



COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

# BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE SEPTIEMBRE DE 2022

**IS/DE/012/22**

13 de octubre de 2022

[www.cnmc.es](http://www.cnmc.es)

## Índice

<b>Glosario</b>	<b>6</b>
<b>1. Demanda en barras de central</b>	<b>10</b>
<b>1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional</b>	<b>10</b>
Demanda en barras de central nacional	10
% Variación de la demanda nacional	10
Cobertura de la demanda	11
<b>1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular</b>	<b>13</b>
Demanda en barras de central peninsular	13
% Variación de la demanda peninsular	13
Descomposición del crecimiento de la demanda en b.c. en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica	13
Previsión REE de la demanda peninsular	15
Cobertura de la demanda	16
<b>1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular</b>	<b>17</b>
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	17
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular	17
Cobertura de la demanda	18
<b>1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear</b>	<b>20</b>
Demanda en barras de central del Sistema Balear	20
% Variación de la demanda del Sistema Balear	20
Cobertura de la demanda	21
<b>1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario</b>	<b>23</b>
Demanda en barras de central del Sistema Canario	23
% Variación de la demanda del Sistema Canario	23
Cobertura de la demanda	24
<b>1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí</b>	<b>26</b>
Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	26
% Variación de la demanda del Sistema Ceutí	26
<b>1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense</b>	<b>27</b>
Demanda en barras de central del Sistema Melillense	27
% Variación de la demanda del Sistema Melillense	27

<b>2. Demanda en consumo</b>	<b>28</b>
<b>2.1 Demanda de consumidores nacionales</b>	<b>28</b>
Energía consumida	28
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	29
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	30
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	31
<b>2.2 Demanda de consumidores peninsulares</b>	<b>32</b>
Energía consumida	32
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	33
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	34
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	35
<b>2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares</b>	<b>36</b>
Energía consumida	36
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	37
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	38
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	39
<b>3. Estructura de la demanda en consumo</b>	<b>40</b>
<b>3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario</b>	<b>40</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	40
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje	40
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico	41
Facturación media de peajes de T&D	42
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.	43
<b>3.2 - Potencias contratadas y potencia facturada por peaje de acceso</b>	<b>44</b>
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 2.0 TD	44
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 3.0 TD	45
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1 TD	46
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2 TD	47
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3 TD	48
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4 TD	49
<b>3.3 Pérdidas medidas resultantes de aplicar coeficientes de pérdidas</b>	<b>50</b>
Pérdidas mensuales	50
Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses	51

<b>3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario</b>	<b>52</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	52
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje	52
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico	53
Facturación media de peajes de T&D	54
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.	55
<b>3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario</b>	<b>56</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	56
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje	56
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico	57
Facturación media de peajes de T&D	58
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.	59
<b>3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad</b>	<b>60</b>
Distribución de la energía consumida por sector actividad y grupo tarifario	60
Distribución del número de consumidores por sector actividad y grupo tarifario	60
<b>4. Suministro de último recurso</b>	<b>61</b>
<b>4.1- Consumidores con potencia contratada igual o inferior a 15 kW</b>	<b>61</b>
Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2022	61
<b>4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC</b>	<b>64</b>
Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC	65
<b>4.3- Bono Social</b>	<b>67</b>
Consumidores acogidos al Bono social	67
	69
<b>4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC</b>	<b>70</b>
Consumidores abastecidos por COR	70
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	70
<b>5. Costes previstos del sistema</b>	<b>72</b>
<b>5.1- Costes previstos del sistema</b>	<b>72</b>
Escandallo de costes	72
<b>5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales</b>	<b>73</b>
Escandallo de costes de acceso. 1998-2022	73

<b>6.- Mercado de producción. España</b>	<b>74</b>
Evolución del mercado de electricidad	74
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	75
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	77
Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	78
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	79
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	80
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión (2.0 TD) de la Circular 3/2020	81
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos de la Circular 3/2020	82
<b>7.- Mercado de producción. MIBEL</b>	<b>83</b>
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	83
Aplicación del "Market Splitting"	83
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	84
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	84
<b>8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio</b>	<b>85</b>
Último mes disponible. Mayo 2022	86
Últimos 12 meses. Junio 2021 - mayo 2022	88
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	90
Peaje 2.0 TD	91
Peaje 3.0 TD	92
Peaje 3.0 TDVE	93
Peaje 6.1 TD	94
Peaje 6.1 TDVE	95
Peaje 6.2 TD	96
Peaje 6.3 TD	97
Peaje 6.4 TD	98

## 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

**Curva de carga horaria:** Demanda horaria en barras de central a lo largo de un periodo, por ejemplo, en un año.

**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.

**Discriminación horaria:** Diferenciación de las horas del año en periodos horarios de cada peaje de transporte y distribución.

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

**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.

**Grupo Tarifario:** Agrupación de sumistros con las mismas características de conexión a un mismo nivel de tensión tarifario y con una misma discriminación horaria (véase Circular 3/2020, de 15 de enero ([https://www.boe.es/diario\\_boe/txt.php?id=BOE-A-2020-1066](https://www.boe.es/diario_boe/txt.php?id=BOE-A-2020-1066))).

**Intercambios internacionales:** Movimientos de energía que se realizan a través de las conexiones internacional durante un período determinado de tiempo. El saldo importador se presenta con signo positivo y el saldo exportador con signo negativo.

**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.

**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.

**Niveles de tensión tarifarios:** Niveles de tensión que definen cada peaje de transporte y distribución, esto es NT0 (tensiones iguales o inferiores a 1 kV), NT1 (tensiones superiores a 1 kV e inferiores a 30 kV), NT2 (tensiones iguales o superiores a 30 kV e inferiores a 72,5 kV), NT3 (tensiones iguales o superiores de 72,5 kV e inferiores a 145 kV) y NT4 (tensiones iguales o superiores a 145 kV)

**Pagos por capacidad:** Pago regulado destinado a garantizar que existe potencia disponible suficiente para la cobertura de la demanda de energía eléctrica.

**Pérdidas estándar:** pérdidas que resultan de la aplicación de los coeficientes de pérdidas estándares, valores teóricos empleados para elevar la energía medida en contador a energía en barras de central.

**Pérdidas estándar ajustadas:** resultado de multiplicar los coeficientes de pérdidas estándares por el factor k, determinado por el Operador del Sistema, a efectos de asegurar que la energía generada sea igual a la demanda elevada a barras de central.

**Pérdidas medias reales:** Resultado de comparar la demanda en barras de central y la demanda en consumo.

**Periodo horario:** agrupación de las horas del año con las mismas características, a efectos de la discriminación horaria de los peajes de transporte y distribución.

**Potencia facturada:** resultado de dividir la facturación de potencia entre los términos de potencia utilizados en su cálculo, en consecuencia, es la potencia contratada promediada por los términos de potencia. A partir de junio de 2021, se consideran, únicamente, los peajes de transporte y distribución.

**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.

**Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC):** precios máximos y únicos en todo el territorio nacional que podrán cobrar los comercializadores de referencia a los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada igual o inferior a 10 kW. El PVPC incluye de forma aditiva los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución, los cargos, el coste de comercialización y el coste de producción.

**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 precio mínimo 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 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.

## Fuentes de información

### Base de Datos de Liquidaciones del Sector Eléctrico (SINCRO)

Información disponible en la CNMC sobre el número de consumidores, potencias contratadas y consumos, así como la facturación por peajes de acceso, peajes de transporte y distribución y cargos desagregada por peaje que remiten mensualmente las empresas distribuidoras a efectos de realizar las liquidaciones del sector eléctrico.

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 dos meses.

La información contenida en el presente Boletín no incluye información sobre los suministros conectados a distribuidores con menos de 100.000 clientes.

### Información estadística del operador del sistema

La fuente de información relativa a la demanda en barras de central y la estructura de generación es el servicio REData de REE (<https://www.ree.es/es/datos/aldia>).

La fuente de información de las previsiones de la demanda peninsular y de los factores  $k$  utilizados en el cálculo de las pérdidas estándar ajustadas es el Sistema de Información del Operador del Sistema (esios) ([www.esios.ree.es/es](http://www.esios.ree.es/es)).

### 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.

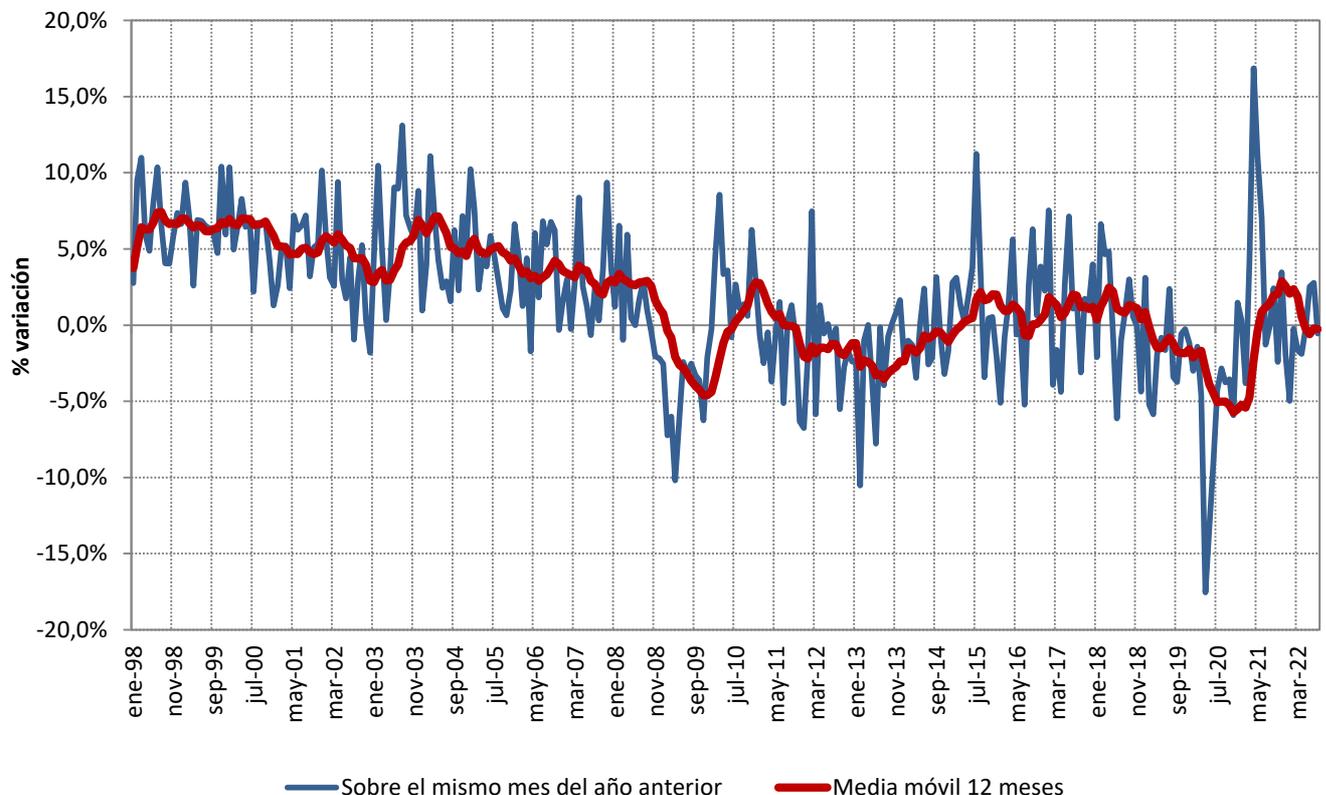
A partir del 15 de junio de 2022 los precios finales incluyen el resultado de aplicar el mecanismo de ajuste de costes de producción establecido en el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista.

## 1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	23.829	23.910	22.723	0,34	-4,96	0,34	-4,96	-5,22
Febrero	20.982	20.183	20.137	-3,81	-0,23	-1,60	-2,80	-5,42	2,37
Marzo	20.928	21.824	21.460	4,28	-1,67	0,27	-2,42	-4,71	1,86
Abril	17.063	19.941	19.561	16,87	-1,90	3,69	-2,30	-2,27	0,55
Mayo	18.310	20.348	20.323	11,13	-0,12	5,04	-1,88	-0,39	-0,26
Junio	19.360	20.721	21.246	7,03	2,53	5,36	-1,16	0,88	-0,59
Julio	23.196	22.897	23.531	-1,29	2,77	4,28	-0,56	1,18	-0,22
Agosto	22.066	22.050	21.929	-0,07	-0,55	3,70	-0,56	1,43	-0,26
Septiembre	20.499	20.994	-	2,42	-	3,56	-	1,95	-
Octubre	20.693	20.195	-	-2,41	-	2,97	-	2,06	-
Noviembre	20.699	21.419	-	3,48	-	3,01	-	2,88	-
Diciembre	22.439	22.008	-	-1,92	-	2,57	-	2,57	-
<b>Anual</b>	<b>250.064</b>	<b>256.489</b>	<b>170.910</b>						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

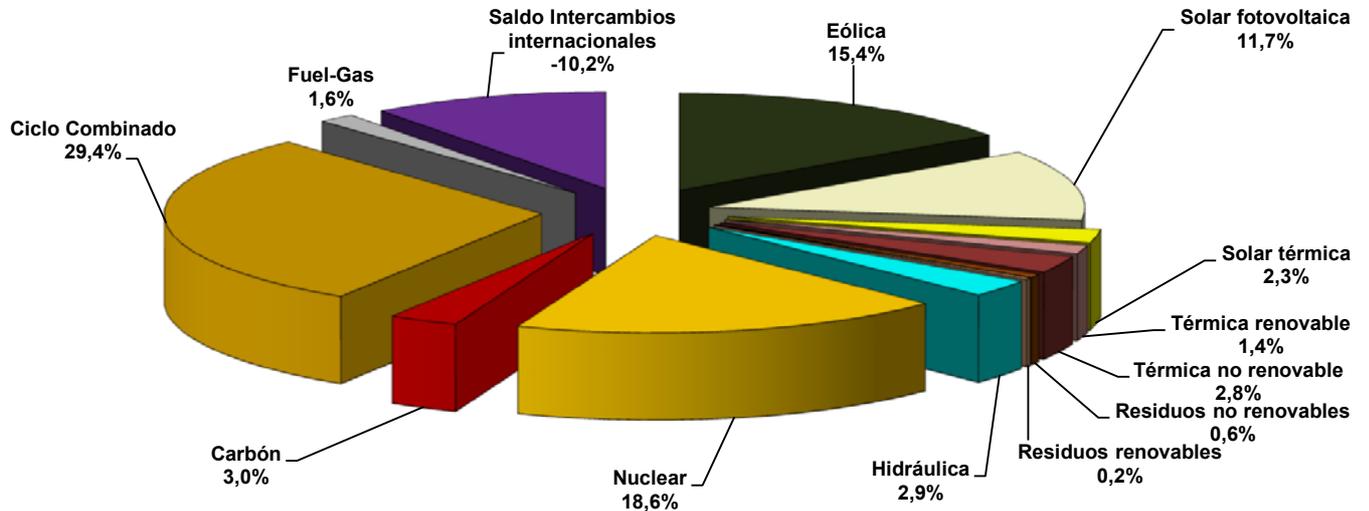
### % Variación de la demanda nacional



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

## 1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

### Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2022

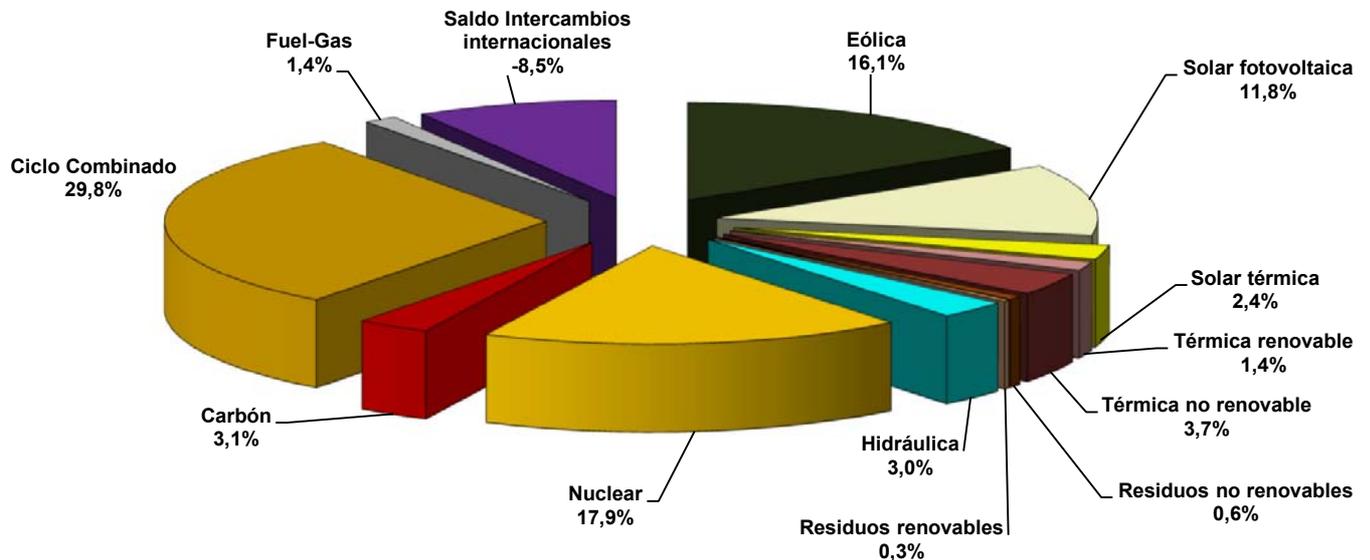


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

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

### Cobertura de la demanda en el mes de julio de 2022



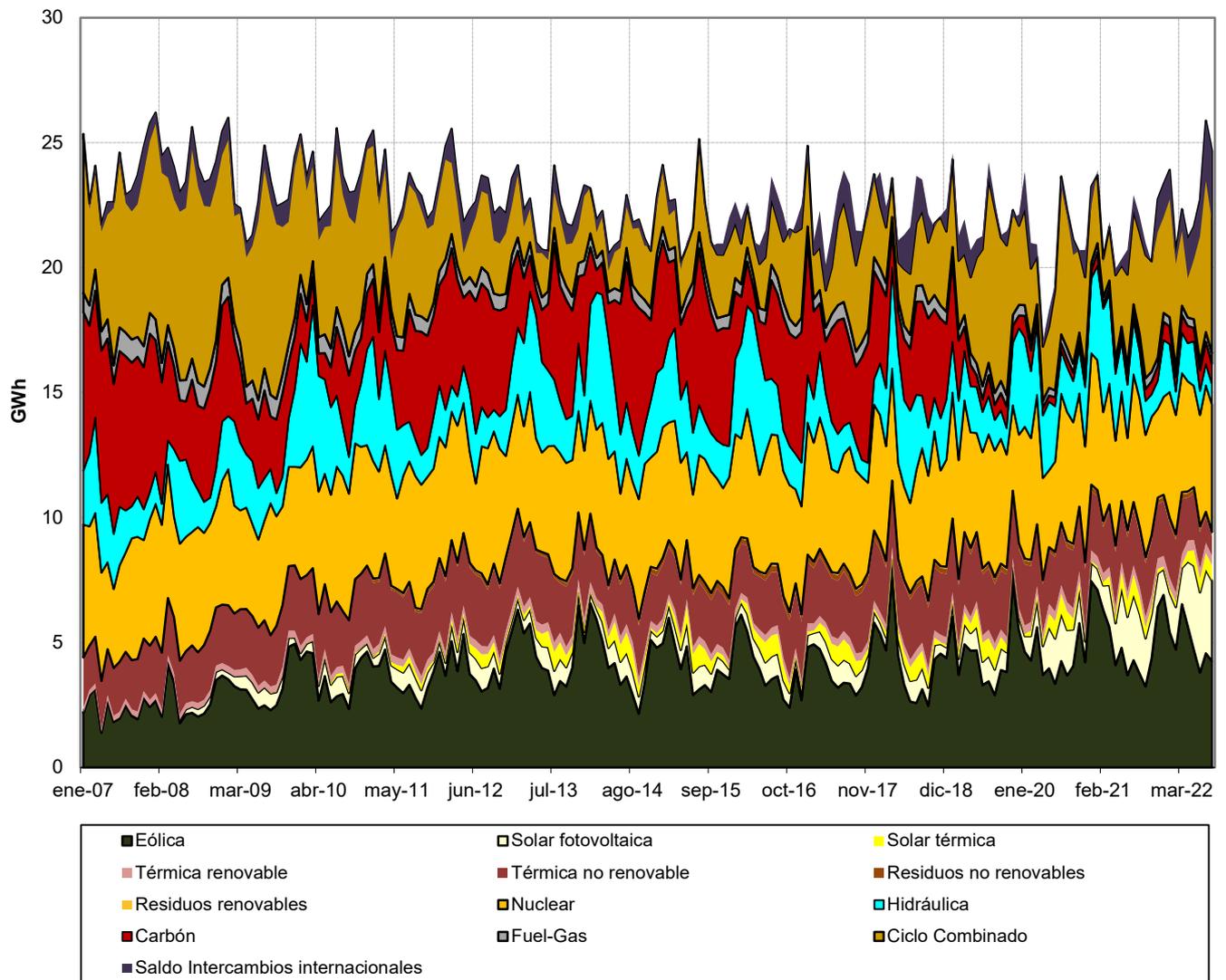
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 del sistema nacional

### Cobertura de la demanda. 2007 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

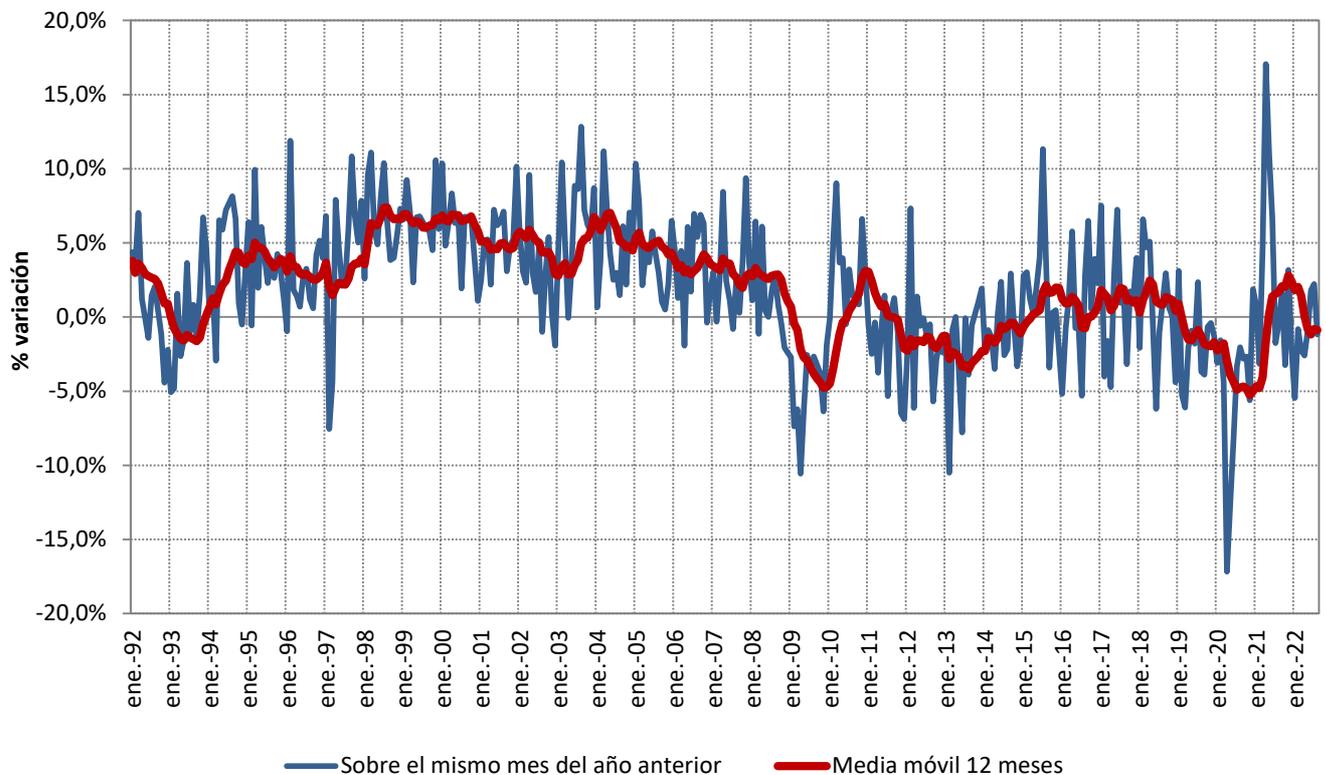
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	22.577	22.754	21.510	0,78	-5,46	0,78	-5,46	-4,67
Febrero	19.840	19.214	19.059	-3,16	-0,81	-1,06	-3,33	-4,80	2,03
Marzo	19.808	20.741	20.273	4,71	-2,26	0,77	-2,98	-4,07	1,43
Abril	16.160	18.915	18.422	17,05	-2,61	4,13	-2,89	-1,62	0,06
Mayo	17.368	19.296	19.117	11,10	-0,93	5,39	-2,51	0,21	-0,81
Junio	18.362	19.594	19.947	6,71	1,80	5,60	-1,81	1,39	-1,17
Julio	21.947	21.560	22.040	-1,77	2,23	4,42	-1,20	1,55	-0,81
Agosto	20.746	20.653	20.409	-0,45	-1,18	3,77	-1,20	1,69	-0,88
Septiembre	19.375	19.691	-	1,63	-	3,54	-	2,07	-
Octubre	19.618	18.982	-	-3,24	-	2,86	-	2,03	-
Noviembre	19.650	20.274	-	3,17	-	2,89	-	2,80	-
Diciembre	21.302	20.819	-	-2,27	-	2,42	-	2,42	-
<b>Anual</b>	<b>236.755</b>	<b>242.492</b>	<b>160.777</b>						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

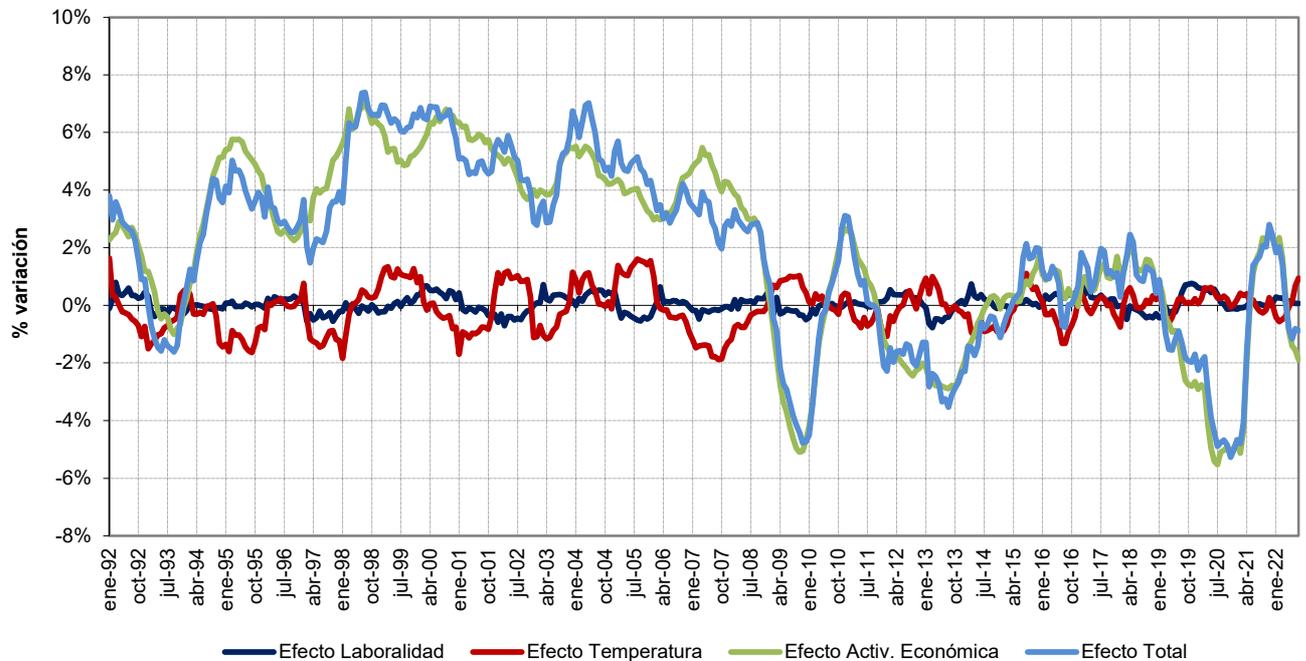
### % Variación de la demanda peninsular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

## 1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

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



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

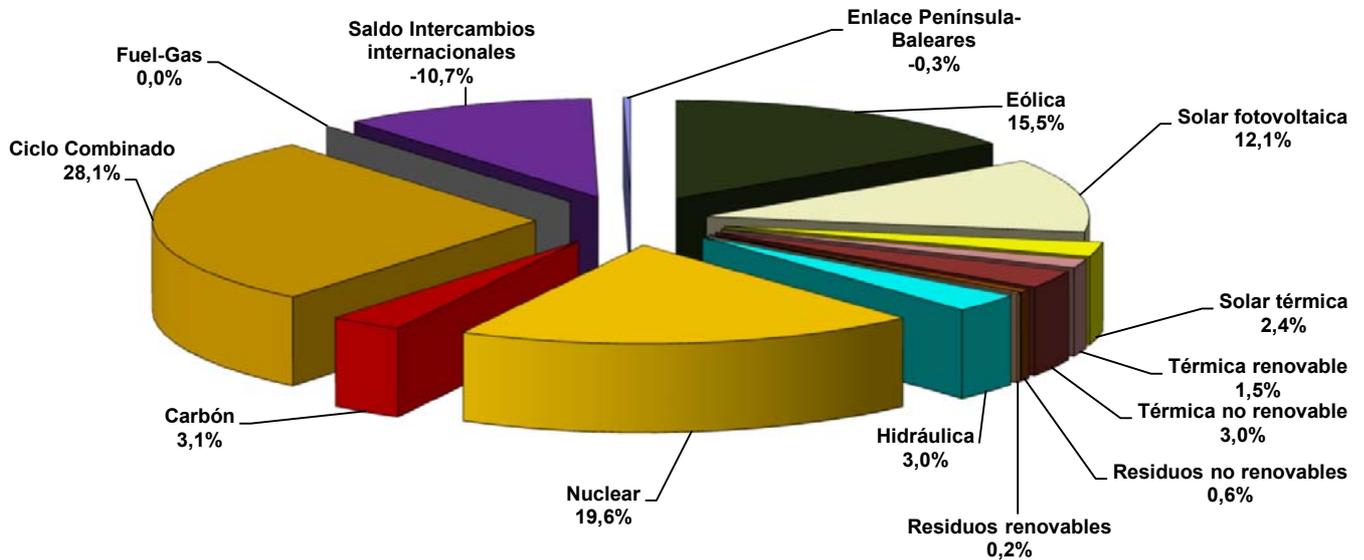
### Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2022			2023		
	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	21.510	-5,46	1,82	22.217	3,28	0,67
Febrero	19.059	-0,81	2,03	19.911	4,47	1,09
Marzo	20.273	-2,26	1,43	20.862	2,91	1,53
Abril	18.422	-2,61	0,06	18.489	0,36	1,77
Mayo	19.117	-0,93	-0,81	19.229	0,59	1,89
Junio	19.947	1,80	-1,17	19.777	-0,85	1,67
Julio	22.040	2,23	-0,81	21.632	-1,85	1,30
Agosto	20.409	-1,18	-0,88	20.695	1,40	1,52
Septiembre	20.202	2,60	-0,80	19.547	-3,24	1,03
Octubre	19.342	1,90	-0,39			
Noviembre	20.276	0,01	-0,64			
Diciembre	21.562	3,57	-0,14			
<b>Anual</b>	<b>242.159</b>		<b>- 0,14</b>			<b>-</b>

Fuente: REE

## 1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

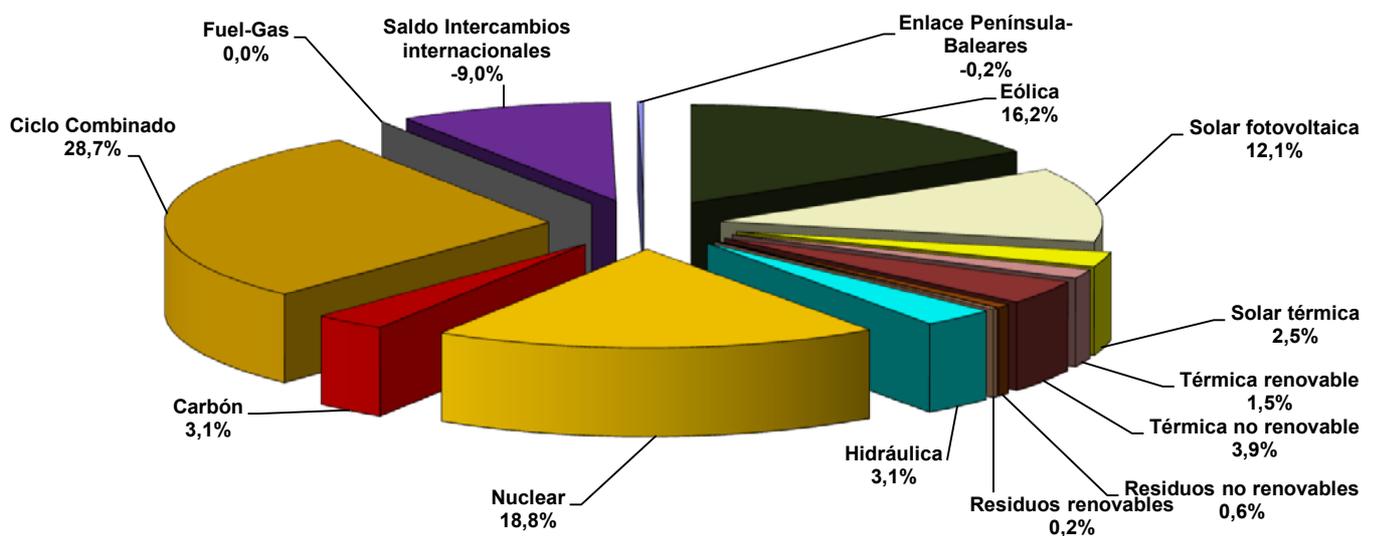
### Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

### Cobertura de la demanda en el mes de julio de 2022

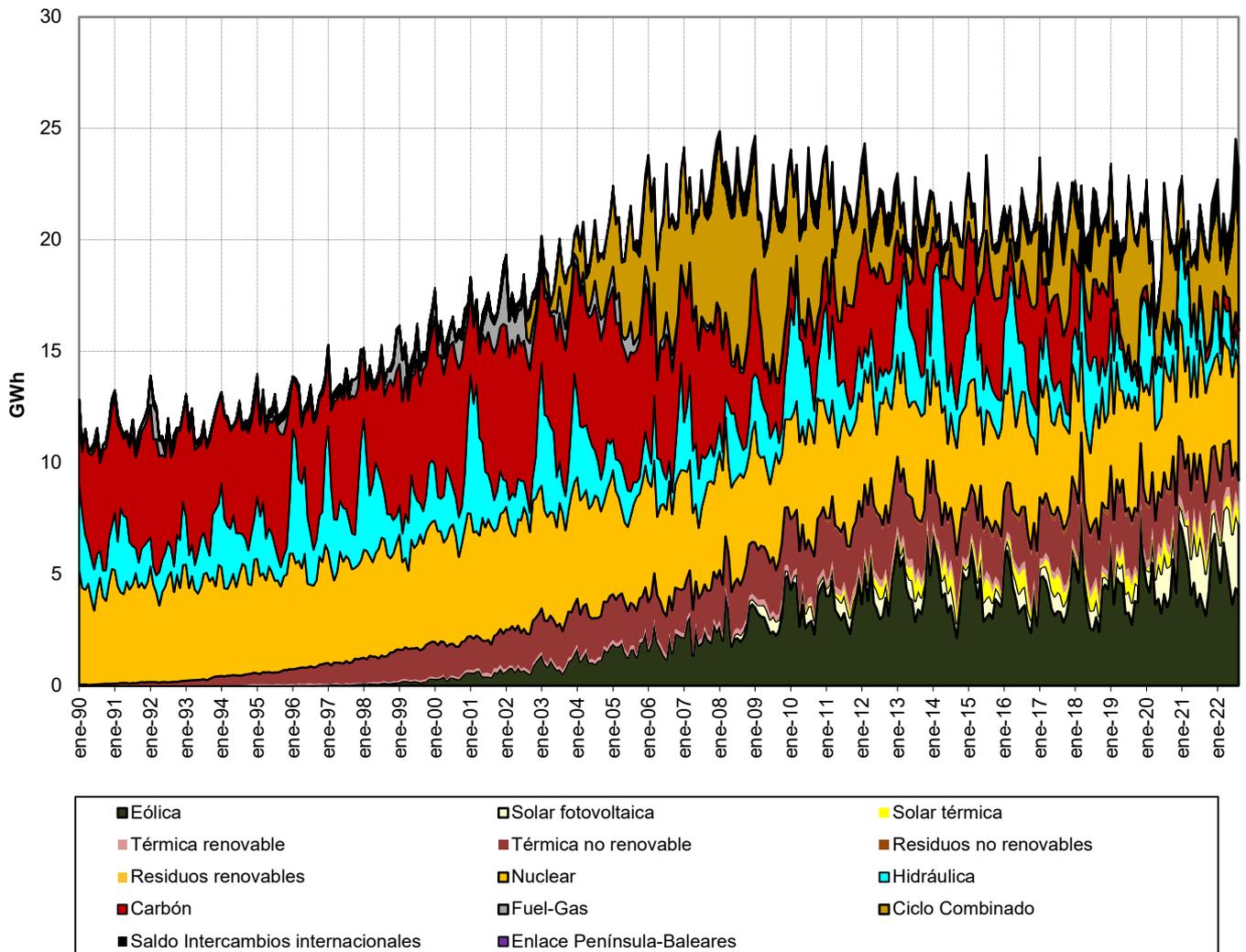


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 del sistema peninsular

### Cobertura de la demanda. 1990 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

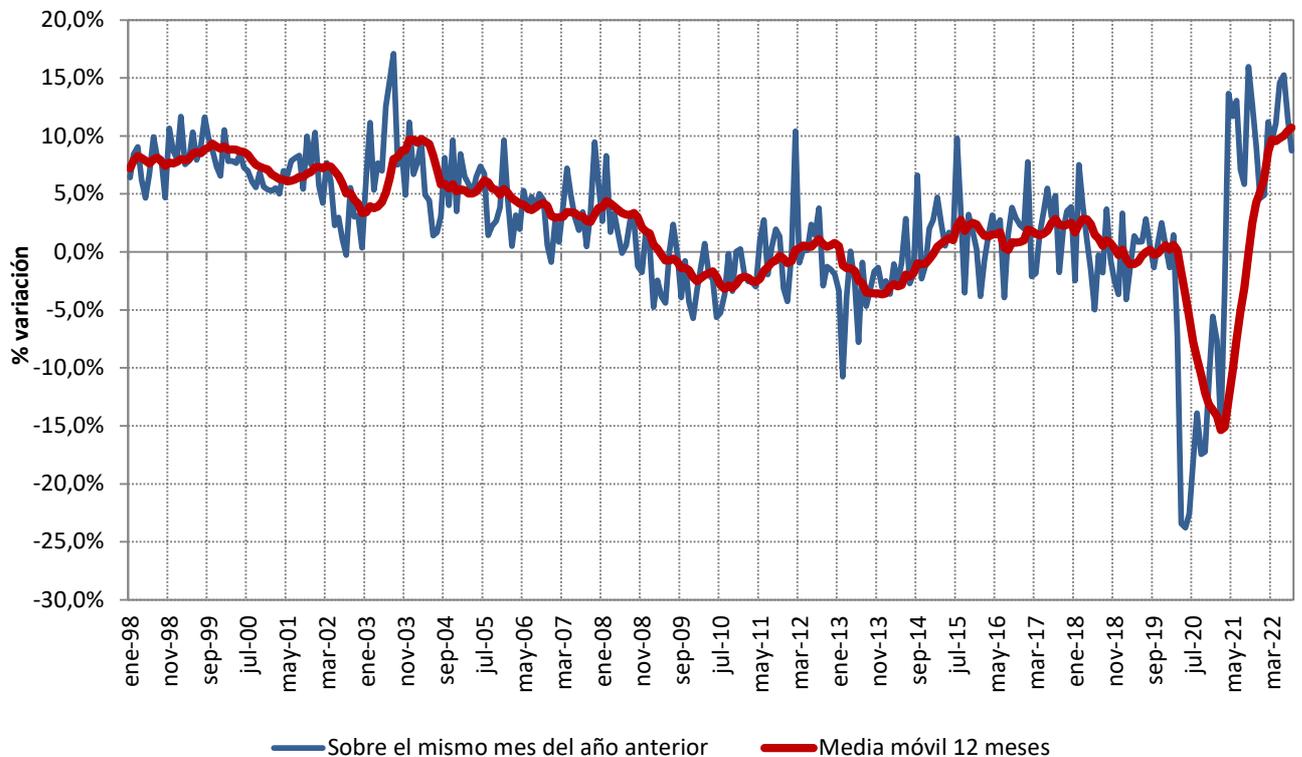
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

### 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	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	1.252	1.157	1.213	-7,64	4,89	-7,64	4,89	-14,14
Febrero	1.142	969	1.078	-15,16	11,21	-11,23	7,77	-15,36	8,61
Marzo	1.120	1.083	1.187	-3,31	9,62	-8,71	8,40	-15,11	9,72
Abril	902	1.025	1.139	13,66	11,06	-4,14	9,04	-12,73	9,55
Mayo	941	1.052	1.205	11,70	14,60	-1,35	10,15	-10,25	9,80
Junio	997	1.128	1.300	13,05	15,25	0,91	11,04	-7,54	10,02
Julio	1.248	1.337	1.491	7,10	11,55	1,92	11,13	-5,13	10,44
Agosto	1.320	1.398	1.520	5,84	8,74	2,50	10,77	-3,13	10,71
Septiembre	1.124	1.303	-	15,96	-	4,01	-	-0,15	-
Octubre	1.076	1.212	-	12,70	-	4,85	-	2,52	-
Noviembre	1.048	1.144	-	9,18	-	5,22	-	4,25	-
Diciembre	1.137	1.189	-	4,63	-	5,17	-	5,17	-
<b>Anual</b>	<b>13.309</b>	<b>13.997</b>	<b>10.132</b>						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

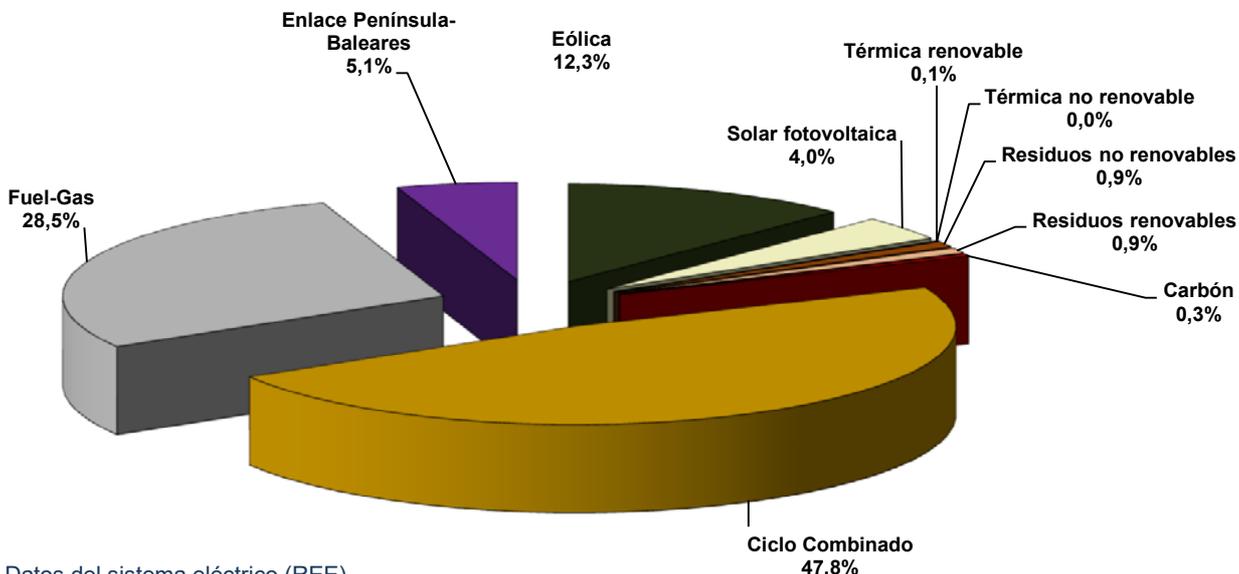
**% Variación de la demanda extrapeninsular e insular**



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

#### Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2022

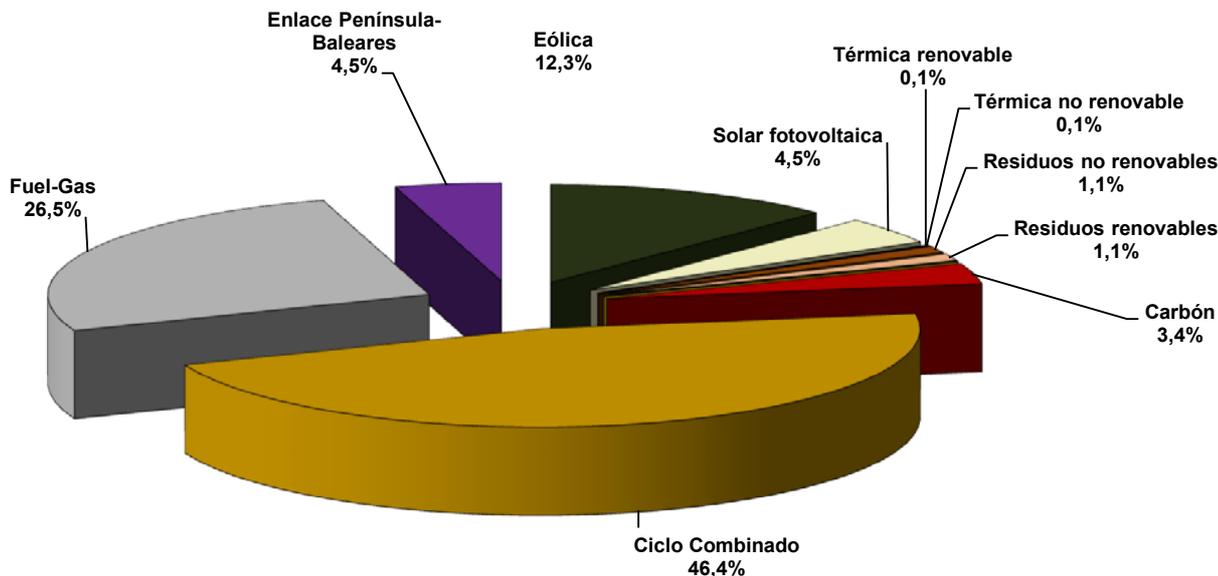


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

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

#### Cobertura de la demanda en el mes de julio de 2022



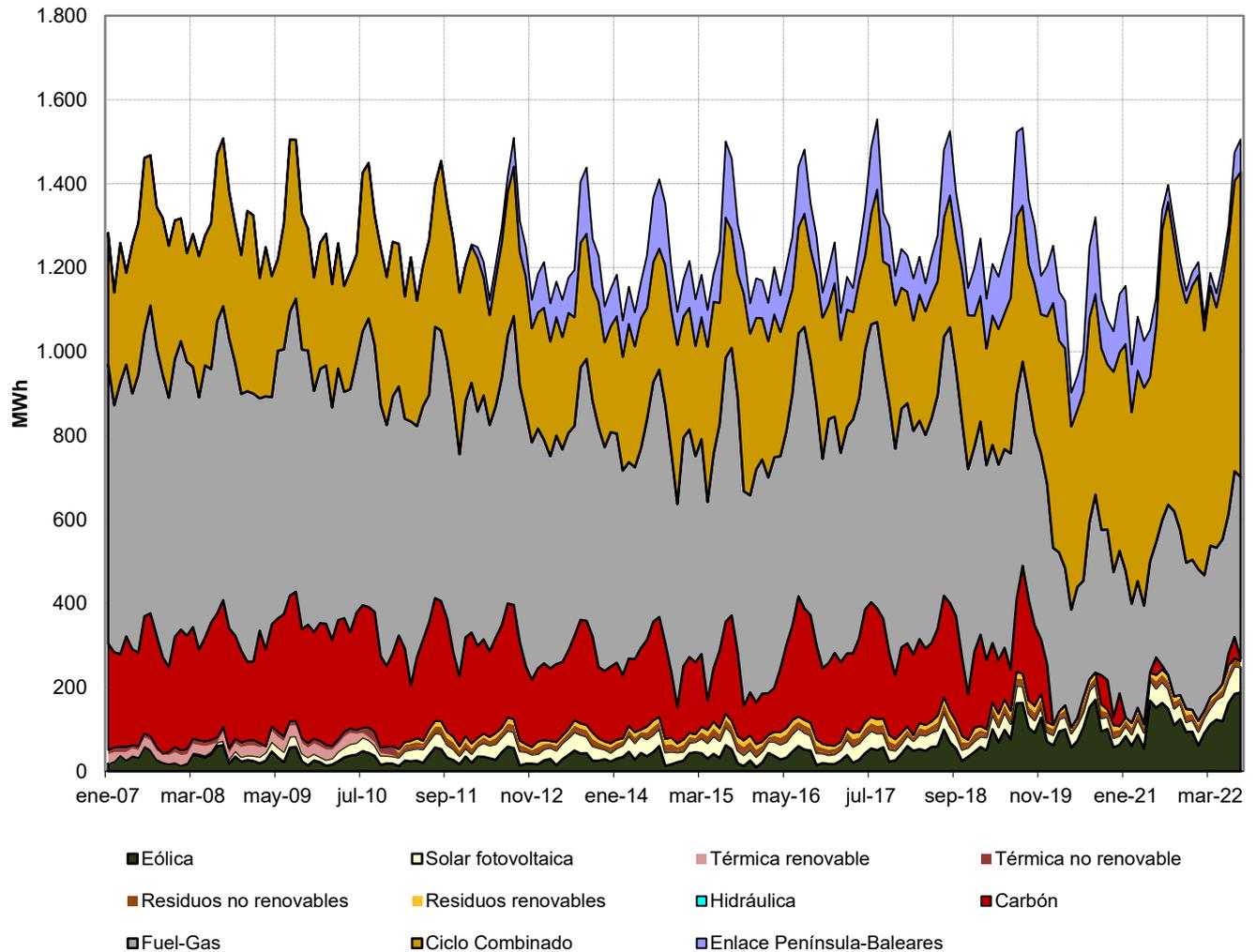
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

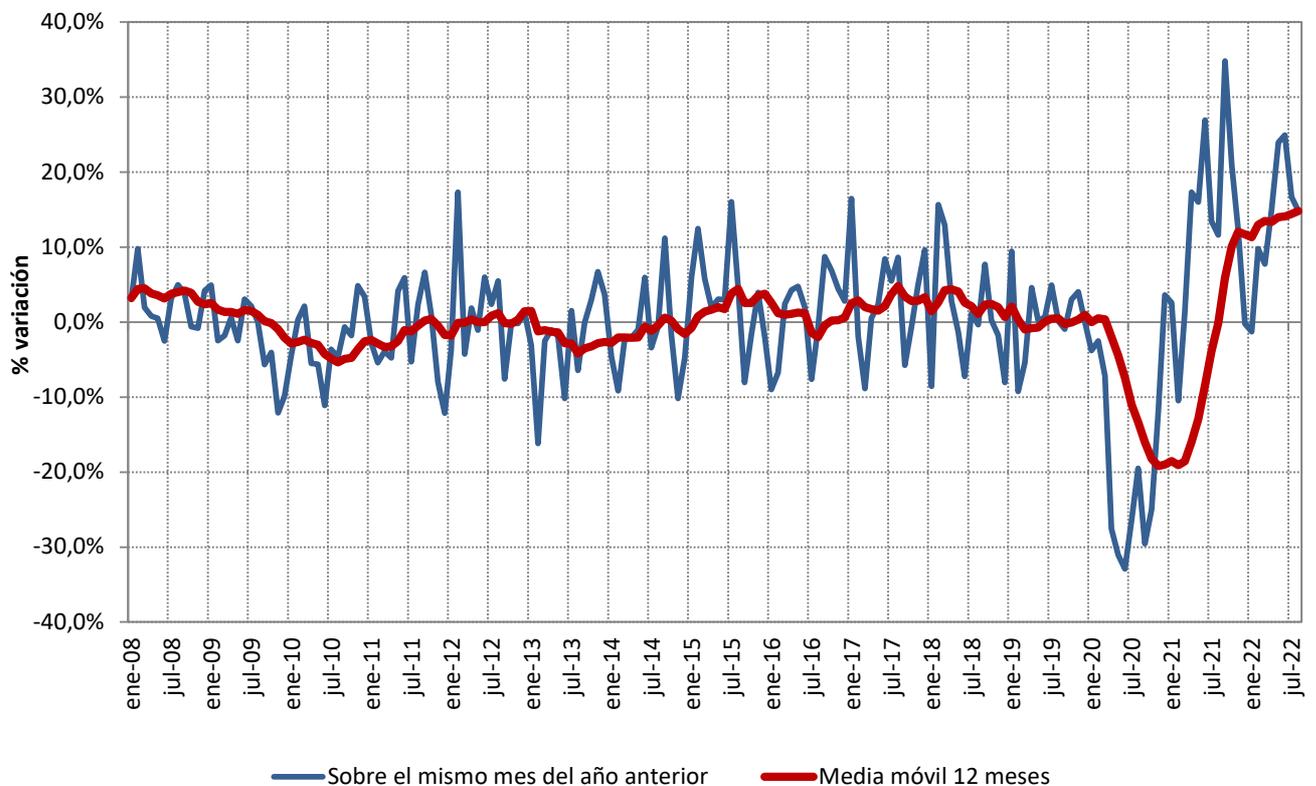
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

### 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	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	460	472	466	2,59	-1,28	2,59	-1,28	-18,54
Febrero	405	362	398	-10,49	9,77	-3,53	3,52	-19,09	12,98
Marzo	406	411	443	1,29	7,74	-1,99	4,92	-18,59	13,50
Abril	323	379	437	17,32	15,05	1,93	7,28	-15,96	13,37
Mayo	329	382	473	15,98	23,95	4,33	10,45	-12,90	14,00
Junio	362	460	574	26,94	24,92	7,91	13,15	-8,40	14,07
Julio	530	601	702	13,44	16,68	8,95	13,84	-3,88	14,43
Agosto	567	633	727	11,61	14,87	9,40	14,02	-0,13	14,79
Septiembre	403	544	-	34,83	-	12,11	-	5,93	-
Octubre	368	445	-	20,92	-	12,89	-	10,07	-
Noviembre	364	409	-	12,28	-	12,84	-	12,05	-
Diciembre	437	436	-	-0,24	-	11,69	-	11,69	-
<b>Anual</b>	<b>4.955</b>	<b>5.534</b>	<b>4.219</b>						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

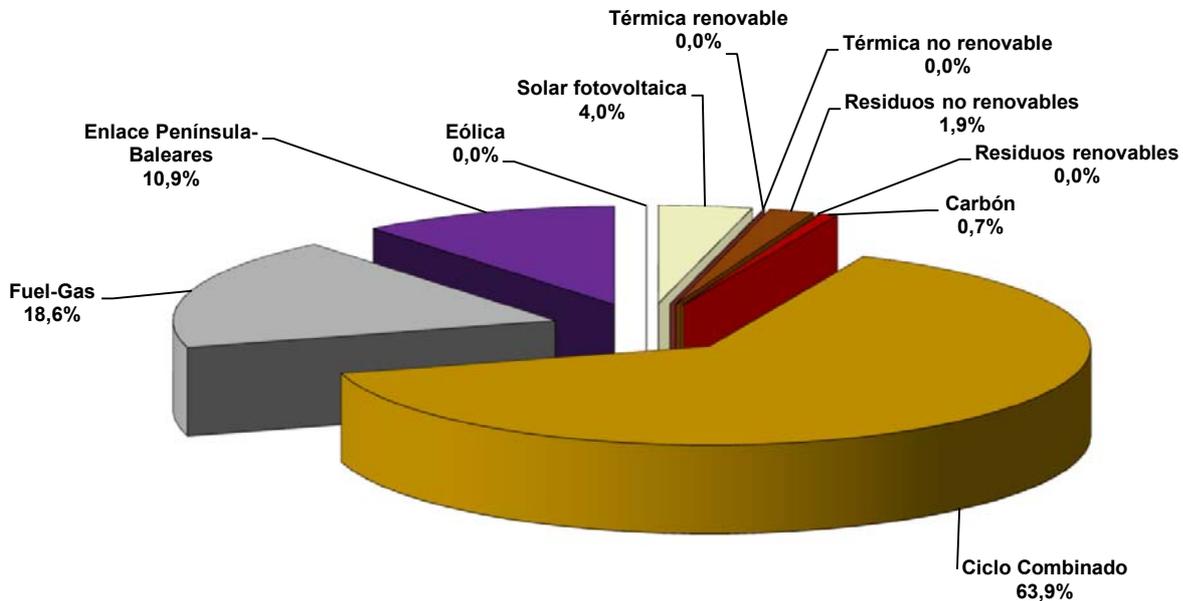
#### % Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

## 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

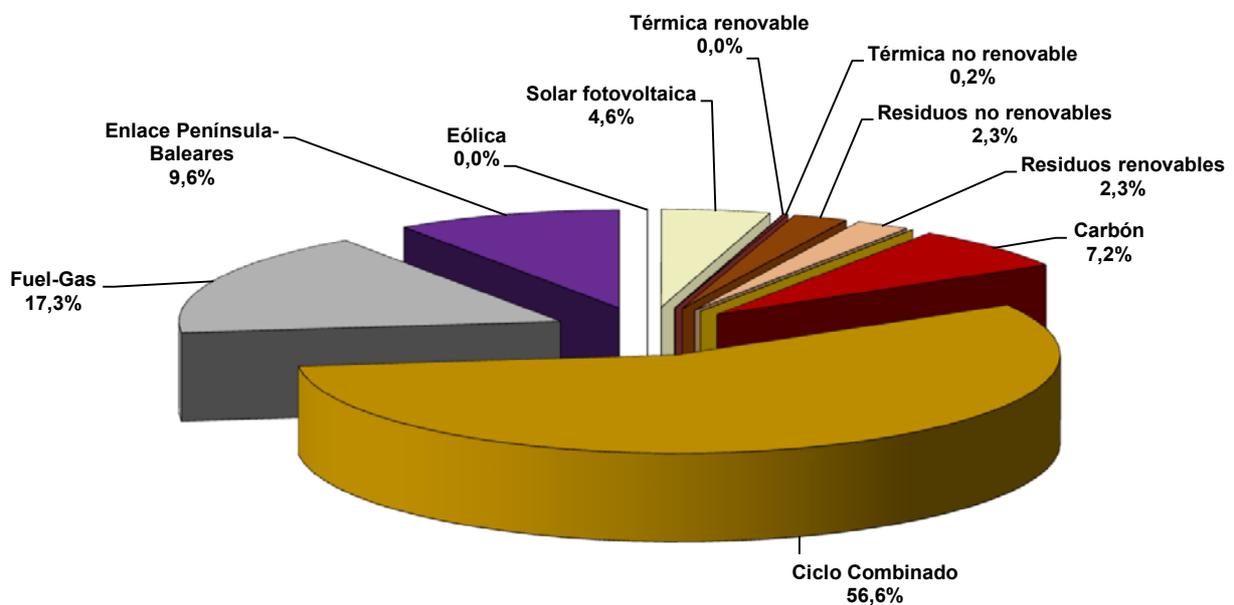
### Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

### Cobertura de la demanda en el mes de julio de 2022

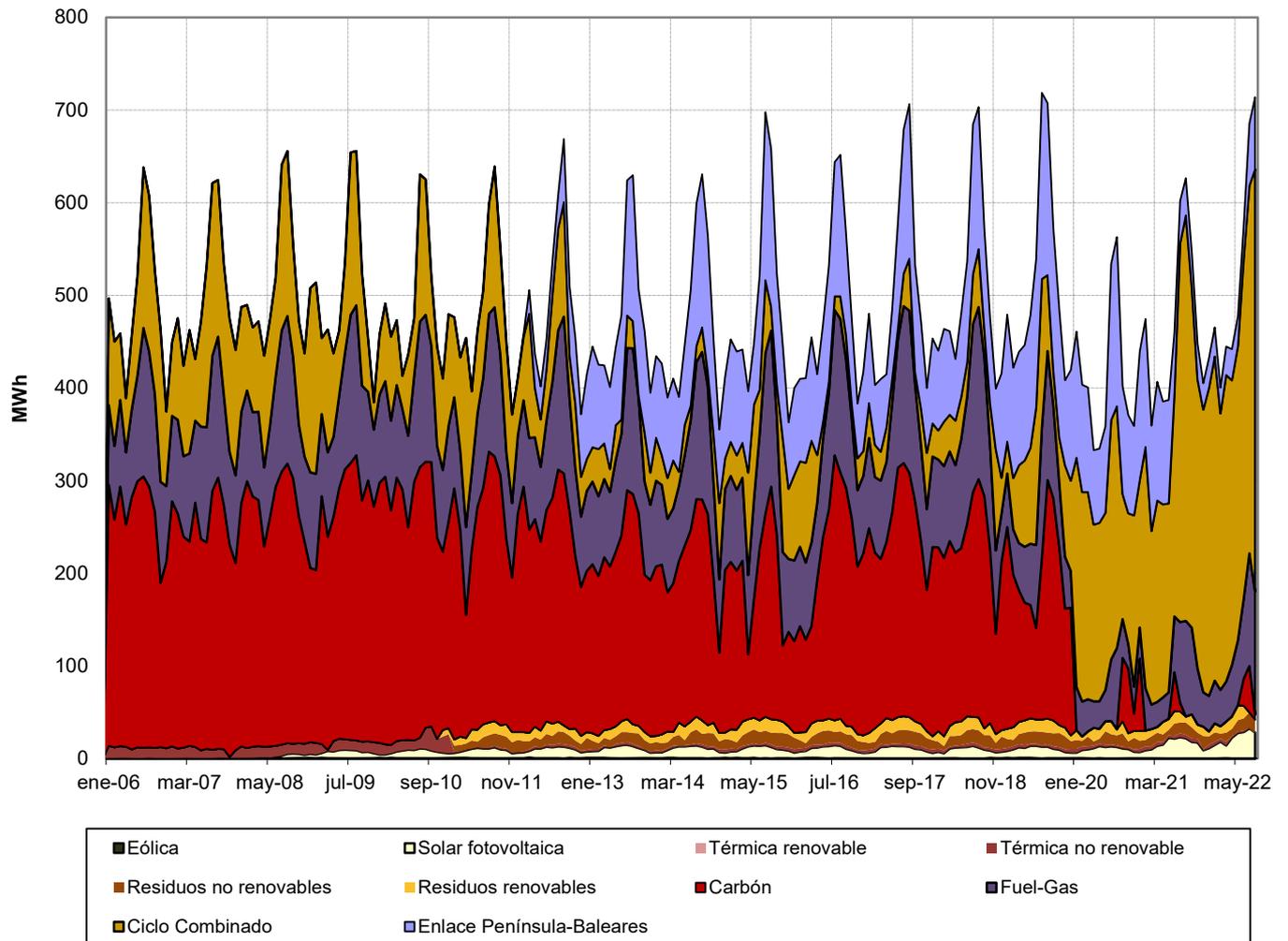


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

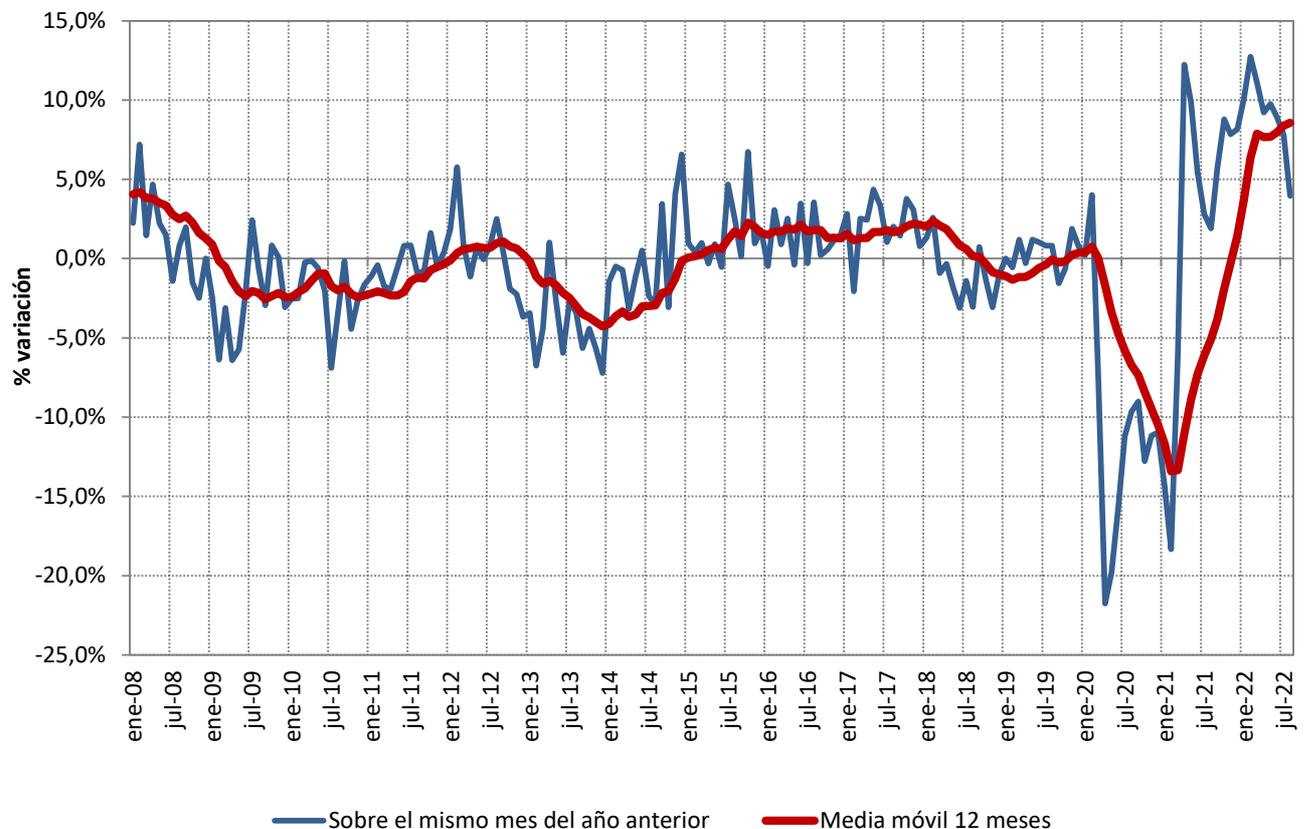
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 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	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	757	648	713	-14,37	10,05	-14,37	10,05	-11,70
Febrero	706	576	650	-18,34	12,72	-16,29	11,31	-13,43	6,37
Marzo	682	641	712	-6,10	11,11	-13,05	11,24	-13,34	7,87
Abril	548	616	672	12,24	9,20	-7,90	10,73	-11,05	7,67
Mayo	581	638	700	9,83	9,75	-4,75	10,53	-8,89	7,68
Junio	603	636	692	5,46	8,94	-3,16	10,26	-7,29	7,95
Julio	679	698	753	2,82	7,80	-2,27	9,88	-6,11	8,38
Agosto	713	726	755	1,90	3,96	-1,71	9,05	-5,08	8,56
Septiembre	685	724	-	5,74	-	-0,85	-	-3,82	-
Octubre	675	734	-	8,79	-	0,13	-	-1,92	-
Noviembre	652	703	-	7,84	-	0,82	-	-0,28	-
Diciembre	666	720	-	8,16	-	1,43	-	1,43	-
<b>Anual</b>	<b>7.947</b>	<b>8.061</b>	<b>5.647</b>						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

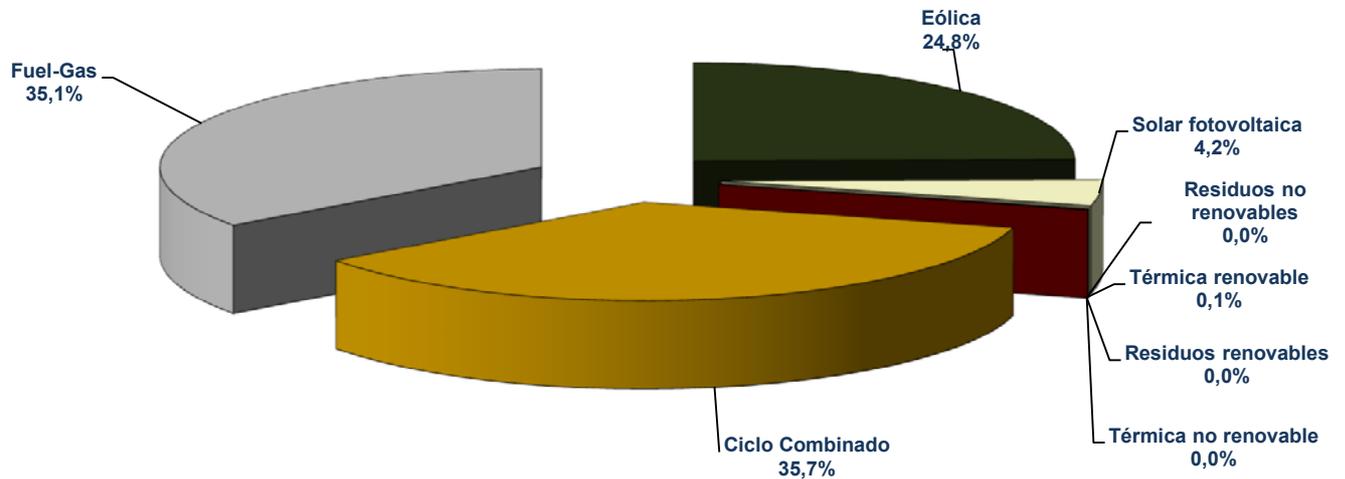
### % Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

## 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

### Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2022

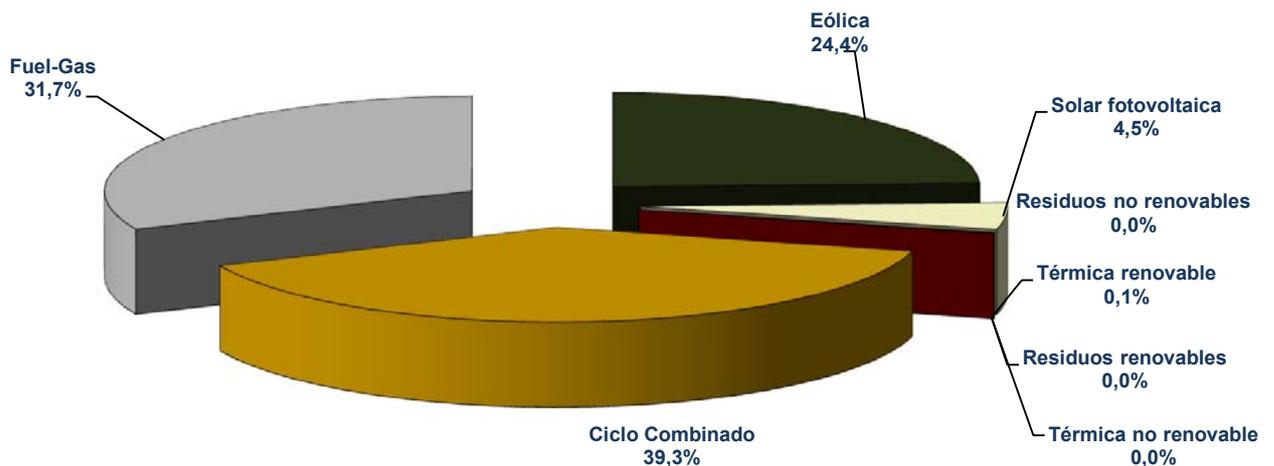


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

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

### Cobertura de la demanda en el mes de julio de 2022



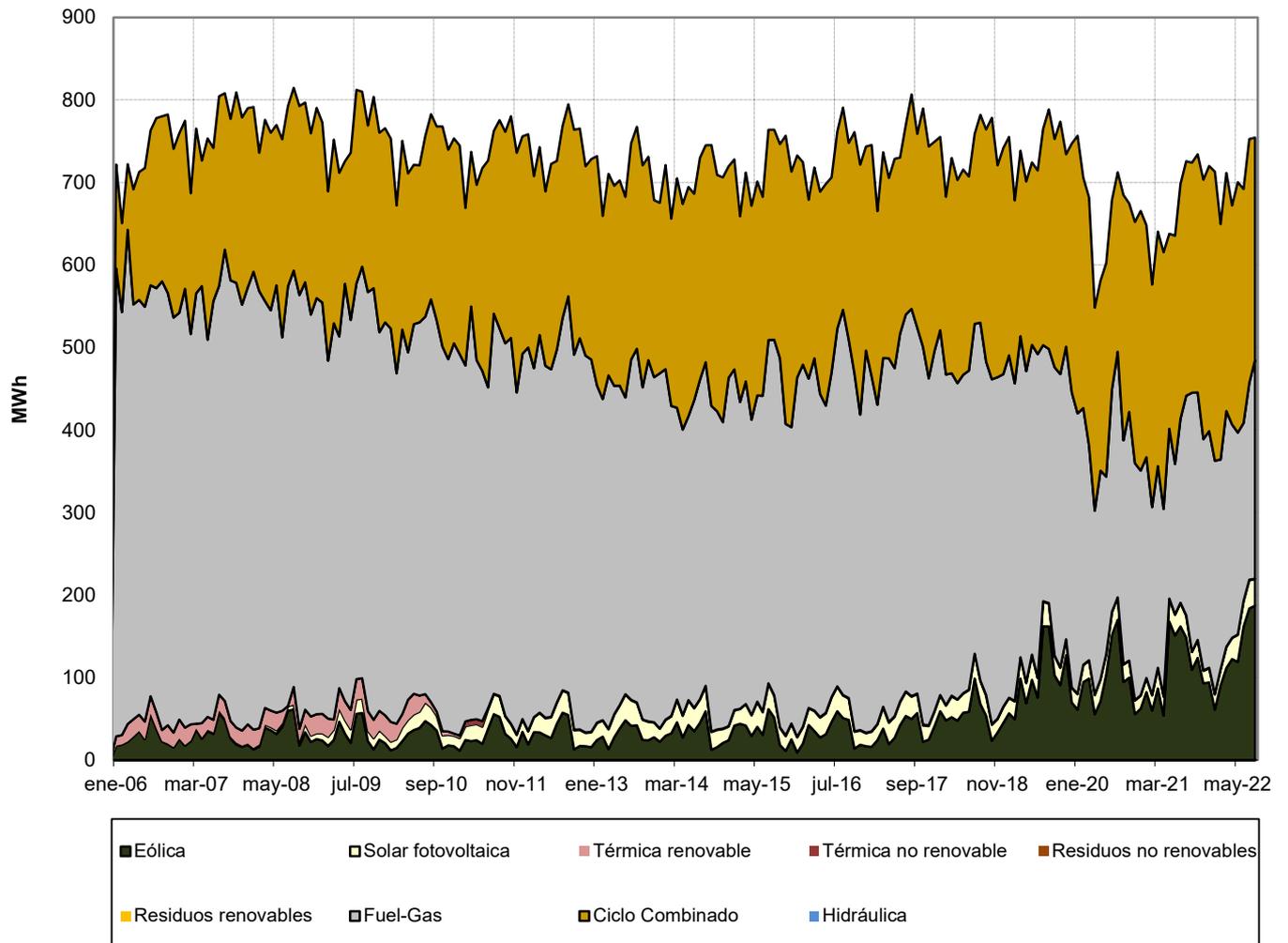
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

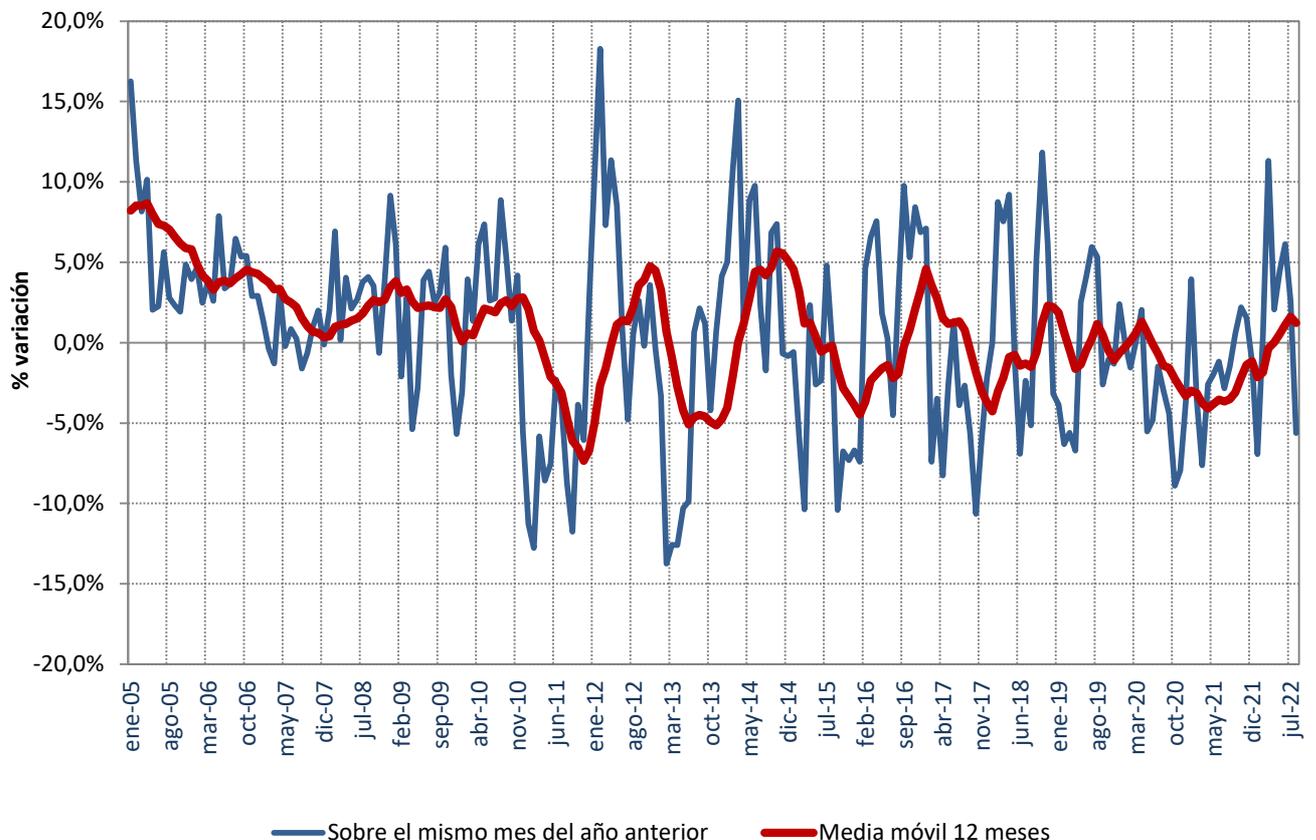
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2020	2021	2022	año anterior		anual		meses	
				21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
Enero	17,84	18,54	17,25	3,94	-6,93	3,94	-6,93	-2,99	-2,15
Febrero	15,77	15,22	15,29	-3,52	0,49	0,44	-3,59	-3,14	-1,84
Marzo	16,61	15,34	17,07	-7,63	11,31	-2,23	1,07	-3,76	-0,34
Abril	15,53	15,13	15,44	-2,59	2,07	-2,31	1,30	-4,10	0,02
Mayo	15,83	15,52	16,20	-1,97	4,44	-2,25	1,91	-3,82	0,53
Junio	15,84	15,65	16,61	-1,17	6,14	-2,07	2,61	-3,53	1,11
Julio	17,92	17,41	17,86	-2,84	2,56	-2,19	2,60	-3,65	1,60
Agosto	18,10	17,83	16,83	-1,47	-5,62	-2,09	1,48	-3,52	1,23
Septiembre	16,83	16,92	-	0,54	-	-1,80	-	-3,11	-
Octubre	16,10	16,45	-	2,19	-	-1,41	-	-2,17	-
Noviembre	15,79	16,04	-	1,54	-	-1,16	-	-1,38	-
Diciembre	17,05	16,85	-	-1,20	-	-1,16	-	-1,16	-
<b>Anual</b>	<b>199,20</b>	<b>196,89</b>	<b>132,56</b>						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

### % Variación de la demanda del Sistema Ceutí



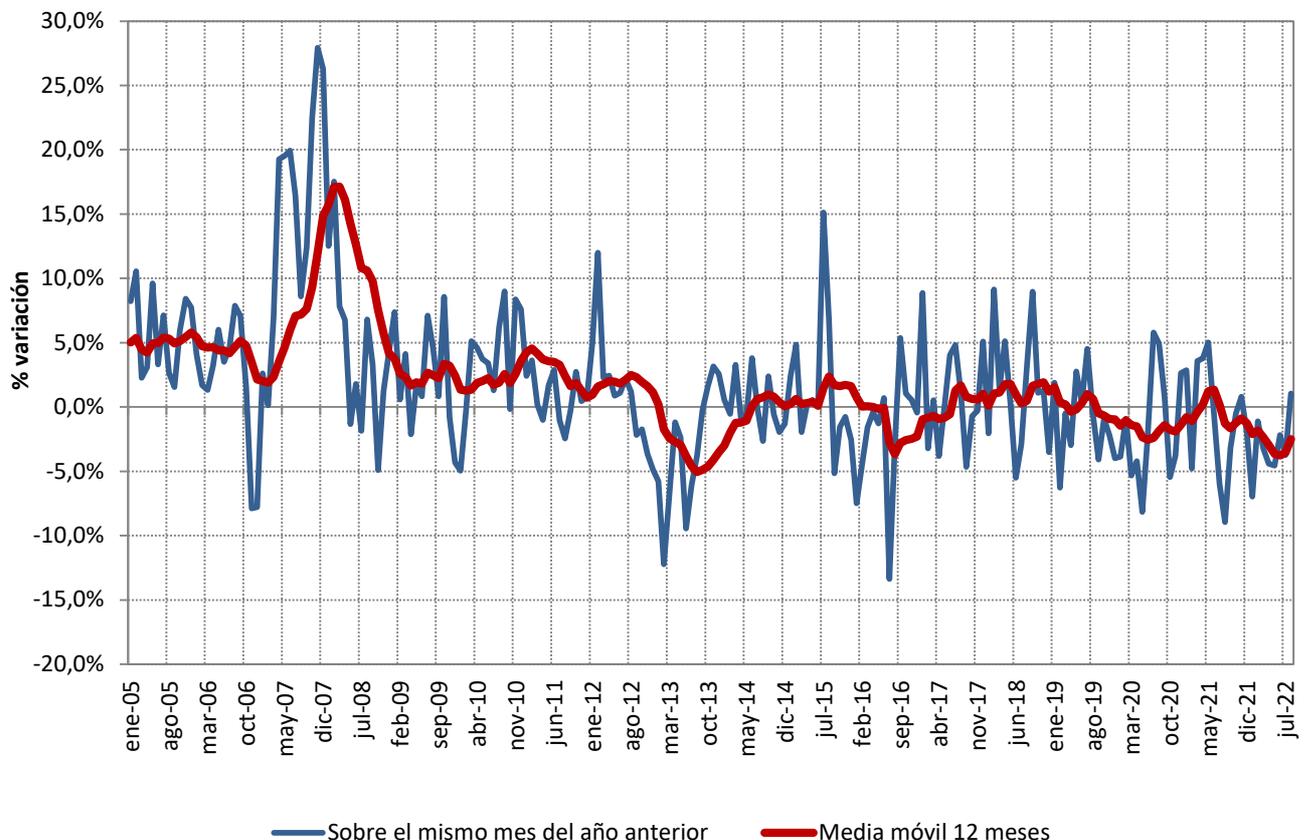
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

## 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	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	17,81	18,32	17,05	2,86	-6,97	2,86	-6,97	-0,80
Febrero	15,82	15,06	14,90	-4,78	-1,10	-0,74	-4,32	-1,09	-1,84
Marzo	15,74	16,30	15,78	3,59	-3,21	0,64	-3,95	-0,40	-2,35
Abril	14,74	15,29	14,62	3,77	-4,41	1,36	-4,06	0,17	-2,94
Mayo	15,57	16,36	15,61	5,03	-4,55	2,08	-4,16	1,22	-3,65
Junio	16,71	16,60	16,24	-0,64	-2,17	1,61	-3,82	1,35	-3,78
Julio	21,14	19,88	19,13	-5,99	-3,74	0,24	-3,81	0,17	-3,55
Agosto	22,34	20,34	20,55	-8,95	1,05	-1,23	-3,09	-1,29	-2,51
Septiembre	18,79	18,20	-	-3,18	-	-1,46	-	-1,65	-
Octubre	16,55	16,47	-	-0,50	-	-1,37	-	-1,24	-
Noviembre	15,64	15,76	-	0,79	-	-1,19	-	-0,88	-
Diciembre	17,15	16,81	-	-2,02	-	-1,26	-	-1,26	-
<b>Anual</b>	<b>208,00</b>	<b>205,38</b>	<b>133,87</b>						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

### % Variación de la demanda del Sistema Melillense



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

## 2.1 Demanda de consumidores nacionales

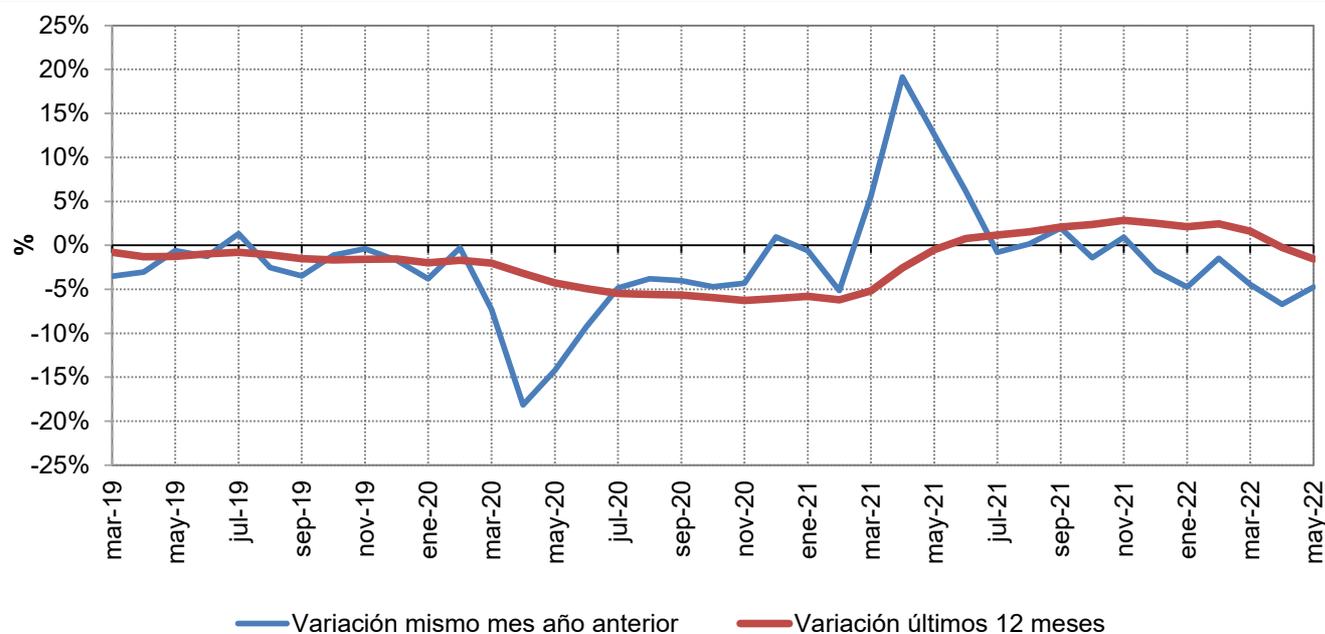
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	20.207	20.082	19.126	-0,62	-4,76	-0,62	-4,76	-5,80
Febrero	18.514	17.563	17.303	-5,13	-1,48	-2,78	-3,23	-6,18	2,45
Marzo	18.060	19.064	18.212	5,56	-4,47	-0,13	-3,65	-5,17	1,59
Abril	14.850	17.693	16.507	19,15	-6,70	3,87	-4,37	-2,56	-0,24
Mayo	16.298	18.353	17.480	12,61	-4,76	5,49	-4,45	-0,48	-1,54
Junio	17.421	18.494	-	6,16	-	5,60	-	0,79	-
Julio	20.396	20.234	-	-0,79	-	4,56	-	1,19	-
Agosto	19.447	19.479	-	0,16	-	3,97	-	1,55	-
Septiembre	18.379	18.742	-	1,98	-	3,75	-	2,07	-
Octubre	18.382	18.126	-	-1,39	-	3,23	-	2,38	-
Noviembre	18.288	18.459	-	0,93	-	3,02	-	2,84	-
Diciembre	19.329	18.770	-	-2,89	-	2,50	-	2,50	-
<b>Anual</b>	<b>219.570</b>	<b>225.060</b>	<b>88.628</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

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

### % Variación de la demanda en consumo



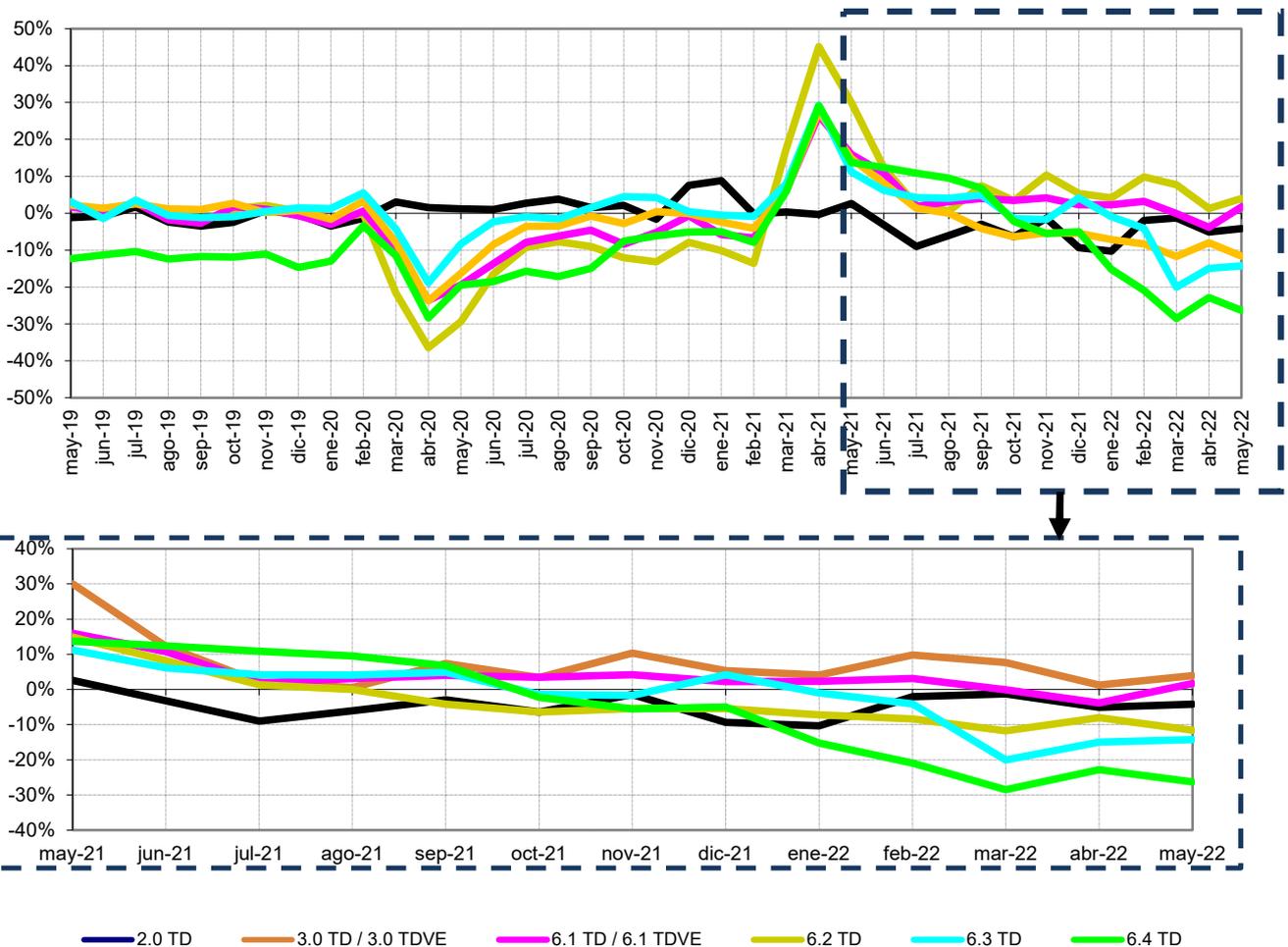
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

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 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2021	diciembre	-9,4%	5,4%	2,3%	-5,4%	4,2%	-5,0%	-3,0%
2022	enero	-10,3%	4,1%	2,3%	-7,2%	-1,0%	-15,2%	-4,9%
	febrero	-2,0%	9,8%	3,2%	-8,3%	-4,1%	-20,9%	-1,5%
	marzo	-1,2%	7,7%	-0,1%	-11,7%	-20,1%	-28,5%	-4,4%
	abril	-5,1%	1,3%	-3,8%	-8,0%	-15,0%	-22,8%	-6,4%
	mayo	-4,2%	4,0%	1,7%	-11,6%	-14,3%	-26,3%	-4,7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

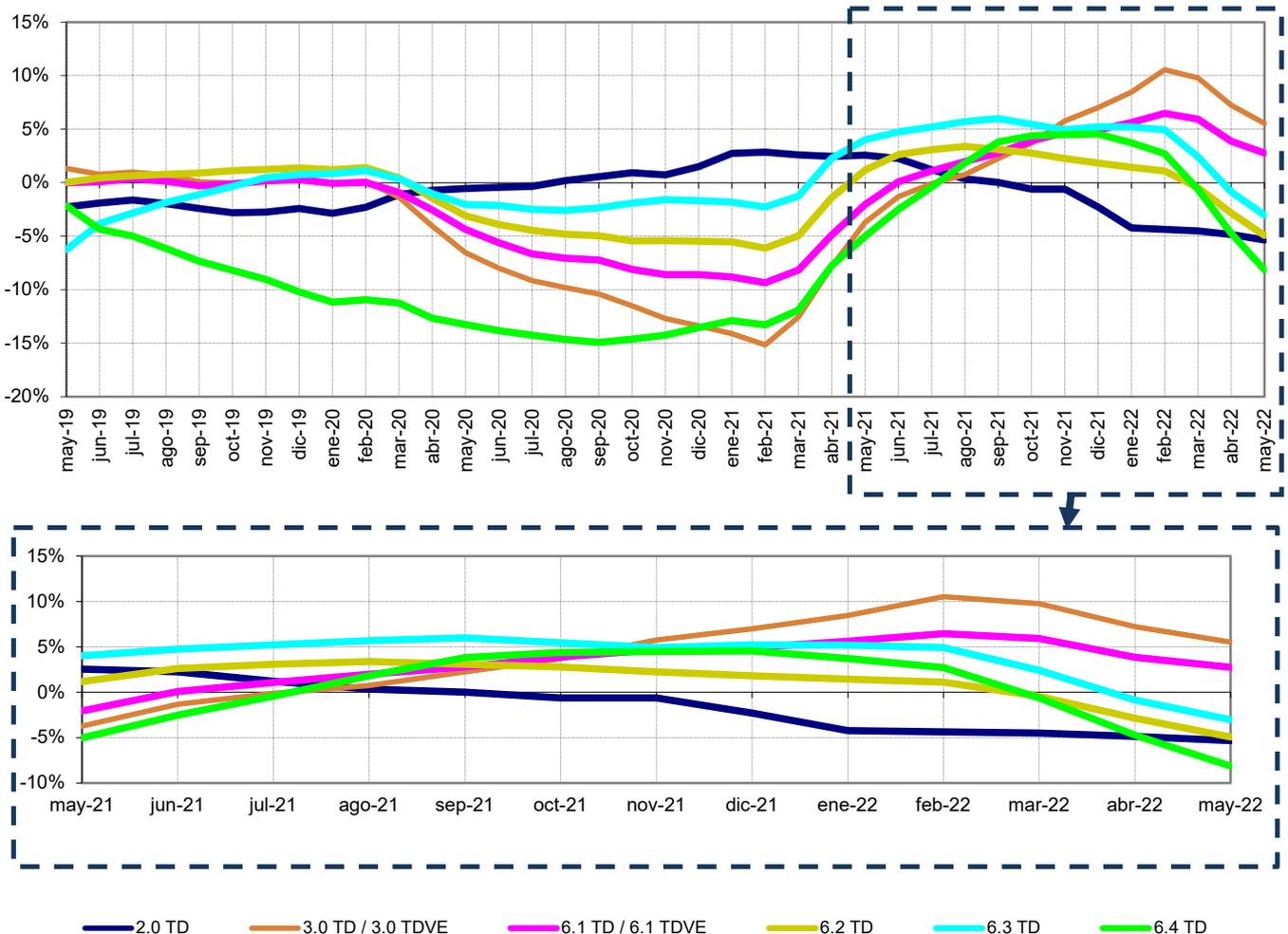
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2021	diciembre	-2,3%	7,0%	4,9%	1,8%	5,2%	4,5%	2,5%
2022	enero	-4,2%	8,4%	5,6%	1,4%	5,2%	3,7%	2,1%
	febrero	-4,4%	10,5%	6,5%	1,1%	4,9%	2,7%	2,4%
	marzo	-4,5%	9,8%	5,9%	-0,5%	2,4%	-0,6%	1,6%
	abril	-4,9%	7,2%	3,8%	-2,9%	-0,9%	-4,7%	-0,2%
	mayo	-5,4%	5,5%	2,8%	-4,9%	-3,0%	-8,1%	-1,5%



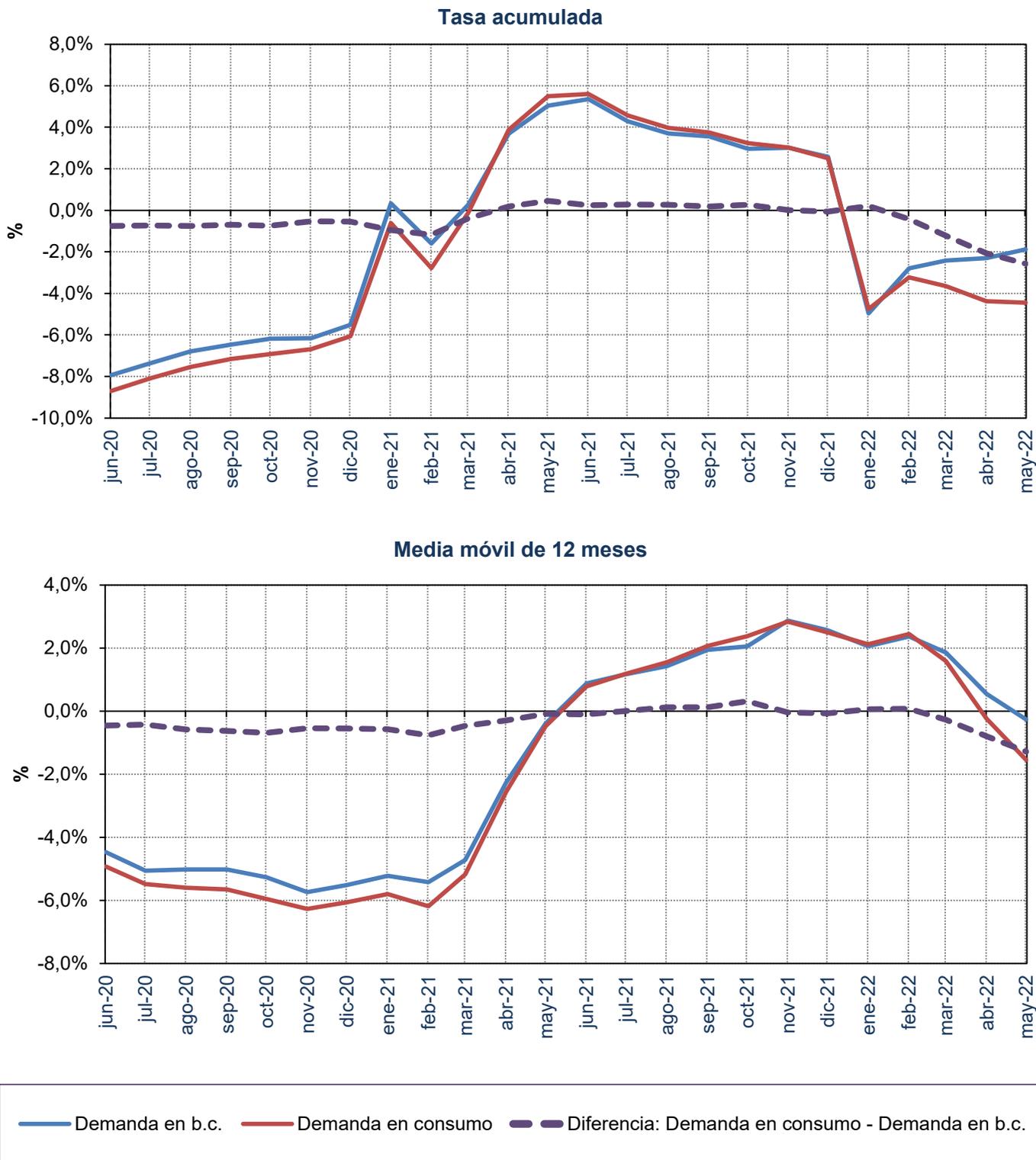
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

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: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

## 2.2 Demanda de consumidores peninsulares

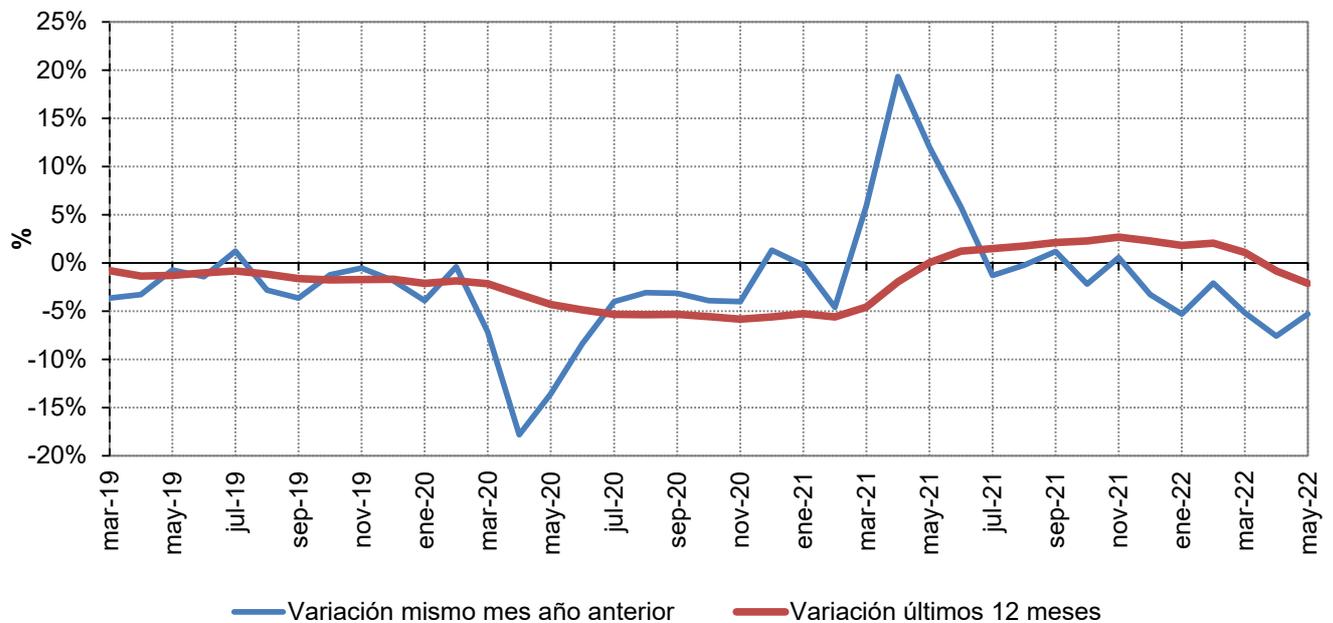
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	19.117	19.076	18.067	-0,22	-5,29	-0,22	-5,29	-5,26
Febrero	17.496	16.695	16.350	-4,58	-2,07	-2,30	-3,79	-5,60	2,04
Marzo	17.086	18.103	17.168	5,96	-5,16	0,33	-4,25	-4,56	1,09
Abril	14.051	16.770	15.498	19,35	-7,58	4,27	-5,04	-1,94	-0,81
Mayo	15.465	17.322	16.405	12,01	-5,29	5,71	-5,09	0,05	-2,11
Junio	16.526	17.482	-	5,78	-	5,72	-	1,22	-
Julio	19.285	19.036	-	-1,29	-	4,59	-	1,49	-
Agosto	18.279	18.235	-	-0,24	-	3,94	-	1,75	-
Septiembre	17.365	17.572	-	1,19	-	3,63	-	2,12	-
Octubre	17.413	17.032	-	-2,19	-	3,05	-	2,29	-
Noviembre	17.346	17.443	-	0,56	-	2,82	-	2,69	-
Diciembre	18.322	17.724	-	-3,27	-	2,28	-	2,28	-
<b>Anual</b>	<b>207.751</b>	<b>212.490</b>	<b>83.489</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

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

### % Variación de la demanda en consumo



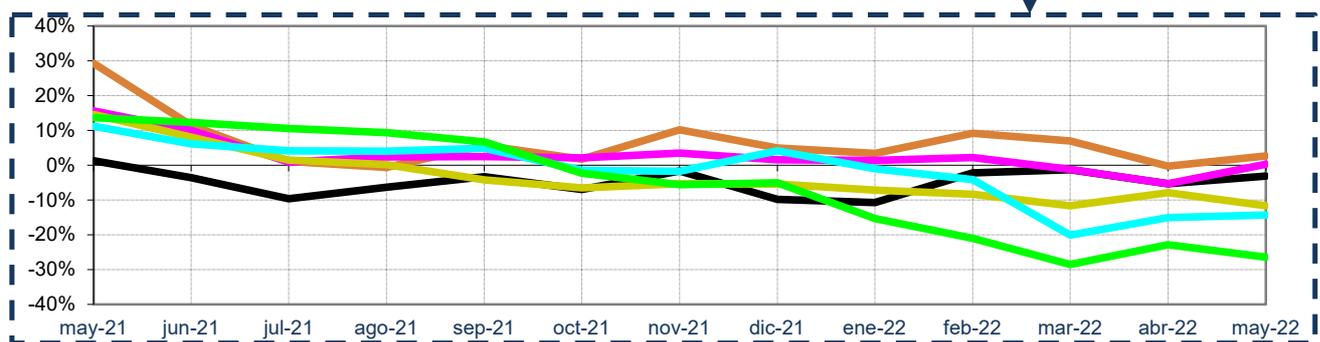
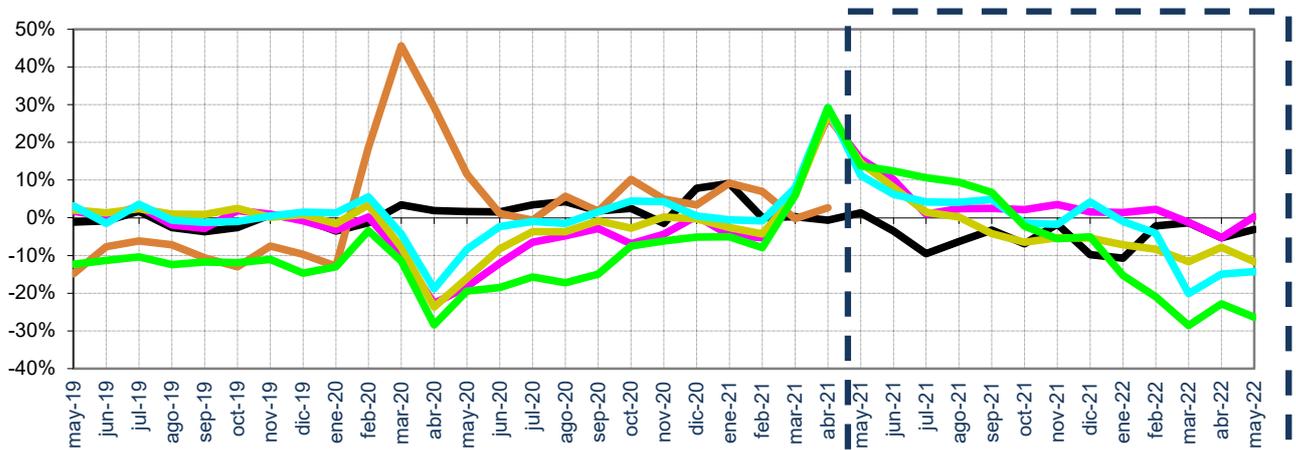
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

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 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2021	diciembre	-9,8%	5,0%	1,6%	-5,4%	4,2%	-5,0%	-3,4%
2022	enero	-10,7%	3,4%	1,4%	-7,1%	-1,0%	-15,3%	-5,4%
	febrero	-2,2%	9,2%	2,2%	-8,4%	-4,1%	-21,0%	-2,1%
	marzo	-1,3%	7,0%	-1,2%	-11,6%	-20,1%	-28,5%	-5,1%
	abril	-5,3%	-0,2%	-5,3%	-7,8%	-15,0%	-22,8%	-7,3%
	mayo	-3,1%	2,7%	0,3%	-11,6%	-14,3%	-26,4%	-5,3%



— 2.0 TD — 3.0 TD / 3.0 TDVE — 6.1 TD / 6.1 TDVE — 6.2 TD — 6.3 TD — 6.4 TD

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

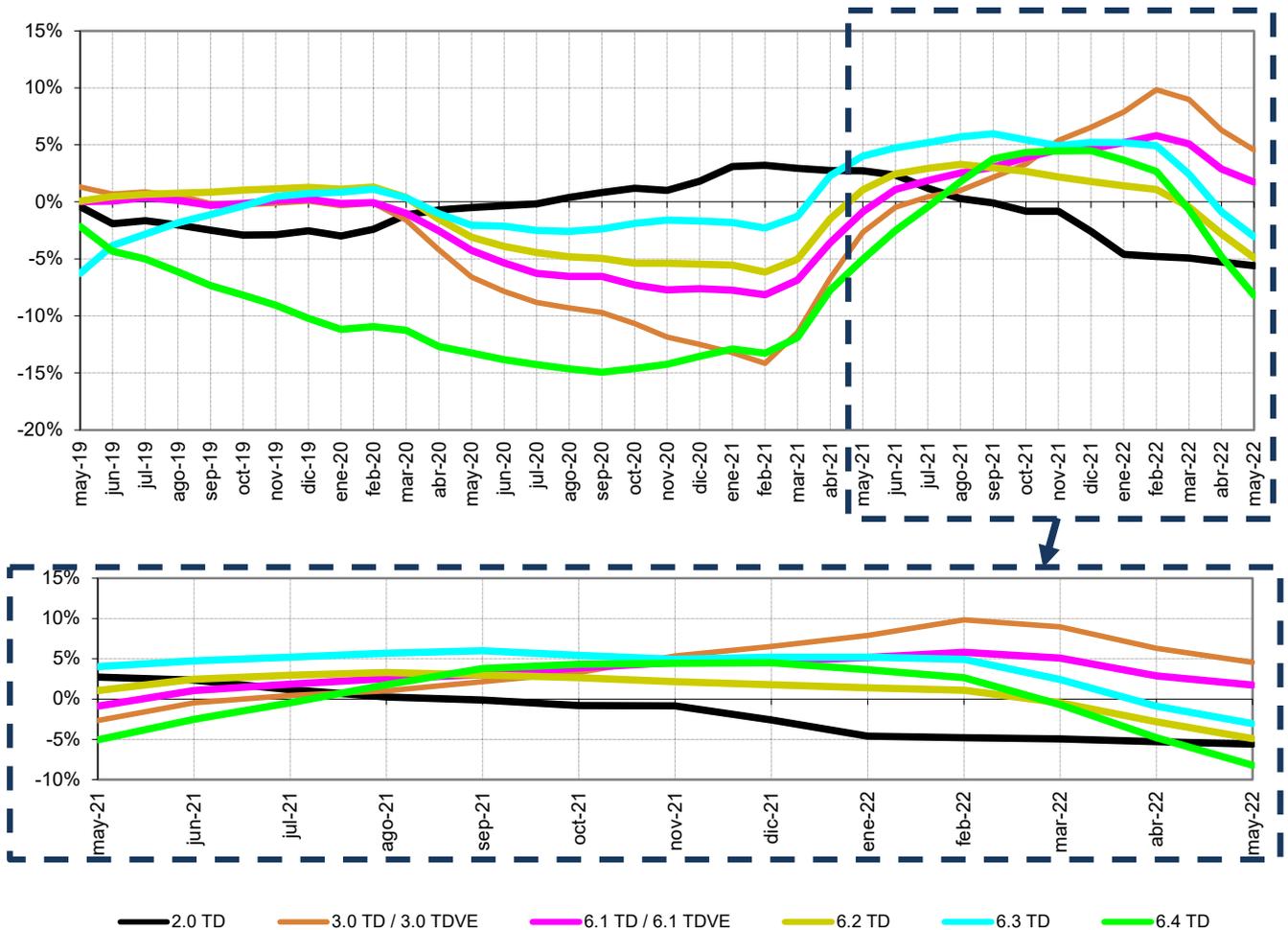
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2021	diciembre	-2,6%	6,5%	4,7%	1,8%	5,2%	4,5%	2,3%
2022	enero	-4,6%	7,9%	5,2%	1,4%	5,2%	3,7%	1,8%
	febrero	-4,8%	9,8%	5,8%	1,1%	4,9%	2,7%	2,0%
	marzo	-4,9%	9,0%	5,1%	-0,5%	2,4%	-0,7%	1,1%
	abril	-5,3%	6,3%	2,9%	-2,8%	-0,9%	-4,8%	-0,8%
	mayo	-5,6%	4,6%	1,7%	-4,9%	-3,1%	-8,2%	-2,1%



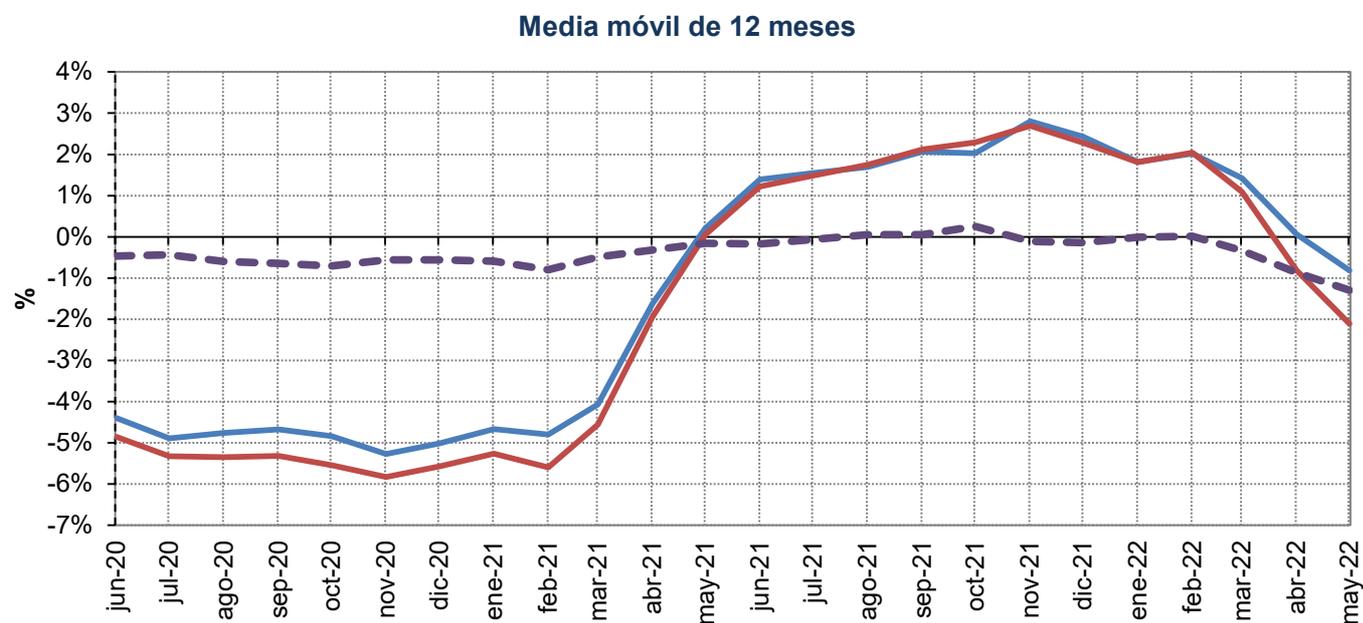
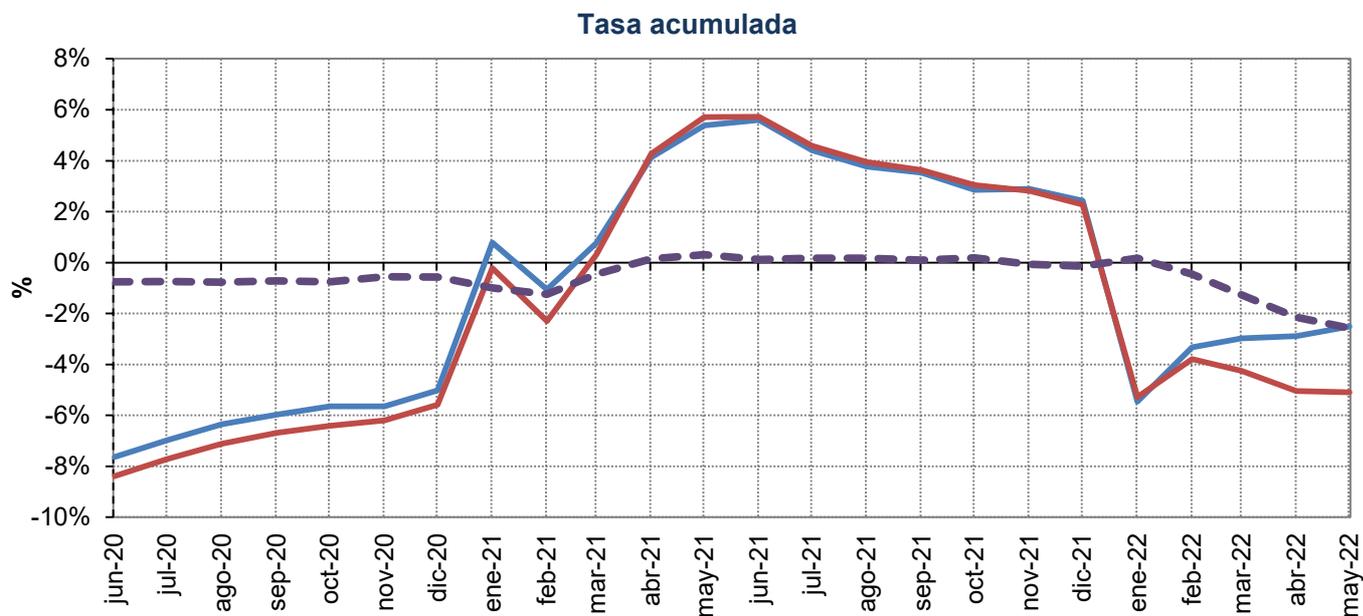
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

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

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

## 2.2 Demanda de consumidores peninsulares

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



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

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

## 2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

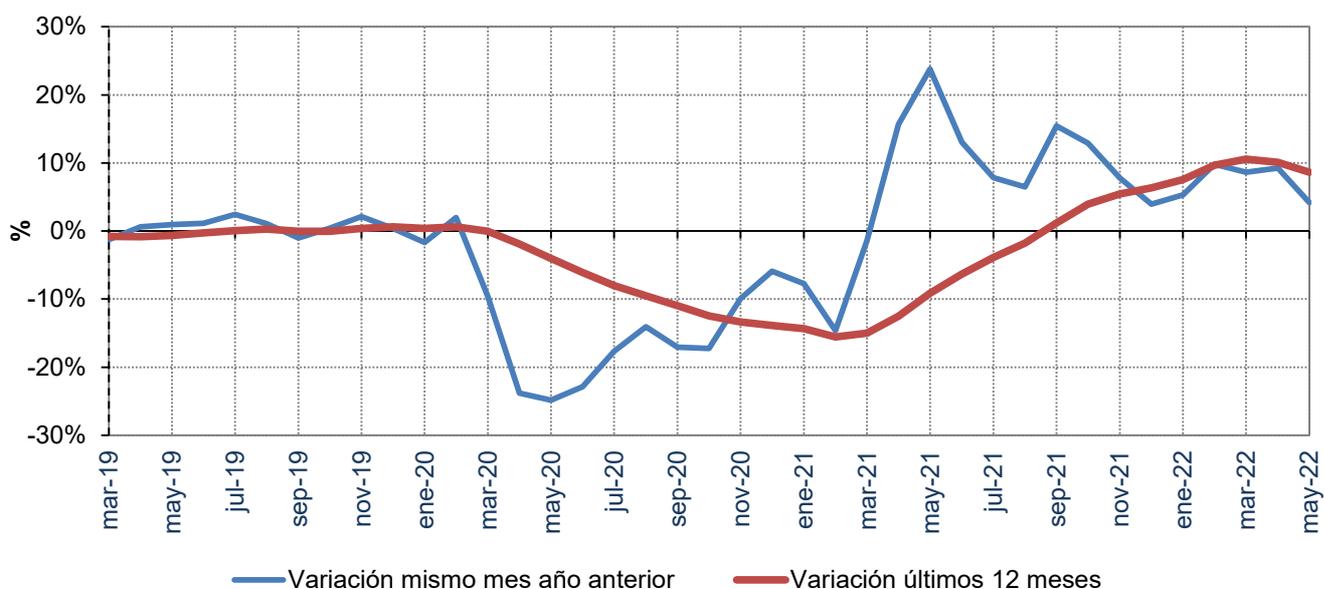
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	1.090	1.006	1.059	-7,72	5,31	-7,72	5,31	-14,35
Febrero	1.017	868	954	-14,64	9,82	-11,06	7,40	-15,56	9,69
Marzo	974	960	1.043	-1,41	8,61	-8,01	7,81	-15,02	10,53
Abril	799	924	1.009	15,66	9,26	-3,14	8,17	-12,50	10,08
Mayo	833	1.032	1.075	23,77	4,18	1,62	7,31	-9,14	8,61
Junio	895	1.012	-	13,04	-	3,44	-	-6,35	-
Julio	1.111	1.198	-	7,83	-	4,17	-	-3,88	-
Agosto	1.169	1.245	-	6,49	-	4,51	-	-1,79	-
Septiembre	1.013	1.170	-	15,45	-	5,76	-	1,18	-
Octubre	969	1.094	-	12,92	-	6,46	-	3,93	-
Noviembre	942	1.016	-	7,79	-	6,58	-	5,45	-
Diciembre	1.007	1.046	-	3,93	-	6,35	-	6,35	-
<b>Anual</b>	<b>11.819</b>	<b>12.570</b>	<b>5.140</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

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

### % Variación de la demanda en consumo



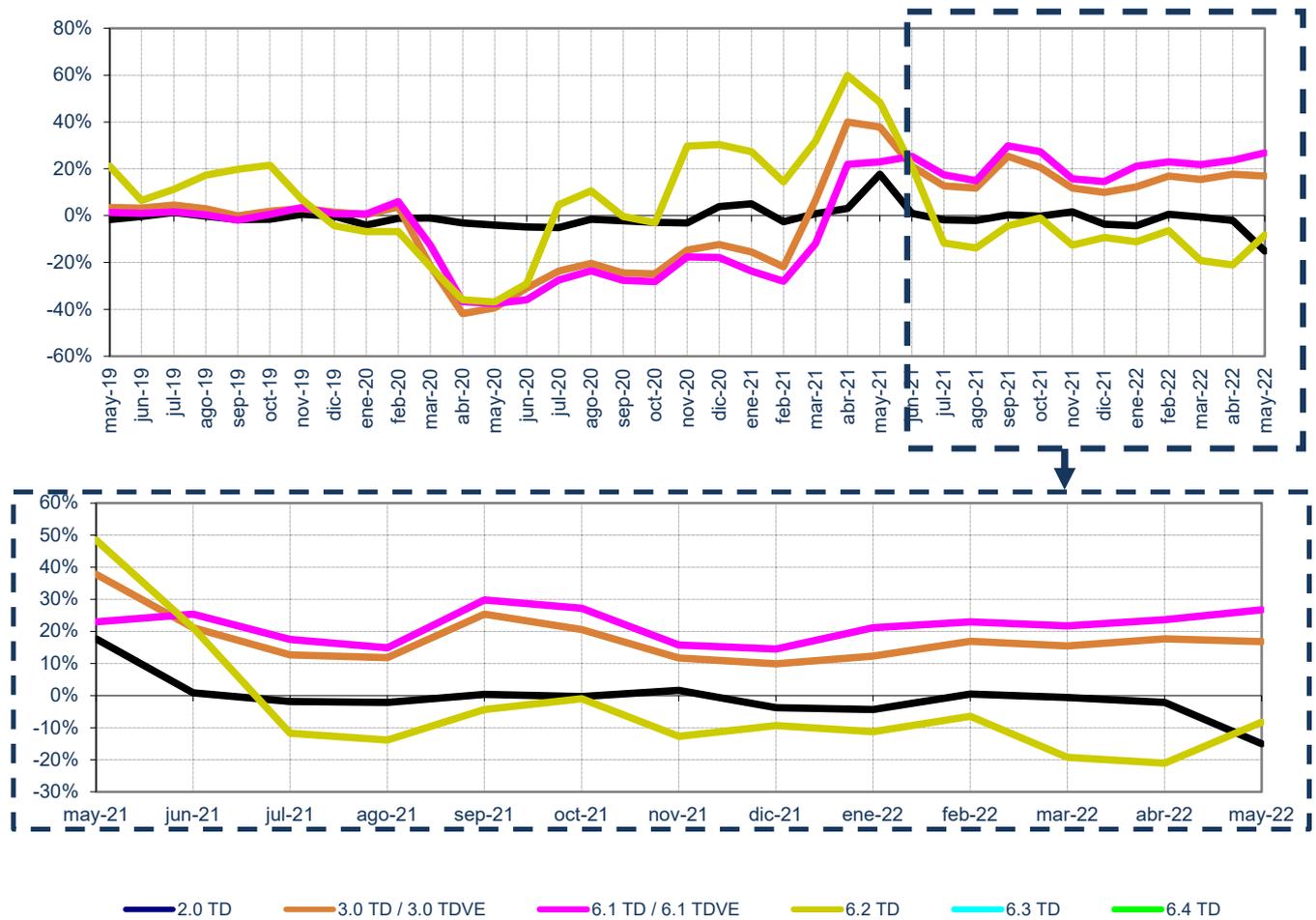
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

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 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2021	diciembre	-3,7%	9,9%	14,5%	-9,3%	1461,5%	3861,2%	3,9%
2022	enero	-4,3%	12,3%	21,1%	-11,2%	892,7%	4110,5%	5,3%
	febrero	0,5%	16,9%	23,0%	-6,4%	364,4%	3458,7%	9,8%
	marzo	-0,6%	15,4%	21,8%	-19,2%	614,5%	2881,4%	8,6%
	abril	-2,1%	17,7%	23,7%	-21,0%	782,1%	1724,4%	9,3%
	mayo	-15,0%	16,9%	26,7%	-8,3%	2187,9%	13022,7%	4,2%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

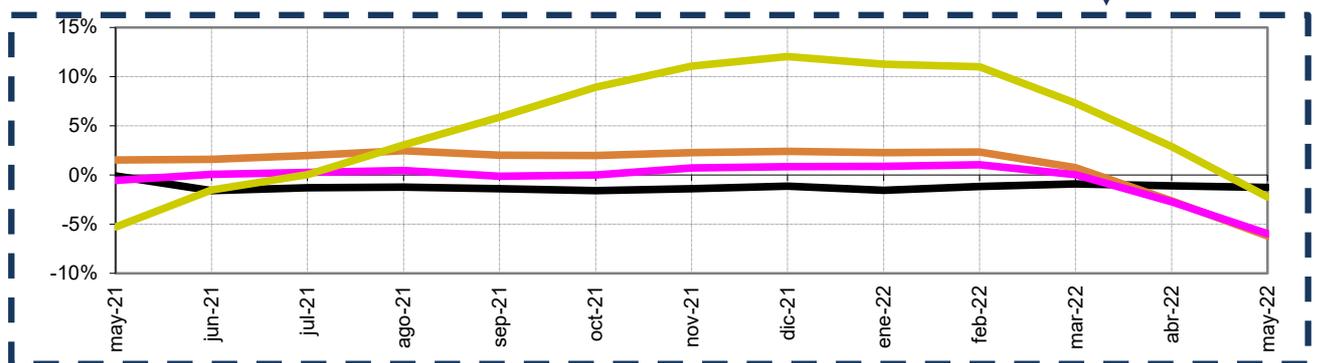
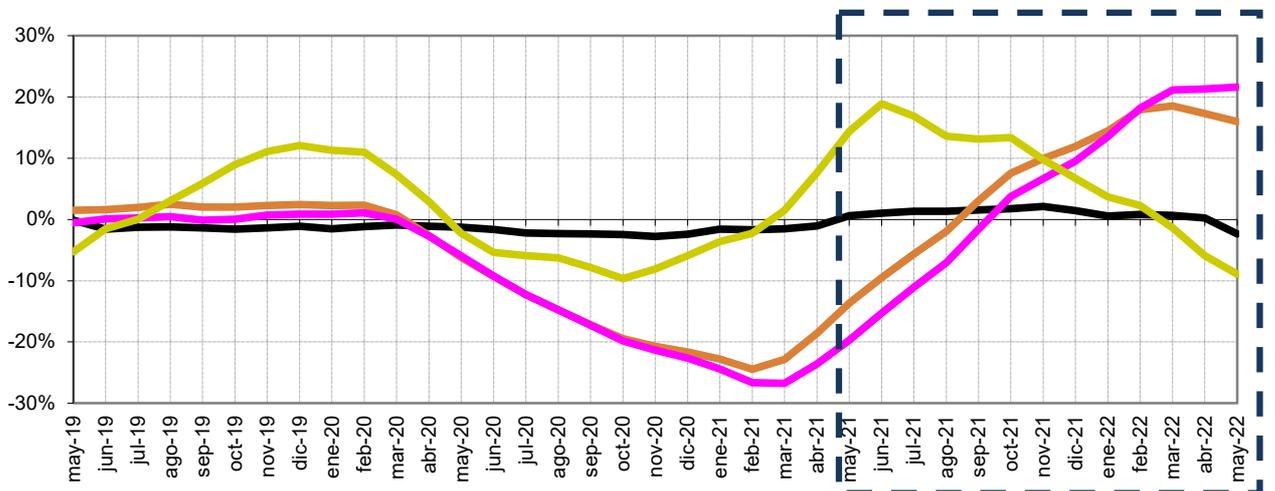
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

## 2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

### % Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)			Alta Tensión (> 1 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2021	diciembre	1,4%	11,9%	9,5%	6,7%	943,2%	3134,7%	6,4%
2022	enero	0,5%	14,5%	13,5%	3,7%	998,9%	3493,1%	7,6%
	febrero	0,8%	17,9%	18,2%	2,3%	941,5%	3690,5%	9,7%
	marzo	0,7%	18,6%	21,1%	-1,4%	972,8%	3926,2%	10,5%
	abril	0,3%	17,3%	21,3%	-5,9%	1023,8%	4110,5%	10,1%
	mayo	-2,4%	16,0%	21,6%	-9,0%	1150,4%	4894,2%	8,6%



— 2.0 TD    — 3.0 TD / 3.0 TDVE    — 6.1 TD / 6.1 TDVE    — 6.2 TD    — 6.3 TD    — 6.4 TD

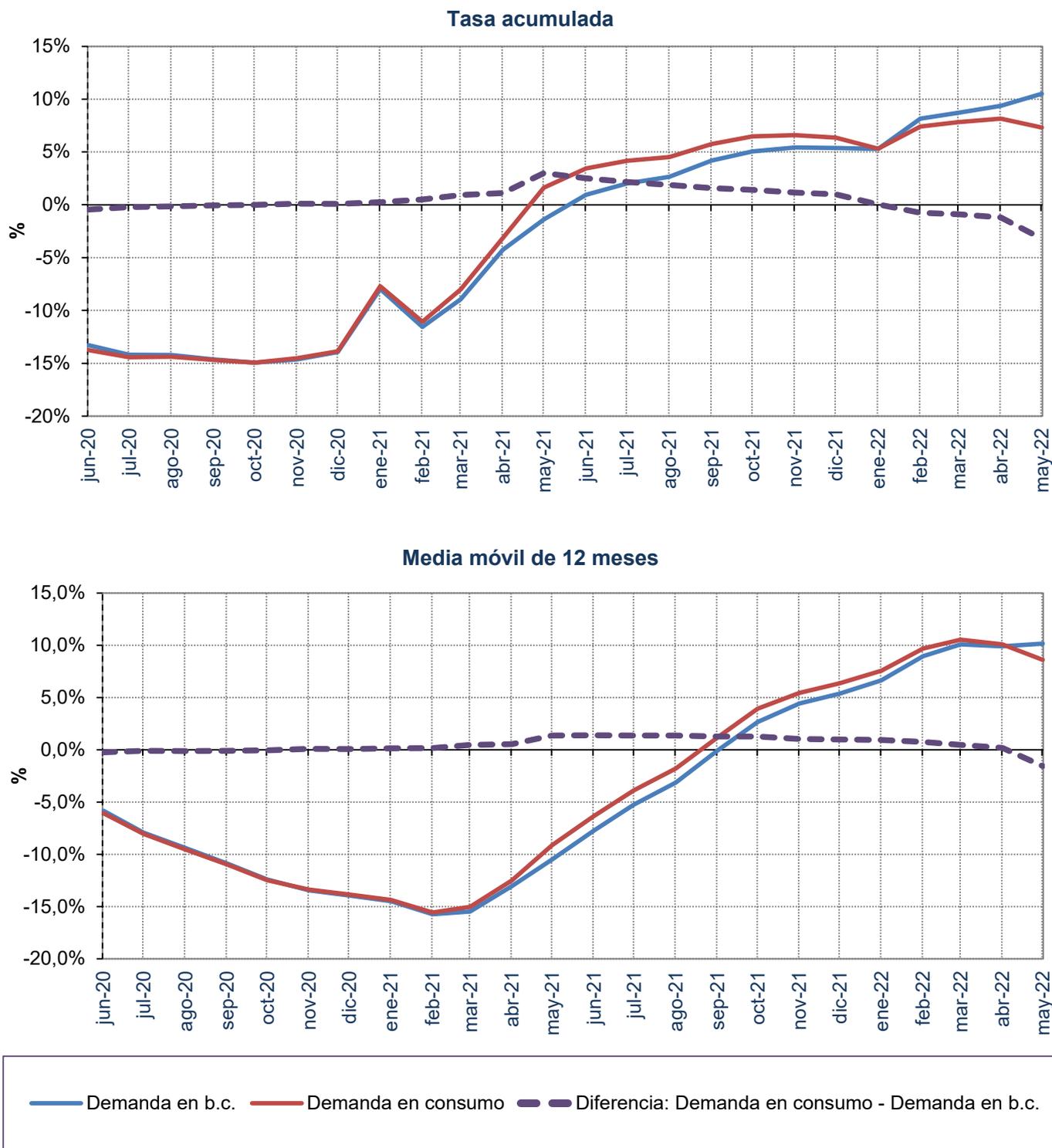
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

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: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

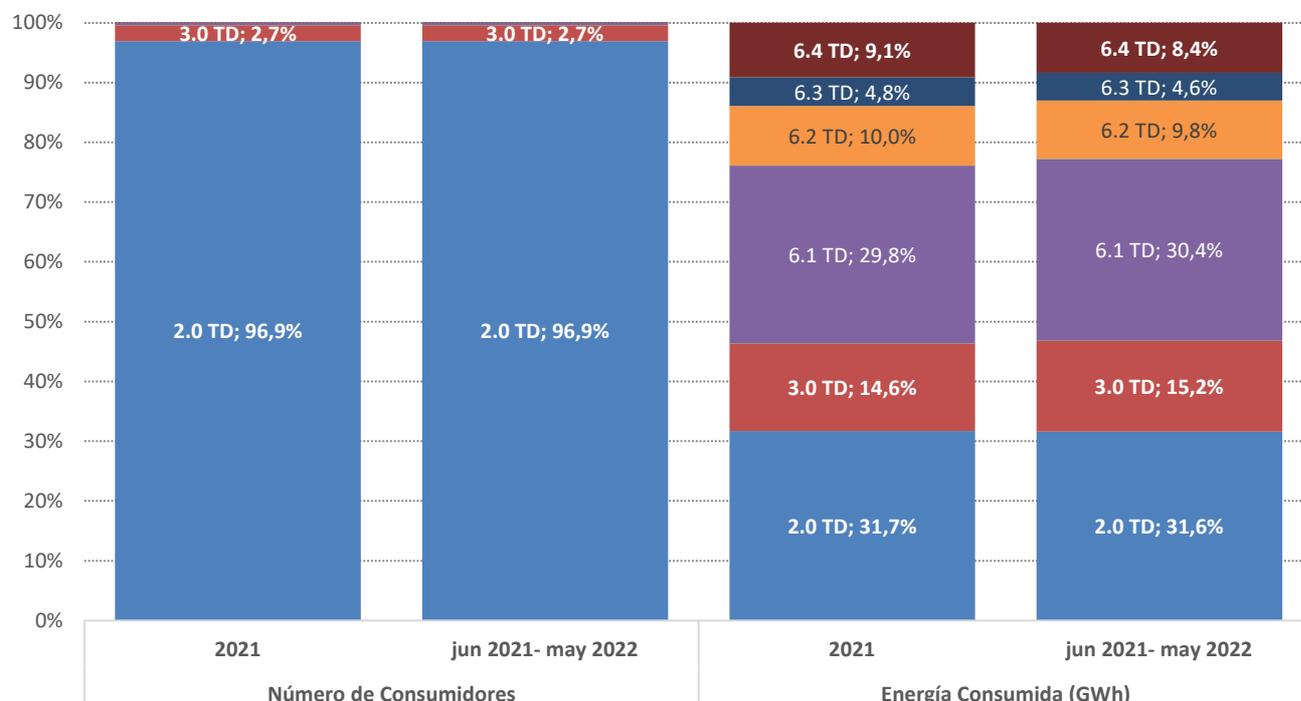
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

### 3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario

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

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2021	jun 2021- may 2022	2021	jun 2021- may 2022	2021	jun 2021- may 2022
<b>Baja Tensión (<math>\leq 1</math> kV)</b>	<b>28.578.258</b>	<b>28.698.608</b>	<b>104.131</b>	<b>103.289</b>	<b>3,64</b>	<b>3,60</b>
2.0 TD	27.811.634	27.929.568	71.294	69.779	2,56	2,50
3.0 TD	766.560	768.711	32.836	33.506	42,84	43,59
3.0 TDVE	63	329	1	4	10,31	11,17
<b>Alta Tensión (<math>&gt;1</math> kV)</b>	<b>112.110</b>	<b>112.636</b>	<b>120.628</b>	<b>117.385</b>	<b>1.076</b>	<b>1.042</b>
6.1 TD	107.148	107.300	66.901	67.071	624,39	625,07
6.1 TDVE	3	7	0	1	78,24	73,80
6.2 TD	3.487	3.792	22.488	21.598	6.449,19	5.695,52
6.3 TD	560	592	10.734	10.236	19.158,70	17.285,34
6.4 TD	912	944	20.505	18.480	22.473,43	19.569,42
<b>Total</b>	<b>28.690.368</b>	<b>28.811.245</b>	<b>224.759</b>	<b>220.675</b>	<b>7,83</b>	<b>7,66</b>

#### Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje (jun 2021- may 2022)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

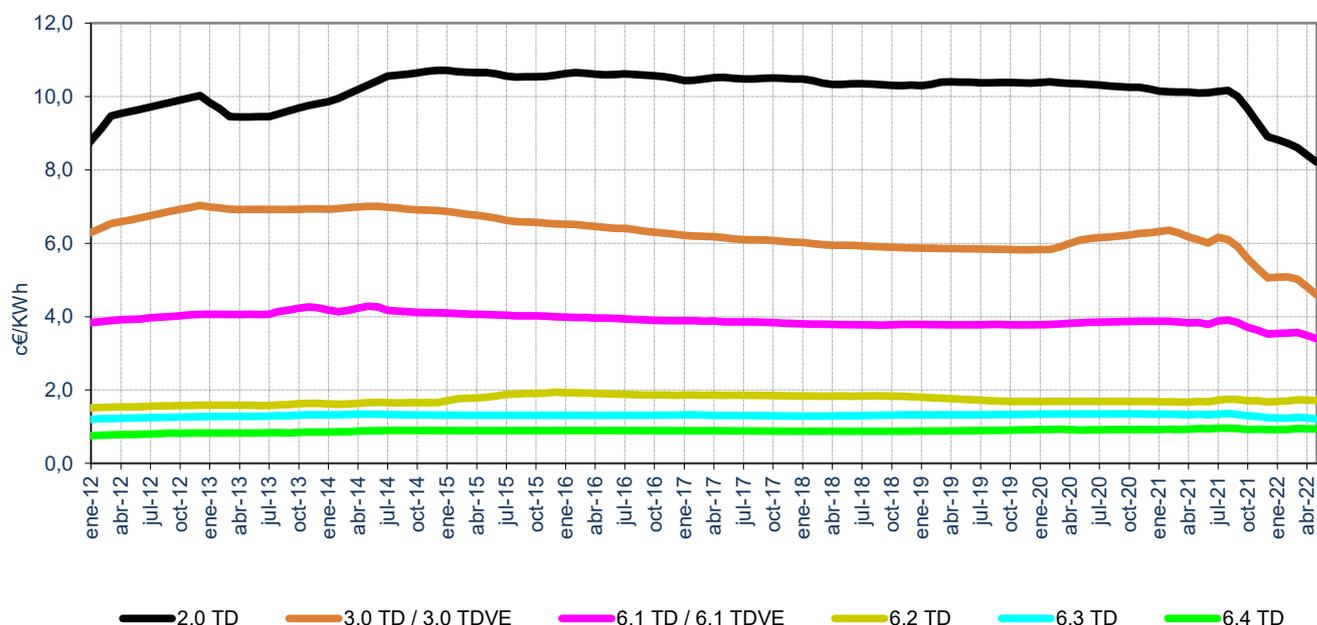
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario

#### Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico

Grupo tarifario	Precio medio (c€/ kWh)				Tasa de variación (%)			
	2021	Últimos 12 meses. jun 2021- may 2022			2021 s/ 2020	jun 2021- may 2022 s/ jun 2020- may 2021		
		abr.-22	may.-22	abr 22 s/ abr 21		may 22 s/ may 21		
<b>Baja Tensión (≤1 kV)</b>	<b>8,89</b>	<b>7,03</b>	<b>6,59</b>	<b>6,60</b>	<b>-1,3%</b>	<b>-20,9%</b>	<b>-29,2%</b>	<b>-29,9%</b>
2.0 TD	10,10	8,21	8,07	8,29	-2,4%	-18,7%	-24,0%	-24,2%
3.0 TD	6,10	4,59	3,43	3,34	0,1%	-24,8%	-45,6%	-46,4%
3.0 TDVE		8,27	5,83	6,33				
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>2,71</b>	<b>2,51</b>	<b>1,77</b>	<b>1,72</b>	<b>0,2%</b>	<b>-7,6%</b>	<b>-25,1%</b>	<b>-26,3%</b>
6.1 TD	3,84	3,40	2,40	2,25	0,1%	-11,5%	-30,9%	-33,4%
6.1 TDVE		15,01	11,19	12,42				
6.2 TD	1,69	1,71	1,24	1,21	0,1%	1,3%	-14,1%	-12,3%
6.3 TD	1,34	1,21	0,82	0,78	-0,4%	-9,3%	-25,0%	-28,4%
6.4 TD	0,95	0,94	0,72	0,70	4,5%	-1,2%	-9,3%	-12,2%
<b>Total</b>	<b>5,62</b>	<b>4,63</b>	<b>4,03</b>	<b>3,93</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-17,7%</b>	<b>-26,8%</b>	<b>-27,7%</b>

#### Facturación media de peajes de los T&D y cargos del sistema eléctrico (c€/ kWh) Últimos 12 meses a cada fecha.



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

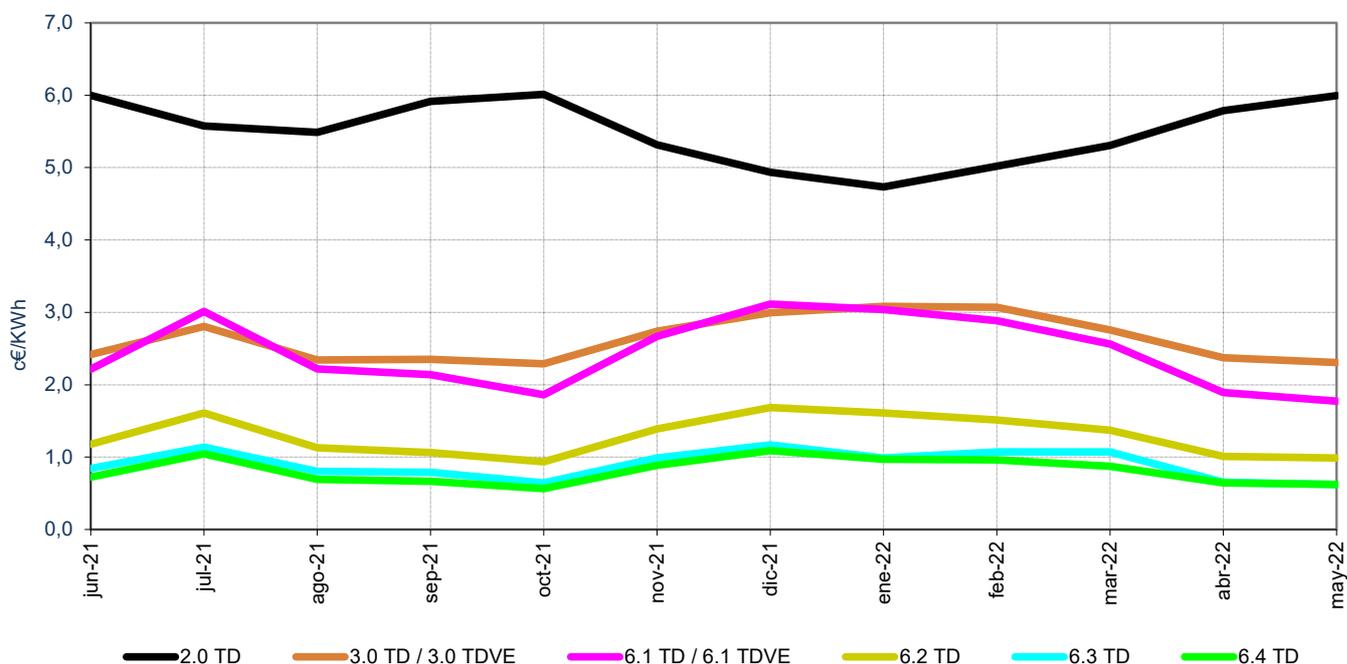
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario

#### Facturación media de peajes de T&D

Grupo tarifario	Precio medio (c€/ kWh)				Tasa de variación (%)			
	feb.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Baja Tensión (<math>\leq 1</math> kV)</b>	<b>4,43</b>	<b>4,51</b>	<b>4,70</b>	<b>4,74</b>				
2.0 TD	5,02	5,31	5,79	5,99				
3.0 TD	3,07	2,76	2,37	2,31				
3.0 TDVE	8,49	7,55	5,04	5,47				
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>2,18</b>	<b>1,97</b>	<b>1,42</b>	<b>1,37</b>				
6.1 TD	2,88	2,56	1,89	1,77				
6.1 TDVE	21,45	21,54	10,59	11,81				
6.2 TD	1,51	1,37	1,01	0,99				
6.3 TD	1,07	1,07	0,65	0,62				
6.4 TD	0,96	0,87	0,64	0,62				
<b>Total</b>	<b>3,29</b>	<b>3,22</b>	<b>2,96</b>	<b>2,89</b>				

#### Facturación media de peajes de T&D (c€/ kWh)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

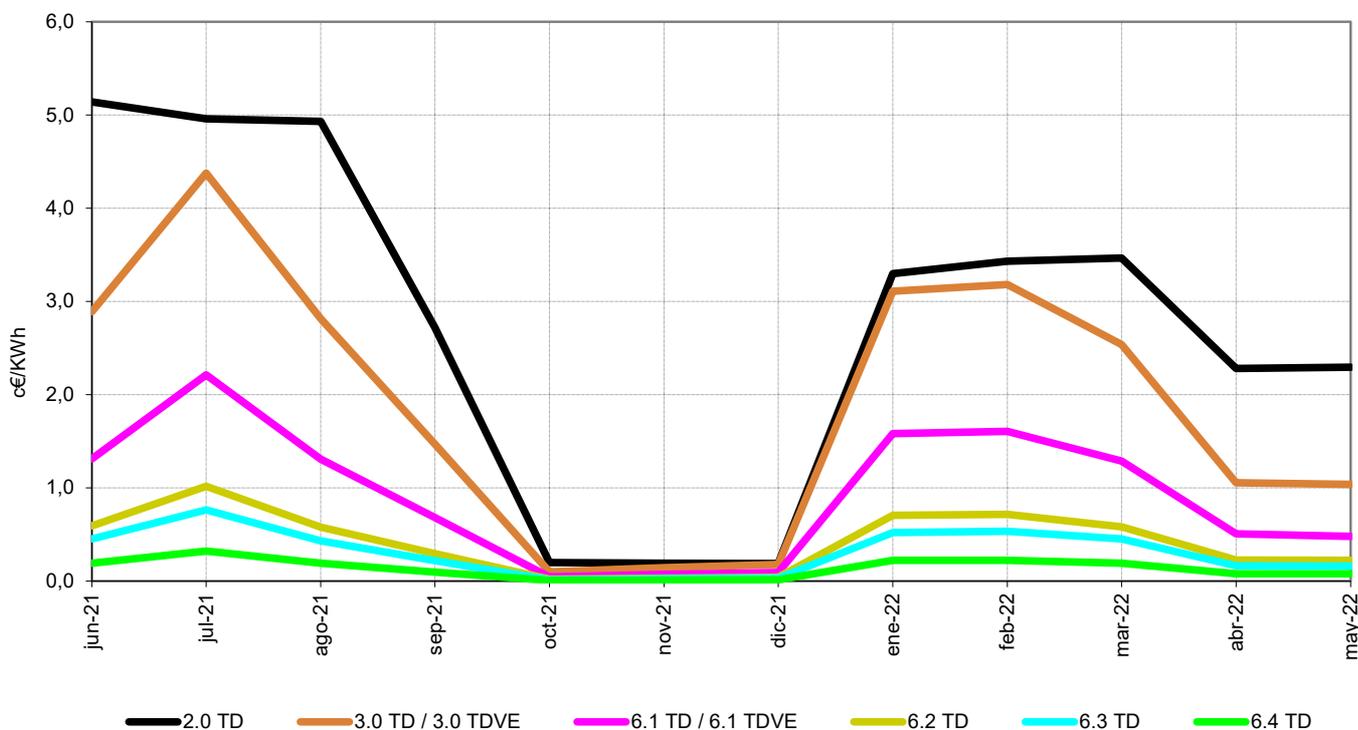
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario

#### Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.

Grupo tarifario	Precio medio (c€/ kWh)				Tasa de variación (%)			
	feb.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Baja Tensión (<math>\leq 1</math> kV)</b>	<b>3,36</b>	<b>3,18</b>	<b>1,89</b>	<b>1,87</b>				
2.0 TD	3,43	3,47	2,28	2,29				
3.0 TD	3,18	2,54	1,05	1,04				
3.0 TDVE	4,71	3,51	0,79	0,85				
<b>Alta Tensión (<math>&gt;1</math> kV)</b>	<b>1,14</b>	<b>0,93</b>	<b>0,35</b>	<b>0,35</b>				
6.1 TD	1,60	1,29	0,51	0,48				
6.1 TDVE	4,05	2,88	0,59	0,61				
6.2 TD	0,72	0,58	0,22	0,22				
6.3 TD	0,53	0,45	0,16	0,16				
6.4 TD	0,22	0,19	0,08	0,08				
<b>Total</b>	<b>2,23</b>	<b>2,03</b>	<b>1,07</b>	<b>1,03</b>				

#### Facturación media de los cargos del sistema eléctrico (c€/ kWh).



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

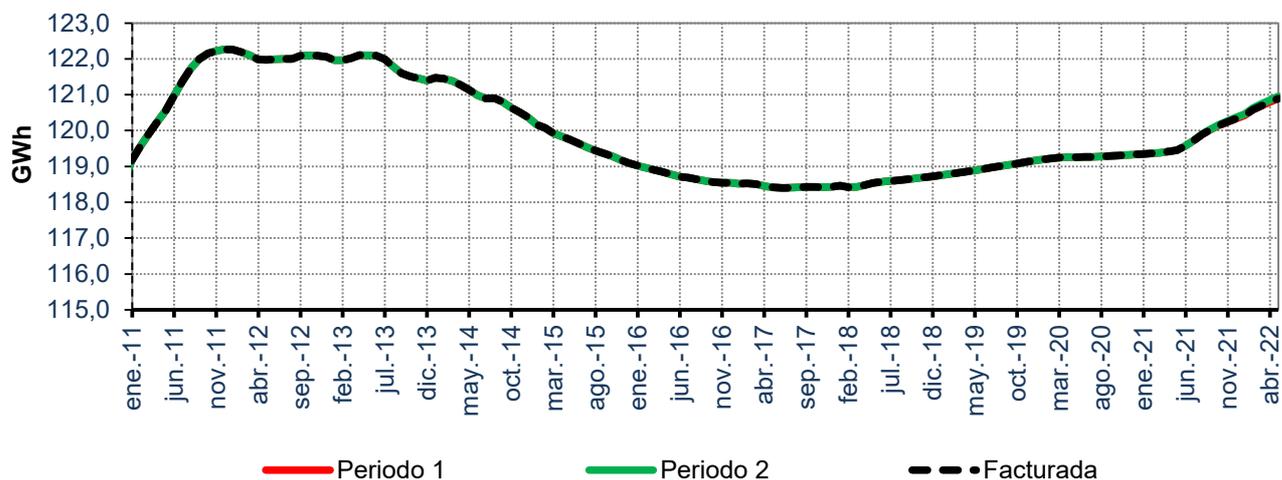
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 2.0 TD

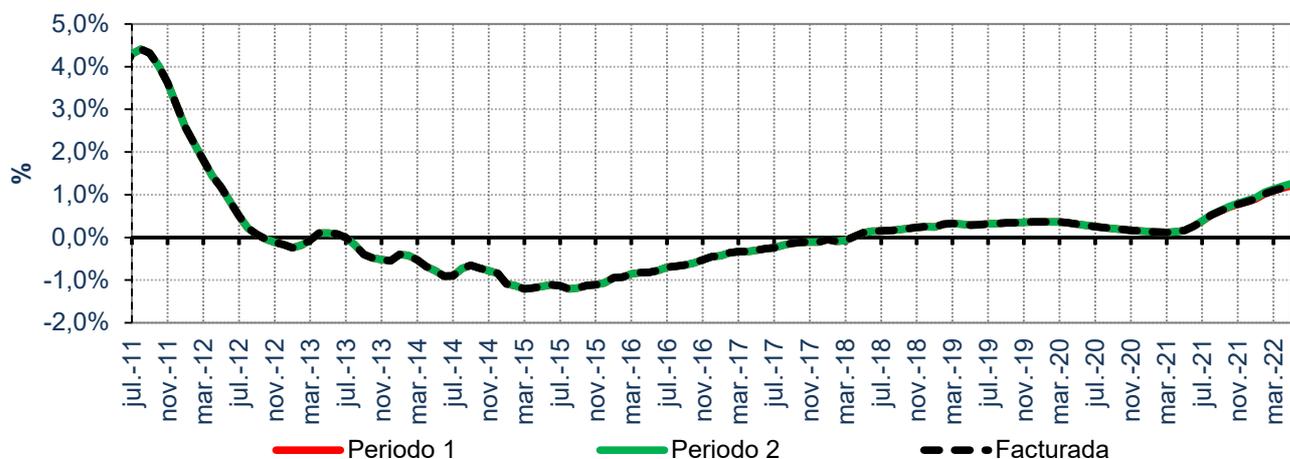
#### Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2021	mar.-22	abr.-22	may.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(may 22 s/ abr 22)	(may 22 s/ may 21)	(may 22 s/ may 21)
1	120.333	120.691	120.795	120.891	0,8%	0,1%	1,1%	1,2%
2	120.366	120.740	120.850	120.953	0,9%	0,1%	1,2%	1,3%
<b>Facturada</b>	<b>120.334</b>	<b>120.693</b>	<b>120.797</b>	<b>120.894</b>	<b>0,8%</b>	<b>0,1%</b>	<b>1,1%</b>	<b>1,2%</b>

#### Evolución de la potencia contratada promedio durante los 12 meses anteriores a cada fecha



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

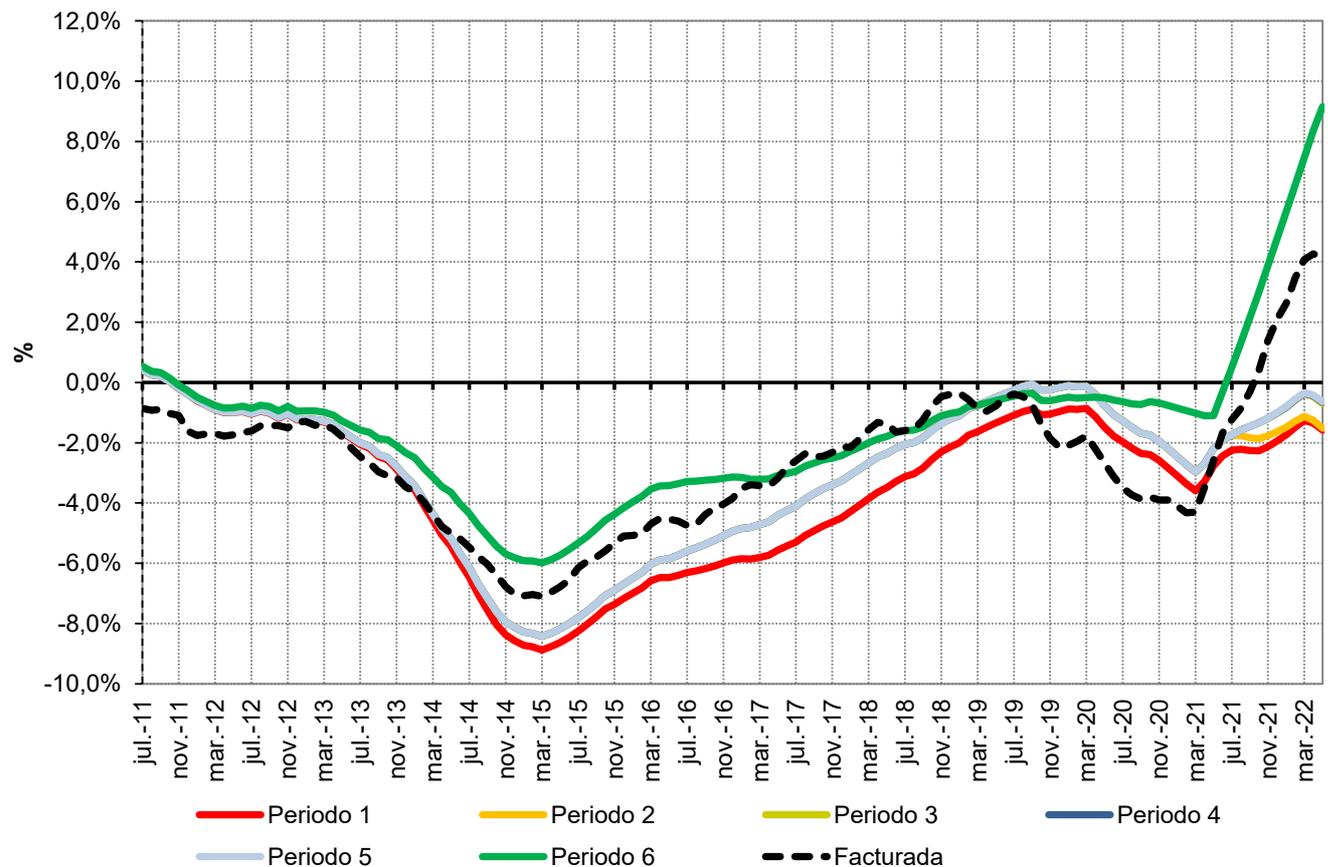
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 3.0 TD

#### Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2021	mar.-22	abr.-22	may.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (may 22 s/ abr 22)	Acumulado anual (may 22 s/ may 21)	Últimos 12 meses (may 22 s/ may 21)
1	18.300	18.255	18.235	18.209	-1,9%	-0,1%	-1,2%	-1,6%
2	19.477	19.426	19.402	19.372	-1,6%	-0,2%	-1,3%	-1,5%
3	19.600	19.572	19.556	19.531	-1,0%	-0,1%	-0,8%	-0,7%
4	19.601	19.576	19.562	19.540	-1,0%	-0,1%	-0,8%	-0,7%
5	19.603	19.580	19.566	19.545	-1,0%	-0,1%	-0,7%	-0,6%
6	23.049	23.575	23.742	23.899	4,8%	0,7%	9,3%	9,2%
<b>Facturada</b>	<b>18.795</b>	<b>19.031</b>	<b>19.117</b>	<b>19.166</b>	<b>2,1%</b>	<b>0,3%</b>	<b>4,9%</b>	<b>4,2%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

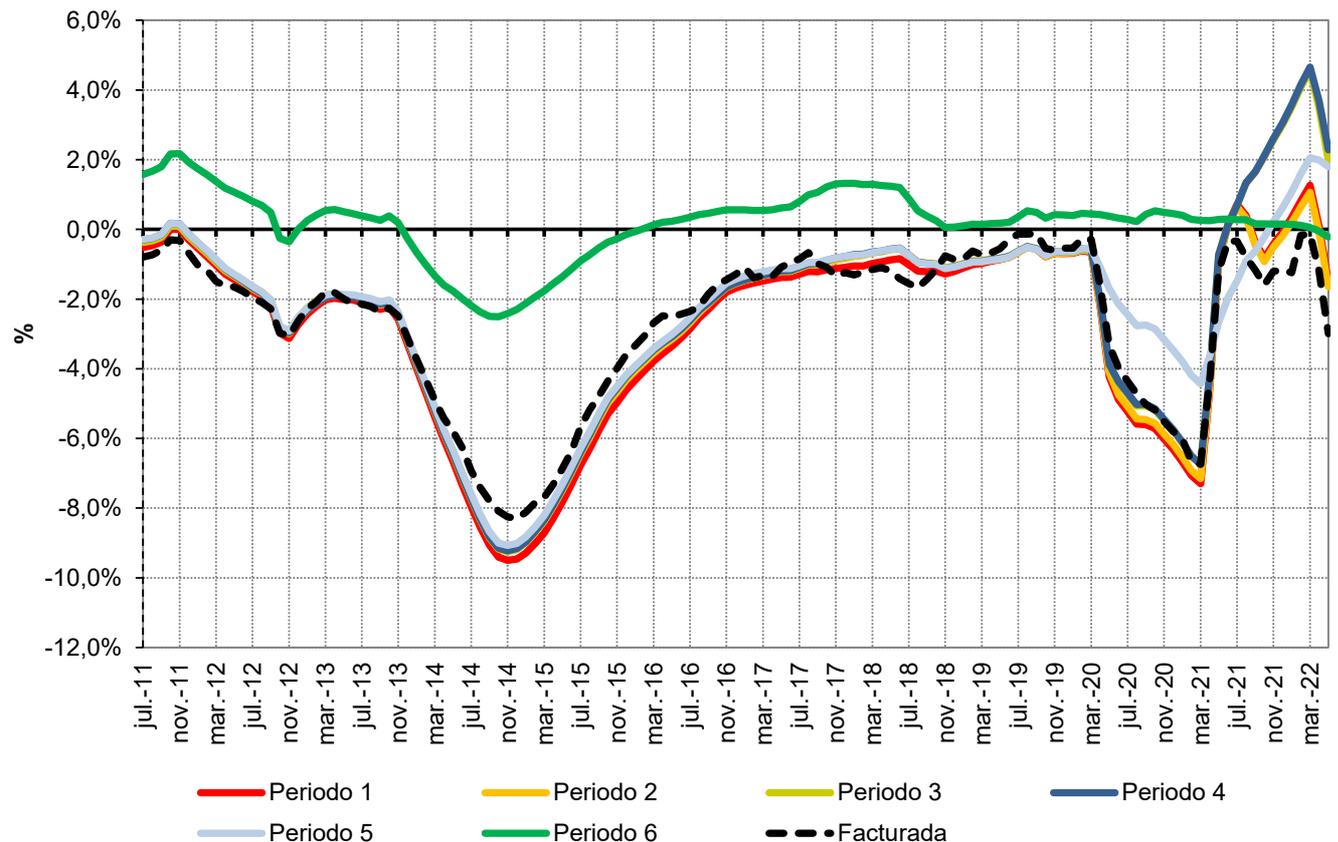
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1 TD

#### Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2021	mar.-22	abr.-22	may.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (may 22 s/ abr 22)	Acumulado anual (may 22 s/ may 21)	Últimos 12 meses (may 22 s/ may 21)
1	15.760	15.795	15.808	15.821	-0,1%	0,1%	0,9%	-1,5%
2	16.471	16.497	16.508	16.520	-0,2%	0,1%	0,7%	-1,6%
3	17.222	17.296	17.324	17.349	3,0%	0,1%	1,8%	2,0%
4	17.330	17.409	17.457	17.500	3,1%	0,2%	2,4%	2,3%
5	17.462	17.529	17.564	17.594	0,6%	0,2%	1,8%	1,8%
6	25.509	25.485	25.468	25.437	0,1%	-0,1%	-0,7%	-0,2%
<b>Facturada</b>	<b>16.693</b>	<b>16.706</b>	<b>16.714</b>	<b>16.660</b>	<b>-1,2%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-3,0%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

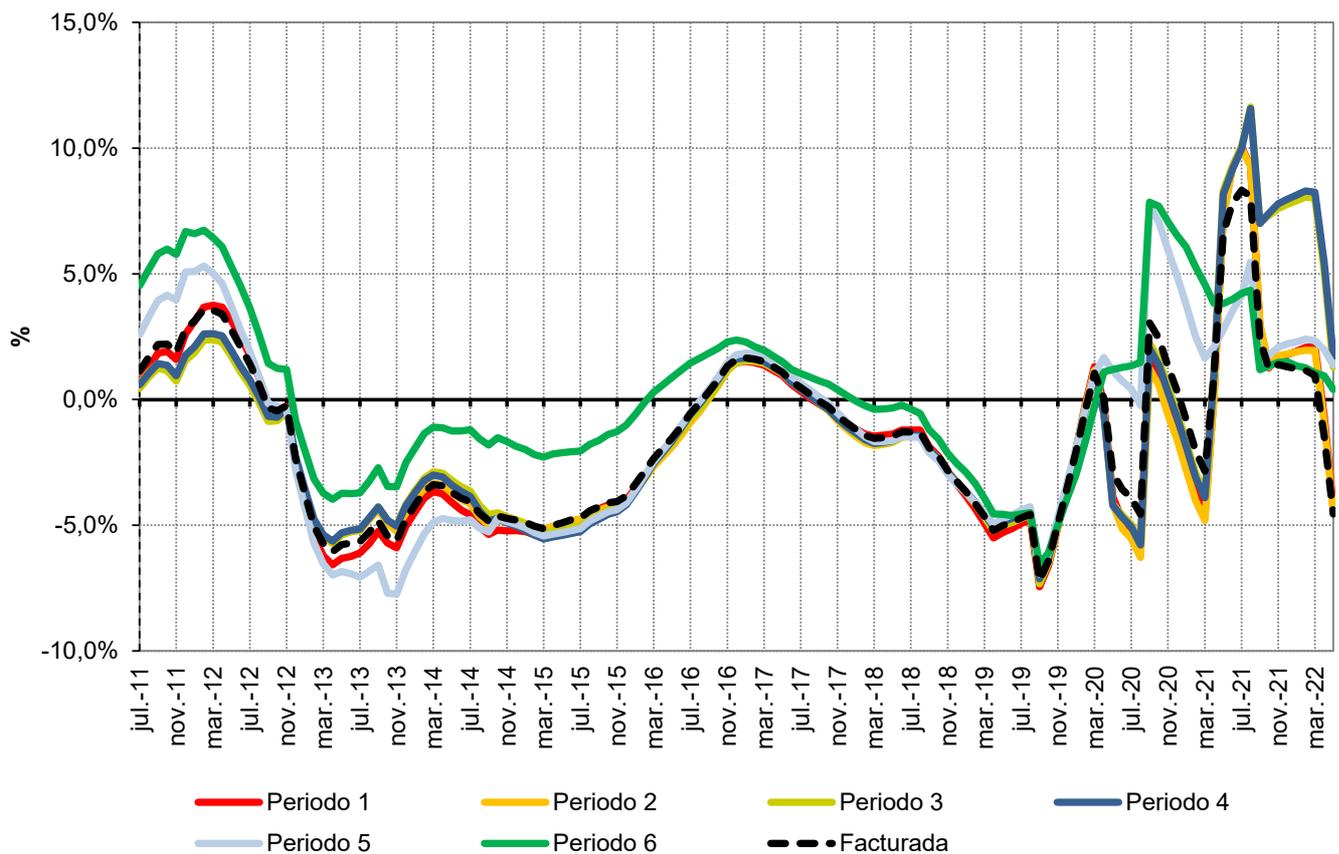
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2 TD

#### Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2021	mar.-22	abr.-22	may.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (may 22 s/ abr 22)	Acumulado anual (may 22 s/ may 21)	Últimos 12 meses (may 22 s/ may 21)
1	3.977	3.966	3.961	3.946	1,8%	-0,4%	-1,8%	-4,3%
2	4.123	4.104	4.098	4.083	1,8%	-0,4%	-2,2%	-4,5%
3	4.457	4.439	4.438	4.422	7,8%	-0,4%	-1,9%	1,3%
4	4.491	4.475	4.479	4.466	8,0%	-0,3%	-1,4%	1,7%
5	4.535	4.515	4.520	4.508	2,2%	-0,3%	-1,5%	1,4%
6	6.040	6.023	6.015	5.987	1,5%	-0,5%	-2,1%	0,4%
<b>Facturada</b>	<b>4.245</b>	<b>4.208</b>	<b>4.196</b>	<b>4.173</b>	<b>1,3%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>-3,9%</b>	<b>-4,5%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

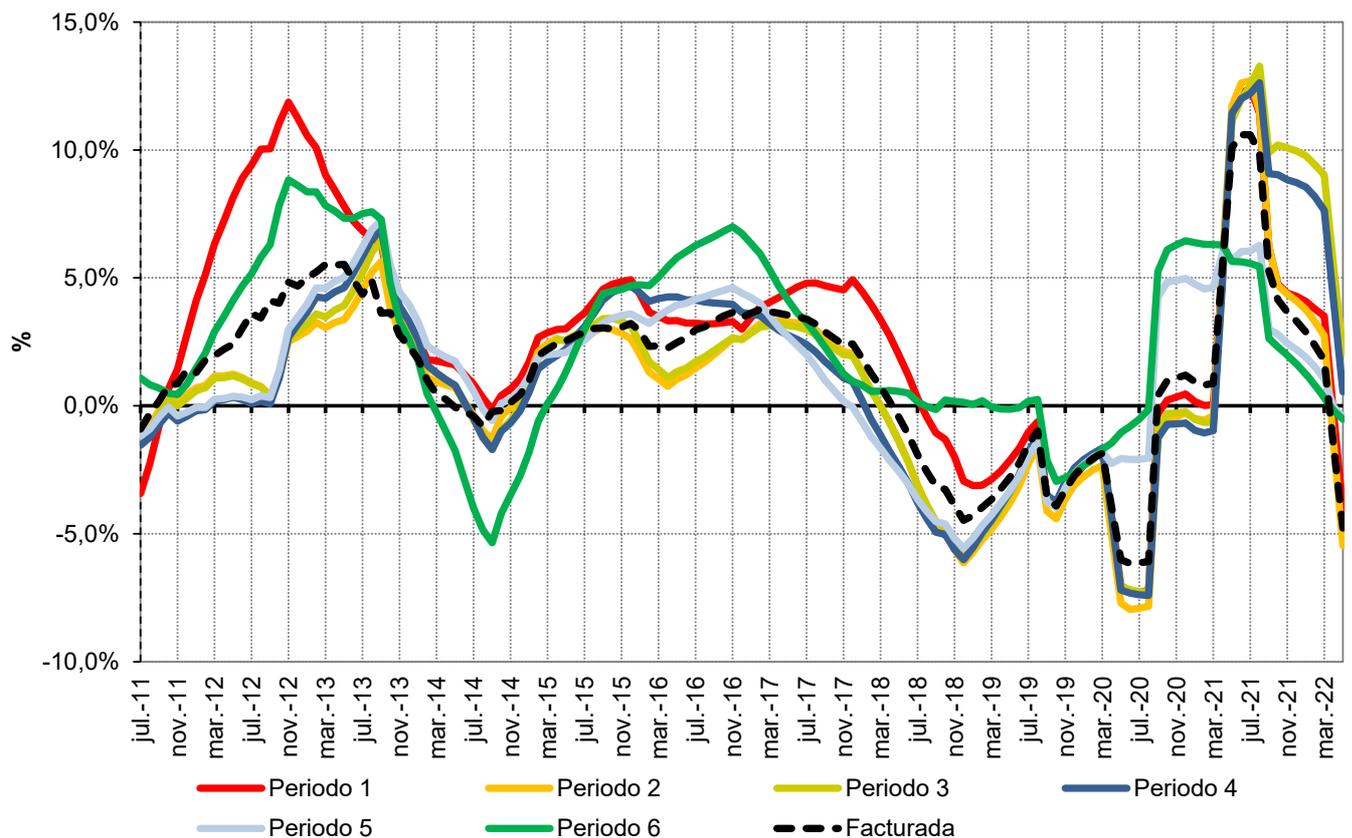
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3 TD

#### Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2021	mar.-22	abr.-22	may.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (may 22 s/ abr 22)	Acumulado anual (may 22 s/ may 21)	Últimos 12 meses (may 22 s/ may 21)
1	1.719	1.714	1.697	1.678	4,3%	-1,2%	-5,5%	-4,1%
2	1.800	1.787	1.767	1.744	4,1%	-1,3%	-7,2%	-5,5%
3	1.936	1.927	1.920	1.911	10,0%	-0,5%	-3,2%	2,1%
4	1.989	1.978	1.972	1.964	8,7%	-0,4%	-3,0%	0,5%
5	2.000	1.986	1.981	1.972	2,2%	-0,4%	-3,4%	-0,4%
6	2.536	2.519	2.512	2.499	1,6%	-0,5%	-3,5%	-0,5%
<b>Facturada</b>	<b>1.853</b>	<b>1.834</b>	<b>1.817</b>	<b>1.796</b>	<b>3,3%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-7,2%</b>	<b>-4,8%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

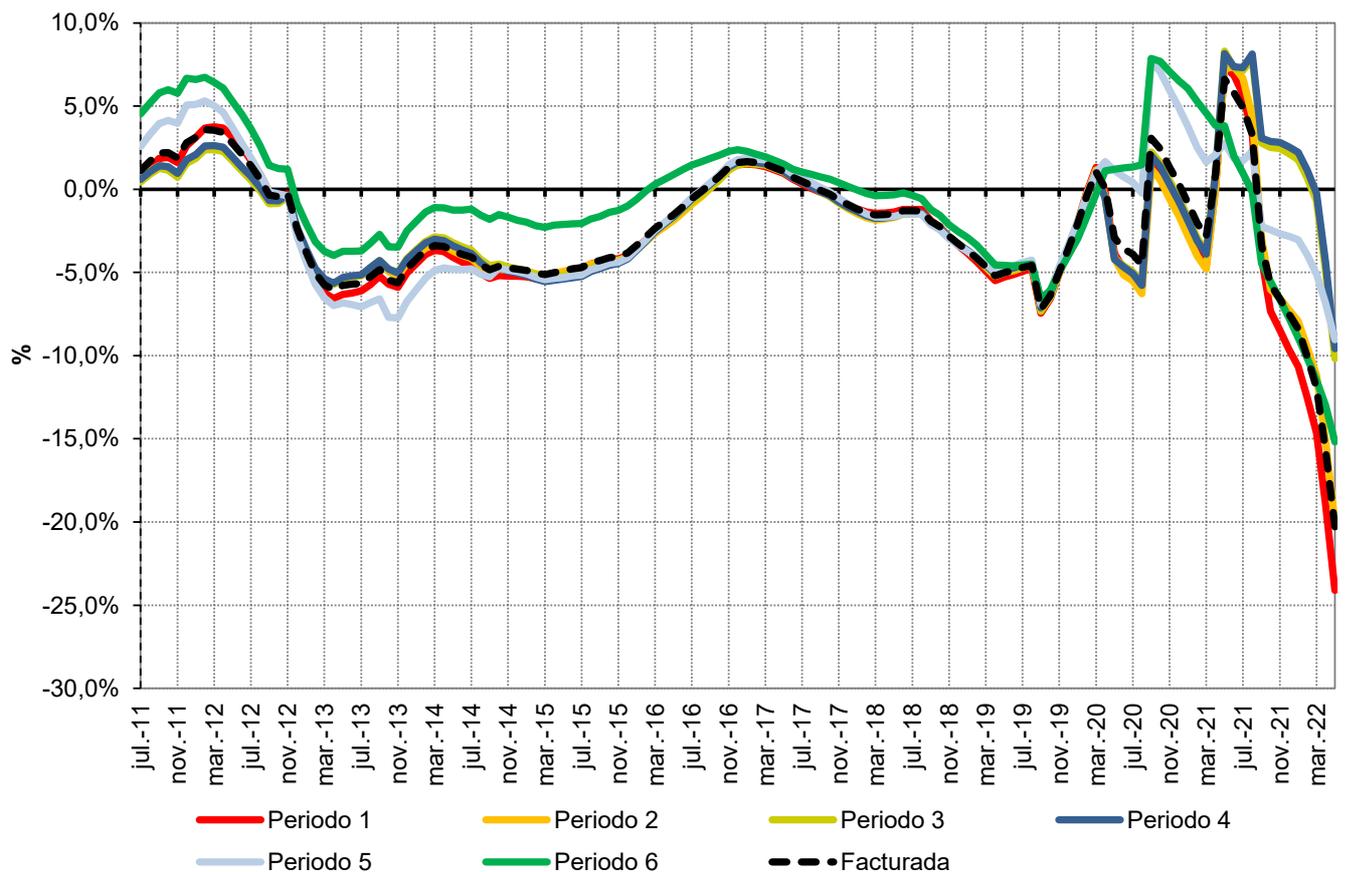
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4 TD

#### Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2021	mar.-22	abr.-22	may.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (may 22 s/ abr 22)	Acumulado anual (may 22 s/ may 21)	Últimos 12 meses (may 22 s/ may 21)
1	3.532	3.314	3.233	3.128	-9,6%	-3,2%	-23,2%	-24,1%
2	3.757	3.576	3.510	3.419	-7,2%	-2,6%	-18,7%	-20,0%
3	4.224	4.082	4.017	3.922	2,1%	-2,4%	-16,5%	-10,2%
4	4.265	4.124	4.061	3.970	2,5%	-2,2%	-16,1%	-9,6%
5	4.312	4.186	4.129	4.044	-2,8%	-2,1%	-14,4%	-9,0%
6	5.493	5.276	5.185	5.057	-7,7%	-2,5%	-17,5%	-15,2%
<b>Facturada</b>	<b>3.877</b>	<b>3.670</b>	<b>3.591</b>	<b>3.485</b>	<b>-7,5%</b>	<b>-3,0%</b>	<b>-21,4%</b>	<b>-20,3%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

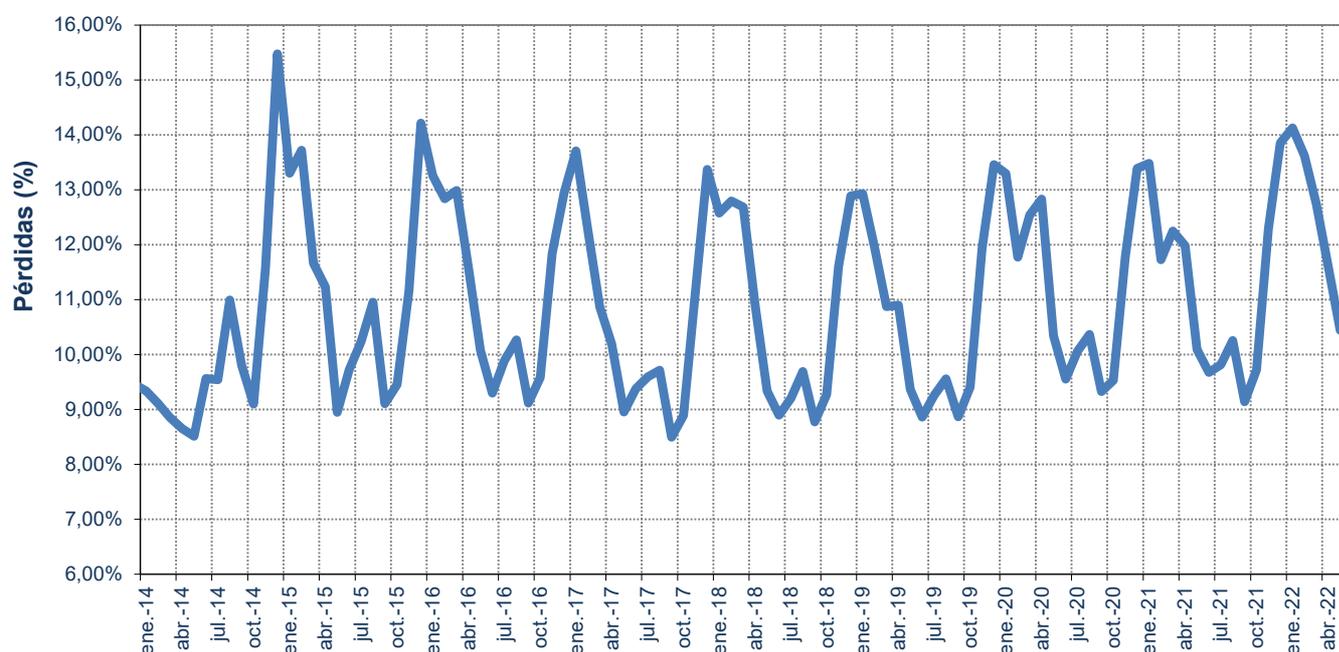
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.3 Pérdidas medidas resultantes de aplicar coeficientes de pérdidas

#### Pérdidas mensuales

Grupo tarifario	Pérdidas medias			Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior		
	mar.-22	abr.-22	may.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22
<b>Baja Tensión (<math>\leq 1</math> kV)</b>	<b>19,2%</b>	<b>18,3%</b>	<b>16,7%</b>	<b>1,5%</b>	<b>-2,9%</b>	<b>3,9%</b>
2.0 TD	19,2%	18,5%	16,9%	1,5%	-1,5%	5,4%
3.0 TD	19,4%	17,9%	16,3%	1,6%	-5,9%	1,0%
3.0 TDVE	18,9%	17,3%	15,9%			
<b>Alta Tensión (<math>&gt;1</math> kV)</b>	<b>6,5%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,3%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-10,7%</b>	<b>-3,7%</b>
6.1 TD	8,0%	7,1%	6,5%	-6,4%	-15,6%	-9,9%
6.1 TDVE	7,7%	6,8%	6,2%			
6.2 TD	5,9%	5,3%	4,8%	-1,5%	-10,6%	-4,7%
6.3 TD	4,9%	4,4%	4,0%	13,2%	3,6%	10,3%
6.4 TD	1,9%	1,8%	1,6%	-17,4%	-20,3%	-14,9%
<b>Total</b>	<b>12,7%</b>	<b>11,6%</b>	<b>10,4%</b>	<b>4,0%</b>	<b>-3,2%</b>	<b>3,5%</b>

#### Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022) y REE

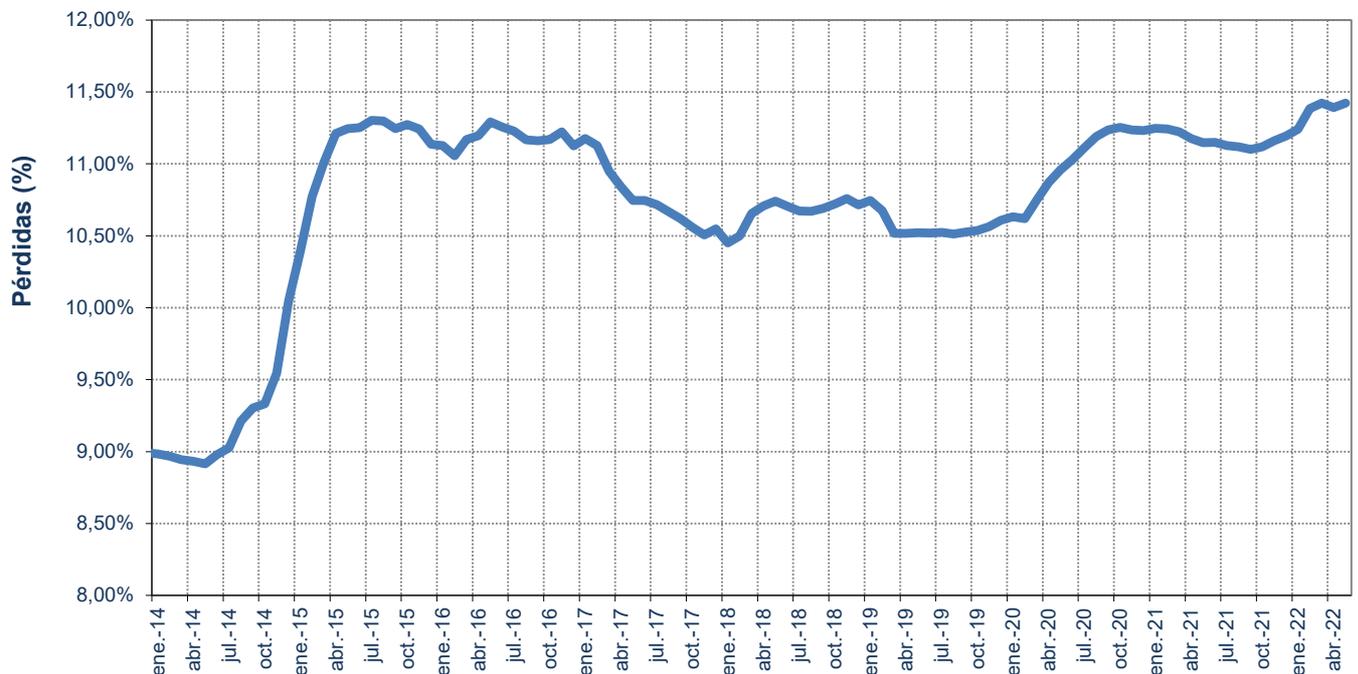
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

### 3.3 Pérdidas medidas resultantes de aplicar coeficientes de pérdidas

#### Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses

Grupo tarifario	Pérdidas medias			Tasa de variación de los últimos 12 meses		
	mar.-22	abr.-22	may.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22
<b>Baja Tensión (<math>\leq 1</math> kV)</b>	<b>17,8%</b>	<b>17,8%</b>	<b>17,9%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,0%</b>	<b>4,4%</b>
2.0 TD	17,9%	17,9%	18,0%	4,1%	4,2%	4,8%
3.0 TD	17,7%	17,6%	17,6%	4,1%	3,5%	3,7%
3.0 TDVE	18,6%	18,2%	17,6%			
<b>Alta Tensión (<math>&gt;1</math> kV)</b>	<b>5,8%</b>	<b>5,8%</b>	<b>5,8%</b>	<b>-0,7%</b>	<b>-1,5%</b>	<b>-1,7%</b>
6.1 TD	7,4%	7,3%	7,2%	-2,5%	-3,8%	-4,5%
6.1 TDVE	7,4%	7,3%	7,1%			
6.2 TD	5,4%	5,4%	5,4%	0,9%	0,0%	-0,3%
6.3 TD	4,3%	4,3%	4,4%	13,4%	13,7%	14,8%
6.4 TD	1,8%	1,7%	1,7%	-11,6%	-14,0%	-15,1%
<b>Total</b>	<b>11,4%</b>	<b>11,4%</b>	<b>11,4%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,9%</b>	<b>2,5%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022) y REE

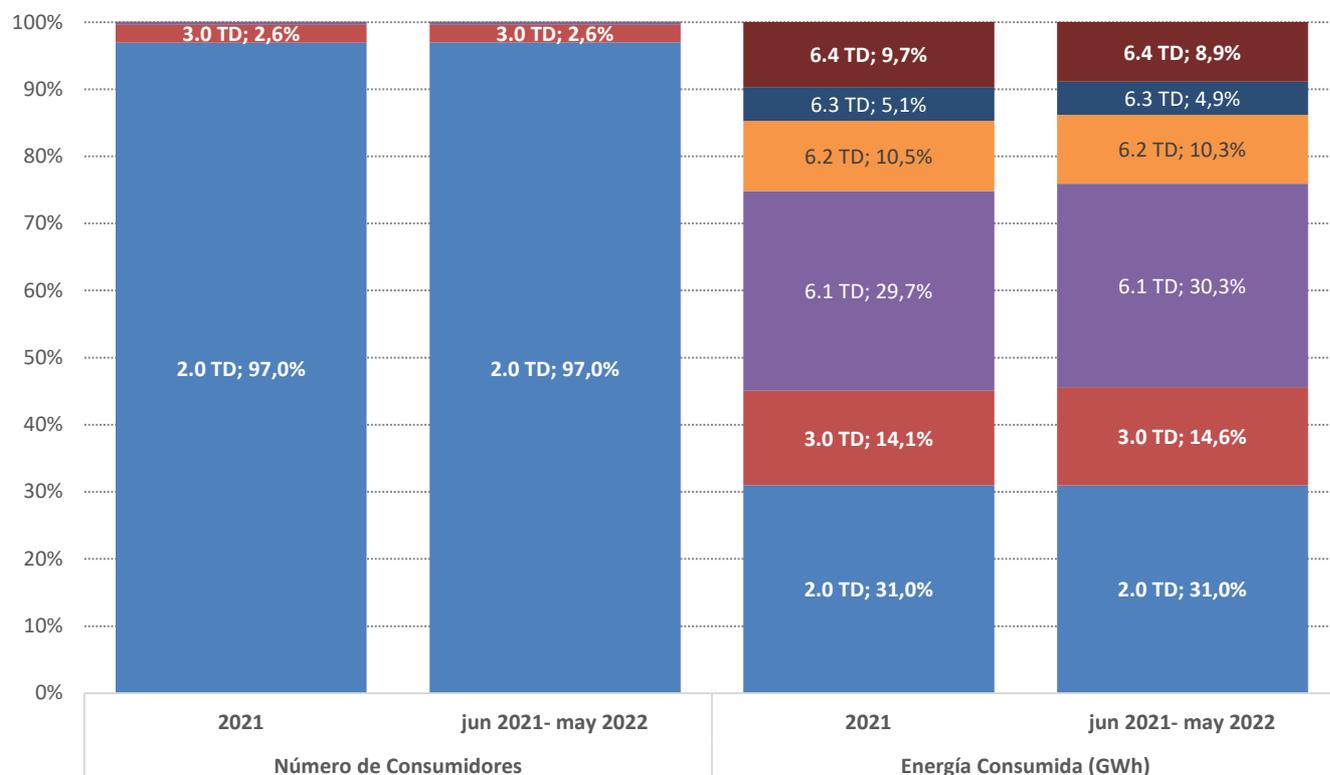
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

### 3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario

#### Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por grupo tarifario

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2021	jun 2021- may 2022	2021	jun 2021- may 2022	2021	jun 2021- may 2022
<b>Baja Tensión (<math>\leq 1</math> kV)</b>	<b>26.645.822</b>	<b>26.754.722</b>	<b>95.638</b>	<b>94.740</b>	<b>3,59</b>	<b>3,54</b>
2.0 TD	25.939.371	26.046.283	65.760	64.351	2,54	2,47
3.0 TD	706.388	708.125	29.878	30.385	42,30	42,91
3.0 TDVE	63	314	1	4	10,32	11,29
<b>Alta Tensión (<math>&gt;1</math> kV)</b>	<b>108.674</b>	<b>109.157</b>	<b>116.551</b>	<b>113.015</b>	<b>1.072</b>	<b>1.035</b>
6.1 TD	103.763	103.886	63.072	62.940	607,85	605,86
6.1 TDVE	3	7	0	1	78,24	73,80
6.2 TD	3.444	3.738	22.250	21.373	6.461,35	5.717,73
6.3 TD	558	589	10.733	10.235	19.228,57	17.368,84
6.4 TD	907	937	20.497	18.467	22.593,99	19.719,00
<b>Total</b>	<b>26.754.497</b>	<b>26.863.879</b>	<b>212.190</b>	<b>207.755</b>	<b>7,93</b>	<b>7,73</b>

#### Número de consumidores y energía consumida por peaje (jun 2021- may 2022)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

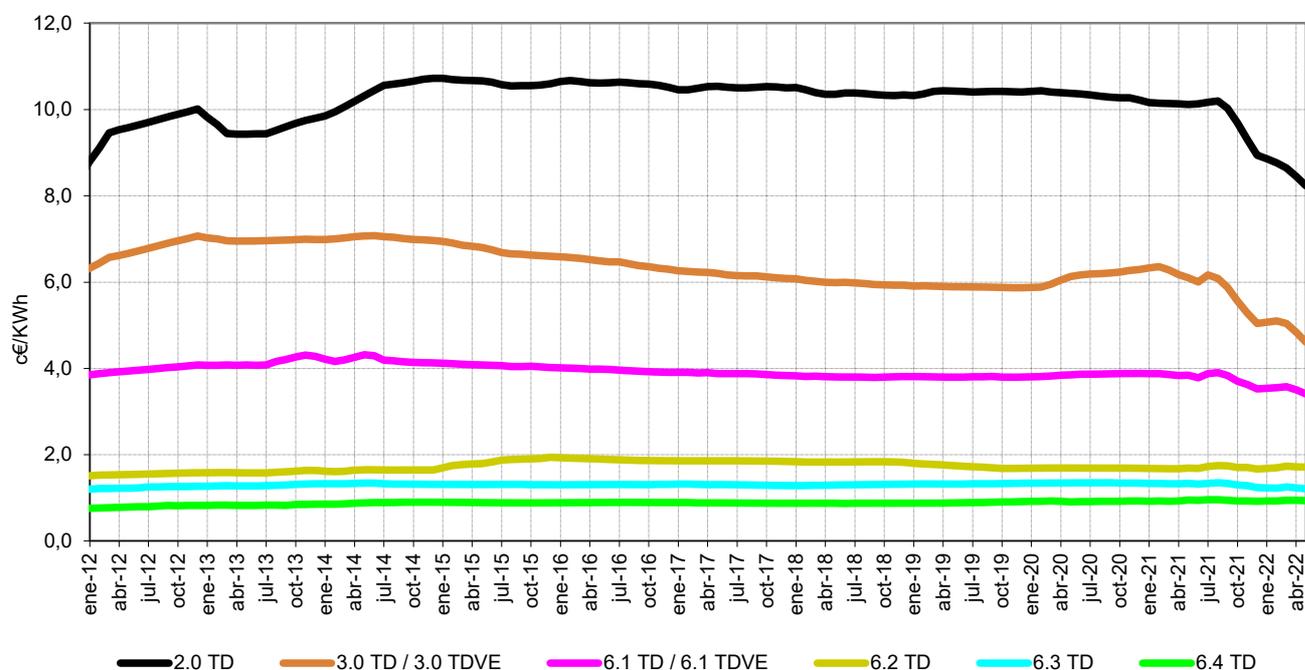
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los sun conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario

#### Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico (c€/kWh).

Grupo Tarifario	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2021	Últimos 12 meses. jun 2021- may 2022	abr.-22	may.-22	2021 s/ 2020	jun 2021- may 2022 s/ jun 2020- may 2021	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Baja Tensión (≤1 kV)</b>	<b>8,92</b>	<b>7,07</b>	<b>6,66</b>	<b>6,65</b>	<b>-1,6%</b>	<b>-20,7%</b>	<b>-28,8%</b>	<b>-30,4%</b>
2.0 TD	10,12	8,23	8,12	8,33	-2,5%	-18,7%	-23,9%	-25,1%
3.0 TD	6,10	4,60	3,47	3,33	-0,5%	-24,5%	-45,0%	-47,1%
3.0 TDVE		8,33	5,87	6,30				
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>2,69</b>	<b>2,49</b>	<b>1,76</b>	<b>1,70</b>	<b>0,2%</b>	<b>-7,5%</b>	<b>-24,6%</b>	<b>-26,4%</b>
6.1 TD	3,84	3,41	2,42	2,25	-0,3%	-11,3%	-30,2%	-33,5%
6.1 TDVE		15,01	11,19	12,42				
6.2 TD	1,69	1,71	1,24	1,21	0,4%	1,1%	-14,3%	-12,5%
6.3 TD	1,34	1,21	0,82	0,78	-0,4%	-9,4%	-25,0%	-28,5%
6.4 TD	0,95	0,94	0,72	0,70	4,5%	-1,2%	-9,4%	-12,3%
<b>Total</b>	<b>5,54</b>	<b>4,58</b>	<b>3,99</b>	<b>3,88</b>	<b>-0,6%</b>	<b>-17,4%</b>	<b>-26,3%</b>	<b>-27,8%</b>

#### Facturación media de peajes de los T&D y cargos del sistema eléctrico (c€/kWh) Últimos 12 meses a cada fecha.



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

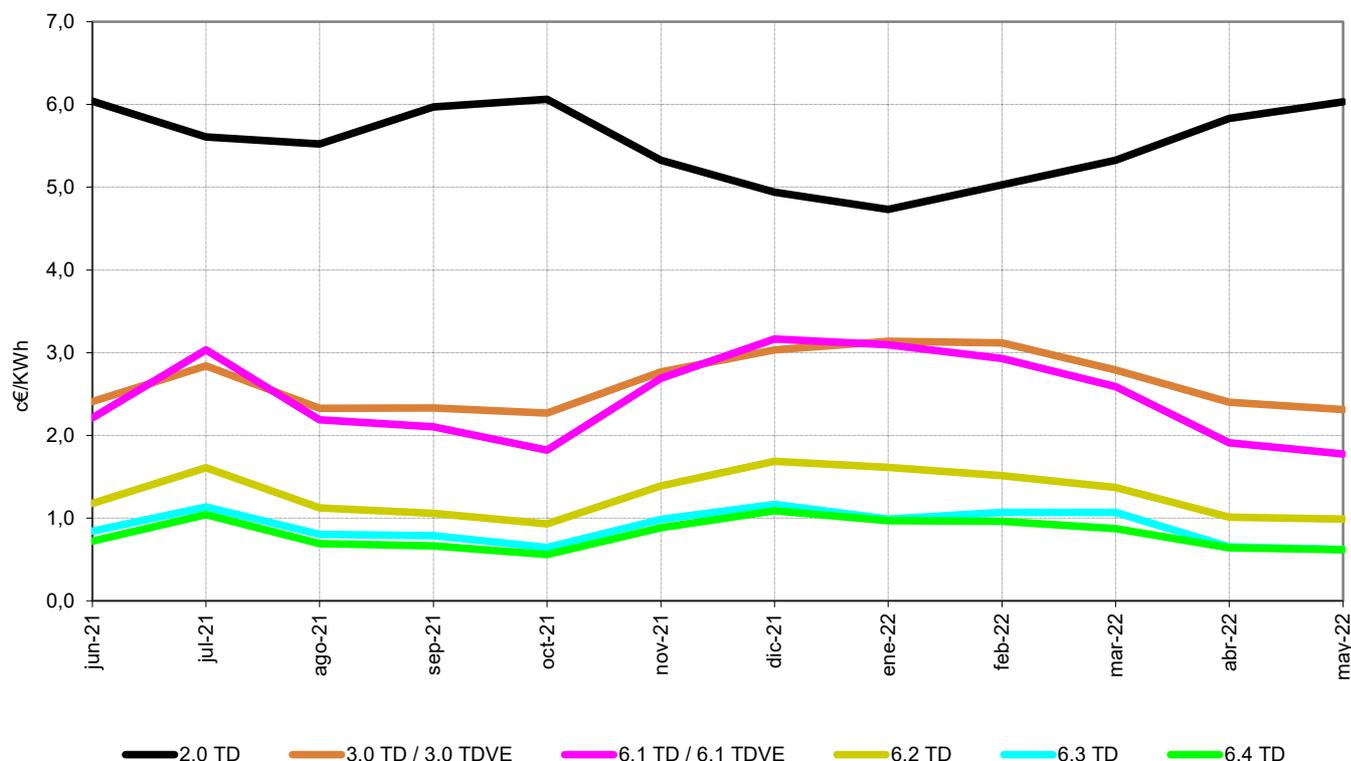
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario

#### Facturación media de peajes de T&D (c€/kWh).

Grupo Tarifario	Precio medio (c€/ kWh)				Tasa de variación (%)			
	feb.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Baja Tensión (≤1 kV)</b>	<b>4,46</b>	<b>4,54</b>	<b>4,75</b>	<b>4,79</b>				
2.0 TD	5,03	5,33	5,83	6,03				
3.0 TD	3,12	2,79	2,40	2,31				
3.0 TDVE	8,55	7,61	5,09	5,48				
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>2,19</b>	<b>1,97</b>	<b>1,41</b>	<b>1,36</b>				
6.1 TD	2,93	2,59	1,91	1,77				
6.1 TDVE	21,45	21,54	10,59	11,81				
6.2 TD	1,52	1,37	1,01	0,99				
6.3 TD	1,07	1,07	0,65	0,62				
6.4 TD	0,96	0,87	0,64	0,62				
<b>Total</b>	<b>3,28</b>	<b>3,20</b>	<b>2,94</b>	<b>2,86</b>				

#### Facturación media de peajes de T&D (c€/ kWh)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

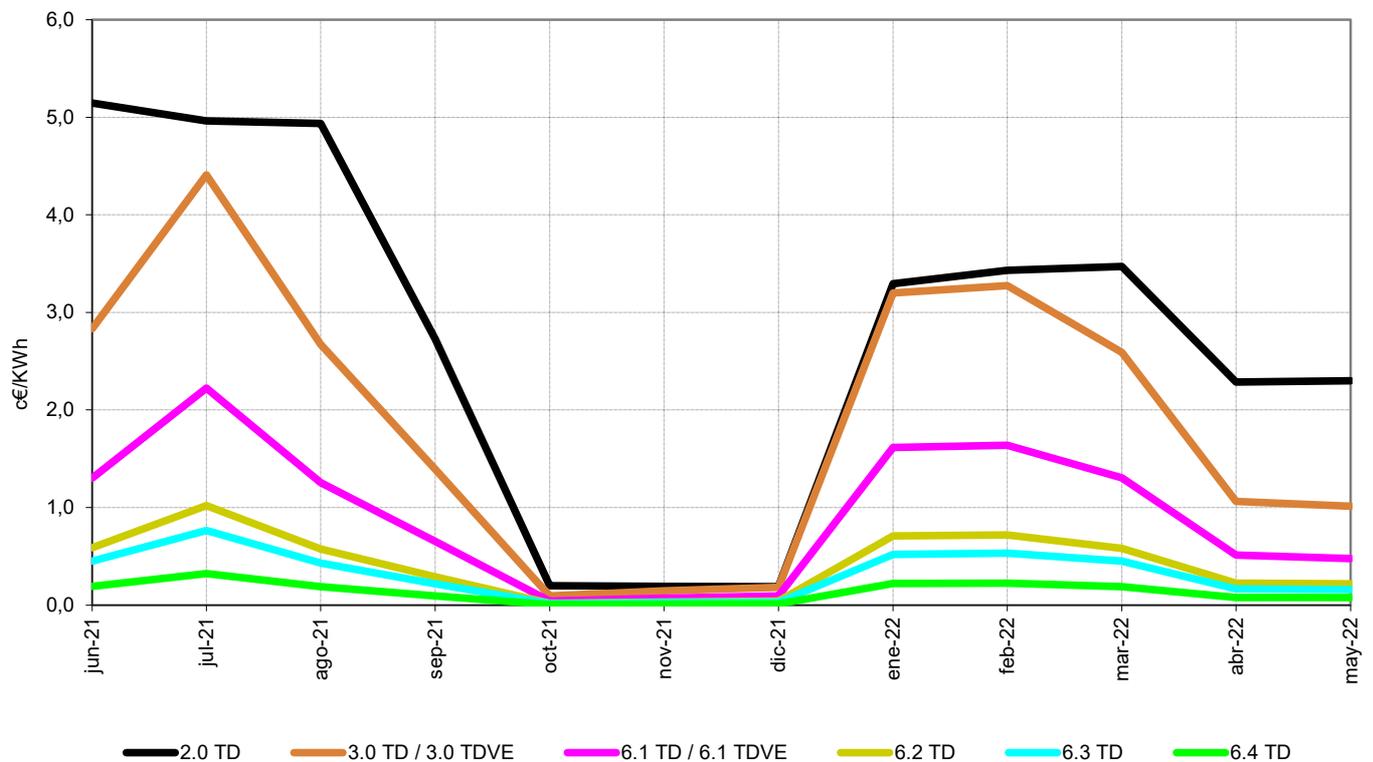
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario

#### Facturación media de los cargos del sistema eléctrico (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/ kWh)				Tasa de variación (%)			
	feb.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Baja Tensión (≤1 kV)</b>	<b>3,38</b>	<b>3,20</b>	<b>1,90</b>	<b>1,87</b>				
2.0 TD	3,43	3,47	2,29	2,30				
3.0 TD	3,27	2,59	1,06	1,01				
3.0 TDVE	4,79	3,56	0,78	0,81				
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>1,14</b>	<b>0,92</b>	<b>0,35</b>	<b>0,34</b>				
6.1 TD	1,64	1,31	0,51	0,48				
6.1 TDVE	4,05	2,88	0,59	0,61				
6.2 TD	0,72	0,58	0,22	0,22				
6.3 TD	0,53	0,45	0,16	0,16				
6.4 TD	0,22	0,19	0,08	0,08				
<b>Total</b>	<b>2,22</b>	<b>2,02</b>	<b>1,06</b>	<b>1,01</b>				

#### Facturación media de los cargos del sistema eléctrico (c€/ kWh).



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

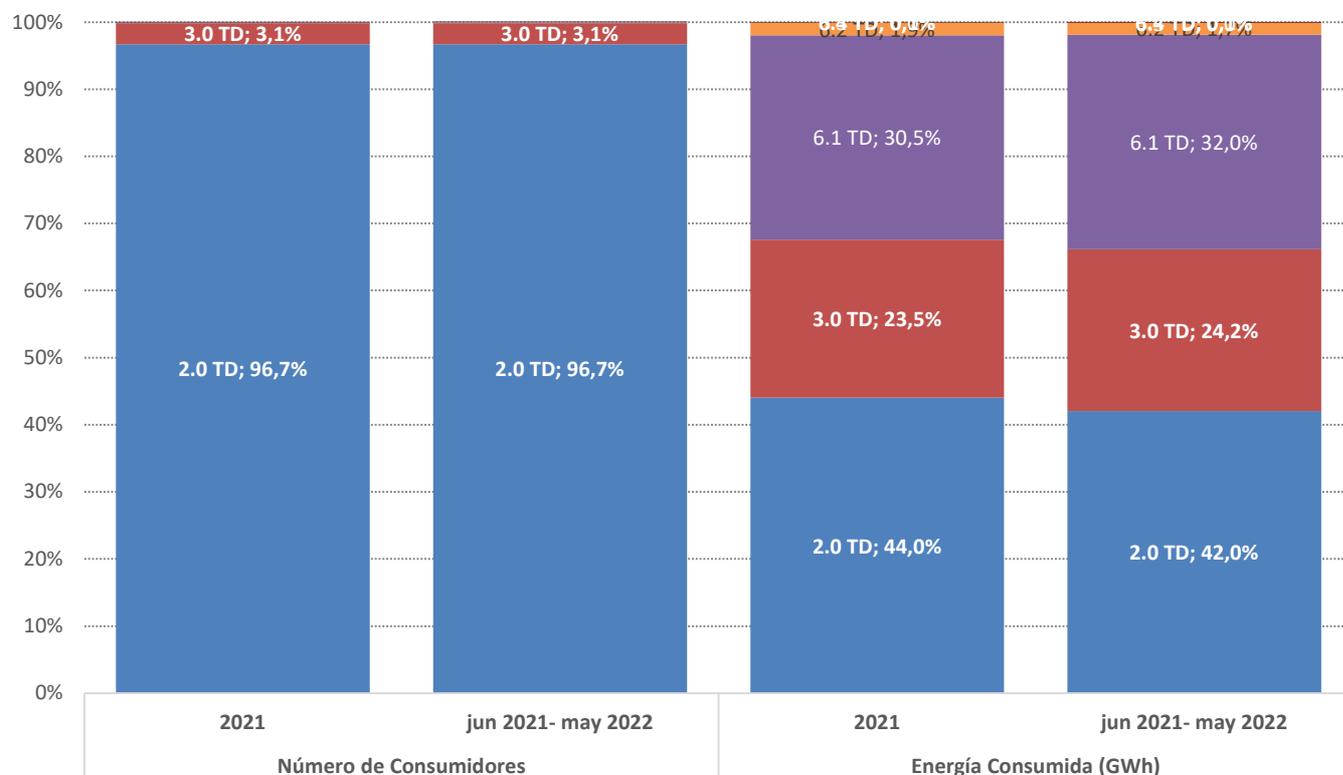
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario

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

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2021	jun 2021- may 2022	2021	jun 2021- may 2022	2021	jun 2021- may 2022
<b>Baja Tensión (<math>\leq 1</math> kV)</b>	<b>1.932.435</b>	<b>1.943.887</b>	<b>8.493</b>	<b>8.549</b>	<b>4,39</b>	<b>4,40</b>
2.0 TD	1.872.263	1.883.285	5.534	5.428	2,96	2,88
3.0 TD	60.172	60.586	2.958	3.121	49,16	51,51
3.0 TDVE	1	16	0	0	8,91	8,68
<b>Alta Tensión (<math>&gt;1</math> kV)</b>	<b>3.436</b>	<b>3.479</b>	<b>4.077</b>	<b>4.371</b>	<b>1.187</b>	<b>1.256</b>
6.1 TD	3.385	3.414	3.829	4.131	1.131,28	1.209,79
6.1 TDVE						
6.2 TD	43	54	238	226	5.484,37	4.163,08
6.3 TD	2	3	1	1	439,74	414,94
6.4 TD	5	8	9	13	1.641,85	1.687,37
<b>Total</b>	<b>1.935.871</b>	<b>1.947.366</b>	<b>12.570</b>	<b>12.920</b>	<b>6,49</b>	<b>6,63</b>

#### Número de consumidores y energía consumida por peaje (jun 2021- may 2022)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

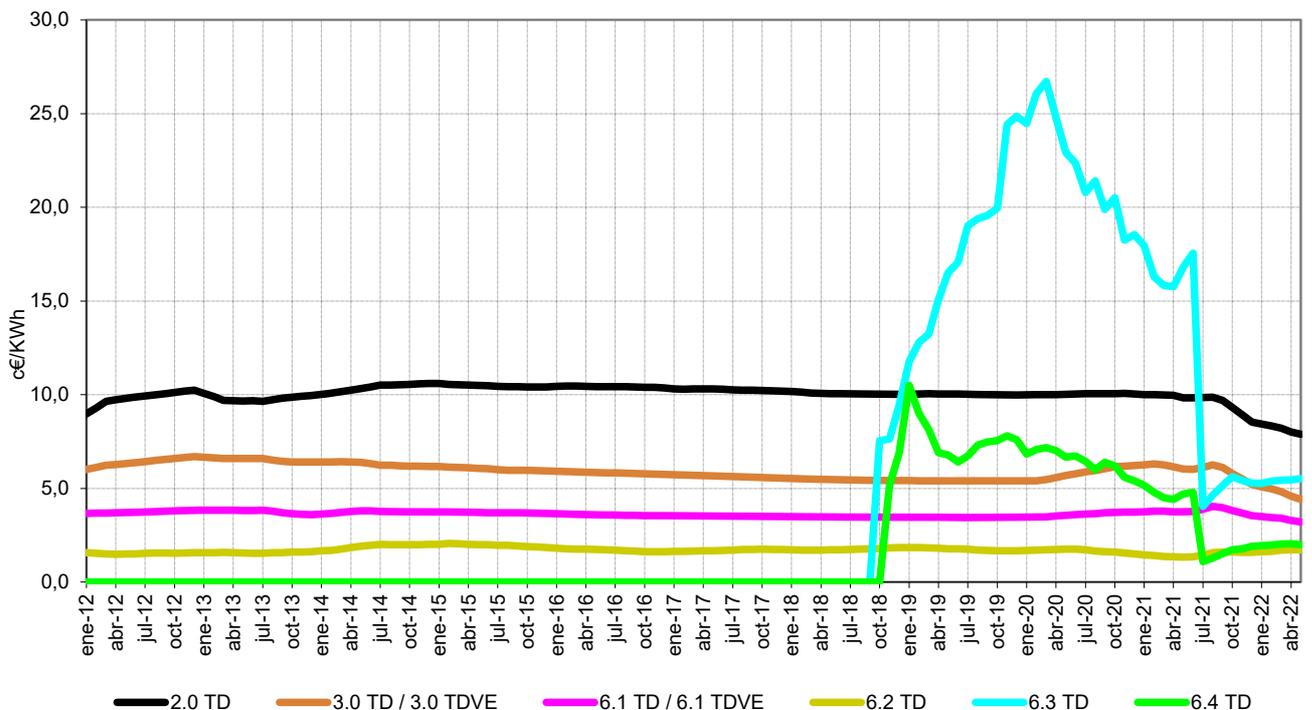
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario

#### Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico (c€/kWh).

Grupo Tarifario	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2021	Últimos 12 meses. jun 2021- may 2022			2021 s/ 2020	jun 2020- may 2021		
		abr.-22	may.-22	abr 22 s/ abr 21		abr 21	may 22 s/ may 21	
<b>Baja Tensión (≤1 kV)</b>	<b>8,60</b>	<b>6,62</b>	<b>5,92</b>	<b>6,09</b>	<b>1,7%</b>	<b>-23,0%</b>	<b>-33,1%</b>	<b>-24,3%</b>
2.0 TD	9,84	7,89	7,51	7,79	-1,8%	-19,8%	-25,4%	-14,4%
3.0 TD	6,04	4,40	3,07	3,49	6,2%	-27,1%	-50,8%	-40,0%
3.0 TDVE		6,83	4,95	6,86				
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>3,59</b>	<b>3,12</b>	<b>2,02</b>	<b>2,26</b>	<b>3,4%</b>	<b>-13,1%</b>	<b>-39,4%</b>	<b>-30,8%</b>
6.1 TD	3,75	3,20	2,05	2,31	5,5%	-14,8%	-41,2%	-32,1%
6.1 TDVE								
6.2 TD	1,33	1,73	1,27	1,34	-24,5%	29,7%	4,7%	2,7%
6.3 TD	16,82	5,52	7,17	9,30	-26,6%	-67,2%	-60,1%	-84,4%
6.4 TD	4,70	2,00	2,40	1,58	-29,4%	-57,5%	22,6%	-78,8%
<b>Total</b>	<b>7,06</b>	<b>5,44</b>	<b>4,61</b>	<b>4,71</b>	<b>4,5%</b>	<b>-23,1%</b>	<b>-35,8%</b>	<b>-28,7%</b>

#### Facturación media de peajes de los T&D y cargos del sistema eléctrico (c€/kWh) Últimos 12 meses a cada fecha.



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

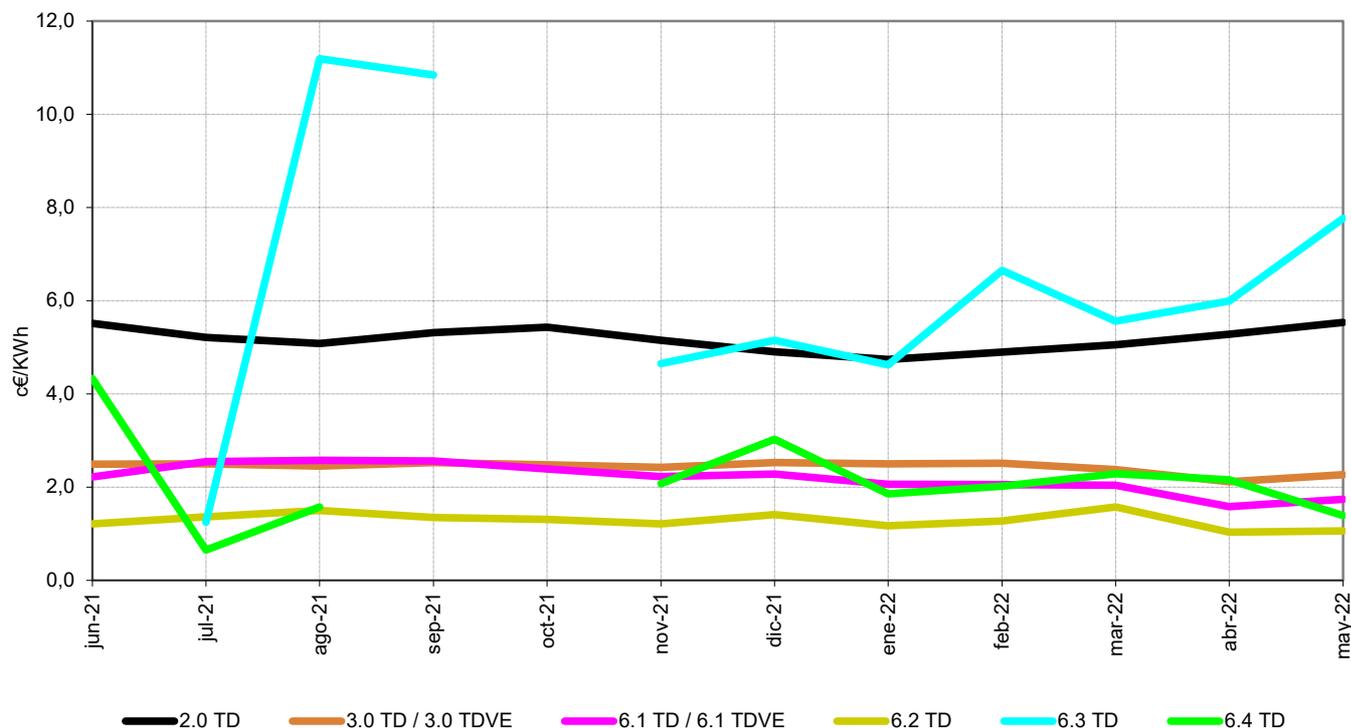
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario

#### Facturación media de peajes de T&D (c€/kWh).

Grupo Tarifario	Precio medio (c€/ kWh)				Tasa de variación (%)			
	feb.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Baja Tensión (≤1 kV)</b>	<b>4,13</b>	<b>4,16</b>	<b>4,15</b>	<b>4,24</b>				
2.0 TD	4,90	5,05	5,28	5,54				
3.0 TD	2,51	2,38	2,11	2,26				
3.0 TDVE	6,72	6,06	4	5,33				
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>2,06</b>	<b>2,04</b>	<b>1,58</b>	<b>1,74</b>				
6.1 TD	2,10	2,06	1,61	1,77				
6.1 TDVE								
6.2 TD	1,27	1,57	1,03	1,06				
6.3 TD	6,65	5,56	5,99	7,77				
6.4 TD	2,02	2,29	2,15	1,39				
<b>Total</b>	<b>3,48</b>	<b>3,48</b>	<b>3,29</b>	<b>3,34</b>				

#### Facturación media de peajes de T&D (c€/ kWh) <sup>(1)</sup>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

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

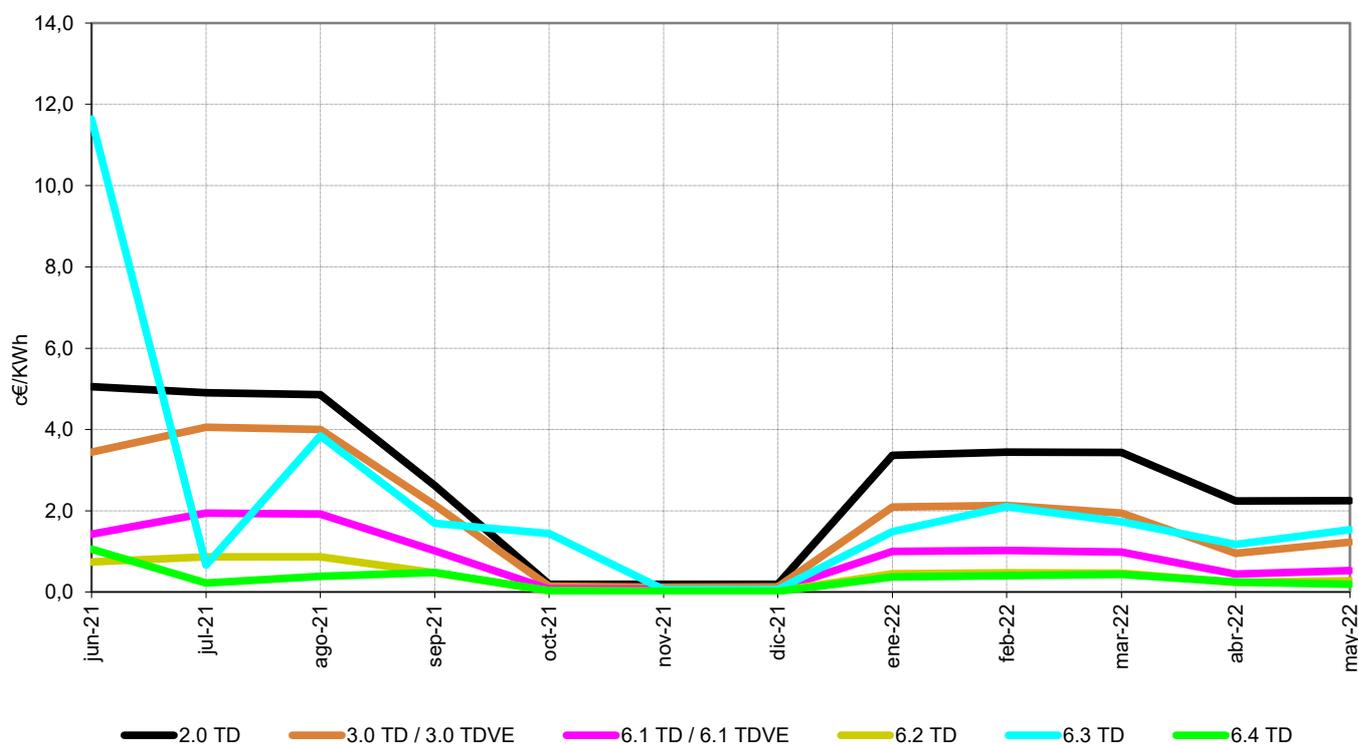
(1) No se muestran los precios medios superiores a 23 c€/kWh

### 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario

#### Facturación media de los cargos del sistema eléctrico (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/ kWh)				Tasa de variación (%)			
	feb.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Baja Tensión (≤1 kV)</b>	<b>3,02</b>	<b>2,94</b>	<b>1,78</b>	<b>1,85</b>				
2.0 TD	3,45	3,44	2,24	2,25				
3.0 TD	2,13	1,94	0,95	1,23				
3.0 TDVE	2,42	2,28	0,82	1,53				
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>1,02</b>	<b>0,98</b>	<b>0,44</b>	<b>0,52</b>				
6.1 TD	1,06	1,01	0,45	0,54				
6.1 TDVE								
6.2 TD	0,47	0,47	0,23	0,28				
6.3 TD	2,10	1,73	1,18	1,53				
6.4 TD	0,40	0,44	0,25	0,19				
<b>Total</b>	<b>2,40</b>	<b>2,31</b>	<b>1,33</b>	<b>1,37</b>				

#### Facturación media de los cargos del sistema eléctrico (c€/kWh).

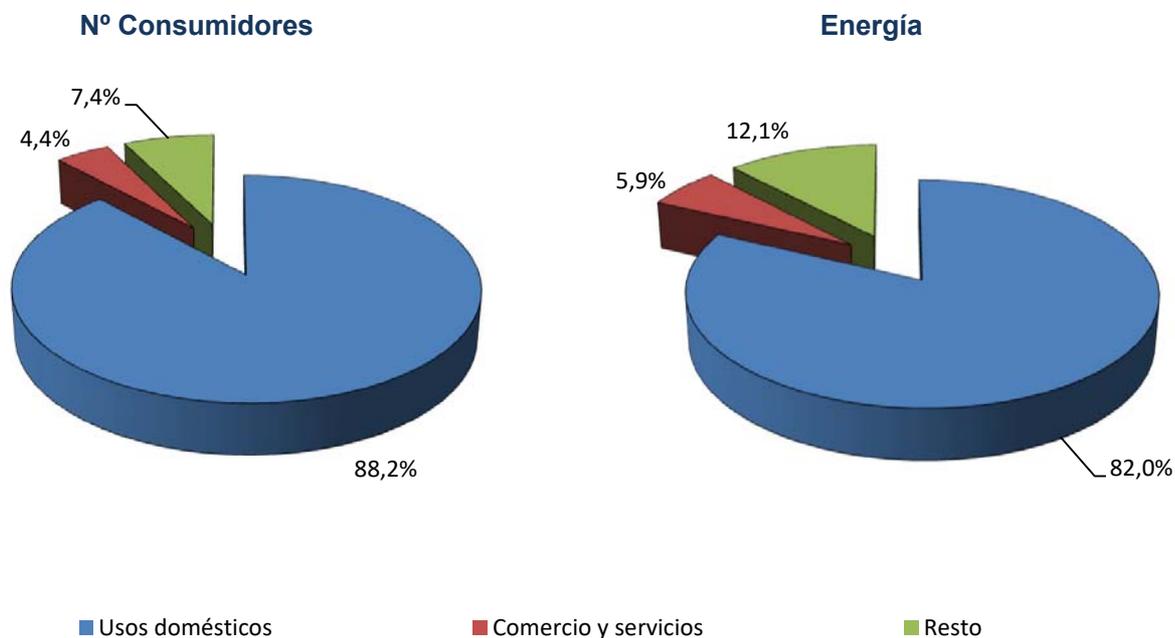


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

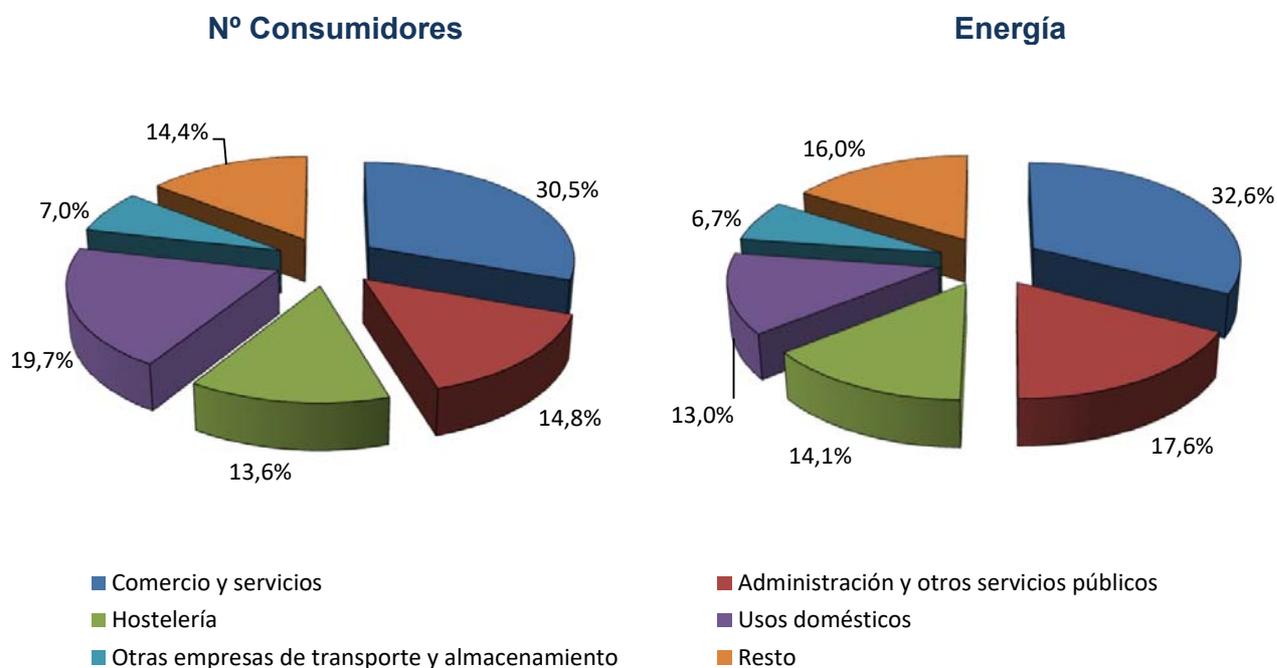
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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



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

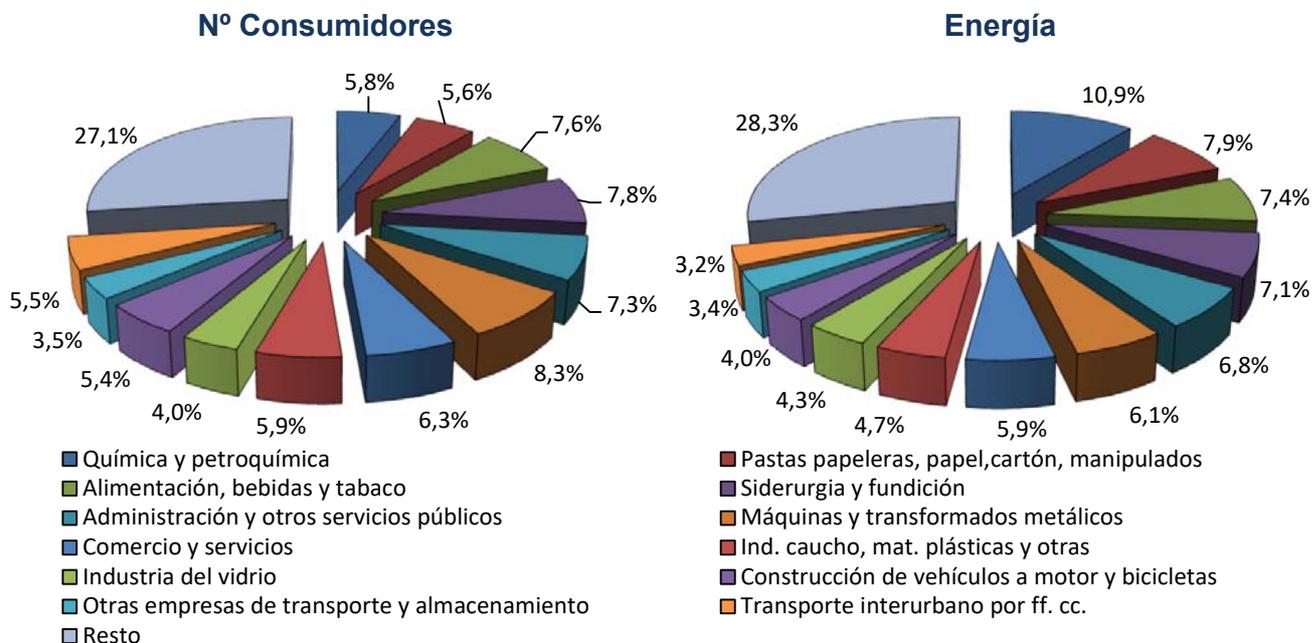


Fuente: CNMC (SINCRO)

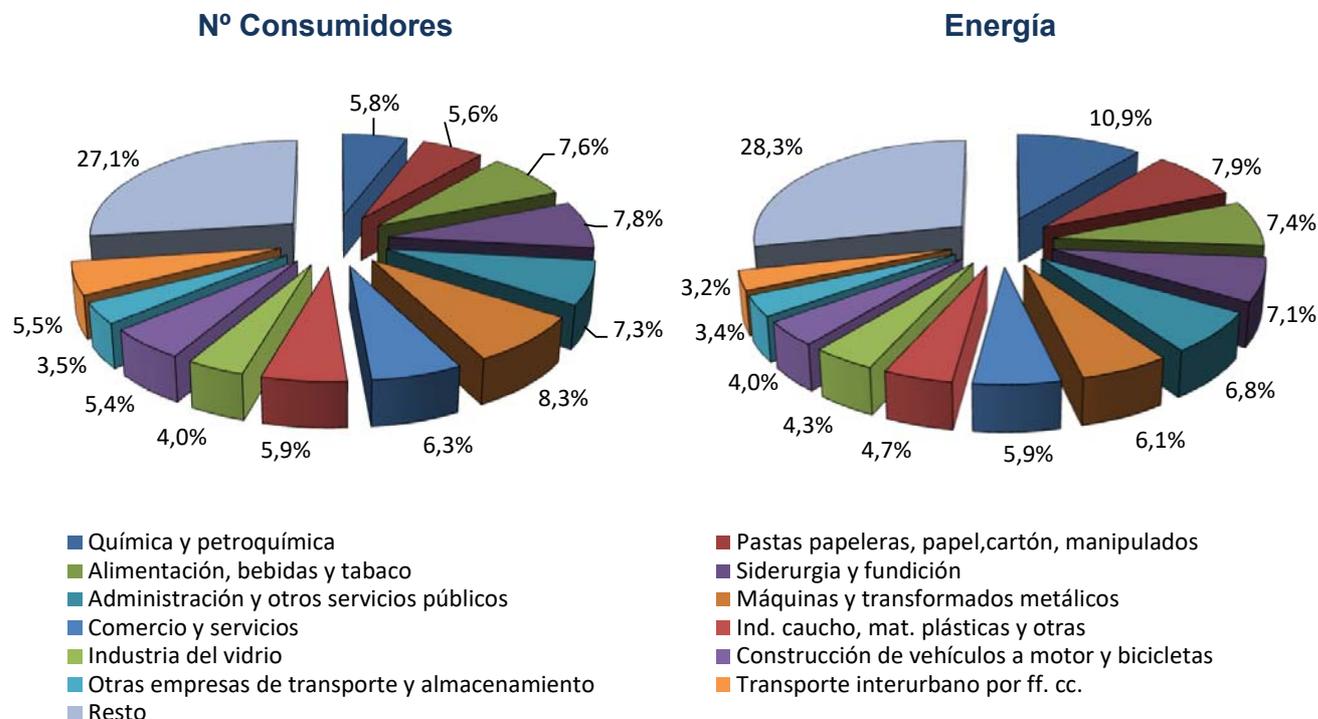
Nota: Datos correspondientes al año 2020. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 (> 1 kV y < 30 kV)



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

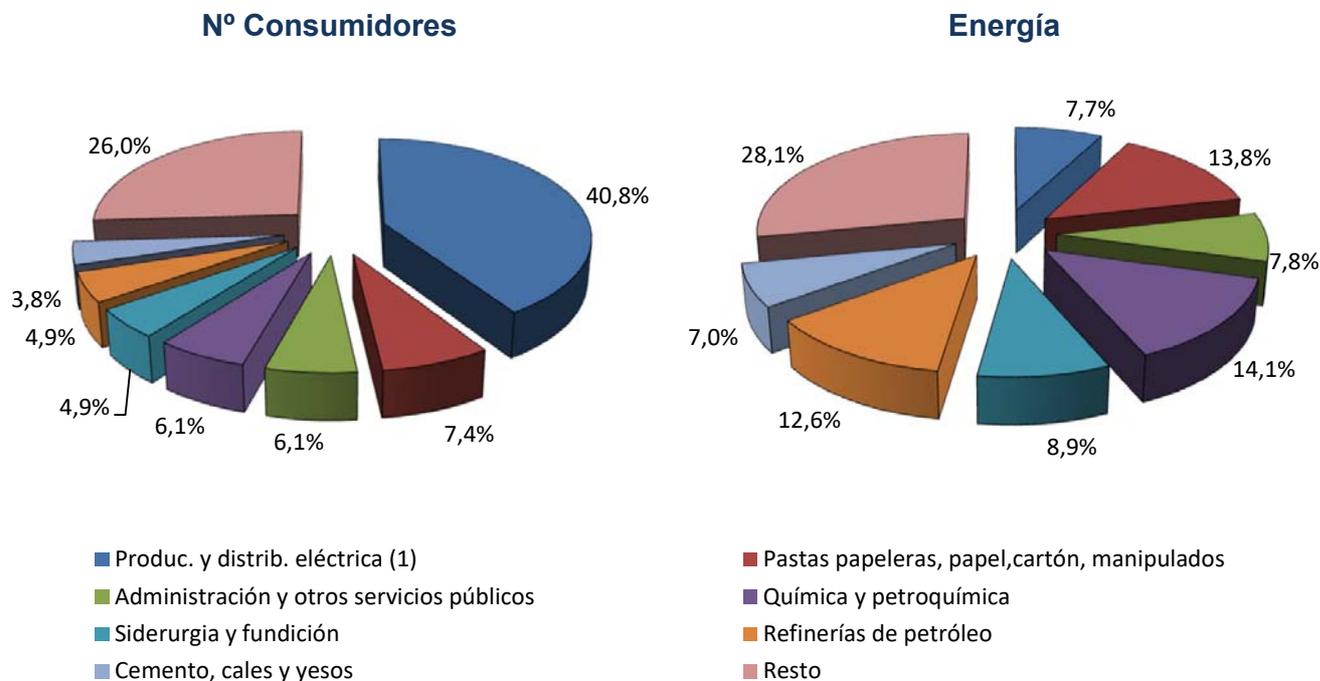


Fuente: CNMC (SINCRO)

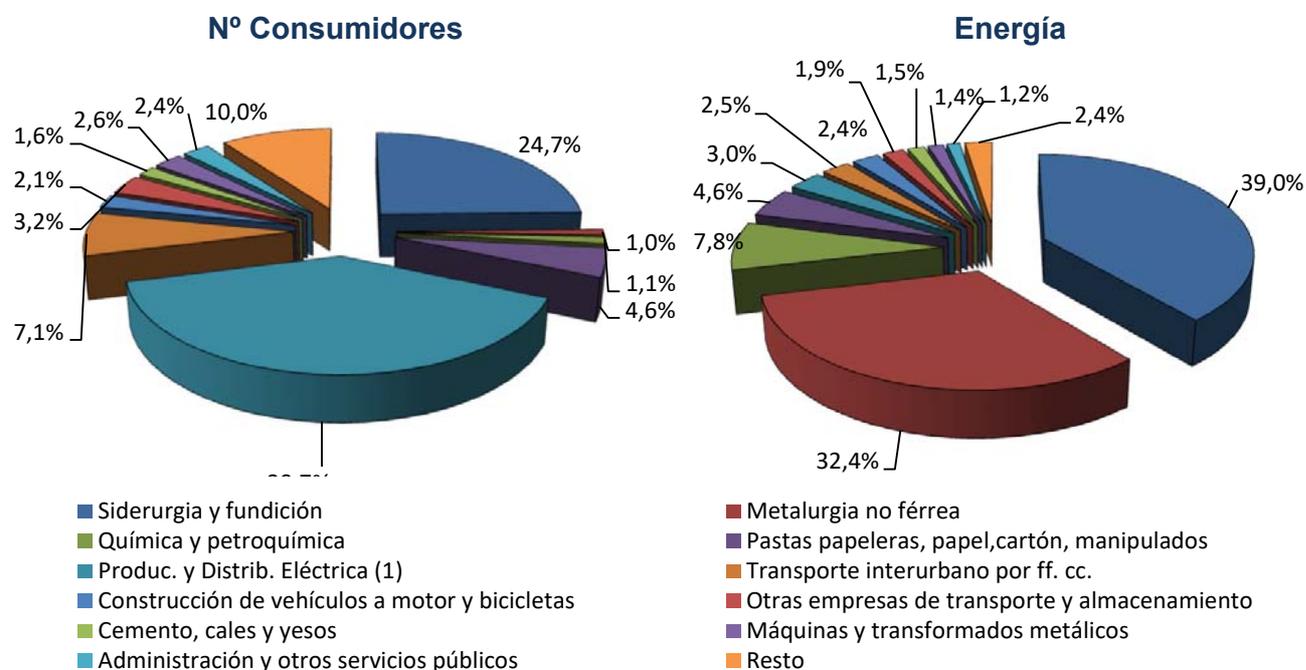
Nota: Datos correspondientes al año 2020. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 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)



#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT4 ( $\geq 145$ kV)



Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2020. 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

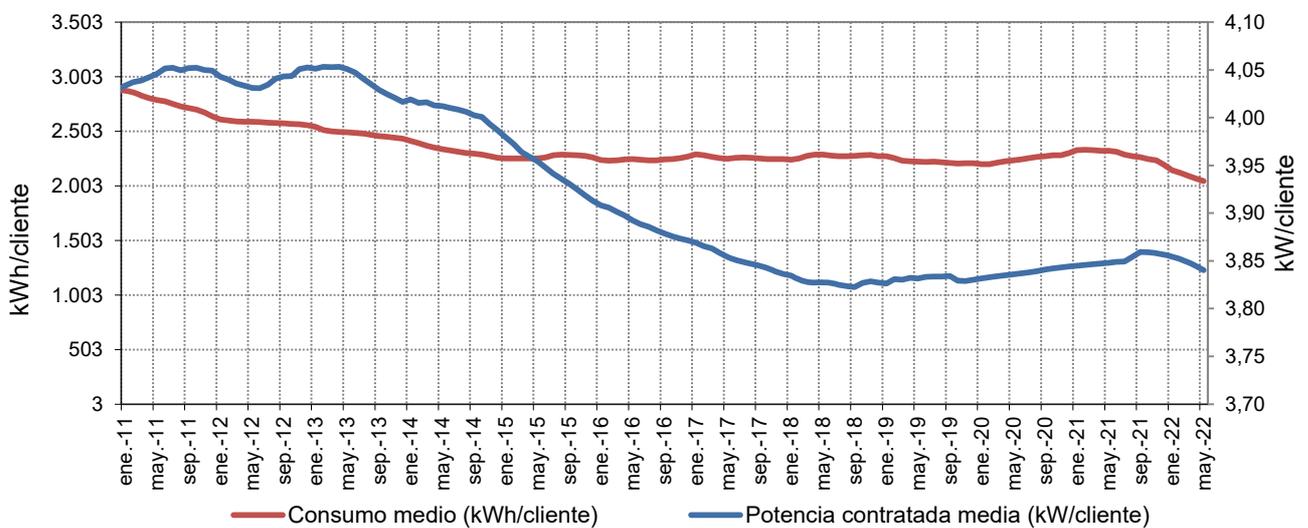
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

## 4.1- Consumidores con potencia contratada igual o inferior a 15 kW

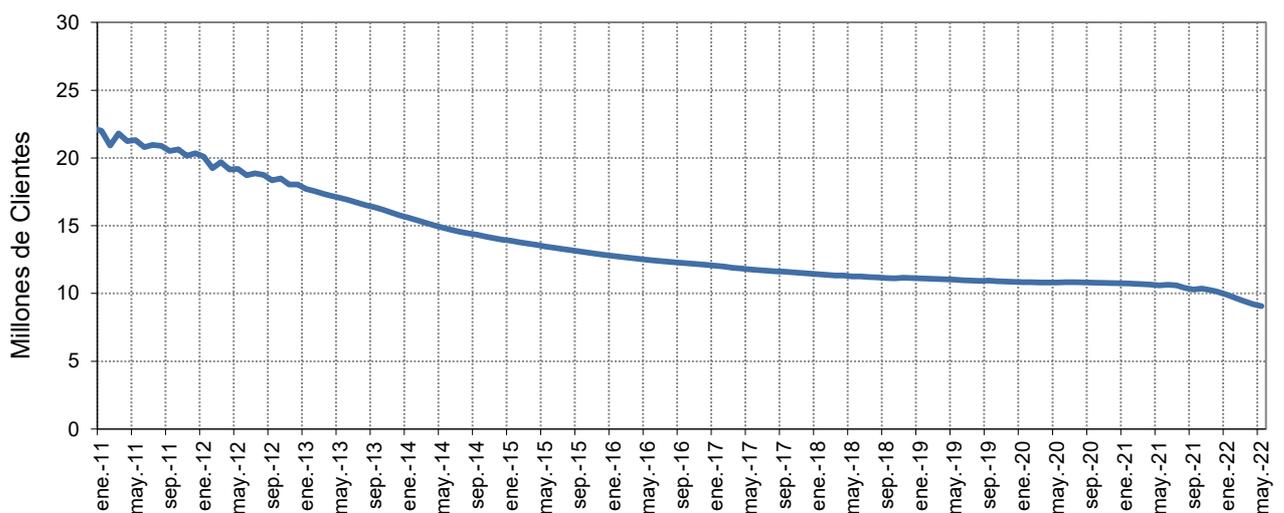
### Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2022

Comercializadora	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
COR	9.061.587	1.315	2.048	3,84
LIBRES	18.840.344	3.882	2.749	4,59
<b>TOTAL</b>	<b>27.901.931</b>	<b>5.197</b>	<b>2.498</b>	<b>4,32</b>

### Consumo y potencia facturada promedio en el periodo de punta por cliente durante los doce meses anteriores a cada fecha



### Número de consumidores suministrados por COR



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

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, y de peajes de transporte y distribución y cargos del sistema eléctrico a partir del 1 de junio de 2021, 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.

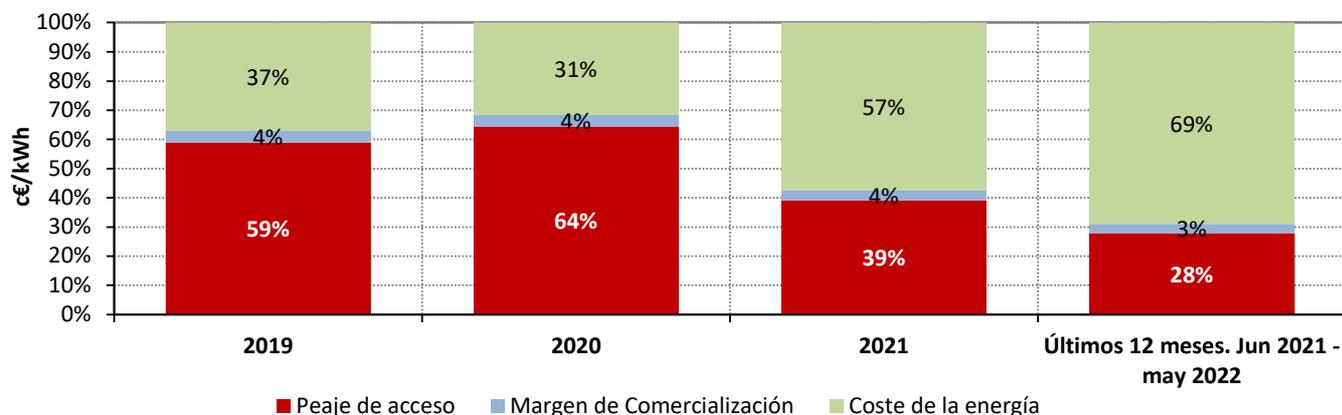
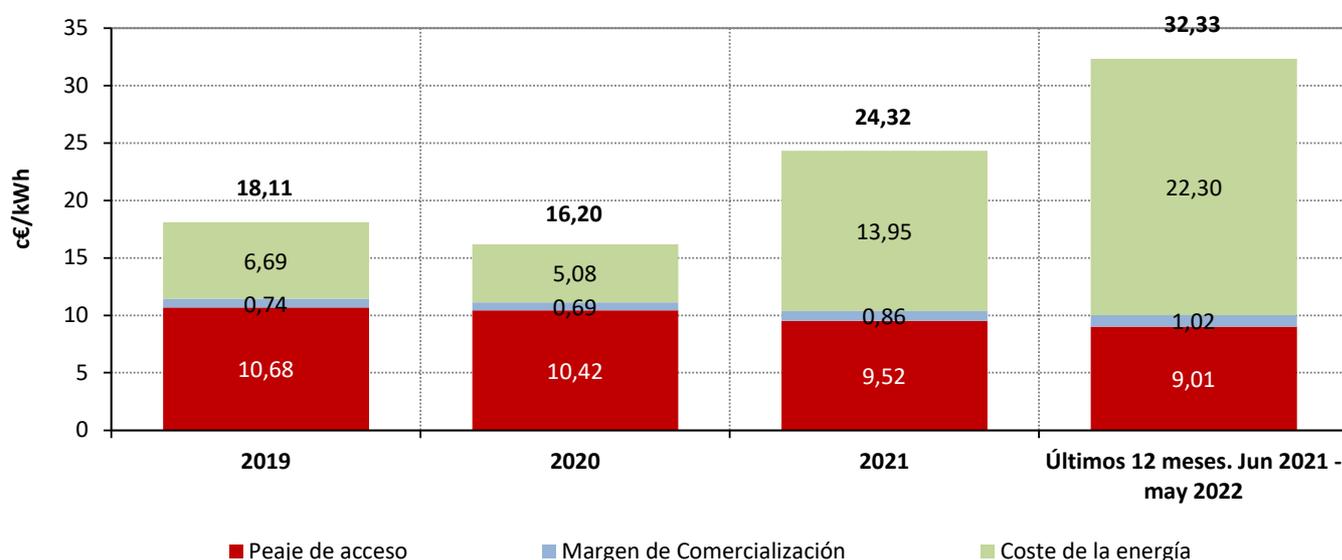
La FPVPC estimada no incluye impuestos, alquiler de los equipos de medida y control.

***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***

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

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Jun 2021 - may 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Últimos 12 meses. Jun 2021 - may 2022 s/ 2021
Peaje de acceso	10,68	10,42	9,52	9,01	1,9%	-2,4%	-8,7%	-5,4%
Margen de Comercialización	0,74	0,69	0,86	1,02	-0,6%	-6,1%	23,2%	19,2%
Coste de la energía	6,69	5,08	13,95	22,30	-15,7%	-24,0%	174,5%	59,9%
<b>Total</b>	<b>18,11</b>	<b>16,20</b>	<b>24,32</b>	<b>32,33</b>	<b>-5,5%</b>	<b>-10,6%</b>	<b>50,2%</b>	<b>32,9%</b>

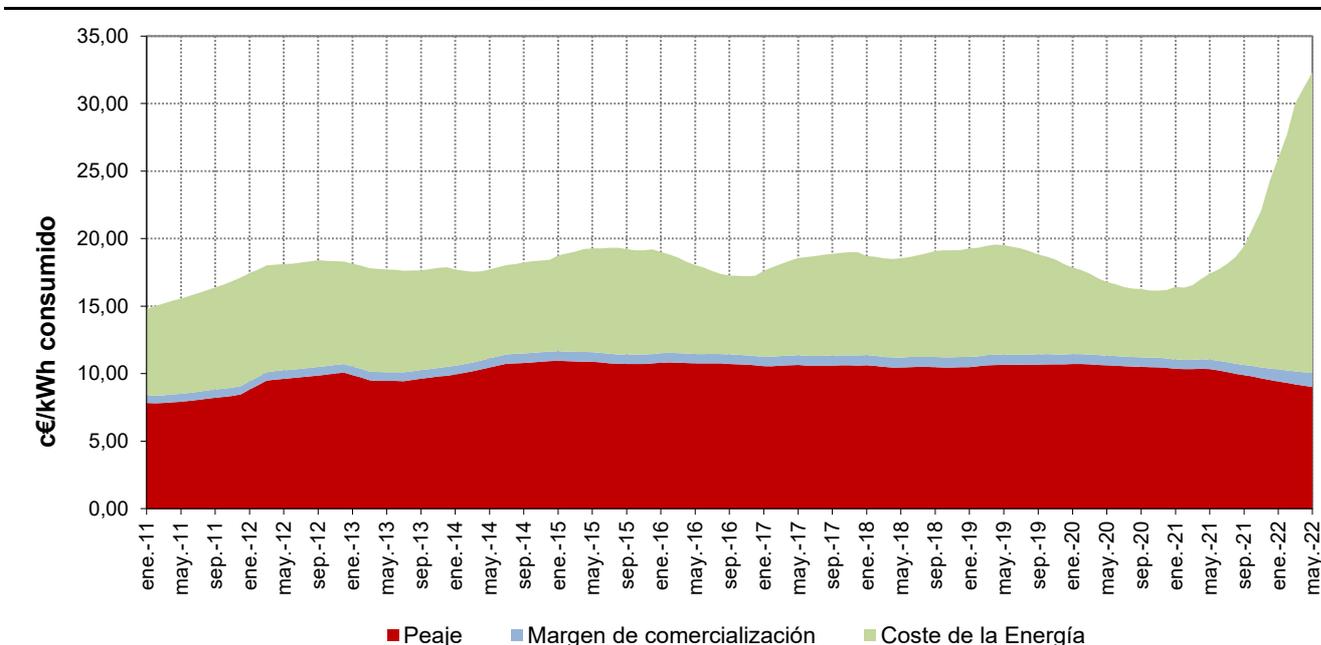


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022) y REE

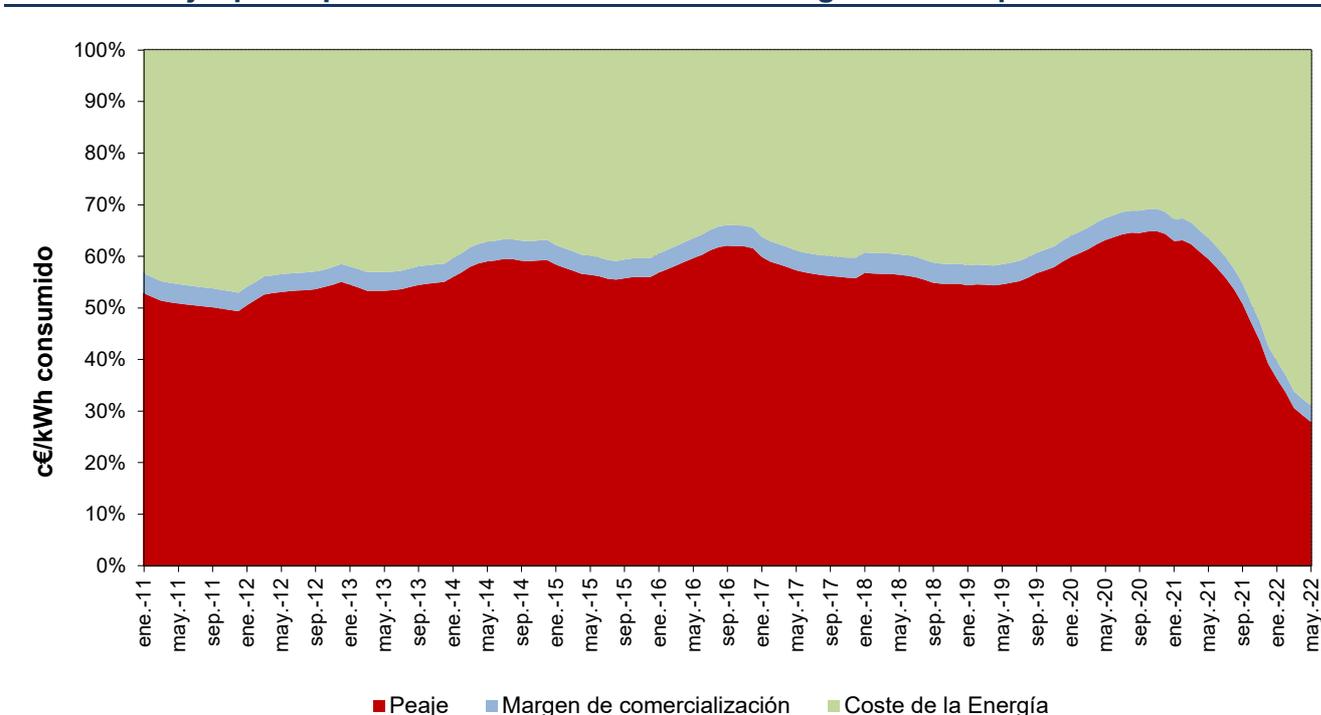
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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

**Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR /PVPC durante los 12 meses anteriores a cada fecha**



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022) y REE

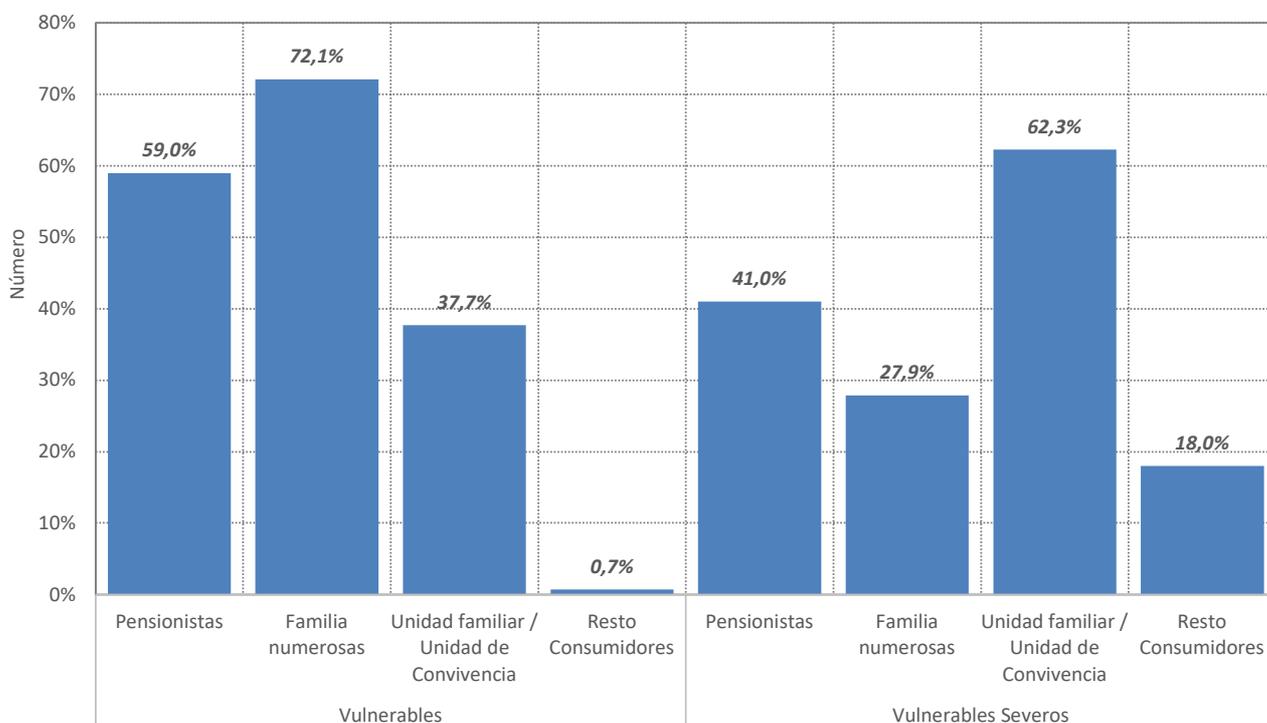
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

### 4.3- Bono Social

#### Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	mar.-22	abr.-22	may.-22	abr 22 s/ mar 22	may 22 s/ abr 22
<b>Consumidores vulnerables</b>	<b>615.218</b>	<b>616.589</b>	<b>608.761</b>	<b>0,2%</b>	<b>-1,3%</b>
Pensionistas	71.227	71.914	70.906	1,0%	-1,4%
Familia numerosas	254.854	253.141	249.720	-0,7%	-1,4%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	286.870	289.590	286.138	0,9%	-1,2%
COVID-19 (Art. 28 del RD-ley 11/2020, de 31 de marzo y DA 6ª del RD-ley 30/2020, de 29 de septiembre)	2.267	1.944	1.960	-14,2%	0,8%
Ingreso mínimo vital			37		
<b>Consumidores vulnerables severos</b>	<b>606.007</b>	<b>617.425</b>	<b>618.954</b>	<b>1,9%</b>	<b>0,2%</b>
Pensionistas	50.284	50.713	49.319	0,9%	-2,7%
Familia numerosas	91.631	94.132	96.589	2,7%	2,6%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	464.092	472.580	472.608	1,8%	0,0%
Ingreso mínimo vital			438		
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>1.221.225</b>	<b>1.234.014</b>	<b>1.227.715</b>	<b>1,0%</b>	<b>-0,5%</b>

#### Porcentaje de vulnerables severos por categoría en mayo 22



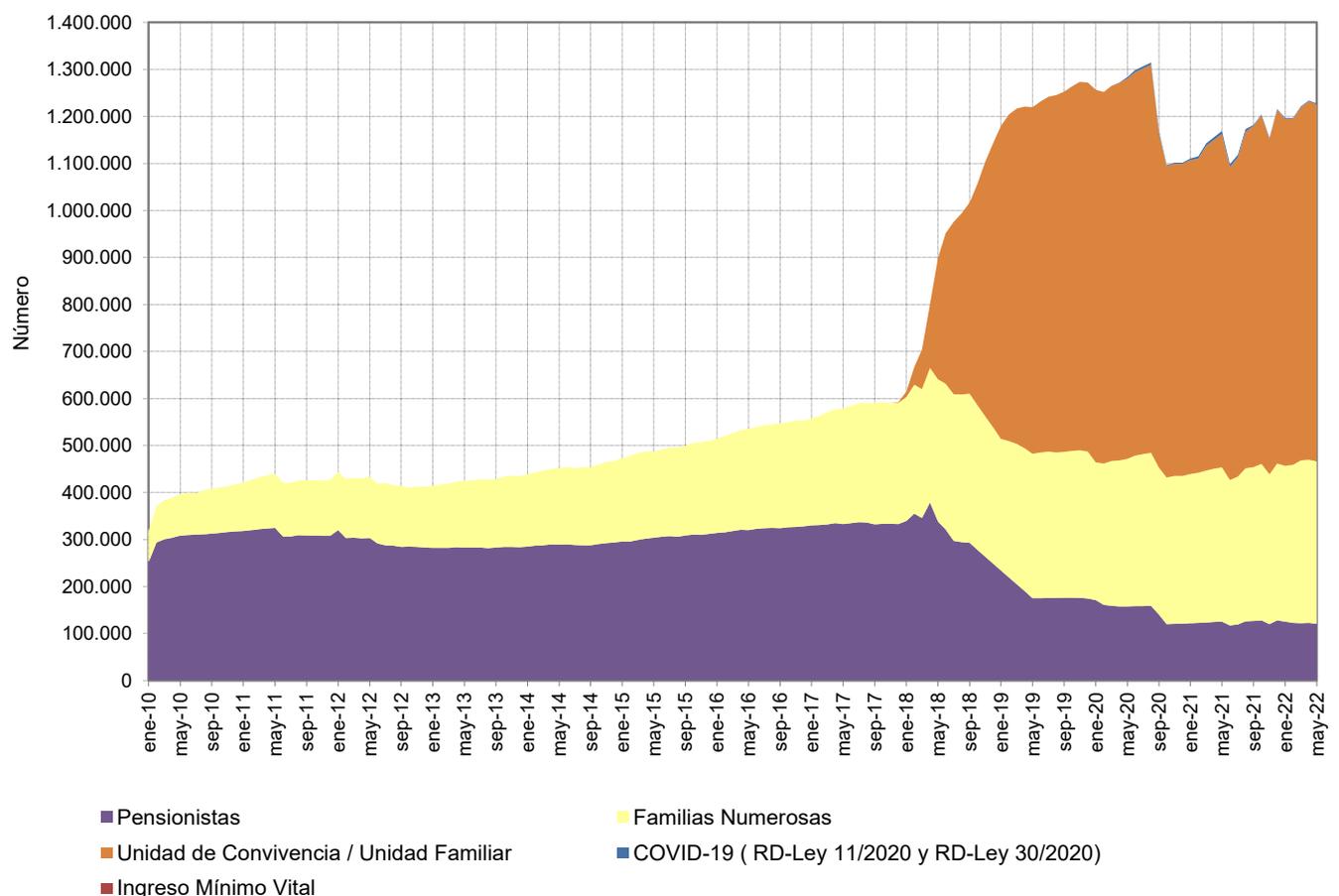
Fuente: CNMC

### 4.3- Bono Social

#### Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Jun 2021- May 2022	may.-22	Jun 2021- May 2022 s/ Jun 2020- May 2021	may 22 s/ abr 22
Pensionistas	122.948	120.225	-7,5%	-2,0%
Familias numerosas	330.973	346.309	3,5%	-0,3%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	728.316	758.746	1,7%	-0,4%
COVID-19 (Art. 28 del RD-ley 11/2020, de 31 de marzo y DA 6ª del RD-ley 30/2020, de 29 de septiembre)	3.046	1.960	-32,1%	0,8%
Ingreso mínimo vital	40	475		
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>1.185.283</b>	<b>1.227.240</b>	<b>1,0%</b>	<b>-0,5%</b>

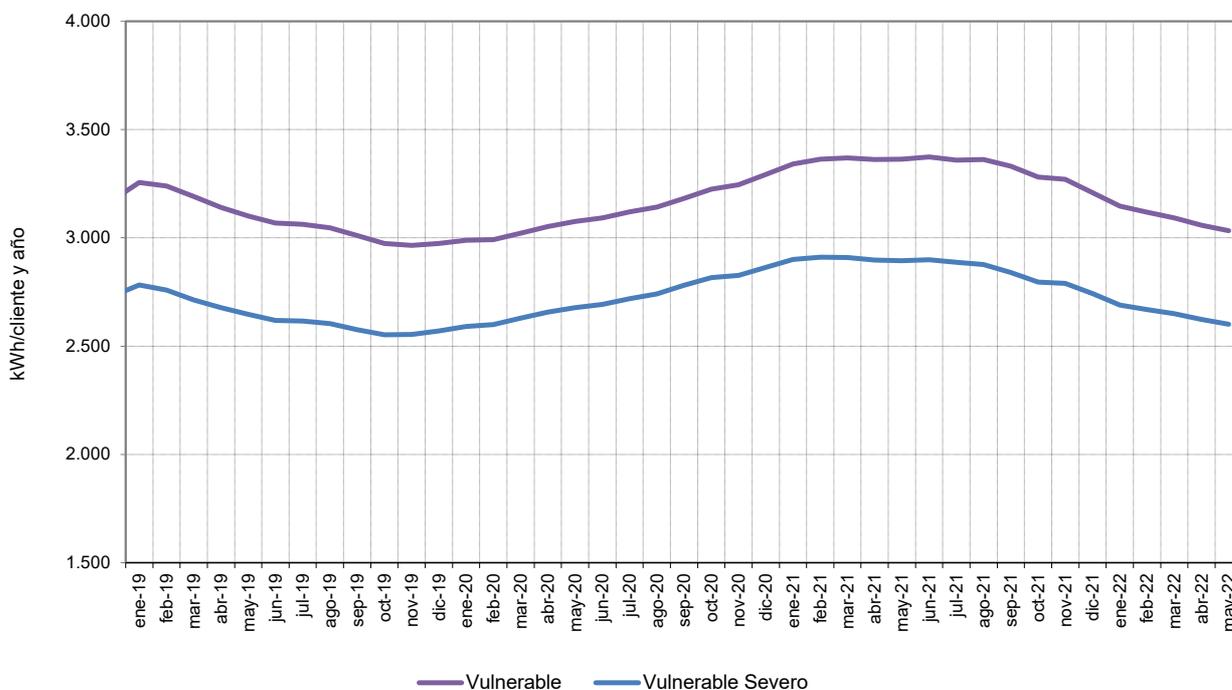
#### Consumidores acogidos al Bono Social, excluyendo la categoría de Otros



Fuente: CNMC

### 4.3- Bono Social

TIPO	Consumo medio anual (kWh/cliente y año)				Tasa de variación (%)		
	Año 2021	abr 21 - mar 22	may 21 - abr 22	jun 21 - may 22	Año 2021 s/ Año 2020	may 21 - abr 22 s/ may 20 - abr 21	jun 21 - may 22 s/ jun 20 - may 21
<b>Consumidores vulnerables</b>	<b>3.209</b>	<b>3.092</b>	<b>3.059</b>	<b>3.034</b>	<b>2,6%</b>	<b>-9,0%</b>	<b>-9,8%</b>
Pensionistas	2.499	2.409	2.387	2.368	4,2%	-8,9%	-10,0%
Familia numerosas	4.175	4.029	3.987	3.956	6,2%	-10,7%	-10,7%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.520	2.423	2.395	2.372	5,6%	-10,8%	-11,8%
COVID-19 (Art. 28 del RD-ley 11/2020, de 31 de marzo y DA 6ª del RD-ley 30/2020, de 29 de septiembre)	4.582	4.812	5.001	5.321	-23,4%	49,1%	61,3%
Ingreso mínimo vital				3.126			
<b>Consumidores vulnerables severos</b>	<b>2.742</b>	<b>2.650</b>	<b>2.624</b>	<b>2.602</b>	<b>4,4%</b>	<b>-9,5%</b>	<b>-10,1%</b>
Pensionistas	2.487	2.399	2.376	2.359	2,9%	-7,5%	-8,6%
Familia numerosas	3.870	3.755	3.722	3.689	4,7%	-8,8%	-9,1%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.556	2.469	2.442	2.420	4,9%	-9,9%	-10,7%
Ingreso mínimo vital				1.759			
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>2.981</b>	<b>2.875</b>	<b>2.844</b>	<b>2.820</b>	<b>3,6%</b>	<b>-9,4%</b>	<b>-10,1%</b>



Fuente: CNMC

## 4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

### Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2022

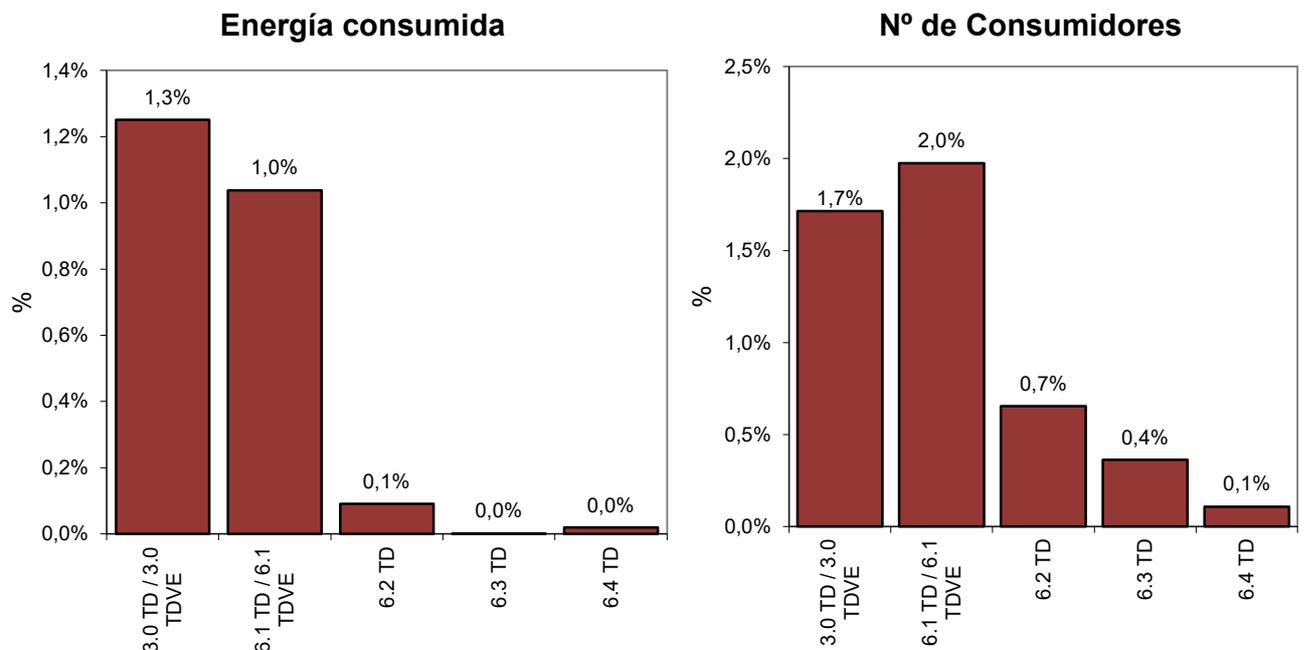
#### Consumidores abastecidos por COR

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
3.0 TD / 3.0 TDVE	13.132	33.583	2.557
6.1 TD / 6.1 TDVE	2.101	59.084	28.122
6.2 TD	24	1.589	66.207
6.3 TD	2	14	6.994
6.4 TD	1	282	281.928
<b>TOTAL</b>	<b>15.260</b>	<b>94.552</b>	<b>6.196</b>

#### Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
3.0 TD / 3.0 TDVE	752.889	2.651.824	3.522
6.1 TD / 6.1 TDVE	104.332	5.634.798	54.008
6.2 TD	3.638	1.737.543	477.609
6.3 TD	549	811.625	1.478.370
6.4 TD	917	1.463.216	1.595.655
<b>TOTAL</b>	<b>862.325</b>	<b>12.299.006</b>	<b>14.263</b>

### Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en mayo 2022

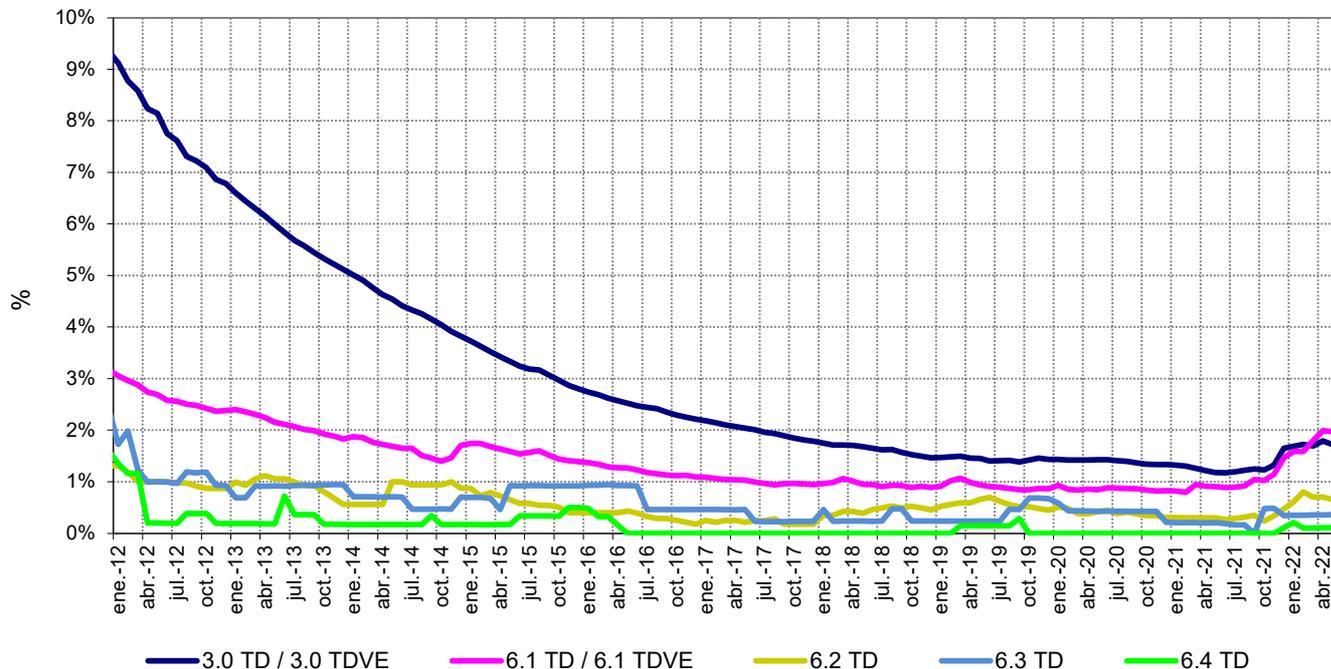


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

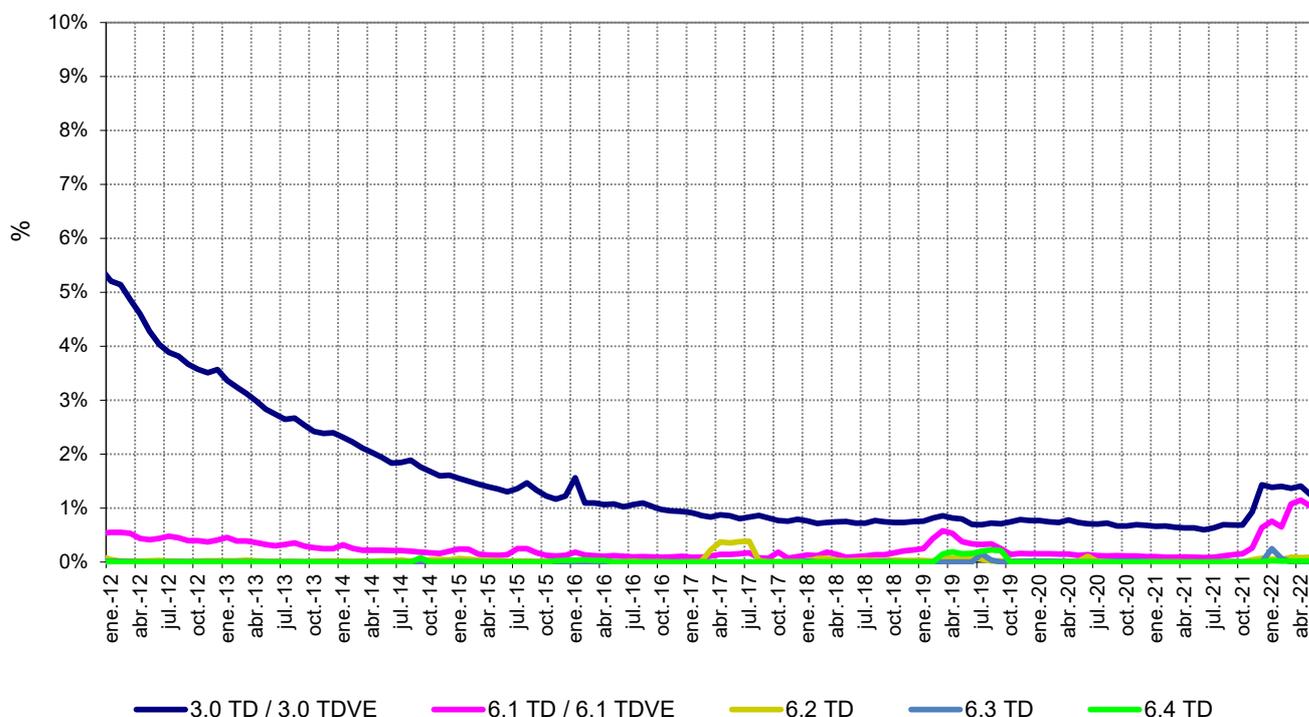
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

## 4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR/COR



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



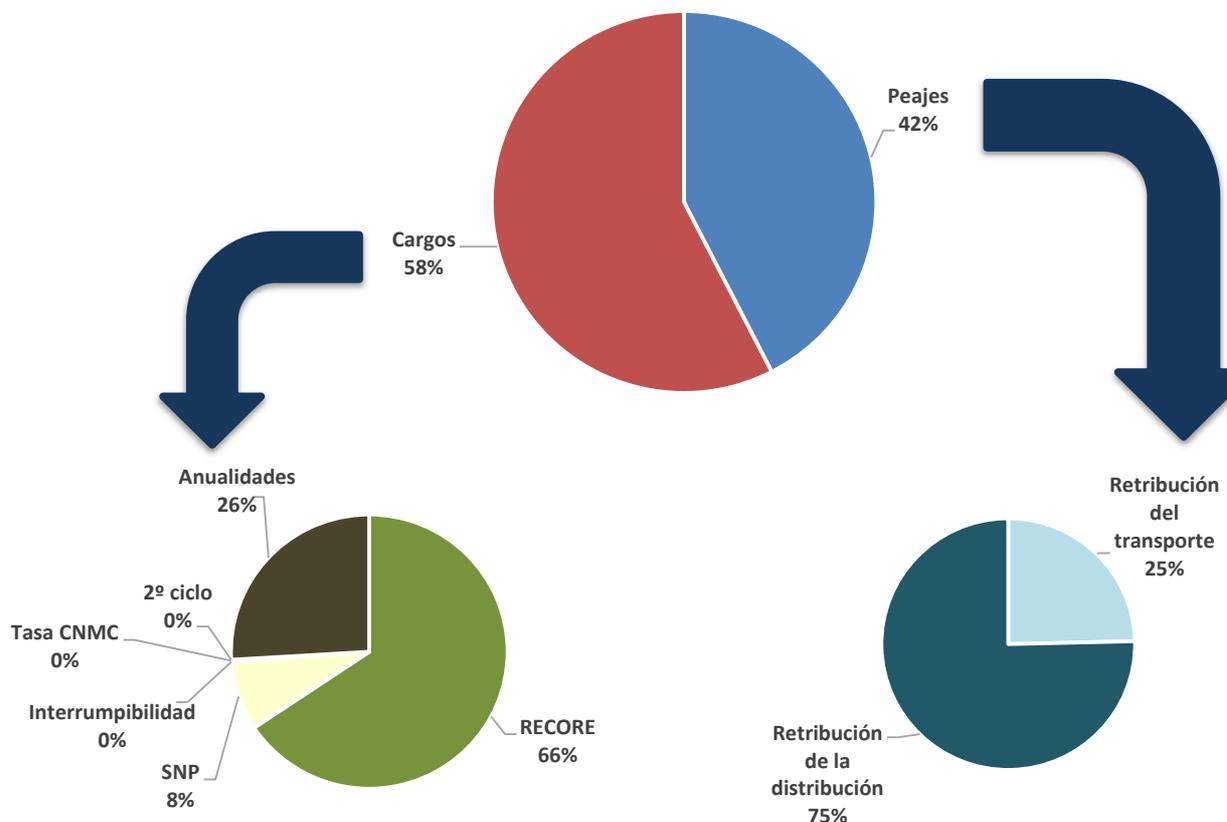
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022)

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 2022 vs Año 2021	
	Año 2021	Año 2022	miles de €	Tasa de variación
<b>Peajes</b>	<b>6.937.964</b>	<b>6.757.196</b>	<b>-180.768</b>	<b>-2,6%</b>
Retribución del transporte	1.709.998	1.501.609	-208.389	-12,2%
Retribución de la distribución	5.227.966	5.255.587	27.621	0,5%
<b>Cargos</b>	<b>9.404.137</b>	<b>9.546.060</b>	<b>141.923</b>	<b>1,5%</b>
Retribución RECORE peninsular	6.175.041	6.636.000	460.959	7,5%
Retribución Sistemas No Peninsulares (SNP)	760.470	488.070	-272.400	-35,8%
Servicio de interrumpibilidad	8.325	7.852	-473	-5,7%
Tasa CNMC	19.608	17.136	-2.472	-12,6%
2ª parte del ciclo de combustible nuclear	131	114	-17	-13,0%
Anualidades déficit actividades reguladas	2.440.562	2.396.888	-43.674	-1,8%
<b>TOTAL</b>	<b>16.342.101</b>	<b>16.303.256</b>	<b>-38.845</b>	<b>-0,2%</b>

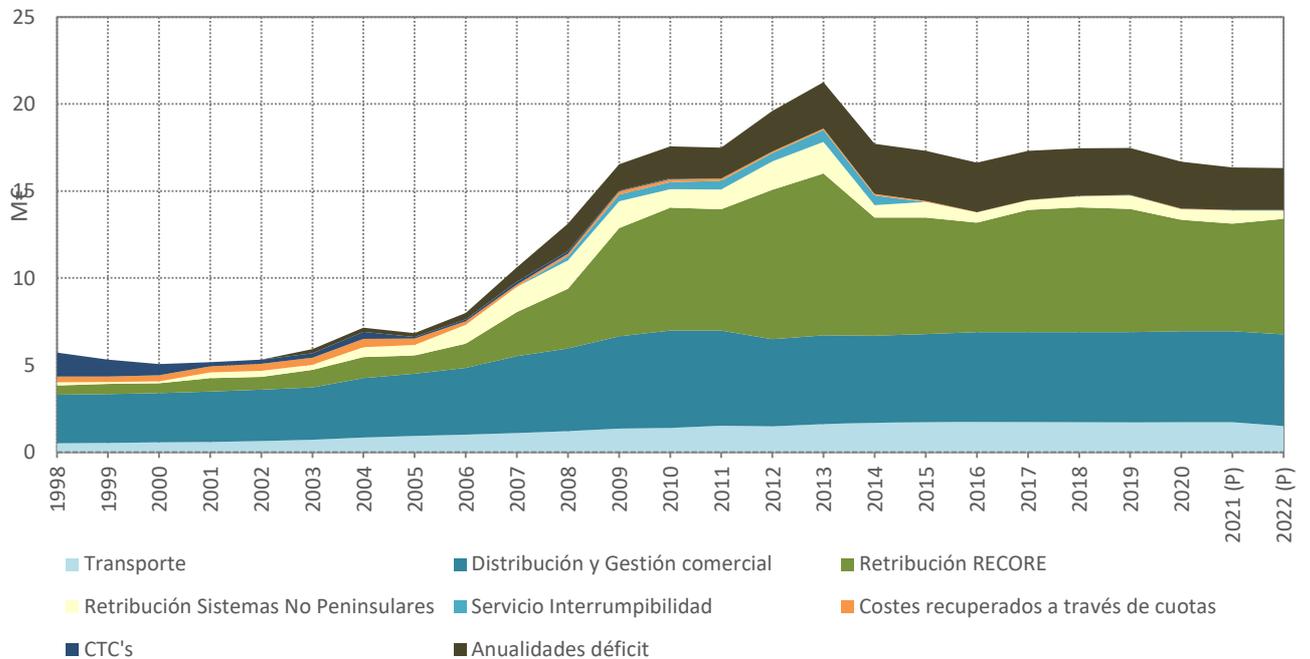
### Estructura del escandallo de costes de acceso (%). Año 2021



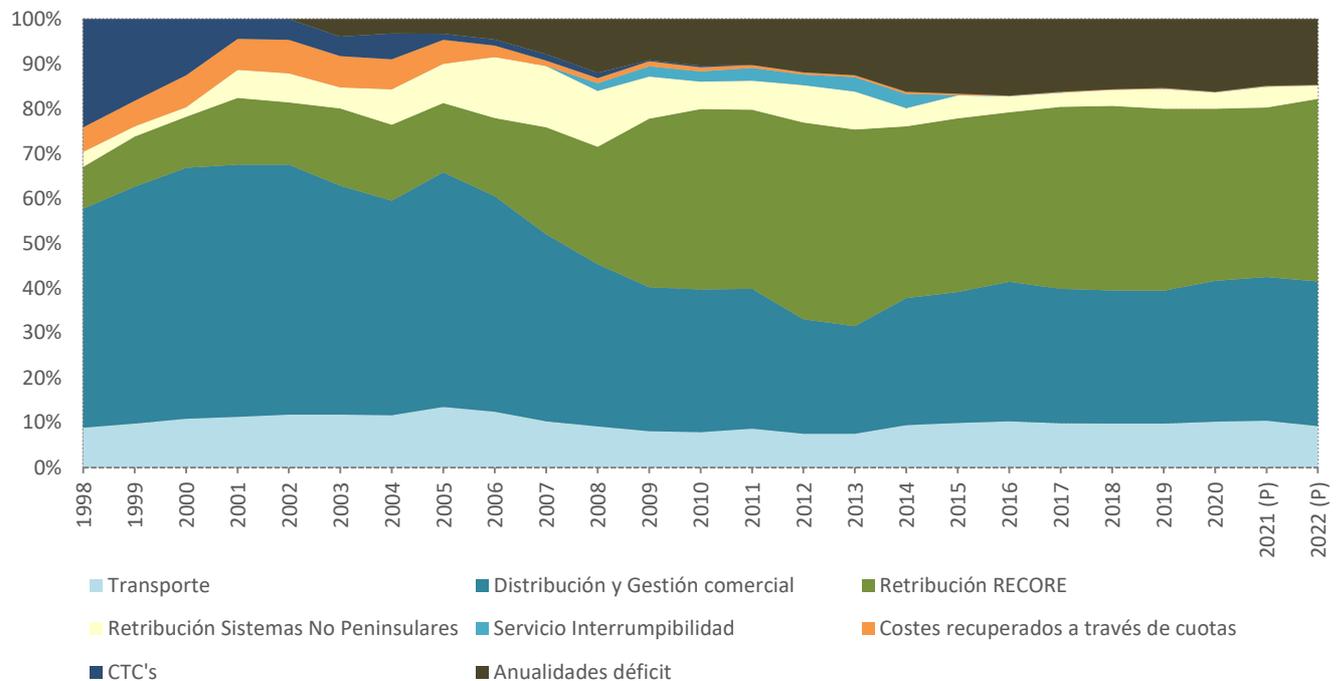
Fuentes: Orden TED/1271/2020, Orden TED/371/2021, Orden TED/1484/2021 y Resoluciones retribución transporte y distribución CNMC

## 5.2- Evolución de los costes

### Escandallo de costes de acceso. 1998-2022



### Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2022



Fuente: CNMC

## 6.- Mercado de producción. España

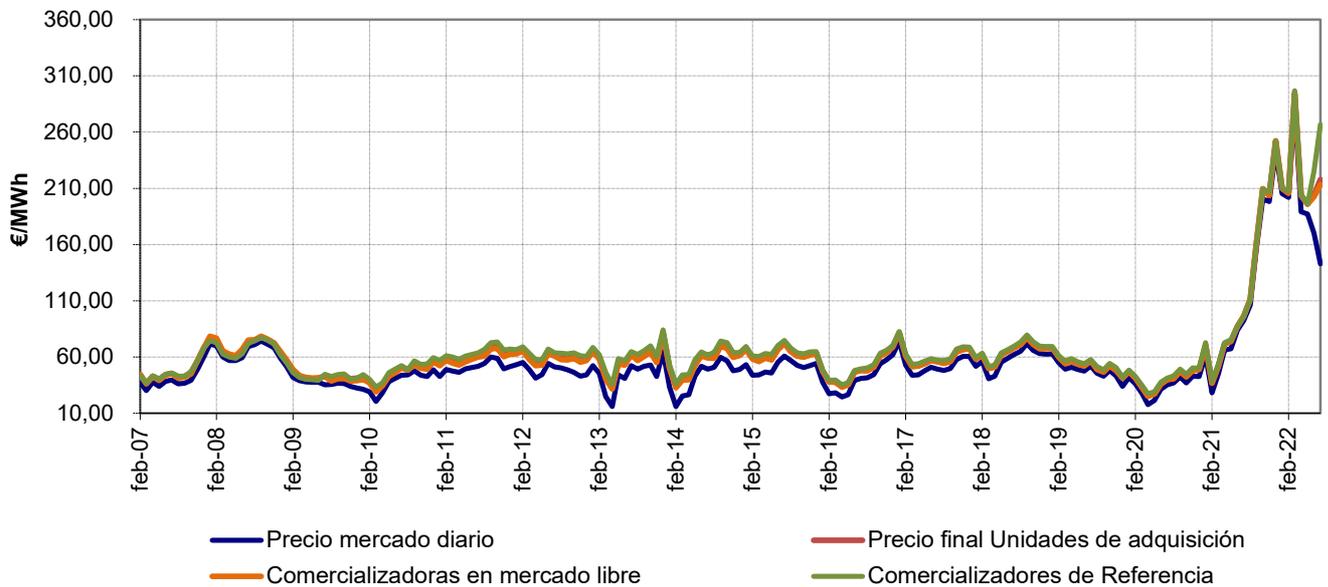
### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses (€/MWh)

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1) (2)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(3)	COR (4)
may.-22	187,08	195,87	195,85	196,04	0,23	0,21	0,44
jun.-22	170,15	204,32	202,49	225,33	0,25	0,23	0,45
jul.-22	142,81	217,81	213,32	266,57	0,43	0,43	0,42

### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años (€/MWh)

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1) (2)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(3)	COR (4)
2020	34,79	40,40	40,20	41,96	2,65	2,44	4,23
2021	112,05	118,62	118,85	116,78	1,31	1,20	2,19
Enero - Jul 2022	196,39	219,30	218,16	230,33	0,34	0,33	0,44

### Evolución del mercado de electricidad (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

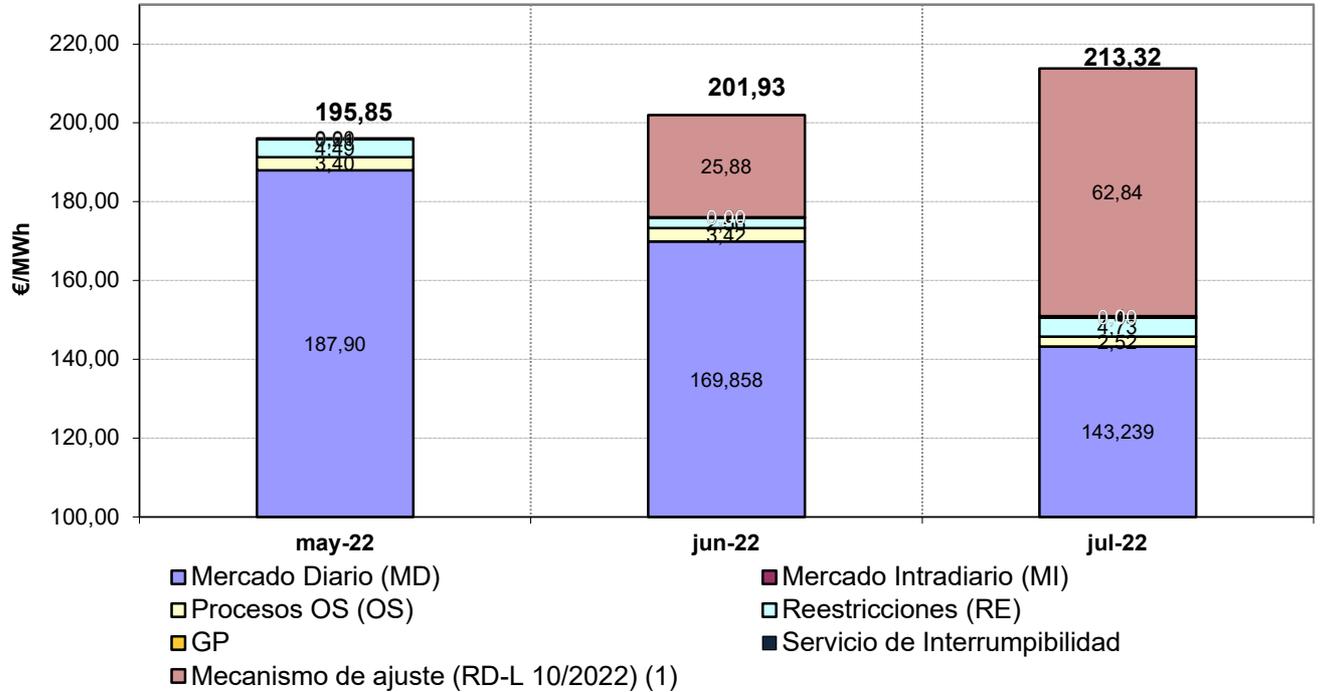
(2) A partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022

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

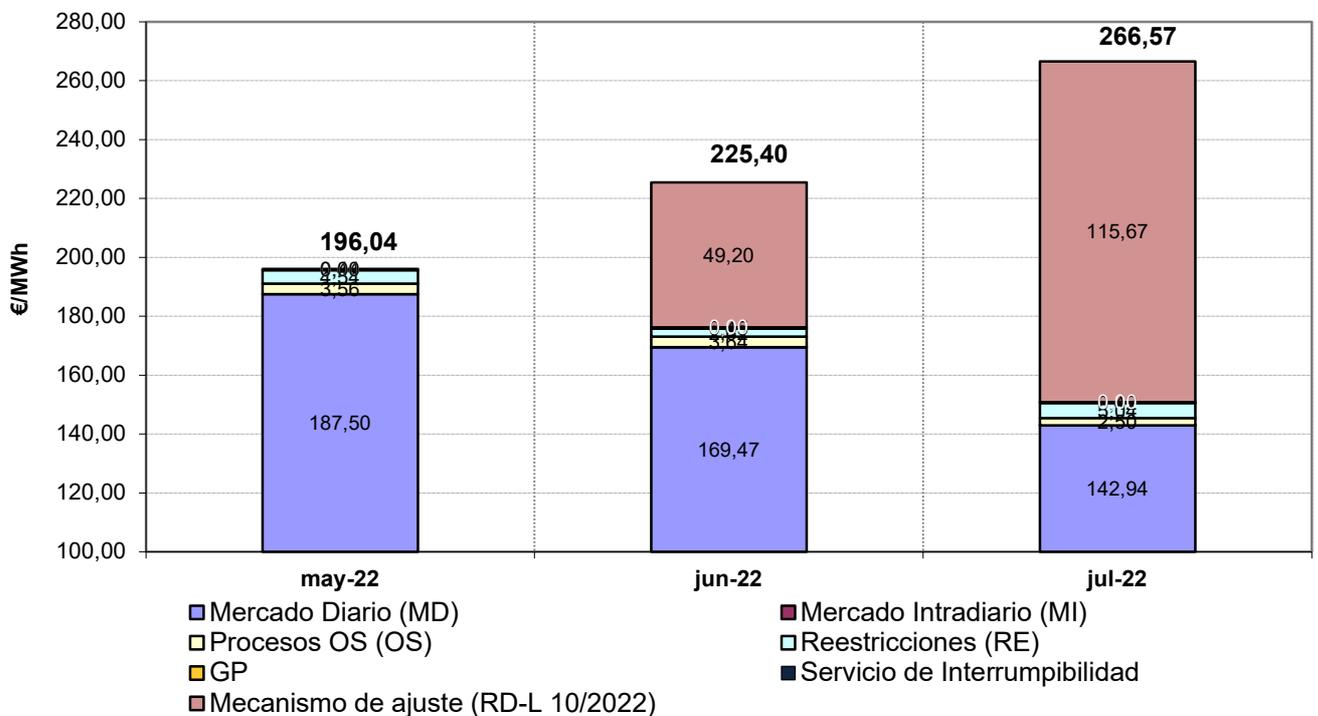
(4) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

## 6.- Mercado de producción. España

### Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



### Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

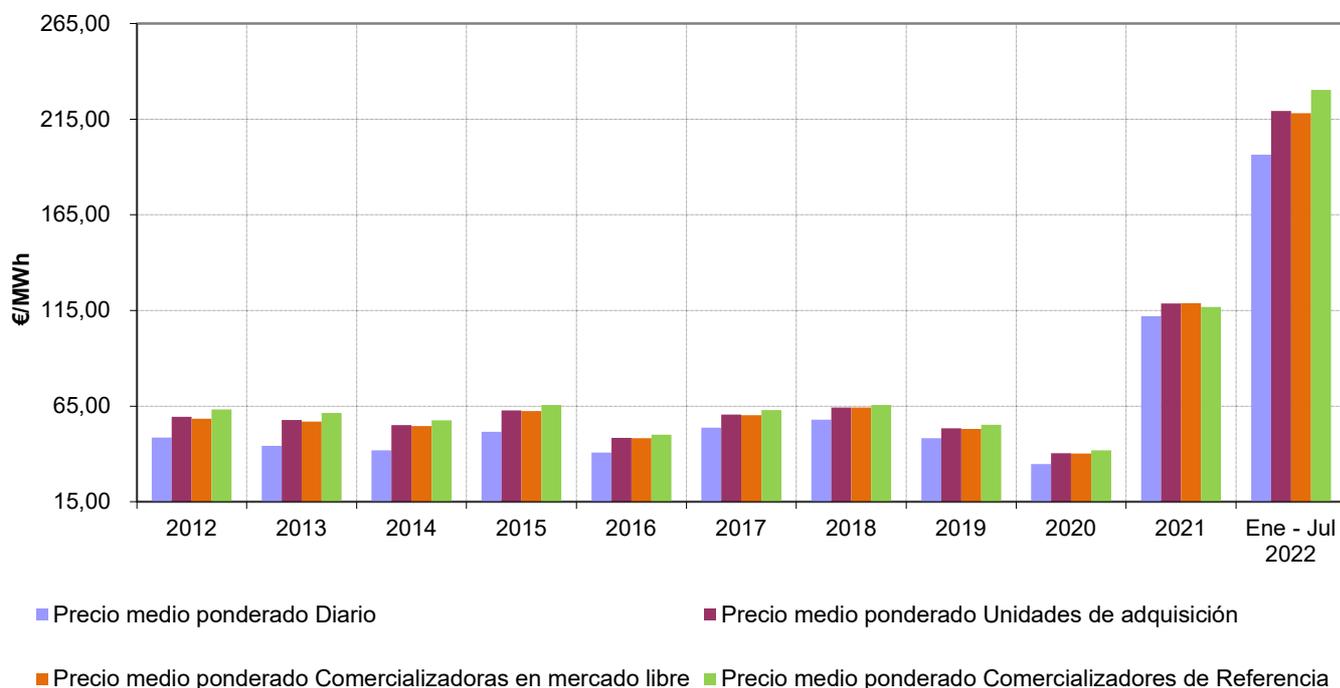
Nota: (1) El coste del mecanismo de ajuste corresponde al coste medio soportado por los comercializadores libres que incluye tanto energía exenta como no exenta de la financiación del mecanismo

## 6.- Mercado de producción. España

### Evolución del mercado de electricidad en términos anuales (€/MWh)

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1) (2)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)
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	53,18	55,22	2,64	2,45	4,21
2020	34,79	40,40	40,20	41,96	2,65	2,44	4,23
2021	112,05	118,62	118,85	116,78	1,31	1,20	2,19
Ene - Jul 2022	196,39	219,30	218,16	230,33	0,34	0,33	0,44

### Evolución del mercado de electricidad (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

(2) A partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022

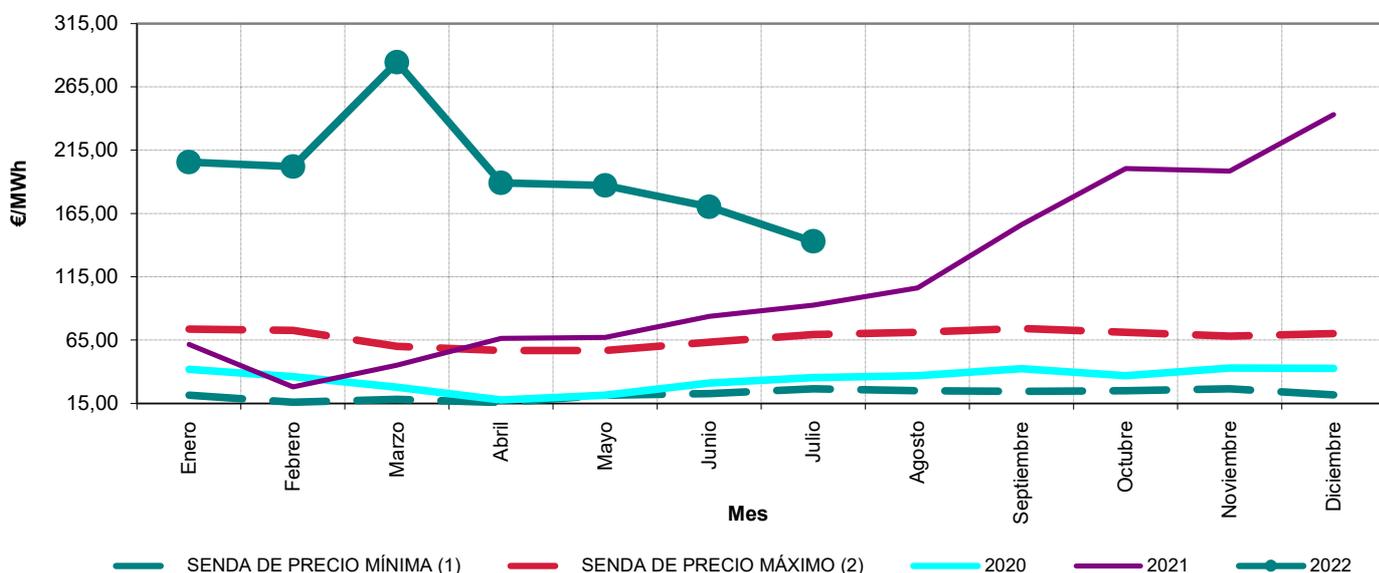
(3) A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

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

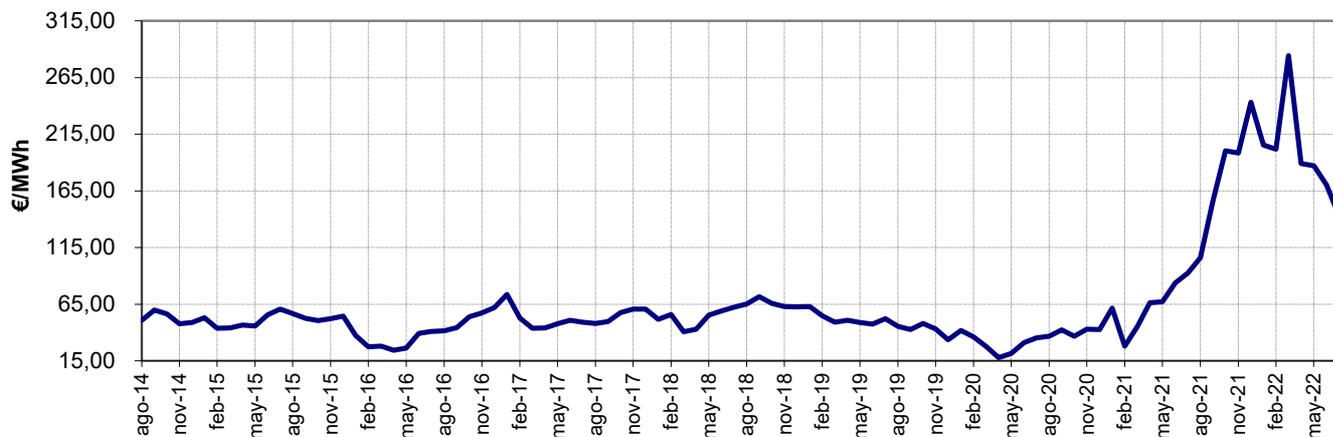
## 6.- Mercado de producción. España

### Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses				En los últimos tres años		
Mes	€/MWh	% de variación		Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior			
abr-22	189,043			2019	48,33	
may-22	187,08	-1,0%	178,4%	2020	34,79	-28,0%
jun-22	170,15	-9,0%	103,2%	2021	112,05	222,1%
jul-22	142,81	-16,1%	54,3%	2022	196,39	75,3%



### Precios medios ponderados diarios. Agosto 2014 - julio 2022



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

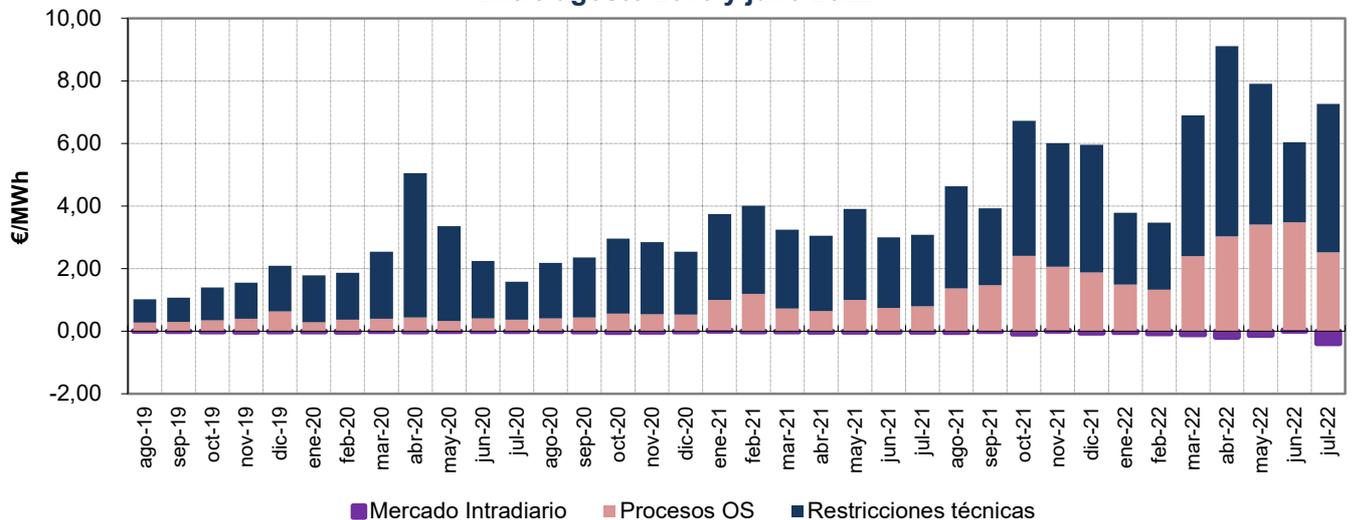
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2020  
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2020

## 6.- Mercado de producción. España

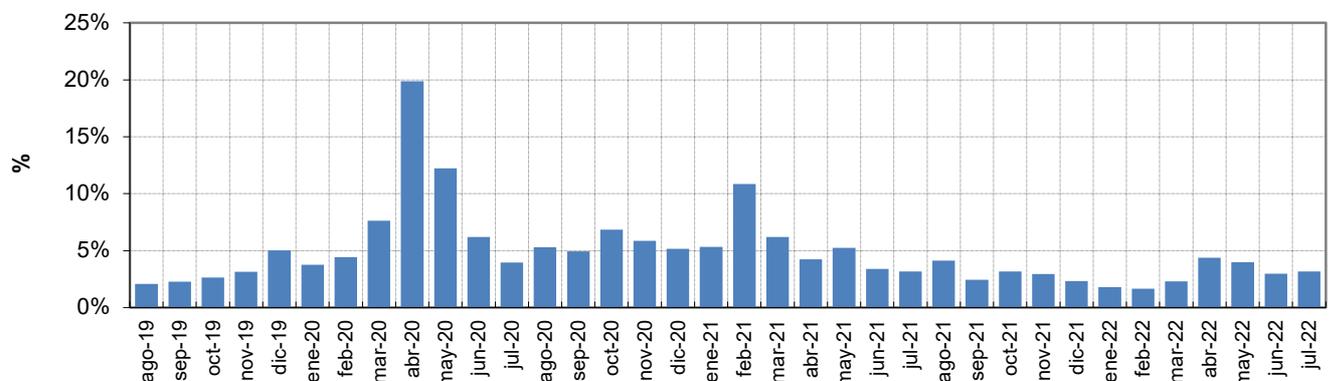
### Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes

En los últimos tres meses					Tasa de variación de los SS.CC	
Mes	€/MWh				sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC		
abr-22	-0,196	3,030	6,088	8,922		
may-22	-0,132	3,409	4,496	7,772	-13%	101%
jun-22	0,041	3,437	2,563	6,040	-22%	103%
jul-22	-0,395	2,517	4,753	6,875	14%	125%

### Entre agosto 2019 y julio 2022



### Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Agosto 2019 - julio 2022

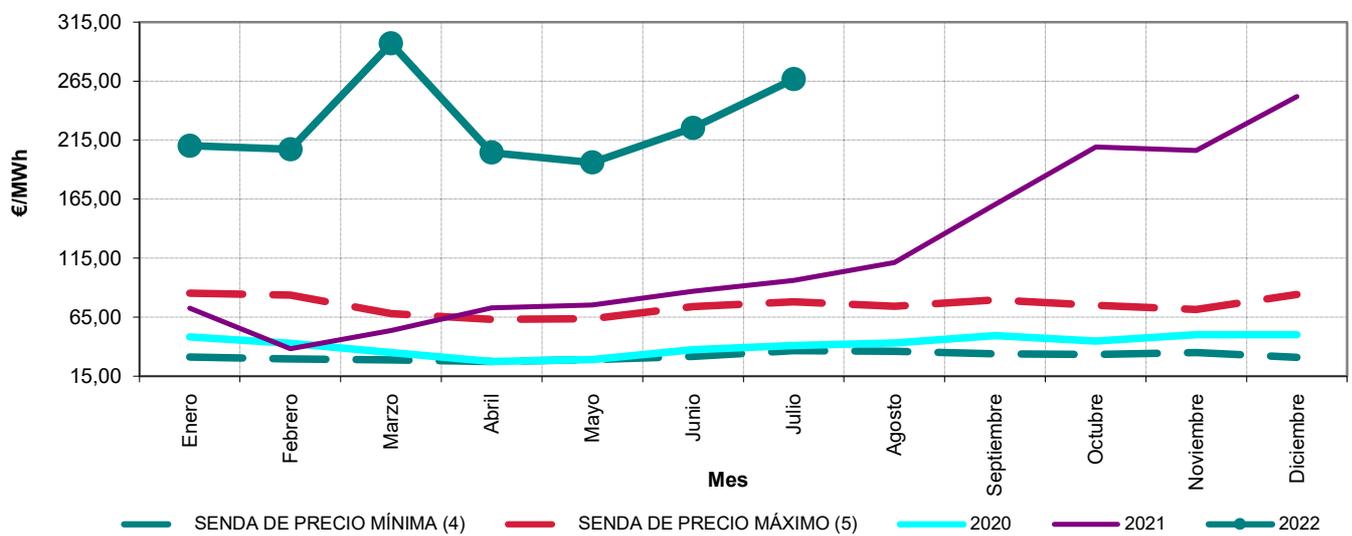


Fuente: OMEL, y CNMC

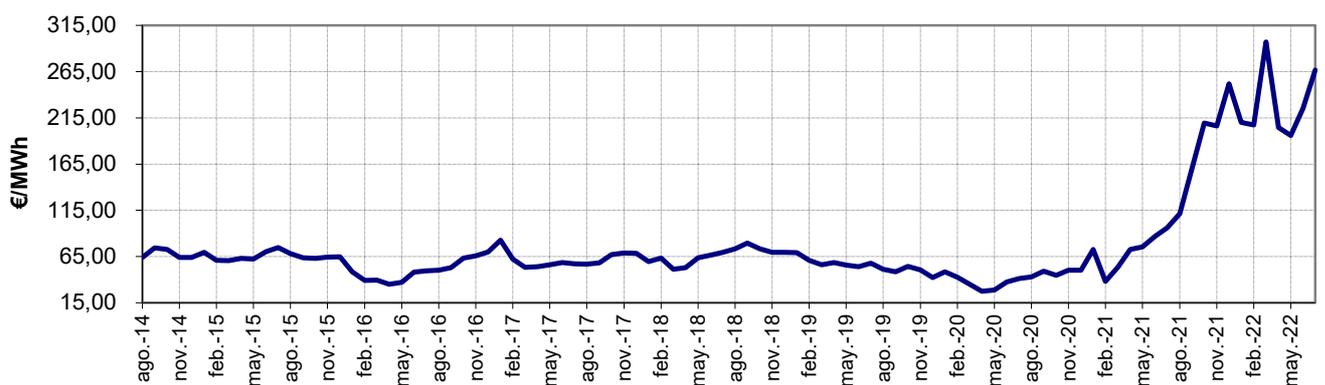
## 6.- Mercado de producción. España

### Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia <sup>(1) (2) (3)</sup>

En los últimos tres meses				En los últimos tres años		
Mes	€/MWh	% de variación		Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior			
abr-22	204,41			2019	48,33	
may-22	196,04	-4,1%	160,3%	2020	41,96	-13,2%
jun-22	225,33	14,9%	159,1%	2021	116,78	178,3%
jul-22	266,57	18,3%	177,5%	2022	230,33	97,2%



### Precios medios finales ponderados de distribuidores. Agosto 2014 - julio 2022



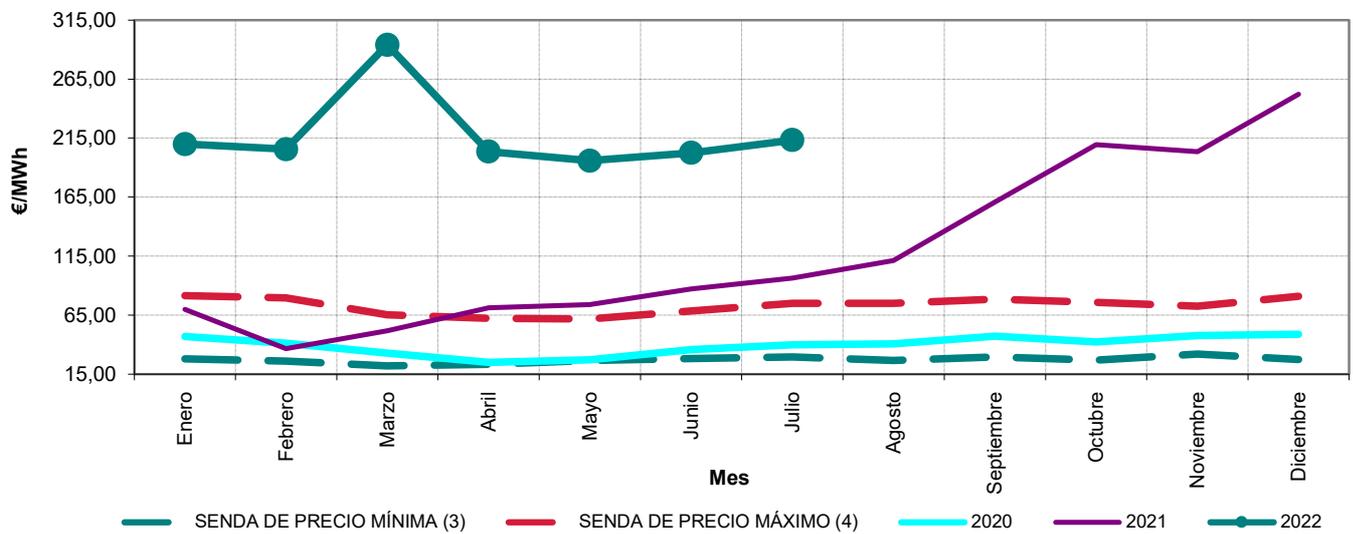
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- 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) A partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022
  - (4) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020
  - (5) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020

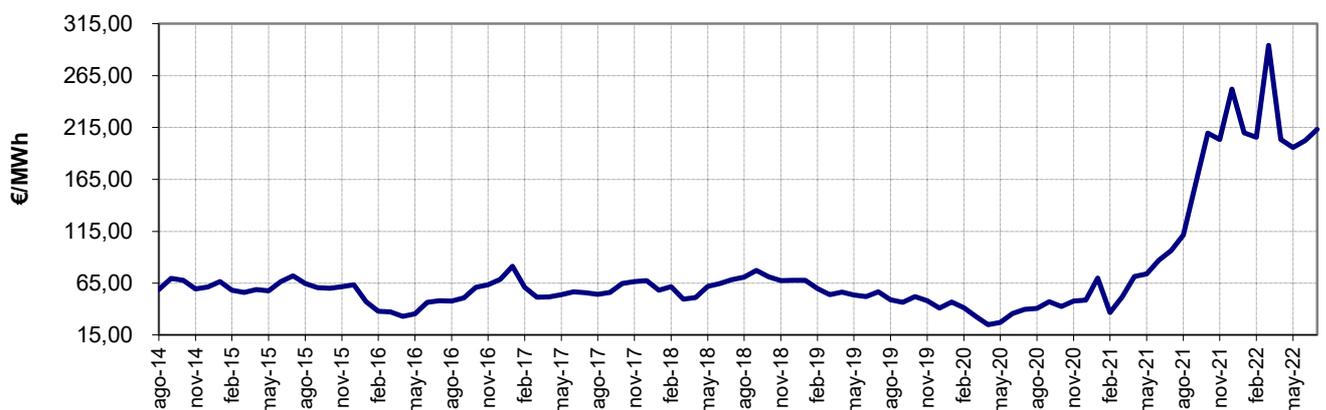
## 6.- Mercado de producción. España

### Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre <sup>(1) (2)</sup>

En los últimos tres meses				En los últimos tres años		
Mes	€/MWh	% de variación		Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior			
abr-22	203,54			2019	48,33	
may-22	195,85	-3,8%	165,0%	2020	40,20	-16,8%
jun-22	202,49	3,4%	132,1%	2021	118,85	195,6%
jul-22	213,32	5,3%	121,2%	2022	218,16	83,6%



### Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Agosto 2014 - julio 2022



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
  - (2) A partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022
  - (3) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020
  - (4) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020

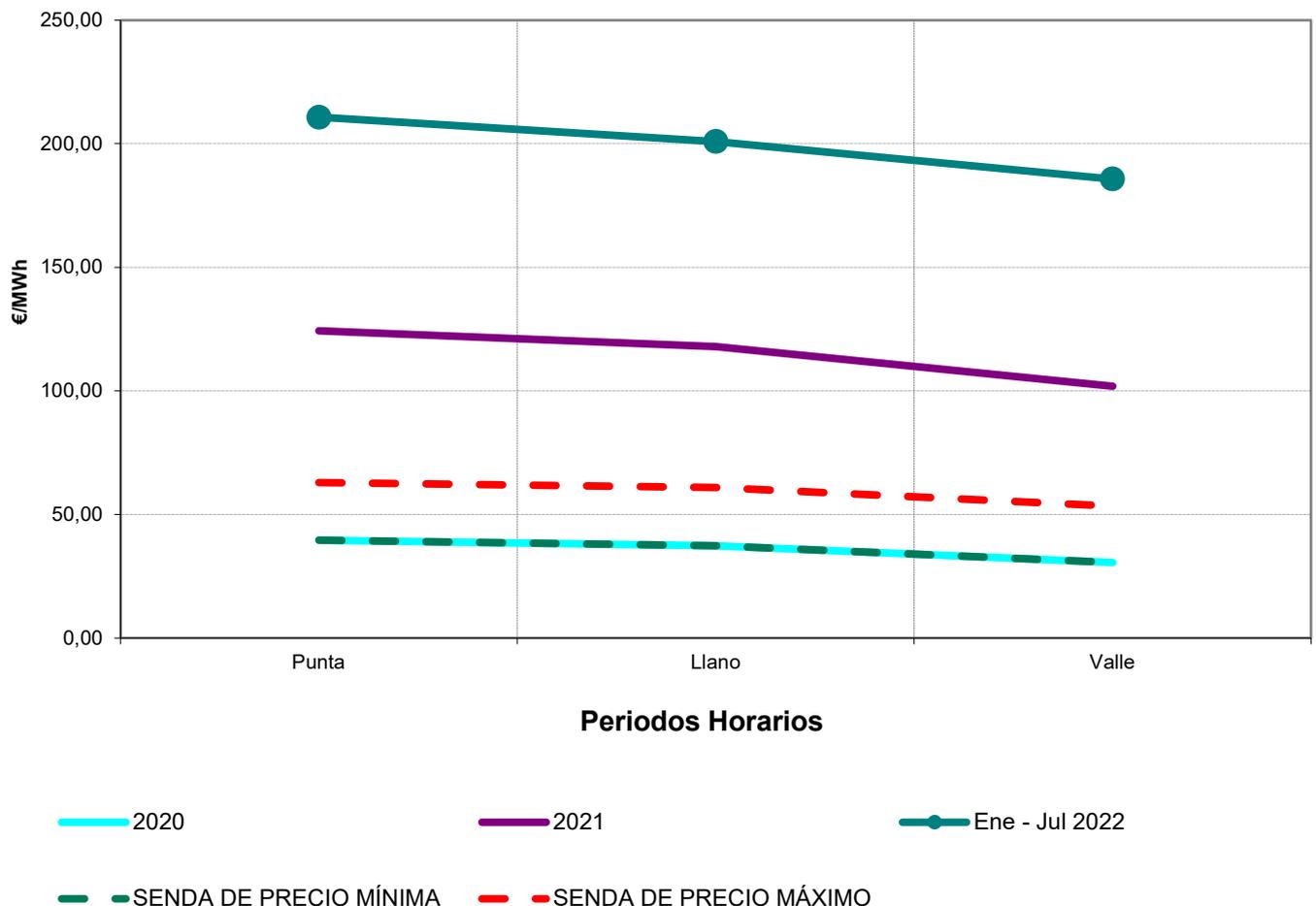
## 6.- Mercado de producción. España

### Calendario de la discriminación horaria en tres periodos del peaje 2.0 TD de la Circular 3/2020 de la CNMC. Zona Peninsular

Tipo de día	Hora del día																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Laborables de lunes a viernes	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Fines de semana y festivos nacionales	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

Periodo 1 ■    Periodo 2 ■    Periodo 3 ■

### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de la 2.0 TD de la Circular 3/2020 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

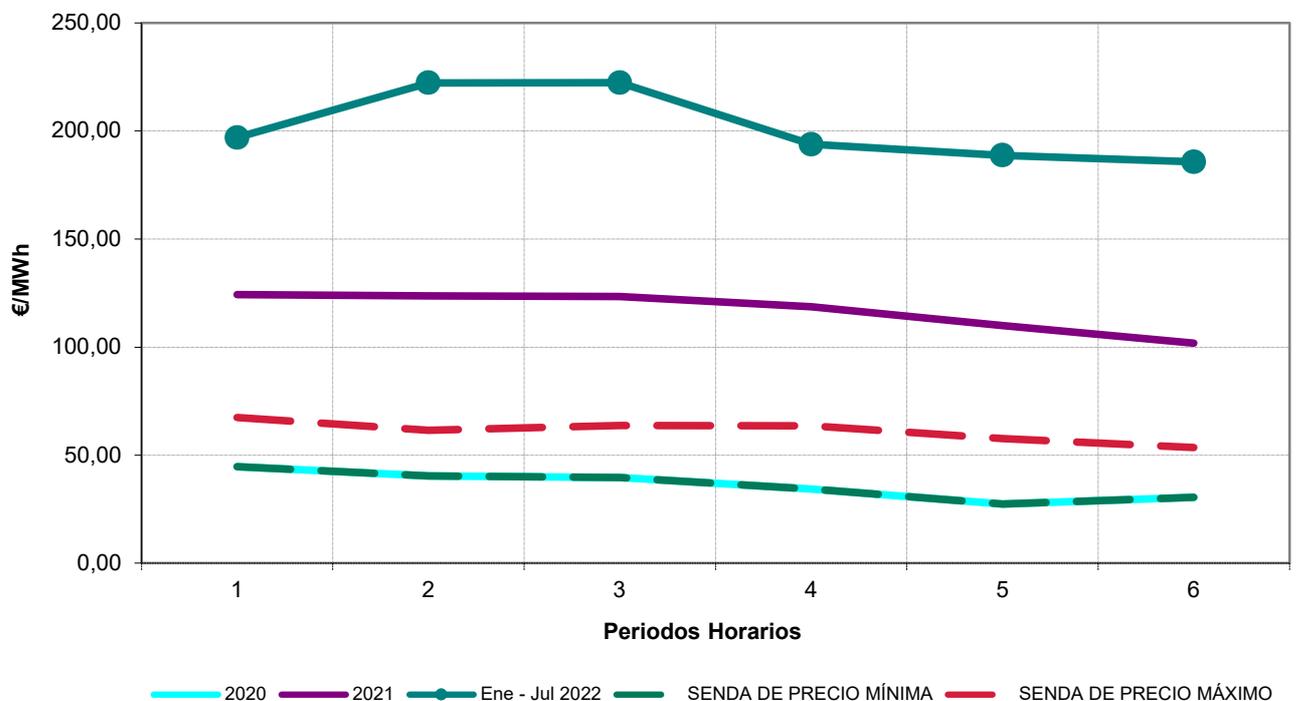
## 6.- Mercado de producción. España

### Calendario de la discriminación horaria en seis periodos de la Circular 3/2020 Zona Peninsular

TEMPORADA	MES	Hora del día																								
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Alta	Enero	[Green]								[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]
Alta	Febrero	[Green]								[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]
Media-Alta	Marzo	[Green]								[Yellow]	[Red]															
Baja	Abril	[Green]								[Light Blue]	[Yellow]															
Baja	Mayo	[Green]								[Light Blue]	[Yellow]															
Media	Junio	[Green]								[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	
Alta	Julio	[Green]								[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	
Media	Agosto	[Green]								[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	
Media	Septiembre	[Green]								[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	[Yellow]	
Baja	Octubre	[Green]								[Light Blue]	[Yellow]															
Media-Alta	Noviembre	[Green]								[Yellow]	[Red]															
Alta	Diciembre	[Green]								[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	[Red]	
Fines de semana y festivos nacionales		[Green]																								

Periodo 1 [Red] Periodo 2 [Light Red] Periodo 3 [Yellow] Periodo 4 [Light Yellow] Periodo 5 [Light Blue] Periodo 6 [Green]

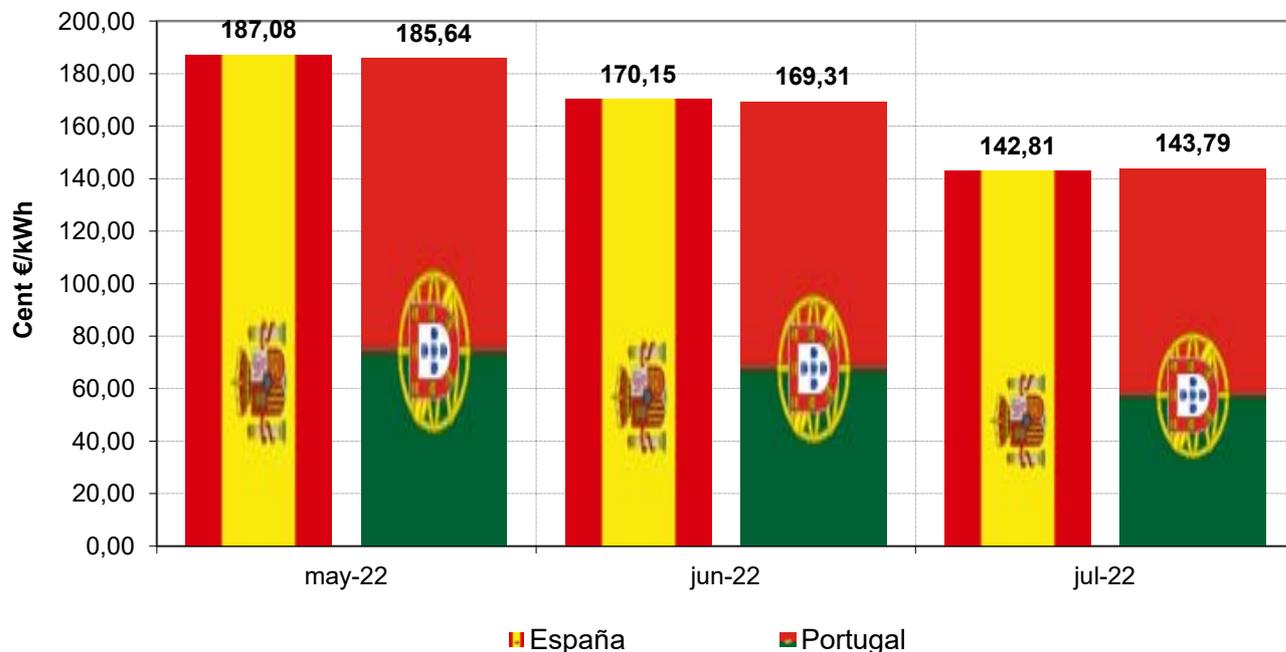
### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

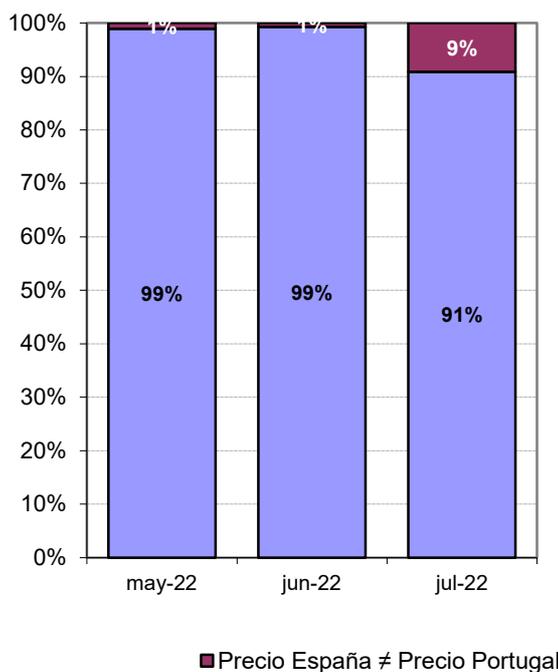
## 7.- Mercado de producción. MIBEL

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

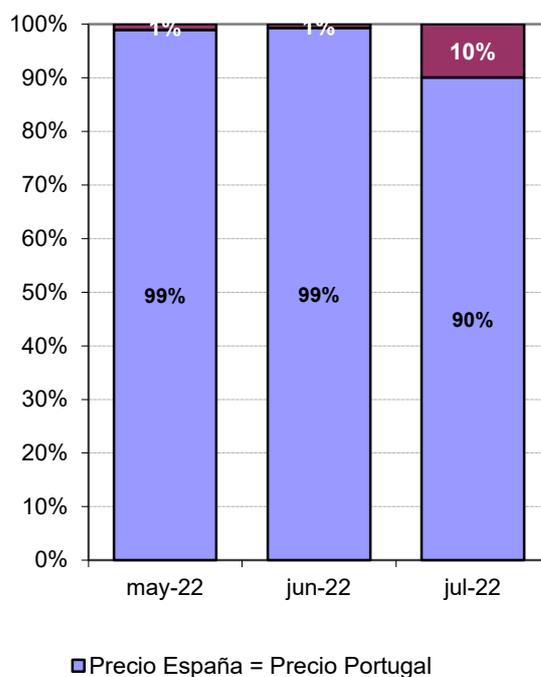


### Aplicación del "Market Splitting"

#### Nº de Horas



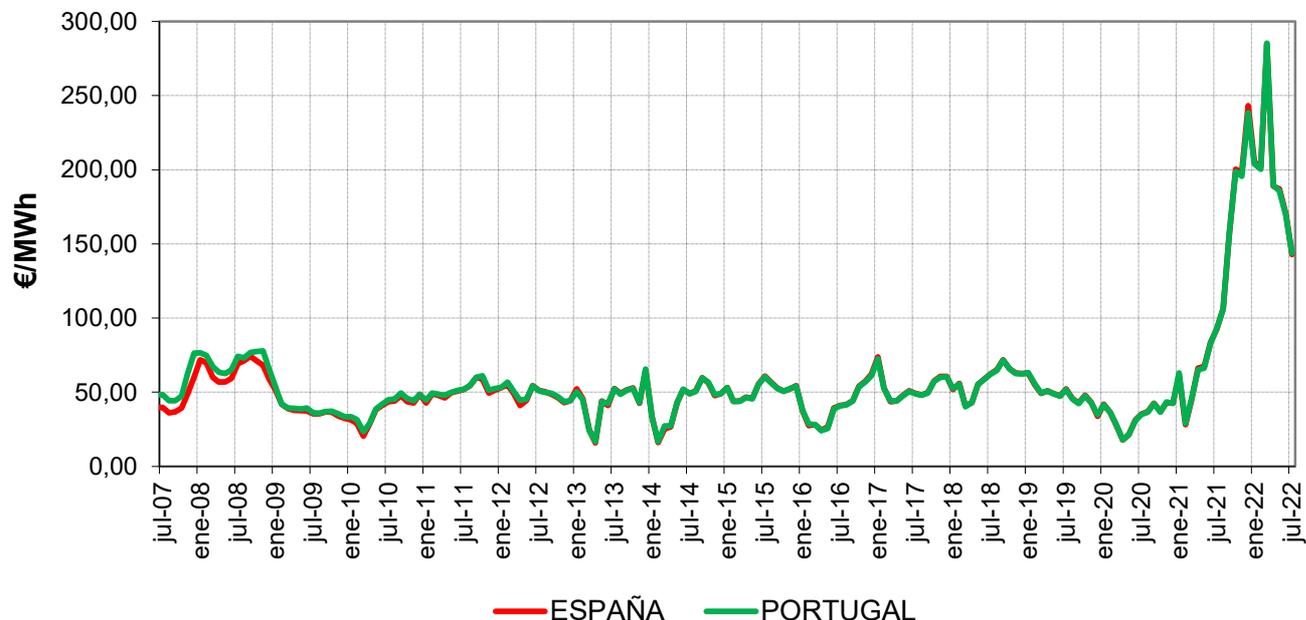
#### Energía



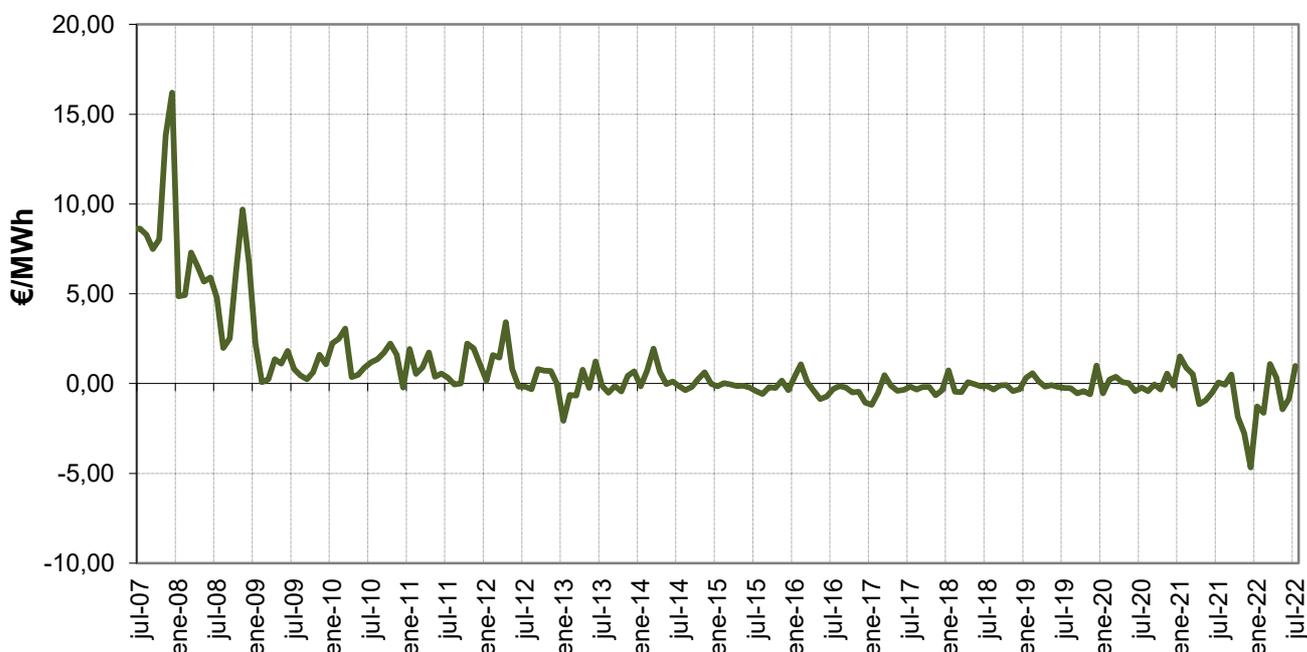
Fuente: OMEL, Y CNMC

## 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**



Fuente: OMEL, Y CNMC

## 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, peaje de transporte y distribución y cargos del sistema eléctrico a partir del 1 de junio de 2021, 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.

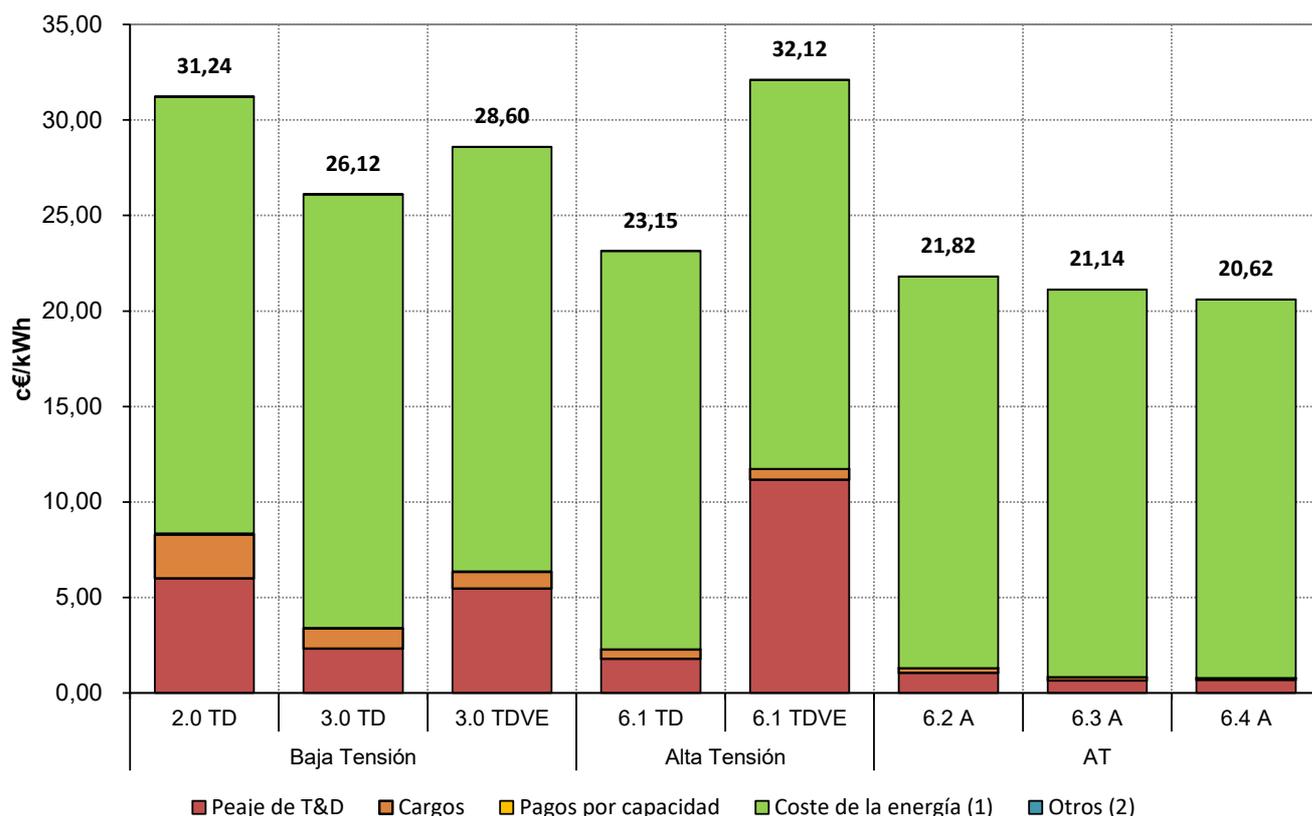
Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

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.

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

Último mes disponible. Mayo 2022

Peaje	c€/kWh						Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior							
	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total
<b>Baja Tensión</b>	<b>6,62</b>	<b>4,75</b>	<b>1,87</b>	<b>0,05</b>	<b>22,81</b>	<b>0,02</b>	<b>29,49</b>	<b>-30%</b>			<b>-90%</b>	<b>174%</b>	<b>-2%</b>	<b>62%</b>
2.0 TD	8,30	6,00	2,30	0,05	22,87	0,02	31,24	-24%			-87%	176%	-2%	59%
3.0 TD	3,37	2,33	1,05	0,03	22,70	0,02	26,12	-46%			-94%	172%	-2%	73%
3.0 TDVE	6,34	5,47	0,86	0,03	22,21	0,02	28,60							
<b>Alta Tensión</b>	<b>1,77</b>	<b>1,41</b>	<b>0,36</b>	<b>0,01</b>	<b>20,59</b>	<b>0,02</b>	<b>22,39</b>	<b>-48%</b>			<b>-91%</b>	<b>168%</b>	<b>-4%</b>	<b>100%</b>
6.1 TD	2,27	1,79	0,48	0,01	20,85	0,02	23,15	-33%			-91%	171%	-3%	107%
6.1 TDVE	11,73	11,17	0,55	0,01	20,36	0,02	32,12							
6.2 TD	1,30	1,06	0,24	0,01	20,49	0,02	21,82	-6%			-86%	173%	-3%	143%
6.3 TD	0,83	0,66	0,17	0,01	20,28	0,02	21,14	-59%			-86%	175%	-2%	123%
6.4 TD	0,78	0,69	0,09	0,01	19,81	0,02	20,62	1%			-86%	174%	-3%	155%
<b>Total</b>	<b>3,96</b>	<b>2,92</b>	<b>1,04</b>	<b>0,03</b>	<b>21,59</b>	<b>0,02</b>	<b>25,60</b>	<b>-27%</b>			<b>-89%</b>	<b>174%</b>	<b>-2%</b>	<b>88%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

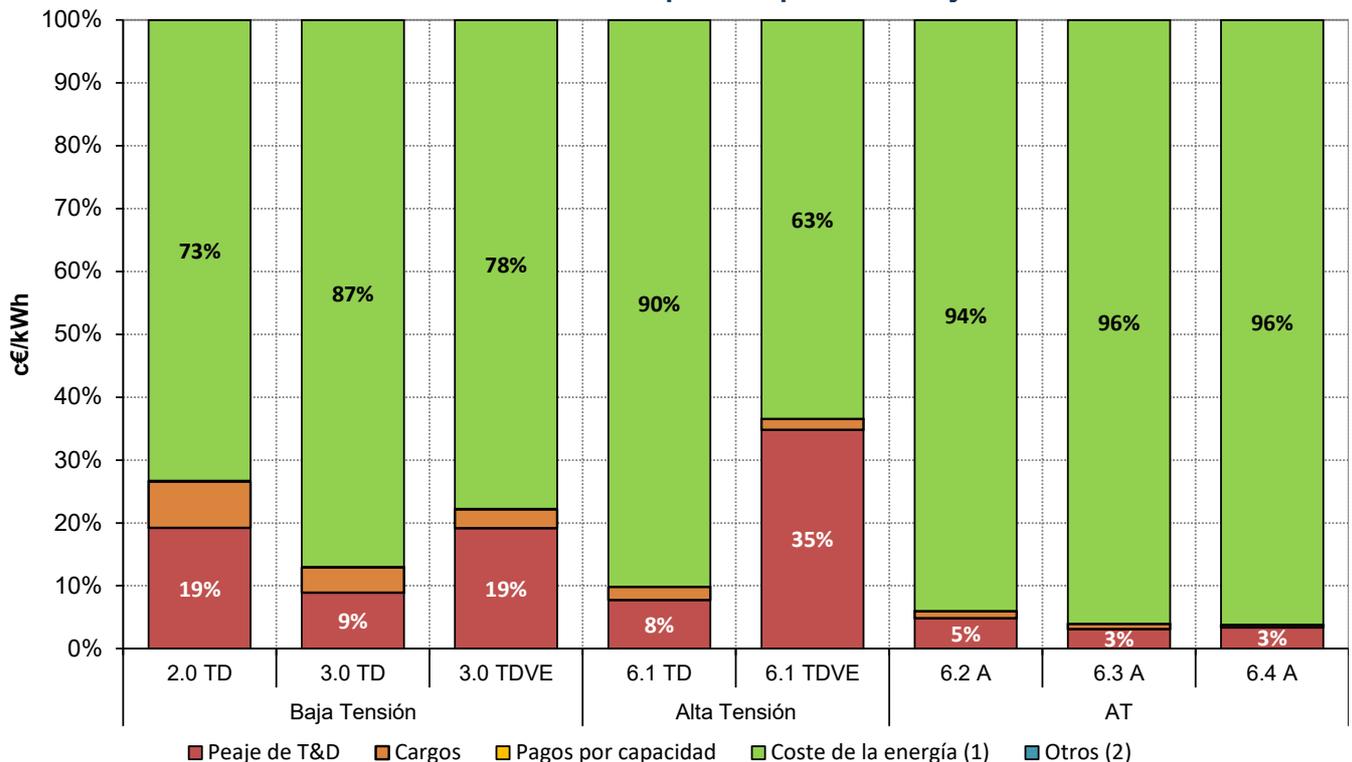
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

### Distribución del coste medio por componente

Peaje	Mayo 2022							Mayo 2021							
	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	
<b>Baja Tensión</b>	<b>22%</b>	<b>16%</b>	<b>6%</b>	<b>0%</b>	<b>77%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>52%</b>				<b>2%</b>	<b>46%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 TD	27%	19%	7%	0%	73%	0%	100%	56%				2%	42%	0%	100%
3.0 TD	13%	9%	4%	0%	87%	0%	100%	41%				3%	55%	0%	100%
3.0 TDVE	22%	19%	3%	0%	78%	0%	100%								
<b>Alta Tensión</b>	<b>8%</b>	<b>6%</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>	<b>92%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>30%</b>				<b>1%</b>	<b>69%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
6.1 TD	10%	8%	2%	0%	90%	0%	100%	30%				1%	69%	0%	100%
6.1 TDVE	37%	35%	2%	0%	63%	0%	100%								
6.2 TD	6%	5%	1%	0%	94%	0%	100%	15%				1%	84%	0%	100%
6.3 TD	4%	3%	1%	0%	96%	0%	100%	21%				1%	78%	0%	100%
6.4 TD	4%	3%	0%	0%	96%	0%	100%	10%				1%	89%	0%	100%
<b>Total</b>	<b>15%</b>	<b>11%</b>	<b>4%</b>	<b>0%</b>	<b>84%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>40%</b>				<b>2%</b>	<b>58%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

### Distribución del coste medio por componente. Mayo 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

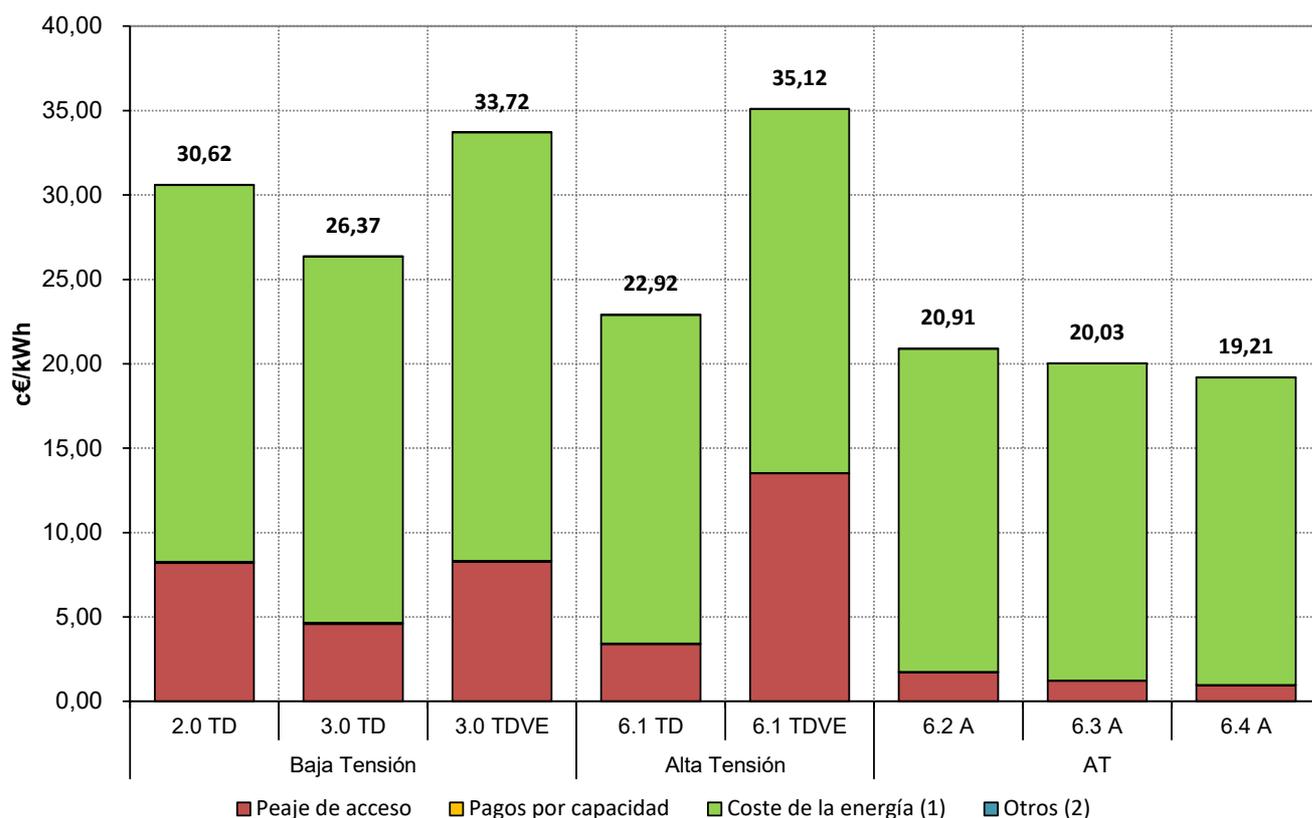
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

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

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

Últimos 12 meses. Junio 2021 - mayo 2022

Peaje	c€/kWh						Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior							
	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total
<b>Baja Tensión</b>	<b>7,04</b>			<b>0,06</b>	<b>22,12</b>	<b>0,02</b>	<b>29,24</b>	<b>-21%</b>			<b>-86%</b>	<b>289%</b>	<b>2%</b>	<b>94%</b>
2.0 TD	8,21			0,06	22,33	0,02	30,62	-19%			-86%	292%	2%	88%
3.0 TD	4,59			0,07	21,69	0,02	26,37	-25%			-86%	282%	2%	115%
3.0 TDVE	8,28			0,06	25,37	0,02	33,72							
<b>Alta Tensión</b>	<b>2,52</b>			<b>0,02</b>	<b>19,15</b>	<b>0,02</b>	<b>21,71</b>	<b>-34%</b>			<b>-87%</b>	<b>273%</b>	<b>0%</b>	<b>137%</b>
6.1 TD	3,40			0,02	19,47	0,02	22,92	-11%			-86%	279%	1%	150%
6.1 TDVE	13,51			0,02	21,56	0,02	35,12							
6.2 TD	1,74			0,02	19,13	0,02	20,91	3%			-83%	281%	1%	205%
6.3 TD	1,22			0,02	18,78	0,02	20,03	-14%			-83%	282%	2%	210%
6.4 TD	0,95			0,02	18,22	0,02	19,21	1%			-83%	274%	1%	224%
<b>Total</b>	<b>4,63</b>			<b>0,04</b>	<b>20,54</b>	<b>0,02</b>	<b>25,24</b>	<b>-18%</b>			<b>-86%</b>	<b>284%</b>	<b>2%</b>	<b>124%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

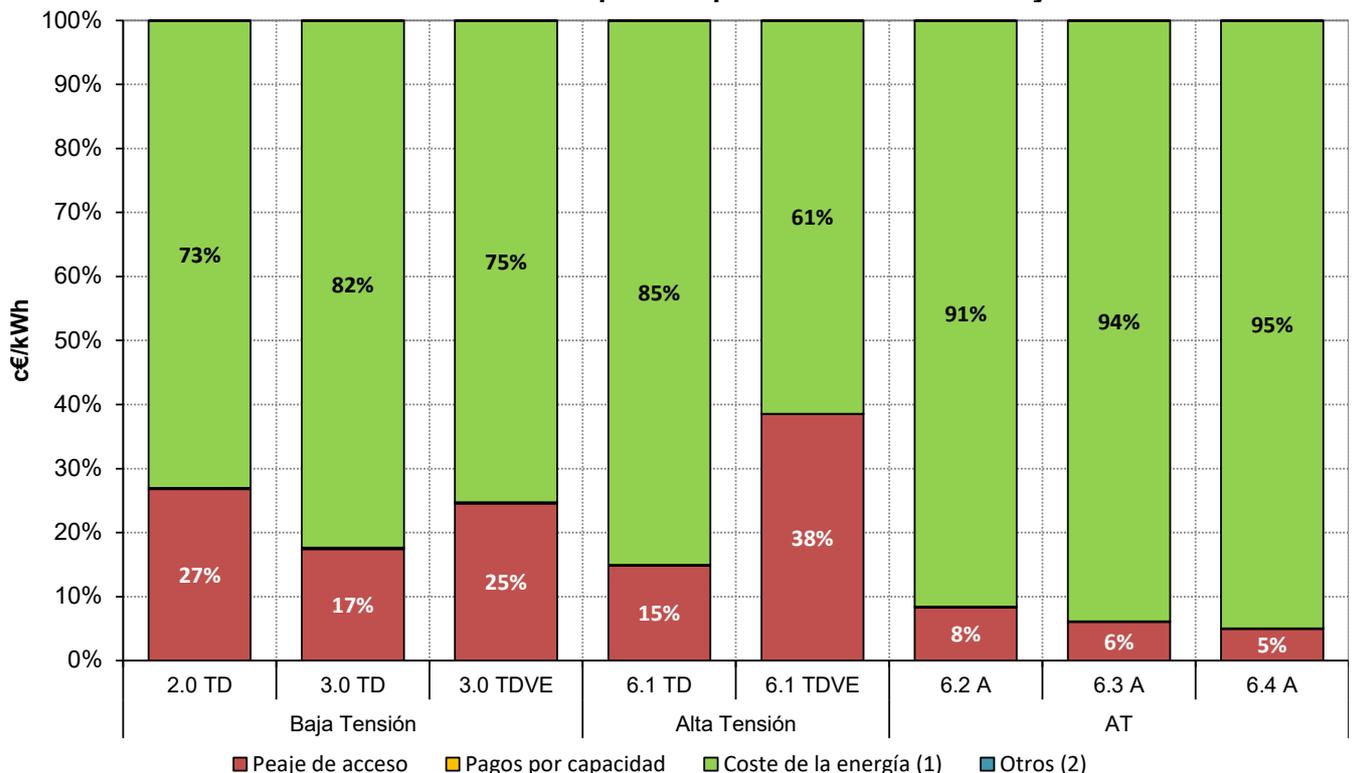
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

### Distribución del coste medio por componente

Peaje	Jun 2021 - may 2022							Jun 2020 - may 2021							
	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	
<b>Baja Tensión</b>	<b>24%</b>			<b>0%</b>	<b>76%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>59%</b>				<b>3%</b>	<b>38%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 TD	27%			0%	73%	0%	100%	62%			3%	35%	0%	100%	
3.0 TD	17%			0%	82%	0%	100%	50%			4%	46%	0%	100%	
3.0 TDVE	25%			0%	75%	0%	100%								
<b>Alta Tensión</b>	<b>12%</b>			<b>0%</b>	<b>88%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>42%</b>			<b>2%</b>	<b>56%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	
6.1 TD	15%			0%	85%	0%	100%	42%			2%	56%	0%	100%	
6.1 TDVE	38%			0%	61%	0%	100%								
6.2 TD	8%			0%	91%	0%	100%	25%			2%	73%	0%	100%	
6.3 TD	6%			0%	94%	0%	100%	22%			2%	76%	0%	100%	
6.4 TD	5%			0%	95%	0%	100%	16%			2%	82%	0%	100%	
<b>Total</b>	<b>18%</b>			<b>0%</b>	<b>81%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>50%</b>			<b>3%</b>	<b>47%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	

### Distribución del coste medio por componente. Jun 2021 - may 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022), OMEL y REE .

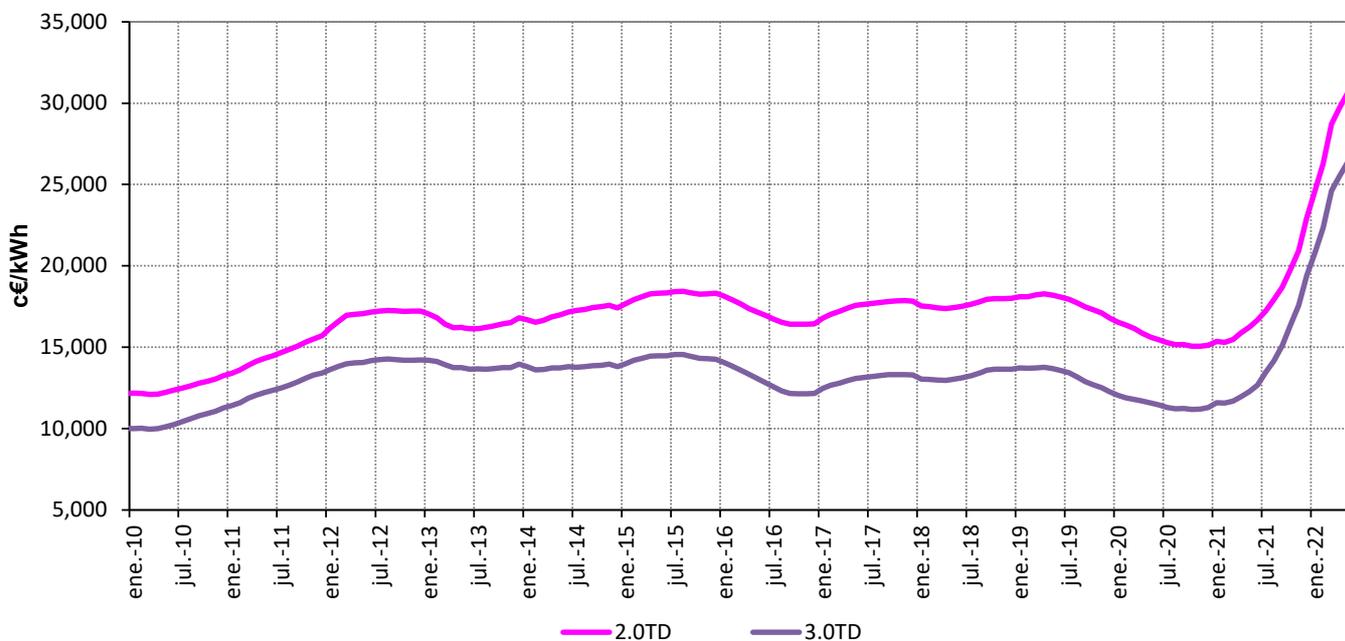
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

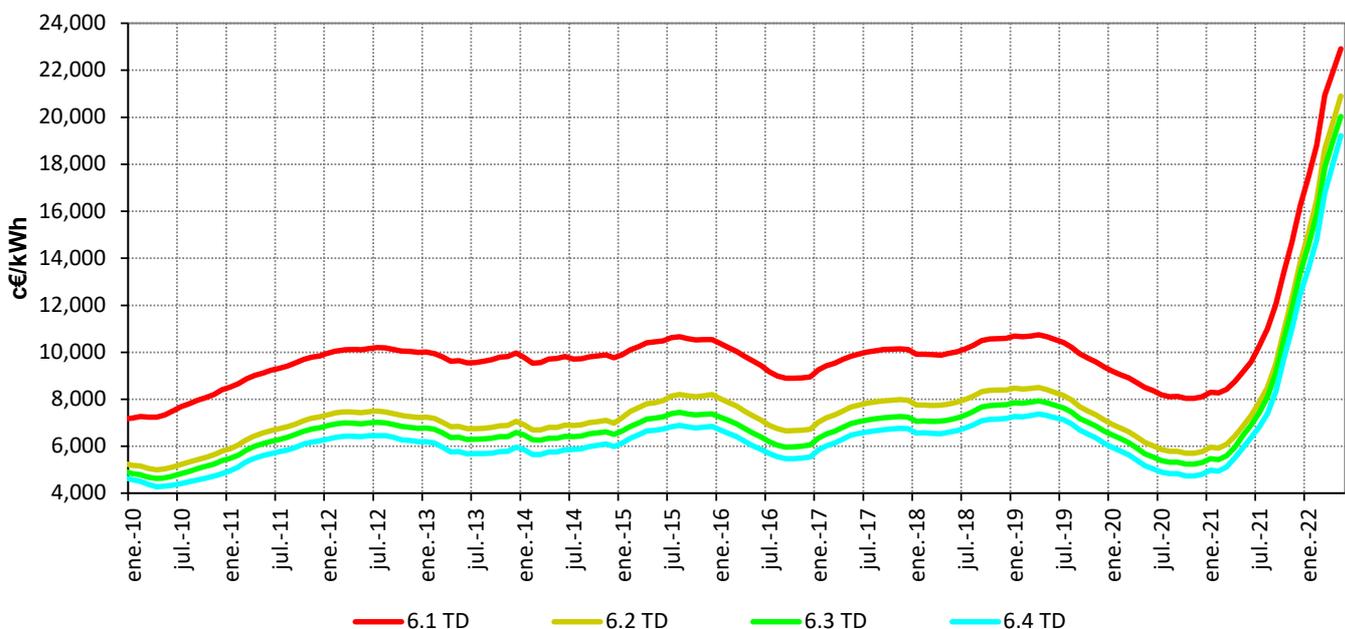
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha para los consumidores conectados a redes de baja tensión ( $\leq 1$  kV) <sup>(1)</sup>



Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha para los consumidores conectados a redes de alta tensión ( $>1$  kV)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

### Peaje 2.0 TD

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Peaje de acceso</b>	<b>8,45</b>	<b>8,79</b>	<b>8,07</b>	<b>8,30</b>	<b>-12%</b>	<b>-13%</b>	<b>-24%</b>	<b>-24%</b>
Peaje de T&D	5,02	5,31	5,79	6,00				
Cargos	3,43	3,47	2,28	2,30				
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>-87%</b>	<b>-87%</b>	<b>-87%</b>	<b>-87%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>24,95</b>	<b>35,15</b>	<b>24,08</b>	<b>22,87</b>	<b>517%</b>	<b>494%</b>	<b>194%</b>	<b>176%</b>
Mercado Diario	24,55	34,33	23,02	21,95	587%	521%	194%	180%
SS.CC	0,41	0,82	1,06	0,92	-13%	113%	195%	102%
S. Interrumpibilidad								
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,016</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>33,48</b>	<b>44,01</b>	<b>32,22</b>	<b>31,24</b>	<b>137%</b>	<b>168%</b>	<b>67%</b>	<b>59%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Jun 2021 - may 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Jun 2021 - may 2022 s/ Jun 2020 - may 2021
<b>Peaje de acceso</b>	<b>10,37</b>	<b>10,21</b>	<b>8,91</b>	<b>8,21</b>	<b>1%</b>	<b>-2%</b>	<b>-13%</b>	<b>-19%</b>
Peaje de T&D			3,14	5,46				
Cargos			1,44	2,74				
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,45</b>	<b>0,44</b>	<b>0,22</b>	<b>0,06</b>	<b>-5%</b>	<b>-3%</b>	<b>-49%</b>	<b>-86%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,94</b>	<b>4,44</b>	<b>13,79</b>	<b>22,33</b>	<b>-17%</b>	<b>-25%</b>	<b>211%</b>	<b>292%</b>
Mercado Diario	5,68	4,14	13,29	21,70	-16%	-27%	221%	305%
SS.CC	0,17	0,30	0,50	0,63	-37%	76%	70%	87%
S. Interrumpibilidad	0,086	0,002			-40%	-98%	-100%	-100%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,016</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>-12%</b>	<b>23%</b>	<b>5%</b>	<b>2%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>16,78</b>	<b>15,11</b>	<b>22,94</b>	<b>30,62</b>	<b>-7%</b>	<b>-10%</b>	<b>52%</b>	<b>88%</b>

#### Distribución del coste medio por componente. Jun 2021 - may 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

### Peaje 3.0 TD

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Peaje de acceso</b>	<b>6,26</b>	<b>5,31</b>	<b>3,46</b>	<b>3,37</b>	<b>2%</b>	<b>-13%</b>	<b>-45%</b>	<b>-46%</b>
Peaje de T&D	3,07	2,77	2,39	2,33				
Cargos	3,19	2,55	1,06	1,05				
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,11</b>	<b>0,06</b>	<b>0,03</b>	<b>0,03</b>	<b>-77%</b>	<b>-88%</b>	<b>-94%</b>	<b>-94%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>24,78</b>	<b>35,15</b>	<b>23,98</b>	<b>22,70</b>	<b>511%</b>	<b>491%</b>	<b>190%</b>	<b>172%</b>
Mercado Diario	24,39	34,37	22,96	21,82	578%	517%	190%	176%
SS.CC	0,39	0,78	1,02	0,88	-15%	109%	193%	100%
S. Interrumpibilidad								
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,016</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>31,17</b>	<b>40,54</b>	<b>27,49</b>	<b>26,12</b>	<b>191%</b>	<b>222%</b>	<b>82%</b>	<b>73%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Jun 2021 - may 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Jun 2021 - may 2022 s/ Jun 2020 - may 2021
<b>Peaje de acceso</b>	<b>5,83</b>	<b>6,29</b>	<b>5,06</b>	<b>4,59</b>	<b>-1%</b>	<b>8%</b>	<b>-20%</b>	<b>-25%</b>
Peaje de T&D			1,58	2,63				
Cargos			1,10	1,96				
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,48</b>	<b>0,47</b>	<b>0,22</b>	<b>0,07</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-52%</b>	<b>-86%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,93</b>	<b>4,51</b>	<b>14,09</b>	<b>21,69</b>	<b>-18%</b>	<b>-24%</b>	<b>212%</b>	<b>282%</b>
Mercado Diario	5,68	4,23	13,60	21,09	-17%	-26%	222%	294%
SS.CC	0,16	0,28	0,49	0,60	-38%	76%	73%	86%
S. Interrumpibilidad	0,086	0,002			-39%	-98%	-100%	-100%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,016</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>-12%</b>	<b>23%</b>	<b>5%</b>	<b>2%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>12,25</b>	<b>11,29</b>	<b>19,39</b>	<b>26,37</b>	<b>-10%</b>	<b>-8%</b>	<b>72%</b>	<b>115%</b>

#### Distribución del coste medio por componente. Jun 2021 - may 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

### Peaje 3.0 TDVE

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Peaje de acceso</b>	<b>13,18</b>	<b>11,11</b>	<b>5,82</b>	<b>6,34</b>				
Peaje de T&D	8,47	7,56	5,03	5,47				
Cargos	4,71	3,54	0,79	0,86				
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,11</b>	<b>0,06</b>	<b>0,03</b>	<b>0,03</b>				
<b>Coste de la energía</b>	<b>24,93</b>	<b>35,10</b>	<b>23,09</b>	<b>22,21</b>				
Mercado Diario	24,56	34,38	22,08	21,33				
SS.CC	0,37	0,72	1,01	0,88				
S. Interrumpibilidad								
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,016</b>	<b>0,016</b>				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>				
<b>Total</b>	<b>38,24</b>	<b>46,29</b>	<b>28,97</b>	<b>28,60</b>				

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Jun 2021 - may 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Jun 2021 - may 2022 s/ Jun 2020 - may 2021
<b>Peaje de acceso</b>			<b>8,45</b>	<b>8,28</b>				
Peaje de T&D			7,27	6,43				
Cargos			1,18	1,85				
<b>Pagos por capacidad</b>			<b>0,08</b>	<b>0,06</b>				
<b>Coste de la energía</b>			<b>23,20</b>	<b>25,37</b>				
Mercado Diario			22,59	24,59				
SS.CC			0,61	0,78				
S. Interrumpibilidad								
<b>Cuota OS</b>			<b>0,017</b>	<b>0,017</b>				
<b>Cuota OMIE</b>			<b>0,003</b>	<b>0,003</b>				
<b>Total</b>			<b>31,75</b>	<b>33,72</b>				

#### Distribución del coste medio por componente. Jun 2021 - may 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

### Peaje 6.1 TD

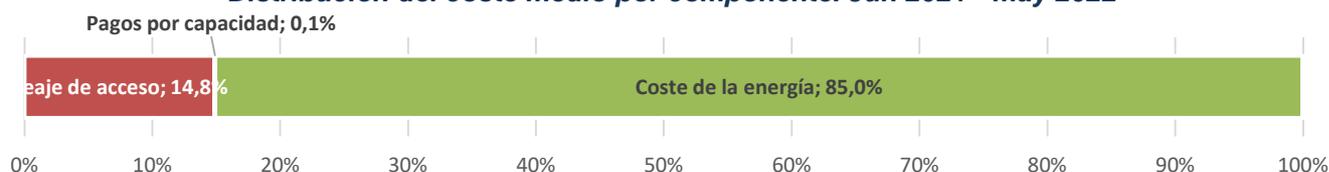
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Peaje de acceso</b>	<b>4,50</b>	<b>3,87</b>	<b>2,41</b>	<b>2,27</b>	<b>3%</b>	<b>7%</b>	<b>-31%</b>	<b>-33%</b>
Peaje de T&D	2,89	2,57	1,90	1,79				
Cargos	1,61	1,29	0,51	0,48				
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,04</b>	<b>0,02</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>-85%</b>	<b>-86%</b>	<b>-92%</b>	<b>-91%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>22,25</b>	<b>31,60</b>	<b>21,67</b>	<b>20,85</b>	<b>513%</b>	<b>490%</b>	<b>191%</b>	<b>171%</b>
Mercado Diario	21,87	30,87	20,70	20,02	584%	516%	191%	176%
SS.CC	0,38	0,74	0,97	0,83	-13%	110%	192%	95%
S. Interrumpibilidad								
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>
<b>Total</b>	<b>26,80</b>	<b>35,51</b>	<b>24,11</b>	<b>23,15</b>	<b>224%</b>	<b>289%</b>	<b>118%</b>	<b>107%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Jun 2021 - may 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Jun 2021 - may 2022 s/ Jun 2020 - may 2021
<b>Peaje de acceso</b>	<b>3,78</b>	<b>3,87</b>	<b>3,53</b>	<b>3,40</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>-9%</b>	<b>-11%</b>
Peaje de T&D			1,50	2,45				
Cargos			0,53	0,95				
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,18</b>	<b>0,18</b>	<b>0,08</b>	<b>0,02</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>-52%</b>	<b>-86%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,41</b>	<b>4,04</b>	<b>12,61</b>	<b>19,47</b>	<b>-18%</b>	<b>-25%</b>	<b>212%</b>	<b>279%</b>
Mercado Diario	5,17	3,76	12,15	18,90	-17%	-27%	223%	292%
SS.CC	0,16	0,27	0,46	0,57	-38%	76%	68%	86%
S. Interrumpibilidad	0,080	0,002			-39%	-98%	-100%	-100%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>-12%</b>	<b>22%</b>	<b>5%</b>	<b>2%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>9,38</b>	<b>8,10</b>	<b>16,24</b>	<b>22,92</b>	<b>-12%</b>	<b>-14%</b>	<b>100%</b>	<b>150%</b>

#### Distribución del coste medio por componente. Jun 2021 - may 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

### Peaje 6.1 TDVE

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Peaje de acceso</b>	<b>22,53</b>	<b>21,64</b>	<b>10,48</b>	<b>11,73</b>				
Peaje de T&D	18,97	19,07	9,96	11,17				
Cargos	3,56	2,57	0,52	0,55				
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,04</b>	<b>0,02</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>				
<b>Coste de la energía</b>	<b>22,59</b>	<b>31,78</b>	<b>20,89</b>	<b>20,36</b>				
Mercado Diario	22,26	31,11	19,95	19,55				
SS.CC	0,33	0,67	0,94	0,81				
S. Interrumpibilidad								
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>				
<b>Total</b>	<b>45,17</b>	<b>53,46</b>	<b>31,40</b>	<b>32,12</b>				

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Jun 2021 - may 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Jun 2021 - may 2022 s/ Jun 2020 - may 2021
<b>Peaje de acceso</b>			<b>10,89</b>	<b>13,51</b>				
Peaje de T&D			9,61	12,00				
Cargos			1,28	1,52				
<b>Pagos por capacidad</b>			<b>0,03</b>	<b>0,02</b>				
<b>Coste de la energía</b>			<b>19,27</b>	<b>21,56</b>				
Mercado Diario			18,74	20,94				
SS.CC			0,53	0,62				
S. Interrumpibilidad								
<b>Cuota OS</b>			<b>0,015</b>	<b>0,015</b>				
<b>Cuota OMIE</b>			<b>0,003</b>	<b>0,003</b>				
<b>Total</b>			<b>30,21</b>	<b>35,12</b>				

#### Distribución del coste medio por componente. Jun 2021 - may 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

### Peaje 6.2 TD

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Peaje de acceso</b>	<b>2,27</b>	<b>2,01</b>	<b>1,28</b>	<b>1,30</b>	<b>12%</b>	<b>32%</b>	<b>-10%</b>	<b>-6%</b>
Peaje de T&D	1,54	1,41	1,04	1,06				
Cargos	0,73	0,60	0,23	0,24				
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,03</b>	<b>0,02</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>-85%</b>	<b>-80%</b>	<b>-88%</b>	<b>-86%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>21,74</b>	<b>30,89</b>	<b>21,22</b>	<b>20,49</b>	<b>522%</b>	<b>494%</b>	<b>193%</b>	<b>173%</b>
Mercado Diario	21,36	30,16	20,25	19,67	597%	522%	193%	177%
SS.CC	0,38	0,74	0,98	0,82	-12%	112%	194%	96%
S. Interrumpibilidad								
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>24,06</b>	<b>32,94</b>	<b>22,53</b>	<b>21,82</b>	<b>318%</b>	<b>382%</b>	<b>157%</b>	<b>143%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Jun 2021 - may 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Jun 2021 - may 2022 s/ Jun 2020 - may 2021
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,69</b>	<b>1,69</b>	<b>1,67</b>	<b>1,74</b>	<b>-7%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>3%</b>
Peaje de T&D			0,75	1,31				
Cargos			0,22	0,43				
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,13</b>	<b>0,13</b>	<b>0,07</b>	<b>0,02</b>	<b>1%</b>	<b>3%</b>	<b>-48%</b>	<b>-83%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,28</b>	<b>3,93</b>	<b>12,08</b>	<b>19,13</b>	<b>-18%</b>	<b>-26%</b>	<b>207%</b>	<b>281%</b>
Mercado Diario	5,05	3,66	11,62	18,56	-17%	-28%	218%	294%
SS.CC	0,16	0,27	0,45	0,57	-37%	74%	67%	85%
S. Interrumpibilidad	0,078	0,002			-40%	-98%	-100%	-100%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,014</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>-12%</b>	<b>22%</b>	<b>5%</b>	<b>2%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>7,11</b>	<b>5,77</b>	<b>13,84</b>	<b>20,91</b>	<b>-15%</b>	<b>-19%</b>	<b>140%</b>	<b>205%</b>

#### Distribución del coste medio por componente. Jun 2021 - may 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

### Peaje 6.3 TD

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,62</b>	<b>1,54</b>	<b>0,84</b>	<b>0,83</b>	<b>-1%</b>	<b>28%</b>	<b>-23%</b>	<b>-59%</b>
Peaje de T&D	1,08	1,08	0,67	0,66				
Cargos	0,54	0,46	0,17	0,17				
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,03</b>	<b>0,02</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>-85%</b>	<b>-80%</b>	<b>-88%</b>	<b>-86%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>21,42</b>	<b>30,45</b>	<b>20,97</b>	<b>20,28</b>	<b>538%</b>	<b>500%</b>	<b>195%</b>	<b>175%</b>
Mercado Diario	21,03	29,70	19,98	19,45	618%	528%	195%	180%
SS.CC	0,39	0,75	0,99	0,83	-10%	117%	197%	97%
S. Interrumpibilidad								
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>23,08</b>	<b>32,02</b>	<b>21,84</b>	<b>21,14</b>	<b>344%</b>	<b>402%</b>	<b>164%</b>	<b>123%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Jun 2021 - may 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Jun 2021 - may 2022 s/ Jun 2020 - may 2021
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,34</b>	<b>1,34</b>	<b>1,32</b>	<b>1,22</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>-14%</b>
Peaje de T&D			0,53	0,90				
Cargos			0,16	0,32				
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,06</b>	<b>0,02</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>	<b>-48%</b>	<b>-83%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,17</b>	<b>3,82</b>	<b>12,00</b>	<b>18,78</b>	<b>-18%</b>	<b>-26%</b>	<b>214%</b>	<b>282%</b>
Mercado Diario	4,94	3,55	11,54	18,21	-17%	-28%	225%	295%
SS.CC	0,16	0,27	0,46	0,57	-37%	74%	67%	87%
S. Interrumpibilidad	0,077	0,002			-39%	-98%	-100%	-100%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,014</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>-12%</b>	<b>22%</b>	<b>5%</b>	<b>2%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>6,64</b>	<b>5,30</b>	<b>13,40</b>	<b>20,03</b>	<b>-14%</b>	<b>-20%</b>	<b>153%</b>	<b>210%</b>

#### Distribución del coste medio por componente. Jun 2021 - may 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

### Peaje 6.4 TD

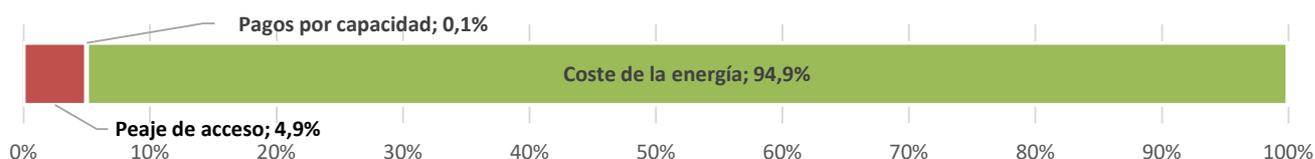
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-22	mar.-22	abr.-22	may.-22	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,19</b>	<b>1,07</b>	<b>0,75</b>	<b>0,78</b>	<b>5%</b>	<b>30%</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>
Peaje de T&D	0,97	0,88	0,67	0,69				
Cargos	0,22	0,19	0,08	0,09				
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,03</b>	<b>0,02</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>-85%</b>	<b>-81%</b>	<b>-88%</b>	<b>-86%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>20,70</b>	<b>29,50</b>	<b>20,42</b>	<b>19,81</b>	<b>536%</b>	<b>495%</b>	<b>194%</b>	<b>174%</b>
Mercado Diario	20,32	28,76	19,45	18,99	618%	523%	193%	178%
SS.CC	0,38	0,74	0,97	0,82	-10%	117%	195%	96%
S. Interrumpibilidad								
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,014</b>	<b>0,014</b>	<b>0,014</b>	<b>0,014</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>21,94</b>	<b>30,61</b>	<b>21,19</b>	<b>20,62</b>	<b>378%</b>	<b>420%</b>	<b>172%</b>	<b>155%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Jun 2021 - may 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Jun 2021 - may 2022 s/ Jun 2020 - may 2021
<b>Peaje de acceso</b>	<b>0,92</b>	<b>0,93</b>	<b>0,92</b>	<b>0,95</b>	<b>4%</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>
Peaje de T&D			0,45	0,82				
Cargos			0,07	0,13				
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>0,06</b>	<b>0,02</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>	<b>-46%</b>	<b>-83%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,09</b>	<b>3,75</b>	<b>11,49</b>	<b>18,22</b>	<b>-18%</b>	<b>-26%</b>	<b>207%</b>	<b>274%</b>
Mercado Diario	4,86	3,47	11,04	17,66	-16%	-29%	218%	287%
SS.CC	0,16	0,27	0,45	0,56	-37%	74%	64%	83%
S. Interrumpibilidad	0,076	0,002			-40%	-98%	-100%	-100%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,014</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>-12%</b>	<b>22%</b>	<b>5%</b>	<b>1%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>-21%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>6,13</b>	<b>4,80</b>	<b>12,48</b>	<b>19,21</b>	<b>-15%</b>	<b>-22%</b>	<b>160%</b>	<b>224%</b>

#### Distribución del coste medio por componente. Jun 2021 - may 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización