

BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS

(Demanda en b.c. hasta septiembre 2024 y
demanda en consumo hasta junio 2024)

IS/DE/012/24

31 de octubre de 2024

www.cnmc.es

Índice

Glosario	6
1. Demanda en barras de central	10
1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional	10
Demanda en barras de central nacional	10
% Variación de la demanda nacional	10
Cobertura de la demanda	11
1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular	13
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
1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	17
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	17
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular	17
Cobertura de la demanda	18
1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear	20
Demanda en barras de central del Sistema Balear	20
% Variación de la demanda del Sistema Balear	20
Cobertura de la demanda	21
1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario	23
Demanda en barras de central del Sistema Canario	23
% Variación de la demanda del Sistema Canario	23
Cobertura de la demanda	24
1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	26
Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	26
% Variación de la demanda del Sistema Ceutí	26
1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense	27
Demanda en barras de central del Sistema Melillense	27
% Variación de la demanda del Sistema Melillense	27

2. Demanda en consumo	28
2.1 Demanda de consumidores nacionales	28
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
2.2 Demanda de consumidores peninsulares	32
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
2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares	36
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
3. Estructura de la demanda en consumo	40
3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario	40
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
3.2 - Potencias contratadas y potencia facturada por peaje de acceso	44
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
3.3 Pérdidas medidas resultantes de aplicar coeficientes de pérdidas	50
Pérdidas mensuales	50
Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses	51

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario	52
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
3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario	56
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
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad	60
Distribución de la energía consumida por sector actividad y grupo tarifario	60
Distribución del número de consumidores por sector actividad y grupo tarifario	60
4. Suministro de último recurso	61
<hr/>	
4.1- Consumidores con potencia contratada igual o inferior a 15 kW	61
Número de consumidores y energía consumida. Junio 2024	61
4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC	64
Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC	65
4.3- Bono Social	67
Consumidores acogidos al Bono social	67
Consumo medio anual	69
4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC	70
Consumidores abastecidos por COR	70
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	70
5. Costes previstos del sistema	72
<hr/>	
5.1- Costes previstos del sistema	72
Escandallo de costes	72
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales	73
Escandallo de costes de acceso. 1998-2024	73

6.- Mercado de producción. España	74
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
7.- Mercado de producción. MIBEL	83
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
8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio	85
Último mes disponible. Junio 2024	86
Últimos 12 meses. Julio 2023 - junio 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 suministros 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)).

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).

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.

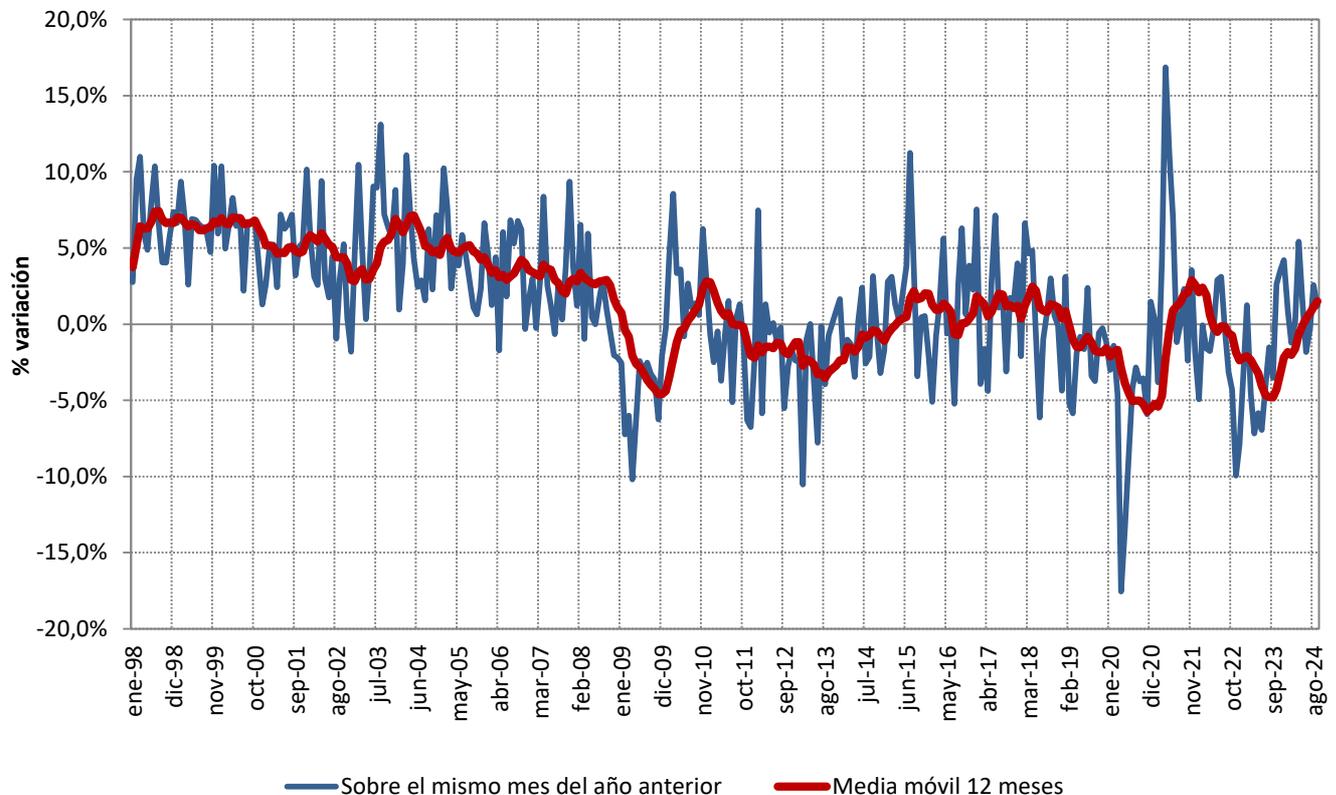
A partir del 15 de junio de 2022 los precios finales incluyen el resultado de aplicar el mecanismo de ajuste de costes de producción establecido en el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción 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	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
	Enero	22.730	21.987	22.192	-3,27	0,93	-3,27	0,93	-2,21
Febrero	20.169	20.421	20.170	1,25	-1,23	-1,14	-0,11	-2,10	-2,02
Marzo	21.476	20.503	20.534	-4,53	0,15	-2,27	-0,02	-2,35	-1,63
Abril	19.590	18.182	19.167	-7,18	5,41	-3,42	1,20	-2,77	-0,67
Mayo	20.302	19.118	19.379	-5,83	1,36	-3,89	1,23	-3,22	-0,09
Junio	21.330	19.847	19.485	-6,95	-1,83	-4,41	0,72	-4,03	0,37
Julio	23.636	22.684	22.611	-4,03	-0,32	-4,35	0,56	-4,67	0,73
Agosto	22.010	21.675	22.233	-1,52	2,58	-3,99	0,82	-4,78	1,10
Septiembre	20.313	19.597	19.831	-3,52	1,20	-3,94	0,86	-4,81	1,49
Octubre	19.331	19.835	-	2,61	-	-3,34	-	-4,29	-
Noviembre	19.302	19.984	-	3,53	-	-2,76	-	-3,21	-
Diciembre	20.288	21.143	-	4,21	-	-2,20	-	-2,20	-
Anual	250.477	244.977	185.603						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

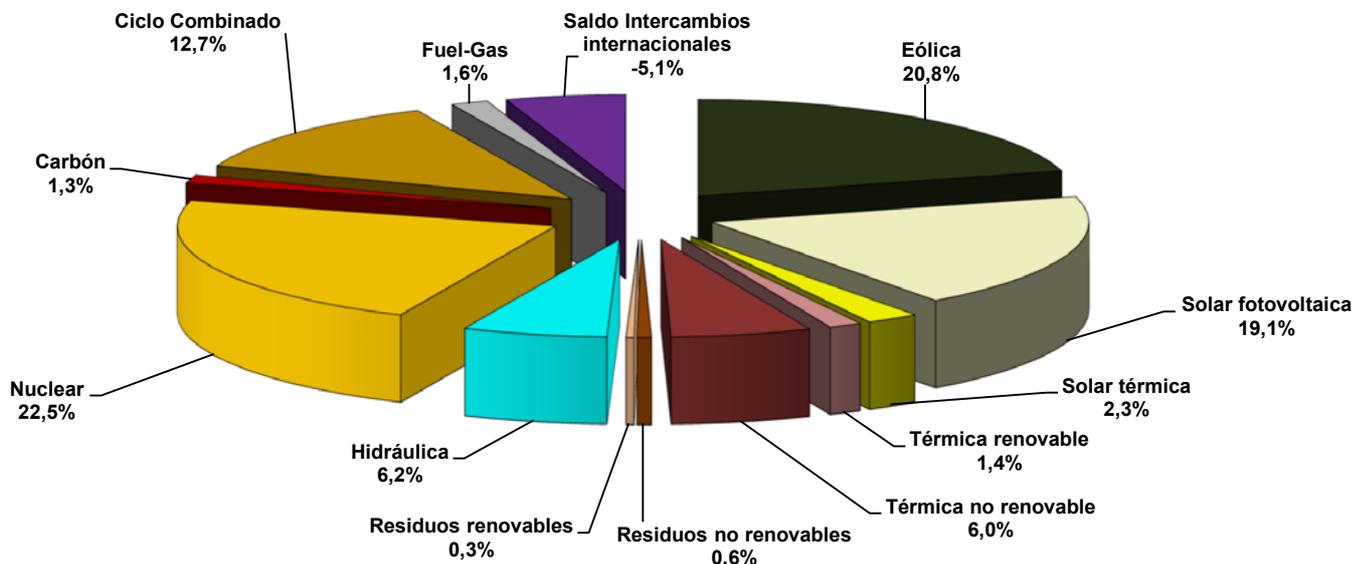
% Variación de la demanda nacional



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2024

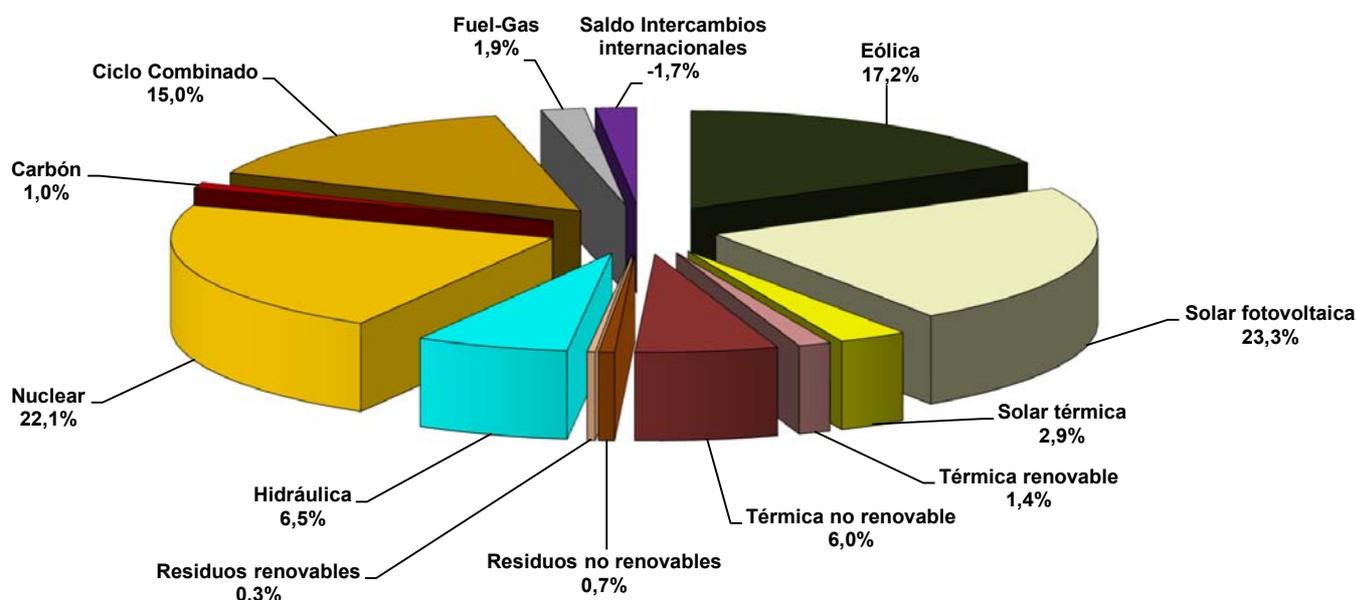


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 agosto de 2024



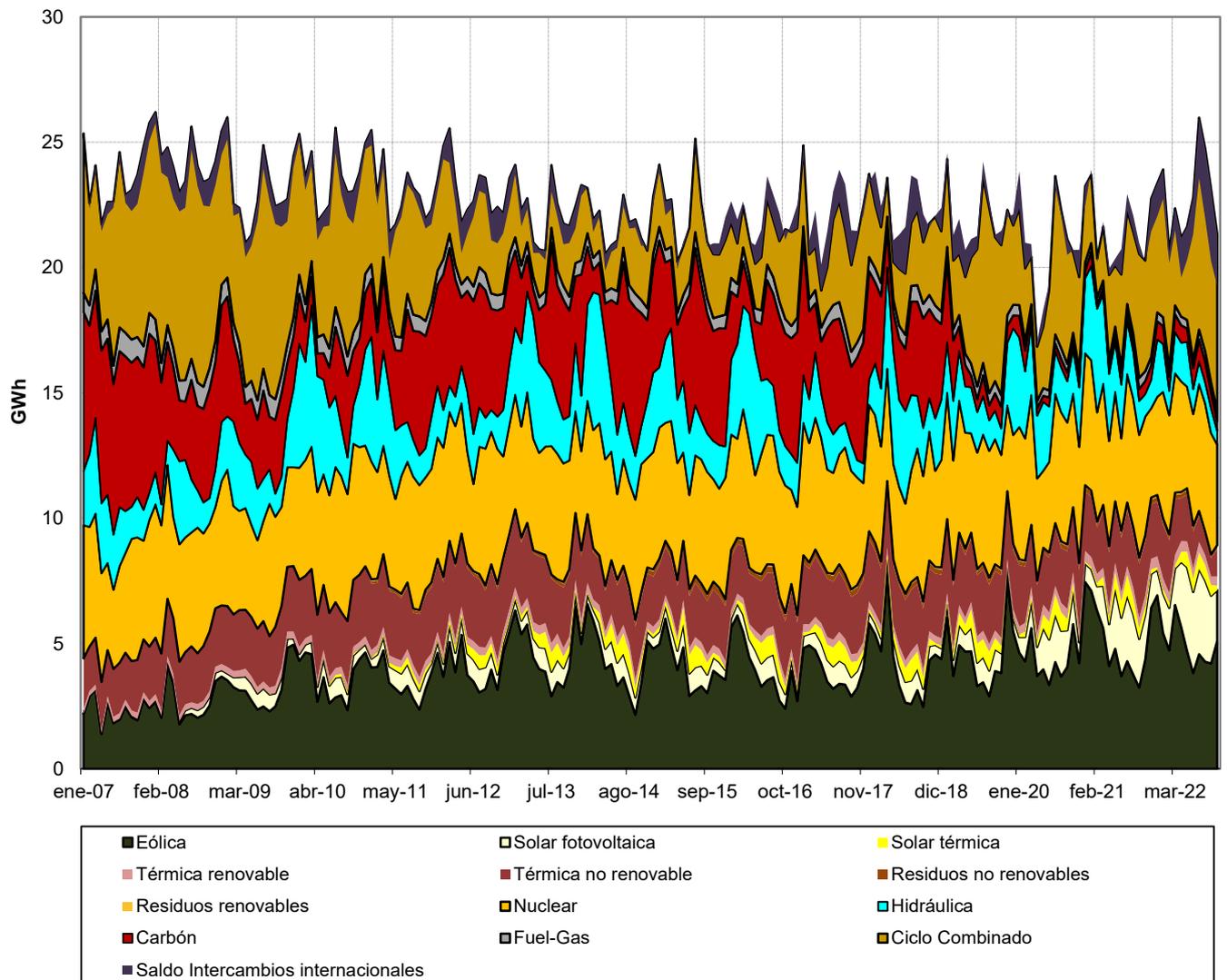
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2024



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

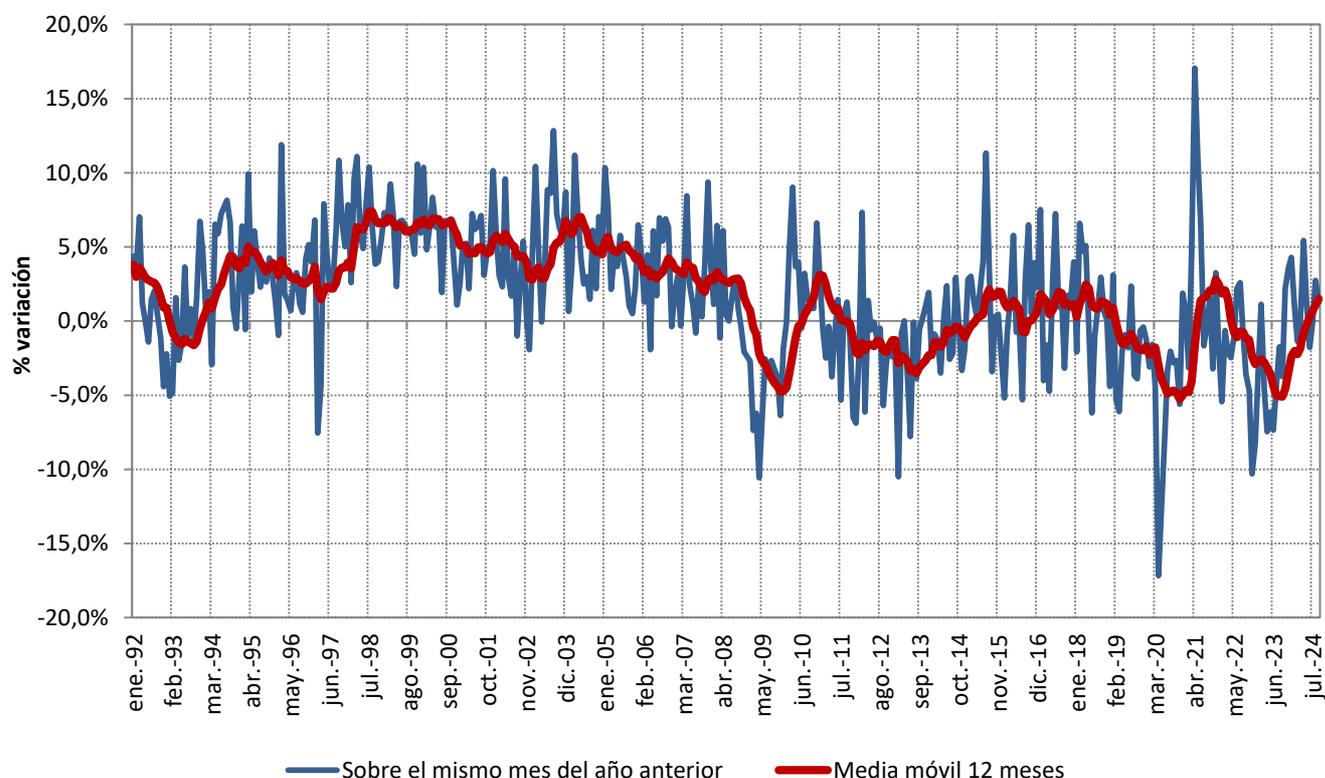
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
Enero	21.517	20.784	20.972	-3,41	0,90	-3,41	0,90	-2,71	-2,02
Febrero	19.091	19.307	19.042	1,13	-1,37	-1,27	-0,19	-2,57	-2,23
Marzo	20.289	19.344	19.350	-4,66	0,03	-2,40	-0,12	-2,78	-1,83
Abril	18.449	17.072	18.001	-7,47	5,44	-3,58	1,12	-3,17	-0,85
Mayo	19.097	17.925	18.166	-6,14	1,34	-4,08	1,16	-3,57	-0,24
Junio	20.029	18.555	18.226	-7,36	-1,77	-4,63	0,68	-4,36	0,25
Julio	22.142	21.148	21.133	-4,49	-0,07	-4,61	0,56	-4,99	0,68
Agosto	20.486	20.129	20.679	-1,74	2,73	-4,24	0,85	-5,07	1,08
Septiembre	18.960	18.252	18.486	-3,73	1,28	-4,19	0,89	-5,09	1,50
Octubre	18.102	18.502	-	2,21	-	-3,61	-	-4,57	-
Noviembre	18.200	18.851	-	3,57	-	-3,00	-	-3,46	-
Diciembre	19.139	19.959	-	4,28	-	-2,41	-	-2,41	-
Anual	235.501	229.827	174.055						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

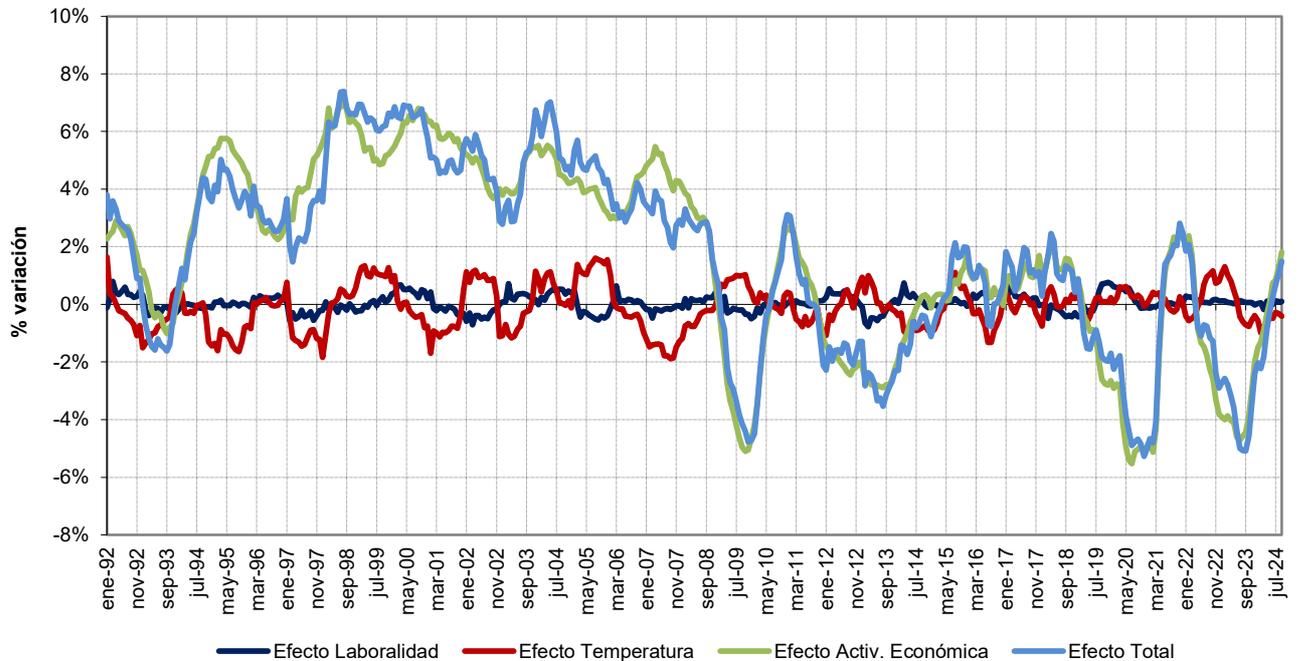
% Variación de la demanda peninsular



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)

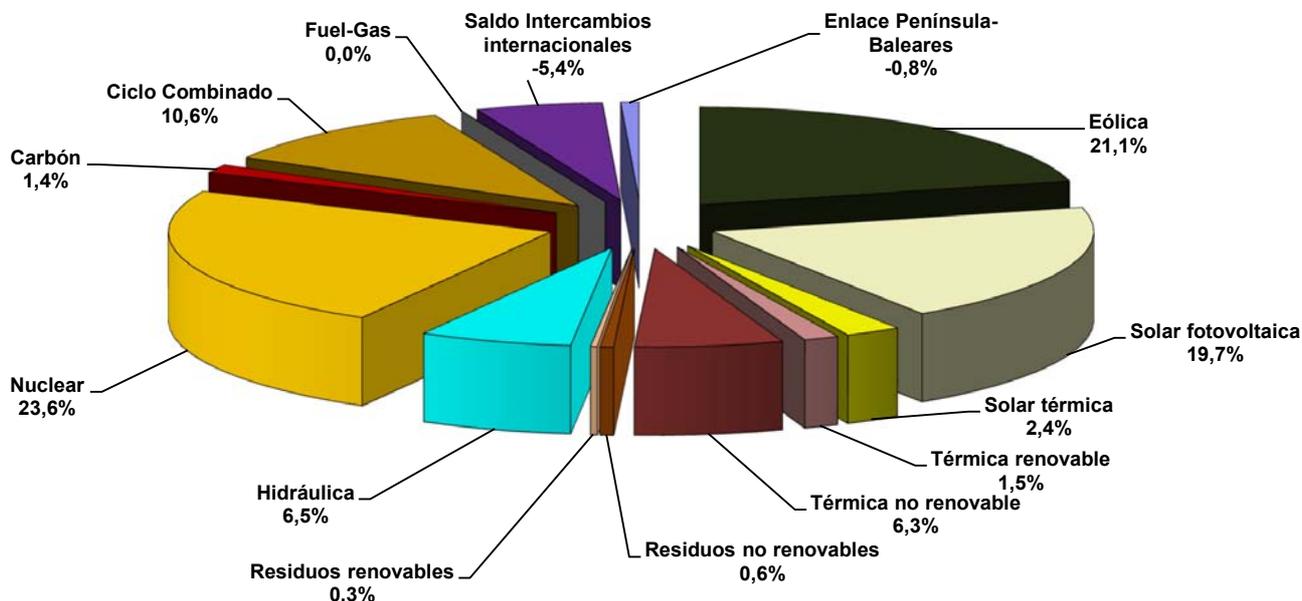
Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2024			2025		
	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	20.972	0,90	-2,02	21.893	4,39	1,72
Febrero	19.042	-1,37	-2,23	19.539	2,61	2,05
Marzo	19.350	0,03	-1,83	19.888	2,78	2,28
Abril	18.001	5,44	-0,85	17.619	-2,12	1,70
Mayo	18.166	1,34	-0,24	17.880	-1,57	1,48
Junio	18.226	-1,77	0,25	18.307	0,44	1,65
Julio	21.133	-0,07	0,68	20.677	-2,16	1,46
Agosto	20.679	2,73	1,08	19.368	-6,34	0,65
Septiembre	18.486	1,28	1,50	18.868	2,07	0,72
Octubre	18.815	1,69	1,46			
Noviembre	19.474	3,31	1,44			
Diciembre	20.699	3,71	1,40			
Anual	233.042		1,40			-

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

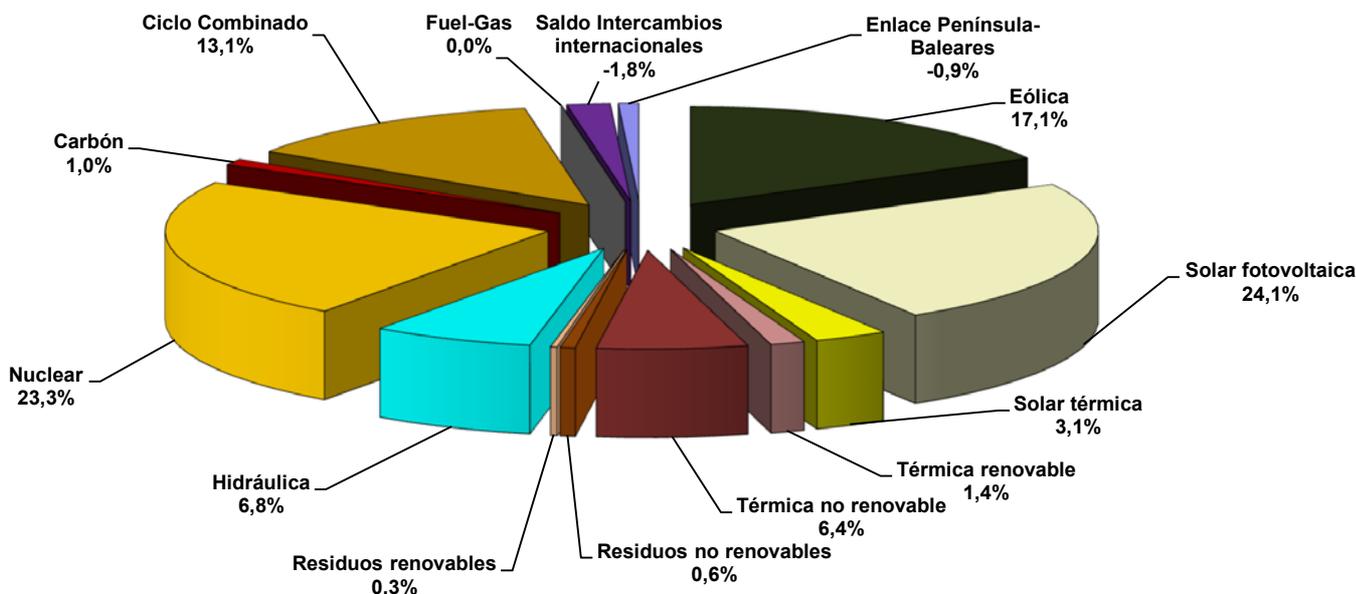
Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2024



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 agosto de 2024

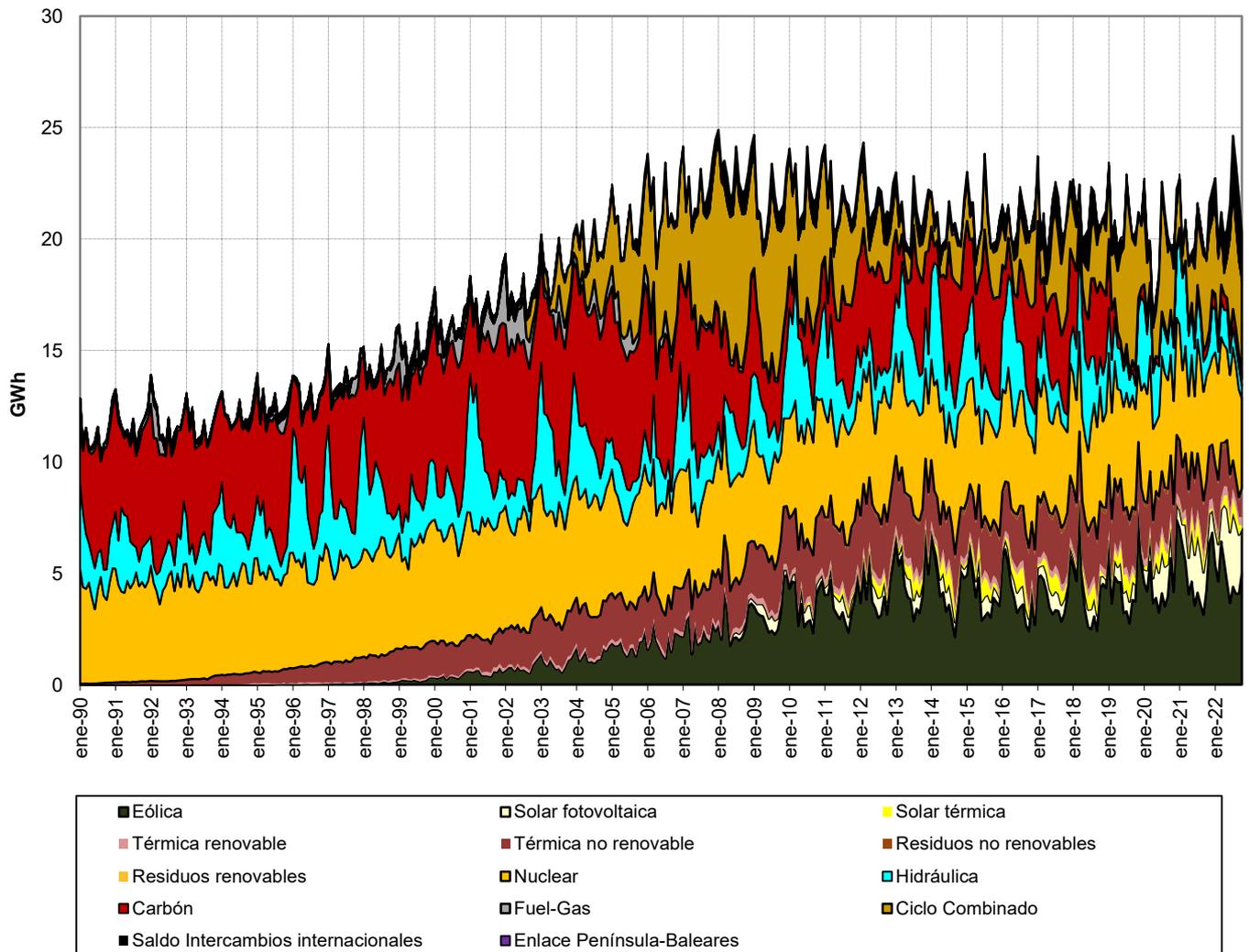


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2024



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

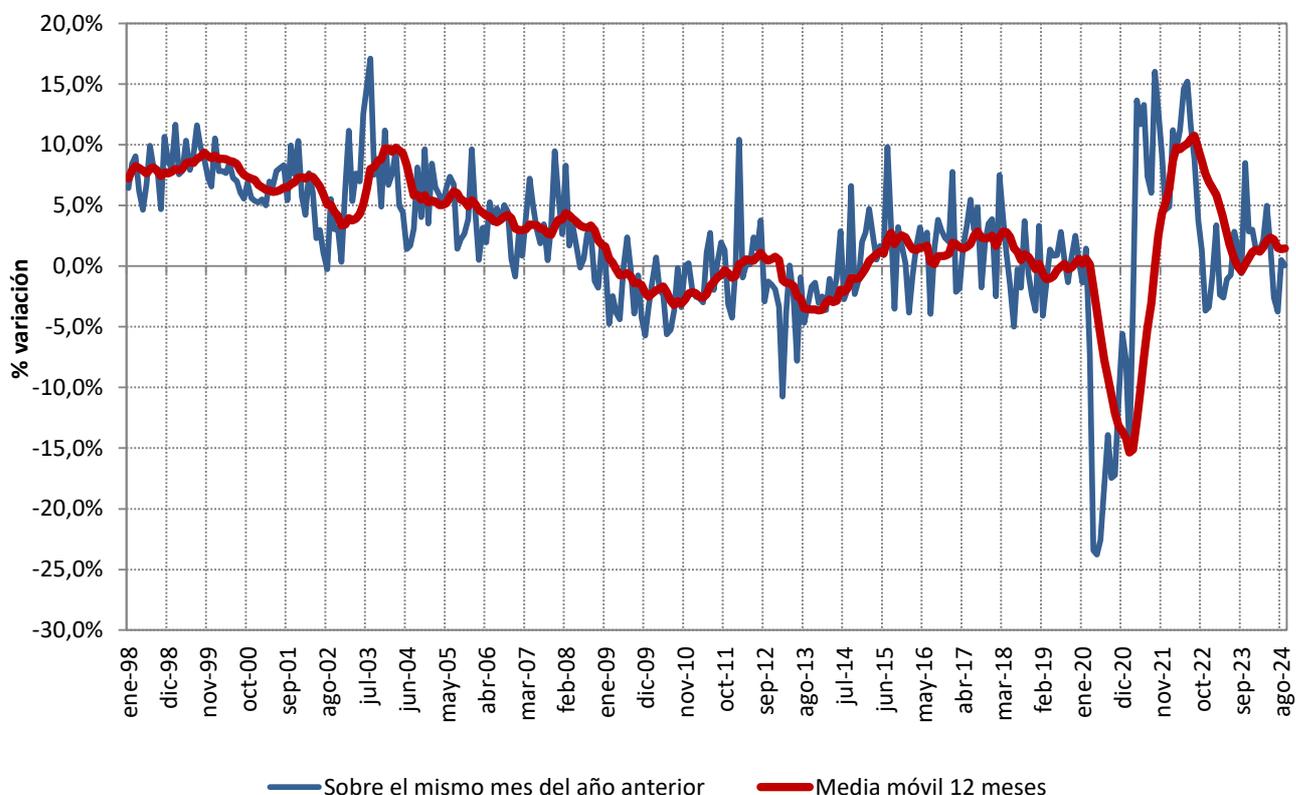
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
	Enero	1.213	1.204	1.220	-0,78	1,37	-0,78	1,37	6,42
Febrero	1.078	1.114	1.129	3,36	1,30	1,17	1,34	5,86	1,19
Marzo	1.187	1.159	1.184	-2,36	2,16	-0,04	1,61	4,89	1,55
Abril	1.140	1.111	1.166	-2,61	4,98	-0,67	2,43	3,85	2,12
Mayo	1.206	1.193	1.213	-1,06	1,66	-0,75	2,27	2,66	2,34
Junio	1.302	1.292	1.258	-0,74	-2,60	-0,75	1,38	1,39	2,18
Julio	1.494	1.536	1.479	2,86	-3,76	-0,13	0,46	0,64	1,50
Agosto	1.524	1.546	1.554	1,49	0,51	0,12	0,47	-0,04	1,40
Septiembre	1.353	1.345	1.346	-0,59	0,07	0,03	0,42	-0,42	1,46
Octubre	1.228	1.333	-	8,49	-	0,85	-	0,17	-
Noviembre	1.102	1.134	-	2,86	-	1,01	-	0,66	-
Diciembre	1.149	1.184	-	3,02	-	1,16	-	1,16	-
Anual	14.976	15.150	11.548						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

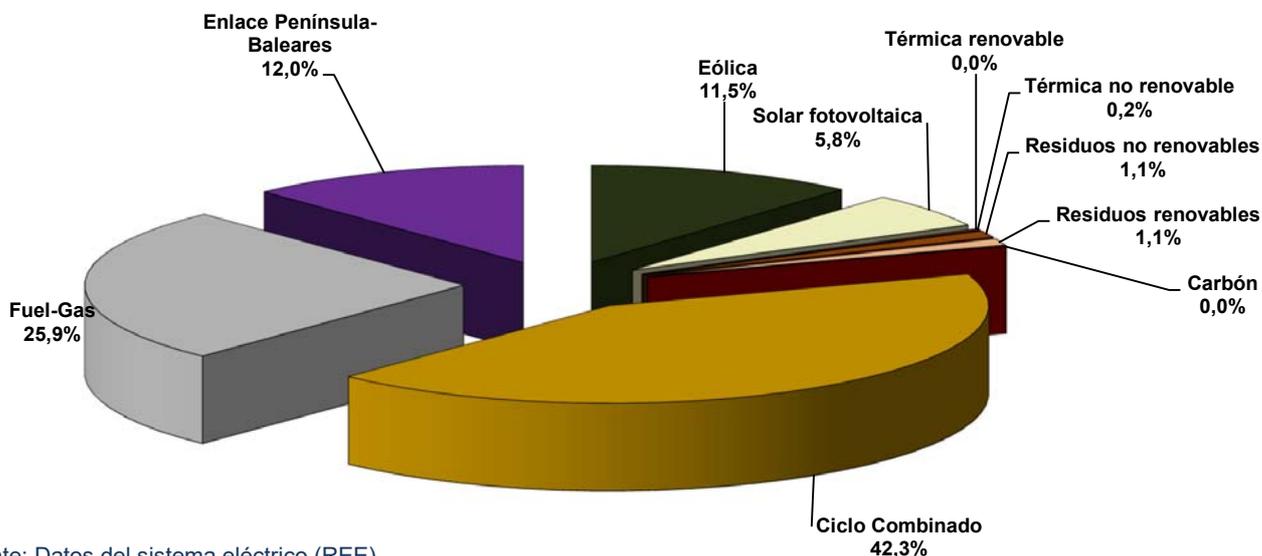
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2024

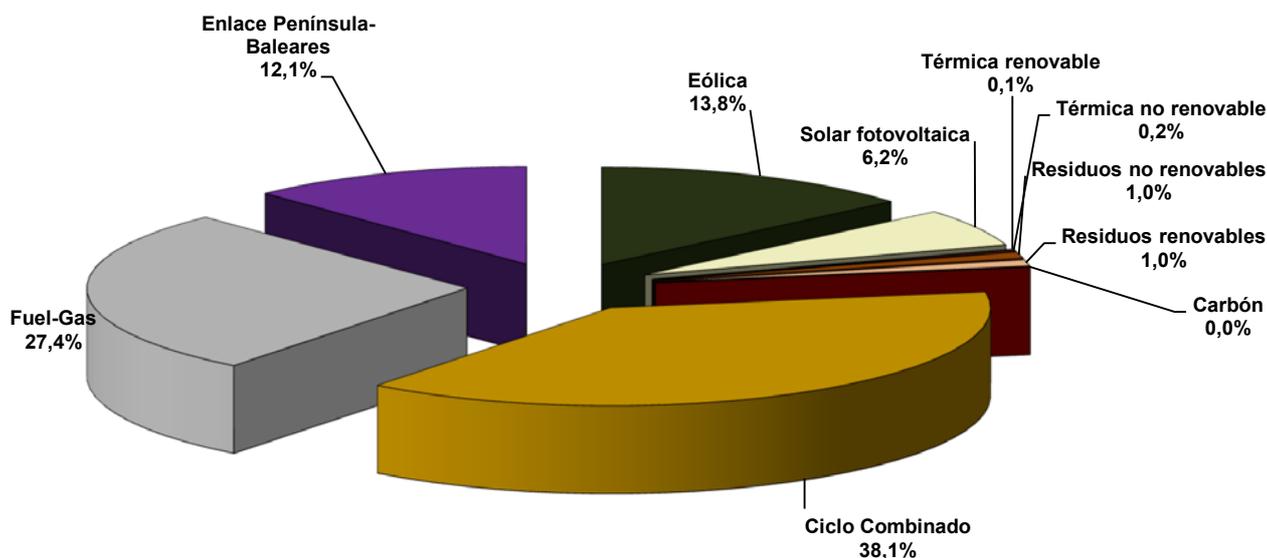


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 agosto de 2024



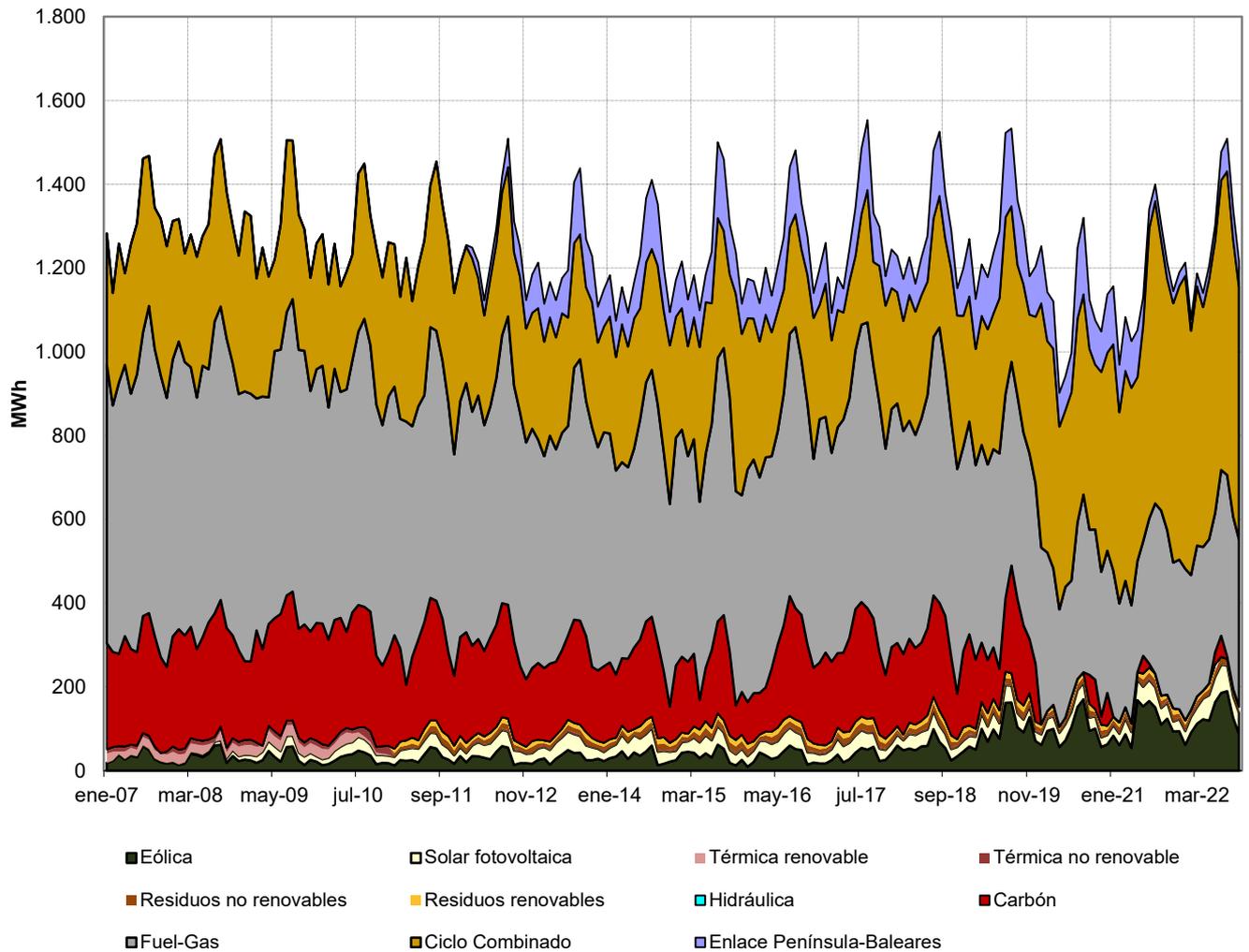
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2024



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

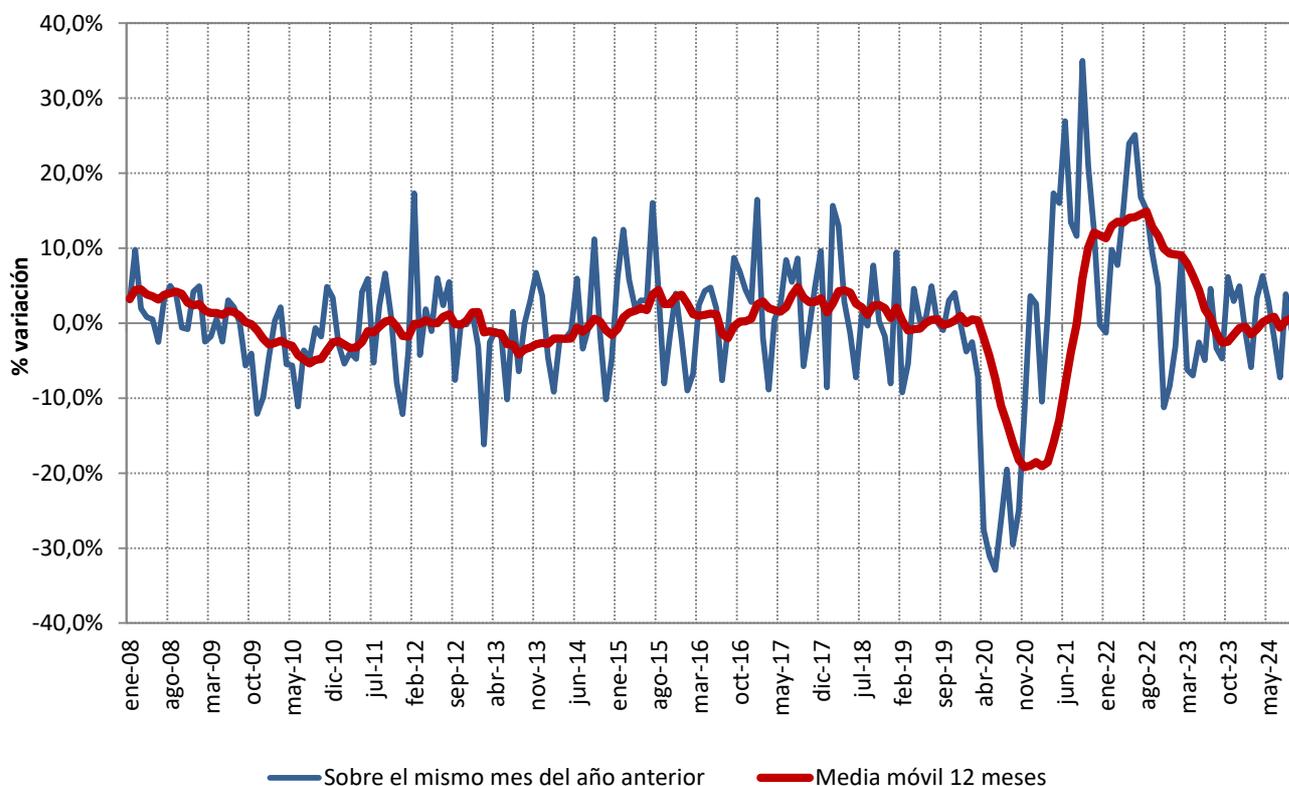
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
	Enero	466	451	446	-3,06	-1,08	-3,06	-1,08	9,12
Febrero	398	433	408	8,88	-5,88	2,44	-3,43	9,06	-1,48
Marzo	443	415	429	-6,18	3,34	-0,48	-1,27	7,96	-0,81
Abril	437	406	432	-6,98	6,28	-2,11	0,53	6,32	0,12
Mayo	473	461	474	-2,54	2,91	-2,20	1,04	4,42	0,54
Junio	575	547	535	-4,96	-2,05	-2,77	0,41	1,87	0,84
Julio	702	735	681	4,58	-7,22	-1,29	-1,21	0,69	-0,59
Agosto	729	705	732	-3,33	3,86	-1,65	-0,35	-1,31	0,27
Septiembre	595	567	562	-4,75	-0,90	-2,03	-0,42	-2,59	0,66
Octubre	467	496	-	6,16	-	-1,30	-	-2,47	-
Noviembre	363	374	-	2,92	-	-1,03	-	-1,56	-
Diciembre	399	419	-	4,93	-	-0,64	-	-0,64	-
Anual	6.048	6.009	4.700						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

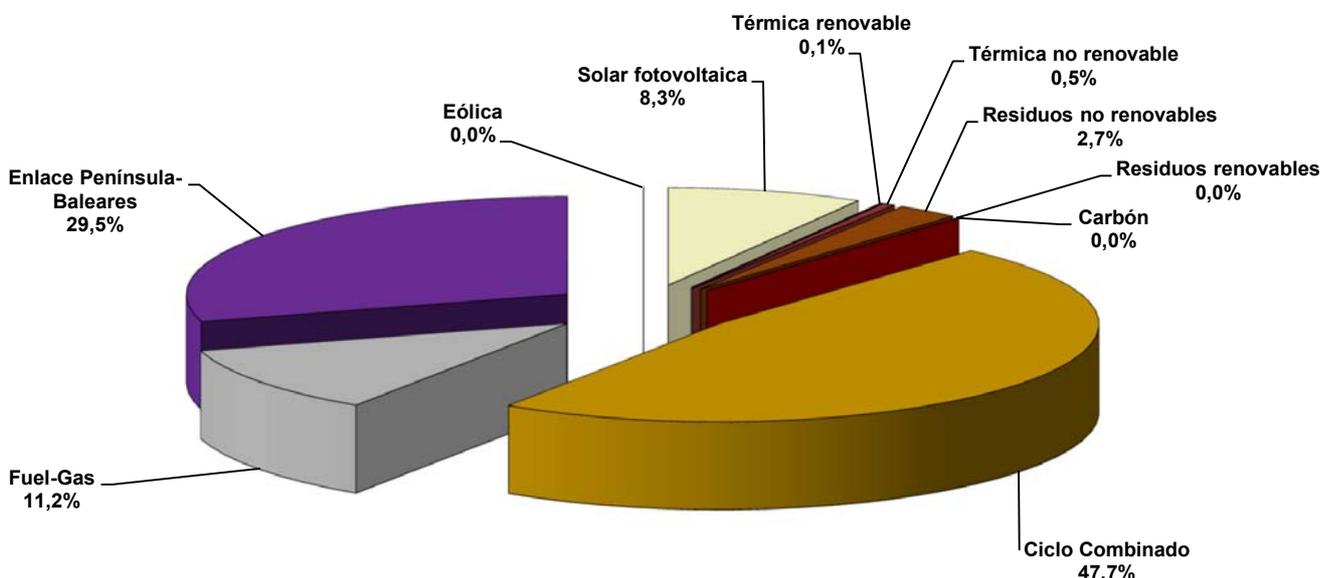
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

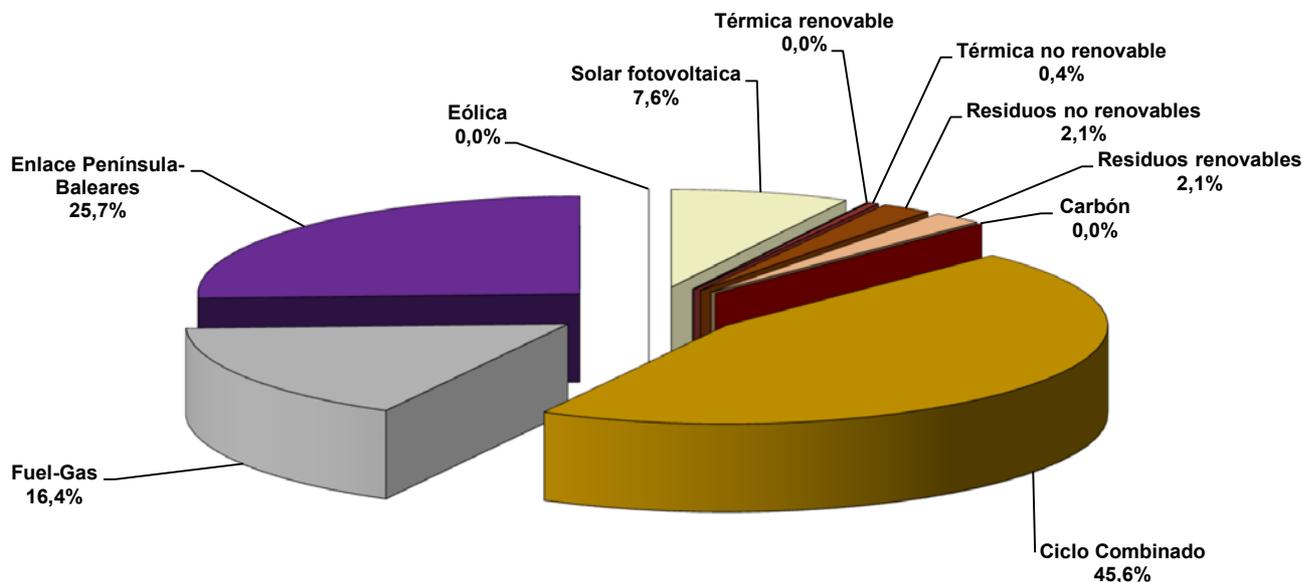
Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2024



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 agosto de 2024

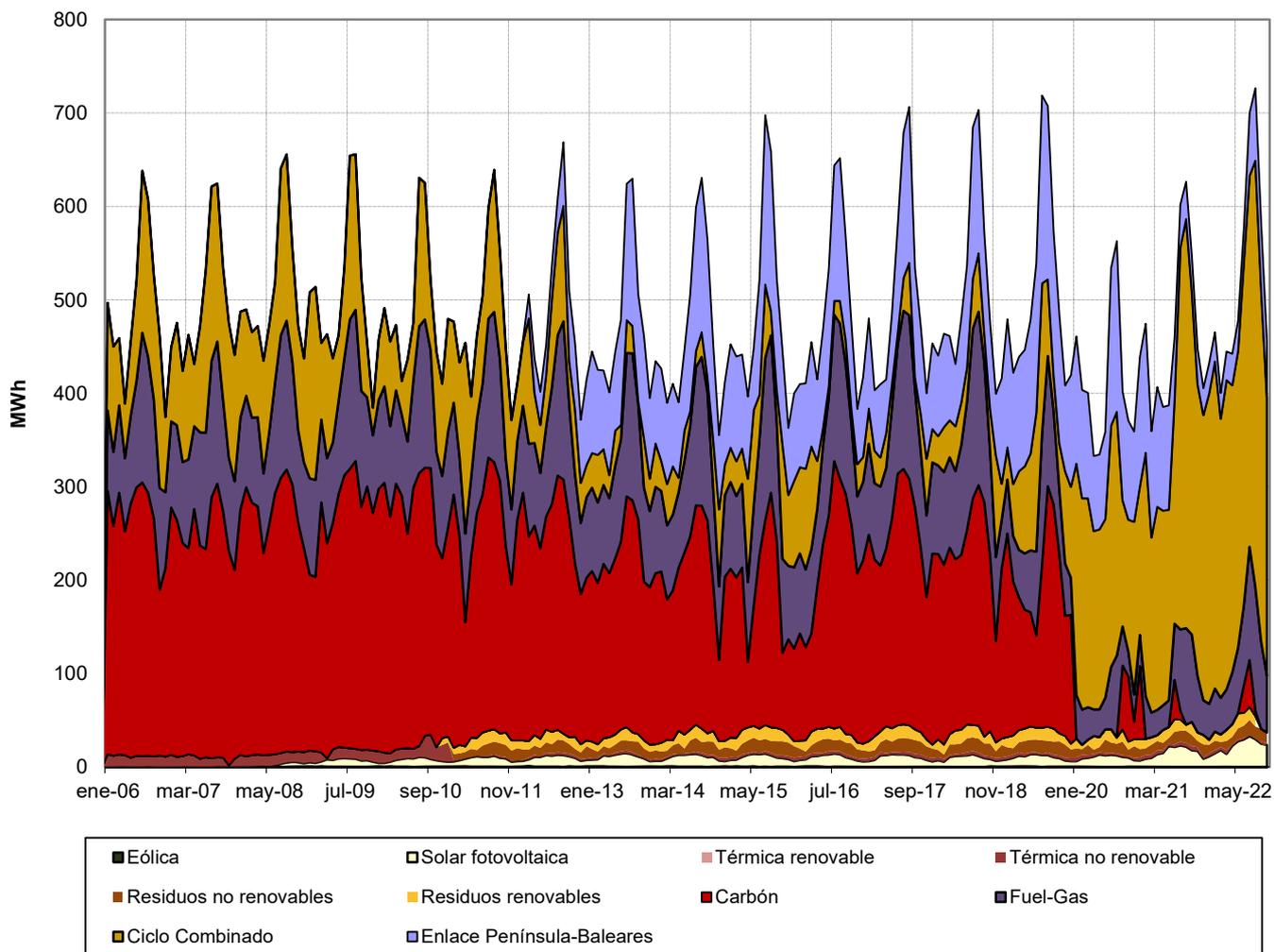


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2024



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

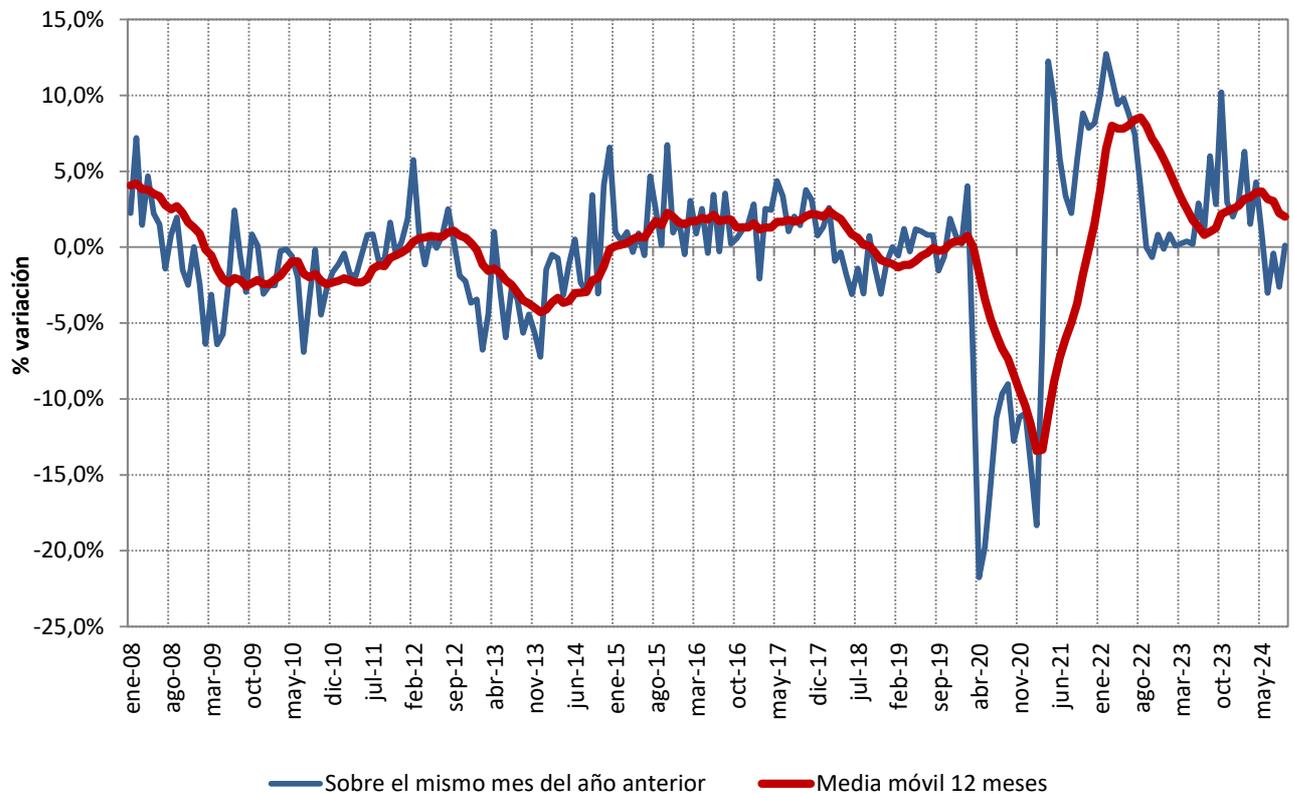
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
	Enero	713	719	741	0,86	3,02	0,86	3,02	5,01
Febrero	650	650	691	0,08	6,29	0,49	4,57	4,08	3,19
Marzo	712	714	724	0,23	1,53	0,40	3,53	3,20	3,30
Abril	673	676	705	0,38	4,28	0,39	3,71	2,52	3,60
Mayo	701	702	708	0,19	0,83	0,35	3,13	1,77	3,66
Junio	694	714	692	2,89	-3,01	0,78	2,08	1,34	3,16
Julio	754	763	760	1,13	-0,41	0,83	1,69	0,81	3,02
Agosto	757	803	782	6,00	-2,63	1,52	1,09	1,01	2,24
Septiembre	724	745	746	2,83	0,12	1,67	0,98	1,25	2,00
Octubre	729	804	-	10,21	-	2,55	-	2,18	-
Noviembre	709	730	-	2,94	-	2,58	-	2,36	-
Diciembre	719	733	-	2,00	-	2,54	-	2,54	-
Anual	8.536	8.753	6.549						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

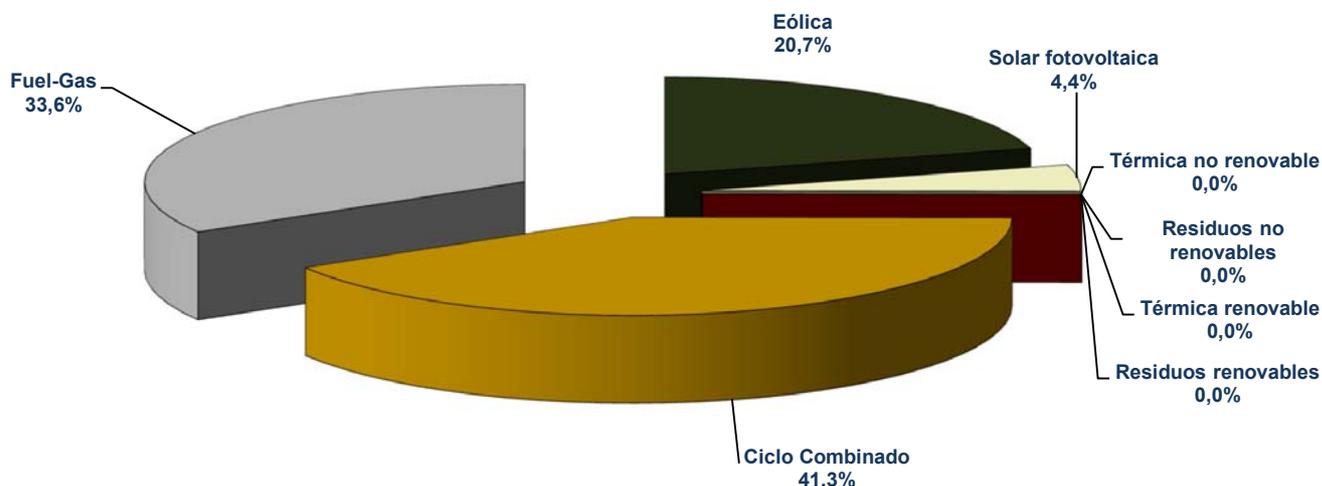
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2024

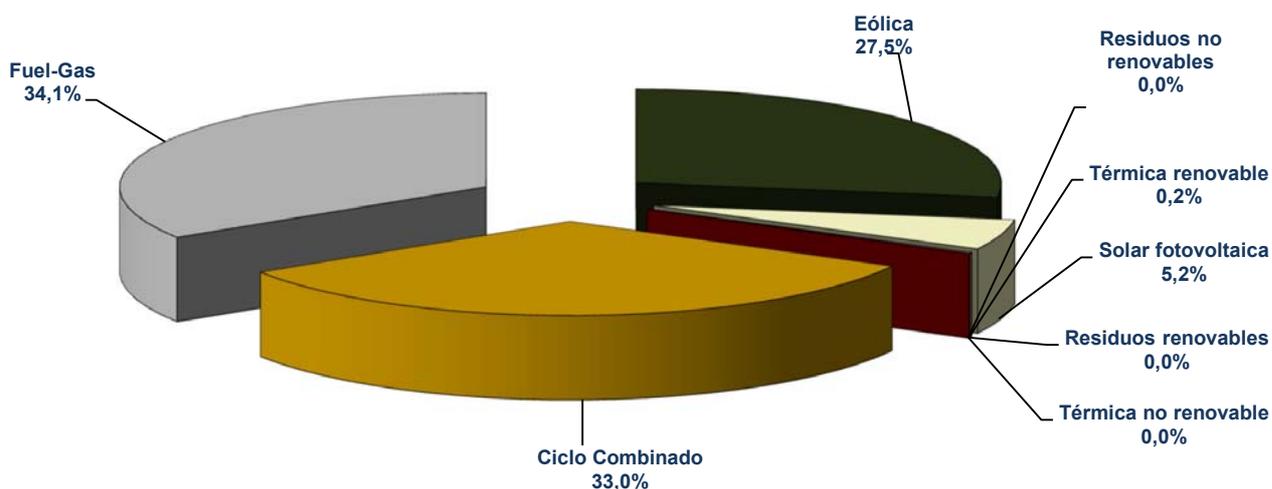


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 agosto de 2024



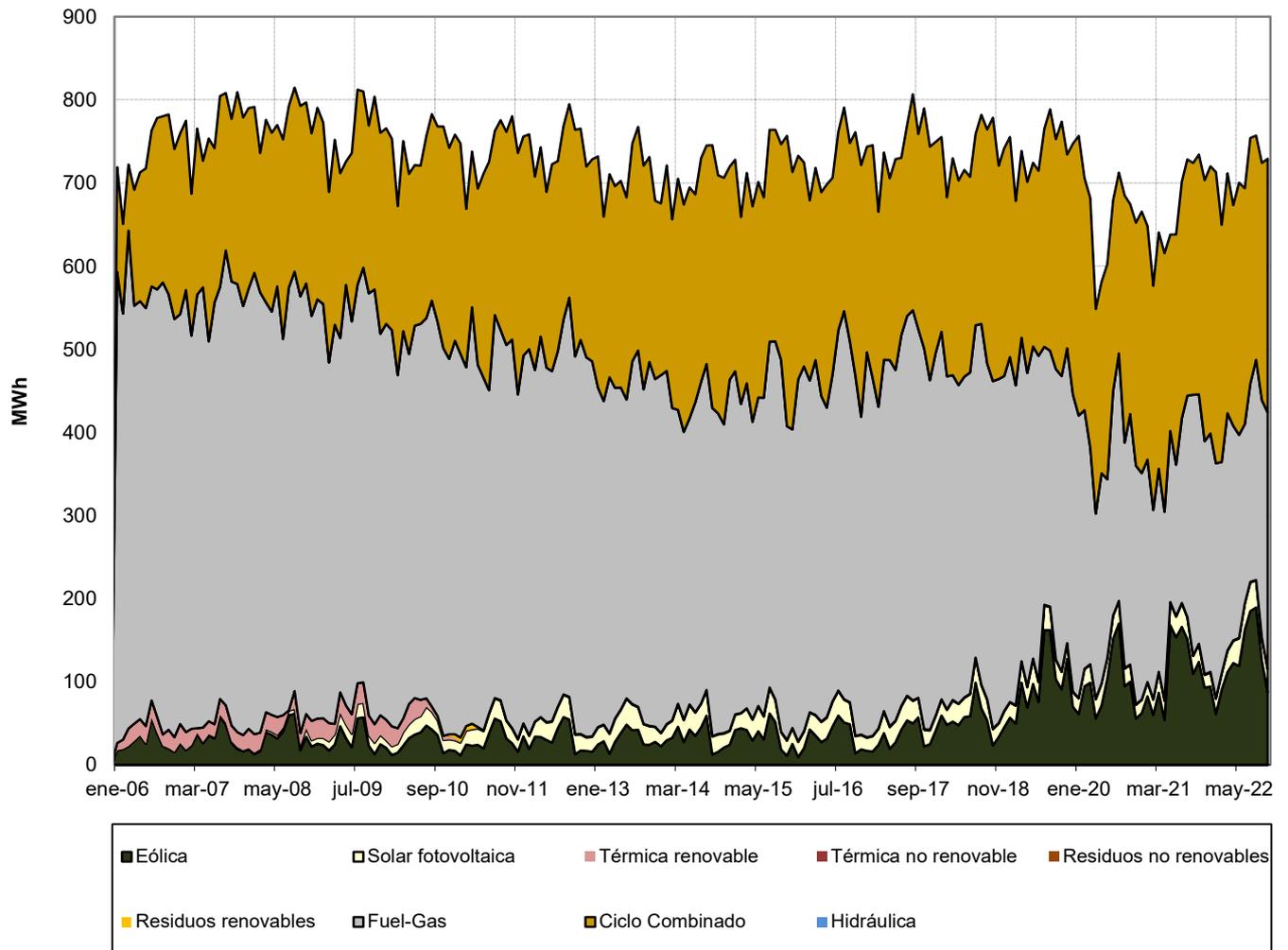
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2024



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

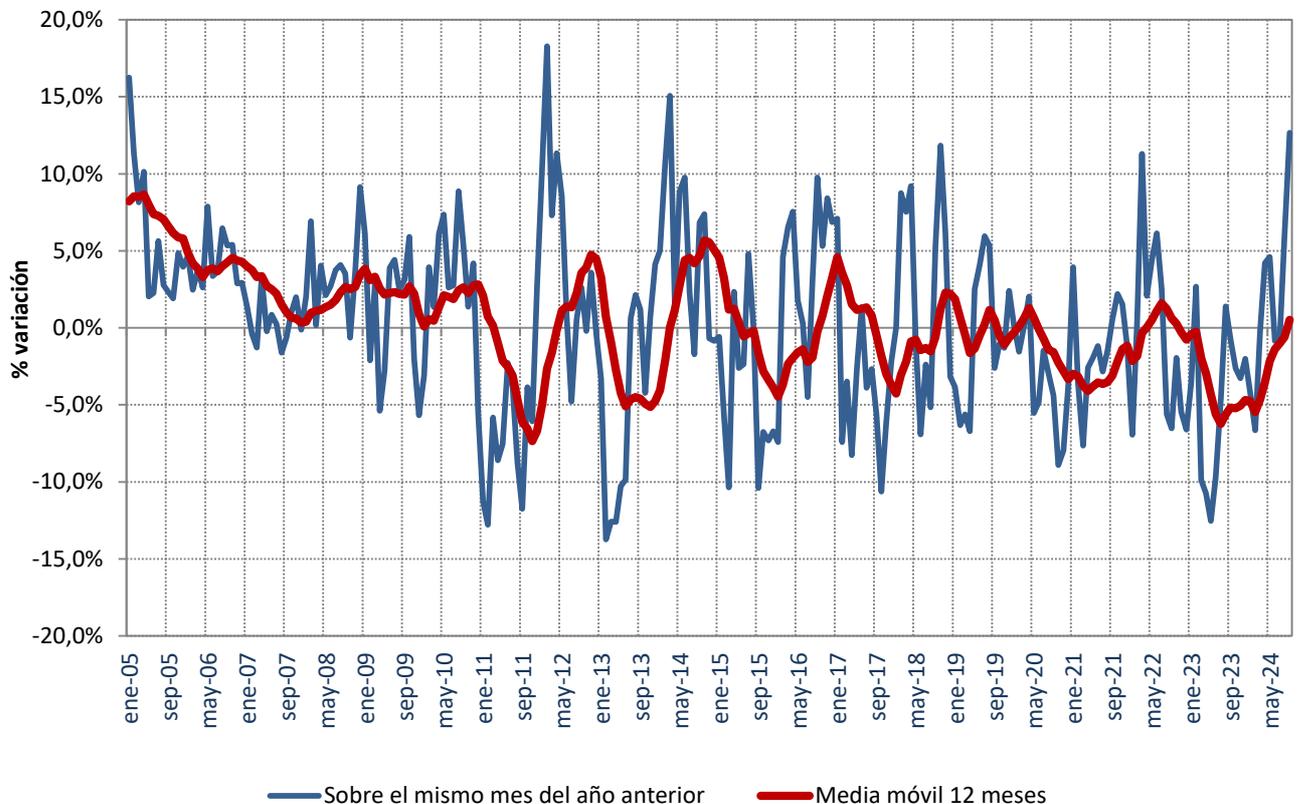
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
	Enero	17,25	16,64	15,95	-3,54	-4,17	-3,54	-4,17	-0,42
Febrero	15,29	15,70	14,66	2,68	-6,66	-0,62	-5,38	-0,24	-5,47
Marzo	17,07	15,39	15,35	-9,89	-0,24	-3,81	-3,72	-1,98	-4,67
Abril	15,44	13,78	14,36	-10,75	4,20	-5,46	-1,95	-2,97	-3,54
Mayo	16,20	14,17	14,83	-12,54	4,61	-6,87	-0,72	-4,33	-2,16
Junio	16,61	15,00	14,87	-9,72	-0,85	-7,35	-0,74	-5,60	-1,39
Julio	17,86	17,03	16,90	-4,64	-0,74	-6,93	-0,74	-6,23	-1,02
Agosto	16,83	17,06	18,08	1,39	5,99	-5,88	0,18	-5,64	-0,60
Septiembre	15,82	15,70	17,69	-0,72	12,66	-5,33	1,58	-5,17	0,52
Octubre	16,13	15,70	-	-2,63	-	-5,06	-	-5,23	-
Noviembre	15,16	14,66	-	-3,27	-	-4,91	-	-5,06	-
Diciembre	15,73	15,42	-	-2,02	-	-4,68	-	-4,68	-
Anual	195,40	186,26	142,69						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

% Variación de la demanda del Sistema Ceuti



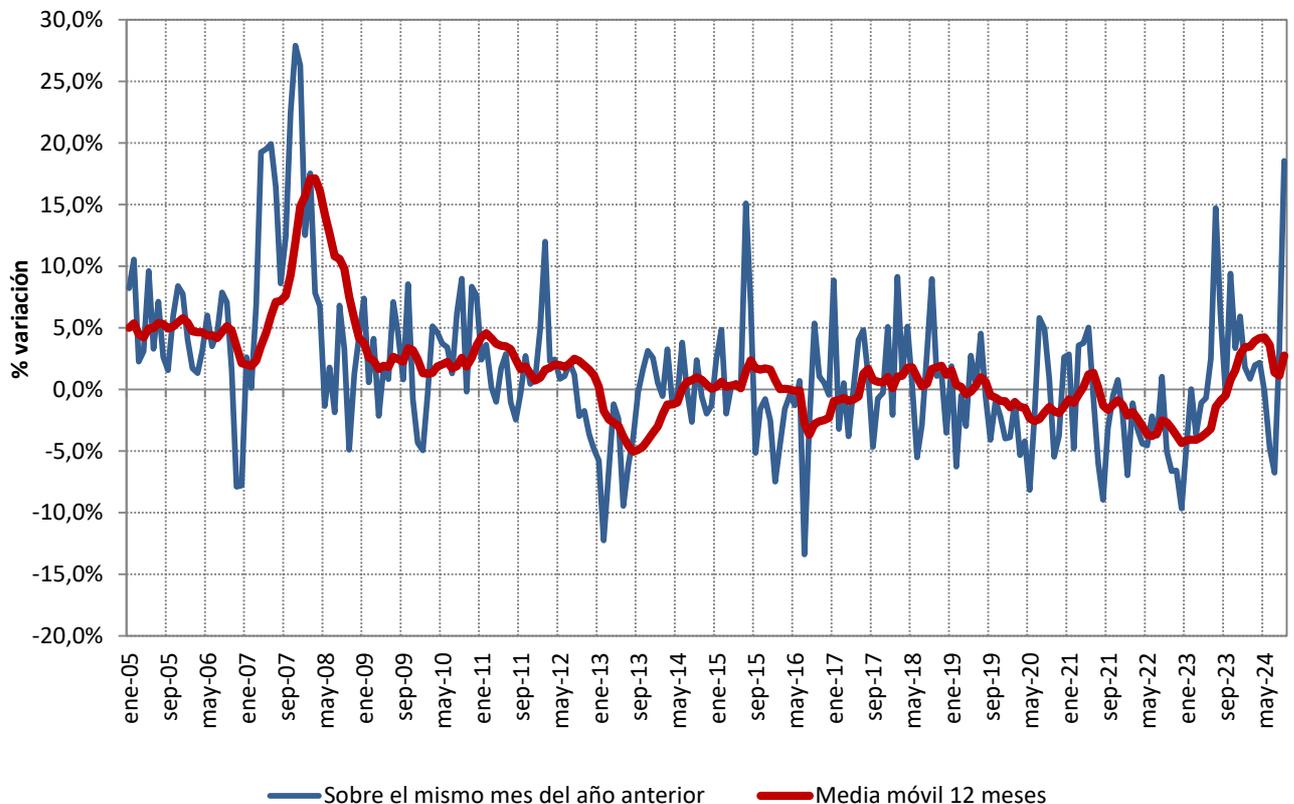
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
Enero	17,05	16,26	16,55	-4,62	1,79	-4,62	1,79	-4,14	3,42
Febrero	14,90	14,90	15,03	0,04	0,87	-2,45	1,35	-4,06	3,48
Marzo	15,78	15,20	15,50	-3,65	1,98	-2,85	1,56	-4,10	3,94
Abril	14,62	14,46	14,78	-1,08	2,19	-2,43	1,71	-3,85	4,19
Mayo	15,61	15,50	15,47	-0,69	-0,20	-2,08	1,32	-3,55	4,23
Junio	16,24	16,65	15,85	2,50	-4,77	-1,29	0,23	-3,18	3,61
Julio	19,13	21,95	20,46	14,72	-6,77	1,41	-1,11	-1,42	1,38
Agosto	20,55	21,79	22,53	6,05	3,36	2,12	-0,40	-0,91	1,12
Septiembre	17,28	17,21	20,40	-0,41	18,54	1,83	1,72	-0,49	2,76
Octubre	15,38	16,83	-	9,41	-	2,53	-	0,78	-
Noviembre	14,72	15,21	-	3,33	-	2,60	-	1,56	-
Diciembre	15,19	16,09	-	5,93	-	2,85	-	2,85	-
Anual	196,44	202,05	156,57						

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

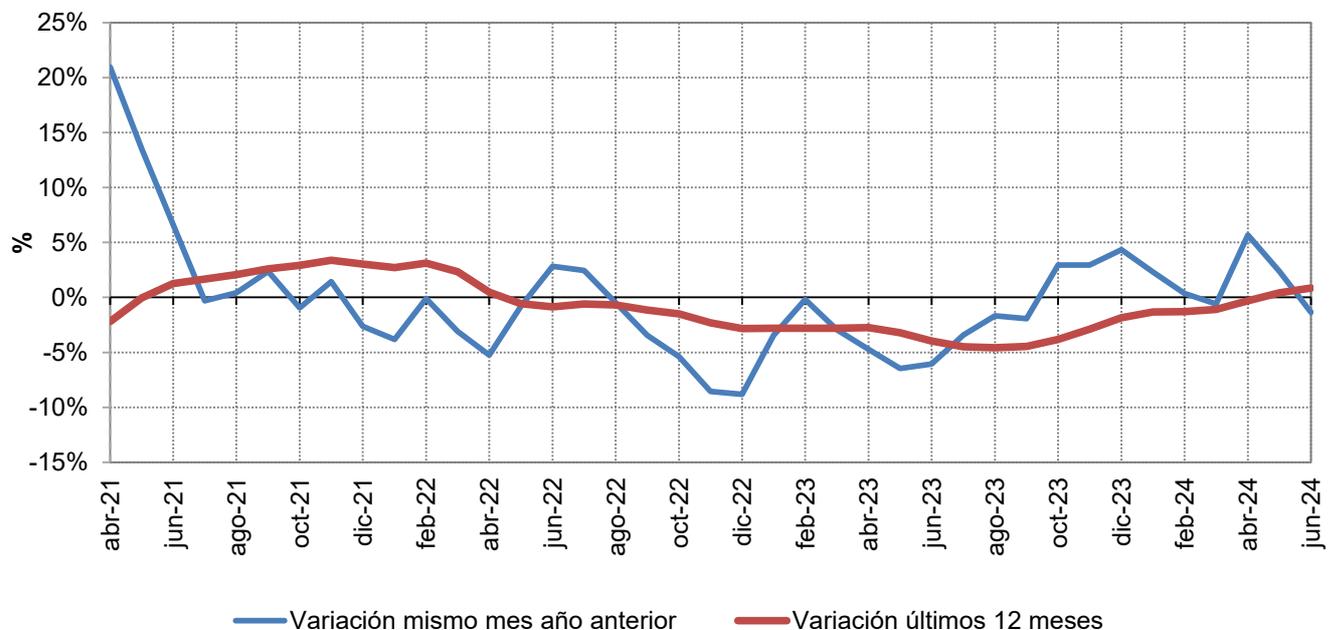
Energía consumida

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	19.388	18.718	19.152	-3,45	2,32	-3,45	2,32	-2,80
Febrero	17.618	17.586	17.649	-0,18	0,36	-1,90	1,37	-2,81	-1,29
Marzo	18.606	18.055	17.949	-2,96	-0,59	-2,25	0,72	-2,80	-1,09
Abril	17.038	16.233	17.154	-4,72	5,67	-2,83	1,86	-2,75	-0,31
Mayo	18.377	17.190	17.598	-6,46	2,37	-3,56	1,96	-3,21	0,43
Junio	19.115	17.959	17.715	-6,05	-1,36	-3,99	1,39	-3,95	0,85
Julio	20.851	20.142	-	-3,40	-	-3,90	-	-4,48	-
Agosto	19.461	19.137	-	-1,67	-	-3,61	-	-4,59	-
Septiembre	18.220	17.866	-	-1,94	-	-3,43	-	-4,47	-
Octubre	17.279	17.789	-	2,95	-	-2,84	-	-3,82	-
Noviembre	17.013	17.512	-	2,93	-	-2,35	-	-2,90	-
Diciembre	17.229	17.975	-	4,33	-	-1,83	-	-1,83	-
Anual	220.195	216.163	107.216						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

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

% Variación de la demanda en consumo



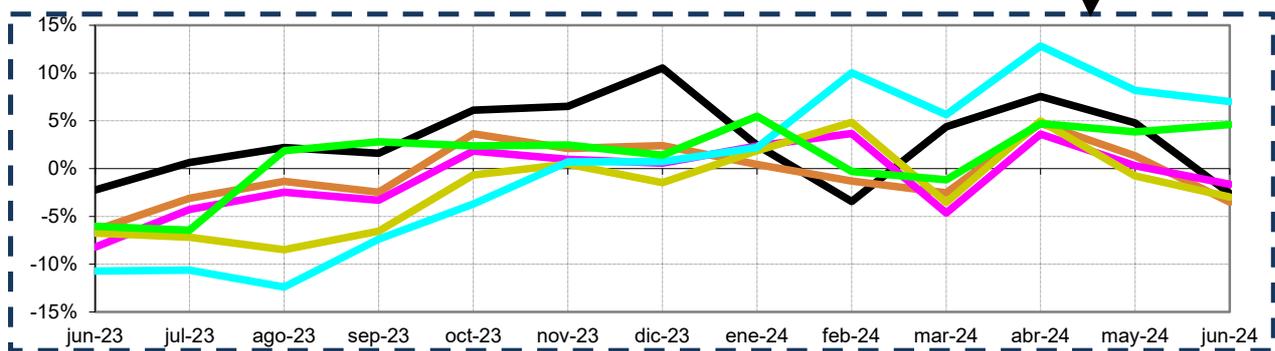
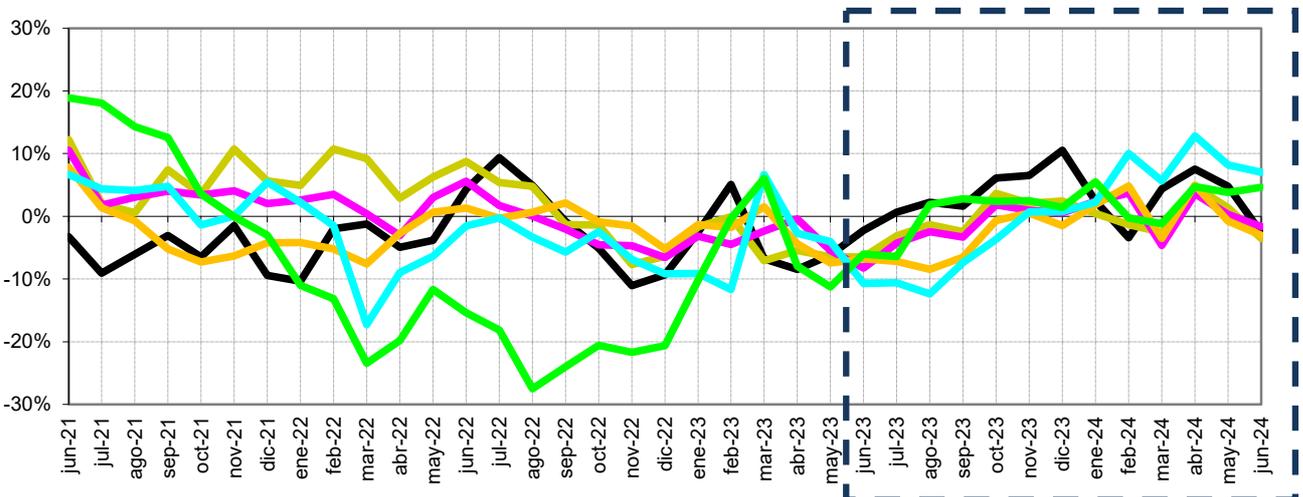
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

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	enero	2,4%	0,4%	2,4%	1,9%	2,2%	5,5%	2,3%
	febrero	-3,4%	-1,3%	3,7%	4,8%	10,0%	-0,3%	0,5%
	marzo	4,4%	-2,5%	-4,6%	-3,5%	5,7%	-1,2%	-0,6%
	abril	7,5%	4,8%	3,6%	5,0%	12,8%	4,7%	5,7%
	mayo	4,8%	1,3%	0,3%	-0,7%	8,2%	3,8%	2,3%
	junio	-2,6%	-3,5%	-1,6%	-3,0%	7,0%	4,6%	-1,5%



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

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

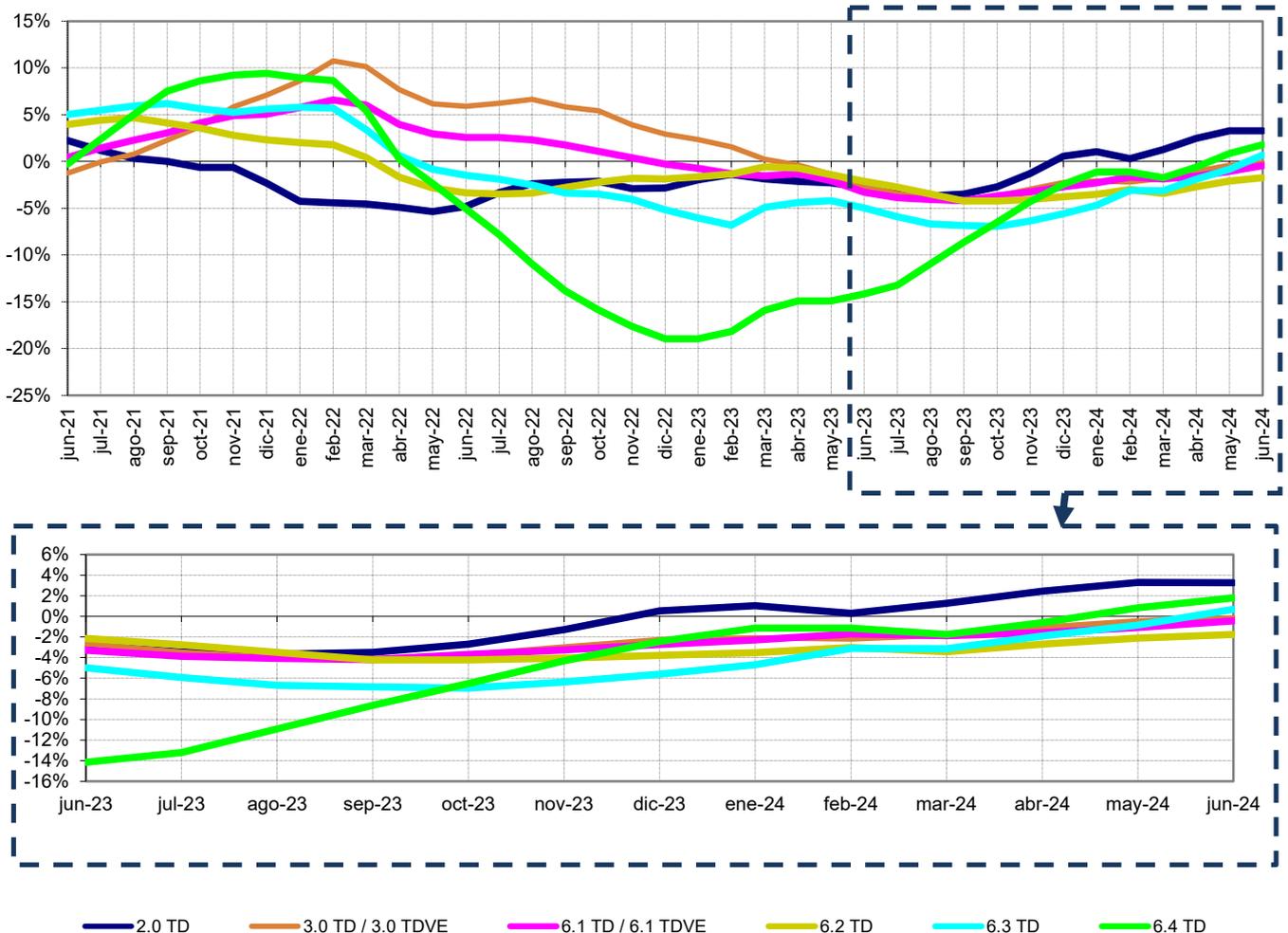
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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



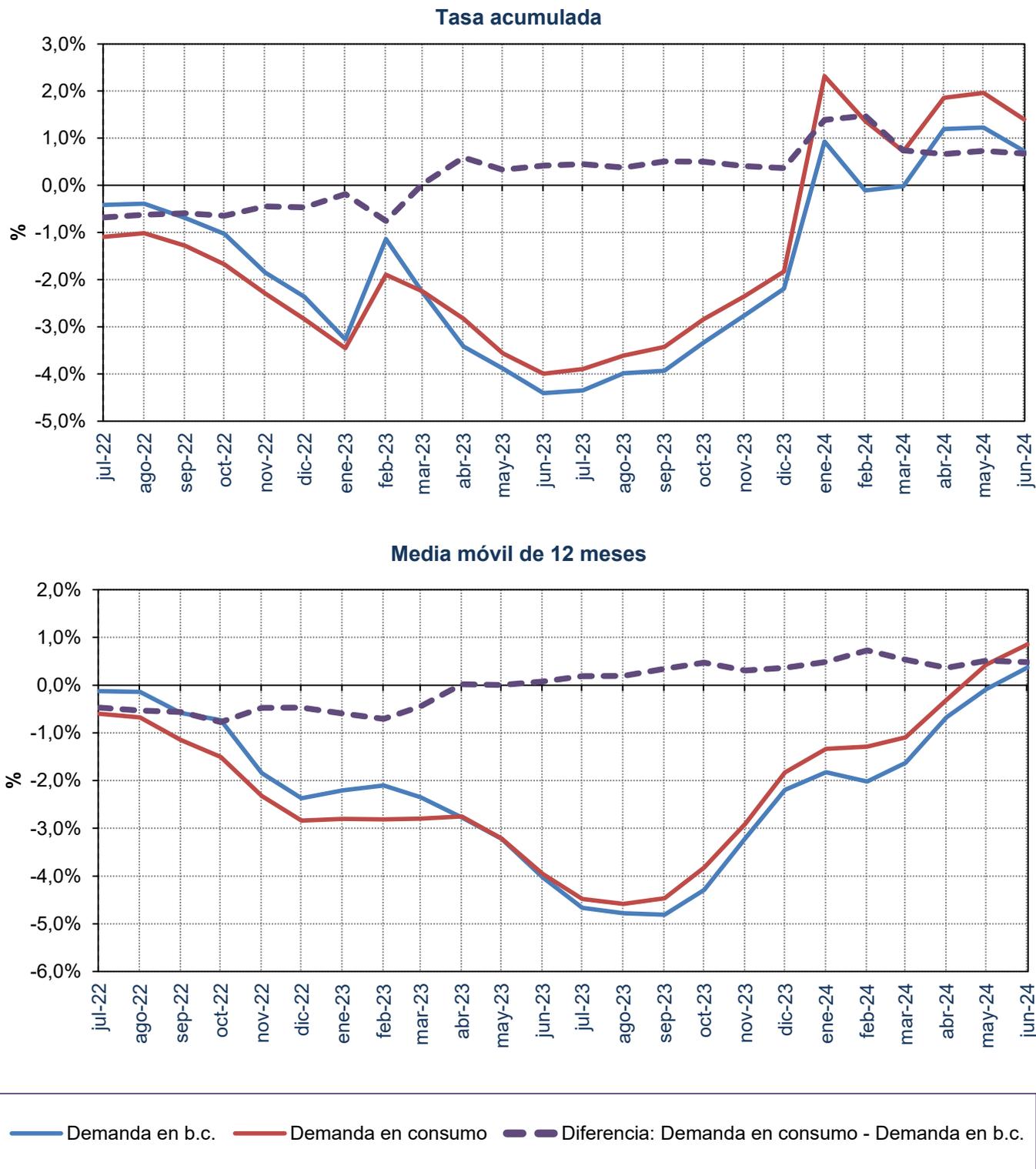
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

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 8 de 2024)

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

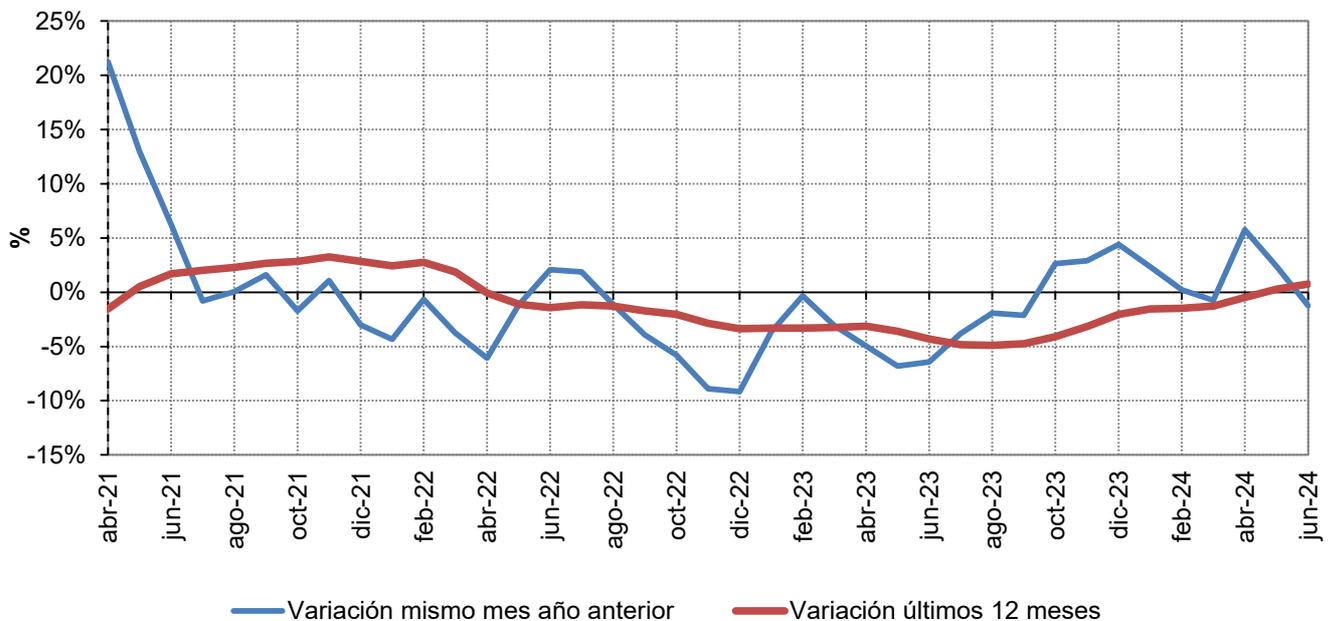
Energía consumida

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	18.321	17.653	18.068	-3,65	2,35	-3,65	2,35	-3,32
Febrero	16.656	16.601	16.637	-0,33	0,22	-2,07	1,32	-3,29	-1,49
Marzo	17.553	17.012	16.886	-3,08	-0,74	-2,41	0,64	-3,24	-1,29
Abril	16.019	15.224	16.098	-4,96	5,74	-3,01	1,81	-3,14	-0,48
Mayo	17.288	16.110	16.491	-6,81	2,36	-3,77	1,91	-3,60	0,28
Junio	17.943	16.788	16.578	-6,44	-1,25	-4,23	1,38	-4,32	0,75
Julio	19.515	18.771	-	-3,81	-	-4,17	-	-4,83	-
Agosto	18.099	17.752	-	-1,92	-	-3,88	-	-4,90	-
Septiembre	17.004	16.639	-	-2,15	-	-3,69	-	-4,76	-
Octubre	16.170	16.598	-	2,64	-	-3,11	-	-4,10	-
Noviembre	16.021	16.487	-	2,90	-	-2,60	-	-3,16	-
Diciembre	16.209	16.921	-	4,39	-	-2,05	-	-2,05	-
Anual	206.799	202.555	100.758						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

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

% Variación de la demanda en consumo



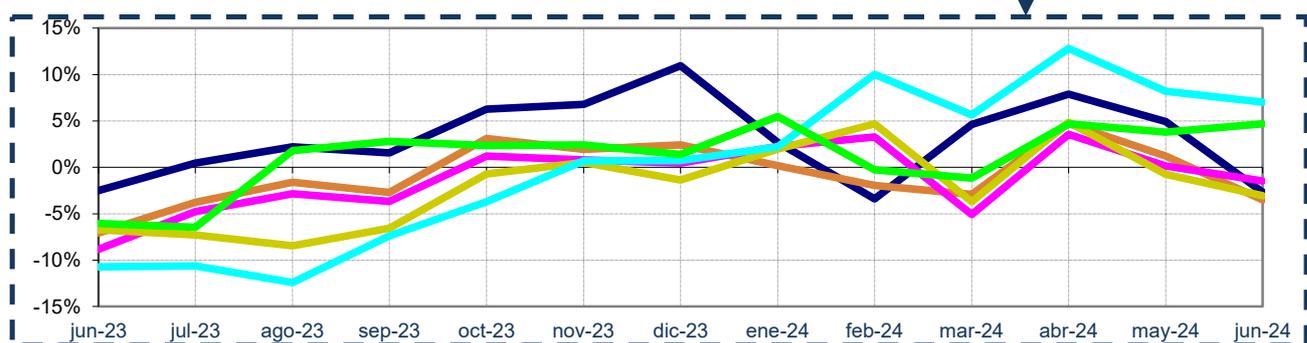
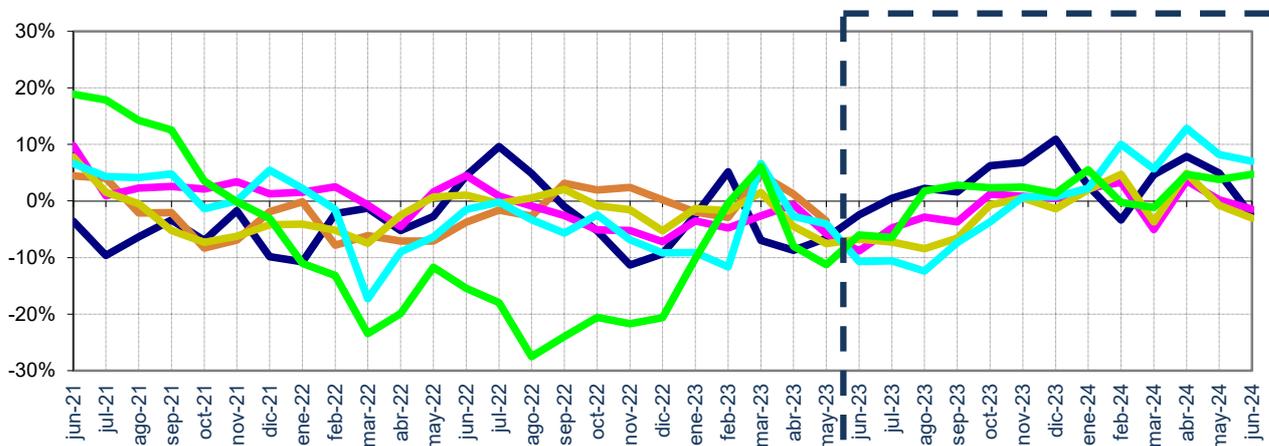
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

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	enero	2,7%	0,2%	2,2%	2,0%	2,2%	5,5%	2,3%
	febrero	-3,4%	-2,0%	3,3%	4,7%	10,0%	-0,3%	0,3%
	marzo	4,6%	-2,9%	-5,1%	-3,7%	5,6%	-1,2%	-0,7%
	abril	7,9%	4,7%	3,6%	4,8%	12,8%	4,7%	5,7%
	mayo	4,9%	1,2%	0,2%	-0,8%	8,2%	3,8%	2,3%
	junio	-2,7%	-3,5%	-1,5%	-3,0%	7,0%	4,7%	-1,4%



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

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

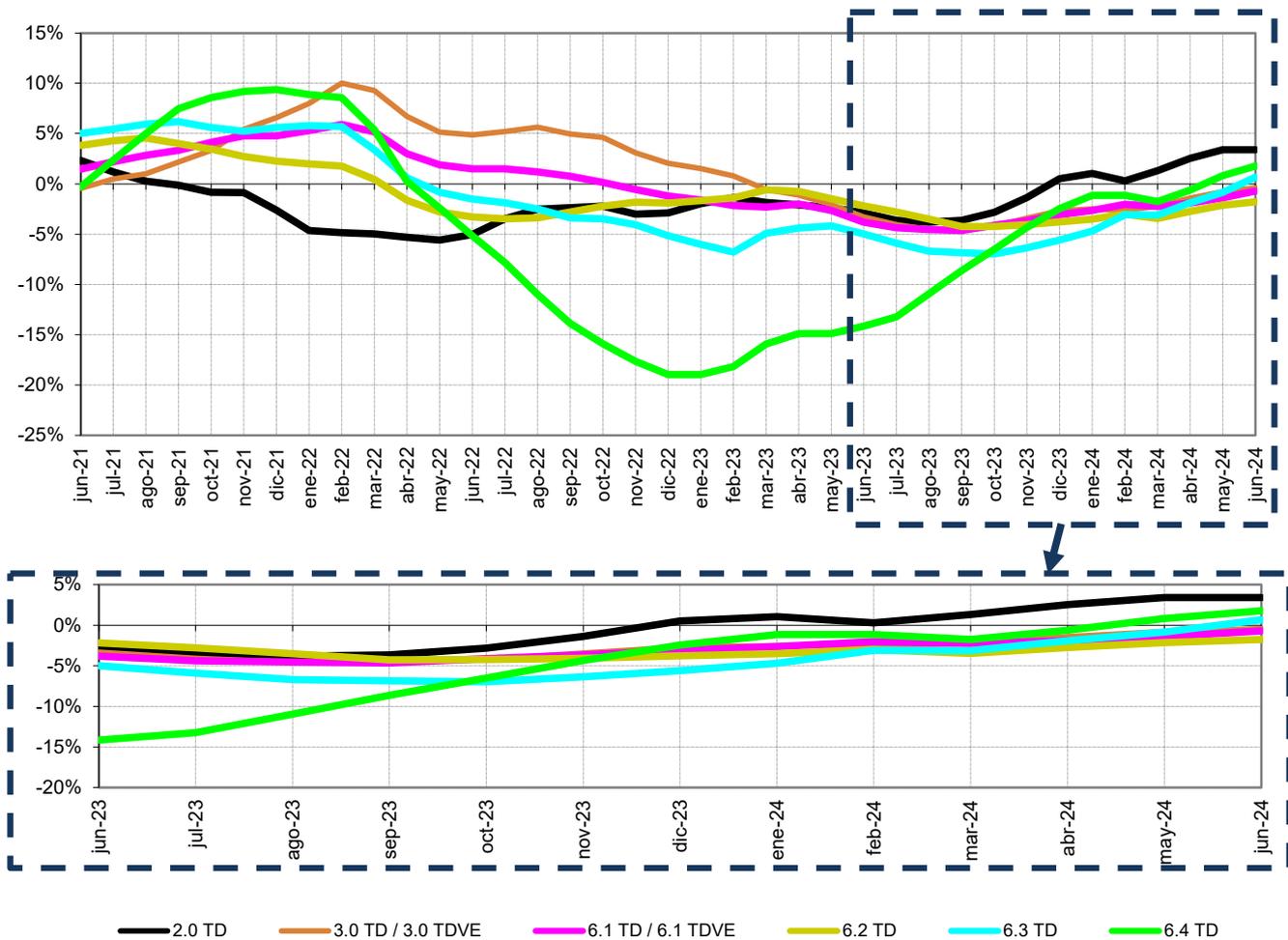
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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



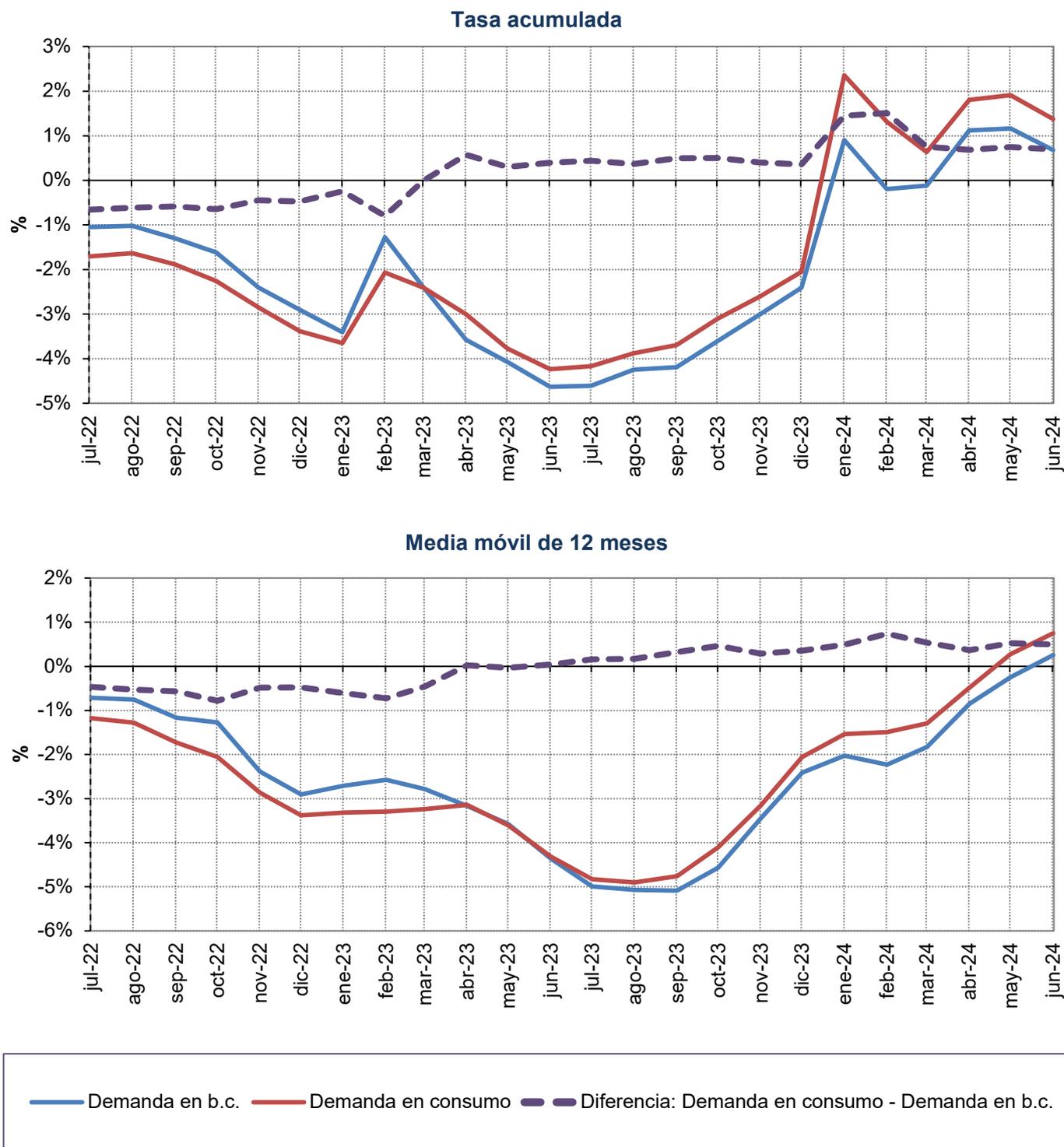
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

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 8 de 2024)

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

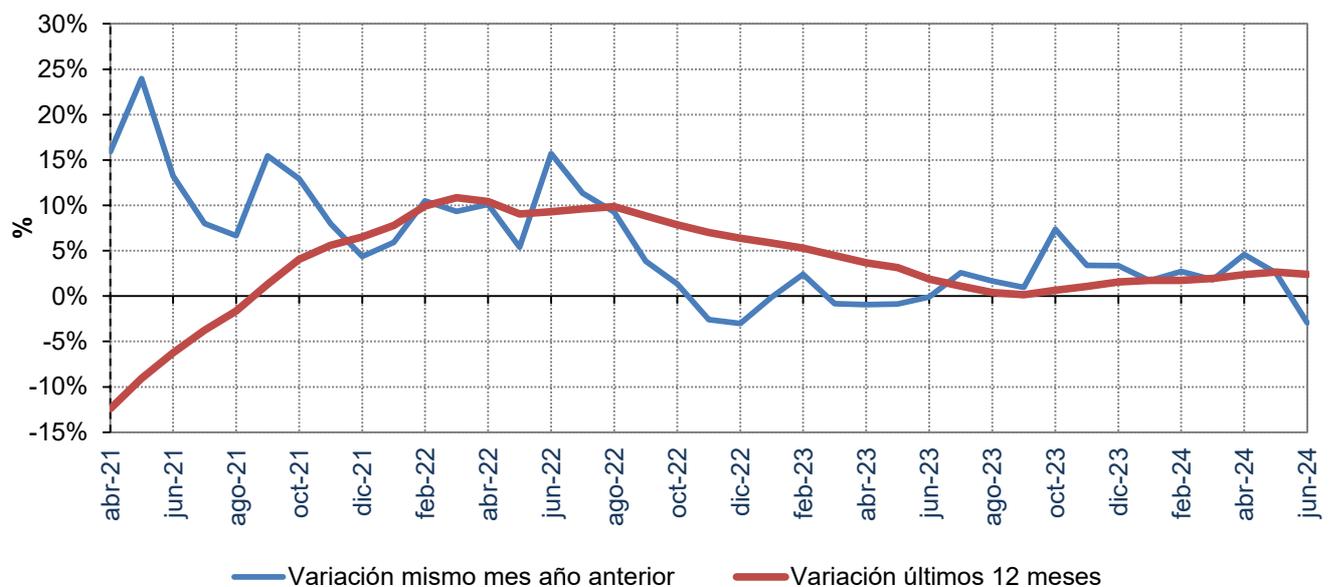
Energía consumida

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	1.067	1.066	1.084	-0,09	1,70	-0,09	1,70	5,86
Febrero	961	985	1.011	2,40	2,71	1,09	2,19	5,29	1,74
Marzo	1.052	1.044	1.062	-0,82	1,80	0,44	2,06	4,48	1,95
Abril	1.019	1.010	1.056	-0,92	4,59	0,10	2,68	3,65	2,37
Mayo	1.089	1.079	1.107	-0,88	2,58	-0,11	2,66	3,13	2,65
Junio	1.172	1.171	1.137	-0,10	-2,94	-0,11	1,63	1,88	2,40
Julio	1.337	1.371	-	2,57	-	0,36	-	1,09	-
Agosto	1.363	1.385	-	1,66	-	0,55	-	0,39	-
Septiembre	1.216	1.227	-	0,95	-	0,60	-	0,14	-
Octubre	1.109	1.191	-	7,36	-	1,26	-	0,63	-
Noviembre	991	1.025	-	3,39	-	1,43	-	1,08	-
Diciembre	1.020	1.054	-	3,34	-	1,58	-	1,58	-
Anual	13.396	13.607	6.458						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

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

% Variación de la demanda en consumo



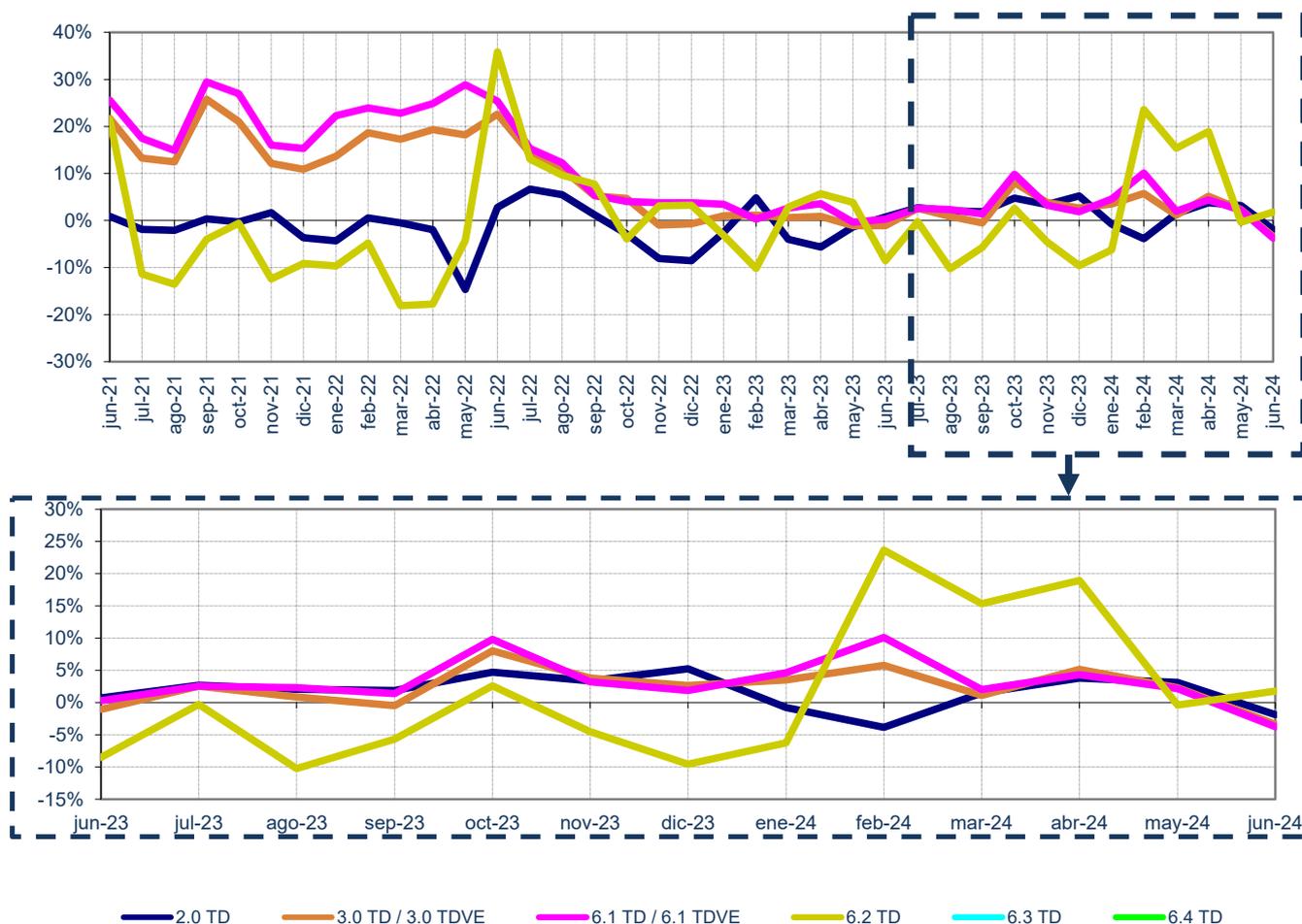
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

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	enero	-0,8%	3,5%	4,6%	-6,3%	146,6%	31,3%	1,7%
	febrero	-3,8%	5,8%	10,1%	23,6%	63,4%	-15,0%	2,7%
	marzo	1,5%	1,1%	2,0%	15,3%	66,6%	22,3%	1,8%
	abril	3,8%	5,1%	4,3%	18,9%	80,6%	35,4%	4,6%
	mayo	3,2%	2,3%	2,2%	-0,4%	59,7%	47,8%	2,6%
	junio	-1,9%	-3,4%	-3,7%	1,8%	-62,2%	-95,6%	-2,9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

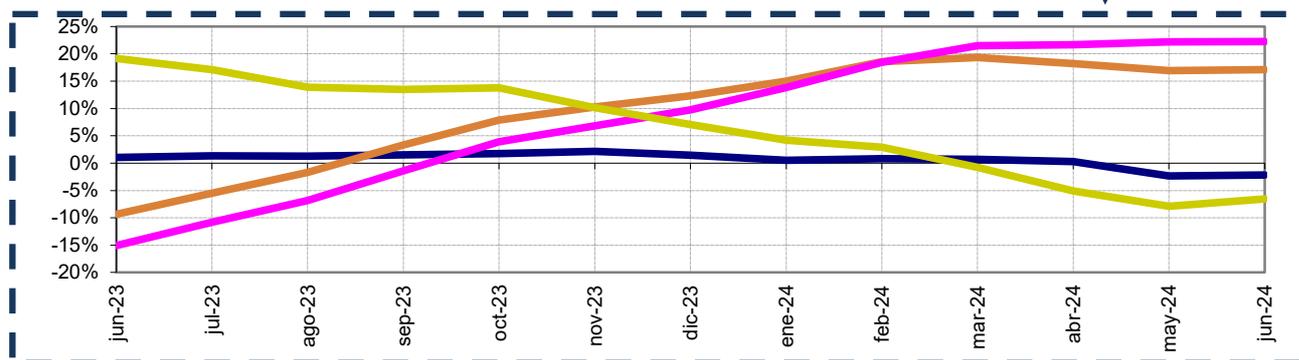
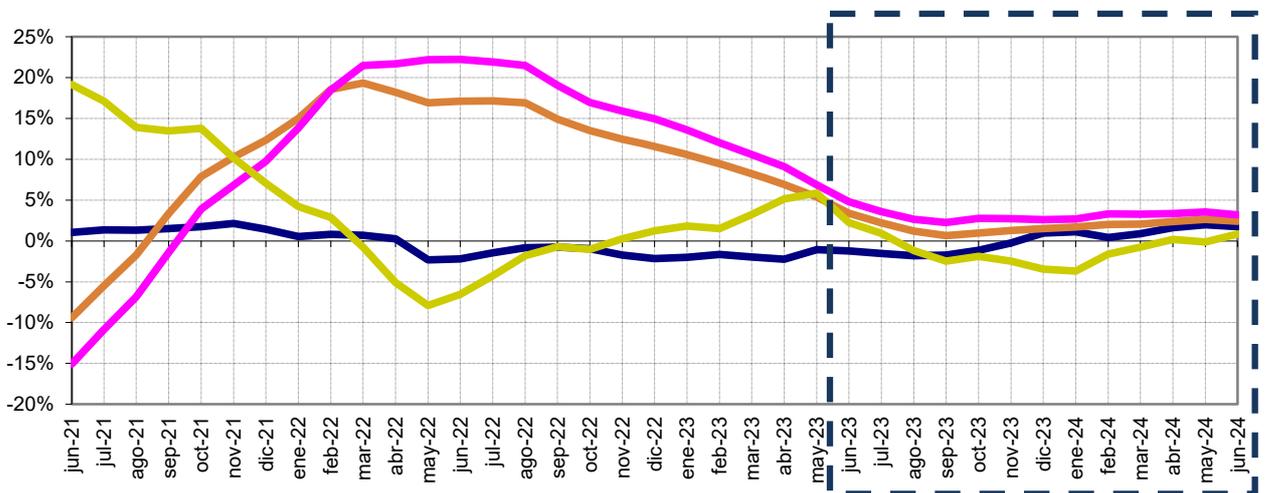
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	enero	1,1%	1,7%	2,7%	-3,7%	28,2%	27,0%	1,7%
	febrero	0,4%	2,0%	3,3%	-1,6%	33,9%	24,3%	1,7%
	marzo	0,9%	2,0%	3,3%	-0,7%	43,8%	26,9%	1,9%
	abril	1,6%	2,4%	3,3%	0,2%	54,9%	27,4%	2,4%
	mayo	2,0%	2,6%	3,5%	-0,1%	58,5%	36,6%	2,6%
	junio	1,8%	2,4%	3,2%	0,8%	52,5%	29,3%	2,4%



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

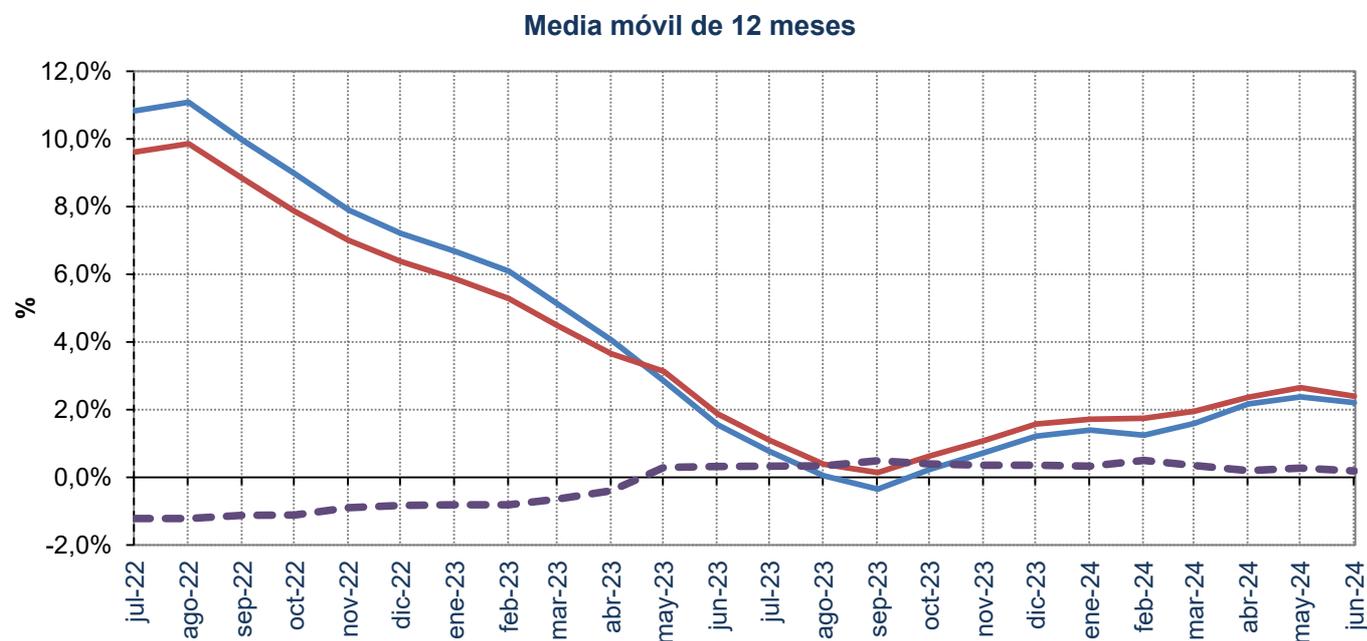
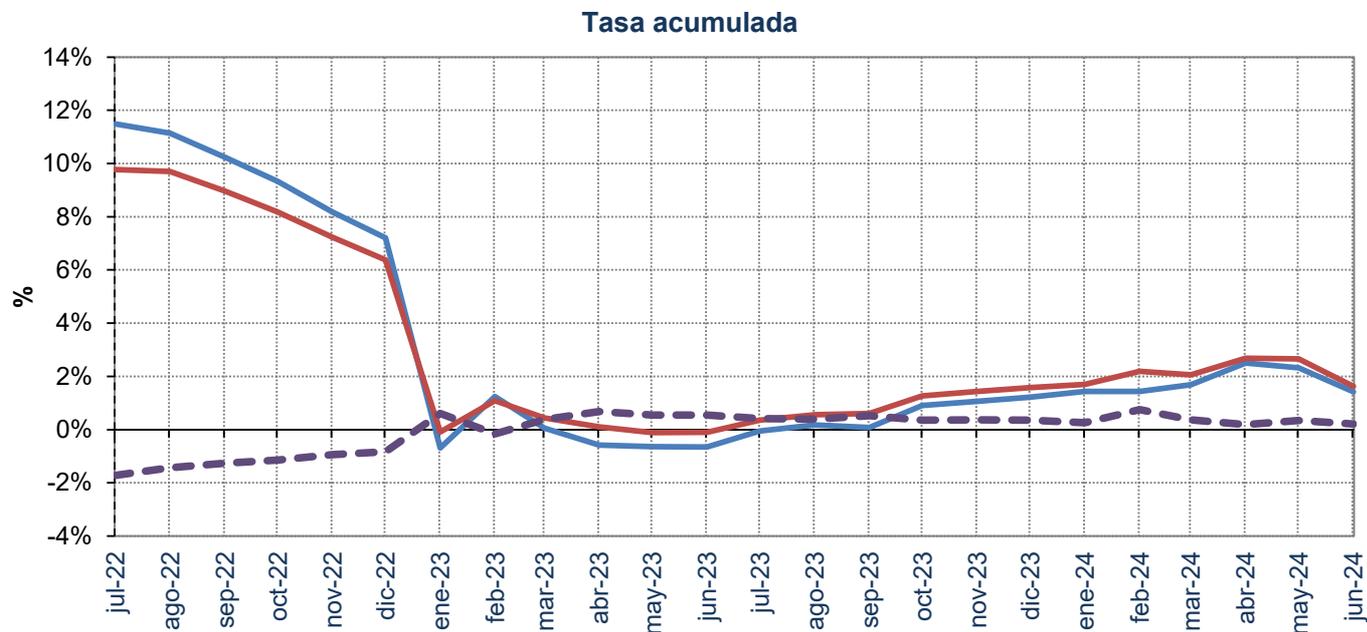
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

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



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

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

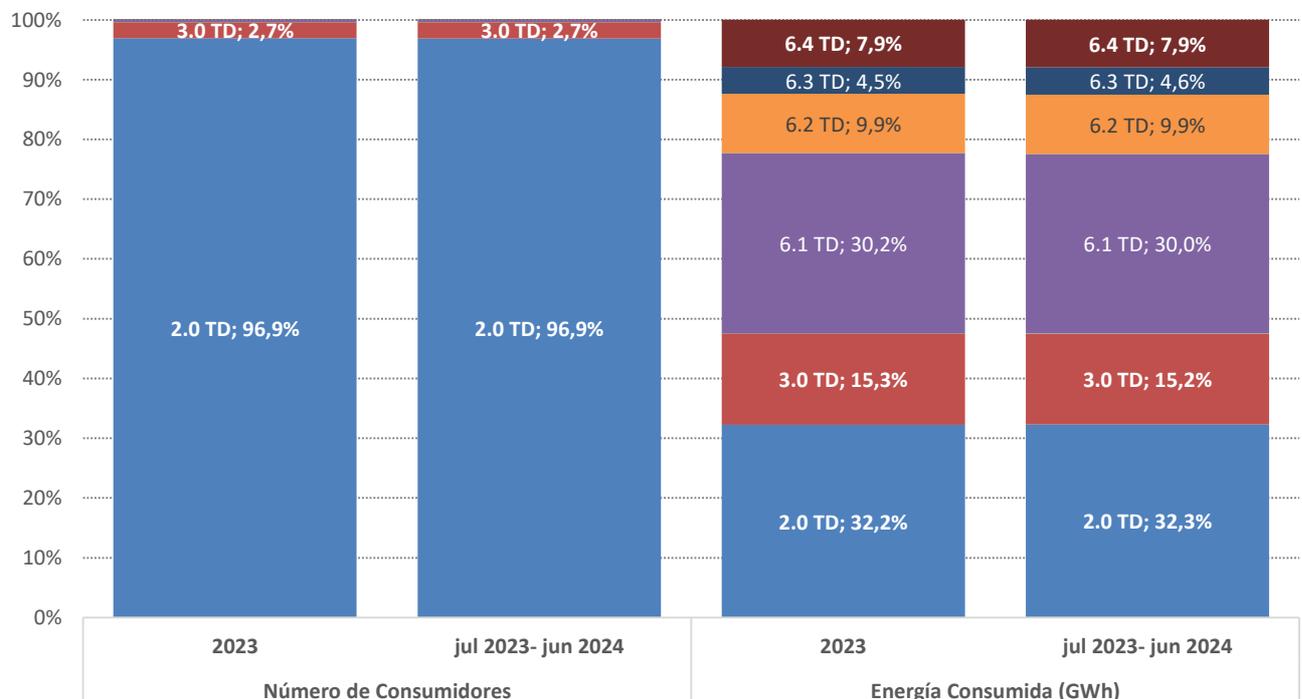
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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	jul 2023- jun 2024	2023	jul 2023- jun 2024	2023	jul 2023- jun 2024
Baja Tensión (≤ 1 kV)	29.172.599	29.234.999	102.677	103.302	3,52	3,53
2.0 TD	28.381.546	28.442.254	69.614	70.279	2,45	2,47
3.0 TD	788.604	789.570	33.032	32.980	41,89	41,77
3.0 TDVE	2.449	3.175	32	44	13,02	13,70
Alta Tensión (>1 kV)	115.480	117.320	113.288	114.125	981	973
6.1 TD	109.762	111.471	65.168	65.323	593,73	586,01
6.1 TDVE	39	60	6	10	146,41	161,11
6.2 TD	3.880	3.909	21.460	21.528	5.530,67	5.507,01
6.3 TD	634	647	9.670	10.035	15.251,00	15.505,74
6.4 TD	1.165	1.232	16.983	17.230	14.579,68	13.980,34
Total	29.288.079	29.352.319	215.965	217.427	7,37	7,41

Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje (jul 2023- jun 2024)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

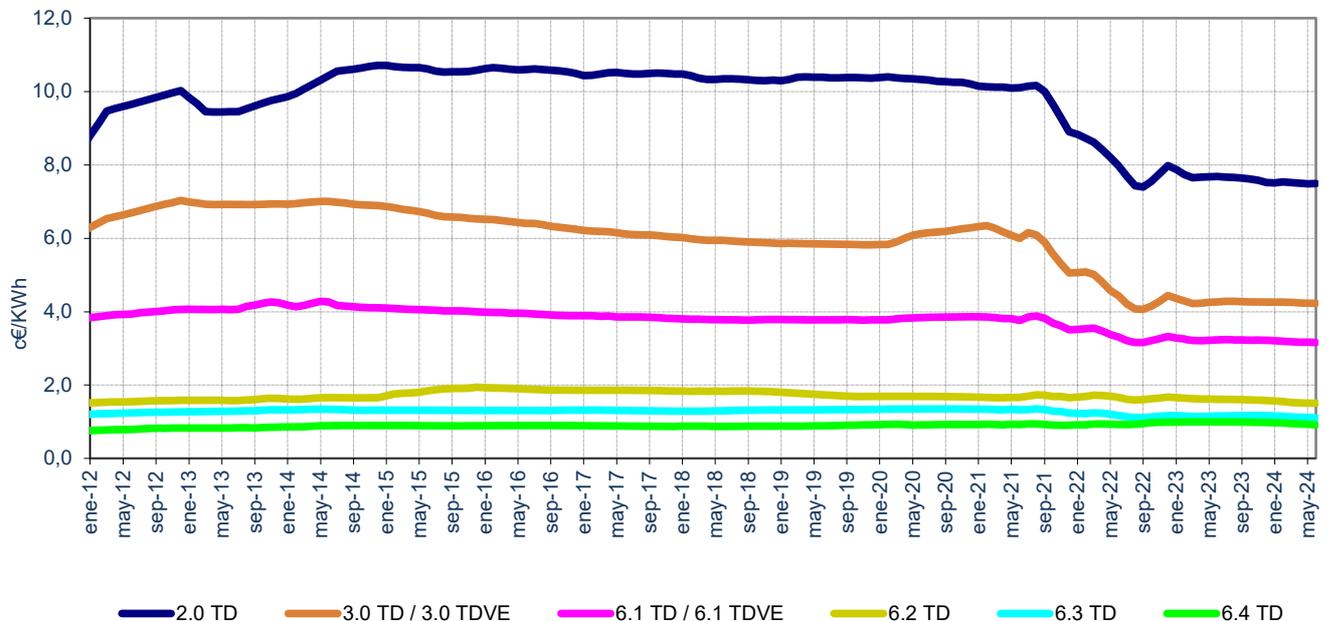
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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. jul 2023- jun 2024			2023 s/ 2022	jul 2023- jun 2024 s/ jul 2022- jun 2023		
		may.-24	jun.-24			may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23	
Baja Tensión (≤1 kV)	6,57	6,45	6,64	6,55	-3,7%	-1,7%	-2,4%	1,4%
2.0 TD	7,68	7,50	8,26	8,09	-3,6%	-2,4%	-2,7%	1,4%
3.0 TD	4,26	4,23	3,43	3,67	-3,9%	-0,9%	-4,1%	0,5%
3.0 TDVE	9,11	8,68	6,09	7,23	8,8%	-4,7%	-8,3%	-5,0%
Alta Tensión (>1 kV)	2,41	2,33	1,66	1,91	-0,8%	-3,3%	-3,6%	-5,2%
6.1 TD	3,23	3,16	2,29	2,61	-2,4%	-2,1%	-1,6%	-3,6%
6.1 TDVE	12,96	10,70	6,89	8,31	-11,9%	-17,4%	-5,5%	-12,9%
6.2 TD	1,61	1,51	1,07	1,26	-2,9%	-6,5%	-3,7%	-1,8%
6.3 TD	1,16	1,11	0,78	0,92	-1,6%	-4,2%	-7,4%	-9,5%
6.4 TD	1,00	0,92	0,62	0,71	7,2%	-8,1%	-15,1%	-16,3%
Total	4,36	4,29	3,85	3,98	-2,3%	-1,6%	-2,0%	-1,2%

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 8 de 2024)

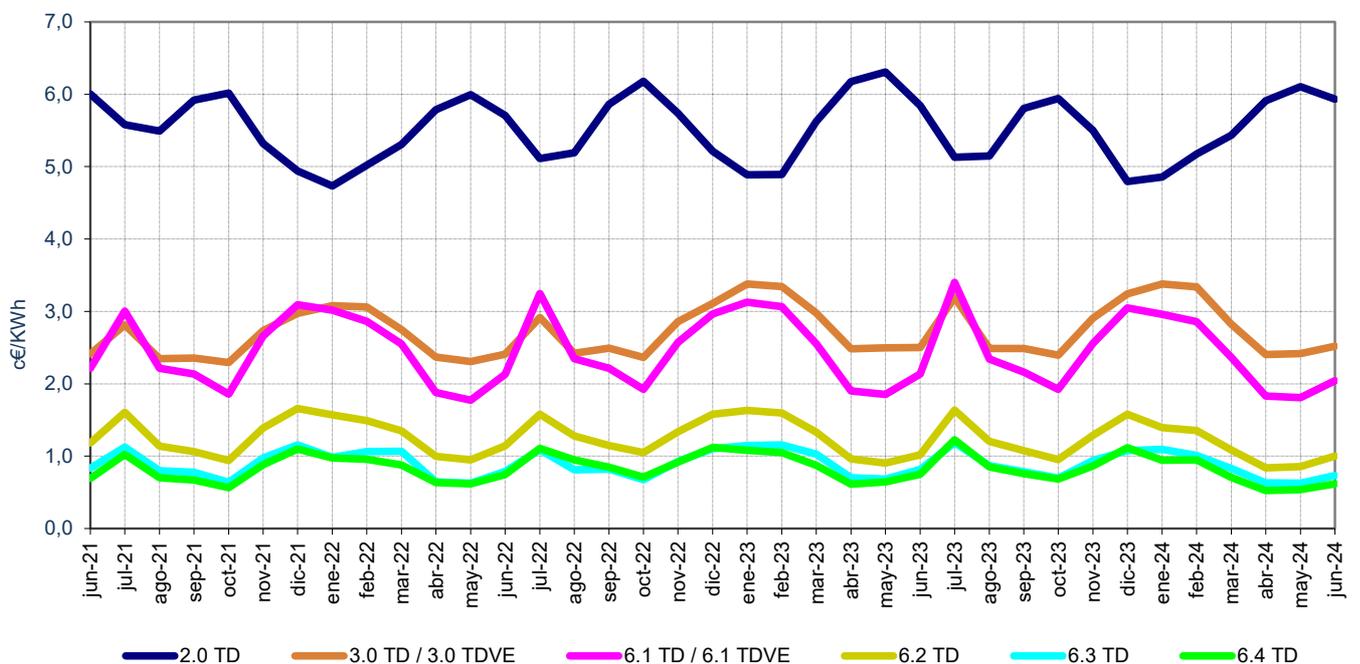
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	mar.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24	mar 24 s/ mar 23	abr 24 s/ abr 23	may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23
Baja Tensión (≤1 kV)	4,65	4,78	4,86	4,74	-2,9%	-3,7%	-2,6%	1,6%
2.0 TD	5,43	5,91	6,10	5,93	-3,4%	-4,3%	-3,2%	1,6%
3.0 TD	2,82	2,40	2,41	2,51	-5,2%	-3,3%	-3,2%	0,6%
3.0 TDVE	6,90	5,47	5,33	6,03	-17,8%	1,2%	-8,9%	-4,9%
Alta Tensión (>1 kV)	1,69	1,31	1,32	1,51	-11,1%	-6,6%	-4,6%	-6,0%
6.1 TD	2,36	1,83	1,81	2,04	-7,4%	-3,8%	-2,3%	-4,3%
6.1 TDVE	7,82	6,31	6,31	7,36	-48,5%	3,0%	-6,2%	-14,0%
6.2 TD	1,08	0,84	0,86	1,00	-18,5%	-13,0%	-5,1%	-2,1%
6.3 TD	0,83	0,63	0,63	0,73	-19,4%	-9,8%	-8,4%	-10,4%
6.4 TD	0,71	0,52	0,54	0,62	-18,9%	-14,6%	-16,8%	-17,7%
Total	3,11	2,86	2,88	2,95	-4,3%	-4,0%	-2,5%	-1,4%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

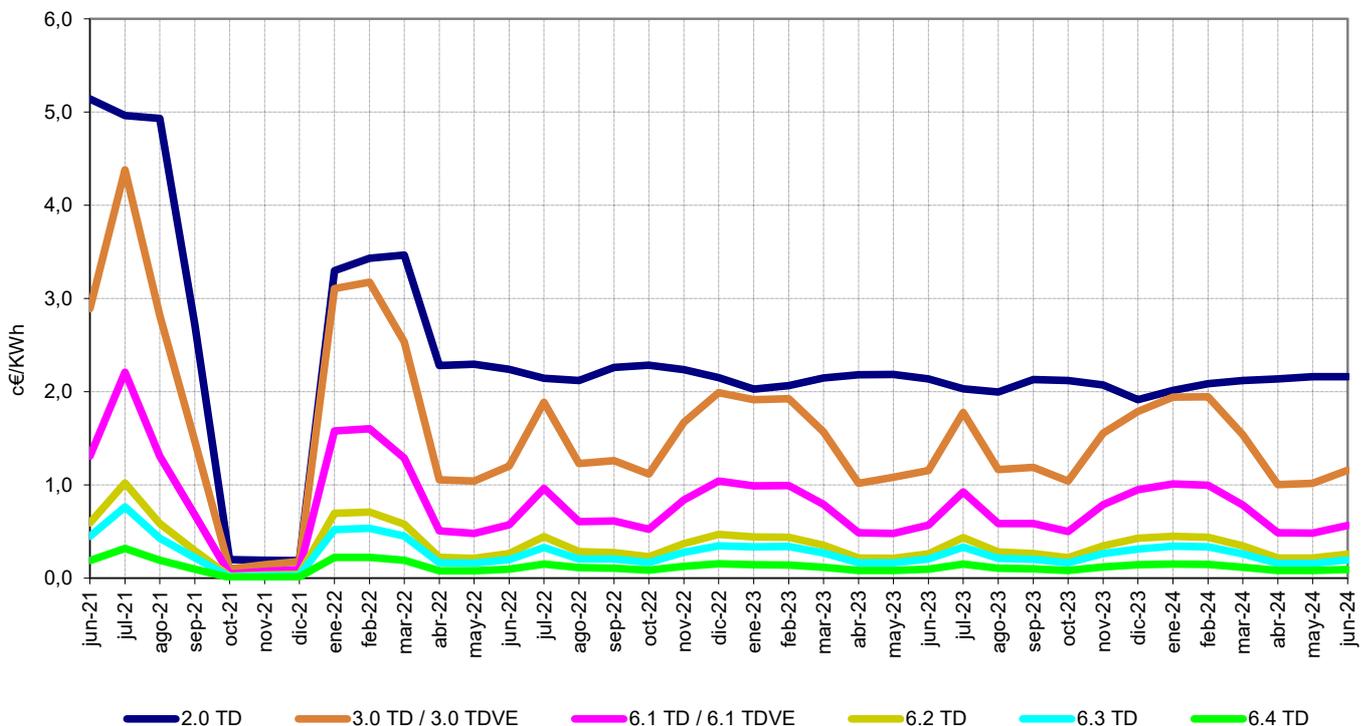
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	mar.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24	mar 24 s/ mar 23	abr 24 s/ abr 23	may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23
Baja Tensión (≤ 1 kV)	1,94	1,77	1,77	1,81	-1,0%	-1,5%	-1,7%	1,0%
2.0 TD	2,12	2,14	2,16	2,16	-1,2%	-2,0%	-1,2%	1,1%
3.0 TD	1,53	1,00	1,02	1,16	-2,0%	-1,3%	-6,1%	0,2%
3.0 TDVE	2,03	0,76	0,76	1,20	-8,7%	4,1%	-3,4%	-5,6%
Alta Tensión (>1 kV)	0,54	0,34	0,34	0,40	-2,2%	-0,6%	0,2%	-2,3%
6.1 TD	0,78	0,49	0,48	0,56	-0,9%	0,4%	1,1%	-1,1%
6.1 TDVE	1,50	0,58	0,58	0,95	-17,2%	6,9%	2,9%	-2,9%
6.2 TD	0,34	0,21	0,22	0,26	-2,0%	-0,4%	1,9%	-0,5%
6.3 TD	0,26	0,16	0,16	0,19	-4,8%	-3,9%	-3,2%	-6,0%
6.4 TD	0,12	0,08	0,08	0,09	0,0%	0,2%	-1,5%	-5,8%
Total	1,21	0,98	0,97	1,03	0,2%	-0,7%	-0,5%	-0,6%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

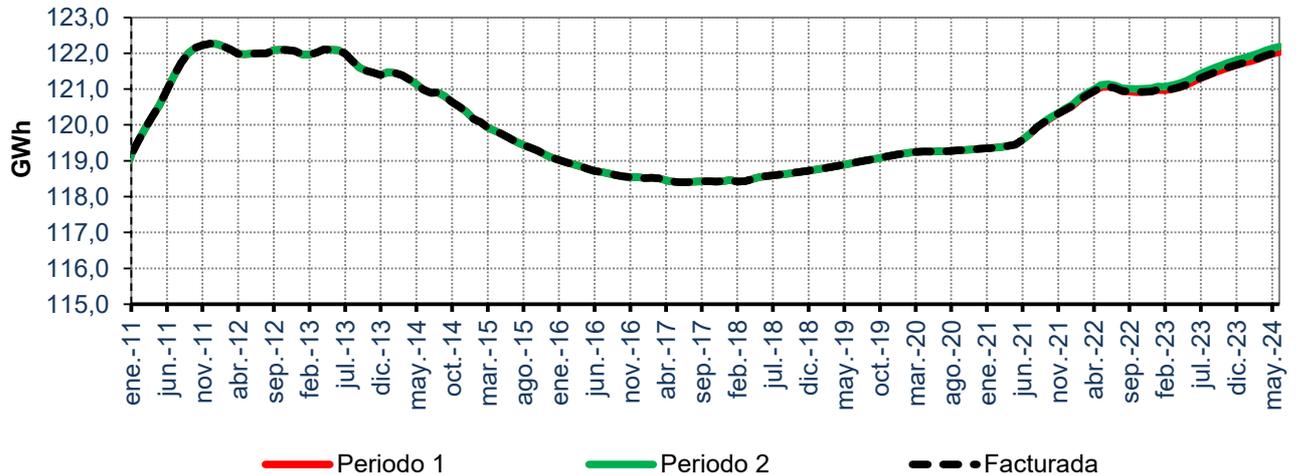
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 2.0 TD

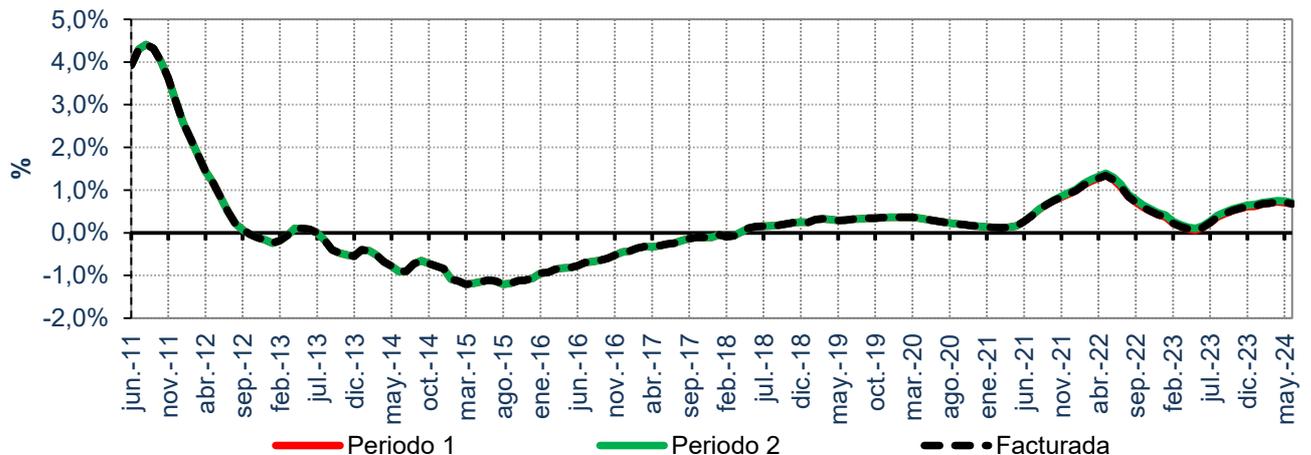
Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2023	abr.-24	may.-24	jun.-24	23 s/ 22	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(jun 24 s/ may 24)	(jun 24 s/ jun 23)	(jun 24 s/ jun 23)
1	121.670	121.918	121.981	122.031	0,6%	0,0%	0,6%	0,7%
2	121.810	122.069	122.135	122.187	0,7%	0,0%	0,6%	0,7%
Facturada	121.677	121.925	121.988	122.037	0,6%	0,0%	0,6%	0,7%

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 8 de 2024)

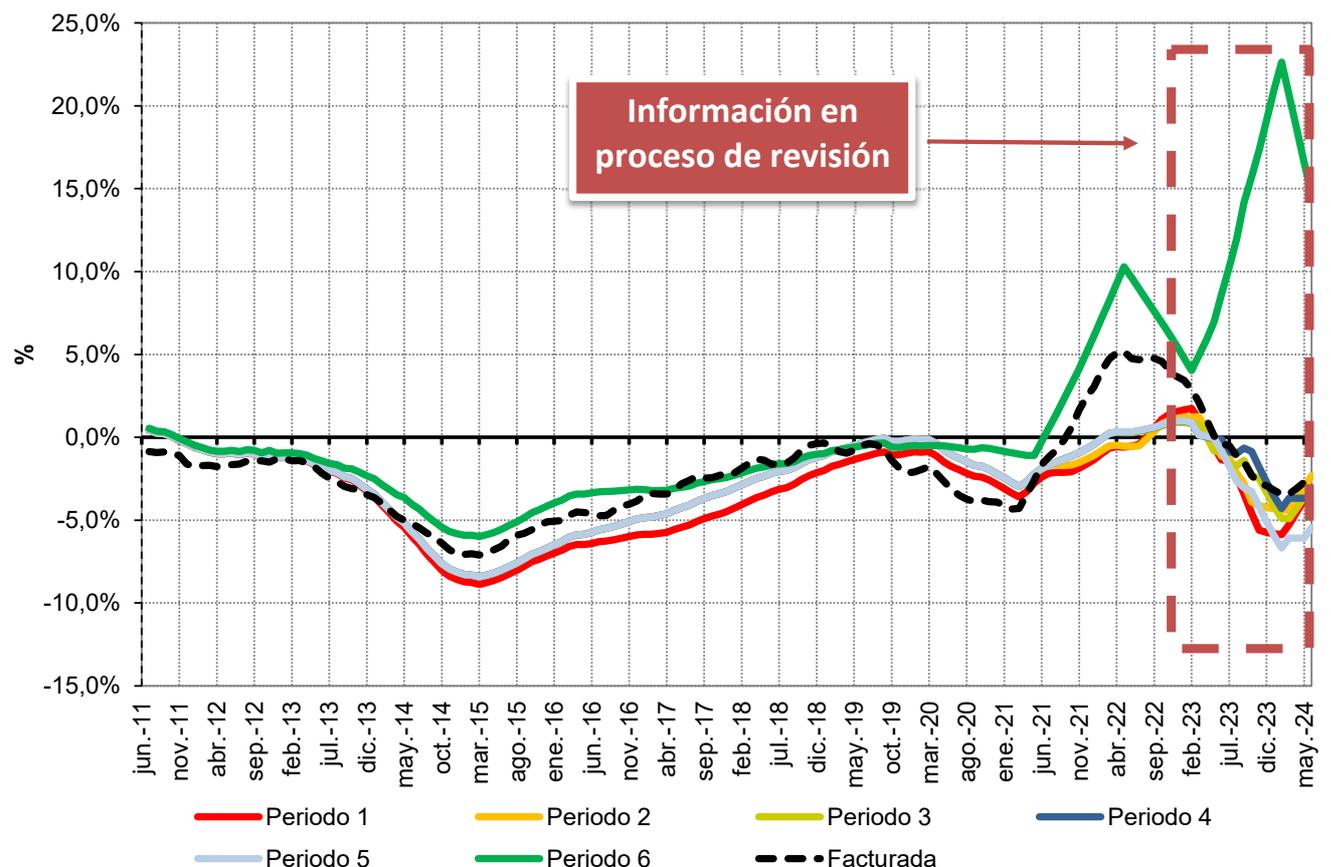
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2023	abr.-24	may.-24	jun.-24	23 s/ 22	s/ mes anterior (jun 24 s/ may 24)	Acumulado anual (jun 24 s/ jun 23)	Últimos 12 meses (jun 24 s/ jun 23)
1	17.572	17.588	17.594	17.597	-5,7%	0,0%	0,3%	-3,1%
2	18.922	18.902	18.902	18.898	-4,2%	0,0%	-0,2%	-2,3%
3	19.177	18.861	18.857	18.856	-3,3%	0,0%	-3,3%	-3,6%
4	19.313	18.991	18.992	18.991	-2,7%	0,0%	-3,3%	-3,7%
5	18.843	18.522	18.522	18.513	-5,1%	0,0%	-3,4%	-5,5%
6	29.073	30.093	30.114	30.143	19,1%	0,1%	7,6%	14,7%
Facturada	18.980	18.862	18.845	18.831	-2,9%	-0,1%	-1,6%	-2,4%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

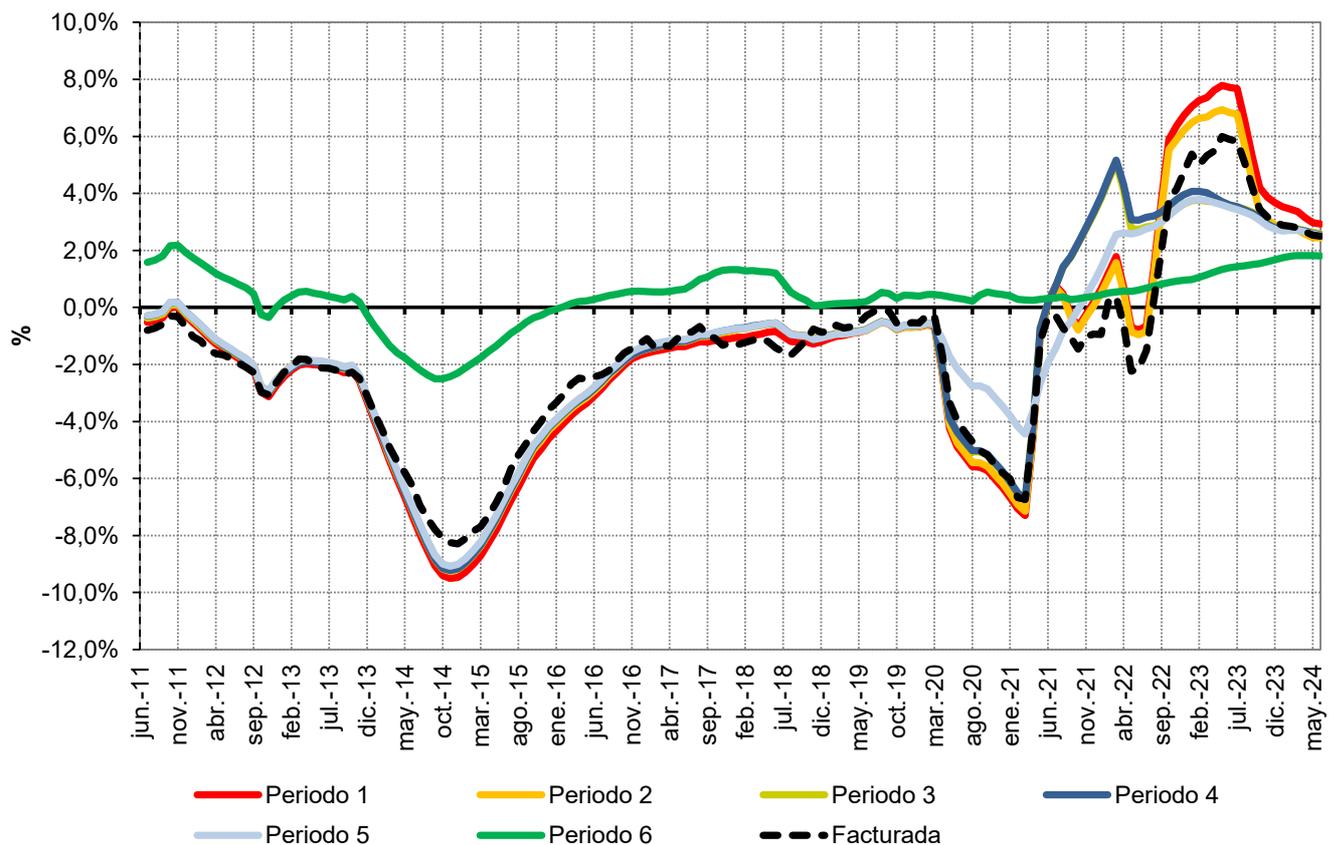
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2023	abr.-24	may.-24	jun.-24	23 s/ 22	s/ mes anterior (jun 24 s/ may 24)	Acumulado anual (jun 24 s/ jun 23)	Últimos 12 meses (jun 24 s/ jun 23)
1	17.482	17.660	17.701	17.739	3,7%	0,2%	3,0%	2,9%
2	18.044	18.204	18.242	18.277	2,9%	0,2%	2,6%	2,4%
3	18.397	18.564	18.603	18.637	2,8%	0,2%	2,6%	2,6%
4	18.562	18.731	18.767	18.800	2,8%	0,2%	2,6%	2,5%
5	18.639	18.808	18.843	18.876	2,7%	0,2%	2,6%	2,5%
6	26.247	26.415	26.453	26.486	1,7%	0,1%	1,8%	1,8%
Facturada	18.055	18.212	18.249	18.283	3,0%	0,2%	2,6%	2,5%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

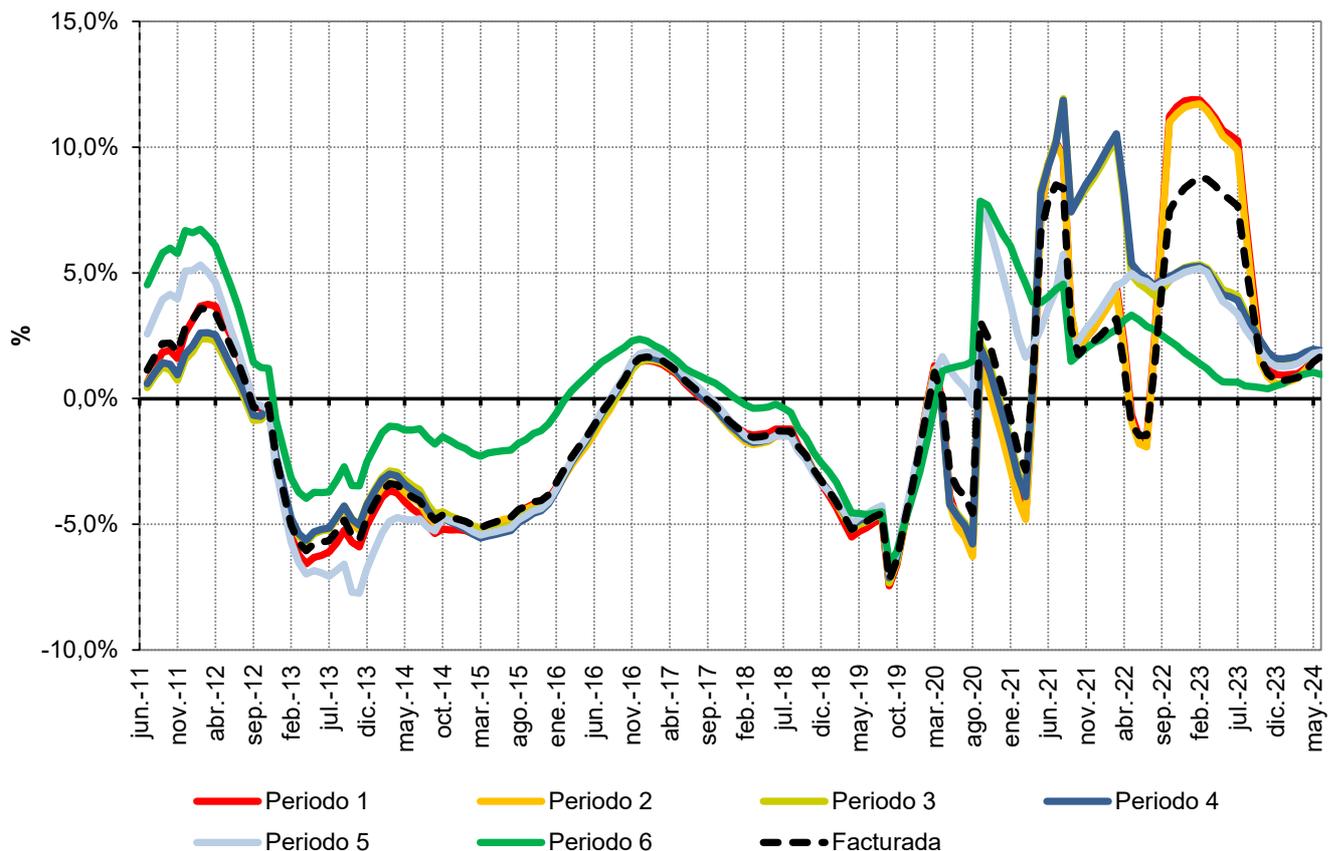
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2023	abr.-24	may.-24	jun.-24	23 s/ 22	s/ mes anterior (jun 24 s/ may 24)	Acumulado anual (jun 24 s/ jun 23)	Últimos 12 meses (jun 24 s/ jun 23)
1	4.536	4.586	4.601	4.609	1,0%	0,2%	3,3%	1,8%
2	4.673	4.732	4.749	4.760	0,6%	0,2%	3,8%	1,9%
3	4.801	4.854	4.868	4.874	1,4%	0,1%	3,1%	1,8%
4	4.844	4.899	4.912	4.919	1,6%	0,1%	3,1%	1,9%
5	4.869	4.922	4.936	4.942	1,3%	0,1%	3,0%	1,8%
6	6.225	6.260	6.267	6.265	0,5%	0,0%	1,3%	1,0%
Facturada	4.678	4.731	4.746	4.756	0,7%	0,2%	3,4%	1,7%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

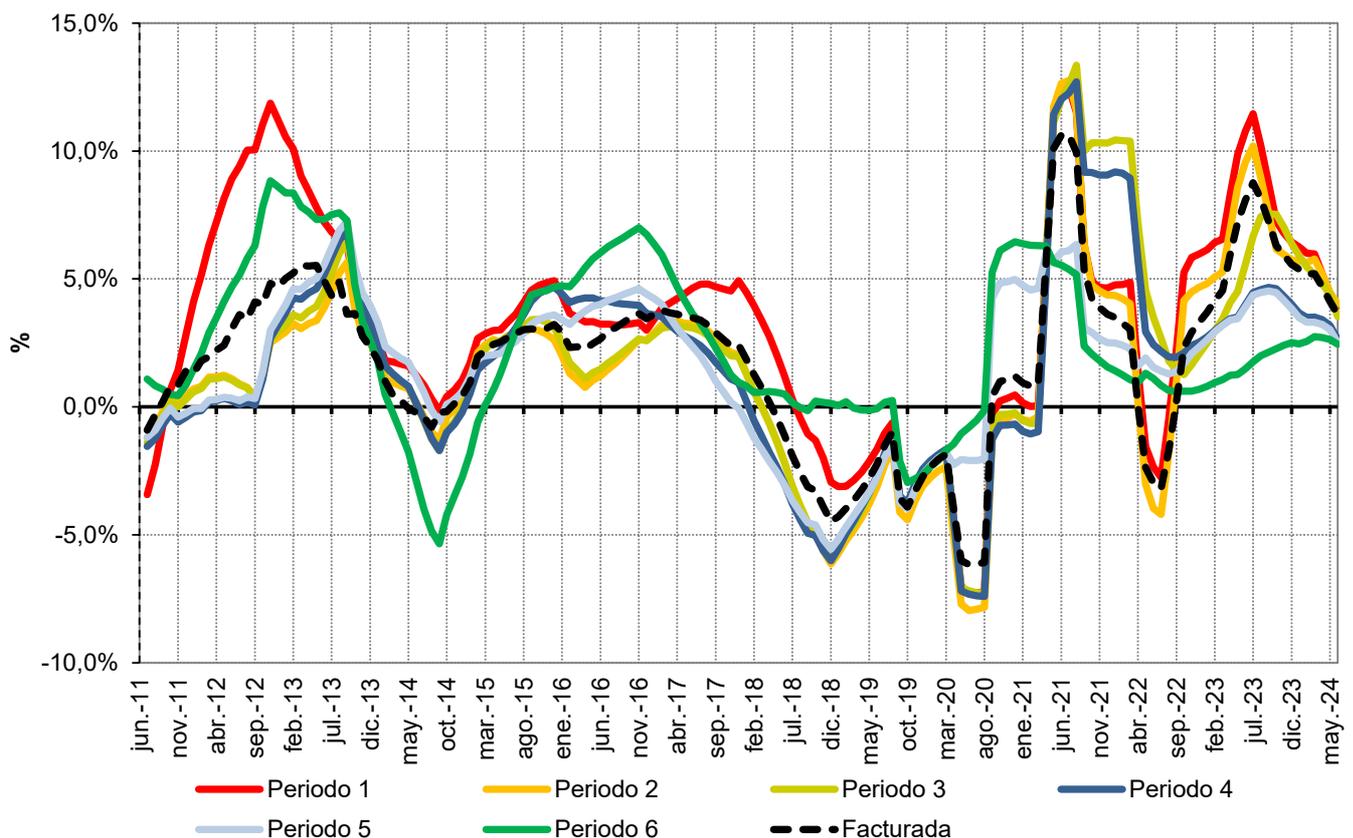
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2023	abr.-24	may.-24	jun.-24	23 s/ 22	s/ mes anterior (jun 24 s/ may 24)	Acumulado anual (jun 24 s/ jun 23)	Últimos 12 meses (jun 24 s/ jun 23)
1	1.945	1.968	1.975	1.979	6,4%	0,2%	3,5%	3,9%
2	1.998	2.023	2.030	2.032	5,7%	0,1%	3,6%	4,0%
3	2.109	2.130	2.135	2.135	6,4%	0,0%	2,5%	3,5%
4	2.127	2.144	2.147	2.147	4,0%	0,0%	1,9%	2,6%
5	2.132	2.148	2.152	2.152	3,8%	0,0%	1,9%	2,5%
6	2.616	2.641	2.645	2.646	2,5%	0,0%	2,3%	2,4%
Facturada	2.027	2.050	2.056	2.058	5,6%	0,1%	3,1%	3,6%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

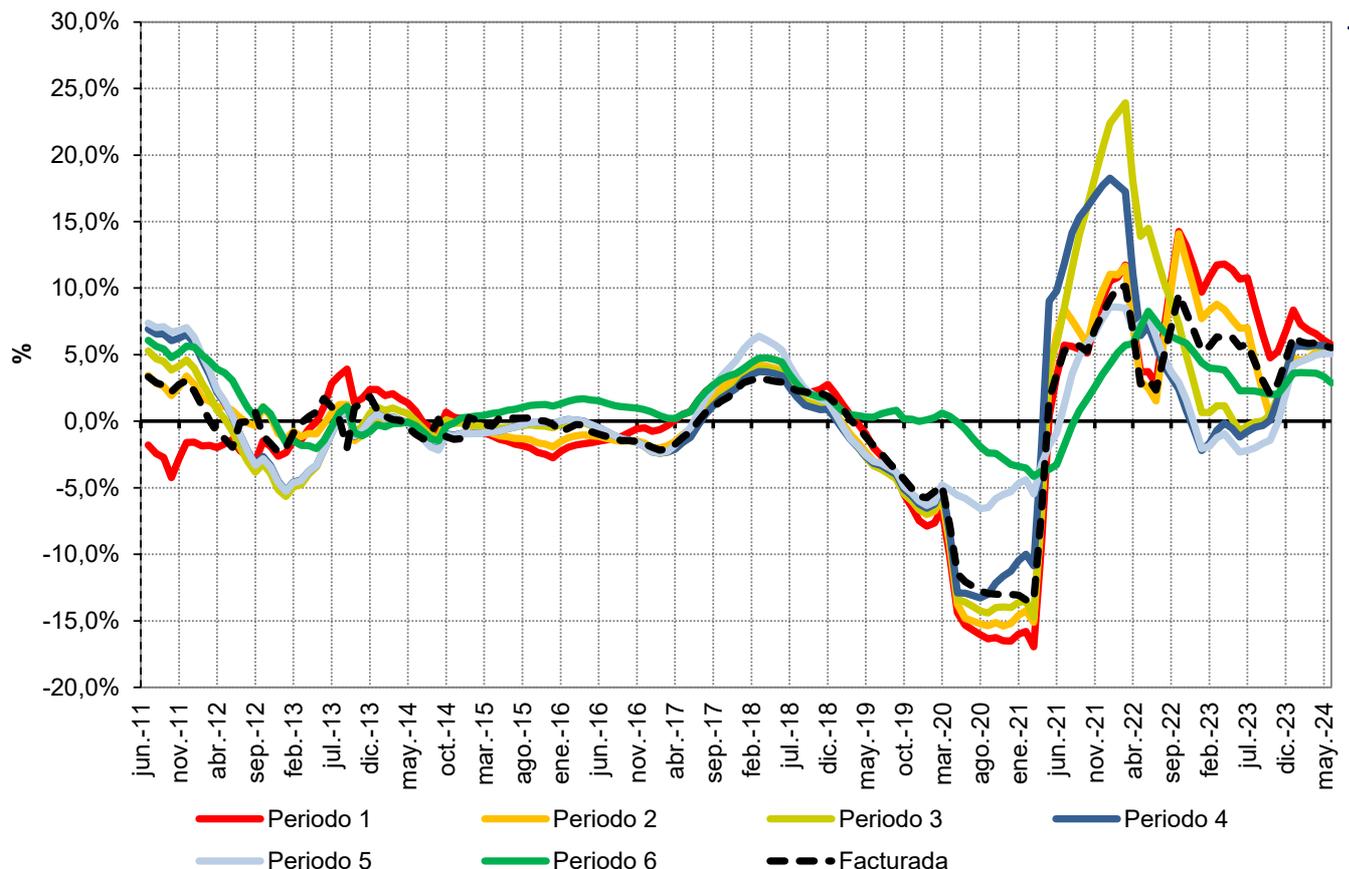
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2023	abr.-24	may.-24	jun.-24	23 s/ 22	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(jun 24 s/ may 24)	(jun 24 s/ jun 23)	(jun 24 s/ jun 23)
1	3.841	3.921	3.931	3.934	6,7%	0,1%	4,9%	5,7%
2	3.979	4.089	4.100	4.104	2,9%	0,1%	6,3%	5,2%
3	4.376	4.484	4.488	4.491	3,7%	0,1%	5,4%	5,3%
4	4.396	4.503	4.517	4.520	3,6%	0,1%	5,7%	5,5%
5	4.398	4.505	4.520	4.522	2,0%	0,1%	5,7%	5,1%
6	5.688	5.768	5.768	5.753	2,8%	-0,3%	2,3%	2,9%
Facturada	4.073	4.172	4.183	4.187	4,5%	0,1%	5,6%	5,5%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

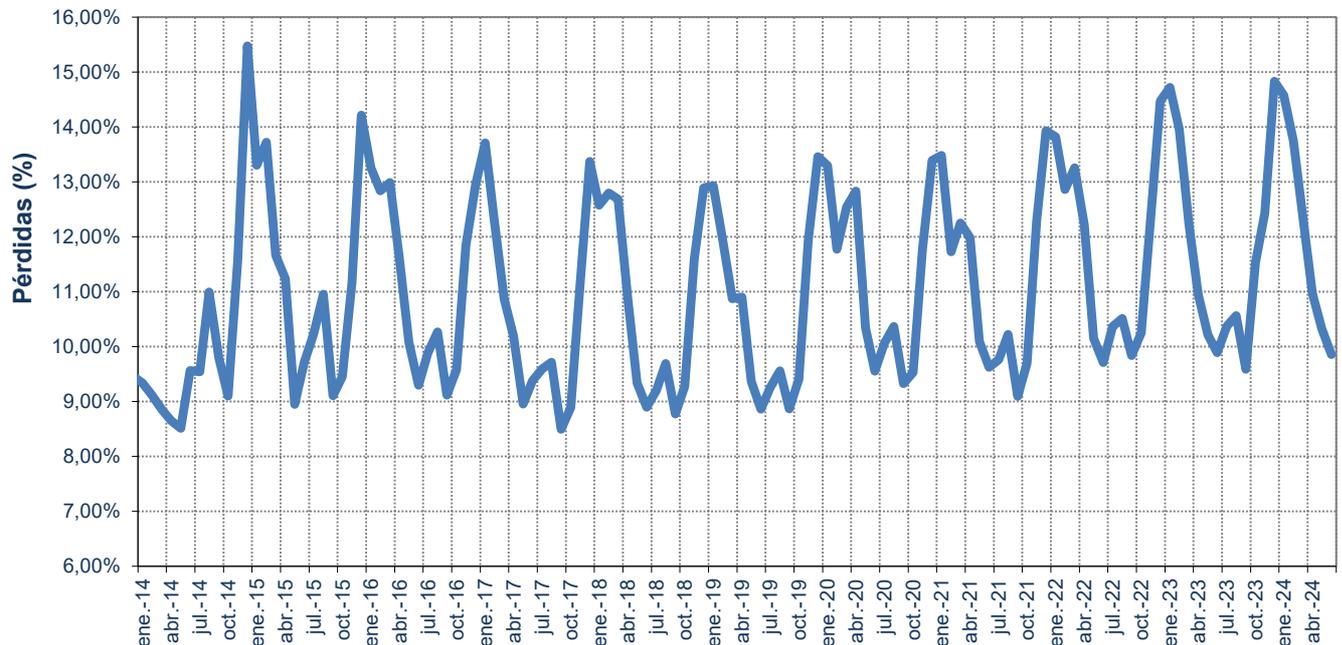
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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		
	abr.-24	may.-24	jun.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24
Baja Tensión (≤ 1 kV)	17,8%	16,8%	15,6%	0,0%	0,5%	-0,1%
2.0 TD	18,0%	17,1%	15,6%	0,2%	0,4%	-0,2%
3.0 TD	17,2%	16,3%	15,6%	-0,4%	0,5%	0,1%
3.0 TDVE	16,7%	15,9%	15,4%	-0,6%	0,3%	-0,1%
Alta Tensión (>1 kV)	5,4%	5,2%	5,2%	-1,3%	0,1%	0,2%
6.1 TD	6,9%	6,5%	6,5%	-1,2%	0,6%	0,8%
6.1 TDVE	6,5%	6,2%	6,3%	-1,4%	0,7%	0,8%
6.2 TD	5,1%	4,8%	4,7%	-0,7%	0,4%	0,3%
6.3 TD	4,2%	4,0%	3,8%	-0,6%	0,5%	0,4%
6.4 TD	1,7%	1,6%	1,5%	-0,1%	0,2%	-0,2%
Total	11,0%	10,3%	9,9%	0,1%	1,1%	-0,4%

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024) y REE

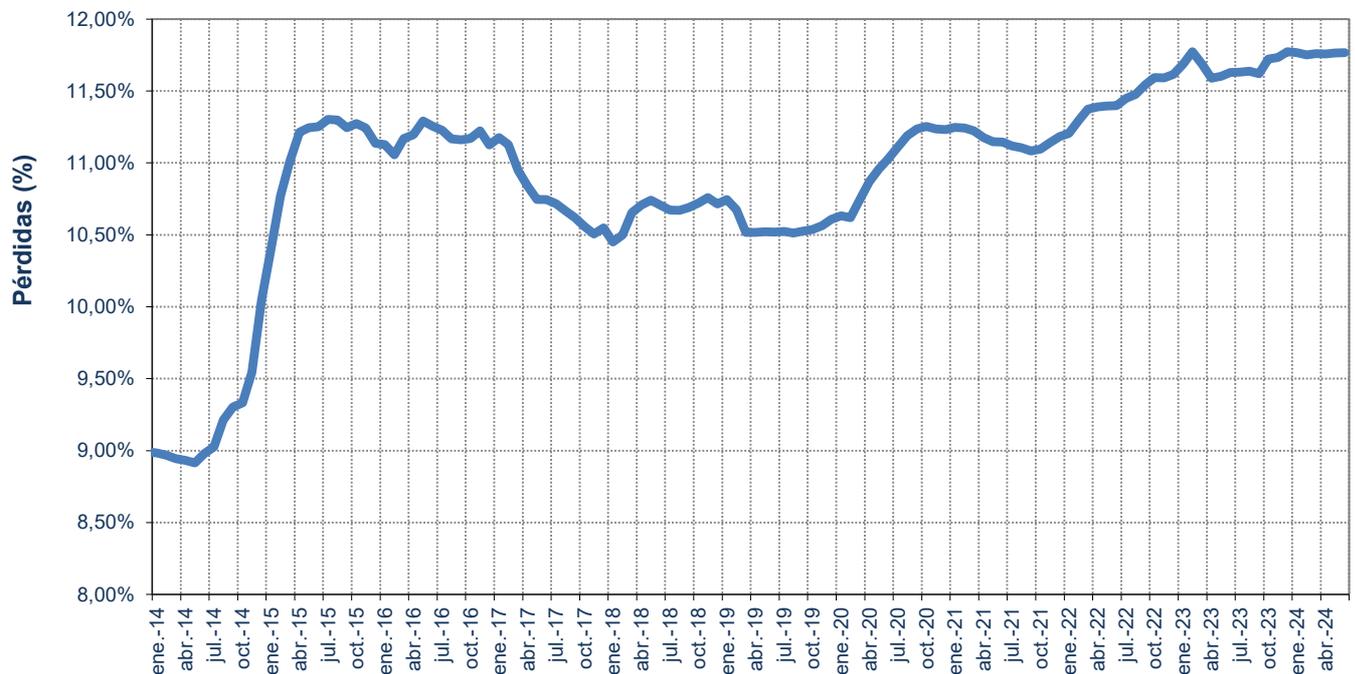
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024) y REE

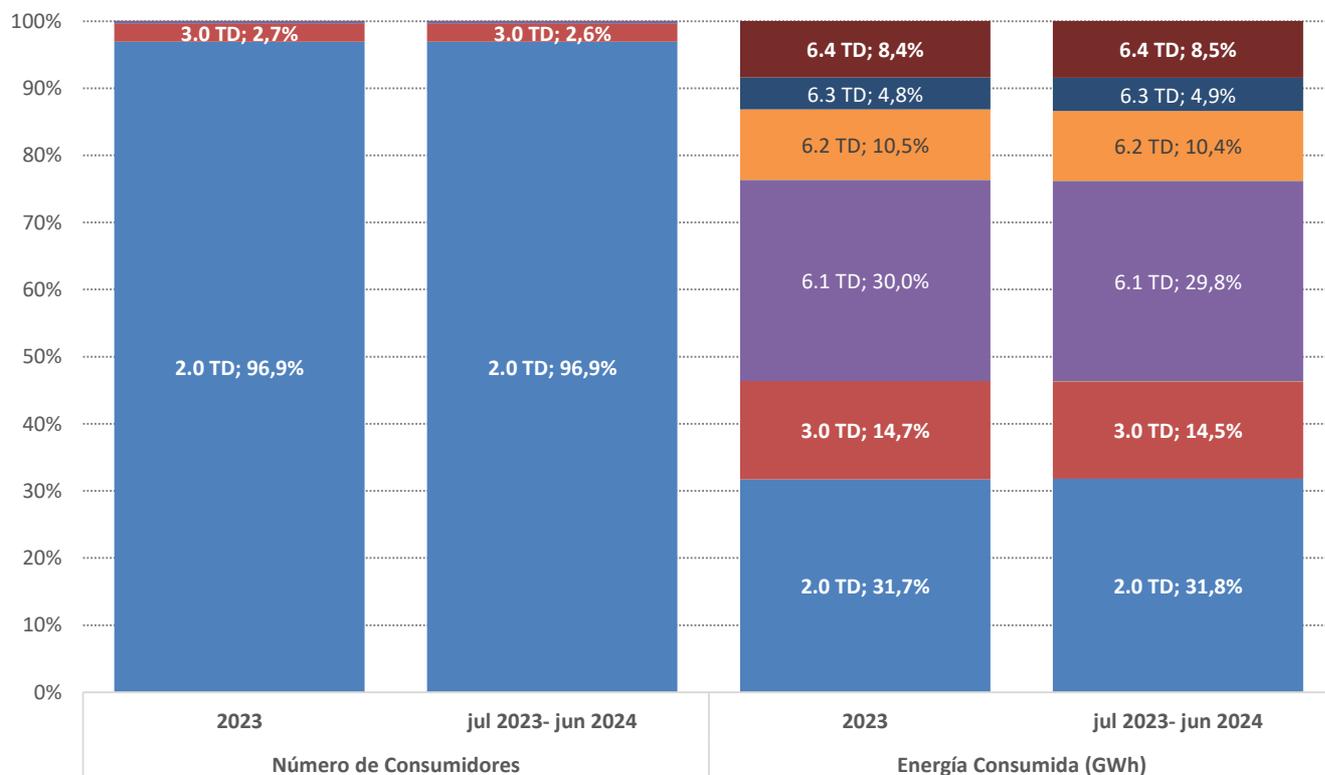
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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	jul 2023- jun 2024	2023	jul 2023- jun 2024	2023	jul 2023- jun 2024
Baja Tensión (≤ 1 kV)	27.184.309	27.245.542	93.847	94.435	3,45	3,47
2.0 TD	26.457.943	26.517.646	64.148	64.808	2,42	2,44
3.0 TD	724.056	724.892	29.669	29.585	40,98	40,81
3.0 TDVE	2.309	3.005	30	42	13,17	13,82
Alta Tensión (>1 kV)	111.849	113.664	108.511	109.282	970	961
6.1 TD	106.229	107.914	60.639	60.736	570,83	562,82
6.1 TDVE	39	60	6	10	146,41	161,29
6.2 TD	3.796	3.824	21.227	21.286	5.592,10	5.566,27
6.3 TD	631	644	9.670	10.034	15.328,46	15.590,71
6.4 TD	1.155	1.223	16.970	17.217	14.692,61	14.077,33
Total	27.296.158	27.359.206	202.357	203.716	7,41	7,45

Número de consumidores y energía consumida por peaje (jul 2023- jun 2024)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

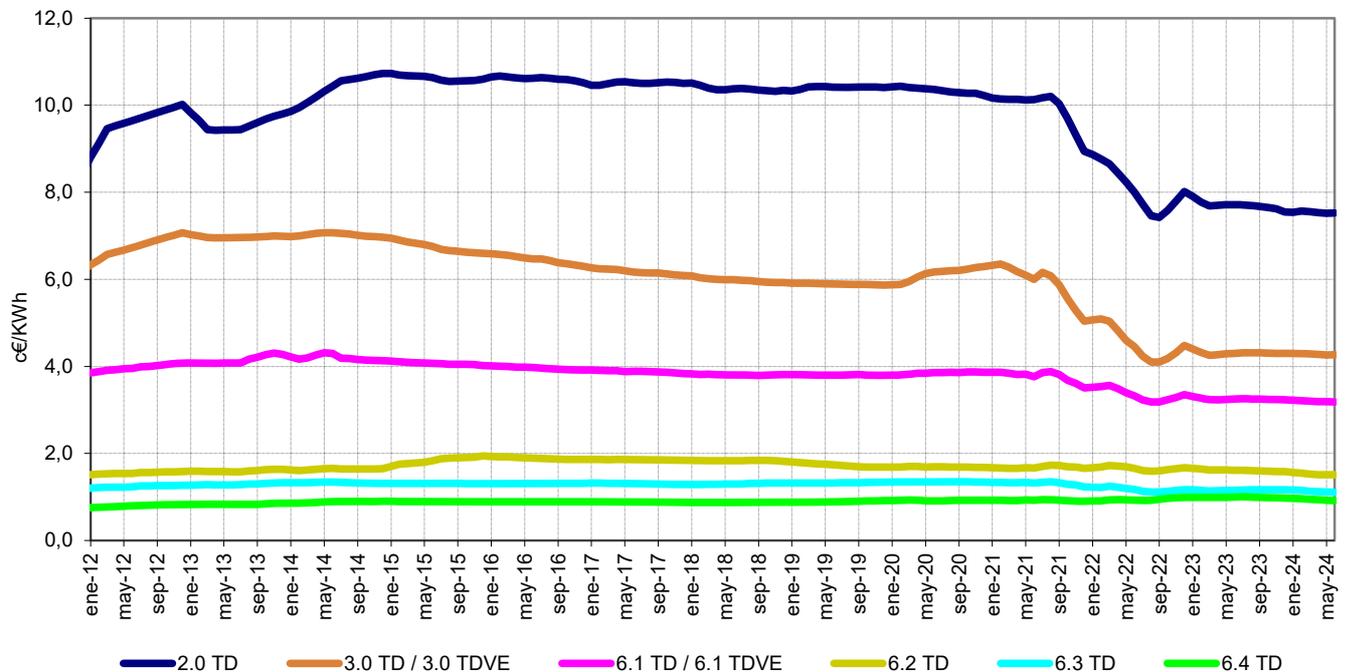
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los sur conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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. jul 2023- jun 2024			2023 s/ 2022	jul 2023- jun 2024 s/ jul 2022- jun 2023		
		may.-24	jun.-24	may 24		jun 24 s/ jun 23		
Baja Tensión (≤1 kV)	6,62	6,50	6,70	6,61	-3,5%	-1,7%	-2,5%	1,5%
2.0 TD	7,72	7,53	8,32	8,14	-3,5%	-2,5%	-2,8%	1,5%
3.0 TD	4,30	4,26	3,43	3,65	-3,5%	-0,8%	-4,4%	0,8%
3.0 TDVE	9,12	8,68	6,02	7,18	9,4%	-4,8%	-8,8%	-5,3%
Alta Tensión (>1 kV)	2,39	2,31	1,63	1,90	-0,7%	-3,4%	-3,6%	-5,0%
6.1 TD	3,25	3,18	2,29	2,62	-2,3%	-2,1%	-1,5%	-3,2%
6.1 TDVE	12,96	10,71	6,85	8,25	-11,9%	-17,4%	-6,0%	-13,5%
6.2 TD	1,61	1,51	1,07	1,26	-2,9%	-6,5%	-3,7%	-1,6%
6.3 TD	1,16	1,11	0,78	0,92	-1,6%	-4,2%	-7,4%	-9,5%
6.4 TD	1,00	0,91	0,62	0,71	7,2%	-8,1%	-15,1%	-16,2%
Total	4,32	4,25	3,80	3,93	-2,1%	-1,6%	-2,0%	-1,2%

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 8 de 2024)

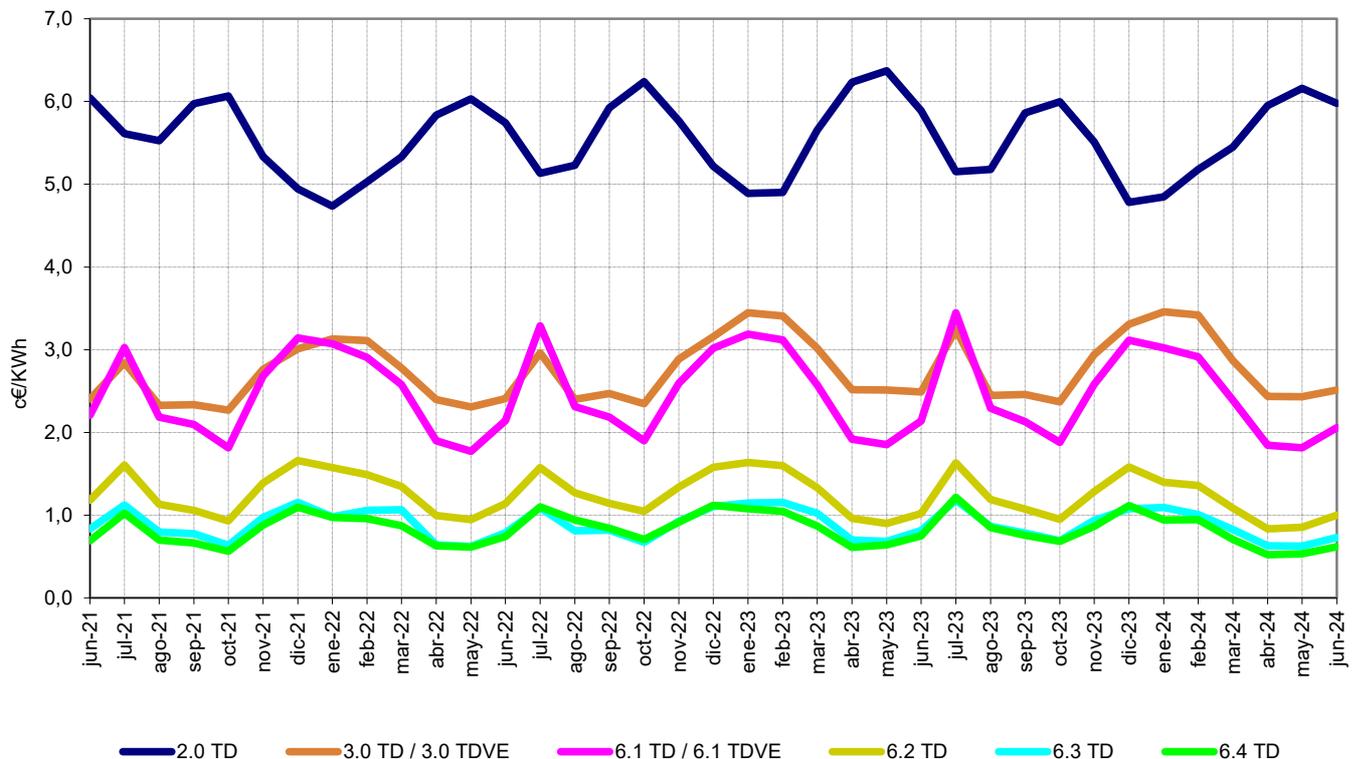
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	mar.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24	mar 24 s/ mar 23	abr 24 s/ abr 23	may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23
Baja Tensión (≤1 kV)	4,69	4,83	4,92	4,79	-3,1%	-3,9%	-2,7%	1,6%
2.0 TD	5,45	5,95	6,16	5,98	-3,6%	-4,5%	-3,3%	1,6%
3.0 TD	2,86	2,43	2,43	2,51	-5,2%	-3,4%	-3,3%	0,9%
3.0 TDVE	6,91	5,45	5,29	6,00	-18,8%	0,9%	-9,5%	-5,1%
Alta Tensión (>1 kV)	1,69	1,30	1,30	1,50	-11,2%	-6,9%	-4,5%	-5,7%
6.1 TD	2,39	1,84	1,81	2,06	-7,3%	-4,0%	-2,1%	-3,8%
6.1 TDVE	7,83	6,32	6,28	7,32	-48,4%	3,1%	-6,5%	-14,5%
6.2 TD	1,09	0,84	0,86	1,00	-18,5%	-13,0%	-5,0%	-1,9%
6.3 TD	0,83	0,63	0,63	0,73	-19,4%	-9,8%	-8,5%	-10,4%
6.4 TD	0,71	0,52	0,54	0,62	-18,8%	-14,5%	-16,8%	-17,6%
Total	3,08	2,84	2,85	2,92	-4,4%	-4,1%	-2,5%	-1,4%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

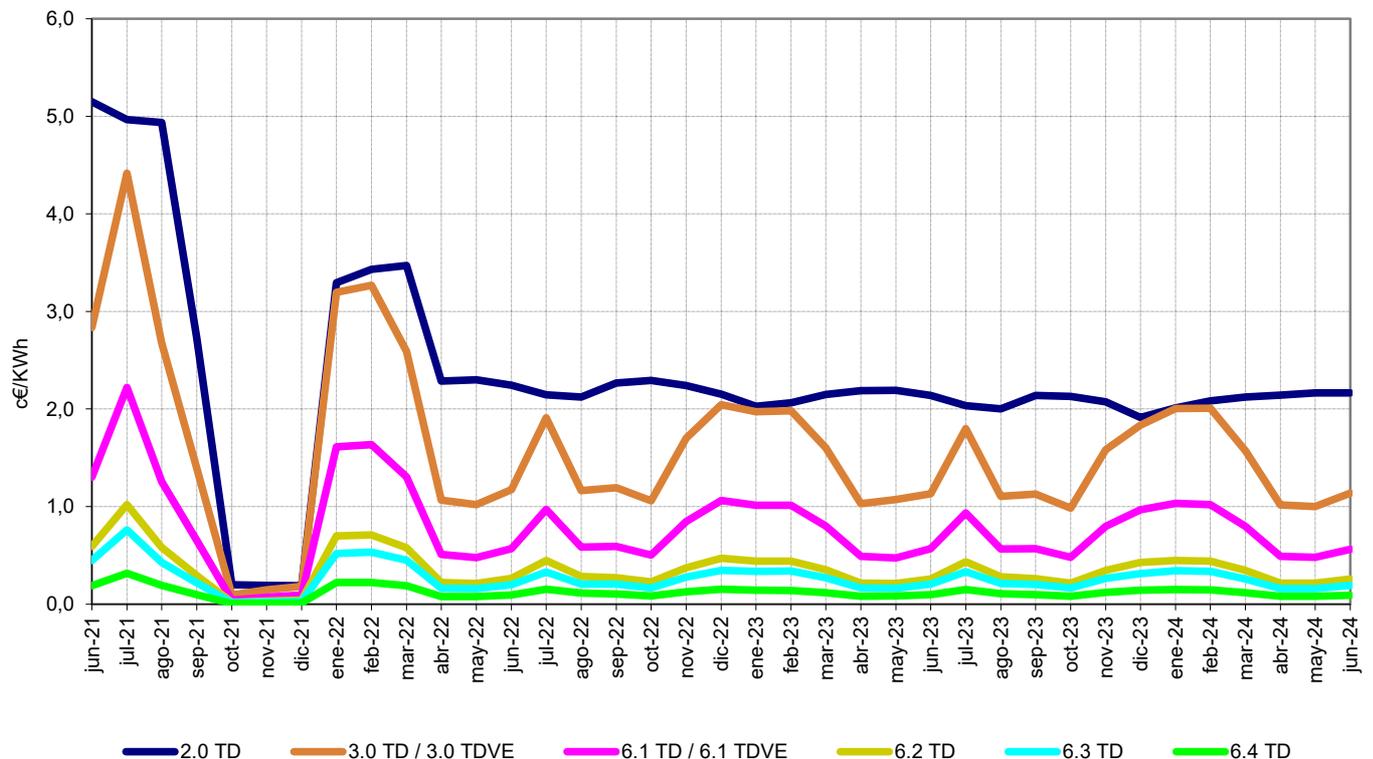
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	mar.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24	mar 24 s/ mar 23	abr 24 s/ abr 23	may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23
Baja Tensión (≤1 kV)	1,96	1,78	1,78	1,81	-0,9%	-1,6%	-1,8%	1,2%
2.0 TD	2,12	2,14	2,16	2,17	-1,3%	-2,1%	-1,2%	1,2%
3.0 TD	1,57	1,02	1,00	1,14	-1,8%	-1,3%	-6,8%	0,7%
3.0 TDVE	2,05	0,76	0,73	1,18	-9,7%	4,8%	-3,0%	-6,1%
Alta Tensión (>1 kV)	0,54	0,33	0,33	0,39	-2,1%	-0,6%	0,2%	-2,3%
6.1 TD	0,80	0,49	0,48	0,56	-0,7%	0,3%	1,1%	-1,0%
6.1 TDVE	1,51	0,58	0,57	0,93	-16,8%	6,9%	1,1%	-4,5%
6.2 TD	0,35	0,21	0,22	0,26	-1,9%	-0,3%	2,0%	-0,5%
6.3 TD	0,26	0,16	0,16	0,19	-4,8%	-3,9%	-3,2%	-6,0%
6.4 TD	0,12	0,08	0,08	0,09	0,0%	0,3%	-1,5%	-5,7%
Total	1,20	0,97	0,95	1,01	0,4%	-0,7%	-0,6%	-0,6%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

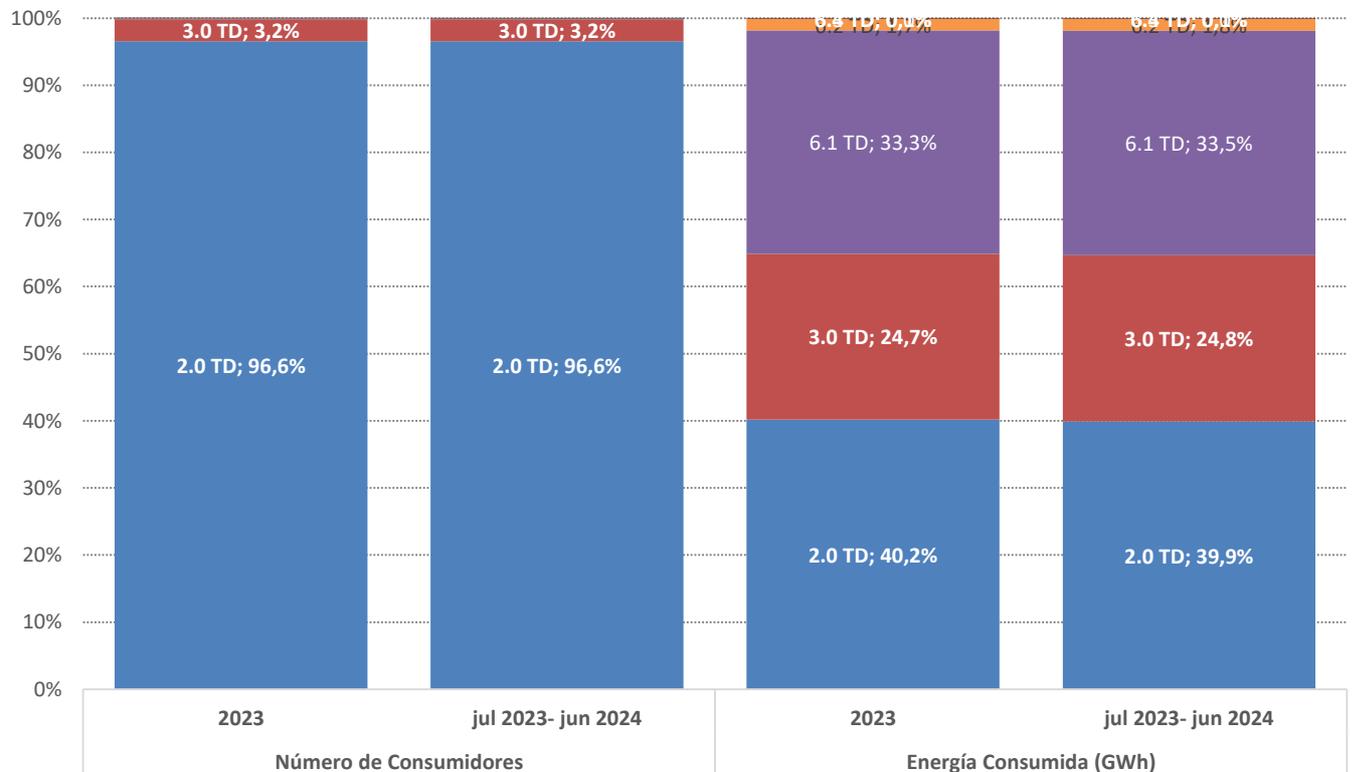
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	jul 2023- jun 2024	2023	jul 2023- jun 2024	2023	jul 2023- jun 2024
Baja Tensión (≤ 1 kV)	1.988.290	1.989.457	8.830	8.868	4,44	4,46
2.0 TD	1.923.603	1.924.608	5.466	5.471	2,84	2,84
3.0 TD	64.548	64.678	3.363	3.394	52,10	52,48
3.0 TDVE	139	171	1	2	10,62	11,59
Alta Tensión (>1 kV)	3.631	3.656	4.777	4.843	1.316	1.325
6.1 TD	3.533	3.558	4.530	4.587	1.282,13	1.289,45
6.1 TDVE		0		0		135,42
6.2 TD	84	85	234	242	2.768,09	2.843,53
6.3 TD	3	4	1	1	215,06	246,32
6.4 TD	10	9	13	13	1.315,86	1.384,06
Total	1.991.921	1.993.113	13.607	13.711	6,83	6,88

Número de consumidores y energía consumida por peaje (jul 2023- jun 2024)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

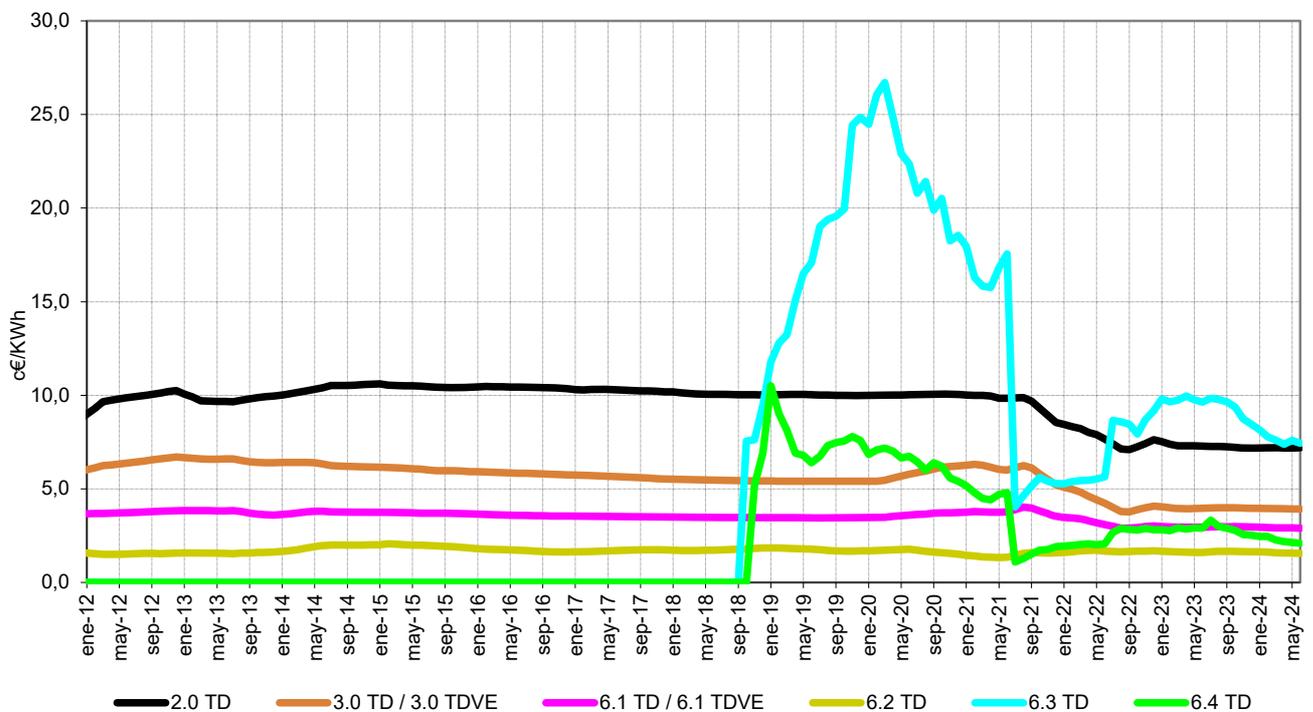
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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. jul 2023- jun 2024			2023 s/ 2022	jul 2022- jun 2023		
		may.-24	jun.-24	jun 2023 s/ may 23		jun 24 s/ jun 23		
Baja Tensión (≤1 kV)	6,02	5,94	5,97	6,00	-5,8%	-1,4%	-1,3%	0,6%
2.0 TD	7,29	7,19	7,62	7,52	-4,9%	-1,4%	-1,4%	1,4%
3.0 TD	3,96	3,91	3,47	3,85	-6,5%	-1,1%	-1,9%	-2,4%
3.0 TDVE	8,90	8,77	7,39	8,19	-8,3%	-1,4%	-1,2%	-1,5%
Alta Tensión (>1 kV)	2,88	2,82	2,18	2,35	-4,3%	-2,1%	-4,2%	-8,9%
6.1 TD	2,95	2,89	2,23	2,41	-4,4%	-2,1%	-4,1%	-8,7%
6.1 TDVE		9,12	10,42	13,33				
6.2 TD	1,60	1,54	1,13	1,26	-4,2%	-3,7%	-9,2%	-13,6%
6.3 TD	9,63	7,43	9,33	5,96	70,7%	-22,8%	24,8%	-40,7%
6.4 TD	2,90	2,09	1,50	2,46	39,9%	-27,9%	-23,0%	-5,7%
Total	4,92	4,84	4,59	4,67	-6,0%	-1,7%	-1,7%	-1,1%

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 8 de 2024)

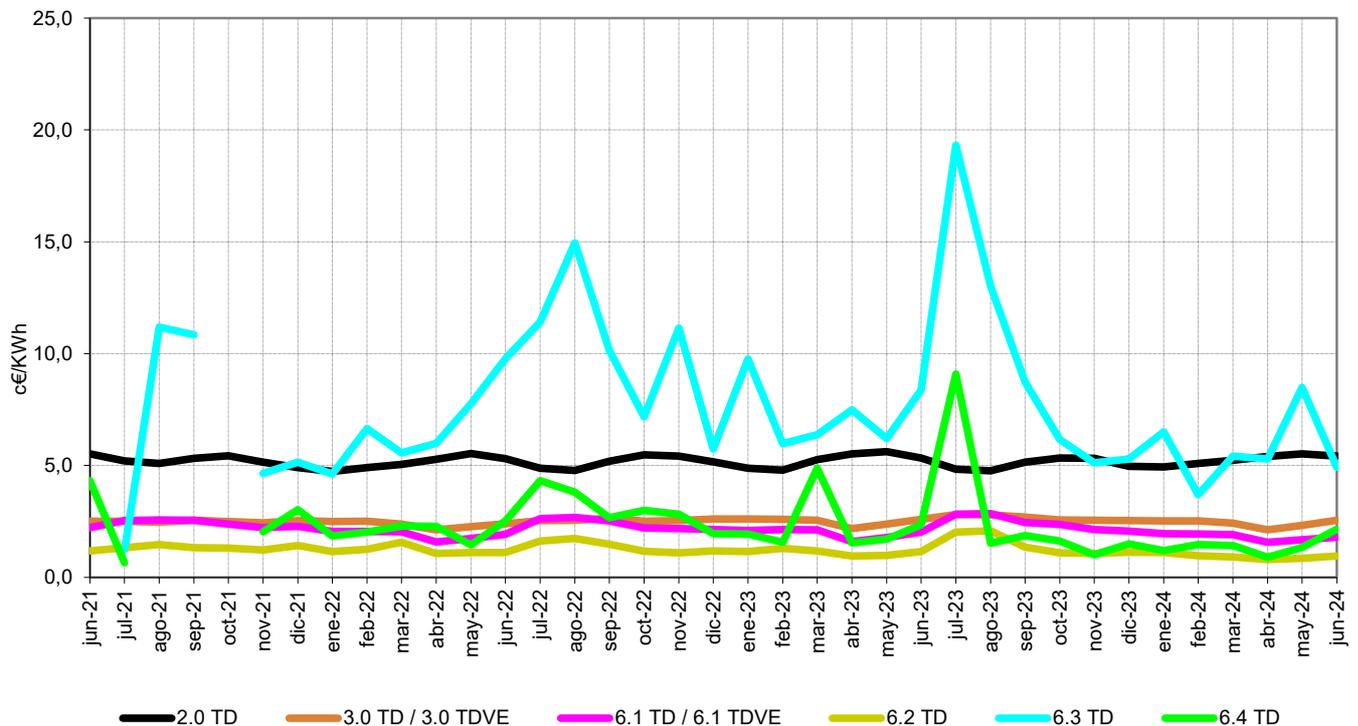
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	mar.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24	mar 24 s/ mar 23	abr 24 s/ abr 23	may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23
Baja Tensión (≤1 kV)	4,25	4,16	4,24	4,23	-1,4%	-2,3%	-1,7%	1,1%
2.0 TD	5,23	5,41	5,52	5,43	-0,5%	-2,0%	-1,7%	1,8%
3.0 TD	2,41	2,12	2,32	2,54	-5,3%	-2,2%	-2,4%	-1,9%
3.0 TDVE	6,66	5,82	6	6,53	4,8%	7,1%	0,6%	-1,8%
Alta Tensión (>1 kV)	1,90	1,56	1,67	1,79	-10,3%	-1,9%	-5,6%	-11,0%
6.1 TD	1,96	1,61	1,72	1,84	-9,4%	-1,0%	-5,5%	-10,6%
6.1 TDVE	5,90	5,81	8,85	11,00				
6.2 TD	0,91	0,79	0,86	0,95	-22,8%	-17,1%	-12,0%	-17,2%
6.3 TD	5,42	5,30	8,48	4,93	-15,0%	-29,2%	36,7%	-41,2%
6.4 TD	1,43	0,90	1,34	2,15	-70,7%	-41,5%	-21,5%	-8,5%
Total	3,47	3,24	3,31	3,34	-3,3%	-2,3%	-2,3%	-1,3%

Facturación media de peajes de T&D (c€/ kWh) ⁽¹⁾



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

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

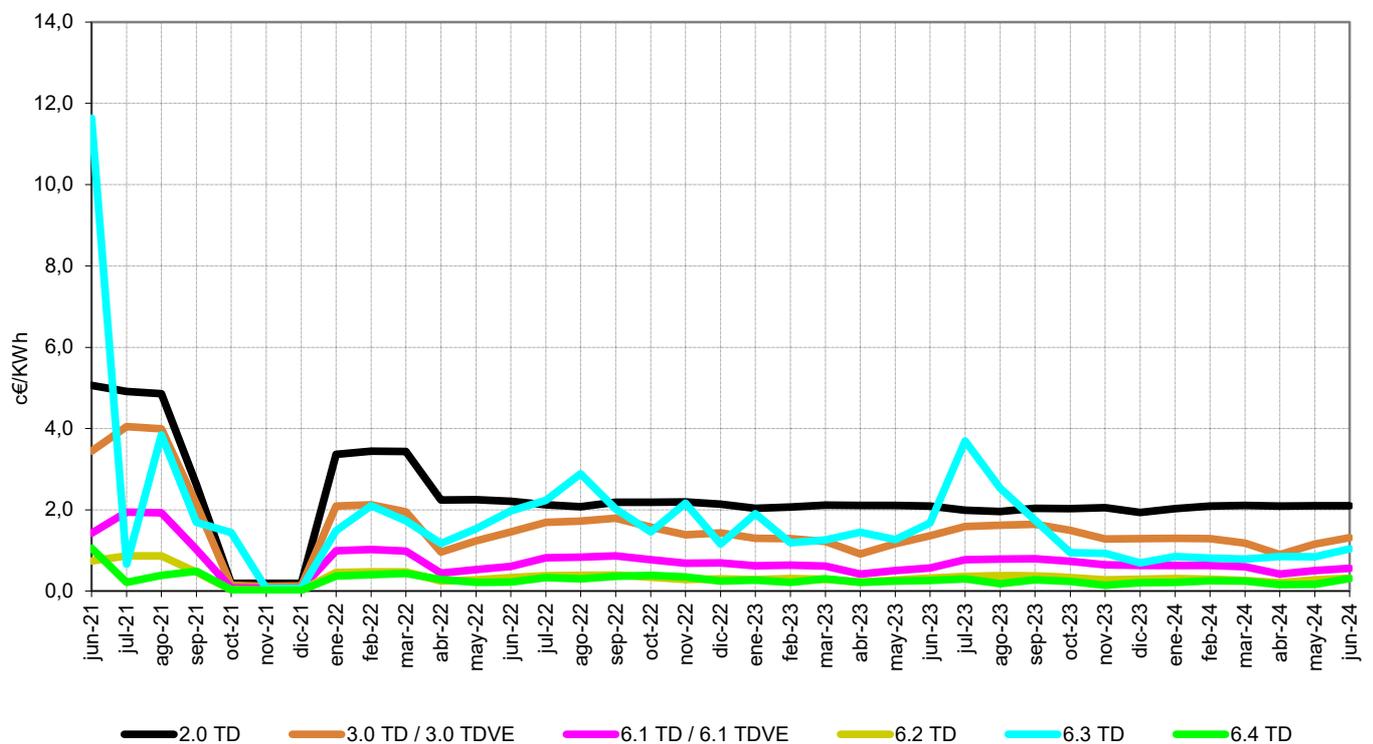
(1) No se muestran los precios medios superiores a 23 c€/kWh

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 (%)			
	mar.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24	mar 24 s/ mar 23	abr 24 s/ abr 23	may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23
Baja Tensión (≤1 kV)	1,78	1,64	1,72	1,77	-1,2%	-1,1%	-0,5%	-0,7%
2.0 TD	2,10	2,09	2,10	2,10	-0,6%	-0,6%	-0,5%	0,3%
3.0 TD	1,18	0,89	1,16	1,31	-3,3%	-1,8%	-0,9%	-3,4%
3.0 TDVE	1,38	0,74	1,28	1,66	9,6%	-11,4%	-8,7%	-0,3%
Alta Tensión (>1 kV)	0,59	0,42	0,50	0,56	-3,5%	0,4%	0,6%	-1,7%
6.1 TD	0,61	0,43	0,52	0,57	-2,9%	1,1%	0,6%	-1,7%
6.1 TDVE	0,56	0,58	1,56	2,33				
6.2 TD	0,26	0,21	0,27	0,31	-9,6%	-6,9%	0,7%	-0,2%
6.3 TD	0,79	0,85	0,84	1,04	-37,4%	-41,4%	-33,4%	-38,0%
6.4 TD	0,25	0,16	0,16	0,31	-17,1%	-23,3%	-33,2%	20,4%
Total	1,38	1,20	1,28	1,33	-1,8%	-1,1%	-0,2%	-0,6%

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

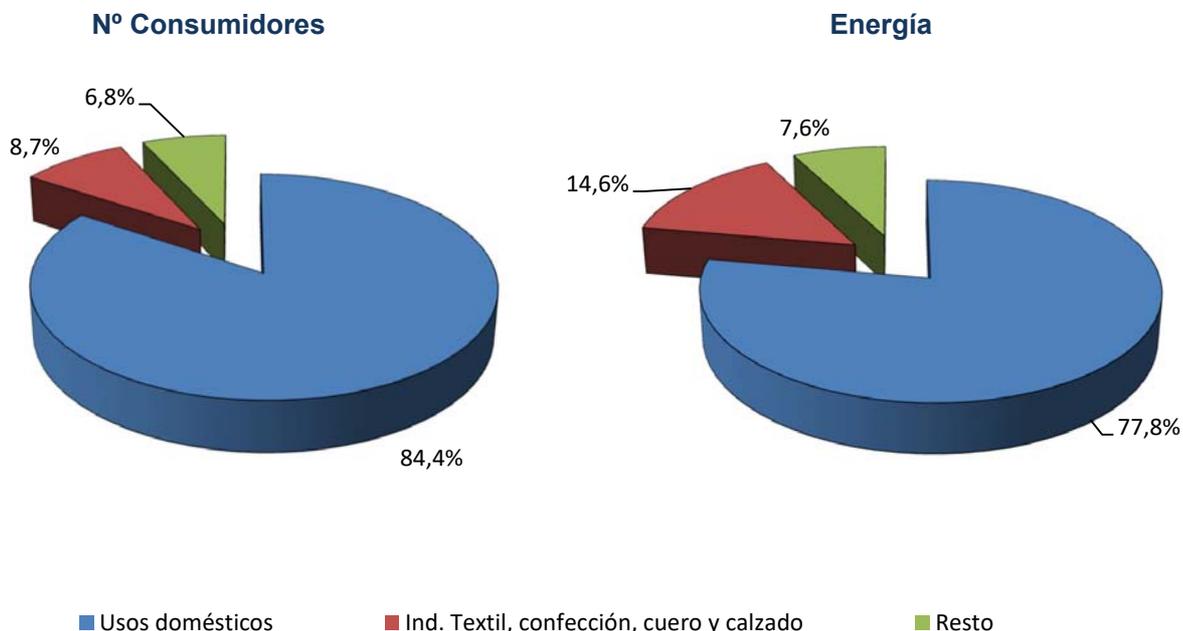


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

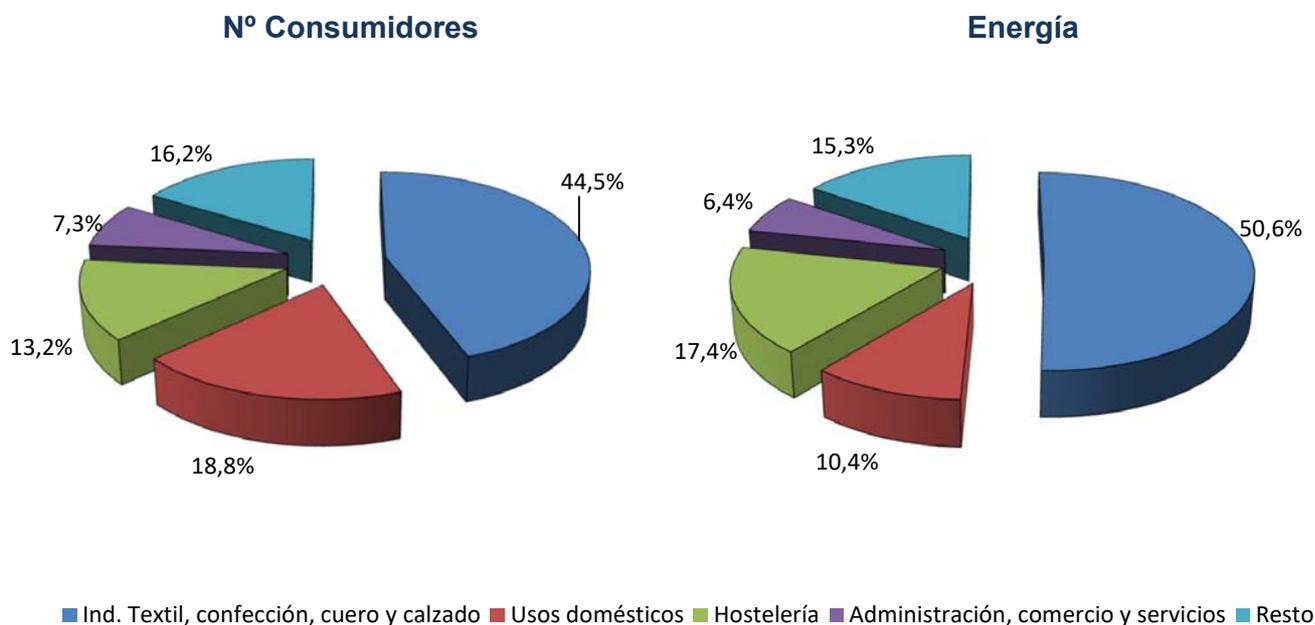
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

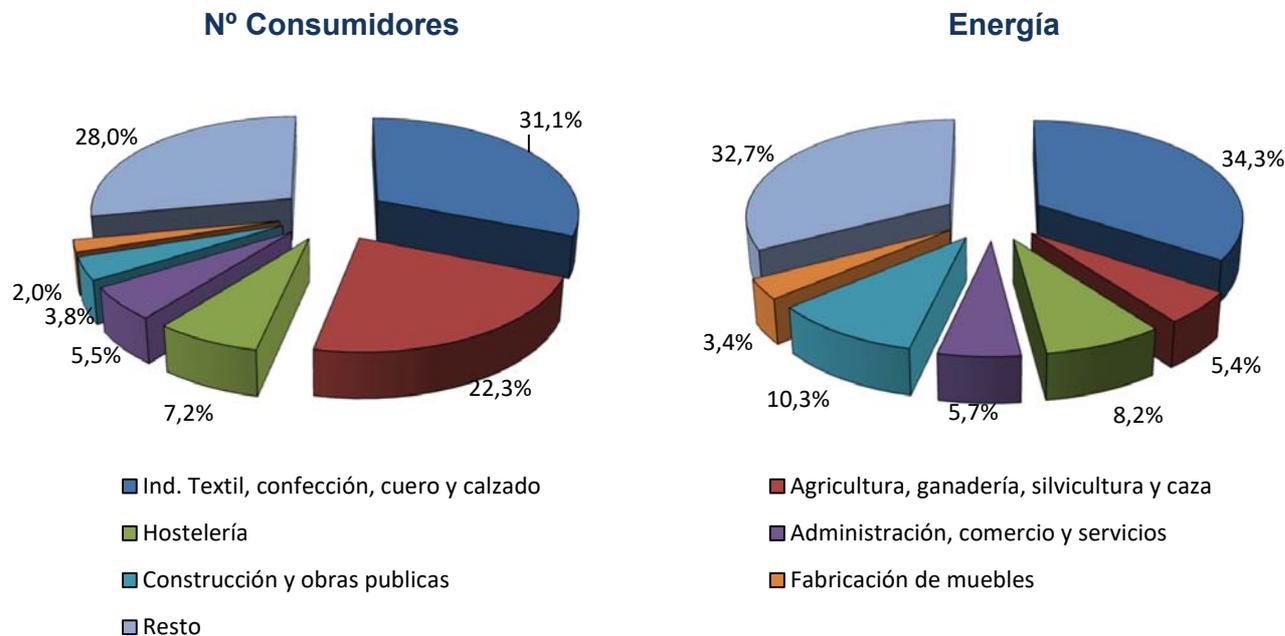


Fuente: CNMC (SINCRO)

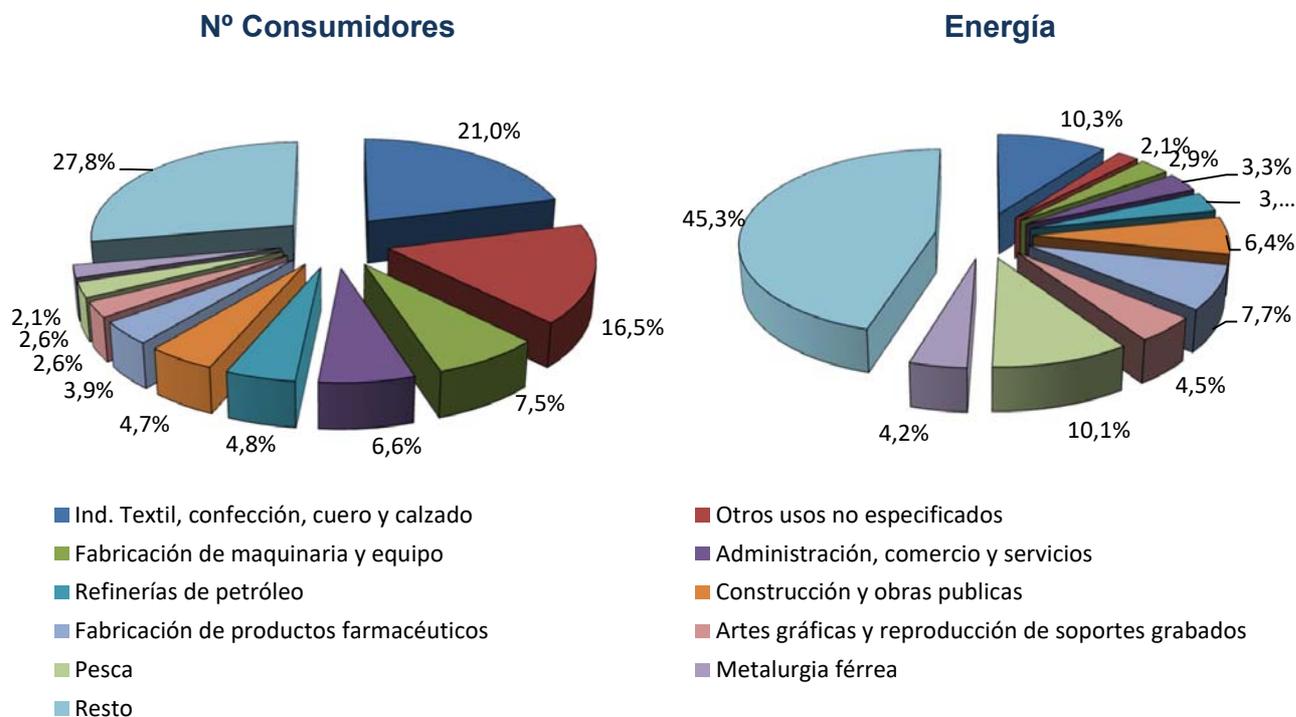
Nota: Datos correspondientes al año 2022. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)

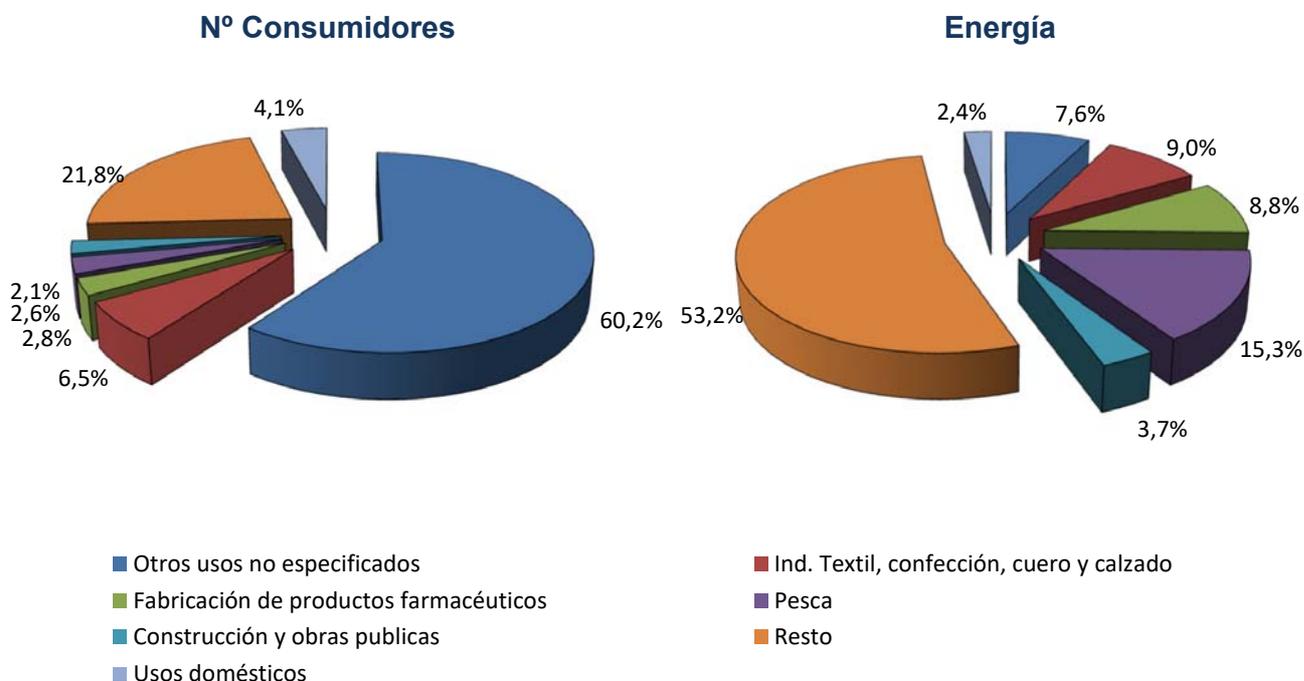


Fuente: CNMC (SINCRO)

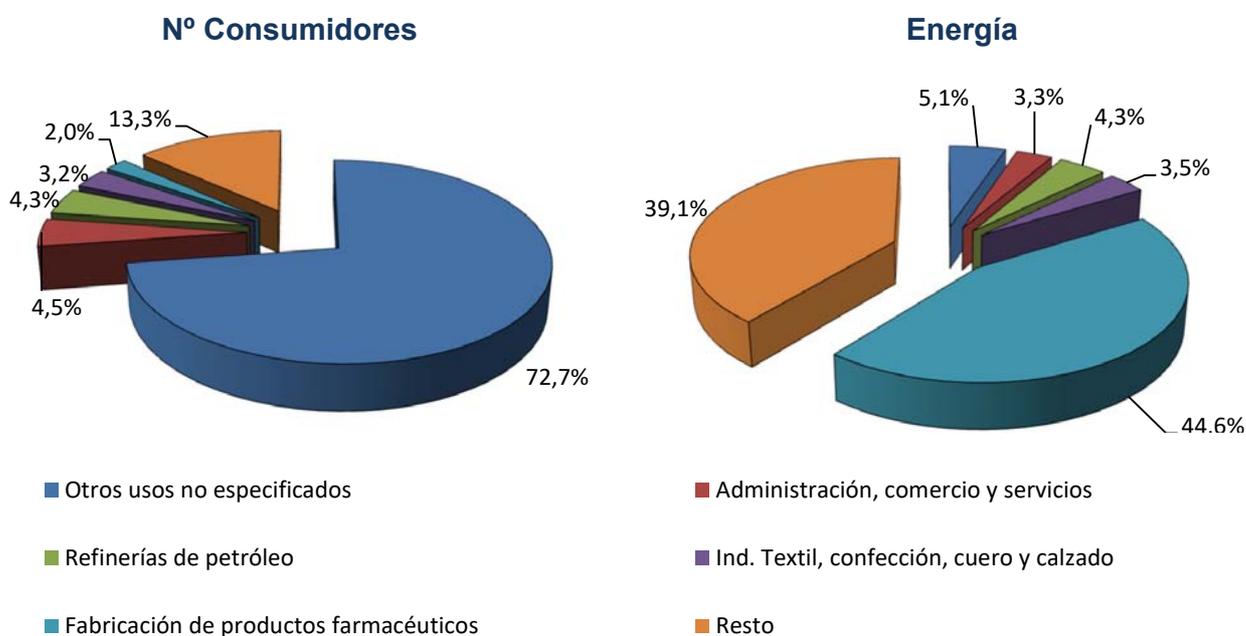
Nota: Datos correspondientes al año 2022. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 2% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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 (≥ 145 kV)



Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2021. 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

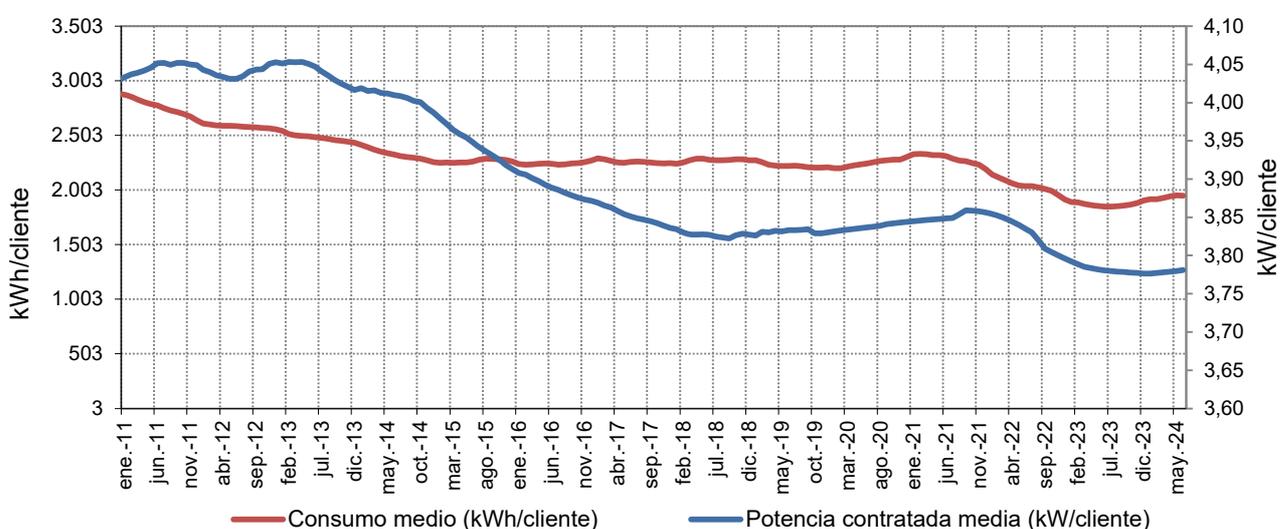
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

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

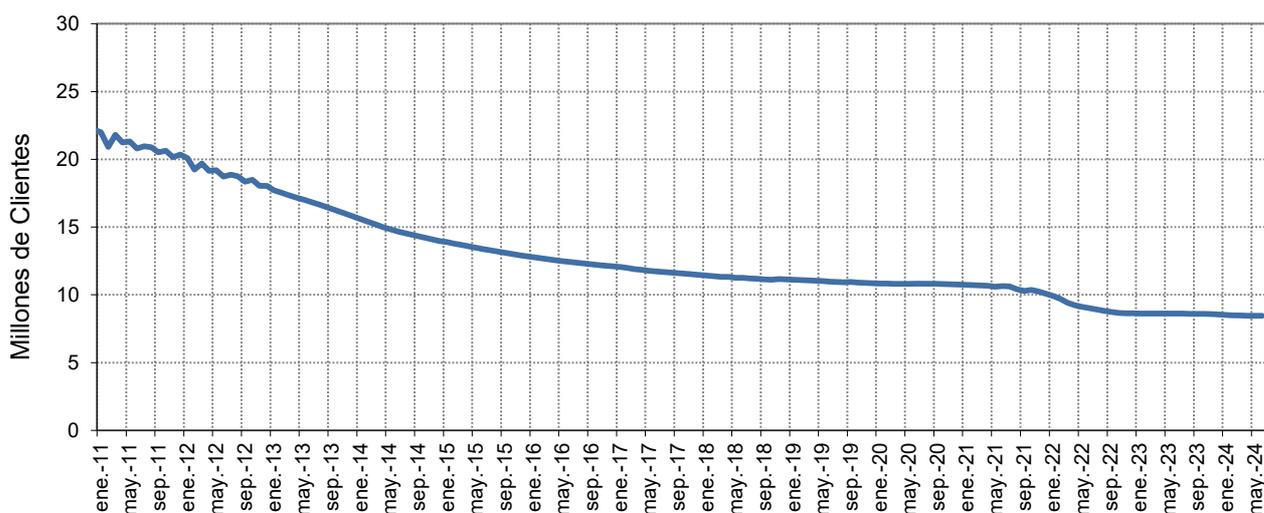
Número de consumidores y energía consumida. Junio 2024

Comercializadora	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
COR	8.441.934	1.194	1.952	3,78
LIBRES	19.930.890	3.932	2.694	4,53
TOTAL	28.372.824	5.127	2.471	4,30

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 8 de 2024)

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 teled medida 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.

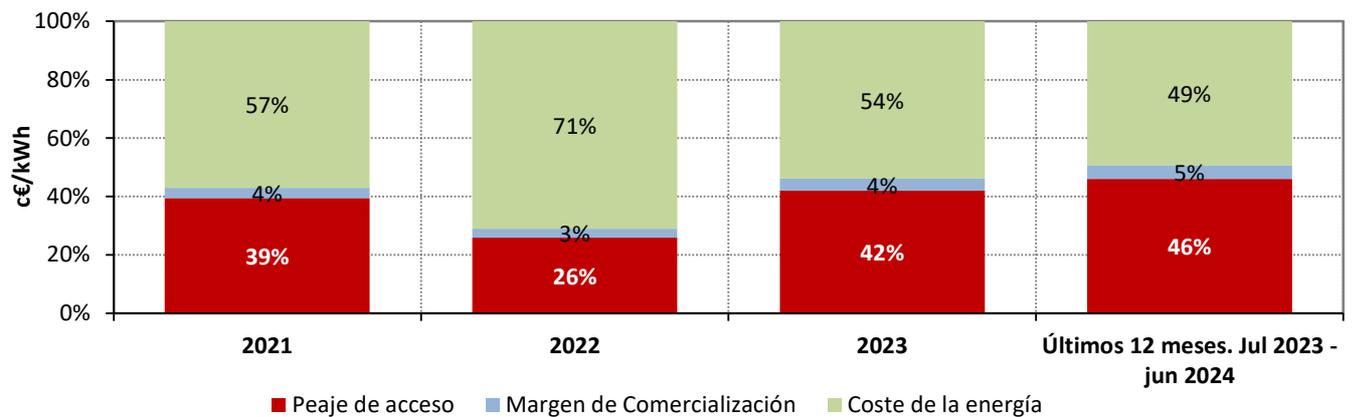
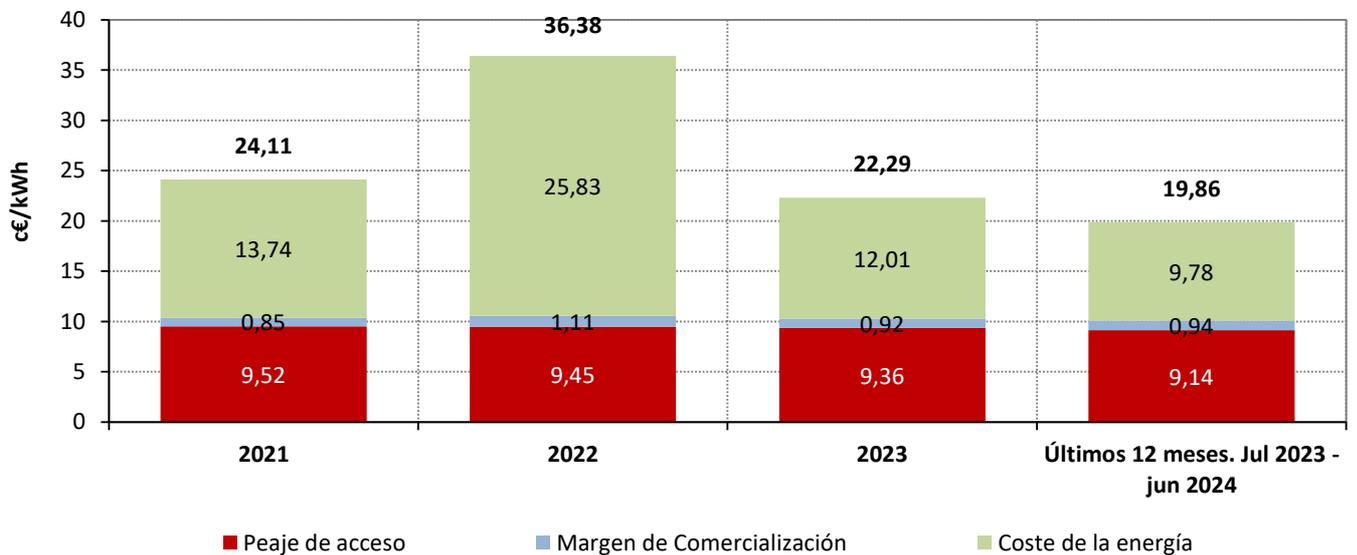
La FPVPC estimada no incluye impuestos, alquiler de los equipos de medida y control.

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

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. Jul 2023 - jun 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Últimos 12 meses. Jul 2023 - jun 2024 s/ 2023
Peaje de acceso	9,52	9,45	9,36	9,14	-8,6%	-0,8%	-0,9%	-2,4%
Margen de Comercialización	0,85	1,11	0,92	0,94	22,7%	29,8%	-16,5%	2,0%
Coste de la energía	13,74	25,83	12,01	9,78	170,4%	88,0%	-53,5%	-18,6%
Total	24,11	36,38	22,29	19,86	48,9%	50,9%	-38,7%	-10,9%

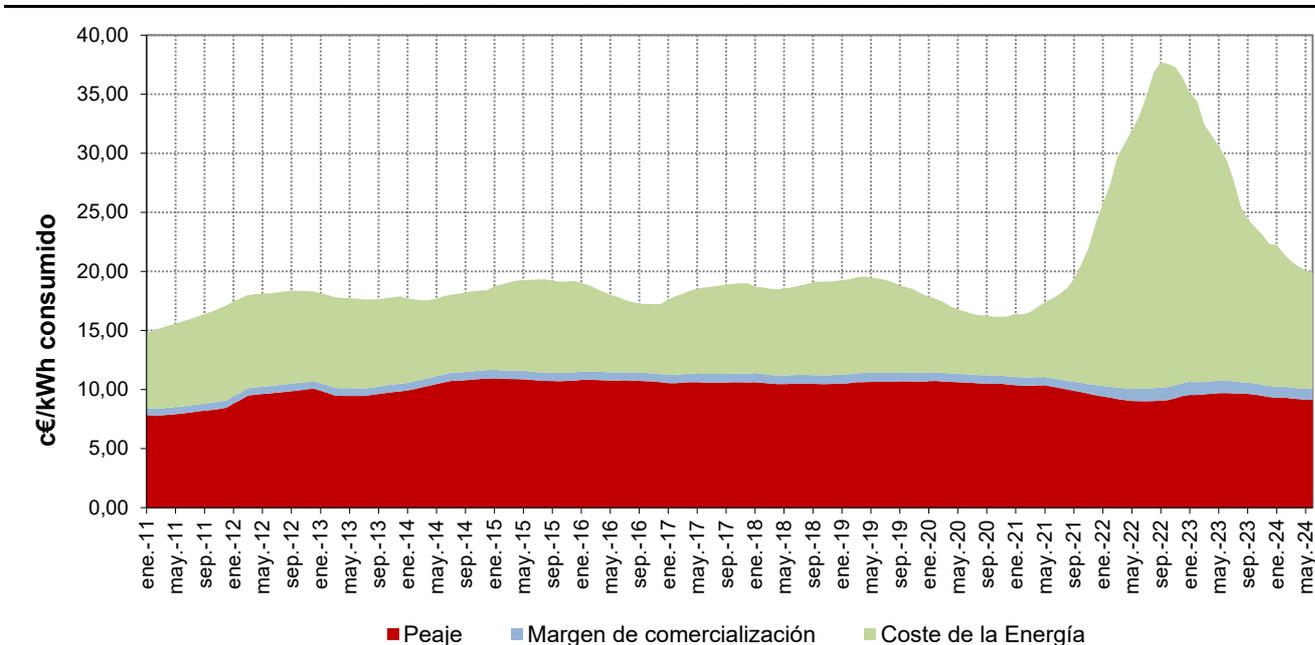


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024) y REE

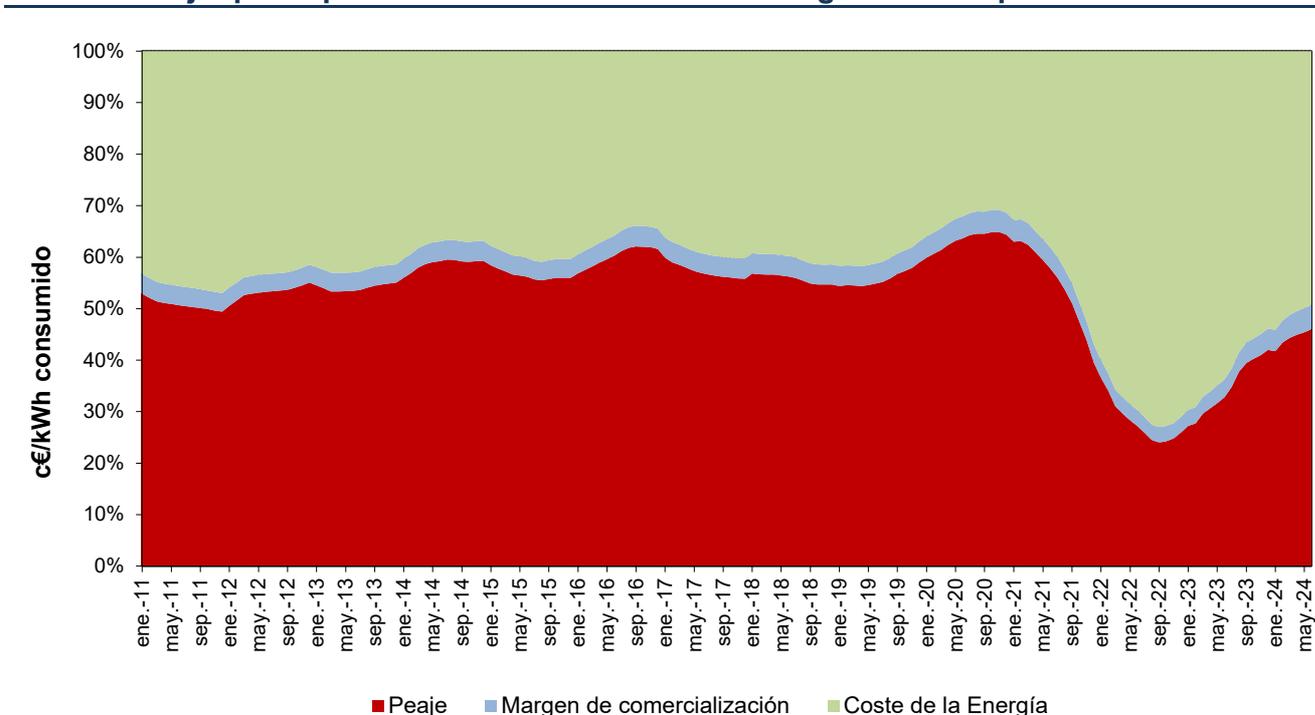
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 8 de 2024) y REE

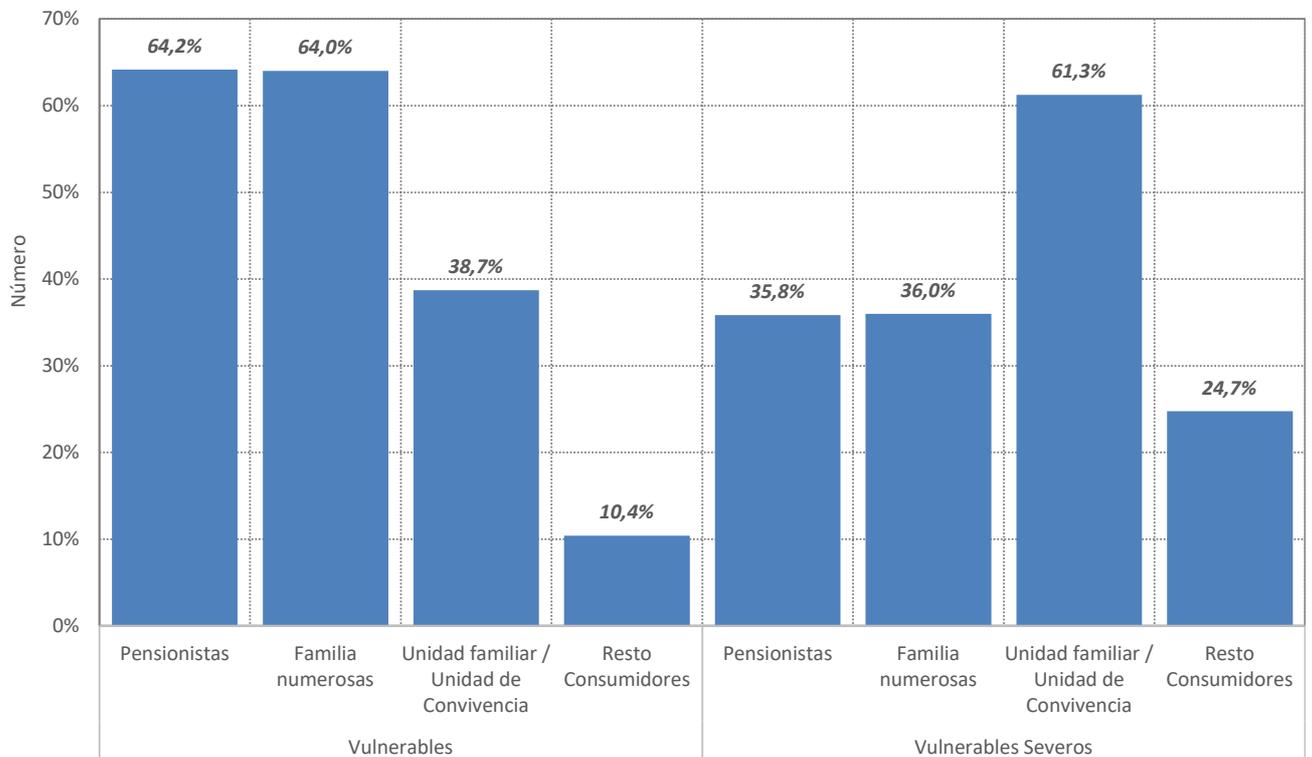
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	abr.-24	may.-24	jun.-24	may 24 s/ abr 24	jun 24 s/ may 24
Consumidores vulnerables	791.497	794.414	802.066	0,4%	1,0%
Pensionistas	58.583	58.308	58.208	-0,5%	-0,2%
Familia numerosas	260.895	257.053	261.515	-1,5%	1,7%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	425.292	429.718	435.416	1,0%	1,3%
Ingreso mínimo vital	3.304	3.483	3.689	5,4%	5,9%
Hogares con bajos ingresos	43.423	45.852	43.238	5,6%	-5,7%
Consumidores vulnerables severos	881.849	879.510	883.712	-0,3%	0,5%
Pensionistas	33.556	32.919	32.507	-1,9%	-1,3%
Familia numerosas	143.980	144.187	147.057	0,1%	2,0%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	690.470	687.887	688.716	-0,4%	0,1%
Ingreso mínimo vital	13.843	14.517	15.432		6,3%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.673.346	1.673.924	1.685.778	0,0%	0,7%

Porcentaje de vulnerables severos por categoría en junio 24



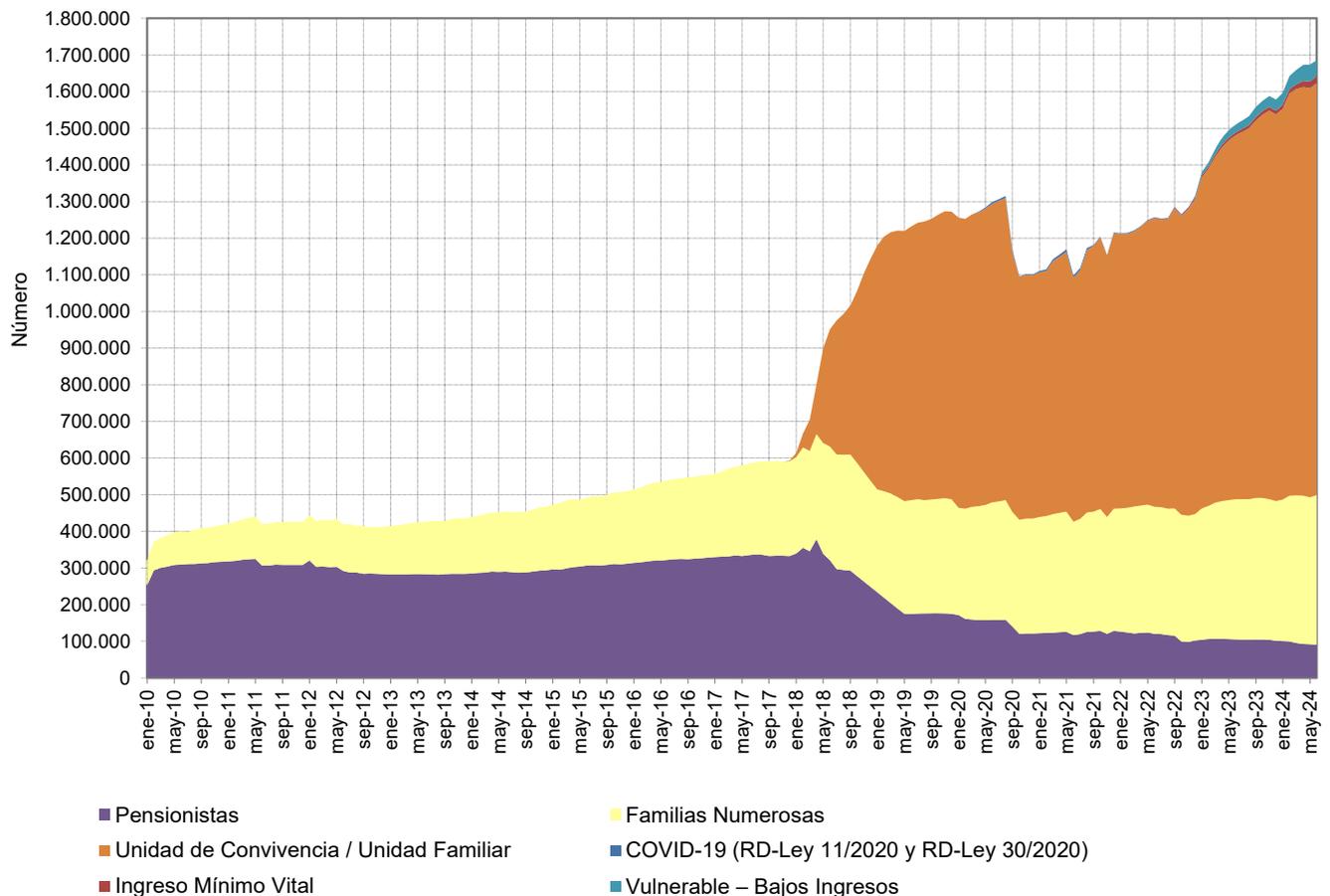
Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Jul 2023- Jun 2024	jun.-24	Jul 2023- Jun 2024 s/ Jul 2022- Jun 2023	jun 24 s/ may 24
Pensionistas	99.377	90.715	-7,2%	-0,6%
Familias numerosas	392.035	408.572	9,3%	1,8%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	1.070.011	1.124.132	21,0%	0,6%
COVID-19 (Art. 28 del RD-ley 11/2020, de 31 de marzo y DA 6ª del RD-ley 30/2020, de 29 de septiembre)	0		-100,0%	
Ingreso mínimo vital	12.431	19.121	148,8%	6,2%
Hogares con bajos ingresos	33.358	43.238	316,7%	-5,7%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.607.211	1.685.778	17,8%	0,7%

Consumidores acogidos al Bono Social, excluyendo la categoría de Otros

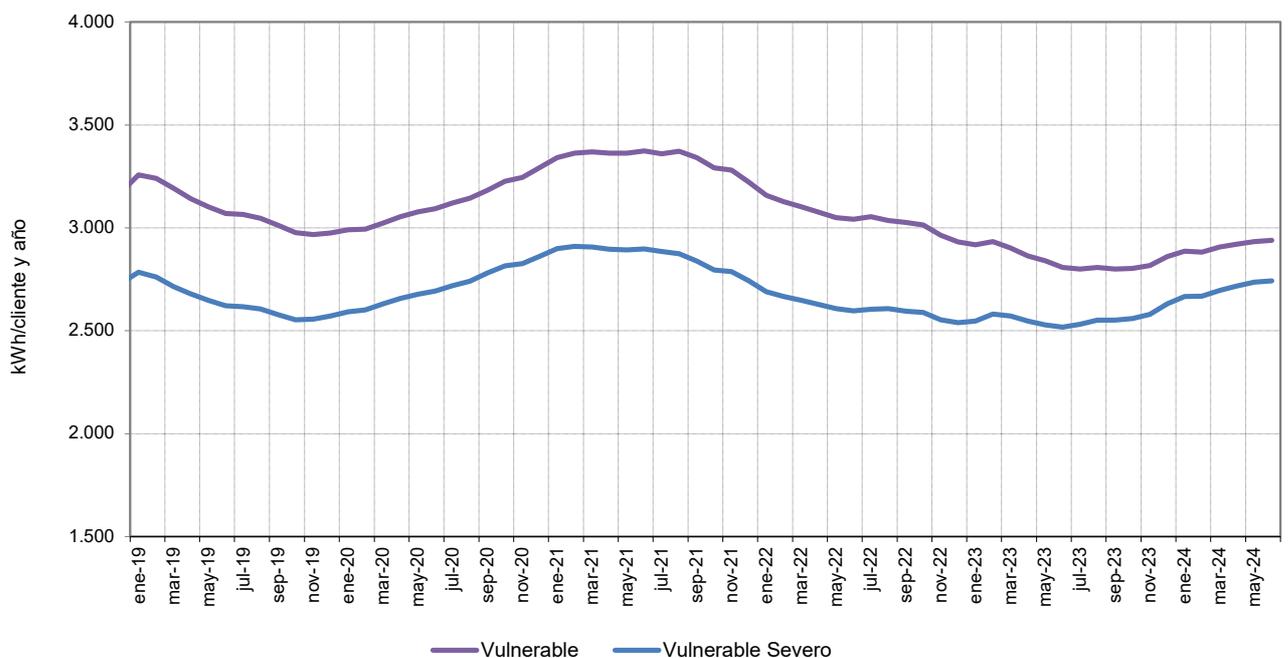


Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

Consumo medio anual

TIPO	Consumo medio anual (kWh/cliente y año)				Tasa de variación (%)		
	Año 2023	may 23 - abr 24	jun 23 - may 24	jul 23 - jun 24	Año 2023 s/ Año 2022	jun 23 - may 24 s/ jun 22 - may 23	jul 23 - jun 24 s/ jul 22 - jun 23
Consumidores vulnerables	2.859	2.919	2.931	2.939	2,5%	3,3%	4,7%
Pensionistas	2.210	2.246	2.277	2.299	3,5%	4,5%	7,0%
Familia numerosas	3.857	3.941	3.973	4.000	0,2%	4,6%	6,6%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.309	2.382	2.390	2.388	-0,8%	6,7%	7,2%
COVID-19 (Art. 28 del RD-ley 11/2020, de 31 de marzo y DA 6ª del RD-ley 30/2020, de 29 de septiembre)	15.158	5.304	5.304	5.304	-82,4%	121,6%	118,5%
Ingreso mínimo vital	2.820	3.282	3.203	3.111	-12,7%	48,1%	38,5%
Hogares con bajos ingresos	2.498	2.610	2.577	2.611			
Consumidores vulnerables severos	2.630	2.716	2.735	2.740	-3,5%	8,2%	8,9%
Pensionistas	2.242	2.287	2.302	2.298	3,8%	3,3%	3,3%
Familia numerosas	3.770	3.882	3.899	3.906	-4,8%	7,6%	8,4%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.418	2.496	2.515	2.520	-2,9%	8,0%	8,8%
Ingreso mínimo vital	3.164	3.289	3.235	3.147	-10,7%	10,5%	7,3%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.737	2.811	2.827	2.833	-0,3%	5,7%	6,8%



4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Número de consumidores y energía consumida. Junio 2024

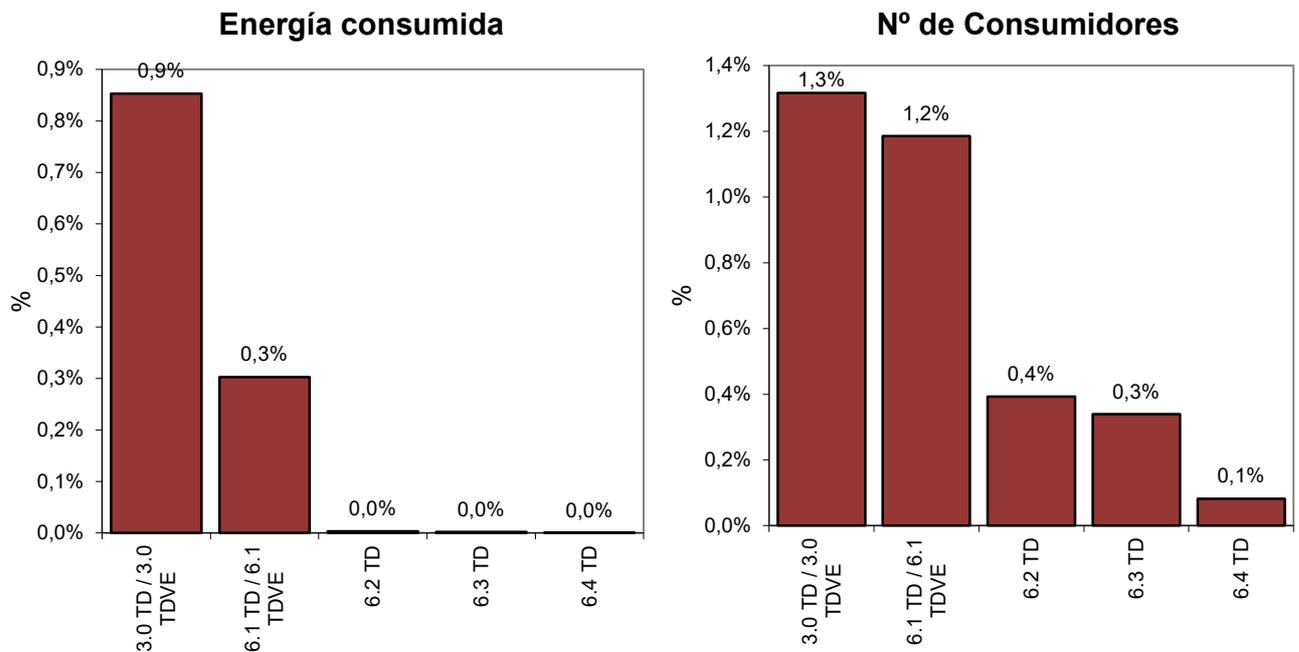
Consumidores abastecidos por COR

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
3.0 TD / 3.0 TDVE	10.382	23.443	2.258
6.1 TD / 6.1 TDVE	1.292	16.986	13.147
6.2 TD	15	54	3.617
6.3 TD	2	20	9.987
6.4 TD	1	9	8.821
TOTAL	11.692	40.512	3.465

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	778.325	2.725.080	3.501
6.1 TD / 6.1 TDVE	107.720	5.595.169	51.942
6.2 TD	3.806	1.803.386	473.827
6.3 TD	587	859.501	1.464.227
6.4 TD	1.220	1.783.964	1.462.265
TOTAL	891.658	12.767.099	14.318

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en junio 2024

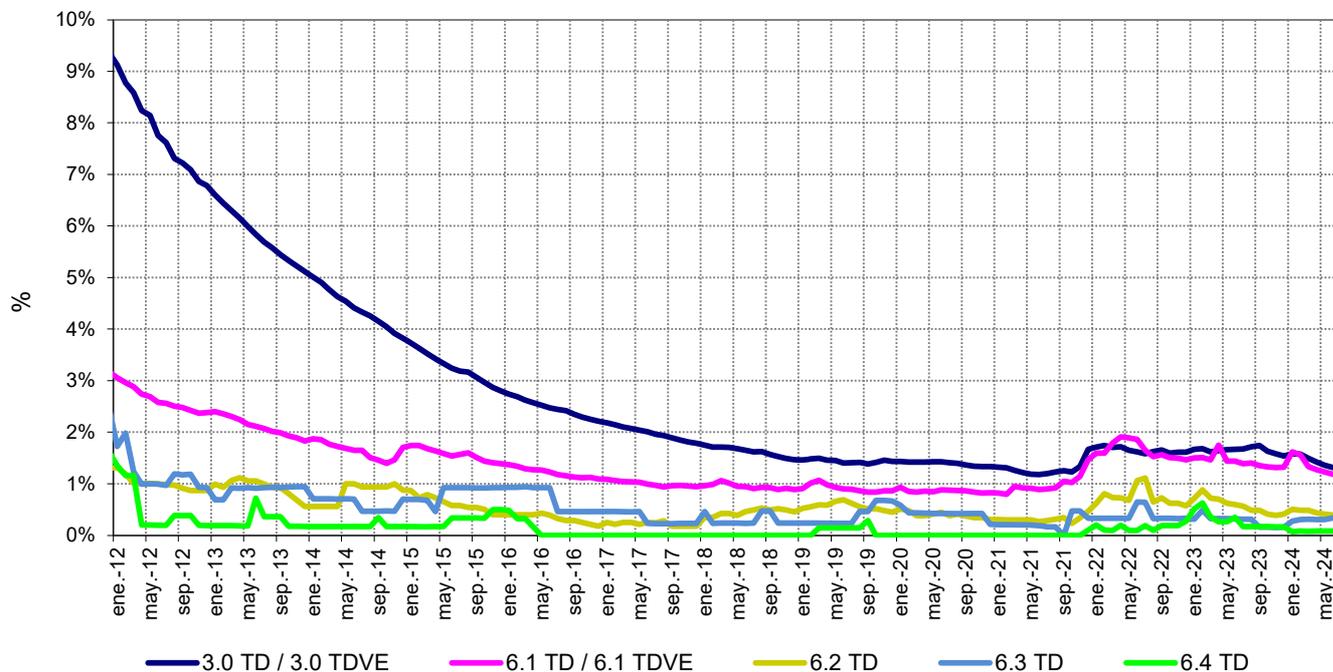


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

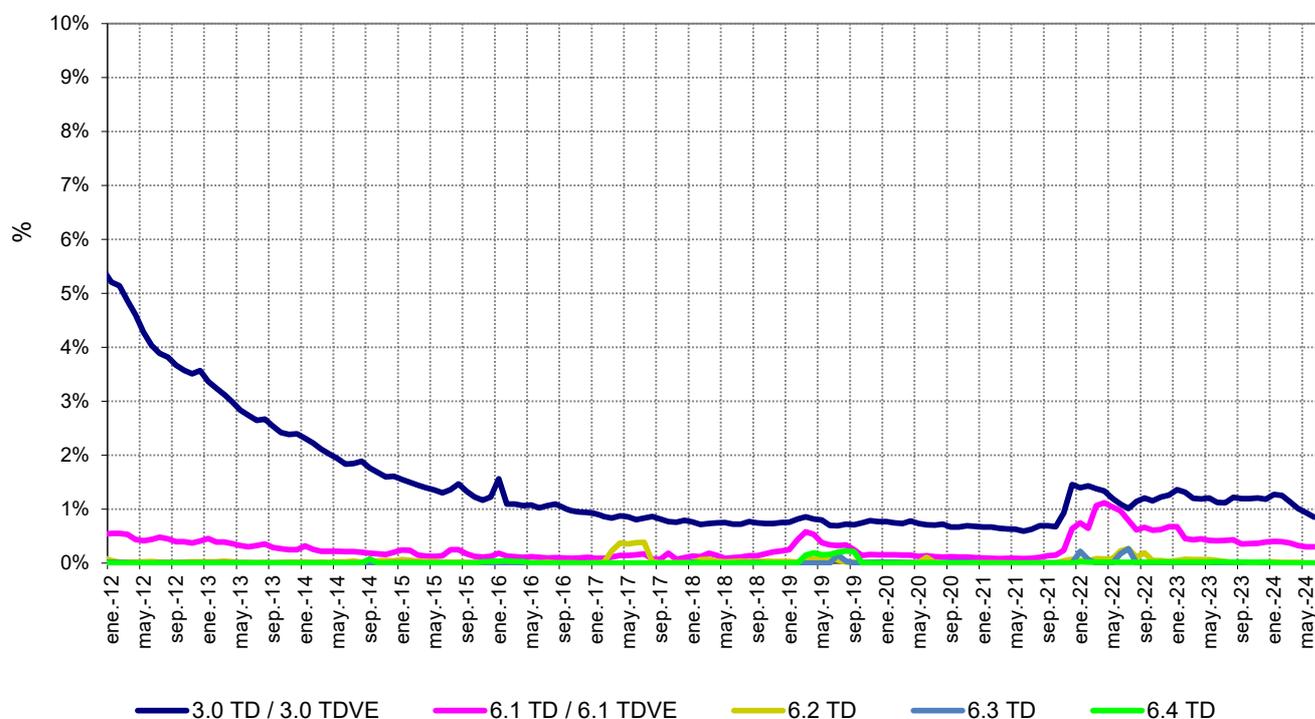
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR/COR



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



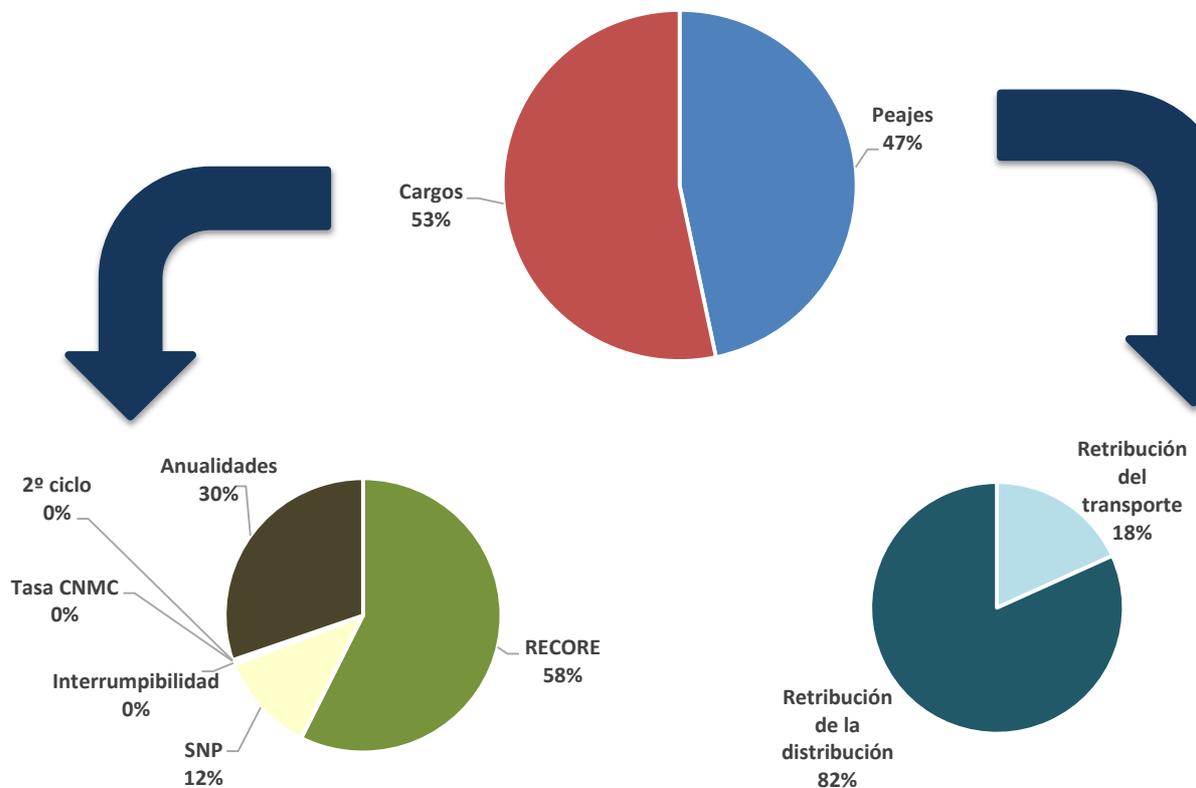
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024)

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

5.1- Costes previstos del sistema ⁽¹⁾

	Miles de €		Año 2024 vs Año 2023	
	Año 2023	Año 2024	miles de €	Tasa de variación
Peajes	6.881.601	6.859.752	-21.849	-0,3%
<i>Retribución del transporte</i>	1.492.937	1.250.061	-242.876	-16,3%
<i>Retribución de la distribución</i>	5.388.663	5.609.691	221.027	4,1%
Cargos	8.172.239	7.824.539	-347.700	-4,3%
<i>Retribución RECORE peninsular</i>	5.179.142	4.490.000	-689.142	-13,3%
<i>Retribución Sistemas No Peninsulares (SNP)</i>	613.500	922.000	308.500	50,3%
<i>Servicio de interrupibilidad</i>	8.253	27.560	19.307	233,9%
<i>Tasa CNMC</i>	17.107	13.465	-3.642	-21,3%
<i>2ª parte del ciclo de combustible nuclear</i>	114	90	-24	-21,1%
<i>Anualidades déficit actividades reguladas</i>	2.354.123	2.371.425	17.301	0,7%
TOTAL	15.053.839	14.684.291	-369.549	-2,5%

Estructura del escandallo de costes de acceso (%). Año 2024

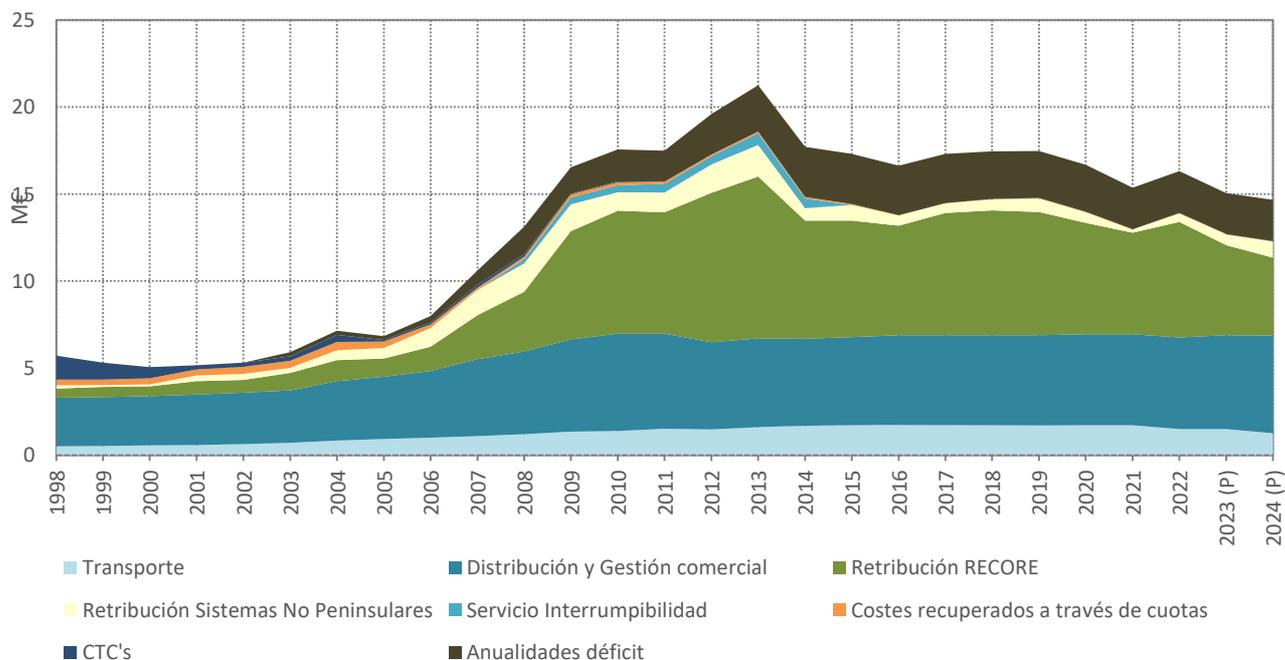


Fuentes: Orden TED/929/2022, Orden TED/113/2024, Resolución de 15 de diciembre de 2022 y 21 de diciembre de 2023 de la CNMC

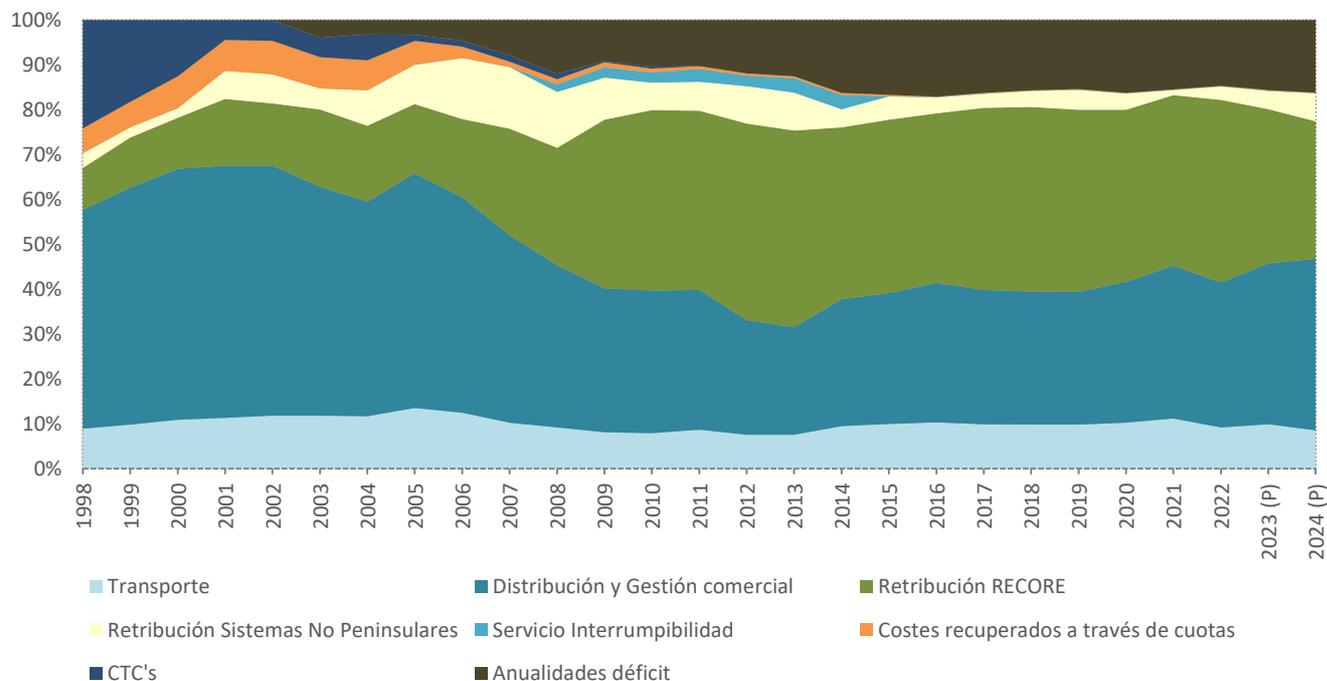
Nota: (1) No se incluyen desvíos de ejercicios anteriores

5.2- Evolución de los costes

Escandallo de costes de acceso. 1998-2024



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2024



Fuente: CNMC

6.- Mercado de producción. España

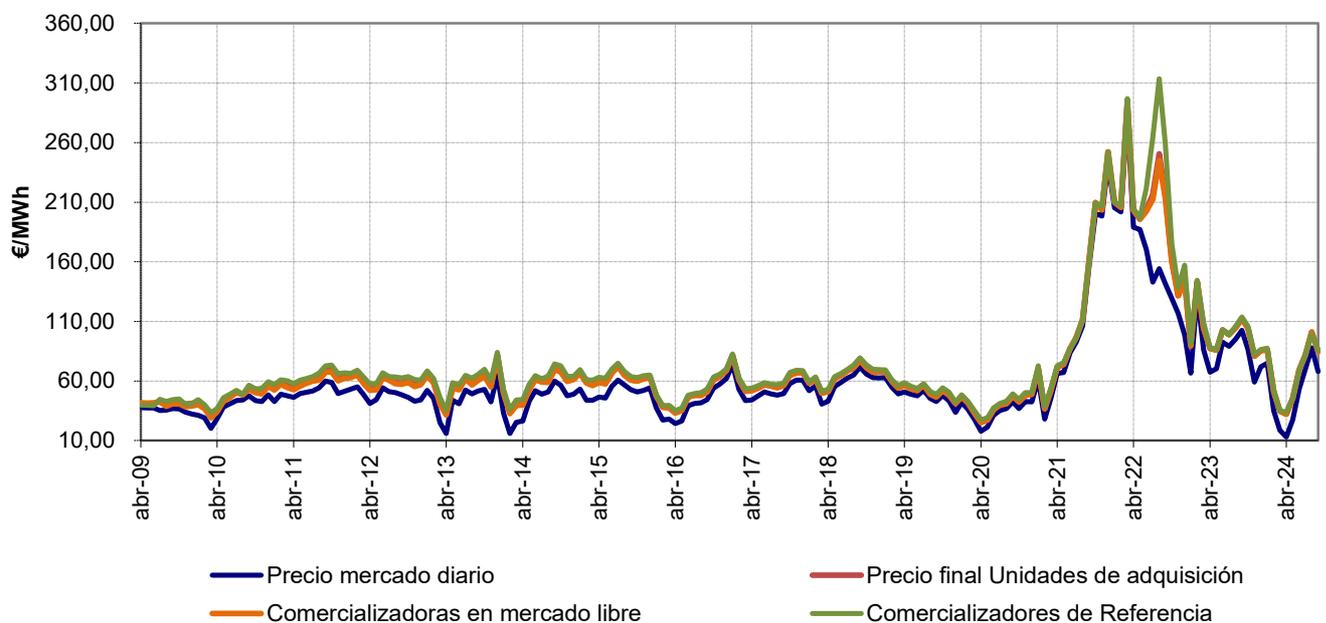
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses (€/MWh)

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)
jul.-24	69,81	81,65	81,65	81,76	0,30	0,30	0,31
ago.-24	87,71	100,98	101,08	99,94	0,16	0,15	0,26
sep-24	67,97	84,83	84,77	85,63	0,16	0,15	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)
2022	168,35	204,22	202,52	222,77	0,32	0,31	0,43
2023	84,94	100,09	100,04	101,23	0,24	0,23	0,32
Enero - Sep 2024	48,57	66,11	66,02	67,10	0,22	0,21	0,30

Evolución del mercado de electricidad (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

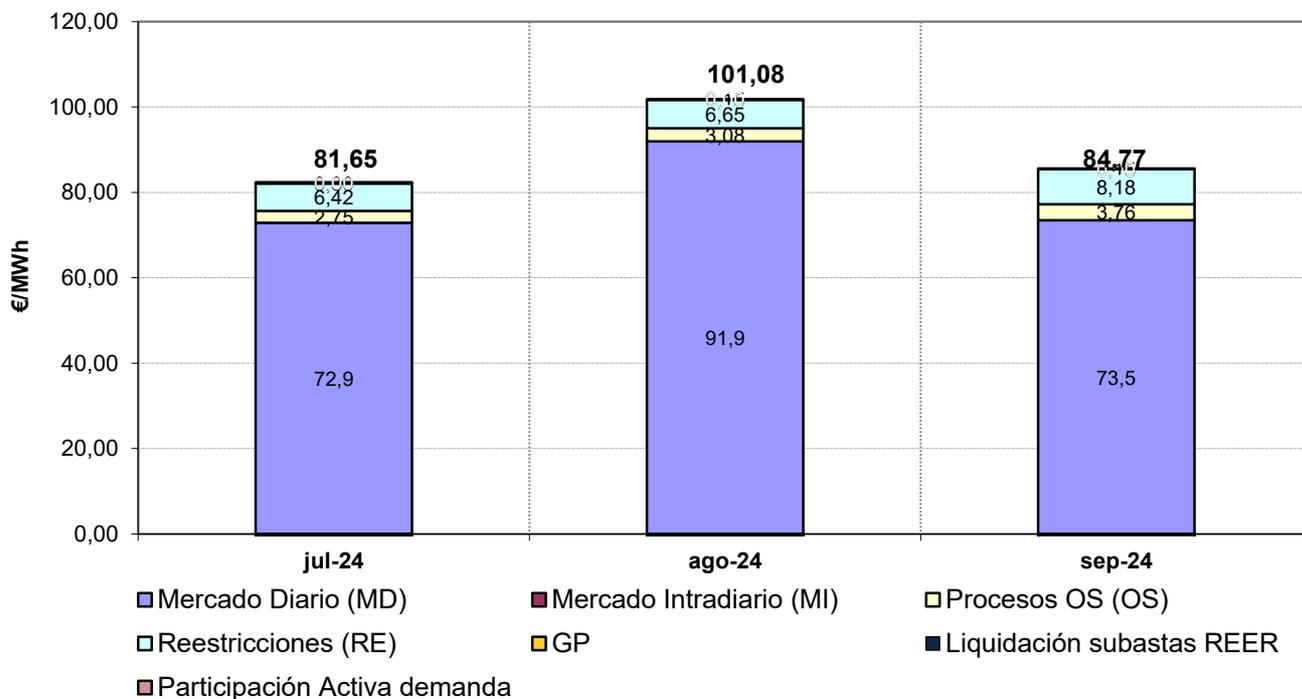
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

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

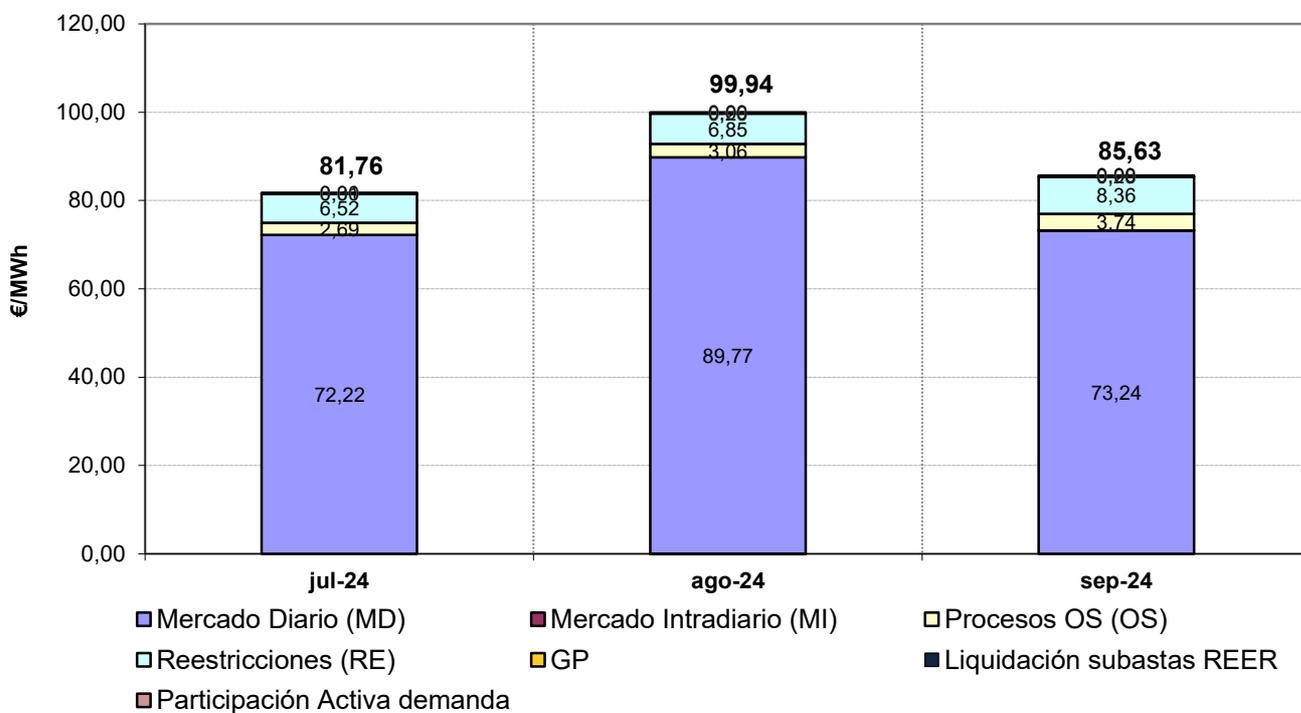
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

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

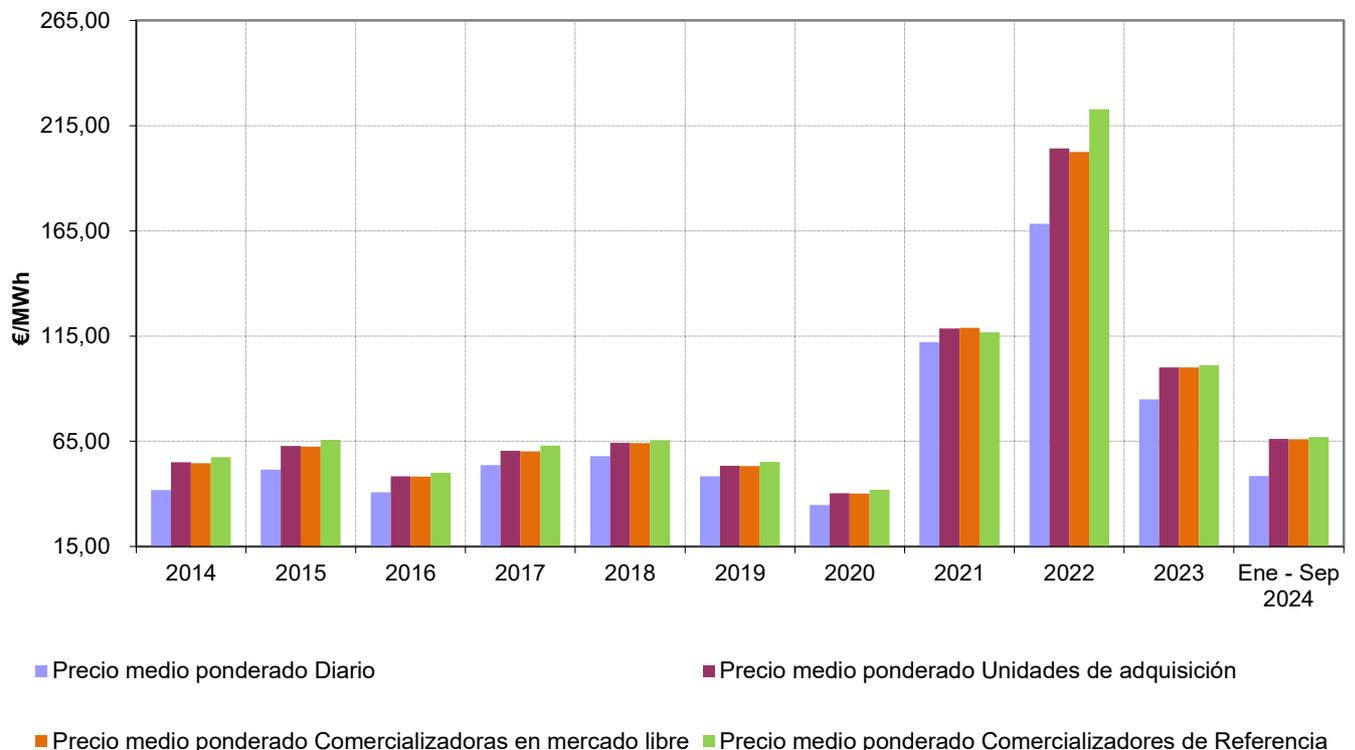
Nota: (1) El coste del mecanismo de ajuste corresponde al coste medio soportado por los comercializadores libres que incluye tanto energía exenta como no exenta de la financiación del mecanismo

6.- Mercado de producción. España

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

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1) (2)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)
2014	41,89	55,05	54,61	57,54	5,93	5,38	9,04
2015	51,61	62,85	62,42	65,62	5,02	4,61	7,64
2016	40,72	48,42	48,19	50,05	2,76	2,54	4,25
2017	53,74	60,55	60,25	62,94	2,72	2,52	4,26
2018	57,94	64,35	64,20	65,57	2,70	2,50	4,24
2019	48,33	53,41	53,18	55,22	2,64	2,45	4,21
2020	34,79	40,40	40,20	41,96	2,65	2,44	4,23
2021	112,05	118,62	118,85	116,78	1,31	1,20	2,19
2022	168,35	204,22	202,52	222,77	0,32	0,31	0,43
2023	84,94	100,09	100,04	101,23	0,24	0,23	0,32
Ene - Sep 2024	48,57	66,11	66,02	67,10	0,22	0,21	0,30

Evolución del mercado de electricidad (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

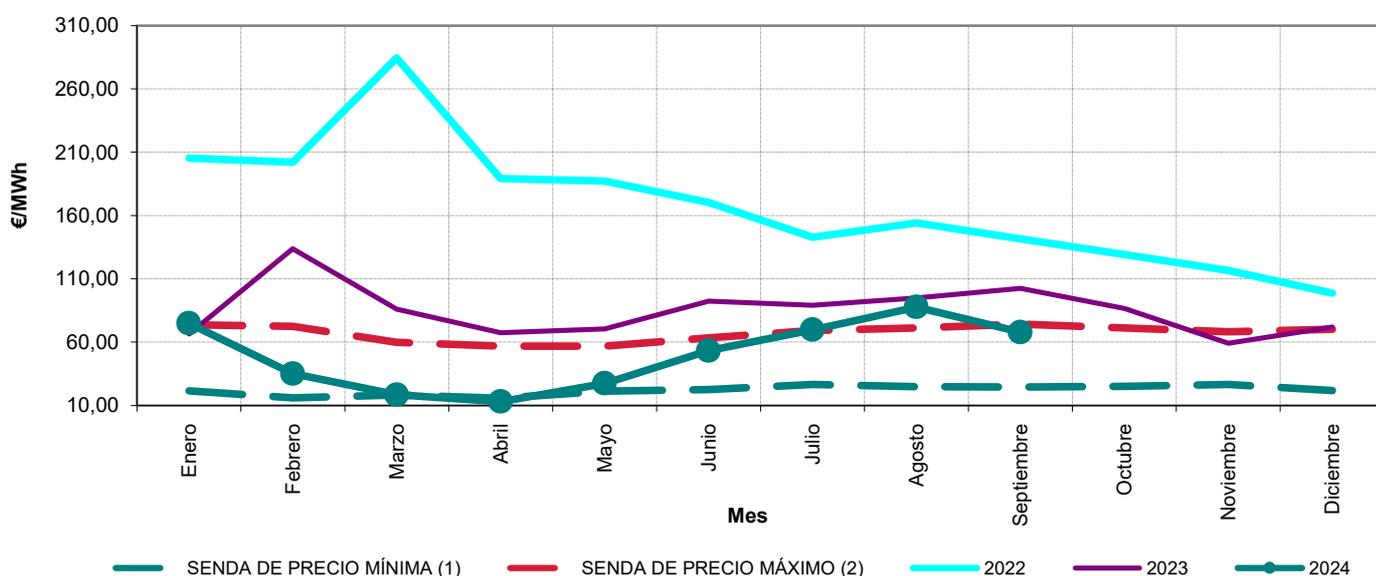
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

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

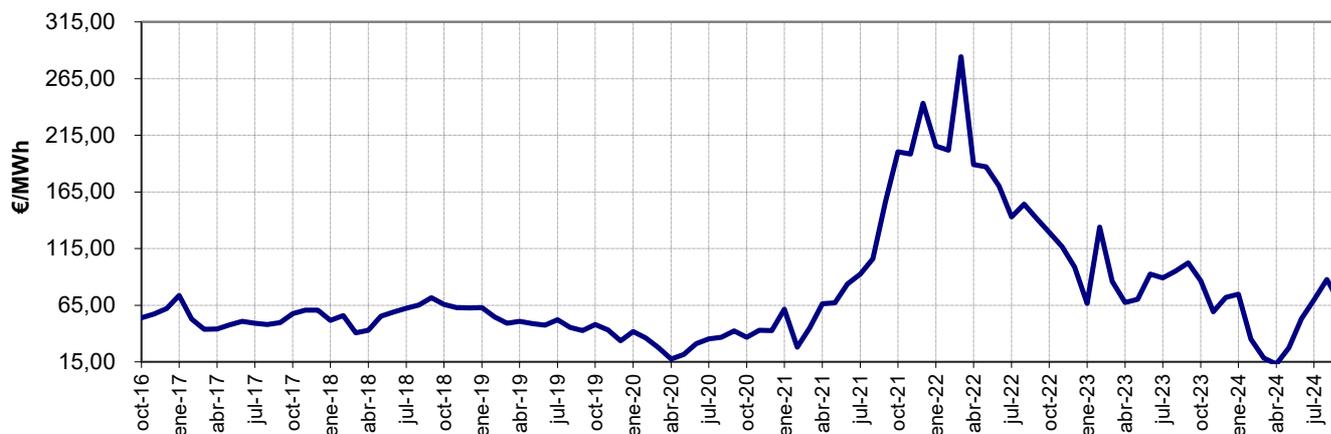
6.- Mercado de producción. España

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			
jun-24	53,201			2021	112,05	
jul-24	69,81	31,2%	-21,6%	2022	168,35	50,2%
ago-24	87,71	25,6%	-7,6%	2023	84,94	-49,5%
sep-24	67,97	-22,5%	-33,6%	2024	48,57	-42,8%



Precios medios ponderados diarios. Octubre 2016 - septiembre 2024



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

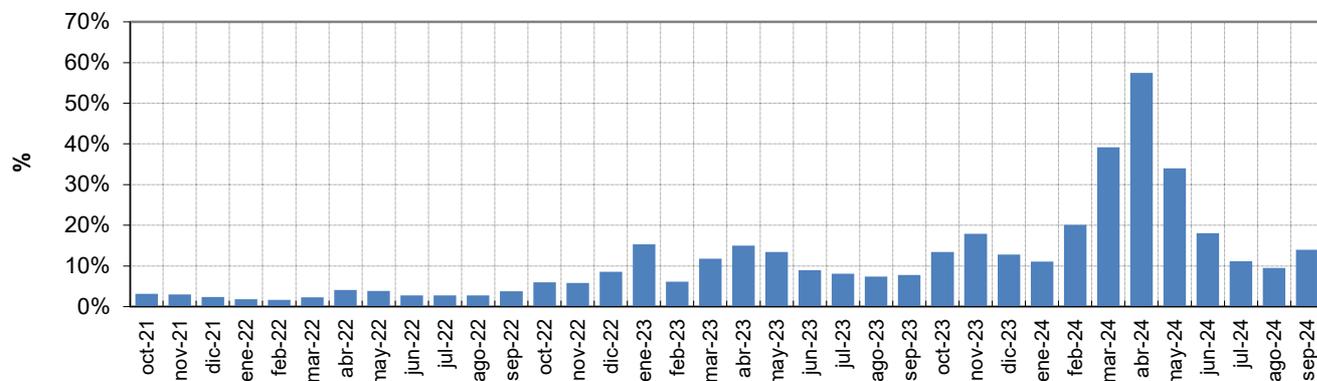
6.- Mercado de producción. España

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

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		
jun-24	-0,117	4,331	8,334	12,549		
jul-24	-0,069	2,748	6,427	9,105	-27%	14%
ago-24	-0,135	3,073	6,668	9,607	6%	25%
sep-24	-0,094	3,763	8,195	11,863	23%	35%



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Octubre 2021 - septiembre 2024

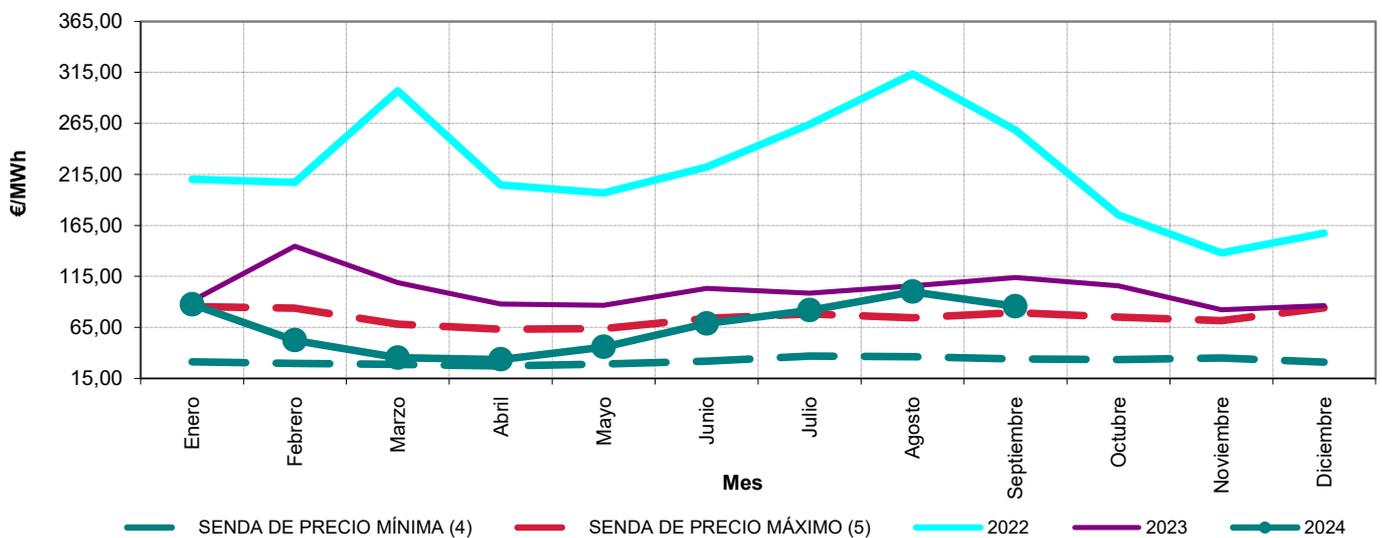


Fuente: OMEL, y CNMC

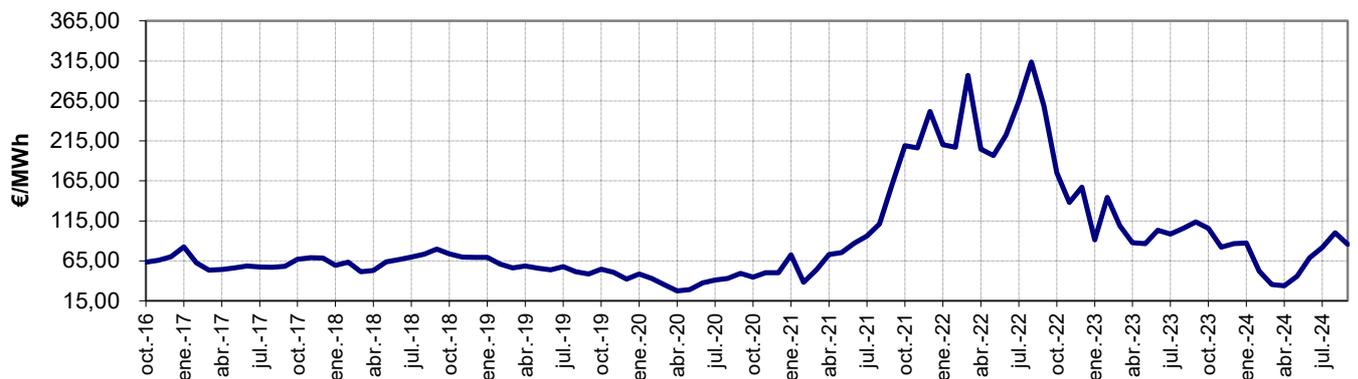
6.- Mercado de producción. España

Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia ⁽¹⁾ ⁽²⁾ ⁽³⁾

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			
jun-24	68,84			2021	112,05	
jul-24	81,76	18,8%	-17,0%	2022	222,77	98,8%
ago-24	99,94	22,2%	-5,4%	2023	101,23	-54,6%
sep-24	85,63	-14,3%	-24,7%	2024	67,10	-33,7%



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Octubre 2016 - septiembre 2024



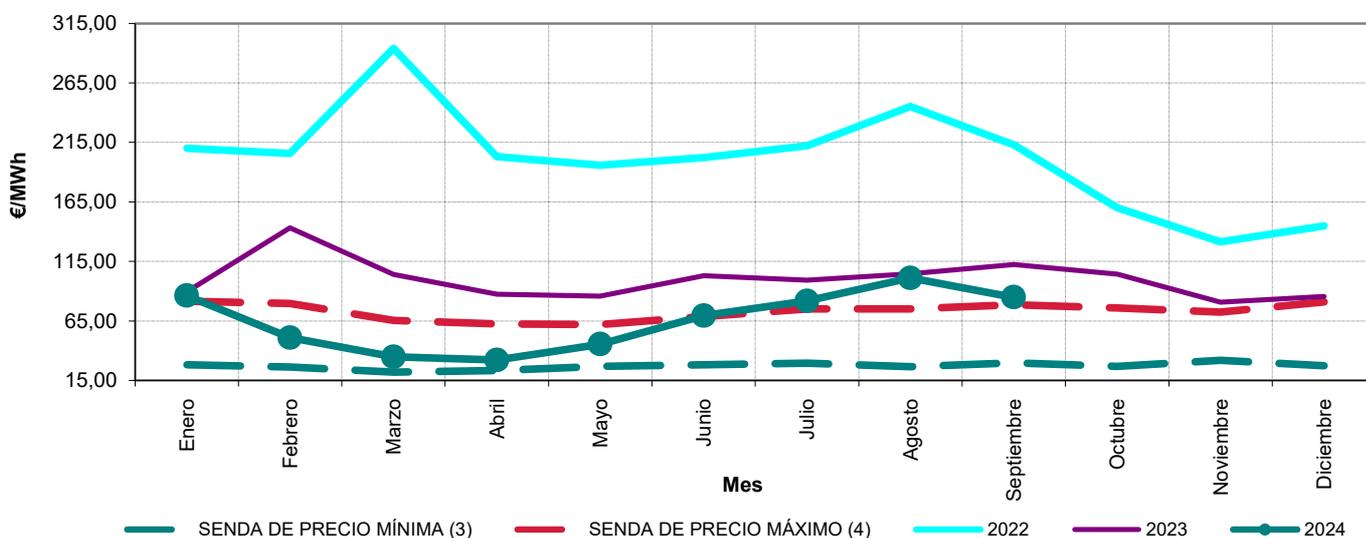
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

6.- Mercado de producción. España

Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre ^{(1) (2)}

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			
jun-24	69,41			2021	112,05	
jul-24	81,65	17,6%	-17,6%	2022	202,52	80,7%
ago-24	101,08	23,8%	-3,2%	2023	100,04	-50,6%
sep-24	84,77	-16,1%	-24,5%	2024	66,02	-34,0%



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Octubre 2016 - septiembre 2024



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

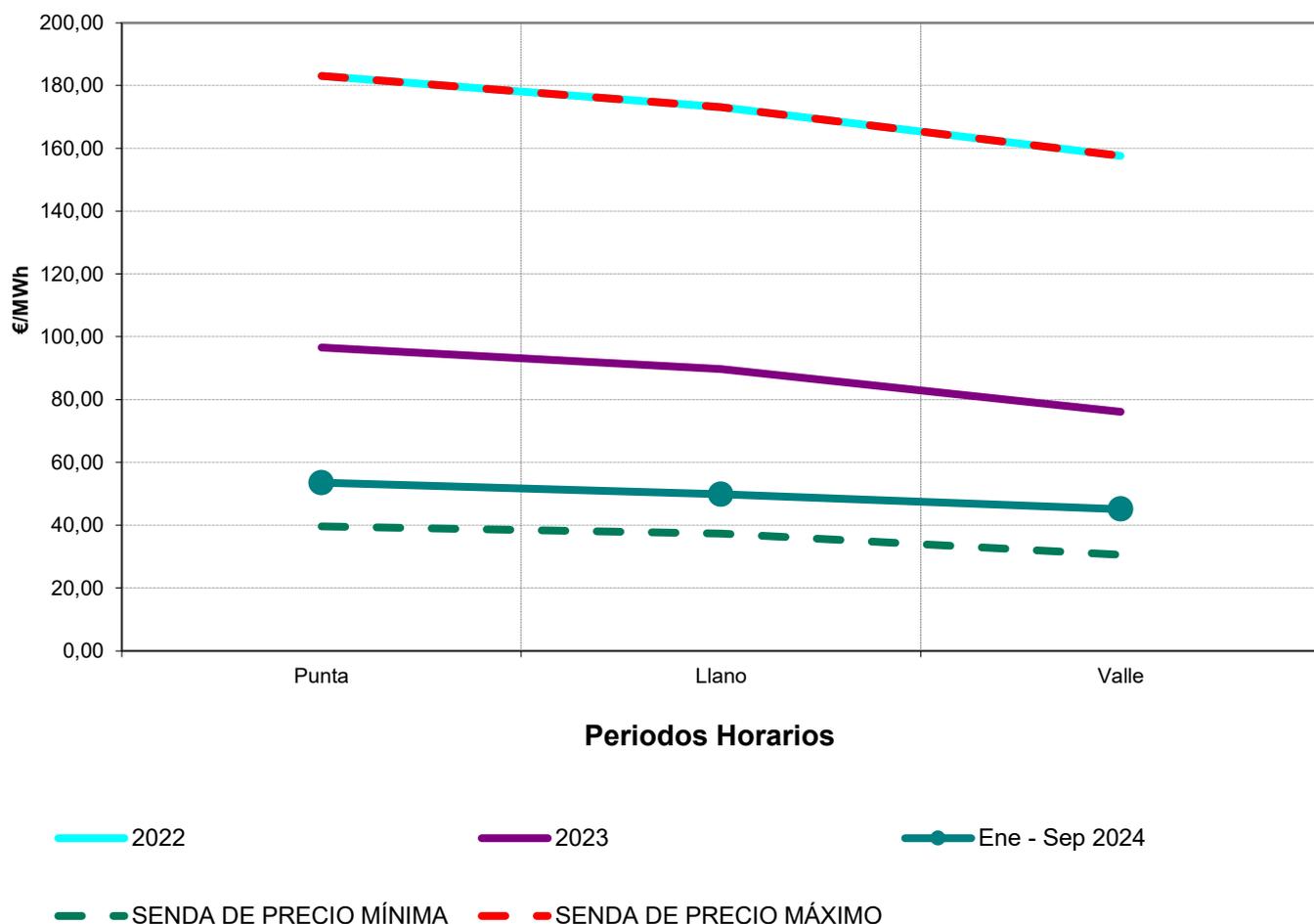
6.- Mercado de producción. España

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	Periodo 3 (Verde)								Periodo 2 (Amarillo)		Periodo 1 (Rojo)				Periodo 2 (Amarillo)				Periodo 1 (Rojo)				Periodo 2 (Amarillo)	
Fines de semana y festivos nacionales	Periodo 3 (Verde)																							

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

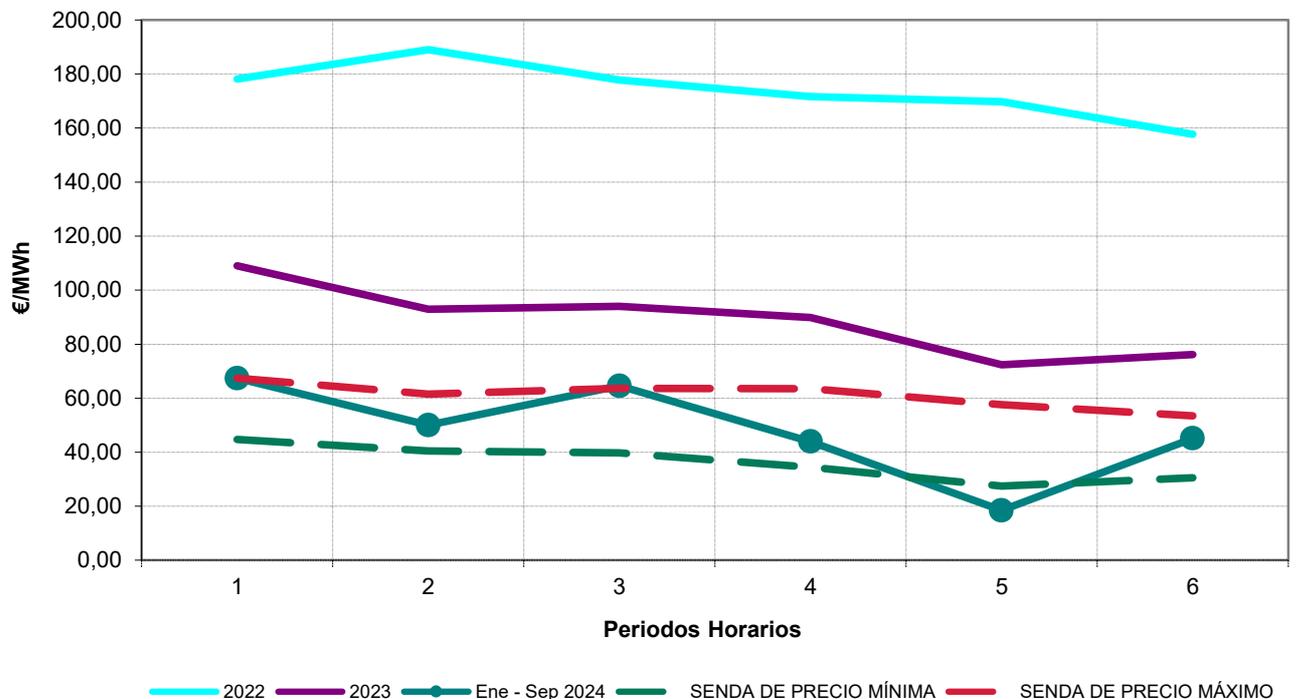
6.- Mercado de producción. España

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

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

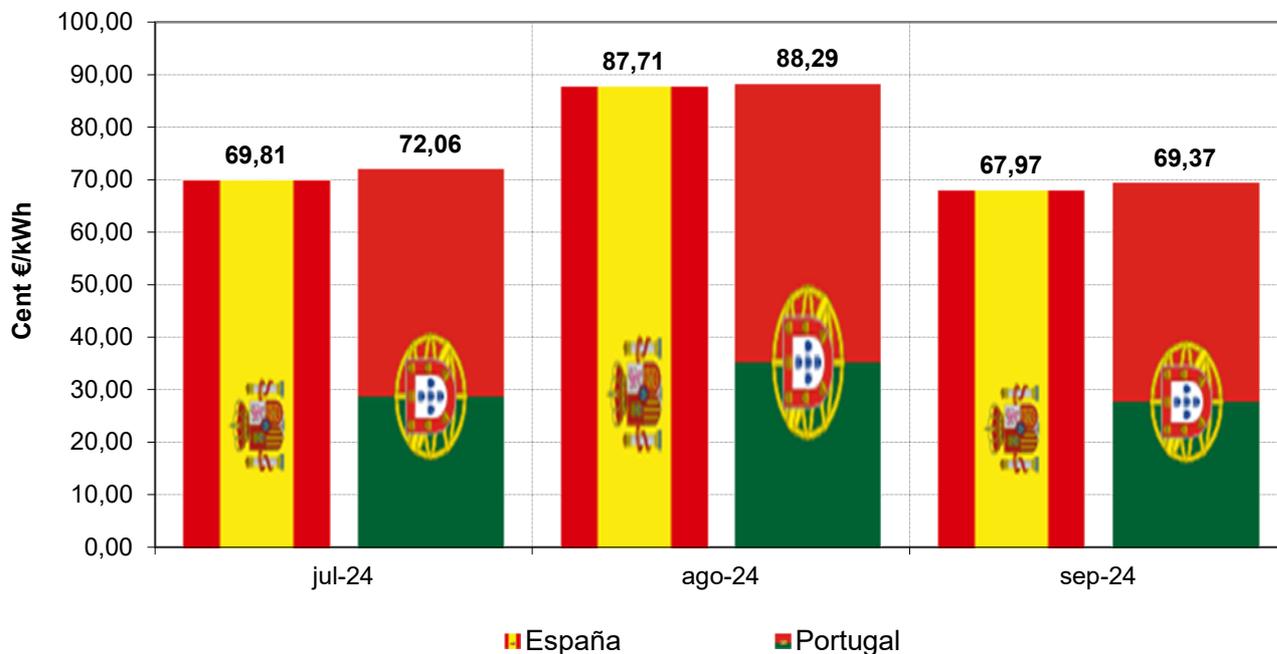
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

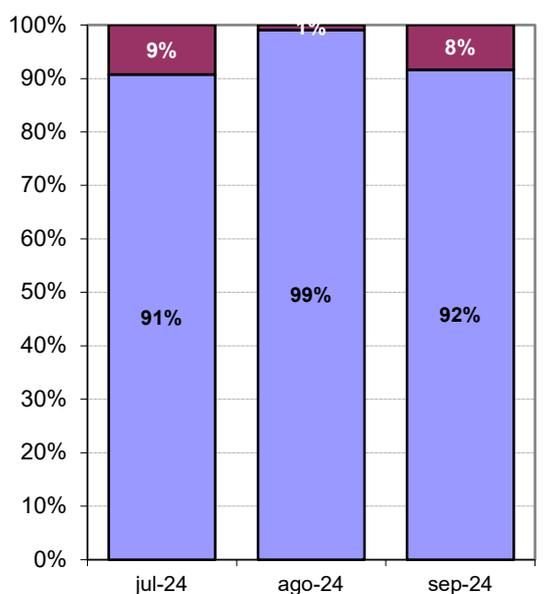
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

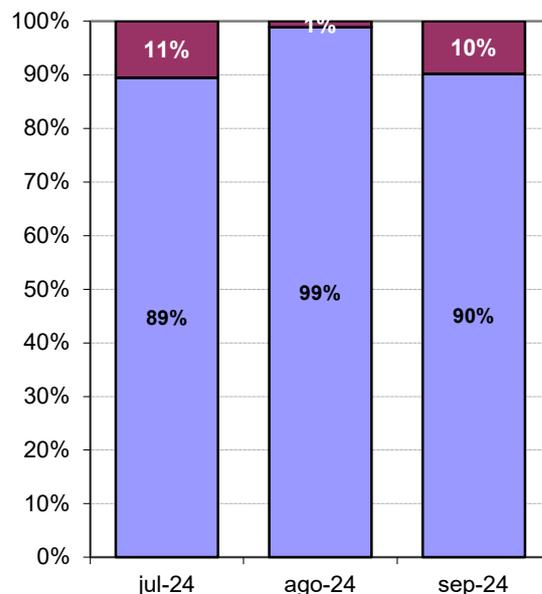


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía



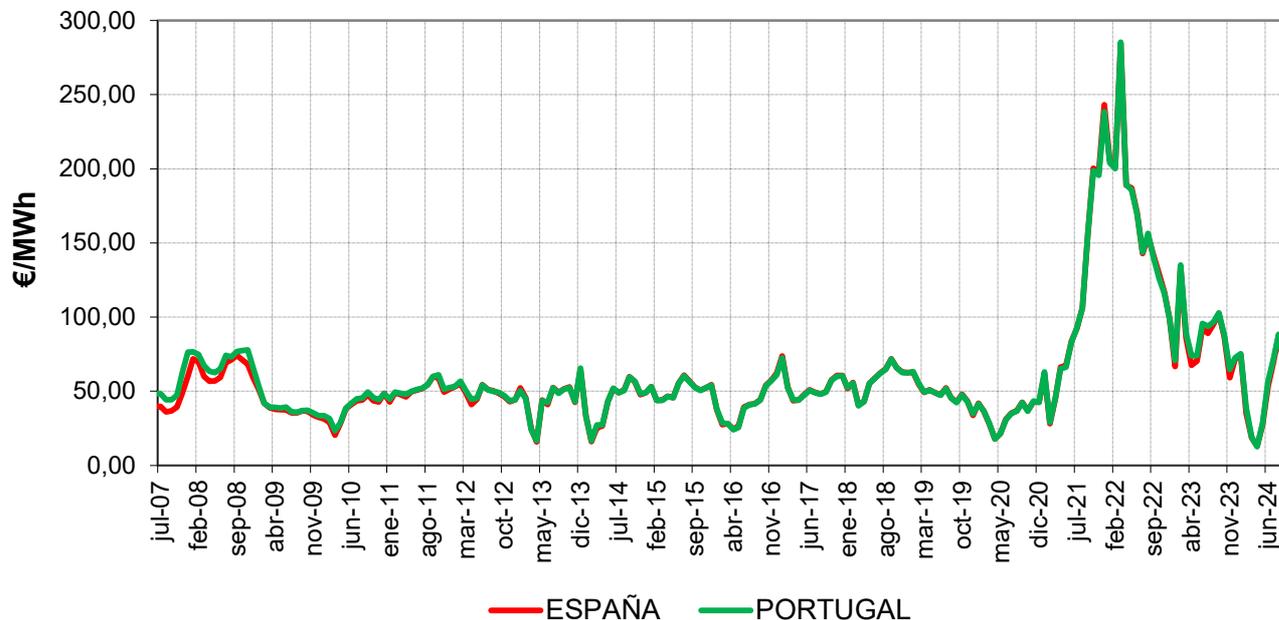
■ Precio España ≠ Precio Portugal

■ Precio España = Precio Portugal

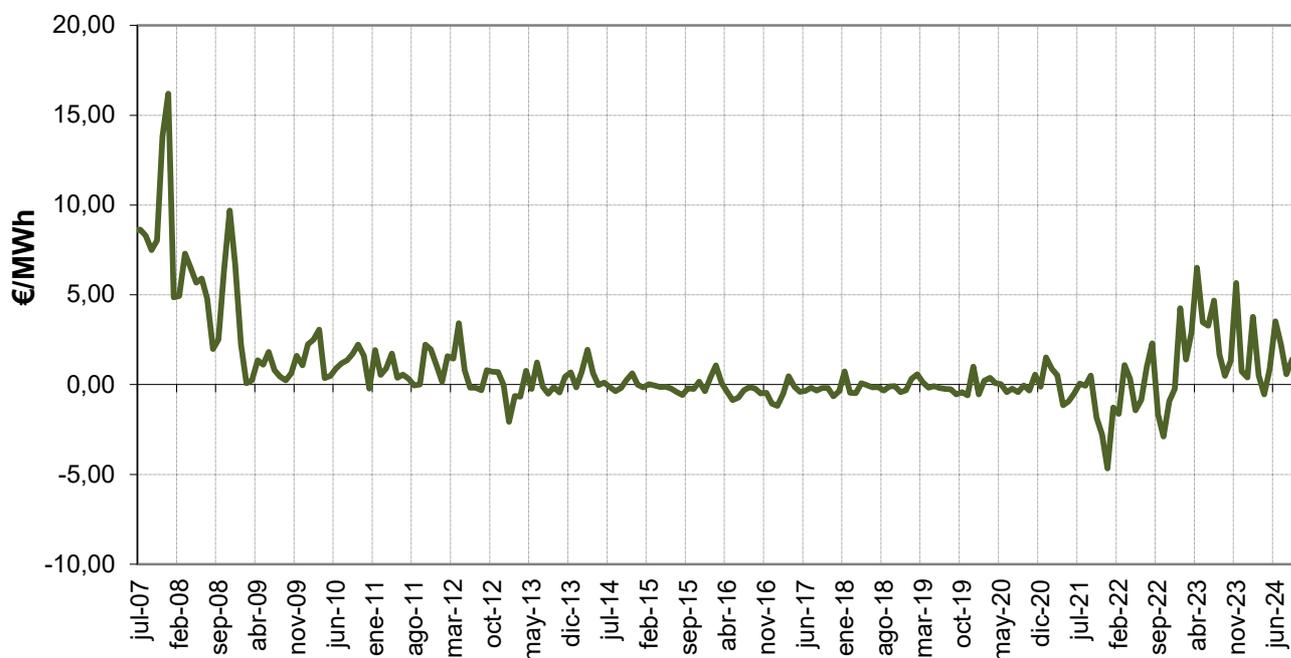
Fuente: OMEL, Y CNMC

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.

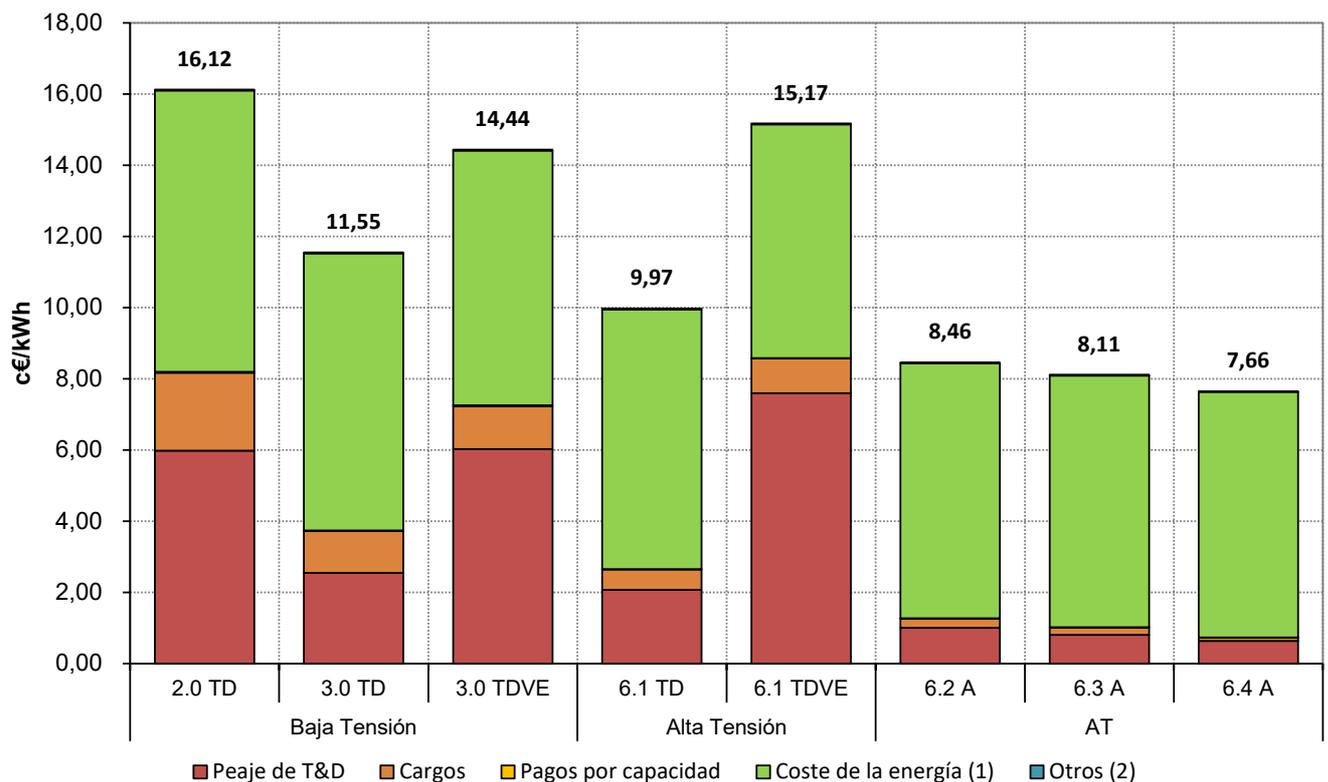
Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

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. Junio 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
Baja Tensión	6,62	4,79	1,83	0,03	7,86	0,02	14,53	3%	3%	2%	-17%	-34%	10%	-21%
2.0 TD	8,17	5,99	2,18	0,03	7,90	0,02	16,12	2%	3%	2%	-16%	-33%	10%	-19%
3.0 TD	3,73	2,55	1,17	0,02	7,78	0,02	11,55	2%	2%	2%	-21%	-34%	10%	-26%
3.0 TDVE	7,23	6,03	1,20	0,02	7,16	0,02	14,44	-5%	-5%	-6%	-21%	-38%	10%	-25%
Alta Tensión	1,96	1,55	0,41	0,01	7,19	0,02	9,18	-3%	-4%	0%	-21%	-33%	10%	-28%
6.1 TD	2,65	2,08	0,57	0,01	7,29	0,02	9,97	-2%	-3%	1%	-21%	-33%	10%	-27%
6.1 TDVE	8,57	7,60	0,98	0,01	6,57	0,02	15,17	-10%	-11%	0%	-24%	-38%	10%	-25%
6.2 TD	1,27	1,01	0,26	0,01	7,16	0,02	8,46	-1%	-1%	0%	-20%	-33%	10%	-30%
6.3 TD	1,02	0,81	0,21	0,01	7,07	0,02	8,11	0%	-1%	4%	-21%	-33%	10%	-30%
6.4 TD	0,73	0,64	0,09	0,01	6,89	0,02	7,66	-13%	-15%	-2%	-22%	-34%	10%	-32%
Total	4,06	3,01	1,05	0,02	7,49	0,02	11,58	1%	0%	1%	-19%	-34%	10%	-24%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024) , 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

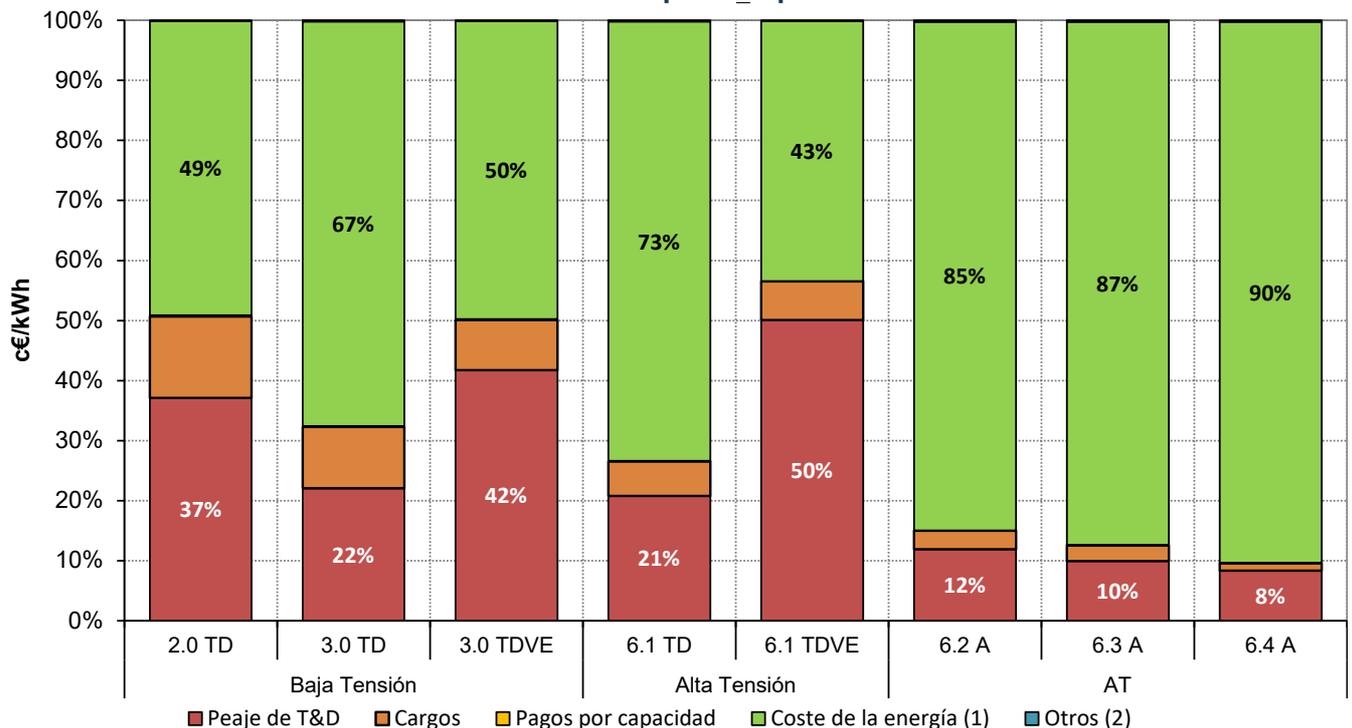
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Junio 2024							Junio 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
Baja Tensión	46%	33%	13%	0%	54%	0%	100%	35%	25%	10%	0%	65%	0%	100%
2.0 TD	51%	37%	14%	0%	49%	0%	100%	40%	29%	11%	0%	60%	0%	100%
3.0 TD	32%	22%	10%	0%	67%	0%	100%	24%	16%	7%	0%	76%	0%	100%
3.0 TDVE	50%	42%	8%	0%	50%	0%	100%	40%	33%	7%	0%	60%	0%	100%
Alta Tensión	21%	17%	4%	0%	78%	0%	100%	16%	13%	3%	0%	84%	0%	100%
6.1 TD	27%	21%	6%	0%	73%	0%	100%	20%	16%	4%	0%	80%	0%	100%
6.1 TDVE	57%	50%	6%	0%	43%	0%	100%	47%	42%	5%	0%	53%	0%	100%
6.2 TD	15%	12%	3%	0%	85%	0%	100%	11%	8%	2%	0%	89%	0%	100%
6.3 TD	13%	10%	3%	0%	87%	0%	100%	9%	7%	2%	0%	91%	0%	100%
6.4 TD	10%	8%	1%	0%	90%	0%	100%	8%	7%	1%	0%	92%	0%	100%
Total	35%	26%	9%	0%	65%	0%	100%	26%	20%	7%	0%	73%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Junio 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

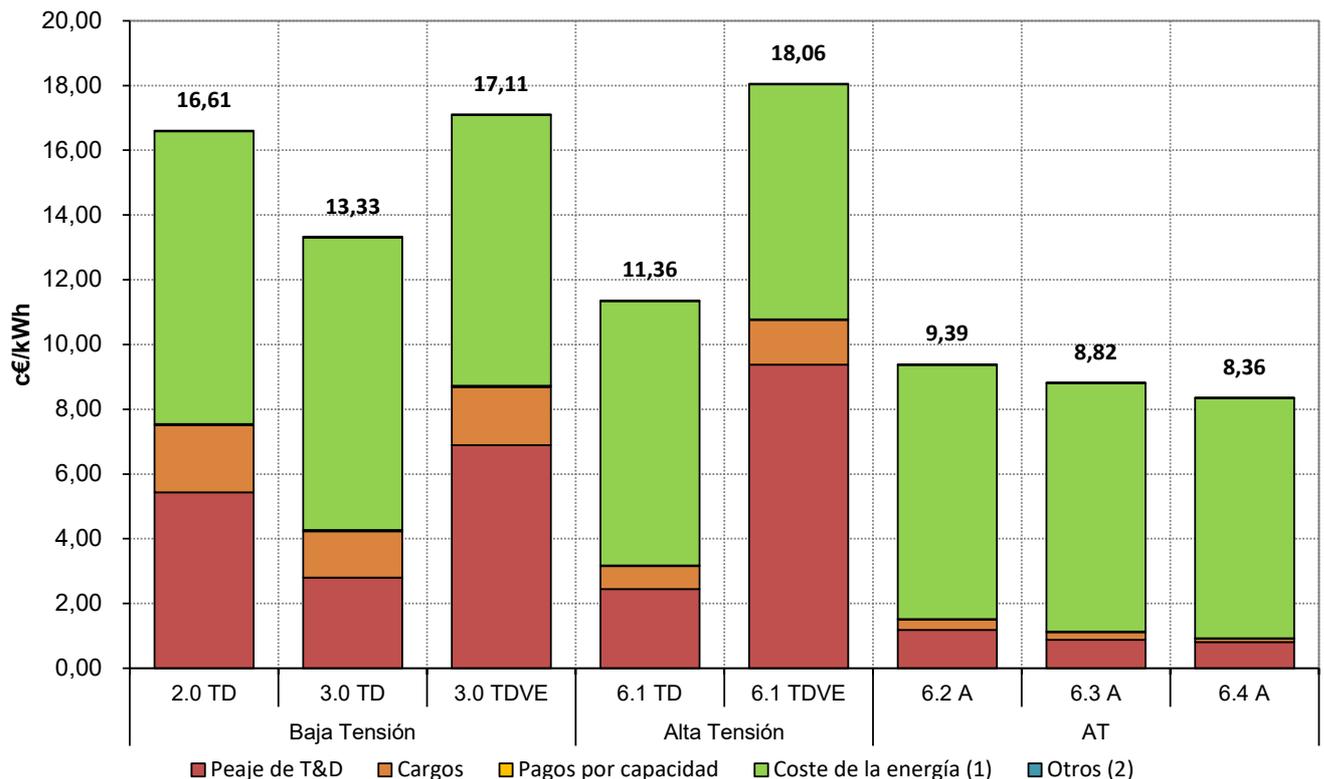
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad, liquidación subastas REER, participación activa demanda y, a partir del 15 de junio de 202, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-10/2022

(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. Julio 2023 - junio 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
Baja Tensión	6,46	4,59	1,87	0,04	9,04	0,02	15,56	-2%	-1%	-4%	-19%	-47%	13%	-35%
2.0 TD	7,51	5,43	2,07	0,04	9,04	0,02	16,61	-2%	-2%	-4%	-19%	-47%	13%	-33%
3.0 TD	4,23	2,80	1,43	0,04	9,03	0,02	13,33	-1%	1%	-4%	-20%	-48%	13%	-38%
3.0 TDVE	8,69	6,89	1,79	0,04	8,36	0,02	17,11	-5%	-5%	-4%	-19%	-47%	12%	-31%
Alta Tensión	2,33	1,82	0,51	0,01	7,95	0,02	10,32	-3%	-3%	-3%	-19%	-48%	13%	-42%
6.1 TD	3,16	2,44	0,72	0,01	8,17	0,02	11,36	-2%	-2%	-3%	-20%	-48%	13%	-40%
6.1 TDVE	10,76	9,38	1,39	0,02	7,26	0,02	18,06	-17%	-19%	-2%	-20%	-51%	14%	-35%
6.2 TD	1,51	1,19	0,32	0,01	7,85	0,02	9,39	-6%	-7%	-2%	-19%	-48%	13%	-44%
6.3 TD	1,12	0,87	0,24	0,01	7,67	0,02	8,82	-3%	-4%	-2%	-19%	-49%	14%	-46%
6.4 TD	0,92	0,80	0,11	0,01	7,41	0,02	8,36	-8%	-9%	-2%	-19%	-48%	13%	-45%
Total	4,29	3,14	1,16	0,03	8,47	0,02	12,81	-1%	-1%	-3%	-19%	-48%	13%	-38%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024), 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

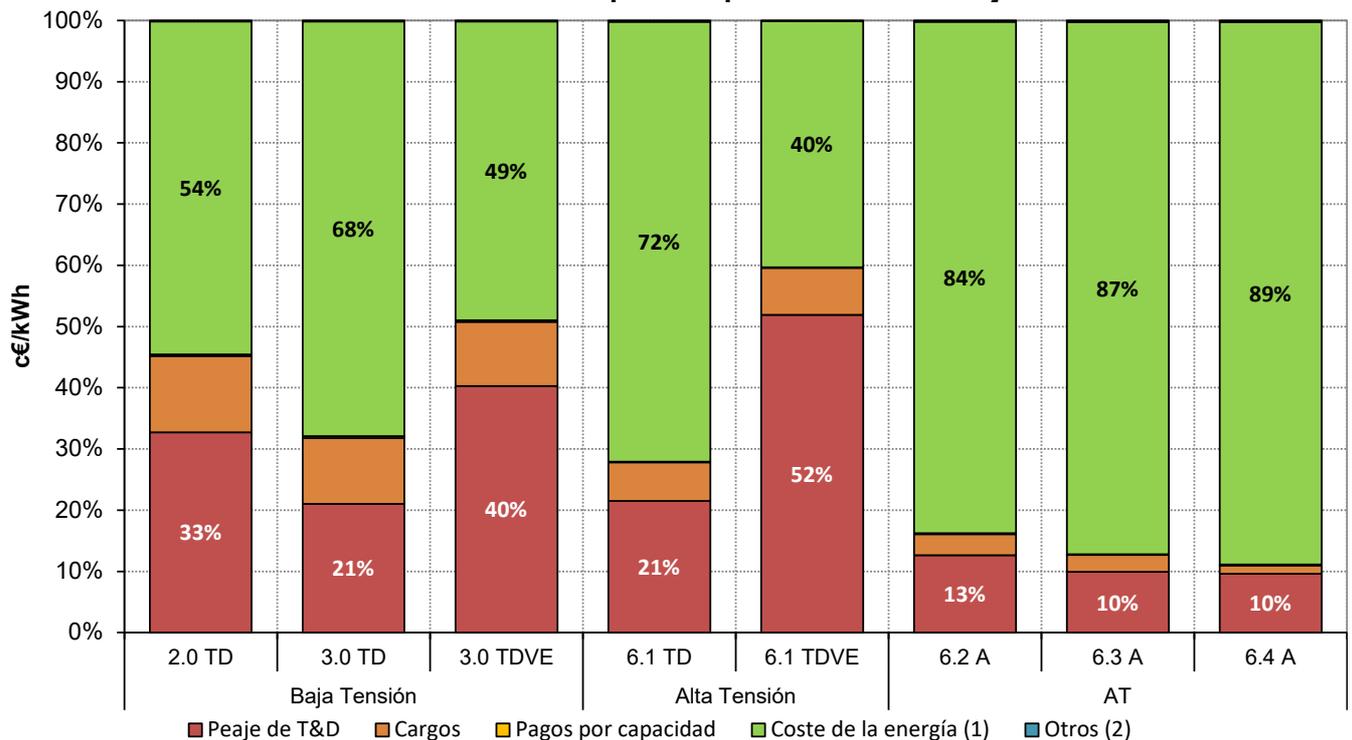
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Jul 2023 - jun 2024							Jul 2022 - jun 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
Baja Tensión	42%	30%	12%	0%	58%	0%	100%	28%	19%	8%	0%	72%	0%	100%
2.0 TD	45%	33%	12%	0%	54%	0%	100%	31%	22%	9%	0%	69%	0%	100%
3.0 TD	32%	21%	11%	0%	68%	0%	100%	20%	13%	7%	0%	80%	0%	100%
3.0 TDVE	51%	40%	10%	0%	49%	0%	100%	37%	29%	8%	0%	63%	0%	100%
Alta Tensión	23%	18%	5%	0%	77%	0%	100%	14%	11%	3%	0%	86%	0%	100%
6.1 TD	28%	21%	6%	0%	72%	0%	100%	17%	13%	4%	0%	83%	0%	100%
6.1 TDVE	60%	52%	8%	0%	40%	0%	100%	47%	41%	5%	0%	53%	0%	100%
6.2 TD	16%	13%	3%	0%	84%	0%	100%	10%	8%	2%	0%	90%	0%	100%
6.3 TD	13%	10%	3%	0%	87%	0%	100%	7%	6%	2%	0%	93%	0%	100%
6.4 TD	11%	10%	1%	0%	89%	0%	100%	7%	6%	1%	0%	93%	0%	100%
Total	34%	25%	9%	0%	66%	0%	100%	21%	15%	6%	0%	79%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2023 - jun 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024) , OMEL y REE .

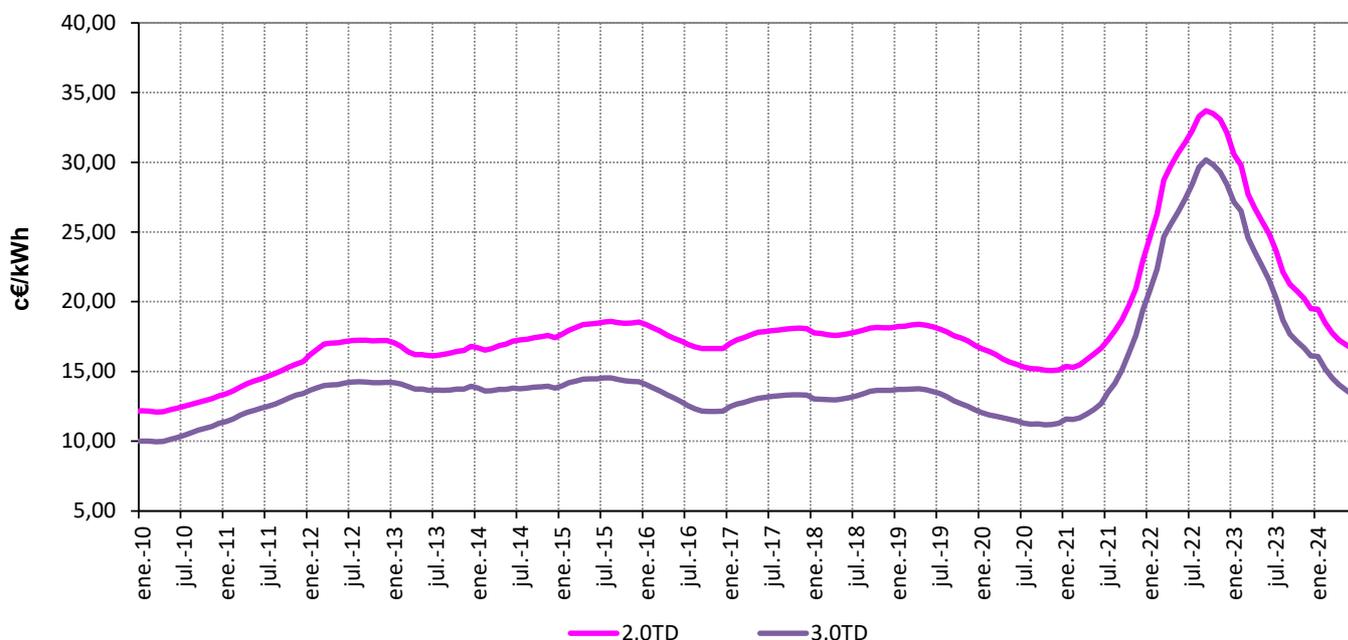
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(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-10/2022

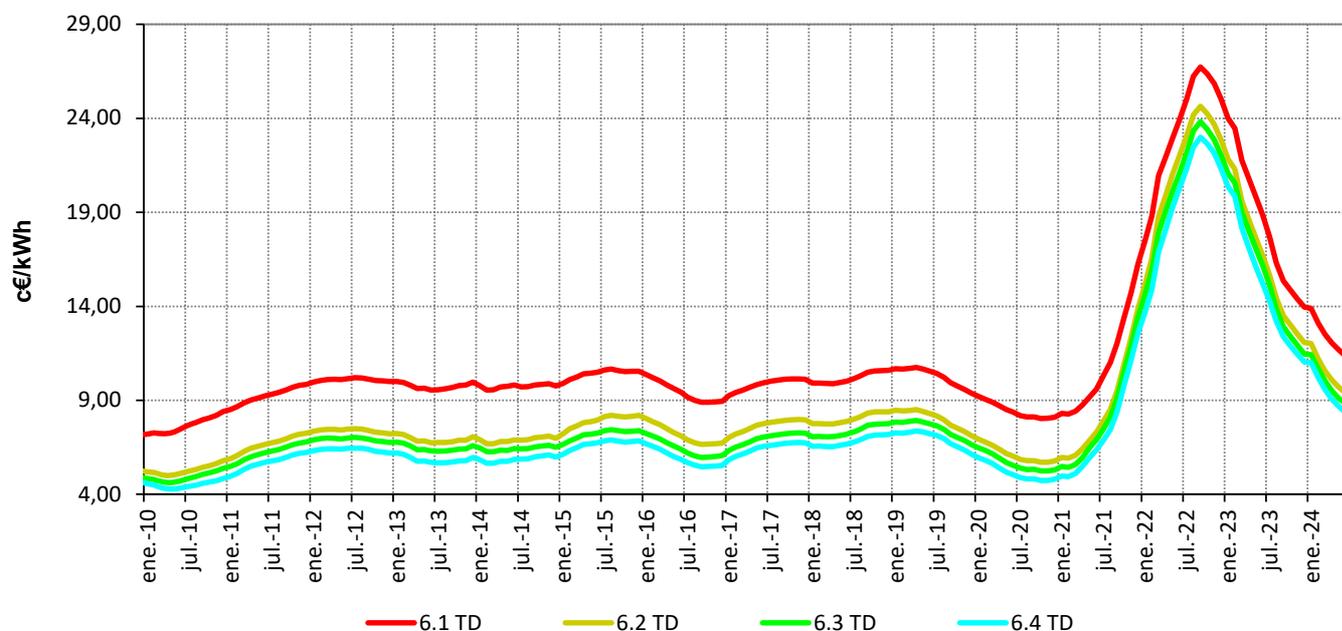
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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 (≤ 1 kV) ⁽¹⁾



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024), 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

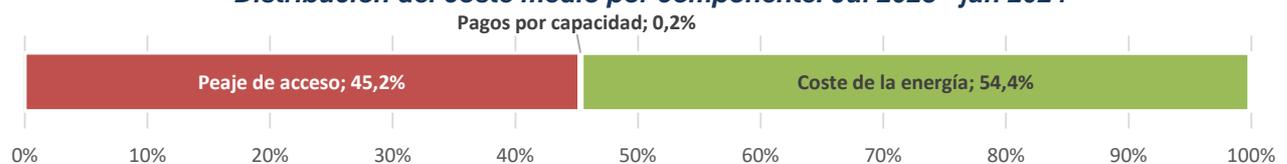
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24	mar 24 s/ mar 23	abr 24 s/ abr 23	may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23
Peaje de acceso	7,56	8,05	8,27	8,17	-3%	-4%	-3%	2%
Peaje de T&D	5,44	5,91	6,11	5,99	-3%	-4%	-3%	3%
Cargos	2,12	2,14	2,16	2,18	-1%	-2%	-1%	2%
Pagos por capacidad	0,03	0,03	0,03	0,03	-16%	-10%	-13%	-16%
Coste de la energía	4,19	3,85	5,29	7,90	-67%	-63%	-48%	-34%
Mercado Diario	2,63	1,72	3,56	6,52	-76%	-80%	-59%	-40%
SS.CC	1,63	2,22	1,81	1,46	11%	42%	32%	34%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,08	-0,09	-0,09	-0,08	116%	171%	142%	138%
Cuota OMIE	0,021	0,021	0,020	0,020	9%	10%	10%	10%
Cuota OS	0,005	0,005	0,005	0,005	11%	11%	11%	11%
Total	11,82	11,96	13,62	16,12	-42%	-36%	-27%	-19%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Jul 2023 - jun 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Jul 2023 - jun 2024 s/ Jul 2022 - jun 2023
Peaje de acceso	8,91	7,99	7,52	7,51	-13%	-10%	-6%	-2%
Peaje de T&D	3,14	5,44	5,44	5,43		73%	0%	-2%
Cargos	1,44	2,54	2,08	2,07		77%	-18%	-4%
Pagos por capacidad	0,22	0,05	0,04	0,04	-49%	-76%	-26%	-19%
Coste de la energía	13,79	24,03	11,91	9,04	211%	74%	-50%	-47%
Mercado Diario	13,29	20,34	10,58	7,67	221%	53%	-48%	-42%
SS.CC	0,50	0,85	1,34	1,43	70%	69%	57%	19%
S. Interrumpibilidad					-100%			
Mecanismo de ajuste		2,85	0,03				-99%	-100%
Participación demanda		-0,01	-0,04	-0,06			227%	52%
Cuota OS	0,017	0,017	0,019	0,020	5%	-2%	14%	11%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,004	0,005	0%	-1%	41%	21%
Total	22,95	32,09	19,49	16,61	52%	40%	-39%	-33%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2023 - jun 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024), 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			
	mar.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24	mar 24 s/ mar 23	abr 24 s/ abr 23	may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23
Peaje de acceso	4,36	3,40	3,44	3,73	-4%	-3%	-4%	2%
Peaje de T&D	2,82	2,40	2,42	2,55	-5%	-3%	-3%	2%
Cargos	1,54	1,00	1,02	1,17	-2%	-1%	-6%	2%
Pagos por capacidad	0,03	0,02	0,02	0,02	-21%	-5%	-13%	-21%
Coste de la energía	4,03	3,68	5,12	7,78	-67%	-64%	-48%	-34%
Mercado Diario	2,50	1,62	3,42	6,42	-77%	-81%	-60%	-40%
SS.CC	1,61	2,15	1,78	1,43	12%	41%	34%	36%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,08	-0,09	-0,09	-0,08	170%	248%	194%	176%
Cuota OMIE	0,021	0,021	0,020	0,020	10%	9%	10%	10%
Cuota OS	0,005	0,005	0,005	0,005	11%	11%	11%	11%
Total	8,45	7,13	8,60	11,55	-50%	-48%	-36%	-26%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Jul 2023 - jun 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Jul 2023 - jun 2024 s/ Jul 2022 - jun 2023
Peaje de acceso	5,06	4,44	4,26	4,23	-20%	-12%	-4%	-1%
Peaje de T&D	1,58	2,67	2,82	2,80		69%	6%	1%
Cargos	1,10	1,77	1,43	1,43		60%	-19%	-4%
Pagos por capacidad	0,22	0,06	0,04	0,04	-52%	-74%	-26%	-20%
Coste de la energía	14,10	23,90	11,80	9,03	212%	69%	-51%	-48%
Mercado Diario	13,62	20,04	10,52	7,70	222%	47%	-47%	-42%
SS.CC	0,49	0,82	1,29	1,39	73%	69%	57%	22%
S. Interrumpibilidad					-100%			
Mecanismo de ajuste		3,05	0,02				-99%	-100%
Participación demanda		-0,01	-0,04	-0,06			222%	
Cuota OS	0,017	0,017	0,019	0,020	5%	-2%	14%	12%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,004	0,005	0%	-1%	41%	22%
Total	19,41	28,42	16,12	13,33	72%	46%	-43%	-38%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2023 - jun 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024), 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			
	mar.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24	mar 24 s/ mar 23	abr 24 s/ abr 23	may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23
Peaje de acceso	8,93	6,23	6,09	7,23	-16%	2%	-8%	-5%
Peaje de T&D	6,90	5,47	5,33	6,03	-18%	1%	-9%	-5%
Cargos	2,03	0,76	0,76	1,20	-9%	4%	-3%	-6%
Pagos por capacidad	0,04	0,02	0,02	0,02	-23%	-4%	-14%	-21%
Coste de la energía	3,95	3,52	4,62	7,16	-67%	-62%	-51%	-38%
Mercado Diario	2,41	1,43	2,91	5,78	-77%	-81%	-64%	-45%
SS.CC	1,61	2,18	1,79	1,46	11%	38%	33%	36%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,07	-0,09	-0,09	-0,08	89%	160%	110%	121%
Cuota OMIE	0,021	0,020	0,020	0,020	10%	9%	10%	10%
Cuota OS	0,005	0,005	0,005	0,005	11%	11%	11%	11%
Total	12,94	9,80	10,76	14,44	-43%	-36%	-33%	-25%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Jul 2023 - jun 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Jul 2023 - jun 2024 s/ Jul 2022 - jun 2023
Peaje de acceso	8,54	8,98	8,81	8,69		5%	-2%	-5%
Peaje de T&D	7,36	6,97	7,00	6,89		-5%	1%	-5%
Cargos	1,19	2,01	1,81	1,79		70%	-10%	-4%
Pagos por capacidad	0,08	0,06	0,05	0,04		-28%	-24%	-19%
Coste de la energía	23,26	22,61	11,36	8,36		-3%	-50%	-47%
Mercado Diario	22,66	18,05	10,08	6,98		-20%	-44%	-44%
SS.CC	0,61	0,93	1,31	1,44		53%	40%	19%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste		3,65	0,01				-100%	-100%
Participación demanda		-0,02	-0,04	-0,06			97%	
Cuota OS	0,017	0,016	0,019	0,020		-3%	14%	11%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,004	0,005		-1%	41%	19%
Total	31,91	31,67	20,24	17,11		-1%	-36%	-31%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2023 - jun 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024), 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			
	mar.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24	mar 24 s/ mar 23	abr 24 s/ abr 23	may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23
Peaje de acceso	3,15	2,32	2,30	2,65	-6%	-3%	-1%	-2%
Peaje de T&D	2,37	1,83	1,81	2,08	-7%	-4%	-2%	-3%
Cargos	0,79	0,49	0,48	0,57	-1%	1%	1%	1%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,01	0,01	-20%	-6%	-15%	-21%
Coste de la energía	3,76	3,44	4,86	7,36	-66%	-63%	-47%	-33%
Mercado Diario	2,27	1,47	3,22	6,03	-77%	-82%	-59%	-39%
SS.CC	1,48	1,97	1,65	1,34	10%	39%	33%	35%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,07	-0,08	-0,08	-0,07	136%	213%	158%	148%
Cuota OMIE	0,019	0,019	0,019	0,019	10%	9%	10%	10%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	11%	11%	11%	11%
Total	6,94	5,79	7,19	10,04	-52%	-51%	-38%	-27%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Jul 2023 - jun 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Jul 2023 - jun 2024 s/ Jul 2022 - jun 2023
Peaje de acceso	3,52	3,33	3,22	3,16	-9%	-6%	-3%	-2%
Peaje de T&D	1,49	2,46	2,50	2,44		65%	2%	-2%
Cargos	0,53	0,87	0,72	0,72		66%	-18%	-3%
Pagos por capacidad	0,08	0,02	0,02	0,01	-53%	-75%	-27%	-20%
Coste de la energía	12,62	21,67	10,70	8,17	213%	72%	-51%	-48%
Mercado Diario	12,16	18,13	9,52	6,92	223%	49%	-48%	-42%
SS.CC	0,46	0,77	1,20	1,29	68%	67%	56%	22%
S. Interrumpibilidad					-100%			
Mecanismo de ajuste		2,78	0,02				-99%	-100%
Participación demanda		-0,01	-0,04	-0,05			244%	
Cuota OS	0,015	0,015	0,017	0,018	5%	-3%	14%	12%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,004	0,004	0%	-1%	41%	22%
Total	16,25	25,03	13,96	11,36	100%	54%	-44%	-40%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2023 - jun 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024), 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

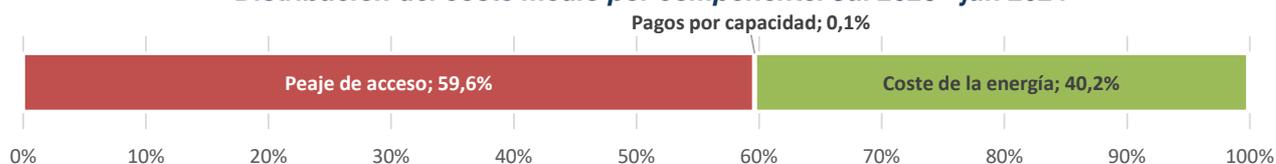
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24	mar 24 s/ mar 23	abr 24 s/ abr 23	may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23
Peaje de acceso	9,37	6,92	6,92	8,57	-45%	4%	-5%	-10%
Peaje de T&D	7,85	6,33	6,33	7,60	-48%	3%	-6%	-11%
Cargos	1,51	0,58	0,58	0,98	-17%	7%	3%	0%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,01	0,01	-31%	-4%	-16%	-24%
Coste de la energía	3,54	3,28	4,29	6,64	-68%	-61%	-50%	-38%
Mercado Diario	2,08	1,30	2,65	5,30	-78%	-81%	-64%	-45%
SS.CC	1,46	1,98	1,64	1,34	11%	37%	33%	37%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,06	-0,08	-0,08	-0,07	78%	169%	112%	115%
Cuota OMIE	0,019	0,019	0,019	0,019	10%	9%	10%	10%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	11%	11%	11%	11%
Total	12,94	10,23	11,24	15,24	-54%	-32%	-29%	-25%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Jul 2023 - jun 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Jul 2023 - jun 2024 s/ Jul 2022 - jun 2023
Peaje de acceso	12,03	14,41	11,91	10,76		20%	-17%	-17%
Peaje de T&D	10,71	12,82	10,50	9,38		20%	-18%	-19%
Cargos	1,33	1,58	1,41	1,39		19%	-11%	-2%
Pagos por capacidad	0,03	0,02	0,02	0,02		-14%	-26%	-20%
Coste de la energía	19,29	20,55	10,35	7,26		7%	-50%	-51%
Mercado Diario	18,75	15,66	9,21	5,99		-16%	-41%	-48%
SS.CC	0,53	0,86	1,16	1,32		61%	36%	22%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste		4,05	0,01				-100%	-100%
Participación demanda		-0,02	-0,04	-0,06			91%	
Cuota OS	0,015	0,015	0,017	0,018		-3%	14%	12%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,004	0,004		-1%	41%	22%
Total	31,37	35,00	22,30	18,06		12%	-36%	-35%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2023 - jun 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024), 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			
	mar.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24	mar 24 s/ mar 23	abr 24 s/ abr 23	may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23
Peaje de acceso	1,43	1,05	1,07	1,27	-15%	-11%	-4%	-1%
Peaje de T&D	1,08	0,84	0,86	1,01	-18%	-13%	-5%	-1%
Cargos	0,34	0,21	0,22	0,26	-2%	0%	2%	0%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,01	0,01	-20%	-6%	-14%	-20%
Coste de la energía	3,65	3,38	4,79	7,23	-66%	-63%	-47%	-33%
Mercado Diario	2,19	1,44	3,17	5,92	-77%	-81%	-59%	-40%
SS.CC	1,45	1,94	1,62	1,31	9%	38%	32%	35%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,06	-0,08	-0,07	-0,07	145%	221%	166%	154%
Cuota OMIE	0,019	0,018	0,018	0,018	10%	10%	10%	10%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	11%	11%	11%	11%
Total	5,11	4,46	5,89	8,53	-59%	-57%	-42%	-29%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Jul 2023 - jun 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Jul 2023 - jun 2024 s/ Jul 2022 - jun 2023
Peaje de acceso	1,67	1,67	1,58	1,51	-1%	0%	-5%	-6%
Peaje de T&D	0,75	1,28	1,26	1,19		72%	-2%	-7%
Cargos	0,22	0,39	0,32	0,32		77%	-18%	-2%
Pagos por capacidad	0,07	0,02	0,01	0,01	-48%	-73%	-26%	-19%
Coste de la energía	12,12	21,14	10,46	7,85	208%	74%	-51%	-48%
Mercado Diario	11,67	17,80	9,28	6,61	219%	53%	-48%	-43%
SS.CC	0,45	0,76	1,19	1,29	67%	68%	57%	22%
S. Interrumpibilidad					-100%			
Mecanismo de ajuste		2,59	0,02				-99%	-100%
Participación demanda		-0,01	-0,03	-0,05			241%	
Cuota OS	0,015	0,015	0,017	0,018	5%	-3%	14%	12%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,004	0,004	0%	-1%	41%	22%
Total	13,88	22,85	12,08	9,39	141%	65%	-47%	-44%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2023 - jun 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024), 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			
	mar.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24	mar 24 s/ mar 23	abr 24 s/ abr 23	may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23
Peaje de acceso	1,09	0,79	0,80	1,02	-16%	-9%	-5%	0%
Peaje de T&D	0,83	0,63	0,64	0,81	-19%	-10%	-6%	-1%
Cargos	0,26	0,16	0,16	0,21	-5%	-4%	-1%	4%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,01	0,01	-21%	-5%	-14%	-21%
Coste de la energía	3,55	3,34	4,77	7,13	-67%	-63%	-47%	-33%
Mercado Diario	2,12	1,43	3,17	5,83	-78%	-81%	-59%	-40%
SS.CC	1,44	1,92	1,61	1,30	8%	37%	31%	34%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,06	-0,07	-0,07	-0,07	159%	241%	178%	162%
Cuota OMIE	0,018	0,018	0,018	0,018	10%	10%	10%	10%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	11%	11%	11%	11%
Total	4,67	4,16	5,60	8,18	-61%	-58%	-43%	-30%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Jul 2023 - jun 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Jul 2023 - jun 2024 s/ Jul 2022 - jun 2023
Peaje de acceso	1,32	1,17	1,16	1,12	-2%	-11%	-1%	-3%
Peaje de T&D	0,53	0,88	0,92	0,87		66%	5%	-4%
Cargos	0,17	0,29	0,25	0,24		76%	-16%	-2%
Pagos por capacidad	0,06	0,02	0,01	0,01	-48%	-72%	-26%	-19%
Coste de la energía	12,03	20,82	10,26	7,67	214%	73%	-51%	-49%
Mercado Diario	11,57	17,43	9,09	6,44	226%	51%	-48%	-44%
SS.CC	0,46	0,76	1,19	1,28	67%	66%	57%	23%
S. Interrumpibilidad					-100%			
Mecanismo de ajuste		2,64	0,02				-99%	-100%
Participación demanda		-0,01	-0,03	-0,05			247%	
Cuota OS	0,015	0,015	0,017	0,017	5%	-2%	14%	12%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,004	0,004	0%	-1%	41%	23%
Total	13,43	22,02	11,46	8,82	153%	64%	-48%	-46%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2023 - jun 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024), 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			
	mar.-24	abr.-24	may.-24	jun.-24	mar 24 s/ mar 23	abr 24 s/ abr 23	may 24 s/ may 23	jun 24 s/ jun 23
Peaje de acceso	0,82	0,60	0,62	0,73	-17%	-13%	-15%	-13%
Peaje de T&D	0,71	0,52	0,54	0,64	-19%	-15%	-17%	-15%
Cargos	0,12	0,08	0,08	0,09	0%	0%	-1%	-2%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,01	0,01	-19%	-6%	-12%	-22%
Coste de la energía	3,39	3,19	4,59	6,89	-67%	-64%	-47%	-34%
Mercado Diario	2,06	1,39	3,09	5,69	-77%	-81%	-59%	-40%
SS.CC	1,40	1,87	1,57	1,27	8%	37%	31%	34%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,06	-0,07	-0,07	-0,06	166%	239%	183%	164%
Cuota OMIE	0,018	0,018	0,018	0,018	10%	10%	10%	10%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	11%	11%	11%	11%
Total	4,25	3,82	5,24	7,66	-63%	-60%	-45%	-32%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2021	2022	2023	Últimos 12 meses. Jul 2023 - jun 2024	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	Jul 2023 - jun 2024 s/ Jul 2022 - jun 2023
Peaje de acceso	0,91	0,99	0,98	0,92	-2%	9%	-1%	-8%
Peaje de T&D	0,46	0,86	0,87	0,80		88%	1%	-9%
Cargos	0,07	0,13	0,11	0,11		96%	-16%	-2%
Pagos por capacidad	0,06	0,02	0,01	0,01	-48%	-72%	-25%	-19%
Coste de la energía	11,59	20,30	10,02	7,41	209%	75%	-51%	-48%
Mercado Diario	11,15	17,24	8,88	6,21	221%	55%	-49%	-44%
SS.CC	0,45	0,74	1,16	1,25	64%	66%	57%	22%
S. Interrumpibilidad					-100%			
Mecanismo de ajuste		2,33	0,02				-99%	-100%
Participación demanda		-0,01	-0,03	-0,05			267%	
Cuota OS	0,015	0,014	0,016	0,017	5%	-3%	14%	11%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,004	0,004	0%	-1%	41%	21%
Total	12,58	21,33	11,03	8,36	162%	70%	-48%	-45%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2023 - jun 2024



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2024), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización