2016), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

