



BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE ENERO DE 2021

**28 de enero de
2021**

Índice

Glosario

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

Índice

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares	23
Energía consumida	23
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	24
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	25
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	26
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares	27
Energía consumida	27
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	28
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	29
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	30
3.- Estructura de la demanda en consumo	31
3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso	31
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	31
Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2019- sep 2020)	31
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	32
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	32
Facturación media de acceso (c€/kWh).	33
3.2 - Potencias facturadas por peaje de acceso	34
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c < 15$ kW	34
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c > 15$ kW	35
Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A	37
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1	39
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2	40
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3	41
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4	42
3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014	43
Pérdidas mensuales	43
Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses	44
3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso	45
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	45
Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2019- sep 2020)	45
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	46
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	46
Facturación media de acceso (c€/kWh).	47
3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso	48
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	48
Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2019- sep 2020)	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 ($P_c \leq 10$ kW)	56
Número de consumidores y energía consumida. Septiembre 2020	56
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	56
Consumo medio por tipo de consumidor	58
Potencia facturada promedio por tipo de consumidor	58
4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC	59
Consumidores acogidos al PVPC sin discriminación horaria	60
Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en dos periodos	62
Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en tres periodos	64
4.3- Bono Social	66
Consumidores acogidos al Bono social	66
4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC	68
Consumidores abastecidos por COR	68
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	68
5.- Costes previstos del sistema	70
5.1- Costes previstos del sistema	70
Escandallo de costes	70
Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh	72
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales	73
Escandallo de costes de acceso. Año 2018	73
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2018	74
6.- Mercado de producción. España	77
Evolución del mercado de electricidad	77
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	76
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	78
Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	79
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	80
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	81

Índice

Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión (3.0A) del RD 1164/2001	82
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001	83
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	84
7.- Mercado de producción. MIBEL	85
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	85
Aplicación del "Market Splitting"	85
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	86
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	
8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio	87
Último mes disponible. Septiembre 2020	88
Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	90
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	92
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A	93
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA	94
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS	95
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A	96
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA	97
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS	98
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A	99
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)	100
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1)	101
Consumidores de AT 2 (≥ 30 kV y $< 72,5$ kV) (6.2)	102
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3)	103
Consumidores de AT 4 (≥ 145 kV) (6.4)	104

Glosario

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

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

SAh: Costes correspondiente a los servicios de ajuste del sistema

OCh: Otros costes asociados al suministro que incluyen:

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

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

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

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

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

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

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

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

Glosario

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

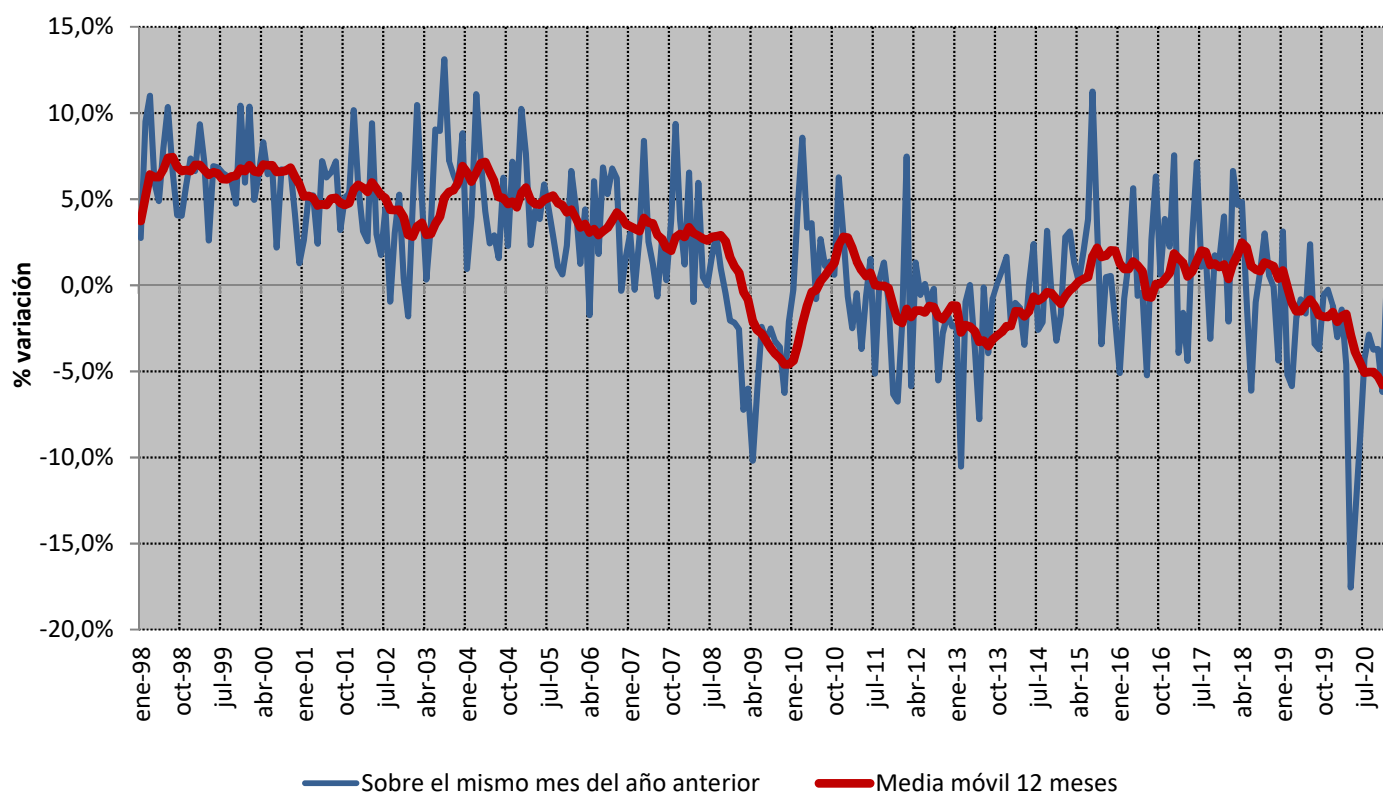
Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

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	
	2018	2019	2020	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19
Enero	23.824	24.566	23.826	3,11	-3,01	3,11	-3,01	0,85	-2,12
Febrero	22.449	21.281	20.981	-5,20	-1,41	-0,92	-2,27	-0,11	-1,80
Marzo	23.302	21.936	20.923	-5,86	-4,62	-2,58	-3,03	-1,00	-1,68
Abril	21.088	20.692	17.059	-1,88	-17,56	-2,41	-6,43	-1,50	-2,89
Mayo	21.308	21.134	18.302	-0,82	-13,40	-2,11	-7,77	-1,51	-3,89
Junio	21.613	21.259	19.349	-1,64	-8,98	-2,03	-7,97	-1,13	-4,48
Julio	23.662	24.224	23.188	2,38	-4,28	-1,37	-7,39	-0,83	-5,07
Agosto	23.510	22.711	22.059	-3,40	-2,87	-1,63	-6,81	-1,20	-5,03
Septiembre	22.123	21.298	20.499	-3,73	-3,75	-1,86	-6,49	-1,74	-5,04
Octubre	21.580	21.455	20.662	-0,58	-3,70	-1,74	-6,21	-1,83	-5,29
Noviembre	22.054	21.998	20.634	-0,26	-6,20	-1,61	-6,21	-1,85	-5,79
Diciembre	22.373	22.111	22.337	-1,17	1,02	-1,57	-5,61	-1,57	-5,61
Anual	268.886	264.664	249.819						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

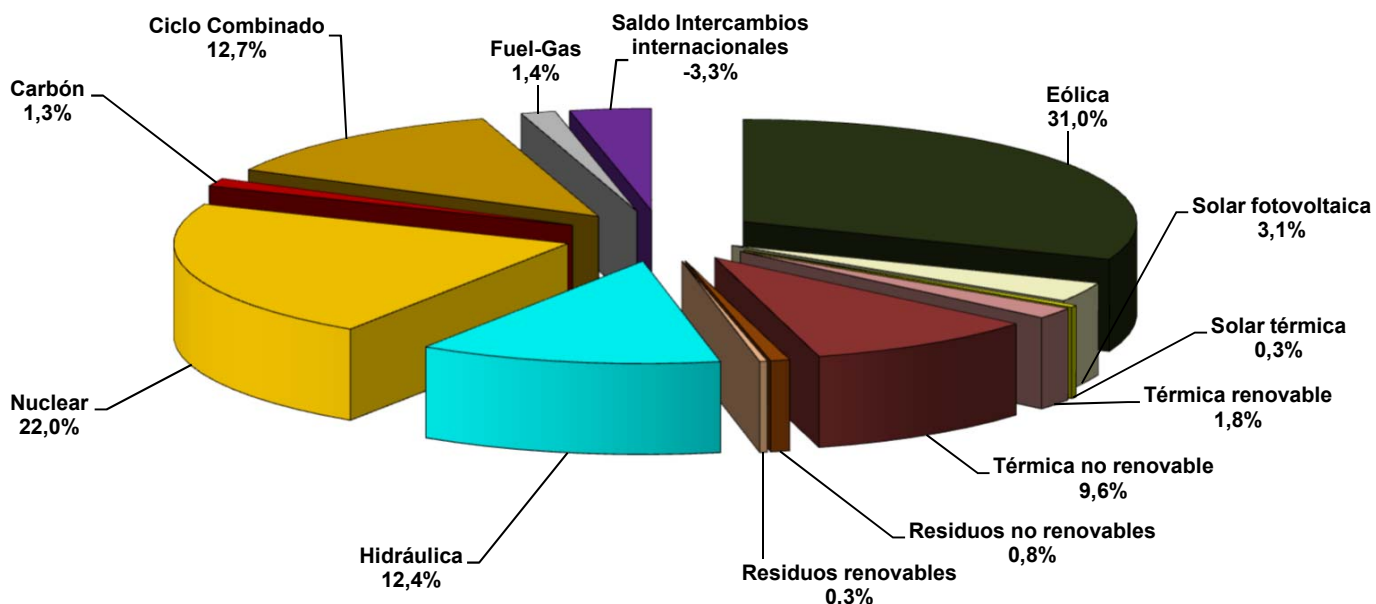
% Variación de la demanda nacional



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2020

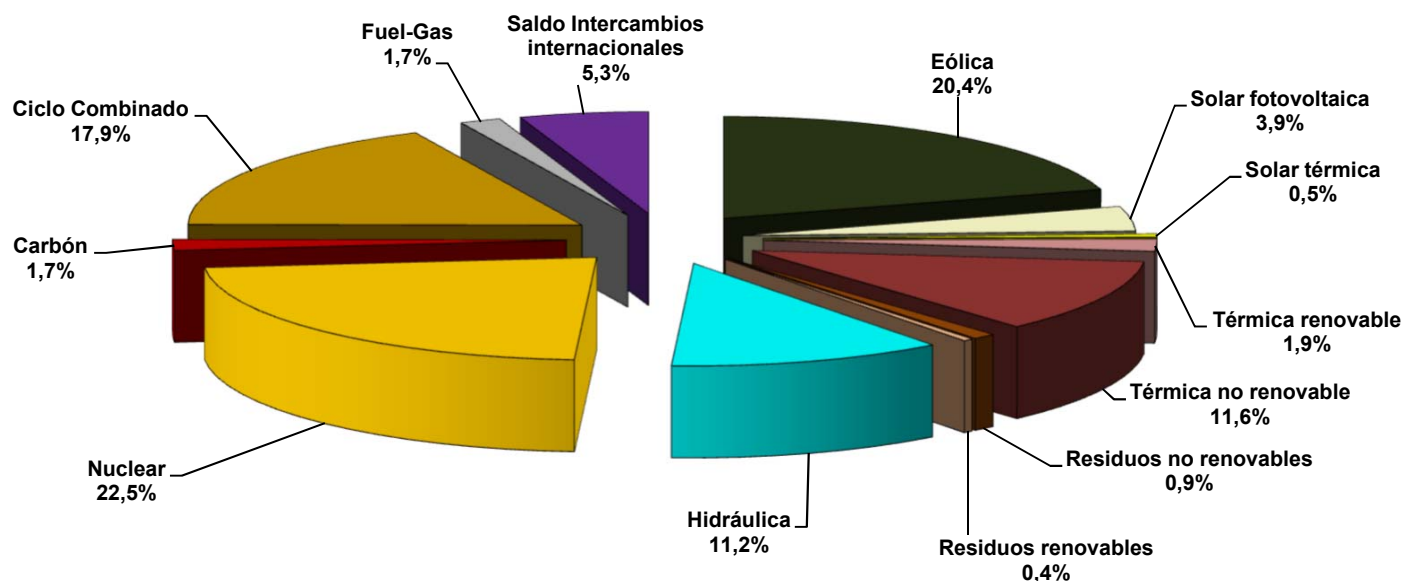


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

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

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

Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2020



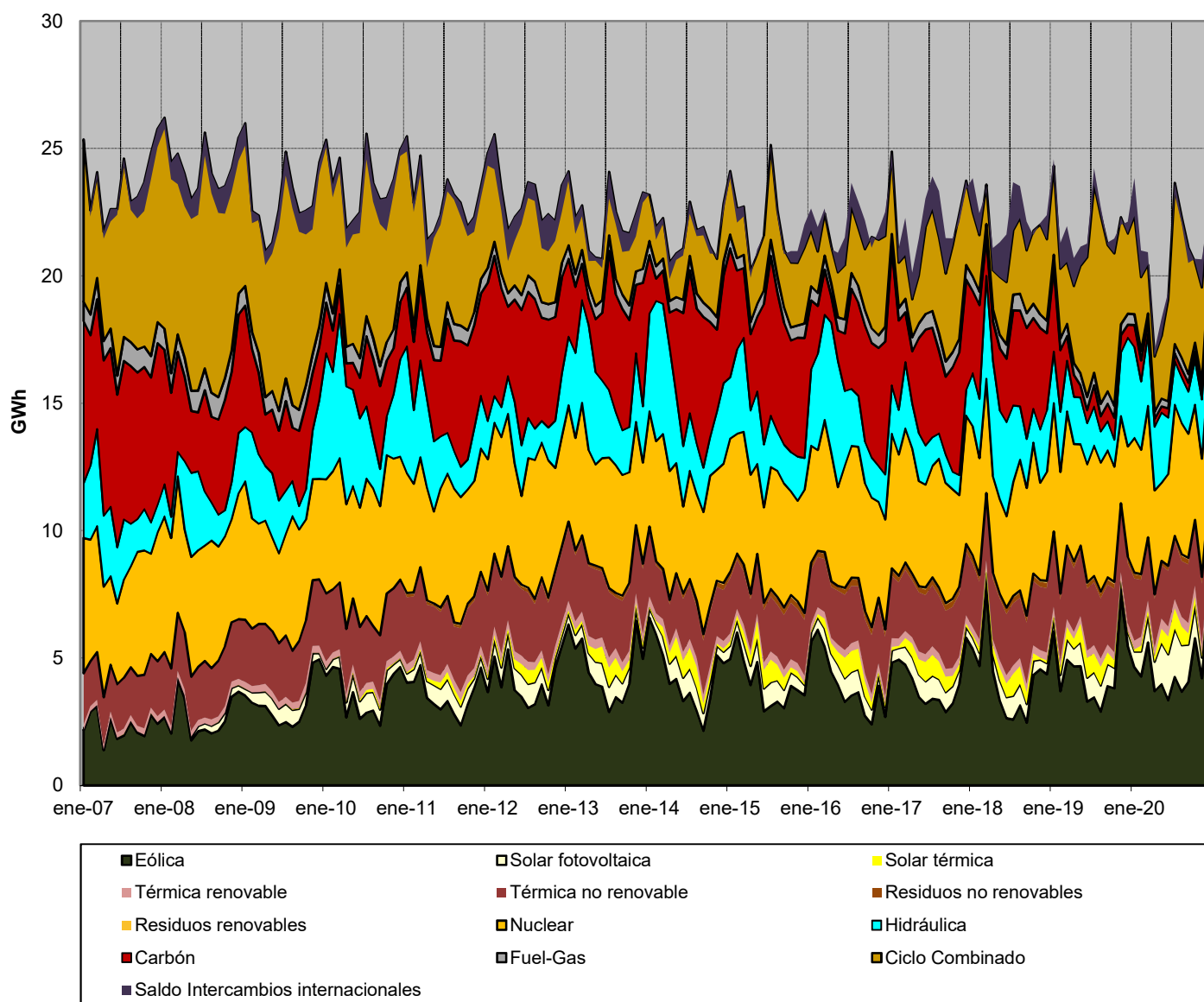
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

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 - 2020



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

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

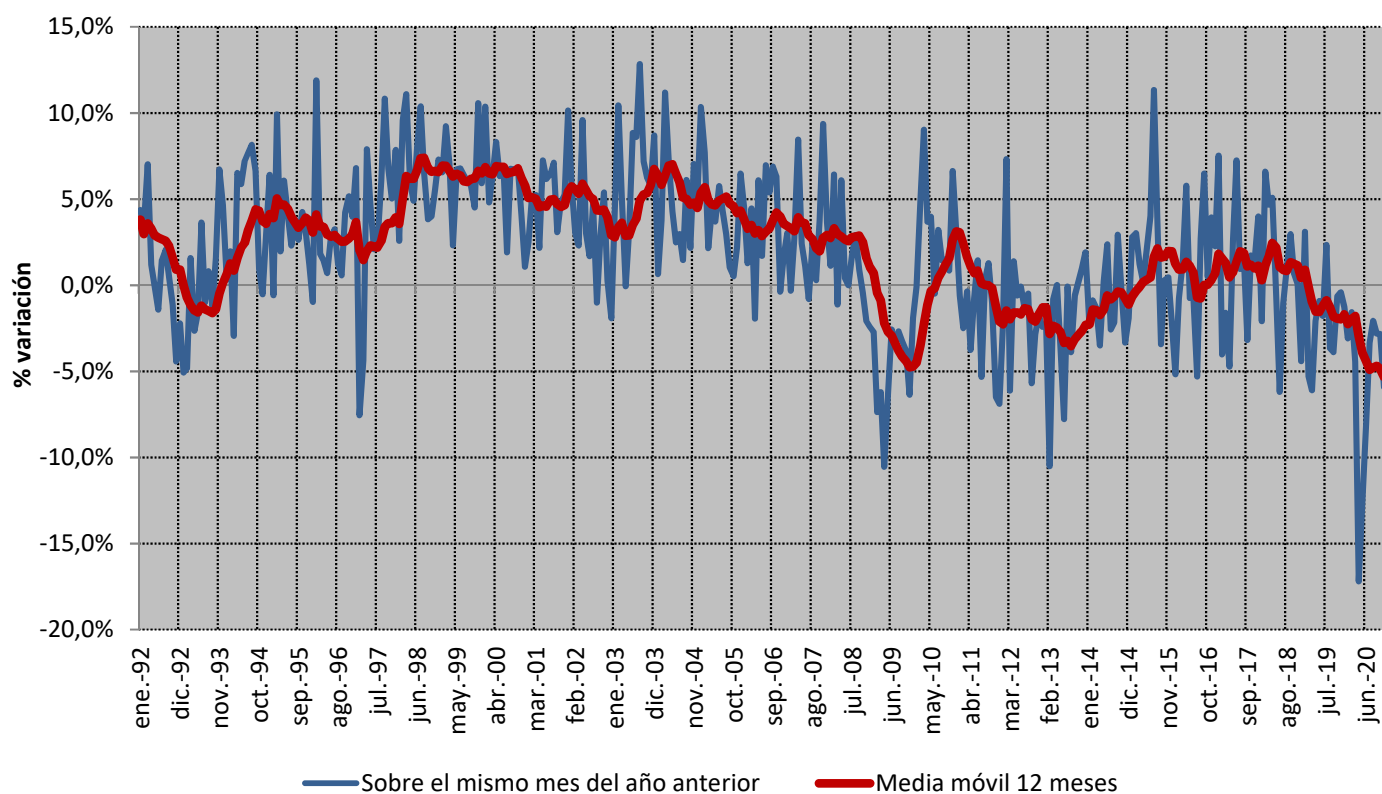
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2018	2019	2020	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19
Enero	22.596	23.297	22.577	3,10	-3,09	3,10	-3,09	0,89	-2,25
Febrero	21.275	20.155	19.840	-5,27	-1,56	-0,96	-2,38	-0,08	-1,95
Marzo	22.076	20.727	19.804	-6,11	-4,45	-2,68	-3,05	-0,99	-1,79
Abril	19.926	19.514	16.159	-2,07	-17,19	-2,54	-6,35	-1,53	-2,96
Mayo	20.084	19.899	17.362	-0,92	-12,75	-2,23	-7,58	-1,55	-3,90
Junio	20.336	19.971	18.353	-1,80	-8,10	-2,16	-7,66	-1,18	-4,40
Julio	22.181	22.701	21.941	2,35	-3,35	-1,49	-6,99	-0,88	-4,90
Agosto	21.984	21.177	20.740	-3,67	-2,07	-1,77	-6,37	-1,28	-4,77
Septiembre	20.743	19.936	19.375	-3,89	-2,81	-2,00	-5,99	-1,83	-4,69
Octubre	20.289	20.155	19.586	-0,66	-2,82	-1,87	-5,68	-1,93	-4,87
Noviembre	20.903	20.817	19.586	-0,41	-5,91	-1,74	-5,70	-1,97	-5,33
Diciembre	21.174	20.907	21.200	-1,26	1,40	-1,70	-5,11	-1,70	-5,11
Anual	253.566	249.257	236.525						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

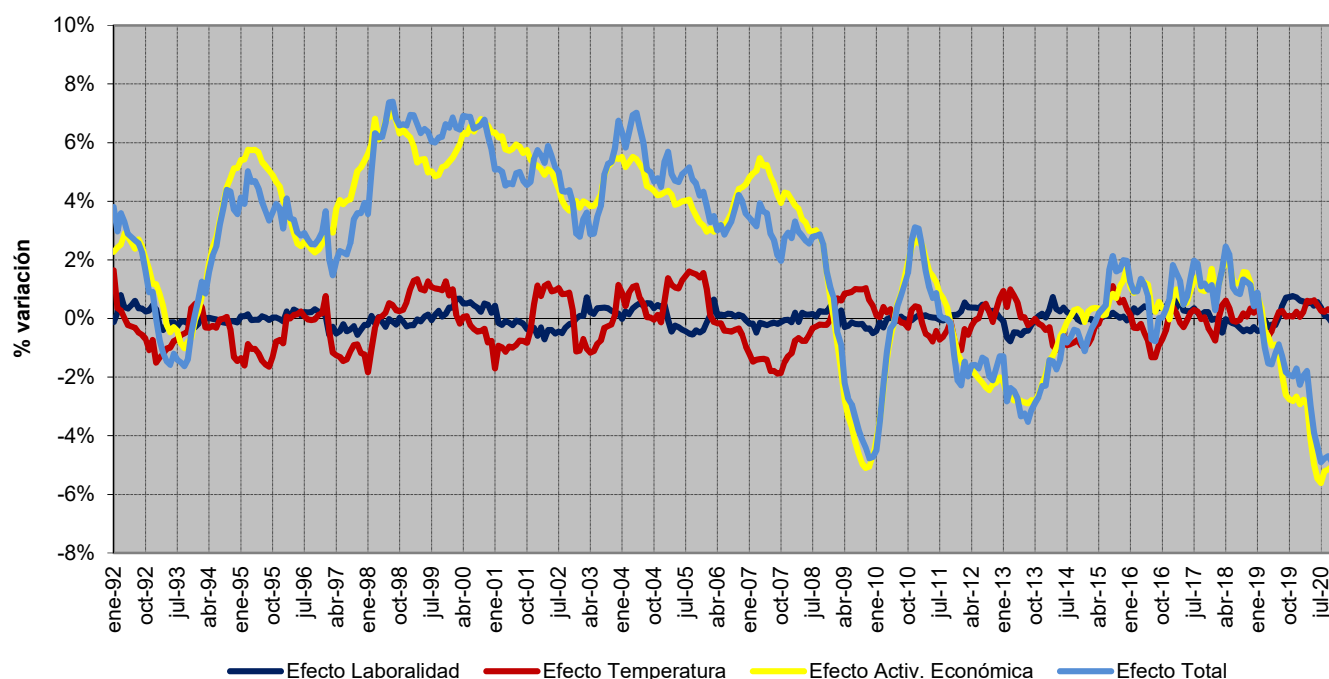
% Variación de la demanda peninsular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

Previsión REE de la demanda peninsular

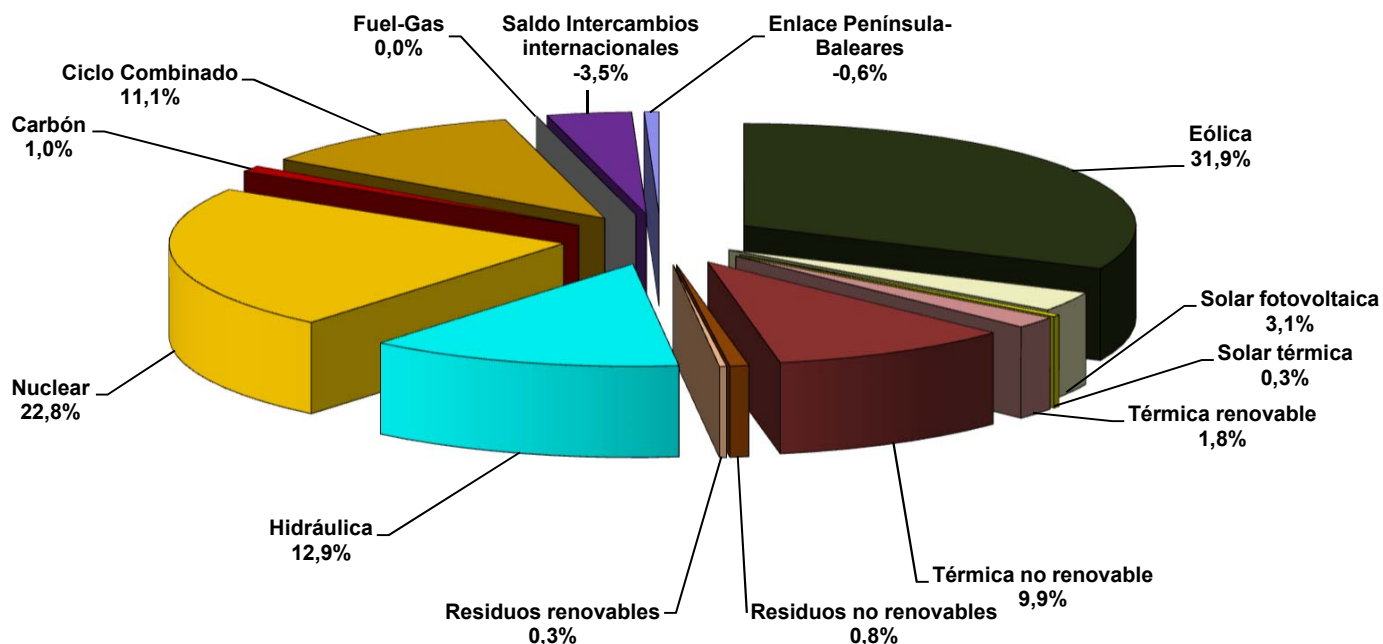
Mes	GWh	2021	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	22.295	-1,25	-4,95
Febrero	20.406	2,85	-4,60
Marzo	21.099	6,54	-3,72
Abril	18.727	15,89	-1,34
Mayo	19.098	9,99	0,41
Junio	19.686	7,26	1,65
Julio	21.891	-0,23	1,95
Agosto	20.640	-0,48	2,09
Septiembre	19.701	1,68	2,47
Octubre	19.591	0,02	2,72
Noviembre	20.386	4,08	3,59
Diciembre	20.983	-1,02	3,37
Anual	244.504		3,37

2022		
GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
22.826	2,38	3,72

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

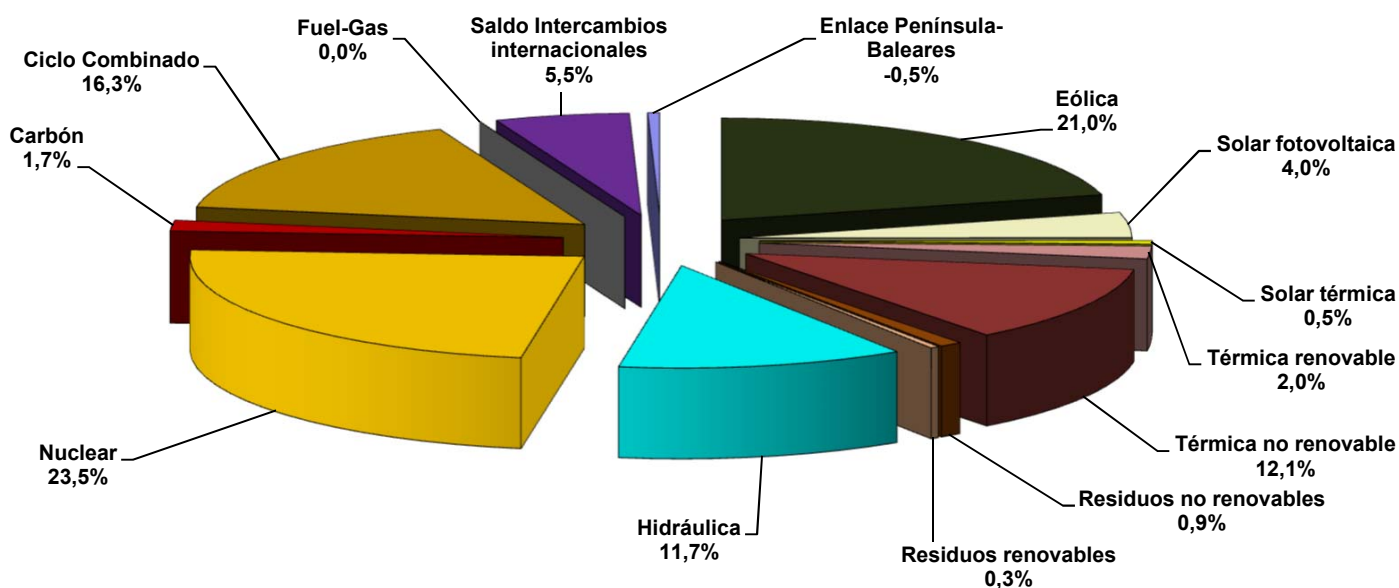
Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2020



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

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

Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2020

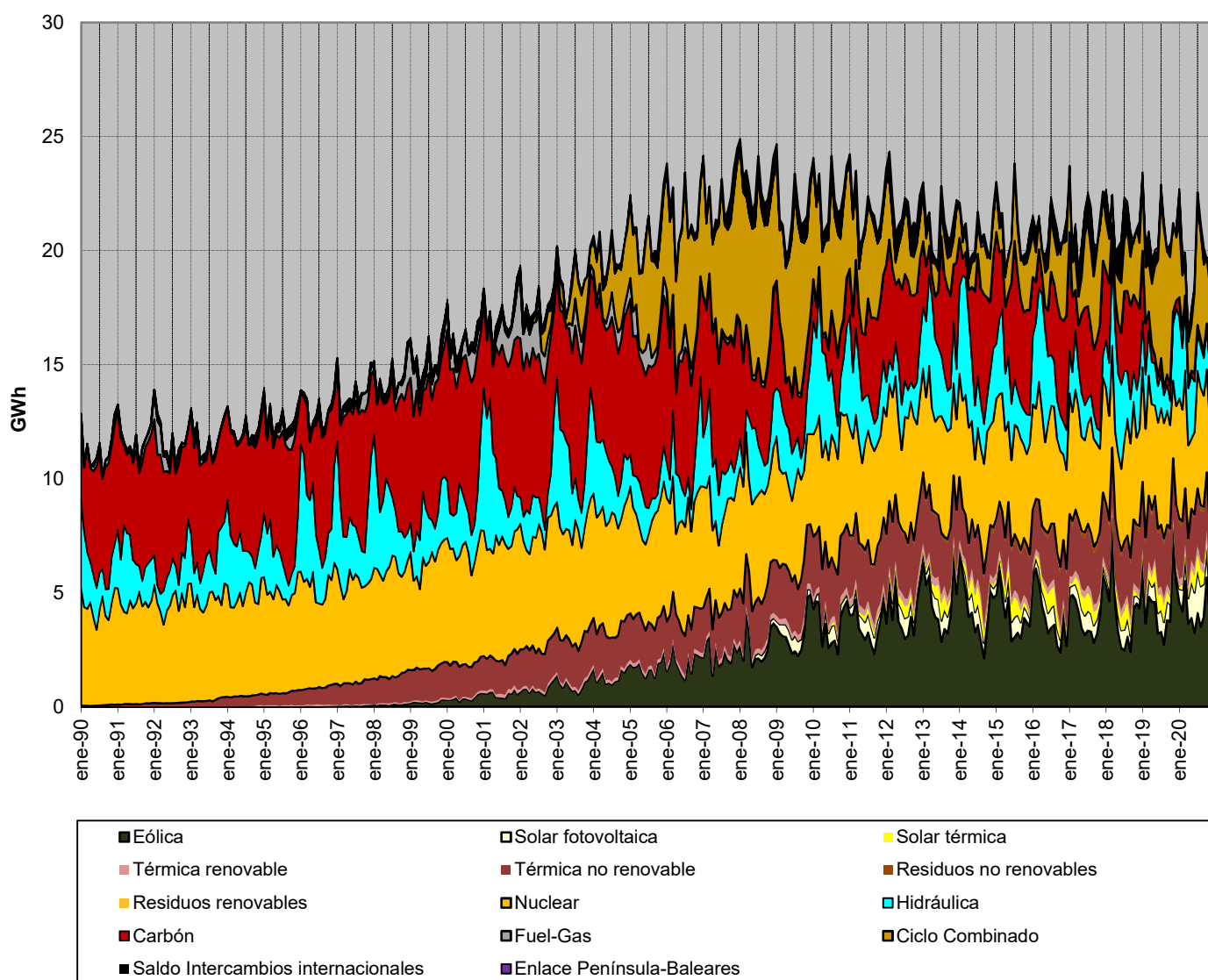


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

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 - 2020



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

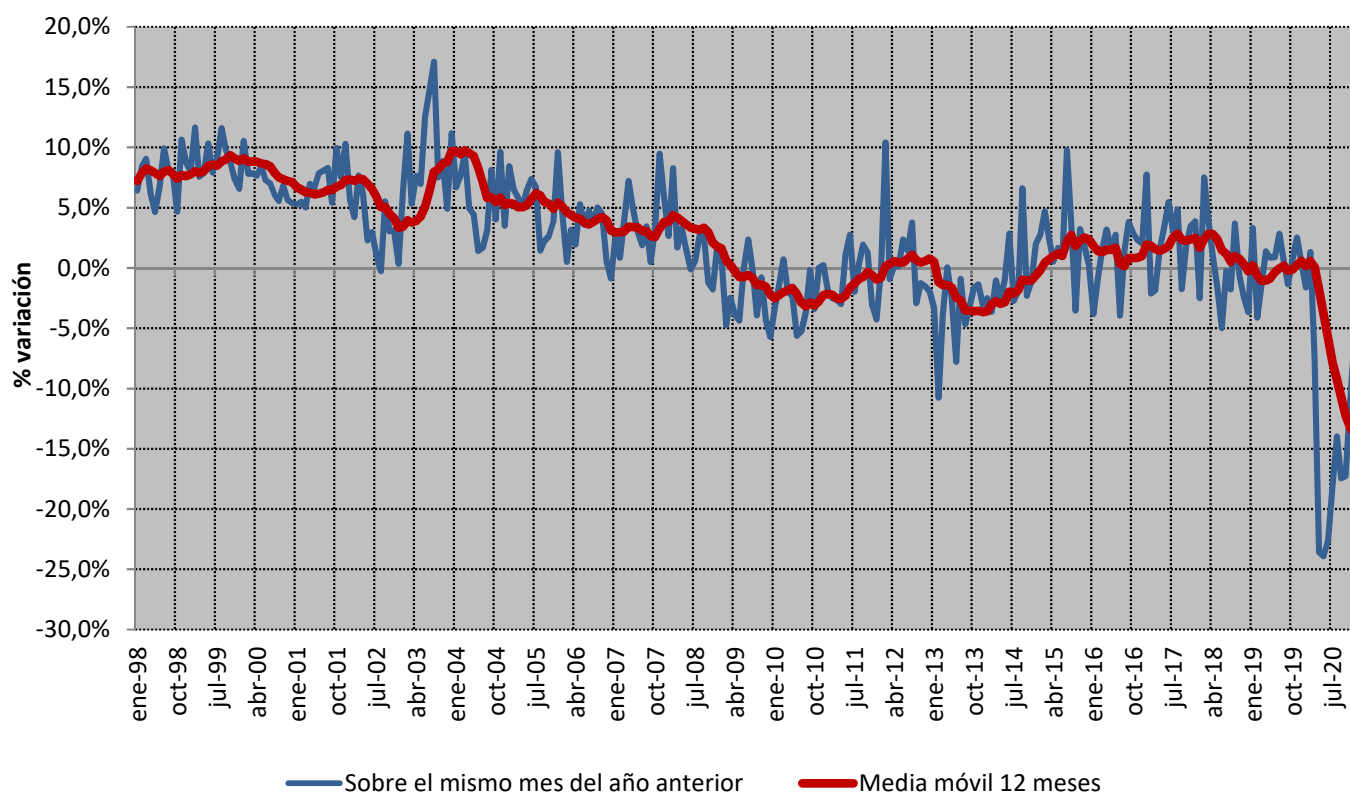
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2018	2019	2020	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19
Enero	1.229	1.270	1.249	3,33	-1,61	3,33	-1,61	0,20	0,17
Febrero	1.174	1.126	1.141	-4,11	1,33	-0,30	-0,23	-0,65	0,59
Marzo	1.226	1.209	1.118	-1,41	-7,47	-0,68	-2,66	-1,06	0,11
Abril	1.162	1.178	900	1,37	-23,57	-0,18	-7,81	-1,03	-1,81
Mayo	1.225	1.235	940	0,86	-23,92	0,03	-11,12	-0,84	-3,81
Junio	1.277	1.288	996	0,89	-22,67	0,18	-13,15	-0,33	-5,78
Julio	1.481	1.523	1.247	2,83	-18,10	0,63	-14,01	-0,04	-7,83
Agosto	1.526	1.534	1.319	0,53	-13,98	0,61	-14,00	0,20	-9,27
Septiembre	1.380	1.362	1.124	-1,34	-17,45	0,38	-14,40	-0,24	-10,71
Octubre	1.290	1.299	1.075	0,70	-17,26	0,41	-14,69	-0,13	-12,22
Noviembre	1.152	1.181	1.048	2,51	-11,25	0,59	-14,40	0,24	-13,25
Diciembre	1.199	1.204	1.136	0,43	-5,59	0,57	-13,71	0,57	-13,71
Anual	15.319	15.407	13.294						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

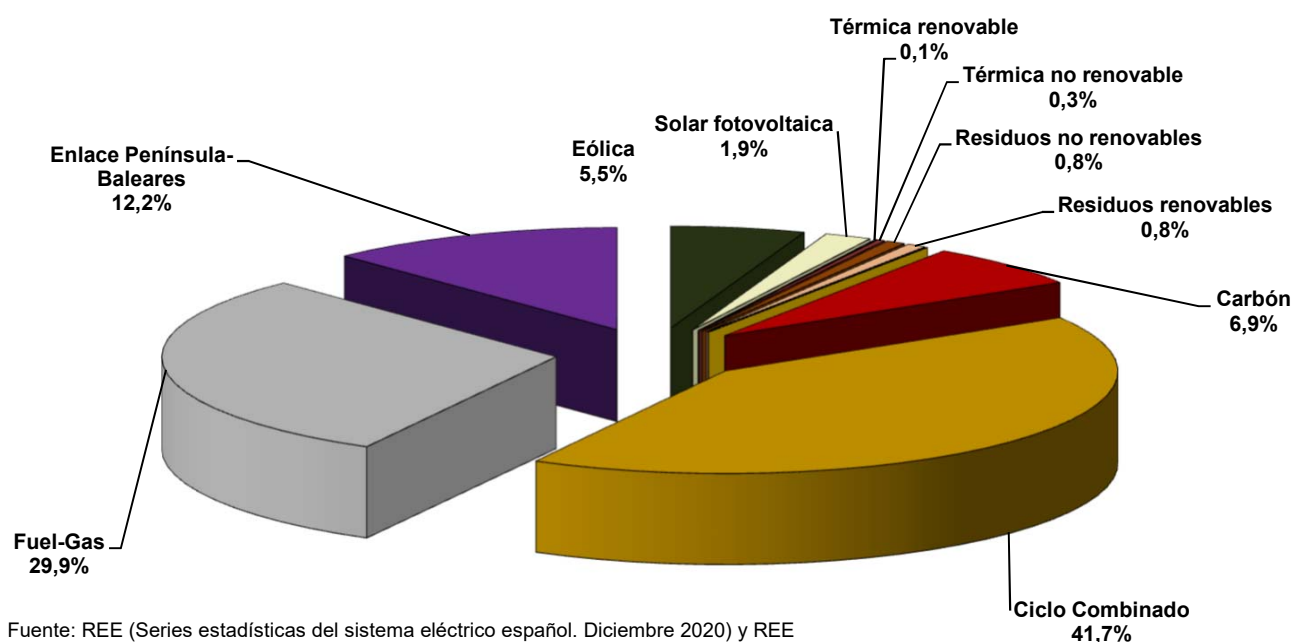
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2020

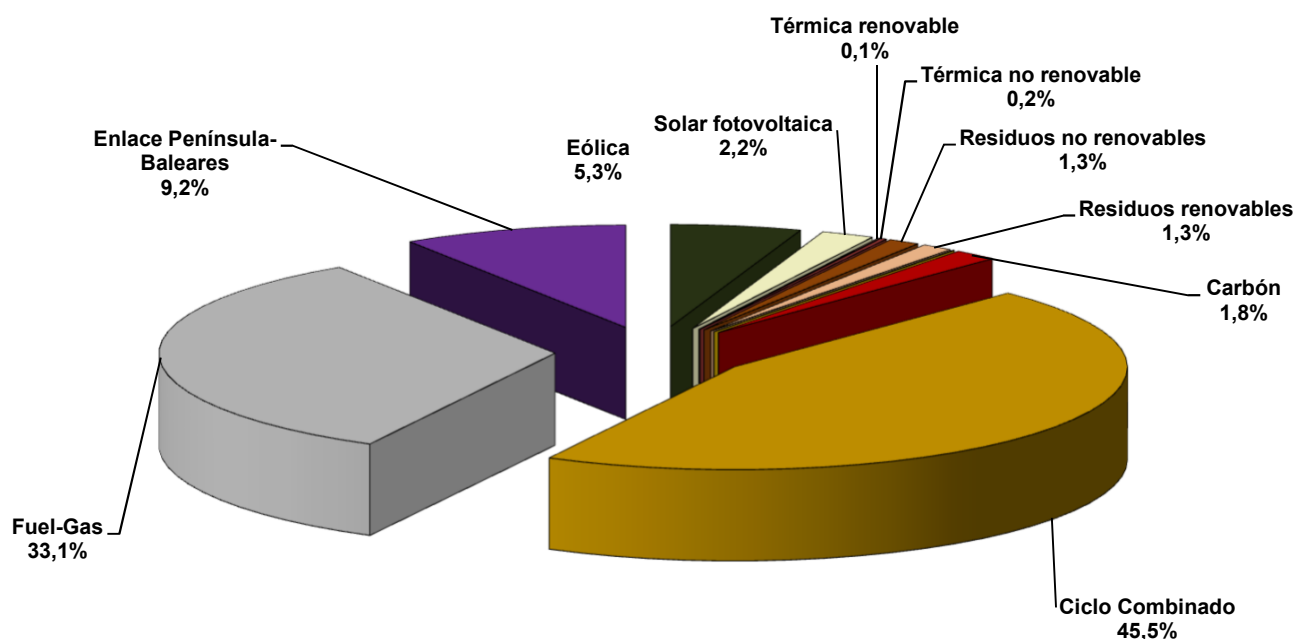


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

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

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

Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2020



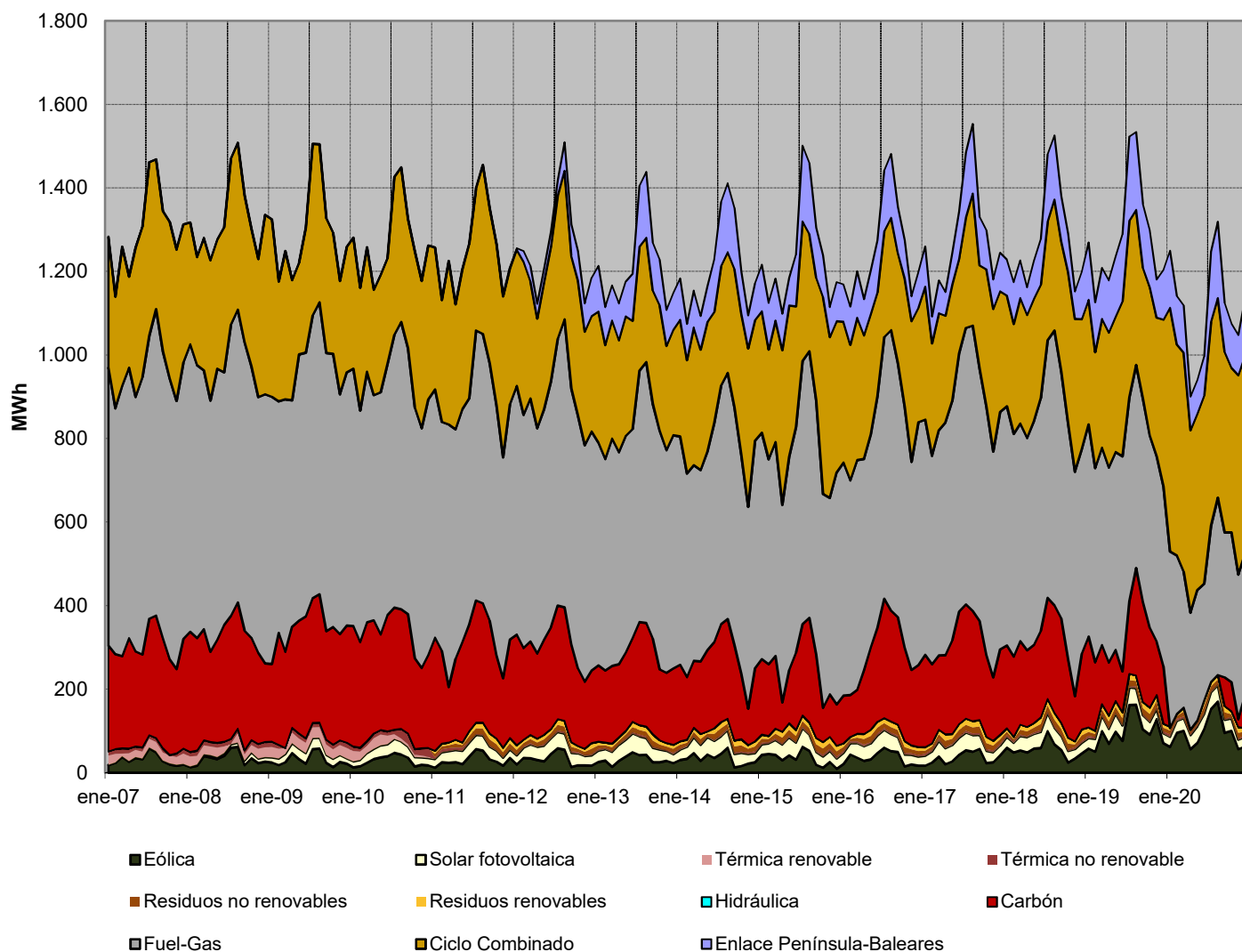
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

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 - 2020



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

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

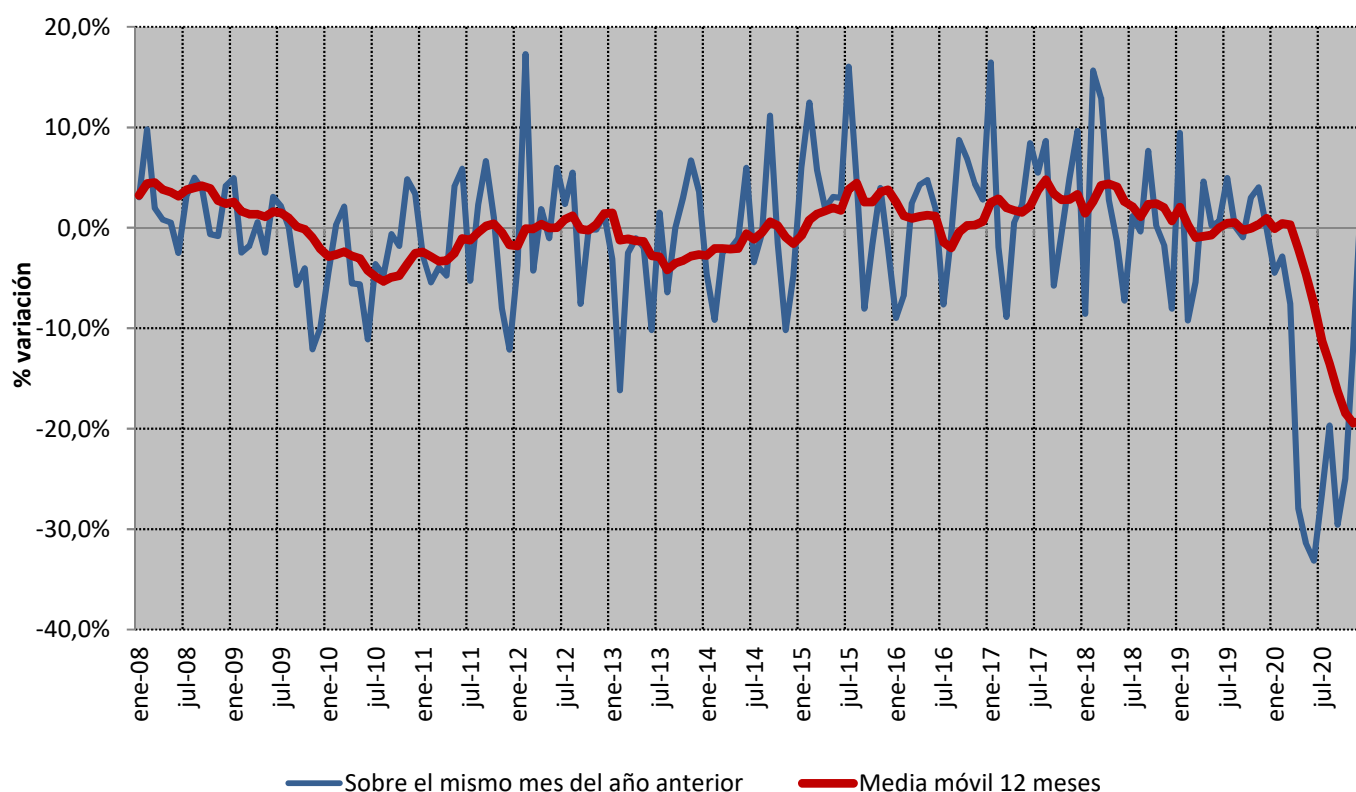
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2018	2019	2020	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19
Enero	437	478	456	9,45	-4,46	9,45	-4,46	2,06	-0,08
Febrero	458	415	403	-9,23	-2,87	-0,11	-3,72	0,31	0,42
Marzo	462	437	404	-5,40	-7,56	-1,91	-4,98	-0,97	0,29
Abril	427	446	322	4,59	-27,93	-0,36	-10,75	-0,84	-2,10
Mayo	476	477	327	0,24	-31,41	-0,23	-15,12	-0,71	-4,59
Junio	536	540	361	0,63	-33,14	-0,06	-18,60	0,03	-7,60
Julio	686	719	529	4,95	-26,49	0,92	-20,22	0,46	-11,24
Agosto	704	705	566	0,13	-19,68	0,79	-20,13	0,52	-13,53
Septiembre	578	573	403	-0,93	-29,54	0,58	-21,25	-0,25	-16,24
Octubre	476	490	368	3,00	-24,97	0,80	-21,60	-0,03	-18,44
Noviembre	397	413	364	4,03	-11,70	1,03	-20,88	0,34	-19,44
Diciembre	422	422	437	-0,05	3,59	0,95	-19,19	0,95	-19,19
Anual	6.057	6.115	4.941						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

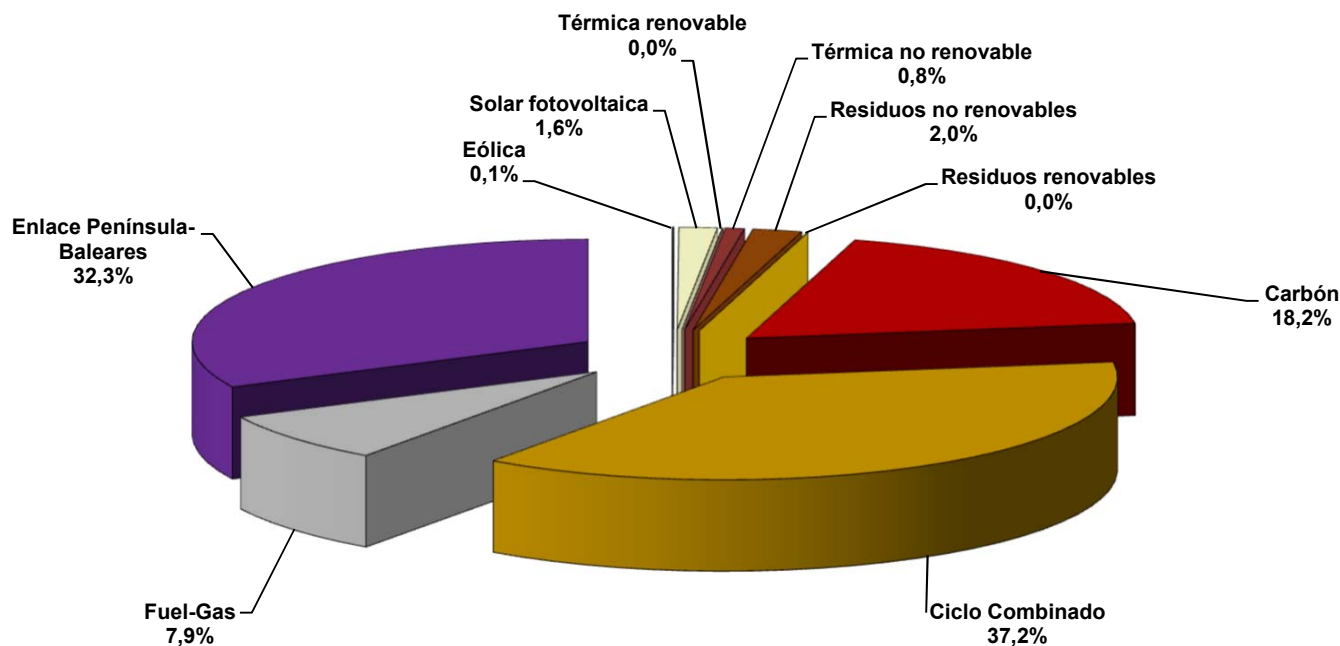
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

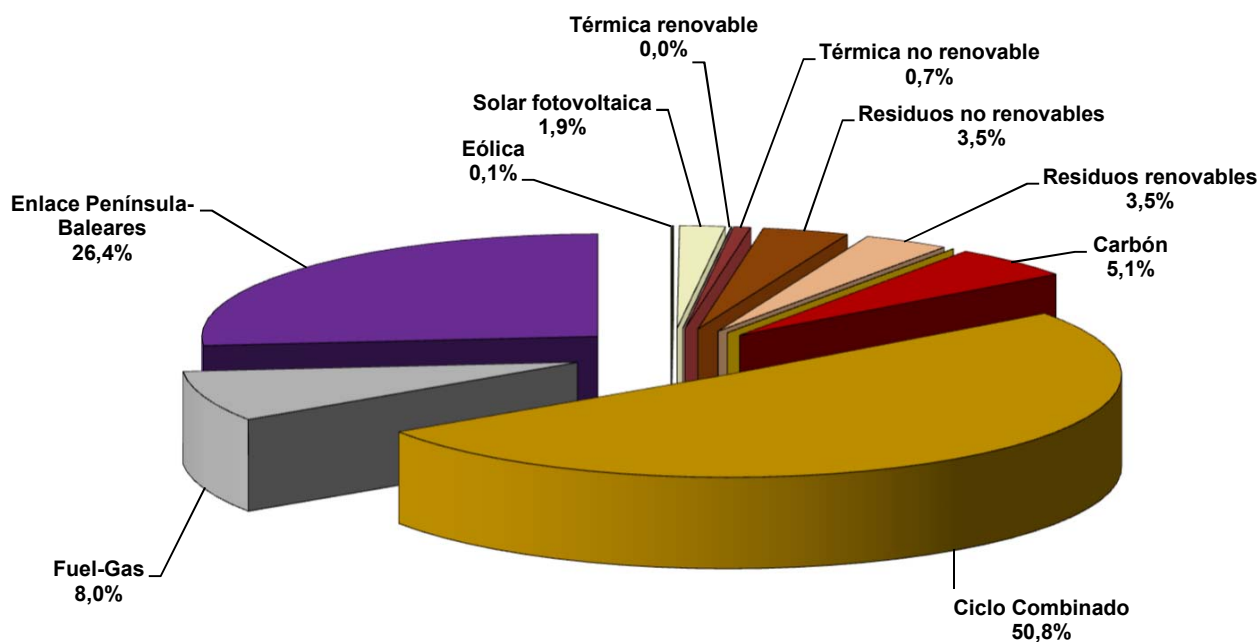
Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2020



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

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

Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2020

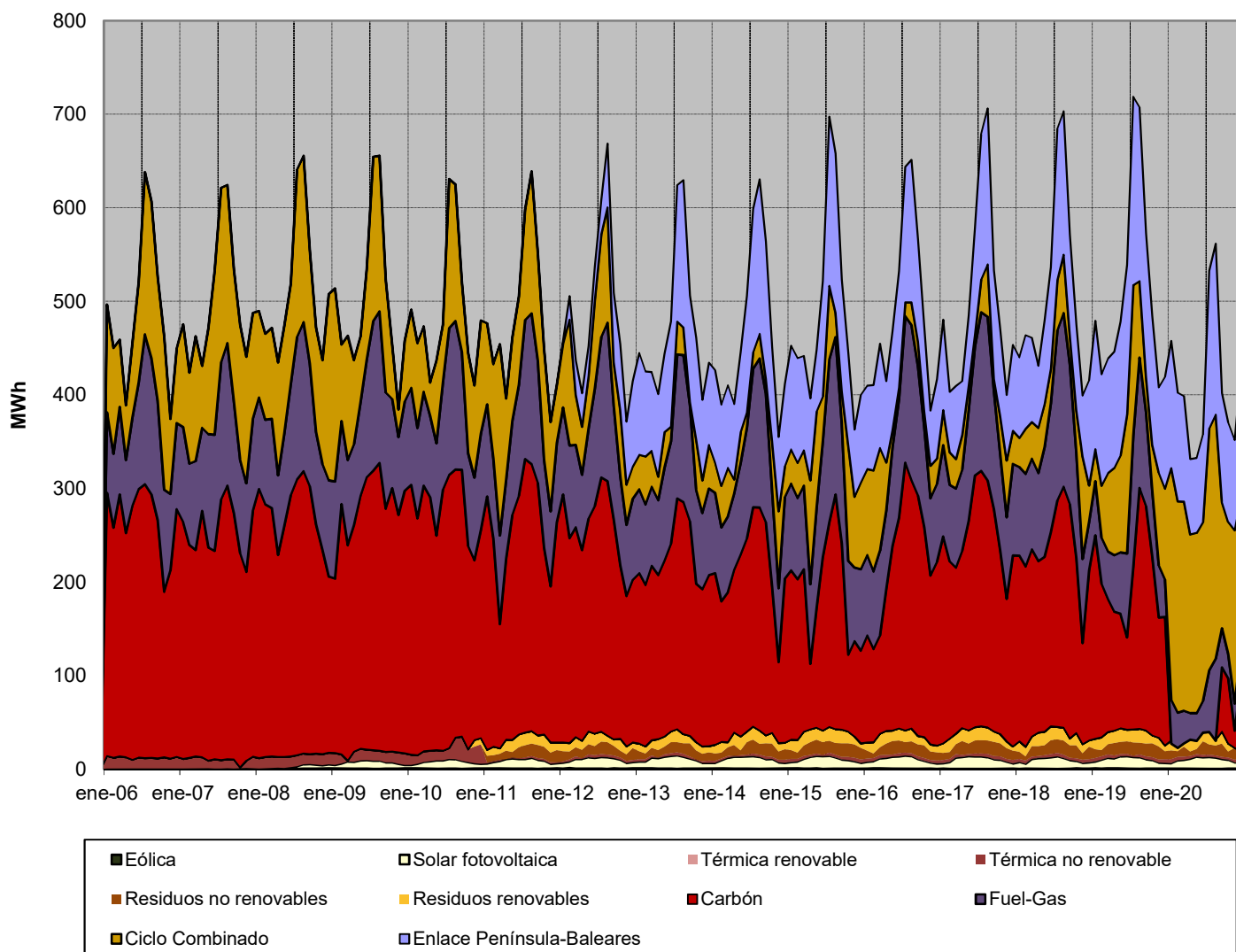


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

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 - 2020



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

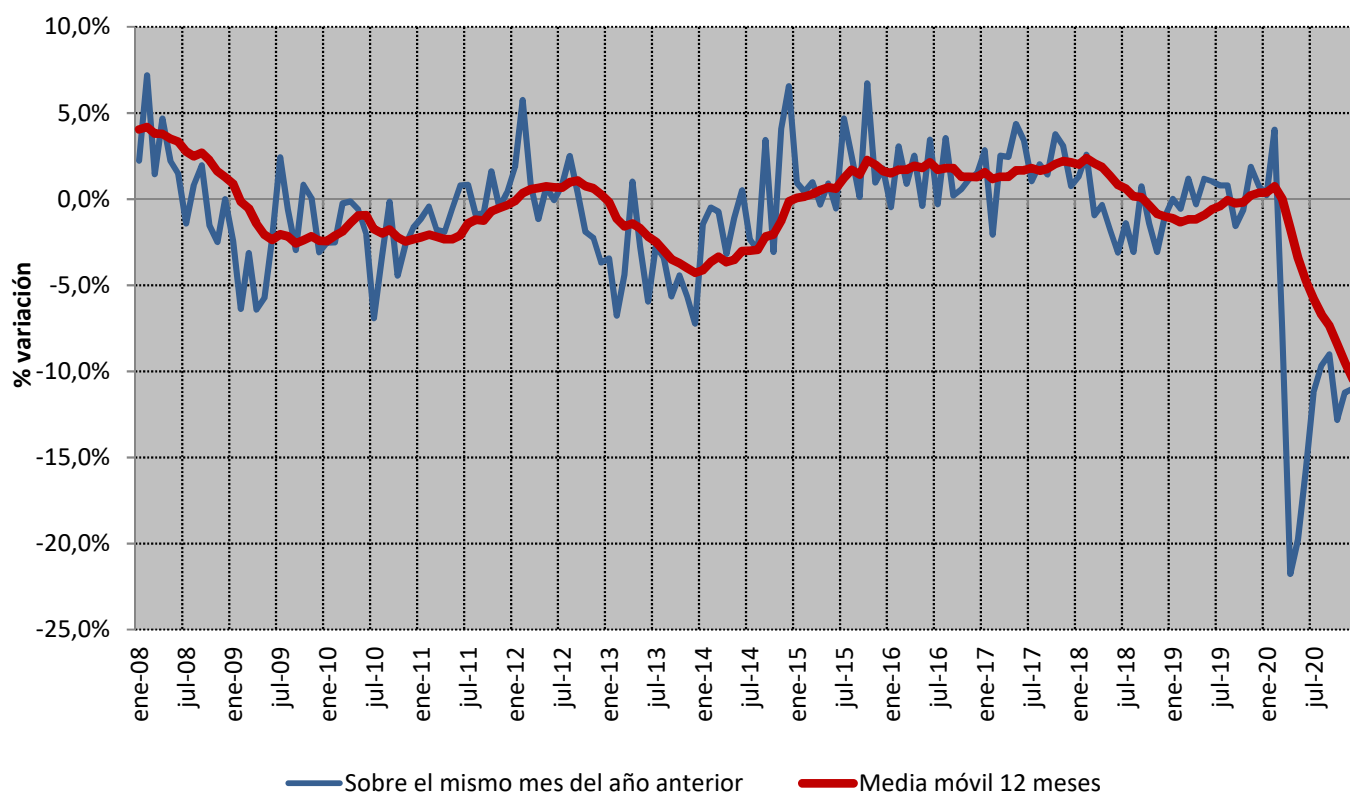
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2018	2019	2020	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19
Enero	755	755	757	0,01	0,21	0,01	0,21	-1,11	0,39
Febrero	682	679	706	-0,56	4,02	-0,26	2,01	-1,34	0,75
Marzo	730	739	682	1,19	-7,64	0,23	-1,27	-1,17	0,01
Abril	703	701	548	-0,30	-21,77	0,10	-6,27	-1,17	-1,69
Mayo	716	724	581	1,19	-19,78	0,32	-8,99	-0,93	-3,41
Junio	707	715	603	1,03	-15,67	0,43	-10,10	-0,59	-4,75
Julio	759	765	679	0,81	-11,24	0,49	-10,27	-0,40	-5,79
Agosto	782	789	712	0,81	-9,66	0,53	-10,19	-0,06	-6,71
Septiembre	765	753	685	-1,56	-9,01	0,29	-10,05	-0,25	-7,35
Octubre	779	774	675	-0,63	-12,83	0,19	-10,34	-0,18	-8,42
Noviembre	721	734	652	1,88	-11,24	0,34	-10,43	0,23	-9,49
Diciembre	742	748	665	0,75	-11,00	0,38	-10,47	0,38	-10,47
Anual	8.842	8.875	7.945						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

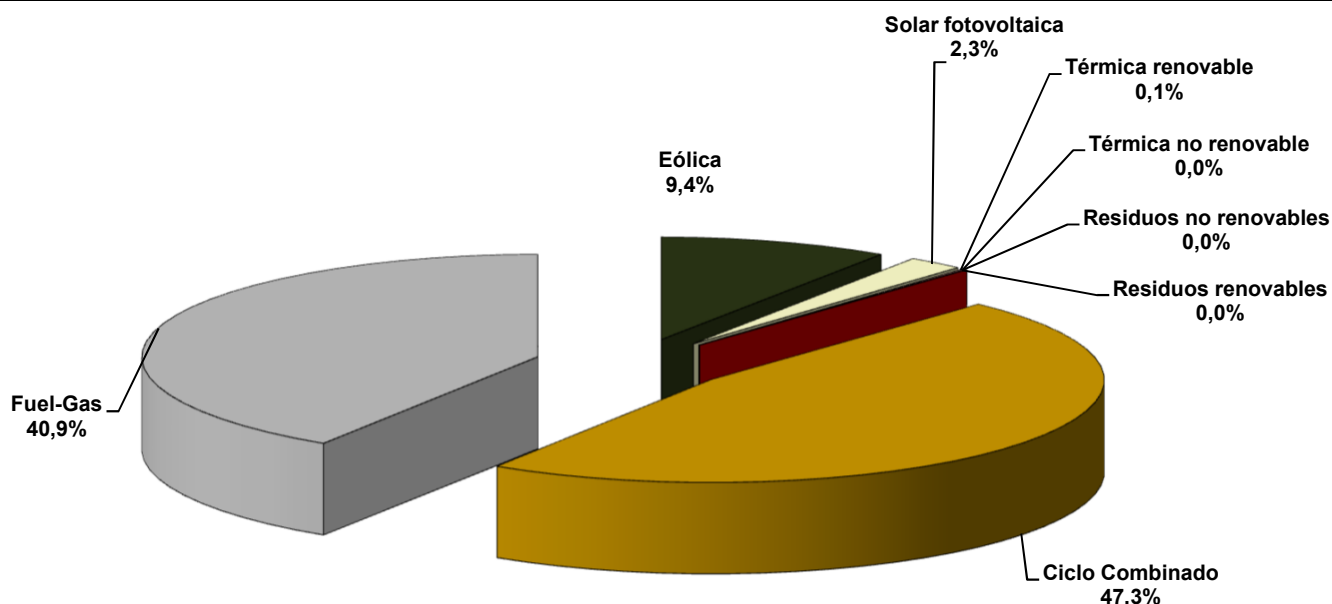
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2020

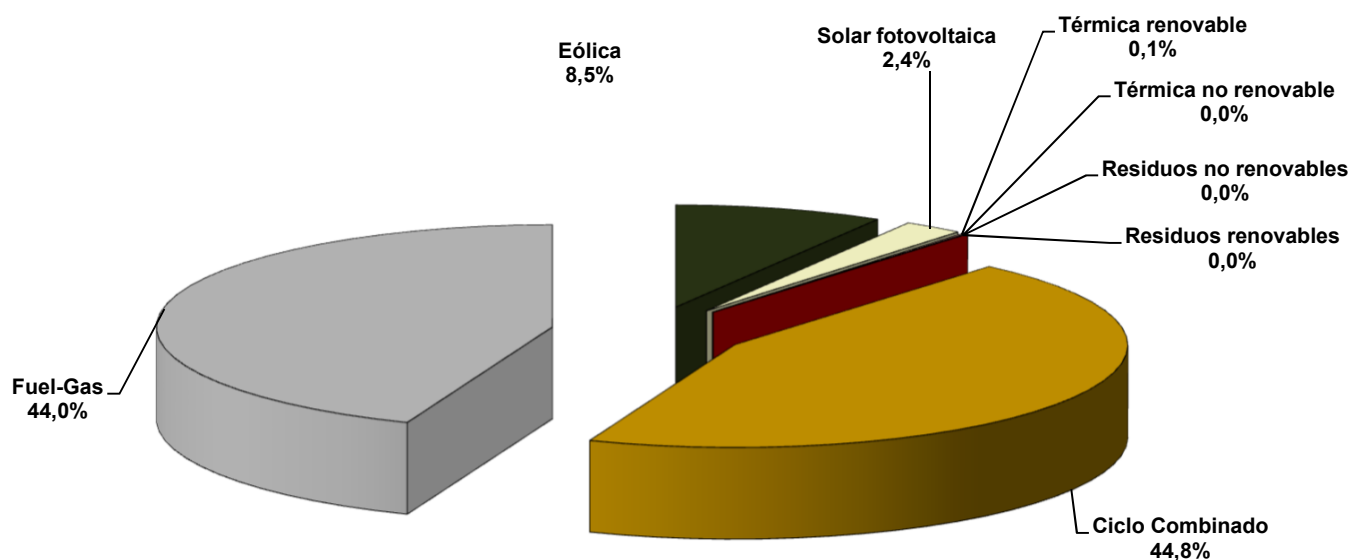


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

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

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

Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2020



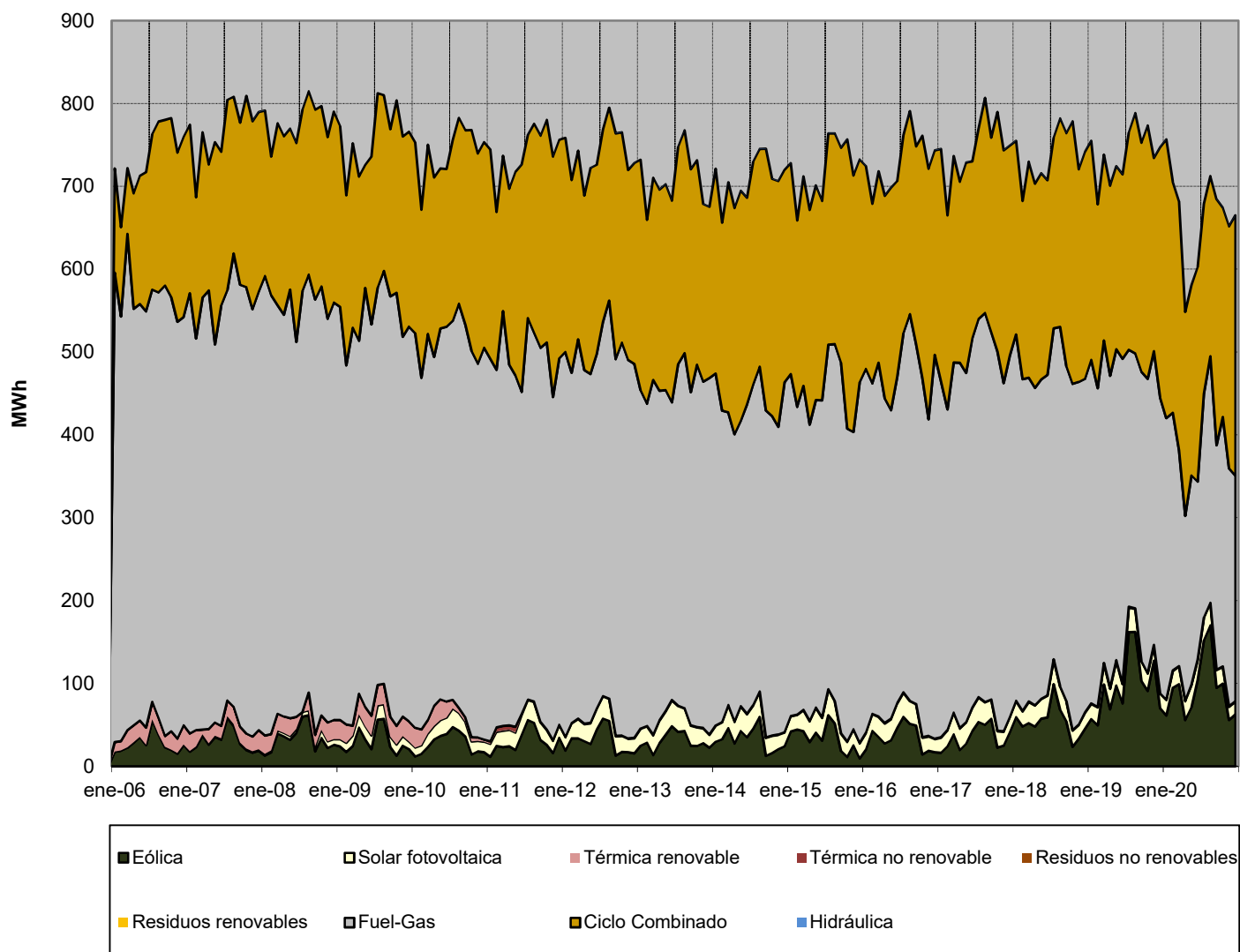
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

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 - 2020



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

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

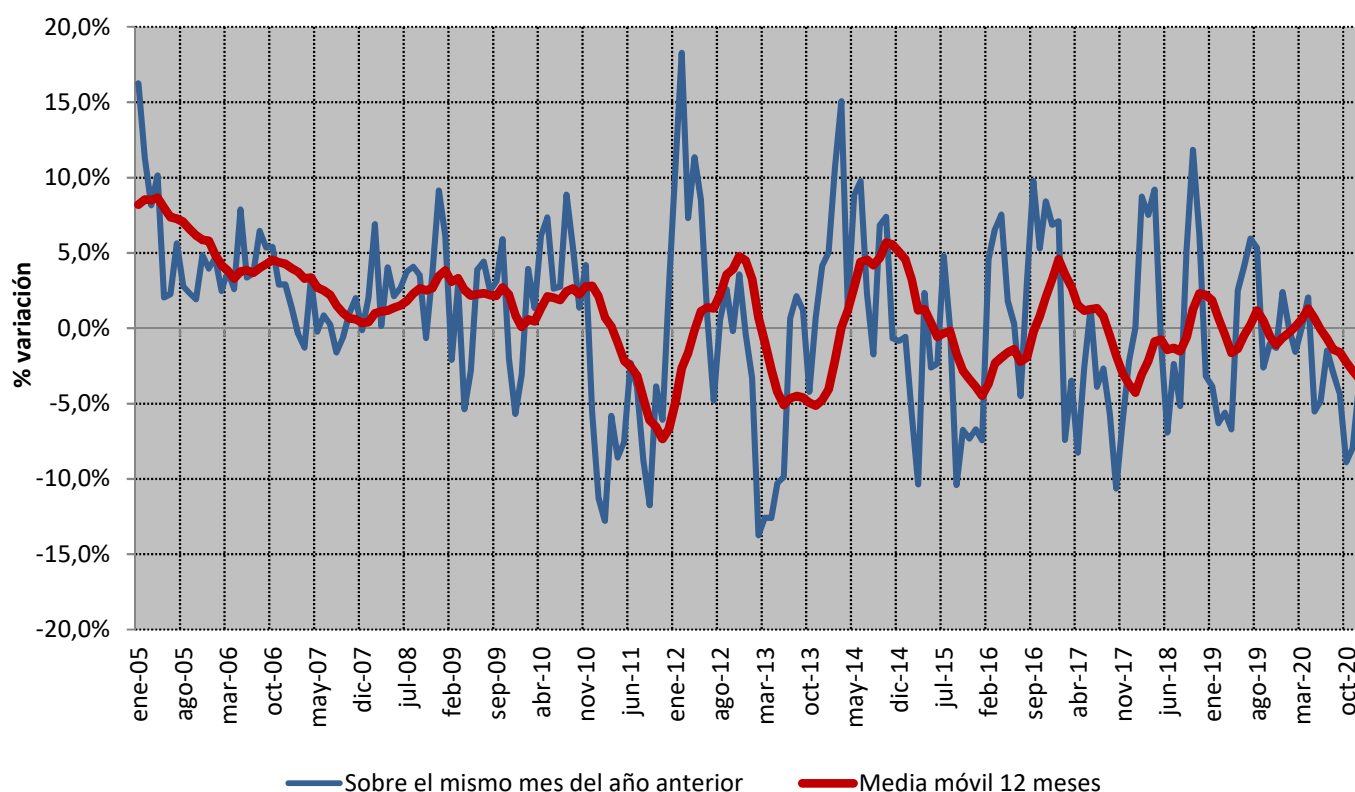
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2018	2019	2020	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19
Enero	18,54	17,83	17,84	-3,85	0,03	-3,85	0,03	1,86	-0,29
Febrero	17,10	16,02	15,77	-6,31	-1,56	-5,03	-0,72	0,65	0,12
Marzo	17,58	16,60	16,61	-5,61	0,06	-5,22	-0,47	-0,44	0,60
Abril	16,32	15,22	15,53	-6,71	2,04	-5,57	0,11	-1,63	1,30
Mayo	16,34	16,75	15,83	2,51	-5,53	-4,03	-1,03	-1,35	0,64
Junio	15,98	16,64	15,84	4,12	-4,82	-2,75	-1,67	-0,46	-0,08
Julio	17,16	18,19	17,92	5,95	-1,47	-1,50	-1,64	0,24	-0,70
Agosto	17,71	18,66	18,10	5,33	-3,00	-0,61	-1,83	1,17	-1,43
Septiembre	18,08	17,60	16,83	-2,61	-4,40	-0,85	-2,12	0,50	-1,58
Octubre	17,85	17,67	16,10	-1,04	-8,90	-0,87	-2,82	-0,51	-2,25
Noviembre	17,39	17,16	15,79	-1,31	-7,95	-0,91	-3,29	-1,10	-2,81
Diciembre	17,29	17,71	17,05	2,41	-3,71	-0,63	-3,32	-0,63	-3,32
Anual	207,36	206,05	199,20						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



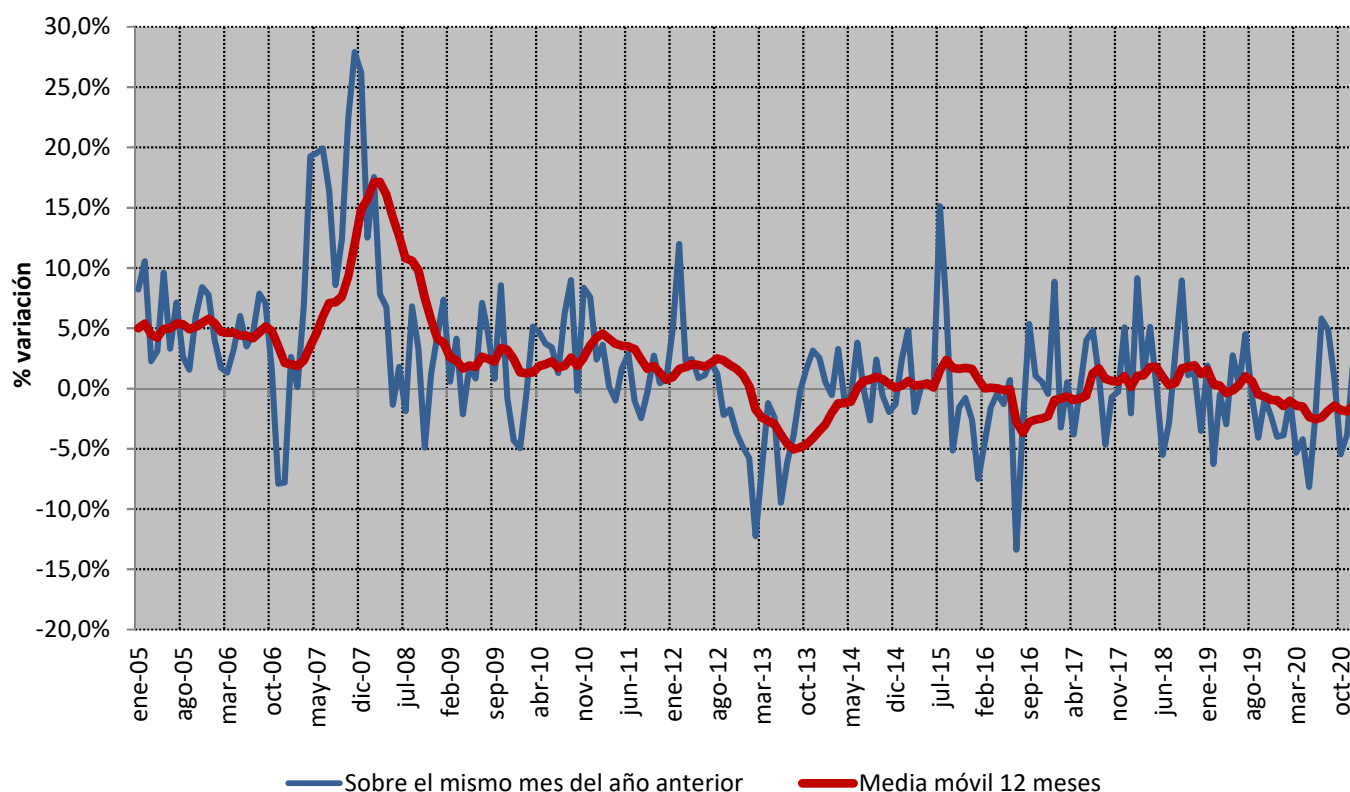
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

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	
	2018	2019	2020	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19
Enero	18,19	18,53	17,81	1,89	-3,87	1,89	-3,87	1,55	-1,46
Febrero	17,03	15,96	15,82	-6,26	-0,91	-2,05	-2,50	0,36	-1,03
Marzo	16,70	16,62	15,74	-0,48	-5,33	-1,55	-3,42	0,21	-1,41
Abril	15,85	15,38	14,74	-2,97	-4,20	-1,88	-3,60	-0,37	-1,50
Mayo	16,50	16,96	15,57	2,76	-8,16	-0,97	-4,53	-0,18	-2,36
Junio	17,02	17,07	16,71	0,31	-2,12	-0,76	-4,12	0,31	-2,55
Julio	19,12	19,98	21,14	4,53	5,80	0,08	-2,47	0,99	-2,41
Agosto	21,42	21,29	22,34	-0,63	4,93	-0,02	-1,36	0,63	-1,85
Septiembre	19,43	18,64	18,79	-4,09	0,84	-0,51	-1,11	-0,50	-1,41
Octubre	17,67	17,51	16,55	-0,90	-5,46	-0,55	-1,53	-0,66	-1,79
Noviembre	16,62	16,25	15,64	-2,19	-3,79	-0,69	-1,72	-0,93	-1,91
Diciembre	17,41	16,71	17,15	-3,98	2,63	-0,96	-1,38	-0,96	-1,38
Anual	212,95	210,90	208,00						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Melillense



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y REE

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

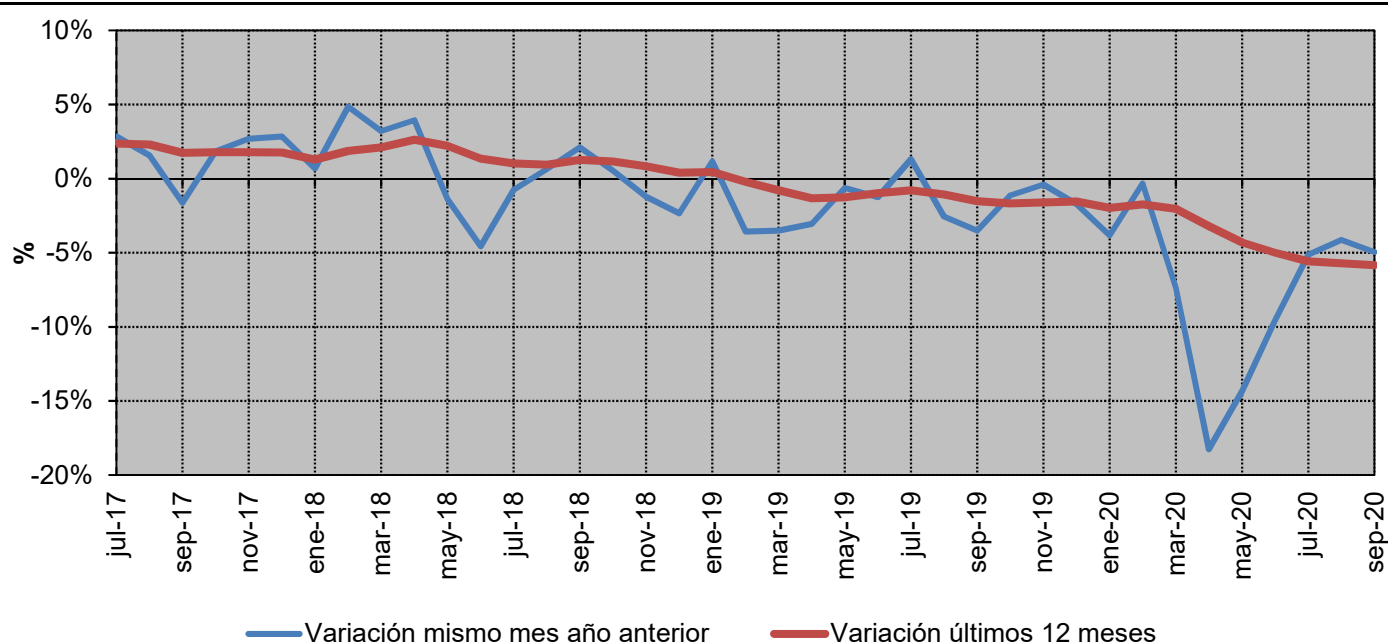
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2018	2019	2020						
				19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19
Enero	20.764	21.003	20.201	1,15	-3,82	1,15	-3,82	0,45	-1,98
Febrero	19.251	18.566	18.503	-3,56	-0,34	-1,12	-2,19	-0,22	-1,72
Marzo	20.191	19.482	18.045	-3,51	-7,38	-1,92	-3,90	-0,78	-2,04
Abril	18.712	18.141	14.829	-3,05	-18,26	-2,19	-7,27	-1,31	-3,21
Mayo	19.119	19.000	16.276	-0,62	-14,34	-1,88	-8,67	-1,25	-4,31
Junio	19.441	19.195	17.361	-1,26	-9,56	-1,78	-8,82	-0,97	-4,99
Julio	21.159	21.438	20.341	1,32	-5,11	-1,31	-8,24	-0,78	-5,57
Agosto	20.744	20.214	19.378	-2,56	-4,14	-1,47	-7,71	-1,06	-5,71
Septiembre	19.841	19.147	18.200	-3,50	-4,94	-1,69	-7,41	-1,53	-5,84
Octubre	19.509	19.288	-	-1,13		-1,64		-1,66	
Noviembre	19.188	19.114	-	-0,39		-1,53		-1,60	
Diciembre	19.480	19.146	-	-1,71		-1,54		-1,54	
Anual	237.400	233.734	163.134						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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

% Variación de la demanda en consumo



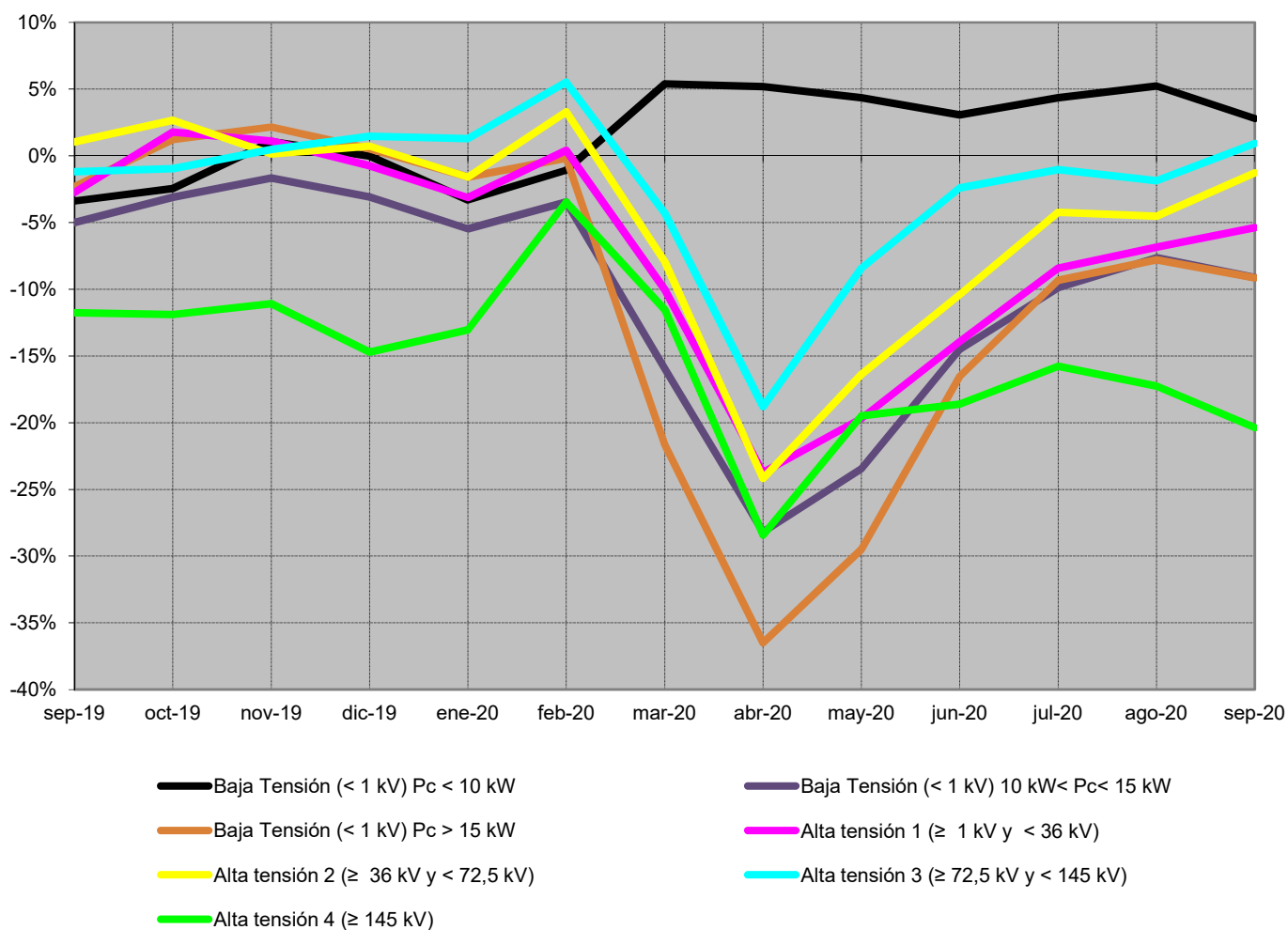
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2020	abril	5,2%	-28,2%	-36,5%	-23,7%	-24,2%	-18,8%	-28,4%	-18,3%
	mayo	4,4%	-23,5%	-29,5%	-19,7%	-16,4%	-8,4%	-19,5%	-14,5%
	junio	3,1%	-14,5%	-16,5%	-13,9%	-10,4%	-2,4%	-18,6%	-9,8%
	julio	4,3%	-9,9%	-9,3%	-8,4%	-4,2%	-1,0%	-15,8%	-5,2%
	agosto	5,2%	-7,6%	-7,8%	-6,8%	-4,5%	-1,9%	-17,3%	-4,3%
	septiembre	2,8%	-9,1%	-9,1%	-5,4%	-1,3%	0,9%	-20,4%	-4,9%



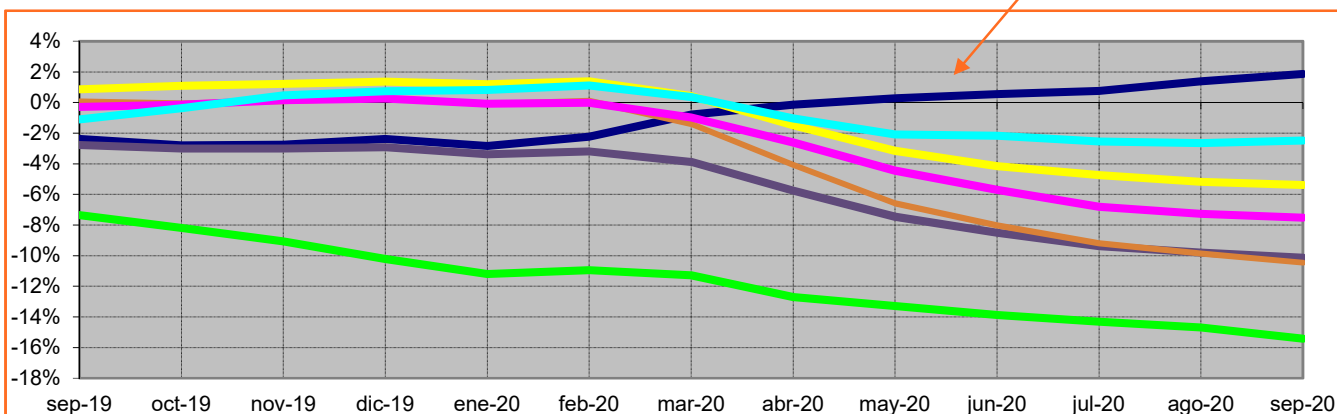
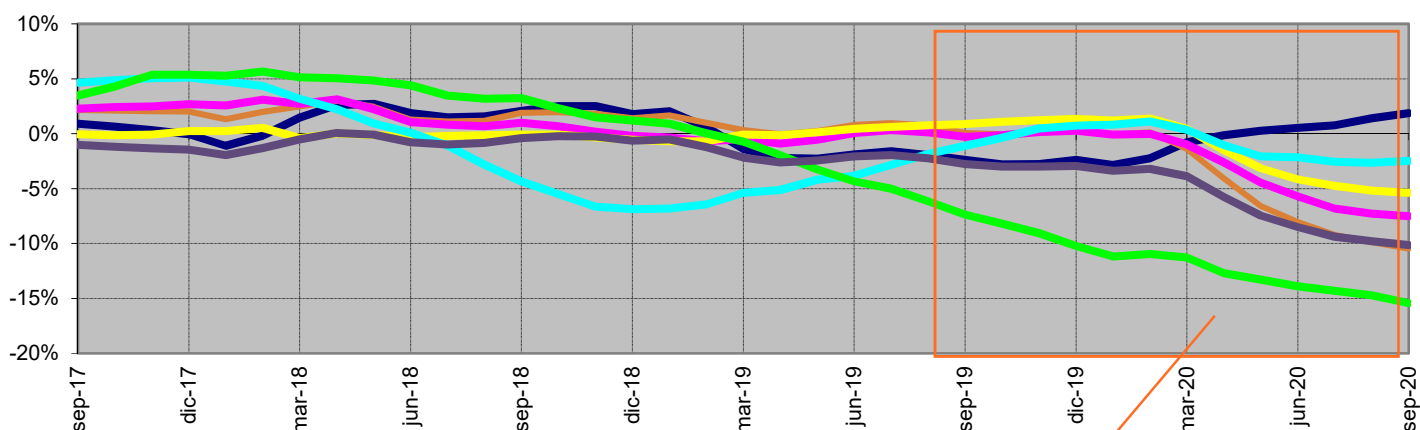
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2020	abril	-0,1%	-5,8%	-4,1%	-2,6%	-1,5%	-1,0%	-12,7%	-3,1%
	mayo	0,3%	-7,5%	-6,6%	-4,4%	-3,1%	-2,1%	-13,3%	-4,3%
	junio	0,5%	-8,5%	-8,0%	-5,7%	-4,1%	-2,2%	-13,9%	-5,0%
	julio	0,7%	-9,4%	-9,2%	-6,8%	-4,7%	-2,5%	-14,3%	-5,6%
	agosto	1,4%	-9,8%	-9,9%	-7,3%	-5,2%	-2,7%	-14,7%	-5,7%
	septiembre	1,9%	-10,1%	-10,5%	-7,5%	-5,4%	-2,5%	-15,4%	-5,8%



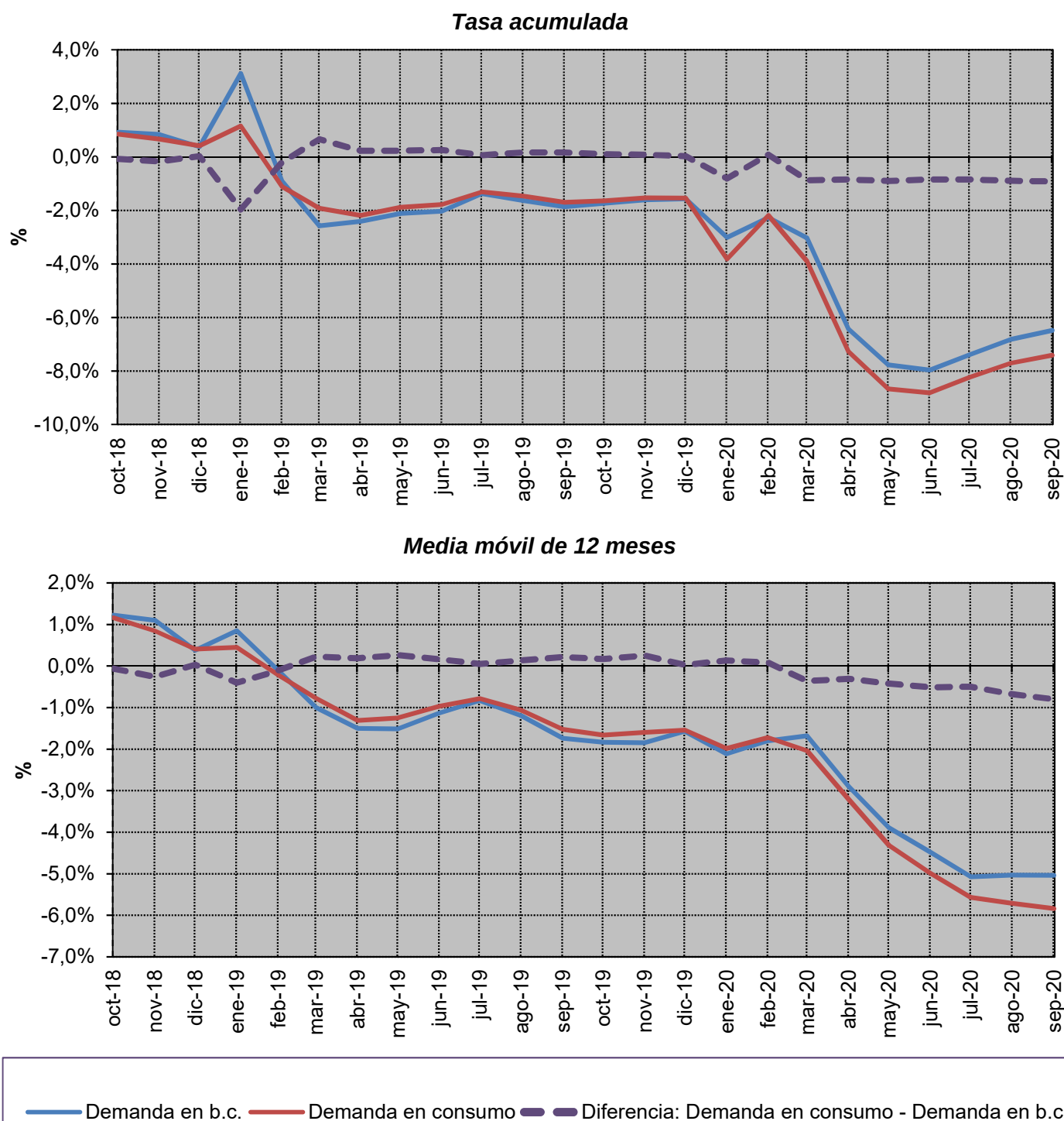
■ Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW ■ Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW ■ Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
 ■ Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) ■ Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) ■ Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
 ■ Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

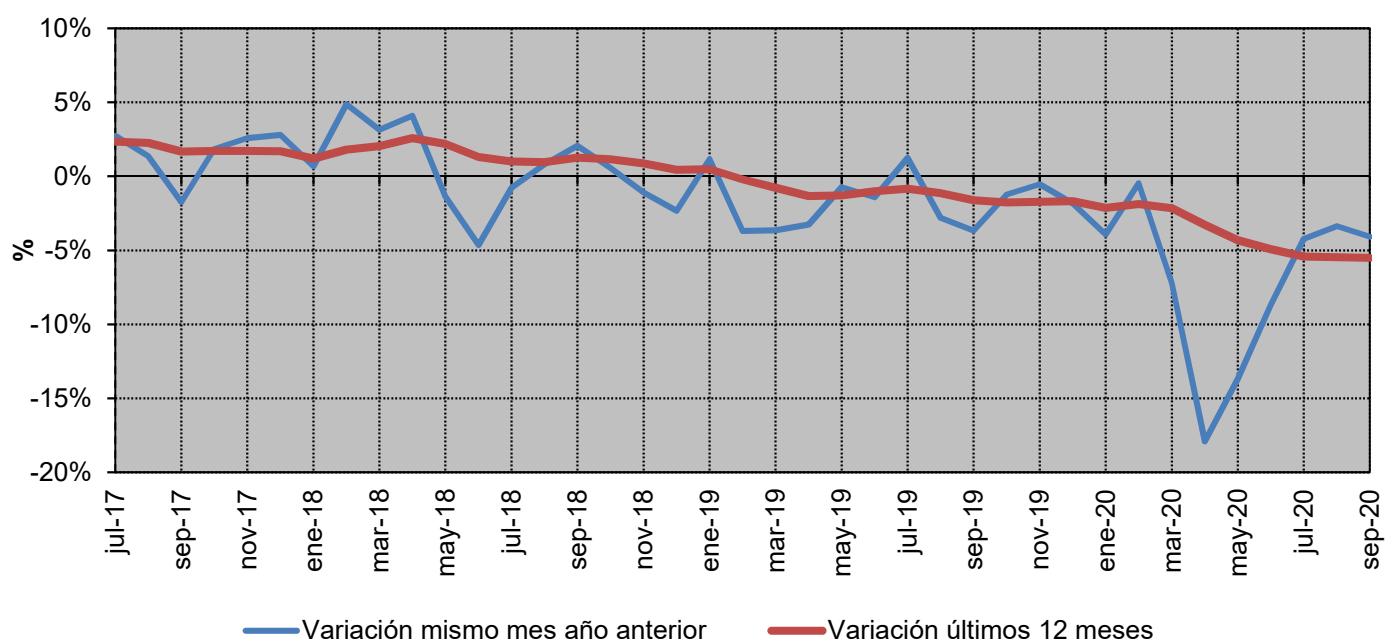
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2018	2019	2020	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19
Enero	19.667	19.895	19.112	1,16	-3,94	1,16	-3,94	0,47	-2,12
Febrero	18.242	17.568	17.487	-3,69	-0,46	-1,18	-2,31	-0,21	-1,86
Marzo	19.099	18.403	17.071	-3,64	-7,24	-2,00	-3,93	-0,78	-2,16
Abril	17.670	17.093	14.031	-3,26	-17,92	-2,30	-7,21	-1,34	-3,28
Mayo	18.020	17.891	15.443	-0,72	-13,68	-1,99	-8,48	-1,29	-4,33
Junio	18.294	18.035	16.467	-1,42	-8,70	-1,90	-8,52	-1,01	-4,92
Julio	19.842	20.088	19.240	1,24	-4,22	-1,42	-7,85	-0,83	-5,41
Agosto	19.399	18.854	18.219	-2,81	-3,37	-1,60	-7,28	-1,15	-5,47
Septiembre	18.606	17.925	17.195	-3,66	-4,07	-1,83	-6,93	-1,62	-5,50
Octubre	18.343	18.118	-	-1,23		-1,77		-1,76	
Noviembre	18.164	18.068	-	-0,53		-1,66		-1,72	
Diciembre	18.414	18.076	-	-1,83		-1,67		-1,67	
Anual	223.761	220.014	154.265						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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

% Variación de la demanda en consumo



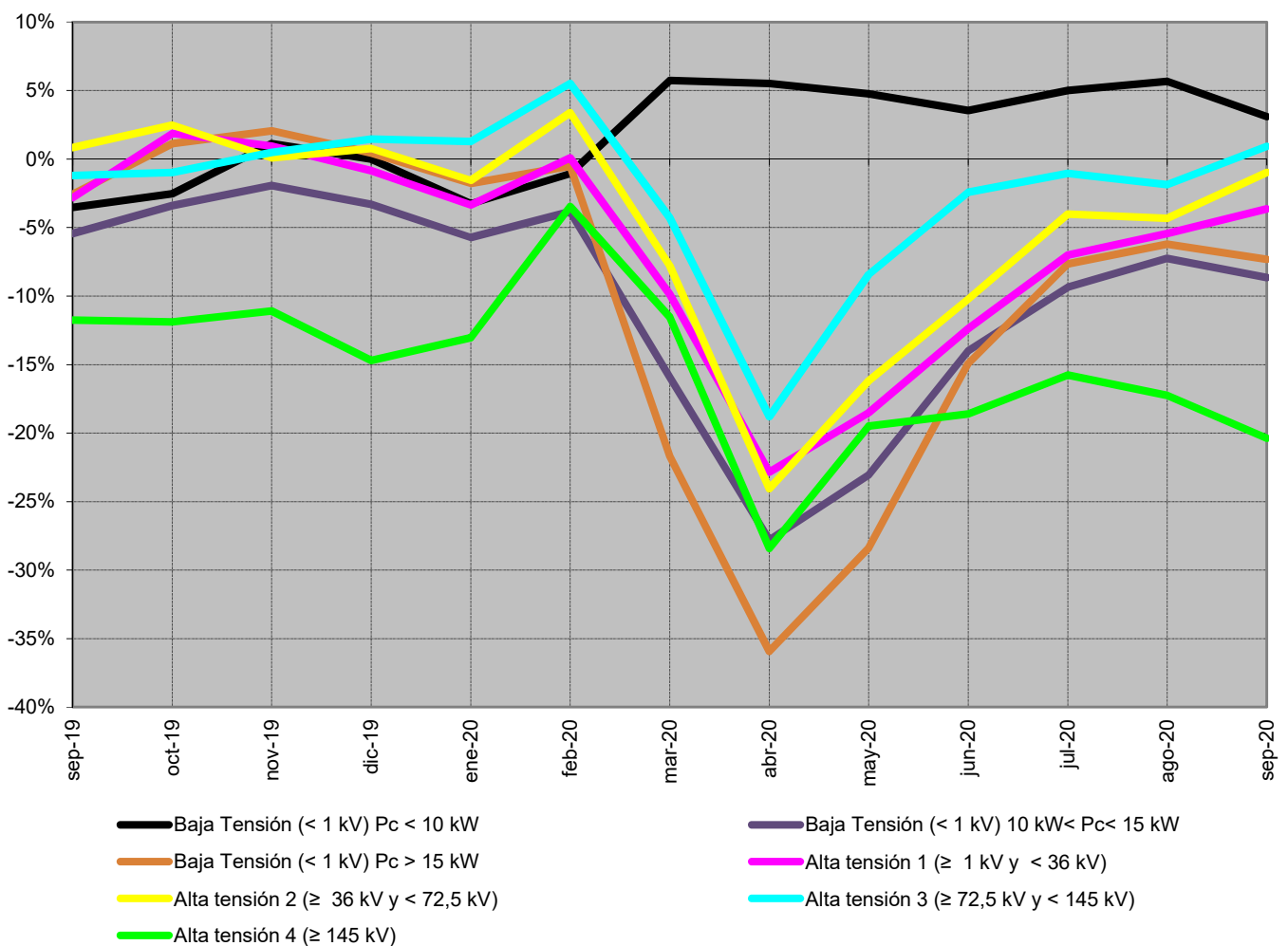
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2020	abril	5,5%	-27,8%	-35,9%	-22,8%	-24,1%	-18,8%	-28,4%	-17,9%
	mayo	4,8%	-23,1%	-28,4%	-18,5%	-16,2%	-8,4%	-19,5%	-13,7%
	junio	3,5%	-14,0%	-14,9%	-12,4%	-10,2%	-2,4%	-18,6%	-8,7%
	julio	5,0%	-9,3%	-7,7%	-7,0%	-4,0%	-1,0%	-15,8%	-4,2%
	agosto	5,7%	-7,3%	-6,2%	-5,4%	-4,3%	-1,9%	-17,3%	-3,4%
	septiembre	3,1%	-8,6%	-7,3%	-3,6%	-1,0%	0,9%	-20,4%	-4,1%



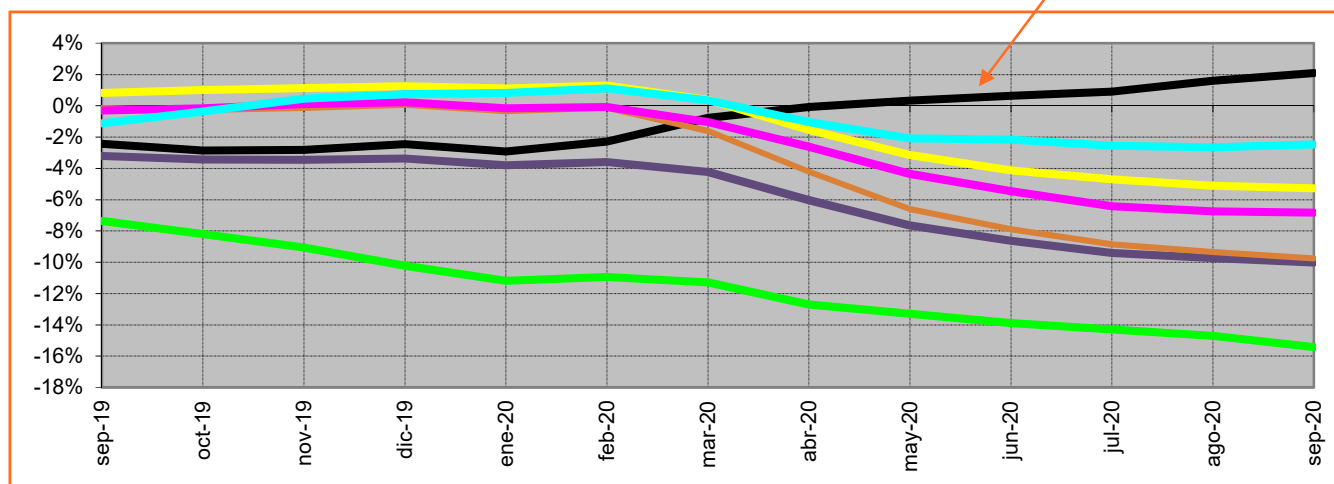
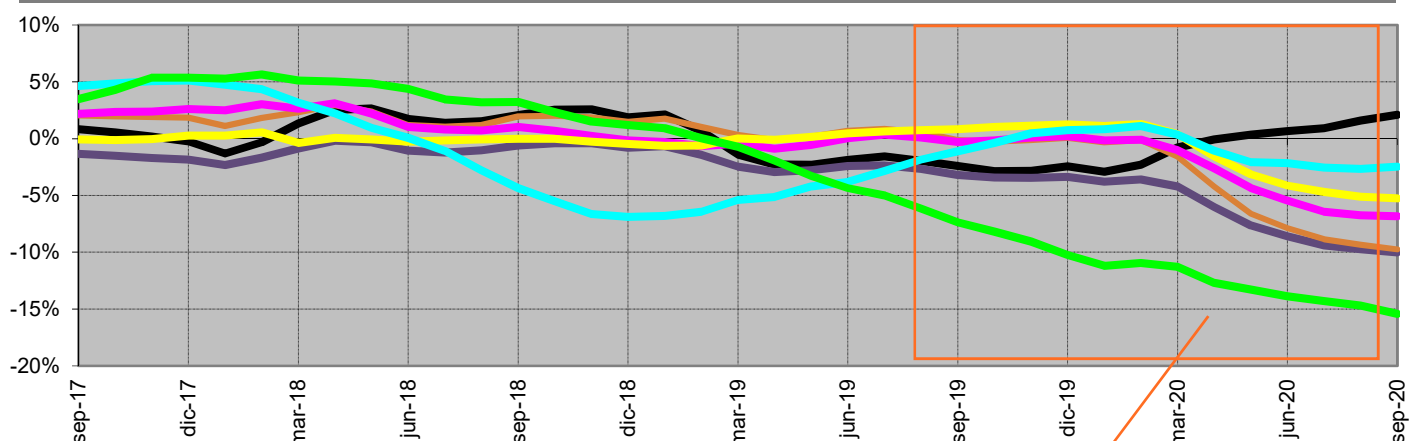
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2020	abril	-0,1%	-6,0%	-4,2%	-2,6%	-1,6%	-1,0%	-12,7%	-3,2%
	mayo	0,3%	-7,6%	-6,6%	-4,3%	-3,1%	-2,1%	-13,3%	-4,3%
	junio	0,6%	-8,6%	-7,9%	-5,5%	-4,1%	-2,2%	-13,9%	-4,9%
	julio	0,9%	-9,4%	-8,9%	-6,4%	-4,7%	-2,5%	-14,3%	-5,4%
	agosto	1,6%	-9,7%	-9,3%	-6,7%	-5,1%	-2,7%	-14,7%	-5,5%
	septiembre	2,1%	-10,0%	-9,8%	-6,8%	-5,3%	-2,5%	-15,4%	-5,5%



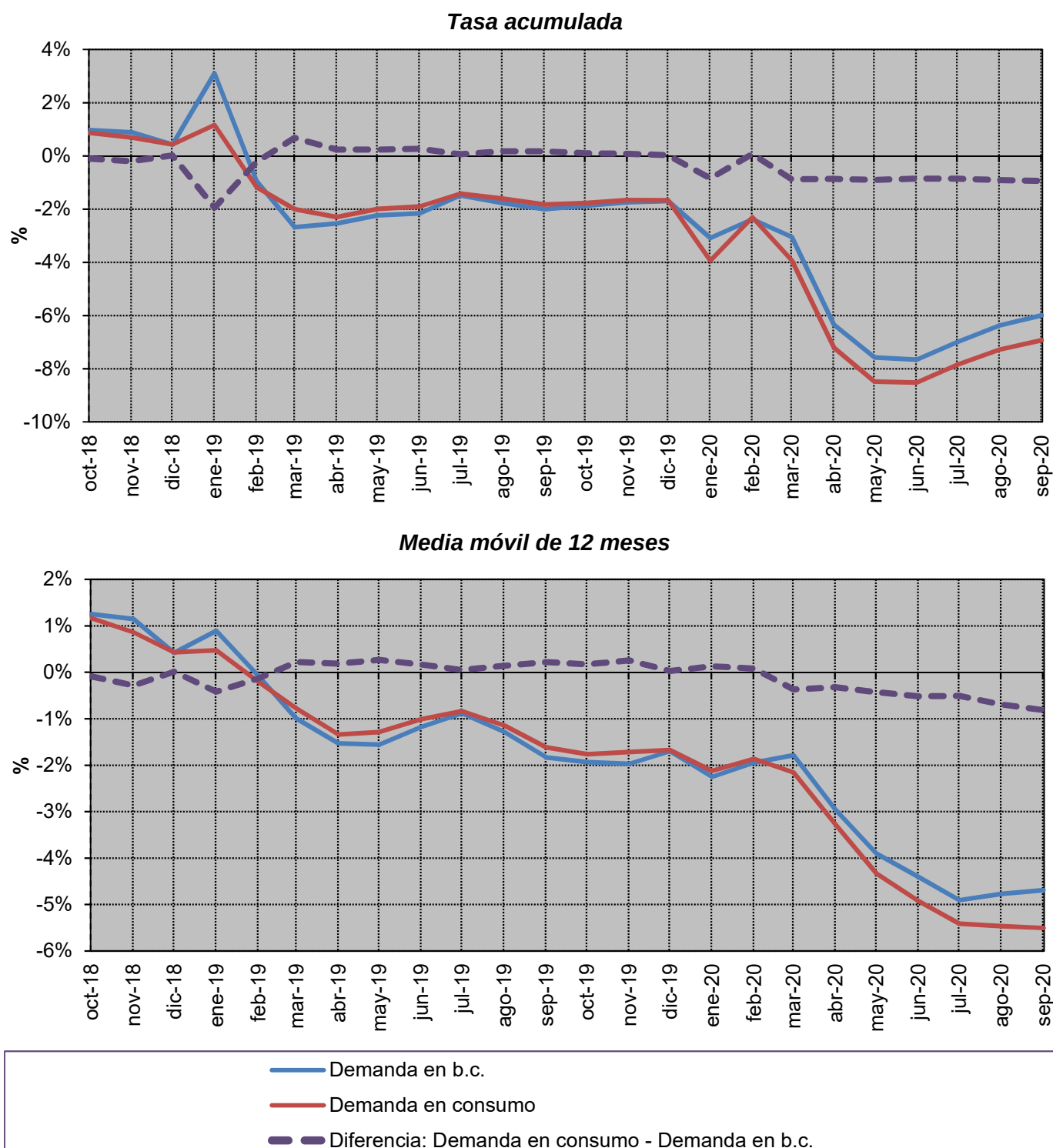
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
 — Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
 — Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

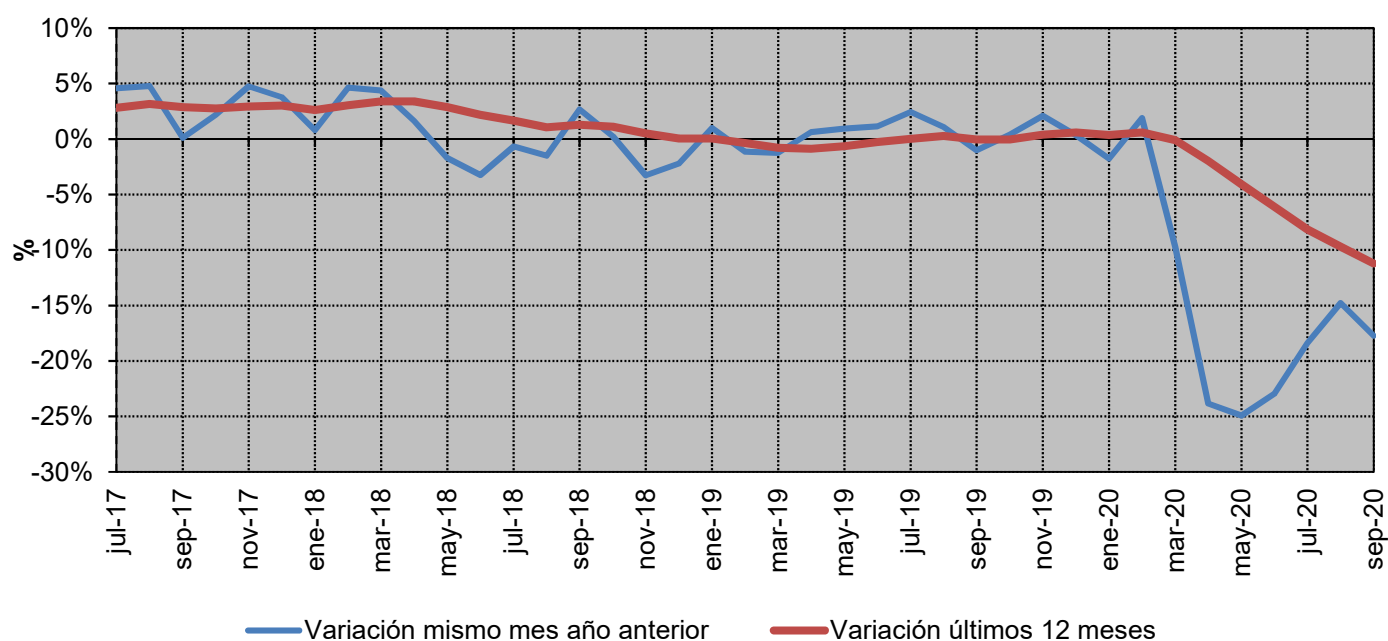
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2018	2019	2020	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19
Enero	1.097	1.109	1.089	1,01	-1,78	1,01	-1,78	0,05	0,36
Febrero	1.009	998	1.017	-1,13	1,89	-0,01	-0,04	-0,36	0,58
Marzo	1.092	1.078	973	-1,25	-9,74	-0,44	-3,32	-0,79	-0,09
Abril	1.041	1.048	798	0,63	-23,83	-0,17	-8,40	-0,86	-1,97
Mayo	1.099	1.109	833	0,96	-24,92	0,06	-11,83	-0,65	-4,07
Junio	1.147	1.160	894	1,13	-22,93	0,25	-13,81	-0,27	-6,11
Julio	1.318	1.350	1.102	2,43	-18,39	0,62	-14,60	0,03	-8,14
Agosto	1.345	1.360	1.159	1,09	-14,79	0,69	-14,63	0,29	-9,71
Septiembre	1.234	1.222	1.005	-1,02	-17,72	0,48	-14,99	-0,04	-11,21
Octubre	1.166	1.170	-	0,41		0,48		-0,03	
Noviembre	1.024	1.046	-	2,10		0,61		0,39	
Diciembre	1.066	1.070	-	0,34		0,59		0,59	
Anual	13.639	13.720	8.870						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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

% Variación de la demanda en consumo



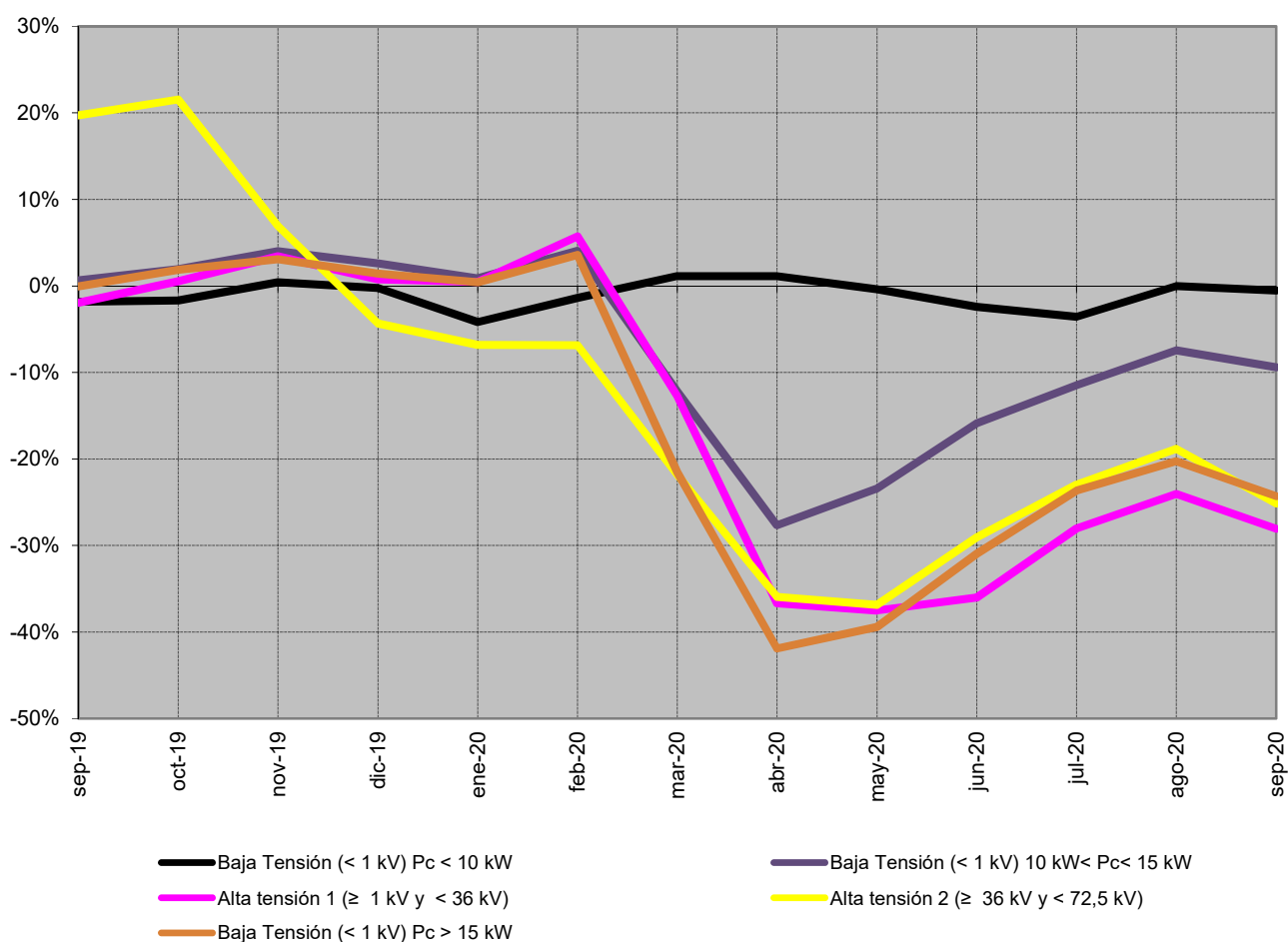
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2020	abril	1,1%	-27,7%	-41,9%	-36,7%	-35,9%	214,7%	-10,1%	-23,8%
	mayo	-0,4%	-23,4%	-39,4%	-37,5%	-36,9%	160,7%	5,5%	-24,9%
	junio	-2,4%	-15,9%	-30,9%	-36,0%	-29,1%	30,1%	-39,8%	-22,9%
	julio	-3,6%	-11,5%	-23,7%	-28,0%	-23,0%	1091,2%	-3,5%	-18,4%
	agosto	0,0%	-7,5%	-20,3%	-24,0%	-18,8%	-40,4%	198,6%	-14,8%
	septiembre	-0,5%	-9,4%	-24,3%	-28,1%	-25,2%	95,6%	65,2%	-17,7%



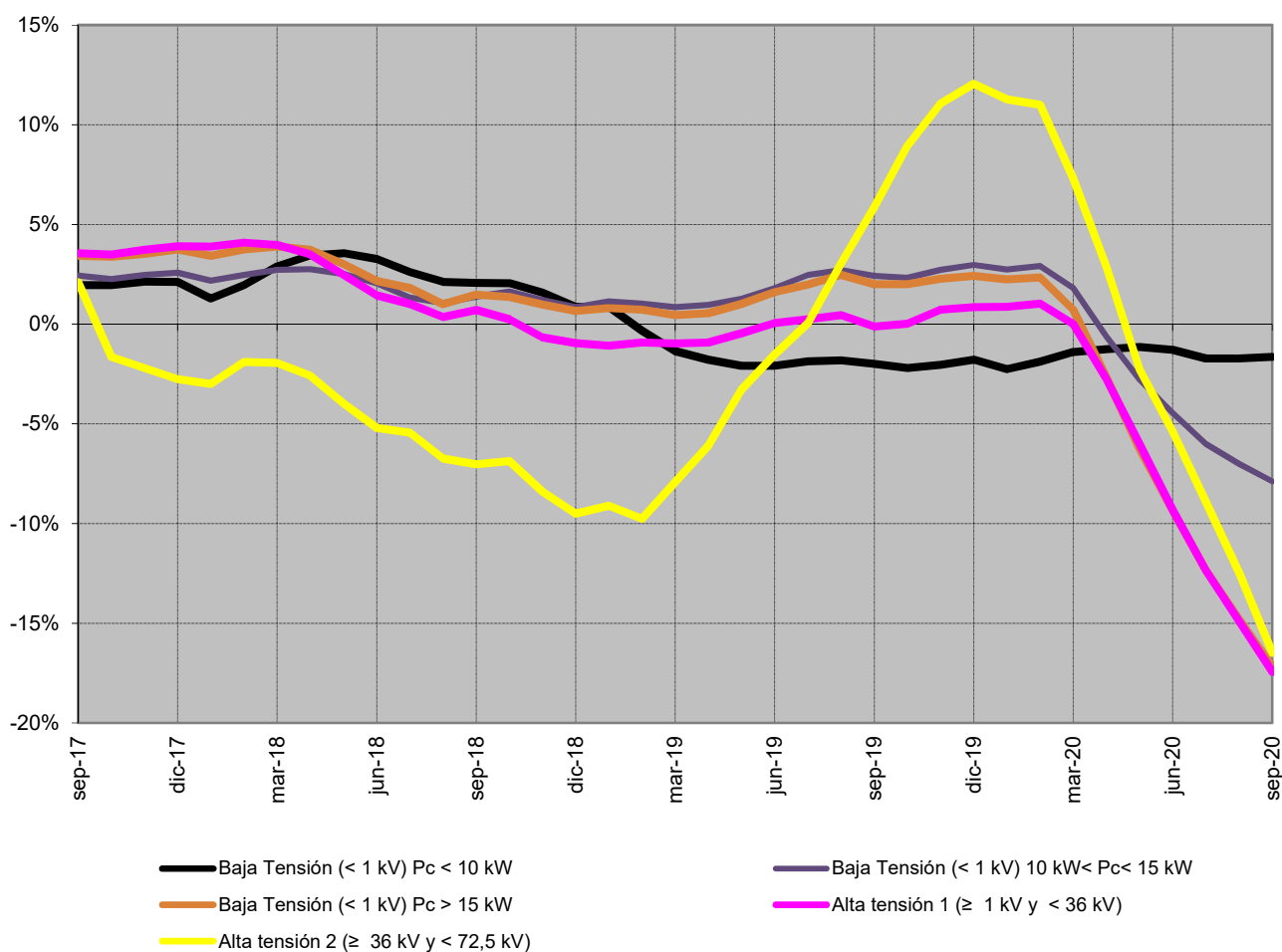
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2020	abril	-1,3%	-0,6%	-2,7%	-2,7%	2,9%	17,2%	75,4%	-2,0%
	mayo	-1,1%	-2,8%	-6,2%	-6,0%	-2,2%	19,6%	49,8%	-4,1%
	junio	-1,3%	-4,4%	-9,3%	-9,3%	-5,4%	11,7%	18,9%	-6,1%
	julio	-1,7%	-6,0%	-12,3%	-12,4%	-8,9%	19,3%	11,9%	-8,1%
	agosto	-1,7%	-7,0%	-14,8%	-14,9%	-12,5%	6,3%	13,1%	-9,7%
	septiembre	-1,6%	-7,9%	-17,2%	-17,4%	-16,5%	5,4%	10,1%	-11,2%

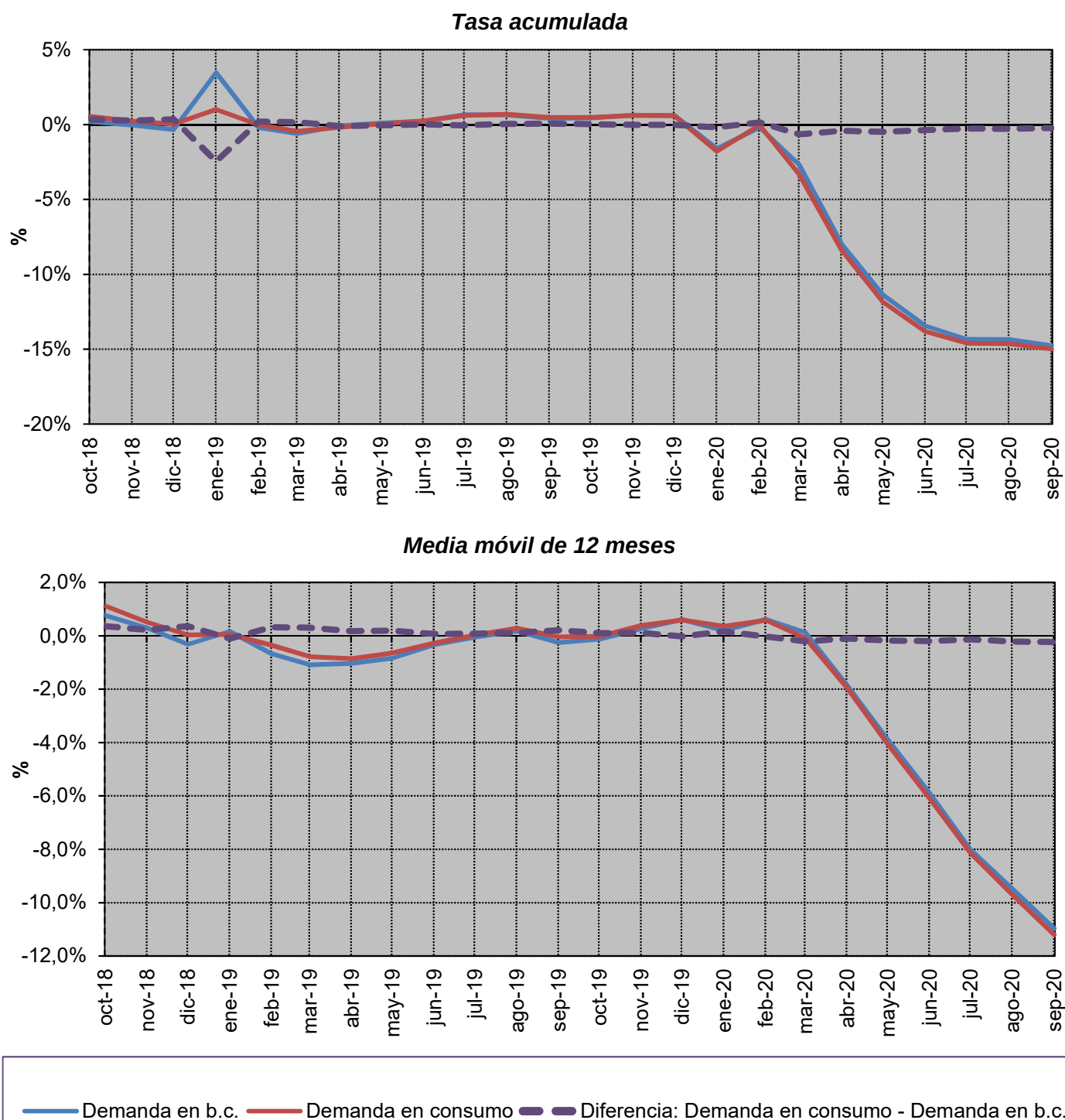


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2020) y CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

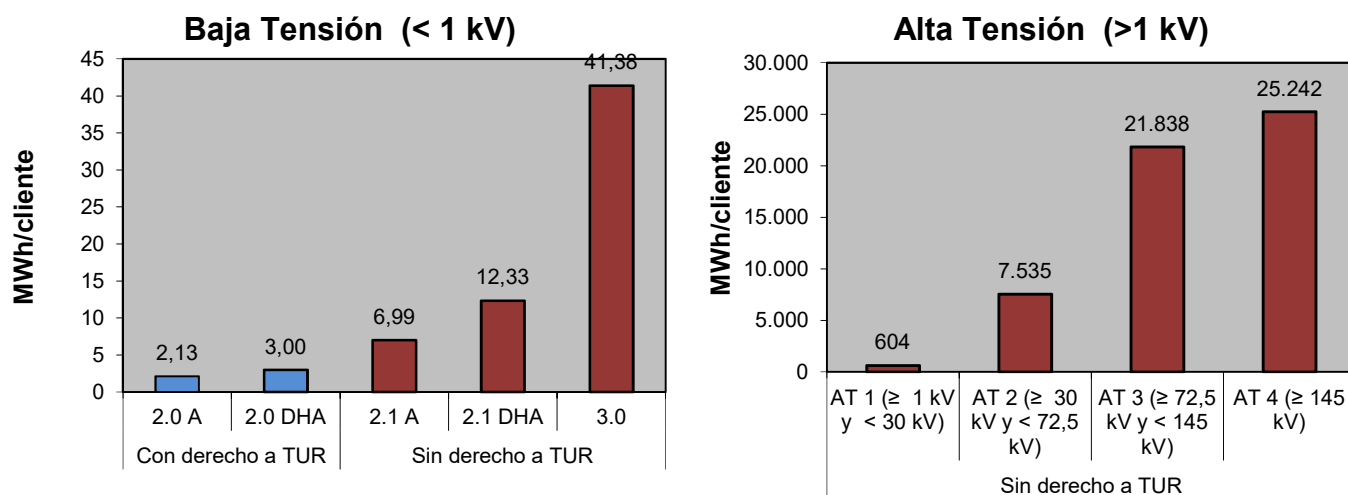
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2019	oct 2019- sep 2020	2019	oct 2019- sep 2020	2019	oct 2019- sep 2020
BT (< 1 kV)	28.226.051	28.286.778	107.323	104.025	3,80	3,68
Pc ≤ 10 kW	26.681.323	26.752.111	64.007	65.264	2,40	2,44
2.0 A	19.104.478	17.295.253	40.609	36.890	2,13	2,13
2.0 DHA	7.562.214	9.427.098	23.322	28.246	3,08	3,00
2.0 DHS	14.631	29.760	75	128	5,14	4,30
Pc > 10 kW	1.544.728	1.534.667	43.316	38.761	28,04	25,26
2.1 A	491.214	443.584	3.825	3.103	7,79	6,99
2.1 DHA	294.663	325.254	4.047	4.011	13,73	12,33
2.1 DHS	1.081	1.631	16	21	14,37	13,12
3.0	757.770	764.198	35.429	31.626	46,75	41,38
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	105.591	106.603	69.762	64.404	661	604
3.1.A	85.925	86.598	15.678	14.243	182	164
6.1	19.666	20.005	54.084	50.161	2.750	2.507
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	2.887	2.925	23.359	22.038	8.090	7.535
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	431	463	10.375	10.111	24.094	21.838
AT 4 (≥ 145 kV)	695	786	22.680	19.847	32.629	25.242
Total	28.335.654	28.397.555	233.499	220.425	8,24	7,76

Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2019- sep 2020)

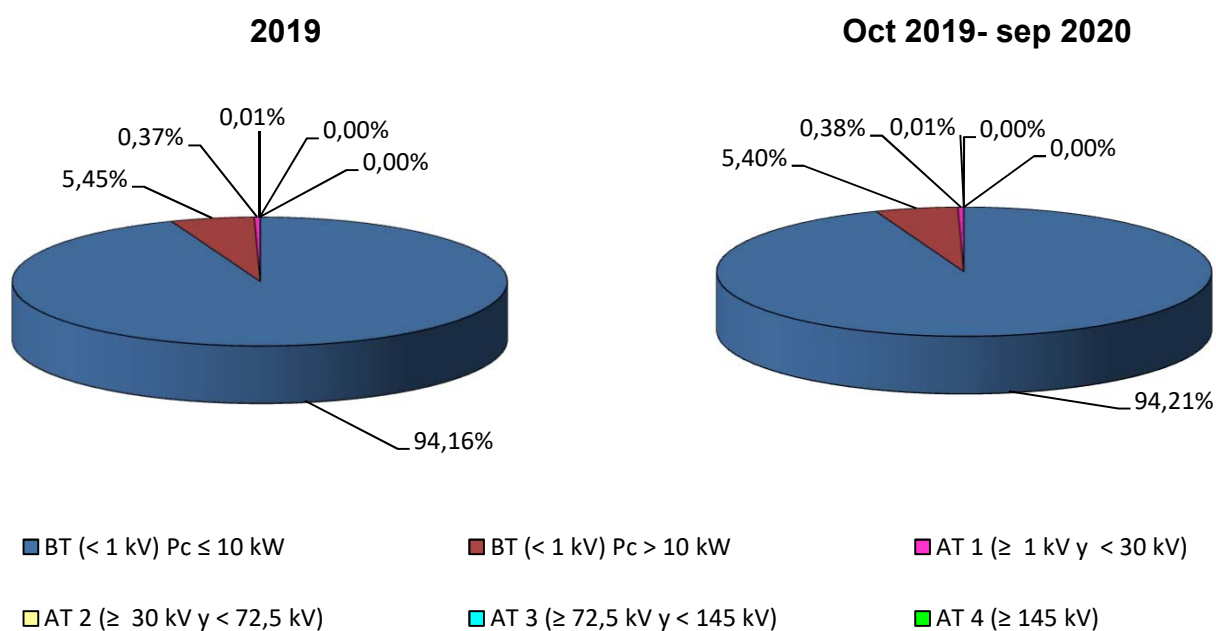


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

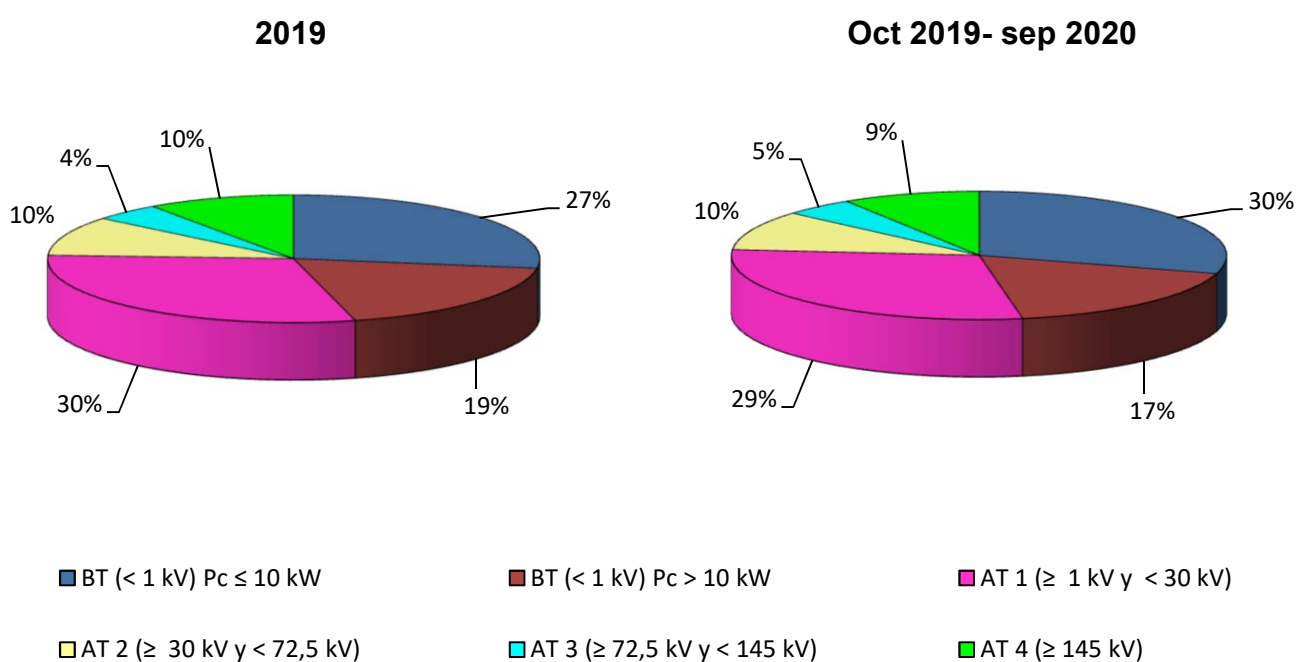
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

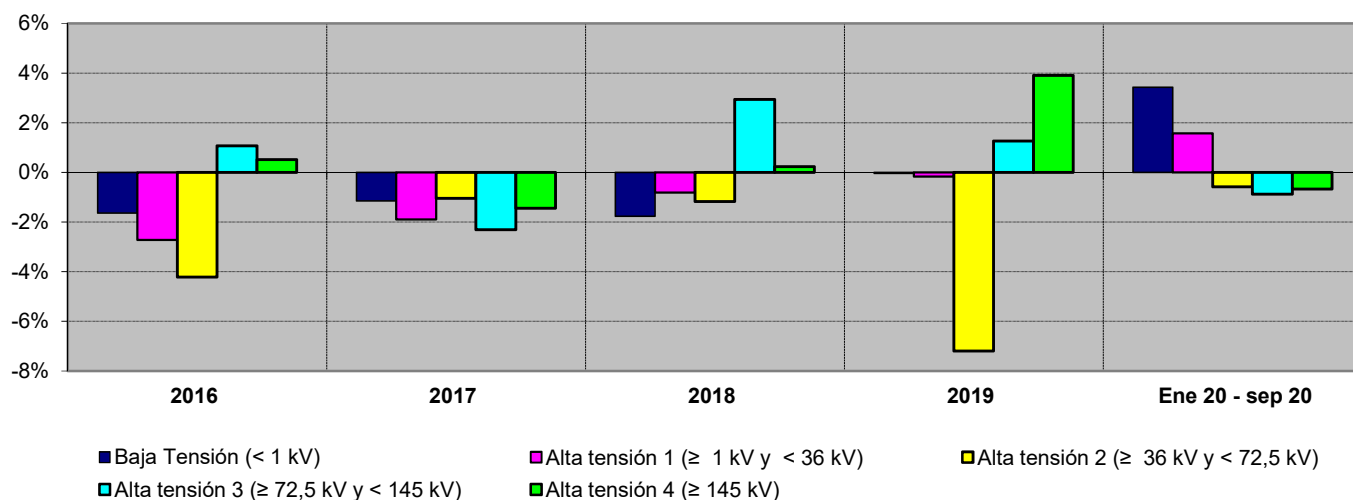
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2019	jul.-20	ago.-20	sep.-20	2019 s/ 2018	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
BT (< 1 kV)	8,87	8,59	8,72	9,26	0%	0%	-1%	1%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,59	11,15	11,26	12,23	3%	-1%	-2%	0%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,48	11,00	11,11	12,11	2%	-2%	-2%	-1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,73	12,84	12,99	13,65	3%	6%	4%	5%
Pc ≤ 15 kW con DH	8,41	8,71	8,76	9,42	10%	0%	0%	1%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	8,52	8,80	8,86	9,58	10%	-1%	-1%	0%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	6,09	7,18	7,30	7,61	16%	16%	14%	17%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	7,79	8,10	8,11	8,42	7%	5%	4%	4%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,42	7,66	7,81	8,21	1%	7%	7%	10%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,83	5,65	5,81	6,00	-1%	3%	2%	3%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,78	4,31	3,21	3,55	0%	2%	1%	1%
3.1.A	5,24	4,95	5,15	5,28	-1%	4%	3%	1%
6.1	3,36	4,12	2,61	3,05	0%	1%	1%	0%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,69	2,18	1,37	1,52	-7%	2%	-2%	0%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,34	1,76	1,06	1,23	1%	3%	2%	3%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,92	1,24	0,86	0,92	4%	5%	8%	7%
Total	5,53	5,78	5,42	5,55	0%	3%	2%	2%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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

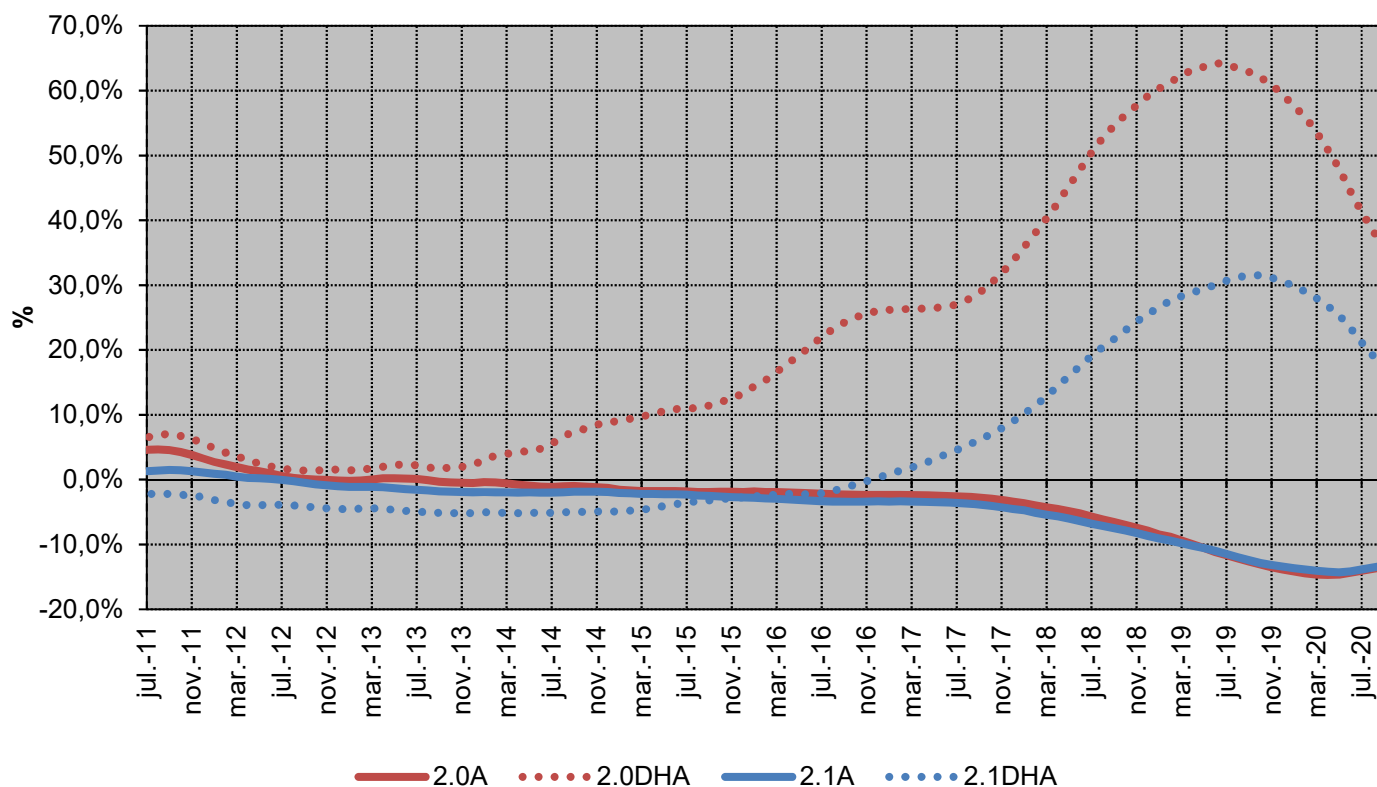
3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

Potencia facturada (MW)

Peaje de acceso	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2019	jul.-20	ago.-20	sep.-20	19 s/ 18	s/ mes anterior	Acumulado anual (sep 20 s/ sep 19)	Últimos 12 meses
						(sep 20 s/ ago 20)		(sep 20 s/ sep 19)
Pc ≤ 10 kW	109.528	109.784	109.817	109.847	0,5%	0,0%	0,4%	0,4%
2.0 A	75.561	69.423	68.752	68.066	-13,9%	-1,0%	-13,0%	-13,5%
2.0 DHA	33.895	40.234	40.929	41.635	59,4%	1,7%	31,8%	35,8%
2.0 DHS	72	127	136	146	109,2%	7,3%	159,1%	161,4%
Pc ≤ 15 kW	9.627	9.479	9.451	9.422	-0,9%	-0,3%	-2,8%	-2,5%
2.1 A	6.019	5.539	5.484	5.427	-13,4%	-1,0%	-12,9%	-13,3%
2.1 DHA	3.594	3.922	3.948	3.974	30,6%	0,7%	14,5%	17,3%
2.1 DHS	13	18	19	20	38,2%	5,8%	75,6%	73,4%
TOTAL	119.155	119.263	119.268	119.269	0,4%	0,0%	0,1%	0,2%

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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)

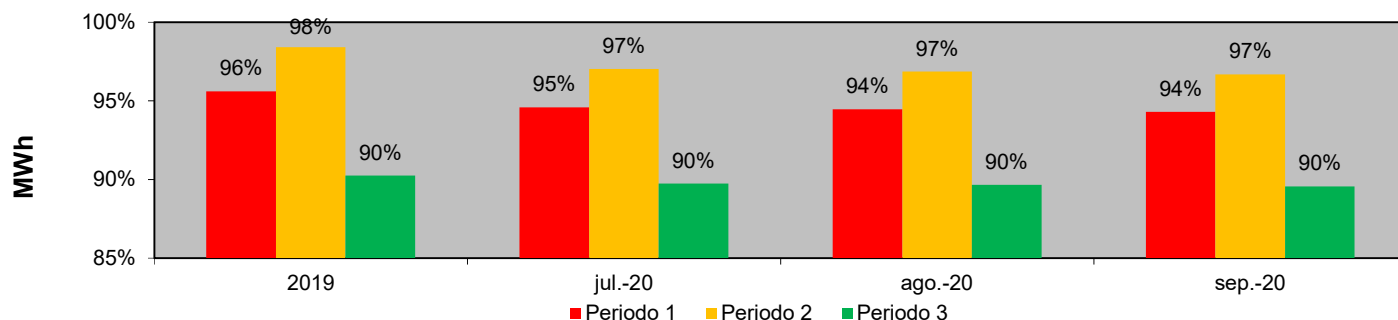
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2019	jul.-20	ago.-20	sep.-20	19 s/ 18	s/ mes anterior (sep 20 s/ ago 20)	Acumulado anual (sep 20 s/ sep 19)	Últimos 12 meses (sep 20 s/ sep 19)
1	19.202	18.902	18.849	18.801	-1,0%	-0,3%	-2,8%	-2,4%
2	20.242	20.005	19.959	19.918	-0,2%	-0,2%	-2,1%	-1,7%
3	22.168	22.090	22.066	22.048	-0,6%	-0,1%	-0,7%	-0,8%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2019	jul.-20	ago.-20	sep.-20	19 s/ 18	s/ mes anterior (sep 20 s/ ago 20)	Acumulado anual (sep 20 s/ sep 19)	Últimos 12 meses (sep 20 s/ sep 19)
1	18.357	17.878	17.802	17.727	-1,3%	-0,4%	-4,5%	-3,4%
2	19.918	19.409	19.330	19.255	-3,0%	-0,4%	-4,4%	-5,1%
3	20.002	19.820	19.780	19.742	-2,8%	-0,2%	-1,7%	-3,2%
Promedio	19.115	18.707	18.639	18.574	-0,5%	-0,4%	-3,8%	-2,7%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2019	jul.-20	ago.-20	sep.-20	19 s/ 18	s/ mes anterior (sep 20 s/ ago 20)	Acumulado anual (sep 20 s/ sep 19)	Últimos 12 meses (sep 20 s/ sep 19)
1	96%	95%	94%	94%	-0,3%	-0,2%	-1,8%	-1,0%
2	98%	97%	97%	97%	-2,9%	-0,2%	-2,3%	-3,5%
3	90%	90%	90%	90%	-2,3%	-0,1%	-1,0%	-2,5%

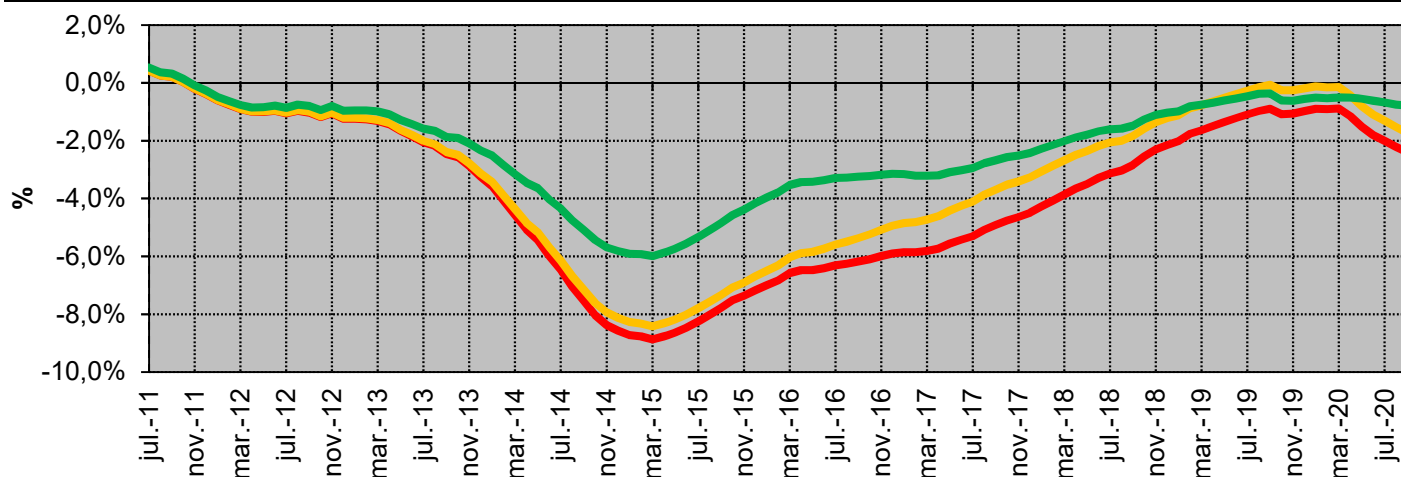


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

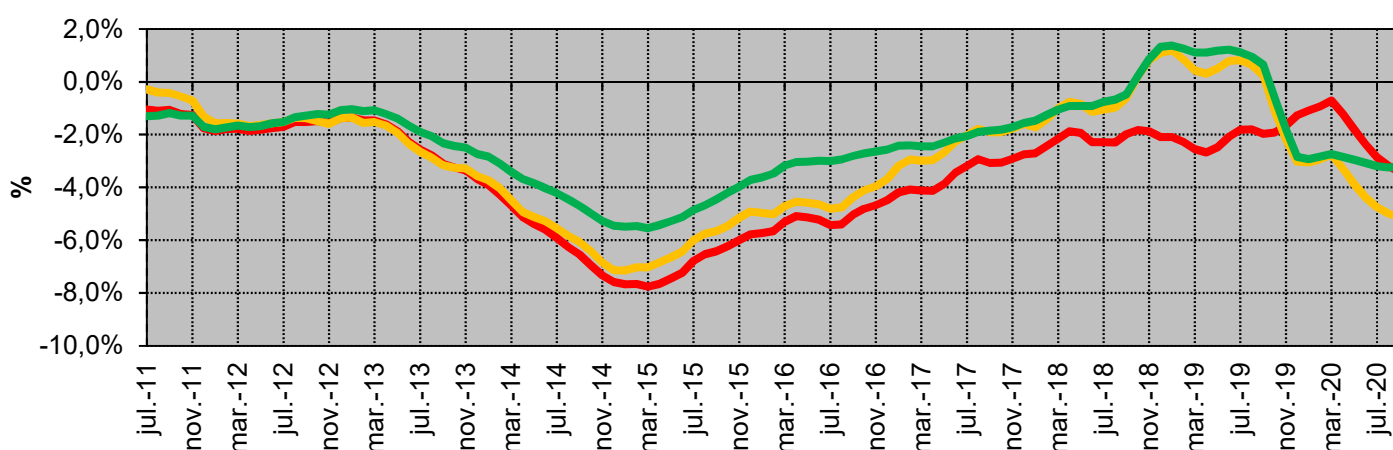
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

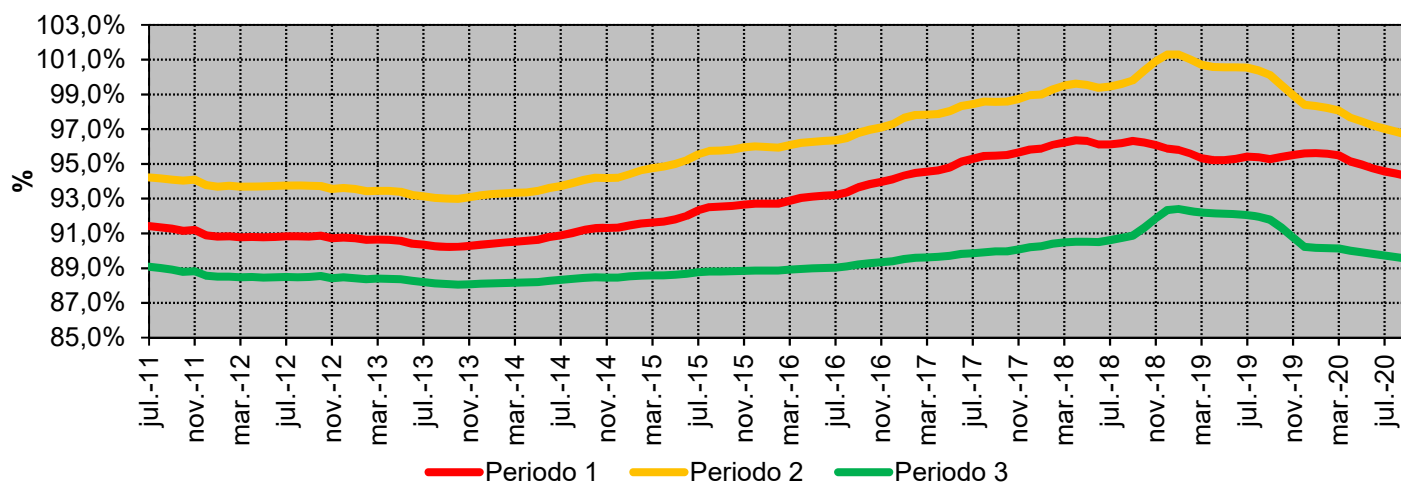
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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)

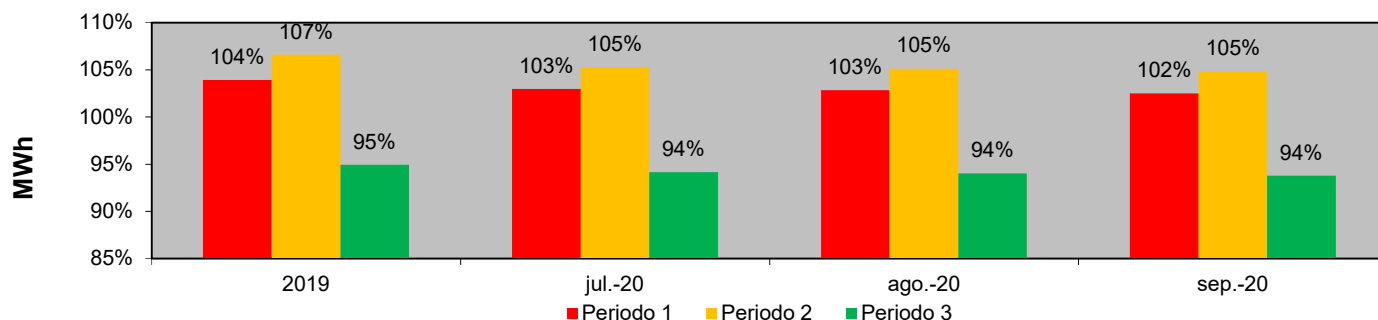
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2019	jul.-20	ago.-20	sep.-20	19 s/ 18	s/ mes anterior (sep 20 s/ ago 20)	Acumulado anual (sep 20 s/ sep 19)	Últimos 12 meses (sep 20 s/ sep 19)
1	5.441	5.322	5.305	5.300	-1,6%	-0,1%	-3,5%	-3,0%
2	6.016	5.895	5.877	5.872	-1,3%	-0,1%	-3,2%	-2,7%
3	7.696	7.678	7.673	7.682	-0,4%	0,1%	-0,2%	-0,3%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2019	jul.-20	ago.-20	sep.-20	19 s/ 18	s/ mes anterior (sep 20 s/ ago 20)	Acumulado anual (sep 20 s/ sep 19)	Últimos 12 meses (sep 20 s/ sep 19)
1	5.653	5.479	5.454	5.431	-1,4%	-0,4%	-5,2%	-4,0%
2	6.411	6.204	6.177	6.154	-0,8%	-0,4%	-5,3%	-4,0%
3	7.304	7.227	7.212	7.202	0,0%	-0,1%	-1,9%	-1,3%
Promedio	6.033	5.865	5.841	5.818	-0,9%	-0,4%	-4,8%	-3,6%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2019	jul.-20	ago.-20	sep.-20	19 s/ 18	s/ mes anterior (sep 20 s/ ago 20)	Acumulado anual (sep 20 s/ sep 19)	Últimos 12 meses (sep 20 s/ sep 19)
1	104%	103%	103%	102%	0,2%	-0,3%	-1,8%	-1,0%
2	107%	105%	105%	105%	0,5%	-0,3%	-2,2%	-1,3%
3	95%	94%	94%	94%	0,4%	-0,3%	-1,6%	-1,0%

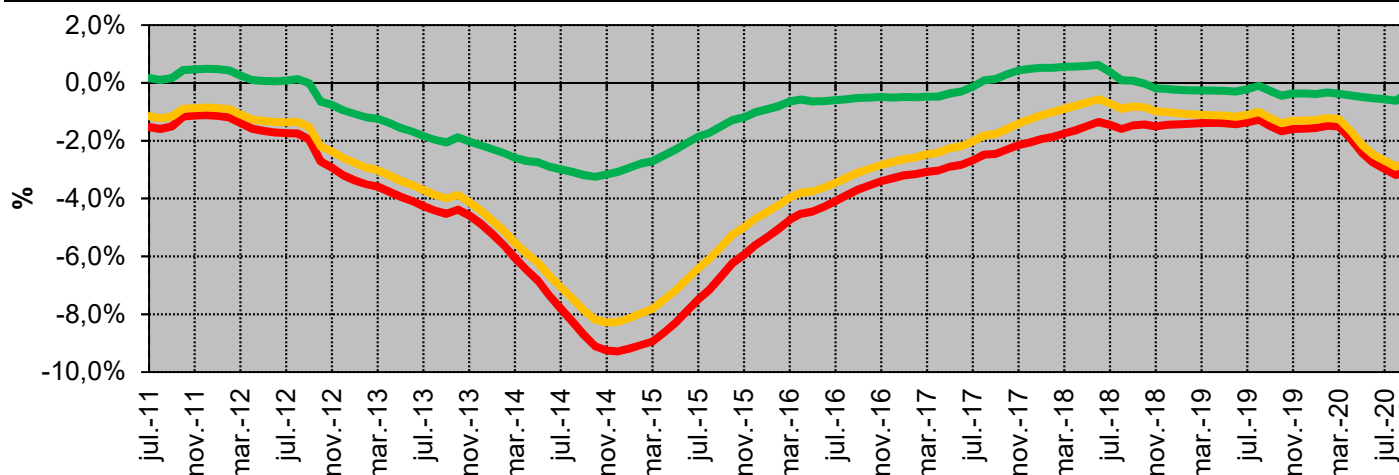


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

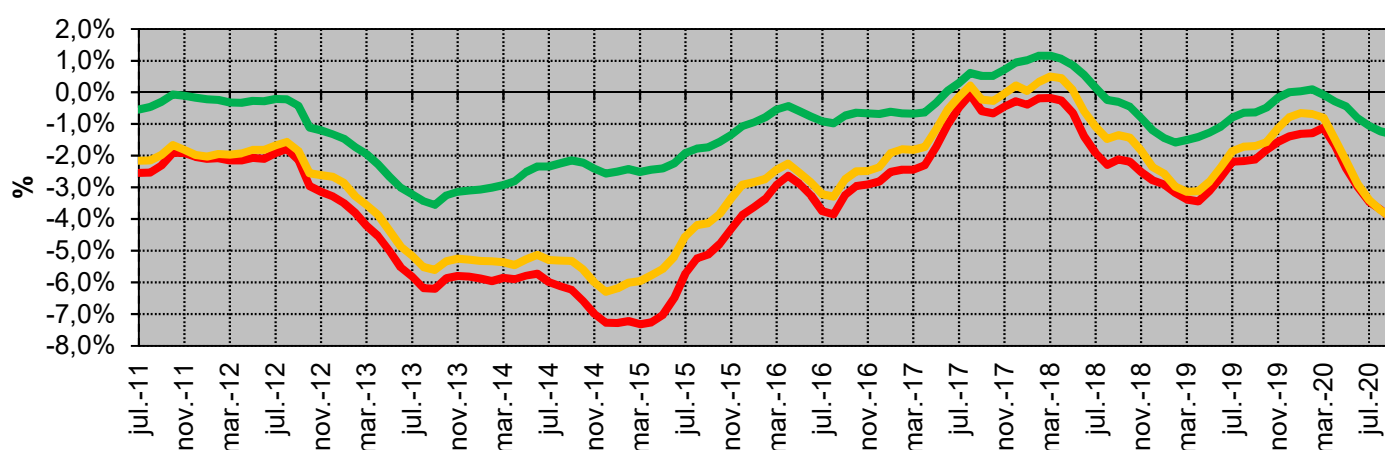
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

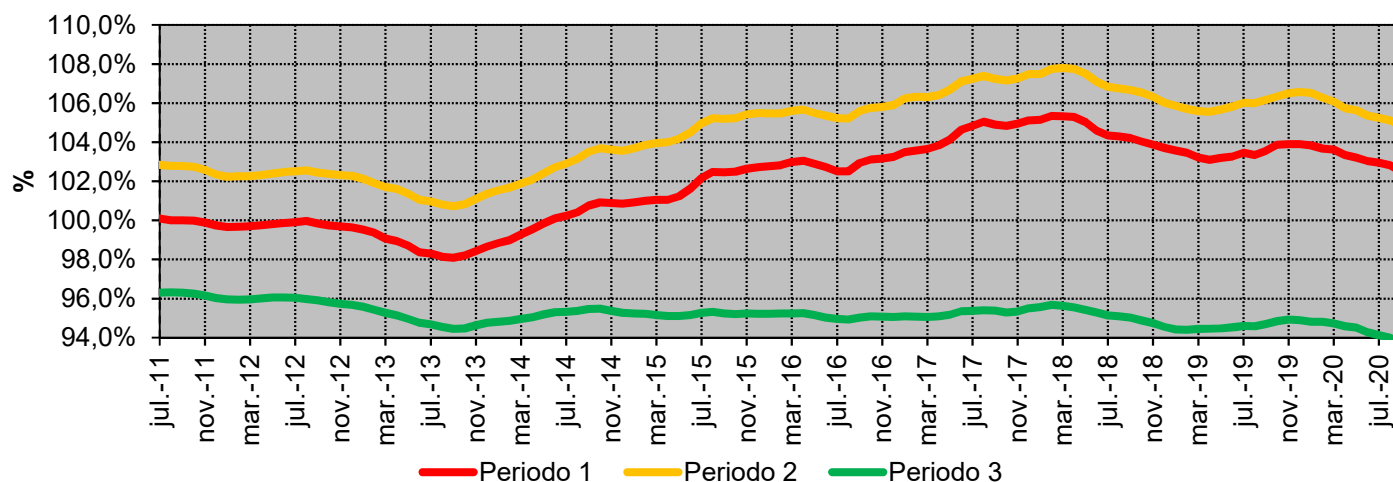
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

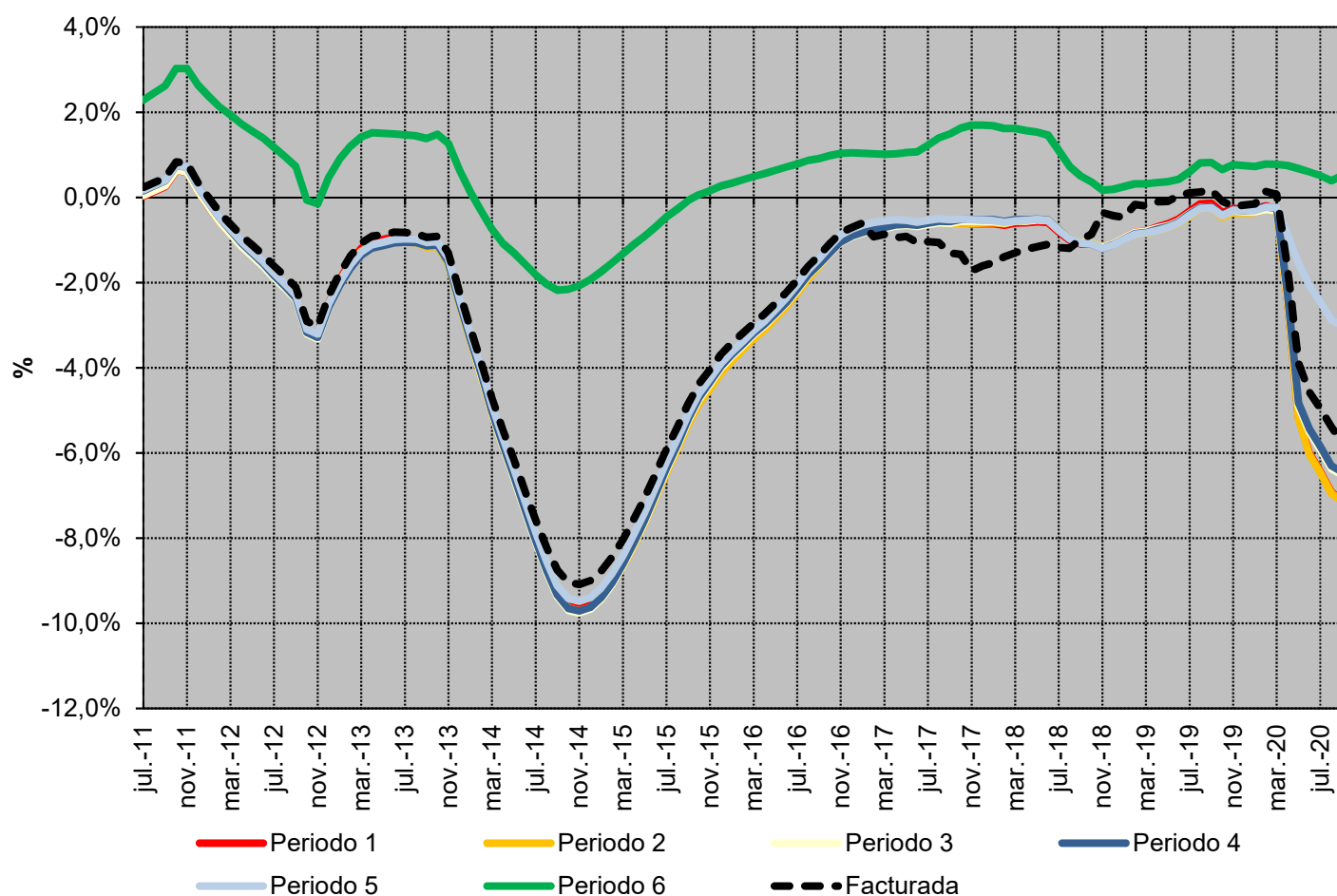
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2019	jul.-20	ago.-20	sep.-20	19 s/ 18	s/ mes anterior (sep 20 s/ ago 20)	Acumulado anual (sep 20 s/ sep 19)	Últimos 12 meses (sep 20 s/ sep 19)
1	11.392	10.695	10.639	10.606	-0,3%	-0,3%	-9,2%	-7,1%
2	11.569	10.860	10.802	10.768	-0,4%	-0,3%	-9,2%	-7,1%
3	11.726	11.068	11.013	10.982	-0,3%	-0,3%	-8,5%	-6,5%
4	11.823	11.166	11.111	11.080	-0,3%	-0,3%	-8,4%	-6,4%
5	11.959	11.699	11.646	11.616	-0,3%	-0,3%	-3,8%	-3,0%
6	17.658	17.722	17.717	17.732	0,7%	0,1%	0,6%	0,5%
Facturada	11.903	11.330	11.278	11.234	-0,2%	-0,4%	-7,5%	-5,7%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

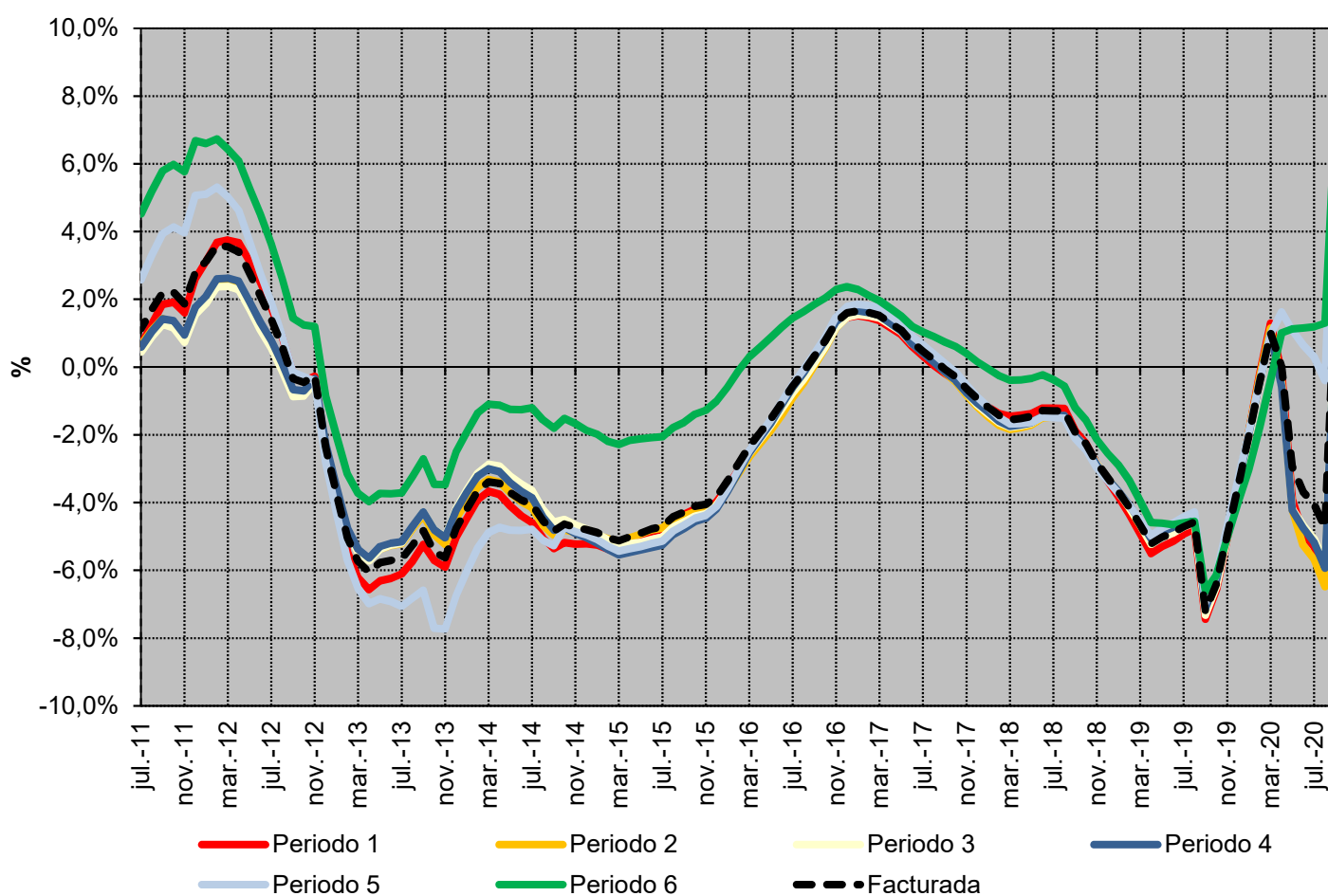
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2019	jul.-20	ago.-20	sep.-20	19 s/ 18	s/ mes anterior (sep 20 s/ ago 20)	Acumulado anual (sep 20 s/ sep 19)	Últimos 12 meses (sep 20 s/ sep 19)
1	3.956	3.793	3.764	3.925	-3,6%	4,3%	-1,1%	1,5%
2	4.116	3.933	3.904	4.067	-3,5%	4,2%	-1,7%	1,0%
3	4.157	4.001	3.973	4.150	-3,6%	4,5%	-0,2%	2,0%
4	4.191	4.028	3.998	4.175	-3,4%	4,4%	-0,5%	1,8%
5	4.229	4.300	4.273	4.450	-3,3%	4,1%	7,1%	7,5%
6	5.582	5.737	5.739	5.928	-4,0%	3,3%	8,5%	7,6%
Facturada	4.177	4.061	4.035	4.204	-3,5%	4,2%	0,9%	2,8%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

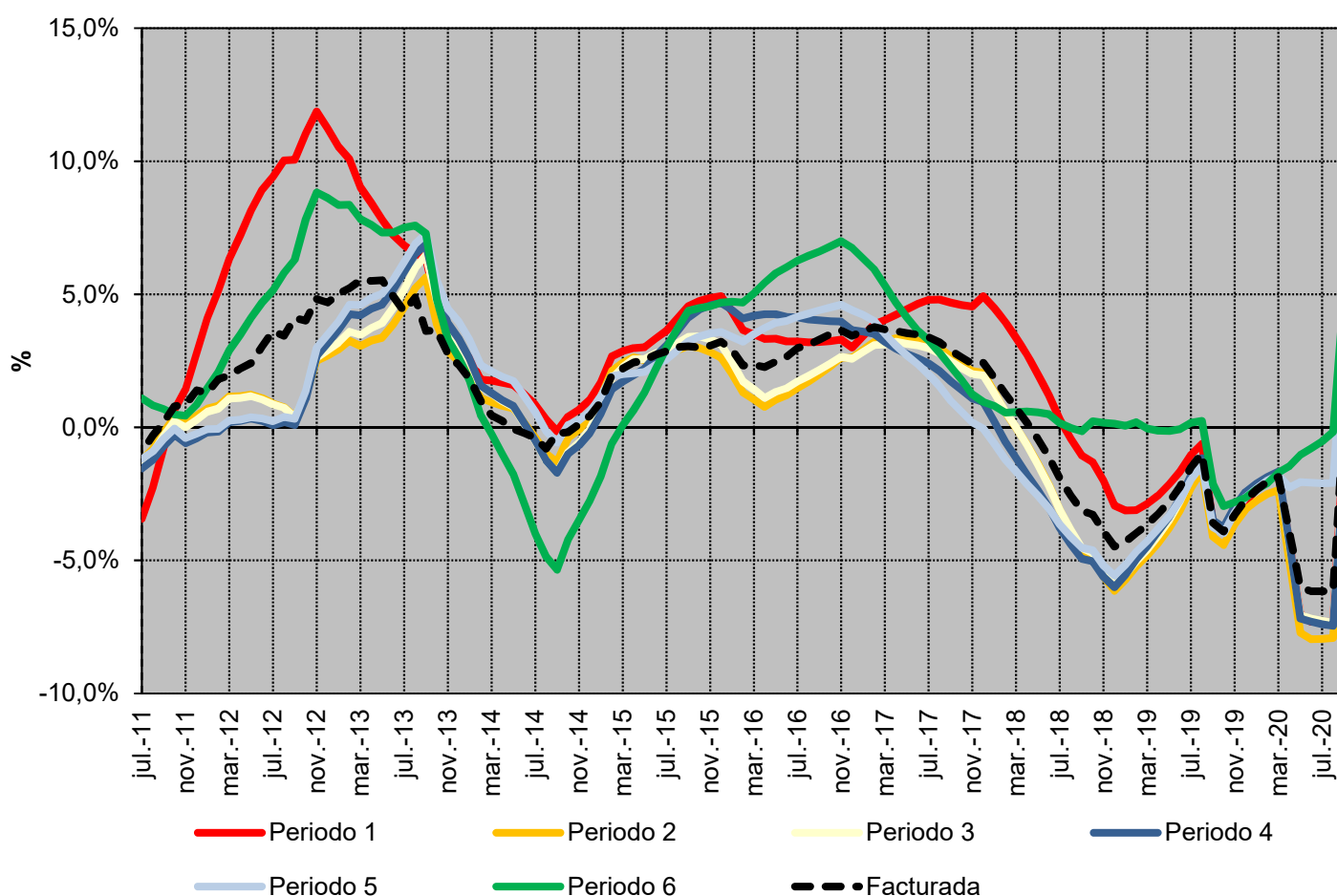
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2019	jul.-20	ago.-20	sep.-20	19 s/ 18	s/ mes anterior (sep 20 s/ ago 20)	Acumulado anual (sep 20 s/ sep 19)	Últimos 12 meses (sep 20 s/ sep 19)
1	1.640	1.572	1.572	1.633	-2,8%	3,8%	-0,6%	-0,4%
2	1.734	1.652	1.653	1.713	-3,1%	3,7%	-1,6%	-1,4%
3	1.765	1.687	1.687	1.748	-2,5%	3,6%	-1,3%	-1,0%
4	1.841	1.756	1.756	1.817	-2,4%	3,5%	-1,8%	-1,4%
5	1.865	1.879	1.880	1.942	-2,6%	3,3%	5,6%	4,1%
6	2.344	2.394	2.402	2.470	-2,6%	2,8%	7,2%	5,2%
Facturada	1.773	1.716	1.717	1.778	-2,7%	3,6%	0,4%	0,3%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

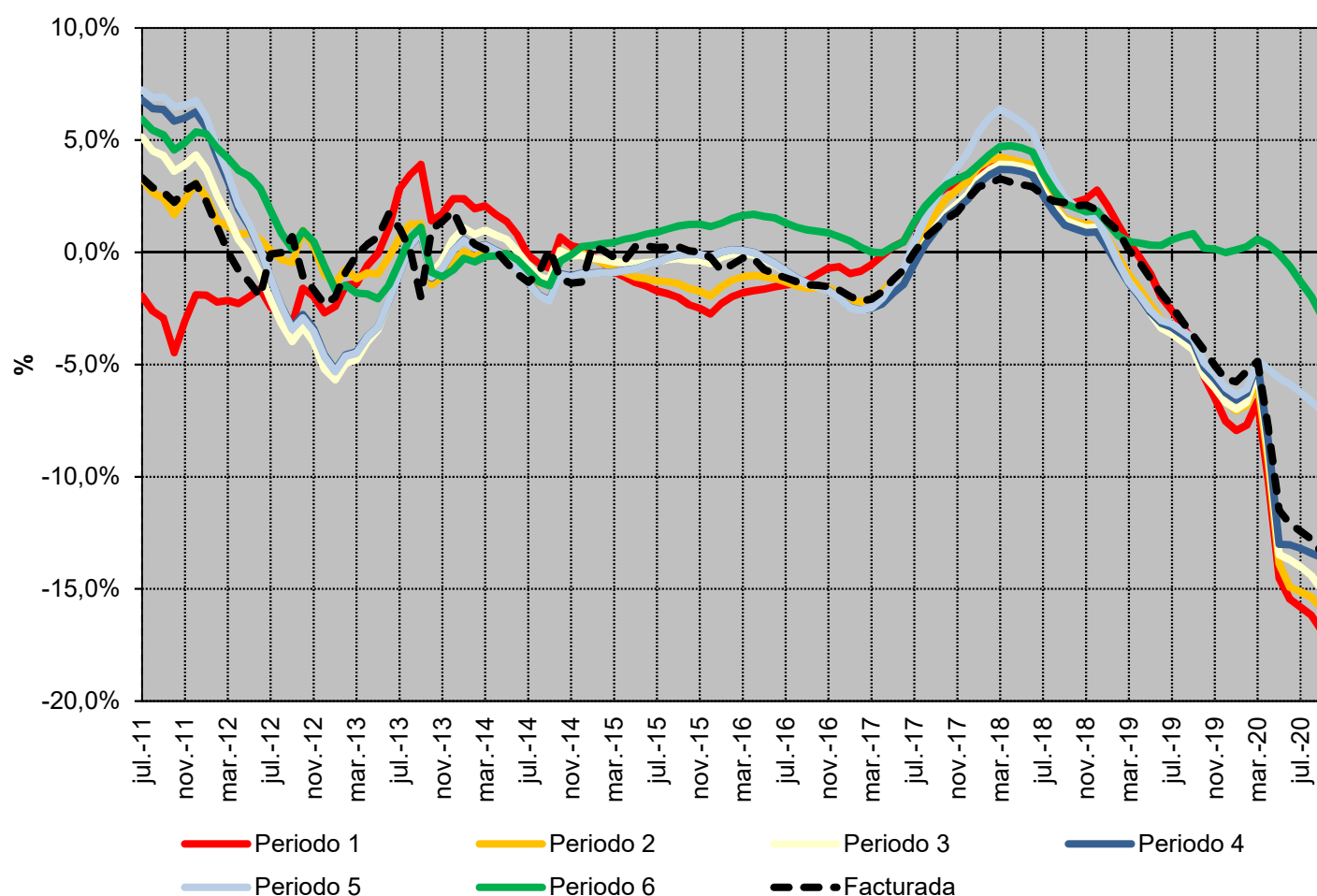
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2019	jul.-20	ago.-20	sep.-20	19 s/ 18	s/ mes anterior (sep 20 s/ ago 20)	Acumulado anual (sep 20 s/ sep 19)	Últimos 12 meses (sep 20 s/ sep 19)
1	3.517	3.077	3.043	2.997	-7,5%	-1,5%	-19,8%	-16,9%
2	3.756	3.291	3.265	3.227	-6,7%	-1,2%	-18,8%	-15,9%
3	3.936	3.489	3.455	3.411	-6,7%	-1,3%	-17,8%	-15,1%
4	4.067	3.636	3.609	3.582	-6,3%	-0,7%	-15,9%	-13,6%
5	4.208	4.061	4.023	3.986	-6,0%	-0,9%	-7,0%	-7,1%
6	5.224	5.160	5.129	5.084	0,0%	-0,9%	-3,6%	-2,9%
Facturada	3.881	3.488	3.455	3.414	-5,7%	-1,2%	-16,1%	-13,4%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

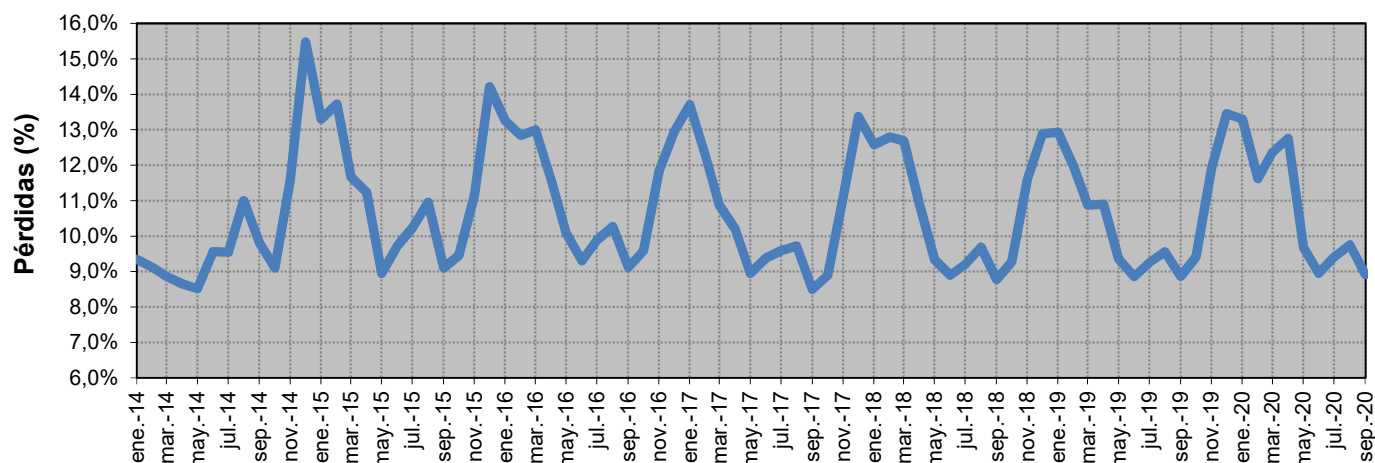
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Pérdidas mensuales

Peaje de acceso	Pérdidas medias (DA4 y DT7 RD 216/2014)			Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior		
	jul.-20	ago.-20	sep.-20	jul.-20	ago.-20	sep.-20
BT (< 1 kV)	14,2%	14,9%	13,9%	-0,4%	-0,4%	-1,4%
Pc ≤ 10 kW	14,2%	14,9%	14,0%	-0,6%	-0,7%	-1,7%
2.0 A	14,7%	15,5%	14,5%	0,2%	0,2%	-0,7%
2.0 DHA	13,6%	14,2%	13,4%	-0,4%	-0,4%	-1,7%
2.0 DHS	14,0%	14,8%	14,0%	1,2%	1,4%	0,1%
Pc > 10 kW	14,1%	14,9%	13,9%	-0,1%	-0,1%	-1,0%
2.1 A	14,7%	15,5%	14,5%	0,2%	0,2%	-0,7%
2.1 DHA	13,4%	14,1%	13,2%	-0,6%	-0,6%	-1,9%
2.1 DHS	14,1%	14,9%	14,1%	0,0%	0,7%	-0,5%
3.0	14,2%	14,9%	13,9%	0,0%	0,0%	-0,9%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	6,4%	6,2%	6,2%	0,1%	0,2%	-0,4%
3.1.A	6,3%	6,6%	6,2%	0,1%	0,2%	-0,6%
6.1	6,4%	6,1%	6,2%	0,1%	0,3%	-0,3%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	4,6%	4,3%	4,4%	0,0%	0,2%	-0,4%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	3,2%	3,1%	3,1%	0,1%	0,2%	-0,3%
AT 4 (≥ 145 kV)	1,7%	1,6%	1,6%	0,0%	0,3%	-0,6%
Total	9,4%	9,8%	8,9%	1,6%	2,1%	0,5%

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) y REE

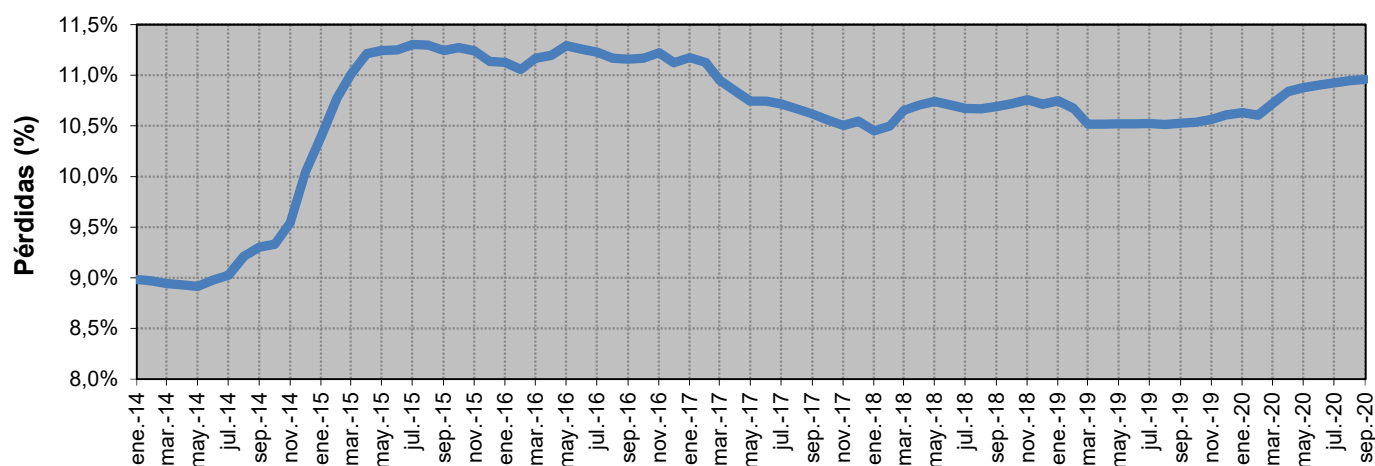
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

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

Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses

Peaje de acceso	Pérdidas medias (DA4 y DT7 RD 216/2014)			Tasa de variación de los últimos 12 meses		
	jul.-20	ago.-20	sep.-20	jul.-20	ago.-20	sep.-20
BT (< 1 kV)	16,8%	16,8%	16,8%	2,1%	2,3%	2,2%
Pc ≤ 10 kW	17,0%	16,9%	16,9%	2,0%	2,0%	1,9%
2.0 A	17,5%	17,5%	17,5%	2,7%	2,8%	2,6%
2.0 DHA	16,3%	16,2%	16,2%	2,7%	2,8%	2,8%
2.0 DHS	16,9%	16,8%	16,7%	4,9%	4,8%	4,5%
Pc > 10 kW	16,6%	16,6%	16,6%	2,3%	2,5%	2,5%
2.1 A	17,3%	17,4%	17,4%	2,7%	2,9%	2,8%
2.1 DHA	16,0%	16,0%	15,9%	2,4%	2,6%	2,5%
2.1 DHS	16,9%	16,8%	16,6%	3,3%	3,2%	2,7%
3.0	16,6%	16,6%	16,6%	2,3%	2,6%	2,6%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	7,4%	7,4%	7,4%	3,0%	3,2%	3,1%
3.1.A	7,4%	7,4%	7,4%	2,7%	2,9%	2,8%
6.1	7,4%	7,4%	7,4%	3,1%	3,3%	3,2%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	5,3%	5,3%	5,3%	3,1%	3,3%	3,2%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	3,7%	3,7%	3,7%	3,2%	3,4%	3,2%
AT 4 (≥ 145 kV)	2,0%	2,0%	2,0%	3,4%	3,6%	3,6%
Total	10,9%	10,9%	11,0%	3,8%	4,1%	4,1%

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) y REE

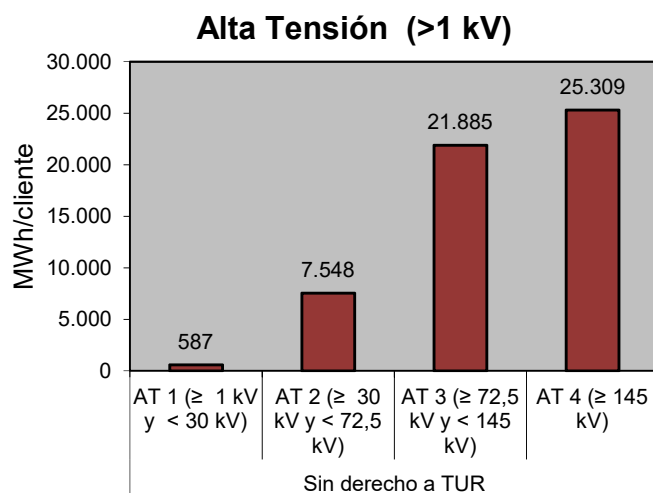
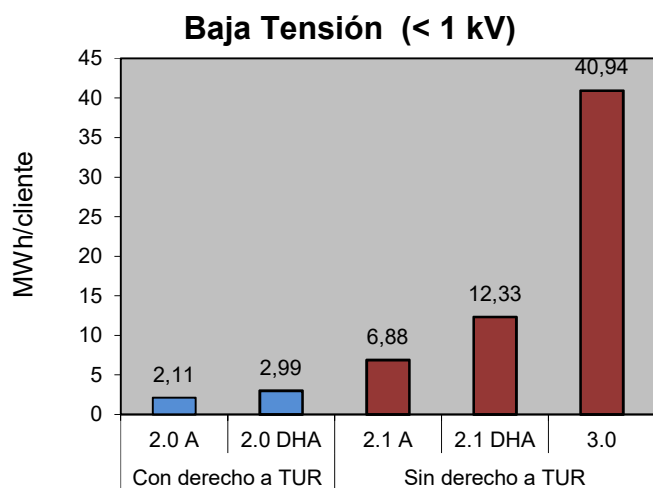
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

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

Peaje de acceso	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2019	oct 2019- sep 2020	2019	oct 2019- sep 2020	2019	oct 2019- sep 2020
BT (< 1 kV)	26.332.636	26.386.341	98.360	95.783	3,74	3,63
Pc ≤ 10 kW	24.912.670	24.977.134	59.167	60.467	2,37	2,42
2.0 A	17.942.551	16.277.794	37.667	34.377	2,10	2,11
2.0 DHA	6.960.116	8.681.396	21.440	26.001	3,08	2,99
2.0 DHS	10.003	17.944	60	89	6,00	4,97
Pc > 10 kW	1.419.966	1.409.206	39.194	35.316	27,60	25,06
2.1 A	449.118	406.440	3.424	2.795	7,62	6,88
2.1 DHA	270.839	297.122	3.702	3.662	13,67	12,33
2.1 DHS	856	1.087	13	15	14,84	13,37
3.0	699.153	704.557	32.056	28.844	45,85	40,94
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	102.319	103.303	65.243	60.686	638	587
3.1.A	83.818	84.474	14.545	13.328	174	158
6.1	18.501	18.829	50.697	47.358	2.740	2.515
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	2.859	2.894	23.122	21.844	8.088	7.548
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	430	462	10.374	10.111	24.150	21.885
AT 4 (≥ 145 kV)	693	784	22.680	19.846	32.723	25.309
Total	26.438.936	26.493.784	219.780	208.269	8,31	7,86

Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2019- sep 2020)

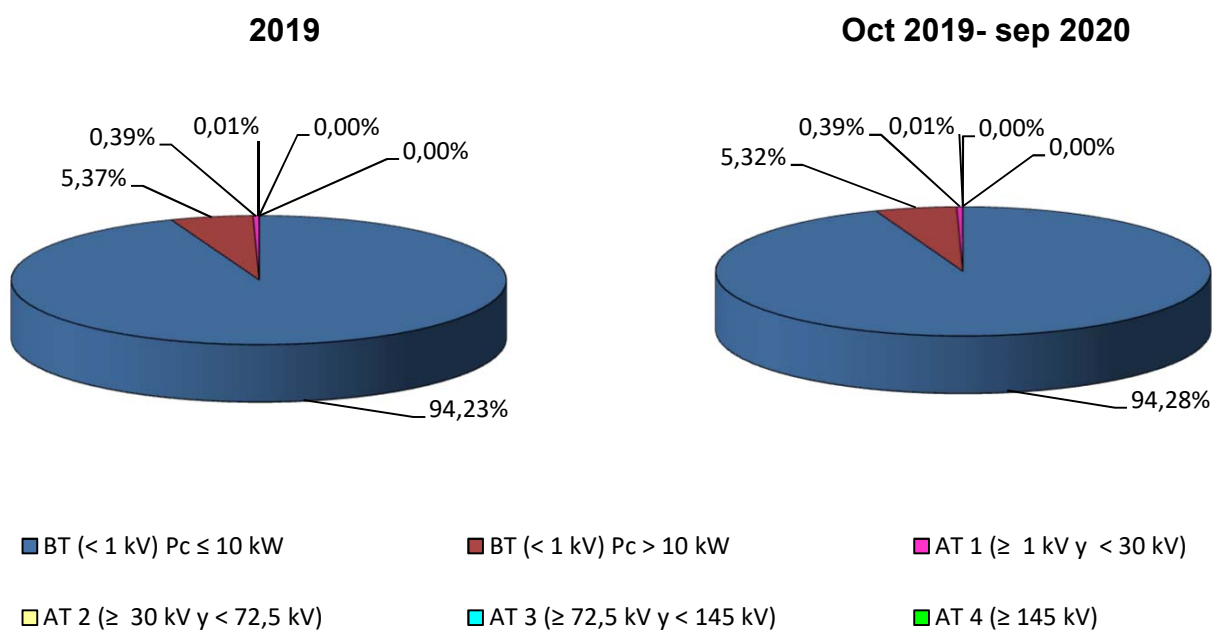


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

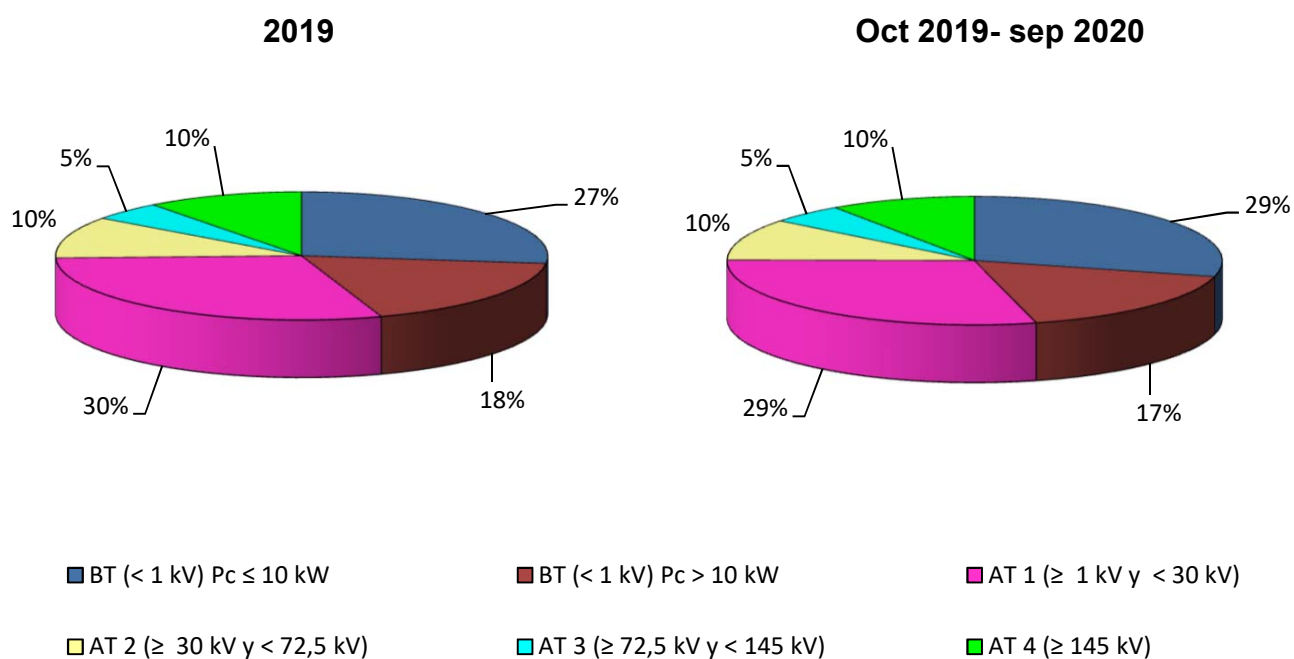
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

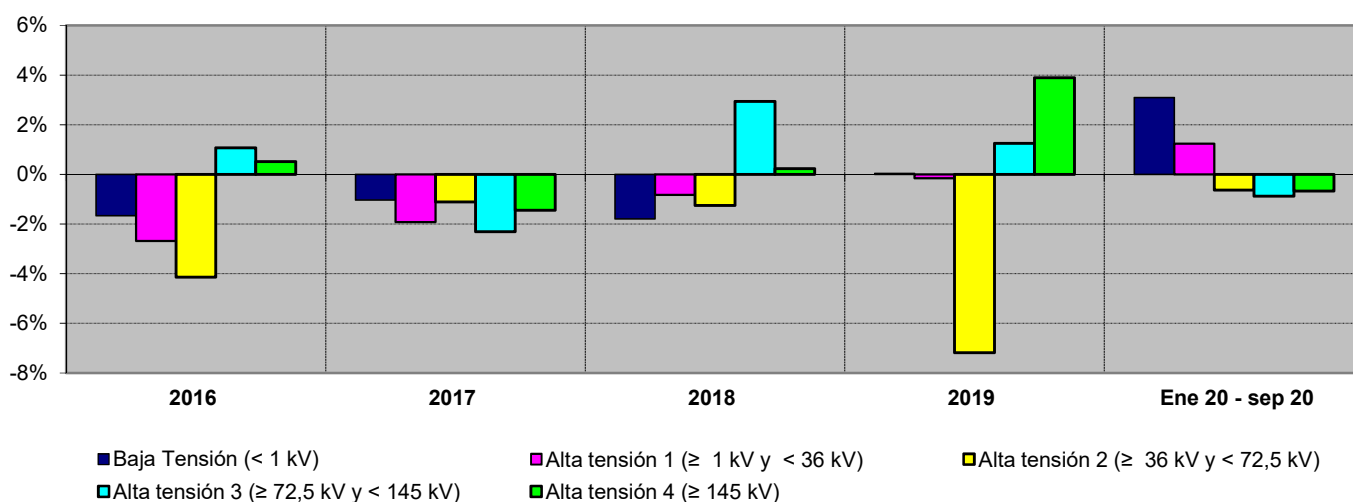
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2019	jul.-20	ago.-20	sep.-20	2019 s/ 2018	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
BT (< 1 kV)	8,93	8,62	8,78	9,32	0%	0%	-1%	0%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,65	11,16	11,29	12,31	3%	-1%	-2%	-1%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,54	11,01	11,14	12,18	2%	-2%	-3%	-1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,88	12,96	13,17	13,83	3%	5%	4%	5%
Pc ≤ 15 kW con DH	8,38	8,69	8,76	9,43	10%	0%	-1%	1%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	8,49	8,78	8,86	9,60	10%	-1%	-2%	0%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,53	6,64	6,78	7,03	8%	18%	17%	21%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	7,79	8,09	8,12	8,43	7%	4%	3%	4%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,17	7,37	7,73	8,15	0%	6%	9%	12%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,88	5,66	5,86	6,02	-1%	2%	1%	2%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,80	4,36	3,20	3,51	0%	1%	1%	0%
3.1.A	5,31	4,98	5,22	5,34	-1%	3%	2%	-1%
6.1	3,37	4,17	2,58	3,00	0%	1%	1%	0%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,69	2,19	1,36	1,51	-7%	2%	-2%	0%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,34	1,76	1,06	1,23	1%	3%	2%	3%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,92	1,24	0,86	0,92	4%	5%	8%	7%
Total	5,46	5,73	5,36	5,46	0%	2%	2%	2%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

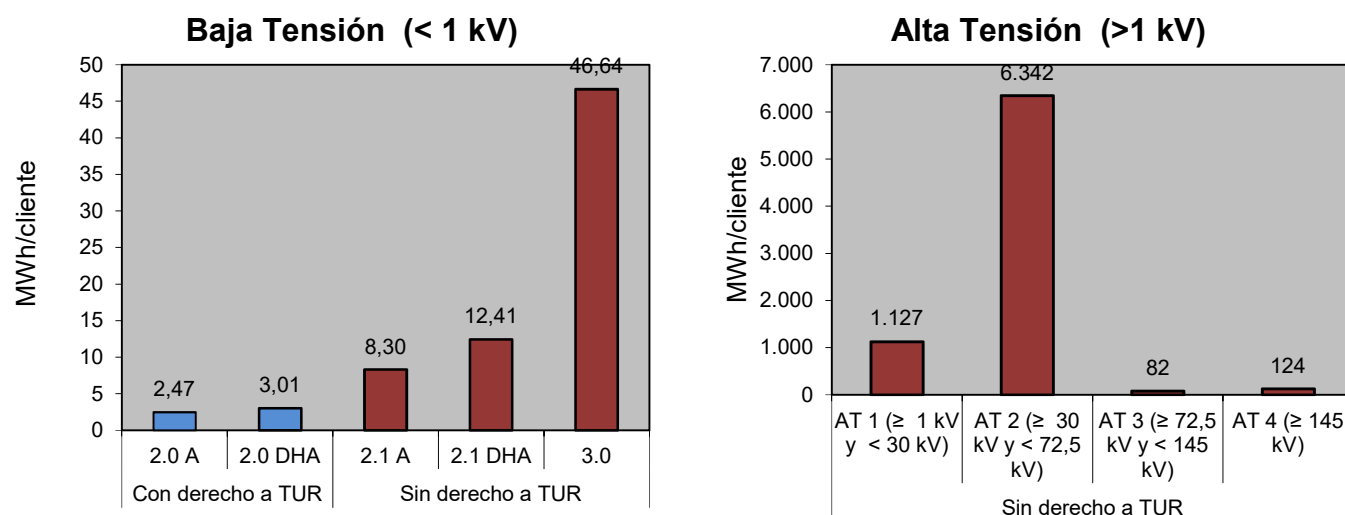
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje de acceso	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2019	oct 2019-sep 2020	2019	oct 2019-sep 2020	2019	oct 2019-sep 2020
BT (< 1 kV)	1.893.415	1.900.438	8.963	8.243	4,73	4,34
Pc ≤ 10 kW	1.768.653	1.774.977	4.840	4.797	2,74	2,70
2.0 A	1.161.927	1.017.459	2.942	2.513	2,53	2,47
2.0 DHA	602.097	745.702	1.883	2.245	3,13	3,01
2.0 DHS	4.628	11.816	15	39	3,26	3,30
Pc > 10 kW	124.762	125.461	4.123	3.446	33,04	27,46
2.1 A	42.097	37.144	401	308	9,52	8,30
2.1 DHA	23.824	28.132	345	349	14,49	12,41
2.1 DHS	225	544	3	7	12,57	12,62
3.0	58.617	59.641	3.374	2.781	57,56	46,64
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3.272	3.299	4.519	3.718	1.381	1.127
3.1.A	2.107	2.124	1.132	915	537	431
6.1	1.164	1.175	3.387	2.803	2.909	2.385
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	28	31	237	194	8.346	6.342
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1	1	0	0	65	82
AT 4 (≥ 145 kV)	2	2	0	0	133	124
Total	1.896.718	1.903.771	13.720	12.156	7,23	6,39

Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2019- sep 2020)

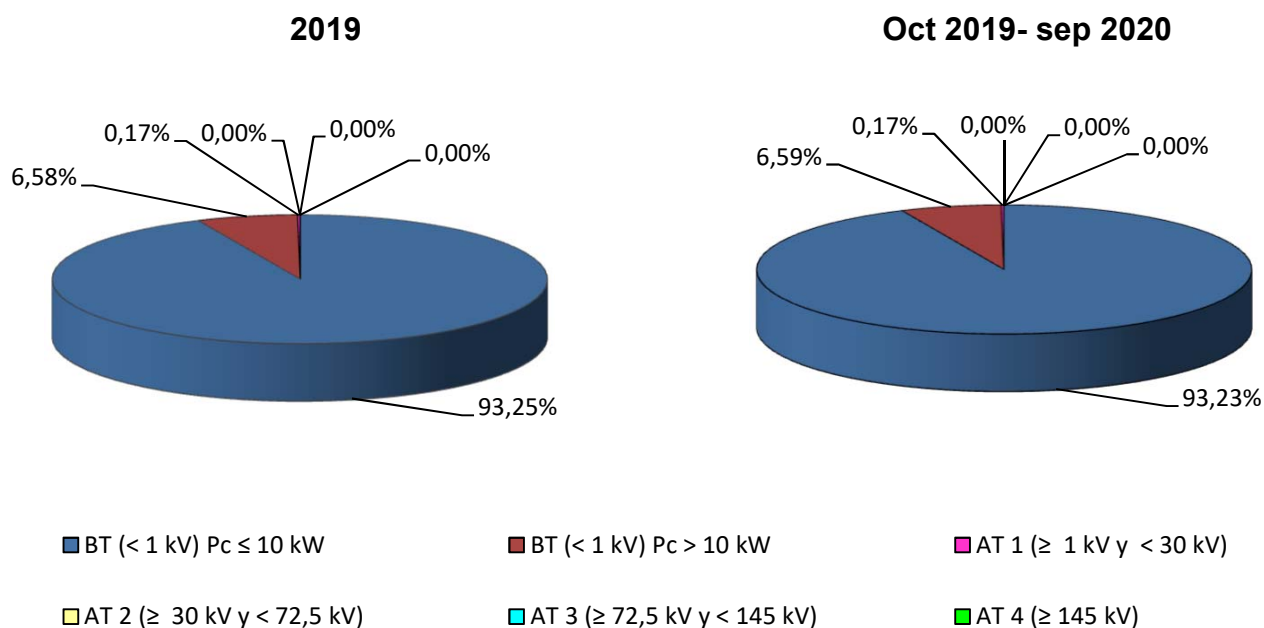


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

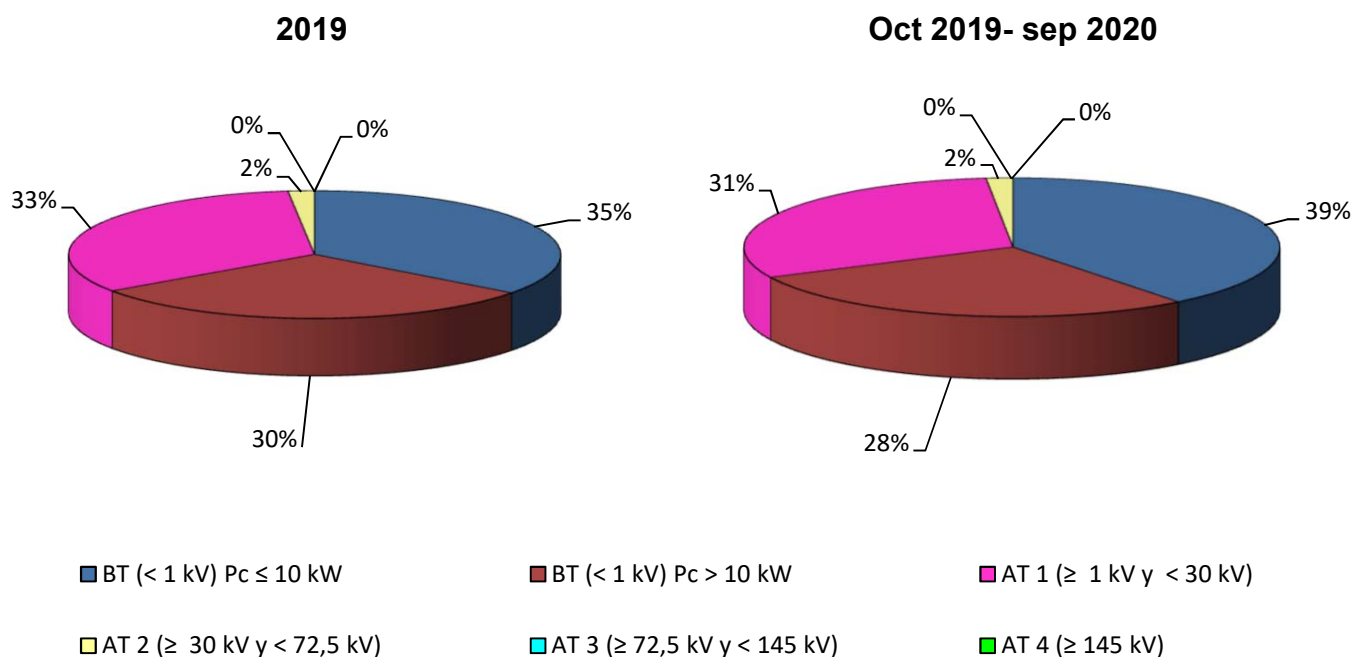
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

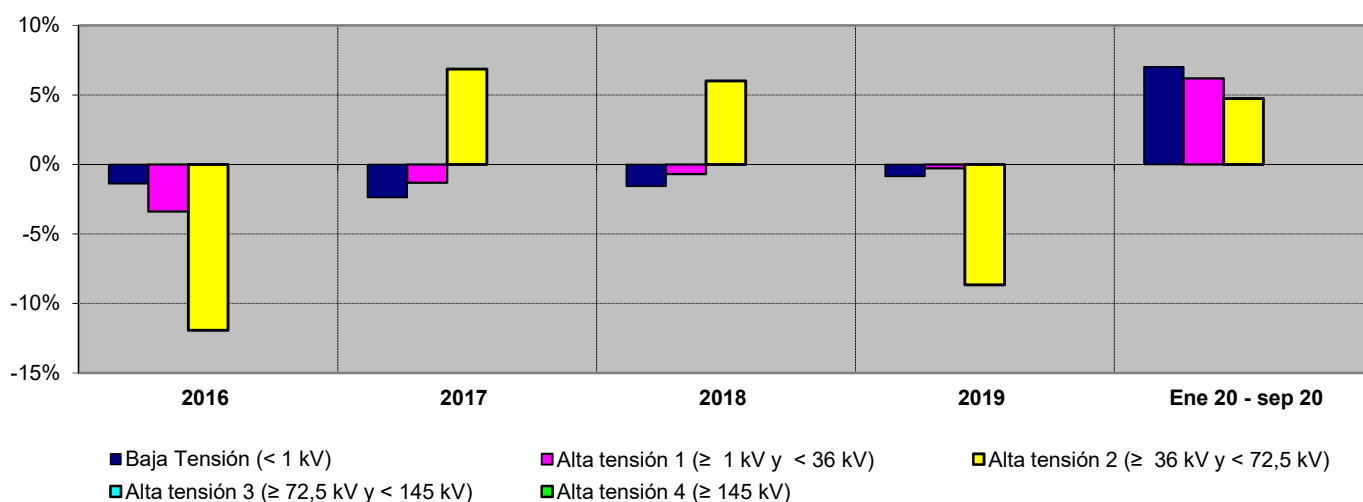
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2019	jul.-20	ago.-20	sep.-20	2019 s/ 2018	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
BT (< 1 kV)	8,27	8,28	8,06	8,62	-1%	8%	6%	8%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,82	10,95	10,77	11,27	-50%	3%	1%	2%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,74	10,84	10,67	11,17	2%	3%	1%	1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,45	11,76	11,50	12,07	2%	9%	7%	8%
Pc ≤ 15 kW con DH	8,73	8,93	8,74	9,25	-74%	5%	2%	3%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	8,89	9,08	8,88	9,41	4%	4%	1%	2%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	8,34	8,33	8,31	8,74	0%	1%	0%	1%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	7,86	8,15	8,00	8,37	7%	8%	6%	7%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	8,57	8,18	7,95	8,32	-9%	1%	-4%	1%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,42	5,47	5,29	5,76	0%	14%	10%	15%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,46	3,55	3,40	4,20	0%	9%	6%	14%
3.1.A	4,26	4,34	4,24	4,47	1%	11%	7%	13%
6.1	3,19	3,27	3,11	4,11	-1%	9%	5%	14%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,68	1,73	1,50	1,94	-9%	6%	-6%	12%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	24,85	22,56	39,22	11,25	163%	-92%	66%	-48%
AT 4 (≥ 145 kV)	7,59	6,77	8,80	12,25	10%	-44%	-82%	24%
Total	6,57	6,72	6,50	7,13	-1%	12%	9%	12%

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



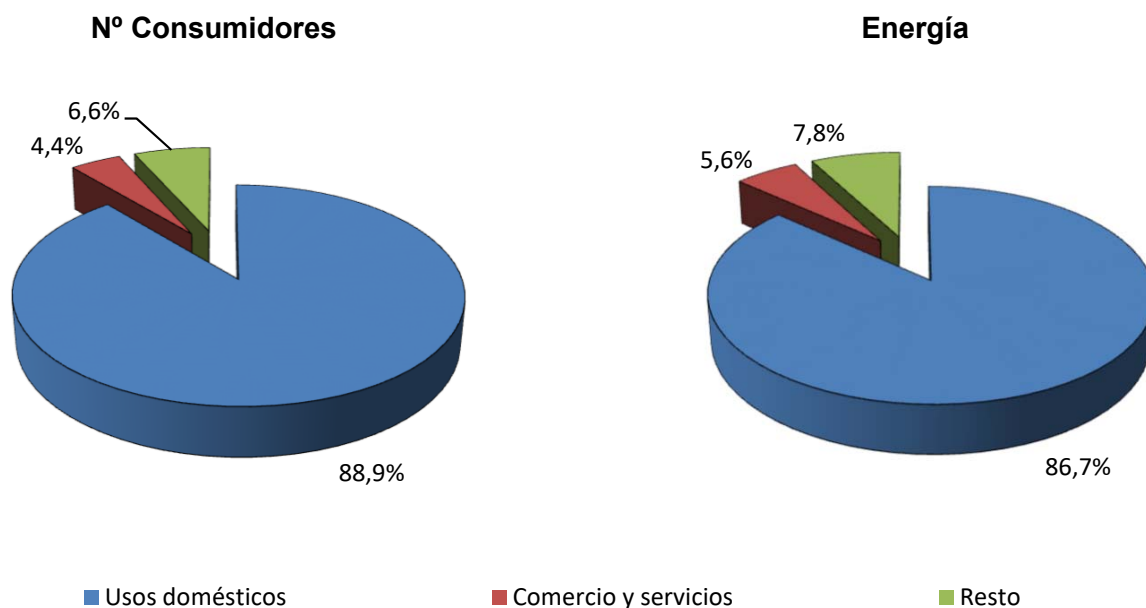
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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

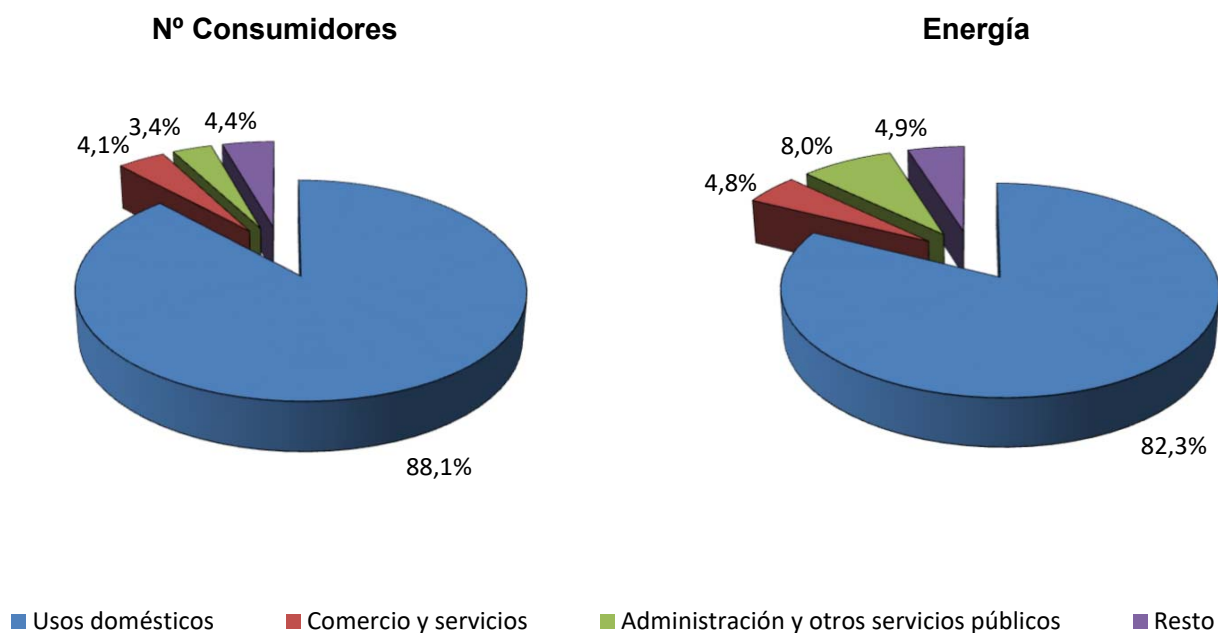
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria



Fuente: CNMC (SINCRO)

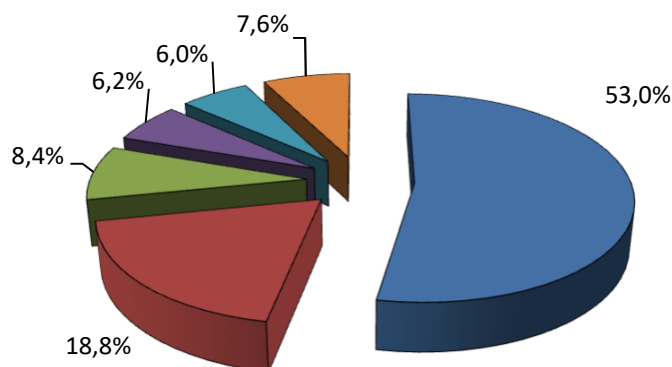
Nota: Datos correspondientes al año 2019. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

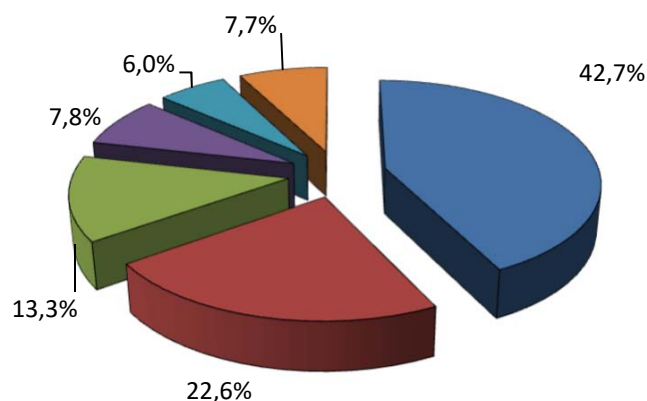
Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con $P_c < 15$ kW y $P_c > 10$ kW

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



■ Usos domésticos

■ Hostelería

■ Otras empresas de transporte y almacenamiento

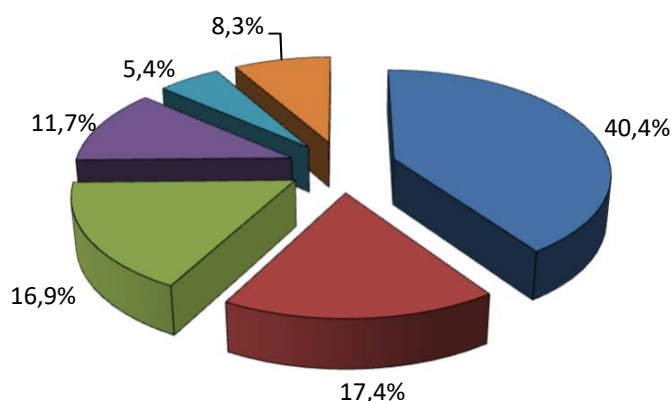
■ Comercio y servicios

■ Administración y otros servicios públicos

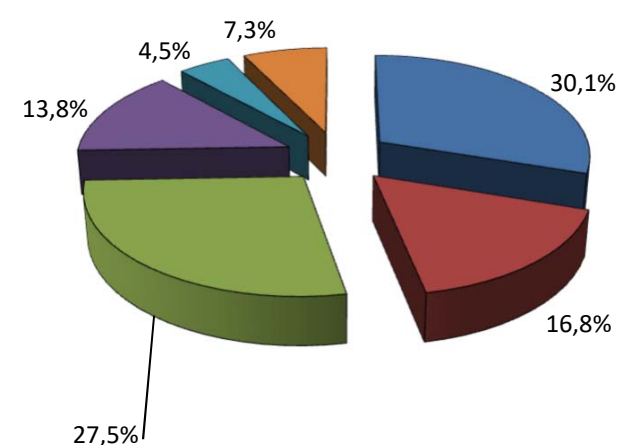
■ Resto

Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



■ Usos domésticos

■ Administración y otros servicios públicos

■ Otras empresas de transporte y almacenamiento

■ Comercio y servicios

■ Hostelería

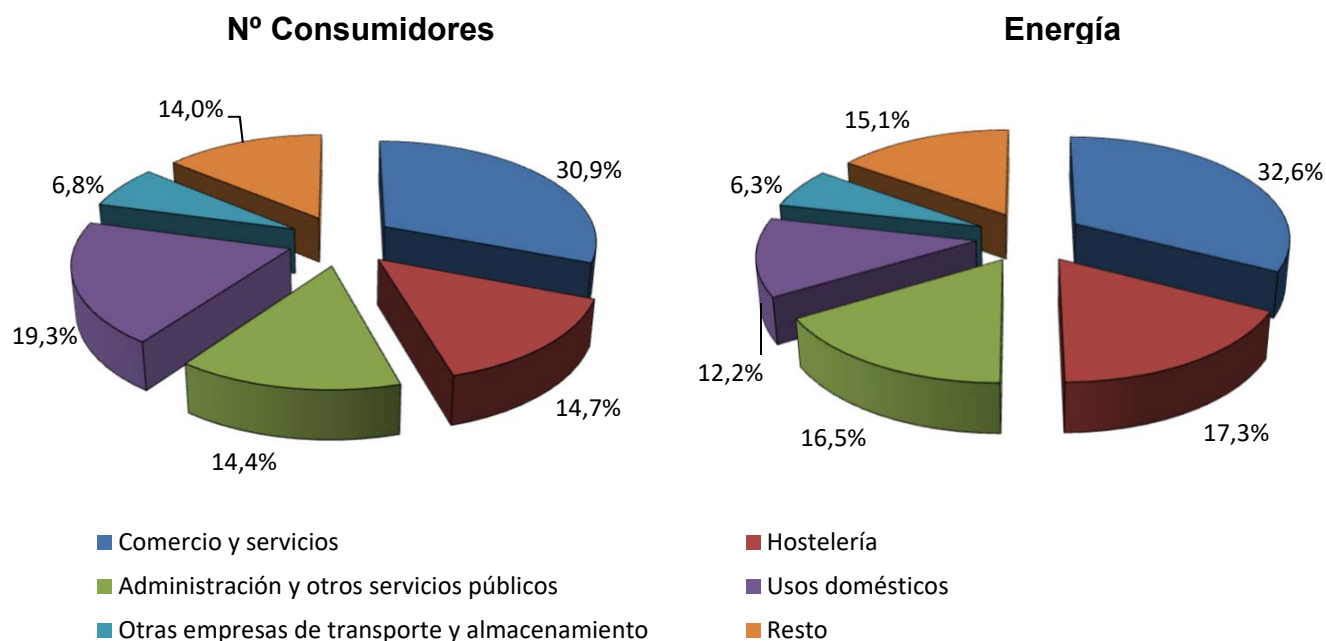
■ Resto

Fuente: CNMC (SINCRO)

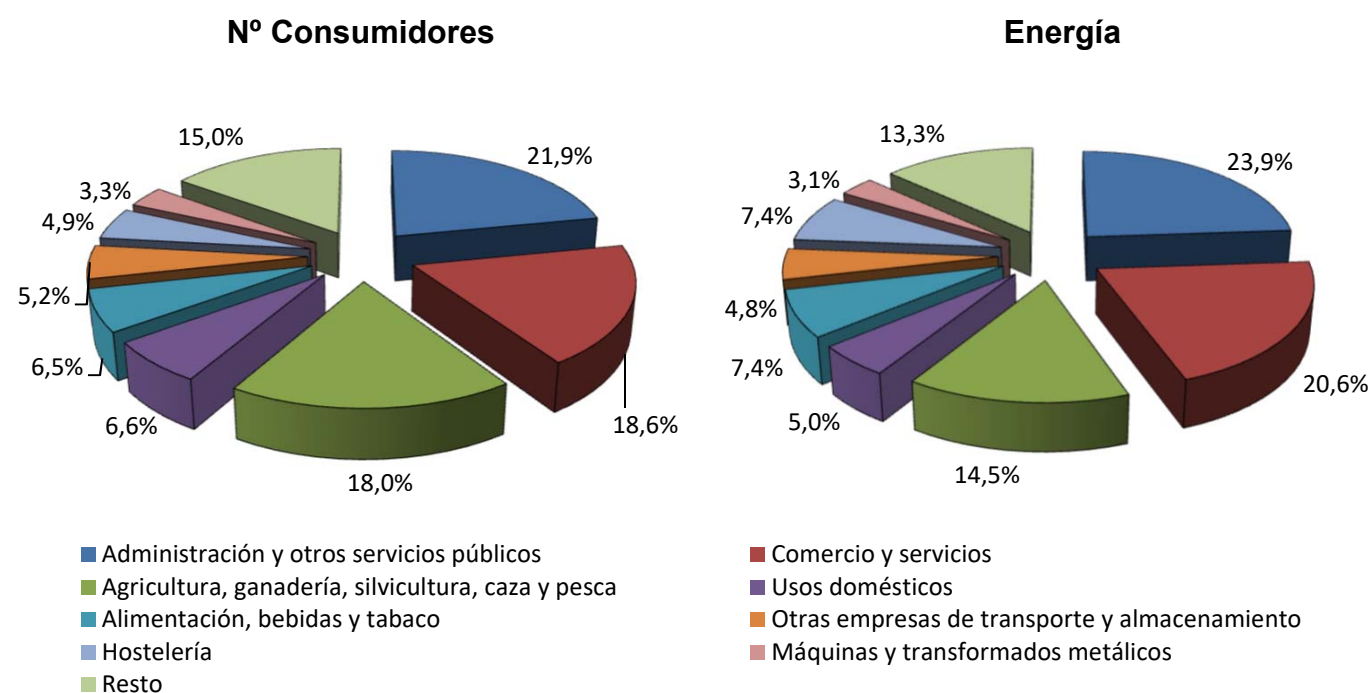
Nota: Datos correspondientes al año 2019. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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



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

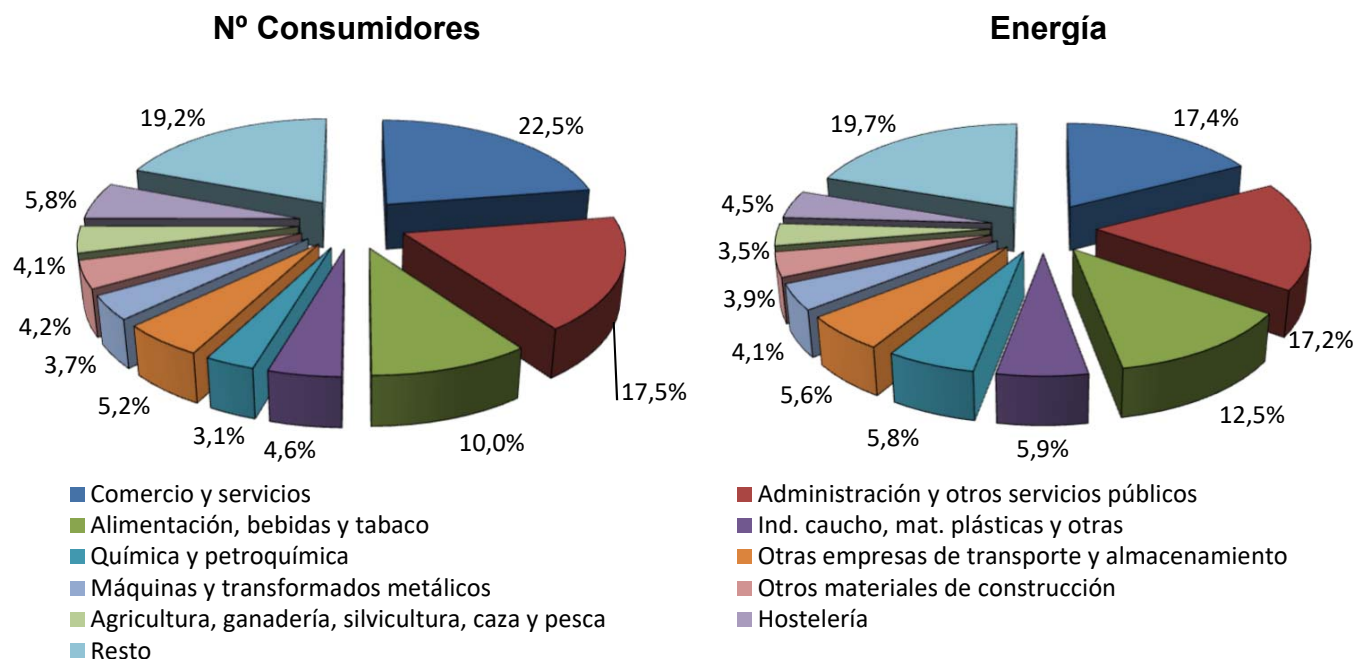


Fuente: CNMC (SINCRO)

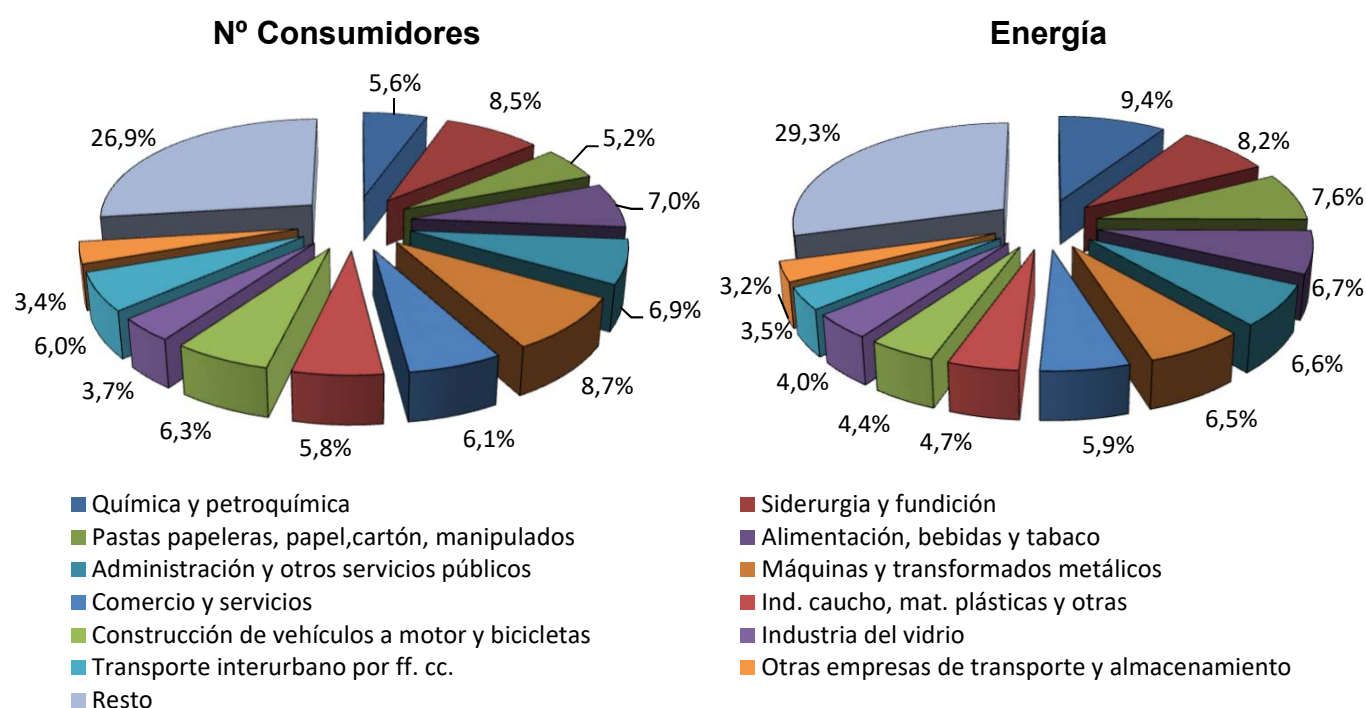
Nota: Datos correspondientes al año 2019. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)



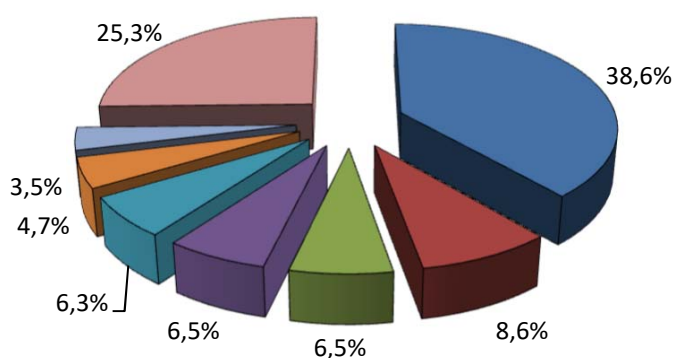
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2019. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

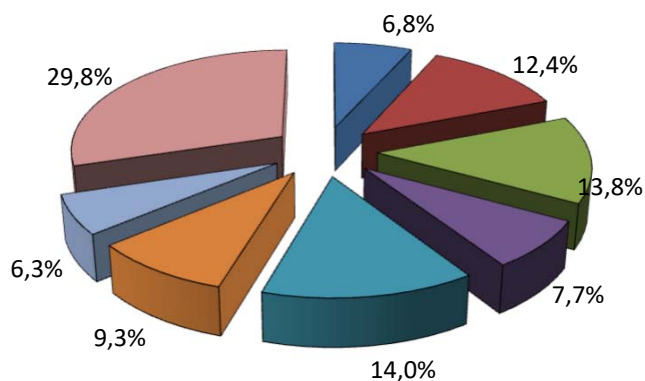
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Nº Consumidores



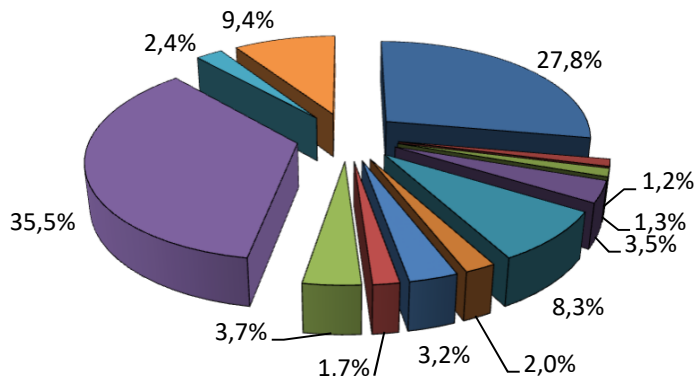
Energía



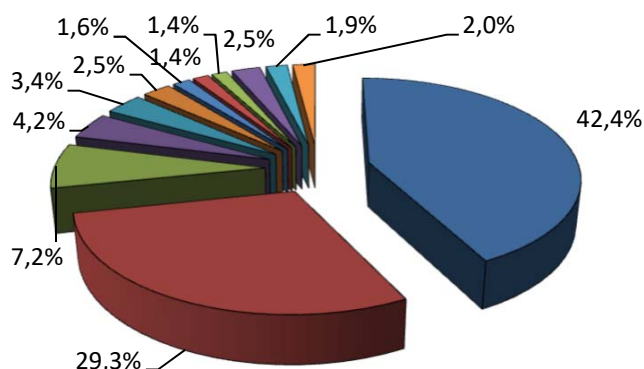
- Produc. y distrib. eléctrica (1)
- Refinerías de petróleo
- Pastas papeleras, papel, cartón, manipulados
- Administración y otros servicios públicos
- Química y petroquímica
- Siderurgia y fundición
- Cemento, cales y yesos
- Resto

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

Nº Consumidores



Energía



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

Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2019. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida para NT3 y del 1% para NT4

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

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

Número de consumidores y energía consumida. Septiembre 2020

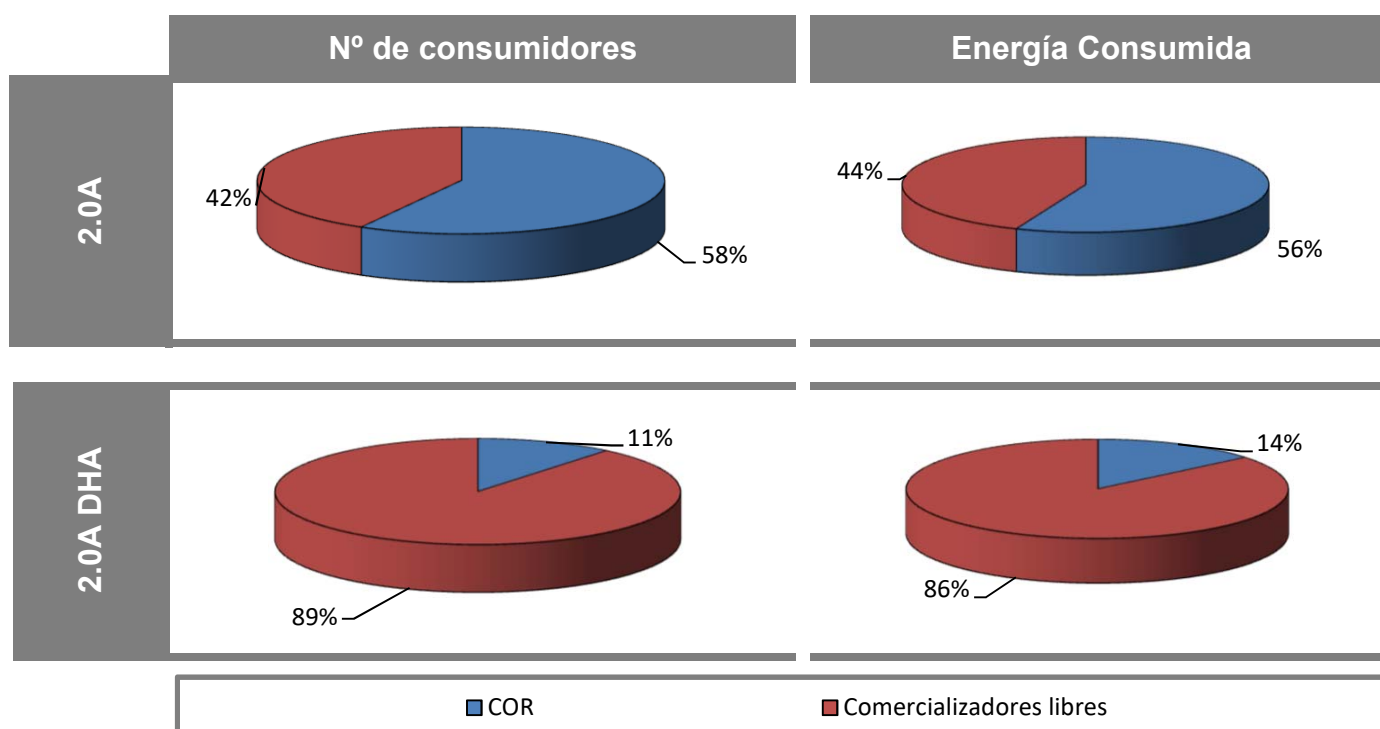
Consumidores abastecidos por COR

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	9.631.562	1.478	2.045	3,73
2.0A DHA	1.114.001	306	4.384	4,64
2.0A DHS	3.973	1	4.175	4,63
TOTAL	10.749.536	1.785	2.263	3,83

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	6.936.034	1.154	2.248	4,19
2.0A DHA	9.056.457	1.870	2.831	4,37
2.0A DHS	37.222	12	4.322	4,90
TOTAL	16.029.713	3.036	2.559	4,29

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en septiembre 2020

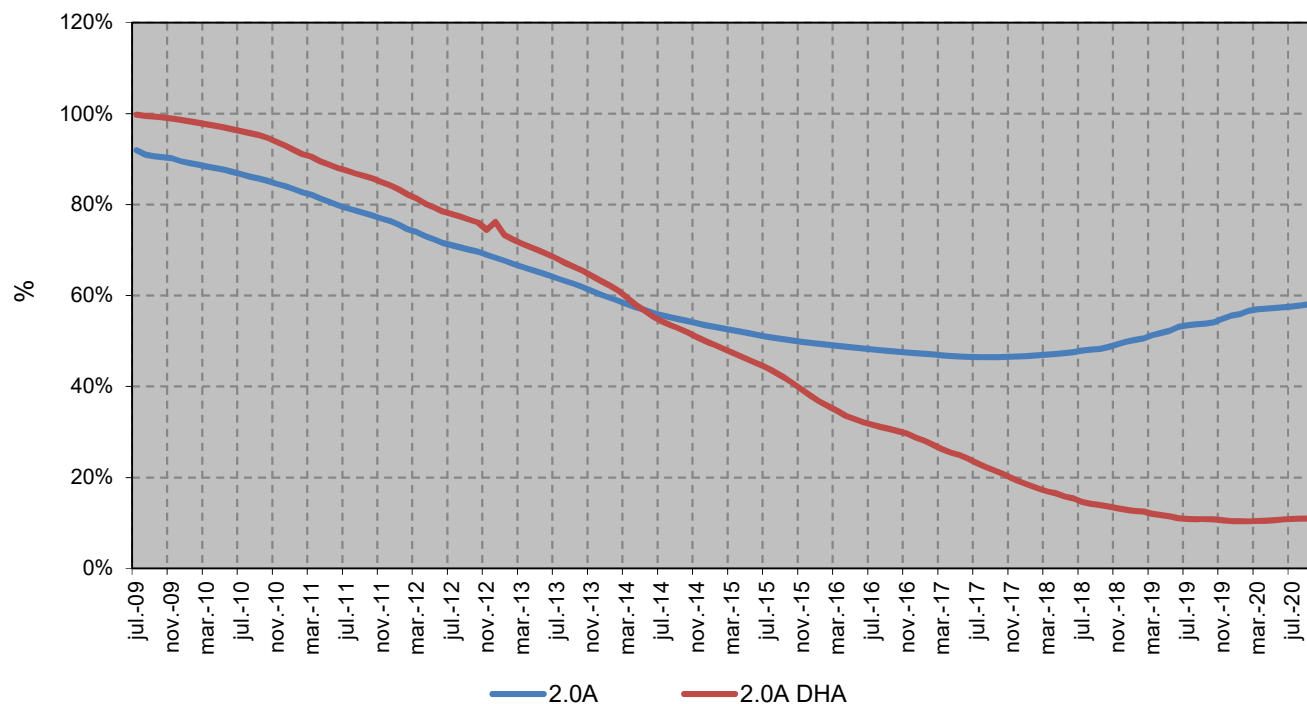


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

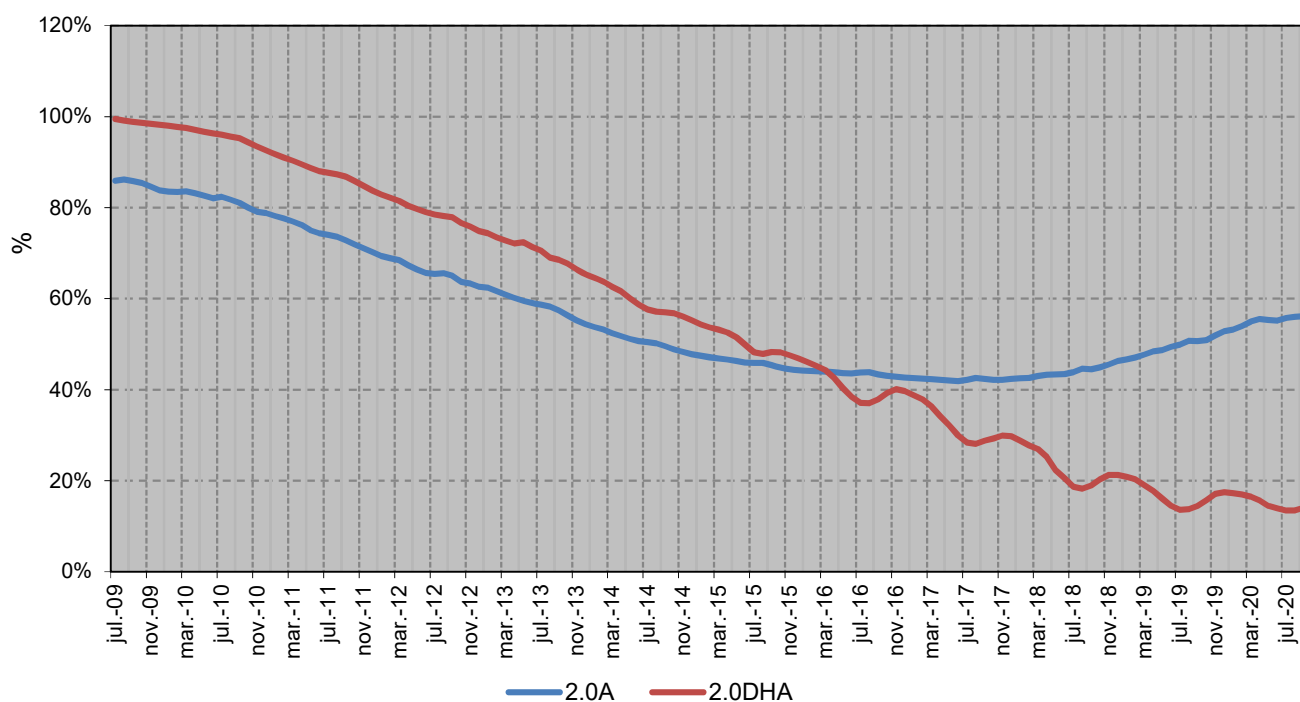
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR



Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por COR

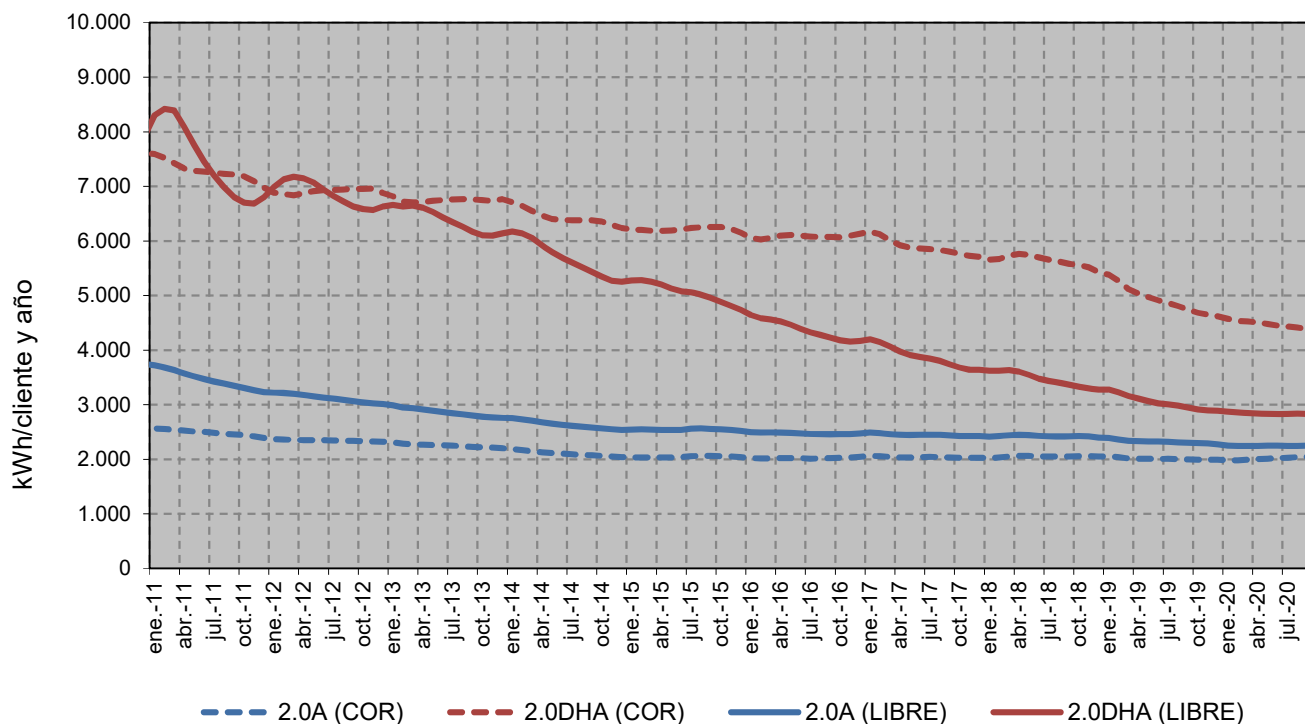


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

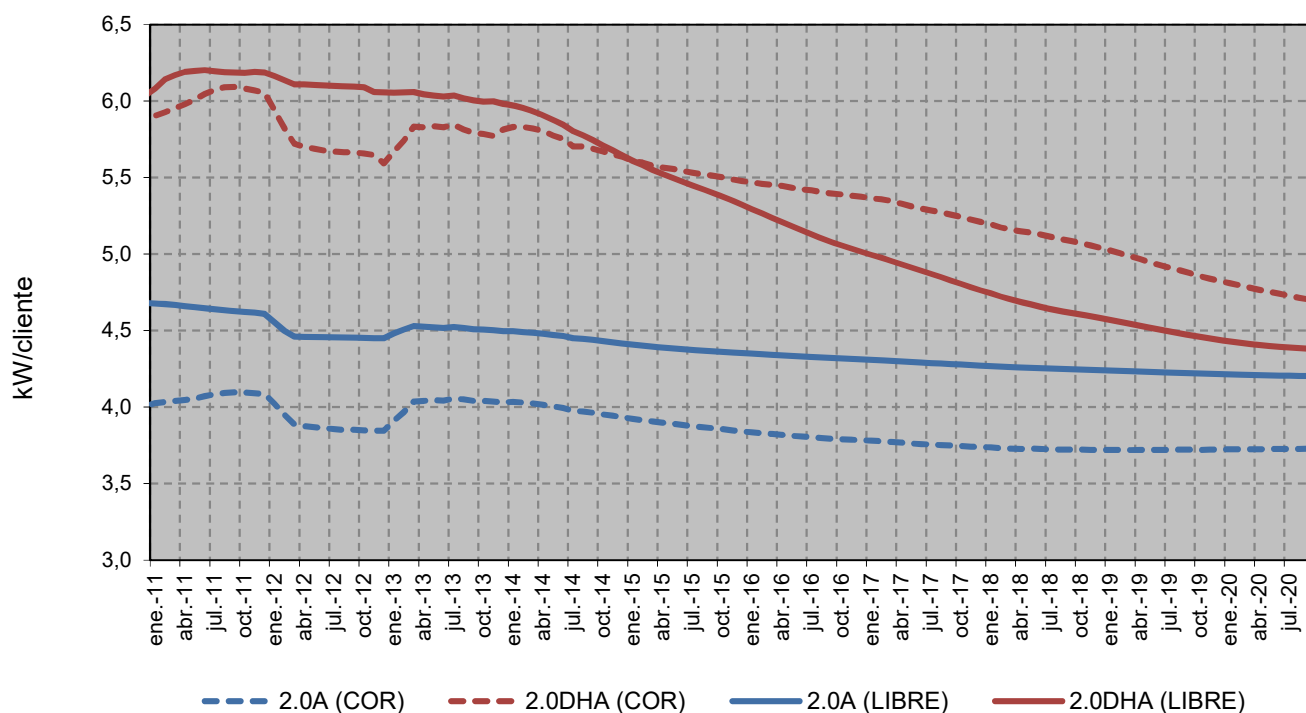
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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.

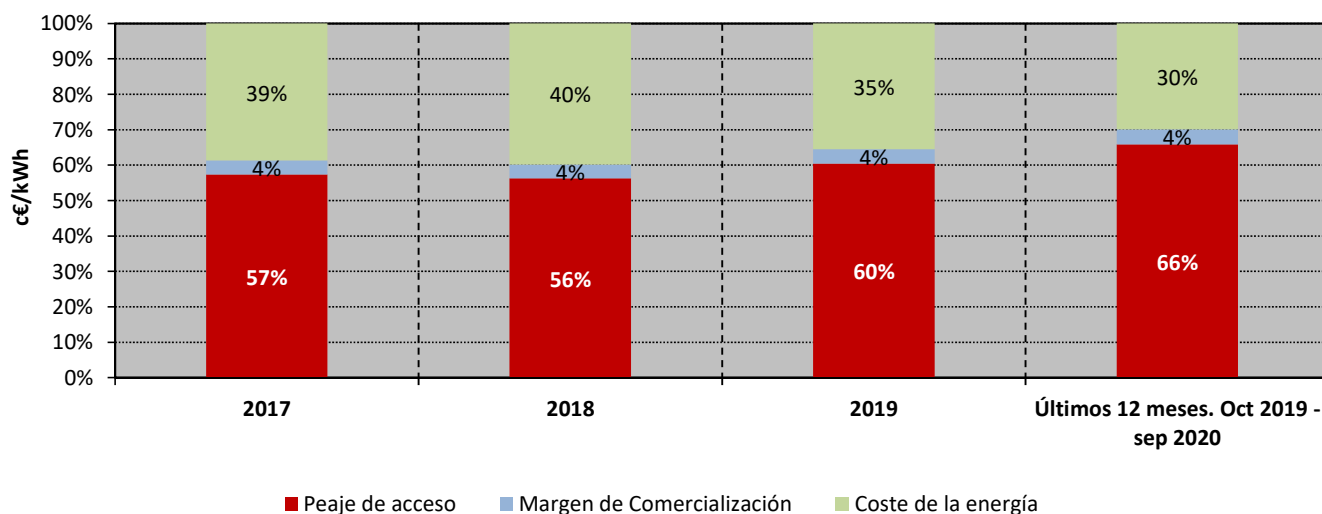
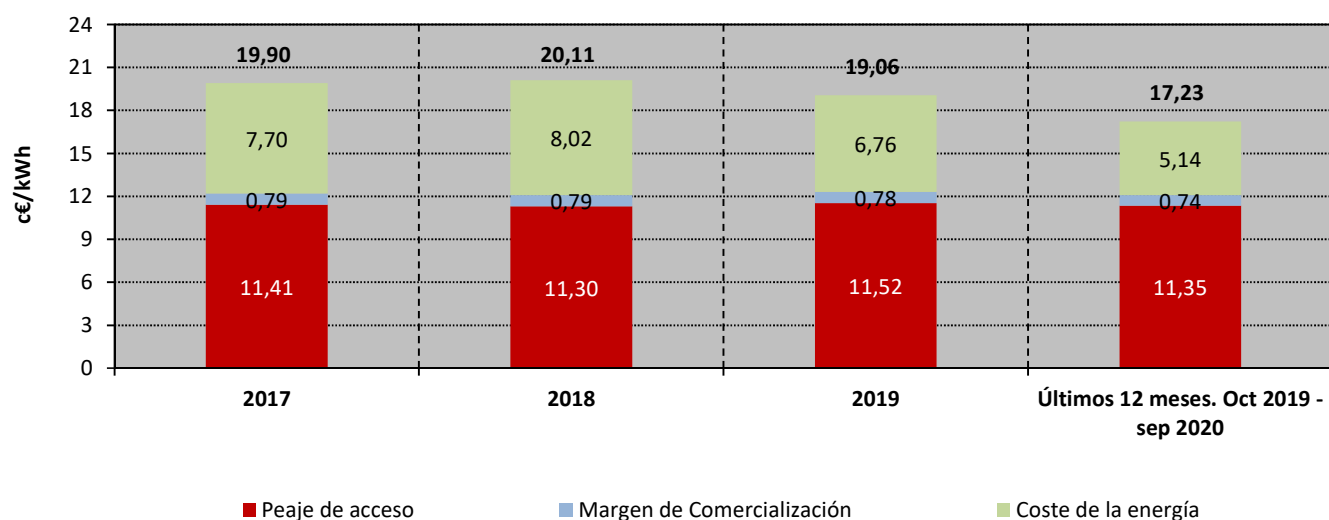
La facturación estimada se calcula empleando las variables de facturación de los consumidores acogidos al PVPC, conectados a las redes de distribuidores con más de 100.000 clientes y registrados cada mes en la base de datos de liquidaciones eléctricas. Por tanto, la FPVPC de cada mes, depende tanto de 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			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	11,41	11,30	11,52	11,35	-0,3%	-0,9%	1,9%	-1,5%
Margen de Comercialización	0,79	0,79	0,78	0,74	7,1%	-0,7%	-0,4%	-5,0%
Coste de la energía	7,70	8,02	6,76	5,14	28,2%	4,2%	-15,7%	-24,1%
Total	19,90	20,11	19,06	17,23	9,4%	1,1%	-5,2%	-9,6%

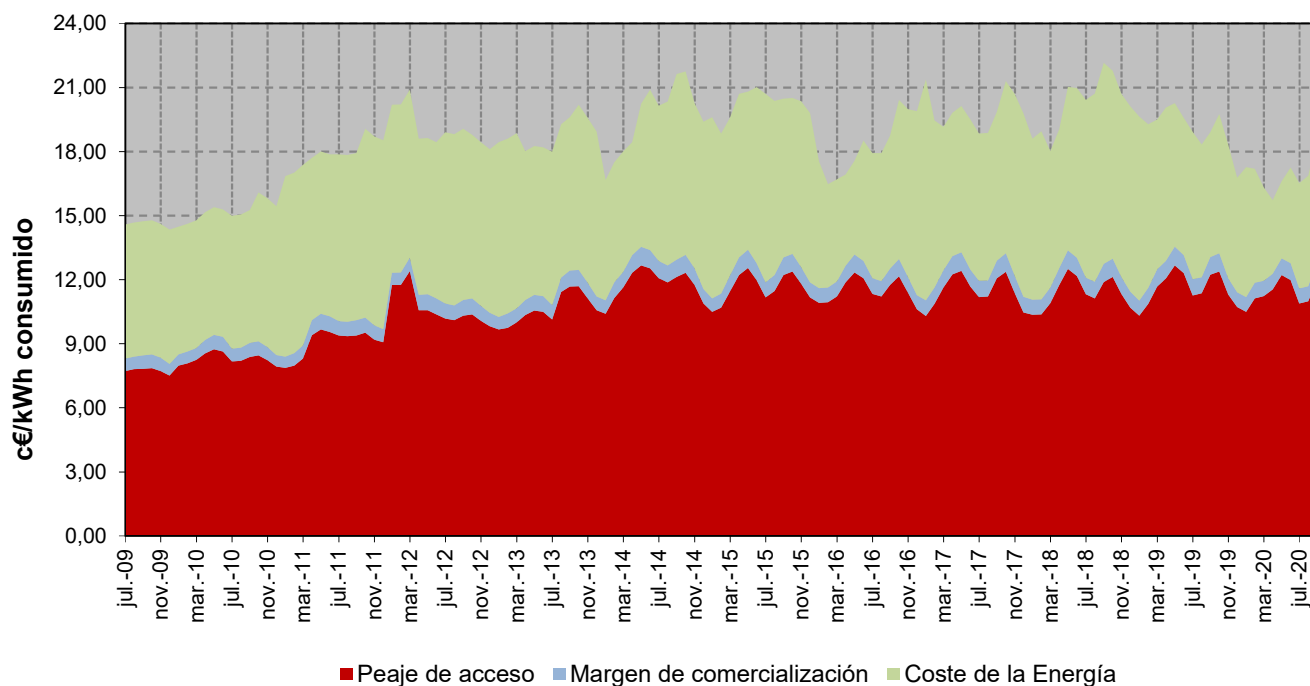


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) y REE

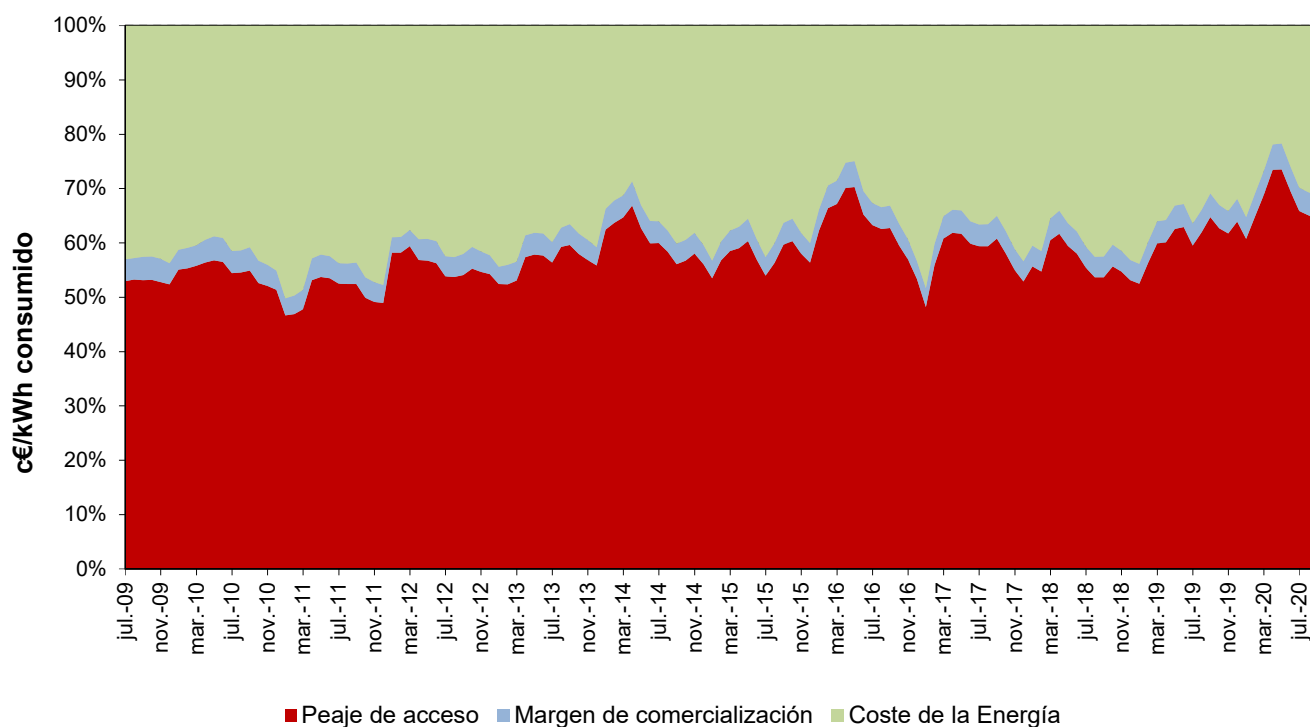
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) y REE

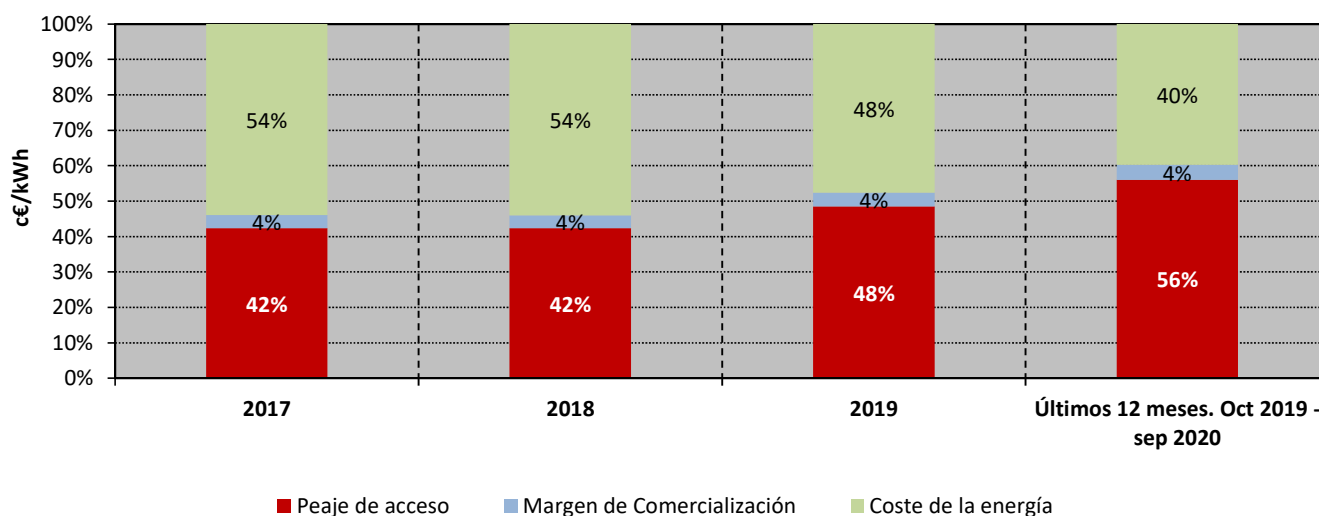
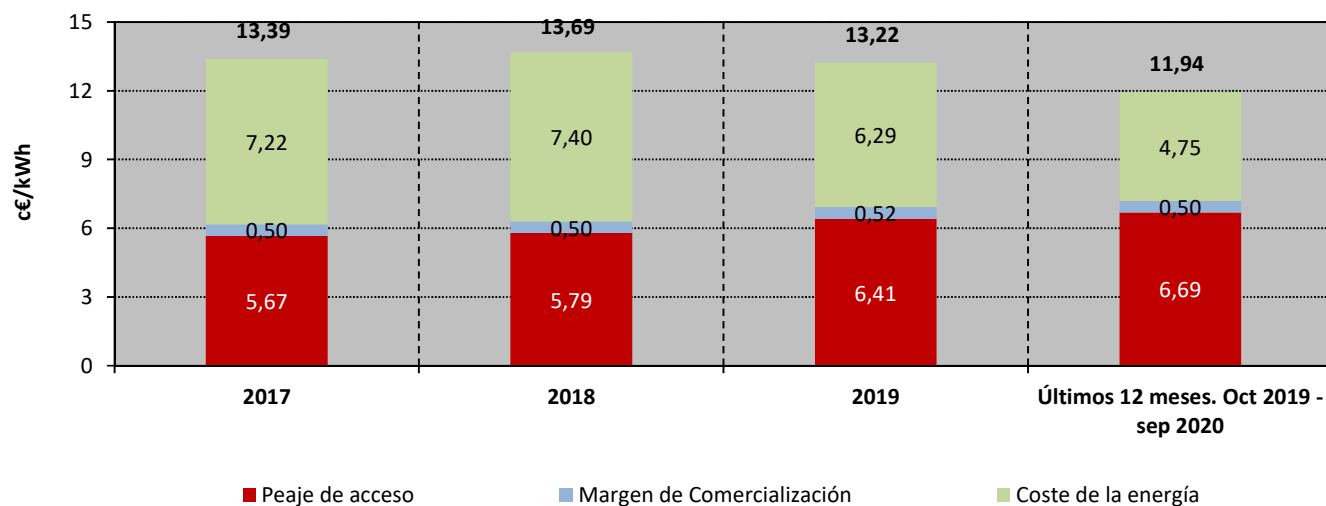
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	5,67	5,79	6,41	6,69	3,7%	2,2%	10,6%	4,4%
Margen de Comercialización	0,50	0,50	0,52	0,50	41,2%	1,2%	3,5%	-2,8%
Coste de la energía	7,22	7,40	6,29	4,75	31,8%	2,4%	-14,9%	-24,5%
Total	13,39	13,69	13,22	11,94	18,5%	2,3%	-3,4%	-9,7%

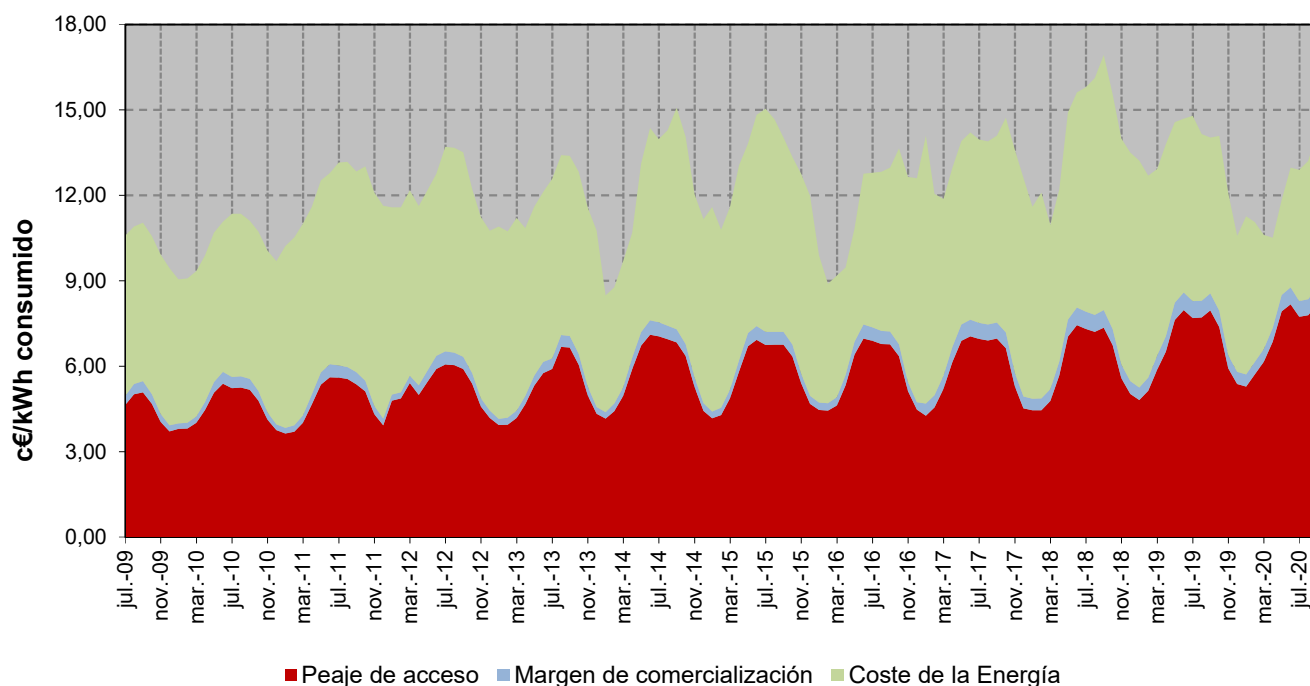


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) y REE

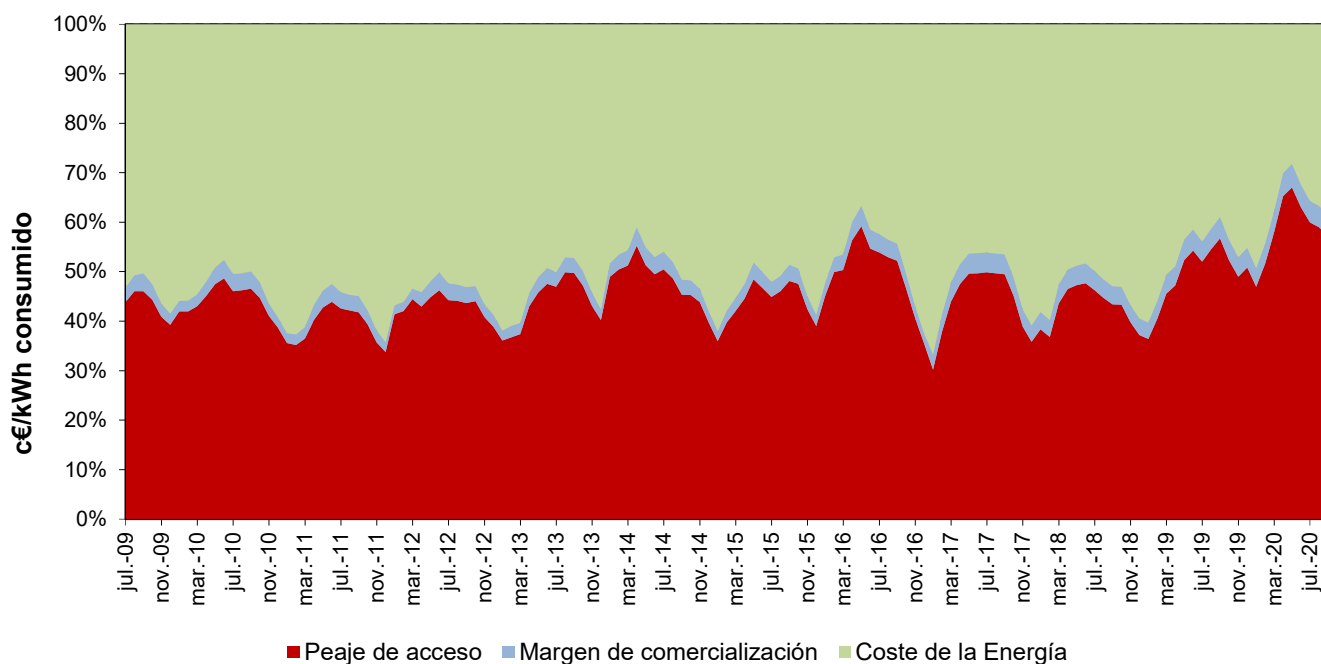
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) y REE

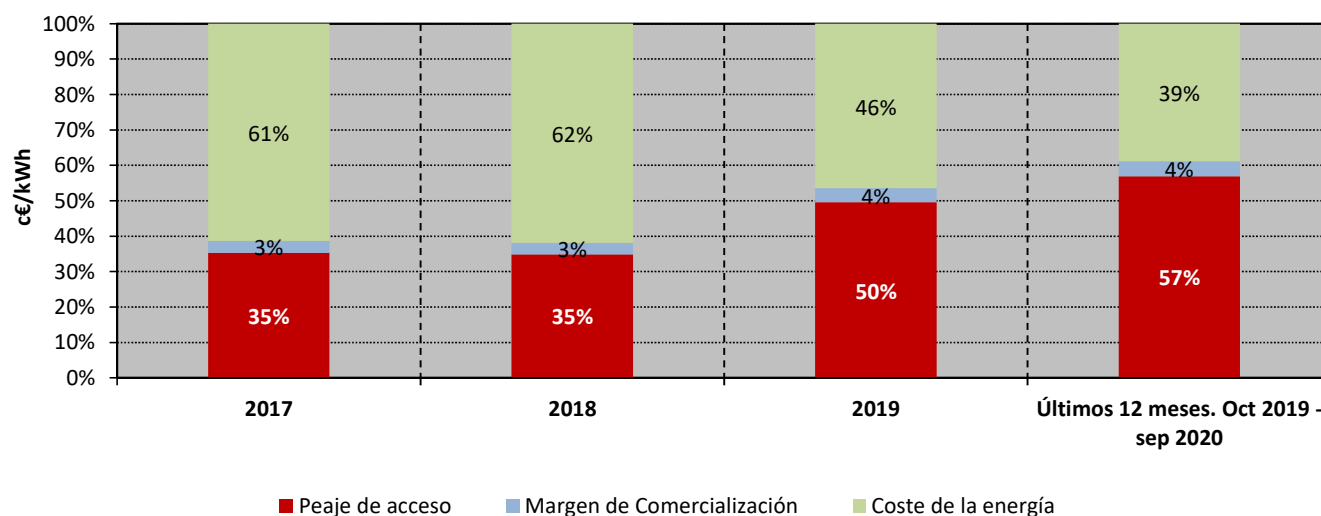
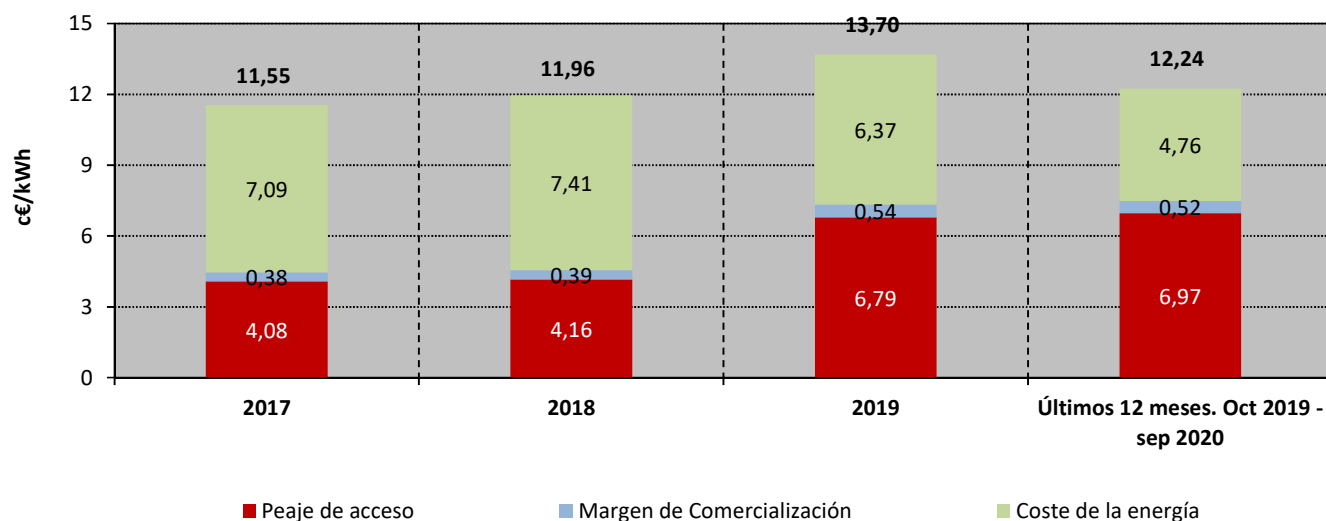
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	4,08	4,16	6,79	6,97	4,1%	2,1%	63,1%	2,6%
Margen de Comercialización	0,38	0,39	0,54	0,52	81,9%	2,0%	38,1%	-3,8%
Coste de la energía	7,09	7,41	6,37	4,76	29,8%	4,4%	-14,0%	-25,2%
Total	11,55	11,96	13,70	12,24	20,5%	3,5%	14,5%	-10,6%

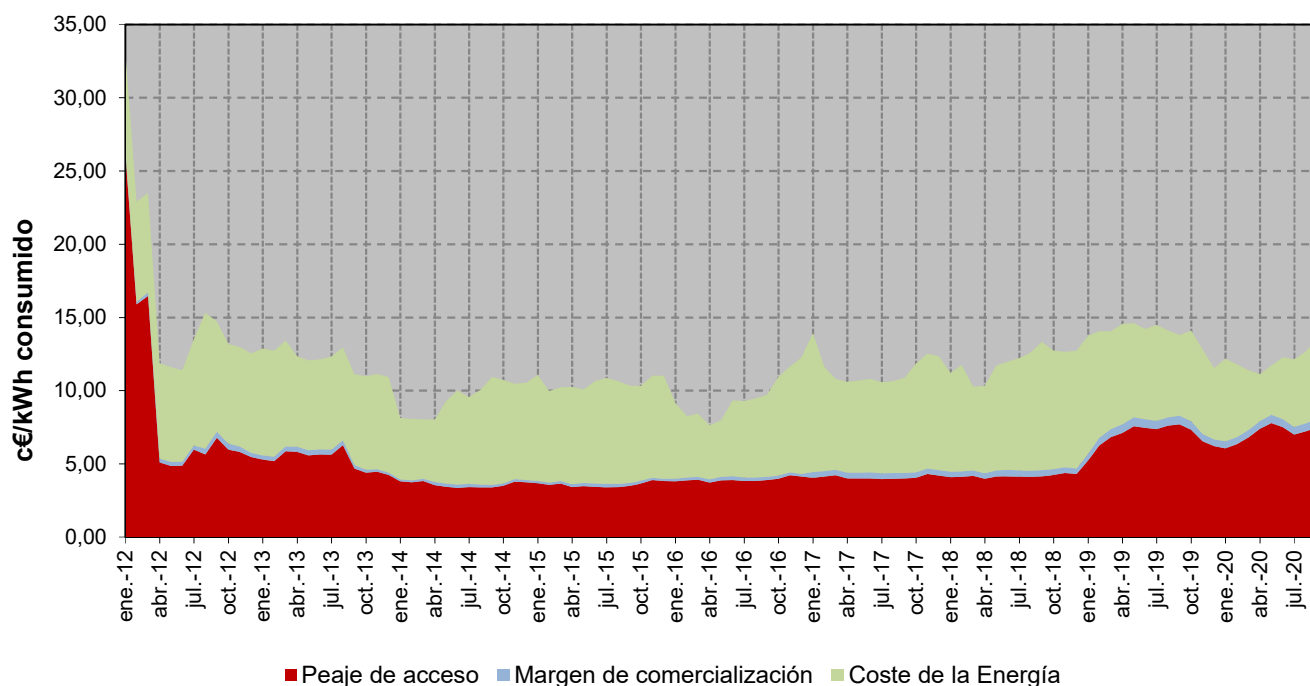


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) y REE

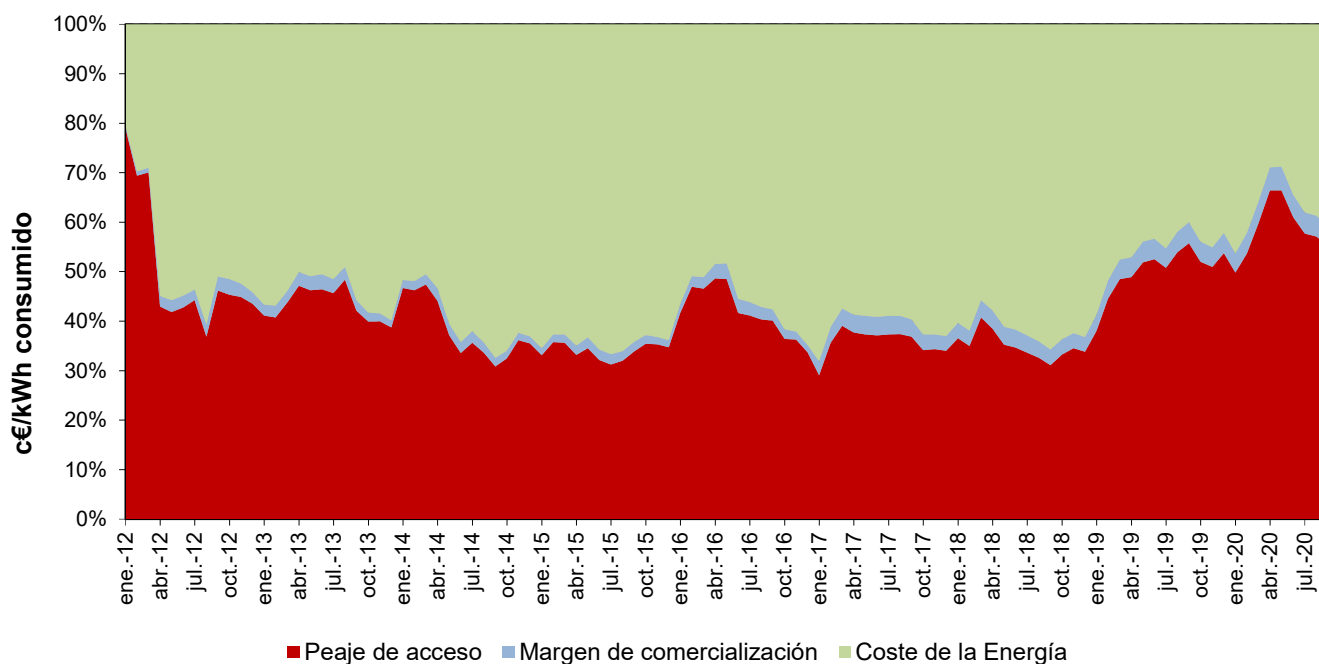
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) y REE

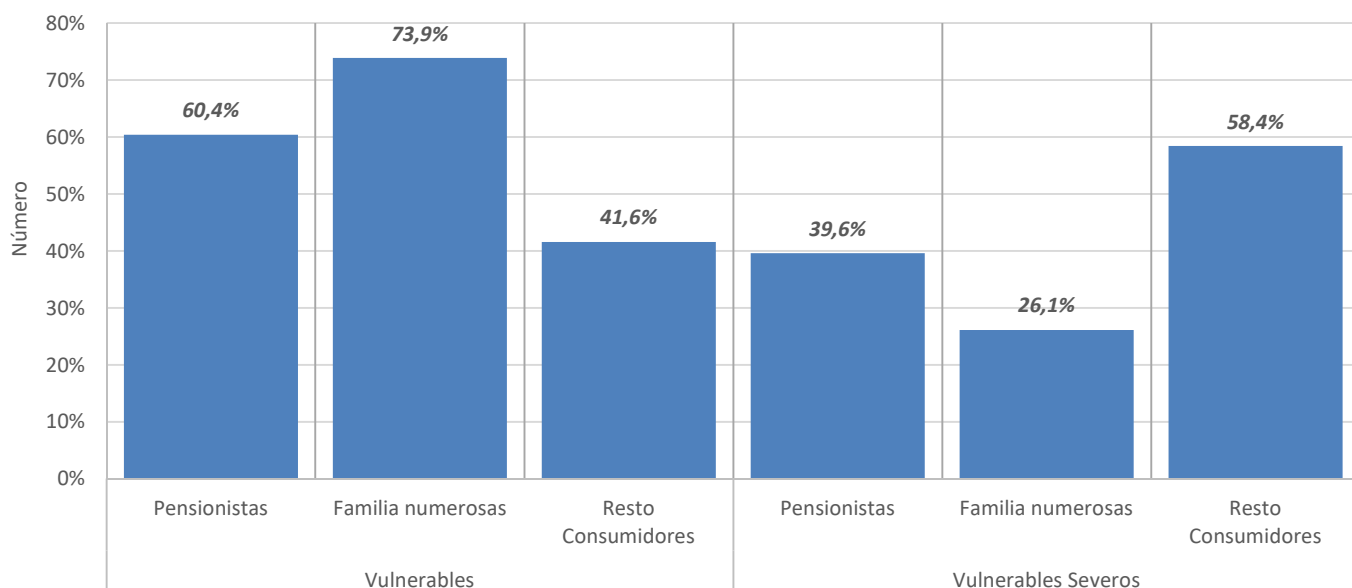
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	jul.-20	ago.-20	sep.-20	ago 20 s/ jul 20	sep 20 s/ ago 20
Consumidores vulnerables	682.269	685.603	613.283	0,5%	-10,5%
Pensionistas	95.087	95.210	84.424	0,1%	-11,3%
Familia numerosas	235.299	237.115	231.213	0,8%	-2,5%
Unidad familiar sin menores	305.582	306.515	256.499	0,3%	-16,3%
Unidad familiar con un menor	22.915	23.177	20.109	1,1%	-13,2%
Unidad familiar con dos menores	18.426	18.624	16.137	1,1%	-13,4%
COVID-19 (Art. 28 del RD-Ley 11/2020, de 31 de marzo)	4.960	4.962	4.901	0,0%	-1,2%
Consumidores vulnerables severos	624.688	629.416	555.259	0,8%	-11,8%
Pensionistas	63.349	63.470	55.359	0,2%	-12,8%
Familia numerosas	88.254	88.879	81.758	0,7%	-8,0%
Unidad familiar sin menores	361.762	364.588	316.691	0,8%	-13,1%
Unidad familiar con un menor	68.561	69.273	62.558	1,0%	-9,7%
Unidad familiar con dos menores	42.762	43.206	38.893	1,0%	-10,0%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.306.957	1.315.019	1.168.542	0,6%	-11,1%

Porcentaje de vulnerables severos por categoría en septiembre 20

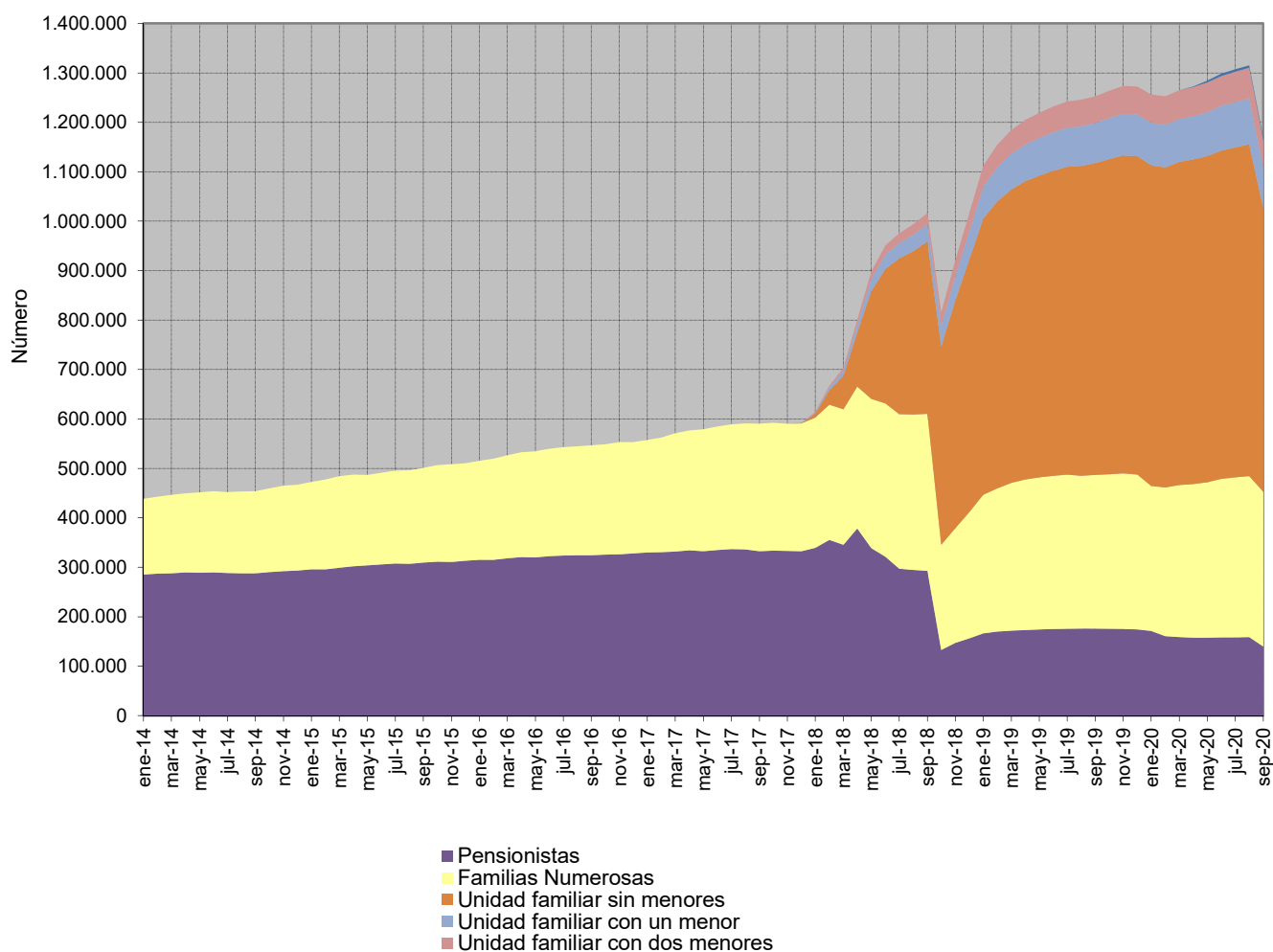


4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Oct 2019- Sep 2020	sep.-20	Oct 2019- Sep 2020 s/ Oct 2018- Sep 2019	sep 20 s/ ago 20
Pensionistas	162.329	139.783	-1,8%	-11,9%
Familias numerosas	312.416	312.971	0,1%	-4,0%
Unidad familiar sin menores	647.145	573.190	-0,7%	-14,6%
Unidad familiar con un menor	87.060	82.667	0,1%	-10,6%
Unidad familiar con dos menores	58.178	55.030	0,1%	-11,0%
COVID-19 (Art. 28 del RD-Ley 11/2020, de 31 de marzo)		4.901		-1,2%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.267.128	1.168.542	-0,6%	-11,1%

Consumidores acogidos al Bono Social, excluyendo la categoría de Otros



Fuente: CNMC

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Número de consumidores y energía consumida. Septiembre 2020

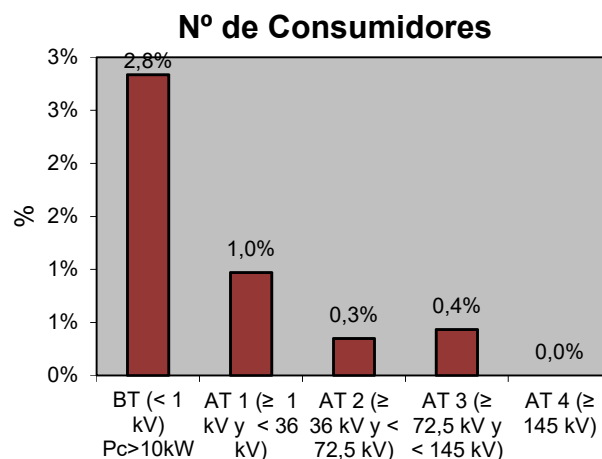
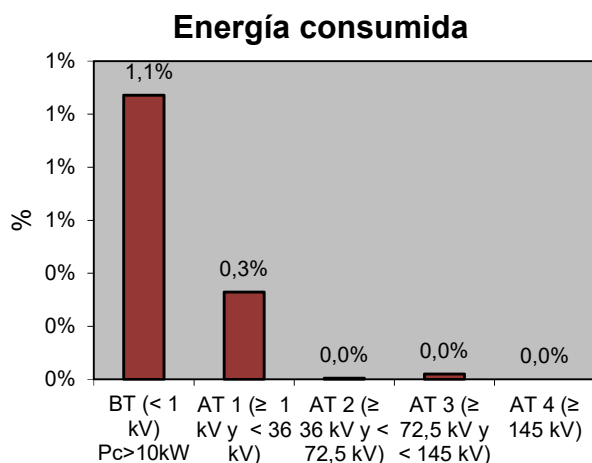
Consumidores abastecidos por COR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	43.061	35.285	819
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	826	4.135	5.006
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	10	95	9.511
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	2	162	81.174
AT 4 (≥ 145 kV)			
TOTAL	43.899	39.677	904

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.474.367	3.256.988	2.209
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	84.190	1.253.891	14.894
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	2.854	1.915.735	671.246
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	458	825.122	1.801.577
AT 4 (≥ 145 kV)	796	1.483.009	1.863.077
TOTAL	1.562.665	8.734.745	5.590

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en septiembre 2020

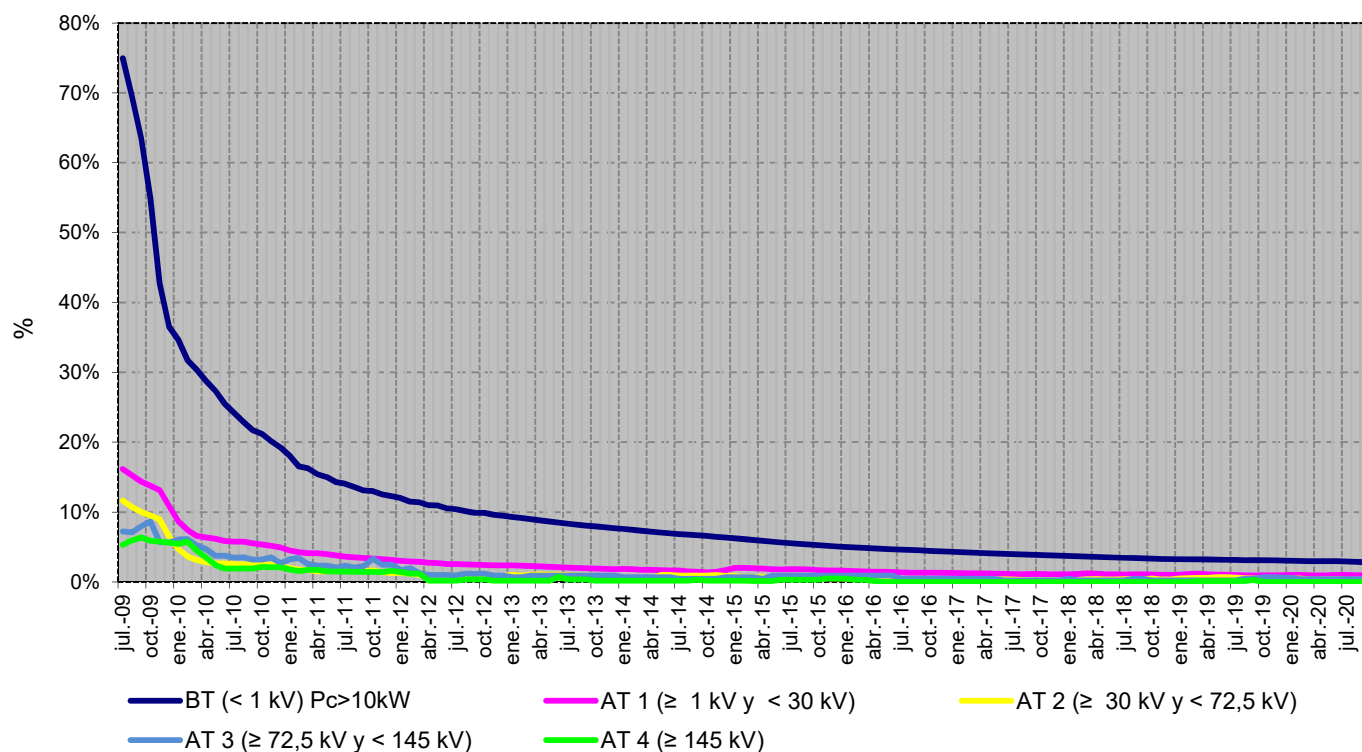


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

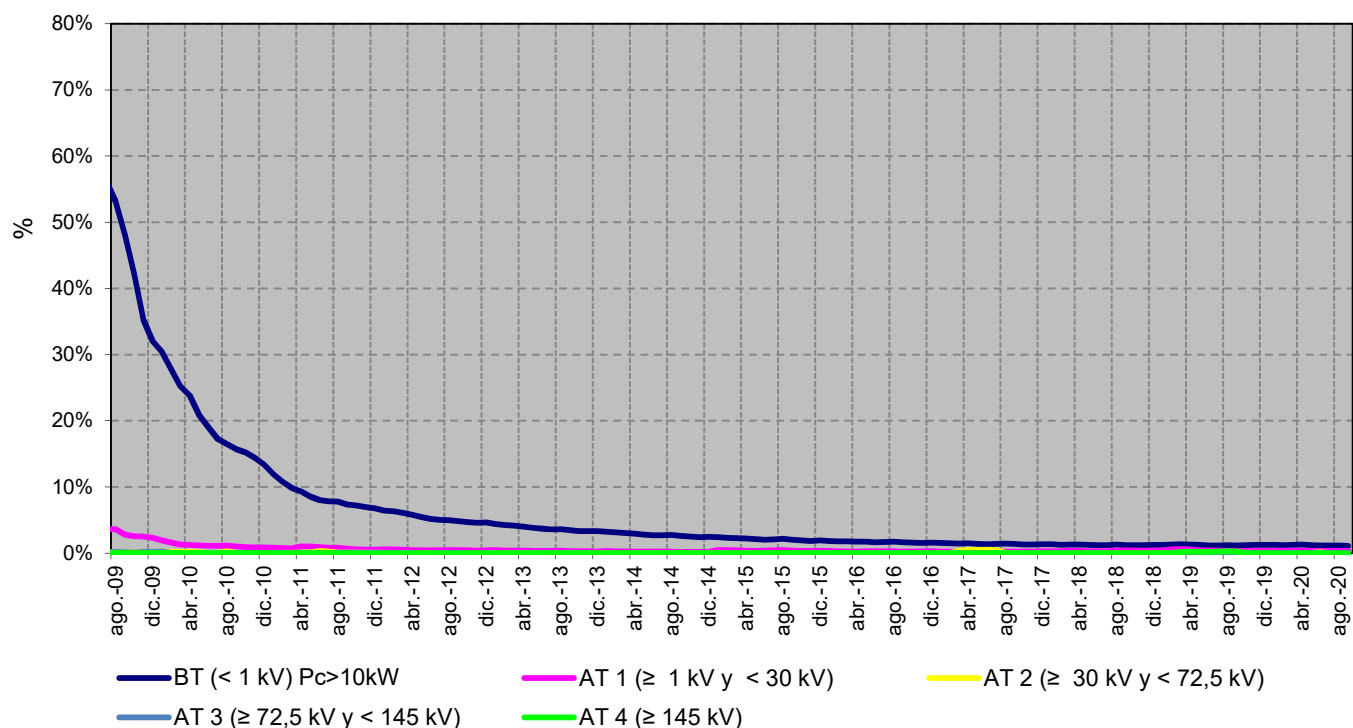
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR/COR



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020)

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

5.1- Costes previstos del sistema

	Miles de €		Año 2019 vs Año 2018	
	Año 2018 ⁽¹⁾	Año 2019 ⁽²⁾	Miles de €	Tasa de variación
Costes de Transporte	1.743.230	1.702.153	-41.077	-2,4%
Retribución al transporte	n.d	n.d		
Incentivo disponibilidad	n.d	n.d		
Costes de Distribución y Gestión Comercial	5.475.194	5.454.500	-20.694	-0,4%
Empresas con más de 100.000 suministros	n.d	n.d		
Empresas con menos de 100.000 suministros	n.d	n.d		
Sistema de interrumpibilidad de los sistemas no peninsulares	7.000	7.570	570	8,1%
2º parte del ciclo de combustible nuclear	139	134	-5	-3,6%
Retribución Específica RECORE ⁽³⁾	7.150.000	7.095.411	-54.589	-0,8%
Retribución Sistemas No Peninsulares ⁽⁴⁾	780.077	729.665	-50.412	-6,5%
Tasa CNMC	20.807	20.141	-666	-3,2%
Anualidades déficit de años anteriores	2.822.655	2.740.108	-82.547	-2,9%
Fondo de titulización	2.168.382	2.087.535	-80.847	-3,7%
Déficit actividades reguladas en el año 2005	282.127	280.391	-1.736	-0,6%
Déficit actividades reguladas en el año 2007	94.386	94.421	36	0,0%
Déficit actividades reguladas en el año 2013	277.761	277.761		
Coste de Acceso (A)	17.999.102	17.749.682	-249.420	-1,4%
Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad	-330.090	-517.676	-187.586	56,8%
Liquidación definitiva TNP ejercicio 2015	-303.176		303.176	
Liquidación definitiva TNP ejercicio 2016		-17.620	-17.620	
Retribución distribución 2016		80.886		
Fondo para contingencias	40.000			
Sentencias alpha 2013, 2014 y 2015		12.000		
Sentencia incentivo de pérdidas (2014 y 2015)		5.000		
Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014	2.500	-1.800		
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables	-590.766	-439.210	151.556	-25,7%
Total Costes Regulados	17.408.336	17.310.472	-97.864	-0,6%

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

Notas: (1) Orden ETU/1282/2017

(2) Orden TEC/1366/2018

(3) Solo incluye la retribución específica del sistema peninsular

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

5.1- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes previstos

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

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

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

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

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

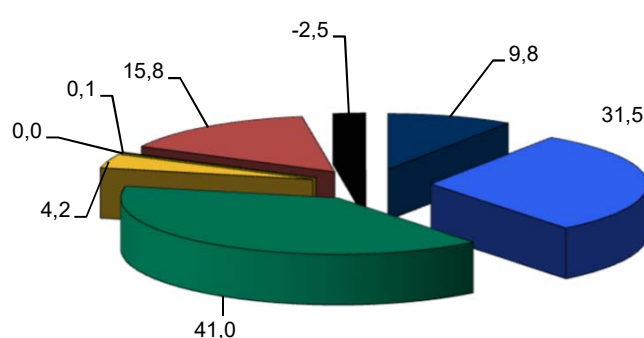
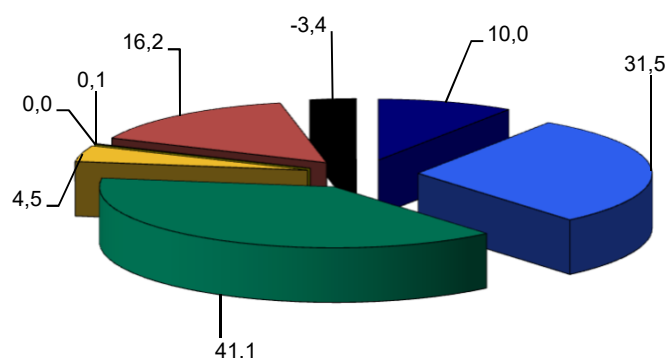
(4) Incluye Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad, Liquidación definitiva TNP ejercicio 2015 y 2016, Retribución distribución 2016, Fondo para contingencias, Sentencias alpha 2013, 2014 y 2015, Sentencia incentivo de pérdidas (2014 y 2015)

y Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014

Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2018

Año 2019



■ Coste Transporte
■ Retribución Específica RECORE
■ Retribución sistemas no peninsulares
■ Servicio de interrumpibilidad
■ Anualidades déficit actividades reguladas

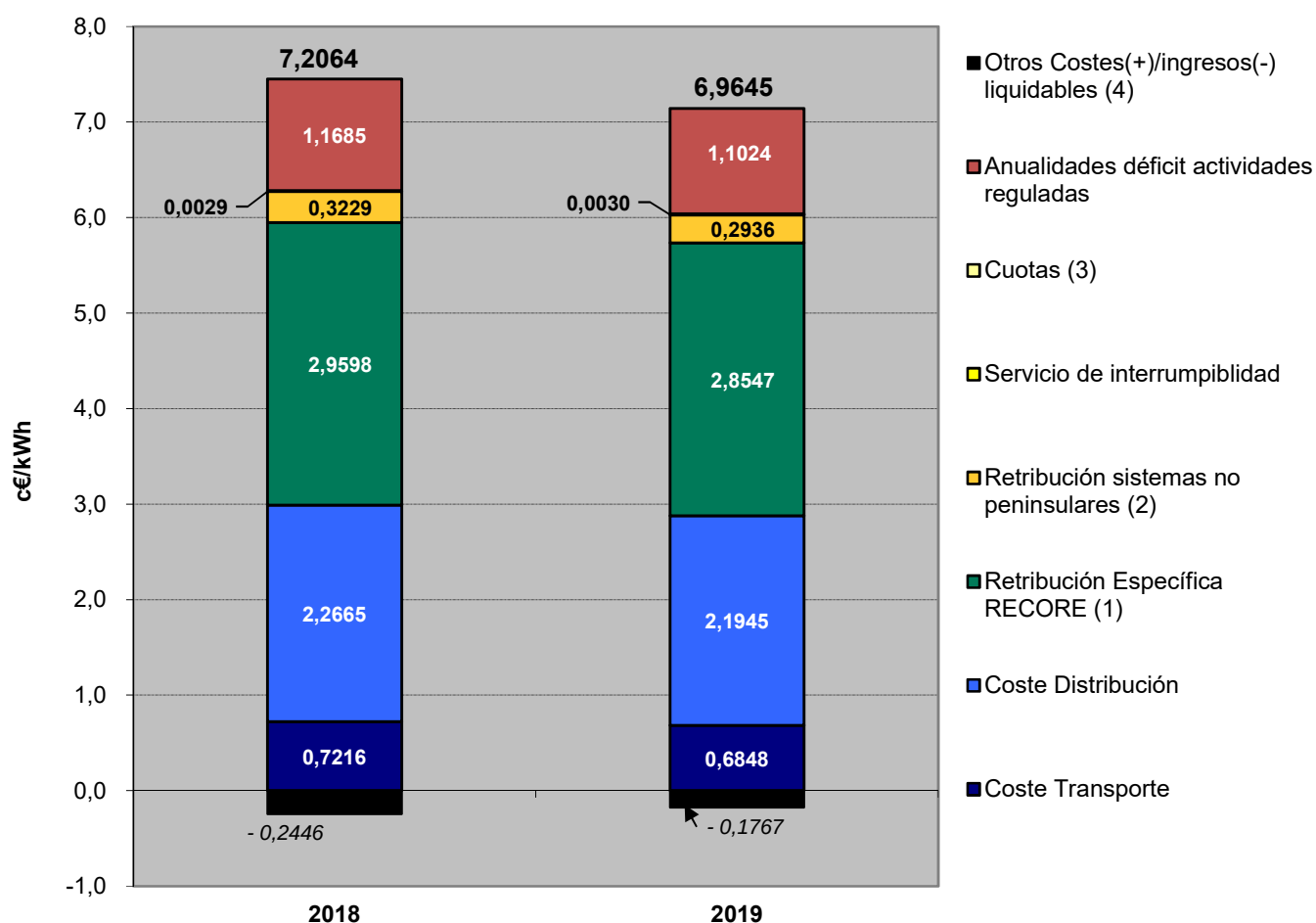
■ Coste Distribución
■ Retribución sistemas no peninsulares
■ Cuotas
■ Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables

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

5.1- Costes previstos del sistema

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

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



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

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

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

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

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

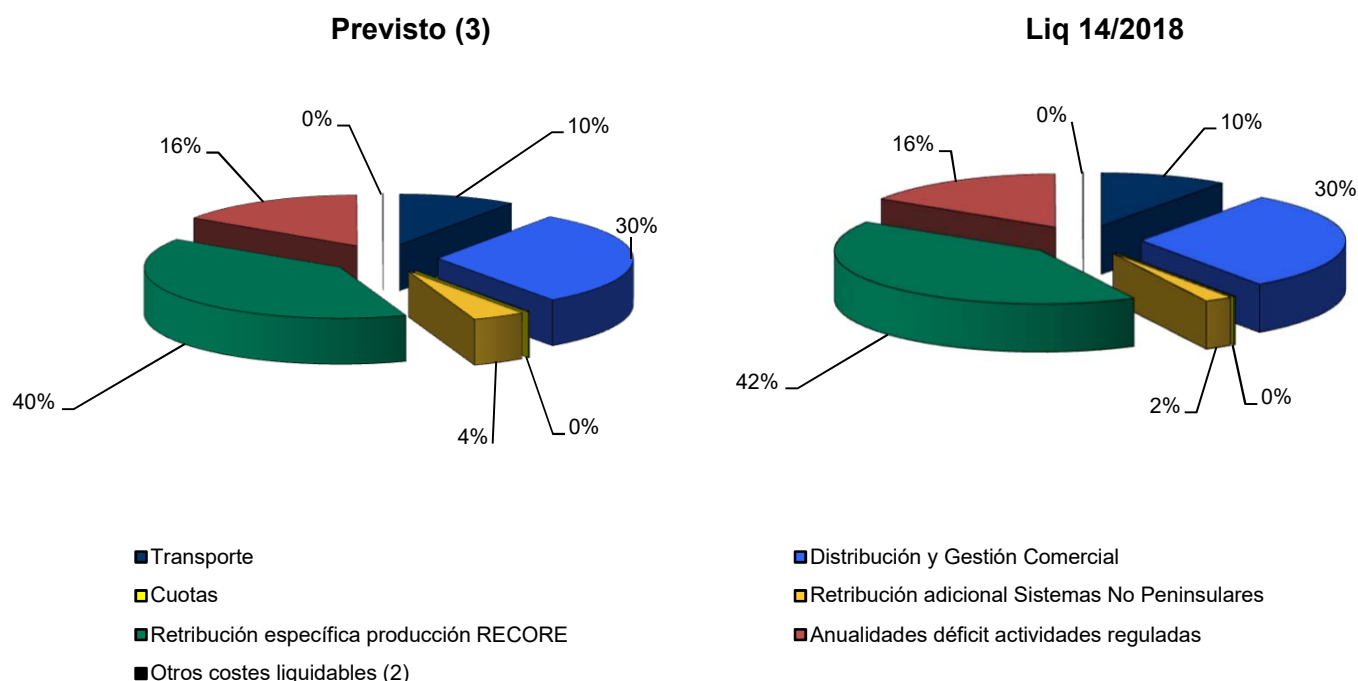
y Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales ⁽¹⁾

Escandallo de costes de acceso. Año 2018

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

Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2017



Fuentes: Orden ETU/1976/2016 y CNMC

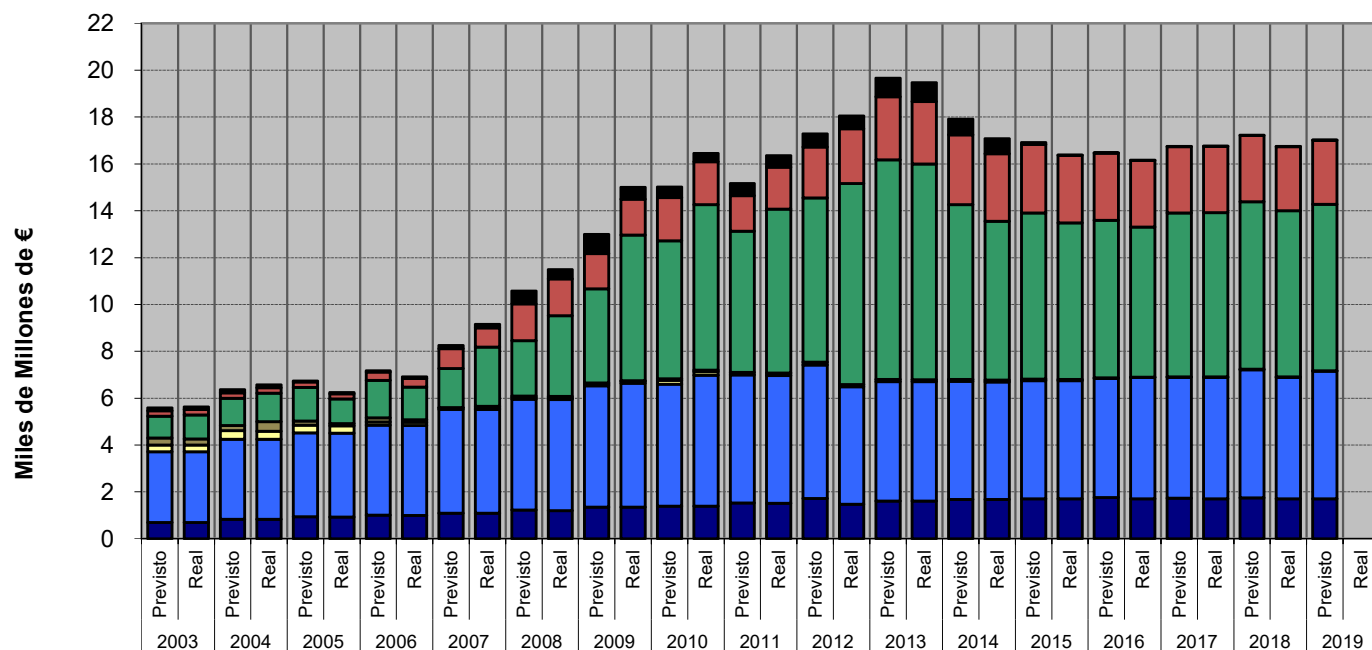
Notas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad y Liquidación definitiva SNP 2015, fondo para contingencias y, Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014.

(2) Sistema de Interrumpibilidad y Correcciones de medidas

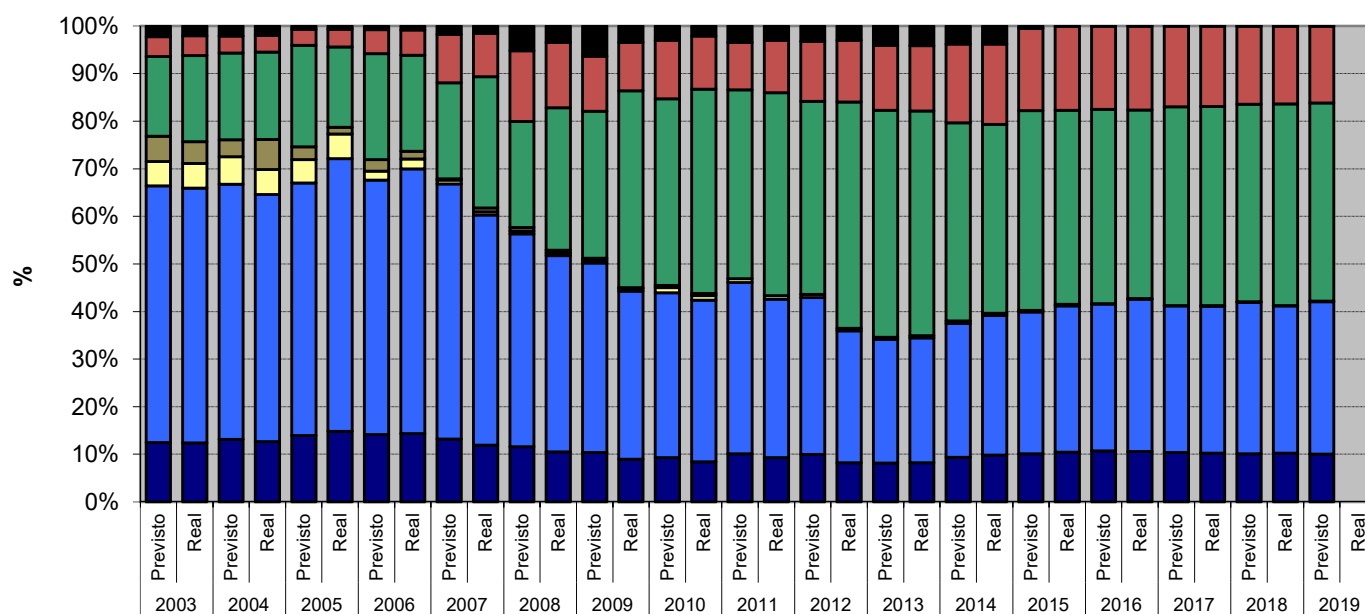
(3) Orden ETU/1976/2016

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2018



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2018



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

6.- Mercado de producción. España

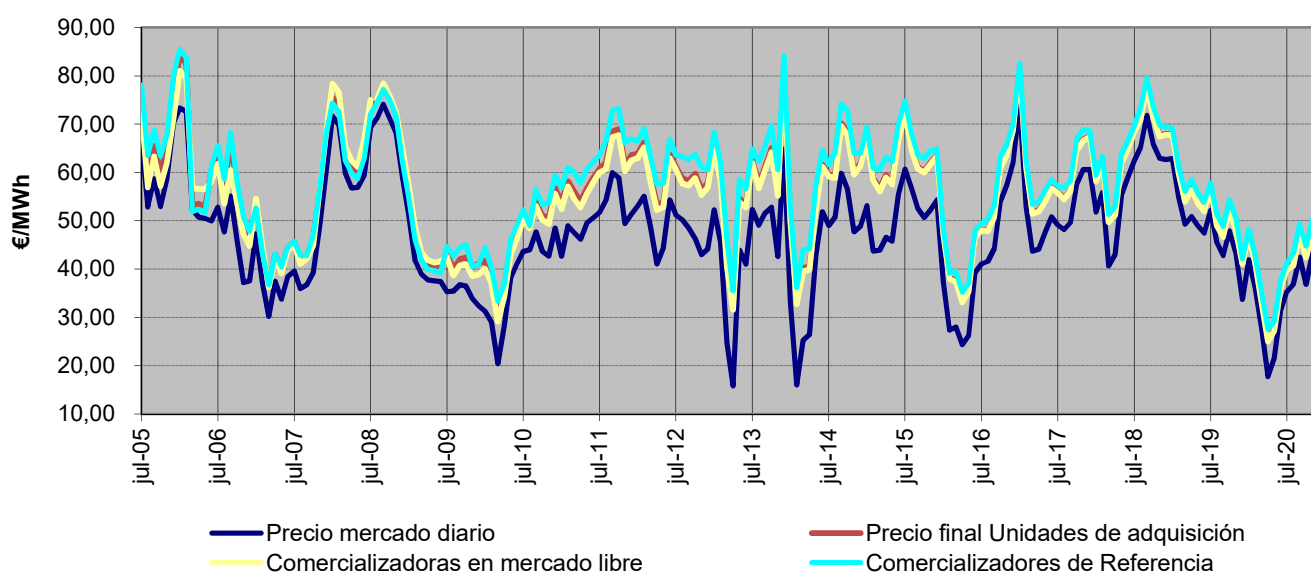
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Mes	Precio medio ponderado diario	€/MWh			€/MWh		
		Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
oct.-20	36,86	42,65	42,41	44,80	2,26	2,03	4,31
nov.-20	43,34	48,17	47,89	50,37	2,43	2,20	4,26
dic.-20	42,62	49,18	48,99	50,40	3,10	2,92	4,25

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años

AÑO	Precio medio ponderado diario	€/MWh			€/MWh		
		Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(2)	COR (3)
2018	57,94	64,35	64,20	65,57	2,70	2,50	4,24
2019	48,33	53,41	53,19	55,24	2,65	2,46	4,21
Enero - Dic 2020	40,90	40,40	40,18	42,09	2,64	2,43	4,28

Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

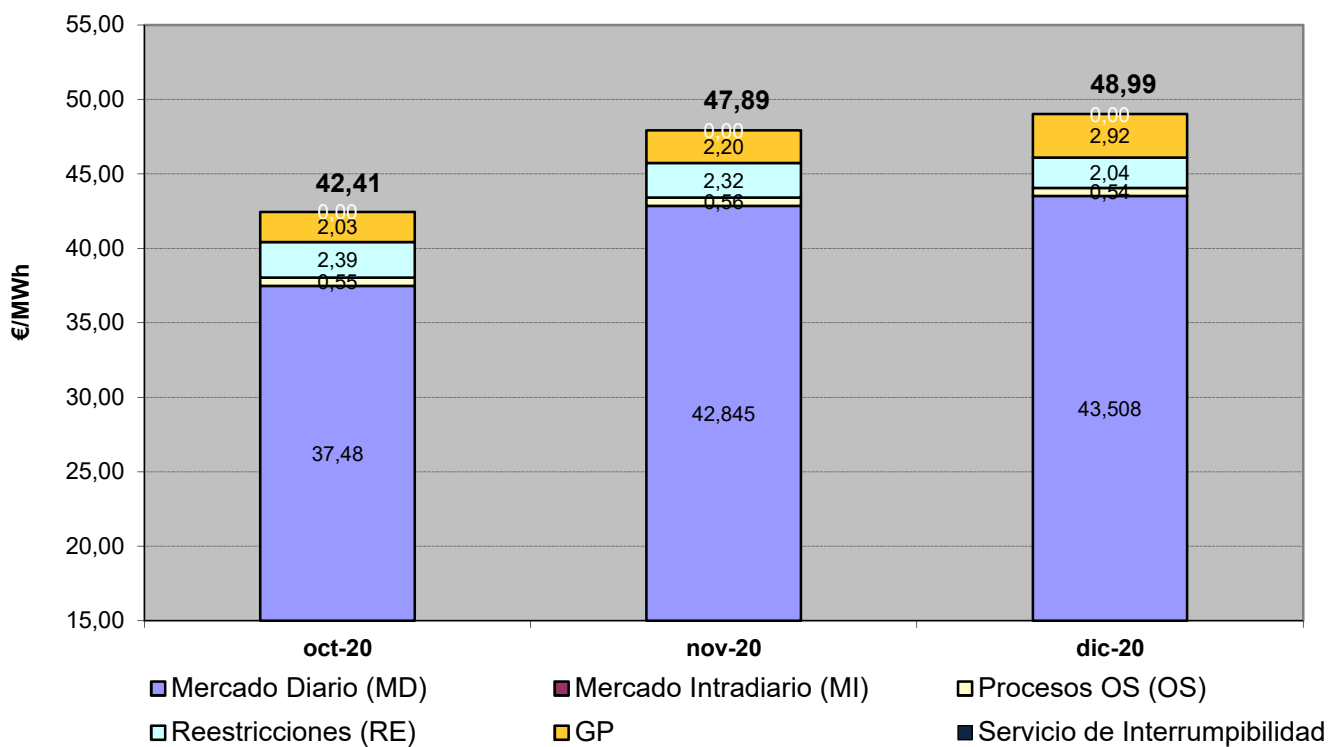
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrupción

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

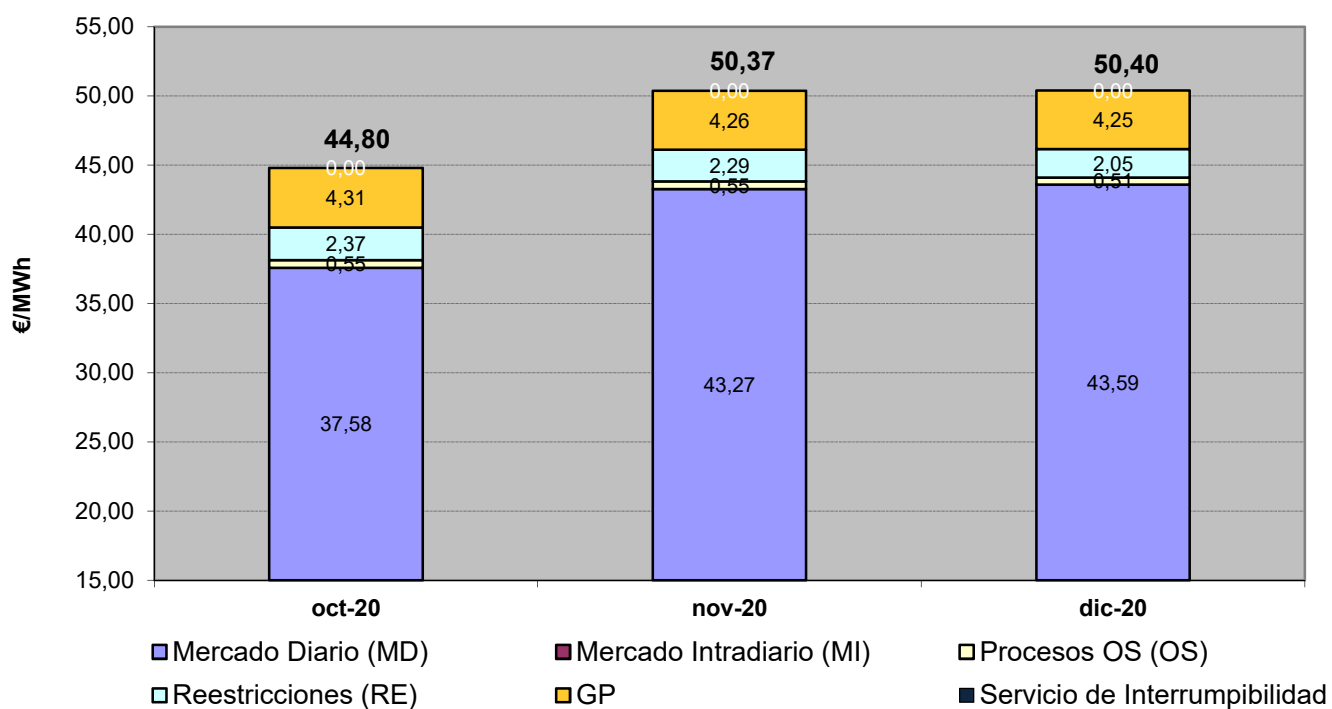
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia

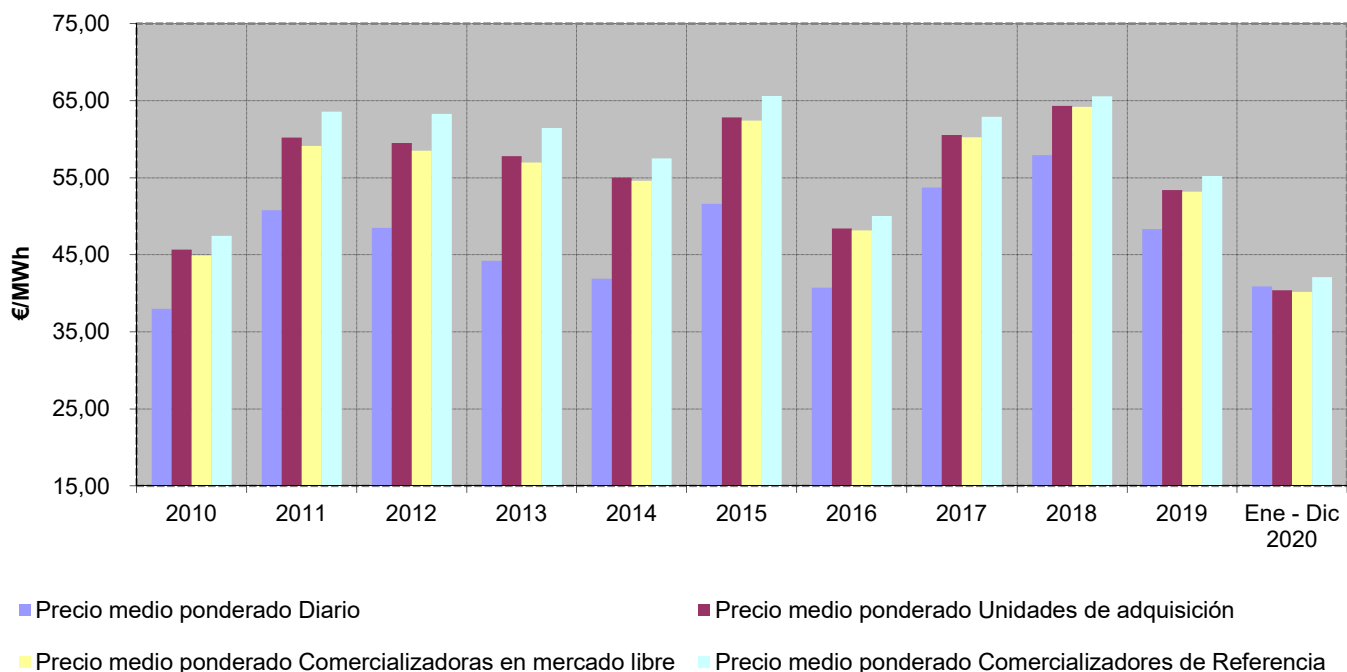


6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

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)
2010	38,01	45,68	44,93	47,45	3,49	2,86	4,95
2011	50,80	60,22	59,14	63,60	6,10	5,15	9,08
2012	48,52	59,52	58,50	63,29	6,09	5,28	9,10
2013	44,21	57,80	56,97	61,48	6,04	5,36	9,06
2014	41,89	55,05	54,61	57,54	5,93	5,38	9,04
2015	51,61	62,85	62,42	65,62	5,02	4,61	7,64
2016	40,72	48,42	48,19	50,05	2,76	2,54	4,25
2017	53,74	60,55	60,25	62,94	2,72	2,52	4,26
2018	57,94	64,35	64,20	65,57	2,70	2,50	4,24
2019	48,33	53,41	53,19	55,24	2,65	2,46	4,21
Ene - Dic 2020	40,90	40,40	40,18	42,09	2,64	2,43	4,28

Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

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

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

6.- Mercado de producción. España

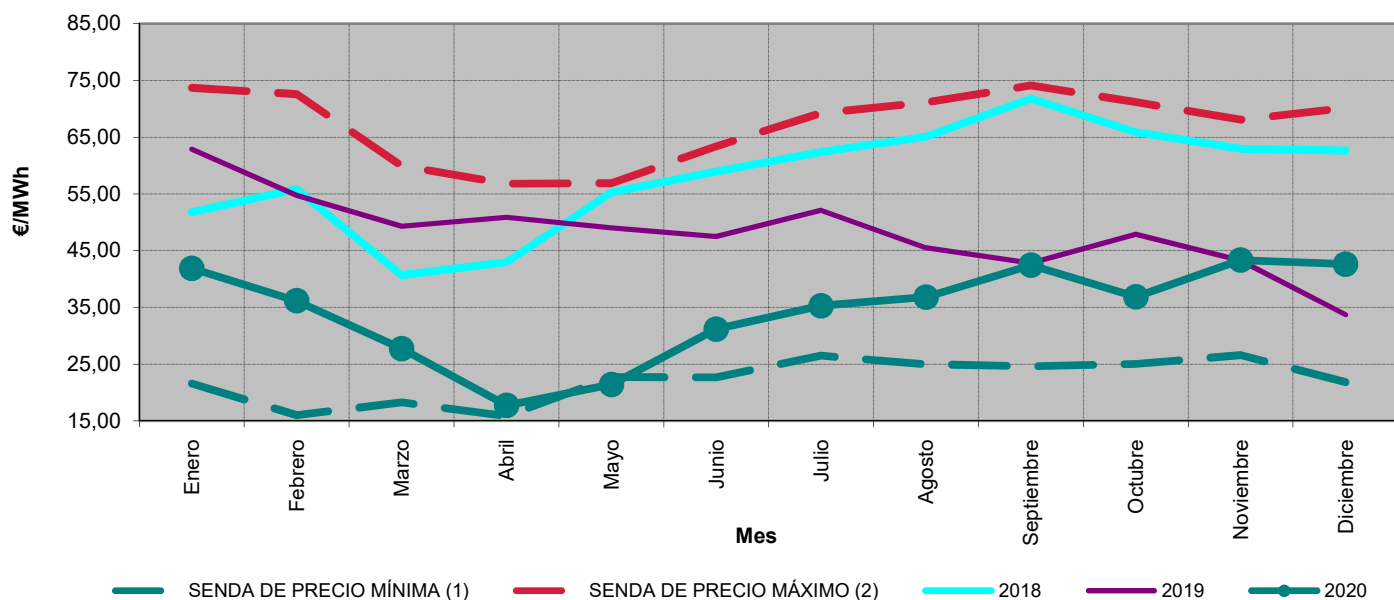
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

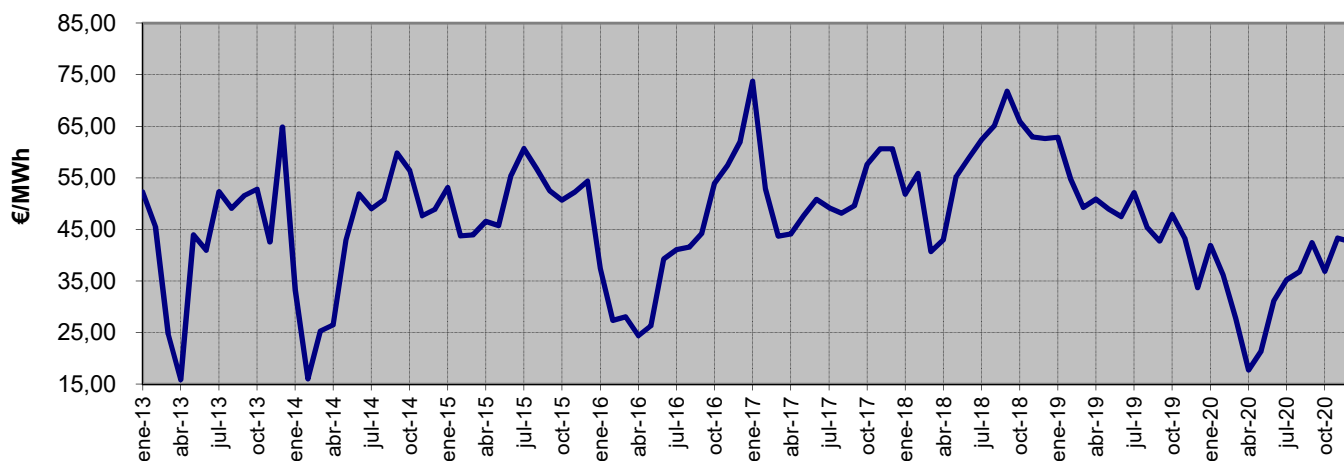
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-20	36,86	-13,2%	-23,0%
nov-20	43,34	17,6%	0,2%
dic-20	42,62	-1,6%	26,4%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2018	57,94	7,8%
2019	48,33	-16,6%
2020	40,90	-15,4%



Precios medios ponderados diarios. Enero 2013 - diciembre 2020



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

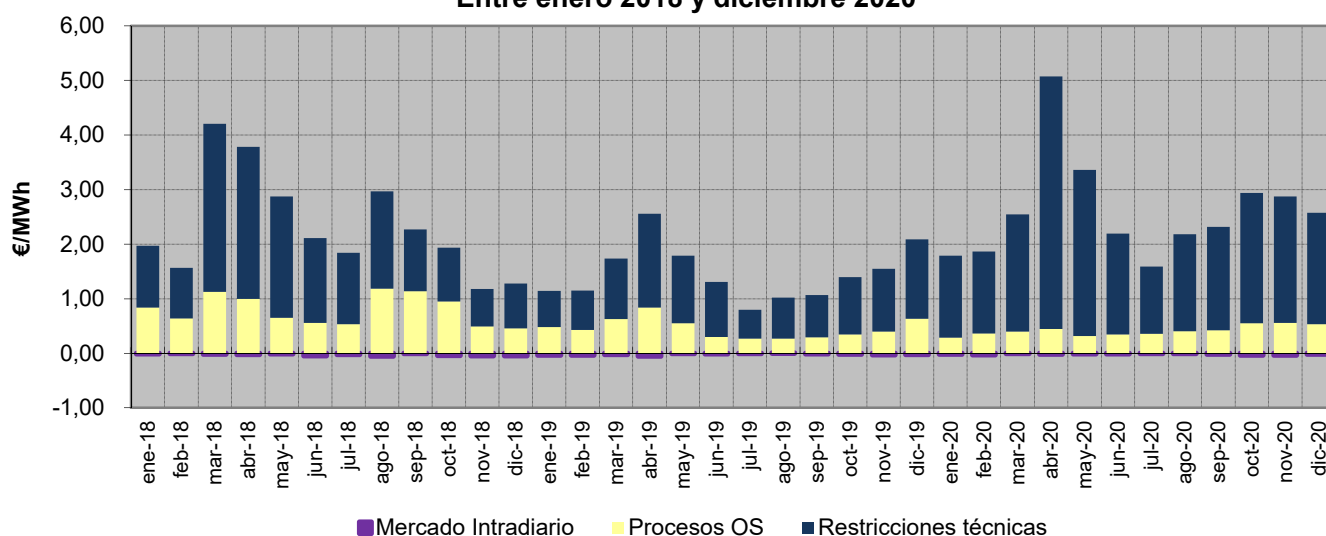
6.- Mercado de producción. España

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

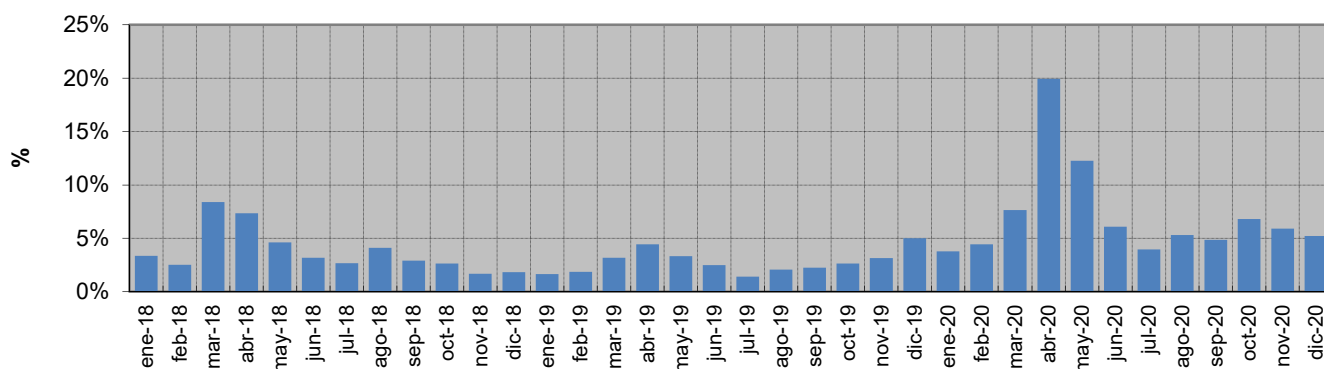
En los últimos tres meses

Mes	€/MWh				Tasa de variación de los SS.CC	
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC	sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-20	-0,036	0,553	2,386	2,903	26%	111%
nov-20	-0,032	0,557	2,318	2,843	-2%	87%
dic-20	-0,018	0,535	2,045	2,562	-10%	24%

Entre enero 2018 y diciembre 2020



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Enero 2018 - diciembre 2020



6.- Mercado de producción. España

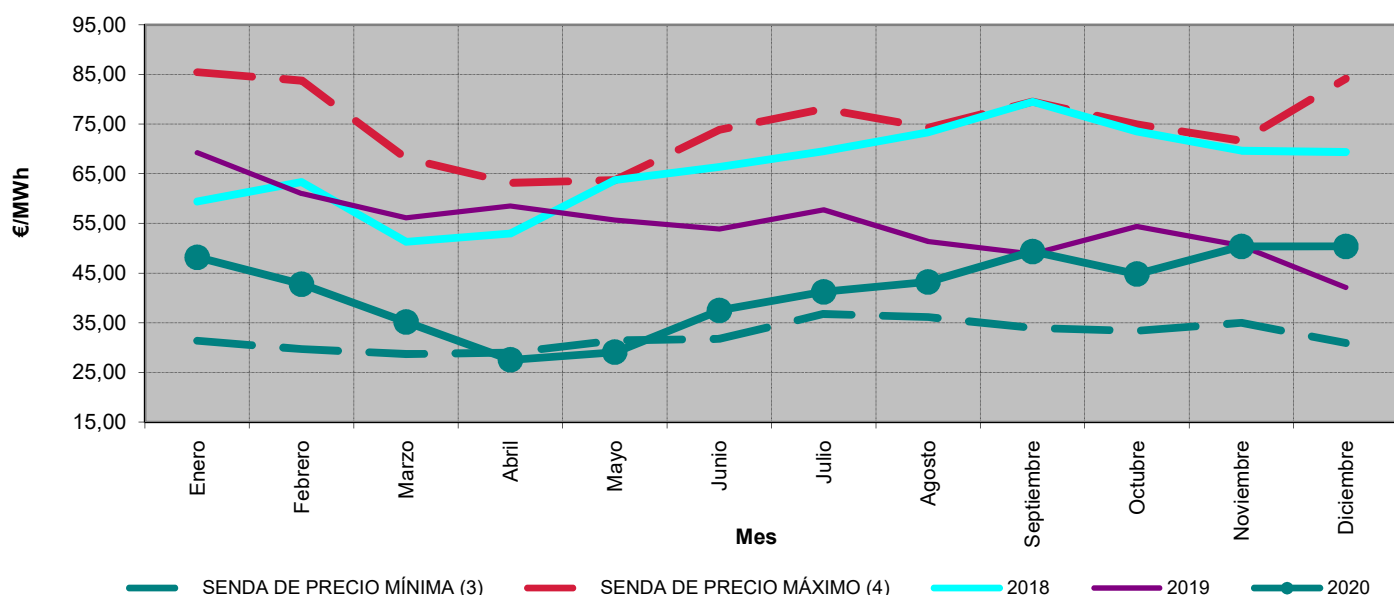
Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia ^{(1) (2)}

En los últimos tres meses

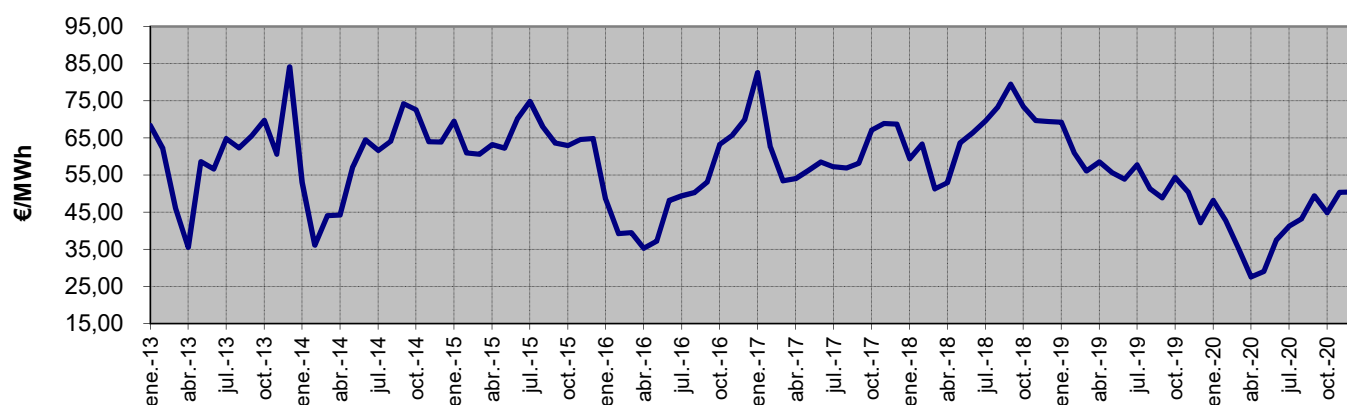
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-20	44,80	-9,2%	-17,6%
nov-20	50,37	12,4%	-0,3%
dic-20	50,40	0,1%	19,6%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2018	65,57	22,0%
2019	55,24	-15,7%
2020	42,09	-23,8%



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Enero 2013 - diciembre 2020



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

Notas: (1) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de referencia

(2) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

(3) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2018

(4) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2018

6.- Mercado de producción. España

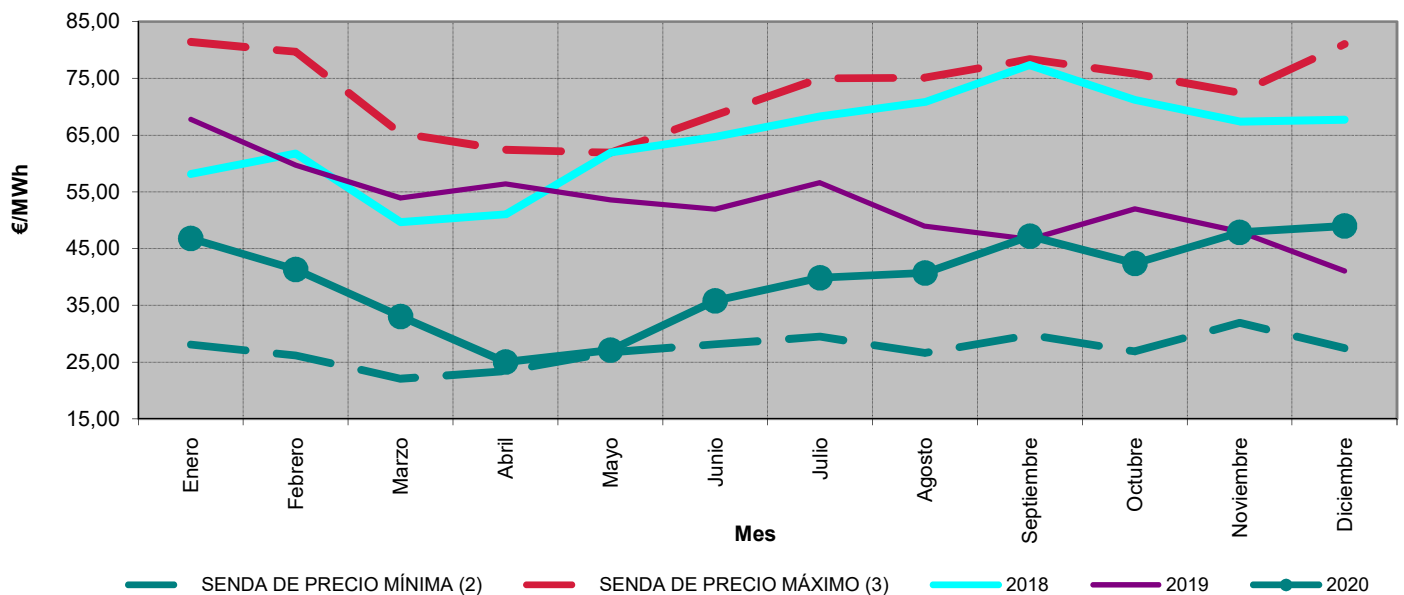
Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre ⁽¹⁾

En los últimos tres meses

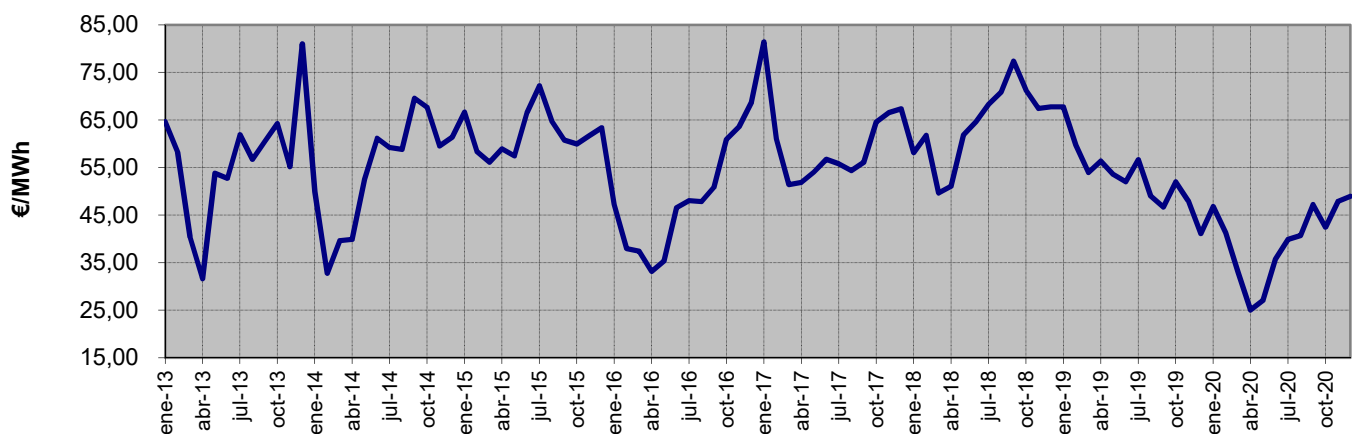
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-20	42,41	-10,1%	-18,4%
nov-20	47,89	12,9%	-0,3%
dic-20	48,99	2,3%	19,3%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2018	64,20	19,5%
2019	53,19	-17,1%
2020	40,18	-24,5%



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Enero 2013 - diciembre 2020



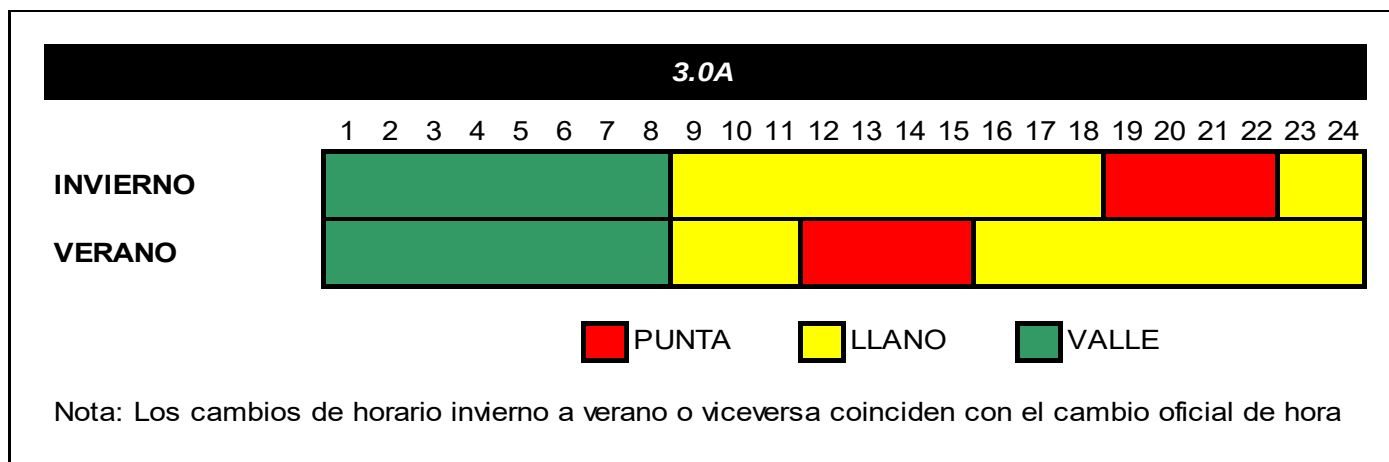
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

Notas:

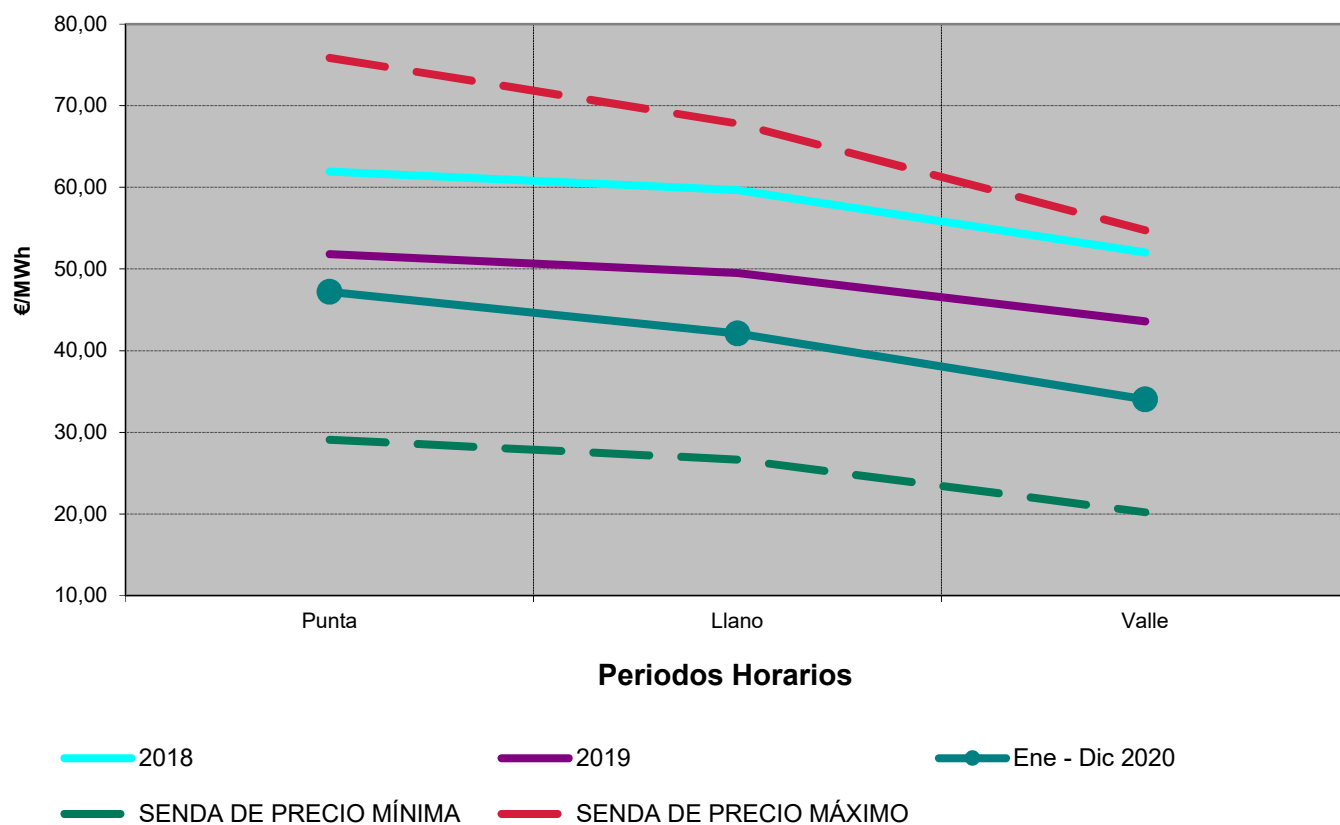
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
- (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2018
- (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2018

6.- Mercado de producción. España

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



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

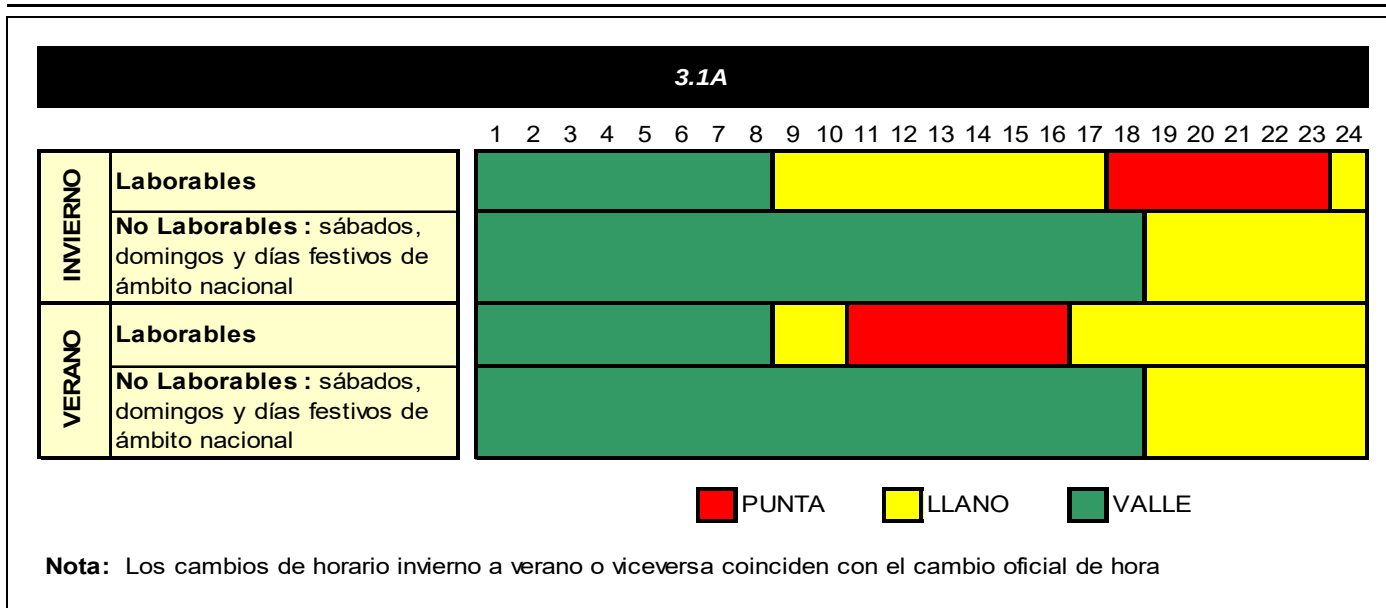


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

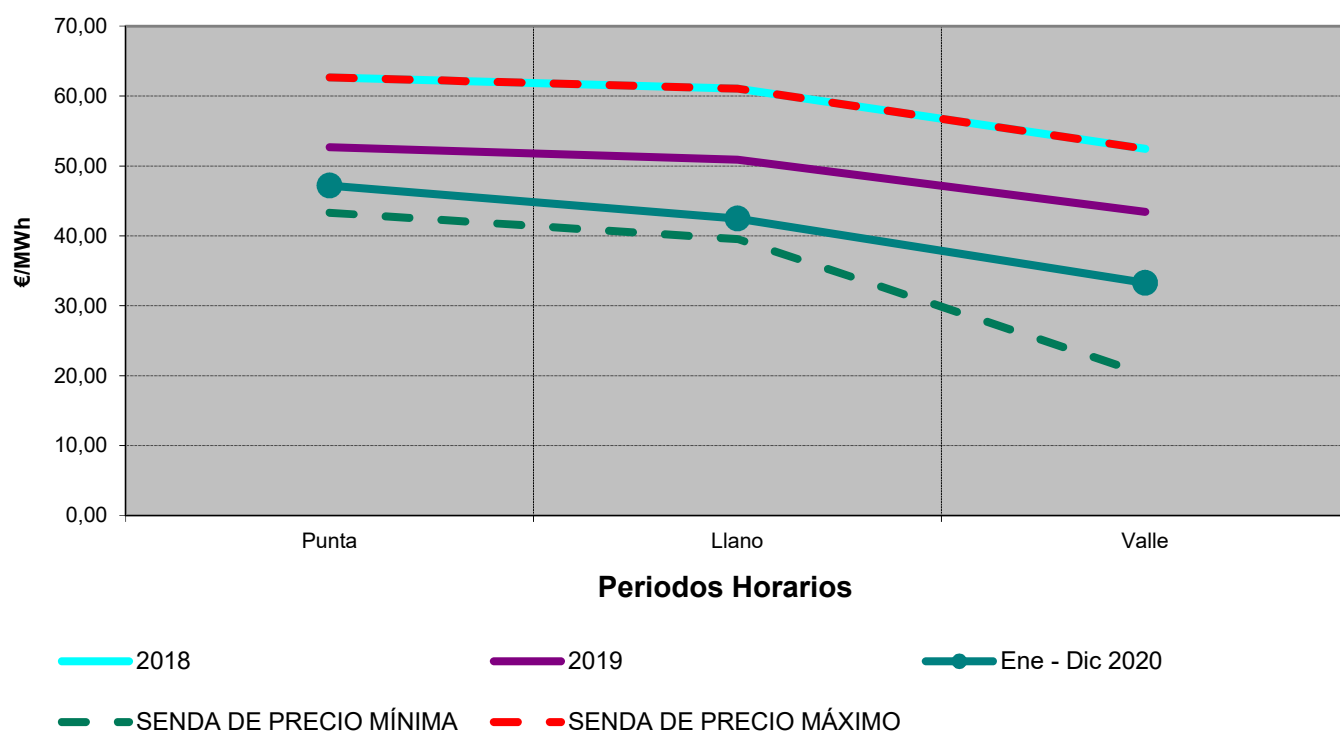
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

6.- Mercado de producción. España

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



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

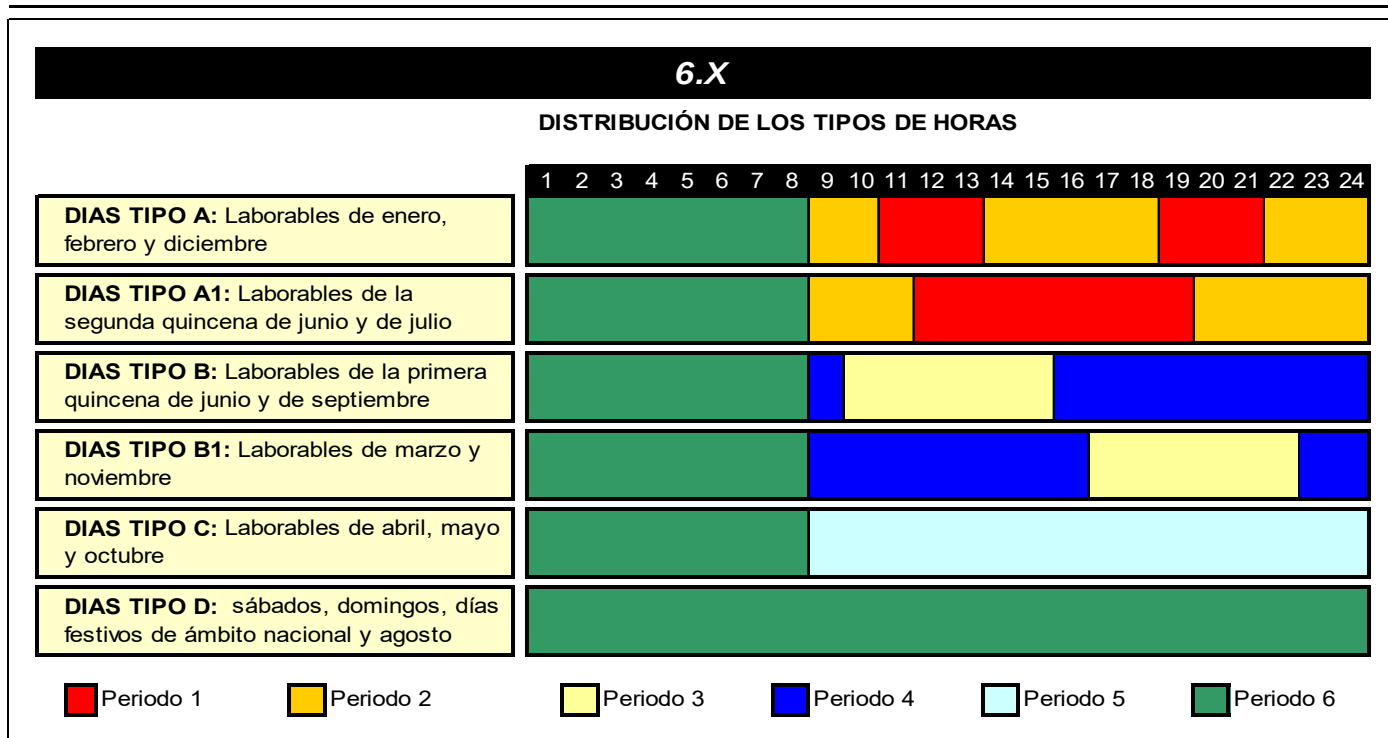


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

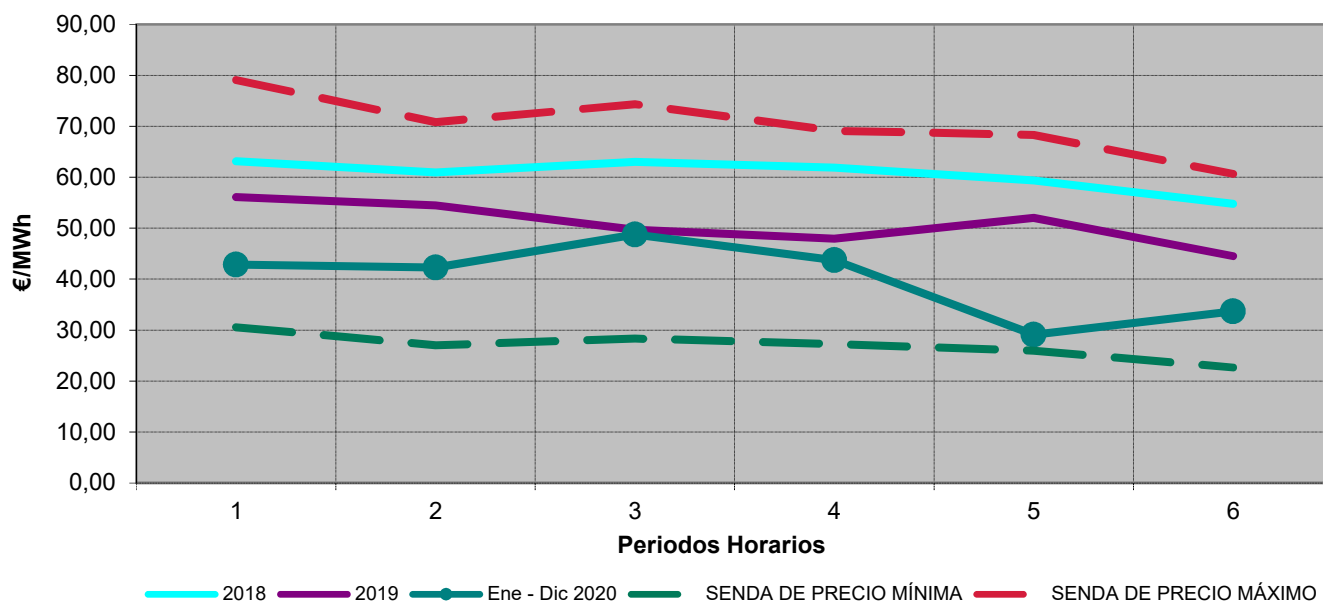
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable del peaje de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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



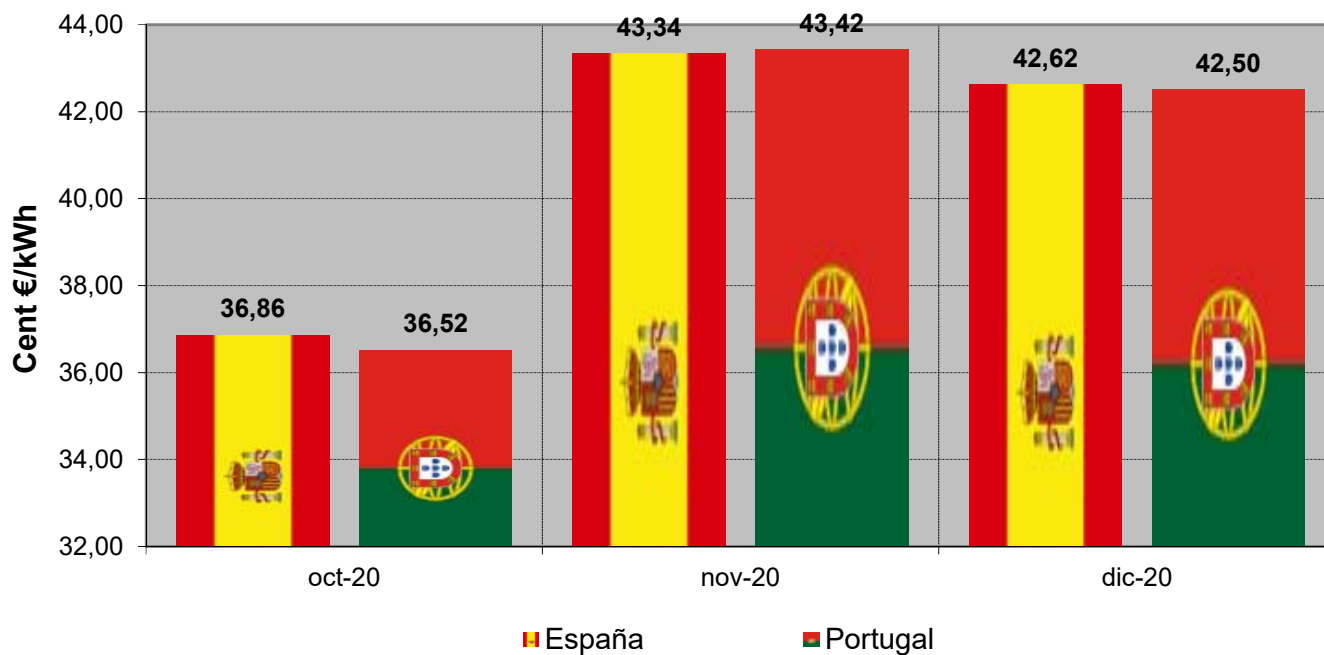
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

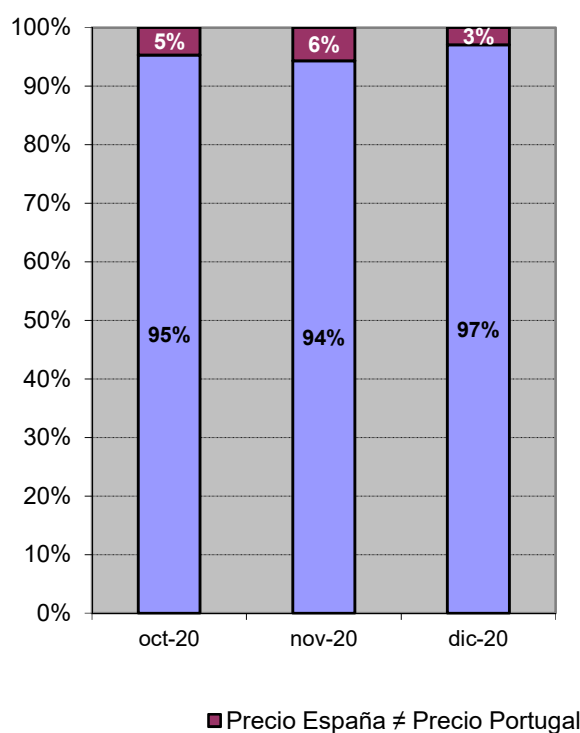
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

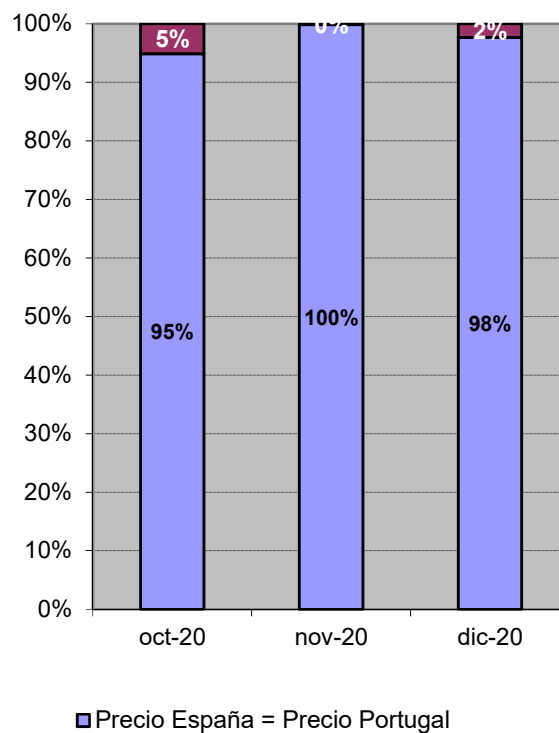


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas

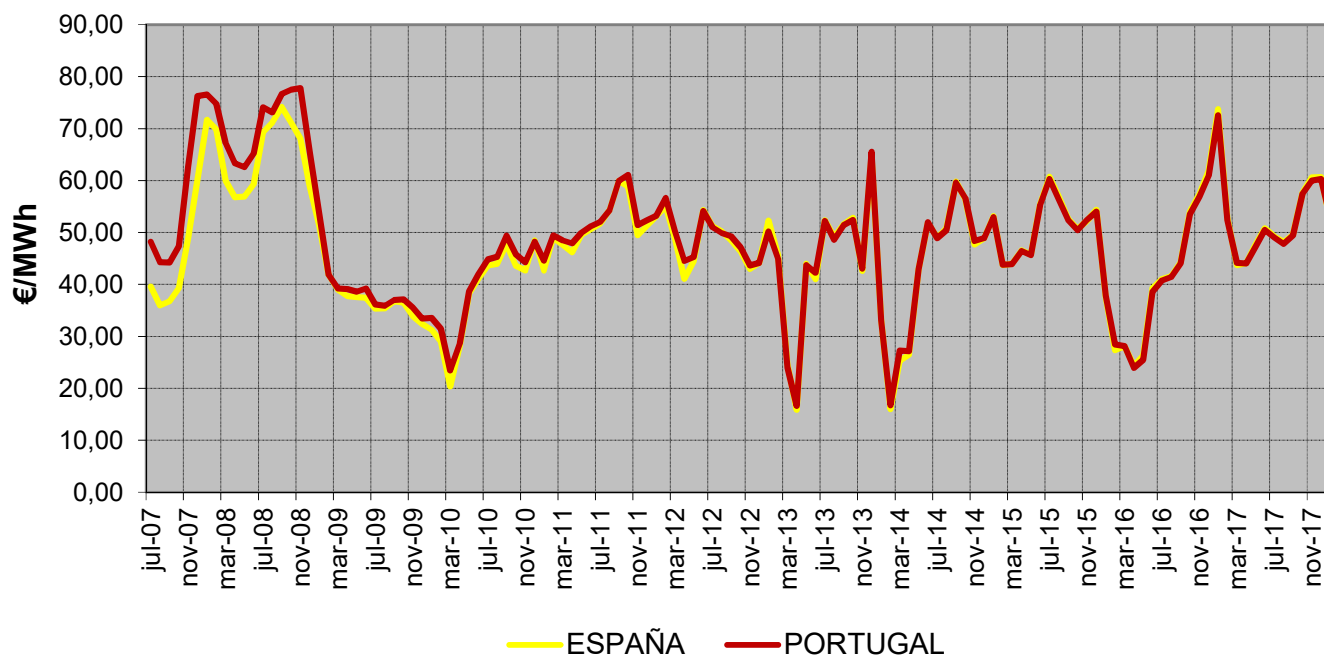


Energía

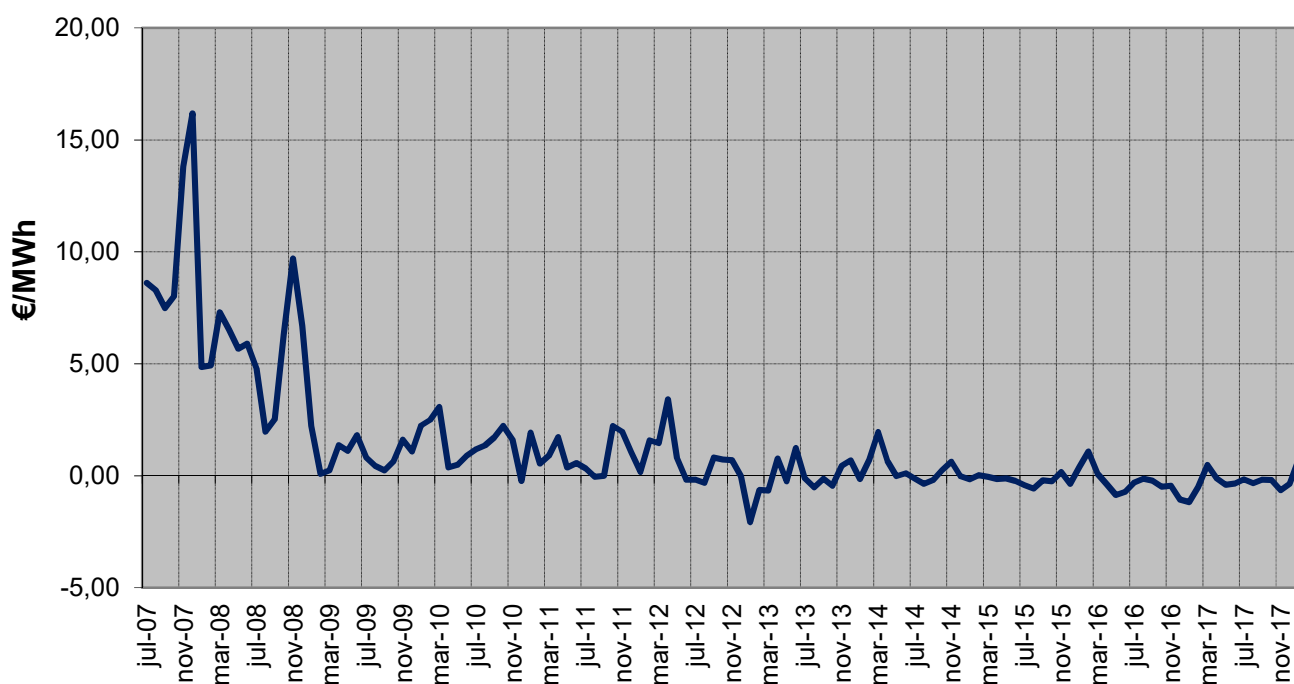


7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007



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



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

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

La FSE incluye los siguientes componentes de coste:

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

La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

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

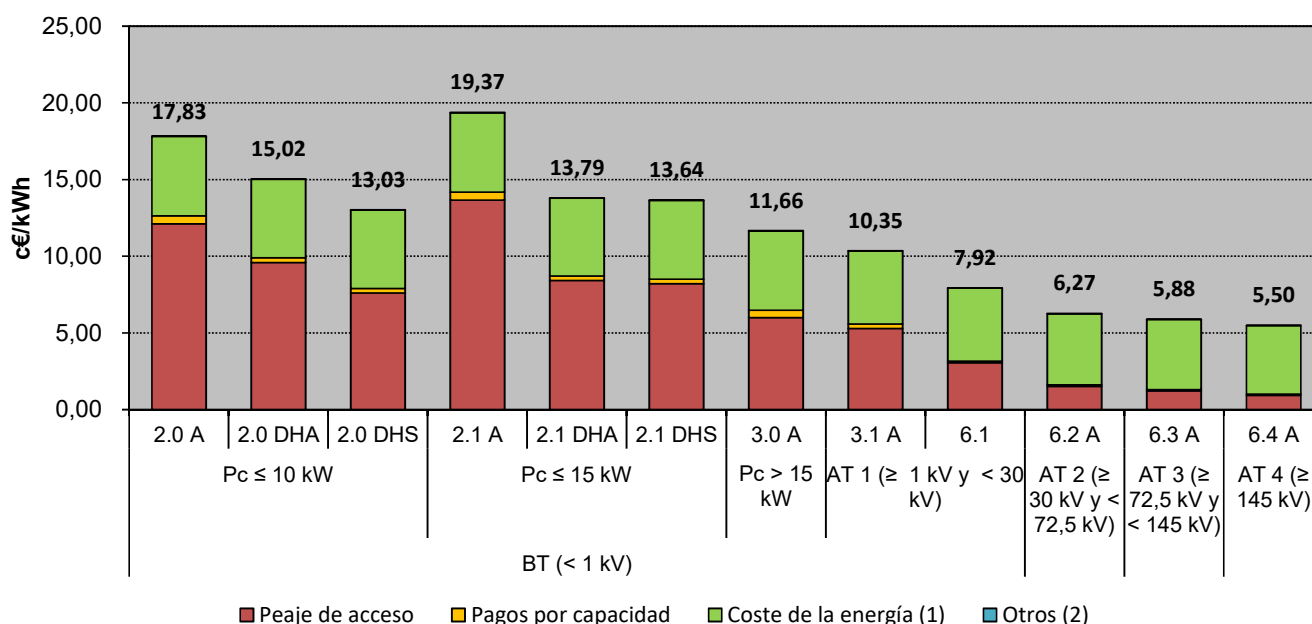
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo,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

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

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

Último mes disponible. Septiembre 2020

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	9,26	0,44	5,15	0,02	14,88	1%	-3%	1%	18%	1%
Pc ≤ 10 kW	10,95	0,43	5,15	0,02	16,55	-2%	-4%	1%	18%	-1%
2.0 A	12,11	0,53	5,18	0,02	17,83	-1%	0%	1%	18%	0%
2.0 DHA	9,58	0,31	5,11	0,02	15,02	0%	1%	1%	18%	0%
2.0 DHS	7,61	0,29	5,11	0,02	13,03	17%	9%	2%	18%	11%
Pc ≤ 15 kW	10,58	0,39	5,11	0,02	16,09	2%	-3%	1%	18%	2%
2.1 A	13,65	0,53	5,18	0,02	19,37	5%	0%	1%	18%	4%
2.1 DHA	8,42	0,28	5,06	0,02	13,79	4%	0%	1%	18%	3%
2.1 DHS	8,21	0,29	5,12	0,02	13,64	10%	7%	2%	18%	6%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,00	0,47	5,17	0,02	11,66	3%	-1%	1%	18%	2%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,55	0,14	4,75	0,02	8,46	1%	2%	1%	18%	1%
3.1 A	5,28	0,29	4,75	0,02	10,35	1%	0%	1%	18%	1%
6.1	3,05	0,10	4,76	0,02	7,92	0%	3%	1%	18%	1%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,52	0,09	4,65	0,02	6,27	0%	4%	1%	18%	1%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,23	0,08	4,55	0,02	5,88	3%	3%	0%	18%	1%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,92	0,08	4,48	0,02	5,50	7%	7%	1%	18%	2%
Total	5,55	0,26	4,89	0,02	10,72	2%	0%	1%	18%	2%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

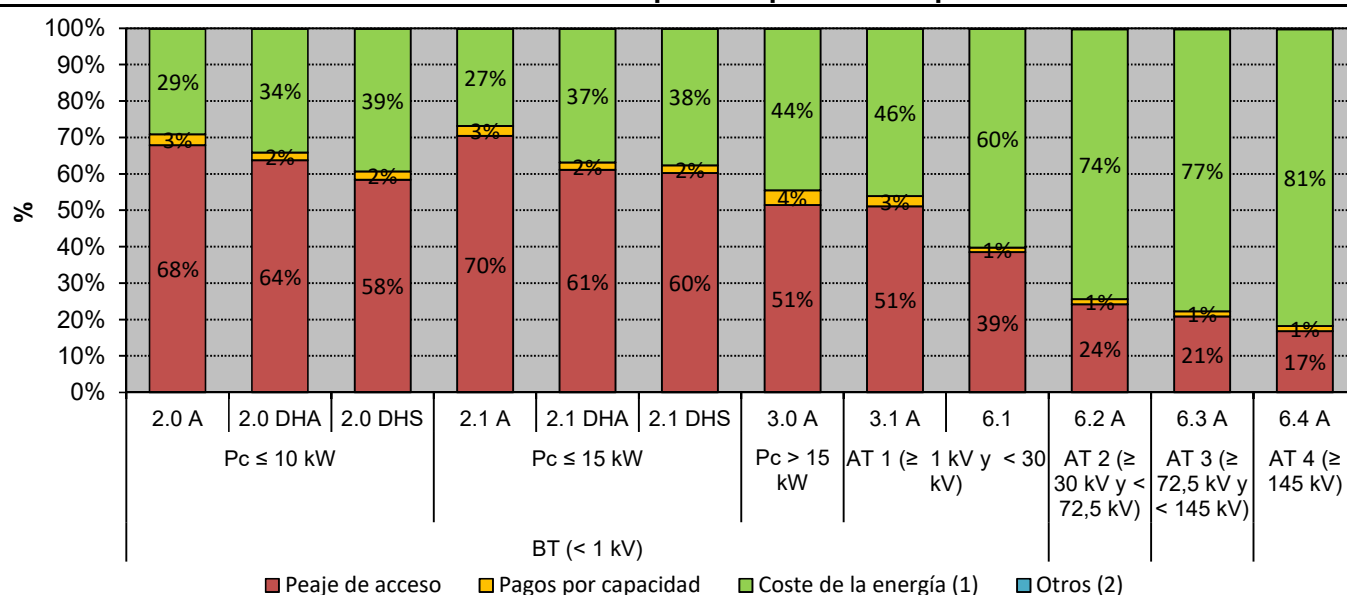
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Septiembre 2020					Septiembre 2019				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	62%	3%	35%	0%	100%	62%	3%	34%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	66%	3%	31%	0%	100%	67%	3%	30%	0%	100%
2.0 A	68%	3%	29%	0%	100%	68%	3%	29%	0%	100%
2.0 DHA	64%	2%	34%	0%	100%	64%	2%	34%	0%	100%
2.0 DHS	58%	2%	39%	0%	100%	55%	2%	43%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	66%	2%	32%	0%	100%	65%	3%	32%	0%	100%
2.1 A	70%	3%	27%	0%	100%	70%	3%	27%	0%	100%
2.1 DHA	61%	2%	37%	0%	100%	60%	2%	37%	0%	100%
2.1 DHS	60%	2%	38%	0%	100%	58%	2%	39%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	51%	4%	44%	0%	100%	51%	4%	45%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	42%	2%	56%	0%	100%	42%	2%	56%	0%	100%
3.1 A	51%	3%	46%	0%	100%	51%	3%	46%	0%	100%
6.1	39%	1%	60%	0%	100%	39%	1%	60%	0%	100%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	24%	1%	74%	0%	100%	24%	1%	74%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	21%	1%	77%	0%	100%	21%	1%	78%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	17%	1%	81%	0%	100%	16%	1%	82%	0%	100%
Total	52%	2%	46%	0%	100%	51%	2%	46%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Septiembre 2020



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

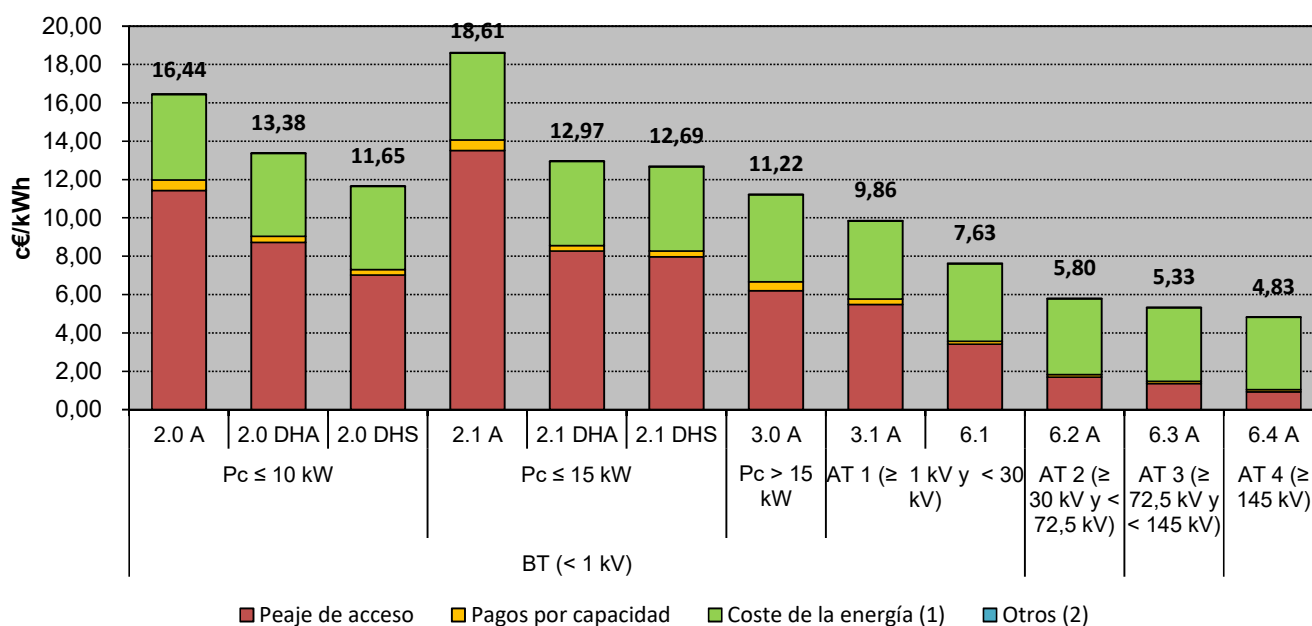
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

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

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

Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	9,04	0,45	4,44	0,02	13,95	2%	-3%	-33%	9%	-13%
Pc ≤ 10 kW	10,24	0,45	4,40	0,02	15,11	-2%	-4%	-34%	9%	-14%
2.0 A	11,43	0,54	4,45	0,02	16,44	0%	0%	-34%	9%	-12%
2.0 DHA	8,71	0,32	4,34	0,02	13,38	4%	4%	-33%	10%	-12%
2.0 DHS	7,01	0,29	4,33	0,02	11,65	20%	11%	-31%	11%	-6%
Pc ≤ 15 kW	10,55	0,40	4,46	0,02	15,42	3%	-4%	-32%	9%	-10%
2.1 A	13,52	0,54	4,53	0,02	18,61	7%	0%	-32%	8%	-6%
2.1 DHA	8,27	0,29	4,39	0,02	12,97	8%	1%	-32%	9%	-10%
2.1 DHS	7,97	0,29	4,41	0,02	12,69	8%	5%	-31%	10%	-10%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,20	0,47	4,53	0,02	11,22	6%	-1%	-31%	9%	-13%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,87	0,18	4,06	0,02	8,12	2%	1%	-32%	9%	-18%
3.1 A	5,49	0,29	4,07	0,02	9,86	5%	0%	-32%	9%	-14%
6.1	3,41	0,15	4,05	0,02	7,63	1%	2%	-32%	9%	-20%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,70	0,13	3,95	0,02	5,80	0%	3%	-32%	9%	-24%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,35	0,12	3,84	0,02	5,33	2%	3%	-33%	9%	-26%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,93	0,11	3,77	0,02	4,83	3%	2%	-33%	8%	-28%
Total	5,71	0,29	4,19	0,02	10,21	3%	0%	-32%	9%	-15%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

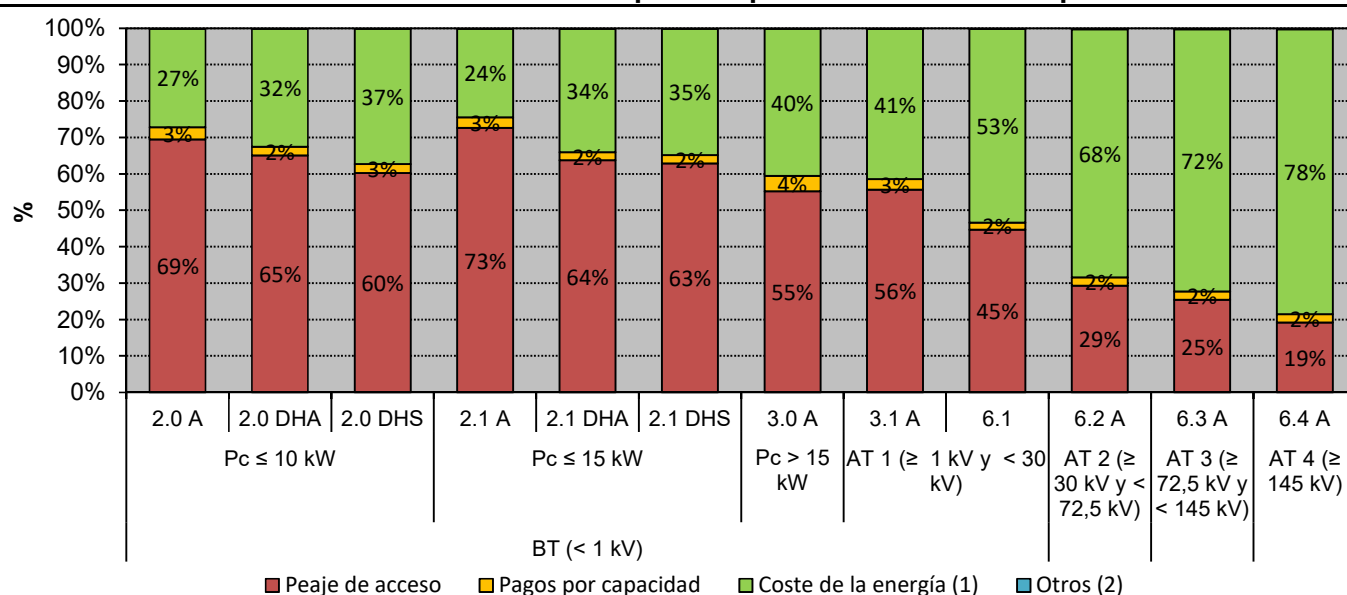
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Oct 2019 - sep 2020					Oct 2018 - sep 2019				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	65%	3%	32%	0%	100%	56%	3%	41%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	68%	3%	29%	0%	100%	59%	3%	38%	0%	100%
2.0 A	69%	3%	27%	0%	100%	61%	3%	36%	0%	100%
2.0 DHA	65%	2%	32%	0%	100%	55%	2%	43%	0%	100%
2.0 DHS	60%	3%	37%	0%	100%	47%	2%	51%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	68%	3%	29%	0%	100%	59%	2%	38%	0%	100%
2.1 A	73%	3%	24%	0%	100%	64%	3%	34%	0%	100%
2.1 DHA	64%	2%	34%	0%	100%	53%	2%	45%	0%	100%
2.1 DHS	63%	2%	35%	0%	100%	52%	2%	45%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	55%	4%	40%	0%	100%	45%	4%	51%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	48%	2%	50%	0%	100%	38%	2%	60%	0%	100%
3.1 A	56%	3%	41%	0%	100%	46%	3%	52%	0%	100%
6.1	45%	2%	53%	0%	100%	35%	2%	63%	0%	100%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	29%	2%	68%	0%	100%	22%	2%	76%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	25%	2%	72%	0%	100%	19%	2%	80%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	19%	2%	78%	0%	100%	13%	2%	85%	0%	100%
Total	56%	3%	41%	0%	100%	46%	2%	52%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Oct 2019 - sep 2020



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) , OMEL y REE .

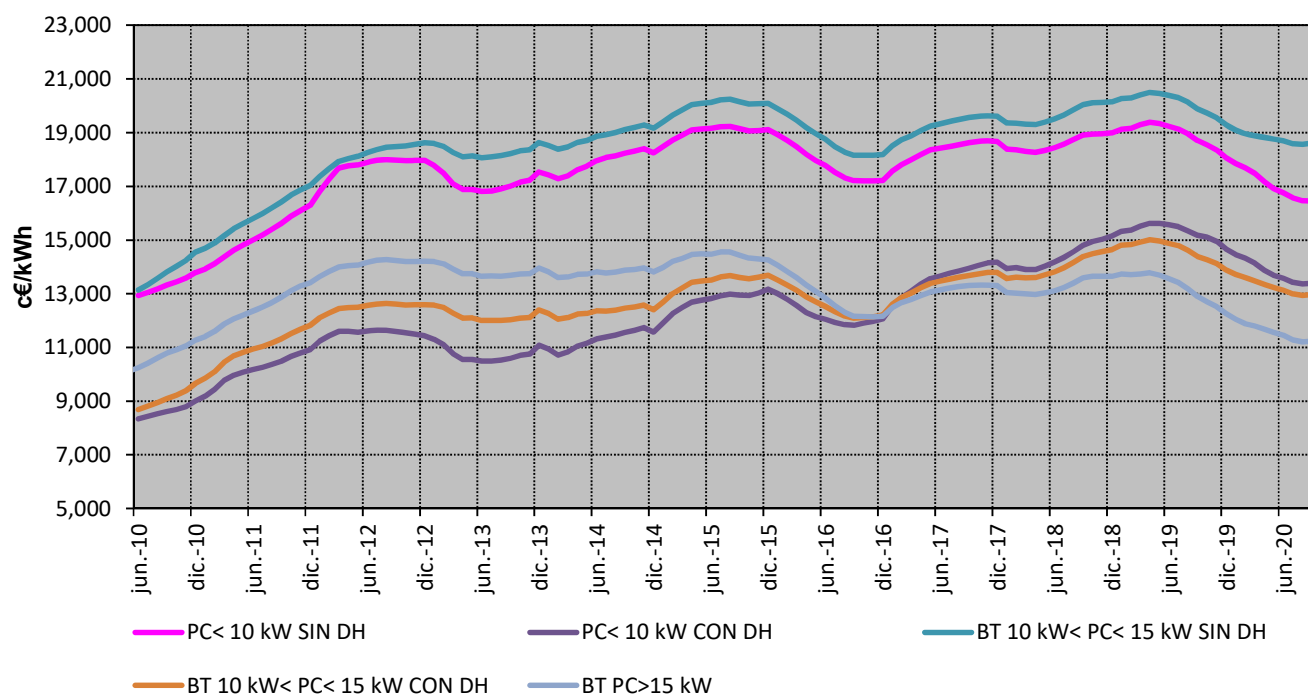
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

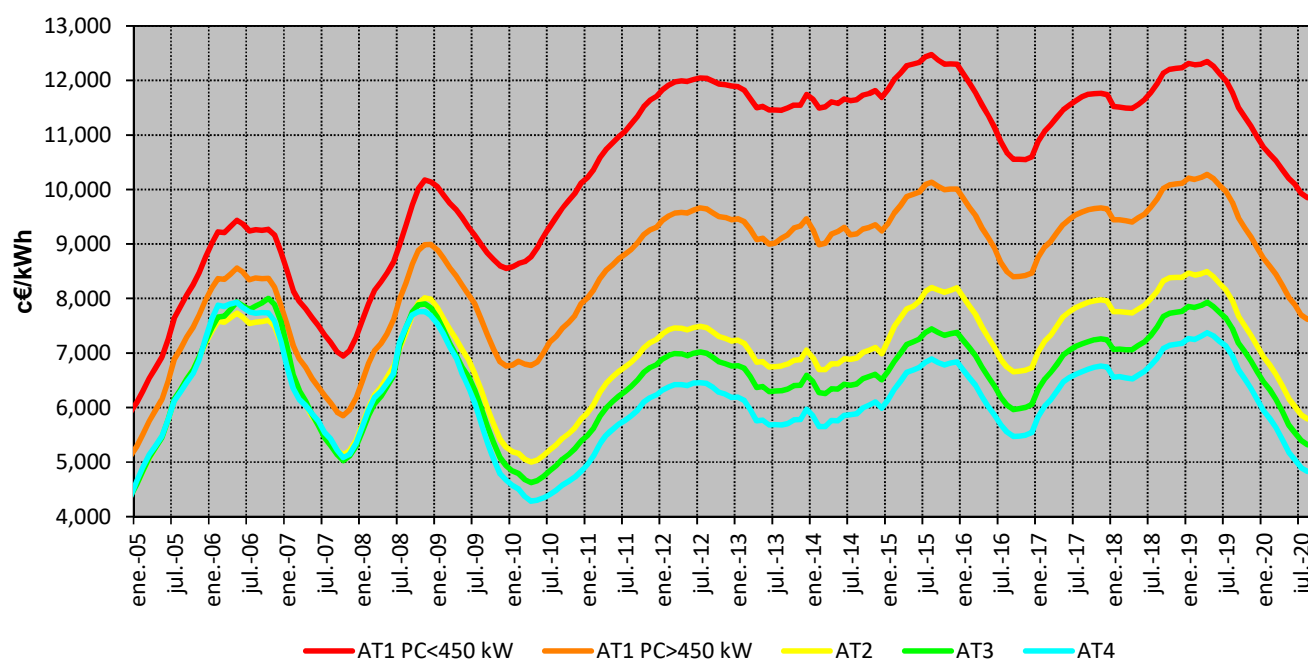
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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 11 de 2020) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

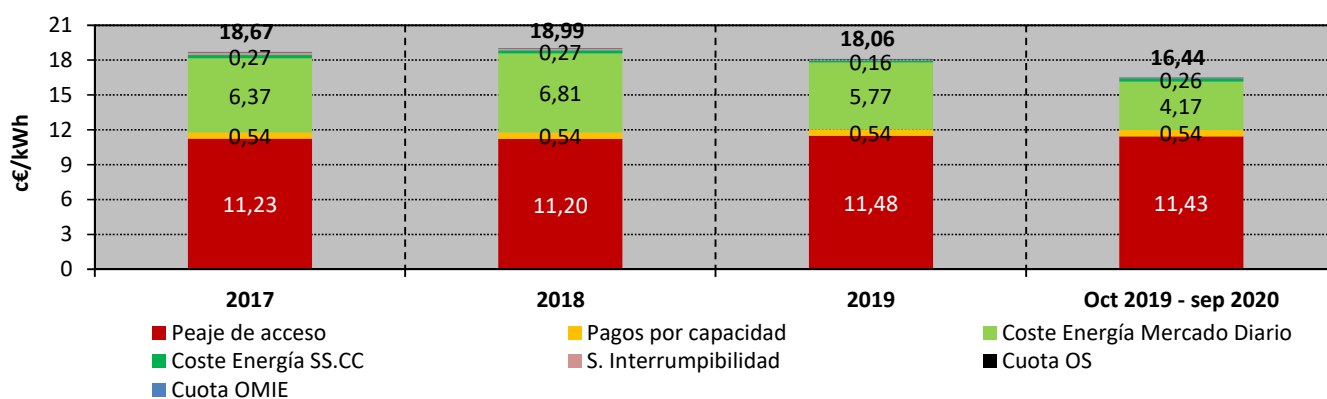
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-20	jul.-20	ago.-20	sep.-20	jun 20 s/ jun 19	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
Peaje de acceso	12,07	11,00	11,11	12,11	-1%	-2%	-2%	-1%
Pagos por capacidad	0,53	0,53	0,53	0,53	0%	0%	0%	0%
Coste de la energía	3,79	4,23	4,50	5,18	-33%	-31%	-17%	1%
Mercado Diario	3,54	4,05	4,25	4,91	-35%	-32%	-19%	0%
SS.CC	0,25	0,18	0,25	0,27	67%	100%	114%	119%
S. Interrumpibilidad	0,00				-95%	-100%	-100%	-100%
Cuota OMIE	0,016	0,016	0,016	0,016	22%	22%	22%	22%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	16,41	15,78	16,17	17,83	-11%	-12%	-7%	0%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	11,23	11,20	11,48	11,43	0%	0%	2%	0%
Pagos por capacidad	0,54	0,54	0,54	0,54	-1%	0%	0%	0%
Coste de la energía	6,88	7,22	6,02	4,45	27%	5%	-17%	-26%
Mercado Diario	6,37	6,81	5,77	4,17	31%	7%	-15%	-28%
SS.CC	0,27	0,27	0,16	0,26	-24%	-3%	-38%	59%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,14	0,09	0,03	6%	-40%	-40%	-70%
Cuota OS	0,013	0,015	0,013	0,015	-1%	18%	-12%	17%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	-1%	36%	-21%	0%
Total	18,67	18,99	18,06	16,44	8%	2%	-5%	-9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

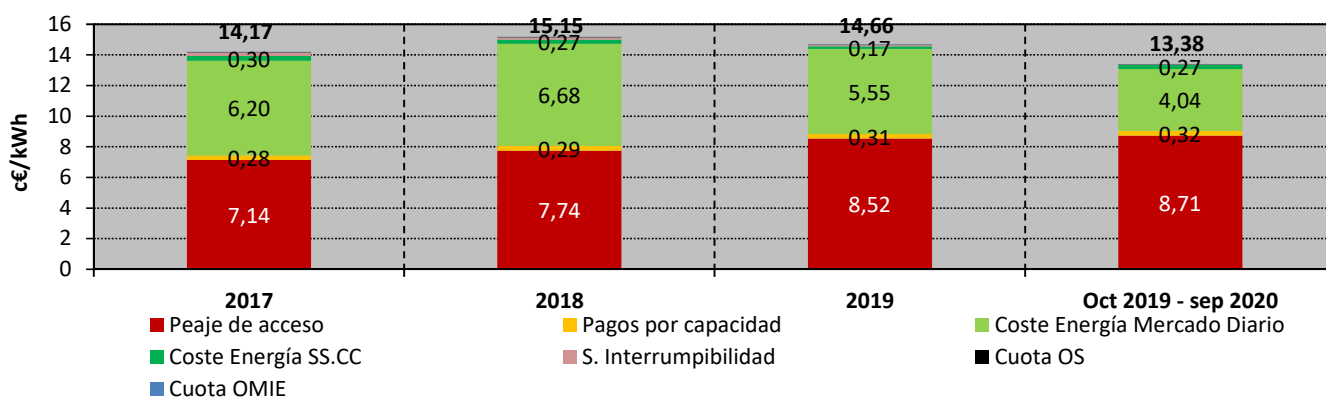
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-20	jul.-20	ago.-20	sep.-20	jun 20 s/ jun 19	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
Peaje de acceso	9,62	8,80	8,86	9,58	0%	-1%	-1%	0%
Pagos por capacidad	0,31	0,32	0,32	0,31	2%	2%	2%	1%
Coste de la energía	3,75	4,16	4,44	5,11	-33%	-31%	-17%	1%
Mercado Diario	3,50	3,98	4,19	4,84	-35%	-32%	-19%	0%
SS.CC	0,25	0,18	0,25	0,27	68%	98%	116%	120%
S. Interrumpibilidad	0,00				-95%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,016	0,016	0,016	0,016	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	13,71	13,30	13,64	15,02	-12%	-13%	-7%	0%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	7,14	7,74	8,52	8,71	10%	9%	10%	2%
Pagos por capacidad	0,28	0,29	0,31	0,32	4%	6%	5%	3%
Coste de la energía	6,74	7,09	5,81	4,34	28%	5%	-18%	-25%
Mercado Diario	6,20	6,68	5,55	4,04	33%	8%	-17%	-27%
SS.CC	0,30	0,27	0,17	0,27	-24%	-10%	-36%	55%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,14	0,09	0,02	6%	-40%	-39%	-73%
Cuota OS	0,013	0,015	0,013	0,015	-1%	18%	-12%	17%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	-1%	36%	-21%	0%
Total	14,17	15,15	14,66	13,38	17%	7%	-3%	-9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

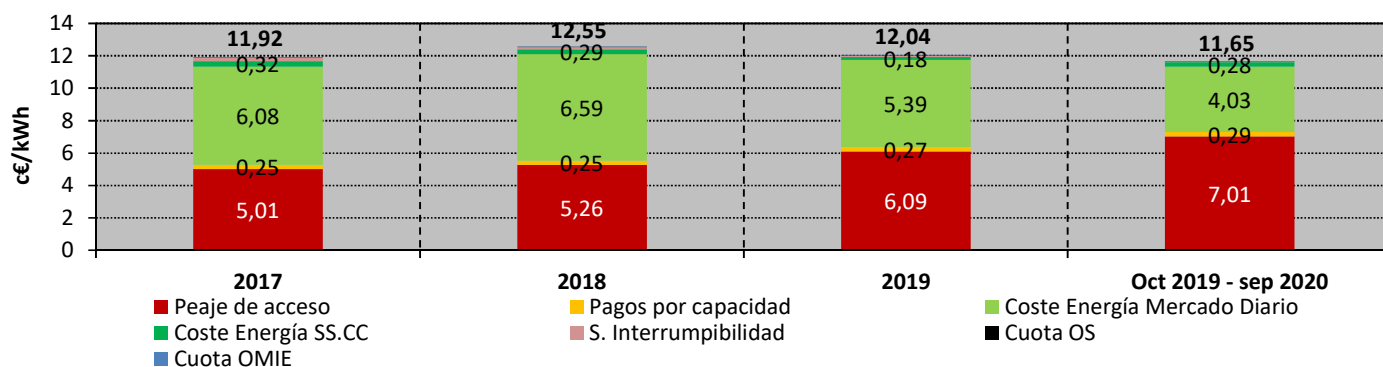
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-20	jul.-20	ago.-20	sep.-20	jun 20 s/ jun 19	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
Peaje de acceso	7,58	7,18	7,30	7,61	21%	16%	14%	17%
Pagos por capacidad	0,28	0,29	0,29	0,29	14%	11%	9%	9%
Coste de la energía	3,78	4,16	4,46	5,11	-33%	-31%	-17%	2%
Mercado Diario	3,52	3,98	4,21	4,84	-35%	-32%	-18%	1%
SS.CC	0,26	0,18	0,25	0,27	69%	96%	114%	120%
S. Interrumpibilidad	0,00				-95%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,016	0,016	0,016	0,016	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	11,66	11,65	12,07	13,03	-4%	-7%	0%	11%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	5,01	5,26	6,09	7,01	11%	5%	16%	15%
Pagos por capacidad	0,25	0,25	0,27	0,29	4%	2%	7%	8%
Coste de la energía	6,64	7,02	5,66	4,33	25%	6%	-19%	-24%
Mercado Diario	6,08	6,59	5,39	4,03	31%	8%	-18%	-25%
SS.CC	0,32	0,29	0,18	0,28	-22%	-10%	-36%	52%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,14	0,09	0,02	6%	-40%	-39%	-76%
Cuota OS	0,013	0,015	0,013	0,015	0%	18%	-12%	18%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	0%	36%	-21%	0%
Total	11,92	12,55	12,04	11,65	18%	5%	-4%	-3%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

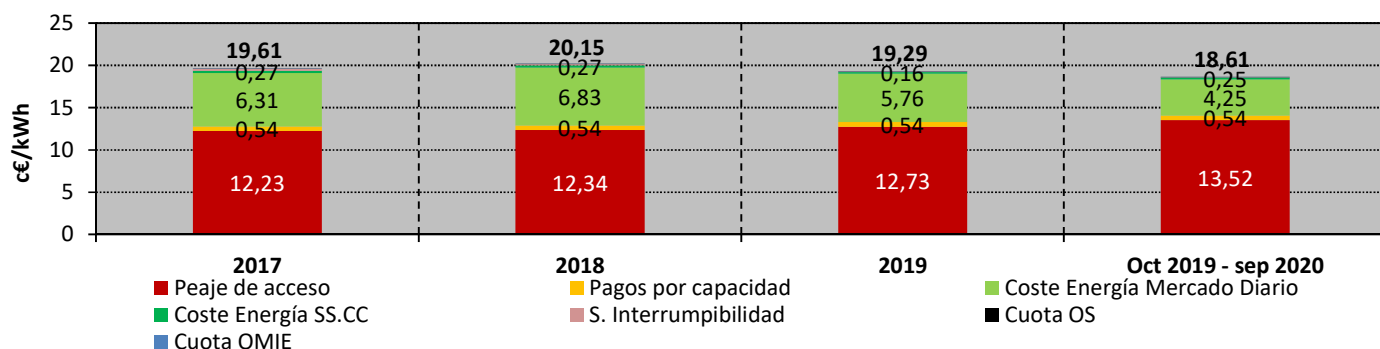
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-20	jul.-20	ago.-20	sep.-20	jun 20 s/ jun 19	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
Peaje de acceso	14,09	12,84	12,99	13,65	10%	6%	4%	5%
Pagos por capacidad	0,53	0,53	0,53	0,53	0%	0%	0%	0%
Coste de la energía	3,79	4,23	4,50	5,18	-33%	-31%	-17%	1%
Mercado Diario	3,54	4,05	4,25	4,91	-35%	-32%	-19%	0%
SS.CC	0,25	0,18	0,25	0,27	67%	100%	114%	119%
S. Interrumpibilidad	0,00				-95%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,016	0,016	0,016	0,016	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	18,43	17,63	18,05	19,37	-3%	-6%	-2%	4%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	12,23	12,34	12,73	13,52	0%	1%	3%	6%
Pagos por capacidad	0,54	0,54	0,54	0,54	-1%	0%	0%	0%
Coste de la energía	6,82	7,24	6,01	4,53	26%	6%	-17%	-25%
Mercado Diario	6,31	6,83	5,76	4,25	31%	8%	-16%	-26%
SS.CC	0,27	0,27	0,16	0,25	-24%	-2%	-38%	54%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,14	0,09	0,03	6%	-40%	-40%	-68%
Cuota OS	0,013	0,015	0,013	0,015	-1%	18%	-12%	16%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	-1%	36%	-21%	0%
Total	19,61	20,15	19,29	18,61	8%	3%	-4%	-4%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

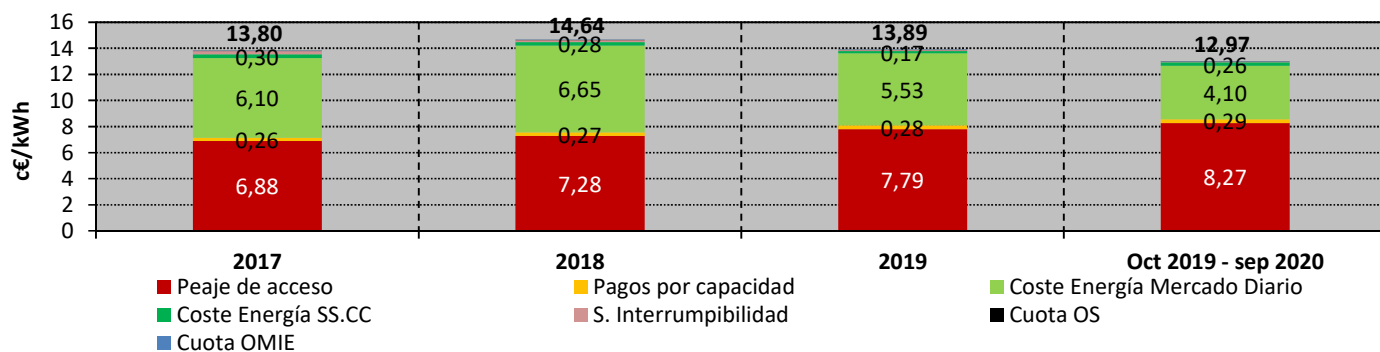
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-20	jul.-20	ago.-20	sep.-20	jun 20 s/ jun 19	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
Peaje de acceso	8,69	8,10	8,11	8,42	8%	5%	4%	4%
Pagos por capacidad	0,28	0,29	0,29	0,28	0%	0%	0%	0%
Coste de la energía	3,76	4,13	4,41	5,06	-33%	-31%	-18%	1%
Mercado Diario	3,50	3,95	4,16	4,79	-35%	-32%	-19%	0%
SS.CC	0,25	0,18	0,25	0,27	70%	98%	115%	117%
S. Interrumpibilidad	0,00				-95%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,016	0,016	0,016	0,016	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	12,74	12,53	12,82	13,79	-9%	-11%	-5%	3%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	6,88	7,28	7,79	8,27	3%	6%	7%	6%
Pagos por capacidad	0,26	0,27	0,28	0,29	0%	5%	3%	1%
Coste de la energía	6,64	7,07	5,79	4,39	26%	7%	-18%	-24%
Mercado Diario	6,10	6,65	5,53	4,10	32%	9%	-17%	-26%
SS.CC	0,30	0,28	0,17	0,26	-24%	-8%	-38%	53%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,14	0,09	0,03	6%	-41%	-39%	-70%
Cuota OS	0,013	0,015	0,013	0,015	-1%	18%	-12%	16%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	-1%	36%	-21%	0%
Total	13,80	14,64	13,89	12,97	13%	6%	-5%	-7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

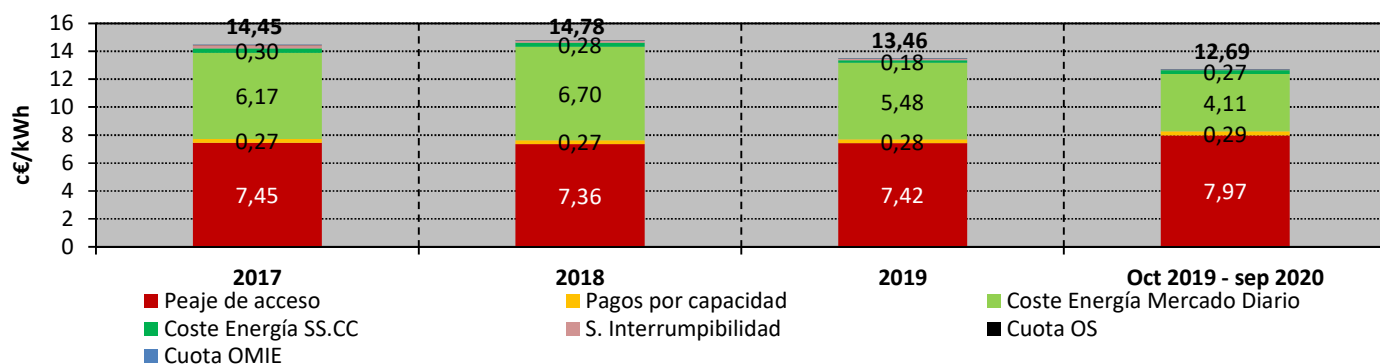
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-20	jul.-20	ago.-20	sep.-20	jun 20 s/ jun 19	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
Peaje de acceso	8,20	7,66	7,81	8,21	10%	7%	7%	10%
Pagos por capacidad	0,28	0,28	0,29	0,29	6%	7%	7%	7%
Coste de la energía	3,78	4,16	4,47	5,12	-33%	-31%	-17%	2%
Mercado Diario	3,52	3,98	4,22	4,85	-35%	-32%	-19%	1%
SS.CC	0,26	0,18	0,25	0,27	71%	96%	113%	120%
S. Interrumpibilidad	0,00				-95%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,016	0,016	0,016	0,016	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	12,28	12,13	12,58	13,64	-8%	-10%	-3%	6%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	7,45	7,36	7,42	7,97	2%	-1%	1%	7%
Pagos por capacidad	0,27	0,27	0,28	0,29	1%	0%	1%	4%
Coste de la energía	6,71	7,13	5,75	4,41	24%	6%	-19%	-23%
Mercado Diario	6,17	6,70	5,48	4,11	29%	9%	-18%	-25%
SS.CC	0,30	0,28	0,18	0,27	-23%	-7%	-38%	53%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,14	0,09	0,02	6%	-41%	-39%	-74%
Cuota OS	0,013	0,015	0,013	0,015	-1%	18%	-12%	17%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	-1%	36%	-21%	0%
Total	14,45	14,78	13,46	12,69	11%	2%	-9%	-6%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

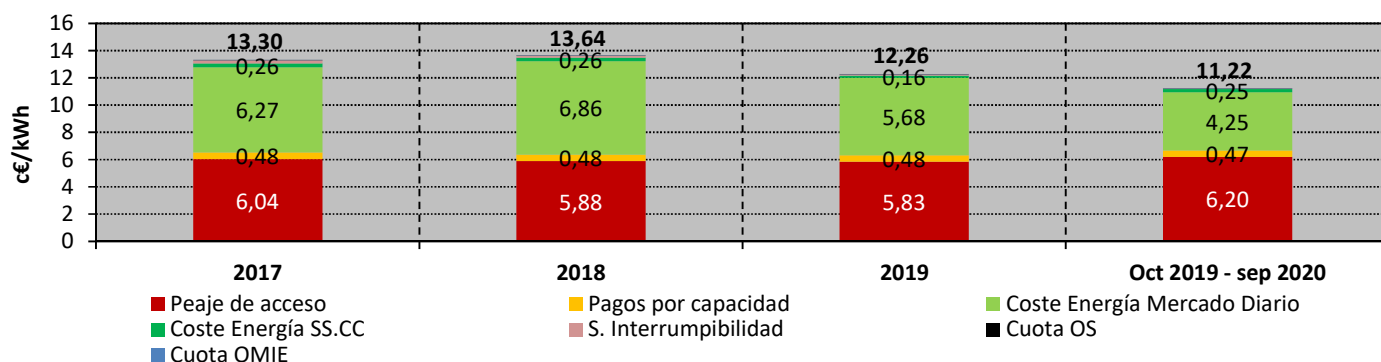
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-20	jul.-20	ago.-20	sep.-20	jun 20 s/ jun 19	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
Peaje de acceso	6,35	5,65	5,81	6,00	9%	3%	2%	3%
Pagos por capacidad	0,46	0,48	0,47	0,47	-2%	-1%	-1%	-1%
Coste de la energía	3,79	4,23	4,50	5,17	-33%	-31%	-17%	1%
Mercado Diario	3,55	4,05	4,26	4,92	-35%	-32%	-19%	0%
SS.CC	0,24	0,18	0,25	0,26	65%	100%	113%	118%
S. Interrumpibilidad	0,00				-95%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,016	0,016	0,016	0,016	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	10,63	10,38	10,80	11,66	-11%	-14%	-7%	2%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	6,04	5,88	5,83	6,20	-3%	-3%	-1%	6%
Pagos por capacidad	0,48	0,48	0,48	0,47	-1%	0%	-1%	-1%
Coste de la energía	6,77	7,26	5,93	4,53	25%	7%	-18%	-24%
Mercado Diario	6,27	6,86	5,68	4,25	30%	9%	-17%	-25%
SS.CC	0,26	0,26	0,16	0,25	-24%	-1%	-38%	55%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,14	0,09	0,03	6%	-41%	-39%	-70%
Cuota OS	0,013	0,015	0,013	0,015	-1%	18%	-12%	16%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	-1%	36%	-21%	0%
Total	13,30	13,64	12,26	11,22	9%	3%	-10%	-8%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

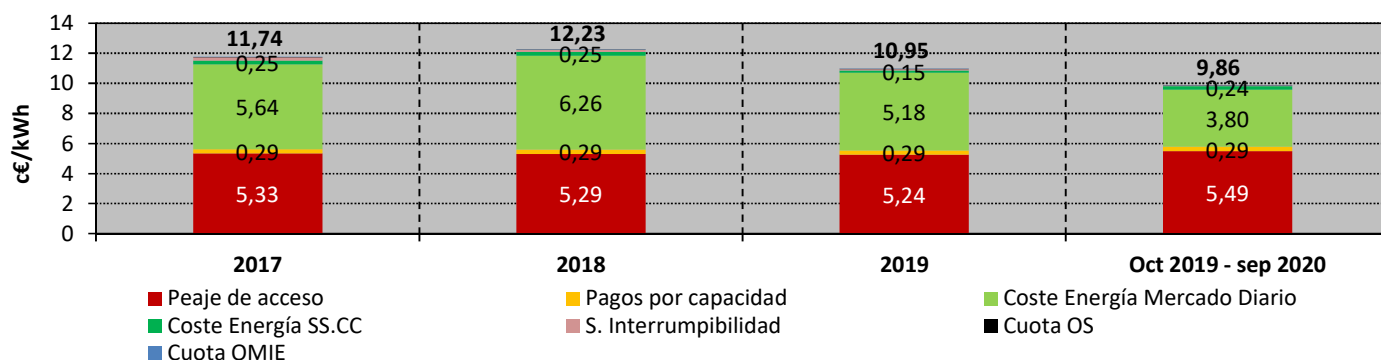
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-20	jul.-20	ago.-20	sep.-20	jun 20 s/ jun 19	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
Peaje de acceso	5,40	4,95	5,15	5,28	9%	4%	3%	1%
Pagos por capacidad	0,29	0,29	0,27	0,29	5%	-1%	-1%	0%
Coste de la energía	3,51	3,89	4,12	4,75	-33%	-31%	-18%	1%
Mercado Diario	3,27	3,72	3,89	4,51	-35%	-32%	-19%	0%
SS.CC	0,24	0,17	0,23	0,24	69%	98%	113%	116%
S. Interrumpibilidad	0,00				-95%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,015	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	9,21	9,15	9,57	10,35	-12%	-15%	-7%	1%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	5,33	5,29	5,24	5,49	-1%	-1%	-1%	5%
Pagos por capacidad	0,29	0,29	0,29	0,29	-2%	2%	-1%	0%
Coste de la energía	6,12	6,64	5,41	4,07	25%	9%	-18%	-25%
Mercado Diario	5,64	6,26	5,18	3,80	30%	11%	-17%	-27%
SS.CC	0,25	0,25	0,15	0,24	-23%	-2%	-38%	57%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,13	0,08	0,02	6%	-41%	-39%	-71%
Cuota OS	0,012	0,014	0,012	0,014	0%	18%	-12%	17%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	0%	36%	-21%	0%
Total	11,74	12,23	10,95	9,86	11%	4%	-10%	-10%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

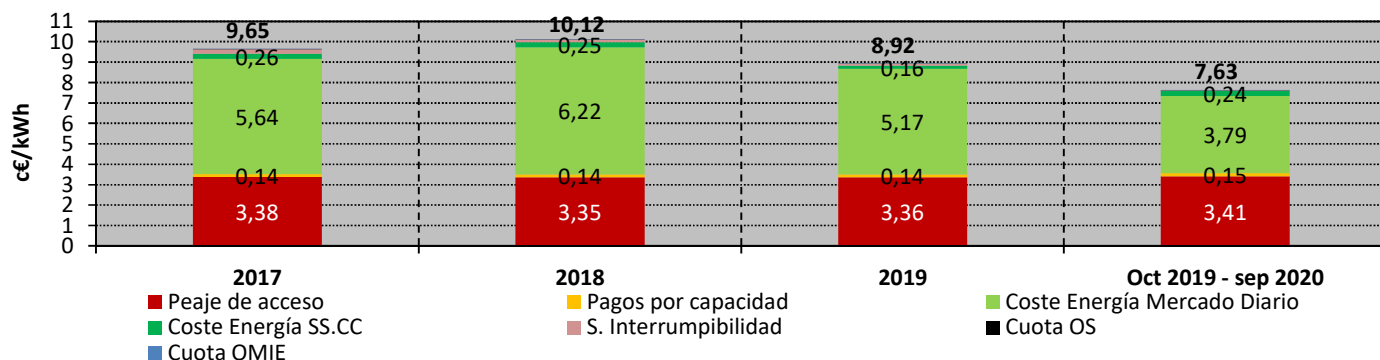
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-20	jul.-20	ago.-20	sep.-20	jun 20 s/ jun 19	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
Peaje de acceso	3,76	4,12	2,61	3,05	5%	1%	1%	0%
Pagos por capacidad	0,19	0,28		0,10	8%	0%		3%
Coste de la energía	3,52	3,90	4,07	4,76	-33%	-31%	-18%	1%
Mercado Diario	3,28	3,73	3,84	4,51	-35%	-32%	-19%	0%
SS.CC	0,23	0,17	0,23	0,24	68%	98%	114%	117%
S. Interrumpibilidad	0,00				-95%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,015	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	7,49	8,32	6,70	7,92	-17%	-17%	-11%	1%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	3,38	3,35	3,36	3,41	-2%	-1%	0%	2%
Pagos por capacidad	0,14	0,14	0,14	0,15	0%	0%	1%	1%
Coste de la energía	6,12	6,61	5,40	4,05	26%	8%	-18%	-25%
Mercado Diario	5,64	6,22	5,17	3,79	30%	10%	-17%	-27%
SS.CC	0,26	0,25	0,16	0,24	-24%	-2%	-38%	57%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,13	0,08	0,02	6%	-41%	-39%	-71%
Cuota OS	0,012	0,014	0,012	0,014	0%	18%	-12%	17%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	0%	36%	-21%	0%
Total	9,65	10,12	8,92	7,63	14%	5%	-12%	-15%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

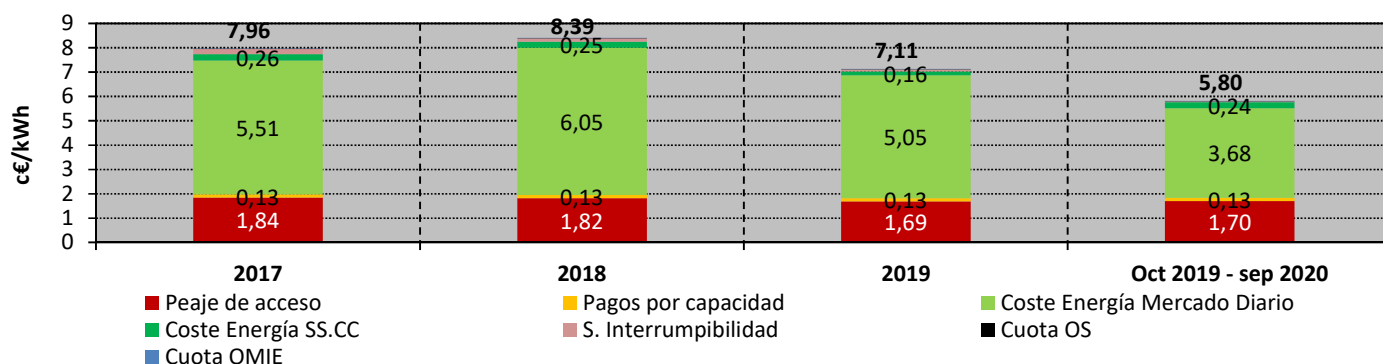
Consumidores de AT 2 (≥ 30 kV y $< 72,5$ kV) (6.2)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-20	jul.-20	ago.-20	sep.-20	jun 20 s/ jun 19	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
Peaje de acceso	1,90	2,18	1,37	1,52	5%	2%	-2%	0%
Pagos por capacidad	0,17	0,26		0,09	10%	0%		4%
Coste de la energía	3,45	3,81	4,00	4,65	-33%	-31%	-18%	1%
Mercado Diario	3,21	3,64	3,77	4,41	-35%	-32%	-19%	0%
SS.CC	0,23	0,17	0,23	0,24	69%	98%	114%	115%
S. Interrumpibilidad	0,00				-95%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,014	0,014	0,014	0,014	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	5,55	6,27	5,39	6,27	-22%	-21%	-14%	1%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	1,84	1,82	1,69	1,70	-1%	-1%	-7%	1%
Pagos por capacidad	0,13	0,13	0,13	0,13	0%	2%	1%	2%
Coste de la energía	5,98	6,43	5,28	3,95	27%	7%	-18%	-25%
Mercado Diario	5,51	6,05	5,05	3,68	32%	10%	-17%	-27%
SS.CC	0,26	0,25	0,16	0,24	-24%	-3%	-37%	55%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,13	0,08	0,02	6%	-40%	-39%	-71%
Cuota OS	0,011	0,013	0,012	0,014	0%	18%	-12%	16%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	0%	36%	-21%	0%
Total	7,96	8,39	7,11	5,80	18%	5%	-15%	-19%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

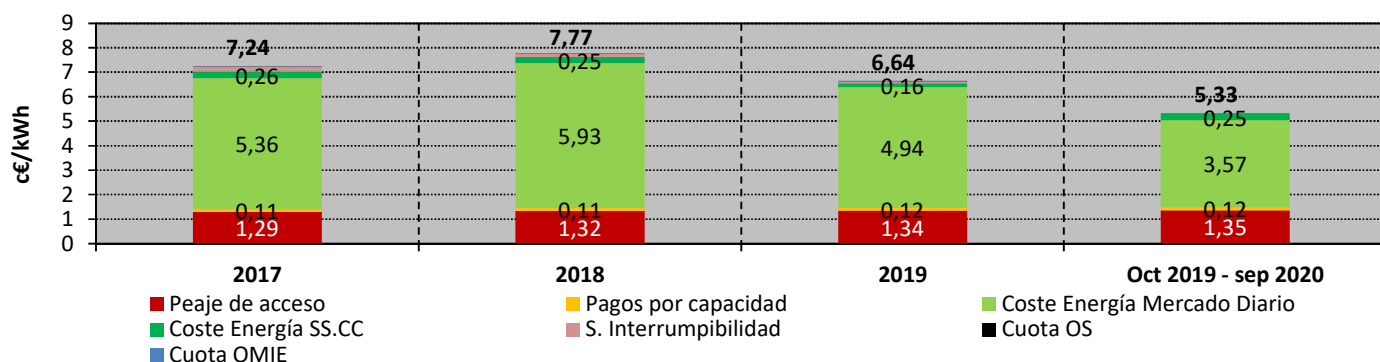
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-20	jul.-20	ago.-20	sep.-20	jun 20 s/ jun 19	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
Peaje de acceso	1,47	1,76	1,06	1,23	3%	3%	2%	3%
Pagos por capacidad	0,15	0,23		0,08	11%	0%		3%
Coste de la energía	3,39	3,73	3,96	4,55	-33%	-32%	-18%	0%
Mercado Diario	3,15	3,57	3,73	4,31	-35%	-33%	-19%	-1%
SS.CC	0,24	0,17	0,23	0,24	72%	98%	114%	114%
S. Interrumpibilidad	0,00				-95%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,014	0,014	0,014	0,014	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	5,03	5,74	5,03	5,88	-24%	-23%	-14%	1%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	1,29	1,32	1,34	1,35	-2%	3%	1%	1%
Pagos por capacidad	0,11	0,11	0,12	0,12	1%	5%	2%	2%
Coste de la energía	5,84	6,31	5,17	3,84	26%	8%	-18%	-26%
Mercado Diario	5,36	5,93	4,94	3,57	31%	11%	-17%	-28%
SS.CC	0,26	0,25	0,16	0,25	-24%	-3%	-37%	57%
S. Interrumpibilidad	0,21	0,13	0,08	0,02	7%	-41%	-39%	-72%
Cuota OS	0,011	0,013	0,012	0,014	0%	18%	-12%	17%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	36%	-21%	0%
Total	7,24	7,77	6,64	5,33	20%	7%	-14%	-20%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

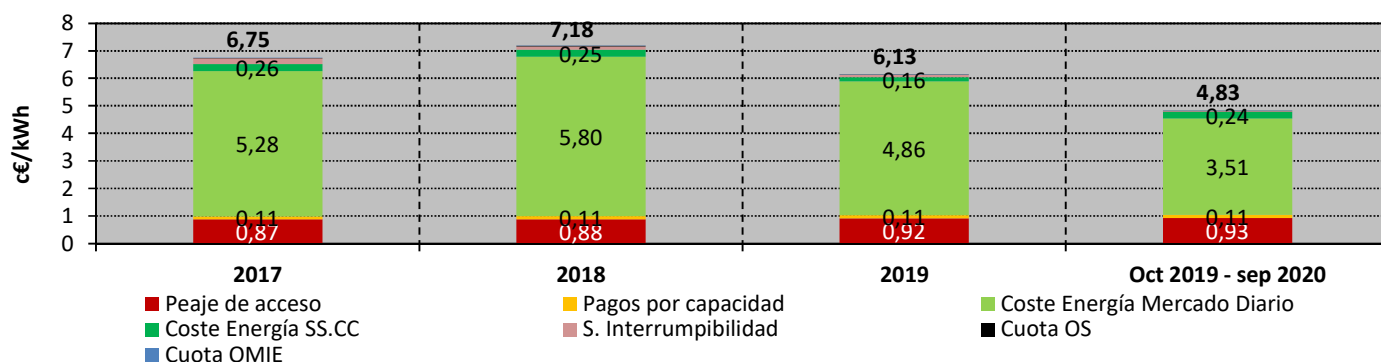
Consumidores de AT 4 (≥ 145 kV) (6.4)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-20	jul.-20	ago.-20	sep.-20	jun 20 s/ jun 19	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19
Peaje de acceso	1,00	1,24	0,86	0,92	5%	5%	8%	7%
Pagos por capacidad	0,14	0,22		0,08	9%	0%		7%
Coste de la energía	3,33	3,67	3,90	4,48	-34%	-32%	-18%	1%
Mercado Diario	3,08	3,50	3,68	4,24	-36%	-33%	-19%	0%
SS.CC	0,24	0,17	0,22	0,24	74%	98%	114%	113%
S. Interrumpibilidad	0,00				-95%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,014	0,014	0,014	0,014	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	4,48	5,14	4,77	5,50	-26%	-24%	-14%	2%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Oct 2019 - sep 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	0,87	0,88	0,92	0,93	-2%	1%	4%	1%
Pagos por capacidad	0,11	0,11	0,11	0,11	-2%	2%	1%	1%
Coste de la energía	5,75	6,18	5,09	3,77	27%	7%	-18%	-26%
Mercado Diario	5,28	5,80	4,86	3,51	32%	10%	-16%	-28%
SS.CC	0,26	0,25	0,16	0,24	-23%	-3%	-37%	55%
S. Interrumpibilidad	0,21	0,13	0,08	0,02	7%	-40%	-39%	-69%
Cuota OS	0,011	0,013	0,011	0,013	0%	18%	-12%	16%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	36%	-21%	0%
Total	6,75	7,18	6,13	4,83	22%	6%	-15%	-21%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2020) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

