



COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

# BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS

(Demanda en b.c. hasta marzo 2025 y demanda en  
consumo hasta diciembre 2024)

**IS/DE/012/25**

10 de abril de 2025

[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	14
Cobertura de la demanda	15
<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>
<hr/>	
<b>4.1- Consumidores con potencia contratada igual o inferior a 15 kW</b>	<b>61</b>
Número de consumidores y energía consumida. Diciembre 2024	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
Consumo medio anual	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>
<hr/>	
<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. 1998-2025	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. Diciembre 2024	86
Últimos 12 meses. Enero 2024 - diciembre 2024	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.

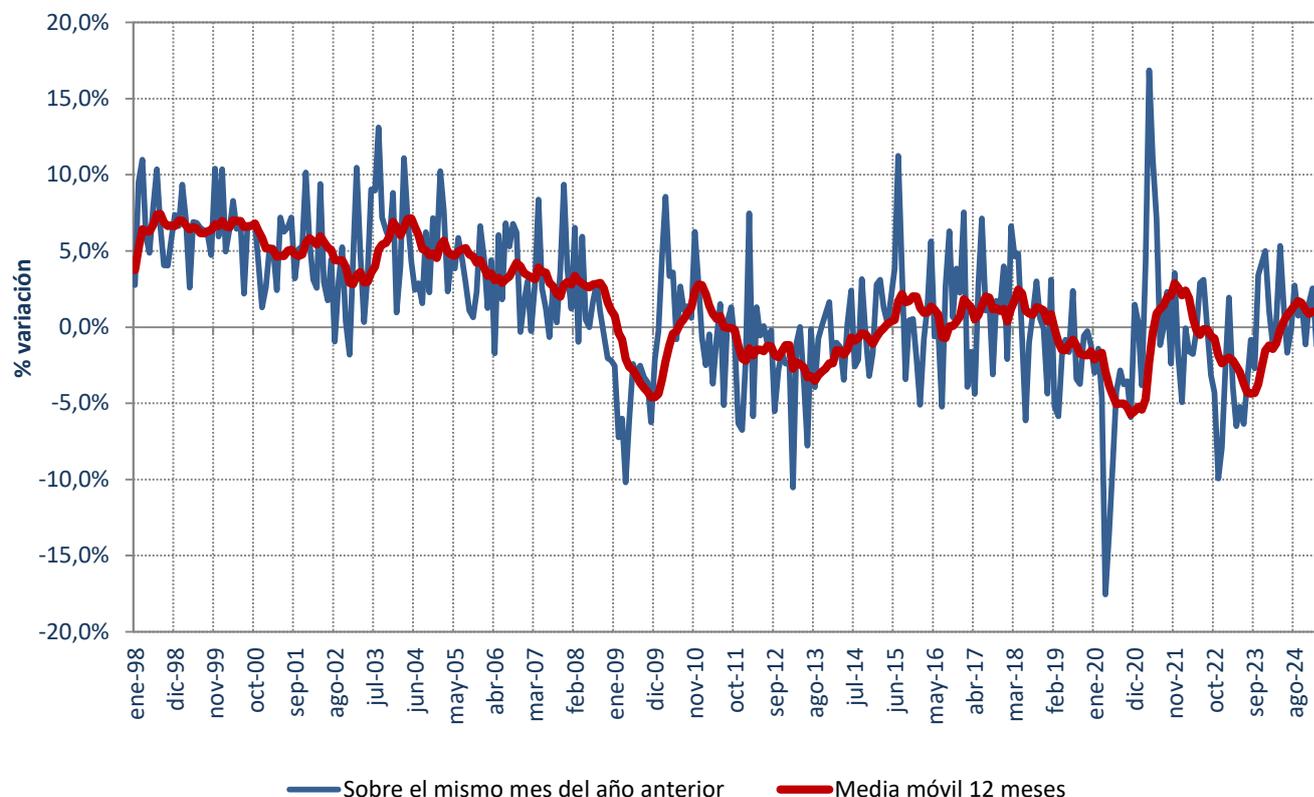
A partir del 15 de junio de 2022 los precios finales incluyen el resultado de aplicar el mecanismo de ajuste de costes de producción establecido en el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción 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	
	2023	2024	2025	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
	Enero	22.123	22.354	22.924	1,04	2,55	1,04	2,55	-1,19
Febrero	20.560	20.336	20.089	-1,09	-1,21	0,01	0,76	-1,44	1,00
Marzo	20.640	20.715	21.539	0,36	3,98	0,13	1,81	-1,08	1,31
Abril	18.317	19.293	-	5,33	-	1,29	-	-0,18	-
Mayo	19.243	19.524	-	1,46	-	1,33	-	0,36	-
Junio	19.973	19.638	-	-1,68	-	0,83	-	0,78	-
Julio	22.800	22.760	-	-0,17	-	0,67	-	1,11	-
Agosto	21.830	22.428	-	2,74	-	0,94	-	1,43	-
Septiembre	19.763	19.910	-	0,75	-	0,92	-	1,72	-
Octubre	19.990	20.323	-	1,67	-	0,99	-	1,58	-
Noviembre	20.113	19.885	-	-1,14	-	0,80	-	1,15	-
Diciembre	21.302	21.647	-	1,62	-	0,87	-	0,87	-
<b>Anual</b>	<b>246.654</b>	<b>248.811</b>	<b>64.551</b>						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

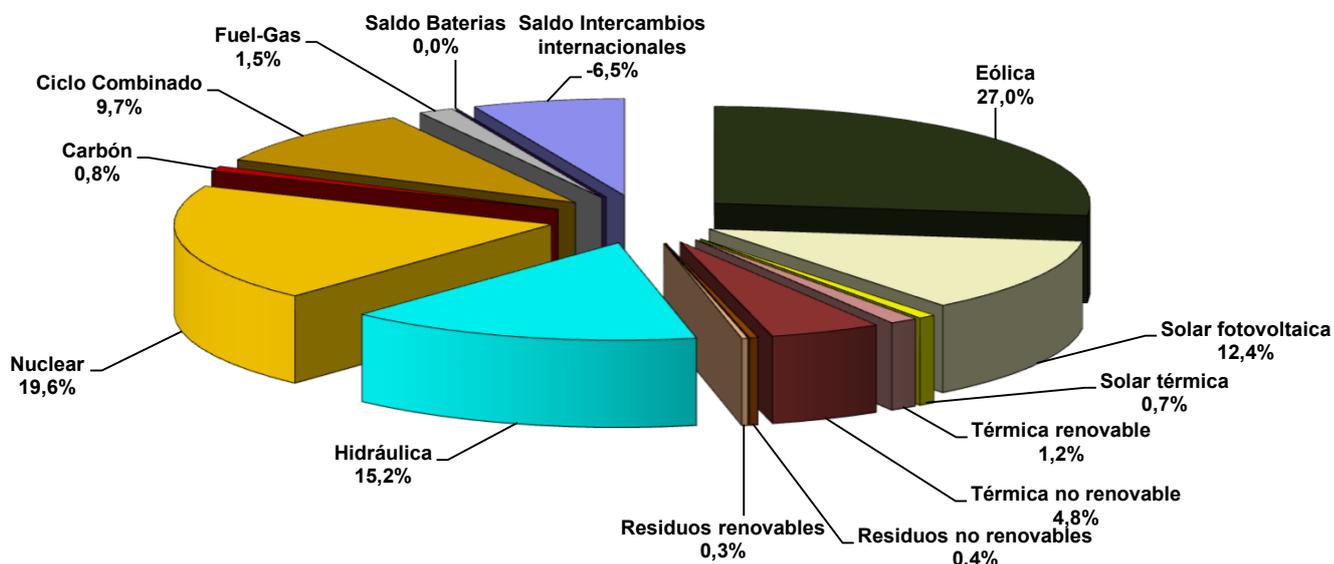
### % Variación de la demanda nacional



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

## 1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

### Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2025

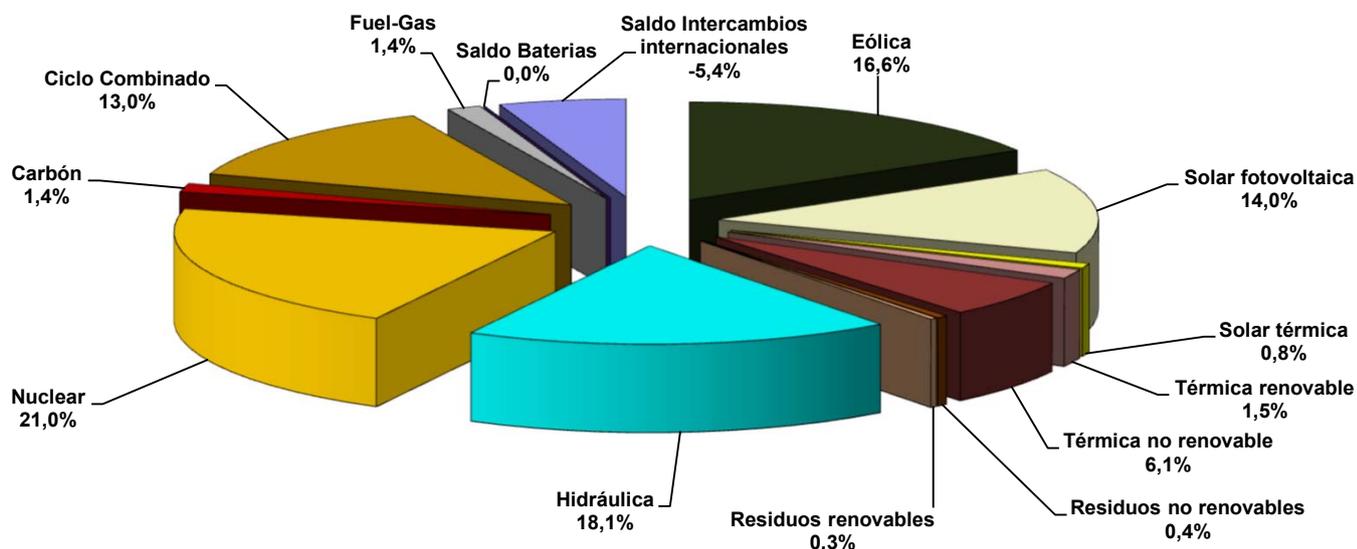


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 febrero de 2025



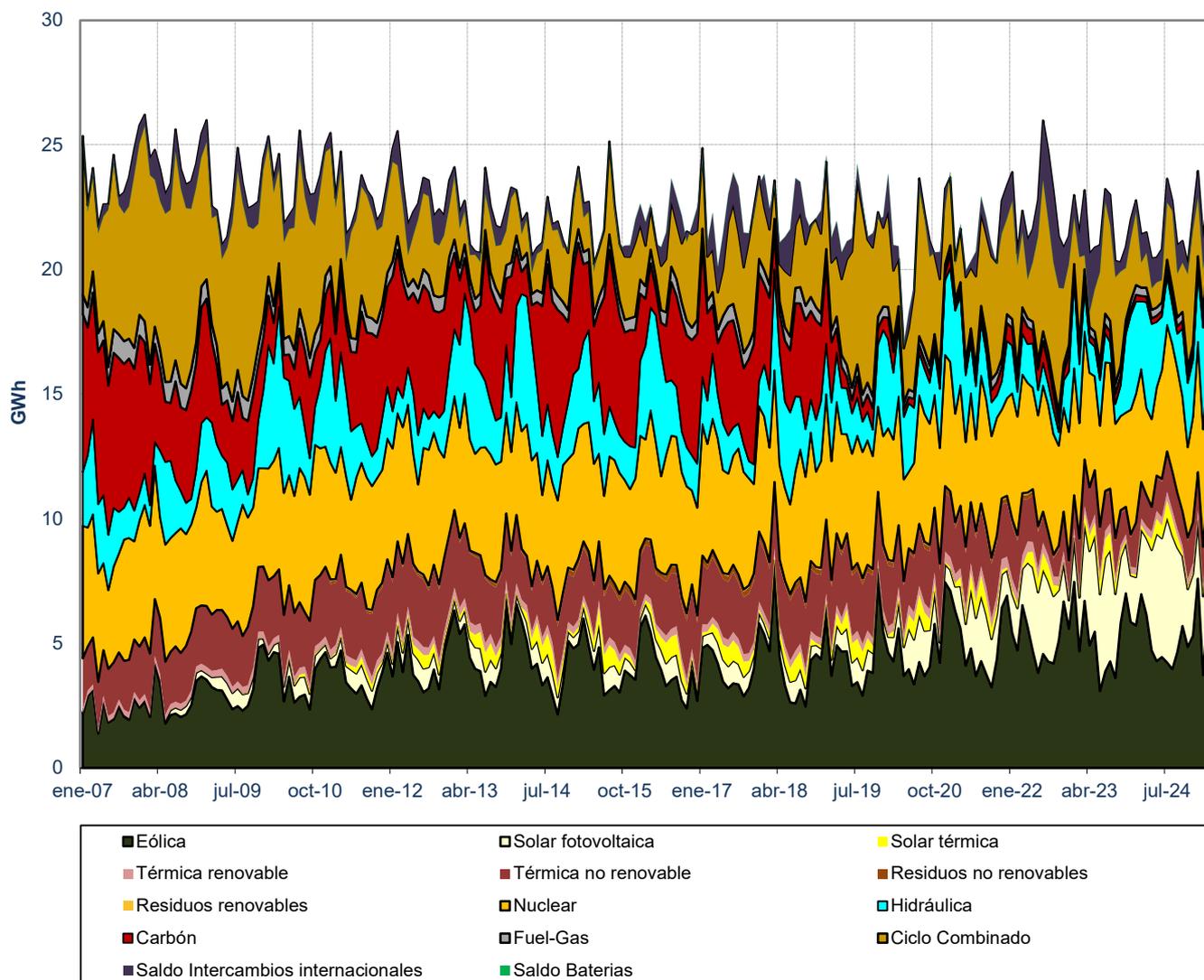
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2025



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

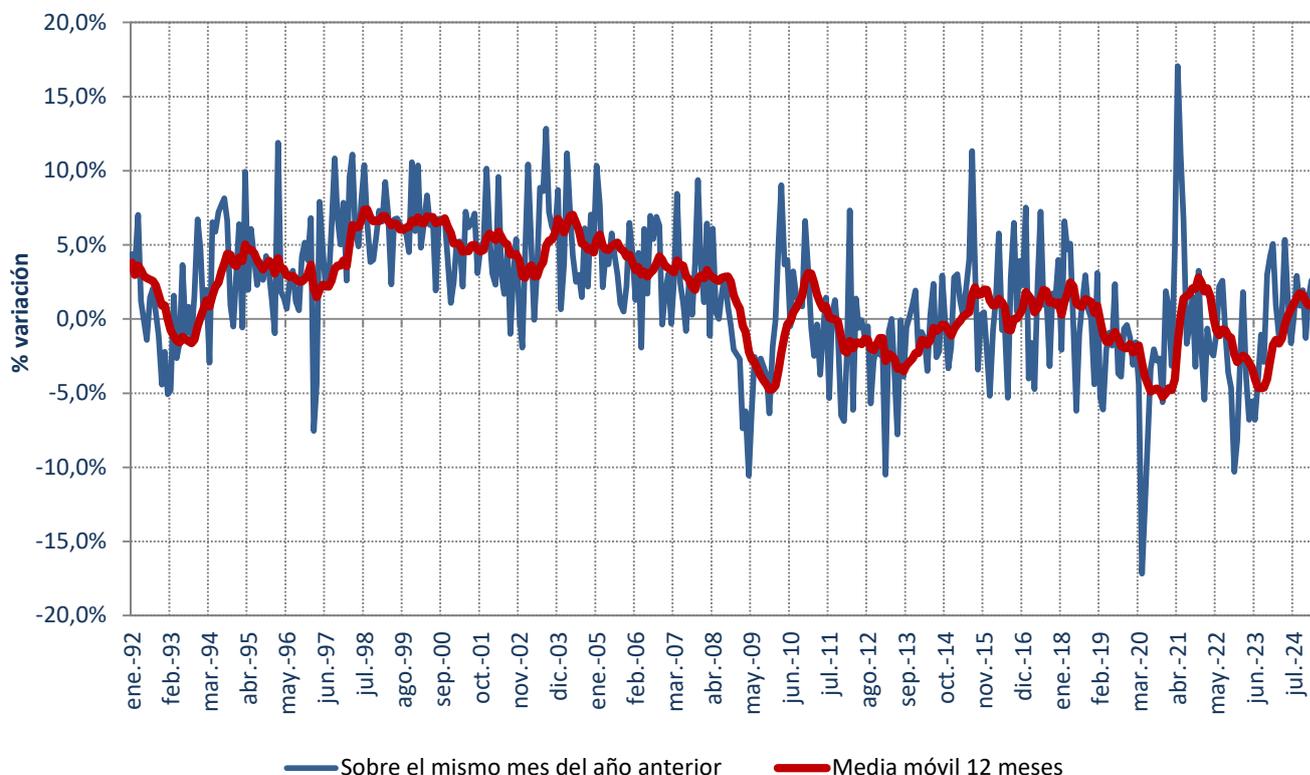
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 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	
	2023	2024	2025	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
	Enero	20.919	21.123	21.673	0,97	2,60	0,97	2,60	-1,41
Febrero	19.437	19.198	18.956	-1,23	-1,26	-0,09	0,76	-1,66	1,05
Marzo	19.470	19.520	20.310	0,26	4,05	0,02	1,83	-1,30	1,37
Abril	17.197	18.117	-	5,35	-	1,21	-	-0,37	-
Mayo	18.039	18.298	-	1,44	-	1,26	-	0,19	-
Junio	18.668	18.366	-	-1,62	-	0,78	-	0,65	-
Julio	21.248	21.269	-	0,10	-	0,68	-	1,05	-
Agosto	20.272	20.863	-	2,92	-	0,97	-	1,41	-
Septiembre	18.409	18.573	-	0,89	-	0,96	-	1,72	-
Octubre	18.647	19.008	-	1,94	-	1,06	-	1,64	-
Noviembre	18.966	18.722	-	-1,29	-	0,85	-	1,19	-
Diciembre	20.107	20.406	-	1,49	-	0,90	-	0,90	-
<b>Anual</b>	<b>231.377</b>	<b>233.462</b>	<b>60.939</b>						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

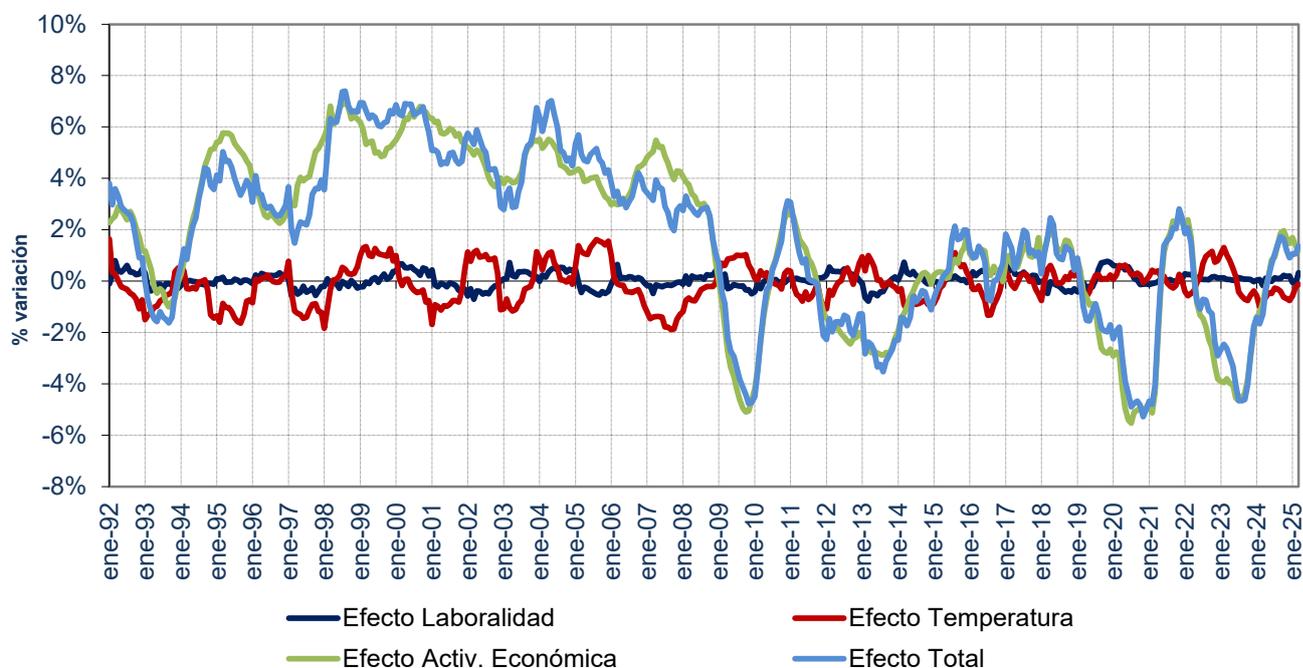
### % Variación de la demanda peninsular



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)

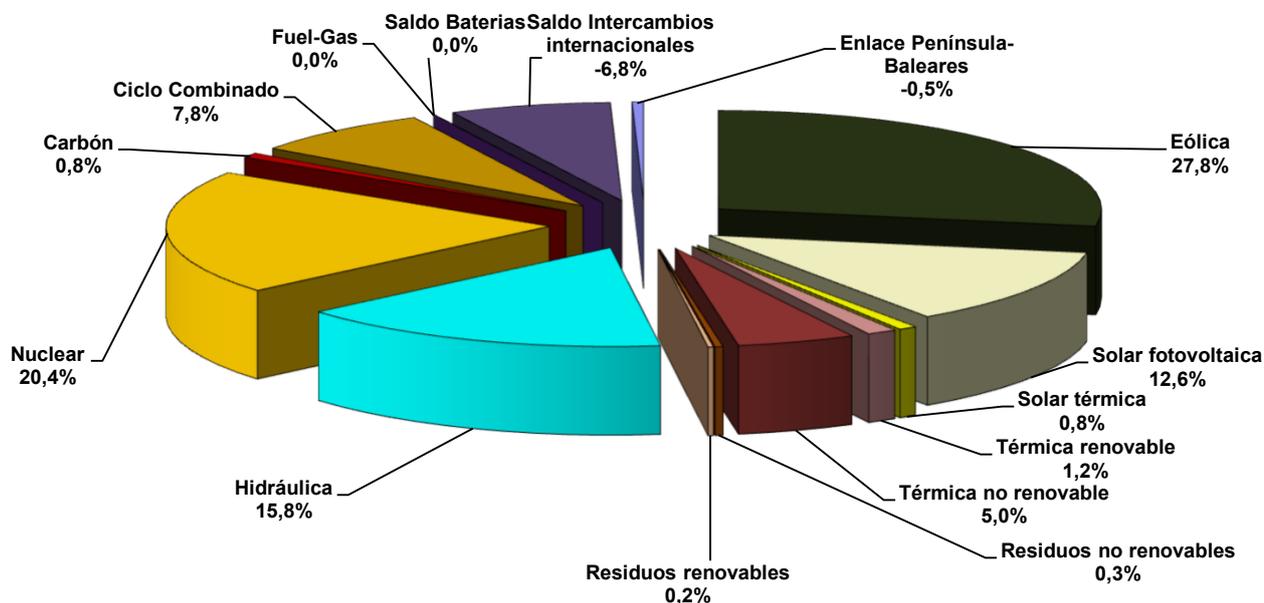
### Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2025			2026		
	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	21.673	2,60	1,05	22.104	1,99	0,97
Febrero	18.956	-1,26	1,05	19.846	4,70	1,46
Marzo	20.310	4,05	1,37	20.236	-0,37	1,08
Abril	17.889	-1,26	0,87			
Mayo	18.179	-0,65	0,71			
Junio	18.602	1,29	0,94			
Julio	20.965	-1,43	0,80			
Agosto	19.779	-5,20	0,08			
Septiembre	19.100	2,84	0,23			
Octubre	19.306	1,57	0,21			
Noviembre	19.779	5,65	0,76			
Diciembre	21.314	4,45	1,02			
<b>Anual</b>	<b>235.852</b>		<b>1,02</b>			-

Fuente: REE

## 1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

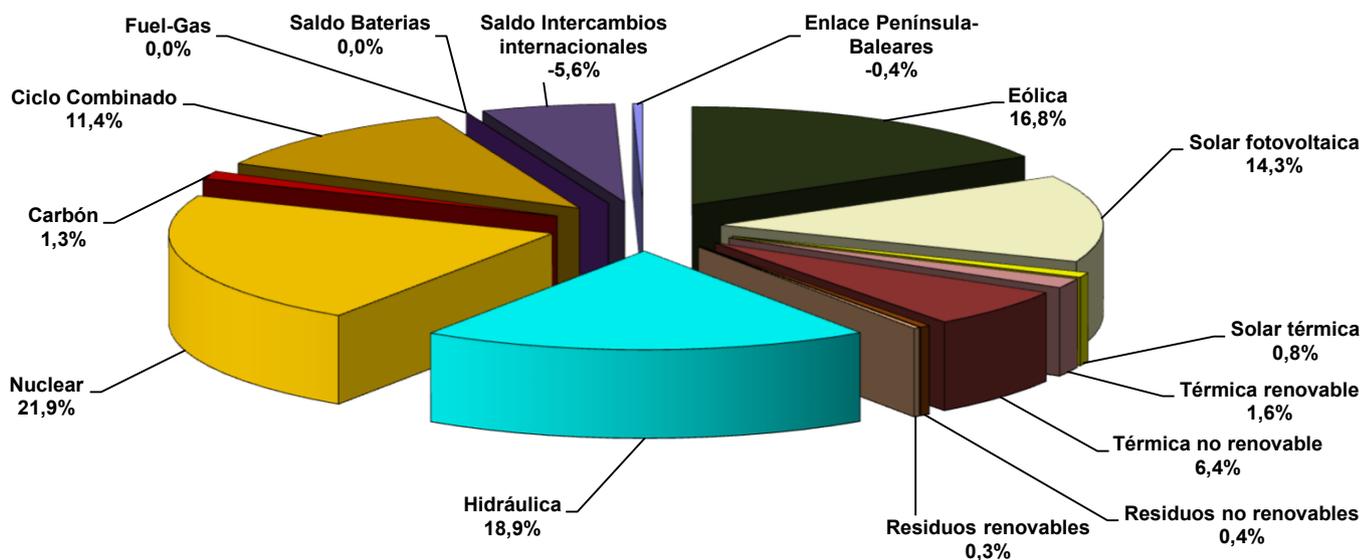
### Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2025



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 febrero de 2025

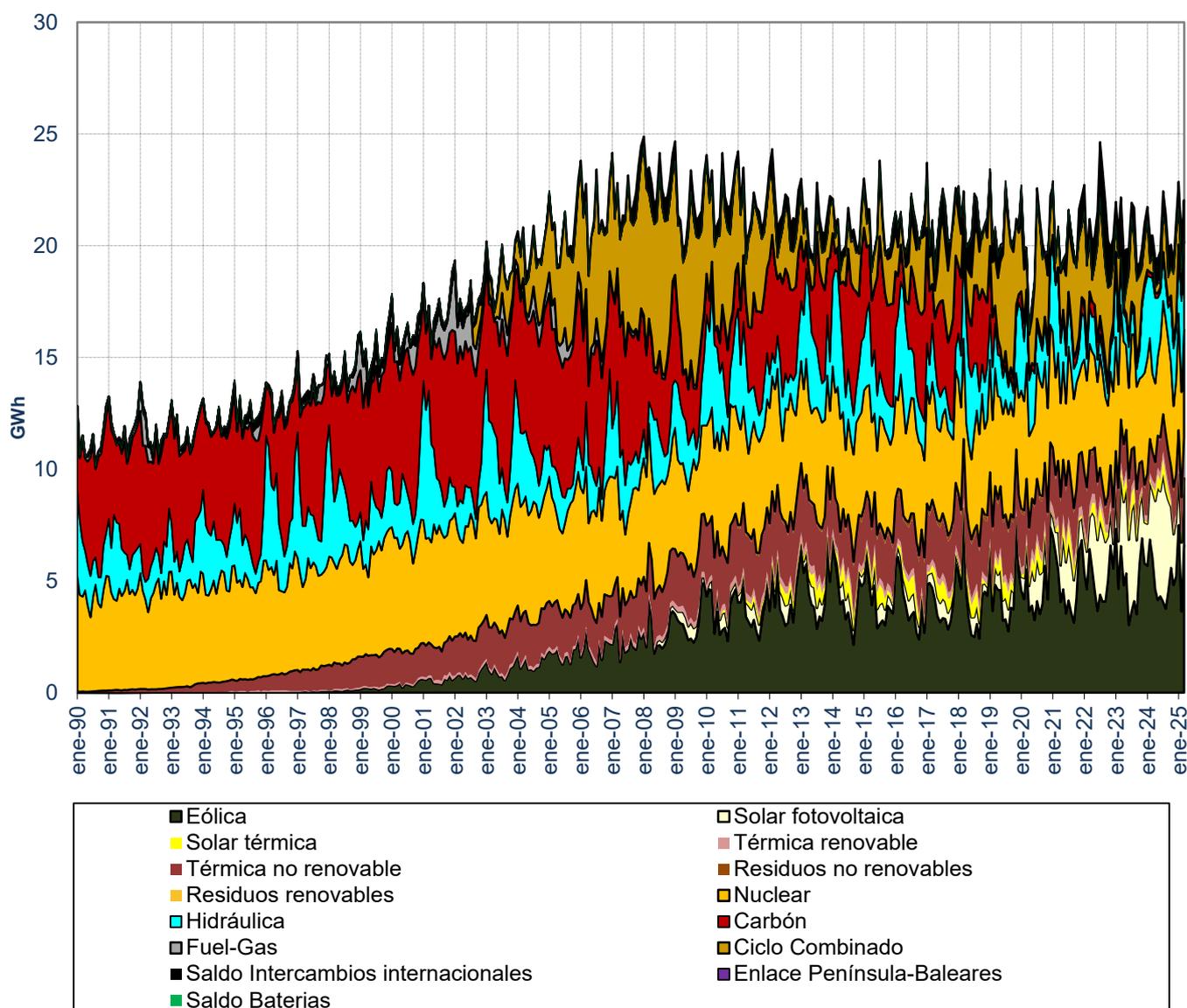


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2025



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

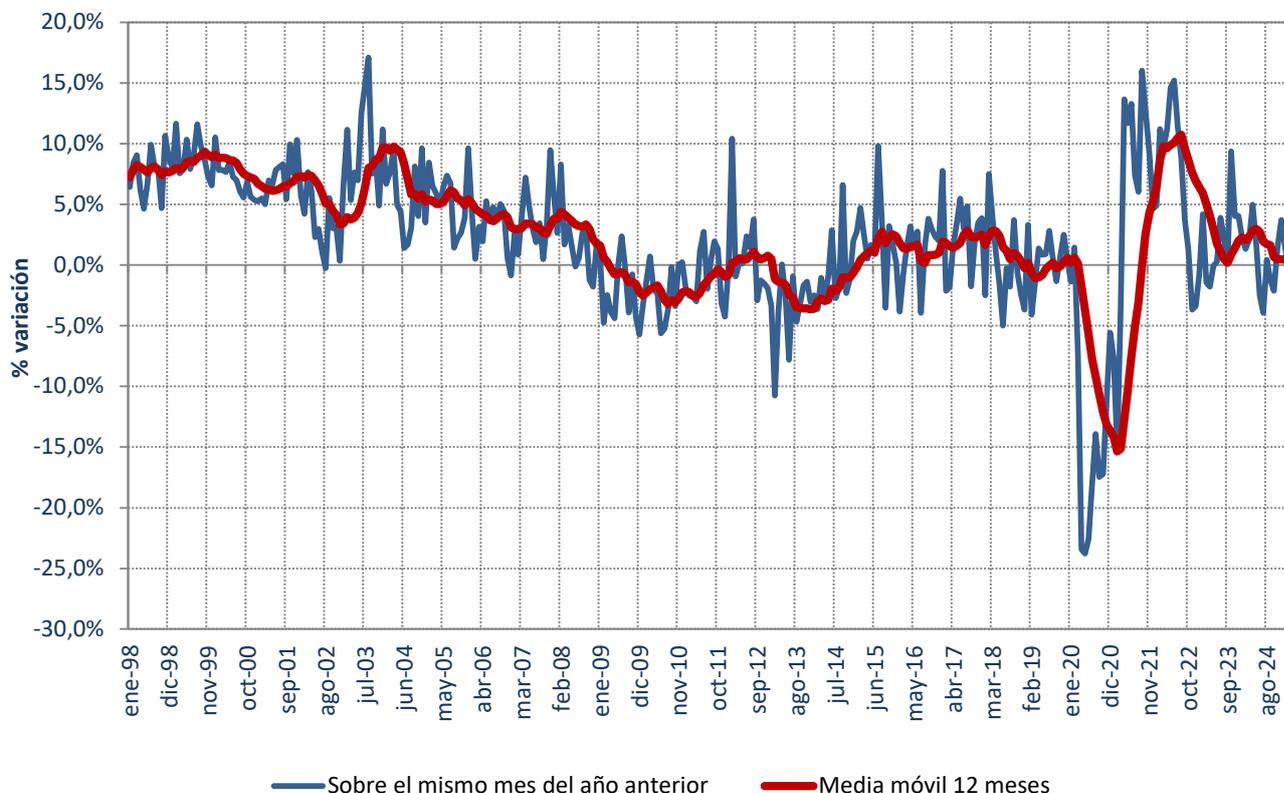
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

### 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	
	2023	2024	2025	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
	Enero	1.204	1.231	1.251	2,26	1,63	2,26	1,63	2,26
Febrero	1.123	1.138	1.133	1,33	-0,42	1,81	0,65	2,05	0,29
Marzo	1.170	1.194	1.229	2,07	2,88	1,90	1,39	2,33	0,36
Abril	1.120	1.176	-	4,97	-	2,64	-	2,84	-
Mayo	1.205	1.226	-	1,77	-	2,46	-	2,98	-
Junio	1.305	1.272	-	-2,52	-	1,55	-	2,74	-
Julio	1.552	1.491	-	-3,93	-	0,57	-	1,94	-
Agosto	1.558	1.565	-	0,43	-	0,55	-	1,75	-
Septiembre	1.354	1.337	-	-1,24	-	0,34	-	1,63	-
Octubre	1.343	1.315	-	-2,11	-	0,09	-	0,67	-
Noviembre	1.147	1.163	-	1,41	-	0,19	-	0,48	-
Diciembre	1.196	1.240	-	3,72	-	0,47	-	0,47	-
<b>Anual</b>	<b>15.277</b>	<b>15.348</b>	<b>3.613</b>						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

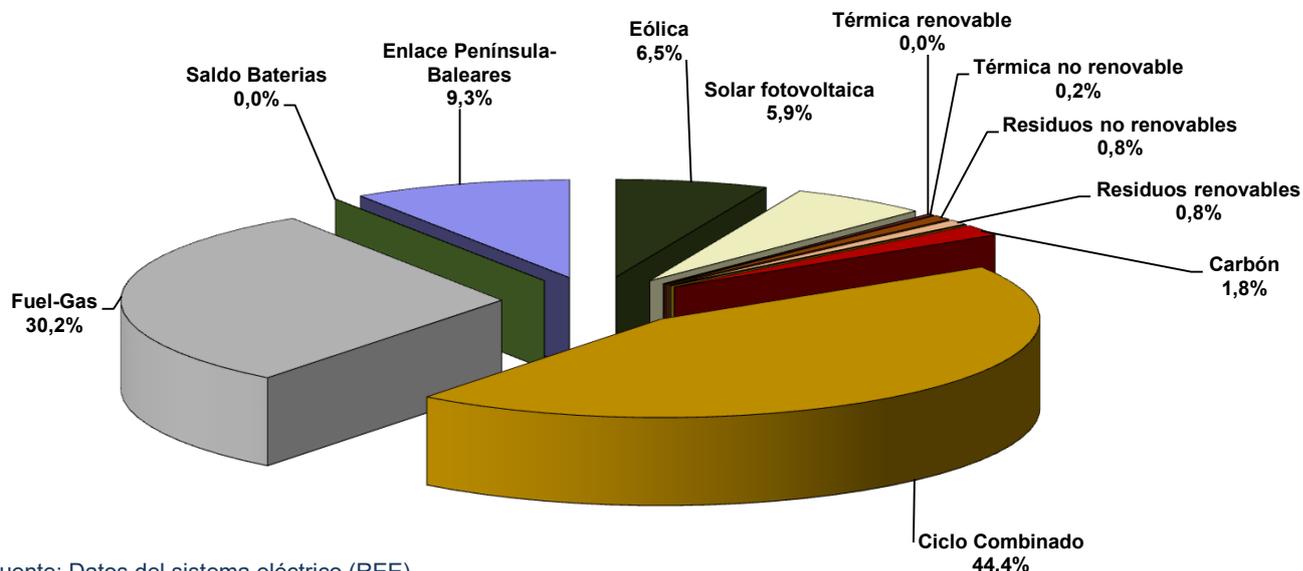
#### % Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

#### Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2025

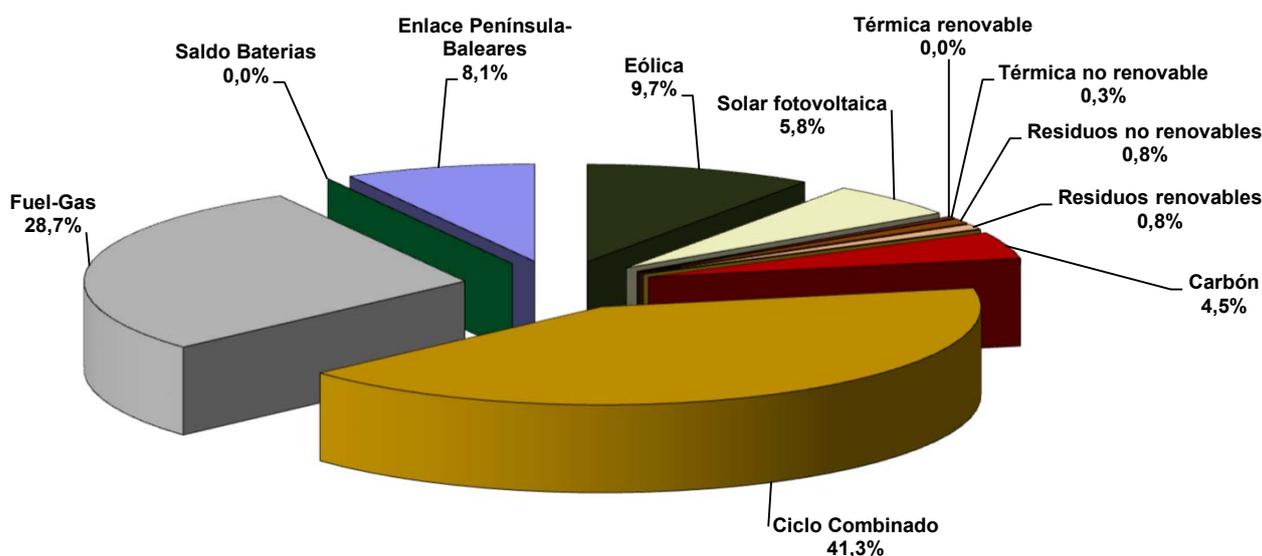


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 febrero de 2025



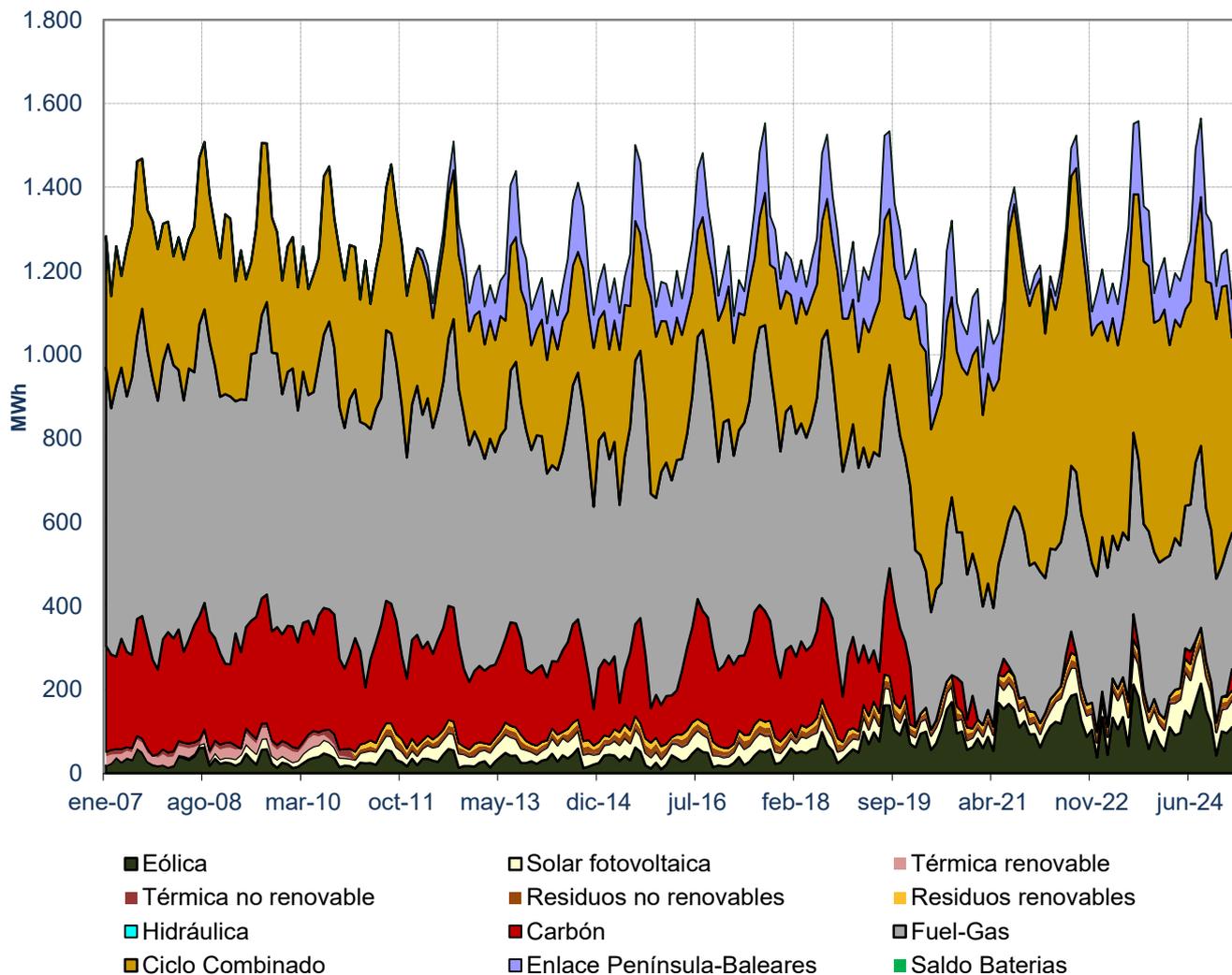
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2025



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

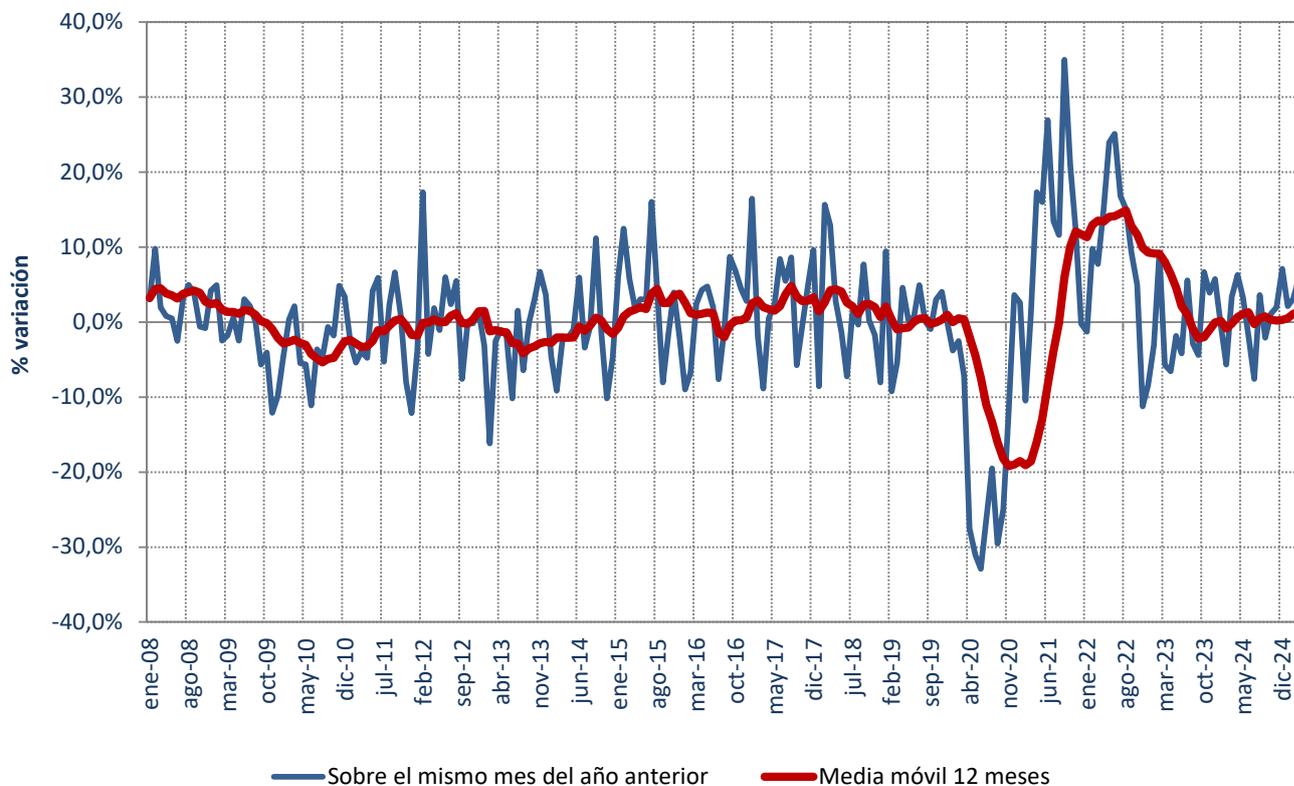
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 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	
	2023	2024	2025	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
	Enero	451	449	459	-0,44	2,11	-0,44	2,11	0,15
Febrero	435	410	423	-5,66	3,10	-3,00	2,58	-0,86	1,12
Marzo	417	431	456	3,36	5,80	-0,96	3,66	-0,22	1,30
Abril	408	434	-	6,30	-	0,77	-	0,68	-
Mayo	464	480	-	3,29	-	1,31	-	1,08	-
Junio	551	541	-	-1,85	-	0,67	-	1,32	-
Julio	742	685	-	-7,59	-	-1,10	-	-0,28	-
Agosto	708	733	-	3,60	-	-0,30	-	0,49	-
Septiembre	569	557	-	-2,07	-	-0,51	-	0,74	-
Octubre	499	504	-	1,13	-	-0,36	-	0,31	-
Noviembre	377	385	-	1,96	-	-0,20	-	0,19	-
Diciembre	422	452	-	7,08	-	0,31	-	0,31	-
<b>Anual</b>	<b>6.044</b>	<b>6.063</b>	<b>1.338</b>						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

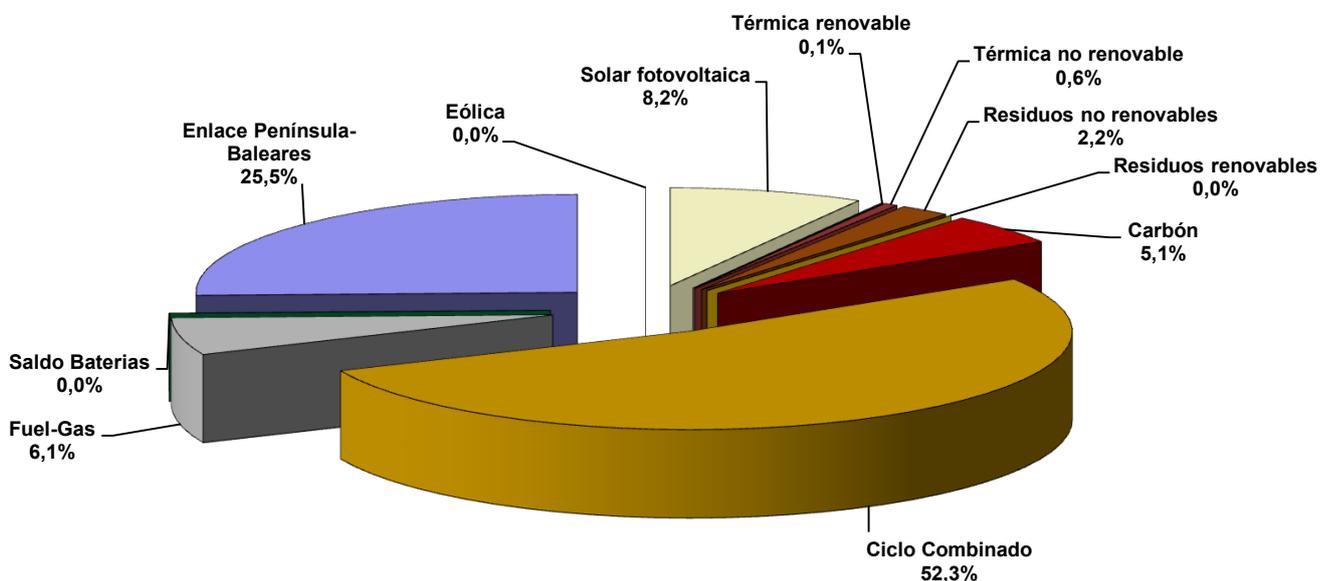
### % Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

## 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

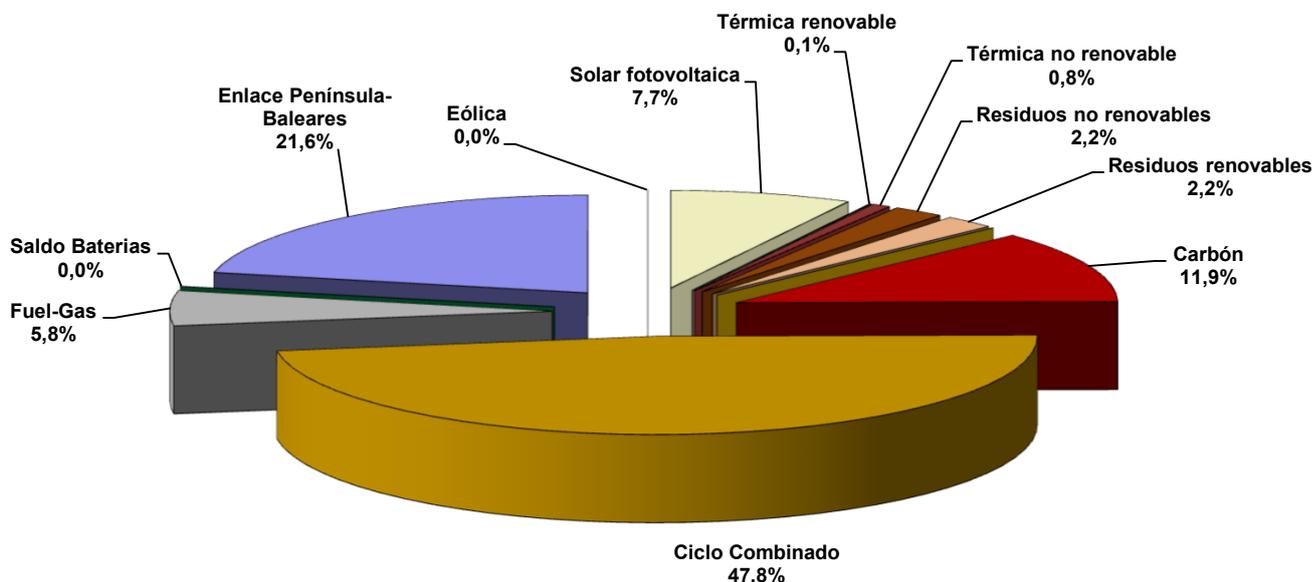
### Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2025



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 febrero de 2025

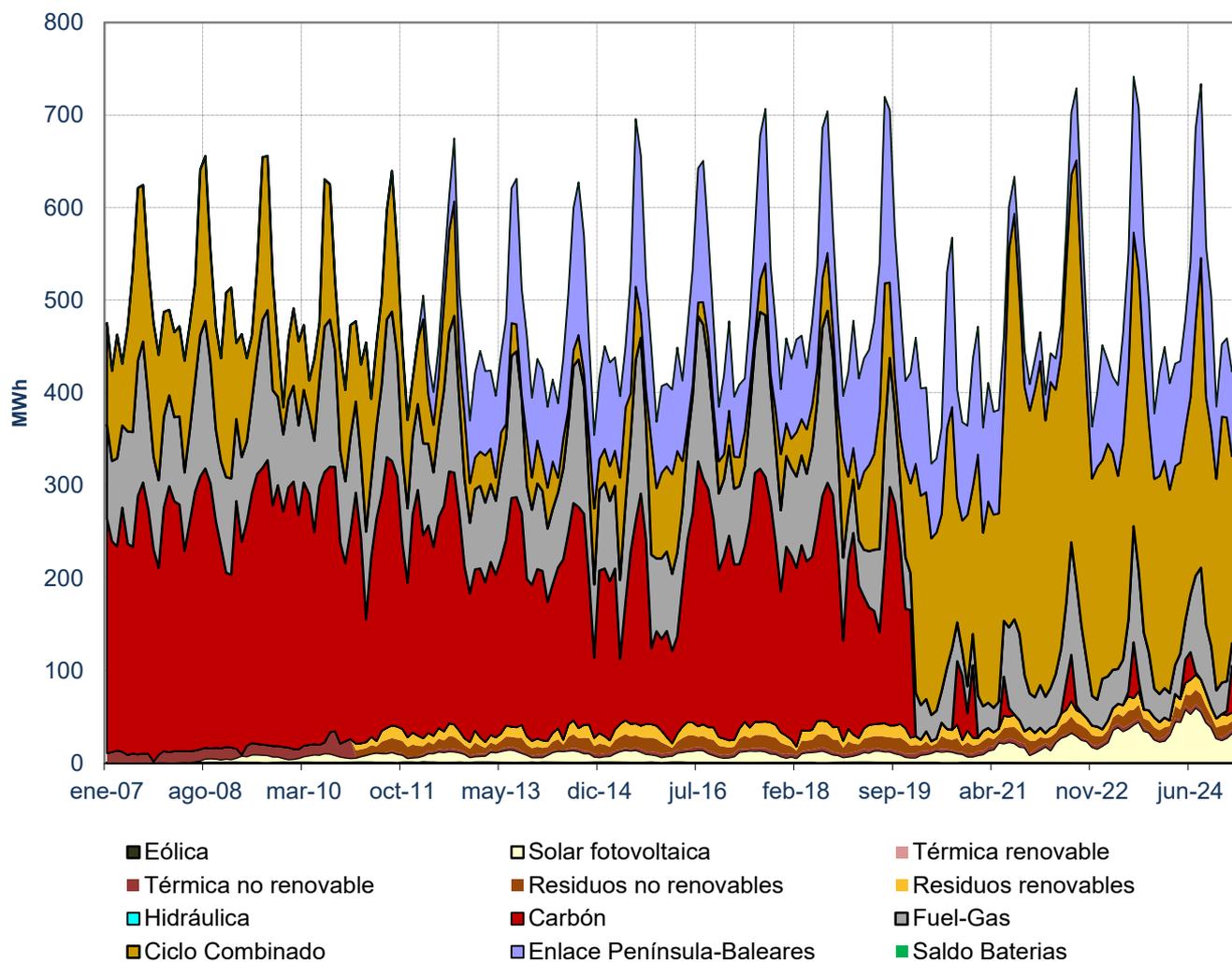


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2025



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

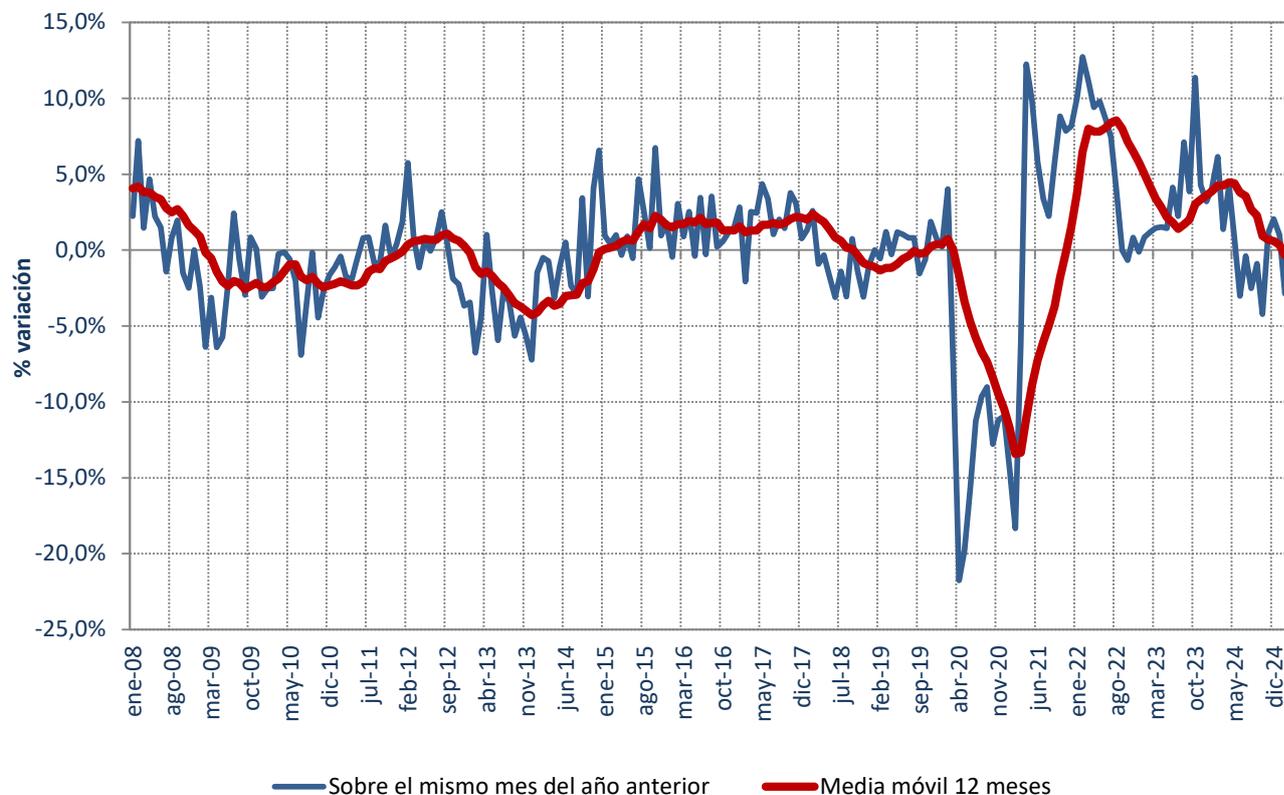
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2023	2024	2025	año anterior		anual		meses	
				24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
Enero	719	749	756	4,11	0,99	4,11	0,99	3,88	0,33
Febrero	658	698	678	6,14	-2,87	5,08	-0,87	4,26	-0,35
Marzo	722	732	738	1,38	0,79	3,81	-0,31	4,25	-0,39
Abril	684	713	-	4,25		3,92		4,46	
Mayo	711	716	-	0,76		3,27		4,40	
Junio	722	700	-	-3,02		2,20		3,80	
Julio	771	768	-	-0,39		1,80		3,56	
Agosto	811	791	-	-2,52		1,19		2,69	
Septiembre	752	745	-	-0,90		0,95		2,28	
Octubre	812	778	-	-4,21		0,38		0,93	
Noviembre	740	748	-	1,16		0,45		0,68	
Diciembre	742	757	-	2,04		0,59		0,59	
<b>Anual</b>	<b>8.844</b>	<b>8.896</b>	<b>2.172</b>						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

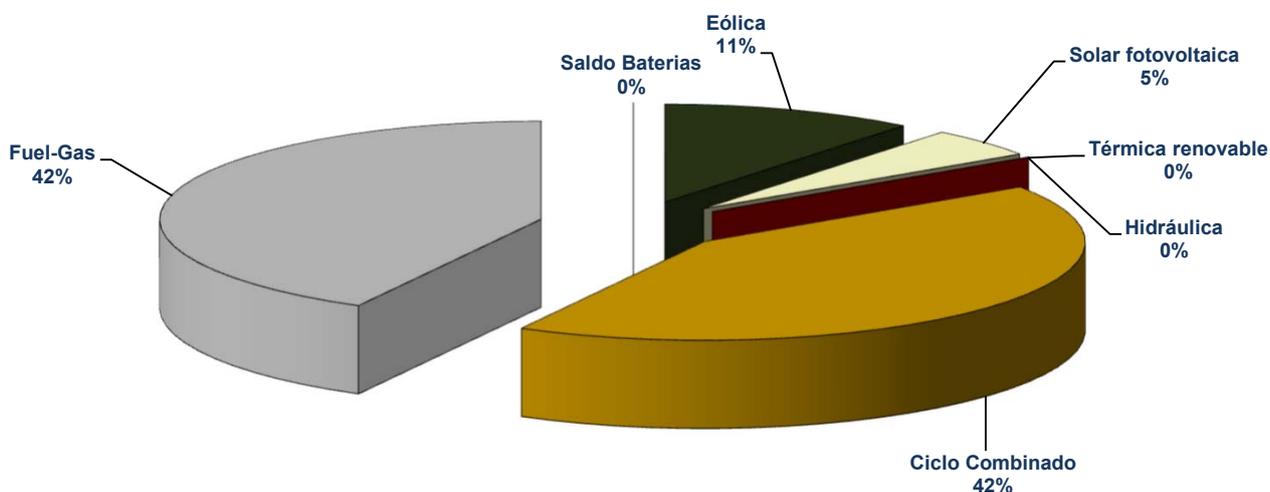
### % Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

## 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

### Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2025

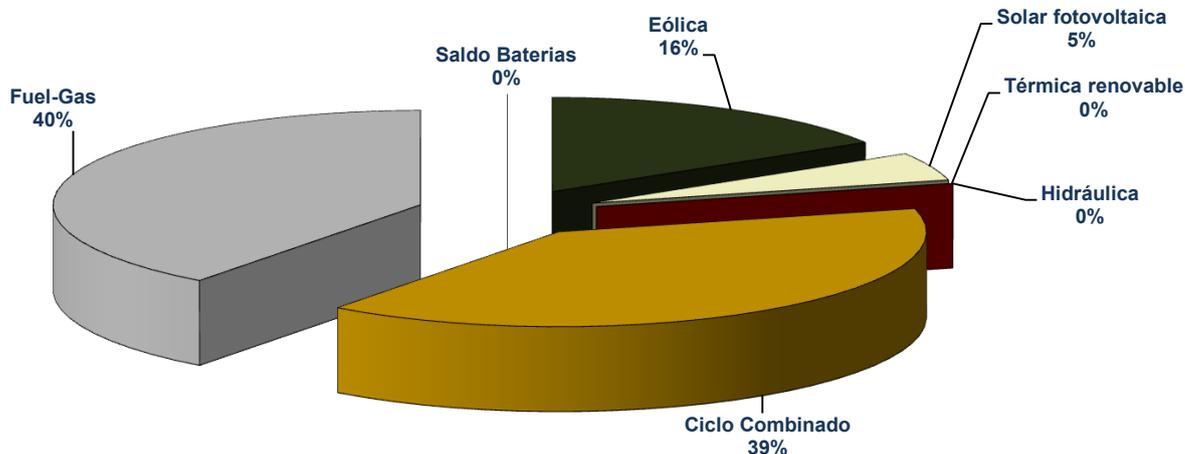


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 febrero de 2025



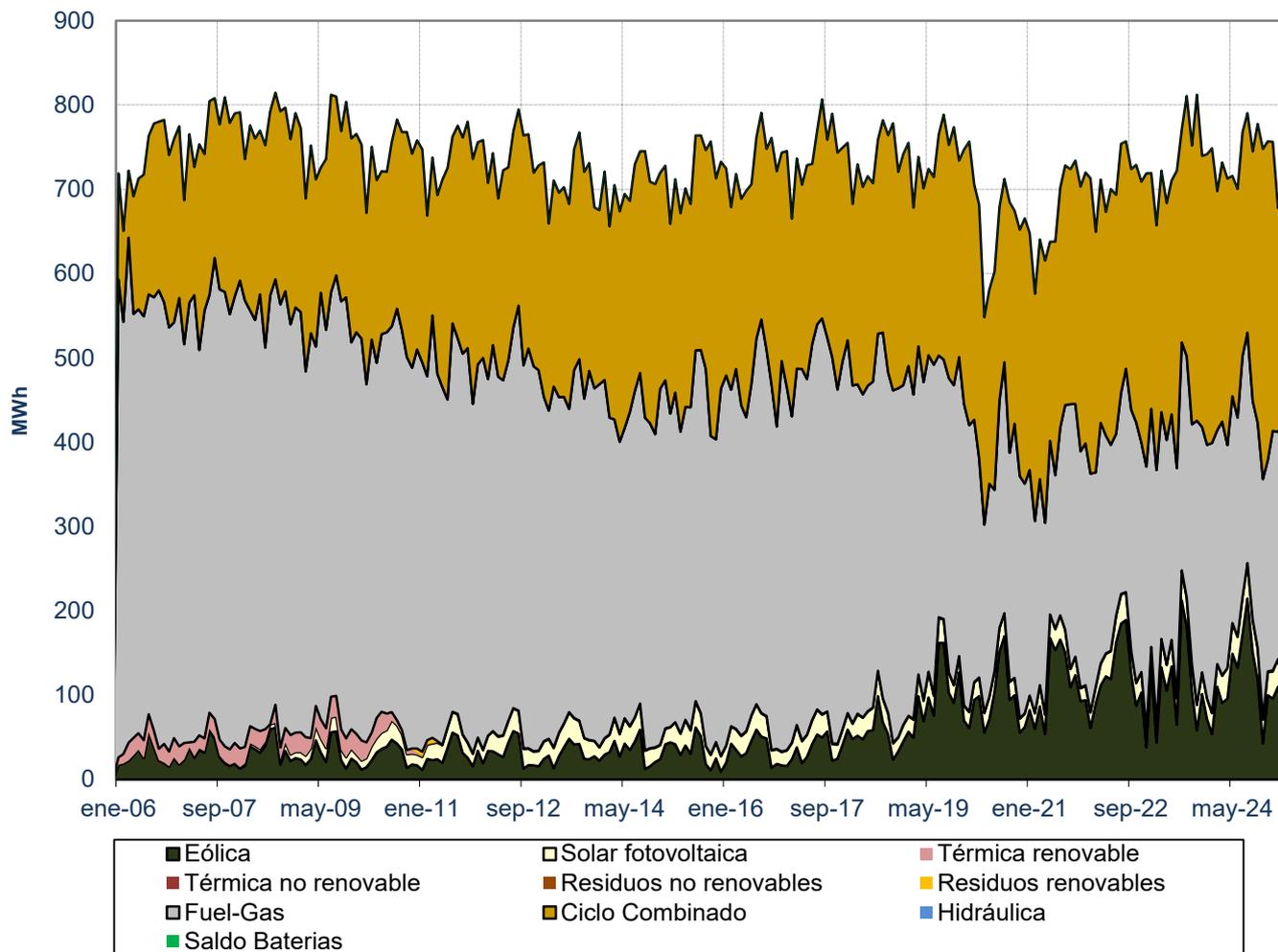
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2025



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

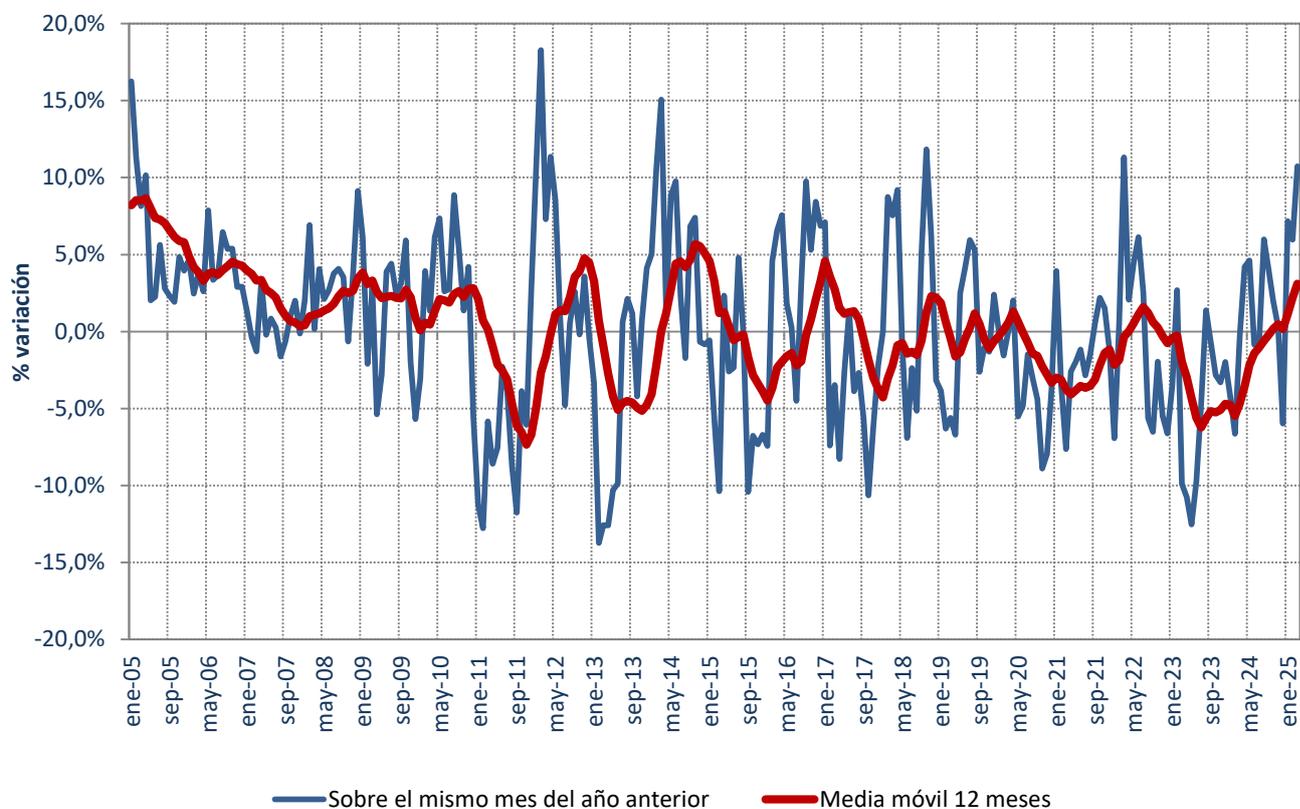
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceuti

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2023	2024	2025	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
	Enero	16,64	15,95	17,09	-4,17	7,17	-4,17	7,17	-4,75
Febrero	15,70	14,66	15,53	-6,64	5,97	-5,37	6,60	-5,48	2,19
Marzo	15,39	15,35	17,00	-0,24	10,74	-3,71	7,98	-4,68	3,10
Abril	13,78	14,36	-	4,20	-	-1,94	-	-3,55	-
Mayo	14,17	14,83	-	4,61	-	-0,71	-	-2,18	-
Junio	15,00	14,87	-	-0,85	-	-0,74	-	-1,40	-
Julio	17,03	16,90	-	-0,74	-	-0,74	-	-1,03	-
Agosto	17,06	18,08	-	5,99	-	0,18	-	-0,61	-
Septiembre	15,70	16,33	-	3,96	-	0,61	-	-0,22	-
Octubre	15,67	15,98	-	1,97	-	0,74	-	0,19	-
Noviembre	14,66	14,71	-	0,33	-	0,71	-	0,48	-
Diciembre	15,42	14,50	-	-5,98	-	0,15	-	0,15	-
<b>Anual</b>	<b>186,23</b>	<b>186,52</b>	<b>49,62</b>						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

### % Variación de la demanda del Sistema Ceuti



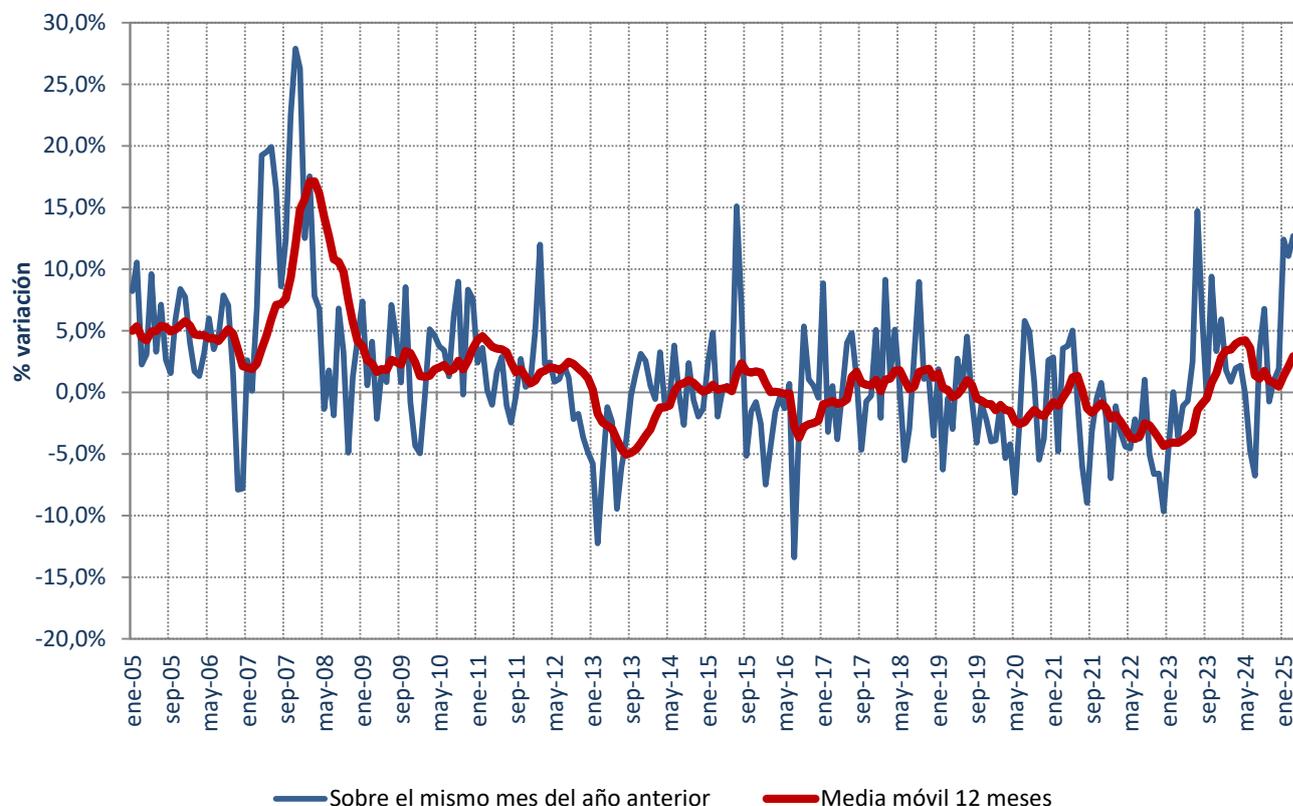
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

## 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	
	2023	2024	2025	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
	Enero	16,26	16,55	18,61	1,79	12,43	1,79	12,43	3,42
Febrero	14,90	15,03	16,69	0,87	11,05	1,35	11,77	3,48	2,11
Marzo	15,20	15,50	17,47	1,98	12,69	1,56	12,08	3,94	2,93
Abril	14,46	14,78	-	2,19	-	1,71	-	4,19	-
Mayo	15,50	15,47	-	-0,20	-	1,32	-	4,23	-
Junio	16,65	15,85	-	-4,77	-	0,23	-	3,61	-
Julio	21,95	20,46	-	-6,77	-	-1,11	-	1,38	-
Agosto	21,79	22,53	-	3,36	-	-0,40	-	1,12	-
Septiembre	17,21	18,38	-	6,80	-	0,41	-	1,74	-
Octubre	16,83	16,70	-	-0,73	-	0,30	-	0,95	-
Noviembre	15,21	15,37	-	1,00	-	0,35	-	0,77	-
Diciembre	16,09	16,40	-	1,93	-	0,48	-	0,48	-
<b>Anual</b>	<b>202,05</b>	<b>203,02</b>	<b>52,77</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

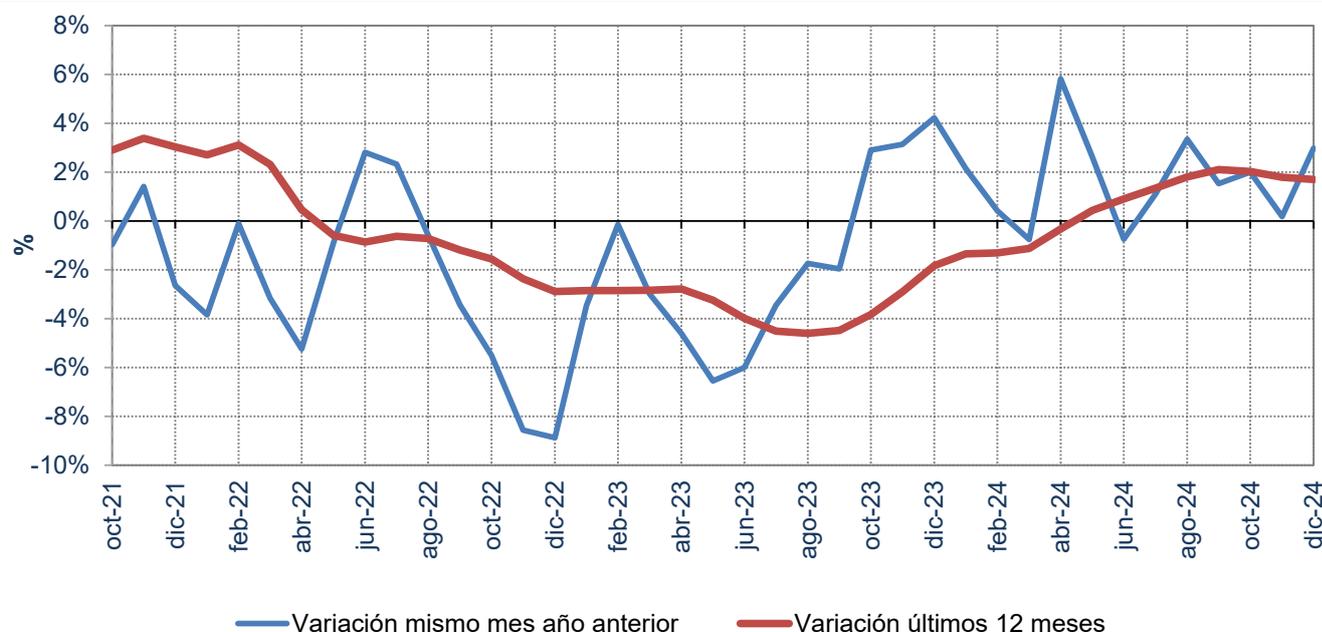
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
Enero	19.384	18.713	19.114	-3,46	2,14	-3,46	2,14	-2,86	-1,35
Febrero	17.617	17.592	17.665	-0,14	0,41	-1,88	1,31	-2,86	-1,31
Marzo	18.593	18.038	17.901	-2,99	-0,76	-2,25	0,62	-2,84	-1,12
Abril	17.037	16.252	17.198	-4,60	5,82	-2,80	1,82	-2,78	-0,33
Mayo	18.363	17.159	17.610	-6,56	2,63	-3,56	1,98	-3,25	0,43
Junio	19.114	17.967	17.833	-6,00	-0,74	-3,98	1,51	-3,98	0,90
Julio	20.826	20.107	20.330	-3,45	1,11	-3,90	1,45	-4,51	1,34
Agosto	19.440	19.101	19.740	-1,74	3,34	-3,62	1,70	-4,61	1,80
Septiembre	18.218	17.861	18.134	-1,96	1,53	-3,44	1,68	-4,49	2,10
Octubre	17.255	17.755	18.110	2,90	2,00	-2,85	1,71	-3,84	2,03
Noviembre	17.011	17.543	17.575	3,13	0,19	-2,35	1,58	-2,91	1,79
Diciembre	17.215	17.942	18.477	4,22	2,98	-1,84	1,69	-1,84	1,69
<b>Anual</b>	<b>220.072</b>	<b>216.029</b>	<b>219.686</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

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



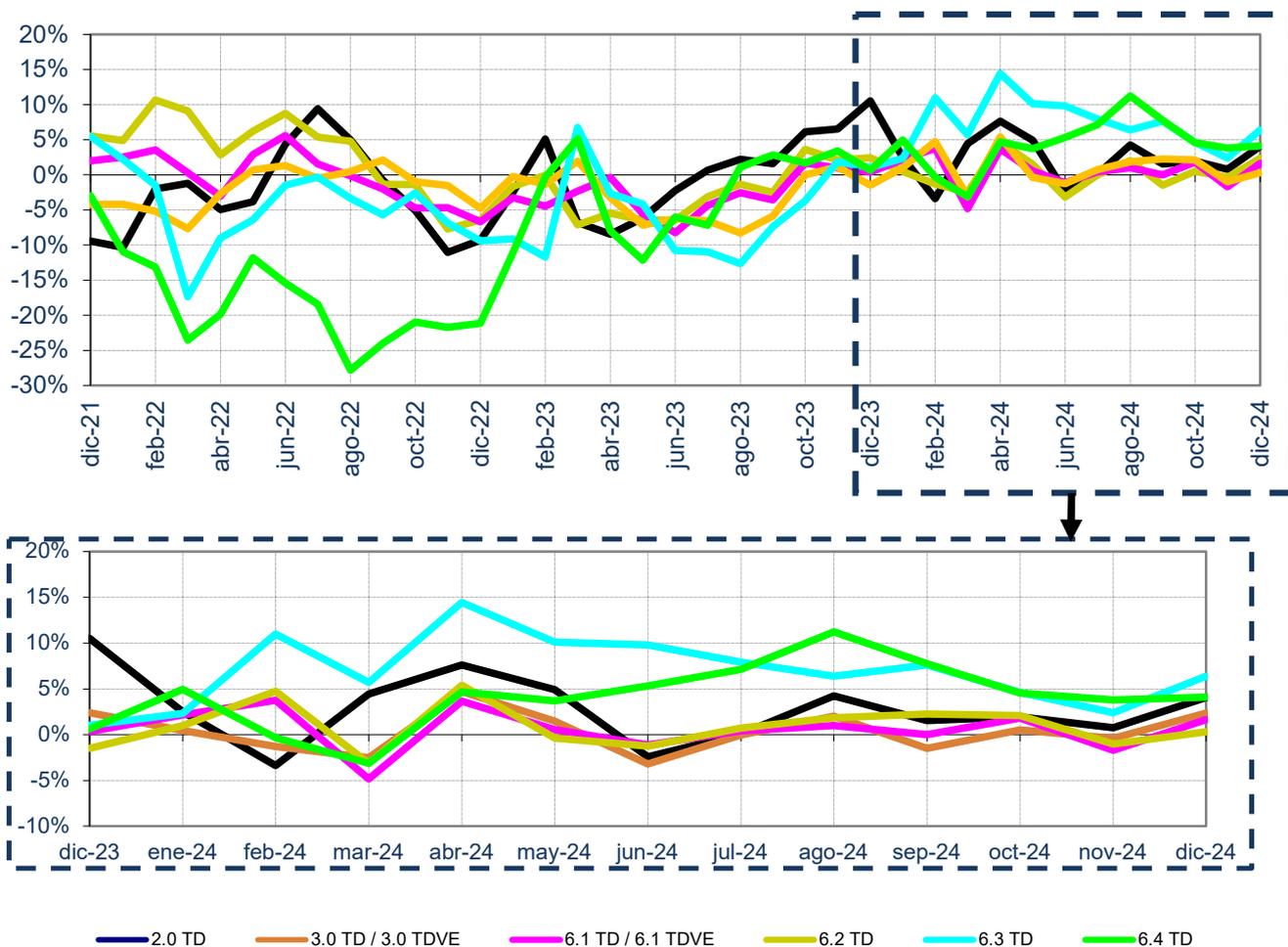
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

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		
2024	julio	0,1%	0,0%	0,4%	0,7%	7,9%	7,1%	1,0%
	agosto	4,2%	2,0%	1,0%	1,8%	6,4%	11,2%	3,2%
	septiembre	1,5%	-1,5%	0,0%	2,2%	7,6%	7,8%	1,4%
	octubre	1,9%	0,5%	1,8%	2,1%	4,6%	4,5%	2,0%
	noviembre	0,8%	-0,4%	-1,7%	-1,0%	2,4%	3,8%	0,0%
	diciembre	4,0%	2,3%	1,6%	0,3%	6,4%	4,1%	2,9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

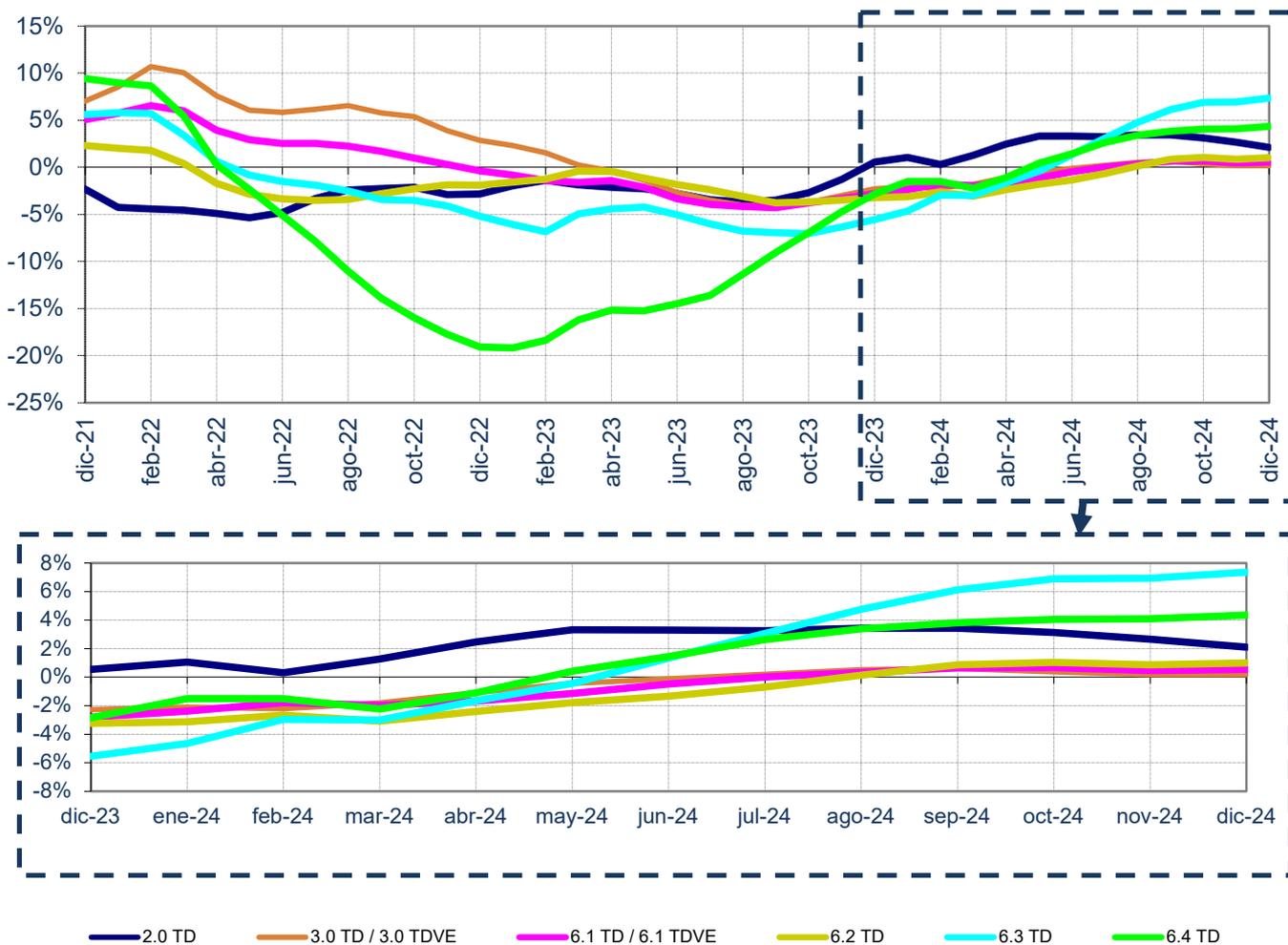
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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		
2024	julio	3,3%	0,2%	0,0%	-0,7%	3,1%	2,6%	1,3%
	agosto	3,4%	0,5%	0,3%	0,1%	4,8%	3,4%	1,8%
	septiembre	3,4%	0,6%	0,7%	0,9%	6,1%	3,8%	2,0%
	octubre	3,1%	0,4%	0,7%	1,0%	6,9%	4,1%	2,0%
	noviembre	2,7%	0,2%	0,5%	0,9%	6,9%	4,1%	1,7%
	diciembre	2,1%	0,2%	0,5%	1,0%	7,4%	4,3%	1,6%



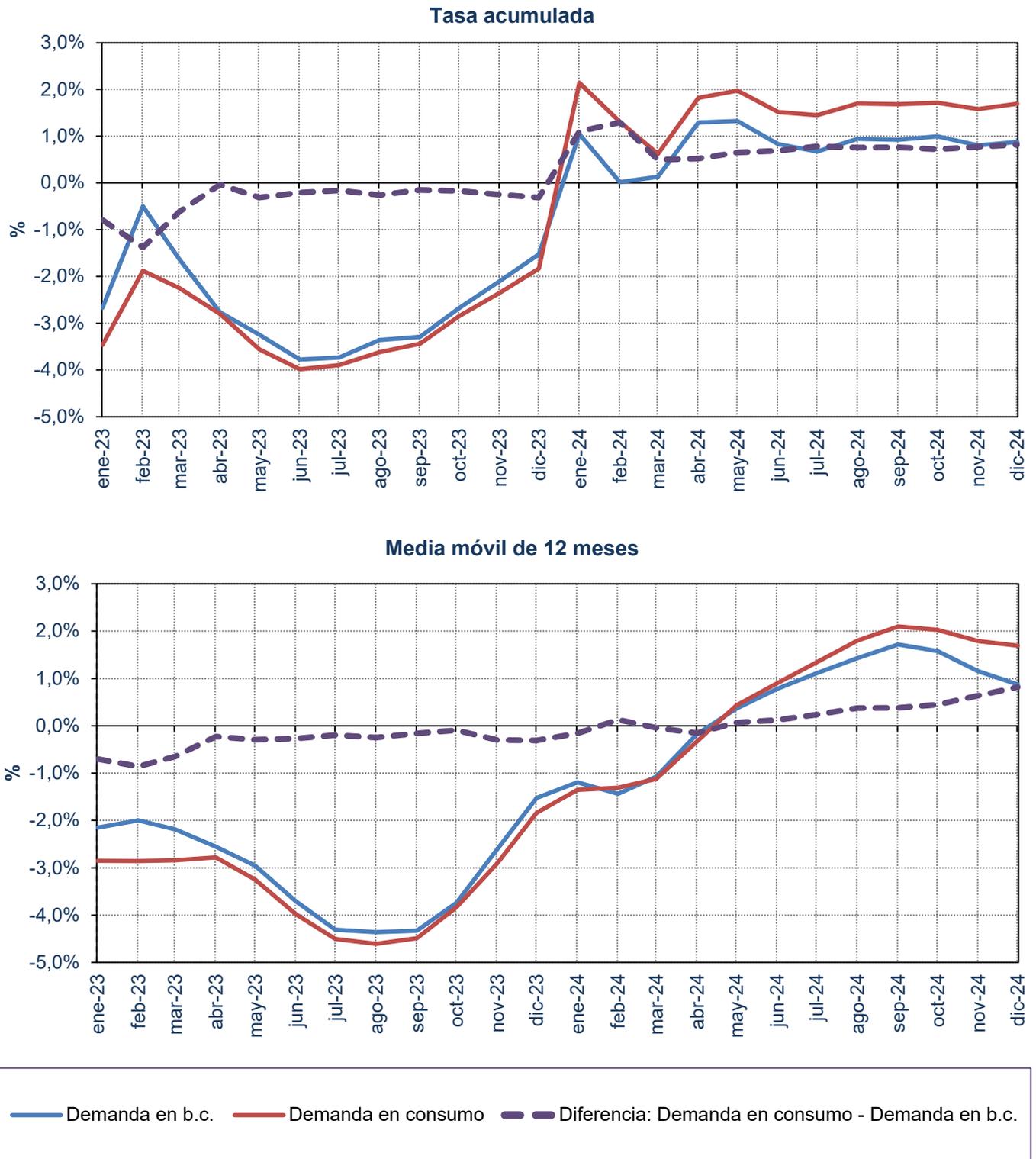
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

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 2 de 2025)

## 2.2 Demanda de consumidores peninsulares

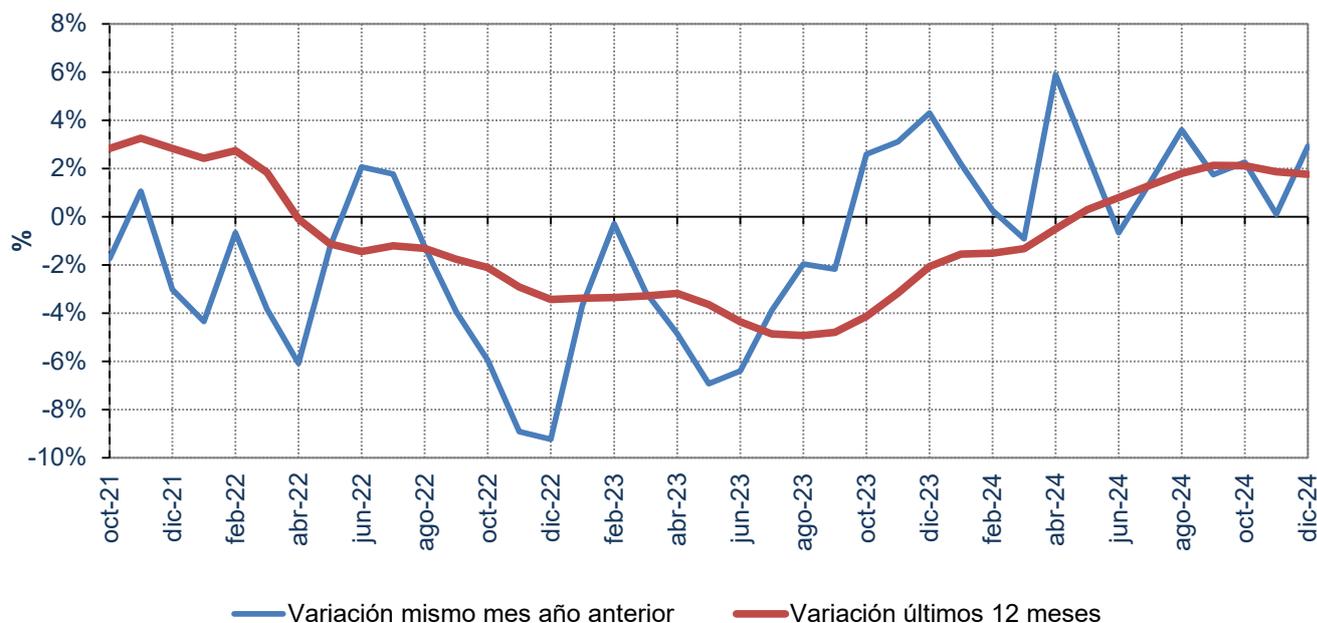
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
Enero	18.320	17.647	18.032	-3,67	2,18	-3,67	2,18	-3,37	-1,55
Febrero	16.655	16.607	16.652	-0,29	0,27	-2,06	1,25	-3,34	-1,51
Marzo	17.541	16.994	16.840	-3,12	-0,91	-2,41	0,54	-3,28	-1,32
Abril	16.018	15.242	16.141	-4,84	5,89	-2,98	1,77	-3,17	-0,51
Mayo	17.277	16.080	16.502	-6,93	2,63	-3,78	1,93	-3,64	0,29
Junio	17.941	16.795	16.685	-6,39	-0,66	-4,23	1,50	-4,35	0,80
Julio	19.493	18.736	19.004	-3,88	1,43	-4,17	1,48	-4,86	1,31
Agosto	18.081	17.727	18.366	-1,96	3,61	-3,89	1,76	-4,93	1,81
Septiembre	17.002	16.634	16.926	-2,17	1,75	-3,70	1,76	-4,79	2,14
Octubre	16.146	16.565	16.940	2,59	2,27	-3,12	1,81	-4,13	2,11
Noviembre	16.019	16.518	16.535	3,11	0,10	-2,60	1,66	-3,17	1,87
Diciembre	16.195	16.891	17.387	4,30	2,93	-2,06	1,76	-2,06	1,76
<b>Anual</b>	<b>206.689</b>	<b>202.436</b>	<b>206.009</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

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



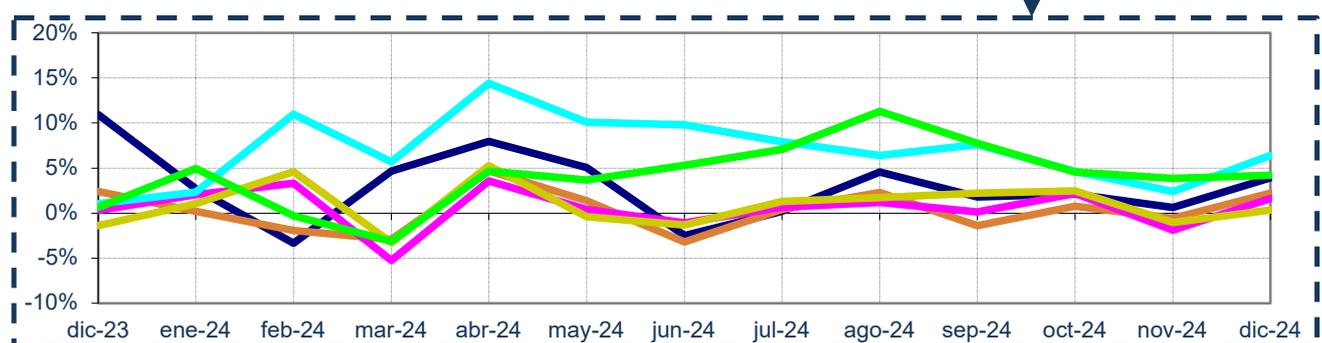
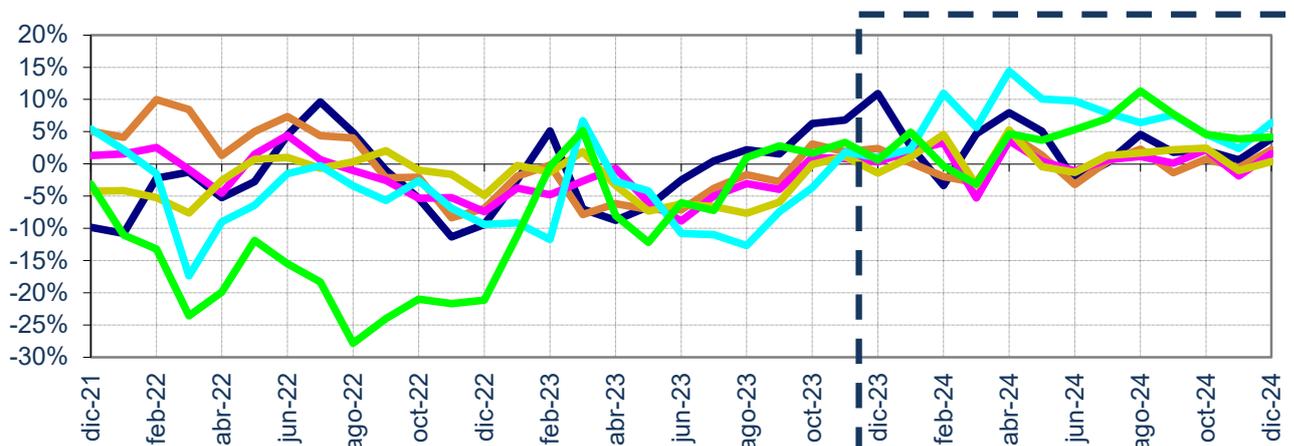
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

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		
2024	julio	0,2%	0,4%	0,7%	1,3%	7,9%	7,1%	1,3%
	agosto	4,6%	2,3%	1,2%	1,7%	6,4%	11,3%	3,5%
	septiembre	1,8%	-1,4%	0,1%	2,2%	7,6%	7,8%	1,6%
	octubre	2,1%	0,8%	2,2%	2,5%	4,6%	4,6%	2,3%
	noviembre	0,6%	-0,6%	-1,9%	-1,0%	2,4%	3,9%	-0,1%
	diciembre	3,9%	2,2%	1,6%	0,3%	6,4%	4,2%	2,9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

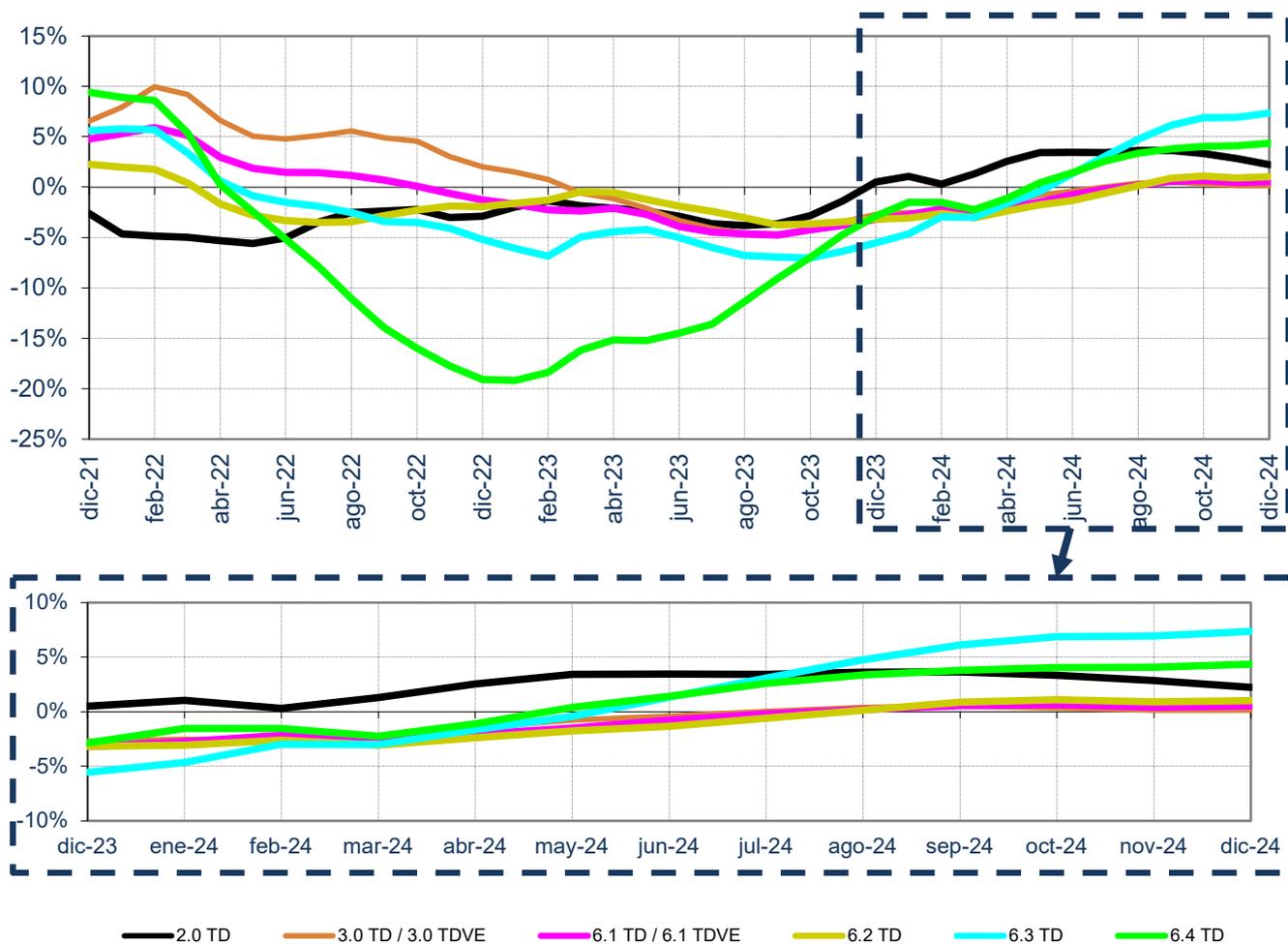
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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		
2024	julio	3,4%	0,0%	-0,2%	-0,6%	3,1%	2,6%	1,3%
	agosto	3,6%	0,4%	0,2%	0,1%	4,8%	3,4%	1,8%
	septiembre	3,6%	0,5%	0,6%	0,9%	6,1%	3,8%	2,1%
	octubre	3,3%	0,3%	0,7%	1,1%	6,9%	4,0%	2,1%
	noviembre	2,8%	0,1%	0,4%	0,9%	6,9%	4,1%	1,8%
	diciembre	2,2%	0,1%	0,5%	1,0%	7,4%	4,3%	1,7%



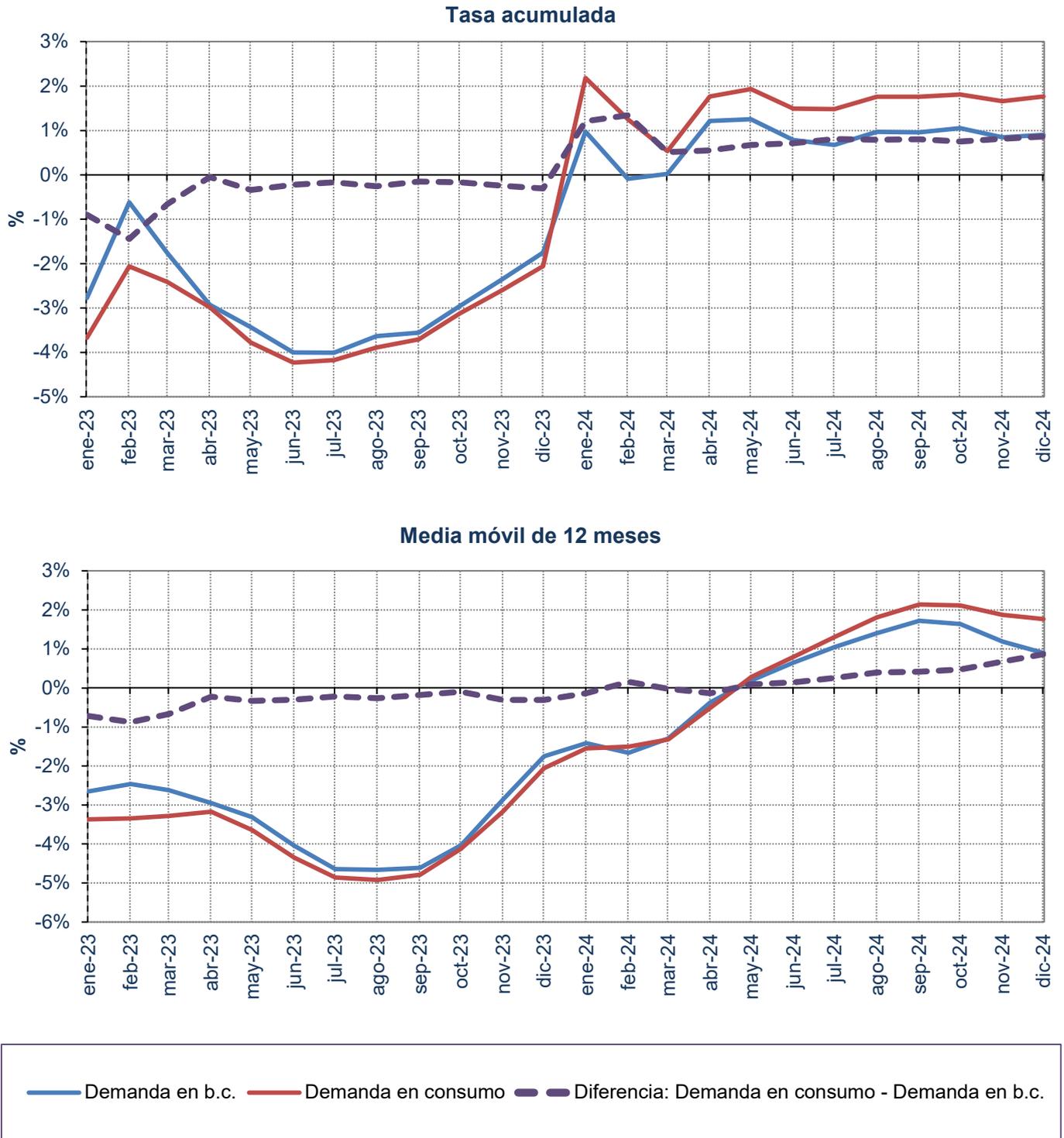
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

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

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

## 2.2 Demanda de consumidores peninsulares

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



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

## 2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

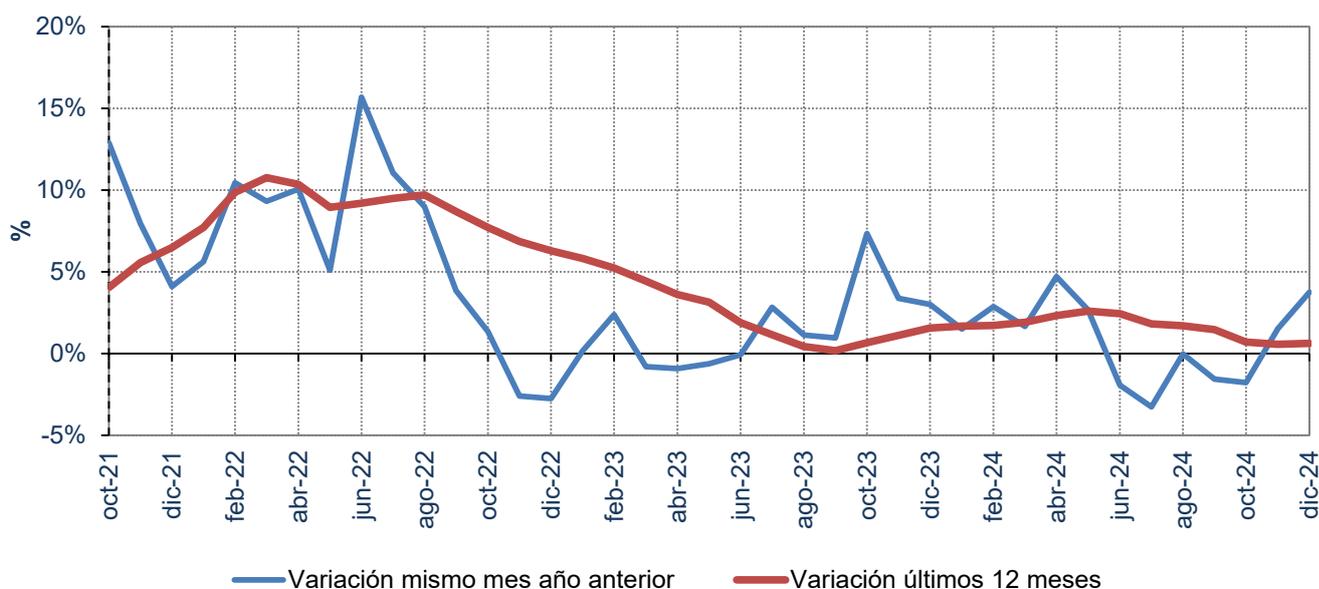
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
Enero	1.064	1.066	1.082	0,16	1,50	0,16	1,50	5,82	1,67
Febrero	961	984	1.013	2,38	2,87	1,21	2,16	5,24	1,71
Marzo	1.052	1.044	1.061	-0,81	1,66	0,52	1,99	4,44	1,91
Abril	1.019	1.010	1.057	-0,92	4,71	0,16	2,66	3,62	2,33
Mayo	1.086	1.079	1.108	-0,62	2,68	0,00	2,66	3,14	2,60
Junio	1.172	1.171	1.149	-0,08	-1,93	-0,02	1,82	1,89	2,44
Julio	1.333	1.371	1.326	2,84	-3,27	0,48	0,91	1,15	1,81
Agosto	1.359	1.375	1.374	1,14	-0,03	0,58	0,77	0,42	1,69
Septiembre	1.216	1.227	1.208	0,96	-1,57	0,62	0,49	0,17	1,46
Octubre	1.109	1.191	1.170	7,35	-1,78	1,28	0,26	0,67	0,69
Noviembre	991	1.025	1.041	3,38	1,53	1,45	0,36	1,12	0,56
Diciembre	1.020	1.050	1.090	3,02	3,75	1,57	0,62	1,57	0,62
<b>Anual</b>	<b>13.383</b>	<b>13.592</b>	<b>13.677</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

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



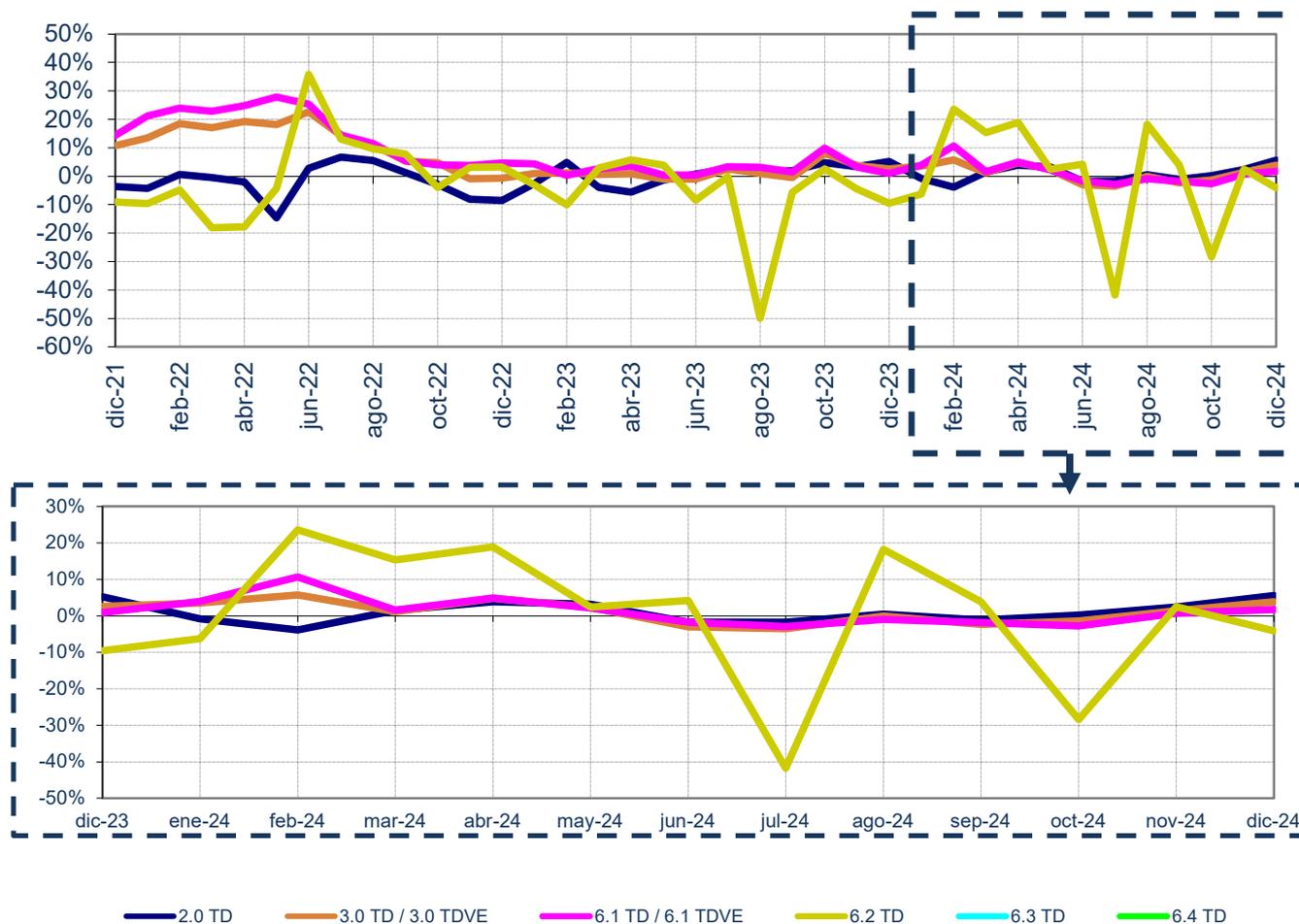
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

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		
2024	julio	-1,7%	-3,5%	-2,9%	-41,7%	282,2%	106,1%	-3,3%
	agosto	0,5%	0,0%	-1,0%	18,3%	122,9%	-44,1%	0,0%
	septiembre	-1,1%	-2,3%	-1,8%	3,9%	118,2%	1,1%	-1,6%
	octubre	0,2%	-1,4%	-2,7%	-28,4%	14,4%	-29,1%	-1,8%
	noviembre	2,4%	1,4%	0,7%	2,5%	53,5%	-47,4%	1,5%
	diciembre	5,6%	3,8%	1,7%	-4,1%	-40,5%	-97,3%	3,8%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

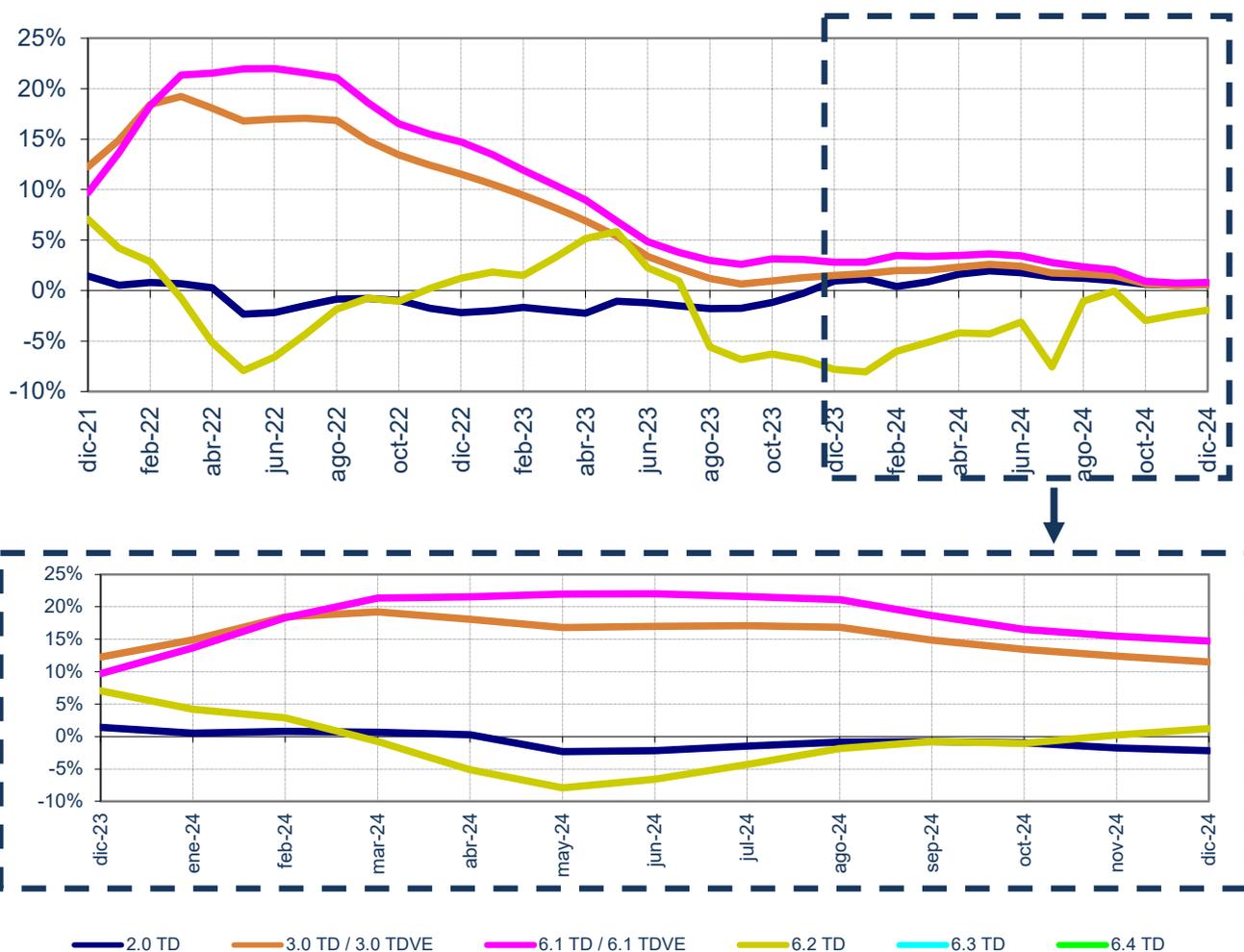
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	
2024	julio	1,4%	1,8%	2,8%	-7,6%	76,5%	50,5%	1,8%
	agosto	1,2%	1,7%	2,4%	-1,0%	82,1%	29,9%	1,7%
	septiembre	1,0%	1,5%	2,0%	0,0%	89,7%	27,1%	1,5%
	octubre	0,6%	0,7%	0,9%	-3,0%	81,5%	19,3%	0,7%
	noviembre	0,6%	0,5%	0,7%	-2,4%	75,0%	4,5%	0,6%
	diciembre	0,6%	0,6%	0,8%	-1,9%	55,8%	-4,5%	0,6%



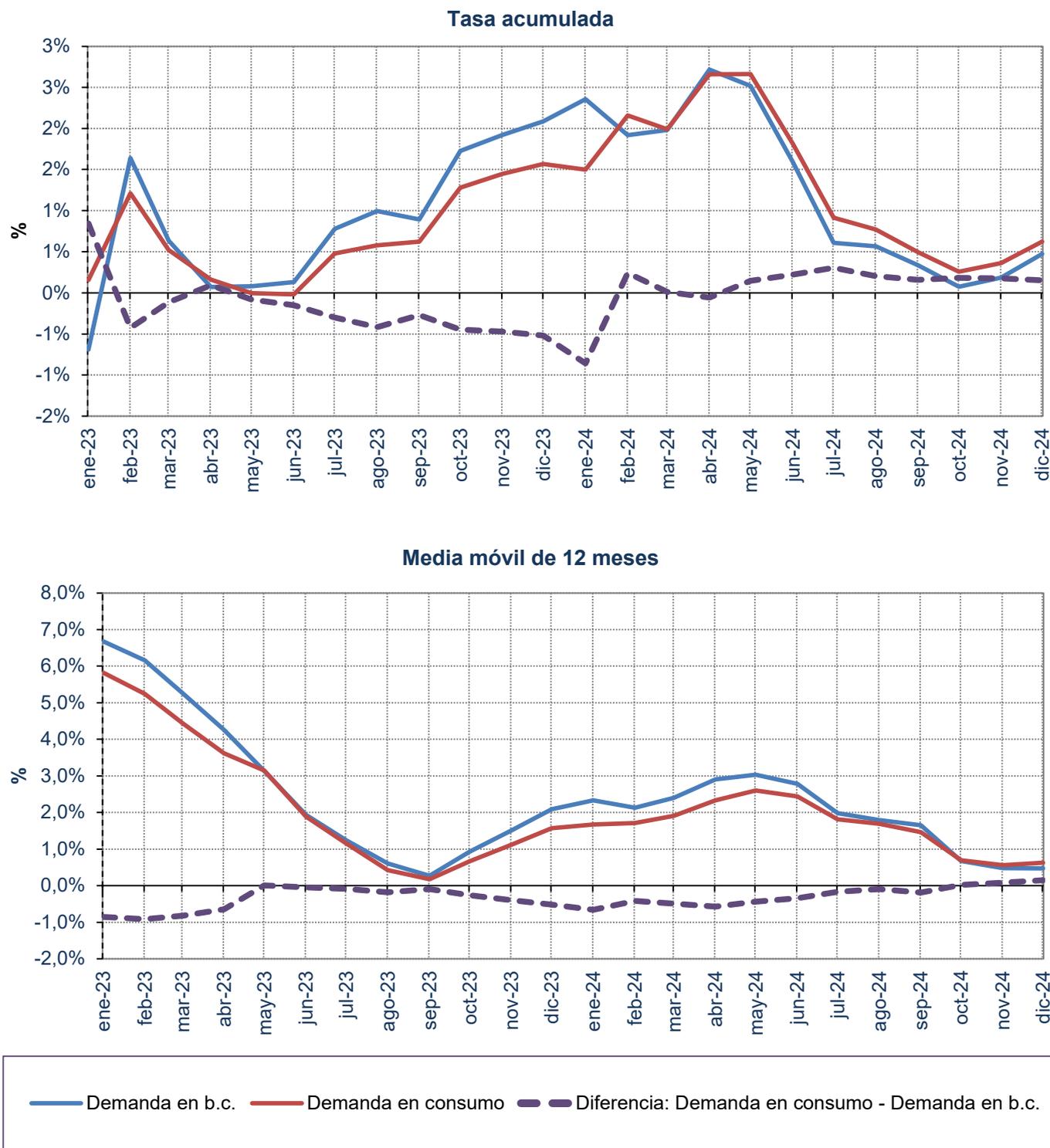
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

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 2 de 2025)

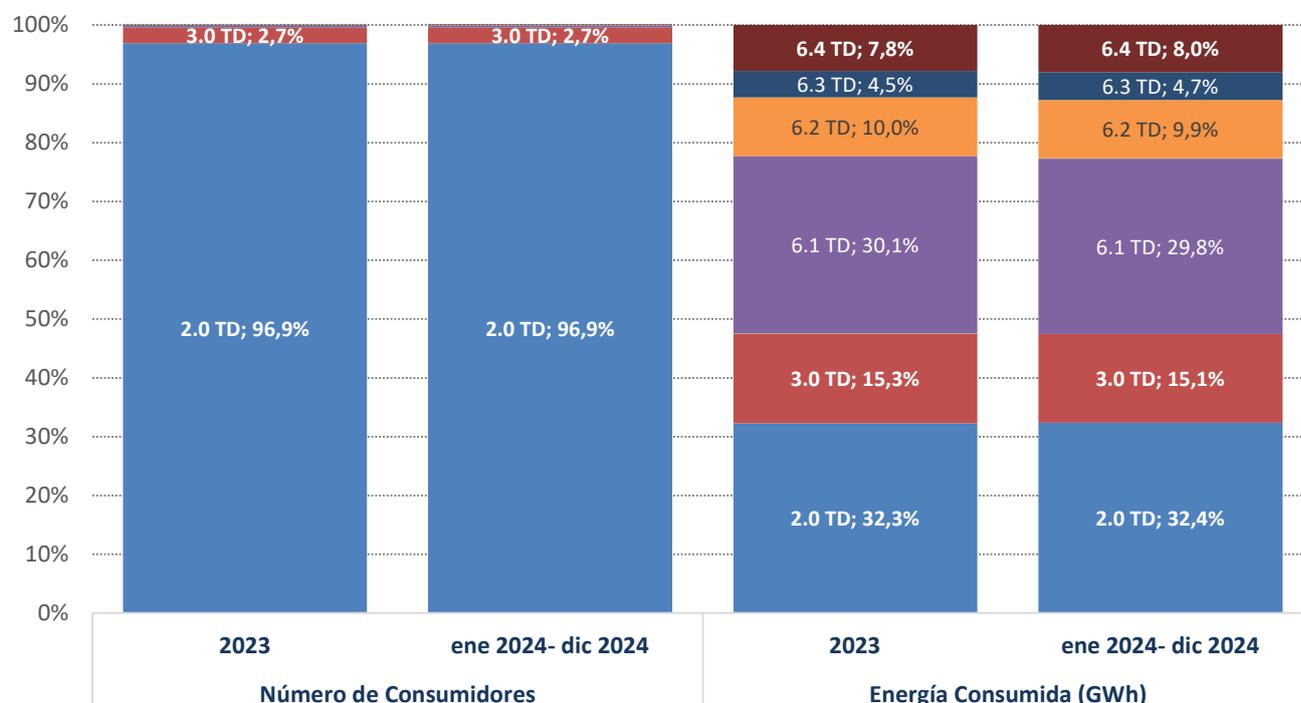
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

### 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)	
	2023	ene 2024- dic 2024	2023	ene 2024- dic 2024	2023	ene 2024- dic 2024
<b>Baja Tensión (<math>\leq 1</math> kV)</b>	<b>29.181.785</b>	<b>29.310.225</b>	<b>102.655</b>	<b>104.181</b>	<b>3,52</b>	<b>3,55</b>
2.0 TD	28.390.180	28.515.892	69.607	71.075	2,45	2,49
3.0 TD	789.156	790.397	33.016	33.049	41,84	41,81
3.0 TDVE	2.450	3.936	32	57	13,02	14,41
<b>Alta Tensión (<math>&gt;1</math> kV)</b>	<b>115.519</b>	<b>117.948</b>	<b>113.176</b>	<b>115.193</b>	<b>980</b>	<b>977</b>
6.1 TD	109.801	111.974	65.042	65.388	592,36	583,96
6.1 TDVE	39	92	6	17	146,49	179,78
6.2 TD	3.880	3.926	21.575	21.790	5.560,06	5.549,90
6.3 TD	637	665	9.670	10.381	15.180,13	15.614,28
6.4 TD	1.162	1.291	16.884	17.616	14.536,01	13.650,03
<b>Total</b>	<b>29.297.304</b>	<b>29.428.173</b>	<b>215.831</b>	<b>219.373</b>	<b>7,37</b>	<b>7,45</b>

#### Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje (ene 2024- dic 2024)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

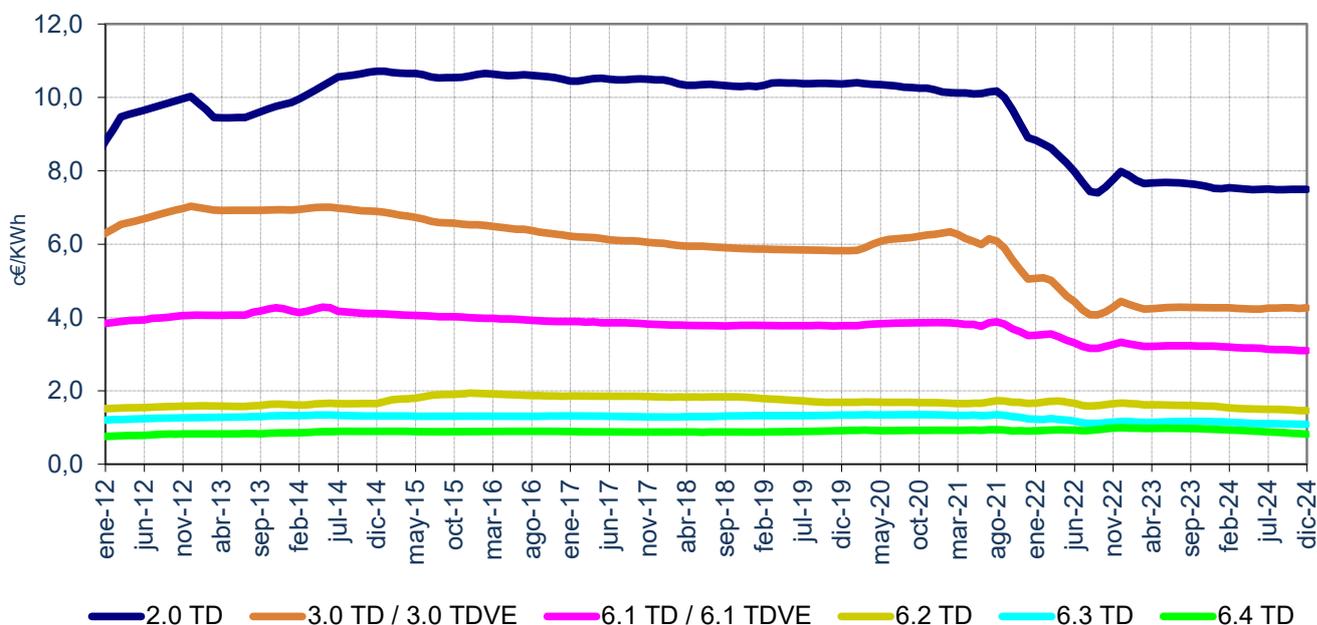
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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 (%)			
	2023	Últimos 12 meses. ene 2024- dic 2024			2023 s/ 2022	ene 2024- dic 2024 s/ ene 2023- dic 2023		
		nov.-24	dic.-24			nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23	
<b>Baja Tensión (≤1 kV)</b>	<b>6,47</b>	<b>6,47</b>	<b>6,58</b>	<b>6,29</b>	<b>-5,2%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>0,9%</b>
2.0 TD	7,52	7,49	7,60	6,72	-5,8%	-0,4%	0,4%	0,1%
3.0 TD	4,26	4,26	4,30	5,19	-4,1%	0,0%	-3,5%	3,3%
3.0 TDVE	8,81	8,60	8,59	10,82	-1,9%	-2,3%	-9,3%	3,2%
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>2,39</b>	<b>2,26</b>	<b>2,25</b>	<b>2,90</b>	<b>-3,3%</b>	<b>-5,6%</b>	<b>-8,1%</b>	<b>-2,2%</b>
6.1 TD	3,22	3,10	3,14	3,98	-3,3%	-3,7%	-6,1%	-0,1%
6.1 TDVE	11,90	10,15	10,31	13,99	-17,4%	-14,8%	-27,3%	-10,6%
6.2 TD	1,58	1,46	1,46	1,88	-5,6%	-7,7%	-10,6%	-5,8%
6.3 TD	1,16	1,08	1,06	1,34	-0,5%	-6,7%	-11,3%	-3,5%
6.4 TD	0,96	0,82	0,84	1,03	-3,1%	-14,3%	-14,6%	-15,2%
<b>Total</b>	<b>4,33</b>	<b>4,26</b>	<b>4,29</b>	<b>4,71</b>	<b>-4,0%</b>	<b>-1,7%</b>	<b>-2,4%</b>	<b>0,3%</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 2 de 2025)

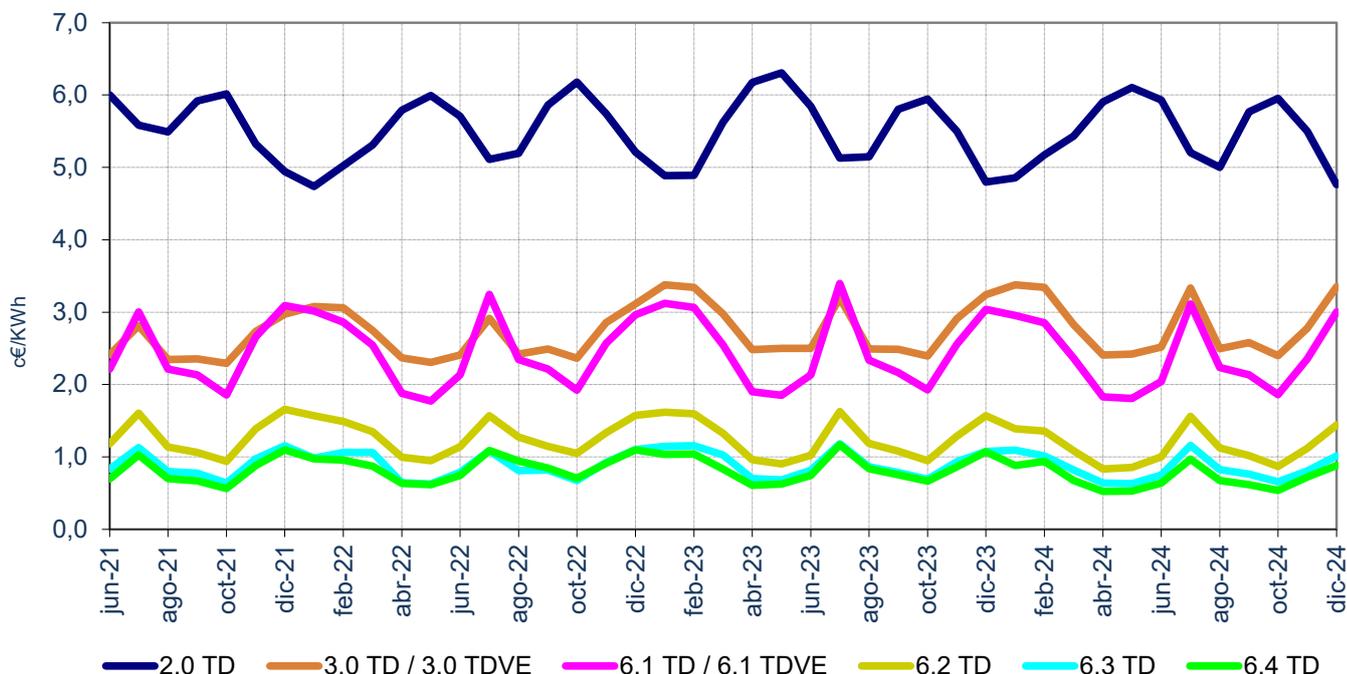
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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 (%)			
	sep.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24	sep 24 s/ sep 23	oct 24 s/ oct 23	nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23
<b>Baja Tensión (<math>\leq 1</math> kV)</b>	<b>4,68</b>	<b>4,75</b>	<b>4,66</b>	<b>4,37</b>	<b>0,7%</b>	<b>0,4%</b>	<b>-0,7%</b>	<b>0,3%</b>
2.0 TD	5,77	5,96	5,50	4,76	-0,6%	0,2%	0,0%	-0,7%
3.0 TD	2,57	2,39	2,77	3,34	3,5%	0,0%	-4,6%	3,3%
3.0 TDVE	5,98	5,29	6,61	8,05	-0,2%	-0,3%	-10,7%	2,2%
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>1,57</b>	<b>1,36</b>	<b>1,71</b>	<b>2,21</b>	<b>-4,3%</b>	<b>-5,5%</b>	<b>-10,1%</b>	<b>-3,7%</b>
6.1 TD	2,13	1,86	2,35	3,00	-1,5%	-3,3%	-7,9%	-1,2%
6.1 TDVE	7,24	6,36	8,78	11,86	-10,8%	-4,6%	-29,5%	-12,3%
6.2 TD	1,02	0,87	1,12	1,44	-5,7%	-8,7%	-13,1%	-8,4%
6.3 TD	0,76	0,66	0,81	1,02	-3,0%	-5,0%	-13,7%	-5,6%
6.4 TD	0,62	0,54	0,72	0,88	-18,3%	-19,4%	-16,6%	-17,5%
<b>Total</b>	<b>2,97</b>	<b>2,88</b>	<b>3,10</b>	<b>3,36</b>	<b>-1,2%</b>	<b>-1,5%</b>	<b>-3,5%</b>	<b>-0,8%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

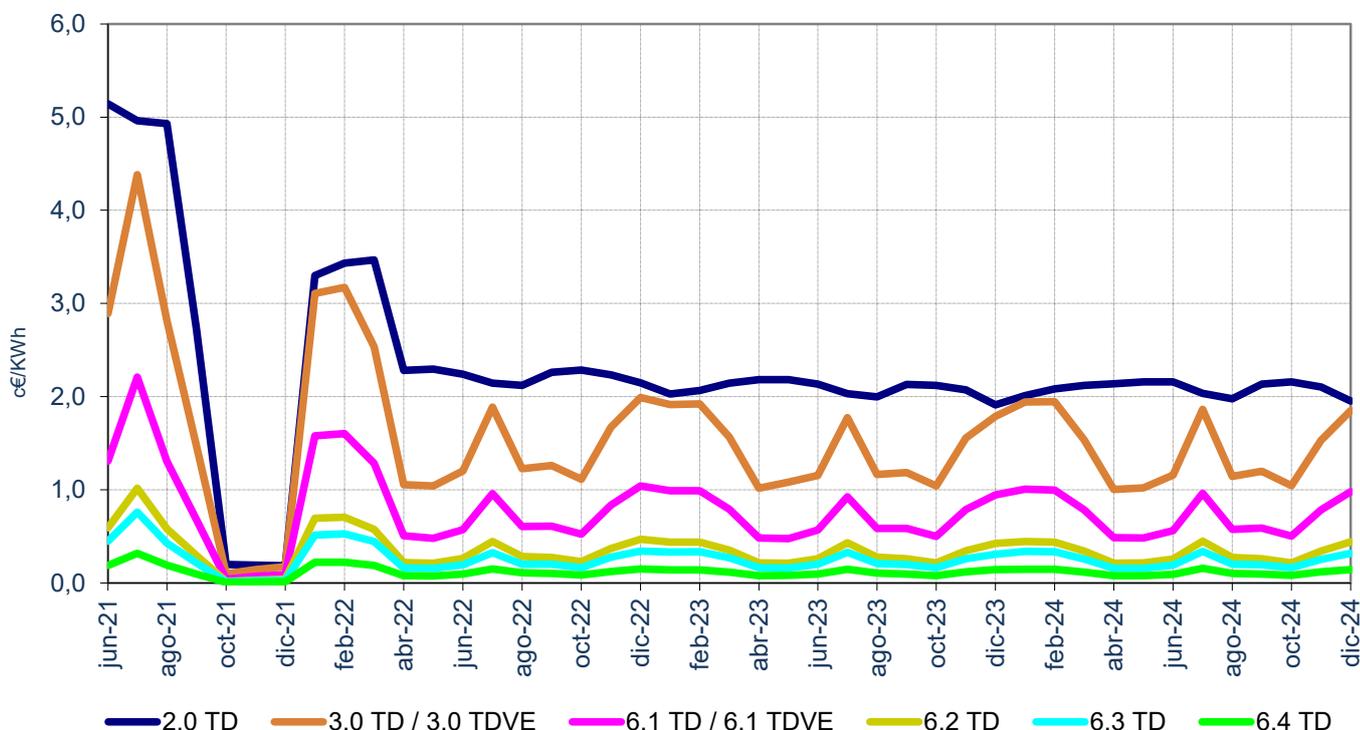
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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 (%)			
	sep.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24	sep 24 s/ sep 23	oct 24 s/ oct 23	nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23
<b>Baja Tensión (<math>\leq 1</math> kV)</b>	<b>1,82</b>	<b>1,78</b>	<b>1,93</b>	<b>1,92</b>	<b>0,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>0,9%</b>	<b>2,5%</b>
2.0 TD	2,13	2,16	2,10	1,95	0,2%	1,9%	1,6%	2,0%
3.0 TD	1,20	1,04	1,53	1,85	1,2%	0,2%	-1,4%	3,5%
3.0 TDVE	1,29	0,86	1,99	2,76	0,8%	4,1%	-4,3%	6,5%
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>0,42</b>	<b>0,35</b>	<b>0,54</b>	<b>0,69</b>	<b>-1,0%</b>	<b>0,3%</b>	<b>-1,4%</b>	<b>3,2%</b>
6.1 TD	0,59	0,50	0,78	0,98	0,6%	0,7%	-0,3%	3,6%
6.1 TDVE	0,95	0,60	1,53	2,13	0,9%	8,2%	-11,8%	0,6%
6.2 TD	0,26	0,22	0,34	0,44	-0,1%	0,4%	-1,0%	3,9%
6.3 TD	0,20	0,16	0,25	0,32	-2,2%	-0,6%	-2,9%	3,5%
6.4 TD	0,10	0,08	0,12	0,15	-1,3%	3,0%	-0,2%	1,8%
<b>Total</b>	<b>1,05</b>	<b>0,99</b>	<b>1,20</b>	<b>1,35</b>	<b>-0,2%</b>	<b>1,1%</b>	<b>0,5%</b>	<b>3,0%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

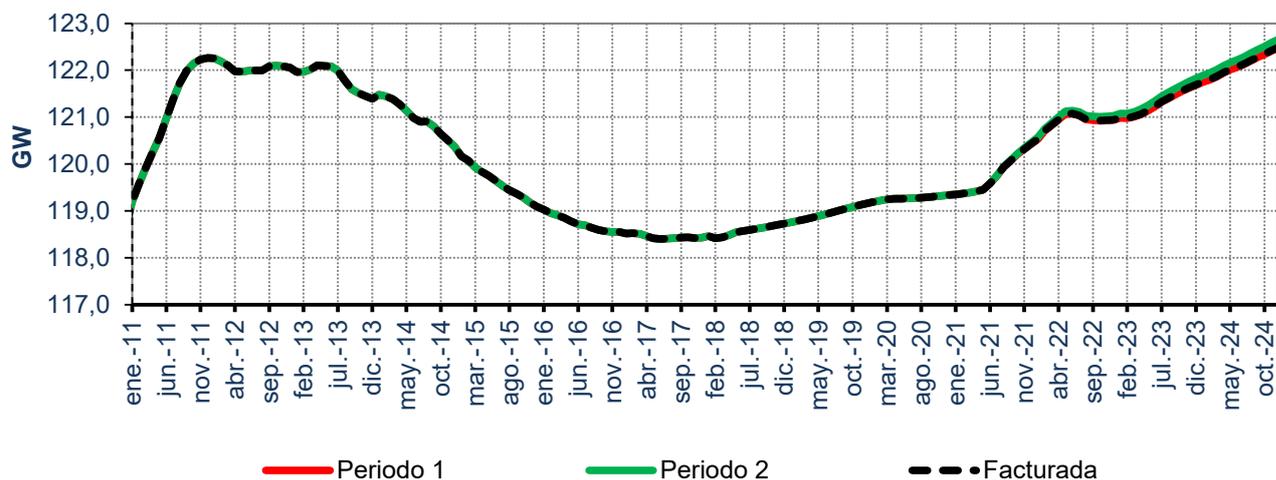
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

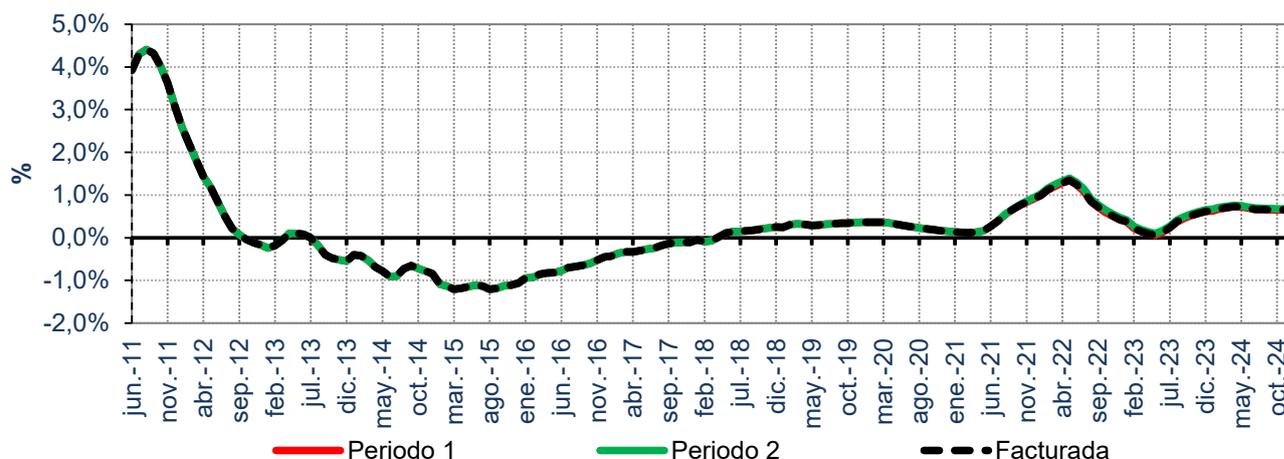
#### Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2024	oct.-24	nov.-24	dic.-24	24 s/ 23	s/ mes anterior (dic 24 s/ nov 24)	Acumulado anual (dic 24 s/ dic 23)	Últimos 12 meses (dic 24 s/ dic 23)
1	122.482	122.339	122.412	122.482	0,7%	0,1%	0,7%	0,7%
2	122.657	122.509	122.585	122.657	0,7%	0,1%	0,7%	0,7%
<b>Facturada</b>	<b>122.488</b>	<b>122.345</b>	<b>122.418</b>	<b>122.488</b>	<b>0,7%</b>	<b>0,1%</b>	<b>0,7%</b>	<b>0,7%</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 2 de 2025)

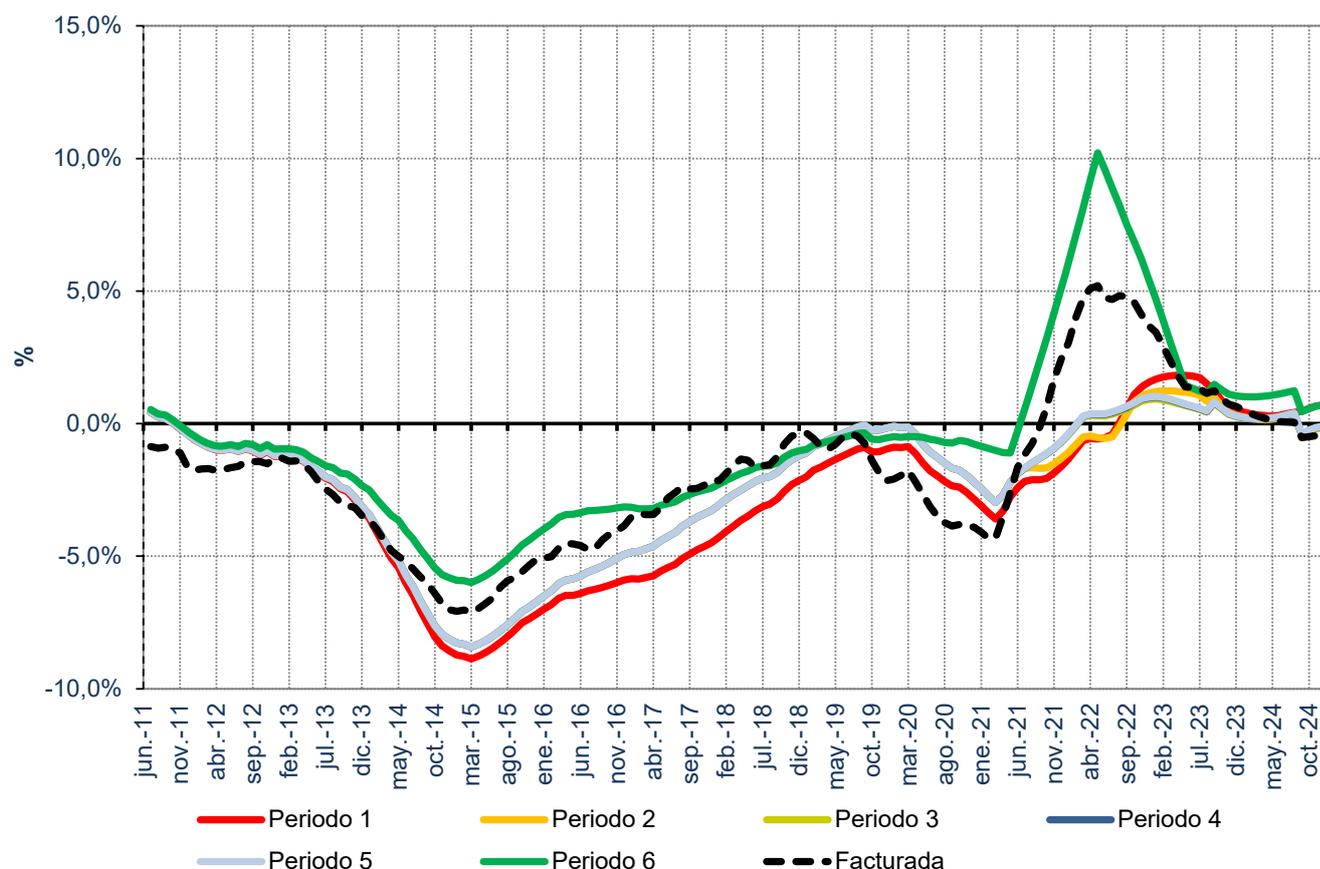
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 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 (%)			
	2024	oct.-24	nov.-24	dic.-24	24 s/ 23	s/ mes anterior (dic 24 s/ nov 24)	Acumulado anual (dic 24 s/ dic 23)	Últimos 12 meses (dic 24 s/ dic 23)
1	18.874	18.852	18.864	18.874	0,7%	0,0%	0,7%	0,7%
2	19.794	19.784	19.791	19.794	-0,2%	0,0%	-0,2%	-0,2%
3	19.870	19.858	19.866	19.870	-0,1%	0,0%	-0,1%	-0,1%
4	19.891	19.879	19.886	19.891	-0,1%	0,0%	-0,1%	-0,1%
5	19.902	19.890	19.898	19.902	-0,1%	0,0%	-0,1%	-0,1%
6	24.814	24.768	24.793	24.814	0,7%	0,1%	0,7%	0,7%
<b>Facturada</b>	<b>19.587</b>	<b>19.593</b>	<b>19.592</b>	<b>19.587</b>	<b>-0,5%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-0,5%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

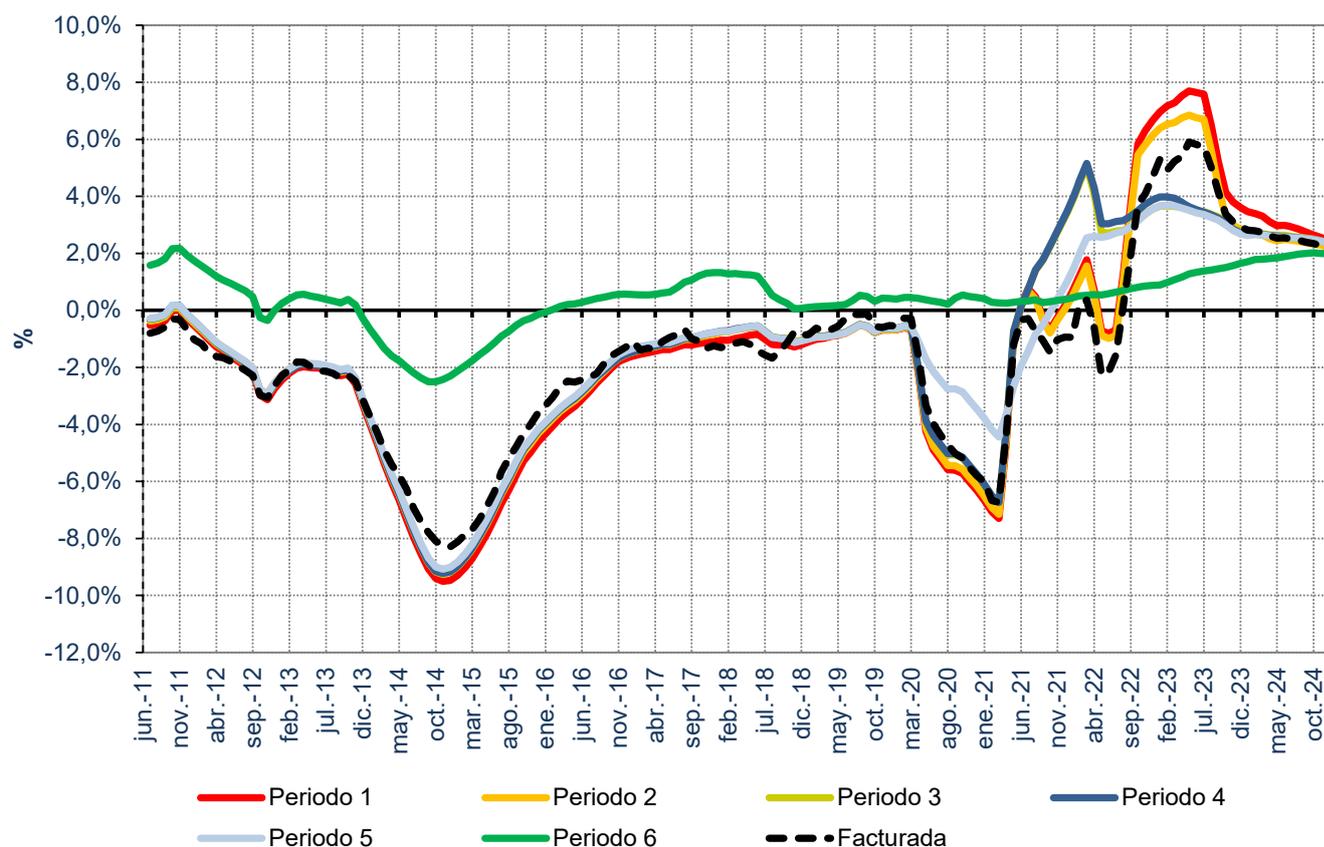
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 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 (%)			
	2024	oct.-24	nov.-24	dic.-24	24 s/ 23	s/ mes anterior (dic 24 s/ nov 24)	Acumulado anual (dic 24 s/ dic 23)	Últimos 12 meses (dic 24 s/ dic 23)
1	17.887	17.846	17.865	17.887	2,5%	0,1%	2,5%	2,5%
2	18.417	18.373	18.397	18.417	2,2%	0,1%	2,2%	2,2%
3	18.804	18.762	18.785	18.804	2,4%	0,1%	2,4%	2,4%
4	18.973	18.929	18.953	18.973	2,4%	0,1%	2,4%	2,4%
5	19.049	19.005	19.029	19.049	2,3%	0,1%	2,3%	2,3%
6	26.740	26.665	26.705	26.740	2,0%	0,1%	2,0%	2,0%
<b>Facturada</b>	<b>18.421</b>	<b>18.385</b>	<b>18.403</b>	<b>18.421</b>	<b>2,2%</b>	<b>0,1%</b>	<b>2,2%</b>	<b>2,2%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

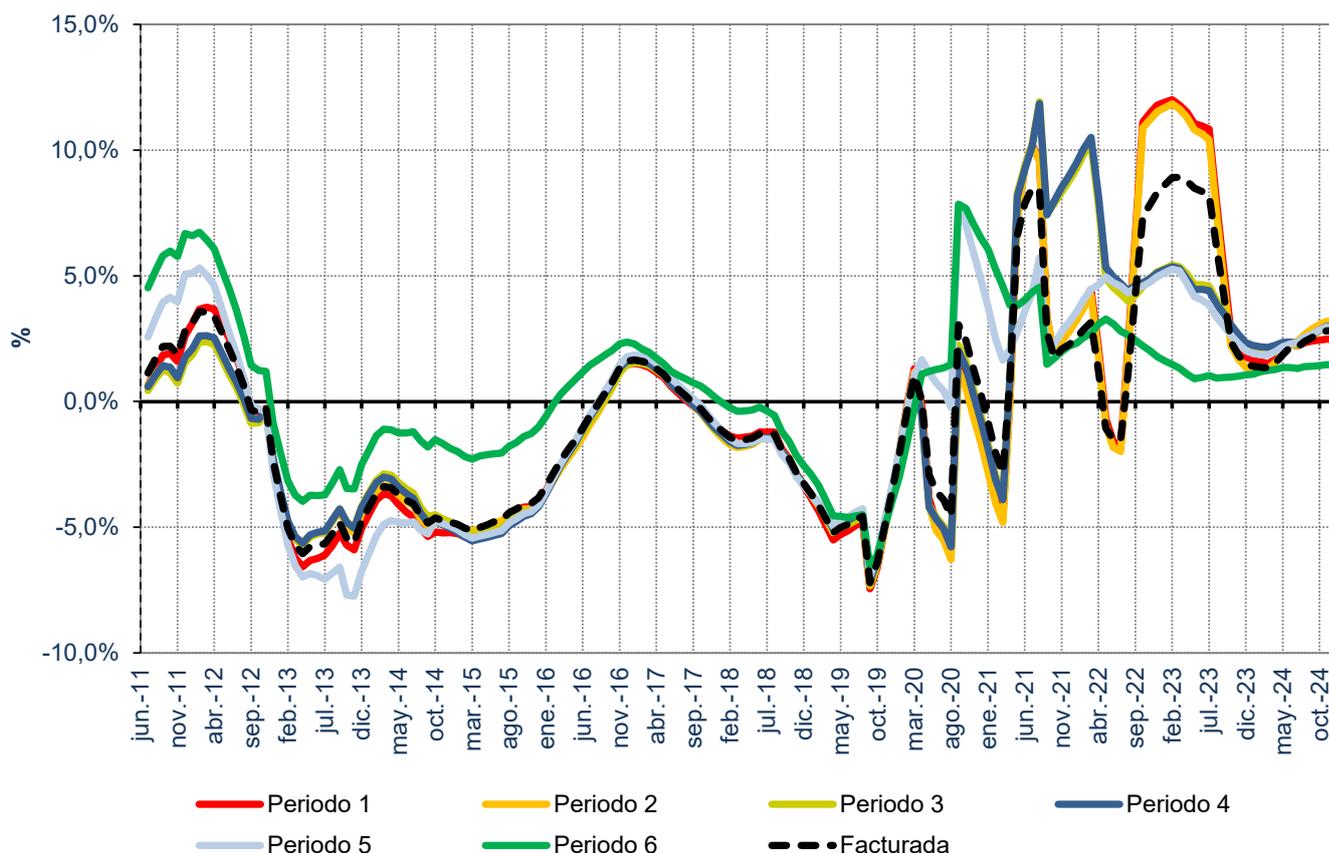
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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 (%)			
	2024	oct.-24	nov.-24	dic.-24	24 s/ 23	s/ mes anterior (dic 24 s/ nov 24)	Acumulado anual (dic 24 s/ dic 23)	Últimos 12 meses (dic 24 s/ dic 23)
1	4.684	4.674	4.678	4.684	2,5%	0,1%	2,5%	2,5%
2	4.854	4.840	4.850	4.854	3,2%	0,1%	3,2%	3,2%
3	4.978	4.961	4.972	4.978	3,0%	0,1%	3,0%	3,0%
4	5.023	5.006	5.017	5.023	3,0%	0,1%	3,0%	3,0%
5	5.047	5.030	5.041	5.047	3,0%	0,1%	3,0%	3,0%
6	6.346	6.333	6.342	6.346	1,4%	0,1%	1,4%	1,4%
<b>Facturada</b>	<b>4.844</b>	<b>4.831</b>	<b>4.839</b>	<b>4.844</b>	<b>2,8%</b>	<b>0,1%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

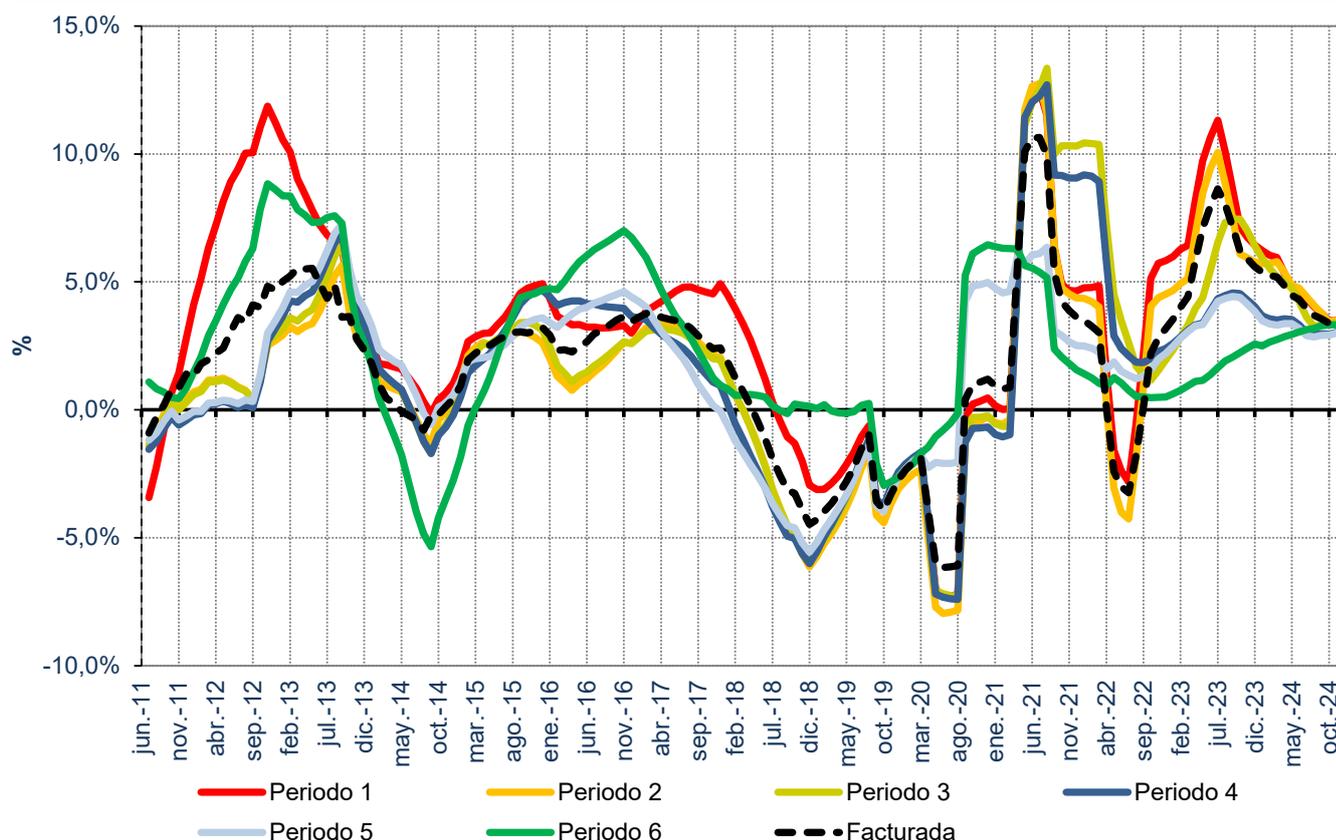
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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 (%)			
	2024	oct.-24	nov.-24	dic.-24	24 s/ 23	s/ mes anterior (dic 24 s/ nov 24)	Acumulado anual (dic 24 s/ dic 23)	Últimos 12 meses (dic 24 s/ dic 23)
1	2.015	2.004	2.009	2.015	3,7%	0,3%	3,7%	3,7%
2	2.070	2.057	2.063	2.070	3,7%	0,3%	3,7%	3,7%
3	2.184	2.173	2.178	2.184	3,7%	0,3%	3,7%	3,7%
4	2.194	2.183	2.188	2.194	3,2%	0,3%	3,2%	3,2%
5	2.199	2.188	2.193	2.199	3,2%	0,3%	3,2%	3,2%
6	2.699	2.686	2.693	2.699	3,3%	0,2%	3,3%	3,3%
<b>Facturada</b>	<b>2.099</b>	<b>2.088</b>	<b>2.093</b>	<b>2.099</b>	<b>3,7%</b>	<b>0,3%</b>	<b>3,7%</b>	<b>3,7%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

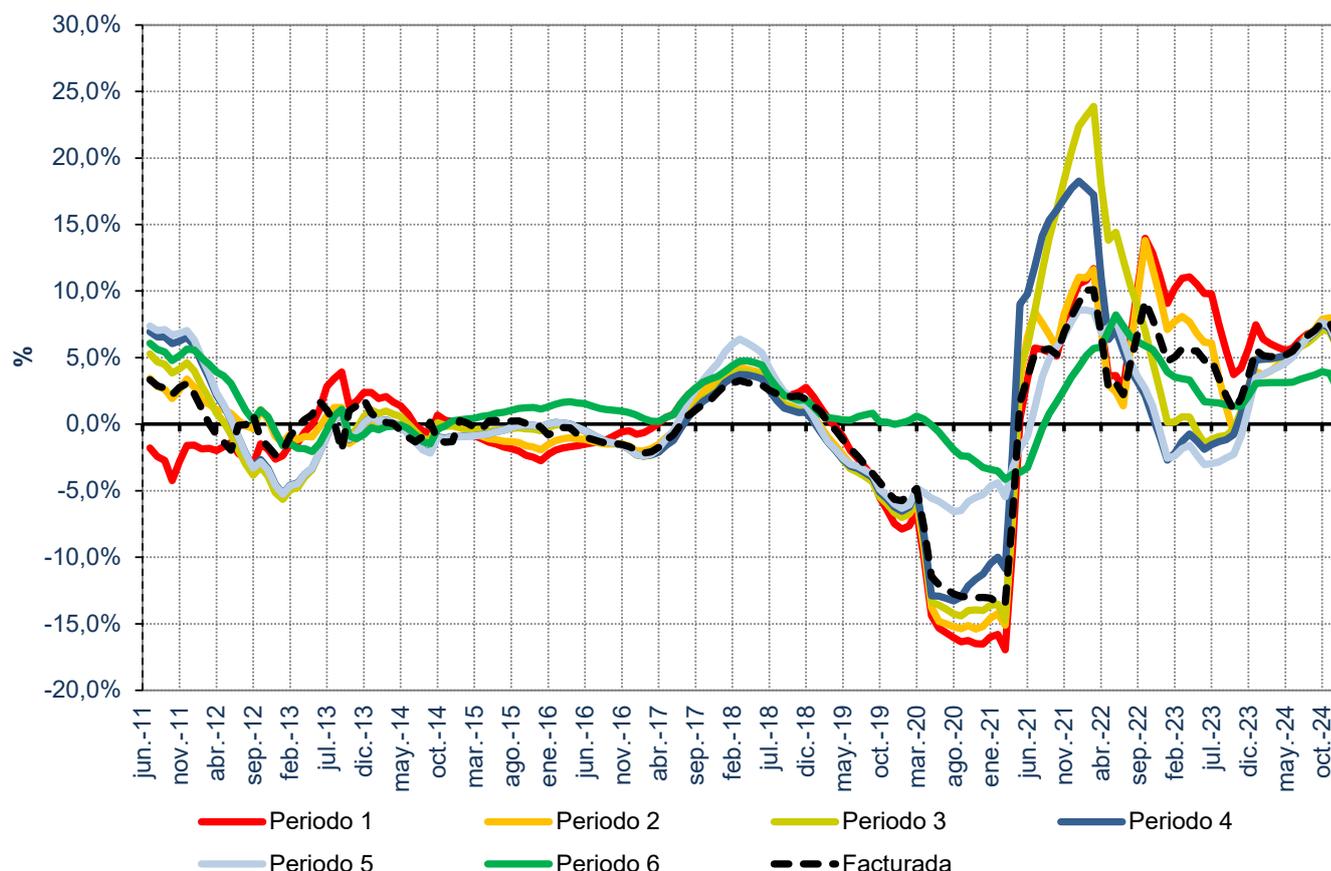
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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 (%)			
	2024	oct.-24	nov.-24	dic.-24	24 s/ 23	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(dic 24 s/ nov 24)	(dic 24 s/ dic 23)	(dic 24 s/ dic 23)
1	4.034	4.016	4.040	4.034	6,5%	-0,1%	6,5%	6,5%
2	4.206	4.184	4.209	4.206	7,1%	-0,1%	7,1%	7,1%
3	4.575	4.560	4.584	4.575	5,8%	-0,2%	5,8%	5,8%
4	4.602	4.593	4.613	4.602	5,9%	-0,2%	5,9%	5,9%
5	4.611	4.600	4.621	4.611	6,1%	-0,2%	6,1%	6,1%
6	5.787	5.805	5.814	5.787	2,7%	-0,5%	2,7%	2,7%
<b>Facturada</b>	<b>4.286</b>	<b>4.269</b>	<b>4.292</b>	<b>4.286</b>	<b>6,6%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>6,6%</b>	<b>6,6%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

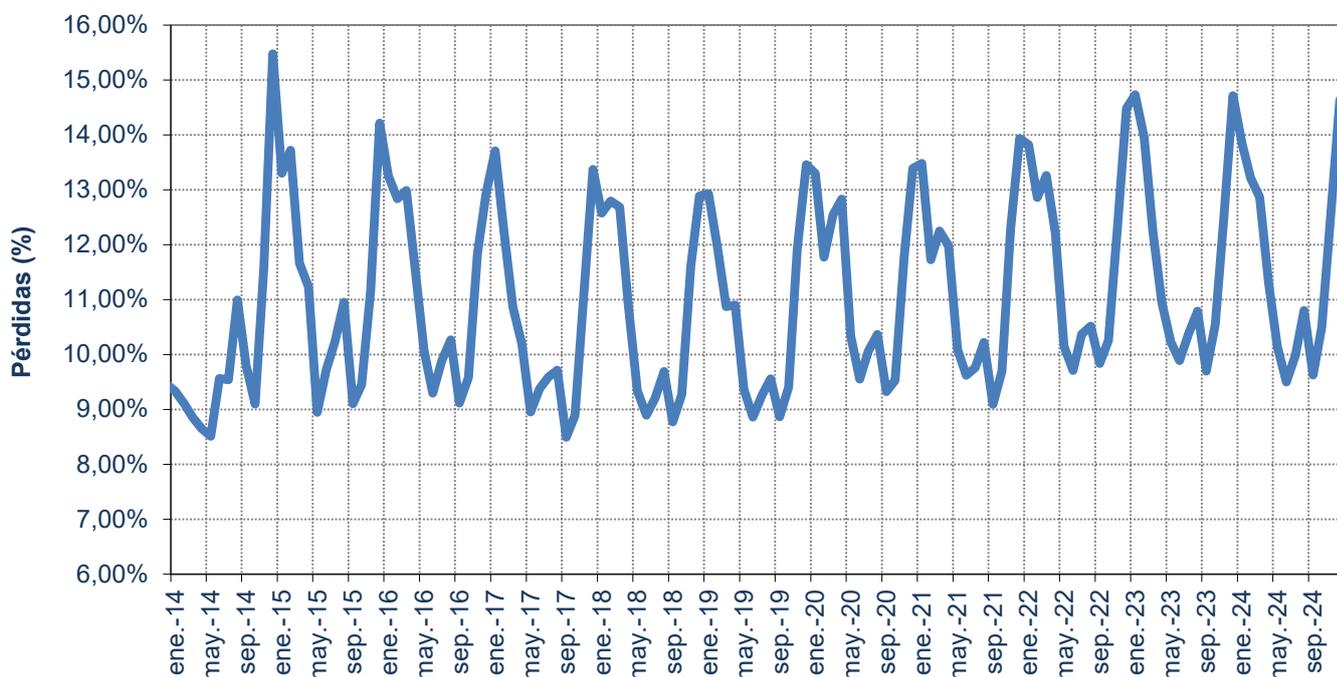
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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		
	oct.-24	nov.-24	dic.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24
<b>Baja Tensión (<math>\leq 1</math> kV)</b>	<b>17,0%</b>	<b>19,4%</b>	<b>21,2%</b>	<b>0,1%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-0,8%</b>
2.0 TD	17,2%	19,3%	21,2%	0,3%	-0,6%	-0,8%
3.0 TD	16,5%	19,6%	21,3%	-0,2%	-0,1%	-0,7%
3.0 TDVE	16,1%	19,0%	20,7%	-0,6%	-1,0%	-1,9%
<b>Alta Tensión (<math>&gt;1</math> kV)</b>	<b>5,2%</b>	<b>6,4%</b>	<b>7,2%</b>	<b>-0,9%</b>	<b>-0,7%</b>	<b>-1,3%</b>
6.1 TD	6,6%	8,1%	9,0%	-0,6%	0,0%	-1,1%
6.1 TDVE	6,2%	7,8%	8,6%	-2,0%	0,1%	-1,7%
6.2 TD	4,9%	6,0%	6,6%	-0,3%	-0,1%	-0,6%
6.3 TD	4,0%	4,9%	5,4%	-0,3%	-0,1%	-0,7%
6.4 TD	1,6%	1,9%	2,1%	0,0%	0,0%	-0,9%
<b>Total</b>	<b>10,5%</b>	<b>12,6%</b>	<b>14,6%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-0,6%</b>

#### Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025) y REE

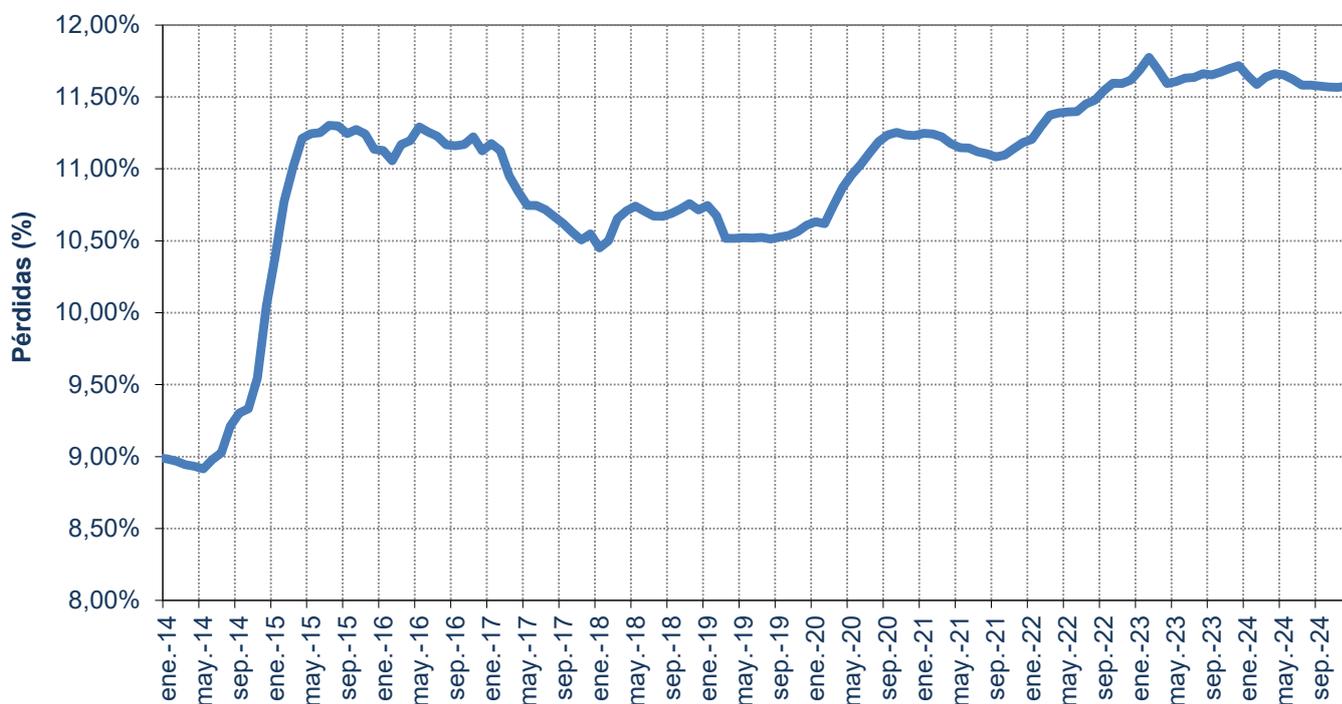
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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		
	oct.-24	nov.-24	dic.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24
<b>Baja Tensión (<math>\leq 1</math> kV)</b>	<b>17,9%</b>	<b>17,9%</b>	<b>17,9%</b>	<b>-0,9%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-1,1%</b>
2.0 TD	18,1%	18,0%	18,1%	-0,8%	-1,0%	-1,0%
3.0 TD	17,7%	17,7%	17,7%	-1,1%	-1,2%	-1,1%
3.0 TDVE	17,1%	17,1%	17,2%	-0,3%	-0,9%	-1,7%
<b>Alta Tensión (<math>&gt;1</math> kV)</b>	<b>5,8%</b>	<b>5,8%</b>	<b>5,8%</b>	<b>-1,3%</b>	<b>-1,5%</b>	<b>-1,4%</b>
6.1 TD	7,3%	7,3%	7,3%	-0,8%	-0,9%	-0,9%
6.1 TDVE	6,7%	6,8%	6,9%	-1,3%	-1,1%	-1,0%
6.2 TD	5,4%	5,4%	5,4%	-0,9%	-1,1%	-0,9%
6.3 TD	4,4%	4,4%	4,4%	-1,0%	-1,2%	-1,0%
6.4 TD	1,7%	1,7%	1,7%	-1,1%	-1,2%	-1,1%
<b>Total</b>	<b>11,6%</b>	<b>11,6%</b>	<b>11,6%</b>	<b>-0,9%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-1,2%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025) y REE

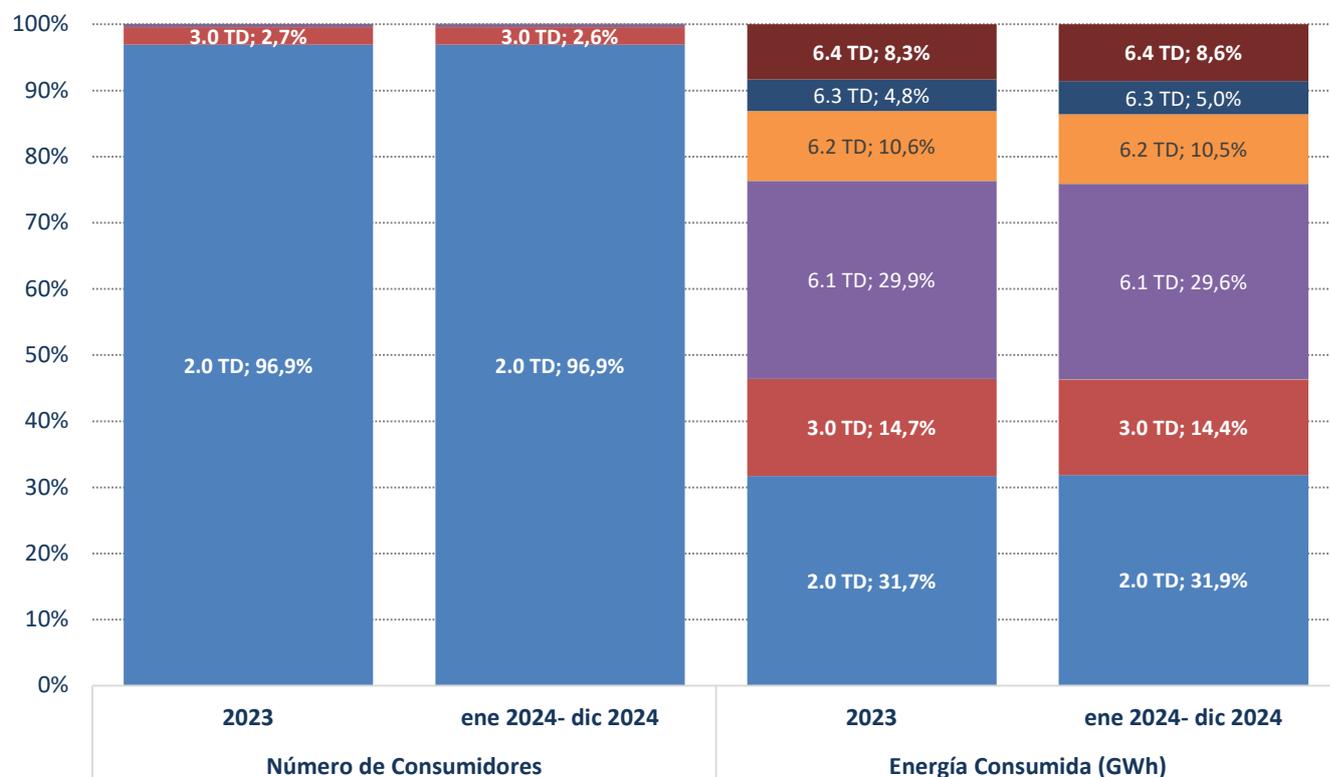
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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)	
	2023	ene 2024- dic 2024	2023	ene 2024- dic 2024	2023	ene 2024- dic 2024
<b>Baja Tensión (<math>\leq 1</math> kV)</b>	<b>27.192.988</b>	<b>27.324.002</b>	<b>93.825</b>	<b>95.298</b>	<b>3,45</b>	<b>3,49</b>
2.0 TD	26.466.098	26.594.337	64.141	65.576	2,42	2,47
3.0 TD	724.580	725.938	29.654	29.668	40,93	40,87
3.0 TDVE	2.310	3.727	30	54	13,14	14,41
<b>Alta Tensión (<math>&gt;1</math> kV)</b>	<b>111.886</b>	<b>114.244</b>	<b>108.413</b>	<b>110.398</b>	<b>969</b>	<b>966</b>
6.1 TD	106.266	108.379	60.516	60.826	569,47	561,23
6.1 TDVE	39	90	6	16	146,49	180,65
6.2 TD	3.796	3.833	21.352	21.572	5.624,81	5.627,48
6.3 TD	634	661	9.669	10.380	15.256,87	15.703,18
6.4 TD	1.152	1.281	16.871	17.604	14.648,89	13.742,50
<b>Total</b>	<b>27.304.874</b>	<b>27.438.246</b>	<b>202.239</b>	<b>205.696</b>	<b>7,41</b>	<b>7,50</b>

#### Número de consumidores y energía consumida por peaje (ene 2024- dic 2024)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

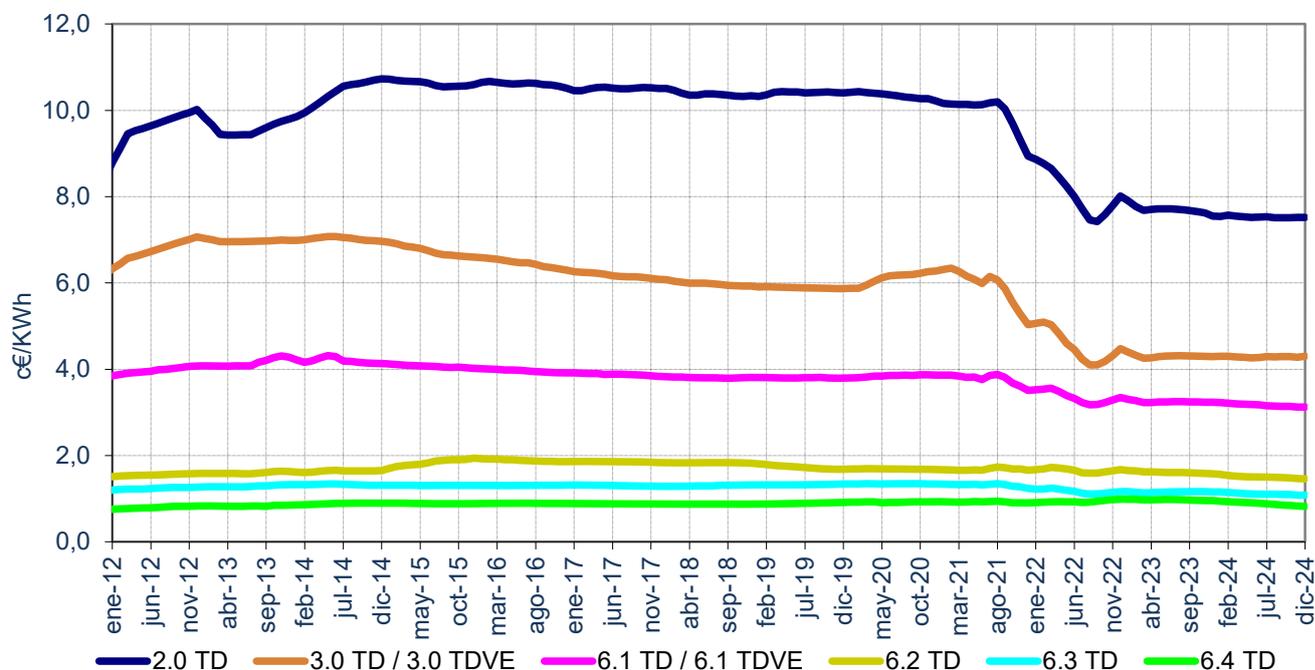
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los sun conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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 (%)			
	2023	Últimos 12 meses. ene 2024- dic 2024			2023 s/ 2022	ene 2024- dic 2024 s/ ene 2023- dic 2023		
		nov.-24	dic.-24	dic 2023		s/ nov 24	dic 24 s/ dic 23	
<b>Baja Tensión (≤1 kV)</b>	<b>6,52</b>	<b>6,51</b>	<b>6,63</b>	<b>6,33</b>	<b>-5,1%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>1,1%</b>
2.0 TD	7,55	7,52	7,62	6,71	-5,8%	-0,5%	0,5%	0,2%
3.0 TD	4,29	4,29	4,36	5,32	-4,1%	0,0%	-3,5%	3,6%
3.0 TDVE	8,82	8,59	8,62	10,96	-1,1%	-2,5%	-10,4%	2,4%
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>2,37</b>	<b>2,24</b>	<b>2,24</b>	<b>2,91</b>	<b>-3,4%</b>	<b>-5,5%</b>	<b>-8,2%</b>	<b>-2,1%</b>
6.1 TD	3,24	3,12	3,17	4,07	-3,4%	-3,5%	-6,0%	0,1%
6.1 TDVE	11,90	10,13	10,29	14,03	-17,4%	-14,9%	-27,4%	-10,3%
6.2 TD	1,58	1,46	1,46	1,89	-5,5%	-7,6%	-10,6%	-5,8%
6.3 TD	1,16	1,08	1,06	1,33	-0,5%	-6,8%	-11,3%	-3,5%
6.4 TD	0,96	0,82	0,84	1,03	-3,1%	-14,3%	-14,7%	-15,2%
<b>Total</b>	<b>4,30</b>	<b>4,22</b>	<b>4,26</b>	<b>4,70</b>	<b>-4,0%</b>	<b>-1,8%</b>	<b>-2,5%</b>	<b>0,3%</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 2 de 2025)

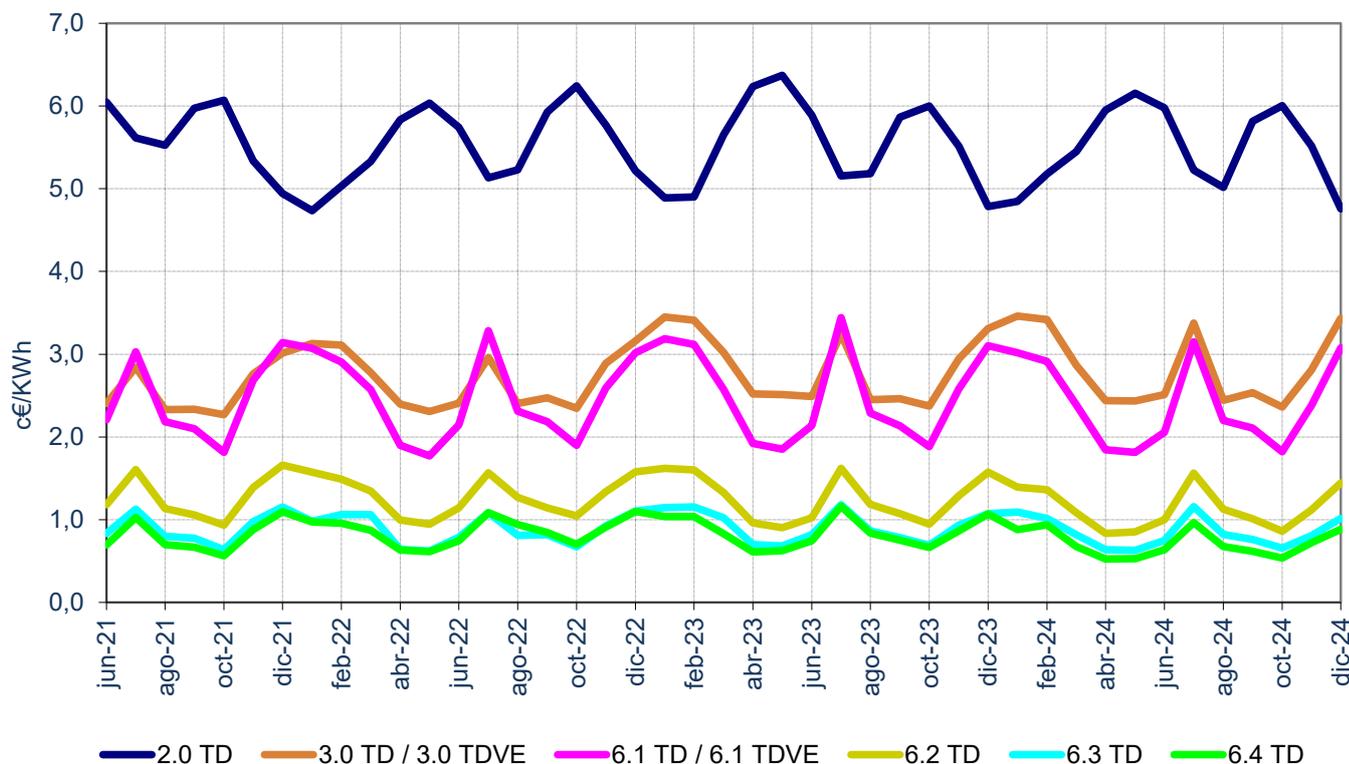
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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 (%)			
	sep.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24	sep 24 s/ sep 23	oct 24 s/ oct 23	nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23
<b>Baja Tensión (≤1 kV)</b>	<b>4,72</b>	<b>4,79</b>	<b>4,69</b>	<b>4,39</b>	<b>0,4%</b>	<b>0,2%</b>	<b>-0,7%</b>	<b>0,5%</b>
2.0 TD	5,82	6,00	5,52	4,76	-0,8%	0,1%	0,1%	-0,5%
3.0 TD	2,53	2,36	2,80	3,42	2,9%	-0,6%	-4,7%	3,6%
3.0 TDVE	5,83	5,13	6,61	8,14	-0,8%	-2,1%	-11,8%	1,3%
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>1,53</b>	<b>1,31</b>	<b>1,70</b>	<b>2,22</b>	<b>-4,3%</b>	<b>-5,7%</b>	<b>-10,1%</b>	<b>-3,7%</b>
6.1 TD	2,11	1,82	2,38	3,07	-1,3%	-3,3%	-7,7%	-1,0%
6.1 TDVE	7,14	6,26	8,75	11,89	-12,0%	-6,1%	-29,7%	-12,2%
6.2 TD	1,01	0,86	1,12	1,44	-5,7%	-8,9%	-13,2%	-8,4%
6.3 TD	0,76	0,66	0,81	1,01	-3,1%	-5,1%	-13,7%	-5,6%
6.4 TD	0,62	0,54	0,72	0,88	-18,3%	-19,4%	-16,7%	-17,4%
<b>Total</b>	<b>2,92</b>	<b>2,83</b>	<b>3,07</b>	<b>3,35</b>	<b>-1,5%</b>	<b>-1,7%</b>	<b>-3,6%</b>	<b>-0,7%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

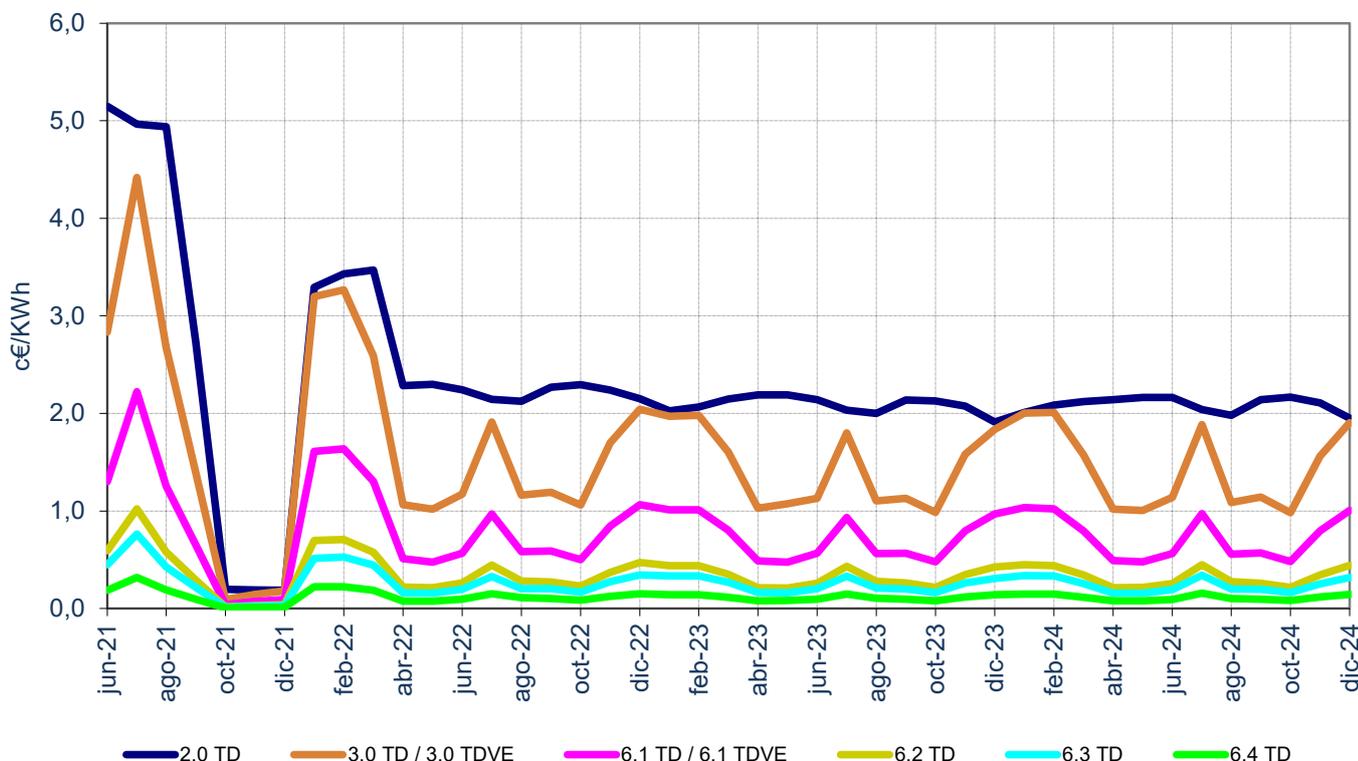
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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 (%)			
	sep.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24	sep 24 s/ sep 23	oct 24 s/ oct 23	nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23
<b>Baja Tensión (≤1 kV)</b>	<b>1,81</b>	<b>1,77</b>	<b>1,94</b>	<b>1,94</b>	<b>0,7%</b>	<b>1,6%</b>	<b>0,9%</b>	<b>2,6%</b>
2.0 TD	2,14	2,17	2,11	1,95	0,1%	1,8%	1,6%	2,1%
3.0 TD	1,14	0,98	1,56	1,90	1,1%	-0,3%	-1,4%	3,7%
3.0 TDVE	1,20	0,76	2,01	2,82	-0,5%	2,8%	-5,3%	5,8%
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>0,40</b>	<b>0,33</b>	<b>0,54</b>	<b>0,70</b>	<b>-1,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-1,4%</b>	<b>3,2%</b>
6.1 TD	0,57	0,48	0,79	1,00	0,7%	0,3%	-0,2%	3,6%
6.1 TDVE	0,94	0,58	1,55	2,14	-0,9%	5,4%	-11,0%	1,3%
6.2 TD	0,26	0,22	0,34	0,44	-0,2%	0,5%	-1,0%	3,8%
6.3 TD	0,20	0,16	0,25	0,32	-2,2%	-0,6%	-2,9%	3,5%
6.4 TD	0,10	0,08	0,12	0,15	-1,3%	3,0%	-0,2%	1,9%
<b>Total</b>	<b>1,01</b>	<b>0,96</b>	<b>1,18</b>	<b>1,35</b>	<b>-0,2%</b>	<b>0,8%</b>	<b>0,5%</b>	<b>3,0%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

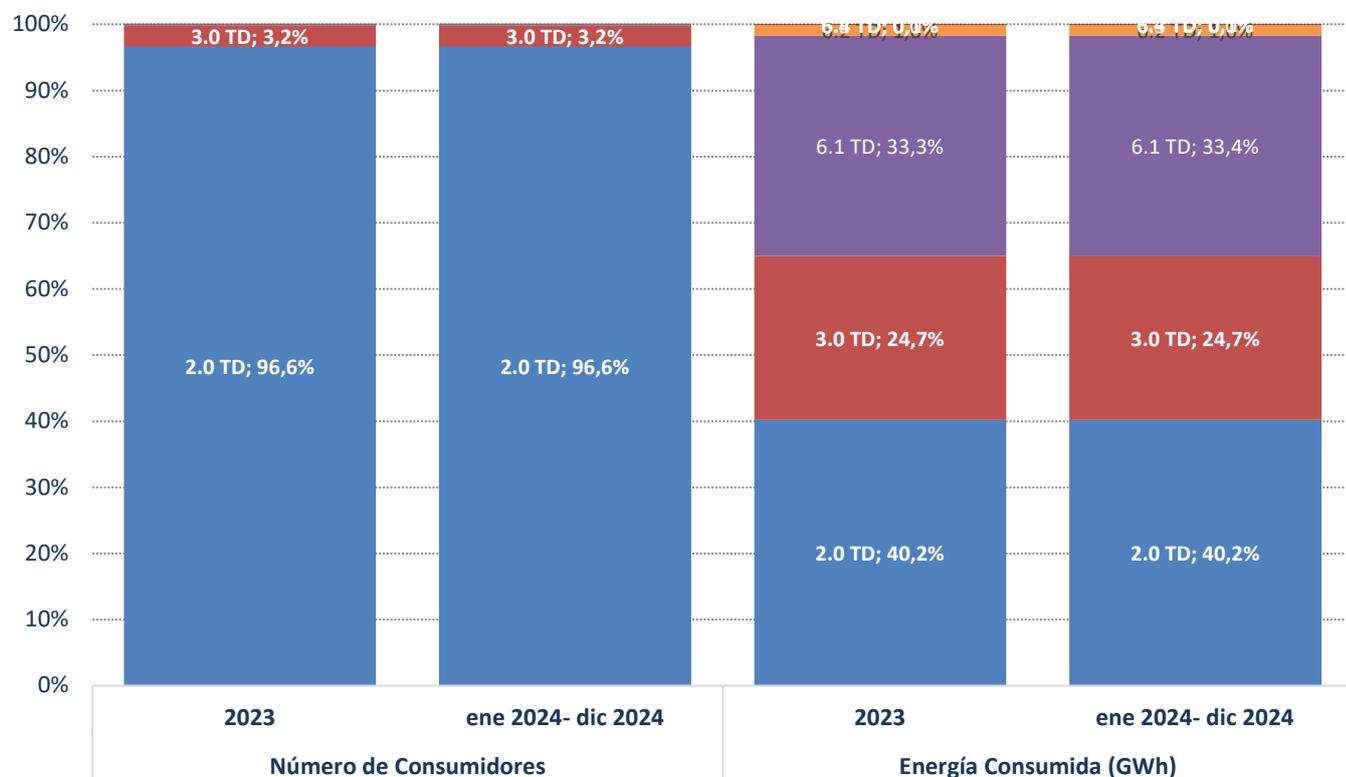
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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)	
	2023	ene 2024- dic 2024	2023	ene 2024- dic 2024	2023	ene 2024- dic 2024
<b>Baja Tensión (<math>\leq 1</math> kV)</b>	<b>1.988.797</b>	<b>1.986.223</b>	<b>8.829</b>	<b>8.882</b>	<b>4,44</b>	<b>4,47</b>
2.0 TD	1.924.082	1.921.555	5.466	5.499	2,84	2,86
3.0 TD	64.576	64.459	3.362	3.380	52,06	52,44
3.0 TDVE	140	209	2	3	11,04	14,41
<b>Alta Tensión (<math>&gt;1</math> kV)</b>	<b>3.633</b>	<b>3.703</b>	<b>4.763</b>	<b>4.795</b>	<b>1.311</b>	<b>1.295</b>
6.1 TD	3.536	3.596	4.526	4.562	1.280,19	1.268,93
6.1 TDVE		2		0		127,08
6.2 TD	84	93	223	219	2.645,21	2.352,37
6.3 TD	3	4	1	1	215,06	284,15
6.4 TD	10	10	13	12	1.315,86	1.288,97
<b>Total</b>	<b>1.992.431</b>	<b>1.989.927</b>	<b>13.592</b>	<b>13.677</b>	<b>6,82</b>	<b>6,87</b>

#### Número de consumidores y energía consumida por peaje (ene 2024- dic 2024)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

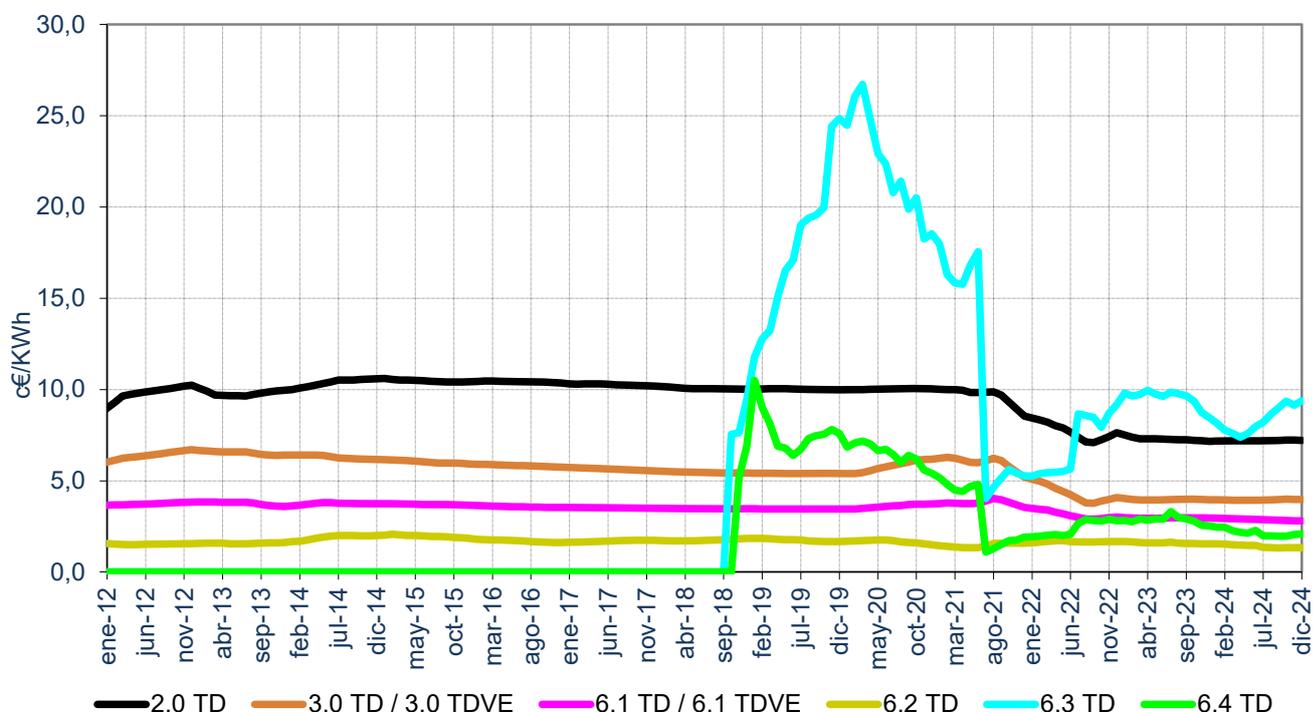
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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 (%)			
	2023	Últimos 12 meses. ene 2024- dic 2024			2023 s/ 2022	ene 2023- dic 2023 s/ ene 2023- dic 2023		
		nov.-24	dic.-24	ene 2023- dic 2023		nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23	
<b>Baja Tensión (≤1 kV)</b>	<b>5,95</b>	<b>5,98</b>	<b>6,06</b>	<b>5,82</b>	<b>-5,3%</b>	<b>0,6%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>-1,1%</b>
2.0 TD	7,17	7,21	7,37	6,78	-6,0%	0,6%	-0,1%	-1,6%
3.0 TD	3,96	3,98	3,72	3,83	-2,9%	0,5%	-3,0%	0,0%
3.0 TDVE	8,66	8,81	8,02	7,93	-16,9%	1,7%	15,8%	19,2%
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>2,90</b>	<b>2,73</b>	<b>2,55</b>	<b>2,62</b>	<b>-1,7%</b>	<b>-5,6%</b>	<b>-8,2%</b>	<b>-3,2%</b>
6.1 TD	2,96	2,80	2,62	2,68	-1,7%	-5,5%	-8,5%	-3,4%
6.1 TDVE		11,42	11,52	10,76				
6.2 TD	1,55	1,34	1,32	1,36	-7,3%	-13,9%	-1,4%	-3,8%
6.3 TD	8,45	9,39	5,11	7,77	-7,9%	11,1%	-15,5%	30,0%
6.4 TD	2,52	2,09	1,66	4,74	-10,3%	-17,2%	45,1%	178,4%
<b>Total</b>	<b>4,88</b>	<b>4,85</b>	<b>4,84</b>	<b>4,81</b>	<b>-4,7%</b>	<b>-0,7%</b>	<b>-1,9%</b>	<b>-0,9%</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 2 de 2025)

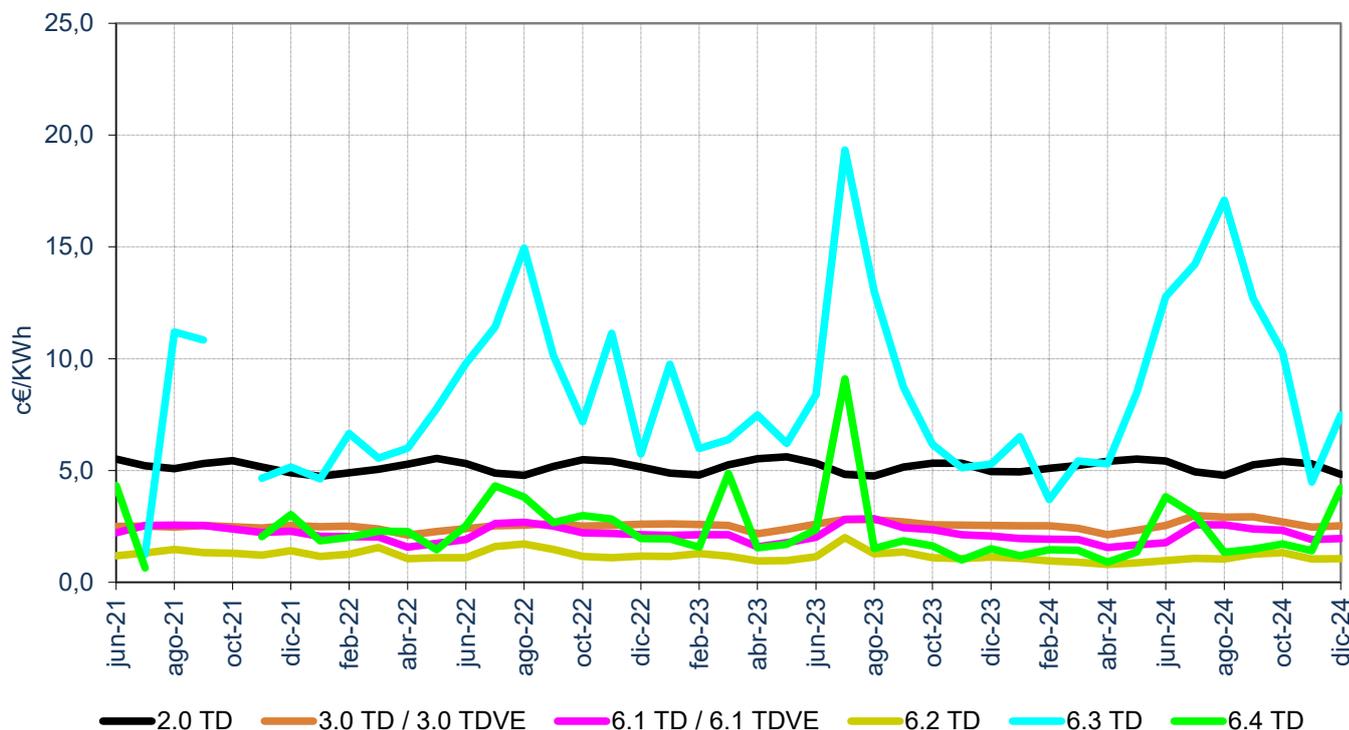
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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 (%)			
	sep.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24	sep 24 s/ sep 23	oct 24 s/ oct 23	nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23
<b>Baja Tensión (≤1 kV)</b>	<b>4,28</b>	<b>4,31</b>	<b>4,28</b>	<b>4,07</b>	<b>3,8%</b>	<b>2,7%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-2,0%</b>
2.0 TD	5,25	5,41	5,29	4,83	1,9%	1,5%	-0,6%	-2,6%
3.0 TD	2,92	2,70	2,46	2,52	8,2%	5,2%	-3,6%	-0,8%
3.0 TDVE	8,24	7,95	6	6,26	1,5%	24,9%	15,3%	19,5%
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>2,38</b>	<b>2,33</b>	<b>1,92</b>	<b>1,96</b>	<b>-2,8%</b>	<b>-1,5%</b>	<b>-10,1%</b>	<b>-5,4%</b>
6.1 TD	2,44	2,36	1,96	2,00	-2,6%	-2,6%	-10,5%	-5,6%
6.1 TDVE	15,35	13,40	10,96	9,86				
6.2 TD	1,26	1,34	1,04	1,05	-6,5%	21,9%	-2,0%	-6,6%
6.3 TD	12,68	10,29	4,48	7,48	45,2%	67,1%	-12,4%	41,4%
6.4 TD	1,48	1,72	1,41	4,21	-20,5%	6,0%	40,8%	181,9%
<b>Total</b>	<b>3,57</b>	<b>3,58</b>	<b>3,46</b>	<b>3,41</b>	<b>2,1%</b>	<b>2,1%</b>	<b>-2,8%</b>	<b>-2,2%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

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

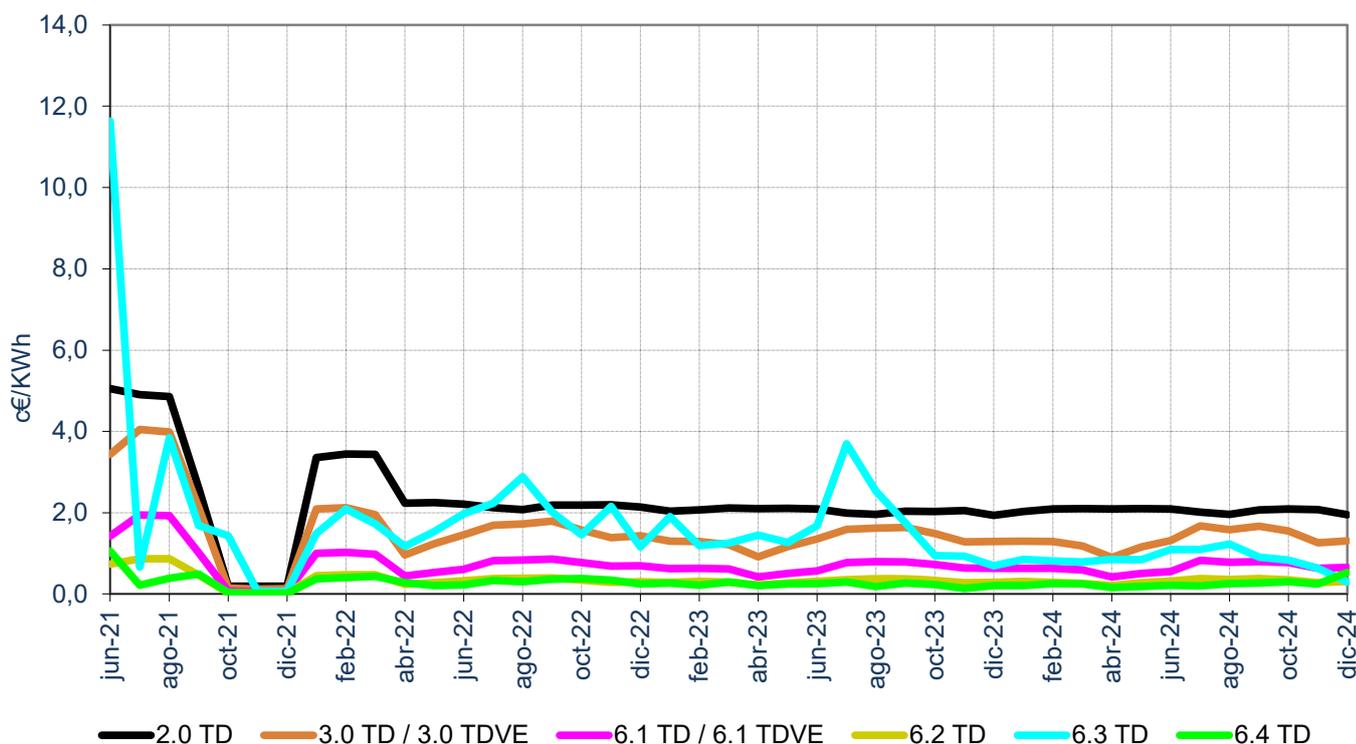
(1) No se muestran los precios medios superiores a 23 c€/kWh

### 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 (%)			
	sep.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24	sep 24 s/ sep 23	oct 24 s/ oct 23	nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23
<b>Baja Tensión (≤1 kV)</b>	<b>1,90</b>	<b>1,87</b>	<b>1,78</b>	<b>1,74</b>	<b>1,7%</b>	<b>3,5%</b>	<b>0,5%</b>	<b>1,1%</b>
2.0 TD	2,07	2,09	2,07	1,95	1,6%	3,1%	1,1%	0,8%
3.0 TD	1,67	1,55	1,26	1,31	1,6%	4,1%	-1,7%	1,5%
3.0 TDVE	2,75	2,49	1,59	1,68	-3,3%	13,2%	18,1%	18,3%
<b>Alta Tensión (&gt;1 kV)</b>	<b>0,80</b>	<b>0,78</b>	<b>0,63</b>	<b>0,66</b>	<b>0,7%</b>	<b>6,3%</b>	<b>-1,8%</b>	<b>4,2%</b>
6.1 TD	0,82	0,79	0,65	0,67	0,8%	5,5%	-2,0%	3,7%
6.1 TDVE	2,32	1,72	0,56	0,90				
6.2 TD	0,38	0,35	0,28	0,31	2,2%	5,1%	1,1%	7,0%
6.3 TD	0,90	0,83	0,63	0,30	-48,3%	-12,0%	-32,3%	-57,3%
6.4 TD	0,27	0,30	0,24	0,53	-0,5%	29,7%	76,0%	153,6%
<b>Total</b>	<b>1,49</b>	<b>1,47</b>	<b>1,38</b>	<b>1,40</b>	<b>1,5%</b>	<b>4,8%</b>	<b>0,4%</b>	<b>2,3%</b>

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

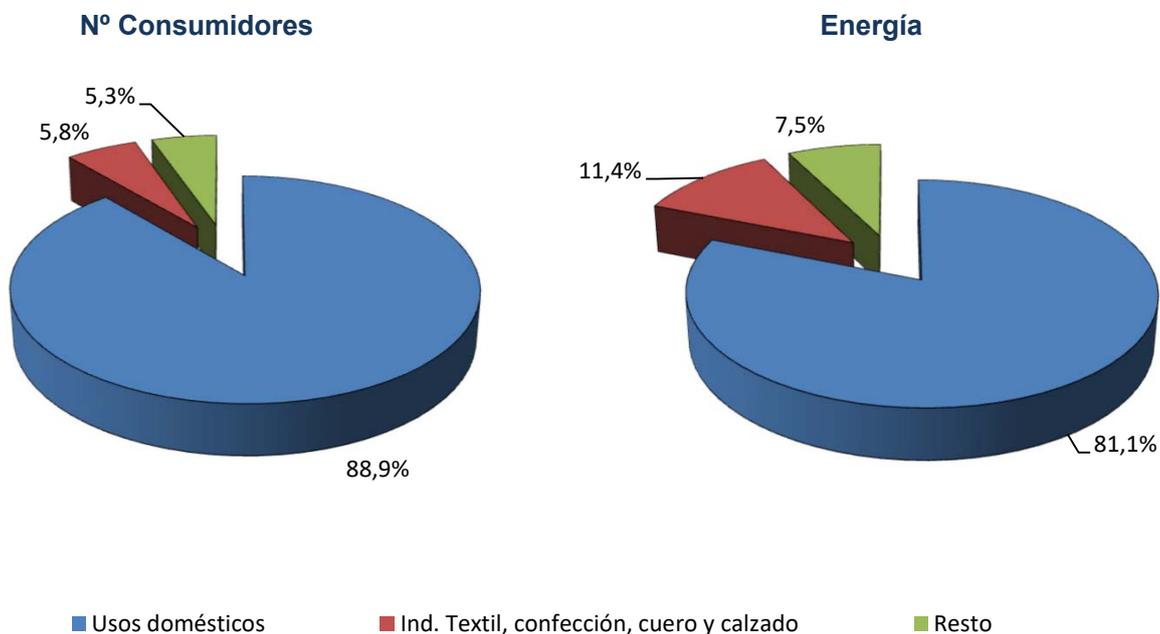


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

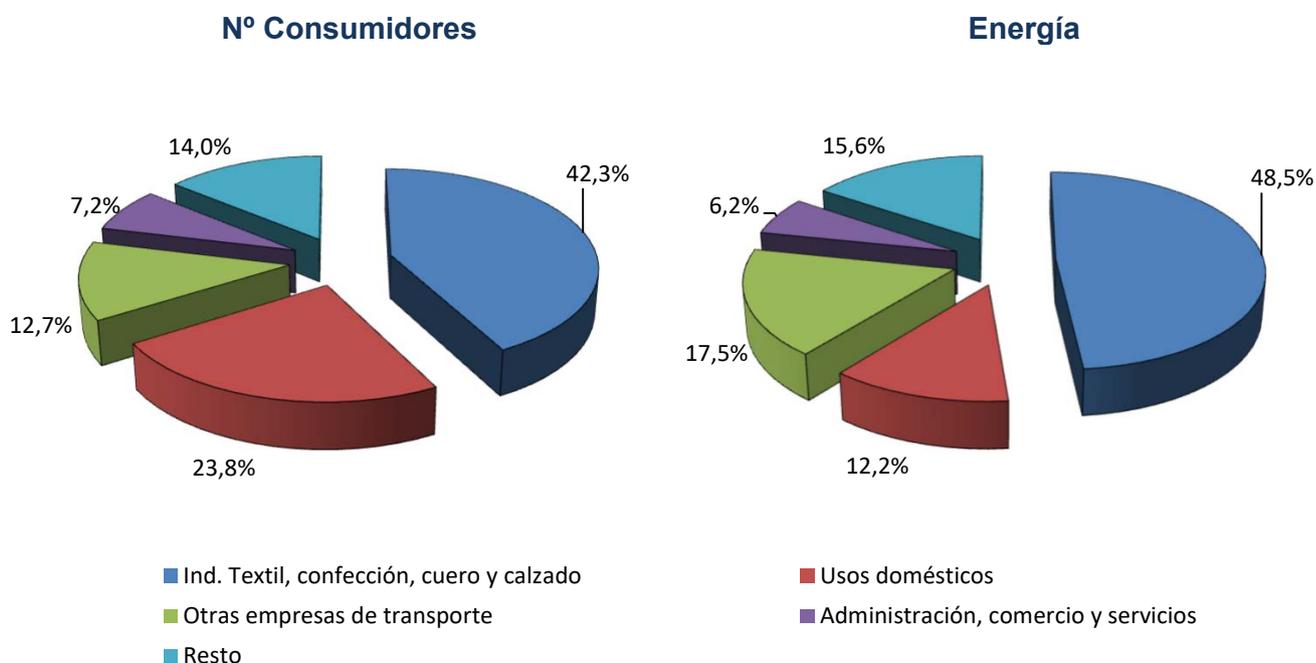
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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

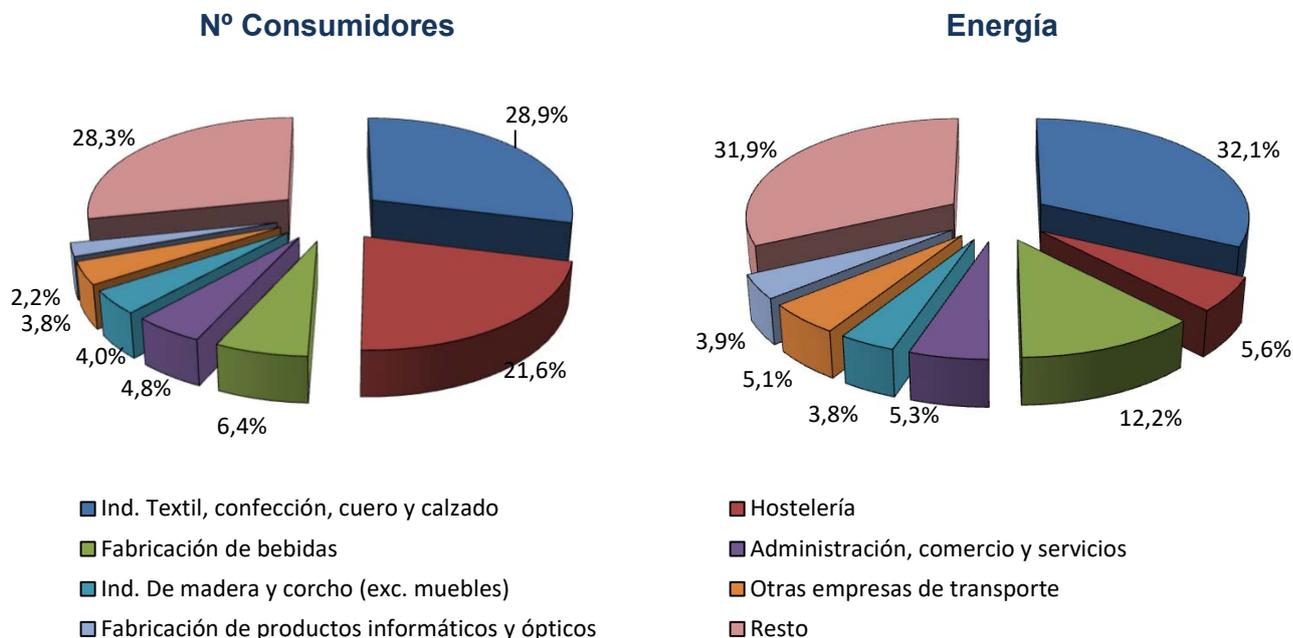


Fuente: CNMC (SINCRO)

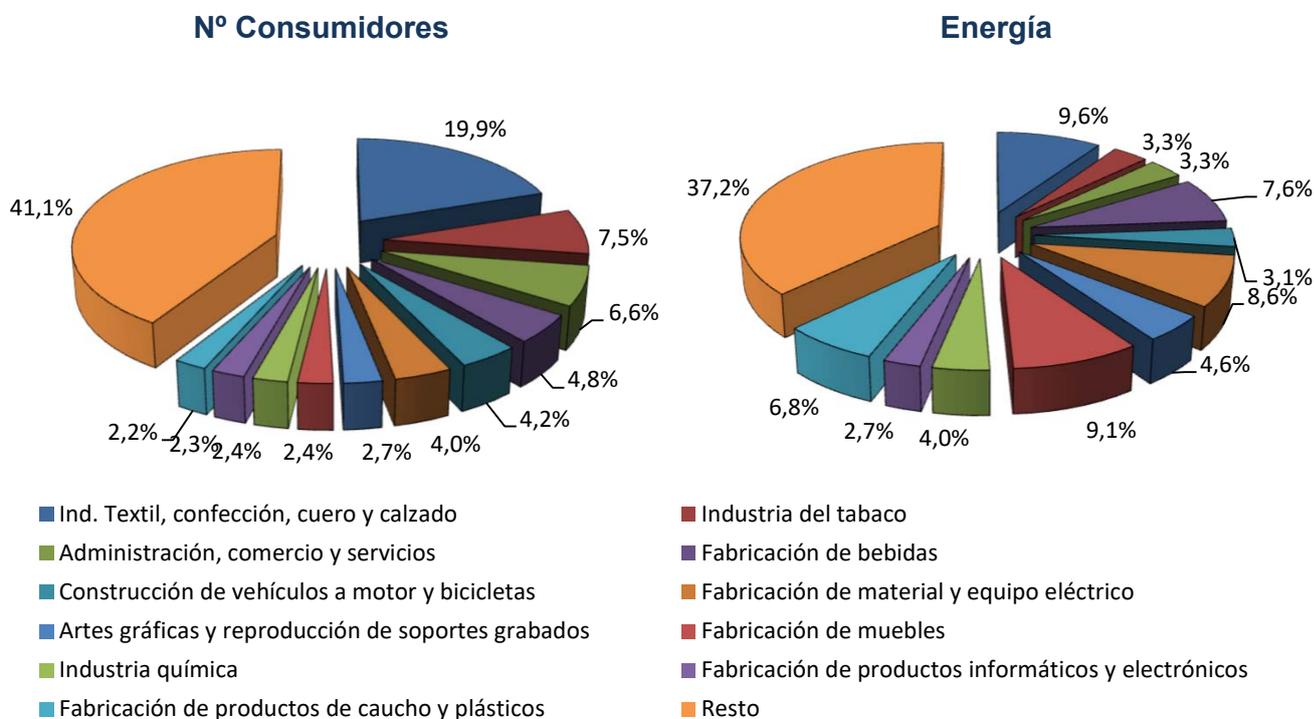
Nota: Datos correspondientes al año 2023. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 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)

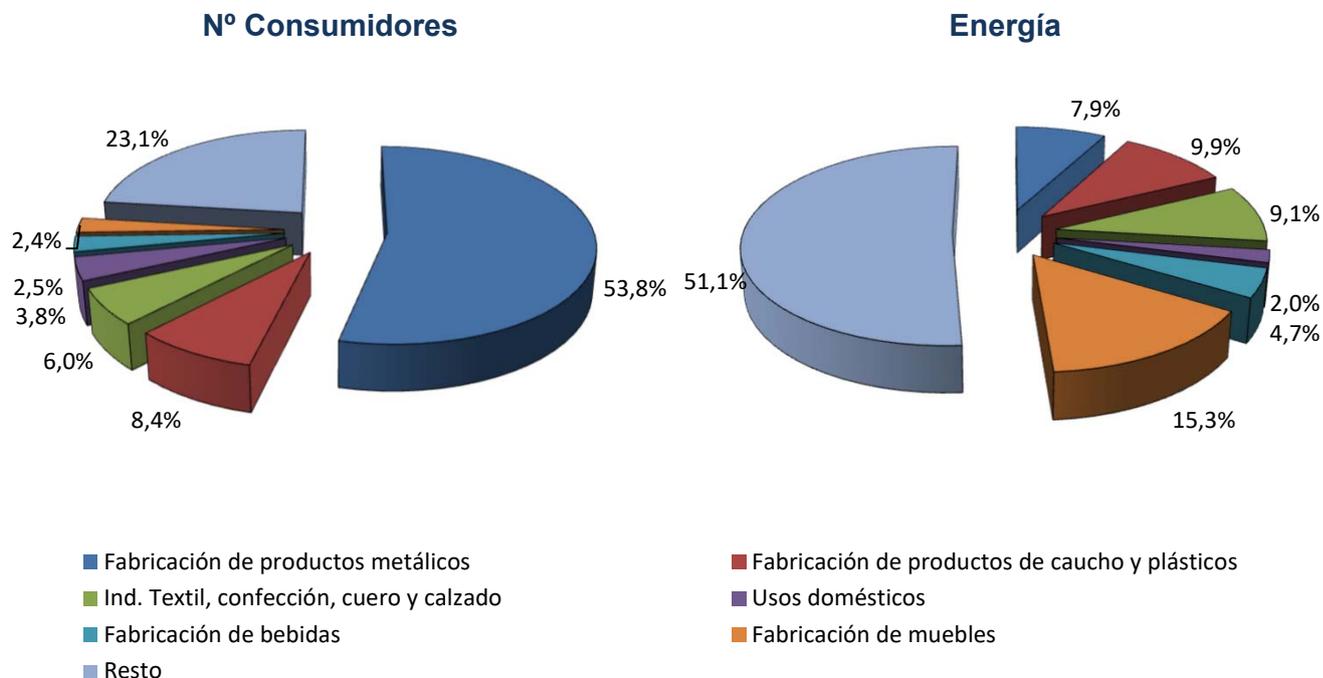


Fuente: CNMC (SINCRO)

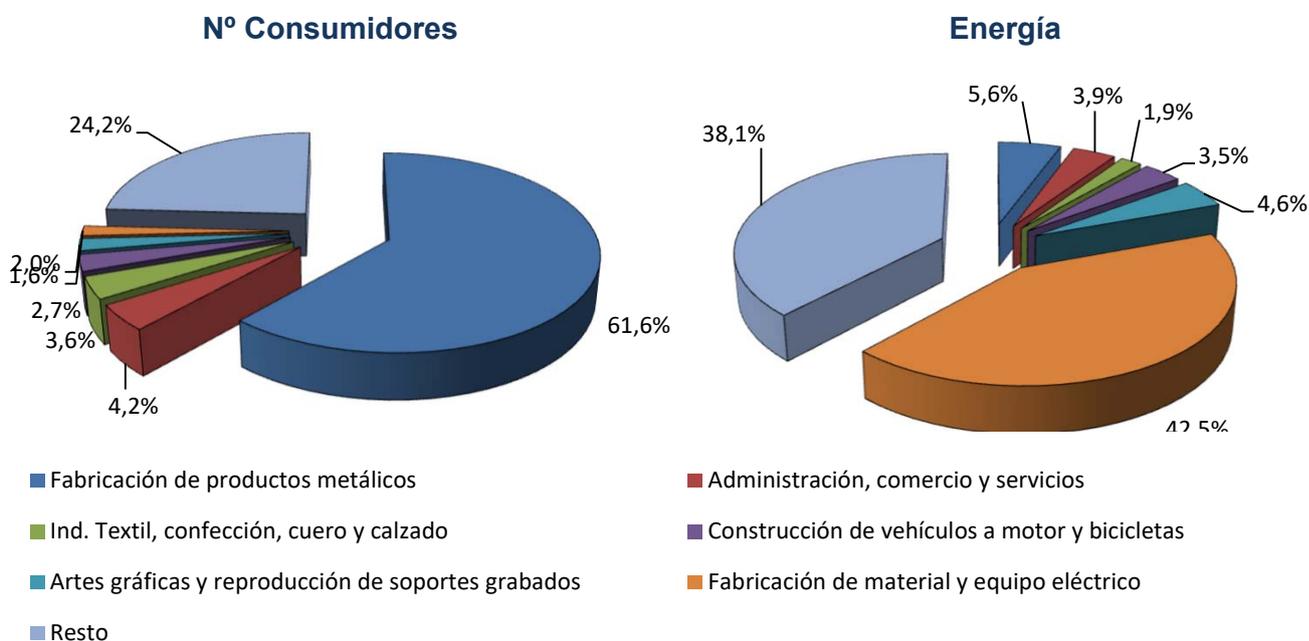
Nota: Datos correspondientes al año 2023. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 2% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 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 2023. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 2% del nº de consumidores o de la energía consumida para NT3 y del 1% para NT4

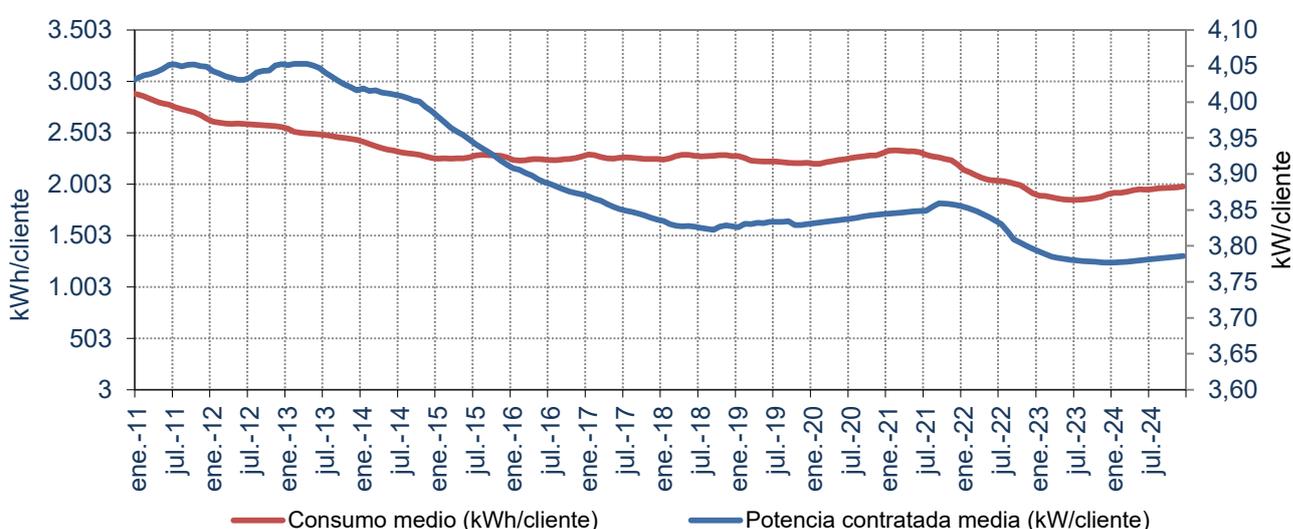
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

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

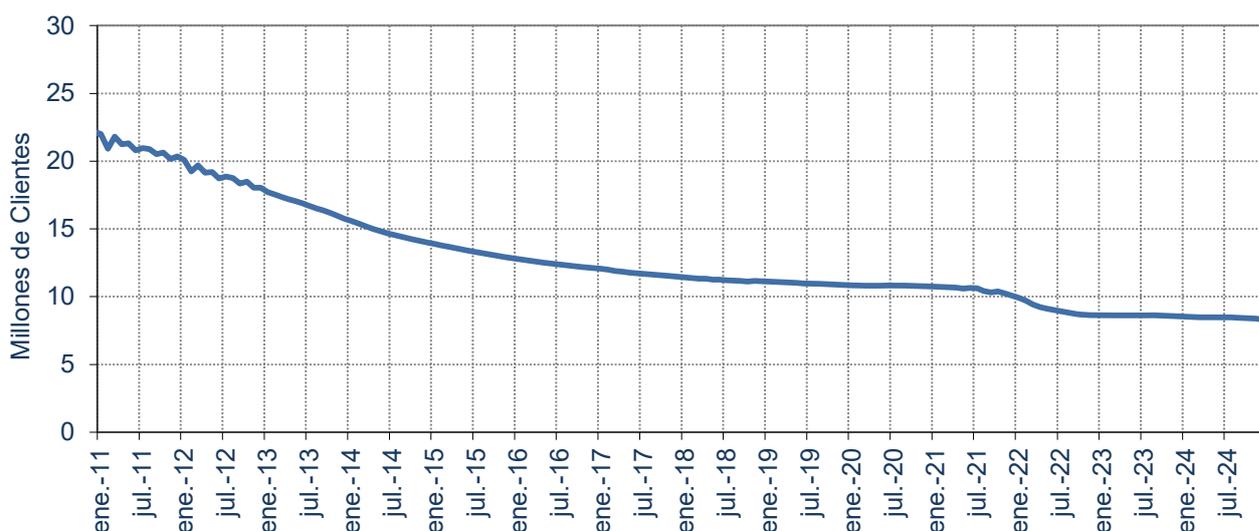
### Número de consumidores y energía consumida. Diciembre 2024

Comercializadora	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
COR	8.322.012	1.671	1.982	3,79
LIBRES	20.147.073	5.403	2.709	4,52
<b>TOTAL</b>	<b>28.469.085</b>	<b>7.074</b>	<b>2.494</b>	<b>4,31</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 2 de 2025)

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.

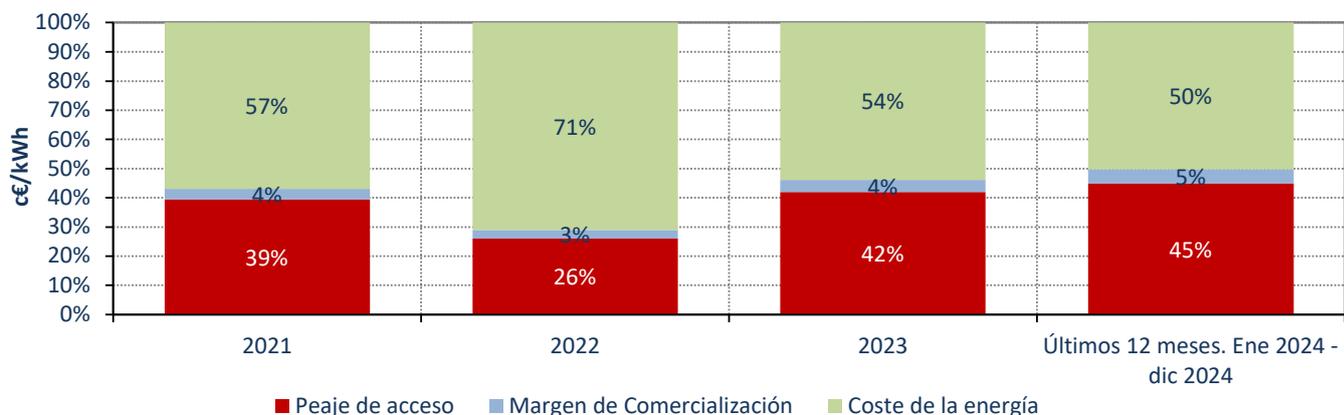
La FPVPC estimada no incluye impuestos, alquiler de los equipos de medida y control.

***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			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Ene 2024 - dic 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Últimos 12 meses. Ene 2024 - dic 2024 s/ 2023
Peaje de acceso	9,52	9,45	9,36	8,97	-8,6%	-0,8%	-0,9%	-4,1%
Margen de Comercialización	0,85	1,11	0,92	0,97	22,7%	29,8%	-16,5%	5,0%
Coste de la energía	13,74	25,83	12,01	10,03	170,4%	88,0%	-53,5%	-16,5%
<b>Total</b>	<b>24,11</b>	<b>36,38</b>	<b>22,29</b>	<b>19,98</b>	<b>48,9%</b>	<b>50,9%</b>	<b>-38,7%</b>	<b>-10,4%</b>

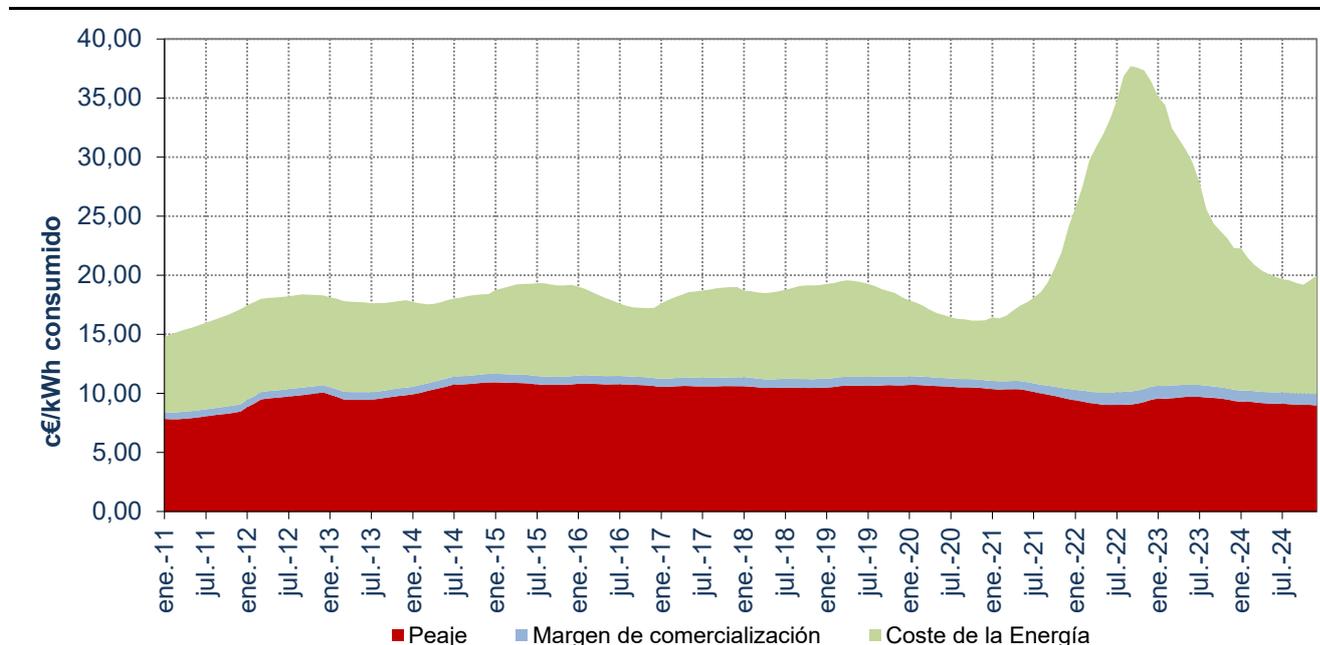


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025) y REE

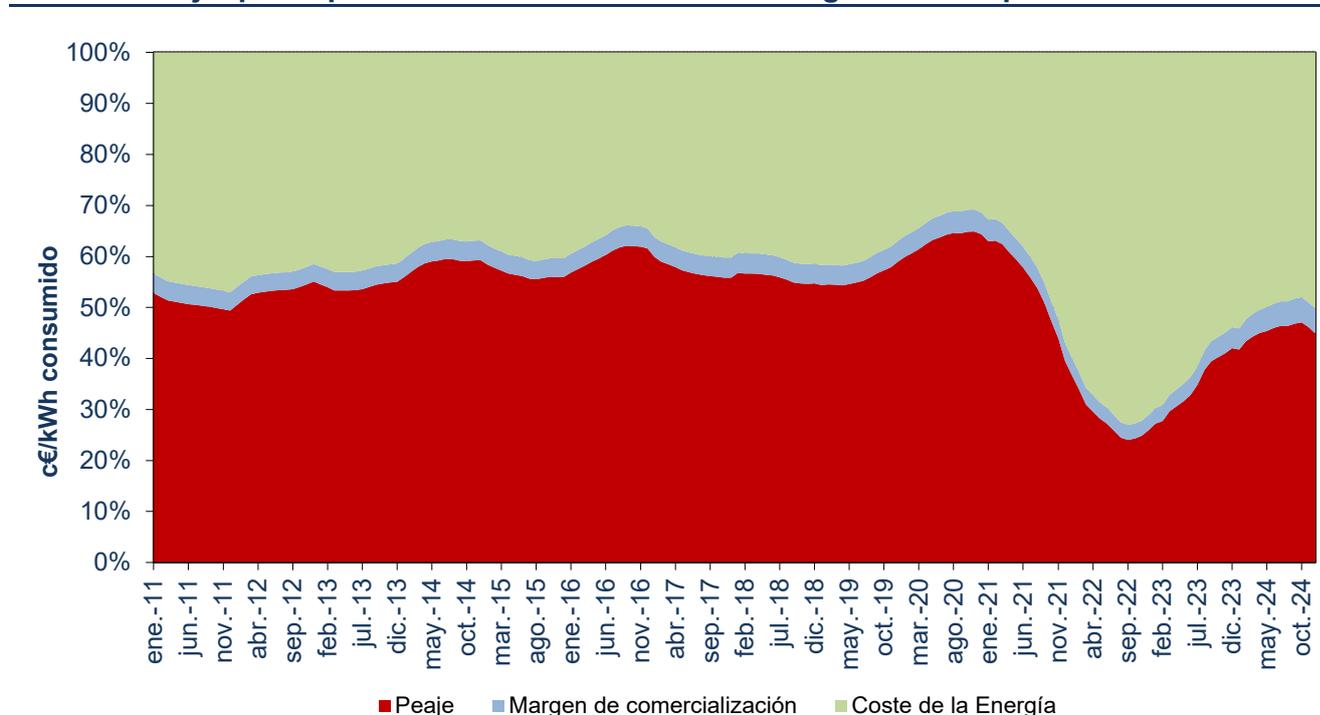
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 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 2 de 2025) y REE

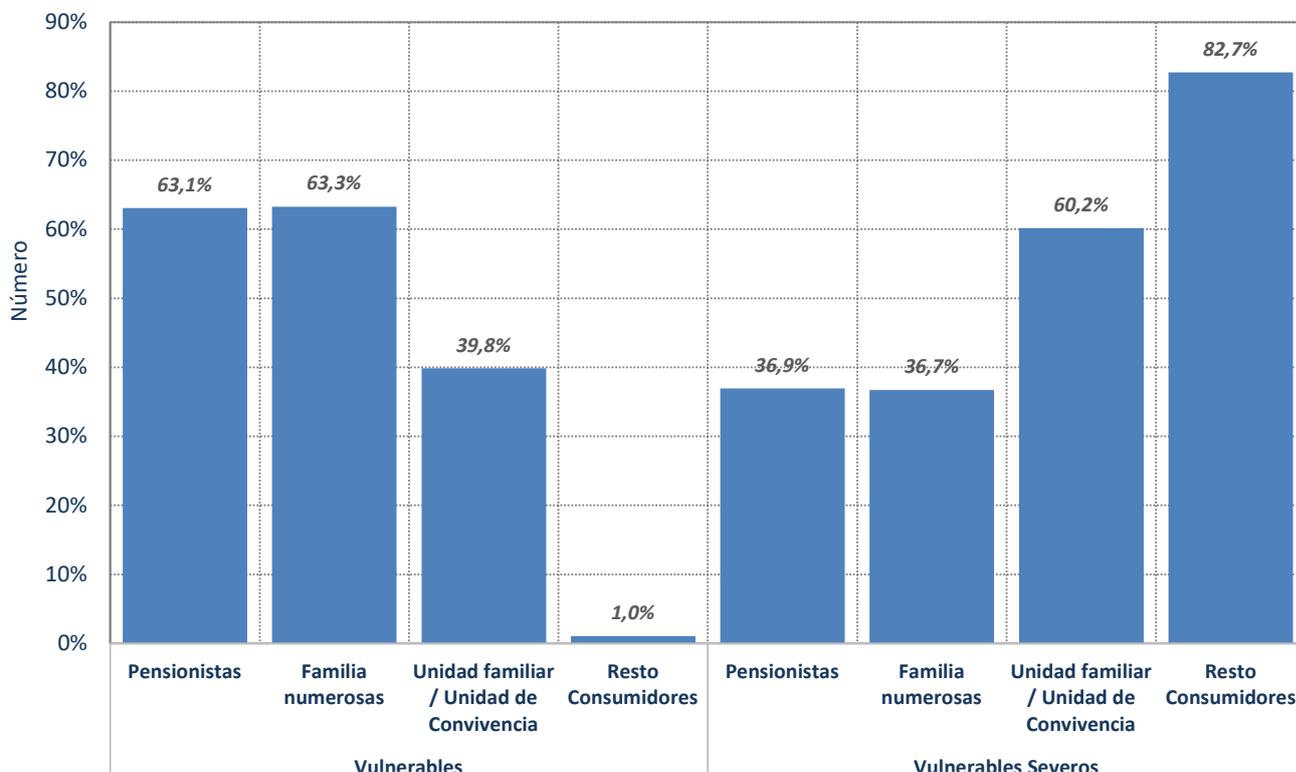
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

### 4.3- Bono Social

#### Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	oct.-24	nov.-24	dic.-24	nov 24 s/ oct 24	dic 24 s/ nov 24
<b>Consumidores vulnerables</b>	<b>753.116</b>	<b>761.824</b>	<b>766.571</b>	<b>1,2%</b>	<b>0,6%</b>
Pensionistas	51.804	50.877	50.016	-1,8%	-1,7%
Familia numerosas	265.440	265.959	266.546	0,2%	0,2%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	431.441	440.263	445.119	2,0%	1,1%
Ingreso mínimo vital	4.431	4.725	4.890	6,6%	3,5%
Hogares con bajos ingresos					
<b>Consumidores vulnerables severos</b>	<b>867.731</b>	<b>873.847</b>	<b>879.615</b>	<b>0,7%</b>	<b>0,7%</b>
Pensionistas	30.491	29.878	29.310	-2,0%	-1,9%
Familia numerosas	151.622	153.206	154.770	1,0%	1,0%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	664.987	668.138	672.080	0,5%	0,6%
Ingreso mínimo vital	20.631	22.625	23.455		3,7%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>1.620.847</b>	<b>1.635.671</b>	<b>1.646.186</b>	<b>0,9%</b>	<b>0,6%</b>

#### Porcentaje de vulnerables severos por categoría en diciembre 24



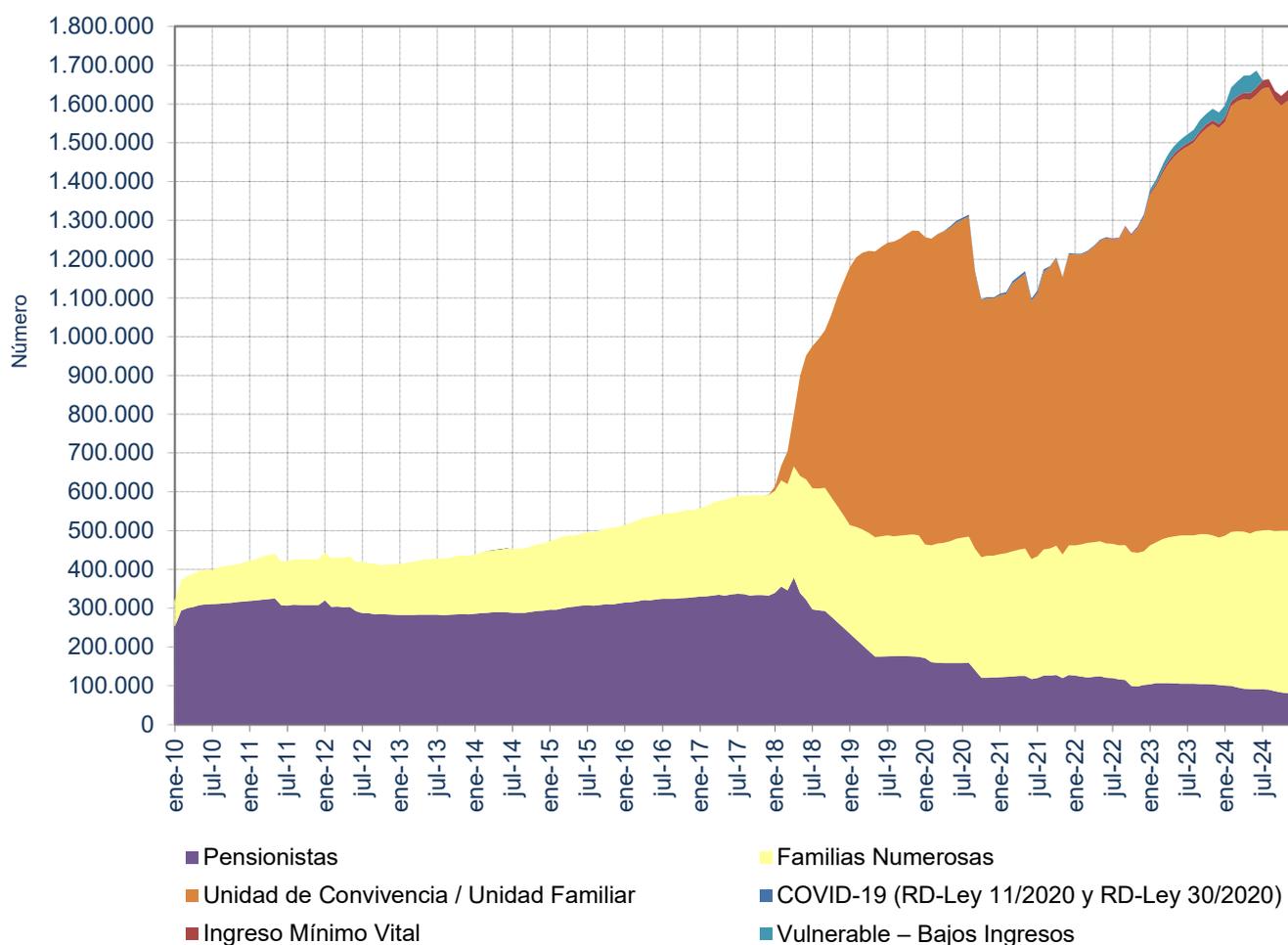
Fuente: CNMC

### 4.3- Bono Social

#### Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Ene 2024- Dic 2024	dic.-24	Ene 2024- Dic 2024 s/ Ene 2023- Dic 2023	dic 24 s/ nov 24
Pensionistas	89.754	79.326	-14,4%	-1,8%
Familias numerosas	407.833	421.316	7,9%	0,5%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	1.112.240	1.117.199	12,0%	0,8%
Ingreso mínimo vital	19.683	28.345	133,9%	3,6%
Hogares con bajos ingresos	19.886		-6,0%	
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>1.649.396</b>	<b>1.646.186</b>	<b>9,6%</b>	<b>0,6%</b>

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

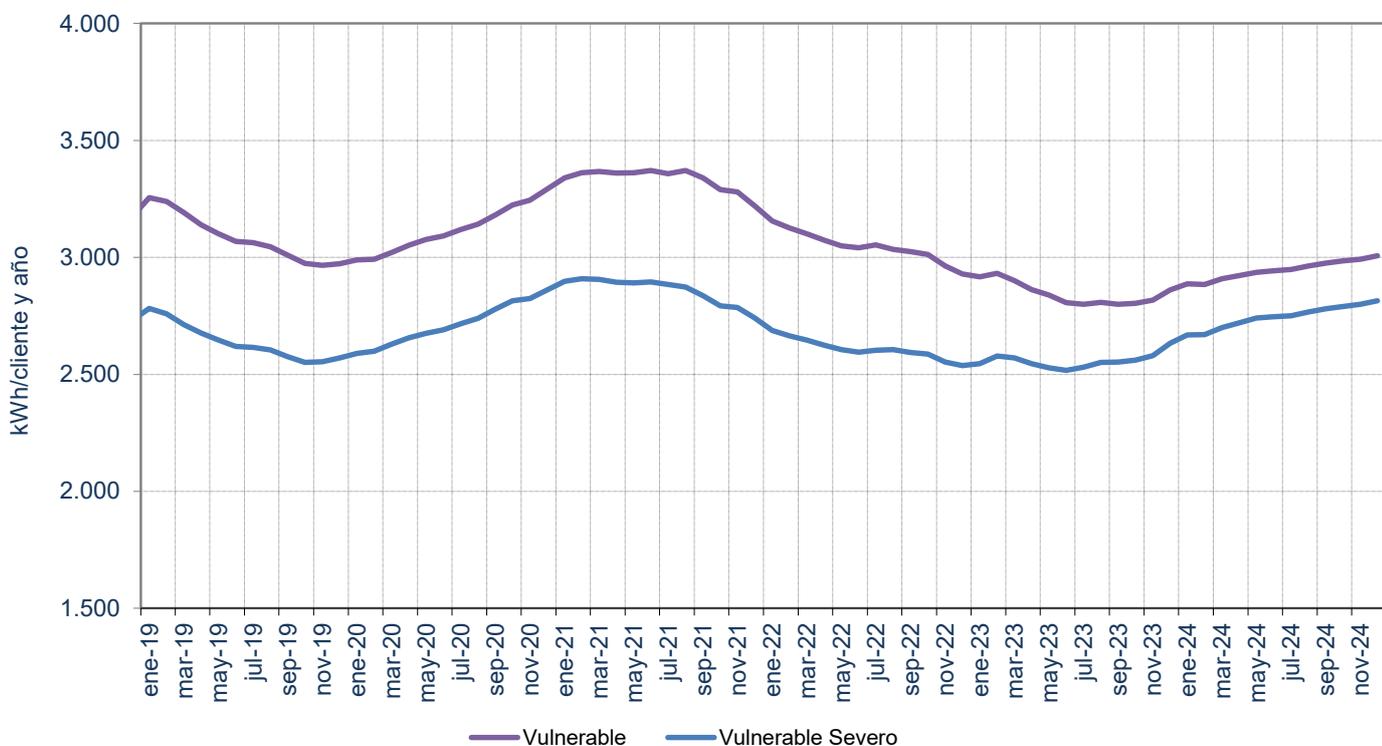


Fuente: CNMC

### 4.3- Bono Social

#### Consumo medio anual

TIPO	Consumo medio anual (kWh/cliente y año)				Tasa de variación (%)		
	Año 2023	nov 23 - oct 24	dic 23 - nov 24	ene 24 - dic 24	Año 2023 s/ Año 2022	dic 23 - nov 24 s/ dic 22 - nov 23	ene 24 - dic 24 s/ ene 23 - dic 23
<b>Consumidores vulnerables</b>	<b>2.861</b>	<b>2.985</b>	<b>2.992</b>	<b>3.007</b>	<b>2,4%</b>	<b>6,2%</b>	<b>5,1%</b>
Pensionistas	2.211	2.326	2.328	2.319	3,4%	6,8%	4,9%
Familia numerosas	3.860	4.062	4.071	4.091	0,1%	6,9%	6,0%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.311	2.434	2.439	2.457	-0,8%	7,7%	6,3%
Ingreso mínimo vital	2.826	2.988	2.973	3.021	-12,9%	11,9%	6,9%
Hogares con bajos ingresos	2.501	2.686	2.704	2.620			
<b>Consumidores vulnerables severos</b>	<b>2.633</b>	<b>2.790</b>	<b>2.800</b>	<b>2.815</b>	<b>-3,6%</b>	<b>8,5%</b>	<b>6,9%</b>
Pensionistas	2.243	2.310	2.306	2.284	3,7%	4,0%	1,8%
Familia numerosas	3.777	3.953	3.960	3.989	-4,9%	7,0%	5,6%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.420	2.566	2.575	2.584	-3,0%	8,6%	6,8%
Ingreso mínimo vital	3.171	2.973	2.936	2.974	-10,9%	-4,1%	-6,2%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>2.739</b>	<b>2.881</b>	<b>2.890</b>	<b>2.904</b>	<b>-0,4%</b>	<b>7,4%</b>	<b>6,0%</b>



Fuente: CNMC

## 4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

### Número de consumidores y energía consumida. Diciembre 2024

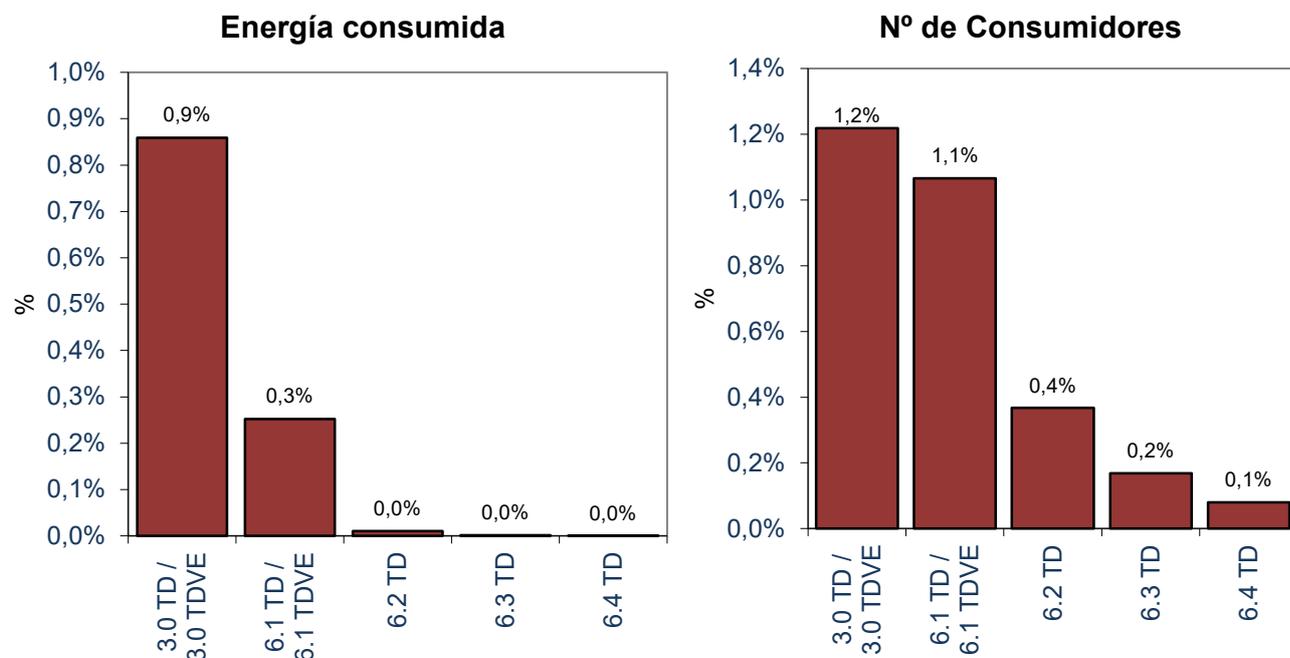
#### Consumidores abastecidos por COR

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
3.0 TD / 3.0 TDVE	9.684	23.584	2.435
6.1 TD / 6.1 TDVE	1.166	12.421	10.652
6.2 TD	14	167	11.911
6.3 TD	1	15	14.708
6.4 TD	1	7	7.051
<b>TOTAL</b>	<b>10.866</b>	<b>36.193</b>	<b>3.331</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	784.957	2.721.299	3.467
6.1 TD / 6.1 TDVE	108.236	4.905.135	45.319
6.2 TD	3.797	1.604.959	422.691
6.3 TD	592	820.507	1.385.992
6.4 TD	1.244	1.465.107	1.177.739
<b>TOTAL</b>	<b>898.826</b>	<b>11.517.008</b>	<b>12.813</b>

### Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en diciembre 2024

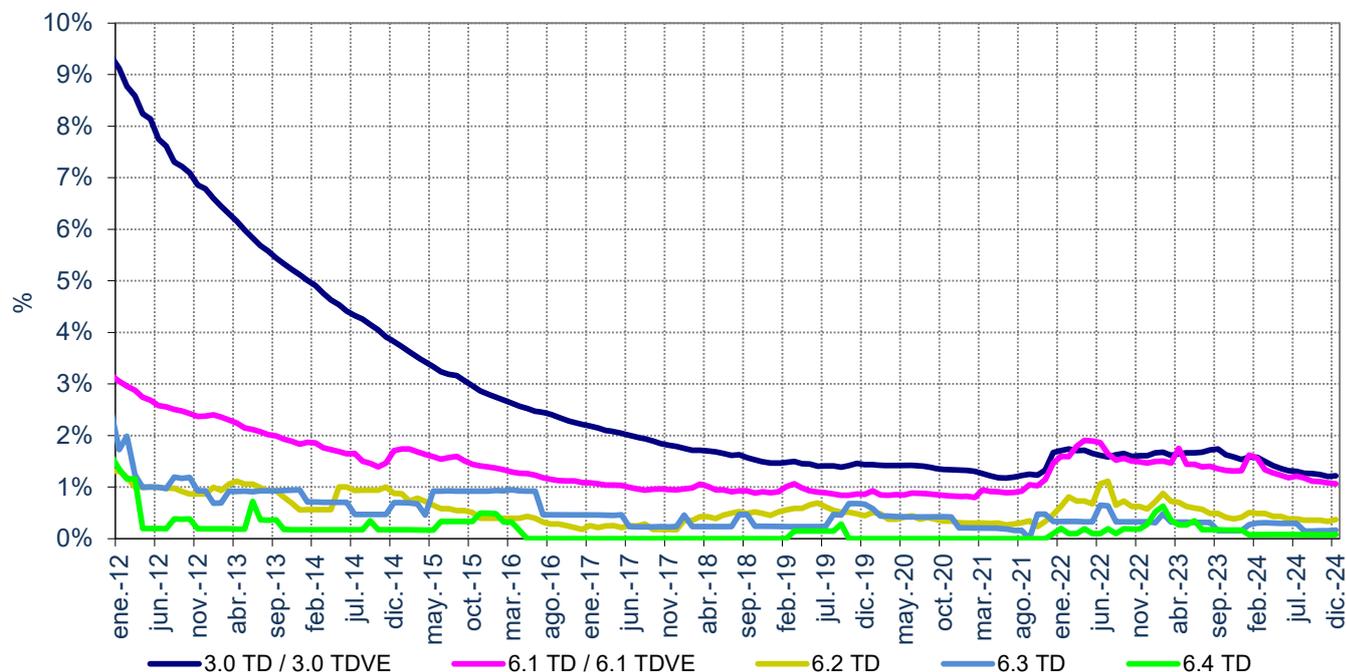


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

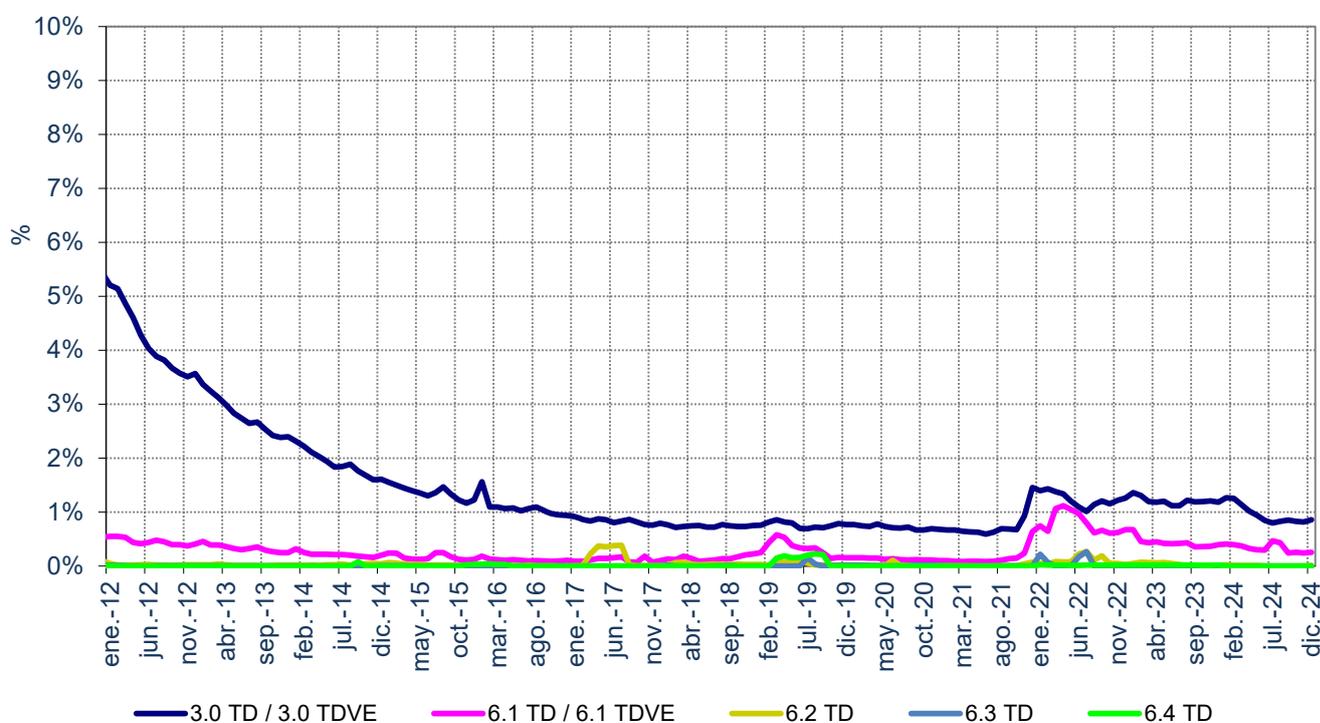
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

## 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



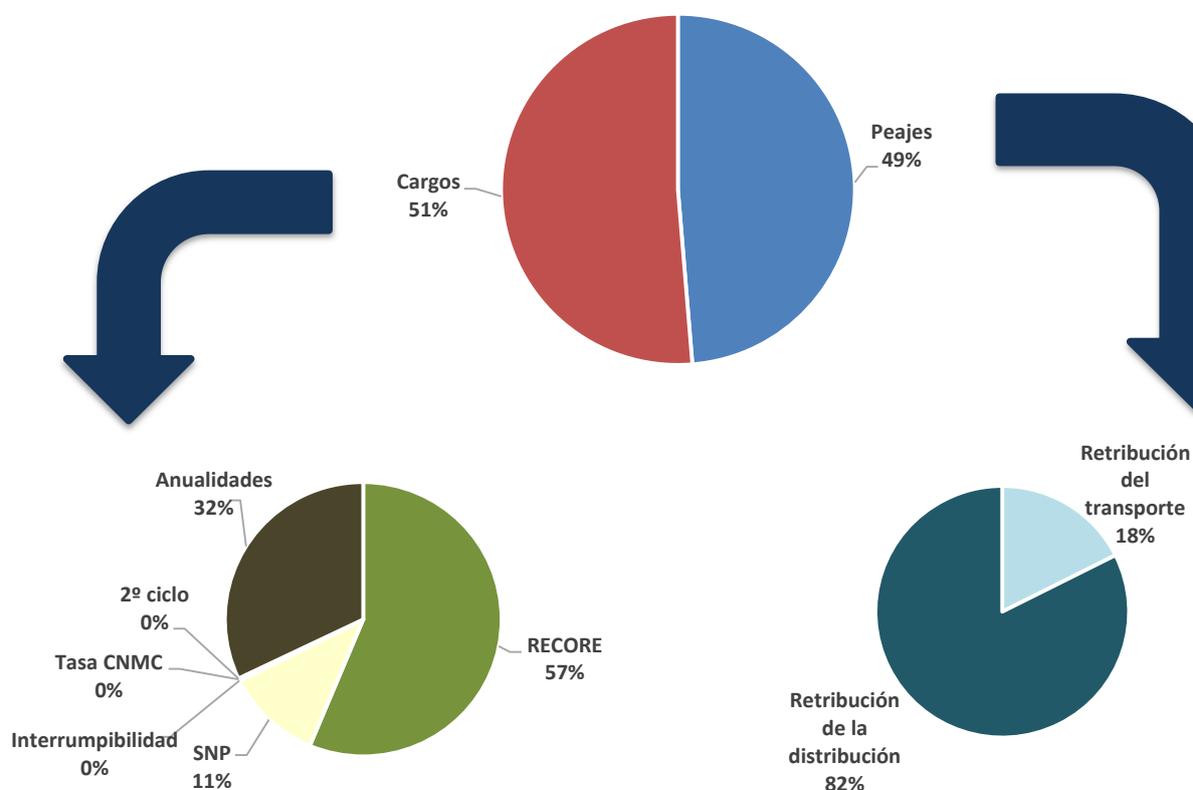
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025)

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

## 5.1- Costes previstos del sistema <sup>(1)</sup>

	Miles de €		Año 2025 vs Año 2024	
	Año 2024	Año 2025	miles de €	Tasa de variación
<b>Peajes</b>	<b>6.859.752</b>	<b>7.071.639</b>	<b>211.887</b>	<b>3,1%</b>
Retribución del transporte	1.250.061	1.245.265	-4.796	-0,4%
Retribución de la distribución	5.609.691	5.826.374	216.683	3,9%
<b>Cargos</b>	<b>7.805.305</b>	<b>7.443.474</b>	<b>-361.831</b>	<b>-4,6%</b>
Retribución RECORE peninsular	4.490.000	4.192.240	-297.760	-6,6%
Retribución Sistemas No Peninsulares (SNP)	922.000	836.187	-85.813	-9,3%
Servicio de interrumpibilidad	8.325	9.957	1.632	19,6%
Tasa CNMC	13.465	14.595	1.130	8,4%
2ª parte del ciclo de combustible nuclear	90	97	7	7,8%
Anualidades déficit actividades reguladas	2.371.425	2.390.397	18.973	0,8%
<b>TOTAL</b>	<b>14.665.057</b>	<b>14.515.112</b>	<b>-149.944</b>	<b>-1,0%</b>

### Estructura del escandallo de costes de acceso (%). Año 2025

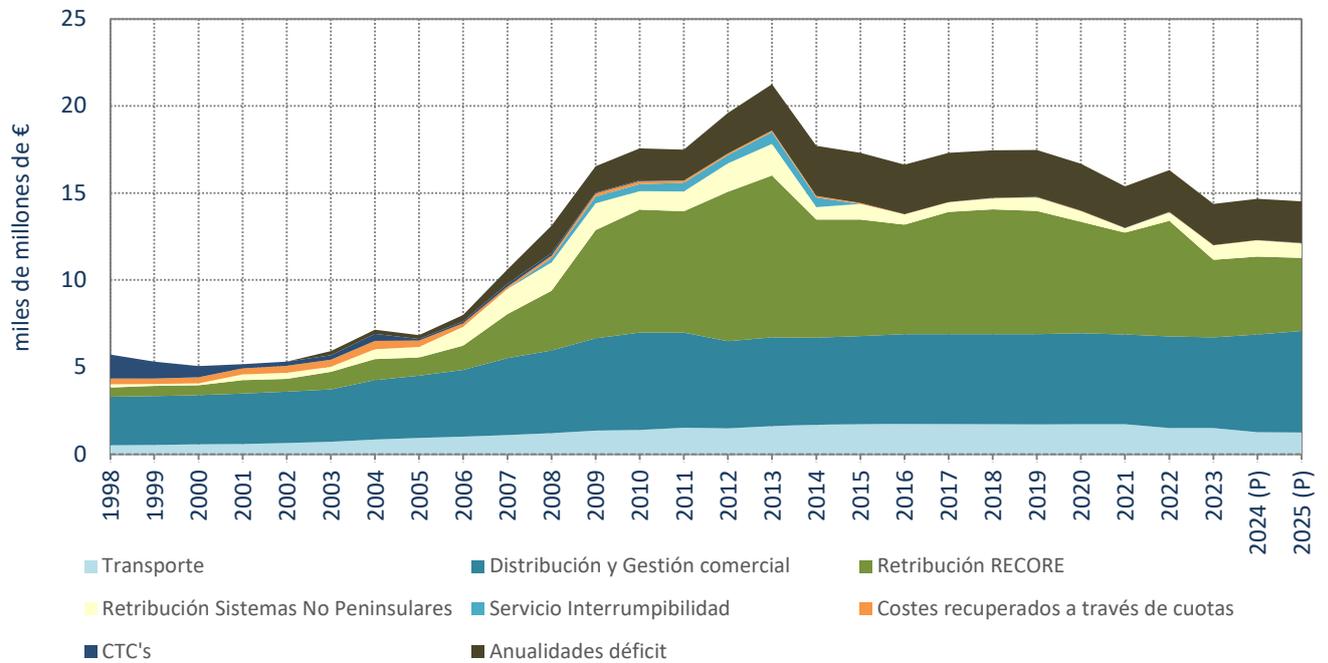


Fuentes: Orden TED/929/2022, Orden TED/113/2024, Resolución de 15 de diciembre de 2022 y 21 de diciembre de 2023 de la CNMC

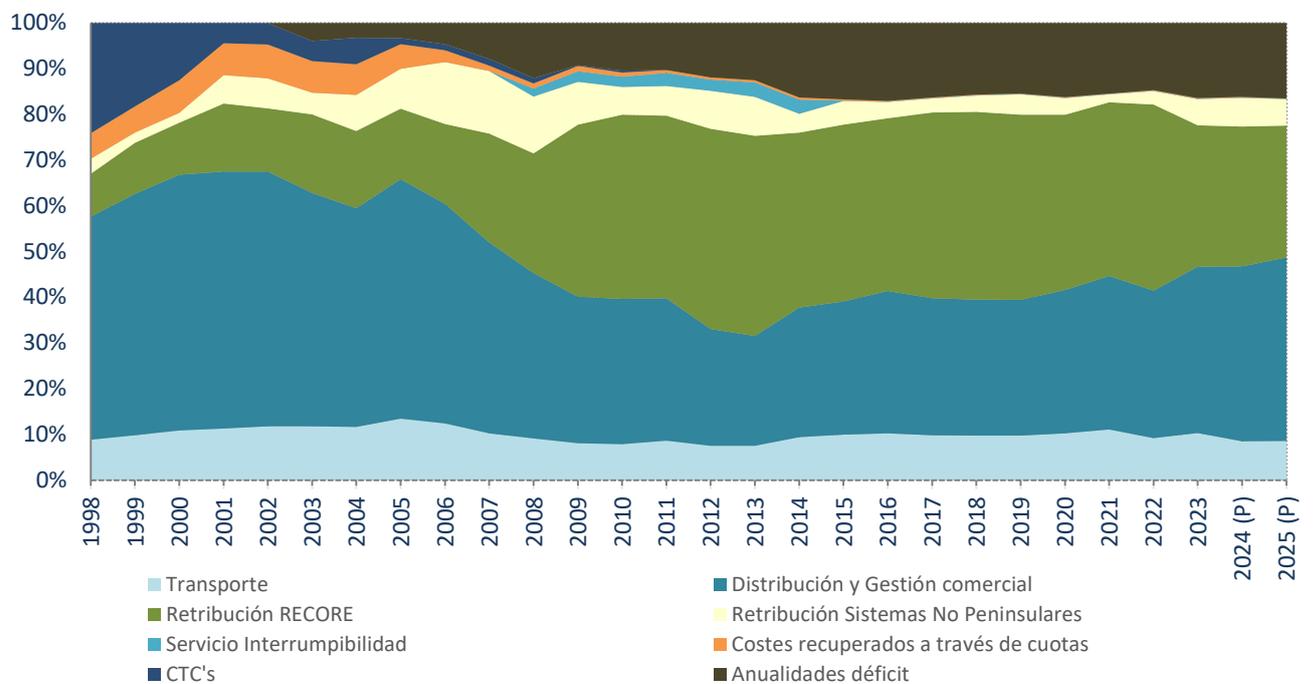
Nota: (1) No se incluyen desvíos de ejercicios anteriores

## 5.2- Evolución de los costes

### Escandallo de costes de acceso. 1998-2025



### Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2024



Fuente: CNMC

## 6.- Mercado de producción. España

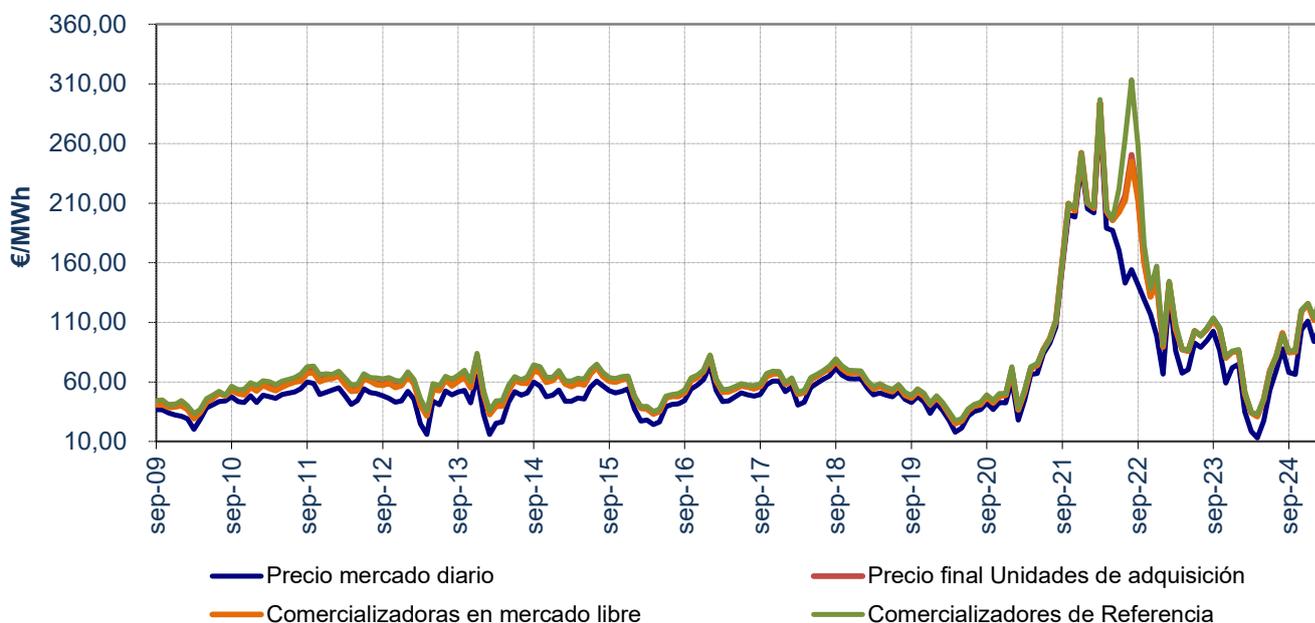
### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses (€/MWh)

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)
dic.-24	111,01	125,32	125,24	126,07	0,28	0,28	0,28
ene.-25	93,98	112,04	111,79	114,35	0,26	0,26	0,27
feb-25	106,96	127,44	127,18	130,16	0,27	0,27	0,28

### 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)
2023	84,94	99,96	99,92	101,13	0,24	0,23	0,32
2024	59,38	76,72	76,59	78,34	0,22	0,21	0,29
Enero - Feb 2025	99,88	119,27	119,05	121,47	0,27	0,27	0,27

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



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

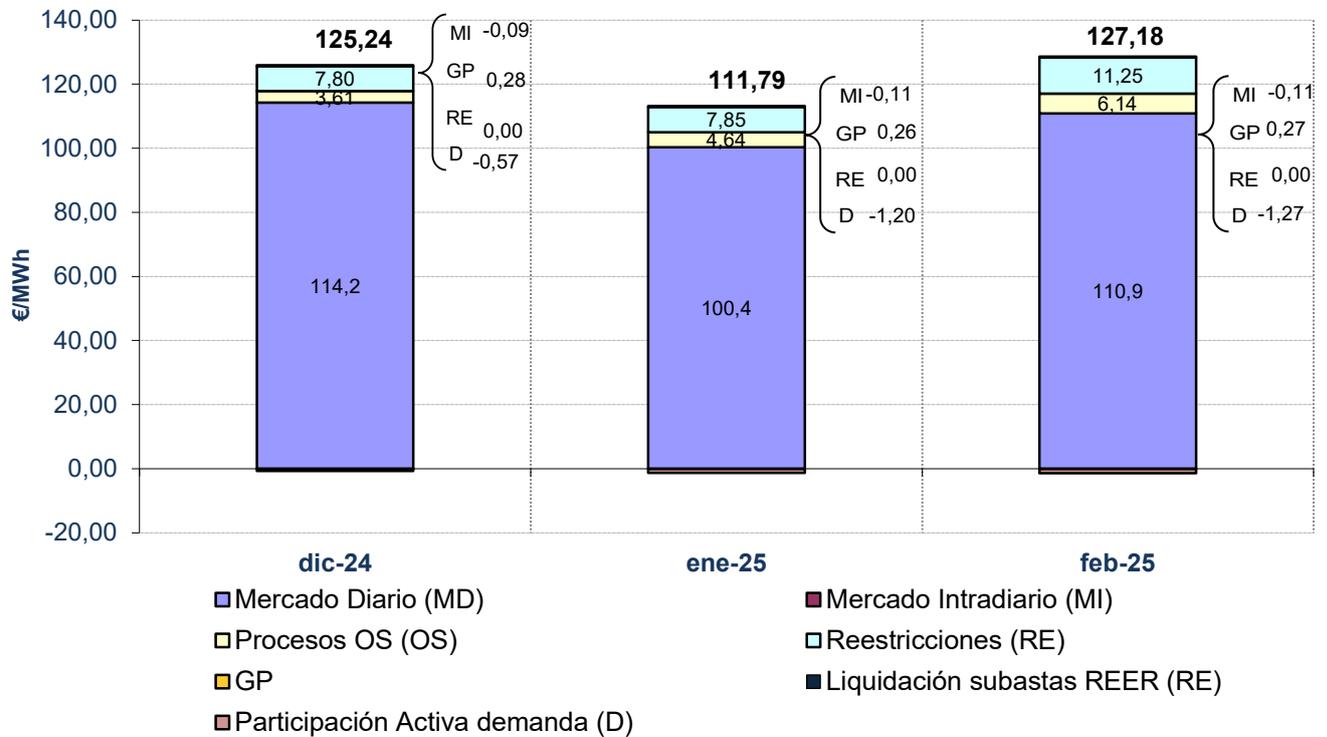
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

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

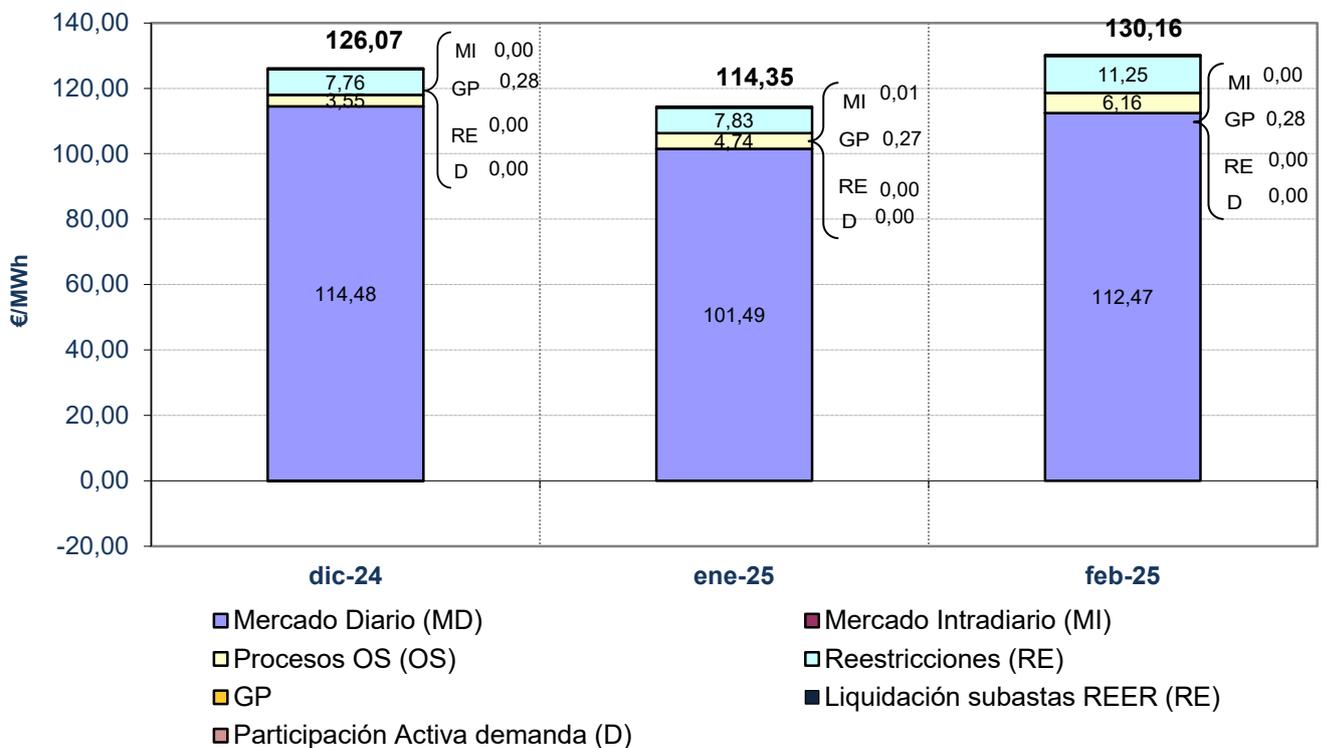
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

## 6.- Mercado de producción. España

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



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



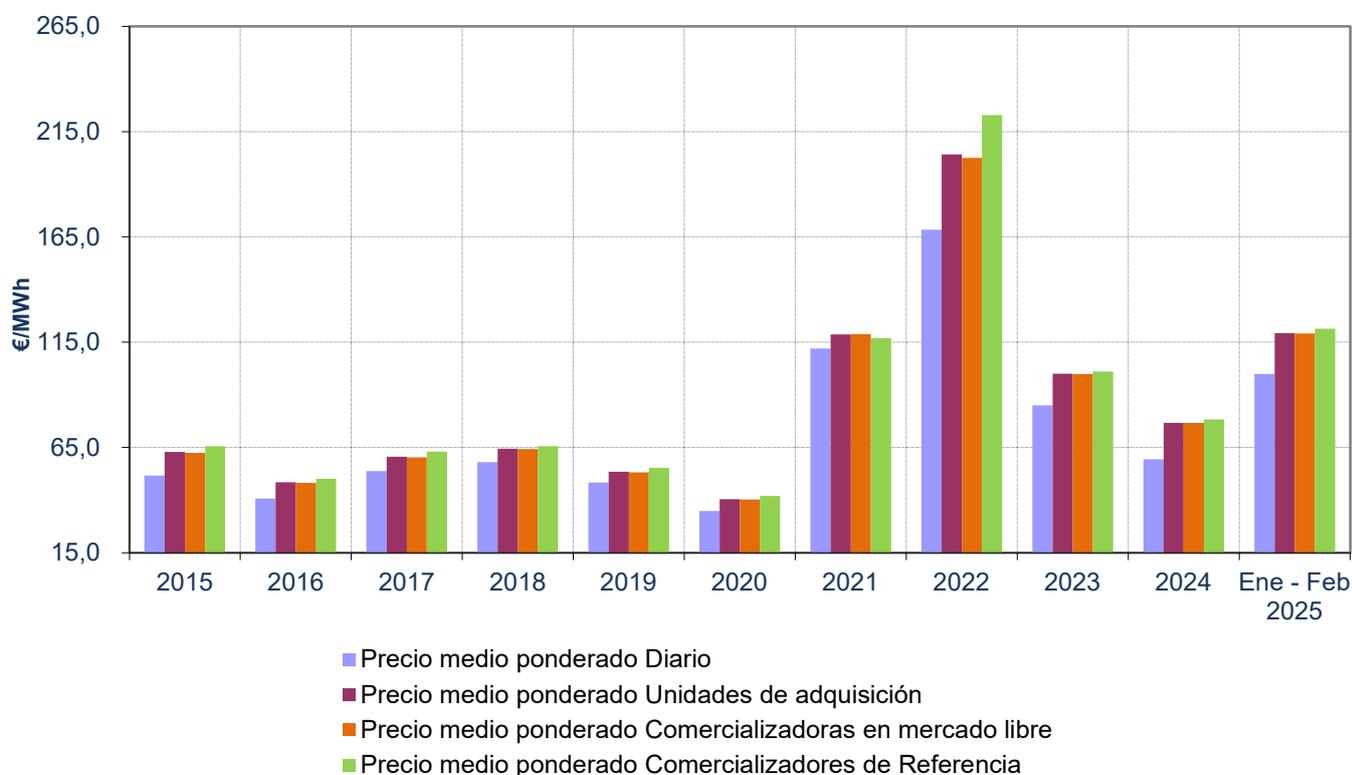
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

## 6.- Mercado de producción. España

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

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1) (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)
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
2022	168,35	204,22	202,52	222,77	0,32	0,31	0,43
2023	84,94	99,96	99,92	101,13	0,24	0,23	0,32
2024	59,38	76,72	76,59	78,34	0,22	0,21	0,29
Ene - Feb 2025	99,88	119,27	119,05	121,47	0,27	0,27	0,27

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



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

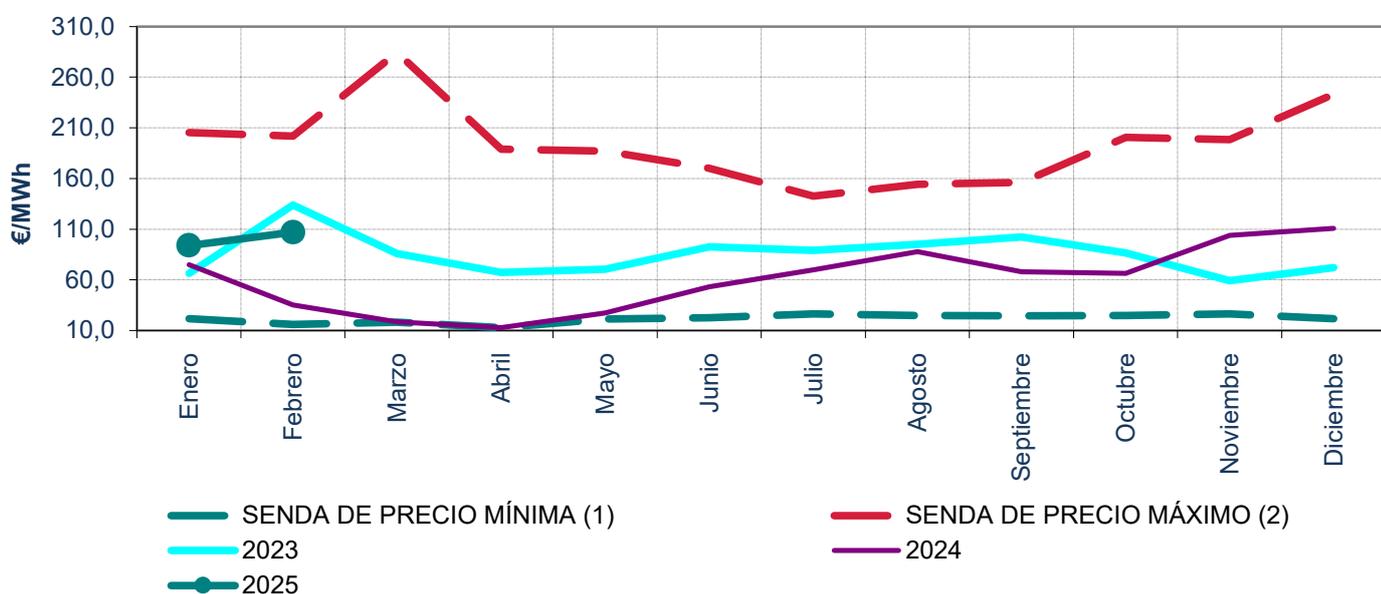
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

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

## 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			
nov-24	103,860			2022	168,35	
dic-24	111,01	6,9%	54,1%	2023	84,94	-49,5%
ene-25	93,98	-15,3%	25,7%	2024	59,38	-30,1%
feb-25	106,96	13,8%	204,7%	2025	99,88	68,2%



### Precios medios ponderados diarios. Marzo 2017 - febrero 2025



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 - 2024  
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2024

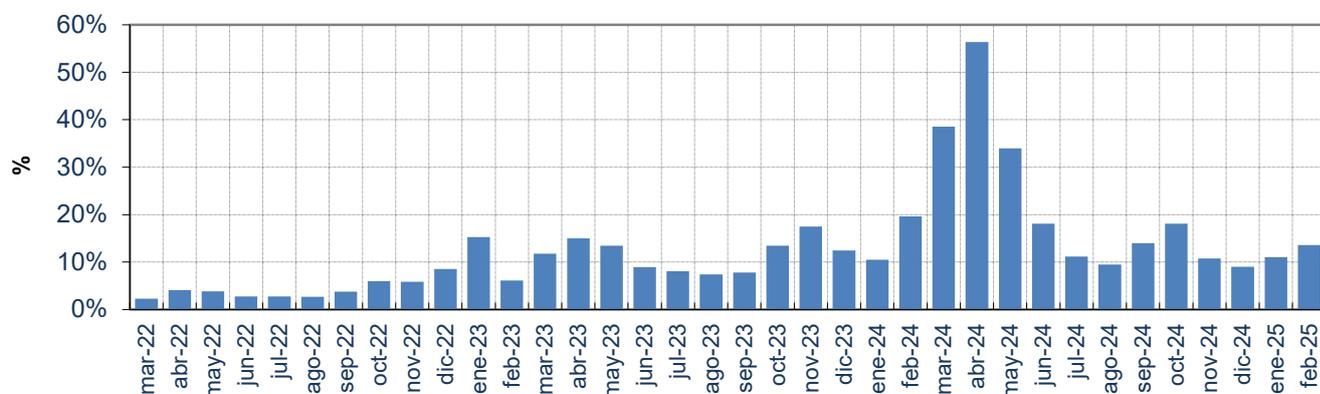
## 6.- Mercado de producción. España

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

Mes	En los últimos tres meses				Tasa de variación de los SS.CC	
	€/MWh				sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC		
nov-24	-0,096	3,855	9,089	12,848		
dic-24	-0,083	3,606	7,800	11,323	-12%	7%
ene-25	-0,099	4,646	7,847	12,395	9%	38%
feb-25	-0,098	6,142	11,249	17,293	40%	75%



### Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Marzo 2022 - febrero 2025

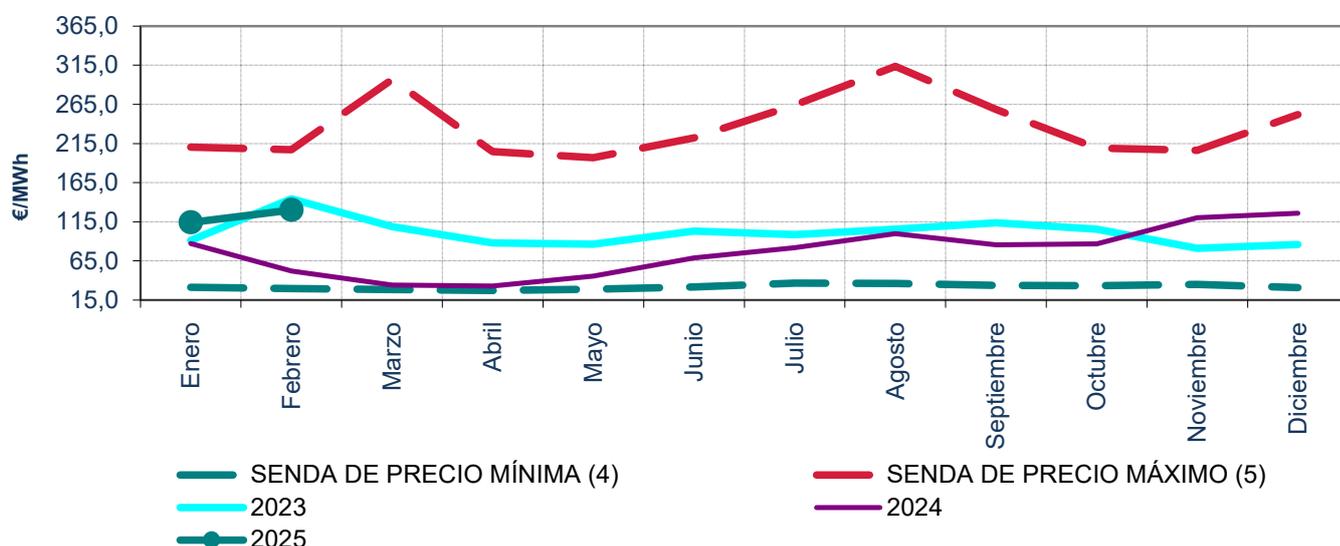


Fuente: OMEL, y CNMC

## 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			
nov-24	120,38			2022	168,35	
dic-24	126,07	4,7%	46,6%	2023	101,13	-39,9%
ene-25	114,35	-9,3%	31,0%	2024	78,34	-22,5%
feb-25	130,16	13,8%	150,2%	2025	121,47	55,1%



### Precios medios finales ponderados de distribuidores. Marzo 2017 - febrero 2025



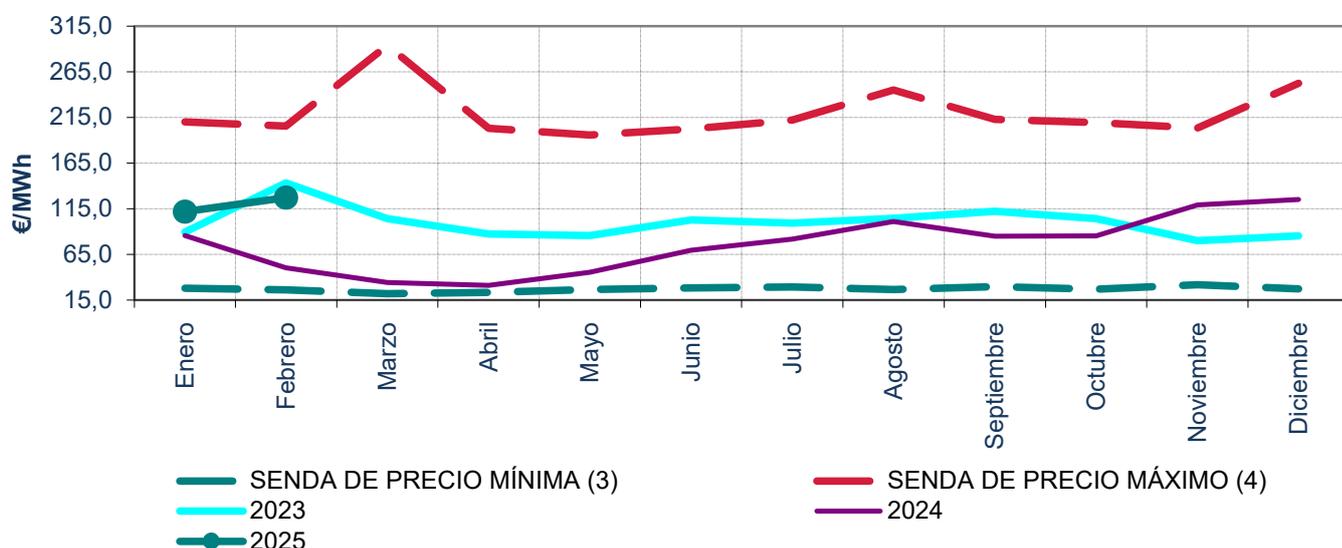
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- 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 - 2024
  - (5) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2024

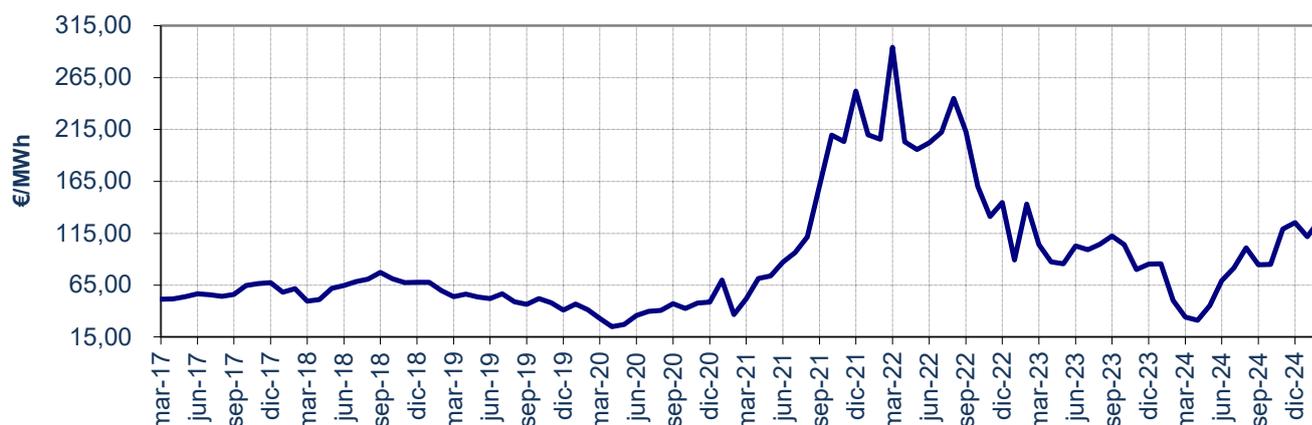
## 6.- Mercado de producción. España

### 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			
nov-24	119,21			2022	168,35	
dic-24	125,24	5,1%	46,9%	2023	99,92	-40,6%
ene-25	111,79	-10,7%	30,7%	2024	76,59	-23,3%
feb-25	127,18	13,8%	152,9%	2025	119,05	55,4%



### Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Marzo 2017 - febrero 2025



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

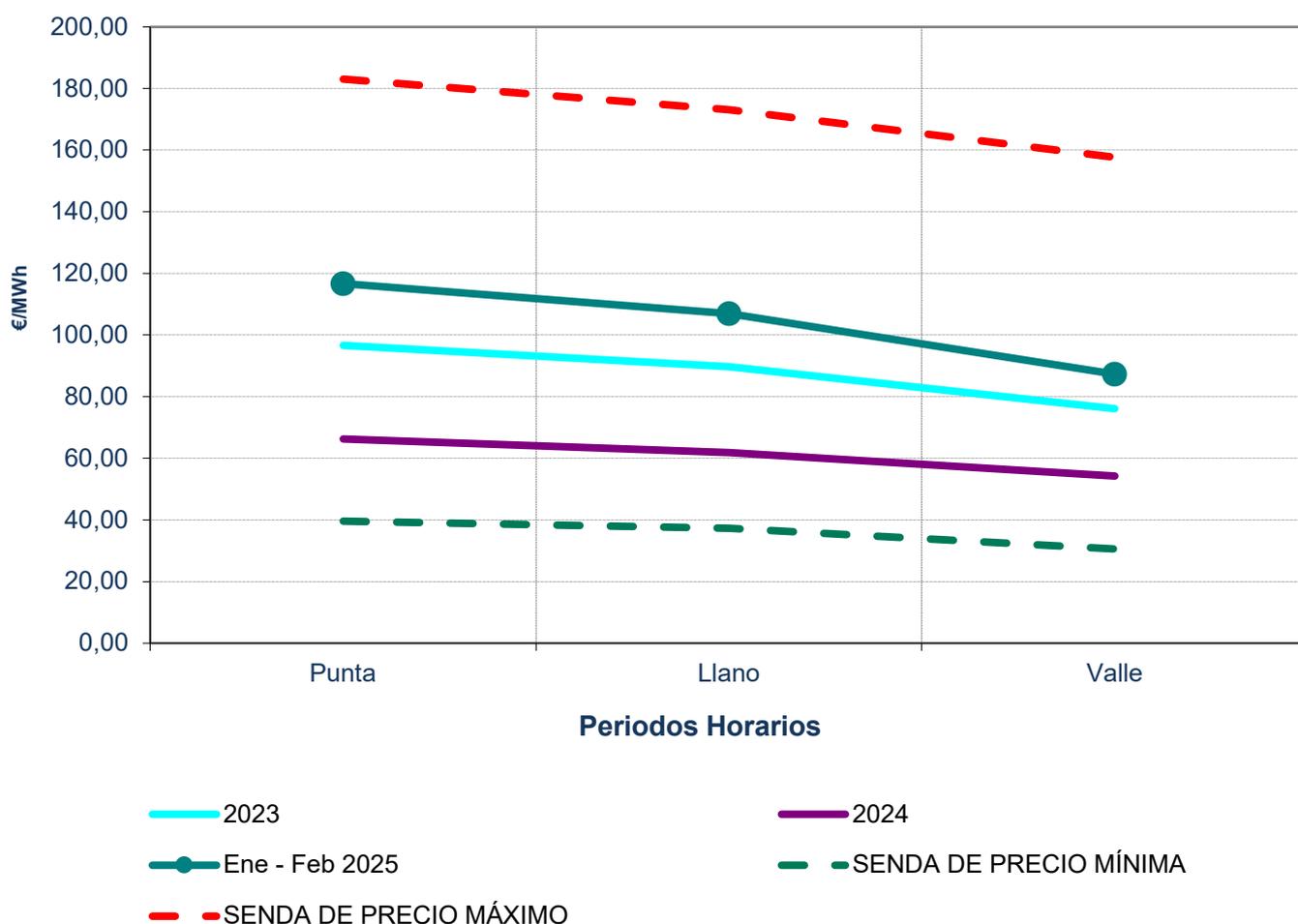
## 6.- Mercado de producción. España

**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

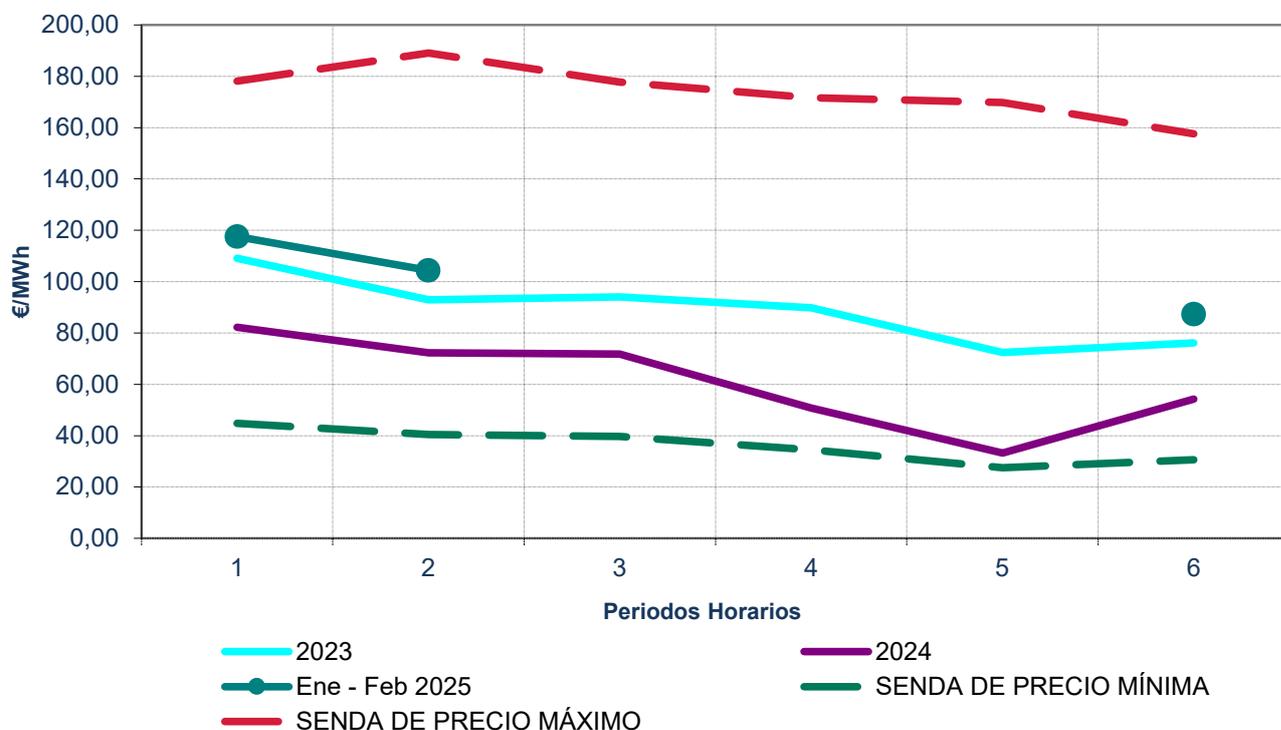
## 6.- Mercado de producción. España

### 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	Periodo 6								Periodo 1				Periodo 2				Periodo 3				Periodo 4			
Alta	Febrero	Periodo 6								Periodo 1				Periodo 2				Periodo 3				Periodo 4			
Media-Alta	Marzo	Periodo 6								Periodo 3				Periodo 2				Periodo 4				Periodo 5			
Baja	Abril	Periodo 6								Periodo 5				Periodo 4				Periodo 3				Periodo 2			
Baja	Mayo	Periodo 6								Periodo 5				Periodo 4				Periodo 3				Periodo 2			
Media	Junio	Periodo 6								Periodo 3				Periodo 2				Periodo 4				Periodo 5			
Alta	Julio	Periodo 6								Periodo 1				Periodo 2				Periodo 3				Periodo 4			
Media	Agosto	Periodo 6								Periodo 3				Periodo 2				Periodo 4				Periodo 5			
Media	Septiembre	Periodo 6								Periodo 3				Periodo 2				Periodo 4				Periodo 5			
Baja	Octubre	Periodo 6								Periodo 5				Periodo 4				Periodo 3				Periodo 2			
Media-Alta	Noviembre	Periodo 6								Periodo 3				Periodo 2				Periodo 4				Periodo 5			
Alta	Diciembre	Periodo 6								Periodo 1				Periodo 2				Periodo 3				Periodo 4			
Fines de semana y festivos nacionales		Periodo 6																							

Periodo 1 ■ Periodo 2 ■ Periodo 3 ■ Periodo 4 ■ Periodo 5 ■ Periodo 6 ■

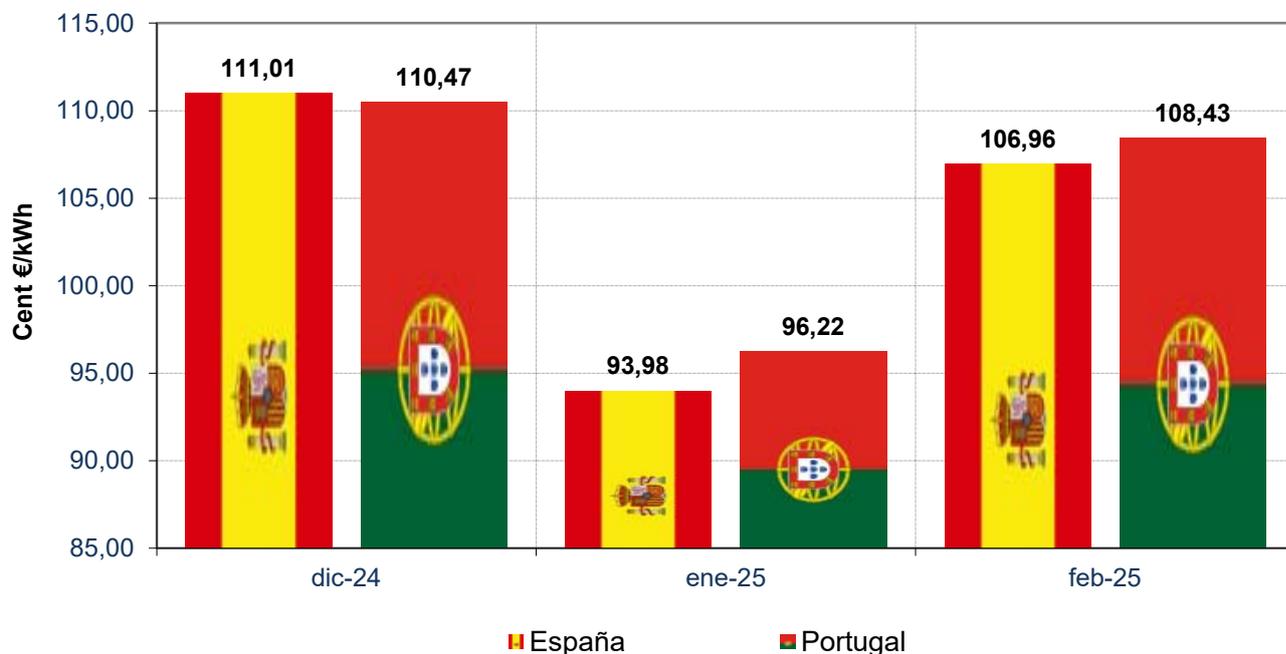
### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

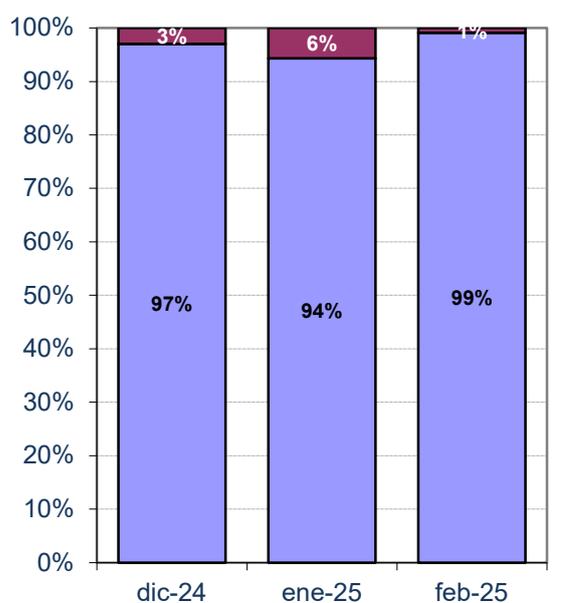
## 7.- Mercado de producción. MIBEL

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

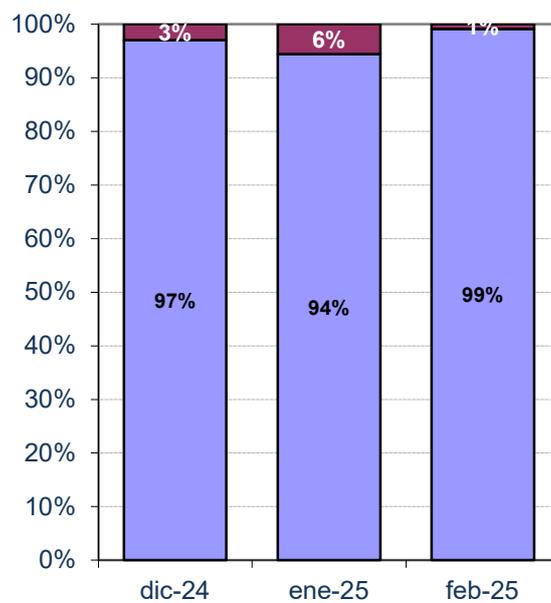


### Aplicación del "Market Splitting"

#### Nº de Horas



#### Energía



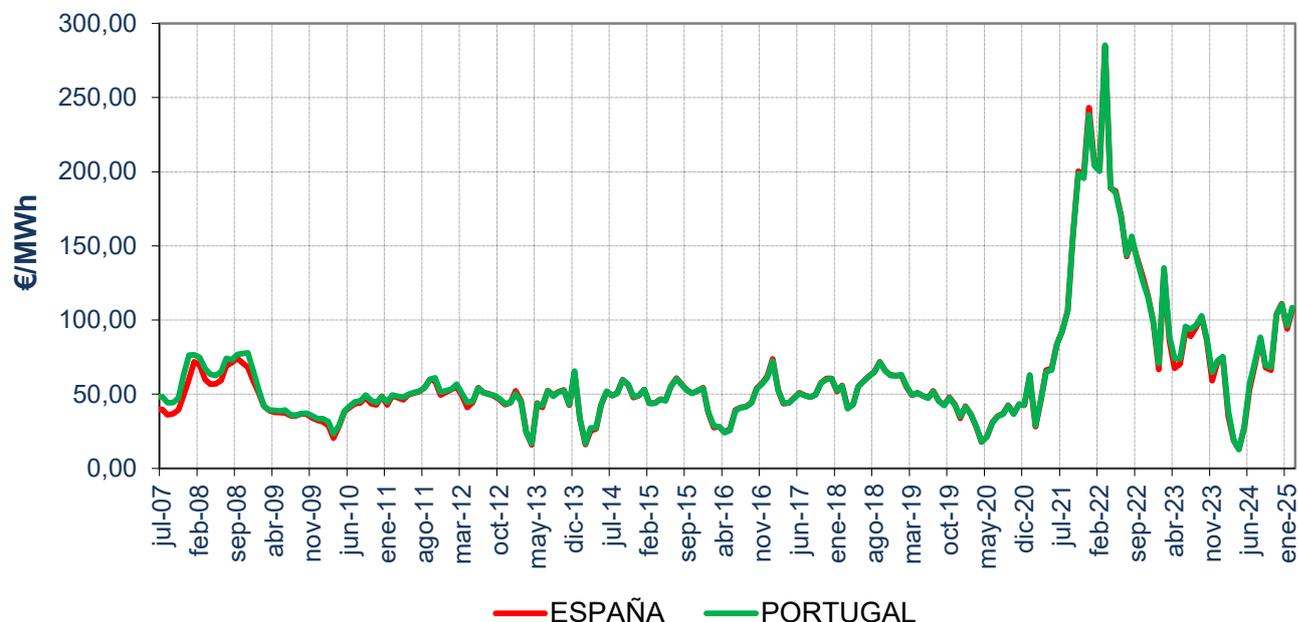
■ Precio España ≠ Precio Portugal

■ Precio España = Precio Portugal

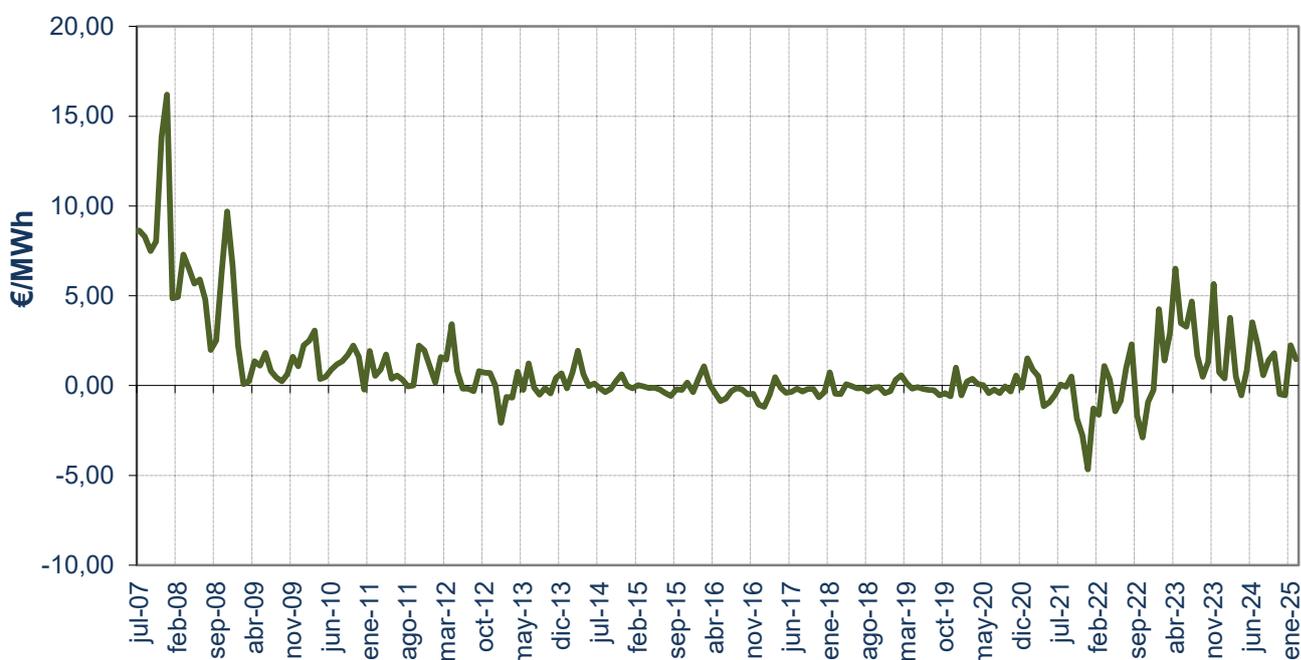
Fuente: OMEL, Y CNMC

## 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.
- A partir del 15 de junio de 2022, se incluye 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.

*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.

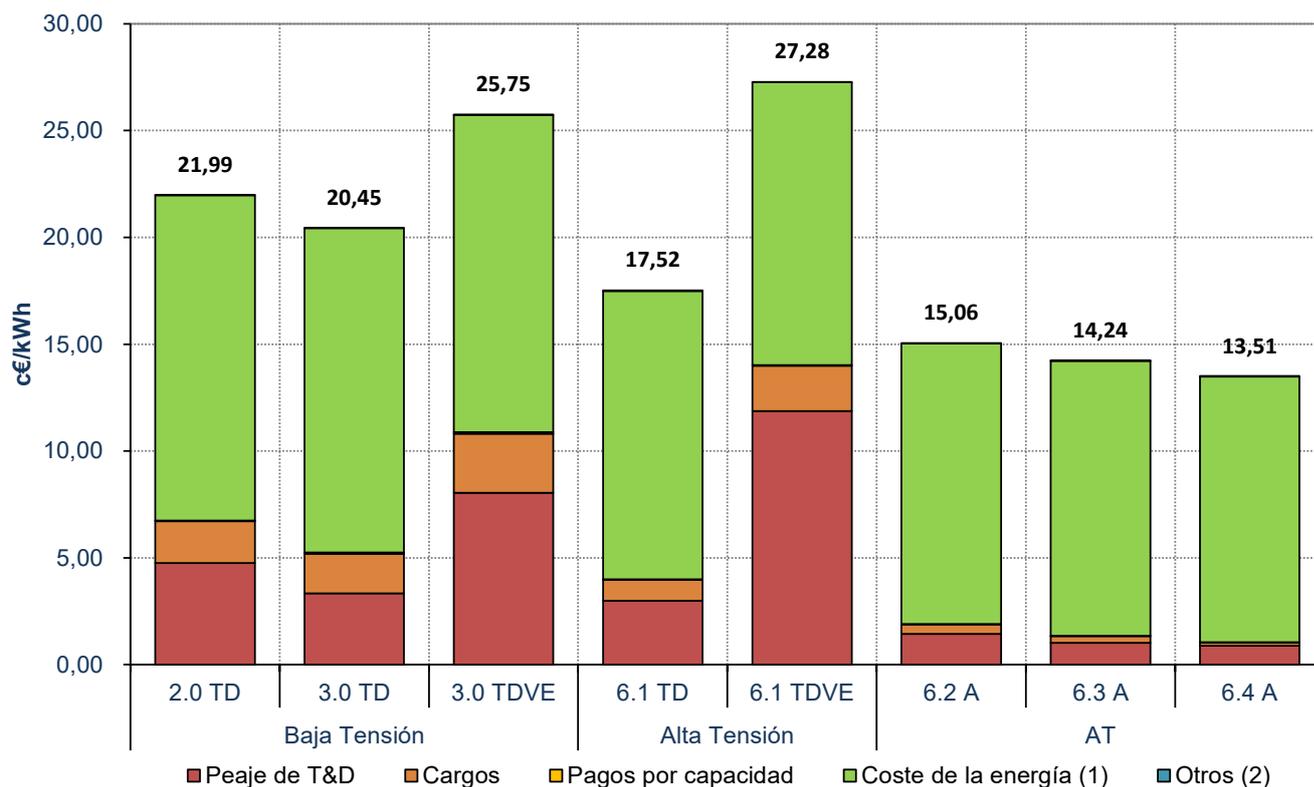
Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

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. Diciembre 2024

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>6,29</b>	<b>4,37</b>	<b>1,92</b>	<b>0,04</b>	<b>15,21</b>	<b>0,03</b>	<b>21,57</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>	<b>-6%</b>	<b>47%</b>	<b>10%</b>	<b>28%</b>
2.0 TD	6,72	4,76	1,95	0,03	15,22	0,03	21,99	-3%	-4%	-1%	-5%	47%	10%	27%
3.0 TD	5,19	3,34	1,85	0,06	15,17	0,03	20,45	0%	0%	0%	-6%	48%	10%	31%
3.0 TDVE	10,82	8,05	2,76	0,07	14,85	0,03	25,75	-1%	-2%	2%	-4%	45%	9%	21%
<b>Alta Tensión</b>	<b>2,90</b>	<b>2,21</b>	<b>0,69</b>	<b>0,02</b>	<b>13,21</b>	<b>0,02</b>	<b>16,15</b>	<b>-6%</b>	<b>-7%</b>	<b>0%</b>	<b>-4%</b>	<b>48%</b>	<b>10%</b>	<b>34%</b>
6.1 TD	3,98	3,00	0,98	0,02	13,49	0,02	17,52	-4%	-5%	0%	-5%	48%	10%	32%
6.1 TDVE	13,99	11,86	2,13	0,02	13,24	0,02	27,28	-14%	-16%	-3%	-11%	44%	10%	7%
6.2 TD	1,88	1,44	0,44	0,02	13,13	0,02	15,06	-9%	-11%	0%	-4%	48%	10%	37%
6.3 TD	1,34	1,02	0,32	0,02	12,86	0,02	14,24	-7%	-9%	0%	-3%	49%	10%	41%
6.4 TD	1,03	0,88	0,15	0,02	12,44	0,02	13,51	-18%	-20%	-1%	-1%	49%	10%	40%
<b>Total</b>	<b>4,71</b>	<b>3,36</b>	<b>1,35</b>	<b>0,03</b>	<b>14,27</b>	<b>0,02</b>	<b>19,03</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>	<b>-1%</b>	<b>-5%</b>	<b>48%</b>	<b>10%</b>	<b>31%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad, liquidación subastas REER, participación activa demanda y, a partir del 15 de junio de 202, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022

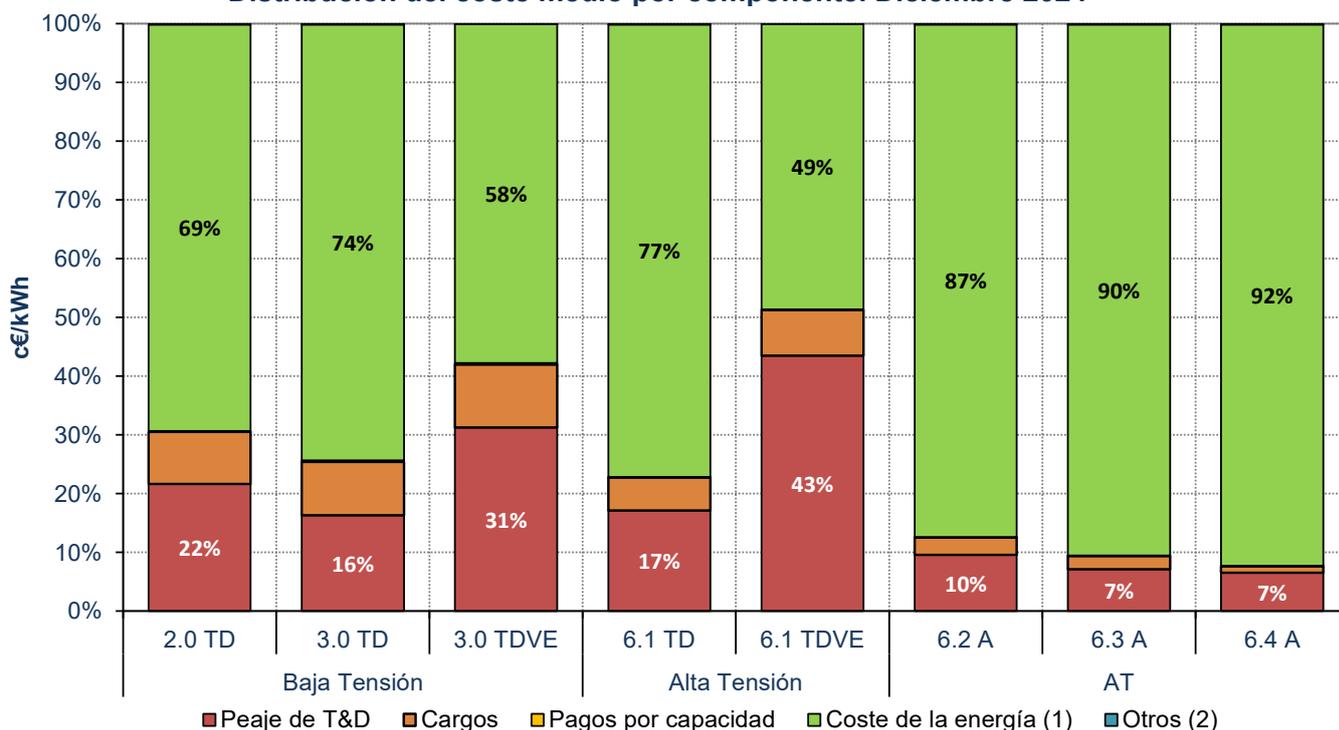
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

### Distribución del coste medio por componente

Peaje	Diciembre 2024							Diciembre 2023						
	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>29%</b>	<b>20%</b>	<b>9%</b>	<b>0%</b>	<b>71%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>38%</b>	<b>27%</b>	<b>12%</b>	<b>0%</b>	<b>61%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 TD	31%	22%	9%	0%	69%	0%	100%	40%	29%	11%	0%	60%	0%	100%
3.0 TD	25%	16%	9%	0%	74%	0%	100%	33%	22%	12%	0%	66%	0%	100%
3.0 TDVE	42%	31%	11%	0%	58%	0%	100%	51%	39%	13%	0%	48%	0%	100%
<b>Alta Tensión</b>	<b>18%</b>	<b>14%</b>	<b>4%</b>	<b>0%</b>	<b>82%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>26%</b>	<b>20%</b>	<b>6%</b>	<b>0%</b>	<b>74%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
6.1 TD	23%	17%	6%	0%	77%	0%	100%	31%	24%	7%	0%	69%	0%	100%
6.1 TDVE	51%	43%	8%	0%	49%	0%	100%	64%	55%	9%	0%	36%	0%	100%
6.2 TD	12%	10%	3%	0%	87%	0%	100%	19%	15%	4%	0%	81%	0%	100%
6.3 TD	9%	7%	2%	0%	90%	0%	100%	14%	11%	3%	0%	85%	0%	100%
6.4 TD	8%	7%	1%	0%	92%	0%	100%	13%	11%	2%	0%	87%	0%	100%
<b>Total</b>	<b>25%</b>	<b>18%</b>	<b>7%</b>	<b>0%</b>	<b>75%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>33%</b>	<b>24%</b>	<b>9%</b>	<b>0%</b>	<b>66%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

### Distribución del coste medio por componente. Diciembre 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad, liquidación subastas REER, participación activa demanda y, a partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-1 10/2022

(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. Enero 2024 - diciembre 2024

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>6,47</b>	<b>4,59</b>	<b>1,88</b>	<b>0,04</b>	<b>9,13</b>	<b>0,03</b>	<b>15,66</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>-10%</b>	<b>-23%</b>	<b>9%</b>	<b>-15%</b>
2.0 TD	7,49	5,41	2,08	0,04	9,19	0,03	16,75	-1%	-1%	0%	-10%	-23%	9%	-14%
3.0 TD	4,26	2,82	1,44	0,04	9,00	0,03	13,33	0%	0%	0%	-9%	-23%	9%	-17%
3.0 TDVE	8,60	6,76	1,84	0,04	8,96	0,03	17,63	-3%	-4%	2%	-8%	-21%	9%	-13%
<b>Alta Tensión</b>	<b>2,26</b>	<b>1,75</b>	<b>0,51</b>	<b>0,01</b>	<b>7,93</b>	<b>0,02</b>	<b>10,23</b>	<b>-6%</b>	<b>-7%</b>	<b>0%</b>	<b>-9%</b>	<b>-24%</b>	<b>9%</b>	<b>-21%</b>
6.1 TD	3,10	2,38	0,72	0,01	8,11	0,02	11,25	-4%	-5%	1%	-9%	-24%	9%	-19%
6.1 TDVE	10,15	8,74	1,40	0,02	8,34	0,02	18,53	-15%	-17%	-1%	-12%	-19%	10%	-17%
6.2 TD	1,46	1,13	0,32	0,01	7,84	0,02	9,34	-8%	-10%	0%	-9%	-25%	9%	-23%
6.3 TD	1,08	0,84	0,24	0,01	7,72	0,02	8,84	-7%	-8%	-2%	-9%	-25%	9%	-23%
6.4 TD	0,82	0,71	0,11	0,01	7,49	0,02	8,34	-14%	-16%	1%	-7%	-25%	10%	-24%
<b>Total</b>	<b>4,26</b>	<b>3,10</b>	<b>1,16</b>	<b>0,02</b>	<b>8,50</b>	<b>0,02</b>	<b>12,81</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>	<b>-10%</b>	<b>-24%</b>	<b>9%</b>	<b>-18%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad, liquidación subastas REER, participación activa demanda y, a partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022

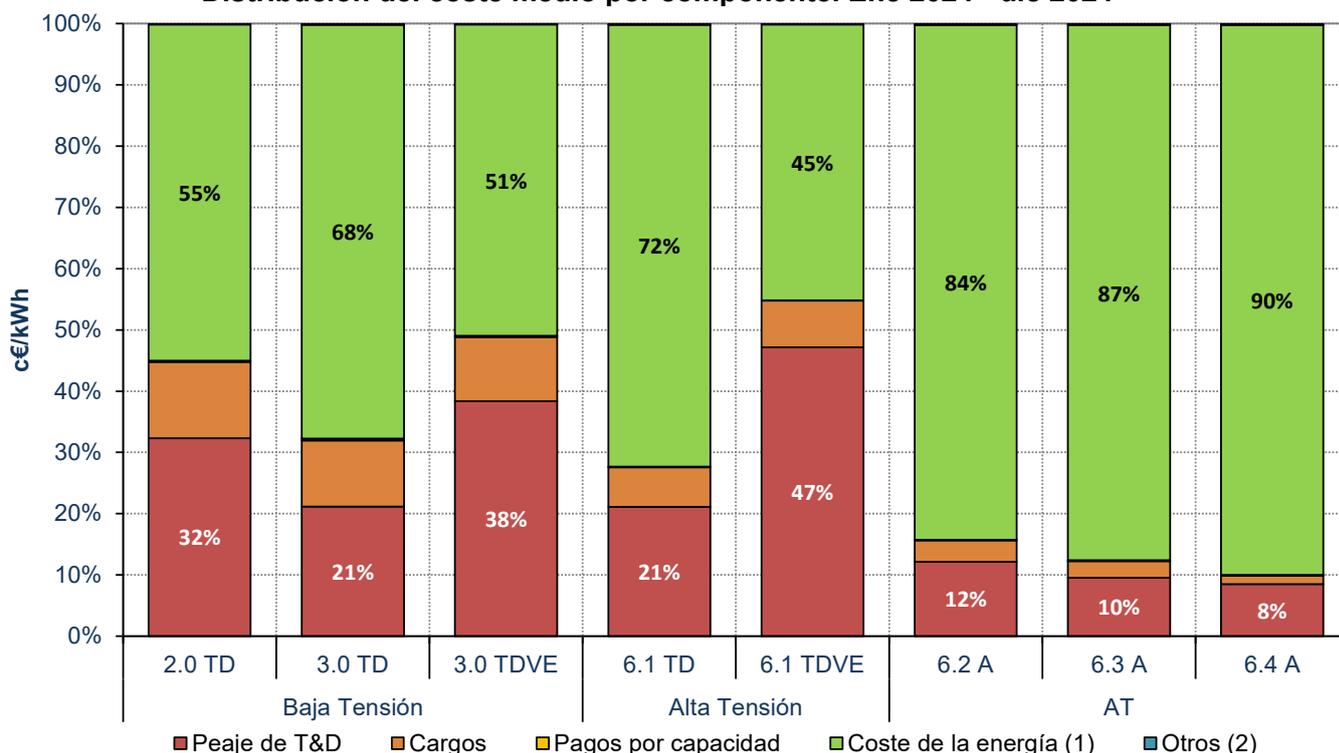
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

### Distribución del coste medio por componente

Peaje	Ene 2024 - dic 2024							Ene 2023 - dic 2023						
	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>41%</b>	<b>29%</b>	<b>12%</b>	<b>0%</b>	<b>58%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>35%</b>	<b>25%</b>	<b>10%</b>	<b>0%</b>	<b>64%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 TD	45%	32%	12%	0%	55%	0%	100%	39%	28%	11%	0%	61%	0%	100%
3.0 TD	32%	21%	11%	0%	68%	0%	100%	27%	18%	9%	0%	73%	0%	100%
3.0 TDVE	49%	38%	10%	0%	51%	0%	100%	44%	35%	9%	0%	56%	0%	100%
<b>Alta Tensión</b>	<b>22%</b>	<b>17%</b>	<b>5%</b>	<b>0%</b>	<b>78%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>19%</b>	<b>15%</b>	<b>4%</b>	<b>0%</b>	<b>81%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
6.1 TD	28%	21%	6%	0%	72%	0%	100%	23%	18%	5%	0%	77%	0%	100%
6.1 TDVE	55%	47%	8%	0%	45%	0%	100%	54%	47%	6%	0%	46%	0%	100%
6.2 TD	16%	12%	3%	0%	84%	0%	100%	13%	10%	3%	0%	87%	0%	100%
6.3 TD	12%	10%	3%	0%	87%	0%	100%	10%	8%	2%	0%	90%	0%	100%
6.4 TD	10%	8%	1%	0%	90%	0%	100%	9%	8%	1%	0%	91%	0%	100%
<b>Total</b>	<b>33%</b>	<b>24%</b>	<b>9%</b>	<b>0%</b>	<b>66%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>28%</b>	<b>21%</b>	<b>7%</b>	<b>0%</b>	<b>72%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

### Distribución del coste medio por componente. Ene 2024 - dic 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025), OMEL y REE.

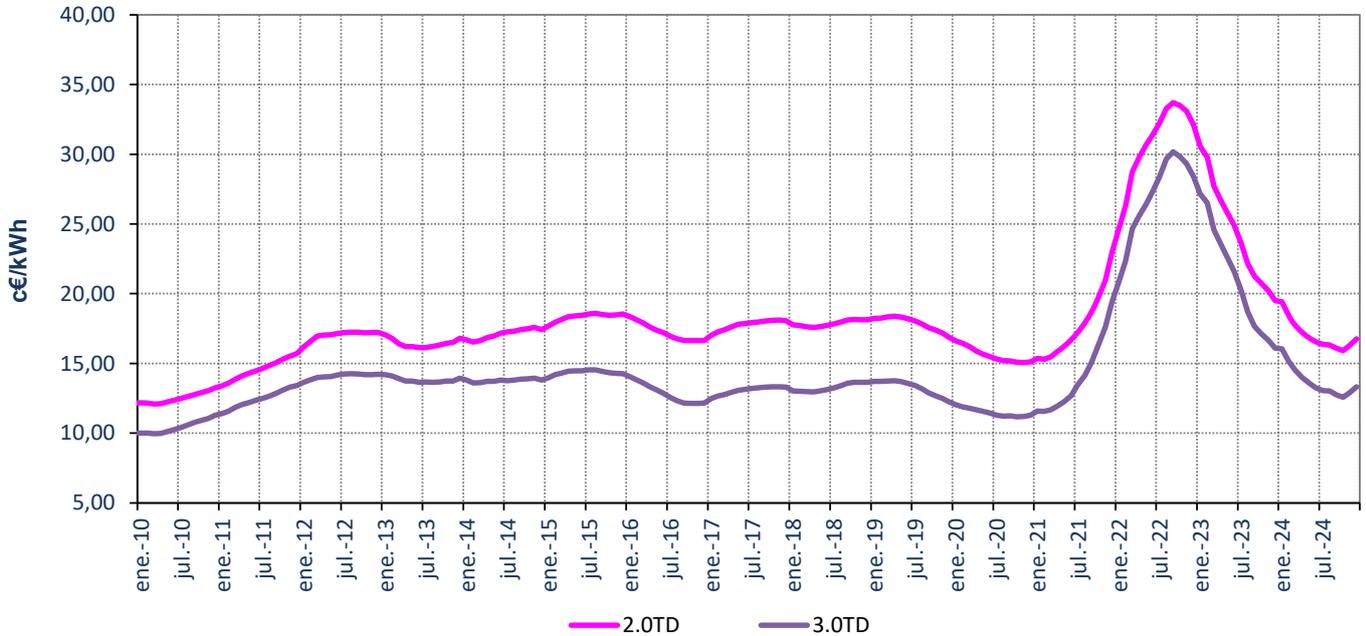
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad, liquidación subastas REER, participación activa demanda y, a partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022

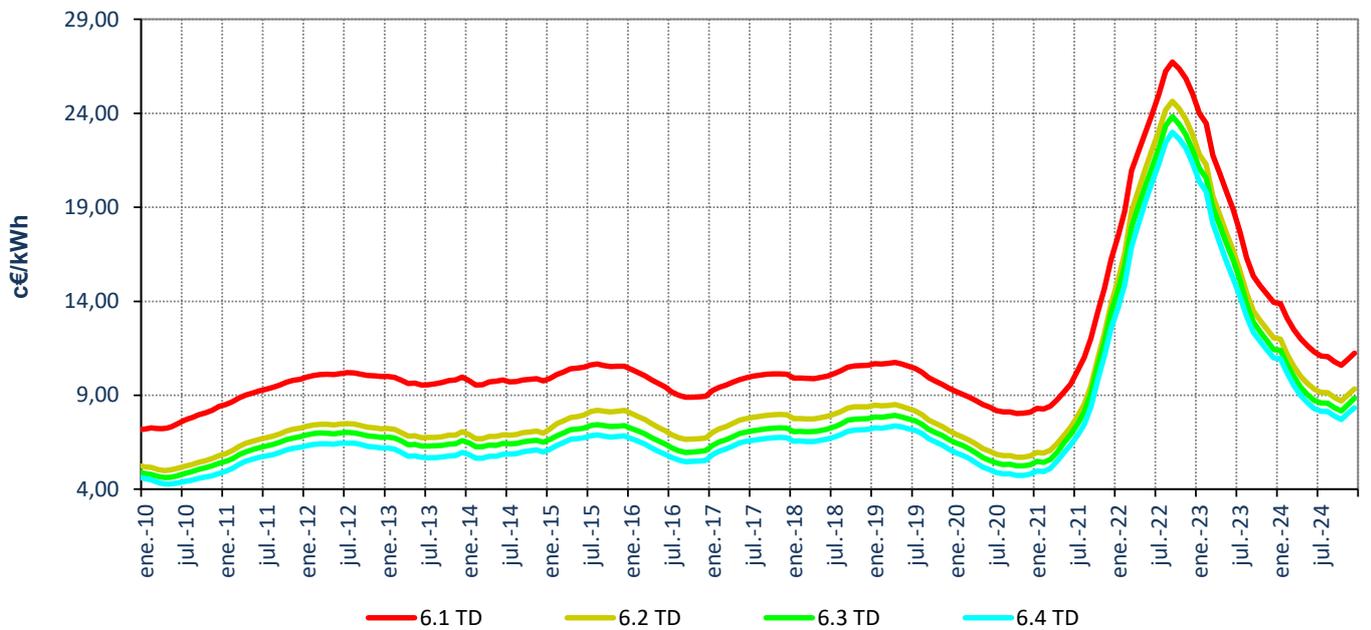
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

## 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 2 de 2025), 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

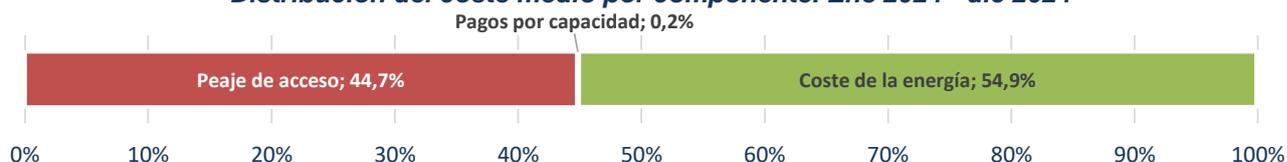
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24	sep 24 s/ sep 23	oct 24 s/ oct 23	nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23
<b>Peaje de acceso</b>	<b>7,90</b>	<b>8,12</b>	<b>7,60</b>	<b>6,72</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>-3%</b>
Peaje de T&D	5,77	5,96	5,50	4,76	-1%	0%	0%	-4%
Cargos	2,13	2,16	2,10	1,95	0%	2%	2%	-1%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,03</b>	<b>0,04</b>	<b>0,03</b>	<b>0,03</b>	<b>-13%</b>	<b>-8%</b>	<b>-13%</b>	<b>-5%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>9,75</b>	<b>10,04</b>	<b>14,28</b>	<b>15,22</b>	<b>-25%</b>	<b>-19%</b>	<b>49%</b>	<b>47%</b>
Mercado Diario	8,44	8,30	12,82	13,92	-30%	-23%	62%	53%
SS.CC	1,39	1,82	1,54	1,37	33%	9%	-9%	6%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,08	-0,08	-0,08	-0,07	-2%	9%		
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,020</b>	<b>0,021</b>	<b>0,021</b>	<b>0,021</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>	<b>9%</b>	<b>9%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,005</b>	<b>0,005</b>	<b>0,005</b>	<b>0,005</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>10%</b>
<b>Total</b>	<b>17,71</b>	<b>18,21</b>	<b>21,94</b>	<b>21,99</b>	<b>-16%</b>	<b>-11%</b>	<b>27%</b>	<b>27%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Ene 2024 - dic 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Ene 2024 - dic 2024 s/ Ene 2023 - dic 2023
<b>Peaje de acceso</b>	<b>8,91</b>	<b>7,99</b>	<b>7,55</b>	<b>7,49</b>	<b>-13%</b>	<b>-10%</b>	<b>-6%</b>	<b>-1%</b>
Peaje de T&D	3,14	5,44	5,46	5,41		73%	0%	-1%
Cargos	1,44	2,54	2,08	2,08		77%	-18%	0%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,22</b>	<b>0,05</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>-49%</b>	<b>-76%</b>	<b>-26%</b>	<b>-10%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>13,79</b>	<b>24,03</b>	<b>11,87</b>	<b>9,19</b>	<b>211%</b>	<b>74%</b>	<b>-51%</b>	<b>-23%</b>
Mercado Diario	13,29	20,34	10,57	7,83	221%	53%	-48%	-26%
SS.CC	0,50	0,85	1,31	1,44	70%	69%	54%	9%
S. Interrumpibilidad					-100%			
Mecanismo de ajuste		2,85	0,03				-99%	-100%
Participación demanda		-0,01	-0,04	-0,08			225%	86%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,019</b>	<b>0,021</b>	<b>5%</b>	<b>-2%</b>	<b>14%</b>	<b>9%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,005</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>41%</b>	<b>9%</b>
<b>Total</b>	<b>22,95</b>	<b>32,10</b>	<b>19,48</b>	<b>16,75</b>	<b>52%</b>	<b>40%</b>	<b>-39%</b>	<b>-14%</b>

### Distribución del coste medio por componente. Ene 2024 - dic 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025), 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			
	sep.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24	sep 24 s/ sep 23	oct 24 s/ oct 23	nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23
<b>Peaje de acceso</b>	<b>3,77</b>	<b>3,44</b>	<b>4,30</b>	<b>5,19</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>
Peaje de T&D	2,57	2,39	2,77	3,34	4%	0%	-5%	0%
Cargos	1,20	1,04	1,53	1,85	1%	0%	-1%	0%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,03</b>	<b>0,06</b>	<b>-14%</b>	<b>-7%</b>	<b>-17%</b>	<b>-6%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>9,64</b>	<b>9,87</b>	<b>14,26</b>	<b>15,17</b>	<b>-26%</b>	<b>-19%</b>	<b>48%</b>	<b>48%</b>
Mercado Diario	8,36	8,17	12,82	13,88	-30%	-23%	61%	54%
SS.CC	1,36	1,79	1,52	1,36	36%	10%	-9%	6%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,08	-0,08	-0,08	-0,07	-3%	8%		
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,020</b>	<b>0,020</b>	<b>0,021</b>	<b>0,021</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>	<b>9%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,005</b>	<b>0,005</b>	<b>0,005</b>	<b>0,005</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>
<b>Total</b>	<b>13,46</b>	<b>13,35</b>	<b>18,62</b>	<b>20,45</b>	<b>-19%</b>	<b>-15%</b>	<b>31%</b>	<b>31%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Ene 2024 - dic 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Ene 2024 - dic 2024 s/ Ene 2023 - dic 2023
<b>Peaje de acceso</b>	<b>5,06</b>	<b>4,44</b>	<b>4,27</b>	<b>4,26</b>	<b>-20%</b>	<b>-12%</b>	<b>-4%</b>	<b>0%</b>
Peaje de T&D	1,58	2,67	2,83	2,82		69%	6%	0%
Cargos	1,10	1,77	1,44	1,44		60%	-19%	0%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,22</b>	<b>0,06</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>-52%</b>	<b>-74%</b>	<b>-26%</b>	<b>-9%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>14,10</b>	<b>23,90</b>	<b>11,76</b>	<b>9,00</b>	<b>212%</b>	<b>69%</b>	<b>-51%</b>	<b>-24%</b>
Mercado Diario	13,61	20,04	10,51	7,66	222%	47%	-48%	-27%
SS.CC	0,49	0,82	1,27	1,42	73%	69%	54%	12%
S. Interrumpibilidad					-100%			
Mecanismo de ajuste		3,05	0,02				-99%	-100%
Participación demanda		-0,01	-0,04	-0,08			219%	
<b>Cuota OS</b>	<b>0,017</b>	<b>0,017</b>	<b>0,019</b>	<b>0,021</b>	<b>5%</b>	<b>-2%</b>	<b>14%</b>	<b>9%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,005</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>41%</b>	<b>9%</b>
<b>Total</b>	<b>19,41</b>	<b>28,42</b>	<b>16,10</b>	<b>13,33</b>	<b>72%</b>	<b>46%</b>	<b>-43%</b>	<b>-17%</b>

#### Distribución del coste medio por componente. Ene 2024 - dic 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025), 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			
	sep.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24	sep 24 s/ sep 23	oct 24 s/ oct 23	nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23
<b>Peaje de acceso</b>	<b>7,27</b>	<b>6,14</b>	<b>8,59</b>	<b>10,82</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-9%</b>	<b>-1%</b>
Peaje de T&D	5,98	5,29	6,61	8,05	0%	0%	-11%	-2%
Cargos	1,29	0,86	1,99	2,76	1%	4%	-4%	2%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,03</b>	<b>0,07</b>	<b>-15%</b>	<b>-5%</b>	<b>-19%</b>	<b>-4%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>8,89</b>	<b>9,65</b>	<b>14,08</b>	<b>14,85</b>	<b>-31%</b>	<b>-20%</b>	<b>47%</b>	<b>45%</b>
Mercado Diario	7,56	7,94	12,66	13,61	-36%	-23%	60%	51%
SS.CC	1,41	1,79	1,50	1,30	30%	7%	-9%	5%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,08	-0,08	-0,08	-0,07	-16%	-4%		
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,020</b>	<b>0,020</b>	<b>0,021</b>	<b>0,021</b>	<b>9%</b>	<b>9%</b>	<b>9%</b>	<b>9%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,005</b>	<b>0,005</b>	<b>0,005</b>	<b>0,005</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>
<b>Total</b>	<b>16,21</b>	<b>15,84</b>	<b>22,73</b>	<b>25,75</b>	<b>-20%</b>	<b>-13%</b>	<b>19%</b>	<b>21%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Ene 2024 - dic 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Ene 2024 - dic 2024 s/ Ene 2023 - dic 2023
<b>Peaje de acceso</b>	<b>8,54</b>	<b>8,98</b>	<b>8,85</b>	<b>8,60</b>		<b>5%</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>
Peaje de T&D	7,36	6,97	7,04	6,76		-5%	1%	-4%
Cargos	1,19	2,01	1,82	1,84		70%	-10%	2%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,08</b>	<b>0,06</b>	<b>0,05</b>	<b>0,04</b>		<b>-28%</b>	<b>-25%</b>	<b>-8%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>23,26</b>	<b>22,61</b>	<b>11,34</b>	<b>8,96</b>		<b>-3%</b>	<b>-50%</b>	<b>-21%</b>
Mercado Diario	22,66	18,05	10,07	7,61		-20%	-44%	-24%
SS.CC	0,61	0,93	1,30	1,43		53%	39%	10%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste		3,65	0,01				-100%	-100%
Participación demanda		-0,02	-0,04	-0,08			97%	
<b>Cuota OS</b>	<b>0,017</b>	<b>0,016</b>	<b>0,019</b>	<b>0,021</b>		<b>-3%</b>	<b>14%</b>	<b>9%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,005</b>		<b>-1%</b>	<b>41%</b>	<b>9%</b>
<b>Total</b>	<b>31,91</b>	<b>31,66</b>	<b>20,26</b>	<b>17,63</b>		<b>-1%</b>	<b>-36%</b>	<b>-13%</b>

### Distribución del coste medio por componente. Ene 2024 - dic 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025), 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			
	sep.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24	sep 24 s/ sep 23	oct 24 s/ oct 23	nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23
<b>Peaje de acceso</b>	<b>2,72</b>	<b>2,36</b>	<b>3,14</b>	<b>3,98</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>	<b>-6%</b>	<b>-4%</b>
Peaje de T&D	2,13	1,86	2,35	3,00	-1%	-3%	-8%	-5%
Cargos	0,59	0,50	0,78	0,98	1%	1%	0%	0%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>0,02</b>	<b>-14%</b>	<b>-7%</b>	<b>-16%</b>	<b>-5%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>9,00</b>	<b>9,06</b>	<b>12,89</b>	<b>13,55</b>	<b>-25%</b>	<b>-19%</b>	<b>50%</b>	<b>49%</b>
Mercado Diario	7,75	7,42	11,49	12,30	-30%	-23%	63%	55%
SS.CC	1,26	1,64	1,40	1,25	34%	10%	-8%	7%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,07	-0,07	-0,07	-0,06	-2%	9%		
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,019</b>	<b>0,019</b>	<b>0,019</b>	<b>0,019</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>	<b>9%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>
<b>Total</b>	<b>11,76</b>	<b>11,46</b>	<b>16,06</b>	<b>17,58</b>	<b>-20%</b>	<b>-16%</b>	<b>34%</b>	<b>32%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Ene 2024 - dic 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Ene 2024 - dic 2024 s/ Ene 2023 - dic 2023
<b>Peaje de acceso</b>	<b>3,52</b>	<b>3,33</b>	<b>3,22</b>	<b>3,10</b>	<b>-9%</b>	<b>-6%</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>
Peaje de T&D	1,49	2,45	2,51	2,38		64%	2%	-5%
Cargos	0,53	0,87	0,72	0,72		66%	-18%	1%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,08</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,01</b>	<b>-53%</b>	<b>-75%</b>	<b>-27%</b>	<b>-9%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>12,62</b>	<b>21,67</b>	<b>10,67</b>	<b>8,11</b>	<b>213%</b>	<b>72%</b>	<b>-51%</b>	<b>-24%</b>
Mercado Diario	12,16	18,13	9,51	6,86	223%	49%	-48%	-28%
SS.CC	0,46	0,77	1,18	1,32	68%	67%	53%	12%
S. Interrumpibilidad					-100%			
Mecanismo de ajuste		2,78	0,02				-99%	-100%
Participación demanda		-0,01	-0,04	-0,07			240%	
<b>Cuota OS</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,017</b>	<b>0,019</b>	<b>5%</b>	<b>-3%</b>	<b>14%</b>	<b>9%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>41%</b>	<b>9%</b>
<b>Total</b>	<b>16,25</b>	<b>25,03</b>	<b>13,94</b>	<b>11,25</b>	<b>100%</b>	<b>54%</b>	<b>-44%</b>	<b>-20%</b>

#### Distribución del coste medio por componente. Ene 2024 - dic 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025), 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			
	sep.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24	sep 24 s/ sep 23	oct 24 s/ oct 23	nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23
<b>Peaje de acceso</b>	<b>8,20</b>	<b>6,96</b>	<b>10,31</b>	<b>13,99</b>	<b>-10%</b>	<b>-4%</b>	<b>-27%</b>	<b>-14%</b>
Peaje de T&D	7,24	6,36	8,78	11,86	-11%	-5%	-29%	-16%
Cargos	0,95	0,60	1,53	2,13	1%	8%	-12%	-3%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>0,02</b>	<b>-15%</b>	<b>-2%</b>	<b>-25%</b>	<b>-11%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>8,25</b>	<b>8,92</b>	<b>12,73</b>	<b>13,30</b>	<b>-31%</b>	<b>-19%</b>	<b>46%</b>	<b>45%</b>
Mercado Diario	6,95	7,28	11,37	12,12	-36%	-23%	57%	50%
SS.CC	1,30	1,64	1,36	1,18	30%	8%	-8%	6%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,07	-0,07	-0,07	-0,06	-15%	-2%		
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,019</b>	<b>0,019</b>	<b>0,019</b>	<b>0,019</b>	<b>10%</b>	<b>9%</b>	<b>10%</b>	<b>9%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>10%</b>
<b>Total</b>	<b>16,48</b>	<b>15,91</b>	<b>23,08</b>	<b>27,34</b>	<b>-21%</b>	<b>-13%</b>	<b>1%</b>	<b>7%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Ene 2024 - dic 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Ene 2024 - dic 2024 s/ Ene 2023 - dic 2023
<b>Peaje de acceso</b>	<b>12,03</b>	<b>14,41</b>	<b>11,96</b>	<b>10,15</b>		<b>20%</b>	<b>-17%</b>	<b>-15%</b>
Peaje de T&D	10,71	12,82	10,55	8,74		20%	-18%	-17%
Cargos	1,33	1,58	1,42	1,40		19%	-10%	-1%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,03</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>		<b>-14%</b>	<b>-26%</b>	<b>-12%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>19,29</b>	<b>20,55</b>	<b>10,32</b>	<b>8,34</b>		<b>7%</b>	<b>-50%</b>	<b>-19%</b>
Mercado Diario	18,75	15,66	9,20	7,13		-16%	-41%	-23%
SS.CC	0,53	0,86	1,15	1,28		61%	34%	12%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste		4,05	0,01				-100%	-100%
Participación demanda		-0,02	-0,04	-0,07			90%	
<b>Cuota OS</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,017</b>	<b>0,019</b>		<b>-3%</b>	<b>14%</b>	<b>9%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>		<b>-1%</b>	<b>41%</b>	<b>10%</b>
<b>Total</b>	<b>31,37</b>	<b>35,00</b>	<b>22,32</b>	<b>18,53</b>		<b>12%</b>	<b>-36%</b>	<b>-17%</b>

### Distribución del coste medio por componente. Ene 2024 - dic 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025), 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			
	sep.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24	sep 24 s/ sep 23	oct 24 s/ oct 23	nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,28</b>	<b>1,08</b>	<b>1,46</b>	<b>1,88</b>	<b>-5%</b>	<b>-7%</b>	<b>-11%</b>	<b>-9%</b>
Peaje de T&D	1,02	0,87	1,12	1,44	-6%	-9%	-13%	-11%
Cargos	0,26	0,22	0,34	0,44	0%	0%	-1%	0%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>0,02</b>	<b>-13%</b>	<b>-7%</b>	<b>-16%</b>	<b>-4%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>8,84</b>	<b>8,88</b>	<b>12,56</b>	<b>13,19</b>	<b>-25%</b>	<b>-19%</b>	<b>51%</b>	<b>49%</b>
Mercado Diario	7,61	7,26	11,18	11,96	-30%	-23%	64%	55%
SS.CC	1,23	1,61	1,38	1,23	34%	10%	-7%	8%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,07	-0,07	-0,07	-0,06	0%	11%		
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,018</b>	<b>0,018</b>	<b>0,019</b>	<b>0,019</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>
<b>Total</b>	<b>10,15</b>	<b>9,99</b>	<b>14,05</b>	<b>15,12</b>	<b>-23%</b>	<b>-18%</b>	<b>41%</b>	<b>38%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Ene 2024 - dic 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Ene 2024 - dic 2024 s/ Ene 2023 - dic 2023
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,67</b>	<b>1,67</b>	<b>1,58</b>	<b>1,46</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>-5%</b>	<b>-8%</b>
Peaje de T&D	0,75	1,28	1,26	1,13		72%	-2%	-10%
Cargos	0,22	0,39	0,32	0,32		77%	-17%	0%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,07</b>	<b>0,02</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>-48%</b>	<b>-73%</b>	<b>-26%</b>	<b>-9%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>12,12</b>	<b>21,14</b>	<b>10,44</b>	<b>7,84</b>	<b>208%</b>	<b>74%</b>	<b>-51%</b>	<b>-25%</b>
Mercado Diario	11,67	17,81	9,28	6,61	219%	53%	-48%	-29%
SS.CC	0,45	0,76	1,17	1,30	67%	68%	54%	11%
S. Interrumpibilidad					-100%			
Mecanismo de ajuste		2,59	0,02				-99%	-100%
Participación demanda		-0,01	-0,03	-0,07			238%	
<b>Cuota OS</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,017</b>	<b>0,018</b>	<b>5%</b>	<b>-3%</b>	<b>14%</b>	<b>10%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>41%</b>	<b>9%</b>
<b>Total</b>	<b>13,88</b>	<b>22,85</b>	<b>12,06</b>	<b>9,34</b>	<b>141%</b>	<b>65%</b>	<b>-47%</b>	<b>-23%</b>

#### Distribución del coste medio por componente. Ene 2024 - dic 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025), 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			
	sep.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24	sep 24 s/ sep 23	oct 24 s/ oct 23	nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23
<b>Peaje de acceso</b>	<b>0,96</b>	<b>0,82</b>	<b>1,06</b>	<b>1,34</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>	<b>-11%</b>	<b>-7%</b>
Peaje de T&D	0,76	0,66	0,81	1,02	-3%	-5%	-14%	-9%
Cargos	0,20	0,16	0,25	0,32	-2%	-1%	-3%	0%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>0,02</b>	<b>-14%</b>	<b>-6%</b>	<b>-18%</b>	<b>-3%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>8,75</b>	<b>8,73</b>	<b>12,31</b>	<b>12,92</b>	<b>-25%</b>	<b>-19%</b>	<b>52%</b>	<b>49%</b>
Mercado Diario	7,54	7,13	10,93	11,70	-30%	-24%	65%	56%
SS.CC	1,21	1,59	1,38	1,22	34%	10%	-6%	8%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,07	-0,07	-0,06	-0,06	4%	18%		
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,018</b>	<b>0,018</b>	<b>0,018</b>	<b>0,018</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>
<b>Total</b>	<b>9,74</b>	<b>9,58</b>	<b>13,40</b>	<b>14,30</b>	<b>-23%</b>	<b>-18%</b>	<b>44%</b>	<b>41%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Ene 2024 - dic 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Ene 2024 - dic 2024 s/ Ene 2023 - dic 2023
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,32</b>	<b>1,17</b>	<b>1,16</b>	<b>1,08</b>	<b>-2%</b>	<b>-11%</b>	<b>0%</b>	<b>-7%</b>
Peaje de T&D	0,53	0,88	0,92	0,84		66%	5%	-8%
Cargos	0,17	0,29	0,24	0,24		76%	-16%	-2%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,06</b>	<b>0,02</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>-48%</b>	<b>-72%</b>	<b>-27%</b>	<b>-9%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>12,03</b>	<b>20,82</b>	<b>10,23</b>	<b>7,72</b>	<b>215%</b>	<b>73%</b>	<b>-51%</b>	<b>-25%</b>
Mercado Diario	11,57	17,43	9,08	6,49	226%	51%	-48%	-29%
SS.CC	0,46	0,76	1,17	1,30	67%	66%	54%	11%
S. Interrumpibilidad					-100%			
Mecanismo de ajuste		2,64	0,02				-99%	-100%
Participación demanda		-0,01	-0,03	-0,06			243%	
<b>Cuota OS</b>	<b>0,015</b>	<b>0,015</b>	<b>0,017</b>	<b>0,018</b>	<b>5%</b>	<b>-2%</b>	<b>14%</b>	<b>10%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>41%</b>	<b>9%</b>
<b>Total</b>	<b>13,43</b>	<b>22,02</b>	<b>11,43</b>	<b>8,84</b>	<b>153%</b>	<b>64%</b>	<b>-48%</b>	<b>-23%</b>

#### Distribución del coste medio por componente. Ene 2024 - dic 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025), 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

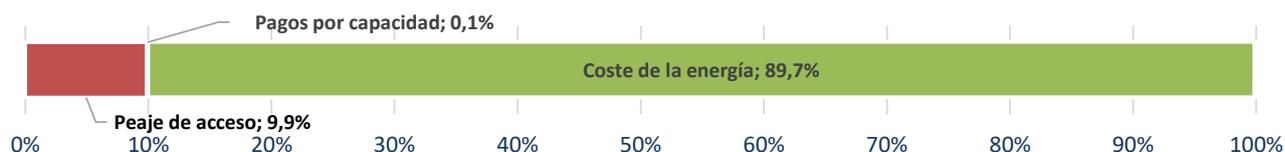
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-24	oct.-24	nov.-24	dic.-24	sep 24 s/ sep 23	oct 24 s/ oct 23	nov 24 s/ nov 23	dic 24 s/ dic 23
<b>Peaje de acceso</b>	<b>0,71</b>	<b>0,62</b>	<b>0,84</b>	<b>1,03</b>	<b>-16%</b>	<b>-17%</b>	<b>-15%</b>	<b>-18%</b>
Peaje de T&D	0,62	0,54	0,72	0,88	-18%	-19%	-17%	-20%
Cargos	0,10	0,08	0,12	0,15	-1%	3%	0%	-1%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>0,02</b>	<b>-13%</b>	<b>-3%</b>	<b>-16%</b>	<b>-1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>8,49</b>	<b>8,45</b>	<b>11,87</b>	<b>12,44</b>	<b>-25%</b>	<b>-20%</b>	<b>52%</b>	<b>49%</b>
Mercado Diario	7,37	6,96	10,59	11,31	-30%	-24%	66%	56%
SS.CC	1,18	1,56	1,34	1,19	34%	10%	-6%	8%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,06	-0,07	-0,06	-0,05	5%	21%		
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,018</b>	<b>0,018</b>	<b>0,018</b>	<b>0,018</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>	<b>10%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>
<b>Total</b>	<b>9,23</b>	<b>9,10</b>	<b>12,74</b>	<b>13,51</b>	<b>-25%</b>	<b>-20%</b>	<b>44%</b>	<b>40%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Ene 2024 - dic 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Ene 2024 - dic 2024 s/ Ene 2023 - dic 2023
<b>Peaje de acceso</b>	<b>0,91</b>	<b>0,99</b>	<b>0,96</b>	<b>0,82</b>	<b>-2%</b>	<b>8%</b>	<b>-3%</b>	<b>-14%</b>
Peaje de T&D	0,46	0,86	0,85	0,71		87%	-1%	-16%
Cargos	0,07	0,13	0,11	0,11		96%	-16%	1%
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,06</b>	<b>0,02</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>-48%</b>	<b>-72%</b>	<b>-25%</b>	<b>-7%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>11,59</b>	<b>20,30</b>	<b>10,00</b>	<b>7,49</b>	<b>209%</b>	<b>75%</b>	<b>-51%</b>	<b>-25%</b>
Mercado Diario	11,15	17,24	8,87	6,28	221%	55%	-49%	-29%
SS.CC	0,45	0,74	1,14	1,27	64%	65%	54%	11%
S. Interrumpibilidad					-100%			
Mecanismo de ajuste		2,33	0,02				-99%	-100%
Participación demanda		-0,01	-0,03	-0,06			263%	
<b>Cuota OS</b>	<b>0,015</b>	<b>0,014</b>	<b>0,016</b>	<b>0,018</b>	<b>5%</b>	<b>-3%</b>	<b>14%</b>	<b>10%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>41%</b>	<b>9%</b>
<b>Total</b>	<b>12,58</b>	<b>21,32</b>	<b>10,99</b>	<b>8,34</b>	<b>162%</b>	<b>69%</b>	<b>-48%</b>	<b>-24%</b>

#### Distribución del coste medio por componente. Ene 2024 - dic 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2025), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización