

BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE MAYO DE 2022

IS/DE/012/22

5 de mayo de 2022

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 | 15 |
| Cobertura de la demanda | 16 |
| 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. Diciembre 2021 | 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 (kWh/cliente y año) | 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. 1998-2021 | 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. Diciembre 2021 | 86 |
| Últimos 12 meses. Enero 2021 - diciembre 2021 | 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

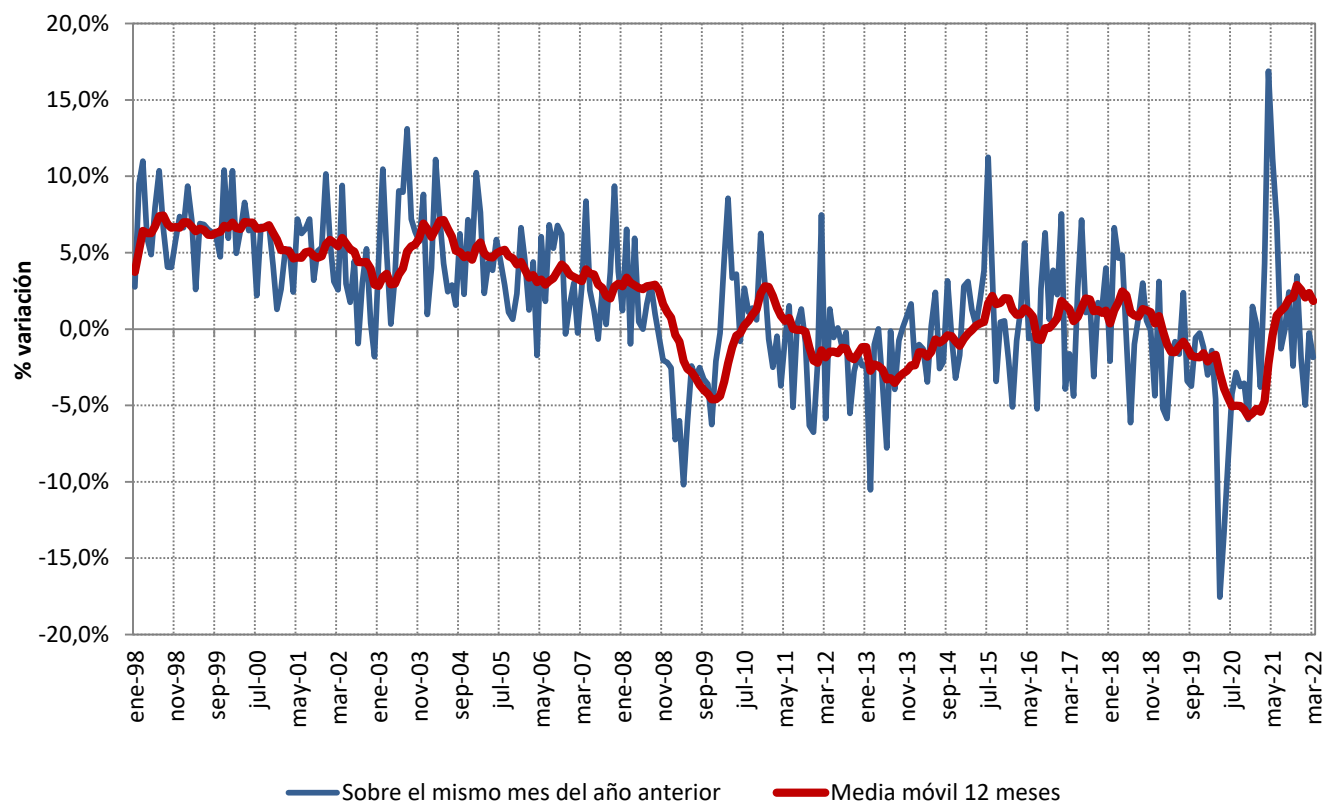
Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|----------------|----------------|---------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2020 | 2021 | 2022 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 |
| | Enero | 23.826 | 23.910 | 22.723 | 0,35 | -4,97 | 0,35 | -4,97 | -5,22 |
| Febrero | 20.981 | 20.183 | 20.131 | -3,80 | -0,26 | -1,59 | -2,81 | -5,42 | 2,37 |
| Marzo | 20.927 | 21.824 | 21.420 | 4,29 | -1,85 | 0,28 | -2,49 | -4,72 | 1,84 |
| Abril | 17.061 | 19.941 | - | 16,88 | - | 3,70 | - | -2,27 | - |
| Mayo | 18.308 | 20.348 | - | 11,14 | - | 5,05 | - | -0,39 | - |
| Junio | 19.359 | 20.721 | - | 7,04 | - | 5,37 | - | 0,89 | - |
| Julio | 23.194 | 22.897 | - | -1,28 | - | 4,29 | - | 1,18 | - |
| Agosto | 22.065 | 22.050 | - | -0,07 | - | 3,71 | - | 1,43 | - |
| Septiembre | 20.499 | 20.994 | - | 2,42 | - | 3,57 | - | 1,95 | - |
| Octubre | 20.693 | 20.195 | - | -2,41 | - | 2,97 | - | 2,06 | - |
| Noviembre | 20.699 | 21.419 | - | 3,48 | - | 3,02 | - | 2,88 | - |
| Diciembre | 22.439 | 22.008 | - | -1,92 | - | 2,57 | - | 2,57 | - |
| Anual | 250.051 | 256.489 | 64.273 | | | | | | |

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

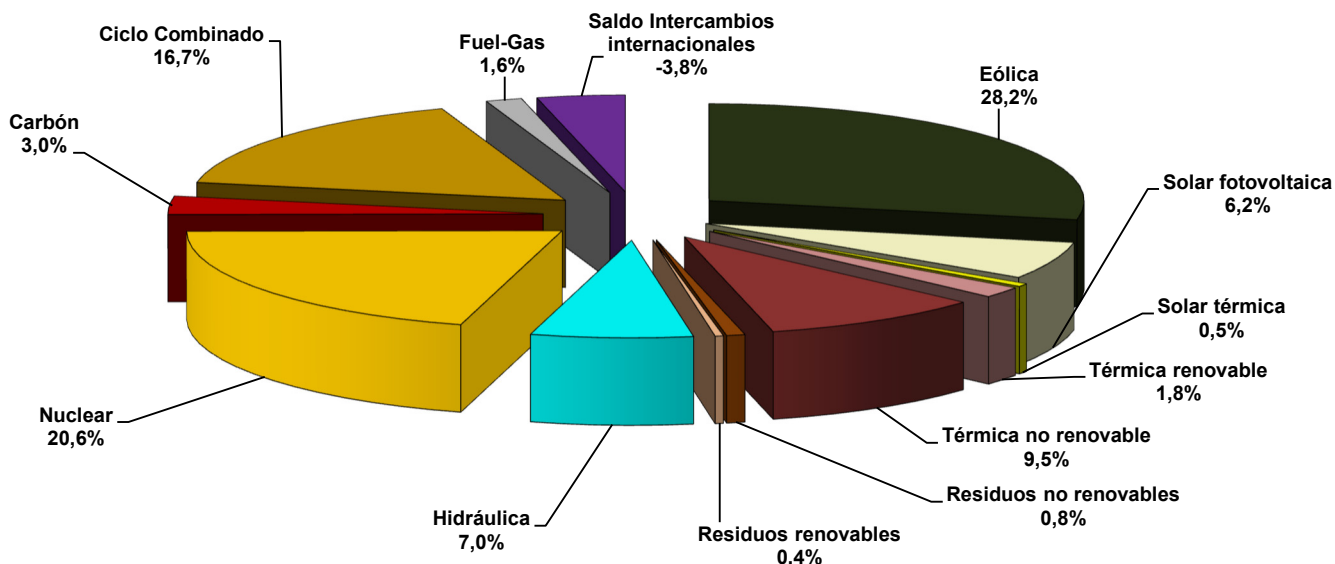
% Variación de la demanda nacional



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2022

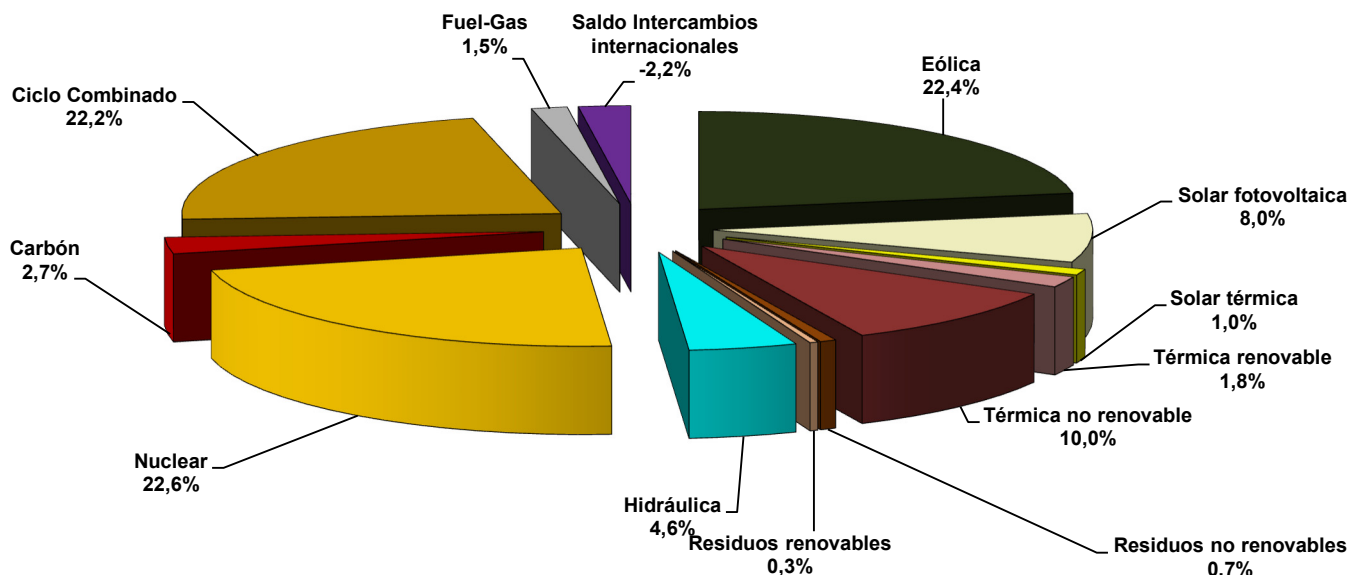


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

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

Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2022



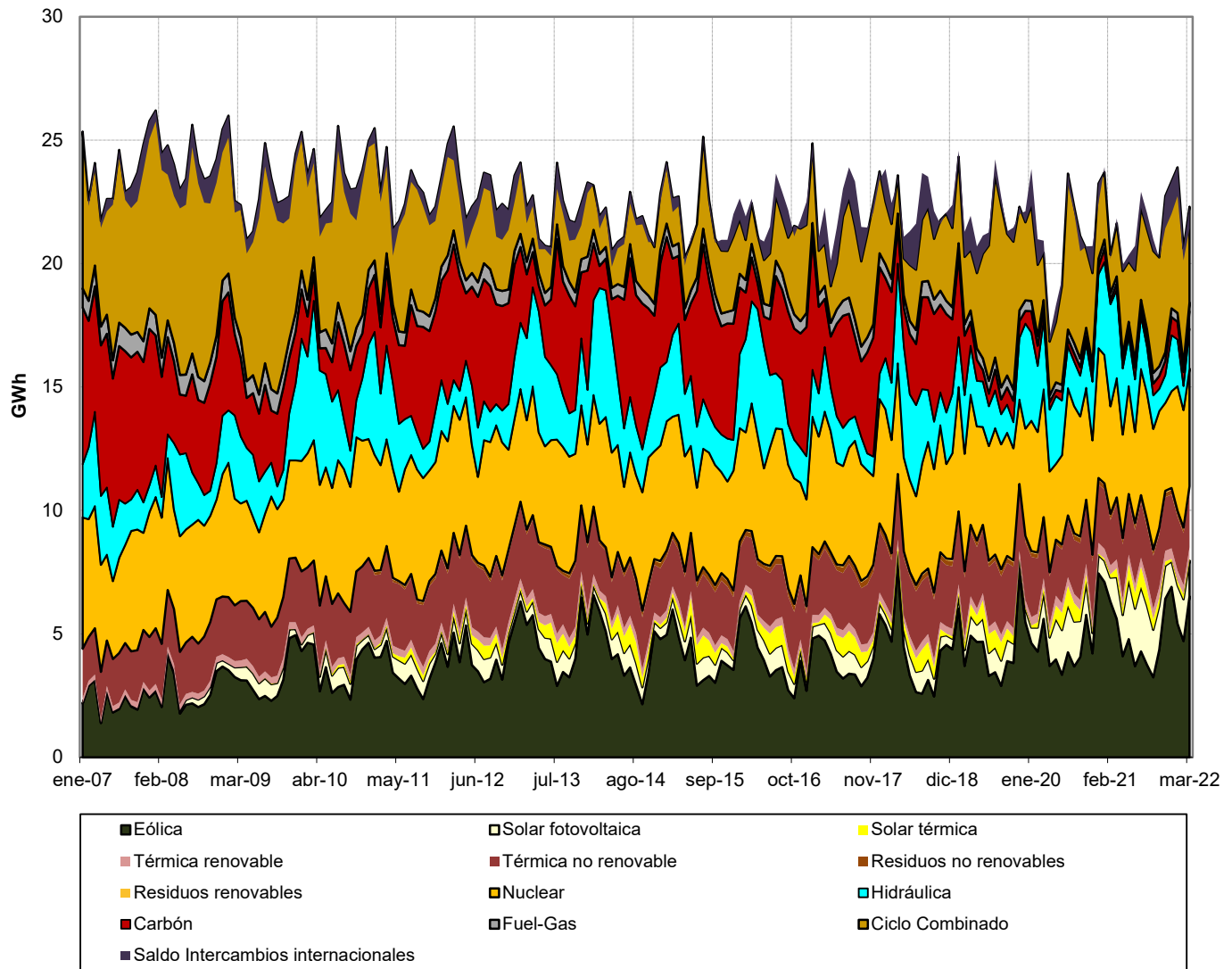
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

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

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Cobertura de la demanda. 2007 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

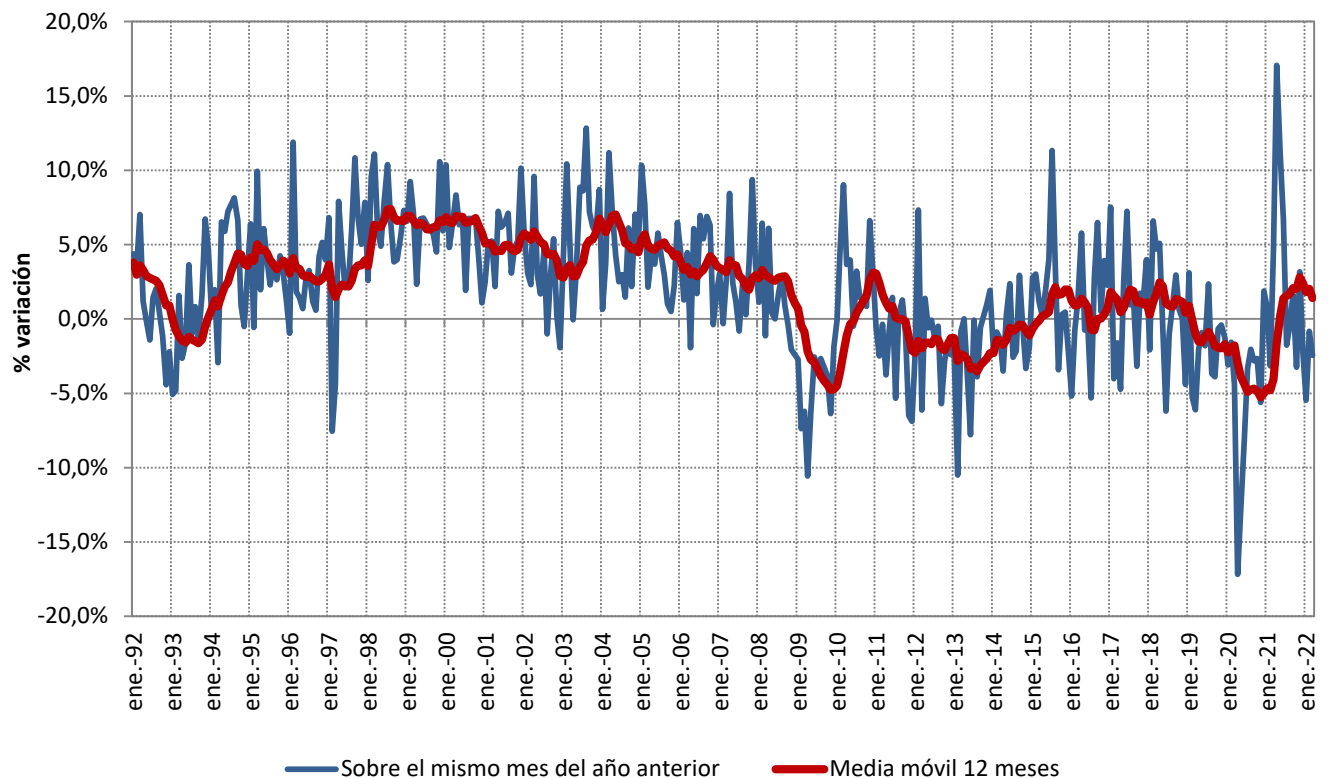
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|----------------|----------------|---------------|--|----------|-------------------------------------|----------|--------------------------------------|----------|
| | 2020 | 2021 | 2022 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 |
| | Enero | 22.577 | 22.754 | 21.510 | 0,78 | -5,46 | 0,78 | -5,46 | -4,67 |
| Febrero | 19.840 | 19.214 | 19.053 | -3,16 | -0,84 | -1,06 | -3,34 | -4,80 | 2,02 |
| Marzo | 19.808 | 20.741 | 20.234 | 4,71 | -2,45 | 0,77 | -3,05 | -4,07 | 1,41 |
| Abril | 16.160 | 18.915 | - | 17,05 | - | 4,13 | - | -1,62 | - |
| Mayo | 17.368 | 19.296 | - | 11,10 | - | 5,39 | - | 0,21 | - |
| Junio | 18.362 | 19.594 | - | 6,71 | - | 5,60 | - | 1,39 | - |
| Julio | 21.947 | 21.560 | - | -1,77 | - | 4,42 | - | 1,55 | - |
| Agosto | 20.746 | 20.653 | - | -0,45 | - | 3,77 | - | 1,69 | - |
| Septiembre | 19.375 | 19.691 | - | 1,63 | - | 3,54 | - | 2,07 | - |
| Octubre | 19.618 | 18.982 | - | -3,24 | - | 2,86 | - | 2,03 | - |
| Noviembre | 19.650 | 20.274 | - | 3,17 | - | 2,89 | - | 2,80 | - |
| Diciembre | 21.302 | 20.819 | - | -2,27 | - | 2,42 | - | 2,42 | - |
| Anual | 236.755 | 242.492 | 60.797 | | | | | | |

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

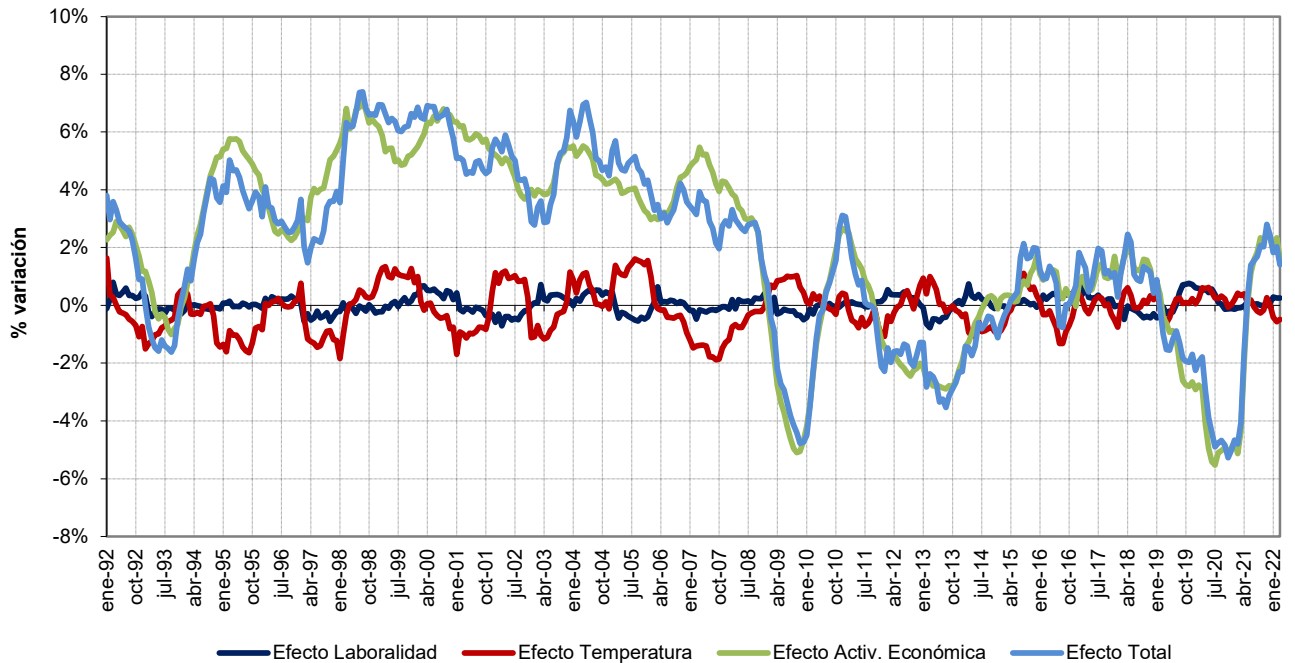
% Variación de la demanda peninsular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

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



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

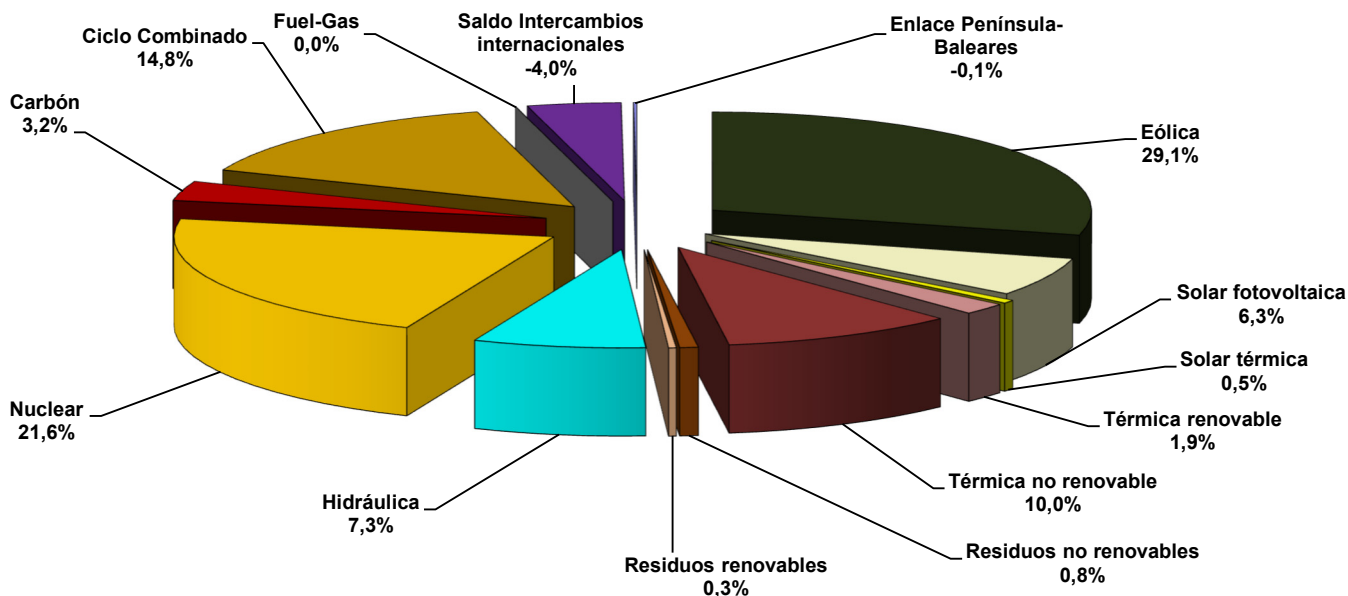
Previsión REE de la demanda peninsular

| Mes | 2022 | | | 2023 | | |
|--------------|----------------|--------------------------------------|--------------------------------|--------|--------------------------------------|--------------------------------|
| | GWh | % Variación s/mismo mes año anterior | % Variación s/últimos 12 meses | GWh | % Variación s/mismo mes año anterior | % Variación s/últimos 12 meses |
| Enero | 21.510 | -5,46 | 1,82 | 22.248 | 3,43 | 1,49 |
| Febrero | 19.053 | -0,84 | 2,02 | 20.171 | 5,87 | 2,03 |
| Marzo | 20.234 | -2,45 | 1,41 | 21.223 | 4,89 | 2,65 |
| Abril | 19.137 | 1,17 | 0,34 | | | |
| Mayo | 19.946 | 3,37 | -0,19 | | | |
| Junio | 20.326 | 3,74 | -0,40 | | | |
| Julio | 22.055 | 2,30 | -0,03 | | | |
| Agosto | 20.994 | 1,65 | 0,14 | | | |
| Septiembre | 19.997 | 1,56 | 0,14 | | | |
| Octubre | 19.413 | 2,27 | 0,58 | | | |
| Noviembre | 20.181 | -0,46 | 0,28 | | | |
| Diciembre | 21.270 | 2,17 | 0,67 | | | |
| Anual | 244.117 | | 0,67 | | | - |

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

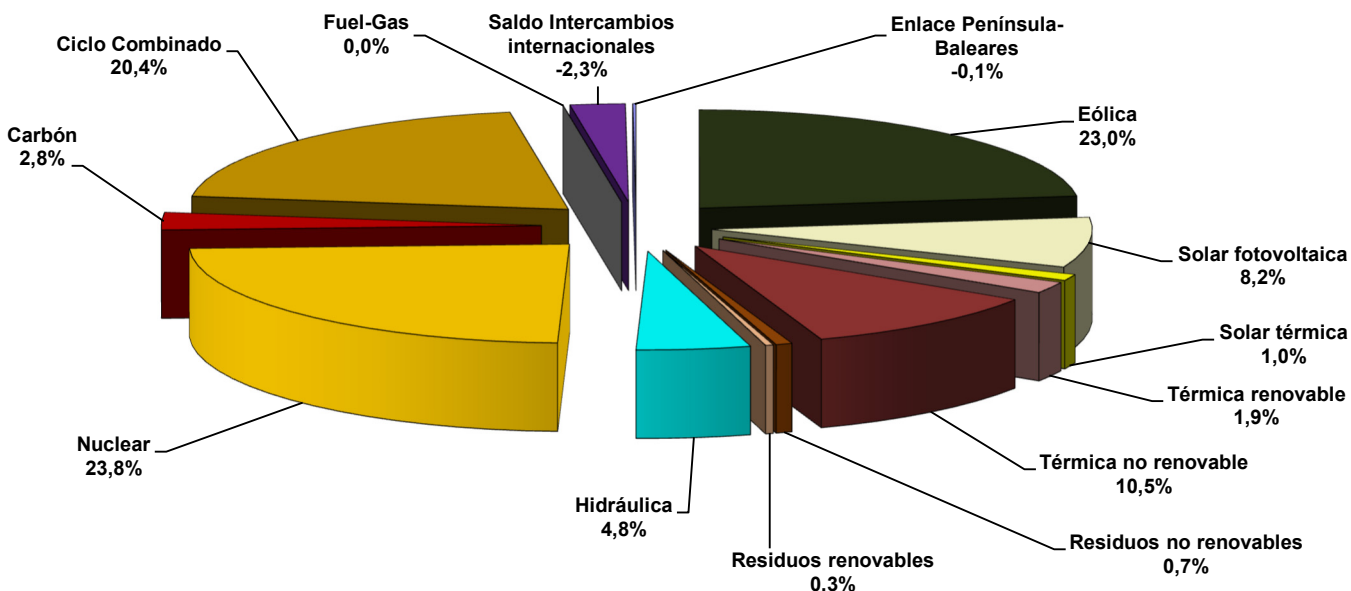
Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2022

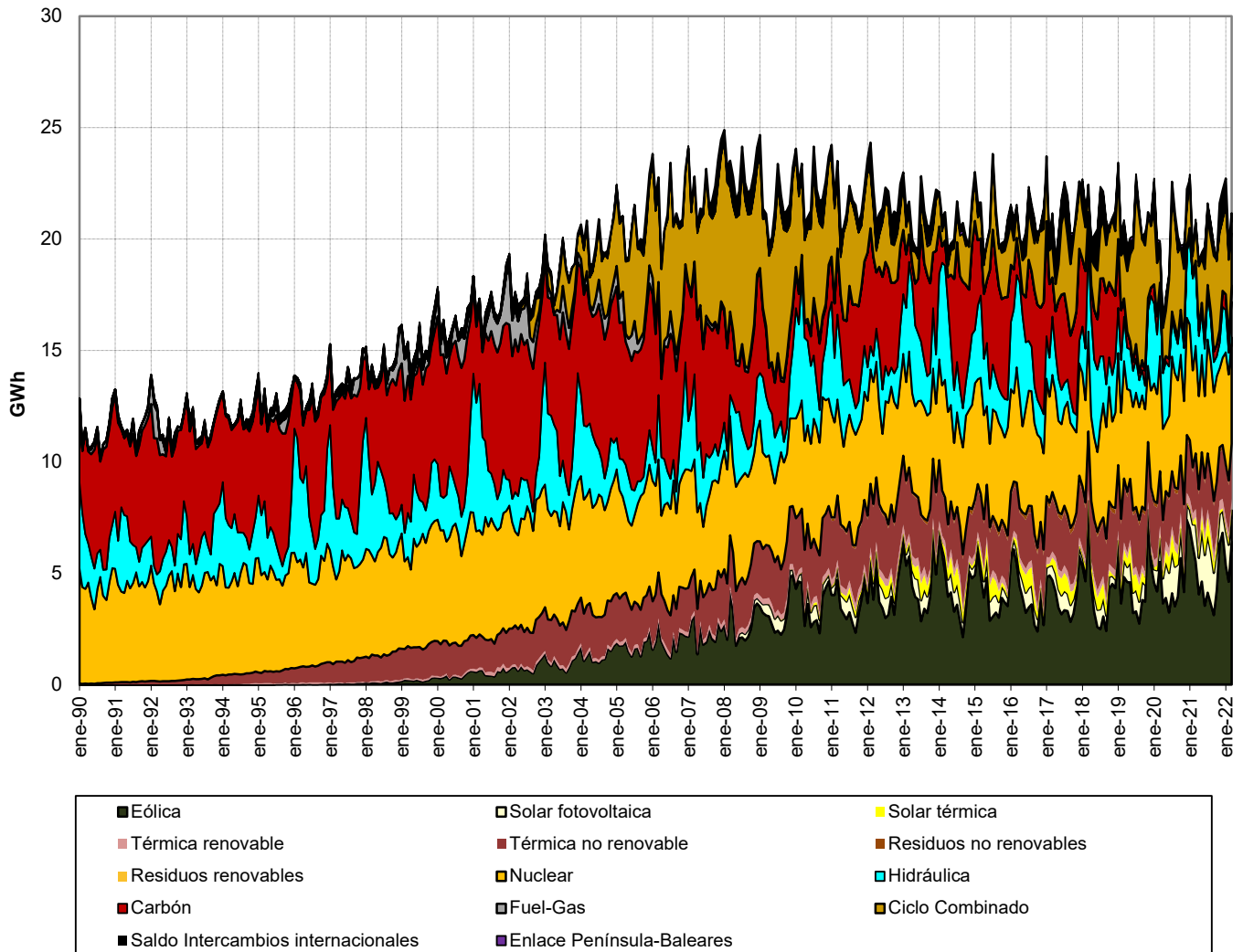


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

Cobertura de la demanda. 1990 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

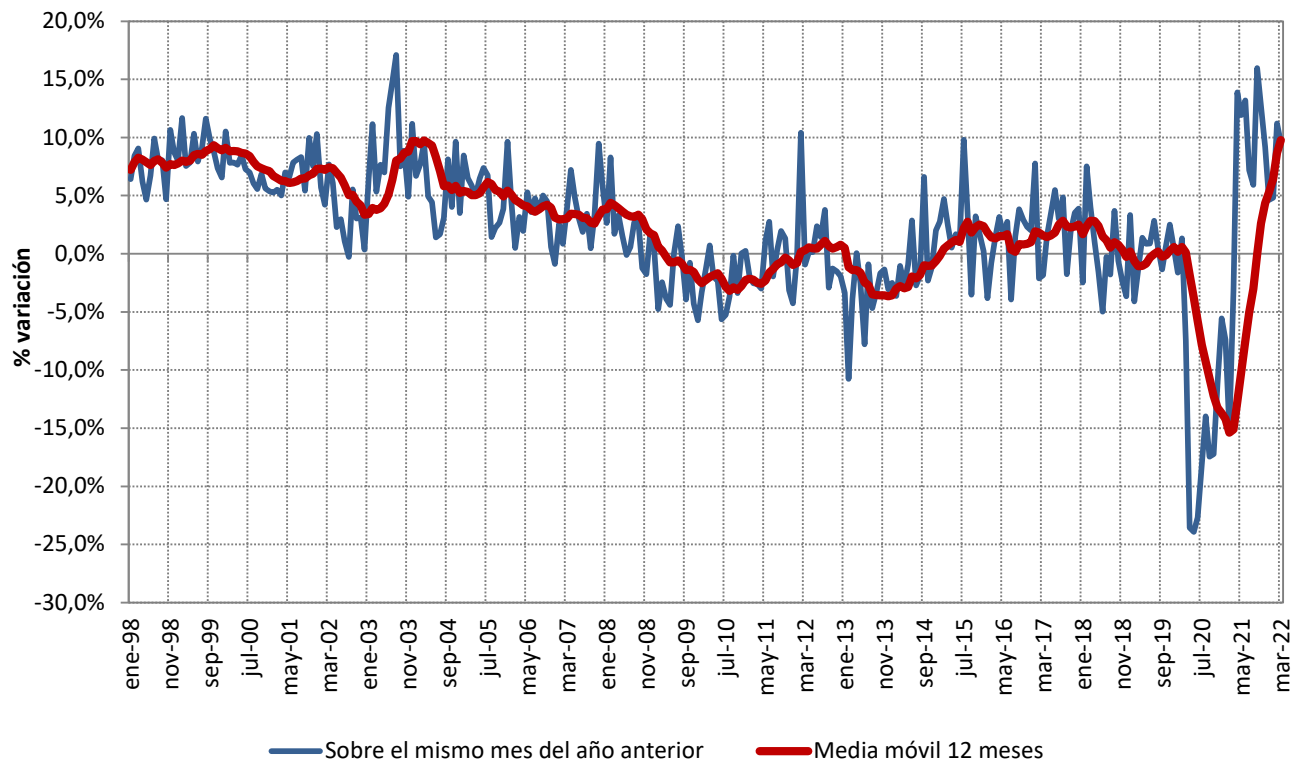
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|---------------|---------------|--------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2020 | 2021 | 2022 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 |
| | Enero | 1.249 | 1.157 | 1.212 | -7,41 | 4,83 | -7,41 | 4,83 | -14,19 |
| Febrero | 1.141 | 969 | 1.078 | -15,06 | 11,20 | -11,06 | 7,73 | -15,39 | 8,67 |
| Marzo | 1.118 | 1.083 | 1.186 | -3,16 | 9,56 | -8,54 | 8,35 | -15,12 | 9,76 |
| Abril | 900 | 1.025 | - | 13,88 | - | -3,96 | - | -12,72 | - |
| Mayo | 940 | 1.052 | - | 11,91 | - | -1,17 | - | -10,21 | - |
| Junio | 996 | 1.128 | - | 13,20 | - | 1,08 | - | -7,49 | - |
| Julio | 1.247 | 1.337 | - | 7,19 | - | 2,09 | - | -5,06 | - |
| Agosto | 1.319 | 1.398 | - | 5,93 | - | 2,65 | - | -3,04 | - |
| Septiembre | 1.124 | 1.303 | - | 15,96 | - | 4,14 | - | -0,05 | - |
| Octubre | 1.076 | 1.212 | - | 12,70 | - | 4,97 | - | 2,62 | - |
| Noviembre | 1.048 | 1.144 | - | 9,18 | - | 5,34 | - | 4,35 | - |
| Diciembre | 1.137 | 1.189 | - | 4,63 | - | 5,28 | - | 5,28 | - |
| Anual | 13.296 | 13.997 | 3.476 | | | | | | |

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

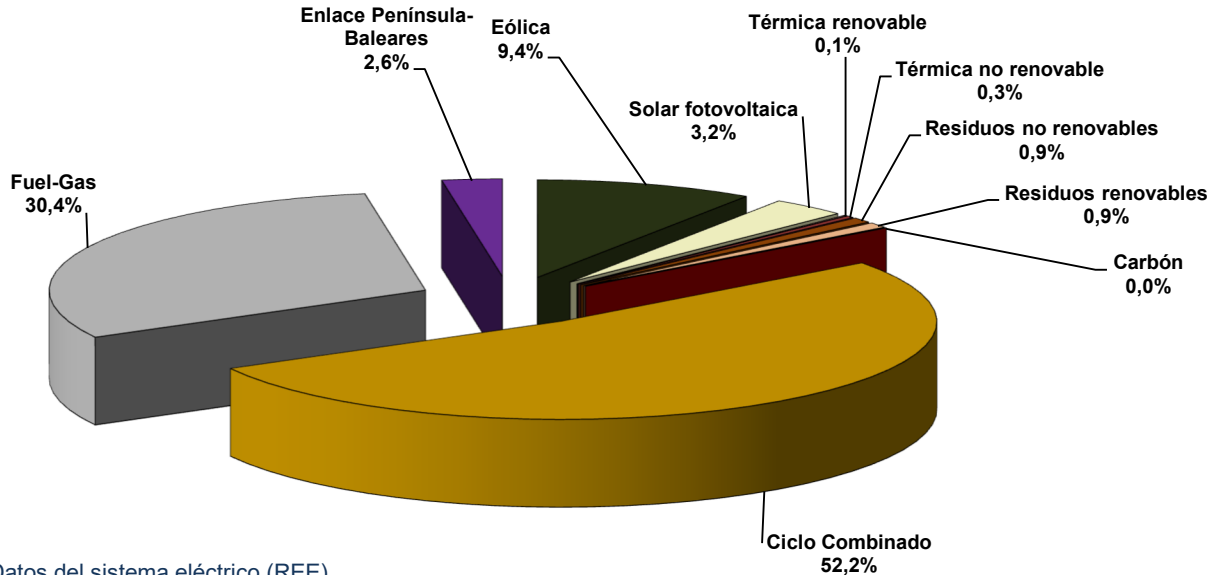
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2022

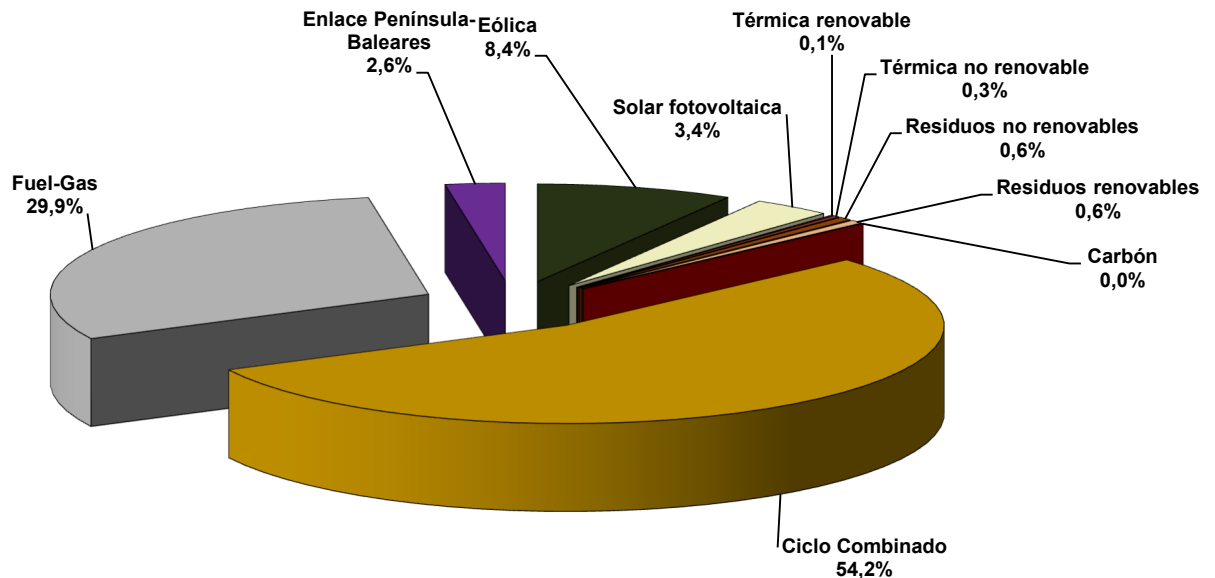


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

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

Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2022



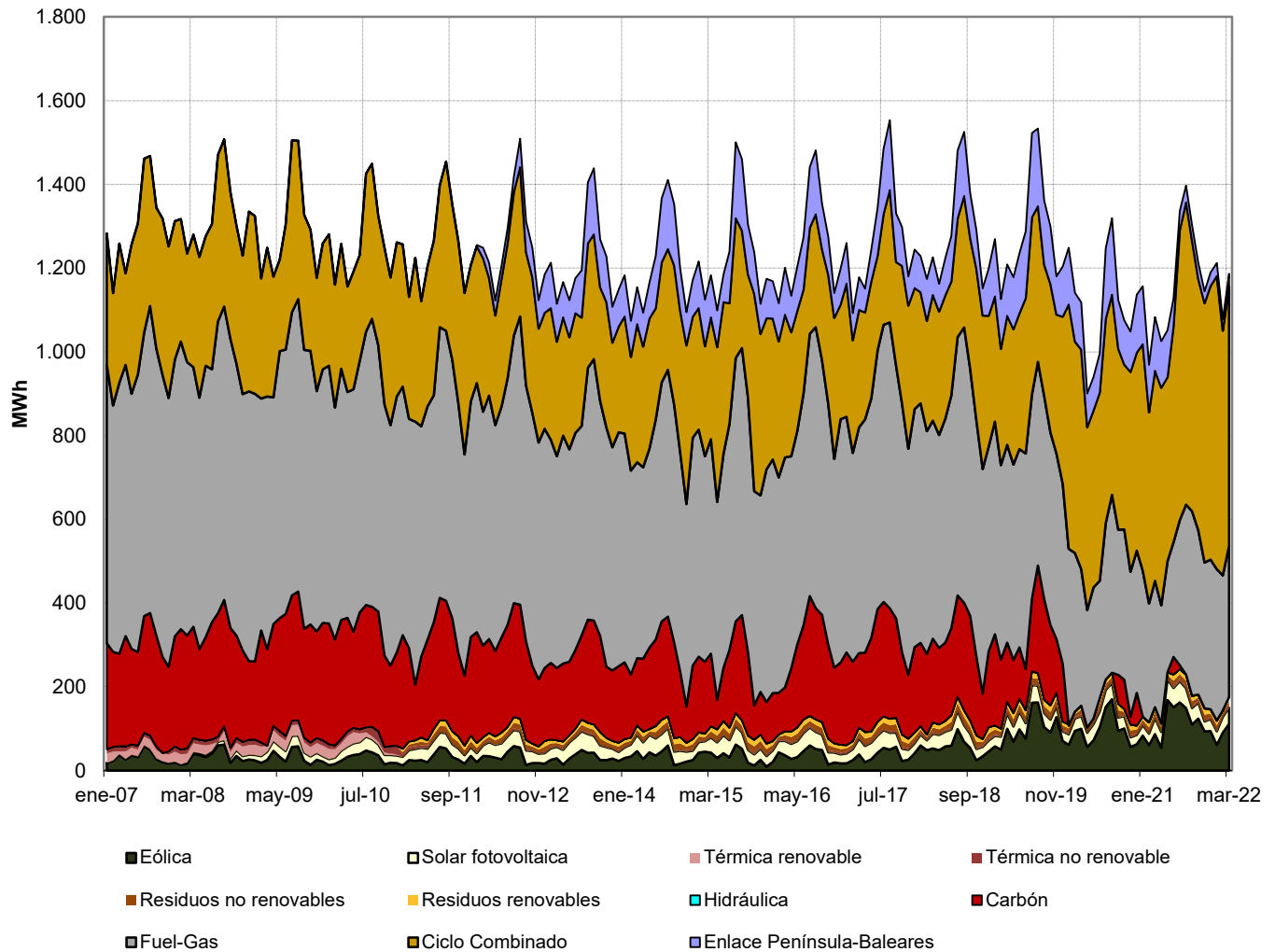
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

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

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda. 2007 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

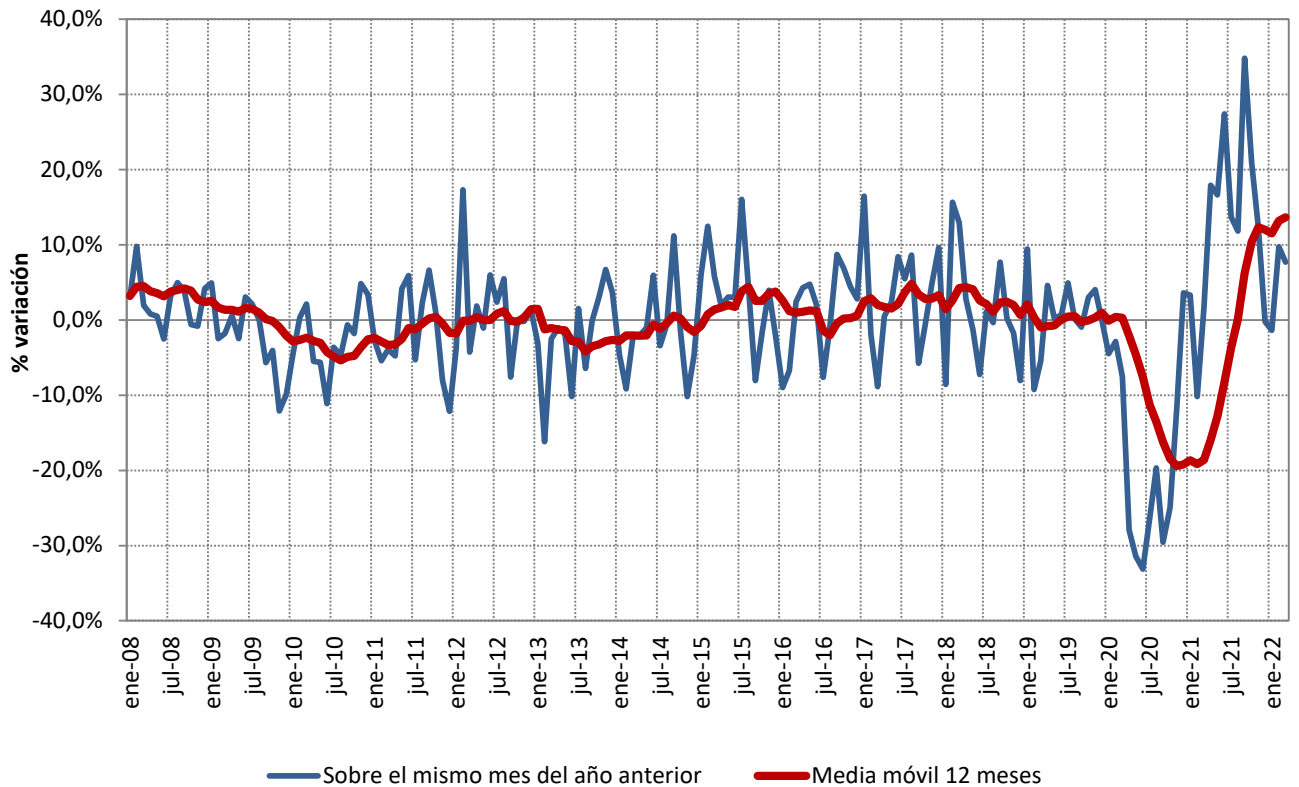
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2020 | 2021 | 2022 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 |
| | Enero | 456 | 472 | 465 | 3,31 | -1,37 | 3,31 | -1,37 | -18,66 |
| Febrero | 403 | 362 | 398 | -10,19 | 9,76 | -3,03 | 3,46 | -19,18 | 13,17 |
| Marzo | 404 | 411 | 442 | 1,72 | 7,72 | -1,51 | 4,87 | -18,62 | 13,65 |
| Abril | 322 | 379 | - | 17,93 | | 2,43 | | -15,93 | |
| Mayo | 327 | 382 | - | 16,62 | | 4,86 | | -12,81 | |
| Junio | 361 | 460 | - | 27,39 | | 8,44 | | -8,26 | |
| Julio | 529 | 601 | - | 13,68 | | 9,43 | | -3,68 | |
| Agosto | 566 | 633 | - | 11,83 | | 9,83 | | 0,13 | |
| Septiembre | 403 | 544 | - | 34,83 | | 12,50 | | 6,20 | |
| Octubre | 368 | 445 | - | 20,92 | | 13,25 | | 10,36 | |
| Noviembre | 364 | 409 | - | 12,28 | | 13,17 | | 12,35 | |
| Diciembre | 437 | 436 | - | -0,24 | | 11,99 | | 11,99 | |
| Anual | 4.942 | 5.534 | 1.305 | | | | | | |

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

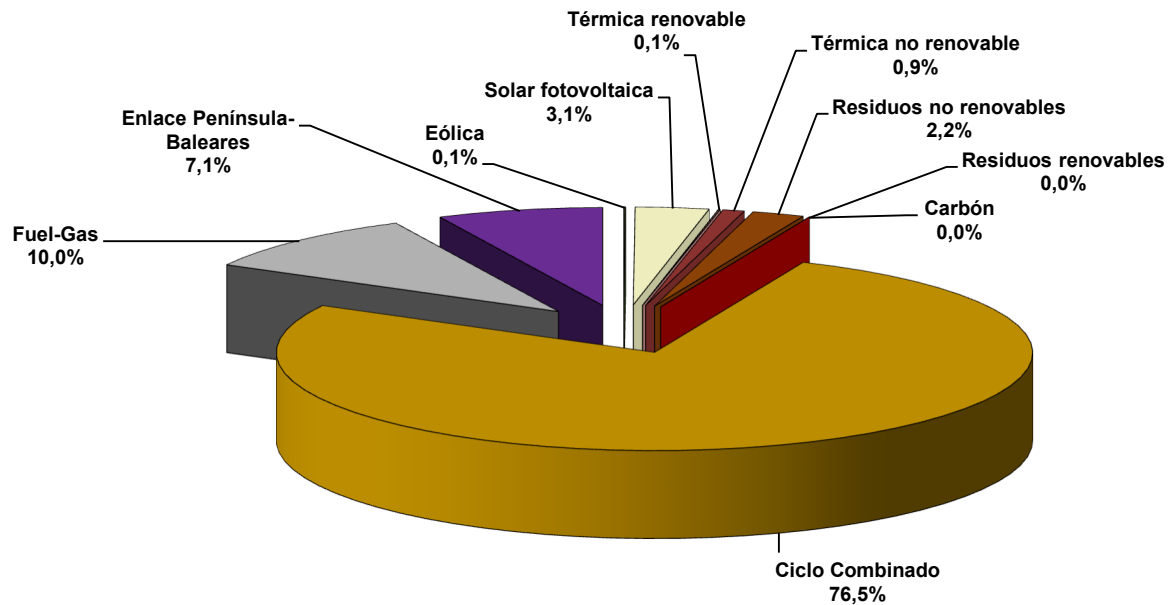
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

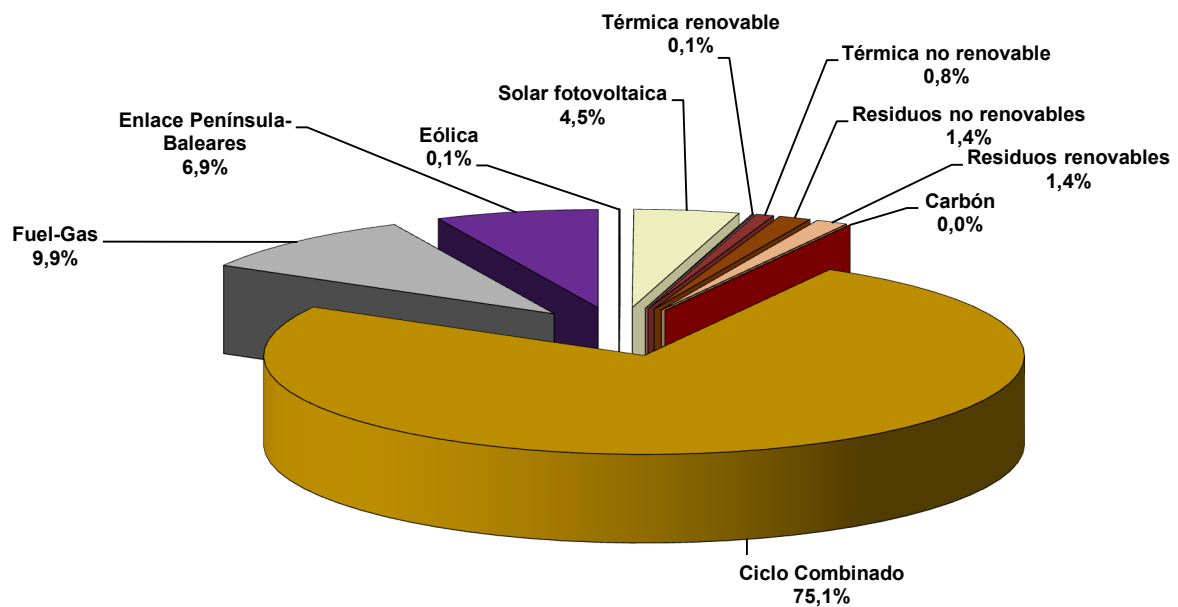
Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2022

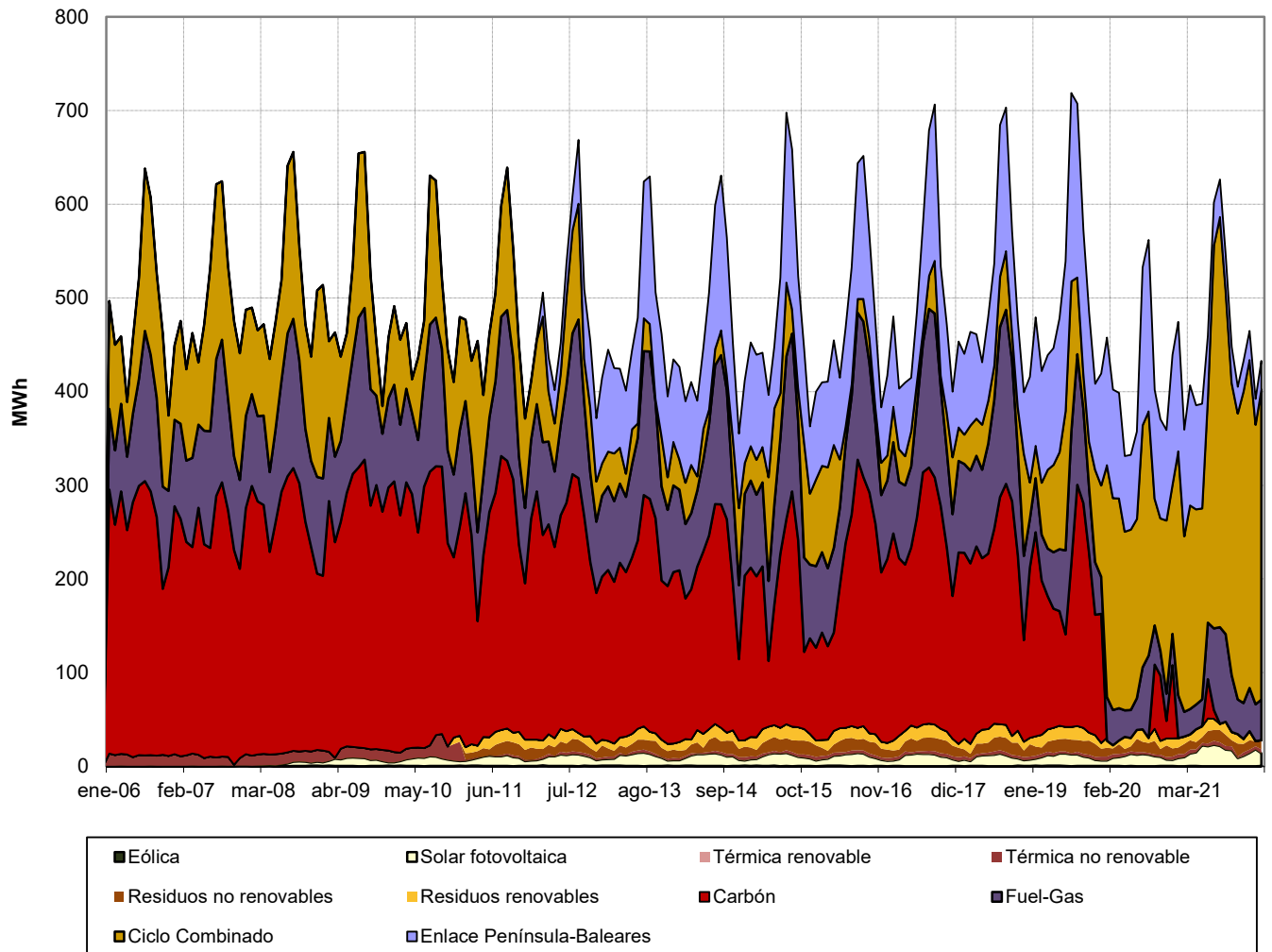


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda. 2006 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

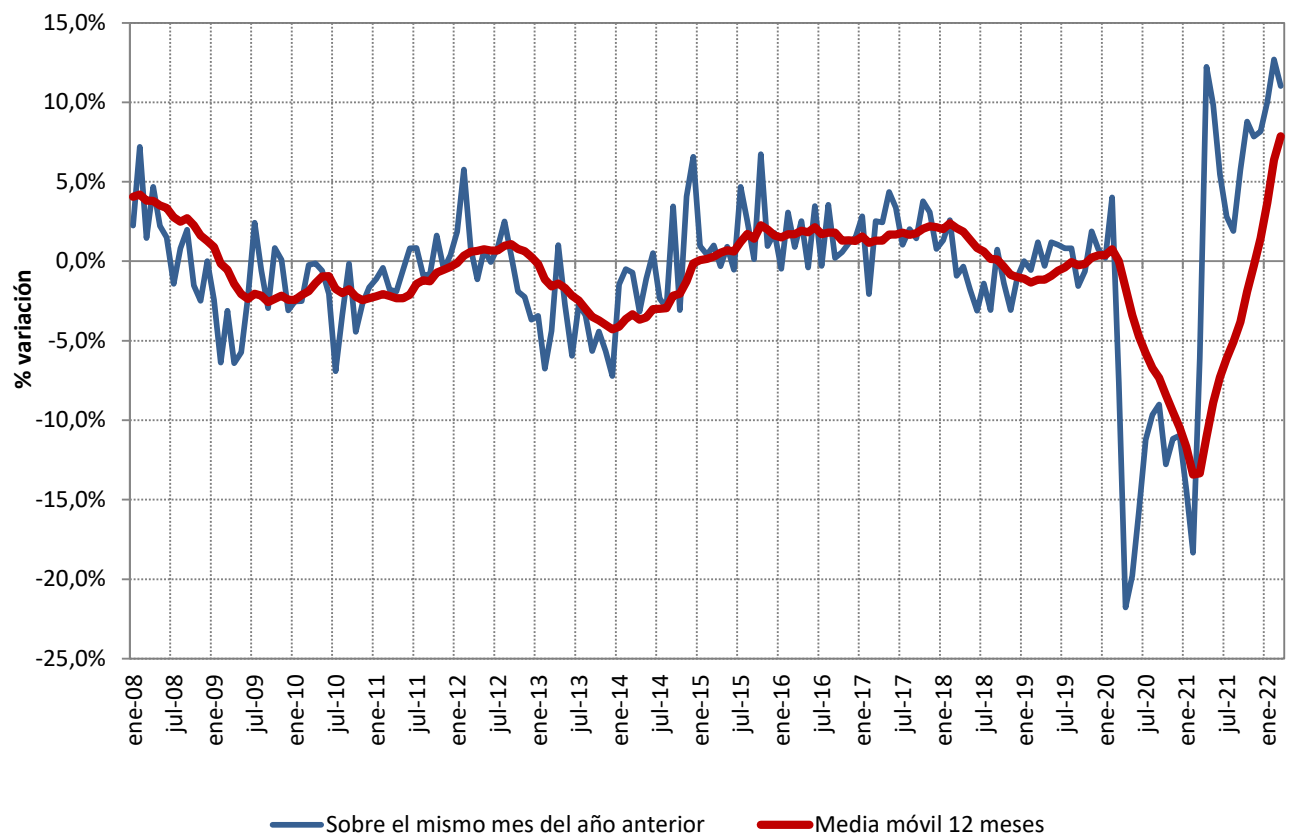
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2020 | 2021 | 2022 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 |
| | Enero | 757 | 648 | 713 | -14,37 | 10,02 | -14,37 | 10,02 | -11,70 |
| Febrero | 706 | 576 | 650 | -18,34 | 12,70 | -16,29 | 11,28 | -13,43 | 6,36 |
| Marzo | 682 | 641 | 711 | -6,10 | 11,02 | -13,05 | 11,19 | -13,34 | 7,86 |
| Abril | 548 | 616 | - | 12,24 | - | -7,90 | - | -11,05 | - |
| Mayo | 581 | 638 | - | 9,83 | - | -4,75 | - | -8,89 | - |
| Junio | 603 | 636 | - | 5,46 | - | -3,16 | - | -7,29 | - |
| Julio | 679 | 698 | - | 2,82 | - | -2,27 | - | -6,11 | - |
| Agosto | 713 | 726 | - | 1,90 | - | -1,71 | - | -5,08 | - |
| Septiembre | 685 | 724 | - | 5,74 | - | -0,85 | - | -3,82 | - |
| Octubre | 675 | 734 | - | 8,79 | - | 0,13 | - | -1,92 | - |
| Noviembre | 652 | 703 | - | 7,84 | - | 0,82 | - | -0,28 | - |
| Diciembre | 666 | 720 | - | 8,16 | - | 1,43 | - | 1,43 | - |
| Anual | 7.947 | 8.061 | 2.074 | | | | | | |

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

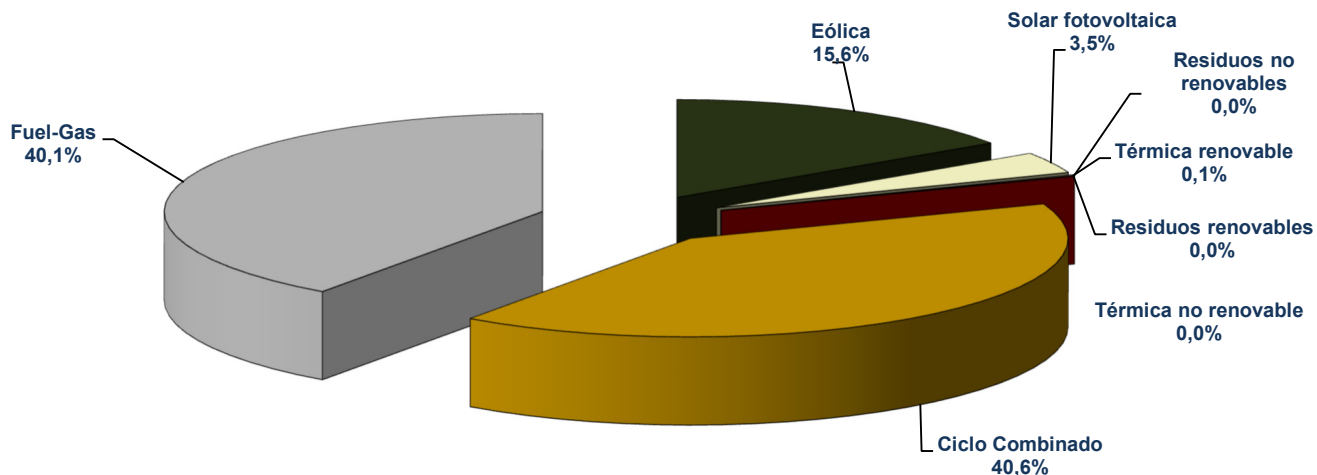
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2022

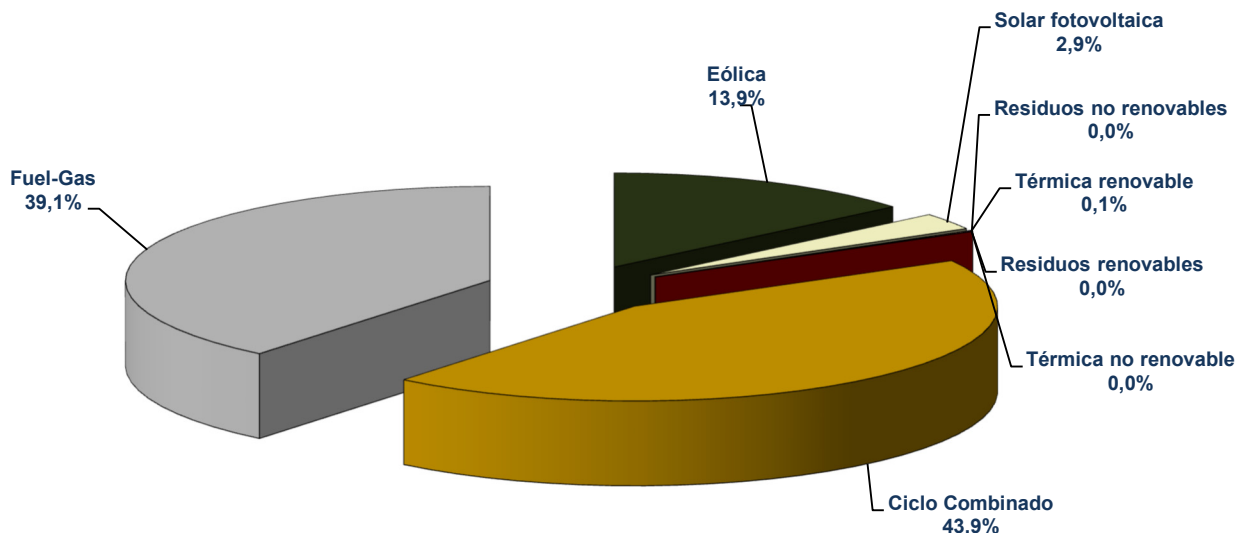


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

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

Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2022



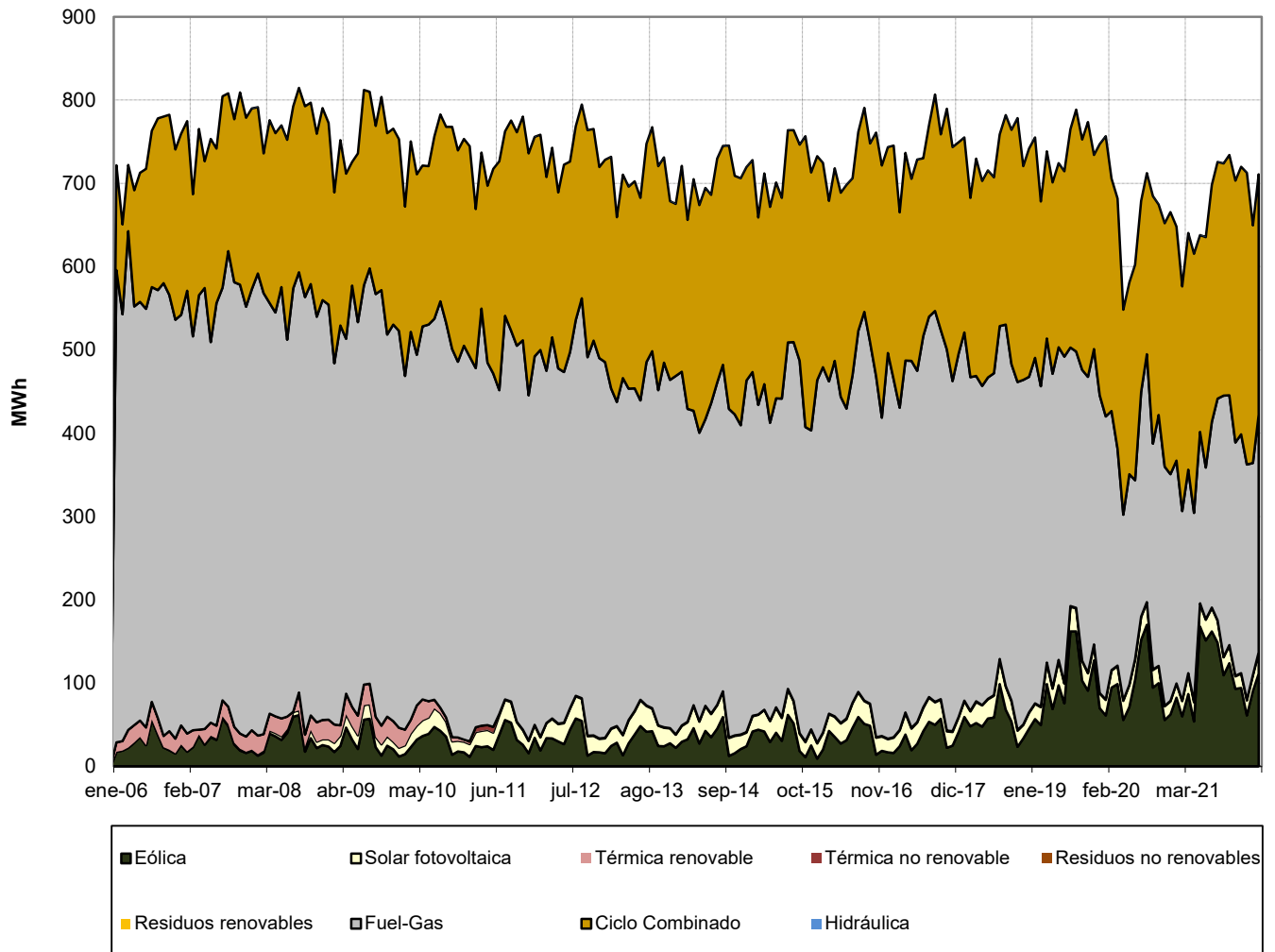
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

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

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda. 2006 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

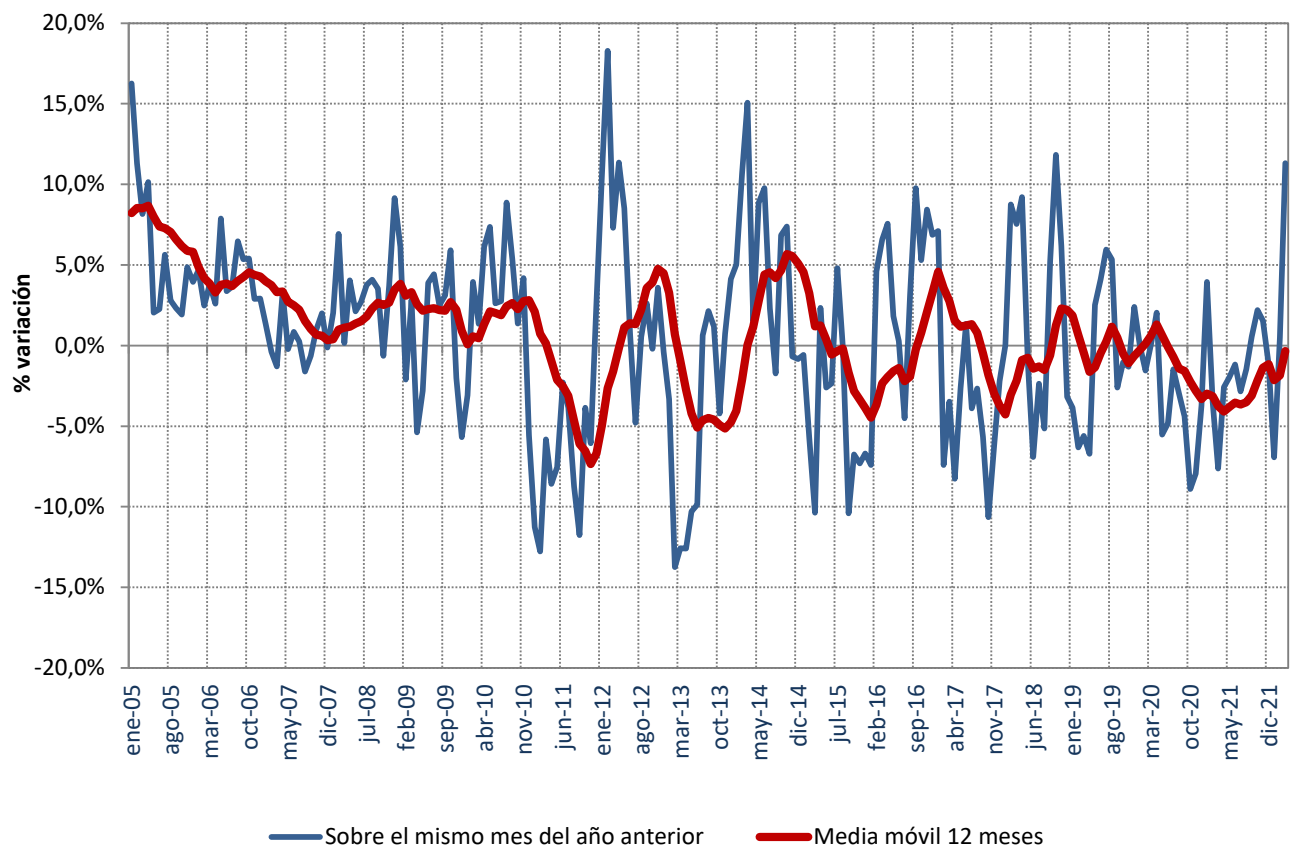
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

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

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



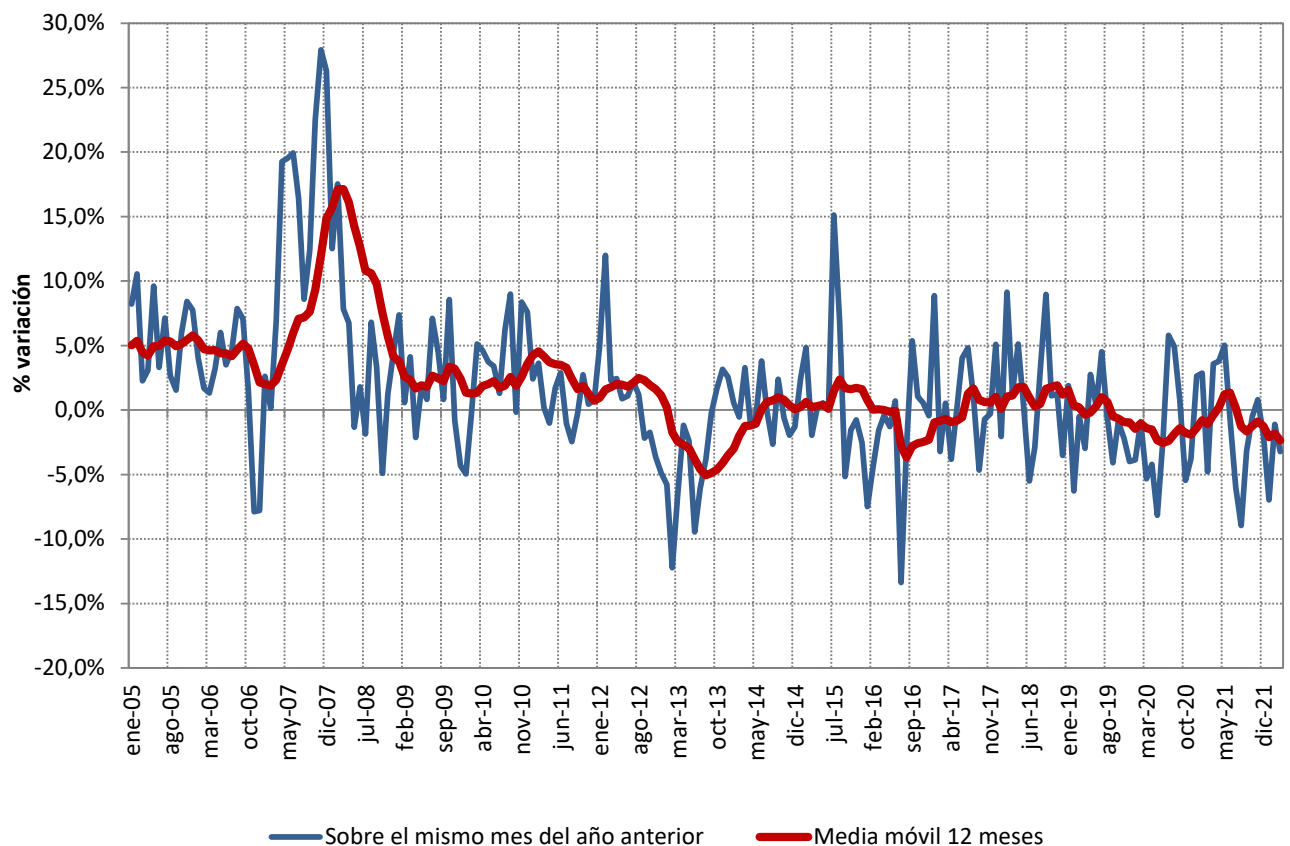
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|---------------|---------------|--------------|--|----------|-------------------------------------|----------|--------------------------------------|----------|
| | 2020 | 2021 | 2022 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 | 21 s/ 20 | 22 s/ 21 |
| | Enero | 17,81 | 18,32 | 17,05 | 2,86 | -6,97 | 2,86 | -6,97 | -0,80 |
| Febrero | 15,82 | 15,06 | 14,90 | -4,78 | -1,10 | -0,74 | -4,32 | -1,09 | -1,84 |
| Marzo | 15,74 | 16,30 | 15,78 | 3,59 | -3,21 | 0,64 | -3,95 | -0,40 | -2,35 |
| Abril | 14,74 | 15,29 | - | 3,77 | - | 1,36 | - | 0,17 | - |
| Mayo | 15,57 | 16,36 | - | 5,03 | - | 2,08 | - | 1,22 | - |
| Junio | 16,71 | 16,60 | - | -0,64 | - | 1,61 | - | 1,35 | - |
| Julio | 21,14 | 19,88 | - | -5,99 | - | 0,24 | - | 0,17 | - |
| Agosto | 22,34 | 20,34 | - | -8,95 | - | -1,23 | - | -1,29 | - |
| Septiembre | 18,79 | 18,20 | - | -3,18 | - | -1,46 | - | -1,65 | - |
| Octubre | 16,55 | 16,47 | - | -0,50 | - | -1,37 | - | -1,24 | - |
| Noviembre | 15,64 | 15,76 | - | 0,79 | - | -1,19 | - | -0,88 | - |
| Diciembre | 17,15 | 16,81 | - | -2,02 | - | -1,26 | - | -1,26 | - |
| Anual | 208,00 | 205,38 | 47,72 | | | | | | |

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

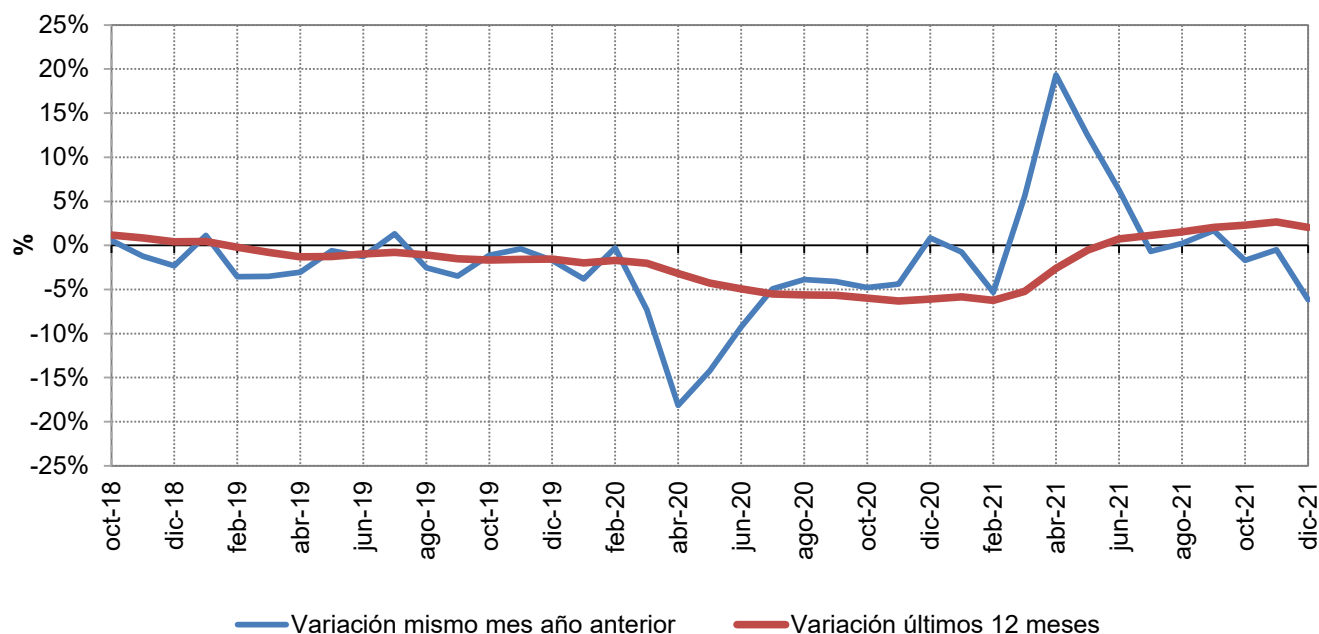
Energía consumida

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 20 s/ 19 | 21 s/ 20 | 20 s/ 19 | 21 s/ 20 | 20 s/ 19 | 21 s/ 20 |
| | Enero | 21.003 | 20.205 | 20.055 | -3,80 | -0,75 | -3,80 | -0,75 | -1,97 |
| Febrero | 18.565 | 18.512 | 17.529 | -0,28 | -5,31 | -2,15 | -2,93 | -1,71 | -6,24 |
| Marzo | 19.481 | 18.059 | 19.064 | -7,30 | 5,57 | -3,85 | -0,23 | -2,02 | -5,23 |
| Abril | 18.141 | 14.848 | 17.720 | -18,15 | 19,34 | -7,21 | 3,83 | -3,18 | -2,61 |
| Mayo | 19.000 | 16.297 | 18.328 | -14,23 | 12,47 | -8,60 | 5,43 | -4,28 | -0,54 |
| Junio | 19.195 | 17.419 | 18.514 | -9,25 | 6,28 | -8,71 | 5,57 | -4,93 | 0,74 |
| Julio | 21.437 | 20.385 | 20.248 | -4,91 | -0,67 | -8,11 | 4,56 | -5,49 | 1,15 |
| Agosto | 20.216 | 19.434 | 19.480 | -3,87 | 0,24 | -7,56 | 3,98 | -5,61 | 1,53 |
| Septiembre | 19.150 | 18.367 | 18.676 | -4,09 | 1,68 | -7,19 | 3,72 | -5,67 | 2,03 |
| Octubre | 19.290 | 18.370 | 18.056 | -4,77 | -1,71 | -6,95 | 3,17 | -5,97 | 2,32 |
| Noviembre | 19.115 | 18.276 | 18.184 | -4,39 | -0,50 | -6,72 | 2,84 | -6,30 | 2,66 |
| Diciembre | 19.148 | 19.312 | 18.124 | 0,85 | -6,15 | -6,10 | 2,05 | -6,10 | 2,05 |
| Anual | 233.742 | 219.484 | 223.976 | | | | | | |

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

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

% Variación de la demanda en consumo



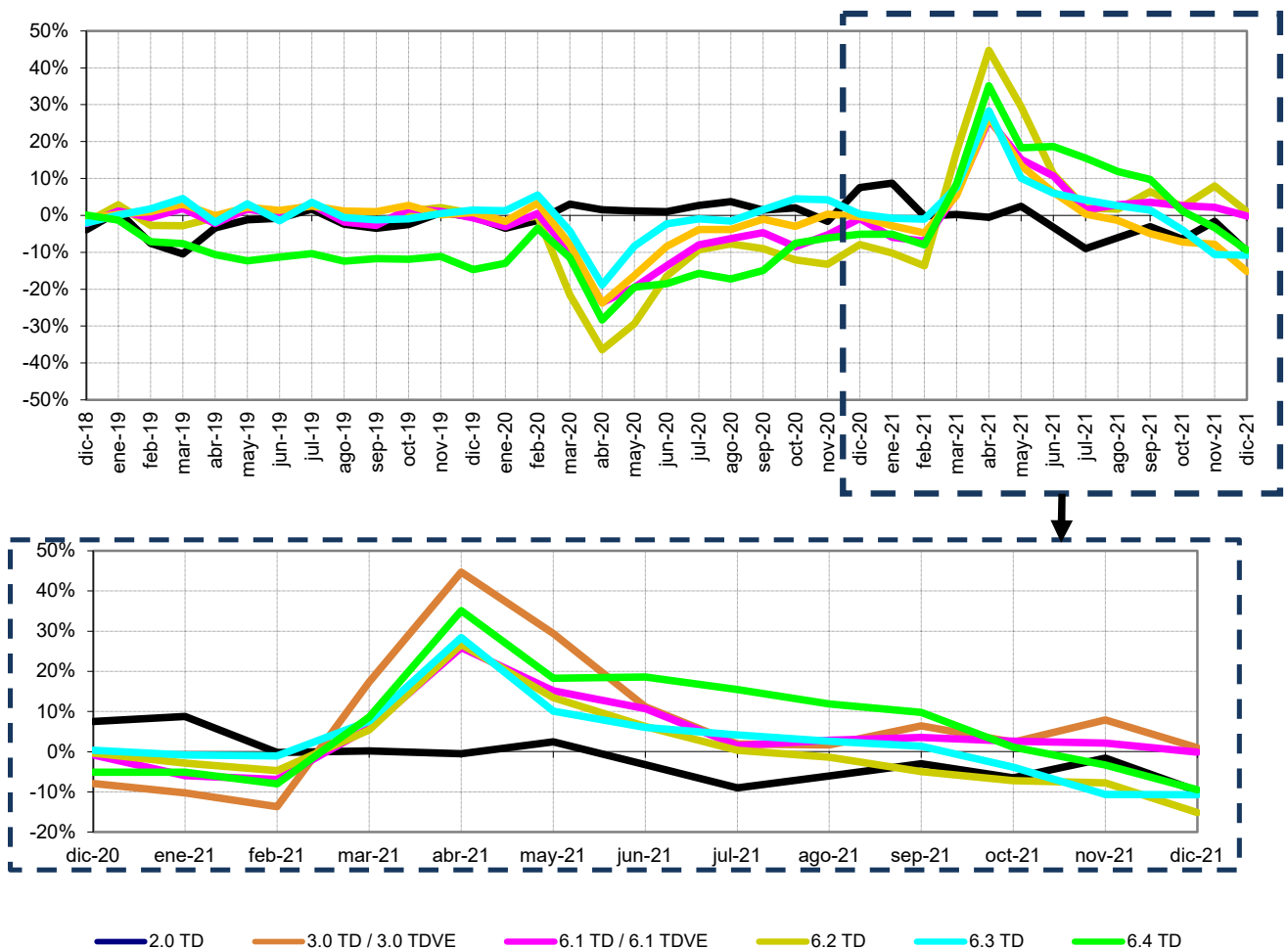
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

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

2.1 Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

| Año | | Baja Tensión (≤ 1 kV) | | | Alta Tensión (> 1 kV) | | | TOTAL |
|------|------------|--------------------------|-------------------|-------------------|--------------------------|--------|--------|-------|
| | | 2.0 TD | 3.0 TD / 3.0 TDVE | 6.1 TD / 6.1 TDVE | 6.2 TD | 6.3 TD | 6.4 TD | |
| 2021 | julio | -9,0% | 1,9% | 1,6% | 0,4% | 4,2% | 15,5% | -0,7% |
| | agosto | -6,0% | 1,7% | 2,9% | -1,4% | 2,6% | 11,9% | 0,1% |
| | septiembre | -3,0% | 6,4% | 3,5% | -4,9% | 1,4% | 9,8% | 1,6% |
| | octubre | -6,5% | 2,4% | 2,6% | -7,2% | -3,9% | 1,2% | -1,7% |
| | noviembre | -1,6% | 8,0% | 2,2% | -7,8% | -10,7% | -3,3% | -0,5% |
| | diciembre | -9,8% | 1,0% | -0,1% | -15,2% | -10,7% | -9,4% | -6,3% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

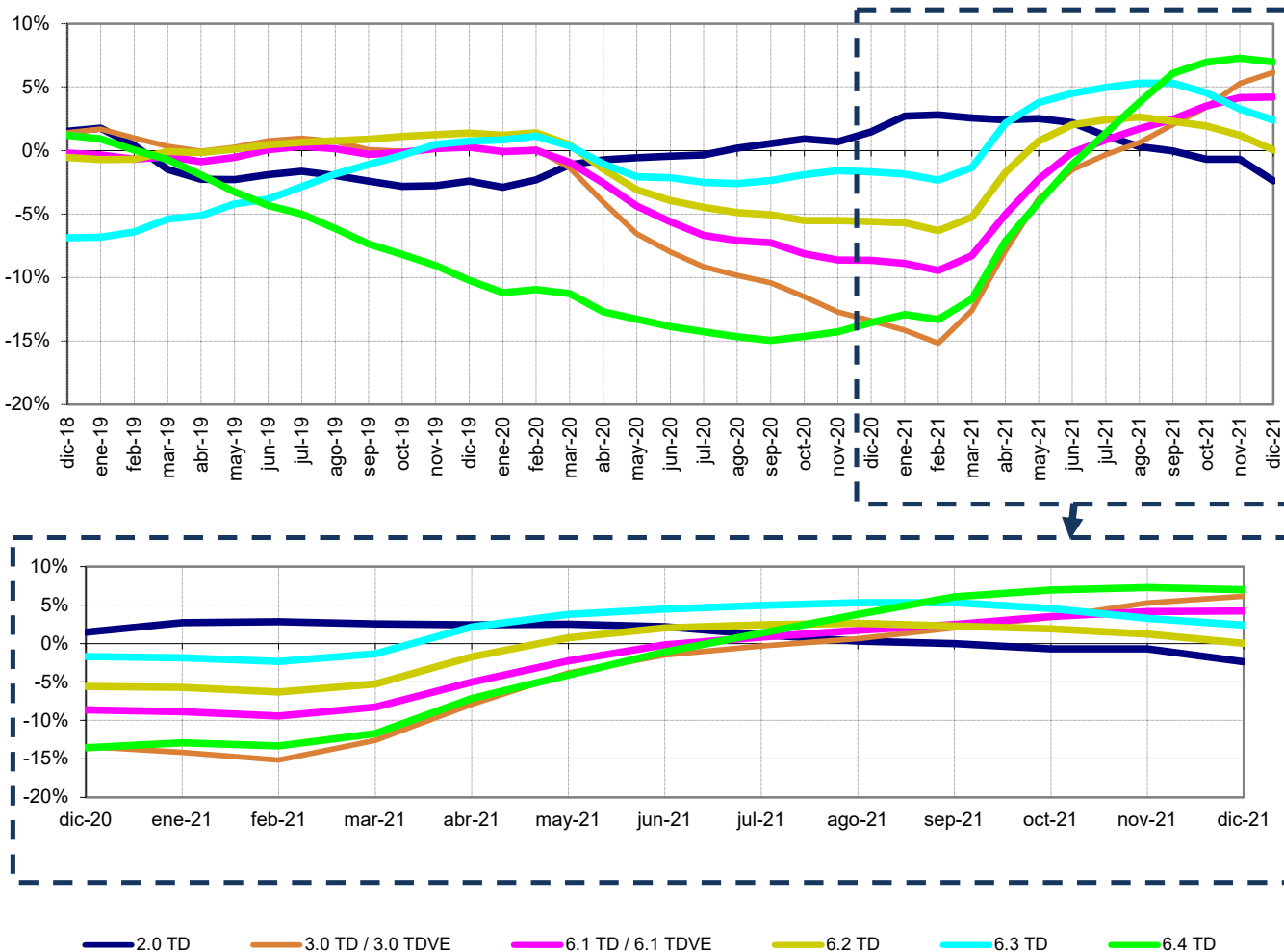
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

2.1 Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

| Año | Baja Tensión (≤ 1 kV) | | | Alta Tensión (> 1 kV) | | | TOTAL | |
|------|--------------------------|-------------------|-------------------|--------------------------|--------|--------|-------|------|
| | 2.0 TD | 3.0 TD / 3.0 TDVE | 6.1 TD / 6.1 TDVE | 6.2 TD | 6.3 TD | 6.4 TD | | |
| 2021 | julio | 1,2% | -0,3% | 0,8% | 2,4% | 5,0% | 1,4% | 1,2% |
| | agosto | 0,3% | 0,6% | 1,7% | 2,6% | 5,3% | 3,8% | 1,5% |
| | septiembre | 0,0% | 2,0% | 2,5% | 2,3% | 5,3% | 6,1% | 2,0% |
| | octubre | -0,7% | 3,4% | 3,5% | 1,9% | 4,5% | 7,0% | 2,3% |
| | noviembre | -0,7% | 5,3% | 4,2% | 1,2% | 3,3% | 7,3% | 2,7% |
| | diciembre | -2,4% | 6,2% | 4,2% | 0,0% | 2,4% | 7,0% | 2,0% |



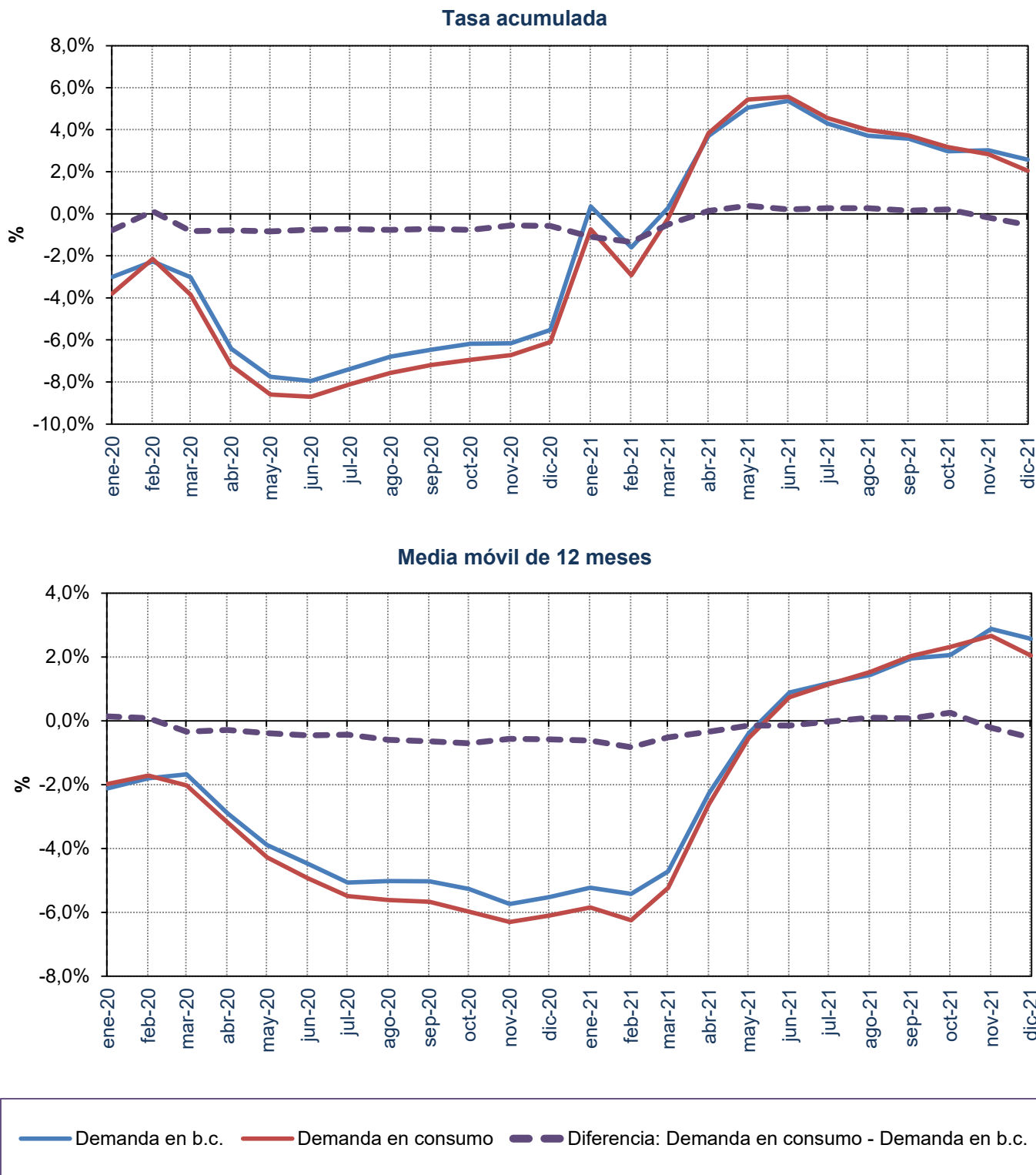
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

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

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

2.1 Demanda de consumidores nacionales

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



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

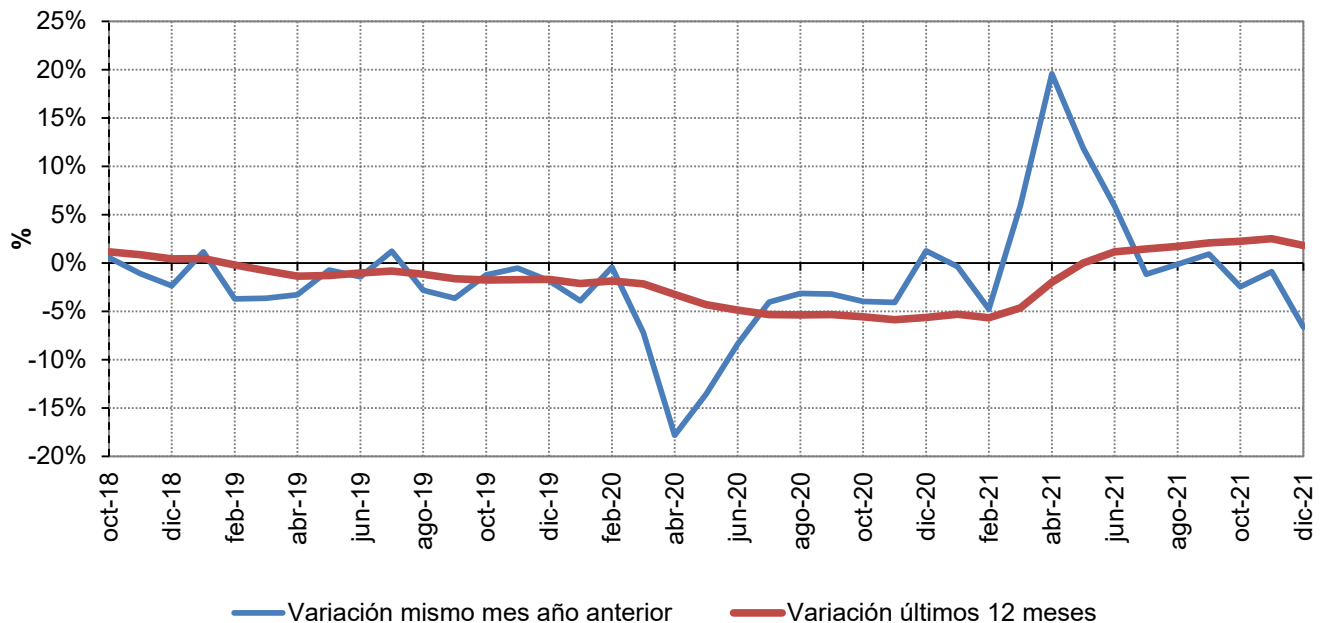
Energía consumida

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 20 s/ 19 | 21 s/ 20 | 20 s/ 19 | 21 s/ 20 | 20 s/ 19 | 21 s/ 20 |
| | Enero | 19.894 | 19.116 | 19.051 | -3,91 | -0,34 | -3,91 | -0,34 | -2,12 |
| Febrero | 17.568 | 17.496 | 16.663 | -0,41 | -4,76 | -2,27 | -2,45 | -1,85 | -5,66 |
| Marzo | 18.403 | 17.084 | 18.107 | -7,16 | 5,98 | -3,88 | 0,23 | -2,14 | -4,62 |
| Abril | 17.093 | 14.050 | 16.800 | -17,80 | 19,58 | -7,14 | 4,24 | -3,25 | -1,98 |
| Mayo | 17.891 | 15.463 | 17.303 | -13,57 | 11,89 | -8,41 | 5,66 | -4,29 | 0,00 |
| Junio | 18.035 | 16.525 | 17.499 | -8,37 | 5,90 | -8,40 | 5,70 | -4,86 | 1,18 |
| Julio | 20.088 | 19.275 | 19.055 | -4,04 | -1,14 | -7,72 | 4,59 | -5,33 | 1,47 |
| Agosto | 18.856 | 18.266 | 18.242 | -3,13 | -0,13 | -7,14 | 3,96 | -5,37 | 1,74 |
| Septiembre | 17.928 | 17.355 | 17.517 | -3,20 | 0,94 | -6,71 | 3,62 | -5,34 | 2,10 |
| Octubre | 18.120 | 17.402 | 16.977 | -3,96 | -2,44 | -6,44 | 3,01 | -5,57 | 2,24 |
| Noviembre | 18.068 | 17.334 | 17.183 | -4,06 | -0,88 | -6,23 | 2,65 | -5,86 | 2,53 |
| Diciembre | 18.078 | 18.306 | 17.096 | 1,26 | -6,61 | -5,61 | 1,84 | -5,61 | 1,84 |
| Anual | 220.022 | 207.674 | 211.492 | | | | | | |

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

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

% Variación de la demanda en consumo



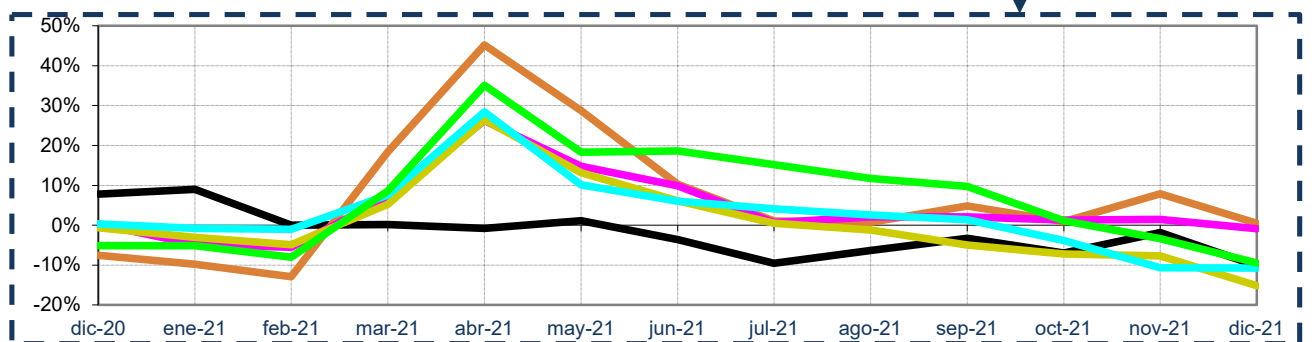
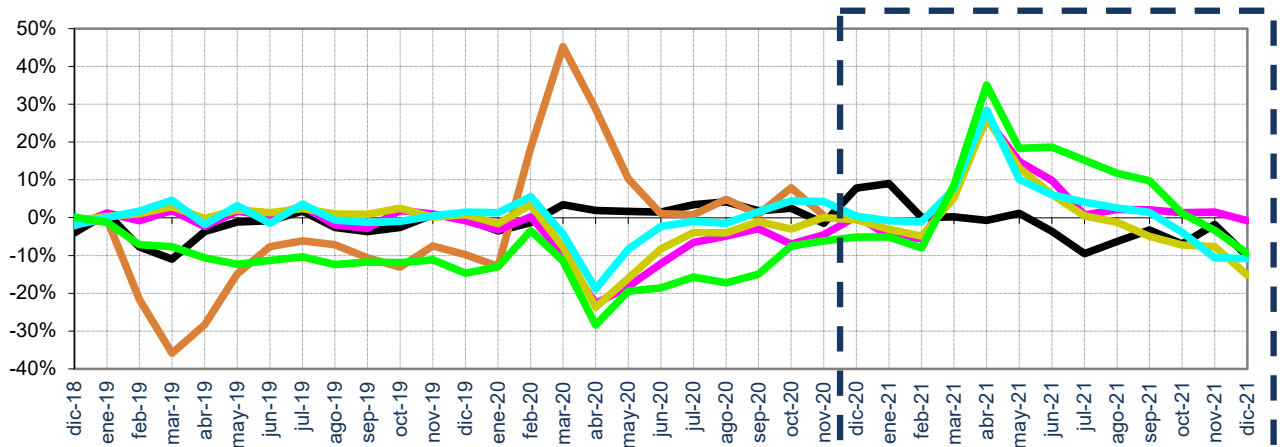
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

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

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

| Año | Baja Tensión (≤ 1 kV) | | | Alta Tensión (> 1 kV) | | | TOTAL | |
|------|--------------------------|-------------------|-------------------|--------------------------|--------|--------|-------|-------|
| | 2.0 TD | 3.0 TD / 3.0 TDVE | 6.1 TD / 6.1 TDVE | 6.2 TD | 6.3 TD | 6.4 TD | | |
| 2021 | julio | -9,5% | 1,0% | 0,7% | 0,5% | 4,1% | 15,2% | -1,2% |
| | agosto | -6,3% | 0,8% | 2,1% | -1,2% | 2,6% | 11,7% | -0,3% |
| | septiembre | -3,3% | 4,8% | 2,1% | -5,0% | 1,4% | 9,8% | 0,8% |
| | octubre | -7,0% | 0,9% | 1,3% | -7,2% | -3,9% | 1,2% | -2,4% |
| | noviembre | -1,9% | 7,9% | 1,5% | -7,7% | -10,7% | -3,3% | -0,9% |
| | diciembre | -10,2% | 0,5% | -0,8% | -15,2% | -10,8% | -9,4% | -6,8% |



— 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 2 de 2022)

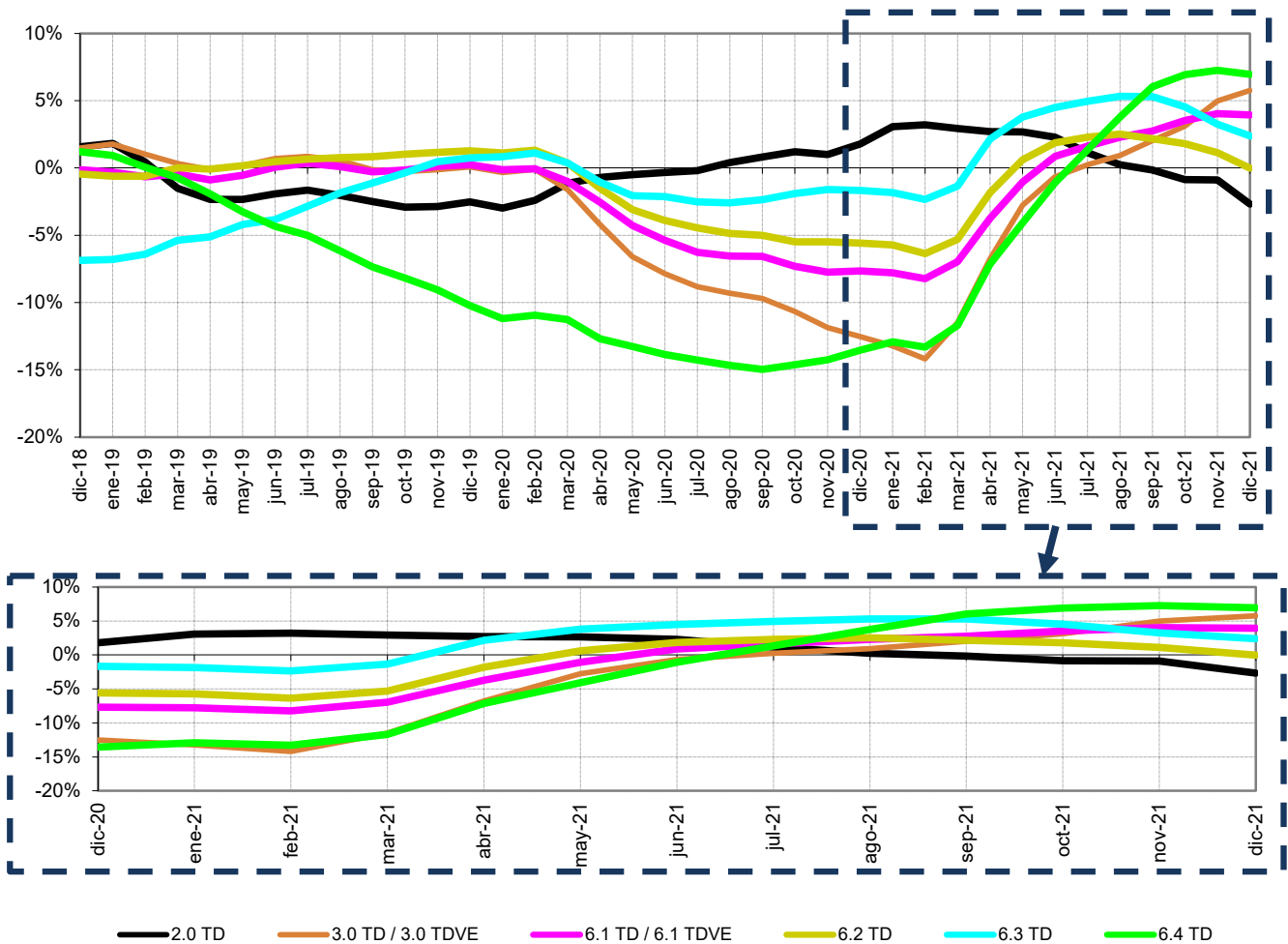
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

| Año | Baja Tensión (≤ 1 kV) | | | Alta Tensión (> 1 kV) | | | TOTAL | |
|------|--------------------------|-------------------|-------------------|--------------------------|--------|--------|-------|------|
| | 2.0 TD | 3.0 TD / 3.0 TDVE | 6.1 TD / 6.1 TDVE | 6.2 TD | 6.3 TD | 6.4 TD | | |
| 2021 | julio | 1,1% | 0,2% | 1,6% | 2,3% | 4,9% | 1,3% | 1,5% |
| | agosto | 0,2% | 0,9% | 2,3% | 2,5% | 5,3% | 3,8% | 1,8% |
| | septiembre | -0,1% | 2,0% | 2,7% | 2,2% | 5,3% | 6,0% | 2,1% |
| | octubre | -0,9% | 3,1% | 3,5% | 1,8% | 4,5% | 6,9% | 2,2% |
| | noviembre | -0,9% | 5,0% | 4,0% | 1,1% | 3,3% | 7,2% | 2,5% |
| | diciembre | -2,7% | 5,8% | 3,9% | 0,0% | 2,4% | 6,9% | 1,8% |



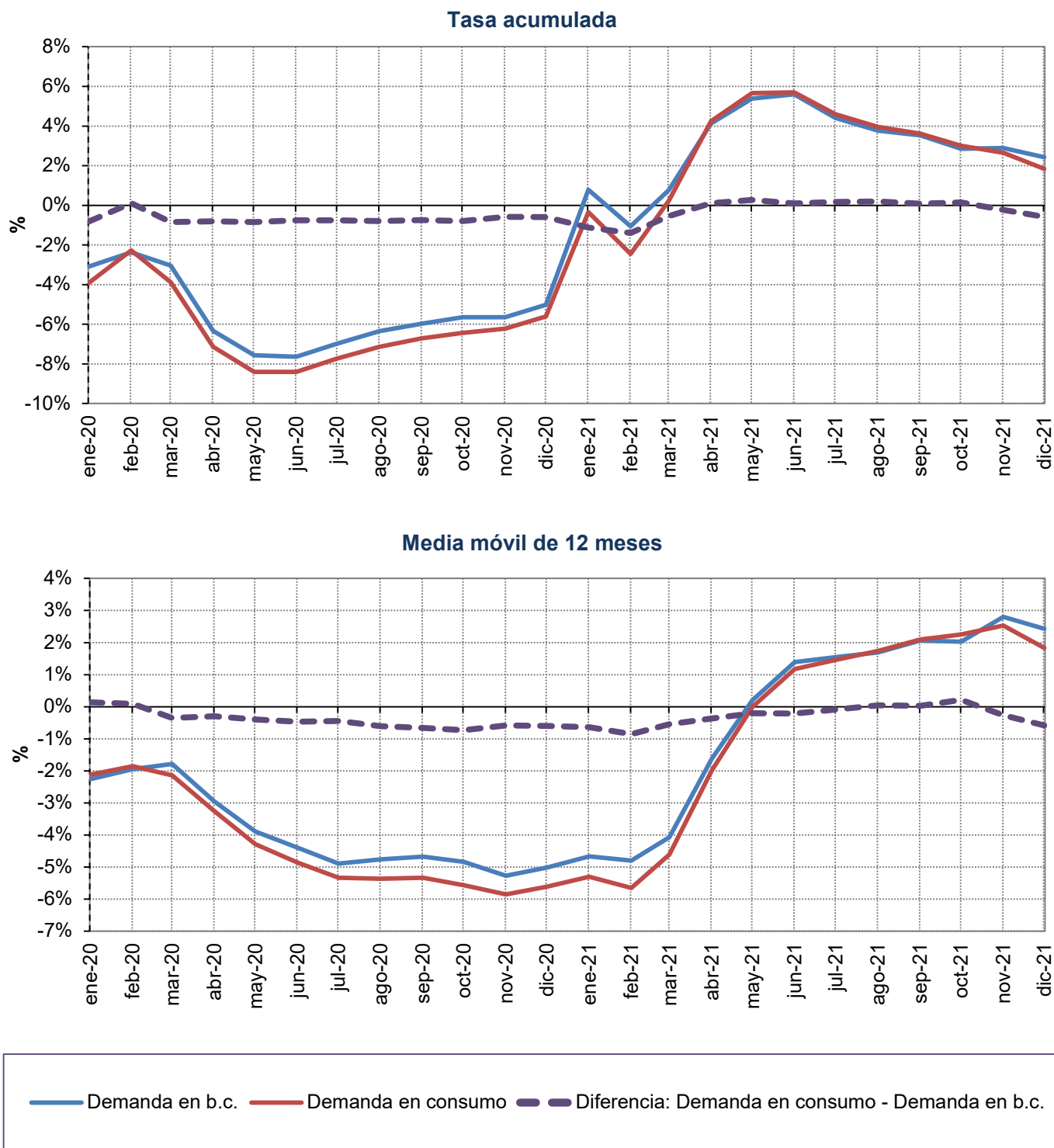
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

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

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

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

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



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

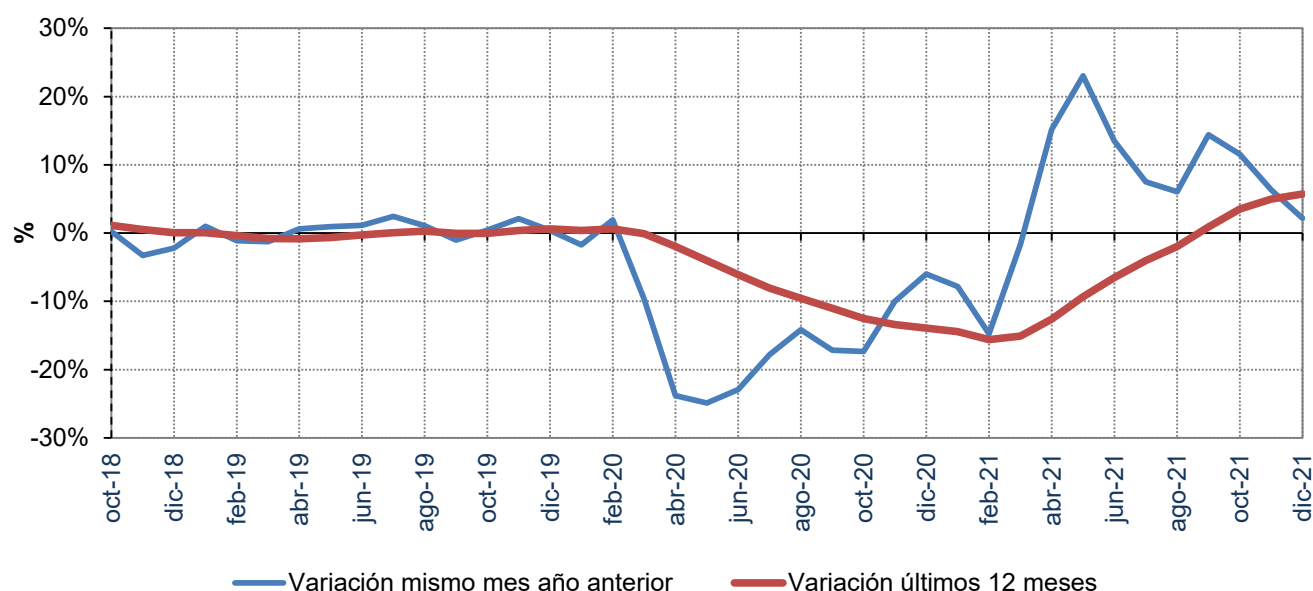
Energía consumida

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 20 s/ 19 | 21 s/ 20 | 20 s/ 19 | 21 s/ 20 | 20 s/ 19 | 21 s/ 20 |
| | Enero | 1.109 | 1.089 | 1.004 | -1,75 | -7,82 | -1,75 | -7,82 | 0,37 |
| Febrero | 998 | 1.017 | 867 | 1,92 | -14,78 | -0,01 | -11,18 | 0,60 | -15,64 |
| Marzo | 1.078 | 974 | 958 | -9,67 | -1,69 | -3,28 | -8,18 | -0,07 | -15,11 |
| Abril | 1.048 | 798 | 920 | -23,81 | 15,21 | -8,36 | -3,37 | -1,95 | -12,62 |
| Mayo | 1.109 | 833 | 1.025 | -24,88 | 23,05 | -11,79 | 1,31 | -4,05 | -9,31 |
| Junio | 1.160 | 894 | 1.015 | -22,91 | 13,44 | -13,78 | 3,24 | -6,08 | -6,49 |
| Julio | 1.350 | 1.109 | 1.193 | -17,80 | 7,51 | -14,47 | 3,95 | -8,06 | -4,05 |
| Agosto | 1.360 | 1.167 | 1.238 | -14,18 | 6,05 | -14,43 | 4,26 | -9,57 | -1,98 |
| Septiembre | 1.222 | 1.012 | 1.158 | -17,16 | 14,41 | -14,75 | 5,41 | -11,02 | 0,90 |
| Octubre | 1.170 | 968 | 1.079 | -17,33 | 11,53 | -15,01 | 6,01 | -12,53 | 3,54 |
| Noviembre | 1.046 | 942 | 1.001 | -10,00 | 6,36 | -14,59 | 6,04 | -13,43 | 4,96 |
| Diciembre | 1.070 | 1.006 | 1.027 | -6,02 | 2,16 | -13,92 | 5,71 | -13,92 | 5,71 |
| Anual | 13.720 | 11.810 | 12.485 | | | | | | |

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

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

% Variación de la demanda en consumo



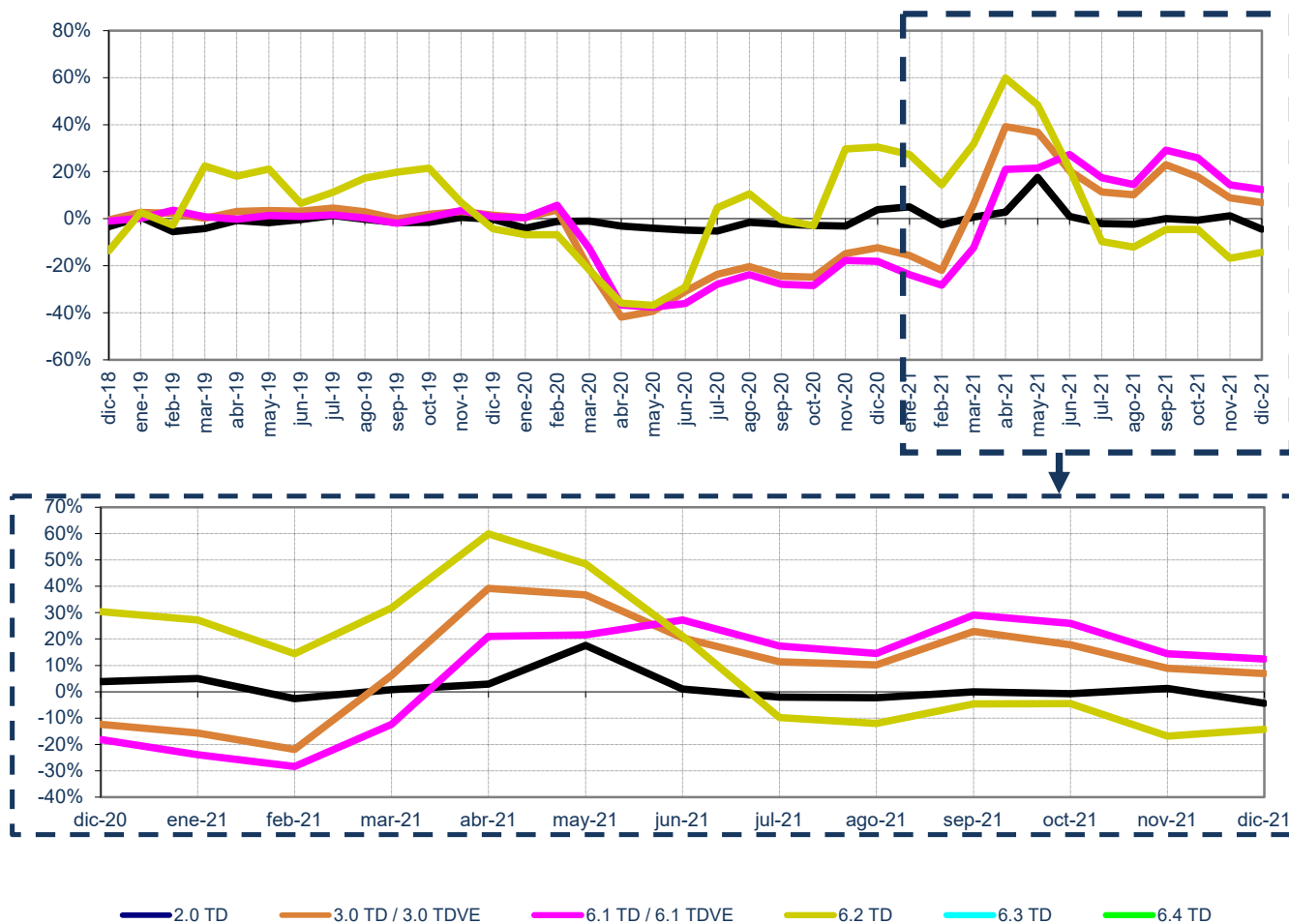
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

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

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

| Año | | Baja Tensión (≤ 1 kV) | | | Alta Tensión (> 1 kV) | | | TOTAL |
|------|------------|--------------------------|-------------------|-------------------|--------------------------|---------|----------|-------|
| | | 2.0 TD | 3.0 TD / 3.0 TDVE | 6.1 TD / 6.1 TDVE | 6.2 TD | 6.3 TD | 6.4 TD | |
| 2021 | julio | -2,0% | 11,4% | 17,4% | -9,7% | 8555,3% | 38553,7% | 7,5% |
| | agosto | -2,3% | 10,1% | 14,6% | -12,0% | 1036,9% | 29239,8% | 6,1% |
| | septiembre | 0,0% | 22,9% | 29,1% | -4,6% | 235,8% | 251,5% | 14,4% |
| | octubre | -0,7% | 17,8% | 25,9% | -4,5% | -10,7% | 174,9% | 11,5% |
| | noviembre | 1,2% | 8,9% | 14,4% | -16,8% | 502,7% | 87,1% | 6,4% |
| | diciembre | -4,4% | 6,9% | 12,4% | -14,3% | 1049,4% | 115,2% | 2,2% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

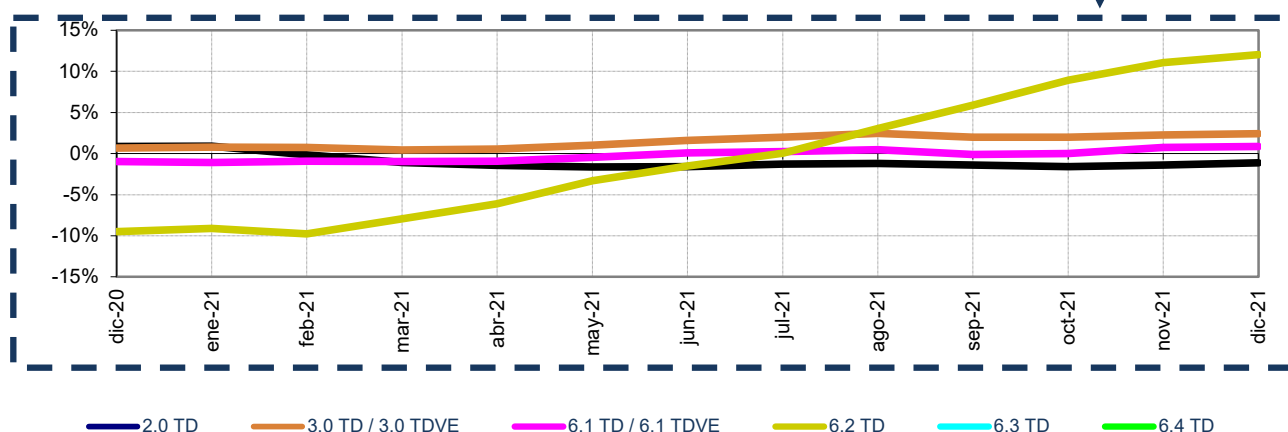
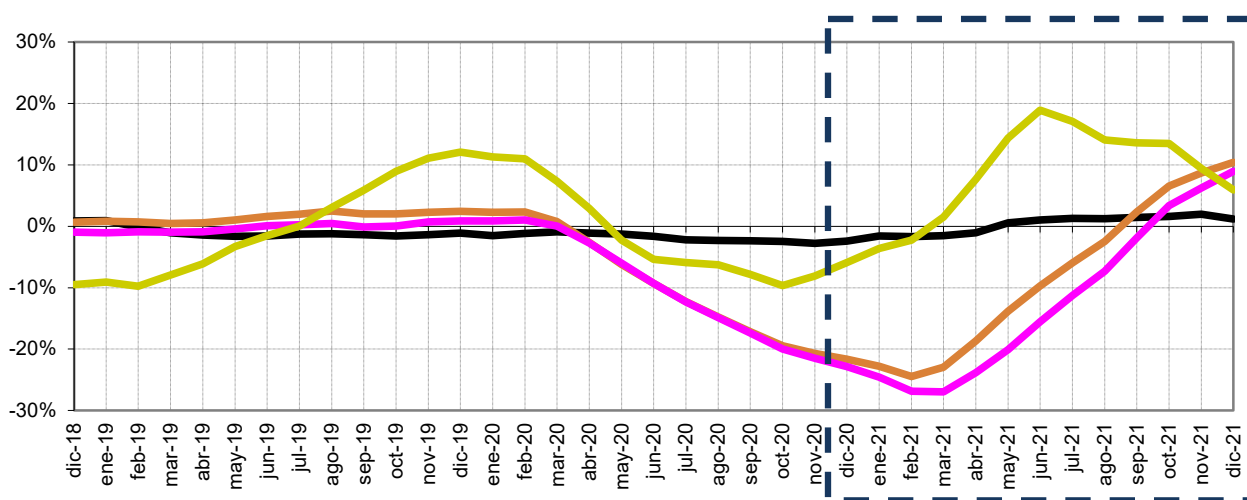
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

| Año | | Baja Tensión (≤ 1 kV) | | | Alta Tensión (> 1 kV) | | | TOTAL |
|------|------------|--------------------------|-------------------|-------------------|--------------------------|--------|---------|-------|
| | | 2.0 TD | 3.0 TD / 3.0 TDVE | 6.1 TD / 6.1 TDVE | 6.2 TD | 6.3 TD | 6.4 TD | |
| 2021 | julio | 1,3% | -6,0% | -11,3% | 17,1% | 681,5% | 1971,0% | -4,0% |
| | agosto | 1,2% | -2,5% | -7,3% | 14,0% | 753,2% | 3043,1% | -2,0% |
| | septiembre | 1,4% | 2,3% | -1,9% | 13,6% | 726,1% | 2946,2% | 0,9% |
| | octubre | 1,6% | 6,6% | 3,4% | 13,5% | 752,8% | 2994,7% | 3,5% |
| | noviembre | 2,0% | 8,7% | 6,2% | 9,4% | 731,3% | 2785,7% | 5,0% |
| | diciembre | 1,2% | 10,4% | 9,0% | 5,9% | 840,5% | 2815,3% | 5,7% |



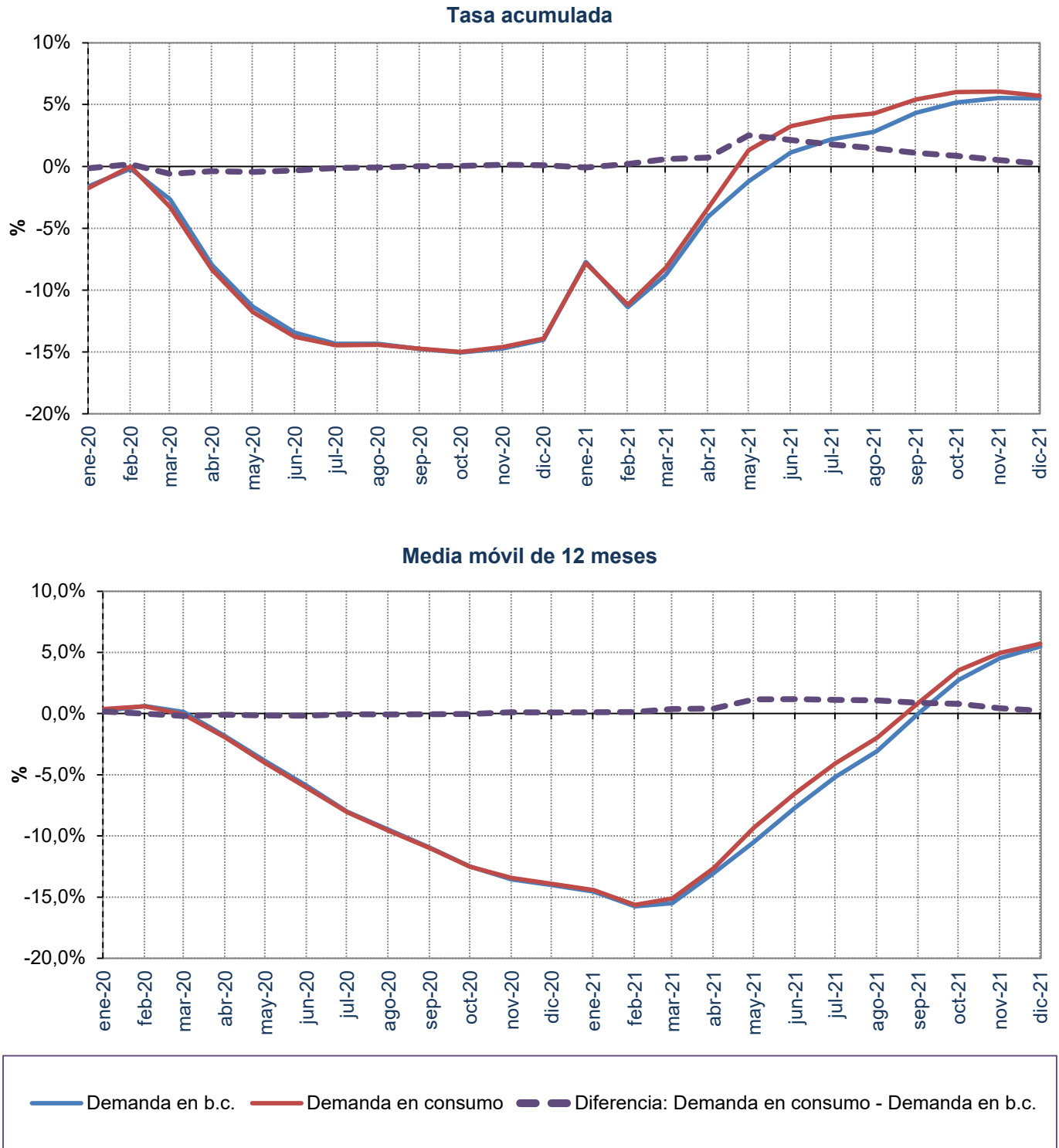
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

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

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas).

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

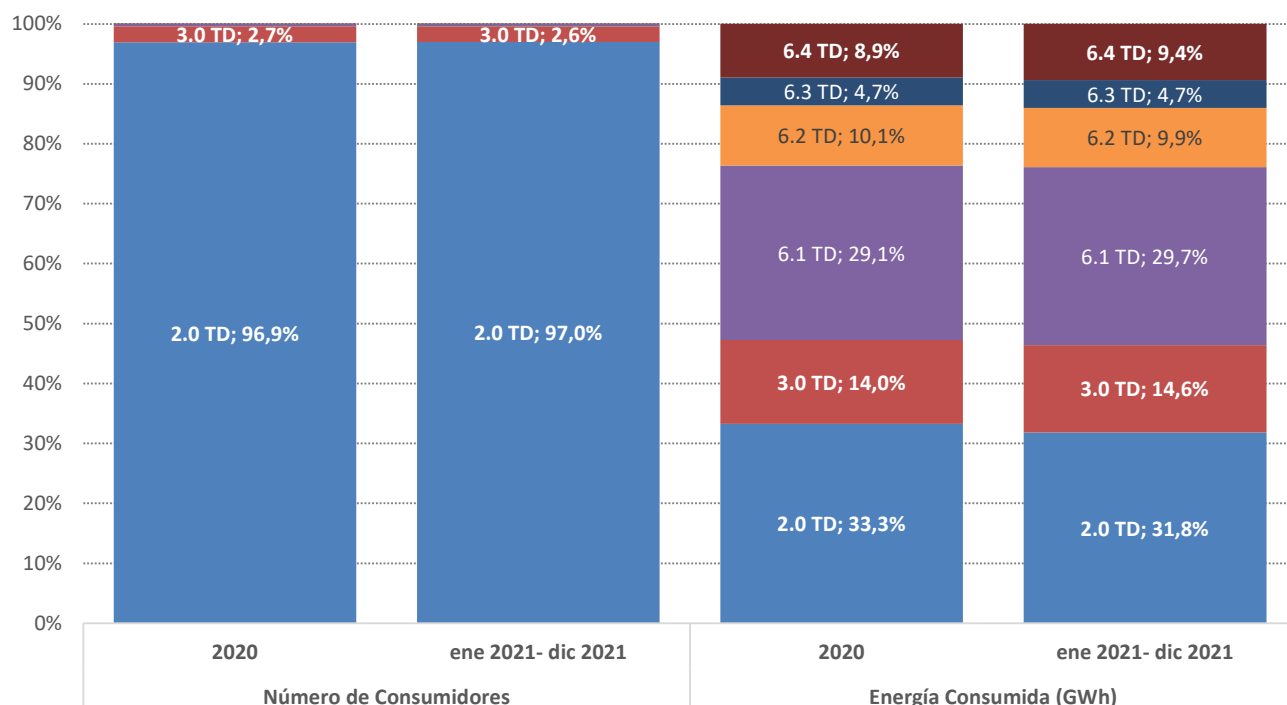
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario

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

| Grupo tarifario | Número de consumidores (Número) | | Energía Consumida (GWh) | | Tamaño medio (MWh/cliente) | |
|--|---------------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|
| | 2020 | ene 2021- dic 2021 | 2020 | ene 2021- dic 2021 | 2020 | ene 2021- dic 2021 |
| Baja Tensión (≤ 1 kV) | 28.331.880 | 28.518.686 | 103.634 | 103.774 | 3,66 | 3,64 |
| 2.0 TD | 27.566.605 | 27.759.943 | 72.953 | 71.203 | 2,65 | 2,56 |
| 3.0 TD | 765.275 | 758.689 | 30.682 | 32.570 | 40,09 | 42,93 |
| 3.0 TDVE | | 54 | | 1 | | 10,78 |
| Alta Tensión (>1 kV) | 110.981 | 111.216 | 115.594 | 119.901 | 1.042 | 1.078 |
| 6.1 TD | 106.750 | 106.405 | 63.729 | 66.416 | 596,99 | 624,18 |
| 6.1 TDVE | | 1 | | 0 | | 38,90 |
| 6.2 TD | 2.938 | 3.410 | 22.056 | 22.064 | 7.507,45 | 6.471,36 |
| 6.3 TD | 473 | 522 | 10.200 | 10.444 | 21.580,18 | 19.995,16 |
| 6.4 TD | 820 | 879 | 19.608 | 20.977 | 23.917,11 | 23.869,62 |
| Total | 28.442.860 | 28.629.902 | 219.228 | 223.676 | 7,71 | 7,81 |

Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje (ene 2021- dic 2021)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

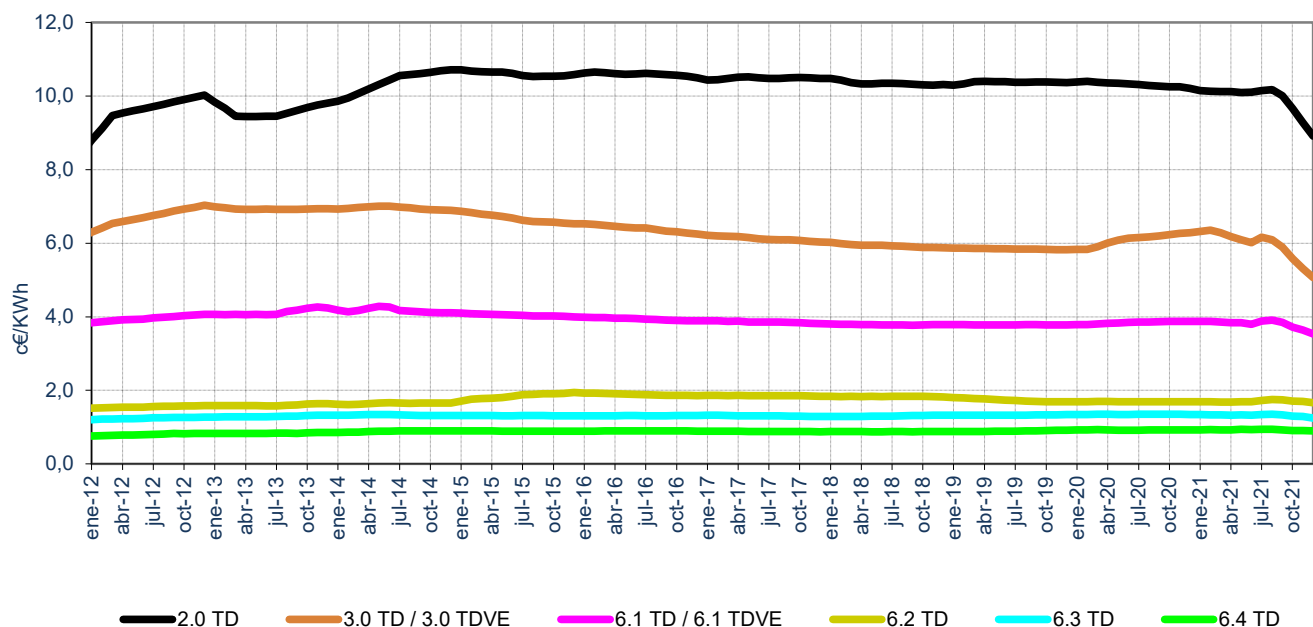
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario

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

| Grupo tarifario | Precio medio (c€/ kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|--------------------------------|---------------------------|---|-------------|-------------|--------------------------|---|---------------------|---------------|
| | 2020 | Últimos 12 meses. ene 2021- dic 2021 | | | 2020 s/ 2019 | ene 2021- dic 2021 s/ ene 2020- dic 2020 | | |
| | | nov.-21 | dic.-21 | | | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 | |
| Baja Tensión (≤1 kV) | 9,05 | 7,71 | 4,69 | 4,58 | 2,0% | -14,9% | -47,8% | -44,8% |
| 2.0 TD | 10,21 | 8,91 | 5,50 | 5,13 | -1,5% | -12,7% | -45,6% | -43,4% |
| 3.0 TD | 6,29 | 5,07 | 2,87 | 3,19 | 7,9% | -19,4% | -53,9% | -47,9% |
| 3.0 TDVE | | 8,30 | 7,40 | 8,43 | | | | |
| Alta Tensión (>1 kV) | 2,73 | 2,53 | 2,02 | 2,41 | 2,1% | -7,5% | -19,7% | -26,3% |
| 6.1 TD | 3,87 | 3,54 | 2,75 | 3,19 | 2,5% | -8,7% | -25,1% | -30,4% |
| 6.1 TDVE | | 16,75 | 15,01 | 18,38 | | | | |
| 6.2 TD | 1,69 | 1,66 | 1,39 | 1,71 | 0,1% | -1,6% | -6,9% | -20,7% |
| 6.3 TD | 1,34 | 1,24 | 1,02 | 1,16 | 0,2% | -7,3% | -15,6% | -32,2% |
| 6.4 TD | 0,93 | 0,89 | 0,85 | 1,04 | 1,2% | -3,7% | -0,8% | -10,0% |
| Total | 5,72 | 4,93 | 3,29 | 3,54 | 3,5% | -13,8% | -40,6% | -40,1% |

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 2 de 2022)

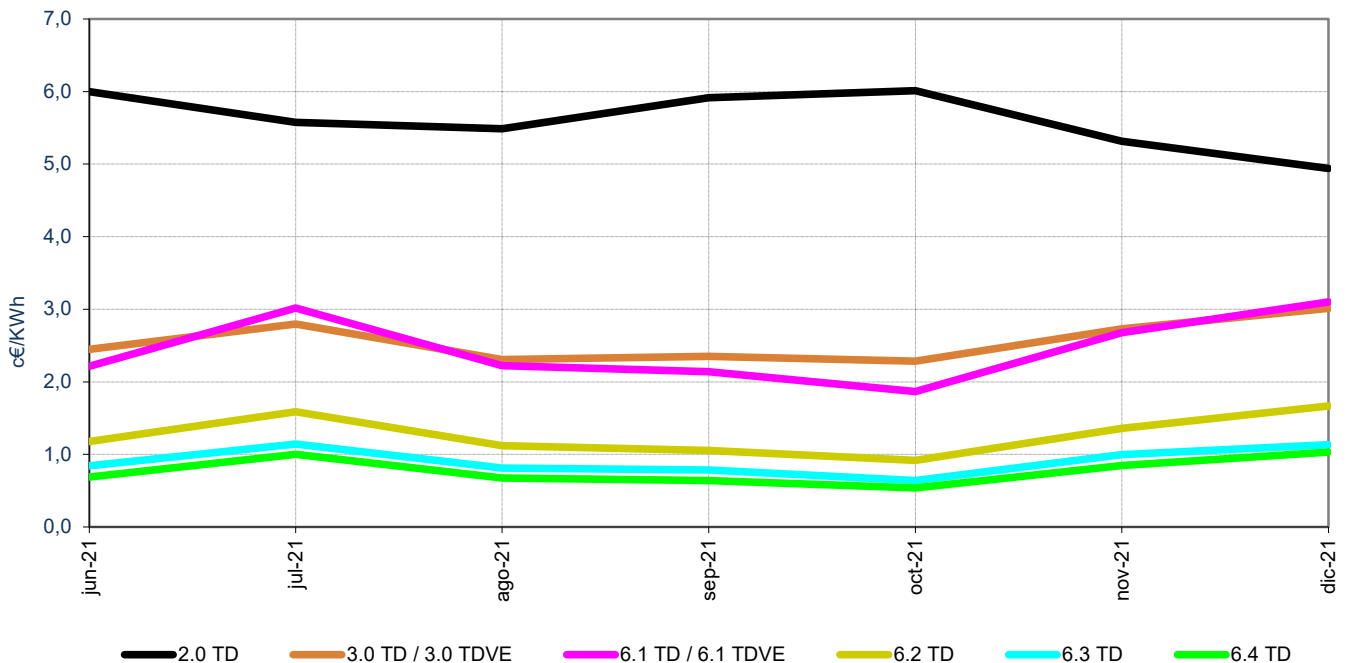
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario

Facturación media de peajes de T&D

| Grupo tarifario | Precio medio (c€/ kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|--|---------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | sep.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | sep 21 s/ sep 20 | oct 21 s/ oct 20 | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 |
| Baja Tensión (≤ 1 kV) | 4,64 | 4,75 | 4,52 | 4,39 | | | | |
| 2.0 TD | 5,92 | 6,01 | 5,31 | 4,94 | | | | |
| 3.0 TD | 2,35 | 2,29 | 2,73 | 3,01 | | | | |
| 3.0 TDVE | 6,38 | 4,95 | 7,19 | 8,15 | | | | |
| Alta Tensión (>1 kV) | 1,58 | 1,35 | 1,97 | 2,35 | | | | |
| 6.1 TD | 2,14 | 1,87 | 2,68 | 3,10 | | | | |
| 6.1 TDVE | 15,78 | 12,33 | 14,87 | 18,17 | | | | |
| 6.2 TD | 1,05 | 0,92 | 1,36 | 1,67 | | | | |
| 6.3 TD | 0,78 | 0,64 | 1,00 | 1,13 | | | | |
| 6.4 TD | 0,64 | 0,54 | 0,85 | 1,03 | | | | |
| Total | 2,92 | 2,83 | 3,18 | 3,41 | | | | |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

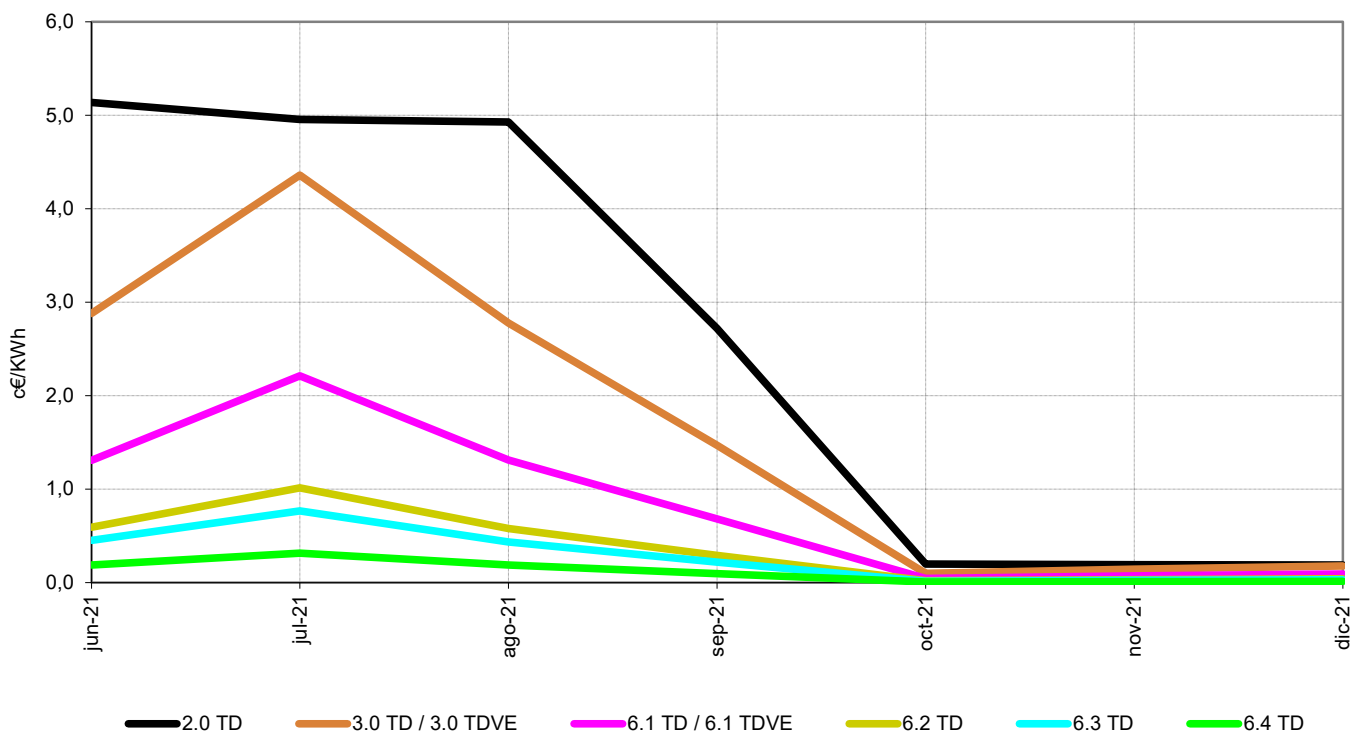
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario

Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.

| Grupo tarifario | Precio medio (c€/ kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|--|---------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | sep.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | sep 21 s/ sep 20 | oct 21 s/ oct 20 | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 |
| Baja Tensión (≤ 1 kV) | 2,27 | 0,16 | 0,18 | 0,18 | | | | |
| 2.0 TD | 2,72 | 0,20 | 0,19 | 0,19 | | | | |
| 3.0 TD | 1,47 | 0,10 | 0,14 | 0,18 | | | | |
| 3.0 TDVE | 1,47 | 0,07 | 0,21 | 0,28 | | | | |
| Alta Tensión (>1 kV) | 0,47 | 0,03 | 0,05 | 0,06 | | | | |
| 6.1 TD | 0,68 | 0,04 | 0,07 | 0,09 | | | | |
| 6.1 TDVE | 1,24 | 0,05 | 0,13 | 0,21 | | | | |
| 6.2 TD | 0,29 | 0,02 | 0,03 | 0,04 | | | | |
| 6.3 TD | 0,22 | 0,01 | 0,02 | 0,03 | | | | |
| 6.4 TD | 0,09 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | |
| Total | 1,26 | 0,09 | 0,11 | 0,13 | | | | |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

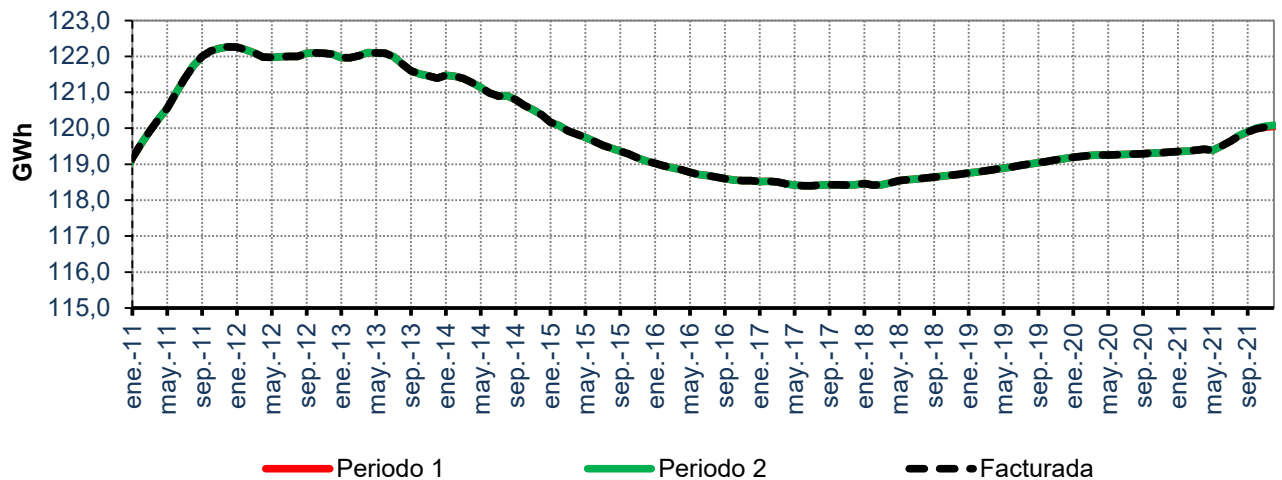
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 2.0 TD

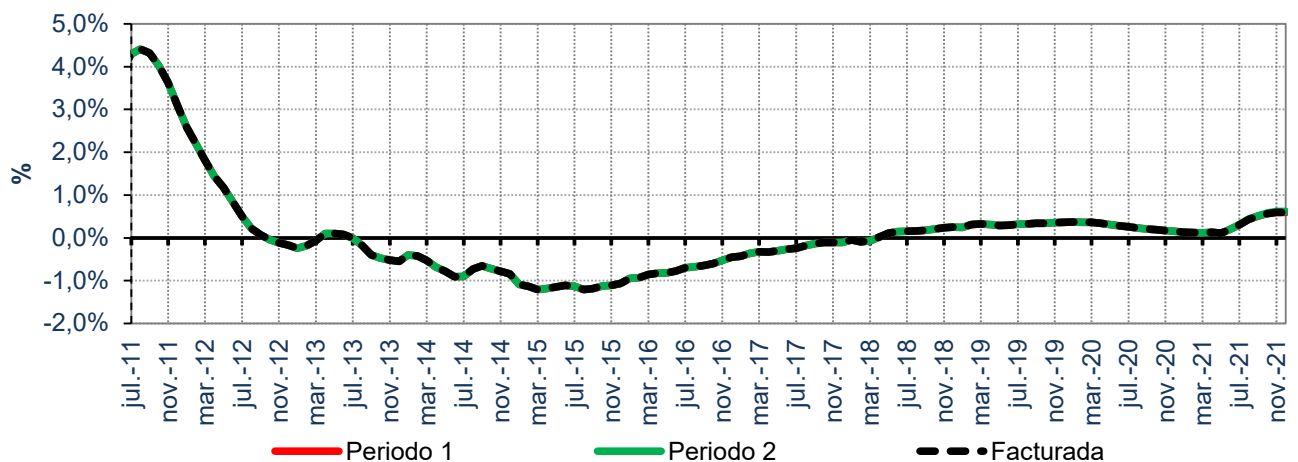
Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

| Periodo | Potencia contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|------------------|--|----------------|----------------|----------------|---|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 2021 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | 21 s/ 20 | s/ mes anterior | Acumulado anual | Últimos 12 meses |
| | | | | | | (dic 21 s/ nov 21) | (dic 21 s/ dic 20) | (dic 21 s/ dic 20) |
| 1 | 120.048 | 119.983 | 120.030 | 120.048 | 0,6% | 0,0% | 0,6% | 0,6% |
| 2 | 120.080 | 120.001 | 120.055 | 120.080 | 0,6% | 0,0% | 0,6% | 0,6% |
| Facturada | 120.049 | 119.983 | 120.031 | 120.049 | 0,6% | 0,0% | 0,6% | 0,6% |

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

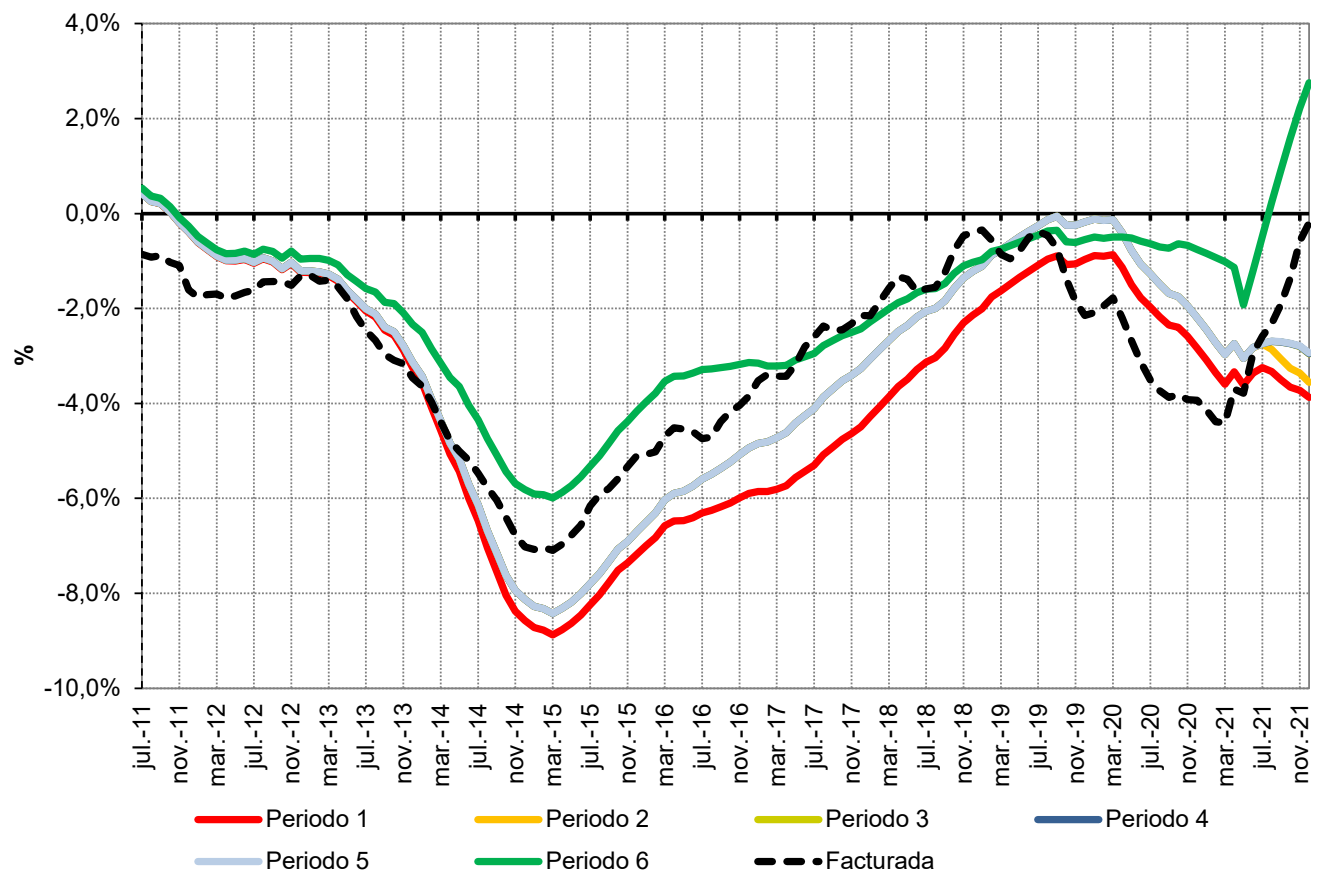
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 3.0 TD

Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|------------------|--|---------------|---------------|---------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2021 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | 21 s/ 20 | s/ mes anterior (dic 21 s/ nov 21) | Acumulado anual (dic 21 s/ dic 20) | Últimos 12 meses (dic 21 s/ dic 20) |
| 1 | 17.939 | 18.081 | 18.019 | 17.939 | -3,9% | -0,4% | -3,9% | -3,9% |
| 2 | 19.097 | 19.244 | 19.182 | 19.097 | -3,6% | -0,4% | -3,6% | -3,6% |
| 3 | 19.215 | 19.347 | 19.293 | 19.215 | -3,0% | -0,4% | -3,0% | -3,0% |
| 4 | 19.217 | 19.348 | 19.294 | 19.217 | -3,0% | -0,4% | -3,0% | -3,0% |
| 5 | 19.219 | 19.349 | 19.296 | 19.219 | -2,9% | -0,4% | -2,9% | -2,9% |
| 6 | 22.610 | 22.394 | 22.515 | 22.610 | 2,8% | 0,4% | 2,8% | 2,8% |
| Facturada | 18.366 | 18.282 | 18.349 | 18.366 | -0,2% | 0,1% | -0,2% | -0,2% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

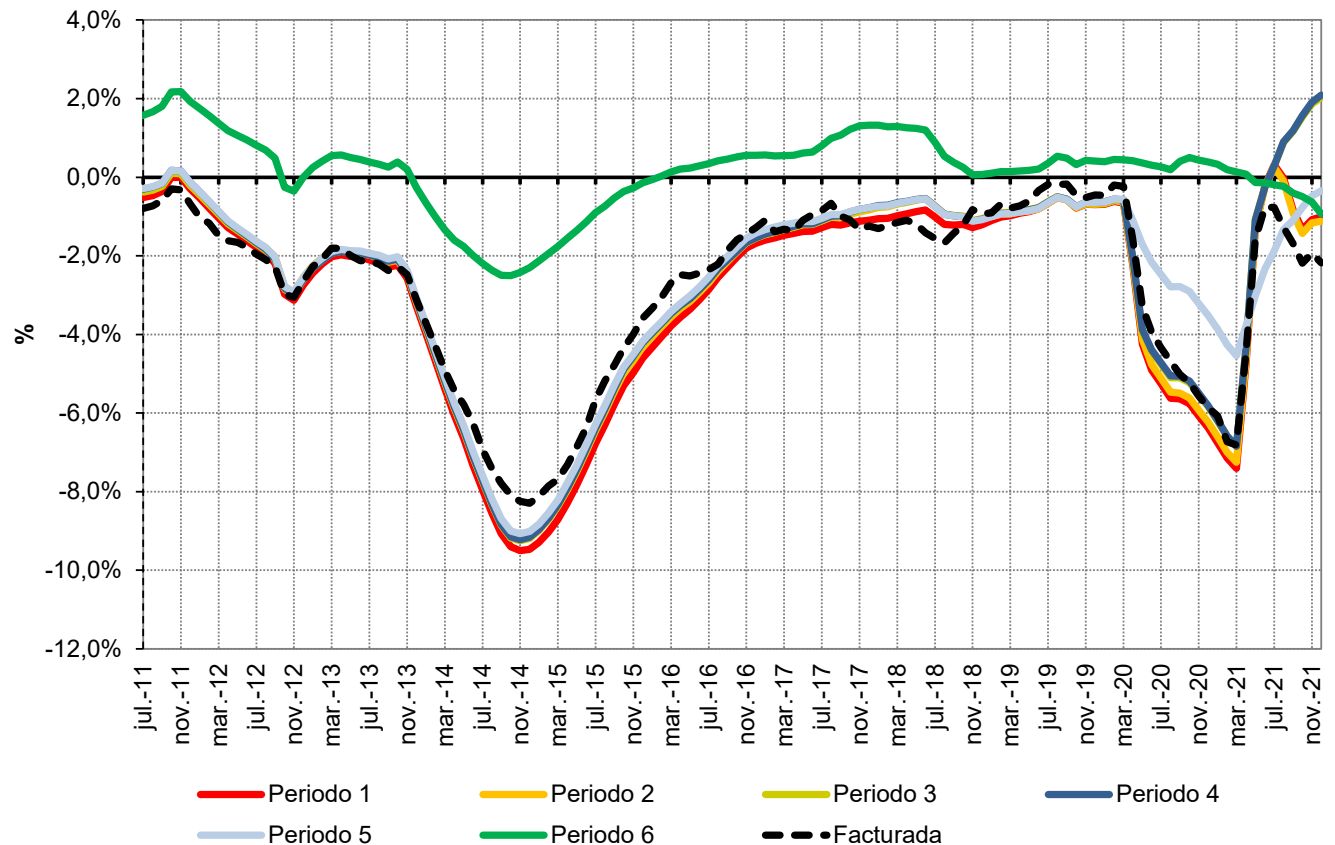
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1 TD

Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|------------------|--|---------------|---------------|---------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2021 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | 21 s/ 20 | s/ mes anterior (dic 21 s/ nov 21) | Acumulado anual (dic 21 s/ dic 20) | Últimos 12 meses (dic 21 s/ dic 20) |
| 1 | 15.601 | 15.664 | 15.646 | 15.601 | -1,0% | -0,3% | -1,0% | -1,0% |
| 2 | 16.305 | 16.371 | 16.356 | 16.305 | -1,1% | -0,3% | -1,1% | -1,1% |
| 3 | 17.046 | 17.083 | 17.079 | 17.046 | 2,0% | -0,2% | 2,0% | 2,0% |
| 4 | 17.154 | 17.187 | 17.185 | 17.154 | 2,1% | -0,2% | 2,1% | 2,1% |
| 5 | 17.283 | 17.326 | 17.319 | 17.283 | -0,3% | -0,2% | -0,3% | -0,3% |
| 6 | 25.217 | 25.328 | 25.294 | 25.217 | -0,9% | -0,3% | -0,9% | -0,9% |
| Facturada | 16.514 | 16.625 | 16.608 | 16.514 | -2,2% | -0,6% | -2,2% | -2,2% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

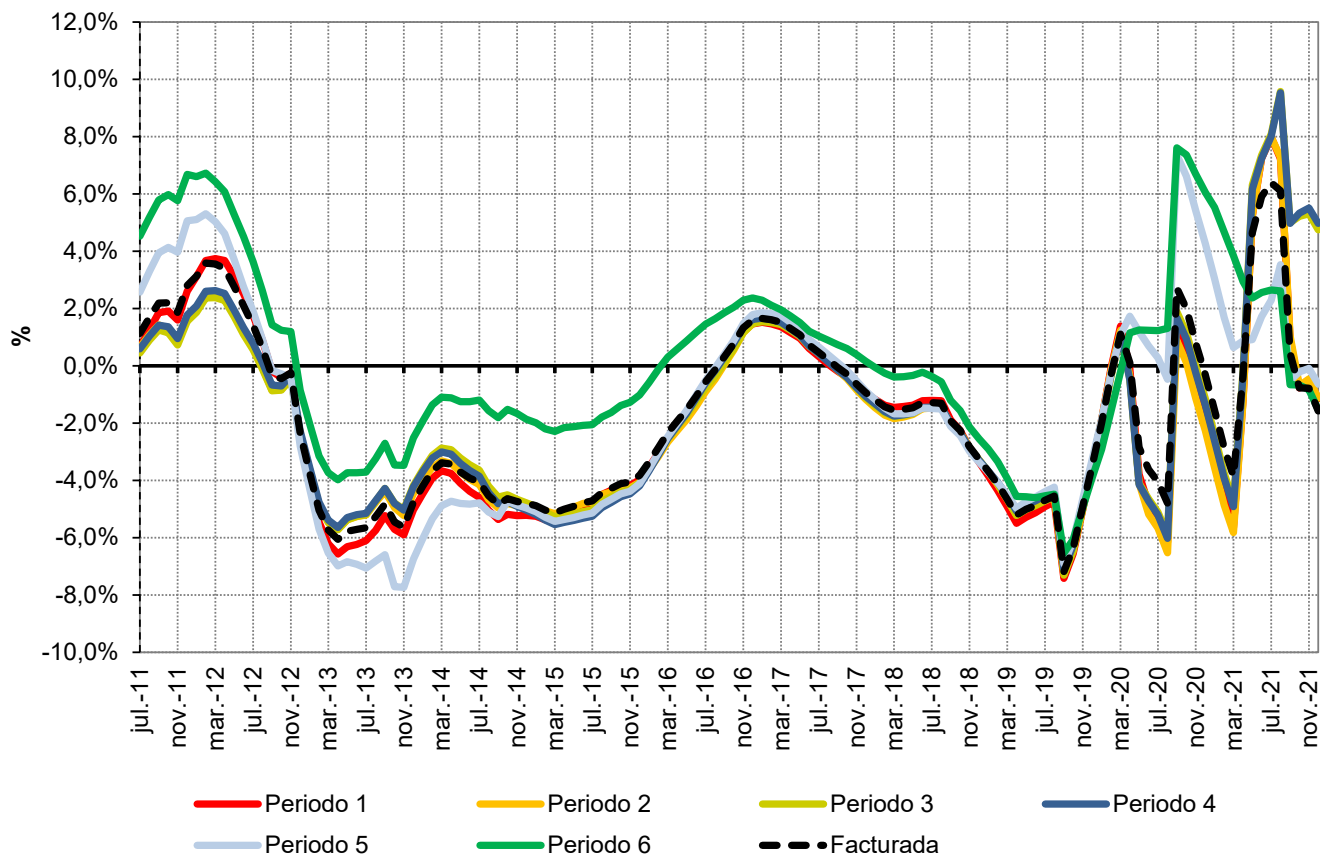
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2 TD

Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|------------------|--|--------------|--------------|--------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2021 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | 21 s/ 20 | s/ mes anterior (dic 21 s/ nov 21) | Acumulado anual (dic 21 s/ dic 20) | Últimos 12 meses (dic 21 s/ dic 20) |
| 1 | 3.839 | 3.880 | 3.874 | 3.839 | -1,2% | -0,9% | -1,2% | -1,2% |
| 2 | 3.980 | 4.024 | 4.017 | 3.980 | -1,1% | -0,9% | -1,1% | -1,1% |
| 3 | 4.307 | 4.352 | 4.342 | 4.307 | 4,7% | -0,8% | 4,7% | 4,7% |
| 4 | 4.341 | 4.382 | 4.376 | 4.341 | 5,0% | -0,8% | 5,0% | 5,0% |
| 5 | 4.384 | 4.427 | 4.421 | 4.384 | -0,6% | -0,8% | -0,6% | -0,6% |
| 6 | 5.836 | 5.891 | 5.879 | 5.836 | -1,5% | -0,7% | -1,5% | -1,5% |
| Facturada | 4.100 | 4.158 | 4.144 | 4.100 | -1,6% | -1,1% | -1,6% | -1,6% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

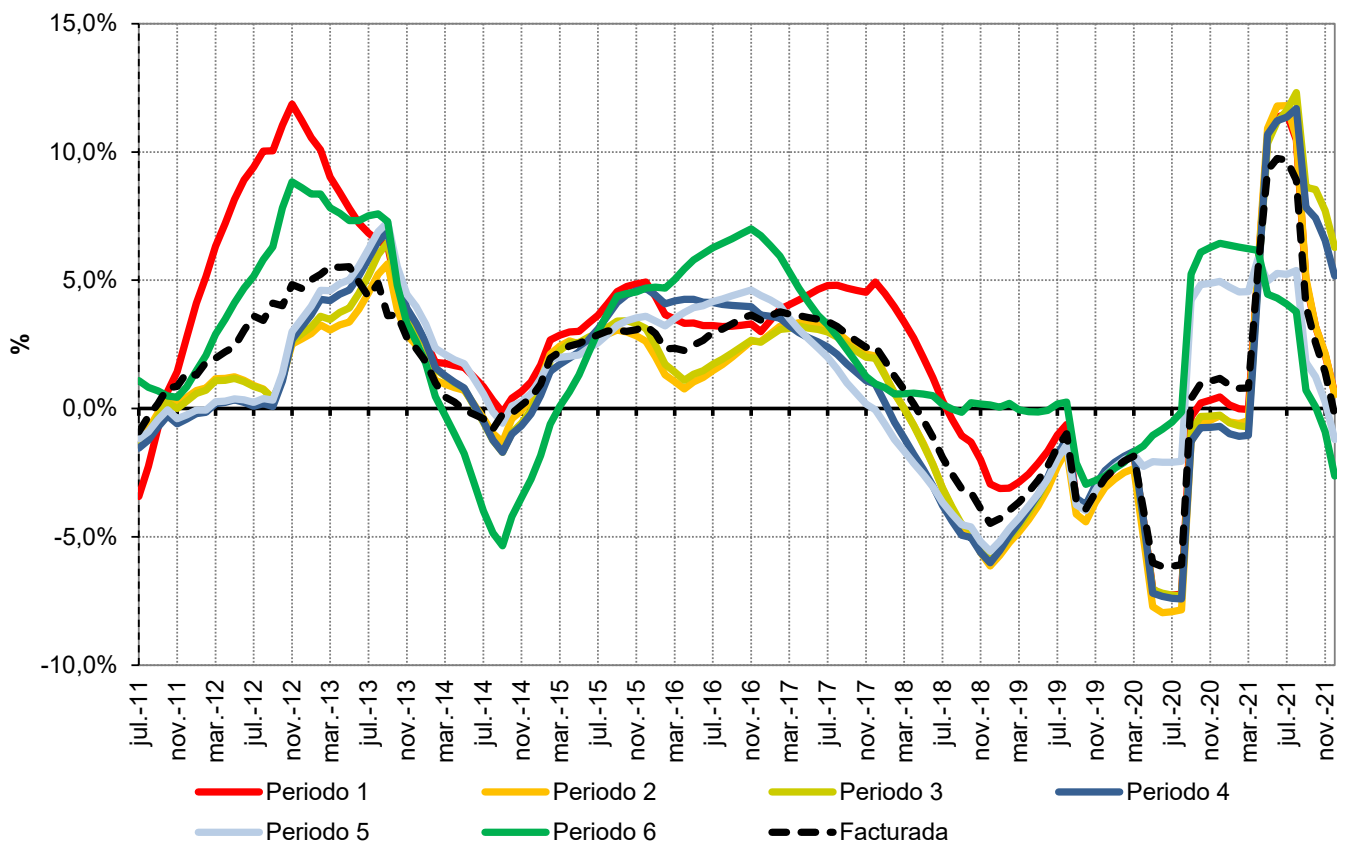
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3 TD

Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|------------------|--|--------------|--------------|--------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2021 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | 21 s/ 20 | s/ mes anterior (dic 21 s/ nov 21) | Acumulado anual (dic 21 s/ dic 20) | Últimos 12 meses (dic 21 s/ dic 20) |
| 1 | 1.657 | 1.691 | 1.678 | 1.657 | 0,6% | -1,2% | 0,6% | 0,6% |
| 2 | 1.738 | 1.774 | 1.761 | 1.738 | 0,5% | -1,3% | 0,5% | 0,5% |
| 3 | 1.871 | 1.903 | 1.892 | 1.871 | 6,3% | -1,1% | 6,3% | 6,3% |
| 4 | 1.923 | 1.957 | 1.945 | 1.923 | 5,2% | -1,1% | 5,2% | 5,2% |
| 5 | 1.933 | 1.972 | 1.957 | 1.933 | -1,2% | -1,2% | -1,2% | -1,2% |
| 6 | 2.429 | 2.482 | 2.465 | 2.429 | -2,6% | -1,4% | -2,6% | -2,6% |
| Facturada | 1.789 | 1.830 | 1.814 | 1.789 | -0,3% | -1,4% | -0,3% | -0,3% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

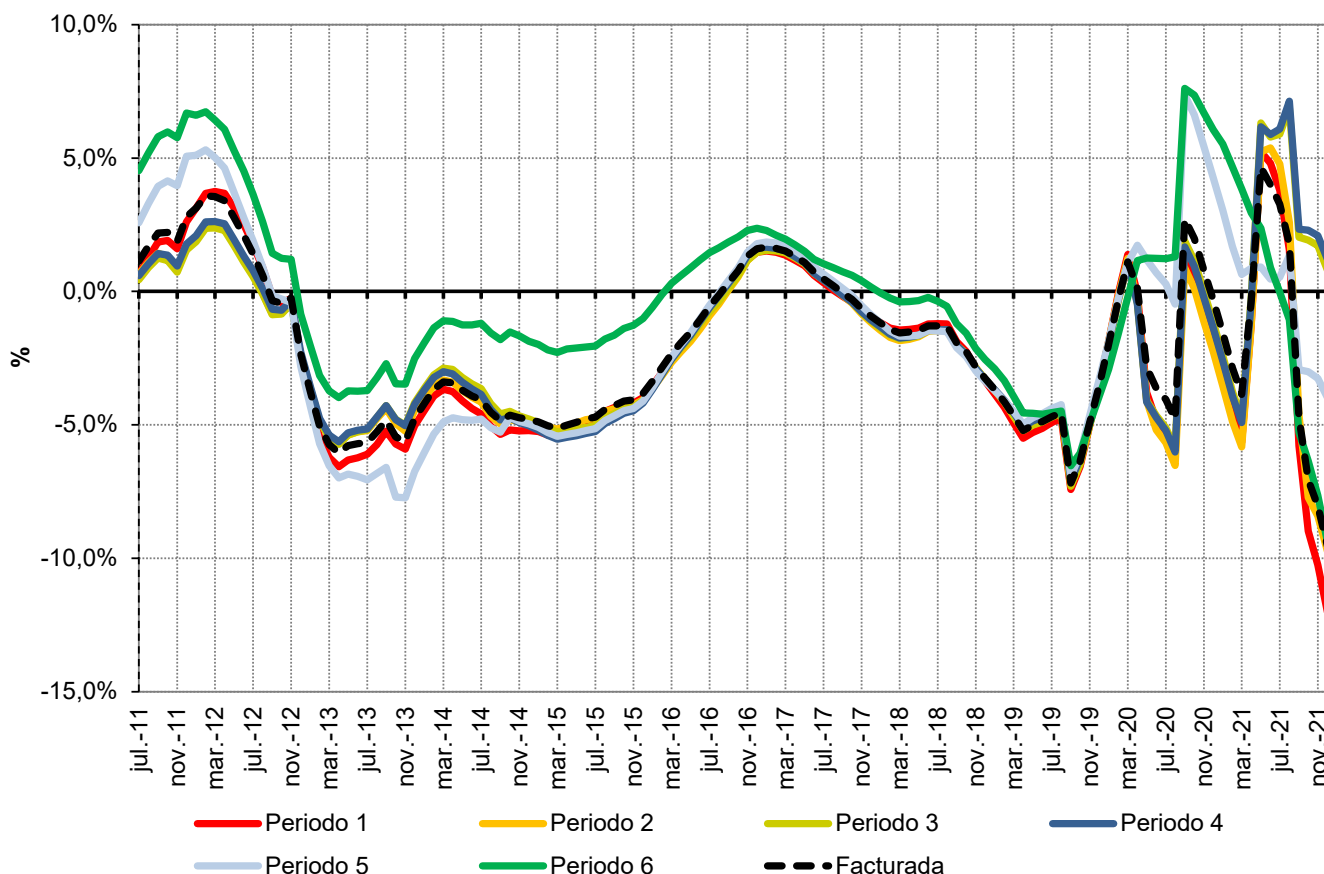
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4 TD

Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|------------------|--|--------------|--------------|--------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2021 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | 21 s/ 20 | s/ mes anterior (dic 21 s/ nov 21) | Acumulado anual (dic 21 s/ dic 20) | Últimos 12 meses (dic 21 s/ dic 20) |
| 1 | 3.417 | 3.559 | 3.495 | 3.417 | -12,0% | -2,2% | -12,0% | -12,0% |
| 2 | 3.633 | 3.740 | 3.696 | 3.633 | -9,7% | -1,7% | -9,7% | -9,7% |
| 3 | 4.144 | 4.215 | 4.194 | 4.144 | 0,8% | -1,2% | 0,8% | 0,8% |
| 4 | 4.185 | 4.256 | 4.234 | 4.185 | 1,2% | -1,2% | 1,2% | 1,2% |
| 5 | 4.237 | 4.304 | 4.280 | 4.237 | -4,0% | -1,0% | -4,0% | -4,0% |
| 6 | 5.371 | 5.554 | 5.475 | 5.371 | -9,4% | -1,9% | -9,4% | -9,4% |
| Facturada | 3.768 | 3.895 | 3.841 | 3.768 | -9,5% | -1,9% | -9,5% | -9,5% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

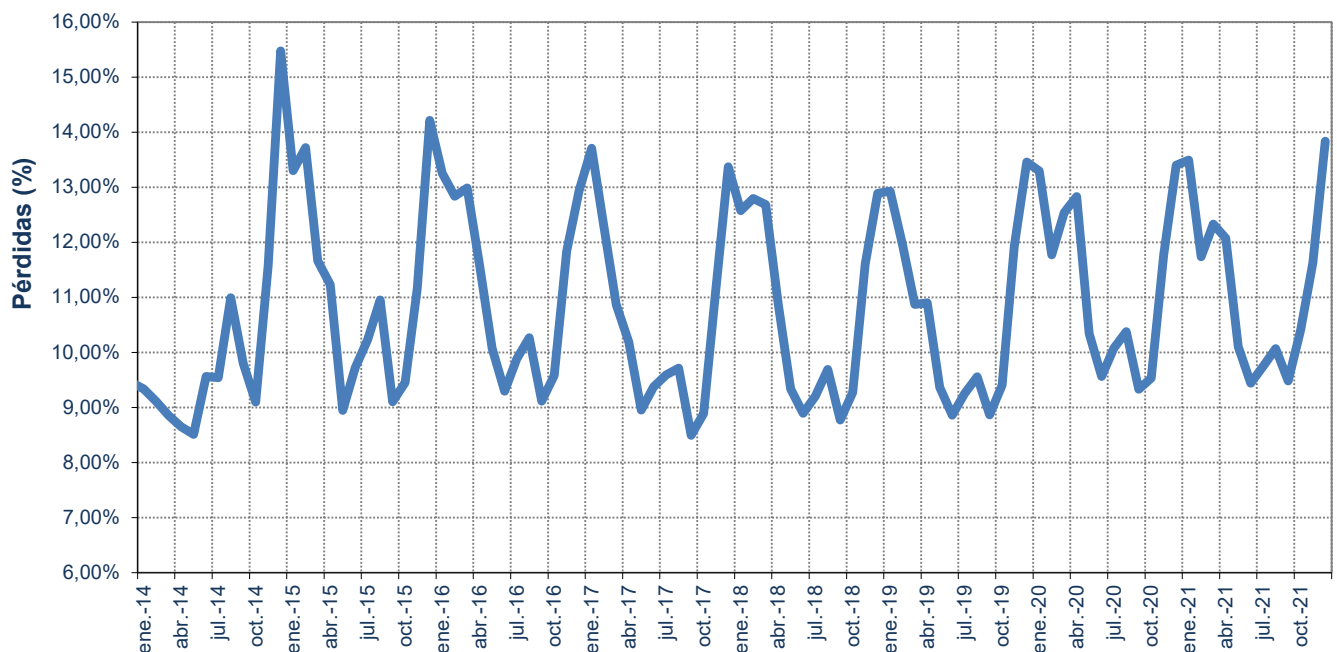
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 Pérdidas medidas resultantes de aplicar coeficientes de pérdidas

Pérdidas mensuales

| Grupo tarifario | Pérdidas medias | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | |
|--|-----------------|--------------|--------------|---|--------------|--------------|
| | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 |
| Baja Tensión (≤ 1 kV) | 17,1% | 18,0% | 20,3% | 13,8% | -0,7% | 5,0% |
| 2.0 TD | 17,3% | 18,0% | 20,3% | 15,7% | -0,7% | 5,1% |
| 3.0 TD | 16,6% | 18,1% | 20,4% | 10,0% | -0,7% | 4,8% |
| 3.0 TDVE | 16,2% | 17,7% | 20,1% | | | |
| Alta Tensión (>1 kV) | 5,2% | 5,9% | 6,8% | 2,1% | -5,5% | -0,4% |
| 6.1 TD | 6,7% | 7,5% | 8,5% | -0,3% | -7,8% | -3,1% |
| 6.1 TDVE | 6,5% | 7,4% | 8,3% | | | |
| 6.2 TD | 4,9% | 5,5% | 6,3% | 5,2% | -3,0% | 0,9% |
| 6.3 TD | 4,1% | 4,5% | 5,2% | 22,5% | 11,3% | 16,3% |
| 6.4 TD | 1,7% | 1,8% | 2,0% | -6,1% | -18,5% | -14,0% |
| Total | 10,4% | 11,6% | 13,8% | 9,1% | -1,3% | 3,3% |

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022) y REE

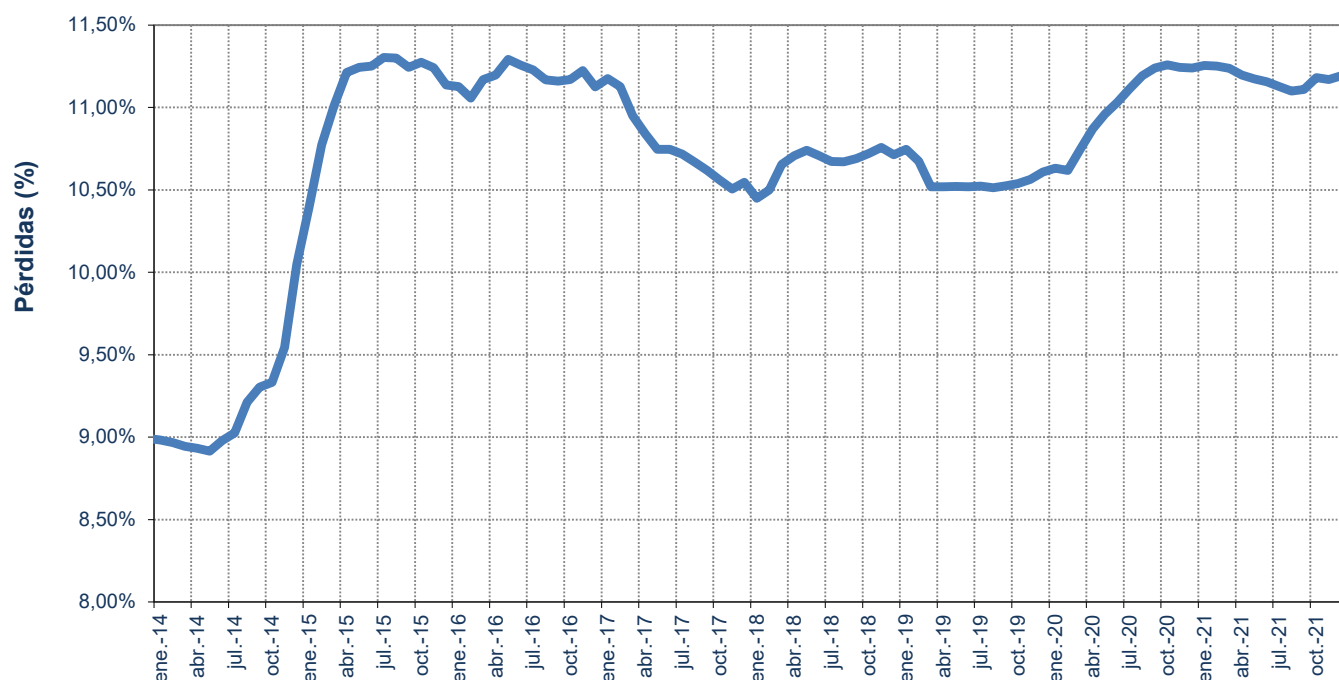
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

3.3 Pérdidas medidas resultantes de aplicar coeficientes de pérdidas

Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses

| Grupo tarifario | Pérdidas medias | | | Tasa de variación de los últimos 12 meses | | |
|--|-----------------|--------------|--------------|---|--------------|--------------|
| | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 |
| Baja Tensión (≤ 1 kV) | 17,4% | 17,4% | 17,4% | 0,8% | 0,9% | 1,5% |
| 2.0 TD | 17,5% | 17,4% | 17,5% | 0,9% | 1,0% | 1,5% |
| 3.0 TD | 17,2% | 17,2% | 17,3% | 0,7% | 0,8% | 1,5% |
| 3.0 TDVE | 15,6% | 16,2% | 17,2% | | | |
| Alta Tensión (>1 kV) | 5,8% | 5,8% | 5,8% | -1,8% | -2,2% | -2,2% |
| 6.1 TD | 7,4% | 7,4% | 7,4% | -2,2% | -2,8% | -2,9% |
| 6.1 TDVE | 6,3% | 6,6% | 6,9% | | | |
| 6.2 TD | 5,4% | 5,4% | 5,4% | -0,2% | -0,5% | -0,5% |
| 6.3 TD | 4,0% | 4,1% | 4,1% | 5,6% | 6,4% | 7,8% |
| 6.4 TD | 1,9% | 1,9% | 1,9% | -6,0% | -7,6% | -8,6% |
| Total | 11,2% | 11,2% | 11,2% | -0,7% | -0,7% | -0,4% |

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022) y REE

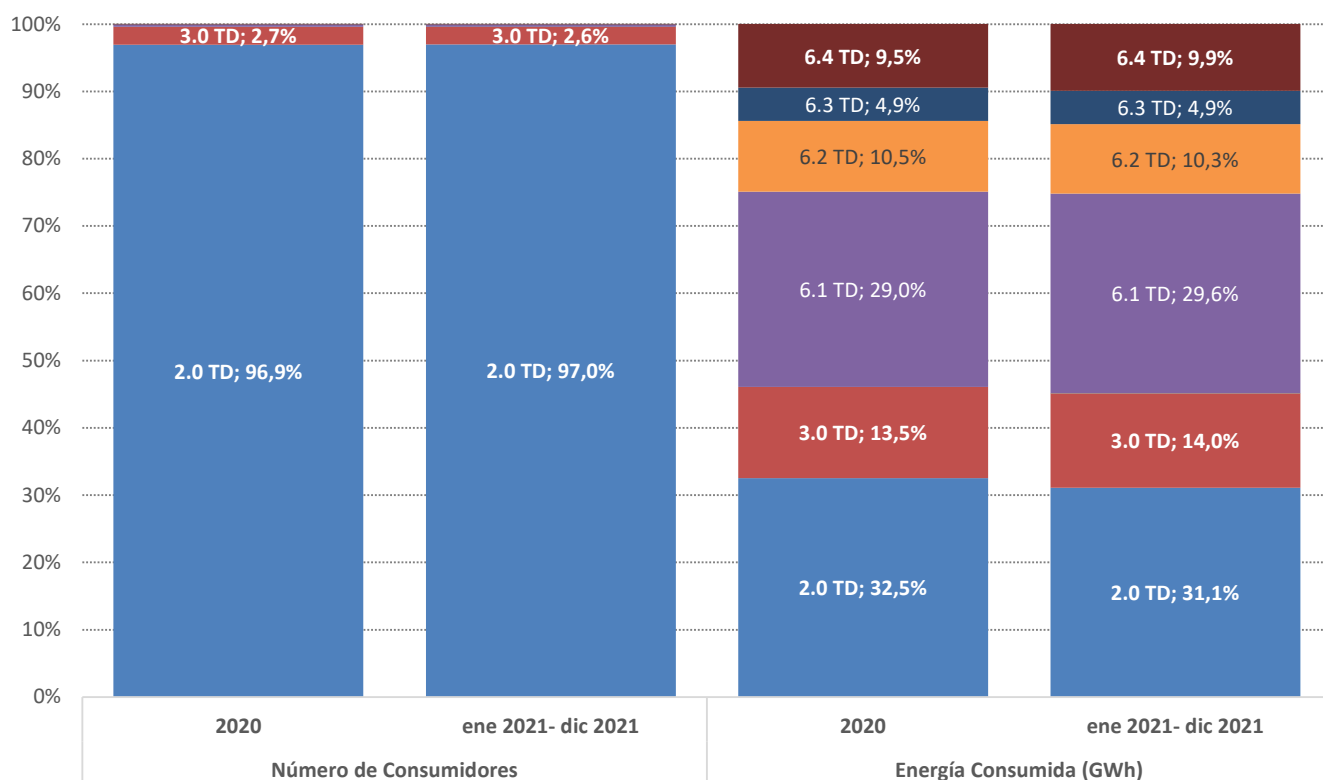
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario

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

| Grupo tarifario | Número de consumidores (Número) | | Energía Consumida (GWh) | | Tamaño medio (MWh/cliente) | |
|--|---------------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|
| | 2020 | ene 2021- dic 2021 | 2020 | ene 2021- dic 2021 | 2020 | ene 2021- dic 2021 |
| Baja Tensión (≤ 1 kV) | 26.428.487 | 26.594.952 | 95.536 | 95.335 | 3,61 | 3,58 |
| 2.0 TD | 25.723.071 | 25.895.396 | 67.497 | 65.682 | 2,62 | 2,54 |
| 3.0 TD | 705.416 | 699.502 | 28.038 | 29.652 | 39,75 | 42,39 |
| 3.0 TDVE | | 54 | | 1 | | 10,78 |
| Alta Tensión (>1 kV) | 107.634 | 107.807 | 111.882 | 115.856 | 1.039 | 1.075 |
| 6.1 TD | 103.438 | 103.042 | 60.241 | 62.616 | 582,39 | 607,67 |
| 6.1 TDVE | | 1 | | 0 | | 38,90 |
| 6.2 TD | 2.906 | 3.369 | 21.833 | 21.828 | 7.512,66 | 6.479,94 |
| 6.3 TD | 472 | 521 | 10.200 | 10.443 | 21.625,74 | 20.051,16 |
| 6.4 TD | 818 | 875 | 19.608 | 20.970 | 23.977,72 | 23.969,88 |
| Total | 26.536.120 | 26.702.759 | 207.418 | 211.191 | 7,82 | 7,91 |

Número de consumidores y energía consumida por peaje (ene 2021- dic 2021)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

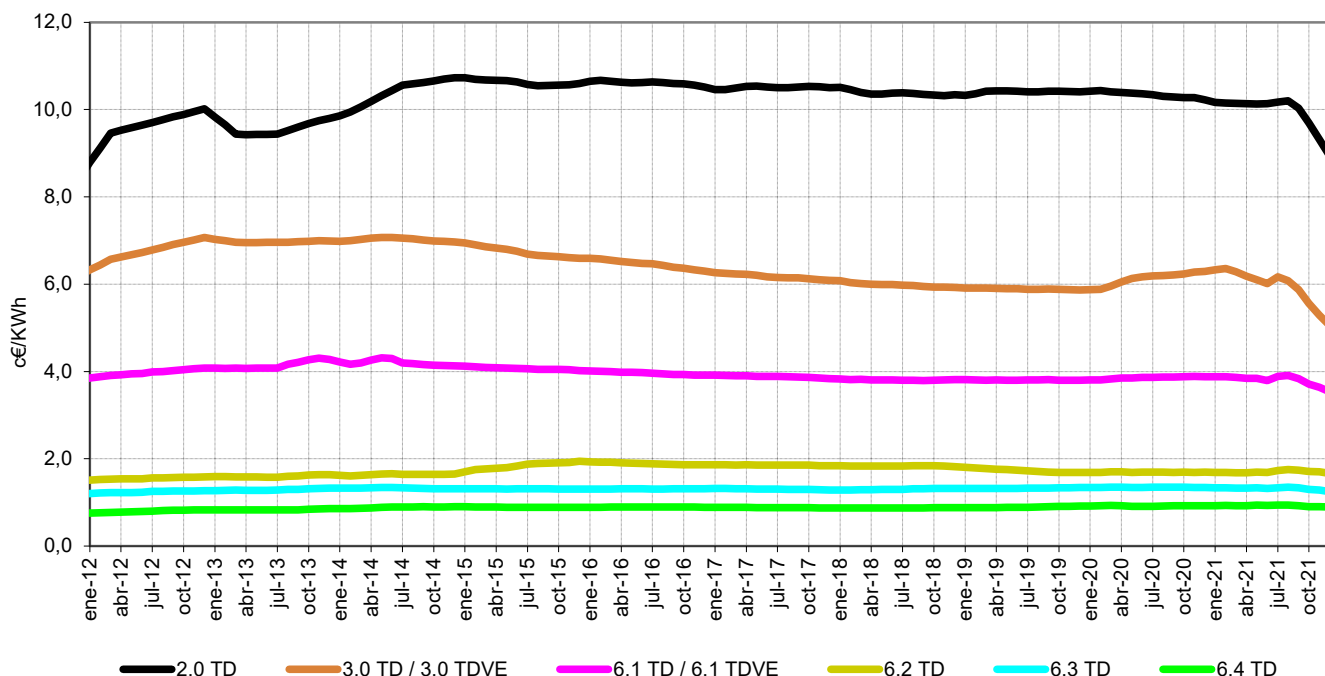
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los sun conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario

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

| Grupo Tarifario | Precio medio (c€/kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|--------------------------------|-----------------------|--------------------------------------|-------------|-------------|-----------------------|--|------------------|---------------|
| | 2020 | Últimos 12 meses. ene 2021- dic 2021 | | | 2020 s/ 2019 | ene 2021- dic 2021 s/ ene 2020- dic 2020 | | |
| | | nov.-21 | dic.-21 | | | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 | |
| Baja Tensión (≤1 kV) | 9,07 | 7,73 | 4,72 | 4,60 | 1,6% | -14,8% | -47,6% | -44,4% |
| 2.0 TD | 10,22 | 8,94 | 5,52 | 5,13 | -1,7% | -12,5% | -45,4% | -43,2% |
| 3.0 TD | 6,29 | 5,05 | 2,90 | 3,24 | 7,2% | -19,7% | -53,4% | -46,9% |
| 3.0 TDVE | | 8,29 | 7,38 | 8,43 | | | | |
| Alta Tensión (>1 kV) | 2,70 | 2,50 | 2,01 | 2,41 | 2,1% | -7,7% | -18,7% | -25,7% |
| 6.1 TD | 3,88 | 3,53 | 2,77 | 3,24 | 2,1% | -8,9% | -24,0% | -29,6% |
| 6.1 TDVE | | 16,75 | 15,01 | 18,38 | | | | |
| 6.2 TD | 1,69 | 1,66 | 1,39 | 1,71 | 0,3% | -1,7% | -6,9% | -20,8% |
| 6.3 TD | 1,34 | 1,24 | 1,02 | 1,16 | 0,2% | -7,3% | -15,7% | -32,2% |
| 6.4 TD | 0,93 | 0,89 | 0,85 | 1,04 | 1,2% | -3,7% | -0,8% | -10,0% |
| Total | 5,64 | 4,86 | 3,26 | 3,53 | 3,3% | -13,8% | -40,0% | -39,5% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

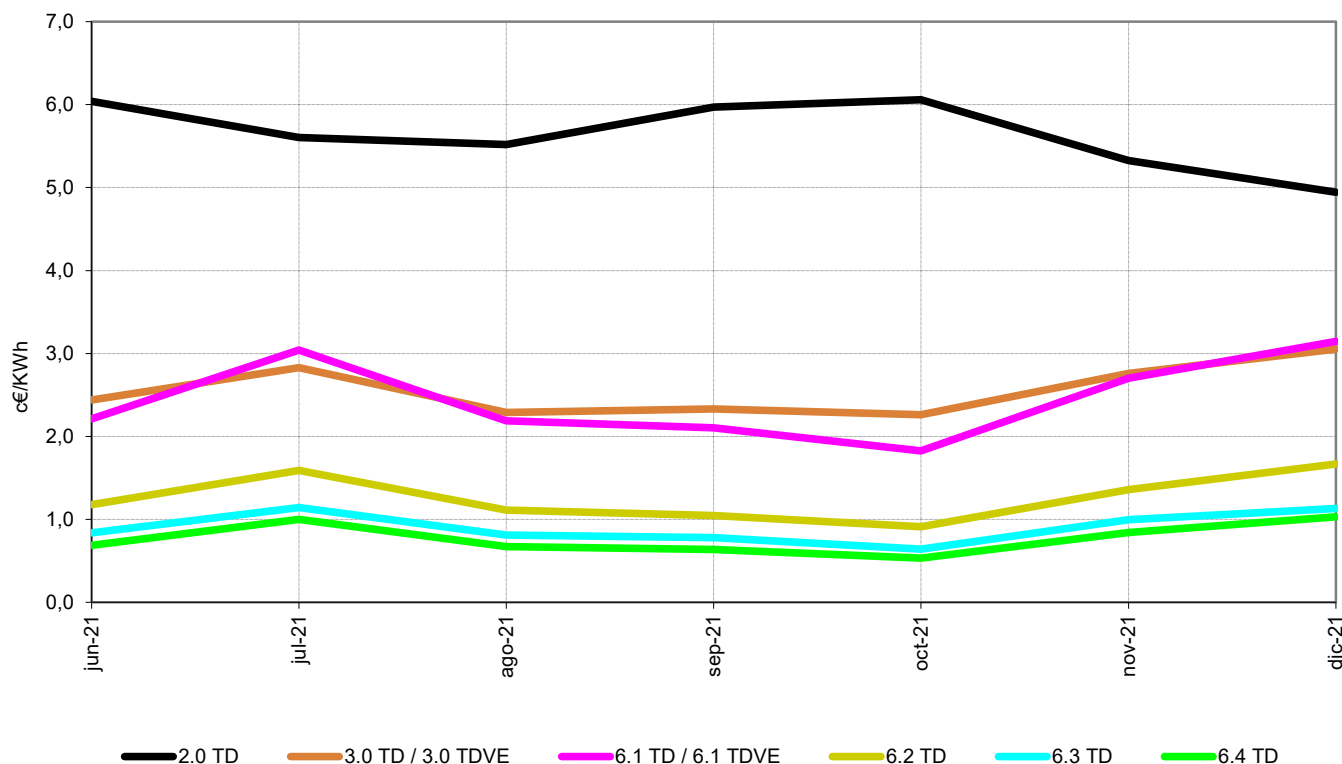
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario

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

| Grupo Tarifario | Precio medio (c€/ kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|--|---------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | sep.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | sep 21 s/ sep 20 | oct 21 s/ oct 20 | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 |
| Baja Tensión (≤ 1 kV) | 4,69 | 4,80 | 4,54 | 4,41 | | | | |
| 2.0 TD | 5,97 | 6,06 | 5,33 | 4,94 | | | | |
| 3.0 TD | 2,33 | 2,26 | 2,76 | 3,05 | | | | |
| 3.0 TDVE | 6,38 | 4,95 | 7,17 | 8,15 | | | | |
| Alta Tensión (>1 kV) | 1,53 | 1,31 | 1,96 | 2,35 | | | | |
| 6.1 TD | 2,10 | 1,83 | 2,70 | 3,15 | | | | |
| 6.1 TDVE | 15,78 | 12,33 | 14,87 | 18,17 | | | | |
| 6.2 TD | 1,05 | 0,91 | 1,36 | 1,67 | | | | |
| 6.3 TD | 0,78 | 0,64 | 1,00 | 1,13 | | | | |
| 6.4 TD | 0,64 | 0,53 | 0,85 | 1,03 | | | | |
| Total | 2,87 | 2,78 | 3,15 | 3,40 | | | | |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

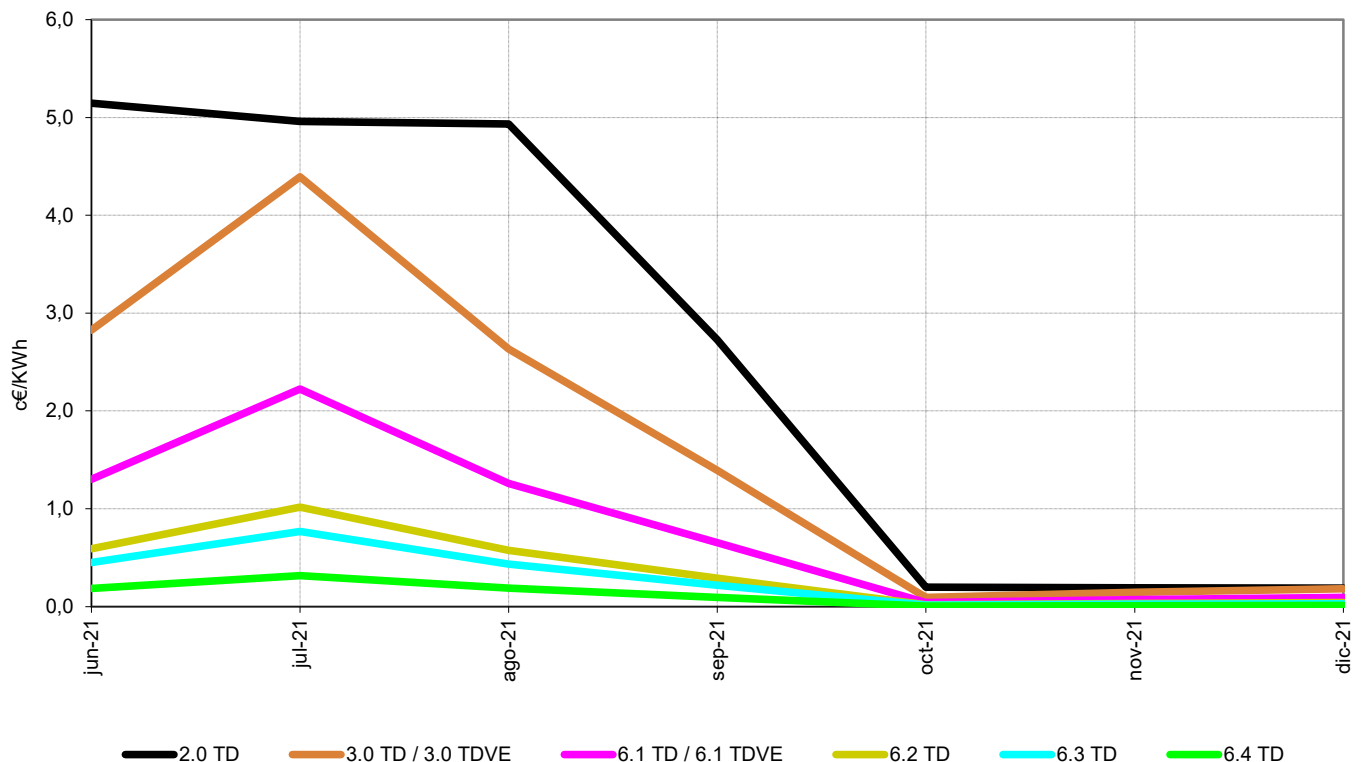
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario

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

| Peaje de acceso | Precio medio (c€/ kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|--------------------------------|---------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | sep.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | sep 21 s/ sep 20 | oct 21 s/ oct 20 | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 |
| Baja Tensión (≤1 kV) | 2,26 | 0,16 | 0,18 | 0,19 | | | | |
| 2.0 TD | 2,73 | 0,20 | 0,19 | 0,19 | | | | |
| 3.0 TD | 1,39 | 0,09 | 0,15 | 0,18 | | | | |
| 3.0 TDVE | 1,47 | 0,07 | 0,21 | 0,28 | | | | |
| Alta Tensión (>1 kV) | 0,45 | 0,03 | 0,05 | 0,06 | | | | |
| 6.1 TD | 0,65 | 0,04 | 0,07 | 0,09 | | | | |
| 6.1 TDVE | 1,24 | 0,05 | 0,13 | 0,21 | | | | |
| 6.2 TD | 0,29 | 0,02 | 0,03 | 0,04 | | | | |
| 6.3 TD | 0,22 | 0,01 | 0,02 | 0,03 | | | | |
| 6.4 TD | 0,09 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | |
| Total | 1,22 | 0,08 | 0,11 | 0,13 | | | | |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

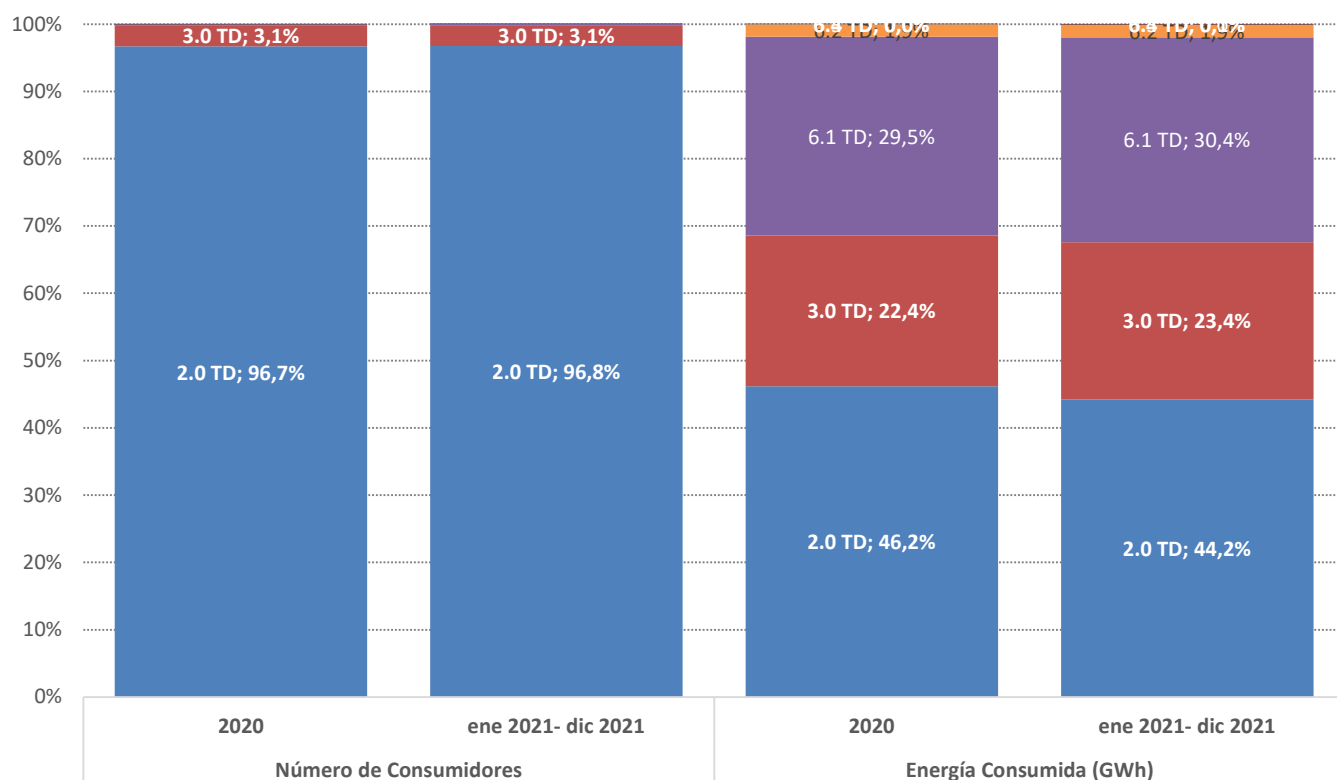
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario

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

| Grupo tarifario | Número de consumidores (Número) | | Energía Consumida (GWh) | | Tamaño medio (MWh/cliente) | |
|--|---------------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|
| | 2020 | ene 2021- dic 2021 | 2020 | ene 2021- dic 2021 | 2020 | ene 2021- dic 2021 |
| Baja Tensión (≤ 1 kV) | 1.903.393 | 1.923.734 | 8.098 | 8.440 | 4,25 | 4,39 |
| 2.0 TD | 1.843.534 | 1.864.547 | 5.455 | 5.521 | 2,96 | 2,96 |
| 3.0 TD | 59.859 | 59.187 | 2.643 | 2.919 | 44,16 | 49,31 |
| 3.0 TDVE | | 0 | | 0 | | 10,34 |
| Alta Tensión (>1 kV) | 3.347 | 3.409 | 3.711 | 4.045 | 1.109 | 1.186 |
| 6.1 TD | 3.312 | 3.363 | 3.488 | 3.800 | 1.052,95 | 1.130,02 |
| 6.1 TDVE | | | | | | |
| 6.2 TD | 32 | 41 | 223 | 236 | 7.029,93 | 5.766,55 |
| 6.3 TD | 1 | 2 | 0 | 1 | 87,82 | 550,58 |
| 6.4 TD | 2 | 4 | 0 | 8 | 127,91 | 1.942,14 |
| Total | 1.906.740 | 1.927.143 | 11.810 | 12.485 | 6,19 | 6,48 |

Número de consumidores y energía consumida por peaje (ene 2021- dic 2021)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

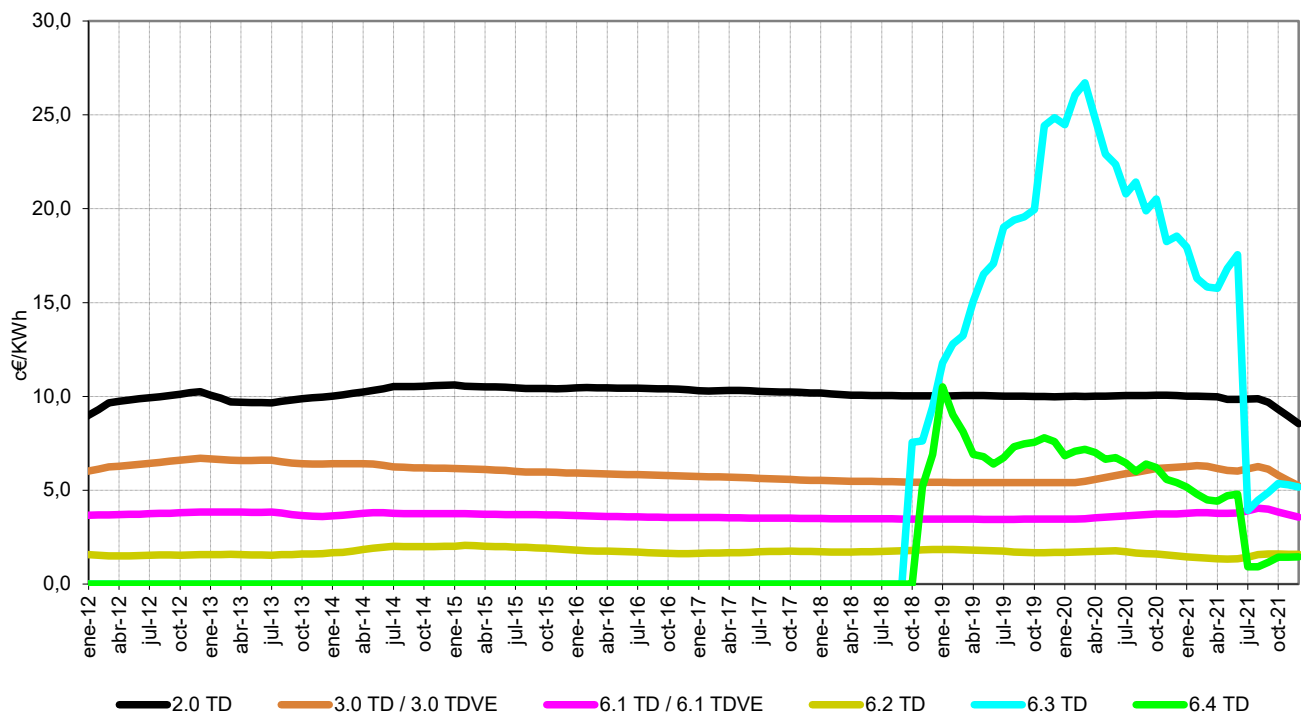
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario

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

| Grupo Tarifario | Precio medio (c€/kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|--------------------------------|--------------------------|---|-------------|-----------------------|--------------------------|---|---------------------|---------------|
| | 2020 | Últimos 12 meses. ene 2021- dic 2021 | | | 2020 s/ 2019 | ene 2020- dic 2020 s/ ene 2020- dic 2020 | | |
| | | nov.-21 | dic.-21 | ene 2021- dic 2021 | | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 | |
| Baja Tensión (≤1 kV) | 8,79 | 7,40 | 4,40 | 4,33 | 6,5% | -15,8% | -50,6% | -49,4% |
| 2.0 TD | 10,04 | 8,55 | 5,33 | 5,09 | 0,6% | -14,9% | -47,4% | -46,1% |
| 3.0 TD | 6,22 | 5,24 | 2,56 | 2,64 | 15,1% | -15,9% | -59,3% | -58,5% |
| 3.0 TDVE | | 11,65 | 1.130,00 | 9,05 | | | | |
| Alta Tensión (>1 kV) | 3,60 | 3,44 | 2,30 | 2,35 | 6,9% | -4,6% | -41,1% | -41,2% |
| 6.1 TD | 3,74 | 3,56 | 2,36 | 2,41 | 8,1% | -4,8% | -42,4% | -42,6% |
| 6.1 TDVE | | | | | | | | |
| 6.2 TD | 1,50 | 1,58 | 1,21 | 1,40 | -10,8% | 5,6% | -13,2% | -3,1% |
| 6.3 TD | 18,54 | 5,17 | 5,61 | 5,26 | -25,4% | -72,1% | -45,9% | -70,0% |
| 6.4 TD | 5,41 | 1,44 | 4,03 | 3,35 | -28,8% | -73,3% | 29,9% | -14,5% |
| Total | 7,16 | 6,12 | 3,71 | 3,72 | 9,1% | -14,6% | -49,5% | -48,8% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

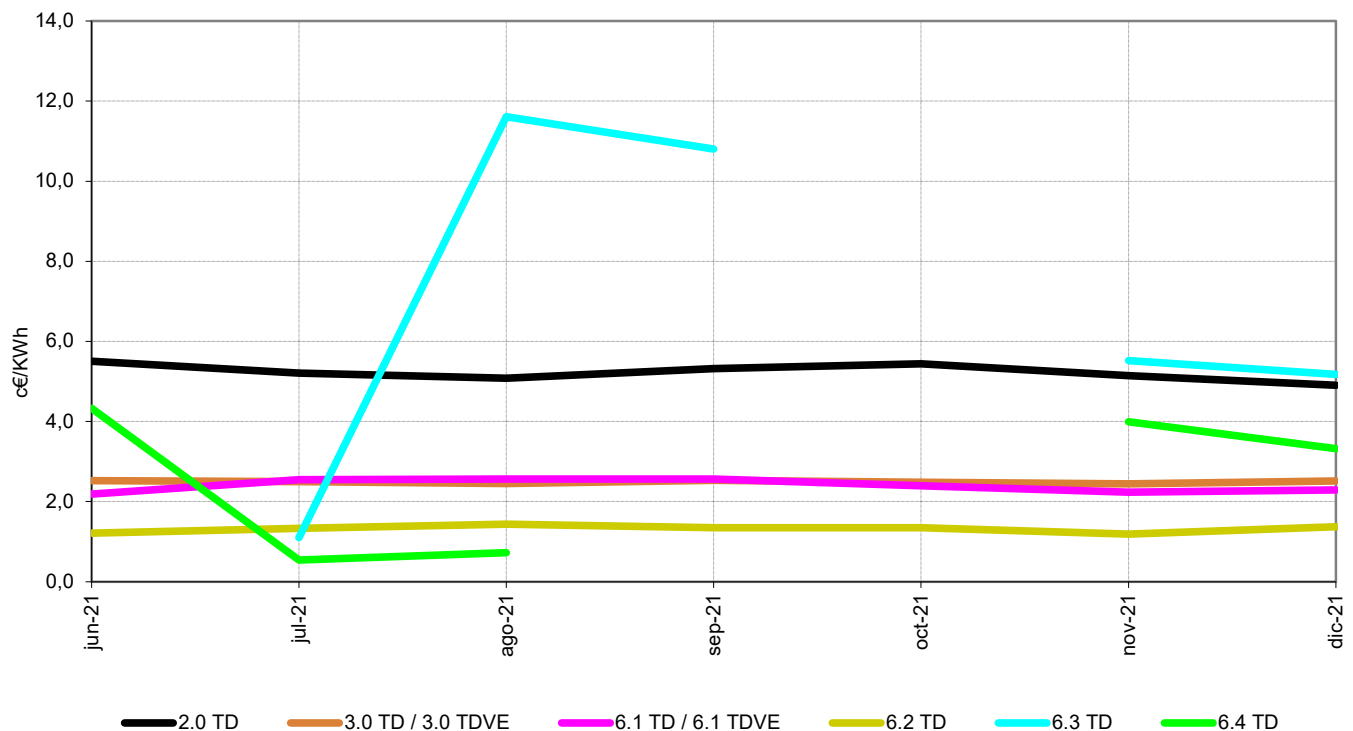
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario

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

| Grupo Tarifario | Precio medio (c€/ kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|--|---------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | sep.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | sep 21 s/ sep 20 | oct 21 s/ oct 20 | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 |
| Baja Tensión (≤ 1 kV) | 4,18 | 4,31 | 4,23 | 4,16 | | | | |
| 2.0 TD | 5,32 | 5,44 | 5,14 | 4,91 | | | | |
| 3.0 TD | 2,53 | 2,48 | 2,44 | 2,52 | | | | |
| 3.0 TDVE | | | 1,130 | 8,93 | | | | |
| Alta Tensión (>1 kV) | 2,56 | 2,40 | 2,24 | 2,29 | | | | |
| 6.1 TD | 2,62 | 2,45 | 2,29 | 2,34 | | | | |
| 6.1 TDVE | | | | | | | | |
| 6.2 TD | 1,35 | 1,34 | 1,19 | 1,37 | | | | |
| 6.3 TD | 10,81 | 96,54 | 5,52 | 5,18 | | | | |
| 6.4 TD | 22,85 | 52,71 | 4,00 | 3,32 | | | | |
| Total | 3,58 | 3,62 | 3,58 | 3,59 | | | | |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

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

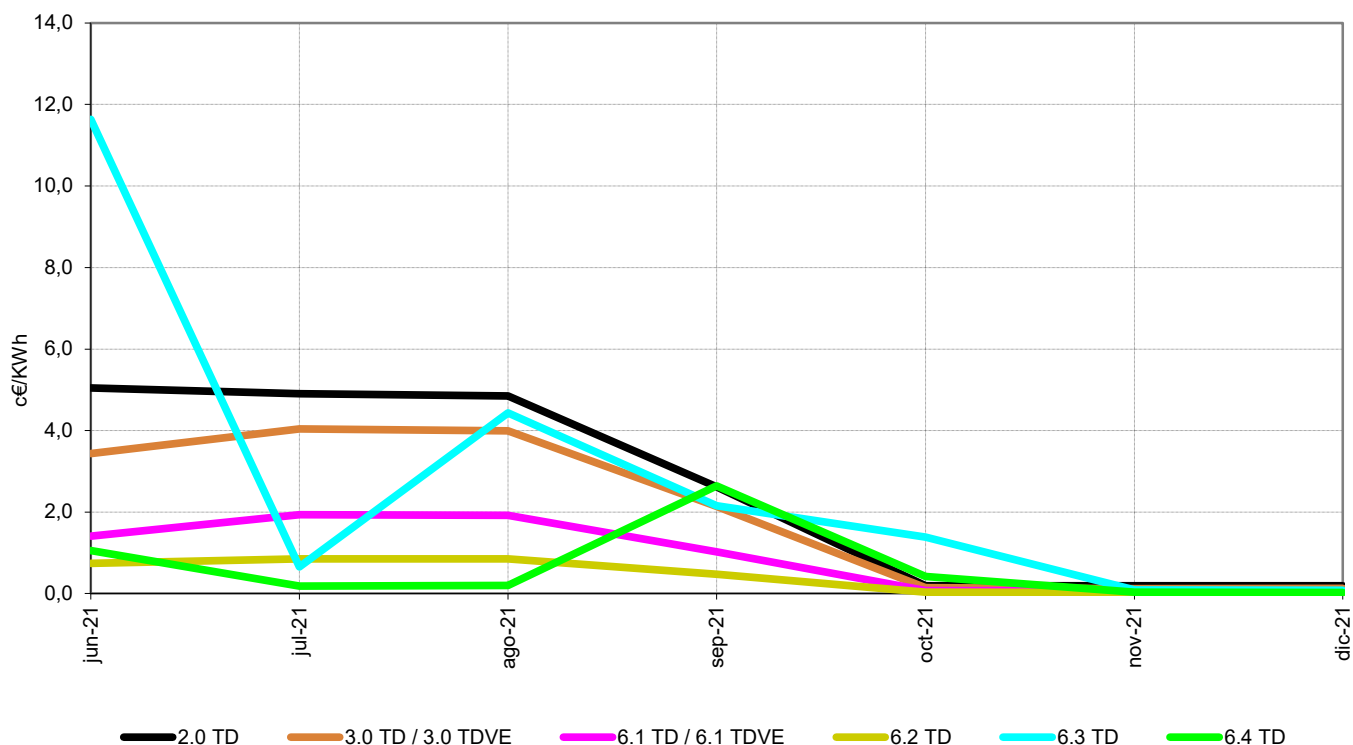
(1) No se muestran los precios medios superiores a 23 c€/kWh

3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario

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

| Peaje de acceso | Precio medio (c€/kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|--------------------------------|--------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | sep.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | sep 21 s/ sep 20 | oct 21 s/ oct 20 | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 |
| Baja Tensión (≤1 kV) | 2,42 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | | | | |
| 2.0 TD | 2,62 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | | | | |
| 3.0 TD | 2,14 | 0,14 | 0,12 | 0,13 | | | | |
| 3.0 TDVE | | | | 0,12 | | | | |
| Alta Tensión (>1 kV) | 1,02 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | | | | |
| 6.1 TD | 1,05 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | | | | |
| 6.1 TDVE | | | | | | | | |
| 6.2 TD | 0,47 | 0,03 | 0,02 | 0,03 | | | | |
| 6.3 TD | 2,16 | 1,39 | 0,09 | 0,08 | | | | |
| 6.4 TD | 2,64 | 0,42 | 0,03 | 0,03 | | | | |
| Total | 1,91 | 0,14 | 0,13 | 0,14 | | | | |

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

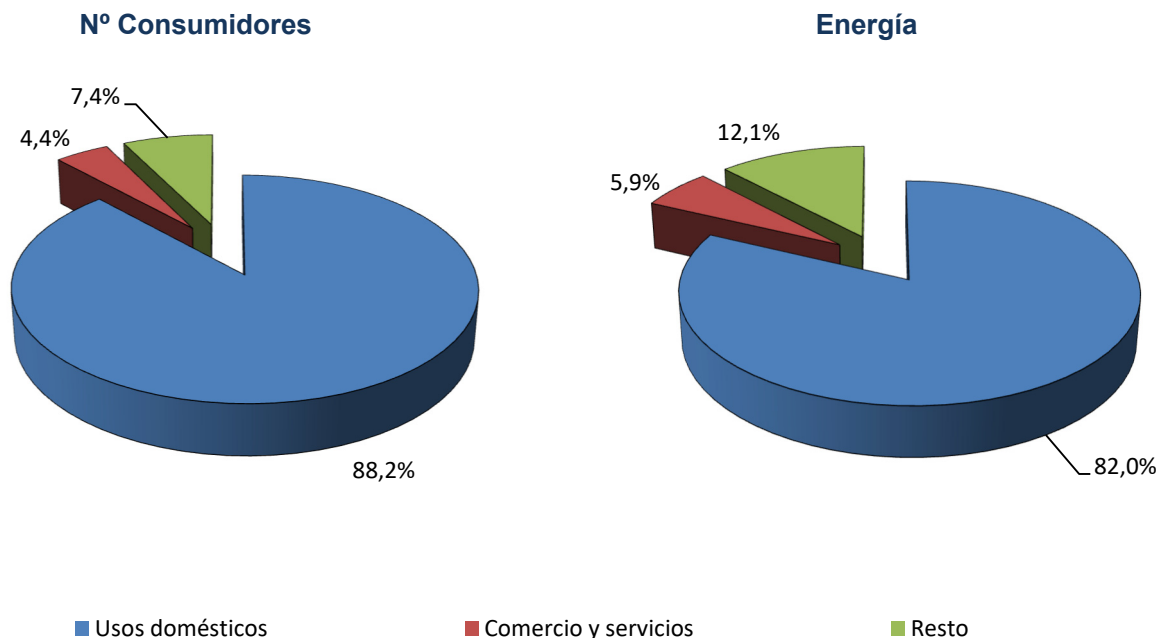


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

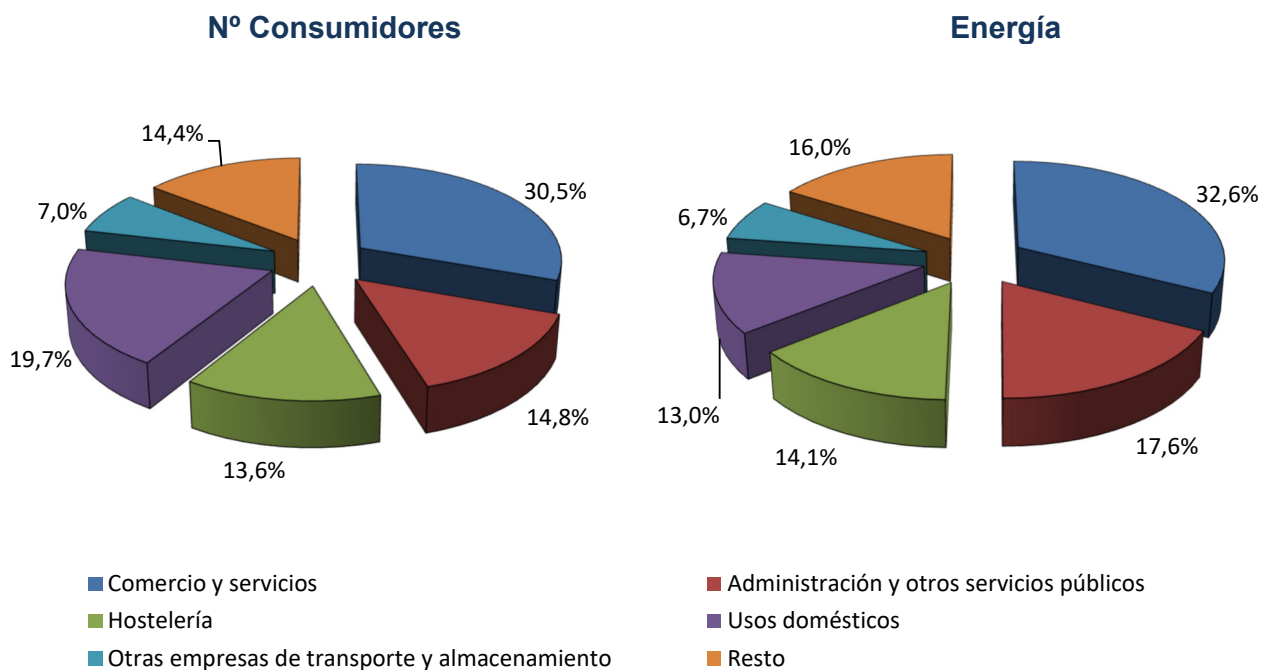
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



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

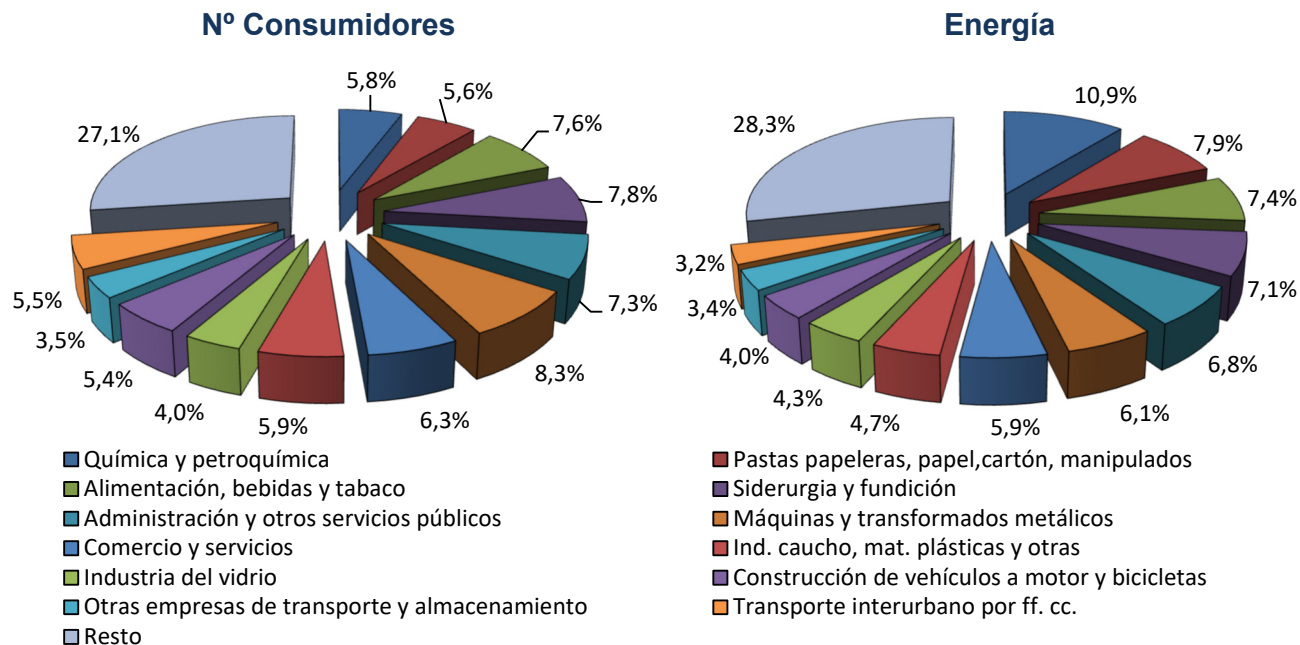


Fuente: CNMC (SINCRO)

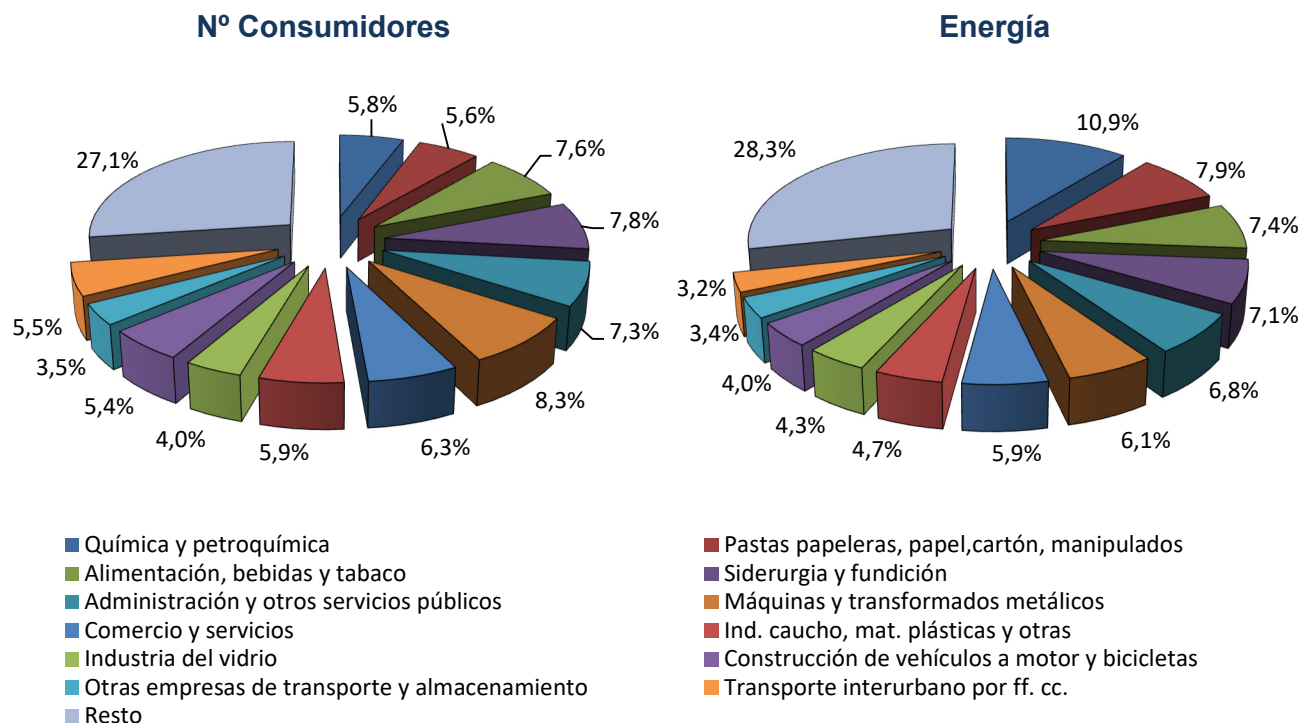
Nota: Datos correspondientes al año 2020. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



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

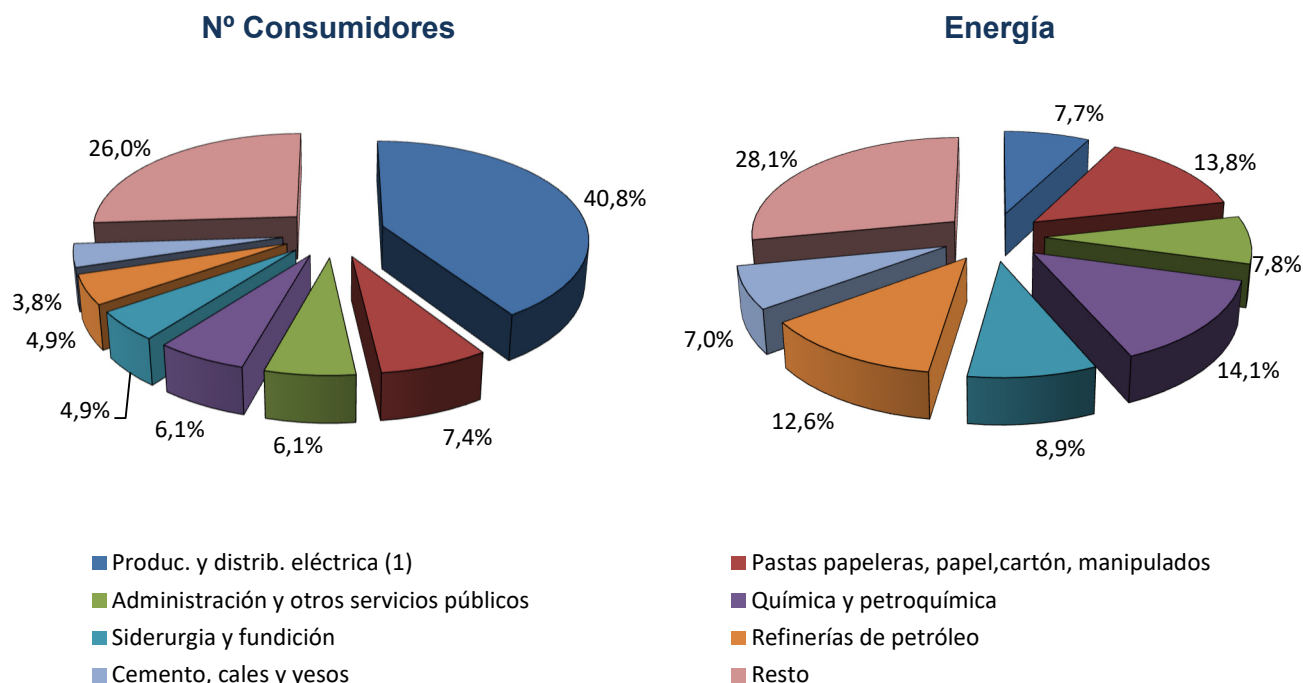


Fuente: CNMC (SINCRO)

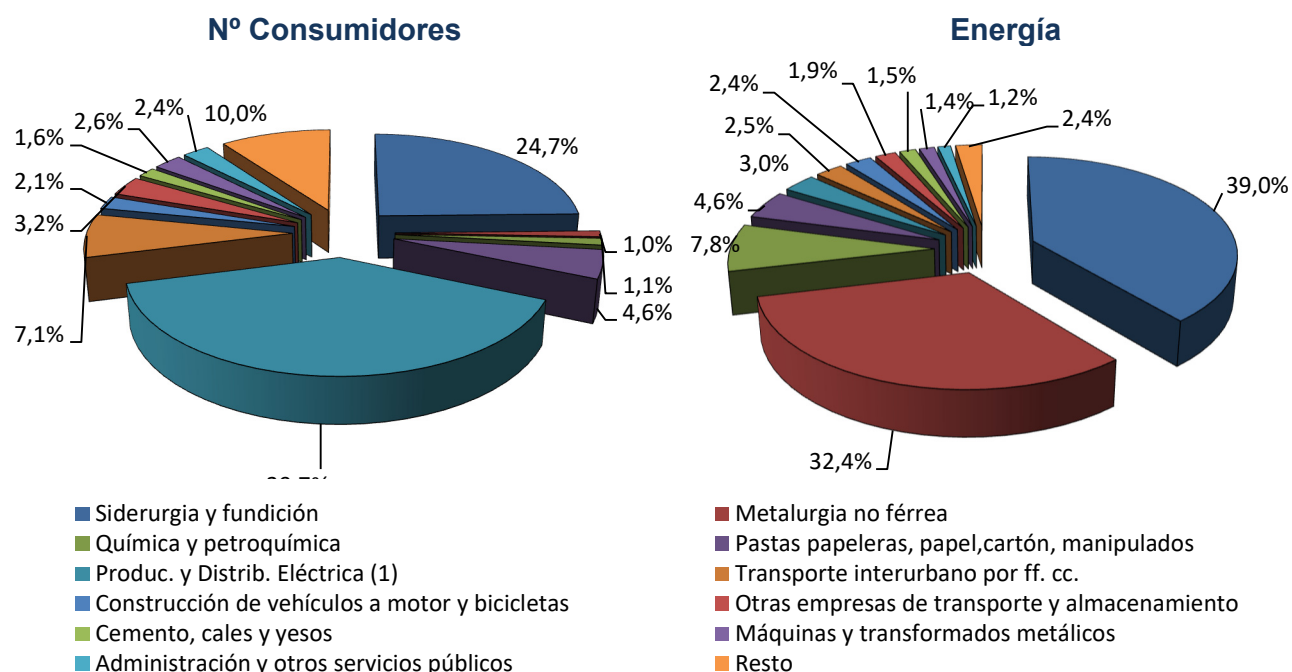
Nota: Datos correspondientes al año 2020. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2020. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida para NT3 y del 1% para NT4

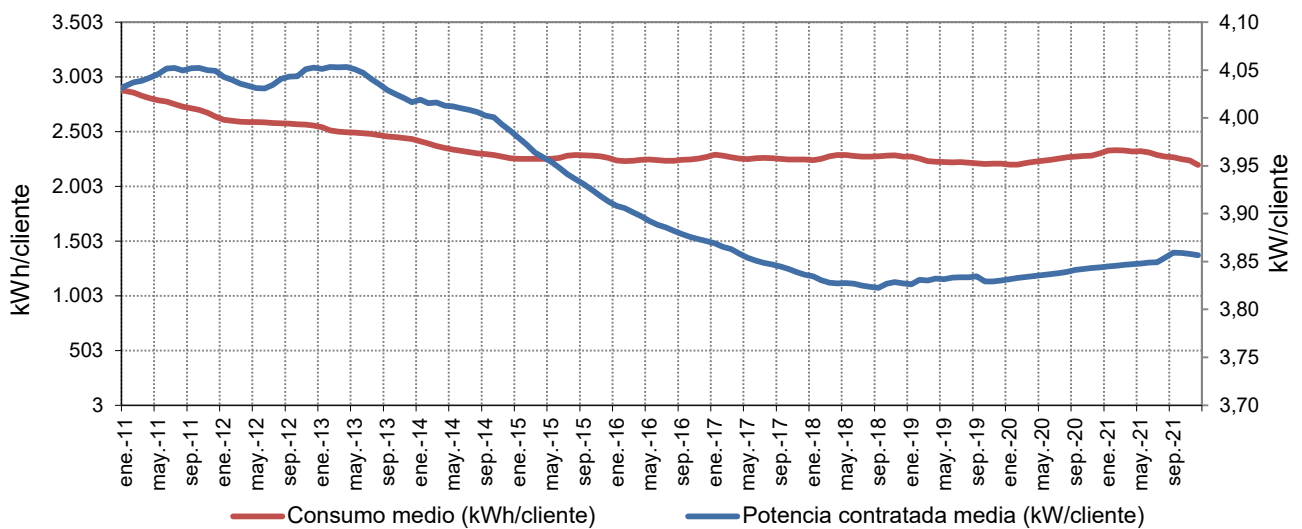
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

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

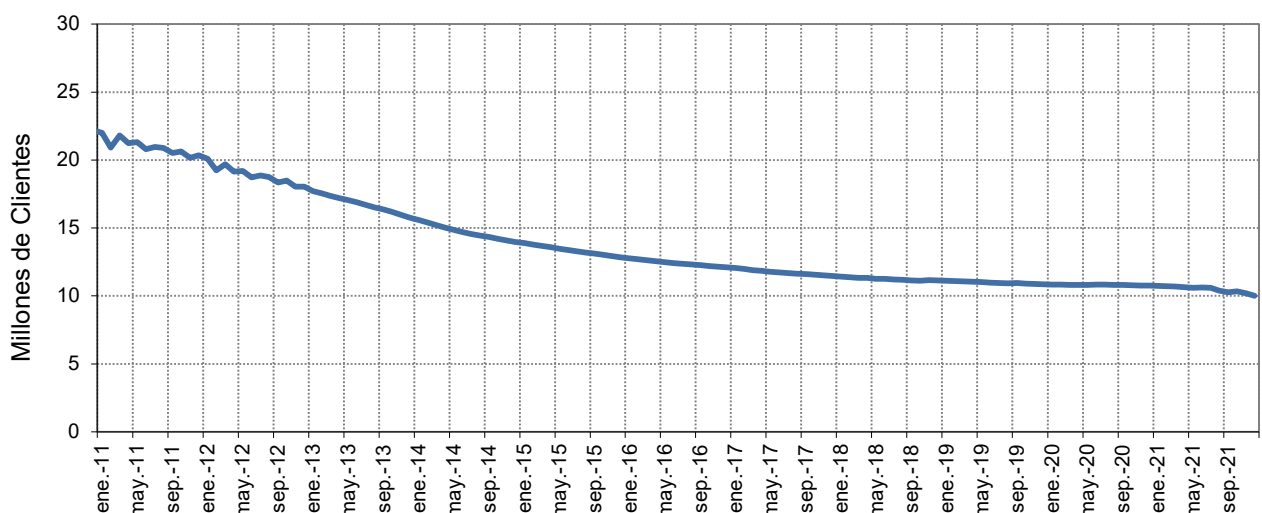
Número de consumidores y energía consumida. Diciembre 2021

| Comercializadora | Nº de consumidores (Número) | Energía Consumida (GWh) | Tamaño medio (kWh/cliente y año) | Potencia facturada (kW/cliente) |
|------------------|-----------------------------|-------------------------|----------------------------------|---------------------------------|
| COR | 9.999.491 | 2.043 | 2.200 | 3,86 |
| LIBRES | 17.786.775 | 4.712 | 2.786 | 4,61 |
| TOTAL | 27.786.266 | 6.755 | 2.564 | 4,33 |

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



Número de consumidores suministrados por COR



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

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

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

En la presente sección se estima, la facturación por el suministro de electricidad de los consumidores acogidos al PVPC ($P_c \leq 10$), en adelante FPVPC, para el consumidor medio aplicando:

- Hasta el 31 de diciembre de 2013, el Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica
- Entre el 1 de enero de 2014 y el 31 de marzo de 2014, el Real Decreto-ley 17/2013, de 27 de diciembre, por el que se determina el precio de la energía eléctrica en los contratos sujetos al precio voluntario para el pequeño consumidor en el primer trimestre de 2014.
- A partir del 1 de abril de 2014, el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, considerando que el consumidor no tiene instalado un equipo de medida con capacidad para telemedida y telegestión, efectivamente integrados en los correspondientes sistemas.

La FPVPC incluye los siguientes componentes:

- Facturación media de acceso, y de peajes de transporte y distribución y cargos del sistema eléctrico a partir del 1 de junio de 2021, según la base de datos de liquidaciones eléctricas, que incluye la facturación asociada al término de potencia, término de energía activa y reactiva.
- Margen de comercialización establecido en la normativa vigente.
- Coste de energía, que incluye el coste de producción de la energía (mercado diario, intradiario, servicios de ajuste y desvíos horarios), pago de los mecanismos de capacidad, pagos correspondientes a la financiación de la retribución del Operador del Mercado Ibérico de Energía y del Operador del Sistema, y pagos correspondientes a la financiación del servicio de interrumpibilidad.

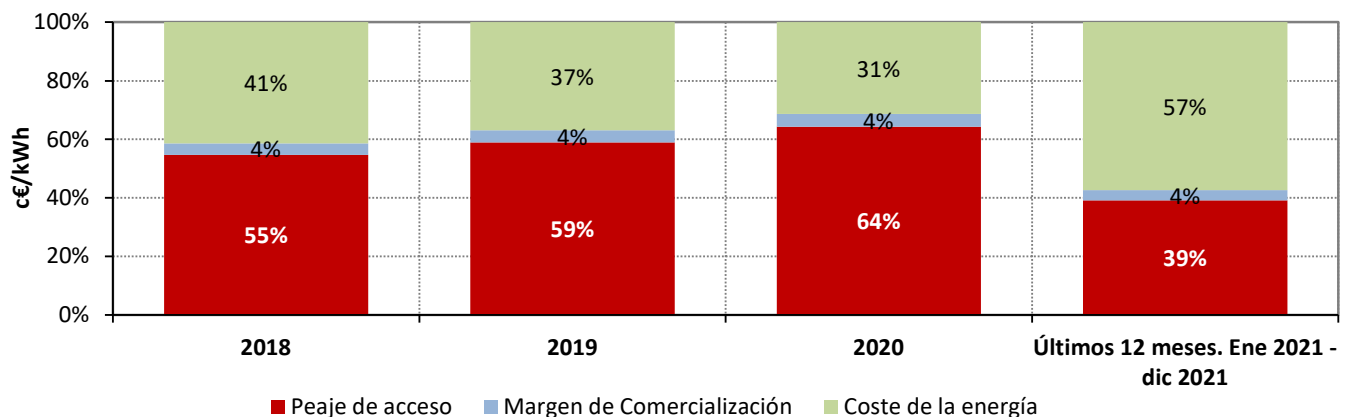
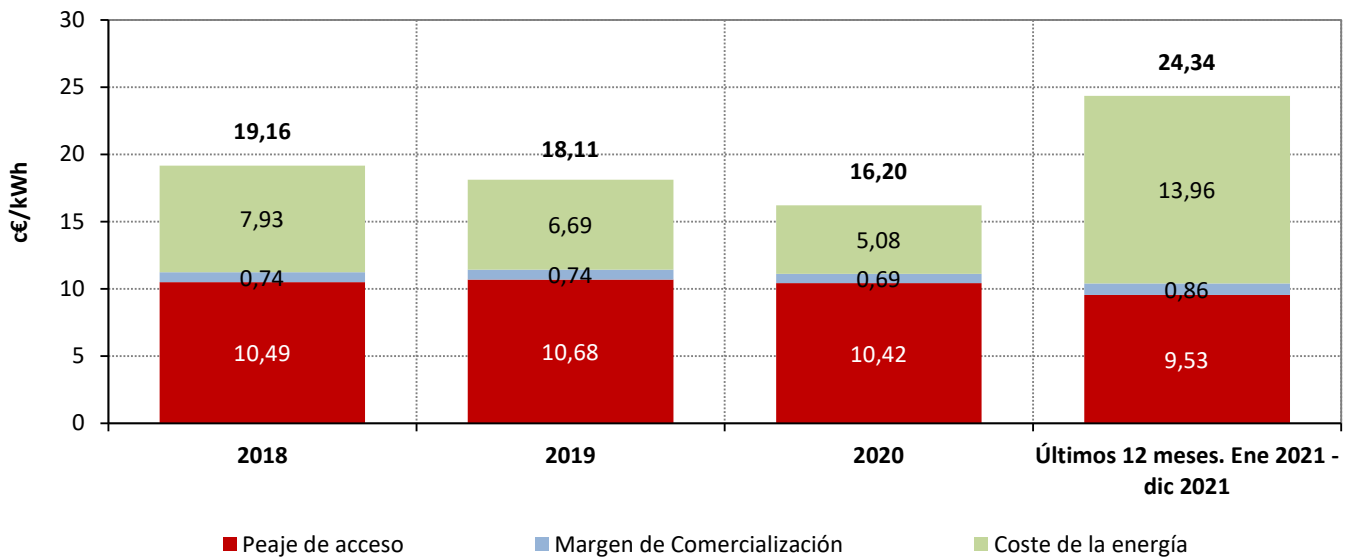
La FPVPC estimada no incluye impuestos, alquiler de los equipos de medida y control.

La facturación estimada se calcula empleando las variables de facturación de los consumidores acogidos al PVPC, conectados a las redes de distribuidores con más de 100.000 clientes y registrados cada mes en la base de datos de liquidaciones eléctricas. Por tanto, la FPVPC de cada mes depende tanto de los PVPC aplicables como de las características de los consumidores acogidos efectivamente al PVPC en

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 | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|---------------|---|
| | 2018 | 2019 | 2020 | Últimos 12 meses. Ene 2021 - dic 2021 | 2018 s/ 2017 | 2019 s/ 2018 | 2020 s/ 2019 | Últimos 12 meses. Ene 2021 - dic 2021 s/ 2020 |
| Peaje de acceso | 10,49 | 10,68 | 10,42 | 9,53 | -1,1% | 1,9% | -2,4% | -8,6% |
| Margen de Comercialización | 0,74 | 0,74 | 0,69 | 0,86 | -0,8% | -0,6% | -6,1% | 23,3% |
| Coste de la energía | 7,93 | 6,69 | 5,08 | 13,96 | 3,9% | -15,7% | -24,0% | 174,7% |
| Total | 19,16 | 18,11 | 16,20 | 24,34 | 0,9% | -5,5% | -10,6% | 50,3% |

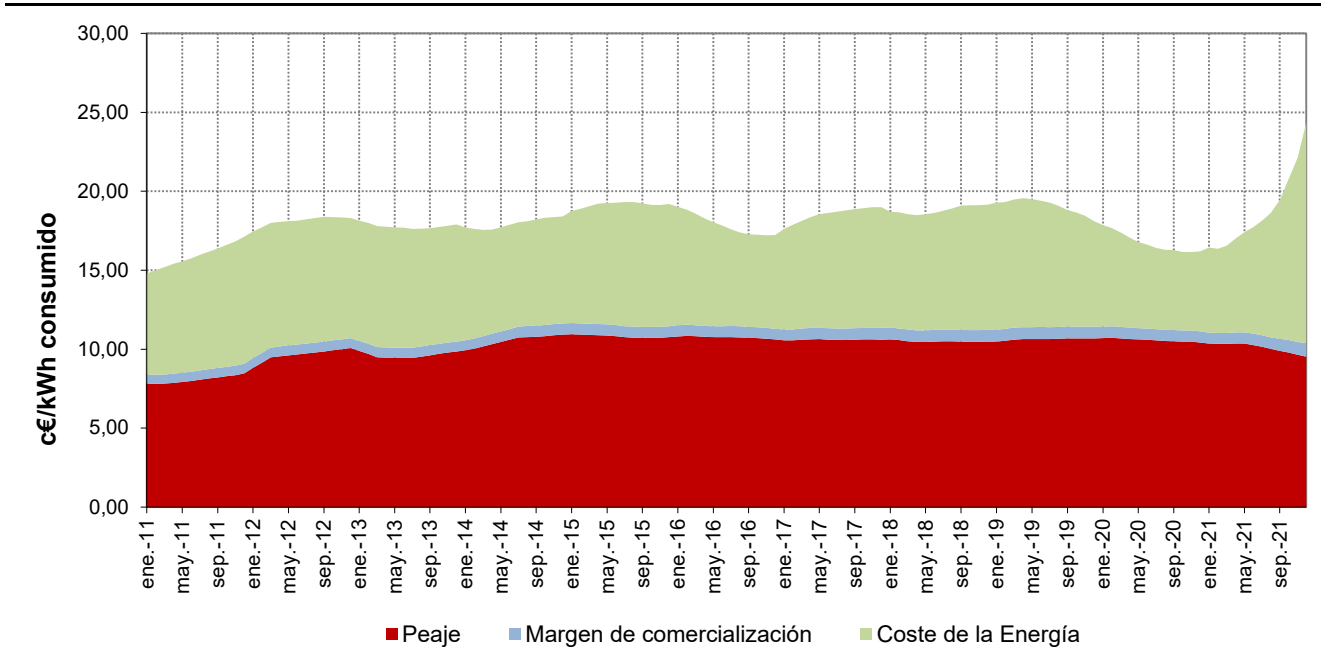


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022) y REE

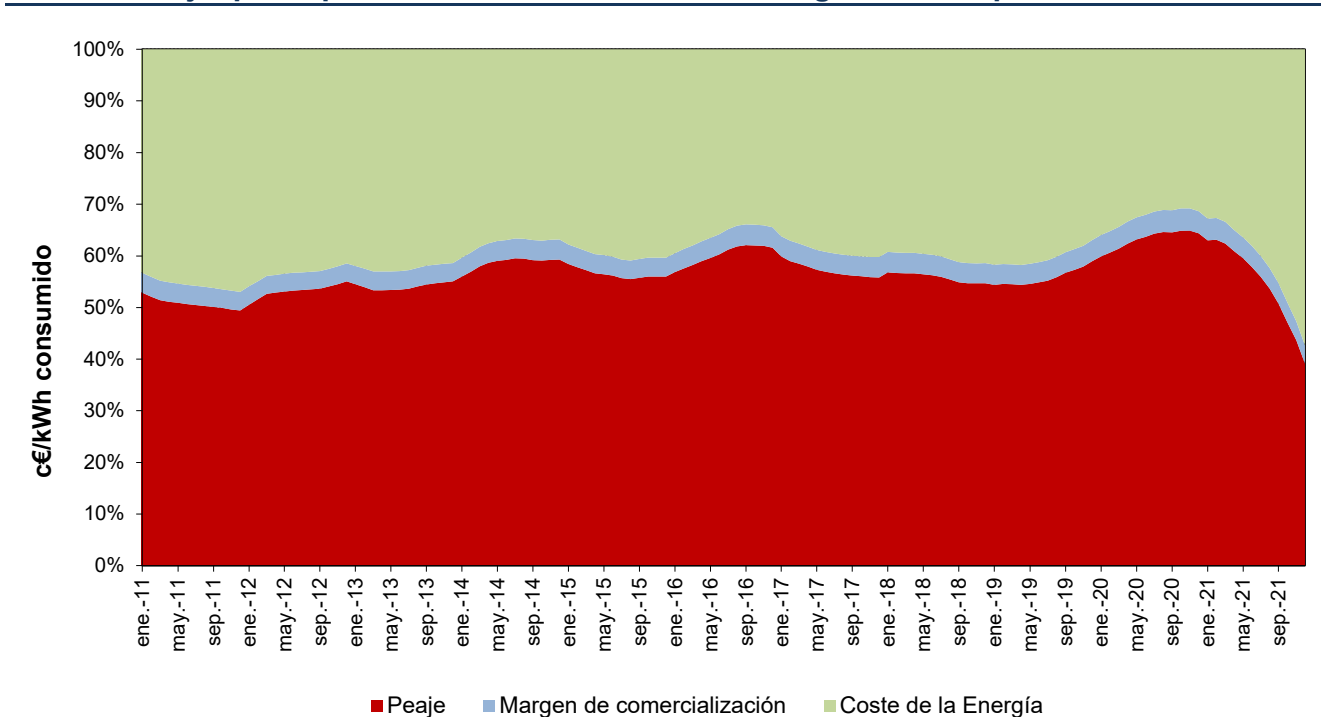
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022) y REE

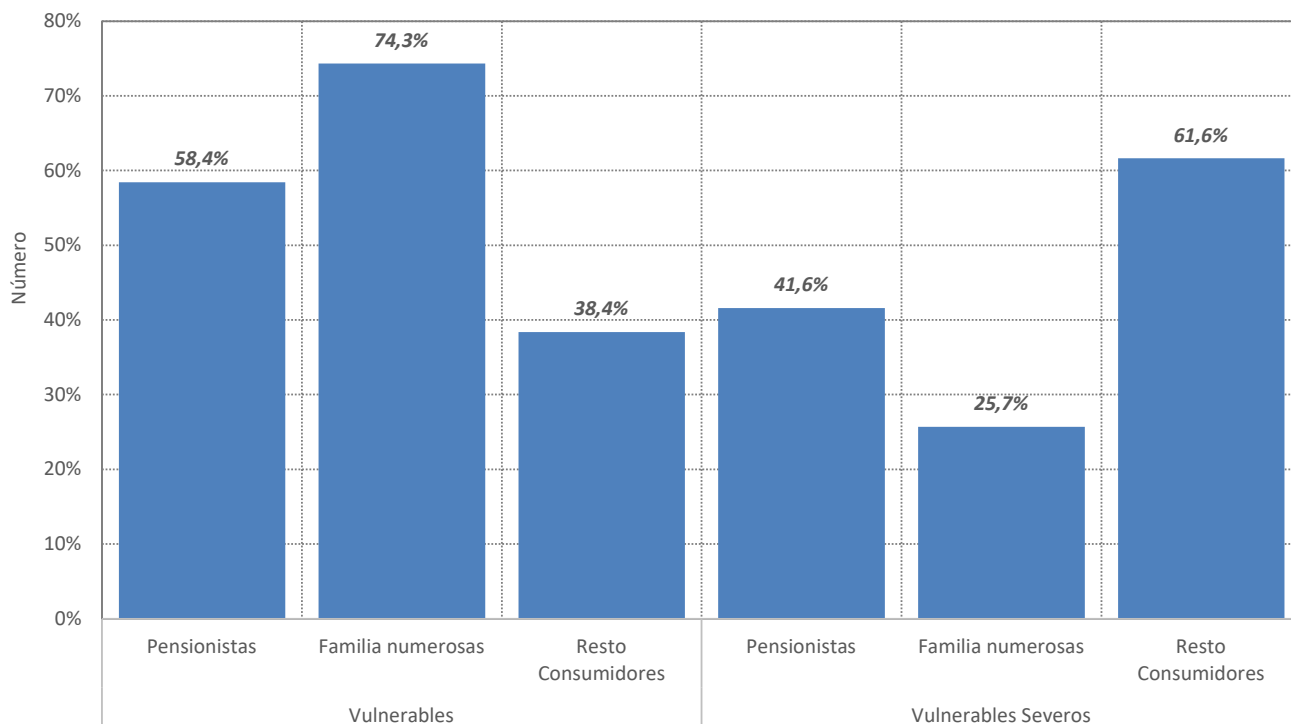
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

| TIPO | Número | | | Tasa de variación (%) | |
|---|------------------|------------------|------------------|-----------------------|------------------|
| | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | nov 21 s/ oct 21 | dic 21 s/ nov 21 |
| Consumidores vulnerables | 607.939 | 578.532 | 611.391 | -4,8% | 5,7% |
| Pensionistas | 74.540 | 70.833 | 74.684 | -5,0% | 5,4% |
| Familia numerosas | 248.038 | 237.640 | 248.235 | -4,2% | 4,5% |
| Unidad familiar sin menores | 250.415 | 237.410 | 253.540 | -5,2% | 6,8% |
| Unidad familiar con un menor | 19.351 | 18.057 | 19.386 | -6,7% | 7,4% |
| Unidad familiar con dos menores | 15.595 | 14.592 | 15.546 | -6,4% | 6,5% |
| Consumidores vulnerables severos | 594.368 | 574.142 | 602.202 | -3,4% | 4,9% |
| Pensionistas | 53.096 | 49.092 | 53.131 | -7,5% | 8,2% |
| Familia numerosas | 85.458 | 81.142 | 85.711 | -5,1% | 5,6% |
| Unidad familiar sin menores | 346.697 | 341.740 | 352.335 | -1,4% | 3,1% |
| Unidad familiar con un menor | 67.990 | 63.427 | 69.169 | -6,7% | 9,1% |
| Unidad familiar con dos menores | 41.127 | 38.741 | 41.856 | -5,8% | 8,0% |
| TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL | 1.202.307 | 1.152.674 | 1.213.593 | -4,1% | 5,3% |

Porcentaje de vulnerables severos por categoría en diciembre 21



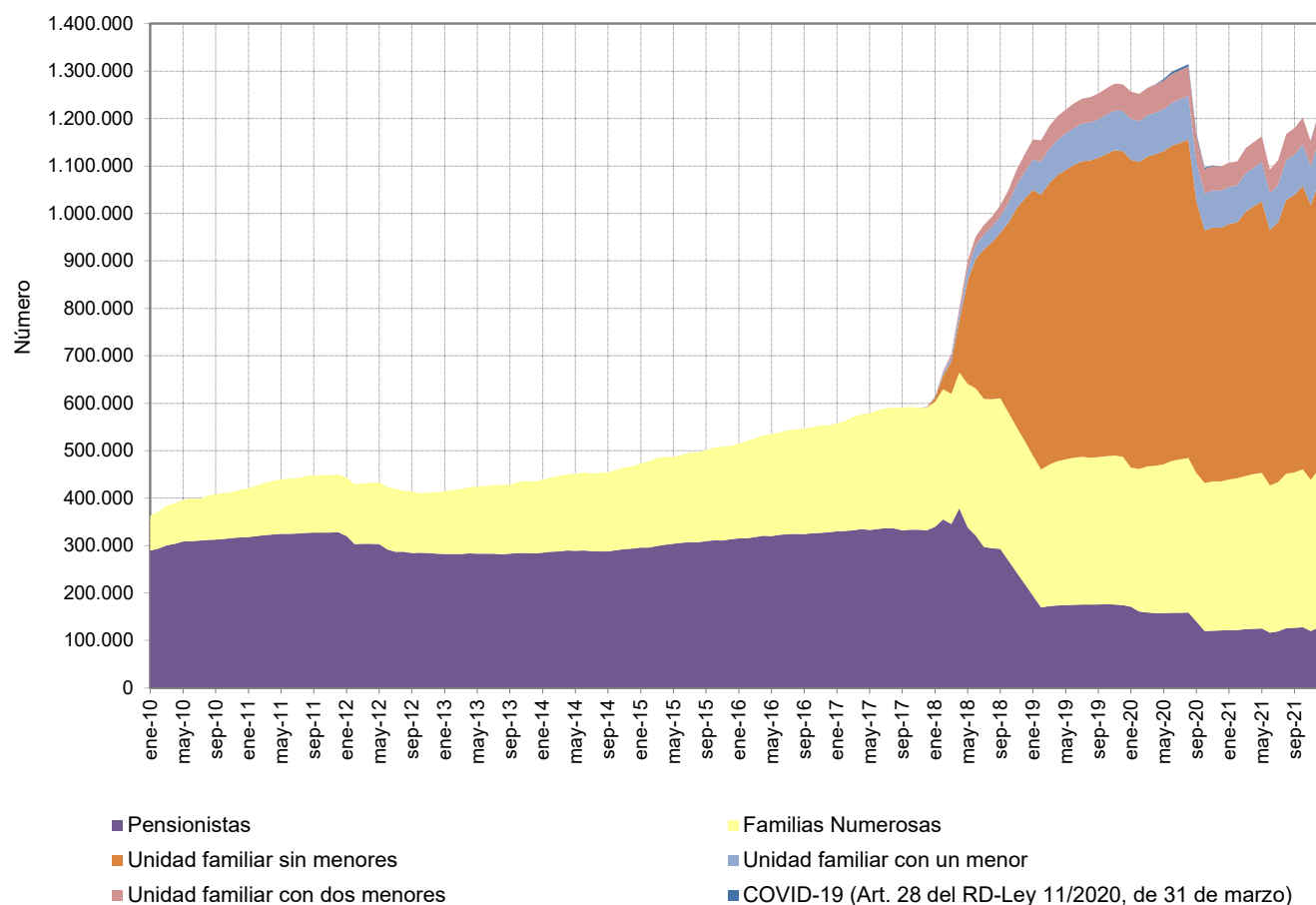
Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

| TIPO | Número | | Tasa de variación (%) | |
|---------------------------------------|------------------------------|------------------|--|------------------|
| | Promedio: Ene 2021- Dic 2021 | dic.-21 | Ene 2021- Dic 2021 s/ Ene 2020- Dic 2020 | dic 21 s/ nov 21 |
| Pensionistas | 123.455 | 127.815 | -16,9% | 6,6% |
| Familias numerosas | 323.177 | 333.946 | 3,4% | 4,8% |
| Unidad familiar sin menores | 566.700 | 605.875 | -8,6% | 4,6% |
| Unidad familiar con un menor | 82.142 | 88.555 | -4,0% | 8,7% |
| Unidad familiar con dos menores | 53.511 | 57.402 | -6,2% | 7,6% |
| COVID-19 (Art. 28 del RD-Ley 11/2020) | 4 | | -99,9% | |
| TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL | 1.148.989 | 1.213.593 | -6,4% | 5,3% |

Consumidores acogidos al Bono Social, excluyendo la categoría de Otros



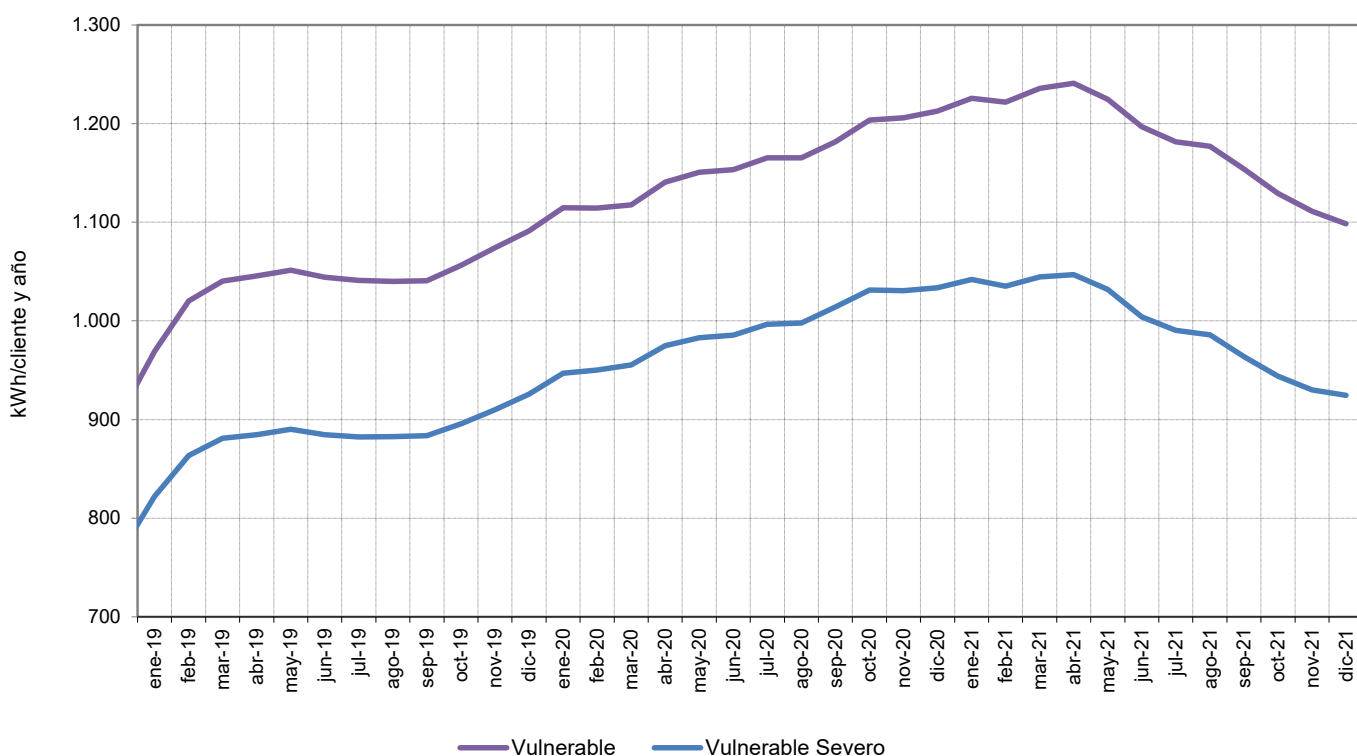
Fuente: CNMC

Nota (1): Incluye consumidores con potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW, desempleados y acogidos a la Tarifa social antes al 1 de julio de 2010

4.3- Bono Social

Consumo medio anual (kWh/cliente y año)

| TIPO | Número | | | | Tasa de variación (%) | | |
|---|--------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| | Año 2020 | nov 20 - oct 21 | dic 20 - nov 21 | ene 21 - dic 21 | Año 2020 s/ Año 2019 | dic 20 - nov 21 s/ dic 19 - nov 20 | ene 21 - dic 21 s/ ene 20 - dic 20 |
| Consumidores vulnerables | 1.213 | 1.129 | 1.111 | 1.098 | -10,0% | -1,6% | -1,2% |
| Pensionistas | 976 | 903 | 890 | 881 | -9,7% | -1,5% | -1,0% |
| Familia numerosas | 1.639 | 1.475 | 1.450 | 1.431 | -9,1% | -1,7% | -1,3% |
| Unidad familiar sin menores | 930 | 845 | 833 | 826 | -8,1% | -1,5% | -0,8% |
| Unidad familiar con un menor | 1.243 | 1.109 | 1.092 | 1.082 | -11,4% | -1,6% | -0,9% |
| Unidad familiar con dos menores | 1.337 | 1.195 | 1.176 | 1.166 | -10,9% | -1,6% | -0,9% |
| Consumidores vulnerables severos | 1.034 | 944 | 930 | 925 | -10,4% | -1,5% | -0,6% |
| Pensionistas | 948 | 880 | 869 | 861 | -11,5% | -1,3% | -0,9% |
| Familia numerosas | 1.476 | 1.335 | 1.318 | 1.308 | -11,6% | -1,3% | -0,7% |
| Unidad familiar sin menores | 890 | 814 | 801 | 797 | -9,5% | -1,6% | -0,5% |
| Unidad familiar con un menor | 1.147 | 1.030 | 1.017 | 1.013 | -11,3% | -1,3% | -0,4% |
| Unidad familiar con dos menores | 1.275 | 1.147 | 1.133 | 1.129 | -12,3% | -1,2% | -0,4% |
| TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL | 1.127 | 1.039 | 1.022 | 1.013 | -10,2% | -1,6% | -0,9% |



Fuente: CNMC

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Número de consumidores y energía consumida. Diciembre 2021

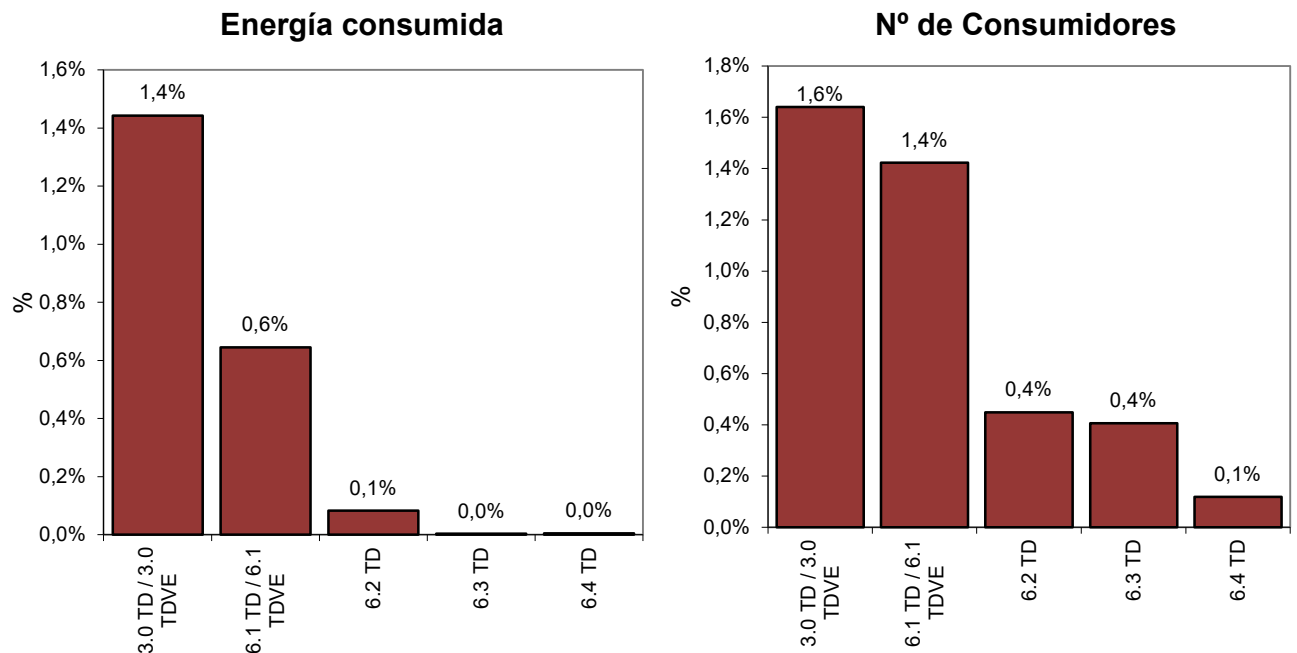
Consumidores abastecidos por COR

| Grupo tarifario | Número de consumidores (Número) | Energía Consumida (MWh) | Tamaño medio (kWh/cliente y mes) |
|-------------------|---------------------------------|-------------------------|----------------------------------|
| 3.0 TD / 3.0 TDVE | 12.220 | 38.598 | 3.159 |
| 6.1 TD / 6.1 TDVE | 1.490 | 32.400 | 21.745 |
| 6.2 TD | 16 | 1.226 | 76.649 |
| 6.3 TD | 2 | 25 | 12.745 |
| 6.4 TD | 1 | 69 | 68.967 |
| TOTAL | 13.729 | 72.318 | 5.268 |

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 | 732.900 | 2.635.967 | 3.597 |
| 6.1 TD / 6.1 TDVE | 103.251 | 4.990.866 | 48.337 |
| 6.2 TD | 3.548 | 1.480.121 | 417.170 |
| 6.3 TD | 490 | 710.189 | 1.449.365 |
| 6.4 TD | 835 | 1.596.479 | 1.911.951 |
| TOTAL | 841.024 | 11.413.622 | 13.571 |

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en diciembre 2021

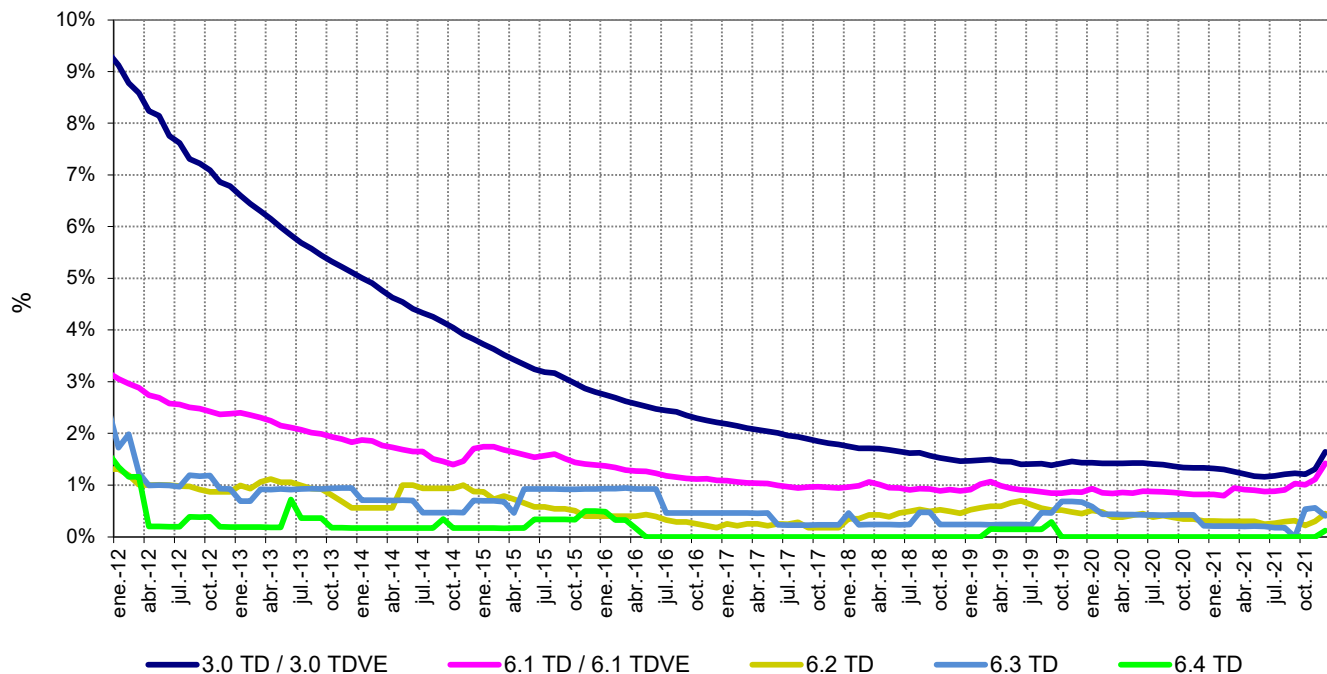


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

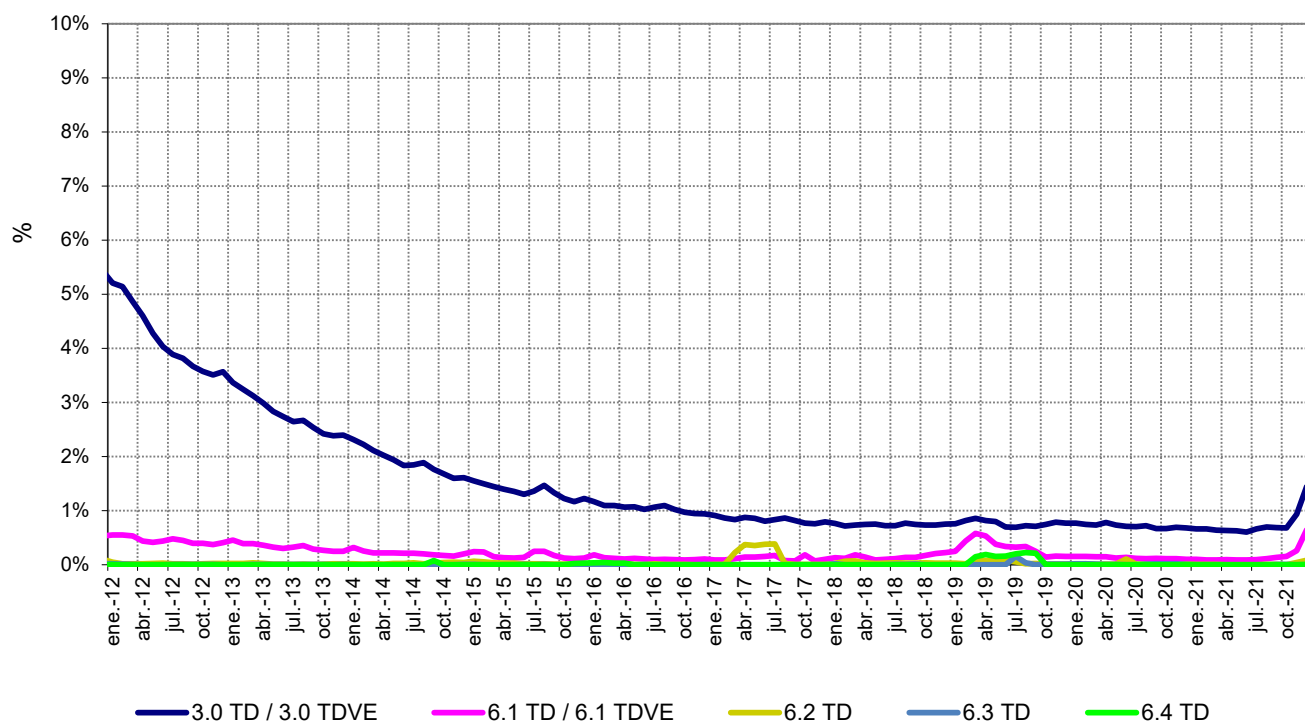
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR/COR



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



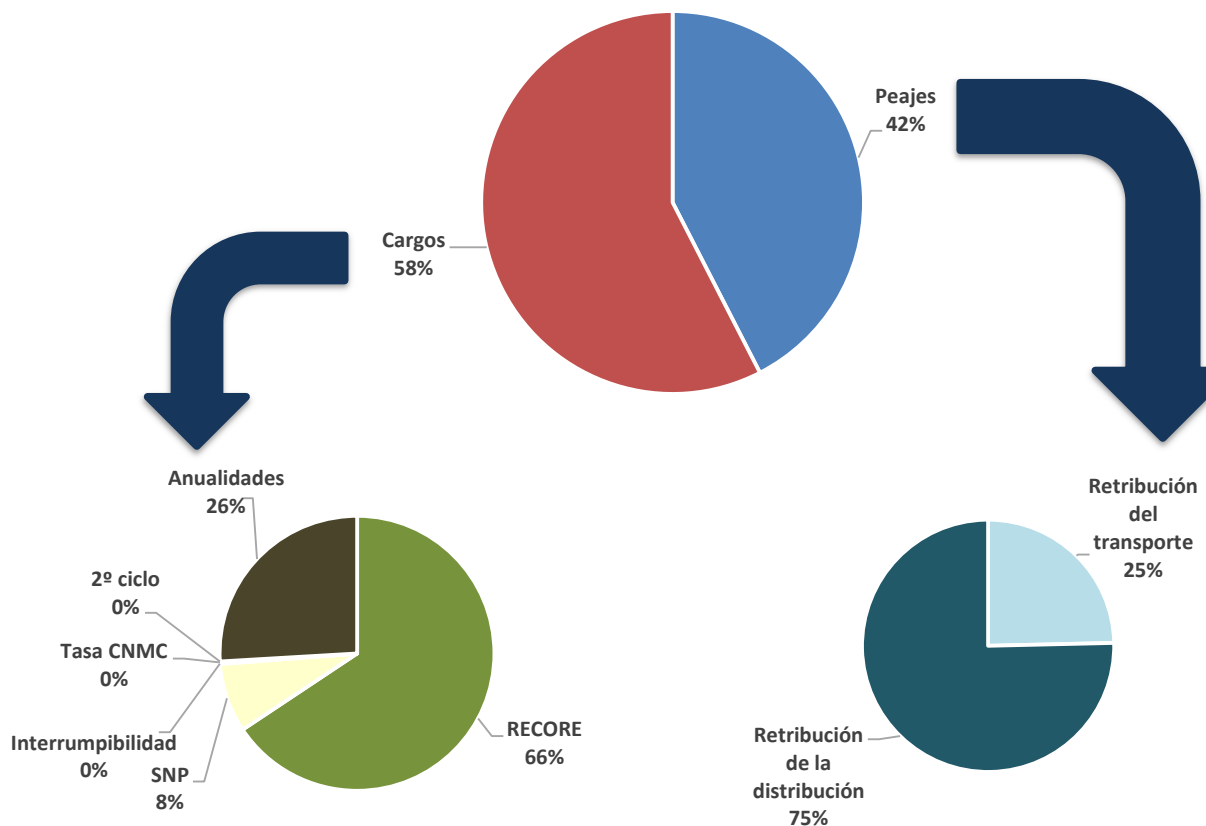
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022)

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

5.1- Costes previstos del sistema

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

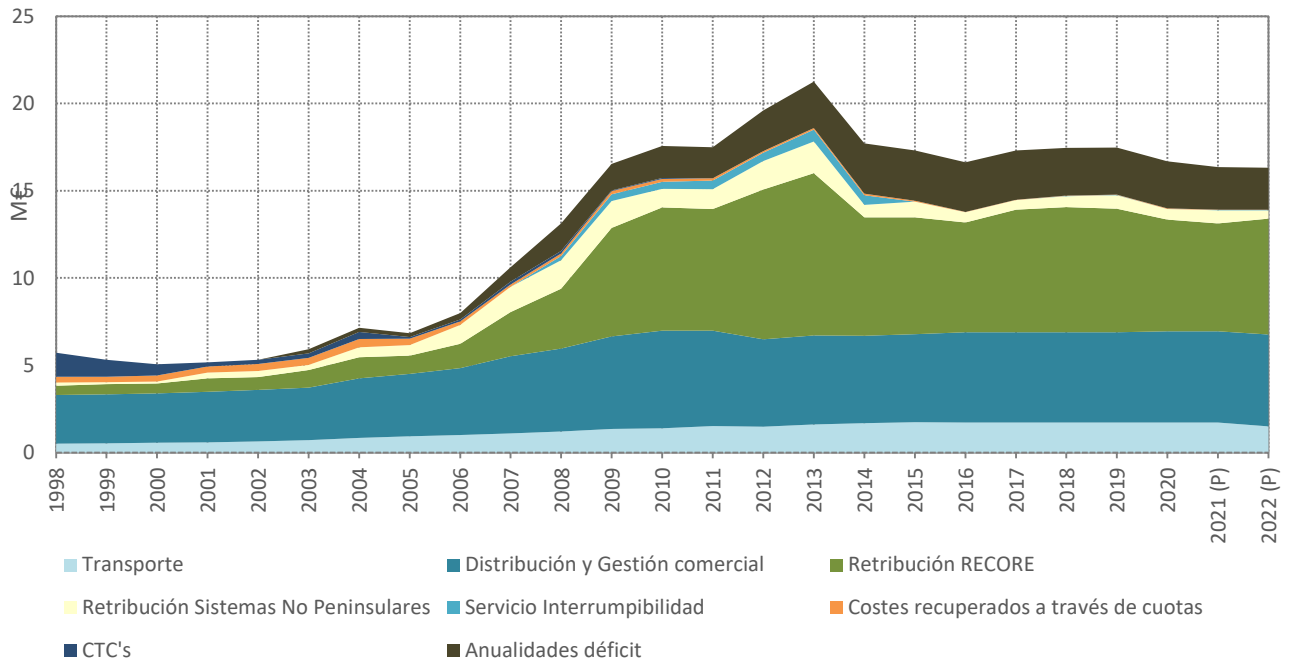
Estructura del escandallo de costes de acceso (%). Año 2021



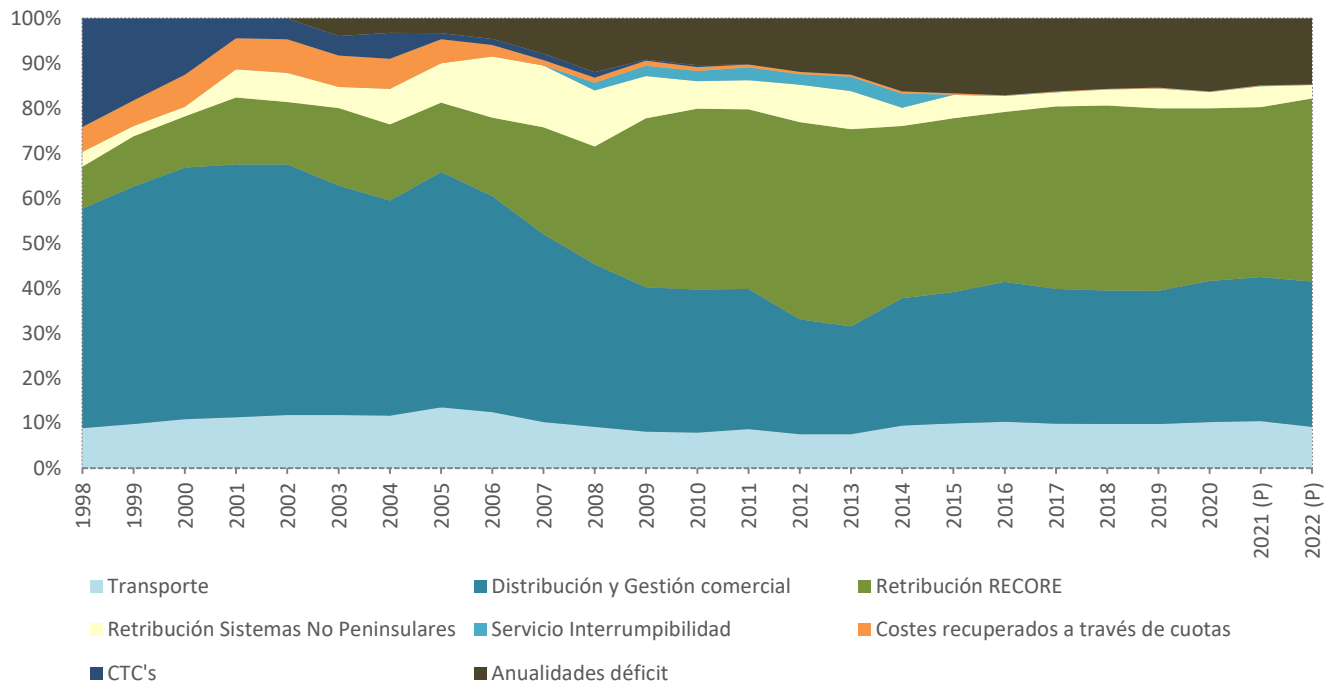
Fuentes: Orden TED/1271/2020, Orden TED/371/2021, Orden TED/1484/2021 y Resoluciones retribución transporte y distribución CNMC

5.2- Evolución de los costes

Escandallo de costes de acceso. 1998-2021



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2018



Fuente: CNMC

6.- Mercado de producción. España

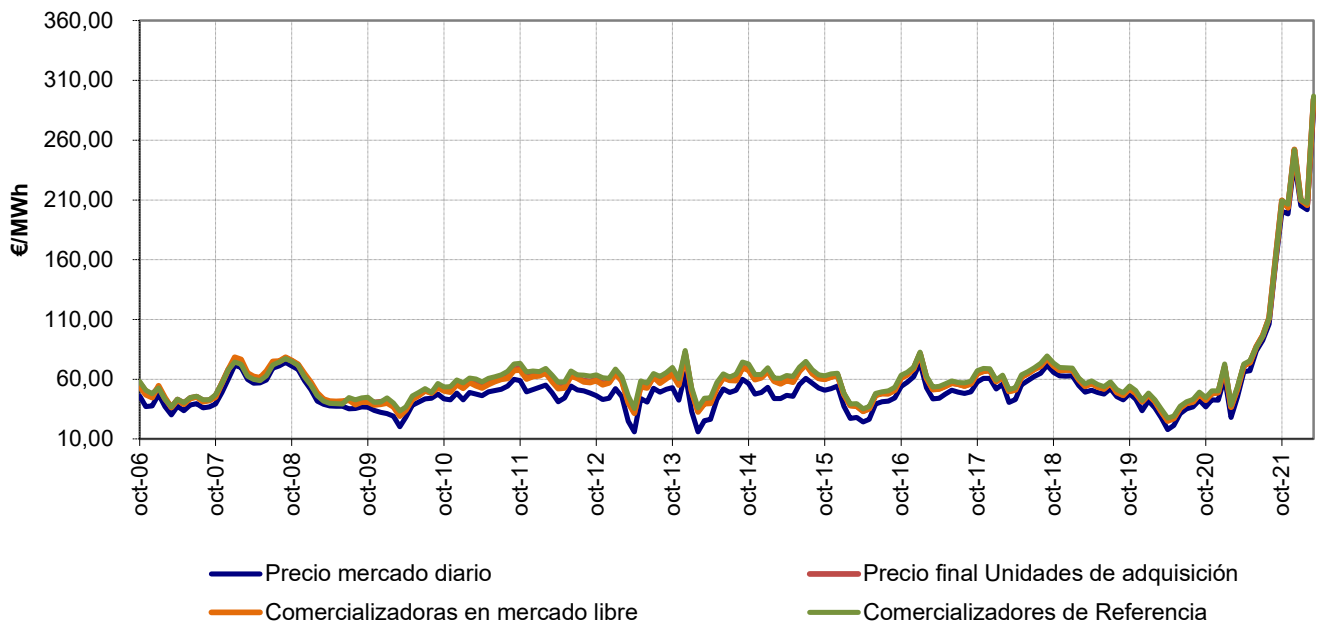
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses (€/MWh)

| Mes | Precio medio ponderado diario | Precio medio ponderado final (1) | | | Coste Medio Garantía de Potencia | | |
|---------|-------------------------------|----------------------------------|--|---------|----------------------------------|--|---------|
| | | Unidades de Adquisición | Comercializadoras en mercado libre (2) | COR (3) | Unidades de Adquisición | Comercializadoras en mercado libre (2) | COR (3) |
| ene.-22 | 205,39 | 209,96 | 209,93 | 210,24 | 0,43 | 0,43 | 0,42 |
| feb.-22 | 201,89 | 205,79 | 205,63 | 207,17 | 0,45 | 0,45 | 0,46 |
| mar-22 | 284,36 | 294,34 | 294,06 | 296,87 | 0,32 | 0,31 | 0,48 |

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

| AÑO | Precio medio ponderado diario | Precio medio ponderado final (1) | | | Coste Medio Garantía de Potencia | | |
|------------------|-------------------------------|----------------------------------|--|---------|----------------------------------|---------------------------------------|---------|
| | | Unidades de Adquisición | Comercializadoras en mercado libre (2) | COR (3) | Unidades de Adquisición | Comercializadoras en mercado libre(2) | COR (3) |
| 2020 | 34,79 | 40,40 | 40,20 | 41,96 | 2,65 | 2,44 | 4,23 |
| 2021 | 112,05 | 118,66 | 118,87 | 116,96 | 1,31 | 1,20 | 2,20 |
| Enero - Mar 2022 | 230,26 | 236,72 | 236,85 | 235,69 | 0,40 | 0,39 | 0,45 |

Evolución del mercado de electricidad (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

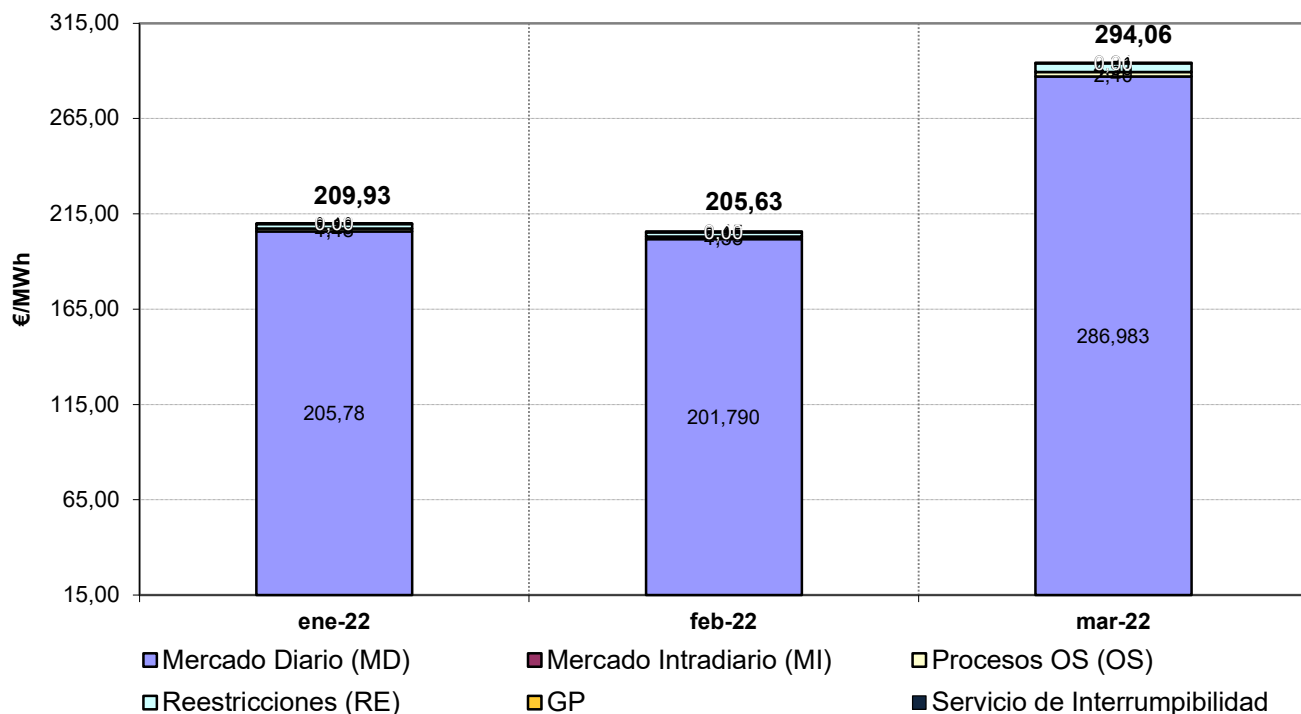
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

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

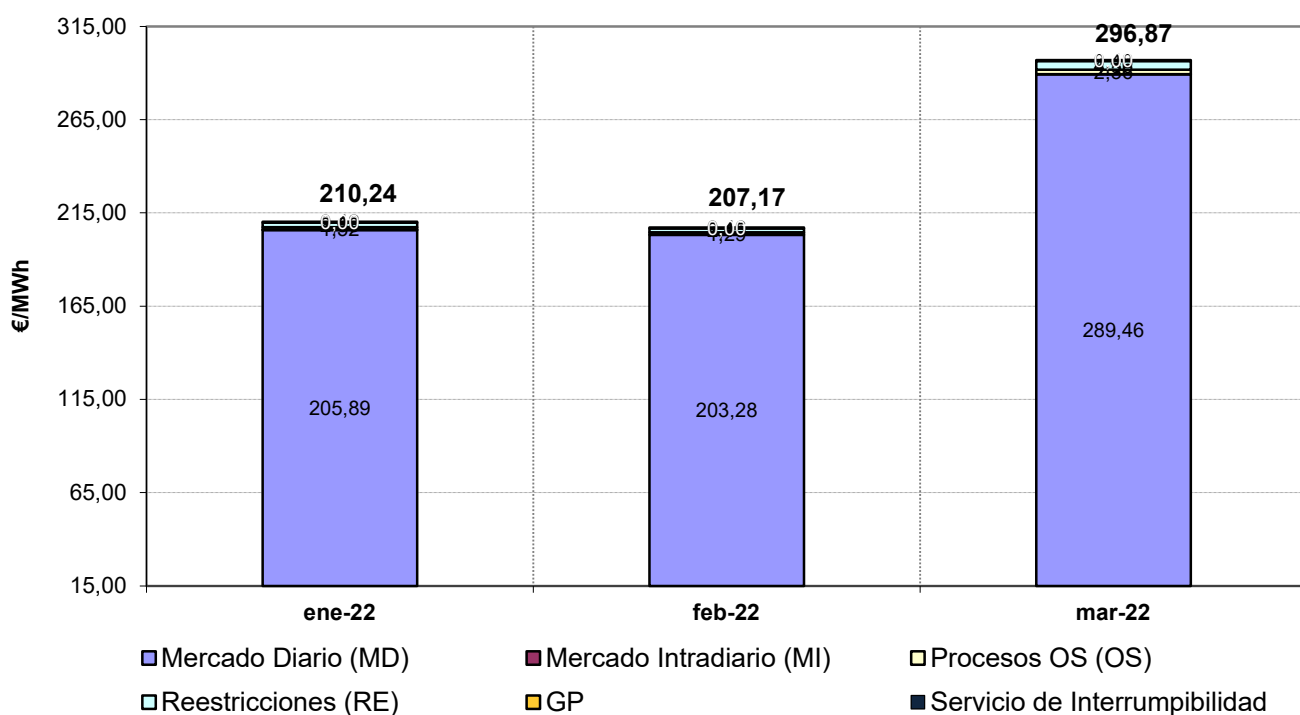
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia



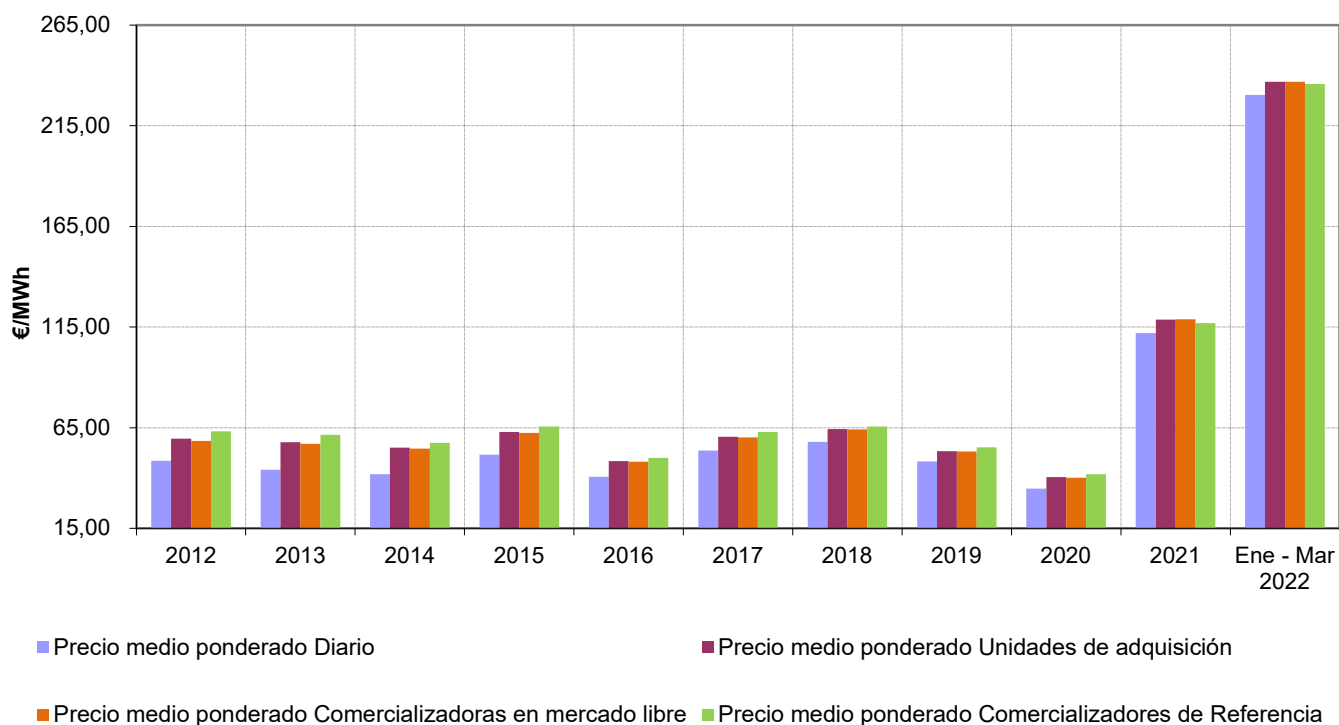
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

6.- Mercado de producción. España

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

| AÑO | Precio medio ponderado diario | Precio medio ponderado final (1) | | | Coste Medio Garantía de Potencia | | |
|----------------|-------------------------------|----------------------------------|--|---------|----------------------------------|--|---------|
| | | Unidades de Adquisición | Comercializadoras en mercado libre (2) | COR (3) | Unidades de Adquisición | Comercializadoras en mercado libre (2) | COR (3) |
| 2012 | 48,52 | 59,52 | 58,50 | 63,29 | 6,09 | 5,28 | 9,10 |
| 2013 | 44,21 | 57,80 | 56,97 | 61,48 | 6,04 | 5,36 | 9,06 |
| 2014 | 41,89 | 55,05 | 54,61 | 57,54 | 5,93 | 5,38 | 9,04 |
| 2015 | 51,61 | 62,85 | 62,42 | 65,62 | 5,02 | 4,61 | 7,64 |
| 2016 | 40,72 | 48,42 | 48,19 | 50,05 | 2,76 | 2,54 | 4,25 |
| 2017 | 53,74 | 60,55 | 60,25 | 62,94 | 2,72 | 2,52 | 4,26 |
| 2018 | 57,94 | 64,35 | 64,20 | 65,57 | 2,70 | 2,50 | 4,24 |
| 2019 | 48,33 | 53,41 | 53,18 | 55,22 | 2,64 | 2,45 | 4,21 |
| 2020 | 34,79 | 40,40 | 40,20 | 41,96 | 2,65 | 2,44 | 4,23 |
| 2021 | 112,05 | 118,66 | 118,87 | 116,96 | 1,31 | 1,20 | 2,20 |
| Ene - Mar 2022 | 230,26 | 236,72 | 236,85 | 235,69 | 0,40 | 0,39 | 0,45 |

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

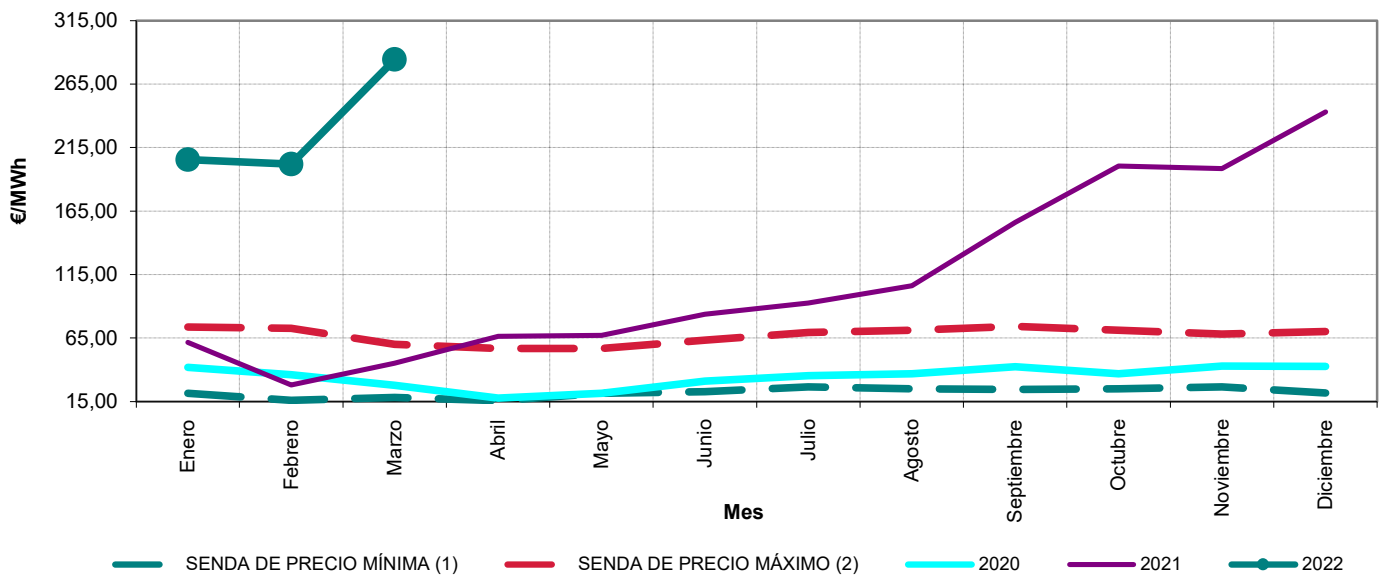
(2) A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

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

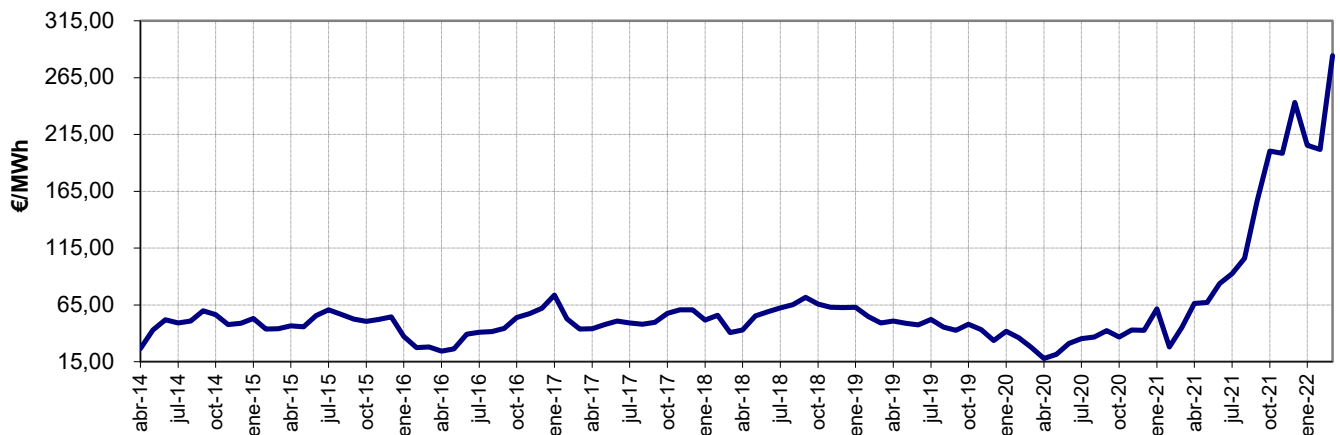
6.- Mercado de producción. España

Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

| En los últimos tres meses | | | | 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 | | | |
| dic-21 | 243,210 | | | 2019 | 48,33 | |
| ene-22 | 205,39 | -15,5% | 233,7% | 2020 | 34,79 | -28,0% |
| feb-22 | 201,89 | -1,7% | 619,7% | 2021 | 112,05 | 222,1% |
| mar-22 | 284,36 | 40,8% | 530,5% | 2022 | 230,26 | 105,5% |



Precios medios ponderados diarios. Abril 2014 - marzo 2022



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

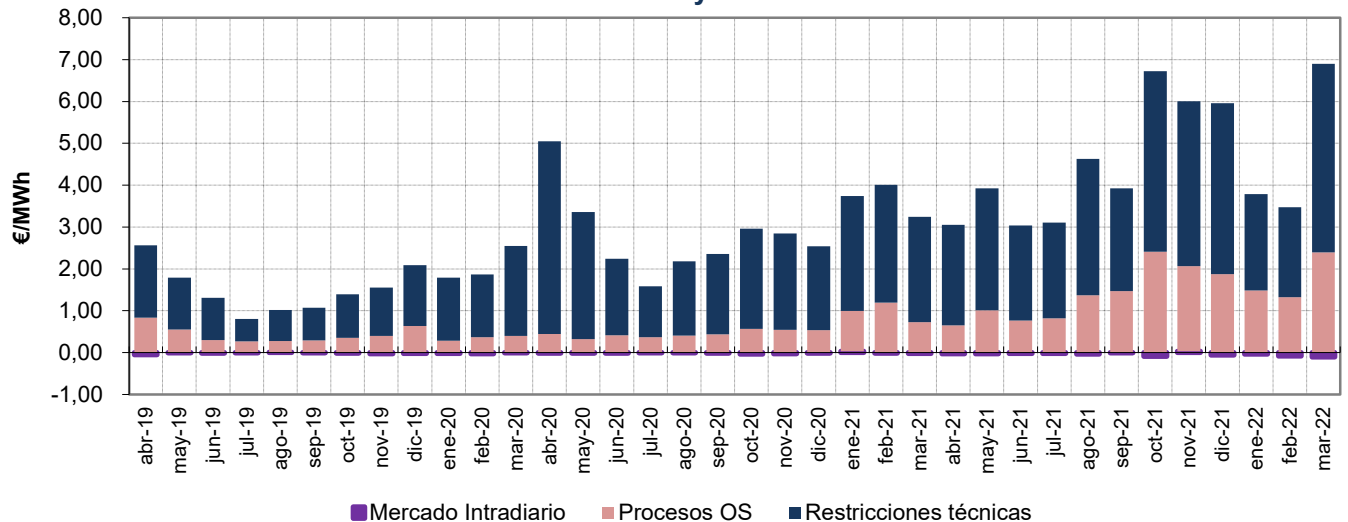
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2020
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2020

6.- Mercado de producción. España

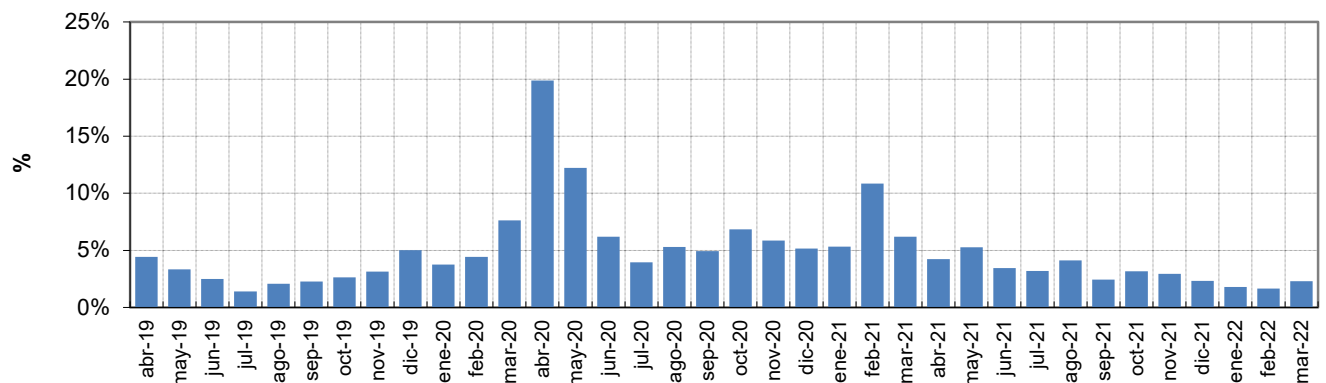
Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes

| 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 | | |
| dic-21 | -0,057 | 1,876 | 4,080 | 5,898 | | |
| ene-22 | -0,041 | 1,488 | 2,301 | 3,748 | -36% | 0% |
| feb-22 | -0,080 | 1,324 | 2,150 | 3,393 | -9% | -15% |
| mar-22 | -0,107 | 2,394 | 4,502 | 6,789 | 100% | 110% |

Entre abril 2019 y marzo 2022



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

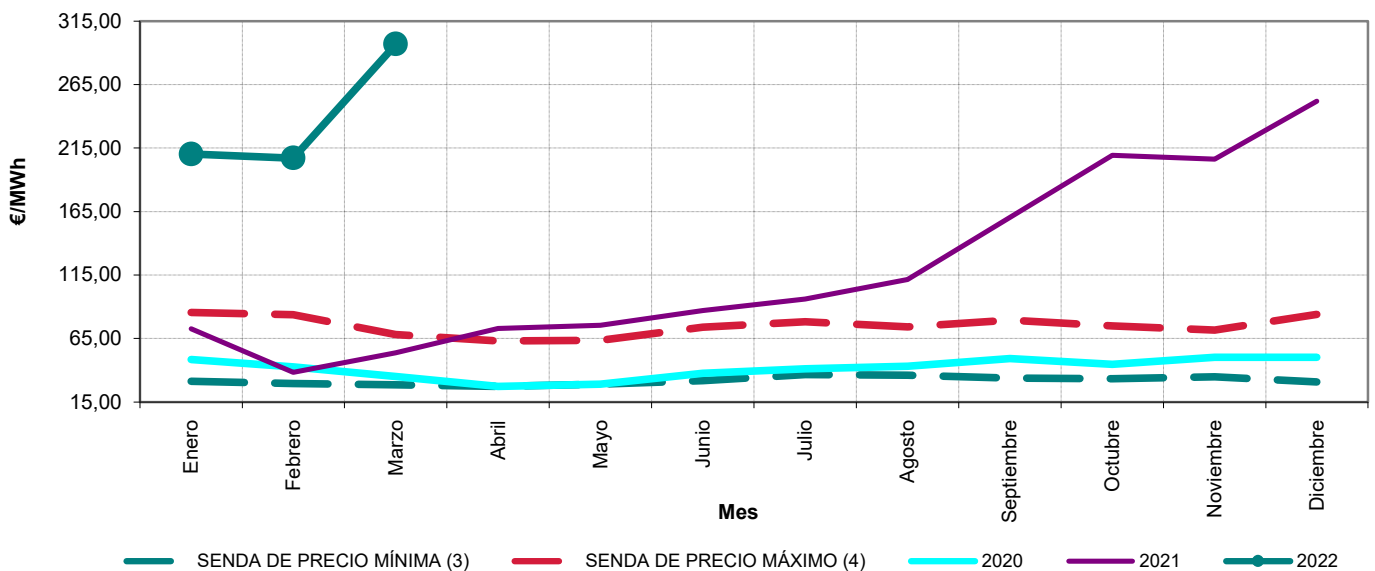


Fuente: OMEL, y CNMC

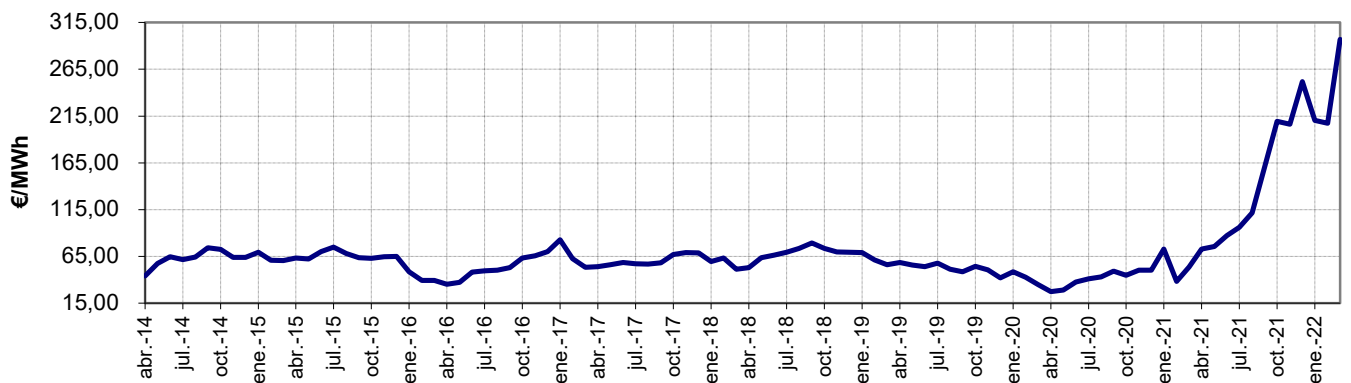
6.- Mercado de producción. España

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

| 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 | | | |
| dic-21 | 251,82 | | | 2019 | 48,33 | |
| ene-22 | 210,24 | -16,5% | 189,3% | 2020 | 41,96 | -13,2% |
| feb-22 | 207,17 | -1,5% | 440,7% | 2021 | 116,96 | 178,8% |
| mar-22 | 296,87 | 43,3% | 452,8% | 2022 | 235,69 | 101,5% |



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Abril 2014 - marzo 2022



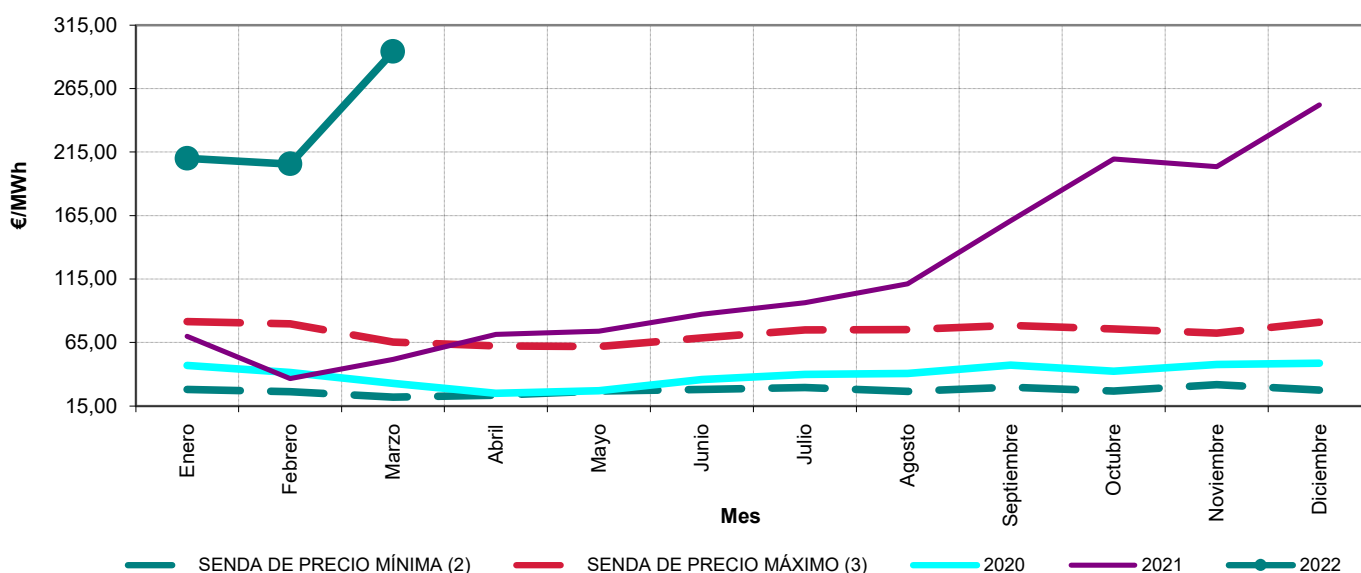
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- Notas:
- (1) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de referencia
 - (2) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
 - (3) 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

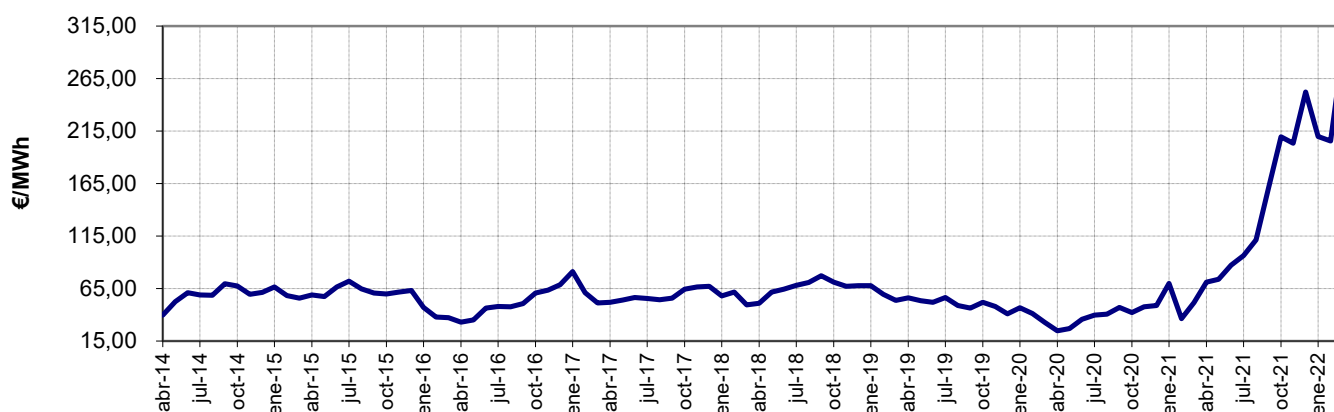
6.- Mercado de producción. España

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

| 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 | | | |
| dic-21 | 252,18 | | | 2019 | 48,33 | |
| ene-22 | 209,93 | -16,8% | 200,0% | 2020 | 40,20 | -16,8% |
| feb-22 | 205,63 | -2,0% | 461,3% | 2021 | 118,87 | 195,7% |
| mar-22 | 294,06 | 43,0% | 467,9% | 2022 | 236,85 | 99,2% |



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Abril 2014 - marzo 2022



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
 - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020

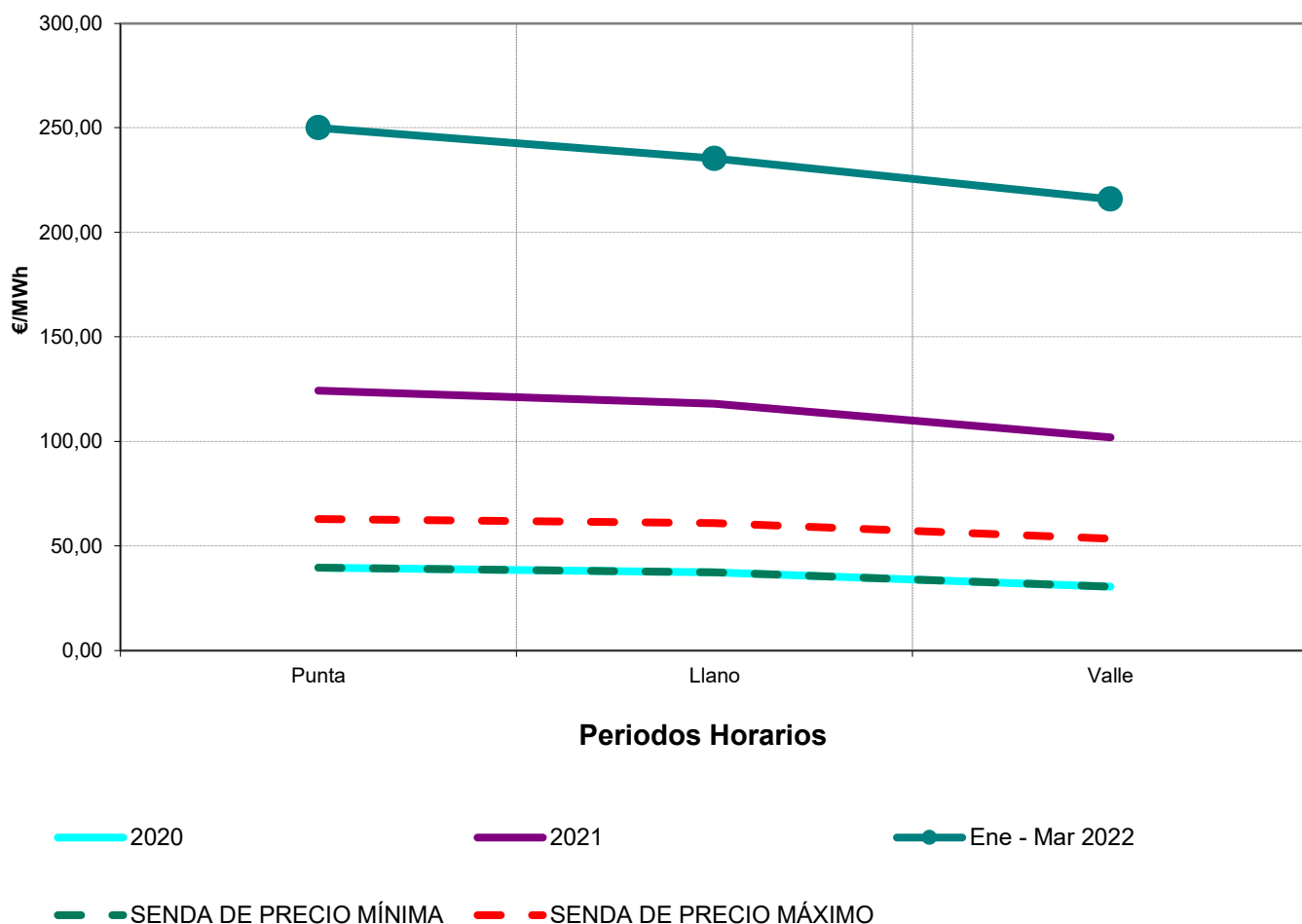
6.- Mercado de producción. España

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

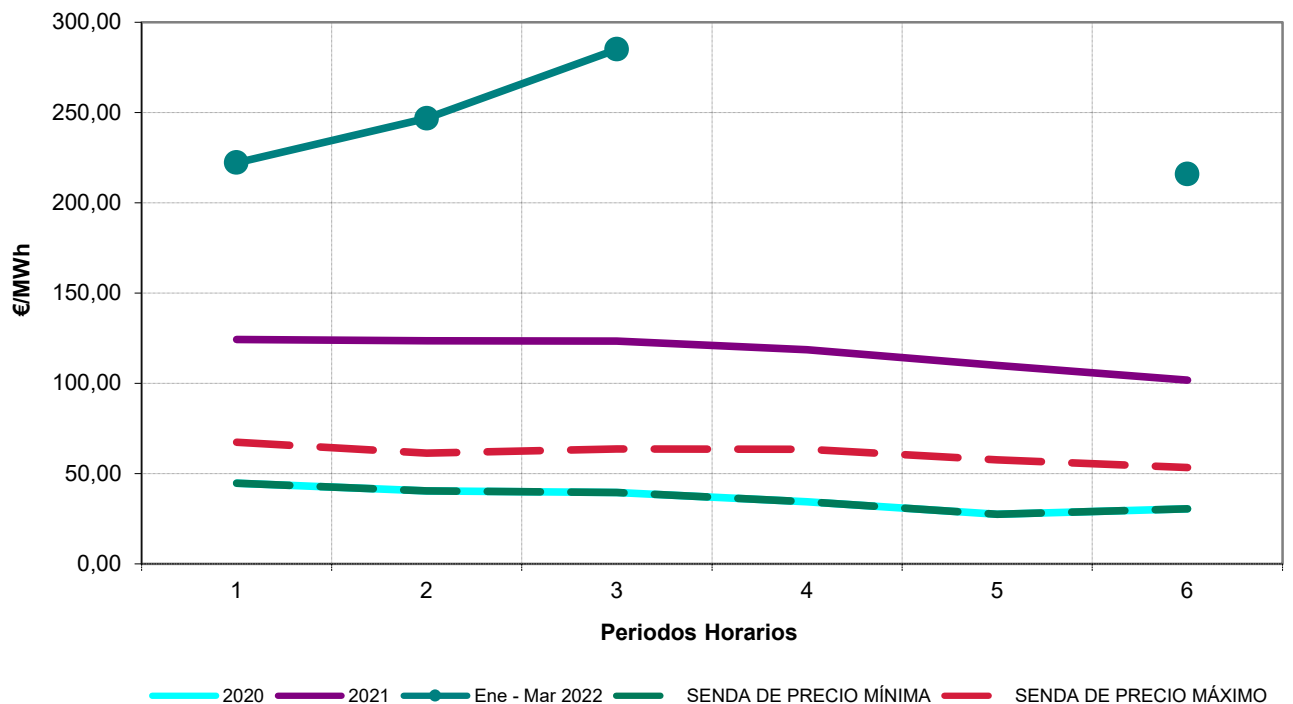
6.- Mercado de producción. España

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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Alta | Febrero | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Media-Alta | Marzo | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Baja | Abril | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Baja | Mayo | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Media | Junio | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Alta | Julio | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Media | Agosto | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Media | Septiembre | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Baja | Octubre | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Media-Alta | Noviembre | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Alta | Diciembre | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Fines de semana y festivos nacionales | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

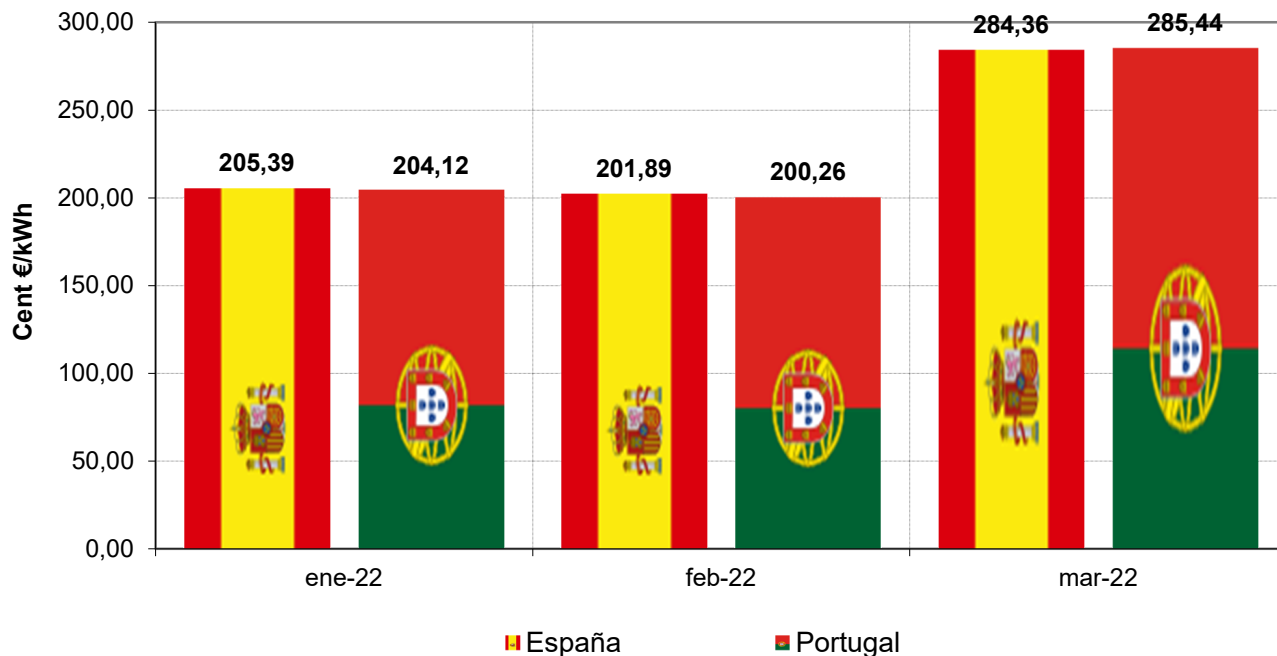
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

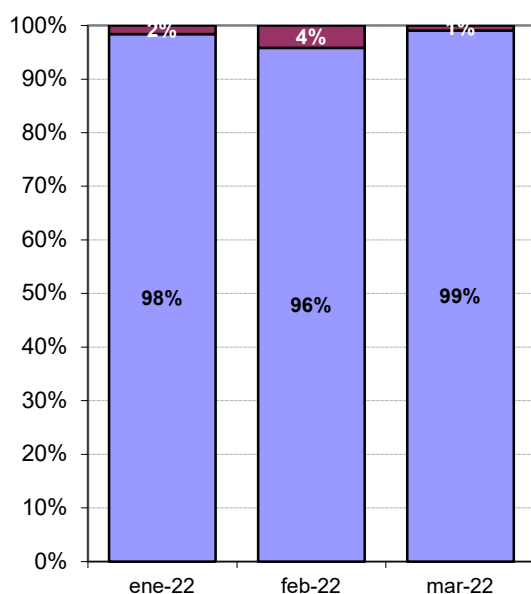
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

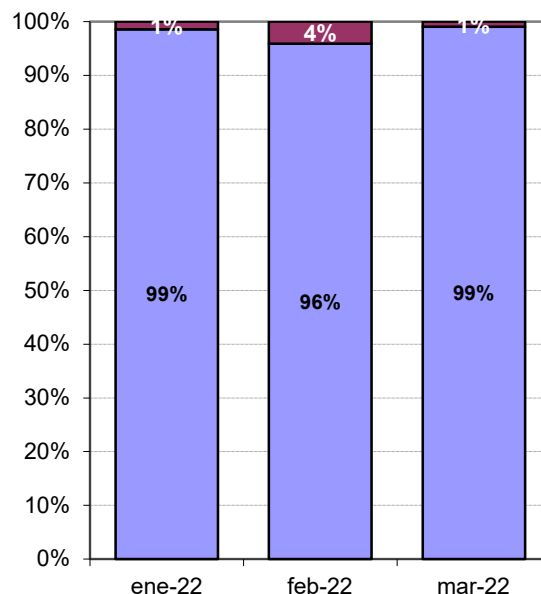


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía



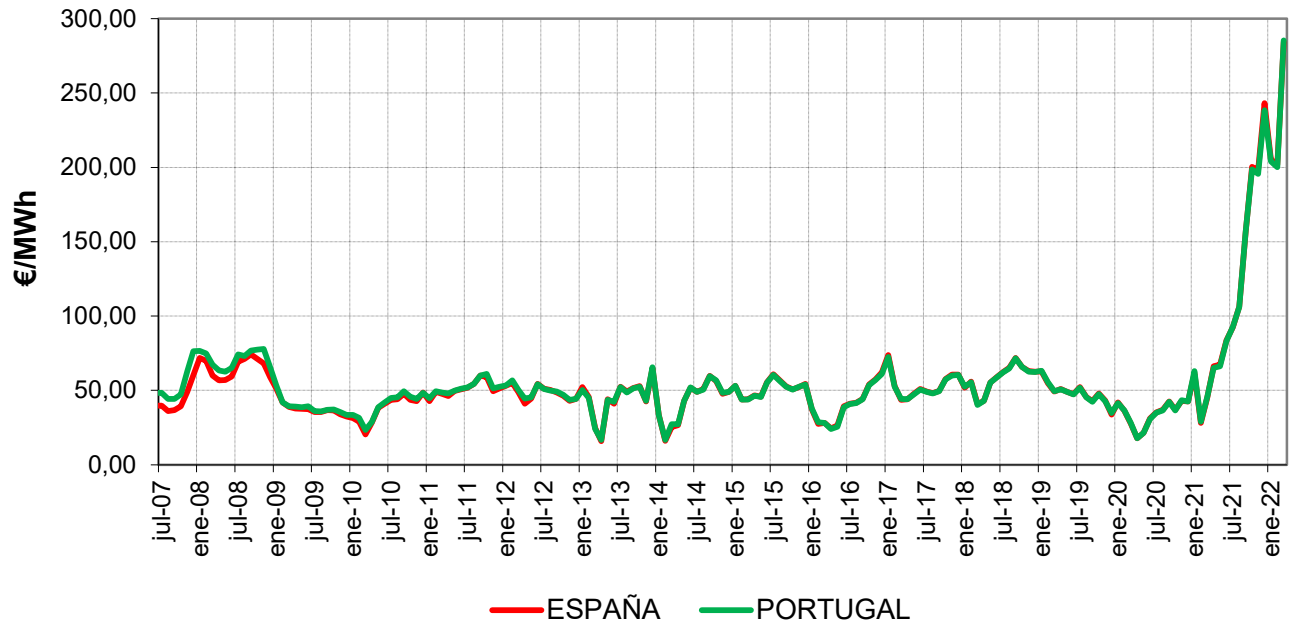
■ Precio España ≠ Precio Portugal

■ Precio España = Precio Portugal

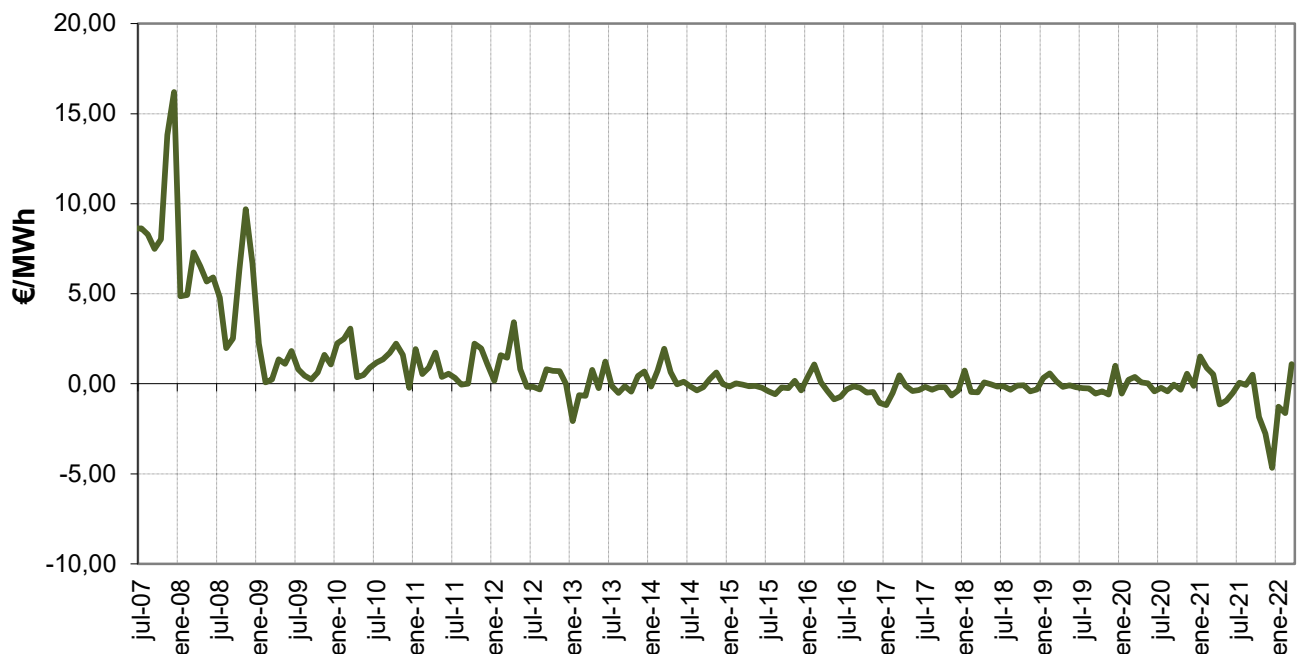
Fuente: OMEL, Y CNMC

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.

La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

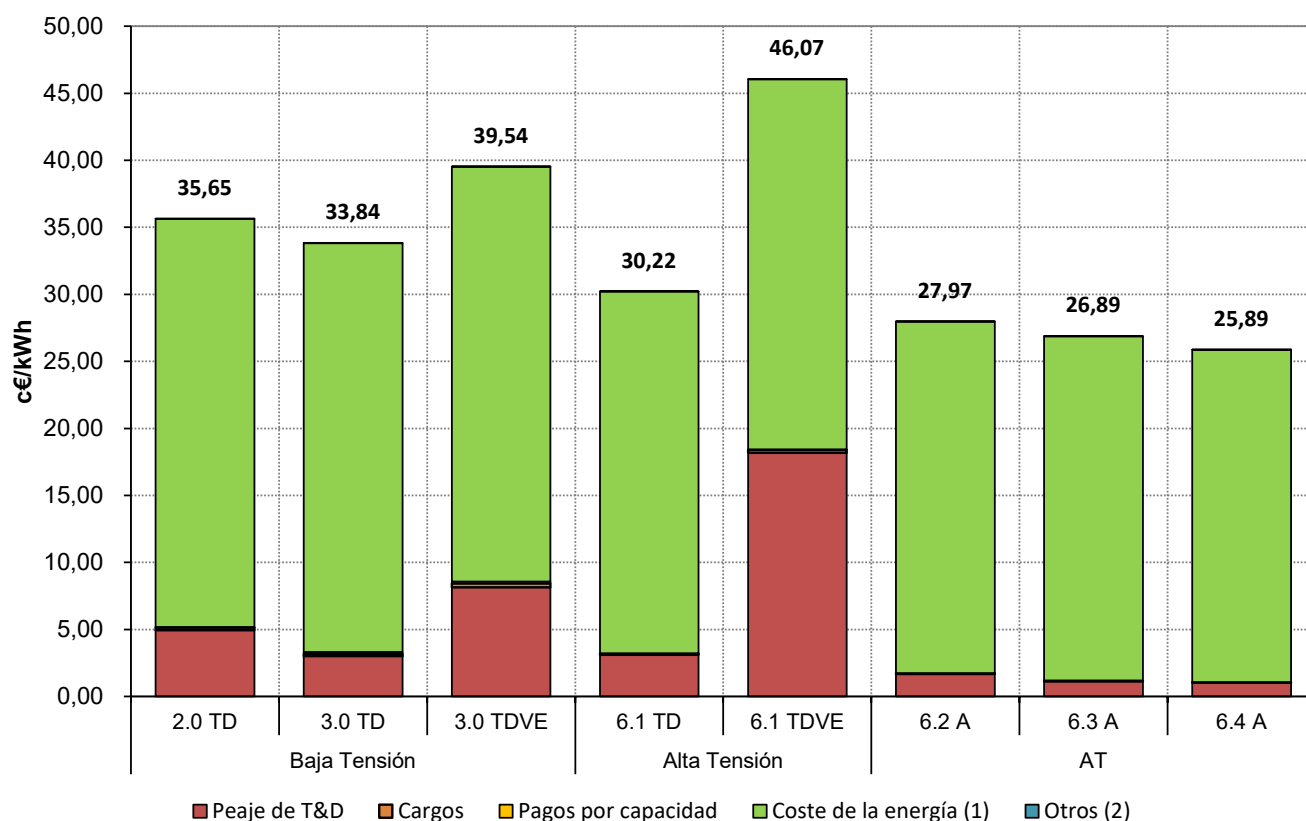
Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

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

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

Último mes disponible. Diciembre 2021

| 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 | 4,58 | 4,39 | 0,18 | 0,08 | 30,45 | 0,02 | 35,13 | -45% | | | -82% | 451% | 5% | 146% |
| 2.0 TD | 5,13 | 4,94 | 0,19 | 0,07 | 30,43 | 0,02 | 35,65 | -43% | | | -85% | 452% | 5% | 137% |
| 3.0 TD | 3,19 | 3,01 | 0,18 | 0,12 | 30,51 | 0,02 | 33,84 | -48% | | | -74% | 446% | 5% | 177% |
| 3.0 TDVE | 8,43 | 8,15 | 0,28 | 0,14 | 30,95 | 0,02 | 39,54 | | | | | | | |
| Alta Tensión | 2,41 | 2,35 | 0,06 | 0,04 | 26,37 | 0,02 | 28,84 | -47% | | | -84% | 432% | 2% | 194% |
| 6.1 TD | 3,19 | 3,10 | 0,09 | 0,05 | 26,97 | 0,02 | 30,22 | -30% | | | -82% | 444% | 4% | 208% |
| 6.1 TDVE | 18,38 | 18,17 | 0,21 | 0,05 | 27,63 | 0,02 | 46,07 | | | | | | | |
| 6.2 TD | 1,71 | 1,67 | 0,04 | 0,04 | 26,21 | 0,02 | 27,97 | -21% | | | -82% | 448% | 4% | 290% |
| 6.3 TD | 1,16 | 1,13 | 0,03 | 0,04 | 25,68 | 0,02 | 26,89 | -33% | | | -82% | 453% | 5% | 309% |
| 6.4 TD | 1,04 | 1,03 | 0,01 | 0,03 | 24,80 | 0,02 | 25,89 | -10% | | | -82% | 448% | 4% | 340% |
| Total | 3,54 | 3,41 | 0,13 | 0,06 | 28,50 | 0,02 | 32,12 | -40% | | | -82% | 449% | 5% | 180% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

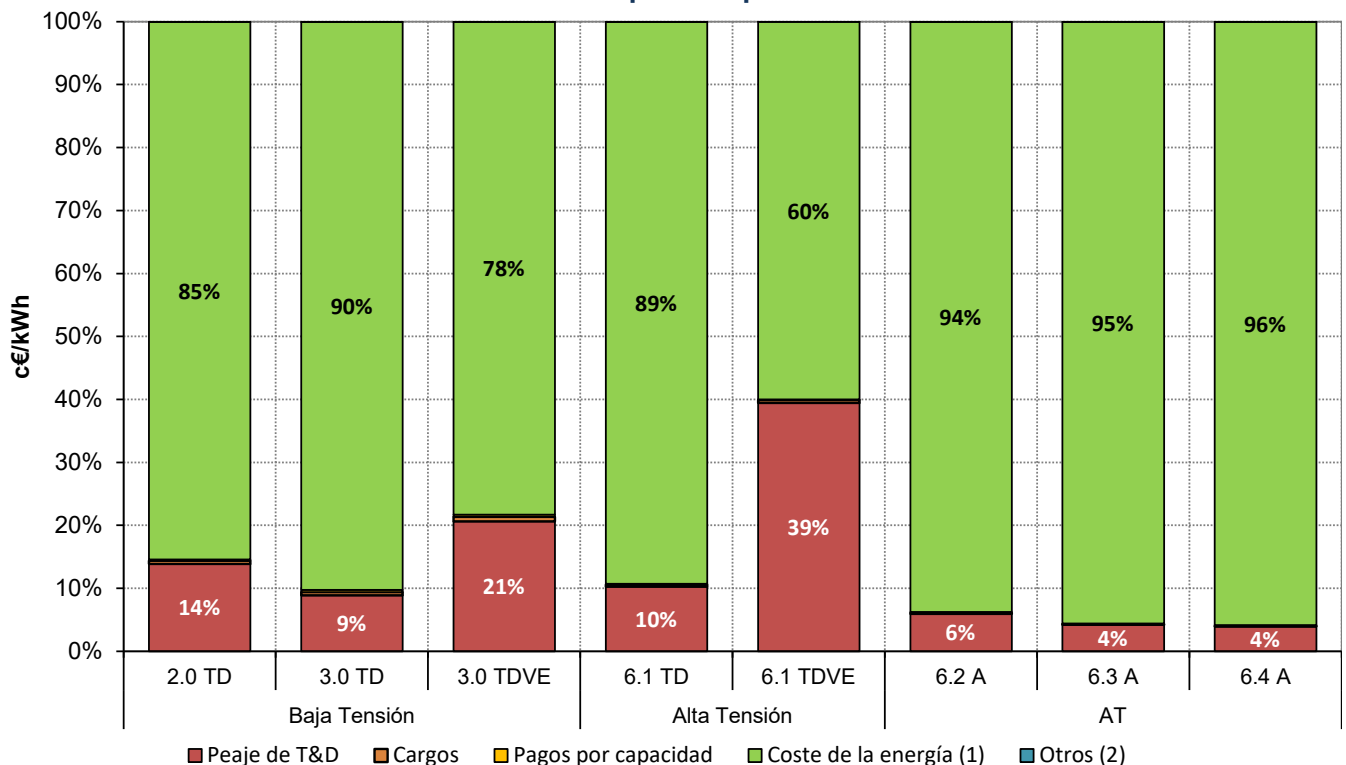
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

| Peaje | Diciembre 2021 | | | | | | | Diciembre 2020 | | | | | | |
|---------------------|-----------------|--------------|-----------|---------------------|-------------------------|-----------|-------------|-----------------|--------------|--------|---------------------|-------------------------|-----------|-------------|
| | 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 | 13% | 13% | 1% | 0% | 87% | 0% | 100% | 58% | | | 3% | 39% | 0% | 100% |
| 2.0 TD | 14% | 14% | 1% | 0% | 85% | 0% | 100% | 60% | | | 3% | 37% | 0% | 100% |
| 3.0 TD | 9% | 9% | 1% | 0% | 90% | 0% | 100% | 50% | | | 4% | 46% | 0% | 100% |
| 3.0 TDVE | 21% | 21% | 1% | 0% | 78% | 0% | 100% | | | | | | | |
| Alta Tensión | 8% | 8% | 0% | 0% | 91% | 0% | 100% | 47% | | | 3% | 50% | 0% | 100% |
| 6.1 TD | 11% | 10% | 0% | 0% | 89% | 0% | 100% | 47% | | | 3% | 50% | 0% | 100% |
| 6.1 TDVE | 40% | 39% | 0% | 0% | 60% | 0% | 100% | | | | | | | |
| 6.2 TD | 6% | 6% | 0% | 0% | 94% | 0% | 100% | 30% | | | 3% | 67% | 0% | 100% |
| 6.3 TD | 4% | 4% | 0% | 0% | 95% | 0% | 100% | 26% | | | 3% | 71% | 0% | 100% |
| 6.4 TD | 4% | 4% | 0% | 0% | 96% | 0% | 100% | 20% | | | 3% | 77% | 0% | 100% |
| Total | 11% | 11% | 0% | 0% | 89% | 0% | 100% | 52% | | | 3% | 45% | 0% | 100% |

Distribución del coste medio por componente. Diciembre 2021



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

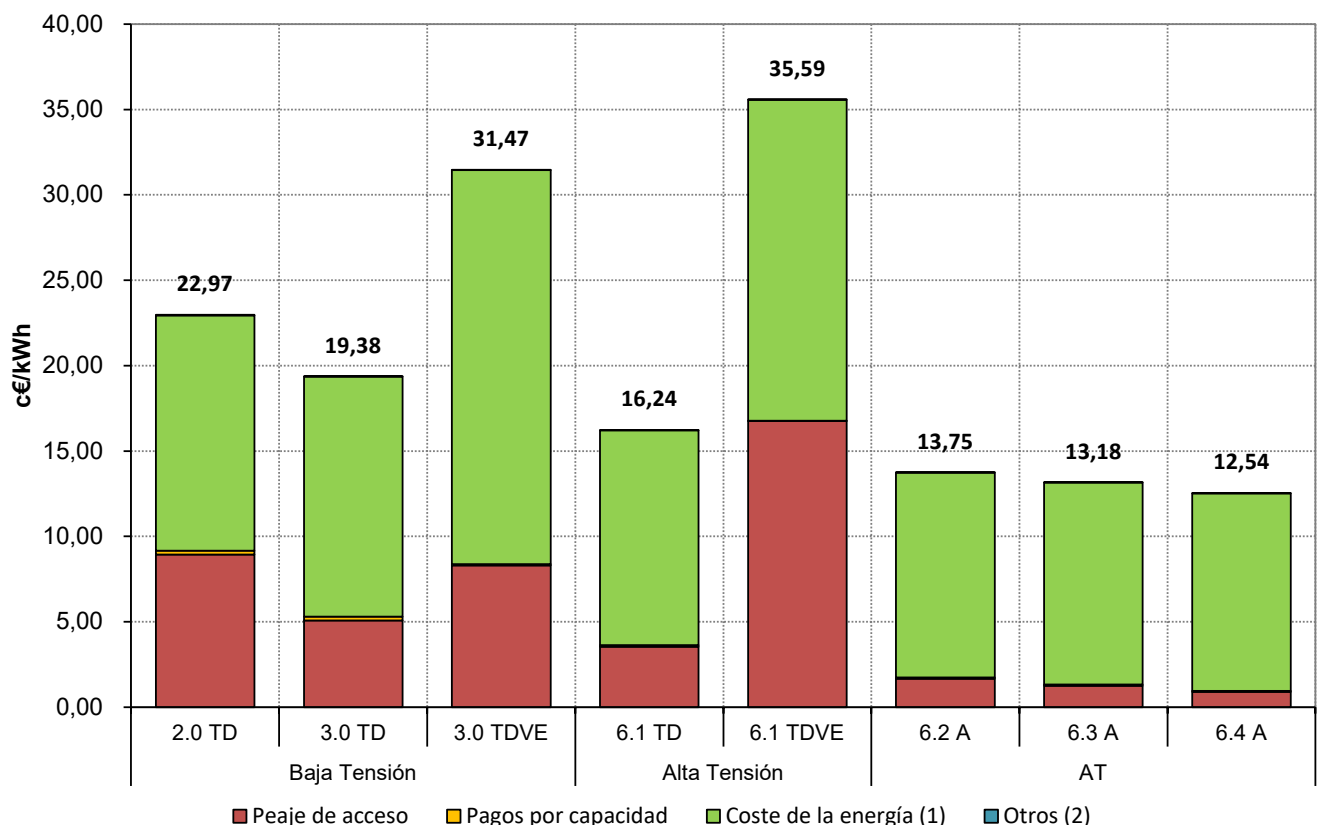
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

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

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

Últimos 12 meses. Enero 2021 - diciembre 2021

| 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 | 7,73 | | | 0,22 | 13,88 | 0,02 | 21,85 | -15% | | | -50% | 211% | 4% | 56% |
| 2.0 TD | 8,93 | | | 0,22 | 13,79 | 0,02 | 22,97 | -13% | | | -49% | 211% | 4% | 52% |
| 3.0 TD | 5,07 | | | 0,22 | 14,06 | 0,02 | 19,38 | -19% | | | -53% | 211% | 4% | 72% |
| 3.0 TDVE | 8,30 | | | 0,08 | 23,06 | 0,02 | 31,47 | | | | | | | |
| Alta Tensión | 2,54 | | | 0,08 | 12,24 | 0,02 | 14,87 | -34% | | | -58% | 203% | 2% | 83% |
| 6.1 TD | 3,54 | | | 0,08 | 12,59 | 0,02 | 16,24 | -9% | | | -52% | 212% | 4% | 100% |
| 6.1 TDVE | 16,75 | | | 0,03 | 18,79 | 0,02 | 35,59 | | | | | | | |
| 6.2 TD | 1,67 | | | 0,07 | 12,00 | 0,02 | 13,75 | -2% | | | -47% | 205% | 4% | 138% |
| 6.3 TD | 1,26 | | | 0,06 | 11,84 | 0,02 | 13,18 | -6% | | | -48% | 210% | 4% | 148% |
| 6.4 TD | 0,90 | | | 0,06 | 11,57 | 0,02 | 12,54 | -3% | | | -47% | 209% | 4% | 161% |
| Total | 4,95 | | | 0,14 | 13,00 | 0,02 | 18,12 | -14% | | | -51% | 210% | 4% | 77% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

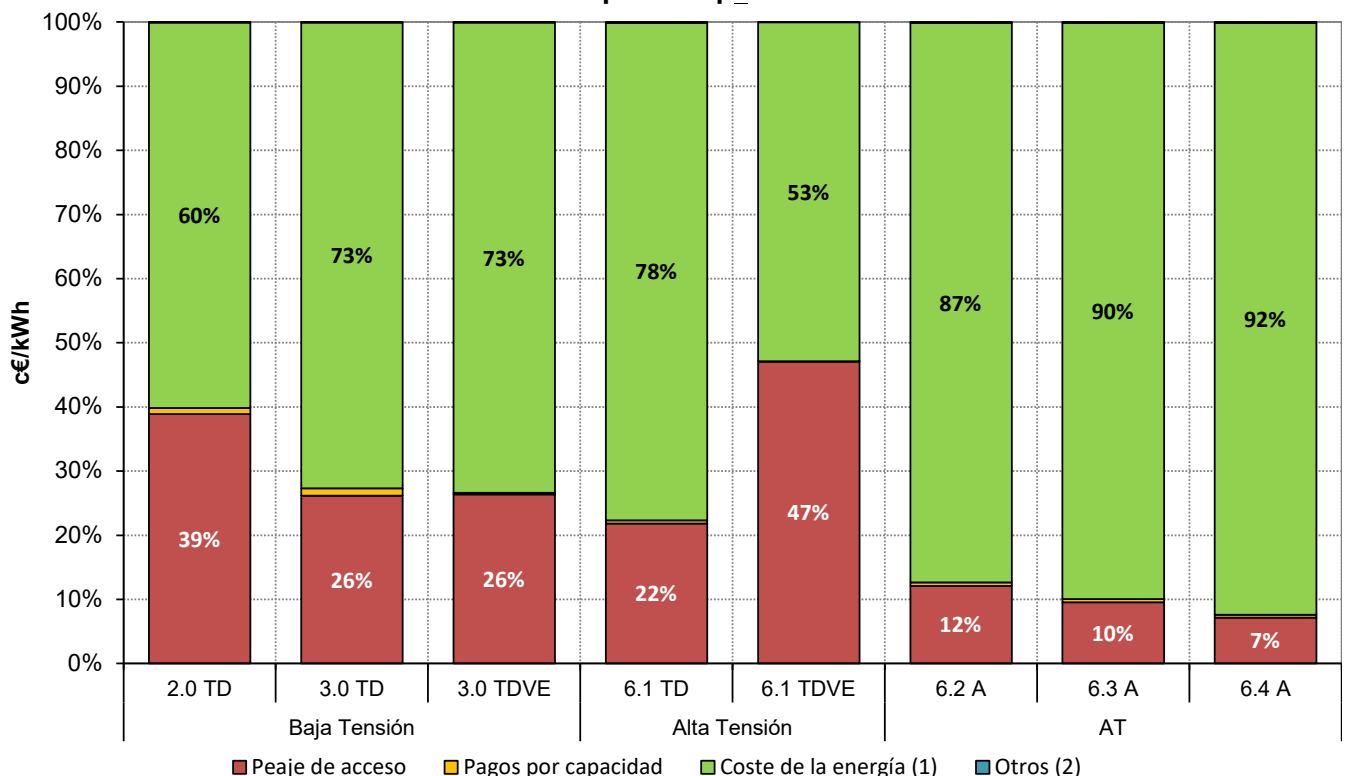
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

| Peaje | Ene 2021 - dic 2021 | | | | | | Ene 2020 - dic 2020 | | | | | | | |
|---------------------|---------------------|--------------|--------|---------------------|-------------------------|-----------|---------------------|-----------------|--------------|--------|---------------------|-------------------------|-----------|-------|
| | 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 | 35% | | | 1% | 64% | 0% | 100% | | | | | | | |
| 2.0 TD | 39% | | | 1% | 60% | 0% | 100% | | | | | | | |
| 3.0 TD | 26% | | | 1% | 73% | 0% | 100% | | | | | | | |
| 3.0 TDVE | 26% | | | 0% | 73% | 0% | 100% | | | | | | | |
| Alta Tensión | 17% | | | 1% | 82% | 0% | 100% | | | | | | | |
| 6.1 TD | 22% | | | 1% | 78% | 0% | 100% | | | | | | | |
| 6.1 TDVE | 47% | | | 0% | 53% | 0% | 100% | | | | | | | |
| 6.2 TD | 12% | | | 1% | 87% | 0% | 100% | | | | | | | |
| 6.3 TD | 10% | | | 0% | 90% | 0% | 100% | | | | | | | |
| 6.4 TD | 7% | | | 0% | 92% | 0% | 100% | | | | | | | |
| Total | 27% | | | 1% | 72% | 0% | 100% | | | | | | | |

Distribución del coste medio por componente. Ene 2021 - dic 2021



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022), OMEL y REE .

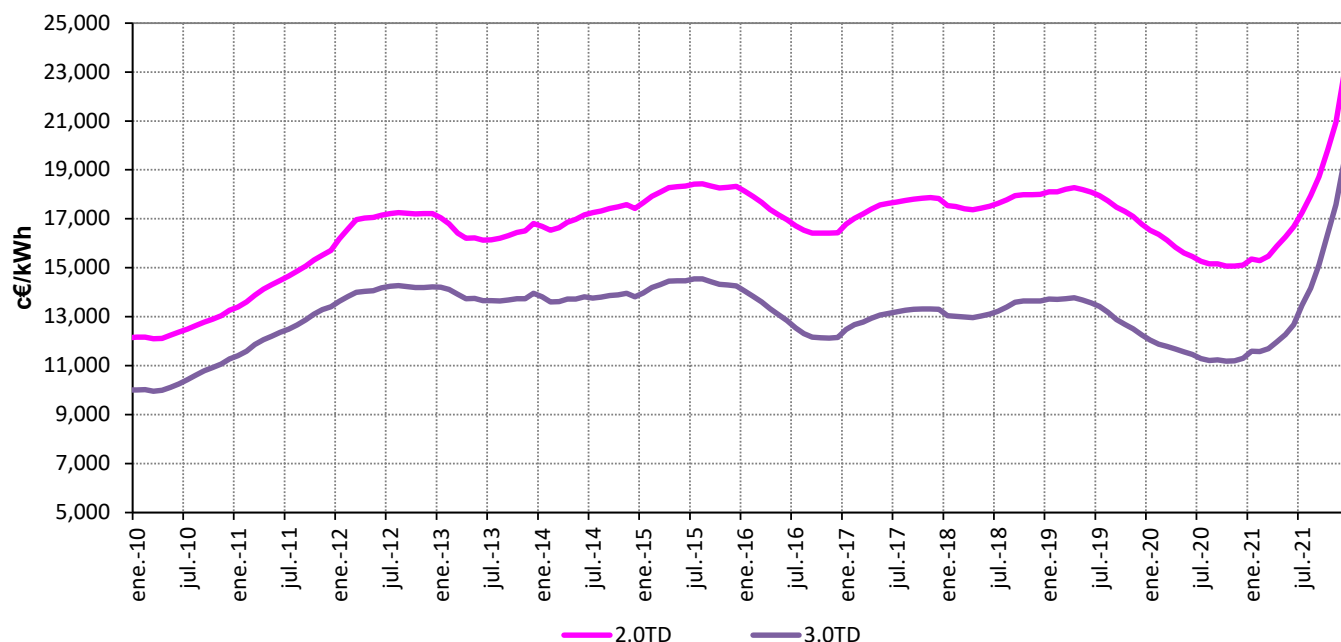
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

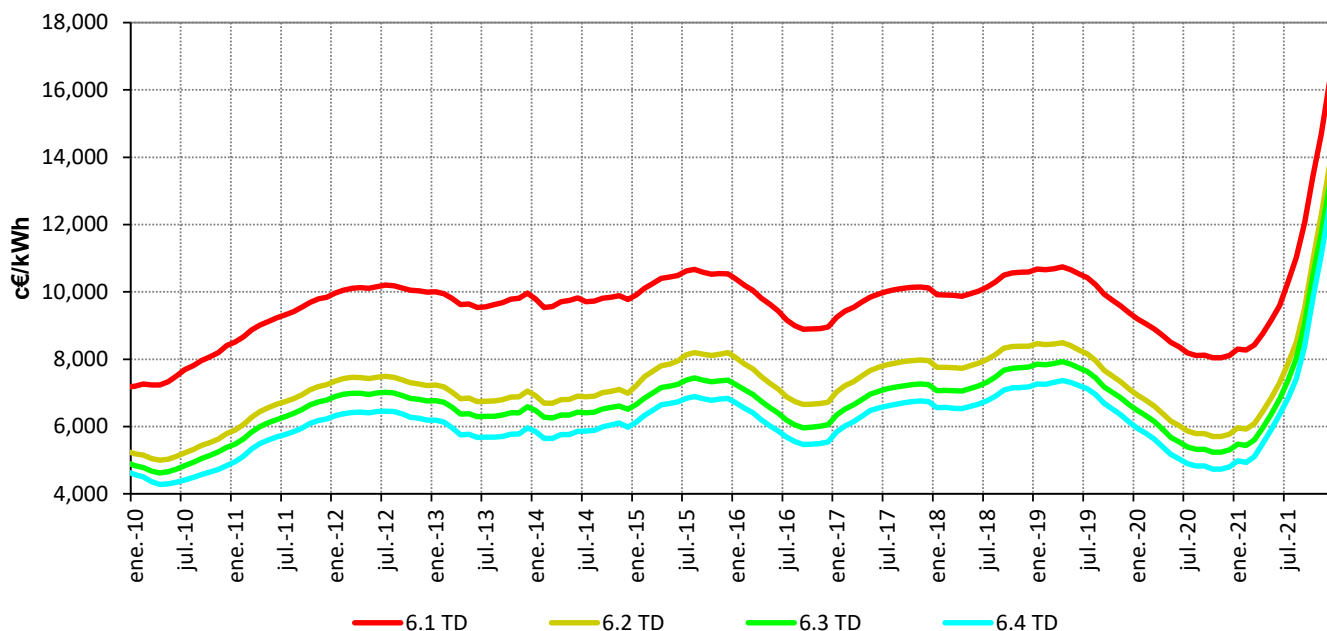
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha para los consumidores conectados a redes de baja tensión (≤ 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 2 de 2022), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Peaje 2.0 TD

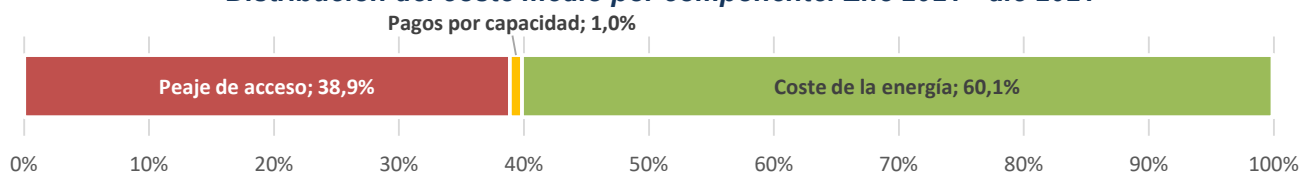
en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | sep.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | sep 21 s/ sep 20 | oct 21 s/ oct 20 | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 |
| Peaje de acceso | 8,63 | 6,21 | 5,50 | 5,13 | -21% | -43% | -46% | -43% |
| Peaje de T&D | 5,92 | 6,01 | 5,31 | 4,94 | | | | |
| Cargos | 2,72 | 0,20 | 0,19 | 0,19 | | | | |
| Pagos por capacidad | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | -85% | -86% | -85% | -85% |
| Coste de la energía | 18,50 | 24,63 | 24,09 | 30,43 | 257% | 419% | 344% | 452% |
| Mercado Diario | 18,04 | 23,85 | 23,36 | 29,72 | 268% | 438% | 359% | 471% |
| SS.CC | 0,46 | 0,78 | 0,73 | 0,72 | 72% | 152% | 116% | 134% |
| S. Interrumpibilidad | | | | | | | | |
| Cuota OMIE | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 6% | 7% | 5% | 6% |
| Cuota OS | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 1% | 2% | 0% | 1% |
| Total | 27,22 | 30,92 | 29,68 | 35,65 | 65% | 92% | 85% | 137% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2018 | 2019 | 2020 | Últimos 12 meses. Ene 2021 - dic 2021 | 2018 s/ 2017 | 2019 s/ 2018 | 2020 s/ 2019 | Ene 2021 - dic 2021 s/ Ene 2020 - dic 2020 |
| Peaje de acceso | 10,32 | 10,37 | 10,21 | 8,93 | -2% | 1% | -2% | -13% |
| Peaje de T&D | | | | | | | | |
| Cargos | | | | | | | | |
| Pagos por capacidad | 0,47 | 0,45 | 0,44 | 0,22 | -3% | -5% | -3% | -49% |
| Coste de la energía | 7,19 | 5,94 | 4,44 | 13,79 | 5% | -17% | -25% | 211% |
| Mercado Diario | 6,78 | 5,68 | 4,14 | 13,29 | 7% | -16% | -27% | 221% |
| SS.CC | 0,27 | 0,17 | 0,30 | 0,51 | -4% | -37% | 77% | 70% |
| S. Interrumpibilidad | 0,144 | 0,087 | 0,002 | | -40% | -40% | -98% | -100% |
| Cuota OS | 0,015 | 0,013 | 0,016 | 0,017 | 18% | -12% | 23% | 5% |
| Cuota OMIE | 0,004 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 36% | -21% | 1% | 0% |
| Total | 18,00 | 16,78 | 15,11 | 22,97 | 1% | -7% | -10% | 52% |

Distribución del coste medio por componente. Ene 2021 - dic 2021



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Peaje 3.0 TD

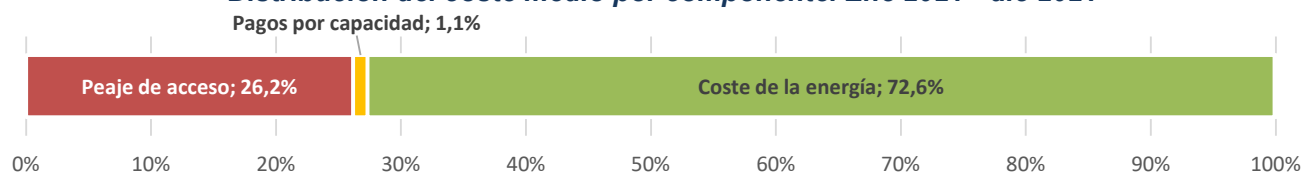
en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | sep.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | sep 21 s/ sep 20 | oct 21 s/ oct 20 | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 |
| Peaje de acceso | 3,82 | 2,38 | 2,87 | 3,19 | -36% | -62% | -54% | -48% |
| Peaje de T&D | 2,35 | 2,29 | 2,73 | 3,01 | | | | |
| Cargos | 1,47 | 0,10 | 0,14 | 0,18 | | | | |
| Pagos por capacidad | 0,04 | 0,03 | 0,06 | 0,12 | -91% | -93% | -86% | -74% |
| Coste de la energía | 18,50 | 24,43 | 24,13 | 30,51 | 255% | 407% | 342% | 446% |
| Mercado Diario | 18,06 | 23,67 | 23,43 | 29,82 | 265% | 425% | 357% | 465% |
| SS.CC | 0,45 | 0,77 | 0,70 | 0,69 | 71% | 149% | 111% | 127% |
| S. Interrumpibilidad | | | | | | | | |
| Cuota OMIE | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 6% | 6% | 5% | 6% |
| Cuota OS | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 1% | 0% | 1% |
| Total | 22,39 | 26,87 | 27,09 | 33,84 | 91% | 132% | 122% | 177% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2018 | 2019 | 2020 | Últimos 12 meses. Ene 2021 - dic 2021 | 2018 s/ 2017 | 2019 s/ 2018 | 2020 s/ 2019 | Ene 2021 - dic 2021 s/ Ene 2020 - dic 2020 |
| Peaje de acceso | 5,88 | 5,83 | 6,29 | 5,07 | -3% | -1% | 8% | -19% |
| Peaje de T&D | | | | | | | | |
| Cargos | | | | | | | | |
| Pagos por capacidad | 0,48 | 0,48 | 0,47 | 0,22 | 0% | -1% | -1% | -53% |
| Coste de la energía | 7,26 | 5,93 | 4,52 | 14,06 | 7% | -18% | -24% | 211% |
| Mercado Diario | 6,86 | 5,68 | 4,23 | 13,57 | 9% | -17% | -26% | 221% |
| SS.CC | 0,26 | 0,16 | 0,28 | 0,49 | -1% | -38% | 77% | 72% |
| S. Interrumpibilidad | 0,142 | 0,086 | 0,002 | | -41% | -39% | -98% | -100% |
| Cuota OS | 0,015 | 0,013 | 0,016 | 0,017 | 18% | -12% | 23% | 5% |
| Cuota OMIE | 0,004 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 36% | -21% | 1% | 0% |
| Total | 13,64 | 12,25 | 11,30 | 19,38 | 3% | -10% | -8% | 72% |

Distribución del coste medio por componente. Ene 2021 - dic 2021



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Peaje 3.0 TDVE

en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | sep.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | sep 21 s/ sep 20 | oct 21 s/ oct 20 | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 |
| Peaje de acceso | 7,85 | 5,02 | 7,40 | 8,43 | | | | |
| Peaje de T&D | 6,38 | 4,95 | 7,19 | 8,15 | | | | |
| Cargos | 1,47 | 0,07 | 0,21 | 0,28 | | | | |
| Pagos por capacidad | 0,05 | 0,04 | 0,07 | 0,14 | | | | |
| Coste de la energía | 18,53 | 24,38 | 24,26 | 30,95 | | | | |
| Mercado Diario | 18,09 | 23,66 | 23,58 | 30,29 | | | | |
| SS.CC | 0,44 | 0,72 | 0,69 | 0,65 | | | | |
| S. Interrumpibilidad | | | | | | | | |
| Cuota OMIE | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | | | | |
| Cuota OS | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | | | |
| Total | 26,45 | 29,46 | 31,76 | 39,54 | | | | |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------|------|------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2018 | 2019 | 2020 | Últimos 12 meses. Ene 2021 - dic 2021 | 2018 s/ 2017 | 2019 s/ 2018 | 2020 s/ 2019 | Ene 2021 - dic 2021 s/ Ene 2020 - dic 2020 |
| Peaje de acceso | | | | 8,30 | | | | |
| Peaje de T&D | | | | | | | | |
| Cargos | | | | | | | | |
| Pagos por capacidad | | | | 0,08 | | | | |
| Coste de la energía | | | | 23,06 | | | | |
| Mercado Diario | | | | 22,46 | | | | |
| SS.CC | | | | 0,61 | | | | |
| S. Interrumpibilidad | | | | | | | | |
| Cuota OS | | | | 0,017 | | | | |
| Cuota OMIE | | | | 0,003 | | | | |
| Total | | | | 31,47 | | | | |

Distribución del coste medio por componente. Ene 2021 - dic 2021



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Peaje 6.1 TD

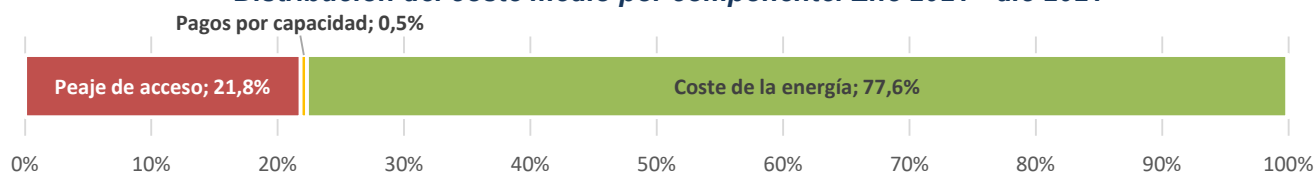
en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | sep.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | sep 21 s/ sep 20 | oct 21 s/ oct 20 | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 |
| Peaje de acceso | 2,82 | 1,91 | 2,75 | 3,19 | -20% | -45% | -25% | -30% |
| Peaje de T&D | 2,14 | 1,87 | 2,68 | 3,10 | | | | |
| Cargos | 0,68 | 0,04 | 0,07 | 0,09 | | | | |
| Pagos por capacidad | 0,02 | 0,01 | 0,02 | 0,05 | -88% | -90% | -83% | -82% |
| Coste de la energía | 17,11 | 22,26 | 21,69 | 26,97 | 259% | 412% | 342% | 444% |
| Mercado Diario | 16,69 | 21,55 | 21,04 | 26,30 | 269% | 432% | 358% | 463% |
| SS.CC | 0,42 | 0,71 | 0,65 | 0,66 | 71% | 144% | 111% | 133% |
| S. Interrumpibilidad | | | | | | | | |
| Cuota OMIE | 0,015 | 0,015 | 0,016 | 0,016 | 5% | 5% | 4% | 5% |
| Cuota OS | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | -1% | 0% |
| Total | 19,96 | 24,20 | 24,48 | 30,22 | 136% | 205% | 180% | 208% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2018 | 2019 | 2020 | Últimos 12 meses. Ene 2021 - dic 2021 | 2018 s/ 2017 | 2019 s/ 2018 | 2020 s/ 2019 | Ene 2021 - dic 2021 s/ Ene 2020 - dic 2020 |
| Peaje de acceso | 3,79 | 3,78 | 3,88 | 3,54 | -1% | 0% | 3% | -9% |
| Peaje de T&D | | | | | | | | |
| Cargos | | | | | | | | |
| Pagos por capacidad | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,08 | 1% | 0% | 1% | -52% |
| Coste de la energía | 6,61 | 5,41 | 4,04 | 12,59 | 8% | -18% | -25% | 212% |
| Mercado Diario | 6,23 | 5,17 | 3,76 | 12,13 | 10% | -17% | -27% | 223% |
| SS.CC | 0,25 | 0,16 | 0,27 | 0,46 | -2% | -38% | 76% | 68% |
| S. Interrumpibilidad | 0,131 | 0,080 | 0,002 | | -41% | -39% | -98% | -100% |
| Cuota OS | 0,014 | 0,012 | 0,015 | 0,015 | 18% | -12% | 22% | 5% |
| Cuota OMIE | 0,004 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 36% | -21% | 0% | 0% |
| Total | 10,59 | 9,38 | 8,11 | 16,24 | 5% | -11% | -14% | 100% |

Distribución del coste medio por componente. Ene 2021 - dic 2021



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Peaje 6.1 TDVE

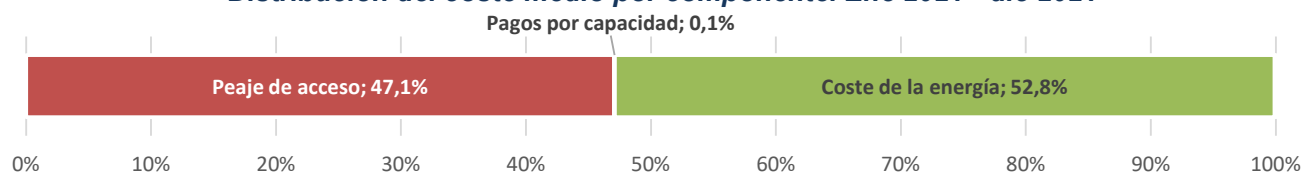
en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|---------------------|---------------------|---------------------|
| | sep.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | sep 21 s/ sep 20 | oct 21 s/ oct 20 | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 |
| Peaje de acceso | 17,02 | 12,38 | 15,01 | 18,38 | | | | |
| Peaje de T&D | 15,78 | 12,33 | 14,87 | 18,17 | | | | |
| Cargos | 1,24 | 0,05 | 0,13 | 0,21 | | | | |
| Pagos por capacidad | 0,02 | 0,01 | 0,02 | 0,05 | | | | |
| Coste de la energía | 17,06 | 21,93 | 21,73 | 27,63 | | | | |
| Mercado Diario | 16,64 | 21,25 | 21,06 | 27,04 | | | | |
| SS.CC | 0,42 | 0,67 | 0,66 | 0,59 | | | | |
| S. Interrumpibilidad | | | | | | | | |
| Cuota OMIE | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,016 | | | | |
| Cuota OS | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | | | |
| Total | 34,12 | 34,33 | 36,77 | 46,07 | | | | |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------|------|------|--|---|-----------------|-----------------|---|
| | 2018 | 2019 | 2020 | Últimos 12 meses. Ene 2021 - dic 2021 | 2018 s/ 2017 | 2019 s/ 2018 | 2020 s/ 2019 | Ene 2021 - dic 2021 s/ Ene 2020 - dic 2020 |
| Peaje de acceso | | | | 16,75 | | | | |
| Peaje de T&D | | | | | | | | |
| Cargos | | | | | | | | |
| Pagos por capacidad | | | | 0,03 | | | | |
| Coste de la energía | | | | 18,79 | | | | |
| Mercado Diario | | | | 18,26 | | | | |
| SS.CC | | | | 0,54 | | | | |
| S. Interrumpibilidad | | | | | | | | |
| Cuota OS | | | | 0,015 | | | | |
| Cuota OMIE | | | | 0,003 | | | | |
| Total | | | | 35,59 | | | | |

Distribución del coste medio por componente. Ene 2021 - dic 2021



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Peaje 6.2 TD

en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | sep.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | sep 21 s/ sep 20 | oct 21 s/ oct 20 | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 |
| Peaje de acceso | 1,34 | 0,93 | 1,39 | 1,71 | -10% | -33% | -7% | -21% |
| Peaje de T&D | 1,05 | 0,92 | 1,36 | 1,67 | | | | |
| Cargos | 0,29 | 0,02 | 0,03 | 0,04 | | | | |
| Pagos por capacidad | 0,02 | 0,01 | 0,02 | 0,04 | -83% | -85% | -75% | -82% |
| Coste de la energía | 16,80 | 21,81 | 21,18 | 26,21 | 260% | 417% | 344% | 448% |
| Mercado Diario | 16,38 | 21,10 | 20,53 | 25,55 | 271% | 437% | 360% | 468% |
| SS.CC | 0,41 | 0,71 | 0,65 | 0,66 | 71% | 145% | 112% | 132% |
| S. Interrumpibilidad | | | | | | | | |
| Cuota OMIE | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 5% | 5% | 5% | 5% |
| Cuota OS | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 18,17 | 22,77 | 22,61 | 27,97 | 190% | 300% | 255% | 290% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2018 | 2019 | 2020 | Últimos 12 meses. Ene 2021 - dic 2021 | 2018 s/ 2017 | 2019 s/ 2018 | 2020 s/ 2019 | Ene 2021 - dic 2021 s/ Ene 2020 - dic 2020 |
| Peaje de acceso | 1,82 | 1,69 | 1,69 | 1,67 | -1% | -7% | 0% | -2% |
| Peaje de T&D | | | | | | | | |
| Cargos | | | | | | | | |
| Pagos por capacidad | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,07 | 2% | 1% | 3% | -47% |
| Coste de la energía | 6,43 | 5,28 | 3,93 | 12,00 | 7% | -18% | -26% | 205% |
| Mercado Diario | 6,05 | 5,05 | 3,66 | 11,54 | 10% | -17% | -28% | 216% |
| SS.CC | 0,25 | 0,16 | 0,27 | 0,45 | -3% | -37% | 74% | 66% |
| S. Interrumpibilidad | 0,129 | 0,078 | 0,002 | | -40% | -39% | -98% | -100% |
| Cuota OS | 0,013 | 0,012 | 0,014 | 0,015 | 18% | -12% | 22% | 5% |
| Cuota OMIE | 0,004 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 36% | -21% | 0% | 0% |
| Total | 8,39 | 7,11 | 5,77 | 13,75 | 5% | -15% | -19% | 138% |

Distribución del coste medio por componente. Ene 2021 - dic 2021



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Peaje 6.3 TD

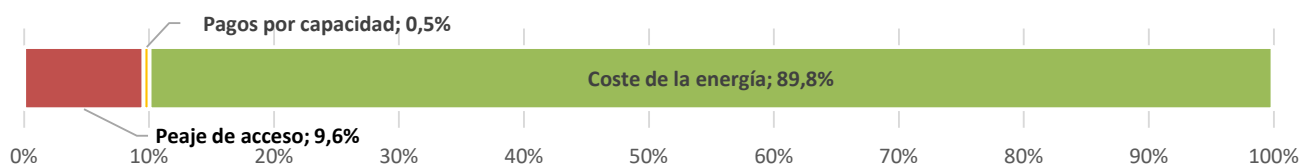
en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | sep.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | sep 21 s/ sep 20 | oct 21 s/ oct 20 | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 |
| Peaje de acceso | 1,00 | 0,65 | 1,02 | 1,16 | -17% | -40% | -16% | -33% |
| Peaje de T&D | 0,78 | 0,64 | 1,00 | 1,13 | | | | |
| Cargos | 0,22 | 0,01 | 0,02 | 0,03 | | | | |
| Pagos por capacidad | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,04 | -83% | -85% | -75% | -82% |
| Coste de la energía | 16,60 | 21,49 | 20,83 | 25,68 | 264% | 423% | 348% | 453% |
| Mercado Diario | 16,19 | 20,78 | 20,18 | 25,02 | 275% | 443% | 364% | 474% |
| SS.CC | 0,41 | 0,71 | 0,65 | 0,66 | 72% | 147% | 116% | 131% |
| S. Interrumpibilidad | | | | | | | | |
| Cuota OMIE | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 6% | 6% | 5% | 6% |
| Cuota OS | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 1% | 0% | 1% |
| Total | 17,64 | 22,18 | 21,89 | 26,89 | 201% | 319% | 267% | 309% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2018 | 2019 | 2020 | Últimos 12 meses. Ene 2021 - dic 2021 | 2018 s/ 2017 | 2019 s/ 2018 | 2020 s/ 2019 | Ene 2021 - dic 2021 s/ Ene 2020 - dic 2020 |
| Peaje de acceso | 1,32 | 1,34 | 1,35 | 1,26 | 3% | 1% | 1% | -6% |
| Peaje de T&D | | | | | | | | |
| Cargos | | | | | | | | |
| Pagos por capacidad | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,06 | 5% | 2% | 2% | -48% |
| Coste de la energía | 6,31 | 5,17 | 3,82 | 11,84 | 8% | -18% | -26% | 210% |
| Mercado Diario | 5,93 | 4,94 | 3,55 | 11,39 | 11% | -17% | -28% | 221% |
| SS.CC | 0,25 | 0,16 | 0,27 | 0,45 | -3% | -37% | 74% | 66% |
| S. Interrumpibilidad | 0,127 | 0,077 | 0,002 | | -41% | -39% | -98% | -100% |
| Cuota OS | 0,013 | 0,012 | 0,014 | 0,015 | 18% | -12% | 22% | 5% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 36% | -21% | 0% | 0% |
| Total | 7,77 | 6,64 | 5,31 | 13,18 | 7% | -14% | -20% | 148% |

Distribución del coste medio por componente. Ene 2021 - dic 2021



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Peaje 6.4 TD

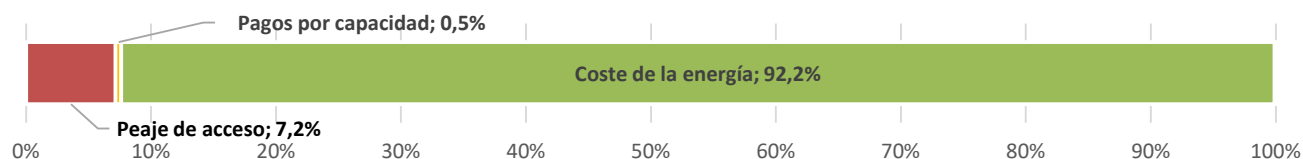
en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | sep.-21 | oct.-21 | nov.-21 | dic.-21 | sep 21 s/ sep 20 | oct 21 s/ oct 20 | nov 21 s/ nov 20 | dic 21 s/ dic 20 |
| Peaje de acceso | 0,74 | 0,54 | 0,85 | 1,04 | -19% | -32% | -1% | -10% |
| Peaje de T&D | 0,64 | 0,54 | 0,85 | 1,03 | | | | |
| Cargos | 0,09 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | |
| Pagos por capacidad | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,03 | -83% | -85% | -77% | -82% |
| Coste de la energía | 16,22 | 20,92 | 20,20 | 24,80 | 262% | 418% | 343% | 448% |
| Mercado Diario | 15,81 | 20,22 | 19,55 | 24,16 | 273% | 438% | 358% | 469% |
| SS.CC | 0,40 | 0,70 | 0,64 | 0,64 | 70% | 146% | 116% | 129% |
| S. Interrumpibilidad | | | | | | | | |
| Cuota OMIE | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 5% | 5% | 5% | 5% |
| Cuota OS | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 16,98 | 21,49 | 21,09 | 25,89 | 209% | 337% | 282% | 340% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2018 | 2019 | 2020 | Últimos 12 meses. Ene 2021 - dic 2021 | 2018 s/ 2017 | 2019 s/ 2018 | 2020 s/ 2019 | Ene 2021 - dic 2021 s/ Ene 2020 - dic 2020 |
| Peaje de acceso | 0,88 | 0,92 | 0,93 | 0,90 | 1% | 4% | 1% | -3% |
| Peaje de T&D | | | | | | | | |
| Cargos | | | | | | | | |
| Pagos por capacidad | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,06 | 2% | 1% | 2% | -47% |
| Coste de la energía | 6,18 | 5,09 | 3,75 | 11,57 | 7% | -18% | -26% | 209% |
| Mercado Diario | 5,80 | 4,86 | 3,47 | 11,12 | 10% | -16% | -29% | 220% |
| SS.CC | 0,25 | 0,16 | 0,27 | 0,45 | -3% | -37% | 74% | 64% |
| S. Interrumpibilidad | 0,125 | 0,076 | 0,002 | | -40% | -39% | -98% | -100% |
| Cuota OS | 0,013 | 0,011 | 0,014 | 0,015 | 18% | -12% | 22% | 5% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 36% | -21% | 0% | 0% |
| Total | 7,18 | 6,13 | 4,80 | 12,54 | 6% | -15% | -22% | 161% |

Distribución del coste medio por componente. Ene 2021 - dic 2021



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización