

ANUARIO ENERGÉTICO DE CANARIAS 2024



Gobierno
de Canarias

Marzo 2026

PRESENTACIÓN

El **Anuario Energético de Canarias 2024** ofrece una recopilación detallada de la información relativa a la situación energética del Archipiélago durante el ejercicio 2024, así como de la evolución histórica de las principales variables que caracterizan el comportamiento del sector energético canario.

Los datos recopilados en esta edición reflejan una continuación en el crecimiento de la demanda de energía respecto a anualidades anteriores.

La estructura, el formato, los contenidos y el alcance de esta nueva edición mantienen la continuidad respecto a los anuarios anteriores, lo que permite su consulta comparativa con ejercicios previos. De este modo, se facilita el análisis de la evolución energética del Archipiélago a medio y largo plazo.



El **primer capítulo** sintetiza la información relativa a la demanda energética de Canarias. Durante el año 2024, el consumo interior bruto ascendió a 4.858 ktep, lo que representa un incremento del 1,5% respecto al año anterior, continuando con la senda alcista que se inició tras la COVID-19. En línea con esta evolución, la demanda de energía final se situó en 3.788 ktep, registrando un incremento interanual del 6,1%. El consumo per cápita de energía final en Canarias se situó en 1,70 tep por habitante. Por sectores de actividad, el transporte terrestre (31,7%) y el transporte aéreo (32,8%) concentraron la mayor cuota de consumo.

El **segundo capítulo** aborda el suministro y consumo de hidrocarburos. Durante el ejercicio 2024, y en el marco del desarrollo programático anual del Plan Estadístico de Canarias, se continuó en la mejora de los procedimientos de recopilación estadística del sector de los hidrocarburos. En colaboración con el Instituto Canario de Estadística (ISTAC), se implementaron nuevos cuestionarios dirigidos a los distintos sujetos y agentes del sector, lo que ha permitido incrementar la calidad, fiabilidad y trazabilidad de la información obtenida.

Desde el punto de vista energético, en 2024 resultó especialmente relevante el incremento de las entregas destinadas a la navegación, tanto marítima como aérea. Estas alcanzaron un total de 4.631 kt, frente a las 3.778 kt del año anterior, lo que supone un aumento del 22,6%, explicado fundamentalmente por el crecimiento asociado a la navegación internacional. En particular, las entregas a la navegación marítima ascendieron a 3.421 kt, con un incremento interanual del 29%, mientras que la navegación aérea alcanzó las 1.210 kt, lo que representa un aumento del 7,4%.

El **tercer capítulo** recoge los principales indicadores del sistema eléctrico en Canarias para cada uno de los sistemas insulares que conforman el Archipiélago. Durante el año 2024, la energía eléctrica neta puesta en red ascendió a 8.898 GWh, lo que representa un incremento del 1,5% respecto al año anterior. De este total, un 20,8% fue cubierto mediante aportaciones de fuentes de energía renovables. Las puntas de potencia instantánea en barras de central más elevadas se registraron en las islas de Tenerife y Gran Canaria, con valores máximos de 556 MW y 528 MW, respectivamente.

El **cuarto capítulo** analiza la evolución y situación de las energías renovables. Uno de los hechos más destacados del ejercicio fue la no puesta en servicio de potencia eólica adicional durante el 2024, rompiendo así un crecimiento ininterrumpido desde el 2011. Por el contrario, la potencia fotovoltaica sigue creciendo, tanto en lo relativo a las instalaciones destinadas a verter toda la

energía a la red como a las instalaciones destinadas al autoconsumo. Teniendo en cuenta todas las tipologías de instalaciones, la potencia total fotovoltaica se incrementó un 27,9%.

En el conjunto del Archipiélago, la producción de energía eólica registró un crecimiento en torno al 6,1% respecto al año anterior, mientras que la energía fotovoltaica experimentó un incremento aproximado del 25,2%. De este aumento, un 16,2% corresponde a la energía fotovoltaica puesta en red, mientras que el crecimiento del autoconsumo fotovoltaico (energía estimada) se situó en torno al 46,7%.

El **quinto capítulo** recoge los principales indicadores del sector del transporte en Canarias, abarcando el transporte terrestre, aéreo y marítimo. El parque de vehículos en circulación en el Archipiélago alcanzó un total de 1.893.686 unidades, lo que supone un incremento del 1,3% respecto a 2023. Destaca la incorporación de 3.748 nuevos vehículos eléctricos, que elevaron el total de este tipo de vehículos hasta las 15.622 unidades, lo que representa un crecimiento del 31,6%.

En el ámbito del transporte aéreo, los aeropuertos del Archipiélago registraron un total de 52.826.230 pasajeros, lo que representa un crecimiento del 9,1% respecto al año anterior y supone un nuevo récord.

En cuanto al transporte marítimo, también se constataron incrementos en el número de pasajeros, tanto en los puertos gestionados por el ente público Puertos Canarias, donde el aumento fue de en torno al 1,5%, como en los puertos administrados por las autoridades portuarias de Las Palmas y de Santa Cruz de Tenerife, que registraron un incremento del 4,7%.

El **sexto capítulo** recoge los datos más recientes sobre la evolución de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) en Canarias, conforme al último inventario oficial disponible, correspondiente al año 2023, ejercicio anterior al año de referencia de este anuario. En dicho año, las emisiones totales netas del Archipiélago se situaron en 12.496 Gigagramos de CO₂ equivalente (GgCO_{2eq}), de los cuales el procesamiento de la energía fue responsable de 11.391 GgCO_{2eq} (91,2% del total). Las industrias del sector energético generaron 5.002 GgCO_{2eq}, de los cuales 4.977 GgCO_{2eq} correspondieron a las centrales térmicas. Por su parte, el transporte nacional fue responsable de 5.869 GgCO_{2eq}, siendo el transporte terrestre el principal contribuyente dentro de este grupo, con 4.084 GgCO_{2eq}.

Por último, se incluyen tres anexos referidos a: 1) las estaciones de servicio para el suministro de combustibles existentes en Canarias; 2) los coeficientes de paso de energía eléctrica; y 3) un análisis detallado de la potencia fotovoltaica instalada.

La versión digital de esta publicación está disponible en la página web de la Consejería de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias, así como en la del Observatorio de la Energía de Canarias, a través de los siguientes enlaces:

- Web de la Consejería: [Web de la Consejería](#)
- Web del OECan: [Web del OECan](#)

Espero que esta publicación resulte de interés.

Marzo 2026

Mariano Hernández Zapata
Consejero de Transición Ecológica y Energía
Gobierno de Canarias

Índice general.

1. DEMANDA DE ENERGÍA.	3
1.1. Balance de energía en Canarias.	4
1.2. Indicadores socioeconómicos-energéticos.	7
2. HIDROCARBUROS.	13
2.1. Fuentes de aprovisionamiento de crudo.	14
2.2. Importaciones de hidrocarburos.	16
2.3. Suministros al mercado interior y a la navegación.	19
2.4. Entregas a los principales grupos de consumo.	25
2.5. Entregas por productos.	27
2.6. Sector eléctrico y de refino.	29
2.7. Resto de suministros al mercado interior (usos finales).	33
2.8. La navegación marítima.	47
2.9. La navegación aérea.	50
2.10. Instalaciones de almacenamiento de combustibles.	54
2.11. Distribución al por menor. Estaciones de servicio.	57
2.12. Los precios de los combustibles de automoción en Canarias.	60
2.13. Los precios de los GLP en Canarias.	70
2.14. Los precios de los combustibles en la generación eléctrica en Canarias.	72
3. ENERGÍA ELÉCTRICA.	86
3.1. Potencia instalada.	87
3.2. Evolución de la producción eléctrica bruta.	95
3.3. Evolución de la producción eléctrica vertida a red.	100
3.4. Consumo de combustibles y rendimiento en las centrales térmicas.	108
3.5. Puntas de potencia instantánea y demandas máximas horarias.	115
3.6. Pérdidas de transporte y distribución.	120
3.7. Energía eléctrica disponible para consumo final.	123
3.8. Comercializadoras. Demanda eléctrica por sectores.	125
3.9. Demanda eléctrica por municipios.	135
3.10. Demanda eléctrica por puntos de suministro (CUPS).	170
3.11. Ratios comparativos.	172
3.12. Costes medios de la generación eléctrica en Canarias.	178
3.13. Red de transporte.	180
3.14. Red de distribución.	190
4. ENERGÍAS RENOVABLES	198
4.1. Energías renovables en Canarias.	199
4.2. Energía Eólica.	205
4.3. Energía fotovoltaica.	225
4.4. Energía de origen minihidráulico.	250

4.5.Energía hidroeléctrica.	254
4.6.Energía de origen biogás.	259
4.7.Energía solar térmica (baja temperatura).	265
4.8.Almacenamiento energético.	268
4.9.Energía geotérmica.	270
5. TRANSPORTE.	275
5.1.Transportes terrestres.	276
5.2.Transportes aéreos.	292
5.3.Transportes marítimos.	302
6. EMISIONES.	308
6.1.Evolución de las emisiones de gases de efecto invernadero en Canarias.	309
6.2.Distribución de las emisiones de GEI del procesamiento de la energía, por sectores.	334
6.3.Estimación de emisiones de GEI en el sector eléctrico para 2024.	337
6.4.Factores de emisión de la generación eléctrica en Canarias.	340
6.5.Factores de emisión de la generación térmica de origen fósil.	345
ANEXO 1. Estaciones de Servicio en Canarias.	346
A1.1. Gran Canaria.	348
A1.2. Lanzarote.	351
A1.3. Fuerteventura.	352
A1.4. Tenerife.	353
A1.5. La Palma.	357
A1.6. La Gomera.	357
A1.7. El Hierro.	357
ANEXO 2. Coeficientes de paso eléctricos en Canarias.	358
A2.1.Coeficientes de paso entre la energía eléctrica vertida a red y la energía primaria.	360
A2.2.Coeficientes de paso entre la energía eléctrica final distribuida a través de las redes eléctricas y la energía primaria.	362
A2.3.Coeficientes de paso de la energía eléctrica final incluyendo la energía final autoconsumida.	364
ANEXO 3 Análisis de la potencia fotovoltaica instalada.	366
A3.1. Potencia fotovoltaica instalada por tipología.	368
A3.2. Distribución de la potencia fotovoltaica por términos municipales.	381
GLOSARIO.	393
FACTORES DE CONVERSIÓN.	409

Notas aclaratorias:

El presente anuario tiene carácter exclusivamente informativo y recopila la información disponible con el objetivo de ofrecer una visión general del sector energético de la Comunidad Autónoma de Canarias. Para la acreditación y justificación del cumplimiento de las obligaciones y compromisos internacionales en materia energética y de emisiones deberán considerarse las estadísticas publicadas por los organismos competentes en cada caso.

La información histórica contenida en este anuario está sujeta a posibles revisiones o actualizaciones conforme se disponga de datos más precisos o contrastados. La elaboración del presente documento se ha realizado con la información disponible hasta febrero de 2026.

Asimismo, se advierte que la suma de los datos numéricos o porcentuales incluidos en los textos, tablas y gráficos puede no coincidir exactamente con los totales mostrados, debido a redondeos aplicados en las cifras.

1 DEMANDA DE ENERGÍA.





Capítulo 1. Índice.

1. DEMANDA DE ENERGÍA.	3
1.1. Balance de energía en Canarias.	4
1.2. Indicadores socioeconómicos-energéticos.	7

1

DEMANDA DE ENERGÍA.

El presente capítulo tiene como objetivo principal analizar de forma anual los datos relativos a la producción y el consumo de energía en el Archipiélago, permitiendo así conocer con detalle la estructura energética actual de Canarias y su evolución en el tiempo.

Con este fin se incluye el balance energético de Canarias correspondiente al año 2024, así como la evolución de las principales magnitudes energéticas.

El balance energético se representa mediante un diagrama de Sankey que permite visualizar, de forma estructurada y cuantitativa, los flujos de energía desde su origen hasta su uso final. El gráfico incorpora las entradas energéticas (como la importación de hidrocarburos y la producción interior a partir de fuentes renovables), las transformaciones y pérdidas asociadas al sistema, así como la distribución del consumo por sectores.

Además, se incluye la evolución de los principales indicadores socioeconómicos-energéticos de Canarias y se hace una comparación con las cifras a nivel nacional.

Canarias 2024

- Consumo interior bruto:	4.859 ktep	(+1,5%)
- Energía final*:	3.788 ktep	(+6,1%)
- Energía final per cápita:	1,70 tep/hab	(+4,8%)

* Excluyendo usos no energéticos.





1.1. Balance de energía en Canarias.

En este apartado se detalla la evolución de algunas de las principales magnitudes energéticas de Canarias y el balance de energía correspondiente al año 2024.

El consumo interior bruto se ha calculado como la suma de las importaciones netas de recursos energéticos y la producción interior de energía, deduciendo las exportaciones de estos productos, los suministros a la navegación marítima internacional y teniendo en cuenta la variación de existencias.

Por otro lado, la demanda final de energía se ha obtenido deduciendo del consumo interior bruto las pérdidas globales del sector energético: pérdidas por conversión y consumos propios en las centrales eléctricas, mermas, pérdidas en transporte y distribución de energía, etc.

Tabla 1. Evolución de algunas de las principales magnitudes energéticas en Canarias.

Año	Producción interior	Importaciones-exportaciones	Bunkers	Variación Stocks	Consumo interior bruto	Energía Final con usos no energéticos	Energía Final sin usos no energéticos
2011	58	7.236	-2.538	118	4.874	-	3.410
2012	61	6.982	-2.417	205	4.831	-	3.350
2013	64	7.071	-2.354	51	4.831	-	3.341
2014	66	6.396	-1.978	78	4.562	-	3.366
2015	67	7.081	-2.372	-267	4.509	3.355	3.304
2016	68	7.015	-2.452	98	4.729	3.552	3.504
2017	70	7.322	-2.507	15	4.901	3.720	3.635
2018	101	7.220	-2.474	47	4.893	3.747	3.698
2019	146	6.979	-2.306	66	4.884	3.760	3.675
2020	142	5.855	-2.157	-298	3.542	2.583	2.505
2021	161	5.445	-2.084	394	3.916	2.961	2.816
2022	175	7.010	-2.400	-73	4.712	3.710	3.495
2023	180	6.744	-2.226	89	4.787	3.763	3.571
2024	197	7.514	-2.863	11	4.859	3.852	3.788
Incremento anual acumulativo (%)							
24/23	9,6%	11,4%	28,6%	-	1,5%	2,4%	6,1%

Unidades: kilotoneladas equivalentes de petróleo (ktep).

La energía final incluye la navegación aérea internacional.

Desde el 2015 se han considerado los factores energéticos de la Resolución de 30 de abril de 2015, de la Dirección General de Política Energética y Minas (BOE nº118 de 18/05/2015).

Desde el 2015 se refleja la energía final considerando los usos no energéticos.

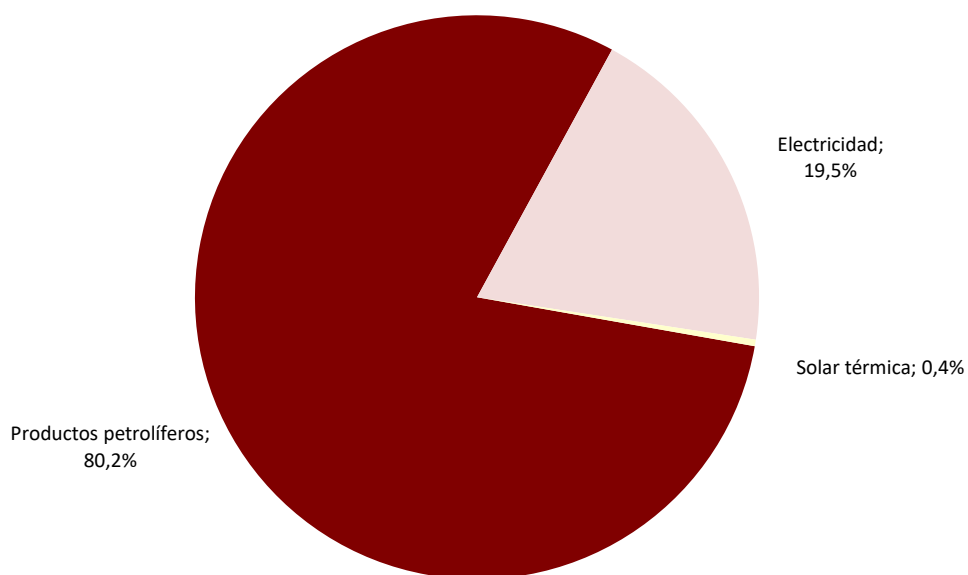
Producción interior: desde el 2018 se ha considerado la estimación de la aportación de la energía solar fotovoltaica generada para autoconsumo, la energía de la central hidroeléctrica destinada a bombeos y consumos propios de la central y la energía solar térmica producida por la superficie solar contemplada en la Bdren del I.D.A.E.

Elaboración propia.

En el siguiente gráfico se recoge la distribución de la demanda final en el año 2024 por tipo de energía, distinguiéndose principalmente entre la demanda de hidrocarburos, la demanda de electricidad y la demanda de energía solar térmica.



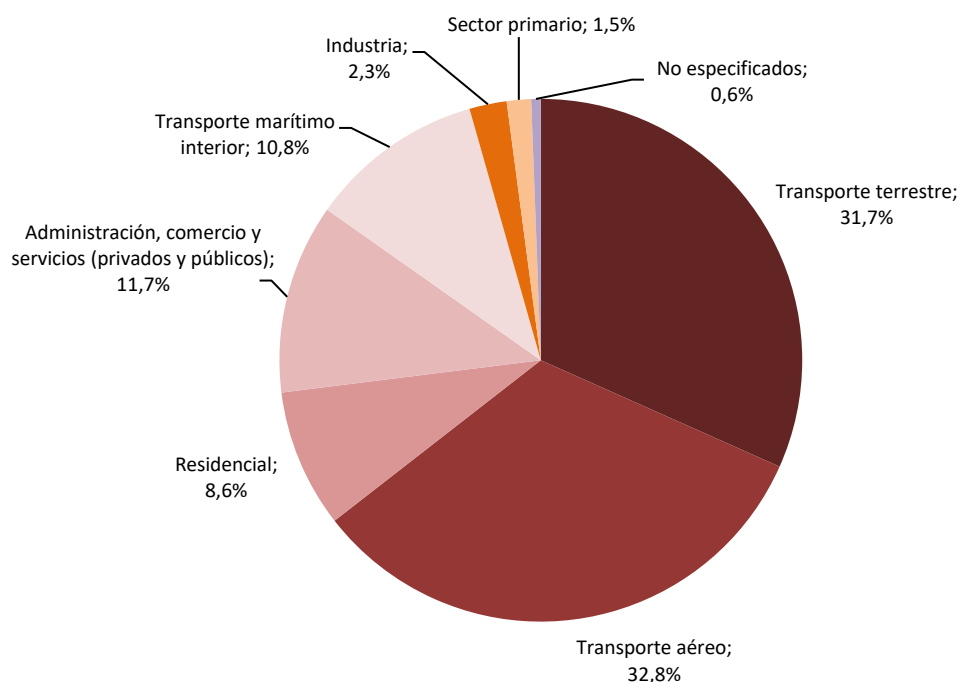
Gráfico 1. Distribución porcentual de la demanda de energía final sin usos no energéticos en Canarias por tipo de energía. Año 2024.



Elaboración propia.

Se muestra a continuación la distribución de la demanda de energía final por sectores de consumo. El epígrafe “no especificados” engloba principalmente las entregas de combustibles realizadas por distribuidores cuyo destino final no ha podido ser determinado.

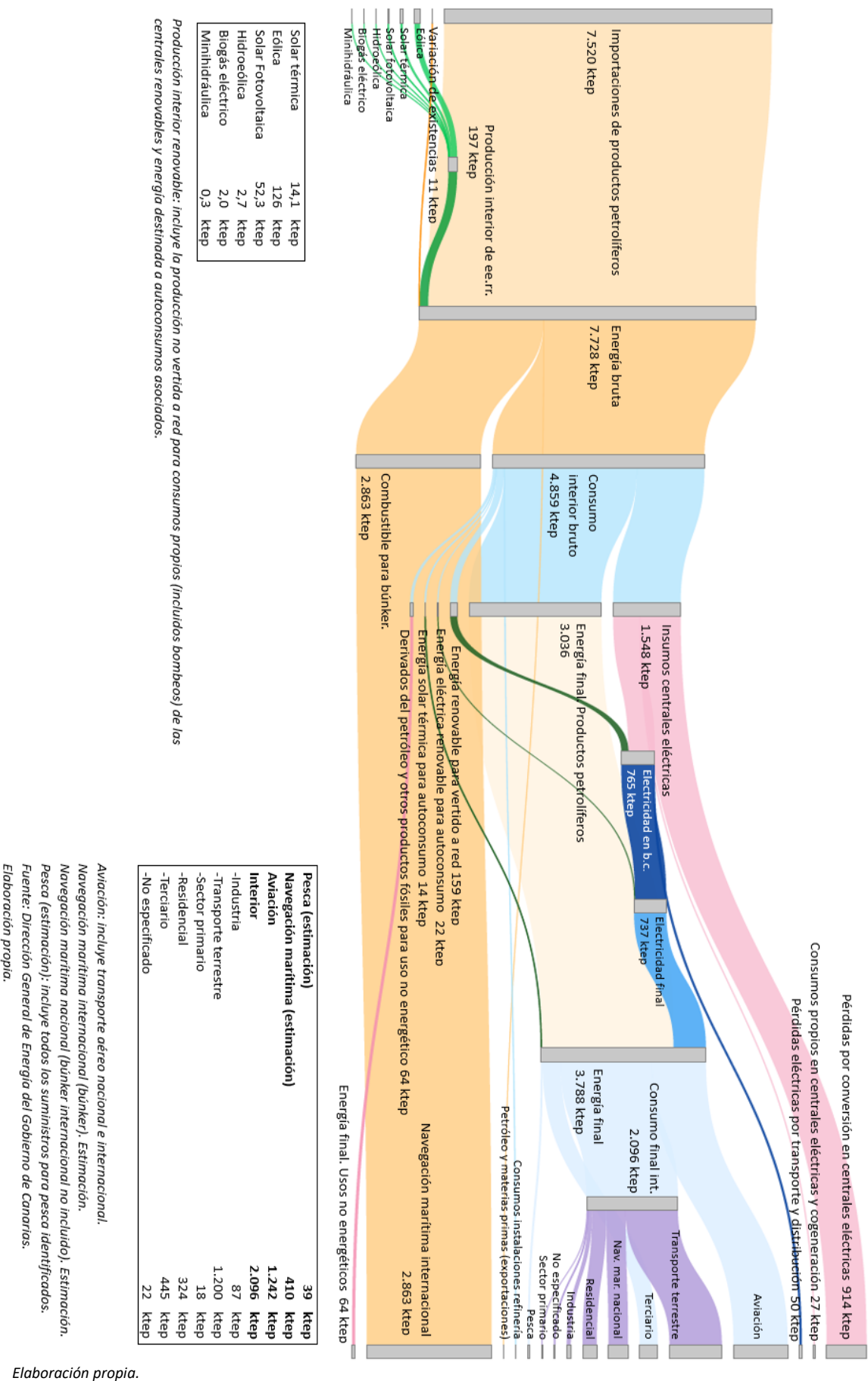
Gráfico 2. Distribución porcentual de la demanda de energía final sin usos no energéticos en Canarias, por sectores. Año 2024.



**El transporte aéreo incluye la navegación aérea internacional.
Elaboración propia.*



Gráfico 3. Balance energético de Canarias. Año 2024.





1.2. Indicadores socioeconómicos-energéticos.

Se presentan en este apartado algunos indicadores socioeconómicos energéticos, como la intensidad energética, que mide el grado de eficiencia energética de la economía del archipiélago al relacionar el consumo de energía con el crecimiento económico, o el consumo energético per cápita.

Tabla 2. Evolución de los indicadores socioeconómicos - energéticos en Canarias.

Año	Consumo interior bruto ktep	Energía final ktep	PIB nominal Millones €	Dato	Variación PIB Δ %	Nº de habitantes hab.	Ieb ktep/M€	Ief ktep/M€	Ef/hab. Canarias tep/hab.
2011	4.874	3.410	39.612	Def.	-0,5%	2.126.769	0,117	0,082	1,60
2012	4.831	3.350	38.240	Def.	-2,4%	2.118.344	0,119	0,082	1,58
2013	4.831	3.341	38.067	Def.	-0,8%	2.118.679	0,120	0,083	1,58
2014	4.562	3.366	38.313	Def.	0,7%	2.104.815	0,112	0,083	1,60
2015	4.509	3.304	39.637	Def.	2,9%	2.100.306	0,108	0,079	1,57
2016	4.729	3.504	40.980	Def.	2,5%	2.101.924	0,110	0,082	1,67
2017	4.901	3.635	43.036	Def.	3,7%	2.108.121	0,110	0,082	1,72
2018	4.893	3.698	44.609	Def.	2,4%	2.127.685	0,107	0,081	1,74
2019	4.884	3.675	45.767	Def.	1,6%	2.153.389	0,106	0,079	1,71
2020	3.542	2.505	37.587	Def.	-18,8%	2.175.952	0,094	0,067	1,15
2021	3.916	2.816	41.407	Def.	8,6%	2.172.944	0,096	0,069	1,30
2022	4.712	3.495	48.908	Def.	12,7%	2.177.701	0,103	0,076	1,60
2023	4.787	3.571	53.990	Pro.	4,1%	2.202.048	0,100	0,075	1,62
2024	4.859	3.788	58.145	Ava.	4,4%	2.228.862	0,098	0,076	1,70
Incremento anual acumulativo (%)									
24/23	1,5%	6,1%	7,7%			1,2%	-2,7%	1,6%	4,8%

Energía final: no incluye usos no energéticos.

PIB nominal. Precios corrientes. Fuente: [INE](#) Contabilidad Regional de España. Revisión Estadística 2024.

Dato: Def. (Definitivo). Pro. (Provisional). Ava. (Avance).

Variación PIB. Variaciones de volumen. Tasas de variación interanuales. Índices de volumen encadenados, referencia 2020= 100.

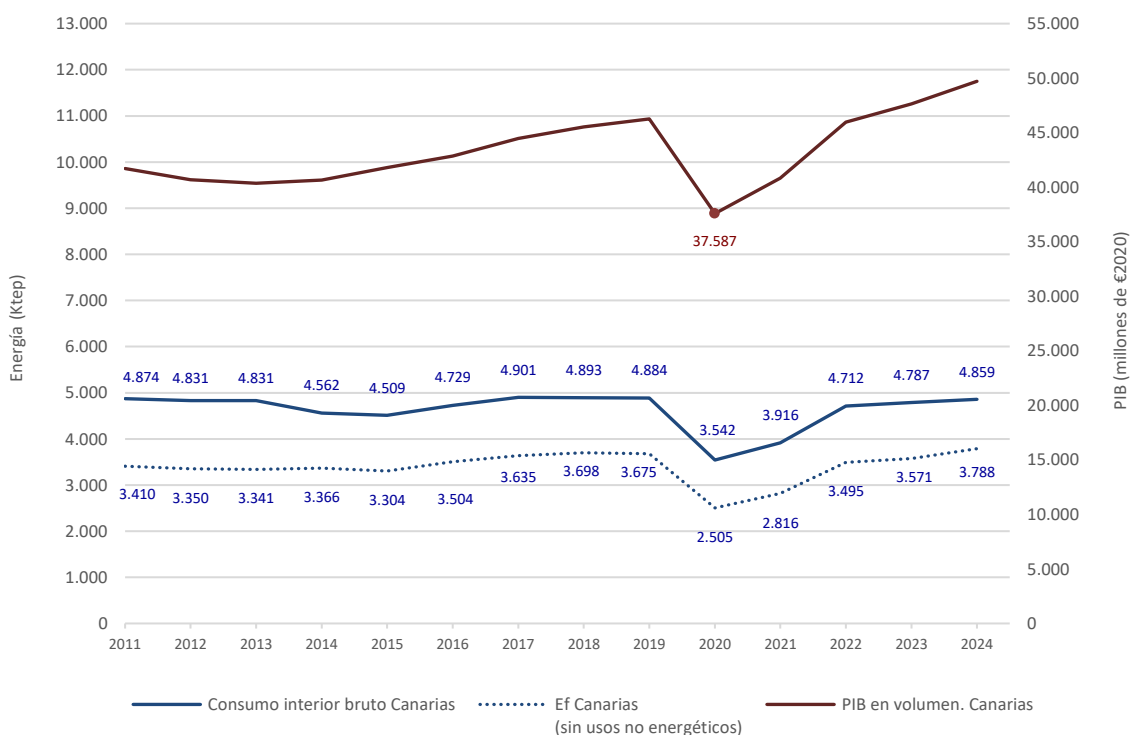
Nº de habitantes: [ISTAC. Población de 1 de enero, cifras padronales](#).

Ieb (intensidad energética bruta): consumo interior bruto/PIB en volumen. Año base 2020=100.

Ief (intensidad energética final): energía final/PIB en volumen. Sin usos no energéticos. Año base 2020=100.

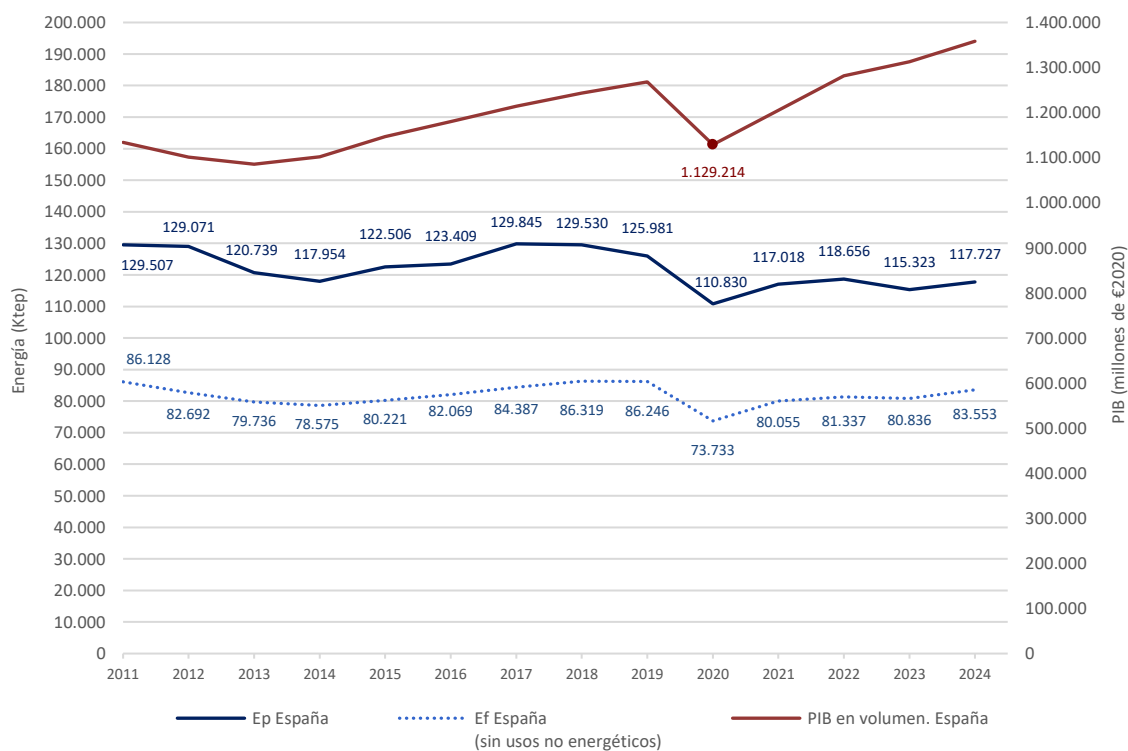
Elaboración propia.

En los siguientes gráficos se muestra una comparación de los indicadores anteriores para Canarias y España. Se puede observar que los valores de intensidad energética han seguido una evolución bastante similar en la mayoría de los años del periodo 2012-2024.

**Gráfico 4. Evolución del PIB, del consumo interior bruto y de la energía final en Canarias.**

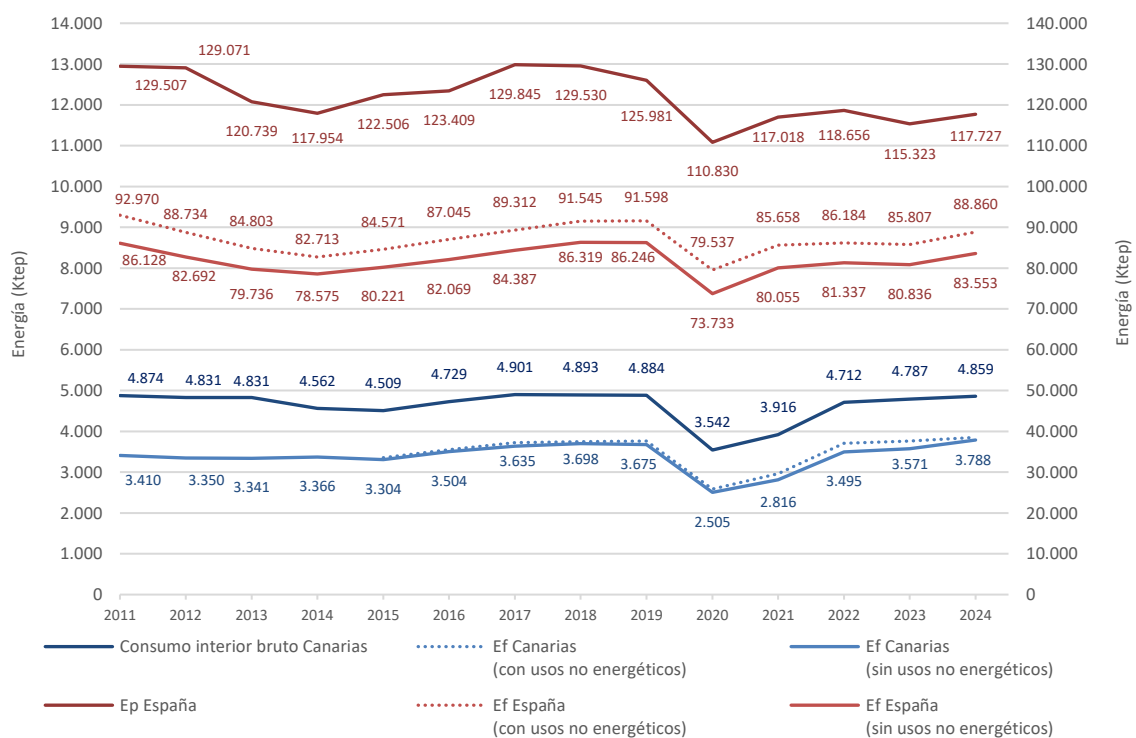
PIB en volumen. Año base 2020=100.

Elaboración propia.

Gráfico 5. Evolución del PIB y de la energía primaria y final en España.

Fuente energía España: [Informes Balance Energético de España](#). PIB en volumen. Año base 2020=100.

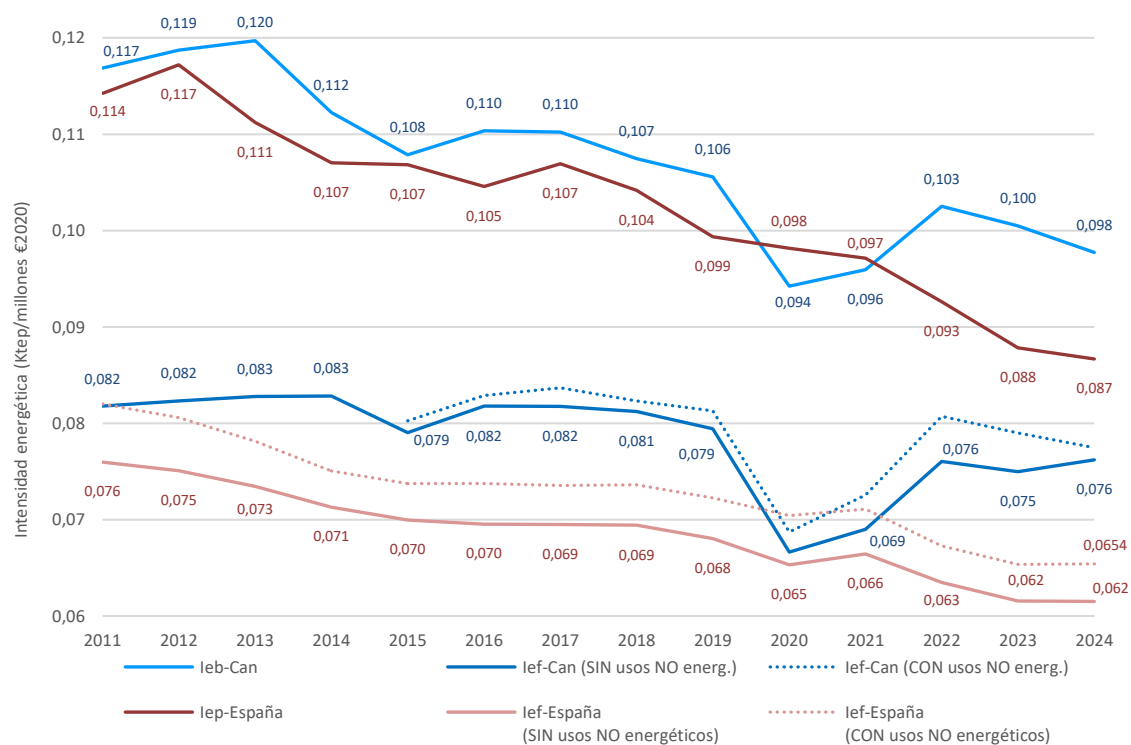
Elaboración propia.

**Gráfico 6. Evolución del consumo interior bruto, energía primaria y final. Canarias y España.**

Canarias eje 1. España eje 2.

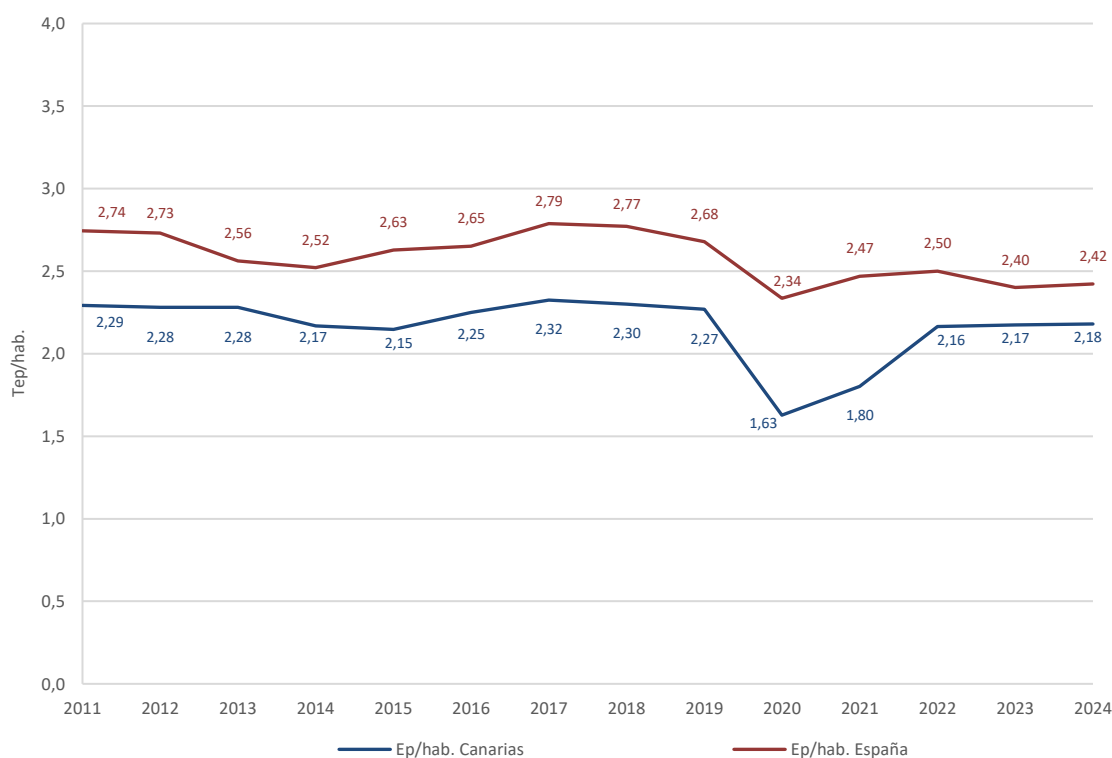
Fuente energía España: [Informes Balance Energético de España](#).

Elaboración propia.

Gráfico 7. Evolución de la intensidad energética. Canarias y España.

Fuente energía España: [Informes Balance Energético de España](#). PIB en volumen. Año base 2020=100.

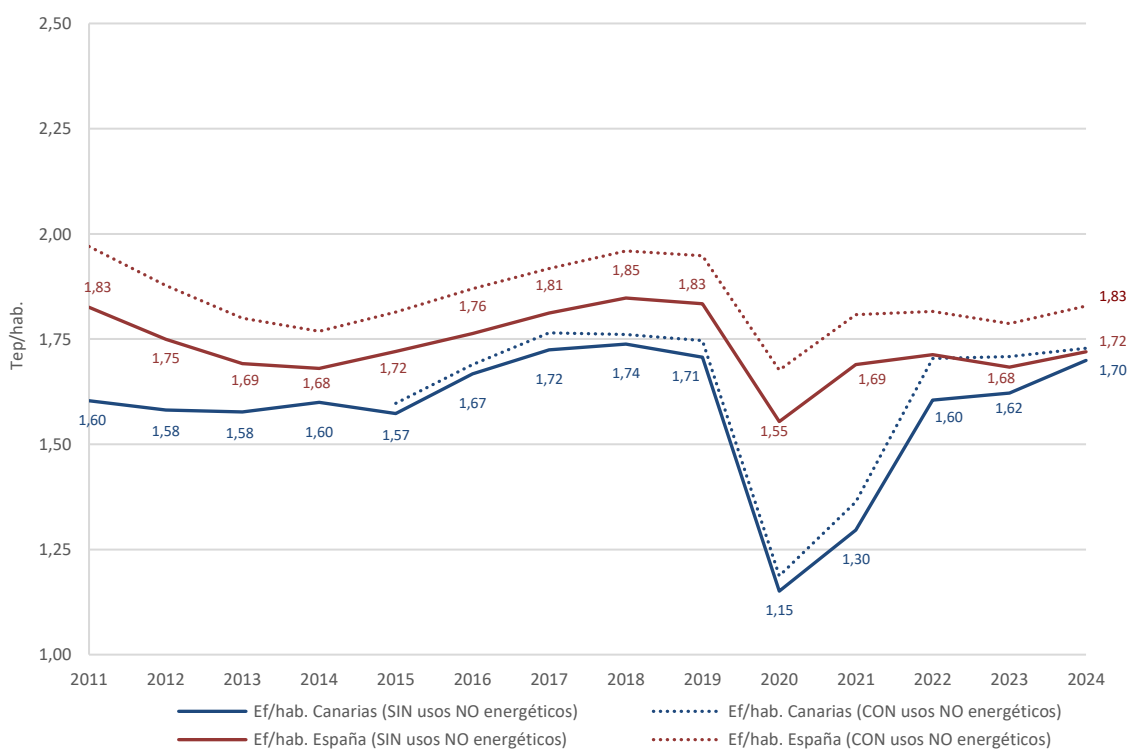
Elaboración propia.

**Gráfico 8. Evolución del consumo interior bruto y energía primaria, por habitante. Canarias y España.**

Fuente energía España: [Informes Balance Energético de España](#).

Fuente nº de habitantes: [ISTAC. Población de 1 de enero, cifras padronales](#).

Elaboración propia.

Gráfico 9. Evolución de la energía final por habitante. Canarias y España.

Fuente energía España: [Informes Balance Energético de España](#).

Fuente nº de habitantes: [ISTAC. Población de 1 de enero, cifras padronales](#).

Elaboración propia.

2 Hidrocarburos.





Capítulo 2. Índice.

2. HIDROCARBUROS.	13
2.1.Fuentes de aprovisionamiento de crudo.	14
2.2.Importaciones de hidrocarburos.	16
2.3.Sumistros al mercado interior y a la navegación.	19
2.4.Entregas a los principales grupos de consumo.	25
2.5.Entregas por productos.	27
2.6.Sector eléctrico y de refino.	29
2.6.1.Combustibles destinados a la producción de electricidad.	30
2.7.Resto de suministros al mercado interior (usos finales).	33
2.7.1.Los gases licuados del petróleo (GLP).	34
2.7.2.Las gasolinas.	39
2.7.3.Los gasóleos.	42
2.7.4.Diésel y fuelóleo industrial.	44
2.8.La navegación marítima.	47
2.9.La navegación aérea.	50
2.10.Instalaciones de almacenamiento de combustibles.	54
2.11.Distribución al por menor. Estaciones de servicio.	57
2.12.Los precios de los combustibles de automoción en Canarias.	60
2.12.1.Gasolinas y gasóleo de automoción.	60
2.12.2.Autogás.	69
2.13.Los precios de los GLP en Canarias.	70
2.14.Los precios de los combustibles en la generación eléctrica en Canarias.	72

2

HIDROCARBUROS.

En este capítulo se presenta un análisis detallado del sector de hidrocarburos en Canarias. En primer lugar, se muestra la evolución de las importaciones de crudo, materias primas y productos acabados que realizan los operadores de productos petrolíferos de Canarias.

Asimismo, se estudia la tendencia de las entregas de hidrocarburos a los sectores eléctrico y de refino, del transporte, residencial, industrial y navegación, tanto marítima como aérea, en Canarias.

Por otra parte, se detalla la capacidad de almacenamiento de hidrocarburos, así como el número de estaciones de servicio existentes en cada una de las islas.

Por último, se muestra la evolución del precio de los combustibles de automoción, de GLP y de los combustibles en la generación eléctrica en Canarias.

Canarias 2024

Suministro interior:	2.847	kt	(-0,3%)
Suministro a la navegación:	4.631	kt	(+22,6%)
- Navegación aérea:	1.210	kt	(+7,4%)
- Navegación marítima:	3.421	kt	(+29,0%)





2.1. Fuentes de aprovisionamiento de crudo.

El presente apartado muestra la evolución de las importaciones de crudo realizadas en Canarias, desglosada por continente y país de procedencia.

Tabla 3. Evolución de las importaciones de crudo en Canarias por país de procedencia.

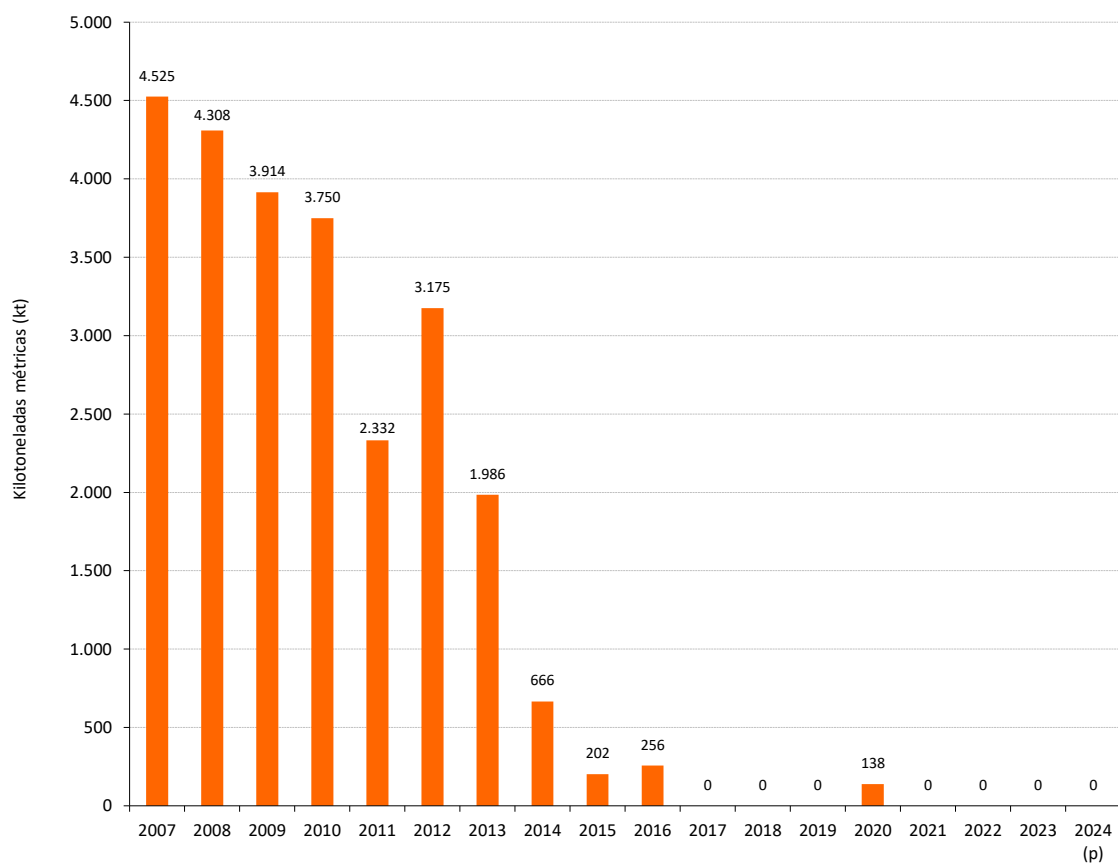
Procedencia	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024 (p)
AMÉRICA										
Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
México	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Venezuela	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ÁFRICA										
Angola	0	130	0	0	0	0	0	0	0	0
Camerún	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Congo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Costa de Marfil	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gabón	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ghana	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Guinea Ecuatorial	69	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nigeria	133	126	0	0	0	138	0	0	0	0
R.del Congo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Senegal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	202	256	0	0	0	138	0	0	0	0
EUROPA										
Rusia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ORIENTE MEDIO										
Arabia Saudí	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Irak	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Irán	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Siria	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	202	256	0	0	0	138	0	0	0	0

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

(p) Valor provisional.

Fuentes: ISTAC, autoridades portuarias, sujetos del mercado de hidrocarburos.

Elaboración propia.

**Gráfico 10. Evolución de las importaciones de crudo realizadas en Canarias.**

Elaboración propia.

2.2. Importaciones de hidrocarburos.

En este apartado se muestra la evolución de las importaciones de crudo y productos petrolíferos incluyendo las de origen internacional como del resto del territorio nacional, desglosado por productos.

Tabla 4. Evolución de las importaciones de hidrocarburos en Canarias.

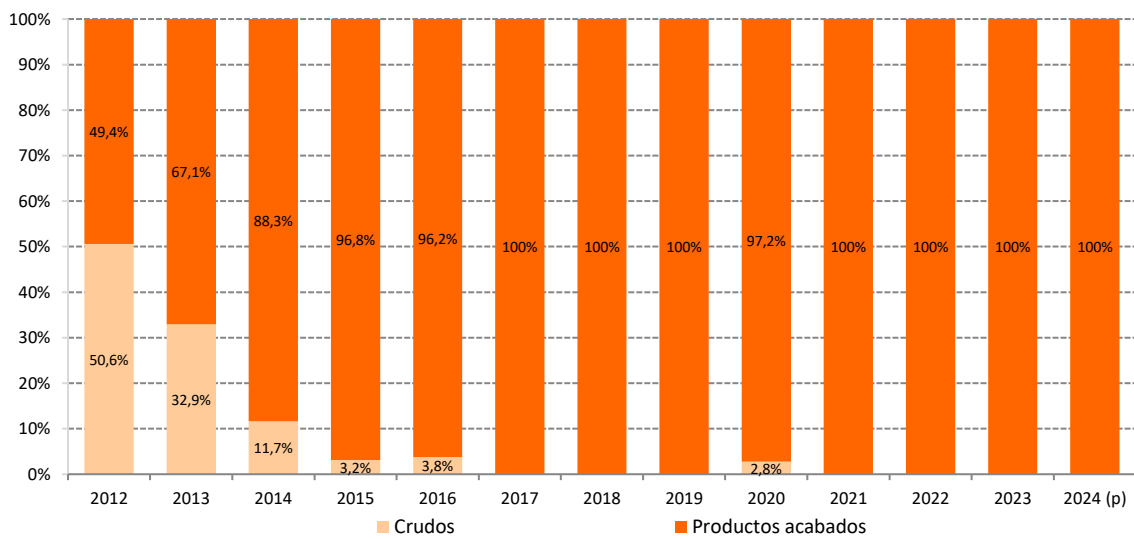
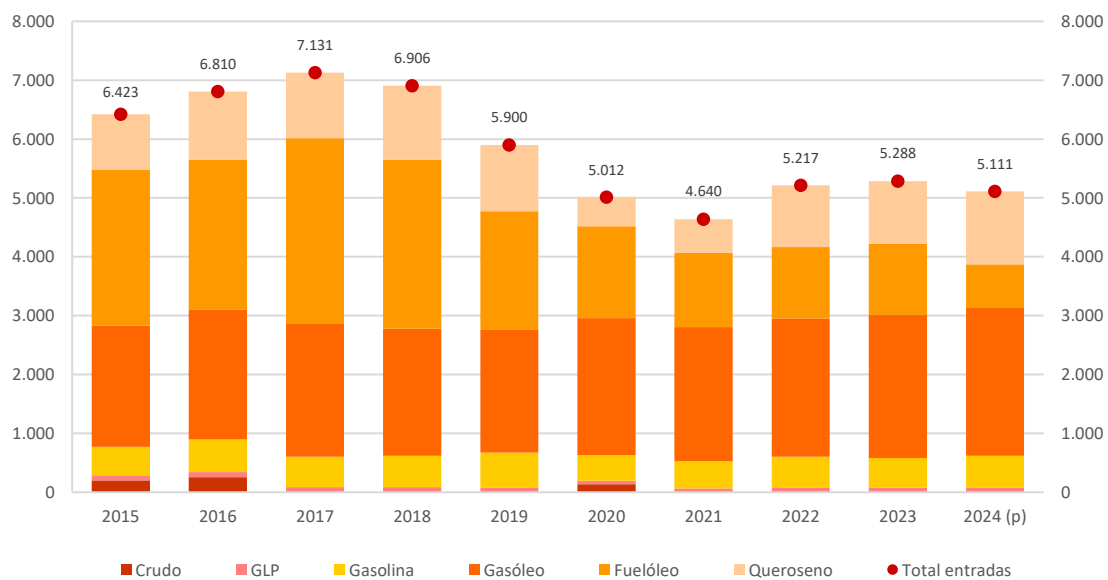
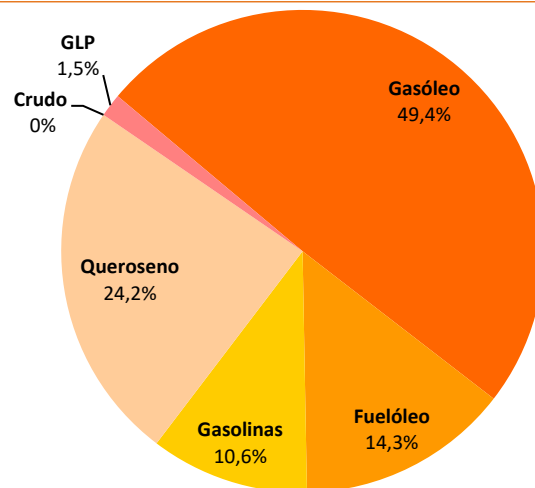
Productos	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024 (p)
CRUDO										
Crudo	202	256	0	0	0	138	0	0	0	0
GLP										
Butano	37	35	35	39	33	33	31	32	29	28
Propano	48	50	52	49	50	27	34	48	49	51
Total GLP	85	86	87	88	83	60	65	80	79	79
GASOLINA										
Gasolina 95	394	409	372	389	443	313	350	426	405	436
Gasolina 98	92	146	145	144	147	121	115	99	98	107
Otras gasolinas	0,10	0,09	0,11	0,13	0,12	0,07	0,09	0,08	0,09	0,17
Gasolinas de aviación	0,09	0,09	0,06	0,05	0,08	0,03	0,06	0,03	0,07	0,06
Total gasolina	486	555	517	533	590	434	465	525	504	543
GASÓLEO										
Gasóleo	2.061	2.205	2.267	2.156	2.092	2.329	2.274	2.350	2.431	2.522
Total gasóleo	2.061	2.205	2.267	2.156	2.092	2.329	2.274	2.350	2.431	2.522
FUELÓLEO										
Fuelóleos	2.648	2.545	3.142	2.870	2.008	1.561	1.265	1.212	1.204	728
Total fuelóleo	2.648	2.545	3.142	2.870	2.008	1.561	1.265	1.212	1.204	728
QUEROSENO										
Queroseno	940	1.162	1.118	1.258	1.127	491	571	1.050	1.070	1.238
Total queroseno	940	1.162	1.118	1.258	1.127	491	571	1.050	1.070	1.238
Total entradas	6.423	6.810	7.131	6.906	5.900	5.012	4.640	5.217	5.288	5.111
Total crudo	202	256	0	0	0	138	0	0	0	0
Total productos acabados	6.220	6.553	7.131	6.906	5.900	4.874	4.640	5.217	5.288	5.111

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

(p) Valor provisional.

Fuentes: ISTAC, autoridades portuarias, sujetos del mercado de hidrocarburos y consumidores de interés especial.

Elaboración propia.


Gráfico 11. Evolución porcentual de las importaciones por tipo de hidrocarburos en Canarias.

Gráfico 12. Evolución de las importaciones de hidrocarburos en Canarias, por productos.

Gráfico 13. Distribución de las importaciones de hidrocarburos en Canarias, por productos. Año 2024.


Elaboración propia.

Tabla 5. Evolución mensual de las importaciones de hidrocarburos en Canarias. Año 2024.

Mes	Crudo + materias primas	Productos acabados	Total hidrocarburos	Mes/total
Enero	0	506	506	9,9%
Febrero	0	479	479	9,4%
Marzo	0	423	423	8,3%
Abril	0	500	500	9,8%
Mayo	0	508	508	9,9%
Junio	0	303	303	5,9%
Julio	0	423	423	8,3%
Agosto	0	348	348	6,8%
Septiembre	0	397	397	7,8%
Octubre	0	390	390	7,6%
Noviembre	0	380	380	7,4%
Diciembre	0	454	454	8,9%
TOTAL	0	5.111	5.111	100%

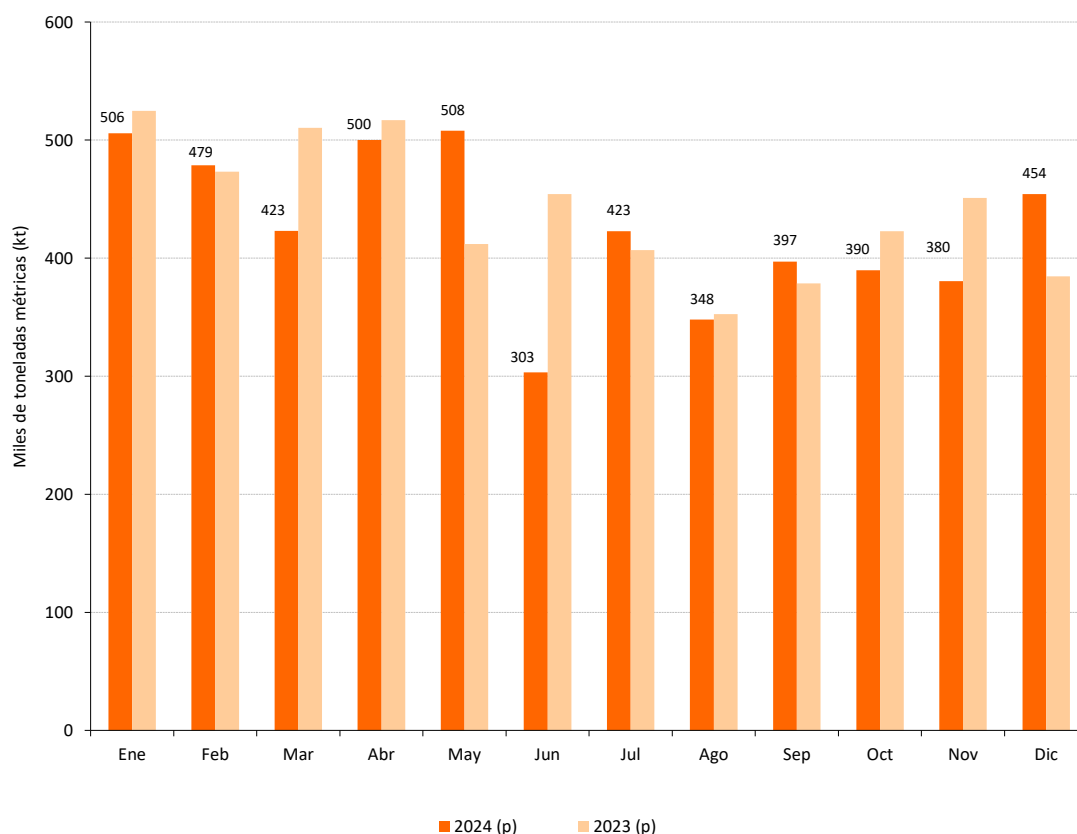
Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

(p) valor provisional.

Fuentes: ISTAC, autoridades portuarias, sujetos del mercado de hidrocarburos y consumidores de interés especial.

Elaboración propia.

Gráfico 14. Evolución mensual de las importaciones de hidrocarburos realizadas en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia.



2.3. Suministros al mercado interior y a la navegación.

En este apartado se muestra un desglose de los hidrocarburos que se suministran al mercado interior y a la navegación (nacional e internacional) en Canarias. Las entregas de estos productos al **mercado interior** (sin incluir la navegación interior) son las siguientes:

Tabla 6. Suministros al mercado interior de Canarias, por isla y producto. Año 2024.

Producto	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
GAS REFINERÍA								
Gas refinería	0	0	0	0	0	0	0	0
GLP								
Autogás	2	1	0	0	0	0	0	3
Butano	5	16	1	1	2	1	0	26
Propano	16	23	6	6	0	0	0	51
Total GLP	22	40	8	7	2	1	0	80
GASOLINA								
Gasolina 95	162	194	42	28	15	2	2	444
Gasolina 98	37	55	3	3	3	1	0	101
Total gasolina	198	249	44	31	18	3	2	544
QUEROSENO								
Q. corriente	0	0	0	0	0	0	0	0
GASÓLEO								
Gasóleo uso final	242	289	48	41	25	3	3	651
Gasóleo industria energía	372	432	12	43	11	0	0	869
Total gasóleo	613	721	60	84	35	3	3	1.521
DIÉSEL								
Diésel industrial uso final	0	0	0	0	0	0	0	0
Diésel industria energía	0	7	0	0	0	14	7	28
Total diésel	0	7	0	0	0	14	7	28
FUELÓLEO								
Fuelóleo industrial uso final	15	8	0	0	0	0	0	23
Fuelóleo industria energía	175	197	139	100	41	0	0	652
Total fuelóleo	190	205	139	100	41	0	0	675
TOTAL	1.023	1.221	251	222	96	20	12	2.847
	35,9%	42,9%	8,8%	7,8%	3,4%	0,7%	0,4%	100%

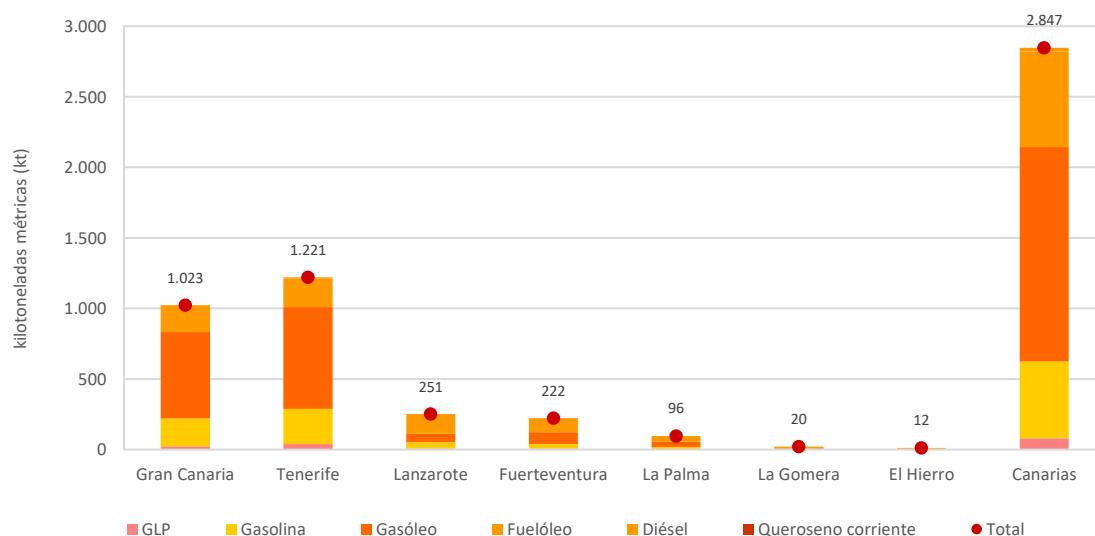
Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

Fuentes: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial y [CNMC](#).

Valores redondeados.

Elaboración propia.

Gráfico 15. Suministros al mercado interior de Canarias, por isla y producto. Año 2024.



Elaboración propia.



Tabla 7. Suministros mensuales al mercado interior de Canarias, por islas. Año 2024.

Mes	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Mes/total
Ene	93	110	23	21	8	2	1	258	9,1%
Feb	85	96	20	19	8	2	1	230	8,1%
Mar	87	105	20	19	8	2	1	242	8,5%
Abr	86	102	21	18	8	2	1	238	8,3%
May	82	98	19	16	8	2	1	227	8,0%
Jun	78	96	19	16	7	2	1	218	7,7%
Jul	82	100	21	18	8	2	1	231	8,1%
Ago	80	98	22	19	8	2	1	229	8,0%
Sep	80	96	21	19	8	2	1	226	8,0%
Oct	92	105	22	20	8	2	1	251	8,8%
Nov	91	110	22	20	8	2	1	254	8,9%
Dic	88	104	21	19	8	2	1	243	8,5%
TOTAL	1.023	1.221	251	222	96	20	12	2.847	100%

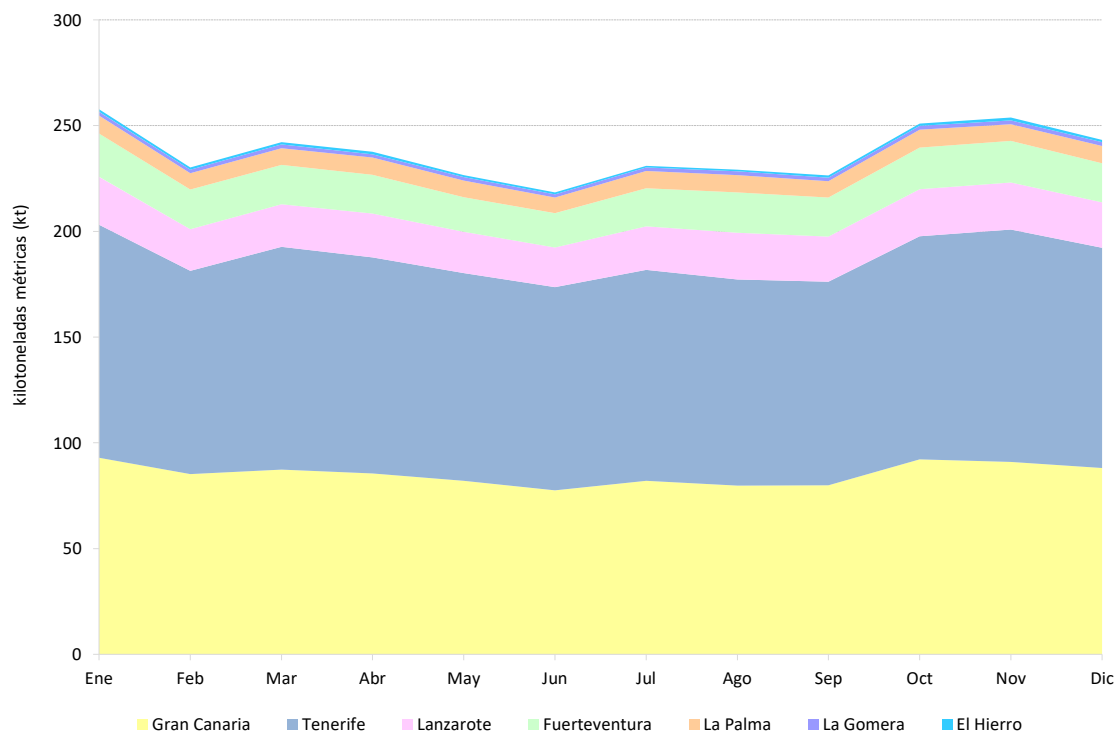
Unidades: kilotoneladas métricas (kt)

Fuentes: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial y [CNMC](#).

Valores redondeados.

Elaboración propia.

Gráfico 16. Suministros mensuales al mercado interior de Canarias, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.

En lo que se refiere a **navegación**, en las tablas y gráficas siguientes se presenta el desglose de los suministros por islas y productos durante el año 2024, diferenciando entre navegación aérea y marítima nacional e internacional, así como la evolución mensual de dichos suministros.


Tabla 8. Suministros de combustibles para la navegación en Canarias, por isla y producto. Año 2024.

Producto	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
NAVEGACIÓN AÉREA - Nacional*								
Queroseno aviación	94	115	32	19	7	1	1	267
Gasolina aviación	0	0	0	0	0	0	0	0
Total N. Aérea Nac.	94	115	32	19	7	1	1	268
NAVEGACIÓN AÉREA - Internacional*								
Queroseno aviación	294	364	149	129	6	0	0	942
Gasolina aviación	0	0	0	0	0	0	0	0
Total N. Aérea Int.	294	364	149	129	6	0	0	942
TOTAL NAVEGACIÓN AÉREA								
Queroseno aviación	388	479	182	148	12	1	1	1.209
Gasolina aviación	0	0	0	0	0	0	0	0
Total N. Aérea	388	479	182	148	12	1	1	1.210
NAVEGACIÓN MARÍTIMA - Nacional*								
Gasóleo + Diésel	69	110	9	0	0	0	0	189
Fuelóleo	74	154	0	0	0	0	0	228
Otros	0	0	0	0	0	0	0	1
Total N. Marít. Nac.	143	265	9	0	0	0	0	417
NAVEGACIÓN MARÍTIMA – Internacional*								
Gasóleo + Diésel	404	89	0	0	0	0	0	493
Fuelóleo	2.054	404	0	0	0	0	0	2.459
Otros	0	12	0	0	0	0	0	12
Total N. Marít. Int.	2.459	506	0	0	0	0	0	2.964
PESCA								
Gasóleo + Diésel	28,4	0,3	0,8	0	0	0	0	30
Fuelóleo	9,5	0,0	0,0	0	0	0	0	10
Otros	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0
Total Pesca	37,9	0,3	0,8	0	0	0	0	39
TOTAL ACTIVIDADES MARÍTIMAS								
Gasóleo + Diésel	502	200	10	0	0	0	0	712
Fuelóleo	2.138	558	0	0	0	0	0	2.696
Otros	0	13	0	0	0	0	0	13
Total Actividades Marítimas	2.640	771	10	0	0	0	0	3.421
TOTAL NAVEGACIÓN Y PESCA	3.028	1.250	191	148	12	1	1	4.631
	65,4%	27,0%	4,1%	3,2%	0,26%	0,01%	0,02%	100%

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

Fuentes: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial, [CNMC](#) y autoridades portuarias.

*Distribución entre navegación nacional e internacional: valores estimados.

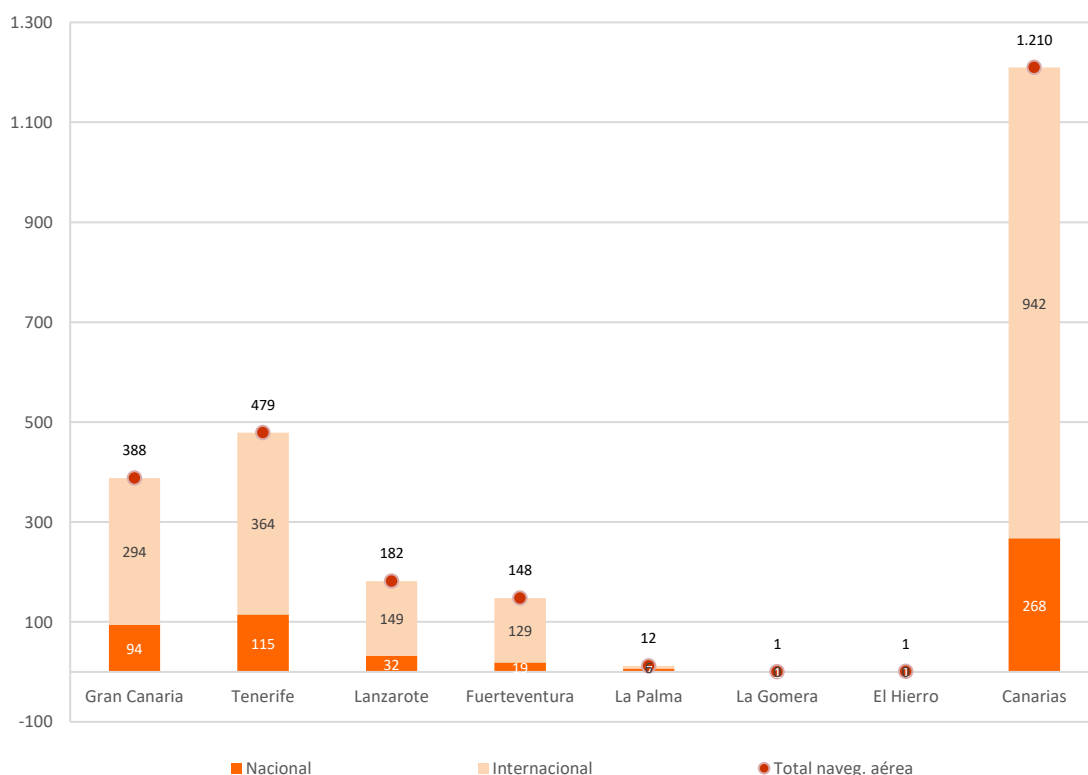
*Pesca: incluye los suministros declarados para buques del sector pesquero con independencia de su nacionalidad.

Valores redondeados.

Elaboración propia.

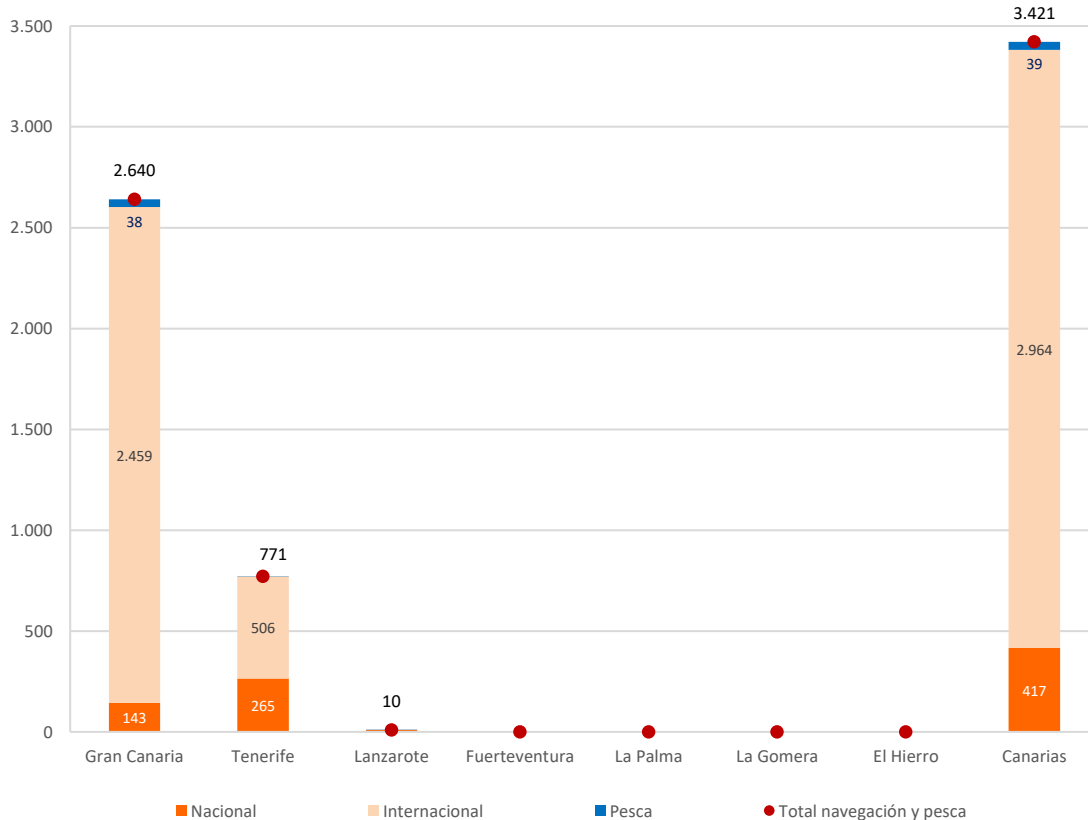


Gráfico 17. Suministro de combustibles a la navegación aérea en Canarias, por islas y tipos. Año 2024.



Elaboración propia. *Navegación nacional e internacional valores estimados.

Gráfico 18. Suministro de combustibles a la navegación marítima en Canarias, islas y tipos. Año 2024.



Elaboración propia. *Navegación nacional e internacional valores estimados.



Tabla 9. Suministros mensuales de combustibles para la navegación en Canarias, por islas. Año 2024.

Mes	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Mes/total
Navegación aérea									
Ene	36	44	15	13	1	0	0	110	9,1%
Feb	37	43	16	12	1	0	0	109	9,0%
Mar	43	46	17	14	1	0	0	121	10,0%
Abr	30	38	15	12	1	0	0	96	8,0%
May	25	34	13	11	1	0	0	83	6,9%
Jun	24	33	13	11	1	0	0	82	6,8%
Jul	26	35	14	11	1	0	0	88	7,2%
Ago	28	36	15	12	1	0	0	91	7,6%
Sep	25	35	14	11	1	0	0	87	7,2%
Oct	33	41	16	13	1	0	0	104	8,6%
Nov	40	46	16	14	1	0	0	117	9,7%
Dic	41	48	17	15	1	0	0	121	10,0%
Total	388	479	182	148	12	1	1	1.210	100,0%
Navegación marítima									
Ene	219	55	1	0	0	0	0	275	8,0%
Feb	207	54	1	0	0	0	0	262	7,6%
Mar	189	100	1	0	0	0	0	290	8,5%
Abr	255	77	1	0	0	0	0	333	9,7%
May	281	50	1	0	0	0	0	332	9,7%
Jun	213	48	1	0	0	0	0	262	7,7%
Jul	215	41	1	0	0	0	0	257	7,5%
Ago	193	89	1	0	0	0	0	283	8,3%
Sep	203	53	1	0	0	0	0	257	7,5%
Oct	203	63	1	0	0	0	0	267	7,8%
Nov	258	62	1	0	0	0	0	320	9,4%
Dic	203	80	1	0	0	0	0	284	8,3%
Total	2.640	771	10	0	0	0	0	3.421	100%
TOTAL NAVEGACIÓN									
Ene	256	99	16	13	1	0	0	385	8,3%
Feb	244	97	16	12	1	0	0	371	8,0%
Mar	232	145	18	14	1	0	0	411	8,9%
Abr	285	115	16	12	1	0	0	429	9,3%
May	306	84	15	11	1	0	0	415	9,0%
Jun	237	81	14	11	1	0	0	344	7,4%
Jul	241	76	15	11	1	0	0	345	7,4%
Ago	221	125	16	12	1	0	0	374	8,1%
Sep	228	88	15	11	1	0	0	344	7,4%
Oct	236	104	17	13	1	0	0	371	8,0%
Nov	297	108	17	14	1	0	0	438	9,5%
Dic	244	127	18	15	1	0	0	405	8,7%
TOTAL	3.028	1.250	191	148	12	1	1	4.631	100%

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

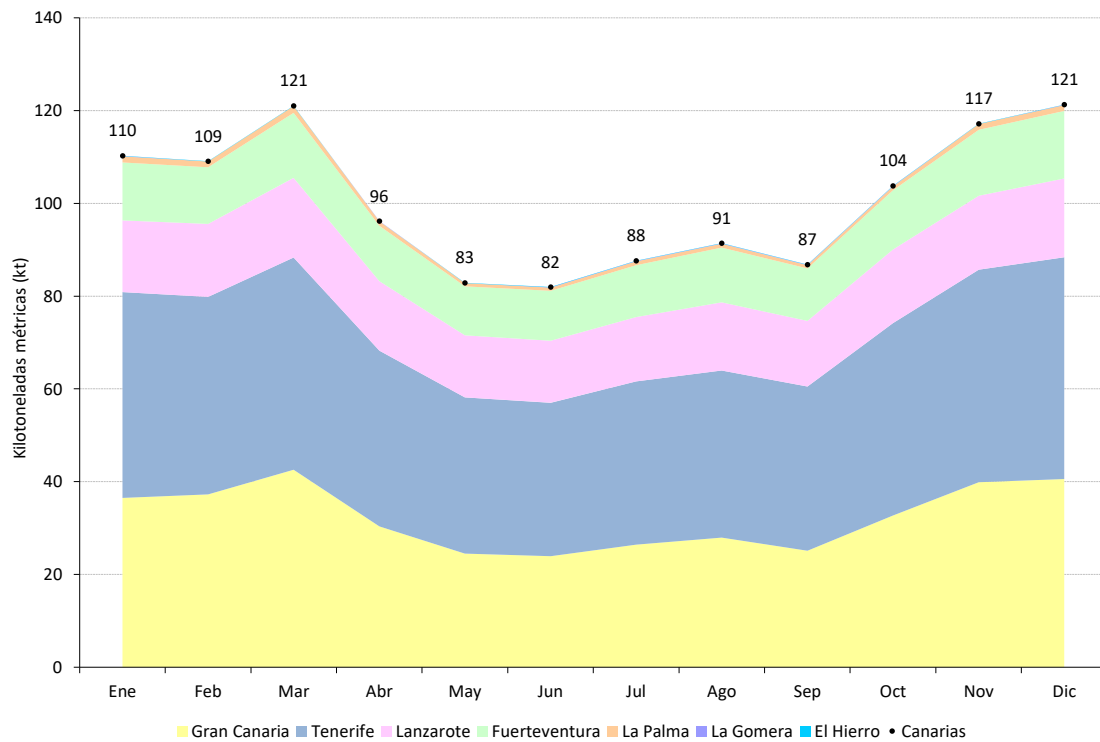
Fuentes: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial, [CNMC](#) y autoridades portuarias.

Valores redondeados

Elaboración propia.

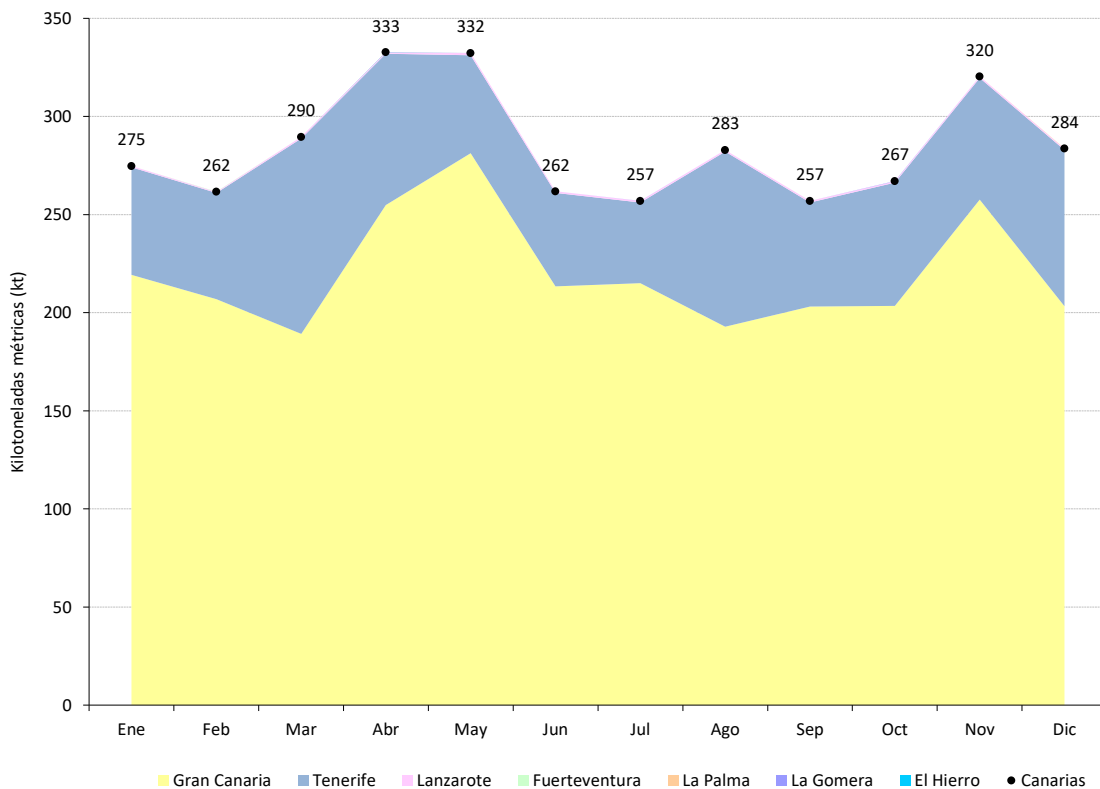


Gráfico 19. Suministros mensuales de combustibles para la navegación aérea en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia.

Gráfico 20. Suministros mensuales de combustibles a la navegación marítima en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia.



2.4. Entregas a los principales grupos de consumo.

El presente apartado muestra la evolución de las entregas al mercado interior, los consumos de la refinería y las entregas a la navegación aérea y marítima, desagregadas por subsector.

Tabla 10. Evolución de las entregas de combustibles en Canarias, por grupos de consumo.

Año	INTERIOR				NAVEGACIÓN				TOTAL	Δ TOTAL (%)
	Sector eléctrico y de refino ⁽¹⁾	Restos suministros (usos finales)	Total	Δ total (%)	Marítima	Aérea	Total	Δ total (%)		
1985	829	703	1.532	-	2.445	442	2.887	-	4.419	-
1990	1.258	917	2.175	41,9%	2.024	591	2.615	-9,4%	4.790	8,4%
1995	1.463	1.057	2.520	15,9%	2.156	874	3.030	15,9%	5.549	15,9%
1996	1.443	1.107	2.550	1,2%	2.329	873	3.202	5,7%	5.751	3,6%
1997	1.498	1.164	2.661	4,4%	2.511	957	3.468	8,3%	6.129	6,6%
1998	1.556	1.237	2.793	5,0%	2.742	983	3.725	7,4%	6.518	6,4%
1999	1.689	1.335	3.023	8,2%	2.441	1.005	3.446	-7,5%	6.469	-0,7%
2000	1.782	1.344	3.125	3,4%	2.590	996	3.586	4,1%	6.712	3,7%
2001	1.848	1.338	3.186	1,9%	2.693	947	3.641	1,5%	6.827	1,7%
2002	1.985	1.397	3.382	6,1%	2.699	856	3.555	-2,3%	6.937	1,6%
2003	2.157	1.442	3.598	6,4%	2.690	905	3.595	1,1%	7.193	3,7%
2004	2.310	1.461	3.770	4,8%	2.621	909	3.530	-1,8%	7.300	1,5%
2005	2.317	1.489	3.806	1,0%	2.559	918	3.477	-1,5%	7.284	-0,2%
2006	2.356	1.520	3.876	1,8%	2.465	961	3.426	-1,5%	7.302	0,3%
2007	2.329	1.518	3.847	-0,7%	2.567	952	3.519	2,7%	7.366	0,9%
2008	2.332	1.440	3.772	-2,0%	2.702	922	3.623	3,0%	7.395	0,4%
2009	2.191	1.355	3.545	-6,0%	2.803	777	3.580	-1,2%	7.125	-3,7%
2010	2.132	1.298	3.430	-3,2%	2.897	826	3.723	4,0%	7.153	0,4%
2011	2.097	1.258	3.355	-2,2%	2.971	956	3.927	5,5%	7.282	1,8%
2012	2.126	1.262	3.388	1,0%	2.822	900	3.722	-5,2%	7.110	-2,4%
2013	2.004	1.210	3.214	-5,1%	2.714	923	3.638	-2,3%	6.852	-3,6%
2014	1.926	1.191	3.117	-3,0%	2.323	973	3.296	-9,4%	6.413	-6,4%
2015	1.877	1.289	3.165	1,6%	2.725	960	3.685	11,8%	6.850	6,8%
2016	1.850	1.342	3.192	0,8%	2.820	1.108	3.928	6,6%	7.120	3,9%
2017	1.897	1.377	3.274	2,6%	2.905	1.185	4.090	4,1%	7.364	3,4%
2018	1.820	1.384	3.204	-2,1%	2.888	1.171	4.059	-0,8%	7.263	-1,4%
2019	1.726	1.375	3.101	-3,2%	2.764	1.115	3.879	-4,4%	6.980	-3,9%
2020	1.487	1.105	2.592	-16,4%	2.500	439	2.939	-24,2%	5.532	-20,7%
2021	1.466	1.230	2.696	4,0%	2.452	571	3.023	2,9%	5.719	3,4%
2022	1.533	1.333	2.866	6,3%	2.795	1.055	3.850	27,3%	6.716	17,4%
2023	1.577	1.278	2.855	-0,4%	2.652	1.126	3.778	-1,9%	6.633	-1,2%
2024	1.549	1.298	2.847	-0,3%	3.421	1.210	4.631	22,6%	7.478	12,7%
Tasa interanual de crecimiento (%)										
24/23	-1,8%	1,6%	-0,3%	-	29,0%	7,4%	22,6%	-	12,7%	-
24/19	-2,1%	-1,1%	-1,7%	-	4,4%	1,6%	3,6%	-	1,4%	-
24/14	-2,2%	0,9%	-0,9%	-	3,9%	2,2%	3,5%	-	1,5%	-

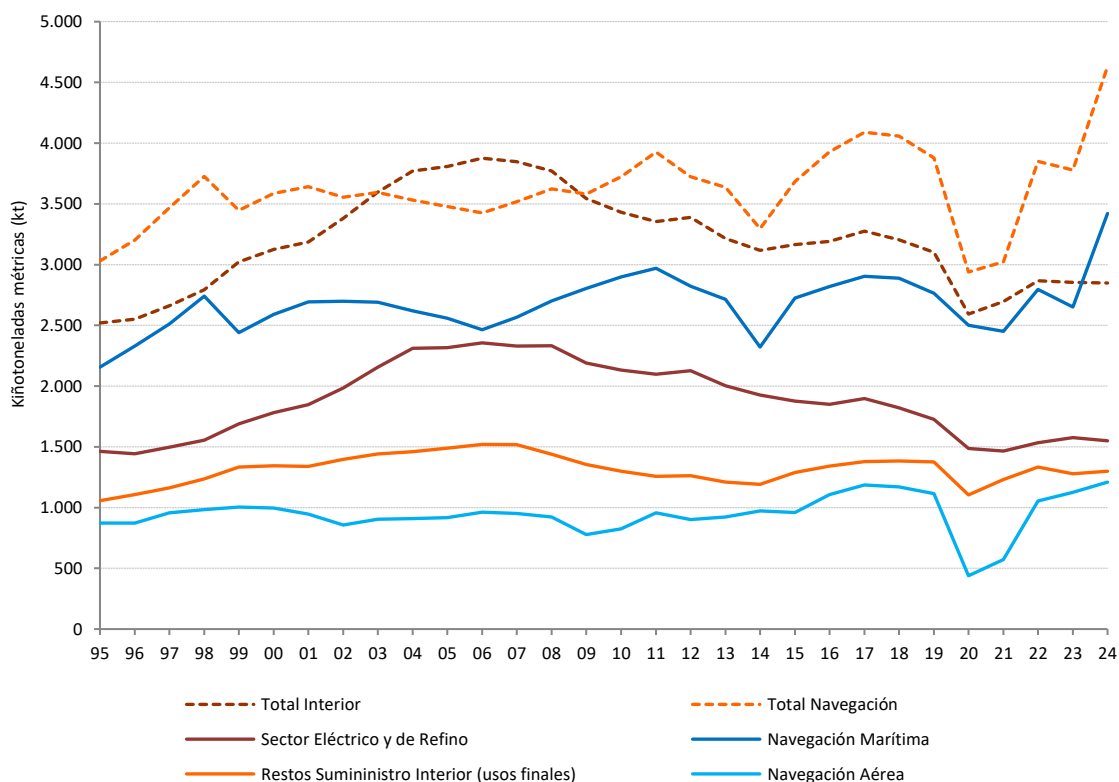
Unidades: Kilotoneladas métricas (kt).

Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial, [CNMC](#) y autoridades portuarias.

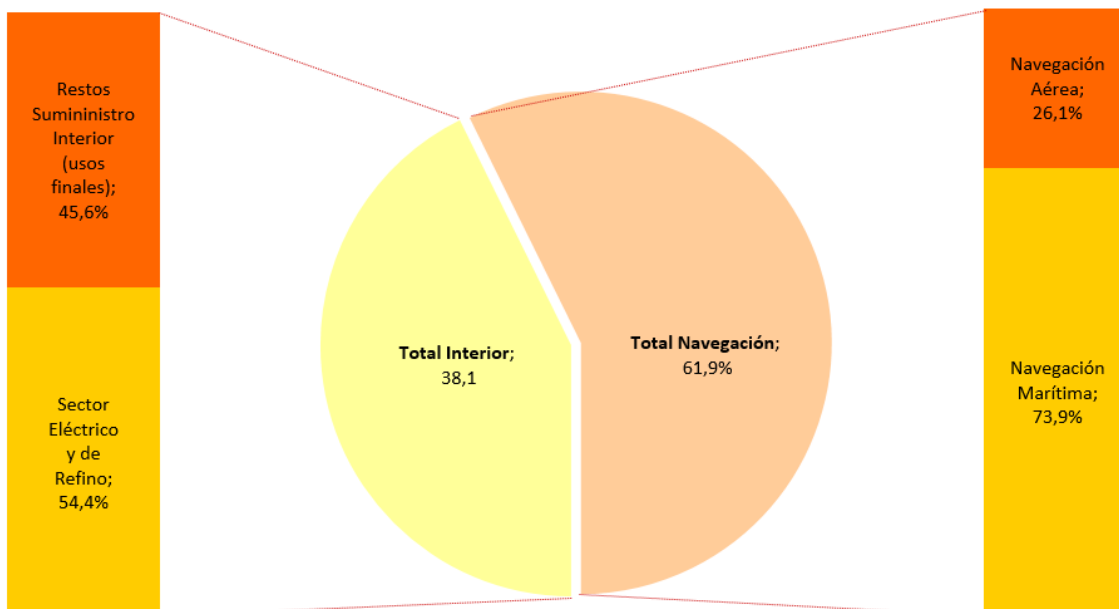
(1) Se ha tenido en cuenta el combustible destinado a la transformación de energía primaria en energía final.

Valores redondeados.

Elaboración propia.

**Gráfico 21. Evolución de las entregas de combustibles en Canarias, por grupos de consumo.**

Elaboración propia.

Gráfico 22. Distribución de las entregas de combustibles en Canarias, por grupos. Año 2024.

Elaboración propia.



2.5. Entregas por productos.

En este apartado se realiza un análisis de las entregas de combustibles por tipo de producto.

Tabla 11. Evolución de las entregas de combustibles en Canarias, por productos ⁽¹⁾.

Año	GLP	Gasolina	Queroseno	Gasóleo	Diésel	Fuelóleo	Otros*	Total
1985	74	267	442	1.184	280	2.104	69	4.419
1990	84	421	591	1.252	194	2.153	96	4.790
1995	87	498	874	1.294	184	2.522	91	5.550
1996	91	520	874	1.348	167	2.668	83	5.751
1997	92	548	958	1.393	190	2.859	89	6.129
1998	94	585	983	1.553	210	3.002	90	6.518
1999	98	608	1.006	1.553	209	2.902	94	6.470
2000	99	583	996	1.555	225	3.149	104	6.712
2001	99	579	947	1.664	179	3.304	94	6.867
2002	101	577	856	1.704	189	3.417	95	6.937
2003	101	586	905	1.890	171	3.453	88	7.193
2004	101	588	909	1.934	166	3.527	75	7.300
2005	102	583	918	2.088	163	3.373	57	7.284
2006	99	581	961	2.057	116	3.431	57	7.302
2007	96	577	952	2.040	118	3.523	61	7.366
2008	91	557	922	1.887	108	3.739	90	7.395
2009	86	540	777	1.810	94	3.732	85	7.125
2010	84	504	826	1.803	78	3.773	86	7.153
2011	86	477	956	1.847	74	3.791	50	7.282
2012	84	488	900	1.794	74	3.695	75	7.110
2013	82	476	923	1.786	67	3.470	47	6.852
2014	82	453	973	1.853	56	2.978	17	6.413
2015	83	477	960	1.995	208	3.127	0	6.850
2016	84	511	1.108	1.821	213	3.382	1	7.120
2017	84	514	1.185	1.906	188	3.485	1	7.364
2018	87	527	1.172	1.932	274	3.271	1	7.263
2019	86	524	1.117	1.910	263	3.081	1	6.980
2020	62	409	440	1.986	235	2.401	1	5.532
2021	68	482	573	2.083	212	2.301	1	5.719
2022	79	510	1.056	2.107	171	2.792	0	6.716
2023	78	524	1.127	2.085	202	2.613	3	6.633
2024	80	545	1.209	2.079	181	3.371	12	7.478
Tasa interanual de crecimiento (%)								
24/23	2,0%	4,1%	7,3%	-0,3%	-10,6%	29,0%	-	12,7%
24/19	-1,3%	0,8%	1,6%	1,7%	-7,2%	1,8%	-	1,4%
24/14	-0,2%	1,9%	2,2%	1,2%	12,5%	1,2%	-	1,5%

Unidades: Kilotoneladas métricas (kt).

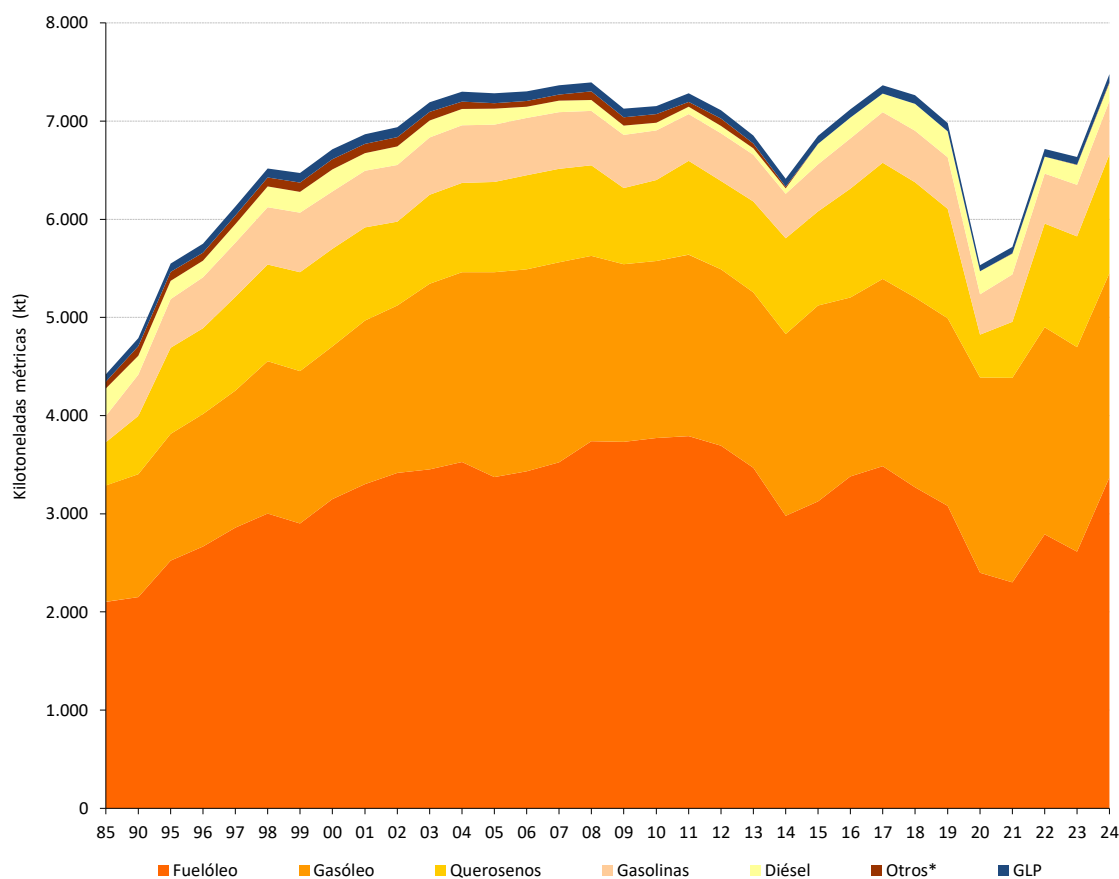
*Otros: antes del 2023 gas refinería. Desde el 2023 incluye el resto de combustibles no especificados en el resto de columnas.

Fuentes: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial, [CNMC](#) y autoridades portuarias.

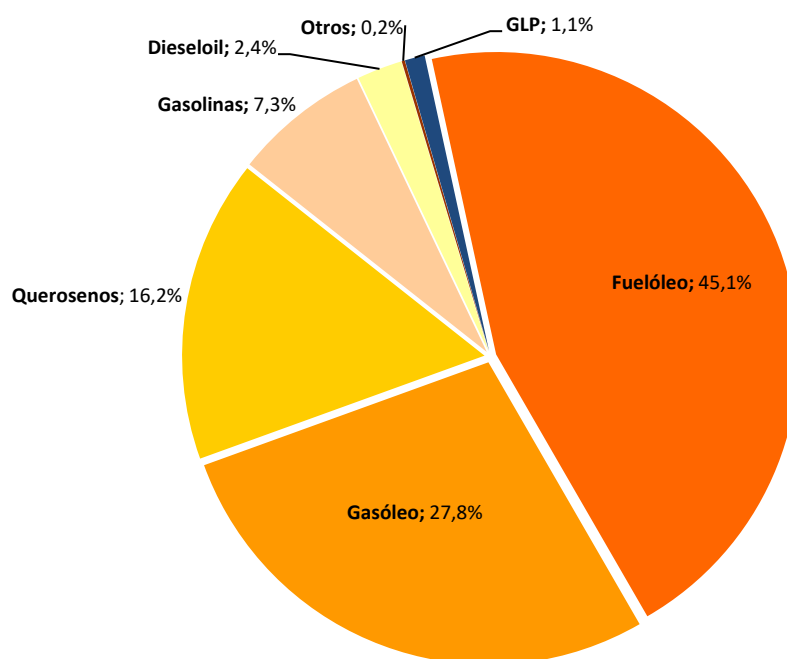
(1) Incluyen los autoconsumos en la refinería.

Valores redondeados.

Elaboración propia.

**Gráfico 23. Evolución de las entregas de combustibles en Canarias, por productos.**

Elaboración propia.

Gráfico 24. Distribución de las entregas de combustibles en Canarias, por productos. Año 2024.

Elaboración propia.



2.6. Sector eléctrico y de refino.

En este apartado se incluyen los combustibles entregados a las instalaciones productoras de electricidad y de refino de petróleo.

Tabla 12. Evolución de las entregas de combustibles en Canarias para el sector eléctrico y de refino ⁽¹⁾.

Año	Gasóleo	Diésel	Fuelóleo	Otros*	Total	Δ Gasóleo	Δ Diésel	Δ Fuelóleo	Δ Otros*	Δ Total
1985	0	5	756	69	829	-	-	-	-	-
1990	11	100	1.051	96	1.258	-	1.866,7%	39,1%	39,7%	51,6%
1995	114	50	1.209	91	1.463	971,7%	-50,6%	15,1%	-5,3%	16,3%
1996	65	47	1.248	83	1.443	-43,1%	-4,8%	3,2%	-8,2%	-1,4%
1997	41	40	1.329	89	1.498	-37,0%	-15,9%	6,5%	6,4%	3,8%
1998	57	38	1.371	90	1.556	39,3%	-4,3%	3,2%	1,9%	3,9%
1999	106	45	1.444	94	1.689	86,2%	19,5%	5,3%	4,3%	8,6%
2000	159	45	1.474	104	1.782	50,9%	-1,8%	2,1%	10,5%	5,5%
2001	187	31	1.536	94	1.848	17,1%	-30,6%	4,3%	-9,5%	3,7%
2002	253	33	1.603	95	1.985	35,8%	8,1%	4,3%	1,0%	7,4%
2003	413	22	1.634	88	2.157	62,9%	-34,4%	2,0%	-7,8%	8,7%
2004	526	25	1.684	75	2.310	27,3%	13,2%	3,1%	-14,5%	7,1%
2005	658	29	1.574	57	2.317	25,1%	16,1%	-6,5%	-24,3%	0,3%
2006	730	28	1.541	57	2.356	11,0%	-3,2%	-2,1%	0,4%	1,7%
2007	762	28	1.479	61	2.329	4,4%	-0,3%	-4,0%	6,1%	-1,1%
2008	721	29	1.492	90	2.332	-5,4%	3,6%	0,9%	49,4%	0,1%
2009	652	26	1.427	85	2.191	-9,5%	-8,0%	-4,4%	-6,0%	-6,1%
2010	677	26	1.343	86	2.132	3,7%	-0,3%	-5,9%	1,2%	-2,7%
2011	764	27	1.256	50	2.097	12,9%	2,3%	-6,5%	-41,6%	-1,6%
2012	775	27	1.248	75	2.126	1,5%	0,3%	-0,6%	49,9%	1,4%
2013	772	27	1.158	47	2.004	-0,4%	-1,8%	-7,3%	-37,2%	-5,7%
2014	834	18	1.056	17	1.926	8,0%	-33,0%	-8,7%	-63,1%	-3,9%
2015	726	29	1.122	0	1.877	-12,9%	60,5%	6,2%	-100,0%	-2,5%
2016	673	23	1.153	1	1.850	-7,3%	-20,2%	2,8%	-	-1,4%
2017	704	23	1.170	1	1.897	4,6%	-0,4%	1,5%	-46,7%	2,5%
2018	704	22	1.093	1	1.820	0,0%	-2,1%	-6,6%	27,8%	-4,1%
2019	704	22	999	1	1.726	0,0%	0,8%	-8,6%	19,8%	-5,2%
2020	752	23	711	1	1.487	6,9%	2,3%	-28,8%	-5,0%	-13,8%
2021	800	30	635	1	1.466	6,4%	31,3%	-10,8%	-19,2%	-1,4%
2022	838	32	663	0	1.533	4,7%	5,1%	4,5%	-64,3%	4,6%
2023	869	32	677	0	1.577	3,7%	-0,1%	2,0%	-84,6%	2,9%
2024	869	28	652	0	1.549	0,1%	-12,5%	-3,6%	-	-1,8%

Tasa interanual de crecimiento (%)

24/23	0,1%	-12,5%	-3,6%	-	-1,8%	-	-	-	-	-
24/19	4,3%	4,3%	-8,2%	-100,0%	-2,1%	-	-	-	-	-
24/14	0,4%	4,5%	-4,7%	-100,0%	-2,2%	-	-	-	-	-

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

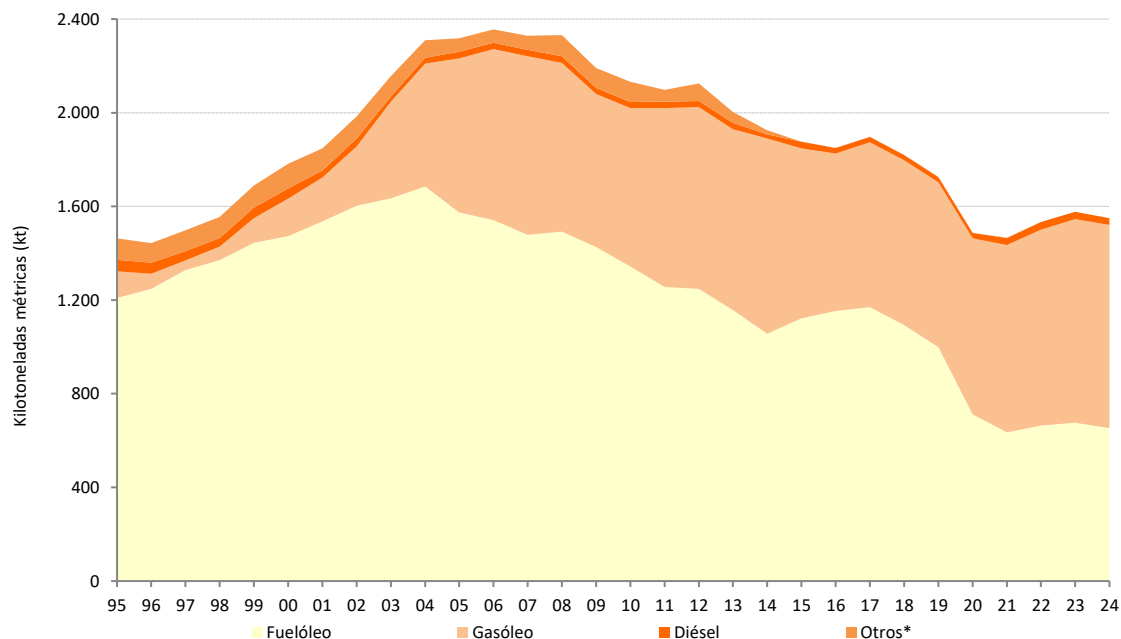
Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos y consumidores de interés especial.

(1) Incluye los combustibles para consumos propios en la refinería.

*Otros: antes del 2023 gas refinería. Desde el 2023 incluye el resto de combustibles no especificados en el resto de columnas.

Valores redondeados.

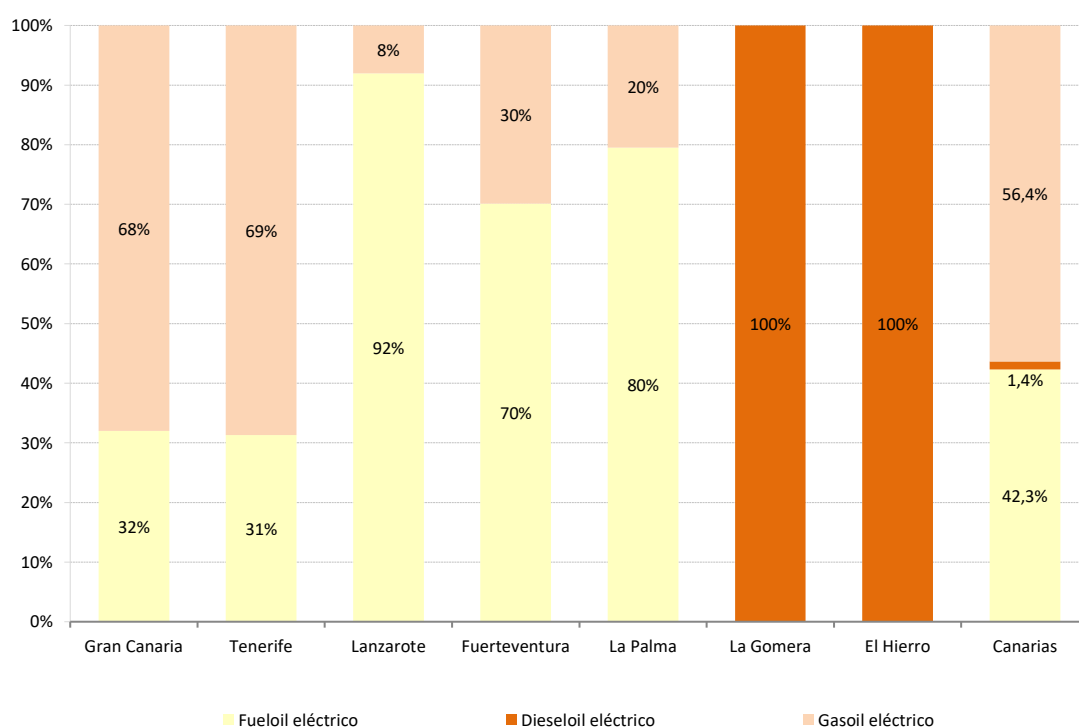
Elaboración propia.

**Gráfico 25. Evolución de las entregas de combustibles en Canarias para el sector eléctrico y de refino.**

Elaboración propia.

2.6.1. Combustibles destinados a la producción de electricidad.

Si se realiza un análisis por tipo de producto entregado al sector eléctrico por islas, se puede observar que existen grandes diferencias debido al tipo de instalaciones existentes en cada isla. En el caso de La Gomera y El Hierro los grupos de generación utilizan exclusivamente diésel, mientras que el fuelóleo prevalece en Lanzarote, Fuerteventura y La Palma. En las islas de Gran Canaria y Tenerife prevalecen las entregas de gasóleo.

Gráfico 26. Distribución porcentual de los suministros para la producción eléctrica, por tipo. Año 2024.

Elaboración propia.

**Tabla 13. Evolución de las entregas de combustibles para la producción eléctrica, por tipos e islas.**

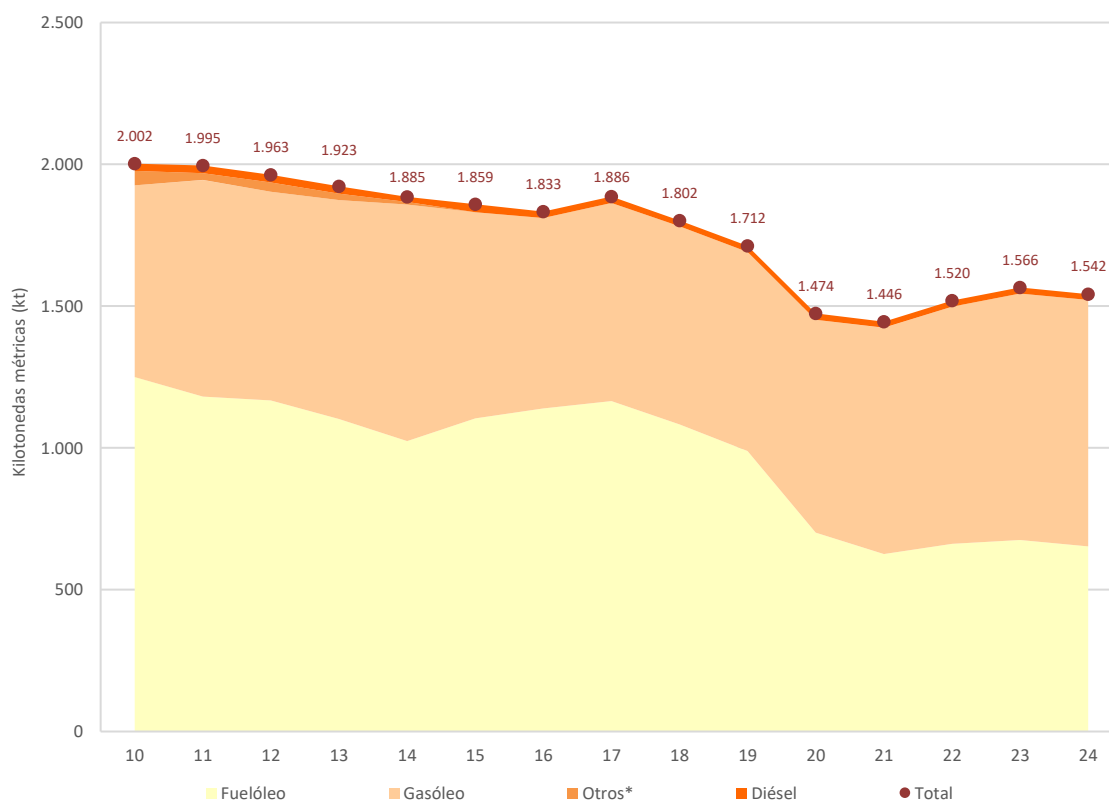
Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Gasóleo								
2014	422	355	15	32	1	8	0	834
2015	309	365	10	41	2	0	0	726
2016	300	323	12	36	1	0	0	672
2017	295	340	13	48	2	0	0	698
2018	297	342	14	43	2	0	0	699
2019	307	338	15	39	3	0	0	702
2020	360	346	18	24	3	0	0	751
2021	360	392	21	22	5	0	0	798
2022	359	412	12	48	7	0	0	837
2023	375	424	12	45	12	0	0	869
2024	372	432	12	43	11	0	0	869
Diésel								
2014	0	0	0	0	0	7	10	17
2015	0	0	0	0	0	18	10	28
2016	0	0	0	0	0	16	6	22
2017	0	0	0	0	0	17	5	22
2018	0	0	0	0	0	17	4	21
2019	0	0	0	0	0	17	5	21
2020	0	0	0	0	0	16	6	22
2021	0	0	0	0	0	16	6	21
2022	0	0	0	0	0	16	6	22
2023	0	0	0	0	0	14	8	22
2024	0	0	0	0	0	14	7	21
Fuelóleo								
2014	341	358	160	114	51	0	0	1.025
2015	374	366	171	143	51	0	0	1.105
2016	395	406	165	121	51	0	0	1.139
2017	421	403	173	118	52	0	0	1.166
2018	371	375	165	122	49	0	0	1.083
2019	333	321	164	120	50	0	0	989
2020	227	219	128	78	49	0	0	702
2021	185	179	116	100	45	0	0	626
2022	193	196	145	83	46	0	0	662
2023	188	204	140	104	40	0	0	676
2024	175	197	139	100	41	0	0	652
Otros*								
2014	0	9	0	0	0	0	0	9
2015	0	0	0	0	0	0	0	0
2016	0	0	0	0	0	0	0	0
2017	0	0	0	0	0	0	0	0
2018	0	0	0	0	0	0	0	0
2019	0	0	0	0	0	0	0	0
2020	0	0	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	0	0	0	0	0	0
2022	0	0	0	0	0	0	0	0
2023	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	0	0	0	0	0
Total								
2014	763	722	176	147	52	15	10	1.885
2015	684	731	180	184	53	18	10	1.859
2016	696	728	177	157	53	16	6	1.833
2017	716	743	186	166	54	17	5	1.886
2018	668	718	179	165	52	17	4	1.802
2019	640	660	179	159	53	17	5	1.712
2020	588	565	146	102	52	16	6	1.474
2021	544	571	137	122	50	16	6	1.446
2022	552	608	156	130	52	16	6	1.520
2023	563	628	152	148	52	15	8	1.566
2024	547	629	151	143	52	14	7	1.542

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

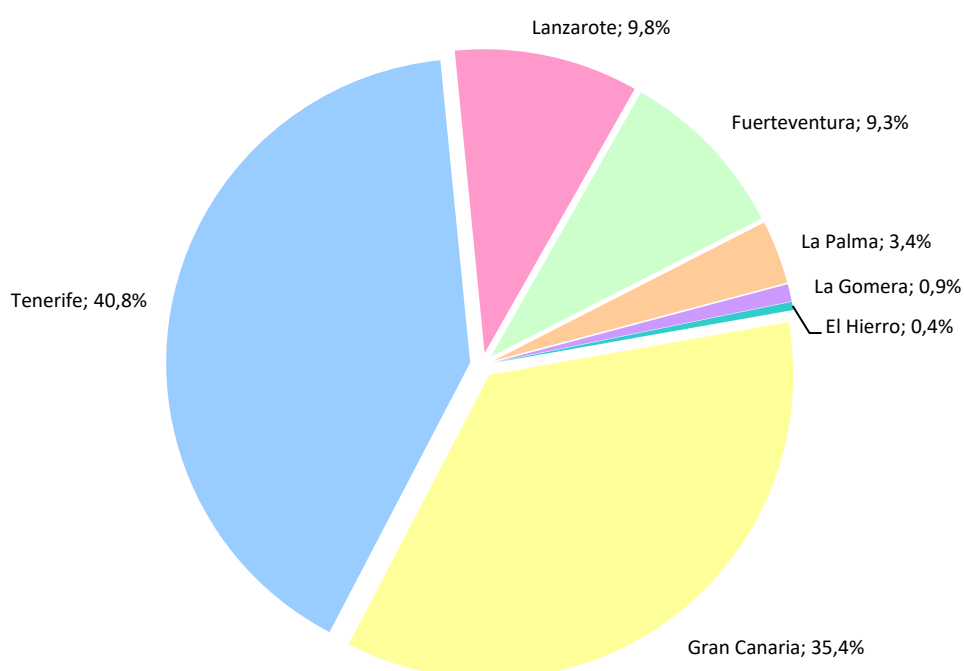
Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos y consumidores de interés especial.

Valores redondeados.

Elaboración propia.

**Gráfico 27. Evolución de las entregas de combustibles para la producción eléctrica en Canarias.**

Elaboración propia.

Gráfico 28. Distribución porcentual de las entregas al sector eléctrico, por islas. Año 2024.

Elaboración propia.



2.7. Resto de suministros al mercado interior (usos finales).

El presente apartado refleja la evolución de las entregas de combustibles destinadas al mercado interior para usos finales.

Estas entregas incluyen el combustible para automoción terrestre y para los sectores primario, industrial, servicios y residencial. No incluyen las entregas a centrales eléctricas ni para la navegación marítima y aérea.

Tabla 14. Evolución de las entregas de combustibles para usos finales en Canarias, por productos.

Año	GLP	Gasolinas	Querosenos	Gasóleo	Diésel	Fuelóleo	Total	Δ Total
1985	74	267	1	294	1	66	703	
1990	84	421	1	365	1	47	917	30,5%
1995	87	497	1	387	33	51	1.057	15,2%
1996	91	520	1	398	31	65	1.107	4,7%
1997	92	548	1	419	55	49	1.164	5,2%
1998	94	585	1	456	59	44	1.238	6,4%
1999	98	608	1	526	58	44	1.335	7,8%
2000	99	583	1	566	56	39	1.344	0,7%
2001	99	579	0	604	54	41	1.378	2,5%
2002	101	577	0	623	59	39	1.398	1,4%
2003	101	586	0	657	56	42	1.442	3,2%
2004	101	588	0	682	52	38	1.461	1,3%
2005	102	583	0	706	56	43	1.489	1,9%
2006	99	581	0	743	52	46	1.520	2,1%
2007	96	577	0	753	49	42	1.518	-0,2%
2008	91	557	0	715	40	36	1.440	-5,1%
2009	86	540	0	663	34	31	1.354	-5,9%
2010	84	504	0	646	33	32	1.298	-4,2%
2011	86	477	0	628	34	33	1.258	-3,1%
2012	84	488	0	626	37	27	1.262	0,3%
2013	82	476	0	597	28	27	1.210	-4,1%
2014	82	453	0	602	27	27	1.191	-1,6%
2015	83	477	0	676	25	28	1.289	8,2%
2016	84	510	0	694	23	31	1.342	4,1%
2017	84	514	0	731	15	33	1.377	2,6%
2018	87	526	0	722	18	31	1.384	0,5%
2019	86	524	0	715	20	31	1.375	-0,7%
2020	62	408	0	603	13	19	1.105	-19,6%
2021	68	482	0	649	14	18	1.230	11,3%
2022	76	509	0	709	12	24	1.330	8,1%
2023	78	522	0	652	0	25	1.278	-3,9%
2024	80	544	0	651	0	23	1.298	1,6%

Tasa interanual de crecimiento (%)

24/23	2,0%	4,2%	-100%	-0,1%	-100%	-11,2%	1,6%	-
24/19	-1,3%	0,8%	-100%	-1,8%	-100%	-6,1%	-1,1%	-
24/14	-0,2%	1,8%	-100%	0,8%	-100%	-1,8%	0,9%	-

Unidades: Kilotoneladas métricas (kt).

Fuentes: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial y [CNMC](#).

Valores redondeados.

Elaboración propia.



2.7.1. Los gases licuados del petróleo (GLP).

Se refleja en este apartado la evolución de las entregas de gases licuados del petróleo (GLP).

Tabla 15. Evolución de los suministros de GLP en Canarias.

Año	Autogás	Butano	Propano	Total	Δ Autogás	Δ Butano	Δ Propano	Total
1995	-	71	16	87	-	-	-	-
1996	-	74	17	91	-	3,9%	7,1%	4,5%
1997	-	73	18	92	-	-1,0%	7,6%	0,6%
1998	-	70	24	94	-	-5,1%	31,4%	2,1%
1999	-	68	28	96	-	-1,8%	17,5%	3,1%
2000	-	68	31	99	-	0,0%	10,0%	2,9%
2001	-	65	34	99	-	-5,3%	11,3%	-0,1%
2002	-	63	38	101	-	-3,0%	9,9%	1,5%
2003	-	60	41	100	-	-4,6%	7,4%	-0,1%
2004	-	57	44	101	-	-4,4%	7,6%	0,4%
2005	-	55	46	102	-	-3,6%	6,5%	0,8%
2006	-	51	48	99	-	-7,8%	3,2%	-2,7%
2007	-	48	48	96	-	-5,7%	0,7%	-2,6%
2008	-	45	47	91	-	-7,0%	-3,3%	-5,1%
2009	-	43	44	86	-	-4,7%	-6,6%	-5,7%
2010	-	40	44	84	-	-5,2%	0,0%	-2,6%
2011	-	41	46	86	-	0,9%	4,4%	2,7%
2012	-	38	46	84	-	-6,3%	1,3%	-2,3%
2013	0	37	45	82	-	-3,7%	-2,9%	-3,2%
2014	0	37	45	82	388,1%	0,1%	-0,1%	0,1%
2015	0	36	46	83	264,4%	-1,2%	2,5%	1,3%
2016	1	36	47	84	71,8%	-0,2%	2,2%	1,6%
2017	1	35	48	84	21,0%	-4,0%	2,4%	-0,2%
2018	1	35	50	87	27,2%	2,0%	4,9%	3,9%
2019	2	34	50	86	28,9%	-3,9%	-1,1%	-1,8%
2020	1	32	28	62	-23,8%	-6,7%	-42,9%	-28,1%
2021	2	32	35	68	21,4%	-0,6%	22,0%	10,3%
2022	2	30	47	79	47,3%	-6,0%	36,8%	17,1%
2023	3	29	46	78	24,9%	-1,6%	-2,5%	-1,4%
2024	3	26	51	80	10,4%	-10,3%	9,2%	2,0%

Tasa interanual de crecimiento (%)

24/23	10,4%	-10,3%	9,2%	2,0%
24/19	13,5%	-5,1%	0,3%	-1,3%
24/14	37,0%	-3,3%	1,2%	-0,2%

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

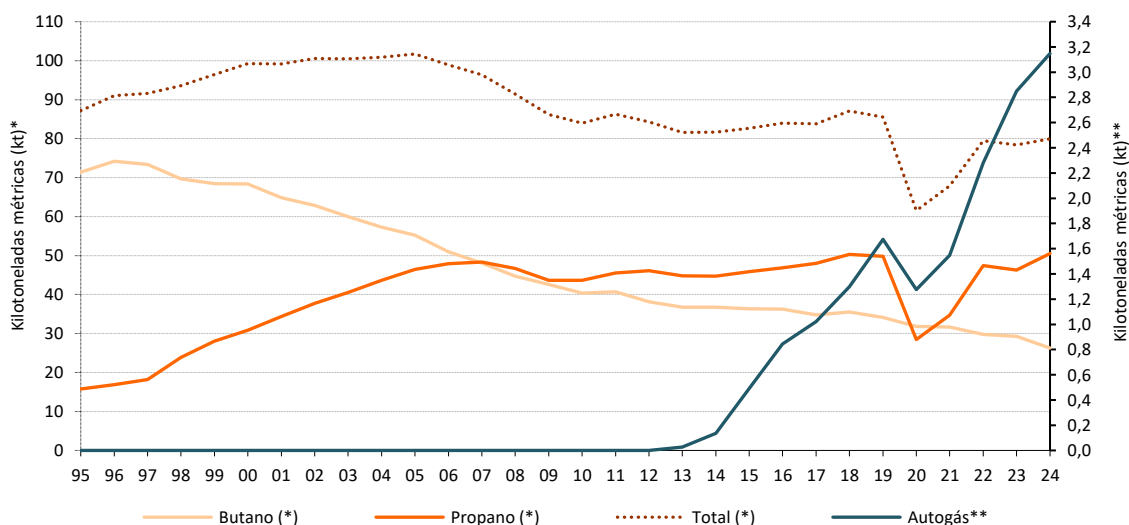
Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial y [CNMC](#).

Distribución entre islas estimada.

Valores redondeados.

Elaboración propia.

Gráfico 29. Evolución de los suministros de GLP en Canarias.



Elaboración propia.

**Tabla 16. Evolución de los suministros de GLP, por islas.**

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Autogás								
2013	0	0	0	0	0	0	0	0
2014	0	0	0	0	0	0	0	0
2015	0	0	0	0	0	0	0	0
2016	0	0	0	0	0	0	0	1
2017	1	0	0	0	0	0	0	1
2018	1	0	0	0	0	0	0	1
2019	1	1	0	0	0	0	0	2
2020	1	1	0	0	0	0	0	1
2021	1	1	0	0	0	0	0	2
2022	1	1	0	0	0	0	0	2
2023	2	1	0	0	0	0	0	3
2024	2	1	0	0	0	0	0	3
Butano								
2013	8	22	2	1	3	1	0	37
2014	8	22	2	1	3	1	0	37
2015	7	22	2	1	3	1	0	36
2016	7	22	2	1	3	1	0	36
2017	7	21	1	2	3	1	0	35
2018	7	21	1	2	3	1	0	35
2019	6	20	2	2	3	1	0	34
2020	6	19	1	2	3	1	0	32
2021	6	19	2	1	3	1	0	32
2022	5	18	2	1	2	1	0	30
2023	5	18	2	1	2	1	0	29
2024	5	16	1	1	2	1	0	26
Propano								
2013	14	17	7	6	0	0	0	45
2014	14	18	6	6	0	0	0	45
2015	15	18	6	6	0	0	0	46
2016	15	19	6	6	0	0	0	47
2017	15	20	6	7	0	0	0	48
2018	15	22	7	7	0	0	0	50
2019	14	22	7	6	0	0	0	50
2020	10	13	3	3	0	0	0	28
2021	12	16	3	3	0	0	0	35
2022	15	21	6	5	0	0	0	47
2023	14	21	6	5	0	0	0	46
2024	16	23	6	6	0	0	0	51
Total								
2013	22	40	9	7	3	1	0	82
2014	22	40	8	8	3	1	0	82
2015	23	40	8	7	3	1	0	83
2016	23	41	8	8	3	1	0	84
2017	22	41	8	9	3	1	0	84
2018	22	44	8	9	3	1	0	87
2019	22	43	8	8	3	1	0	86
2020	16	33	4	5	3	1	0	62
2021	19	36	5	5	3	1	0	68
2022	22	40	7	6	2	1	0	79
2023	21	39	7	7	2	1	0	78
2024	22	40	8	7	2	1	0	80

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial y [CNMC](#).

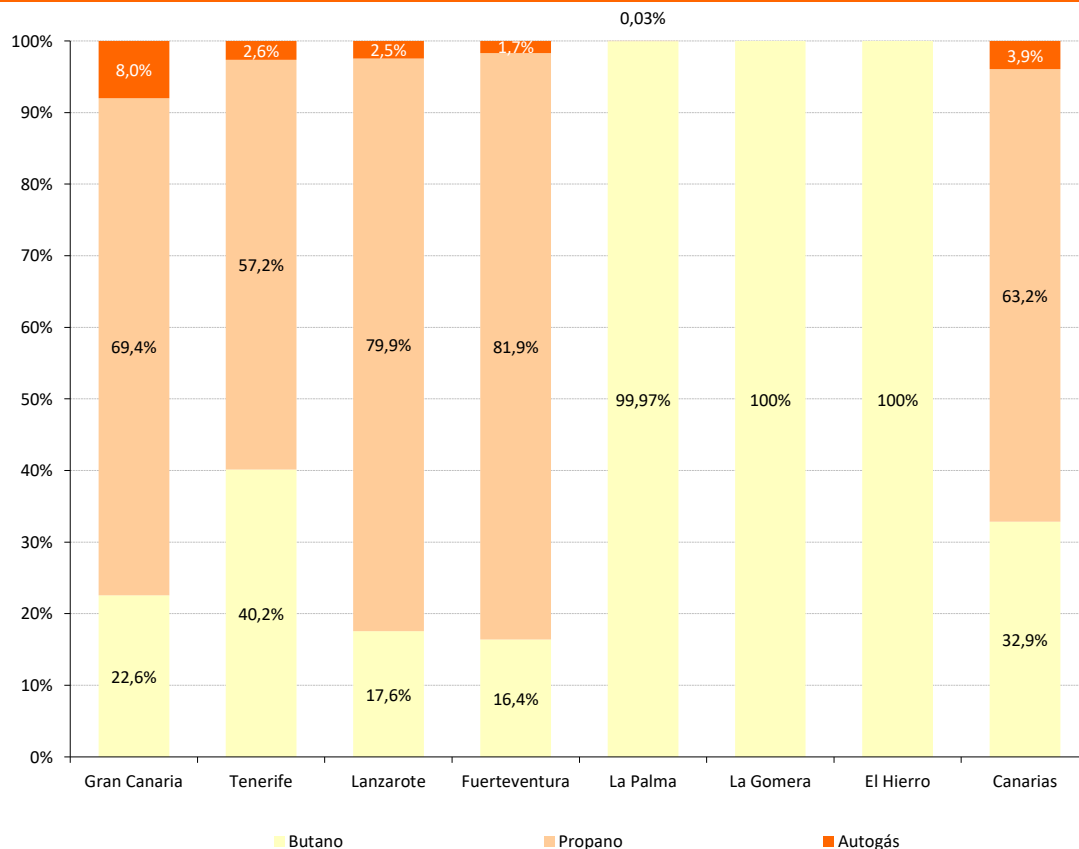
Distribución entre islas estimada.

Valores redondeados.

Elaboración propia.

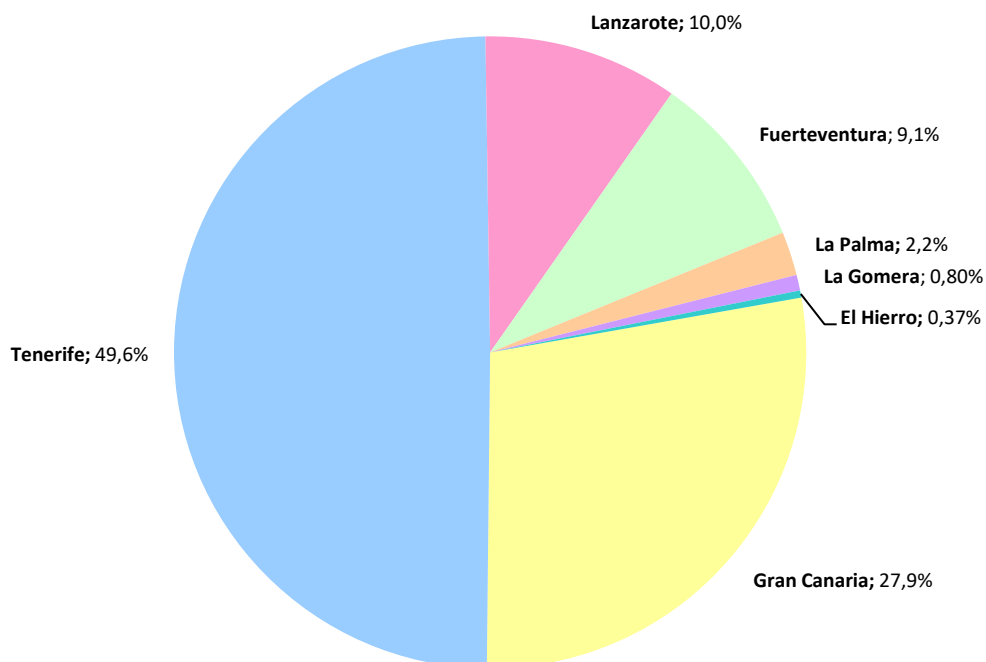


Gráfico 30. Entregas de GLP por tipo e islas. Año 2024.



Elaboración propia.

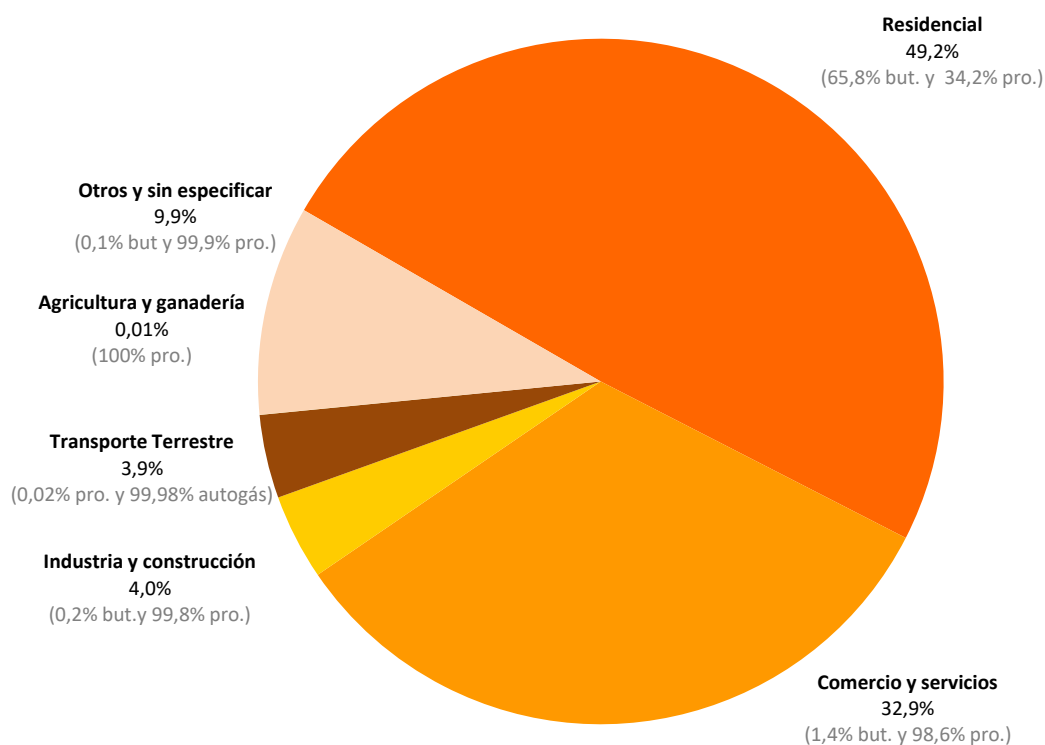
Gráfico 31. Distribución porcentual de los suministros de GLP por islas. Año 2024.



Elaboración propia.

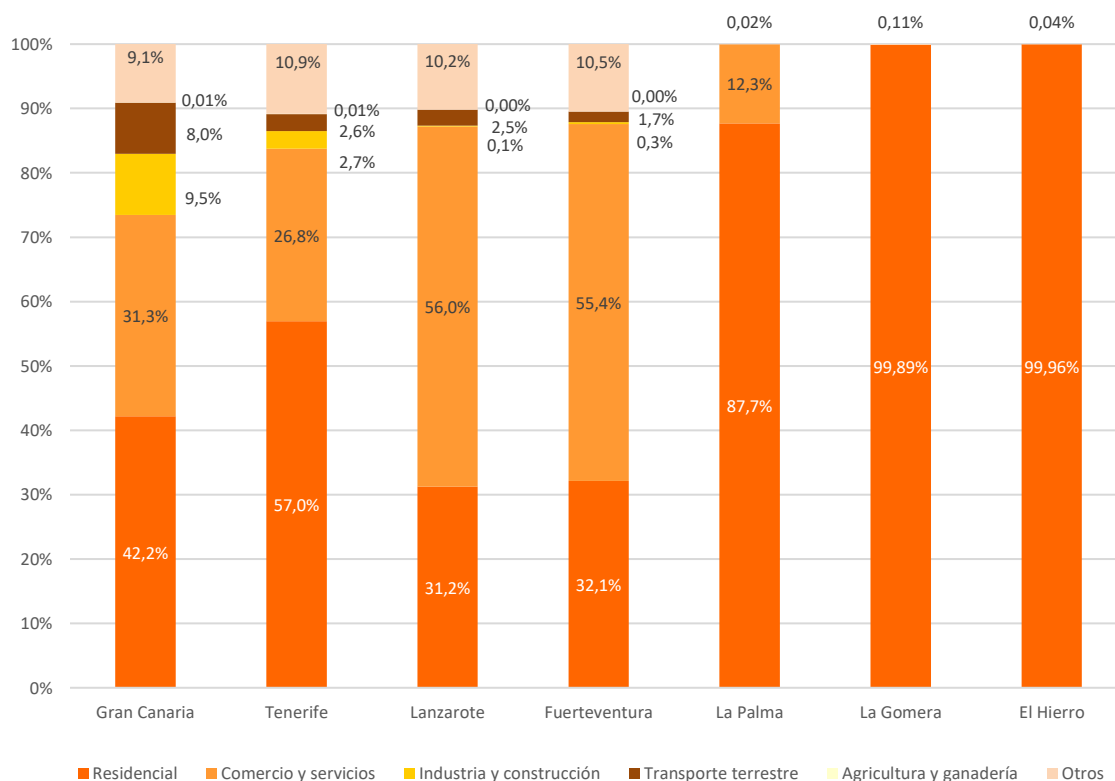


Gráfico 32. Distribución porcentual de las entregas de GLP por sectores. Año 2024.



Elaboración propia.

Gráfico 33. Distribución porcentual del suministro de GLP por sectores y por islas. Año 2024.



Elaboración propia.

**Tabla 17. Evolución mensual de las entregas de GLP en Canarias, por tipo de producto. Año 2024.**

Mes	Autogás	Butano	Propano	Total	Mes/total
Ene	0,3	2,5	4,8	7,6	9,5%
Feb	0,3	2,3	4,3	6,8	8,5%
Mar	0,3	2,4	4,4	7,1	8,9%
Abr	0,3	2,3	4,4	7,0	8,8%
May	0,3	2,2	4,1	6,6	8,3%
Jun	0,3	2,0	3,8	6,0	7,5%
Jul	0,3	2,0	4,0	6,3	7,9%
Ago	0,3	1,9	3,8	6,0	7,5%
Sep	0,2	1,9	3,8	5,9	7,3%
Oct	0,3	2,2	4,2	6,6	8,3%
Nov	0,3	2,1	4,2	6,6	8,2%
Dic	0,3	2,5	4,6	7,4	9,3%
Total	3,1	26,3	50,5	79,9	100%

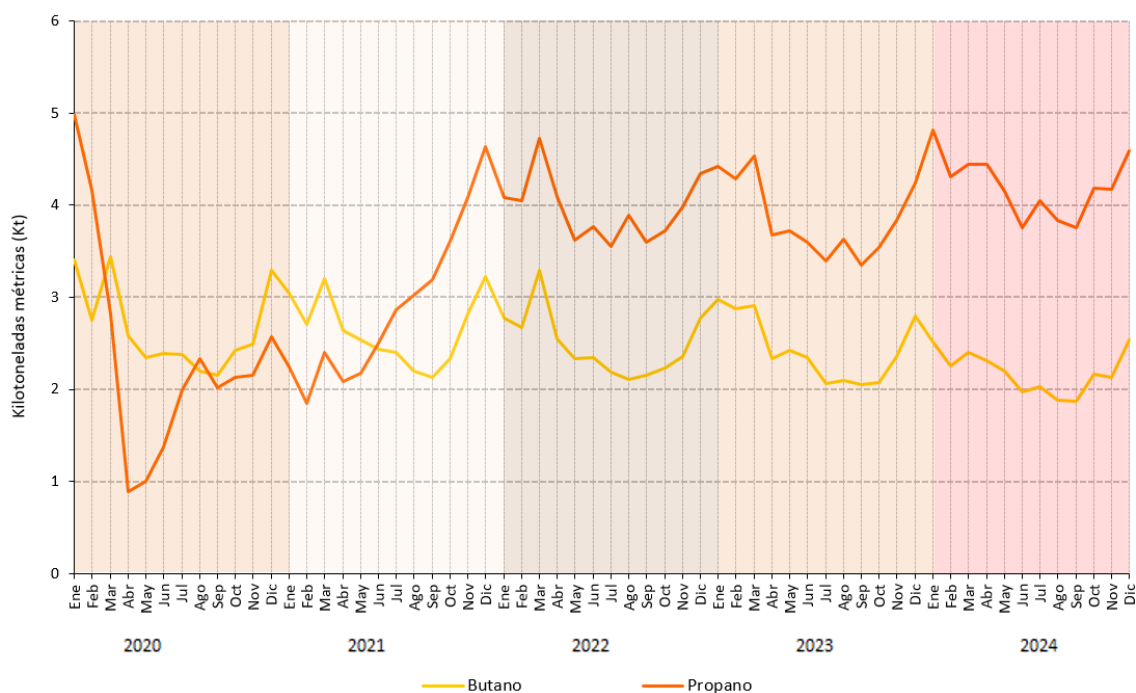
Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial y [CNMC](#).

Distribución entre islas estimada.

Valores redondeados.

Elaboración propia.

Gráfico 34. Evolución mensual de las entregas de GLP (butano y propano) en Canarias.

Elaboración propia.



2.7.2. Las gasolinas.

En este apartado se presenta la evolución en las entregas de gasolinas por tipo y por islas.

Tabla 18. Evolución de las entregas de gasolinas en Canarias, por tipos.

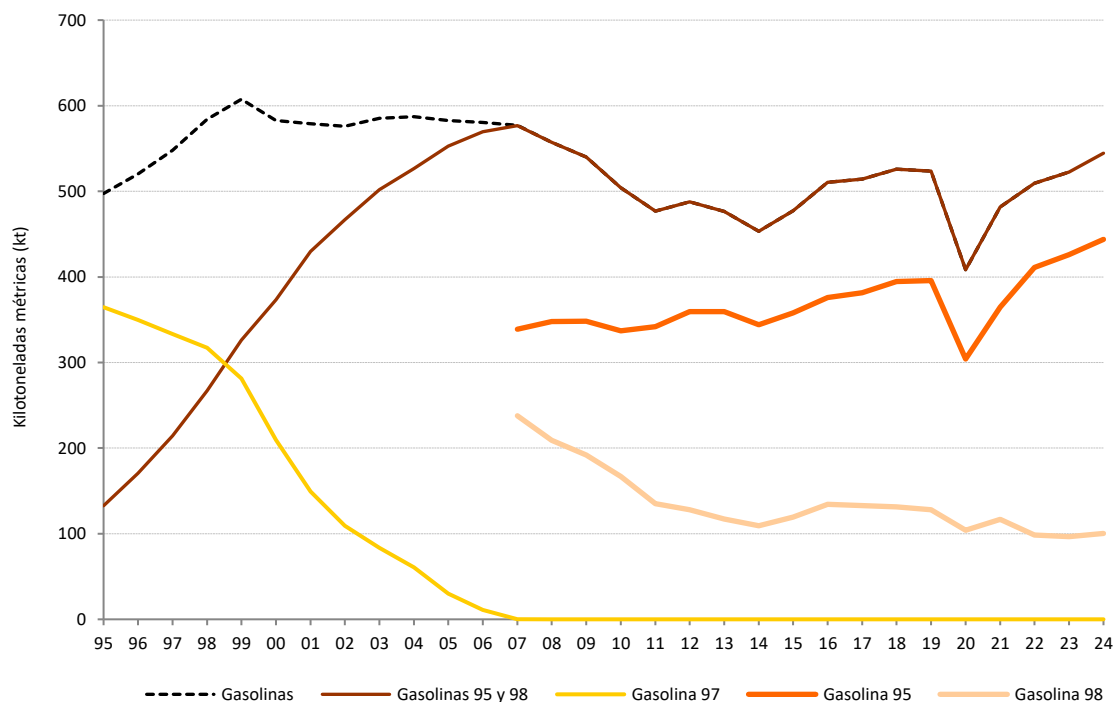
Año	Gasolina 97	Gasolina 95	Gasolina 98	Gasolinas 95 y 98	Total	Δ G97	Δ G95	Δ G98	Δ Total
1995	365	-	-	133	497	-	-	-	-
1996	350	-	-	171	520	-4,1%	-	-	4,6%
1997	333	-	-	214	548	-8,6%	-	-	10,2%
1998	317	-	-	267	584	-4,9%	-	-	6,6%
1999	281	-	-	326	607	-11,3%	-	-	4,0%
2000	210	-	-	373	583	-25,5%	-	-	-4,1%
2001	149	-	-	430	579	-28,8%	-	-	-0,7%
2002	109	-	-	467	576	-26,7%	-	-	-0,5%
2003	83	-	-	502	585	-23,7%	-	-	1,6%
2004	61	-	-	527	587	-27,4%	-	-	0,3%
2005	30	-	-	553	583	-50,3%	-	-	-0,7%
2006	11	-	-	570	581	-64,1%	-	-	-0,4%
2007	0	339	238	577	577	-98,6%	-	-	-0,6%
2008	0	348	209	557	557	-	-	-	-3,4%
2009	0	348	192	540	540	-	0,1%	-8,4%	-3,1%
2010	0	337	167	504	504	-	-3,2%	-13,0%	-6,7%
2011	0	342	135	477	477	-	1,4%	-19,0%	-5,4%
2012	0	360	128	488	488	-	5,2%	-5,3%	2,2%
2013	0	359	117	476	476	-	-0,1%	-8,5%	-2,3%
2014	0	344	109	453	453	-	-4,2%	-6,6%	-4,8%
2015	0	358	120	477	477	-	4,0%	9,3%	5,3%
2016	0	376	134	510	510	-	5,1%	12,4%	6,9%
2017	0	381	133	514	514	-	1,4%	-1,1%	0,8%
2018	0	395	131	526	526	-	3,5%	-1,3%	2,3%
2019	0	396	128	524	524	-	0,2%	-2,5%	-0,4%
2020	0	304	104	408	408	-	-23,1%	-18,7%	-22,0%
2021	0	365	117	482	482	-	19,9%	12,4%	18,0%
2022	0	411	98	509	509	-	12,7%	-15,9%	5,8%
2023	0	426	96	522	522	-	3,6%	-1,9%	2,6%
2024	0	444	101	544	544	-	4,2%	4,2%	4,2%
Tasa interanual de crecimiento (%)									
24/23	-	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	-	-	-	-
24/19	-	2,3%	-4,7%	0,8%	0,8%	-	-	-	-
24/14	-	2,6%	-0,8%	1,8%	1,8%	-	-	-	-

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

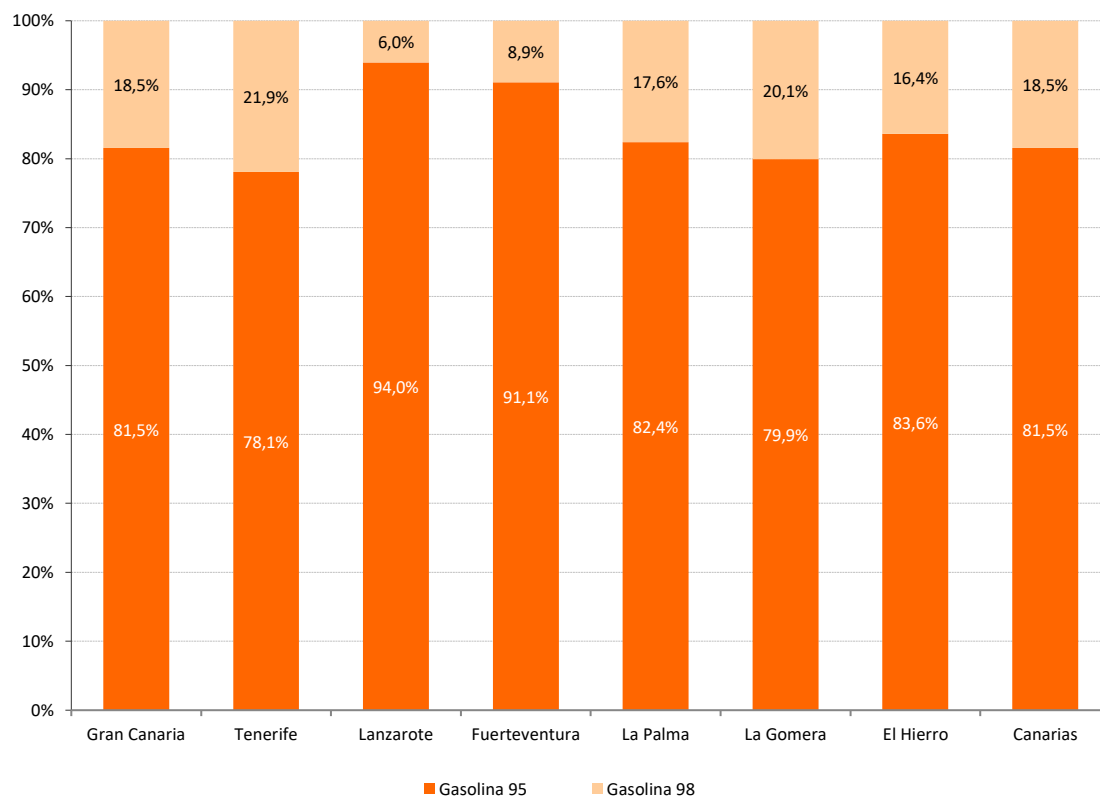
Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial y [CNMC](#).

Valores redondeados.

Elaboración propia.

**Gráfico 35. Evolución de las entregas de gasolina en Canarias, por tipos.**

Elaboración propia.

Gráfico 36. Distribución porcentual de las entregas de gasolinas, por tipo e islas. Año 2024.

Elaboración propia.



Tabla 19. Evolución de las entregas de gasolinas por tipo e islas.

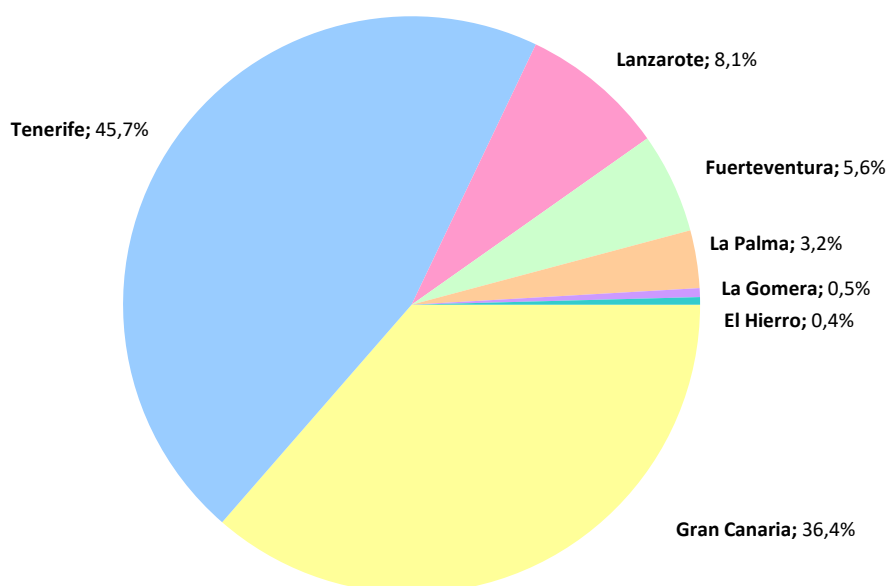
Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Gasolina 95								
2014	139	133	34	22	12	2	1	344
2015	139	144	35	24	12	2	1	358
2016	140	155	39	25	13	2	1	376
2017	137	158	42	27	13	2	1	381
2018	145	163	42	29	13	2	1	395
2019	144	167	40	28	12	2	1	396
2020	109	128	34	20	10	2	1	304
2021	136	156	34	22	12	2	2	365
2022	150	178	39	27	13	2	2	411
2023	156	186	40	27	13	2	2	426
2024	162	194	42	28	15	2	2	444
Gasolina 98								
2014	38	60	2	4	4	1	1	109
2015	39	68	3	4	4	1	1	120
2016	42	78	3	5	5	1	1	134
2017	43	75	4	5	5	1	1	133
2018	43	73	3	5	5	1	1	131
2019	42	71	4	5	5	1	1	128
2020	35	57	3	3	4	1	1	104
2021	41	63	3	3	5	1	1	117
2022	34	53	3	3	4	1	0	98
2023	34	53	3	2	4	1	0	96
2024	37	55	3	3	3	1	0	101
Total								
2014	177	193	37	26	16	3	2	453
2015	178	212	38	28	17	3	2	477
2016	182	233	43	30	17	3	2	510
2017	180	233	46	32	18	3	2	514
2018	187	237	45	33	18	3	2	526
2019	187	238	43	33	18	3	2	524
2020	143	185	37	24	14	2	2	408
2021	177	219	38	25	18	3	2	482
2022	184	231	42	29	18	3	2	509
2023	190	239	42	29	17	3	2	522
2024	198	249	44	31	18	3	2	544

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial y [CNMC](#).

Elaboración propia.

Gráfico 37. Distribución porcentual de las entregas de gasolinas, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.



2.7.3. Los gasóleos.

En este apartado se reflejan las entregas de gasóleo para consumo final. Estas entregas incluyen los suministros de gasóleo para automoción, así como el gasóleo distribuido para otros usos (industrial, desalación, grupos electrógenos en hospitales, y otros sectores sin especificar). Se excluyen las entregas a la navegación interior y el gasóleo para generación eléctrica, que se contabilizan en sus apartados específicos.

Tabla 20. Evolución de las entregas de gasóleo para uso final en Canarias.

Año	Total	Δ Total
2003	657	-
2004	682	3,8%
2005	706	3,4%
2006	743	5,3%
2007	753	1,4%
2008	715	-5,0%
2009	663	-7,3%
2010	646	-2,6%
2011	628	-2,7%
2012	626	-0,4%
2013	597	-4,6%
2014	602	0,8%
2015	676	12,2%
2016	694	2,7%
2017	731	5,4%
2018	722	-1,2%
2019	715	-1,0%
2020	603	-15,6%
2021	649	7,6%
2022	709	9,3%
2023	652	-8,1%
2024	651	-0,1%

Tasa interanual de crecimiento (%)		
24/23	-0,1%	-
24/19	-1,8%	-
24/14	0,8%	-

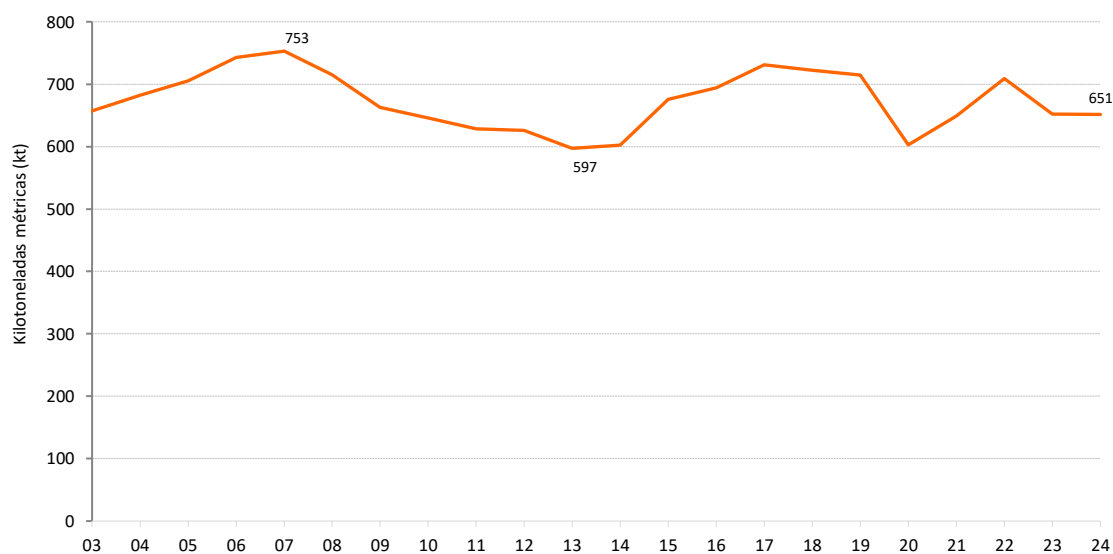
Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial y [CNMC](#).

Valores redondeados.

Elaboración propia.

Gráfico 38. Evolución de las entregas de gasóleo para uso final en Canarias.



Elaboración propia.

**Tabla 21. Evolución de las entregas de gasóleo para uso final, por islas.**

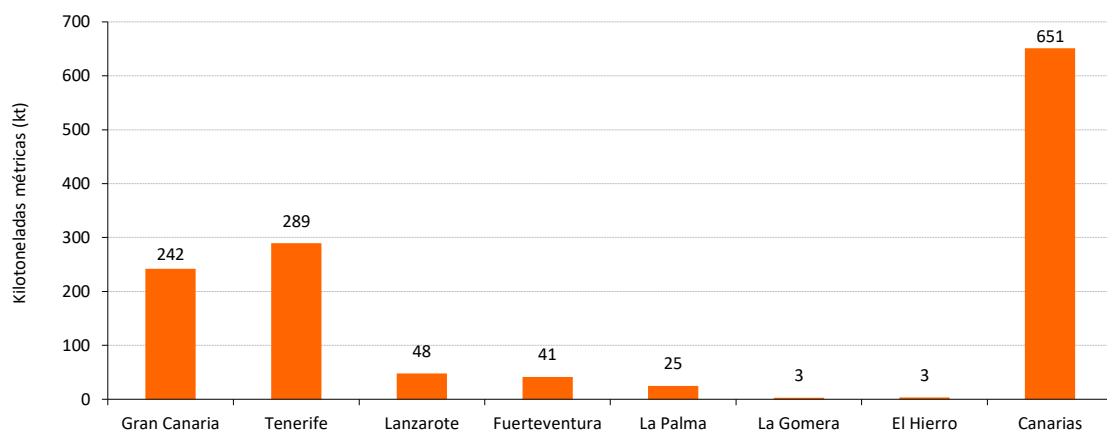
Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Gasóleo								
2008	280	291	54	51	27	7	4	715
2009	253	277	49	46	27	7	4	663
2010	253	262	49	45	27	6	5	646
2011	246	251	48	48	26	5	4	628
2012	236	269	47	41	25	5	3	626
2013	226	256	43	43	22	4	3	597
2014	230	252	45	45	23	5	3	602
2015	250	296	48	50	25	5	3	676
2016	255	301	52	53	26	5	3	694
2017	269	319	53	55	27	5	4	731
2018	272	302	53	58	28	5	4	722
2019	278	295	53	52	29	5	3	715
2020	234	249	47	38	27	4	3	603
2021	276	254	42	40	30	3	3	649
2022	285	283	53	49	34	3	3	709
2023	242	291	48	40	26	3	3	652
2024	242	289	48	41	25	3	3	651

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

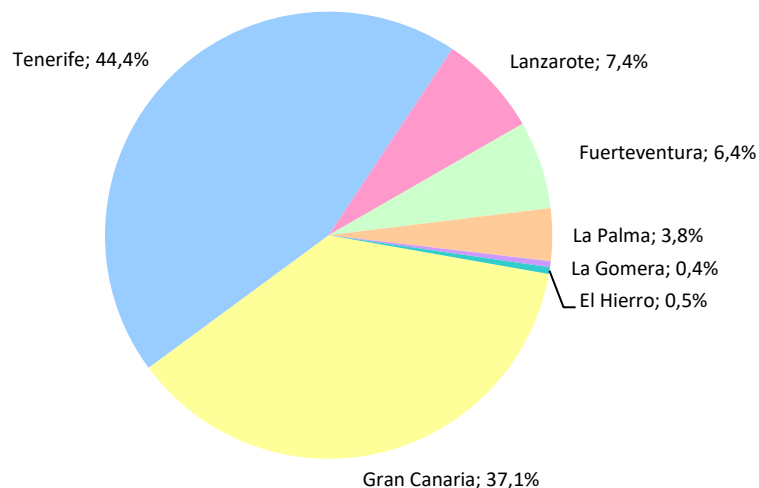
Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial y [CNMC](#).

Valores redondeados.

Elaboración propia.

Gráfico 39. Distribución de las entregas de gasóleo para uso final, por islas. Año 2024.

Elaboración propia.

Gráfico 40. Distribución porcentual de las entregas de gasóleo para uso final, por islas. Año 2024.

Elaboración propia.



2.7.4. Diésel y fuelóleo industrial.

Se contabilizan en este epígrafe las entregas de diésel y fuelóleo para uso final industrial, excluyendo la navegación interior y los destinados a la generación de energía eléctrica.

Tabla 22. Evolución de las entregas de combustibles para uso final industrial en Canarias.

Año	Diésel industrial	Fuelóleo industrial	Total	Δ Diésel industrial	Δ Fuelóleo industrial	Δ Total
1995	33	51	84	-	-	-
1996	31	65	96	-6,8%	28,8%	14,7%
1997	55	49	104	77,9%	-25,3%	7,8%
1998	59	44	103	7,3%	-10,3%	-1,0%
1999	58	44	103	-1,1%	1,5%	0,0%
2000	56	39	95	-4,4%	-11,3%	-7,4%
2001	54	41	96	-2,4%	4,9%	0,6%
2002	59	39	97	8,0%	-6,7%	1,6%
2003	56	42	98	-3,9%	8,8%	1,1%
2004	52	38	90	-7,7%	-9,4%	-8,5%
2005	56	43	99	7,5%	12,3%	9,5%
2006	52	43	95	-7,0%	0,9%	-3,6%
2007	49	42	91	-5,4%	-2,0%	-3,9%
2008	40	36	76	-18,1%	-15,3%	-16,8%
2009	34	31	65	-15,4%	-13,2%	-14,4%
2010	33	32	64	-4,2%	1,9%	-1,3%
2011	34	33	67	3,8%	3,4%	3,6%
2012	37	27	64	10,3%	-18,5%	-3,8%
2013	28	27	55	-25,1%	1,5%	-14,1%
2014	27	27	54	-4,8%	1,1%	-1,9%
2015	25	28	52	-6,4%	0,9%	-2,7%
2016	23	31	54	-9,3%	12,1%	1,9%
2017	15	33	48	-32,5%	5,8%	-10,4%
2018	18	31	49	17,2%	-4,6%	2,4%
2019	20	31	51	12,2%	-0,6%	4,1%
2020	13	19	32	-33,1%	-39,0%	-36,6%
2021	14	18	32	1,2%	-3,9%	-1,8%
2022	12	24	36	-12,1%	29,7%	11,8%
2023	0	25	25	-100%	8,2%	-28,3%
2024	0	23	23	-	-11,2%	-11,2%

Tasa interanual de crecimiento (%)

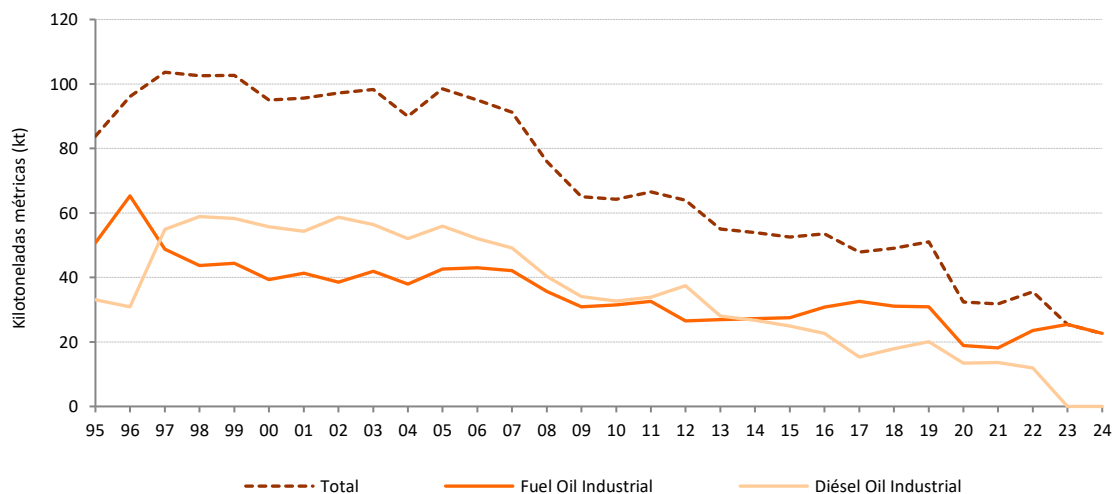
24/23	-	-11,2%	-11,2%	-	-	-
24/19	-100%	-6,1%	-15,0%	-	-	-
24/14	-100%	-1,8%	-8,3%	-	-	-

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial.

Valores redondeados.

Elaboración propia.

**Gráfico 41. Evolución de las entregas de combustibles para uso final industrial en Canarias.**

Elaboración propia.

Tabla 23. Evolución de las entregas de combustibles para uso final industrial, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Diésel industrial								
2015	11	12	1	1	0	0	0	25
2016	11	10	1	1	0	0	0	23
2017	5	9	1	1	0	0	0	15
2018	8	9	0	1	0	0	0	18
2019	11	9	0	0	0	0	0	20
2020	7	6	0	0	0	0	0	13
2021	7	7	0	0	0	0	0	14
2022	6	6	0	0	0	0	0	12
2023	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	0	0	0	0	0
Fuelóleo industrial								
2015	16	11	0	0	0	0	0	28
2016	18	13	0	0	0	0	0	31
2017	19	13	0	0	0	0	0	33
2018	18	13	0	0	0	0	0	31
2019	19	12	0	0	0	0	0	31
2020	12	7	0	0	0	0	0	19
2021	10	8	0	0	0	0	0	18
2022	13	10	0	0	0	0	0	24
2023	17	8	0	0	0	0	0	25
2024	15	8	0	0	0	0	0	23
Total								
2015	27	23	1	1	0	0	0	52
2016	29	23	1	1	0	0	0	54
2017	24	22	1	1	0	0	0	48
2018	26	22	0	1	0	0	0	49
2019	30	21	0	0	0	0	0	51
2020	19	14	0	0	0	0	0	32
2021	16	15	0	0	0	0	0	32
2022	19	16	0	0	0	0	0	36
2023	17	8	0	0	0	0	0	25
2024	15	8	0	0	0	0	0	23

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial.

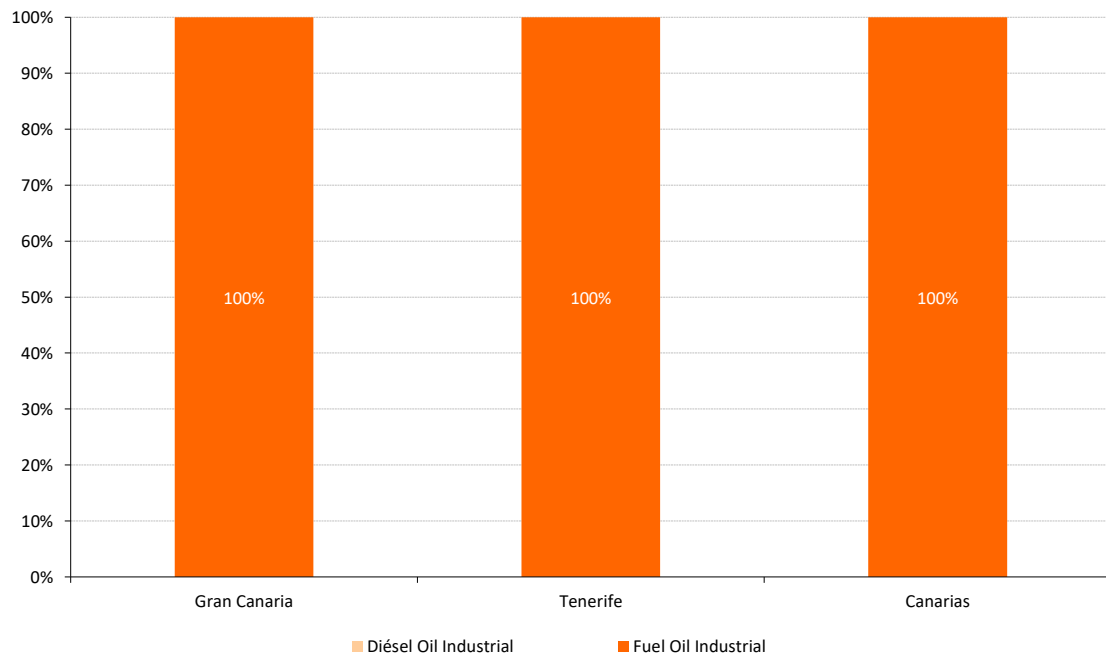
Valores redondeados.

Elaboración propia.



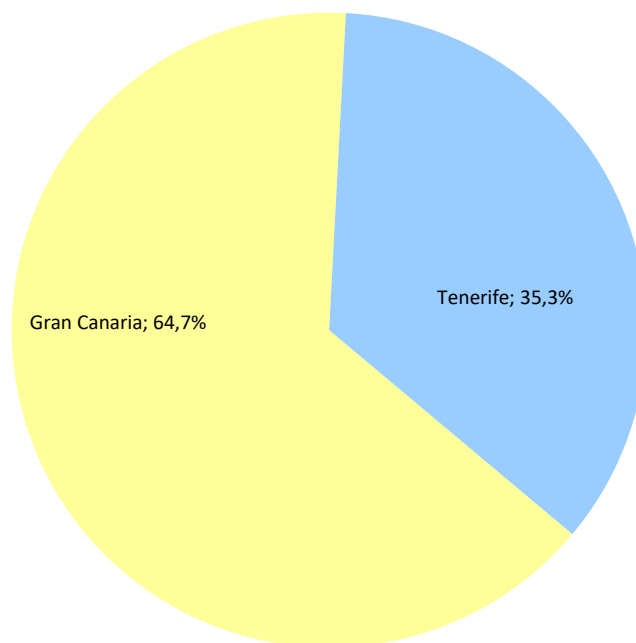
En el siguiente gráfico se observa la distribución porcentual del suministro de combustibles industriales por tipo de producto en el 2024. La totalidad de estos suministros se han notificado para las islas de Gran Canaria y Tenerife.

Gráfico 42. Distribución de las entregas de combustibles para uso final industrial, por tipo e islas. Año 2024.



Elaboración propia.

Gráfico 43. Distribución de los suministros de combustibles industriales, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.



2.8. La navegación marítima.

Se refleja la evolución de los suministros a la navegación marítima nacional e internacional.

Tabla 24. Evolución de las entregas a la navegación marítima en Canarias, por productos.

Año	Gasóleo	Diésel	Fuelóleo	Gasolina	Total	Δ Gasóleo	Δ Diésel	Δ Fuelóleo	Δ Otros	Δ Total
1995	793	101	1.262	0	2.156	-	-	-	-	-
1996	885	89	1.355	0	2.329	11,6%	-12,0%	7,3%	-	8,0%
1997	933	95	1.482	0	2.511	5,5%	7,1%	9,4%	-	7,8%
1998	1.041	114	1.588	0	2.742	11,5%	19,1%	7,1%	-	9,2%
1999	922	106	1.413	0	2.441	-11,4%	-6,9%	-11,0%	-	-11,0%
2000	830	125	1.636	0	2.590	-10,0%	18,1%	15,7%	-	6,1%
2001	874	93	1.726	0	2.693	5,3%	-25,1%	5,5%	-	4,0%
2002	827	96	1.775	0	2.699	-5,3%	3,2%	2,9%	-	0,2%
2003	820	93	1.777	0	2.690	-0,8%	-3,9%	0,1%	-	-0,3%
2004	726	89	1.805	0	2.621	-11,4%	-3,8%	1,6%	-	-2,6%
2005	725	78	1.756	0	2.559	-0,2%	-12,7%	-2,7%	-	-2,3%
2006	584	36	1.845	0	2.465	-19,4%	-53,8%	5,0%	-	-3,7%
2007	525	41	2.002	0	2.567	-10,2%	12,6%	8,5%	-	4,1%
2008	451	39	2.211	0	2.702	-14,0%	-2,8%	10,5%	-	5,3%
2009	495	34	2.274	0	2.803	9,7%	-14,0%	2,8%	-	3,7%
2010	480	19	2.398	0	2.897	-3,0%	-42,8%	5,4%	-	3,4%
2011	455	13	2.502	0	2.971	-5,2%	-30,9%	4,4%	-	2,5%
2012	393	9	2.420	0	2.822	-13,7%	-29,3%	-3,3%	-	-5,0%
2013	417	12	2.286	0	2.714	6,1%	26,4%	-5,5%	-	-3,8%
2014	417	11	1.894	0	2.323	0,2%	-6,3%	-17,1%	-	-14,4%
2015	592	156	1.977	0	2.725	41,9%	1.286,7%	4,4%	-	17,3%
2016	454	168	2.198	0	2.820	-23,4%	7,9%	11,2%	15,1%	3,5%
2017	471	151	2.283	0	2.905	3,8%	-10,3%	3,9%	2,1%	3,0%
2018	506	235	2.147	0	2.888	7,5%	56,0%	-6,0%	-4,5%	-0,6%
2019	491	221	2.051	0	2.764	-3,0%	-5,7%	-4,5%	30,1%	-4,3%
2020	631	199	1.670	0	2.500	28,4%	-10,0%	-18,6%	-10,7%	-9,5%
2021	634	170	1.648	0	2.452	0,5%	-14,6%	-1,4%	62,3%	-1,9%
2022	560	129	2.105	0	2.795	-11,6%	-24,1%	27,8%	41,2%	14,0%
2023	565	173	1.911	3	2.652	0,9%	33,8%	-9,2%	690,9%	-5,1%
2024	559	153	2.696	13	3.421	-1,1%	-11,2%	41,1%	276,3%	29,0%

Tasa interanual de crecimiento (%)

	Gasóleo	Diésel	Fuelóleo	Gasolina	Total	Δ Gasóleo	Δ Diésel	Δ Fuelóleo	Δ Otros	Δ Total
24/23	-1,1%	-11,2%	41,1%	276,3%	29,0%	-	-	-	-	-
24/19	2,6%	-7,1%	5,6%	127,5%	4,4%	-	-	-	-	-
24/14	3,0%	29,9%	3,6%	-	3,9%	-	-	-	-	-

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

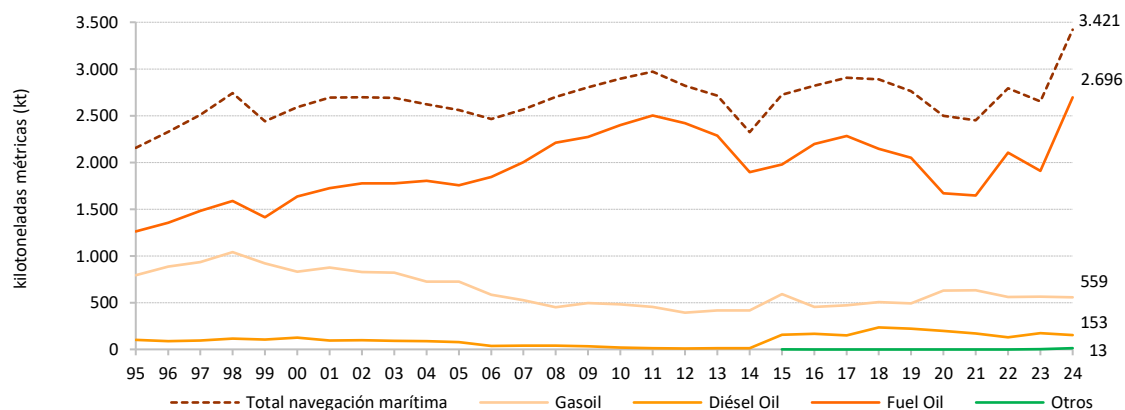
Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial y autoridades portuarias.

Otros: incluye el resto de combustibles no reflejados en el resto de columnas.

Valores redondeados.

Elaboración propia.

Gráfico 44. Evolución de las entregas a la navegación marítima en Canarias, por productos.



Elaboración propia.

**Tabla 25. Evolución de las entregas de combustibles para la navegación marítima, por tipos e islas.**

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Gasóleo								
2014	364	47	5	0	0	0	0	417
2015	522	64	5	0	0	0	0	592
2016	386	61	6	0	0	0	0	454
2017	377	87	6	0	0	0	0	471
2018	415	85	6	0	0	0	0	506
2019	349	133	7	1	0	0	0	491
2020	456	168	6	0	0	0	0	631
2021	503	122	8	0	0	0	0	634
2022	420	130	9	0	0	0	0	560
2023	388	167	9	0	0	0	0	565
2024	349	199	10	0	0	0	0	559
Diésel								
2014	11	0	0	0	0	0	0	11
2015	150	6	0	0	0	0	0	156
2016	167	1	0	0	0	0	0	168
2017	149	1	0	0	0	0	0	151
2018	234	1	0	0	0	0	0	235
2019	220	2	0	0	0	0	0	221
2020	199	0	0	0	0	0	0	199
2021	170	0	0	0	0	0	0	170
2022	129	0	0	0	0	0	0	129
2023	173	0	0	0	0	0	0	173
2024	153	1	0	0	0	0	0	153
Fuelóleo								
2014	1.438	457	0	0	0	0	0	1.894
2015	1.602	375	0	0	0	0	0	1.977
2016	1.757	442	0	0	0	0	0	2.198
2017	1.821	462	0	0	0	0	0	2.283
2018	1.682	465	0	0	0	0	0	2.147
2019	1.664	387	0	0	0	0	0	2.051
2020	1.453	218	0	0	0	0	0	1.670
2021	1.397	251	0	0	0	0	0	1.648
2022	1.749	357	0	0	0	0	0	2.105
2023	1.496	415	0	0	0	0	0	1.911
2024	2.138	558	0	0	0	0	0	2.696
Otros								
2014	0	0	0	0	0	0	0	0
2015	0	0	0	0	0	0	0	0
2016	0	0	0	0	0	0	0	0
2017	0	0	0	0	0	0	0	0
2018	0	0	0	0	0	0	0	0
2019	0	0	0	0	0	0	0	0
2020	0	0	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	0	0	0	0	0	0
2022	0	0	0	0	0	0	0	0
2023	0	3	0	0	0	0	0	3
2024	0	13	0	0	0	0	0	13
Total								
2014	1.813	504	5	0	0	0	0	2.323
2015	2.274	445	5	0	0	0	0	2.725
2016	2.310	503	6	0	0	0	0	2.820
2017	2.348	551	6	0	0	0	0	2.905
2018	2.330	551	6	0	0	0	0	2.888
2019	2.233	522	7	1	0	0	0	2.764
2020	2.108	386	6	0	0	0	0	2.500
2021	2.070	373	8	0	0	0	0	2.452
2022	2.298	487	9	0	0	0	0	2.795
2023	2.057	586	9	0	0	0	0	2.652
2024	2.640	771	10	0	0	0	0	3.421

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial y autoridades portuarias.

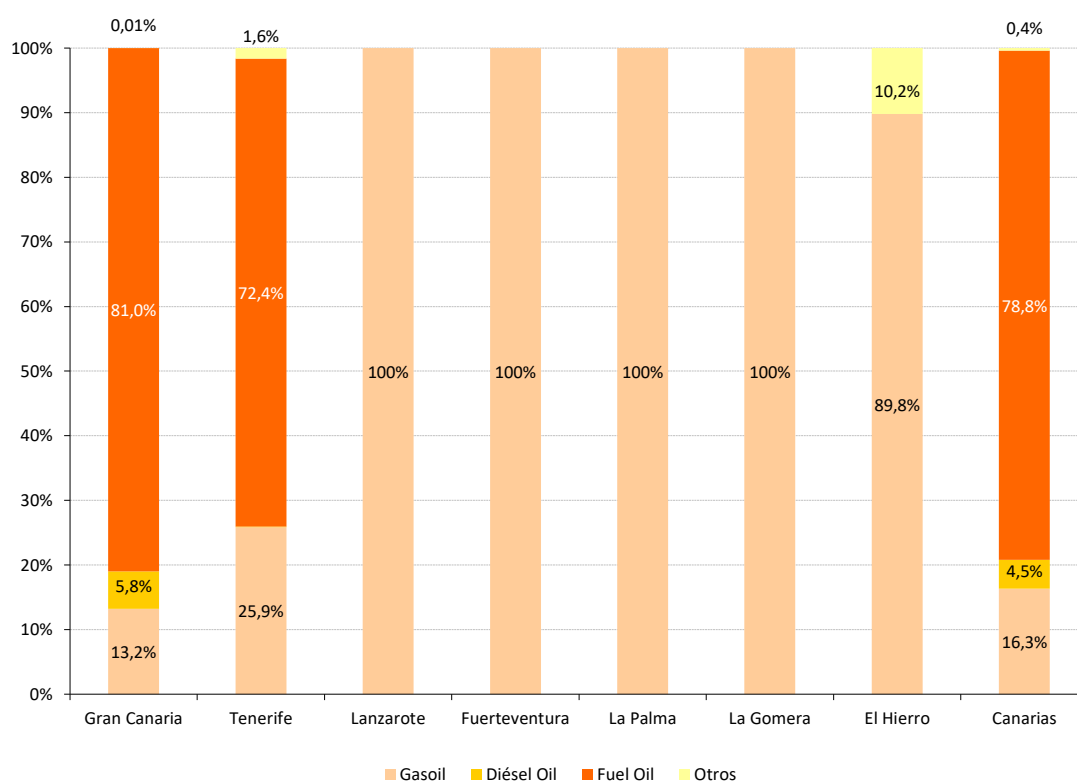
Valores redondeados.

Otros combustibles: incluye el resto de combustibles no reflejados en el resto de columnas.

Elaboración propia.

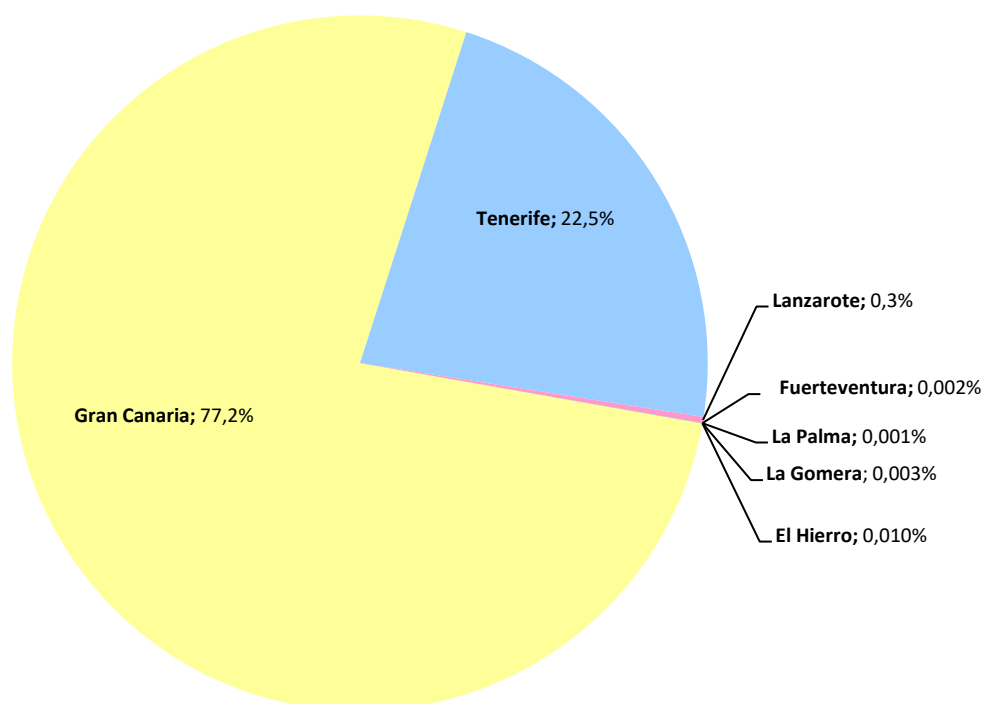


Gráfico 45. Distribución de las entregas de combustibles a la navegación marítima; por islas. Año 2024.



Elaboración propia.

Gráfico 46. Distribución de las entregas de combustibles a la navegación marítima por isla. Año 2024.



Elaboración propia.



2.9. La navegación aérea.

En este apartado se contabilizan las entregas de combustibles para la navegación aérea, nacional e internacional en Canarias.

Tabla 26. Evolución de las entregas de combustibles para aviación en Canarias, por productos

Año	Queroseno	Gasolina	Total	Δ Queroseno	Δ Gasolina	Δ Total
1985	441	0	441	-	-	-
1990	591	0	591	33,8%	-	33,8%
1995	873	0	874	47,9%	-	47,9%
1996	873	0	873	-0,1%	-41,8%	-0,1%
1997	957	0	957	9,7%	17,5%	9,7%
1998	982	1	983	2,6%	366,2%	2,7%
1999	1.005	0	1.005	2,3%	-84,2%	2,3%
2000	996	0	996	-0,9%	64,2%	-0,9%
2001	947	0	947	-4,9%	2,1%	-4,9%
2002	856	0	856	-9,6%	52,0%	-9,6%
2003	905	0	905	5,7%	13,5%	5,7%
2004	909	0	909	0,4%	-22,9%	0,4%
2005	918	0	918	1,0%	-22,4%	1,0%
2006	961	0	961	4,8%	0,8%	4,8%
2007	951	0	952	-1,0%	13,6%	-1,0%
2008	921	0	922	-3,1%	-34,5%	-3,2%
2009	777	0	777	-15,7%	-13,5%	-15,7%
2010	825	0	826	6,3%	-12,0%	6,3%
2011	956	0	956	15,8%	-8,2%	15,8%
2012	900	0	900	-5,9%	-5,2%	-5,9%
2013	923	0	923	2,6%	-13,8%	2,6%
2014	973	0	973	5,4%	-20,0%	5,4%
2015	960	0	960	-1,4%	4,8%	-1,4%
2016	1.108	0	1.108	15,5%	-4,3%	15,5%
2017	1.185	0	1.185	7,0%	-30,4%	7,0%
2018	1.171	0	1.171	-1,2%	-4,4%	-1,2%
2019	1.115	0	1.115	-4,7%	-11,1%	-4,7%
2020	439	0	439	-60,6%	-46,7%	-60,6%
2021	571	0	571	30,2%	47,5%	30,2%
2022	1.055	0	1.055	84,6%	-10,8%	84,6%
2023	1.126	0	1.126	6,7%	52,1%	6,7%
2024	1.209	0	1.210	7,4%	153,3%	7,4%

Tasa interanual de crecimiento (%)

24/23	7,4%	153,3%	7,4%	-	-	-
24/19	1,6%	22,0%	1,6%	-	-	-
24/14	2,2%	4,8%	2,2%	-	-	-

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

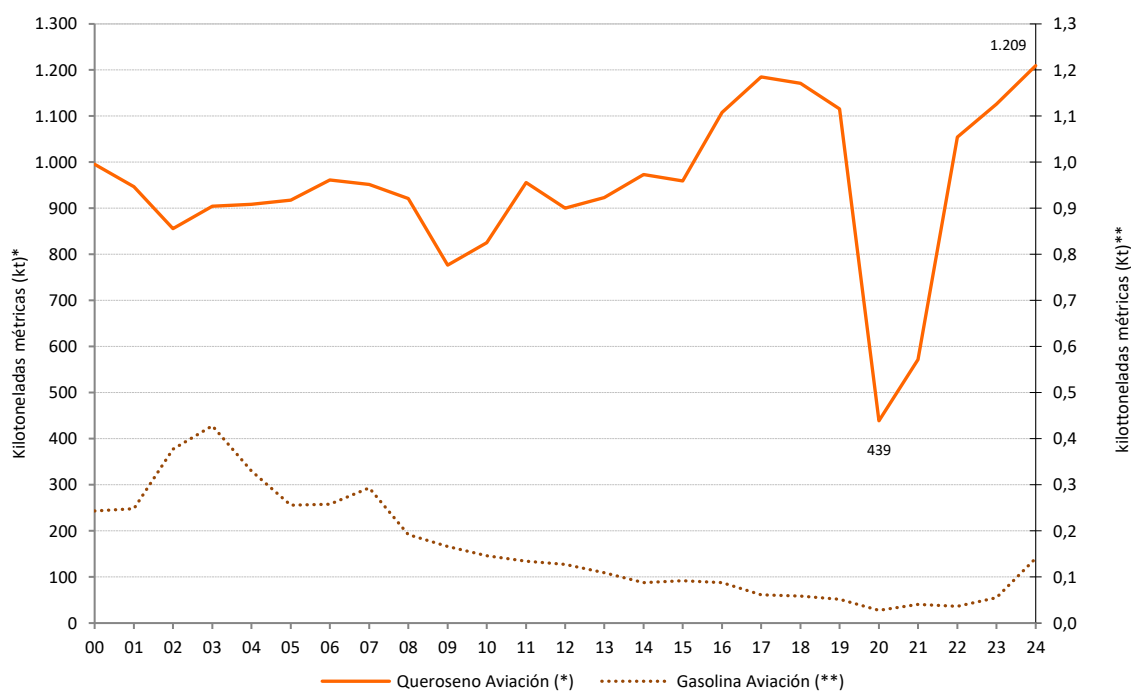
Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial.

Valores redondeados.

Elaboración propia.

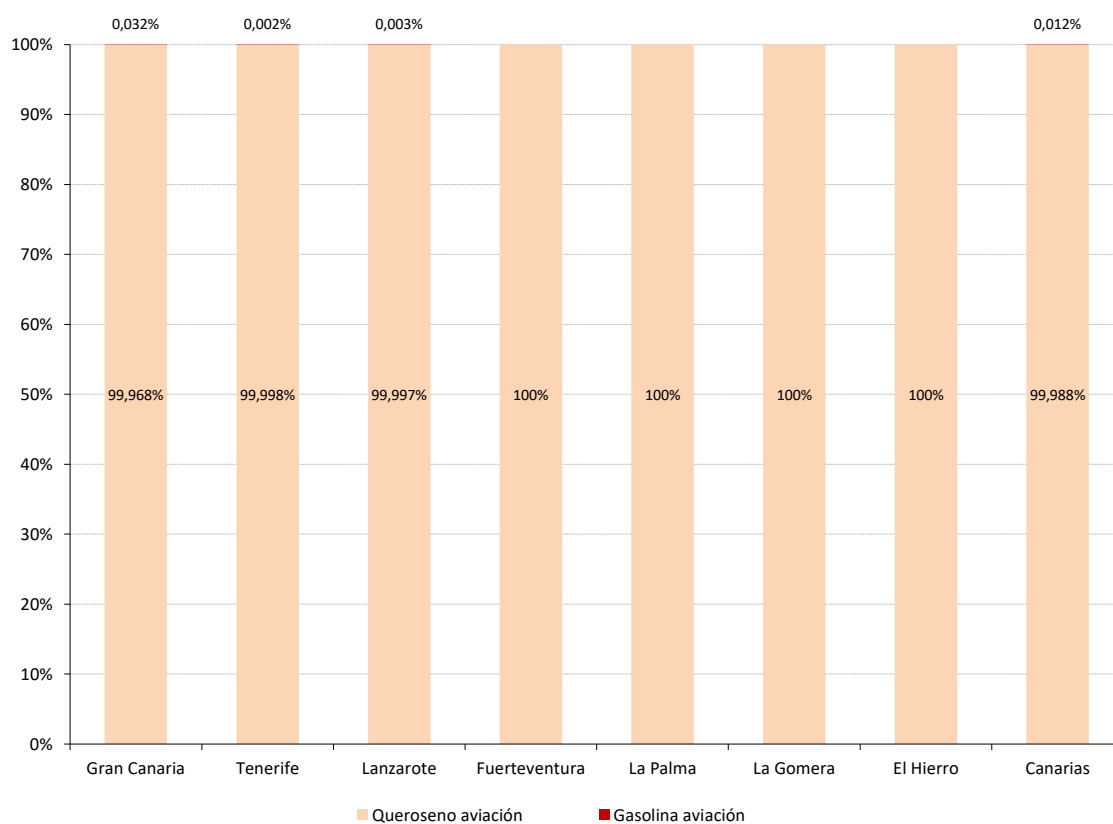


Gráfico 47. Evolución de las entregas de combustibles para aviación en Canarias, por productos.



Elaboración propia.

Gráfico 48. Distribución de los suministros de combustibles de aviación, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.

**Tabla 27. Evolución de las entregas de combustibles para aviación, por tipo e islas.**

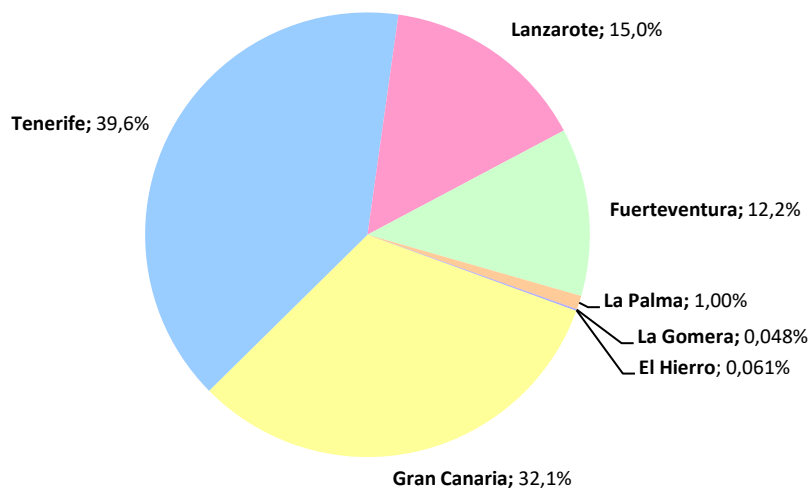
Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Queroseno								
2015	318	359	142	130	11	0	0	960
2016	373	412	158	150	14	0	0	1.108
2017	388	440	177	163	17	0	0	1.185
2018	386	442	167	159	17	0	0	1.171
2019	359	442	161	136	16	0	0	1.115
2020	149	173	56	54	7	0	0	439
2021	194	218	73	79	5	0	1	571
2022	332	409	162	139	12	0	1	1.055
2023	356	444	173	141	10	1	1	1.126
2024	388	479	182	148	12	1	1	1.209
Gasolina								
2015	0	0	0	0	0	0	0	0
2016	0	0	0	0	0	0	0	0
2017	0	0	0	0	0	0	0	0
2018	0	0	0	0	0	0	0	0
2019	0	0	0	0	0	0	0	0
2020	0	0	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	0	0	0	0	0	0
2022	0	0	0	0	0	0	0	0
2023	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	0	0	0	0	0
Total								
2015	318	359	142	130	11	0	0	960
2016	373	412	158	150	14	0	0	1.108
2017	388	440	177	163	17	0	0	1.185
2018	386	442	167	159	17	0	0	1.171
2019	359	442	161	136	16	0	0	1.115
2020	149	173	56	54	7	0	0	439
2021	194	218	73	79	5	0	1	571
2022	332	409	162	139	12	0	1	1.055
2023	356	444	173	141	10	1	1	1.126
2024	388	479	182	148	12	1	1	1.210

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial.

Valores redondeados.

Elaboración propia.

Gráfico 49. Distribución de las entregas de combustibles para aviación, por islas. Año 2024.

Elaboración propia.

**Tabla 28. Evolución mensual de las entregas de combustibles para aviación por islas. Año 2024.**

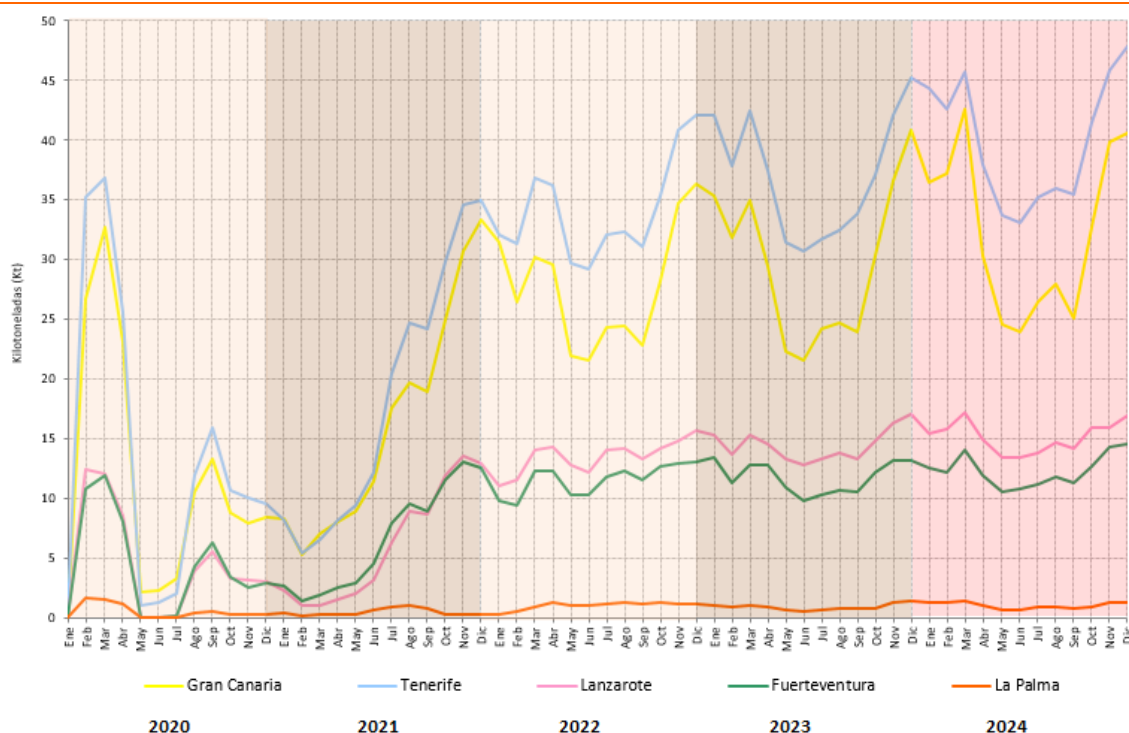
Mes	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Enero	36	44	15	13	1	0	0	110
Febrero	37	43	16	12	1	0	0	109
Marzo	43	46	17	14	1	0	0	121
Abril	30	38	15	12	1	0	0	96
Mayo	25	34	13	11	1	0	0	83
Junio	24	33	13	11	1	0	0	82
Julio	26	35	14	11	1	0	0	88
Agosto	28	36	15	12	1	0	0	91
Septiembre	25	35	14	11	1	0	0	87
Octubre	33	41	16	13	1	0	0	104
Noviembre	40	46	16	14	1	0	0	117
Diciembre	41	48	17	15	1	0	0	121
TOTAL	388	479	182	148	12	1	1	1.210

Unidades: kilotoneladas métricas (Kt).

Fuente: sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial.

Valores redondeados.

Elaboración propia.

Gráfico 50. Evolución mensual de las entregas de queroseno para la aviación, por islas.

Elaboración propia.



2.10. Instalaciones de almacenamiento de combustibles.

En este apartado resentan las empresas que disponen de instalaciones de almacenamiento de combustibles, junto con la capacidad total de almacenamiento desglosada por tipo de combustible. Se incluyen tanto los almacenamientos ubicados en la refinería y en las centrales térmicas, como aquellos pertenecientes a otros operadores.

No se incluyen los almacenamientos en estaciones de servicios, consumos propios, depósitos de diario de las centrales térmicas, depósitos para drenajes y controles preceptivos de calidad, depósitos móviles, etc.

Tabla 29. Empresas con instalaciones de almacenamiento de combustibles. Año 2024.

Empresa
C.M.D. AEROPUERTOS CANARIOS, S.L.
CEPSA AVIACIÓN, S.A.
COMPAÑÍA ESPAÑOLA DE PETRÓLEOS, S.A.
DISA GESTIÓN LOGÍSTICA, S.A.
EXOLUM AVIATION CANARIAS, S.A.
MINERVA COMBUSTIBLES LAS PALMAS. S.A.
ORYX IBERIA, S.A.U.
PETROCAN (PETRÓLEOS DE CANARIAS, S.A.)
PETROLOGIS CANARIAS, S.L.
TERMINALES CANARIOS, S.L.
UNIÓN ELÉCTRICA DE CANARIAS GENERACIÓN, S.A.

Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.
Elaboración propia.

En las siguientes tablas y gráficos se refleja la capacidad operativa de almacenamiento y su distribución por tipo de producto e isla.

Tabla 30. Distribución porcentual de la capacidad de almacenamiento de combustibles en Canarias por producto e isla, a diciembre de 2024.

Producto	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Gasóleo	41,3%	28,2%	27,7%	28,2%	22,1%	45,7%	50,7%	34,3%
Fuelóleo	35,9%	29,6%	48,6%	39,0%	59,7%	0,0%	0,0%	33,6%
Queroseno	8,3%	23,2%	10,0%	21,8%	5,4%	0,0%	0,0%	15,6%
Diésel	6,2%	1,3%	1,8%	0,0%	0,0%	23,3%	27,7%	3,6%
Gasolina	7,5%	16,0%	8,0%	7,7%	9,9%	17,3%	16,3%	11,5%
GLP	0,8%	1,7%	3,8%	3,3%	3,0%	13,8%	5,3%	1,5%
Crudo	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Elaboración propia.



Tabla 31. Capacidad operativa de almacenamiento de combustibles en Canarias desglosado por tipo de producto e isla, a diciembre de 2024.

Producto	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
GLP								
Butano	5.100	9.463	930	654	511	526	118	17.302
Propano	1.936	4.856	1.421	1.156	0	0	0	9.369
Total GLP	7.036	14.319	2.351	1.810	511	526	118	26.671
GASOLINA								
Gasolina S/P 95	44.646	20.359	4.350	2.277	1.250	475	191	73.548
Gasolina S/P 98	17.673	9.634	565	1.942	450	184	174	30.621
Otras gasolinas	0	101.066	0	0	0	0	0	101.066
Total gasolina	62.319	131.059	4.915	4.219	1.700	659	365	205.235
QUEROSENO								
Queroseno	69.099	190.967	6.130	12.060	925	0	0	279.181
GASOLINA AVIACIÓN								
Total AVGAS 100LL	100	100	0	60	0	0	0	260
GASÓLEO								
Gasóleo automoción	128.697	99.209	10.383	9.937	3.177	493	566	252.462
Gasóleo eléctrico	56.203	100.889	6.566	5.645	638	1.247	569	171.757
Gasóleo marino	34.228	30.708	0	0	0	0	0	64.935
Gasóleo sin definir	123.651	1.401	0	0	0	0	0	125.052
Total gasóleo	342.779	232.206	16.949	15.582	3.815	1.740	1.135	614.206
DIÉSEL								
Diésel eléctrico	0	0	1.112	0	0	886	621	2.620
Diésel especial	0	0	0	0	0	0	0	0
Diésel marino	49.866	10.592	0	0	0	0	0	60.458
Diésel sin esp.	1.176	0	0	0	0	0	0	1.176
Diésel industrial	0	0	0	0	0	0	0	0
Total diésel	51.042	10.592	1.112	0	0	886	621	64.254
FUELÓLEO								
Fuelóleo 0,5% azuf.	0	32.503	0	0	0	0	0	32.503
Fuelóleo 0,7% azuf.	13.763	34.105	0	0	0	0	0	47.868
Fuelóleo 1% azuf.	26.407	77.007	0	0	0	0	0	103.414
Fuelóleo eléctrico	38.025	50.184	29.737	21.572	9.351	0	0	148.868
Fuelóleo marino	216.378	48.079	0	0	0	0	0	264.457
Fuelóleo industrial	0	0	0	0	950	0	0	950
Fuelóleo sin definir	2.998	1.147	0	0	0	0	0	4.145
Total fuelóleo	297.572	243.025	29.737	21.572	10.301	0	0	602.206
CRUDO								
Total crudo	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	829.947	822.267	61.194	55.303	17.252	3.811	2.239	1.792.014
	46,3%	45,9%	3,4%	3,1%	1,0%	0,2%	0,1%	100%

Unidades: metros cúbicos (m³).

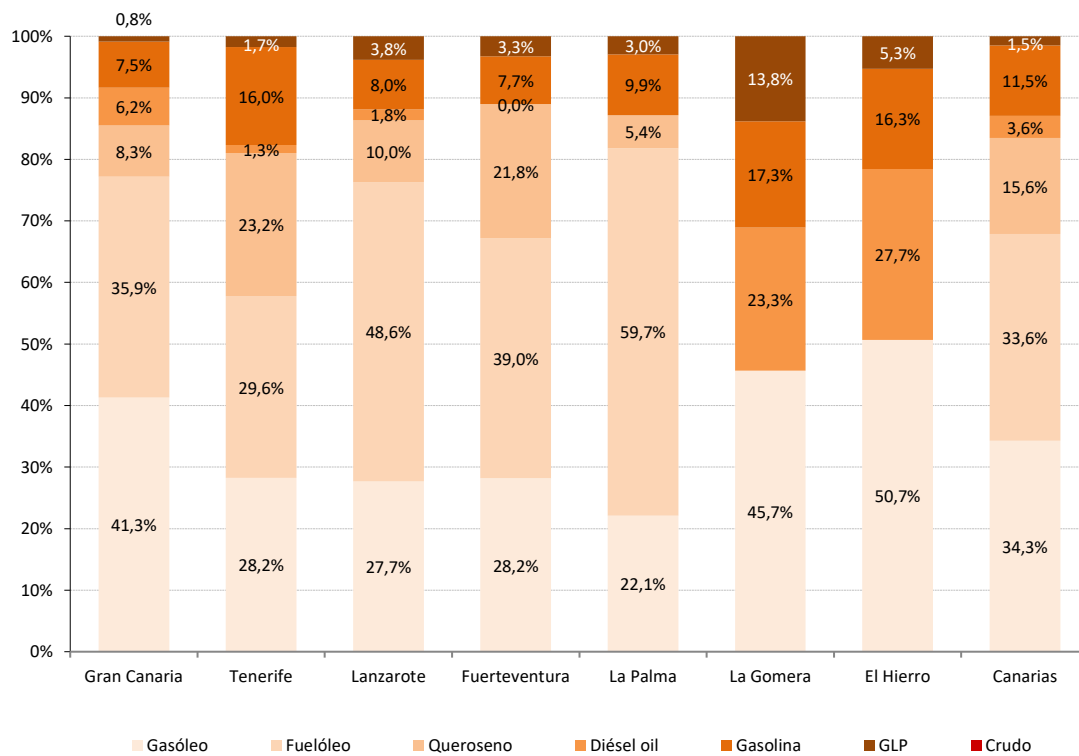
Fuente: Empresas operadoras y Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

No se consideran los almacenamientos en estaciones de servicio, consumos propios, depósitos de diario de las centrales térmicas, depósitos para drenajes y controles de calidad preceptivos, depósitos móviles.

Elaboración propia.

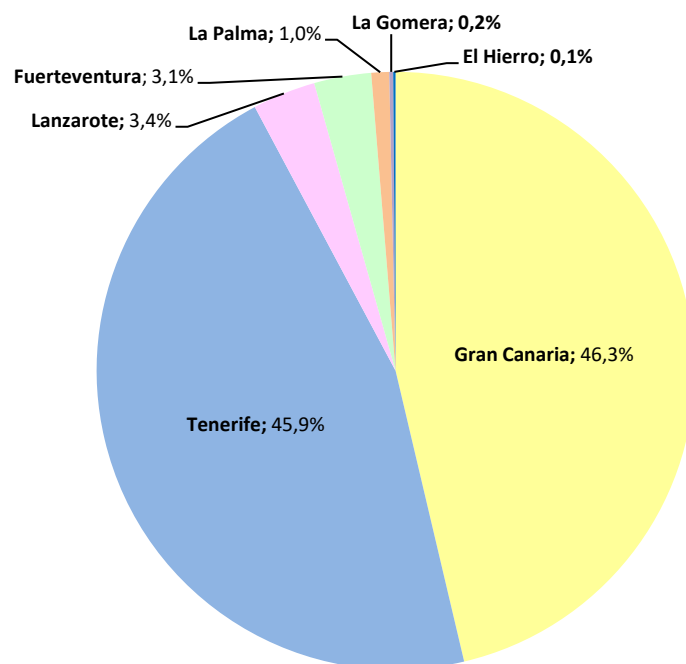


Gráfico 51. Distribución porcentual de la capacidad de almacenamiento de combustibles en Canarias por producto e isla, a diciembre de 2024.



Elaboración propia.

Gráfico 52. Distribución porcentual de la capacidad de almacenamiento de combustibles en Canarias por isla, a diciembre de 2024.



Elaboración propia.



2.11. Distribución al por menor. Estaciones de servicio.

En este apartado se refleja el número de estaciones de servicio por islas y la representación gráfica de su concentración por municipios.

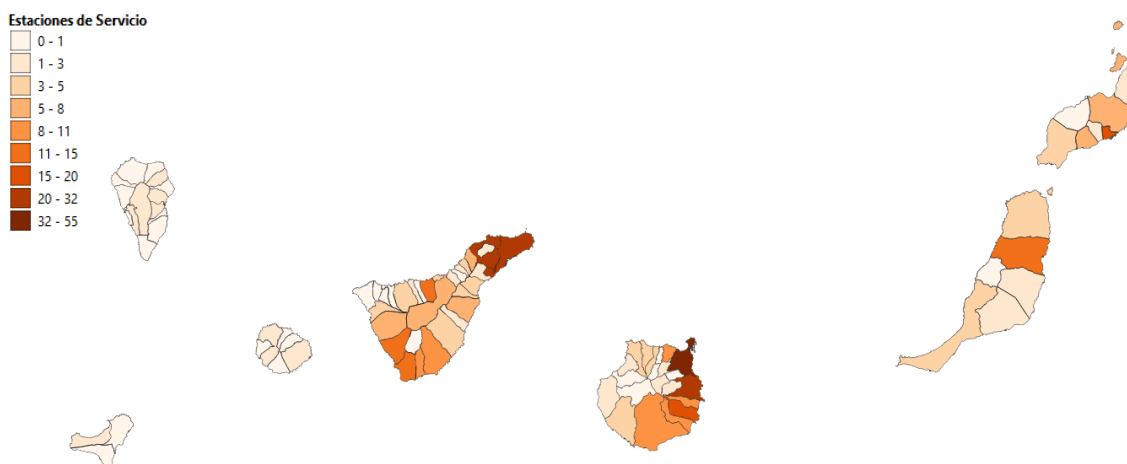
Tabla 32. Número de estaciones de servicios, por islas. Diciembre de 2024.

Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
177	204	45	28	19	7	3	483
36,6%	42,2%	9,3%	5,8%	3,9%	1,4%	0,6%	100%

Fuente: [Geoportal \(Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico\)](#).

Elaboración propia.

Gráfico 53. Distribución geográfica de las estaciones de servicios, por municipios. Diciembre de 2024.



Elaboración propia.

Se resumen las banderolas o rótulos de las estaciones de servicio con indicación de su número y su distribución porcentual:

DISA	136	28,2%	SANTANA DOMINGUEZ	2	0,41%
CEPSA	76	15,7%	E.S. ARTENARA	1	0,21%
MOEVE	64	13,3%	E.S. CANARY GREEN CORNER, SL	1	0,21%
BP	58	12,0%	E.S. CHIPUDE	1	0,21%
SHELL	45	9,3%	E.S. COOP.TAXIS. TELDE	1	0,21%
PCAN	18	3,7%	E.S. EL ESCOBONAL	1	0,21%
TGAS	17	3,5%	E.S. EL GOMERO	1	0,21%
PLENOIL	12	2,5%	E.S. EL MIRADOR	1	0,21%
OCÉANO	11	2,3%	E.S. FAST FUEL GORO	1	0,21%
PETROPRIX	10	2,1%	E.S. MARINA RUBICON	1	0,21%
CANARY OIL	5	1,0%	E.S. P44	1	0,21%
1H2GO	4	0,8%	E.S. PLAYA BLANCA	1	0,21%
SPL	4	0,8%	E.S. MERCASOSA	1	0,21%
H2EXAGON	3	0,6%	E.S. P44	1	0,21%
COMBUSTIBLES CANARIOS	2	0,4%	E.S. TAXLAGUNA	1	0,21%
GMOIL	2	0,4%			

Nº de banderolas 31

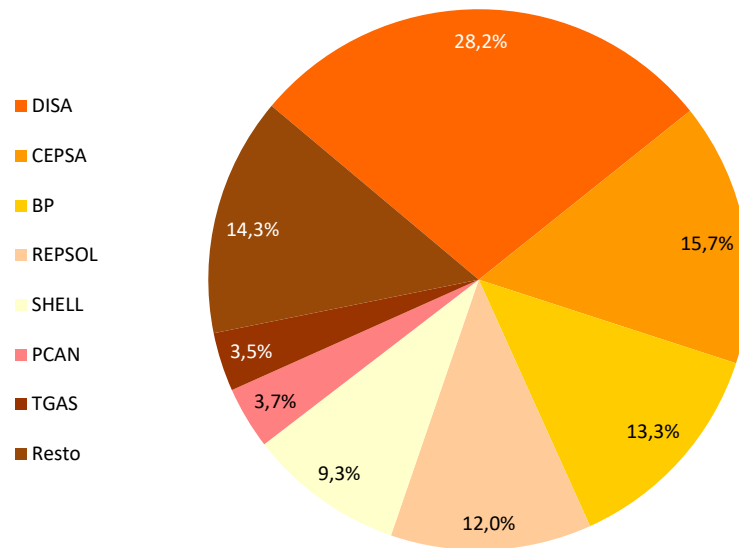
Nº de EESS 483

Fuente: [Geoportal \(Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico\)](#).

Sólo estaciones de servicio que comunicaron precios a diciembre de 2024.

Elaboración propia.

En el anexo 1 de este anuario se relacionan las estaciones de servicio por municipio y rótulo.

**Gráfico 54. Distribución porcentual de las estaciones de servicio, por rótulos. Diciembre de 2024.**

Elaboración propia.

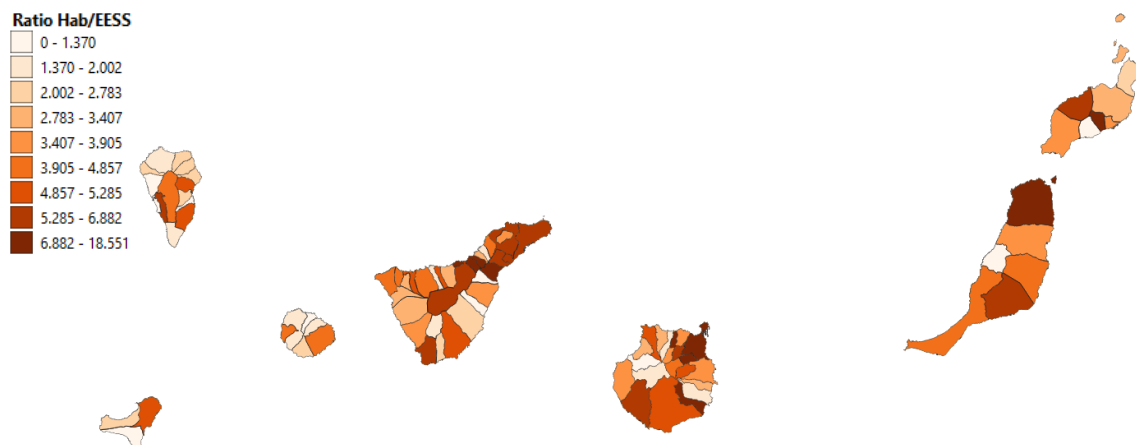
Tabla 33. Ratio de habitantes/estaciones de servicio, por islas. Diciembre de 2024.

Isla	Nº de EE.SS.	Habitantes (*)	Habitantes / EE.SS.
Gran Canaria	177	863.943	4.881
Tenerife	204	955.063	4.682
Lanzarote	45	163.467	3.633
Fuerteventura	28	127.043	4.537
La Palma	19	85.104	4.479
La Gomera	7	22.436	3.205
El Hierro	3	11.806	3.935
Canarias	483	2.228.862	4.615

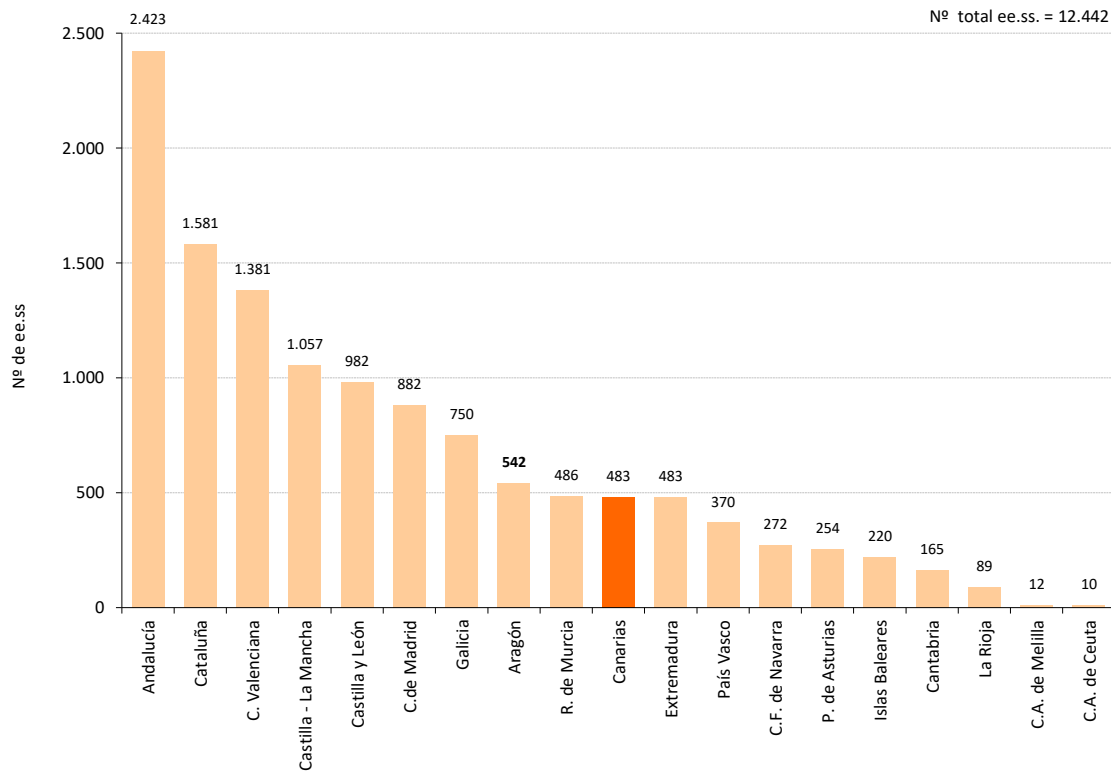
Fuentes:

Estaciones de Servicio: [Geoportal \(Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico\)](#).Población: [ISTAC. Población de 1 de enero, cifras padronales](#).

Elaboración propia.

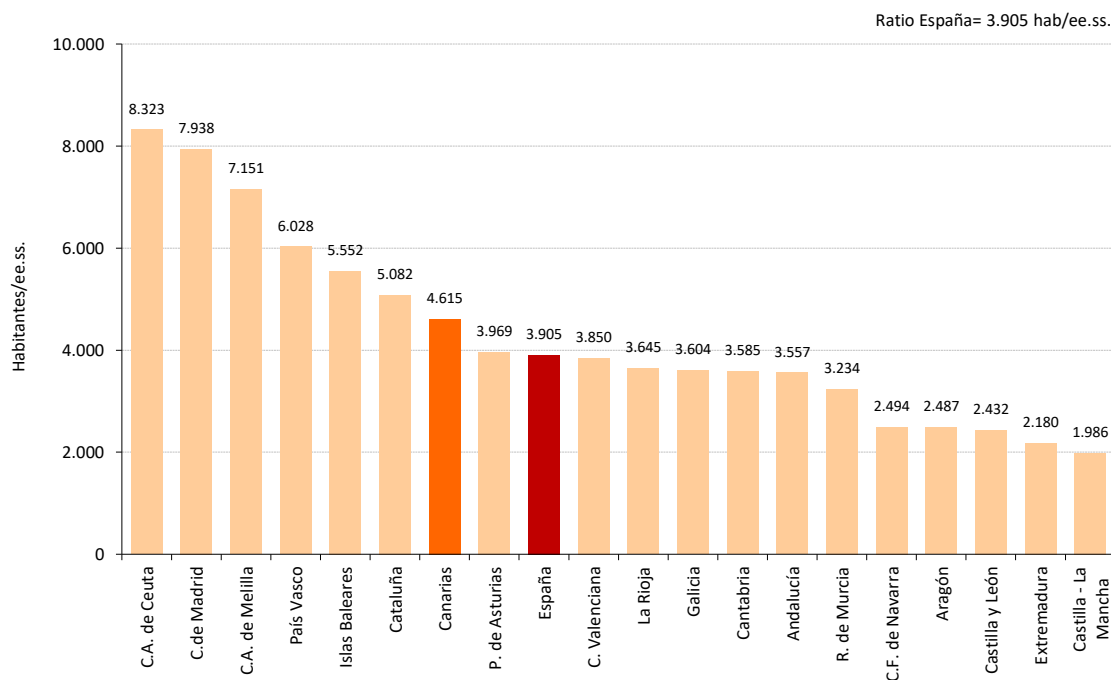
Gráfico 55. Ratio de habitantes /estaciones de servicio, por islas. Diciembre de 2024.

Elaboración propia.

**Gráfico 56. Número de EE.SS. por comunidades y ciudades autónomas. Diciembre de 2024.**

Fuente: [Geoportal \(Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico\)](#).

Elaboración propia.

Gráfico 57. Ratio de habitantes/EE.SS. por comunidades y ciudades autónomas. Diciembre de 2024.

Fuentes:

Estaciones de Servicio: [Geoportal \(Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico\)](#).

Población: [ISTAC. Población de 1 de enero, cifras padronales](#).

Elaboración propia.



2.12. Los precios de los combustibles de automoción en Canarias.

2.12.1. Gasolinas y gasóleo de automoción.

En Canarias existe un régimen económico y fiscal diferenciado respecto al resto de España, que afecta a los combustibles de automoción. En el ámbito de la imposición indirecta, no se aplican el Impuesto sobre el Valor Añadido ni el Impuesto Especial sobre Hidrocarburos, que rigen en el régimen fiscal común. En su lugar, se aplican los siguientes impuestos:

Impuesto Especial sobre Combustibles Derivados del Petróleo. Establecido por la Ley 5/1986, de 28 de julio, este impuesto grava los combustibles destinados a la automoción en el ámbito territorial de Canarias. Tradicionalmente sus tipos impositivos han sido notablemente inferiores a los aplicados en el resto de España y otras regiones de la Unión Europea. Los tipos impositivos vigentes¹ para las gasolinas y el gasóleo de automoción fueron establecidos en el artículo 38.2 de la Ley 4/2012, de 25 de junio, de medidas administrativas y fiscales, y no han sido modificados desde entonces. Cabe destacar además el diferencial fiscal existente entre gasolina y gasóleo, históricamente con un mayor gravamen en el caso de las primeras.

Arbitrio sobre Importaciones y Entregas de Mercancías en las Islas Canarias (AIEM). Establecido en la Ley 20/1991, de 7 de junio, de modificación de los aspectos fiscales del Régimen Económico Fiscal de Canarias y regulado actualmente por la Ley 4/2014, de 26 de junio, por la que se modifica la regulación del arbitrio sobre importaciones y entregas de mercancías en las Islas Canarias. El AIEM grava la importación y entrega interior de determinados bienes en Canarias, con el objetivo de proteger la producción local. Entre los productos sujetos a este arbitrio se incluyen las gasolinas y gasóleo de automoción.

Impuesto General Indirecto Canario (IGIC). Establecido en la Ley 20/1991, de 7 de junio, de modificación de los aspectos fiscales del Régimen Económico Fiscal de Canarias, y modificado posteriormente por la Ley 4/2012, de 25 de junio, de medidas administrativas y fiscales. Conforme a lo establecido en el artículo 52 de la Ley 4/2012, de 25 de junio, el tipo de gravamen aplicable a los combustibles de automoción es del 0%.

Exacción fiscal sobre la gasolina y gasóleo de automoción. Establecida en la Disposición adicional quinta de la Ley 5/1990, de 22 de febrero². La Ley 9/2003, de 3 de abril³ introdujo cambios en la citada disposición, permitiendo a los cabildos insulares fijar los tipos de la exacción fiscal sobre la gasolina y el gasóleo de automoción dentro de unas bandas determinadas. Esta modificación tenía por objeto dotar a los cabildos de capacidad tributaria propia y de corresponsabilidad fiscal en la gestión de dicha exacción.

¹ La Ley 9/2014, de 6 de noviembre, de medidas tributarias, administrativas y sociales de Canarias, modificó varias disposiciones de la Ley 5/1986. Entre ellas, el artículo 3, para incluir en el hecho imponible del impuesto las entregas de biocarburantes mezclados con gasolinas o gasóleos sujetos al impuesto. Sin embargo, dicha norma no modificó los tipos impositivos aplicables a los combustibles de automoción. Posteriormente, la Disposición Final Segunda de la Ley 7/2020, de 29 de diciembre, de Presupuestos Generales de la Comunidad Autónoma de Canarias para 2021, modificó el artículo 9 de la Ley 5/1986, sin alterar tampoco los tipos impositivos aplicables a gasolinas y gasóleos.

² Ley 5/1990, de 22 de febrero, de tasas y precios públicos de la Comunidad Autónoma de Canarias.

³ Ley 9/2003, de 3 de abril, de Medidas Tributarias y de Financiación de las Haciendas Territoriales Canarias.

**Tabla 34. Tributos aplicados en Canarias a los combustibles de automoción. Año 2024.**

Impuesto	Gasolina 95 (€/1.000 litros)	Gasolina 98 (€/1.000 litros)	Gasóleo automoción (€/1.000 litros)
Impuesto Especial sobre Combustibles Derivados del Petróleo (Ley 5/1986, de 28 de julio)	1ene-31dic (Modif. por Art.38 de Ley 4/2012, de 25 de junio)		
	265	265	222
Arbitrio sobre Importaciones y Entregas de Mercancías, AIEM (Ley 20/1991, de 7 de junio; Anexo IV)	1ene-31dic		
	7	7,5	6,5
Exacción fiscal sobre la gasolina y el gasóleo de automoción. (Decreto Legislativo 1/1994, de 29 de julio; D.A.5ª)	1ene-31dic		
	7,9	7,9	0
	Tenerife, desde 1/10/2012	20	20
	La Palma, desde 8/2/2013	20	20
	Gran Canaria, desde 1/2/2014	20	20
	Lanzarote, desde 1/6/2014	20	20
	Fuerteventura, desde 17/12/2015	20	20

Elaboración propia.

Tabla 35. Precios medios mensuales de los combustibles de automoción en las estaciones de servicio de Canarias. Año 2024.

Mes	Gasolina 95					
	PAI (sin exacción)	PAI (con exacción)	PVP	% Imp. PVP (sin exacción)	% Imp. PVP (con exacción)	Δ (%) PVP 24/23
Enero	97,4	99,4	126,6	23,1%	21,5%	-4,5%
Febrero	97,9	99,9	127,1	23,0%	21,4%	-3,1%
Marzo	99,1	101,1	128,3	22,8%	21,2%	-0,2%
Abril	101,8	103,8	131,0	22,3%	20,8%	2,3%
Mayo	102,1	104,1	131,3	22,2%	20,7%	4,1%
Junio	100,2	102,2	129,4	22,6%	21,0%	4,6%
Julio	98,8	100,8	128,0	22,8%	21,3%	4,8%
Agosto	96,2	98,2	125,4	23,3%	21,7%	-0,4%
Septiembre	93,5	95,5	122,7	23,8%	22,2%	-6,3%
Octubre	92,1	94,1	121,3	24,1%	22,4%	-9,1%
Noviembre	91,5	93,5	120,7	24,2%	22,5%	-8,2%
Diciembre	91,2	93,2	120,4	24,3%	22,6%	-6,4%

Mes	Gasóleo de automoción (GOA)					
	PAI (sin exacción)*	PAI (con exacción)	PVP	% Imp. PVP (sin exacción)	% Imp. PVP (con exacción)	Δ (%) PVP 24/23
Enero	100,0	102,0	124,8	19,9%	18,3%	-10,0%
Febrero	100,5	102,5	125,4	19,8%	18,2%	-7,7%
Marzo	101,6	103,6	126,4	19,7%	18,1%	-3,8%
Abril	103,8	105,8	128,7	19,3%	17,8%	-0,5%
Mayo	103,6	105,6	128,4	19,4%	17,8%	2,2%
Junio	101,8	103,8	126,6	19,6%	18,0%	3,9%
Julio	100,5	102,5	125,3	19,8%	18,2%	4,7%
Agosto	98,1	100,1	122,9	20,2%	18,6%	-0,2%
Septiembre	95,5	97,5	120,4	20,6%	19,0%	-6,4%
Octubre	94,4	96,4	119,2	20,8%	19,2%	-9,6%
Noviembre	94,1	96,1	118,9	20,9%	19,2%	-8,6%
Diciembre	93,7	95,7	118,6	21,0%	19,3%	-6,6%

Unidades: céntimos de euro por litro (c€/l).

PVP: Precio de venta al público. Incluye los siguientes tributos:

1) Impuesto Especial sobre Combustibles Derivados del Petróleo (IE).

2) Arbitrio sobre Importaciones y Entregas de Mercancías (AIEM).

3) Exacción fiscal sobre las gasolinas y el gasóleo de automoción.

PAI (con exacción): Precio antes de impuestos (sin descontar la exacción).

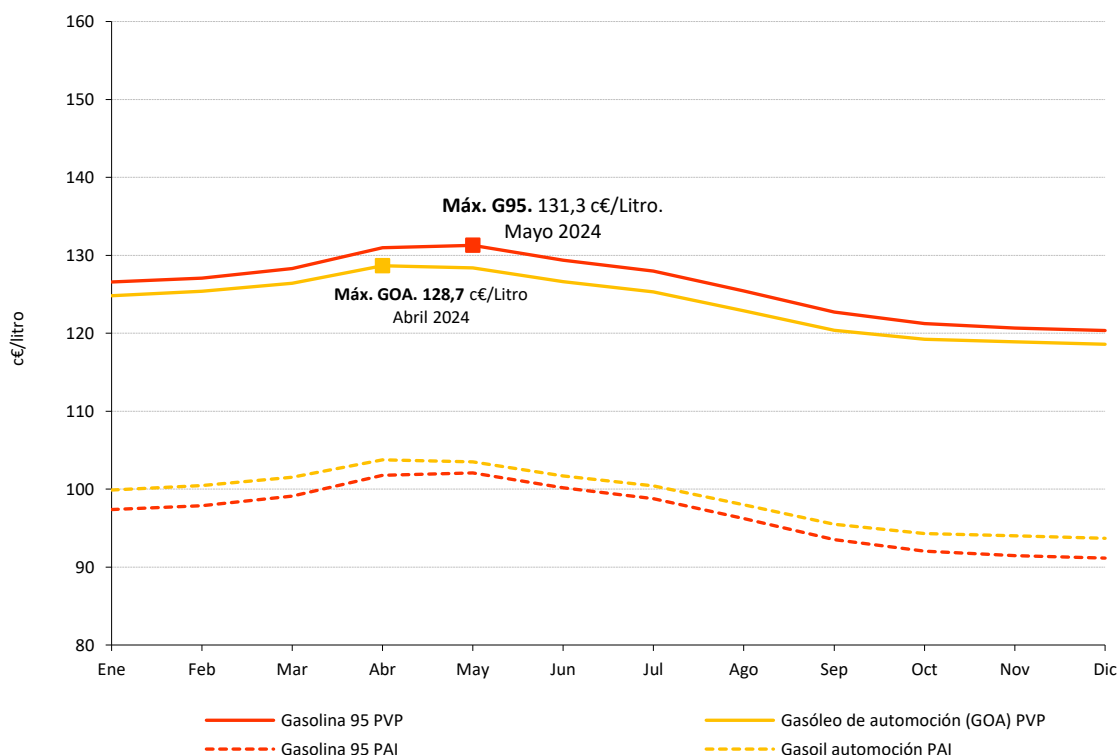
PAI (sin exacción): Precio antes de impuestos (descontando la exacción). * Se ha descontado una exacción de 2 c€/litro, si bien para las islas de La Gomera y El Hierro la exacción aplicable es de 0,079 c€/litro para las gasolinas y 0 c€/litro para los gasóleos.

Fuente: Informes mensuales "[Precios de carburantes y combustibles](#)", Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico del Gobierno de España y [Consejería de Transición Ecológica y Energía](#) del Gobierno de Canarias.

Elaboración propia.

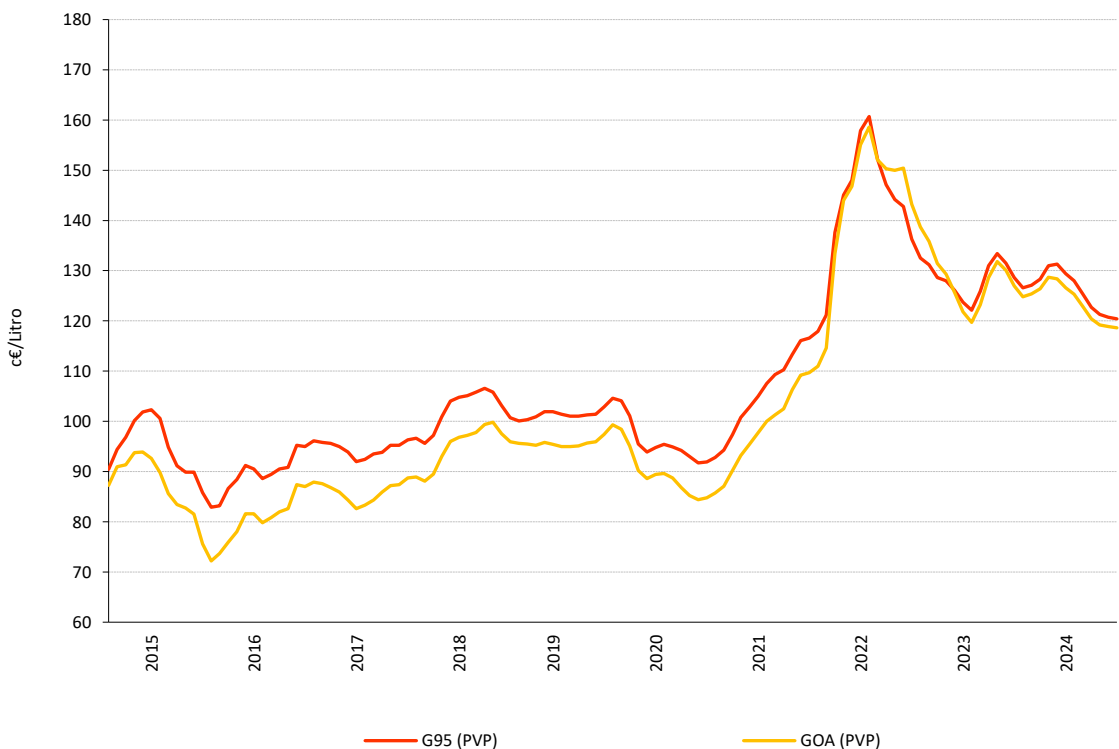


Gráfico 58. Evolución de los PVP y PAI medios mensuales de los combustibles de automoción en las estaciones de servicio de Canarias. Año 2024.



Elaboración propia.

Gráfico 59. Evolución de los PVP medios mensuales de los combustibles de automoción en las estaciones de servicio de Canarias. Periodo 2015-2024.



Fuente: Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. Elaboración propia

**Tabla 36. Precios medios mensuales de la gasolina 95 en las estaciones de servicio. Comparativa con la Unión Europea y Península y Baleares. Año 2024.**

Gasolina 95													
Mes	UE (Eurozona)*			Península y Baleares			Canarias					[Canarias] - [Península y Baleares]	
	PAI	PVP	% Imp. PVP	PAI	PVP	% Imp. PVP	PAI sin exacción	PAI con exacción	PVP	% Imp. PVP sin exacción	% Imp. PVP con exacción	PAI sin exacción	PVP
Enero	75,0	172,8	56,6%	79,8	154,0	48,1%	97,4	99,4	126,6	23,1 %	21,5%	17,6	-27,4
Febrero	78,7	177,1	55,6%	83,9	158,9	47,2%	97,9	99,9	127,1	23,0 %	21,4%	14,0	-31,8
Marzo	81,0	179,7	54,9%	86,9	162,5	46,5%	99,1	101,1	128,3	22,8 %	21,2%	12,2	-34,2
Abril	85,9	185,6	53,7%	91,2	167,7	45,6%	101,8	103,8	131,0	22,3 %	20,8%	10,6	-36,7
Mayo	84,2	183,6	54,1%	90,0	166,2	45,9%	102,1	104,1	131,3	22,2 %	20,7%	12,1	-34,9
Junio	80,2	178,8	55,2%	86,6	162,1	46,6%	100,2	102,2	129,4	22,6 %	21,0%	13,6	-32,7
Julio	80,5	179,2	55,1%	86,4	161,9	46,6%	98,8	100,8	128,0	22,8 %	21,3%	12,4	-33,9
Agosto	77,1	175,5	56,1%	83,1	157,9	47,4%	96,2	98,2	125,4	23,3 %	21,7%	13,1	-32,5
Septiembre	71,8	169,0	57,5%	76,9	150,4	48,9%	93,5	95,5	122,7	23,8 %	22,2%	16,6	-27,7
Octubre	71,3	168,5	57,7%	76,4	149,8	49,0%	92,1	94,1	121,3	24,1 %	22,4%	15,7	-28,6
Noviembre	71,7	169,0	57,6%	77,2	150,8	48,8%	91,5	93,5	120,7	24,2 %	22,5%	14,3	-30,1
Diciembre	72,4	169,8	57,4%	78,1	151,9	48,6%	91,2	93,2	120,4	24,3 %	22,6%	13,05	-31,6

Tabla 37. Precios medios mensuales del gasóleo de automoción en las estaciones de servicio. Comparativa con la Unión Europea y Península y Baleares. Año 2024.

Gasóleo de automoción (GOA)													
Mes	UE (Eurozona)*			Península y Baleares			Canarias					[Canarias] - [Península y Baleares]	
	PAI	PVP	% Imp. PVP	PAI	PVP	% Imp. PVP	PAI sin exacción	PAI con exacción	PVP	% Imp. PVP sin exacción	% Imp. PVP con exacción	PAI sin exacción	PVP
Enero	84,4	166,8	49,4%	85,1	149,0	42,9%	100,0	102,0	124,8	19,9 %	18,3%	14,9	-24,2
Febrero	89,1	172,3	48,3%	89,6	154,4	42,0%	100,5	102,5	125,4	19,8 %	18,2%	10,9	-29,0
Marzo	88,7	171,5	48,3%	89,3	154,1	42,0%	101,6	103,6	126,4	19,7 %	18,1%	12,3	-27,7
Abril	88,6	171,4	48,3%	90,2	155,2	41,9%	103,8	105,8	128,7	19,3 %	17,8%	13,6	-26,5
Mayo	83,9	165,8	49,4%	86,0	150,1	42,7%	103,6	105,6	128,4	19,4 %	17,8%	17,6	-21,7
Junio	81,0	162,4	50,1%	83,2	146,7	43,3%	101,8	103,8	126,6	19,6 %	18,0%	18,6	-20,1
Julio	83,0	164,8	49,6%	85,3	149,3	42,8%	100,5	102,5	125,3	19,8 %	18,2%	15,2	-24,0
Agosto	79,2	160,2	50,5%	81,8	145,0	43,6%	98,1	100,1	122,9	20,2 %	18,6%	16,3	-22,1
Septiembre	74,4	154,8	51,9%	76,2	138,2	44,9%	95,5	97,5	120,4	20,6 %	19,0%	19,3	-17,8
Octubre	74,3	154,8	52,0%	76,3	138,4	44,8%	94,4	96,4	119,2	20,8 %	19,2%	18,1	-19,2
Noviembre	75,8	156,5	51,6%	78,5	141,0	44,3%	94,1	96,1	118,9	20,9 %	19,2%	15,6	-22,1
Diciembre	77,9	159,1	51,0%	80,7	143,6	43,8%	93,7	95,7	118,6	21,0 %	19,3%	13,0	-25,0

Unidades: céntimos de euro por litro (c€/l).

Canarias PVP: Precio de venta al público. Incluye los siguientes tributos:

- 1) Impuesto Especial sobre Combustibles Derivados del Petróleo (IE).
- 2) Arbitrio sobre Importaciones y Entregas de Mercancías (AIEM).
- 3) Exacción fiscal sobre las gasolinas y el gasóleo de automoción.

Canarias PAI (con exacción): Precio antes de impuestos (sin descontar la exacción).

Canarias PAI (sin exacción): Precio antes de impuestos (descontando la exacción).

* Se ha descontado una exacción de 2 c€/litro, si bien para las islas de La Gomera y El Hierro la exacción aplicable es de 0,079 c€/litro para las gasolinas y 0 c€/litro para los gasóleos.

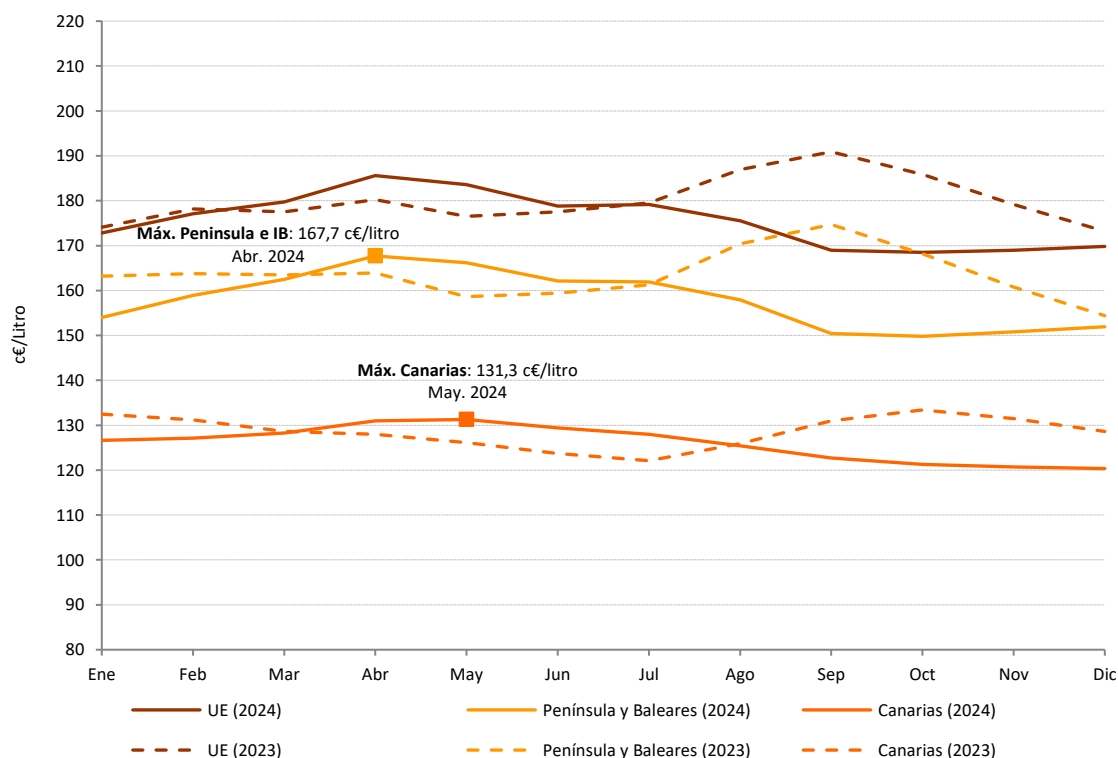
Fuente: informes mensuales "[Precios de carburantes y combustibles](#)", Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

*Desde abril de 2022 los descuentos aplicados a los carburantes en los distintos EEMM se han reportado con disparidad de criterios al Boletín Petrolero Europeo. Es por ello que la comparativa de estos precios puede ser incorrecta. El precio de España no incluye el descuento de 20 c€/l aprobado por el RD-ley 11/2022.

Elaboración propia. Los datos pueden consultarse en la siguiente [web](#).

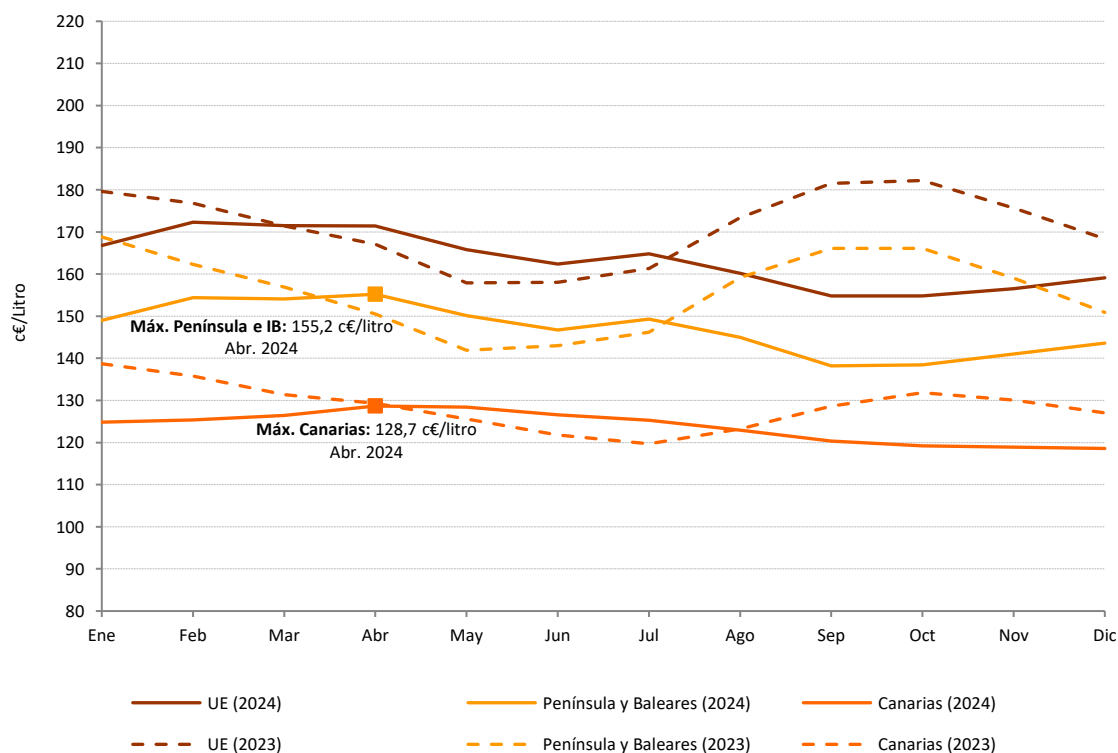


Gráfico 60. Precios de venta al público medios mensuales de la gasolina 95 en las estaciones de servicio, años 2023 y 2024. Comparativa con la Unión Europea y Península y Baleares.



Elaboración propia.

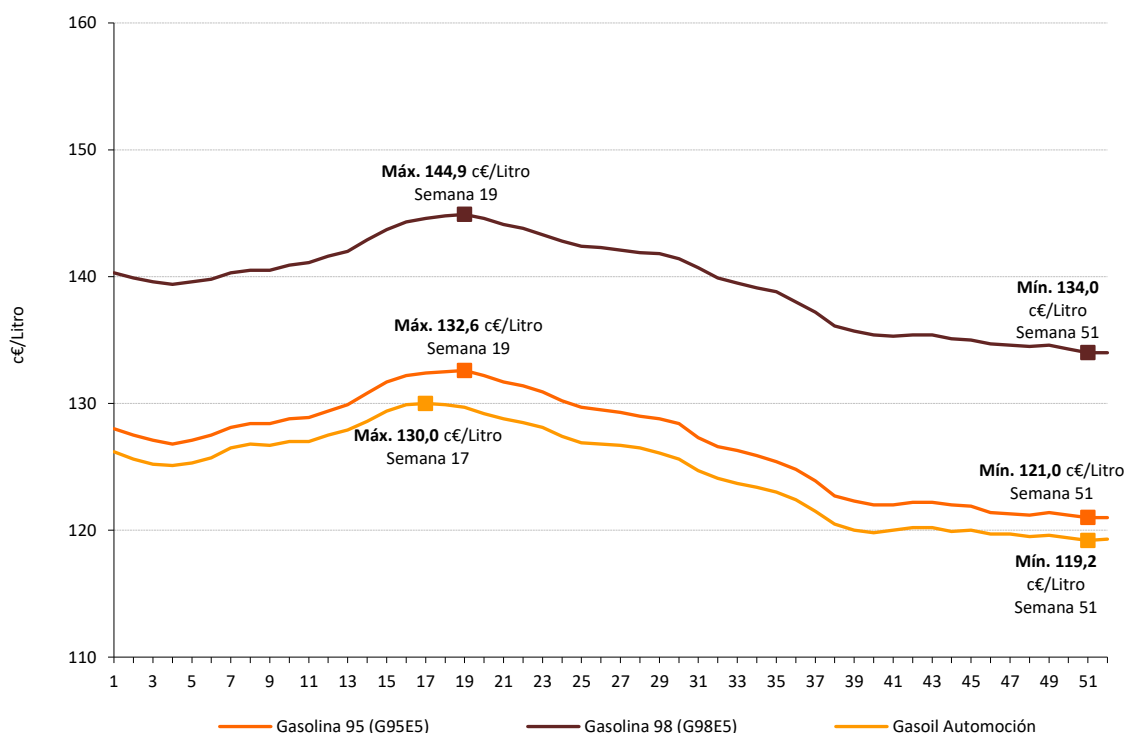
Gráfico 61. Precios de venta al público medios mensuales del gasóleo de automoción (GOA) en las estaciones de servicio, 2023 y 2024. Comparativa con la Unión Europea y Península y Baleares.



Elaboración propia.



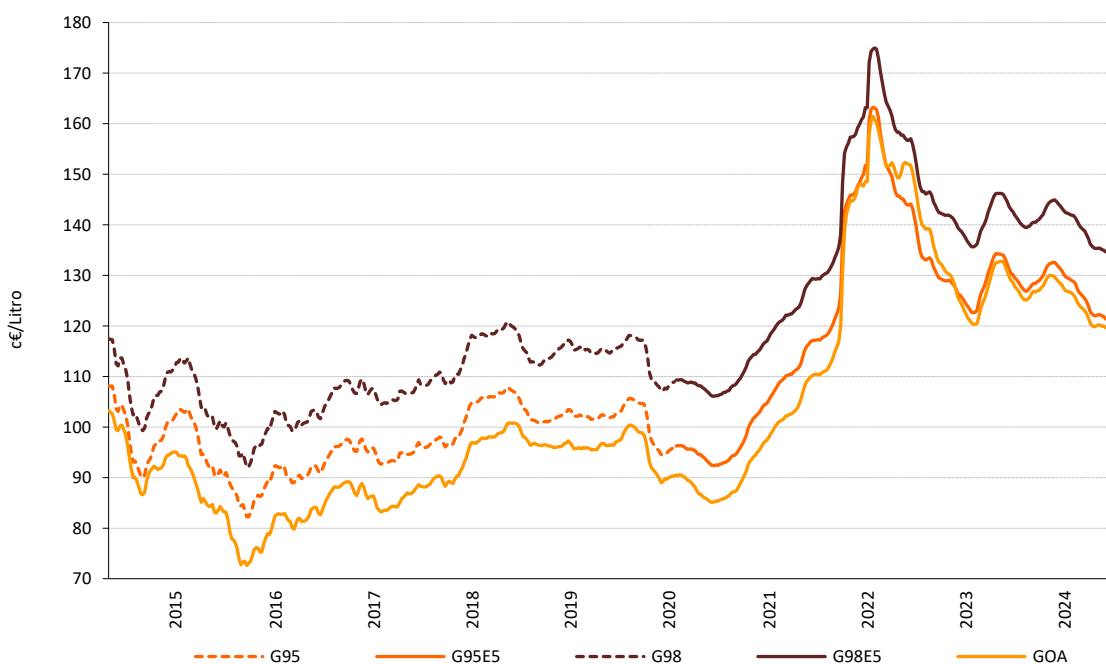
Gráfico 62. Evolución de los PVP medios semanales de los combustibles de automoción en las estaciones de servicio de Canarias. Año 2024.



Fuente: [ISTAC](#).

Elaboración propia.

Gráfico 63. Evolución de los PVP medios semanales de los combustibles de automoción en las estaciones de servicio de Canarias.

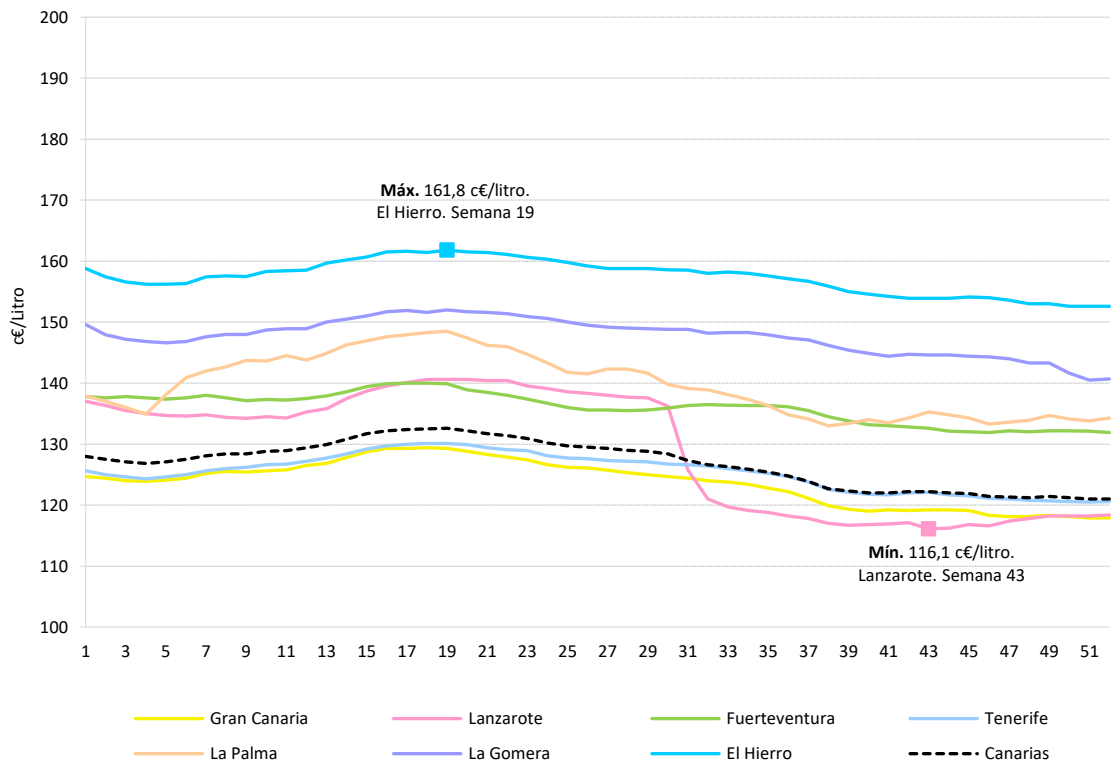


Fuente: [ISTAC](#).

Elaboración propia.



Gráfico 64. Evolución de los PVP medios semanales de la gasolina 95 (G95E5) en las estaciones de servicio, por islas. Año 2024.



Fuente: [ISTAC](#).
Elaboración propia.

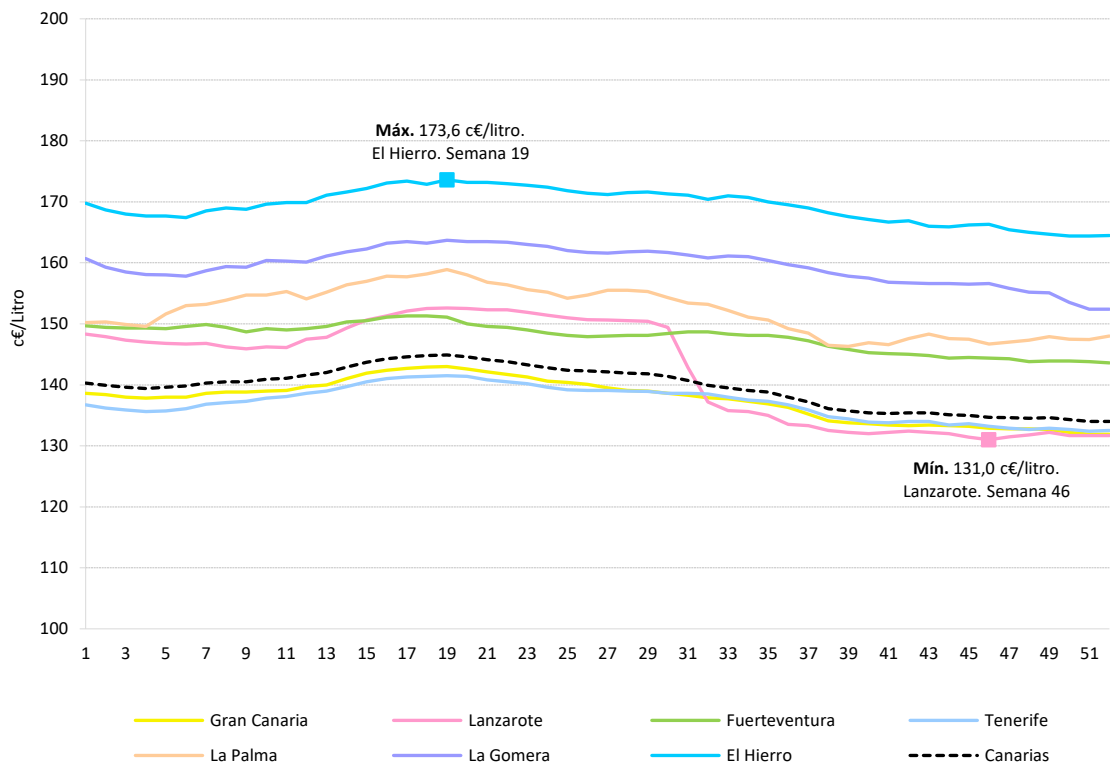
Tabla 38. Máximos y mínimos de los PVP medios semanales de la gasolina (G95E5) en las estaciones de servicio, por islas.

G95E5		Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro
2023								
Mín.	c€/L	117,7	118,8	134,6	131,9	138,9	139,9	149,5
	Semana	29	27	29	29	52	28	28
Máx.	c€/L	133,5	131,1	141,7	147,9	159,2	153,4	163,1
	Semana	1	42	41	5	39	43	43
Diferencia	c€/L	15,8	12,3	7,1	16,0	20,3	13,5	13,6
2024								
Mín.	c€/L	117,9	120,5	116,1	131,9	133,0	140,5	152,6
	Semana	51	51	43	46	38	51	50
Máx.	c€/L	129,4	130,1	140,6	140,0	148,5	152,0	161,8
	Semana	18	18	18	17	19	19	19
Diferencia	c€/L	11,5	9,6	24,5	8,1	15,5	11,5	9,2

Fuente: [ISTAC](#).
Elaboración propia.



Gráfico 65. Evolución de los PVP medios semanales de la gasolina 98 (G98E5) en las estaciones de servicio, por islas. Año 2024.



Fuente: [ISTAC](#).
Elaboración propia.

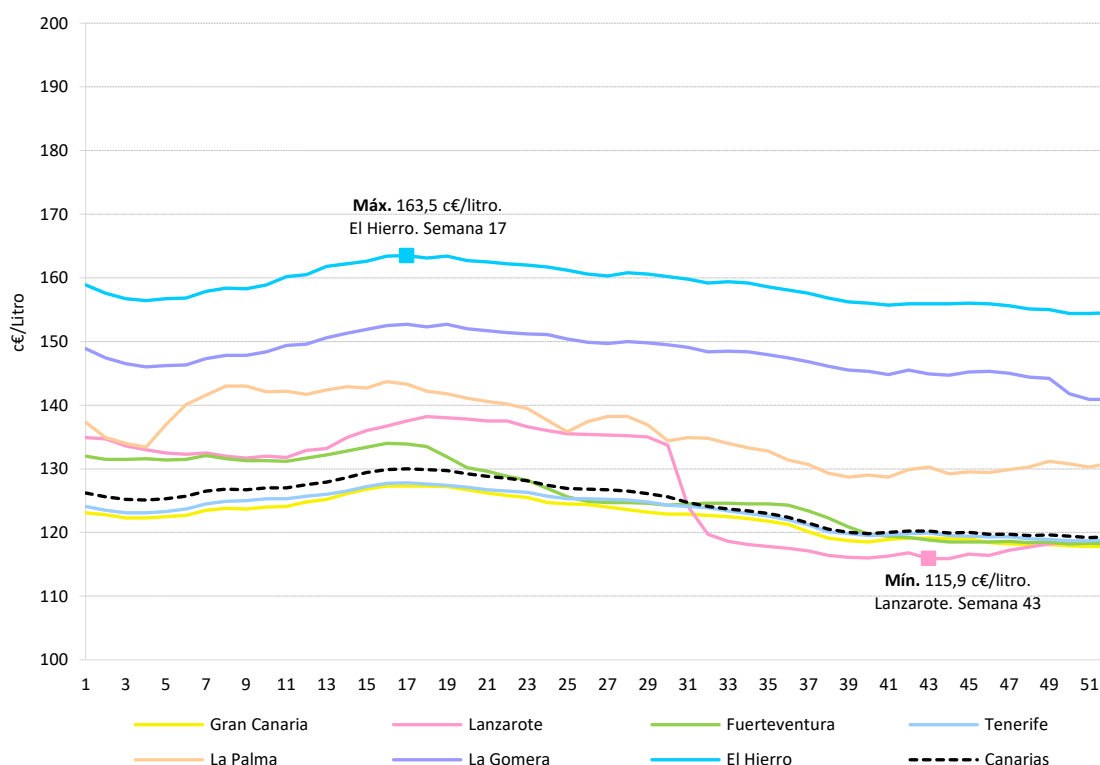
Tabla 39. Máximos y mínimos de los PVP medios semanales de la gasolina 98 (G98E5) en las estaciones de servicio, por islas.

G95E8		Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro
2023								
Mín.	c€/L	132,2	130,9	145,7	146,6	150,5	152,5	162,0
	Semana	29	27	28	24	52	28	28
Máx.	c€/L	148,5	142,5	152,5	160,4	167,8	164,8	174,5
	Semana	1	41	40	4	17	42	43
Diferencia	c€/L	16,3	11,6	6,8	13,8	17,3	12,3	12,5
2024								
Mín.	c€/L	131,9	132,4	131,0	143,6	146,3	152,4	164,4
	Semana	51	51	46	52	39	51	50
Máx.	c€/L	143,0	141,5	152,6	151,3	158,9	163,7	173,6
	Semana	19	19	19	17	19	19	19
Diferencia	c€/L	11,1	9,1	21,6	7,7	12,6	11,3	9,2

Fuente: [ISTAC](#).
Elaboración propia.



Gráfico 66. Evolución de los PVP medios semanales del gasóleo de automoción (GOA) en las estaciones de servicio, por islas. Año 2024.



Fuente: [ISTAC](#).

Elaboración propia.

Tabla 40. Máximos y mínimos de los PVP medios semanales del gasóleo de automoción (GOA) en las estaciones de servicio, por islas.

G95E8		Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro
2023								
Mín.	c€/L	118,2	116,4	129,3	123,3	137,7	139,5	149,9
	Semana	29	28	29	29	52	28	28
Máx.	c€/L	138,5	136,4	146,9	148,9	161,8	158,2	169,4
	Semana	1	1	1	4	5	1	1
Diferencia	c€/L	20,3	20,0	17,6	25,6	24,1	18,7	19,5
2024								
Mín.	c€/L	117,8	118,7	115,9	118,2	128,7	140,9	154,4
	Semana	51	50	43	50	39	51	50
Máx.	c€/L	127,3	127,8	138,2	134,0	143,7	152,7	163,5
	Semana	16	17	18	16	16	17	17
Diferencia	c€/L	9,5	9,1	22,3	15,8	15,0	11,8	9,1

Fuente: [ISTAC](#).

Elaboración propia.

Para una mayor información de los precios de los combustibles en Canarias, se puede consultar la página web del Gobierno de Canarias en el siguiente enlace:

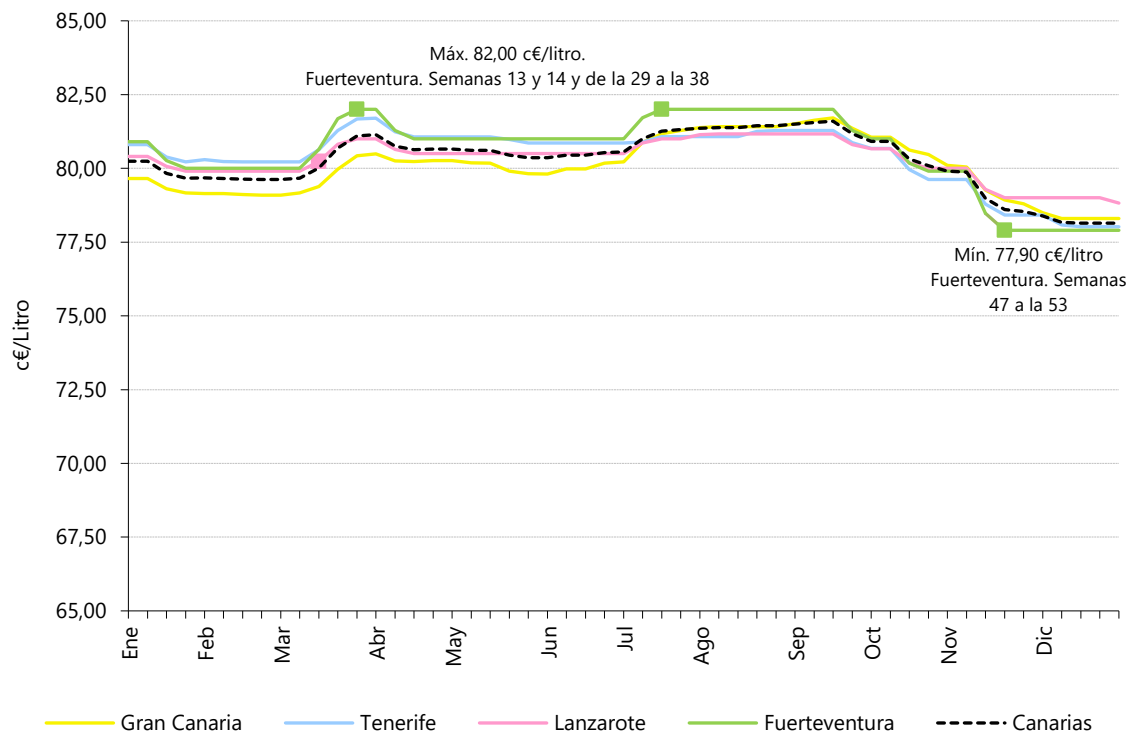
<https://www.gobiernodecanarias.org/energia/materias/hidrocarburos/carburantes/>



2.12.2. Autogás.

Se representa a continuación los precios de venta al público del autogás en las estaciones de servicio, sus máximos y mínimos, referidos al lunes de cada semana.

Gráfico 67. Evolución de los PVP de autogás en las estaciones de servicio de Canarias, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.

Tabla 41. Máximos y mínimos de los PVP de autogás en las estaciones de servicio de Canarias en el año 2024, por islas.

Autogás		Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura
2024					
Mín.	c€/L	78,30	78,02	78,82	77,90
	Fecha	50 a 53	51 a 53	53	47 a 53
Máx.	c€/L	81,71	81,70	81,17	82,0
	Fecha	38	14	32 a 38	13 a 14 y 29 a 38
Diferencia	c€/L	3,41	3,68	2,34	4,10

Fuente: [Geoportal \(Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico\)](#).
Elaboración propia.



2.13. Los precios de los GLP en Canarias.

La comercialización en Canarias de los gases licuados del petróleo (GLP) envasados sujetos a precios máximos presenta, por sus características geográficas diferenciales, un sobrecoste en relación con coste de comercialización en el territorio peninsular.

La Orden IET/389/2015, de 5 de marzo (artículo 4.3) faculta a la autoridad competente de la Comunidad Autónoma de Canarias para establecer variaciones en más o en menos sobre los costes de comercialización establecidos, hasta una cuantía máxima equivalente a la diferencia entre los impuestos repercutibles al consumidor en el régimen fiscal de Canarias y los aplicables con carácter general en el resto del territorio nacional.

Tabla 42. Evolución de los precios del GLP en Canarias. Comparativa con La Península y Baleares.

Bimestre	Fecha	Precio materia prima	Coste de comercialización		Precio antes de impuestos		PVP			
			Península y Baleares	Canarias	Península y Baleares	Canarias	Península y Baleares		Canarias	
							c€/kg	(%)	c€/kg	(%)
1	ene-20	43,1792	49,9392	68,7581	86,9232	105,7421	106,9921	5,00%	106,9921	4,90%
4	jul-20	26,7516	50,3787	68,2849	82,5770	100,4832	101,7332	-5,00%	101,7332	-4,90%
5	sep-20	28,5856	50,3787	67,4178	78,4482	95,4873	96,7373	-5,00%	96,7373	-4,90%
6	nov-20	33,5910	50,3787	68,2415	82,3706	100,2334	101,4834	5,00%	101,4834	4,90%
1	ene-21	38,8351	50,3787	69,1064	86,4891	105,2168	106,4668	5,00%	106,4668	4,90%
2	mar-21	44,1605	50,3787	70,0146	90,8136	110,4495	111,6995	5,00%	111,6995	4,90%
3	may-21	41,5626	50,3787	70,9681	95,3543	115,9437	117,1937	5,00%	117,1937	4,90%
4	jul-21	46,3481	50,8623	72,4529	100,1220	121,7126	122,9626	5,00%	122,9626	4,90%
5	sep-21	56,4245	50,8623	73,5042	105,1281	127,7700	129,0200	5,00%	129,0200	4,90%
6	nov-21	68,4098	50,8623	74,6080	110,3845	134,1302	135,3802	5,00%	135,3802	4,90%
1	ene-22	64,3284	50,8623	75,7671	115,9037	140,8085	142,0585	4,93%	142,0585	4,93%
2	mar-22	73,3295	50,8623	76,9841	121,6989	147,8207	149,0707	4,94%	149,0707	4,94%
3	may-22	80,7979	50,8623	78,2619	127,7838	155,1834	156,4334	4,94%	156,4334	4,94%
4	jul-22	71,4480	50,9233	78,3229	127,7838	155,1834	156,4334	0,00%	156,4334	0,00%
5	sep-22	63,8843	50,9233	78,3229	127,7838	155,1834	156,4334	0,00%	156,4334	0,00%
6	nov-22	59,8243	50,9233	76,9812	121,3946	147,4525	148,7025	-4,94%	148,7025	-4,94%
1	ene-23	59,2533	50,9233	75,7065	115,3249	140,1081	141,3581	-4,94%	141,3581	-4,94%
2	mar-23	64,1600	50,9233	74,4956	109,5587	133,1310	134,3810	-4,94%	134,3810	-4,94%
3	may-23	47,9331	50,9233	73,3453	104,0808	126,5028	127,7528	-4,93%	127,7528	-4,93%
4	jul-23	36,8861	53,3829	74,7120	98,8768	120,2059	121,4559	-4,93%	121,4559	-4,93%
5	sep-23	48,5227	53,3829	73,6738	93,9330	114,2239	115,4739	-4,93%	115,4739	-4,93%
6	nov-23	54,8499	53,3829	74,6601	98,6297	119,9069	121,1569	4,92%	121,1569	4,92%
1	ene-24	52,2392	53,3829	75,6958	103,5612	125,8741	127,1241	4,93%	127,1241	4,93%
2	mar-24	52,9478	53,3829	76,7832	108,7393	132,1396	133,3896	4,93%	133,3896	4,93%
3	may-24	49,8056	53,3829	76,0487	105,2417	127,9075	129,1575	-3,17%	129,1575	-3,17%
4	jul-24	45,9000	53,5858	75,1465	99,9796	121,5403	122,7903	-4,93%	122,7903	-4,93%
5	sep-24	50,7241	53,5858	75,9576	103,8418	126,2136	127,4636	3,81%	127,4636	3,81%
6	nov-24	54,7570	53,5858	76,9028	108,3428	131,6598	132,9098	4,27%	132,9098	4,27%

Unidades: céntimos de euro por kilogramo (c€/kg).

Precios de GLP sujetos a precios máximos.

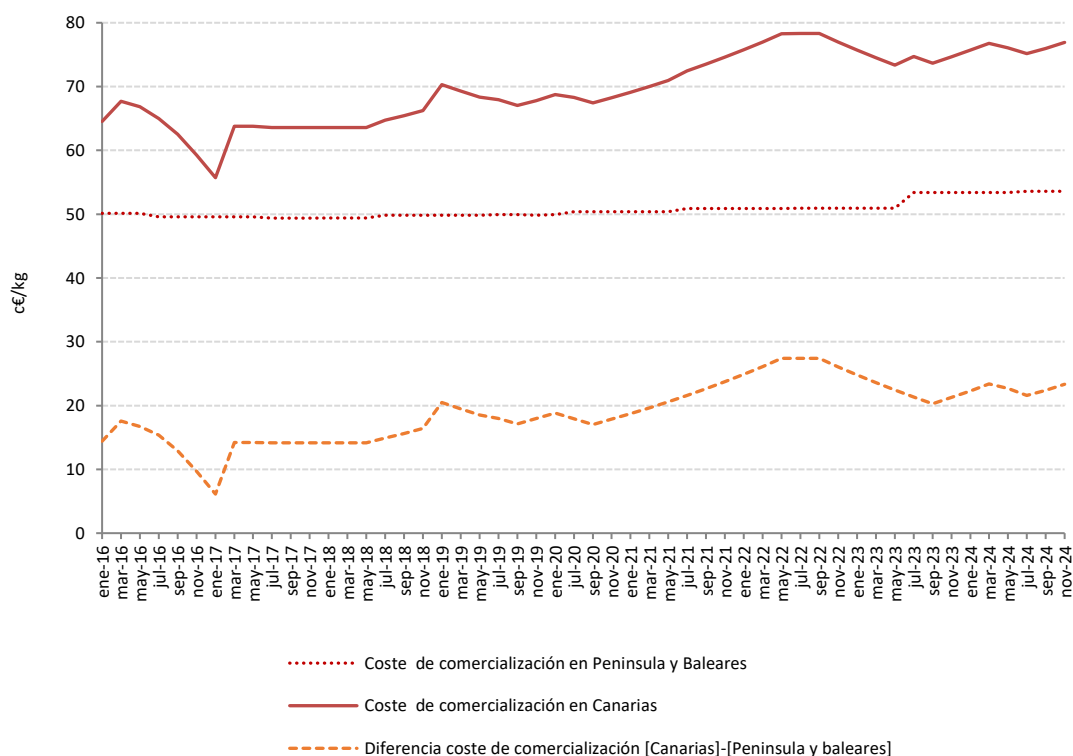
Fuente: BOE y BOC. Elaboración propia.

Para una mayor información de los precios de los GLP en Canarias, se puede consultar la página web del Gobierno de Canarias en el siguiente enlace:

<https://www.gobiernodecanarias.org/energia/materias/hidrocarburos/precios-glp/>

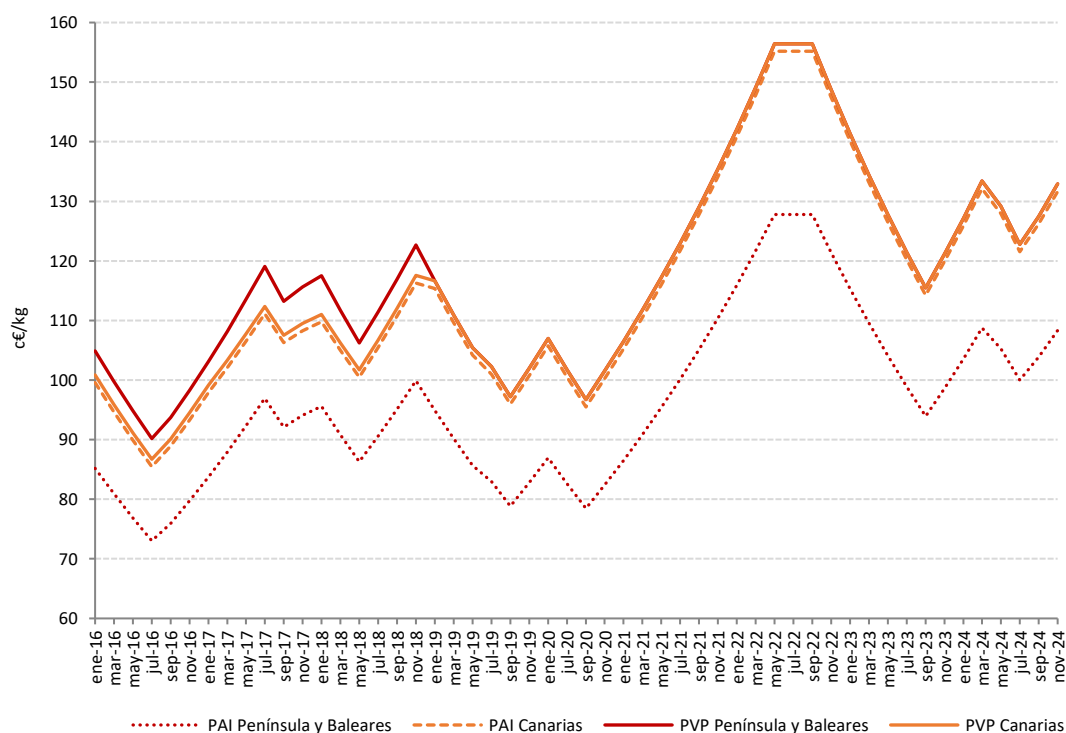


Gráfico 68. Evolución de los costes de comercialización de GLP en Canarias. Comparativa con Península y Baleares.



Elaboración propia.

Gráfico 69. Evolución de los precios antes de impuesto y de venta al público de GLP en Canarias. Comparativa con La Península y Baleares.



Elaboración propia.



2.14. Los precios de los combustibles en la generación eléctrica en Canarias.

En este apartado se muestran los precios de los combustibles desglosados por producto y logística aplicables a las instalaciones de producción de energía eléctrica en Canarias.

Tabla 43. Evolución de los precios del producto por tipo de combustible, a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias.

CANARIAS					
Periodo (semestre)	Fuelóleo BIA 1% S	Fuelóleo BIA 0,73% S	Fuelóleo BIA 0,3% S	Diésel	Gasóleo
14 - 1º semestre	460,58	513,74	460,58	624,37	667,11
14 - 2º semestre	385,94	423,34	385,94	560,98	601,03
15 - 1º semestre	282,67	309,51	282,67	451,77	490,40
15 - 2º semestre	204,66	246,24	204,66	363,50	399,69
16 - 1º semestre	161,11	201,12	161,11	291,40	321,60
16 - 2º semestre	245,17	270,92	245,17	363,81	393,43
17 - 1º semestre	286,15	310,08	286,15	400,35	429,99
17 - 2º semestre	278,98	305,93	278,98	405,21	434,39
18 - 1º semestre	325,24	362,79	325,24	475,53	510,12
18 - 2º semestre	368,65	397,33	368,65	524,10	559,52
19 - 1º semestre	358,34	387,47	358,34	493,41	526,14
19 - 2º semestre	358,00	399,53	358,00	474,73	521,48
20 - 1º semestre	266,62	252,61	338,87	344,63	338,87
20 - 2º semestre	260,02	223,89	304,35	310,30	304,35
21 - 1º semestre	366,44	355,15	433,95	432,99	433,95
21 - 2º semestre	420,99	443,83	420,99	517,22	550,93

Euros/tonelada métrica (€/t).

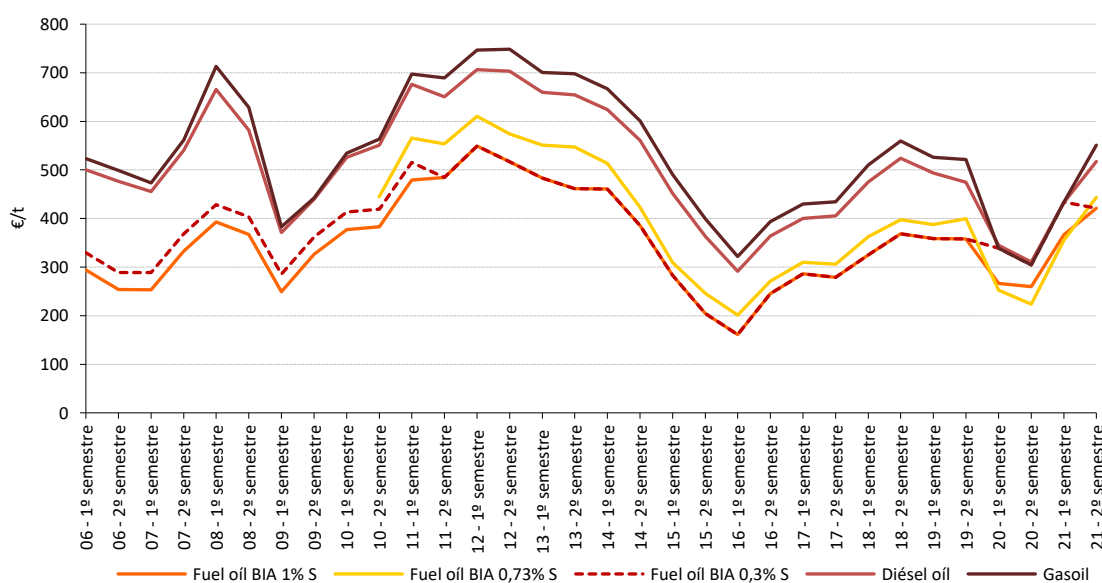
Fuente: Resoluciones de la Dirección General de Política Energética y Minas (DGPEyM).

Respecto a los valores reflejados en la tabla habrá de tenerse en cuenta lo dispuesto en las siguientes sentencias y autos:

- Sentencia de 16/11/2021, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo contra la Orden TED/776/2020, de 4 de agosto.
- Auto de 20/12/2021 sobre incidente de ejecución relativa a la Sentencia de 16 de noviembre de 2021.
- Auto de 18/06/2024 sobre incidente de ejecución relativa a la Sentencia de 16 de noviembre de 2021.
- Sentencia de 22/07/2024, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo contra la Orden TED/1315/2022, de 23 de diciembre.
- Auto de 11/09/2024 sobre incidente de ejecución relativa a la Sentencia de 22/07/2024.

Elaboración propia.

Gráfico 70. Evolución de los precios del producto por tipo de combustible, a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias.



Elaboración propia.



Tabla 44. Evolución de los costes de logística por tipo de combustible, a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias, por islas.

Combustible	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro
Fuelóleo BIA 1%							
2023	25,93	45,88	54,82	54,32	103,47	98,15	98,15
2024	25,93	45,88	54,82	54,32	103,47	98,15	98,15
Fuelóleo BIA 0,7-0,73%							
2023	24,22	44,12	59,62	58,87	103,47	98,15	98,15
2024	24,22	44,12	59,62	58,87	103,47	98,15	98,15
Fuelóleo BIA 0,3%							
2023	23,39	43,08	54,82	54,32	98,15	98,15	98,15
2024	23,39	43,08	54,82	54,32	98,15	98,15	98,15
Diésel							
2023	17,29	36,63	88,07	112,66	93,90	211,48	326,20
2024	17,29	36,63	88,07	112,66	93,90	211,48	326,20
Gasóleo							
2023	21,34	36,94	90,30	115,32	96,23	211,56	326,28
2024	21,34	36,94	90,30	115,32	96,23	211,56	326,28
Gasóleo de automoción (GOA)							
2023	26,13	39,22	-	-	96,23	-	-
2024	26,13	39,22	-	-	96,23	-	-
Propano							
2023	-	-	-	-	-	-	-
2024	26,13	45,88	90,30	115,32	103,47	211,56	326,28
Butano							
2023	-	-	-	-	-	-	-
2024	26,13	45,88	90,30	115,32	103,47	211,56	326,28
Gas natural							
2023	9,18	7,06	12,97	15,75	-	-	-
2024	9,18	7,06	12,97	15,75	-	-	-

Unidades: euros por tonelada métrica (€/t). Gas natural (€/MWh).

Fuentes: Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, (DT 3ª y Anexo XIV) y Orden TED/776/2020, de 4 de agosto, sin perjuicio de lo dispuesto en la DA Primera de la Orden TED 1315/2022.

Respecto a los valores reflejados en la tabla habrá de tenerse en cuenta lo dispuesto en las siguientes sentencias y autos:

-Sentencia de 16/11/2021, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo contra la Orden TED/776/2020, de 4 de agosto.

- Auto de 20/12/2021 sobre incidente de ejecución relativa a la Sentencia de 16 de noviembre de 2021.

- Auto de 18/06/2024 sobre incidente de ejecución relativa a la Sentencia de 16 de noviembre de 2021.

-Sentencia de 22/07/2024, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo contra la Orden TED/1315/2022, de 23 de diciembre.

- Auto de 11/09/2024 sobre incidente de ejecución relativa a la Sentencia de 22/07/2024.

Adicionalmente a estos costes de logística se añadirán los costes derivados de la aplicación de cuotas extraordinarias para abonar a CORES.

Costes logística GLP: Orden TED/430/2024, de 8 de mayo, por la que se establece el método de cálculo del precio de los gases licuados del petróleo como combustible y se definen nuevas instalaciones tipo a efectos del régimen retributivo adicional de las instalaciones de producción de energía eléctrica ubicadas en los territorios no peninsulares.

Elaboración propia.



Tabla 45. Evolución de los costes totales (producto más logística) por tipo de combustible, a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias, por islas.

Combustible	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro
Fuelóleo BIA 1%							
18 - 1er semestre	350,07	345,73	350,07	350,07	362,59	362,59	362,59
18 - 2º semestre	393,48	389,14	393,48	393,48	406,00	406,00	406,00
19 - 1er semestre	383,17	378,83	383,17	383,17	395,69	395,69	395,69
19 - 2º semestre	382,83	378,49	382,83	382,83	395,35	395,35	395,35
20 - 1er semestre	292,55	312,50	321,44	320,94	370,09	364,77	364,77
20 - 2º semestre	285,95	305,90	314,84	314,34	363,49	358,17	358,17
21 - 1er semestre	392,37	412,32	421,26	420,76	469,91	464,59	464,59
21 - 2º semestre	446,92	466,87	475,81	475,31	524,46	519,14	519,14
Fuelóleo BIA 0,73%							
18 - 1er semestre	387,62	383,28	387,62	387,62	400,14	400,14	400,14
18 - 2º semestre	422,16	417,82	422,16	422,16	434,68	434,68	434,68
19 - 1er semestre	412,30	407,96	412,30	412,30	424,82	424,82	424,82
19 - 2º semestre	424,36	420,02	424,36	424,36	436,88	436,88	436,88
20 - 1er semestre	276,83	296,73	312,23	311,48	356,08	350,76	350,76
20 - 2º semestre	248,11	268,01	283,51	282,76	327,36	322,04	322,04
21 - 1er semestre	379,37	399,27	414,77	414,02	458,62	453,30	453,30
21 - 2º semestre	468,05	487,95	503,45	502,70	547,30	541,98	541,98
Fuelóleo BIA 0,3%							
18 - 1er semestre	367,60	357,00	367,60	367,60	380,11	380,11	380,11
18 - 2º semestre	411,01	400,41	411,01	411,01	423,52	423,52	423,52
19 - 1er semestre	400,70	390,10	400,70	400,70	413,21	413,21	413,21
19 - 2º semestre	400,36	389,76	400,36	400,36	412,87	412,87	412,87
20 - 1er semestre	362,26	381,95	393,69	393,19	437,02	437,02	437,02
20 - 2º semestre	327,74	347,43	359,17	358,67	402,50	402,50	402,50
21 - 1er semestre	457,34	477,03	488,77	488,27	532,10	532,10	532,10
21 - 2º semestre	444,38	464,07	475,81	475,31	519,14	519,14	519,14
Diésel							
18 - 1er semestre	506,62	496,02	510,38	512,88	530,43	530,43	530,43
18 - 2º semestre	555,19	544,59	558,95	561,45	579,00	579,00	579,00
19 - 1er semestre	524,50	513,90	528,26	530,76	548,31	548,31	548,31
19 - 2º semestre	505,82	495,22	509,58	512,08	529,63	529,63	529,63
20 - 1er semestre	361,92	381,26	432,70	457,29	438,53	556,11	670,83
20 - 2º semestre	327,59	346,93	398,37	422,96	404,20	521,78	636,50
21 - 1er semestre	450,28	469,62	521,06	545,65	526,89	644,47	759,19
21 - 2º semestre	534,51	553,85	605,29	629,88	611,12	728,70	843,42
Gasóleo							
18 - 1er semestre	541,21	530,61	544,97	547,47	544,97	544,97	544,97
18 - 2º semestre	590,61	580,01	594,37	596,87	594,37	594,37	594,37
19 - 1er semestre	557,23	546,63	560,99	563,49	560,99	560,99	560,99
19 - 2º semestre	552,57	541,97	556,33	558,83	556,33	556,33	556,33
20 - 1er semestre	360,21	375,81	429,17	454,19	435,10	550,43	665,15
20 - 2º semestre	325,69	341,29	394,65	419,67	400,58	515,91	630,63
21 - 1er semestre	455,29	470,89	524,25	549,27	530,18	645,51	760,23
21 - 2º semestre	572,27	587,87	641,23	666,25	647,16	762,49	877,21

Fuente: Resoluciones de la Dirección General de Política Energética y Minas (DGPEyM).

Precios 2022-1º semestre: a aplicar en la liquidación entre el 1 y 26 de enero de 2022 (Resolución de 5 de agosto de 2023 de la DGPEyM).

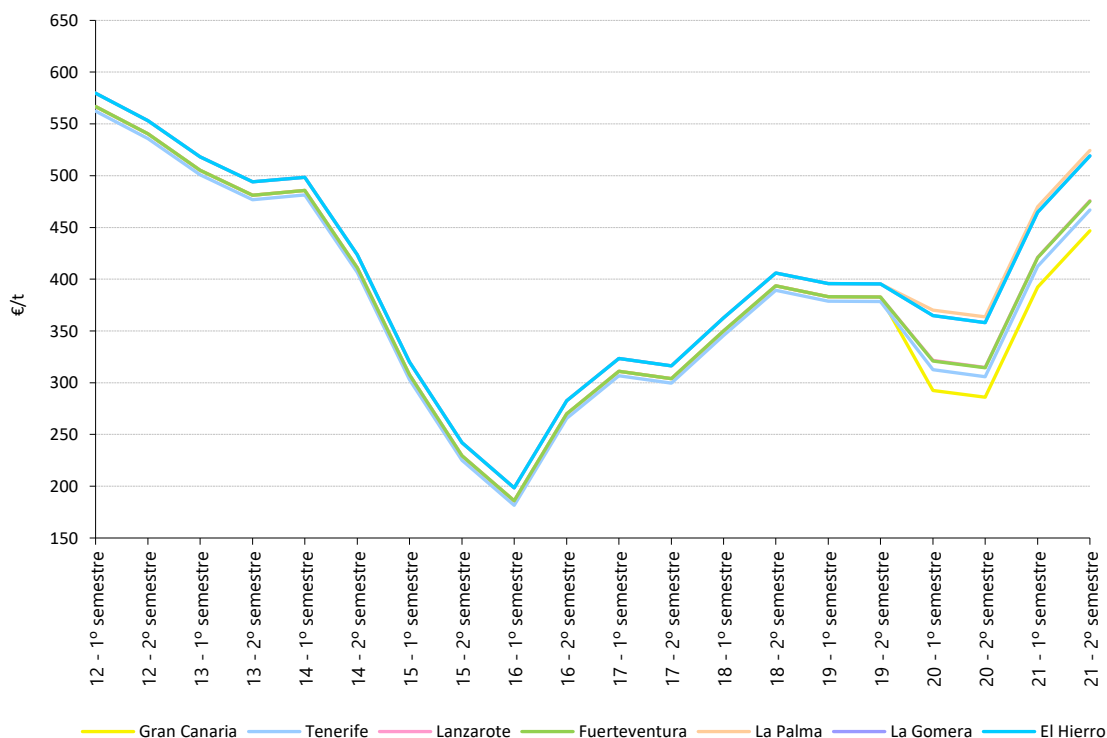
Respecto a los valores reflejados en la tabla habrá de tenerse en cuenta lo dispuesto en las siguientes sentencias y autos:

- Sentencia de 16/11/2021, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo contra la Orden TED/776/2020, de 4 de agosto.
- Auto de 20/12/2021 sobre incidente de ejecución relativa a la Sentencia de 16 de noviembre de 2021.
- Auto de 18/06/2024 sobre incidente de ejecución relativa a la Sentencia de 16 de noviembre de 2021.
- Sentencia de 22/07/2024, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo contra la Orden TED/1315/2022, de 23 de diciembre.
- Auto de 11/09/2024 sobre incidente de ejecución relativa a la Sentencia de 22/07/2024.



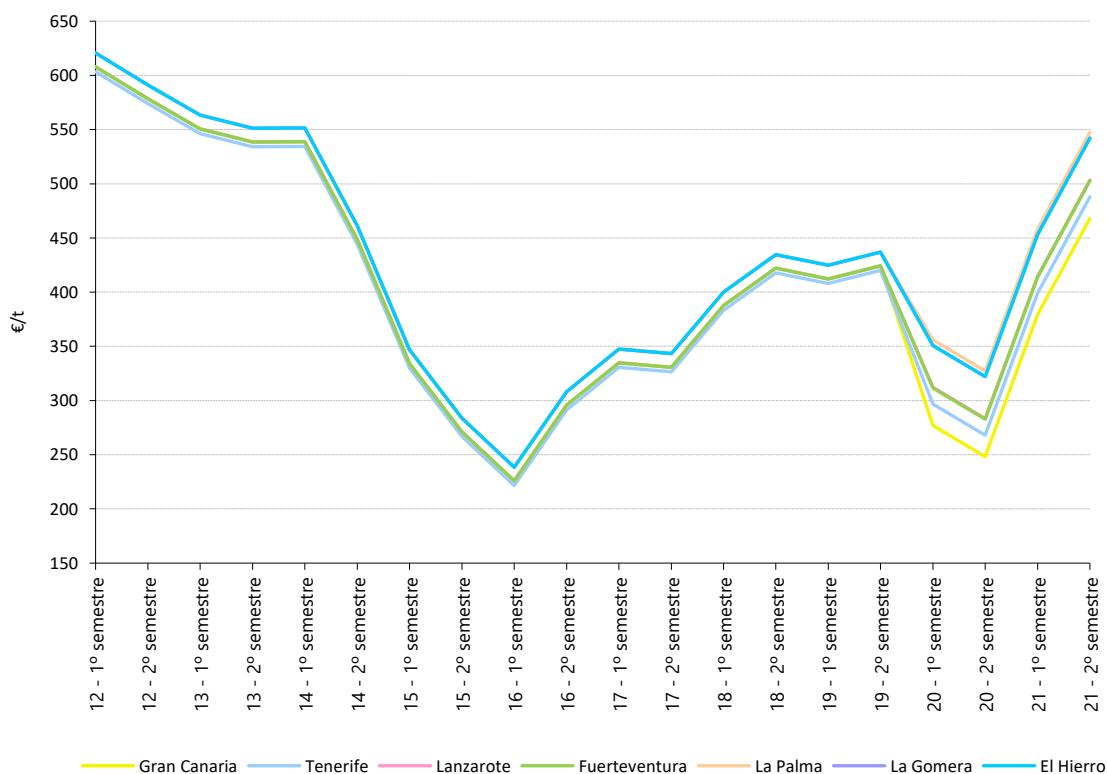
Elaboración propia.

Gráfico 71. Evolución de los precios totales (producto más logística) del fuelóleo BIA 1%, a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias, por islas.



Elaboración propia.

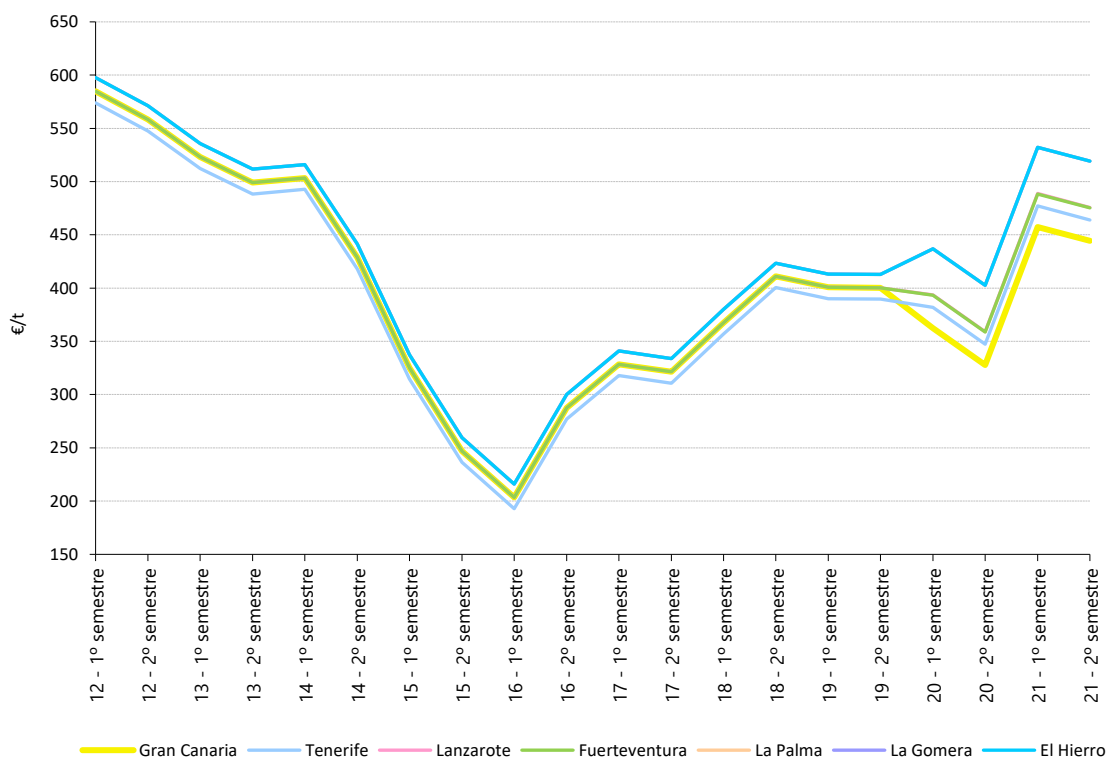
Gráfico 72. Evolución de los precios totales (producto más logística) del fuelóleo BIA 0,73%, a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias, por islas.





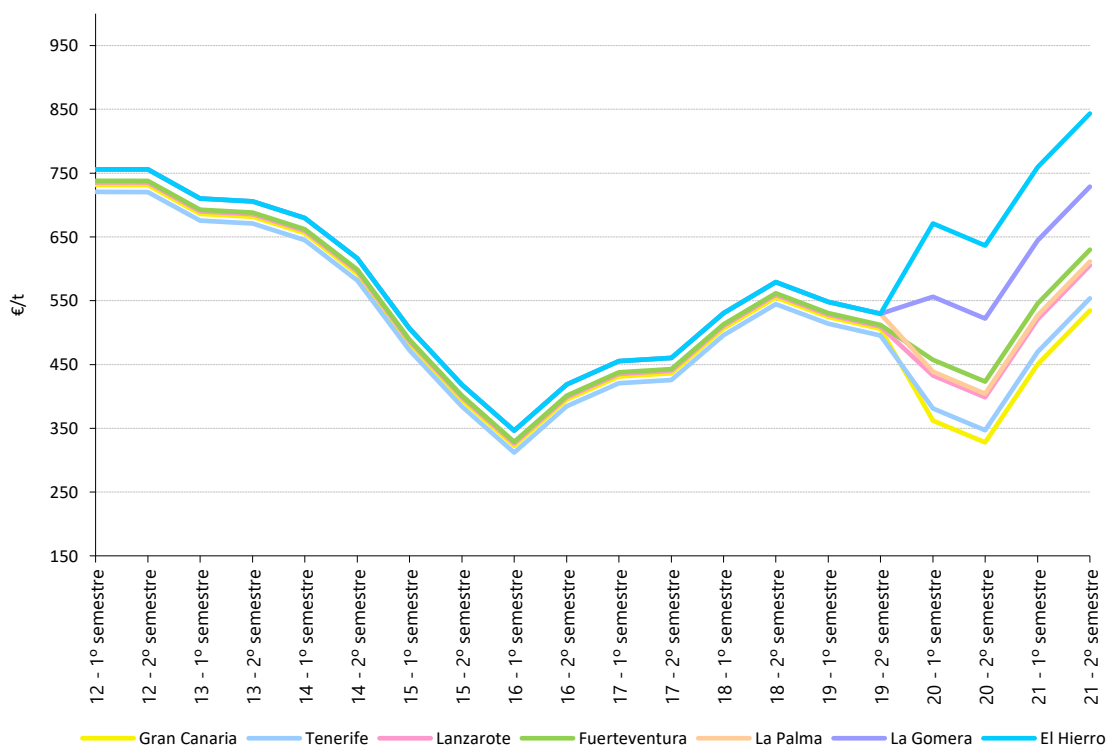
Elaboración propia.

Gráfico 73. Evolución de los precios totales (producto más logística) del fuelóleo BIA 0,3%, a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias, por islas.



Elaboración propia.

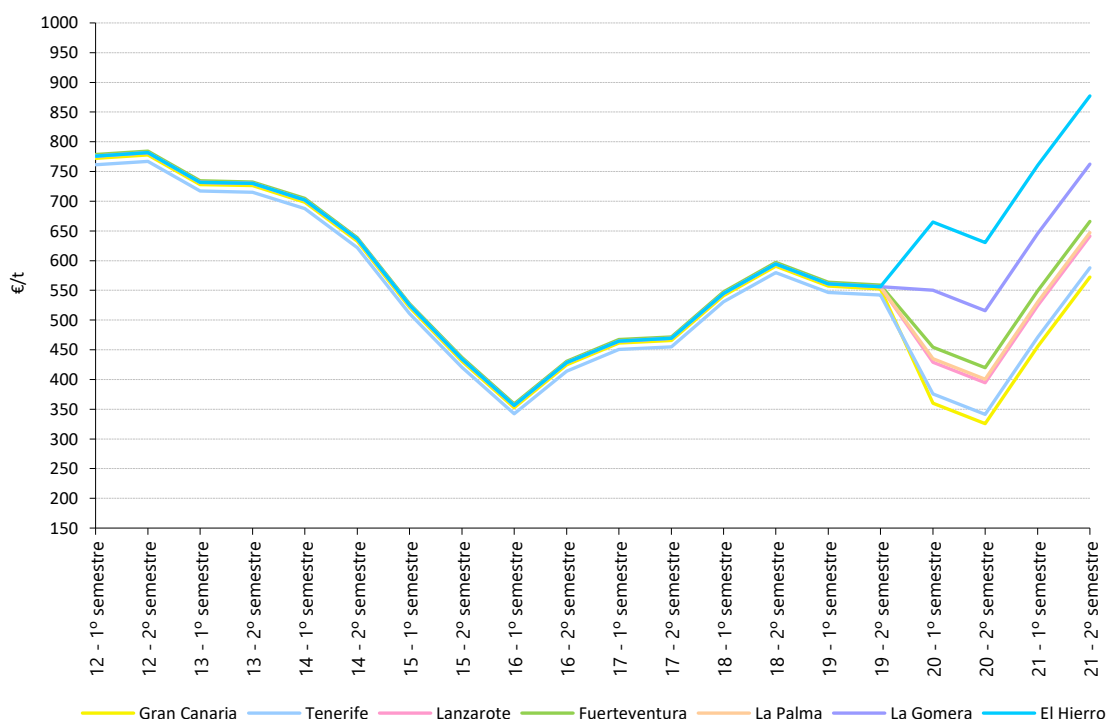
Gráfico 74. Evolución de los precios totales (producto más logística) del diésel, a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias, por islas.



Elaboración propia.



Gráfico 75. Evolución de los precios totales (producto más logística) del gasóleo, a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias, por islas.



Elaboración propia.

El 23 de diciembre de 2022 se aprueba la Orden TED/1315/2022. Con relación a los componentes del precio de los combustibles fósiles a efectos de liquidación, y a su método de cálculo, en la referida Orden TED/1315/2022, de 23 de diciembre, se opta por mantener una estructura análoga a la establecida en la disposición transitoria tercera del Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, y mantenida en la Orden TED/776/2020, de 4 de agosto, de forma que los precios de liquidación aplicables a Canarias incluyen una componente asociada al combustible en puerto como producto, y unos costes de logística que reflejarán las diferencias de las estructuras de aprovisionamiento y requisitos logísticos que sean necesarios en cada isla para cada tipo de combustible.

El precio del combustible en puerto será obtenido a partir de las subastas de combustible, y junto con el coste de logística, servirá para calcular los precios de liquidación aplicables a las instalaciones que tienen otorgado el régimen retributivo adicional.

En relación con los costes de logística se aprueban costes diferenciados por isla y se prevé que se incluirán los costes derivados de la aplicación de cuotas extraordinarias que pudieran establecerse en normativa estatal, para la debida y completa ejecución de la Sentencia 1337/2021 del Tribunal Supremo de 16 de noviembre de 2021 recaída en el RCA 320/2020.

En las siguientes tablas y gráficos se refleja la evolución de los precios de combustible en puerto en Canarias, así como de los costes totales (combustible en puerto más logística), por tipo e isla, a partir del año 2022.



Tabla 46. Evolución mensual de los precios del combustible en puerto a aplicar en la liquidación de los grupos generadores ubicados en Canarias.

CANARIAS					
Periodo (mes)	Fuelóleo BIA 1% S	Fuelóleo BIA 0,73% S	Fuelóleo BIA 0,3% S	Diésel	Gasóleo
22-ene	527,96	618,17	703,36	690,61	703,36
22-feb	549,39	641,95	725,71	711,47	725,71
22-mar	670,90	904,75	990,97	964,11	990,97
22-abr	614,47	918,95	1.006,78	979,55	1.006,78
22-may	638,80	958,94	1.048,74	1.019,93	1.048,74
22-jun	655,32	1.165,39	1.255,43	1.216,36	1.255,43
22-jul	606,32	1.031,35	1.124,69	1.093,02	1.124,69
22-ago	616,12	957,05	1.050,79	1.022,92	1.050,79
22-sep	586,18	910,11	1.006,10	981,06	1.006,10
22-oct	583,22	982,37	1079,07	1.050,56	1.079,07
22-nov	517,72	836,79	929,96	907,98	929,96
22-dic	447,10	726,71	816,45	799,24	816,45
23-ene	446,67	749,09	837,29	818,63	837,29
23-feb	467,21	670,03	758,70	744,10	758,70
23-mar	435,76	639,37	728,12	715,07	728,12
23-abr	461,43	588,47	675,09	664,13	675,09
23-may	435,23	523,38	610,82	603,28	610,82
23-jun	443,98	548,88	636,53	627,77	636,53
23-jul	468,00	616,17	702,09	689,59	702,09
23-ago	526,38	747,63	834,68	815,85	834,68
23-sep	556,02	813,29	902,22	880,51	902,22
23-oct	526,65	761,20	851,14	832,25	851,14
23-nov	482,95	685,99	773,90	758,34	773,90
23-dic	454,09	625,61	712,75	700,05	712,75
24-ene	467,41	641,26	728,38	714,89	728,38
24-feb	473,66	686,5	774,51	758,94	774,51
24-mar	498,14	662,18	749,56	735,07	749,56
24-abr	508,55	659,85	748,41	734,30	748,41
24-may	474,10	612,53	700,39	688,50	700,39
24-jun	480,70	617,54	705,84	693,79	705,84
24-jul	486,20	619,50	707,11	694,81	707,11
24-ago	454,61	555,38	641,71	632,34	641,71
24-sep	433,25	501,44	586,98	580,15	586,98
24-oct	460,08	534,54	621,67	613,51	621,67
24-nov	478,71	548,22	637,60	629,24	638,60
24-dic	473,38	547,40	638,07	630,02	638,07

Unidades: euros por tonelada.

Fuente: Resoluciones de la Dirección General de Política Energética y Minas.

Precio del combustible en puerto: este precio incluye el precio del producto y los costes asociados a su traslado a cada territorio no peninsular, y será obtenido de la subasta de combustible a que hace referencia el capítulo IV, o en su caso el precio obtenido según lo establecido en el capítulo V para las excepciones a la subasta (Orden TED/1315/2022, de 23 de diciembre. Artículo 6.2.a).

Respecto a los valores reflejados en la tabla habrá de tenerse en cuenta lo dispuesto en las siguientes sentencias y autos:

- Sentencia de 16/11/2021, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo contra la Orden TED/776/2020, de 4 de agosto.

- Auto de 20/12/2021 sobre incidente de ejecución relativa a la Sentencia de 16 de noviembre de 2021.

- Auto de 18/06/2024 sobre incidente de ejecución relativa a la Sentencia de 16 de noviembre de 2021.

- Sentencia de 22/07/2024, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo contra la Orden TED/1315/2022, de 23 de diciembre.

- Auto de 11/09/2024 sobre incidente de ejecución relativa a la Sentencia de 22/07/2024.

Elaboración propia.



Gráfico 76. Evolución mensual de los precios del combustible en puerto a aplicar en la liquidación de los grupos generadores ubicados en Canarias.

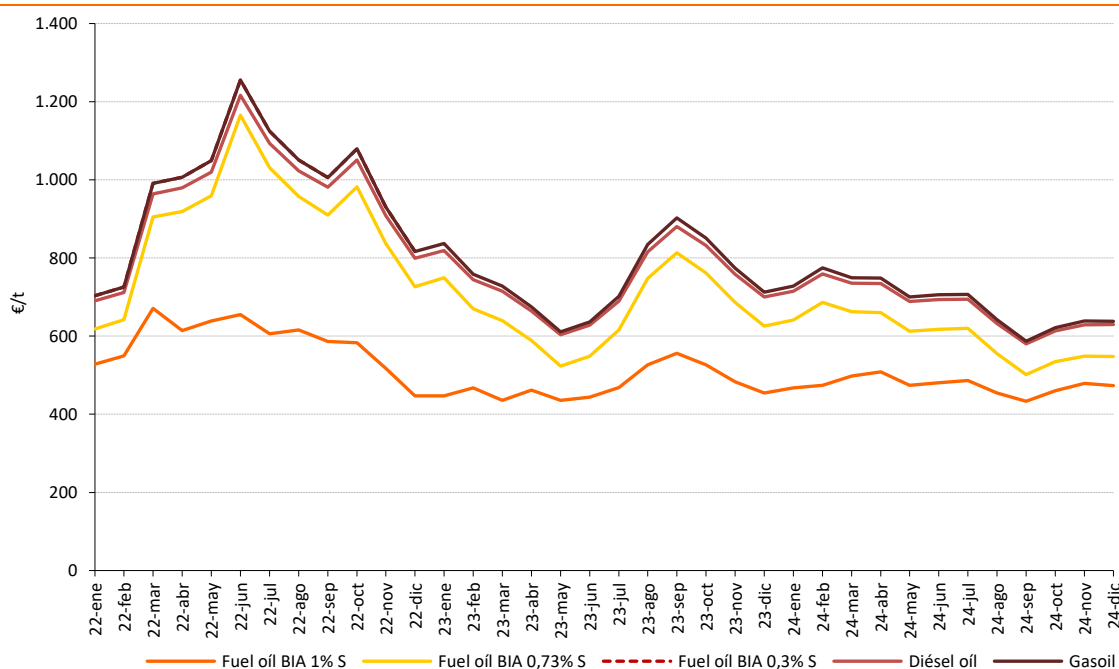


Tabla 47. Evolución mensual de los costes totales (combustible en puerto más logística) por tipo de combustible, a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias, por islas. Año 2024.

Combustible	Gran Canaria	Tene	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro
Fuelóleo BIA 1%							
24-ene	493,34	513,29	522,23	521,73	570,88	565,56	565,56
24-feb	499,59	519,54	528,48	527,98	577,13	571,81	571,81
24-mar	524,07	544,02	552,96	552,46	601,61	596,29	596,29
24-abr	534,48	554,43	563,37	562,87	612,02	606,70	606,70
24-may	500,03	519,98	528,92	528,42	577,57	572,25	572,25
24-jun	506,63	526,58	535,52	535,02	584,17	578,85	578,85
24-jul	512,13	532,08	541,02	540,52	589,67	584,35	584,35
24-ago	480,54	500,49	509,43	508,93	558,08	552,76	552,76
24-sep	459,18	479,13	488,07	487,57	536,72	531,40	531,40
24-oct	486,01	505,96	514,90	514,40	563,55	558,23	558,23
24-nov	504,64	524,59	533,53	533,03	582,18	576,86	576,86
24-dic	499,31	519,26	528,20	527,70	576,85	571,53	571,53
Fuelóleo BIA 0,73%							
24-ene	665,48	685,38	700,88	700,13	744,73	739,41	739,41
24-feb	710,72	730,62	746,12	745,37	789,97	784,65	784,65
24-mar	686,40	706,30	721,80	721,05	765,65	760,33	760,33
24-abr	684,07	703,97	719,47	718,72	763,32	758,00	758,00
24-may	636,75	656,65	672,15	671,40	716,00	710,68	710,68
24-jun	641,76	661,66	677,16	676,41	721,01	715,69	715,69
24-jul	643,72	663,62	679,12	678,37	722,97	717,65	717,65
24-ago	579,60	599,50	615,00	614,25	658,85	653,53	653,53
24-sep	525,66	545,56	561,06	560,31	604,91	599,59	599,59
24-oct	558,76	578,66	594,16	593,41	638,01	632,69	632,69
24-nov	572,44	592,34	607,84	607,09	651,69	646,37	646,37
24-dic	571,62	591,52	607,02	606,27	650,87	645,55	645,55



Combustible	Gran Canaria	Tene	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro
Fuelóleo BIA 0,3%							
24-ene	751,77	771,46	783,20	782,70	826,53	826,53	826,53
24-feb	797,90	817,59	829,33	828,83	872,66	872,66	872,66
24-mar	772,95	792,64	804,38	803,88	847,71	847,71	847,71
24-abr	771,80	791,49	803,23	802,73	846,56	846,56	846,56
24-may	723,78	743,47	755,21	754,71	798,54	798,54	798,54
24-jun	729,23	748,92	760,66	760,16	803,99	803,99	803,99
24-jul	730,50	750,19	761,93	761,43	805,26	805,26	805,26
24-ago	665,10	684,79	696,53	696,03	739,86	739,86	739,86
24-sep	610,37	630,06	641,80	641,30	685,13	685,13	685,13
24-oct	645,06	664,75	676,49	675,99	719,82	719,82	719,82
24-nov	660,99	680,68	692,42	691,92	735,75	735,75	735,75
24-dic	661,46	681,15	692,89	692,39	736,22	736,22	736,22
Diésel							
24-ene	732,18	751,52	802,96	827,55	808,79	926,37	1.041,09
24-feb	776,23	795,57	847,01	871,60	852,84	970,42	1.085,14
24-mar	752,36	771,70	823,14	847,73	828,97	946,55	1.061,27
24-abr	751,59	770,93	822,37	846,96	828,20	945,78	1.060,50
24-may	705,79	725,13	776,57	801,16	782,40	899,98	1.014,70
24-jun	711,08	730,42	781,86	806,45	787,69	905,27	1.019,99
24-jul	712,10	731,44	782,88	807,47	788,71	906,29	1.021,01
24-ago	649,63	668,97	720,41	745,00	726,24	843,82	958,54
24-sep	597,44	616,78	668,22	692,81	674,05	791,63	906,35
24-oct	630,80	650,14	701,58	726,17	707,41	824,99	939,71
24-nov	646,53	665,87	717,31	741,90	723,14	840,72	955,44
24-dic	647,31	666,65	718,09	742,68	723,92	841,50	956,22
Gasóleo							
24-ene	749,72	765,32	818,68	843,70	824,61	939,94	1.054,66
24-feb	795,85	811,45	864,81	889,83	870,74	986,07	1.100,79
24-mar	770,90	786,50	839,86	864,88	845,79	961,12	1.075,84
24-abr	769,75	785,35	838,71	863,73	844,64	959,97	1.074,69
24-may	721,73	737,33	790,69	815,71	796,62	911,95	1.026,67
24-jun	727,18	742,78	796,14	821,16	802,07	917,40	1.032,12
24-jul	728,45	744,05	797,41	822,43	803,34	918,67	1.033,39
24-ago	663,05	678,65	732,01	757,03	737,94	853,27	967,99
24-sep	608,32	623,92	677,28	702,30	683,21	798,54	913,26
24-oct	643,01	658,61	711,97	736,99	717,90	833,23	947,95
24-nov	659,94	675,54	728,90	753,92	734,83	850,16	964,88
24-dic	659,41	675,01	728,37	753,39	734,30	849,63	964,35

Unidades: euros por tonelada métrica (€/t).

Fuentes:

Precio de combustible en puerto: Resoluciones de la Dirección General de Política Energética y Minas (DGPEyM).

Costes de logística: Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, (DT 3ª y Anexo XIV) y Orden TED/776/2020, de 4 de agosto, sin perjuicio de lo dispuesto en la DA Primera de la Orden TED1315/2022.

Elaboración propia.

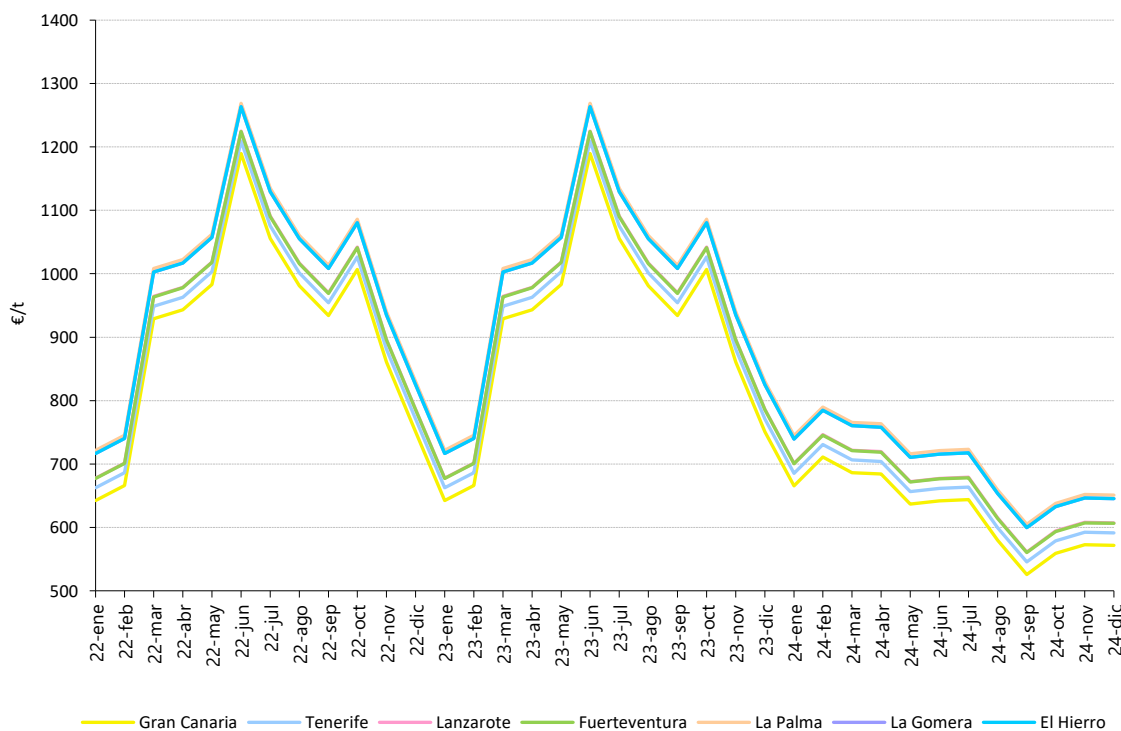


Gráfico 77. Evolución mensual de los precios totales (combustible en puerto más logística) del fuelóleo BIA 1%, a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias, por islas.



Elaboración propia.

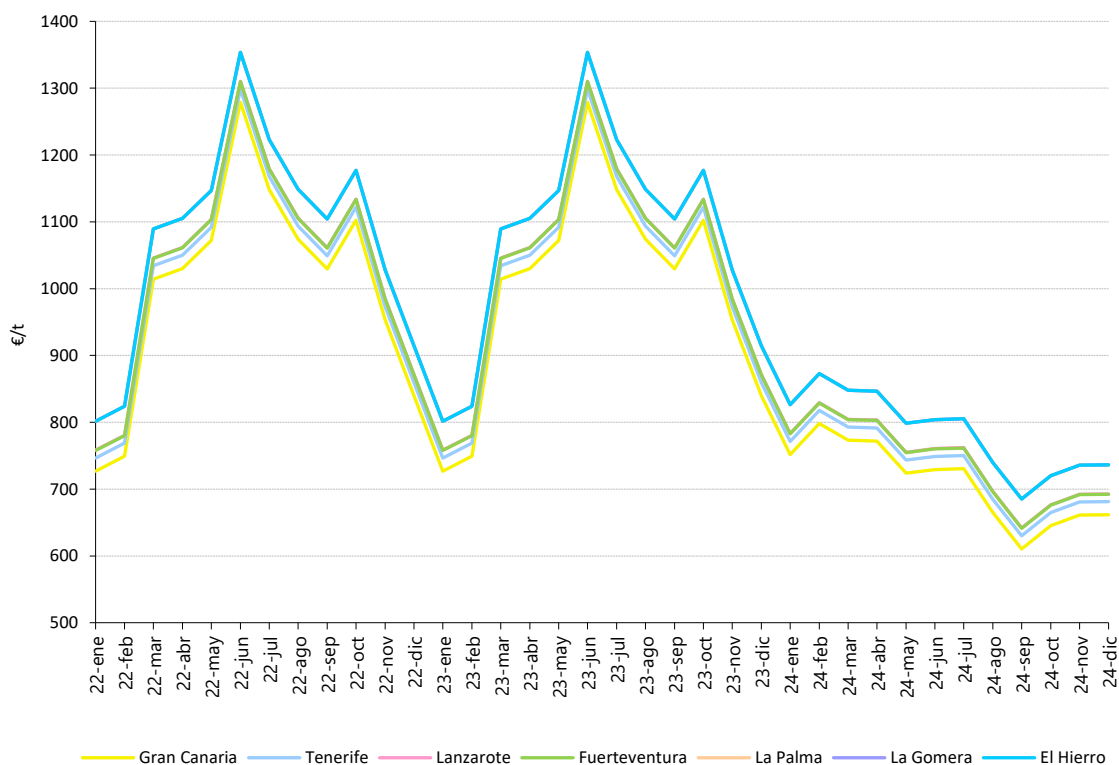
Gráfico 78. Evolución mensual de los precios totales (combustible en puerto más logística) del fuelóleo BIA 0,73%, a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias, por islas.



Elaboración propia.

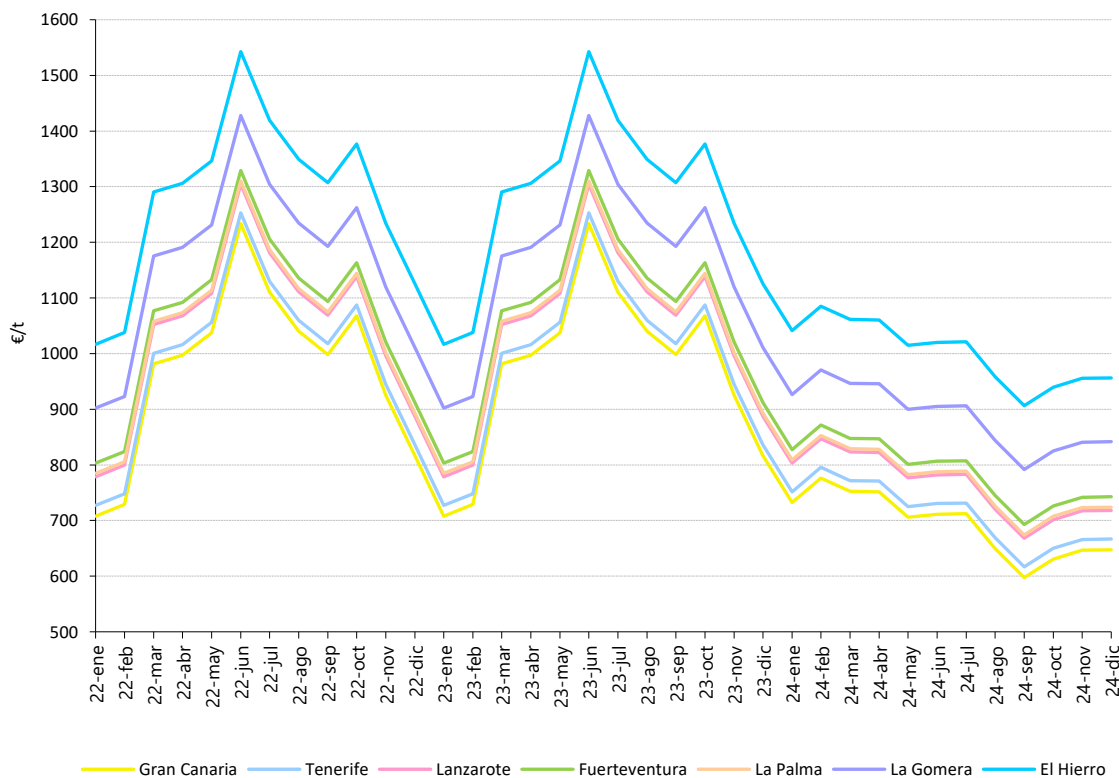


Gráfico 79. Evolución mensual de los precios totales (combustible en puerto más logística) del fuelóleo BIA 0,3%, a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias, por islas.



Elaboración propia.

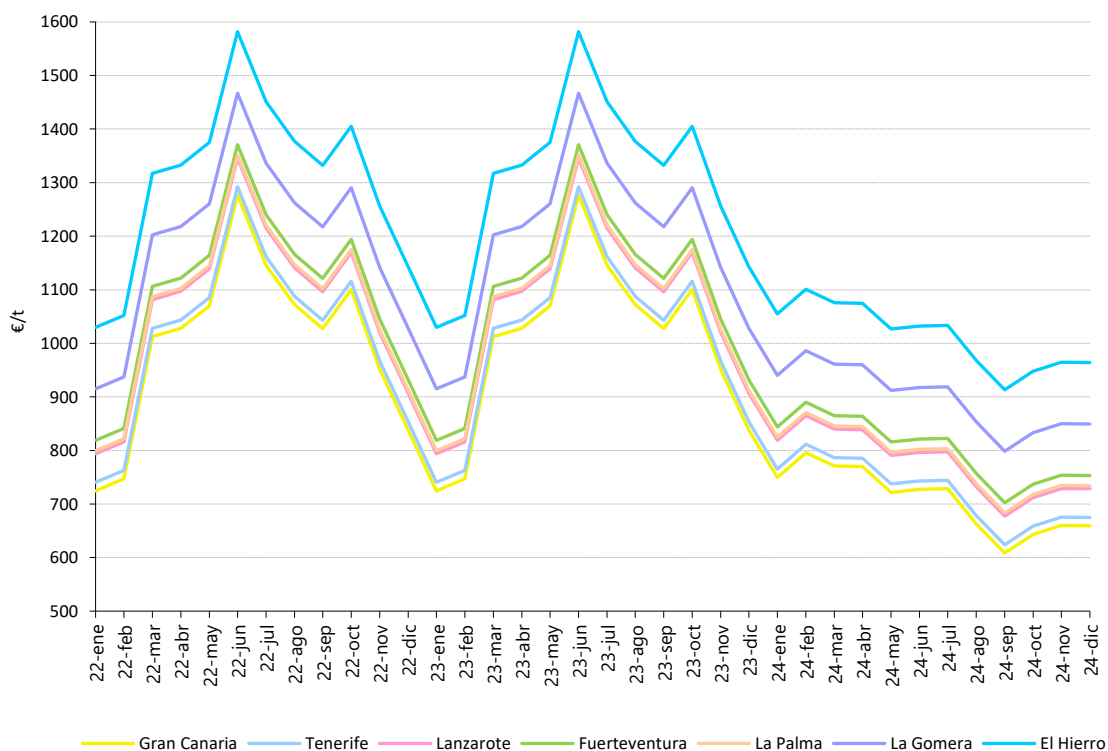
Gráfico 80. Evolución mensual de los precios totales (combustible en puerto más logística) del diésel a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias, por islas.



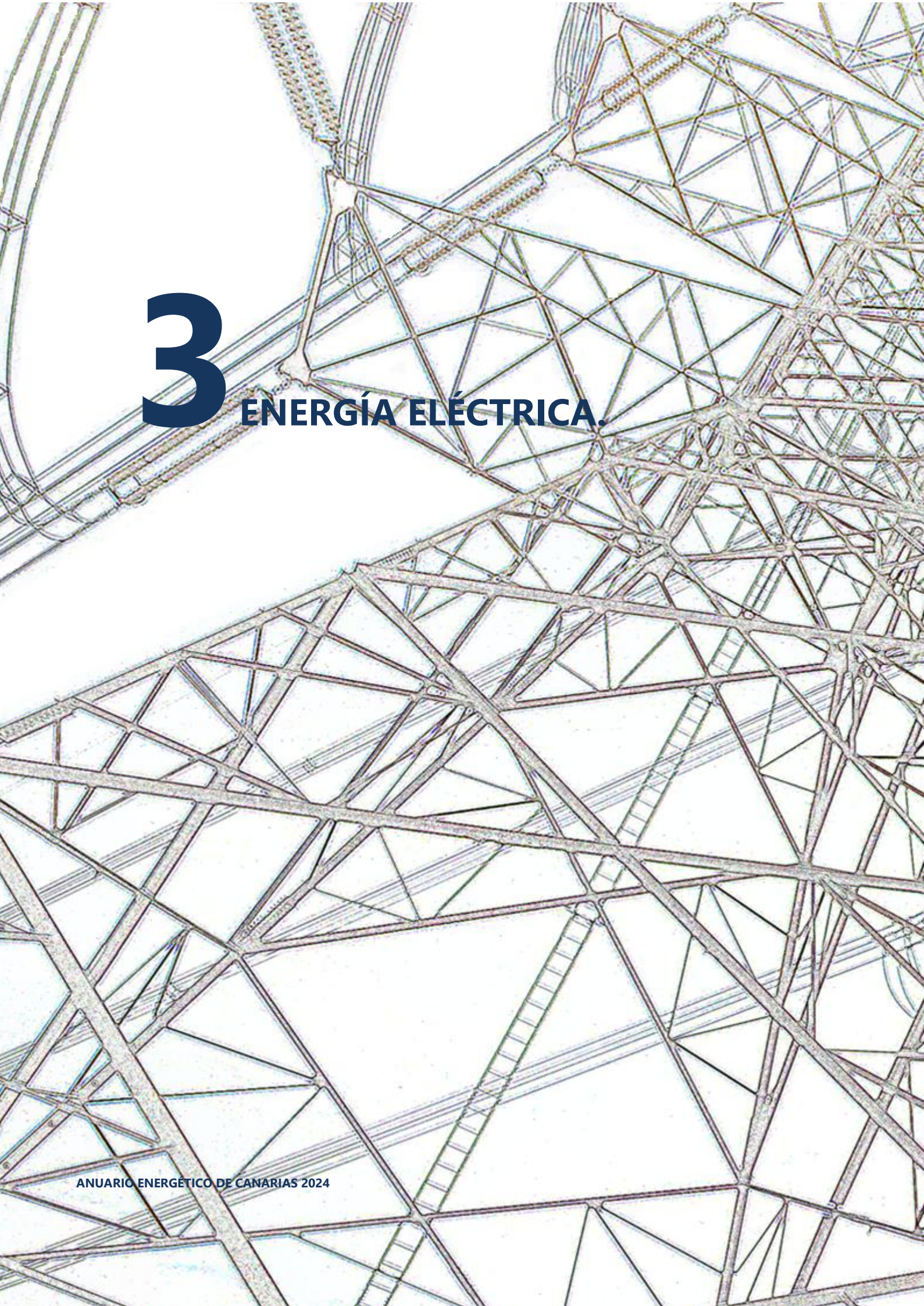
Elaboración propia.



Gráfico 81. Evolución mensual de los precios totales (combustible en puerto más logística) del gasóleo, a aplicar en la liquidación de costes variables de generación en Canarias, por islas.



Elaboración propia.



3

ENERGÍA ELÉCTRICA.



Capítulo 3. Índice.

3. ENERGÍA ELÉCTRICA.	86
3.1. Potencia instalada.	87
3.1.1. Evolución de la potencia instalada.	87
3.1.2. Configuración del parque de generación.	89
3.1.3. Estructura tecnológica del parque de generación que utiliza productos derivados del petróleo.	92
3.1.4. Relación de unidades de generación en las centrales térmicas.	92
3.2. Evolución de la producción eléctrica bruta.	95
3.3. Evolución de la producción eléctrica vertida a red.	100
3.4. Consumo de combustibles y rendimiento en las centrales térmicas.	108
3.4.1. Consumo de combustibles en las centrales térmicas.	108
3.4.2. Rendimiento en las centrales térmicas.	113
3.5. Puntas de potencia instantánea y demandas máximas horarias.	115
3.5.1. Puntas de potencia instantánea.	115
3.5.2. Demandas máximas horarias.	118
3.6. Pérdidas de transporte y distribución.	120
3.7. Energía eléctrica disponible para consumo final.	123
3.7.1. Energía eléctrica disponible para consumo final distribuida a través de las redes de transporte y distribución.	123
3.7.2. Energía eléctrica disponible para consumo final.	123
3.8. Comercializadoras. Demanda eléctrica por sectores.	125
3.9. Demanda eléctrica por municipios.	135
3.9.1. Consumo en el sector residencial.	135
3.9.2. Consumo en el sector servicios.	147
3.9.3. Consumo en el sector industrial.	158
3.10. Demanda eléctrica por puntos de suministro (CUPS).	170
3.11. Ratios comparativos.	172
3.11.1. El consumo eléctrico en Canarias en el contexto español.	172
3.11.2. El consumo eléctrico en Canarias en el contexto europeo.	174
3.12. Costes medios de la generación eléctrica en Canarias.	178
3.13. Red de transporte.	180
3.13.1. Actuaciones en la red de transporte eléctrica.	180
3.13.2. Subestaciones eléctricas.	183
3.13.3. Unidades de transformación.	184
3.13.4. Distribución geográfica de la red de transporte.	185
3.14. Red de distribución.	190
3.14.1. Evolución de la red de distribución eléctrica.	190
3.14.2. Distribución geográfica de la red de distribución.	193

3

ENERGÍA ELÉCTRICA.

El sistema eléctrico del territorio no peninsular de Canarias está compuesto por seis sistemas eléctricos aislados (Gran Canaria, Tenerife, Lanzarote-Fuerteventura, La Palma, La Gomera y El Hierro).

Se expone en este capítulo la evolución de las principales magnitudes que describen el sistema eléctrico canario: la potencia instalada; la evolución de la producción, las puntas de potencia y demandada, la demanda final de energía.

Canarias 2024

- Potencia instalada en b.a.:	3.603 MW	(+0,4%)
- Potencia instalada en b.c.:	3.354 MW	(+0,4%)
- Producción en b.a.:	9.274 GWh	(+0,5%)
- Demanda en b.c.:	8.898 GWh	(+1,5%)
- Pérdidas:	578 GWh	(+11,7%)
- Demanda final (RdTyD)	8.320 GWh	(+0,9%)





3.1. Potencia instalada.

En este apartado se refleja la potencia eléctrica instalada en Canarias correspondiente a las instalaciones que vierten energía a las redes de transporte y distribución (RedTyD).

3.1.1. Evolución de la potencia instalada.

La potencia eléctrica **bruta** total instalada se presenta en la siguiente tabla.

Tabla 48. Evolución de la potencia eléctrica bruta (b.a.) instalada, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Δ Canarias
1990	505	396	88	54	45	7,5	3,6	1.098	-
1995	633	644	108	92	53	11,4	7,3	1.550	-
1996	734	644	108	92	53	13,9	7,3	1.652	6,6%
1997	720	650	108	92	53	12,6	8,6	1.644	-0,5%
1998	742	655	145	92	55	12,6	8,6	1.710	4,0%
1999	745	667	146	92	55	14,1	8,6	1.727	1,0%
2000	767	667	146	129	52	15,9	10,0	1.787	3,4%
2001	754	673	145	129	64	15,9	9,3	1.791	0,2%
2002	756	673	181	129	64	16,2	10,3	1.829	2,2%
2003	905	876	201	185	89	19,7	9,0	2.285	24,9%
2004	980	876	201	185	89	19,7	9,1	2.360	3,3%
2005	981	971	201	220	89	23,1	13,3	2.498	5,8%
2006	981	1.025	231	211	89	23,1	13,3	2.574	3,0%
2007	1.145	1.044	235	214	114	23,3	13,1	2.788	8,3%
2008	1.170	1.092	237	216	91	23,3	12,9	2.841	1,9%
2009	1.242	1.086	226	218	114	23,2	13,1	2.922	2,9%
2010	1.247	1.256	227	206	116	23,2	13,1	3.089	5,7%
2011	1.252	1.333	229	211	116	23,2	13,1	3.177	2,9%
2012	1.178	1.269	230	213	118	23,2	13,1	3.044	-4,2%
2013	1.150	1.271	251	213	118	23,2	15,1	3.041	-0,1%
2014	1.151	1.271	251	213	118	23,2	35,9	3.062	0,7%
2015	1.150	1.266	251	213	118	23,0	37,8	3.059	-0,1%
2016	1.152	1.266	256	213	118	21,6	37,8	3.064	0,2%
2017	1.183	1.290	256	214	118	21,6	37,8	3.120	1,8%
2018	1.220	1.418	266	228	118	21,6	37,8	3.309	6,1%
2019	1.224	1.426	265	228	118	21,5	37,7	3.320	0,3%
2020	1.259	1.426	274	228	118	21,5	37,7	3.364	1,3%
2021	1.283	1.426	274	258	118	21,5	37,7	3.419	1,6%
2022	1.340	1.454	274	271	117	21,5	37,7	3.515	2,8%
2023	1.419	1.441	274	289	118	33,3	37,7	3.612	2,8%
2024	1.458	1.403	274	310	118	33,6	37,7	3.634	0,6%
2019	1.221	1.417	264	228	117	21,6	37,7	3.306	-
2020	1.255	1.417	273	228	117	21,5	37,7	3.350	1,3%
2021	1.278	1.418	273	257	117	21,5	37,7	3.403	1,6%
2022	1.334	1.445	273	270	116	21,5	37,7	3.497	2,8%
2023	1.410	1.431	273	285	117	33,3	37,7	3.588	2,6%
2024	1.445	1.394	273	302	117	33,5	37,7	3.603	0,4%

Incremento anual acumulativo (%)

24/23	2,5%	-2,6%	0,0%	5,8%	-0,1%	0,8%	0,000%	0,4%	-
24/19	3,4%	-0,3%	0,7%	5,8%	0,03%	9,2%	0,005%	1,7%	-
24/14 (p)	2,4%	1,0%	0,9%	3,8%	-0,01%	3,7%	0,5%	1,7%	-

Unidades: Megavatios (MW).

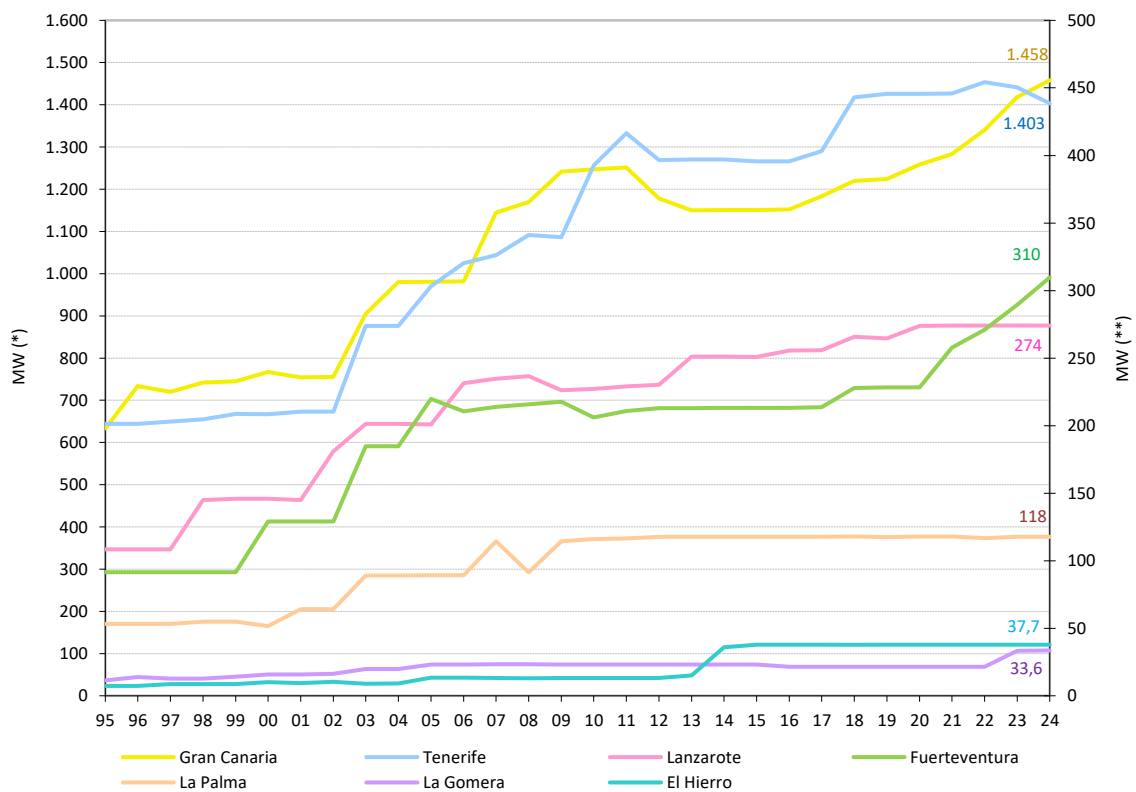
Serie 1990-2024. Considerando potencia fotovoltaica en paneles (MWp).

Serie 2019-2024. Considerando potencia fotovoltaica en inversores (MWn).

Sólo instalaciones que tienen como finalidad verter toda la energía a las redes de transporte o distribución y las instalaciones en régimen de autoconsumo con excedentes sin compensación (no se incluyen las instalaciones aisladas, de autoconsumo sin excedentes y autoconsumo con excedentes con compensación).

En 2024 se deja de contabilizar la potencia de la cogeneración de COTESA (37 MW).

Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

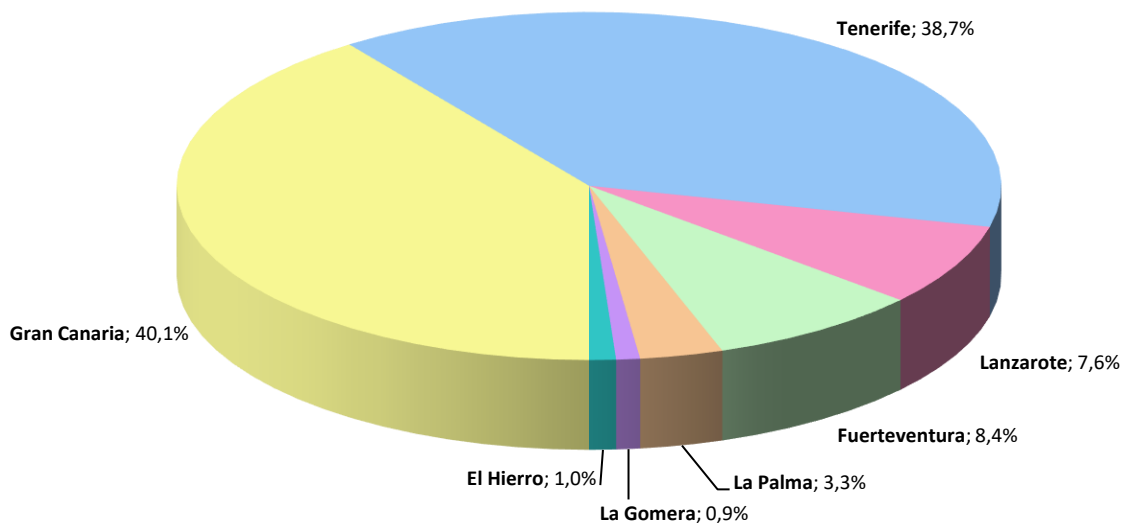
**Gráfico 82. Evolución de la potencia eléctrica bruta (b.a.) instalada, por islas.**

(*) Gran Canaria y Tenerife. (**) Lanzarote, Fuerteventura, La Palma, La Gomera y El Hierro.

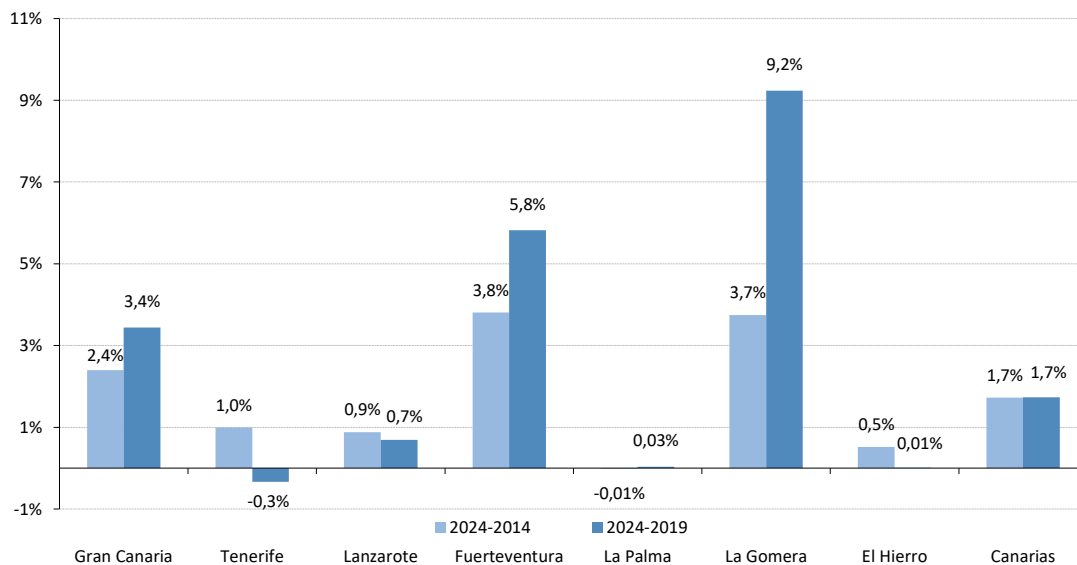
Considerando potencia fotovoltaica en paneles (MWp).

Sólo instalaciones que tienen como finalidad verter toda la energía a las redes de transporte o distribución y las instalaciones en régimen de autoconsumo con excedentes sin compensación (no se incluyen las instalaciones aisladas, de autoconsumo sin excedentes y autoconsumo con excedentes con compensación).

Fuente: Dirección General de Energía. Gobierno de Canarias.

Gráfico 83. Distribución porcentual de la potencia eléctrica bruta (b.a.) instalada, por islas. Año 2024.

Elaboración propia.

**Gráfico 84. Tasa de crecimiento medio interanual de la potencia eléctrica en b.a. (bruta) por periodos.**

Elaboración propia.

3.1.2. Configuración del parque de generación.

En este apartado se refleja la potencia instalada desglosada por tecnología y por islas a diciembre de 2024.

En las siguientes tablas se muestra la **potencia bruta** (en bornes de alternador) del parque de generación contabilizando la potencia fotovoltaica a la salida de los inversores (MWn) y considerando la potencia fotovoltaica en paneles (MWp) o potencia pico.

Tabla 49. Potencia bruta (b.a.) instalada, por islas y tecnología. Año 2024. Fotovoltáica en inversores.

Fuentes de energía primaria	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO								
Centrales térmicas	999,2	1.046,5	232,3	187,0	105,3	21,2	14,9	2.606,4
Cogeneración	24,9	2,2	-	-	-	-	-	27,1
Total productos derivados del petróleo	1.024,1	1.048,7	232,3	187,0	105,3	21,2	14,9	2.633,5
FUENTES RENOVABLES								
Eólica ^{(1) (2)}	295,1	227,3	31,5	64,9	7,9	12,1	-	638,7
Fotovoltáica ^{(1) (3)}	122,4	114,8	7,5	50,0	3,3	0,3	0,0	298,3
Minihidráulica	-	1,2	-	-	0,8	-	-	2,02
Hidroeléctrica	-	-	-	-	-	-	22,8	22,8
Biogás (vertedero) ⁽¹⁾	3,7	1,6	2,1	-	-	-	-	7,4
Total fuentes renovables	421,2	344,9	41,1	114,9	11,9	12,4	22,8	969,3
TOTAL	1.445,3	1.393,6	273,4	301,9	117,3	33,5	37,7	3.602,8

Unidades: Megavatios MW. **Potencia fotovoltaica en inversores.** Tecnologías de productos derivados del petróleo: potencia en bornes del alternador.

Instalaciones con puesta en servicio definitiva.

Sólo instalaciones que tienen como finalidad verter toda la energía a las redes de transporte o distribución y las instalaciones en régimen de autoconsumo con excedentes sin compensación (no se incluyen las instalaciones aisladas, de autoconsumo sin excedentes y autoconsumo con excedentes con compensación).

La potencia de la central hidroeléctrica de El Hierro (22,8 MW) incluye la potencia del parque eólico (11,5 MW) y la potencia de turbinación (11,3 MW).

Fuente: Dirección General de Energía. Gobierno de Canarias.

Elaboración propia.



Tabla 50. Potencia bruta (b.a.) instalada, por islas y tecnología. Año 2024. Fotovoltaica en paneles.

Fuentes de energía primaria	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO								
Centrales térmicas	999,2	1.046,5	232,3	187,0	105,3	21,2	14,9	2.606,4
Cogeneración	24,9	2,2	-	-	-	-	-	27,1
Total productos derivados del petróleo	1.024,1	1.048,7	232,3	187,0	105,3	21,2	14,9	2.633,5
FUENTES RENOVABLES								
Eólica ^{(1) (2)}	295,1	227,3	31,5	64,9	7,9	12,1	-	638,7
Fotovoltaica ^{(1) (3)}	135,2	124,5	8,1	57,7	3,6	0,3	0,0	329,4
Minihidráulica	-	1,2	-	-	0,8	-	-	2,02
Hidroeléctrica	-	-	-	-	-	-	22,8	22,8
Biogás (vertedero) ⁽¹⁾	3,7	1,6	2,1	-	-	-	-	7,4
Total fuentes renovables	434,0	354,6	41,7	122,7	12,2	12,4	22,8	1.000,4
TOTAL	1.458,0	1.403,3	274,0	309,7	117,6	33,6	37,7	3.633,9

Unidades: Megavatios MW. **Potencia fotovoltaica en paneles.** Tecnologías de productos derivados del petróleo: potencia en bornes del alternador.

Instalaciones con puesta en servicio definitiva.

Sólo instalaciones que tienen como finalidad verter toda la energía a las redes de transporte o distribución y las instalaciones en régimen de autoconsumo con excedentes sin compensación (no se incluyen las instalaciones aisladas, de autoconsumo sin excedentes y autoconsumo con excedentes con compensación).

La potencia de la central hidroeléctrica de El Hierro (22,8 MW) incluye la potencia del parque eólico (11,5 MW) y la potencia de turbinación (11,3 MW).

Fuente: Dirección General de Energía. Gobierno de Canarias.

Elaboración propia.

Por último, se muestra el parque de generación teniendo en cuenta la **potencia neta** (en barras de central).

Tabla 51. Potencia neta (b.c.) instalada, por islas y tecnología. Año 2024. Fotovoltaica en inversores.

Fuentes de energía primaria	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO								
Centrales térmicas	906,3	959,1	204,8	159,3	96,4	18,4	13,0	2.357,4
Cogeneración	24,9	2,2	-	-	-	-	-	27,1
Total productos derivados del petróleo	931,1	961,3	204,8	159,3	96,4	18,4	13,0	2.384,4
FUENTES RENOVABLES								
Eólica ^{(1) (2)}	295,1	227,3	31,5	64,9	7,9	12,1	-	638,7
Fotovoltaica ^{(1) (3)}	122,4	114,8	7,5	50,0	3,3	0,3	0,0	298,3
Minihidráulica	-	1,2	-	-	0,8	-	-	2,0
Hidroeléctrica	-	-	-	-	-	-	22,8	22,8
Biogás (vertedero) ⁽¹⁾	3,7	1,6	2,1	-	-	-	-	7,4
Total fuentes renovables	421,2	344,9	41,1	114,9	11,9	12,4	22,8	969,3
TOTAL	1.352,3	1.306,3	245,9	274,2	108,4	30,8	35,9	3.353,7

Unidades: Megavatios MW. **Potencia fotovoltaica en inversores.** Tecnologías de productos derivados del petróleo: potencia en barras de central.

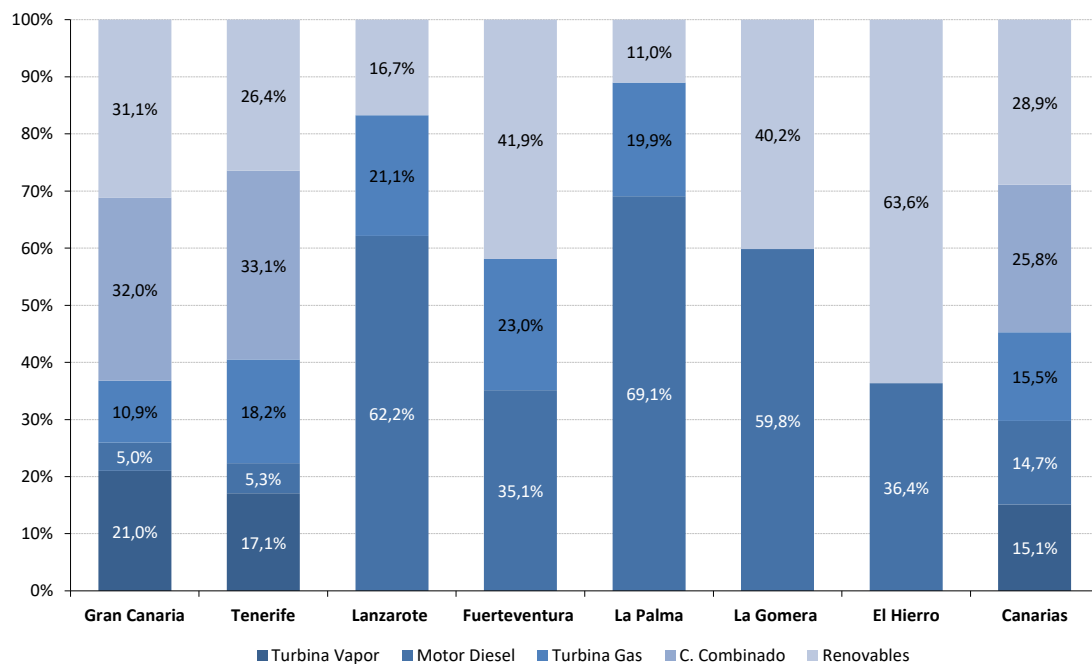
Instalaciones con puesta en servicio definitiva.

Sólo instalaciones que tienen como finalidad verter toda la energía a las redes de transporte o distribución y las instalaciones en régimen de autoconsumo con excedentes sin compensación (no se incluyen las instalaciones aisladas, de autoconsumo sin excedentes y autoconsumo con excedentes con compensación).

La potencia de la central hidroeléctrica de El Hierro (22,8 MW) incluye la potencia del parque eólico (11,5 MW) y la potencia de turbinación (11,3 MW).

Fuente: Dirección General de Energía. Gobierno de Canarias.

Elaboración propia.

**Gráfico 85. Estructura tecnológica del parque de generación en Canarias, por islas. Año 2024.**

Elaboración propia.

En la siguiente tabla se presenta la evolución de la potencia de las principales tecnologías renovables en Canarias: eólica y fotovoltaica.

Tabla 52. Evolución de la potencia neta de las principales tecnologías renovables en Canarias.

Potencia renovable	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Eólica								
2016	88,1	36,7	13,4	13,1	7,0	0,4	-	158,6
2017	118,9	60,2	13,4	13,1	7,0	0,4	-	212,8
2018	154,3	186,6	22,3	26,7	7,0	0,4	-	397,3
2019	159,3	195,6	22,3	28,7	7,0	0,4	-	413,3
2020	194,0	195,6	31,5	28,7	7,0	0,4	-	457,1
2021	205,2	195,6	31,5	57,9	7,0	0,4	-	497,5
2022	238,5	222,6	31,5	64,9	7,0	0,4	-	564,9
2023	295,1	227,3	31,5	64,9	7,9	12,1	-	638,7
2024	295,1	227,3	31,5	64,9	7,9	12,1	-	638,7

Potencia renovable	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Fotovoltaica								
2016	36,0	107,2	7,1	12,3	4,3	0,01	0,03	167,0
2017	36,4	107,4	7,2	12,5	4,3	0,01	0,03	167,8
2018	36,7	107,3	7,1	12,0	4,3	0,01	0,03	167,5
2019	37,5	107,5	7,5	12,0	4,3	0,01	0,03	168,9
2020	38,9	107,5	7,5	12,0	4,3	0,01	0,03	170,3
2021	49,2	107,5	7,5	12,0	4,3	0,01	0,03	180,6
2022	71,2	107,6	7,5	17,9	3,3	0,01	0,03	207,5
2023	89,6	115,3	7,5	33,4	3,4	0,01	0,03	249,3
2024	122,4	114,8	7,5	50,0	3,3	0,26	0,03	298,3

Unidades: Megavatios MW. **Potencia fotovoltaica en inversores.**

Sólo instalaciones que tienen como finalidad verter toda la energía a las redes de transporte o distribución y las instalaciones en régimen de autoconsumo con excedentes sin compensación (no se incluyen las instalaciones aisladas, de autoconsumo sin excedentes y autoconsumo con excedentes con compensación).

Instalaciones con puesta en servicio definitiva.

Fuente: Dirección General de Energía. Gobierno de Canarias.



3.1.3. Estructura tecnológica del parque de generación que utiliza productos derivados del petróleo.

A continuación se refleja la potencia instalada del parque de generación de energía eléctrica por tecnología e islas.

Tabla 53. Potencia neta instalada del parque de generación a partir de productos petrolíferos, por tecnología e islas. Año 2024.

	Tecnología	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Centrales térmicas	Turbina Vapor	259,6	223,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	482,6
	Motor Diésel	66,6	66,6	152,9	96,3	74,8	18,4	13,0	488,6
	Turbina Gas	147,0	237,2	51,9	63,0	21,6	0,0	0,0	520,8
	C. Combinado	433,1	432,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	865,4
Cogeneración	Turbina Vapor	24,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2
	Motor Diésel	0,7	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,88
	Turbina Gas	0	0	0	0	0	0	0	0
		931,1	961,3	204,8	159,3	96,4	18,4	13,0	2.384,4

Unidades: Megavatios (MW). Potencia neta.

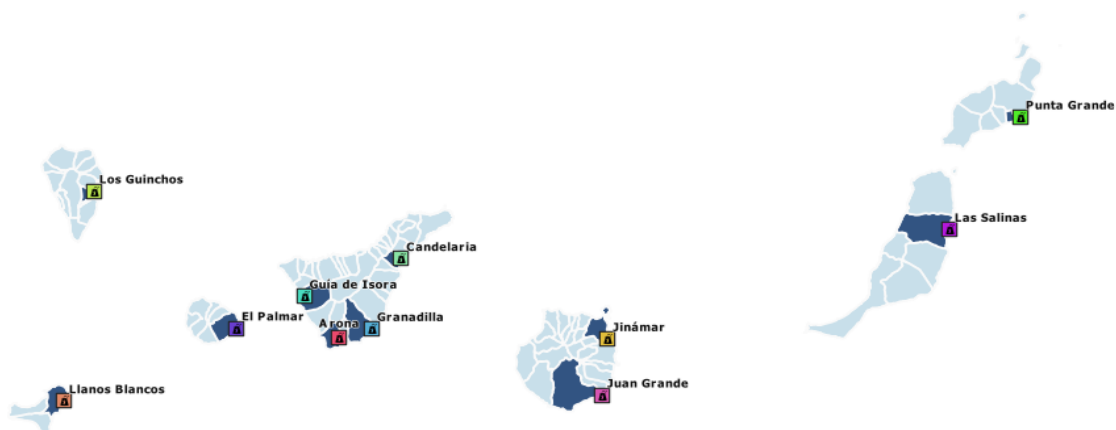
Fuente: Dirección General de Energía. Gobierno de Canarias.

Elaboración propia.

3.1.4. Relación de unidades de generación en las centrales térmicas.

A continuación se reflejan las centrales térmicas públicas inscritas en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica (RAIPEE), y su localización geográfica.

Gráfico 86. Ubicación de las centrales térmicas de generación eléctrica en Canarias



Elaboración propia.



Tabla 54. Grupos instalados en las centrales térmicas. Diciembre de 2024. Provincia Las Palmas.

Central	Grupo	Nº	Pot. neta unitaria (MW)	Pot. bruta unitaria (MW)	Pot. Neta total (MW)	Pot. bruta total (MW)
GRAN CANARIA						
Jinámar	Vapor 4 y 5	2	55,56	60,00	111,12	120,00
	Diésel 1, 2 y 3	3	8,51	12,00	25,53	36,00
	Diésel 4 y 5	2	20,51	24,00	41,02	48,00
	Gas 1	1	17,64	23,45	17,64	23,45
	Gas 2 y 3	2	32,34	37,50	64,68	75,00
		10			259,99	302,45
Barranco Tirajana	Vapor 1 y 2	2	74,24	80,00	148,48	160,00
	Gas 1 y 2	2	32,34	37,50	64,68	75,00
	Gas 3 y 4 (CC1)	2	68,70	75,00	137,40	150,00
	Vapor 3 (CC1)	1	68,70	79,65	68,70	79,65
	Gas 5 y 6 (CC2)	2	75,00	75,50	150,00	151,00
	Vapor 4 (CC2)	1	77,00	81,08	77,00	81,08
		10			646,26	696,73
Total Gran Canaria		20			906,25	999,18
LANZAROTE						
Punta Grande	Diésel 1, 2 y 3	3	6,49	7,52	19,47	22,56
	Diésel 4 y 5	2	12,85	15,50	25,70	31,00
	Diésel 6	1	20,51	24,00	20,51	24,00
	Diésel 7 y 8	2	17,20	18,40	34,40	36,80
	Diésel 9 y 10	2	17,60	18,50	35,20	37,00
	Diésel 11	1	17,60	18,40	17,60	18,40
	Gas 1	1	19,60	25,00	19,60	25,00
	Gas 2	1	32,34	37,50	32,34	37,50
Total Lanzarote		13			204,82	232,26
FUERTEVENTURA						
Las Salinas	Diésel 1 y 2	2	3,82	4,32	7,64	8,64
	Diésel 3	1	4,11	5,04	4,11	5,04
	Diésel 4 y 5	2	6,21	7,52	12,42	15,04
	Diésel 6	1	20,51	24,00	20,51	24,00
	Diésel 7, 8 y 9	3	17,20	18,40	51,60	55,20
	Gas 1	1	21,85	25,00	21,85	25,00
	Gas 2	1	29,40	37,50	29,40	37,50
	Gas móvil 1	1	11,74	16,60	11,74	16,60
Total Fuerteventura		12			159,27	187,02
TOTAL LAS PALMAS		45			1.270,34	1.418,46

Fuente: Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica (RAIPEE).
Elaboración propia.



Tabla 55. Grupos instalados en las centrales térmicas. Diciembre de 2024. Provincia S.C. de Tenerife.

Central	Grupo	Nº	Pot. neta unitaria (MW)	Pot. bruta unitaria (MW)	Pot. Neta total (MW)	Pot. bruta total (MW)
TENERIFE						
Candelaria	Vapor 5 y 6	2	37,28	40,00	74,56	80,00
	Diésel 1, 2 y 3	3	8,51	12,00	25,53	36,00
	Gas 1 y 2	2	32,34	37,50	64,68	75,00
	Gas 3	1	14,70	17,20	14,70	17,20
		8			179,47	208,20
Granadilla	Vapor 1 y 2	2	74,24	80,00	148,48	160,00
	Diésel 1 y 2	2	20,51	24,00	41,02	48,00
	Gas 1	1	32,34	37,50	32,34	37,50
	Gas 2	1	39,20	42,00	39,20	42,00
	Gas 3 y 4 (CC1)	2	68,70	75,00	137,40	150,00
	Vapor 3 (CC1)	1	68,70	75,00	68,70	75,00
	Gas 5 y 6 (CC2)	2	75,00	76,70	150,00	153,40
	Vapor 4 (CC2)	1	76,20	78,40	76,20	78,40
		12			693,34	744,30
Arona (*)	Gas Arona 1 y 2	2	21,60	25,00	43,20	50,00
Guía Isora (*)	Gas Guía Isora	1	43,10	44,00	43,10	44,00
Total Tenerife		23			959,11	1.046,50
LA PALMA						
Los Guinchos	Diésel 6, 7 y 8	3	3,82	4,32	11,46	12,96
	Diésel 9	1	4,30	5,04	4,30	5,04
	Diésel 10 y 11	2	6,69	7,52	13,38	15,04
	Diésel 12	1	11,50	12,30	11,50	12,30
	Diésel 13	1	11,20	12,30	11,20	12,30
	Diésel 14 y 15	2	11,50	12,60	23,00	25,20
	Gas móvil 2	1	21,60	22,50	21,60	22,50
Total La Palma		11			96,44	105,34
LA GOMERA						
El Palmar	Diésel 12 y 13	2	1,40	1,60	2,80	3,20
	Diésel 14 y 15	2	1,84	2,24	3,68	4,48
	Diésel 16 y 17	2	2,51	2,85	5,02	5,70
	Diésel 18 y 19	2	3,10	3,50	6,20	7,00
	Diésel móvil 3	1	0,72	0,79	0,72	0,79
Total La Gomera		9			18,42	21,17
EL HIERRO						
Llanos Blancos	Diésel 7	1	0,67	0,78	0,67	0,78
	Diésel 9	1	0,88	1,10	0,88	1,10
	Diésel 10 y 11	2	1,07	1,46	2,14	2,92
	Diésel 12	1	1,26	1,46	1,26	1,46
	Diésel 13	1	1,36	1,46	1,36	1,46
	Diésel 14 y 15	2	1,90	2,00	3,80	4,00
	Diésel 16	1	1,86	1,91	1,86	1,91
	Diésel móvil 1	1	1,07	1,28	1,07	1,28
Total El Hierro		10			13,04	14,91
TOTAL S/C DE TENERIFE		53			1.087,01	1.187,92

(*) Grupos de generación instalados en subestaciones.

Fuente: Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica (RAIPEE).

Elaboración propia.



3.2. Evolución de la producción eléctrica bruta.

En este apartado se analiza la evolución de la producción bruta de energía eléctrica (en bornes del alternador) según su origen y la contribución de la energía renovable.

Tabla 56. Evolución de la producción anual bruta de energía eléctrica en Canarias, por origen.

Año	Centrales térmicas		Refinería y cogeneración		Renovables		Total	
	GWh	Δ (%)	GWh	Δ (%)	GWh	Δ (%)	GWh	Δ (%)
1995	4.356	-	615	-	64,7	-	5.035	-
1996	4.575	5,0%	629	2,3%	73,1	13,0%	5.277	4,8%
1997	4.942	8,0%	631	0,4%	78,9	7,9%	5.652	7,1%
1998	5.261	6,4%	634	0,4%	118	49,9%	6.013	6,4%
1999	5.569	5,9%	632	-0,3%	225	90,4%	6.427	6,9%
2000	6.108	9,7%	529	-16,3%	245	8,6%	6.881	7,1%
2001	6.516	6,7%	486	-8,2%	343	40,1%	7.345	6,7%
2002	6.830	4,8%	493	1,6%	361	5,3%	7.684	4,6%
2003	7.471	9,4%	407	-17,4%	357	-1,1%	8.235	7,2%
2004	8.040	7,6%	384	-5,6%	340	-4,8%	8.765	6,4%
2005	8.445	5,0%	320	-16,7%	332	-2,3%	9.097	3,8%
2006	8.886	5,2%	273	-14,7%	334	0,4%	9.493	4,3%
2007	9.124	2,7%	260	-4,7%	396	18,5%	9.780	3,0%
2008	9.170	0,5%	276	6,1%	472	19,3%	9.918	1,4%
2009	8.790	-4,2%	303	9,6%	534	13,1%	9.626	-3,0%
2010	8.695	-1,1%	184	-39,2%	535	0,2%	9.413	-2,2%
2011	8.642	-0,6%	130	-29,6%	597	11,6%	9.368	-0,5%
2012	8.578	-0,7%	195	50,9%	626	4,9%	9.399	0,3%
2013	8.321	-3,0%	99	-49,1%	659	5,3%	9.079	-3,4%
2014	8.296	-0,3%	34	-65,6%	681	3,4%	9.011	-0,7%
2015	8.411	1,4%	4,8	-85,9%	693	1,8%	9.109	1,1%
2016	8.517	1,3%	0,9	-81,8%	706	1,9%	9.225	1,3%
2017	8.691	2,0%	0,0	-99,7%	732	3,6%	9.423	2,1%
2018	8.353	-3,9%	0,3	9.588%	953	30,2%	9.306	-1,2%
2019	7.855	-6,0%	0	-100%	1.473	54,7%	9.329	0,2%
2020	6.938	-11,7%	0	0%	1.411	-4,2%	8.349	-10,5%
2021	6.830	-1,6%	0	0%	1.650	16,9%	8.479	1,6%
2022	7.208	5,5%	0	0%	1.783	8,1%	8.991	6,0%
2023	7.460	3,5%	0	0%	1.765	-1,0%	9.225	2,6%
2024	7.339	1,8%	0	0%	1.935	9,7%	9.274	0,5%
Tasa interanual de crecimiento (%)								
24/23	-1,6%	-	-	-	9,7%	-	0,5%	-
24/19	-1,4%	-	-	-	5,6%	-	-0,1%	-
24/14	-1,2%	-	-100%	-	11,0%	-	0,3%	-

Fuente: Red Eléctrica de España (REE), empresas distribuidoras, Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y productores.

Incluye la energía generada en bornes de alternador de las instalaciones que tienen como finalidad verter toda la energía a las redes de transporte o distribución y de las instalaciones renovables de autoconsumo con excedentes sin compensación (incluyendo la energía generada para autoconsumo y consumos propios de la central conocidos).

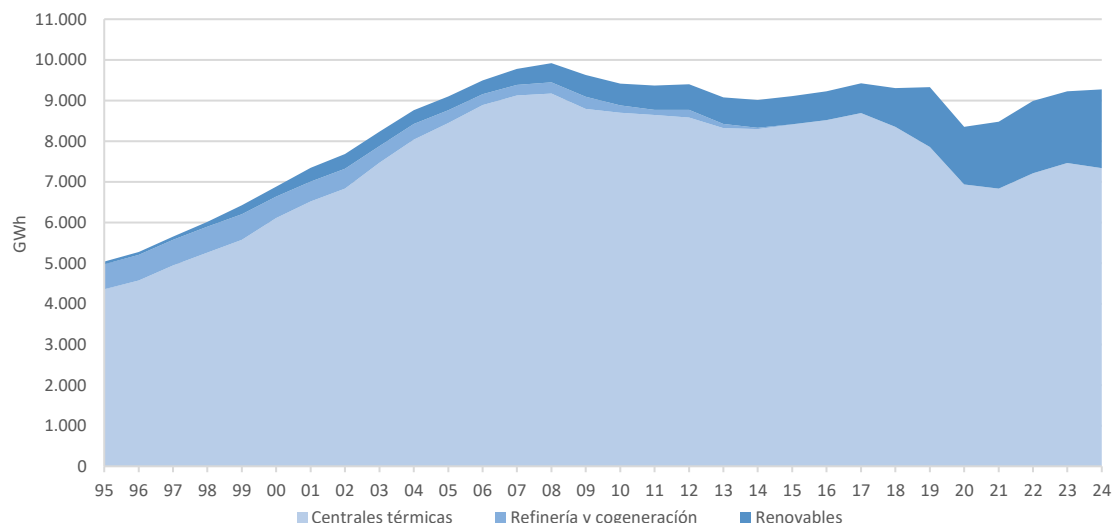
No incluye la energía renovable generada por las instalaciones aisladas, de autoconsumo sin excedentes y de autoconsumo con excedentes con compensación.

Se incluyen las pérdidas por bombeos y consumos propios de la central Hidroeléctrica de Gorona del Viento.

**Tabla 57. Evolución en % de la producción anual bruta de energía eléctrica en Canarias, por origen.**

Origen	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
% Térmicas	91,3%	91,7%	92,1%	92,3%	92,2%	92,1%	89,7%	84,1%	83,0%	80,5%	80,2%	80,9%	79,1%
% Refinería y cog.	2,1%	1,1%	0,4%	0,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
% Renovables	6,7%	7,3%	7,6%	7,7%	7,8%	7,9%	10,3%	15,9%	17,0%	19,5%	19,8%	19,1%	20,9%

Elaboración propia.

Gráfico 87. Evolución de la producción anual bruta de energía eléctrica en Canarias, desglosada por origen.

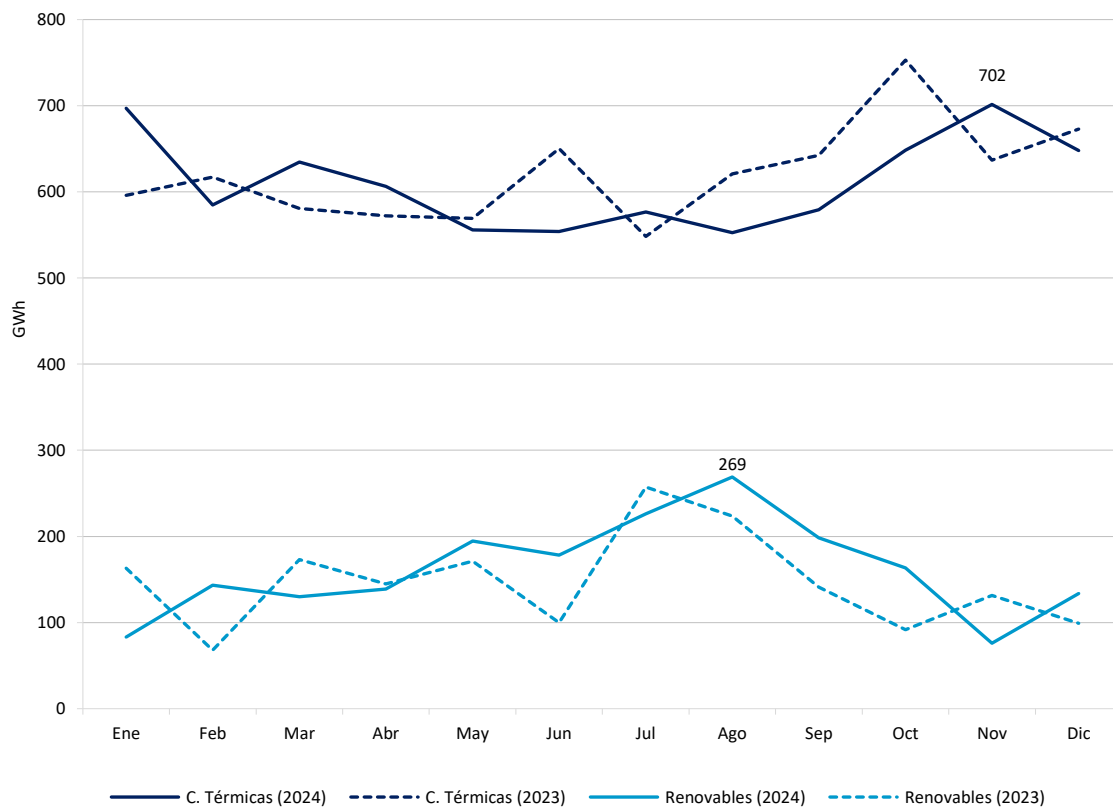
Elaboración propia.

Tabla 58. Producción mensual bruta de energía eléctrica en Canarias, por origen. Año 2024.

Mes	Centrales térmicas		Refin. y cogeneración		Renovables		Total	
	GWh	Mes/total	GWh	Mes/total	GWh	Mes/total	GWh	Mes/total
Enero	697	9,5%	0	-	83	4,29%	780	8,4%
Febrero	585	8,0%	0	-	143	7,42%	728	7,9%
Marzo	634	8,6%	0	-	130	6,72%	765	8,2%
Abril	607	8,3%	0	-	139	7,18%	745	8,0%
Mayo	556	7,6%	0	-	195	10,05%	750	8,1%
Junio	554	7,5%	0	-	178	9,22%	732	7,9%
Julio	577	7,9%	0	-	226	11,69%	803	8,7%
Agosto	553	7,5%	0	-	269	13,90%	822	8,9%
Septiembre	579	7,9%	0	-	198	10,24%	777	8,4%
Octubre	648	8,8%	0	-	163	8,45%	812	8,8%
Noviembre	702	9,6%	0	-	76	3,93%	778	8,4%
Diciembre	648	8,8%	0	-	134	6,91%	782	8,4%
TOTAL	7.339	-	0,00	-	1.935	-	9.274	-
Ene-Mar/Total	26,1%	-	-	-	18,4%	-	24,5%	-
Abr-Jun/Total	23,4%	-	-	-	26,4%	-	24,0%	-
Jul-Sep/Total	23,3%	-	-	-	35,8%	-	25,9%	-
Oct-Dic/Total	27,2%	-	-	-	19,3%	-	25,6%	-

Fuente: Red Eléctrica de España (REE), empresas distribuidoras, productores y Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Elaboración propia.

**Gráfico 88. Producción mensual bruta de energía eléctrica en Canarias, por origen. Año 2024.**

Elaboración propia.

A continuación, se muestra, de manera detallada, la estructura de producción eléctrica bruta (b.a.) para el año 2024, en función del tipo de generación eléctrica y tecnología, por islas.

**Tabla 59. Producción de energía eléctrica bruta (b.a.), por tecnología e islas. Año 2024.**

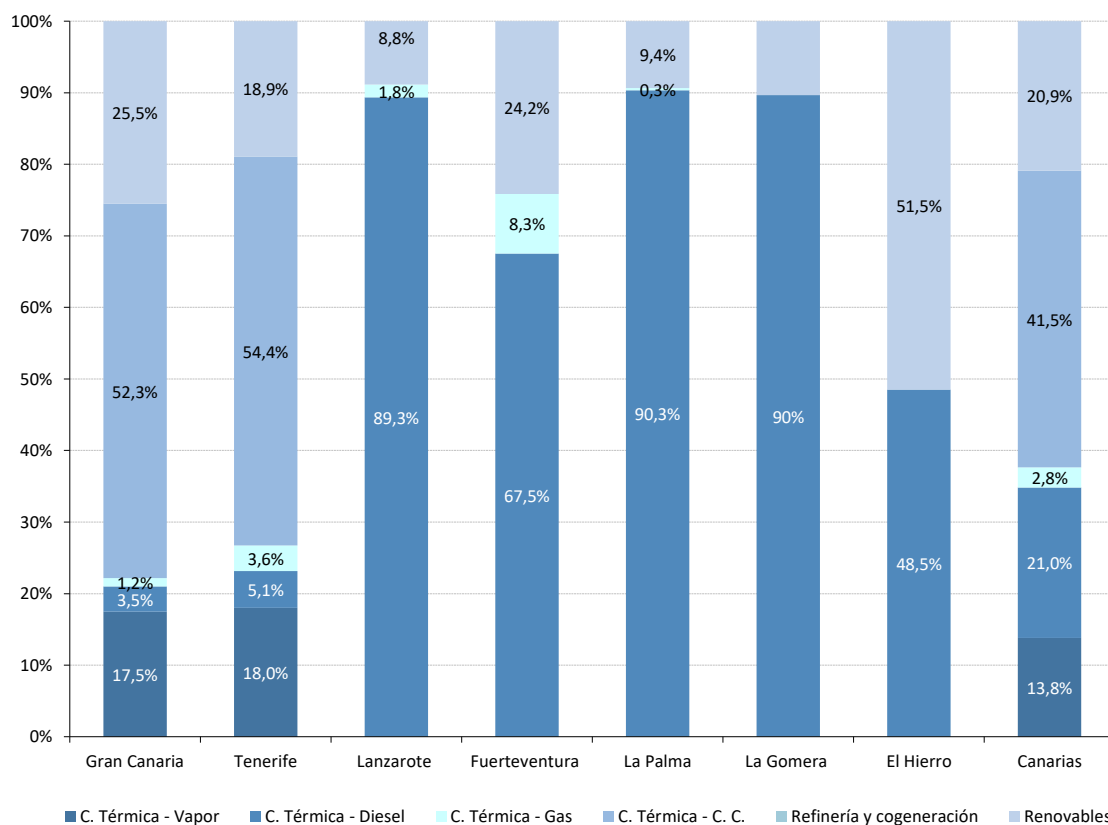
Fuentes energía primaria	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO								
Centrales térmicas	2.624	2.994	747	632	249	64,1	30,0	7.339
Turbina Vapor	615	665	0	0	0	0,0	0,0	1.280
Motor Diésel	125	190	732	562	248	64,1	30,0	1.951
Turbina de Gas	41	132	15	69	1	0,0	0,0	258
C. Combinado	1.843	2.007	0	0	0	0,0	0,0	3.849
Refinería								
Turbina Vapor	-	-	-	-	-	-	-	-
Cogeneración								
Turbina Vapor	-	-	-	-	-	-	-	-
Motor Diésel	-	-	-	-	-	-	-	-
Turbina de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-
Total deriv. petróleo	2.624	2.994	747	632	249	64	30	7.339
% Prod. deriv. petróleo (sobre el total de prod. deriv. petróleo)								
Turbina Vapor	23,5%	22,2%	0%	0%	0%	0%	0%	17,4%
Motor Diésel	4,8%	6,3%	98,0%	89,0%	99,7%	100%	100%	26,6%
Turbina de Gas	1,6%	4,4%	2,0%	11,0%	0,3%	0%	0%	3,5%
C. Combinado	70,2%	67,0%	0%	0%	0%	0%	0%	52,5%
FUENTES RENOVABLES								
Eólica	714	516	61	144	21,2	7,4	0,0	1.464
Fotovoltaica	167	173	10	57	4,5	0,0	0,0	412
Minihidráulica	0	3,4	0	0	0,0	0,0	0,0	3
Hidroeléctrica	0	0	0	0	0,0	0,0	31,7	32
Biogás (vertedero)	17,6	5,2	1,0	0	0,0	0,0	0,0	24
Total renovables	899	698	73	201	25,7	7,4	31,8	1.935
% Fuentes renovables (sobre el total de renovables)								
Eólica	79,5%	74,0%	84,5%	71,8%	82,3%	99,9%	0,0%	75,7%
Fotovoltaica	18,6%	24,8%	14,2%	28,2%	17,7%	0,1%	0,1%	21,3%
Minihidráulica	0%	0,5%	0%	0%	0%	0%	0%	0,2%
Hidroeléctrica	0%	0%	0%	0%	0%	0%	99,9%	1,6%
Biogás (vertedero)	0%	0,7%	1,4%	0%	0%	0%	0%	1,2%
TOTAL	3.522	3.691	819	833	275	71,5	61,8	9.274
Distribución porcentual Total (%)								
% Térmicas	74,5%	81,1%	91,2%	75,8%	90,6%	89,7%	48,5%	79,1%
% Refinería y cog.	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
% Renovables	25,5%	18,9%	8,8%	24,2%	9,4%	10,3%	51,5%	20,9%

Unidades: Gigavatios - hora (GWh).

Fuente: Red Eléctrica de España (REE), empresas distribuidoras, Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y productores.

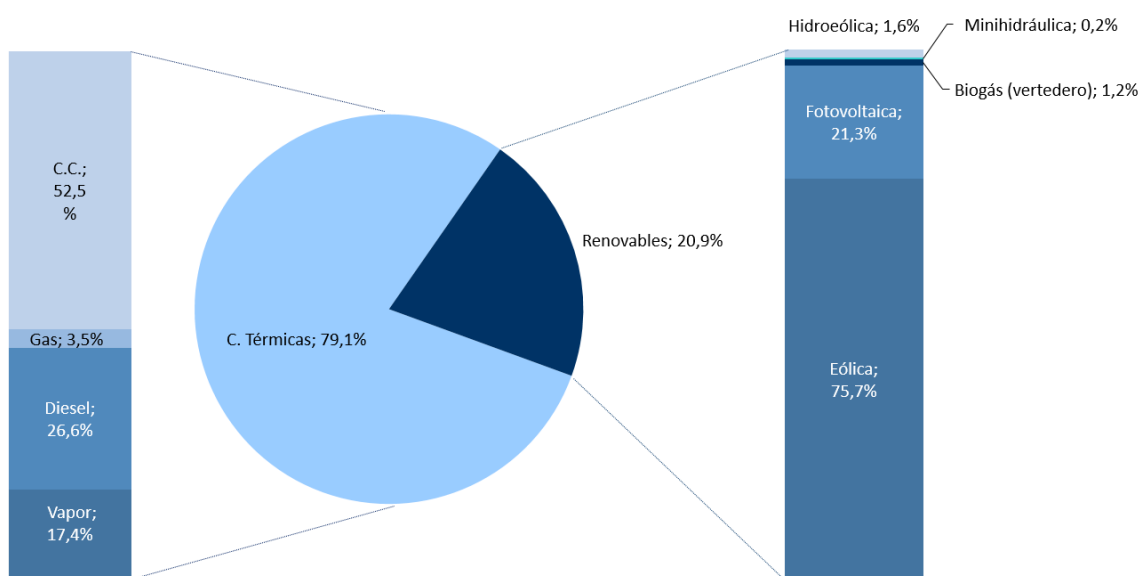


Gráfico 89. Participación de las distintas tecnologías en el mix de generación eléctrica bruta, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.

Gráfico 90. Participación de las distintas tecnologías en el mix de generación eléctrica bruta en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia.



3.3. Evolución de la producción eléctrica vertida a red.

En este apartado se analiza la evolución de la producción neta de energía para cubrir la demanda eléctrica en barras de las centrales⁴ que vierten la energía a red⁵ y la contribución de la energía eléctrica de origen renovable en la cobertura de dicha demanda.

Tabla 60. Evolución de la producción eléctrica puesta en red, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Δ Canarias
1985	1.021	794	49	148	81	13	7	2.112	-
1990	1.594	1.254	294	144	104	22	11	3.423	62,0%
1995	2.065	1.691	387	228	149	33	17	4.570	33,5%
1996	2.129	1.761	405	259	149	34	17	4.754	4,0%
1997	2.254	1.899	444	272	155	36	19	5.081	6,9%
1998	2.385	2.046	487	293	171	40	21	5.444	7,2%
1999	2.545	2.202	544	310	183	45	22	5.851	7,5%
2000	2.720	2.368	595	342	198	47	23	6.292	7,6%
2001	2.837	2.547	608	419	194	51	26	6.682	6,2%
2002	2.894	2.698	658	456	196	55	27	6.984	4,5%
2003	3.135	2.949	717	496	216	62	29	7.604	8,9%
2004	3.359	3.145	771	534	234	64	33	8.140	7,0%
2005	3.440	3.358	808	591	238	64	35	8.534	4,8%
2006	3.566	3.536	841	651	252	67	37	8.950	4,9%
2007	3.667	3.675	828	707	262	68	40	9.246	3,3%
2008	3.704	3.699	866	670	267	70	41	9.318	0,8%
2009	3.629	3.629	835	629	266	69	41	9.098	-2,4%
2010	3.594	3.505	816	617	251	71	41	8.895	-2,2%
2011	3.565	3.485	805	646	254	71	43	8.869	-0,3%
2012	3.511	3.571	788	645	261	72	44	8.891	0,3%
2013	3.414	3.446	775	636	240	68	44	8.622	-3,0%
2014	3.389	3.407	785	645	241	67	42	8.577	-0,5%
2015	3.377	3.468	817	641	251	69	43	8.666	1,0%
2016	3.402	3.521	821	669	244	71	45	8.771	1,2%
2017	3.477	3.534	880	688	261	74	44	8.957	2,1%
2018	3.404	3.514	880	671	258	73	42	8.842	-1,3%
2019	3.406	3.547	861	683	261	74	43	8.874	0,4%
2020	3.182	3.169	704	530	247	68	47	7.946	-10,5%
2021	3.184	3.245	675	588	246	68	48	8.055	1,4%
2022	3.269	3.422	803	690	239	69	47	8.539	6,0%
2023	3.326	3.516	784	767	249	70	50	8.762	2,6%
2024	3.347	3.571	792	800	262	72	53	8.898	1,5%
Tasa interanual de crecimiento (%)									
24/23	0,6%	1,6%	1,0%	4,3%	5,1%	3,8%	5,7%	1,5%	-
24/19	-0,3%	0,1%	-1,7%	3,2%	0,1%	-0,4%	4,4%	0,1%	-
24/14	-0,1%	0,5%	0,1%	2,2%	0,8%	0,7%	2,4%	0,4%	-

Unidades: Gigavatios - hora (GWh)

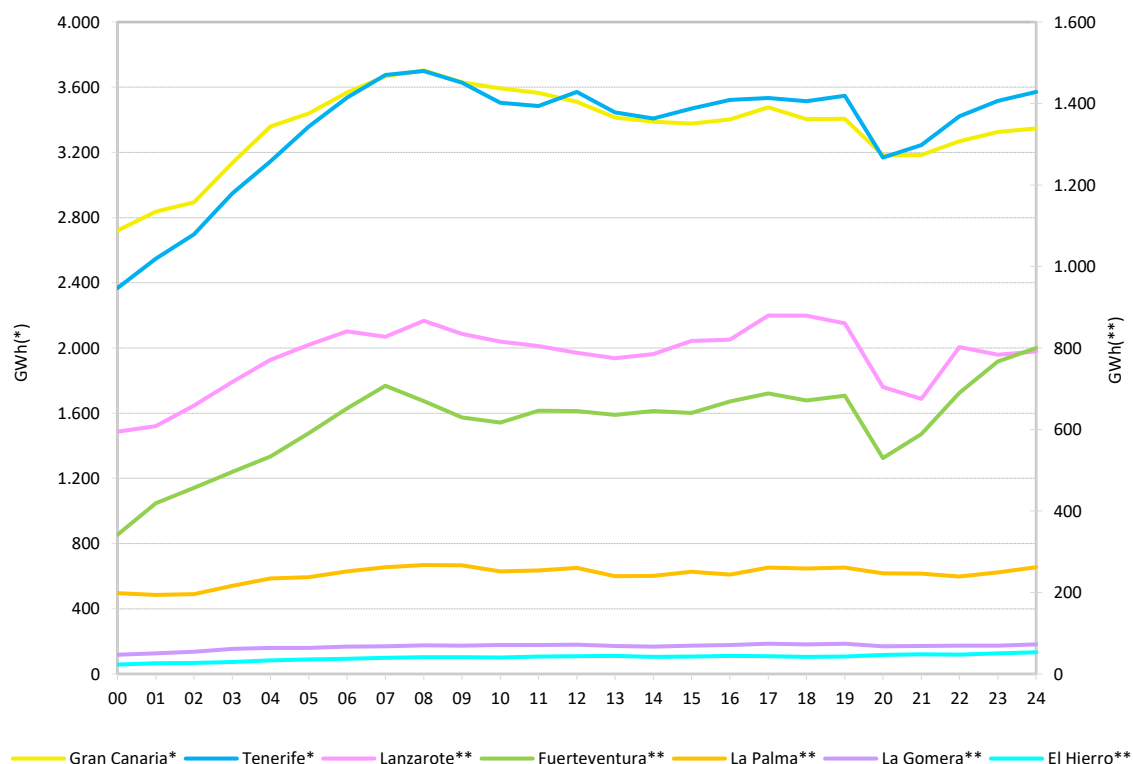
Fuente: Red Eléctrica de España (REE), empresas distribuidoras, Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y productores.

Sólo instalaciones que tienen como finalidad verter toda la energía a las redes de transporte o distribución y las instalaciones en régimen de autoconsumo con excedentes sin compensación (no se incluyen las instalaciones aisladas, de autoconsumo sin excedentes y autoconsumo con excedentes con compensación).

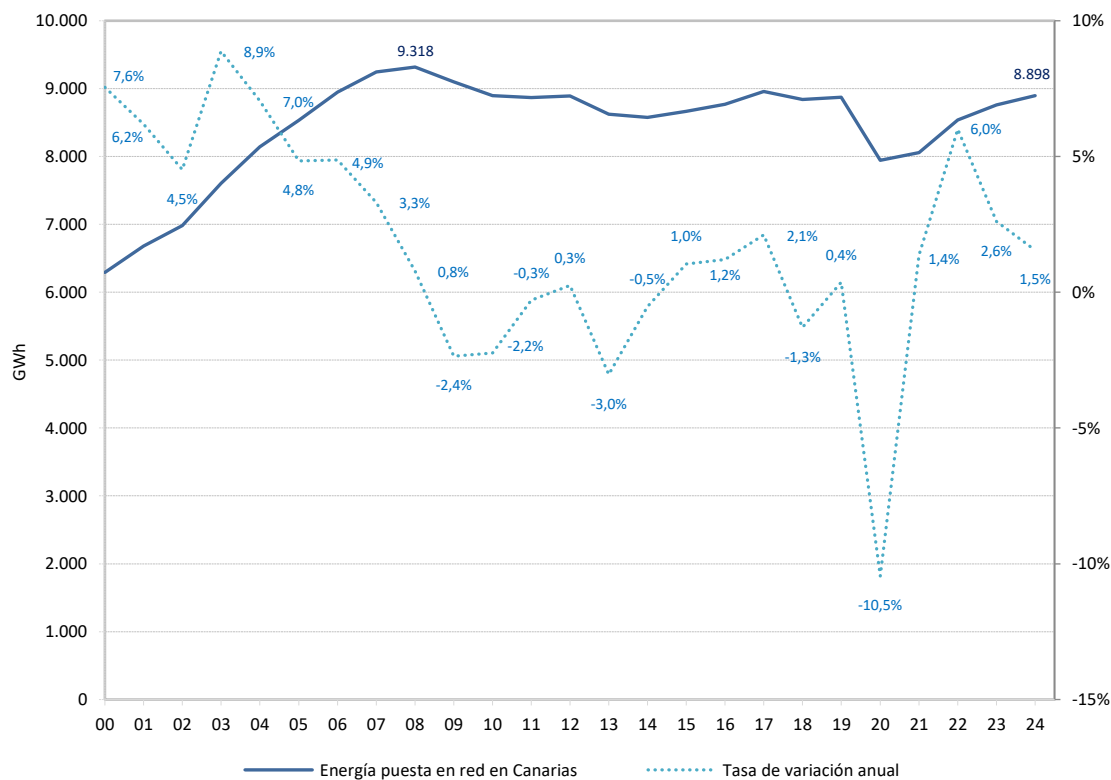
Elaboración propia.

⁴ Barras de central: las energías medidas en estos puntos tienen deducidos los consumos propios de las centrales de generación.

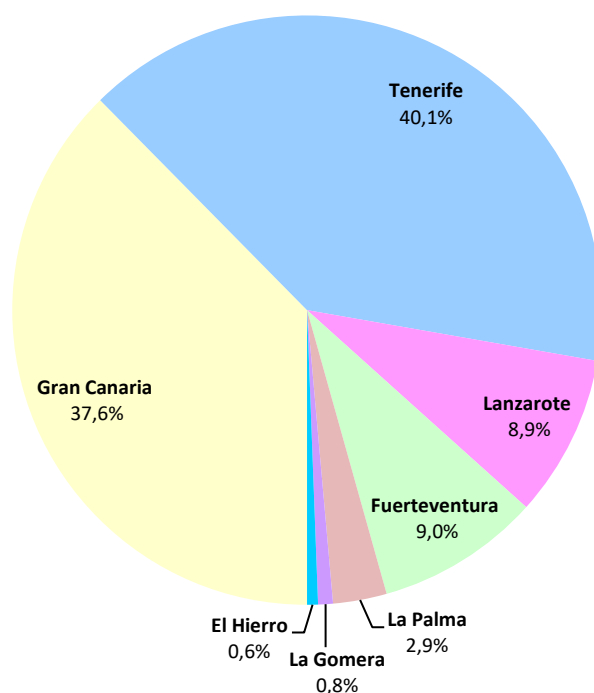
⁵ Energía vertida o puesta en red, no incluye la energía generada para autoconsumo.

**Gráfico 91. Evolución de la producción eléctrica puesta en red, por islas.**

Elaboración propia.

Gráfico 92. Evolución de la energía puesta en red en Canarias y tasa de variación.

Elaboración propia.

**Gráfico 93. Distribución porcentual de la energía eléctrica puesta en red, por islas. Año 2024.**

Elaboración propia.

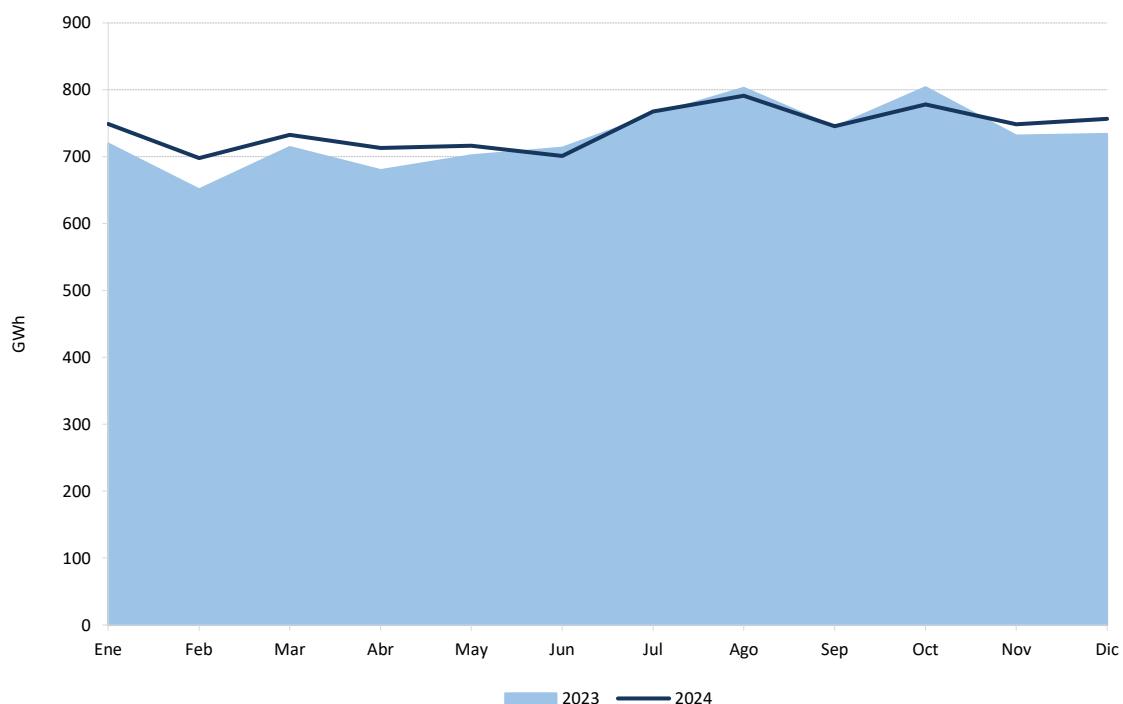
Tabla 61. Evolución mensual de la energía eléctrica puesta en red, por islas. Año 2024.

Mes	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Mes/total
Enero	283	301	68	65	22	6	4	749	8,4%
Febrero	265	279	62	61	21	6	4	698	7,8%
Marzo	275	295	63	68	21	6	5	733	8,2%
Abril	269	287	60	66	21	6	4	713	8,0%
Mayo	269	288	61	65	22	6	4	716	8,0%
Junio	264	281	62	63	21	6	4	701	7,9%
Julio	287	308	68	70	23	6	5	768	8,6%
Agosto	294	317	73	73	24	7	5	791	8,9%
Septiembre	281	298	68	66	22	6	5	746	8,4%
Octubre	293	312	70	70	23	6	5	778	8,7%
Noviembre	283	300	69	66	21	6	4	748	8,4%
Diciembre	285	305	67	67	22	6	4	756	8,5%
TOTAL	3.347	3.571	792	800	262	72	53	8.898	-
Ene-Mar/Total (%)	24,6%	24,5%	24,4%	24,3%	24,4%	24,6%	25,0%	24,5%	-
Abr-Jun/Total (%)	24,0%	24,0%	23,2%	24,3%	24,3%	23,4%	24,7%	23,9%	-
Jul-Sep/Total (%)	25,7%	25,9%	26,5%	26,1%	26,1%	26,1%	26,5%	25,9%	-
Oct-Dic/Total (%)	25,7%	25,7%	26,0%	25,4%	25,2%	25,9%	23,8%	25,7%	-

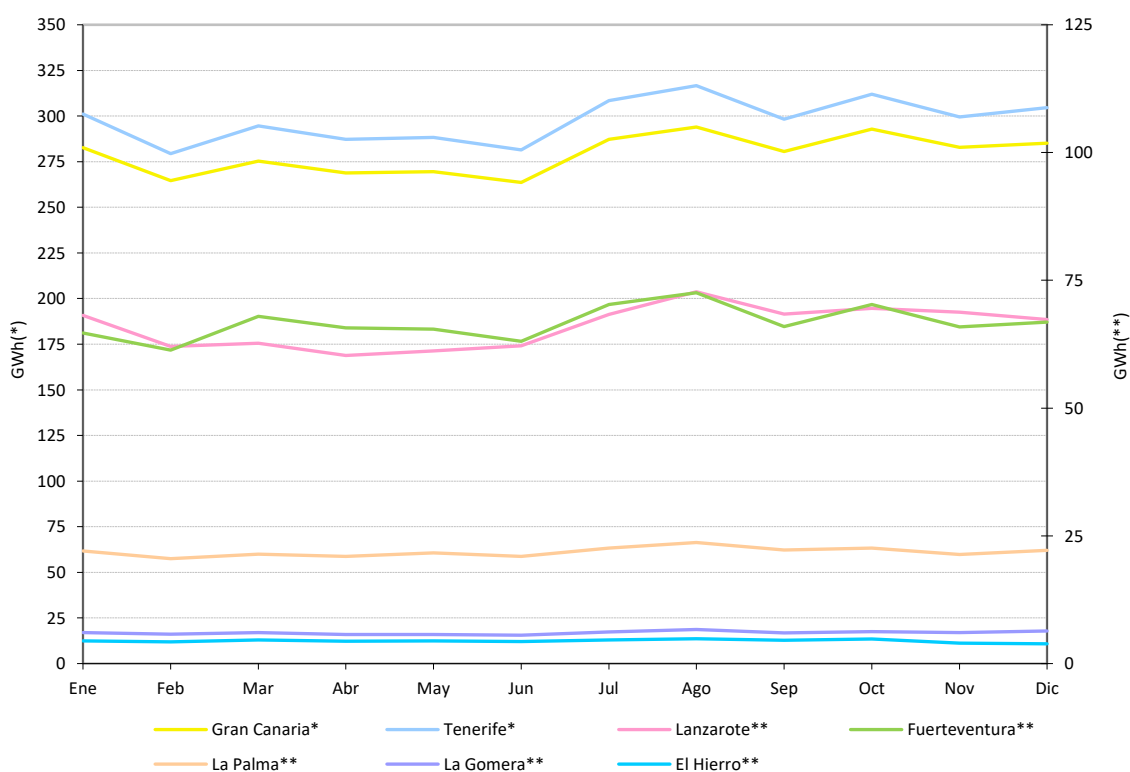
Unidades: Gigavatios - hora (GWh)

Fuente: Red Eléctrica de España (REE), empresas distribuidoras, Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y productores.

Elaboración propia.

**Gráfico 94. Evolución mensual de la energía eléctrica puesta en red. Años 2023 y 2024.**

Elaboración propia.

Gráfico 95. Evolución mensual de la energía eléctrica puesta en red, desglosada por islas. Año 2024.

Elaboración propia.



Tabla 62. Producción de la energía eléctrica puesta en red, por tecnología e islas. Año 2024.

Fuentes energía primaria	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO								
Centrales térmicas	2.502	2.882	721	607	239	64,9	29,7	7.047
Turbina Vapor	564	616	0	0	0	0	0	1.179
Motor Diésel	119	180	706,8	539,0	238	64,9	29,7	1.878
Turbina de Gas	40,4	130	14,7	68,0	0,82	0	0	254
C. Combinado	1.779	1.956	0	0	0	0	0	3.736
Refinería								
Turbina Vapor	-	-	-	-	-	-	-	-
Cogeneración								
Turbina Vapor	-	-	-	-	-	-	-	-
Motor Diésel	-	-	-	-	-	-	-	-
Turbina de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-
Total deriv. petróleo	2.502	2.882	721	607	239	64,9	29,7	7.047
% Prod. deriv. petróleo (sobre el total de prod. deriv. petróleo)								
Turbina Vapor	22,5%	21,4%	0%	0%	0%	0%	0%	16,7%
Motor Diésel	4,7%	6,3%	98,0%	88,8%	99,7%	100,0%	100,0%	26,7%
Turbina de Gas	1,6%	4,5%	2,0%	11,2%	0,3%	0%	0%	3,6%
C. Combinado	71,1%	67,9%	0%	0%	0%	0%	0%	53,0%
FUENTES RENOVABLES								
Eólica ^{(1) (2)}	678	509	60,2	136	18,5	7,4	0	1.409
Fotovoltaica ⁽¹⁾	163	172	9,7	56,6	4,5	0,003	0,04	405
Minihidráulica	0	3,4	0	0	0	0	0	3,4
Hidroeléctrica	0	0	0	0	0	0	23,4	23,4
Biogás (vertedero)	4,6	5,1	0,3	0	0	0	0,0	10,0
Total renovables	845	689	70,2	193	23,0	7,4	23,4	1.851
% Fuentes renovables (sobre el total de renovables)								
Eólica ^{(1) (2)}	80,2%	73,9%	85,7%	70,7%	80,3%	100,0%	0%	76,1%
Fotovoltaica ⁽¹⁾	19,2%	24,9%	13,8%	29,3%	19,7%	0,0%	0,2%	21,9%
Minihidráulica	0%	0,5%	0%	0%	0%	0%	0%	0,2%
Hidroeléctrica	0%	0%	0%	0%	0%	0%	99,8%	1,3%
Biogás (vertedero)	0,54%	0,74%	0,45%	0%	0%	0%	0%	0,5%
TOTAL	3.347	3.571	792	800	262	72,3	53,1	8.898
Distribución porcentual Total (%)								
% Térmicas	74,8%	80,7%	91,1%	75,9%	91,2%	89,8%	55,9%	79,2%
% Refinería y cog.	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
% Renovables	25,2%	19,3%	8,9%	24,1%	8,8%	10,2%	44,1%	20,8%

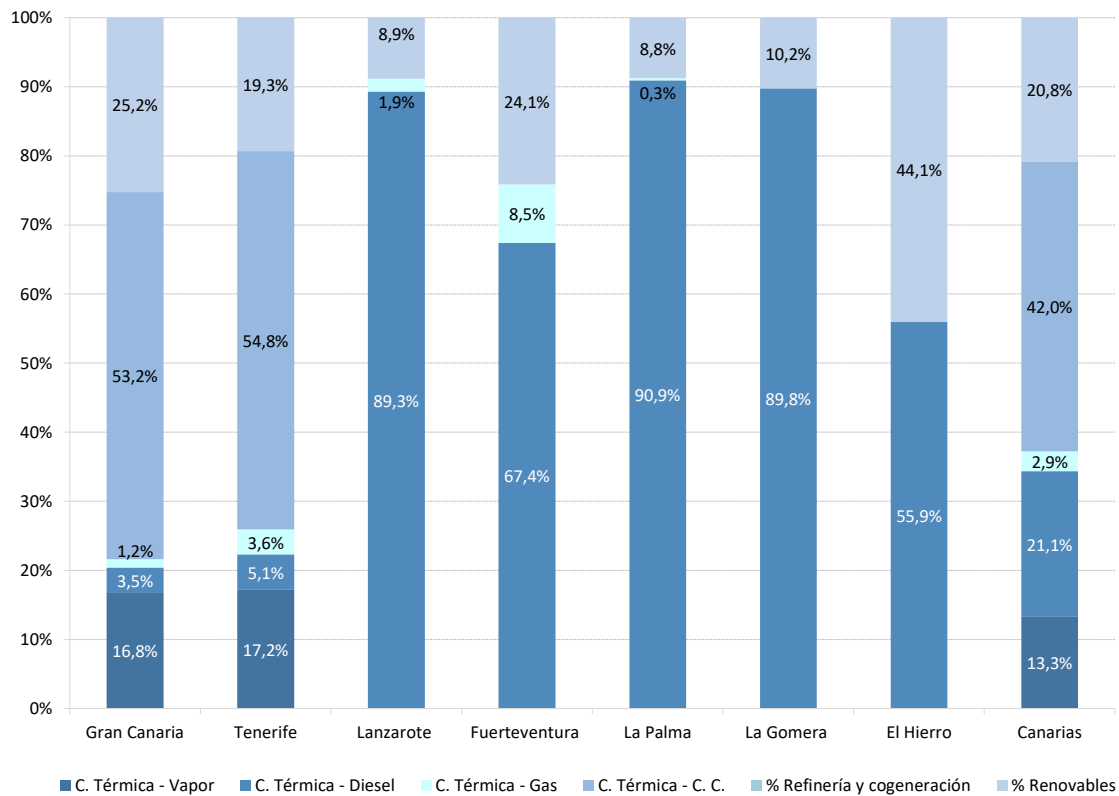
Unidades: Gigavatios - hora (GWh).

Fuente: Red Eléctrica de España (REE), empresas distribuidoras, Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y productores.

Elaboración propia.

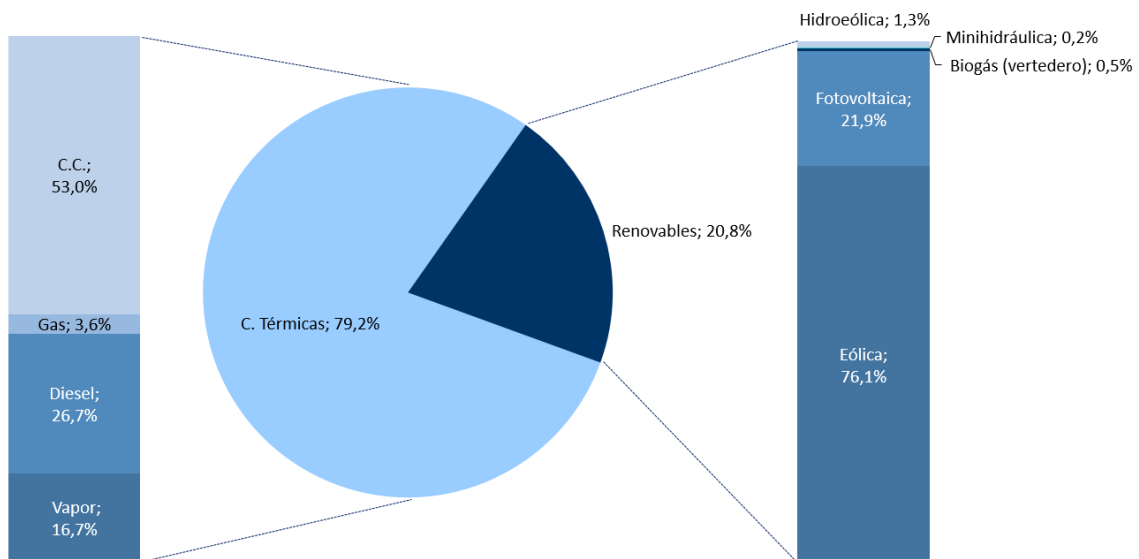


Gráfico 96. Participación de las distintas tecnologías en el mix de generación eléctrica neta, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.

Gráfico 97. Participación de las distintas tecnologías en el mix de generación eléctrica neta en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia.



Tabla 63. Evolución mensual del porcentaje de participación de la energía renovable en la energía eléctrica puesta en red. Año 2024.

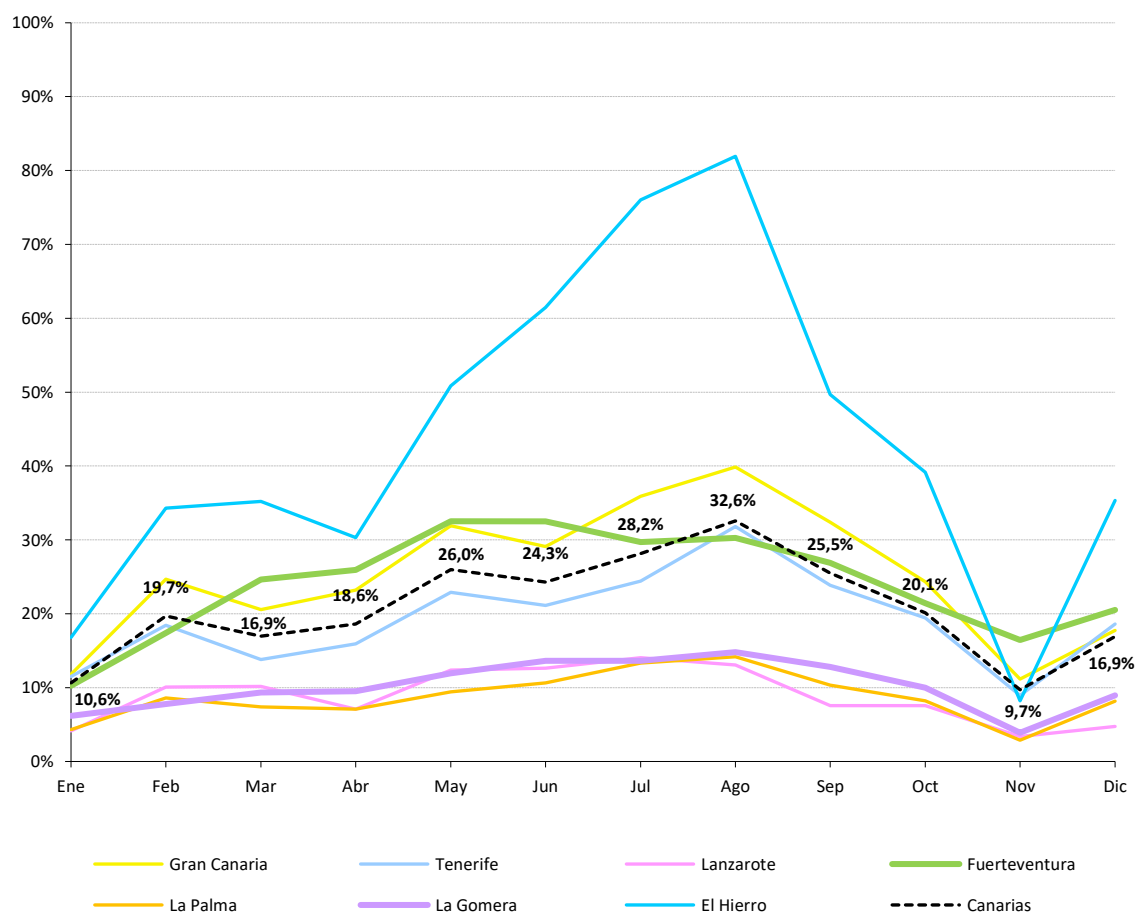
Mes	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Enero	11,8%	11,5%	4,1%	10,2%	4,3%	6,2%	16,8%	10,6%
Febrero	24,7%	18,4%	10,1%	17,4%	8,6%	7,8%	34,3%	19,7%
Marzo	20,6%	13,8%	10,2%	24,6%	7,4%	9,4%	35,2%	16,9%
Abril	23,2%	15,9%	7,1%	25,9%	7,1%	9,5%	30,3%	18,6%
Mayo	31,9%	22,9%	12,4%	32,5%	9,4%	11,9%	50,9%	26,0%
Junio	29,1%	21,1%	12,6%	32,5%	10,6%	13,6%	61,5%	24,3%
Julio	35,9%	24,4%	14,0%	29,7%	13,3%	13,6%	76,0%	28,2%
Agosto	39,9%	31,8%	13,1%	30,3%	14,2%	14,8%	81,9%	32,6%
Septiembre	32,4%	23,8%	7,5%	26,9%	10,3%	12,8%	49,7%	25,5%
Octubre	24,3%	19,4%	7,6%	21,4%	8,2%	10,0%	39,2%	20,1%
Noviembre	11,2%	8,9%	3,4%	16,5%	2,9%	3,9%	8,2%	9,7%
Diciembre	17,7%	18,6%	4,8%	20,5%	8,2%	8,9%	35,3%	16,9%
TOTAL ANUAL	25,2%	19,3%	8,9%	24,1%	8,8%	10,2%	44,1%	20,8%

El Hierro incluye Gorona del Viento.

Fuente: REE. Unelco-Endesa y DEPCSA.

Elaboración propia.

Gráfico 98. Evolución mensual del porcentaje de participación de la energía renovable en la energía eléctrica puesta en red. Año 2024.



Elaboración propia.



Tabla 64. Evolución de la producción eléctrica de origen eólico y fotovoltaico, y de su porcentaje de participación en la energía eléctrica puesta en red.

Energía renovable puesta en red	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Eólica								
2017	244	87	32,0	19,4	21,6	0,5	0	404
2018	369	157	55,1	18,7	22,6	0,2	0	623
2019	489	495	67,7	63,5	22,8	0,1	0	1.138
2020	490	484	58,9	50,3	18,7	0,1	0	1.102
2021	613	524	65,7	92,2	20,1	0,1	0	1.315
2022	665	500	72,3	117	15,8	0,003	0	1.371
2023	634	504	58,7	116	14,6	5,003	0	1.332
2024	678	509	60,2	136	18,5	7,4	0	1.409
Fotovoltaica								
2017	53	187	10,0	16,9	6,3	0,0	0	273
2018	53	186	10,0	16,3	6,1	0,0	0	271
2019	55	189	10,3	16,6	6,3	0,0	0	278
2020	53	172	9,8	15,7	6,5	0,0	0	258
2021	56	175	9,8	15,7	5,4	0,0	0	262
2022	110	168	9,8	22	3,9	0,005	0	314
2023	130	178	9,7	26	4,5	0,005	0	349
2024	163	172	9,7	56,6	4,5	0,003	0,04	405
% de participación renovable en red	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Eólica								
2017	7,0%	2,5%	3,6%	2,8%	8,3%	0,7%	0,0%	4,5%
2018	10,8%	4,5%	6,3%	2,8%	8,7%	0,2%	0,0%	7,0%
2019	14,4%	14,0%	7,9%	9,3%	8,7%	0,2%	0,0%	12,8%
2020	15,4%	15,3%	8,4%	9,5%	7,6%	0,1%	0,0%	13,9%
2021	19,3%	16,2%	9,7%	15,7%	8,2%	0,2%	0,0%	16,3%
2022	20,4%	14,6%	9,0%	17,0%	6,6%	0,0%	0,0%	16,1%
2023	19,1%	14,3%	7,5%	15,1%	5,8%	7,2%	0,0%	15,2%
2024	20,3%	14,3%	7,6%	17,1%	7,0%	10,2%	0,0%	15,8%
Fotovoltaica								
2017	1,5%	5,3%	1,1%	2,5%	2,4%	0,0%	0,1%	3,0%
2018	1,6%	5,3%	1,1%	2,4%	2,4%	0,0%	0,1%	3,1%
2019	1,6%	5,3%	1,2%	2,4%	2,4%	0,0%	0,1%	3,1%
2020	1,7%	5,4%	1,4%	3,0%	2,6%	0,0%	0,1%	3,2%
2021	1,8%	5,4%	1,4%	2,7%	2,2%	0,0%	0,1%	3,2%
2022	3,4%	4,9%	1,2%	3,2%	1,6%	0,0%	0,1%	3,7%
2023	3,9%	5,1%	1,2%	3,4%	1,8%	0,0%	0,1%	4,0%
2024	4,9%	4,8%	1,2%	7,1%	1,7%	0,0%	0,1%	4,6%

Energía eólica y fotovoltaica puesta en red y porcentaje que representa sobre la energía eléctrica total puesta en red.

Fuente: Red Eléctrica de España (REE), empresas distribuidoras, Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y productores.

Elaboración propia.



3.4. Consumo de combustibles y rendimiento en las centrales térmicas.

En este apartado se analiza la evolución del consumo de combustibles y el rendimiento de la generación térmica.

3.4.1. Consumo de combustibles en las centrales térmicas.

Se refleja en el siguiente apartado el consumo de combustibles de las centrales térmicas, por tipo de tecnología e islas.

Tabla 65. Consumo de combustibles en las centrales térmicas, por tecnología e islas. Año 2024.

Tecnología	Consumo combustibles (kt)			
	Fuel	Gasóleo	Diésel	Total
GRAN CANARIA				
Vapor	153	0,1	0	153
Diésel	22,2	1,8	0	24
Gas	0	15,4	0	15
Ciclo Combinado	0	354	0	354
	175	372	0	547
TENERIFE				
Vapor	162,1	0,2	0	162
Diésel	34,8	1,7	0	36
Gas	0	42,3	0	42
Ciclo Combinado	0	388	0	388
	197	432	0	629
LANZAROTE				
Diésel	139	6,2	0	145
Gas	0	5,9	0	6
	139	12,2	0	151
FUERTEVENTURA				
Diésel	100	13,5	0	114
Gas	0,0	29,2	0	29
	100	42,7	0	143
LA PALMA				
Diésel	41,4	10,4	0	52
Gas	0,0	0,3	0	0
	41,4	10,7	0	52
LA GOMERA				
Diésel	0	0,00	14,2	14,2
EL HIERRO				
Diésel	0	0	6,7	6,7
CANARIAS	652	869	20,9	1.542

Unidades: kilotoneladas métricas (kt).

Fuente: Unelco – Endesa.

Elaboración propia.



Tabla 66. Evolución del consumo de combustibles en las centrales térmicas, por tecnología e islas.

Año	Fuel		Gasóleo		Diésel		Total	
	kt	Δ (%)	kt	Δ (%)	kt	Δ (%)	kt	Δ (%)
Gran Canaria								
2011	446	-	309	-	0	-	755	-
2012	456	2,2%	301	-2,7%	0	-	757	0,2%
2013	391	-14,3%	310	3,1%	0	-	701	-7,4%
2014	347	-11,2%	326	5,0%	0	-	673	-4,0%
2015	372	7,1%	311	-4,4%	0	-	683	1,6%
2016	401	8,0%	296	-5,0%	0	-	697	2,0%
2017	422	5,1%	295	-0,1%	0	-	717	2,9%
2018	375	-11,1%	296	0,4%	0	-	671	-6,4%
2019	335	-10,8%	309	4,3%	0	-	644	-4,1%
2020	225	-32,8%	355	14,9%	0	-	580	-9,9%
2021	198	-12,0%	358	0,7%	0	-	556	-4,2%
2022	191	-3,4%	357	-0,2%	0	-	548	-1,3%
2023	188	-1,7%	375	5,1%	0	-	563	2,7%
2024	175	-7,0%	372	-1,0%	0	-	547	-3,0%
Tenerife								
2011	378	-	383	-	0	-	761	-
2012	378	-0,2%	354	-7,7%	0	-	731	-4,0%
2013	376	-0,5%	316	-10,8%	0	-	691	-5,5%
2014	330	-12,3%	353	11,9%	0	-	683	-1,2%
2015	350	6,2%	356	0,7%	0	-	706	3,4%
2016	400	14,1%	324	-9,0%	0	-	723	2,5%
2017	406	1,7%	334	3,1%	0	-	740	2,3%
2018	379	-6,8%	342	2,6%	0	-	721	-2,6%
2019	326	-13,9%	335	-2,1%	0	-	661	-8,3%
2020	220	-32,6%	345	2,9%	0	-	564	-14,6%
2021	180	-18,2%	389	12,8%	0	-	569	0,7%
2022	196	9,0%	410	5,5%	0	-	606	6,6%
2023	204	4,2%	424	3,3%	0	-	628	3,6%
2024	197	-3,6%	432	1,9%	0	-	629	0,1%
Lanzarote								
2011	163	-	13,7	-	0	-	176	-
2012	156	-4,4%	19,0	38,6%	0	-	174	-1,0%
2013	155	-0,6%	12,3	-35,3%	0	-	167	-4,4%
2014	153	-0,8%	18,1	47,3%	0	-	171	2,7%
2015	153	0,0%	11,3	-37,3%	0	-	165	-3,9%
2016	165	7,6%	11,5	1,6%	0	-	176	7,2%
2017	171	3,4%	13,5	17,1%	0	-	184	4,3%
2018	164	-3,6%	14,2	5,4%	0	-	179	-2,9%
2019	157	-4,8%	15,0	5,9%	0	-	172	-3,9%
2020	125	-20,5%	17,3	15,5%	0	-	142	-17,3%
2021	116	-6,8%	20,3	17,2%	0	-	136	-3,9%
2022	148	27,3%	11,2	-44,7%	0	-	159	16,5%
2023	140	-5,5%	12,5	10,9%	0	-	152	-4,3%
2024	139	-0,8%	12,2	-2,5%	0	-	151	-0,9%
Fuerteventura								
2011	113,1	-	31,4	-	0	-	145	-
2012	111,6	-1,4%	37,4	18,9%	0	-	149	3,0%
2013	112,3	0,6%	28,4	-23,9%	0	-	141	-5,5%
2014	113,8	1,3%	31,9	12,0%	0	-	146	3,5%
2015	114,2	0,4%	33,0	3,5%	0	-	147	1,1%
2016	119,7	4,8%	35,3	7,2%	0	-	155	5,4%
2017	117,9	-1,5%	47,2	33,7%	0	-	165	6,5%
2018	117,1	-0,6%	42,9	-9,3%	0	-	160	-3,1%
2019	111,6	-4,7%	39,0	-9,0%	0	-	151	-5,9%
2020	88,3	-20,9%	23,6	-39,5%	0	-	112	-25,7%
2021	90,7	2,8%	21,3	-9,7%	0	-	112	0,1%
2022	92,5	2,0%	47,3	122,1%	0	-	140	24,8%
2023	103,8	12,3%	44,5	-6,0%	0	-	148	6,1%
2024	100,2	-3,5%	42,7	-4,1%	0	-	143	-3,7%



Año	Fuel		Gasóleo		Diésel		Total	
	kt	Δ (%)	kt	Δ (%)	kt	Δ (%)	kt	Δ (%)
La Palma								
2011	54,0	-	1,0	-	0	-	55,0	-
2012	55,4	2,6%	0,9	-6,0%	0	-	56,3	2,4%
2013	50,3	-9,3%	0,6	-38,0%	0	-	50,8	-9,7%
2014	49,6	-1,3%	1,0	73,6%	0	-	50,6	-0,5%
2015	50,8	2,4%	1,6	59,6%	0	-	52,4	3,5%
2016	51,1	0,6%	1,2	-25,2%	0	-	52,3	-0,1%
2017	51,3	0,3%	1,7	41,6%	0	-	52,9	1,2%
2018	50,2	-2,1%	2,4	41,9%	0	-	52,6	-0,7%
2019	51,1	1,7%	2,5	6,4%	0	-	53,6	1,9%
2020	48,0	-6,0%	3,0	16,1%	0	-	50,9	-5,0%
2021	45,9	-4,3%	4,6	55,5%	0	-	50,5	-0,9%
2022	43,4	-5,5%	6,7	45,4%	0	-	50,0	-0,9%
2023	39,9	-7,9%	12,0	80,3%	0	-	52,0	3,8%
2024	41,4	3,8%	10,7	-11,3%	0	-	52,1	0,3%
La Gomera								
2011	0	-	0	-	16,2	-	16,2	-
2012	0	-	0	-	16,3	0,2%	16,3	0,2%
2013	0	-	0	-	15,6	-4,0%	15,6	-4,0%
2014	0	-	6,5	-	7,5	-52,3%	13,9	-10,9%
2015	0	-	0	-	15,6	109,1%	15,6	11,9%
2016	0	-	0	-	16,0	2,6%	16,0	2,6%
2017	0	-	0	-	16,8	4,8%	16,8	4,8%
2018	0	-	0	-	16,5	-1,7%	16,5	-1,7%
2019	0	-	0	-	16,7	1,6%	16,7	1,6%
2020	0	-	0	-	15,6	-7,0%	15,6	-7,0%
2021	0	-	0	-	15,6	0,0%	15,6	0,0%
2022	0	-	0	-	15,8	1,2%	15,8	1,2%
2023	0	-	0	-	14,4	-8,7%	14,4	-8,7%
2024	0	-	0	-	14,2	-1,2%	14,2	-1,2%
El Hierro								
2011	0	-	0	-	10,0	-	10,0	-
2012	0	-	0	-	10,2	1,2%	10,2	1,2%
2013	0	-	0	-	10,3	1,1%	10,3	1,1%
2014	0	-	0	-	9,6	-6,9%	9,6	-6,9%
2015	0	-	0	-	10,8	12,7%	10,8	12,7%
2016	0	-	0	-	6,0	-44,1%	6,0	-44,1%
2017	0	-	0	-	5,4	-9,8%	5,4	-9,8%
2018	0	-	0	-	4,3	-21,3%	4,3	-21,3%
2019	0	-	0	-	4,5	5,7%	4,5	5,7%
2020	0	-	0	-	6,3	38,8%	6,3	38,8%
2021	0	-	0	-	5,8	-6,8%	5,8	-6,8%
2022	0	-	0	-	5,9	0,7%	5,9	0,7%
2023	0	-	0	-	7,7	30,3%	7,7	30,3%
2024	0	-	0	-	6,7	-12,1%	6,7	-12,1%
CANARIAS								
2011	1.154	-	738	-	26,3	-	1.919	-
2012	1.156	0,1%	712	-3,6%	26,4	0,6%	1.894	-1,3%
2013	1.084	-6,3%	667	-6,3%	25,9	-2,1%	1.776	-6,2%
2014	993	-8,3%	736	10,4%	17,0	-34,3%	1.746	-1,7%
2015	1.040	4,7%	713	-3,2%	26,4	54,9%	1.779	1,9%
2016	1.137	9,3%	667	-6,4%	22,0	-16,5%	1.826	2,6%
2017	1.168	2,7%	691	3,6%	22,2	0,8%	1.882	3,0%
2018	1.085	-7,1%	698	1,0%	20,8	-6,5%	1.804	-4,1%
2019	980	-9,7%	701	0,4%	21,3	2,4%	1.702	-5,7%
2020	706	-28,0%	744	6,1%	21,8	2,7%	1.471	-13,6%
2021	630	-10,7%	793	6,6%	21,4	-2,0%	1.445	-1,8%
2022	671	6,4%	833	5,0%	21,6	1,1%	1.525	5,6%
2023	676	0,7%	868	4,2%	22,0	1,9%	1.566	2,7%
2024	652	-3,5%	869	0,1%	20,9	-5,0%	1.542	-1,5%

Fuente: Unelco-Endesa.

Elaboración propia



A continuación se refleja el Consumo Específico Bruto (CEB) y el rendimiento térmico utilizando tanto el poder calorífico superior (PCS) como el inferior (PCI). Los valores de los PCS y PCI utilizados son:

	PCS	PCI
- Fuel:	10.430 kcal/kg	9.850 kcal/kg
- Gasóleo:	9.265 kcal/l	8.713 kcal/l
- Diésel:	10.790 kcal/kg	10.140 kcal/kg

Tabla 67. Consumo térmico, consumo específico bruto y rendimiento térmico en las centrales térmicas, por islas. Años 2020 – 2024.

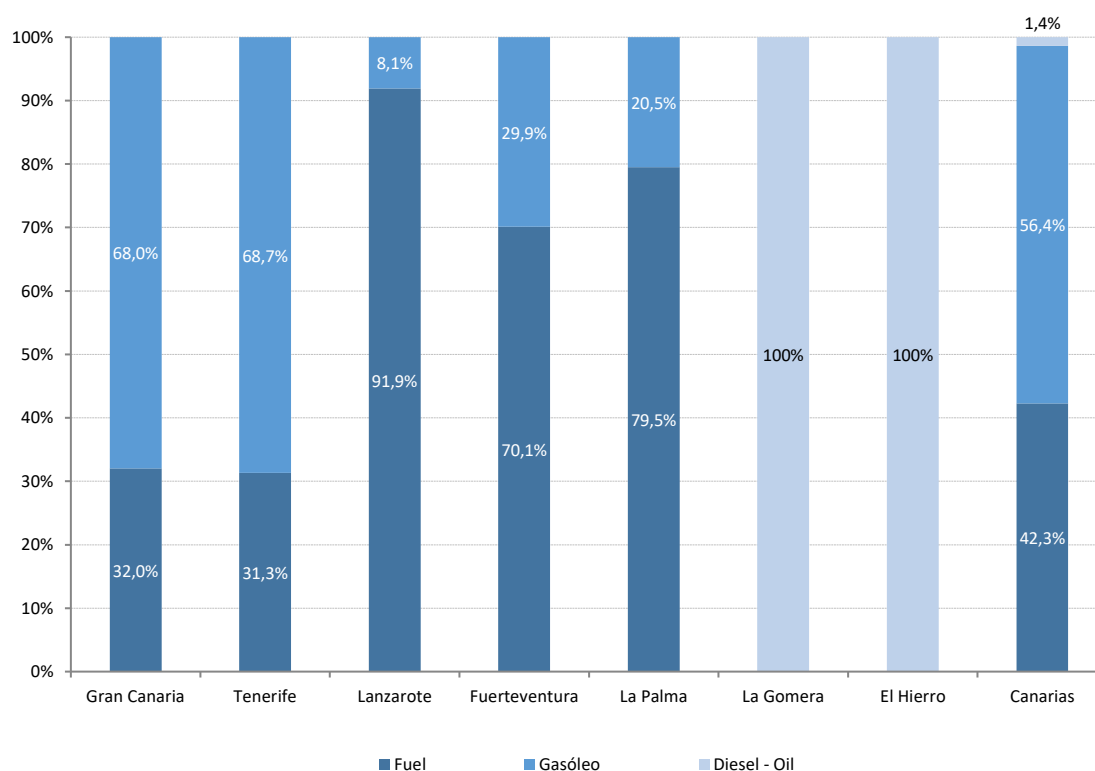
Tecnología	Consumo térmico (GWh térmico)					CEB (th/kWh)					Rendimiento térmico				
	20	21	22	23	24	20	21	22	23	24	20	21	22	23	24
Gran Canaria															
Vapor	2.301	1.944	1.950	2.020	1.854	2,53	2,58	2,59	2,59	2,59	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33
Diésel	453	479	396	285	292	2,05	2,07	2,04	2,04	2,02	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43
Gas	249	278	220	191	196	4,14	3,93	3,93	4,03	4,11	0,21	0,22	0,22	0,21	0,21
C.C.	4.255	4.264	4.309	4.572	4.517	2,08	2,09	2,08	2,09	2,11	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Vapor (*)	2.173	1.836	1.842	1.908	1.751	2,39	2,44	2,45	2,44	2,45	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35
Diésel (*)	428	452	374	269	276	1,94	1,95	1,92	1,93	1,91	0,44	0,44	0,45	0,45	0,45
Gas (*)	234	261	207	180	185	3,89	3,69	3,70	3,79	3,87	0,22	0,23	0,23	0,23	0,22
C.C. (*)	4.001	4.010	4.052	4.299	4.248	1,96	1,97	1,96	1,97	1,98	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43
Tenerife															
Vapor	2.249	1.793	2.053	2.036	1.969	2,57	2,59	2,50	2,54	2,55	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34
Diésel	449	417	356	469	443	2,02	2,03	2,05	2,05	2,01	0,43	0,42	0,42	0,42	0,43
Gas	379	434	401	569	540	3,70	3,76	3,49	3,54	3,53	0,23	0,23	0,25	0,24	0,24
C.C.	3.985	4.496	4.799	4.807	4.945	2,12	2,14	2,13	2,12	2,12	0,41	0,40	0,40	0,41	0,41
Vapor (*)	2.124	1.693	1.939	1.922	1.859	2,43	2,45	2,37	2,40	2,41	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36
Diésel (*)	424	394	336	443	419	1,91	1,91	1,93	1,93	1,90	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Gas (*)	356	408	377	535	508	3,48	3,53	3,28	3,33	3,32	0,25	0,24	0,26	0,26	0,26
C.C. (*)	3.747	4.228	4.513	4.520	4.650	2,00	2,01	2,00	1,99	1,99	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Lanzarote															
Diésel	1.651	1.602	1.816	1.808	1.761	2,16	2,18	2,14	2,08	2,07	0,40	0,40	0,40	0,41	0,42
Gas	81	66	120	45	76	4,57	4,52	4,66	4,47	4,39	0,19	0,19	0,18	0,19	0,20
Diésel (*)	1.559	1.512	1.715	1.707	1.663	2,04	2,06	2,02	1,97	1,95	0,42	0,42	0,43	0,44	0,44
Gas (*)	76	62	113	42	71	4,30	4,25	4,38	4,21	4,13	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21
Fuerteventura															
Diésel	1.132	1.207	1.219	1.441	1.387	2,18	2,18	2,17	2,12	2,12	0,39	0,40	0,40	0,41	0,41
Gas	240	165	507	387	373	4,66	4,51	4,51	4,48	4,64	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19
Diésel (*)	1.068	1.139	1.151	1.360	1.309	2,06	2,05	2,05	2,00	2,00	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43
Gas (*)	226	155	477	363	350	4,38	4,24	4,24	4,22	4,36	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
La Palma															
Diésel	617	613	602	634	635	2,21	2,21	2,20	2,19	2,20	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Gas	2	2	9	4	4	3,76	4,23	3,93	3,85	4,00	0,23	0,20	0,22	0,22	0,22
Diésel (*)	583	579	569	598	599	2,09	2,09	2,08	2,07	2,08	0,41	0,41	0,41	0,42	0,41
Gas (*)	2	2	8	4	4	3,53	3,97	3,70	3,62	3,76	0,24	0,22	0,23	0,24	0,23
La Gomera															
Diésel	195	195	198	181	178	2,37	2,37	2,36	2,35	2,39	0,36	0,36	0,36	0,37	0,36
Diésel (*)	184	184	186	170	168	2,23	2,22	2,22	2,21	2,25	0,39	0,39	0,39	0,39	0,38
El Hierro															
Diésel	79	73	74	96	85	2,37	2,42	2,44	2,42	2,43	0,36	0,36	0,35	0,36	0,35
Diésel (*)	74	69	69	90	80	2,23	2,27	2,30	2,27	2,28	0,39	0,38	0,37	0,38	0,38

(*) Calculado con el poder calorífico inferior.

Elaboración propia.

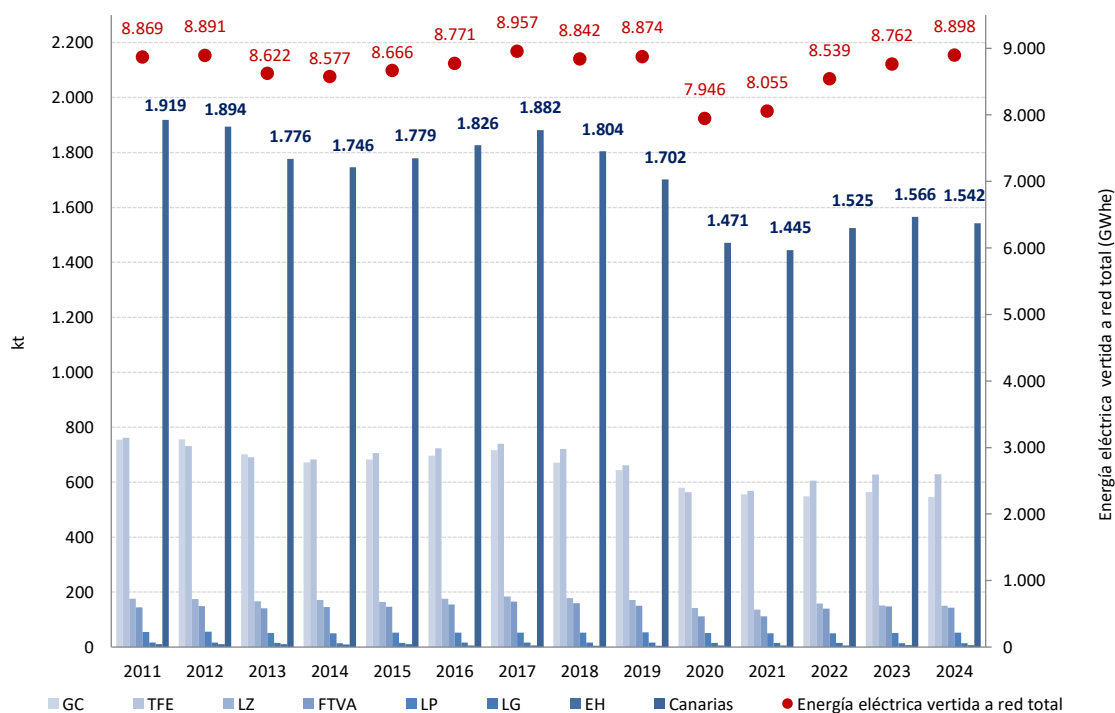


Gráfico 99. Porcentajes de participación de los combustibles en las centrales térmicas, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.

Gráfico 100. Evolución del consumo de combustibles en las centrales térmicas, por islas.



Elaboración propia.



3.4.2. Rendimiento en las centrales térmicas.

En las siguientes tablas y gráficos se refleja la evolución del rendimiento de la generación térmica convencional en Canarias.

Tabla 68. Rendimiento global de la generación térmica convencional en Canarias, por islas. Año 2024.

Rendimiento de la generación térmica convencional	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	FV	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Energía primaria térmica	6.460	7.436	1.734	1.660	603	168	79,5	18.139
Energía eléctrica bruta (b.a.)	2.624	2.994	747	632	249	64,1	30,0	7.339
Eficiencia térmica (%)	40,6%	40,3%	43,1%	38,1%	41,3%	38,3%	37,7%	40,5%

Unidades:

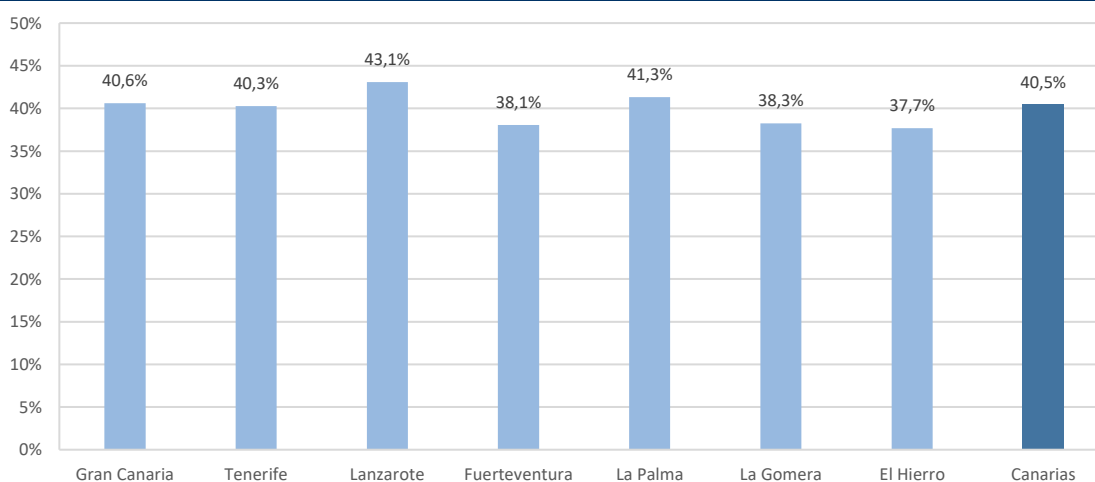
Energía primaria térmica (consumo de combustibles): Gigavatio-hora térmico (GWh-ter).

Energía eléctrica bruta en bornes de alternador (b.a.) de origen térmico: Gigavatio-hora eléctrico. (GWhe-ba)

Fuente: UNELCO-Endesa

Elaboración propia

Gráfico 101. Rendimiento global de la generación térmica convencional en Canarias, por islas. Año 2024.

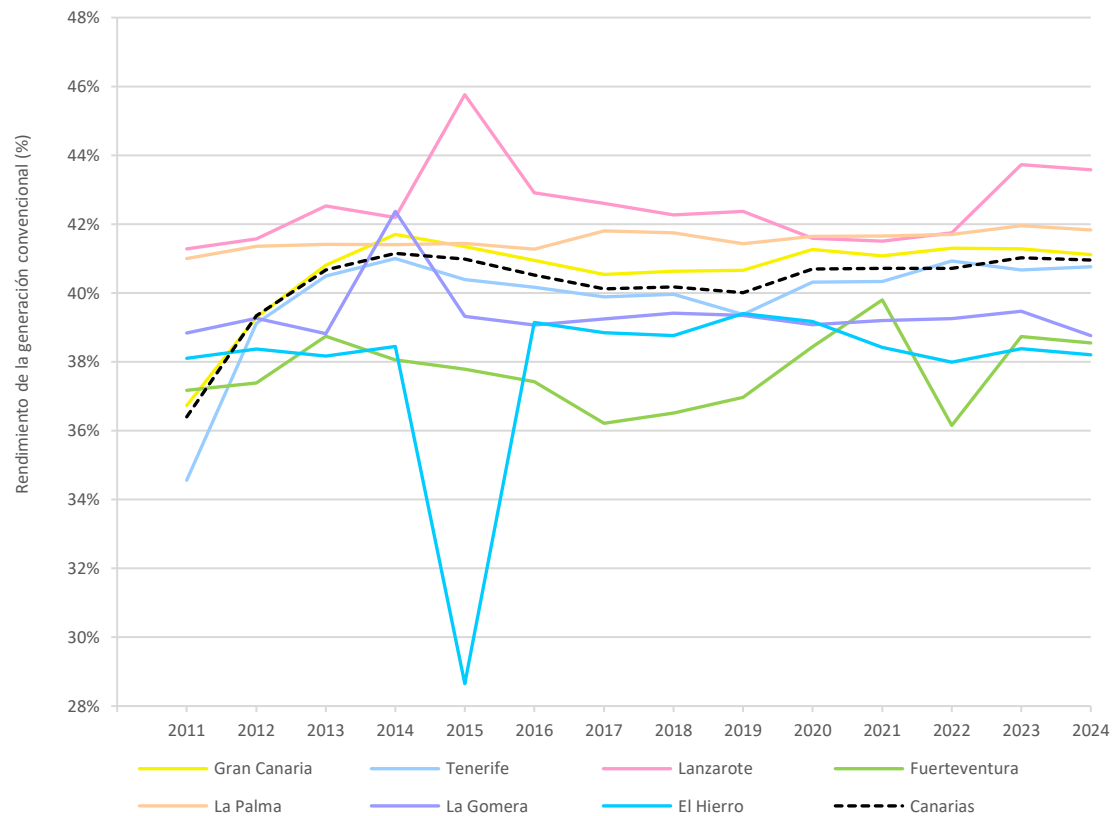


Elaboración propia.

Tabla 69. Evolución anual del rendimiento de la generación convencional, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	36,2%	34,1%	40,8%	36,7%	40,5%	38,3%	37,6%	35,9%
2012	38,8%	38,6%	41,1%	36,9%	40,9%	38,8%	37,9%	38,8%
2013	40,3%	40,0%	42,0%	38,2%	40,9%	38,3%	37,7%	40,2%
2014	41,2%	40,5%	41,7%	37,6%	40,9%	41,9%	38,0%	40,7%
2015	40,9%	39,9%	45,3%	37,3%	40,9%	38,8%	28,2%	40,5%
2016	40,5%	39,7%	42,4%	36,9%	40,8%	38,6%	38,6%	40,0%
2017	40,0%	39,4%	42,1%	35,7%	41,3%	38,8%	38,4%	39,6%
2018	40,1%	39,5%	41,8%	36,0%	41,3%	38,9%	38,3%	39,7%
2019	40,2%	38,9%	41,9%	36,5%	40,9%	38,9%	38,9%	39,5%
2020	40,8%	39,8%	41,1%	37,9%	41,1%	38,6%	38,7%	40,2%
2021	40,6%	39,8%	41,0%	39,3%	41,2%	38,7%	37,9%	40,2%
2022	40,8%	40,4%	41,3%	35,7%	41,2%	38,8%	37,5%	40,2%
2023	40,8%	40,2%	43,2%	38,2%	41,5%	39,0%	37,9%	40,5%
2024	40,6%	40,3%	43,1%	38,1%	41,3%	38,3%	37,7%	40,5%

Elaboración propia.

**Gráfico 102. Evolución anual del rendimiento de la generación convencional, por islas.***Elaboración propia.*



3.5. Puntas de potencia instantánea y demandas máximas horarias.

En este apartado se analiza evolución de las puntas de potencia instantánea y demandas máximas horarias.

3.5.1. Puntas de potencia instantánea.

A continuación se refleja la evolución de las puntas de potencia instantánea máximas por islas. Entre 1995 y 2008 se refleja la punta de potencia máxima de demanda bruta, mientras que entre 2005 y 2024 se presenta la punta de potencia máxima de demanda neta.

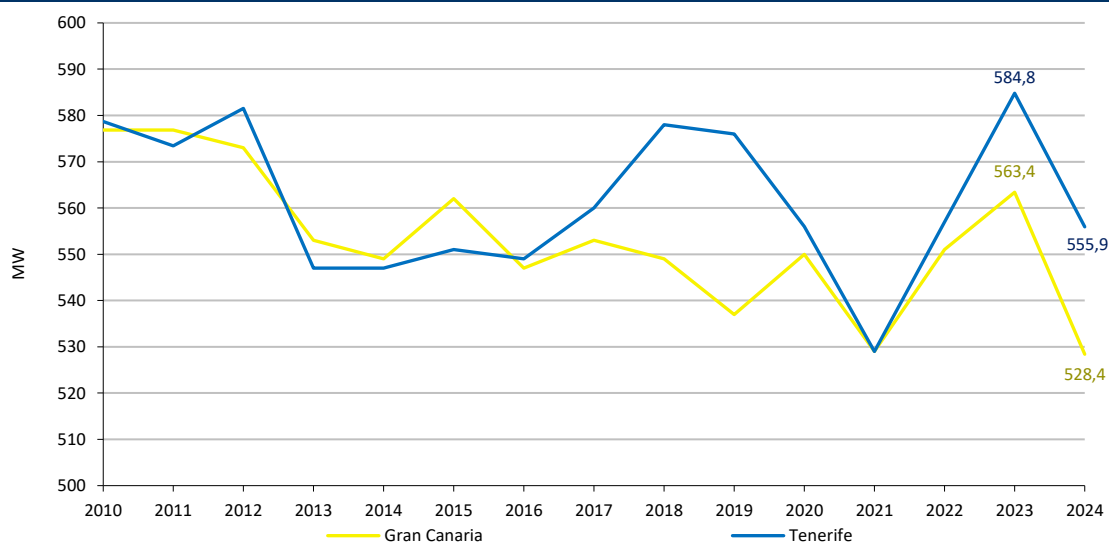
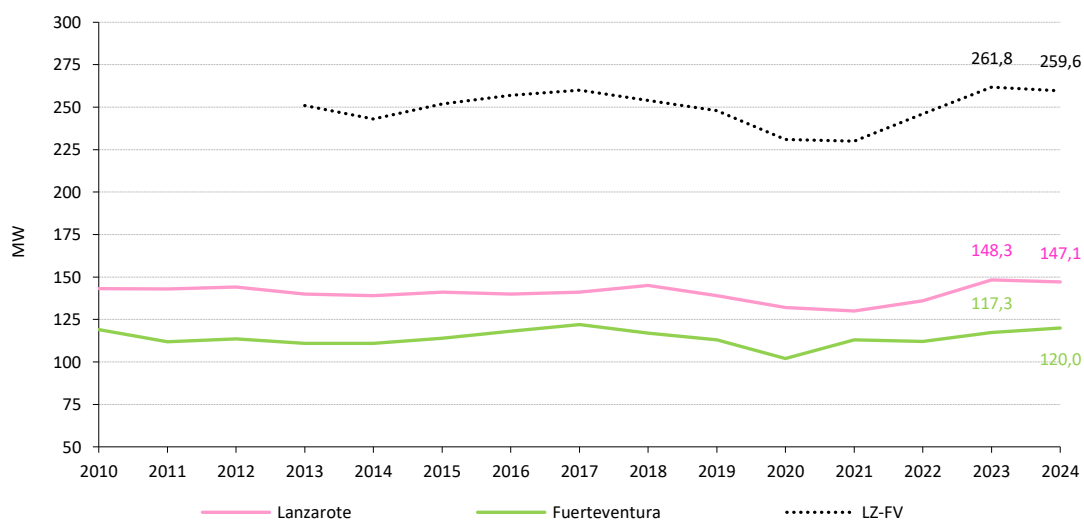
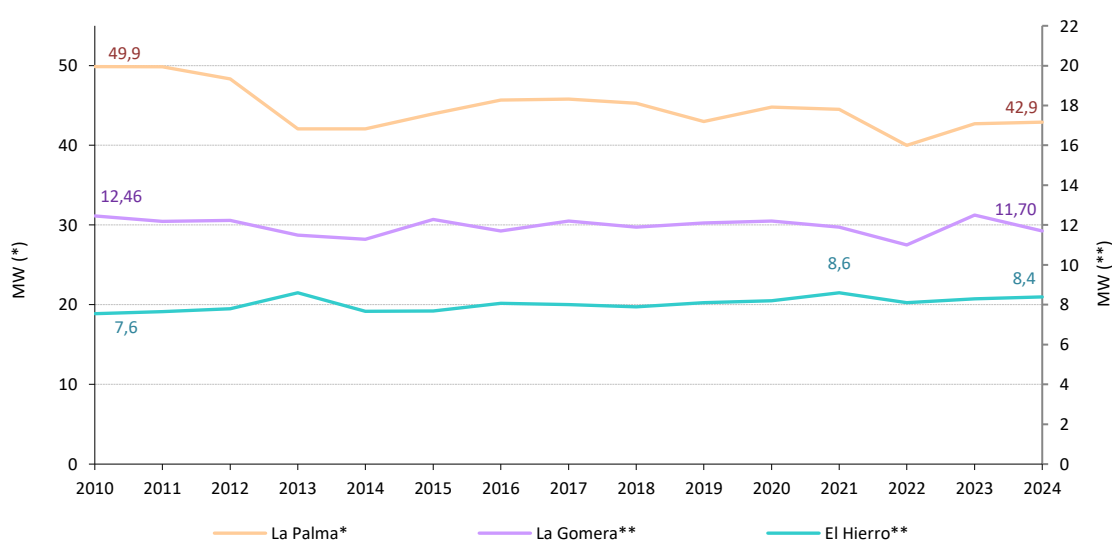
Tabla 70. Puntas de potencia instantánea máximas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	CANARIAS	LZ-FV
Potencia máxima de demanda bruta									
1995	363,0	315,0	72,3	43,3	26,1	6,3	3,4	-	-
1996	373,0	331,0	76,2	46,5	27,6	6,9	3,6	-	-
1997	403,0	352,0	84,9	53,9	27,6	7,3	3,7	-	-
1998	425,0	380,0	91,0	58,3	30,6	7,9	3,9	-	-
1999	447,0	409,0	96,1	63,2	31,4	8,6	4,1	-	-
2000	482,3	422,5	102,2	70,4	34,3	9,2	4,3	-	-
2001	498,7	477,6	111,6	78,3	33,8	9,7	4,9	-	-
2002	525,1	514,0	123,8	85,5	35,0	10,5	5,0	-	-
2003	547,0	523,0	134,2	89,8	39,7	11,5	5,8	-	-
2004	578,9	545,5	137,8	103,8	41,6	12,5	6,0	-	-
2005	601,1	584,8	140,9	118,9	42,8	11,5	6,4	-	-
2006	621,9	604,5	145,9	122,4	46,0	12,2	6,9	-	-
2007	637,0	627,9	148,0	127,3	47,0	12,0	7,3	-	-
2008	615,0	616,4	145,9	119,4	47,3	12,6	7,8	-	-
Potencia máxima de demanda neta									
2005	571,9	561,6	135,9	114,9	40,8	11,1	6,3	-	-
2006	588,2	577,1	141,1	118,1	43,8	11,7	6,7	-	-
2007	600,4	600,4	142,7	122,0	44,9	11,6	7,0	-	-
2008	580,7	585,1	139,3	115,3	44,9	12,1	7,5	-	-
2009	581,8	598,4	142,1	117,0	49,3	12,1	7,8	-	-
2010	576,9	578,7	143,1	119,0	49,9	12,5	7,6	-	-
2011	576,9	573,5	143,0	111,8	49,9	12,2	7,7	-	-
2012	573,0	581,5	144,1	113,5	48,3	12,2	7,8	-	-
2013	553,0	547,0	140,0	111,0	42,1	11,5	8,6	1.387	251,0
2014	549,0	547,0	139,0	111,0	42,1	11,3	7,7	1.386	243,0
2015	562,0	551,0	141,0	114,0	43,9	12,3	7,7	1.414	252,0
2016	547,0	549,0	140,0	118,0	45,7	11,7	8,1	1.399	257,0
2017	553,0	560,0	141,0	122,0	45,8	12,2	8,0	1.420	260,0
2018	549,0	578,0	145,0	117,0	45,3	11,9	7,9	1.428	254,0
2019	537,0	576,0	139,0	113,0	43,0	12,1	8,1	1.407	248,0
2020	550,0	556,0	132,0	102,0	44,8	12,2	8,2	1.373	231,0
2021	529,0	529,0	130,0	113,0	44,5	11,9	8,6	1.332	230,0
2022	551,0	557,0	136,0	112,0	40,0	11,0	8,1	1.386	246,0
2023	563,4	584,8	148,3	117,3	42,7	12,5	8,3	1.465	261,8
2024	528,4	555,9	147,1	120,0	42,9	11,7	8,4	1.385	259,6
Tasa interanual de crecimiento (%)									
24/23	-6,2%	-4,9%	-0,8%	2,3%	0,5%	-6,4%	1,2%	-5,5%	-0,8%
24/19	-0,3%	-0,7%	1,1%	1,2%	0,0%	-0,7%	0,7%	-0,3%	0,9%
24/14	-0,4%	0,2%	0,6%	0,8%	0,2%	0,4%	0,9%	0,0%	0,7%

Unidades: Megavatios (MW). Potencia neta.

Fuente: Unelco – Endesa (años anteriores a 2009) y Red Eléctrica de España (año 2009 y posteriores).

Elaboración propia.


Gráfico 103. Evolución de las puntas de potencia instantánea máximas en Gran Canaria y Tenerife.

Gráfico 104. Evolución de las puntas de potencia instantánea máximas en Lanzarote y Fuerteventura.

Gráfico 105. Evolución de las puntas de potencia instantánea máximas en La Palma, La Gomera y El Hierro.


(*) La Palma. (**) La Gomera y El Hierro.
Elaboración propia.

**Tabla 71. Evolución mensual de las puntas de potencia instantánea máximas, por islas. Año 2024.**

Mes	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	CANARIAS	LZ-FV
Enero	504,2	540,5	135,9	108,2	39,6	10,6	7,7	1.329	240,1
Febrero	510,2	543,2	134,8	105,5	40,3	10,6	7,5	1.333	238,7
Marzo	502,6	540,1	133,7	106,2	40,9	10,8	8,1	1.327	237,5
Abril	514,9	530,1	132,7	105,7	39,9	10,6	7,7	1.323	235,8
Mayo	487,8	510,4	129,1	99,5	38,7	9,7	7,3	1.266	226,1
Junio	477,6	495,4	126,5	100,3	37,7	9,6	7,5	1.237	224,2
Julio	510,2	539,1	139,8	114,5	39,9	10,8	7,9	1.342	252,2
Agosto	513,2	544,4	145,5	115,5	42,9	11,5	8,4	1.367	259,6
Septiembre	517,2	539,9	138,0	108,7	40,5	11,0	8,1	1.352	244,2
Octubre	528,4	555,9	142,5	111,0	41,7	10,7	8,4	1.378	249,2
Noviembre	521,0	548,1	141,5	120,0	40,9	11,6	8,0	1.366	252,6
Diciembre	521,7	555,0	147,1	111,0	41,9	11,7	8,1	1.385	256,8

Unidades: Megavatios (MW).

Fuente: [Red Eléctrica de España \(REE\)](#).

Tabla 72. Fecha y hora de las puntas de potencia instantánea máximas. Año 2024.

	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	CANARIAS	LZ-FV
Potencia	528,4	555,9	147,1	120,0	42,9	11,7	8,4	1.385	259,6
Fecha	10/10/2024	15/10/2024	31/12/2024	05/11/2024	21/08/2024	31/12/2024	25/10/2024	31/12/2024	19/08/2024
Hora	20:39	20:42	19:03	18:41	21:14	19:19	20:50	19:12	21:00

Unidades: Megavatios (MW)

Fuente: [Red Eléctrica de España \(REE\)](#).



3.5.2. Demandas máximas horarias.

A continuación se representa gráficamente, para cada una de las islas, la evolución horaria de la demanda durante el día en que produjo la demanda máxima horaria.

Gráfico 106. Curva de demanda horaria. Máximo anual. Año 2024. Canarias, Gran Canaria y Tenerife.

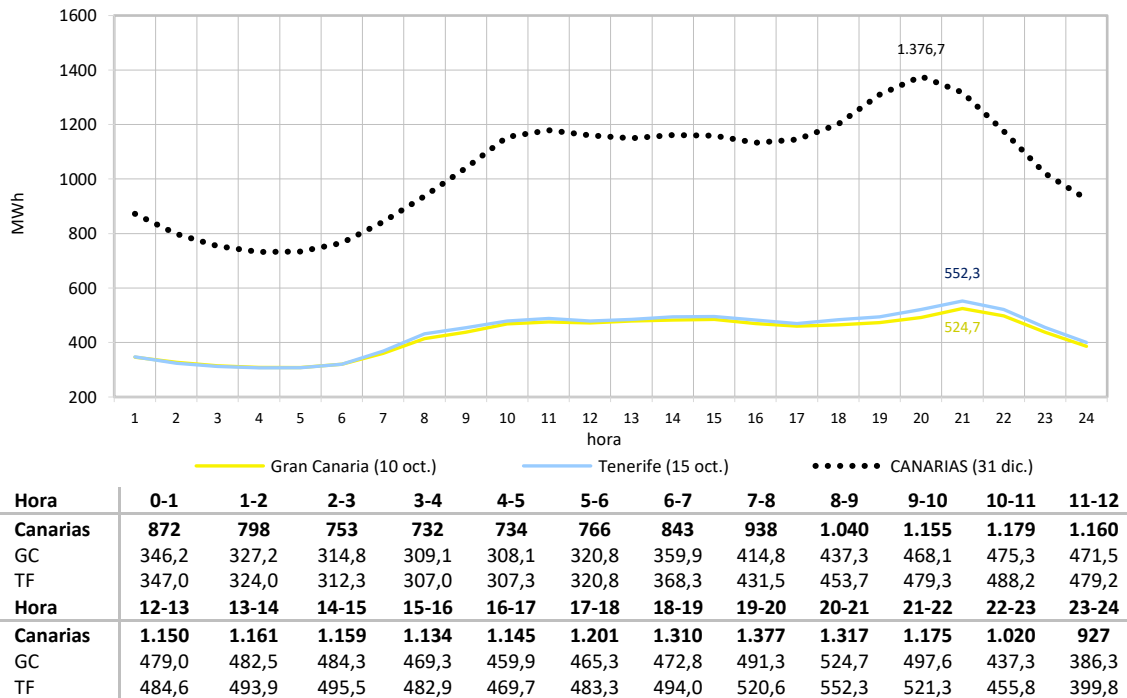


Gráfico 107. Curva de demanda horaria. Máximo anual. Año 2024. Sistema Lanzarote-Fuerteventura, Lanzarote, Fuerteventura y La Palma.

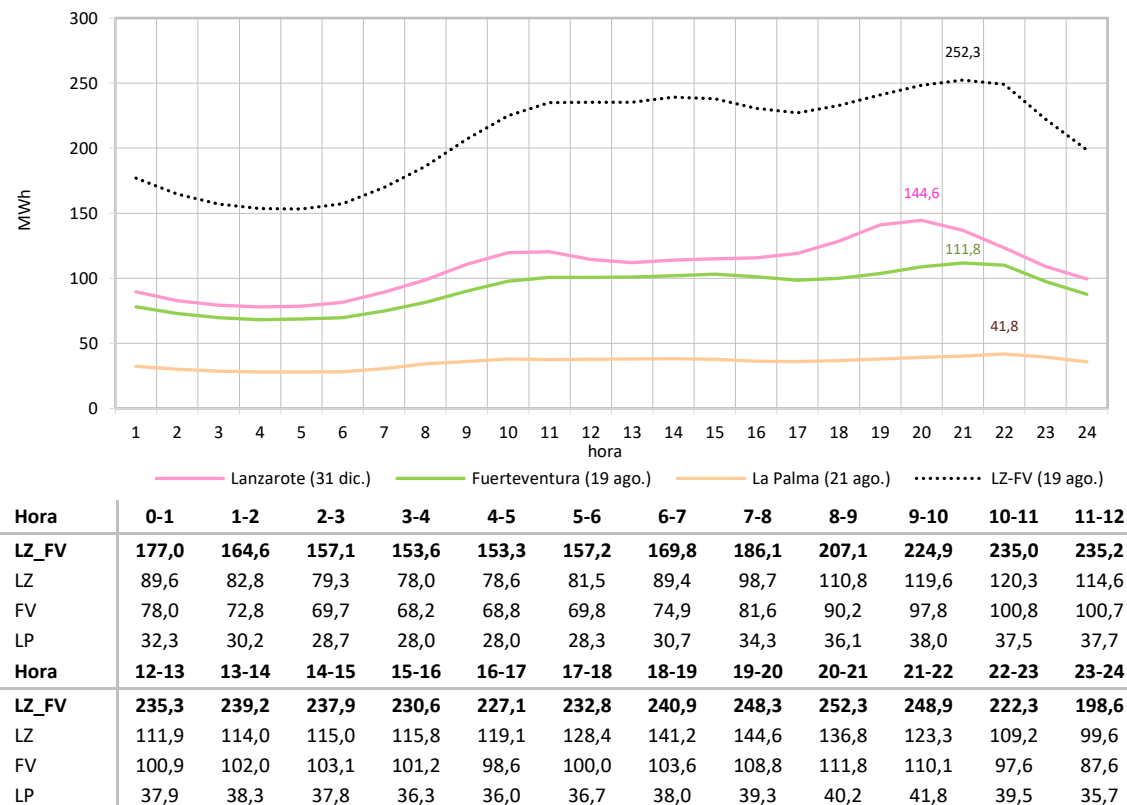
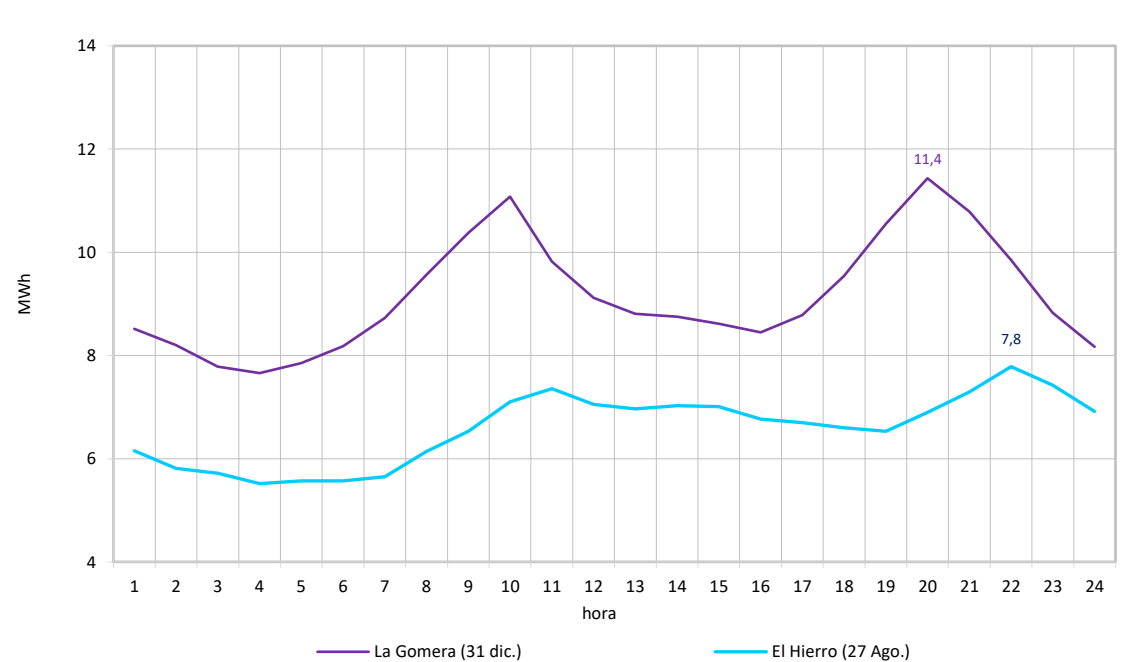




Gráfico 108. Curva de demanda horaria. Máximo anual. Año 2024. La Gomera y El Hierro.



Hora	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12
LG	8,5	8,2	7,8	7,7	7,9	8,2	8,7	9,6	10,4	11,1	9,8	9,1
EH	6,2	5,8	5,7	5,5	5,6	5,6	5,7	6,1	6,5	7,1	7,4	7,1
Hora	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
LG	8,8	8,8	8,6	8,5	8,8	9,5	10,6	11,4	10,8	9,9	8,8	8,2
EH	7,0	7,0	7,0	6,8	6,7	6,6	6,5	6,9	7,3	7,8	7,4	6,9

Unidades: Megavatios hora (MWh).

Fuente: [Red Eléctrica de España \(REE\)](#).

Elaboración propia.



3.6. Pérdidas de transporte y distribución.

A continuación se presenta información sobre la evolución de las pérdidas de energía eléctrica en las redes de transporte y distribución, calculadas como la diferencia entre la energía vertida a red y la energía final suministrada, desglosada por islas.

Tabla 73. Evolución de las pérdidas de energía eléctrica en las redes de transporte y distribución, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	LZ-FV
2012	209	306	44,1	33,6	19,9	6,5	3,0	622	78
2013	212	298	44,5	33,4	18,6	5,7	2,0	614	78
2014	230	301	28,3	55,3	20,5	5,8	1,1	642	84
2015	208	291	47,2	35,7	19,0	5,6	2,1	609	83
2016	198	278	52,5	33,1	17,6	5,1	2,0	586	86
2017	219	272	51,6	40,7	15,9	5,1	2,1	607	92
2018	188	262	46,6	39,4	14,8	5,2	2,2	558	86
2019	179	257	37,7	39,4	13,8	4,7	2,3	534	77
2020	178	249	31,7	32,8	13,0	4,8	3,3	512	65
2021	150	259	23,7	25,2	16,5	4,8	2,6	482	49
2022	195	274	69,7	42,7	13,5	6,0	3,3	604	112
2023	167	258	39,1	34,4	12,6	3,8	2,6	518	73
2024	196	265	43,9	44,1	18,7	5,7	4,5	578	88
Tasa interanual de crecimiento (%)									
24/23	17,5%	2,6%	12,1%	28,3%	48,6%	52,6%	77,3%	11,7%	19,7%

Unidades: Gigavatio-hora (GWh).

Pérdidas calculadas como diferencia entre la energía vertida a red y la energía final suministrada.

En La Gomera y El Hierro sólo hay pérdidas por distribución.

Las pérdidas de Lanzarote y Fuerteventura deben considerarse conjuntamente al constituir un único sistema eléctrico interconectado.

En 2023 entra en pleno funcionamiento la segunda interconexión Lanzarote Fuerteventura.

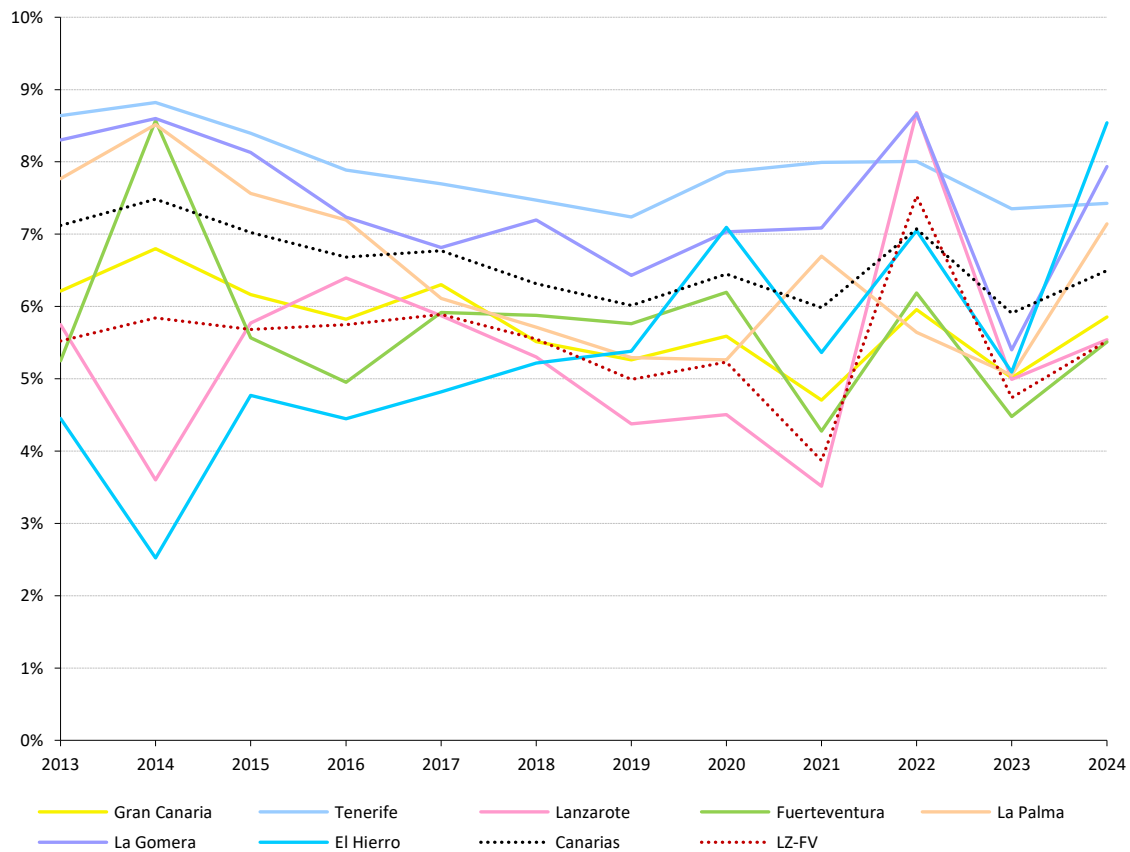
Fuente: Red Eléctrica de España (REE) y E-Distribución Redes Digitales (EDRD). Elaboración propia.

Elaboración propia.

Tabla 74. Evolución del porcentaje de pérdidas de energía eléctrica en las redes de transporte y distribución respecto a la energía puesta en red, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	LZ-FV
2012	6,0%	8,6%	5,6%	5,2%	7,6%	9,1%	6,9%	7,0%	5,4%
2013	6,2%	8,6%	5,7%	5,2%	7,8%	8,3%	4,5%	7,1%	5,5%
2014	6,8%	8,8%	3,6%	8,6%	8,5%	8,6%	2,5%	7,5%	5,8%
2015	6,2%	8,4%	5,8%	5,6%	7,6%	8,1%	4,8%	7,0%	5,7%
2016	5,8%	7,9%	6,4%	5,0%	7,2%	7,2%	4,4%	6,7%	5,7%
2017	6,3%	7,7%	5,9%	5,9%	6,1%	6,8%	4,8%	6,8%	5,9%
2018	5,5%	7,5%	5,3%	5,9%	5,7%	7,2%	5,2%	6,3%	5,5%
2019	5,3%	7,2%	4,4%	5,8%	5,3%	6,4%	5,4%	6,0%	5,0%
2020	5,6%	7,9%	4,5%	6,2%	5,3%	7,0%	7,1%	6,4%	5,2%
2021	4,7%	8,0%	3,5%	4,3%	6,7%	7,1%	5,4%	6,0%	3,9%
2022	6,0%	8,0%	8,7%	6,2%	5,6%	8,7%	7,1%	7,1%	7,5%
2023	5,0%	7,4%	5,0%	4,5%	5,1%	5,4%	5,1%	5,9%	4,7%
2024	5,9%	7,4%	5,5%	5,5%	7,1%	7,9%	8,5%	6,5%	5,5%

Elaboración propia.

**Gráfico 109. Evolución del porcentaje de pérdidas en las redes de transporte y distribución.**

Elaboración propia.

Tabla 75. Evolución mensual de las pérdidas de energía eléctrica en las redes de transporte y distribución, por islas. Año 2024.

Mes	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	LZ-FV
Enero	18,6	24,5	3,7	3,8	1,8	0,5	0,4	53,3	7,5
Febrero	13,1	21,9	3,1	3,4	1,6	0,5	0,4	44,0	6,6
Marzo	17,4	23,4	3,4	3,7	1,6	0,6	0,4	50,4	7,0
Abril	13,1	22,6	2,9	3,2	1,6	0,3	0,4	44,1	6,0
Mayo	15,4	20,7	3,5	2,9	1,4	0,4	0,4	44,7	6,4
Junio	13,2	18,8	3,6	3,1	1,3	0,4	0,4	40,7	6,7
Julio	17,1	20,9	3,9	3,7	1,4	0,5	0,4	47,9	7,6
Agosto	18,2	23,2	4,3	4,2	1,6	0,6	0,4	52,4	8,5
Septiembre	14,7	20,4	3,7	3,7	1,2	0,4	0,4	44,5	7,3
Octubre	19,5	22,9	3,9	4,3	1,6	0,5	0,5	53,2	8,2
Noviembre	16,3	22,3	4,3	4,4	1,7	0,5	0,4	49,9	8,8
Diciembre	19,3	23,7	3,5	3,8	1,9	0,5	0,3	53,0	7,3
Total	196	265	43,9	44,1	18,7	5,7	4,5	578	87,9

Unidades: Gigavatio-hora (GWh).

Pérdidas calculadas como diferencia entre la energía vertida a red y la energía final suministrada.

En La Gomera y El Hierro sólo hay pérdidas por distribución.

Las pérdidas de Lanzarote y Fuerteventura deben considerarse conjuntamente al constituir un único sistema eléctrico interconectado.

Fuente: Red Eléctrica de España (REE) y E-Distribución Redes Digitales (EDRD). Elaboración propia.

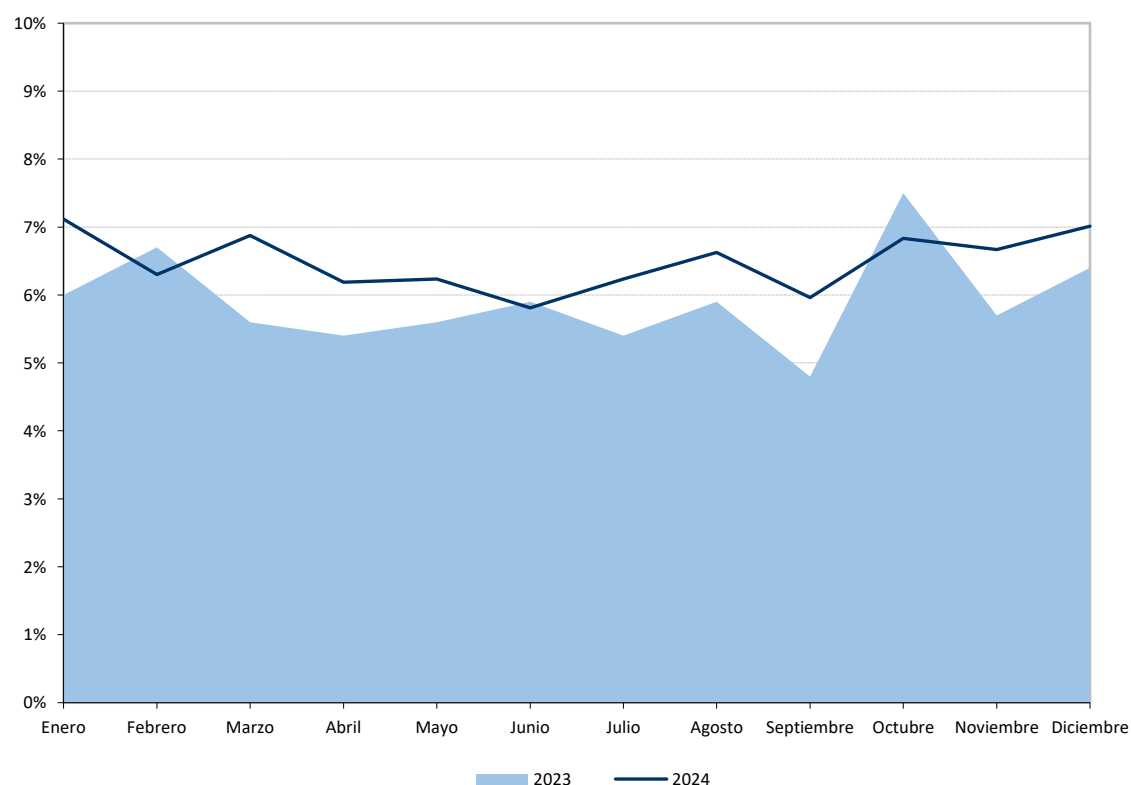


Tabla 76. Evolución mensual del porcentaje de pérdidas de energía eléctrica en las redes de transporte y distribución, por islas. Año 2024.

Mes	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	LZ-FV
Enero	6,6%	8,1%	5,4%	5,9%	8,2%	8,9%	8,2%	7,1%	5,6%
Febrero	4,9%	7,8%	5,0%	5,6%	8,0%	8,2%	9,0%	6,3%	5,3%
Marzo	6,3%	7,9%	5,4%	5,4%	7,6%	9,5%	8,3%	6,9%	5,4%
Abril	4,9%	7,9%	4,8%	4,8%	7,7%	6,0%	8,8%	6,2%	4,8%
Mayo	5,7%	7,2%	5,7%	4,4%	6,4%	7,4%	8,5%	6,2%	5,0%
Junio	5,0%	6,7%	5,9%	4,9%	6,1%	7,2%	8,5%	5,8%	5,4%
Julio	6,0%	6,8%	5,7%	5,2%	6,1%	7,7%	8,4%	6,2%	5,5%
Agosto	6,2%	7,3%	5,9%	5,8%	6,6%	8,5%	7,8%	6,6%	5,8%
Septiembre	5,3%	6,8%	5,3%	5,5%	5,6%	7,1%	7,9%	6,0%	5,4%
Octubre	6,6%	7,3%	5,7%	6,1%	7,2%	7,8%	10,1%	6,8%	5,9%
Noviembre	5,8%	7,4%	6,3%	6,7%	8,0%	8,5%	8,9%	6,7%	6,5%
Diciembre	6,8%	7,8%	5,2%	5,7%	8,5%	8,2%	8,0%	7,0%	5,5%
Total	5,9%	7,4%	5,5%	5,5%	7,1%	7,9%	8,5%	6,5%	5,5%

Elaboración propia.

Gráfico 110. Comparativa de la evolución mensual del porcentaje de pérdidas en las redes de transporte y distribución en Canarias. Año 2023 y 2024.



Elaboración propia.



3.7. Energía eléctrica disponible para consumo final.

En este apartado se analiza la evolución de la energía eléctrica disponible para consumo final, tanto distribuida a través de las redes de transporte y distribución como la total incluyendo la energía producida para autoconsumo.

3.7.1. Energía eléctrica disponible para consumo final distribuida a través de las redes de transporte y distribución.

Se muestra a continuación la evolución de la energía eléctrica disponible para consumo final, una vez descontada las pérdidas en las redes de transporte y distribución.

Tabla 77. Evolución anual de la energía eléctrica disponible para consumo final suministrada a través de las redes eléctricas de transporte y distribución, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	3.306	3.195	788	602	236	65,2	38,6	8.232
2012	3.287	3.242	789	600	241	65,5	40,6	8.265
2013	3.187	3.117	777	581	226	62,7	42,2	7.992
2014	3.157	3.066	789	592	226	61,5	39,9	7.930
2015	3.176	3.109	799	604	236	63,5	40,4	8.029
2016	3.213	3.171	802	631	238	65,5	42,0	8.162
2017	3.246	3.252	818	656	244	69,1	41,5	8.326
2018	3.216	3.252	817	648	244	67,7	39,7	8.283
2019	3.227	3.290	823	644	247	69,1	40,5	8.340
2020	3.004	2.920	669	500	234	63,3	43,5	7.434
2021	3.034	2.986	684	530	230	63,5	45,3	7.573
2022	3.074	3.148	765	616	226	63,2	44,0	7.935
2023	3.160	3.257	835	642	237	65,9	47,7	8.244
2024	3.151	3.306	856	648	243	66,6	48,6	8.320
Tasa interanual de crecimiento (%)								
24/23	-0,3%	1,5%	2,5%	0,9%	2,8%	1,0%	1,9%	0,9%
24/19	-0,5%	0,1%	0,8%	0,1%	-0,3%	-0,7%	3,7%	0,0%
24/14	0,0%	0,8%	0,8%	0,9%	0,7%	0,8%	2,0%	0,5%

Unidades: Gigavatios - hora (GWh).

Fuente: [ISTAC a partir de datos de distribuidoras eléctricas.](#)

3.7.2. Energía eléctrica disponible para consumo final.

Se muestra a continuación la evolución de la energía eléctrica disponible para consumo final incluyendo la energía eléctrica para autoconsumo⁶ generada en instalaciones renovables que no vierten su energía a las redes de transporte y distribución.

⁶ A efectos de este anuario tiene la consideración de energía eléctrica para autoconsumo la energía consumida en instalaciones de consumo ubicadas en la misma localización que las instalaciones de generación (o próximas a ellas), sin que la electricidad generada sea vertida y distribuida por las redes eléctricas. Incluye la energía renovable generada para autoconsumo de los parques eólicos, plantas de biogás de vertedero, y la estimación de la energía generada en instalaciones fotovoltaicas aisladas, sin excedentes, y con excedentes con compensación.

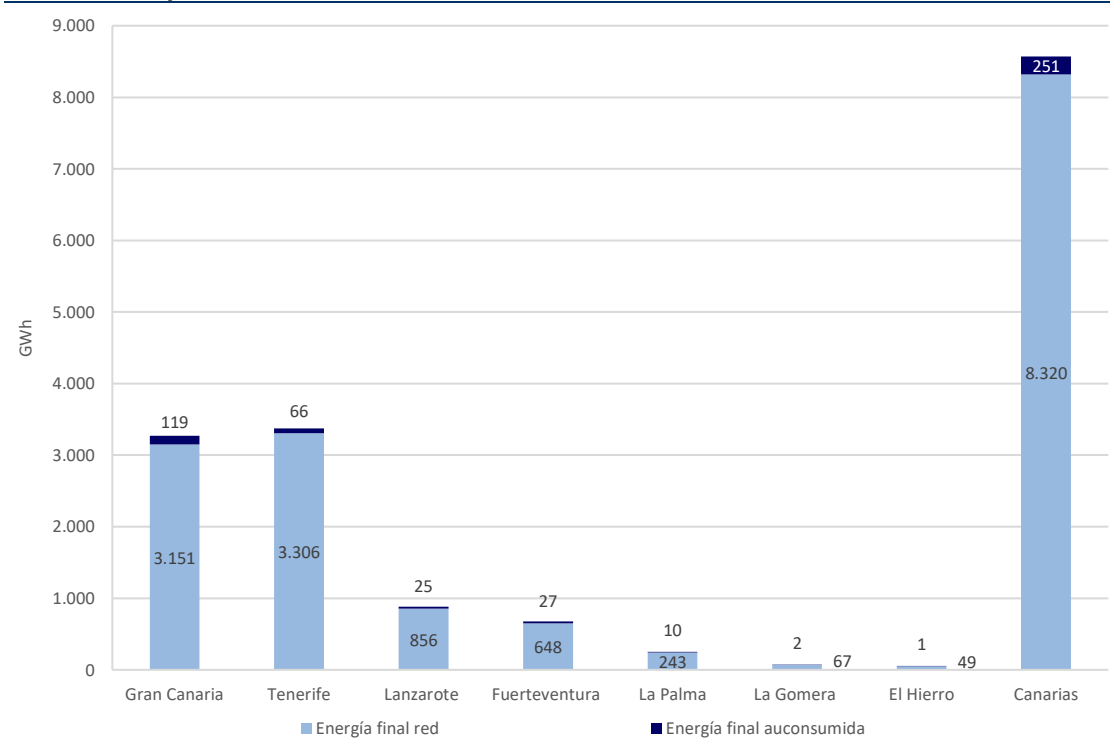


Tabla 78. Evolución de la energía eléctrica disponible para consumo final, incluyendo la energía eléctrica para autoconsumo, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	3.306	3.195	788	602	236	65,2	38,6	8.232
2012	3.287	3.242	789	600	241	65,5	40,6	8.265
2013	3.187	3.117	777	581	226	62,7	42,2	7.992
2014	3.157	3.066	789	592	226	61,5	39,9	7.930
2015	3.176	3.109	799	604	236	63,5	40,4	8.029
2016	3.213	3.171	802	631	238	65,5	42,0	8.162
2017	3.255	3.253	828	656	244	69,1	41,5	8.346
2018	3.227	3.253	820	650	244	67,8	39,8	8.302
2019	3.240	3.293	825	646	249	69,2	40,6	8.362
2020	3.028	2.925	673	502	235	63,5	43,6	7.470
2021	3.076	2.994	689	540	233	63,9	45,5	7.641
2022	3.128	3.166	773	628	229	64,0	44,6	8.032
2023	3.245	3.303	850	662	243	67,6	48,7	8.419
2024	3.270	3.372	881	675	253	68,8	49,9	8.571
Tasa interanual de crecimiento (%)								
24/23	0,8%	2,1%	3,7%	2,1%	4,0%	1,7%	2,5%	1,8%
24/19	0,2%	0,5%	1,3%	0,9%	0,4%	-0,1%	4,2%	0,5%
24/14	0,4%	1,0%	1,1%	1,3%	1,1%	1,1%	2,3%	0,8%

Unidades: Gigavatios - hora (GWh).
Fuente: [ISTAC a partir de datos de distribuidoras eléctricas](#), productores y Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Gráfico 111. Energía eléctrica disponible para consumo final, incluyendo la energía eléctrica para autoconsumo, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.



3.8. Comercializadoras. Demanda eléctrica por sectores.

En el presente apartado se reflejan las empresas comercializadoras y consumidores directos de energía eléctrica en el ámbito de Canarias, durante la anualidad 2024 y sus cuotas de mercado. Asimismo se muestra la distribución de la demanda eléctrica por sectores.

Tabla 79. Empresas comercializadoras y consumidores directos de energía eléctrica en Canarias.

Comercializadoras y consumidores directos

2021 Alimengomera, SA	Enstroga, SL
AB Energía 1903, SL	Escandinava de Electricidad, SL
Acciona Comercializadora B2C, SL	Estrategias Eléctricas Integrales, SA
Acciona Green Energy Developments, SL	Evergreen Eléctrica, SL
Acenhol Energía Canarias, SL	Factor Energía, SA
Acenhol Energía, SL	Fenie Energía, SA
Adeinnova Energía, SL	Fiberluz Comercializadora, SL
Ahora Luz Energía, SL	Foener Energía, SL
Aire Limpio, SL	Fortia Energía, SL
Alquiler Seguro Energía, SA	Gas Natural Comercializadora, SA
Alterna Operador Integral, SL	Gasiluz Eco Energía, SL
Alumbra Corporación, SL	Geo Alternativa, SL
Aluz Energía Eléctrica, SL	Gesternova, SA
Ami Electrum, SL	Gestiner Ingenieros, SL
Amperios Energy Trade, SL	Gorona del Viento El Hierro, SA
Antea Energía Comercializadora, SL	Hanwha Energy Retail Spain, SL
Aracán Energía, SL	Heliosfera, SL
Atenco Energía, SL	Holaluz-Clidom, SA
Audax Renovables, SA	Iberdesa Comercializadora, SL
Axpo Iberia, SL	Iberdrola Energía España, SA
Baser Comercializadora de Referencia, SA	Ides Energía, SL
Birou Gas, SL	Ignis Energía, SL
BP Gas & Power Iberia, SA	Ingebau Soluciones de Medida, SL
Canarias Luz Energía Renovable, SL	Integración Europea de Energía, SA
Central de Compras de Supermercados Canarios, SL	Isla Luz de Canarias, SL
Cepsa Gas y Electricidad, SA	Juan Energy, SL
Cide HCEnergía, SA	Just Energy Pro Luz, SL
Colors Comercializadora, SL	Kishoa, SL
Comercial Jesuman, SA	Kodl Capital, SL
Comercializador de Referencia Energético, SL	Lonjas Tecnología, SA
Comercializadora de Electricidad y Gas del Mediterráneo, SL	Luzia Energía, SL
Comercializadora de Energía Directa, SL	Metropolitano de Tenerife, SA
Comercializadora Eléctrica Comunidad Solar, SL	Naturgy Clientes, SA
Comercializadora Regulada Gas & Power, SA	Naturgy Iberia, SA
Conecta Energía Verde, SL	Neoelectra Energía, SL
Congelados Herbania, SA	Next Energía XXI, SL
Creaenergía Eco, SL	Nexus Energía, SA
Curenergía Comercializador de Último Recurso, SA	Nieves Energía, SL
Daimuz Energía, SL	Nortehiptenerife, SL
Dinergetica 2050, SL	Octopus Energy España, SL
Disa Energía Eléctrica, SL	On Demand Facilities, SL
DRK Energy, SL	Potenzia Comercializadora, SL
Ecovergy Renovables, SL	Power Watt Energy Island, SL
EDP Clientes, SA	Profit Energy, SL
Ekhineo Energía, SL	Prot Energía Comercialización, SL
Electricidad Eleia, SL	Repsol Comercializadora de Electricidad y Gas, SL
Elega Energía, SL	Respira Energía Mediterránea, SA
Eleva 2 Comercializadora, SL	Rofeica Energía, SL
Enara Gestión y Mediación, SL	S. D. E. Energías Limpias, SL
Endesa Energía, SA	Sampol Ingeniería y Obras, SA
Enel Green Power España, SL	Som Energía, SCCL
Energética del Este, SL	Stin, SA

**Comercializadoras y consumidores directos**

Energía Nufri, SL	Swap Energía, SA
Energía Viva Spain, SL	Telecor, SA
Energía XXI Comercializadora de Referencia, SL	Telefónica Soluciones de Informática y Comunicaciones de España, SA
Energy Diagonal Dos, SL	Totalenergies Clientes, SA
Energy Plus Iberia, SL	Totalenergies Electricidad y Gas España, SA
Energy Strom XXI, SL	Totalenergies Mercado España, SA
Energya VM Gestión de Energía, SL	Transportes Interurbanos de Tenerife, SA
Energysave Projects, SL	Tu Eléctrica, SL
Enerplus Energía, SA	Unión Eléctrica de Canarias Generación, SA
Energía Galega Mais, SL	Virgin Electric, SL
Engel Comercializadora, SL	Watio Wholesale, SL
Engie España, SL	Wind to Market, SA
Eni Plenitude Iberia, SL	

Fuente: ESIOS. Elaboración propia.

Tabla 80. Cuotas de mercado por comercializadoras y consumidores directos en Canarias. Año 2024.

Comercializadoras	Cuota Comercializadora (%)	Cuota acumulada (%)
Endesa Energía, SA	47,0200%	47,02%
Iberdrola Energía España, SA	17,1718%	64,19%
Energía XXI Comercializadora de Referencia, SL	9,5643%	73,76%
Disa Energía Eléctrica, SL	3,5487%	77,30%
Acciona Green Energy Developments, SL	3,1878%	80,49%
Gas Natural Comercializadora, SA	1,7811%	82,27%
Naturgy Iberia, SA	1,6412%	83,91%
Eni Plenitude Iberia, SL	1,5749%	85,49%
Audax Renovables, SA	1,5548%	87,04%
Fenie Energía, SA	1,1899%	88,23%
Repsol Comercializadora de Electricidad y Gas, SL	1,1804%	89,41%
Electricidad Eleia, SL	0,8043%	90,22%
Nexus Energía, SA	0,7055%	90,92%
EDP Clientes, SA	0,6747%	91,60%
Axpo Iberia, SL	0,5875%	92,19%
Telecor, SA	0,5875%	92,77%
Unión Eléctrica de Canarias Generación, SA	0,3991%	93,17%
Atenco Energía, SL	0,3926%	93,57%
Cepsa Gas y Electricidad, SA	0,3748%	93,94%
Totalenergies Electricidad y Gas España, SA	0,3745%	94,32%
Central de Compras de Supermercados Canarios, SL	0,3155%	94,63%
Energya VM Gestión de Energía, SL	0,3132%	94,94%
Gesternova, SA	0,3036%	95,25%
Integración Europea de Energía, SA	0,2884%	95,54%
Comercial Jesuman, SA	0,2805%	95,82%
Holaluz-Clidom, SA	0,2595%	96,08%
Foener Energía, SL	0,2470%	96,32%
Birou Gas, SL	0,2309%	96,55%
Power Watt Energy Island, SL	0,2296%	96,78%
Ahora Luz Energía, SL	0,2183%	97,00%
Escandinava de Electricidad, SL	0,1996%	97,20%
BP Gas & Power Iberia, SA	0,1970%	97,40%
Potenzia Comercializadora, SL	0,1806%	97,58%
On Demand Facilities, SL	0,1718%	97,75%
Curenergía Comercializador de Último Recurso, SA	0,1669%	97,92%
Totalenergies Clientes, SA	0,1602%	98,08%
Naturgy Clientes, SA	0,1534%	98,23%
Fortia Energía, SL	0,1453%	98,38%
Ignis Energía, SL	0,1330%	98,51%
Metropolitano de Tenerife, SA	0,1041%	98,61%
Gasiluz Eco Energía, SL	0,0954%	98,71%
Octopus Energy España, SL	0,0917%	98,80%
Aracán Energía, SL	0,0885%	98,89%



Comercializadoras	Cuota Comercializadora (%)	Cuota acumulada (%)
Comercializadora de Electricidad y Gas del Mediterráneo, SL	0,0870%	98,98%
Geo Alternativa, SL	0,0744%	99,05%
Kodl Capital, SL	0,0649%	99,12%
Canarias Luz Energía Renovable, SL	0,0610%	99,18%
Virgin Electric, SL	0,0497%	99,23%
Transportes Interurbanos de Tenerife, SA	0,0444%	99,27%
Alumbra Corporación, SL	0,0444%	99,32%
Ingebau Soluciones de Medida, SL	0,0440%	99,36%
Eleva 2 Comercializadora, SL	0,0432%	99,40%
Factor Energía, SA	0,0425%	99,45%
Energía Nufri, SL	0,0415%	99,49%
Som Energía, SCCL	0,0405%	99,53%
Wind to Market, SA	0,0405%	99,57%
Hanwha Energy Retail Spain, SL	0,0385%	99,61%
Acenhol Energía Canarias, SL	0,0322%	99,64%
Comercializadora de Energía Directa, SL	0,0318%	99,67%
Totalenergies Mercado España, SA	0,0253%	99,70%
Engie España, SL	0,0251%	99,72%
Congelados Herbania, SA	0,0244%	99,74%
Nieves Energía, SL	0,0216%	99,77%
Comercializadora Regulada Gas & Power, SA	0,0214%	99,79%
Neoelectra Energía, SL	0,0201%	99,81%
Enerplus Energía, SA	0,0194%	99,83%
Enstroga, SL	0,0193%	99,85%
Cide HCEnergía, SA	0,0160%	99,86%
Aluz Energía Eléctrica, SL	0,0119%	99,87%
Conecta Energía Verde, SL	0,0103%	99,88%
Daimuz Energía, SL	0,0095%	99,89%
Aire Limpio, SL	0,0094%	99,90%
Enerxia Galega Mais, SL	0,0080%	99,91%
Acenhol Energía, SL	0,0073%	99,92%
2021 Alimengomera, SA	0,0068%	99,93%
Evergreen Eléctrica, SL	0,0066%	99,93%
Swap Energía, SA	0,0047%	99,94%
Amperios Energy Trade, SL	0,0044%	99,94%
Prot Energía Comercialización, SL	0,0044%	99,95%
Heliosfera, SL	0,0041%	99,95%
DRK Energy, SL	0,0040%	99,95%
Enel Green Power España, SL	0,0037%	99,96%
Nortehiptenerife, SL	0,0033%	99,96%
Energy Diagonal Dos, SL	0,0029%	99,96%
Energy Strom XXI, SL	0,0026%	99,97%
Next Energía XXI, SL	0,0025%	99,97%
Isla Luz de Canarias, SL	0,0025%	99,97%
Lonjas Tecnología, SA	0,0022%	99,97%
Energysave Projects, SL	0,0022%	99,98%
Baser Comercializadora de Referencia, SA	0,0020%	99,98%
Enara Gestión y Mediación, SL	0,0019%	99,98%
Alquiler Seguro Energía, SA	0,0019%	99,98%
Energy Plus Iberia, SL	0,0018%	99,98%
Ami Electrum, SL	0,0015%	99,99%
Telefónica Soluciones de Informática y Comunicaciones de España, SA	0,0013%	99,99%
Respira Energía Mediterránea, SA	0,0012%	99,99%
Rofeica Energía, SL	0,0012%	99,99%
Energética del Este, SL	0,0012%	99,99%
Gorona del Viento El Hierro, SA	0,0009%	99,99%
AB Energía 1903, SL	0,0009%	99,99%
Profit Energy, SL	0,0008%	99,99%
Dinergetica 2050, SL	0,0007%	99,99%
Stin, SA	0,0006%	99,99%
Ecovergy Renovables, SL	0,0006%	99,99%

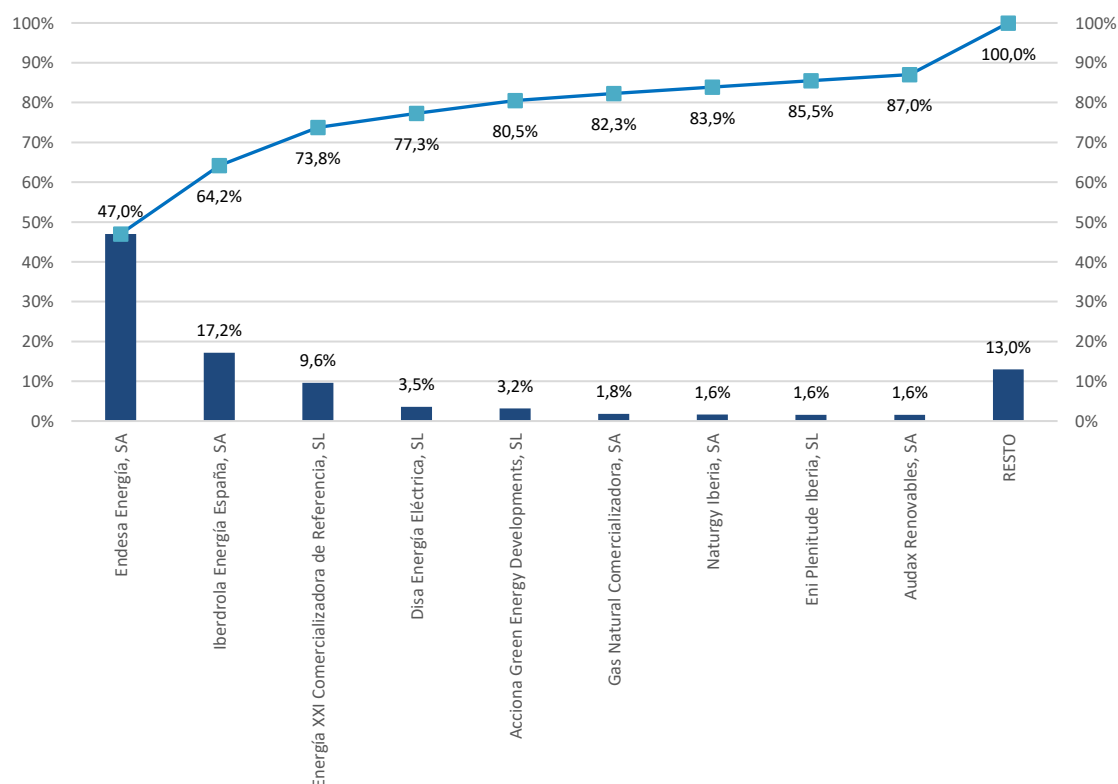


Comercializadoras	Cuota Comercializadora (%)	Cuota acumulada (%)
Estrategias Eléctricas Integrales, SA	0,0005%	100,00%
Fiberluz Comercializadora, SL	0,0005%	100,00%
Antea Energía Comercializadora, SL	0,0005%	100,00%
S. D. E. Energías Limpias, SL	0,0005%	100,00%
Adeinnova Energía, SL	0,0004%	100,00%
Alterna Operador Integral, SL	0,0004%	100,00%
Watio Wholesale, SL	0,0004%	100,00%
Luzia Energía, SL	0,0004%	100,00%
Just Energy Pro Luz, SL	0,0004%	100,00%
Iberdesa Comercializadora, SL	0,0003%	100,00%
Ekhineo Energía, SL	0,0002%	100,00%
Tu Eléctrica, SL	0,0002%	100,00%
Sampol Ingeniería y Obras, SA	0,0002%	100,00%
Juan Energy, SL	0,0001%	100,00%
Gestiner Ingenieros, SL	0,0001%	100,00%
Comercializadora Eléctrica Comunidad Solar, SL	0,0001%	100,00%
Energía Viva Spain, SL	0,0000%	100,00%
Acciona Comercializadora B2C, SL	0,0000%	100,00%
Engel Comercializadora, SL	0,0000%	100,00%
Kishoa, SL	0,0000%	100,00%
Elega Energía, SL	0,0000%	100,00%
Colors Comercializadora, SL	0,0000%	100,00%
Comercializador de Referencia Energético, SL	0,0000%	100,00%
Ides Energía, SL	0,0000%	100,00%
Creenergía Eco, SL	0,0000%	100,00%

Fuente: [REE-ESIOS](#).

Elaboración propia.

Gráfico 112. Cuotas de mercado por comercializadoras y consumidores directos de energía eléctrica en Canarias. Año 2024.



Fuente: [REE-ESIOS](#).

Elaboración propia.

**Tabla 81. Evolución de la distribución porcentual de la demanda eléctrica por sectores en Canarias.**

Sector (según nueva clasificación de códigos CNAE)	2021	2022	2023	2024
Minas de carbón (NRG_CM_E)	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%
Extracción de petróleo y gas (NRG_OIL_NG_E)	0,002%	0,002%	0,002%	0,000%
Hornos de coque (NRG_CO_E)	0,001%	0,001%	0,000%	0,000%
Refinerías de petróleo (NRG_PR_E)	0,132%	0,005%	0,099%	0,086%
Producción, transporte y distribución de energía eléctrica (NRG_NSP_E_L1)	0,071%	0,129%	0,136%	0,137%
Producción de gas; distribución por tubería (NRG_NSP_E_L2)	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%
Suministro de vapor y aire acondicionado (NRG_NSP_E_L3)	0,005%	0,000%	0,003%	0,013%
Extracción de minerales de uranio y torio (NRG_NSP_E_L4)	0,000%	0,000%	0,022%	0,026%
Extracción de minerales metálicos (FC_IND_MQ_E_L1)	0,001%	0,001%	0,002%	0,001%
Otras industrias extractivas (FC_IND_MQ_E_O)	0,003%	0,003%	0,011%	0,012%
Actividades de apoyo a las industrias extractivas (FC_IND_MQ_E_L2)	0,009%	0,002%	0,000%	0,001%
Industria de la alimentación (FC_IND_FBT_E_L1)	1,332%	1,209%	1,084%	1,186%
Fabricación de bebidas (FC_IND_FBT_E_L2)	0,609%	0,455%	0,455%	0,493%
Industria del tabaco (FC_IND_FBT_E_L3)	0,160%	0,145%	0,148%	0,178%
Productos textiles y cuero (FC_IND_TL_E)	0,042%	0,031%	0,025%	0,018%
Madera y productos de madera (FC_IND_WP_E)	0,076%	0,065%	0,079%	0,060%
Fabricación de pasta de papel (FC_IND_PPP_E_L1_L1)	0,001%	0,001%	0,000%	0,000%
Otros productos de papel (FC_IND_PPP_E_L1_O)	0,136%	0,126%	0,120%	0,121%
Artes gráficas y reproducción de soportes grabados (FC_IND_PPP_E_L2)	0,097%	0,081%	0,071%	0,068%
Industria química (FC_IND_CPC_E_L1)	0,398%	0,420%	0,322%	0,425%
Fabricación de productos farmacéuticos (FC_IND_CPC_E_L2)	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%
Fabricación de vidrio y productos de vidrio (FC_IND_NMM_E_L1)	0,206%	0,197%	0,184%	0,137%
Fabricación de cemento, cales y yesos (FC_IND_NMM_E_L2)	0,666%	0,667%	0,631%	0,622%
Otros productos minerales no metálicos (FC_IND_NMM_E_O)	0,171%	0,176%	0,152%	0,185%
Metalurgia (FC_IND_IS_E)	0,010%	0,016%	0,013%	0,009%
Producción de aluminio (FC_IND_NFM_E_L1)	0,052%	0,045%	0,037%	0,105%
Otras industrias de metales no féreos (FC_IND_NFM_E_O)	0,002%	0,002%	0,001%	0,001%
Fabricación de productos metálicos, excepto maquinaria y equipo (FC_IND_MAC_E_L1)	0,123%	0,106%	0,106%	0,042%
Fabricación de productos informáticos, electrónicos y ópticos (FC_IND_MAC_E_L2)	0,022%	0,026%	0,018%	0,027%
Fabricación de material y equipo eléctrico (FC_IND_MAC_E_L3)	0,060%	0,049%	0,031%	0,034%
Fabricación de maquinaria y equipo (FC_IND_MAC_E_L4)	0,049%	0,046%	0,041%	0,047%
Construcción naval (FC_IND_TE_E_L1)	0,003%	0,004%	0,005%	0,005%
Construcción de vehículos a motor, motocicletas y bicicletas (FC_IND_TE_E_L2)	0,048%	0,046%	0,044%	0,038%
Construcción de otros medios de transporte (FC_IND_TE_E_O)	0,000%	0,001%	0,000%	0,000%
Fabricación de productos de caucho y plásticos (FC_IND_NSP_E_L1)	0,154%	0,157%	0,132%	0,136%
Fabricación de muebles (FC_IND_NSP_E_L2)	0,024%	0,023%	0,027%	0,025%
Otras industrias manufactureras (FC_IND_NSP_E_O)	0,313%	0,029%	0,010%	0,014%
Construcción (FC_IND_CON_E)	1,874%	1,769%	1,726%	1,861%
Transporte interurbano por ferrocarril (FC_TRA_RAIL_E_L1)	0,001%	0,006%	0,000%	0,025%
Transporte interurbano por carretera (viajeros, mercancías) (FC_TRA_ROAD_E_L1)	0,054%	0,053%	0,078%	0,062%
Otras empresas de transporte (FC_TRA_E_O)	0,188%	0,580%	0,609%	0,190%
Servicios de alojamiento (FC_OTH_CP_E_L1_L1)	9,840%	14,044%	13,155%	14,084%



Sector (según nueva clasificación de códigos CNAE)	2021	2022	2023	2024
Servicios de comidas y bebidas (FC_OTH_CP_E_L1_L2)	2,901%	3,263%	3,338%	3,641%
Reparación e instalación de maquinaria y equipo (FC_OTH_CP_E_L4)	0,139%	0,121%	0,106%	0,123%
Captación, depuración y distribución de agua (FC_OTH_CP_E_L5_L1)	8,544%	8,912%	10,281%	10,008%
Recogida y tratamiento de aguas residuales (FC_OTH_CP_E_L5_L2)	0,226%	0,413%	0,170%	0,190%
Recogida, tratamiento y eliminación de residuos; valorización (FC_OTH_CP_E_L5_L3)	0,214%	0,279%	0,234%	0,232%
Actividades de descontaminación y otros servicios de gestión de residuos (FC_OTH_CP_E_L5_L4)	0,121%	0,030%	0,008%	0,008%
Venta y reparación de vehículos de motor y motocicletas (FC_OTH_CP_E_L6_L1)	0,439%	0,405%	0,327%	0,392%
Comercio al por mayor (FC_OTH_CP_E_L6_L2)	2,643%	2,521%	2,690%	2,772%
Comercio al por menor, excepto de vehículos de motor y motocicletas (FC_OTH_CP_E_L6_L3_L1)	7,700%	6,980%	6,460%	7,306%
Comercio al por menor de combustible para la automoción en establecimientos especializados (FC_OTH_CP_E_L6_L3_L2)	0,331%	0,472%	0,361%	0,403%
Almacenamiento y actividades anexas al transporte (FC_OTH_CP_E_L7)	3,173%	2,286%	2,115%	3,242%
Actividades postales y de correos (FC_OTH_CP_E_L8)	0,034%	0,060%	0,005%	0,080%
Información y comunicaciones, excepto centros de datos (FC_OTH_CP_E_L9_L1)	0,923%	1,558%	1,563%	1,827%
Centros de datos (FC_OTH_CP_E_L9_L2)	0,000%	0,001%	0,000%	0,001%
Actividades financieras y de seguros (FC_OTH_CP_E_L10_L1)	0,361%	0,296%	0,250%	0,304%
Actividades inmobiliarias (FC_OTH_CP_E_L10_L2)	0,471%	0,591%	0,598%	0,643%
Actividades profesionales, científicas y técnicas, excepto investigación y desarrollo (FC_OTH_CP_E_L17_L1)	0,260%	0,264%	0,231%	0,285%
Investigación y desarrollo (FC_OTH_CP_E_L17_L2)	0,038%	0,084%	0,164%	0,149%
Otros servicios (FC_OTH_CP_E_L17_L3)	0,832%	0,993%	1,180%	1,096%
Actividades administrativas y servicios auxiliares, excepto actividades de investigación (FC_OTH_CP_E_L11_L1)	3,250%	3,145%	2,182%	2,048%
Actividades de investigación (FC_OTH_CP_E_L11_L2)	0,010%	0,010%	0,004%	0,003%
Administración Pública y defensa; seguridad social obligatoria (FC_OTH_CP_E_L12)	3,226%	3,424%	3,734%	4,391%
Educación (FC_OTH_CP_E_L13)	0,681%	0,712%	0,733%	0,676%
Actividades hospitalarias (FC_OTH_CP_E_L14_L1)	1,679%	1,581%	1,555%	0,771%
Actividades sanitarias y de servicios sociales, excepto actividades hospitalarias (FC_OTH_CP_E_L14_L2)	0,508%	0,510%	0,530%	0,501%
Actividades artísticas, recreativas y de entretenimiento, excepto actividades deportivas (FC_OTH_CP_E_L15_L1)	0,439%	0,599%	0,566%	0,586%
Actividades deportivas (FC_OTH_CP_E_L15_L2)	0,743%	0,966%	0,945%	1,025%
Actividades de organizaciones y organismos extraterritoriales (FC_OTH_CP_E_L16)	0,004%	0,008%	0,008%	0,007%
Hogares (FC_OTH_HH_E)	37,342%	34,277%	35,389%	33,332%
Agricultura y silvicultura (FC_OTH_AF_E)	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%
Agricultura (FC_OTH_AF_E_L1)	2,331%	1,883%	1,708%	1,754%
Silvicultura (FC_OTH_AF_E_L2)	0,001%	0,001%	0,002%	0,017%
Pesca (FC_OTH_FISH_E)	0,027%	0,060%	0,066%	0,040%
No especificado en otras categorías - Otros	3,470%	2,579%	2,916%	1,668%

Fuente: ISTAC a partir de datos de las comercializadoras. Elaboración propia.

Los datos pueden ser consultados en los siguientes enlaces:

ISTAC: [Consumo final de energía eléctrica y número de clientes según sectores. Islas de Canarias por años. \(Metodología 2021\)](#).

ISTAC: [Estadística de energía eléctrica](#).

**Tabla 82. Distribución porcentual de la demanda eléctrica por sectores y por islas. Año 2024.**

SECTOR	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuert.	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Minas de carbón (NRG_CM_E)	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%
Extracción de petróleo y gas (NRG_OIL_NG_E)	0,002%	0,001%	0,000%	0,003%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%
Hornos de coque (NRG_CO_E)	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%
Refinerías de petróleo (NRG_PR_E)	0,015%	0,202%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,086%
Producción, transporte y distribución de energía eléctrica (NRG_NSP_E_L1)	0,112%	0,057%	0,300%	0,497%	0,023%	0,373%	0,002%	0,137%
Producción de gas; distribución por tubería (NRG_NSP_E_L2)	0,000%	0,001%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%
Suministro de vapor y aire acondicionado (NRG_NSP_E_L3)	0,005%	0,030%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,013%
Extracción de minerales de uranio y torio (NRG_NSP_E_L4)	0,064%	0,000%	0,004%	0,011%	0,000%	0,000%	0,000%	0,026%
Extracción de minerales metálicos (FC_IND_MQ_E_L1)	0,002%	0,001%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,001%
Otras industrias extractivas (FC_IND_MQ_E_O)	0,015%	0,015%	0,003%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,012%
Actividades de apoyo a las industrias extractivas (FC_IND_MQ_E_L2)	0,000%	0,002%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,001%
Industria de la alimentación (FC_IND_FBT_E_L1)	1,711%	1,021%	0,747%	0,432%	0,301%	0,699%	0,215%	1,186%
Fabricación de bebidas (FC_IND_FBT_E_L2)	0,670%	0,523%	0,106%	0,045%	0,480%	0,038%	0,056%	0,493%
Industria del tabaco (FC_IND_FBT_E_L3)	0,201%	0,250%	0,000%	0,000%	0,063%	0,000%	0,000%	0,178%
Productos textiles y cuero (FC_IND_TL_E)	0,015%	0,026%	0,022%	0,002%	0,004%	0,000%	0,000%	0,018%
Madera y productos de madera (FC_IND_WP_E)	0,058%	0,074%	0,055%	0,018%	0,042%	0,005%	0,048%	0,060%
Fabricación de pasta de papel (FC_IND_PPP_E_L1_L1)	0,000%	0,000%	0,000%	0,003%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%
Otros productos de papel (FC_IND_PPP_E_L1_O)	0,207%	0,104%	0,000%	0,007%	0,000%	0,000%	0,000%	0,121%
Artes gráficas y reproducción de soportes grabados (FC_IND_PPP_E_L2)	0,058%	0,108%	0,013%	0,020%	0,003%	0,003%	0,018%	0,068%
Industria química (FC_IND_CPC_E_L1)	0,590%	0,484%	0,057%	0,008%	0,014%	0,000%	0,000%	0,425%
Fabricación de productos farmacéuticos (FC_IND_CPC_E_L2)	0,000%	0,002%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,001%
Fabricación de vidrio y productos de vidrio (FC_IND_NMM_E_L1)	0,347%	0,005%	0,010%	0,010%	0,002%	0,000%	0,000%	0,137%
Fabricación de cemento, cales y yesos (FC_IND_NMM_E_L2)	1,227%	0,379%	0,002%	0,000%	0,048%	0,000%	0,000%	0,622%
Otros productos minerales no metálicos (FC_IND_NMM_E_O)	0,118%	0,298%	0,182%	0,017%	0,047%	0,000%	0,000%	0,185%
Metalurgia (FC_IND_JS_E)	0,021%	0,003%	0,001%	0,001%	0,000%	0,000%	0,000%	0,009%
Producción de aluminio (FC_IND_NFM_E_L1)	0,014%	0,247%	0,006%	0,008%	0,001%	0,000%	0,000%	0,105%



SECTOR	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuert.	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Otras industrias de metales no férreos (FC_IND_NFM_E_O)	0,003%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,001%
Fabricación de productos metálicos, excepto maquinaria y equipo (FC_IND_MAC_E_L1)	0,055%	0,042%	0,026%	0,014%	0,036%	0,009%	0,000%	0,042%
Fabricación de productos informáticos, electrónicos y ópticos (FC_IND_MAC_E_L2)	0,010%	0,023%	0,001%	0,023%	0,266%	0,002%	0,783%	0,027%
Fabricación de material y equipo eléctrico (FC_IND_MAC_E_L3)	0,052%	0,023%	0,032%	0,027%	0,001%	0,000%	0,000%	0,034%
Fabricación de maquinaria y equipo (FC_IND_MAC_E_L4)	0,083%	0,014%	0,034%	0,045%	0,094%	0,000%	0,017%	0,047%
Construcción naval (FC_IND_TE_E_L1)	0,004%	0,003%	0,000%	0,030%	0,000%	0,000%	0,000%	0,005%
Construcción de vehículos a motor, motocicletas y bicicletas (FC_IND_TE_E_L2)	0,007%	0,079%	0,038%	0,000%	0,001%	0,000%	0,000%	0,038%
Construcción de otros medios de transporte (FC_IND_TE_E_O)	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%
Fabricación de productos de caucho y plásticos (FC_IND_NSP_E_L1)	0,272%	0,077%	0,004%	0,001%	0,008%	0,000%	0,000%	0,136%
Fabricación de muebles (FC_IND_NSP_E_L2)	0,011%	0,044%	0,021%	0,021%	0,002%	0,000%	0,007%	0,025%
Otras industrias manufactureras (FC_IND_NSP_E_O)	0,016%	0,010%	0,023%	0,013%	0,007%	0,000%	0,000%	0,014%
Construcción (FC_IND_CON_E)	2,128%	1,276%	1,793%	3,681%	1,551%	4,270%	0,823%	1,861%
Transporte interurbano por ferrocarril (FC_TRA_RAIL_E_L1)	0,002%	0,060%	0,001%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,025%
Transporte interurbano por carretera (viajeros, mercancías) (FC_TRA_ROAD_E_L1)	0,058%	0,074%	0,083%	0,021%	0,031%	0,000%	0,009%	0,062%
Otras empresas de transporte (FC_TRA_E_O)	0,024%	0,442%	0,012%	0,005%	0,075%	0,216%	0,046%	0,190%
Servicios de alojamiento (FC_OTH_CP_E_L1_L1)	9,772%	13,375%	27,989%	24,591%	6,568%	15,280%	1,235%	14,084%
Servicios de comidas y bebidas (FC_OTH_CP_E_L1_L2)	3,361%	4,061%	4,208%	2,634%	2,365%	3,980%	1,828%	3,641%
Reparación e instalación de maquinaria y equipo (FC_OTH_CP_E_L4)	0,305%	0,014%	0,003%	0,000%	0,000%	0,000%	0,038%	0,123%
Captación, depuración y distribución de agua (FC_OTH_CP_E_L5_L1)	12,279%	5,565%	13,720%	15,475%	11,894%	6,498%	23,677%	10,008%
Recogida y tratamiento de aguas residuales (FC_OTH_CP_E_L5_L2)	0,245%	0,027%	0,708%	0,080%	0,051%	0,474%	0,041%	0,190%
Recogida, tratamiento y eliminación de residuos; valorización (FC_OTH_CP_E_L5_L3)	0,433%	0,140%	0,005%	0,042%	0,243%	0,033%	0,000%	0,232%
Actividades de descontaminación y otros servicios de gestión de residuos (FC_OTH_CP_E_L5_L4)	0,000%	0,021%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,008%
Venta y reparación de vehículos de motor y motocicletas (FC_OTH_CP_E_L6_L1)	0,411%	0,455%	0,285%	0,235%	0,183%	0,130%	0,086%	0,392%
Comercio al por mayor (FC_OTH_CP_E_L6_L2)	3,037%	3,211%	2,005%	0,958%	1,415%	1,494%	0,461%	2,772%
Comercio al por menor, excepto de vehículos de motor y motocicletas (FC_OTH_CP_E_L6_L3_L1)	7,832%	7,054%	6,853%	7,834%	5,697%	4,822%	2,520%	7,306%



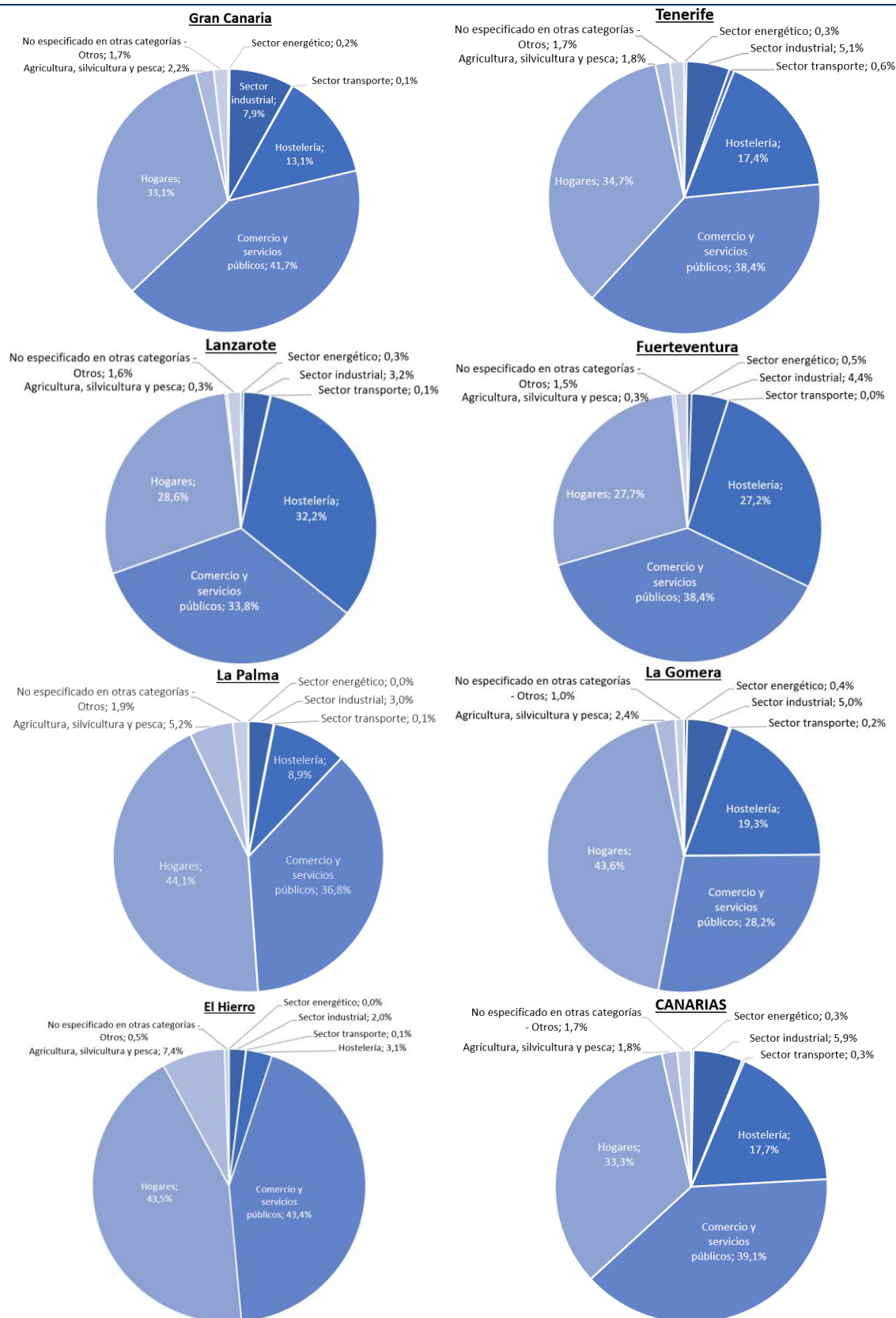
SECTOR	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuert.	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Comercio al por menor de combustible para la automoción en establecimientos especializados (FC_OTH_CP_E_L6_L3_L2)	0,355%	0,540%	0,276%	0,226%	0,133%	0,317%	0,173%	0,403%
Almacenamiento y actividades anexas al transporte (FC_OTH_CP_E_L7)	3,075%	4,130%	2,020%	1,567%	2,303%	2,901%	1,813%	3,242%
Actividades postales y de correos (FC_OTH_CP_E_L8)	0,155%	0,020%	0,001%	0,168%	0,000%	0,025%	0,000%	0,080%
Información y comunicaciones, excepto centros de datos (FC_OTH_CP_E_L9_L1)	2,274%	1,909%	0,820%	0,860%	0,925%	2,033%	1,171%	1,827%
Centros de datos (FC_OTH_CP_E_L9_L2)	0,000%	0,001%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,001%
Actividades financieras y de seguros (FC_OTH_CP_E_L10_L1)	0,309%	0,360%	0,256%	0,141%	0,150%	0,084%	0,094%	0,304%
Actividades inmobiliarias (FC_OTH_CP_E_L10_L2)	0,585%	0,687%	1,108%	0,331%	0,100%	0,437%	0,019%	0,643%
Actividades profesionales, científicas y técnicas, excepto investigación y desarrollo (FC_OTH_CP_E_L17_L1)	0,227%	0,441%	0,107%	0,102%	0,110%	0,079%	0,093%	0,285%
Investigación y desarrollo (FC_OTH_CP_E_L17_L2)	0,098%	0,116%	0,001%	0,000%	2,260%	0,000%	0,000%	0,149%
Otros servicios (FC_OTH_CP_E_L17_L3)	0,950%	1,348%	0,786%	1,312%	0,337%	0,699%	0,636%	1,096%
Actividades administrativas y servicios auxiliares, excepto actividades de investigación (FC_OTH_CP_E_L11_L1)	2,061%	2,416%	0,895%	2,076%	1,605%	0,923%	0,189%	2,048%
Actividades de investigación (FC_OTH_CP_E_L11_L2)	0,006%	0,002%	0,000%	0,002%	0,002%	0,014%	0,000%	0,003%
Administración Pública y defensa; seguridad social obligatoria (FC_OTH_CP_E_L12)	3,297%	5,743%	1,732%	5,125%	6,410%	5,907%	10,699%	4,391%
Educación (FC_OTH_CP_E_L13)	0,716%	0,833%	0,203%	0,293%	0,896%	0,100%	0,292%	0,676%
Actividades hospitalarias (FC_OTH_CP_E_L14_L1)	0,910%	0,726%	0,528%	0,636%	0,919%	0,030%	1,094%	0,771%
Actividades sanitarias y de servicios sociales, excepto actividades hospitalarias (FC_OTH_CP_E_L14_L2)	0,585%	0,554%	0,297%	0,141%	0,363%	0,553%	0,100%	0,501%
Actividades artísticas, recreativas y de entretenimiento, excepto actividades deportivas (FC_OTH_CP_E_L15_L1)	0,276%	0,953%	0,637%	0,282%	0,395%	0,312%	0,221%	0,586%
Actividades deportivas (FC_OTH_CP_E_L15_L2)	1,233%	1,124%	0,548%	0,468%	0,428%	0,289%	0,033%	1,025%
Actividades de organizaciones y organismos extraterritoriales (FC_OTH_CP_E_L16)	0,007%	0,009%	0,002%	0,000%	0,013%	0,000%	0,000%	0,007%
Hogares (FC_OTH_HH_E)	33,062%	34,746%	28,585%	27,659%	44,084%	43,562%	43,519%	33,332%
Agricultura y silvicultura (FC_OTH_AF_E)	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%
Agricultura (FC_OTH_AF_E_L1)	2,165%	1,723%	0,236%	0,313%	4,551%	2,370%	7,395%	1,754%
Silvicultura (FC_OTH_AF_E_L2)	0,041%	0,002%	0,000%	0,002%	0,002%	0,001%	0,004%	0,017%
Pesca (FC_OTH_FISH_E)	0,012%	0,038%	0,024%	0,001%	0,628%	0,000%	0,000%	0,040%
No especificado en otras categorías - Otros	1,748%	1,660%	1,590%	1,484%	1,868%	1,037%	0,545%	1,668%

Fuente: ISTAC a partir de datos de las comercializadoras. Elaboración propia.

Los datos pueden ser consultados en los siguientes enlaces:

ISTAC: [Consumo final de energía eléctrica y número de clientes según sectores](#). Islas de Canarias por años. (Metodología 2021)'.
 ISTAC: [Estadística de energía eléctrica](#).

Elaboración propia.

**Gráfico 113. Distribución porcentual de la demanda eléctrica, por sectores. Año 2024.**

Elaboración propia.



3.9. Demanda eléctrica por municipios.

Se presentan en los siguientes subapartados los datos de consumo eléctrico de los sectores residencial, servicios e industrial de Canarias por municipio.

3.9.1. Consumo en el sector residencial.

En la siguiente sucesión de tablas y gráficos se presenta, para cada isla, los datos de consumo de energía eléctrica del sector residencial y el ratio de consumo por habitante, desglosada por municipios.

Tabla 83. Consumo de energía eléctrica en el sector residencial en Gran Canaria en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Agaete	326	309	327	302	304	299
Agüimes	3.336	3.164	3.308	3.290	3.303	3.201
Artenara	69	67	80	68	68	69
Arucas	3.624	3.357	3.564	3.385	3.427	3.354
Firgas	758	702	767	705	722	700
Gáldar	2.386	2.248	2.347	2.307	2.332	2.300
Ingenio	2.759	2.599	2.753	2.690	2.688	2.668
Mogán	4.522	4.272	4.341	3.890	3.587	3.585
Moya	796	756	810	750	769	756
Las Palmas de Gran Canaria	40.474	37.961	39.491	38.249	38.476	37.489
San Bartolomé de Tirajana	7.924	7.446	7.712	7.125	6.831	6.728
La Aldea de San Nicolás	640	597	637	624	626	614
Santa Brígida	2.314	2.073	2.321	2.024	2.057	1.969
Santa Lucía de Tirajana	6.576	6.236	6.575	6.537	6.517	6.511
Santa María de Guía de Gran Canaria	1.279	1.205	1.294	1.222	1.235	1.212
Tejeda	152	143	163	133	128	123
Telde	10.525	9.852	10.322	10.098	10.156	9.931
Teror	1.149	1.051	1.189	1.070	1.093	1.064
Valsequillo de Gran Canaria	955	878	967	868	870	840
Valleseco	338	309	364	302	310	297
Vega de San Mateo	850	781	900	772	791	755
TOTAL	91.752	86.006	90.234	86.412	86.291	84.467
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Agaete	318	343	304	311	310	322
Agüimes	3.634	3.724	3.291	3.367	3.268	3.339
Artenara	76	91	71	72	72	78
Arucas	3.415	3.388	3.372	3.491	3.455	3.683
Firgas	706	714	705	728	727	795
Gáldar	2.388	2.414	2.317	2.379	2.330	2.487
Ingenio	2.998	2.965	2.695	2.785	2.735	2.868
Mogán	4.253	4.563	4.009	4.239	4.467	4.636
Moya	767	788	761	777	758	828
Las Palmas de Gran Canaria	38.571	38.228	38.402	39.765	39.013	40.625
San Bartolomé de Tirajana	7.709	8.433	7.351	7.535	7.765	8.114
La Aldea de San Nicolás	664	714	664	655	648	672
Santa Brígida	1.974	1.906	1.963	2.052	2.071	2.400
Santa Lucía de Tirajana	7.395	7.636	6.802	6.898	6.633	6.807
Santa María de Guía de Gran Canaria	1.243	1.240	1.249	1.289	1.262	1.357
Tejeda	146	163	134	136	144	165
Telde	10.351	10.427	10.250	10.567	10.318	10.695
Teror	1.067	1.058	1.090	1.107	1.098	1.219
Valsequillo de Gran Canaria	954	938	865	895	894	1.006
Valleseco	299	313	308	315	320	366
Vega de San Mateo	771	778	748	834	821	930
TOTAL	89.698	90.822	87.350	90.199	89.112	93.392

Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)



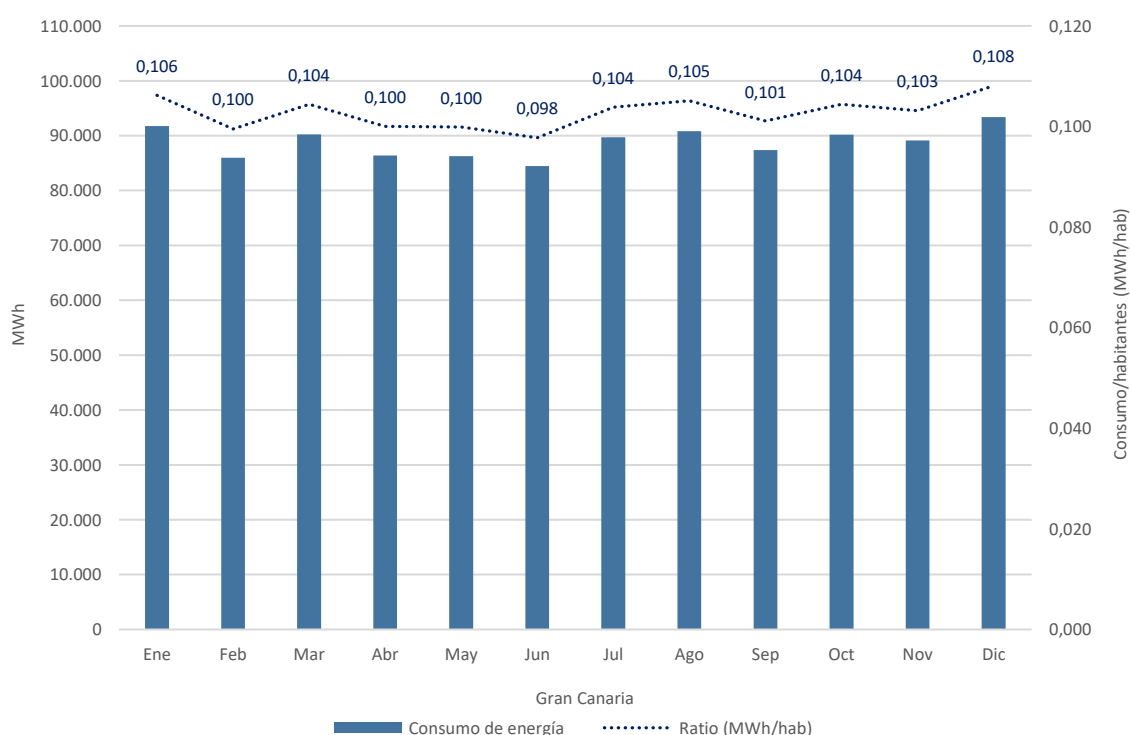
Tabla 84. Ratio MWh/habitante en el sector residencial en Gran Canaria, por municipio. Año 2024.

Municipio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Agaete	0,057	0,054	0,058	0,053	0,054	0,053	0,056	0,061	0,054	0,055	0,055	0,057
Agüimes	0,101	0,095	0,100	0,099	0,100	0,096	0,110	0,112	0,099	0,101	0,098	0,101
Artenara	0,067	0,065	0,078	0,066	0,066	0,067	0,074	0,088	0,069	0,070	0,070	0,076
Arucas	0,093	0,086	0,092	0,087	0,088	0,086	0,088	0,087	0,087	0,090	0,089	0,095
Firgas	0,099	0,091	0,100	0,092	0,094	0,091	0,092	0,093	0,092	0,095	0,095	0,103
Gáldar	0,096	0,091	0,095	0,093	0,094	0,093	0,096	0,097	0,093	0,096	0,094	0,100
Ingenio	0,084	0,079	0,084	0,082	0,082	0,081	0,092	0,091	0,082	0,085	0,084	0,088
Mogán	0,214	0,202	0,205	0,184	0,169	0,169	0,201	0,215	0,189	0,200	0,211	0,219
Moya	0,100	0,095	0,101	0,094	0,096	0,095	0,096	0,099	0,095	0,097	0,095	0,104
Las Palmas de Gran Canaria	0,106	0,100	0,104	0,101	0,101	0,099	0,101	0,100	0,101	0,105	0,103	0,107
San Bartolomé de Tirajana	0,146	0,138	0,143	0,132	0,126	0,124	0,142	0,156	0,136	0,139	0,143	0,150
La Aldea de San Nicolás	0,086	0,080	0,085	0,084	0,084	0,082	0,089	0,096	0,089	0,088	0,087	0,090
Santa Brígida	0,125	0,112	0,125	0,109	0,111	0,106	0,106	0,103	0,106	0,111	0,112	0,129
Santa Lucía de Tirajana	0,085	0,081	0,085	0,085	0,085	0,084	0,096	0,099	0,088	0,089	0,086	0,088
S. M. de Guía de Gran Canaria	0,090	0,085	0,092	0,086	0,087	0,086	0,088	0,088	0,088	0,091	0,089	0,096
Tejeda	0,083	0,078	0,089	0,073	0,070	0,067	0,080	0,089	0,073	0,075	0,079	0,090
Telde	0,102	0,096	0,100	0,098	0,099	0,097	0,101	0,101	0,100	0,103	0,100	0,104
Teror	0,089	0,082	0,092	0,083	0,085	0,083	0,083	0,082	0,085	0,086	0,085	0,095
Valsequillo de Gran Canaria	0,098	0,090	0,099	0,089	0,089	0,086	0,098	0,096	0,089	0,092	0,092	0,103
Valleseco	0,090	0,083	0,097	0,081	0,083	0,079	0,080	0,084	0,082	0,084	0,086	0,098
Vega de San Mateo	0,108	0,099	0,115	0,098	0,101	0,096	0,098	0,099	0,095	0,106	0,105	0,118
TOTAL	0,106	0,100	0,104	0,100	0,100	0,098	0,104	0,105	0,101	0,104	0,103	0,108

Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

Población de Gran Canaria a 1 de enero de 2024: 863.943 habitantes.

Gráfico 114. Consumo de energía y ratio MWh/habitante para el sector residencial en la isla de Gran Canaria, año 2024.



Elaboración propia.



Tabla 85. Consumo de energía eléctrica en el sector residencial en Tenerife en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Adeje	9.570	8.840	9.255	8.447	8.246	7.978
Arafo	713	667	682	697	707	708
Arico	1.073	1.012	1.078	976	987	954
Arona	10.944	10.073	10.651	9.837	9.795	9.478
Buenavista del Norte	398	360	395	367	373	358
Candelaria	2.949	2.738	2.882	2.790	2.869	2.795
Fasnia	281	259	280	264	268	257
Garachico	426	394	421	385	390	374
Granadilla de Abona	5.480	5.088	5.434	5.138	5.182	4.990
La Guancha	423	384	419	389	403	389
Guía de Isora	3.502	3.302	3.456	3.353	3.367	3.237
Güímar	2.204	2.045	2.178	2.103	2.166	2.109
Icod de los Vinos	2.039	1.868	2.029	1.868	1.915	1.855
San Cristóbal de La Laguna	15.581	14.322	15.484	14.395	14.619	14.057
La Matanza de Acentejo	1.008	911	994	883	893	839
La Orotava	3.841	3.508	3.841	3.530	3.619	3.532
Puerto de la Cruz	3.871	3.562	3.757	3.364	3.335	3.211
Los Realejos	3.111	2.850	3.105	2.857	2.925	2.808
El Rosario	2.010	1.824	1.988	1.815	1.847	1.767
San Juan de la Rambla	374	346	375	350	358	349
San Miguel de Abona	2.638	2.445	2.588	2.352	2.324	2.233
Santa Cruz de Tenerife	20.602	19.061	20.140	19.509	19.792	19.302
Santa Úrsula	1.821	1.645	1.778	1.609	1.658	1.579
Santiago del Teide	1.999	1.848	1.937	1.699	1.673	1.607
El Sauzal	1.025	930	1.032	911	917	883
Los Silos	409	379	396	374	380	367
Tacoronte	2.318	2.108	2.357	2.087	2.129	2.042
El Tanque	231	213	241	209	216	206
Tegueste	1.077	977	1.079	974	999	965
La Victoria de Acentejo	653	603	659	610	619	597
Vilafior de Chasna	190	168	208	173	168	161
TOTAL	102.761	94.728	101.118	94.315	95.138	91.986
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Adeje	8.666	9.157	8.409	9.027	9.154	9.603
Arafo	767	756	673	701	667	683
Arico	1.081	1.116	1.013	1.075	1.052	1.164
Arona	10.331	10.876	9.947	10.497	10.504	11.100
Buenavista del Norte	372	386	371	387	379	406
Candelaria	3.096	3.207	2.931	2.982	2.879	3.007
Fasnia	287	301	276	275	270	298
Garachico	411	429	402	416	407	441
Granadilla de Abona	5.558	5.777	5.250	5.462	5.402	5.713
La Guancha	398	405	397	414	405	445
Guía de Isora	3.508	3.638	3.363	3.434	3.371	3.425
Güímar	2.313	2.366	2.171	2.222	2.144	2.245
Icod de los Vinos	1.940	1.955	1.907	1.978	1.954	2.143
San Cristóbal de La Laguna	14.448	14.183	14.268	15.057	14.811	15.956
La Matanza de Acentejo	887	884	895	949	959	1.043
La Orotava	3.626	3.619	3.591	3.806	3.692	4.065
Puerto de la Cruz	3.367	3.404	3.311	3.532	3.669	3.957
Los Realejos	2.873	2.878	2.870	3.002	2.972	3.230
El Rosario	1.890	1.915	1.839	1.932	1.919	2.099
San Juan de la Rambla	364	369	358	372	366	403
San Miguel de Abona	2.509	2.659	2.372	2.510	2.548	2.738
Santa Cruz de Tenerife	20.927	21.050	19.948	20.679	19.863	20.798
Santa Úrsula	1.650	1.670	1.658	1.740	1.735	1.886
Santiago del Teide	1.845	1.977	1.720	1.834	1.919	2.052
El Sauzal	915	910	916	964	971	1.072
Los Silos	382	392	389	404	391	426
Tacoronte	2.096	2.116	2.119	2.226	2.213	2.462
El Tanque	214	219	217	231	227	256
Tegueste	978	959	969	1.014	1.005	1.117
La Victoria de Acentejo	613	615	613	640	629	674
Vilafior de Chasna	193	211	167	177	187	225
TOTAL	98.505	100.397	95.331	99.939	98.665	105.130

Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)



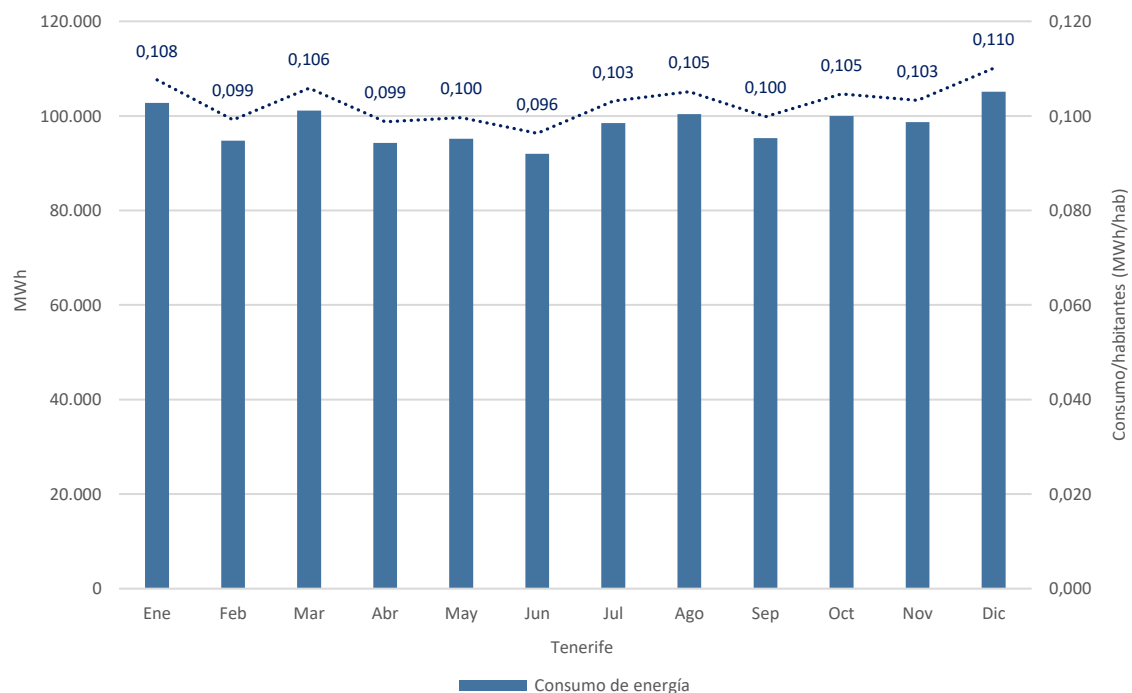
Tabla 86. Ratio MWh/habitante en el sector residencial en Tenerife, por municipio. Año 2024.

Municipio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Adeje	0,189	0,175	0,183	0,167	0,163	0,158	0,171	0,181	0,166	0,179	0,181	0,190
Arafo	0,123	0,115	0,118	0,121	0,122	0,123	0,133	0,131	0,117	0,121	0,116	0,118
Arico	0,118	0,111	0,118	0,107	0,108	0,105	0,119	0,122	0,111	0,118	0,115	0,128
Arona	0,126	0,116	0,123	0,114	0,113	0,109	0,119	0,126	0,115	0,121	0,121	0,128
Buenavista del Norte	0,085	0,077	0,084	0,078	0,080	0,076	0,079	0,083	0,079	0,083	0,081	0,087
Candelaria	0,102	0,095	0,100	0,097	0,100	0,097	0,108	0,111	0,102	0,104	0,100	0,104
Fasnia	0,092	0,084	0,091	0,086	0,088	0,084	0,093	0,098	0,090	0,090	0,088	0,097
Garachico	0,087	0,080	0,086	0,078	0,079	0,076	0,083	0,087	0,082	0,085	0,083	0,090
Granadilla de Abona	0,096	0,089	0,095	0,090	0,091	0,087	0,097	0,101	0,092	0,096	0,095	0,100
La Guancha	0,076	0,069	0,075	0,069	0,072	0,069	0,071	0,072	0,071	0,074	0,072	0,079
Guía de Isora	0,155	0,146	0,153	0,148	0,149	0,143	0,155	0,161	0,149	0,152	0,149	0,151
Güímar	0,101	0,094	0,100	0,097	0,100	0,097	0,106	0,109	0,100	0,102	0,099	0,103
Icod de los Vinos	0,084	0,077	0,084	0,077	0,079	0,076	0,080	0,080	0,079	0,081	0,080	0,088
San Cristóbal de La Laguna	0,097	0,089	0,097	0,090	0,091	0,088	0,090	0,089	0,089	0,094	0,092	0,100
La Matanza de Acentejo	0,110	0,099	0,109	0,096	0,097	0,092	0,097	0,097	0,098	0,104	0,105	0,114
La Orotava	0,090	0,082	0,090	0,083	0,085	0,083	0,085	0,085	0,084	0,089	0,087	0,095
Puerto de la Cruz	0,123	0,114	0,120	0,107	0,106	0,102	0,107	0,108	0,106	0,113	0,117	0,126
Los Realejos	0,083	0,076	0,083	0,076	0,078	0,075	0,077	0,077	0,076	0,080	0,079	0,086
El Rosario	0,112	0,101	0,111	0,101	0,103	0,098	0,105	0,107	0,102	0,107	0,107	0,117
San Juan de la Rambla	0,076	0,071	0,077	0,071	0,073	0,071	0,074	0,075	0,073	0,076	0,075	0,082
San Miguel de Abona	0,114	0,106	0,112	0,102	0,100	0,097	0,108	0,115	0,103	0,108	0,110	0,118
Santa Cruz de Tenerife	0,097	0,090	0,095	0,092	0,094	0,091	0,099	0,100	0,094	0,098	0,094	0,098
Santa Úrsula	0,118	0,107	0,116	0,105	0,108	0,103	0,107	0,109	0,108	0,113	0,113	0,123
Santiago del Teide	0,162	0,149	0,157	0,137	0,135	0,130	0,149	0,160	0,139	0,148	0,155	0,166
El Sauzal	0,110	0,100	0,111	0,098	0,099	0,095	0,099	0,098	0,099	0,104	0,105	0,116
Los Silos	0,087	0,081	0,084	0,080	0,081	0,078	0,081	0,083	0,083	0,086	0,083	0,091
Tacoronte	0,094	0,085	0,095	0,084	0,086	0,083	0,085	0,086	0,086	0,090	0,089	0,099
El Tanque	0,083	0,076	0,086	0,075	0,077	0,074	0,077	0,078	0,078	0,083	0,081	0,092
Tegueste	0,094	0,086	0,095	0,085	0,088	0,085	0,086	0,084	0,085	0,089	0,088	0,098
La Victoria de Acentejo	0,070	0,065	0,071	0,066	0,066	0,064	0,066	0,066	0,066	0,069	0,068	0,072
Vilaflor de Chasna	0,102	0,090	0,111	0,093	0,090	0,086	0,103	0,113	0,089	0,095	0,100	0,120
TENERIFE	0,108	0,099	0,106	0,099	0,100	0,096	0,103	0,105	0,100	0,105	0,103	0,110

Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

Población de Tenerife a 1 de enero de 2024: 955.063 habitantes.

Gráfico 115. Consumo de energía y ratio MWh/nº habitantes para el sector residencial en la isla de Tenerife. Año 2024.



Elaboración propia.



Tabla 87. Consumo de energía eléctrica en el sector residencial en Lanzarote en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Arrecife	6.962	6.443	6.761	6.594	6.703	6.484
Haría	731	662	700	624	620	595
San Bartolomé	2.471	2.270	2.390	2.255	2.291	2.231
Teguise	3.326	3.035	3.210	2.914	2.916	2.816
Tías	4.066	3.792	3.980	3.569	3.547	3.431
Tinajo	1.133	1.049	1.085	1.012	1.037	1.012
Yaiza	7.108	6.514	6.627	6.049	5.979	5.979
TOTAL	25.798	23.766	24.753	23.017	23.092	22.547
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Arrecife	6.868	6.992	6.733	7.048	6.761	7.077
Haría	657	698	637	656	660	738
San Bartolomé	2.359	2.412	2.288	2.385	2.324	2.472
Teguise	3.012	3.118	2.927	3.062	3.030	3.324
Tías	3.757	3.937	3.594	3.779	3.747	4.059
Tinajo	1.085	1.106	1.056	657	649	720
Yaiza	6.720	7.260	6.545	6.917	6.757	7.152
TOTAL	24.458	25.524	23.780	24.504	23.928	25.542

Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

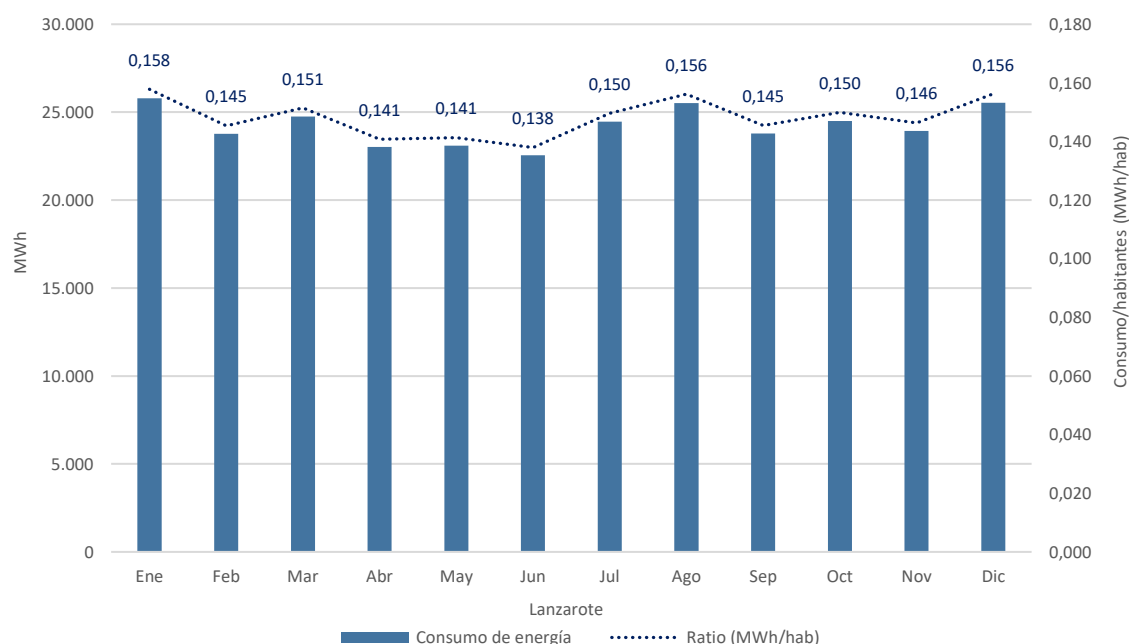
Tabla 88. Ratio MWh/habitante en el sector residencial en Lanzarote, por municipio. Año 2024.

Municipio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Arrecife	0,102	0,095	0,099	0,097	0,098	0,095	0,101	0,103	0,099	0,103	0,099	0,104
Haría	0,131	0,119	0,126	0,112	0,111	0,107	0,118	0,125	0,114	0,118	0,118	0,133
San Bartolomé	0,127	0,117	0,123	0,116	0,118	0,115	0,121	0,124	0,118	0,123	0,120	0,127
Teguise	0,139	0,127	0,135	0,122	0,122	0,118	0,126	0,131	0,123	0,128	0,127	0,139
Tías	0,189	0,177	0,185	0,166	0,165	0,160	0,175	0,183	0,167	0,176	0,175	0,189
Tinajo	0,165	0,153	0,158	0,147	0,151	0,147	0,158	0,161	0,154	0,096	0,095	0,105
Yaiza	0,392	0,360	0,366	0,334	0,330	0,330	0,371	0,401	0,361	0,382	0,373	0,395
LANZAROTE	0,158	0,145	0,151	0,141	0,141	0,138	0,150	0,156	0,145	0,150	0,146	0,156

Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

Población de Lanzarote a 1 de enero de 2024: 163.467 habitantes.

Gráfico 116. Consumo de energía y ratio MWh/nº habitantes para el sector residencial en la isla de Lanzarote. Año 2024.



Elaboración propia.

Tabla 89. Consumo de energía eléctrica en el sector residencial en Fuerteventura en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Antigua	2.514	2.317	2.454	2.240	2.226	2.181
Betancuria	66	58	65	62	62	62
La Oliva	4.690	4.352	4.614	4.108	4.114	3.925
Pájara	2.830	2.669	2.848	2.707	2.659	2.533
Puerto del Rosario	4.418	4.100	4.333	4.136	4.203	4.069
Tuineje	1.572	1.457	1.597	1.515	1.538	1.503
TOTAL	16.091	14.953	15.911	14.769	14.801	14.273
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Arrecife	2.408	2.452	2.281	2.373	2.367	2.525
Haría	68	73	66	67	65	71
San Bartolomé	4.224	4.419	4.114	4.374	4.458	4.899
Teguise	2.865	3.108	2.758	2.868	2.808	2.876
Tías	4.323	4.324	4.220	4.407	4.259	4.553
Tinajo	1.734	1.815	1.587	1.592	1.569	1.630
TOTAL	15.621	16.193	15.027	15.681	15.526	16.554

Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

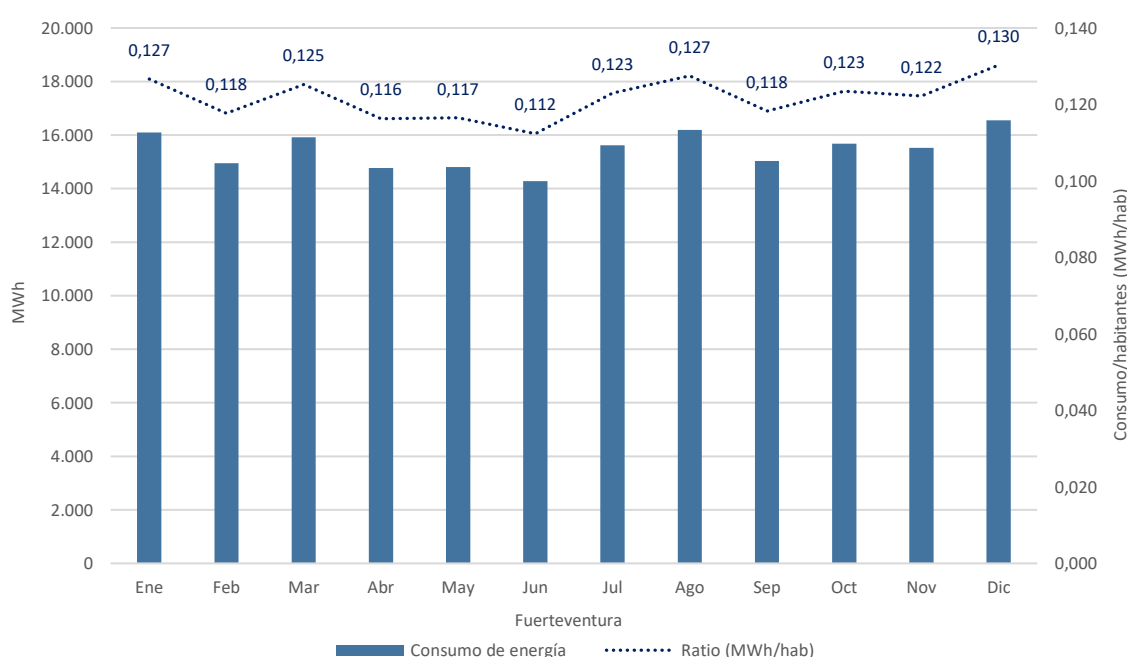
Tabla 90. Ratio MWh/habitante en el sector residencial en Fuerteventura, por municipio. Año 2024.

Municipio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Antigua	0,182	0,168	0,177	0,162	0,161	0,158	0,174	0,177	0,165	0,172	0,171	0,183
Betancuria	0,081	0,072	0,080	0,077	0,077	0,077	0,083	0,091	0,082	0,082	0,080	0,088
La Oliva	0,158	0,147	0,155	0,138	0,139	0,132	0,142	0,149	0,139	0,147	0,150	0,165
Pájara	0,131	0,124	0,132	0,125	0,123	0,117	0,133	0,144	0,128	0,133	0,130	0,133
Puerto del Rosario	0,099	0,092	0,097	0,093	0,094	0,091	0,097	0,097	0,095	0,099	0,095	0,102
Tuineje	0,096	0,089	0,097	0,092	0,093	0,091	0,105	0,110	0,096	0,097	0,095	0,099
FUERTEVENTURA	0,127	0,118	0,125	0,116	0,117	0,112	0,123	0,127	0,118	0,123	0,122	0,130

Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

Población de Fuerteventura a 1 de enero de 2024: 127.043 habitantes.

Gráfico 117. Consumo de energía y ratio MWh/nº habitantes para el sector residencial en la isla de Fuerteventura. Año 2024.



Elaboración propia.


Tabla 91. Consumo de energía eléctrica en el sector residencial en La Palma en MWh. Año 2024.

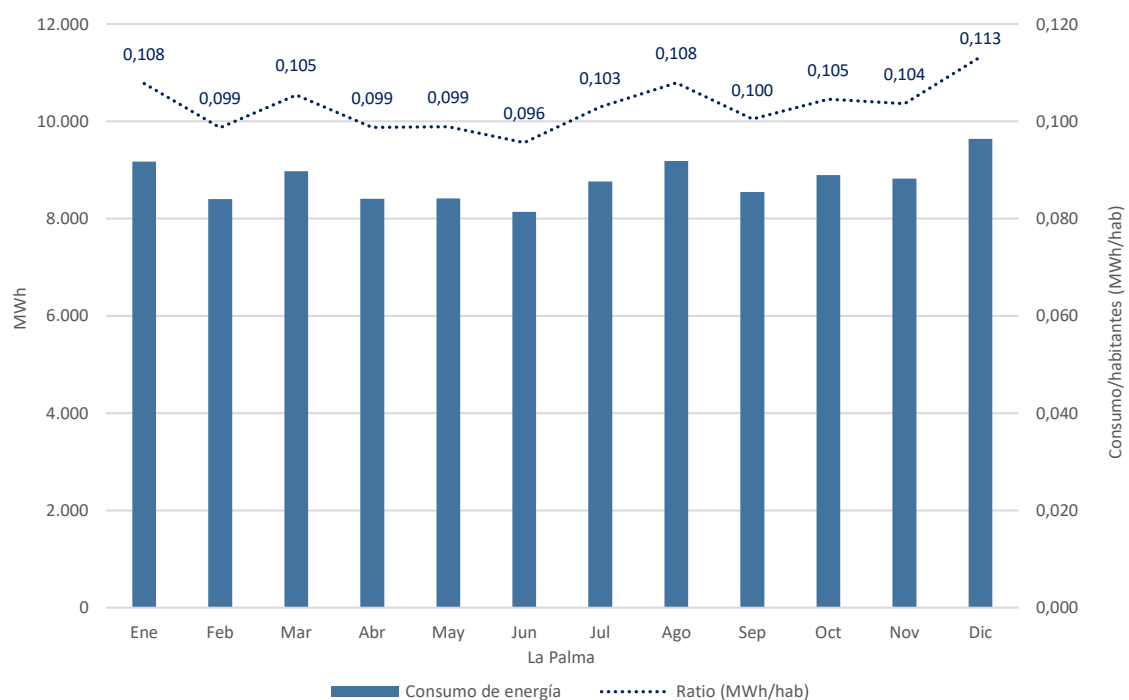
Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Barlovento	216	201	220	203	209	202
Breña Alta	820	757	810	752	762	742
Breña Baja	624	580	614	568	575	550
Fuencaliente de La Palma	216	196	213	194	195	186
Garafía	178	160	187	158	162	156
Los Llanos de Aridane	2.267	2.076	2.189	2.142	2.124	2.062
El Paso	982	870	959	874	851	818
Puntagorda	212	185	206	180	174	166
Puntallana	284	257	281	253	256	243
San Andrés y Sauces	425	397	424	394	401	389
Santa Cruz de La Palma	1.570	1.485	1.554	1.494	1.507	1.467
Tazacorte	507	471	485	448	450	439
Tijarafe	399	336	364	330	327	304
Villa de Mazo	471	426	464	414	422	412
TOTAL	9.172	8.398	8.971	8.404	8.415	8.136
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Barlovento	212	224	212	213	208	233
Breña Alta	779	850	824	847	818	876
Breña Baja	573	591	565	586	581	638
Fuencaliente de La Palma	207	226	192	200	202	224
Garafía	164	174	159	163	168	195
Los Llanos de Aridane	2.238	2.348	2.184	2.277	2.230	2.399
El Paso	930	993	849	907	929	1.047
Puntagorda	191	205	163	178	189	216
Puntallana	260	266	258	265	261	294
San Andrés y Sauces	412	426	402	417	410	451
Santa Cruz de La Palma	1.554	1.578	1.510	1.584	1.527	1.611
Tazacorte	463	479	489	481	504	539
Tijarafe	342	374	323	343	360	414
Villa de Mazo	436	446	417	435	432	501
TOTAL	8.760	9.181	8.547	8.896	8.819	9.637

 Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)
Tabla 92. Ratio MWh/habitante en el sector residencial en La Palma, por municipio. Año 2024.

Municipio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barlovento	0,107	0,100	0,109	0,101	0,104	0,100	0,105	0,111	0,105	0,106	0,103	0,115
Breña Alta	0,110	0,102	0,109	0,101	0,103	0,100	0,105	0,114	0,111	0,114	0,110	0,118
Breña Baja	0,102	0,095	0,100	0,093	0,094	0,090	0,094	0,097	0,092	0,096	0,095	0,104
Fuencaliente de La Palma	0,114	0,103	0,112	0,102	0,103	0,098	0,109	0,119	0,101	0,105	0,106	0,118
Garafía	0,090	0,081	0,094	0,080	0,082	0,079	0,083	0,088	0,080	0,082	0,085	0,098
Los Llanos de Aridane	0,112	0,102	0,108	0,106	0,105	0,102	0,110	0,116	0,108	0,112	0,110	0,118
El Paso	0,120	0,107	0,118	0,107	0,104	0,100	0,114	0,122	0,104	0,111	0,114	0,128
Puntagorda	0,090	0,079	0,088	0,076	0,074	0,071	0,081	0,087	0,069	0,076	0,080	0,092
Puntallana	0,105	0,095	0,104	0,094	0,095	0,090	0,096	0,099	0,096	0,098	0,097	0,109
San Andrés y Sauces	0,099	0,092	0,099	0,092	0,093	0,091	0,096	0,099	0,094	0,097	0,095	0,105
Santa Cruz de La Palma	0,101	0,095	0,100	0,096	0,097	0,094	0,100	0,101	0,097	0,102	0,098	0,103
Tazacorte	0,111	0,103	0,106	0,098	0,099	0,096	0,101	0,105	0,107	0,106	0,111	0,118
Tijarafe	0,149	0,125	0,135	0,123	0,122	0,113	0,128	0,139	0,120	0,128	0,134	0,154
Villa de Mazo	0,093	0,084	0,092	0,082	0,083	0,081	0,086	0,088	0,082	0,086	0,085	0,099
LA PALMA	0,108	0,099	0,105	0,099	0,099	0,096	0,103	0,108	0,100	0,105	0,104	0,113

 Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.
 Población de La Palma a 1 de enero de 2024: 85.104 habitantes.

Gráfico 118. Consumo de energía y ratio MWh/nº habitantes para el sector residencial en la isla de La Palma. Año 2024.



Elaboración propia.

Tabla 93. Consumo de energía eléctrica en el sector residencial en La Gomera en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Agulo	91	87	97	84	85	83
Alajeró	259	244	262	233	241	227
Hermigua	170	163	177	153	157	147
San Sebastián de La Gomera	1.127	1.050	1.065	1.014	1.029	1.009
Valle Gran Rey	576	518	558	498	465	442
Vallehermoso	222	210	233	209	216	209
TOTAL	2.445	2.273	2.392	2.191	2.193	2.118
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Agulo	90	99	88	90	92	102
Alajeró	261	277	245	254	249	265
Hermigua	159	175	160	165	167	182
San Sebastián de La Gomera	1.117	1.154	1.061	1.091	1.060	1.095
Valle Gran Rey	537	580	503	520	531	571
Vallehermoso	232	264	217	221	225	244
TOTAL	2.396	2.549	2.274	2.340	2.325	2.460

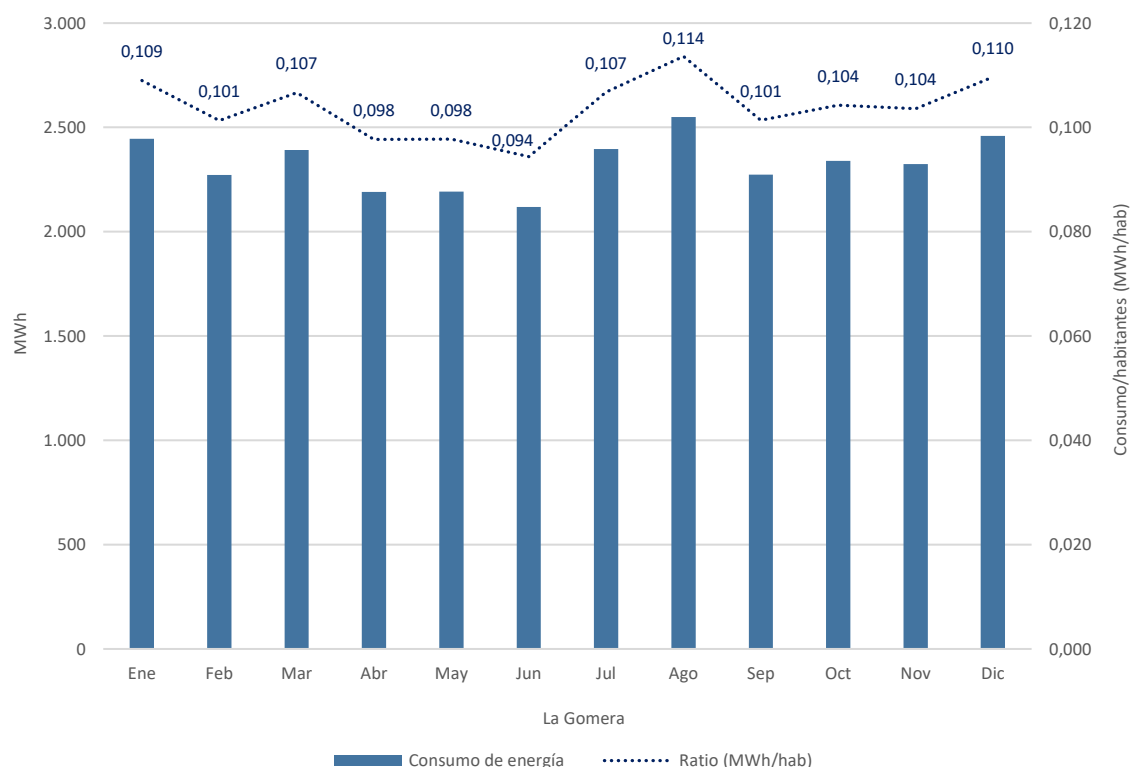
Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

Tabla 94. Ratio MWh/habitante en el sector residencial en La Gomera, por municipio. Año 2024.

Municipio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Agulo	0,082	0,078	0,087	0,076	0,077	0,075	0,081	0,089	0,080	0,081	0,083	0,092
Alajeró	0,125	0,118	0,127	0,112	0,116	0,110	0,126	0,134	0,118	0,122	0,120	0,128
Hermigua	0,090	0,086	0,094	0,081	0,083	0,078	0,084	0,093	0,085	0,088	0,089	0,097
San Sebastián de La Gomera	0,118	0,110	0,111	0,106	0,108	0,106	0,117	0,121	0,111	0,114	0,111	0,114
Valle Gran Rey	0,119	0,107	0,115	0,103	0,096	0,091	0,111	0,119	0,104	0,107	0,109	0,118
Vallehermoso	0,075	0,071	0,079	0,071	0,073	0,071	0,079	0,089	0,074	0,075	0,076	0,083
LA GOMERA	0,109	0,101	0,107	0,098	0,098	0,094	0,107	0,114	0,101	0,104	0,104	0,110

Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.
Población de La Gomera a 1 de enero de 2024: 22.436 habitantes.

Gráfico 119. Consumo de energía y ratio MWh/nº habitantes para el sector residencial en la isla de La Gomera. Año 2024.



Elaboración propia.

Tabla 95. Consumo de energía eléctrica en el sector residencial en El Hierro en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Frontera	476	441	477	443	448	434
Valverde	1.049	961	1.038	965	961	939
El Pinar de El Hierro	341	317	345	299	301	283
TOTAL	1.865	1.719	1.860	1.707	1.710	1.656
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Frontera	470	514	469	478	473	496
Valverde	980	1.023	965	1.004	962	857
El Pinar de El Hierro	341	358	319	325	290	297
TOTAL	1.791	1.894	1.753	1.807	1.725	1.650

Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

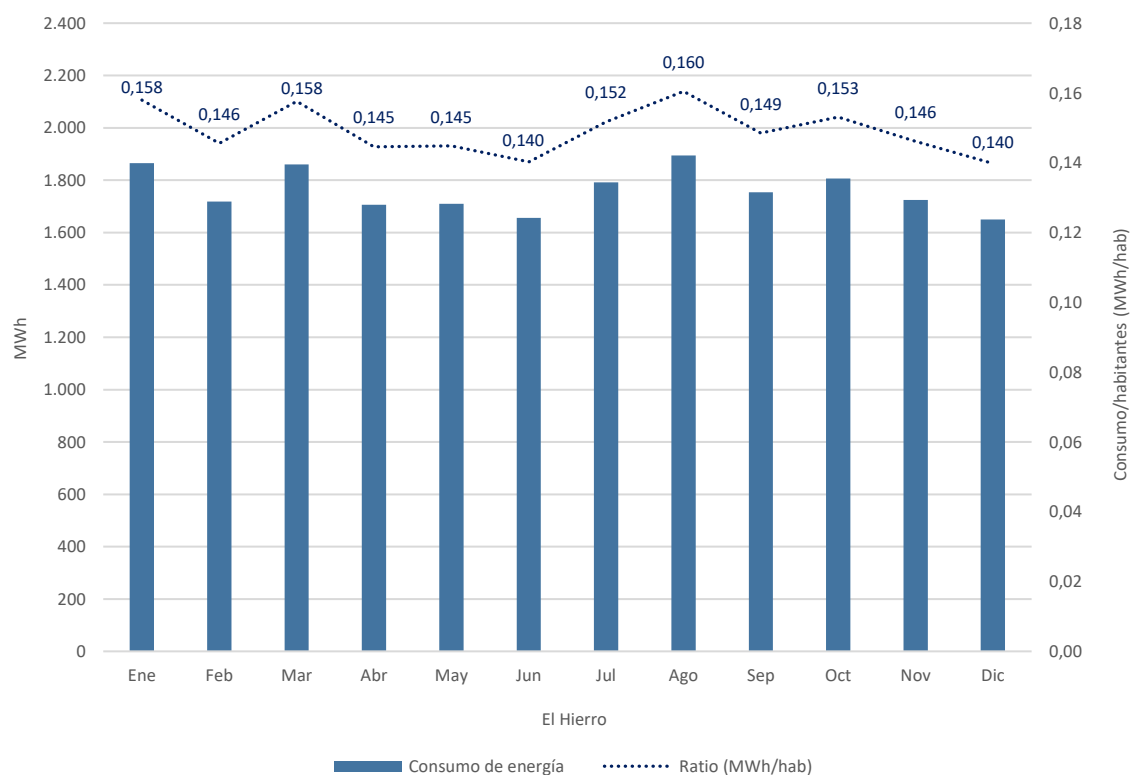
Tabla 96. Ratio MWh/habitante en el sector residencial en El Hierro, por municipio. Año 2024.

Municipio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Frontera	0,105	0,097	0,105	0,098	0,099	0,096	0,104	0,113	0,104	0,106	0,104	0,110
Valverde	0,199	0,182	0,197	0,183	0,182	0,178	0,186	0,194	0,183	0,191	0,183	0,163
El Pinar de El Hierro	0,169	0,158	0,172	0,149	0,150	0,141	0,170	0,178	0,159	0,161	0,144	0,148
TOTAL	0,158	0,146	0,158	0,145	0,145	0,140	0,152	0,160	0,149	0,153	0,146	0,140

Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.
Población de El Hierro a 1 de enero de 2024: 11.806 habitantes.



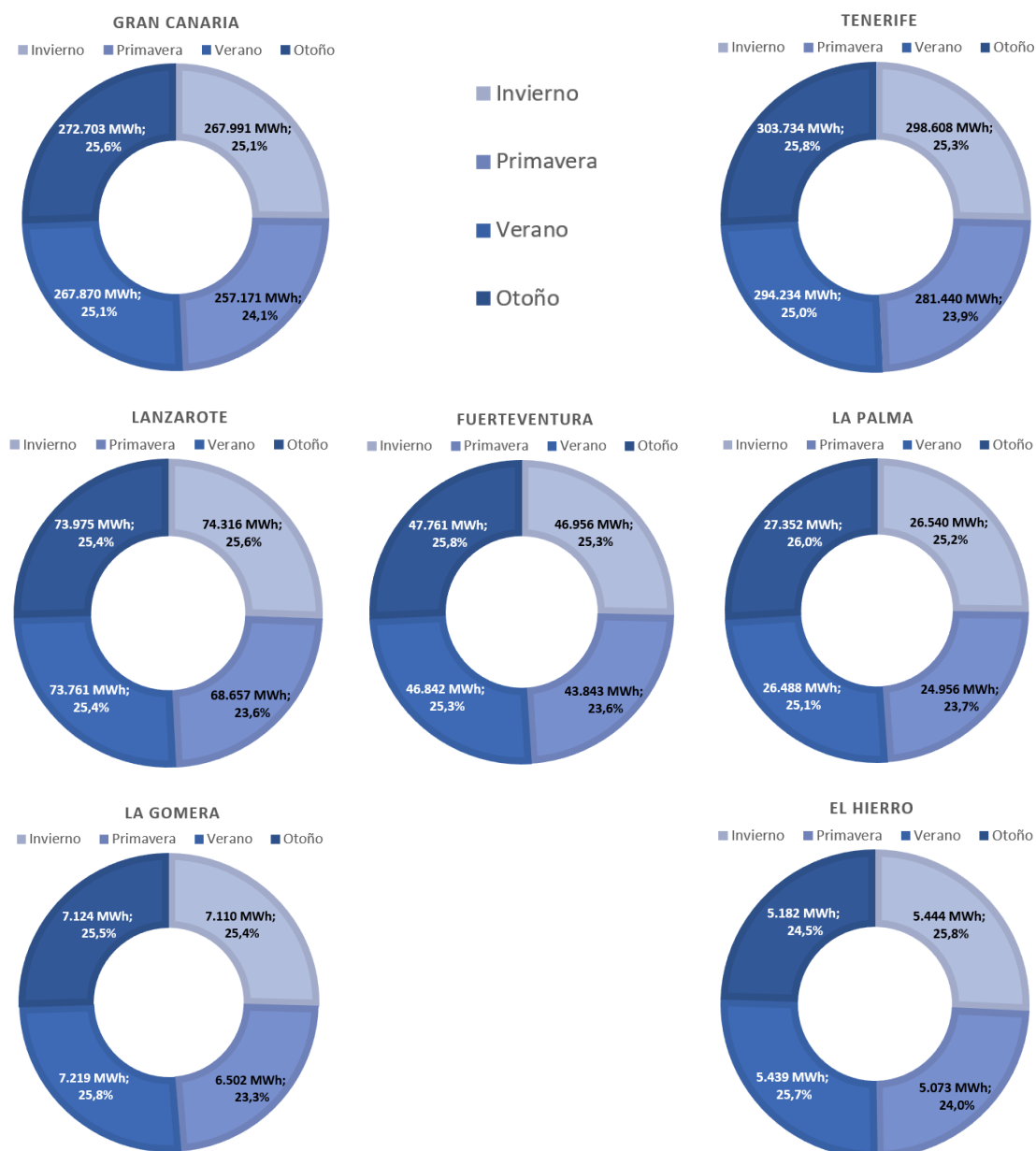
Gráfico 120. Consumo de energía y ratio MWh/nº habitantes para el sector residencial en la isla de El Hierro. Año 2024.



Elaboración propia.

En el siguiente gráfico se muestra el consumo eléctrico estacional para el sector residencial durante el año 2024, por islas.

Gráfico 121. Consumo de energía por estaciones para el sector residencial en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia.

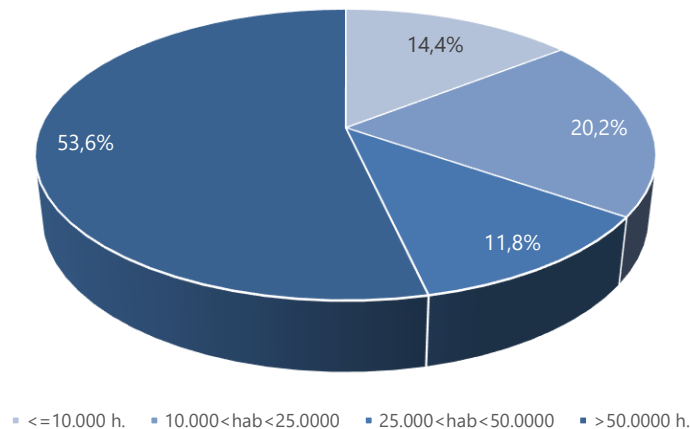
Tabla 97. Distribución del consumo de energía en el sector residencial por tipo de municipio en función del nº de habitantes. Año 2024.

Distribución del consumo de energía en el sector servicios por tipo de municipio en atención al nº de habitantes			
Menos de 10.000 habitantes	Entre 10.000 y 25.000 habitantes	Entre 25.000 y 50.000 habitantes	Más de 50.000 habitantes
Santa Cruz de Tenerife			
14,4%	20,2%	11,8%	53,6%
Las Palmas			
5,0%	26,1%	14,2%	54,7%

Elaboración propia.

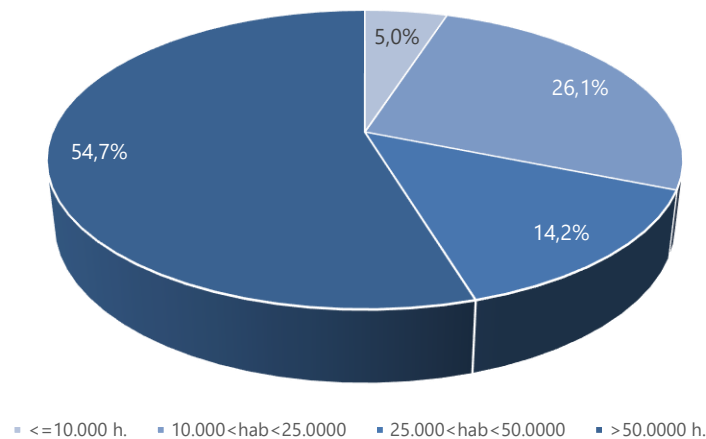


Gráfico 122. Distribución del consumo de energía en el sector residencial por tipo de municipio en función del nº de habitantes para el año 2024. Provincia de Santa Cruz de Tenerife.



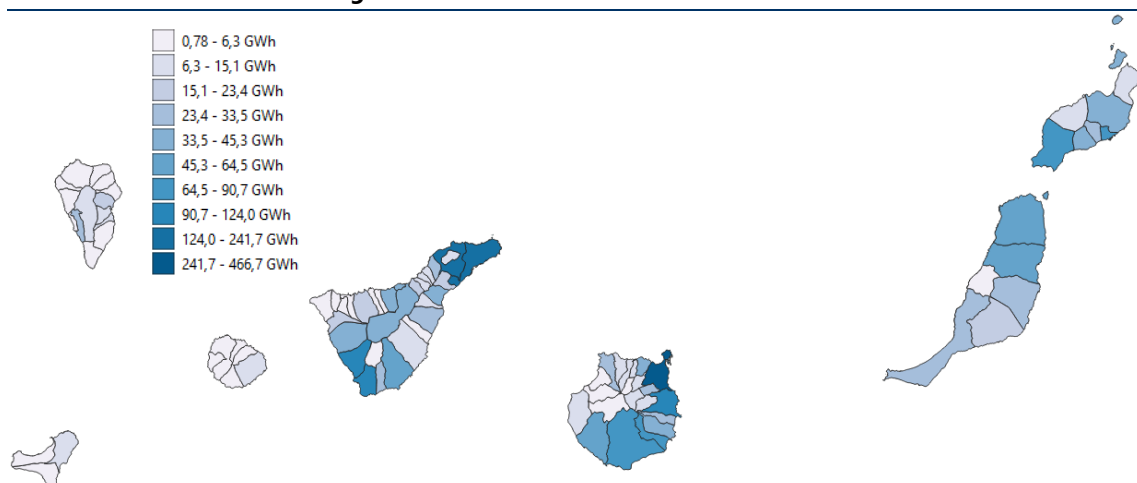
Elaboración propia.

Gráfico 123. Distribución del consumo de energía en el sector residencial por tipo de municipio en función del nº de habitantes para el año 2024. Provincia de Las Palmas.



Elaboración propia.

Gráfico 124. Consumo de energía eléctrica anual en el sector residencial en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia.



3.9.2. Consumo en el sector servicios.

En la siguiente sucesión de tablas y gráficos se presenta, para cada isla, los datos de consumo de energía eléctrica del sector servicios y el ratio de consumo por habitante, desglosada por municipios.

Tabla 98. Consumo de energía eléctrica en el sector servicios en Gran Canaria en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Agaete	370	364	382	482	454	440
Agüimes	5.691	5.528	5.536	5.556	5.264	5.174
Artenara	62	64	65	61	69	62
Arucas	2.539	2.498	2.544	2.577	2.606	2.573
Firgas	451	448	464	453	442	429
Gáldar	3.760	3.386	3.480	3.481	3.461	3.563
Ingenio	2.386	2.196	2.228	2.320	2.336	2.371
Mogán	15.150	14.548	14.789	13.921	13.410	13.567
Moya	722	699	699	709	715	715
Las Palmas de Gran Canaria	48.237	45.863	46.639	48.338	48.003	47.179
San Bartolomé de Tirajana	31.799	30.228	31.012	30.251	29.731	29.742
La Aldea de San Nicolás	2.057	1.837	1.926	2.002	2.255	2.075
Santa Brígida	1.053	1.002	1.020	1.009	1.023	997
Santa Lucía de Tirajana	8.697	8.488	8.715	8.877	9.074	8.973
Santa María de Guía de Gran Canaria	2.346	2.569	2.682	2.749	2.484	2.592
Tejeda	115	108	121	109	112	108
Telde	25.515	24.824	24.320	24.926	25.205	24.706
Teror	489	454	493	482	462	440
Valsequillo de Gran Canaria	616	579	600	601	596	565
Valleseco	278	270	278	269	275	269
Vega de San Mateo	1.008	984	994	967	992	994
TOTAL	153.341	146.937	148.987	150.138	148.969	147.532
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Agaete	466	501	437	451	429	426
Agüimes	5.789	5.922	6.161	6.515	6.482	6.137
Artenara	78	94	73	71	61	62
Arucas	2.643	2.653	2.644	2.759	2.641	2.594
Firgas	426	456	428	445	419	398
Gáldar	3.566	3.636	3.695	3.789	3.714	3.670
Ingenio	2.659	2.692	2.530	2.617	2.524	2.358
Mogán	15.130	15.987	14.806	15.352	15.141	15.255
Moya	732	745	698	741	738	676
Las Palmas de Gran Canaria	50.387	51.714	50.214	52.633	49.993	48.414
San Bartolomé de Tirajana	33.329	35.484	32.749	32.660	32.292	31.655
La Aldea de San Nicolás	2.395	2.086	2.340	2.334	2.259	2.317
Santa Brígida	1.048	1.030	1.029	1.064	1.033	1.059
Santa Lucía de Tirajana	9.608	9.805	9.110	9.471	9.147	8.965
Santa María de Guía de Gran Canaria	2.671	2.794	2.893	2.840	2.678	2.643
Tejeda	122	128	117	118	116	120
Telde	27.049	27.165	26.898	27.111	26.691	25.770
Teror	467	466	494	485	474	521
Valsequillo de Gran Canaria	596	628	630	630	644	660
Valleseco	268	276	273	286	283	263
Vega de San Mateo	1.063	1.092	1.007	997	998	1.023
TOTAL	160.490	165.352	159.226	163.372	158.758	154.984

Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

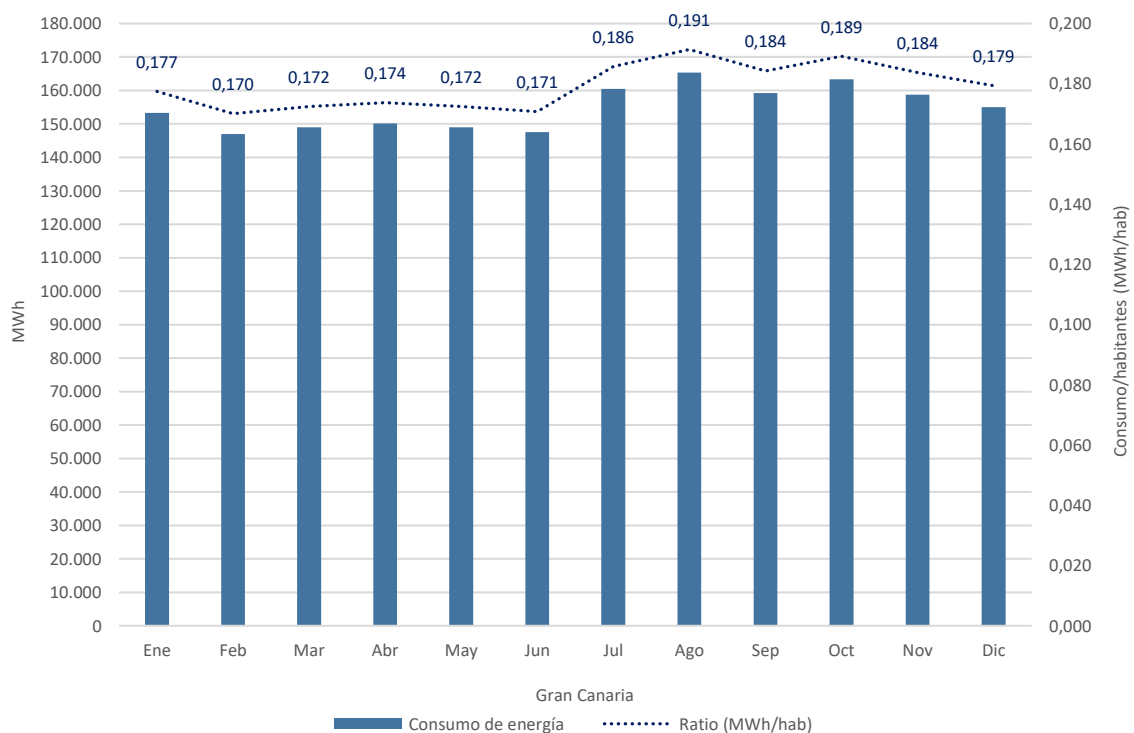


Tabla 99. Ratio MWh/habitante en el sector servicios en Gran Canaria, por municipio. Año 2024.

Municipio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Agaete	0,065	0,064	0,067	0,085	0,080	0,078	0,082	0,088	0,077	0,080	0,076	0,075
Agüimes	0,172	0,167	0,167	0,167	0,159	0,156	0,174	0,178	0,186	0,196	0,195	0,185
Artenara	0,061	0,062	0,063	0,059	0,067	0,060	0,075	0,091	0,071	0,069	0,060	0,060
Arucas	0,065	0,064	0,065	0,066	0,067	0,066	0,068	0,068	0,068	0,071	0,068	0,067
Firgas	0,059	0,058	0,060	0,059	0,058	0,056	0,055	0,059	0,056	0,058	0,054	0,052
Gáldar	0,152	0,136	0,140	0,140	0,140	0,144	0,144	0,147	0,149	0,153	0,150	0,148
Ingenio	0,073	0,067	0,068	0,071	0,071	0,072	0,081	0,082	0,077	0,080	0,077	0,072
Mogán	0,715	0,687	0,698	0,657	0,633	0,641	0,715	0,755	0,699	0,725	0,715	0,720
Moya	0,090	0,088	0,088	0,089	0,090	0,090	0,092	0,093	0,087	0,093	0,092	0,085
Las Palmas de Gran Canaria	0,127	0,121	0,123	0,127	0,126	0,124	0,132	0,136	0,132	0,138	0,131	0,127
San Bartolomé de Tirajana	0,588	0,559	0,573	0,559	0,549	0,550	0,616	0,656	0,605	0,604	0,597	0,585
La Aldea de San Nicolás	0,276	0,247	0,259	0,269	0,303	0,279	0,322	0,280	0,314	0,313	0,303	0,311
Santa Brígida	0,057	0,054	0,055	0,054	0,055	0,054	0,056	0,056	0,055	0,057	0,056	0,057
Santa Lucía de Tirajana	0,113	0,110	0,113	0,115	0,118	0,116	0,125	0,127	0,118	0,123	0,119	0,116
S. M. de Guía de Gran Canaria	0,166	0,182	0,190	0,194	0,176	0,183	0,189	0,198	0,205	0,201	0,189	0,187
Tejeda	0,063	0,059	0,066	0,060	0,061	0,059	0,067	0,070	0,064	0,065	0,064	0,065
Telde	0,248	0,241	0,236	0,242	0,245	0,240	0,263	0,264	0,261	0,264	0,259	0,251
Teror	0,038	0,035	0,038	0,037	0,036	0,034	0,036	0,036	0,038	0,038	0,037	0,040
Valsequillo de Gran Canaria	0,063	0,059	0,061	0,061	0,061	0,058	0,061	0,064	0,064	0,064	0,066	0,068
Valleseco	0,074	0,072	0,074	0,072	0,073	0,072	0,072	0,074	0,073	0,077	0,076	0,070
Vega de San Mateo	0,128	0,125	0,126	0,123	0,126	0,127	0,135	0,139	0,128	0,127	0,127	0,130
TOTAL	0,177	0,170	0,172	0,174	0,172	0,171	0,186	0,191	0,184	0,189	0,184	0,179

Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

Gráfico 125. Consumo de energía y ratio MWh/habitante para el sector servicios en la isla de Gran Canaria. Año 2024.



Elaboración propia.



Tabla 100. Consumo de energía eléctrica en el sector servicios en Tenerife en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Adeje	32.672	30.499	32.417	31.551	32.552	32.320
Arafo	1.781	1.680	1.824	1.947	2.023	1.920
Arico	2.191	2.021	2.169	2.006	1.722	1.704
Arona	20.588	19.309	20.256	19.760	20.383	20.591
Buenavista del Norte	1.574	1.468	1.356	1.191	1.570	1.502
Candelaria	3.024	2.898	2.930	2.962	3.039	3.054
Fasnia	200	188	402	393	403	397
Garachico	377	343	360	351	358	333
Granadilla de Abona	10.282	9.487	10.013	10.178	10.379	10.223
La Guancha	608	557	588	565	569	571
Guía de Isora	6.384	6.072	6.328	6.267	6.206	6.144
Güímar	2.542	2.402	2.519	2.517	2.565	2.563
Icod de los Vinos	1.881	1.739	1.803	1.763	1.806	1.773
San Cristóbal de La Laguna	17.924	16.769	17.559	17.832	17.870	17.276
La Matanza de Acentejo	593	543	558	542	557	522
La Orotava	3.258	3.002	3.049	3.123	3.169	3.105
Puerto de la Cruz	9.509	9.007	9.304	9.092	9.350	9.559
Los Realejos	2.243	2.074	2.161	2.104	2.072	2.058
El Rosario	1.891	1.802	1.848	1.860	1.861	1.817
San Juan de la Rambla	173	158	163	165	166	159
San Miguel de Abona	5.485	5.164	5.263	5.198	5.396	5.335
Santa Cruz de Tenerife	28.989	26.908	27.787	28.951	29.096	29.138
Santa Úrsula	934	854	888	865	889	875
Santiago del Teide	3.225	3.007	3.088	2.981	2.979	2.930
El Sauzal	628	578	598	591	608	574
Los Silos	322	312	314	287	301	287
Tacoronte	1.587	1.459	1.564	1.552	1.609	1.513
El Tanque	250	203	247	213	203	195
Tegueste	592	579	592	608	625	580
La Victoria de Acentejo	427	367	392	391	403	371
Vilaflor de Chasna	160	152	159	143	144	133
TOTAL	162.292	151.603	158.501	157.948	160.874	159.521
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Adeje	36.081	37.914	35.072	35.798	34.009	33.763
Arafo	2.108	2.117	2.092	2.224	2.015	1.924
Arico	1.689	1.870	1.838	1.903	1.947	1.734
Arona	23.481	24.243	22.469	22.964	21.833	21.444
Buenavista del Norte	1.633	1.645	1.600	1.481	1.513	1.546
Candelaria	3.287	3.350	3.118	3.200	3.133	2.903
Fasnia	408	414	408	411	406	417
Garachico	366	392	371	386	376	381
Granadilla de Abona	11.276	12.013	10.826	11.462	10.893	10.599
La Guancha	586	558	574	614	593	610
Guía de Isora	6.606	7.171	6.876	7.150	6.785	6.748
Güímar	2.812	2.852	2.675	2.762	2.635	2.587
Icod de los Vinos	1.823	1.778	1.963	1.933	1.847	1.909
San Cristóbal de La Laguna	18.586	18.441	17.632	18.447	17.397	17.189
La Matanza de Acentejo	562	572	574	612	593	586
La Orotava	3.313	3.363	3.214	3.403	3.169	3.236
Puerto de la Cruz	10.498	11.026	10.349	10.523	9.818	9.915
Los Realejos	2.147	2.194	2.134	2.231	2.115	2.286
El Rosario	1.996	2.035	1.936	2.045	1.906	1.896
San Juan de la Rambla	166	178	179	183	173	176
San Miguel de Abona	6.021	6.216	5.623	5.963	5.585	5.600
Santa Cruz de Tenerife	32.701	32.298	30.965	32.435	30.052	29.141
Santa Úrsula	939	928	910	955	922	940
Santiago del Teide	3.293	3.525	3.187	3.266	3.121	3.098
El Sauzal	601	611	613	719	707	721
Los Silos	302	315	303	296	302	358
Tacoronte	1.645	1.599	1.570	1.635	1.500	1.575
El Tanque	200	193	167	161	159	163
Tegueste	577	589	583	604	562	579
La Victoria de Acentejo	399	400	401	425	408	400
Vilaflor de Chasna	143	159	153	165	165	163
TOTAL	176.247	180.958	170.376	176.356	166.639	164.586

 Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

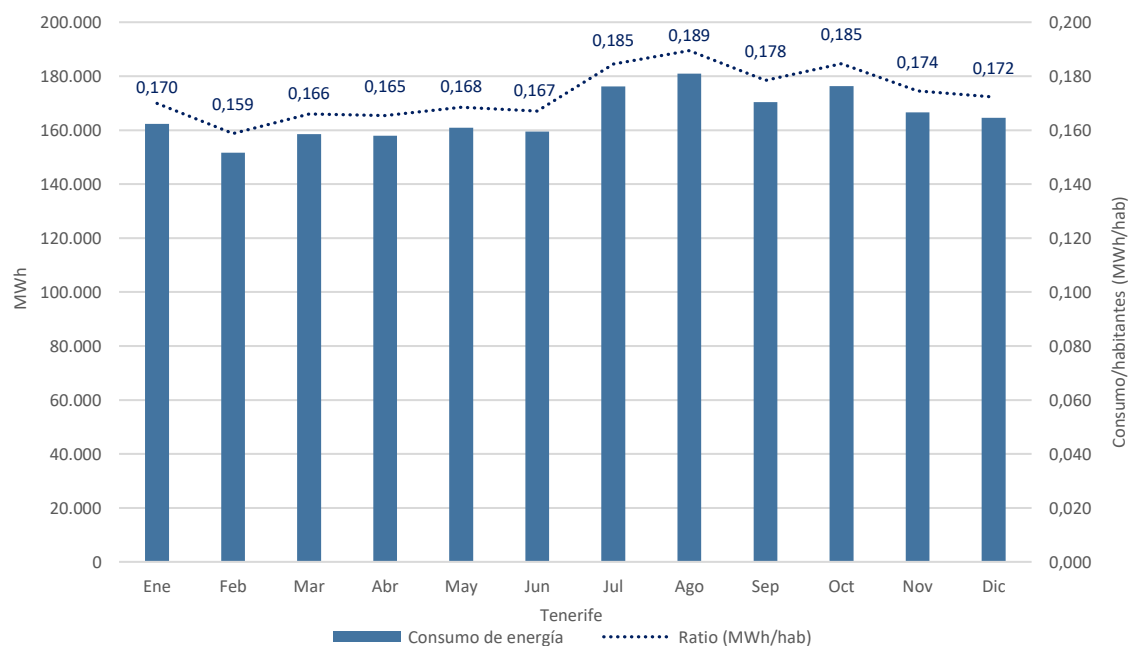


Tabla 101. Ratio MWh/habitante en el sector servicios en Tenerife, por municipio. Año 2024.

Municipio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Adeje	0,646	0,603	0,641	0,624	0,644	0,639	0,714	0,750	0,694	0,708	0,673	0,668
Arafo	0,308	0,291	0,316	0,337	0,350	0,332	0,365	0,367	0,362	0,385	0,349	0,333
Arico	0,240	0,222	0,238	0,220	0,189	0,187	0,185	0,205	0,202	0,209	0,213	0,190
Arona	0,238	0,223	0,234	0,228	0,235	0,238	0,271	0,280	0,259	0,265	0,252	0,248
Buenavista del Norte	0,336	0,314	0,290	0,254	0,335	0,321	0,349	0,352	0,342	0,316	0,323	0,330
Candelaria	0,105	0,101	0,102	0,103	0,106	0,106	0,114	0,116	0,108	0,111	0,109	0,101
Fasnia	0,065	0,061	0,131	0,128	0,131	0,130	0,133	0,135	0,133	0,134	0,132	0,136
Garachico	0,076	0,070	0,073	0,071	0,073	0,068	0,074	0,080	0,075	0,078	0,076	0,077
Granadilla de Abona	0,180	0,166	0,175	0,178	0,182	0,179	0,197	0,210	0,189	0,201	0,191	0,185
La Guancha	0,109	0,100	0,105	0,101	0,102	0,102	0,105	0,100	0,103	0,110	0,106	0,109
Guía de Isora	0,282	0,268	0,279	0,277	0,274	0,271	0,292	0,317	0,304	0,316	0,300	0,298
Güímar	0,117	0,111	0,116	0,116	0,118	0,118	0,129	0,131	0,123	0,127	0,121	0,119
Icod de los Vinos	0,077	0,072	0,074	0,073	0,074	0,073	0,075	0,073	0,081	0,080	0,076	0,079
San Cristóbal de La Laguna	0,112	0,105	0,110	0,111	0,112	0,108	0,116	0,115	0,110	0,115	0,109	0,107
La Matanza de Acentejo	0,065	0,059	0,061	0,059	0,061	0,057	0,061	0,062	0,063	0,067	0,065	0,064
La Orotava	0,076	0,070	0,072	0,073	0,074	0,073	0,078	0,079	0,075	0,080	0,074	0,076
Puerto de la Cruz	0,303	0,287	0,297	0,290	0,298	0,305	0,335	0,351	0,330	0,335	0,313	0,316
Los Realejos	0,060	0,055	0,058	0,056	0,055	0,055	0,057	0,058	0,057	0,059	0,056	0,061
El Rosario	0,105	0,100	0,103	0,103	0,103	0,101	0,111	0,113	0,108	0,114	0,106	0,105
San Juan de la Rambla	0,035	0,032	0,033	0,034	0,034	0,032	0,034	0,036	0,037	0,037	0,035	0,036
San Miguel de Abona	0,237	0,223	0,227	0,225	0,233	0,231	0,260	0,269	0,243	0,258	0,241	0,242
Santa Cruz de Tenerife	0,137	0,127	0,131	0,137	0,138	0,138	0,155	0,153	0,147	0,153	0,142	0,138
Santa Úrsula	0,061	0,055	0,058	0,056	0,058	0,057	0,061	0,060	0,059	0,062	0,060	0,061
Santiago del Teide	0,261	0,243	0,250	0,241	0,241	0,237	0,266	0,285	0,258	0,264	0,252	0,250
El Sauzal	0,068	0,062	0,064	0,064	0,066	0,062	0,065	0,066	0,066	0,077	0,076	0,078
Los Silos	0,068	0,066	0,067	0,061	0,064	0,061	0,064	0,067	0,064	0,063	0,064	0,076
Tacoronte	0,064	0,059	0,063	0,063	0,065	0,061	0,066	0,065	0,063	0,066	0,061	0,064
El Tanque	0,090	0,073	0,089	0,076	0,073	0,070	0,072	0,069	0,060	0,058	0,057	0,058
Tegueste	0,052	0,051	0,052	0,053	0,055	0,051	0,051	0,052	0,051	0,053	0,049	0,051
La Victoria de Acentejo	0,046	0,039	0,042	0,042	0,043	0,040	0,043	0,043	0,043	0,046	0,044	0,043
Vilaflor de Chasna	0,085	0,081	0,085	0,077	0,077	0,071	0,076	0,085	0,082	0,088	0,088	0,087
TOTAL	0,170	0,159	0,166	0,165	0,168	0,167	0,185	0,189	0,178	0,185	0,174	0,172

Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

Gráfico 126. Consumo de energía y ratio MWh/habitante para el sector servicios en la isla de Tenerife. Año 2024.



Elaboración propia.



Tabla 102. Consumo de energía eléctrica en el sector servicios en Lanzarote en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Arrecife	15.658	14.745	15.117	15.174	15.059	15.019
Haría	585	542	552	534	537	521
San Bartolomé	2.011	1.832	2.860	2.940	3.021	2.965
Teguise	6.087	5.808	6.033	5.919	6.044	6.102
Tías	10.011	9.355	9.686	9.476	9.335	9.384
Tinajo	366	358	366	339	333	308
Yaiza	10.198	9.636	10.153	9.983	10.103	9.905
TOTAL	44.916	42.275	44.768	44.365	44.433	44.203
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Arrecife	16.288	16.571	15.488	16.042	15.216	15.095
Haría	559	615	537	532	521	515
San Bartolomé	3.256	3.474	3.230	3.376	3.165	2.995
Teguise	6.737	6.961	6.491	6.684	6.179	6.129
Tías	10.771	11.460	10.296	10.745	10.093	9.987
Tinajo	338	354	363	814	765	879
Yaiza	10.929	11.740	10.752	11.120	10.608	10.604
LANZAROTE	48.877	51.176	47.158	49.313	46.547	46.204

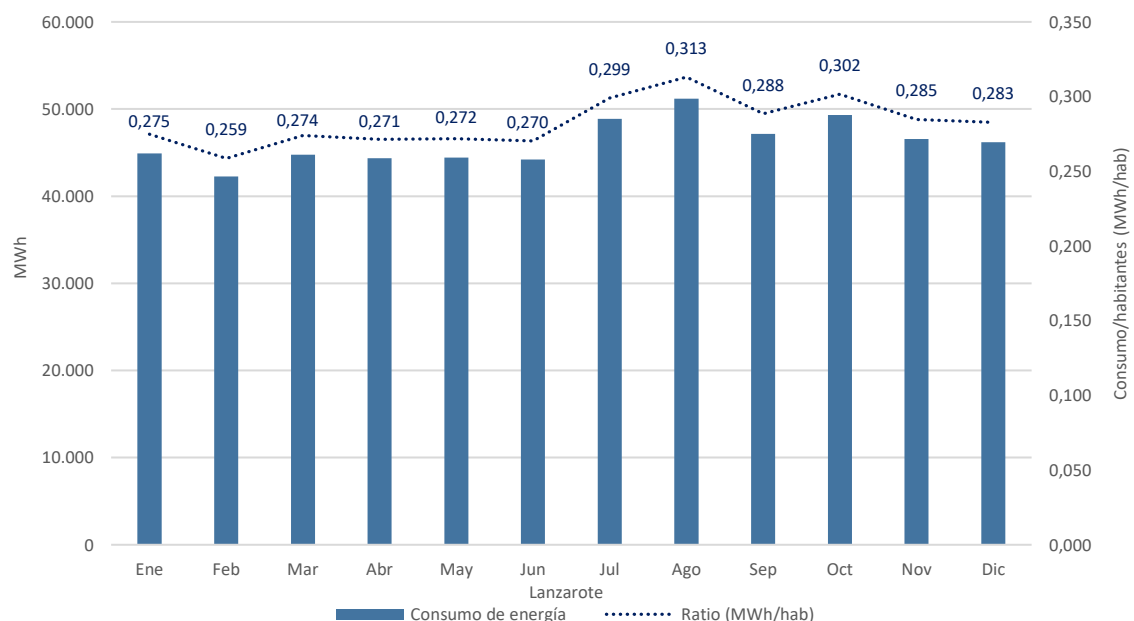
Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

Tabla 103. Ratio MWh/habitante en el sector servicios en Lanzarote, por municipio. Año 2024.

Municipio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Arrecife	0,230	0,216	0,222	0,223	0,221	0,220	0,239	0,243	0,227	0,235	0,223	0,221
Haría	0,105	0,097	0,099	0,096	0,097	0,094	0,100	0,111	0,096	0,096	0,094	0,092
San Bartolomé	0,103	0,094	0,147	0,151	0,155	0,152	0,167	0,179	0,166	0,174	0,163	0,154
Teguise	0,255	0,244	0,253	0,248	0,253	0,256	0,282	0,292	0,272	0,280	0,259	0,257
Tías	0,466	0,436	0,451	0,442	0,435	0,437	0,502	0,534	0,480	0,501	0,470	0,465
Tinajo	0,053	0,052	0,053	0,049	0,049	0,045	0,049	0,052	0,053	0,119	0,111	0,128
Yaiza	0,563	0,532	0,561	0,551	0,558	0,547	0,603	0,648	0,594	0,614	0,586	0,585
LANZAROTE	0,275	0,259	0,274	0,271	0,272	0,270	0,299	0,313	0,288	0,302	0,285	0,283

Fuente: *Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.*

Gráfico 127. Consumo de energía y ratio MWh/habitante para el sector servicios en la isla de Lanzarote. Año 2024.



Elaboración propia.



Tabla 104. Consumo de energía eléctrica en el sector servicios en Fuerteventura en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Antigua	4.532	4.349	4.609	4.503	4.643	4.567
Betancuria	73	72	76	67	65	66
La Oliva	7.402	6.911	7.380	7.211	7.174	7.135
Pájara	12.297	11.614	12.384	12.130	12.120	11.968
Puerto del Rosario	9.538	8.529	9.171	9.376	9.359	9.249
Tuineje	3.356	3.138	3.258	3.129	3.172	3.172
TOTAL	37.198	34.613	36.878	36.418	36.533	36.156
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Antigua	5.072	5.103	4.736	4.794	4.410	4.266
Betancuria	72	74	70	73	70	73
La Oliva	7.948	8.269	7.651	7.826	7.450	7.294
Pájara	13.540	14.719	13.477	13.583	12.807	12.392
Puerto del Rosario	10.471	10.746	10.369	10.856	10.489	10.027
Tuineje	3.346	3.545	3.294	3.404	3.231	3.168
TOTAL	40.449	42.457	39.597	40.535	38.456	37.220

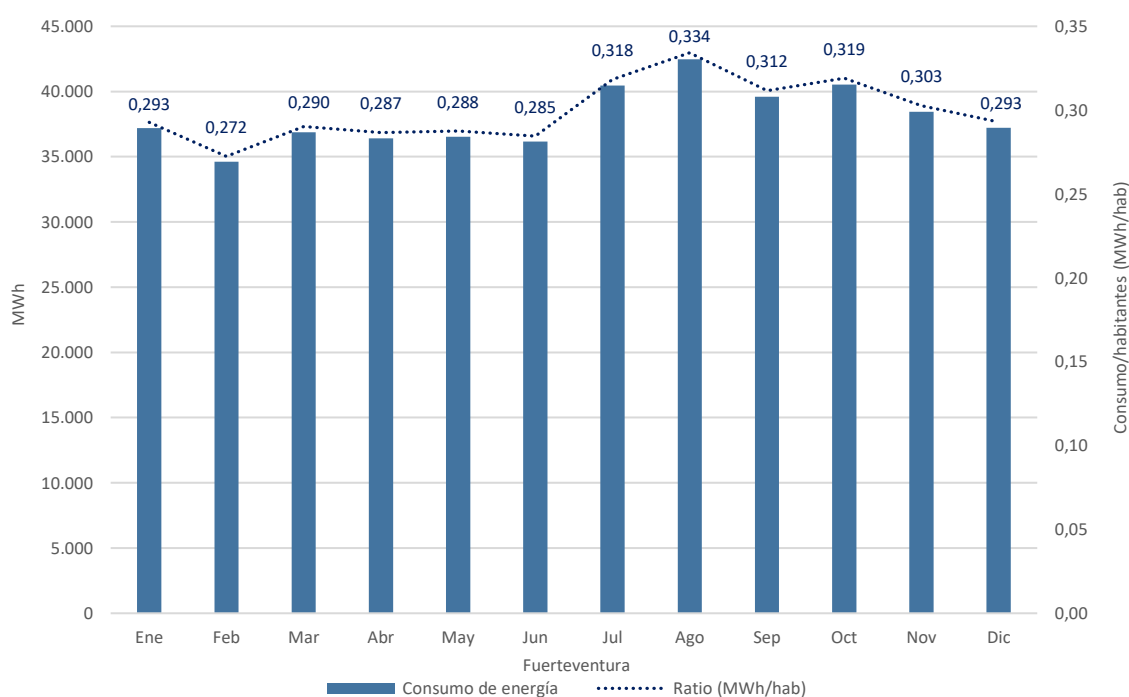
Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

Tabla 105. Ratio MWh/habitante en el sector servicios en Fuerteventura, por municipio. Año 2024.

Municipio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Antigua	0,328	0,314	0,333	0,326	0,336	0,330	0,367	0,369	0,342	0,347	0,319	0,308
Betancuria	0,090	0,088	0,093	0,082	0,080	0,081	0,088	0,092	0,086	0,090	0,086	0,090
La Oliva	0,249	0,233	0,249	0,243	0,242	0,240	0,268	0,278	0,258	0,264	0,251	0,246
Pájara	0,569	0,537	0,573	0,561	0,561	0,554	0,626	0,681	0,624	0,628	0,593	0,573
Puerto del Rosario	0,214	0,191	0,205	0,210	0,210	0,207	0,235	0,241	0,232	0,243	0,235	0,225
Tuineje	0,204	0,191	0,198	0,190	0,193	0,193	0,203	0,215	0,200	0,207	0,196	0,193
FUERTEVENTURA	0,293	0,272	0,290	0,287	0,288	0,285	0,318	0,334	0,312	0,319	0,303	0,293

Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

Gráfico 128. Consumo de energía y ratio MWh/habitante para el sector servicios en la isla de Fuerteventura. Año 2024.



Elaboración propia.


Tabla 106. Consumo de energía eléctrica en el sector servicios en La Palma en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Barlovento	92	84	92	87	91	82
Breña Alta	1.559	1.538	1.570	1.672	1.662	1.668
Breña Baja	967	901	966	917	947	936
Fuencaliente de La Palma	742	691	711	698	689	679
Garafía	697	587	610	539	725	714
Los Llanos de Aridane	1.944	1.838	1.949	2.058	2.236	2.194
El Paso	508	481	515	498	498	513
Puntagorda	128	116	121	110	113	110
Puntallana	257	300	284	309	350	350
San Andrés y Sauces	188	177	176	190	190	178
Santa Cruz de La Palma	1.673	1.658	1.634	1.734	2.119	1.967
Tazacorte	1.121	1.099	1.097	940	1.209	1.110
Tijarafe	121	106	132	158	102	99
Villa de Mazo	705	625	660	721	667	655
TOTAL	10.701	10.203	10.516	10.631	11.598	11.254
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Barlovento	94	94	82	88	85	95
Breña Alta	1.807	1.748	1.654	1.683	1.556	1.521
Breña Baja	992	1.021	954	961	889	889
Fuencaliente de La Palma	780	861	762	749	717	736
Garafía	736	753	704	656	631	712
Los Llanos de Aridane	2.480	2.560	2.399	2.396	2.059	1.955
El Paso	553	562	523	498	485	509
Puntagorda	127	137	113	118	114	135
Puntallana	377	409	357	312	190	219
San Andrés y Sauces	188	190	292	301	291	228
Santa Cruz de La Palma	2.041	2.139	2.058	1.861	1.484	1.574
Tazacorte	1.193	1.231	1.228	1.169	1.017	871
Tijarafe	111	124	118	118	119	135
Villa de Mazo	696	806	855	834	855	766
TOTAL	12.175	12.634	12.098	11.744	10.491	10.347

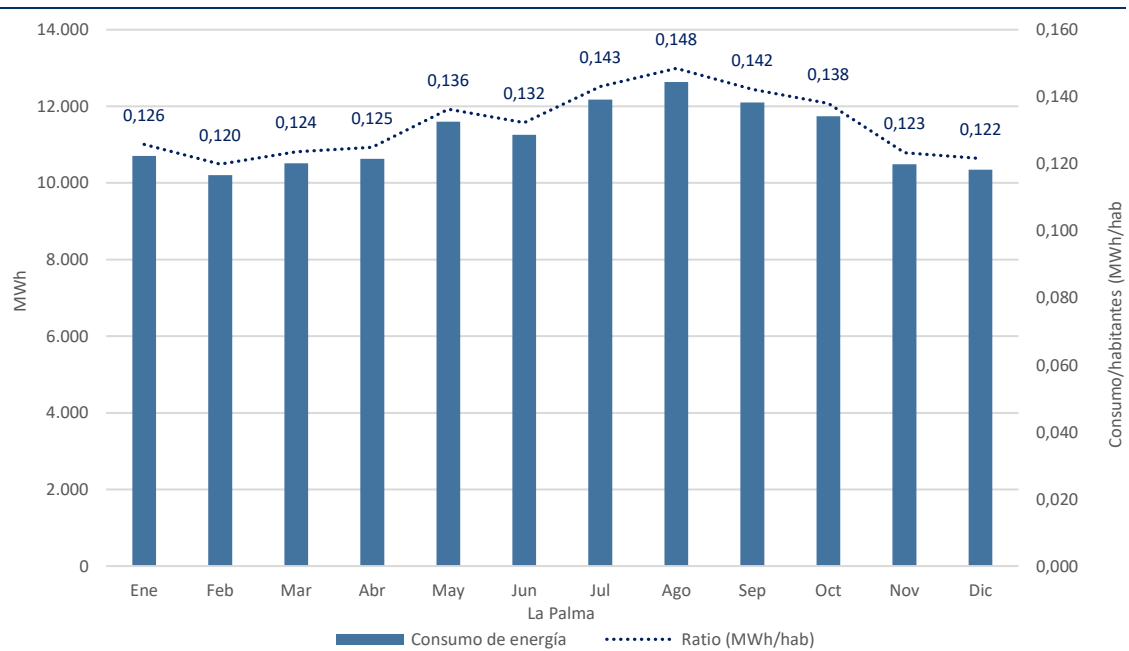
 Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)
Tabla 107. Ratio MWh/habitante en el sector servicios en La Palma, por municipio. Año 2024.

Municipio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barlovento	0,046	0,042	0,046	0,043	0,045	0,041	0,046	0,047	0,041	0,044	0,042	0,047
Breña Alta	0,210	0,207	0,211	0,225	0,224	0,225	0,243	0,235	0,223	0,227	0,209	0,205
Breña Baja	0,158	0,147	0,158	0,150	0,155	0,153	0,162	0,167	0,156	0,157	0,145	0,146
Fuencaliente de La Palma	0,390	0,364	0,374	0,368	0,362	0,357	0,410	0,453	0,401	0,394	0,377	0,387
Garafía	0,351	0,296	0,307	0,272	0,365	0,360	0,371	0,380	0,355	0,331	0,318	0,359
Los Llanos de Aridane	0,096	0,091	0,096	0,101	0,110	0,108	0,122	0,126	0,118	0,118	0,101	0,096
El Paso	0,062	0,059	0,063	0,061	0,061	0,063	0,068	0,069	0,064	0,061	0,059	0,062
Puntagorda	0,054	0,049	0,051	0,047	0,048	0,047	0,054	0,058	0,048	0,050	0,049	0,058
Puntallana	0,095	0,111	0,105	0,115	0,130	0,130	0,140	0,151	0,132	0,115	0,070	0,081
San Andrés y Sauces	0,044	0,041	0,041	0,044	0,044	0,041	0,044	0,044	0,068	0,070	0,068	0,053
Santa Cruz de La Palma	0,107	0,107	0,105	0,111	0,136	0,126	0,131	0,137	0,132	0,120	0,095	0,101
Tazacorte	0,246	0,241	0,241	0,206	0,265	0,244	0,262	0,270	0,269	0,256	0,223	0,191
Tijarafe	0,045	0,040	0,049	0,059	0,038	0,037	0,041	0,046	0,044	0,044	0,045	0,050
Villa de Mazo	0,139	0,123	0,130	0,142	0,132	0,129	0,137	0,159	0,169	0,164	0,169	0,151
TOTAL	0,126	0,120	0,124	0,125	0,136	0,132	0,143	0,148	0,142	0,138	0,123	0,122

Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.



Gráfico 129. Consumo de energía y ratio MWh/habitante para el sector servicios en la isla de La Palma. Año 2024.



Elaboración propia.

Tabla 108. Consumo de energía eléctrica en el sector servicios en La Gomera en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Agulo	64	60	63	57	58	54
Alajeró	306	308	326	317	335	332
Hermigua	111	102	107	100	98	96
San Sebastián de La Gomera	1.830	1.806	1.844	1.976	1.882	1.864
Valle Gran Rey	472	449	457	427	414	398
Vallehermoso	250	227	263	254	263	268
TOTAL	3.033	2.952	3.059	3.132	3.049	3.012
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Agulo	61	65	60	65	62	66
Alajeró	356	383	349	360	326	340
Hermigua	104	109	107	111	106	112
San Sebastián de La Gomera	2.010	2.135	1.979	2.066	1.949	2.082
Valle Gran Rey	453	533	482	503	499	506
Vallehermoso	306	303	296	284	277	272
TOTAL	3.290	3.527	3.273	3.389	3.218	3.377

Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

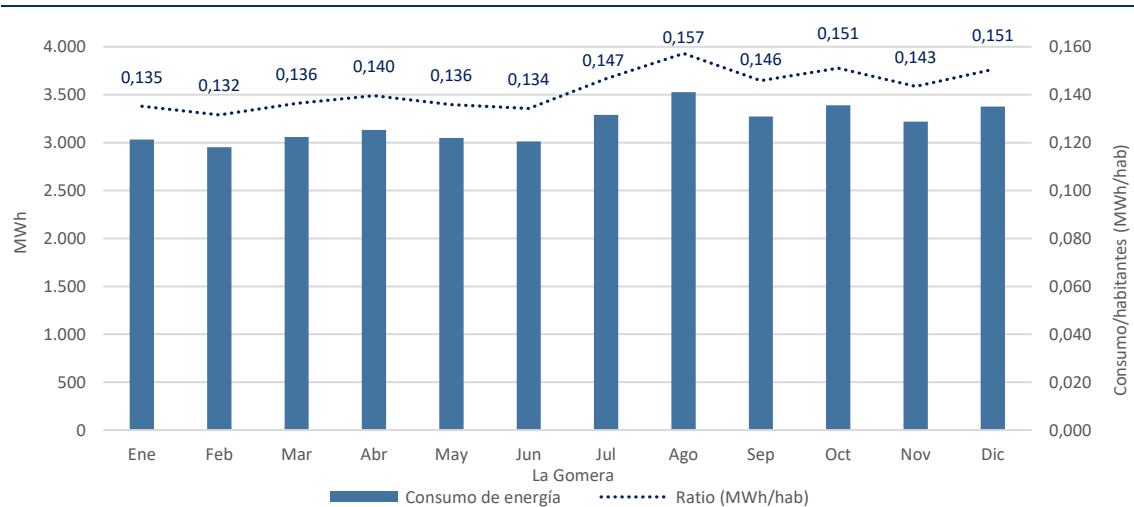
Tabla 109. Ratio MWh/habitante en el sector servicios en La Gomera, por municipio. Año 2024.

Municipio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Agulo	0,057	0,054	0,057	0,052	0,052	0,049	0,055	0,058	0,054	0,058	0,056	0,059
Alajeró	0,148	0,149	0,157	0,153	0,162	0,160	0,172	0,185	0,169	0,174	0,157	0,164
Hermigua	0,059	0,054	0,057	0,053	0,052	0,051	0,055	0,058	0,057	0,059	0,056	0,059
San Sebastián de La Gomera	0,191	0,189	0,193	0,207	0,197	0,195	0,210	0,223	0,207	0,216	0,204	0,218
Valle Gran Rey	0,097	0,092	0,094	0,088	0,085	0,082	0,093	0,110	0,099	0,104	0,103	0,104
Vallehermoso	0,085	0,077	0,089	0,086	0,089	0,091	0,104	0,103	0,100	0,096	0,094	0,092
TOTAL	0,135	0,132	0,136	0,140	0,136	0,134	0,147	0,157	0,146	0,151	0,143	0,151

Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.



Gráfico 130. Consumo de energía y ratio MWh/habitante para el sector servicios en la isla de La Gomera. Año 2024.



Elaboración propia.

Tabla 110. Consumo de energía eléctrica en el sector servicios en El Hierro en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Frontera	771	871	915	880	949	932
Valverde	769	701	812	752	732	723
El Pinar de El Hierro	612	525	612	612	634	584
TOTAL	2.153	2.098	2.339	2.244	2.315	2.239
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Frontera	980	1.031	1.051	1.053	622	636
Valverde	825	846	778	802	815	793
El Pinar de El Hierro	592	660	583	586	419	429
TOTAL	2.397	2.536	2.413	2.441	1.856	1.858

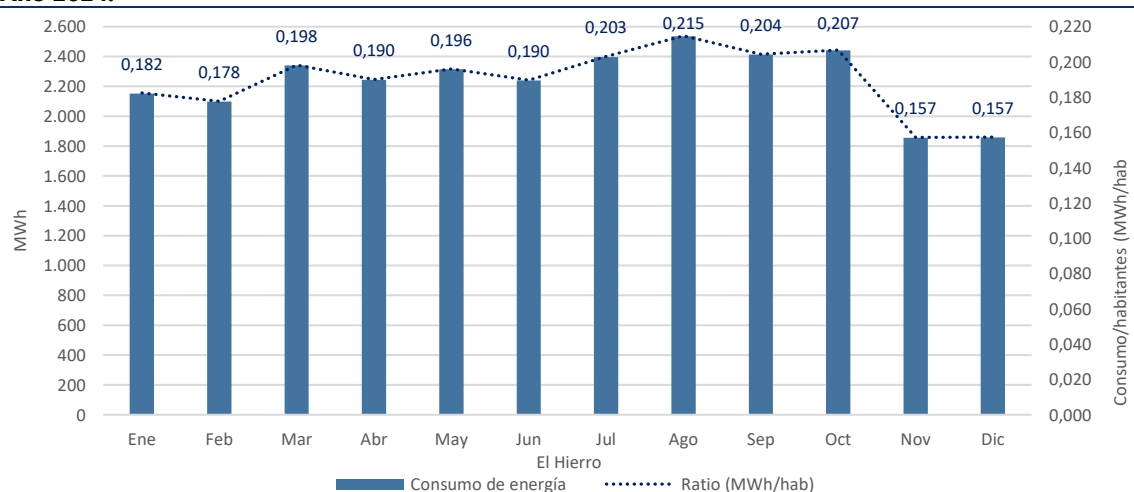
Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

Tabla 111. Ratio MWh/habitante en el sector servicios en El Hierro, por municipio. Año 2024.

Municipio	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Frontera	0,170	0,192	0,202	0,194	0,210	0,206	0,217	0,228	0,232	0,233	0,137	0,140
Valverde	0,146	0,133	0,154	0,143	0,139	0,137	0,157	0,161	0,148	0,152	0,155	0,151
El Pinar de El Hierro	0,305	0,261	0,305	0,305	0,315	0,291	0,295	0,328	0,290	0,291	0,209	0,214
TOTAL	0,182	0,178	0,198	0,190	0,196	0,190	0,203	0,215	0,204	0,207	0,157	0,157

Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

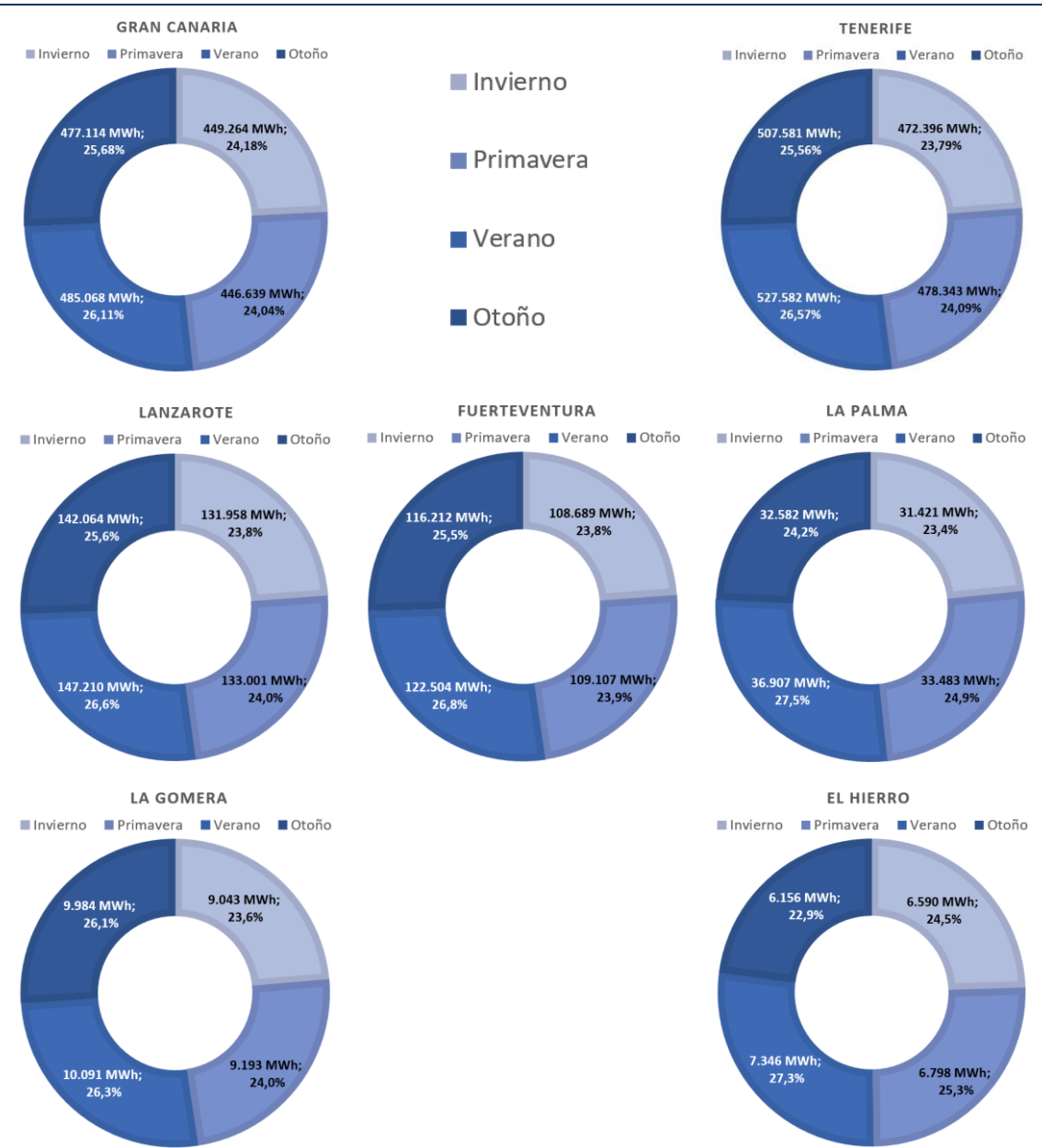
Gráfico 131. Consumo de energía y ratio MWh/habitante para el sector servicios en la isla El Hierro. Año 2024.



Elaboración propia.



Gráfico 132. Consumo de energía por estaciones para el sector servicios en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia.

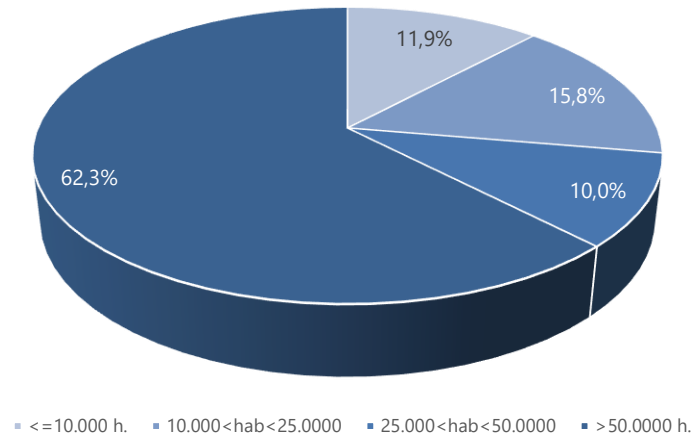
Tabla 112. Distribución del consumo de energía en el sector servicios por tipo de municipio en función del nº de habitantes. Año 2024.

Distribución del consumo de energía en el sector servicios por tipo de municipio en atención al nº de habitantes			
Menos de 10.000 habitantes	Entre 10.000 y 25.000 habitantes	Entre 25.000 y 50.000 habitantes	Más de 50.000 habitantes
Santa Cruz de Tenerife			
11,9%	15,8%	10,0%	62,3%
Las Palmas			
2,9%	30,5%	11,8%	54,8%

Elaboración propia.

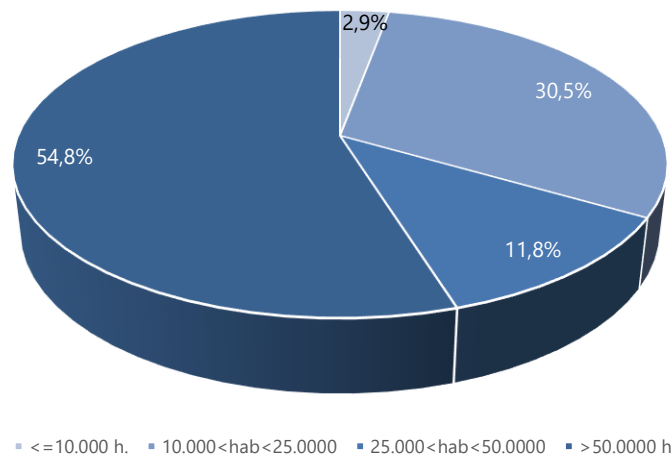


Gráfico 133. Distribución del consumo de energía en el sector servicios por tipo de municipio en función del nº de habitantes. Año 2024. Provincia de Santa Cruz de Tenerife.



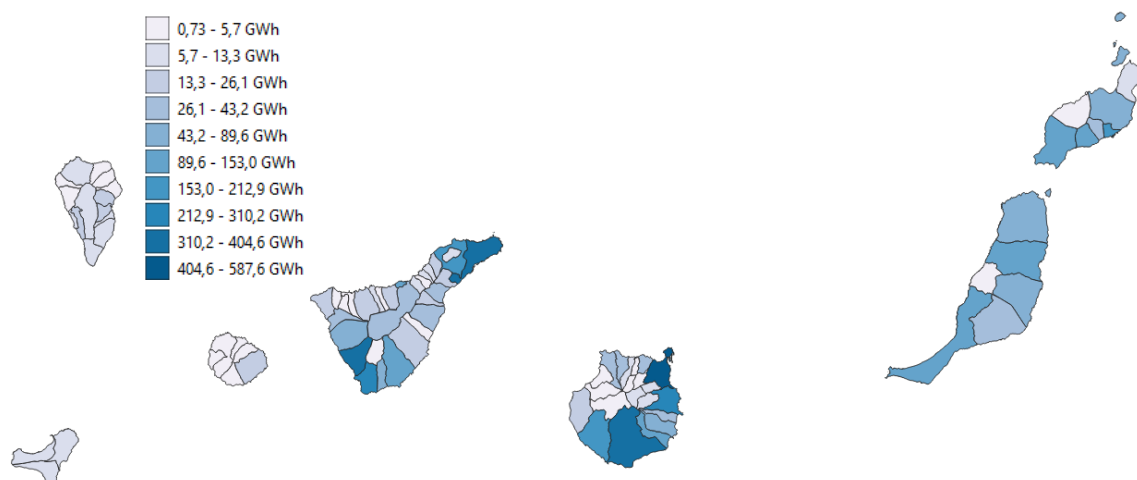
Elaboración propia.

Gráfico 134. Distribución del consumo de energía en el sector servicios por tipo de municipio en función del nº de habitantes. Año 2024. Provincia de Las Palmas.



Elaboración propia.

Gráfico 135. Consumo de energía eléctrica anual en el sector servicios en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia.



3.9.3. Consumo en el sector industrial.

En la siguiente sucesión de tablas y gráficos se presenta, para cada isla, los datos de consumo de energía eléctrica del sector industrial y el ratio de consumo por habitante, desglosada por municipios.

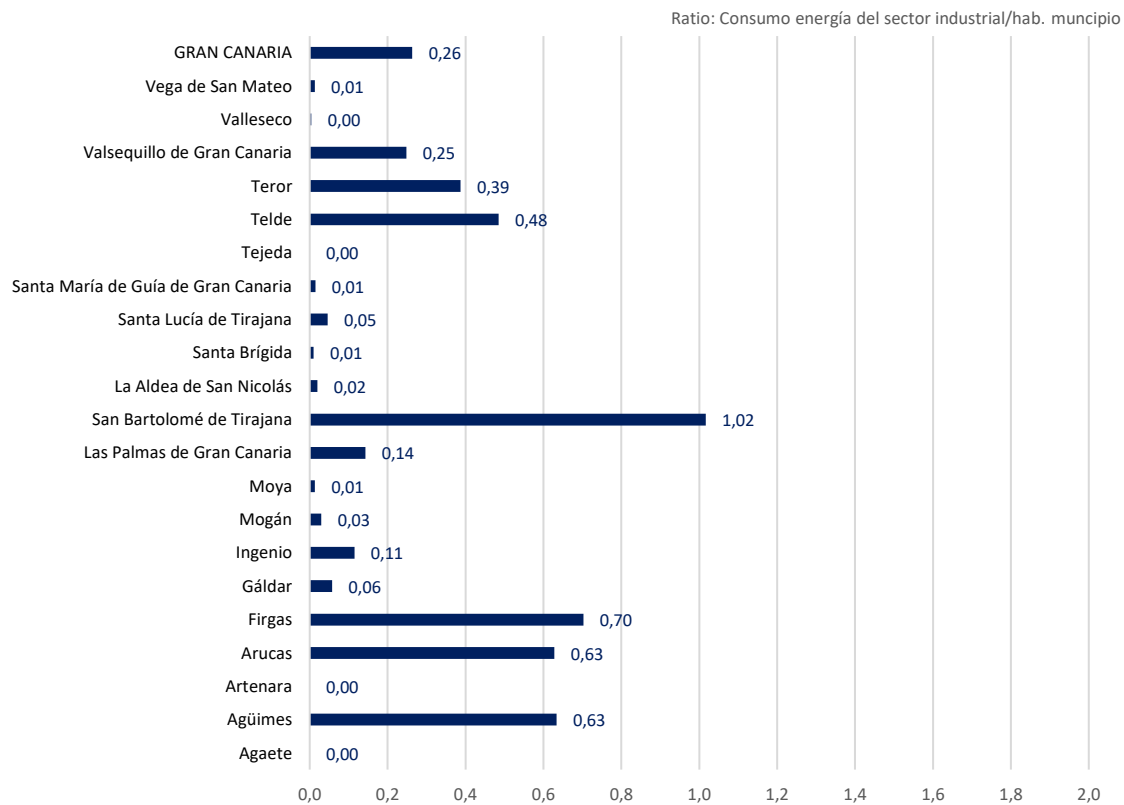
Tabla 113. Consumo de energía eléctrica en el sector industrial en Gran Canaria en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Agaete	0	0	0	0	0	0
Agüimes	1.515	1.448	1.585	1.827	1.693	1.732
Artenara	0	0	0	0	0	0
Arucas	2.083	1.853	2.058	2.027	2.125	2.042
Firgas	523	524	453	492	416	407
Gáldar	129	111	123	130	135	117
Ingenio	295	280	278	302	304	310
Mogán	52	51	52	51	40	45
Moya	10	9	9	9	8	8
Las Palmas de Gran Canaria	4.425	4.470	4.380	4.548	4.660	4.674
San Bartolomé de Tirajana	4.486	4.313	4.627	4.449	4.405	4.120
La Aldea de San Nicolás	17	13	13	13	11	11
Santa Brígida	16	15	16	14	15	14
Santa Lucía de Tirajana	320	304	325	310	278	248
Santa María de Guía de Gran Canaria	16	16	15	16	17	18
Tejeda	0	0	0	0	0	0
Telde	4.447	4.634	4.223	4.280	4.113	4.110
Teror	450	412	393	414	400	363
Valsequillo de Gran Canaria	189	180	176	195	188	193
Valleseco	0	0	0	0	0	0
Vega de San Mateo	11	11	11	9	8	7
GRAN CANARIA	18.983	18.642	18.737	19.086	18.817	18.418
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Agaete	0	0	0	0	0	0
Agüimes	1.785	1.848	1.904	1.973	1.909	1.803
Artenara	0	0	0	0	0	0
Arucas	2.158	2.018	2.007	2.076	1.973	2.038
Firgas	449	400	433	415	452	436
Gáldar	123	100	121	151	119	69
Ingenio	340	354	330	346	311	310
Mogán	52	63	52	58	52	60
Moya	9	9	8	9	9	9
Las Palmas de Gran Canaria	5.086	4.851	4.764	4.627	4.071	3.731
San Bartolomé de Tirajana	4.822	5.114	4.599	4.933	4.679	4.455
La Aldea de San Nicolás	10	11	10	12	11	13
Santa Brígida	16	15	15	16	15	17
Santa Lucía de Tirajana	292	273	286	315	316	271
Santa María de Guía de Gran Canaria	19	16	17	19	18	19
Tejeda	0	0	0	0	0	0
Telde	4.139	3.811	4.069	4.292	4.084	3.669
Teror	452	487	471	377	393	378
Valsequillo de Gran Canaria	213	230	211	217	217	217
Valleseco	2	3	3	3	3	3
Vega de San Mateo	7	5	6	8	8	11
GRAN CANARIA	19.975	19.609	19.306	19.846	18.639	17.509

Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)



Gráfico 136. Ratio MWh/habitante en el sector industrial en Gran Canaria, por municipio. Año 2024.



Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

Tabla 114. Consumo de energía eléctrica en el sector industrial en Tenerife en MWh. Año 2024.

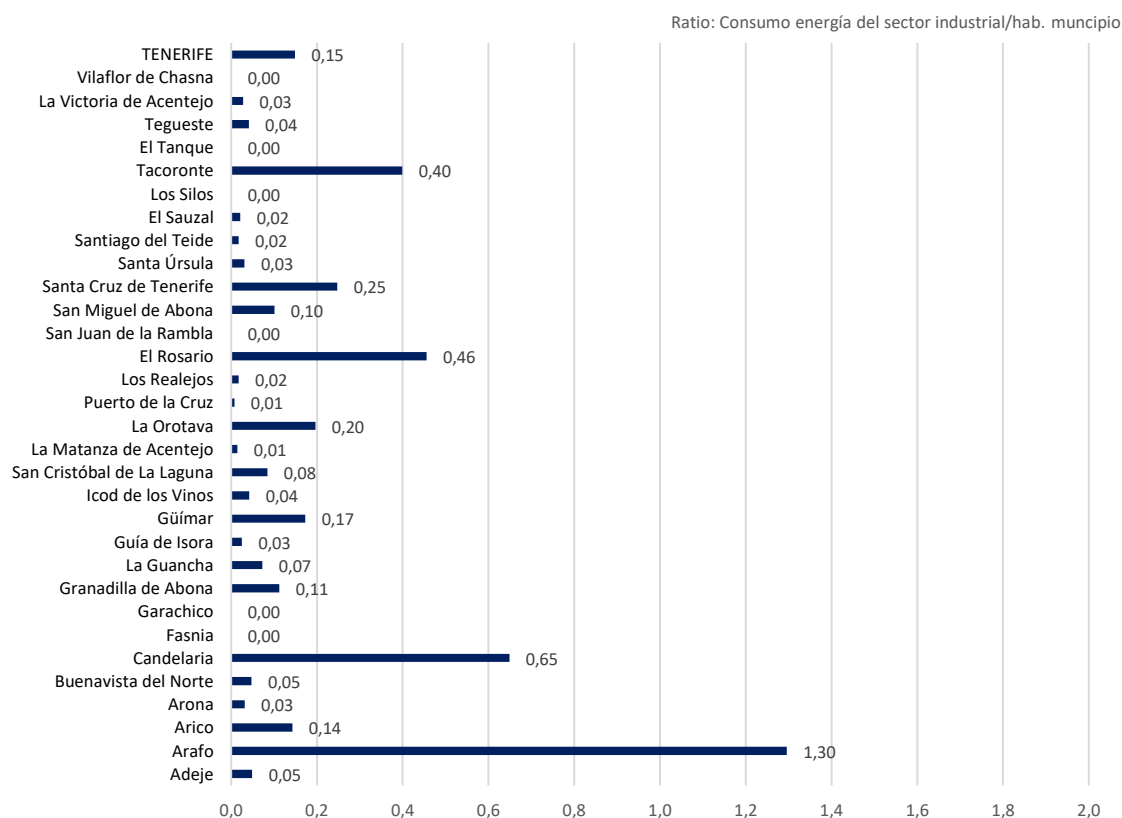
Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Adeje	206	201	224	191	197	193
Arafo	630	581	600	724	634	656
Arico	113	102	101	106	101	99
Arona	224	214	223	222	224	223
Buenavista del Norte	11	11	12	14	18	17
Candelaria	1.611	1.516	1.672	1.579	1.571	1.396
Fasnia	0	0	0	0	0	0
Garachico	0	0	0	0	0	0
Granadilla de Abona	491	543	577	633	621	611
La Guancha	29	29	29	32	34	33
Guía de Isora	52	52	52	53	46	40
Güímar	310	246	269	345	285	280
Icod de los Vinos	88	72	78	82	83	82
San Cristóbal de La Laguna	1.092	1.010	1.044	1.128	1.051	971
La Matanza de Acentejo	13	12	13	11	10	10
La Orotava	682	657	696	736	696	638
Puerto de la Cruz	18	18	19	18	19	18
Los Realejos	57	54	52	56	60	56
El Rosario	611	583	621	663	681	705
San Juan de la Rambla	0	0	0	0	0	0
San Miguel de Abona	175	156	162	169	167	172
Santa Cruz de Tenerife	4.195	4.242	4.242	4.554	4.161	3.937
Santa Úrsula	38	39	41	41	42	41
Santiago del Teide	16	16	18	17	17	16
El Sauzal	14	15	16	17	17	16
Los Silos	0	0	0	0	0	0
Tacoronte	839	783	748	802	822	800
El Tanque	0	0	0	0	0	0
Tegueste	36	34	34	37	37	35
La Victoria de Acentejo	22	21	22	22	23	22
Vilaflor de Chasna	0	0	0	0	0	0
TENERIFE	11.576	11.207	11.563	12.252	11.616	11.065



Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Adeje	198	232	213	218	206	203
Arafo	683	564	630	644	630	508
Arico	106	117	119	130	106	103
Arona	240	242	233	237	223	204
Buenavista del Norte	20	22	22	24	22	28
Candelaria	1.683	1.646	1.506	1.509	1.521	1.472
Fasnia	0	0	0	0	0	0
Garachico	0	0	0	0	0	0
Granadilla de Abona	664	330	519	544	520	379
La Guancha	36	36	41	41	34	34
Guía de Isora	50	53	45	47	42	39
Güímar	322	296	342	371	359	322
Icod de los Vinos	86	82	91	98	93	88
San Cristóbal de La Laguna	1.242	1.116	1.175	1.281	1.204	1.224
La Matanza de Acentejo	11	10	10	12	11	11
La Orotava	788	767	672	742	658	639
Puerto de la Cruz	19	21	22	22	20	20
Los Realejos	63	52	55	56	48	43
El Rosario	768	735	678	748	731	669
San Juan de la Rambla	0	0	0	0	0	0
San Miguel de Abona	226	269	224	238	197	176
Santa Cruz de Tenerife	4.562	4.427	4.523	4.776	4.432	4.241
Santa Úrsula	41	36	39	42	39	40
Santiago del Teide	19	21	20	19	18	19
El Sauzal	16	16	20	18	16	16
Los Silos	0	0	0	0	0	0
Tacoronte	896	917	839	880	805	746
El Tanque	0	0	0	0	0	0
Tegueste	39	41	48	47	42	37
La Victoria de Acentejo	24	20	21	22	21	20
Vilaflor de Chasna	0	0	0	0	0	0
TENERIFE	12.803	12.068	12.107	12.766	12.002	11.282

Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

Gráfico 137. Ratio MWh/habitante en el sector industrial en Tenerife, por municipio. Año 2024.



Fuente: *Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.*

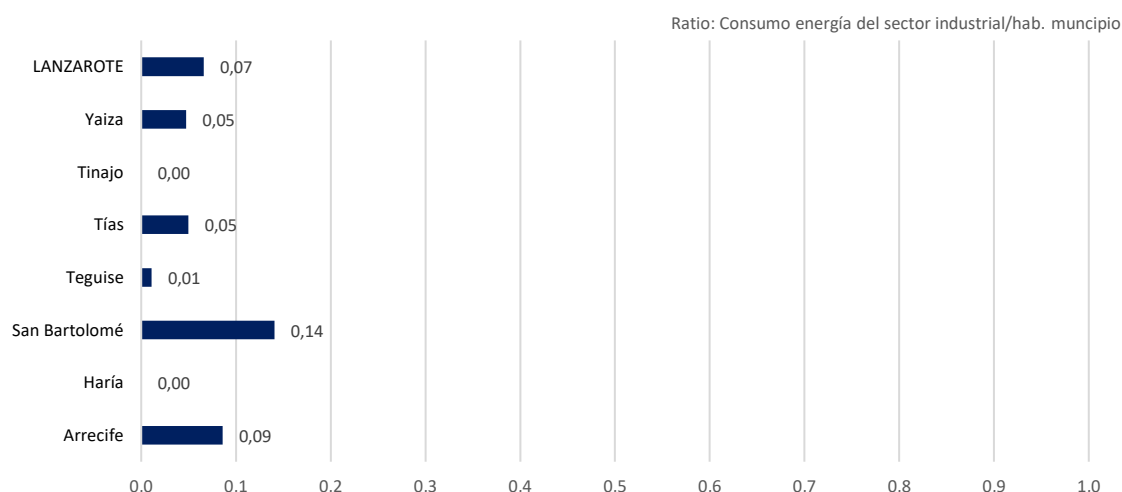


Tabla 115. Consumo de energía eléctrica en el sector industrial en Lanzarote en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Arrecife	426	402	435	506	508	484
Haría	0	0	0	0	0	0
San Bartolomé	212	207	215	229	205	228
Teguise	30	25	18	16	15	14
Tías	100	91	72	68	77	95
Tinajo	0	0	0	0	0	0
Yaiza	72	64	69	63	67	66
TENERIFE	840	790	809	883	871	889
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Arrecife	549	546	516	545	504	429
Haría	0	0	0	0	0	0
San Bartolomé	276	232	232	259	224	213
Teguise	14	15	18	32	32	32
Tías	101	97	83	104	96	83
Tinajo	0	0	0	0	0	0
Yaiza	79	84	74	77	73	71
LANZAROTE	1.018	973	923	1.016	930	829

Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

Gráfico 138. Ratio MWh/habitante en el sector industrial en Lanzarote, por municipio. Año 2024.



Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

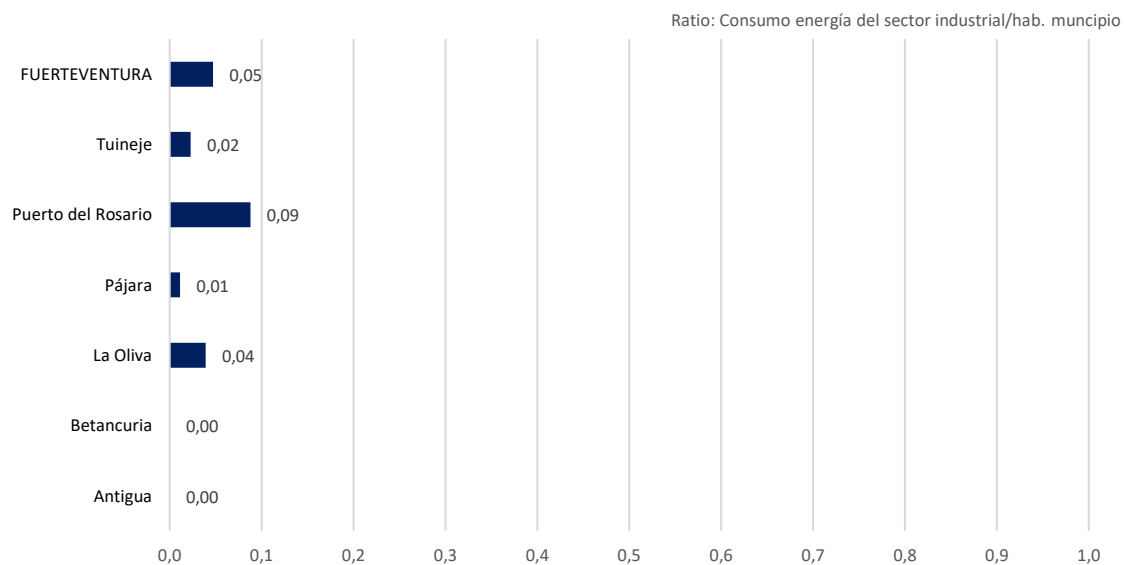
Tabla 116. Consumo de energía eléctrica en el sector industrial en Fuerteventura en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Antigua	19	22	22	26	27	29
Betancuria	0	0	0	0	0	0
La Oliva	95	95	97	95	91	90
Pájara	22	21	21	21	22	21
Puerto del Rosario	346	299	320	336	338	321
Tuineje	28	28	33	34	31	32
FUERTEVENTURA	511	465	494	512	509	494
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Antigua	31	24	27	28	25	26
Betancuria	0	0	0	0	0	0
La Oliva	104	111	93	100	94	96
Pájara	21	21	20	17	18	19
Puerto del Rosario	354	328	309	351	309	305
Tuineje	35	31	30	33	30	28
FUERTEVENTURA	545	516	479	529	475	474

Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)



Gráfico 139. Ratio MWh/habitante en el sector industrial en Fuerteventura, por municipio. Año 2024.



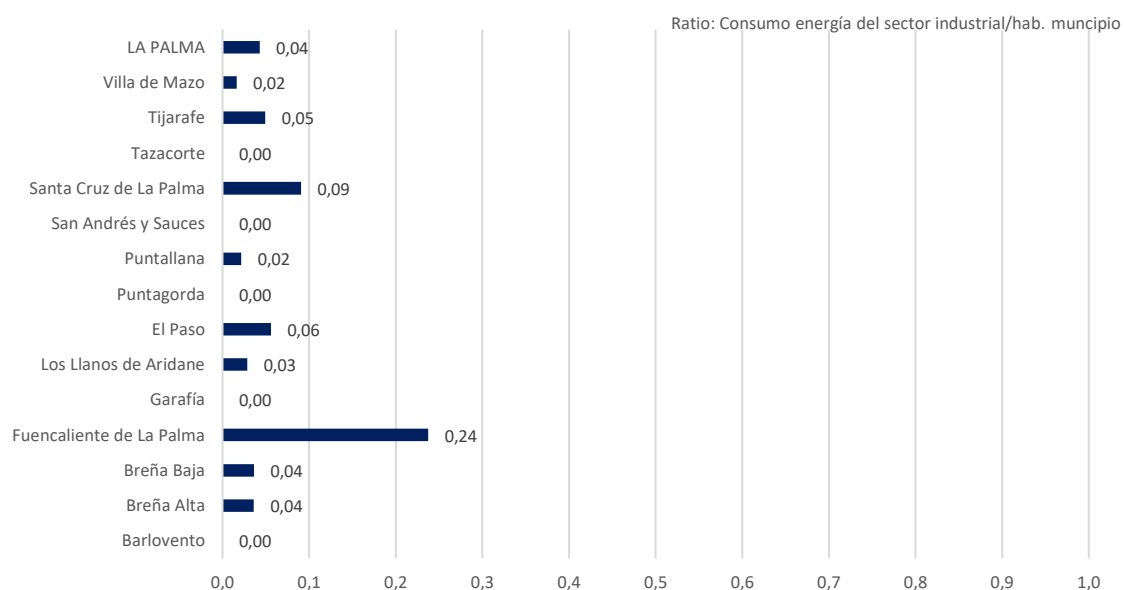
Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

Tabla 117. Consumo de energía eléctrica en el sector industrial en La Palma en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Barlovento	0	0	0	0	0	0
Breña Alta	19	18	19	19	19	17
Breña Baja	21	17	19	19	20	18
Fuencaliente de La Palma	65	31	29	34	30	24
Garafía	0	0	0	0	0	0
Los Llanos de Aridane	50	46	47	46	49	46
El Paso	35	36	37	39	39	35
Puntagorda	0	0	0	0	0	0
Puntallana	5	4	5	5	5	5
San Andrés y Sauces	0	0	0	0	0	0
Santa Cruz de La Palma	134	118	128	122	117	123
Tazacorte	0	0	0	0	0	0
Tijarafe	18	10	8	11	7	6
Villa de Mazo	6	6	7	7	6	6
LA PALMA	354	288	300	303	293	280
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Barlovento	0	0	0	0	0	0
Breña Alta	24	26	28	29	25	25
Breña Baja	16	17	18	20	17	19
Fuencaliente de La Palma	37	38	34	47	47	35
Garafía	0	0	0	0	0	0
Los Llanos de Aridane	61	46	45	48	46	47
El Paso	39	43	38	38	37	38
Puntagorda	0	0	0	0	0	0
Puntallana	5	5	5	5	5	4
San Andrés y Sauces	0	0	0	0	0	0
Santa Cruz de La Palma	105	120	108	112	127	95
Tazacorte	0	0	0	0	0	0
Tijarafe	12	12	16	14	10	8
Villa de Mazo	6	7	7	7	7	7
LA PALMA	305	315	299	321	321	278

Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

Gráfico 140. Ratio MWh/habitante en el sector industrial en La Palma, por municipio. Año 2024.



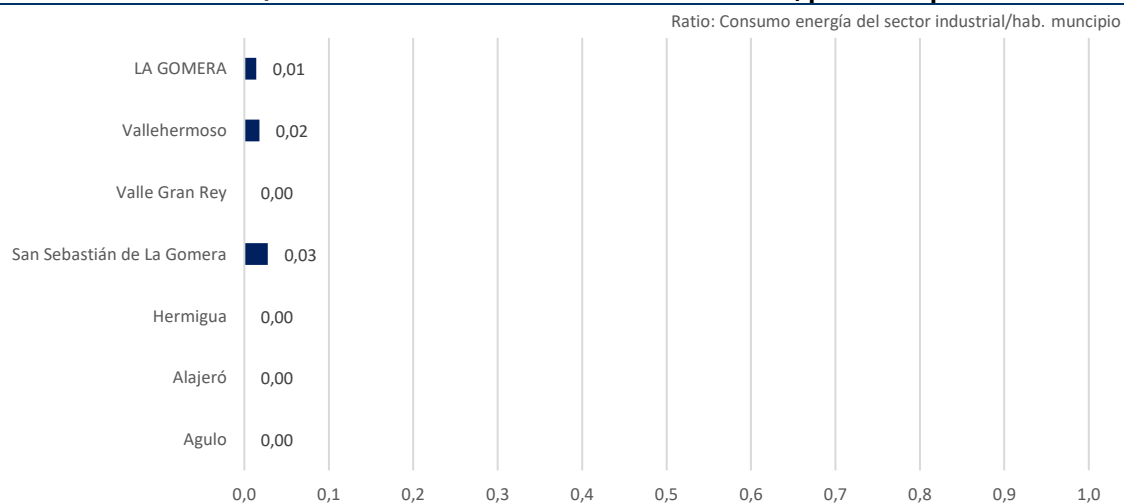
Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

Tabla 118. Consumo de energía eléctrica en el sector industrial en La Gomera en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Agulo	0	0	0	0	0	0
Alajeró	0	0	0	0	0	0
Hermigua	0	0	0	0	0	0
San Sebastián de La Gomera	18	28	21	23	18	18
Valle Gran Rey	0	0	0	0	0	0
Vallehermoso	4	4	5	4	4	4
LA PALMA	23	32	26	27	22	22
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Agulo	0	0	0	0	0	0
Alajeró	0	0	0	0	0	0
Hermigua	0	0	0	0	0	0
San Sebastián de La Gomera	23	23	23	25	24	22
Valle Gran Rey	0	0	0	0	0	0
Vallehermoso	4	5	4	4	5	5
LA PALMA	27	28	27	29	29	26

Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

Gráfico 141. Ratio MWh/habitante en el sector industrial en La Gomera, por municipio. Año 2024.



Fuente: Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

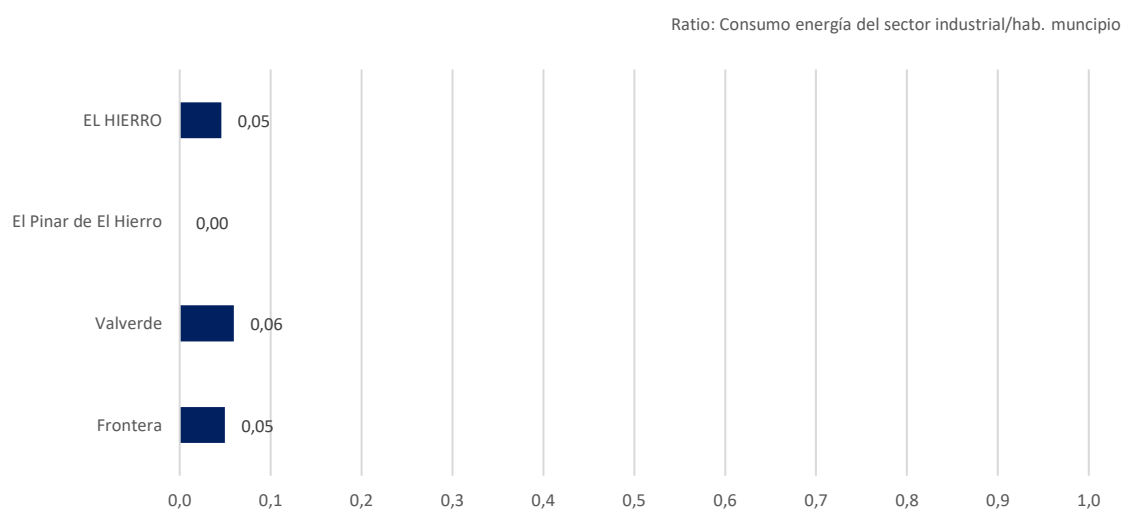


Tabla 119. Consumo de energía eléctrica en el sector industrial en El Hierro en MWh. Año 2024.

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Frontera	18	16	17	18	17	18
Valverde	27	27	25	23	25	25
El Pinar de El Hierro	0	0	0	0	0	0
LA PALMA	45	43	42	41	42	43
Municipio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Frontera	18	20	20	22	21	20
Valverde	27	28	29	26	26	27
El Pinar de El Hierro	0	0	0	0	0	0
EL HIERRO	45	48	49	49	47	47

Fuente: [ISTAC \(a partir de datos de Datadis\)](#)

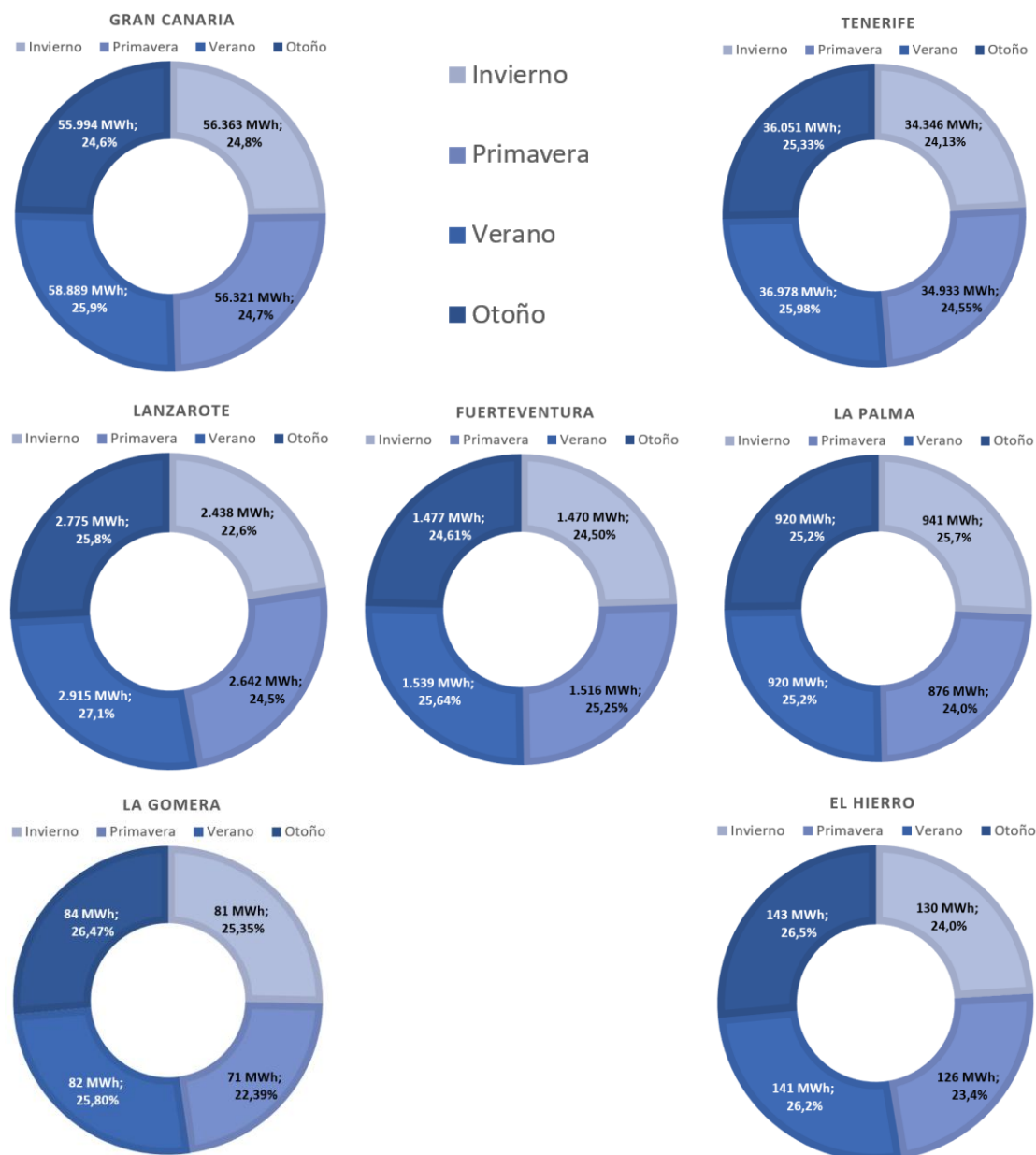
Gráfico 142. Ratio MWh/habitante en el sector industrial en El Hierro, por municipio. Año 2024.



Fuente: *Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.*

En el siguiente gráfico se muestra el consumo eléctrico estacional para el sector industrial durante el año 2024, por islas.

Gráfico 143. Consumo de energía por estaciones para el sector industrial en Canarias. Año 2024.



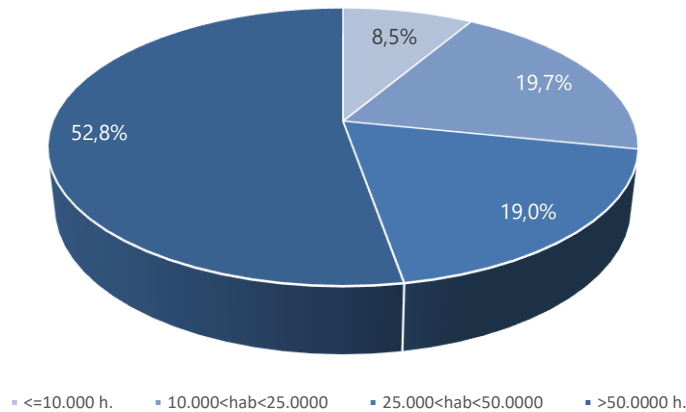
Elaboración propia.

Tabla 120. Distribución del consumo de energía en el sector industrial por tipo de municipio en función del nº de habitantes. Año 2024.

Distribución del consumo de energía en el sector industrial por tipo de municipio en atención al nº de habitantes			
Menos de 10.000 habitantes	Entre 10.000 y 25.000 habitantes	Entre 25.000 y 50.000 habitantes	Más de 50.000 habitantes
Santa Cruz de Tenerife			
8,5%	19,7%	19,0%	52,8%
Las Palmas			
3,4%	5,4%	22,2%	69,0%

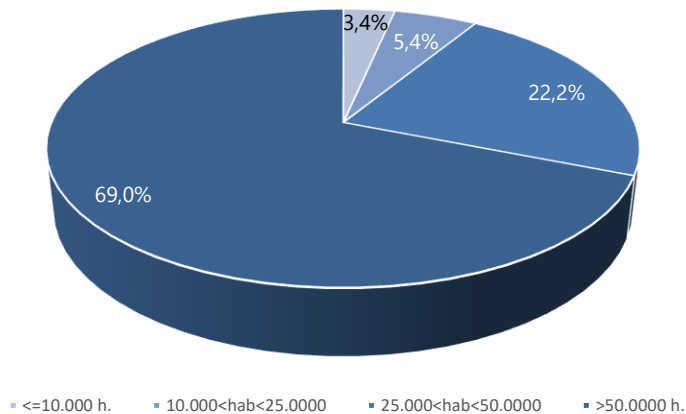
Elaboración propia.

Gráfico 144. Distribución del consumo de energía en el sector industrial por tipo de municipio en función del nº de habitantes. Año 2024. Provincia de Santa Cruz de Tenerife.



Elaboración propia.

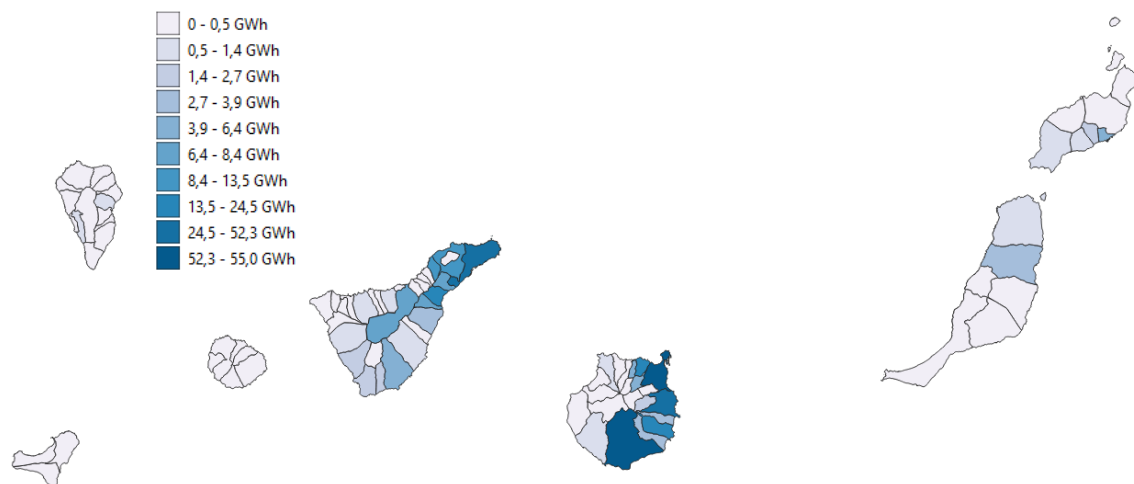
Gráfico 145. Distribución del consumo de energía en el sector industrial por tipo de municipio en función del nº de habitantes. Año 2024. Provincia de Las Palmas.



Elaboración propia.

A continuación se refleja gráficamente en escala de colores el nivel de consumo de energía eléctrica anual en el sector industrial, por municipios.

Gráfico 146. Consumo de energía eléctrica anual en el sector industrial en Canarias en el año 2024.

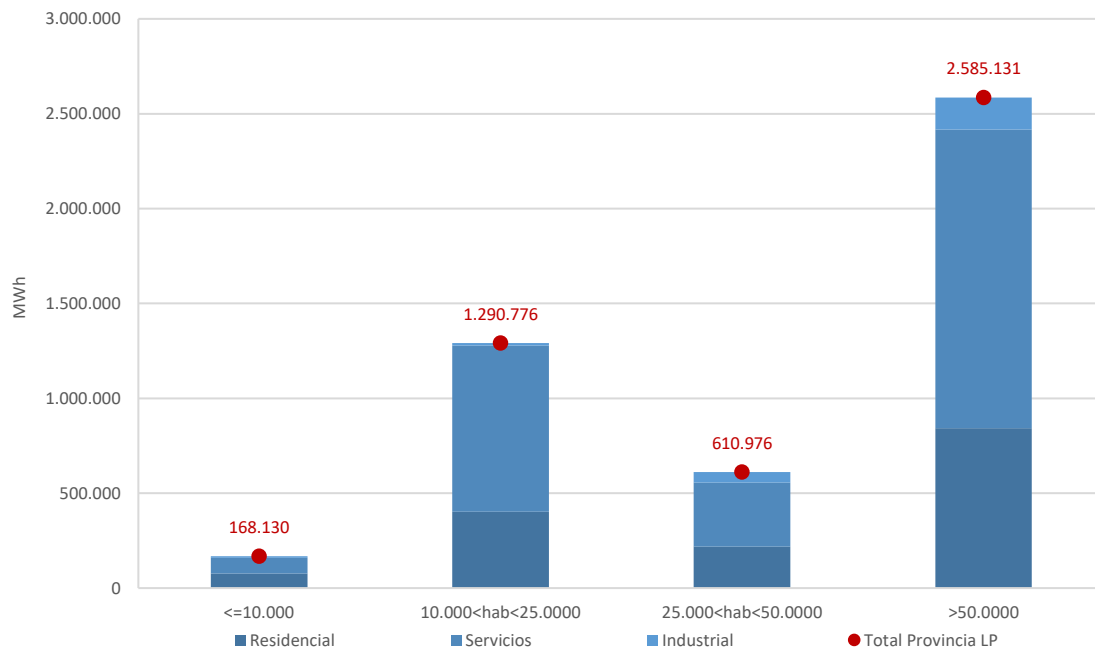


Elaboración propia.

3.9.4. Distribución del consumo por sectores y tipo de municipio según el número de habitantes.

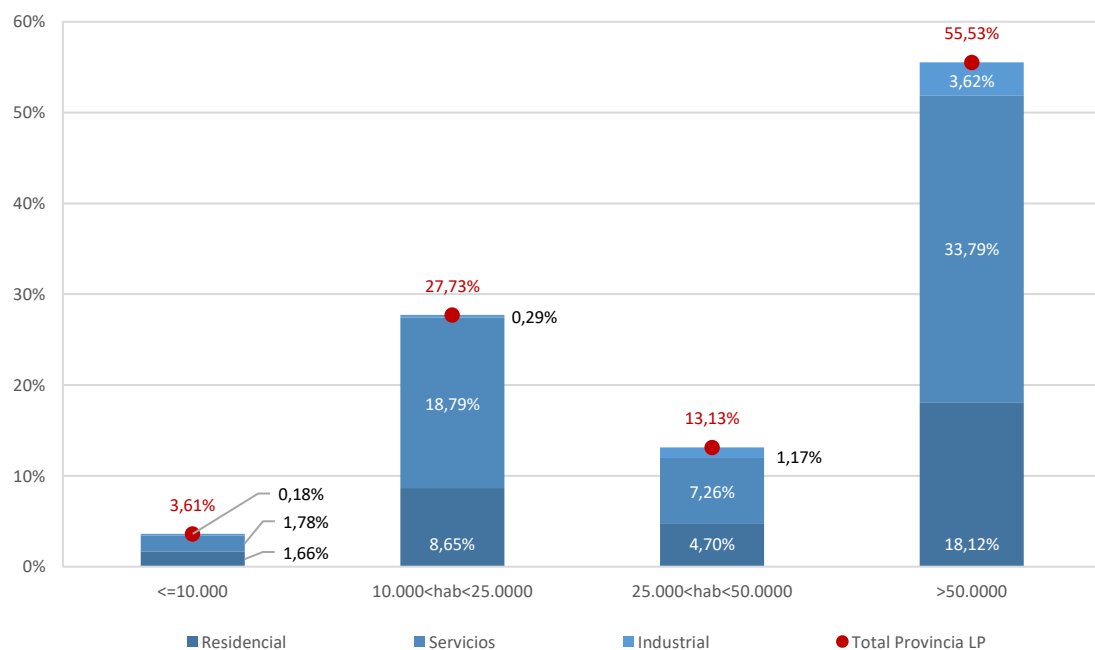
Se refleja a continuación el consumo sectorizado por tipos de municipios según los habitantes de cada uno respecto al consumo total.

Gráfico 147. Consumo por tipos de municipios según los habitantes respecto al consumo total en la provincia de Las Palmas, en MWh. Año 2024.



Elaboración propia.

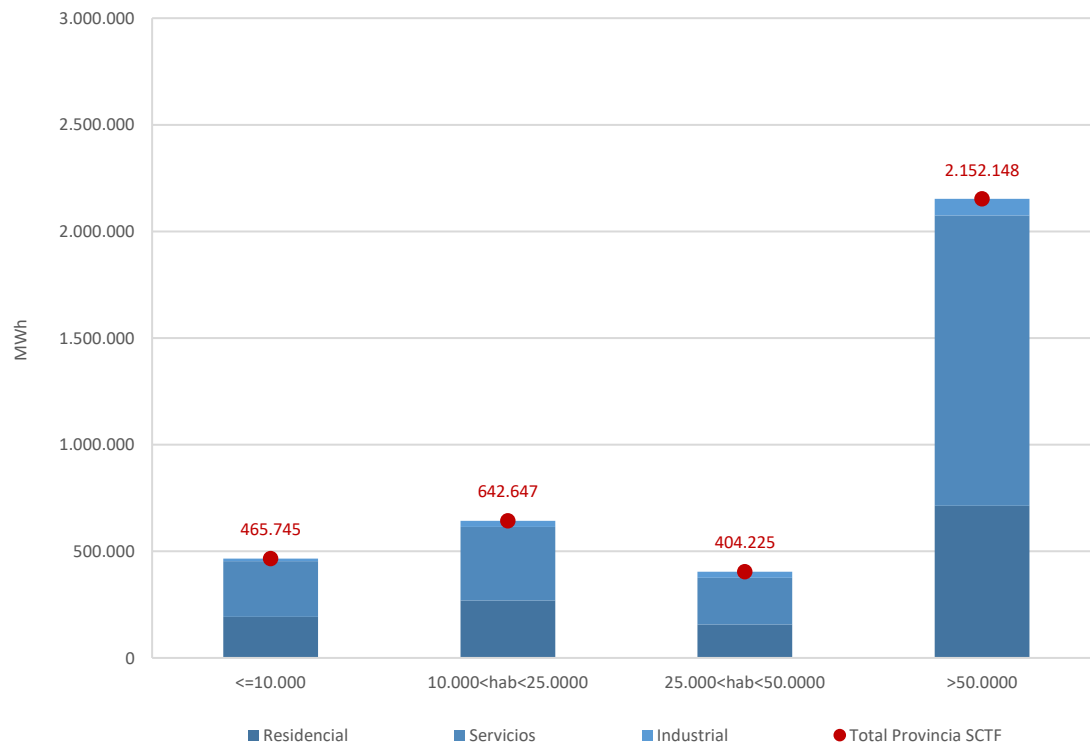
Gráfico 148. Consumo por tipos de municipios según los habitantes respecto al consumo total en la provincia de Las Palmas, en porcentaje. Año 2024.



Elaboración propia.

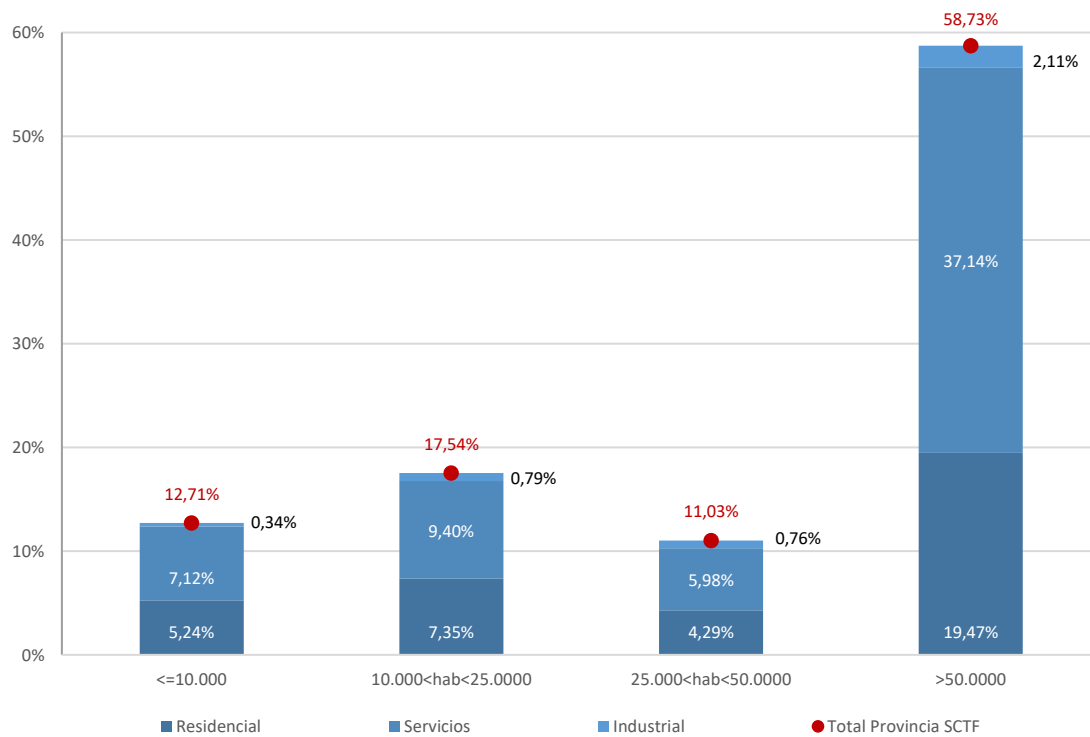


Gráfico 149. Consumo por tipos de municipios según los habitantes respecto al consumo total en la provincia de Santa Cruz de Tenerife, en MWh. Año 2024.



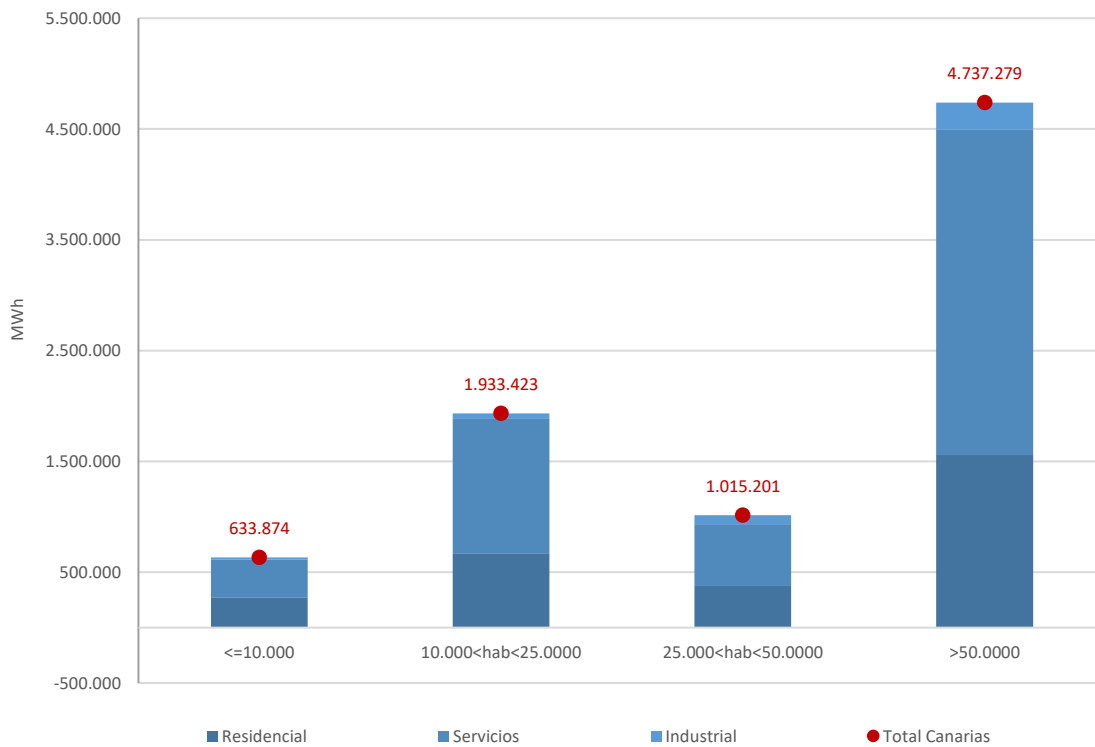
Elaboración propia.

Gráfico 150. Consumo por tipos de municipios según los habitantes respecto al consumo total en la provincia de Santa Cruz de Tenerife, en porcentaje. Año 2024.



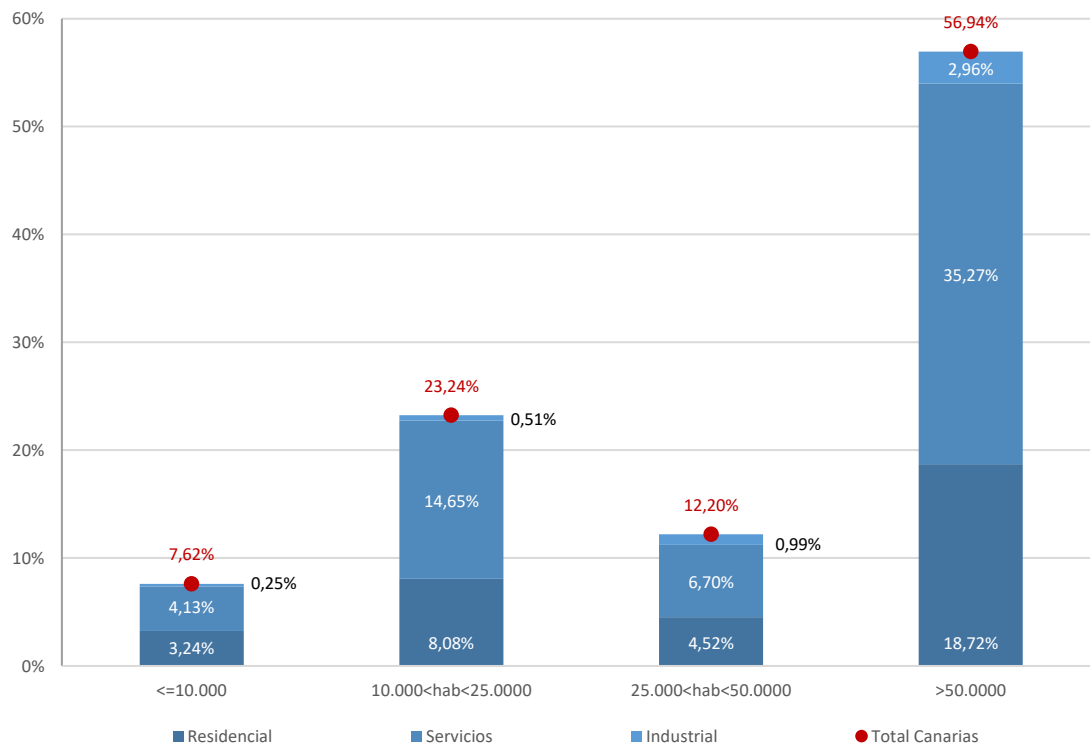
Elaboración propia.

Gráfico 151. Consumo por tipos de municipios según los habitantes respecto al consumo total en Canarias, en MWh. Año 2024.



Elaboración propia.

Gráfico 152. Consumo por tipos de municipios según los habitantes respecto al consumo total en Canarias, en porcentaje. Año 2024.



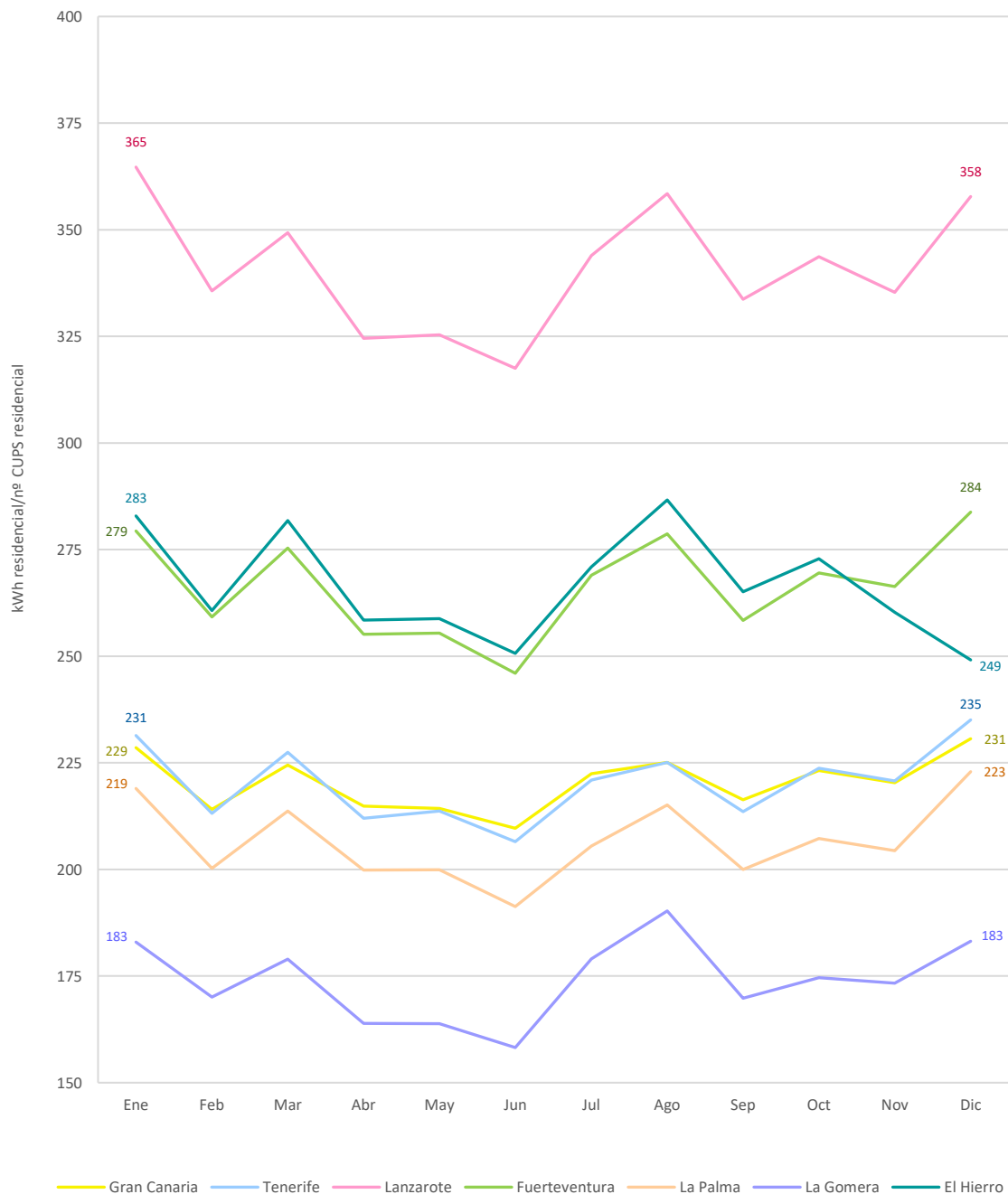
Elaboración propia.



3.10. Demanda eléctrica por puntos de suministro (CUPS).

En el siguiente apartado se presentan los gráficos que ilustran la relación entre el consumo energético de los sectores residencial, servicios e industrial y el número de puntos de suministro (CUPS) asociados a cada uno de ellos, desglosados por islas.

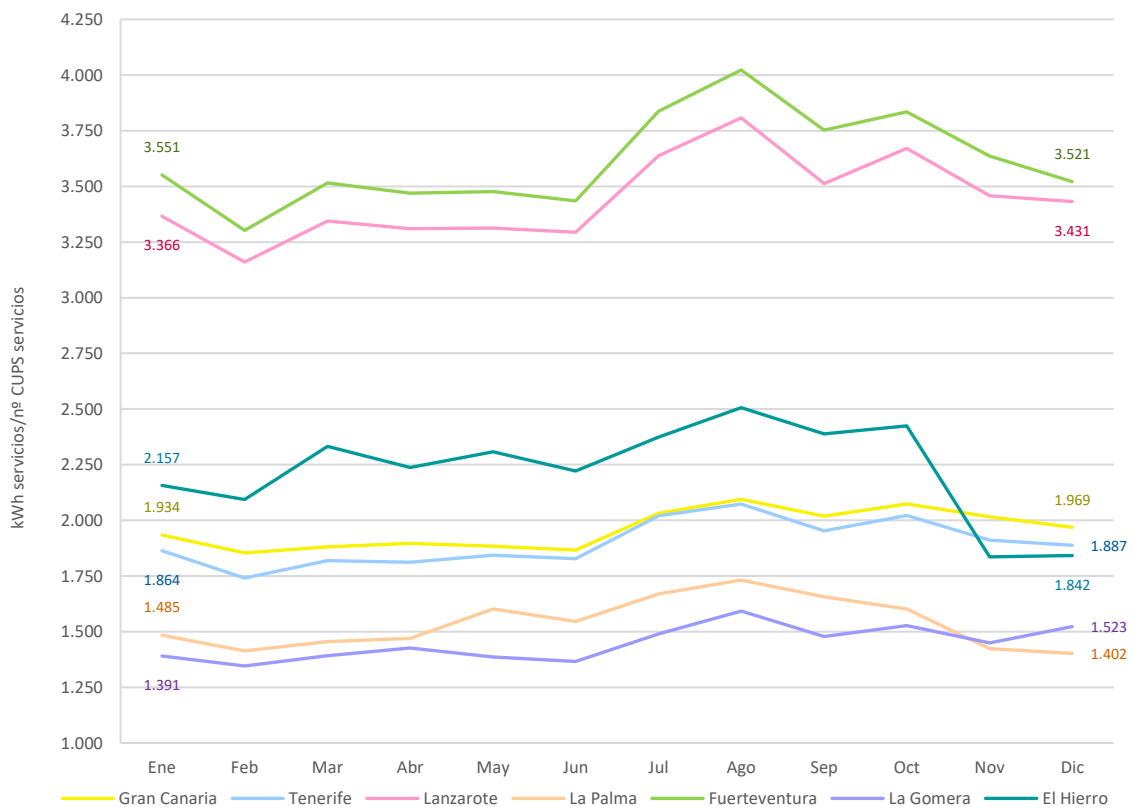
Gráfico 153. Consumo de energía por CUPS en el sector residencial en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

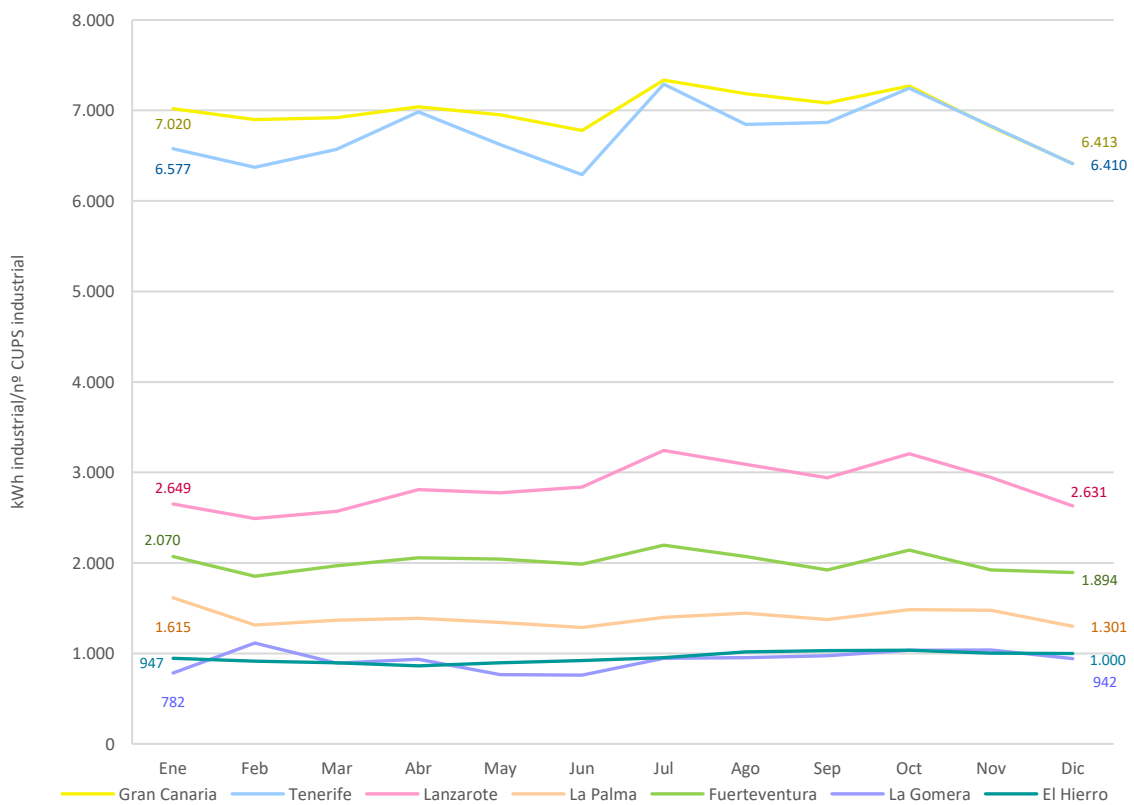


Gráfico 154. Consumo de energía por CUPS en el sector servicios en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

Gráfico 155. Consumo de energía por CUPS en el sector industrial en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia a partir de datos del ISTAC.

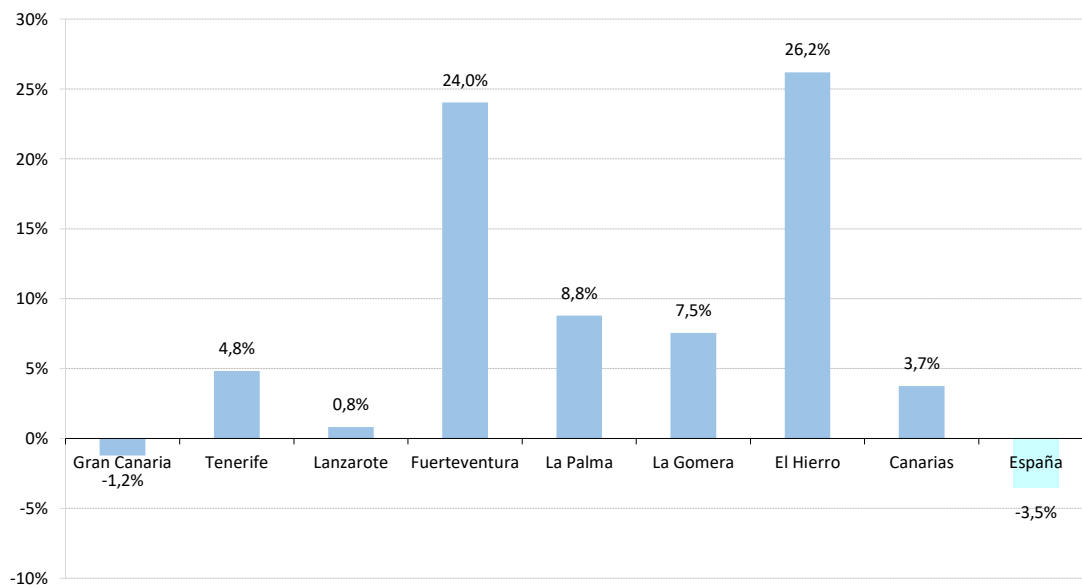


3.11. Ratios comparativos.

En el presente apartado se recogen diversos ratios entre la demanda en barras de central de energía eléctrica y diversas variables socioeconómicas, así como su evolución.

3.11.1. El consumo eléctrico en Canarias en el contexto español.

Gráfico 156. Variación de la demanda de energía eléctrica en las Islas y España. Periodo 2014-2024.

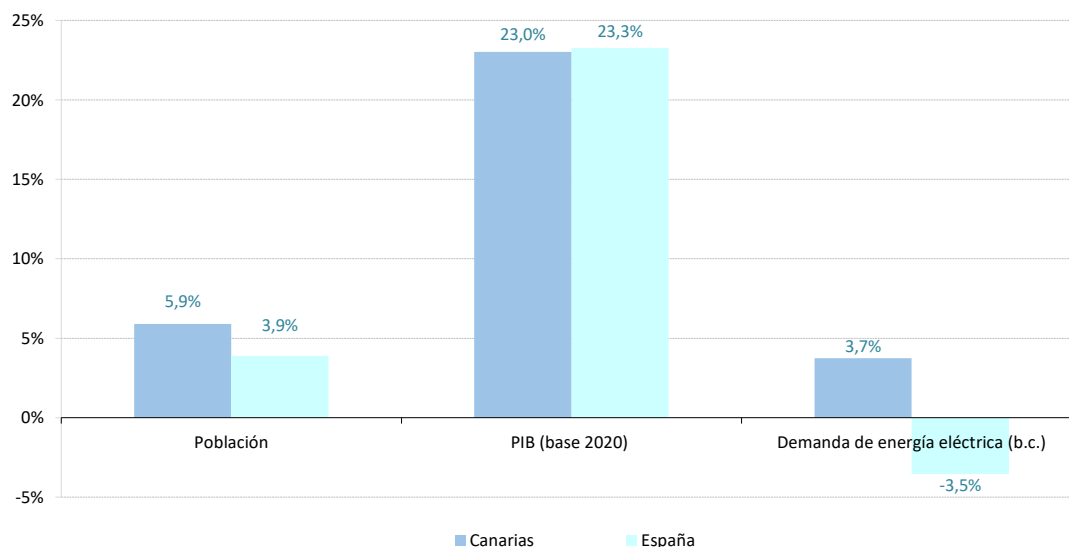


Demanda eléctrica en barras de central en España.

Fuente: [REE](#).

Elaboración propia.

Gráfico 157. Variación de la población, del PIB y de la demanda de energía eléctrica en Canarias y España. Periodo 2014-2024.



Demanda eléctrica en barras de central en España. Fuente: [REE](#).

Población: [ISTAC. Población de 1 de enero, cifras padronales](#).

PIB base 2020 (en euros constantes). Índices de volumen encadenados (2020 = 100). Fuente: [INE](#).

Elaboración propia.

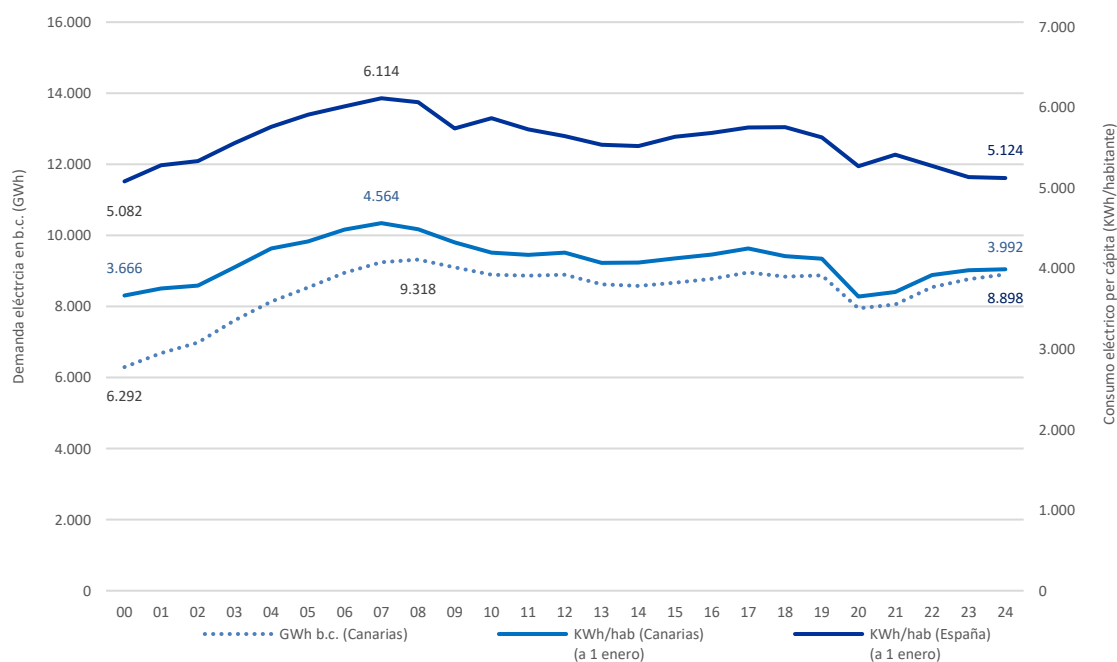

Tabla 121. Evolución de la demanda de energía eléctrica per cápita. Canarias y España.

Año	Consumo eléctrico per cápita			
	Canarias		España	
	KWh/hab.	Δ (%)	kWh / hab.	Δ (%)
2000	3.666		5.082	
2001	3.751	2,3%	5.283	4,0%
2002	3.788	1,0%	5.334	1,0%
2003	4.013	5,9%	5.556	4,2%
2004	4.249	5,9%	5.758	3,6%
2005	4.336	2,0%	5.911	2,7%
2006	4.484	3,4%	6.012	1,7%
2007	4.564	1,8%	6.114	1,7%
2008	4.489	-1,6%	6.063	-0,8%
2009	4.324	-3,7%	5.740	-5,3%
2010	4.198	-2,9%	5.865	2,2%
2011	4.170	-0,7%	5.729	-2,3%
2012	4.197	0,7%	5.646	-1,5%
2013	4.070	-3,0%	5.538	-1,9%
2014	4.075	0,1%	5.519	-0,4%
2015	4.126	1,3%	5.637	2,1%
2016	4.173	1,1%	5.685	0,9%
2017	4.249	1,8%	5.752	1,2%
2018	4.155	-2,2%	5.755	0,1%
2019	4.121	-0,8%	5.628	-2,2%
2020	3.652	-11,4%	5.270	-6,4%
2021	3.707	1,5%	5.414	2,7%
2022	3.921	5,8%	5.276	-2,6%
2023	3.979	1,5%	5.136	-2,6%
2024	3.992	0,3%	5.124	-0,2%

Demanda eléctrica en barras de central en España. Fuente: [REE](#).

Población: [ISTAC. Población de 1 de enero, cifras padronales](#).

Elaboración propia.

Gráfico 158. Evolución de la demanda de energía eléctrica per cápita en Canarias y España.


Elaboración propia.

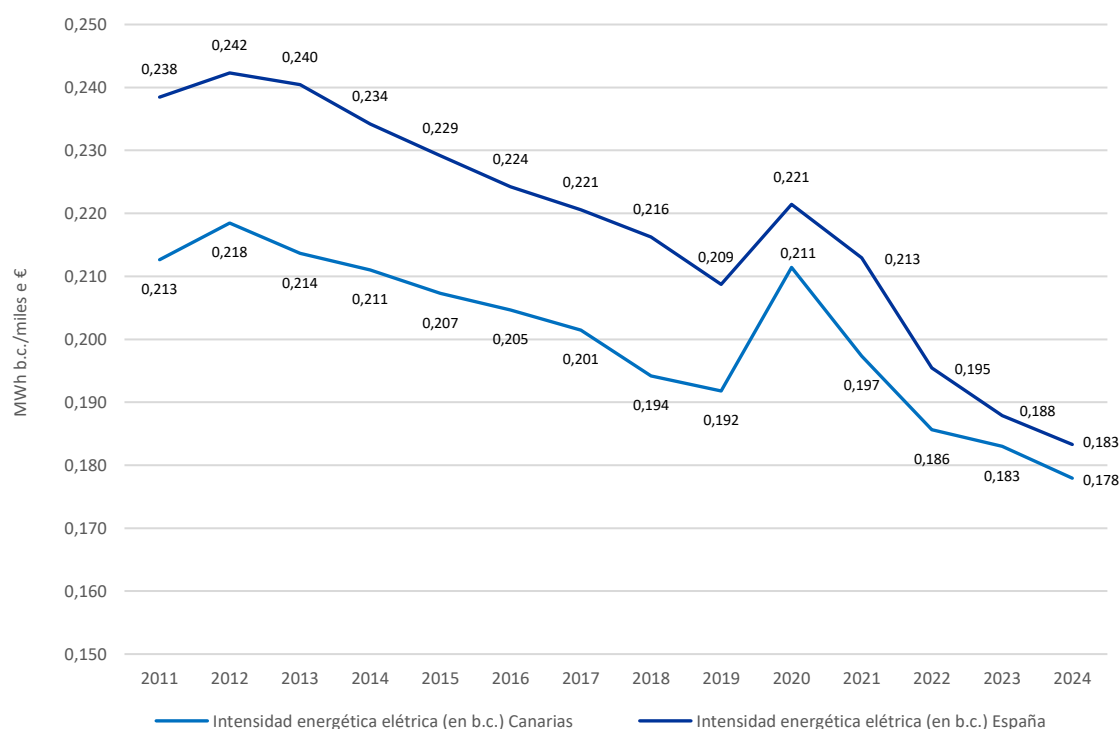

Tabla 122. Evolución de la intensidad energética eléctrica (*). Canarias y España.

Año	Intensidad energética (*)			
	Canarias		España	
	KWh/€	Δ (%)	KWh/€	Δ (%)
2012	0,218	2,7%	0,242	1,6%
2013	0,214	-2,2%	0,240	-0,8%
2014	0,211	-1,2%	0,234	-2,6%
2015	0,207	-1,8%	0,229	-2,2%
2016	0,205	-1,3%	0,224	-2,1%
2017	0,201	-1,6%	0,221	-1,6%
2018	0,194	-3,6%	0,216	-2,0%
2019	0,192	-1,2%	0,209	-3,5%
2020	0,211	10,2%	0,221	6,1%
2021	0,197	-6,7%	0,213	-3,8%
2022	0,186	-5,9%	0,195	-8,2%
2023	0,183	-1,4%	0,188	-3,9%
2024	0,178	-2,8%	0,183	-2,4%

Demanda eléctrica en barras de central en España. Fuente: [REE](#).

PIB base 2020 (en euros constantes). Índices de volumen encadenados (2020 = 100). Fuente: [INE](#)

Elaboración propia.

Gráfico 159. Evolución de la intensidad energética eléctrica en Canarias y España.


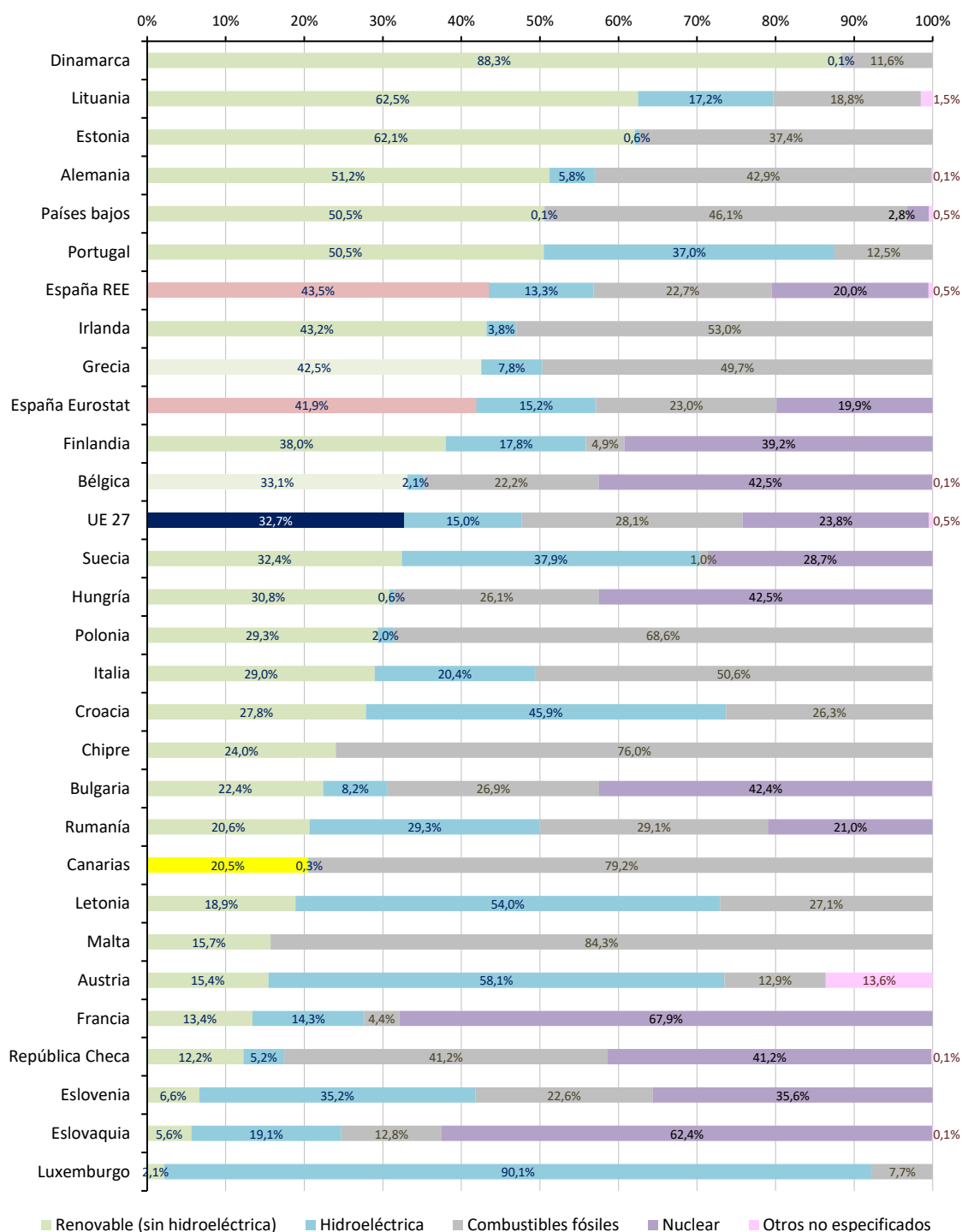
Elaboración propia.

3.11.2. La generación eléctrica en Canarias en el contexto europeo.

Se muestra el porcentaje de participación de las distintas fuentes y tecnologías en la generación de energía eléctrica (en términos de energía puesta en red) en 2024 para distintos países europeos. Se han incluido en este gráfico las ratios de Canarias, con el fin de poder realizar una comparativa en el contexto europeo.



Gráfico 160. Participación de las distintas fuentes y tecnologías en la generación neta de electricidad en el contexto europeo. Año 2024.



Fuentes:

Canarias: Red Eléctrica de España (REE) y empresas distribuidoras.

España REE: [Informe del Sistema Eléctrico Español 2024](#). Balance de energía eléctrica (incluye intercambios internacionales).

España Eurostat y resto de países: EUROSTAT. "Generación neta de electricidad por tipo de combustible – datos mensuales" [nrg_cb_pem]. No incluye intercambios internacionales de electricidad.

https://ec.europa.eu/eurostat/databrowser/explore/all/all_themes

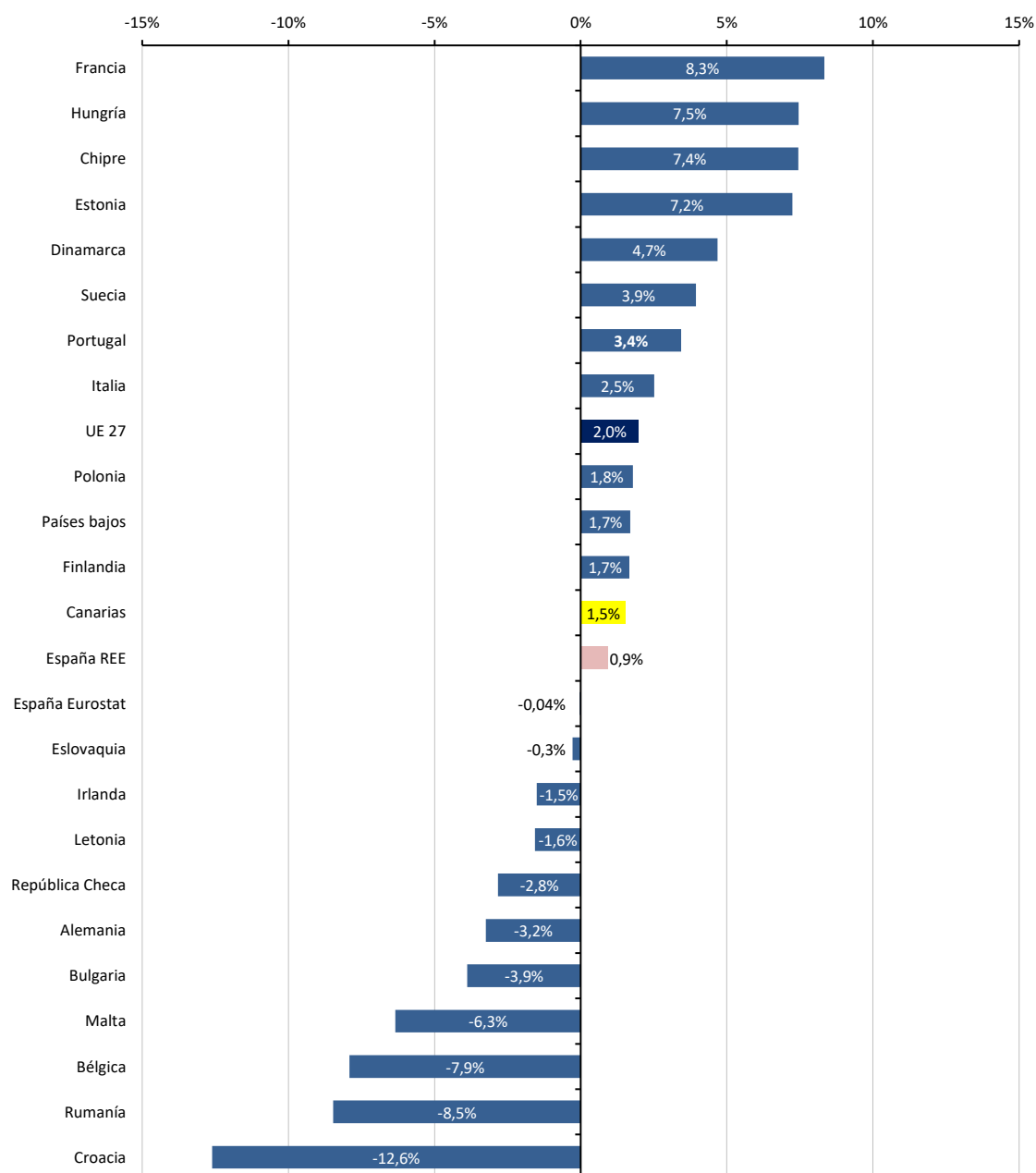
https://ec.europa.eu/eurostat/databrowser/view/nrg_cb_pem/default/table?lang=en&category=nrg.nrg_quant.nrg_quantm.nrg_cb_m

Elaboración propia.



Con relación a la evolución de la demanda eléctrica (en términos de energía puesta en red), el siguiente gráfico representa la variación que se produjo en los distintos países europeos en la última década.

Gráfico 161. Incremento de la generación neta de electricidad en el año 2024 respecto al año anterior, en el contexto europeo.



Fuentes:

Canarias: Red Eléctrica de España (REE) y empresas distribuidoras.

España REE: [Informe del Sistema Eléctrico Español 2024](#). Balance de energía eléctrica (incluye intercambios internacionales).

España Eurostat y resto de países: EUROSTAT. "Generación neta de electricidad por tipo de combustible – datos mensuales" [nrg_cb_pem]. No incluye intercambios internacionales de electricidad.

https://ec.europa.eu/eurostat/databrowser/explore/all/all_themes

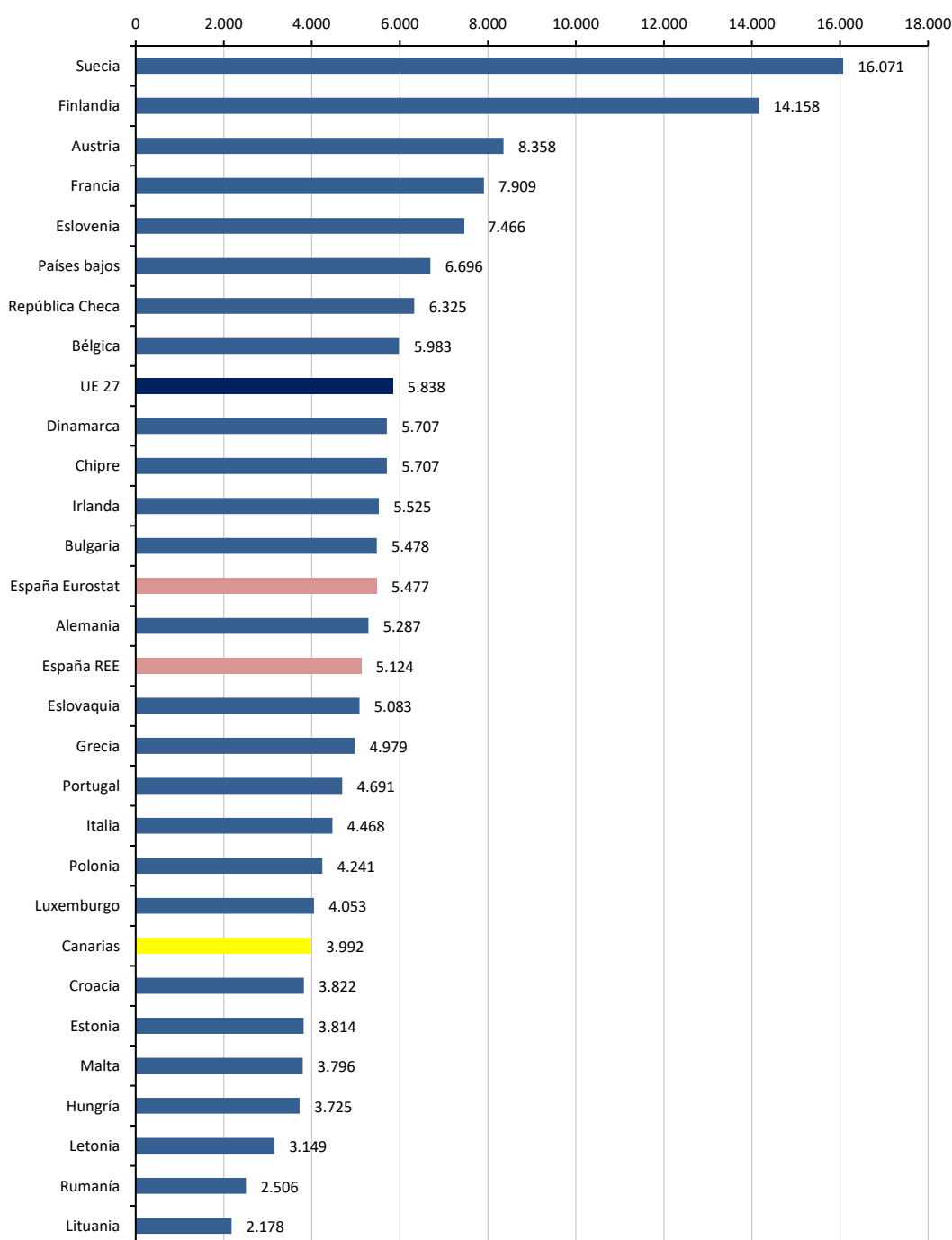
https://ec.europa.eu/eurostat/databrowser/view/nrg_cb_pem/default/table?lang=en&category=nrg.nrg_quant.nrg_quantm.nrg_cb_m

Elaboración propia.



El consumo de energía eléctrica por habitante en el año 2024 se presenta en el siguiente gráfico donde se representa Canarias entre los países europeos.

Gráfico 162. Consumo de energía eléctrica per cápita en el contexto europeo (kWh/hab). Año 2024.



Fuentes:

Canarias: Red Eléctrica de España (REE) y empresas distribuidoras.

España REE: [Informe del Sistema Eléctrico Español 2024](#). Balance de energía eléctrica (incluye intercambios internacionales).

España Eurostat y resto de países: EUROSTAT. "Generación neta de electricidad por tipo de combustible – datos mensuales" [nrg_cb_pem]. No incluye intercambios internacionales de electricidad.

https://ec.europa.eu/eurostat/databrowser/explore/all/all_themes

https://ec.europa.eu/eurostat/databrowser/view/nrg_cb_pem/default/table?lang=en&category=nrg.nrg_quant.nrg_quantm.nrg_cb_m

Elaboración propia.



3.12. Costes medios de la generación eléctrica en Canarias

En este apartado se muestra la evolución del precio medio de la generación eléctrica en Canarias, según la información publicada por el Operador del Sistema (REE).

Tabla 123. Evolución del precio medio mensual de la generación eléctrica en Canarias.

Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2015	164,06	162,61	143,87	143,76	141,95	146,59	127,41	126,37	127,43	130,89	128,07	115,66
2016	111,27	106,51	107,39	109,40	110,28	108,75	123,32	125,11	126,69	130,32	129,47	111,95
2017	139,49	132,15	131,69	133,59	133,00	131,81	130,90	131,53	131,93	134,57	132,77	116,01
2018	142,99	142,49	140,80	146,82	148,97	149,33	154,24	158,27	160,86	165,35	163,19	147,12
2019	157,24	153,05	148,69	158,95	155,37	155,56	148,89	146,43	155,43	157,91	151,26	145,62
2020	127,37	123,00	123,07	129,38	125,37	120,16	113,93	115,15	121,11	124,89	124,52	112,10
2021	148,17	143,98	143,20	165,81	154,67	157,04	158,70	161,50	175,67	182,36	175,21	171,43
2022	176,67	178,82	196,38	211,96	208,01	203,82	197,35	268,09	270,63	290,76	257,17	238,11
2023	226,78	243,45	213,10	209,22	199,26	215,96	206,16	229,11	255,20	253,93	230,29	218,42
2024	234,84	222,91	222,94	215,72	198,01	208,95	201,65	209,36	205,63	199,82	215,29	200,09
Incremento anual acumulativo (%)												
24/23	3,6%	-8,4%	4,6%	3,1%	-0,6%	-3,2%	-2,2%	-8,6%	-19,4%	-21,3%	-6,5%	-8,4%

Unidades: €/MWh.

Fuente: [REE-ESIOS](#). Datos descargados a octubre de 2025.

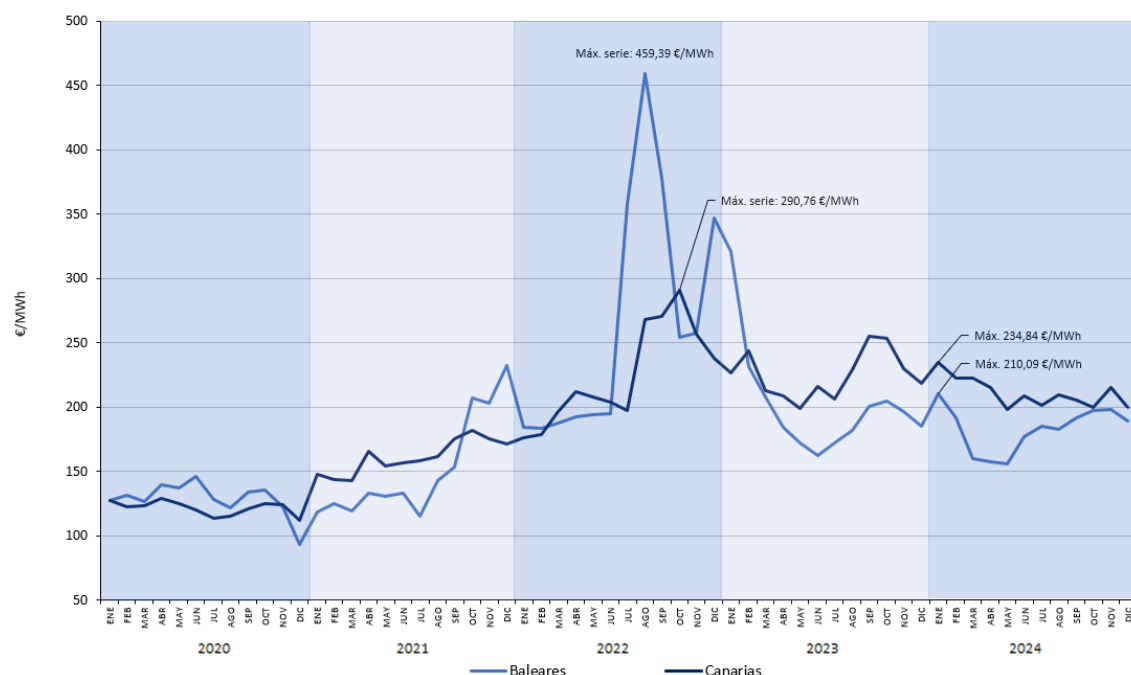
Tabla 124. Evolución del precio medio anual de la generación eléctrica en Canarias y Baleares.

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Canarias	131,61	151,74	152,84	121,64	161,54	225,08	224,90	211,20
Baleares	112,88	125,41	129,54	128,62	151,39	266,77	201,77	183,08

Unidades: €/MWh.

Fuente: [REE-ESIOS](#). Datos descargados a octubre de 2025.

Gráfico 163. Evolución del precio medio mensual de la generación eléctrica en Canarias y Baleares.



Unidades: €/MWh.

Fuente: [REE-ESIOS](#). Datos descargados a octubre de 2025.

Elaboración propia



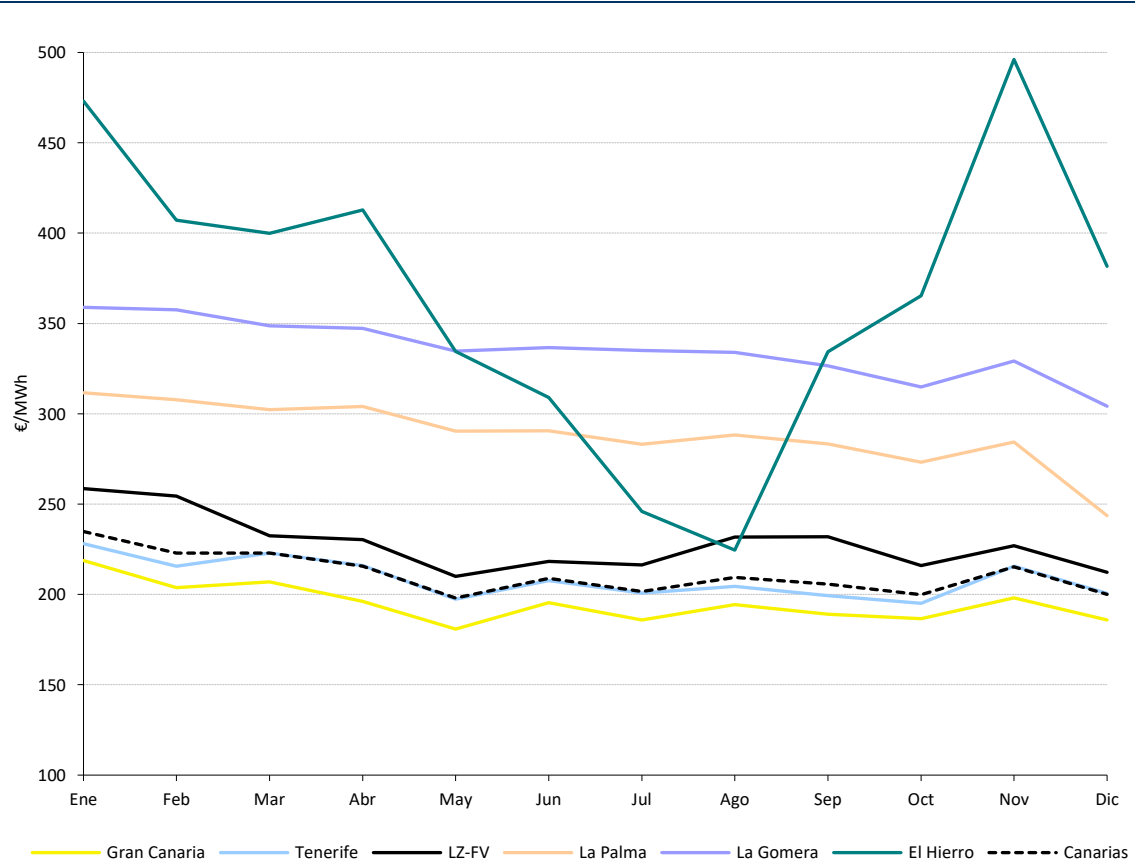
En la siguiente tabla y gráfico se recogen los datos referentes a la evolución del precio medio mensual de la generación eléctrica en Canarias por subsistemas.

Tabla 125. Evolución del precio medio mensual de la generación eléctrica en Canarias por subsistemas en 2024.

Mes	Gran Canaria	Tenerife	LZ-FV	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
COSTES TOTALES							
Enero	218,77	228,11	258,59	311,62	358,92	473,07	234,84
Febrero	203,82	215,59	254,37	307,72	357,55	407,18	222,91
Marzo	207,00	222,82	232,41	302,26	348,68	399,85	222,94
Abril	196,23	216,00	230,31	304,09	347,35	412,89	215,72
Mayo	180,84	197,41	210,00	290,47	334,75	334,54	198,01
Junio	195,43	207,60	218,35	290,53	336,63	308,98	208,95
Julio	185,84	200,70	216,39	283,14	335,07	245,94	201,65
Agosto	194,38	204,49	231,76	288,23	334,02	224,56	209,36
Septiembre	189,03	199,37	231,95	283,39	326,62	334,39	205,63
Octubre	186,64	195,11	216,06	273,22	314,90	365,38	199,82
Noviembre	198,09	215,66	226,90	284,40	329,30	496,13	215,29
Diciembre	185,81	200,65	212,21	243,60	304,21	381,70	200,09

Unidades: €/MWh.
Fuente: [REE-ESIOS](#)
Datos descargados a octubre de 2025.

Gráfico 164. Evolución del precio medio mensual de la generación eléctrica en Canarias por subsistemas.



Elaboración propia.



3.13. Red de transporte.

En el siguiente apartado se recogen, en primer lugar, las principales actuaciones realizadas en la red de transporte de Canarias, tanto en subestaciones como en líneas, y, en segundo lugar, las incidencias registradas en dicha red.

3.13.1. Actuaciones en la red de transporte eléctrica.

Tabla 126. Actuaciones en subestaciones de Canarias. Año 2024.

Año	Actuaciones en subestaciones
2024	Nueva subestación 220 kV Buenos Aires.
2024	Transformador TRP5 y TRP6 220/66 kV SE Buenos Aires
2024	Nueva subestación 220 kV Vallitos.
2024	Transformadores TRP1 y TRP2 220/66 kV Vallitos (energización).
2024	Calles 3 y 4 en subestación SE-66 kV Vallitos
2024	Nueva subestación 66 kV Vallitos.
2024	Ampliación subestación 220 kV Abona
2024	Transformadores TRP1 y TRP2 220/66 kV Abona (energización).
2024	Transformador TRP1 y TRP2 220/66 kV SE El Rosario (energización).
2024	Nueva SET Chío (Nueva Guía de Isora) 66 kV.
2024	Alta nueva posición Sabinal 2 en SE 66 kV Barranco de Tirajana.
2024	Calle 5 en subestación Sabinal.
2024	Transformador TRP4 220/66 kV Sabinal.
2024	Subestación 132 kV Gran Tarajal (energización).

Tabla 127. Actuaciones en líneas de la red de transporte de energía eléctrica de Canarias. Año 2024.

Año	Actuaciones en líneas
2024	Línea L/220 kV Caletillas – Buenos Aires 1.
2024	Línea L/66 kV Chayofa – Vallitos 1.
2024	Línea L/66 kV Los Olivos – Vallitos 1.
2024	Línea L-220 kV Buenos Aires - Porís.
2024	Línea L-220 kV Caletillas – Candelaria 1 (energización).
2024	Línea L-220 kV Granadilla – Vallitos (energización).
2024	Línea L-220 kV Vallitos – Abona.
2024	Línea L-220 kV Granadilla - Abona.
2024	Línea L-66 kV Vallitos - Los Olivos 2.
2024	Línea L-66 kV Vallitos -Chayofa 2.
2024	Línea L-132 kV Gran Tarajal – Puerto del Rosario 1.
2024	Línea L-132 kV Gran Tarajal – Matas Blancas 1.
2024	Línea L-132 kV Gran Tarajal - Jares 1 (energización).

Fuente: Dirección General de Energía y REE.

*1. DC 220 kv Granadilla-Los Vallitos con resolución de autorización de puesta en servicio de diciembre de 2023. Puesta en funcionamiento en junio de 2024.

Tabla 128. Evolución de la red de transporte de energía eléctrica de Canarias.

Año	Líneas (km)			Cable submarino (km)			Subestaciones (3)			Posiciones			Capacidad de transformación (MVA)	
	≤ 66 kV	132 kV	220 kV	≤ 66 kV	132 kV	220 kV	≤ 66 kV	132 kV	220 kV	≤ 66 kV	132 kV	220 kV	132 kV	220 kV
2009	1.010	0	161,0	15	-	-	48	0	4	350	0	36	0	1.375
2010	1.020	0	163	15	-	-	49	0	5	-	-	-	0	1.375
2011	1.020	0	161	15	-	-	49	0	5	357	0	37	0	1.375
2012	1.113	0	163	15	-	-	49	0	5	363	0	40	0	1.625
2013	1.113	0	163	15	-	-	49	0	5	364	0	40	0	1.625
2014	1.113	0	163	15	-	-	49	0	5	364	0	40	0	1.875
2015	1.131	0	216	15	-	-	50	0	5	384	0	46	0	2.250
2016	1.134	0	220	15	-	-	51	0	6	395	0	55	0	2.250
2017	1.135	0	220	15	-	-	54	3	7	445	0	55	560	2.250
2018	1.184	60	238	15	-	-	60	4	9	462	31	69	560	2.750
2019	1.184	125	239	15	-	-	60	5	9	474	40	72	720	2.750



Año	Líneas (km)			Cable submarino (km)			Subestaciones (3)			Posiciones			Capacidad de transformación (MVA)	
	≤ 66 kV	132 kV	220 kV	≤ 66 kV	132 kV	220 kV	≤ 66 kV	132 kV	220 kV	≤ 66 kV	132 kV	220 kV	132 kV	220 kV
2020	1.196	126	239	15	-	-	61	5	9	505	48	77	880	2.750
2021	1.214	126	240	15	-	-	62	5	10	522	48	83	880	3.000
2022	1.213	143	260	15	15	-	62	5	11	540	48	97	880	3.125
2023	1.216	141	266	15	15	-	62	6	11	541	57	97	1.040	3.125
2024	1.230	229	292	15	15	-	64	6	12	563	57	101	1.040	3.500

Líneas: incluye líneas aéreas, enlaces submarinos y tramos subterráneos.

Cable submarino 66 KV La Oliva – Playa Blanca doble circuito (15x2).

Cable submarino 132 KV La Oliva – Playa Blanca simple circuito.

Solamente se consideran los transformadores de la RdT.

Fuente: [Red Eléctrica de España \(REE\)](#).

Elaboración propia.

Tabla 129. Nº de incidencias en la red de transporte de energía eléctrica de Canarias. Año 2024.

		Causa		
		Fallo líneas	Fallo subestaciones	Agentes atmosféricos y otros
Líneas	250/220/132 kV	4	-	-
	hasta 66 kV	2	-	5
Transformadores	220/132/66/30 kV	-	3	5
Reactancias	132 kV	-	-	-
Interruptores	220/132/66/30 kV	-	4	1

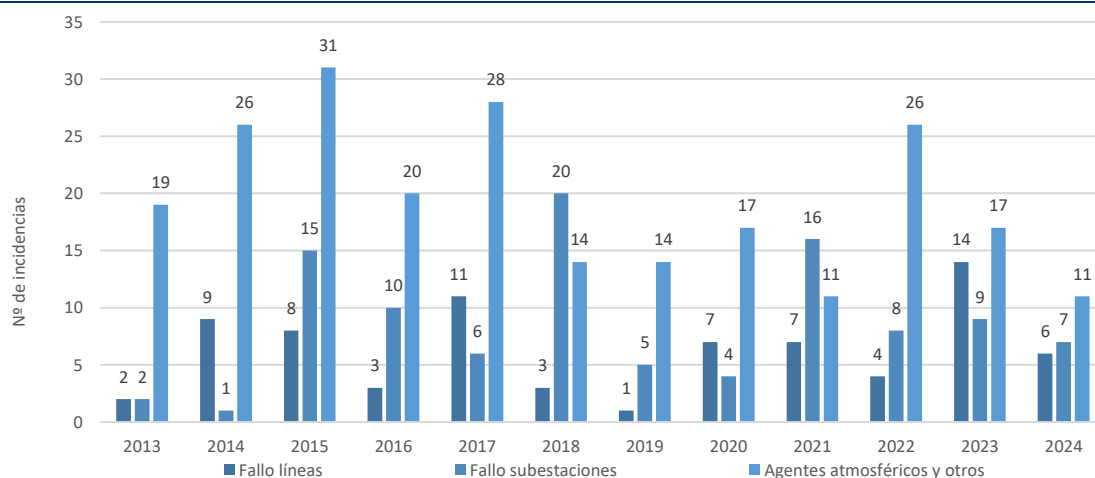
		Duración		
		Más de 5 horas	De 0 a 5 horas	Con reenganche
Líneas	250/220/132 kV	-	4	-
	hasta 66 kV	-	8	-
Transformadores	220/132/66/30 kV	2	5	-
Reactancias	132 kV	-	-	-
Interruptores	220/132/66/30 kV	-	5	-

Los disparos en barras se incluyen dentro del listado de interruptores.

Fuente: Red Eléctrica de España (REE).

Elaboración propia.

Gráfico 165. Evolución del nº de incidencias en la red de transporte de energía eléctrica, por tipo de causa.

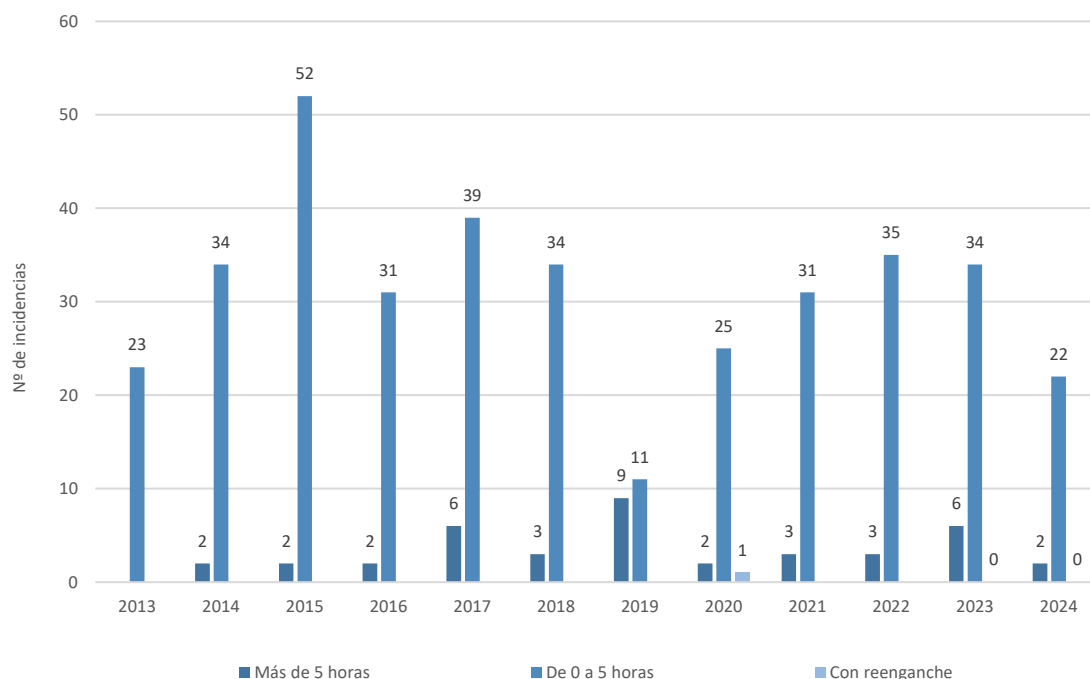


Fuente: Red Eléctrica de España (REE).

Elaboración propia

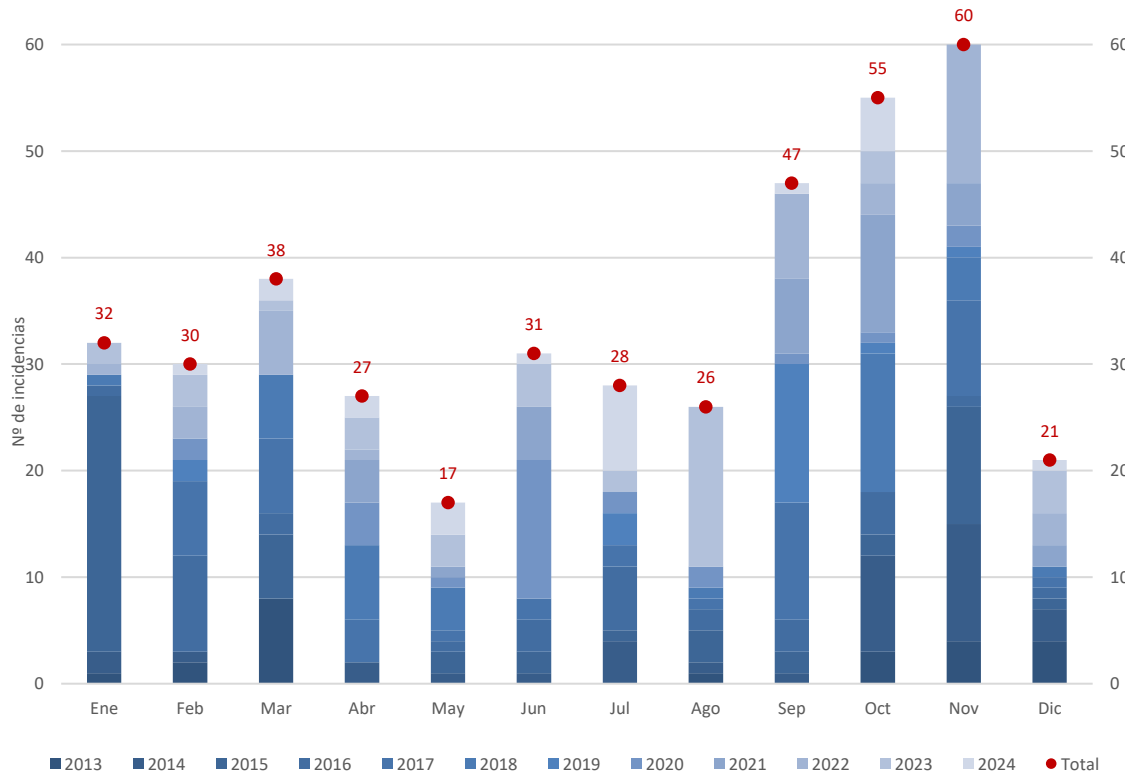


Gráfico 166. Evolución del nº de incidencias en la red de transporte de energía eléctrica de Canarias, por tiempo de duración.



Fuente: Red Eléctrica de España (REE).
Elaboración propia.

Gráfico 167. Evolución mensual del nº de incidencias en la red de transporte de energía eléctrica de Canarias.



Fuente: Red Eléctrica de España (REE).
Elaboración propia.



3.13.2. Subestaciones eléctricas.

Tabla 130. Subestaciones eléctricas. Diciembre de 2024. Gran Canaria.

Nº	Subestación	Tensión (kV)	Municipio
Gran Canaria			
1	Jinámar	220/66	Las Palmas de Gran Canaria
2	Barranco de Tirajana	220	San Bartolomé de Tirajana
3	El Sabinal	220/66	Las Palmas de Gran Canaria
4	Santa Águeda	220/66	San Bartolomé de Tirajana
5	Jinámar	66	Las Palmas de Gran Canaria
6	El Sabinal	66	Las Palmas de Gran Canaria
7	Santa Águeda	66	San Bartolomé de Tirajana
8	Buenavista	66	Las Palmas de Gran Canaria
9	Muelle Grande	66	Las Palmas de Gran Canaria
10	Guanarteme	66	Las Palmas de Gran Canaria
11	La Paterna	66	Las Palmas de Gran Canaria
12	Lomo Apolinario	66	Las Palmas de Gran Canaria
13	Barranco Seco	66	Las Palmas de Gran Canaria
14	Arucas	66	Arucas
15	Guía	66	Guía
16	San Mateo	66	San Mateo
17	Marzagán	66	Telde
18	Cinsa	66	Telde
19	Telde	66	Telde
20	Carrizal	66	Ingenio
21	Aldea Blanca	66	Santa Lucía de Tirajana
22	Matorral	66	San Bartolomé de Tirajana
23	Barranco de Tirajana	66	San Bartolomé de Tirajana
24	Lomo Maspalomas	66	San Bartolomé de Tirajana
25	San Agustín	66	San Bartolomé de Tirajana
26	El Tablero	66	San Bartolomé de Tirajana
27	Arguineguín	66	Mogán
28	Barranco de Calderina	66	Las Palmas de Gran Canaria
29	Arinaga	66	Agüimes
30	Agüimes	66	Agüimes
31	El Escobar	66	Ingenio

Elaboración propia.

Tabla 131. Subestaciones eléctricas. Diciembre de 2024. Tenerife.

Nº	Subestación	Tensión (kV)	Municipio
Tenerife			
1	Candelaria	220	Candelaria
2	Granadilla	220	Granadilla de Abona
3	Granadilla II	220	Granadilla de Abona
4	Porís	220/66	Arico
5	Abona	220/66	Granadilla de Abona
6	El Rosario	220/66	El Rosario
7	Caletillas	220	Candelaria
8	Buenos aires	220	Santa Cruz de Tenerife
9	Los Vallitos	220	Adeje
10	Candelaria	66	Candelaria
11	Buenos aires	66	Santa Cruz de Tenerife
12	Dique del Este	66	Santa Cruz de Tenerife
13	Manuel Cruz	66	Santa Cruz de Tenerife
14	Guajara	66	San Cristóbal de La Laguna
15	Geneto	66	San Cristóbal de La Laguna
16	Cuesta la Villa	66	Santa Úrsula
17	Tacoronte	66	Tacoronte
18	Los Realejos	66	Los Realejos
19	Icod de los Vinos	66	Icod de los Vinos
20	Guía de Isora	66	Guía de Isora
21	Polígono de Güímar	66	Arafo
22	Arico II	66	Arico
23	Tagoro	66	Arico
24	Granadilla	66	Granadilla de Abona
25	Polígono de Granadilla	66	Granadilla de Abona
26	Chayofa	66	Arona
27	Arona	66	Arona
28	Los Olivos	66	Adeje
29	Porís	66	Arico



Nº	Subestación	Tensión (kV)	Municipio
30	Abona	66	Granadilla de Abona
31	Los Vallitos	66	Adeje
32	Chío	66	Adeje

Elaboración propia.

Tabla 132. Subestaciones eléctricas. Diciembre de 2024. Fuerteventura – Lanzarote.

Nº	Isla	Subestación	Tensión (kV)	Municipio
Fuerteventura-Lanzarote				
1	Fuerteventura	Matas Blancas	132	Pájara
2	Fuerteventura	Puerto del Rosario	132	Puerto del Rosario
3	Fuerteventura	Jares	132	Tuineje
4	Fuerteventura	La Oliva	132	La Oliva
5	Fuerteventura	Gran Tarajal	132	Tuineje
6	Lanzarote	Playa Blanca	132	Yaiza
7	Fuerteventura	Corralejo	66	La Oliva
8	Fuerteventura	Salinas	66	Puerto del Rosario
9	Fuerteventura	Gran Tarajal	66	Tuineje
10	Fuerteventura	Matas Blancas	66	Pájara
11	Fuerteventura	Puerto del Rosario	66	Puerto del Rosario
12	Fuerteventura	La Oliva	66	La Oliva
13	Lanzarote	Punta Grande	66	Arrecife
14	Lanzarote	San Bartolomé	66	San Bartolomé
15	Lanzarote	Mácher	66	Tías
16	Lanzarote	Playa Blanca	66	Yaiza
17	Lanzarote	Callejones	66	San Bartolomé
18	Lanzarote	Tías	66	Tías

Elaboración propia.

Tabla 133. Subestaciones eléctricas. Diciembre de 2024. La Palma.

Nº	Subestación	Tensión (kV)	Municipio
La Palma			
1	Los Guinchos	66	Breña Alta
2	Valle de Aridane	66	Los Llanos de Aridane

Elaboración propia.

3.13.3. Unidades de transformación.

Tabla 134. Unidades de transformación pertenecientes a la red de transporte de Canarias. Diciembre 2024.

Nº	Isla	Subestación	Tensión (kV)		Potencia (MVA)
			1ª	2ª	
1	Gran Canaria	Jinámar	220	66	125
2	Gran Canaria	Jinámar	220	66	125
3	Gran Canaria	Jinámar	220	66	125
4	Gran Canaria	Barranco de Tirajana	220	66	125
5	Gran Canaria	Barranco de Tirajana	220	66	125
6	Gran Canaria	Barranco de Tirajana	220	66	125
7	Gran Canaria	El Sabinal	220	66	125
8	Gran Canaria	El Sabinal	220	66	125
9	Gran Canaria	El Sabinal	220	66	125
10	Gran Canaria	Santa Águeda	220	66	125
11	Gran Canaria	Santa Águeda	220	66	125
12	Gran Canaria	El Sabinal	220	66	125
13	Tenerife	Candelaria	220	66	125
14	Tenerife	Candelaria	220	66	125
15	Tenerife	Candelaria	220	66	125
16	Tenerife	Granadilla	220	66	125



Nº	Isla	Subestación	Tensión (kV)		Potencia (MVA)
			1ª	2ª	
17	Tenerife	Granadilla	220	66	125
18	Tenerife	Buenos Aires	220	66	125
19	Tenerife	Buenos Aires	220	66	125
20	Tenerife	Buenos Aires	220	66	125
21	Tenerife	El Porís	220	66	125
22	Tenerife	El Porís	220	66	125
23	Tenerife	Abona	220	66	125
24	Tenerife	Abona	220	66	125
25	Tenerife	Los Vallitos	220	66	125
26	Tenerife	Los Vallitos	220	66	125
27	Tenerife	El Rosario	220	66	125
28	Tenerife	El Rosario	220	66	125
29	Lanzarote	Playa Blanca	132	66	80
30	Lanzarote	Playa Blanca	132	66	80
31	Lanzarote	Tías	132	66	80
32	Lanzarote	Tías	132	66	80
33	Fuerteventura	Matas Blancas	132	66	80
34	Fuerteventura	Matas Blancas	132	66	80
35	Fuerteventura	La Oliva	132	66	80
36	Fuerteventura	La Oliva	132	66	80
37	Fuerteventura	Puerto del Rosario	132	66	80
38	Fuerteventura	Puerto del Rosario	132	66	80
39	Fuerteventura	Puerto del Rosario	132	66	80
40	Fuerteventura	Gran Tarajal	132	66	80
41	Fuerteventura	Gran Tarajal	132	66	80

Fuente: Red Eléctrica de España (REE).

Elaboración propia.

3.13.4. Distribución geográfica de la red de transporte.

Se detalla a continuación la distribución geográfica de la red de transporte de Canarias, incluyendo las subestaciones y las líneas eléctricas, tanto existentes como programadas (fuente Red Eléctrica de España).

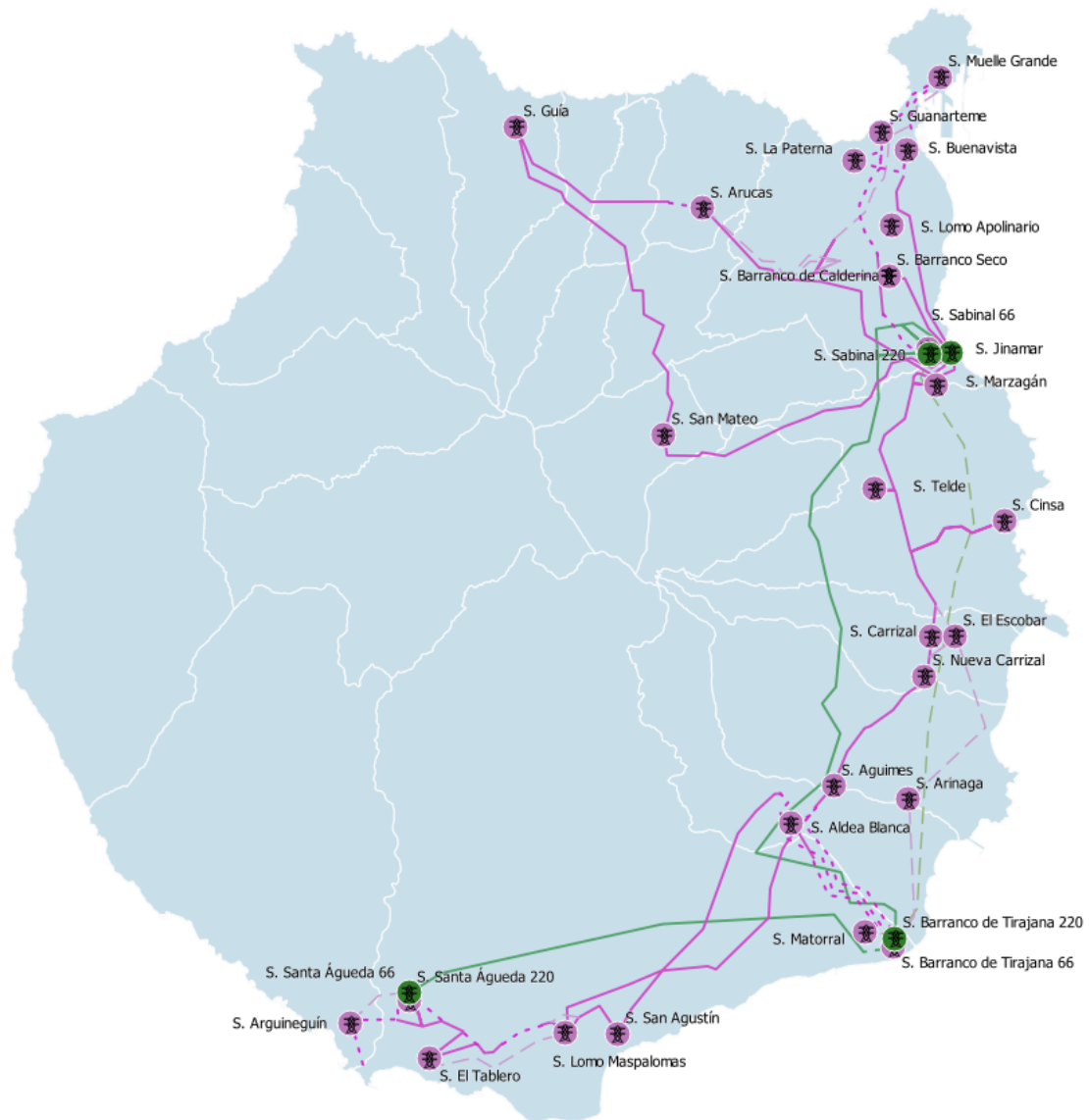
SUBESTACIONES

-  Subestación 66 kV
-  Subestación 132 kV
-  Subestación 220 kV
-  Subestación prevista

LÍNEAS

-  220 kV
-  220 kV cable subterráneo
-  220 kV en construcción o programada
-  132 kV en construcción o programada
-  66 kV
-  66 kV cable subterráneo
-  66 kV en construcción o programada
-  < 66 kV

Gran Canaria

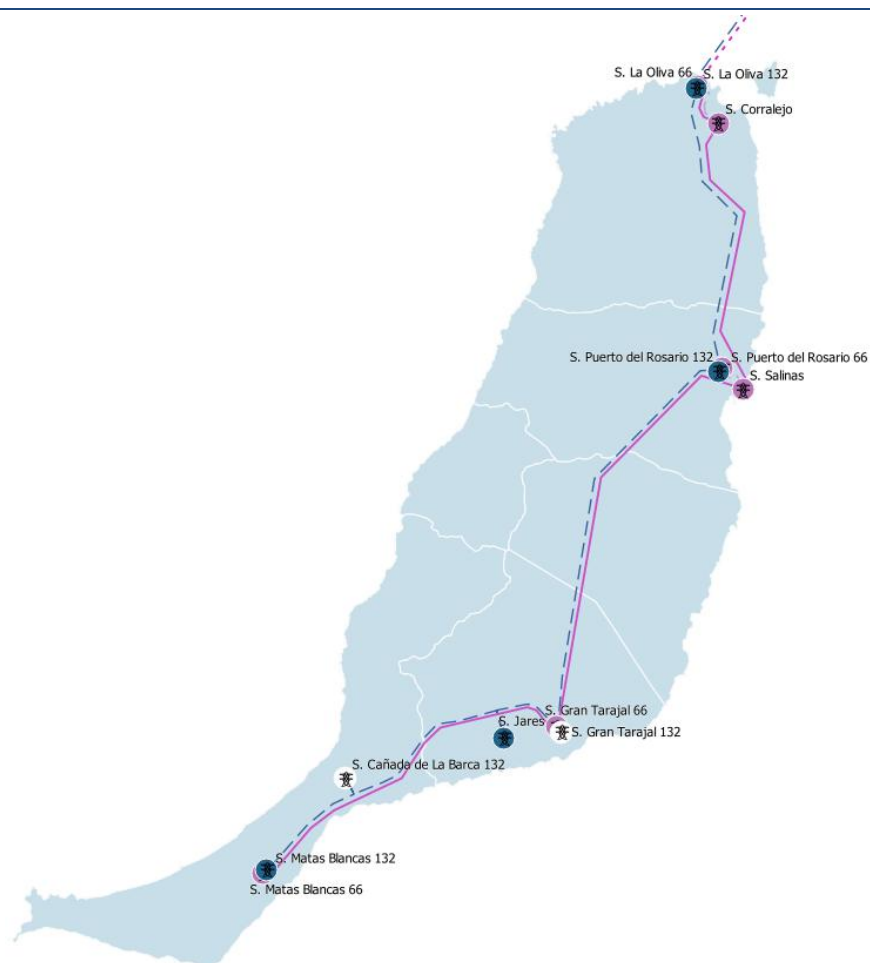




Lanzarote

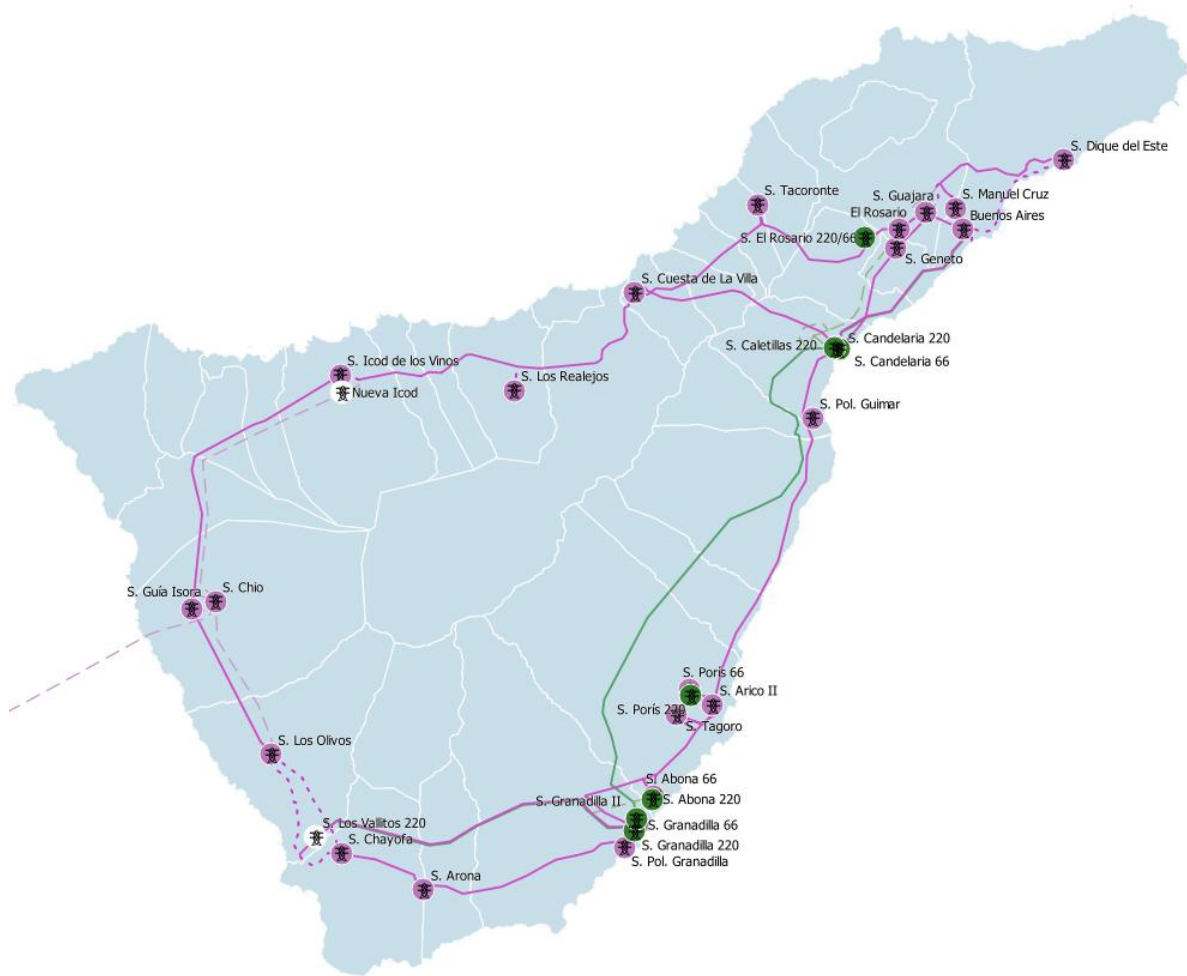


Fuerteventura





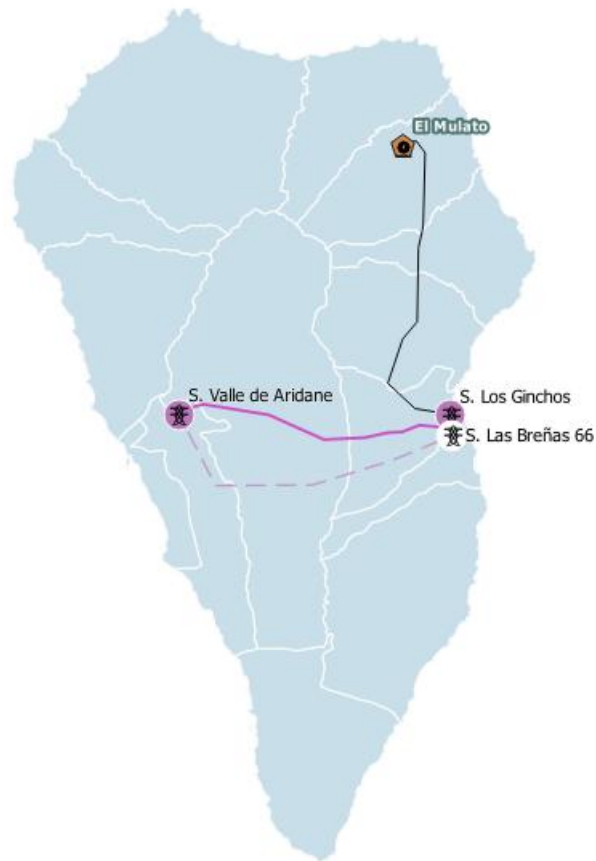
Tenerife



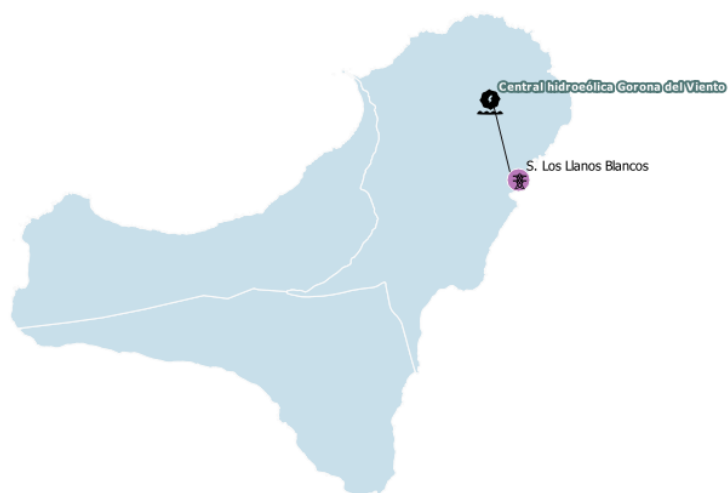
La Gomera



La Palma



El Hierro



Elaboración propia.

3.14. Red de distribución.

En este apartado se presenta la evolución de la red de distribución de energía eléctrica.

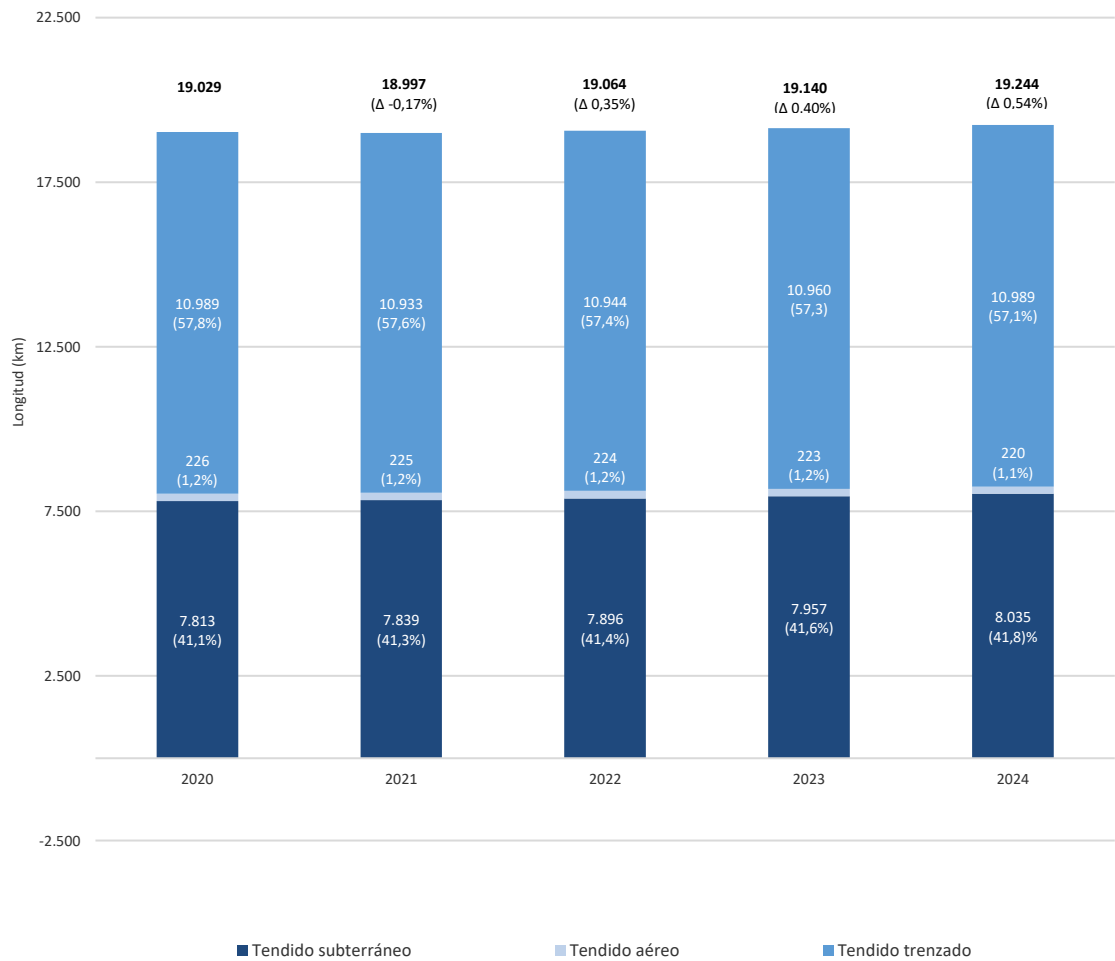
3.14.1. Evolución de la red de distribución eléctrica.

Tabla 135. Red de distribución de energía eléctrica de Canarias. Diciembre 2024. Líneas eléctricas de baja tensión (BT).

Isla	Tendido aéreo		Tendido subterráneo		Tendido Trenzado		Total
	km	%	km	%	km	%	km
Gran Canaria	32	0,5%	2.420	38,1%	3.896	61,4%	6.348
Tenerife	151	2,1%	3.000	40,8%	4.199	57,1%	7.350
Lanzarote	3	0,2%	1.211	73,1%	442	26,7%	1.656
Fuerteventura	7	0,5%	857	56,6%	649	42,9%	1.514
La Palma	23	1,4%	379	23,3%	1.227	75,3%	1.629
La Gomera	1	0,2%	87	19,4%	361	80,4%	449
El Hierro	3	1,1%	80	27,0%	213	71,9%	297
Canarias	220	1,1%	8.035	41,8%	10.989	57,1%	19.244

Fuente: E-Distribución Redes Digitales (EDRD).
Elaboración propia.

Gráfico 168. Evolución de la red de distribución. Líneas eléctricas de baja tensión (BT).



Elaboración propia.



Tabla 136. Red de distribución de energía eléctrica de Canarias. Diciembre 2024. Líneas eléctricas de media tensión (MT).

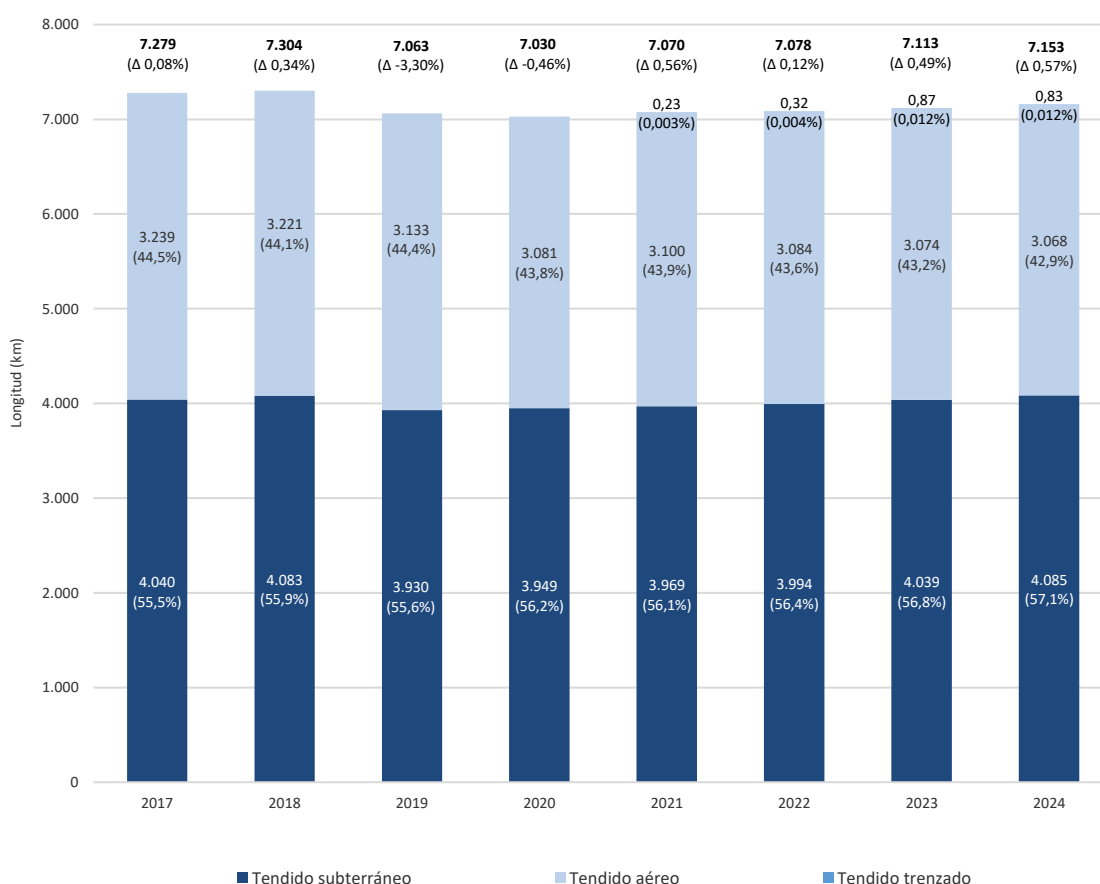
Isla	Tendido aéreo		Tendido subterráneo		Tendido Trenzado		Total
	km	%	km	%	km	%	km
Gran Canaria	1.010	42,1%	1.390	57,9%	0,294	0,012%	2.400
Tenerife	1.033	43,1%	1.364	56,9%	0,537	0,022%	2.397
Lanzarote	216	29,8%	509	70,2%	0	0%	725
Fuerteventura	348	38,8%	550	61,2%	0	0%	898
La Palma	259	63,5%	149	36,5%	0	0%	409
La Gomera	133	68,5%	61	31,5%	0	0%	194
El Hierro	69	52,2%	63	47,8%	0	0%	131
Canarias	3.068	42,9%	4.085	57,1%	0,83	0,012%	7.153

Fuente: E-Distribución Redes Digitales (EDRD).

Elaboración propia.

A continuación, se representa la evolución que ha tenido la longitud de las líneas eléctricas de la red de distribución en los últimos años.

Gráfico 169. Evolución de la red de distribución. Líneas eléctricas de media tensión (MT).



Elaboración propia.



Tabla 137. Evolución de la red de distribución en Canarias. Centros de distribución.

Año	CENTROS DE DISTRIBUCIÓN		
	Nº C.T.	Nº trafos MT/BT	Potencia instalada (MVA)
2015	8.674	9.667	4.137
2016	8.701	9.697	4.158
2017	8.717	9.717	4.177
2018	8.742	9.750	4.196
2019	8.739	9.760	4.204
2020	8.767	9.793	4.228
2021	8.800	9.828	4.248
2022	8.818	9.854	4.273
2023	8.857	9.891	4.301
2024	8.891	9.935	4.333
Incremento anual acumulativo (%)			
24/23	0,38%	0,44%	0,74%

Fuente: E-Distribución Redes Digitales (EDRD).

Elaboración propia.

Tabla 138. Red de distribución de Canarias. Diciembre de 2024. Centros de distribución.

Isla	CENTROS DE DISTRIBUCIÓN		
	Nº C.T.	Nº trafos MT/BT	Potencia instalada (MVA)
Gran Canaria	3.447	3.922	1.724
Tenerife	3.256	3.625	1.612
Lanzarote	709	783	373
Fuerteventura	889	991	435
La Palma	374	393	127
La Gomera	145	150	43
El Hierro	71	71	19
Canarias	8.891	9.935	4.333

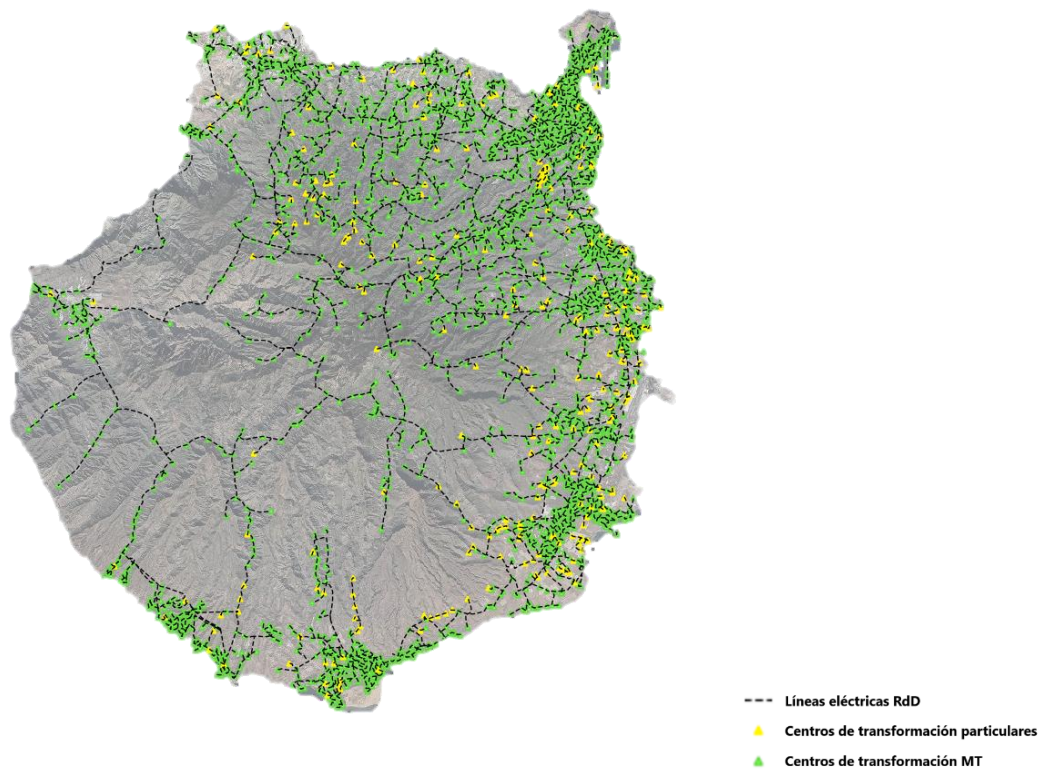
Fuente: E-Distribución Redes Digitales (EDRD).

Elaboración propia.

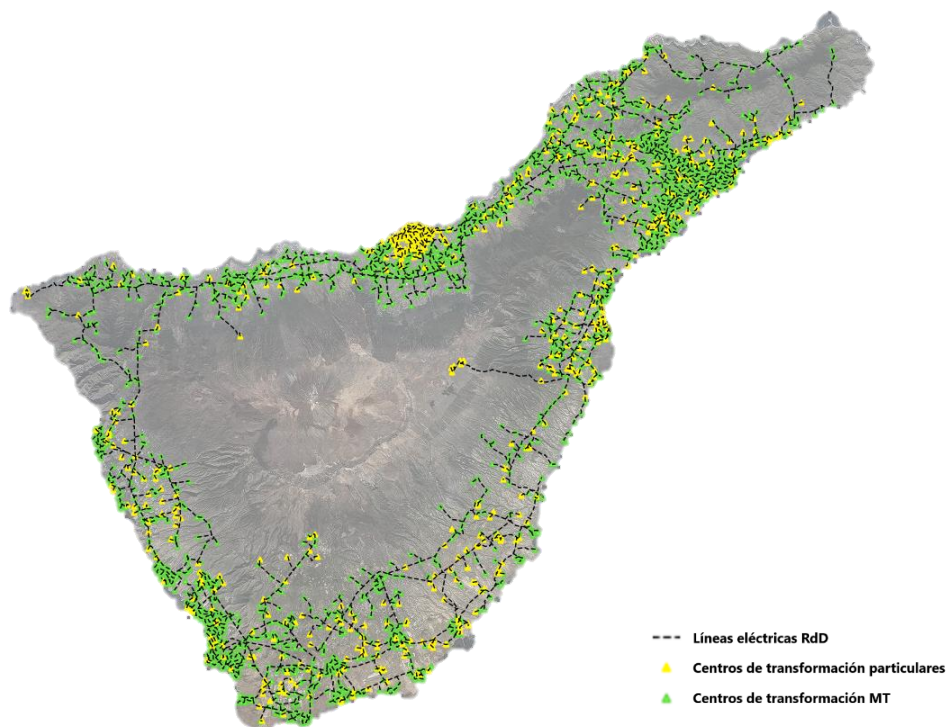
3.14.2. Distribución geográfica de la red de distribución.

En las siguientes ilustraciones se muestra el mallado de la red de distribución de cada una de las islas del archipiélago canario (fuente Endesa Distribución Redes Digitales.).

Gran Canaria

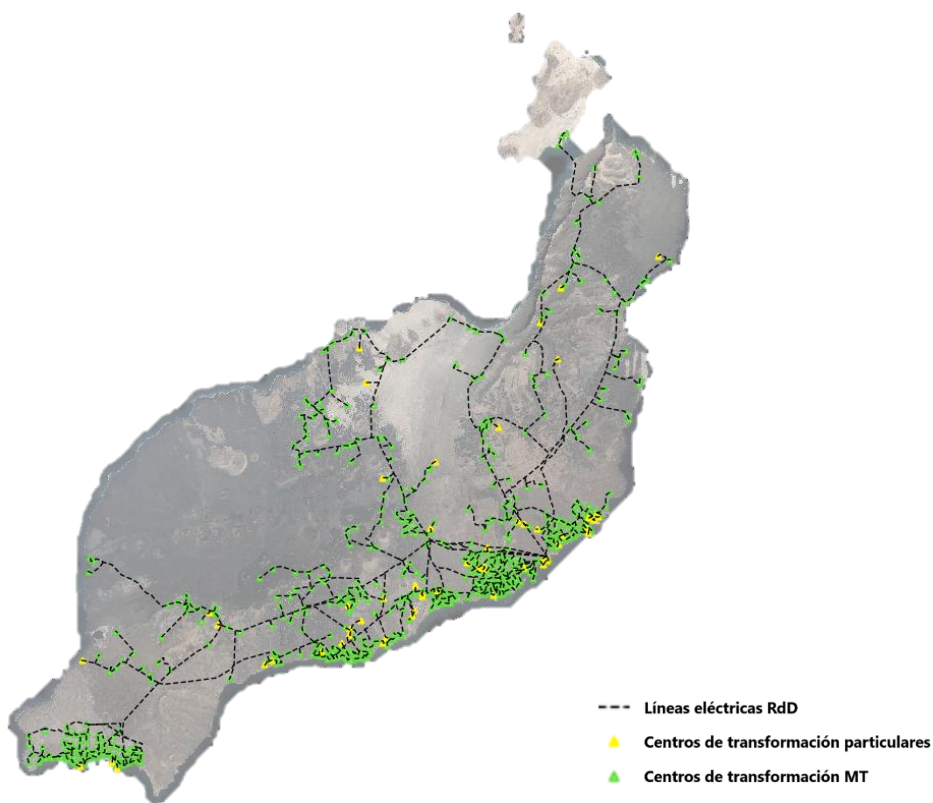


Tenerife

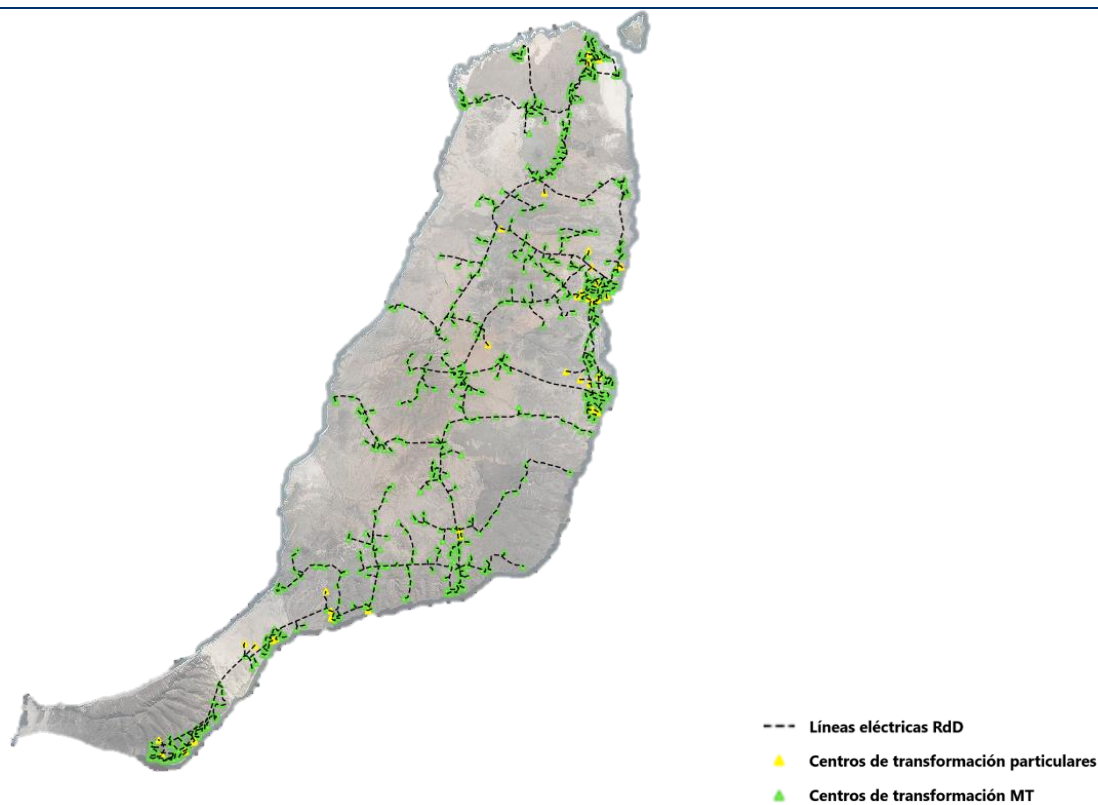




Lanzarote

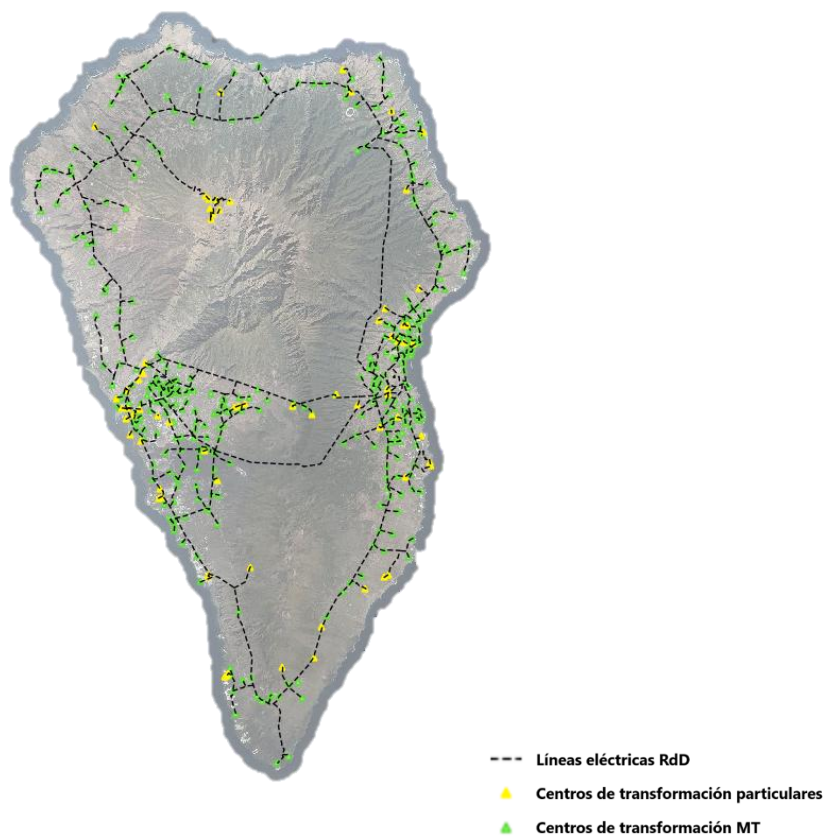


Fuerteventura

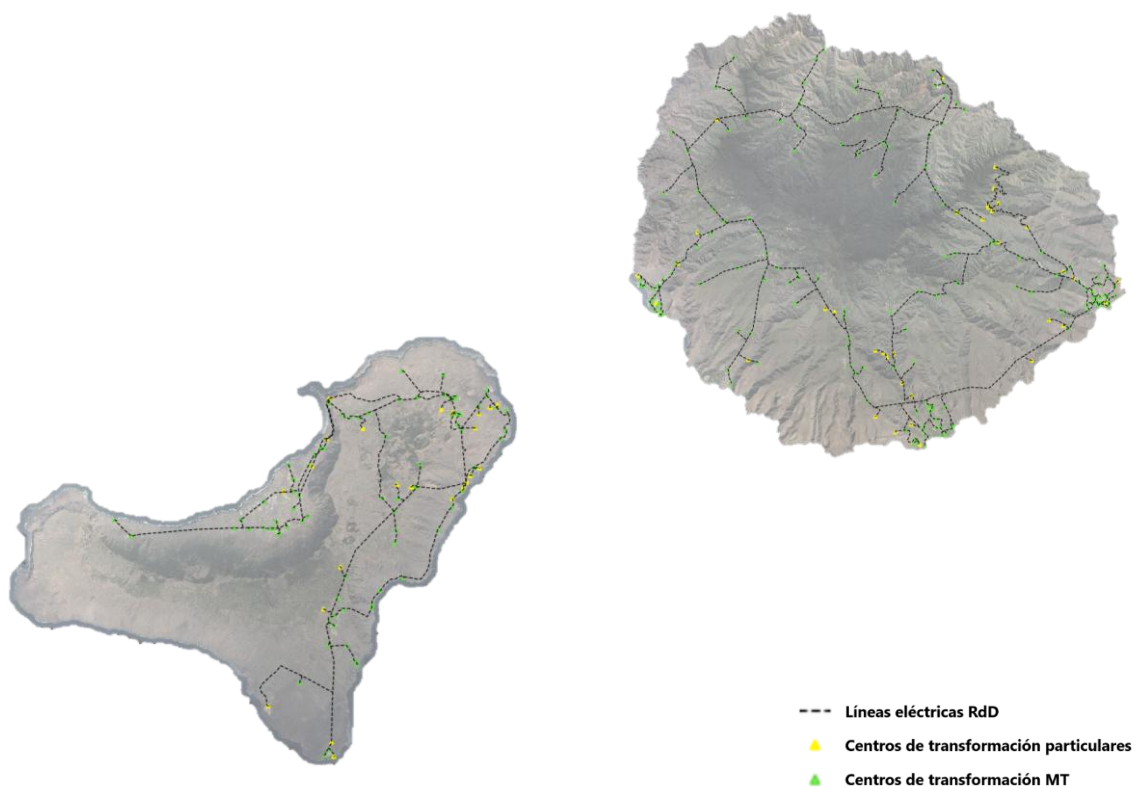




La Palma



La Gomera y El Hierro



Elaboración propia.

4 ENERGÍAS RENOVABLES.



Capítulo 4. Índice.

4. ENERGÍAS RENOVABLES.	198
4.1. Energías renovables en Canarias.	199
4.1.1. Potencia eléctrica de origen renovable instalada en Canarias.	199
4.1.2. Producción total de energía eléctrica de origen renovable en Canarias.	202
4.2. Energía Eólica.	205
4.2.1. Potencia eólica instalada.	205
4.2.2. Distribución geográfica de los parques eólicos.	212
4.2.3. Producción eléctrica de origen eólico.	216
4.2.4. Horas equivalentes y factor de capacidad.	220
4.2.5. Indicadores comparativos.	223
4.3. Energía fotovoltaica.	225
4.3.1. Potencia fotovoltaica instalada.	225
4.3.2. Distribución geográfica de las plantas fotovoltaicas.	232
4.3.3. Producción eléctrica de origen fotovoltaico.	236
4.3.4. Horas equivalentes y factor de capacidad.	241
4.3.5. Indicadores comparativos.	247
4.4. Energía de origen minihidráulico.	250
4.4.1. Potencia instalada de origen minihidráulico.	250
4.4.2. Distribución geográfica de las instalaciones minihidráulicas.	251
4.4.3. Producción de origen minihidráulico y horas equivalentes.	252
4.5. Energía hidroeléctrica.	254
4.5.1. Potencia instalada de origen hidroeléctrico.	254
4.5.2. Producción eléctrica de origen hidroeléctrico.	255
4.6. Energía de origen biogás.	259
4.6.1. Biogás de vertedero.	259
4.6.2. Distribución geográfica de las instalaciones de biogás.	263
4.7. Energía Solar Térmica (Baja Temperatura).	265
4.8. Almacenamiento energético.	268
4.8.1. Potencia instalada en almacenamiento energético.	268
4.8.2. Distribución geográfica de las instalaciones.	268
4.9. Energía Geotérmica.	270
4.9.1. Energía geotérmica de baja entalpía.	270

4

ENERGÍAS RENOVABLES.

Se expone en este capítulo la evolución de las principales tecnologías renovables en Canarias para la generación eléctrica: eólica, fotovoltaica, minihidráulica, hidroeléctrica, y biogás y térmicas: solar térmica de baja temperatura y geotérmica.

En términos de energía eléctrica producida⁽¹⁾ con fuentes renovables, se ha producido un aumento del 11,6% respecto al año anterior.

La tecnología que ha tenido un mayor crecimiento con respecto a la anualidad anterior ha sido la energía producida con biogás con un aumento del 44,9%.

Con relación a la importancia de las distintas tecnologías en la producción renovable total, la eólica supuso en 2024 el 68,7% de la generación renovable, la fotovoltaica el 28,9%, la hidroeléctrica el 1,1 %, el biogás el 1,1% y la minihidráulica el 0,2%.

Canarias 2024

- Potencia eólica (*):	638,8 MW (0,0%)
- Potencia fotovoltaica (**):	486,9 MW (+27,9%)
- Potencia minihidráulica:	2,0 MW (0%)
- Potencia hidroeléctrica:	(turbinación) 11,3 MW+ (eólica) 11,5 MW (0,0%)
- Potencia biogás:	7,4 MW (-15,0%)
- Producción eólica (*):	1.444,9 GWh (+6,1%)
- Producción fotovoltaica (**):	607,9 GWh (+25,2%)
- Producción minihidráulica:	3,4 GWh (-1,7%)
- Producción hidroeléctrica:	
Producción eólica:	31,7 GWh (+30,3%)
Consumos propios + bombeos:	14,1 GWh (+34,3%)
Producción hidráulica:	5,7 GWh (+58,4%)
Producción vertida a red:	23,4 GWh (+33,6%)
- Producción biogás:	22,9 GWh (+44,9%)
- Solar térmica (baja temperatura) (***):	182.736 m ²

(1) Sin contar la energía para consumos propios (servicios auxiliares, pérdidas de bombeo, etc.) de las centrales renovables.

(*) No se contempla la potencia/producción eólica asociada a la central hidroeléctrica de El Hierro ni los consumos propios de los parques eólicos.

(**) La potencia fotovoltaica contabiliza la potencia en inversores y la producción incluye la estimación de la energía fotovoltaica producida para autoconsumo.

(***) Según base de datos de energías renovables del IDAE (Bdren)



4.1. Energías renovables en Canarias.

4.1.1. Potencia eléctrica de origen renovable instalada en Canarias.

Tabla 139. Evolución de la potencia eléctrica de origen renovable instalada en Canarias, por islas. Diciembre de 2024. Potencia fotovoltaica contabilizada en paneles (MWp).

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Δ Canarias
2004	75,9	37,2	6,4	11,6	6,7	0,36	0,10	138	5,0%
2005	76,7	37,2	6,4	11,7	6,7	0,36	0,10	139	0,7%
2006	77,1	43,1	8,9	11,7	6,7	0,36	0,13	148	6,4%
2007	79,3	58,6	9,3	13,3	6,7	0,36	0,13	168	13,2%
2008	102,1	108,7	11,6	15,6	8,7	0,36	0,13	247	47,4%
2009	102,9	112,5	12,4	17,1	9,0	0,37	0,13	254	2,9%
2010	108,4	133,9	13,3	19,0	10,7	0,37	0,13	286	12,4%
2011	113,1	136,8	15,3	23,8	11,1	0,37	0,13	300	5,1%
2012	119,7	152,6	16,4	25,8	12,3	0,37	0,13	327	8,9%
2013	124,9	154,4	18,6	26,0	12,4	0,37	0,13	337	2,9%
2014	125,2	154,4	18,6	26,1	12,4	0,37	22,9	360	6,9%
2015	126,3	154,4	18,6	26,1	12,4	0,41	22,9	361	0,3%
2016	128,1	154,5	23,3	26,2	12,4	0,41	22,9	368	1,8%
2017	159,3	178,3	23,5	26,6	12,4	0,41	22,9	423	15,2%
2018	195,9	306,3	33,4	40,8	12,6	0,41	22,9	612	44,6%
2019	204,6	317,1	34,7	43,2	13,2	0,43	22,9	636	3,9%
2020	251,9	319,7	44,8	43,9	13,7	0,62	22,9	698	9,7%
2021	285,2	323,6	46,4	75,0	14,1	0,71	23,3	768	10,1%
2022	354,1	374,9	50,5	103,6	14,1	1,35	23,5	922	20,0%
2023	450,5	400,5	56,8	117,4	17,4	13,5	23,8	1.080	17,1%
2024	506,4	420,9	67,6	141,5	19,7	14,5	24,0	1.195	10,6%
Tasa interanual de crecimiento (%)									
24/23	12,4%	5,1%	18,9%	20,5%	13,2%	6,9%	0,8%	10,6%	-
24/19	19,9%	5,8%	14,2%	26,8%	8,4%	101,8%	0,9%	13,4%	-
24/14	15,0%	10,5%	13,8%	18,4%	4,8%	44,3%	0,5%	12,7%	-

Unidades: Megavatios (MW). Potencia FV contabilizada en paneles (MWp).

Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

Elaboración propia.

Tabla 140. Evolución de la potencia eléctrica de origen renovable instalada en Canarias, por islas. Diciembre de 2024. Potencia fotovoltaica contabilizada en inversores (MWn).

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Δ Canarias
2021	279,2	314,5	45,7	74,0	13,7	0,77	23,2	751,1	-
2022	346,5	364,6	49,7	100,5	13,7	1,44	23,5	899,9	19,8%
2023	440,0	390,2	55,7	112,3	17,2	13,7	23,8	1.053	17,0%
2024	491,2	410,1	66,2	132,5	19,4	14,6	24,0	1.158	10,0%
Tasa interanual de crecimiento (%)									
24/23	11,6%	5,1%	18,8%	18,0%	13,2%	6,4%	0,8%	10,0%	-

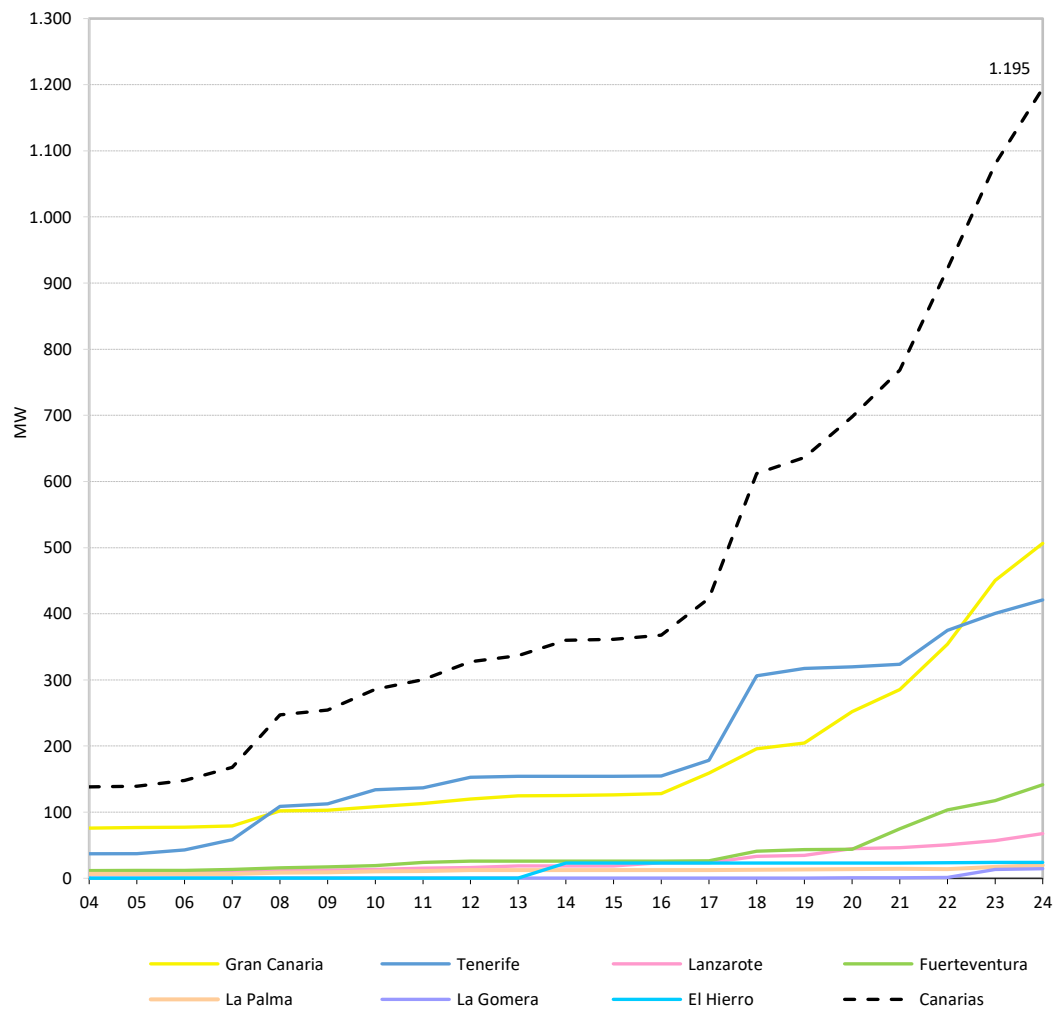
Unidades: Megavatios (MW). Potencia FV contabilizada en inversores (MWn).

Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

Elaboración propia.



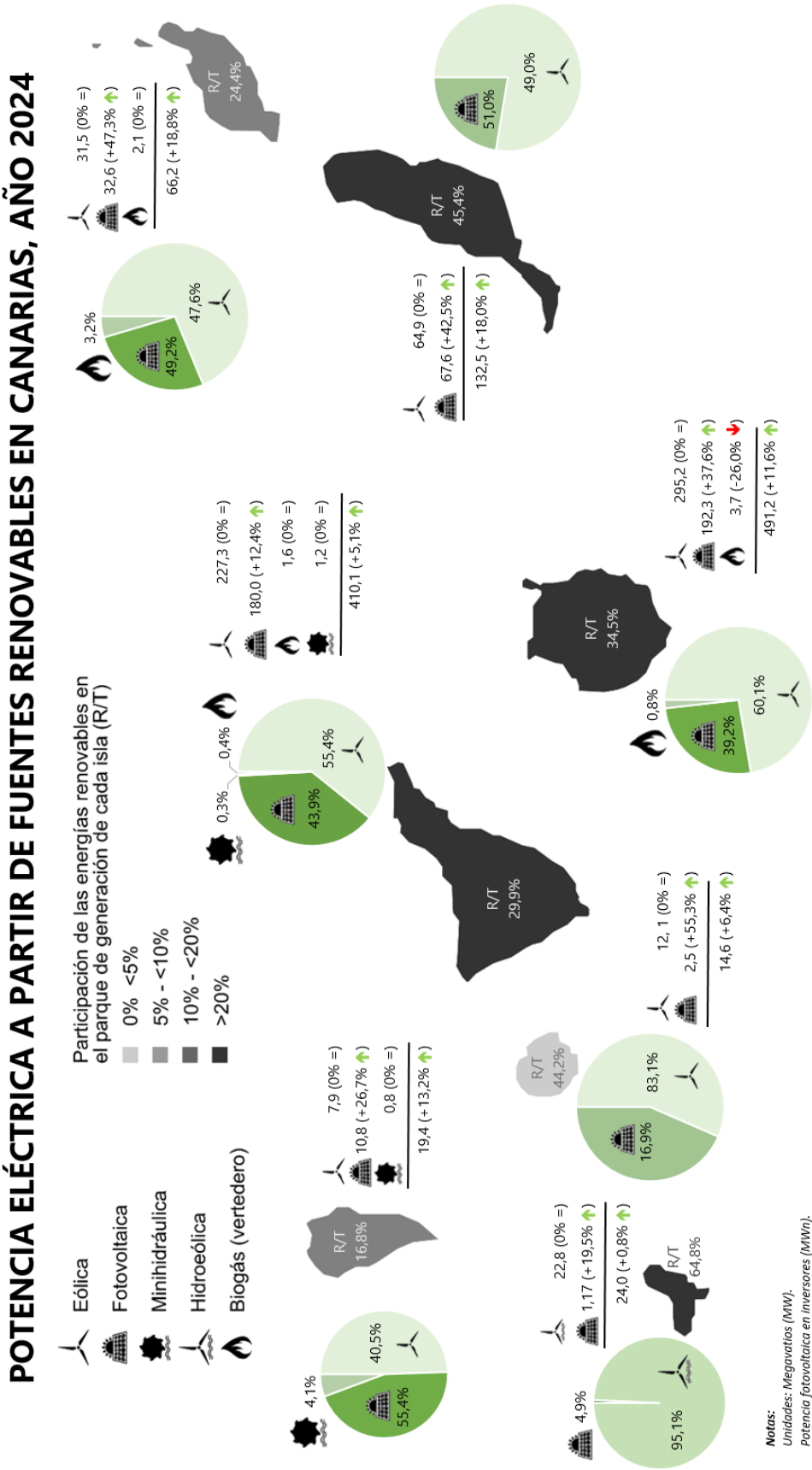
Gráfico 170. Evolución de la potencia eléctrica de origen renovable instalada en Canarias, por islas. Diciembre de 2024. Potencia fotovoltaica contabilizada en paneles (MWp).



Unidades: Megavatios (MW). Potencia FV contabilizada en paneles (MWp).
Elaboración propia.



Gráfico 171. Potencia eléctrica de origen renovable instalada en Canarias a 31 de diciembre de 2024, por islas.



Elaboración propia.



4.1.2. Producción total de energía eléctrica de origen renovable en Canarias.

Tabla 141. Evolución de la producción de energía eléctrica renovable en Canarias, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Δ Canarias
2004	225,3	75,8	9,3	22,8	13,0	0,5	0,3	347	-2,8%
2005	213,5	79,9	4,4	22,5	11,2	0,4	0,3	332	-4,3%
2006	220,8	73,9	16,2	23,5	13,2	0,4	0,3	348	4,8%
2007	232,1	96,9	27,5	25,2	13,3	0,2	0,4	396	13,6%
2008	245,9	146,1	34,2	32,4	12,8	0,1	0,3	472	19,3%
2009	259,4	197,5	31,3	32,8	12,3	0,0	0,4	534	13,1%
2010	237,2	219,1	31,5	33,9	12,1	0,5	0,3	535	0,2%
2011	257,3	247,5	35,4	38,1	17,3	0,6	0,3	596	11,6%
2012	272,2	261,1	36,0	39,0	16,8	0,6	0,2	626	4,9%
2013	282,0	274,1	35,1	42,7	24,0	0,6	0,3	659	5,3%
2014	302,2	271,4	35,0	43,6	26,6	0,8	1,1	681	3,3%
2015	308,5	271,6	32,3	38,0	28,3	0,8	8,6	688	1,1%
2016	306,4	269,3	31,9	39,1	29,6	0,9	18,2	695	1,0%
2017	297,2	285,7	42,6	36,3	27,9	0,5	20,4	711	2,2%
2018	432,6	355,8	69,6	36,7	29,5	0,3	23,7	948	33,4%
2019	557,8	698,6	81,9	82,5	30,3	0,3	41,7	1.493	57,5%
2020	567,6	672,8	73,2	68,4	26,4	0,2	34,1	1.443	-3,4%
2021	710,7	718,0	80,4	117,0	29,2	0,5	33,5	1.689	17,1%
2022	835,6	706,7	91,6	156,6	24,8	0,8	33,0	1.849	9,5%
2023	859,8	741,9	84,7	162,4	26,3	6,7	25,5	1.907	3,2%
2024	973,5	762,8	96,7	221,9	33,8	9,6	33,1	2.131	11,8%
2024 VR	845,2	689,1	70,2	193,0	23,0	7,4	23,39	1.851	-
2024 AC	118,8	66,3	25,4	27,5	9,8	2,2	1,35	251	-
2024 CP	9,6	7,4	1,1	1,4	1,1	0,0	8,4	29	-
Tasa interanual de crecimiento (%)									
24/23	13,2%	2,8%	14,2%	36,6%	28,5%	42,6%	30,1%	11,8%	-
24/19	11,8%	1,8%	3,4%	21,9%	2,2%	105,7%	-4,5%	7,4%	-
24/14	12,4%	10,9%	10,7%	17,7%	2,4%	28,6%	40,4%	12,1%	-
% isla	45,7%	35,8%	4,5%	10,4%	1,6%	0,4%	1,6%	100%	-

Unidades: Gigavatios hora (GWh)

[VR]: Energía vertida a red.

[AC]: Energía autoconsumida por las instalaciones asociadas a los parques eólicos, plantas de biogás e instalaciones fotovoltaicas para autoconsumo, no vertida a red. Energía FV autoconsumida estimada.

[CP]: Consumo de energía renovable de las centrales de generación renovables para su propio funcionamiento: servicios auxiliares, pérdidas asociadas a los bombeos, etc.

Se incluyen los consumos propios conocidos de parques eólicos, plantas de biogás y de la central hidroeléctrica de Gorona del Viento.

Fuentes: Red Eléctrica de España (REE), Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y productores.

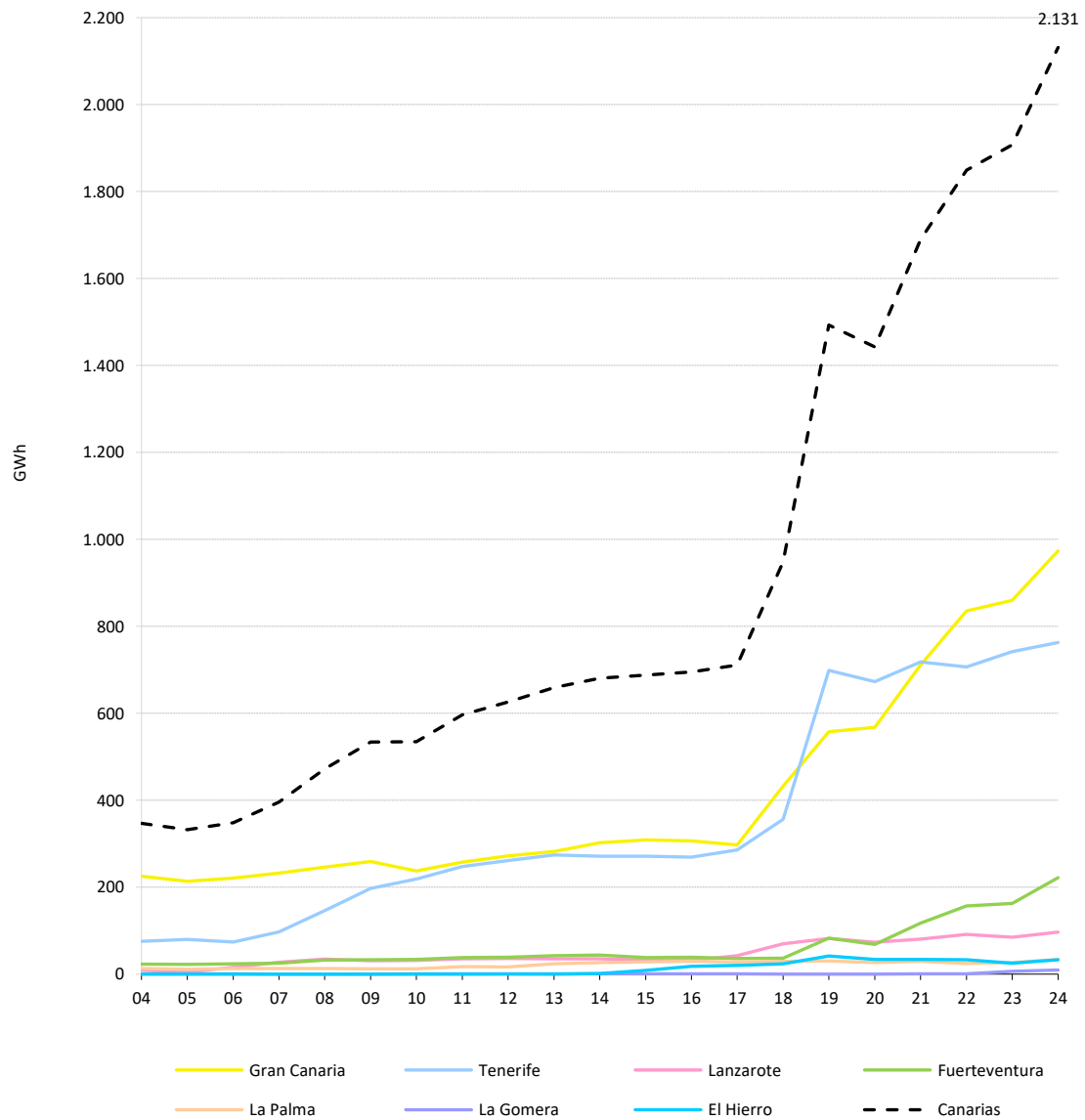
Elaboración propia.

Tabla 142. Evolución de la producción de energía eléctrica renovable en Canarias, por islas, sin considerar la energía producida para los consumos propios de las centrales eléctricas renovables.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Δ Canarias
2021	710,7	718,0	80,4	117,0	29,23	0,53	23,29	1.679	-
2022	828,6	698,4	90,2	151,0	23,42	0,79	23,59	1.816	8,2%
2023	849,9	737,9	83,6	161,7	25,65	6,71	18,57	1.884	3,7%
2024	963,9	755,4	95,6	220,5	32,75	9,56	24,75	2.102	11,6%
Tasa interanual de crecimiento (%)									
24/23	13,4%	2,4%	14,4%	36,4%	27,7%	42,6%	33,2%	11,6%	-

Unidades: Gigavatios hora (GWh)

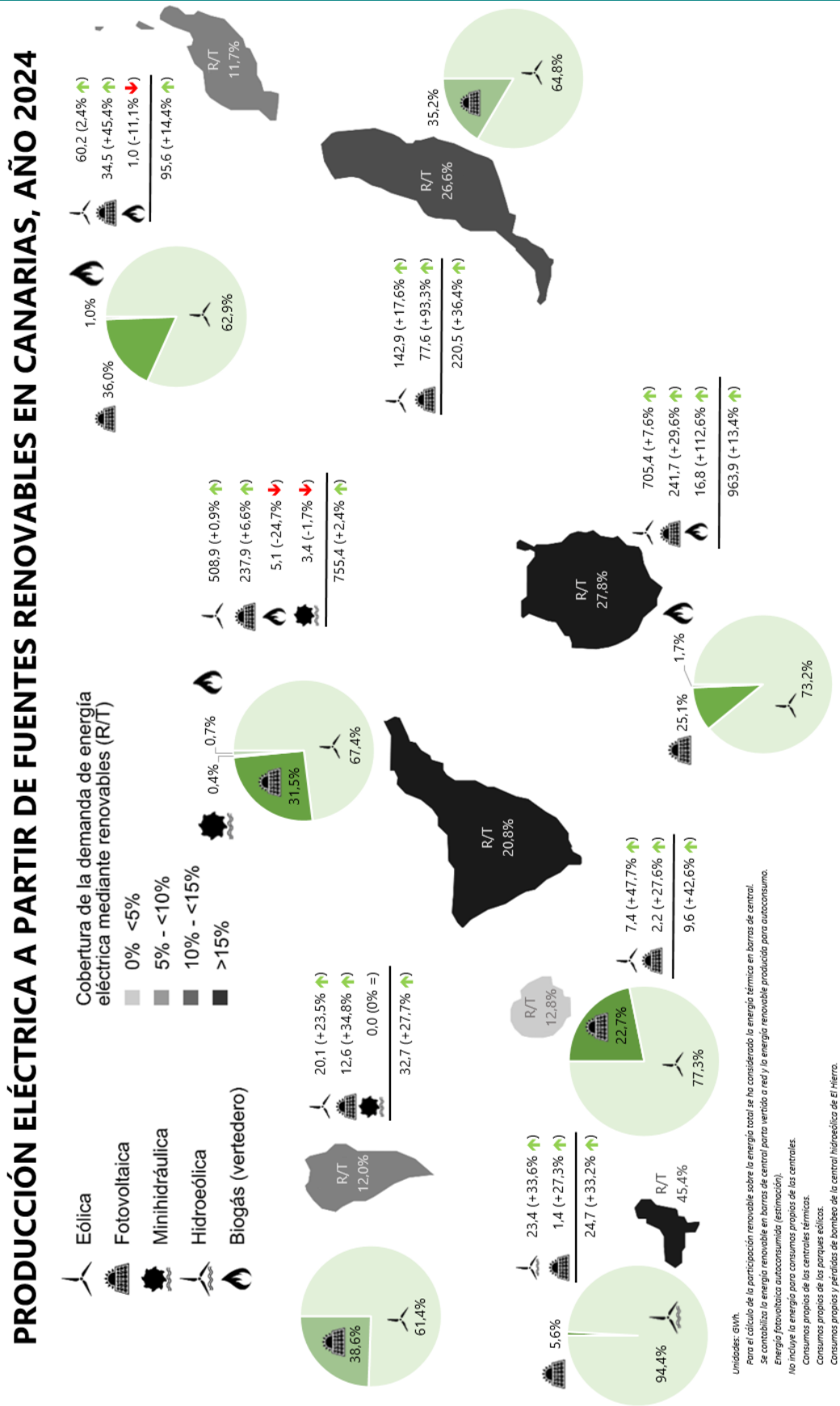
Elaboración propia.

**Gráfico 172. Evolución de la producción de energía eléctrica renovable en Canarias, por islas.**

Elaboración propia.



Gráfico 173. Producción de energía eléctrica vertida a red de origen renovable en Canarias en el año 2024, por islas.



Elaboración propia.



4.2. Energía eólica.

4.2.1. Potencia eólica instalada.

A continuación, se presenta la evolución anual de la potencia eólica instalada en Canarias, desglosada por islas.

Tabla 143. Evolución de la potencia eólica instalada, por islas. Diciembre de 2024.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Δ Canarias
85	0,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,1	-
90	0,6	0,5	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,1	868,2%
95	4,1	2,7	6,4	11,6	1,26	0,00	0,28	26,4	2374,6%
96	24,5	2,7	6,4	11,6	1,26	0,36	0,28	47,1	78,8%
97	10,5	7,5	6,4	11,6	1,26	0,36	0,28	37,9	-19,5%
98	33,1	22,9	6,4	11,6	2,76	0,36	0,28	77,4	104,2%
99	35,7	22,9	6,4	11,6	2,76	0,36	0,28	80,1	3,4%
00	51,5	22,9	6,4	11,6	2,76	0,36	0,28	95,9	19,7%
01	64,2	30,7	6,4	11,6	2,76	0,36	0,28	116,4	21,4%
02	74,4	30,7	6,4	11,6	2,76	0,36	0,28	126,5	8,7%
03	75,0	30,7	6,4	11,6	5,88	0,36	0,10	130,1	2,8%
04	75,6	36,7	6,4	11,6	5,88	0,36	0,10	136,7	5,0%
05	76,3	36,7	6,4	11,6	5,88	0,36	0,10	137,3	0,5%
06	76,3	36,7	8,8	11,6	5,88	0,36	0,10	139,7	1,7%
07	76,3	36,7	8,8	11,6	5,88	0,36	0,10	139,7	0,0%
08	78,4	36,7	8,8	11,4	5,88	0,36	0,10	141,6	1,4%
09	78,4	36,7	8,8	11,4	5,88	0,36	0,10	141,6	0,0%
10	78,2	36,7	8,8	11,4	5,88	0,36	0,10	141,4	-0,2%
11	79,1	36,7	8,8	13,1	5,88	0,36	0,10	143,9	1,8%
12	80,7	36,7	8,8	13,1	6,97	0,36	0,10	146,6	1,9%
13	85,7	36,7	8,8	13,1	6,97	0,36	0,10	151,6	3,4%
14	85,9	36,7	8,8	13,1	6,97	0,36	0	151,8	0,1%
15	86,7	36,7	8,8	13,1	6,97	0,36	0	152,6	0,5%
16	88,1	36,7	13,4	13,1	6,97	0,36	0	158,6	3,9%
17	118,9	60,2	13,4	13,1	6,97	0,36	0	212,8	34,2%
18	154,3	186,6	22,3	26,7	6,97	0,36	0	397,3	86,7%
19	159,3	195,6	22,3	28,7	6,97	0,36	0	413,3	4,0%
20	194,0	195,6	31,5	28,7	6,97	0,36	0	457,1	10,6%
21	205,3	195,6	31,5	57,9	6,97	0,36	0	497,6	8,9%
22	238,6	222,6	31,5	64,9	6,97	0,36	0	565,0	13,5%
23	295,2	227,3	31,5	64,9	7,87	12,11	0	638,8	13,1%
24	295,2	227,3	31,5	64,9	7,87	12,11	0	638,8	0%
Distribución porcentual (%)									
2024	46,2%	35,6%	4,9%	10,2%	1,2%	1,9%	0,0%	100%	-
Tasa interanual de crecimiento (%)									
24/23	0%	0%	0%	0%	0%	0%	-	0%	-
24/19	13,1%	3,0%	7,2%	17,8%	2,5%	102,0%	-	9,1%	-
24/14	13,1%	20,0%	13,6%	17,4%	1,2%	42,1%	-	15,5%	-

Unidades: Megavatios (MW).

No se contempla la potencia eólica (11,5 MW) asociada a la central hidroeléctrica Gorona del Viento en El Hierro.

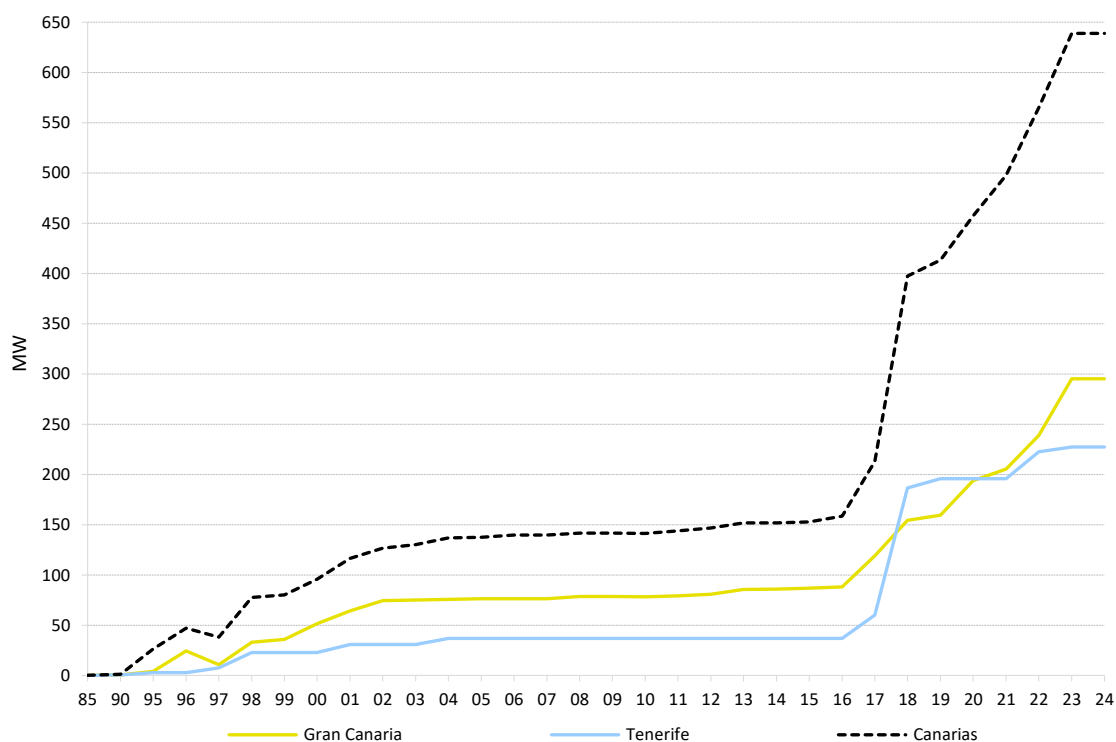
Parques eólicos con puesta en servicio definitiva.

Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

Elaboración propia.

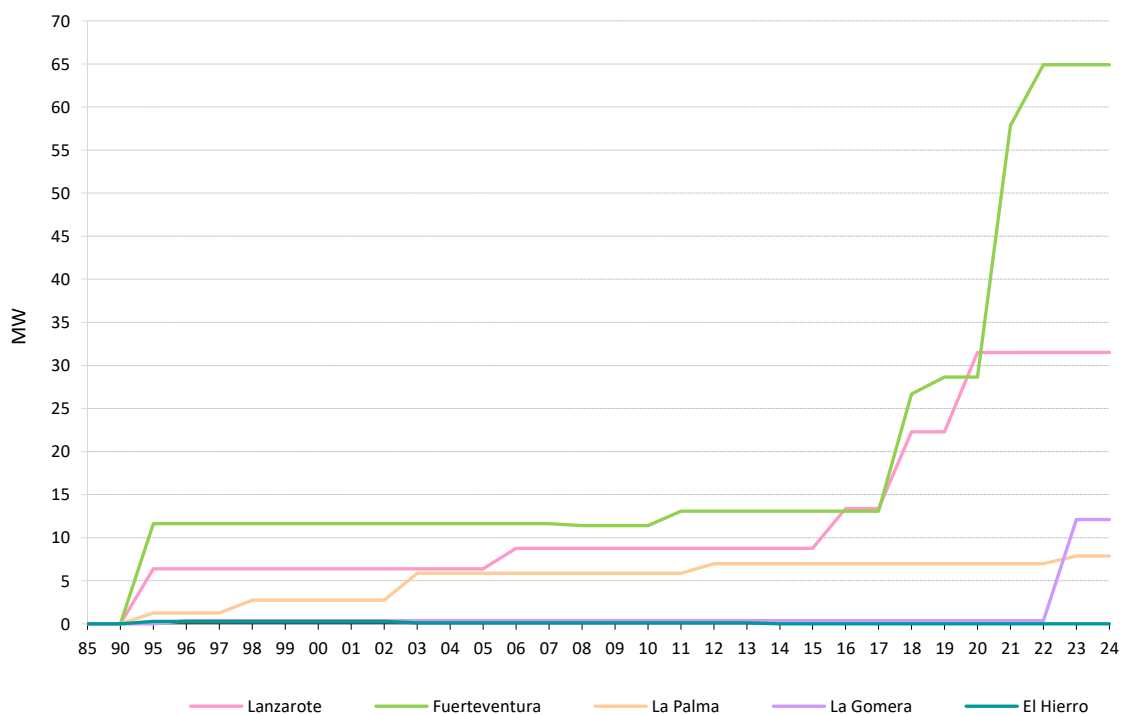


Gráfico 174. Evolución de la potencia eólica instalada. Diciembre de 2024. Canarias, Gran Canaria y Tenerife.



Elaboración propia.

Gráfico 175. Evolución de la potencia eólica instalada. Diciembre de 2024. Lanzarote, Fuerteventura, La Palma, La Gomera y El Hierro.

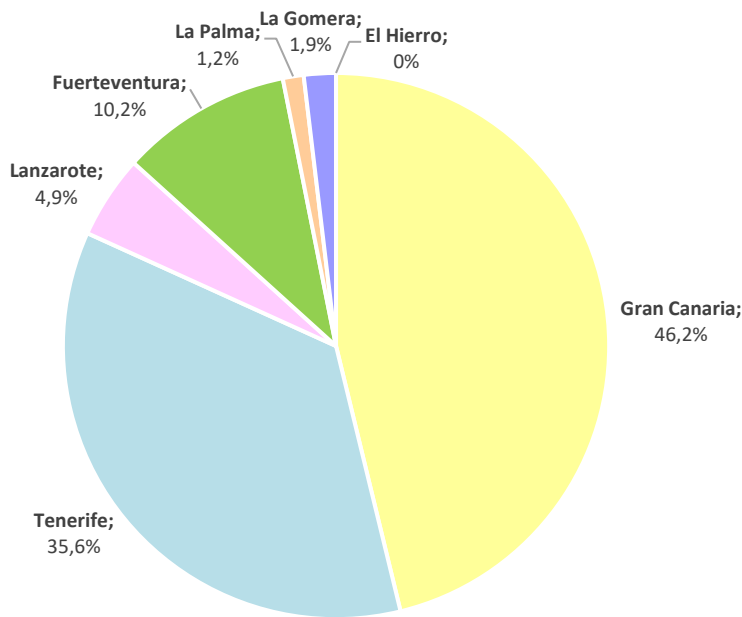


No se contempla la potencia eólica asociada a la central hidroeléctrica de El Hierro.

Elaboración propia.



Gráfico 176. Distribución porcentual de la potencia eólica instalada en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia.

Se presenta a continuación un listado de los parques eólicos existentes en Canarias en el año 2024. El contenido de las tablas siguientes es:

Denominación:	Nombre del parque eólico.
Fabricante:	Fabricante de los aerogeneradores instalados en el parque eólico.
Nº:	Número total de aerogeneradores instalados en el parque eólico.
kW aerog.:	Potencia nominal unitaria de los aerogeneradores instalados en el parque eólico.
kW parque:	Potencia nominal asignada o en funcionamiento del parque eólico. (En algunos casos no se corresponde con la potencia nominal instalada en el parque eólico).
Pot./área (kW/m²):	Relación entre la potencia nominal asignada o en funcionamiento del parque eólico y el área de terreno ocupado del mismo. (Se entiende como área ocupada aquella proyectada por el aerogenerador sobre un plano horizontal).
Tipo:	Se distingue entre: VTR: parque eólico con vertido total a la red. CA: parque eólico con consumo asociado. AC: parque eólico de autoconsumo. I+D+i: parque eólico de investigación, desarrollo e innovación.
Municipio:	Municipio donde se encuentra instalado el parque eólico.
Año:	Año de puesta en servicio de la instalación.



Tabla 144. Descripción de los parques eólicos instalados en la provincia de Las Palmas a 31 de diciembre de 2024.

Denominación	Fabricante	Nº	Pot. Aerg (kW)	Pot. P.E. (kW)	Tipo	Municipio	Año
GRAN CANARIA							
P.E. Arinaga Depuradora	Vestas	1	200	200	VTR	Agüimes	1991
P.E. Artes Gráficas del Atlántico	Vestas	4	225	900	CA	Agüimes	98/02
P.E. Lomo El Cabezo	Enercon	3	600	1.800	VTR	Agüimes	1999
P.E. Montaña Francisco - Fase I	Vestas	5	225	1.125	VTR	Agüimes	2001
P.E. La Florida-Soslaires Canarias*	Gamesa	4	660	2.500	CA	Agüimes	2002
P.E. Carretera de Arinaga (Fase 2)	Enercon	1	2.000	2.000	VTR	Agüimes	02/12
P.E. Carretera de Arinaga (Fase 1)	Made	1+1	660/300	960	VTR	Agüimes	02/12
Aerogenerador Concasur	Izar Bonus	1	600	600	CA	Agüimes	2004
Aerogenerador Pesban*	Gamesa	1	850	800	CA	Agüimes	2005
P.E. Tenefé	Vestas	5	225	1.125	VTR	S. L. de Tirajana	1992
P.E. Santa Lucía	Made	16	300	4.800	VTR	S. L. de Tirajana	1998
P.E. Bahía de Formas II*	Enercon	4	600	2.000	VTR	S. L. de Tirajana	1998
P.E. Punta Tenefé Ampliación. CIEA	Vestas	1+1	230/225	455	CA	S. L. de Tirajana	1999
P.E. Bahía de Formas III*	Enercon	10	600	5.000	VTR	S. L. de Tirajana	2000
P.E. Bahía de Formas IV *	Enercon	10	600	5.000	VTR	S. L. de Tirajana	2000
P.E. La Punta	Enercon	11	500	5.500	VTR	S. L. de Tirajana	2000
P.E. La Gaviota	Ecotecnia	0	630	0	VTR	S. L. de Tirajana	2001
P.E. Finca San Antonio	Made	5	300	1.500	VTR	S. L. de Tirajana	1999
Repotenciación P.E. Barranco Tirajana	Enercon	1	2.000	2.000	VTR	S. B. de Tirajana	2016 ⁽¹⁾
P.E. Llanos de Juan Grande	Desa	67	300	20.100	VTR	S. B. de Tirajana	1996
P.E. Las Salinas del Matorral	Gamesa	2	850	1.700	CA	S. B. de Tirajana	2008
P.E. Las Salinas del Matorral (ampliación)	Gamesa	1	850	850	CA	S. B. de Tirajana	2015
P.E. La Florida - Juliano Bonny	Gamesa	1	850	850	CA	S. B. de Tirajana	2011
P.E. Lomo Ramírez-Muescanarias	Enercon	1	330	330	CA	Ingenio	2008
P.E. Centro de Control Canarias AENA	Made	1	660	660	CA	Telde	2003
P.E. Montaña Pelada	Made	7	660	4.620	CA	Gáldar	2001
Repotenciación P.E. Cueva Blanca	Enercon	1	2.000	2.000	VTR	Agate	2016 ⁽²⁾
Aerogenerador La Aldea	Vestas	1	225	225	VTR	La Aldea de S. N.	1996
Plataforma de Ensayo Muelle Arinaga	Gamesa	1	5.000	5.000	I+D	Agüimes	2013
Aerogenerador Supermercados Bolaños	Jereneas	1	200	200	CA	Agüimes	2015
P.E. Planta de Machaqueo y Hormigonado	Enercon	1	900	900	CA	Gáldar	2017
P.E. San Bartolomé (Mocán)	Enercon	4	2.300	9.200	VTR	S. B. de Tirajana	2017
P.E. Llanos de la Aldea	Enercon	25	800	20.000	VTR	S. B. de Tirajana	2017
Aerogenerador Congelados Herbania	Enercon	1	850	850	CA	Agüimes	2017
P.E. Balcón de Balos	Enercon	4	2.300	9.200	VTR	Agüimes	2018
P.E. Montaña Perros	Enercon	1	2.300	2.300	VTR	Agüimes	2018
P.E. Triquivijate	Enercon	2	2.350	4.700	VTR	Agüimes	2018
P.E. Doramas	Enercon	1	2.300	2.300	VTR	Agüimes	2018
P.E. La Vaquería	Enercon	1	2.350	2.350	VTR	Agüimes	2018
P.E. Haría	Enercon	1	2.350	2.350	VTR	Agüimes	2018
P.E. Vientos del Roque	Enercon	2	2.350	4.700	VTR	Agüimes	2018
P.E. Las Colinas	Enercon	2+2	2.350/2.300	9.300	VTR	S. L. de Tirajana	2018
Torre Eólica Offshore MLRT	Gamesa	1	5.000	5.000	I+D	Telde	2019
Aerogenerador Finca Condal Juan Grande	Norvento	1	100	100	AC	S. B. de Tirajana	2019
P.E. Piletas I	Siemens	2+2	3.200/3.200	12.800	VTR	Agüimes	2020
P.E. Botija-Gáldar de 1,6 MW	Enercon	2	800	1.600	VTR	Gáldar	2020
P.E. La Caleta de 5,6 MW	Enercon	7	800	5.600	VTR	S. B. de Tirajana	2020
P.E. Salinetas de 4 MW	Enercon	1	4.000	4.000	VTR	Telde	2020
P.E. El Rodeo de 4,8 MW	Enercon	6	800	4.800	VTR	S. B. de Tirajana	2020
P.E. Roque Prieto (EDAM)	Enercon	1	2.300	2.300	CA	S. M. de Guía	2020
P.E. Las Casillas 1 de 4 MW	Enercon	5	800	4.000	VTR	S. B. de Tirajana	2020
P.E. Lomo del Moral	Enercon	5	800	4.000	VTR	S. B. de Tirajana	2021
P.E. Las Mimosas	Enercon	1	2.300	2.300	VTR	Agüimes	2021



Denominación	Fabricante	Nº	Pot. Aerg (kW)	Pot. P.E. (kW)	Tipo	Municipio	Año
Aerogenerador Hipermercado Bolaños	Enercon	1	900	900	VTR	Agüimes	2021
P.E. Arcos del Coronadero	Enercon	5	800	4.000	VTR	S. B. de Tirajana	2021
Aerogenerador Oper Canarios	Norvento	1	100	100	AC	Telde	2021
P.E. Santa Lucía del Mar de 7,2 MW	Enercon	8	900	7.200	VTR	S. L. de Tirajana	2022
P.E. Montaña de Arinaga (Fase I) de 18 MW	Enercon	20	900	18.000	VTR	Agüimes	2022
P.E. Artes Gráficas del Atlántico II de 2,7 MW	Enercon	3	900	2.700	VTR	Agüimes	2022
P.E. Espinales (Fase 1A) de 5,4 MW	Enercon	6	900	5.400	VTR	Agüimes	2022
P.E. Punta Tenefé de 5,4 MW	Enercon	2+1	2.300/800	5.400	VTR	San Bartolomé de Tirajana	2023
P.E. La Punta II DE 9 MW	Enercon	10	900	9.000	VTR	Santa Lucía de Tirajana	2023
P.E. La Florida III DE 19,2 MW	Enercon	3+1	5.000/4.200	19.200	VTR	San Bartolomé de Tirajana	2023
P.E. Punta Gaviota (Repotenciación)	Enercon	3	2.300	6.900	VTR	Santa Lucía de Tirajana	2023
P.E. Camino de la Madera de 9,2 MW	Enercon	4	2.300	9.200	VTR	Santa Lucía de Tirajana	2023
P.E. Agüimes de 9,6 MW	Enercon	2+1	4.200/2.300	9.600	VTR	Agüimes	2023
P.E. Espinales Fase 1B de 0,9 MW	Enercon	1	900	900	VTR	Agüimes	2023
P.E. Bahía de Formas V	Enercon	2	900	1.800	VTR	Santa Lucía de Tirajana	2023
P.E. Carretera de Arinaga Fase 4-1 (5 aerog.)	Enercon	5	900	4.500	VTR	Agüimes	2023
P.E. Carretera de Arinaga Fase 4-2 (1 aerog.)	Enercon	1	900	900	VTR	Agüimes	2023
Total Gran Canaria		331		295.150			
LANZAROTE							
P.E. Los Valles	Gamesa	9	850	7.650	VTR	Tegüise	2006
P.E. Los Valles (ampliación)	Gamesa	1	850	850	VTR	Tegüise	2018
P.E. Punta Grande	Enercon	2	2.300	4.600	VTR	Arrecife	2016
P. E. Tegüise I	Enercon	4	2.300	9.200	VTR	Tegüise	2018
P.E. Arrecife de 9,2 MW	Enercon	4	2.300	9.200	VTR	Arrecife	2020
Total Lanzarote		20		31.500			
FUERTEVENTURA							
P.E. Cañada del Río	Made	18+27	300/180	10.260	VTR	Pájara	1994
P.E. Planta desaladora CAAF	Gamesa	2	850	1.700	CA	La Oliva	2011
P. E. Fuerteventura Renovable II	Enercon	2	2.350	4.700	VTR	La Oliva	2018
P. E. Alisio	Gamesa	5	2.000	10.000	VTR	Pájara/Tuineje	2018
Parque eólico planta desaladora CAAF*	Enercon	1	2.350	2.000	CA	P. del Rosario	2019
P.E. Puerto del Rosario (Fase 2) de 21,9 MW	S-G (3)	6	3.650	21.900	VTR	P. del Rosario	2021
P.E. Puerto del Rosario (Fase 1) de 7,3 MW	S-G (3)	2	3.650	7.300	VTR	P. del Rosario	2021
P.E. Fuerteventura Renovable III de 2,35 MW	Enercon	1	2.350	2.350	VTR	La Oliva	2022
P.E. Fuerteventura Renovable I de 4,7 MW	Enercon	2	2.350	4.700	VTR	La Oliva	2022
Total Fuerteventura		66		64.910			
TOTAL PROVINCIA DE LAS PALMAS		417		391.560			
TOTAL CANARIAS		604		638.835			

Unidades: Kilovatios (kW).

P.E. con puesta en servicio definitiva.

(1) Sustitución de seis aerogeneradores AE-23 de 180 kW cada uno y un aerogenerador AE-32 de 300 kW, por un aerogenerador Enercon E-70 E4 de 2.000 kW.

(2) Sustitución de cuatro aerogeneradores AE-30 de 330 kW cada uno con una potencia total de 1.320 kW, por un aerogenerador Enercon E-70 de 2.000 kW.

(3) S-G: Siemens-Gamesa.

* P.E. con potencia limitada

Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

Elaboración propia.



Tabla 145. Descripción de los parques eólicos instalados en la provincia de Santa Cruz de Tenerife a 31 de diciembre de 2024.

Denominación	Fabricante	Nº	Pot. Aerg (kW)	Pot. P.E. (kW)	Tipo	Municipio	Año
TENERIFE							
Aerogenerador MADE 150 ITER	Made	1	150	150	VTR	Granadilla de A.	1990
Aerogenerador MADE 300 ITER	Made	1	300	300	VTR	Granadilla de A.	1992
P.E. ITER General	Ecotecnia	1	150				
	Vestas	1	200	1.680	VTR	Granadilla de A.	1994
P. Experimental - ECYRL	Enercon	1	330				
	Enercon	2	500				
P.E. Granadilla	Made	8	600	4.800	VTR	Granadilla de A.	1997
P.E. Granadilla II	Enercon	11	500	5.500	VTR	Granadilla de A.	1998
P.E. Punta Teno	Made	6	300	1.800	VTR	Buenavista del N.	2001
P.E. Finca de Mogán	Made	51	300	16.500	VTR	Arico	98/01
		2	600				
P.E. Llanos de la Esquina	Gamesa	7	850	5.950	VTR	Arico	2004
P.E. La Morra	Enercon	3	2.350	7.050	VTR	Arico	2017
P.E. Tagoro Risco Blanco	Enercon	7	2.350	16.450	VTR	Arico	2017
P.E. C. Medioambiental de Arico (Fase 1)	Enercon	2	2.350	4.700	VTR	Arico	2018
P.E. C. Medioambiental de Arico (Fase 2)	Enercon	2	2.350	4.700	VTR	Arico	2018
P.E. Bermejo	SUZLON	6	2.100	12.600	VTR	Arico	2018
P.E. Vera de Abote	SUZLON	5	2.100	10.500	VTR	Arico	2018
P.E. Chimiche II	Gamesa	7	2.625	18.375	VTR	Granadilla de A.	2018
P.E. Areté*	Enercon	5+2	2.350/3.020	16.800	VTR	Granadilla de A.	2018
P.E. La Roca	Enercon	8	2.300	18.400	VTR	Granadilla de A.	2018
P.E. Porís de Abona	Enercon	7	2.800	19.600	VTR	Arico	2018
P.E. Icor	Gamesa	6	3.465	20.790	VTR	Arico/Fasnia	2018
P.E. C. Medioambiental de Arico (Fase 3)	Enercon	2	2.350	4.700	VTR	Arico	2019
P.E. C. Medioambiental de Arico (Fase 4)*	Enercon	2	2.350	4.300	VTR	Arico	2019
P.E. Magua I de 8,4 MW	Gamesa	4	2.100	8.400	VTR	Arico	2022
P.E. Hoya de Lucas de 15,75 MW	Gamesa	6	2.625	15.750	VTR	Arico	2022
P.E. Porís de Abona (ampliación de 2,8 MW)	Enercon	1	2.800	2.800	VTR	Arico	2022
P.E. Brisas del Mar de 4,7 MW	Enercon	2	2.350	4.700	VTR	Arico	2023
Total Tenerife		169		227.295			
LA PALMA							
Repotenciación P.E. Garafía - Juan Adalid	Enercon	2	800	1.600	VTR	Garafía	2012
Repotenciación P.E. Fuencaliente*	Enercon	3	900	2.250	VTR	Fuencaliente	2012
P.E. Aeropuerto La Palma	Made	2	660	1.320	CA	Villa de Mazo	2003
P.E. Manchas Blancas	Izar Bonus	3	600	1.800	VTR	Villa de Mazo	2003
P.E. Manchas Blancas de 0,9 MW (Amp.)	Enercon	1	900	900	VTR	Villa de Mazo	2023
Total La Palma		11		7.870			
LA GOMERA							
P.E. de Epina	Made	2	180	360	VTR	Vallehermoso	1996
P.E. Jedey de 2,35 MW	Enercon	1	2.350	2.350	VTR	San Sebastián de La Gomera	2023
P.E. La Sabina de 2,35 MW	Enercon	1	2.350	2.350	VTR	San Sebastián de La Gomera	2023
P.E. Las Tricias 2,35 MW	Enercon	1	2.350	2.350	VTR	San Sebastián de La Gomera	2023
P.E. Tijarafe de 2,35 MW	Enercon	1	2.350	2.350	VTR	San Sebastián de La Gomera	2023
P.E. Timirijaque de 2,35 MW	Enercon	1	2.350	2.350	VTR	San Sebastián de La Gomera	2023
Total La Gomera		7		12.110			
EL HIERRO							
P.E. asociado Aprov. Hidroeléctrico ⁽¹⁾	Enercon	5	2.300	11.500	-	Valverde	2014
Total El Hierro		0		0			



Denominación	Fabricante	Nº	Pot. Aerg (kW)	Pot. P.E. (kW)	Tipo	Municipio	Año

TOTAL PROVINCIA DE S/C DE TENERIFE		187		247.275			

TOTAL CANARIAS		604		638.835			

Unidades: kilovatios (kW).

P.E. con puesta en servicio definitiva.

(1) Aunque se refleja en esta tabla, la potencia del P.E. asociado a la central Hidroeléctrica no se contabiliza en el total.

Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

* P.E. con potencia limitada

Elaboración propia.

En la tabla siguiente se resume la potencia de los parques eólicos y aerogeneradores instalados en Canarias por tipo de instalación.

Los parques eólicos y aerogeneradores de autoconsumo se han diferenciado en la tabla entre aquellos de potencia mayor de 100 kW (en la tabla se reflejan como consumos asociados) y parques eólicos y aerogeneradores de hasta 100 kW (en la tabla se reflejan como autoconsumos).

Tabla 146. Potencia instalada por tipo de instalación. Año 2024.

Isla	Vertido Total a Red		Consumo Asociado		Autoconsumo		I+D+i		Total
	VR		(> 100 kW)		(<= 100 kW)				
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW
Gran Canaria	266,4	90,3%	18,5	6,3%	0,2	0,1%	10,0	3,4%	295,2
Tenerife	227,3	100,0%	0	0%	0	0%	0	0%	227,3
Lanzarote	31,5	100,0%	0,0	0,0%	0	0%	0	0%	31,5
Fuerteventura	61,2	94,3%	3,7	5,7%	0	0%	0	0%	64,9
La Palma	6,6	83,2%	1,3	16,8%	0	0%	0	0%	7,9
La Gomera	12,1	100,0%	0	0%	0	0%	0	0%	12,1
El Hierro	0	-	0	-	0	-	0	-	0
Canarias	605,1	94,7%	23,5	3,7%	0	0,03%	10	1,6%	638,8

Unidades: Megavatios (MW).

No se contempla la potencia eólica (11,5 MW) asociada a la central hidroeléctrica Gorona del Viento en El Hierro.

Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

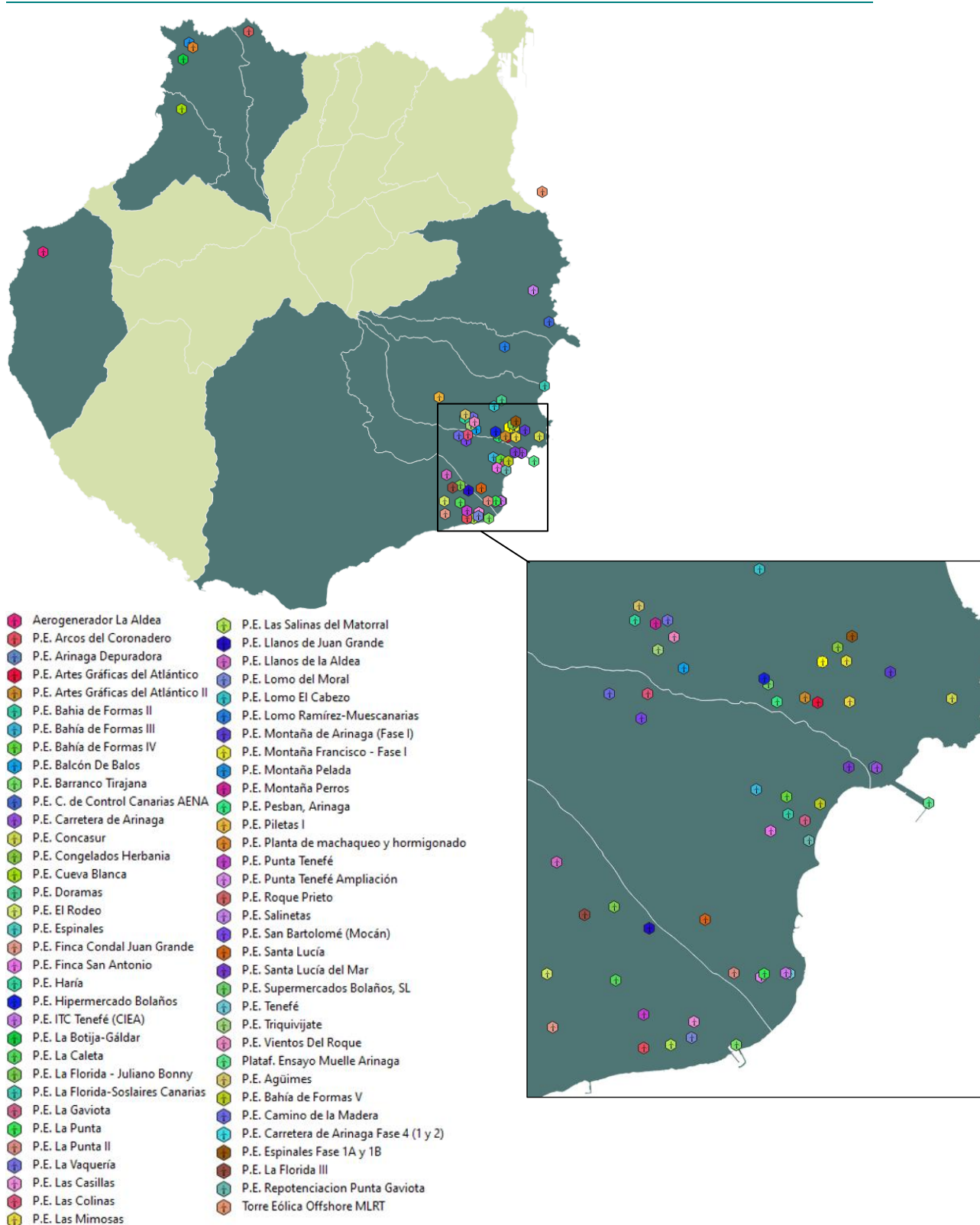
Elaboración propia.



4.2.2. Distribución geográfica de los parques eólicos.

Se detalla a continuación la distribución geográfica de los parques eólicos instalados en Canarias.

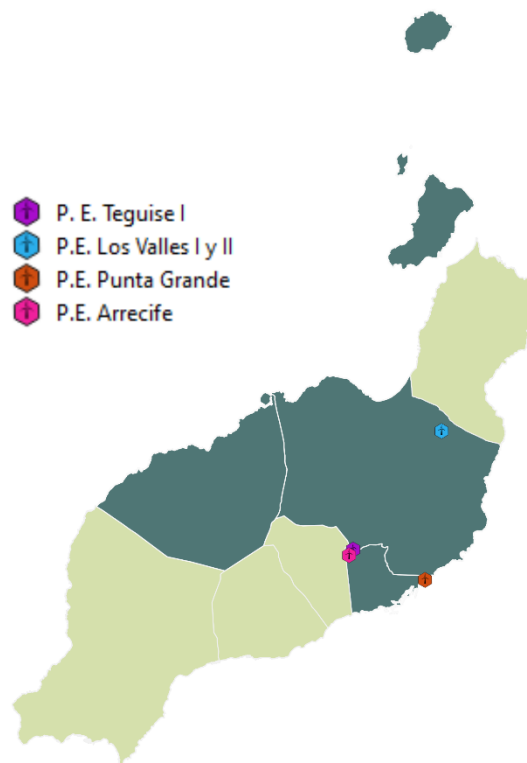
Gran Canaria



Elaboración propia.

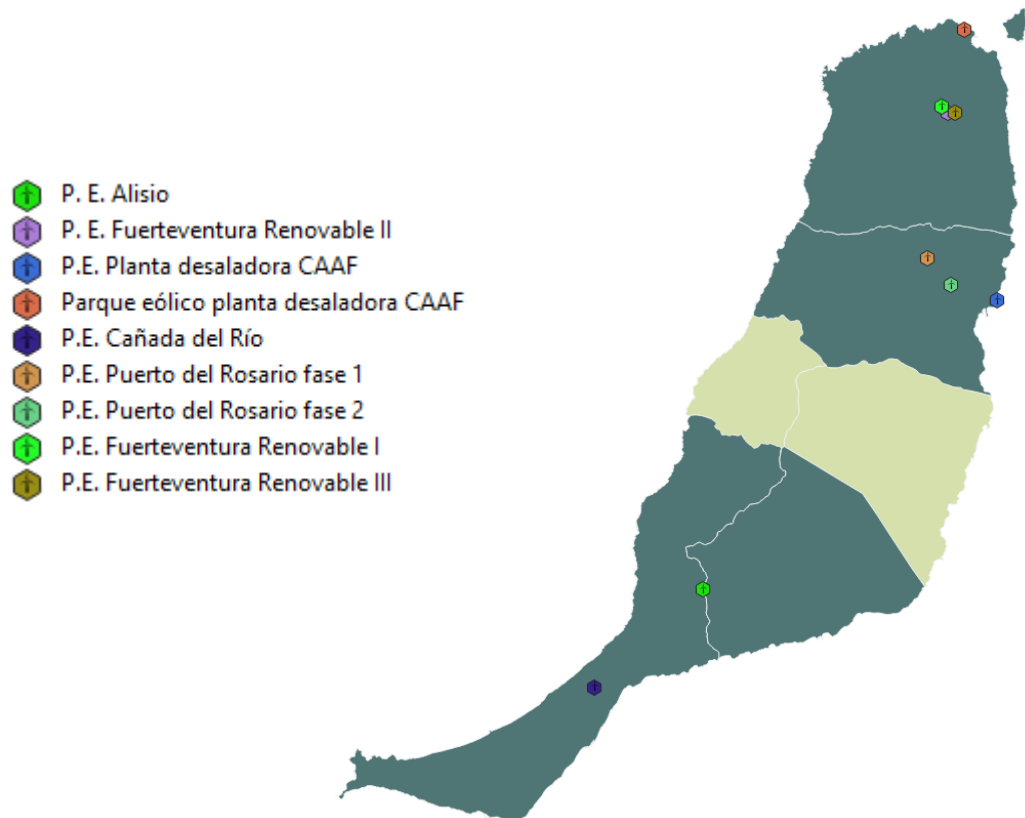


Lanzarote



Elaboración propia.

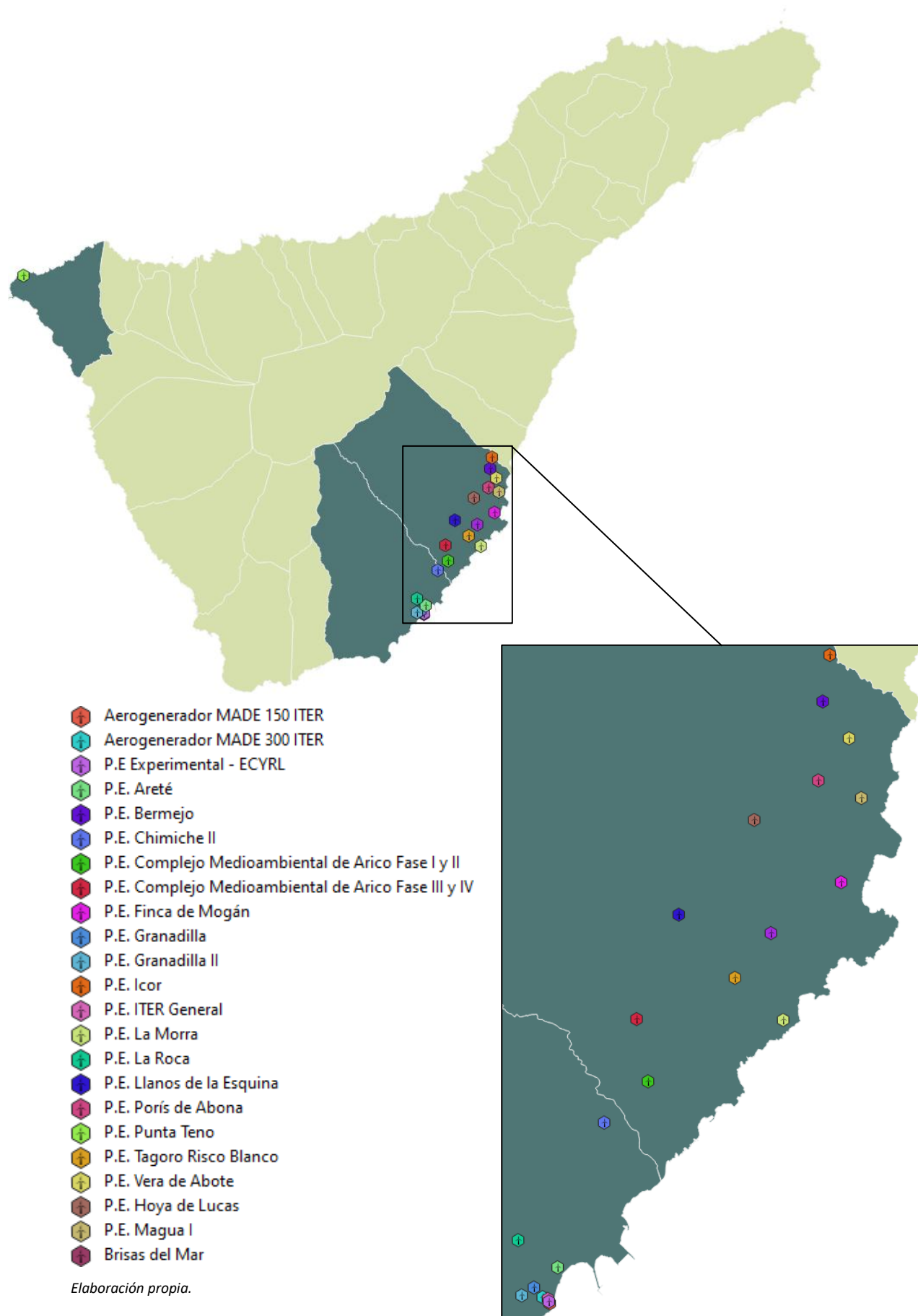
Fuerteventura



Elaboración propia.

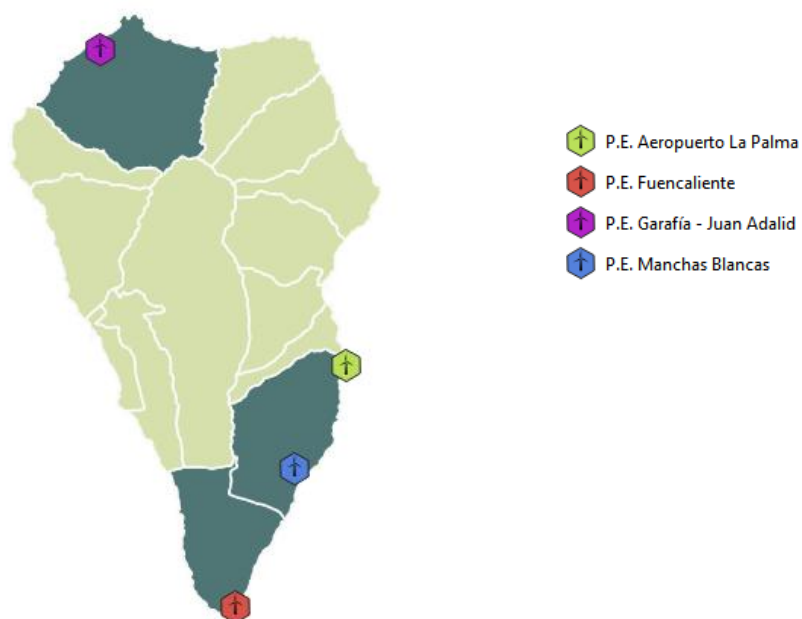


Tenerife



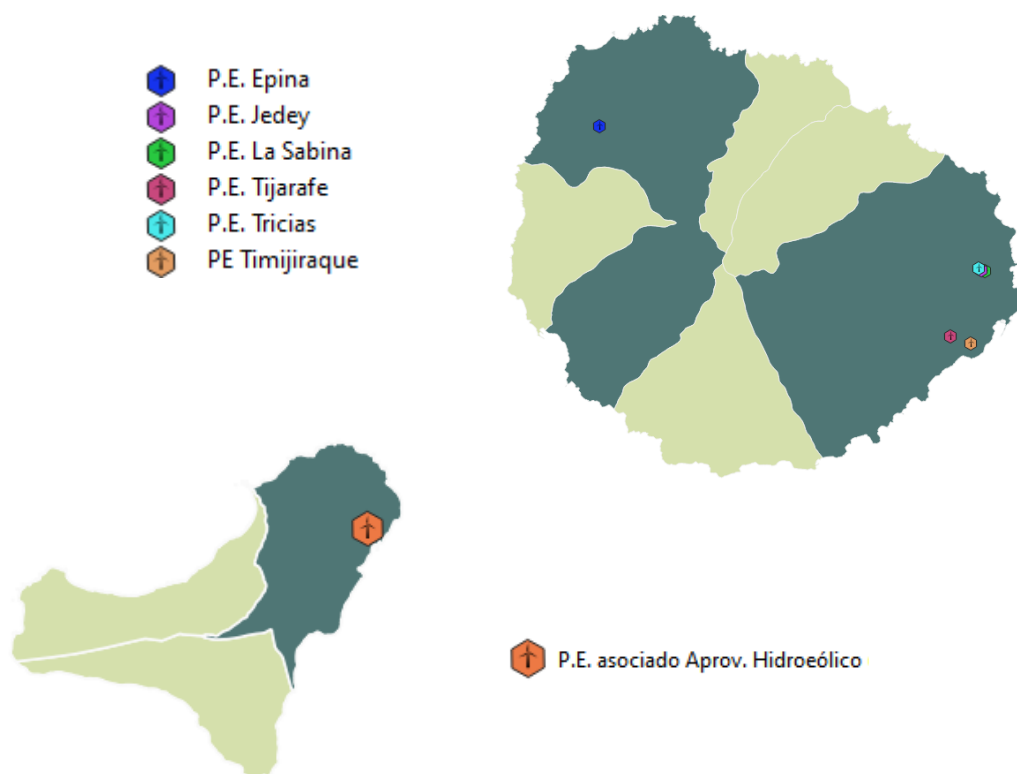


La Palma



Elaboración propia.

La Gomera y El Hierro



Nota: aunque se incluya el parque eólico asociado a la Central Hidroeólica, éste se contabiliza en el apartado de las instalaciones hidroeléctricas.

Elaboración propia.



4.2.3. Producción eléctrica de origen eólico.

En este apartado se muestra la evolución de la producción de la energía eléctrica de origen eólico en Canarias, así como las estimaciones del ahorro de combustible y los gases de efecto invernadero evitados.

Tabla 147. Evolución de la producción de la energía eólica anual en Canarias, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuertev.	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Canarias Ahorro combustible (ktep)	Canarias GEI evitado (ktCO ₂)
1990	0,22	0,10	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,3	0,1	0,2
1995	12,8	5,9	16,9	24,3	2,5	0	0,6	63,0	14,7	48,0
1996	15,4	6,3	18,8	26,3	2,5	0,4	1,0	70,5	16,4	52,2
1997	28,3	10,5	12,8	21,4	2,0	0,7	0,8	76,4	17,8	55,4
1998	39,8	23,2	17,4	25,2	8,2	0,6	0,9	115,4	26,9	85,5
1999	110,1	56,7	17,9	28,0	9,4	0,3	1,0	223,4	52,1	182,6
2000	128,6	62,5	16,1	25,7	8,3	0,8	1,0	243,0	56,7	197,6
2001	217,1	69,2	15,8	28,0	7,3	0,3	0,8	338,4	78,9	269,7
2002	239,4	67,6	14,9	27,7	7,5	0,5	0,5	358,1	83,5	261,8
2003	239,4	62,7	13,4	26,3	11,1	0,3	0,3	353,6	82,5	276,1
2004	225,1	72,9	9,3	22,8	13,0	0,5	0,3	344,0	80,2	287,4
2005	213,2	77,5	4,4	22,5	11,2	0,4	0,3	329,5	76,8	266,5
2006	220,2	71,8	16,1	23,3	13,2	0,4	0,2	345,3	80,5	266,3
2007	230,7	78,7	27,2	24,6	13,3	0,2	0,3	375,1	87,5	283,1
2008	231,4	86,3	31,3	28,9	12,0	0,1	0,2	390,3	91,0	297,0
2009	223,4	71,6	26,9	26,4	9,3	0,0	0,3	357,9	83,5	265,0
2010	201,1	70,3	25,5	25,0	8,8	0,5	0,3	331,4	77,3	249,2
2011	212,7	76,8	27,3	25,6	11,5	0,6	0,3	354,8	82,2	260,0
2012	217,0	79,3	29,9	24,5	10,6	0,6	0,2	362,0	84,2	266,5
2013	221,8	70,8	26,5	24,4	17,7	0,6	0,2	361,9	81,6	256,9
2014	244,1	70,5	26,7	25,8	20,3	0,8	0	388,1	86,4	277,3
2015	260,6	75,3	24,1	21,2	22,0	0,7	0	403,9	90,9	292,9
2016	258,8	70,8	24,3	23,0	23,2	0,9	0	401,0	91,3	292,2
2017	253,1	87,0	32,0	19,4	21,6	0,5	0	413,5	94,8	300,4
2018	377,7	157,3	57,4	18,7	22,6	0,2	0	633,8	144,1	460,1
2019	498,4	495,3	67,7	63,5	22,8	0,1	0	1.148	264,7	838,9
2020	500,2	483,7	58,9	50,3	18,7	0,1	0	1.112	251,6	794,4
2021	633,0	524,3	65,7	97,7	22,1	0,1	0	1.343	304,4	951,3
2022	687,9	500,2	72,3	122,8	17,4	0,003	0	1.401	317,5	999,1
2023	655,5	504,4	58,7	121,5	16,3	5,003	0	1.361	307,0	963,5
2024	705,4	508,9	60,2	142,9	20,1	7,4	0	1.445	322,3	1.011
2024 VR	678,0	508,9	60,2	136,4	18,5	7,4	0	1.409		
2024 AC	27,4	0	0	6,5	1,7	0	0	36		
Distribución porcentual (%)										
2024	48,8%	35,2%	4,2%	9,9%	1,4%	0,5113%	0%	100%	-	-
Incremento anual acumulativo (%)										
24/23	7,6%	0,9%	2,4%	17,6%	23,5%	47,7%	-	6,1%	5,0%	5,0%
24/19	7,2%	0,5%	-2,3%	17,6%	-2,5%	121,6%	-	4,7%	4,0%	3,8%
24/14	11,2%	21,9%	8,5%	18,7%	-0,1%	25,6%	-	14,0%	14,1%	13,8%

Unidades: Gigavatios-hora (GWh).

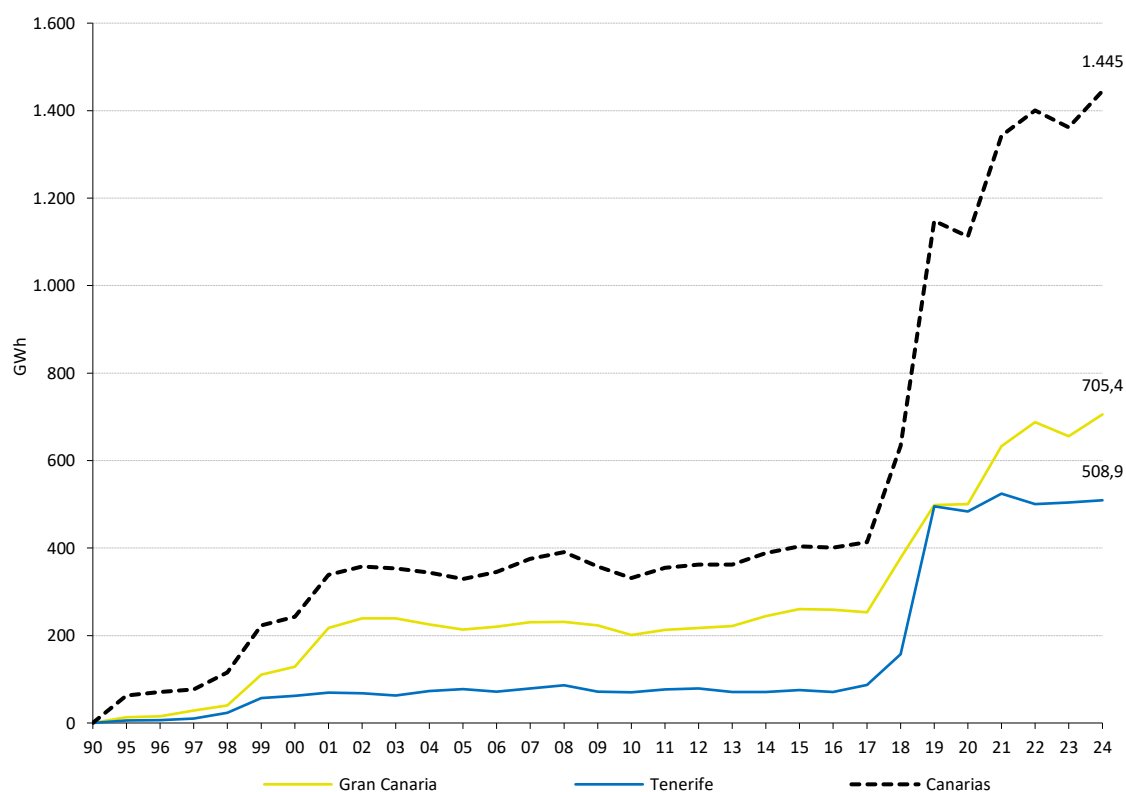
No se contempla la producción eólica asociada a la central hidroeléctrica Gorona del Viento en El Hierro ni los consumos propios de los parques eólicos (23,4 GWh).

Fuentes: Red Eléctrica de España (REE), empresas distribuidoras, productores, y Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

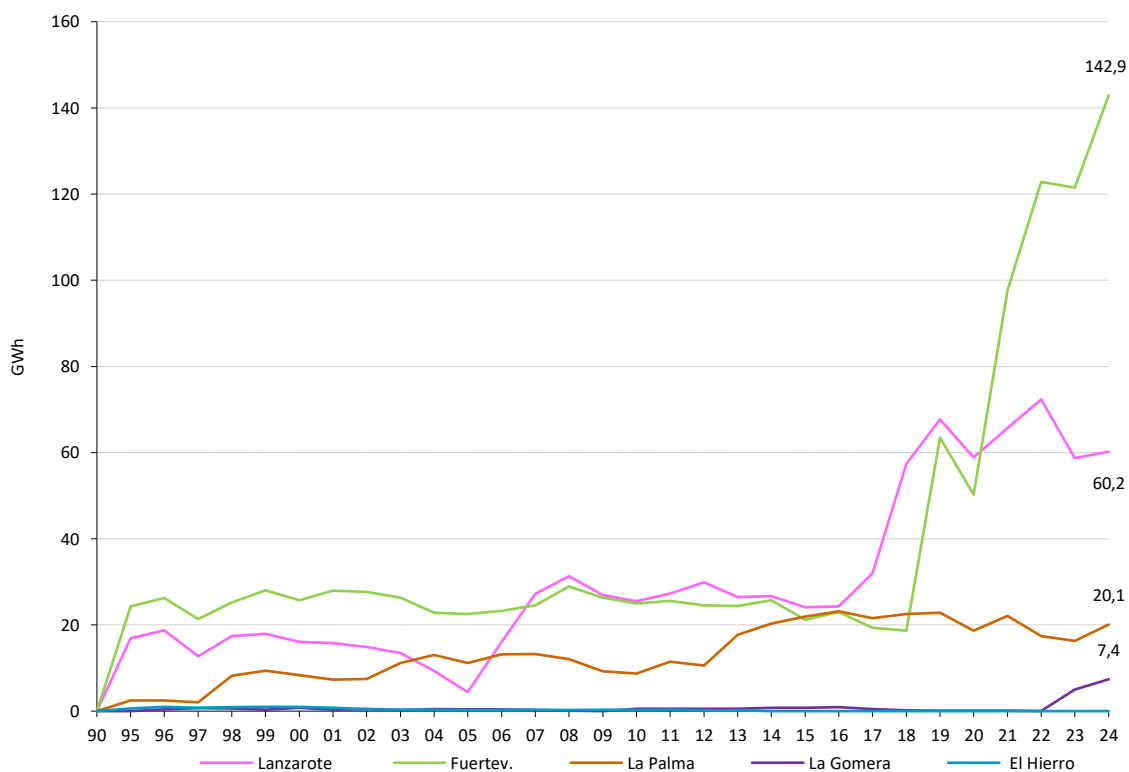
Desde el 2015 se incluye la energía producida para autoconsumo.

El ahorro de combustibles y las emisiones evitadas se han estimado considerando que un GWh renovable vertido a red sustituye a un GWh fósil puesto en red por las centrales térmicas. Para estimar el ahorro de combustibles y las emisiones evitadas por la energía renovable autoconsumida se ha considerado la energía eléctrica que debería haber sido puesta en red por las centrales térmicas. Esto también es de aplicación para el resto de energías renovables.

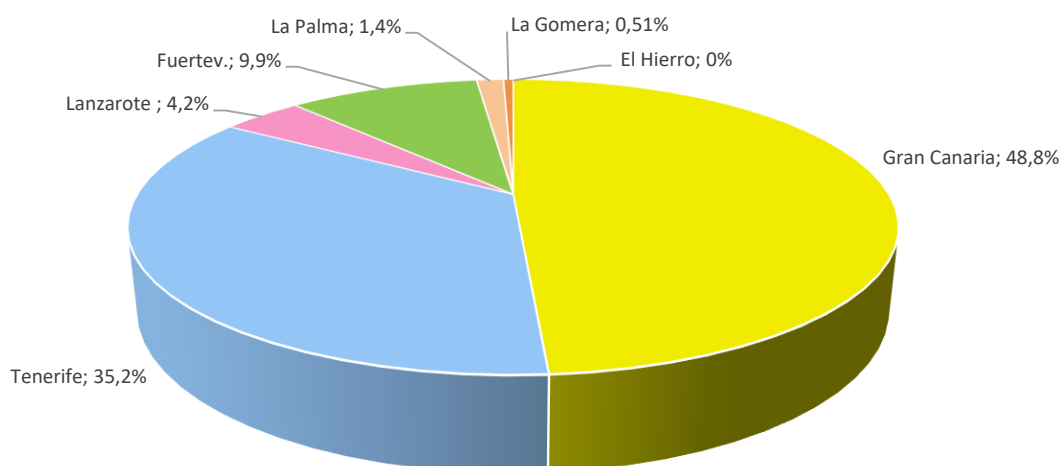
Elaboración propia.

**Gráfico 177. Evolución de la producción eléctrica de origen eólico. Canarias, Gran Canaria y Tenerife.**

Elaboración propia.

Gráfico 178. Evolución de la producción eléctrica de origen eólico. Lanzarote, Fuerteventura, La Palma, La Gomera y El Hierro.

Elaboración propia

**Gráfico 179. Distribución porcentual de la producción eléctrica de origen eólico en Canarias. Año 2024.**

Elaboración propia.

Tabla 148. Evolución mensual de la producción eléctrica eólica, por islas. Año 2024.

Mes	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Mes/total
Enero	24,5	22,4	2,1	4,3	0,70	0,37	0	54,4	3,8%
Febrero	57,2	38,4	5,5	8,3	1,54	0,45	0	111,4	7,7%
Marzo	45,2	26,2	5,5	12,9	1,30	0,57	0	91,7	6,3%
Abril	50,4	29,5	3,3	12,4	1,16	0,54	0	97,2	6,7%
Mayo	74,7	49,7	6,5	17,4	1,79	0,68	0	150,8	10,4%
Junio	64,0	42,9	6,9	16,7	1,97	0,76	0	133,2	9,2%
Julio	89,2	56,8	8,6	15,7	2,73	0,84	0	173,9	12,0%
Agosto	104,2	81,7	8,6	17,2	3,12	0,99	0	215,7	14,9%
Septiembre	78,0	55,3	4,3	11,8	2,10	0,77	0	152,4	10,5%
Octubre	58,8	45,8	4,5	9,9	1,65	0,62	0	121,3	8,4%
Noviembre	19,4	15,3	1,7	6,2	0,37	0,24	0	43,3	3,0%
Diciembre	39,8	45,0	2,6	10,0	1,69	0,57	0	99,7	6,9%
TOTAL	705,4	508,9	60,2	142,9	20,1	7,4	0	1.445	100%
Ene-Mar/Total	18,0%	17,1%	21,7%	17,9%	17,6%	18,7%	-	17,8%	-
Abr-Jun/Total	26,8%	24,0%	27,8%	32,5%	24,5%	26,7%	-	26,4%	-
Jul-Sep/Total	38,5%	38,1%	35,8%	31,3%	39,5%	35,2%	-	37,5%	-
Oct-Dic/Total	16,7%	20,9%	14,7%	18,3%	18,4%	19,3%	-	18,3%	-

Unidades: Gigavatios-hora (GWh).

No se contempla la producción eólica asociada a la central hidroeléctrica Gorona del Viento en El Hierro ni los consumos propios de los parques eólicos (23,4 GWh).

Fuentes: Red Eléctrica de España (REE), empresas distribuidoras, productores y Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

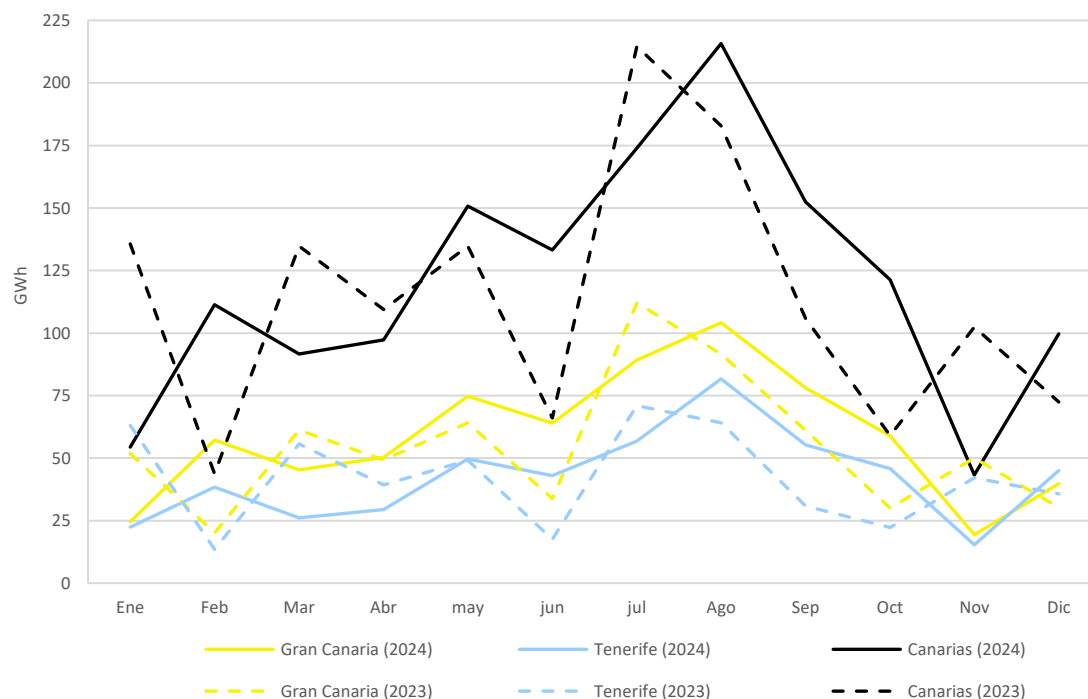
Elaboración propia.

Considerando que el consumo medio de un hogar ascendió en el 2024 a 2,7501 MWh/año⁷, la energía eólica fue capaz de suministrar el equivalente a 525.396 hogares aproximadamente.

⁷ Valor obtenido de dividir el consumo total residencial entre el número de puntos de suministro (CUPS) residencial (fuente: ISTAC a partir de datos de Datadis).

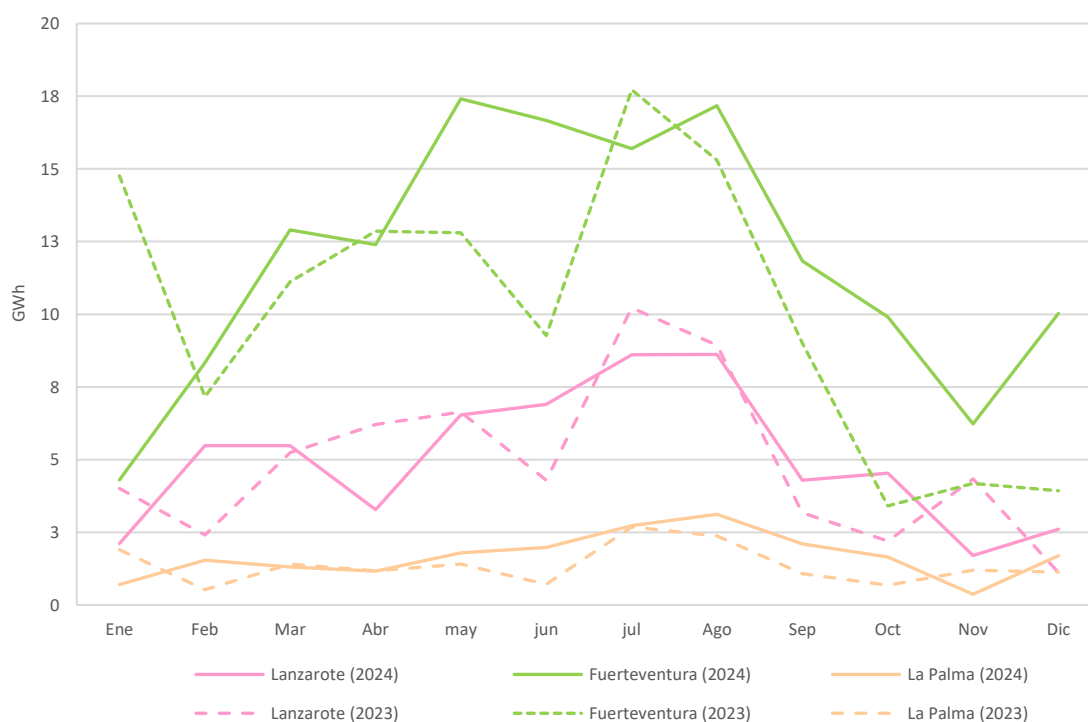


Gráfico 180. Evolución de la producción eléctrica de origen eólico mensual en Canarias, Gran Canaria y Tenerife. Años 2023 y 2024.



Elaboración propia.

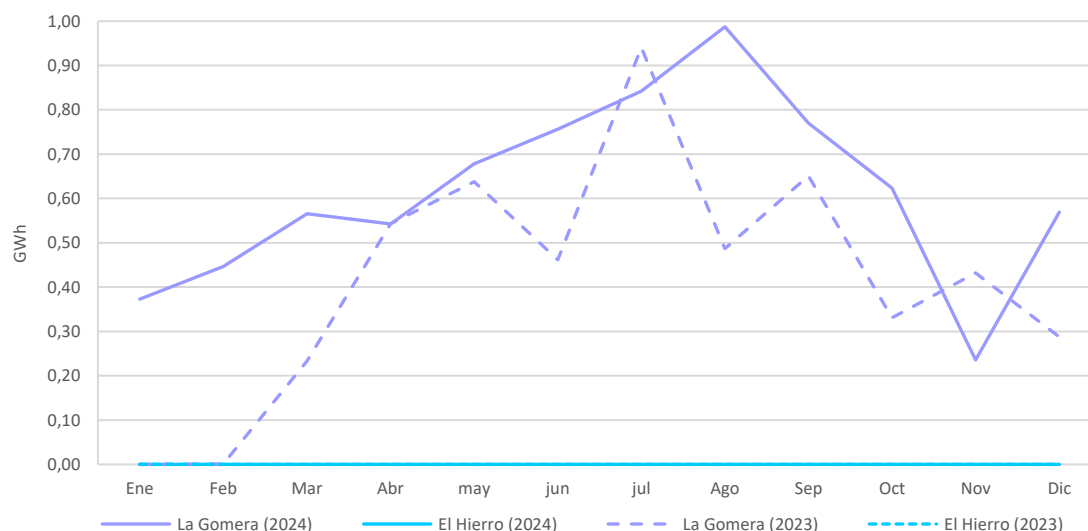
Gráfico 181. Evolución de la producción eléctrica de origen eólico mensual en Lanzarote, Fuerteventura y La Palma. Años 2023 y 2024.



Elaboración propia.



Gráfico 182. Evolución de la producción eléctrica de origen eólico mensual en La Gomera y El Hierro. Años 2023 y 2024.



Elaboración propia.

4.2.4. Horas equivalentes y factor de capacidad.

Se muestra a continuación la evolución de las horas equivalentes de funcionamiento de los parques eólicos de Canarias. Se han considerado tanto las instalaciones que han producido durante los doce meses del año como las que lo han hecho al menos un mes.

Tabla 149. Evolución de las horas equivalentes medias anuales de funcionamiento de los parques eólicos en Canarias, por islas.

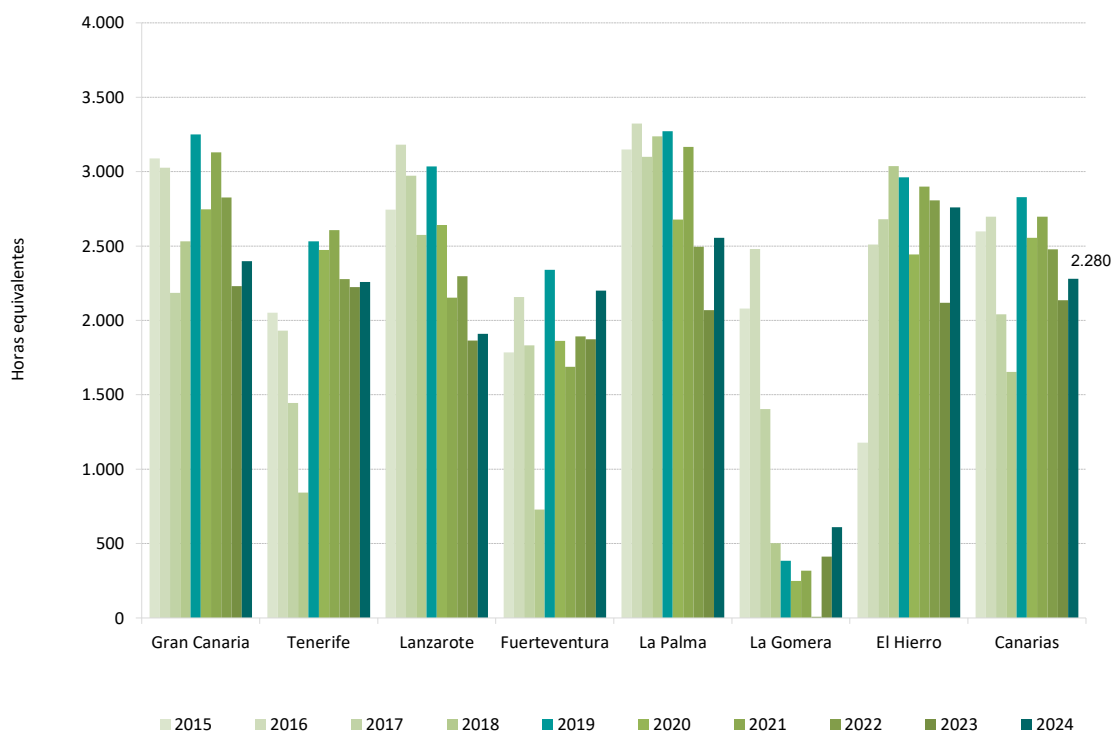
Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Energía GWh	Potencia MW
Considerando sólo las instalaciones que han producido al menos durante 1 mes										
2015	3.088	2.052	2.743	1.784	3.150	2.080	1.177	2.599	413	159
2016	3.026	1.931	3.180	2.157	3.323	2.479	2.511	2.697	425	158
2017	2.186	1.445	2.972	1.832	3.100	1.404	2.679	2.041	430	211
2018	2.531	843	2.575	728	3.238	503	3.037	1.653	658	398
2019	3.249	2.531	3.035	2.340	3.272	384	2.962	2.829	1.170	414
2020	2.746	2.473	2.641	1.862	2.678	250	2.442	2.555	1.129	442
2021	3.128	2.606	2.153	1.688	3.167	319	2.899	2.697	1.343	498
2022	2.826	2.277	2.297	1.892	2.494	8	2.806	2.478	1.433	578
2023	2.230	2.224	1.865	1.872	2.069	413	2.119	2.137	1.385	648
2024	2.398	2.257	1.911	2.201	2.556	610	2.760	2.280	1.476	647
Considerando sólo las instalaciones que han producido durante los 12 meses										
2015	3.107	2.062	3.129	1.784	3.150	2.080	1.177	2.834	410	145
2016	3.104	1.931	3.180	2.157	3.323	2.479	2.511	2.942	400	136
2017	2.659	1.847	2.972	1.832	3.800	1.404	2.679	2.666	361	136
2018	3.270	2.482	2.865	1.675	3.238	0	3.037	3.109	596	192
2019	3.403	2.556	3.035	2.527	3.272	384	2.962	2.900	1.159	400
2020	2.925	2.497	2.641	2.010	2.678	250	2.442	2.640	1.111	421
2021	3.220	2.632	2.417	1.868	3.167	0	2.899	2.838	1.230	434
2022	3.023	2.495	1.988	1.213	3.868	0	2.806	2.704	1.237	457
2023	2.438	2.260	1.989	1.728	3.524	0	2.119	2.299	1.242	540
2024	2.547	2.477	1.911	1.956	2.809	627	2.760	2.399	1.141	476

Se incluye la energía, potencia y horas equivalentes del parque eólico de la central hidroeólica de Gorona del Viento.

Elaboración propia.

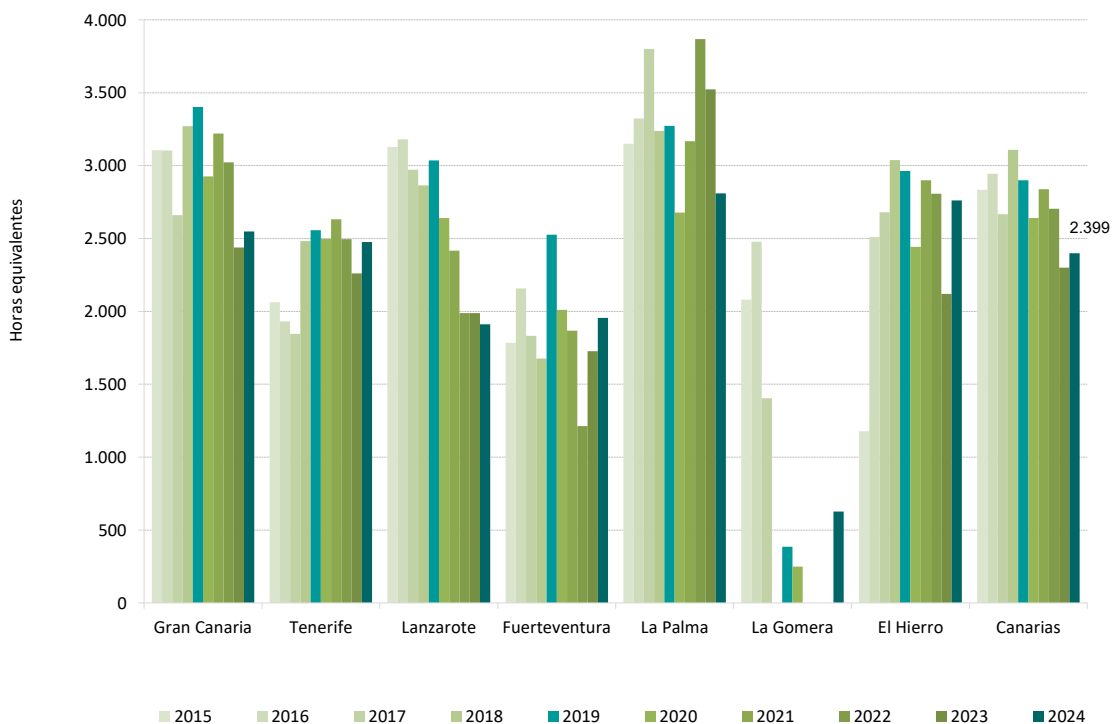


Gráfico 183. Horas equivalentes medias anuales de funcionamiento de los parques eólicos en Canarias, por islas (al menos 1 mes de producción).



Elaboración propia.

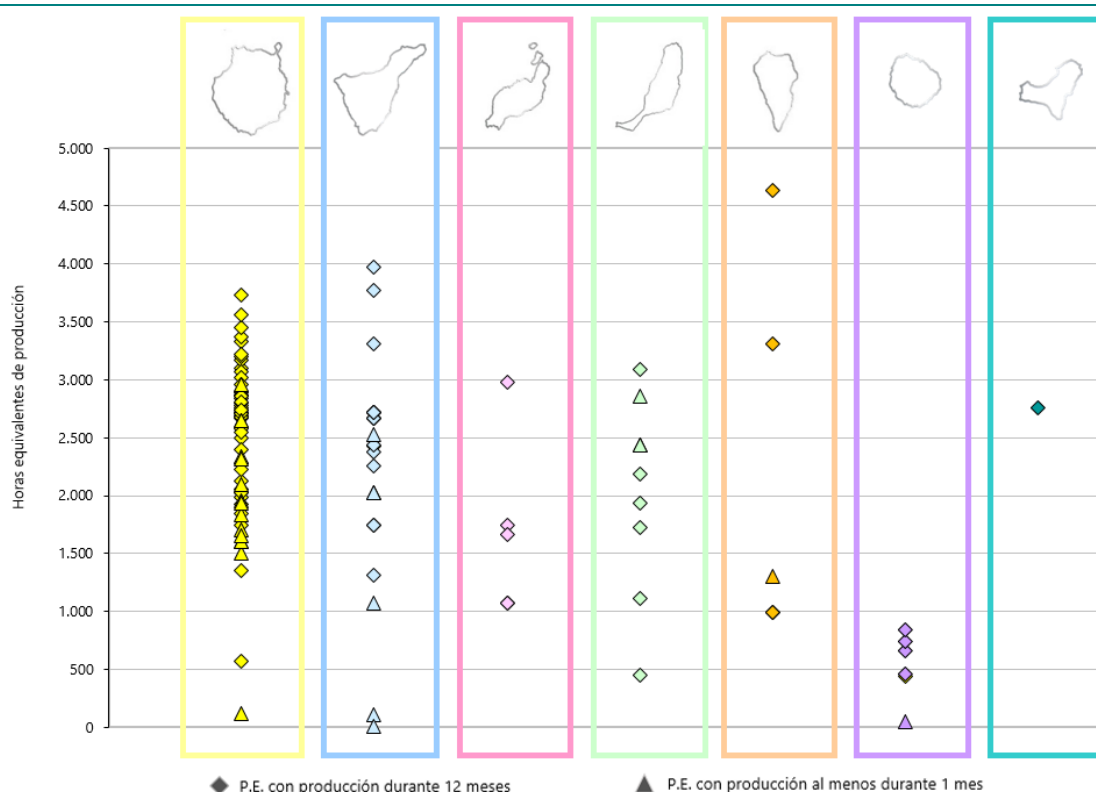
Gráfico 184. Horas equivalentes medias anuales de funcionamiento de los parques eólicos en Canarias, por islas (con 12 meses de producción).



Elaboración propia.



Gráfico 185. Distribución de horas equivalentes anuales de funcionamiento de los parques eólicos en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia.

La siguiente tabla presenta la evolución del factor de capacidad medio anual de funcionamiento de los parques eólicos de Canarias por islas. Estos se han determinado como el ratio del número de horas equivalentes entre el número de horas totales de referencia (considerándose como horas totales de referencia las de un año).

Tabla 150. Evolución del factor de capacidad medio anual de funcionamiento de los parques eólicos en Canarias, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Considerando sólo las instalaciones que han producido al menos durante 1 mes								
2015	35,3%	23,4%	31,3%	20,4%	36,0%	23,7%	13,4%	29,7%
2016	34,5%	22,0%	36,2%	24,6%	37,8%	28,2%	28,6%	30,7%
2017	25,0%	16,5%	33,9%	20,9%	35,4%	16,0%	30,6%	23,3%
2018	28,9%	9,6%	29,4%	8,3%	37,0%	5,7%	34,7%	18,9%
2019	37,1%	28,9%	34,6%	26,7%	37,3%	4,4%	33,8%	32,3%
2020	31,3%	28,1%	30,1%	21,2%	30,5%	2,8%	27,8%	29,1%
2021	35,7%	29,7%	24,6%	19,3%	36,2%	3,6%	33,1%	30,8%
2022	32,3%	26,0%	26,2%	21,6%	28,5%	0,1%	32,0%	28,3%
2023	25,5%	25,4%	21,3%	21,4%	23,6%	4,7%	24,2%	24,4%
2024	27,3%	25,7%	21,8%	25,1%	29,1%	6,9%	31,4%	26,0%
Considerando sólo las instalaciones que han producido durante los 12 meses								
2015	35,5%	23,5%	35,7%	20,4%	36,0%	23,7%	13,4%	32,4%
2016	35,3%	22,0%	36,2%	24,6%	37,8%	28,2%	28,6%	33,5%
2017	30,4%	21,1%	33,9%	20,9%	43,4%	16,0%	30,6%	30,4%
2018	37,3%	28,3%	32,7%	19,1%	37,0%	0%	34,7%	35,5%
2019	38,8%	29,2%	34,6%	28,8%	37,3%	4,4%	33,8%	33,1%
2020	33,3%	28,4%	30,1%	22,9%	30,5%	2,8%	27,8%	30,1%
2021	36,8%	30,0%	27,6%	21,3%	36,2%	0%	33,1%	32,4%
2022	34,5%	28,5%	22,7%	13,9%	44,2%	0%	32,0%	30,9%
2023	27,8%	25,8%	22,7%	19,7%	40,2%	0%	24,2%	26,2%
2024	29,0%	28,2%	21,8%	22,3%	32,0%	7%	31,4%	27,3%

Años bisiestos: 2016, 2020 y 2024.

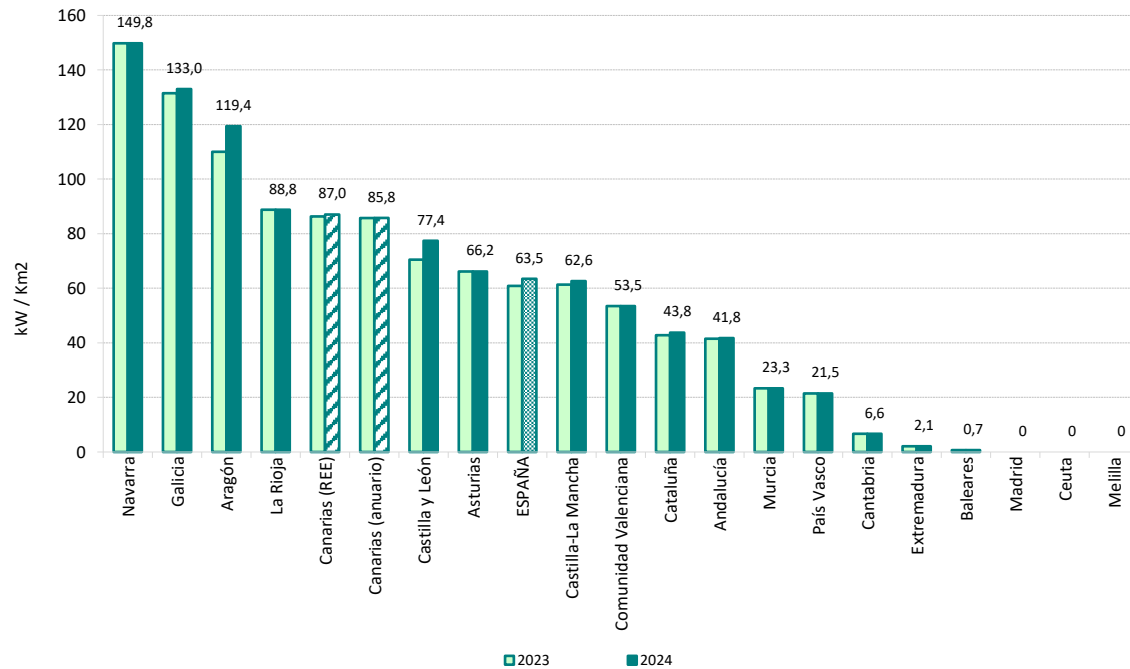
Elaboración propia.



4.2.5. Indicadores comparativos.

A continuación se muestra una comparativa de la potencia eólica instalada con relación a la extensión territorial y la población con el resto de comunidades y ciudades autónomas.

Gráfico 186. Comparación del ratio potencia eólica/extensión territorial con otras comunidades y ciudades autónomas. Años 2023 y 2024.



Fuentes:

Potencia eólica Comunidades Autónomas. [REE](#)

Canarias (REE). Considerando la potencia reflejada en las estadísticas de REE.

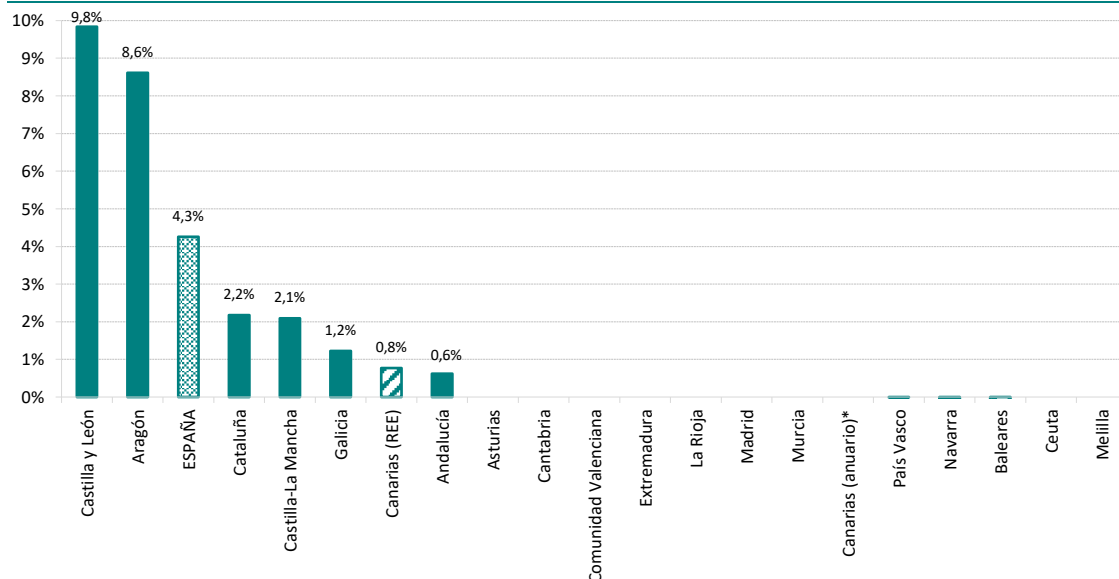
Canarias (anuario): Considerando los P.E. con puesta en servicio definitiva y sin contabilizar el P.E. de Gorona del Viento.

Potencia eólica de Canarias: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

Superficie: Instituto Nacional de Estadística. [INE](#).

Elaboración propia.

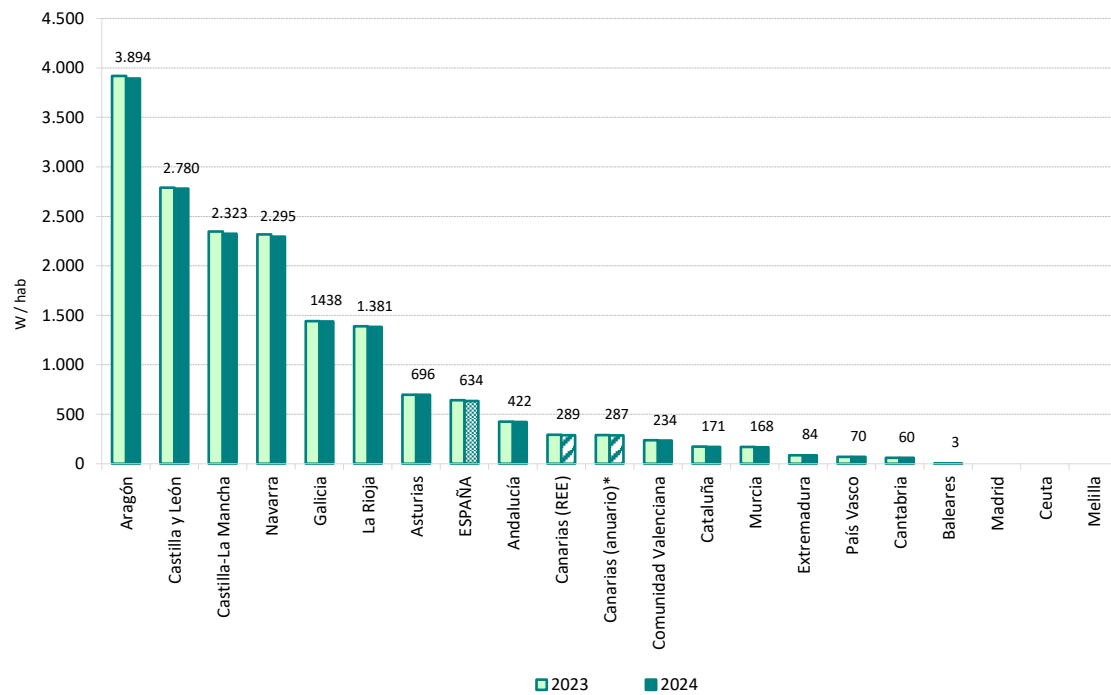
Gráfico 187. Comparación del incremento del ratio potencia eólica/extensión territorial con otras comunidades y ciudades autónomas del año 2024 respecto al 2023.



Elaboración propia.



Gráfico 188. Comparación del ratio potencia eólica/población con otras comunidades y ciudades autónomas. Años 2023 y 2024.



Fuentes:

Potencia eólica Comunidades Autónomas. [REE](#)

Canarias (REE). Considerando la potencia reflejada en las estadísticas de REE.

Canarias (anuario): considerando los P.E. con puesta en servicio definitiva y sin contabilizar el P.E. de Gorona del Viento.

Población: ISTAC

Potencia eólica de Canarias: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

Elaboración propia.

Tabla 151. Comparación de las ratios potencia eólica/extensión territorial y potencia eólica/población, con otras comunidades y ciudades autónomas.

Comunidad autónoma Ciudad autónoma	Potencia eólica /ext. Territorial (kW/Km²)			Potencia eólica/población (W/hab)		
	2023	2024	Δ (24/23)	2023	2024	Δ (24/23)
Andalucía	41,5	41,8	0,6%	425	422	-0,6%
Aragón	110,0	119,4	8,6%	3.917	3.894	-0,6%
Asturias, Principado de	66,2	66,2	0,0%	698	696	-0,3%
Baleares, Islas	0,7	0,7	-0,3%	3	3	-2,0%
*Canarias (REE)	86,4	87,0	0,8%	292	289	-1,2%
**Canarias	85,8	85,8	0,0%	290	287	-1,2%
Cantabria	6,6	6,6	0,0%	60	60	-0,5%
Castilla y León	70,5	77,4	9,8%	2.790	2.780	-0,3%
Castilla - La Mancha	61,4	62,6	2,1%	2.346	2.323	-1,0%
Cataluña	42,9	43,8	2,2%	174	171	-1,6%
Comunidad Valenciana	53,5	53,5	0,0%	239	234	-2,0%
Extremadura	2,1	2,1	0,0%	84	84	0,0%
Galicia	131,4	133,0	1,2%	1.442	1.438	-0,3%
Madrid, Comunidad de	88,8	88,8	0,0%	1.390	1.381	-0,6%
Murcia, Región de	0	0	-	0	0	-
Navarra, Comunidad Foral de	23,3	23,3	0,0%	170	168	-1,2%
País Vasco	149,8	149,8	0,0%	2.318	2.295	-1,0%
Rioja, La	21,5	21,5	0,0%	70	70	-0,5%
Ciudad autónoma de Ceuta	0	0	-	0	0	-
Ciudad autónoma de Melilla	0	0	-	0	0	-
ESPAÑA	60,9	63,5	4,3%	642	634	-1,2%

Elaboración propia.



4.3. Energía fotovoltaica.

4.3.1. Potencia fotovoltaica instalada.

A continuación se refleja la potencia solar fotovoltaica, contabilizada en paneles e inversores, instalada en Canarias.

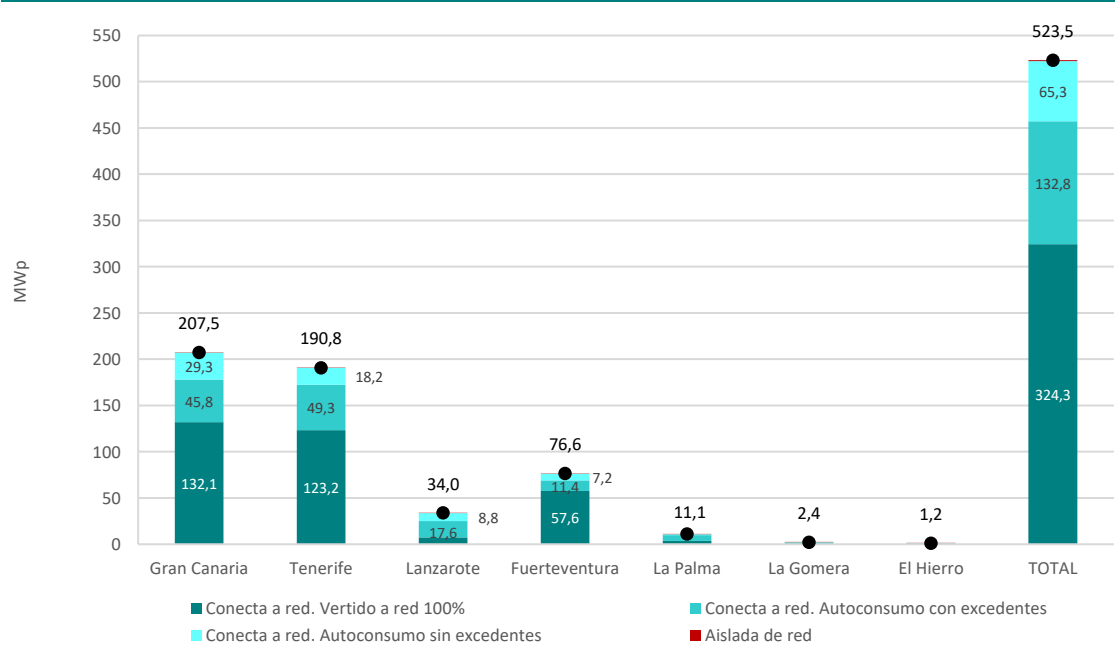
Tabla 152. Potencia fotovoltaica pico instalada en Canarias, por tipo de instalación e islas. Año 2024.

Islas	Conectada a red		Aislada a red		Total
	MWp	%	MWp	%	MWp
Gran Canaria	207,2	99,9%	0,31	0,1%	207,5
Tenerife	190,7	100,0%	0,08	0,0%	190,8
Lanzarote	33,9	99,7%	0,09	0,3%	34,0
Fuerteventura	76,1	99,4%	0,48	0,6%	76,6
La Palma	11,0	99,5%	0,05	0,5%	11,07
La Gomera	2,34	98,9%	0,03	1,1%	2,36
El Hierro	1,13	96,2%	0,04	3,8%	1,17
Canarias	522,4	99,8%	1,08	0,2%	523,5

Isla	Vertido total a red		Autoconsumo con excedentes		Autoconsumo sin excedentes		Total conectada a red
	MWp	%	MWp	%	MWp	%	MWp
Gran Canaria	132,1	63,8%	45,8	22,1%	29,3	14,1%	207,2
Tenerife	123,20	64,6%	49,34	25,9%	18,17	9,5%	190,7
Lanzarote	7,47	22,0%	17,62	52,0%	8,79	25,9%	33,9
Fuerteventura	57,55	75,6%	11,40	15,0%	7,15	9,4%	76,1
La Palma	3,65	33,1%	6,29	57,1%	1,08	9,8%	11,0
La Gomera	0,268	0,115	1,51	0,65	0,56	23,9%	2,3
El Hierro	0,035	0,031	0,83	0,73	0,27	23,6%	1,13
Canarias	324,3	62,1%	132,8	25,4%	65,3	12,5%	522,4

Unidades: Megavatios-pico (MWp). Potencia en paneles.
Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.
Elaboración propia.

Gráfico 189. Potencia fotovoltaica pico instalada en Canarias, por tipo de instalación e islas. Año 2024.





Elaboración propia.

Tabla 153. Evolución de la potencia fotovoltaica pico instalada en Canarias, por islas. Año 2024.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Δ Canarias
Conectada a red									
2010	30,2	94,4	4,6	7,6	4,0	0,0	0,0	140,8	29,0%
2011	34,0	97,3	6,5	10,7	4,4	0,0	0,0	152,9	8,6%
2012	39,0	113,1	7,7	12,7	4,5	0,0	0,0	177,1	15,8%
2013	39,2	114,9	7,7	12,9	4,6	0,0	0,0	179,4	1,3%
2014	39,3	114,9	7,7	13,0	4,6	0,0	0,0	179,6	0,1%
2015	39,6	114,9	7,8	13,0	4,6	0,0	0,0	180,0	0,2%
2016	40,0	115,0	7,8	13,1	4,6	0,0	0,0	180,5	0,3%
2017	40,4	115,3	8,1	13,5	4,6	0,0	0,0	182,0	0,8%
2018	41,5	116,8	9,0	14,1	4,9	0,0	0,0	186,5	2,5%
2019	45,0	118,5	10,1	14,2	5,3	0,0	0,1	193,2	3,6%
2020	52,5	121,1	11,0	14,9	5,8	0,2	0,1	205,6	6,4%
2021	74,4	124,9	12,5	16,6	6,2	0,3	0,4	235,3	14,5%
2022	110,1	149,4	16,8	38,2	6,2	1,0	0,7	322,4	37,0%
2023	150,0	170,3	23,1	52,0	8,7	1,4	0,9	406,5	26,1%
2024	207,2	190,7	33,9	76,1	11,0	2,3	1,1	522,4	28,5%
Incremento anual acumulativo (%)									
24/23	38,1%	12,0%	46,5%	46,3%	26,4%	66,2%	19,3%	28,5%	-
Aislada de red									
2010	0,12	0,16	0,14	0,05	0,03	0,01	0,01	0,53	0,3%
2011	0,12	0,17	0,14	0,05	0,03	0,02	0,01	0,55	3,8%
2012	0,12	0,18	0,15	0,05	0,03	0,02	0,01	0,57	3,8%
2013	0,12	0,18	0,15	0,05	0,04	0,02	0,01	0,58	1,4%
2014	0,12	0,18	0,15	0,08	0,04	0,02	0,01	0,60	4,5%
2015	0,12	0,18	0,15	0,08	0,04	0,02	0,02	0,61	0,8%
2016	0,12	0,18	0,15	0,21	0,04	0,02	0,02	0,74	22,4%
2017	0,16	0,18	0,20	0,23	0,05	0,02	0,02	0,86	15,6%
2018	0,17	0,21	0,23	0,27	0,05	0,02	0,02	0,97	12,8%
2019	0,27	0,20	0,20	0,31	0,08	0,02	0,02	1,11	14,1%
2020	0,34	0,20	0,23	0,35	0,09	0,05	0,02	1,28	15,7%
2021	0,47	0,26	0,24	0,58	0,10	0,05	0,03	1,72	34,1%
2022	0,31	0,08	0,09	0,47	0,06	0,03	0,04	1,08	-37,3%
2023	0,31	0,08	0,09	0,48	0,05	0,03	0,04	1,08	0,6%
2024	0,31	0,08	0,09	0,48	0,05	0,03	0,04	1,08	0,0%
Incremento anual acumulativo (%)									
24/23	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-
Total									
2010	30,3	94,6	4,71	7,64	4,03	0,02	0,05	141,3	28,9%
2011	34,1	97,5	6,63	10,73	4,45	0,03	0,05	153,5	8,6%
2012	39,1	113,3	7,82	12,76	4,56	0,03	0,05	177,6	15,7%
2013	39,3	115,0	7,88	12,99	4,63	0,03	0,05	180,0	1,3%
2014	39,4	115,1	7,88	13,10	4,63	0,03	0,05	180,2	0,1%
2015	39,7	115,1	7,92	13,13	4,63	0,07	0,05	180,6	0,2%
2016	40,1	115,1	7,97	13,29	4,64	0,07	0,05	181,3	0,3%
2017	40,6	115,5	8,25	13,70	4,70	0,07	0,05	182,8	0,9%
2018	41,7	117,1	9,25	14,39	4,93	0,07	0,06	187,4	2,5%
2019	45,2	118,7	10,35	14,50	5,39	0,07	0,12	194,3	3,7%
2020	52,8	121,2	11,21	15,29	5,91	0,26	0,13	206,9	6,5%
2021	74,8	125,2	12,77	17,14	6,34	0,35	0,45	237,0	14,6%
2022	110,4	149,5	16,91	38,66	6,29	0,99	0,70	323,4	36,4%
2023	150,3	170,4	23,22	52,50	8,77	1,43	0,99	407,6	26,0%
2024	207,5	190,8	33,96	76,58	11,07	2,36	1,17	523,5	28,4%
Incremento anual acumulativo (%)									
24/23	38,1%	12,0%	46,3%	45,9%	26,3%	65,0%	18,5%	28,4%	-
Distribución porcentual por islas (%)									
2024	39,6%	36,4%	6,5%	14,6%	2,1%	0,5%	0,2%	100%	

Unidades: Megavatios-pico (MWp).

Incluye las instalaciones fotovoltaicas:

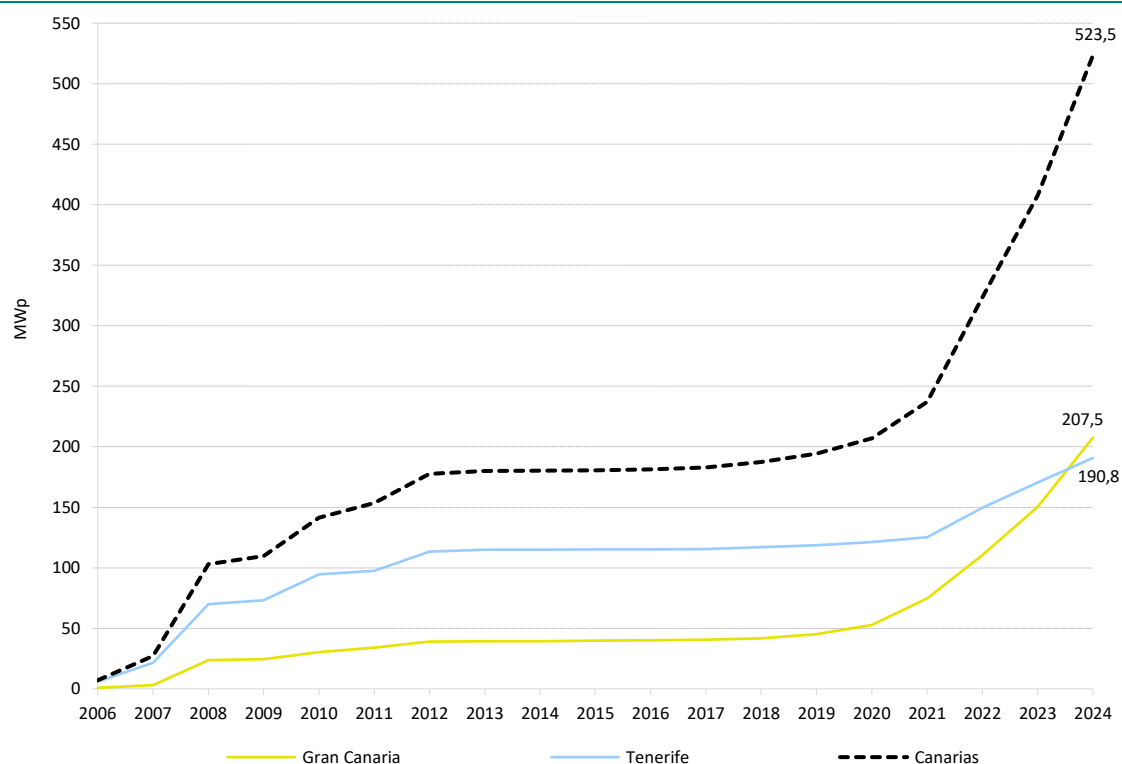
- interconectadas que vierten toda su energía a la red.
- interconectadas para autoconsumo, (con y sin excedentes de energía)
- aisladas de red

Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.



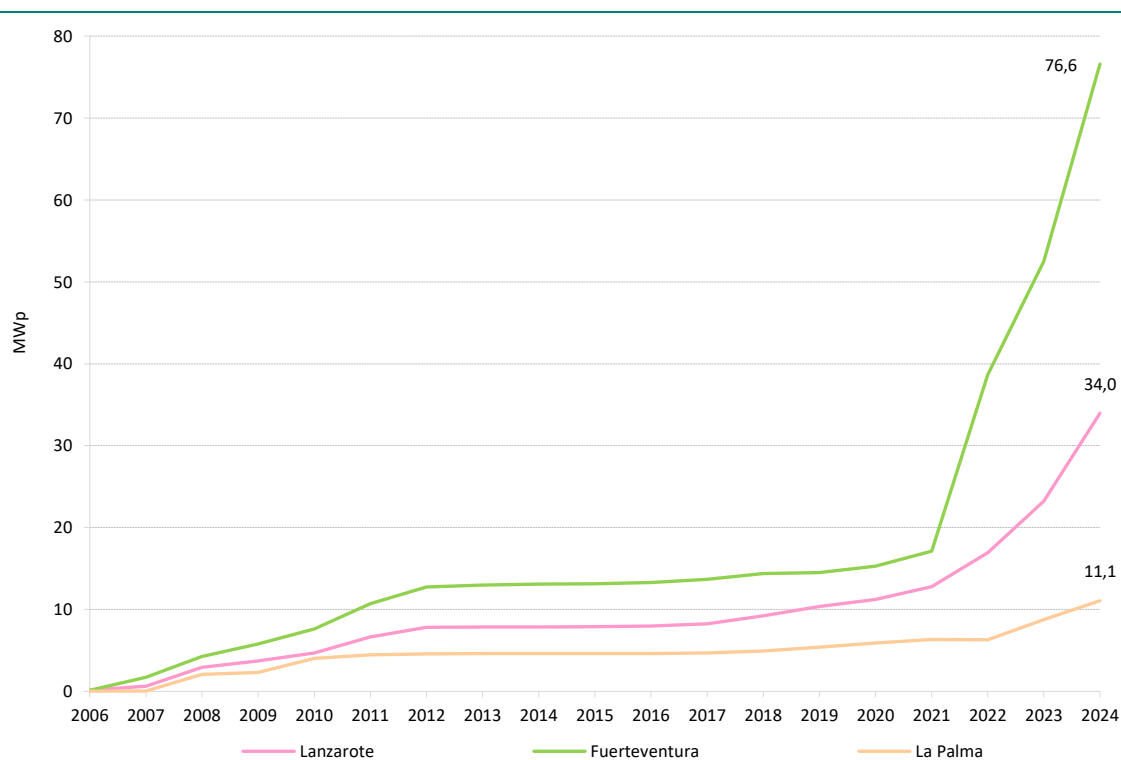
Elaboración propia.

Gráfico 190. Evolución de la potencia fotovoltaica pico instalada en Canarias, Gran Canaria y Tenerife.

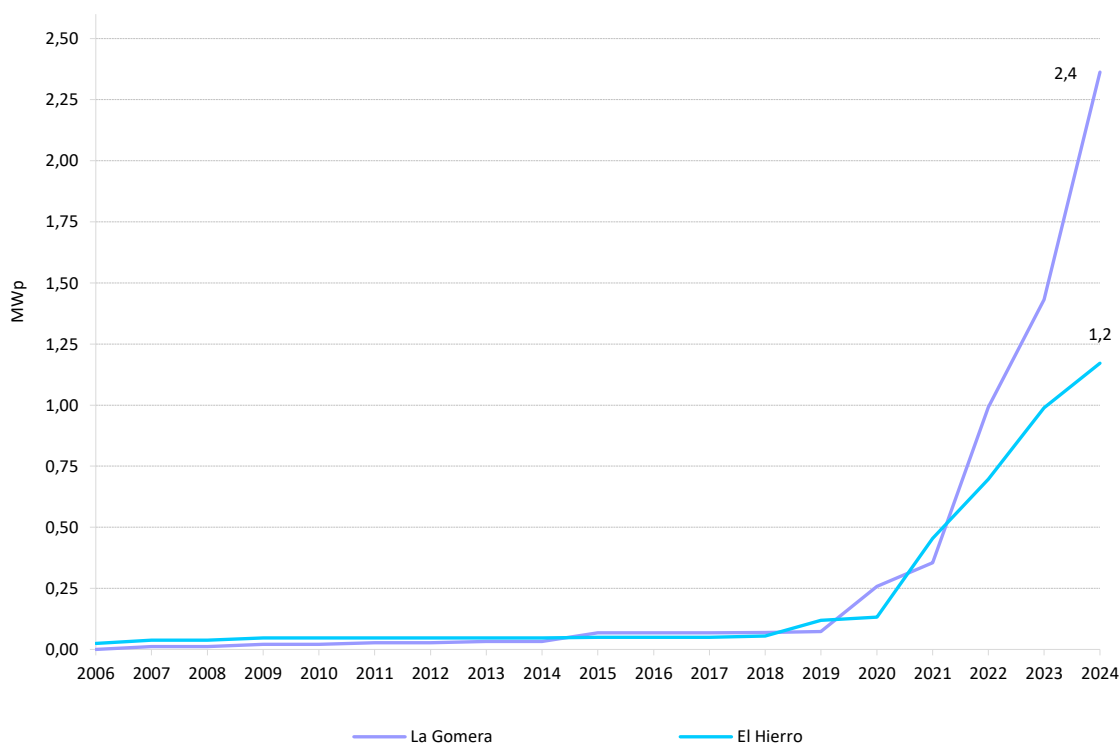


Elaboración propia.

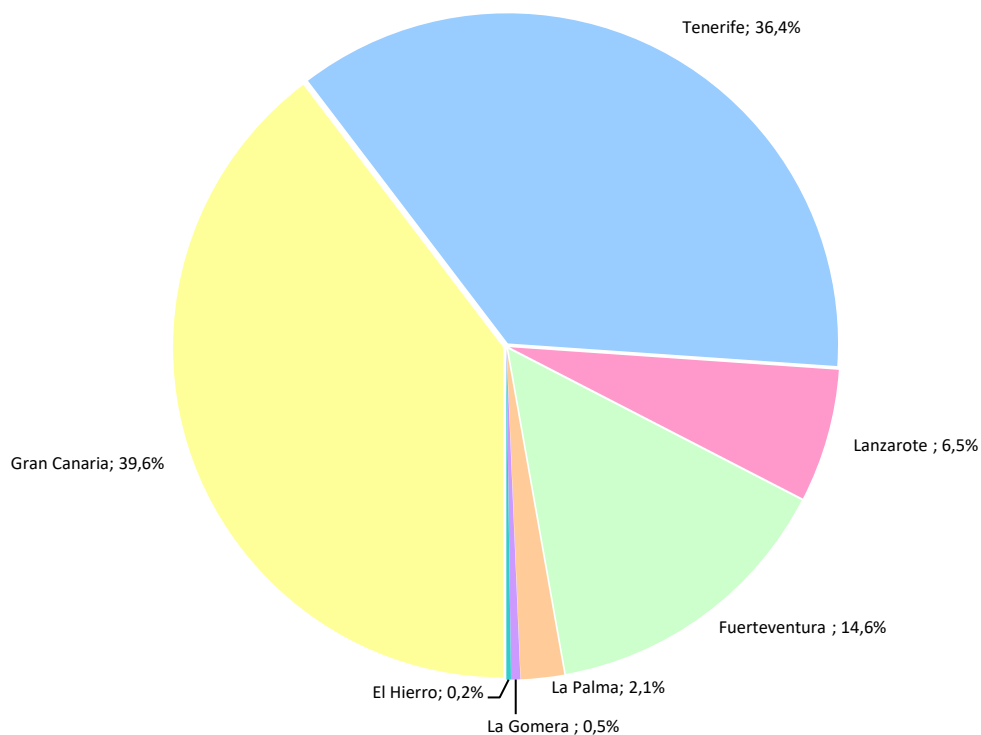
Gráfico 191. Evolución de la potencia fotovoltaica pico instalada en Lanzarote, Fuerteventura y La Palma.



Elaboración propia.


Gráfico 192. Evolución de la potencia fotovoltaica pico instalada en La Gomera y El Hierro.


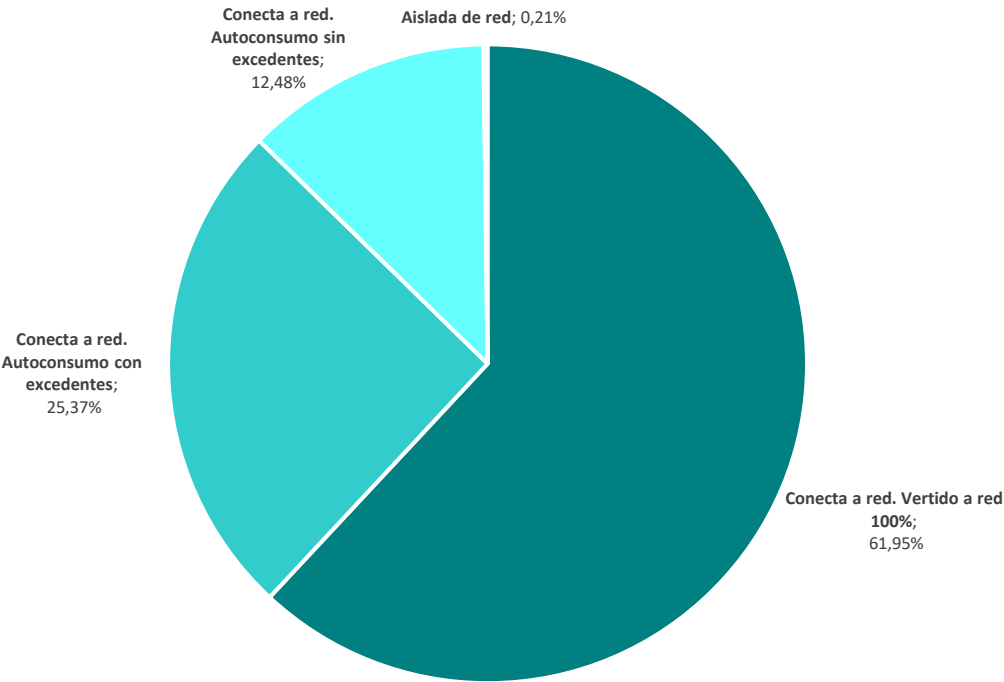
Elaboración propia.

Gráfico 193. Distribución porcentual de la potencia fotovoltaica pico instalada en Canarias, por islas. Año 2024.


Elaboración propia.



Gráfico 194. Distribución porcentual de la potencia fotovoltaica pico instalada en Canarias, por tipo de instalación. Año 2024.



A continuación, se refleja la evolución de la potencia solar fotovoltaica medida en inversores.

Tabla 154. Potencia fotovoltaica nominal instalada en Canarias a 31 de diciembre de 2024, por islas.

Islas	Conectada a red		Aislada a red		Total
	MWn	%	MWn	%	MWn
Gran Canaria	191,9	99,8%	0,4	0,2%	192,3
Tenerife	179,9	99,9%	0,1	0,1%	180,0
Lanzarote	32,4	99,6%	0,1	0,4%	32,6
Fuerteventura	67,1	99,2%	0,5	0,8%	67,6
La Palma	10,7	99,4%	0,1	0,6%	10,8
La Gomera	2,4	98,8%	0,0	1,2%	2,5
El Hierro	1,1	94,7%	0,1	5,3%	1,2
Canarias	485,6	99,7%	1,3	0,3%	486,9

Isla	Vertido total a red		Autoconsumo con excedentes		Autoconsumo sin excedentes		Total conectada a red
	MWn	%	MWn	%	MWn	%	MWn
Gran Canaria	119,7	62,4%	45,0	23,5%	27,2	14,2%	191,9
Tenerife	113,59	63,1%	49,36	27,4%	16,96	9,4%	179,9
Lanzarote	6,87	21,2%	17,42	53,7%	8,14	25,1%	32,4
Fuerteventura	49,81	74,3%	11,02	16,4%	6,24	9,3%	67,1
La Palma	3,34	31,2%	6,30	58,9%	1,06	9,9%	10,7
La Gomera	0,258	0,106	1,56	0,64	0,62	25,5%	2,4
El Hierro	0,031	0,028	0,86	0,77	0,22	19,8%	1,11
Canarias	293,6	60,5%	131,6	27,1%	60,4	12,4%	485,6

Unidades: Megavatios-nominales (MWn). Potencia en inversores.
Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.
Elaboración propia.



Tabla 155. Evolución de la potencia fotovoltaica nominal instalada en Canarias, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Δ Canarias
Conectada a red									
2018	38,0	108,0	8,3	13,2	4,5	0,0	0,0	172,1	-
2019	41,4	109,5	9,5	13,3	4,9	0,0	0,1	178,7	3,9%
2020	48,5	112,0	10,3	14,0	5,4	0,3	0,1	190,6	6,6%
2021	68,3	115,8	11,8	15,5	5,8	0,4	0,4	218,0	14,4%
2022	102,4	139,1	15,9	35,1	5,9	1,0	0,6	300,1	37,6%
2023	139,4	160,0	22,0	46,9	8,4	1,6	0,9	379,3	26,4%
2024	191,9	179,9	32,4	67,1	10,7	2,4	1,1	485,6	28,0%
Incremento anual acumulativo (%)									
24/23	37,7%	12,4%	47,5%	43,0%	26,9%	56,3%	20,8%	28,0%	-
Aislada de red									
2018	0,19	0,20	0,27	0,31	0,05	0,02	0,02	1,06	-
2019	0,31	0,20	0,24	0,35	0,09	0,02	0,03	1,24	17,0%
2020	0,39	0,21	0,26	0,36	0,09	0,05	0,03	1,39	11,7%
2021	0,55	0,27	0,27	0,62	0,10	0,05	0,03	1,90	36,7%
2022	0,38	0,09	0,12	0,51	0,07	0,03	0,06	1,27	-33,2%
2023	0,38	0,10	0,13	0,52	0,06	0,03	0,06	1,28	1,0%
2024	0,38	0,10	0,13	0,52	0,06	0,03	0,06	1,28	0,0%
Incremento anual acumulativo (%)									
24/23	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-
Total									
2018	38,2	108,2	8,6	13,5	4,5	0,1	0,1	173,1	-
2019	41,7	109,7	9,7	13,7	5,0	0,1	0,1	180,0	4,0%
2020	48,9	112,2	10,6	14,4	5,5	0,3	0,1	192,0	6,7%
2021	68,9	116,1	12,1	16,1	5,9	0,4	0,4	219,9	14,6%
2022	102,8	139,2	16,1	35,6	5,9	1,1	0,7	301,4	37,0%
2023	139,8	160,1	22,1	47,4	8,5	1,6	1,0	380,5	26,3%
2024	192,3	180,0	32,6	67,6	10,8	2,5	1,2	486,9	27,9%
Incremento anual acumulativo (%)									
24/23	37,6%	12,4%	47,3%	42,5%	26,7%	55,3%	19,5%	27,9%	-
Distribución porcentual por islas (%)									
2024	39,5%	37,0%	6,7%	13,9%	2,2%	0,5%	0,2%	100%	-

Unidades: Megavatios (MWn). Potencia en inversores.

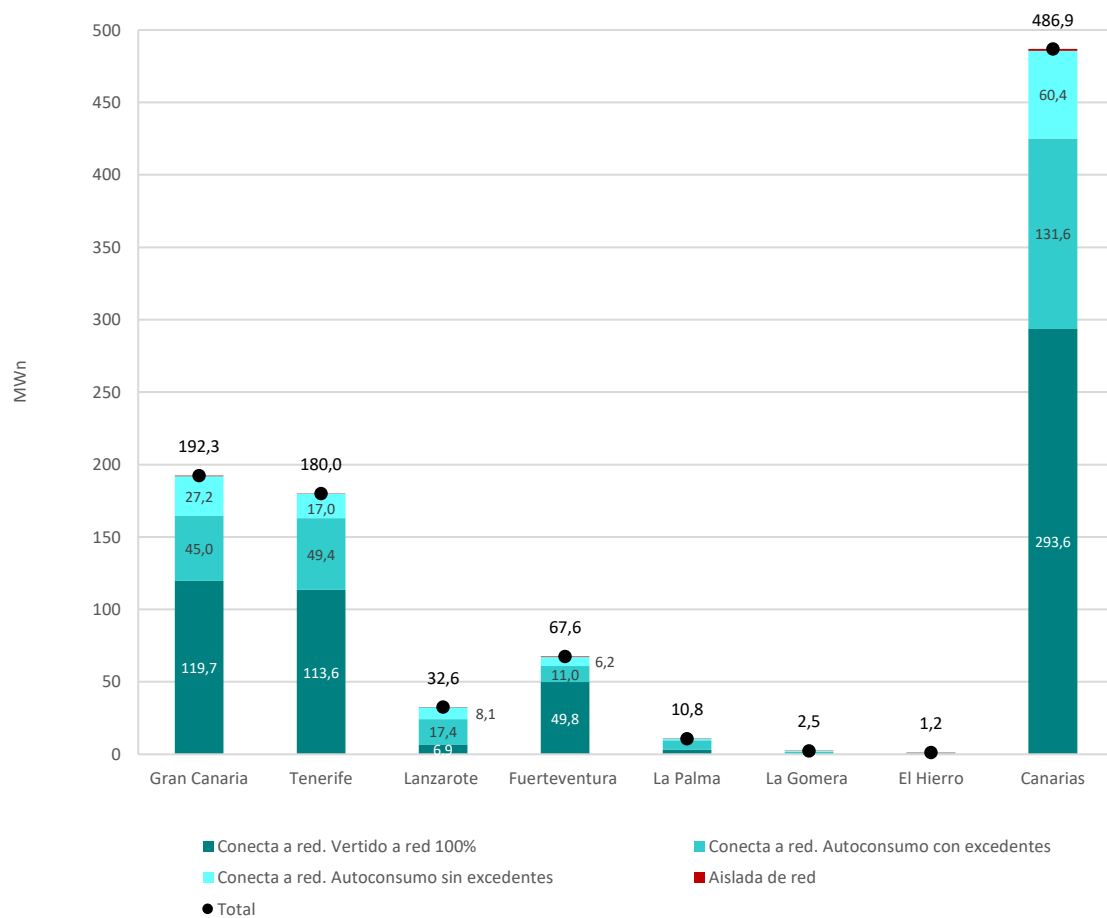
Incluye las instalaciones fotovoltaicas:

- interconectadas que vierten toda su energía a la red.
- interconectadas para autoconsumo, (con y sin excedentes de energía).
- aisladas de red.

Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.



Gráfico 195. Potencia fotovoltaica nominal instalada en Canarias, por tipo de instalación e islas. Año 2024.



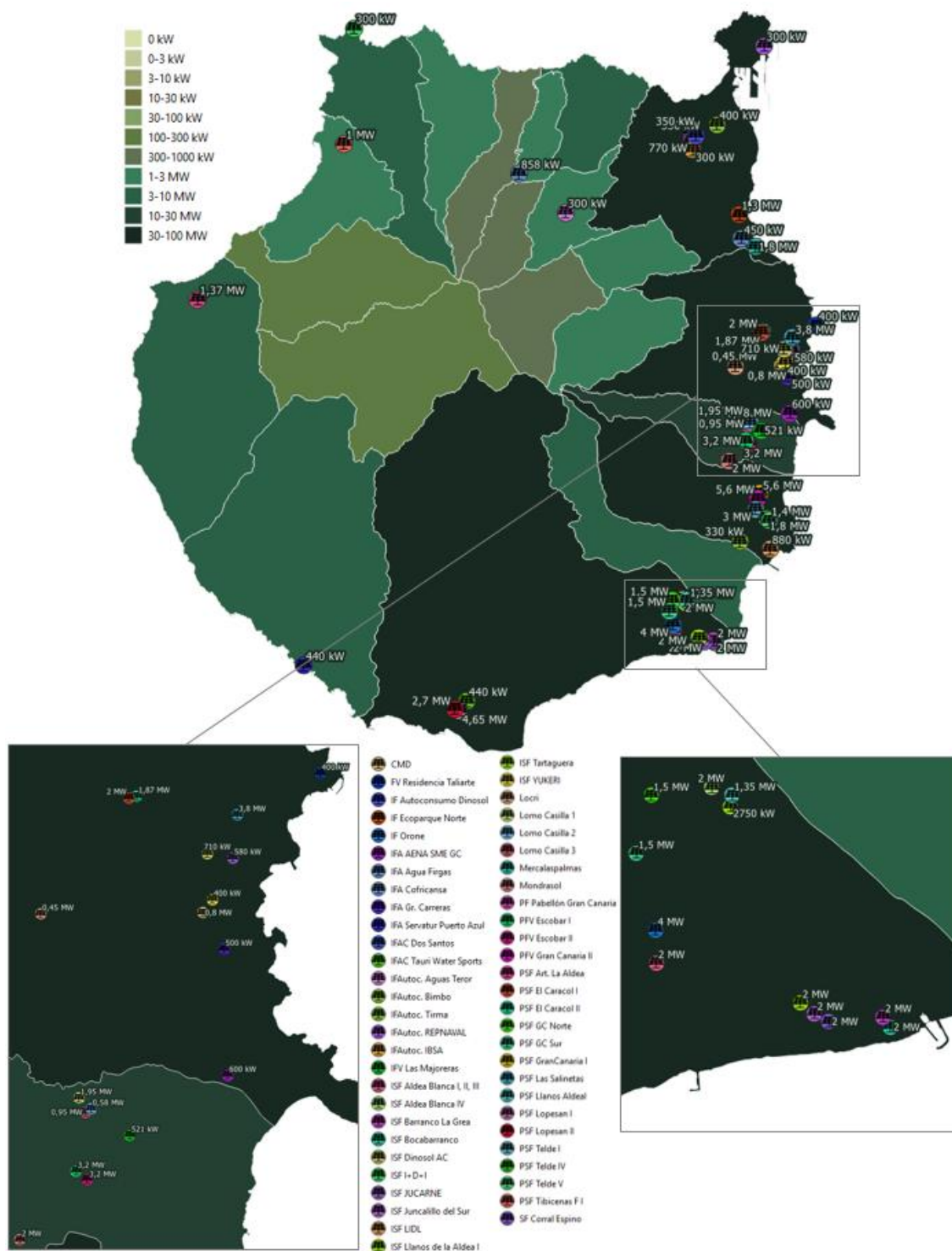
Elaboración propia.



4.3.2. Distribución geográfica de las plantas fotovoltaicas.

En las siguientes ilustraciones se refleja visualmente el nivel de potencia fotovoltaica instalada por municipios en cada una de las islas. Además se representan las plantas fotovoltaicas con potencia instalada a partir de 300 kWp.

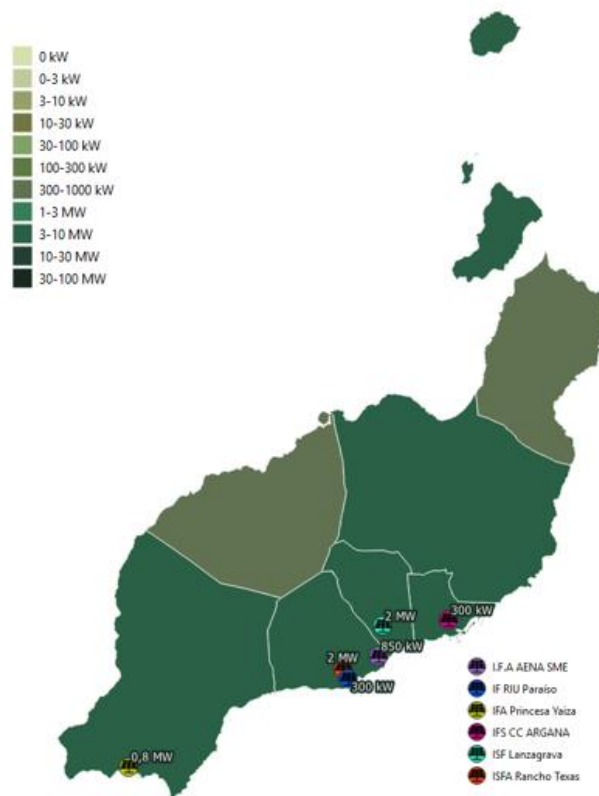
Gran Canaria



Elaboración propia.

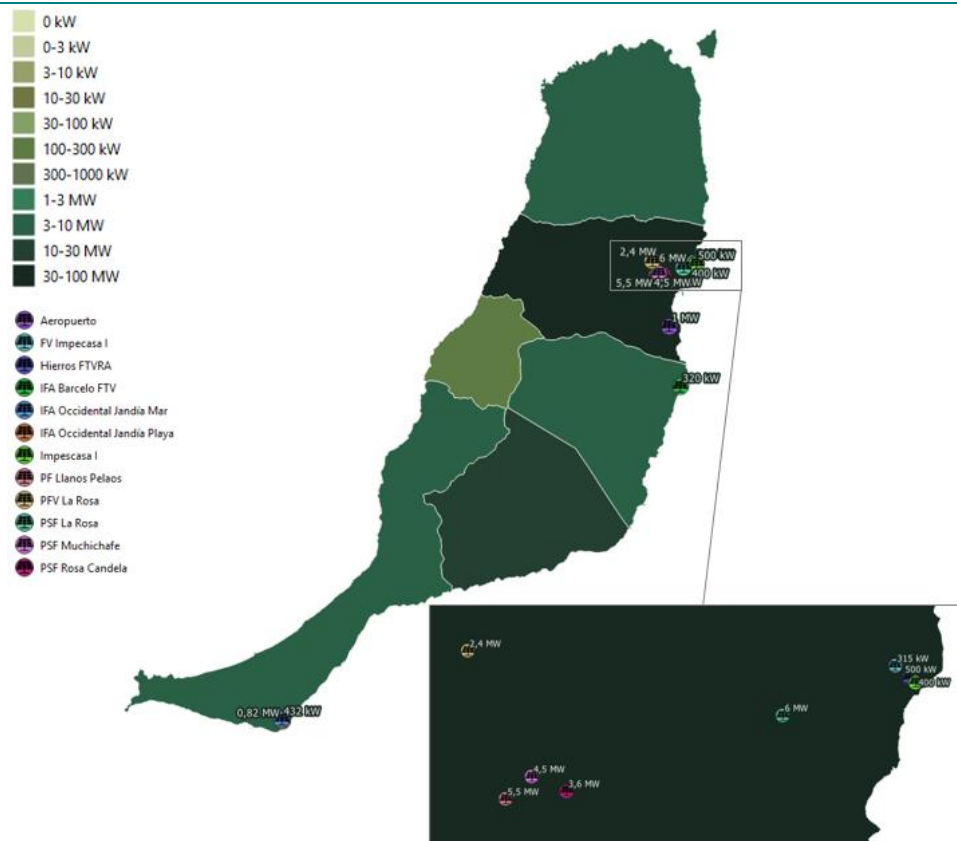


Lanzarote



Elaboración propia.

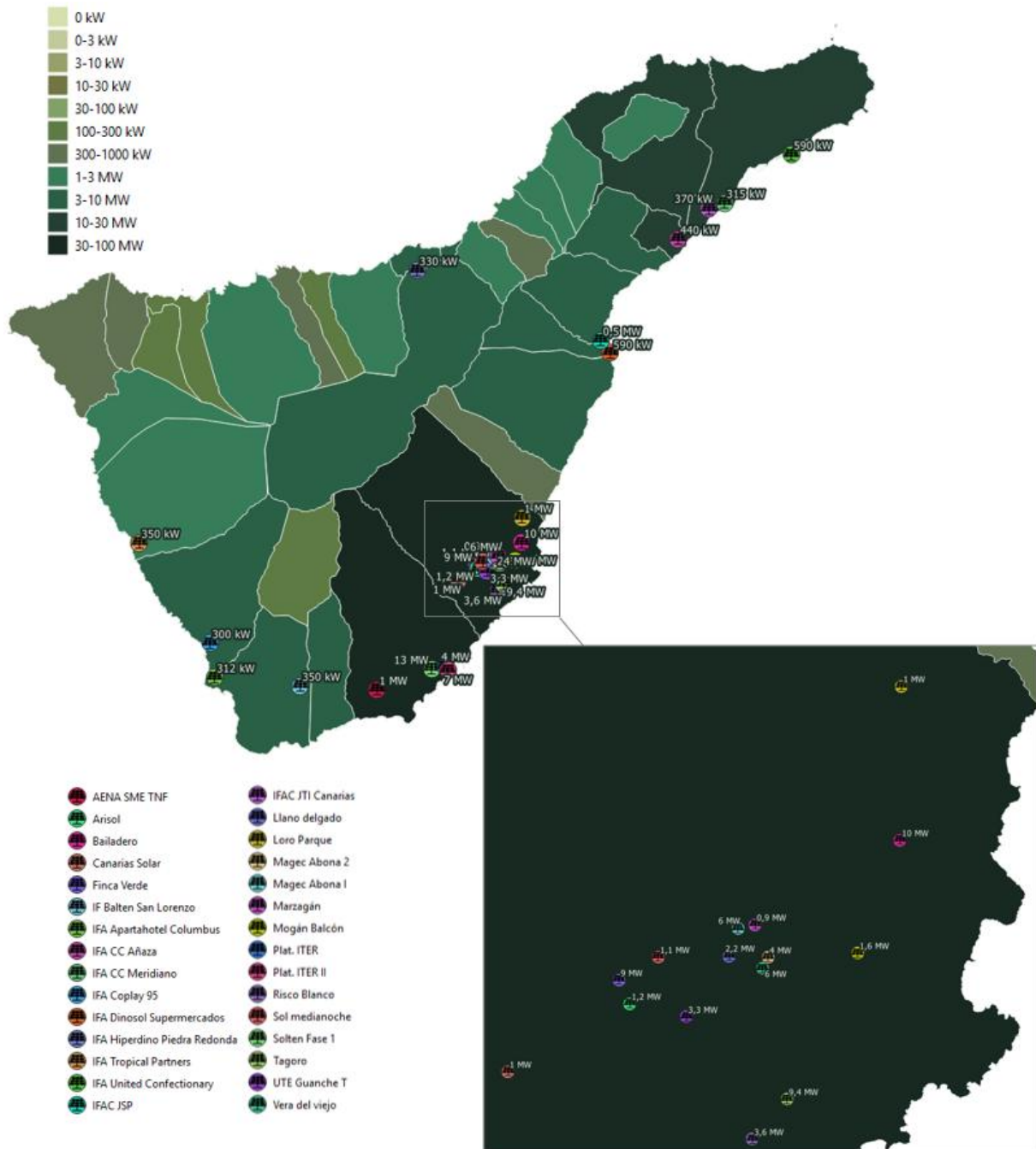
Fuerteventura.



Elaboración propia.



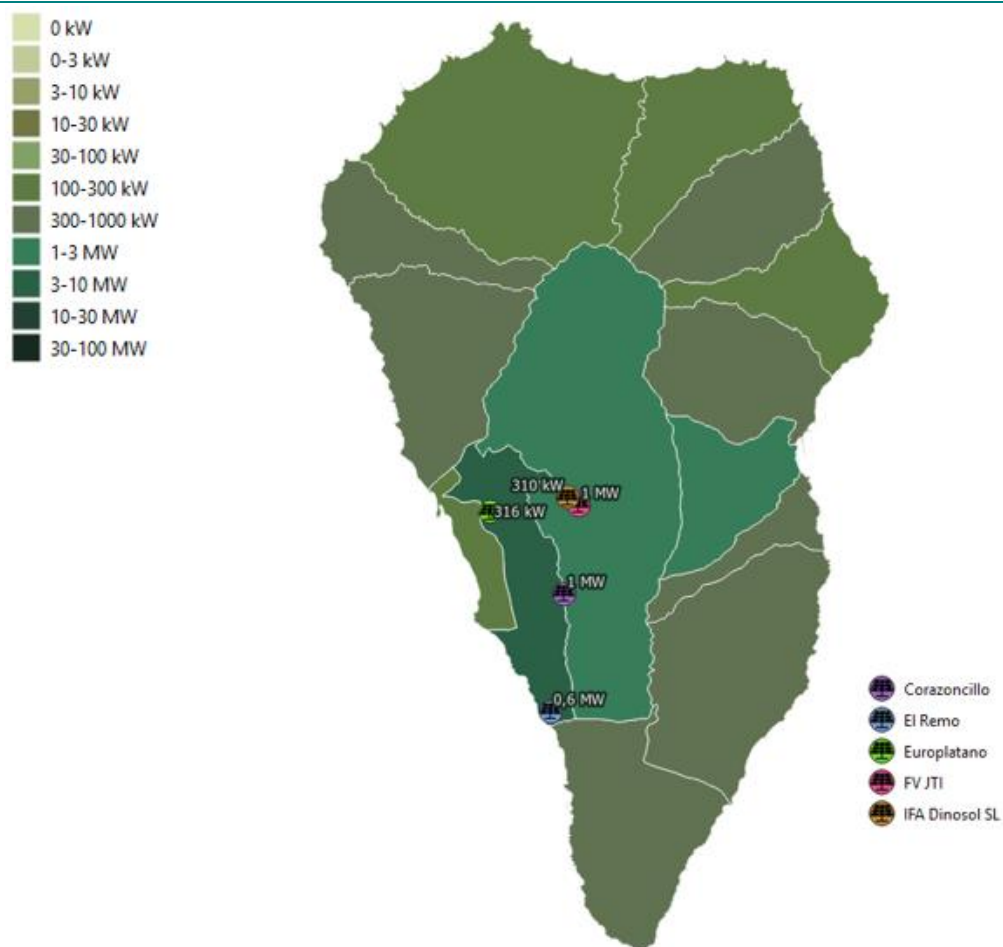
Tenerife



Elaboración propia.

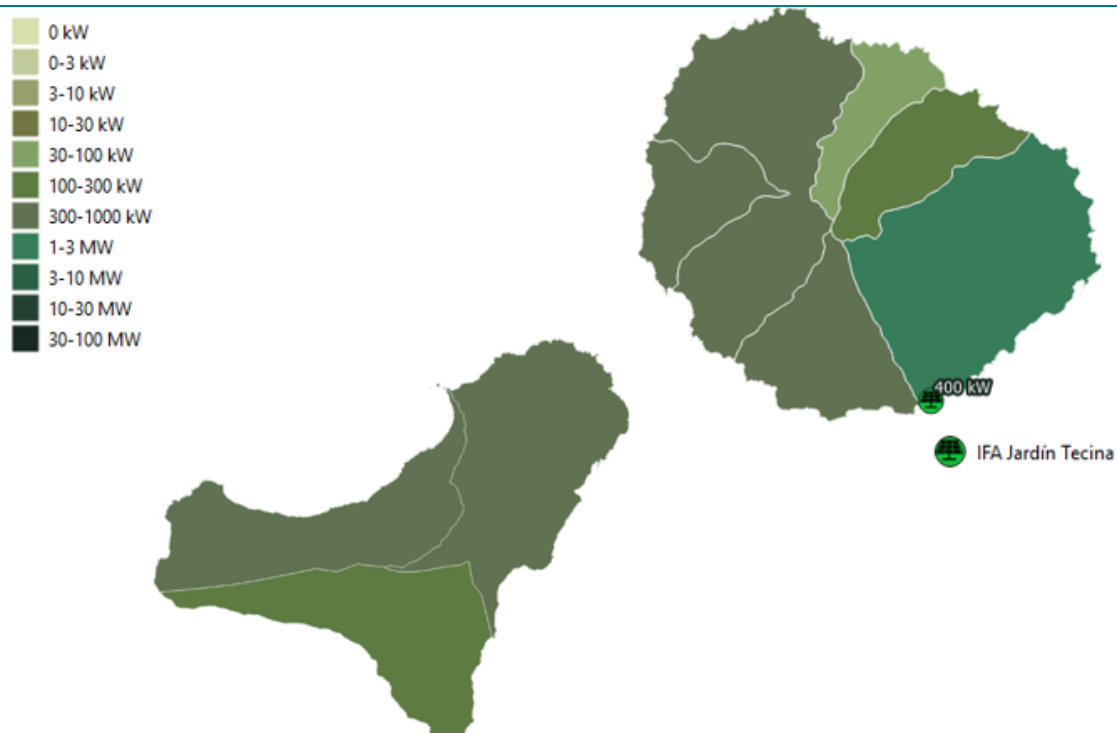


La Palma



Elaboración propia

La Gomera y El Hierro



Elaboración propia.



4.3.3. Producción eléctrica de origen fotovoltaico.

Se muestra a continuación la evolución de la producción de la energía eléctrica fotovoltaica y las estimaciones del ahorro de combustible y los gases de efecto invernadero evitados.

Tabla 156. Evolución de la producción de la energía eléctrica fotovoltaica, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Canarias. Ahorro combustible (Ktep)	Canarias. CO ₂ evitado (KtCO ₂)
Vertida a red										
2013	60,2	192,5	8,0	18,4	6,3	0,0	0,1	285,4	63,5	200,5
2014	58,1	189,3	7,8	17,9	6,3	0,0	0,0	279,4	62,1	198,4
2015	56,5	185,7	7,2	16,8	6,4	0,0	0,0	272,6	62,1	198,3
2016	57,5	186,2	7,0	16,1	6,4	0,0	0,0	273,2	62,7	200,7
2017	53,3	186,5	10,0	16,9	6,3	0,0	0,0	273,2	63,0	198,4
2018	53,0	185,5	10,0	16,3	6,1	0,0	0,0	271,1	62,3	198,5
2019	55,4	189,1	10,3	16,6	6,3	0,0	0,0	277,9	64,7	204,4
2020	53,4	172,5	9,8	15,7	6,5	0,0	0,0	258,0	58,8	185,7
2021	55,8	175,1	9,8	15,7	5,4	0,0	0,0	261,8	59,5	186,1
2022	109,6	168,4	9,8	21,9	3,9	0,0	0,0	313,5	70,9	222,7
2023	130,2	177,8	9,7	26,3	4,5	0,005	0,047	348,6	78,6	246,3
2024	162,6	171,7	9,7	56,6	4,5	0,003	0,040	405,1	90,5	284,0
Distribución porcentual (%)										
2024	40,1%	42,4%	2,4%	14,0%	1,1%	0,001%	0,010%	100%	-	-
Incremento anual acumulativo (%)										
24/23	24,9%	-3,5%	-0,3%	115,4%	0,5%	-36,4%	-16,2%	16,2%	27,7%	27,5%
24/19	24,0%	-1,9%	-1,3%	27,7%	-6,3%	-26,7%	-3,8%	7,8%	7,7%	7,4%
24/14	10,8%	-1,0%	2,2%	12,2%	-3,2%	-14,4%	-0,1%	3,8%	3,6%	3,5%
Autoconsumo										
2018	1,8	1,2	1,3	1,7	0,8	0,1	0,0	6,9	1,7	5,5
2019	3,9	2,2	2,2	2,4	1,2	0,1	0,0	12,0	2,9	9,4
2020	9,4	4,3	3,8	2,4	1,2	0,1	0,1	21,2	5,1	16,2
2021	17,2	7,5	4,4	3,6	1,8	0,4	0,2	35,2	8,4	26,4
2022	27,2	17,6	6,9	6,3	2,2	0,8	0,7	61,6	15,0	47,4
2023	56,2	45,4	14,0	13,9	4,9	1,7	1,0	137,1	32,8	103,2
2024	79,1	66,3	24,8	21,0	8,1	2,2	1,4	202,7	48,1	151,5
Distribución porcentual (%)										
2024	39,0%	32,7%	12,2%	10,4%	4,0%	1,1%	0,7%	100%	-	-
Incremento anual acumulativo (%)										
24/23	40,7%	45,9%	77,2%	51,5%	66,5%	27,8%	29,2%	47,9%	46,6%	46,7%
24/19	82,6%	98,1%	61,6%	54,6%	46,6%	83,2%	101,3%	75,9%	74,9%	74,4%
Total										
2013	60,2	192,5	8,0	18,4	6,3	0,02	0,05	285,4	63,5	200,5
2014	58,1	189,3	7,8	17,9	6,3	0,02	0,04	279,4	62,1	198,4
2015	56,5	185,7	7,2	16,8	6,4	0,02	0,04	272,6	62,1	198,3
2016	57,5	186,2	7,0	16,1	6,4	0,02	0,05	273,2	62,7	200,7
2017	53,3	186,5	10,0	16,9	6,3	0,02	0,05	273,2	63,0	198,4
2018	54,8	186,8	11,3	18,1	6,9	0,12	0,08	278,1	64,0	203,9
2019	59,3	191,3	12,6	19,0	7,5	0,12	0,09	289,9	67,6	213,8
2020	62,8	176,7	13,6	18,1	7,7	0,13	0,17	279,2	63,9	201,9
2021	73,1	182,6	14,2	19,3	7,2	0,41	0,20	296,9	67,9	212,5
2022	136,8	186,0	16,7	28,2	6,0	0,78	0,71	375,1	85,9	270,1
2023	186,4	223,2	23,7	40,1	9,4	1,70	1,09	485,7	111,4	349,5
2024	241,7	237,9	34,5	77,6	12,6	2,17	1,39	607,9	138,6	435,4
Distribución porcentual (%)										
2024	39,8%	39,1%	5,7%	12,8%	2,1%	0,36%	0,23%	100%	-	-
Incremento anual acumulativo (%)										
24/23	29,6%	6,6%	45,4%	93,3%	34,8%	27,6%	27,3%	25,2%	61,3%	61,2%
24/19	32,4%	4,5%	22,3%	32,5%	11,1%	78,1%	73,4%	16,0%	16,7%	16,4%
24/14	15,3%	2,3%	16,0%	15,8%	7,3%	63,4%	42,6%	8,1%	8,1%	8,1%

Unidades: Gigavatios-hora (GWh).

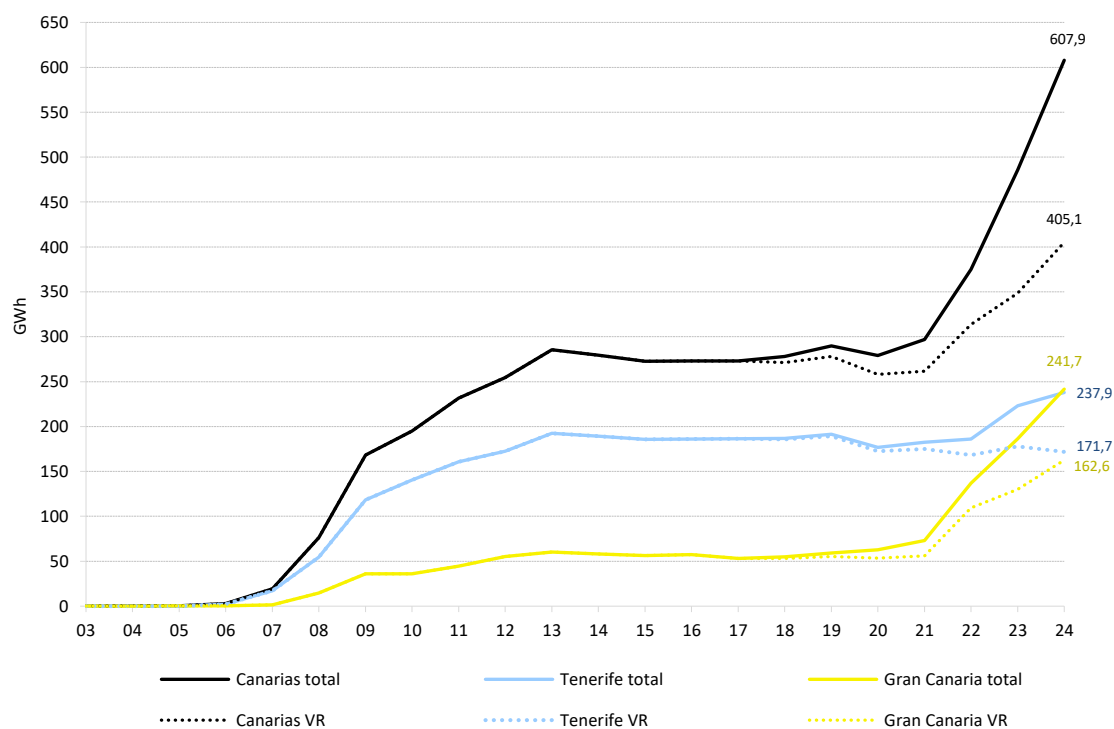
Fuentes: Red Eléctrica de España (REE), empresas distribuidoras y productores.

Energía autoconsumida: estimación. Desde el 2019 se incluye la energía estimada producida para autoconsumo.

El ahorro de combustibles y las emisiones evitadas se han estimado considerando que un GWh renovable vertido a red sustituye a un GWh fósil puesto en red por las centrales térmicas. Para estimar el ahorro de combustibles y las emisiones evitadas por la energía renovable autoconsumida se ha considerado la energía eléctrica que debería haber sido puesta en red por las centrales térmicas

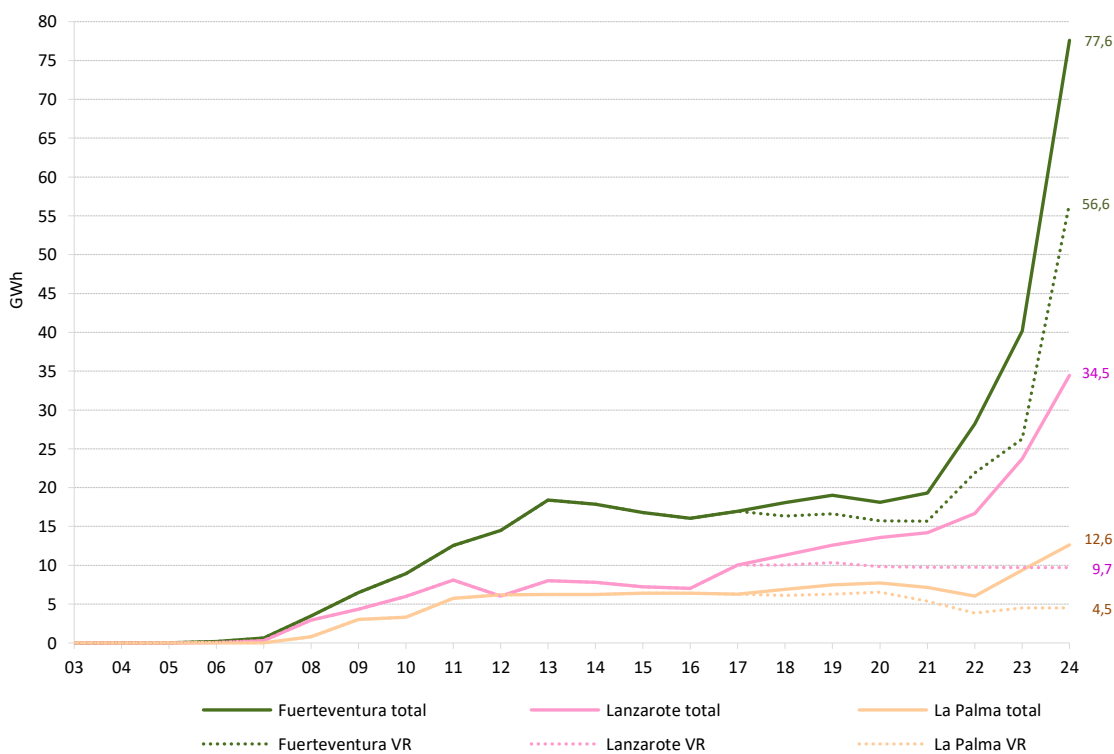


Gráfico 196. Evolución de la producción anual total de energía eléctrica fotovoltaica en Canarias, Gran Canaria y Tenerife.



Elaboración propia.

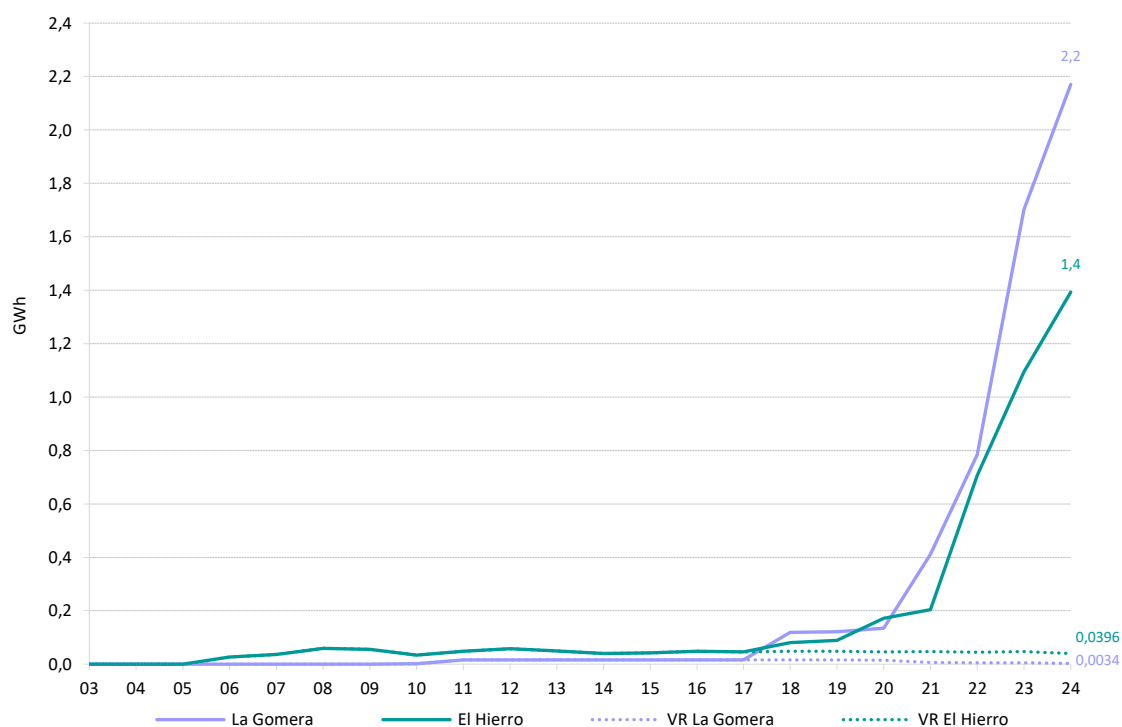
Gráfico 197. Evolución de la producción anual total de energía eléctrica fotovoltaica en Lanzarote, Fuerteventura y La Palma.



Elaboración propia.

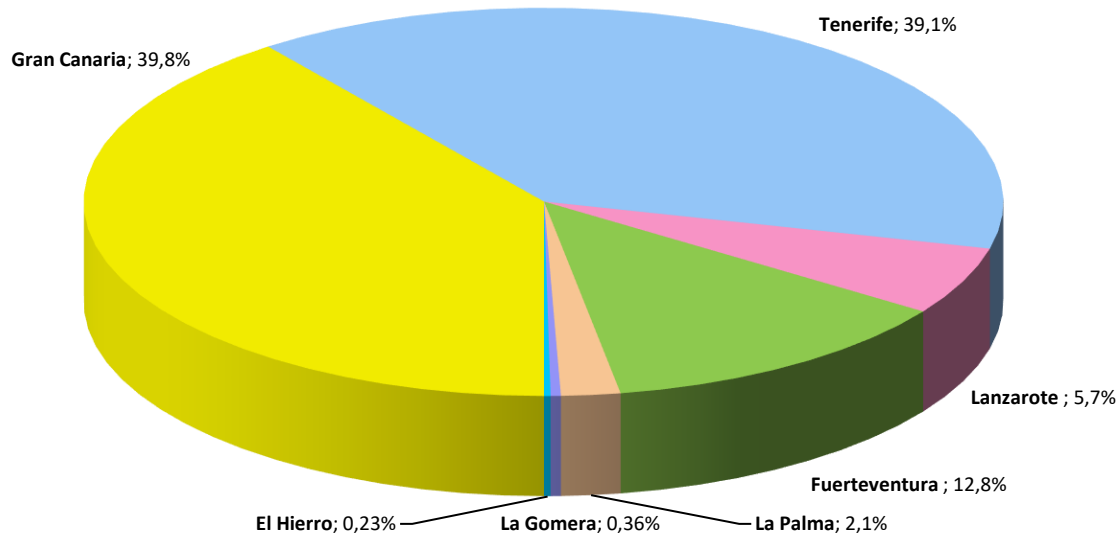


Gráfico 198. Evolución de la producción anual total de energía eléctrica fotovoltaica en La Gomera y El Hierro.



Elaboración propia.

Gráfico 199. Distribución porcentual de la producción total de energía eléctrica fotovoltaica, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.



Tabla 157. Evolución mensual de la producción de energía eléctrica fotovoltaica. Año 2024.

Mes	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Mes/total
Vertida a red									
Enero	9,71	11,65	0,66	2,52	0,30	0,000	0,003	24,8	6,1%
Febrero	10,20	12,46	0,73	2,70	0,35	0,000	0,004	26,4	6,5%
Marzo	12,92	13,81	0,84	4,42	0,39	0,000	0,003	32,4	8,0%
Abril	13,60	15,99	0,96	5,20	0,42	0,000	0,004	36,2	8,9%
Mayo	13,81	16,06	1,01	4,64	0,40	0,000	0,004	35,9	8,9%
Junio	14,76	16,15	0,93	4,59	0,42	0,000	0,003	36,9	9,1%
Julio	16,88	18,07	0,99	5,88	0,50	0,000	0,003	42,3	10,4%
Agosto	16,54	17,92	0,87	5,57	0,50	0,000	0,003	41,4	10,2%
Septiembre	15,54	14,68	0,85	6,42	0,37	0,000	0,003	37,9	9,3%
Octubre	14,23	13,83	0,71	5,61	0,34	0,001	0,003	34,7	8,6%
Noviembre	12,44	10,40	0,59	4,89	0,28	0,001	0,003	28,6	7,1%
Diciembre	11,98	10,66	0,55	4,14	0,26	0,001	0,003	27,6	6,8%
Total	162,6	171,7	9,7	56,59	4,53	0,003	0,040	405,1	100%
Ene-Mar/Total	20,2%	22,1%	23,0%	17,1%	23,0%	0,0%	25,1%	20,7%	-
Abr-Jun/Total	25,9%	28,1%	30,0%	25,5%	27,4%	0,0%	29,1%	26,9%	-
Jul-Sep/Total	30,1%	29,5%	27,9%	31,6%	30,2%	0,0%	23,8%	30,0%	-
Oct-Dic/Total	23,8%	20,3%	19,1%	25,9%	19,5%	100,0%	22,1%	22,4%	-
Autoconsumo									
Enero	4,69	3,94	1,17	1,26	0,45	0,134	0,084	11,7	5,8%
Febrero	5,17	4,42	1,37	1,41	0,52	0,149	0,095	13,1	6,5%
Marzo	6,52	5,17	1,59	1,66	0,62	0,174	0,104	15,8	7,8%
Abril	7,31	5,86	2,16	1,88	0,68	0,185	0,117	18,2	9,0%
Mayo	7,40	6,29	2,31	1,90	0,71	0,188	0,120	18,9	9,3%
Junio	7,38	6,36	2,33	1,90	0,74	0,191	0,123	19,0	9,4%
Julio	8,52	7,09	2,84	2,23	0,95	0,219	0,135	22,0	10,8%
Agosto	7,78	6,68	2,56	2,15	0,93	0,213	0,133	20,5	10,1%
Septiembre	6,86	5,60	2,53	2,08	0,73	0,187	0,120	18,1	8,9%
Octubre	6,57	5,62	2,24	1,74	0,68	0,172	0,124	17,1	8,5%
Noviembre	5,78	4,68	1,88	1,47	0,56	0,180	0,100	14,7	7,2%
Diciembre	5,09	4,56	1,79	1,31	0,53	0,176	0,100	13,6	6,7%
Total	79,1	66,3	24,8	21,01	8,11	2,168	1,354	202,7	100%
Ene-Mar/Total	20,7%	20,4%	16,7%	20,6%	19,6%	21,1%	20,9%	20,1%	-
Abr-Jun/Total	27,9%	27,9%	27,5%	27,0%	26,3%	26,0%	26,6%	27,7%	-
Jul-Sep/Total	29,3%	29,2%	32,0%	30,8%	32,2%	28,6%	28,7%	29,9%	-
Oct-Dic/Total	22,1%	22,4%	23,8%	21,5%	21,9%	24,3%	23,9%	22,4%	-
Total									
Enero	14,40	15,58	1,83	3,78	0,75	0,134	0,087	36,6	6,0%
Febrero	15,37	16,88	2,10	4,12	0,87	0,149	0,099	39,6	6,5%
Marzo	19,45	18,98	2,43	6,08	1,01	0,174	0,107	48,2	7,9%
Abril	20,91	21,84	3,13	7,08	1,10	0,185	0,121	54,4	8,9%
Mayo	21,20	22,35	3,32	6,54	1,11	0,188	0,124	54,8	9,0%
Junio	22,14	22,51	3,27	6,49	1,16	0,191	0,126	55,9	9,2%
Julio	25,40	25,15	3,82	8,12	1,45	0,219	0,139	64,3	10,6%
Agosto	24,32	24,60	3,44	7,72	1,42	0,213	0,136	61,8	10,2%
Septiembre	22,40	20,28	3,38	8,50	1,10	0,187	0,123	56,0	9,2%
Octubre	20,80	19,45	2,95	7,35	1,03	0,173	0,127	51,9	8,5%
Noviembre	18,22	15,08	2,47	6,36	0,83	0,181	0,103	43,3	7,1%
Diciembre	17,07	15,22	2,34	5,45	0,79	0,177	0,102	41,2	6,8%
Total	241,7	237,9	34,5	77,60	12,63	2,171	1,393	607,9	100%
Ene-Mar/Total	20,4%	21,6%	18,5%	18,0%	20,8%	21,0%	21,0%	20,5%	-
Abr-Jun/Total	26,6%	28,0%	28,2%	25,9%	26,7%	26,0%	26,6%	27,2%	-
Jul-Sep/Total	29,8%	29,4%	30,9%	31,4%	31,5%	28,5%	28,5%	30,0%	-
Oct-Dic/Total	23,2%	20,9%	22,5%	24,7%	21,0%	24,4%	23,8%	22,4%	-

Unidades: Gigavatios-hora (GWh).

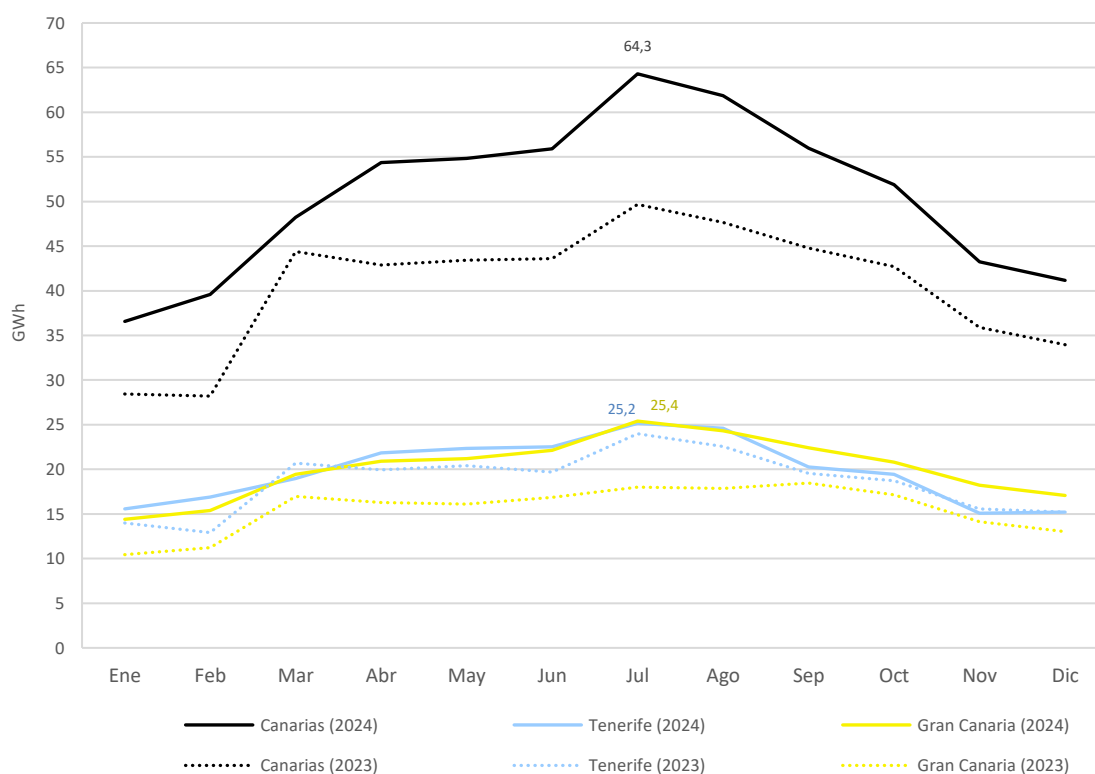
Fuentes:

Energía vertida a Red Red Eléctrica de España (REE) y empresas distribuidoras.

Energía autoconsumida: estimación.

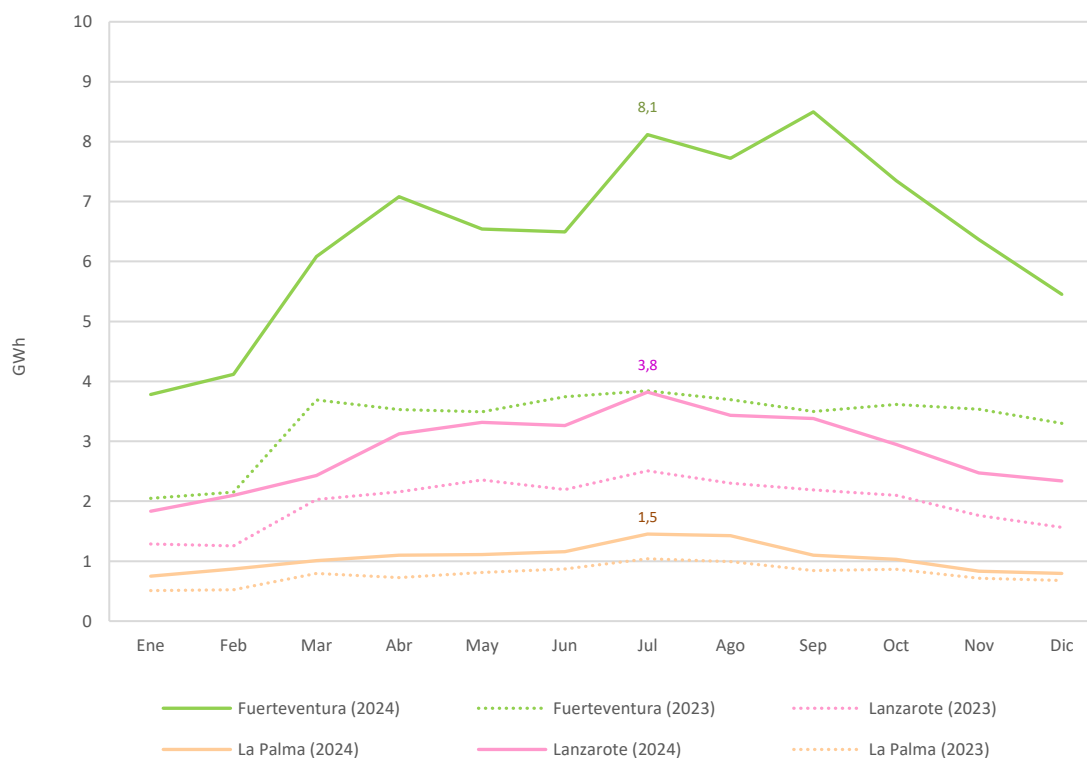


Gráfico 200. Evolución mensual de la producción eléctrica fotovoltaica en Canarias, Gran Canaria y Tenerife. Años 2023 y 2024.



Elaboración propia.

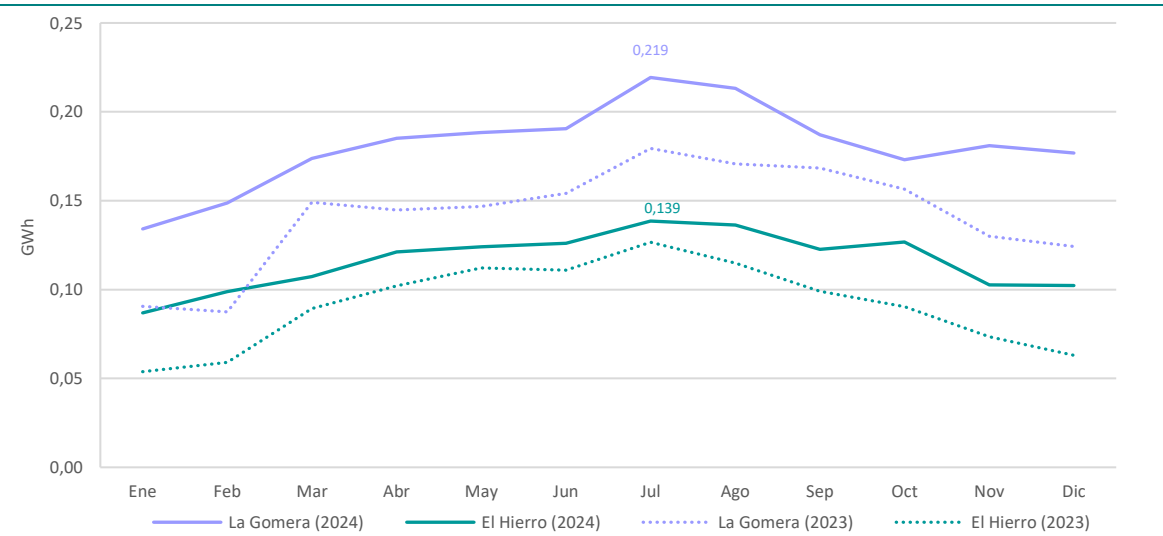
Gráfico 201. Evolución mensual de la producción eléctrica fotovoltaica en Lanzarote, Fuerteventura y La Palma. Años 2023 y 2024.



Elaboración propia.



Gráfico 202. Evolución mensual de la producción eléctrica fotovoltaica en La Gomera y El Hierro. Años 2023 y 2024.



Elaboración propia.

Considerando que el consumo medio de un hogar ascendió en el 2024 a 2,7501 MWh/año⁸, la energía fotovoltaica fue capaz de suministrar el equivalente a 221.038 hogares aproximadamente.

4.3.4. Horas equivalentes y factor de capacidad.

Se muestra a continuación la evolución de las horas equivalentes de funcionamiento de las instalaciones fotovoltaicas que vertieron energía a la red al menos 1 mes al año. Las horas equivalentes se han calculado como el cociente de la energía producida durante el año entre la potencia total fotovoltaica pico instalada a final de ese año.

Tabla 158. Evolución de las horas equivalentes medias anuales de funcionamiento de las instalaciones fotovoltaicas de vertido a red en Canarias, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2009	1.469	1.622	1.203	1.133	1.319	0	1.647	1.542
2010	1.198	1.701	1.308	1.175	834	190	990	1.384
2011	1.310	1.651	1.249	1.175	1.302	1.684	1.423	1.514
2012	1.414	1.525	788	1.141	1.366	1.689	1.723	1.437
2013	1.536	1.676	1.035	1.421	1.360	1.724	1.475	1.591
2014	1.480	1.647	1.009	1.371	1.360	1.721	1.198	1.556
2015	1.427	1.616	930	1.286	1.389	1.689	1.243	1.514
2016	1.438	1.619	896	1.229	1.394	1.755	1.445	1.513
2017	1.320	1.617	1.245	1.258	1.356	1.700	1.376	1.501
2018	1.346	1.605	1.330	1.227	1.412	1.730	1.380	1.504
2019	1.366	1.634	1.368	1.339	1.450	1.735	1.390	1.538
2020	1.317	1.490	1.305	1.267	1.400	1.618	1.306	1.426
2021	1.063	1.518	1.304	1.260	1.140	686	1.362	1.361
2022	1.448	1.459	1.295	1.181	1.068	533	1.300	1.421
2023	1.402	1.447	1.304	712	1.276	577	1.358	1.322
2024	1.260	1.398	1.271	1.084	1.296	13	1.139	1.284
Incremento anual acumulativo (%)								
24/23	-10,2%	-3,4%	-2,5%	52,3%	1,6%	-97,8%	-16,2%	-2,9%

Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia pico. (kWh-VR/KWp).

Instalaciones conectadas que vierten su energía a la red y que produjeron al menos durante 1 mes.

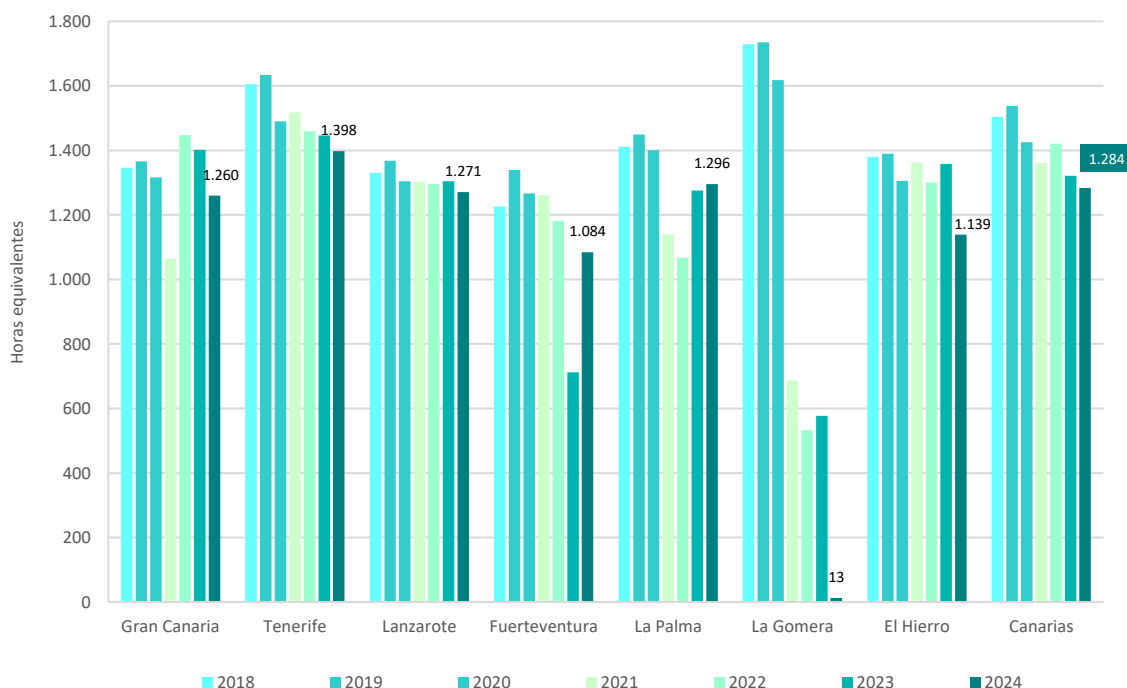
Fuente: REE, empresas distribuidoras y Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

Elaboración propia.

⁸ Valor obtenido de dividir el consumo total residencial entre el número de puntos de suministro (CUPS) residencial (fuente: ISTAC a partir de datos de Datadis),



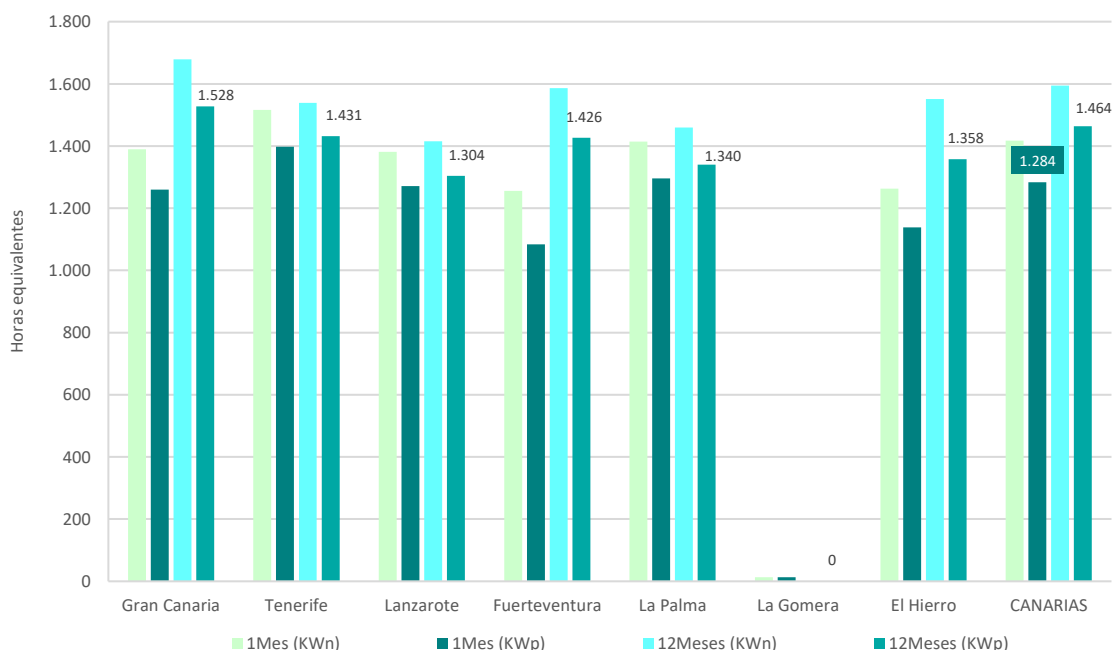
Gráfico 203. Comparativa de horas equivalentes medias anuales de funcionamiento de las instalaciones fotovoltaicas que vierten la energía a la red, por islas.



Elaboración propia.

En el siguiente gráfico se representan para la anualidad 2024, junto a las horas equivalentes de las instalaciones conectadas a red que produjeron al menos durante un mes con relación a la potencia en paneles (kWp), reflejada en la tabla anterior, las horas equivalentes considerando las instalaciones que produjeron durante los doce meses del año, referenciadas tanto a la potencia en paneles (kWp) como a la potencia en inversores (kWn).

Gráfico 204. Comparativa de horas equivalentes considerando las instalaciones fotovoltaicas que vierten a la red eléctrica al menos un mes y los doce meses del año, por islas. Año 2024.

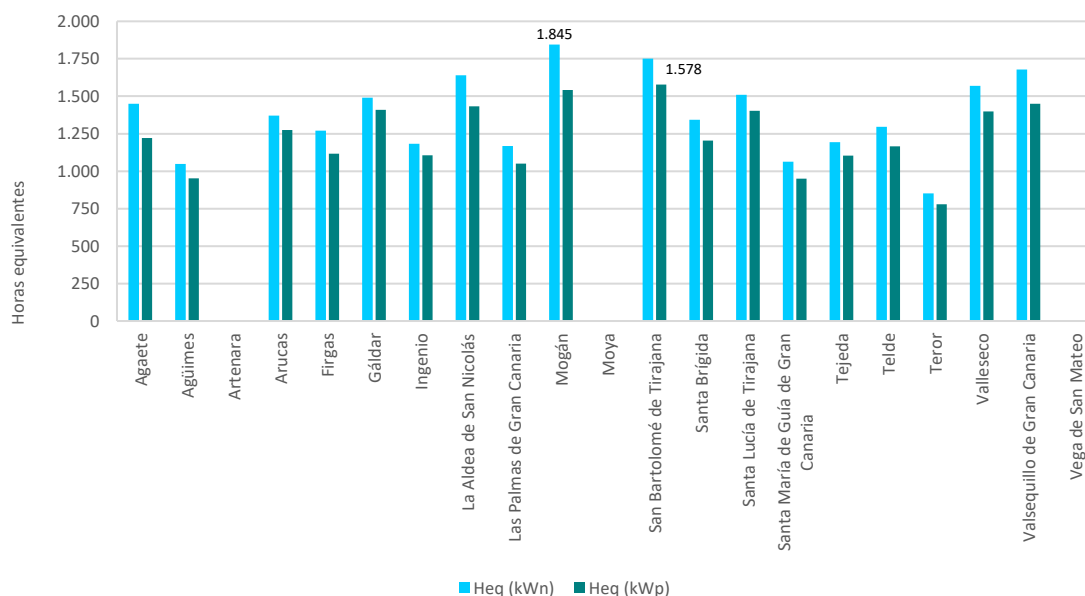


Elaboración propia.



En los siguientes gráficos se muestran las horas equivalentes desagregadas por municipios, para las instalaciones que vertieron energía a la red al menos un mes al año, referenciadas tanto a la potencia en paneles como a la potencia en inversores.

Gráfico 205. Comparativa de horas equivalentes de las instalaciones fotovoltaicas que vierten a la red eléctrica al menos un mes al año, por municipios, en Gran Canaria. Año 2024.



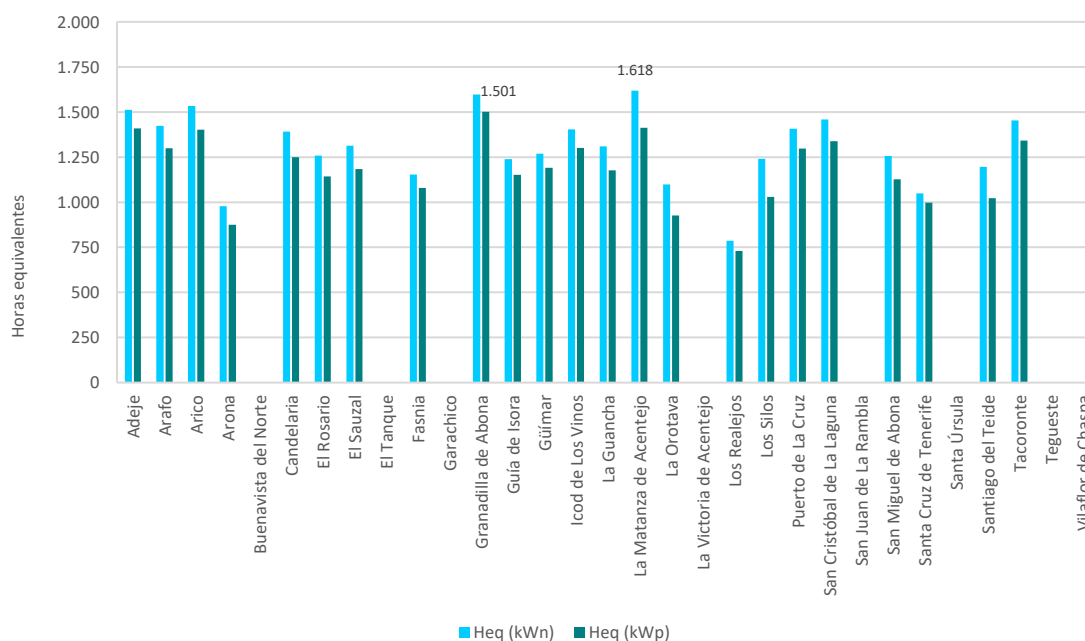
Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia pico (en paneles). (kWh-VR/KWp)

Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia nominal (en inversores). (kWh-VR/KWn)

Fuente: elaboración propia a partir de datos de REE, EDRD y Dirección General de Energía.

Cero horas equivalentes. Términos municipales sin datos de instalaciones que produzcan al menos 1 mes.

Gráfico 206. Comparativa de horas equivalentes de las instalaciones fotovoltaicas que vierten a la red eléctrica al menos un mes al año, por municipios, en Tenerife. Año 2024.



Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia pico (en paneles). (kWh-VR/KWp)

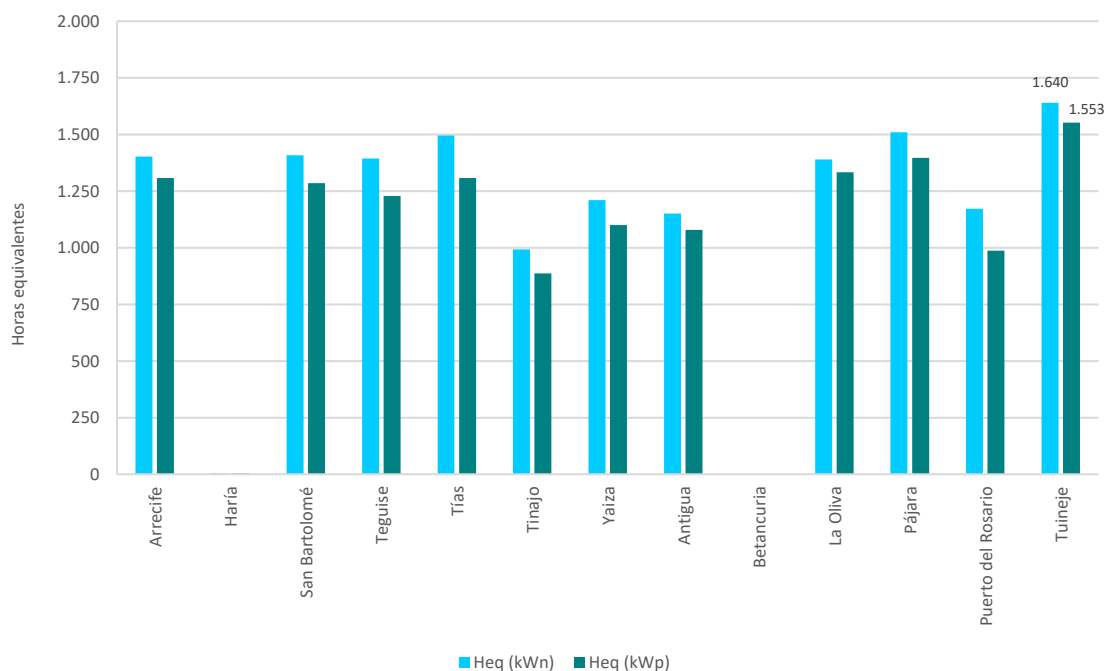
Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia nominal (en inversores). (kWh-VR/KWn)

Fuente: elaboración propia a partir de datos de REE, EDRD y Dirección General de Energía.

Cero horas equivalentes. Términos municipales sin datos de instalaciones que produzcan al menos 1 mes.



Gráfico 207. Comparativa de horas equivalentes de las instalaciones fotovoltaicas que vierten a la red eléctrica al menos un mes al año, por municipios, en Lanzarote y Fuerteventura. Año 2024.



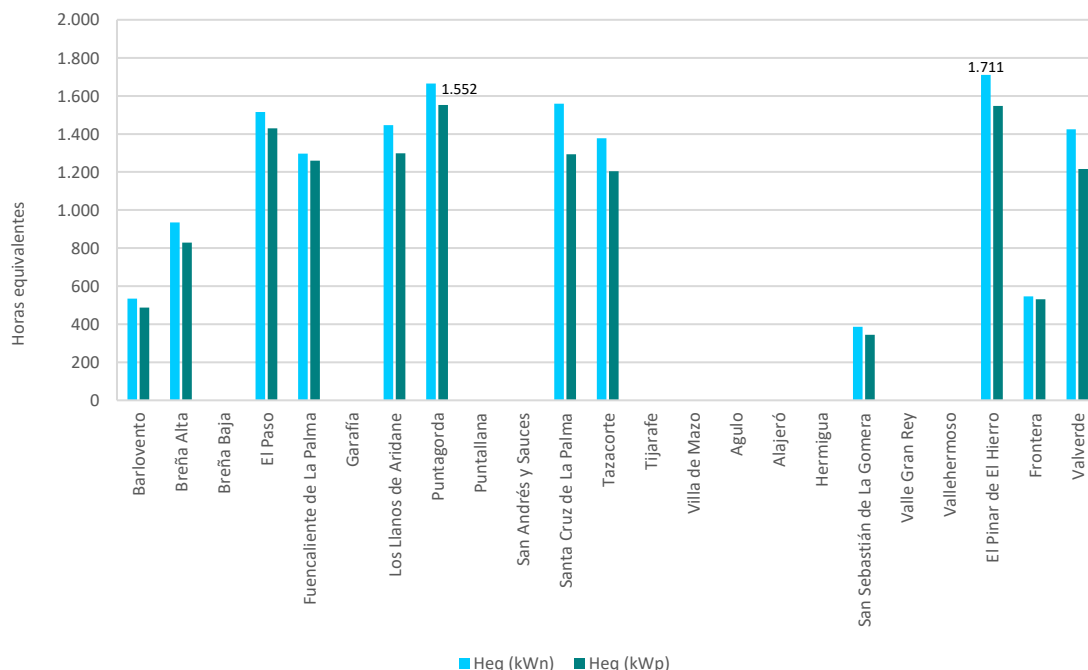
Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia pico (en paneles). (kWh-VR/KWp)

Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia nominal (en inversores). (kWh-VR/KWn)

Fuente: elaboración propia a partir de datos de REE, EDRD y Dirección General de Energía.

Cero horas equivalentes. Términos municipales sin datos de instalaciones que produzcan al menos 1 mes.

Gráfico 208. Comparativa de horas equivalentes de las instalaciones fotovoltaicas que vierten a la red eléctrica al menos un mes al año, por municipios, en La Palma, La Gomera y El Hierro. Año 2024.



Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia pico (en paneles). (kWh-VR/KWp)

Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia nominal (en inversores). (kWh-VR/KWn)

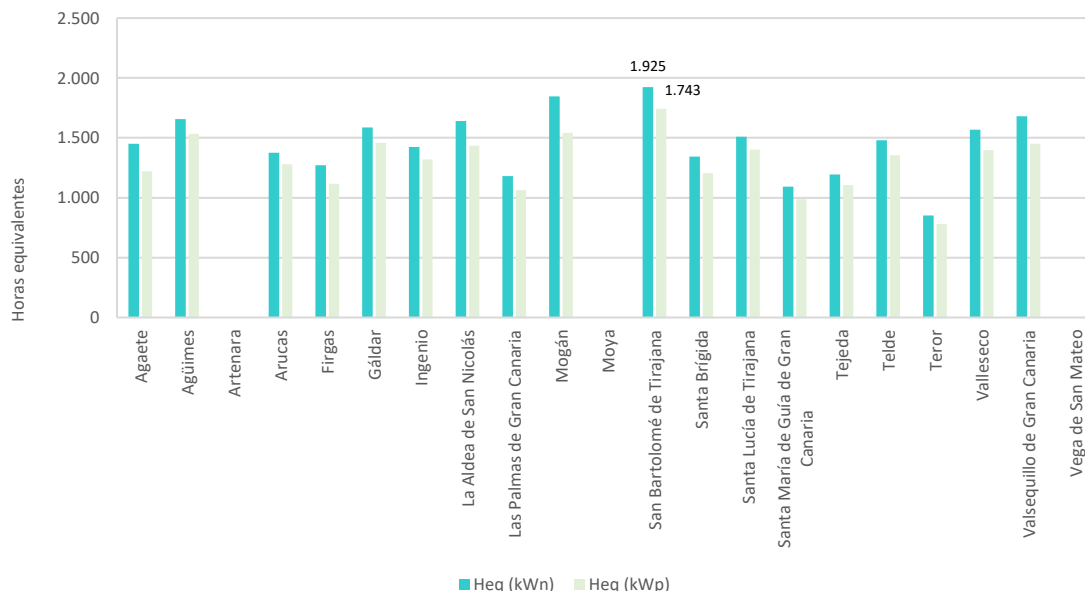
Fuente: elaboración propia a partir de datos de REE, EDRD y Dirección General de Energía.

Cero horas equivalentes. Términos municipales sin datos de instalaciones que produzcan al menos 1 mes.



En los siguientes gráficos se muestran las horas equivalentes desagregadas por municipios, para las instalaciones que vertieron energía a la red durante los doce meses del año, referenciadas tanto a la potencia en paneles como a la potencia en inversores.

Gráfico 209. Comparativa de horas equivalentes de las instalaciones fotovoltaicas que vierten a la red eléctrica doce meses, por municipios, en Gran Canaria. Año 2024.



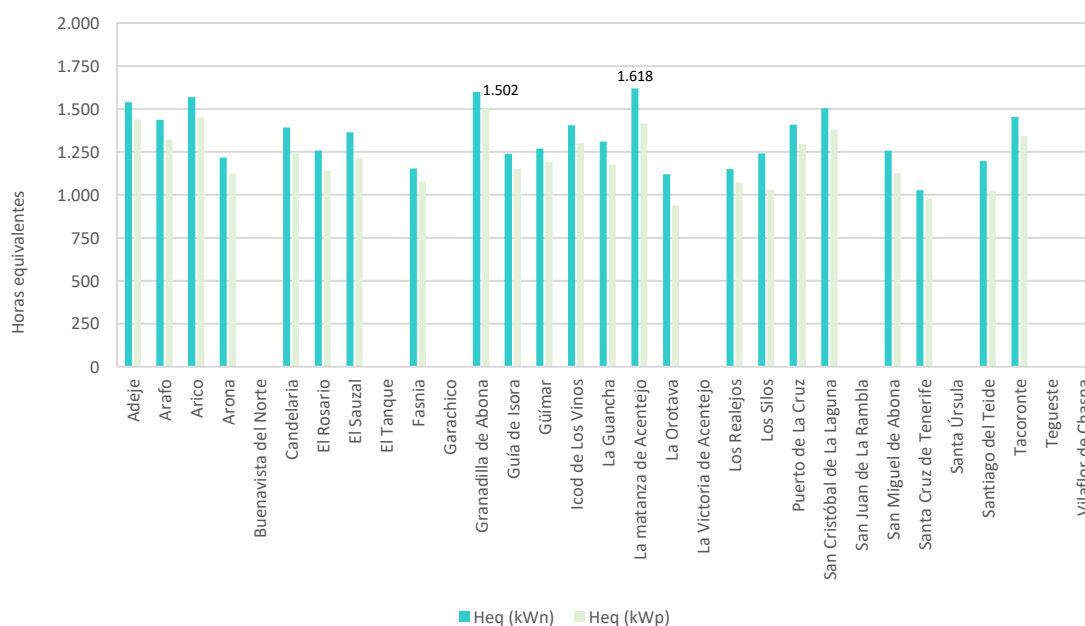
Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia pico (en paneles). (kWh-VR/KWp)

Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia nominal (en inversores). (kWh-VR/KWn)

Fuente: elaboración propia a partir de datos de REE, EDRD y Dirección General de Energía.

Cero horas equivalentes. Términos municipales sin datos de instalaciones que produzcan durante 12 meses.

Gráfico 210. Comparativa de horas equivalentes de las instalaciones fotovoltaicas que vierten a la red eléctrica doce meses, por municipios, en Tenerife. Año 2024.



Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia pico (en paneles). (kWh-VR/KWp)

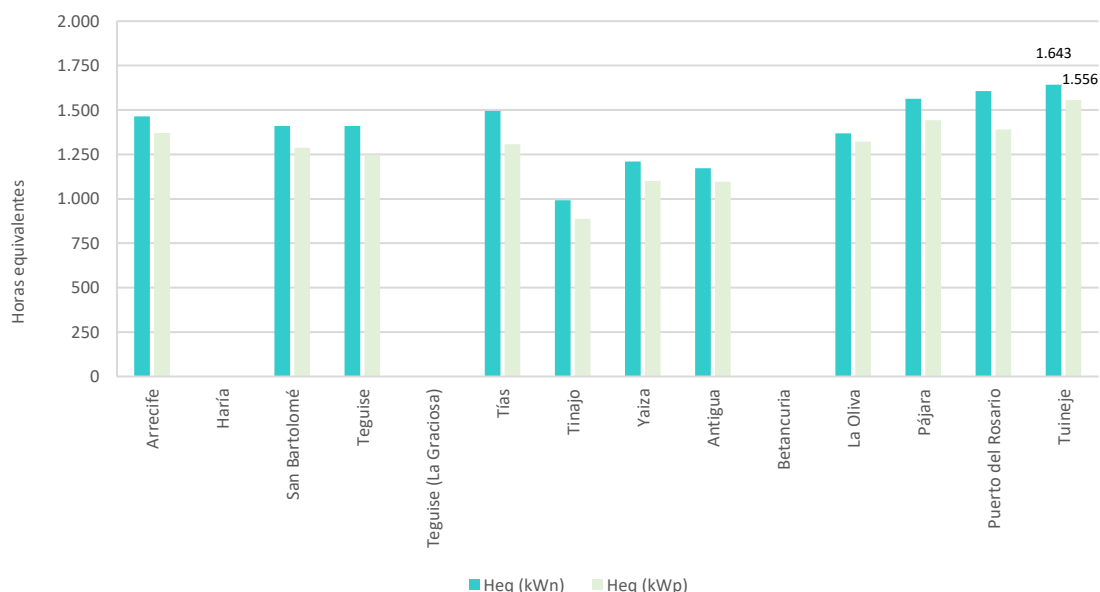
Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia nominal (en inversores). (kWh-VR/KWn)

Fuente: elaboración propia a partir de datos de REE, EDRD y Dirección General de Energía.

Cero horas equivalentes. Términos municipales sin datos de instalaciones que produzcan durante 12 meses.



Gráfico 211. Comparativa de horas equivalentes de las instalaciones fotovoltaicas que vierten a la red eléctrica doce meses, por municipios, en Lanzarote y Fuerteventura. Año 2024.



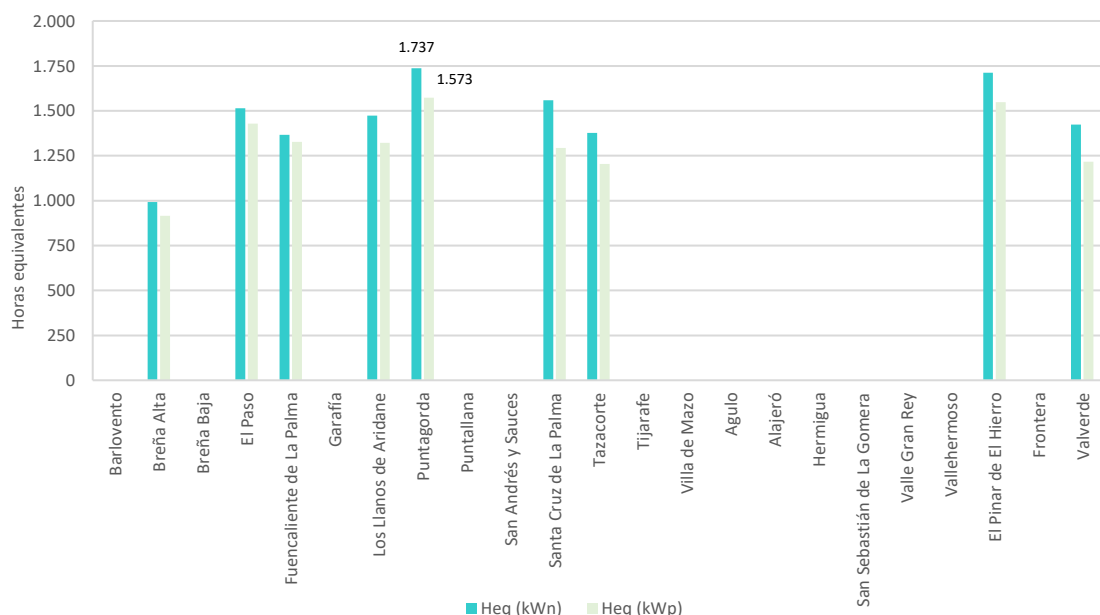
Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia pico (en paneles). (kWh-VR/KWp)

Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia nominal (en inversores). (kWh-VR/KWn)

Fuente: elaboración propia a partir de datos de REE, EDRD y Dirección General de Energía.

Cero horas equivalentes. Términos municipales sin datos de instalaciones que produzcan durante 12 meses.

Gráfico 212. Comparativa de horas equivalentes de las instalaciones fotovoltaicas que vierten a la red eléctrica doce meses, por municipios, en La Palma, La Gomera y El Hierro. Año 2024.



Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia pico (en paneles). (kWh-VR/KWp)

Unidades: horas equivalentes referenciadas a la potencia nominal (en inversores). (kWh-VR/KWn)

Fuente: elaboración propia a partir de datos de REE, EDRD y Dirección General de Energía.

Cero horas equivalentes. Términos municipales sin datos de instalaciones que produzcan durante 12 meses.

A continuación, se muestra la evolución de los factores de capacidad medios para cada isla. Los factores de capacidad se han determinado como el ratio del número de horas equivalentes entre el número de horas totales de referencia (4.380 horas, equivalentes a 12 horas diarias en año normal y 4.392 en año bisiesto).



Tabla 159. Evolución del factor de capacidad medio anual de funcionamiento de las instalaciones fotovoltaicas en Canarias, por islas.

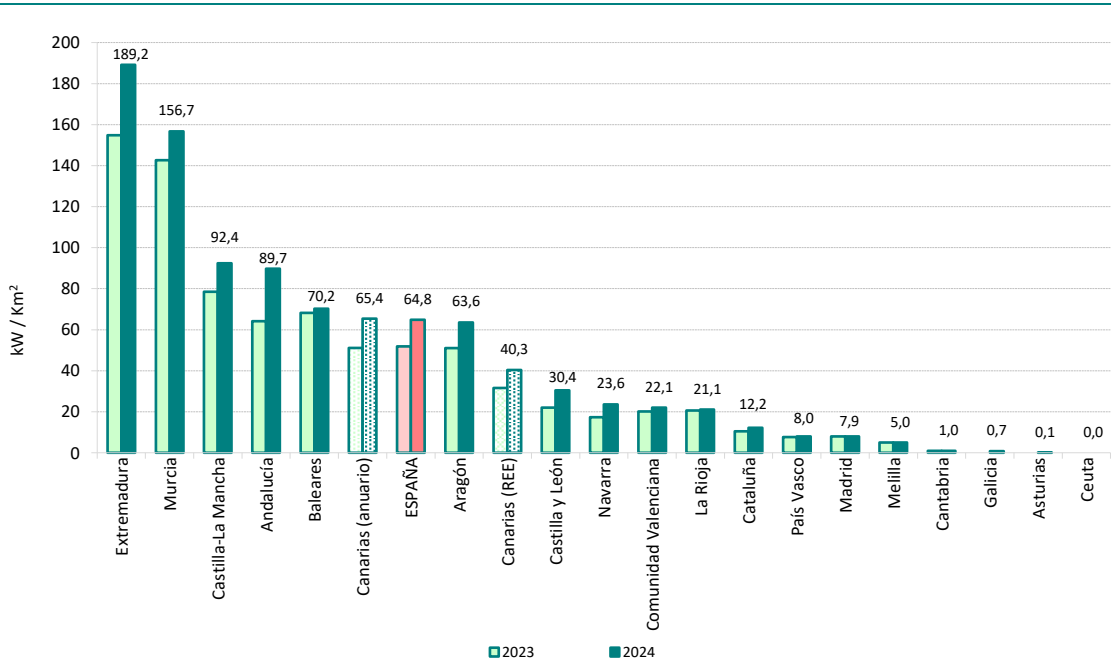
Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2009	33,5%	37,0%	27,5%	25,9%	30,1%	0,0%	37,6%	35,2%
2010	27,3%	38,8%	29,9%	26,8%	19,0%	4,3%	22,6%	31,6%
2011	29,9%	37,7%	28,5%	26,8%	29,7%	38,4%	32,5%	34,6%
2012	32,2%	34,7%	17,9%	26,0%	31,1%	38,5%	39,2%	32,7%
2013	35,1%	38,3%	23,6%	32,4%	31,1%	39,4%	33,7%	36,3%
2014	33,8%	37,6%	23,0%	31,3%	31,1%	39,3%	27,3%	35,5%
2015	32,6%	36,9%	21,2%	29,4%	31,7%	38,6%	28,4%	34,6%
2016	32,7%	36,9%	20,4%	28,0%	31,7%	40,0%	32,9%	34,5%
2017	30,1%	36,9%	28,4%	28,7%	31,0%	38,8%	31,4%	34,3%
2018	30,7%	36,6%	30,4%	28,0%	32,2%	39,5%	31,5%	34,3%
2019	31,2%	37,3%	31,2%	30,6%	33,1%	39,6%	31,7%	35,1%
2020	30,0%	33,9%	29,7%	28,8%	31,9%	36,8%	29,7%	32,5%
2021	24,3%	34,7%	29,8%	28,8%	26,0%	15,7%	31,1%	31,1%
2022	33,1%	33,3%	29,6%	27,0%	24,4%	12,2%	29,7%	32,4%
2023	32,0%	33,0%	29,8%	16,3%	29,1%	13,2%	31,0%	30,2%
2024	28,7%	31,8%	28,9%	24,7%	29,5%	0,3%	25,9%	29,2%

Años bisiestos: 2012, 2016, 2020 y 2024.
Elaboración propia.

4.3.5. Indicadores comparativos.

A continuación se muestra una comparativa de la potencia fotovoltaica instalada con relación a la extensión territorial y la población con el resto de comunidades y ciudades autónomas y países de la UE.

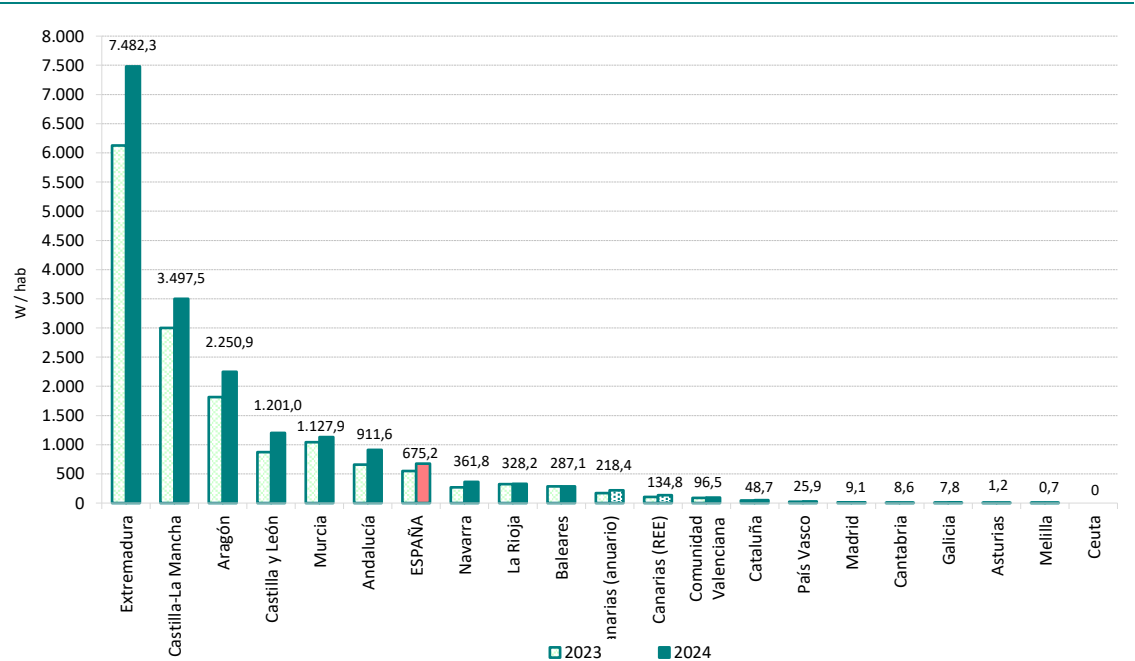
Gráfico 213. Comparación del ratio potencia fotovoltaica/extensión territorial con otras comunidades y ciudades autónomas. Años 2023 y 2024.



Fuentes:
Potencia fotovoltaica Comunidades Autónomas: [REE](#) (datos a 06/11/2024).
Canarias (REE). Considerando la potencia reflejada en las estadísticas de REE.
Canarias (anuario) considerando la potencia total reflejada en el anuario. Incluye las instalaciones que vierten energía a las redes de transporte y distribución (vertido total a red, autoconsumo con excedentes con y sin compensación), y las instalaciones que no vierten a red (autoconsumo sin excedentes y aisladas).
Superficie: [Instituto Nacional de Estadística](#).
Elaboración propia.



Gráfico 214. Comparación del ratio potencia fotovoltaica/población con otras comunidades y ciudades autónomas. Años 2023 y 2024.



Fuentes:
Potencia fotovoltaica Comunidades Autónomas: [REE](#) (datos a 16/05/2025).
Canarias (REE). Considerando la potencia reflejada en las estadísticas de REE.
Canarias (anuario) considerando la potencia total reflejada en el anuario. Incluye las instalaciones que vierten energía a las redes de transporte y distribución (vertido total a red, autoconsumo con excedentes con y sin compensación), y las instalaciones que no vierten a red (autoconsumo sin excedentes y aisladas).
Población: [ISTAC. Población de 1 de enero, cifras padronales](#).
Elaboración propia.

Tabla 160. Comparación de los ratios potencia fotovoltaica/extensión territorial y potencia fotovoltaica/población, con otras comunidades y ciudades autónomas.

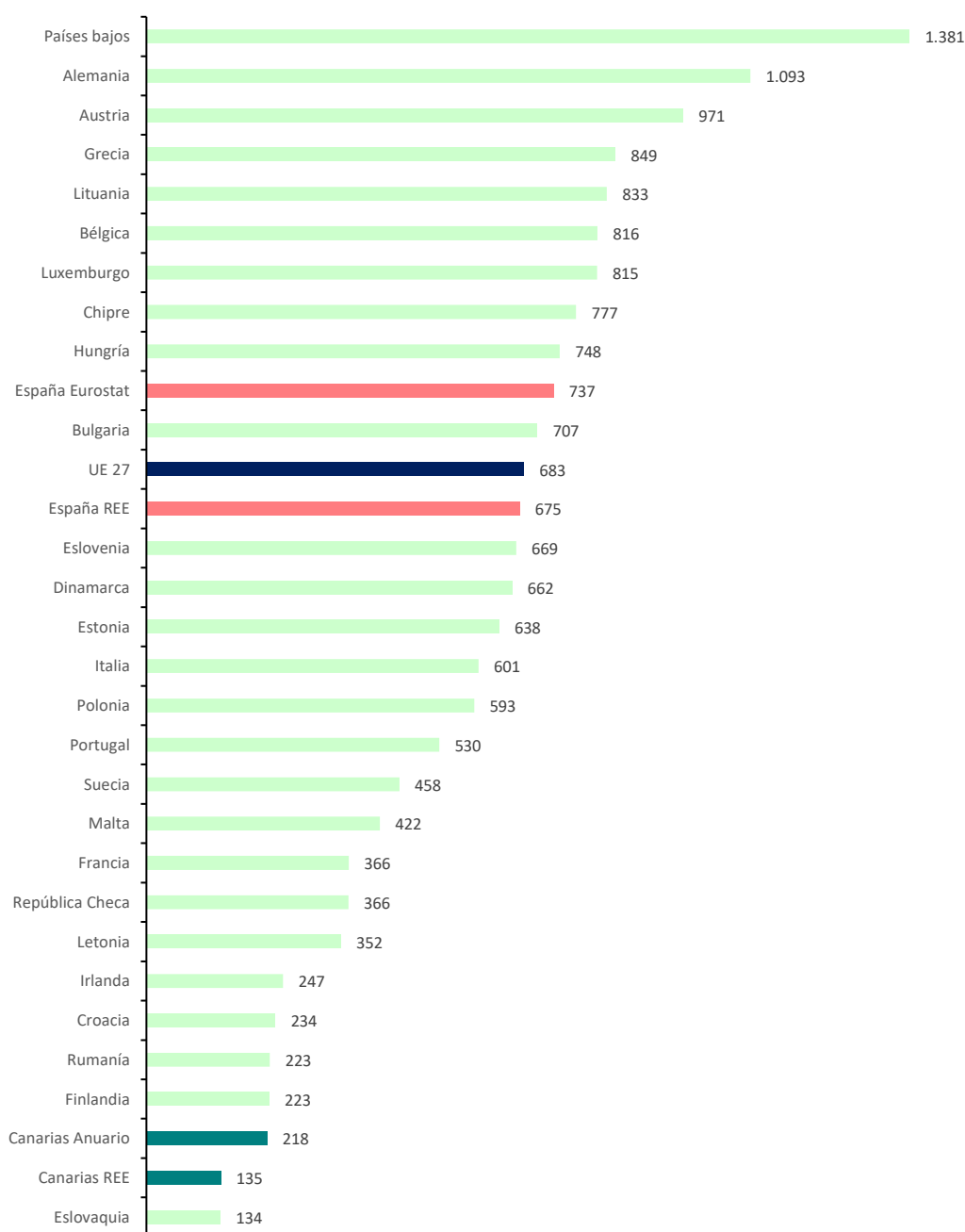
Comunidad autónoma Ciudad autónoma	Potencia fotovoltaica /ext. Territorial (kW/Km²)			Potencia fotovoltaica/población (W/hab)		
	2023	2024	Δ (24/23)	2023	2024	Δ (24/23)
Andalucía	64,2	89,7	39,8%	656,0	911,6	39,0%
Aragón	51,0	63,6	24,7%	1.816,4	2.250,9	23,9%
Asturias, Principado de	0,1	0,1	5,1%	1,2	1,2	4,8%
Baleares, Islas	68,2	70,2	2,9%	284,5	287,1	0,9%
Canarias (REE)	31,6	40,3	27,8%	106,8	134,8	26,2%
Canarias (anuario)	51,1	65,4	27,9%	172,8	218,4	26,4%
Cantabria	1,0	1,0	0,0%	8,7	8,6	-0,5%
Castilla y León	22,0	30,4	38,4%	870,7	1.201,0	37,9%
Castilla - La Mancha	78,5	92,4	17,6%	3.001,9	3.497,5	16,5%
Cataluña	10,5	12,2	16,6%	42,4	48,7	14,8%
Comunidad Valenciana	20,1	22,1	9,7%	89,8	96,5	7,5%
Extremadura	154,8	189,2	22,2%	6.125,1	7.482,3	22,2%
Galicia	0,7	0,7	2,8%	7,6	7,8	2,5%
Rioja, La	20,7	21,1	2,1%	323,4	328,2	1,5%
Madrid, Comunidad de	7,9	7,9	0,1%	9,3	9,1	-1,9%
Murcia, Región de	142,7	156,7	9,8%	1.040,0	1.127,9	8,5%
Navarra, Comunidad Foral de	17,3	23,6	36,2%	268,3	361,8	34,8%
País Vasco	7,6	8,0	4,5%	24,9	25,9	3,9%
Ciudad autónoma de Ceuta	-	-	-	-	-	-
Ciudad autónoma de Melilla	5,0	5,0	0,0%	0,7	0,7	-0,4%
ESPAÑA	51,9	64,8	25,0%	546,4	675,2	23,6%

Elaboración propia.



En el gráfico siguiente se compara la potencia fotovoltaica instalada por número de habitantes de Canarias con los países de la Unión Europea, en el año 2024.

Gráfico 215. Ratio potencia fotovoltaica/población de Canarias y los países de la UE. Año 2024.



Unidades: Vatios pico por habitante (W/hab).

Fuentes:

Potencia FV países: [Estadísticas de capacidad renovable 2024" EUROSTAT](#).

Potencia FV España: [Estadísticas de capacidad renovable 2024" EUROSTAT](#) y REE (datos a 16/05/2025).

Potencia FV Canarias:

Canarias (REE). Considerando la potencia reflejada en las estadísticas de REE (datos a 16/05/2025).

Canarias (anuario). Considerando la potencia total reflejada en el anuario.

Población países: [EUROSTAT](#).

Población España: [ISTAC. Población de 1 de enero, cifras padronales](#) y [EUROSTAT](#).

Población: [ISTAC. Población de 1 de enero, cifras padronales](#).

Elaboración propia.



4.4. Energía de origen minihidráulico.

4.4.1. Potencia instalada de origen minihidráulico.

En Canarias constan registradas tres centrales minihidráulicas:

- **El Mulato:** Central de 800 kW ubicada en La Palma. No produce desde el año 2004.
- **Vergara-La Guancha:** Central de 463 kW ubicada en Tenerife.
- **Altos de Icod-El Reventón:** Central de 757 kW ubicada en Tenerife. No produce desde el año 2004.

En la tabla siguiente se presenta la evolución de la potencia minihidráulica instalada que consta inscrita en el registro de producción eléctrica.

Tabla 161. Evolución de la potencia eléctrica de origen minihidráulico en Canarias, por isla.

Año	Tenerife		La Palma		Canarias	
	MW	Δ (%)	MW	Δ (%)	MW	Δ (%)
1985	-	-	0,800	-	0,800	-
1990	-	-	0,800	0%	0,800	0%
1995	-	-	0,800	0%	0,800	0%
1997	-	-	0,800	0%	0,800	0%
1998	0,463	-	0,800	0%	1,263	57,9%
1999	0,463	0%	0,800	0%	1,263	0%
2000	0,463	0%	0,800	0%	1,263	0%
2001	0,463	0%	0,800	0%	1,263	0%
2002	0,463	0%	0,800	0%	1,263	0%
2003	0,463	0%	0,800	0%	1,263	0%
2004	0,463	0%	0,800	0%	1,263	0%
2005	0,463	0%	0,800	0%	1,263	0%
2006	0,463	0%	0,800	0%	1,263	0%
2007	0,463	0%	0,800	0%	1,263	0%
2008	0,463	0%	0,800	0%	1,263	0%
2009	1,220	164%	0,800	0%	2,020	59,9%
2010	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
2011	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
2012	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
2013	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
2014	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
2015	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
2016	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
2017	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
2018	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
2019	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
2020	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
2021	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
2022	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
2023	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
2024	1,220	0%	0,800	0%	2,020	0%
Distribución porcentual (%)						
2024	60,4%	-	39,6%	-	100,0%	-

Unidades: Megavatios (MW).

Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

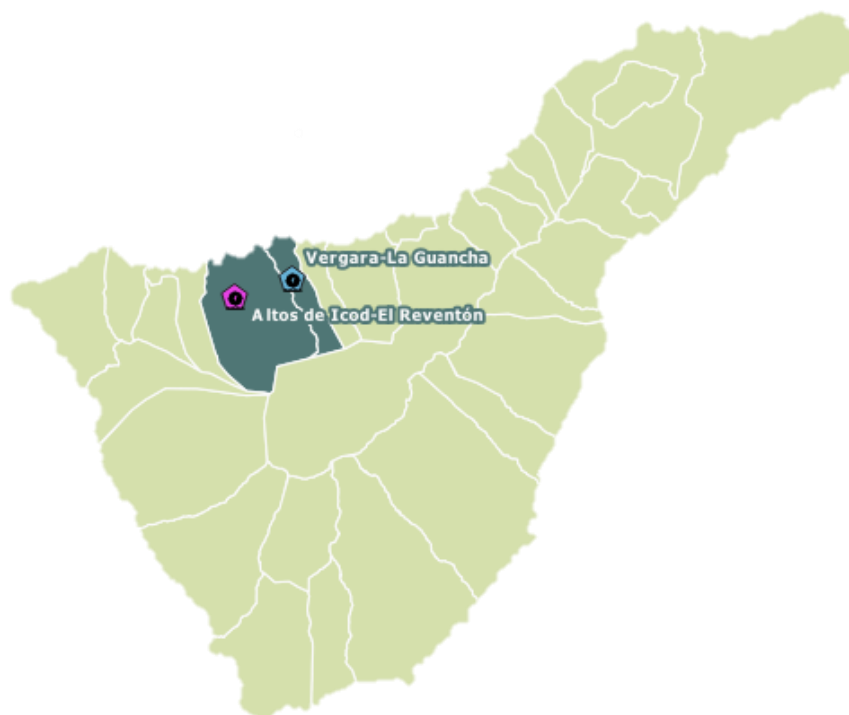
Elaboración propia.



4.4.2. Distribución geográfica de las instalaciones minihidráulicas.

Se detalla a continuación la distribución geográfica de las instalaciones minihidráulicas registradas en Canarias.

Tenerife



Elaboración propia

La Palma



Elaboración propia



4.4.3. Producción de origen minihidráulico y horas equivalentes.

Se refleja a continuación la evolución de la producción de la energía eléctrica de origen minihidráulico en Canarias, las horas equivalentes de funcionamiento, así como las estimaciones del ahorro de combustible y los gases de efecto invernadero evitados.

Tabla 162. Evolución de la producción de la energía eléctrica minihidráulica en Canarias, por islas.

Año	Tenerife		La Palma		Canarias				
	Producción (GWh)	Horas eq.	Producción (GWh)	Horas eq.	Producción (GWh)	Δ (%)	Horas eq.	Canarias. Ahorro combustible (ktep)	Canarias. CO ₂ evitado (ktCO ₂)
2000	2,84	6.123	1,62	2.027	4,46	-	3.529	1,04	3,62
2001	2,70	5.836	1,65	2.063	4,35	-2,3%	3.446	1,01	3,47
2002	1,83	3.951	0,77	961	2,60	-40,3%	2.057	0,61	1,90
2003	2,34	5.043	0,98	1.230	3,32	27,8%	2.628	0,77	2,59
2004	2,85	6.146	0	0	2,85	-14,3%	6.146	0,66	2,38
2005	2,37	5.113	0	0	2,37	-16,8%	5.113	0,55	1,91
2006	0,00	0	0	0	0,00	-100%	0	0,00	0
2007	1,18	2.541	0	0	1,18	-	2.541	0,27	0,89
2008	1,67	3.614	0	0	1,67	42,2%	3.614	0,39	1,27
2009	0,40	864	0	0	0,40	-76,1%	864	0,09	0,30
2010	0,00	0	0	0	0,00	-100%	0	0,00	0
2011	1,25	2.702	0	0	1,25	-	2.702	0,30	0,91
2012	1,79	3.869	0	0	1,79	43,2%	3.869	0,40	1,25
2013	3,05	6.586	0	0	3,05	70,2%	6.586	0,67	2,12
2014	3,48	7.514	0	0	3,48	14,1%	7.514	0,77	2,44
2015	3,59	7.746	0	0	3,59	3,1%	7.746	0,82	2,60
2016	3,47	7.498	0	0	3,47	-3,2%	7.498	0,80	2,55
2017	3,28	7.087	0	0	3,28	-5,5%	7.087	0,76	2,37
2018	3,28	7.084	0	0	3,28	0,0%	7.084	0,75	2,39
2019	3,52	7.610	0	0	3,52	7,4%	7.610	0,82	2,60
2020	3,49	7.528	0	0	3,49	-1,1%	7.528	0,80	2,51
2021	3,05	6.582	0	0	3,05	-12,6%	6.582	0,69	2,17
2022	3,43	7.411	0	0	3,43	12,6%	7.411	0,77	2,41
2023	3,45	7.450	0	0	3,45	0,5%	7.450	0,78	2,43
2024	3,39	7.321	0	0	3,39	-1,7%	7.321	0,75	2,35

Unidades: Gigavatios-hora (GWh).

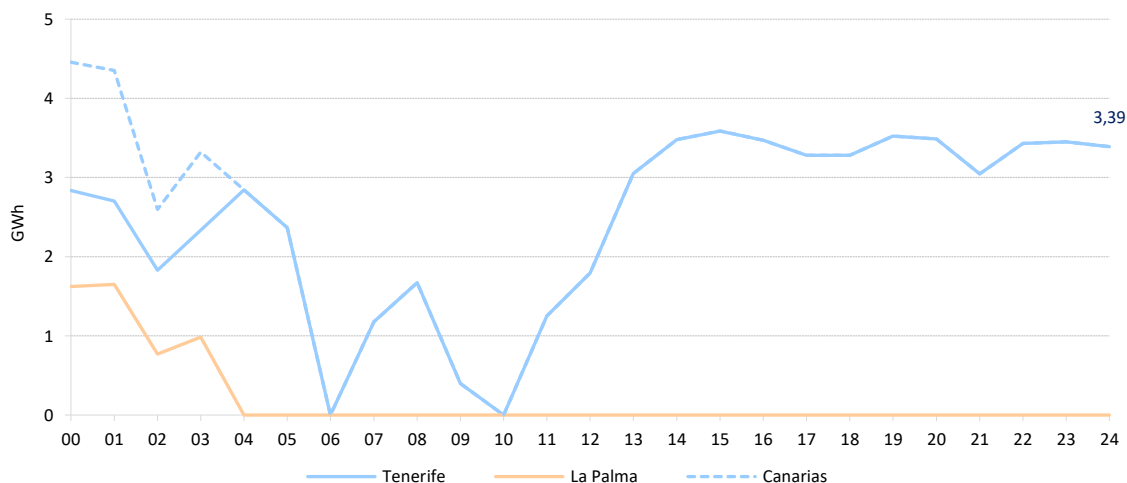
Fuentes: Energía eléctrica: Red Eléctrica de España (REE).

En el cálculo de las horas equivalentes sólo se tienen en cuenta las instalaciones en funcionamiento (desde el 2004 sólo produce Vergara-La Gancha 463 KW en la isla de Tenerife.)

El ahorro de combustibles y las emisiones evitadas se han estimado considerando que un GWh renovable vertido a red sustituye a un GWh fósil puesto en red por las centrales térmicas.

Elaboración propia.

Gráfico 216. Evolución de la producción de la energía eléctrica minihidráulica en Canarias.



Elaboración propia.



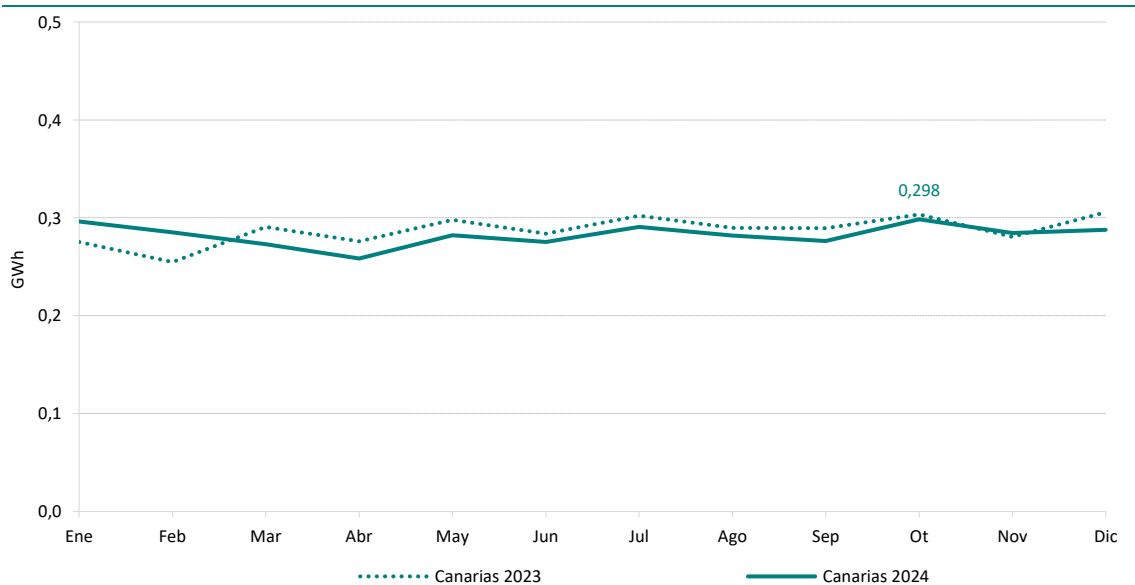
Tabla 163. Evolución mensual de la producción de energía minihidráulica en Canarias (Tenerife). Años 2011 – 2024.

Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Canarias												
2011	0,000	0,000	0,002	0,239	0,165	0,131	0,000	0,000	0,201	0,238	0,164	0,111
2012	0,116	0,000	0,163	0,247	0,219	0,207	0,063	0,231	0,222	0,206	0,040	0,077
2013	0,225	0,205	0,137	0,137	0,292	0,286	0,286	0,286	0,292	0,304	0,293	0,306
2014	0,305	0,276	0,301	0,290	0,300	0,283	0,308	0,310	0,296	0,272	0,261	0,277
2015	0,304	0,270	0,305	0,292	0,295	0,296	0,304	0,303	0,296	0,311	0,301	0,309
2016	0,309	0,282	0,311	0,299	0,308	0,301	0,313	0,266	0,282	0,271	0,260	0,270
2017	0,264	0,239	0,265	0,262	0,271	0,271	0,275	0,288	0,267	0,294	0,274	0,312
2018	0,279	0,035	0,310	0,277	0,309	0,295	0,296	0,308	0,289	0,297	0,289	0,297
2019	0,293	0,265	0,299	0,297	0,306	0,287	0,299	0,300	0,283	0,298	0,297	0,300
2020	0,305	0,268	0,300	0,289	0,289	0,273	0,291	0,295	0,292	0,300	0,286	0,300
2021	0,298	0,259	0,283	0,138	0,268	0,283	0,290	0,281	0,278	0,283	0,232	0,156
2022	0,294	0,251	0,296	0,274	0,299	0,281	0,294	0,293	0,289	0,294	0,277	0,289
2023	0,275	0,255	0,291	0,276	0,298	0,284	0,302	0,290	0,289	0,303	0,280	0,306
2024	0,296	0,285	0,273	0,258	0,282	0,275	0,291	0,282	0,276	0,298	0,284	0,288

Mes/Total (%)												
2011	0,0%	0,0%	0,1%	19,1%	13,2%	10,4%	0,0%	0,0%	16,1%	19,0%	13,1%	8,9%
2012	6,5%	0,0%	9,1%	13,8%	12,2%	11,6%	3,5%	12,9%	12,4%	11,5%	2,2%	4,3%
2013	7,4%	6,7%	4,5%	4,5%	9,6%	9,4%	9,4%	9,4%	9,6%	10,0%	9,6%	10,0%
2014	8,8%	7,9%	8,7%	8,3%	8,6%	8,1%	8,9%	8,9%	8,5%	7,8%	7,5%	8,0%
2015	8,5%	7,5%	8,5%	8,2%	8,2%	8,2%	8,5%	8,5%	8,2%	8,7%	8,4%	8,6%
2016	8,9%	8,1%	8,9%	8,6%	8,9%	8,7%	9,0%	7,7%	8,1%	7,8%	7,5%	7,8%
2017	8,1%	7,3%	8,1%	8,0%	8,3%	8,3%	8,4%	8,8%	8,1%	9,0%	8,4%	9,5%
2018	8,5%	1,1%	9,4%	8,4%	9,4%	9,0%	9,0%	9,4%	8,8%	9,1%	8,8%	9,0%
2019	8,3%	7,5%	8,5%	8,4%	8,7%	8,1%	8,5%	8,5%	8,0%	8,5%	8,4%	8,5%
2020	8,7%	7,7%	8,6%	8,3%	8,3%	7,8%	8,3%	8,5%	8,4%	8,6%	8,2%	8,6%
2021	9,8%	8,5%	9,3%	4,5%	8,8%	9,3%	9,5%	9,2%	9,1%	9,3%	7,6%	5,1%
2022	8,6%	7,3%	8,6%	8,0%	8,7%	8,2%	8,6%	8,5%	8,4%	8,6%	8,1%	8,4%
2023	8,0%	7,4%	8,4%	8,0%	8,6%	8,2%	8,8%	8,4%	8,4%	8,8%	8,1%	8,9%
2024	8,7%	8,4%	8,1%	7,6%	8,3%	8,1%	8,6%	8,3%	8,1%	8,8%	8,4%	8,5%

Unidades: Gigavatios-hora (GWh).
Fuente: Red Eléctrica de España (REE).
Elaboración propia.

Gráfico 217. Evolución mensual de la producción de la energía eléctrica minihidráulica en Canarias (Tenerife). Años 2023 y 2024.



Elaboración propia.



4.5. Energía hidroeléctrica.

4.5.1. Potencia instalada de origen hidroeléctrico.

La única instalación hidroeléctrica de Canarias es la Central de Gorona del Viento, situada en la isla de El Hierro. La central está compuesta por un parque eólico, una central de bombeo y una central de turbinación. El parque eólico es capaz de suministrar energía eléctrica directamente a la red y simultáneamente, alimentar a la central de bombeo que embalsa agua en un depósito elevado como sistema de almacenamiento energético. En resumen, el sistema está compuesto por:

Balsas:

Depósito superior: situado en el cráter de "La Caldera".

Capacidad máxima depósito superior: 500.000 m³.

Depósito inferior: situado en las proximidades de la central térmica Llanos Blancos Capacidad útil depósito inferior: 225.000 m³.

Central de bombeo:

Potencia bruta total bombeo: 6,00 MW.

2 de potencia unitaria igual a 1,50 MW y 6 de potencia unitaria igual a 0,50 MW.

Caudal máximo de bombeo: 1,45 m³/s. Altura del salto: 675 m.

Central de turbinación:

Potencia bruta total turbinación: 11,32 MW.

4 grupos Pelton, potencia de turbinación unitaria de 2,83 MW.

Caudal máximo turbinación: 2 m³/s. Altura del salto: 658 m.

Conducción forzada:

Longitud total: 2.350 m; Diámetro: 1 m.

Parque eólico:

Potencia bruta total eólica: 11,50 MW.

5 aerogeneradores Enercon modelo E-70 E4, de 2,30 MW de potencia unitaria.



Elaboración propia.



4.5.2. Producción eléctrica de origen hidroeléctrico.

La siguiente tabla refleja la evolución de la producción del parque eólico asociado a la Central Hidroeléctrica de El Hierro, la energía eléctrica vertida a red de la referida central, la cobertura de la demanda que supone esa energía vertida a la red, así como el ahorro de combustible y las emisiones de gases de efecto invernadero evitadas.

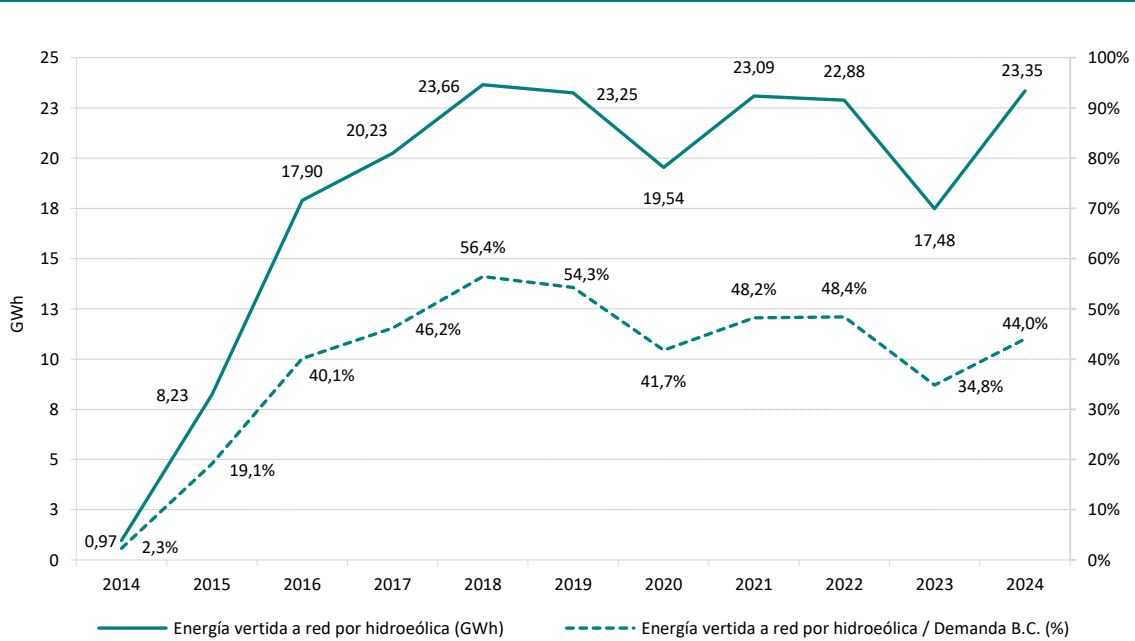
Tabla 164. Evolución anual de la producción de energía de la Central Hidroeléctrica de El Hierro. Ahorro de combustible y toneladas de CO₂ evitadas

Año	Producción eólica (GWh)	Energía vertida a red hidroeléctrica (GWh)	Δ vertida a red (%)	Producción / Demanda B.C.	Canarias. Ahorro combustible (ktep)	Canarias. CO ₂ evitado (ktCO ₂)
2014	1,31	0,97	-	2,3%	0,23	0,73
2015	13,54	8,23	748,8%	19,1%	2,63	8,32
2016	28,88	17,90	117,6%	40,1%	4,20	13,36
2017	30,81	20,23	13,1%	46,2%	4,82	14,99
2018	34,93	23,66	16,9%	56,4%	5,63	17,76
2019	34,07	23,25	-1,7%	54,3%	5,45	17,07
2020	28,09	19,54	-16,0%	41,7%	4,57	14,38
2021	33,34	23,09	18,2%	48,2%	5,52	17,29
2022	32,27	22,88	-0,9%	48,4%	5,60	17,57
2023	24,37	17,48	-23,6%	34,8%	4,16	12,99
2024	31,75	23,35	33,6%	44,0%	5,37	16,77

Unidades: Gigavatios-hora (GWh).
Fuentes: Energía eléctrica: Red Eléctrica de España (REE).
El ahorro de combustibles y las emisiones evitadas se han estimado considerando que un GWh renovable vertido a red sustituye a un MWh fósil puesto en red.
Elaboración propia.

En la siguiente gráfica se representan la evolución anual de la energía eléctrica vertida a red por la Central Hidroeléctrica de El Hierro y el porcentaje de participación que esta representa respecto a la energía total puesta en red en la isla de El Hierro.

Gráfico 218. Evolución de la producción de energía eléctrica vertida a red de la central hidroeléctrica y su porcentaje de participación respecto a la energía total puesta en red en la isla.



Elaboración propia.



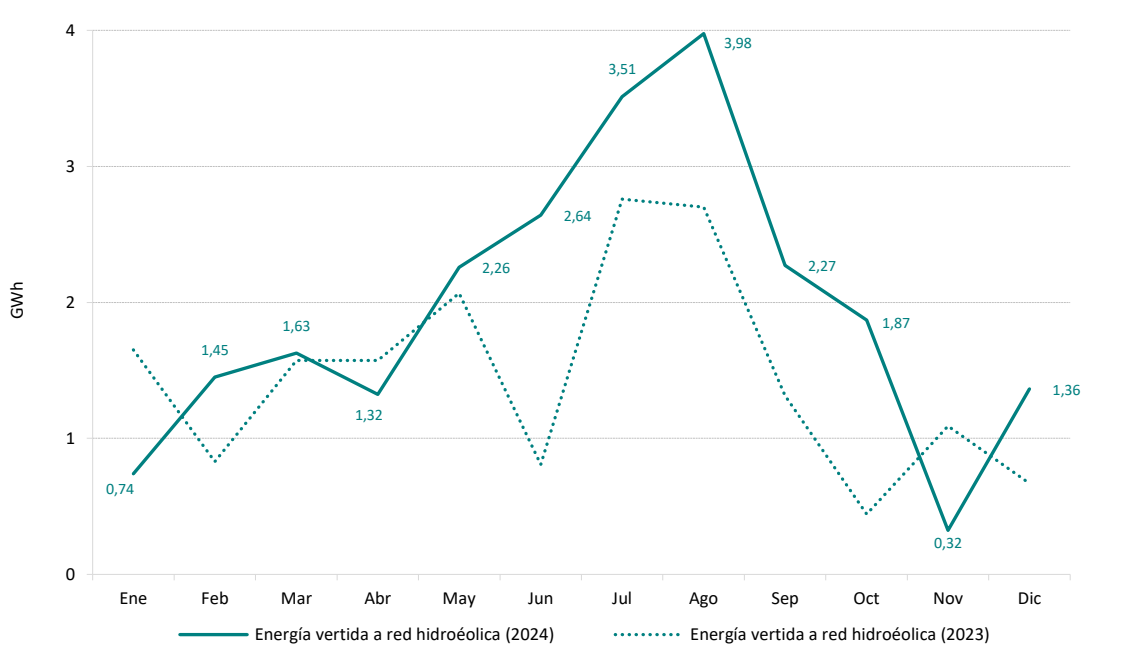
Se muestra a continuación la energía vertida a red por la central hidroeléctrica y el porcentaje de participación que esta representa respecto a la energía total puesta en red en la isla, durante el año 2024, desglosada por meses.

Tabla 165. Evolución mensual de la energía eléctrica vertida a red por la Central Hidroeléctrica de El Hierro. Ahorro de combustible y toneladas de CO₂ evitadas. Año 2024.

Mes	Año 2024				
	Energía vertida a red hidroeléctrica (GWh)	Mes/total	Cobertura demanda	Canarias. Ahorro combustible (ktep)	Canarias. CO ₂ evitado (ktCO ₂)
Enero	0,74	3,2%	16,7%	0,39	1,23
Febrero	1,45	6,2%	34,2%	0,20	0,62
Marzo	1,63	7,0%	35,2%	0,37	1,17
Abril	1,32	5,7%	30,2%	0,37	1,17
Mayo	2,26	9,7%	50,8%	0,49	1,54
Junio	2,64	11,3%	61,4%	0,19	0,60
Julio	3,51	15,0%	76,0%	0,66	2,05
Agosto	3,98	17,0%	81,9%	0,64	2,01
Septiembre	2,27	9,7%	49,6%	0,31	0,98
Octubre	1,87	8,0%	39,1%	0,11	0,33
Noviembre	0,32	1,4%	8,1%	0,26	0,81
Diciembre	1,36	5,8%	35,3%	0,16	0,50
TOTAL	23,35	100%	44,0%	4,16	12,99
Enero - Marzo	3,82	16,3%	28,7%	0,96	3,01
Abril - Junio	6,22	26,6%	47,4%	1,06	3,31
Julio - Septiembre	9,76	41,8%	69,4%	1,61	5,03
Octubre - Diciembre	3,56	15,2%	28,2%	0,52	1,64

Unidades: Gigavatios-hora (GWh).
Fuentes: Energía eléctrica: Red Eléctrica de España (REE).
El ahorro de combustibles y las emisiones evitadas se han estimado considerando que un GWh renovable vertido a red sustituye a un GWh fósil puesto en red.
Elaboración propia.

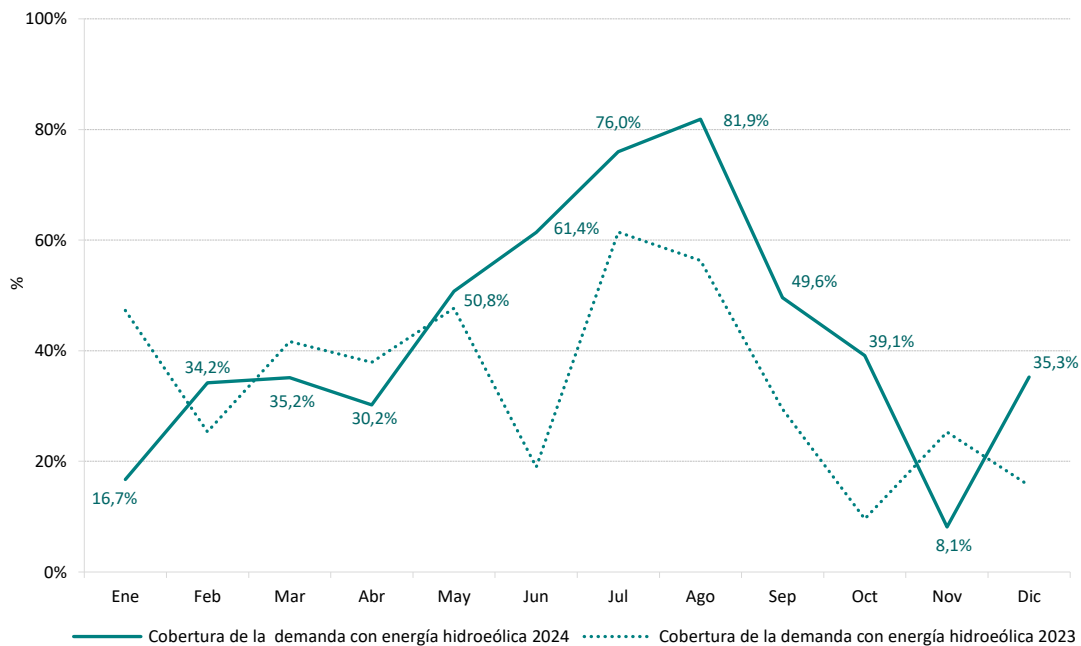
Gráfico 219. Evolución mensual de la energía eléctrica vertida a red por la Central Hidroeléctrica de El Hierro. Año 2023 y 2024.



Elaboración propia.



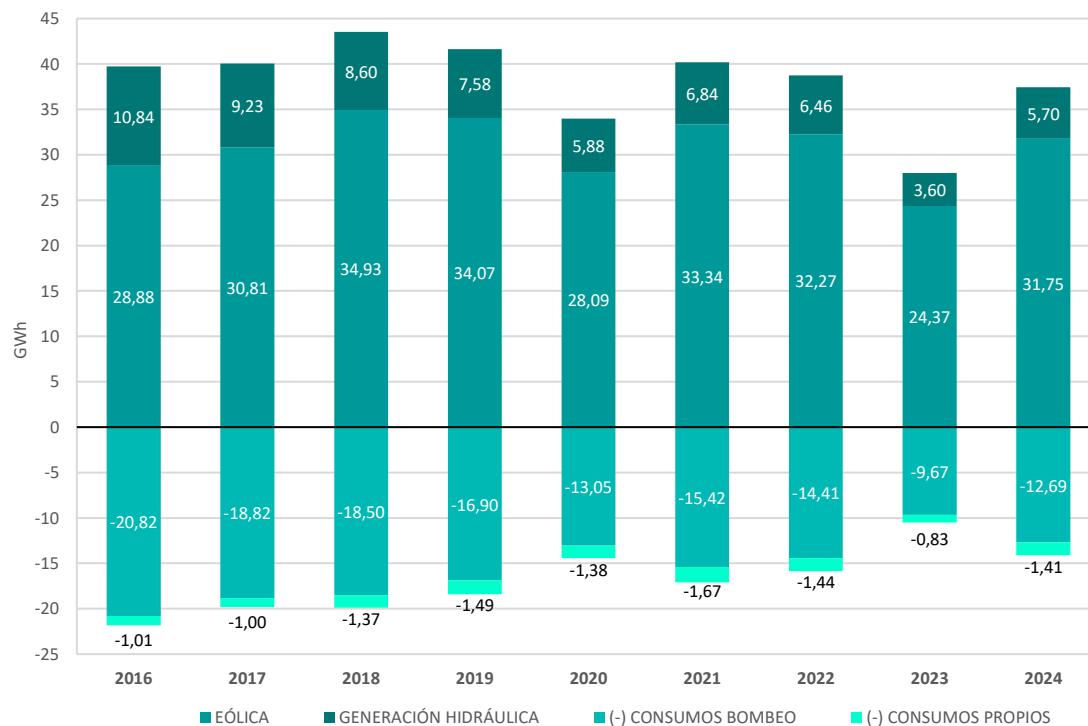
Gráfico 220. Porcentaje de participación mensual de la energía eléctrica vertida a red por la Central Hidroeléctrica respecto a la energía puesta en red en la isla de El Hierro. Año 2023 y 2024.



Elaboración propia.

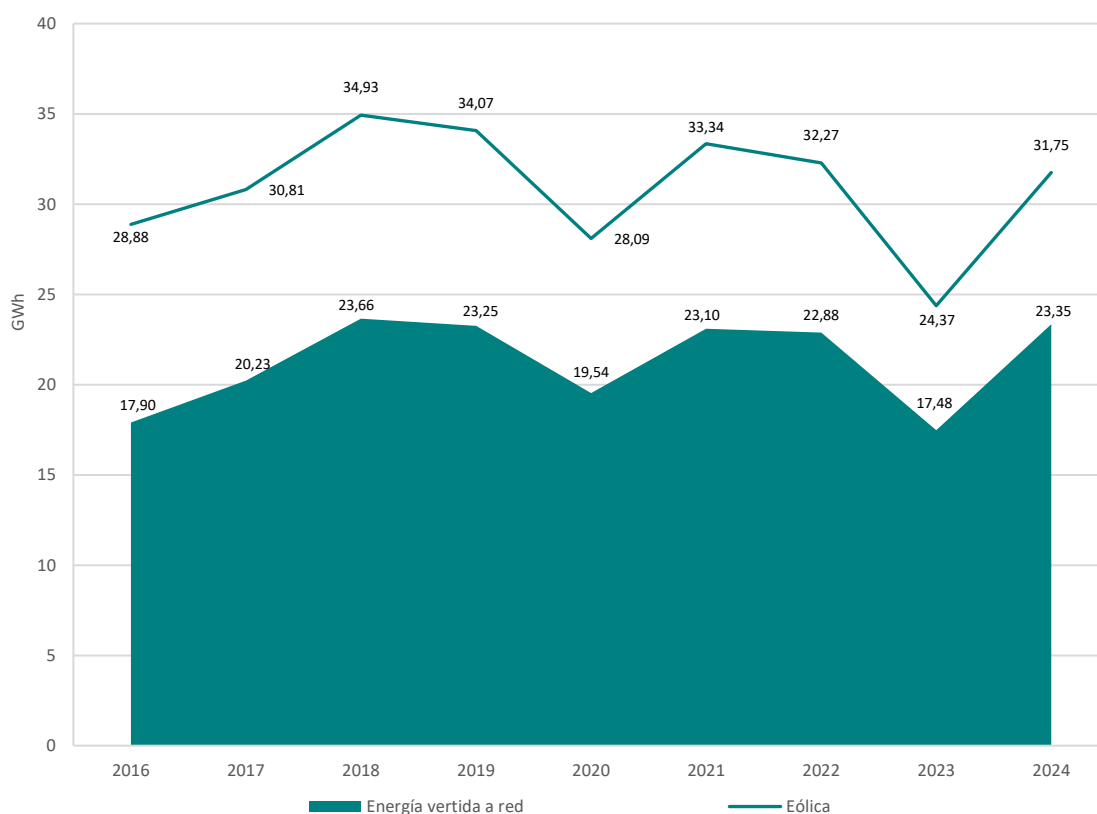
En las siguientes gráficas se muestra la energía total producida en la Central Hidroeléctrica, la cual incluye la energía destinada al consumo para el bombeo, los consumos propios de la central y la energía vertida a la red.

Gráfico 221. Balance de la Central Hidroeléctrica de El Hierro.



Fuente: Red Eléctrica de España.

Elaboración propia a partir de datos de REE.

**Gráfico 222. Evolución de la producción eólica frente a la producción vertida a red.**

Elaboración propia.



4.6. Energía de origen biogás.

4.6.1. Biogás de vertedero.

Las instalaciones para la producción de electricidad a partir de biogás en Canarias se ubican en los complejos ambientales de las islas de Tenerife (Arico de 1,6 MW), Lanzarote (Zonzamas de 2,1 MW) y Gran Canaria (Salto del Negro de 2,74 MW y Juan Grande de 1 MW).

Se muestra a continuación la evolución de la potencia y producción de energía eléctrica a partir de biogás de vertedero, sus horas equivalentes, así como las estimaciones del ahorro de combustible y los gases de efecto invernadero evitados.

Tabla 166. Evolución de la potencia y producción de la energía eléctrica producida a partir de biogás en Canarias. Horas equivalentes, combustible ahorrado y emisiones de GEI evitadas.

Año	Potencia (MW)	Energía vertida (GWh)	Energía autoconsumo (GWh)	Producción en b.c. total (GWh)	Δ Producción (%)	Horas eq.	Factor de capacidad (%)*	Canarias. Ahorro combustible (ktep)	Canarias. CO ₂ evitado (ktCO ₂)
Gran Canaria									
2020	5,05	0,0	4,6	4,6	100,0%	920	10,5%	1,10	3,45
2021	5,05	0,0	4,6	4,6	-0,2%	918	10,5%	1,09	3,39
2022	5,05	0,0	3,8	3,8	-18,1%	751	8,6%	0,90	2,83
2023	5,05	0,4	7,5	7,9	108,3%	1.565	17,9%	1,86	5,82
2024	3,74	4,6	12,2	16,8	112,6%	4.498	51,2%	3,90	12,20
Tenerife									
2010	1,60	8,4	-	8,4	19,5%	5.257	60,0%	2,00	6,28
2011	1,60	8,8	-	8,8	4,8%	5.507	62,9%	2,10	6,39
2012	1,60	7,7	-	7,7	-13,1%	4.784	54,5%	1,71	5,32
2013	1,60	7,8	-	7,8	1,4%	4.853	55,4%	1,71	5,39
2014	1,60	8,1	-	8,1	4,6%	5.076	58,0%	1,79	5,70
2015	1,60	7,0	0,2	7,3	-10,6%	4.539	51,8%	1,67	5,28
2016	1,60	8,8	0,3	9,1	25,9%	5.713	65,0%	2,11	6,74
2017	1,60	8,9	0,5	9,4	2,8%	5.871	67,0%	2,18	6,81
2018	1,60	8,2	0,3	8,5	-9,4%	5.322	60,8%	1,96	6,23
2019	1,60	8,2	0,3	8,5	-0,5%	5.296	60,5%	1,99	6,26
2020	1,60	8,5	0,3	8,8	3,9%	5.503	62,6%	2,02	6,36
2021	1,60	7,6	0,4	8,0	-9,1%	5.000	57,1%	1,83	5,73
2022	1,60	8,6	0,3	8,9	10,9%	5.547	63,3%	2,00	6,26
2023	1,60	6,6	0,2	6,8	-23,2%	4.262	48,7%	1,55	4,82
2024	1,60	5,1	0,0	5,1	-24,7%	3.208	36,5%	1,14	3,56
Lanzarote									
2013	2,10	0,6	0,3	0,9	-	423	4,8%	0,20	0,63
2014	2,10	0,5	0,2	0,7	-20,2%	338	3,9%	0,16	0,52
2015	2,10	1,0	0,4	1,4	101,8%	682	7,8%	0,29	0,96
2016	2,10	0,5	0,1	0,6	-57,3%	291	3,3%	0,13	0,43
2017	2,10	0,6	0,8	1,4	132,3%	676	7,7%	0,32	1,03
2018	2,10	0,7	0,2	0,9	-37,7%	421	4,8%	0,20	0,63
2019	2,10	1,6	0,1	1,7	89,1%	796	9,1%	0,36	1,17
2020	2,10	0,7	0,0	0,7	-56,4%	347	4,0%	0,16	0,52
2021	2,10	0,5	0,0	0,5	-34,7%	226	2,6%	0,11	0,34
2022	2,10	0,5	0,7	1,2	150,5%	567	6,5%	0,27	0,86
2023	2,10	0,1	1,0	1,1	-7,1%	527	6,0%	0,22	0,71
2024	2,10	0,3	0,7	1,0	-11,1%	468	5,3%	0,19	0,62



Año	Potencia (MW)	Energía vertida (GWh)	Energía autoconsumo (GWh)	Producción en b.c. total (GWh)	Δ Producción (%)	Horas eq.	Factor de capacidad (%)*	Canarias. Ahorro combustible (ktep)	Canarias. CO ₂ evitado (ktCO ₂)
Canarias									
2010	1,60	8,4	-	8,4	19,5%	5.257	60,0%	2,00	6,28
2011	1,60	8,8	-	8,8	4,8%	5.507	62,9%	2,10	6,39
2012	1,60	7,7	-	7,7	-13,1%	4.784	54,5%	1,71	5,32
2013	3,70	8,4	0,3	8,7	13,0%	2.341	26,7%	1,90	6,03
2014	3,70	8,6	0,2	8,8	2,1%	2.389	27,3%	1,95	6,23
2015	3,70	8,1	0,6	8,7	-1,6%	2.352	26,8%	1,96	6,24
2016	3,70	9,3	0,4	9,8	12,2%	2.638	30,0%	2,24	7,17
2017	3,70	9,5	1,3	10,8	10,9%	2.925	33,4%	2,50	7,84
2018	3,70	8,9	0,5	9,4	-13,1%	2.543	29,0%	2,16	6,86
2019	3,70	9,8	0,4	10,1	7,9%	2.744	31,3%	2,35	7,43
2020	8,75	9,2	5,0	14,2	39,8%	1.620	18,4%	3,28	10,34
2021	8,75	8,0	5,1	13,1	-7,5%	1.499	17,1%	3,03	9,46
2022	8,75	9,0	4,8	13,9	5,7%	1.584	18,1%	3,17	9,96
2023	8,75	7,1	8,8	15,8	14,2%	1.810	20,7%	3,62	11,35
2024	7,44	10,0	12,9	22,9	44,9%	3.085	35,1%	5,24	16,38

Unidades: Gigavatios - hora (GWh).

Potencia según [Registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica](#).

Fuentes: Red Eléctrica de España (REE), empresas distribuidoras, productores.

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y anuarios estadísticos de Lanzarote.

Para el periodo 2008-2014 se desconoce el dato de la energía autoconsumida para la isla de Tenerife.

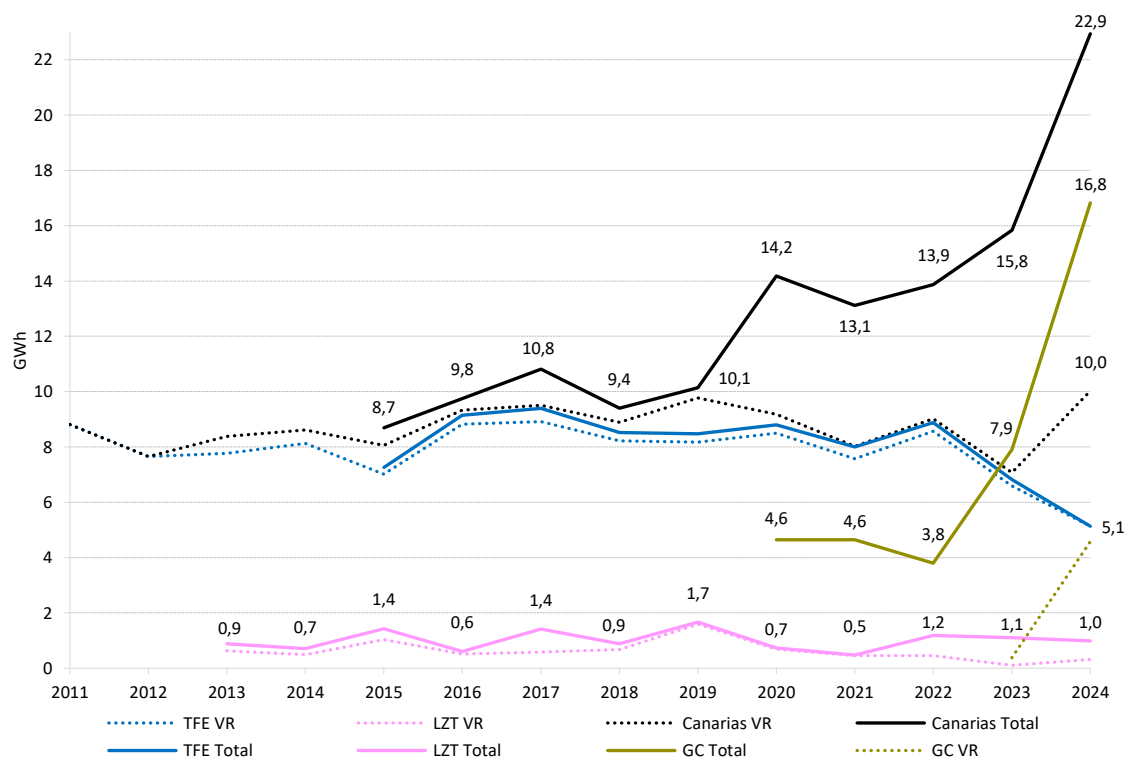
Para el cálculo del factor de capacidad en los años bisieños: 2008, 2012, 2016 y 2020 se ha considerado 8.784 horas.

El ahorro de combustibles y las emisiones evitadas se han estimado considerando que un GWh renovable vertido a red sustituye a un GWh fósil puesto en red por las centrales térmicas.

Para estimar el ahorro de combustibles y las emisiones evitadas por la energía renovable autoconsumida se ha considerado la energía eléctrica que debería haber sido puesta en red por las centrales térmicas.

Elaboración propia.

Gráfico 223. Evolución de la producción de la energía eléctrica, vertida a red y total, generada a partir de biogás vertedero, por islas.



Elaboración propia.

**Tabla 167. Evolución mensual de la producción de energía eléctrica vertida a red a partir de biogás de vertedero, por islas.**

Año	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	Total
Gran Canaria													
2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,11	0,08	0,38
2024	0,14	0,15	0,24	0,36	0,46	0,51	0,47	0,56	0,35	0,49	0,47	0,39	4,58
Tenerife													
2015	0,32	0,30	0,38	0,39	0,49	0,69	0,77	0,70	0,77	0,73	0,78	0,70	7,02
2016	0,77	0,66	0,72	0,72	0,78	0,63	0,76	0,69	0,74	0,79	0,76	0,79	8,82
2017	0,80	0,66	0,76	0,79	0,77	0,78	0,75	0,64	0,74	0,77	0,75	0,72	8,91
2018	0,71	0,62	0,75	0,49	0,70	0,53	0,70	0,70	0,68	0,76	0,78	0,81	8,22
2019	0,82	0,73	0,80	0,71	0,77	0,70	0,77	0,62	0,38	0,40	0,69	0,78	8,18
2020	0,76	0,71	0,73	0,76	0,66	0,73	0,66	0,64	0,65	0,75	0,71	0,73	8,50
2021	0,36	0,66	0,74	0,72	0,72	0,71	0,73	0,52	0,34	0,69	0,68	0,70	7,58
2022	0,73	0,63	0,77	0,61	0,72	0,70	0,69	0,72	0,71	0,73	0,76	0,78	8,56
2023	0,78	0,71	0,74	0,63	0,65	0,67	0,65	0,37	0,37	0,34	0,32	0,36	6,59
2024	0,39	0,37	0,37	0,01	0,00	0,01	0,18	0,82	0,84	0,64	0,74	0,77	5,13
Lanzarote													
2015	0,06	0,05	0,06	0,11	0,12	0,11	0,07	0,14	0,10	0,08	0,06	0,09	1,04
2016	0,09	0,07	0,10	0,10	0,10	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51
2017	0,01	0,06	0,07	0,05	0,03	0,02	0,07	0,04	0,05	0,06	0,05	0,05	0,59
2018	0,04	0,02	0,08	0,05	0,03	0,00	0,01	0,12	0,10	0,05	0,07	0,09	0,67
2019	0,14	0,09	0,10	0,19	0,18	0,13	0,14	0,09	0,05	0,17	0,18	0,12	1,59
2020	0,11	0,13	0,09	0,08	0,04	0,06	0,04	0,05	0,00	0,03	0,03	0,02	0,69
2021	0,00	0,04	0,05	0,00	0,00	0,01	0,00	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,45
2022	0,13	0,09	0,14	0,02	0,04	0,02	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,46
2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,06	0,11
2024	0,04	0,03	0,05	0,03	0,04	0,01	0,00	0,01	0,01	0,02	0,03	0,05	0,32
Canarias													
2015	0,38	0,35	0,45	0,49	0,61	0,80	0,84	0,84	0,87	0,81	0,84	0,79	8,05
2016	0,86	0,73	0,82	0,82	0,88	0,68	0,76	0,70	0,74	0,79	0,76	0,79	9,33
2017	0,81	0,72	0,83	0,84	0,80	0,81	0,83	0,67	0,80	0,83	0,80	0,77	9,50
2018	0,75	0,64	0,83	0,54	0,73	0,53	0,70	0,82	0,78	0,81	0,85	0,90	8,89
2019	0,96	0,82	0,90	0,90	0,94	0,82	0,92	0,71	0,44	0,58	0,87	0,91	9,77
2020	0,88	0,85	0,82	0,84	0,71	0,79	0,69	0,69	0,65	0,78	0,74	0,75	9,19
2021	0,36	0,70	0,79	0,72	0,72	0,72	0,73	0,57	0,40	0,76	0,75	0,80	8,03
2022	0,86	0,72	0,91	0,63	0,76	0,72	0,69	0,72	0,72	0,74	0,76	0,78	9,02
2023	0,78	0,71	0,74	0,63	0,65	0,67	0,65	0,37	0,37	0,52	0,47	0,50	7,07
2024	0,56	0,55	0,65	0,40	0,49	0,53	0,64	1,39	1,19	1,15	1,24	1,21	10,03

Unidades: Gigavatios - hora (GWh).

Fuentes: Red Eléctrica de España (REE), E-Distribución Redes Digitales (EDRD) y Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y Productores.

Elaboración propia.



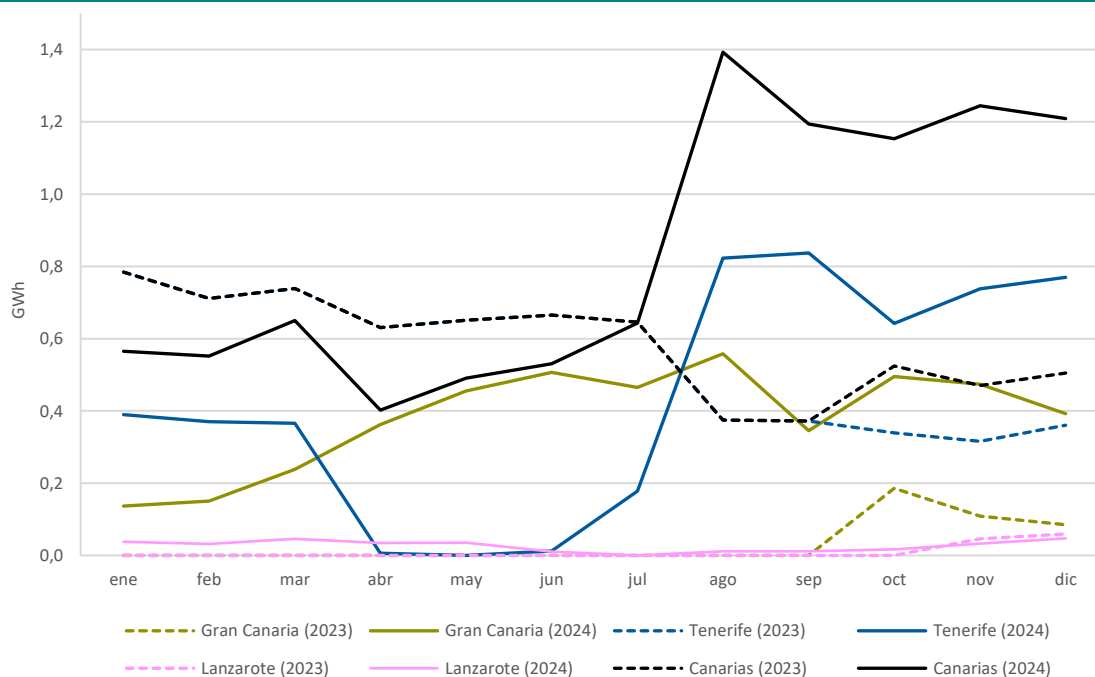
Tabla 168. Evolución de la participación porcentual mensual en el total anual de la producción de energía eléctrica vertida a red a partir de biogás de vertedero en Canarias.

Año	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
Gran Canaria												
2023	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	49,0%	28,7%	22,4%
2024	3,0%	3,3%	5,2%	7,9%	9,9%	11,1%	10,2%	12,2%	7,5%	10,8%	10,4%	8,6%
Tenerife												
2015	4,6%	4,3%	5,5%	5,5%	6,9%	9,8%	11,0%	10,0%	10,9%	10,4%	11,1%	9,9%
2016	8,8%	7,5%	8,2%	8,2%	8,8%	7,2%	8,6%	7,9%	8,4%	8,9%	8,7%	8,9%
2017	9,0%	7,4%	8,5%	8,8%	8,6%	8,8%	8,4%	7,1%	8,3%	8,6%	8,4%	8,1%
2018	8,6%	7,5%	9,1%	6,0%	8,6%	6,5%	8,5%	8,5%	8,3%	9,3%	9,5%	9,8%
2019	10,0%	8,9%	9,8%	8,6%	9,4%	8,5%	9,5%	7,6%	4,7%	5,0%	8,5%	9,6%
2020	9,0%	8,4%	8,6%	8,9%	7,8%	8,6%	7,7%	7,5%	7,6%	8,9%	8,4%	8,6%
2021	4,7%	8,7%	9,8%	9,5%	9,5%	9,4%	9,7%	6,9%	4,4%	9,1%	8,9%	9,3%
2022	8,5%	7,4%	9,0%	7,2%	8,4%	8,1%	8,0%	8,4%	8,3%	8,5%	8,9%	9,2%
2023	11,9%	10,8%	11,2%	9,6%	9,9%	10,1%	9,8%	5,7%	5,6%	5,1%	4,8%	5,5%
2024	7,6%	7,2%	7,1%	0,1%	0,0%	0,2%	3,5%	16,0%	16,3%	12,5%	14,4%	15,0%
Lanzarote												
2015	5,5%	4,7%	6,2%	10,3%	11,5%	10,5%	6,4%	13,1%	9,5%	7,5%	5,9%	8,9%
2016	17,2%	14,2%	19,6%	18,8%	20,2%	9,0%	0,7%	0,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
2017	1,9%	10,6%	12,6%	8,5%	5,8%	4,2%	12,4%	6,3%	8,9%	10,6%	9,1%	9,2%
2018	6,4%	3,4%	12,7%	7,4%	4,3%	0,0%	0,8%	17,8%	15,1%	7,6%	10,7%	13,9%
2019	9,0%	5,9%	6,5%	11,9%	11,1%	8,0%	8,9%	5,6%	3,4%	10,8%	11,4%	7,6%
2020	16,7%	19,2%	12,8%	12,0%	6,1%	8,1%	5,3%	7,4%	0,2%	4,2%	4,7%	3,4%
2021	0,0%	8,2%	11,6%	0,0%	0,7%	2,8%	0,0%	10,1%	14,2%	14,7%	17,0%	20,8%
2022	29,3%	18,9%	29,9%	4,5%	8,4%	4,5%	1,1%	0,4%	0,8%	2,3%	0,0%	0,0%
2023	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	43,7%	56,3%
2024	12,2%	10,1%	14,4%	10,8%	11,2%	3,5%	0,0%	3,7%	3,6%	5,3%	10,3%	15,0%
Canarias												
2015	4,7%	4,3%	5,6%	6,1%	7,5%	9,9%	10,4%	10,4%	10,7%	10,1%	10,4%	9,8%
2016	9,2%	7,9%	8,8%	8,7%	9,5%	7,3%	8,2%	7,5%	7,9%	8,4%	8,2%	8,5%
2017	8,5%	7,6%	8,7%	8,8%	8,4%	8,5%	8,7%	7,1%	8,4%	8,7%	8,4%	8,1%
2018	8,4%	7,2%	9,4%	6,1%	8,3%	6,0%	7,9%	9,2%	8,8%	9,1%	9,6%	10,1%
2019	9,9%	8,4%	9,2%	9,2%	9,7%	8,4%	9,4%	7,3%	4,5%	5,9%	8,9%	9,3%
2020	9,5%	9,2%	8,9%	9,1%	7,7%	8,5%	7,6%	7,5%	7,1%	8,5%	8,1%	8,2%
2021	4,5%	8,7%	9,9%	9,0%	9,0%	9,0%	9,1%	7,1%	5,0%	9,4%	9,4%	9,9%
2022	9,5%	8,0%	10,1%	7,0%	8,4%	7,9%	7,7%	7,9%	8,0%	8,2%	8,5%	8,7%
2023	11,1%	10,1%	10,4%	8,9%	9,2%	9,4%	9,1%	5,3%	5,3%	7,4%	6,7%	7,1%
2024	5,6%	5,5%	6,5%	4,0%	4,9%	5,3%	6,4%	13,9%	11,9%	11,5%	12,4%	12,1%

Elaboración propia.



Gráfico 224. Evolución mensual de la producción de energía vertida a red generada a partir de biogás de vertedero, por islas. Años 2023 y 2024.



Elaboración propia

4.6.2. Distribución geográfica de las instalaciones de biogás.

Se detalla a continuación la distribución geográfica de las instalaciones de biogás registradas en Canarias.

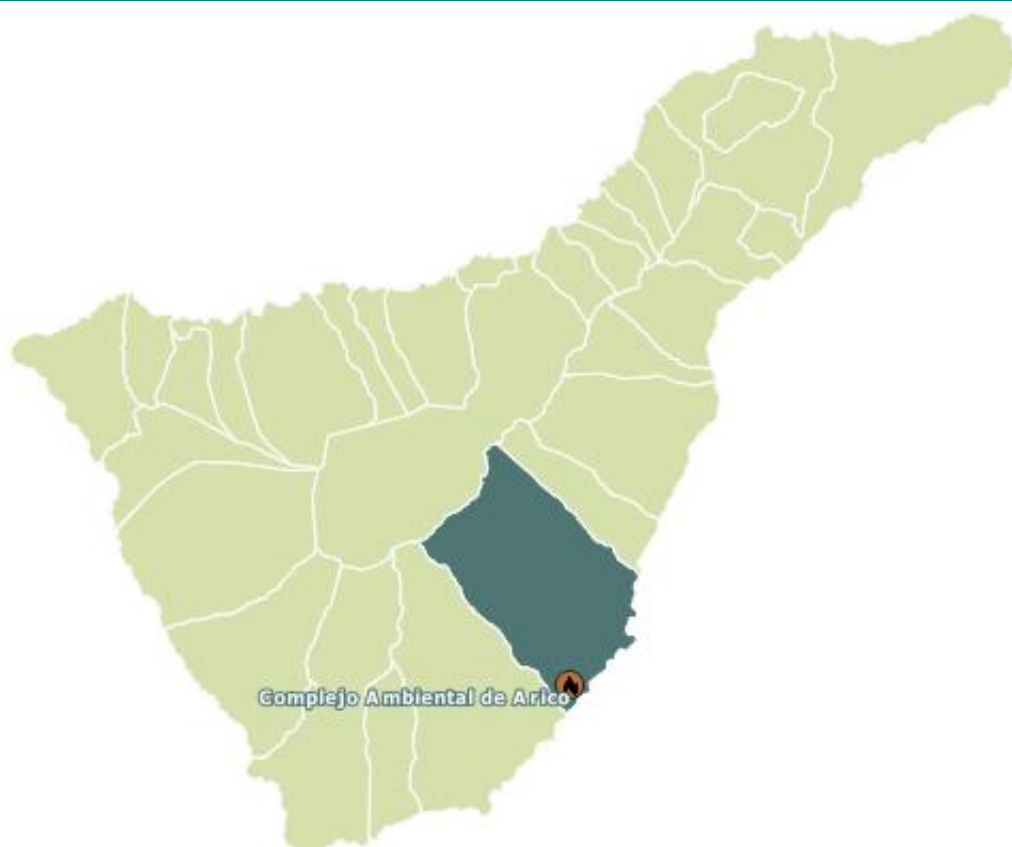
Gran Canaria



Elaboración propia.



Tenerife



Elaboración propia.

Lanzarote



Elaboración propia.



4.7. Energía solar térmica (baja temperatura).

En este apartado se recoge la información referente a la energía solar térmica de baja temperatura.

Tabla 169. Superficie instalada y capacidad térmica, por islas. Año 2024.

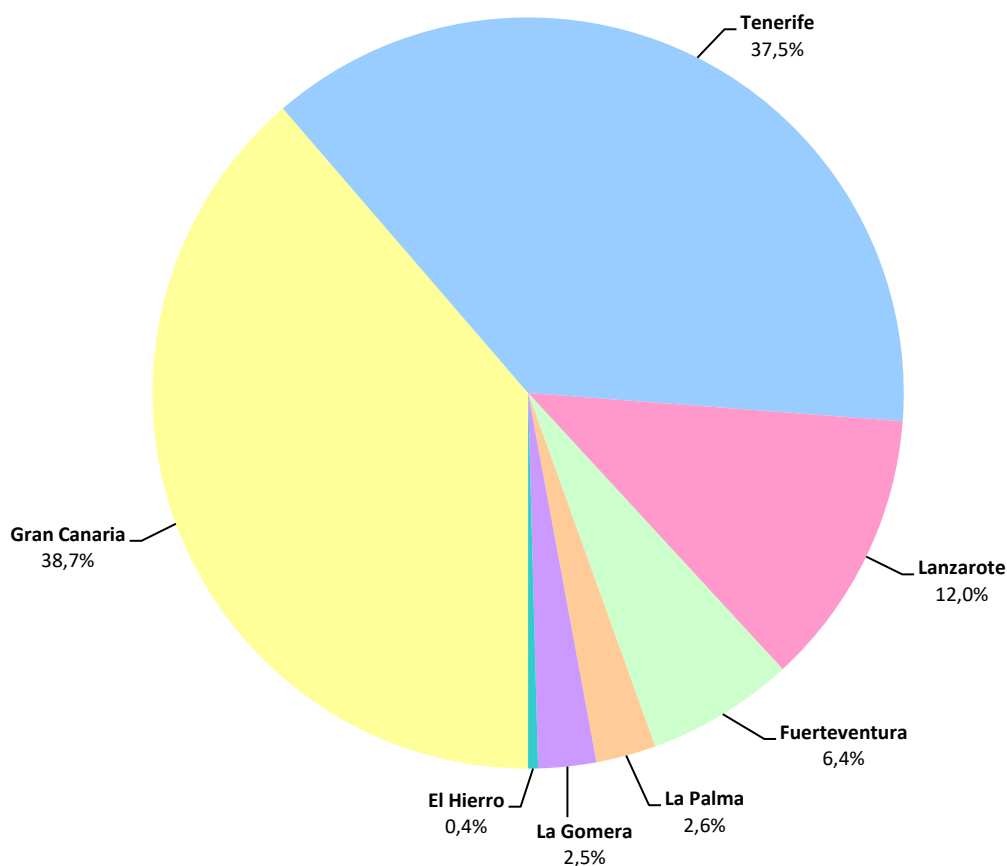
Isla	Superficie instalada (m ²)	Capacidad térmica (kWt)	%
Gran Canaria	49.100	34.370	38,7%
Tenerife	47.624	33.337	37,5%
Lanzarote	15.172	10.620	12,0%
Fuerteventura	8.067	5.647	6,4%
La Palma	3.275	2.292	2,6%
La Gomera	3.162	2.214	2,5%
El Hierro	538	377	0,4%
Canarias	126.937	88.856	100%

Factor de conversión utilizado 0,7 kWt/m², independientemente del tipo de colector.

Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

Elaboración propia.

Gráfico 225. Distribución porcentual de la superficie estimada de paneles solares térmicos en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia.



Se muestra a continuación la evolución de la superficie estimada de paneles solares térmicos instalados en Canarias, así como las estimaciones del ahorro de combustible y los gases de efecto invernadero evitados.

Tabla 170. Superficie total de paneles solares térmicos estimada en Canarias, desglosada por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanz.	Fuert.	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias*	Canarias. Ahorro comb. (KTep)	Canarias. CO ₂ evitado (KtCO ₂)	Superficie Canarias (Base de datos I.D.A.E.)
2004	22.099	28.103	5.434	1.665	2.360	1.575	404	61.640	4,32	28,17	84.648
2005	23.231	29.760	5.766	2.591	2.608	1.769	430	66.155	4,63	30,23	84.332
2006	25.506	34.478	6.455	3.628	3.169	2.067	457	75.760	5,30	34,62	94.148
2007	27.836	38.194	6.998	3.628	3.169	2.067	457	82.349	5,76	37,63	114.573
2008	28.701	38.194	8.138	3.628	3.169	2.067	538	84.435	5,91	38,59	137.204
2009	30.919	39.414	8.495	3.961	3.169	2.067	538	88.562	6,20	40,47	158.822
2010	33.424	40.625	8.950	3.961	3.169	2.067	538	92.734	6,49	42,38	172.716
2011	33.634	41.915	9.069	4.150	3.169	2.067	538	94.541	6,62	43,21	159.321
2012	36.258	44.452	10.743	4.405	3.169	2.835	538	102.400	7,17	46,80	168.000
2013	37.003	44.687	11.779	4.405	3.193	2.835	538	104.440	7,31	47,73	170.746
2014	40.651	45.270	13.192	6.544	3.239	2.835	538	112.269	7,86	51,31	182.537
2015	42.990	46.289	13.739	7.393	3.245	2.885	538	117.079	8,20	53,51	192.313
2016	44.641	46.481	14.513	7.653	3.245	2.885	538	119.956	8,40	54,82	193.638
2017	45.227	46.816	14.572	7.751	3.245	2.885	538	121.035	8,47	55,31	199.021
2018	46.719	46.911	14.572	7.751	3.245	2.885	538	122.622	8,58	56,04	202.986
2019	47.388	47.024	14.764	7.869	3.252	2.885	538	123.719	8,66	56,54	207.860
2020	48.125	47.195	15.039	7.986	3.252	2.885	538	125.019	8,75	57,13	206.420
2021	49.044	47.513	15.166	8.067	3.275	3.162	538	126.764	8,75	57,13	203.380
2022	49.044	47.513	15.166	8.067	3.275	3.162	538	126.764	9,80	57,93	195.645
2023	49.044	47.513	15.166	8.067	3.275	3.162	538	126.764	9,80	57,93	188.234
2024	49.100	47.624	15.172	8.067	3.275	3.162	538	126.937	9,81	58,01	182.736

Distribución porcentual (%)

Ktep ahorr.	3,79	3,67	1,17	0,62	0,25	0,24	0,04	9,80	-	-	-
Kt CO ₂ evit.	22,41	21,71	6,93	3,69	1,50	1,45	0,25	57,93	-	-	-

Unidades: metros cuadrados (m²).

Factor de conversión utilizado 0,7 kWt/m², independientemente del tipo de colector.

Se ha considerado un factor de emisiones de 0,457 tCO₂/m² de panel.

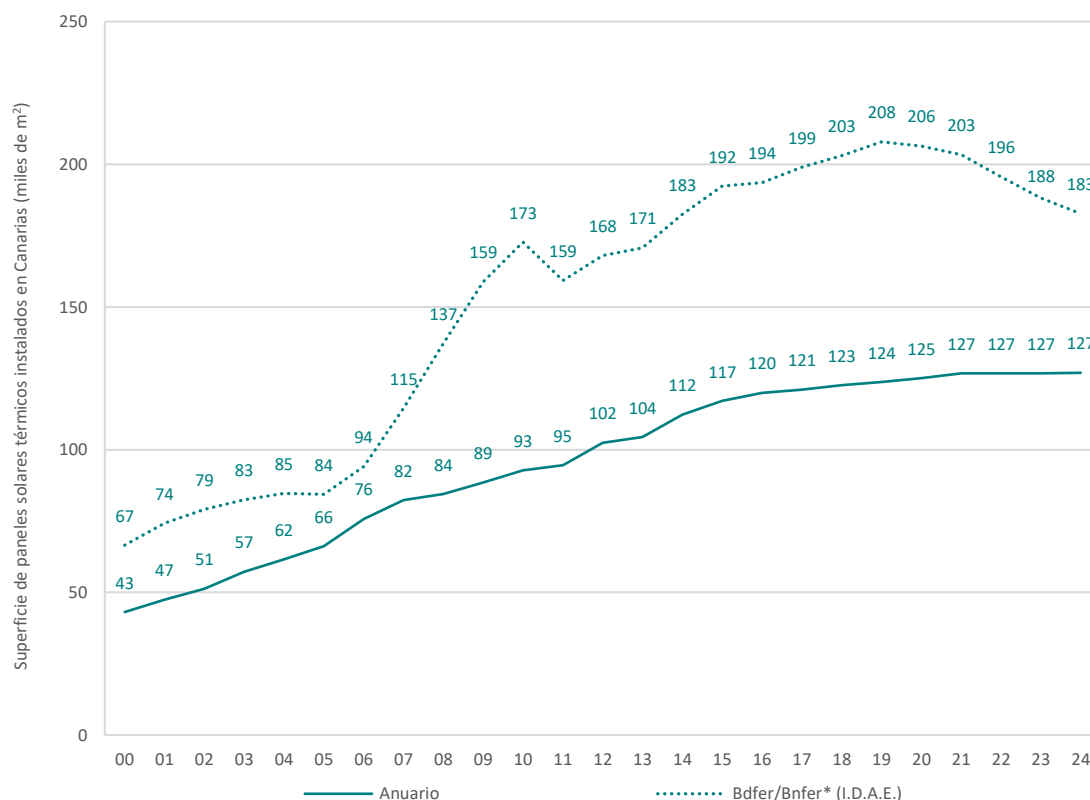
Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

Canarias*: Superficie solar térmica instalada de acuerdo con la información disponible en la Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.

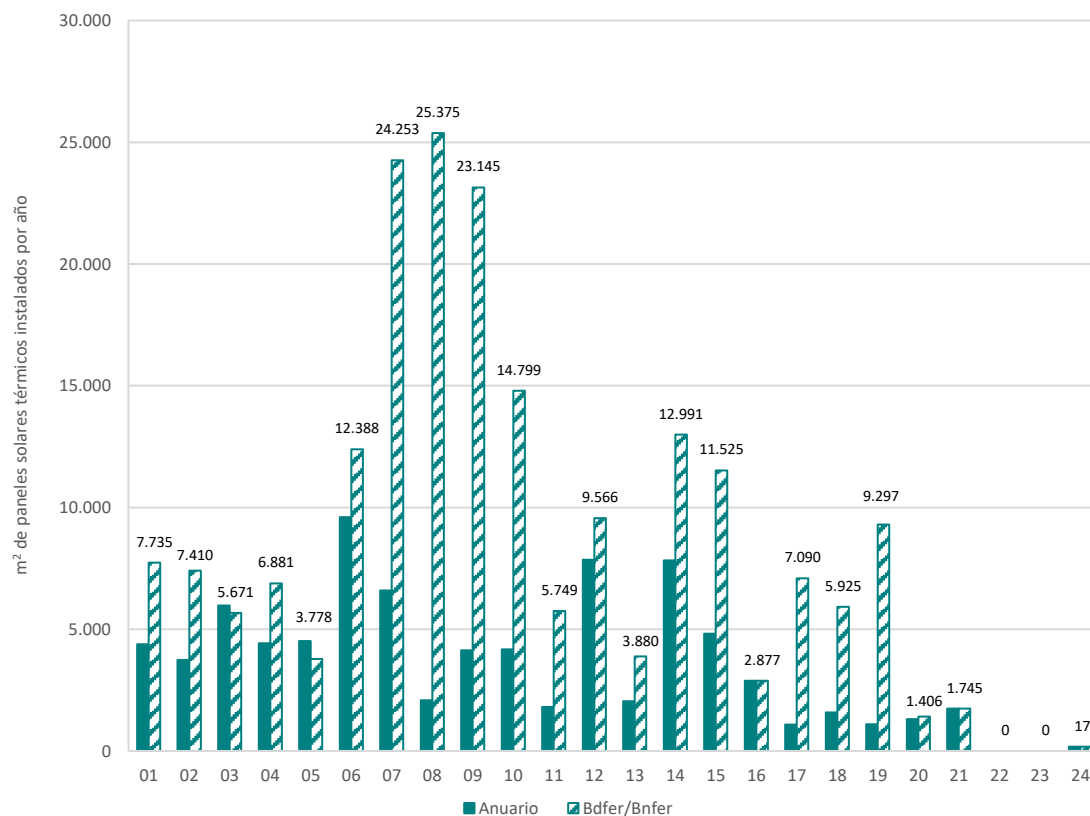
Base de datos de energías renovables (Bdren V.04) del I.D.A.E. Actualizada conforme a la última actualización disponible.

Elaboración propia.

Por último, en los siguientes gráficos se refleja la comparativa entre la superficie de paneles solares térmicos de acuerdo a la información disponible por la Dirección General competente en materia de energía del Gobierno de Canarias, históricamente recogida en los anuarios, y la reflejada en la base de datos de energías renovables (Bdren V.04) del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE).

**Gráfico 226. Evolución de la superficie estimada de paneles solares térmicos en Canarias.**

Elaboración propia.

Gráfico 227. Evolución anual de la superficie de paneles solares térmicos puestos en servicio por año.

Elaboración propia.



4.8. Almacenamiento energético.

En este apartado se recogen las instalaciones de almacenamiento energético de Canarias.

4.8.1. Potencia instalada en almacenamiento energético.

Los primeros sistemas de almacenamiento energético en Canarias se instalaron en el marco del proyecto STORE, impulsado por Endesa con el objetivo de demostrar la viabilidad técnica y económica de diferentes tipos de soluciones, orientadas a mejorar la fiabilidad y el funcionamiento de redes eléctricas insulares, caracterizadas por su debilidad y aislamiento.

Junto a estos sistemas, en este apartado se incluye también la Central Hidroeléctrica de Gorona del Viento.

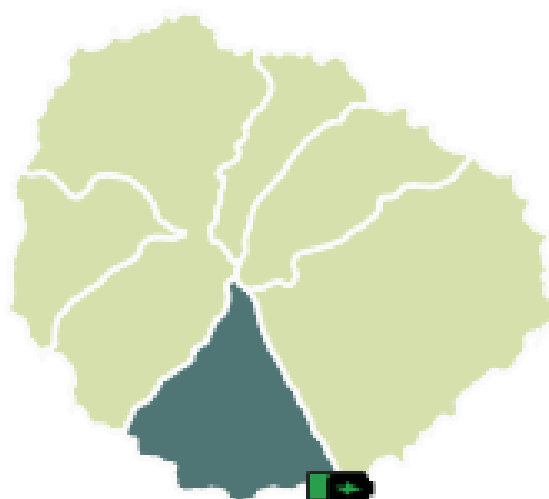
Tabla 171. Características de las instalaciones de almacenamiento energético presentes en Canarias

Isla	Potencia (MW)	% Potencia Total	Tecnología
La Palma	4	23,7%	Ultracondensador
La Gomera	0,5	3,0%	Volante de inercia
El Hierro	1	6,0%	Batería de Ion-Litio
El Hierro	11,3	67,3%	Hidro-bombeo
Canarias	16,80	100,0%	

Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.
Elaboración propia.

4.8.2. Distribución geográfica de las instalaciones.

La Gomera



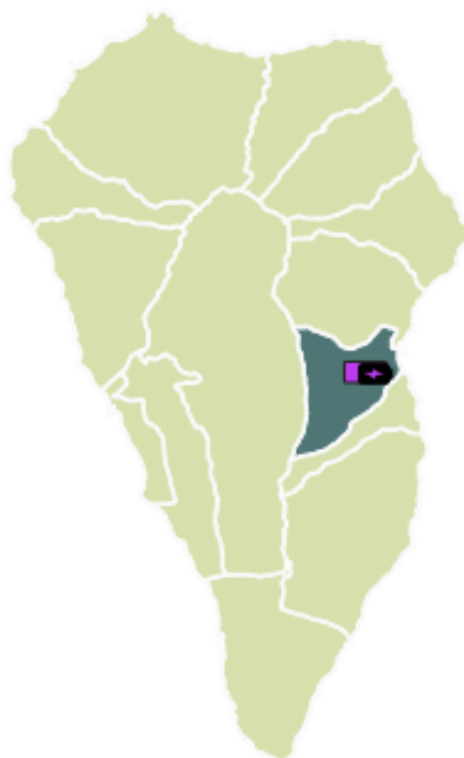
Volante de inercia

ENDESA STORE-La Gomera
Playa de Santiago-Alajeró
0,5 MW
Año: 2013

Elaboración propia.



La Palma

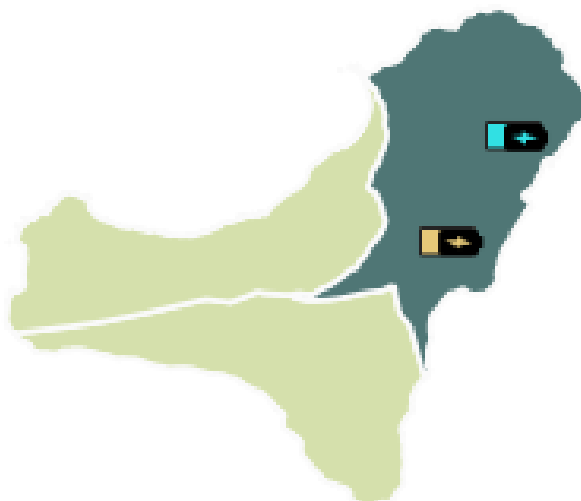


Ultracondensador

ENDESA STORE-La Palma
Central de Los Guinchos
4 MW
Año: 2013

Elaboración propia.

El Hierro



Hidro-bombeo

Central hidroeléctrica Gorona del Viento
6 MW bombeo + 11,32 MW turbinación
Año: 2014

Batería de Ion-Litio

ENDESA STORE
Central de Llanos Blancos
1 MW
Año: 2020

Elaboración propia.



4.9. Energía Geotérmica.

4.9.1. Energía geotérmica de baja entalpía.

En este apartado se recoge información sobre instalaciones de geotermia de baja entalpía en Canarias. La gran mayoría de las instalaciones se ubica en complejos turísticos (hoteles y apartamentos) y en menor medida en centros comerciales, instalaciones deportivas y parques acuáticos. En cuanto a su uso, las instalaciones se destinan fundamentalmente para el calentamiento de agua caliente sanitaria (ACS), climatización de piscina, calefacción y refrigeración.

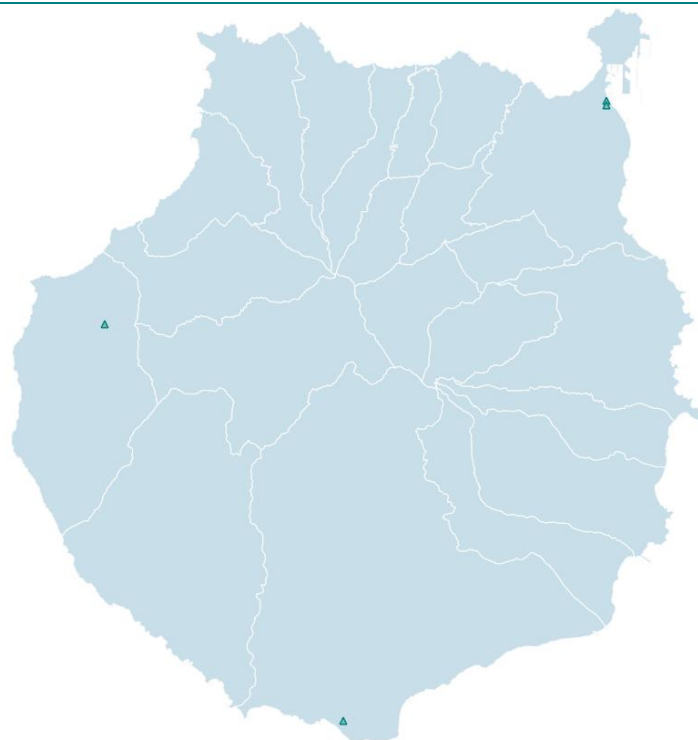
Tabla 172. Potencia geotérmica de baja entalpía, por islas y sectores. Unidades kW_t.

Isla	Sector		
	Turístico	Servicios	Comercial
Gran Canaria	2.265	78	0
Tenerife	1.029	0	0
Lanzarote	15.044	115	0
Fuerteventura	2.330	0	2.783
La Palma	0	0	0
La Gomera	0	0	0
El Hierro	0	0	0
TOTAL	20.668	193	2.783

Fuente: Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias.
Elaboración propia.

A continuación se muestra la ubicación de las instalaciones de geotermia de baja entalpía en cada isla.

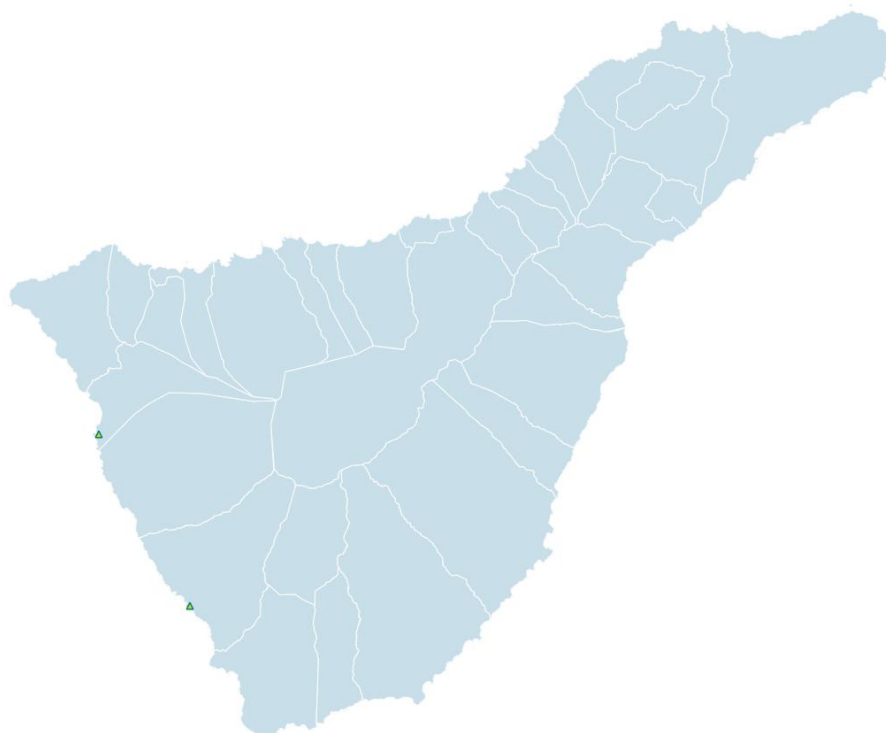
Gran Canaria



Elaboración propia.



Tenerife



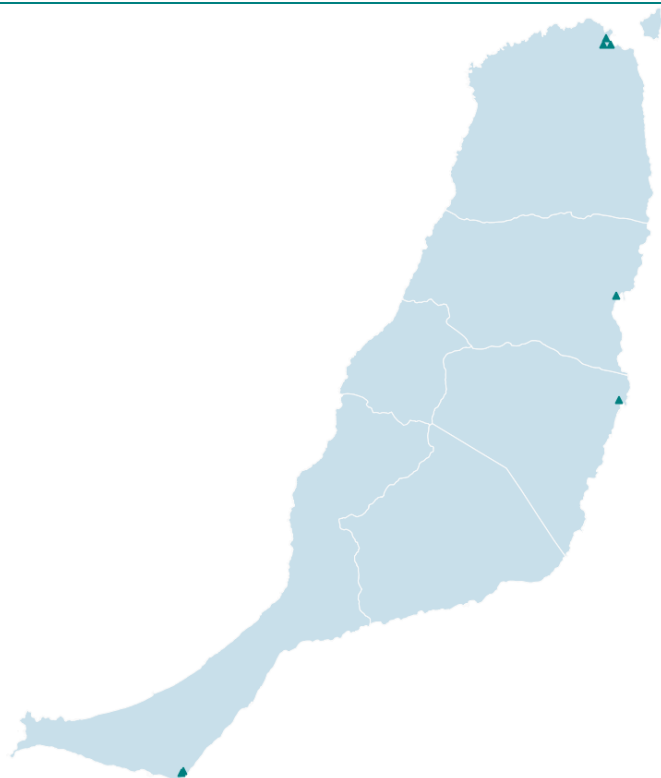
Elaboración propia.

Lanzarote



Elaboración propia.

**Fuerteventura**



Elaboración propia.

5 TRANSPORTE.





Capítulo 5. Índice.

5. TRANSPORTE.	275
5.1. Transporte terrestre.	276
5.1.1. Parque de vehículos en circulación.	276
5.1.2. Comparativas por Comunidades Autónomas.	279
5.1.3. Evolución del vehículo eléctrico en Canarias.	281
5.1.4. Distribución geográfica de los puntos de recarga.	284
5.2. Transporte aéreo.	292
5.2.1. Número de pasajeros.	292
5.2.2. Número de operaciones.	297
5.2.3. Carga transportada.	300
5.3. Transporte marítimo.	302
5.3.1. Número de pasajeros.	302
5.3.2. Tráfico de mercancías del transporte marítimo.	304

5

TRANSPORTE.

Este capítulo recopila información sobre el sector del transporte en Canarias: terrestre, aéreo y marítimo.

En el ámbito del transporte terrestre, el vehículo privado representa el medio más relevante en Canarias. La electrificación de este tipo de transporte, así como la incorporación de otras fuentes de energía alternativas, resulta fundamental para avanzar en la descarbonización del sistema de movilidad del archipiélago.

Por otra parte, el carácter insular de Canarias otorga una especial relevancia a los modos de transporte aéreo y marítimo. El turismo, principal actividad económica del archipiélago, depende mayoritariamente del transporte aéreo para la entrada de visitantes, por lo que resulta necesario recopilar datos relacionados con esta actividad que permitan analizar su impacto en el consumo energético regional.

De forma análoga, los puertos de archipiélago constituyen la principal vía de entrada de mercancías procedentes del exterior, incluidos los combustibles utilizados para la generación eléctrica y el abastecimiento del resto de los consumos energéticos internos. Asimismo, desempeñan un papel esencial en el suministro de combustibles a la navegación aérea y marítima, tanto nacional como internacional.

Canarias 2024		
Total vehículos en circulación	1.893.686	(+1,3%)
Total vehículos eléctricos en circulación	15.622	(+31,6%)
Total pasajeros aeropuertos	52.826.230	(+9,1%)
Total pasajeros puertos (autoridades portuarias)	10.377.154	(+4,7%)
Total pasajeros puertos (Puertos Canarios)	5.568.991	(+1,5%)





5.1. Transporte terrestre.

5.1.1. Parque de vehículos en circulación.

Se refleja a continuación la evolución del número de vehículos en circulación en Canarias, por tipo de combustible, de vehículo y clasificación ambiental.

Tabla 173. Evolución del parque de vehículos en circulación en Canarias, por tipo de combustible.

Año	Gasolina	Gasóleo	Eléctrico	Otras energías alternativas	Total
2015	1.059.295	504.453	509	1.781	1.566.038
2016	1.084.341	524.207	681	4.502	1.613.731
2017	1.122.064	544.598	910	5.654	1.673.226
2018	1.157.299	560.358	1.346	7.966	1.726.969
2019	1.183.352	567.879	2.132	11.391	1.764.754
2020	1.183.094	570.709	3.383	15.473	1.772.659
2021	1.190.991	573.382	5.276	23.567	1.793.216
2022	1.212.394	577.201	8.204	34.999	1.832.798
2023	1.225.654	582.896	11.874	49.542	1.869.966
2024	1.223.603	588.316	15.622	66.145	1.893.686
Tasa interanual de crecimiento					
24/23	-0,2%	0,9%	31,6%	33,5%	1,3%
24/19	0,7%	0,7%	48,9%	42,2%	1,4%
Porcentaje de vehículos por tipo de combustible					
2024	64,61%	31,07%	0,82%	3,49%	100%

Unidades: nº de vehículos.

- Incluye: ciclomotores.

- No incluye: remolques y semirremolques ni vehículos especiales.

Fuente: [ISTAC](#) a partir de datos de la Dirección General de Tráfico (DGT).

Elaboración propia.

Tabla 174. Distribución del parque de vehículos en circulación en Canarias, por tipo de vehículo y combustible. Año 2024.

Tipo de vehículo	Gasolina	Gasóleo	Eléctrico	Otras energías alternativas	Total	%
Ciclomotor	42.404	2.802	776	4	45.986	2,4%
Motocicleta	186.336	165	1.354	86	187.941	9,9%
Turismo	939.347	236.661	12.432	61.949	1.250.389	66,0%
Furgoneta	15.393	71.092	649	449	87.583	4,6%
Todo terreno	15.736	46.913	1	2.372	65.022	3,4%
Guagua	41	6.247	21	275	6.584	0,3%
Camión	3.623	86.657	77	439	90.796	4,8%
Vehículo mixto adaptable	20.073	115.856	311	544	136.784	7,2%
Autocaravana	650	16.581	1	24	17.256	0,9%
Tractocamión	0	5.342	0	3	5.345	0,3%
Total	1.223.603	588.316	15.622	66.145	1.893.686	100%

Unidades: nº de vehículos.

- Incluye ciclomotores.

- No incluye remolques y semirremolques ni vehículos especiales.

Fuente: [ISTAC](#) a partir de datos de la Dirección General de Tráfico (DGT).

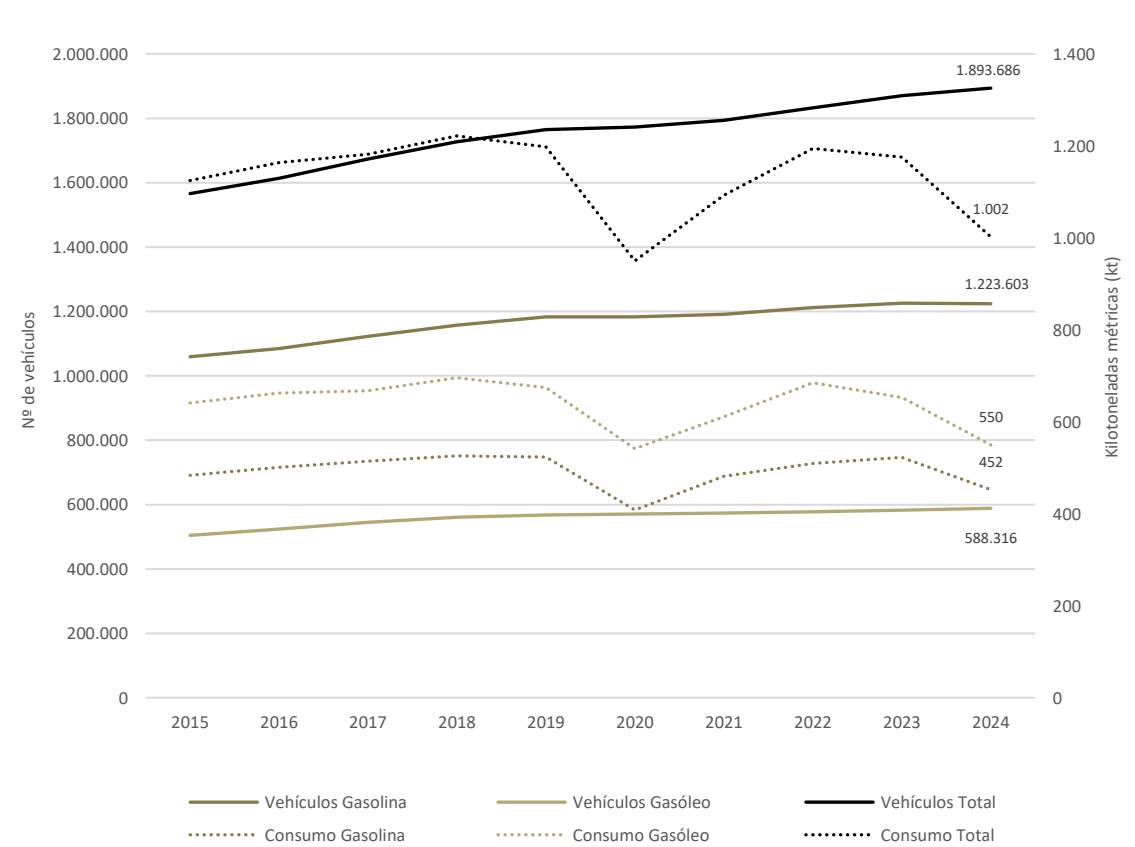
Elaboración propia.

Gráfico 228. Clasificación del parque de vehículos por distintivo ambiental de la DGT. Año 2024.

	0 emisiones	ECO	C	B	Sin distintivo	Total
						Total
Ciclomotor	777	0	3.093	21.489	20.627	45.986
Motocicleta	1.361	67	124.142	20.328	42.043	187.941
Turismo	20.990	53.188	641.467	258.404	276.340	1.250.389
Furgoneta	664	441	24.022	19.163	43.293	87.583
Todo terreno	1.378	892	7.164	14.158	41.430	65.022
Guagua	24	263	2.475	1.658	2.164	6.584
Camión	85	146	8.943	18.097	63.525	90.796
Vehículo mixto adaptable	341	513	49.178	43.022	43.730	136.784
Autocaravana	1	9	3.524	3.966	9.756	17.256
Tractocamión	3	0	1.439	982	2.921	5.345
Total	25.624	55.519	865.447	401.267	545.829	1.893.686
% sobre el total	1,35%	2,93%	45,70%	21,19%	28,82%	100%

Unidades: nº de vehículos.
- No incluye remolques, semirremolques ni vehículos especiales.
Fuente: ISTAC a partir de datos de la Dirección General de Tráfico (DGT).
Elaboración propia.

Gráfico 229. Evolución del parque de vehículos y del consumo de combustibles, en Canarias.

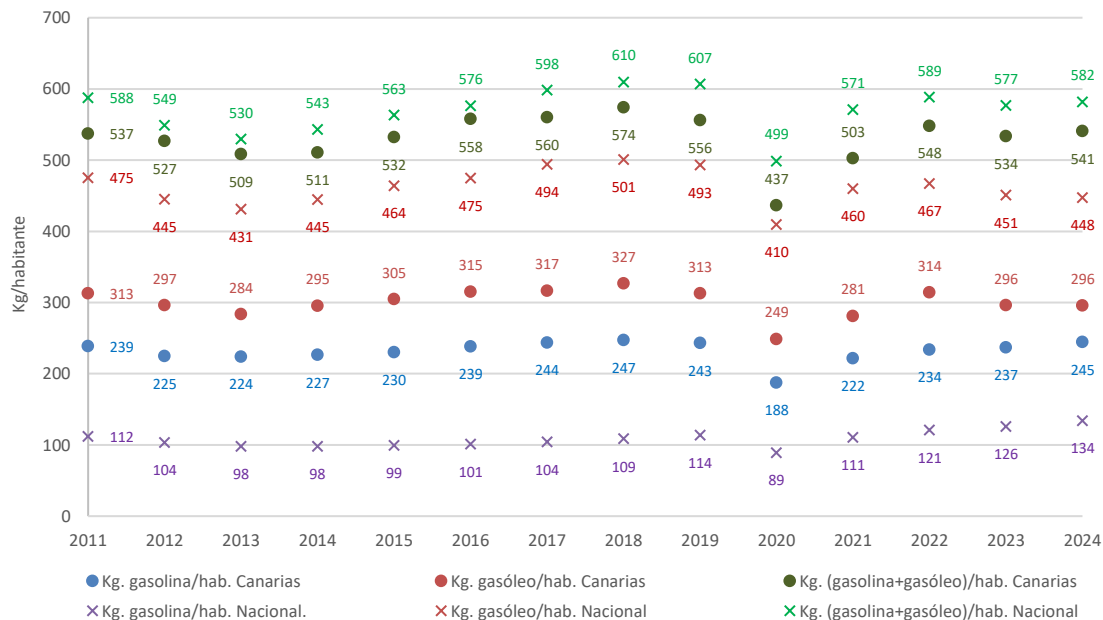


El nº de vehículos total incluye los vehículos de gasolina, gasóleo y otros.
Fuentes: Nº de vehículos Dirección General de Tráfico (DGT).
Consumos: CNMC.
Elaboración propia.



En las siguientes gráficas se muestran los ratios de consumo de combustible para transporte por carretera por habitante y por vehículos, tanto para Canarias como a nivel nacional.

Gráfico 230. Evolución del ratio de consumo de gasolinas y gasóleo por habitante en Canarias y España.



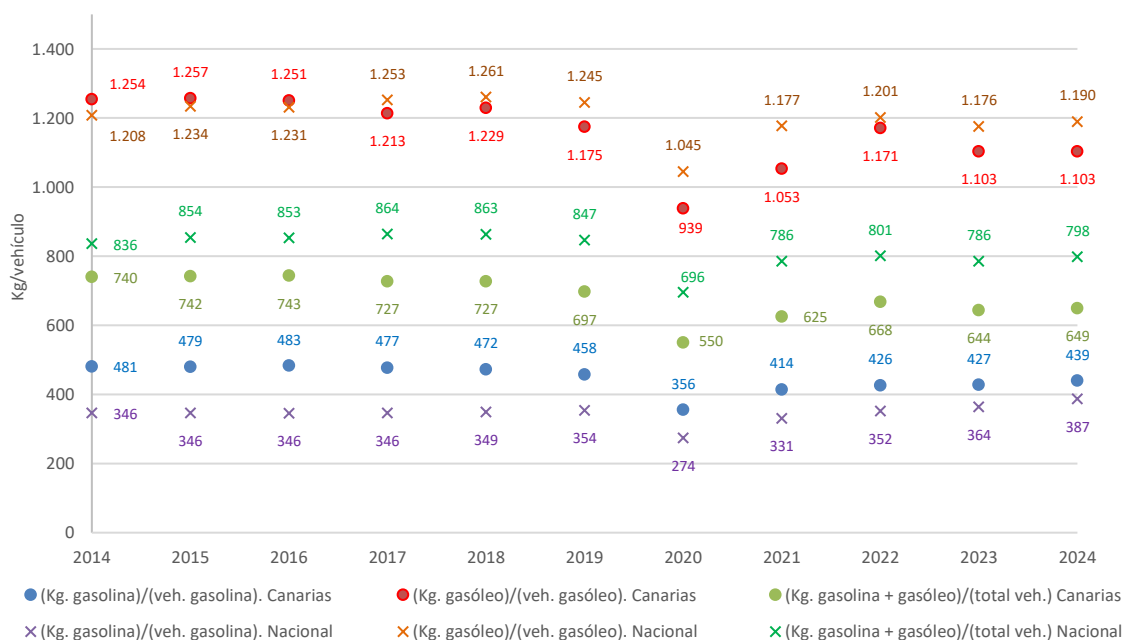
Fuentes:

1) Consumo de combustibles de gasolinas y gasóleo de automoción de la [CNMC](#).

2) Población: [ISTAC. Población de 1 de enero, cifras padronales](#).

Elaboración propia.

Gráfico 231. Evolución del ratio de consumo de gasolinas y gasóleo por vehículo en Canarias y España.



Fuentes:

1) Consumo de combustibles de gasolinas y gasóleo de automoción de la [CNMC](#).

2) Parque de vehículos: [Dirección General de Tráfico](#). No incluye remolques, semirremolques y ciclomotores.

Elaboración propia.



5.1.2. Comparativas por Comunidades Autónomas.

Se analiza en este apartado la comparación del parque de vehículos y turismos en circulación existentes en Canarias con el resto de las comunidades y ciudades autónomas:

Gráfico 232. Distribución del parque de vehículos por tipo de motorización, por comunidades y ciudades autónomas. Año 2024.

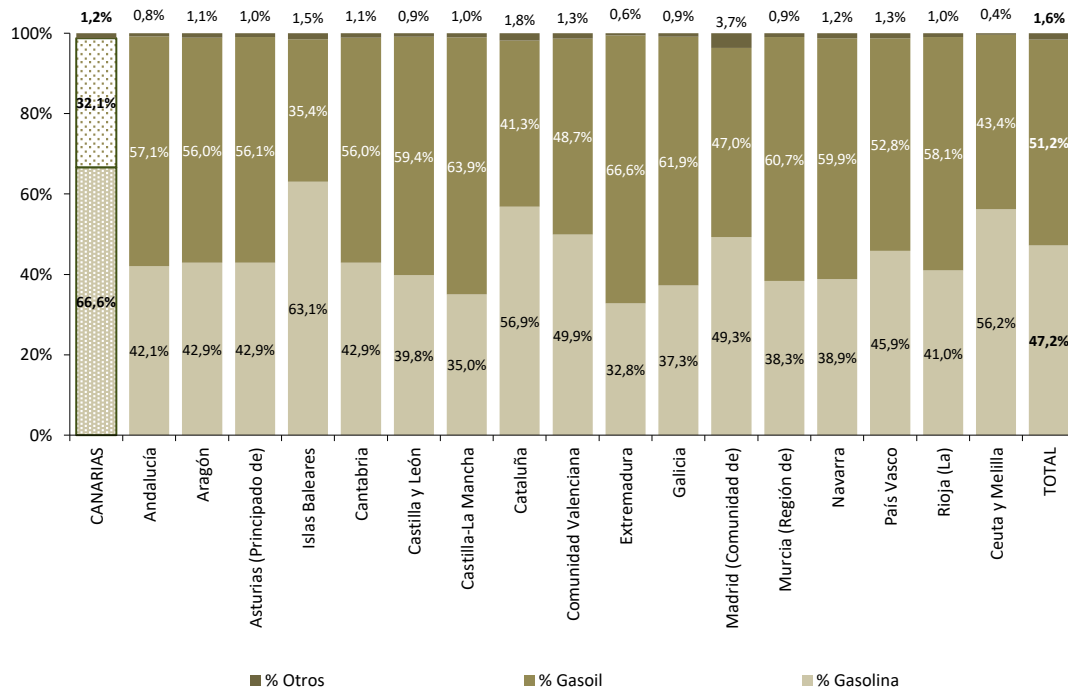
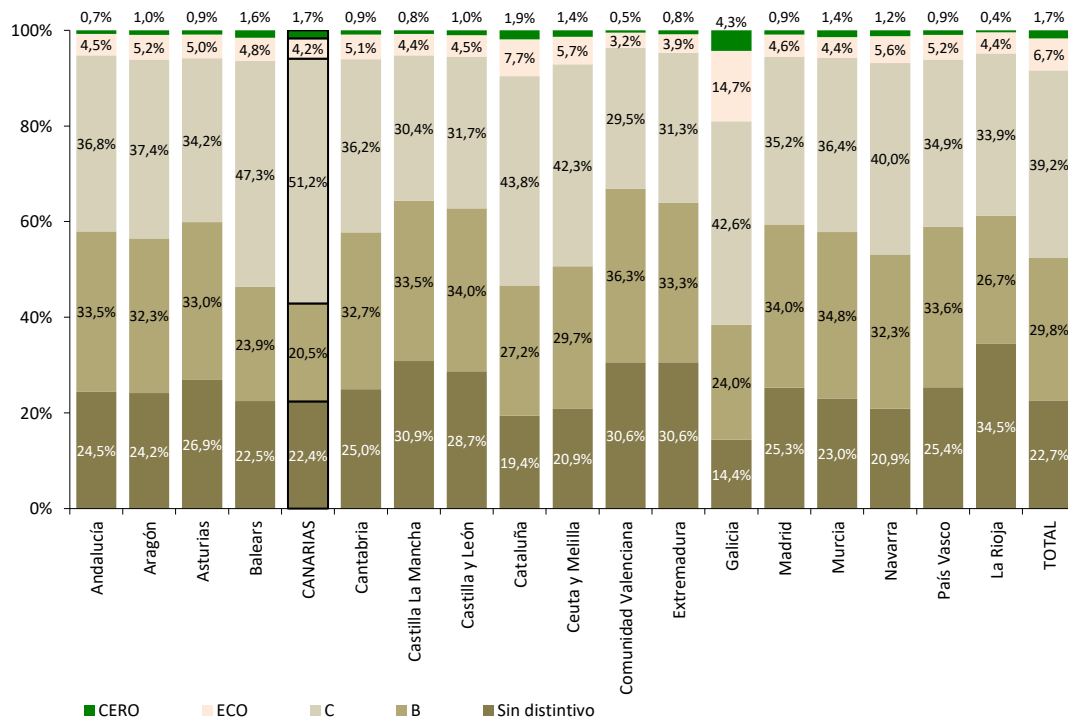


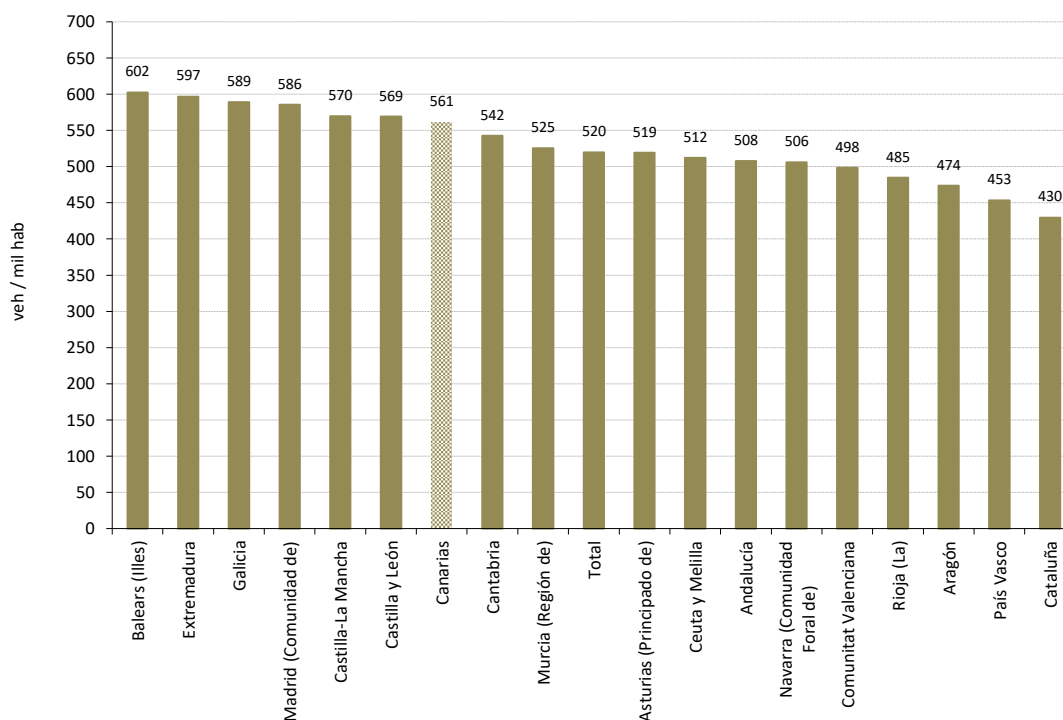
Gráfico 233. Porcentaje de participación de cada distintivo ambiental en el parque de turismos, por comunidades y ciudades autónomas. Año 2024.



Fuente: Dirección General de Tráfico (DGT).
Elaboración propia.

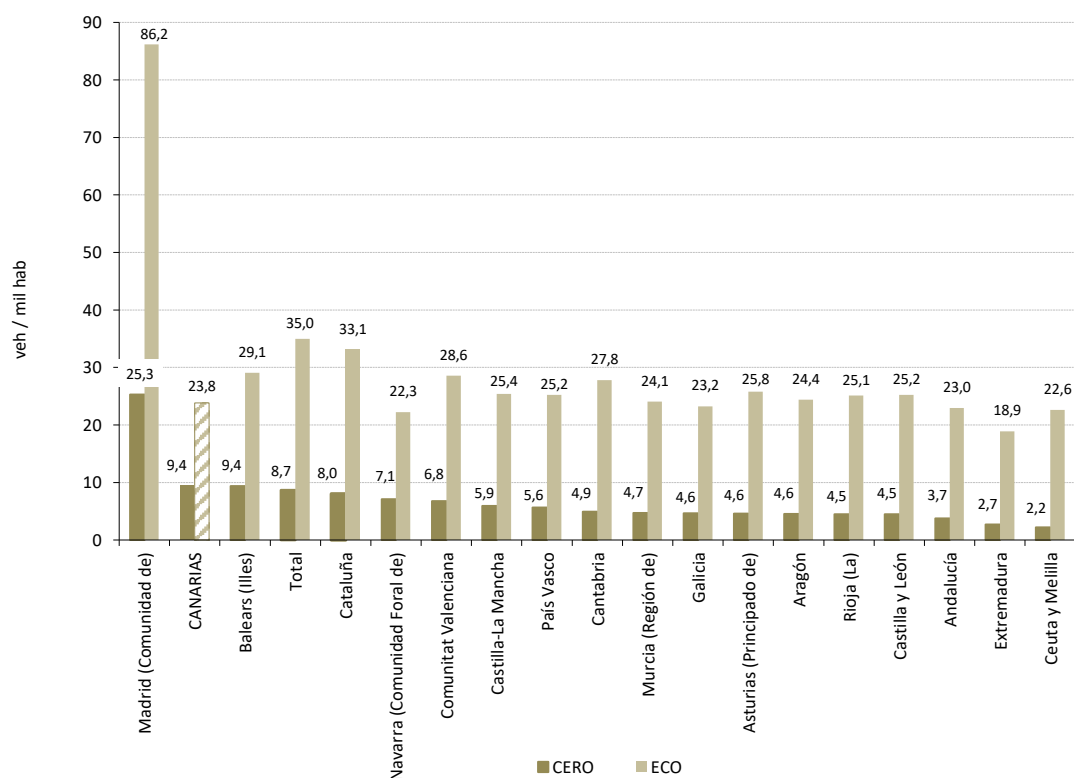


Gráfico 234. Ratio de turismos por cada mil habitantes por comunidades y ciudades autónomas. Año 2024.



Fuente: Dirección General de Tráfico (DGT).
Elaboración propia.

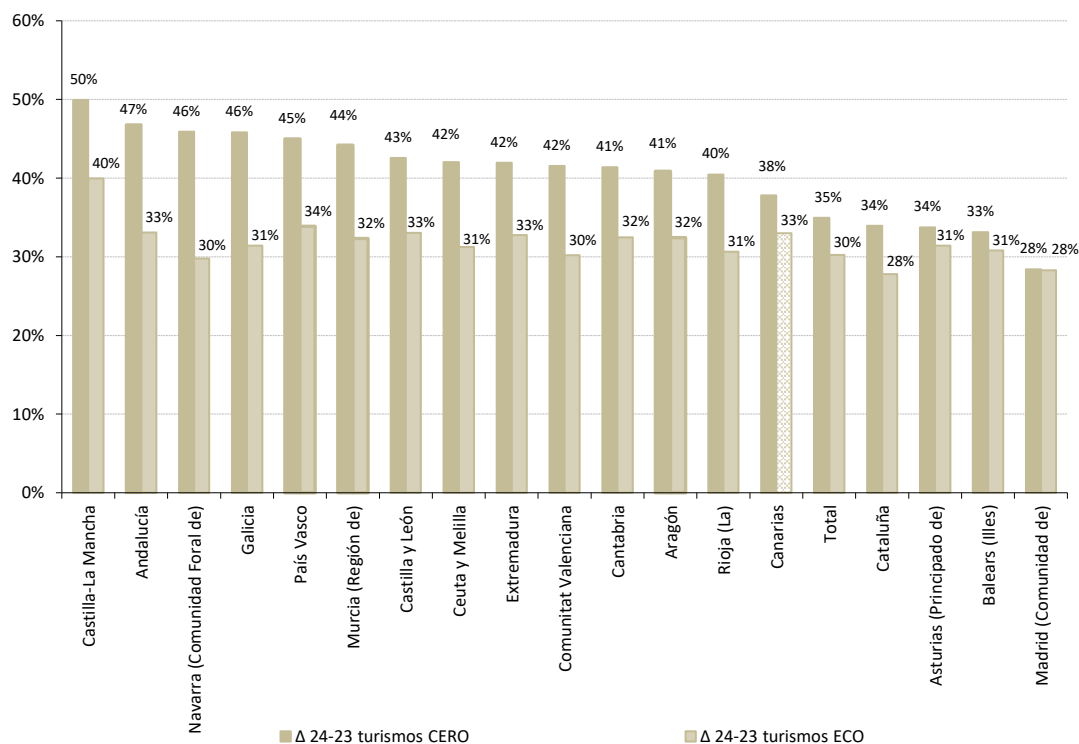
Gráfico 235. Ratio de turismos con etiquetado CERO y ECO por cada mil habitantes por comunidades y ciudades autónomas. Año 2024.



Fuente: Dirección General de Tráfico (DGT).
Elaboración propia.



Gráfico 236. Incremento del número de turistas con etiquetado CERO y ECO en el 2024 respecto al 2023, por comunidades y ciudades autónomas.

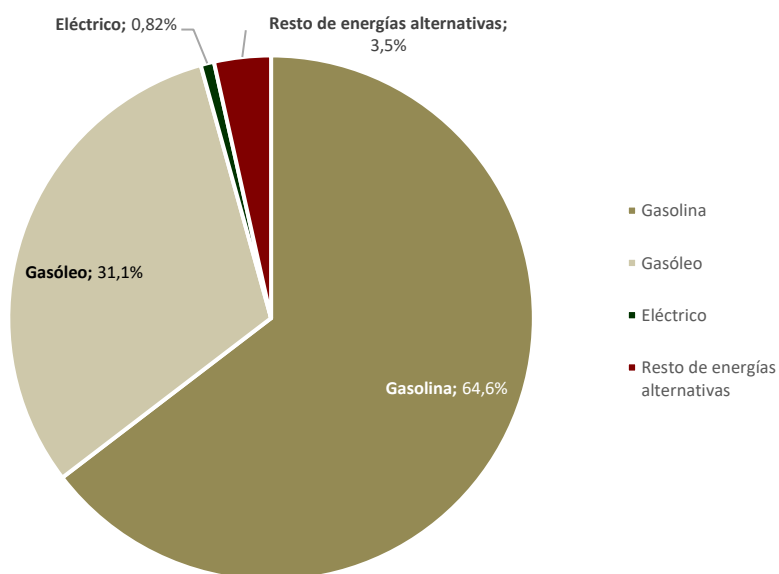


Fuente: Dirección General de Tráfico (DGT).
Elaboración propia.

5.1.3. Evolución del vehículo eléctrico en Canarias.

Según datos del Instituto Canario de Estadística (ISTAC), el número de vehículos eléctricos en Canarias alcanzó la cifra de 15.622 unidades, lo cual representa aproximadamente un 0,82% del total del parque de vehículos (excluidos remolques y semirremolques).

Gráfico 237. Distribución porcentual del parque de vehículos por tipo de combustible. Año 2024.

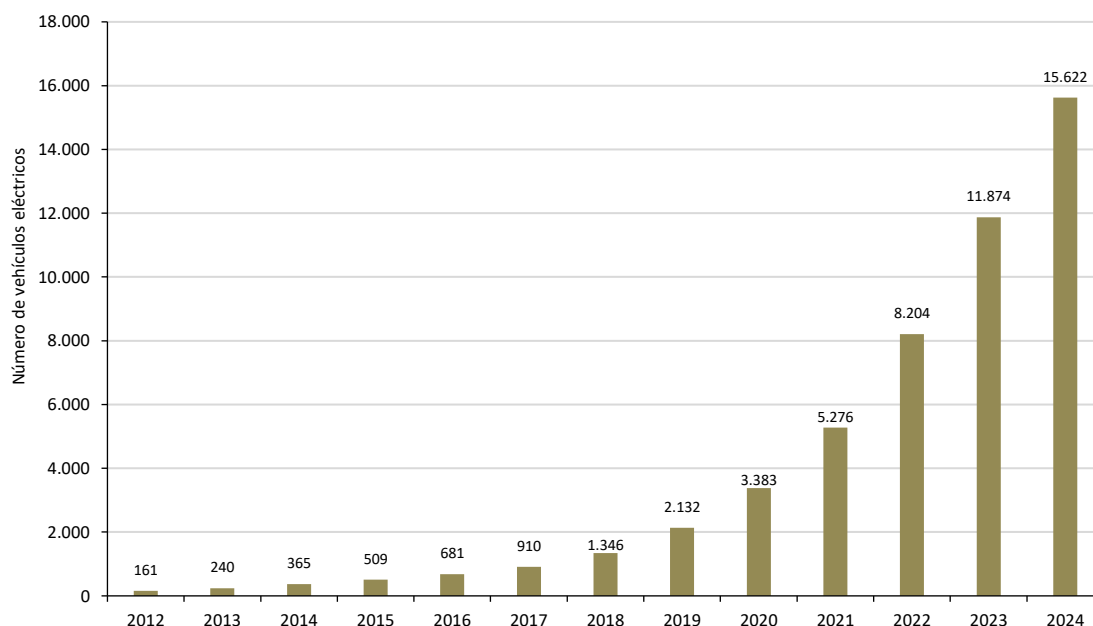


Fuente: ISTAC.
Elaboración propia.



La evolución del número de vehículos eléctricos en Canarias a lo largo del periodo 2012-2024 se muestra en el siguiente gráfico.

Gráfico 238. Evolución del nº de vehículos eléctricos en circulación en Canarias.



Elaboración propia.

La siguiente tabla muestra la evolución del número de vehículos eléctricos desglosado por islas.

Tabla 175. Evolución del nº de vehículos eléctricos en circulación en Canarias, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Δ%
2012	63	56	11	7	21	0	3	161	-
2013	92	93	17	14	20	1	3	240	49,1%
2014	135	142	47	19	15	3	4	365	52,1%
2015	184	187	77	26	20	6	9	509	39,5%
2016	237	268	96	39	21	9	11	681	33,8%
2017	331	351	126	54	27	11	10	910	33,6%
2018	553	466	142	122	36	11	16	1.346	47,9%
2019	1.036	687	170	139	50	12	38	2.132	58,4%
2020	1.758	1.056	243	179	78	29	40	3.383	58,7%
2021	2.601	1.756	417	251	137	57	57	5.276	56,0%
2022	4.013	2.741	643	395	241	89	82	8.204	55,5%
2023	5.624	4.205	939	511	366	115	114	11.874	44,7%
2024	7.419	5.583	1.233	642	453	159	133	15.622	31,6%
Distribución porcentual									
2024	47,5%	35,7%	7,9%	4,1%	2,9%	1,02%	0,85%	100%	
Aumento respecto al año 2023									
24/23	31,9%	32,8%	31,3%	25,6%	23,8%	38,3%	16,7%	31,6%	

Unidades: nº de vehículos eléctricos.

-Incluye ciclomotores.

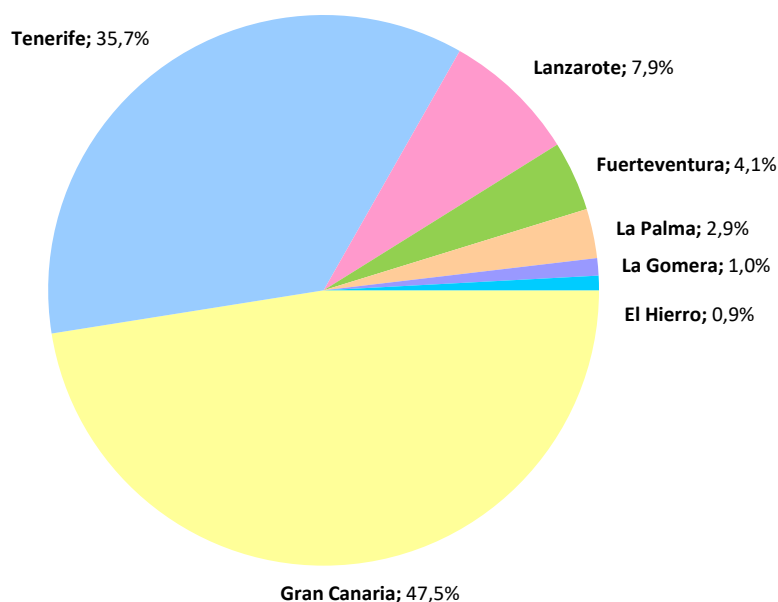
-No incluye remolques y semirremolques ni vehículos especiales.

Fuente: [ISTAC](#) a partir de datos de la Dirección General de Tráfico (DGT).

Elaboración propia.



Gráfico 239. Distribución porcentual del nº de vehículos eléctricos en circulación en Canarias, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.

La siguiente tabla muestra la evolución del número de vehículos eléctricos en circulación, por tipo de vehículo.

Tabla 176. Evolución del nº de vehículos eléctricos en circulación en Canarias, por tipo de vehículo. Periodo 2012-2024.

Año	Ciclo motor	Motocicleta	Turismo	Furgoneta	Todo terreno	Guagua	Camión	Tracto camión	Vehículo mixto adaptable	Auto caravana	Total
2012	53	80	17	4	0	1	4	0	2	0	161
2013	64	122	36	5	0	1	10	0	2	0	240
2014	74	186	74	13	0	1	13	0	4	0	365
2015	95	234	129	30	0	1	14	0	6	0	509
2016	128	268	216	44	0	1	15	0	9	0	681
2017	146	297	380	54	0	1	17	0	15	0	910
2018	181	373	608	125	0	1	21	0	37	0	1.346
2019	245	614	1.062	138	0	2	26	0	45	0	2.132
2020	325	844	1.917	188	0	1	27	0	81	0	3.383
2021	417	971	3.513	228	0	1	28	0	118	0	5.276
2022	559	1.285	5.860	310	0	1	31	0	158	0	8.204
2023	703	1.329	9.023	491	0	19	48	0	261	0	11.874
2024	776	1.354	12.432	649	1	21	77	0	311	1	15.622
Distribución porcentual											
2024	5,0%	8,7%	79,6%	4,2%	0,0%	0,1%	0,5%	0,0%	2,0%	0,0%	100%
Aumento respecto al año 2021											
24/23	10,4%	1,9%	37,8%	32,2%	-	10,5%	60,4%	-	19,2%	-	31,6%

Unidades: nº de vehículos.

Fuente: [ISTAC](#) a partir de datos de la Dirección General de Tráfico (DGT).

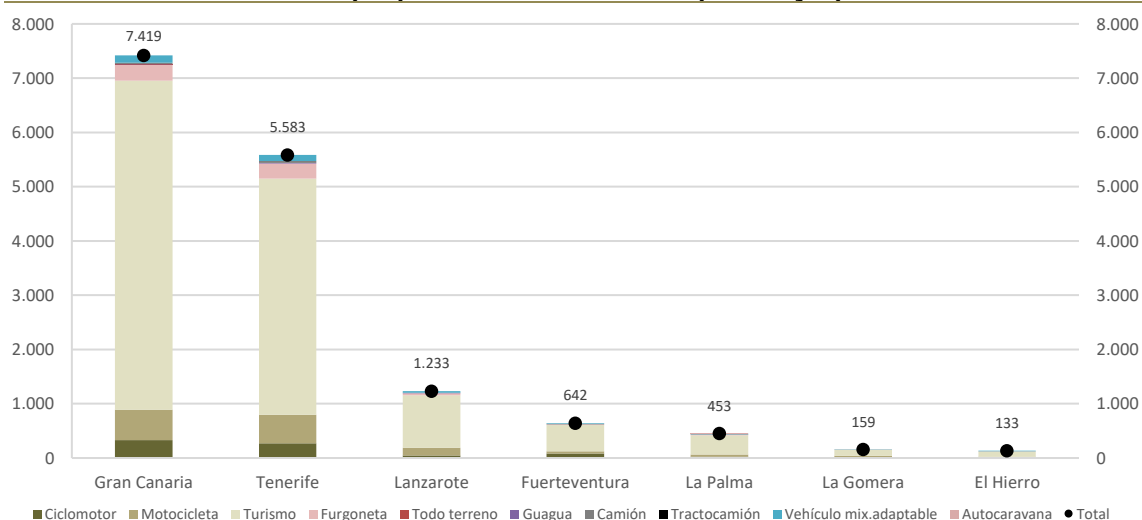
Elaboración propia.

Por último se muestra la distribución del parque del vehículo eléctrico por isla y tipo de vehículo.

**Tabla 177. Distribución del parque del vehículo eléctrico por isla y tipo de vehículo. Año 2024.**

Tipo de vehículo	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	%
Ciclomotor	329	268	49	80	21	17	12	776	5,0%
Motocicleta	563	528	138	45	45	22	13	1.354	8,7%
Turismo	6.062	4.351	971	480	355	114	99	12.432	79,6%
Furgoneta	299	280	35	15	15	3	2	649	4,2%
Todo terreno	1	0	0	0	0	0	0	1	0,0%
Guagua	5	11	5	0	0	0	0	21	0,1%
Camión	28	34	6	8	1	0	0	77	0,5%
Vehículo mixto adaptable	132	111	29	14	15	3	7	311	2,0%
Autocaravana	0	0	0	0	1	0	0	1	0,0%
Tractocamión	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%
Total	7.419	5.583	1.233	642	453	159	133	15.622	100%
Distribución porcentual									
2024	47,5%	35,7%	7,9%	4,1%	2,9%	1,0%	0,9%	100,0%	

Fuente: Elaboración propia a partir del Instituto Canario de Estadística (ISTAC).

Gráfico 240. Distribución del parque del vehículo eléctrico por isla y tipo de vehículo. Año 2024.

Fuente: ISTAC.

Elaboración propia.

5.1.4. Distribución geográfica de los puntos de recarga.

Se recoge a continuación información sobre la evolución del número de emplazamientos de puntos de recarga en Canarias, puntos de recarga en esos emplazamientos y potencia asociadas a dichos puntos.

Tabla 178. Número de emplazamientos de puntos de recarga, por isla.

Isla	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2024	2.511	1.924	266	132	127	47	26	5.033
Porcentaje de emplazamientos por isla								
2024	34,8%	42,8%	6,6%	8,0%	4,5%	2,0%	1,2%	100,0%

Fuente: Sinergia

Elaboración propia.

**Tabla 179. Número de puntos de recarga en los emplazamientos, por potencia e islas. Año 2024.**

Potencia	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Entre 0 y 4,5 kW	97	76	15	4	4	-	1	197
Entre 4,5 y 7,3 kW	903	538	94	39	13	8	-	1.595
De 7,4 kW	972	818	78	25	44	6	4	1.947
Entre 7,5 y 22 kW	333	277	27	25	35	10	-	709
Entre 22 y 50 kW	79	96	32	21	26	17	17	288
De más de 50 kW	127	119	20	18	5	6	2	297
Total	2.511	1.924	266	132	127	47	26	5.033

Fuente: Sinergia
Elaboración propia.

Tabla 180. Puntos de recarga por islas según tipos de uso.

Tipo de uso del punto de recarga	Cantidad
Agrario	79
Estacionamiento. Sin especificar	49
Estacionamiento. Uso Industrial	48
Estacionamiento. Uso Residencial	383
Comercial	107
Cultural	14
Deportivo	7
Espectáculos	2
Industrial	119
Obras de urbanización y jardinería, suelos sin edificar	93
Ocio y Hostelería	87
Oficinas	44
Bajo RDL 1/2004 8.2	48
Residencial	2.088
Sanidad y Beneficencia	7
No detallado	1.858
Total	5.033

Fuente: Sinergia
Elaboración propia.

Tabla 181. Puntos de recarga por grupo al que pertenece cada conector.

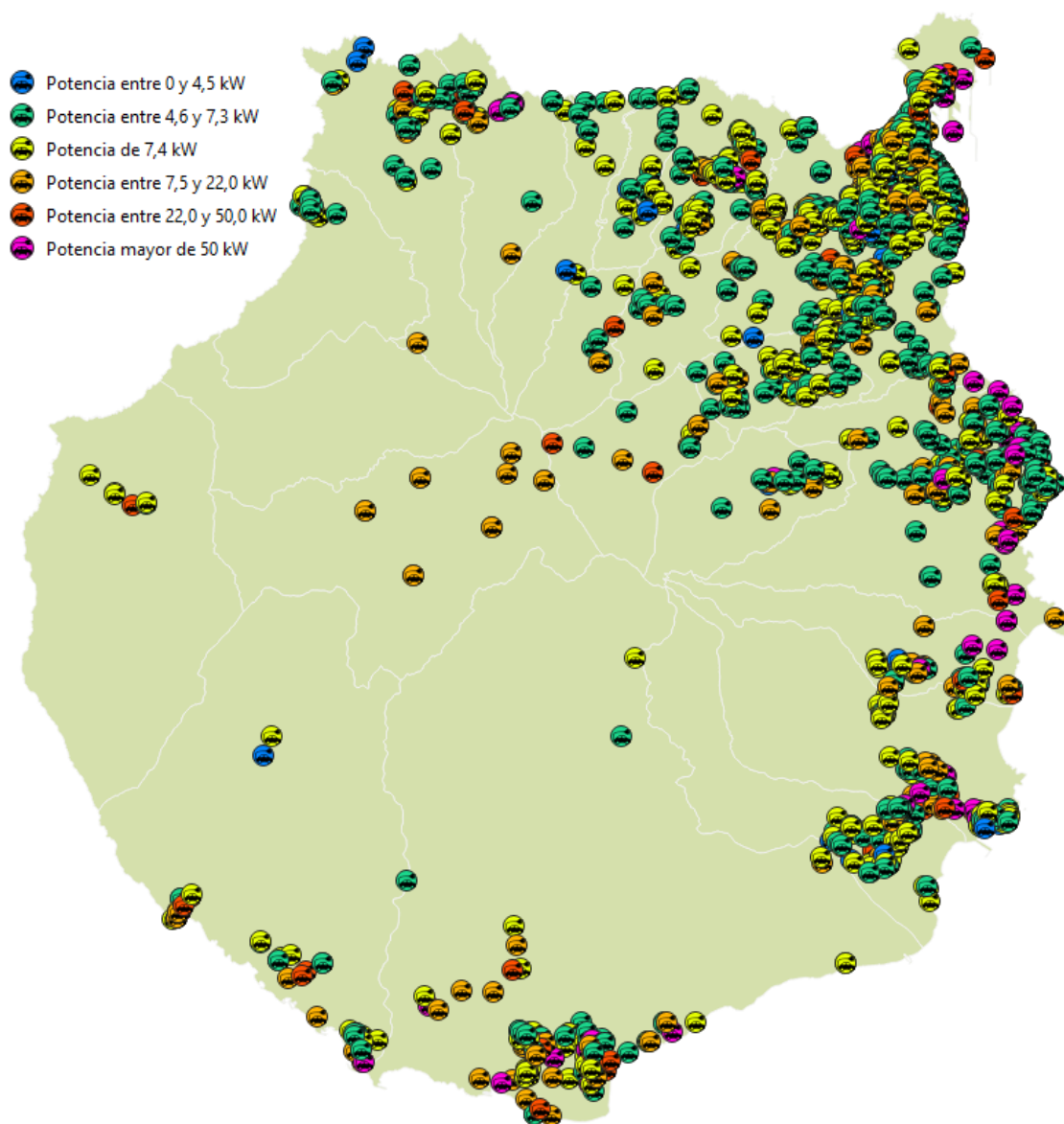
Tipo de grupo al que pertenece el punto de recarga	Cantidad
Las correspondientes a las infraestructuras para la recarga del vehículo eléctrico situadas en el exterior	553
Las correspondientes a las infraestructuras para la recarga del vehículo eléctrico situadas en el interior de edificaciones	4.388
Todas las instalaciones que incluyan estaciones de recarga de vehículo eléctrico previstas para el modo de carga 4	92
Total	5.033

Fuente: Sinergia
Elaboración propia.



Se muestra a continuación la distribución de los puntos de recarga por islas en función de la potencia instalada.

Gran Canaria

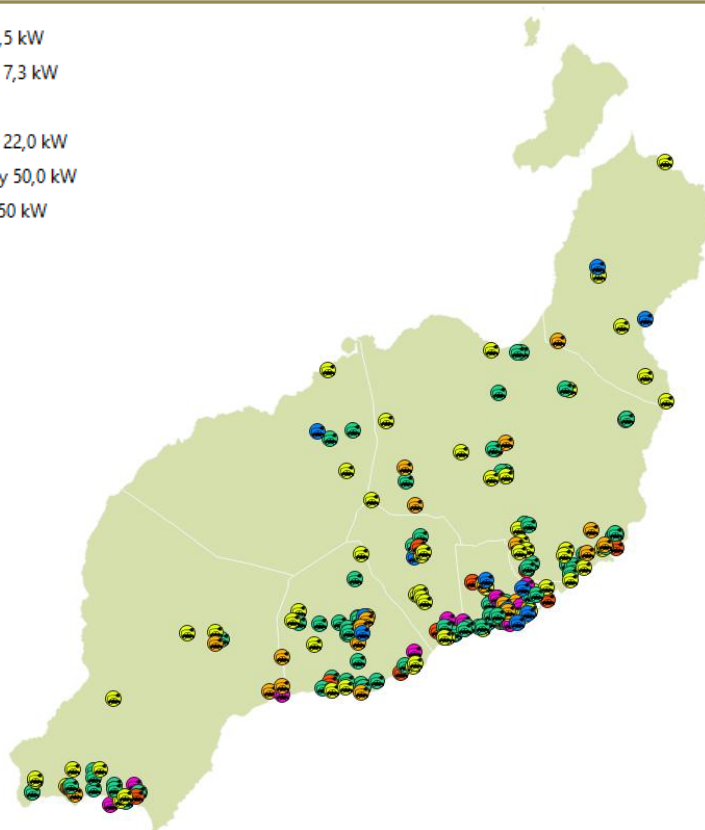


Elaboración propia.



Lanzarote

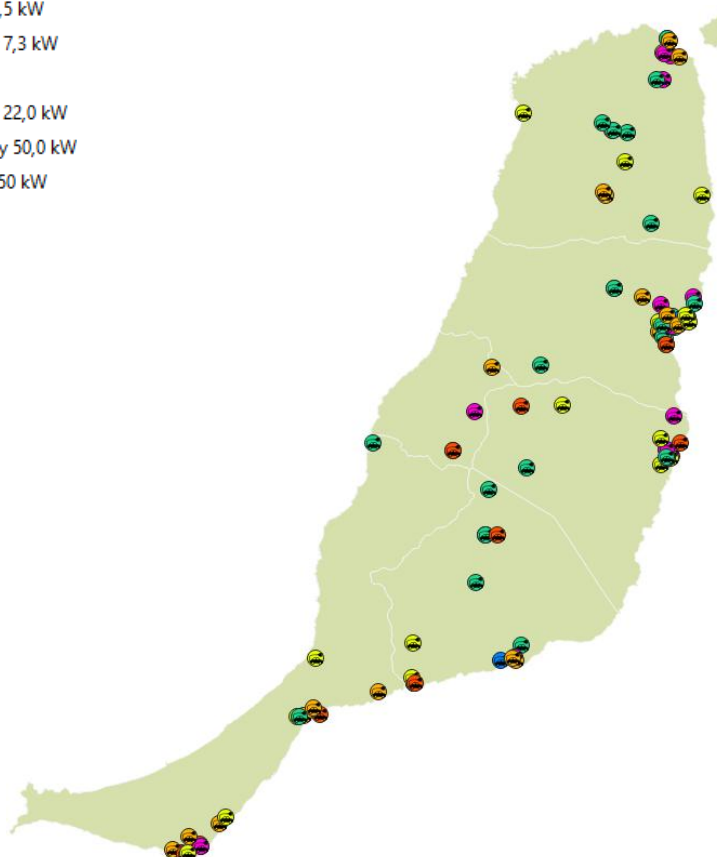
-  Potencia entre 0 y 4,5 kW
-  Potencia entre 4,6 y 7,3 kW
-  Potencia de 7,4 kW
-  Potencia entre 7,5 y 22,0 kW
-  Potencia entre 22,0 y 50,0 kW
-  Potencia mayor de 50 kW



Elaboración propia.

Fuerteventura

-  Potencia entre 0 y 4,5 kW
-  Potencia entre 4,6 y 7,3 kW
-  Potencia de 7,4 kW
-  Potencia entre 7,5 y 22,0 kW
-  Potencia entre 22,0 y 50,0 kW
-  Potencia mayor de 50 kW

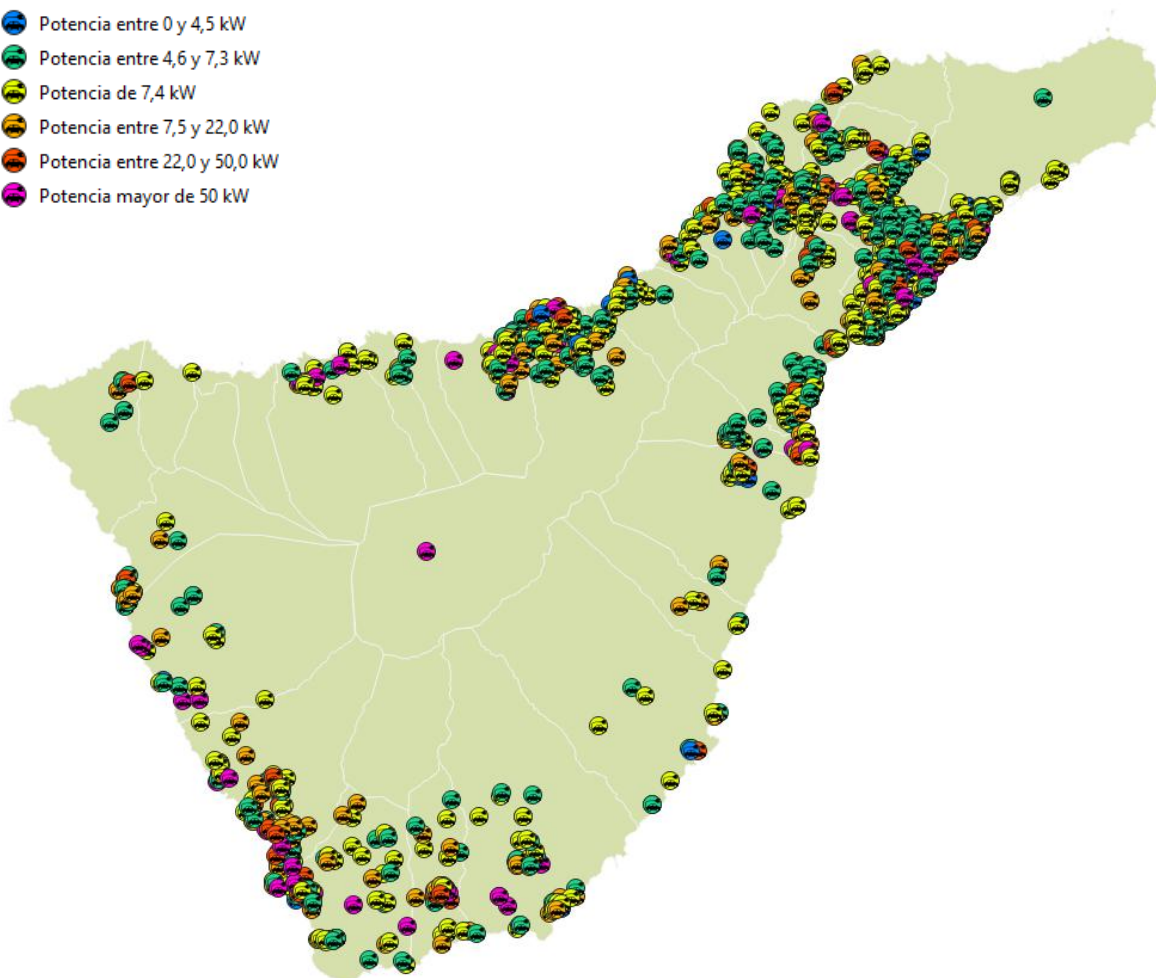


Elaboración propia.



Tenerife

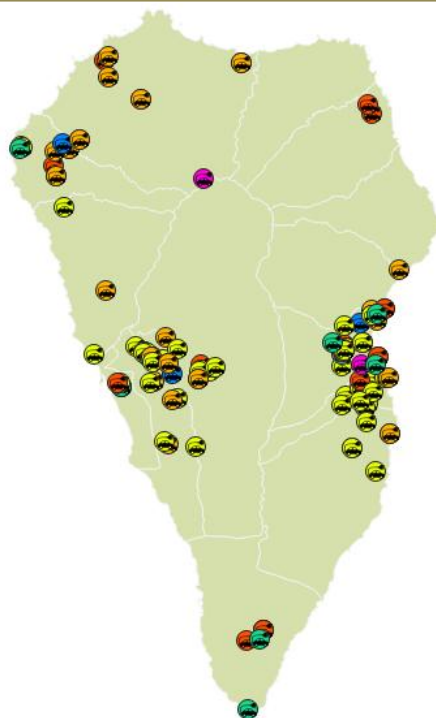
-  Potencia entre 0 y 4,5 kW
-  Potencia entre 4,6 y 7,3 kW
-  Potencia de 7,4 kW
-  Potencia entre 7,5 y 22,0 kW
-  Potencia entre 22,0 y 50,0 kW
-  Potencia mayor de 50 kW



Elaboración propia.

La Palma

-  Potencia entre 0 y 4,5 kW
-  Potencia entre 4,6 y 7,3 kW
-  Potencia de 7,4 kW
-  Potencia entre 7,5 y 22,0 kW
-  Potencia entre 22,0 y 50,0 kW
-  Potencia mayor de 50 kW

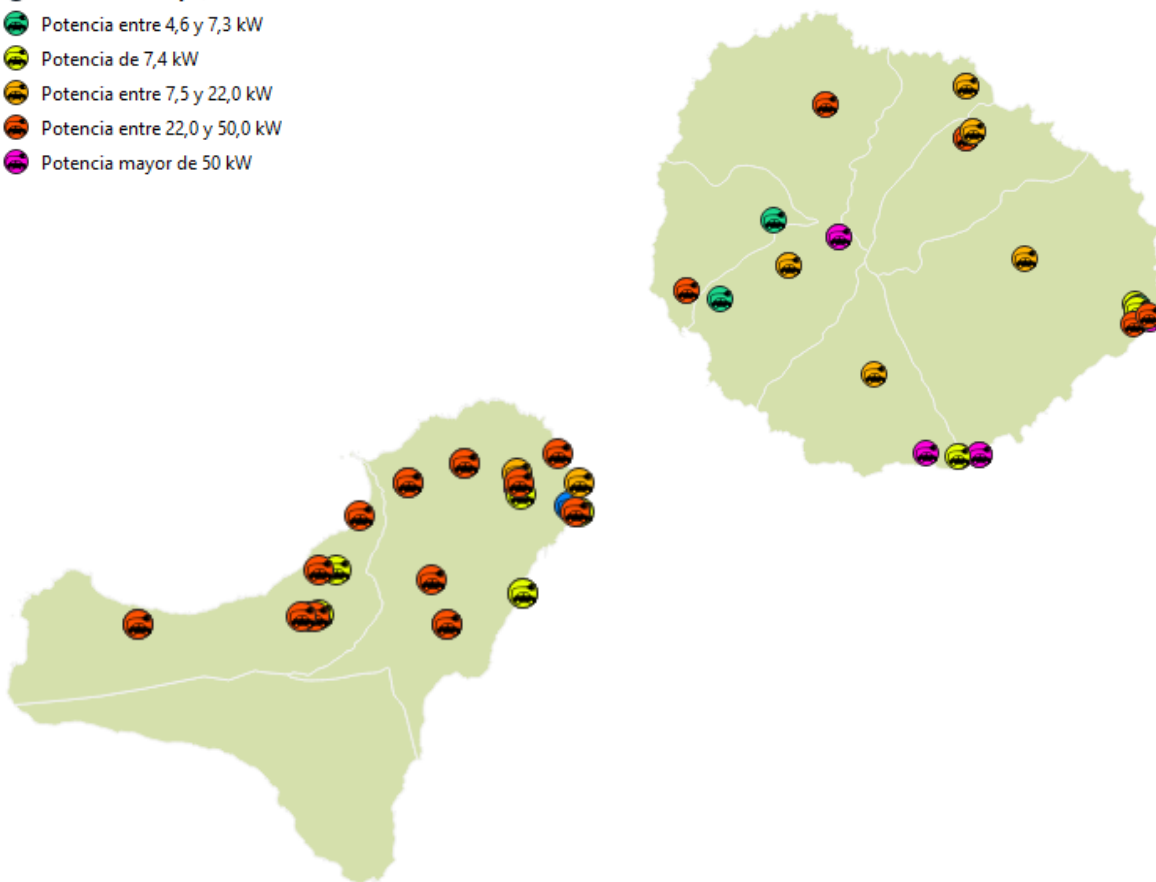


Elaboración propia.



La Gomera y El Hierro

-  Potencia entre 0 y 4,5 kW
-  Potencia entre 4,6 y 7,3 kW
-  Potencia de 7,4 kW
-  Potencia entre 7,5 y 22,0 kW
-  Potencia entre 22,0 y 50,0 kW
-  Potencia mayor de 50 kW

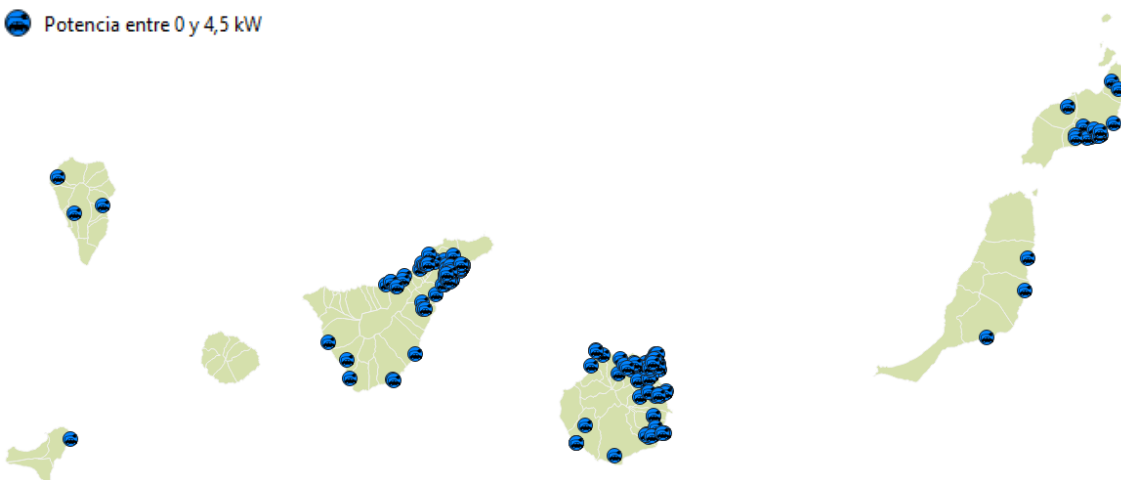


Elaboración propia.

A continuación se muestra la distribución geográfica de los puntos de recarga para los diferentes rangos de clasificación de potencias.

Distribución geográfica de los puntos de recarga de hasta 4,5 kW.

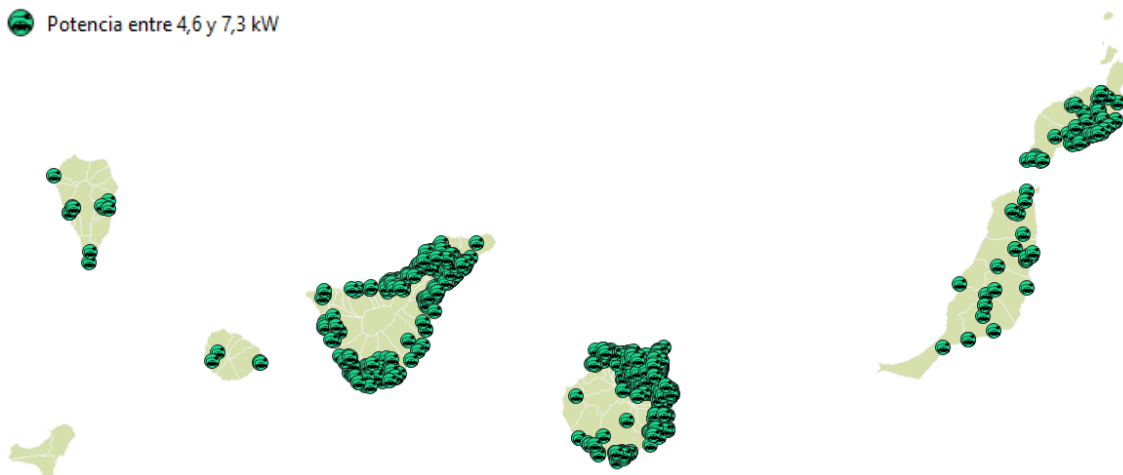
-  Potencia entre 0 y 4,5 kW





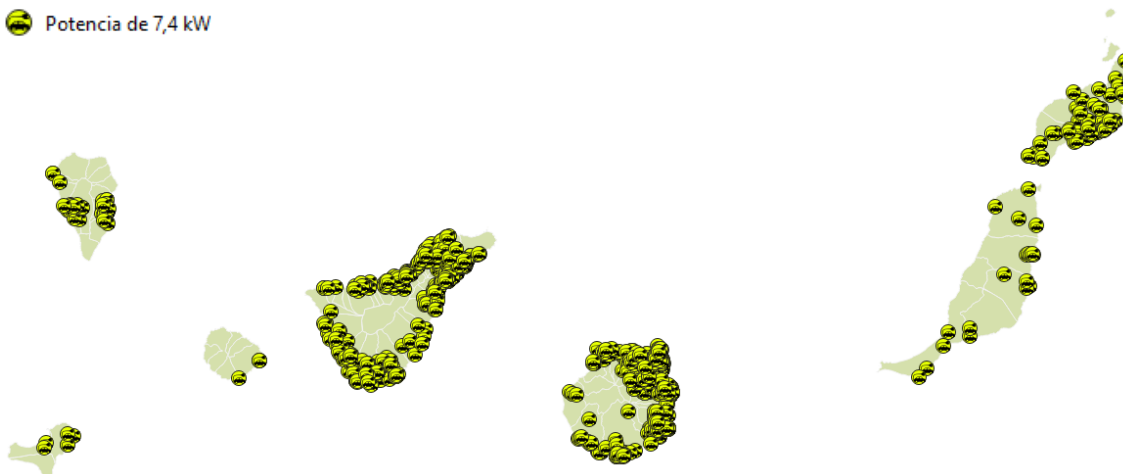
Distribución geográfica de los puntos de recarga de entre 4,6 y 7,3 kW.

 Potencia entre 4,6 y 7,3 kW



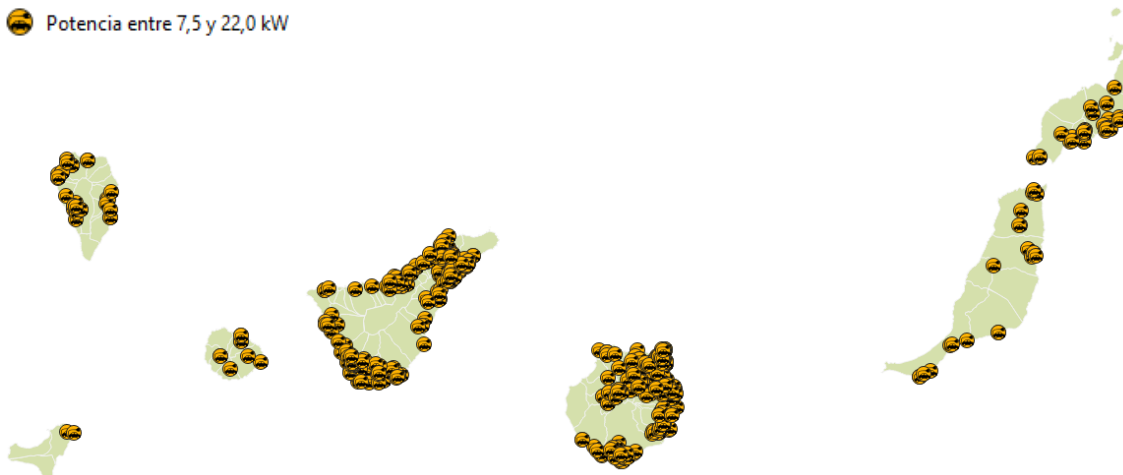
Distribución geográfica de los puntos de recarga de 7,4 kW.

 Potencia de 7,4 kW



Distribución geográfica de los puntos de recarga de entre 7,5 y 22 kW.

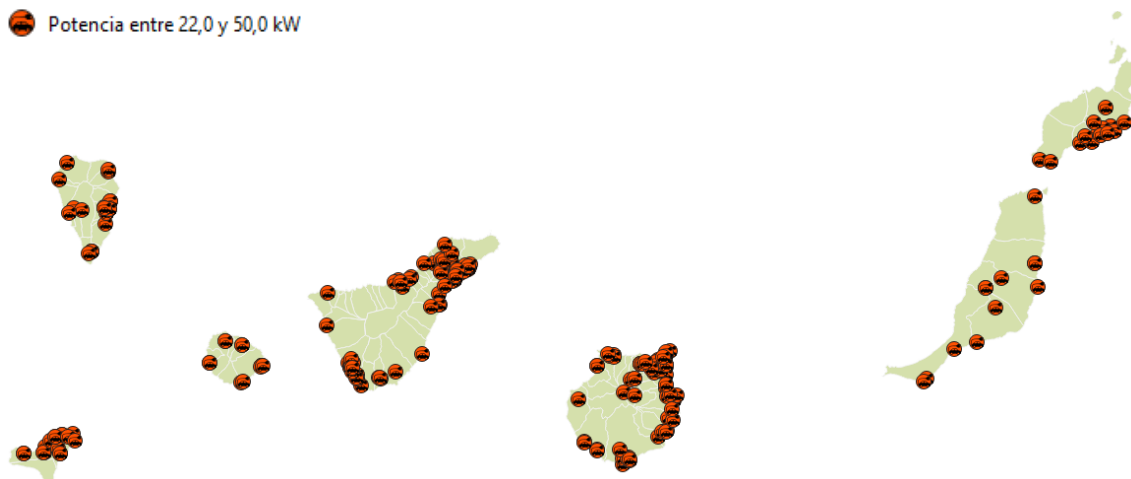
 Potencia entre 7,5 y 22,0 kW





Distribución geográfica de los puntos de recarga de entre 22 y 50 kW.

 Potencia entre 22,0 y 50,0 kW



Distribución geográfica de los puntos de recarga de más de 50 kW.

 Potencia mayor de 50 kW



Elaboración propia.



5.2. Transporte aéreo.

En este apartado se presenta un resumen de los datos relativos al transporte aéreo, con el objetivo de reflejar la evolución de la actividad en los aeropuertos de Canarias y su relación con el consumo de combustibles y las emisiones de gases de efecto invernadero.

5.2.1. Número de pasajeros.

Tabla 182. Evolución del número de pasajeros en los aeropuertos de Canarias.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Δ%
2004	9.467.494	12.001.166	5.517.136	3.917.109	1.015.667	30.774	144.498	32.093.844	
2005	9.827.157	12.386.436	5.467.499	4.071.875	1.145.569	34.496	157.981	33.091.013	3,1%
2006	10.286.726	12.871.269	5.626.087	4.458.711	1.175.328	38.852	171.444	34.628.417	4,6%
2007	10.354.903	12.764.472	5.625.580	4.629.877	1.207.572	40.569	184.843	34.807.816	0,5%
2008	10.212.123	12.488.604	5.438.178	4.492.003	1.151.357	41.890	195.425	34.019.580	-2,3%
2009	9.155.665	13.209.812	4.701.669	3.738.492	1.043.274	34.605	183.891	32.067.408	-5,7%
2010	9.486.035	11.410.342	4.938.343	4.173.590	992.363	32.488	170.968	31.204.129	-2,7%
2011	10.538.829	12.751.590	5.543.744	4.948.018	1.067.431	32.713	170.225	35.052.550	12,3%
2012	9.892.067	12.248.673	5.168.775	4.399.023	965.779	19.707	152.726	32.846.750	-6,3%
2013	9.770.039	12.226.198	5.334.599	4.258.069	809.521	24.446	139.153	32.562.025	-0,9%
2014	10.315.740	12.809.265	5.882.691	4.764.646	862.836	28.925	148.978	34.813.081	6,9%
2015	10.627.218	12.932.830	6.128.971	5.027.415	971.676	34.954	146.789	35.869.853	3,0%
2016	12.093.646	14.692.346	6.684.564	5.676.323	1.116.146	38.043	156.441	40.457.509	12,8%
2017	13.092.475	15.955.709	7.388.964	6.049.291	1.302.485	48.711	199.380	44.037.015	8,8%
2018	13.573.304	16.534.736	7.327.129	6.118.840	1.420.277	61.943	247.204	45.283.433	2,8%
2019	13.261.228	17.008.345	7.293.087	5.635.417	1.483.778	77.584	268.895	45.028.334	-0,6%
2020	5.134.252	6.189.315	2.538.345	2.144.695	721.298	55.832	178.595	16.962.332	-62,3%
2021	6.899.523	8.447.071	3.438.219	3.114.105	761.111	81.483	234.406	22.975.918	35,5%
2022	12.417.604	16.387.721	7.350.648	5.641.500	1.306.822	95.163	273.693	43.473.151	89,2%
2023	13.961.507	18.457.830	8.213.259	6.020.403	1.368.821	113.320	301.244	48.436.384	11,4%
2024	15.219.843	20.506.974	8.714.439	6.445.952	1.496.133	120.707	322.182	52.826.230	9,1%

Tasa interanual de crecimiento

24/23	9,0%	11,1%	6,1%	7,1%	9,3%	6,5%	7,0%	9,1%
24/19	2,8%	3,8%	3,6%	2,7%	0,2%	9,2%	3,7%	3,2%
24/14	4,0%	4,8%	4,0%	3,1%	5,7%	15,4%	8,0%	4,3%

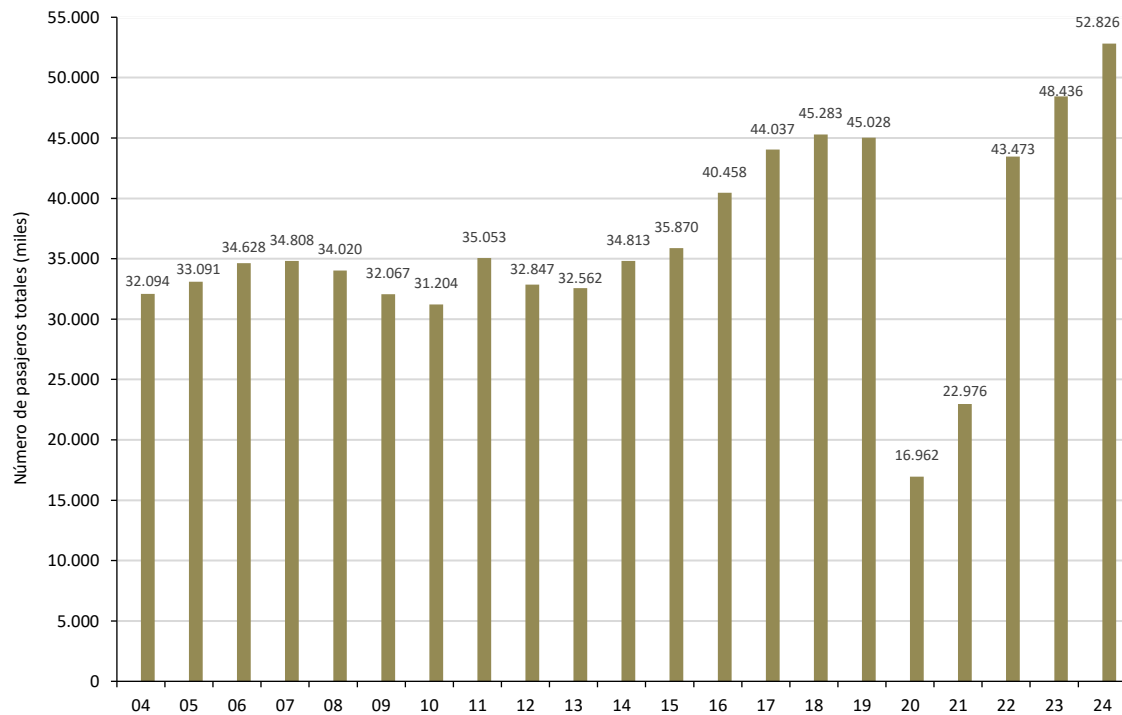
Distribución en % de pasajeros de cada isla respecto al total. Año 2024

2024	28,8%	38,8%	16,5%	12,2%	2,8%	0,2%	0,6%	100%

Unidades: nº de pasajeros totales (incluye pasajeros en tránsito).

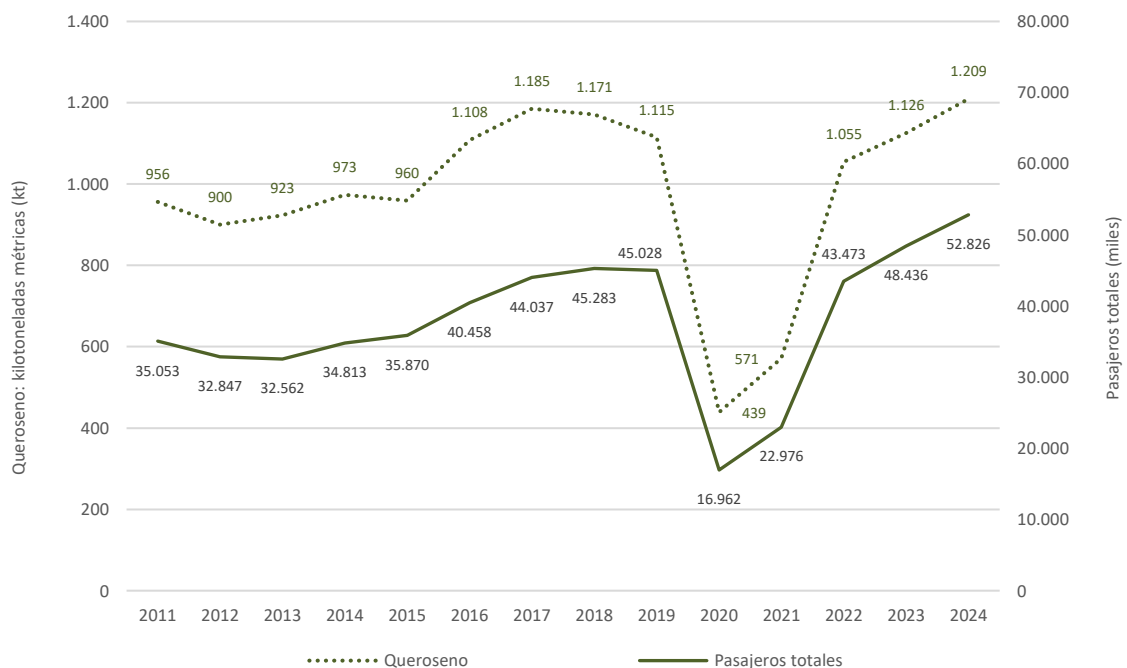
Fuente: [AENA](#)

Elaboración propia.

**Gráfico 241. Evolución del número de pasajeros en los aeropuertos de Canarias.**

Elaboración propia.

Se realiza a continuación una comparación entre el número de pasajeros registrados y: (1) el consumo de queroseno en las islas, (2) el PIB regional y (3) las emisiones de gases de efecto invernadero.

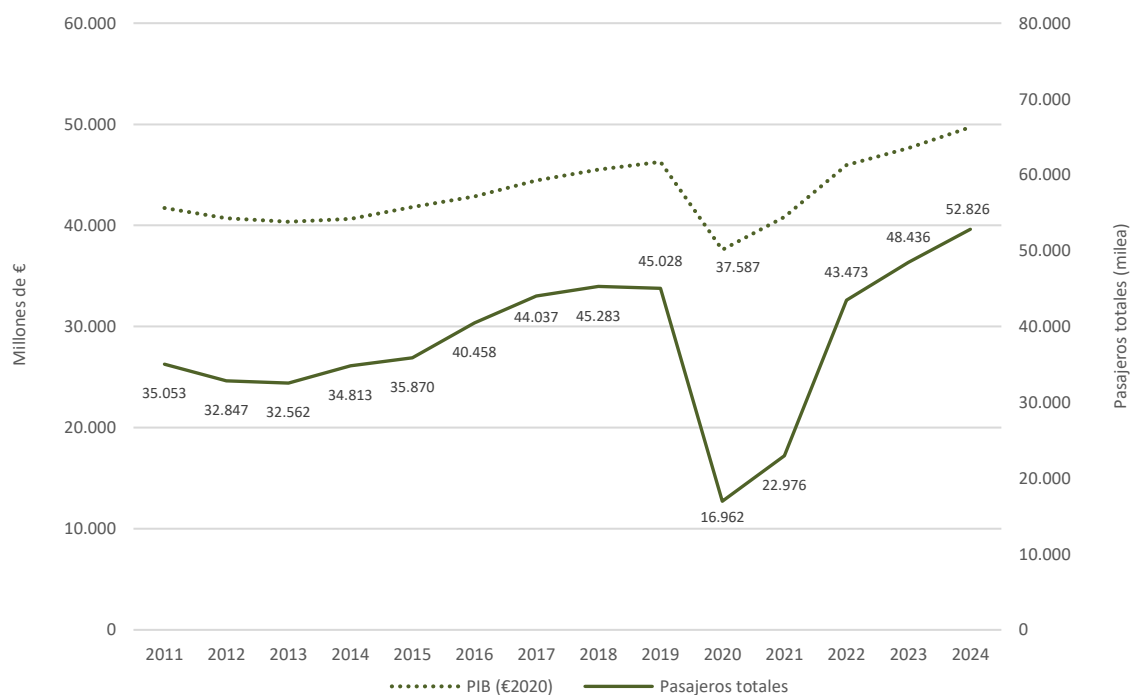
Gráfico 242. Comparativa de la evolución entre los pasajeros totales en los aeropuertos de Canarias y las entregas de queroseno.

Fuente queroseno: Operadores al por mayor y otros sujetos del mercado de hidrocarburos (entregas de queroseno).

Elaboración propia.

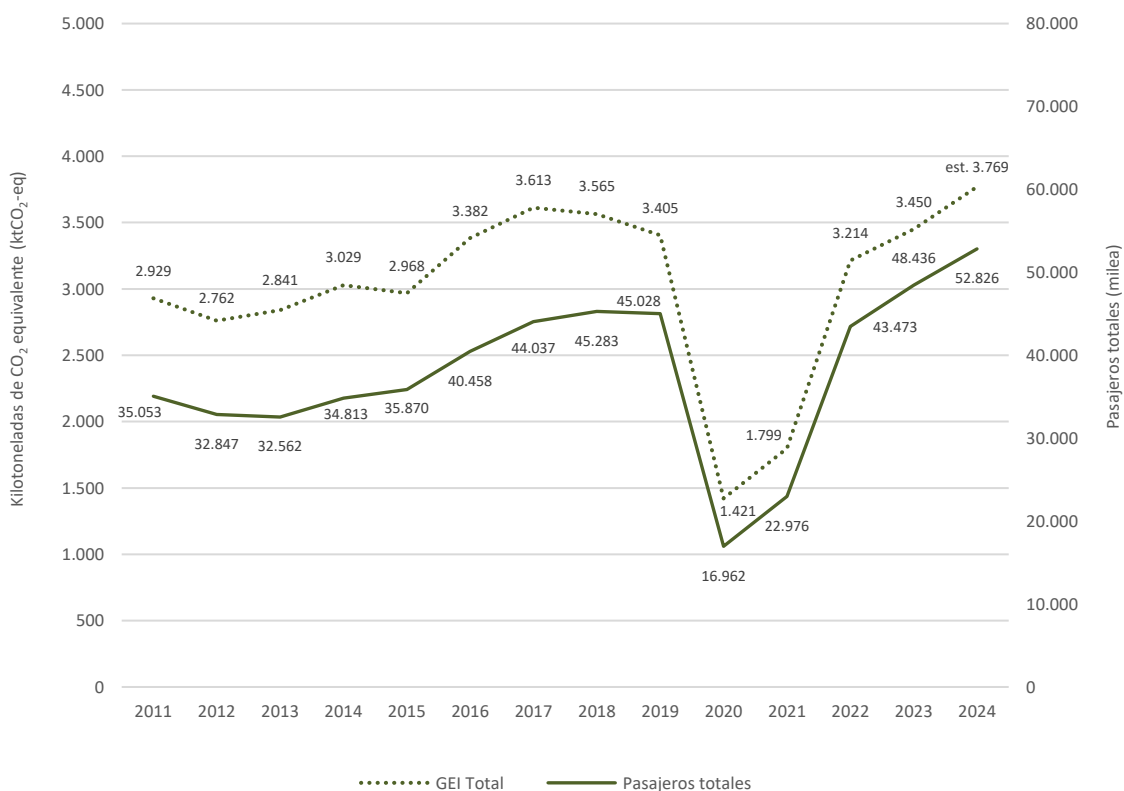


Gráfico 243. Comparativa de la evolución entre los pasajeros totales en los aeropuertos de Canarias y PIB (€2020).



Fuente PIB: INE Serie homogénea 2000-2024. Referencia 2020=100.
Elaboración propia.

Gráfico 244. Comparativa de la evolución entre los pasajeros totales en los aeropuertos de Canarias y las emisiones de gases de efecto invernadero.



Elaboración propia. (GEI año 2024 estimación).

Tabla 183. Evolución mensual de pasajeros totales en Canarias, por islas. Año 2024.

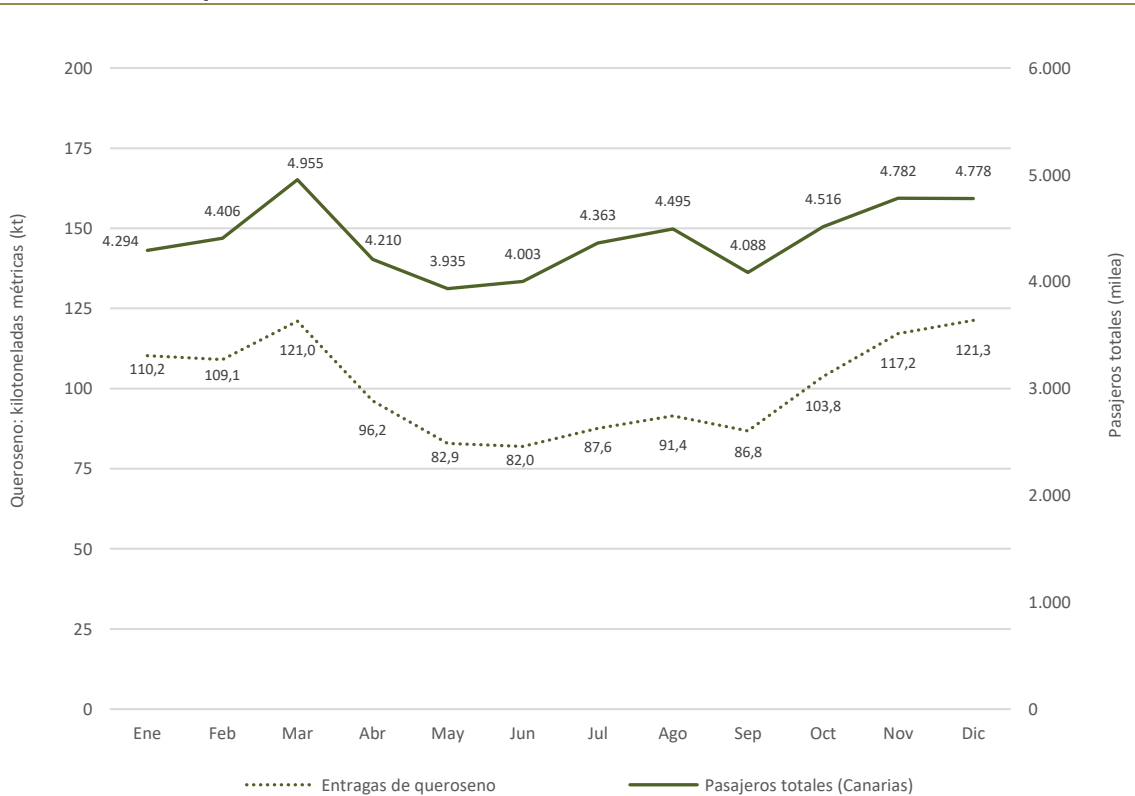
Mes	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	%
Ene	1.291.641	1.677.864	671.524	508.548	115.440	7.601	21.867	4.294.485	8,1%
Feb	1.323.949	1.707.807	700.127	524.630	118.712	8.453	22.556	4.406.234	8,3%
Mar	1.480.024	1.908.994	791.430	598.861	138.804	10.153	26.540	4.954.806	9,4%
Abr	1.201.724	1.639.868	708.816	508.481	117.956	9.426	23.853	4.210.124	8,0%
May	1.095.325	1.551.689	663.867	471.459	117.514	10.040	25.418	3.935.312	7,4%
Jun	1.105.774	1.563.594	688.864	490.515	118.278	9.953	26.500	4.003.478	7,6%
Jul	1.208.621	1.690.197	744.894	548.292	130.526	11.777	29.029	4.363.336	8,3%
Ago	1.218.120	1.722.009	796.872	571.550	138.166	13.082	35.541	4.495.340	8,5%
Sep	1.117.154	1.585.989	706.946	516.815	119.226	10.746	30.963	4.088.839	7,7%
Oct	1.301.452	1.740.144	758.622	557.736	120.215	10.088	27.590	4.516.847	8,5%
Nov	1.426.983	1.855.578	748.718	585.257	128.768	9.809	26.666	4.782.779	9,1%
Dic	1.449.076	1.863.241	733.759	563.808	132.528	9.579	25.659	4.778.650	9,0%
Total	15.219.843	20.506.974	8.714.439	6.445.952	1.496.133	120.707	322.182	52.826.230	100%

Distribución en % de pasajeros de cada isla respecto al total. Año 2024

2024	28,8%	38,8%	16,5%	12,2%	2,8%	0,2%	0,6%	100%

Unidades: nº de pasajeros totales (incluye pasajeros en tránsito).
Fuente: AENA
Elaboración propia.

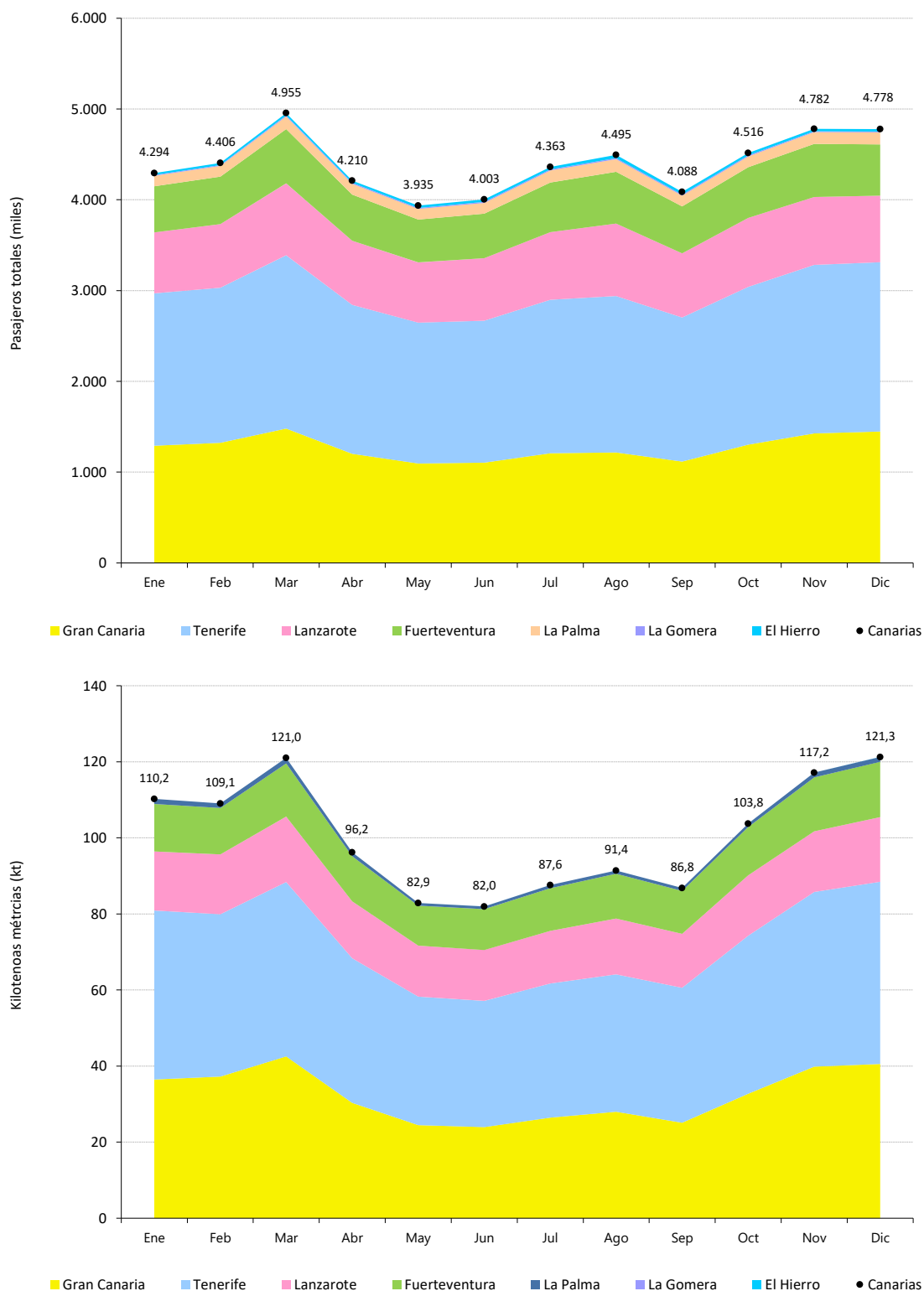
Gráfico 245. Comparativa de la evolución mensual entre el número de pasajeros totales y las entregas de suministro de queroseno a la aviación en Canarias. Año 2024.



Elaboración propia.



Gráfico 246. Comparativa de la evolución mensual de pasajeros totales y las entregas de queroseno, por islas. Año 2024.



Unidades:

Nº de pasajeros totales (incluye pasajeros en tránsito).

Kilótoneladas métricas de queroseno

Fuentes:

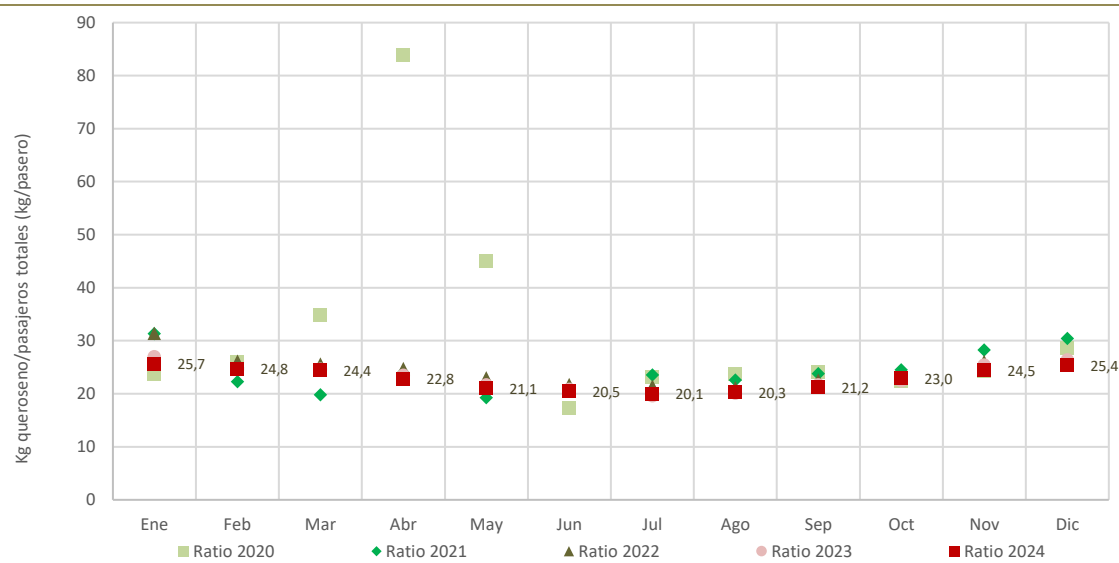
Nº de pasajeros totales ([AENA](#))

Entregas de queroseno: Sujetos del mercado de hidrocarburos, consumidores de interés especial.

Elaboración propia.



Gráfico 247. Evolución del ratio de queroseno por pasajero total.



Unidades: kg de queroseno/pasajeros totales.
Elaboración propia.

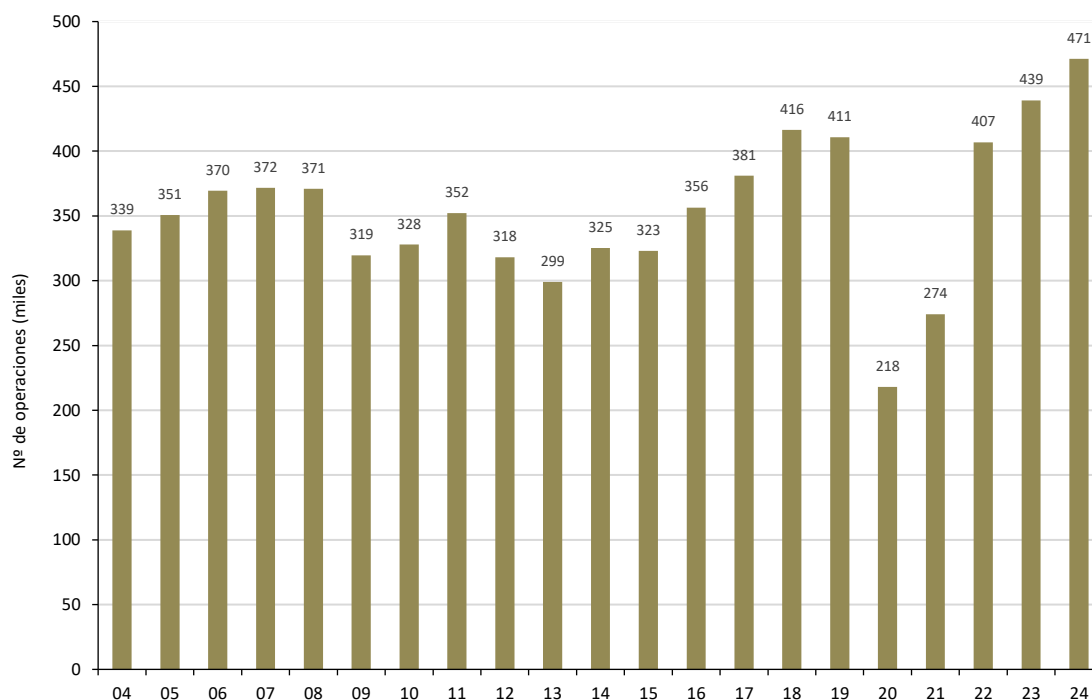
5.2.2. Número de operaciones.

En este apartado se refleja la evolución del número de operaciones aéreas realizadas en Canarias incluyendo tanto las de transporte de pasajeros como de mercancías.

Tabla 184. Número de operaciones en los aeropuertos de Canarias.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Δ%
2004	104.659	119.416	48.446	39.865	19.067	3.346	4.082	338.881	-
2005	110.748	123.884	47.158	40.415	20.792	3.396	4.300	350.693	3,5%
2006	114.949	131.071	50.172	44.044	21.364	3.385	4.550	369.535	5,4%
2007	114.355	130.879	52.968	44.870	20.427	3.466	4.790	371.755	0,6%
2008	116.252	128.579	53.375	44.552	20.109	3.393	4.775	371.035	-0,2%
2009	101.557	112.555	42.915	36.429	19.742	1.917	4.341	319.456	-13,9%
2010	103.093	113.463	46.669	39.437	19.256	1.776	4.142	327.836	2,6%
2011	111.271	120.697	49.675	44.549	19.455	1.769	4.674	352.090	7,4%
2012	100.393	111.999	44.787	37.772	16.933	1.839	4.248	317.971	-9,7%
2013	95.485	105.276	44.259	35.500	12.891	1.704	3.898	299.013	-6,0%
2014	102.210	112.984	49.576	40.066	14.990	1.718	3.675	325.219	8,8%
2015	100.420	111.722	50.448	39.307	15.800	1.818	3.615	323.130	-0,6%
2016	112.000	121.551	54.632	45.456	17.296	1.840	3.665	356.440	10,3%
2017	118.551	130.948	59.477	48.216	17.757	1.854	4.190	380.993	6,9%
2018	131.027	143.146	60.955	51.541	22.033	2.673	5.114	416.489	9,3%
2019	126.451	145.665	60.524	47.223	22.612	2.844	5.374	410.693	-1,4%
2020	67.280	76.028	30.056	24.609	13.692	2.160	4.184	218.009	-46,9%
2021	83.981	96.350	38.740	33.599	13.965	2.624	4.944	274.203	25,8%
2022	119.531	144.594	63.765	48.690	21.237	3.100	5.814	406.731	48,3%
2023	129.553	158.797	68.123	49.281	23.200	3.949	6.128	439.031	7,9%
2024	140.462	172.571	71.608	52.033	24.381	3.793	6.404	471.252	7,3%
Tasa interanual de crecimiento									
24/23	8,4%	8,7%	5,1%	5,6%	5,1%	-4,0%	4,5%	7,3%	
24/19	2,1%	3,4%	3,4%	2,0%	1,5%	5,9%	3,6%	2,8%	
24/14	3,2%	4,3%	3,7%	2,6%	5,0%	8,2%	5,7%	3,8%	
Distribución en % de las operaciones en cada isla respecto al total. Año 2024									
2024	29,8%	36,6%	15,2%	11,0%	5,2%	0,8%	1,4%	100%	

Unidades: nº de operaciones.
Fuente: AENA
Elaboración propia.

**Gráfico 248. Evolución de operaciones en los aeropuertos de Canarias.**

Elaboración propia.

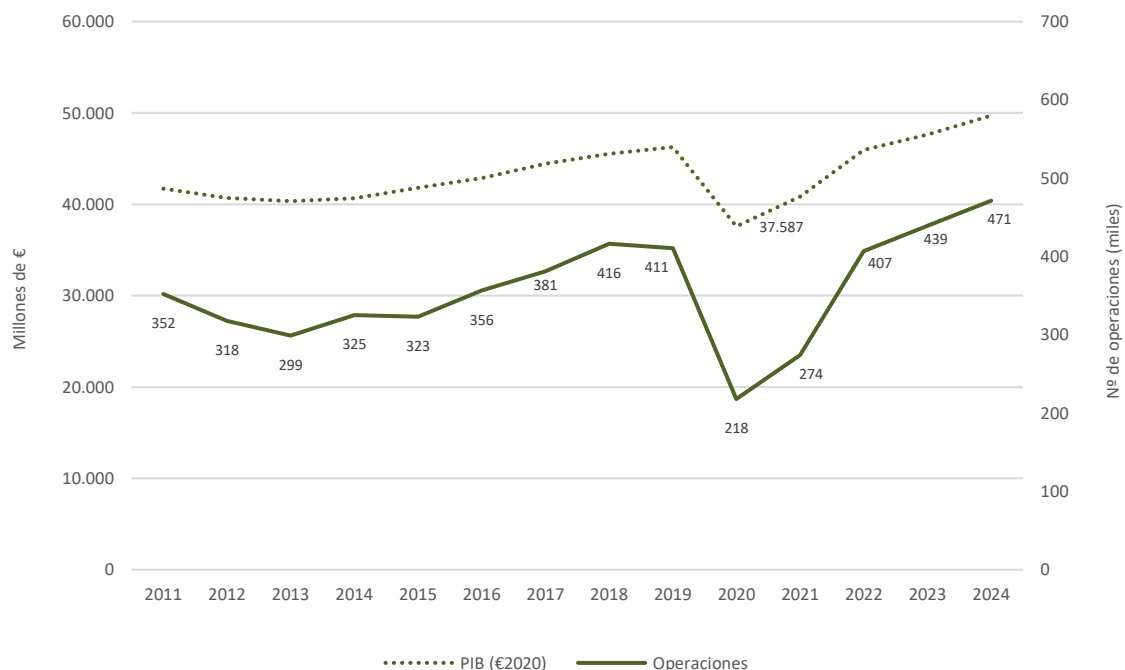
A continuación se presentan los gráficos que muestran la relación entre el número de operaciones en los aeropuertos de Canarias y (1) el consumo de queroseno en las islas, (2) el PIB regional y (3) las emisiones de gases de efecto invernadero.

Gráfico 249. Comparativa de la evolución entre las operaciones aéreas en los aeropuertos de Canarias y las entregas de queroseno.

Elaboración propia.

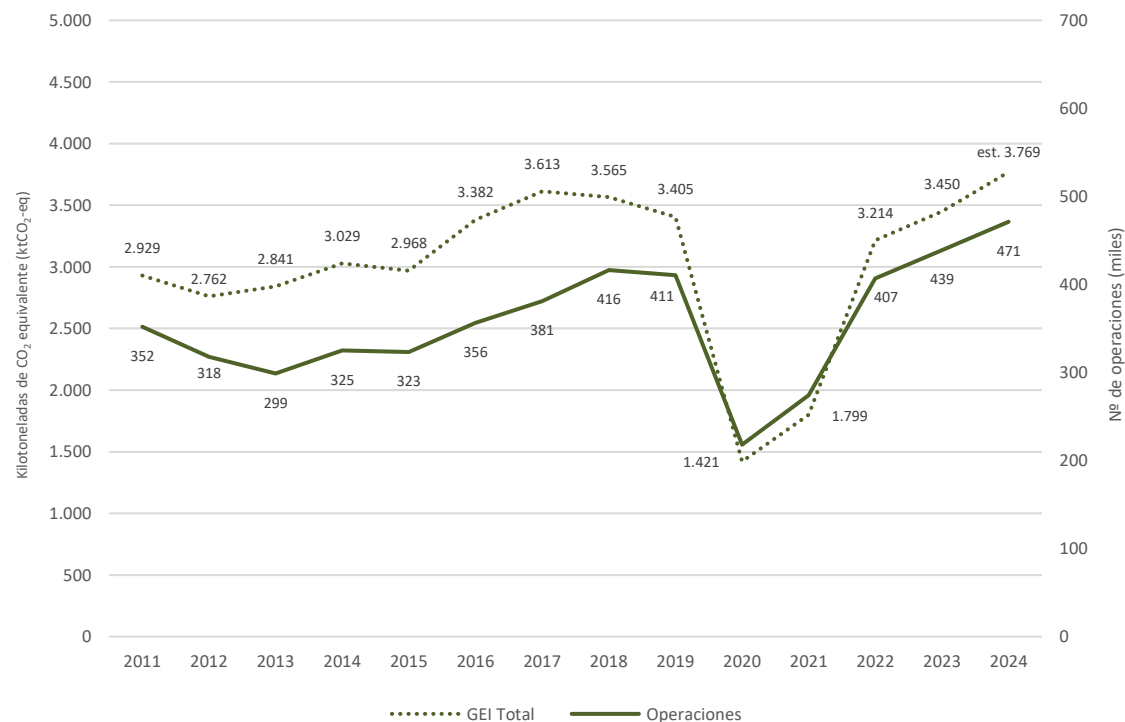


Gráfico 250. Comparativa de la evolución entre las operaciones aéreas en los aeropuertos de Canarias y el PIB (€2020).



Fuente PIB: INE Serie homogénea 2000-2024. Referencia 2020=100.
Elaboración propia.

Gráfico 251. Comparativa de la evolución entre las operaciones aéreas en los aeropuertos de Canarias y las emisiones de gases de efecto invernadero.



Elaboración propia. (GEI año 2024 estimación).



5.2.3. Carga transportada.

La carga transportada refleja la cantidad de mercancías que entran y salen de las islas a través de los aeropuertos. La siguiente tabla expresa los datos desagregados por islas.

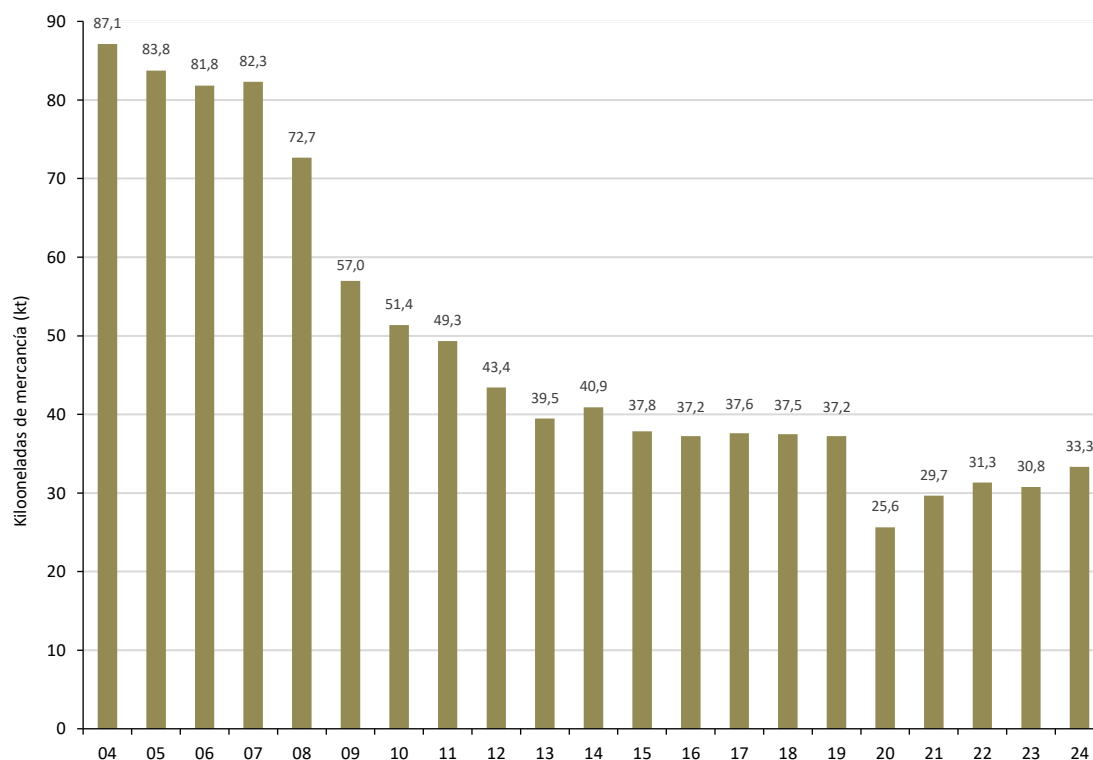
Tabla 185. Evolución de la mercancía transportada en los aeropuertos de Canarias.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Δ%
2004	40,93	32,87	8,00	3,64	1,50	0,003	0,173	87,1	
2005	40,39	31,93	6,63	3,18	1,44	0,006	0,174	83,8	-3,9%
2006	38,36	32,61	6,11	3,20	1,38	0,005	0,164	81,8	-2,3%
2007	37,49	34,34	5,78	3,13	1,40	0,001	0,171	82,3	0,6%
2008	33,70	29,35	5,43	2,72	1,28	0,008	0,172	72,7	-11,7%
2009	25,99	23,68	4,15	1,91	1,08	0,011	0,154	57,0	-21,6%
2010	24,53	20,23	3,79	1,71	0,94	0,009	0,145	51,4	-9,9%
2011	23,68	20,22	2,87	1,56	0,85	0,008	0,135	49,3	-3,9%
2012	20,60	18,68	2,11	1,21	0,69	0,002	0,113	43,4	-12,0%
2013	18,79	16,89	2,08	1,02	0,58	0,000	0,104	39,5	-9,1%
2014	19,87	17,37	2,05	0,98	0,55	0,001	0,074	40,9	3,6%
2015	18,80	15,66	1,81	0,94	0,57	0,001	0,075	37,8	-7,4%
2016	18,63	15,24	1,78	0,95	0,58	0,001	0,071	37,2	-1,6%
2017	18,11	16,03	1,82	0,95	0,62	0,002	0,066	37,6	1,0%
2018	19,17	15,17	1,64	0,87	0,57	0,002	0,066	37,5	-0,3%
2019	19,73	14,79	1,43	0,74	0,47	0,002	0,071	37,2	-0,7%
2020	13,93	10,45	0,58	0,34	0,28	0,001	0,058	25,6	-31,1%
2021	15,88	12,58	0,50	0,37	0,28	0,002	0,059	29,7	15,7%
2022	15,90	14,07	0,59	0,39	0,30	0,005	0,061	31,3	5,6%
2023	17,16	12,36	0,52	0,37	0,28	0,005	0,058	30,8	-1,8%
2024	18,44	13,67	0,51	0,35	0,32	0,004	0,053	33,3	8,4%
Tasa interanual de crecimiento									
24/23	7,4%	10,6%	-2,7%	-6,1%	14,1%	-12,0%	-8,8%	8,4%	
24/19	-1,3%	-1,6%	-18,8%	-13,9%	-7,2%	18,0%	-5,6%	-2,2%	
24/14	-0,7%	-2,4%	-13,0%	-9,8%	-5,3%	18,2%	-3,3%	-2,0%	
Distribución en % de las operaciones en cada isla respecto al total									
2024	55,3%	41,0%	1,5%	1,0%	1,0%	0,0%	0,2%	100%	

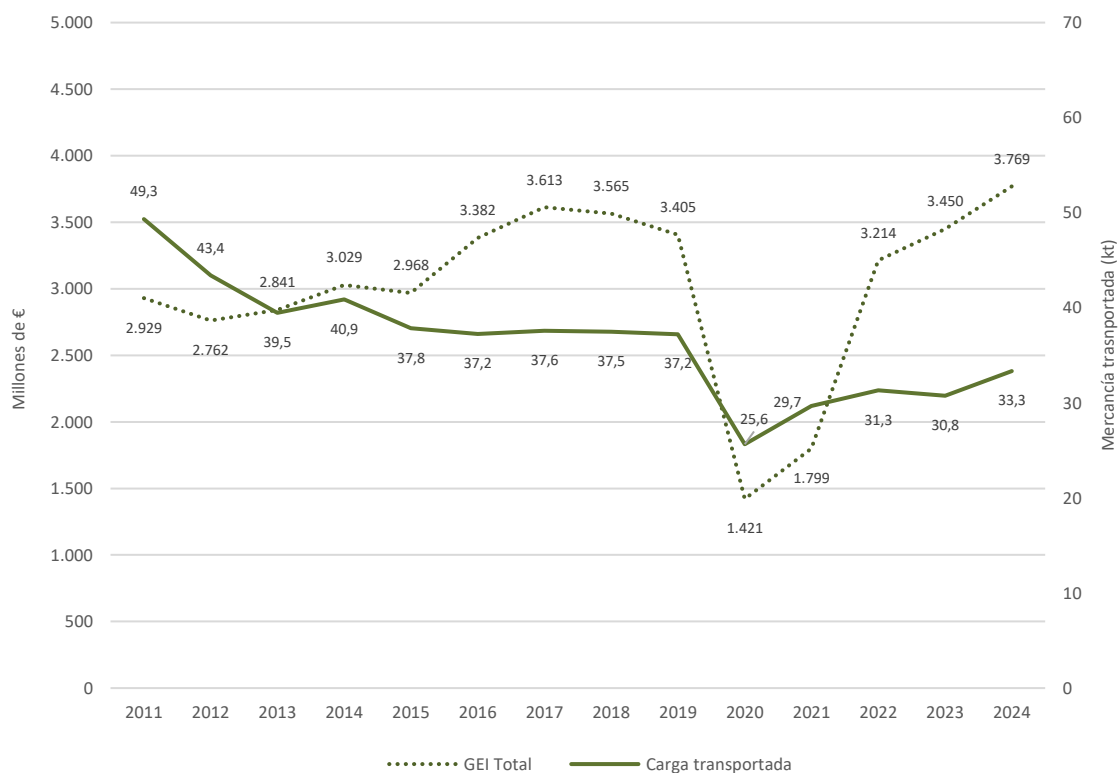
Unidades: kilotoneladas de carga (mercancía).

Fuente: [AENA](#).

Elaboración propia.


Gráfico 252. Evolución de la mercancía transportada en los aeropuertos de Canarias.


Elaboración propia.

Gráfico 253. Comparativa de la evolución entre la carga transportada en los aeropuertos de Canarias y las emisiones de gases de efecto invernadero.


Elaboración propia.



5.3. Transporte marítimo.

Dado el carácter insular de Canarias, el transporte marítimo tiene una especial relevancia tanto en el transporte de mercancías como en el de pasajeros.

5.3.1. Número de pasajeros.

En los puertos cuya gestión corresponde a Puertos Canarios⁹, la evolución de pasajeros y vehículos embarcados y desembarcados se reflejan a continuación.

Tabla 186. Embarques y desembarques en los puertos gestionados por Puertos Canarios.

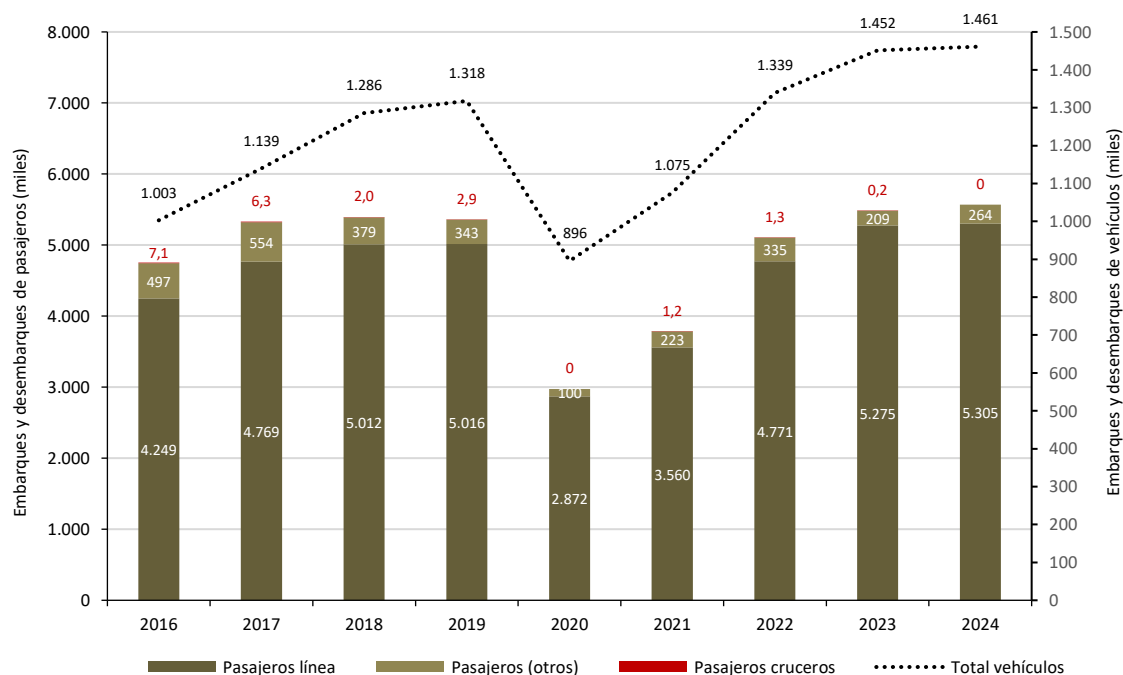
Año	Pasajeros línea	Pasajeros (otros)	Pasajeros cruceros	Pasajeros totales	Turismos	Motos	Guaguas	Vehículos industriales
2016	4.249.123	496.990	7.090	4.753.203	810.438	15.395	7.056	169.717
2017	4.768.532	553.856	6.327	5.328.715	936.776	17.891	6.139	178.560
2018	5.011.946	378.965	1.959	5.392.870	1.072.465	21.850	5.752	185.935
2019	5.015.666	343.476	2.889	5.362.031	1.117.025	23.661	5.111	171.910
2020	2.872.435	100.012	0	2.972.447	756.143	17.006	1.367	121.181
2021	3.560.053	222.708	1.243	3.784.004	927.036	20.034	924	127.198
2022	4.771.005	335.315	1.257	5.107.577	1.161.257	24.496	2.123	151.566
2023	5.275.441	209.166	210	5.484.817	1.260.881	28.321	2.538	159.975
2024	5.305.287	263.704	0	5.568.991	1.272.246	29.025	2.616	157.434

Unidades: nº de pasajeros y vehículos embarcados y desembarcados.

Fuente: [Puertos Canarios](#).

Elaboración propia.

Gráfico 254. Embarques y desembarques en los puertos gestionados por Puertos Canarios.



Elaboración propia.

⁹ Puertos Canarios es un ente público empresarial adscrito a la Consejería de Obras Públicas del Gobierno de Canarias. Gestiona cerca de 50 puertos de interés general, instalaciones portuarias, refugios y diques de abrigo, así como puertos deportivos que son explotados en régimen de concesión. Para el 2024 se reflejan datos de pasajeros y vehículos para los puertos de: Agaete, Arguineguin, Caleta de Sebo, Corralejo, Garachico, La Restinga, Morro Jable, Órzola, Playa Blanca, Playa Santiago, Puerto de la Cruz, Puerto del Carmen, Tazacorte y Vueltas.



Por otro lado, según Puertos del Estado, el número de pasajeros y vehículos de pasaje embarcados y desembarcados en los puertos gestionados por las autoridades portuarias de las provincias de Las Palmas¹⁰ y de Santa Cruz de Tenerife¹¹ son los siguientes:

Tabla 187. Embarques y desembarques en los puertos gestionados por las autoridades portuarias de las Palmas y Santa Cruz de Tenerife.

Año	Pasajeros en régimen de transporte	Pasajeros cruceros	Pasajeros totales	Δ%	Vehículos pasaje	Δ%
2013	5.764.806	1.624.567	7.389.373	-	1.474.144	-
2014	5.370.511	1.913.235	7.283.746	-1,4%	1.382.539	-6,2%
2015	5.521.332	2.185.469	7.706.801	5,8%	1.469.709	6,3%
2016	5.734.034	1.987.924	7.721.958	0,2%	1.548.221	5,3%
2017	6.251.926	2.207.450	8.459.376	9,5%	1.737.516	12,2%
2018	6.435.834	2.352.684	8.788.518	3,9%	1.882.328	8,3%
2019	6.752.929	2.553.721	9.306.650	5,9%	2.065.272	9,7%
2020	4.216.384	862.334	5.078.718	-45,4%	1.554.526	-24,7%
2021	5.527.218	754.704	6.281.922	23,7%	2.043.325	31,4%
2022	6.866.576	1.795.570	8.662.146	37,9%	2.410.243	18,0%
2023	7.295.914	2.618.565	9.914.479	14,5%	2.504.397	3,9%
2024	7.189.449	3.187.705	10.377.154	4,7%	2.500.780	-0,1%

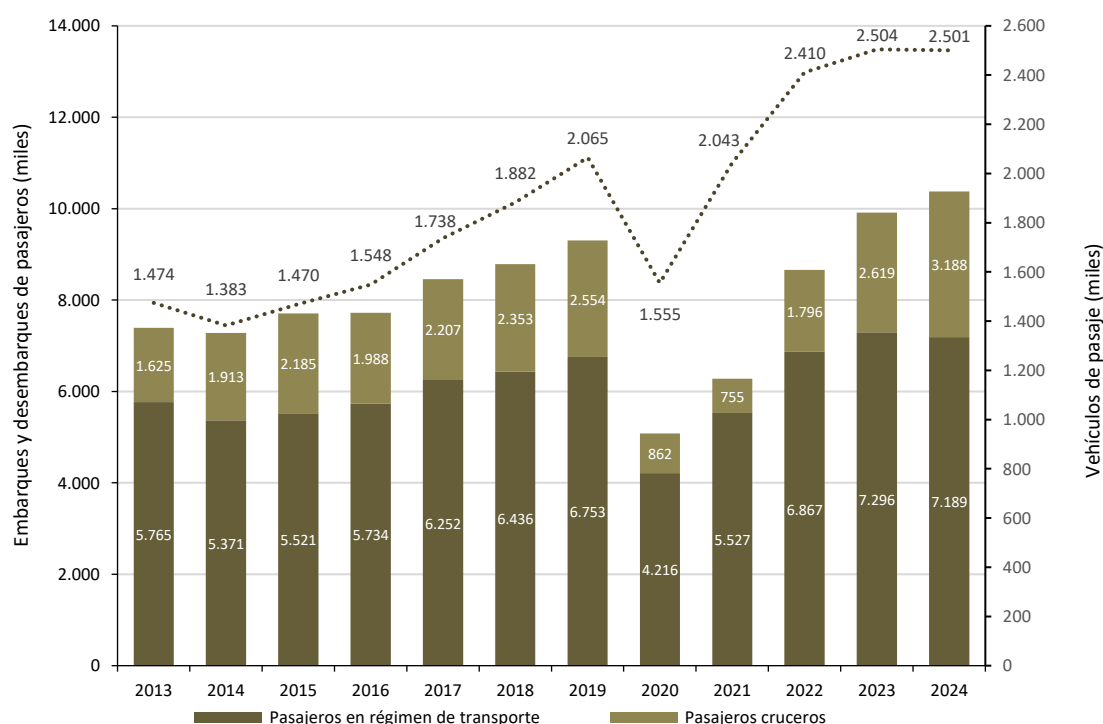
Unidades: nº de pasajeros embarcados y desembarcados y vehículos.

Automóviles en régimen de pasaje (unidades). Incluye tractores, autobuses, turismos, camiones, vehículos especiales, motocicletas y resto.

Fuente: [Autoridad Portuaria del Estado](#).

Elaboración propia.

Gráfico 255. Embarques y desembarques en los puertos gestionados por las autoridades portuarias de Las Palmas y Santa Cruz de Tenerife.



Elaboración propia.

¹⁰ La Autoridad Portuaria de la provincia de Las Palmas gestiona los puertos de: Las Palmas, Salinetas y Arinaga (en Gran Canaria), Arrecife (en Lanzarote) y Puerto del Rosario (en Fuerteventura).

¹¹ La Autoridad Portuaria de la provincia de Santa Cruz de Tenerife gestiona los puertos de: Santa Cruz de Tenerife, Los Cristianos y Granadilla (en Tenerife), Santa Cruz de La Palma (en La Palma), San Sebastián de La Gomera (en La Gomera) y La Estaca (en El Hierro).



5.3.2. Tráfico de mercancías del transporte marítimo.

Se recogen en este apartado las cifras de las entradas a Canarias de mercancías a través de los principales puertos gestionados por las autoridades portuarias, desagregadas por tipo.

Tabla 188. Evolución del tráfico total de mercancías en Canarias, por tipo.

Año	Graneles líquidos	Graneles sólidos	Mercancía general en contenedores	Mercancía general convencional	Pesca	Avit. combustibles líquidos	Avit. otros	Tráfico interior	Total	Δ%
2013	11.163	852	13.720	5.957	6,7	0	3.288	0	34.987	
2014	10.581	915	13.676	6.578	8,1	0	2.870	0	34.628	-1,0%
2015	12.119	891	12.961	7.052	7,3	0	3.166	0	36.196	4,5%
2016	12.278	949	12.298	7.626	9,5	2.819	435	2,19	36.416	0,6%
2017	11.987	973	16.507	7.817	6,6	2.932	472	0,66	40.697	11,8%
2018	11.650	921	15.870	8.261	6,7	2.899	417	0,51	40.026	-1,6%
2019	12.882	875	14.296	8.557	6,5	2.797	369	0,78	39.784	-0,6%
2020	11.215	775	14.648	7.246	5,8	2.497	330	1,54	36.718	-7,7%
2021	11.292	873	16.672	7.773	4,7	2.451	272	1,04	39.338	7,1%
2022	10.844	812	16.410	8.366	5,1	2.680	303	1,04	39.421	0,2%
2023	10.647	756	17.352	9.191	3,8	2.650	411	1,56	41.013	4,0%
2024	12.924	750	18.799	9.902	3,4	3.411	406	1,90	46.197	12,6%
Tasa interanual de crecimiento										
24/22	21,4%	-0,8%	8,3%	7,7%	-9,3%	28,7%	-1,3%	21,9%	12,6%	
24/19	0,1%	-3,0%	5,6%	3,0%	-12,2%	4,0%	1,9%	19,5%	3,0%	
24/14	2,02%	-1,97%	3,23%	4,18%	-8,24%	-	-	-	2,9%	
Porcentaje de vehículos por tipo de combustible										
2024	28,0%	1,6%	40,7%	21,4%	0,01%	7,4%	0,9%	0,0%	100%	

Unidades: kilotoneladas (kt).

Antes del 2016 no se diferencia entre avituallamiento de combustibles y otros.

Fuente: [Autoridad Portuaria del Estado](#).

Elaboración propia.

Gráfico 256. Evolución del tráfico total de mercancías en Canarias, por tipo.

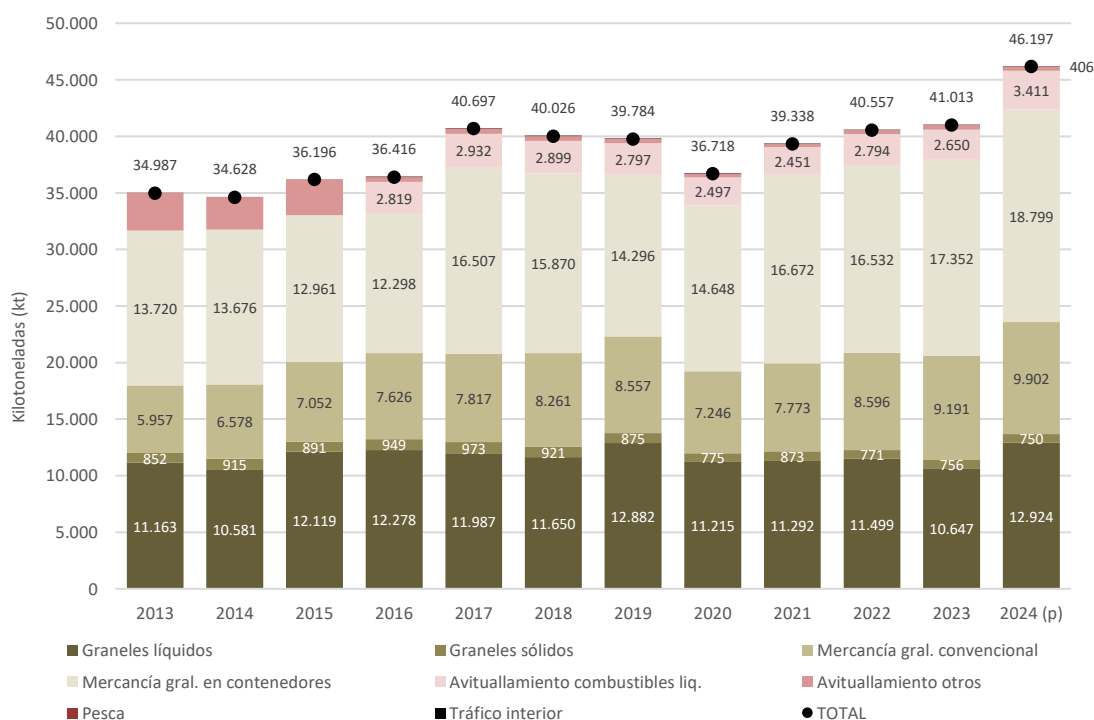
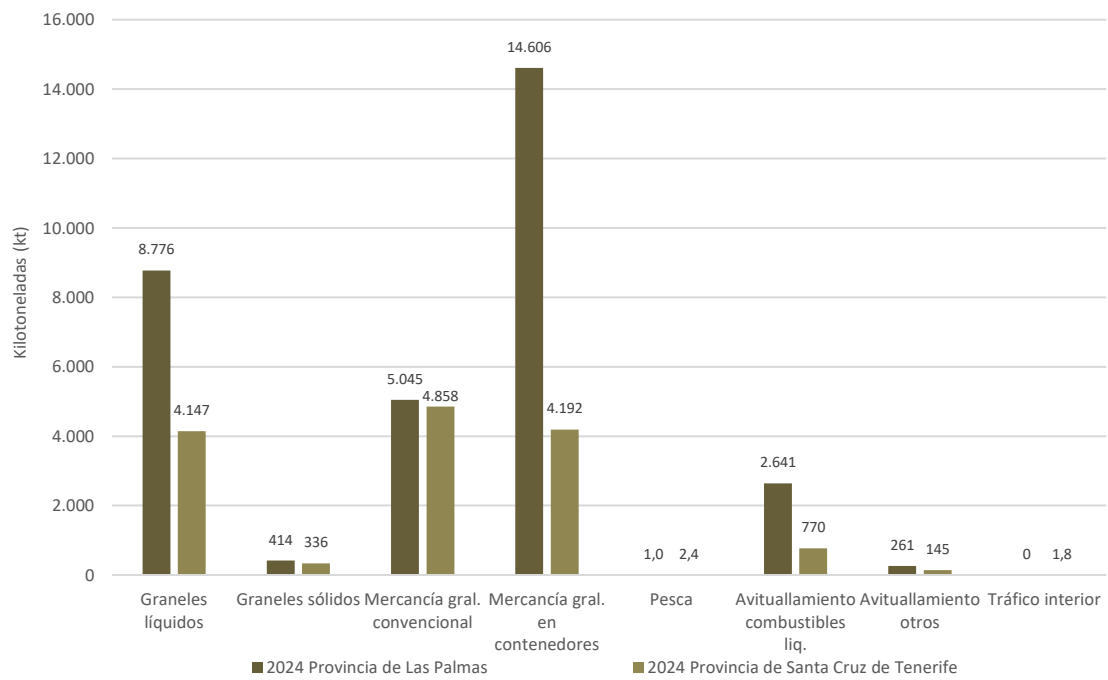


**Gráfico 257. Tráfico total de mercancías, por tipo y provincias. Año 2024.**

Elaboración propia.

6 EMISIONES.





6. EMISIONES	307
6.1.Evolución de las emisiones de gases de efecto invernadero en Canarias.	309
6.1.1. Emisiones en el Sector de la Energía.	324
6.1.2. Emisiones en el sector tratamiento y eliminación de residuos.	331
6.2.Distribución de las emisiones de GEI del procesado de la energía, por sectores.	334
6.3.Estimación de emisiones de GEI en el sector eléctrico para 2023.	337
6.4.Factores de emisión de la generación eléctrica en Canarias.	340
6.5.Factores de emisión de la generación térmica de origen fósil.	345

6

EMISIONES.

La emisión de Gases de Efecto Invernadero (GEI), causantes del calentamiento global, es uno de los problemas más graves a los que se enfrenta la humanidad y ocupa un lugar central en el debate político, social y medioambiental.

Identificar y cuantificar las principales fuentes de emisión de estos gases —en su mayoría asociadas a actividades humanas— permite a las administraciones planificar medidas sectoriales eficaces para su reducción y para el cumplimiento de los objetivos establecidos en las directivas ambientales.

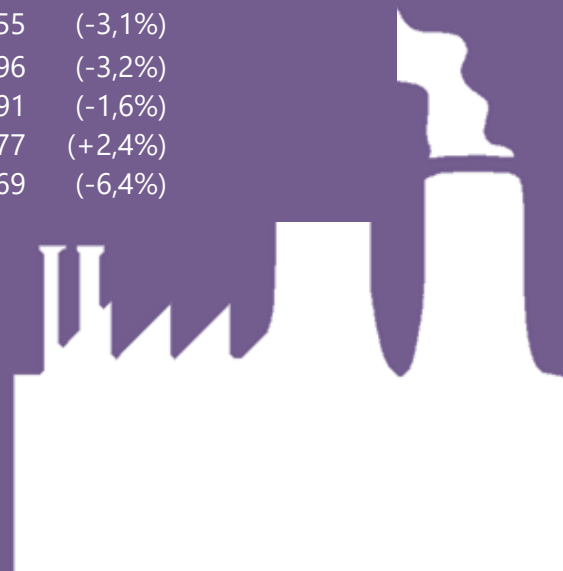
En este capítulo se actualizan las estimaciones de emisiones de GEI incluidas en anuarios anteriores y se presentan los datos más recientes disponibles (correspondientes a la serie 1990-2023), procedentes del Inventario Nacional de Gases de Efecto Invernadero, en su desagregación para la Comunidad Autónoma de Canarias. Este inventario es elaborado por el Sistema Español de Inventario y Proyecciones de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera, dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, y emplea la metodología internacionalmente reconocida recogida en las Guías del IPCC, complementadas por las de EMEP/CORINAIR, para la estimación de emisiones por tipo de gas y sector de actividad económica.

Por la naturaleza del presente Anuario, se presta especial interés a dos sectores:

- “Procesado de la Energía”, especialmente en lo referente a las emisiones de las centrales térmicas de generación eléctrica y el transporte, por ser estos los principales focos emisores.
- “Tratamiento y Eliminación de Residuos”, por su interés desde el punto de vista del aprovechamiento energético en los complejos ambientales a través de sistemas de captación de metano.

Canarias 2023 (Gg CO₂-eq o kt CO₂-eq)

GEI total (brutas)	12.855	(-3,1%)
GEI total (netas)	12.496	(-3,2%)
GEI Procesado de la energía	11.391	(-1,6%)
GEI Centrales térmicas	4.977	(+2,4%)
GEI Transporte nacional	5.869	(-6,4%)





6.1. Evolución de las emisiones de gases de efecto invernadero en Canarias.

En este apartado se presenta un resumen de los principales resultados del Inventario Nacional de Gases de Efecto Invernadero (GEI) de España, en su desagregación para la Comunidad Autónoma de Canarias. Dichos resultados se desglosan tanto por sectores de actividad, conforme a las categorías del IPCC, como por tipo de gas, de acuerdo con lo establecido en la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (CMNUCC) de 1992. Los gases considerados son: dióxido de carbono (CO₂), metano (CH₄), óxido nitroso (N₂O), hexafluoruro de azufre (SF₆) y los gases fluorados (HFC y PFC).

Las estimaciones incluidas en el inventario pueden estar sujetas a revisiones debido a diversos factores, como la actualización de estadísticas y datos de base, cambios en la metodología de cálculo (selección de métodos, factores de emisión y algoritmos) derivados de avances en el conocimiento científico sobre los procesos emisores, o la corrección de errores detectados.

Las cifras de emisiones se expresan en términos de CO₂ equivalente (CO₂-eq), con el fin de homogeneizar el impacto climático de los distintos GEI en función de su potencial de calentamiento atmosférico a 100 años. Para ello, se emplean los valores establecidos en el Segundo Informe de Evaluación del Panel Intergubernamental sobre el Cambio Climático (IPCC).

Tabla 189. Evolución de las emisiones brutas y netas de gases de efecto invernadero, por categorías.

Año	1. Procesado de la energía	2. Procesos Industriales y uso de productos	3. Agricultura	4. Cambios de uso del suelo y silvicultura	5. Tratamiento y eliminación de residuos	Total GEI Neto		Total GEI Bruto	
	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Δ	Gg CO ₂ -eq	Δ
1990	7.832	27	240	-442	508	8.165	-	8.607	-
1991	7.762	30	173	-461	508	8.012	-1,9%	8.473	-1,6%
1992	7.775	33	206	-419	545	8.140	1,6%	8.559	1,0%
1993	8.066	34	234	-450	576	8.460	3,9%	8.910	4,1%
1994	8.678	38	203	-441	609	9.087	7,4%	9.528	6,9%
1995	8.695	40	183	-464	642	9.096	0,1%	9.561	0,3%
1996	10.998	64	233	-483	672	11.483	26,2%	11.966	25,2%
1997	10.872	86	209	-479	731	11.419	-0,6%	11.897	-0,6%
1998	11.503	209	228	-449	769	12.261	7,4%	12.710	6,8%
1999	14.379	182	192	-539	810	15.024	22,5%	15.563	22,5%
2000	14.588	233	292	-546	847	15.414	2,6%	15.960	2,5%
2001	15.283	286	309	-586	895	16.187	5,0%	16.773	5,1%
2002	15.240	313	286	-585	987	16.241	0,3%	16.827	0,3%
2003	15.402	365	295	-368	1.061	16.755	3,2%	17.123	1,8%
2004	17.360	431	285	-378	1.106	18.804	12,2%	19.182	12,0%
2005	17.703	504	297	-375	1.175	19.304	2,7%	19.679	2,6%
2006	15.985	608	282	-415	1.244	17.703	-8,3%	18.118	-7,9%
2007	15.604	699	284	-203	1.285	17.669	-0,2%	17.872	-1,4%
2008	16.327	748	277	-352	1.298	18.298	3,6%	18.650	4,4%
2009	13.959	691	252	-262	1.290	15.930	-12,9%	16.192	-13,2%
2010	13.798	694	265	-283	1.280	15.754	-1,1%	16.037	-1,0%
2011	12.531	698	256	-282	1.326	14.528	-7,8%	14.810	-7,7%
2012	12.549	717	258	-169	1.321	14.677	1,0%	14.846	0,2%
2013	11.586	728	220	-254	1.312	13.592	-7,4%	13.846	-6,7%
2014	11.276	726	246	-285	1.284	13.247	-2,5%	13.532	-2,3%
2015	11.455	431	200	-348	1.305	13.044	-1,5%	13.392	-1,0%



Año	1. Procesado de la energía	2. Procesos Industriales y uso de productos	3. Agricultura	4. Cambios de uso del suelo y silvicultura	5. Tratamiento y eliminación de residuos	Total GEI Neto		Total GEI Bruto	
	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Δ	Gg CO ₂ -eq	Δ
2016	11.873	431	221	-337	1.286	13.473	3,3%	13.810	3,1%
2017	12.357	361	211	-377	1.183	13.734	1,9%	14.112	2,2%
2018	12.307	317	185	-392	1.143	13.560	-1,3%	13.952	-1,1%
2019	12.234	315	180	-314	1.046	13.461	-0,7%	13.775	-1,3%
2020	9.979	282	189	-344	991	11.098	-17,6%	11.441	-16,9%
2021	10.773	277	184	-380	1.034	11.889	7,1%	12.269	7,2%
2022	11.580	301	181	-355	1.201	12.908	8,6%	13.263	8,1%
2023	11.391	215	183	-359	1.065	12.496	-3,2%	12.855	-3,1%

Unidades: Gigagramos de CO₂ equivalente (Gg CO₂-eq o kt CO₂-eq).

Emisiones brutas totales de CO₂ equivalente (sin "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura").

Emisiones netas totales de CO₂ equivalente (restando "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura").

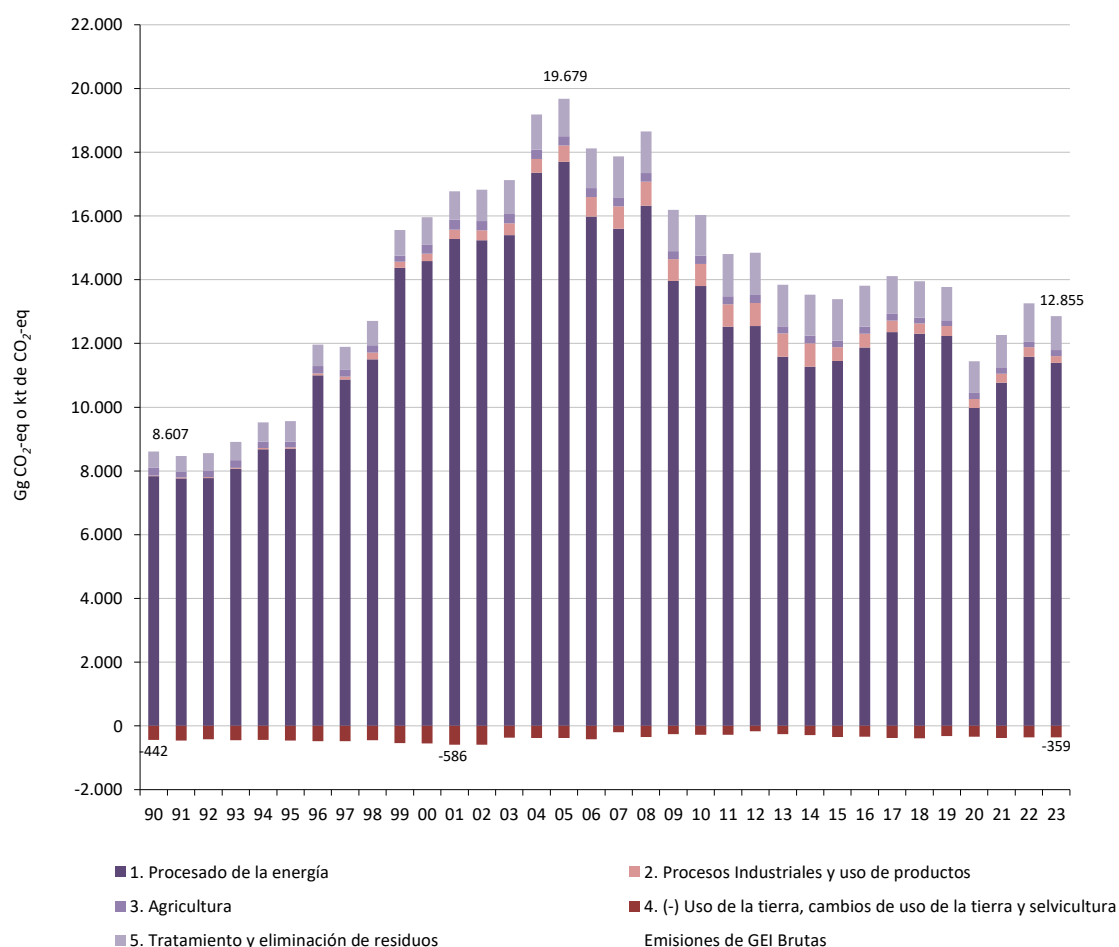
Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura CRF).

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

Elaboración propia.

Gráfico 258. Evolución de las emisiones brutas de gases de efecto invernadero, por categorías.



Elaboración propia.

**Tabla 190. Porcentajes de participación de las emisiones brutas de GEI en Canarias, por categorías.**

Año	1. Procesado de la energía	2. Procesos Industriales y uso de productos	3. Agricultura	5. Tratamiento y eliminación de residuos
	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq
1990	91,0%	0,3%	2,8%	5,9%
1991	91,6%	0,4%	2,0%	6,0%
1992	90,8%	0,4%	2,4%	6,4%
1993	90,5%	0,4%	2,6%	6,5%
1994	91,1%	0,4%	2,1%	6,4%
1995	91,0%	0,4%	1,9%	6,7%
1996	91,9%	0,5%	1,9%	5,6%
1997	91,4%	0,7%	1,8%	6,1%
1998	90,5%	1,6%	1,8%	6,1%
1999	92,4%	1,2%	1,2%	5,2%
2000	91,4%	1,5%	1,8%	5,3%
2001	91,1%	1,7%	1,8%	5,3%
2002	90,6%	1,9%	1,7%	5,9%
2003	89,9%	2,1%	1,7%	6,2%
2004	90,5%	2,2%	1,5%	5,8%
2005	90,0%	2,6%	1,5%	6,0%
2006	88,2%	3,4%	1,6%	6,9%
2007	87,3%	3,9%	1,6%	7,2%
2008	87,5%	4,0%	1,5%	7,0%
2009	86,2%	4,3%	1,6%	8,0%
2010	86,0%	4,3%	1,7%	8,0%
2011	84,6%	4,7%	1,7%	9,0%
2012	84,5%	4,8%	1,7%	8,9%
2013	83,7%	5,3%	1,6%	9,5%
2014	83,3%	5,4%	1,8%	9,5%
2015	85,5%	3,2%	1,5%	9,7%
2016	86,0%	3,1%	1,6%	9,3%
2017	87,6%	2,6%	1,5%	8,4%
2018	88,2%	2,3%	1,3%	8,2%
2019	88,8%	2,3%	1,3%	7,6%
2020	87,2%	2,5%	1,6%	8,7%
2021	87,8%	2,3%	1,5%	8,4%
2022	87,3%	2,3%	1,4%	9,1%
2023	88,6%	1,7%	1,4%	8,3%

Emisiones brutas totales de CO₂ equivalente (sin "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura").

Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura CRF).

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

Elaboración propia.

**Tabla 191. Porcentajes de participación de las emisiones netas de GEI en Canarias, por categorías.**

Año	1. Procesado de la energía	2. Procesos Industriales y uso de productos	3. Agricultura	4. Cambios de uso del suelo y silvicultura	5. Tratamiento y eliminación de residuos
	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq	Gg CO ₂ -eq
1990	95,9%	0,3%	2,9%	-5,4%	6,2%
1991	96,9%	0,4%	2,2%	-5,8%	6,3%
1992	95,5%	0,4%	2,5%	-5,1%	6,7%
1993	95,3%	0,4%	2,8%	-5,3%	6,8%
1994	95,5%	0,4%	2,2%	-4,9%	6,7%
1995	95,6%	0,4%	2,0%	-5,1%	7,1%
1996	95,8%	0,6%	2,0%	-4,2%	5,8%
1997	95,2%	0,8%	1,8%	-4,2%	6,4%
1998	93,8%	1,7%	1,9%	-3,7%	6,3%
1999	95,7%	1,2%	1,3%	-3,6%	5,4%
2000	94,6%	1,5%	1,9%	-3,5%	5,5%
2001	94,4%	1,8%	1,9%	-3,6%	5,5%
2002	93,8%	1,9%	1,8%	-3,6%	6,1%
2003	91,9%	2,2%	1,8%	-2,2%	6,3%
2004	92,3%	2,3%	1,5%	-2,0%	5,9%
2005	91,7%	2,6%	1,5%	-1,9%	6,1%
2006	90,3%	3,4%	1,6%	-2,3%	7,0%
2007	88,3%	4,0%	1,6%	-1,1%	7,3%
2008	89,2%	4,1%	1,5%	-1,9%	7,1%
2009	87,6%	4,3%	1,6%	-1,6%	8,1%
2010	87,6%	4,4%	1,7%	-1,8%	8,1%
2011	86,3%	4,8%	1,8%	-1,9%	9,1%
2012	85,5%	4,9%	1,8%	-1,2%	9,0%
2013	85,2%	5,4%	1,6%	-1,9%	9,7%
2014	85,1%	5,5%	1,9%	-2,2%	9,7%
2015	87,8%	3,3%	1,5%	-2,7%	10,0%
2016	88,1%	3,2%	1,6%	-2,5%	9,5%
2017	90,0%	2,6%	1,5%	-2,7%	8,6%
2018	90,8%	2,3%	1,4%	-2,9%	8,4%
2019	90,9%	2,3%	1,3%	-2,3%	7,8%
2020	89,9%	2,5%	1,7%	-3,1%	8,9%
2021	90,6%	2,3%	1,6%	-3,2%	8,7%
2022	89,7%	2,3%	1,4%	-2,8%	9,3%
2023	91,2%	1,7%	1,5%	-2,9%	8,5%

Unidades: Gigagramos de CO₂ equivalente (Gg CO₂-eq o KT CO₂-eq)

Emisiones netas totales de CO₂ equivalente (restando "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura").

Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura CRF).

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

Elaboración propia.

**Tabla 192. Evolución de las emisiones brutas de gases de efecto invernadero en Canarias, por gases.**

Año	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆	Total
1990	7.776	691	138,6	0,0	0,0	1,7	8.607
1991	7.707	655	109,9	0,0	0,0	1,8	8.473
1992	7.722	710	124,7	0,0	0,0	1,9	8.559
1993	8.010	760	138,9	0,0	0,0	2,1	8.910
1994	8.614	778	134,3	0,0	0,0	2,5	9.528
1995	8.623	794	139,9	0,0	0,0	3,0	9.561
1996	10.861	878	205,4	17,8	0,0	3,3	11.966
1997	10.742	919	195,6	37,0	0,0	4,5	11.897
1998	11.445	953	222,4	84,5	0,0	4,7	12.710
1999	14.191	991	253,7	123,4	0,0	5,1	15.563
2000	14.455	1.113	213,1	172,5	0,0	5,8	15.960
2001	15.161	1.177	207,4	222,2	0,0	5,1	16.773
2002	15.124	1.246	194,6	256,0	0,0	5,7	16.827
2003	15.295	1.321	186,4	314,3	0,0	5,8	17.123
2004	17.239	1.363	192,6	380,1	0,0	6,6	19.182
2005	17.589	1.442	198,1	442,8	0,0	7,1	19.679
2006	15.889	1.488	188,7	544,7	0,0	7,8	18.118
2007	15.512	1.531	181,7	639,7	0,0	8,1	17.872
2008	16.229	1.544	183,4	684,9	0,0	9,0	18.650
2009	13.876	1.511	162,2	635,0	0,0	8,6	16.192
2010	13.720	1.507	163,7	638,0	0,0	8,1	16.037
2011	12.460	1.553	142,4	646,0	0,0	8,3	14.810
2012	12.477	1.552	138,9	670,3	0,0	7,5	14.846
2013	11.520	1.496	138,2	685,0	0,0	7,3	13.846
2014	11.213	1.498	131,9	681,6	0,1	7,1	13.532
2015	11.393	1.479	123,7	388,7	0,3	7,5	13.392
2016	11.814	1.471	130,4	385,9	0,3	7,8	13.810
2017	12.295	1.346	146,8	315,1	0,4	7,8	14.112
2018	12.243	1.283	147,8	269,9	0,3	7,8	13.952
2019	12.168	1.182	156,7	260,0	0,6	7,9	13.775
2020	9.924	1.140	142,2	226,8	0,4	8,0	11.441
2021	10.712	1.173	143,4	230,3	1,1	8,6	12.269
2022	11.516	1.343	145,8	248,5	0,6	8,9	13.263
2023	11.329	1.210	133,2	174,1	0,0	8,8	12.855

Unidades: Gigagramos de CO₂ equivalente (Gg CO₂-eq o kt CO₂-eq)

Emisiones brutas totales de CO₂ equivalente (sin "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura").

Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura CRF).

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

Elaboración propia.

**Tabla 193. Evolución de las emisiones netas de gases de efecto invernadero en Canarias, por gases.**

Año	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆	Total
1990	7.326	695	142,4	0,0	0,0	1,7	8.165
1991	7.244	655	111,8	0,0	0,0	1,8	8.012
1992	7.300	712	127,1	0,0	0,0	1,9	8.140
1993	7.557	760	140,8	0,0	0,0	2,1	8.460
1994	8.159	785	140,8	0,0	0,0	2,5	9.087
1995	8.148	800	145,1	0,0	0,0	3,0	9.096
1996	10.376	879	207,4	17,8	0,0	3,3	11.483
1997	10.260	919	197,7	37,0	0,0	4,5	11.419
1998	10.986	958	227,4	84,5	0,0	4,7	12.261
1999	13.649	991	255,8	123,4	0,0	5,1	15.024
2000	13.897	1.120	218,7	172,5	0,0	5,8	15.414
2001	14.572	1.178	209,6	222,2	0,0	5,1	16.187
2002	14.537	1.247	196,6	256,0	0,0	5,7	16.241
2003	14.924	1.322	188,7	314,3	0,0	5,8	16.755
2004	16.859	1.364	194,9	380,1	0,0	6,6	18.804
2005	17.207	1.445	201,8	442,8	0,0	7,1	19.304
2006	15.469	1.490	191,8	544,7	0,0	7,8	17.703
2007	15.219	1.584	218,5	639,7	0,0	8,1	17.669
2008	15.872	1.545	186,1	684,9	0,0	9,0	18.298
2009	13.603	1.516	167,4	635,0	0,0	8,6	15.930
2010	13.434	1.507	166,1	638,0	0,0	8,1	15.754
2011	12.176	1.554	144,4	646,0	0,0	8,3	14.528
2012	12.271	1.574	154,7	670,3	0,0	7,5	14.677
2013	11.263	1.496	140,5	685,0	0,0	7,3	13.592
2014	10.926	1.498	134,0	681,6	0,1	7,1	13.247
2015	11.042	1.479	125,9	388,7	0,3	7,5	13.044
2016	11.468	1.475	135,2	385,9	0,3	7,8	13.473
2017	11.911	1.350	150,9	315,1	0,4	7,8	13.734
2018	11.848	1.284	150,0	269,9	0,3	7,8	13.560
2019	11.823	1.199	170,6	260,0	0,6	7,9	13.461
2020	9.576	1.141	145,2	226,8	0,4	8,0	11.098
2021	10.323	1.178	148,5	230,3	1,1	8,6	11.889
2022	11.144	1.353	153,2	248,5	0,6	8,9	12.908
2023	10.961	1.214	138,3	174,1	0,0	8,8	12.496

Unidades: Gigagramos de CO₂ equivalente (Gg CO₂-eq o KT CO₂-eq)

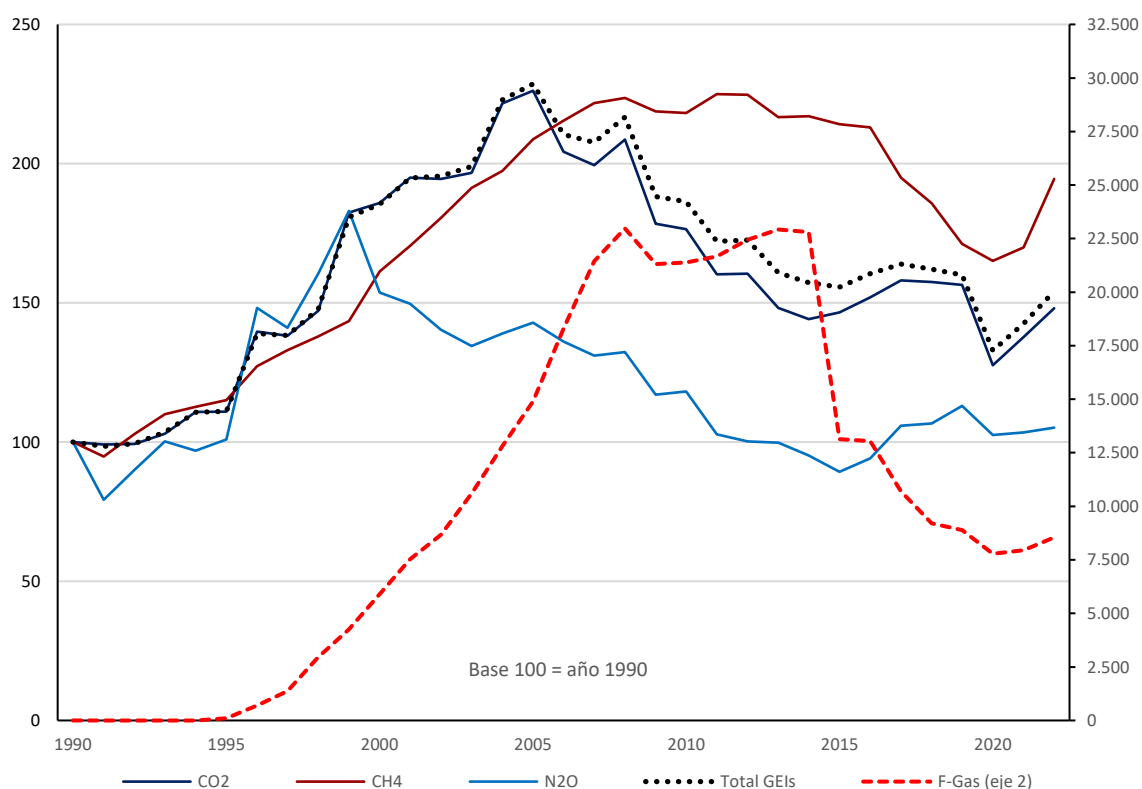
Emisiones netas totales de CO₂ equivalente (restando "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura").

Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura CRF).

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

Elaboración propia.

**Gráfico 259. Índice de evolución temporal de las emisiones netas de GEI en Canarias, por gases¹²**

Elaboración propia.

Tabla 194. Porcentajes de participación de las emisiones brutas de GEI en Canarias, por gases.

Año	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆
1990	90,3%	8,0%	1,6%	0,0%	0,0000%	0,02%
1991	91,0%	7,7%	1,3%	0,0%	0,0000%	0,02%
1992	90,2%	8,3%	1,5%	0,0%	0,0000%	0,02%
1993	89,9%	8,5%	1,6%	0,0%	0,0000%	0,02%
1994	90,4%	8,2%	1,4%	0,0%	0,0000%	0,03%
1995	90,2%	8,3%	1,5%	0,0%	0,0000%	0,03%
1996	90,8%	7,3%	1,7%	0,1%	0,0001%	0,03%
1997	90,3%	7,7%	1,6%	0,3%	0,0001%	0,04%
1998	90,1%	7,5%	1,7%	0,7%	0,0001%	0,04%
1999	91,2%	6,4%	1,6%	0,8%	0,0001%	0,03%
2000	90,6%	7,0%	1,3%	1,1%	0,0001%	0,04%
2001	90,4%	7,0%	1,2%	1,3%	0,0001%	0,03%
2002	89,9%	7,4%	1,2%	1,5%	0,0001%	0,03%
2003	89,3%	7,7%	1,1%	1,8%	0,0001%	0,03%
2004	89,9%	7,1%	1,0%	2,0%	0,0001%	0,03%
2005	89,4%	7,3%	1,0%	2,3%	0,0001%	0,04%
2006	87,7%	8,2%	1,0%	3,0%	0,0001%	0,04%
2007	86,8%	8,6%	1,0%	3,6%	0,0002%	0,05%
2008	87,0%	8,3%	1,0%	3,7%	0,0002%	0,05%
2009	85,7%	9,3%	1,0%	3,9%	0,0002%	0,05%
2010	85,6%	9,4%	1,0%	4,0%	0,0002%	0,05%
2011	84,1%	10,5%	1,0%	4,4%	0,0002%	0,06%
2012	84,0%	10,5%	0,9%	4,5%	0,0002%	0,05%

¹² Las emisiones de CO₂, CH₄, N₂O y el sumatorio de GEIs están referenciadas al año 1990, mientras que las de F-gases (HFC, PFC y SF₆) están en su conjunto referenciadas a 1995 y representadas en el eje secundario.



Año	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆
2013	83,2%	10,8%	1,0%	4,9%	0,0002%	0,05%
2014	82,9%	11,1%	1,0%	5,0%	0,0004%	0,05%
2015	85,1%	11,0%	0,9%	2,9%	0,0024%	0,06%
2016	85,6%	10,7%	0,9%	2,8%	0,0019%	0,06%
2017	87,1%	9,5%	1,0%	2,2%	0,0027%	0,06%
2018	87,8%	9,2%	1,1%	1,9%	0,0023%	0,06%
2019	88,3%	8,6%	1,1%	1,9%	0,0042%	0,06%
2020	86,7%	10,0%	1,2%	2,0%	0,0031%	0,07%
2021	87,3%	9,6%	1,2%	1,9%	0,0089%	0,07%
2022	86,8%	10,1%	1,1%	1,9%	0,0048%	0,07%
2023	88,1%	9,4%	1,0%	1,4%	0,0000%	0,07%

Elaboración propia.

Tabla 195. Porcentajes de participación de las emisiones netas de GEI en Canarias, por gases.

Año	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆
1990	89,7%	8,5%	1,7%	0,0%	0,0000%	0,02%
1991	90,4%	8,2%	1,4%	0,0%	0,0000%	0,02%
1992	89,7%	8,7%	1,6%	0,0%	0,0000%	0,02%
1993	89,3%	9,0%	1,7%	0,0%	0,0000%	0,02%
1994	89,8%	8,6%	1,5%	0,0%	0,0000%	0,03%
1995	89,6%	8,8%	1,6%	0,0%	0,0000%	0,03%
1996	90,4%	7,7%	1,8%	0,2%	0,0001%	0,03%
1997	89,9%	8,0%	1,7%	0,3%	0,0001%	0,04%
1998	89,6%	7,8%	1,9%	0,7%	0,0001%	0,04%
1999	90,8%	6,6%	1,7%	0,8%	0,0001%	0,03%
2000	90,2%	7,3%	1,4%	1,1%	0,0001%	0,04%
2001	90,0%	7,3%	1,3%	1,4%	0,0001%	0,03%
2002	89,5%	7,7%	1,2%	1,6%	0,0001%	0,04%
2003	89,1%	7,9%	1,1%	1,9%	0,0001%	0,03%
2004	89,7%	7,3%	1,0%	2,0%	0,0001%	0,04%
2005	89,1%	7,5%	1,0%	2,3%	0,0001%	0,04%
2006	87,4%	8,4%	1,1%	3,1%	0,0001%	0,04%
2007	86,1%	9,0%	1,2%	3,6%	0,0002%	0,05%
2008	86,7%	8,4%	1,0%	3,7%	0,0002%	0,05%
2009	85,4%	9,5%	1,1%	4,0%	0,0002%	0,05%
2010	85,3%	9,6%	1,1%	4,1%	0,0002%	0,05%
2011	83,8%	10,7%	1,0%	4,4%	0,0002%	0,06%
2012	83,6%	10,7%	1,1%	4,6%	0,0002%	0,05%
2013	82,9%	11,0%	1,0%	5,0%	0,0002%	0,05%
2014	82,5%	11,3%	1,0%	5,1%	0,0005%	0,05%
2015	84,7%	11,3%	1,0%	3,0%	0,0024%	0,06%
2016	85,1%	10,9%	1,0%	2,9%	0,0020%	0,06%
2017	86,7%	9,8%	1,1%	2,3%	0,0028%	0,06%
2018	87,4%	9,5%	1,1%	2,0%	0,0024%	0,06%
2019	87,8%	8,9%	1,3%	1,9%	0,0043%	0,06%
2020	86,3%	10,3%	1,3%	2,0%	0,0032%	0,07%
2021	86,8%	9,9%	1,2%	1,9%	0,0092%	0,07%
2022	86,3%	10,5%	1,2%	1,9%	0,0049%	0,07%
2023	87,7%	9,7%	1,1%	1,4%	0,0000%	0,07%

Elaboración propia.

A continuación se refleja la contribución de las emisiones netas de GEI de Canarias en el balance total de España:



Tabla 196. Evolución de la contribución de las emisiones netas de GEI de Canarias al conjunto de las emisiones netas de España.

Año	Contribución (%)	Año	Contribución (%)
1990	3,26%	2007	4,48%
1991	3,10%	2008	5,06%
1992	3,05%	2009	4,91%
1993	3,31%	2010	5,15%
1994	3,33%	2011	4,76%
1995	3,17%	2012	4,89%
1996	4,13%	2013	4,97%
1997	3,91%	2014	4,87%
1998	4,08%	2015	4,65%
1999	4,64%	2016	5,02%
2000	4,57%	2017	4,89%
2001	4,85%	2018	4,95%
2002	4,60%	2019	5,24%
2003	4,65%	2020	5,07%
2004	5,01%	2021	5,04%
2005	4,96%	2022	5,34%
2006	4,64%	2023	5,71%

Porcentajes sobre emisiones totales de CO₂ equivalente (restando "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura").

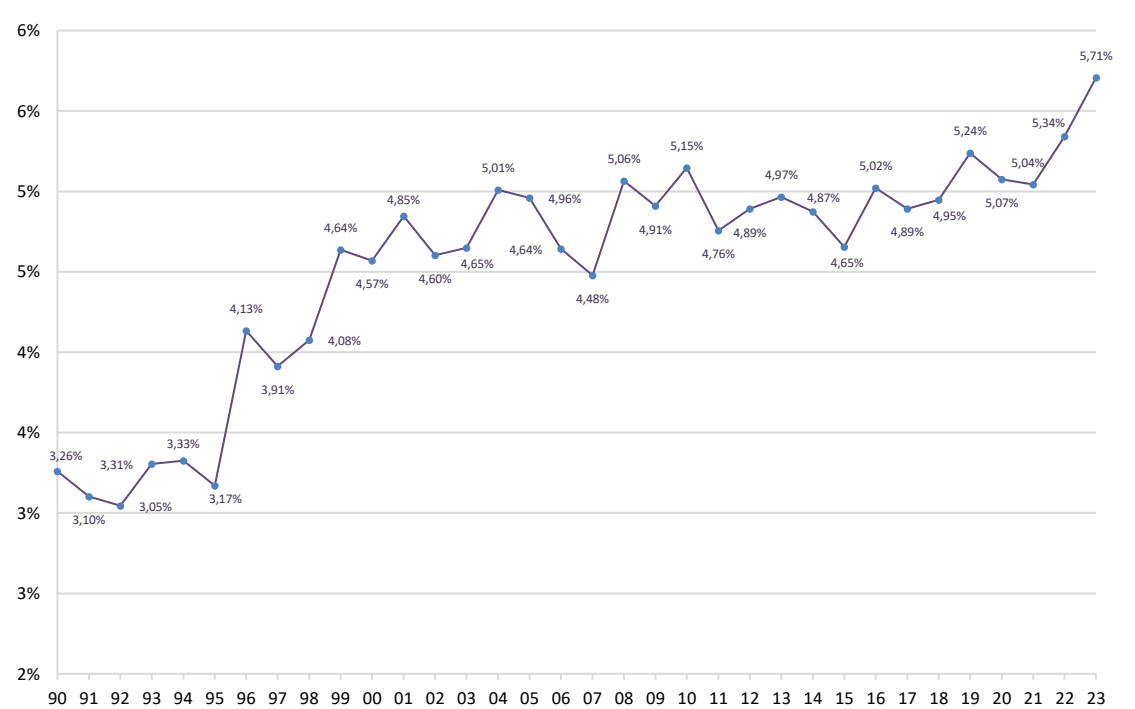
Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura CRF).

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

Elaboración propia.

Gráfico 260. Evolución de la contribución de las emisiones netas de GEI de Canarias al conjunto de las emisiones netas de España.



Elaboración propia.



Se muestra a continuación la evolución de las emisiones netas de GEI per cápita en Canarias tomando los datos de población del Instituto Nacional de Estadística a 1 de enero.

Tabla 197. Evolución de las emisiones netas de GEI per cápita en Canarias.

Año	t CO ₂ -eq / hab	Año	t CO ₂ -eq / hab
2000	8,98	2012	6,93
2001	9,09	2013	6,42
2002	8,81	2014	6,29
2003	8,84	2015	6,21
2004	9,82	2016	6,41
2005	9,81	2017	6,52
2006	8,87	2018	6,37
2007	8,72	2019	6,25
2008	8,81	2020	5,10
2009	7,57	2021	5,47
2010	7,44	2022	5,93
2011	6,83	2023	5,67

Emisiones netas totales de CO₂ equivalente (restando "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura").

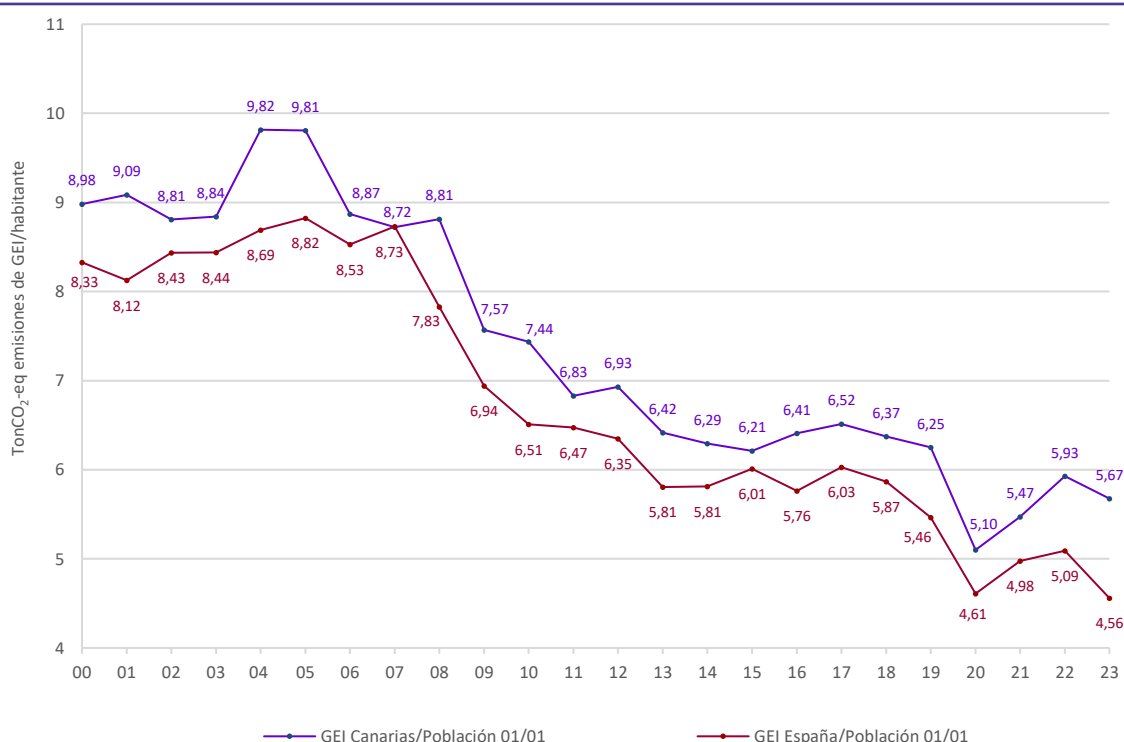
Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura CRF).

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

Elaboración propia.

Gráfico 261. Evolución de las emisiones de GEI netas per cápita en Canarias y España.



Fuente: Población a 1 de enero. Instituto Nacional de Estadística (Padrón municipal).

Fuente: Sistema Español de Inventario y Proyecciones de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera. Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

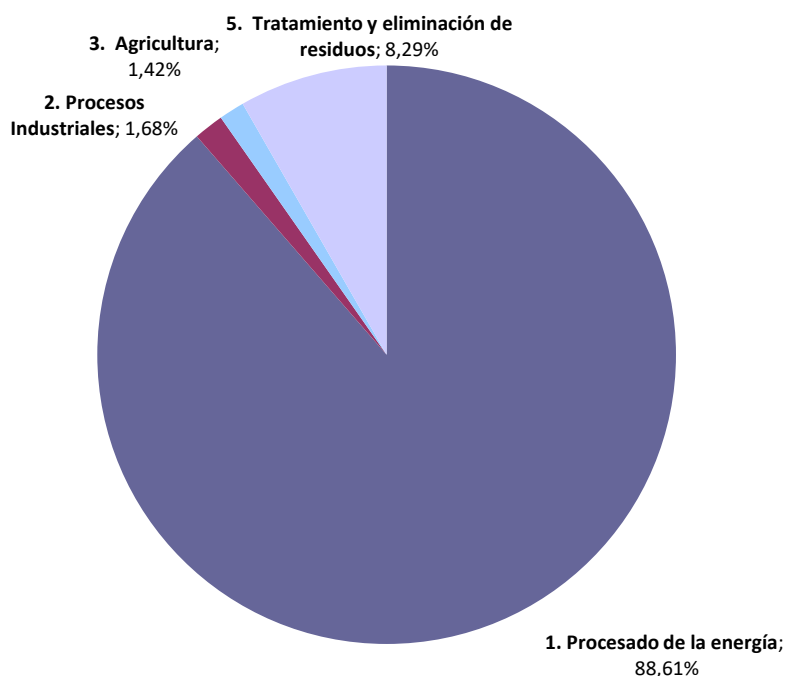
Fuente: Población a 1 de enero. Instituto Nacional de Estadística (Padrón municipal).

Datos a septiembre de 2025.



A continuación se presenta un desglose de las emisiones brutas y netas de GEI del año 2023 (último año del inventario), por categorías de actividad y por gases.

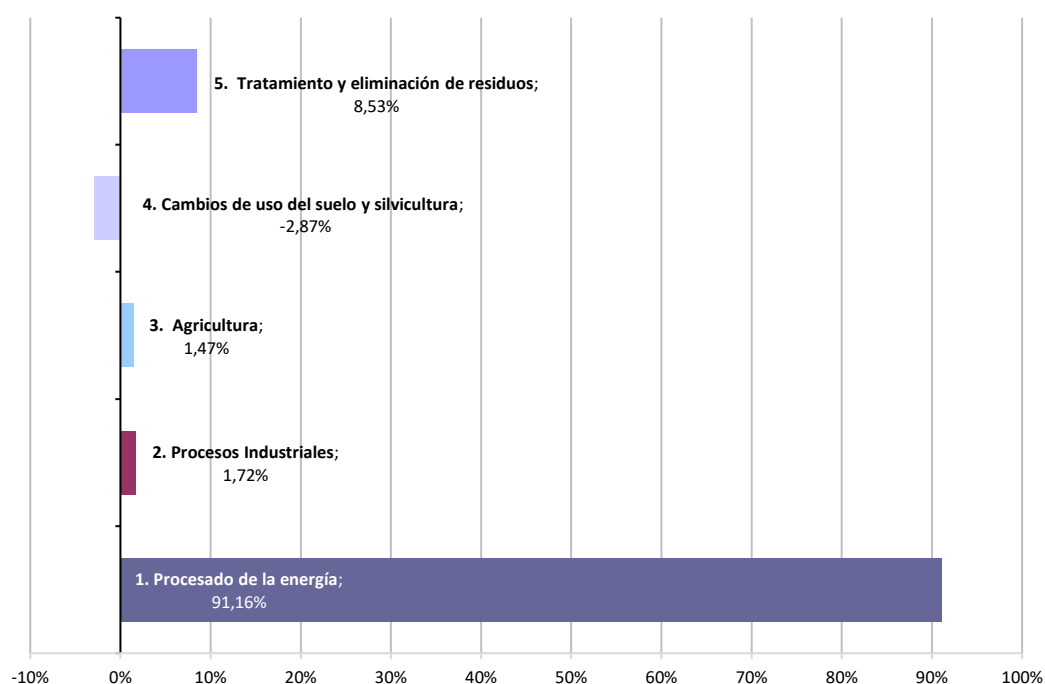
Gráfico 262. Distribución porcentual de emisiones brutas de GEI en Canarias, por categorías. Año 2023.



Emisiones BRUTAS totales de CO₂ equivalente (sin "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura").

Fuente: elaboración propia.

Gráfico 263. Distribución porcentual de emisiones netas de GEI en Canarias, por categorías. Año 2023.

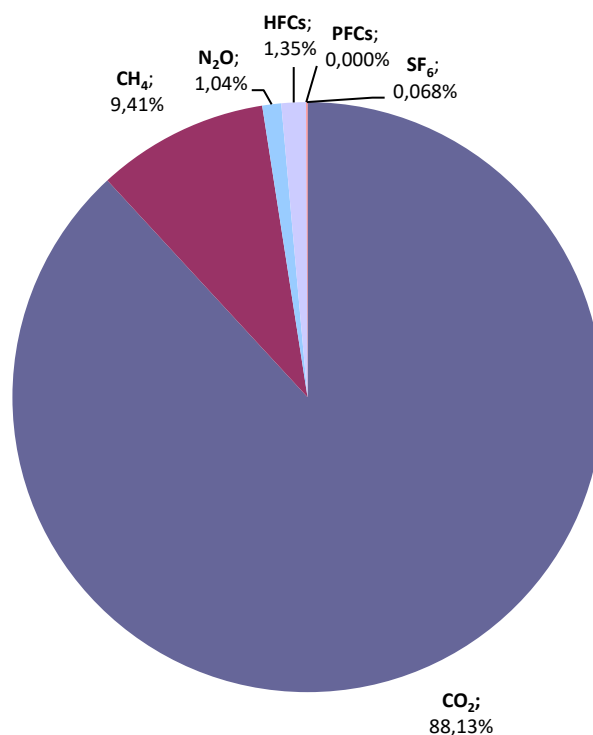


Emisiones NETAS totales de CO₂ equivalente (sin "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura").

Fuente: elaboración propia.

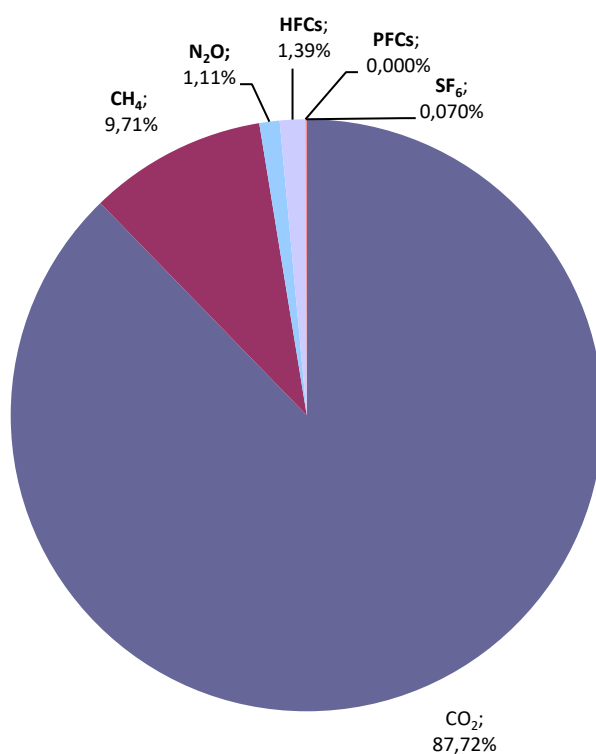


Gráfico 264. Distribución porcentual de emisiones brutas de GEI en Canarias, por gases. Año 2023.



Emisiones BRUTAS totales de CO₂ equivalente (restando "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura").
Elaboración propia.

Gráfico 265. Distribución porcentual de emisiones netas de GEI en Canarias, por gases. Año 2023.



Emisiones NETAS totales de CO₂ equivalente (restando "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura").
Elaboración propia.



Se resume a continuación el inventario de GEI en Canarias por sectores y tipo de gas.

Tabla 198. Inventario IPCC de gases de efecto invernadero en Canarias, año 2023.

GASES DE EFECTO INVERNADERO	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆	Total
CATEGORÍAS DE ACTIVIDAD SEGÚN CRF	CO ₂ equivalente (Kilotoneladas)						
Total Emisiones	10.961,1	1.213,60	138,30	174,11	0,00	8,78	12.495,9
1. Procesado de la energía	11.305,6	30,43	55,00				11.391,1
A. Actividades de combustión	11.305,5	30,43	55,00				11.390,9
1. Industrias del Sector Energético	4.987,9	4,71	9,42				5.002,0
2. Industrias manufactureras y de la construcción	76,7	1,10	1,87				79,7
3. Transporte	5.819,1	9,63	40,30				5.869,1
4. Otros Sectores	274,7	14,88	2,35				292,0
5. Otros	147,1	0,11	1,07				148,3
B. Emisiones fugitivas de los combustibles	0,1						0,1
1. Combustibles sólidos							0,0
2. Petróleo y gas natural	0,1						0,1
2. Procesos Industriales	22,1	0,00	10,31	174,11	0,00	8,78	215,3
A. Productos Minerales	3,2						3,2
B. Industria química							0,0
C. Producción metalúrgica							0,0
D. Productos no energéticos y uso de disolventes	19,0						19,0
E. Industria electrónica							0,0
F. Uso de sustitutivos de los GEIs				174,11	0,00		174,1
G. Producción y uso de otros productos			10,31			8,78	19,1
H. Otros							0,0
3. Agricultura	1,7	144,48	36,99				183,2
A. Fermentación entérica		98,54					98,5
B. Gestión del estiércol		45,94	14,24				60,2
C. Cultivo de arroz							0,0
D. Suelos agrícolas			22,75				22,7
E. Quemas planificadas de sabanas							0,0
F. Quema en el campo de residuos agrícolas							0,0
G. Enmiendas calizas							0,0
H. Fertilización con urea	1,5						1,5
I. Aplicación fertilizante con carbono	0,2						0,2
4. Cambios de uso del suelo y silvicultura	-368,3	4,07	5,14				-359,1
(IV). Emisiones indirectas de suelos gestionados			0,00				0,0
A. Tierras forestales	-218,2	2,57	1,35				-214,3
B. Tierras de cultivo	-50,4	0,05	0,03				-50,3
C. Pastizales	-0,2	1,44	1,25				2,5
D. Humedales	-8,3						-8,3
E. Asentamientos	28,8						30,4
F. Otras tierras	11,1						11,9
G. Productos madereros	-131,1						-131,1
H. Otros	0,0						0,0
5. Tratamiento y eliminación de residuos		1.034,62	30,86				1.065,5
A. Depósito en vertederos		935,92					935,92
B. Tratamiento biológico de residuos sólidos		27,34	15,40				42,74
C. Incineración de residuos		4,11	3,99				8,09
D. Tratamiento de aguas residuales		67,23	11,47				78,71
E. Otros		0,01					0,01
6. Otros							0

Emisiones BRUTAS totales de CO₂ equivalente (sin "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura"). **12.855**

Emisiones NETAS totales de CO₂ equivalente (restando "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura"). **12.496**

Unidades: Gg CO₂-eq.

Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura CRF).

Elaboración propia.



A continuación se presentan las emisiones brutas de GEI en Canarias, desglosadas entre los sectores sujetos al Régimen de Comercio de Derechos de Emisión (RCDE)¹³ y los sectores difusos.

Tabla 199. Evolución de las emisiones brutas de GEI en Canarias, por sectores sujetos al comercio de derechos de emisión y sectores difusos.

	2005	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Δ (%) '05/2023
SECTORES COMERCIO	7.364	5.832	5.476	4.749	4.616	4.904	5.018	-31,8%
1. Procesado de la energía	7.364	5.832	5.476	4.749	4.616	4.904	5.018	-31,8%
A. Actividades de combustión	7.350	5.830	5.476	4.747	4.614	4.904	5.018	-31,7%
1. Industrias del Sector Energético	7.326	5.812	5.457	4.726	4.596	4.886	5.002	-31,7%
Centrales termoeléctricas uso público	6.630	5.779	5.426	4.695	4.572	4.859	4.977	-24,9%
Plantas de refino de petróleo	697	33	30	31	24	27	25	-96,5%
2. Industrias y construcción	24	18	20	21	17	18	16	-31,7%
B. Emisiones fugitivas de los combustibles	13	2	0	2	2	1	0	-99,2%
2. Petróleo y gas natural	13	2	0	2	2	1	0	-99,2%
SECTORES DIFUSOS	12.316	8.121	8.299	6.692	7.653	8.359	7.837	-36,4%
1. Procesado de la energía	10.353	6.486	6.769	5.239	6.168	6.687	6.384	-38,3%
A. Actividades de combustión	10.353	6.486	6.769	5.239	6.168	6.687	6.384	-38,3%
1. Industrias del Sector Energético	0	0	0	0	0	0	0	-
Minería	0	0	0	0	0	0	0	-
2. Industria y construcción	255	110	111	90	86	74	63	-75,1%
3. Transporte nacional	9.642	5.932	6.285	4.806	5.737	6.280	5.880	-39,0%
4. Otros Sectores	341	333	258	223	244	283	292	-14,3%
5. Otros	115	111	115	119	102	50	148	28,6%
B. Emisiones fugitivas de los combustibles	0	0	0	0	0	0	0	-
1. Combustibles sólidos	0	0	0	0	0	0	0	-
2. Petróleo y gas natural	0	0	0	0	0	0	0	-
2. Procesos Industriales	491	306	304	273	267	290	204	-58,4%
3. Agricultura	297	185	180	189	184	181	183	-38,3%
5. Tratamiento y eliminación de residuos	1.175	1.143	1.046	991	1.034	1.201	1.065	-9,3%
6. Otros	0	0	0	0	0	0	0	-
TOTAL	19.679	13.952	13.775	11.441	12.269	13.263	12.855	-34,7%

Unidades: Gg CO₂-eq.

Emisiones brutas totales de CO₂ equivalente (sin "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura").

Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura CRF).

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

Elaboración propia.

¹³ Régimen de Comercio de Derechos de Emisión (RCDE). En inglés Emissions Trading System (ETS).

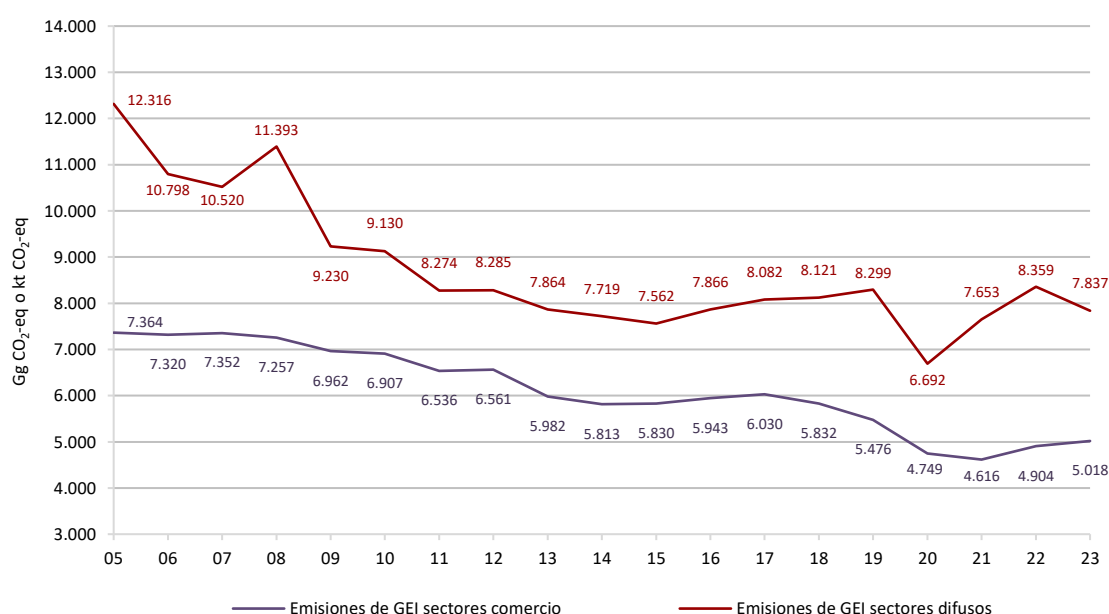


Tabla 200. Evolución porcentual de las emisiones brutas de GEI en Canarias, por sectores sujetos al comercio de derechos de emisión y sectores difusos.

	2005	2018	2019	2020	2021	2022	2023
SECTORES COMERCIO	37,4%	41,8%	39,8%	41,5%	37,6%	37,0%	39,0%
1. Procesado de la energía	37,4%	41,8%	39,8%	41,5%	37,6%	37,0%	39,0%
A. Actividades de combustión	37,4%	41,8%	39,8%	41,5%	37,6%	37,0%	39,0%
1. Industrias del Sector Energético	37,2%	41,7%	39,6%	41,3%	37,5%	36,8%	38,9%
Centrales termoeléctricas uso público	33,7%	41,4%	39,4%	41,0%	37,3%	36,6%	38,7%
Plantas de refino de petróleo	3,5%	0,2%	0,2%	0,3%	0,2%	0,2%	0,2%
2. Industrias y construcción	0,1%	0,1%	0,1%	0,2%	0,1%	0,1%	0,1%
B. Emisiones fugitivas de los combustibles	0,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
2. Petróleo y gas natural	0,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
SECTORES DIFUSOS	62,6%	58,2%	60,2%	58,5%	62,4%	63,0%	61,0%
1. Procesado de la energía	52,6%	46,5%	49,1%	45,8%	50,3%	50,4%	49,7%
A. Actividades de combustión	52,6%	46,5%	49,1%	45,8%	50,3%	50,4%	49,7%
1. Industrias del Sector Energético	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Minería	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
2. Industria y construcción	1,3%	0,8%	0,8%	0,8%	0,7%	0,6%	0,5%
3. Transporte	49,0%	42,5%	45,6%	42,0%	46,8%	47,3%	45,7%
4. Otros Sectores	1,7%	2,4%	1,9%	2,0%	2,0%	2,1%	2,3%
5. Otros	0,6%	0,8%	0,8%	1,0%	0,8%	0,4%	1,2%
B. Emisiones fugitivas de los combustibles	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1. Combustibles sólidos	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
2. Petróleo y gas natural	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
2. Procesos Industriales	2,5%	2,2%	2,2%	2,4%	2,2%	2,2%	1,6%
3. Agricultura	1,5%	1,3%	1,3%	1,6%	1,5%	1,4%	1,4%
5. Tratamiento y eliminación de residuos	6,0%	8,2%	7,6%	8,7%	8,4%	9,1%	8,3%
6. Otros	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
TOTAL	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Elaboración propia.

Gráfico 266. Evolución de las emisiones brutas de GEI en Canarias, por sectores sujetos al comercio de derechos de emisión y sectores difusos.



Elaboración propia.



6.1.1. Emisiones en el Sector de la Energía.

En este apartado se recogen con mayor nivel de detalle las emisiones del sector asociado al “Procesado de la energía”. Este grupo incluye todas las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) derivadas de la combustión y de las fugas de combustible asociadas a los usos energéticos del mismo. Por el contrario, las emisiones procedentes de usos no energéticos de los combustibles se declaran en el sector de “Procesos industriales y uso de productos”.

Los subgrupos del apartado 1.A. Actividades de Combustión:

- 1.A.1 Industrias Sector Energético: emisiones de los combustibles quemados por la extracción de combustibles o por las industrias de producción energética: producción de electricidad y calor como actividad principal, refinación de petróleo y fabricación de combustibles sólidos y otras industrias energéticas.
- 1.A.2 Industrias manufactureras y de la construcción: emisiones por la quema de combustibles en la industria.
- 1.A.3 Transporte: emisiones de la quema y evaporación de combustible para todas las actividades de transporte (a exclusión del transporte militar), independientemente del sector. Deben excluirse, lo máximo posible, las emisiones de combustible vendido a cualquier aeronave o nave marítima dedicada al transporte internacional de los totales y subtotales de esta categoría.
- 1.A.4. Otros sectores: las emisiones de las actividades de quema de combustibles, incluida la quema para la generación de electricidad y calor para el uso propio en: comercial / institucional, residencial y agricultura / silvicultura / pesca / piscifactorías.
- 1.A.5. Otros: engloba todas las demás emisiones de quema de combustibles que no se hayan especificado en otro lugar. Incluye las emisiones de los combustibles enviados a militares en el país y a militares de otros países que no participan en operaciones multilaterales.

Por otra parte, el grupo 1.B. “Emisiones Fugitivas de los Combustibles” incluye todas las emisiones intencionales y no intencionales emanadas de la extracción, el procesamiento, almacenamiento y transporte de combustibles al punto de uso final.

A continuación se presenta una tabla con las emisiones asociadas al procesado de la energía, desglosadas por categorías conforme a la nomenclatura CRF. Se observa que prácticamente la totalidad provienen de las actividades de combustión, mientras que las emisiones fugitivas representan una fracción marginal del total del sector y del inventario general.

También puede observarse que las emisiones provocadas en la Industria del Sector Energético y en el Transporte son los principales focos emisores en Canarias. Las situaciones específicas que concurren en el archipiélago, caracterizadas por una dependencia extrema de los combustibles fósiles, las mayores necesidades de transporte y la importancia de los tráficos marítimo y aéreo, condicionan esta situación.



Tabla 201. Evolución de las emisiones de gases de efecto invernadero en Canarias en el sector del procesado de la energía, por categorías.

Año	1. Procesado de la energía							
	A. Actividades de combustión					B. Emisiones fugitivas de los combustibles		Total
	A.1. Industrias Sector Energético	A.2. Industrias manufactureras y de construcción	A.3. Transporte	A.4. Otros Sectores	A.5. Otros	B.1. Emis. fug. combustibles sólidos	B.2. Emis. fug. petróleo y GN	
1990	3.617	283	2.924	934	60,9	0	12,6	7.832
1991	3.670	329	2.900	792	58,2	0	13,5	7.762
1992	3.625	319	3.131	619	68,2	0	12,6	7.775
1993	3.892	311	3.213	574	63,5	0	12,8	8.066
1994	3.906	347	3.748	594	70,2	0	13,3	8.678
1995	3.923	420	3.880	380	79,2	0	13,2	8.695
1996	4.171	329	5.783	604	97,1	0	12,9	10.998
1997	4.316	257	5.480	701	105,3	0	13,3	10.872
1998	4.626	228	5.833	701	102,6	0	13,3	11.503
1999	5.298	227	8.106	629	105,7	0	13,2	14.379
2000	5.616	221	8.265	366	106,0	0	13,1	14.588
2001	5.746	226	8.841	352	103,5	0	13,6	15.283
2002	5.507	251	9.022	349	98,0	0	12,9	15.240
2003	6.319	293	8.323	353	100,3	0	13,0	15.402
2004	7.191	277	9.436	331	111,2	0	13,3	17.360
2005	7.326	279	9.628	341	115,3	0	13,7	17.703
2006	7.273	226	8.015	330	121,1	0	20,0	15.985
2007	7.310	251	7.585	323	117,3	0	18,1	15.604
2008	7.221	248	8.316	379	143,7	0	19,0	16.327
2009	6.927	224	6.368	303	119,6	0	17,8	13.959
2010	6.866	229	6.277	267	137,9	0	21,5	13.798
2011	6.497	202	5.349	314	151,1	0	17,9	12.531
2012	6.524	180	5.401	308	119,5	0	16,3	12.549
2013	5.958	103	5.147	294	78,6	0	5,8	11.586
2014	5.791	84	5.025	269	102,2	0	4,5	11.276
2015	5.808	114	5.063	329	138,2	0	2,7	11.455
2016	5.922	133	5.368	336	111,4	0	2,5	11.873
2017	6.008	133	5.799	305	110,3	0	1,2	12.357
2018	5.812	128	5.921	333	111,2	0	1,8	12.307
2019	5.457	130	6.274	258	115,1	0	0,0	12.234
2020	4.726	110	4.797	223	119,5	0	2,4	9.979
2021	4.596	103	5.726	244	101,5	0	1,7	10.773
2022	4.886	92	6.268	283	50,5	0	0,7	11.580
2023	5.002	80	5.869	292	148,3	0	0,1	11.391

Unidades: Gigagramos de CO₂ equivalente (Gg CO₂-eq).

Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura CRF).

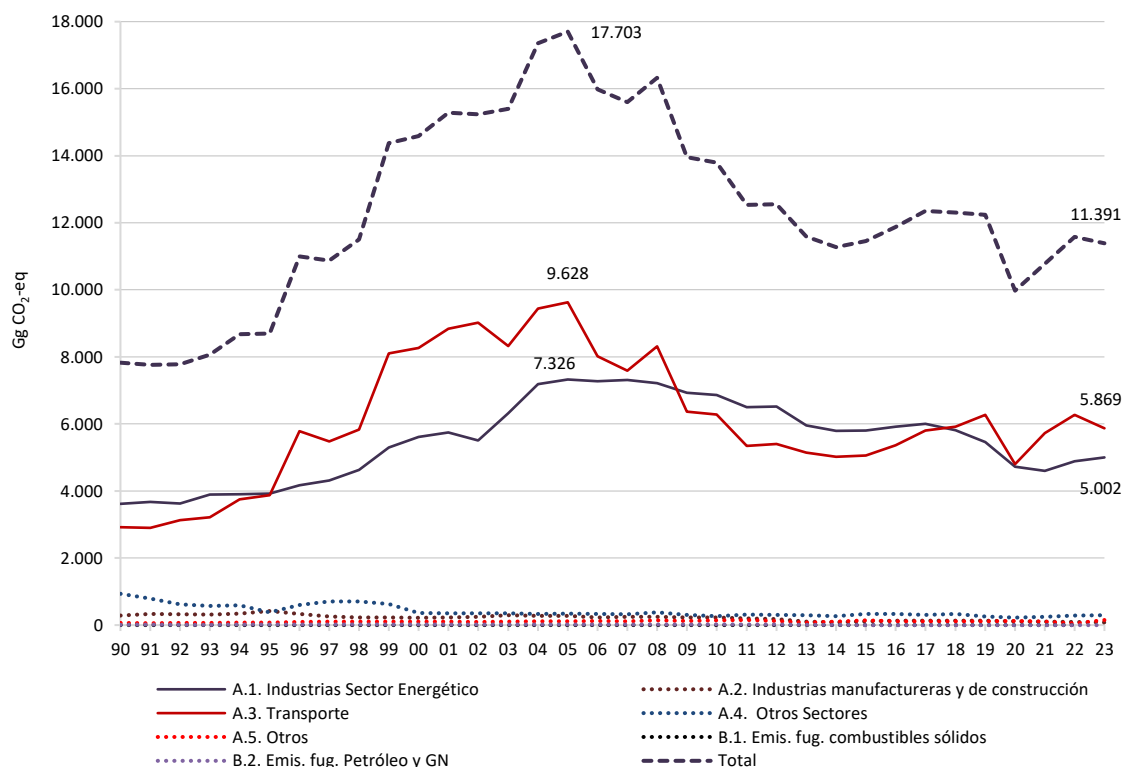
Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

Elaboración propia.

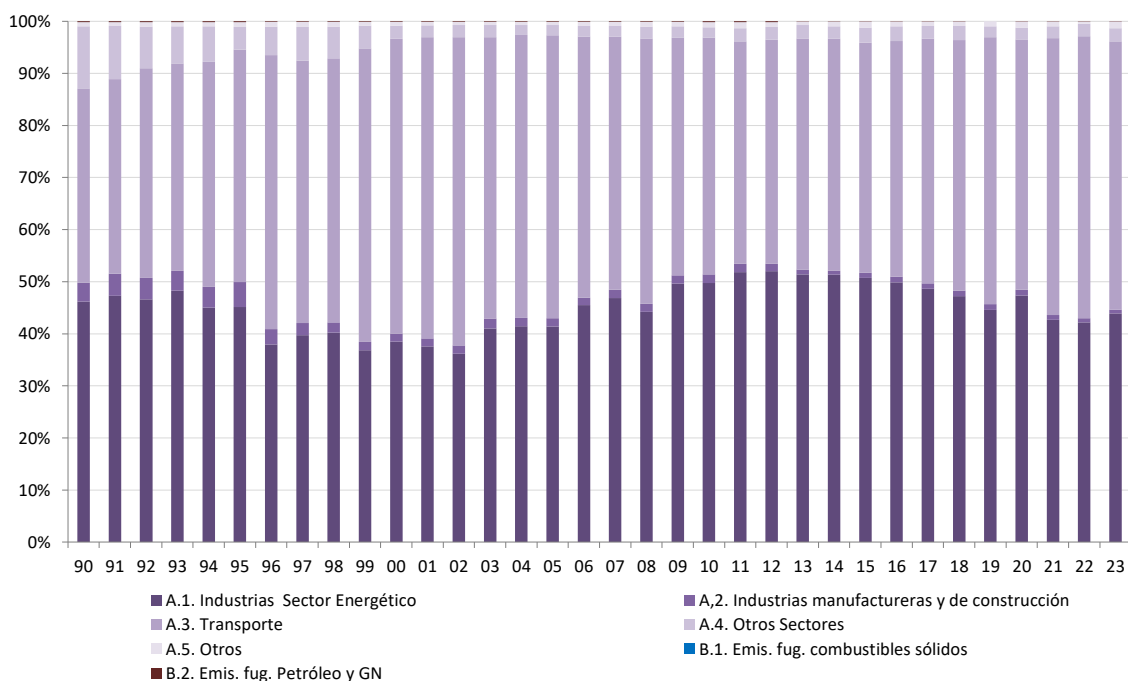


Gráfico 267. Evolución de las emisiones de gases de efecto invernadero en Canarias en el sector del procesado de la energía, por categorías.



Elaboración propia.

Gráfico 268. Distribución porcentual de las emisiones de gases de efecto invernadero en el sector del procesado de la energía, por categoría.



Elaboración propia.

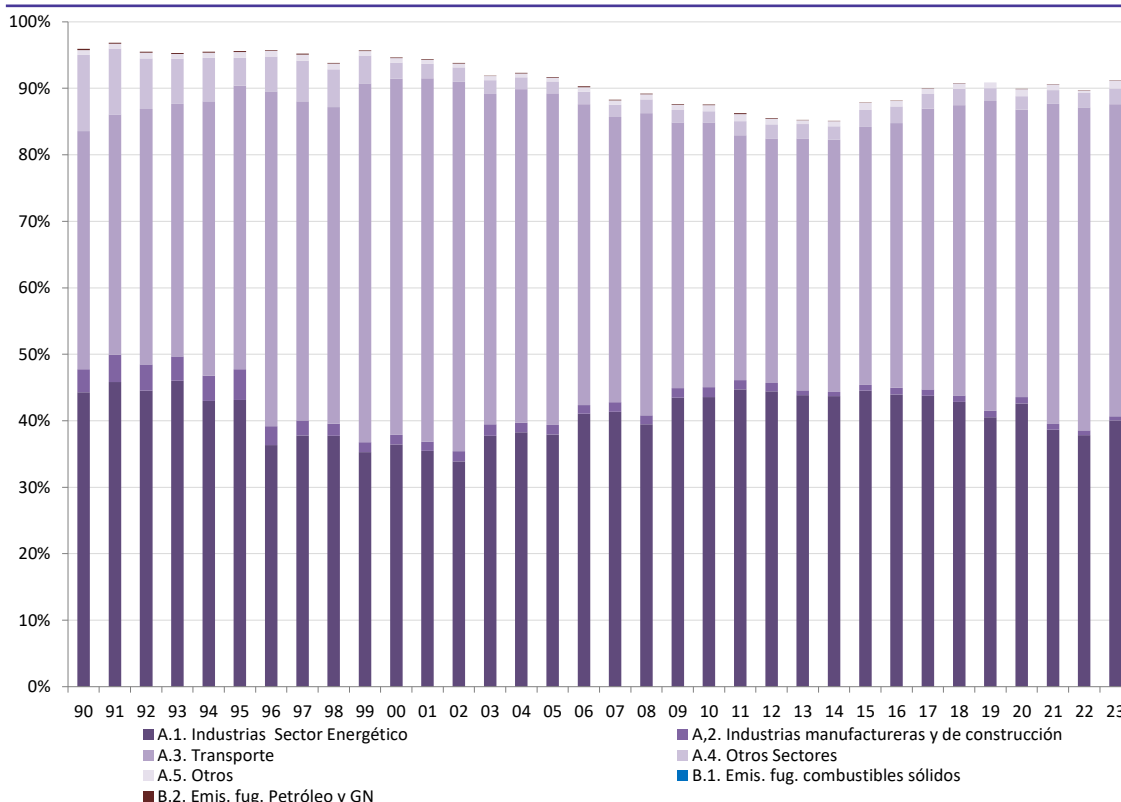
Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura CRF).

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.



Gráfico 269. Porcentaje de las emisiones de gases de efecto invernadero del sector del procesado de la energía, por categorías, respecto al total del inventario.



Elaboración propia.

Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura CRF).

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

A) Procesado de la energía. Emisiones en las centrales térmicas de generación eléctrica.

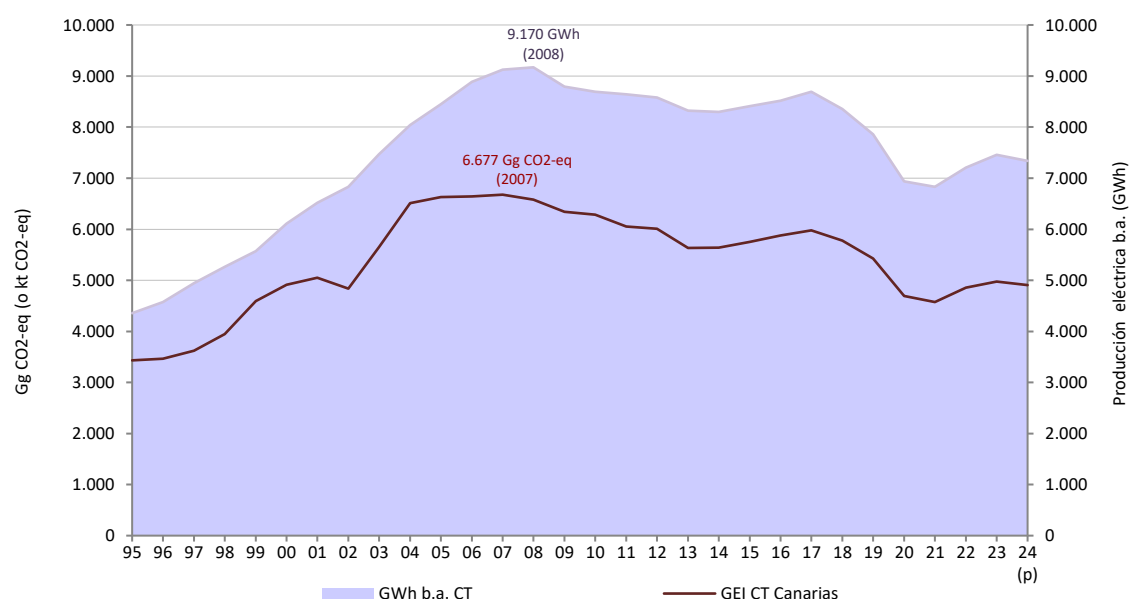
Dado que el desglose del Inventario de Gases de Efecto Invernadero de España en la nomenclatura CRF no especifica las emisiones propias en las centrales térmicas, se incluye en este apartado las emisiones de la actividad "01 01 Centrales termoeléctricas de uso público" incluidas en la nomenclatura SNAP.

Se muestra la evolución del total de emisiones de GEI en las centrales térmicas de Canarias, realizándose una comparativa de estas emisiones con la producción eléctrica en bruta (en bornes del alternador) de las centrales.

Asimismo, se recoge tanto la evolución de las emisiones de acidificadores, precursores de ozono y gases de efecto invernadero (SO_x , NO_x , COVNM, CH_4 , CO , CO_2 y N_2O), como la evolución de las emisiones de gases de efecto invernadero en las centrales térmicas de Canarias.



Gráfico 270. Comparativa de las emisiones totales de GEI con la producción eléctrica bruta (b.a.) en las centrales térmicas de Canarias.



Elaboración propia.

Tabla 202. Evolución de las emisiones de acidificadores, precursores de ozono y gases de efecto invernadero en las centrales térmicas de Canarias.

Año	SO _x (t)	NO _x (t)	COVNM (t)	CH ₄ (t)	CO (t)	CO ₂ (kt)	N ₂ O (t)
1990	51.691	7.995	124	57	683	3.058	15
1991	47.136	9.285	99	56	563	3.098	14
1992	42.764	9.279	118	63	688	3.074	17
1993	39.748	9.611	122	68	703	3.307	18
1994	36.469	35.132	131	71	7.719	3.363	18
1995	28.852	34.919	131	75	8.708	3.425	19
1996	16.702	29.241	139	69	6.433	3.459	18
1997	12.284	9.969	144	67	814	3.617	18
1998	12.541	9.616	151	73	857	3.938	20
1999	13.207	10.185	161	89	921	4.587	23
2000	14.123	29.468	167	94	963	4.905	25
2001	13.989	27.485	175	98	1.014	5.039	26
2002	13.960	27.273	179	95	1.009	4.830	25
2003	16.727	35.239	200	123	1.124	5.644	31
2004	15.721	34.926	195	148	1.140	6.498	36
2005	14.120	36.068	180	166	1.057	6.615	39
2006	13.466	37.507	190	175	1.072	6.627	40
2007	16.286	43.804	181	176	1.035	6.662	40
2008	15.372	41.196	180	171	1.047	6.564	40
2009	15.492	47.081	177	166	1.037	6.324	38
2010	11.692	31.306	171	171	1.005	6.271	39
2011	10.979	36.804	161	170	952	6.038	38
2012	10.429	34.449	162	168	956	5.994	38
2013	8.539	34.548	154	162	913	5.617	36
2014	8.253	33.140	150	169	887	5.626	37
2015	8.294	37.292	157	169	925	5.739	37
2016	8.588	37.391	165	167	979	5.861	37
2017	9.436	38.691	169	170	995	5.963	38



Año	SOx (t)	NOx (t)	COVM (t)	CH ₄ (t)	CO (t)	CO ₂ (kt)	N ₂ O (t)
2018	8.754	34.771	162	166	985	5.765	37
2019	8.218	34.507	160	159	997	5.413	35
2020	5.026	29.640	141	150	968	4.682	32
2021	4.816	29.571	148	154	959	4.559	32
2022	5.217	30.024	134	162	1.006	4.845	34
2023	5.211	30.940	166	167	1.025	4.963	35

Nomenclatura SNAP.

Fuente: Sistema Español de Inventario y Proyecciones de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera.

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

Elaboración propia.

Tabla 203. Evolución de las emisiones de GEI en las centrales térmicas de Canarias.

Año	CH ₄		CO ₂		N ₂ O		TOTAL GEI	
	Gg CO ₂ -eq	Δ (%)	Gg CO ₂ -eq	Δ (%)	Gg CO ₂ -eq	Δ (%)	Gg CO ₂ -eq	Δ (%)
1990	1,6	-	3.058	-	4,1	-	3.064	-
1991	1,6	-14,4%	3.098	1,3%	3,8	-8,0%	3.104	1,3%
1992	1,8	23,1%	3.074	-0,8%	4,4	17,0%	3.080	-0,8%
1993	1,9	3,3%	3.307	7,6%	4,7	5,8%	3.314	7,6%
1994	2,0	3,1%	3.363	1,7%	4,8	3,6%	3.370	1,7%
1995	2,1	1,7%	3.425	1,8%	5,0	3,7%	3.432	1,9%
1996	1,9	0,8%	3.459	1,0%	4,8	-4,2%	3.466	1,0%
1997	1,9	2,1%	3.617	4,6%	4,8	0,1%	3.624	4,6%
1998	2,0	7,5%	3.938	8,9%	5,2	8,0%	3.945	8,9%
1999	2,5	13,4%	4.587	16,5%	6,1	17,9%	4.596	16,5%
2000	2,6	7,9%	4.905	6,9%	6,5	6,4%	4.914	6,9%
2001	2,7	6,0%	5.039	2,7%	6,8	5,1%	5.048	2,7%
2002	2,6	-4,5%	4.830	-4,2%	6,6	-4,0%	4.839	-4,1%
2003	3,4	18,3%	5.644	16,9%	8,2	24,4%	5.655	16,9%
2004	4,1	15,4%	6.498	15,1%	9,7	18,1%	6.512	15,1%
2005	4,6	1,9%	6.615	1,8%	10,4	7,5%	6.630	1,8%
2006	4,9	0,2%	6.627	0,2%	10,7	3,2%	6.642	0,2%
2007	4,9	-0,7%	6.662	0,5%	10,7	0,0%	6.677	0,5%
2008	4,8	-0,9%	6.564	-1,5%	10,5	-2,0%	6.580	-1,5%
2009	4,6	-4,0%	6.324	-3,7%	10,1	-3,4%	6.339	-3,7%
2010	4,8	-0,7%	6.271	-0,8%	10,3	1,5%	6.286	-0,8%
2011	4,8	-4,0%	6.038	-3,7%	10,1	-1,8%	6.053	-3,7%
2012	4,7	-0,3%	5.994	-0,7%	10,0	-0,8%	6.008	-0,7%
2013	4,5	-5,2%	5.617	-6,3%	9,6	-4,3%	5.632	-6,3%
2014	4,7	-0,7%	5.626	0,1%	9,8	2,4%	5.640	0,2%
2015	4,7	1,5%	5.739	2,0%	9,9	0,6%	5.754	2,0%
2016	4,7	2,2%	5.861	2,1%	9,9	0,1%	5.875	2,1%
2017	4,8	2,6%	5.963	1,7%	10,1	2,2%	5.978	1,7%
2018	4,6	-2,8%	5.765	-3,3%	9,8	-3,4%	5.779	-3,3%
2019	4,5	-4,0%	5.413	-6,1%	9,3	-4,6%	5.426	-6,1%
2020	4,2	-5,3%	4.682	-13,5%	8,5	-8,4%	4.695	-13,5%
2021	4,3	2,1%	4.559	-2,6%	8,6	0,6%	4.572	-2,6%
2022	4,5	5,2%	4.845	6,3%	9,1	5,5%	4.859	6,3%
2023	4,7	3,5%	4.963	2,4%	9,4	3,4%	4.977	2,4%
2024	5,4	16,1%	4.889	-1,5%	10,3	10,0%	4.905	-1,5%

Nomenclatura SNAP.

Unidades: Gigagramos de CO₂ equivalente (Gg CO₂-eq).

Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura SNAP).

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

Elaboración propia.



B) Procesado de la energía. Emisiones en la categoría de transporte.

Dado que el Inventario de Gases de Efecto Invernadero de España, según la nomenclatura CRF, no desglosa las emisiones por tipo de transporte, en este apartado se ofrece una caracterización más detallada de dichas emisiones utilizando la nomenclatura SNAP.

De acuerdo con la metodología oficial, únicamente se consideran como emisiones sujetas al Protocolo de Kioto aquellas asociadas al suministro nacional de combustibles para aviación y navegación. Por este motivo, el análisis se limita a estas emisiones, cuya evolución se presenta en la tabla y gráfica siguientes.

Tabla 204. Evolución de las emisiones de GEI en la categoría del transporte en Canarias.

Año	Transporte terrestre		Tráfico marítimo nacional		Tráfico aéreo nacional		Total
	Gg CO ₂ -eq	%	Gg CO ₂ -eq	%	Gg CO ₂ -eq	%	
1990	1.466	50,1%	1.135	38,8%	325	11,1%	2.927
1991	1.504	51,8%	1.039	35,8%	359	12,4%	2.902
1992	1.478	47,2%	1.259	40,2%	396	12,6%	3.133
1993	1.425	44,3%	1.400	43,6%	389	12,1%	3.215
1994	1.491	39,8%	1.844	49,2%	415	11,1%	3.750
1995	1.509	38,9%	1.919	49,4%	454	11,7%	3.882
1996	3.045	52,6%	2.251	38,9%	493	8,5%	5.789
1997	3.086	56,3%	1.873	34,1%	526	9,6%	5.485
1998	3.341	57,2%	1.938	33,2%	559	9,6%	5.838
1999	5.661	69,7%	1.844	22,7%	611	7,5%	8.116
2000	5.872	71,0%	1.748	21,1%	656	7,9%	8.276
2001	6.603	74,6%	1.582	17,9%	668	7,6%	8.853
2002	6.842	75,7%	1.549	17,1%	643	7,1%	9.034
2003	6.026	72,3%	1.634	19,6%	675	8,1%	8.334
2004	6.968	73,7%	1.734	18,3%	748	7,9%	9.449
2005	7.246	75,1%	1.603	16,6%	793	8,2%	9.642
2006	5.328	66,4%	1.888	23,5%	810	10,1%	8.026
2007	5.226	68,8%	1.548	20,4%	821	10,8%	7.595
2008	5.983	71,8%	1.543	18,5%	803	9,6%	8.329
2009	4.393	68,9%	1.304	20,4%	681	10,7%	6.378
2010	4.232	67,3%	1.380	21,9%	675	10,7%	6.287
2011	3.633	67,8%	1.061	19,8%	664	12,4%	5.358
2012	3.799	70,2%	1.052	19,4%	560	10,3%	5.410
2013	3.903	75,7%	735	14,3%	519	10,1%	5.156
2014	4.079	81,0%	433	8,6%	523	10,4%	5.035
2015	3.974	78,3%	558	11,0%	541	10,7%	5.073
2016	4.016	74,7%	759	14,1%	603	11,2%	5.379
2017	4.054	69,8%	1.124	19,3%	632	10,9%	5.810
2018	4.039	68,1%	1.193	20,1%	700	11,8%	5.932
2019	4.226	67,2%	1.319	21,0%	740	11,8%	6.285
2020	3.267	68,0%	1.158	24,1%	381	7,9%	4.806
2021	3.996	69,7%	1.209	21,1%	531	9,3%	5.737
2022	4.200	66,9%	1.363	21,7%	717	11,4%	6.280
2023	4.084	69,4%	1.028	17,5%	769	13,1%	5.880

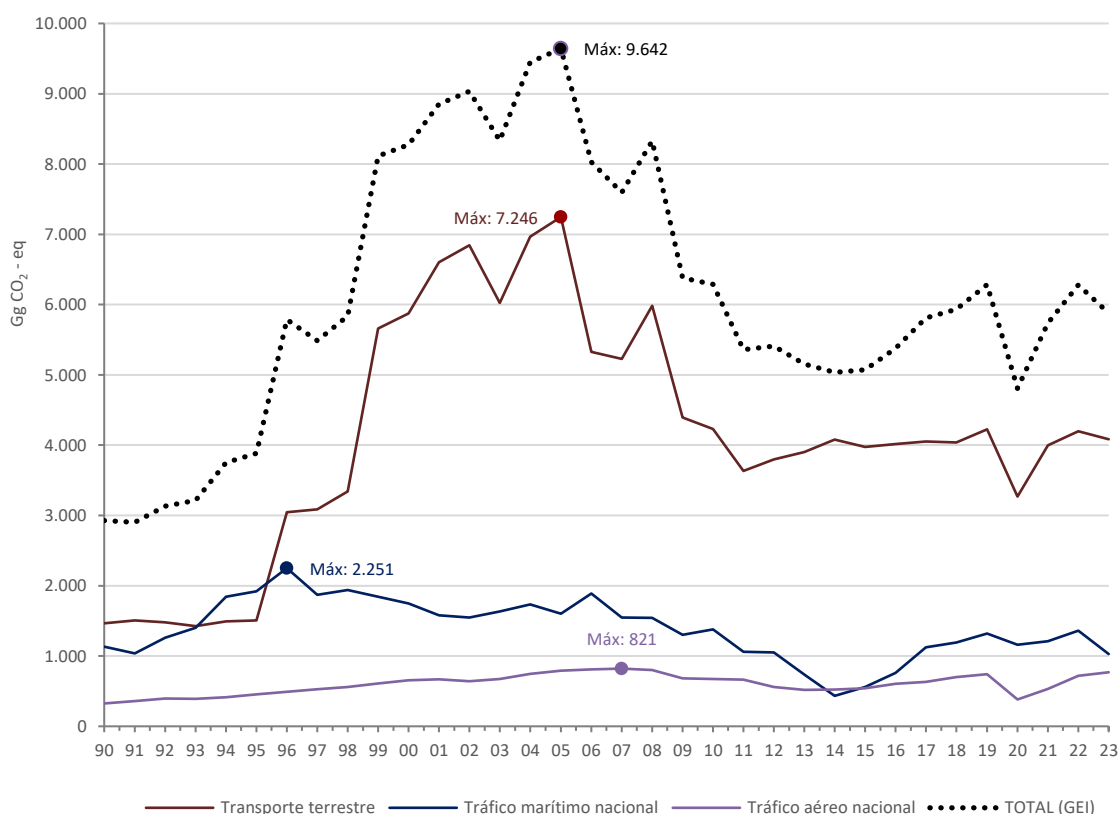
Unidades: Gigagramos de CO₂ equivalente (Gg CO₂-eq).

Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura SNAP).

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

Elaboración propia.

**Gráfico 271. Evolución de las emisiones de GEI en la categoría del transporte en Canarias.**

Elaboración propia.

6.1.2. Emisiones en el sector tratamiento y eliminación de residuos.

En este apartado se presenta la evolución de las emisiones del sector de tratamiento y eliminación de residuos en Canarias, desglosada según las categorías establecidas por el IPCC: depósito en vertederos, tratamiento biológico de residuos sólidos, incineración de residuos, tratamiento de aguas residuales y otras actividades relacionadas.

Tabla 205. Evolución de las emisiones de gases de efecto invernadero en Canarias en el sector del tratamiento y eliminación de residuos.

Año	5. Tratamiento y eliminación de residuos										
	A. Depósito en vertederos		B. Tratamiento biológico de residuos sólidos		C. Incineración de residuos		D. Tratamiento de aguas residuales		E. Otros		Total
	Gg CO ₂ -eq	%	Gg CO ₂ -eq	%	Gg CO ₂ -eq	%	Gg CO ₂ -eq	%	Gg CO ₂ -eq	%	Gg CO ₂ -eq
1990	304	59,9%	10,6	2,1%	14,3	2,8%	178,4	35,1%	0,00	0,0%	508
1991	311	61,3%	10,6	2,1%	13,3	2,6%	172,8	34,0%	0,00	0,0%	508
1992	361	66,2%	0,0	0,0%	16,6	3,0%	167,8	30,8%	0,00	0,0%	545
1993	399	69,2%	3,7	0,6%	15,0	2,6%	158,7	27,5%	0,00	0,0%	576
1994	432	70,9%	4,0	0,7%	15,7	2,6%	157,3	25,8%	0,00	0,0%	609



Año	5. Tratamiento y eliminación de residuos										
	A. Depósito en vertederos		B. Tratamiento biológico de residuos sólidos		C. Incineración de residuos		D. Tratamiento de aguas residuales		E. Otros		Total
	Gg CO2-eq	%	Gg CO2-eq	%	Gg CO2-eq	%	Gg CO2-eq	%	Gg CO2-eq	%	Gg CO2-eq
1995	469	73,1%	4,0	0,6%	14,0	2,2%	154,8	24,1%	0,00	0,0%	642
1996	502	74,8%	3,7	0,5%	14,5	2,2%	151,1	22,5%	0,00	0,0%	672
1997	566	77,4%	3,7	0,5%	14,5	2,0%	147,1	20,1%	0,00	0,0%	731
1998	621	80,7%	3,7	0,5%	14,2	1,8%	130,6	17,0%	0,01	0,0%	769
1999	672	83,0%	3,4	0,4%	12,4	1,5%	121,8	15,0%	0,11	0,0%	810
2000	715	84,4%	3,4	0,4%	12,3	1,5%	116,1	13,7%	0,10	0,0%	847
2001	774	86,5%	3,4	0,4%	12,4	1,4%	105,3	11,8%	0,09	0,0%	895
2002	873	88,4%	3,4	0,3%	12,2	1,2%	98,2	9,9%	0,17	0,0%	987
2003	954	89,9%	3,7	0,3%	12,4	1,2%	90,5	8,5%	0,23	0,0%	1.061
2004	1.008	91,1%	3,7	0,3%	8,3	0,7%	85,6	7,7%	0,31	0,0%	1.106
2005	1.081	92,0%	3,7	0,3%	7,4	0,6%	83,0	7,1%	0,30	0,0%	1.175
2006	1.141	91,7%	3,7	0,3%	7,6	0,6%	91,3	7,3%	0,28	0,0%	1.244
2007	1.169	91,0%	6,2	0,5%	7,3	0,6%	101,7	7,9%	0,63	0,0%	1.285
2008	1.192	91,8%	5,9	0,5%	7,1	0,5%	92,9	7,2%	0,34	0,0%	1.298
2009	1.189	92,2%	5,0	0,4%	7,1	0,6%	88,7	6,9%	0,26	0,0%	1.290
2010	1.183	92,5%	6,8	0,5%	7,5	0,6%	82,1	6,4%	0,03	0,0%	1.280
2011	1.235	93,2%	5,0	0,4%	7,1	0,5%	78,2	5,9%	0,03	0,0%	1.326
2012	1.227	92,8%	10,7	0,8%	7,2	0,5%	76,7	5,8%	0,03	0,0%	1.321
2013	1.210	92,2%	35,7	2,7%	7,4	0,6%	59,0	4,5%	0,03	0,0%	1.312
2014	1.208	94,1%	9,6	0,7%	7,5	0,6%	58,6	4,6%	0,03	0,0%	1.284
2015	1.232	94,4%	6,9	0,5%	7,8	0,6%	58,1	4,5%	0,03	0,0%	1.305
2016	1.208	93,9%	16,1	1,3%	7,7	0,6%	54,3	4,2%	0,01	0,0%	1.286
2017	1.080	91,3%	43,4	3,7%	8,5	0,7%	51,2	4,3%	0,01	0,0%	1.183
2018	1.041	91,1%	46,8	4,1%	7,6	0,7%	47,4	4,1%	0,01	0,0%	1.143
2019	945	90,3%	49,3	4,7%	8,4	0,8%	43,9	4,2%	0,02	0,0%	1.046
2020	912	92,0%	26,3	2,7%	8,6	0,9%	44,2	4,5%	0,01	0,0%	991
2021	935	90,4%	46,9	4,5%	8,5	0,8%	43,7	4,2%	0,01	0,0%	1.034
2022	1.062	88,5%	42,7	3,6%	8,1	0,7%	87,8	7,3%	0,01	0,0%	1.201
2023	936	87,8%	42,7	4,0%	8,1	0,8%	78,7	7,4%	0,01	0,0%	1.065

Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura CRF).

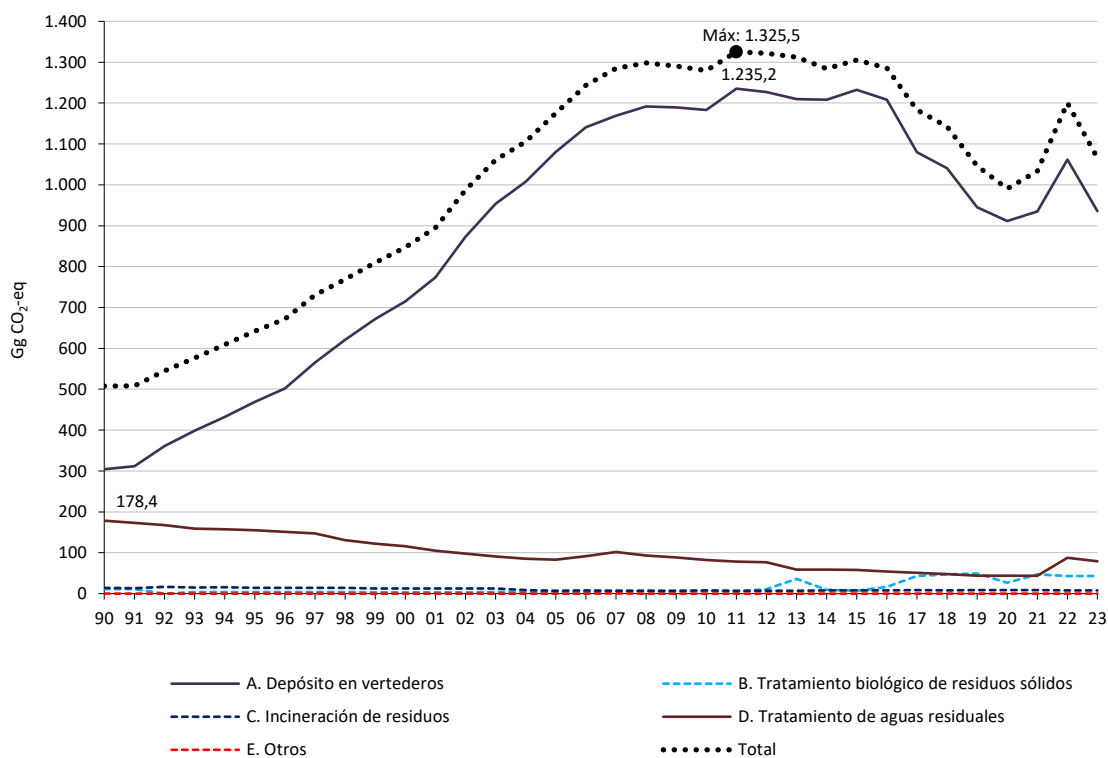
Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

Elaboración propia.



Gráfico 272. Evolución de las emisiones de gases de efecto invernadero en Canarias en el sector del tratamiento y eliminación de residuos.



Fuente: elaboración propia.

Unidades: Gg CO₂-eq.

Fuente: Sistema Español de Inventarios de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera (nomenclatura CRF).

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Datos a septiembre de 2025.

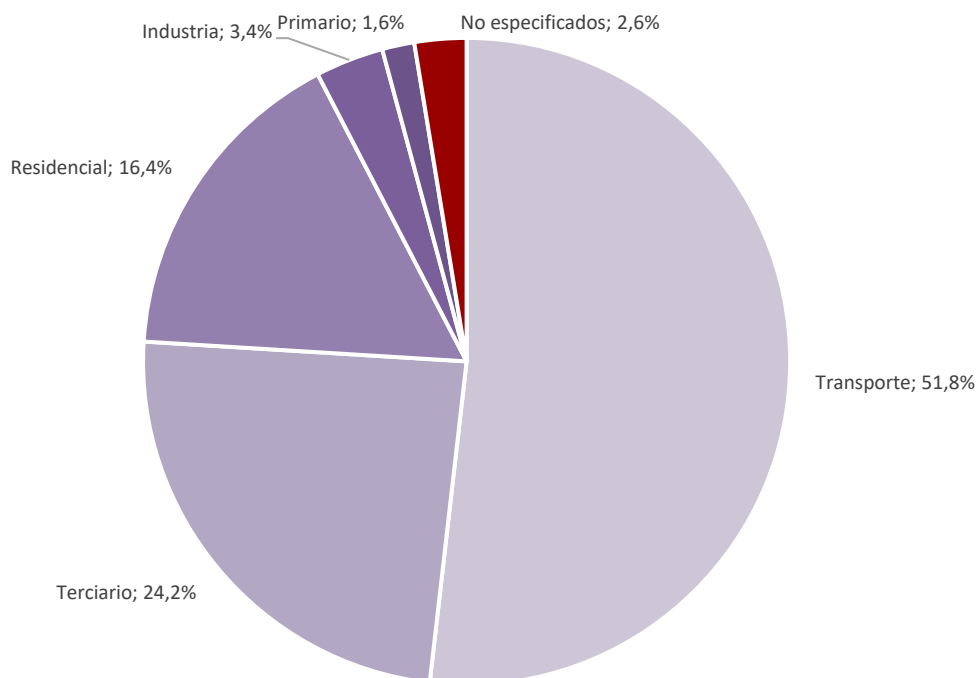


6.2. Distribución de las emisiones de GEI del procesado de la energía, por sectores.

A continuación, se presenta la distribución porcentual de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) derivadas del procesado de la energía, desagregadas por sectores de actividad. Para estimar esta distribución, se han imputado las emisiones asociadas a las centrales térmicas de producción eléctrica de forma proporcional al peso de cada sector en el consumo eléctrico correspondiente al año 2023.

Asimismo, con el fin de hacer comparable esta distribución con la del consumo de energía final¹⁴ del mismo año, se han agregado las emisiones de GEI derivadas de la aviación civil internacional (recogidas bajo la nomenclatura SNAP) a las contabilizadas según la clasificación CRF. En otras palabras, se ha considerado la totalidad de las emisiones procedentes de la aviación, tanto nacional como internacional.

Gráfico 273. Distribución de los GEI del procesado de la energía por sectores de actividad, sólo con navegación nacional (marítima y aérea), nomenclatura CRF. Año 2023.

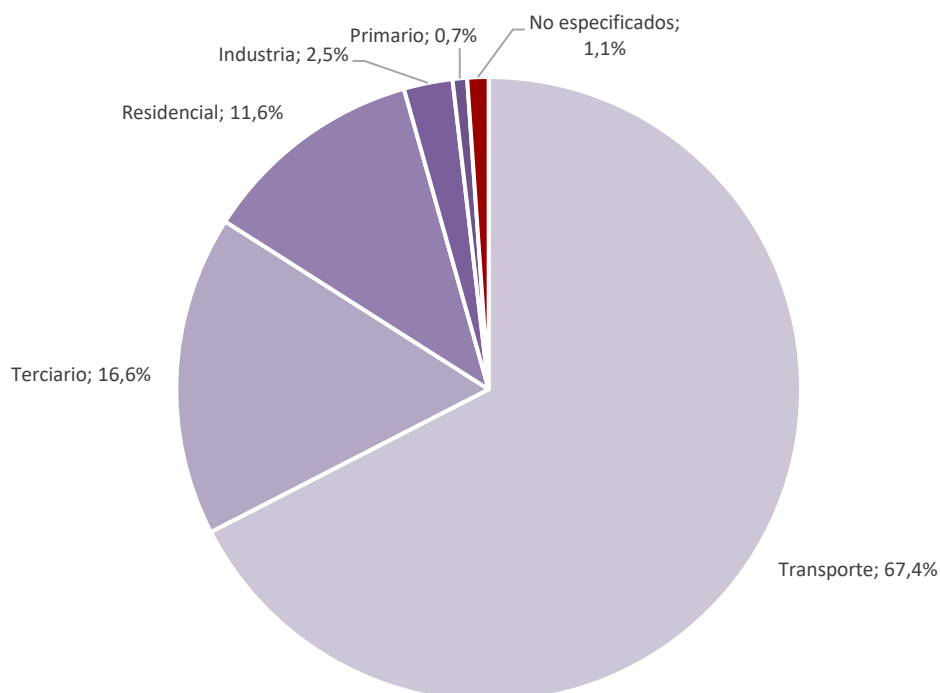


Elaboración propia.

¹⁴ La energía final contemplada en el Anuario Energético de Canarias incluye, en el caso de la navegación aérea, tanto el consumo nacional como el internacional. En cuanto a la navegación marítima, se contabiliza únicamente el consumo nacional. Esta consideración se realiza conforme a la metodología de la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

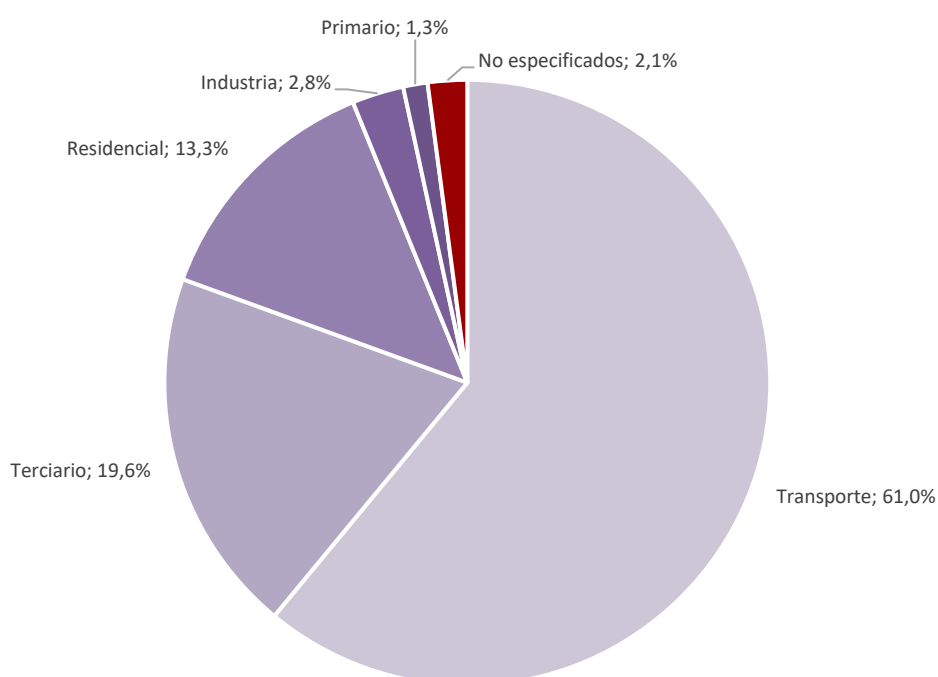


Gráfico 274. Distribución de la energía final por sectores de actividad, sólo con navegación nacional (marítima y aérea). Año 2023.



Elaboración propia.

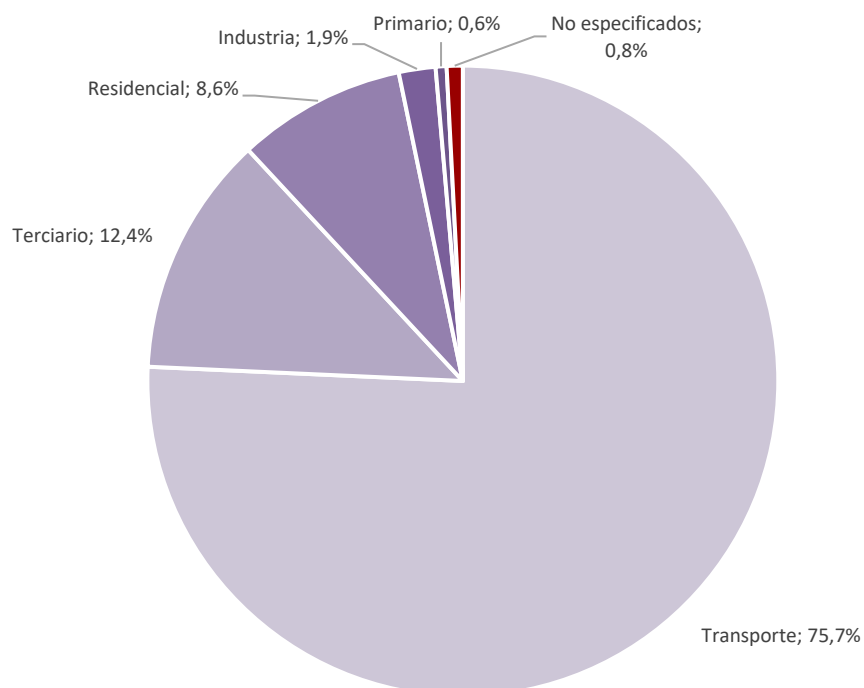
Gráfico 275. Distribución de los GEI del procesado de la energía por sectores de actividad con navegación marítima nacional y navegación aérea nacional e internacional. Nomenclatura CRF + SNAP navegación aérea internacional. Año 2023.



Elaboración propia.



Gráfico 276. Distribución de la energía final por sectores de actividad con navegación marítima nacional y navegación aérea nacional e internacional. Año 2023.



Elaboración propia.



6.3. Estimación de emisiones de GEI en el sector eléctrico para 2024.

En este apartado se estiman las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) del sector eléctrico correspondientes al año 2024, como ejercicio previo a la publicación de los datos oficiales por parte del Sistema Español de Inventario y Proyecciones de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera.

Para el cálculo de estas emisiones se han aplicado las guías metodológicas relativas a la combustión estacionaria, las cuales establecen factores de emisión por defecto para CO₂, CH₄ y N₂O según el tipo de combustible empleado en las industrias energéticas. Estos factores permiten estimar las emisiones totales en toneladas de CO₂ equivalente a partir del consumo de combustibles en las centrales térmicas y de los potenciales de calentamiento global asignados a cada gas GEI.

Tabla 206. Factores de emisión por defecto para combustión estacionaria en industrias energéticas.

Fuente contaminante	Emisiones CO ₂ (kg/TJ)	Emisiones CH ₄ (kg/TJ)	Emisiones N ₂ O (kg/TJ)
Combustión estacionaria			
Gasóleo	74.100	3	0,6
Diésel	74.100	3	0,6
Fuelóleo	77.400	3	0,6
Gas refinería	57.600	1	0,1
Gas natural licuado	64.200	3	0,6
Gas natural	56.100	1	0,1
Gases licuados del petróleo	63.100	1	0,1
Potenciales de calentamiento			
Potencial de calentamiento	1	28	265

Fuente: Directrices del IPCC de 2006 para los inventarios nacionales de gases de efecto invernadero.
Elaboración propia.

A partir de los datos de consumo de combustible y sus factores de emisión, se presentan en las siguientes tablas la estimación de emisiones en las centrales térmicas de Canarias para el año 2024. En cada tabla se detallan las emisiones por tecnología y tipo de combustible.

Se muestra en primer lugar una tabla con la estimación las emisiones totales por tipo de combustible, para luego exponer una tabla final por tipo de GEI (CO₂, CH₄, N₂O).



Tabla 207. Estimación de emisiones de GEI en las centrales térmicas de Canarias, por tipo de combustible. Año 2024.

Tecnología	Emisiones CO ₂ eq - (ktCO ₂ eq)			
	Fuel	Gasóleo	Diésel	Total
GRAN CANARIA				
Vapor	488,9	0,4	0	489,3
Diésel	71,2	5,6	0	76,8
Gas	0,0	48,7	0	48,7
Ciclo Combinado	0,0	1.121,2	0	1.121,2
	560,1	1.176,0	0,0	1.736,1
TENERIFE				
Vapor	518,8	0,8	0	519,6
Diésel	111,5	5,2	0	116,7
Gas	0,0	134,0	0	134,0
Ciclo Combinado	0,0	1.227,3	0	1.227,3
	630,3	1.367,3	0,0	1.997,5
LANZAROTE				
Diésel	443,8	19,7	0	463,5
Gas	0,0	18,8	0	18,8
	443,8	38,5		482,2
FUERTEVENTURA				
Diésel	320,7	42,7	0	363,4
Gas	0	92,5	0	92,5
	320,7	135,1	0,0	455,9
LA PALMA				
Diésel	132,7	32,9	0	165,5
Gas	0,0	1,0	0	1,0
	132,7	33,8	0,0	166,5
LA GOMERA				
Diésel	0	0	45,0	45,0
EL HIERRO				
Diésel	0	0	21,3	21,3
CANARIAS	2.087,5	2.750,7	66,3	4.904,6

Unidades: Gigagramos de CO₂ equivalente (Gg CO₂-eq o kt CO₂-eq)

Estimación.

Elaboración propia.



En la siguiente tabla se muestra la estimación de las emisiones de GEI de la generación convencional en Canarias por tipo de gas de efecto invernadero para el año 2024.

Tabla 208. Estimación de emisiones de GEI en las centrales térmicas de Canarias, por tipo de gas. Año 2024.

Tecnología	Emisiones CO ₂ eq - (ktCO ₂ eq)			
	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	Total
GRAN CANARIA				
Vapor	487,8	0,529	1,002	489,3
Diésel	76,5	0,083	0,158	76,8
Gas	48,6	0,055	0,104	48,7
Ciclo Combinado	1.117,5	1,267	2,398	1.121,2
	1.730,5	1,935	3,662	1.736,1
TENERIFE				
Vapor	517,9	0,562	1,064	519,6
Diésel	116,4	0,127	0,239	116,7
Gas	133,5	0,151	0,287	134,0
Ciclo Combinado	1.223,3	1,387	2,625	1.227,3
	1.991,1	2,227	4,215	1.997,5
LANZAROTE				
Diésel	462,0	0,502	0,951	463,5
Gas	18,7	0,021	0,040	18,8
	480,7	0,524	0,991	482,2
FUERTEVENTURA				
Diésel	362,3	0,395	0,748	363,4
Gas	92,2	0,104	0,198	92,5
	454,4	0,500	0,946	455,9
LA PALMA				
Diésel	165,0	0,181	0,342	165,5
Gas	1,0	0,001	0,002	1,0
	166,0	0,182	0,344	166,5
LA GOMERA				
Diésel	44,8	0,051	0,096	45,0
EL HIERRO				
Diésel	21,3	0,024	0,046	21,3
CANARIAS	4.888,8	5,441	10,300	4.904,6

Unidades: Gigagramos de CO₂ equivalente (Gg CO₂-eq o kt CO₂-eq).

Estimación.

Elaboración propia.



6.4. Factores de emisión de la generación eléctrica en Canarias.

En este apartado se recoge información sobre los factores de emisión de los sistemas eléctricos canarios calculados como el cociente entre las emisiones de GEI producidas por la actividad de generación eléctrica y la energía eléctrica producida.

En primer lugar, se reflejan los factores de emisión de la energía eléctrica puesta en red estimados para el año 2024, y a continuación su evolución histórica.

Tabla 209. Estimación de los factores de emisión de la energía eléctrica puesta en red, por islas. Año 2024.

Factor de emisión de la energía puesta en red	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Emisiones GEI	1.736	1.998	482	456	167	45	21	4.905
Energía eléctrica en red	3.347	3.571	792	800	262	72	53	8.898
F.E. (ktCO ₂ eq/GWhe-VR)	0,519	0,559	0,609	0,570	0,635	0,622	0,402	0,551

Unidades:

Emisiones GEI: kilotoneladas de CO₂ equivalente (ktCO₂-eq)

Energía eléctrica final: Gigavatio-hora de electricidad final (GWhe-VR)

Fuentes:

Energía eléctrica puesta en red: Red Eléctrica de España (REE) y E-Distribución Redes Digitales (EDRD).

Emisiones: estimación.

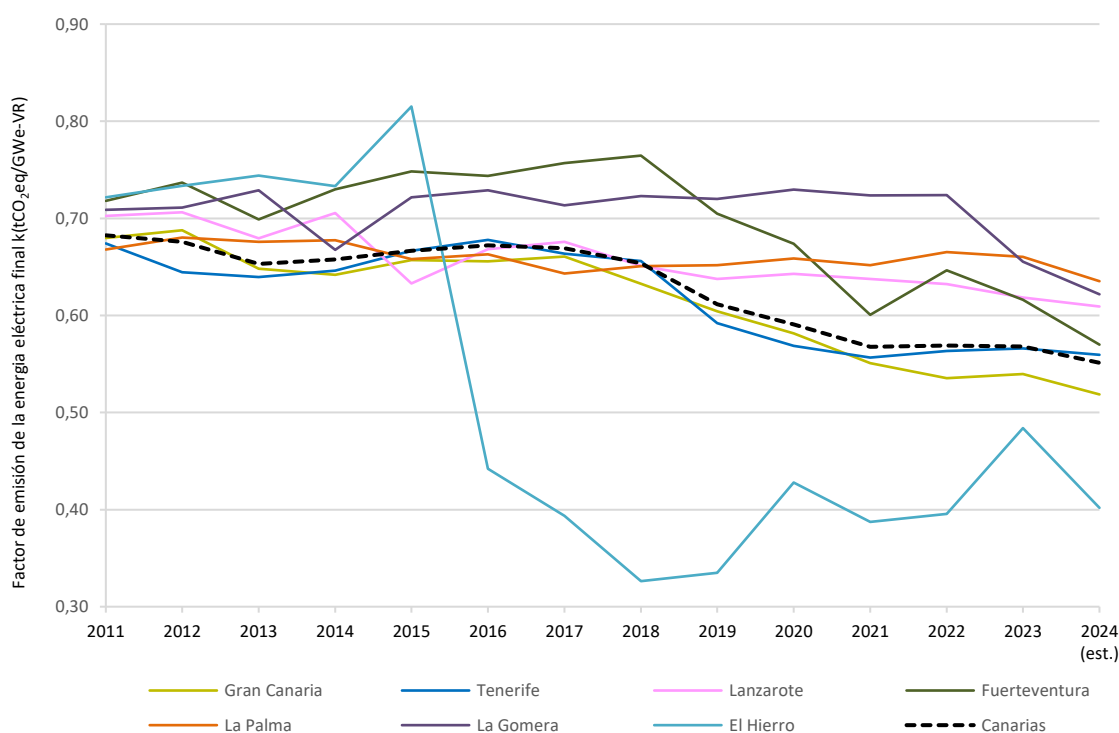
Fuente: Elaboración propia.

Tabla 210. Evolución del factor de emisión de la energía eléctrica puesta en red, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	0,680	0,674	0,703	0,718	0,668	0,709	0,721	0,682
2012	0,688	0,645	0,706	0,737	0,680	0,711	0,733	0,676
2013	0,648	0,639	0,680	0,699	0,676	0,729	0,744	0,653
2014	0,642	0,646	0,706	0,730	0,677	0,668	0,733	0,658
2015	0,657	0,667	0,633	0,748	0,658	0,722	0,815	0,667
2016	0,656	0,678	0,668	0,744	0,663	0,729	0,442	0,672
2017	0,661	0,664	0,676	0,757	0,643	0,713	0,394	0,669
2018	0,633	0,656	0,651	0,765	0,651	0,723	0,326	0,654
2019	0,604	0,592	0,638	0,705	0,652	0,720	0,335	0,611
2020	0,582	0,569	0,643	0,674	0,659	0,730	0,428	0,591
2021	0,551	0,557	0,638	0,601	0,652	0,724	0,387	0,568
2022	0,535	0,563	0,632	0,646	0,665	0,724	0,396	0,569
2023	0,540	0,566	0,619	0,616	0,660	0,655	0,484	0,568
2024 (est.)	0,519	0,559	0,609	0,570	0,635	0,622	0,402	0,551

Unidades: tCO₂-eq/MWhe-VR.

Elaboración propia.

**Gráfico 277. Evolución del factor de emisión de la energía eléctrica final puesta en red, por islas.**

Elaboración propia.

En segundo lugar, se reflejan los factores de emisión de la energía eléctrica final distribuida a través de las redes de transporte y distribución estimados para el año 2024, y a continuación su evolución histórica:

Tabla 211. Estimación del factor de emisión de la energía eléctrica final distribuida a través de las redes eléctricas, por islas. Año 2024.

Factor de emisión de la energía eléctrica final distribuida	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Emisiones GEI	1.736	1.998	482	456	167	45	21	4.905
Energía eléctrica final	3.151	3.306	856	648	243	67	49	8.320
F. E. (ktCO ₂ eq/GWe-f)	0,551	0,604	0,564	0,704	0,684	0,675	0,439	0,590

Unidades:

Emisiones GEI: kilotoneladas de CO₂ equivalente (ktCO₂eq)

Energía eléctrica final distribuida a través de las redes: Gigavatio-hora de electricidad final (GWe-f)

Fuentes:

Energía eléctrica final: ISTAC a partir de datos de E-Distribución Redes Digitales (EDRD).

Emisiones: estimación.

Elaboración propia.



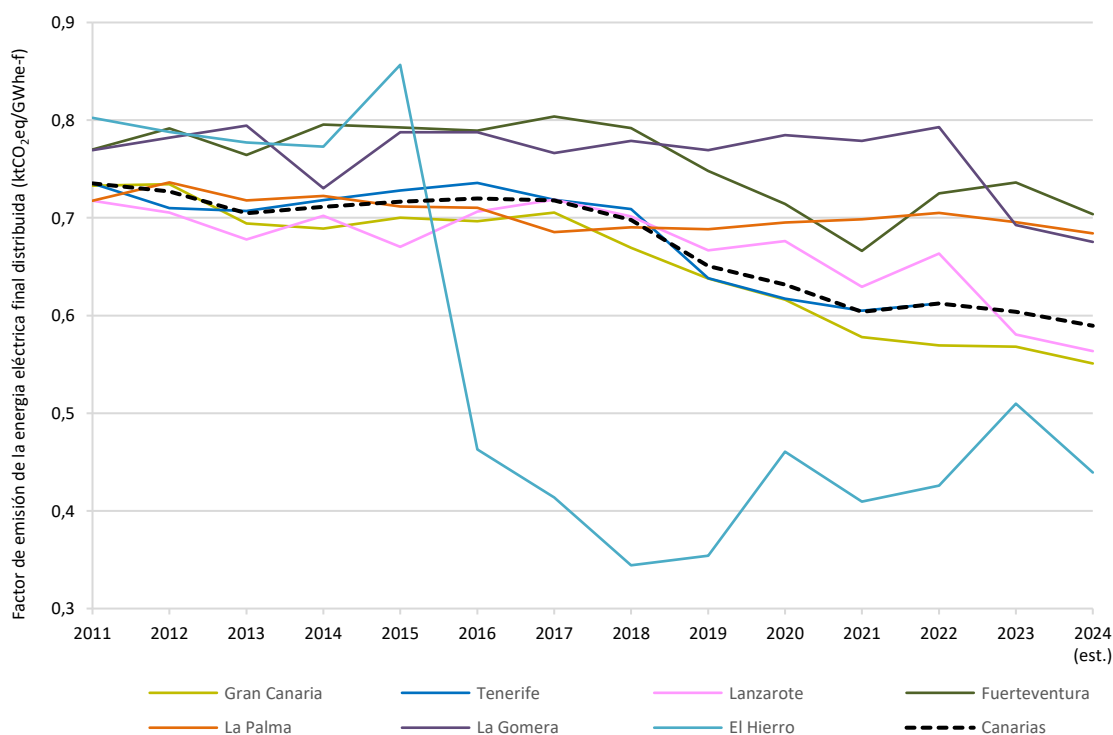
Tabla 212. Evolución del factor de emisión de la energía eléctrica final distribuida a través de las redes eléctricas, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	0,733	0,735	0,717	0,770	0,717	0,769	0,803	0,735
2012	0,734	0,710	0,705	0,791	0,736	0,782	0,788	0,727
2013	0,694	0,707	0,678	0,764	0,718	0,794	0,777	0,705
2014	0,689	0,718	0,702	0,795	0,722	0,730	0,773	0,711
2015	0,700	0,728	0,670	0,793	0,712	0,787	0,857	0,717
2016	0,697	0,736	0,706	0,789	0,710	0,788	0,463	0,720
2017	0,705	0,718	0,719	0,804	0,685	0,766	0,414	0,718
2018	0,669	0,709	0,701	0,792	0,690	0,779	0,344	0,698
2019	0,638	0,638	0,667	0,748	0,688	0,769	0,354	0,651
2020	0,616	0,617	0,676	0,714	0,695	0,785	0,461	0,632
2021	0,578	0,605	0,629	0,666	0,699	0,779	0,409	0,604
2022	0,569	0,612	0,663	0,725	0,705	0,793	0,426	0,612
2023	0,568	0,611	0,580	0,736	0,695	0,693	0,510	0,604
2024 (est.)	0,551	0,604	0,564	0,704	0,684	0,675	0,439	0,590

Unidades: tCO₂eq/MWhe-f.

Elaboración propia.

Gráfico 278. Evolución del factor de emisión de la energía eléctrica final distribuida a través de las redes eléctricas, por islas.



Elaboración propia.



Por último, se presentan los factores de emisión estimados de la energía eléctrica final, incluyendo tanto la energía distribuida a través de las redes como la correspondiente al autoconsumo¹⁵. Esta última hace referencia a la energía eléctrica consumida en puntos próximos a las instalaciones de generación, sin pasar por las redes.

Los factores de emisión han sido calculados considerando el total de energía eléctrica final, entendida como la suma de la energía distribuida y la energía autoconsumida, y se detallan a continuación:

Tabla 213. Estimación del factor de emisión de la energía eléctrica final con autoconsumos, por islas. Año 2024.

Factor de emisión de la energía eléctrica final con autoconsumos	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Emisiones GEI	1.736	1.998	482	456	167	45	21	4.905
Energía eléctrica final	3.270	3.372	881	675	253	69	50	8.571
F. E. (ktCO ₂ eq/GWhe-f)	0,531	0,592	0,547	0,675	0,658	0,654	0,427	0,572

Unidades:

Emisiones GEI: kilotoneladas de CO₂ equivalente (ktCO₂eq)

Energía eléctrica final: Gigavatio-hora de electricidad final (GWhe-f)

Fuentes:

Energía final eléctrica distribuida: ISTAC a partir de datos de E-Distribución Redes Digitales (EDRD).

Energía final eléctrica autoconsumida: M^a para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y productores.

Energía final eléctrica fotovoltaica autoconsumida: estimación.

Emisiones: estimación.

Elaboración propia.

Tabla 214. Evolución del factor de emisión de la energía eléctrica final con autoconsumos, por islas.

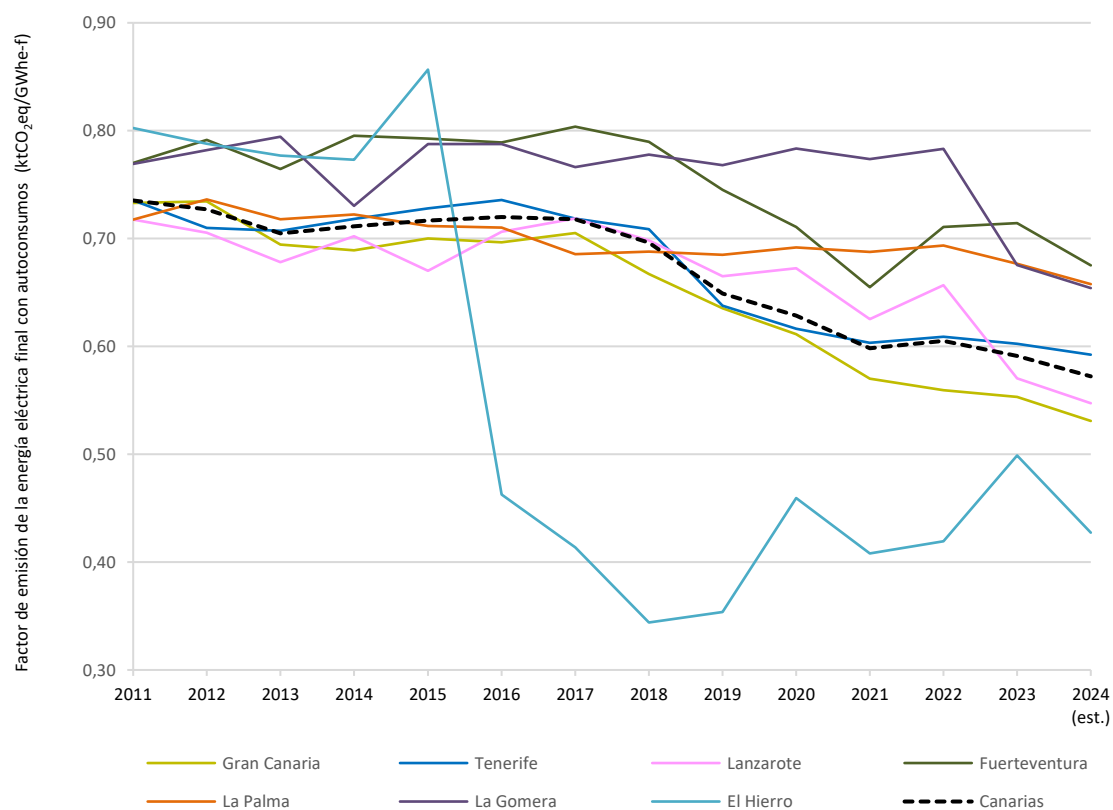
Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	0,733	0,735	0,717	0,770	0,717	0,769	0,803	0,735
2012	0,734	0,710	0,705	0,791	0,736	0,782	0,788	0,727
2013	0,694	0,707	0,678	0,764	0,718	0,794	0,777	0,705
2014	0,689	0,718	0,702	0,795	0,722	0,730	0,773	0,711
2015	0,700	0,728	0,670	0,793	0,712	0,787	0,857	0,717
2016	0,697	0,736	0,706	0,789	0,710	0,788	0,463	0,720
2017	0,705	0,718	0,719	0,804	0,685	0,766	0,414	0,718
2018	0,667	0,709	0,698	0,790	0,688	0,778	0,344	0,696
2019	0,635	0,638	0,665	0,745	0,685	0,768	0,354	0,649
2020	0,611	0,616	0,672	0,711	0,692	0,783	0,459	0,629
2021	0,570	0,603	0,625	0,655	0,688	0,774	0,408	0,598
2022	0,560	0,609	0,657	0,711	0,693	0,783	0,419	0,605
2023	0,553	0,602	0,570	0,714	0,677	0,675	0,499	0,591
2024 (est.)	0,531	0,592	0,547	0,675	0,658	0,654	0,427	0,572

Unidades: tCO₂eq/MWhe-f.

Elaboración propia.

¹⁵ La energía eléctrica autoconsumida declarada en Canarias procede fundamentalmente de instalaciones eólicas, fotovoltaicas y de biogás de vertedero.

La energía eléctrica autoconsumida no incluye los consumos propios de los centrales: servicios auxiliares, pérdidas por bombeos, etc.

**Gráfico 279. Evolución del factor de emisión de la energía eléctrica final con autoconsumos, por islas.**

Elaboración propia.



6.5. Factores de emisión de la generación térmica de origen fósil.

En este apartado se muestra la estimación de los factores de emisión de la generación térmica fósil para el año 2024 así como su evolución histórica.

Tabla 215. Factor de emisión estimado de la generación térmica fósil, por islas. Año 2024.

F.E. de la generación térmica convencional	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Emisiones GEI	1.736	1.998	482	456	167	45	21	4.905
Energía eléctrica bruta (b.a.)	2.624	2.994	747	632	249	64	30	7.339
F.E. (ktCO₂eq/GWhe-ba)	0,662	0,667	0,646	0,722	0,668	0,701	0,712	0,668

Unidades:

Emisiones GEI: kilotoneladas de CO₂ equivalente (ktCO₂eq)

Energía eléctrica bruta en bornes de alternador (b.a.) de origen térmico: Megavatio-hora eléctrico. (GWhe-ba)

Fuentes:

Emisiones: estimación.

Energía eléctrica bruta (b.a.): Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U. (UNELCO)

Elaboración propia.

Tabla 216. Evolución del factor de emisión de la generación térmica fósil, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	0,702	0,704	0,674	0,725	0,662	0,682	0,696	0,700
2012	0,705	0,696	0,675	0,746	0,672	0,689	0,705	0,700
2013	0,670	0,681	0,653	0,714	0,680	0,705	0,717	0,677
2014	0,670	0,679	0,674	0,744	0,687	0,648	0,720	0,680
2015	0,681	0,686	0,626	0,754	0,683	0,700	0,966	0,684
2016	0,679	0,695	0,659	0,751	0,690	0,709	0,708	0,690
2017	0,683	0,685	0,660	0,770	0,666	0,691	0,698	0,688
2018	0,683	0,692	0,668	0,768	0,675	0,697	0,709	0,692
2019	0,680	0,697	0,664	0,756	0,676	0,693	0,692	0,691
2020	0,664	0,681	0,674	0,727	0,676	0,702	0,700	0,677
2021	0,659	0,674	0,667	0,695	0,671	0,696	0,710	0,669
2022	0,662	0,665	0,673	0,769	0,669	0,696	0,719	0,674
2023	0,661	0,668	0,641	0,717	0,660	0,690	0,709	0,667
2024 (est.)	0,662	0,667	0,646	0,722	0,668	0,701	0,712	0,668

Unidades: ktCO₂eq/GWhe-ba

Elaboración propia.



ANEXO 1. Estaciones de Servicio en Canarias.



Anexo 1. Índice.

ANEXO 1. Estaciones de Servicio en Canarias.	346
A1.1. Gran Canaria.	348
A1.2. Lanzarote.	351
A1.3. Fuerteventura.	352
A1.4. Tenerife.	353
A1.5. La Palma.	357
A1.6. La Gomera.	357
A1.7. El Hierro.	357



A1. Estaciones de Servicio en Canarias.

En el presente anexo se relacionan las estaciones de servicio de Canarias, por islas y término municipal.

A1.1. Gran Canaria.

Tabla 217. Estaciones de servicio en Gran Canaria.

Municipio	Rótulo	UTM_X	UTM_Y
AGAETE	DISA AGAETE	431201	3108927
AGAETE	CEPSA AGAETE	431033	3108685
AGÜIMES	DISA AUTOPISTA KM 21	460170	3086098
AGÜIMES	REPSOL OPER CANARIOS S,L.	458034	3083576
AGÜIMES	DISA AGUIMES	456227	3086654
AGÜIMES	BP KM 13 CRUCE ARINAGA	458342	3083415
AGÜIMES	PLENOIL	457677	3083941
AGÜIMES	REPSOL	458871	3082010
AGÜIMES	DISA AUT.ARINAGA	459033	3083179
AGÜIMES	REPSOL	459114	3085323
AGÜIMES	CEPSA	457102	3082115
AGÜIMES	SHELL ARINAGA	460691	3081740
AGÜIMES	PLENOIL	459188	3081938
AGÜIMES	PETROPRIX	458640	3082562
AGÜIMES	PETROPRIX	457238	3082087
AGÜIMES	PETROPRIX	457659	3082848
AGÜIMES	OCÉANO	458737	3083679
AGÜIMES	DISA BALOS	457397	3082095
AGÜIMES	CANARY OIL	459761	3081730
AGÜIMES	CEPSA	457441	3082289
AGÜIMES	CEPSA	457414	3082302
ALDEA DE SAN NICOLÁS (LA)	REPSOL LA ALDEA	421751	3096282
ALDEA DE SAN NICOLÁS (LA)	DISA LA ALDEA	421827	3096241
ARTENARA	ES ARTENARA	436634	3099530
ARUCAS	DISA ARUCAS	448475	3110373
ARUCAS	BP LAS VEGAS	448127	3110150
ARUCAS	E.S. SHELL AUTOVÍA ARUCAS	449159	3110324
ARUCAS	SHELL NUEVA ARUCAS	448478	3110373
ARUCAS	CEPSA LOS PORTALES	447112	3108126
ARUCAS	BP SANTIDAD	449875	3109754
ARUCAS	REPSOL	446727	3106934
ARUCAS	CEPSA OPER CANARIOS S,L.	452098	3112386
ARUCAS	CEPSA	451991	3112386
ARUCAS	DISA BAÑADEROS	447651	3113564
FIRGAS	CEPSA	445136	3110486
GÁLDAR	SHELL GALDAR	436205	3113414
GÁLDAR	CANARY OIL, S.L.	434186	3110812
GÁLDAR	TGAS SARDINA DEL NORTE	432865	3114617
GÁLDAR	PETROPRIX	435020	3112069
GÁLDAR	REPSOL	436026	3113587
INGENIO	PETROPRIX	456799	3087759
INGENIO	SHELL INGENIO	457438	3088225
INGENIO	DISA NUEVO INGENIO	457408	3088185
INGENIO	CEPSA INGENIO	457771	3088181
INGENIO	BP EL CARRIZAL	460742	3088097
INGENIO	PLENOIL	457380	3088142
INGENIO	SANTANA DOMINGUEZ, S.L.	460360	3089073
INGENIO	DISA CARRIZAL	459889	3087266
INGENIO	PLENOIL	460421	3087692
INGENIO	OCÉANO EL CARRIZAL	459494	3087655



Municipio	Rótulo	UTM_X	UTM_Y
MOGÁN	DISA MOGAN	425616	3078615
MOGÁN	PCAN	433207	3071610
MOGÁN	BP ARGUINEGUIN	432779	3070899
MOGÁN	SHELL PUERTO RICO	430724	3074744
MOYA	CANARY GREEN CORNER, SL	442684	3110051
MOYA	H2EXAGON NORTE	444980	3113386
MOYA	BP KM 13 - 1 (SAN ANDRES)	444931	3113444
MOYA	BP MOYA	442732	3109331
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	SHELL VEGUETA	459464	3107884
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	E.S. DISA VEGUETA	459200	3107931
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	CEPSA	457400	3106876
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	BP SAN LORENZO	453097	3107658
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	REPSOL	455287	3110256
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	REPSOL	454421	3105770
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	CEPSA LA CAZUELA	451932	3109241
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	BP SAN JOSE	459001	3105642
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	SHELL MERCALASPALMAS	458952	3101762
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	CEPSA	458613	3102585
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	DISA SAN JOSE	458975	3105430
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	DISA PUERTO DE LA LUZ	459150	3114135
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	BP PUERTO DE LA LUZ	458691	3113921
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	DISA EL SEBADAL	458984	3114296
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	PETROPRIX	458707	3114617
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	CEPSA MUELLE GRANDE	458875	3113597
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	BP CIDELMAR	459250	3109245
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	SHELL TOMAS MORALES	458257	3110008
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	REPSOL	456713	3108497
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	CEPSA PLAZA DEL PINO	458636	3109189
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	PETROPRIX	456559	3108085
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	CANARY OIL, S.L.	456556	3108110
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	PETROPRIX	456908	3108262
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	BP COOPERATIVA TAXIS S. CRISTOBAL	456510	3108134
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	DISA TAFIRA	453297	3102244
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	CEPSA HOYA PARRADO	455804	3103235
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	SHELL REHOYAS	457484	3108913
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	DISA TARAHALES I	455646	3107851
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	BP LA PATERNA	456193	3108209
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	E.S. DISA MILLER BAJO	457049	3108582
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	CEPSA	455092	3107687
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	MOEVE	455801	3109740
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	DISA JUAN XXIII	457800	3110367
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	BP CIUDAD JARDIN (CAN)	457776	3111303
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	CEPSA	455421	3110403
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	DISA CHIL	457279	3111963
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	H2EXAGON LAS TORRES	455340	3109274
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	BP LOMO LOS FRAILES	453724	3108336
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	BP TAMARACEITE II	452919	3108145
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	PLENOIL	452858	3108121
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	BP GUANARTEME	456637	3111670
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	DISA ALCARAVANERAS	457776	3112047
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	CEPSA	456616	3108771
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	E.S. SHELL SCHAMANN	457918	3109828
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	BP ALTAVISTA	457340	3109901
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	REPSOL	456793	3109537
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	DISA EL DRAGON	457231	3108501
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	DISA ESCALERITAS	457093	3110139
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	BP BARRANQUILLO TAXISTAS SAN CRISTOBAL	457403	3109839
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	REPSOL	456080	3108518
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	DISA ALMATRICHE	454842	3107350



Municipio	Rótulo	UTM_X	UTM_Y
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	DISA TAMARACEITE	453974	3107941
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	REPSOL	455147	3107967
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	REPSOL	456673	3110940
PALMAS DE GRAN CANARIA (LAS)	CEPSA LA MARINA	458251	3111310
SAN BARTOLOMÉ DE TIRAJANA	DISA MASPALOMAS	443949	3071288
SAN BARTOLOMÉ DE TIRAJANA	CEPSA MASPALOMAS	440680	3070020
SAN BARTOLOMÉ DE TIRAJANA	PETROPRIX	443726	3071412
SAN BARTOLOMÉ DE TIRAJANA	PCAN	440110	3071460
SAN BARTOLOMÉ DE TIRAJANA	DISA FATAGA	444550	3084702
SAN BARTOLOMÉ DE TIRAJANA	SHELL JUAN GRANDE	452495	3075581
SAN BARTOLOMÉ DE TIRAJANA	CEPSA	453278	3075692
SAN BARTOLOMÉ DE TIRAJANA	CEPSA TAXISTAS S.AGUSTIN	441857	3071686
SAN BARTOLOMÉ DE TIRAJANA	DISA	443600	3088950
SAN BARTOLOMÉ DE TIRAJANA	BP EL VERIL	444962	3071339
SAN BARTOLOMÉ DE TIRAJANA	SHELL MASPALOMAS	443204	3071181
SANTA BRÍGIDA	BP SANTA BRIGIDA	450890	3100663
SANTA LUCÍA DE TIRAJANA	SHELL VECINDARIO	456641	3080867
SANTA LUCÍA DE TIRAJANA	DISA	445981	3087935
SANTA LUCÍA DE TIRAJANA	SHELL SANTA LUCIA	457758	3081374
SANTA LUCÍA DE TIRAJANA	BP EL TARO	455002	3079387
SANTA LUCÍA DE TIRAJANA	DISA POZO IZQUIERDO	456670	3078393
SANTA LUCÍA DE TIRAJANA	OCÉANO SARDINA SUR	456355	3081339
SANTA LUCÍA DE TIRAJANA	REPSOL	456593	3079695
SANTA LUCÍA DE TIRAJANA	BP DOCTORAL	455592	3079003
SANTA LUCÍA DE TIRAJANA	ESTACION DE SERVICIO P44	456001	3080971
SANTA LUCÍA DE TIRAJANA	REPSOL	456101	3080020
SANTA MARÍA DE GUÍA DE GRAN CANARIA	BP GUIA	438282	3113031
SANTA MARÍA DE GUÍA DE GRAN CANARIA	DISA GUIA	438331	3113138
SANTA MARÍA DE GUÍA DE GRAN CANARIA	CEPSA	437750	3113021
SANTA MARÍA DE GUÍA DE GRAN CANARIA	REPSOL	439704	3113236
SANTA MARÍA DE GUÍA DE GRAN CANARIA	PLENOIL	439546	3113252
TEJEDA	DISA TEJEDA	439551	3096388
TELDE	REPSOL	461491	3094932
TELDE	REPSOL	461440	3095113
TELDE	REPSOL	458831	3101572
TELDE	REPSOL	461986	3098561
TELDE	REPSOL	459212	3096429
TELDE	REPSOL	461461	3089719
TELDE	DISA EL ROQUE	458685	3097114
TELDE	DISA CRUCE DE MELENARA	461302	3096637
TELDE	COOP.TAXIS.TELDE	460887	3097383
TELDE	CEPSA EL CUBILLO	459223	3097992
TELDE	DISA PUNTO FIELATO	458322	3096364
TELDE	SHELL TELDE	459277	3097084
TELDE	REPSOL	461636	3090697
TELDE	CEPSA	461649	3098353
TELDE	H2EXAGON JINAMAR	460800	3100076
TELDE	BP CRUZ DE LA GALLINA LOMO		
	LA FRANCIA	458823	3100012
TELDE	BP JINAMAR	459010	3101208
TELDE	BP LAS TERRAZAS	461472	3100166
TELDE	DISA JINAMAR	459356	3101053
TELDE	DISA LA PARDILLA	461796	3098863
TELDE	DISA BOCABARRANCO	461826	3099817
TELDE	OCÉANO	461867	3099743
TELDE	BP LA GARITA	461897	3098851
TELDE	DISA CUATRO PUERTAS	460184	3092924
TELDE	CANARY OIL, S.L.	461498	3093753
TELDE	CEPSA OPER CANARIOS S,L.	461550	3093630
TELDE	FAST FUEL GORO	461657	3093876



Municipio	Rótulo	UTM_X	UTM_Y
TELDE	BP CRUCE DE MELENARA	461595	3096645
TELDE	BP EL CALERO	460332	3097065
TEROR	DISA TEROR	446242	3104163
TEROR	CEPSA	446393	3104181
VALLESECO	BP VALLESECO	443378	3102777
VALSEQUILLO DE GRAN CANARIA	CEPSA LOS ALMENDROS	453527	3096800
VALSEQUILLO DE GRAN CANARIA	DISA	451285	3096394
VEGA DE SAN MATEO	SHELL SAN MATEO	448130	3098727
VEGA DE SAN MATEO	REPSOL SAN MATEO	447330	3098318
Total Gran Canaria		177	

Fuentes: - Geoportal (Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico) y Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias. Elaboración propia.

A1.2. Lanzarote.

Tabla 218. Estaciones de servicio en Lanzarote.

Municipio	Rótulo	UTM_X	UTM_Y
ARRECIFE	DISA CIRCUNVALACION I	642603	3206576
ARRECIFE	DISA LOS MARMOLES	642794	3206024
ARRECIFE	DISA NUEVA AEROPUERTO	638820	3204214
ARRECIFE	DISA CIRCUNVALACION II	642648	3206632
ARRECIFE	REPSOL	640068	3206049
ARRECIFE	REPSOL	639507	3204971
ARRECIFE	REPSOL	639472	3204946
ARRECIFE	CEPSA	635667	3203666
ARRECIFE	CEPSA	639246	3206202
ARRECIFE	BP	641893	3205341
ARRECIFE	DISA	640442	3206395
ARRECIFE	SHELL ARRECIFE I	641657	3205797
ARRECIFE	CEPSA	636057	3203849
ARRECIFE	PLENOIL	641565	3205547
ARRECIFE	SHELL ARRECIFE II	641614	3205769
ARRECIFE	DISA AEROPUERTO	639175	3204175
ARRECIFE	SHELL FLICK LANZAROTE	640565	3204984
ARRECIFE	DISA ARRECIFE	641054	3204666
ARRECIFE	DISA VALTERRA	641664	3205018
ARRECIFE	REPSOL	639861	3205695
HARÍA	TGAS HARÍA	646126	3225415
HARÍA	PCAN ARRIETA	649342	3223554
SAN BARTOLOMÉ	DISA	634976	3210159
SAN BARTOLOMÉ	REPSOL	637153	3204179
TEGUISE	CEPSA	639711	3215126
TEGUISE	CEPSA	639958	3214424
TEGUISE	CEPSA	647036	3215593
TEGUISE	DISA COSTA TEGUISE	644574	3207441
TEGUISE	DISA TEGUISE GOLF	645732	3208957
TEGUISE	CEPSA TAHICHE I	641958	3207556
TEGUISE	CEPSA TAHICHE II	641858	3207493
TÍAS	PCAN	631628	3203351
TÍAS	SPL	634909	3203204
TÍAS	SPL	634836	3203173
TÍAS	SPL	633378	3203778
TÍAS	SPL	633281	3203721



Municipio	Rótulo	UTM_X	UTM_Y
TÍAS	DISA PUERTO DEL CARMEN	629998	3200282
TÍAS	CEPSA	629330	3199917
TÍAS	DISA MACHER	628026	3202969
TINAJO	CEPSA TINAJO	629394	3215919
YAIZA	REPSOL	614574	3200088
YAIZA	ESTACION PLAYA BLANCA	613950	3193904
YAIZA	E.S.DISA YAIZA	620541	3203587
YAIZA	COMBUSTIBLES CANARIOS	623096	3201939
YAIZA	MARINA RUBICON	615517	3192959
Total Lanzarote	45		

Fuentes: - Geoportal (Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico) y Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias. Elaboración propia.

A1.3. Fuerteventura.

Tabla 219. Estaciones de servicio en Fuerteventura.

Municipio	Rótulo	UTM_X	UTM_Y
ANTIGUA	DISA EL MATORRAL	611149	3144441
ANTIGUA	CEPSA ANTIGUA	596460	3142954
ANTIGUA	REPSOL	611225	3140687
OLIVA (LA)	DISA LA OLIVA	604074	3165371
OLIVA (LA)	DISA CORRALEJO	610338	3178768
OLIVA (LA)	H2GO CORRALEJO	609735	3178288
OLIVA (LA)	SHELL CORRALEJO	610510	3179542
PÁJARA	SHELL	570061	3108695
PÁJARA	DISA COSTA CALMA	575510	3115209
PÁJARA	CEPSA	579748	3117268
PÁJARA	H2GO MORRO JABLE	563022	3102765
PÁJARA	SHELL JANDIA	564337	3102883
PUERTO DEL ROSARIO	REPSOL	613045	3155592
PUERTO DEL ROSARIO	PCAN GIL	612328	3153212
PUERTO DEL ROSARIO	MERCASOSA	611320	3152836
PUERTO DEL ROSARIO	DISA	609957	3154972
PUERTO DEL ROSARIO	DISA	609840	3154970
PUERTO DEL ROSARIO	DISA SECUNDINO ALONSO	611395	3152945
PUERTO DEL ROSARIO	DISA RIO CABRAS	610937	3149650
PUERTO DEL ROSARIO	DISA EL CHARCO	612488	3153817
PUERTO DEL ROSARIO	CEPSA PUERTO ROSARIO	611248	3153266
PUERTO DEL ROSARIO	BP LA HONDURA	612999	3155493
PUERTO DEL ROSARIO	H2GO MUELLE CHICO	611586	3152639
PUERTO DEL ROSARIO	REPSOL	600407	3151728
PUERTO DEL ROSARIO	CEPSA	610540	3148169
TUINEJE	SANTANA DOMINGUEZ	593250	3133806
TUINEJE	CEPSA GRAN TARAJAL	596099	3121411
TUINEJE	DISA EL CARACOL	587932	3123151
Total Fuerteventura	28		

Fuentes: - Geoportal (Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico) y Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias. Elaboración propia.



A1.4. Tenerife.

Tabla 220. Estaciones de servicio en Tenerife.

Municipio	Rótulo	UTM_X	UTM_Y
ADEJE	REPSOL	329262	3112369
ADEJE	BP LA ATALAYA	329026	3112323
ADEJE	SHELL	329143	3112121
ADEJE	BP COOP SAN SEBASTIAN	329261	3111535
ADEJE	GMOIL	329139	3111635
ADEJE	PLENOIL	329309	3112473
ADEJE	TGAS-TU TRÉBOL	329105	3111731
ADEJE	DISA	329237	3107210
ADEJE	DISA FAÑABE	329867	3110024
ADEJE	BP SIAM MALL	330739	3106043
ADEJE	REPSOL	326358	3113313
ADEJE	DISA TIJOCO	326908	3116070
ADEJE	CEPSA	330193	3108403
ADEJE	H2GO MAXO ARMEÑIME	327347	3112640
ARAFO	BP POLIGONO GUIMAR	365082	3134707
ARAFO	CEPSA	364250	3134559
ARAFO	PLENOIL	364947	3134828
ARAFO	REPSOL	365476	3134659
ARAFO	REPSOL	364468	3134347
ARICO	DISA	354717	3118309
ARICO	REPSOL	359289	3116764
ARICO	CEPSA	356268	3112577
ARICO	PCAN	356142	3112560
ARONA	REPSOL	335497	3100371
ARONA	REPSOL	333821	3104836
ARONA	BP GUAZA	334989	3103398
ARONA	BP TEN BEL	338262	3102017
ARONA	SHELL ARONA	338274	3104117
ARONA	CEPSA	334148	3106737
ARONA	TGAS ARONA	334755	3109355
ARONA	TGAS LAS GALLETAS	336530	3099630
ARONA	CEPSA LLANO AZUL	333705	3105152
ARONA	DISA	334837	3107005
ARONA	CEPSA	336975	3108413
ARONA	BP CABO BLANCO	336143	3105054
ARONA	BP LOS CRISTIANOS	331484	3104324
ARONA	BP PLAYA LAS AMERICAS	330573	3105753
ARONA	CEPSA COSTA DEL SILENCIO	337527	3099842
BUENAVISTA DEL NORTE	DISA	318882	3139566
CANDELARIA	DISA CANDELARIA	365547	3137496
CANDELARIA	TGAS	366586	3140307
CANDELARIA	DISA LAS CALETILLAS	366562	3140314
CANDELARIA	PCAN	367663	3142197
FASNIA	DISA	358758	3124232
FASNIA	CEPSA	360326	3121674
FASNIA	REPSOL	361237	3122682
GARACHICO	E.S. CEPSA LA CALETA	324347	3139505
GRANADILLA DE ABONA	BP	345104	3104968
GRANADILLA DE ABONA	REPSOL	346628	3105644



Municipio	Rótulo	UTM_X	UTM_Y
GRANADILLA DE ABONA	REPSOL	345238	3103741
GRANADILLA DE ABONA	PCAN	347602	3109643
GRANADILLA DE ABONA	CEPSA	348021	3104395
GRANADILLA DE ABONA	CEPSA LOS LLANOS - GRANADILLA	344940	3109806
GRANADILLA DE ABONA	DISA GRANADILLA	345123	3111085
GRANADILLA DE ABONA	DISA SAN ISIDRO	346908	3106854
GRANADILLA DE ABONA	REPSOL	349194	3106277
GRANADILLA DE ABONA	REPSOL	349166	3106194
GRANADILLA DE ABONA	TGAS EL MÉDANO	347367	3105807
GUANCHA (LA)	TGAS SANTA CATALINA	336870	3141505
GUANCHA (LA)	PCAN	338257	3139753
GUANCHA (LA)	DISA STO DOMINGO	336172	3141567
GUÍA DE ISORA	CEPSA	319537	3123694
GUÍA DE ISORA	DISA	324547	3123438
GUÍA DE ISORA	SHELL	325116	3122019
GUÍA DE ISORA	E.S. CEPSA CHIO	323464	3125609
GUÍA DE ISORA	SHELL	326568	3117826
GUÍA DE ISORA	DISA PLAYA SAN JUAN	321137	3120022
GUÍA DE ISORA	PCAN	320405	3121274
GÜÍMAR	DISA PUERTITO	364100	3131923
GÜÍMAR	SHELL GUIMAR	361665	3132684
GÜÍMAR	DISA GÜÍMAR	361967	3133351
GÜÍMAR	OCÉANO	365224	3133994
GÜÍMAR	CEPSA	361570	3132688
GÜÍMAR	EL ESCOBONAL	360087	3127300
ICOD DE LOS VINOS	CEPSA	334010	3140378
ICOD DE LOS VINOS	CEPSA	333356	3140360
ICOD DE LOS VINOS	SHELL ICODE DE LOS VINOS	331480	3139229
ICOD DE LOS VINOS	DISA ICODE DE LOS VINOS	332417	3139628
ICOD DE LOS VINOS	RED DE COMBUSTIBLES CANARIOS	333801	3140431
MATANZA DE ACENTEJO (LA)	DISA EL BOHIO	356995	3147869
MATANZA DE ACENTEJO (LA)	DISA LA MATANZA	357975	3148645
MATANZA DE ACENTEJO (LA)	SHELL ACENTEJO	356796	3146757
OROTAVA (LA)	REPSOL BARROSO	352046	3139896
OROTAVA (LA)	DISA	351101	3141828
OROTAVA (LA)	DISA	350865	3142271
OROTAVA (LA)	BP EL RAMAL	350791	3142217
OROTAVA (LA)	BP EL TROMPO	348058	3141833
OROTAVA (LA)	PLENOIL	349006	3141870
OROTAVA (LA)	REPSOL	349363	3140216
OROTAVA (LA)	SHELL LA PERDOMA	347301	3139891
PUERTO DE LA CRUZ	SHELL EL AGUILA	350176	3143764
PUERTO DE LA CRUZ	SHELL	348407	3142266
PUERTO DE LA CRUZ	BP PUERTO DE LA CRUZ	348551	3144009
PUERTO DE LA CRUZ	DISA	347332	3141929
REALEJOS (LOS)	TGAS LA GORVORANA	345946	3141898
REALEJOS (LOS)	SHELL LAS DEHESAS	345775	3142543
REALEJOS (LOS)	SHELL LOS REALEJOS	345472	3140774
REALEJOS (LOS)	EESS OCÉANO LA AZADILLA	344193	3139621
REALEJOS (LOS)	CEPSA	345667	3139482
REALEJOS (LOS)	DISA LOS BARROS	344990	3141433
REALEJOS (LOS)	PCAN	345017	3141426
REALEJOS (LOS)	PETROPRIX	345523	3140730



Municipio	Rótulo	UTM_X	UTM_Y
REALEJOS (LOS)	ESTACION DE SERVICIOS EL MIRADOR	341462	3141812
REALEJOS (LOS)	OCÉANO LOS REALEJOS	345710	3140463
REALEJOS (LOS)	REPSOL	346028	3139979
REALEJOS (LOS)	DISA	341368	3140265
REALEJOS (LOS)	REPSOL	346159	3138382
ROSARIO (EL)	TGAS EL ROSARIO	370896	3143836
ROSARIO (EL)	CEPSA	370692	3144365
ROSARIO (EL)	PCAN	366632	3148473
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	SHELL LA LAGUNA	371415	3151245
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	REPSOL	367423	3152306
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	ES TAXLAGUNA	369169	3151498
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	BP E.S. LAS CANTERAS S.L.	371990	3154357
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	PCAN	373125	3149977
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	DISA VISTABELLA	374317	3149509
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	DISA OFRA	374121	3149683
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	OCÉANO TACO	373100	3147878
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	REPSOL	372251	3149374
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	REPSOL	371063	3148433
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	TGAS LO BALDÍOS	369799	3148533
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	PCAN	365108	3152911
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	REPSOL	364082	3155391
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	REPSOL	363134	3154559
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	DISA TEJINA	366640	3157033
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	BP TEJINA	366963	3156762
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	DISA BAJAMAR	368199	3159121
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	OCÉANO	373667	3151489
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	CEPSA LOS ANDENES	371997	3147465
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	DISA LOS MAJUELOS	373036	3148254
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	DISA LAS CHUMBERAS	372298	3148644
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	BP TACO NORTE	373239	3147680
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	DISA PADRE ANCHIETA	370931	3151257
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	BP SAN BENITO	370398	3151764
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	TGAS	371402	3151593
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	PCAN	367909	3152232
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	PCAN	369149	3150436
SAN CRISTÓBAL DE LA LAGUNA	TGAS LAS MERCEDES	372603	3154969
SAN JUAN DE LA RAMBLA	REPSOL	339101	3141943
SAN MIGUEL DE ABONA	DISA SAN MIGUEL	341276	3109297
SAN MIGUEL DE ABONA	REPSOL	339155	3104080
SAN MIGUEL DE ABONA	DISA LAS CHAFIRAS	341497	3103790
SAN MIGUEL DE ABONA	ESTACIÓN DE SERVICIO EL GOMERO	339933	3103439
SAN MIGUEL DE ABONA	CEPSA	341604	3104435
SAN MIGUEL DE ABONA	OCÉANO	341323	3104464
SAN MIGUEL DE ABONA	PCAN	341595	3103730
SAN MIGUEL DE ABONA	PLENOIL	341531	3104273
SAN MIGUEL DE ABONA	REPSOL	341774	3107604
SANTA CRUZ DE TENERIFE	CEPSA	378661	3151316
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA BALNEARIO II	379450	3151948
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA TRES DE MAYO	376129	3148508
SANTA CRUZ DE TENERIFE	BP CRUZ DEL SEÑOR	375648	3149350
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA FOMENTO	377273	3148619
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA ARACAYU	375567	3149637
SANTA CRUZ DE TENERIFE	BP AVENIDA 3 DE MAYO	376497	3148556



Municipio	Rótulo	UTM_X	UTM_Y
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA VIA PENETRACION	376490	3147867
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA TIO PINO	375431	3148644
SANTA CRUZ DE TENERIFE	E.S.SHELL OFRA	374839	3148192
SANTA CRUZ DE TENERIFE	SHELL EL RAMONAL	374742	3149277
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA HOGAR TAXISTA	376125	3148360
SANTA CRUZ DE TENERIFE	CEPSA	375835	3148265
SANTA CRUZ DE TENERIFE	CANARY OIL, S.L.	374431	3147202
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA LAS DELICIAS	374334	3147994
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA EL MAYORAZGO	374542	3146813
SANTA CRUZ DE TENERIFE	TGAS-TU TRÉBOL	374262	3146847
SANTA CRUZ DE TENERIFE	CEPSA	374972	3149166
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA CUEVAS BLANCAS	372242	3145231
SANTA CRUZ DE TENERIFE	CEPSA	374777	3146998
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA BARRANCO GRANDE	372190	3146475
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA EL SOBRADILLO	371361	3146847
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA TACO	372655	3147190
SANTA CRUZ DE TENERIFE	BP TACO	372352	3146661
SANTA CRUZ DE TENERIFE	CEPSA	373544	3147406
SANTA CRUZ DE TENERIFE	CEPSA	374440	3146229
SANTA CRUZ DE TENERIFE	REPSOL	381708	3152793
SANTA CRUZ DE TENERIFE	GMOIL	374530	3147253
SANTA CRUZ DE TENERIFE	REPSOL	372585	3145246
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA NAUTICO	378336	3150913
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA BALNEARIO I	379424	3152004
SANTA CRUZ DE TENERIFE	DISA EL CHORRILLO	371015	3145035
SANTA ÚRSULA	REPSOL	354597	3145593
SANTA ÚRSULA	SHELL SANTA URSULA	353645	3145216
SANTIAGO DEL TEIDE	CEPSA	322216	3129645
SANTIAGO DEL TEIDE	DISA	321580	3128475
SANTIAGO DEL TEIDE	DISA	321957	3131090
SANTIAGO DEL TEIDE	DISA BAJADA A LOS GIGANTES	321049	3127443
SAUZAL (EL)	REPSOL	359152	3149496
SAUZAL (EL)	BP	360638	3150411
SAUZAL (EL)	CEPSA	359532	3150766
SAUZAL (EL)	DISA EL SAUZAL	360870	3150516
SAUZAL (EL)	DISA RAVELO	361452	3149087
SILOS (LOS)	DISA LOS SILOS	321690	3139059
TACORONTE	CEPSA	364629	3151974
TACORONTE	CEPSA	364028	3151917
TACORONTE	DISA TACORONTE	362121	3150963
TACORONTE	CEPSA AGUA GARCIA	363334	3150010
TACORONTE	TGAS TACORONTE	361799	3150908
TACORONTE	BP	363155	3151249
TANQUE (EL)	REPSOL	325830	3137959
TEGUESTE	TGAS TEGUESTE	369366	3155531
TEGUESTE	BP TEGUESTE	367854	3156028
TEGUESTE	DISA EL SOCORRO	367230	3155601
VICTORIA DE ACENTEJO (LA)	SHELL LA VICTORIA	356359	3146387
VILAFLOR	DISA	338951	3115242
Total Tenerife	204		

Fuentes: - Geoportal (Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico) y Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias. Elaboración propia.



A1.5. La Palma.

Tabla 221. Estaciones de servicio en La Palma.

Municipio	Rótulo	UTM_X	UTM_Y
BARLOVENTO	SHELL	226469	3192555
BREÑA ALTA	DISA	227616	3174125
BREÑA ALTA	SHELL	229148	3173633
BREÑA ALTA	CEPSA	229306	3174689
FUENCALIENTE DE LA PALMA	PCAN	222471	3155972
GARAFÍA	TGAS GARAFÍA	215537	3190224
LLANOS DE ARIDANE (LOS)	SHELL	215793	3173371
LLANOS DE ARIDANE (LOS)	DISA	214947	3173673
LLANOS DE ARIDANE (LOS)	BP LOS LLANOS	215254	3173477
PASO (EL)	SHELL	219731	3172688
PASO (EL)	DISA	218342	3172669
PUNTAGORDA	REPSOL	209239	3185422
PUNTALLANA	SHELL PUNTALLANA	231599	3180663
SAN ANDRÉS Y SAUCES	DISA	229354	3189098
SAN ANDRÉS Y SAUCES	CEPSA	229204	3189564
SANTA CRUZ DE LA PALMA	BP BAJAMAR	229484	3175662
SANTA CRUZ DE LA PALMA	PLENOIL	230352	3177731
SANTA CRUZ DE LA PALMA	DISA	229445	3175518
VILLA DE MAZO	DISA	230857	3168880
Total La Palma	19		

Fuentes: - Geoportal (Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico) y Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias. Elaboración propia.

A1.6. La Gomera.

Tabla 222. Estaciones de servicio en La Gomera.

Municipio	Rótulo	UTM_X	UTM_Y
ALAJERÓ	OCÉANO PLAYA SANTIAGO	283143	3103055
HERMIGUA	DISA HERMIGUA	285119	3118228
SAN SEBASTIÁN DE LA GOMERA	DISA MUELLE GOMERA	292925	3108929
SAN SEBASTIÁN DE LA GOMERA	SAN SEBASTIAN	292360	3109071
VALLE GRAN REY	DISA VALLE GRAN REY	270522	3109874
VALLEHERMOSO	DISA VALLEHERMOSO	277639	3119111
VALLEHERMOSO	ESTACION SERVICIO CHIPUDE	276237	3111127
Total La Gomera	7		

Fuentes: - Geoportal (Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico) y Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias. Elaboración propia.

A1.7. El Hierro.

Tabla 223. Estaciones de servicio en El Hierro.

Municipio	Rótulo	UTM_X	UTM_Y
FRONTERA	DISA EL PINAR	206193,0241	3068114,901
FRONTERA	DISA FRONTERA	203104,7023	3073360,331
VALVERDE	DISA VALVERDE	212899,3277	3079748,526
Total El Hierro	3		

Fuentes: - Geoportal (Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico) y Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias. Elaboración propia.



ANEXO 2. Coeficientes de paso eléctricos en Canarias.



Anexo 2. Índice.

ANEXO 2. Coeficientes de paso eléctricos en Canarias.	358
A2.1. Coeficientes de paso entre la energía eléctrica vertida a red y la energía primaria.	360
A2.2. Coeficientes de paso entre la energía eléctrica final distribuida a través de las redes eléctricas y la energía primaria.	362
A2.3. Coeficientes de paso de la energía eléctrica final incluyendo la energía final autoconsumida.	364



A2. Coeficientes de paso eléctricos.

En este anexo se muestran los coeficientes de paso de energía primaria a energía puesta en red y a energía final en los sistemas eléctricos de las islas, en función del origen de la energía primaria (energías renovables o generación térmica convencional) y para el conjunto del sistema eléctrico, teniendo en cuenta la configuración del mix eléctrico de cada año.

A2.1. Coeficientes de paso entre la energía eléctrica vertida a red y la energía primaria.

En primer lugar se reflejan los coeficientes de paso entre la energía eléctrica vertida a red y la energía primaria necesaria para producirla considerando el mix energético existente en cada año.

Tabla 224. Coeficientes de paso de energía primaria a energía puesta en red para fuentes no renovables¹⁶. Año 2024.

CP Ep/Ef. Fuentes de energía no renovable	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuert.	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Consumo de combustibles (ktep)	555,5	639,5	149,1	142,7	51,8	14,4	6,8	1.559,9
Energía eléctrica vertida a red (GWhe-red)	3.347,3	3.571,4	791,6	799,9	262,1	72,3	53,1	8.897,9
Coeficiente de paso ktep/GWhe-red	0,166	0,179	0,188	0,178	0,198	0,199	0,129	0,175

Tabla 225. Coeficientes de paso de energía primaria a energía puesta en red para fuentes renovables¹⁷. Año 2024.

CP Ep/Ef. Fuente de energía renovable	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuert.	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Energía primaria renovable (ktep)	73,5	59,9	6,1	16,7	2,1	0,6	2,7	161,7
Energía eléctrica vertida a red (GWhe-red)	3.347,3	3.571,4	791,6	799,9	262,1	72,3	53,1	8.898
Coeficiente de paso ktep/GWhe-red	0,022	0,017	0,008	0,021	0,008	0,009	0,051	0,018

Tabla 226. Coeficientes de paso de energía primaria a energía puesta en red¹⁸. Año 2024.

Coeficiente de paso energía primaria/energía final	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuert.	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Energía primaria total (ktep)	629,0	699,4	155,2	159,5	53,9	15,0	9,6	1.721,6
Energía eléctrica vertida a red (GWh-red)	3.347,3	3.571,4	791,6	799,9	262,1	72,3	53,1	8.897,9
Coeficiente de paso ktep/GWhe-red	0,188	0,196	0,196	0,199	0,206	0,208	0,180	0,193

Unidades:

Consumo de combustibles (energía primaria no renovable): toneladas equivalentes de petróleo (tep)

Energía primaria renovable: toneladas equivalentes de petróleo (tep)

Energía eléctrica puesta en red: Megavatio-hora de electricidad (MWhe-VR)

Fuentes:

Consumo de Combustibles: Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U. (UNELCO)

Energía eléctrica puesta en red: Red Eléctrica de España (REE) y empresas distribuidoras

Elaboración propia.

¹⁶ Coeficientes de paso de energía primaria a energía eléctrica puesta en red Ep/E-red para fuentes no renovables. Refleja la energía primaria no renovable en kilotoneladas equivalentes de petróleo (ktep) que es necesario emplear para poner en red un GWh eléctrico en función del mix de producción existente.

¹⁷ Coeficientes de paso de energía primaria a energía eléctrica puesta en red Ep/E-red para fuentes renovables. Refleja la energía primaria renovable en kilotoneladas equivalentes de petróleo (ktep) que es necesario emplear para poner en red un GWh eléctrico en función del mix de producción existente. Solo se ha contabilizado la energía renovable primaria destinada a generar electricidad para vertido a red.

¹⁸ Coeficientes de paso de energía primaria a energía eléctrica puesta en red Ep/E-red. Refleja la energía total en kilotoneladas equivalentes de petróleo (ktep) que es necesario emplear para poner en red un GWh eléctrico en función del mix de producción existente. Su valor es la suma de los coeficientes de paso de energía renovable y no renovable.



Tabla 227. Evolución anual de los coeficientes de paso energía primaria a energía puesta en red para fuentes no renovables.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	0,213	0,221	0,217	0,223	0,213	0,233	0,237	0,218
2012	0,217	0,207	0,219	0,231	0,213	0,229	0,236	0,214
2013	0,207	0,202	0,213	0,220	0,209	0,232	0,237	0,207
2014	0,200	0,203	0,216	0,225	0,207	0,212	0,231	0,205
2015	0,204	0,210	0,192	0,229	0,202	0,228	0,258	0,207
2016	0,206	0,212	0,206	0,231	0,203	0,229	0,139	0,210
2017	0,208	0,212	0,209	0,237	0,201	0,229	0,126	0,212
2018	0,198	0,207	0,201	0,238	0,201	0,229	0,103	0,205
2019	0,190	0,188	0,197	0,220	0,203	0,230	0,107	0,193
2020	0,185	0,180	0,200	0,210	0,204	0,232	0,136	0,187
2021	0,177	0,178	0,200	0,189	0,203	0,231	0,124	0,181
2022	0,170	0,180	0,196	0,203	0,207	0,231	0,126	0,181
2023	0,172	0,182	0,192	0,193	0,208	0,210	0,155	0,181
2024	0,166	0,179	0,188	0,178	0,198	0,199	0,129	0,175

Tabla 228. Evolución anual de los coeficientes de paso energía primaria a energía puesta en red para fuentes renovables.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	0,006	0,006	0,004	0,005	0,006	0,001	0,001	0,006
2012	0,007	0,006	0,004	0,005	0,006	0,001	0,000	0,006
2013	0,007	0,007	0,004	0,006	0,009	0,001	0,000	0,007
2014	0,008	0,007	0,004	0,006	0,009	0,001	0,003	0,007
2015	0,008	0,007	0,004	0,005	0,010	0,001	0,027	0,007
2016	0,008	0,007	0,004	0,005	0,010	0,001	0,057	0,007
2017	0,007	0,007	0,003	0,004	0,009	0,001	0,061	0,007
2018	0,011	0,009	0,006	0,004	0,010	0,000	0,072	0,009
2019	0,014	0,017	0,008	0,010	0,010	0,000	0,068	0,014
2020	0,015	0,018	0,008	0,011	0,009	0,000	0,052	0,015
2021	0,018	0,019	0,010	0,016	0,009	0,000	0,060	0,017
2022	0,021	0,017	0,009	0,018	0,008	0,000	0,059	0,018
2023	0,020	0,017	0,008	0,016	0,007	0,006	0,042	0,017
2024	0,022	0,017	0,008	0,021	0,008	0,009	0,051	0,018

Tabla 229. Evolución anual de los coeficientes de paso energía primaria a energía puesta en red.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	0,219	0,227	0,220	0,228	0,219	0,234	0,238	0,223
2012	0,223	0,213	0,223	0,236	0,219	0,230	0,237	0,220
2013	0,214	0,209	0,217	0,226	0,218	0,233	0,237	0,214
2014	0,208	0,210	0,220	0,231	0,217	0,213	0,234	0,212
2015	0,211	0,217	0,196	0,234	0,212	0,229	0,285	0,214
2016	0,213	0,219	0,209	0,236	0,213	0,230	0,195	0,217
2017	0,216	0,219	0,213	0,242	0,210	0,230	0,188	0,219
2018	0,209	0,215	0,207	0,242	0,210	0,229	0,175	0,214
2019	0,204	0,205	0,205	0,230	0,212	0,230	0,175	0,207
2020	0,199	0,199	0,208	0,221	0,213	0,232	0,188	0,202
2021	0,195	0,197	0,210	0,205	0,212	0,231	0,184	0,199
2022	0,191	0,197	0,205	0,221	0,215	0,231	0,185	0,198
2023	0,192	0,199	0,200	0,209	0,214	0,216	0,197	0,198
2024	0,188	0,196	0,196	0,199	0,206	0,208	0,180	0,193

Unidades: ktep/GWhe-VR o tep/MWhe-VR.
Elaboración propia.



A2.2. Coeficientes de paso entre la energía eléctrica final distribuida a través de las redes eléctricas y la energía primaria.

Se reflejan a continuación los coeficientes de paso entre la energía eléctrica final distribuida a través de las redes eléctricas puesta a disposición para el consumo y la energía primaria considerando el mix energético existente en cada año.

Tabla 230. Coeficientes de paso energía primaria a energía final distribuida disponible para consumo final para fuentes no renovables¹⁹. Año 2024.

CP Ep/Ef. Fuentes de energía no renovable	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuert.	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Consumo de combustibles (ktep)	555,5	639,5	149,1	142,7	51,8	14,4	6,8	1.559,9
Energía eléctrica final distribuida (GWhe-f)	3.151,4	3.306,2	855,7	647,9	243,4	66,6	48,6	8.319,8
Coeficiente de paso ktep/GWhe-f	0,176	0,193	0,174	0,220	0,213	0,216	0,141	0,187

Tabla 231. Coeficientes de paso energía primaria a energía final distribuida disponible para consumo final para fuentes renovables²⁰. Año 2024.

CP Ep/Ef. Fuentes de energía renovable	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuert.	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Energía primaria renovable (ktep)	73,5	59,9	6,1	16,7	2,1	0,6	2,7	161,7
Energía eléctrica final distribuida (GWhe-f)	3.151,4	3.306,2	855,7	647,9	243,4	66,6	48,6	8.319,8
Coeficiente de paso ktep/GWhe-f	0,023	0,018	0,007	0,026	0,009	0,010	0,056	0,019

Tabla 232. Coeficientes de paso energía primaria a energía final distribuida disponible para consumo final²¹. Año 2024.

Coeficiente de paso energía primaria/energía final	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuert.	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Energía primaria total (ktep)	629,0	699,4	155,2	159,5	53,9	15,0	9,6	1.721,6
Energía eléctrica final distribuida (GWhe-f)	3.151,4	3.306,2	855,7	647,9	243,4	66,6	48,6	8.319,8
Coeficiente de paso ktep/GWhe-f	0,200	0,212	0,181	0,246	0,222	0,226	0,197	0,207

Unidades:

Consumo de combustibles (energía primaria no renovable): toneladas equivalentes de petróleo (tep)

Energía primaria renovable: toneladas equivalentes de petróleo (tep)

Energía final eléctrica. Megavatio-hora de electricidad final (MWhe-f)

Fuentes:

Consumo de Combustibles: Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U. (UNELCO)

Energía eléctrica final distribuida: ISTAC a partir de datos de empresas distribuidoras.

Elaboración propia.

La evolución histórica de los distintos coeficientes de paso calculados para los sistemas eléctricos de las islas se muestra en la siguiente tabla:

Tabla 233. Evolución anual de los coeficientes de paso de energía primaria a energía final distribuida para consumo final para fuentes no renovables.

¹⁹ Coeficientes de paso Ep/Ef distribuida para fuentes no renovables. Refleja la energía primaria no renovable en kilotoneladas equivalentes de petróleo (ktep) que es necesario emplear para suministrar un GWh eléctrico de energía final en punto de consumo en función del mix de producción existente.

²⁰ Coeficientes de paso Ep/Ef distribuida para fuentes renovables. Refleja la energía primaria renovable en kilotoneladas equivalentes de petróleo (ktep) que es necesario emplear para suministrar un GWh eléctrico de energía final en punto de consumo en función del mix de producción existente. Solo se ha contabilizado la energía renovable primaria destinada a generar electricidad para vertido a red.

²¹ Coeficientes de paso Ep/Ef distribuida. Refleja la energía total en kilotoneladas equivalentes de petróleo (ktep) que es necesario emplear para suministrar un GWh eléctrico de energía final en punto de consumo en función del mix de producción existente. Su valor es la suma de los coeficientes de paso de energía renovable y no renovable.



Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	0,230	0,241	0,221	0,239	0,229	0,253	0,264	0,234
2012	0,232	0,228	0,219	0,248	0,231	0,252	0,254	0,230
2013	0,222	0,224	0,212	0,241	0,222	0,253	0,247	0,223
2014	0,215	0,225	0,215	0,245	0,221	0,232	0,243	0,222
2015	0,217	0,230	0,204	0,243	0,219	0,249	0,271	0,223
2016	0,219	0,230	0,217	0,245	0,217	0,248	0,145	0,225
2017	0,222	0,230	0,223	0,252	0,214	0,246	0,133	0,227
2018	0,210	0,223	0,216	0,246	0,213	0,247	0,109	0,219
2019	0,201	0,203	0,206	0,233	0,214	0,246	0,113	0,205
2020	0,196	0,196	0,210	0,223	0,215	0,249	0,146	0,200
2021	0,186	0,194	0,198	0,210	0,218	0,249	0,131	0,193
2022	0,181	0,196	0,205	0,227	0,220	0,253	0,136	0,194
2023	0,181	0,196	0,180	0,231	0,219	0,222	0,163	0,192
2024	0,176	0,193	0,174	0,220	0,213	0,216	0,141	0,187

Tabla 234. Evolución anual de los coeficientes de paso de energía primaria a energía final distribuida para consumo final para fuentes renovables.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	0,007	0,007	0,004	0,005	0,006	0,001	0,001	0,006
2012	0,007	0,007	0,004	0,006	0,006	0,001	0,001	0,007
2013	0,008	0,008	0,004	0,006	0,009	0,001	0,001	0,007
2014	0,008	0,008	0,004	0,006	0,010	0,001	0,003	0,007
2015	0,008	0,008	0,004	0,006	0,010	0,001	0,029	0,007
2016	0,008	0,007	0,004	0,005	0,011	0,001	0,059	0,007
2017	0,008	0,008	0,004	0,005	0,010	0,001	0,064	0,007
2018	0,011	0,009	0,007	0,005	0,010	0,000	0,076	0,010
2019	0,015	0,018	0,008	0,011	0,010	0,000	0,072	0,015
2020	0,016	0,020	0,009	0,011	0,009	0,000	0,056	0,016
2021	0,019	0,020	0,010	0,017	0,010	0,000	0,063	0,018
2022	0,022	0,019	0,009	0,020	0,008	0,000	0,063	0,019
2023	0,021	0,018	0,007	0,019	0,007	0,007	0,044	0,018
2024	0,023	0,018	0,007	0,026	0,009	0,010	0,056	0,019

Tabla 235. Evolución anual de los coeficientes de paso de energía primaria a energía final distribuida para consumo final.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	0,237	0,248	0,225	0,245	0,236	0,254	0,265	0,241
2012	0,239	0,235	0,223	0,253	0,237	0,253	0,254	0,237
2013	0,229	0,231	0,216	0,247	0,231	0,254	0,248	0,230
2014	0,223	0,233	0,219	0,251	0,231	0,233	0,246	0,229
2015	0,225	0,237	0,207	0,248	0,229	0,250	0,300	0,230
2016	0,227	0,237	0,221	0,251	0,228	0,249	0,205	0,232
2017	0,230	0,237	0,226	0,257	0,224	0,247	0,197	0,234
2018	0,221	0,233	0,223	0,251	0,223	0,247	0,185	0,228
2019	0,215	0,221	0,215	0,244	0,224	0,246	0,185	0,220
2020	0,211	0,216	0,219	0,234	0,224	0,249	0,202	0,216
2021	0,205	0,214	0,207	0,227	0,227	0,249	0,194	0,211
2022	0,203	0,215	0,215	0,248	0,228	0,253	0,199	0,213
2023	0,202	0,214	0,187	0,250	0,226	0,228	0,207	0,210
2024	0,200	0,212	0,181	0,246	0,222	0,226	0,197	0,207

Unidades: ktep/GWhe-f o tep/MWhe-f

Elaboración propia.



A2.3. Coeficientes de paso de la energía eléctrica final incluyendo la energía final autoconsumida.

Por último, se reflejan los coeficientes de paso de la energía eléctrica final considerando además la energía final autoconsumida, es decir, la energía final consumida en puntos de consumo próximos a las instalaciones de producción que no se distribuye a través de las redes eléctricas.

Tabla 236. Coeficientes de paso energía primaria a energía final (incluyendo autoconsumos renovables) para fuentes no renovables²². Año 2024.

CP Ep/Ef. Fuentes de energía no renovable	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuert.	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Consumo de combustibles (ktep)	555,5	639,5	149,1	142,7	51,8	14,4	6,8	1.559,9
Energía eléctrica final (GWhe-f)	3.270,2	3.372,5	881,1	675,4	253,1	68,8	49,9	8.571,0
Coeficiente de paso ktep/GWhe-f	0,170	0,190	0,169	0,211	0,205	0,210	0,137	0,182

Tabla 237. Coeficientes de paso energía primaria a energía final (incluyendo autoconsumos renovables) para fuentes renovables²³. Año 2024.

CP Ep/Ef. Fuente de energía renovable	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuert.	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Energía primaria renovable (ktep)	83,7	65,6	8,3	19,1	2,9	0,8	2,8	183,3
Energía eléctrica final (GWhe-f)	3.270,2	3.372,5	881,1	675,4	253,1	68,8	49,9	8.571,0
Coeficiente de paso Tep/MWhe-f	0,026	0,019	0,009	0,028	0,011	0,012	0,057	0,021

Tabla 238. Coeficientes de paso energía primaria a energía final (incluyendo autoconsumos renovables)²⁴. Año 2024.

Coeficiente de paso energía primaria/energía final	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuert.	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Energía primaria total (ktep)	639,3	705,1	157,4	161,8	54,8	15,2	9,7	1.743,2
Energía eléctrica final (GWhe-f)	3.270,2	3.372,5	881,1	675,4	253,1	68,8	49,9	8.571,0
Coeficiente de paso Tep/MWhe-f	0,195	0,209	0,179	0,240	0,216	0,222	0,194	0,203

Unidades:

Consumo de combustibles (energía primaria no renovable): toneladas equivalentes de petróleo (tep)

Energía primaria renovable: toneladas equivalentes de petróleo (tep)

Energía final eléctrica. Megavatio-hora de electricidad final (MWh-ef)

Fuentes:

Consumo de Combustibles: Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U. (UNELCO)

Energía eléctrica:

Energía final distribuida: ISTAC a partir de datos de empresas distribuidoras

Energía final autoconsumida: M⁹ para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y productores

Energía final fotovoltaica autoconsumida: estimación

Elaboración propia.

²² Coeficientes de paso Ep/Ef. Refleja la energía primaria no renovable en kilotoneladas equivalentes de petróleo (ktep) que es necesario emplear para suministrar un GWh eléctrico de energía final en punto de consumo en función del mix de producción existente, incluyendo el autoconsumo renovable.

²³ Coeficientes de paso Ep/Ef distribuida para fuentes no renovables. Refleja la energía primaria no renovable en kilotoneladas equivalentes de petróleo (ktep) que es necesario emplear para suministrar un GWh eléctrico de energía final en punto de consumo en función del mix de producción existente, incluyendo el autoconsumo renovable. Se ha contabilizado la energía renovable primaria destinada a generar electricidad para vertido a red y la energía renovable generada para autoconsumo.

²⁴ Coeficientes de paso Ep/Ef distribuida. Refleja la energía total en kilotoneladas equivalentes de petróleo (ktep) que es necesario emplear para suministrar un GWh eléctrico de energía final en punto de consumo en función del mix de producción existente incluyendo el autoconsumo renovable. Su valor es la suma de los coeficientes de paso de energía renovable y no renovable.



Tabla 239. Evolución de los coeficientes de paso de energía primaria a energía final (incluyendo autoconsumos renovables) para fuentes no renovables.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	0,230	0,241	0,221	0,239	0,229	0,253	0,264	0,234
2012	0,232	0,228	0,219	0,248	0,231	0,252	0,254	0,230
2013	0,222	0,224	0,212	0,241	0,222	0,253	0,247	0,223
2014	0,215	0,225	0,215	0,245	0,221	0,232	0,243	0,222
2015	0,217	0,230	0,204	0,243	0,219	0,249	0,271	0,223
2016	0,219	0,230	0,217	0,245	0,217	0,248	0,145	0,225
2017	0,222	0,230	0,223	0,252	0,214	0,246	0,133	0,227
2018	0,209	0,223	0,215	0,246	0,212	0,247	0,109	0,218
2019	0,200	0,203	0,206	0,232	0,213	0,245	0,113	0,204
2020	0,194	0,196	0,209	0,222	0,214	0,249	0,146	0,199
2021	0,183	0,193	0,197	0,206	0,214	0,247	0,130	0,191
2022	0,178	0,195	0,203	0,223	0,216	0,250	0,134	0,192
2023	0,176	0,193	0,177	0,224	0,213	0,216	0,160	0,188
2024	0,170	0,190	0,169	0,211	0,205	0,210	0,137	0,182

Tabla 240. Evolución anual de los coeficientes de paso de energía primaria a energía final (incluyendo autoconsumos renovables) para fuentes renovables.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	0,007	0,007	0,004	0,005	0,006	0,001	0,001	0,006
2012	0,007	0,007	0,004	0,006	0,006	0,001	0,001	0,007
2013	0,008	0,008	0,004	0,006	0,009	0,001	0,001	0,007
2014	0,008	0,008	0,004	0,006	0,010	0,001	0,003	0,007
2015	0,008	0,008	0,004	0,006	0,010	0,001	0,029	0,007
2016	0,008	0,007	0,004	0,005	0,011	0,001	0,059	0,007
2017	0,008	0,008	0,005	0,005	0,010	0,001	0,064	0,008
2018	0,012	0,009	0,007	0,005	0,010	0,000	0,076	0,010
2019	0,015	0,018	0,009	0,011	0,010	0,000	0,072	0,015
2020	0,016	0,020	0,009	0,012	0,010	0,000	0,056	0,017
2021	0,020	0,021	0,010	0,019	0,011	0,001	0,063	0,019
2022	0,023	0,019	0,010	0,021	0,009	0,001	0,064	0,020
2023	0,023	0,019	0,009	0,021	0,009	0,009	0,045	0,019
2024	0,026	0,019	0,009	0,028	0,011	0,012	0,057	0,021

Tabla 241. Evolución anual de los coeficientes de paso de energía primaria a energía final (incluyendo autoconsumos renovables).

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
2011	0,237	0,248	0,225	0,245	0,236	0,254	0,265	0,241
2012	0,239	0,235	0,223	0,253	0,237	0,253	0,254	0,237
2013	0,229	0,231	0,216	0,247	0,231	0,254	0,248	0,230
2014	0,223	0,233	0,219	0,251	0,231	0,233	0,246	0,229
2015	0,225	0,237	0,207	0,248	0,229	0,250	0,300	0,230
2016	0,227	0,237	0,221	0,251	0,228	0,249	0,205	0,232
2017	0,230	0,237	0,227	0,257	0,224	0,247	0,197	0,235
2018	0,221	0,233	0,223	0,251	0,223	0,247	0,185	0,228
2019	0,215	0,221	0,214	0,243	0,223	0,246	0,185	0,220
2020	0,210	0,215	0,218	0,233	0,224	0,249	0,202	0,215
2021	0,203	0,214	0,207	0,225	0,225	0,248	0,194	0,210
2022	0,201	0,214	0,214	0,244	0,225	0,251	0,197	0,212
2023	0,199	0,213	0,186	0,245	0,222	0,225	0,205	0,208
2024	0,195	0,209	0,179	0,240	0,216	0,222	0,194	0,203

Unidades: ktep/GWhe-f o tep/MWhe-f

Elaboración propia.



ANEXO 3. Análisis de la potencia fotovoltaica instalada.



Anexo 3. Índice.

ANEXO 3 Análisis de la potencia fotovoltaica instalada.	366
A3.1. Potencia fotovoltaica instalada por tipología.	368
A3.2. Distribución de la potencia fotovoltaica por términos municipales.	381



A3. Análisis de la potencia fotovoltaica instalada.

Durante los últimos años el crecimiento de la potencia fotovoltaica en Canarias se ha acelerado de forma acentuada, poniéndose en servicio multitud de instalaciones fotovoltaicas de diferentes tipologías y potencias. Las medidas adoptadas en los últimos años para la promoción del autoconsumo ha hecho que junto a las instalaciones para vertido a red y aisladas que tradicionalmente se habían venido instalando, se haya producido un fuerte incremento de las instalaciones destinadas para el autoconsumo con y sin excedentes por parte de multitud de promotores, lo que ha supuesto una atomización y dispersión geográfica de este tipo de instalaciones en las islas.

A los efectos de tener una visión que permita describir adecuadamente el estado del sector fotovoltaico en las islas, en este anexo se procede a realizar un análisis del parque de generación fotovoltaica instalado Canarias.

A3.1. Potencia fotovoltaica instalada por tipología.

Las siguientes tablas reflejan la distribución por islas del número de instalaciones y la potencia fotovoltaica en función de la tipología de la instalación.

Tabla 242. Potencia fotovoltaica nominal y nº de instalaciones instalada por tipología e isla. Año 2024.

Potencia (MWn)	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Gran Canaria	119,7	45,0	27,2	0,4	192,3
Tenerife	113,6	49,4	17,0	0,1	180,0
Lanzarote	6,9	17,4	8,1	0,1	32,6
Fuerteventura	49,8	11,0	6,2	0,5	67,6
La Palma	3,34	6,30	1,06	0,06	10,8
La Gomera	0,258	1,557	0,623	0,029	2,5
El Hierro	0,031	0,859	0,220	0,062	1,2
Total Canarias	293,6	131,6	60,4	1,3	486,9

Instalaciones*	01.	04.	03.	02.	Total
Isla	VR	AC con	AC sin	Aislada	
Gran Canaria	605	5.647	506	54	6.812
Tenerife	544	7.122	430	19	8.115
Lanzarote	122	1.934	161	34	2251
Fuerteventura	212	1.636	116	93	2.057
La Palma	35	1.144	78	14	1271
La Gomera	2	167	43	4	216
El Hierro	5	130	18	12	165
Total Canarias	1.525	17.780	1.352	230	20.887

Unidades: Megavatios-nominales (MWn). Potencia en inversores.

*Los huertos solares se han contabilizado en el número de instalaciones en que se subdividen.

VR: vertido a red total.

AC con: autoconsumo con excedentes.

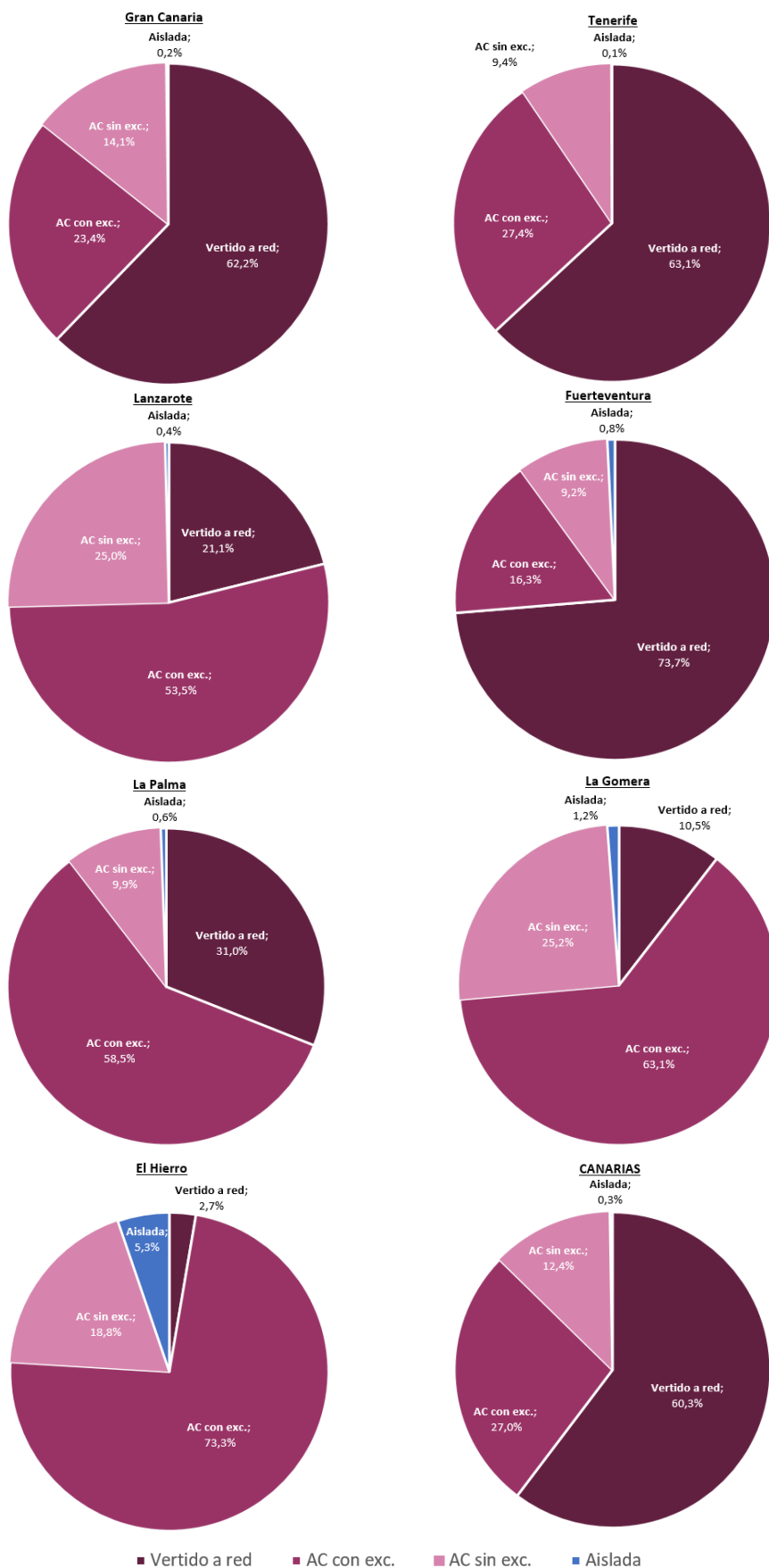
AC sin: autoconsumo sin excedentes.

Fuente: Dirección General Energía.

Elaboración propia



Gráfico 280. Distribución de la potencia fotovoltaica nominal instalada, por tipología e isla. Año 2024.





Si atendemos exclusivamente al autoconsumo fotovoltaico, en los últimos años se ha constatado un acentuado crecimiento de este tipo de instalaciones. En las siguientes gráficas se refleja la evolución de la potencia y número de instalaciones de autoconsumo fotovoltaico por islas.

Gráfico 281. Evolución del nº de instalaciones y de la potencia fotovoltaica nominal de autoconsumo instalada en Gran Canaria.

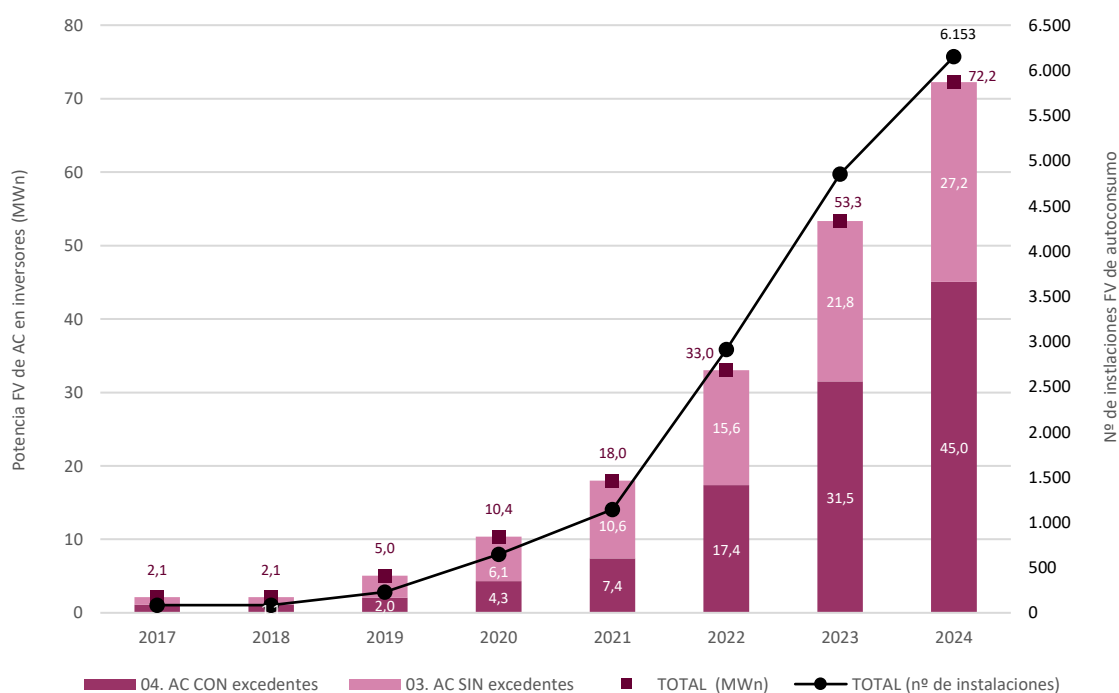
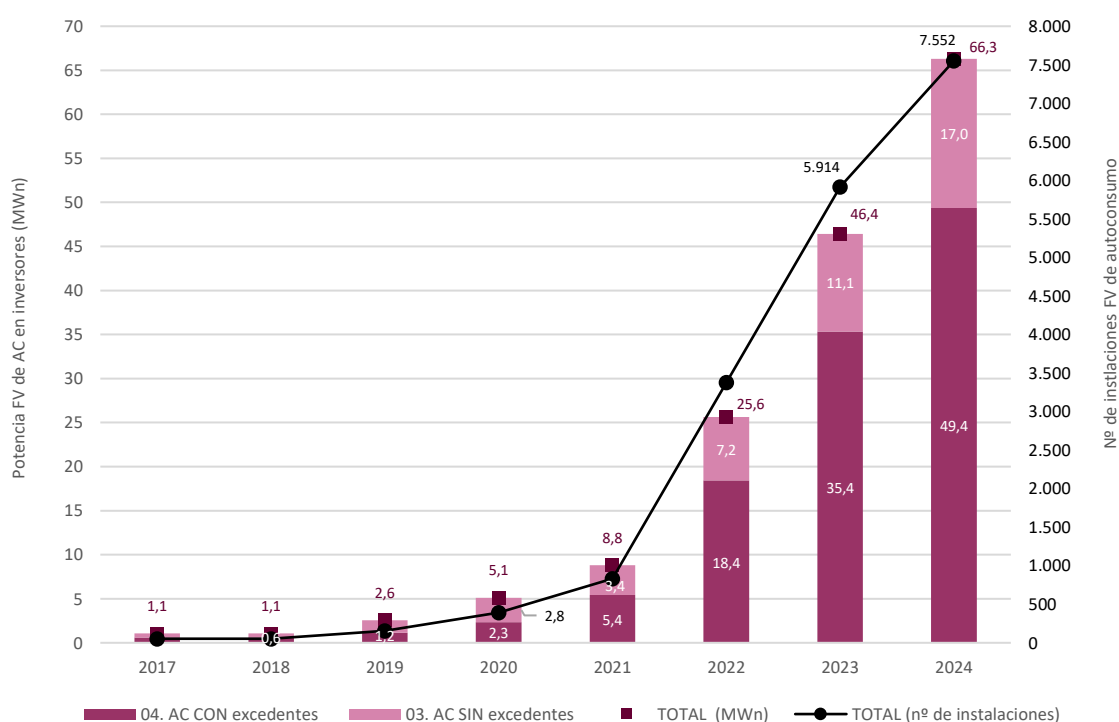


Gráfico 282. Evolución del nº de instalaciones y de la potencia fotovoltaica nominal de autoconsumo instalada en Tenerife.



Elaboración propia.



Gráfico 283. Evolución del nº de instalaciones y de la potencia fotovoltaica nominal de autoconsumo instalada en Lanzarote.

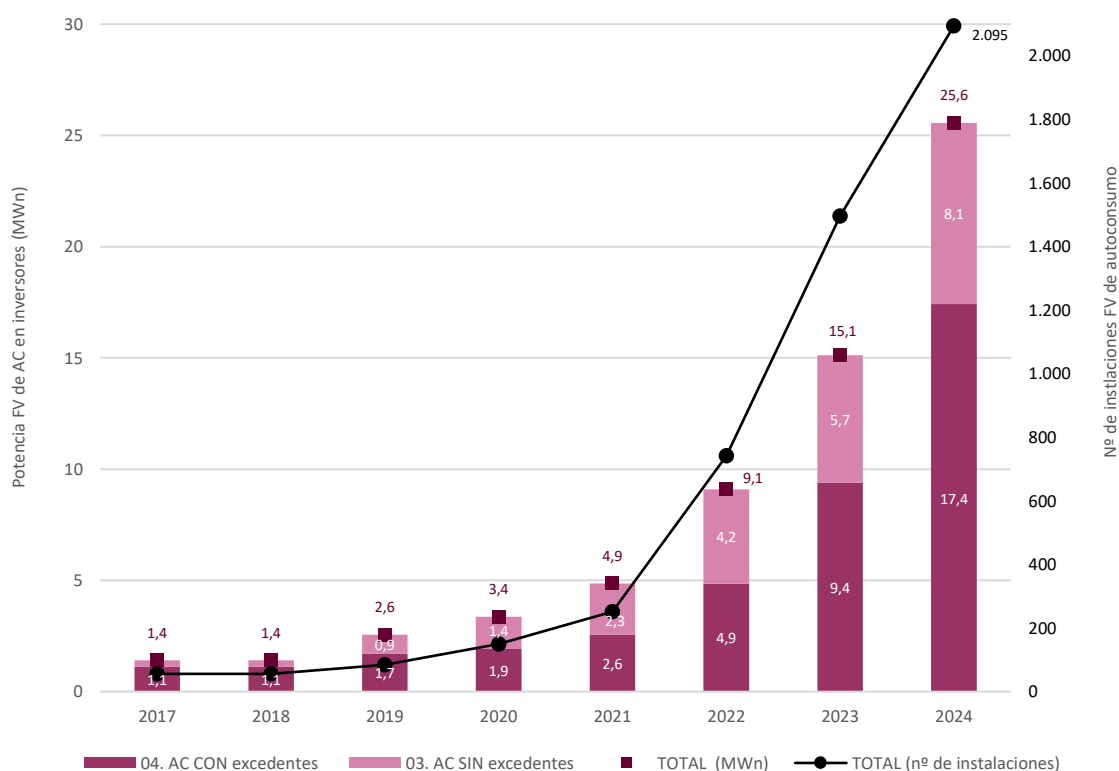
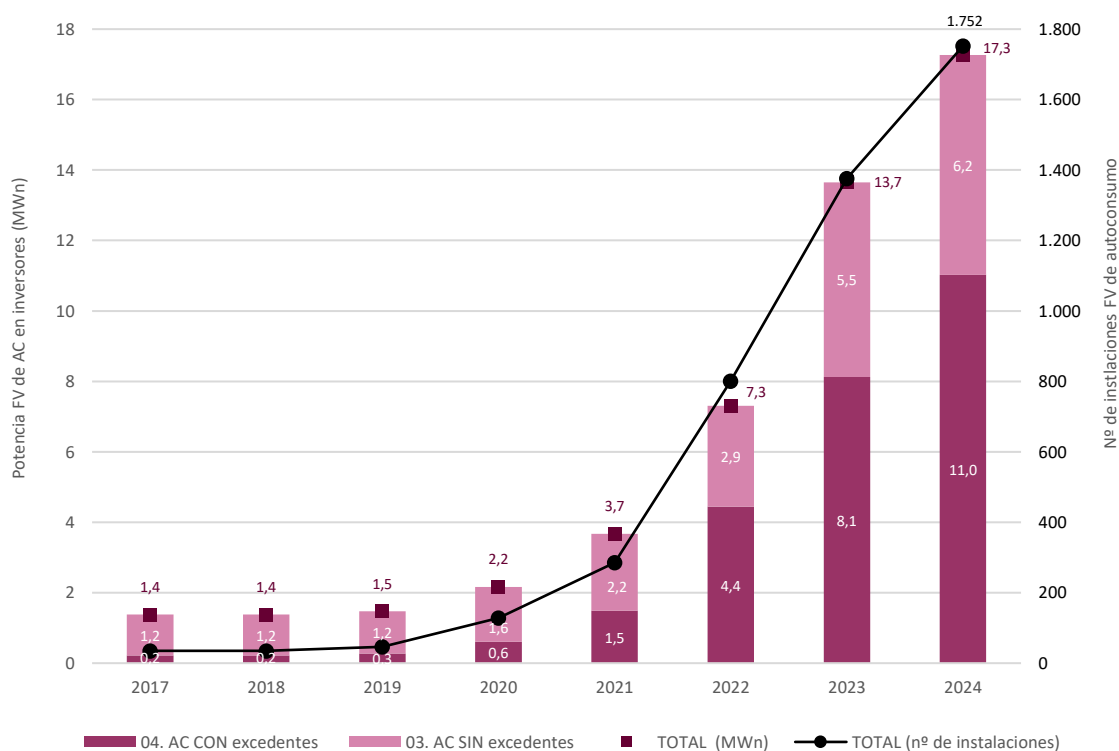


Gráfico 284. Evolución del nº de instalaciones y de la potencia fotovoltaica nominal de autoconsumo instalada en Fuerteventura.



Elaboración propia.



Gráfico 285. Evolución del nº de instalaciones y de la potencia fotovoltaica nominal de autoconsumo instalada en La Palma.

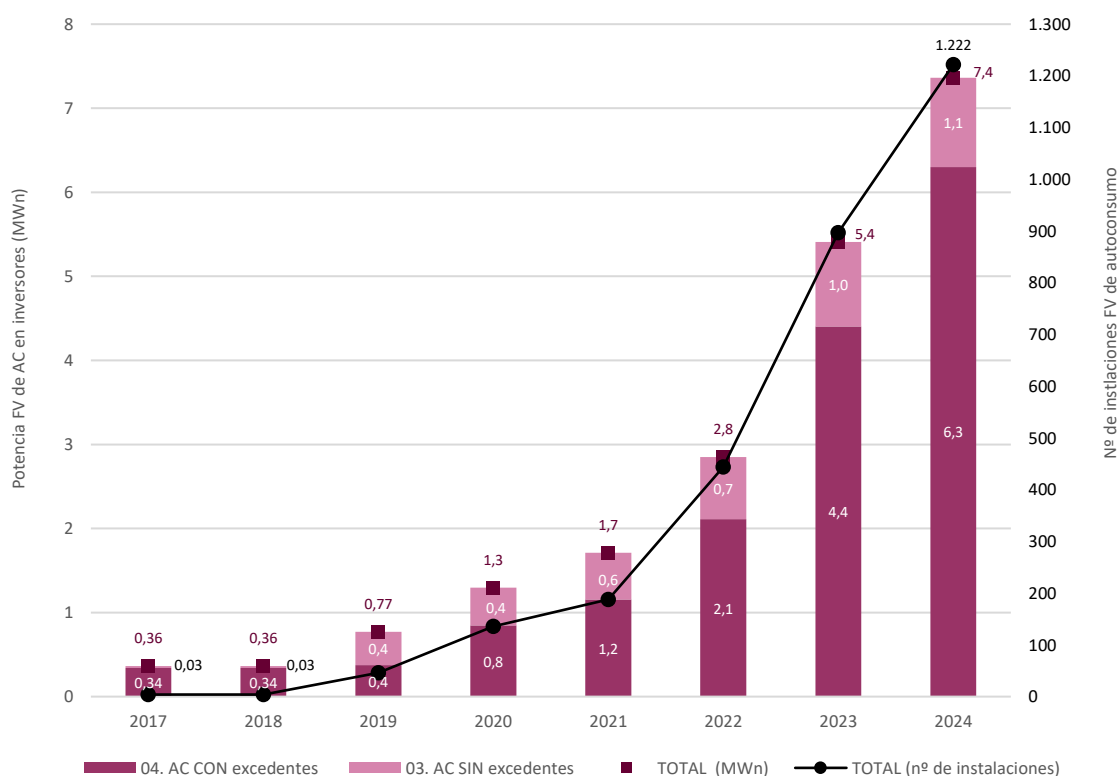
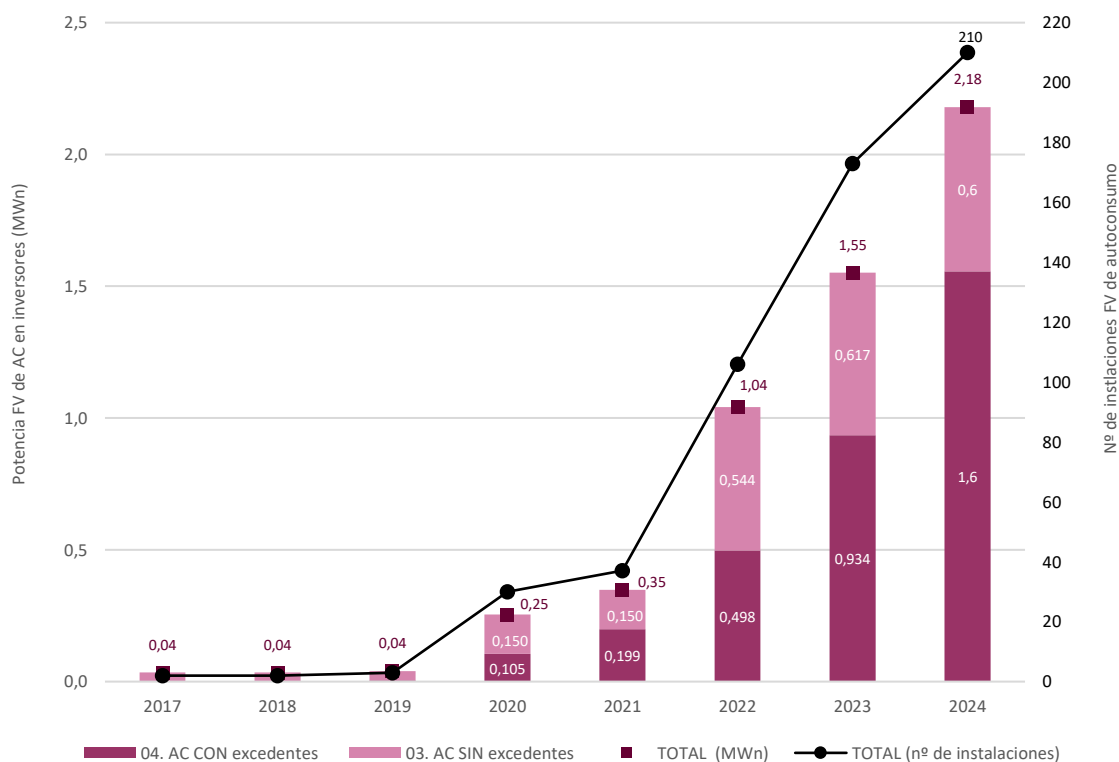


Gráfico 286. Evolución del nº de instalaciones y de la potencia fotovoltaica nominal de autoconsumo instalada en La Gomera.



Elaboración propia.



Gráfico 287. Evolución del nº de instalaciones y de la potencia fotovoltaica nominal de autoconsumo instalada en El Hierro.

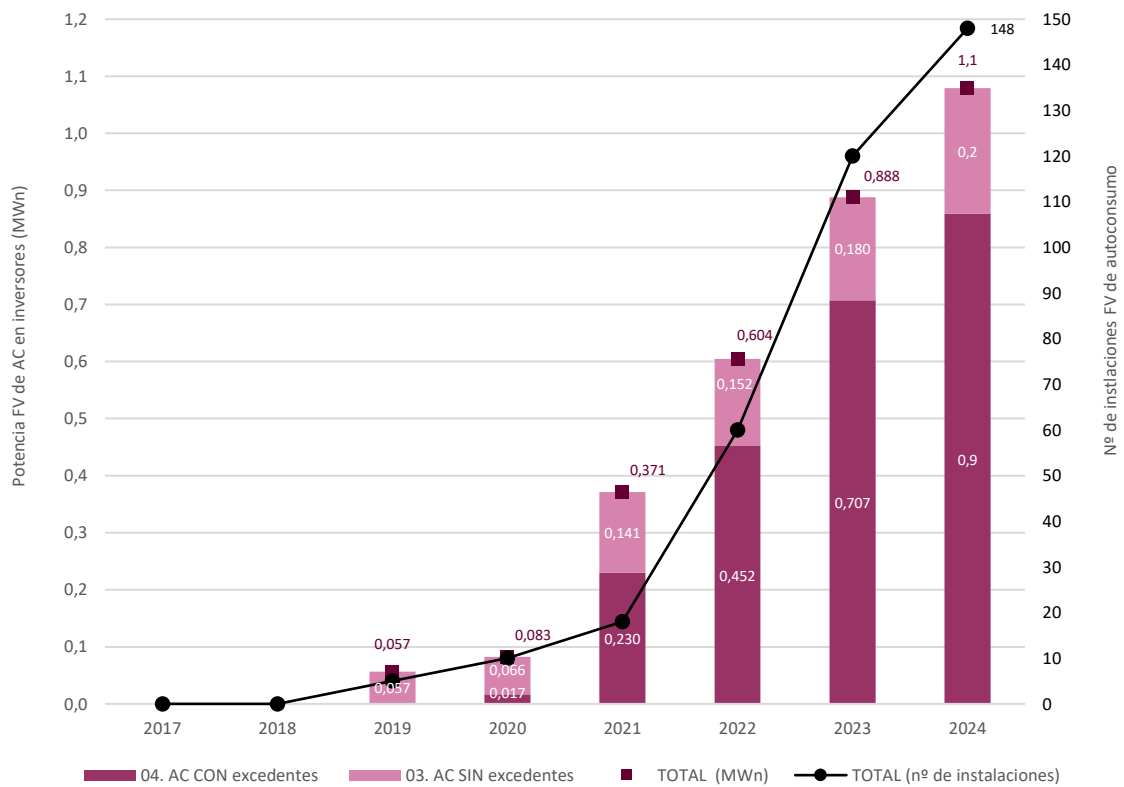
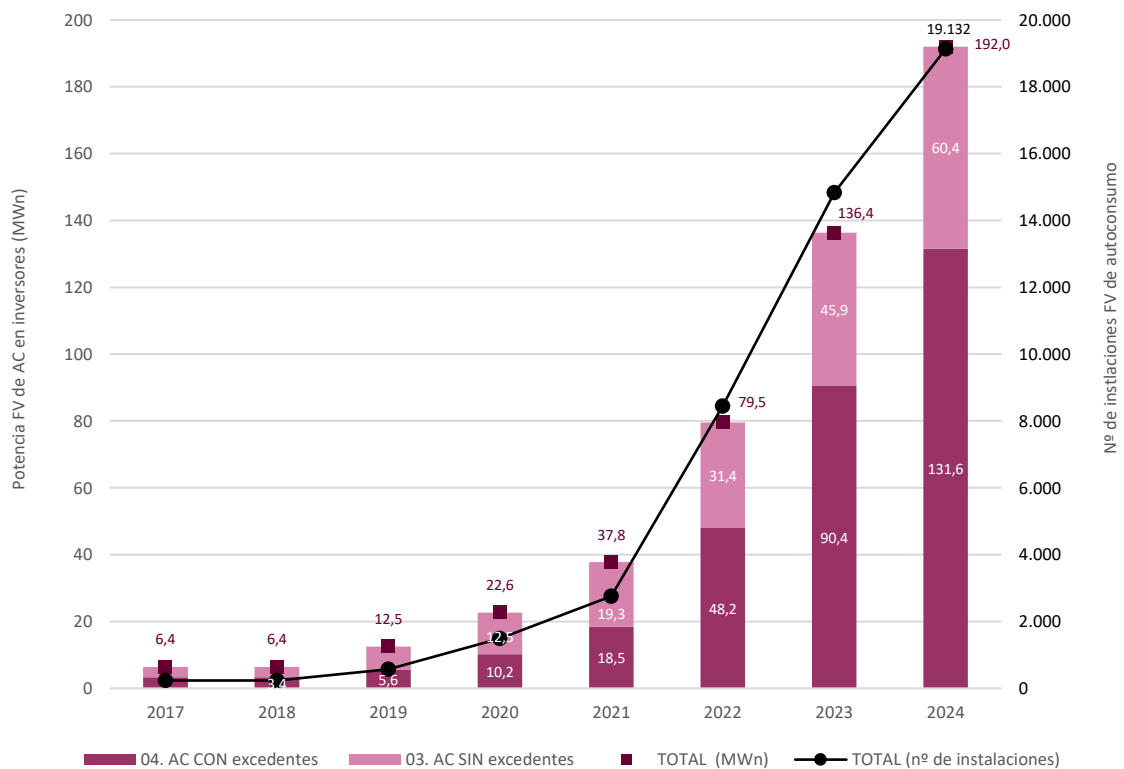


Gráfico 288. Evolución del nº de instalaciones y de la potencia fotovoltaica nominal de autoconsumo instalada en Canarias.



Elaboración propia.



La evolución del ratio entre la potencia instalada y el número de instalaciones de autoconsumo fotovoltaico por islas se refleja en la siguiente tabla:

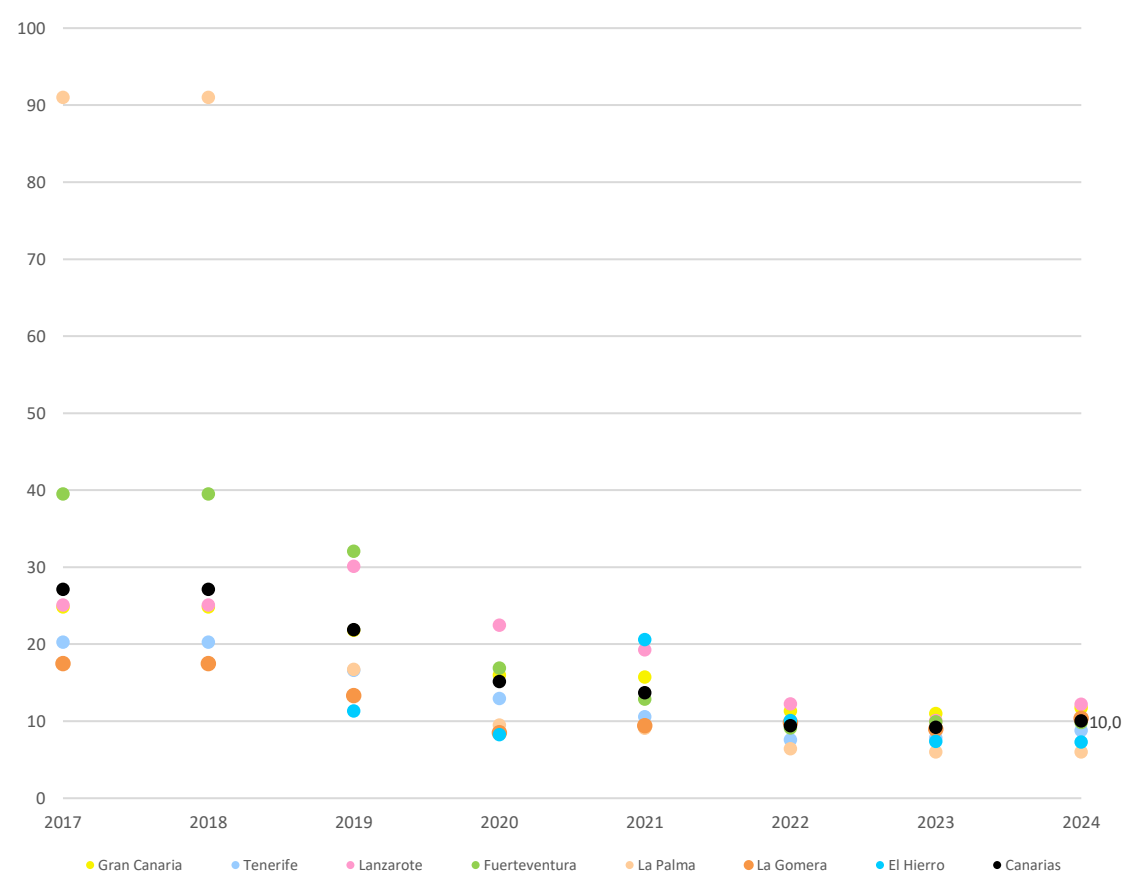
Tabla 243. Evolución del ratio entre la potencia instalada y el número de instalaciones, por islas.

Ratio (MWn/nº instalaciones)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Gran Canaria	24,9	24,9	21,8	16,0	15,7	11,3	11,0	11,7
Tenerife	20,3	20,3	16,6	13,0	10,6	7,6	7,9	8,8
Lanzarote	25,1	25,1	30,1	22,5	19,3	12,3	10,1	12,2
Fuerteventura	39,5	39,5	32,1	16,9	12,9	9,1	9,9	9,9
La Palma	91,0	91,0	16,8	9,5	9,1	6,4	6,0	6,0
La Gomera	17,5	17,5	13,3	8,5	9,4	9,8	9,0	10,4
El Hierro			11,4	8,3	20,6	10,1	7,4	7,3
Canarias	27,1	27,1	21,9	15,1	13,7	9,4	9,2	10,0

Unidades: Megavatios-nominales entre nº de instalaciones (MWn/nº de instalaciones). Potencia en inversores.
Solo instalaciones de autoconsumo fotovoltaico.
Elaboración propia.

Como puede observarse en la siguiente gráfica, la tendencia del ratio entre la potencia instalada y el número de instalaciones fotovoltaicas de autoconsumo sigue una tendencia decreciente.

Gráfico 289. Evolución del ratio entre la potencia instalada y el número de instalaciones de autoconsumo, por islas.



Elaboración propia.



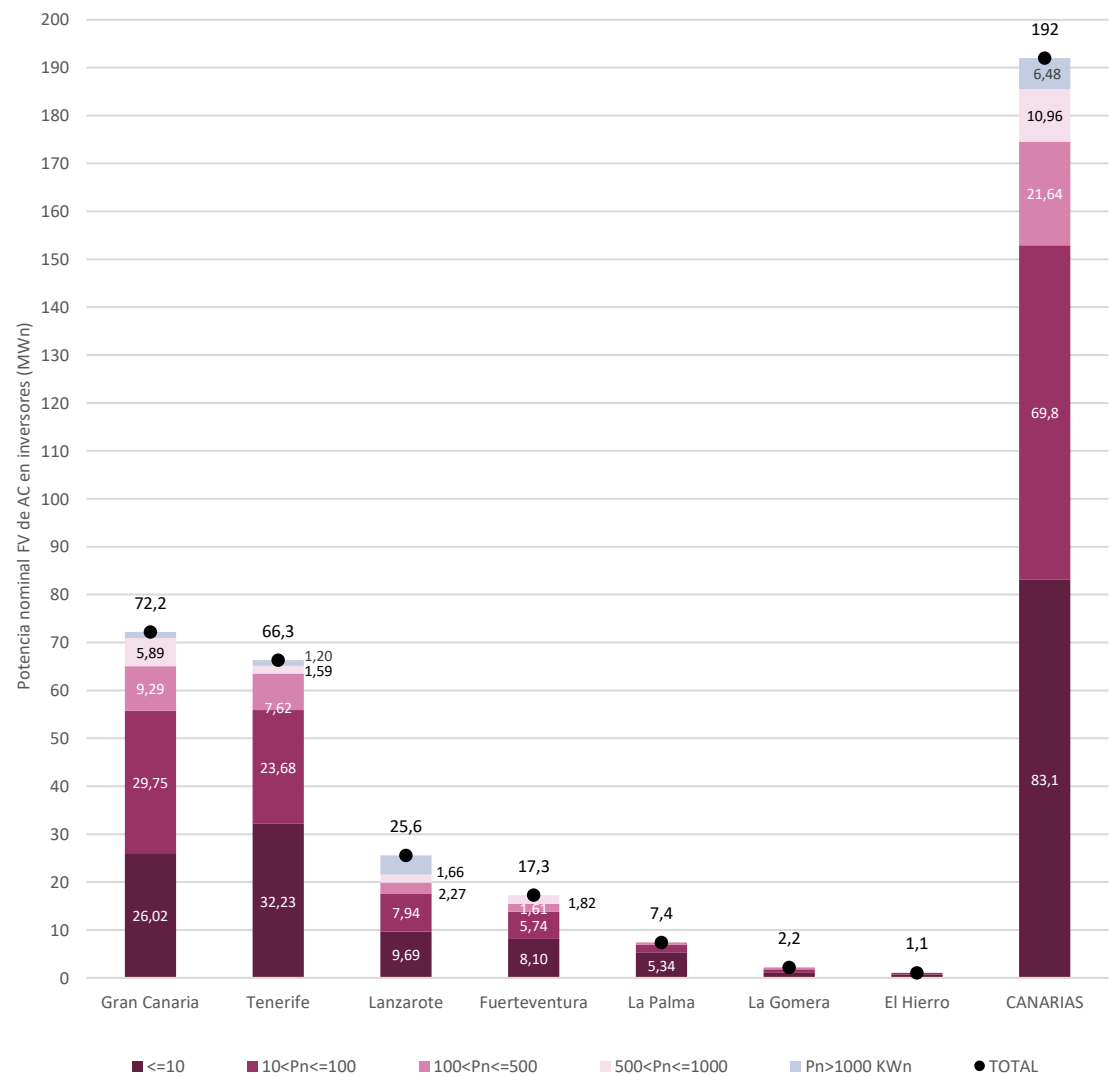
La distribución por islas de la potencia fotovoltaica de autoconsumo en función al tamaño de las instalaciones se refleja en las siguientes tablas y gráficas.

Tabla 244. Potencia de autoconsumo nominal por tamaño de la instalación, por islas. Año 2024.

Isla	<=10	10<Pn<=100	100<Pn<=500	500<Pn<=1000	Pn>1000 KWn	TOTAL
Gran Canaria	26,0	29,7	9,3	5,89	1	72,2
Tenerife	32,2	23,7	7,6	1,59	1,20	66,3
Lanzarote	9,7	7,9	2,3	1,66	4	25,6
Fuerteventura	8,1	5,7	1,6	1,82	0	17,3
La Palma	5,3	1,6	0,44	0	0	7,4
La Gomera	1,02	0,76	0	0	0	2,2
El Hierro	0,72	0,36	0	0	0	1,1
CANARIAS	83,1	69,8	21,6	11,0	6,5	192,0

Unidades: Megavatios-nominales (MWn). Potencia en inversores.
Solo instalaciones de autoconsumo fotovoltaico.
Elaboración propia.

Gráfico 290. Potencia de autoconsumo nominal por tamaño de la instalación, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.



La distribución por islas del número de instalaciones fotovoltaicas de autoconsumo atendiendo a su potencia se refleja en las siguientes tablas y gráficas.

Tabla 245. N° de instalaciones de autoconsumo por tamaño de la instalación y por islas. Año 2024.

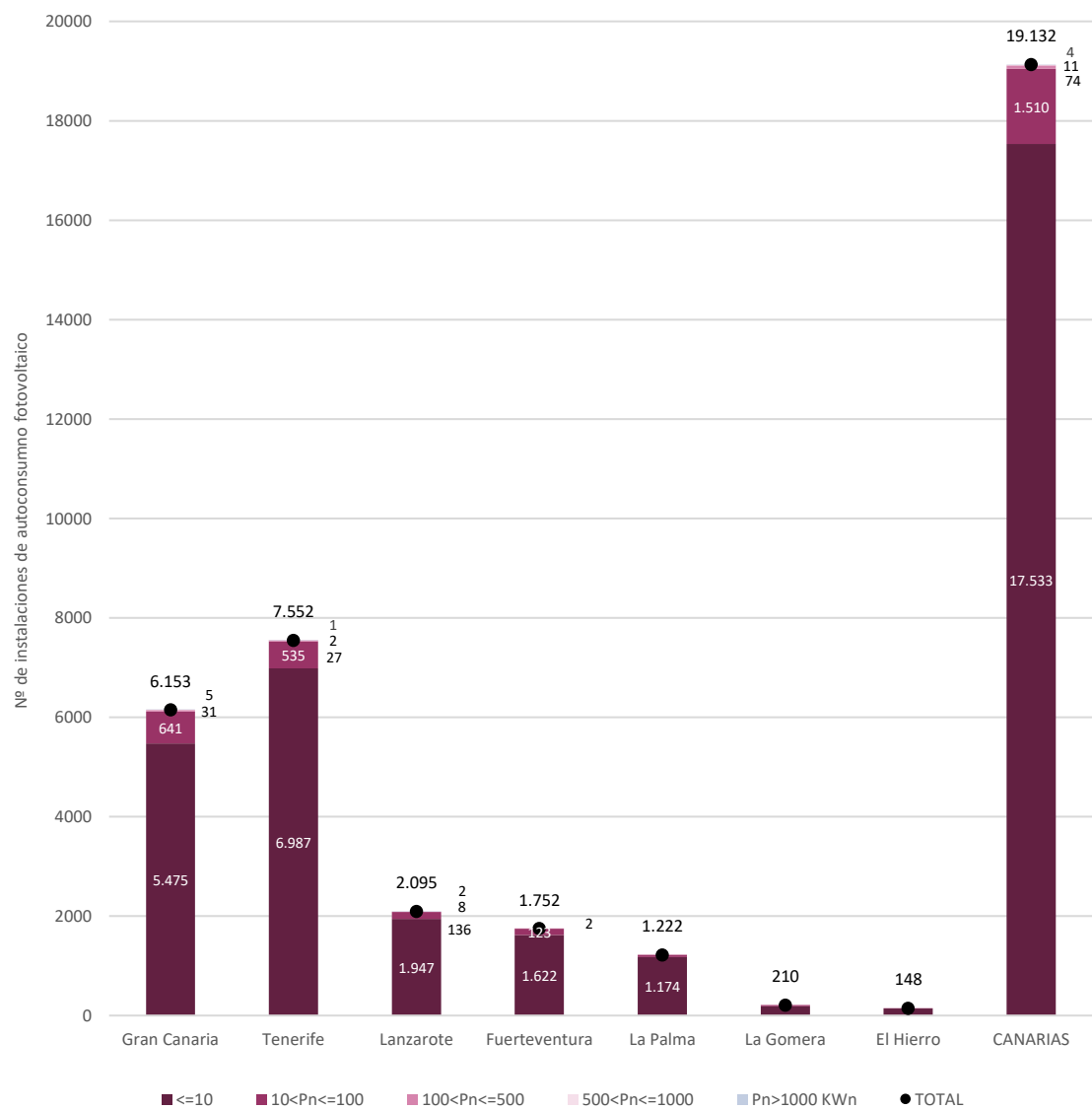
Isla	Pn<=10	10<Pn<=100	100<Pn<=500	500<Pn<=1000	Pn>1000 KWn	TOTAL
Gran Canaria	5.475	641	31	5	1	6.153
Tenerife	6.987	535	27	2	1	7.552
Lanzarote	1.947	136	8	2	2	2.095
Fuerteventura	1.622	123	5	2	0	1.752
La Palma	1.174	46	2	0	0	1.222
La Gomera	187	22	1	0	0	210
El Hierro	141	7	0	0	0	148
CANARIAS	17.533	1.510	74	11	4	19.132

Unidades: n° de instalaciones de autoconsumo.

Solo instalaciones de autoconsumo fotovoltaico.

Elaboración propia.

Gráfico 291. N° de instalaciones de autoconsumo por tamaño de la instalación, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.



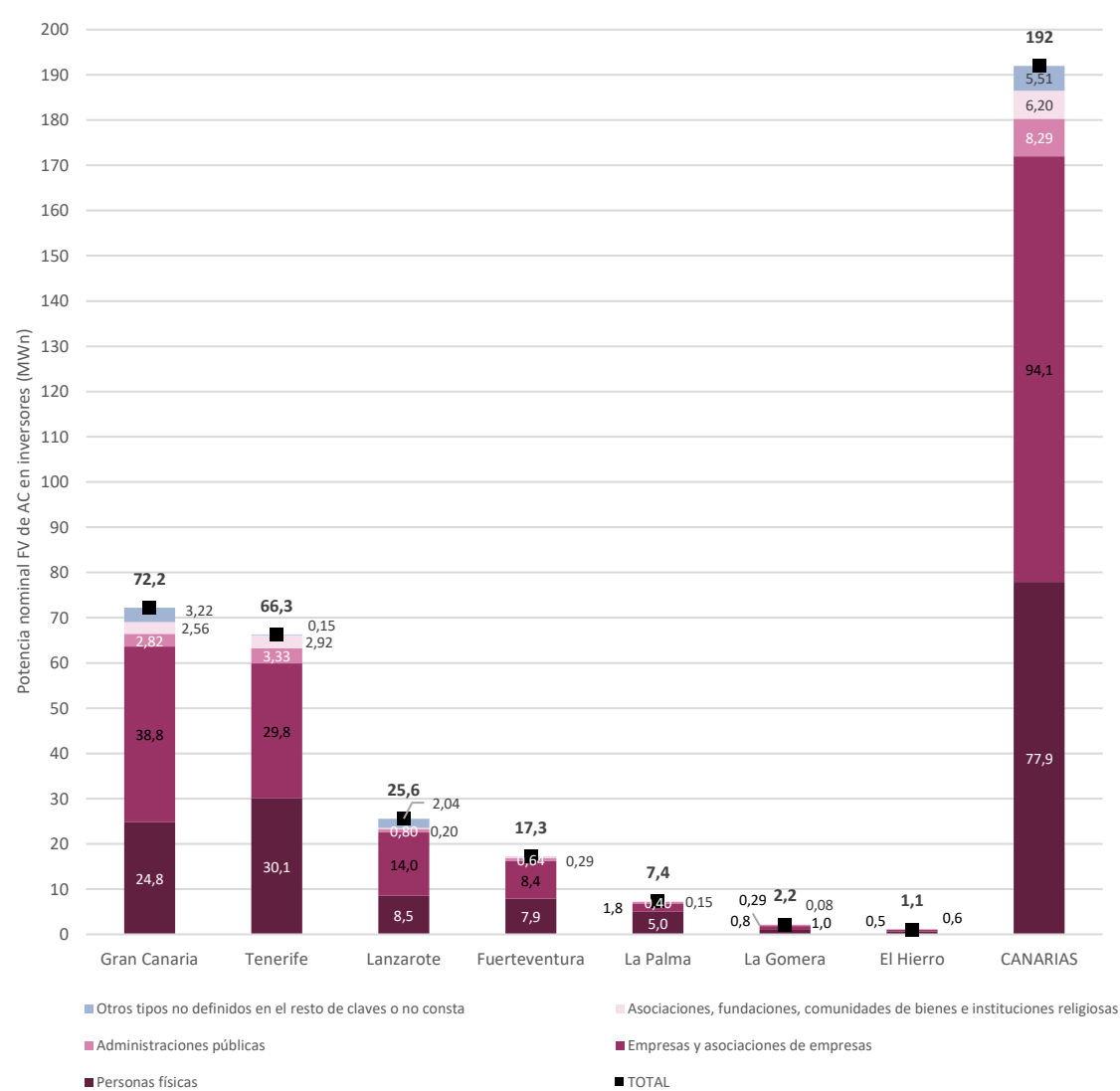
La distribución por islas de la potencia fotovoltaica de autoconsumo atendiendo al tipo de titular de las instalaciones se refleja en las siguientes tablas y gráficas.

Tabla 246. Potencia de autoconsumo nominal por tipo de titular, por islas. Año 2024.

Tipo de titular	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Personas físicas	24,8	30,1	8,5	7,9	5,0	1,0	0,6	77,9
Empresas y asociaciones de empresas	38,8	29,8	14,0	8,4	1,8	0,8	0,5	94,1
Administraciones públicas	2,82	3,33	0,80	0,64	0,40	0,29	0	8,29
Asociaciones, fundaciones, comunidades de bienes y religiosas	2,56	2,92	0,20	0,29	0,15	0,08	0	6,20
Otros tipos no definidos en el resto de claves o no consta	3,22	0,15	2,037	0	0,000	0	0	5,507
Total	72,2	66,3	25,6	17,3	7,4	2,2	1,1	192

Unidades: Megavatios-nominales (MWn). Potencia en inversores.
Solo instalaciones de autoconsumo fotovoltaico.
Elaboración propia.

Gráfico 292. Potencia de autoconsumo nominal por tipo de titular, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.



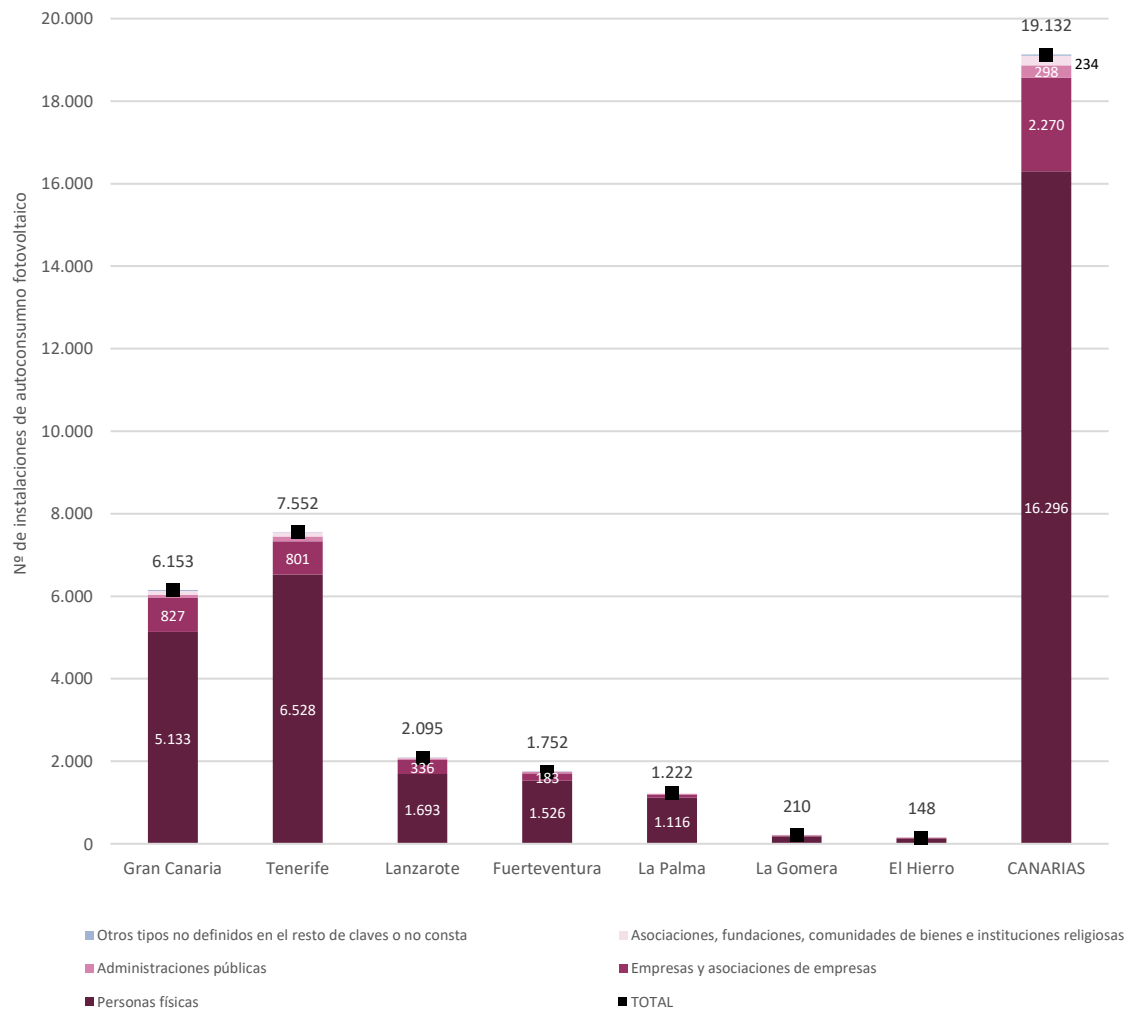
La distribución por islas del número de instalaciones fotovoltaicas de autoconsumo atendiendo al tipo de titular de las instalaciones se refleja en las siguientes tablas y gráficas.

Tabla 247. N° de instalaciones de autoconsumo por tipo de titular, por islas. Año 2024.

Tipo de titular	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Personas físicas	5.133	6.528	1.693	1.526	1.116	175	125	16.296
Empresas y asociaciones de empresas	827	801	336	183	77	23	23	2.270
Administraciones públicas	75	115	46	34	19	9	0	298
Asociaciones, fundaciones, comunidades de bienes y religiosas	95	106	12	8	10	3	0	234
Otros tipos no definidos en el resto de claves o no consta	23	2	8	1	0	0	0	34
Total	6.153	7.552	2.095	1.752	1.222	210	148	19.132

Unidades: nº de instalaciones de autoconsumo.
Solo instalaciones de autoconsumo fotovoltaico.
Elaboración propia

Gráfico 293. N° de instalaciones de autoconsumo por tipo de titular, por islas. Año 2024.



Elaboración propia.



La distribución por sectores de la potencia de autoconsumo se refleja a continuación:

Gráfico 294. Distribución de la potencia de autoconsumo nominal, por sectores. Año 2024.

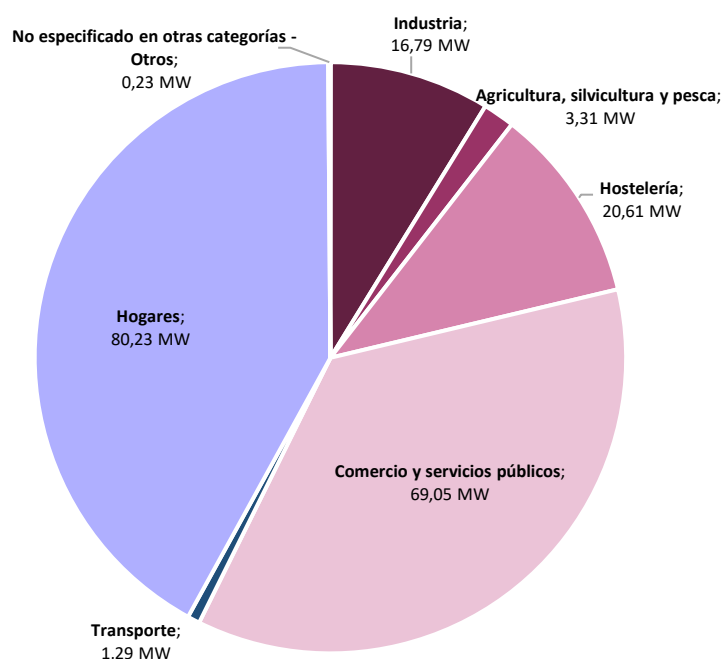
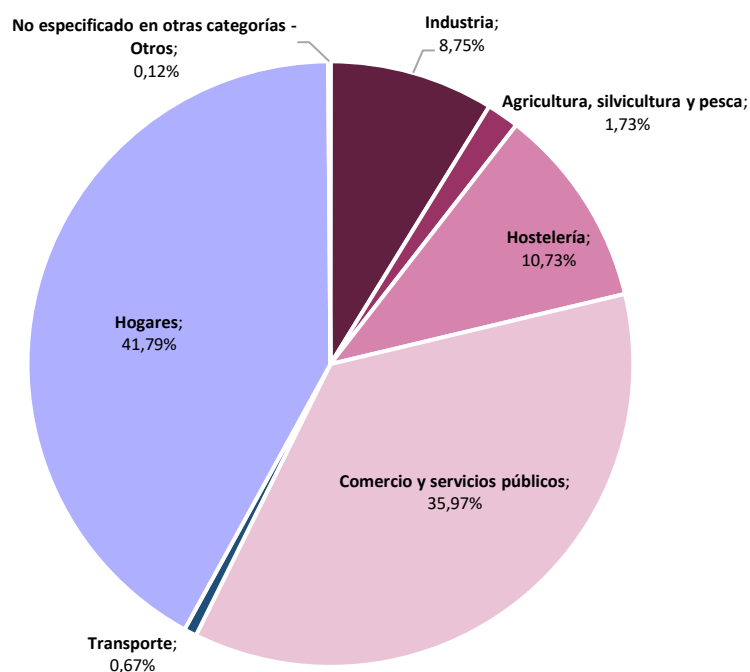


Gráfico 295. Distribución porcentual de la potencia de autoconsumo nominal, por sectores. Año 2024.



Elaboración propia.



La distribución por sectores del nº de instalaciones de autoconsumo se refleja a continuación:

Gráfico 296. Distribución del número de instalaciones fotovoltaicas de autoconsumo, por sectores. Año 2024.

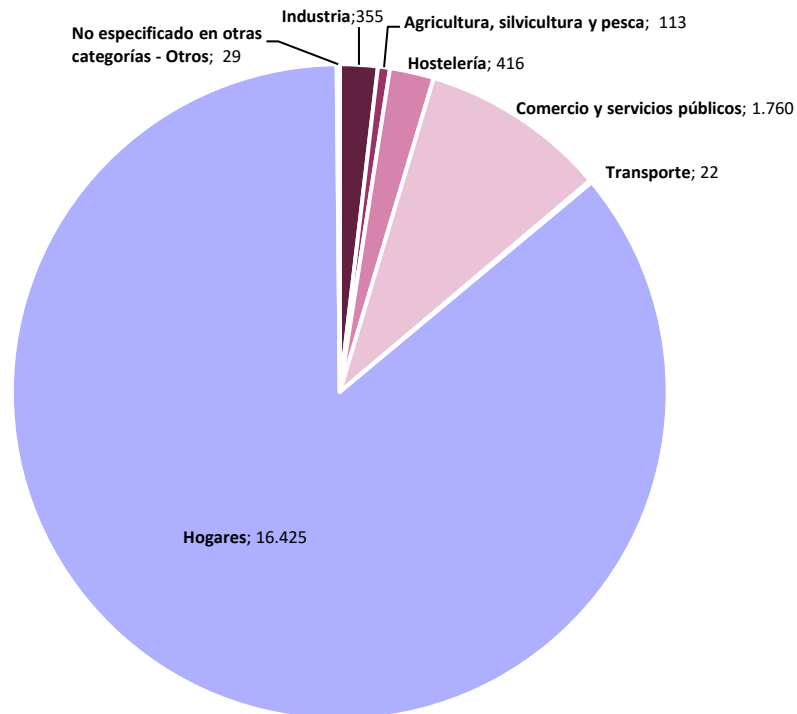
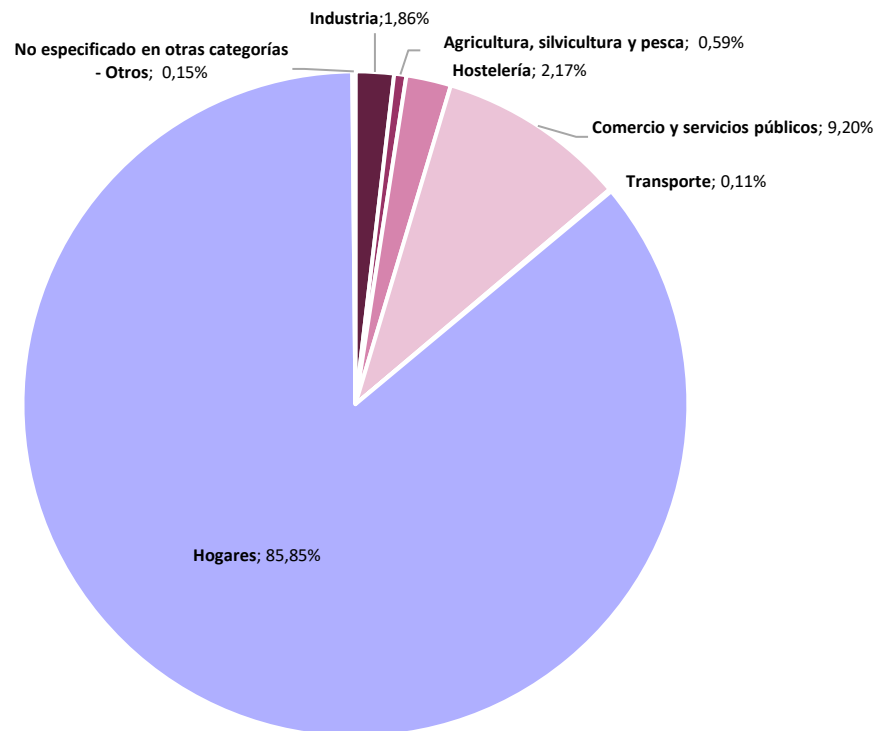


Gráfico 297. Distribución porcentual del número las instalaciones fotovoltaicas de autoconsumo, por sectores. Año 2024.



Elaboración propia.



A3.2. Distribución de la potencia fotovoltaica por términos municipales.

El presente apartado analiza la potencia e instalaciones fotovoltaicas por término municipal.

Tabla 248. Potencia fotovoltaica por tipología y término municipal. Año 2024. Gran Canaria.

Gran Canaria	Potencia pico (MWp)					Potencia nominal (MWn)				
	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Agaete	1,20	0,30	0,04	0,00	1,53	1,01	0,29	0,04	0,00	1,34
Agüimes	32,04	3,72	3,84	0,06	39,66	29,12	3,66	3,52	0,09	36,39
Artenara	0,00	0,07	0,06	0,00	0,14	0,00	0,07	0,06	0,00	0,12
Arucas	1,35	1,67	0,81	0,04	3,87	1,26	1,70	0,75	0,06	3,76
Firgas	0,01	0,45	1,24	0,02	1,71	0,00	0,47	1,05	0,02	1,53
Gáldar	1,25	0,97	0,77	0,01	3,00	1,18	0,99	0,70	0,02	2,90
Ingenio	16,36	1,54	0,24	0,00	18,14	15,32	1,57	0,23	0,01	17,13
Mogán	0,72	2,28	1,94	0,05	5,00	0,61	2,34	1,98	0,04	4,97
Moya	0,00	0,31	0,14	0,00	0,45	0,00	0,31	0,13	0,00	0,44
Las Palmas de Gran Canaria	7,46	13,27	9,05	0,02	29,80	6,71	12,63	8,47	0,03	27,84
San Bartolomé de Tirajana	47,57	6,25	2,31	0,00	56,14	42,81	6,27	2,14	0,01	51,23
La Aldea de San Nicolás	2,80	0,17	0,89	0,01	3,86	2,45	0,18	0,84	0,01	3,48
Santa Brígida	0,05	2,15	0,13	0,01	2,34	0,05	2,20	0,12	0,01	2,38
Santa Lucía de Tirajana	0,48	1,68	0,52	0,00	2,68	0,45	1,75	0,47	0,00	2,68
S. M. de Guía de Gran Canaria	0,10	0,69	0,30	0,00	1,10	0,09	0,71	0,27	0,00	1,07
Tejeda	0,01	0,04	0,04	0,02	0,11	0,01	0,04	0,04	0,03	0,13
Telde	20,45	7,95	5,32	0,04	33,76	18,44	7,49	4,86	0,04	30,83
Teror	0,04	0,70	0,60	0,00	1,34	0,04	0,73	0,51	0,00	1,28
Valsequillo de Gran Canaria	0,01	0,30	0,05	0,00	0,36	0,01	0,28	0,04	0,01	0,33
Valleseco	0,20	0,92	0,68	0,00	1,80	0,18	0,93	0,63	0,00	1,74
Vega de San Mateo	0,00	0,48	0,27	0,01	0,76	0,00	0,50	0,27	0,01	0,78
Total Gran Canaria	132,1	45,9	29,2	0,3	207,5	119,7	45,1	27,1	0,4	192,3

VR: vertido a red total.
AC con: autoconsumo con excedentes.
AC sin: autoconsumo sin excedentes.
Fuente: Dirección General Energía.
Elaboración propia.

Gráfico 298. Potencia fotovoltaica por tipología y término municipal. Año 2024. Gran Canaria.

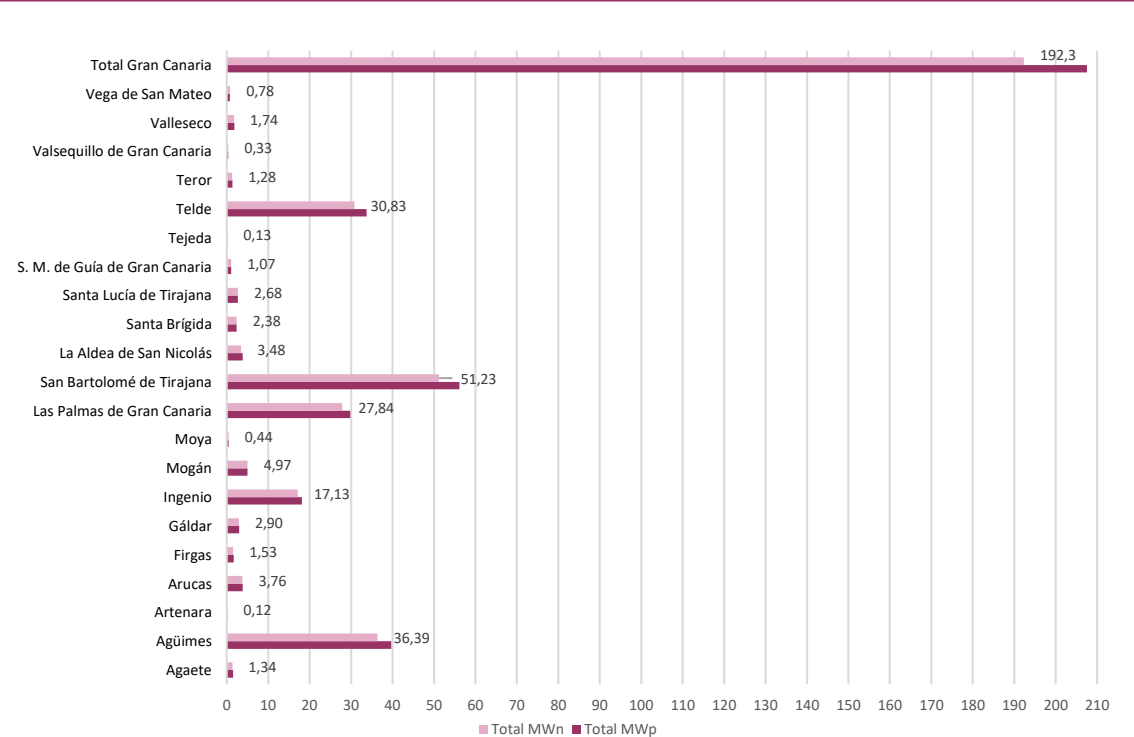




Tabla 249. Potencia fotovoltaica por tipología y término municipal. Año 2024. Tenerife.

Tenerife	Potencia pico (MWp)					Potencia nominal (MWn)				
Municipio	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Adeje	1,04	5,97	2,46	0,00	9,47	0,97	5,94	2,24	0,01	9,15
Arafo	1,00	2,01	1,18	0,00	4,18	0,92	1,93	1,10	0,00	3,95
Arico	77,62	0,66	0,26	0,00	78,53	70,97	0,68	0,25	0,00	71,90
Arona	0,66	2,37	1,58	0,03	4,64	0,59	2,28	1,52	0,03	4,43
Buenavista del Norte	0,04	0,35	0,02	0,00	0,40	0,03	0,34	0,02	0,00	0,39
Candelaria	0,10	2,31	0,51	0,00	2,92	0,09	2,37	0,48	0,00	2,95
Fasnia	0,30	0,13	0,05	0,00	0,49	0,28	0,14	0,05	0,00	0,48
Garachico	0,00	0,12	0,01	0,00	0,13	0,00	0,11	0,02	0,00	0,13
Granadilla de Abona	31,23	1,86	1,13	0,01	34,22	29,34	1,81	1,09	0,01	32,26
La Guancha	0,04	0,17	0,12	0,00	0,33	0,04	0,18	0,12	0,00	0,34
Guía de Isora	0,21	1,55	0,71	0,00	2,47	0,19	1,47	0,70	0,00	2,37
Güímar	2,64	1,31	0,16	0,00	4,11	2,48	1,26	0,14	0,00	3,88
Icod de los Vinos	0,02	0,75	0,19	0,00	0,97	0,02	0,78	0,19	0,00	0,98
San Cristóbal de La Laguna	1,33	6,55	1,58	0,01	9,48	1,22	6,86	1,52	0,01	9,61
La Matanza de Acentejo	0,07	0,93	0,16	0,00	1,16	0,06	0,89	0,15	0,00	1,10
La Orotava	0,39	2,33	0,23	0,00	2,95	0,33	2,35	0,21	0,00	2,89
Puerto de la Cruz	0,11	1,87	0,86	0,00	2,85	0,10	1,86	0,81	0,00	2,78
Los Realejos	0,19	1,24	0,24	0,00	1,67	0,18	1,28	0,22	0,00	1,67
El Rosario	0,64	2,78	0,20	0,00	3,62	0,58	2,70	0,21	0,00	3,50
San Juan de la Rambla	0,00	0,12	0,01	0,00	0,13	0,00	0,14	0,02	0,00	0,15
San Miguel de Abona	1,79	2,22	0,92	0,00	4,93	1,60	2,12	0,79	0,00	4,52
Santa Cruz de Tenerife	3,44	5,22	4,04	0,00	12,70	3,27	5,29	3,70	0,00	12,26
Santa Úrsula	0,00	1,06	0,22	0,00	1,29	0,00	1,09	0,20	0,00	1,28
Santiago del Teide	0,05	0,49	0,63	0,00	1,18	0,05	0,48	0,58	0,00	1,11
El Sauzal	0,07	1,12	0,03	0,00	1,21	0,06	1,11	0,03	0,00	1,20
Los Silos	0,00	0,22	0,06	0,00	0,28	0,00	0,22	0,06	0,00	0,29
Tacoronte	0,23	2,27	0,27	0,00	2,77	0,21	2,30	0,24	0,00	2,75
El Tanque	0,00	0,08	0,02	0,00	0,10	0,00	0,08	0,02	0,00	0,10
Tegueste	0,00	0,87	0,03	0,00	0,91	0,00	0,90	0,03	0,01	0,93
La Victoria de Acentejo	0,00	0,26	0,17	0,00	0,43	0,00	0,26	0,14	0,00	0,40
Vilaflor de Chasna	0,00	0,13	0,12	0,01	0,26	0,00	0,14	0,12	0,01	0,26
Total Tenerife	123,2	49,3	18,2	0,1	190,8	113,6	49,4	17,0	0,1	180,0

VR: vertido a red total.

AC con: autoconsumo con excedentes.

AC sin: autoconsumo sin excedentes.

Fuente: Dirección General Energía.

Elaboración propia.



Gráfico 299. Potencia fotovoltaica por tipología y término municipal. Año 2024. Tenerife.

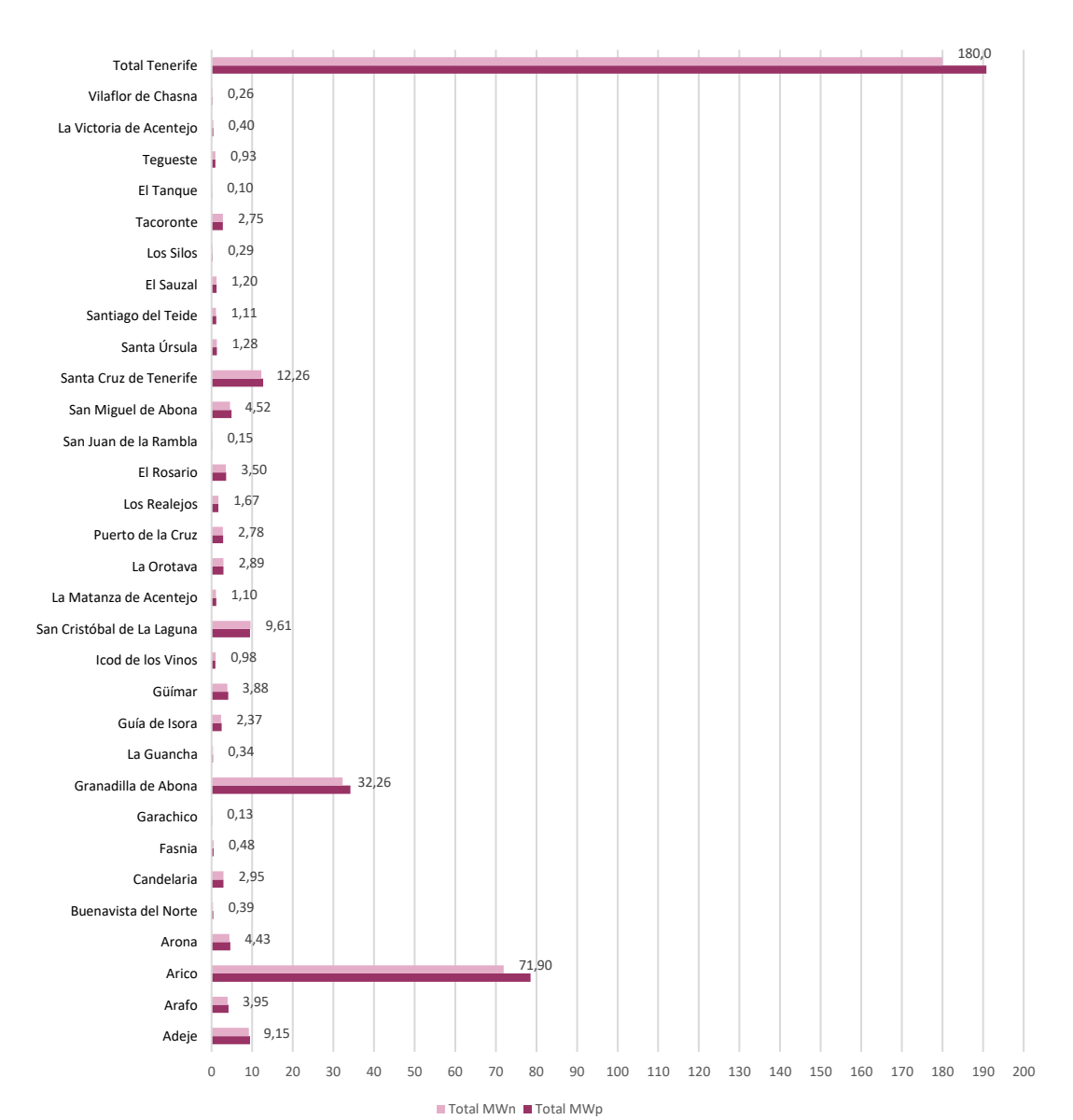


Tabla 250. Potencia fotovoltaica por tipología y término municipal. Año 2024. Lanzarote.

Lanzarote	Potencia pico (MWp)					Potencia nominal (MWn)				
Municipio	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Arrecife	4,06	2,37	1,50	0,00	7,92	3,78	2,18	1,45	0,00	7,42
Haría	0,01	0,40	0,02	0,01	0,44	0,01	0,42	0,02	0,02	0,47
San Bartolomé	1,86	3,28	0,84	0,00	5,99	1,70	3,30	0,77	0,00	5,76
Teguise	0,04	2,28	1,43	0,02	3,77	0,04	2,38	1,35	0,04	3,81
Tías	0,52	6,11	1,93	0,03	8,59	0,46	6,01	1,80	0,03	8,30
Tinajo	0,08	0,26	0,25	0,01	0,60	0,08	0,26	0,23	0,02	0,58
Yaiza	0,89	2,93	2,81	0,01	6,65	0,81	2,87	2,52	0,02	6,22
Total Lanzarote	7,5	17,6	8,8	0,1	34,0	6,9	17,4	8,1	0,1	32,6

VR: vertido a red total.
AC con: autoconsumo con excedentes.
AC sin: autoconsumo sin excedentes.
Fuente: Dirección General Energía.
Elaboración propia.



Gráfico 300. Potencia fotovoltaica por tipología y término municipal. Año 2024. Lanzarote.

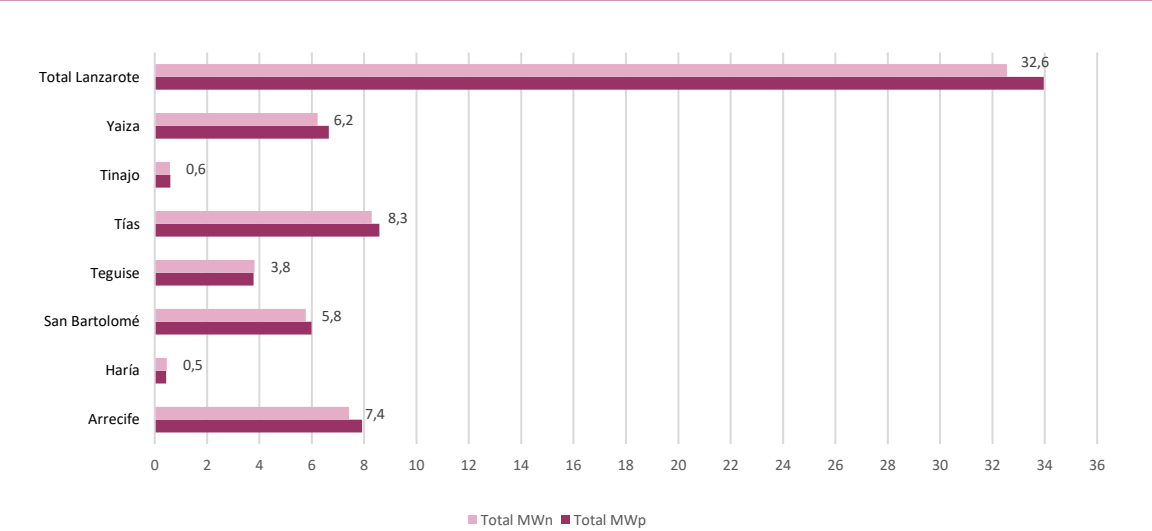


Tabla 251. Potencia fotovoltaica por tipología y término municipal. Año 2024. Fuerteventura.

Municipio	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Antigua	1,58	1,80	1,02	0,04	4,44	1,48	1,74	0,91	0,05	4,18
Betancuria	0,00	0,10	0,04	0,08	0,22	0,00	0,09	0,03	0,09	0,21
La Oliva	0,39	3,51	0,81	0,17	4,89	0,38	3,29	0,74	0,18	4,58
Pájara	1,05	1,24	2,52	0,04	4,85	0,97	1,19	2,04	0,05	4,24
Puerto del Rosario	46,73	3,35	2,28	0,12	52,48	39,60	3,28	2,12	0,13	45,12
Tuineje	7,79	1,41	0,48	0,03	9,71	7,38	1,44	0,41	0,04	9,26
Total Fuerteventura	57,6	11,4	7,2	0,5	76,6	49,8	11,0	6,2	0,5	67,6

VR: vertido a red total.
AC con: autoconsumo con excedentes.
AC sin: autoconsumo sin excedentes.
.Fuente: Dirección General Energía.
Elaboración propia.

Gráfico 301. Potencia fotovoltaica por tipología y término municipal. Año 2024. Fuerteventura.

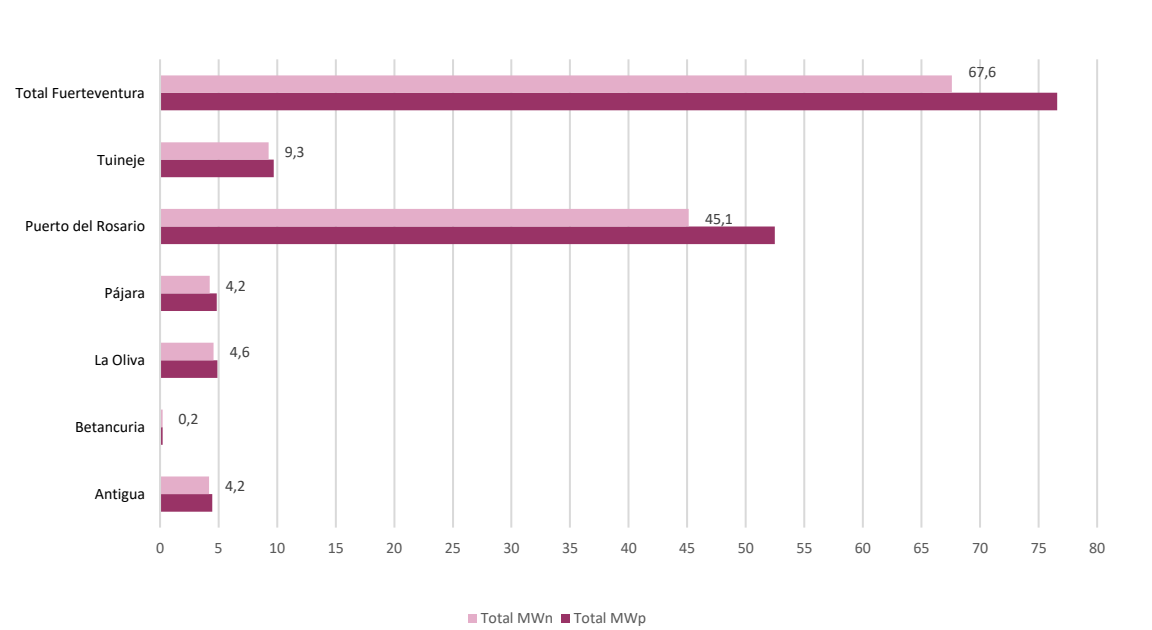




Tabla 252. Potencia fotovoltaica por tipología y término municipal. Año 2024. La Palma.

La Palma	Potencia pico (MWp)					Potencia nominal (MWn)				
Municipio	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Barlovento	0,07	0,12	0,00	0,00	0,19	0,06	0,13	0,00	0,00	0,19
Breña Alta	0,20	0,83	0,04	0,00	1,07	0,18	0,82	0,04	0,00	1,05
Breña Baja	0,00	0,44	0,21	0,00	0,64	0,00	0,47	0,19	0,00	0,66
Fuencaliente de La Palma	0,23	0,16	0,10	0,00	0,48	0,22	0,14	0,10	0,00	0,46
Garafia	0,00	0,03	0,09	0,00	0,12	0,00	0,03	0,08	0,01	0,12
Los Llanos de Aridane	1,74	1,27	0,20	0,00	3,21	1,56	1,29	0,20	0,00	3,05
El Paso	1,20	1,40	0,11	0,00	2,71	1,13	1,39	0,12	0,00	2,64
Puntagorda	0,02	0,33	0,04	0,01	0,41	0,02	0,33	0,04	0,01	0,41
Puntallana	0,00	0,19	0,01	0,00	0,20	0,00	0,19	0,01	0,00	0,20
San Andrés y Sauces	0,00	0,16	0,01	0,00	0,17	0,00	0,16	0,02	0,00	0,19
Santa Cruz de La Palma	0,06	0,37	0,01	0,00	0,44	0,05	0,36	0,01	0,00	0,42
Tazacorte	0,13	0,12	0,01	0,00	0,25	0,11	0,12	0,01	0,00	0,24
Tijarafe	0,00	0,39	0,17	0,02	0,58	0,00	0,39	0,15	0,02	0,57
Villa de Mazo	0,00	0,48	0,09	0,01	0,59	0,00	0,47	0,08	0,01	0,57
Total La Palma	3,65	6,29	1,08	0,05	11,07	3,34	6,30	1,06	0,06	10,76

VR: vertido a red total.
AC con: autoconsumo con excedentes.
AC sin: autoconsumo sin excedentes.
Fuente: Dirección General Energía.
Elaboración propia.

Gráfico 302. Potencia fotovoltaica por tipología y término municipal. Año 2024. La Palma.

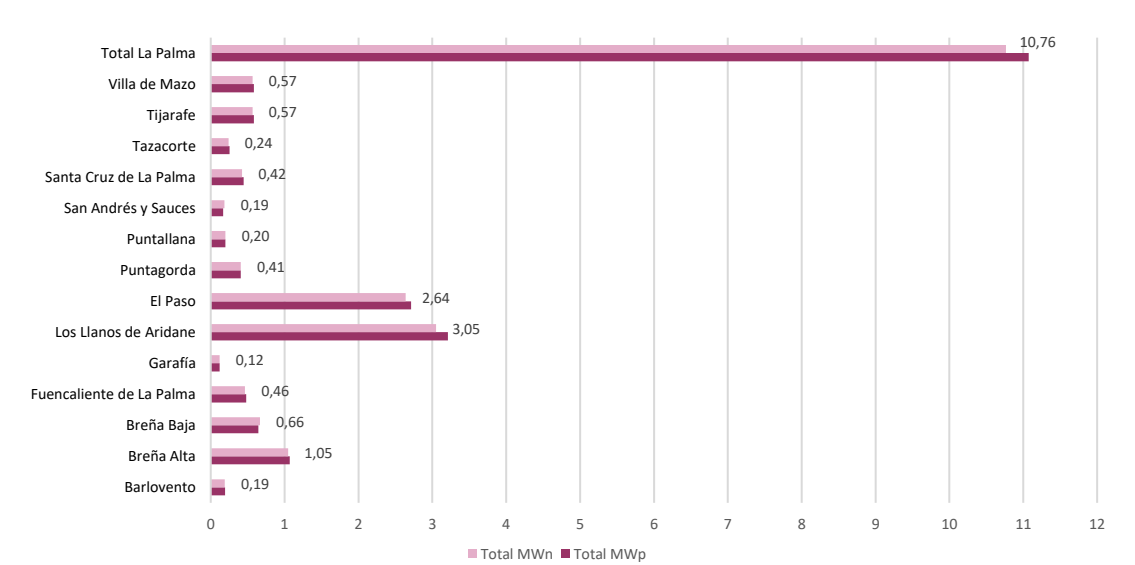


Tabla 253. Potencia fotovoltaica por tipología y término municipal. Año 2024. La Gomera.

La Gomera	Potencia pico (MWp)					Potencia nominal (MWn)				
Municipio	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Agulo	0,000	0,068	0,011	0,000	0,079	0,000	0,074	0,015	0,000	0,089
Alajeró	0,000	0,640	0,015	0,004	0,659	0,000	0,602	0,019	0,005	0,627
Hermigua	0,000	0,088	0,022	0,000	0,110	0,000	0,083	0,030	0,000	0,112
San Sebastián de La Gomera	0,009	0,484	0,321	0,020	0,834	0,008	0,547	0,382	0,020	0,956
Valle Gran Rey	0,000	0,187	0,177	0,000	0,365	0,000	0,200	0,162	0,000	0,362
Vallehermoso	0,259	0,042	0,013	0,002	0,316	0,250	0,051	0,016	0,004	0,321
Total La Gomera	0,268	1,510	0,559	0,026	2,363	0,258	1,557	0,623	0,029	2,467

VR: vertido a red total.
AC con: autoconsumo con excedentes.
AC sin: autoconsumo sin excedentes.
Fuente: Dirección General Energía.
Elaboración propia.



Gráfico 303. Potencia fotovoltaica por tipología y término municipal. Año 2024. La Gomera.

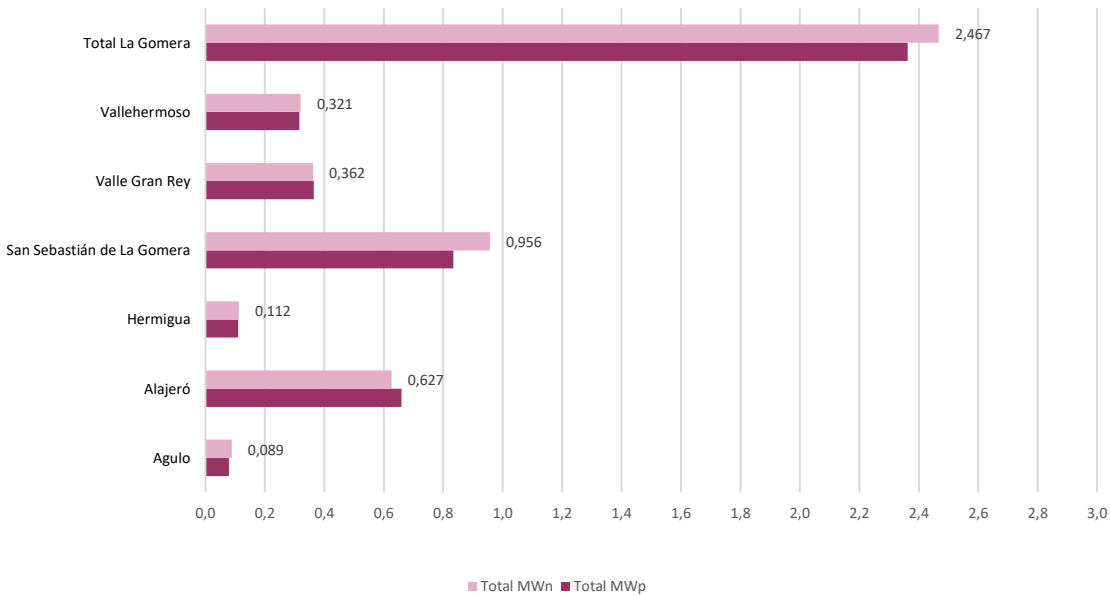
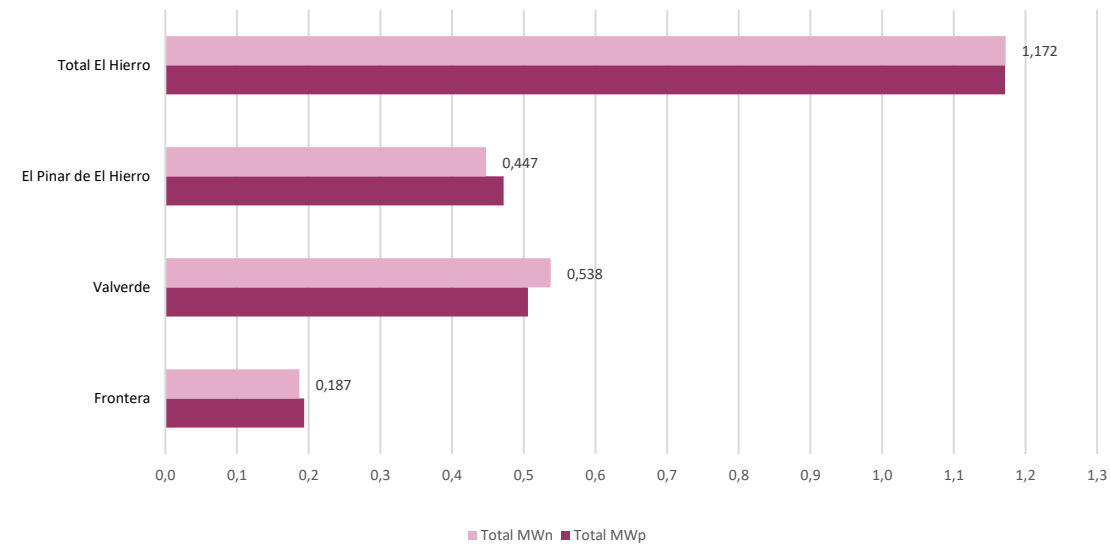


Tabla 254. Potencia fotovoltaica por tipología y término municipal. Año 2024. El Hierro.

El Hierro	Potencia pico (MWp)					Potencia nominal (MWn)				
	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Frontera	0,011	0,086	0,096	0,000	0,194	0,010	0,092	0,085	0,000	0,187
Valverde	0,009	0,419	0,066	0,012	0,506	0,009	0,445	0,063	0,021	0,538
El Pinar de El Hierro	0,015	0,321	0,104	0,032	0,472	0,013	0,322	0,072	0,041	0,447
Total El Hierro	0,035	0,826	0,267	0,044	1,172	0,031	0,859	0,220	0,062	1,172

VR: vertido a red total.
AC con: autoconsumo con excedentes.
AC sin: autoconsumo sin excedentes.
Fuente: Dirección General Energía.
Elaboración propia.

Gráfico 304. Potencia fotovoltaica por tipología y término municipal. Año 2024. El Hierro.





Se refleja a continuación el número de instalaciones fotovoltaicas por término municipal.

Tabla 255. Instalaciones fotovoltaicas por tipología y término municipal. Año 2024. Gran Canaria.

Municipio	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Agaete	2	66	2	0	70
Agüimes	115	355	45	4	519
Artenara	0	10	1	0	11
Arucas	26	324	13	10	373
Firgas	1	106	8	3	118
Gáldar	13	178	17	4	212
Ingenio	85	252	16	1	354
Mogán	8	254	30	3	295
Moya	0	42	6	1	49
Las Palmas de Gran Canaria	113	1.329	143	9	1.594
San Bartolomé de Tirajana	62	778	52	2	894
La Aldea de San Nicolás	4	34	33	2	73
Santa Brígida	9	413	12	1	435
Santa Lucía de Tirajana	15	344	25	1	385
S. M. de Guía de Gran Canaria	7	91	10	1	109
Tejeda	1	7	3	3	14
Telde	134	686	66	4	890
Teror	3	122	5	0	130
Valsequillo de Gran Canaria	1	43	4	2	50
Valleseco	6	145	8	1	160
Vega de San Mateo	0	70	5	2	77
Total Gran Canaria	605	5.649	504	54	6.812

VR: vertido a red total.
AC con: autoconsumo con excedentes.
AC sin: autoconsumo sin excedentes.
Fuente: Dirección General Energía.
Elaboración propia.

Gráfico 305. Instalaciones fotovoltaicas por tipología y término municipal. Año 2024. Gran Canaria.

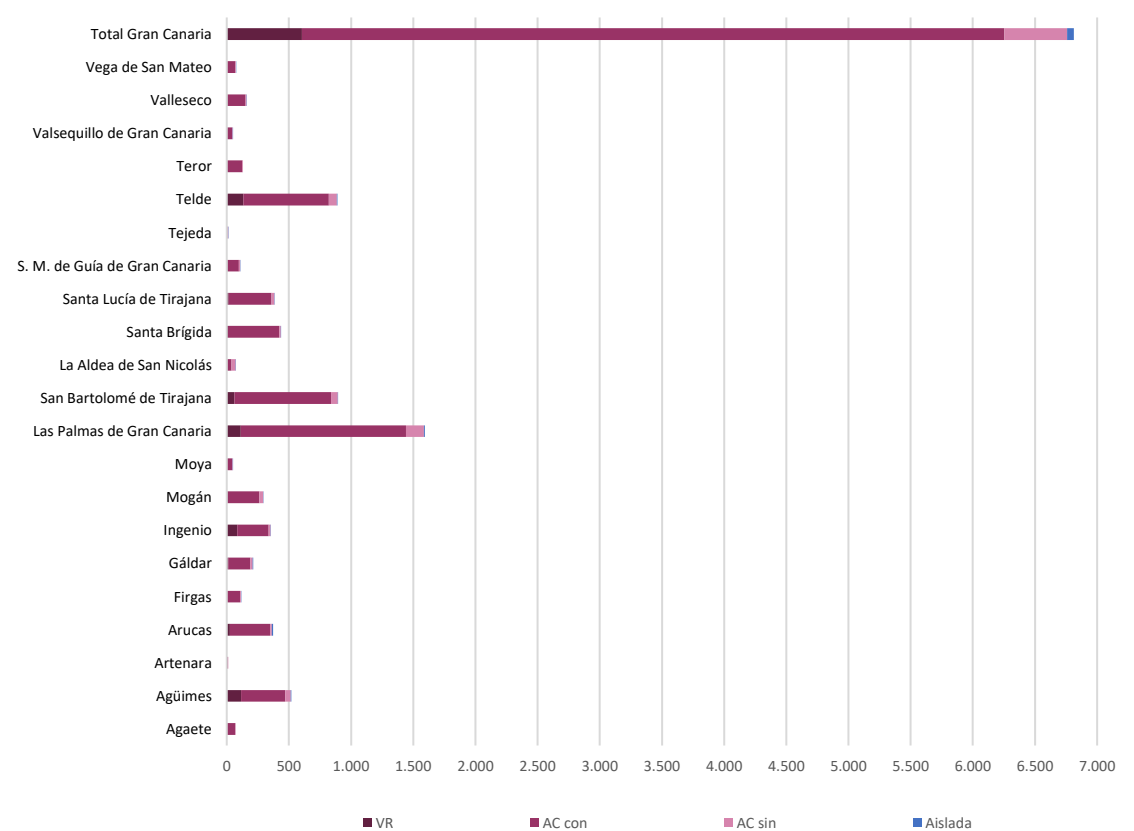


**Tabla 256. Instalaciones fotovoltaicas por tipología y término municipal. Año 2024. Tenerife.**

Municipio	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Adeje	13	460	43	1	517
Arafo	16	138	14	0	168
Arico	193	122	4	1	320
Arona	15	308	27	2	352
Buenavista del Norte	1	30	3	0	34
Candelaria	8	401	20	0	429
Fasnia	5	33	5	0	43
Garachico	0	27	2	0	29
Granadilla de Abona	155	251	14	2	422
La Guancha	1	49	17	0	67
Guía de Isora	6	166	15	1	188
Güímar	12	181	7	0	200
Icod de los Vinos	1	151	9	0	161
San Cristóbal de La Laguna	18	1.217	46	3	1.284
La Matanza de Acentejo	3	120	10	0	133
La Orotava	9	425	19	1	454
Puerto de la Cruz	2	227	15	0	244
Los Realejos	7	223	11	0	241
El Rosario	13	398	19	1	431
San Juan de la Rambla	0	31	5	0	36
San Miguel de Abona	27	171	13	0	211
Santa Cruz de Tenerife	28	793	61	1	883
Santa Úrsula	0	185	11	1	197
Santiago del Teide	3	89	6	0	98
El Sauzal	4	203	4	0	211
Los Silos	1	24	3	1	29
Tacoronte	3	416	9	1	429
El Tanque	0	18	2	1	21
Tegueste	0	193	4	1	198
La Victoria de Acentejo	0	49	7	0	56
Vilaflor de Chasna	0	23	5	1	29
Total Tenerife	544	7.122	430	19	8.115

VR: vertido a red total.

AC con: autoconsumo con excedentes.

AC sin: autoconsumo sin excedentes.

Fuente: Dirección General Energía.

Elaboración propia.



Gráfico 306. Instalaciones fotovoltaicas por tipología y término municipal. Año 2024. Tenerife.

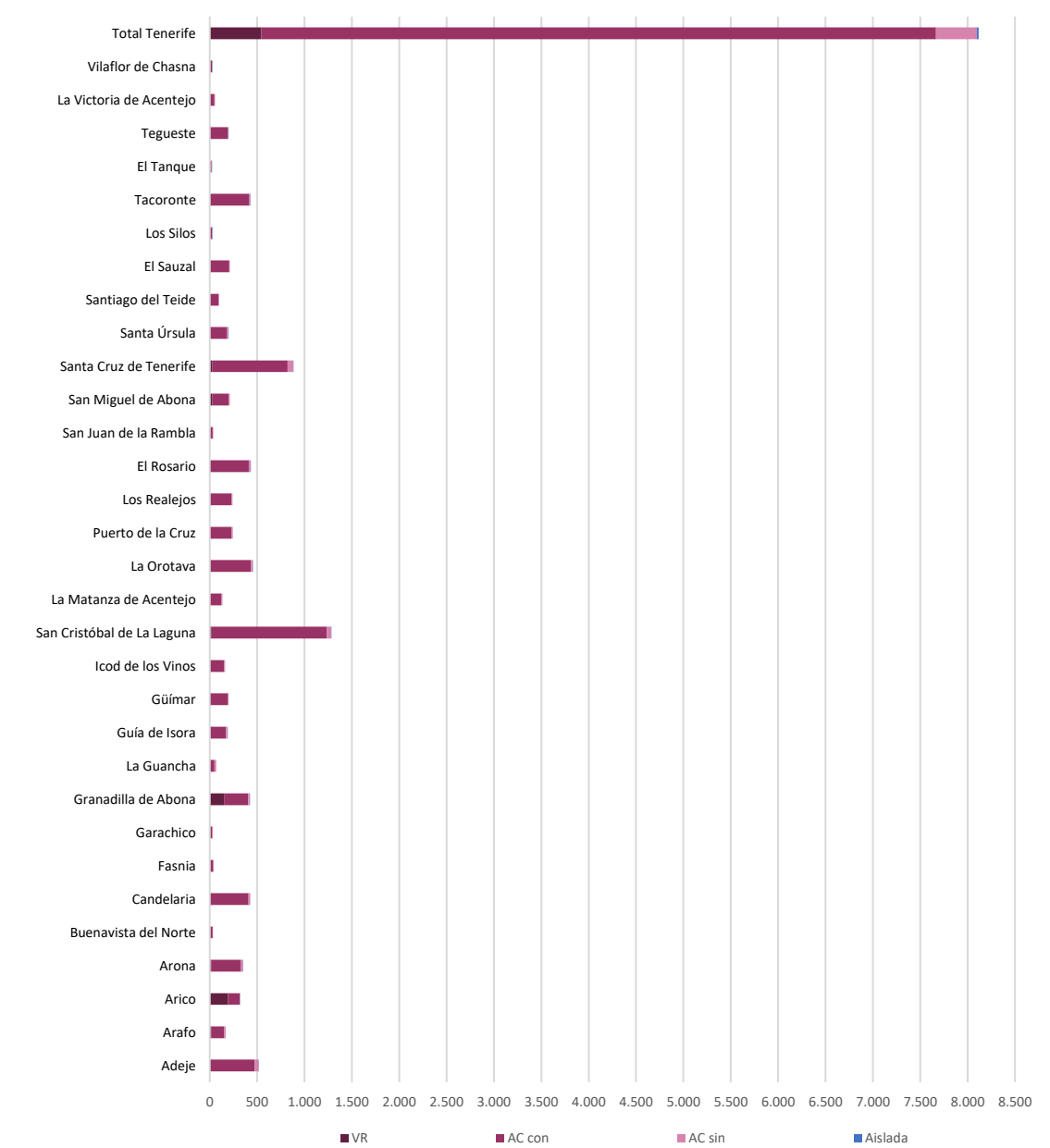


Tabla 257. Instalaciones fotovoltaicas por tipología y término municipal. Año 2024. Lanzarote.

Municipio	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Arrecife	57	191	28	1	277
Haría	1	69	5	4	79
San Bartolomé	37	226	23	1	287
Teguise	3	480	29	11	523
Tías	11	409	41	5	466
Tinajo	3	52	7	4	66
Yaiza	10	507	28	8	553
Total Lanzarote	122	1.934	161	34	2.251

VR: vertido a red total.
AC con: autoconsumo con excedentes.
AC sin: autoconsumo sin excedentes.
Fuente: Dirección General Energía.
Elaboración propia.



Gráfico 307. Instalaciones fotovoltaicas por tipología y término municipal. Año 2024. Lanzarote.

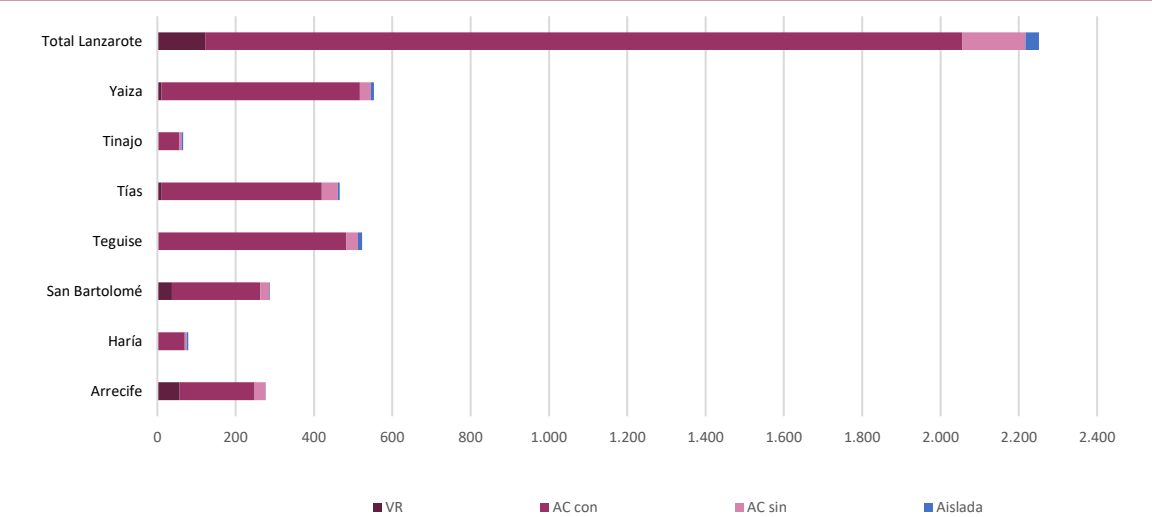


Tabla 258. Instalaciones fotovoltaicas por tipología y término municipal. Año 2024. Fuerteventura.

Municipio	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Antigua	33	299	22	5	359
Betancuria	0	17	4	9	30
La Oliva	10	500	25	36	571
Pájara	14	142	18	9	183
Puerto del Rosario	115	467	36	27	645
Tuineje	40	211	11	7	269
Total Fuerteventura	212	1.636	116	93	2.057

VR: vertido a red total.
AC con: autoconsumo con excedentes.
AC sin: autoconsumo sin excedentes.
Fuente: Dirección General Energía.
Elaboración propia.

Gráfico 308. Instalaciones fotovoltaicas por tipología y término municipal. Año 2024. Fuerteventura.

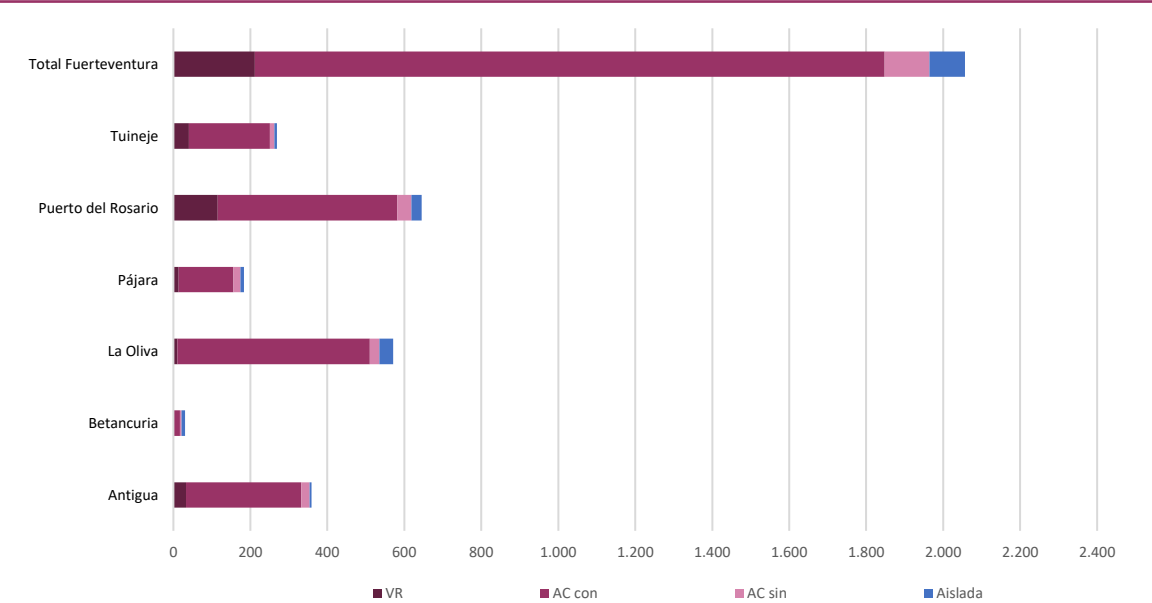




Tabla 259. Instalaciones fotovoltaicas por tipología y término municipal. Año 2024. La Palma.

Municipio	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Barlovento	1	25	1	0	27
Breña Alta	3	177	10	1	191
Breña Baja	0	112	13	2	127
Fuencaliente de La Palma	3	21	6	1	31
Garafía	0	7	4	2	13
Los Llanos de Aridane	16	213	7	0	236
El Paso	3	210	12	0	225
Puntagorda	2	45	4	3	54
Puntallana	0	46	2	0	48
San Andrés y Sauces	0	34	4	0	38
Santa Cruz de La Palma	2	49	4	1	56
Tazacorte	4	26	1	1	32
Tijarafe	0	69	6	1	76
Villa de Mazo	1	110	4	2	117
Total La Palma	35	1.144	78	14	1.271

VR: vertido a red total.
AC con: autoconsumo con excedentes.
AC sin: autoconsumo sin excedentes.
Fuente: Dirección General Energía.
Elaboración propia.

Gráfico 309. Instalaciones fotovoltaicas por tipología y término municipal. Año 2024. La Palma.

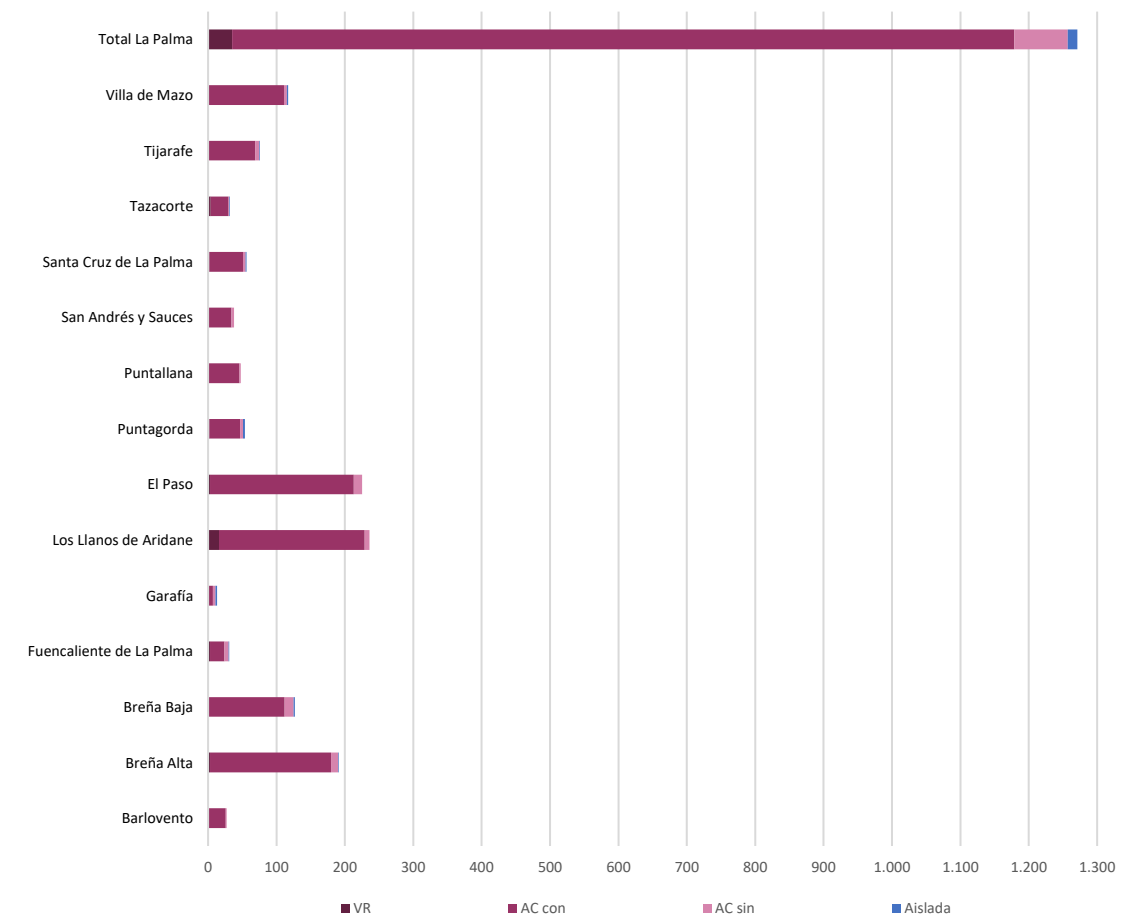




Tabla 260. Instalaciones fotovoltaicas por tipología y término municipal. Año 2024. La Gomera.

Municipio	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Agulo	0	8	3	0	11
Alajeró	0	19	3	2	24
Hermigua	0	17	5	0	22
San Sebastián de La Gomera	1	78	23	1	103
Valle Gran Rey	0	34	6	0	40
Vallehermoso	1	11	3	1	16
Total La Gomera	2	167	43	4	216

VR: vertido a red total.
AC con: autoconsumo con excedentes.
AC sin: autoconsumo sin excedentes.
Fuente: Dirección General Energía.
Elaboración propia.

Gráfico 310. Instalaciones fotovoltaicas por tipología y término municipal. Año 2024. La Gomera.

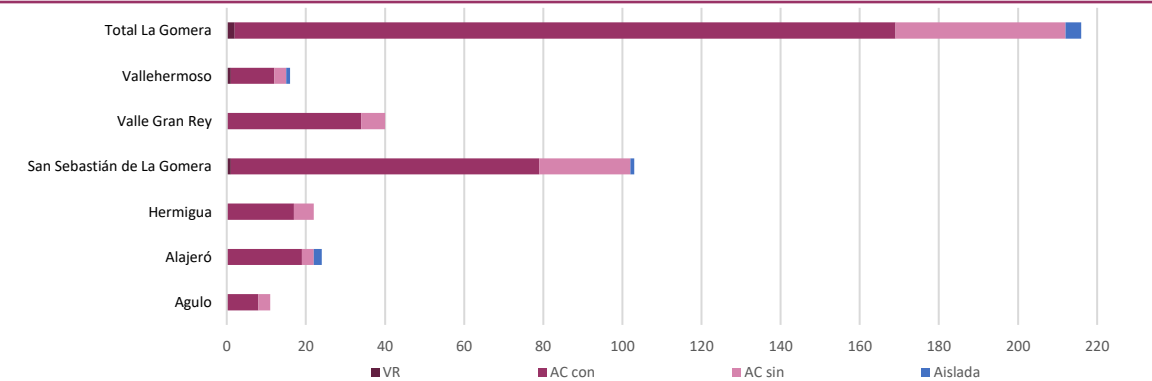
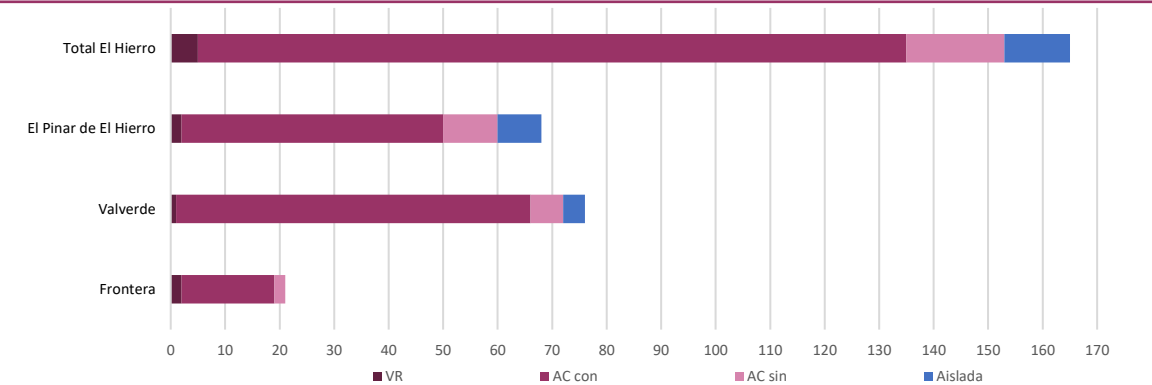


Tabla 261. Instalaciones fotovoltaicas por tipología y término municipal. Año 2024. El Hierro.

Municipio	VR	AC con	AC sin	Aislada	Total
Frontera	2	17	2	0	21
Valverde	1	65	6	4	76
El Pinar de El Hierro	2	48	10	8	68
Total El Hierro	5	130	18	12	165

VR: vertido a red total.
AC con: autoconsumo con excedentes.
AC sin: autoconsumo sin excedentes.
Fuente: Dirección General Energía.
Elaboración propia.

Gráfico 311. Instalaciones fotovoltaicas por tipología y término municipal. Año 2024. El Hierro.





GLOSARIO.

A efectos de este anuario y para facilitar su interpretación, a continuación se definen los siguientes términos, acrónimos y criterios utilizados en los diferentes capítulos del presente documento.

1. Demanda de energía en Canarias.

Balance de energía o balance energético: conjunto de relaciones de equilibrio que contabilizan la energía que se produce (origen), la que se intercambia con el exterior, la que se transforma, la de consumo propio, la no aprovechada y la que se destina a los distintos sectores y agentes económicos (destino final).

Búnker: combustible entregado a las embarcaciones para su impulsión.

Búnker internacional: cantidades de combustible suministradas a buques de cualquier pabellón dedicados a la navegación internacional (mar, aguas costeras). No incluye:

- el consumo de los buques utilizados para la navegación interior; la distinción entre nacional e internacional debe determinarse en función del puerto de salida y del puerto de llegada, y no del pabellón o la nacionalidad del buque;
- el consumo de los barcos de pesca;
- el consumo de las fuerzas militares;

Bunkering: suministro de combustibles a embarcaciones para la impulsión de estas.

Consumo interior bruto de energía: suministro total de energía para todas las actividades en el territorio del país o territorio, excluyendo los búnkeres marítimos internacionales. Incluye:

- Las necesidades energéticas para la transformación de energía (como la generación de electricidad a partir de combustibles).
- Las operaciones de apoyo del propio sector energético.
- Las pérdidas en la transmisión y distribución.
- El consumo final de energía (industria, transporte, hogares, servicios, agricultura, etc.).
- El uso de productos fósiles para fines no energéticos (por ejemplo, en la industria química).

Se excluyen los búnkeres marítimos internacionales, pero podrían incluirse otros combustibles adquiridos dentro del país que se utilizan en otros lugares (por ejemplo, la aviación internacional y el "turismo de combustible" en el caso del transporte por carretera).

Consumo no energético final: cantidades de combustible fósil utilizadas con fines no energéticos (combustible no quemado).

Energía final: energía puesta a disposición del consumidor para ser convertida en energía útil.



Energía primaria: toda forma de energía disponible en la naturaleza antes de ser convertida o transformada; sea en forma directa, como en el caso de las energías hidráulicas, eólica, solar, o después de un proceso de extracción o recolección, como el petróleo, el carbón mineral, la leña, etc.

Energía útil: energía de que dispone el consumidor después de la última conversión realizada por sus propios aparatos. Es la diferencia entre la energía final puesta a disposición del consumidor y el total de las pérdidas de utilización asociadas a su equipamiento.

Intensidad energética bruta (o intensidad energética de la economía): cociente entre el Consumo Interior Bruto de Energía y el Producto Interior Bruto (PIB) en términos reales.

Intensidad Energética Final (IEF): cociente entre el consumo de energía final y el Producto Interior Bruto (PIB) a precios del año de referencia. La IEF permite analizar el grado de eficiencia energética al relacionar el crecimiento económico con el consumo de energía, es decir, informa de la cantidad de energía necesaria para crear una unidad monetaria de PIB.

Intensidad Energética Primaria (IEP): se define como el cociente entre el consumo de energía primaria y el Producto Interior Bruto (PIB) a precios del año de referencia. La IEP permite analizar el grado de eficiencia energética al relacionar el crecimiento económico con el consumo de energía, es decir, informa de la cantidad de energía necesaria para crear una unidad monetaria de PIB.

Mix energético: conjunto de energías usadas para obtener la energía final consumida en dicho sistema y que garantice el suministro energético del mismo.

Pérdidas de transmisión: cantidades de pérdidas de combustible debidas a la transmisión, en la parte de la red gestionada por el gestor de la red de transporte. Incluye las pérdidas técnicas y no técnicas. En el caso de la electricidad, incluye las pérdidas que se producen en transformadores que no se consideren parte integrante de centrales eléctricas. En el caso del gas, incluye el venteo y la combustión en antorcha durante la transmisión.

Pérdidas de distribución: cantidades de pérdidas de combustible debidas a la distribución, en la parte de la red gestionada por el gestor de la red de distribución. Incluye las pérdidas técnicas y no técnicas. En el caso del gas, incluye el venteo y la combustión en antorcha durante la distribución.

Productos no energéticos: bajo esta denominación se encuentran los siguientes productos:

- a) Solventes, lubricantes, asfaltos y grasas producidos en las refinerías.
- b) Alquitrán y sustancias químicas producidas en las coquerías.
- c) Fertilizantes y residuos de digestores de biogás, producidos en "otros centros de transformación", etc. Para que un producto se considere perteneciente a esta categoría, se deben cumplir algunas reglas:
 - Tiene que ser producido en un centro de transformación a partir de fuentes primarias como subproducto de la industria energética.
 - A pesar de que puede tener un poder calorífico y ser apto para la combustión, tiene más valor económico para uso no energético.



Refinería: centro donde el petróleo crudo se transforma en derivados. Existen diferentes tipos con distintos tipos de procesos, por lo cual, de acuerdo a su configuración, se obtiene una gama de productos.

Tonelada Equivalente de Petróleo (Tep): energía liberada por la combustión de una tonelada de petróleo, que por definición de la Agencia Internacional de la Energía, equivale a 10^7 Kcal. La conversión de unidades habituales a Tep se hace en base a los poderes caloríficos inferiores de cada uno de los combustibles considerados.

Usos finales de la energía: usos en los que un tipo de energía no se transforma en otro, como ocurre en las centrales eléctricas (energía del combustible pasa a electricidad), sino aquellos en los que la misma se consume finalmente. Ejemplos típicos son los usos en transporte, residencial o industrial.

Variación de stocks (o variación de existencias o variación de inventario): diferencia entre el valor de la existencia inicial del energético dado al comienzo del ejercicio menos la existencia final del mismo al fin del periodo. Un valor positivo indica que, en el periodo en cuestión, se consumió producto almacenado (se produce un incremento en la oferta), mientras que un valor negativo indica que parte del energético no se consumió en el periodo, sino que se almacenó (se produce una disminución en la oferta).

2. Hidrocarburos.

Aviación internacional: cantidades de combustible suministradas a aeronaves para la aviación internacional. La distinción entre nacional e internacional se establece en función del lugar de despegue y aterrizaje, y no de la nacionalidad de la compañía aérea. No incluye el combustible utilizado por las compañías aéreas en sus vehículos de carretera ni el uso militar de carburante de aviación.

Autogás o GLP de automoción: se considera como GLP carburante de automoción a los gases licuados del petróleo que se pueden almacenar y/o manipular en fase líquida, en condiciones moderadas de presión y a la temperatura ambiente, y que se componen principalmente de propanos y butanos, con pequeñas proporciones de propeno, butenos y pentano/pentenos.

Comercializadores al por menor de gases licuados del petróleo a granel: sociedades mercantiles que realizan las actividades de almacenamiento, mezcla, transporte y comercialización al por menor de GLP a granel.

Comercializadores al por menor de gases licuados del petróleo envasados: personas físicas o jurídicas que realicen la venta al por menor de envases de GLP a consumidores o usuarios finales.

Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC): organismo público de los previstos en la Disposición adicional décima de la Ley 6/1997, de 14 de abril, de Organización y Funcionamiento de la Administración General del Estado. Tiene por objeto garantizar, preservar y promover el correcto funcionamiento, la transparencia y la existencia de una competencia efectiva en todos los mercados y sectores productivos, en beneficio de los consumidores y usuarios.



Diésel y fuelóleo industrial: entregas de diésel y fuel al mercado interior que no tengan como objetivo la generación de energía eléctrica (diésel y fuel eléctrico). Se usa frecuentemente en calderas industriales, maquinaria, etc.

Distribuidor al por menor de productos petrolíferos: personas físicas o jurídicas que realizan, al menos, una de las siguientes actividades:

- a) El suministro de combustibles y carburantes a vehículos en instalaciones habilitadas al efecto.
- b) El suministro a instalaciones fijas para consumo en la propia instalación.
- c) El suministro de queroseno con destino a la aviación.
- d) El suministro de combustibles a embarcaciones.
- e) Cualquier otro suministro que tenga por finalidad el consumo de estos productos.

Entregas: suministros de combustibles destinados a usos energéticos. La diferencia entre el estimado del consumo de las entregas a un cliente y el consumo real equivale a los cambios en las existencias del consumidor.

Entregas al sector eléctrico y de refino: suministros de combustible destinados a la generación de electricidad en centrales térmicas o de cogeneración y las cantidades de productos petrolíferos destinados a usos energéticos en la refinería ubicada en Santa Cruz de Tenerife.

Fuelóleo (gasóleo pesado): todos los tipos de fuelóleo residual (carburantes pesados), incluidos los obtenidos por mezcla. Su viscosidad cinemática supera los 10 cSt a 80 °C. Su punto de inflamación siempre supera los 50 °C y su densidad siempre está por encima de 0,90 kg/l. El fuelóleo es un agregado de productos igual a la suma del fuelóleo con bajo contenido de azufre y del fuelóleo con alto contenido de azufre:

- Fuelóleo de bajo contenido de azufre: fuelóleo con un contenido de azufre inferior al 1 %.
- Fuelóleo de alto contenido de azufre: fuelóleo con un contenido de azufre igual o superior al 1 %.

Gas natural (GN): engloba los gases, principalmente de metano, que se encuentran en forma licuada o gaseosa en depósitos subterráneos, independientemente del método de extracción (convencional y no convencional). El gas natural incluye el gas natural licuado (GNL) y el gas natural comprimido (GNC).

Gas natural licuado (GNL): hidrocarburos líquidos o licuados producidos por la fabricación, purificación y estabilización del gas natural. Son partes del gas natural recuperadas como líquido en los separadores, las instalaciones de campo o las plantas de procesamiento del gas. El GNL incluye, sin carácter taxativo, etano, propano, butano, pentano, gasolina natural y condensado. También puede incluir pequeñas cantidades de no hidrocarburos.

Gas refinería: mezcla de gases no condensados, sobre todo hidrógeno, metano, etano y olefinas, obtenidos en las refinerías durante la destilación del petróleo crudo o mediante el tratamiento de productos derivados del petróleo (por ejemplo, mediante el craqueo). También incluye los gases devueltos por la industria petroquímica.

Gases licuados del petróleo (GLP): fracciones ligeras de hidrocarburos parafínicos obtenidos en los procesos de refinería, así como en las plantas de estabilización de petróleo crudo y de transformación de gas natural. Se componen principalmente de propano (C₃H₈)



y butano (C₄H₁₀), o de una combinación de ambos. También pueden incluir el propileno, el butileno, el isopropílico y el isobutileno. Normalmente los GLP están licuados a presión para su transporte y almacenamiento.

Gasóleo/carburante diésel (fuelóleo destilado): es fundamentalmente un destilado intermedio con un intervalo de destilación entre 180 °C y 380 °C; incluye componentes de mezclas. Existen diversos grados, según las aplicaciones: El gasóleo/carburante diésel incluye gasóleo para motores diésel de encendido por compresión de automóviles y camiones. El gasóleo/carburante diésel incluye fuelóleo de calefacción ligero para aplicaciones industriales y comerciales; carburante diésel marino y carburante diésel utilizado en el transporte ferroviario; otros tipos de gasóleo, incluidos los gasóleos pesados con un intervalo de destilación entre 380 °C y 540 °C que se utilizan como materia prima en la industria petroquímica. El gasóleo/carburante diésel es un agregado de productos igual a la suma de mezclas de biodiésel (biodiésel en gasóleo/carburante diésel) y diésel no biológico.

Gasóleo, diésel y fuelóleos eléctricos: engloba los suministros de estos combustibles destinados a la generación de electricidad en las centrales térmicas, autogeneradores y en las plantas de cogeneración.

Gasóleo distribuidores: engloba los suministros de gasóleo que los operadores mayoristas o distribuidores autorizados realizan directamente en instalaciones para consumo propio (flotas de vehículos de transporte, industrias, etc.). Mayoritariamente, se destina al sector del transporte.

Gasóleo IVP: engloba el gasóleo entregado a las instalaciones de venta al público. Incluye el gasóleo entregado a la red de estaciones de servicio.

Gasolina aviación: gasolina especialmente preparada para los motores de pistones de los aviones, con un octanaje adecuado para el motor, un punto de congelación de – 60 °C y un intervalo de destilación generalmente entre 30 °C y 180 °C.

Gasolina de motor: mezcla de hidrocarburos ligeros con un intervalo de destilación de entre 35 °C y 215 °C. Se utiliza como combustible para motores de encendido por chispa de vehículos terrestres. La gasolina de motor puede incluir aditivos, compuestos oxigenados y aditivos que aumenten el octanaje, incluidos los compuestos de plomo. También incluye los componentes para mezclar con la gasolina de motor (excluidos los aditivos/compuestos oxigenados), por ejemplo alquilatos, isomeratos, reformados o gasolina craqueada destinada a ser utilizada como gasolina de motor. La gasolina de motor es un agregado de productos igual a la suma de la mezcla de biogasolina (biogasolina en gasolina de motor) y gasolina no biológica.

Hidrocarburos: compuestos orgánicos sólidos, líquidos o gaseosos formados por carbono e hidrógeno. Término comúnmente asociado al petróleo, gas natural y sus derivados.

Operador al por mayor de productos petrolíferos: aquellos sujetos que comercializan productos petrolíferos para su posterior distribución al por menor. Podrán actuar como operadores al por mayor exclusivamente aquellas sociedades mercantiles que cumplan las condiciones para la realización de la actividad que se establezcan reglamentariamente, entre las que se incluirá la suficiente capacidad técnica.



Operador al por mayor de gases licuados del petróleo: aquellas sociedades mercantiles que realicen las actividades de almacenamiento, mezcla y envasado, transporte y comercialización al por mayor de GLP. Podrán actuar como operadores al por mayor de GLP exclusivamente aquellas sociedades que cumplan las condiciones para la realización de la actividad que se establezcan reglamentariamente, entre las que se incluirán la suficiente capacidad técnica.

Otros hidrocarburos: petróleo crudo sintético de arenas bituminosas, aceite de esquisto bituminoso, etc, líquidos obtenidos de la licuefacción de carbón, productos de líquidos obtenidos al convertir gas natural en gasolina, hidrógeno e hidrocarburos emulsionados (por ejemplo, orimulsión); excluye el esquisto bituminoso; incluye el aceite de esquisto bituminoso (producto secundario).

Petróleo crudo: aceite mineral de origen natural compuesto por una mezcla de hidrocarburos e impurezas asociadas, como por ejemplo azufre. Se encuentra en estado líquido en condiciones normales de temperatura y presión en superficie, y sus características físicas (densidad, viscosidad, etc.) son muy variables. Esta categoría incluye los condensados de yacimientos o explotaciones, obtenidos a partir de gases combinados o solos, si están mezclados con crudo comercial. El petróleo crudo excluye los líquidos de gas natural (LGN).

Productos petrolíferos: agregado de productos igual a la suma de gas de refinería, etano, gases licuados del petróleo, nafta, gasolina de motor, gasolina de aviación, combustible de tipo gasolina para aviones de reacción, carburante de tipo queroseno para aviones de reacción, otro queroseno, gasóleo/carburante diésel, fuelóleo, "white spirit" y SPB, lubricantes, betún, ceras de parafina, coque de petróleo y otros productos.

Queroseno aviación (para aviones de reacción): destilado utilizado en turbinas de aviones. Tiene las mismas características de destilación, entre 150 °C y 300 °C (aunque generalmente no supera los 250 °C), y el mismo punto de ignición que el queroseno. Además, presenta especificaciones particulares (por ejemplo, el punto de congelación) fijadas por la Asociación de Transporte Aéreo Internacional (IATA, del inglés, *International Air Transport Association*). Incluye los compuestos de mezcla del queroseno. El carburante de tipo queroseno para aviones de reacción es un agregado de productos igual a la suma de mezclas de bioqueroseno para aviación (bioqueroseno para aviones de reacción en carburante de tipo queroseno para aviones de reacción) y queroseno para aviación no biológico.

Queroseno corriente (otros querosenos): destilados refinados de petróleo utilizados en sectores distintos del transporte aéreo. Su intervalo de destilación se sitúa entre 150 °C y 300 °C.

3. Energía Eléctrica.

Autoconsumo de energía eléctrica: el consumo por parte de uno o varios consumidores de energía eléctrica proveniente de instalaciones de producción próximas a las de consumo y asociadas a los mismos.

Autoconsumo con excedentes: cuando las instalaciones de generación puedan, además de suministrar energía para autoconsumo, inyectar energía excedentaria en las redes de transporte y distribución. La modalidad de suministro con autoconsumo con excedentes se divide en:



a) Modalidad de autoconsumo con excedentes acogida a compensación: pertenecerán a esta modalidad, aquellos casos de suministro con autoconsumo con excedentes en los que voluntariamente el consumidor y el productor opten por acogerse a un mecanismo de compensación de excedentes.

b) Modalidad de autoconsumo con excedentes no acogida a compensación: pertenecerán a esta modalidad, todos aquellos casos de autoconsumo con excedentes que no cumplan con alguno de los requisitos para pertenecer a la modalidad con excedentes acogida a compensación o que voluntariamente opten por no acogerse a dicha modalidad.

Autoconsumo de energía eléctrica sin excedentes: cuando los dispositivos físicos instalados impidan la inyección alguna de energía excedentaria a la red de transporte o distribución.

Barras de central: son las barras a las que se conecta el lado de alta del transformador de grupo de un grupo generador. Las energías medidas en estos puntos tienen deducidos los consumos propios de las centrales (incluyendo las pérdidas para elevar la energía a barras de central).

Comercializadores: sociedades mercantiles, o sociedades cooperativas de consumidores y usuarios, que, accediendo a las redes de transporte o distribución, adquieren energía para su venta a los consumidores, a otros sujetos del sistema o para realizar operaciones de intercambio internacional en los términos establecidos en la Ley del Sector Eléctrico.

Consumidor asociado: consumidor en un punto de suministro que tiene asociadas instalaciones próximas de red interior o instalaciones próximas a través de la red.

Consumidores: personas físicas o jurídicas que adquieren la energía para su propio consumo y para la prestación de servicios de recarga energética de vehículos.

Consumidores directos en mercado: aquellos consumidores que adquieren energía directamente en el mercado de producción.

Consumos en bombeo: energía empleada en las centrales hidráulicas de bombeo para elevar el agua desde el vaso inferior hasta el superior para su posterior turbinación.

Consumos propios de generación o consumos propios de las centrales: energía utilizada por los elementos auxiliares de las centrales, necesaria para el funcionamiento de las instalaciones de producción. Los consumos propios incluyen los servicios auxiliares de centrales de producción (suministros de energía eléctrica necesarios para proveer el servicio básico en cualquier régimen de funcionamiento de la central, tales como en carga, arranques, paradas y emergencias) y suministros a equipamientos y accionamientos eléctricos asociados a los diversos procesos de la central (incluyen instalaciones de control, telecomunicaciones, instalaciones mecánicas, fuerza y alumbrado).

Consumos propios de transporte y distribución: consumos correspondientes a los servicios auxiliares que se produzcan en sus instalaciones eléctricas (subestaciones, centros de control, centros de reparto, centros de maniobra y centros de transformación).



Demanda en barras de central (b.c.): energía inyectada en la red procedente de las centrales de generación y de las importaciones, y deducidos los consumos en bombeo y las exportaciones. Para el traslado de esta energía hasta los puntos de consumo habría que detraer las pérdidas originadas en la red de transporte y distribución.

Demanda máxima horaria: energía eléctrica máxima demandada en una hora. Se mide en unidades de energía (MWh).

Disparo: interrupción no programada del suministro eléctrico.

Distribuidores: aquellas sociedades mercantiles que tienen la función de distribuir energía eléctrica, así como construir, mantener y operar las instalaciones de distribución destinadas a situar la energía en los puntos de consumo y todas aquellas funciones que se recogen en la Ley del Sector Eléctrico.

Energía eléctrica autoconsumida: energía eléctrica consumida en instalaciones de consumo ubicadas en la misma localización que las instalaciones de producción o generación eléctrica que la produce o próximas a ellas, sin que la electricidad generada sea vertida y distribuida a través de las redes de transporte y distribución eléctricas.

Energía eléctrica final: energía eléctrica que llega al usuario final, es decir la energía eléctrica bruta una vez descontados los consumos propios de las centrales de generación (servicios auxiliares), la energía utilizada para bombeos, las pérdidas en los transformadores y las pérdidas en las redes de transporte y distribución en su caso.

Energía eléctrica final distribuida a través de las redes: energía que llega al usuario final a través de las redes de transporte y/o distribución. Es decir, la energía eléctrica puesta en red o vertida en red una vez deducidas las pérdidas en las redes de transporte y distribución.

Energía eléctrica puesta en red o vertida a red: energía inyectada a la red de transporte (RdT) o de distribución (RdD) de electricidad por el conjunto de las plantas de generación eléctrica. Esta energía es el resultado de sustraer de la energía eléctrica bruta los consumos propios de las centrales de generación (servicios auxiliares), incluyendo las pérdidas en los transformadores para elevar la energía a barras central, energía utilizada para bombeos y aquella parte de la energía eléctrica generada para autoconsumo por cogeneradores, autogeneradores o instalaciones de energías renovables con consumos asociados.

Energías no renovables: energía obtenida a partir de combustibles fósiles (líquidos o sólidos) y sus derivados.

Energía renovable (o energía procedente de fuentes renovables): la energía procedente de fuentes renovables no fósiles, es decir, energía eólica, energía solar (solar térmica y solar fotovoltaica) y energía geotérmica, energía osmótica, energía ambiente, energía mareomotriz, energía undimotriz y otros tipos de energía oceánica, energía hidroeléctrica, y energía procedente de biomasa, gases de vertedero, gases de plantas de depuración y biogás.

Operador del Sistema (OS): sociedad mercantil que tiene como función principal garantizar la continuidad y seguridad del suministro eléctrico y la correcta coordinación del sistema de producción y transporte, y todas aquellas funciones que se recogen en la Ley del Sector Eléctrico. El Operador del Sistema en Canarias es Red Eléctrica de España.



Pérdidas en transporte y distribución: la diferencia entre la energía generada en barras de central puesta en red de transporte y/o distribución y la energía eléctrica final consumida. Incluye las pérdidas técnicas (energía que se disipa en forma calor en las líneas y transformadores que no se consideren parte integrante de centrales eléctricas) y no técnicas (enganches ilegales o alteraciones de los equipos de medida, etc.).

Posición: agrupación de equipos para la conexión de máquinas, circuitos u otros elementos externos a un parque o para conexiones internas del parque. En configuraciones de un interruptor por salida sólo existen posiciones de salida (incluidos acoplamientos) o barras (sin interruptor). En las demás configuraciones (anillos, int. y medio, doble barra/doble int.) los equipos se agrupan en posiciones de interruptor (para conexiones internas) y de salida (conexión con elementos externos al parque) o barras.

Potencia bruta (b.a.): potencia máxima que puede alcanzar una unidad de producción, durante un determinado periodo de tiempo, medida a la salida de los bornes del alternador.

Potencia neta: potencia máxima que puede alcanzar una unidad de producción medida a la salida de la central, es decir, deducida la potencia absorbida por los consumos en generación.

Producción eléctrica bruta en bornes alternador (b.a.): producción realizada por una unidad de generación medida a la salida del alternador.

Producción eléctrica en barras centrales (b.c.): producción de energía medida en bornes de alternador deducidos los consumos en generación y bombeo.

Producción eléctrica neta: producción de energía en bornes de alternador, menos la consumida por los servicios auxiliares y las pérdidas en los transformadores.

Productor de energía eléctrica: persona física o jurídica que tiene la función de generar energía eléctrica, así como las de construir, operar y mantener las instalaciones de producción.

Punta de potencia máxima (o potencia máxima instantánea): es la potencia instantánea máxima demandada en un instante determinado. Se mide en unidades de potencia (MW).

Red de transporte: en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares tendrán consideración de red de transporte secundario todas aquellas instalaciones de tensión igual o superior a 66 kV así como las interconexiones entre islas que por su nivel de tensión no sean consideradas de transporte primario. Asimismo, se considerarán elementos constitutivos de la red de transporte todos aquellos activos de comunicaciones, protecciones, control, servicios auxiliares, terrenos, edificaciones y demás elementos auxiliares, eléctricos o no, necesarios para el adecuado funcionamiento de las instalaciones específicas de la red de transporte antes definida. De la misma forma, también se considerarán elementos constitutivos de la red de transporte los componentes de red de transporte plenamente integrados, incluidas las instalaciones de almacenamiento, que serán aquellos que se utilizan para garantizar un funcionamiento seguro y fiable de la red de transporte y no a efectos de balance o de gestión de congestiones. En ningún caso formarán parte de la red de transporte los transformadores de grupos de generación, los elementos de conexión de dichos grupos a las redes de transporte, las instalaciones de consumidores para su uso exclusivo, ni las líneas directas. [Ley 24/2013 del Sector Eléctrico].



La red de transporte en Canarias está formada por los siguientes elementos:

- Líneas y subestaciones de tensión igual o superior a 66 kV.
- Enlaces eléctricos entre las islas.
- Transformadores de 220/132/66 kV.

Servicios auxiliares de producción: son los suministros de energía eléctrica necesarios para proveer el servicio básico en cualquier régimen de funcionamiento de la central.

Sistemas eléctricos de Canarias: cada uno de los sistemas eléctricos aislados que componen en territorio no peninsular de la Comunidad Autónoma de Canarias: Gran Canaria, Tenerife, Lanzarote-Fuerteventura, La Palma, La Gomera y El Hierro

Transformador (trafo) de potencia monofásico: máquina de potencia formada por dos devanados capaz de transformar la tensión de la red a una potencia constante.

Transformador (trafo) de potencia trifásico: máquina de potencia formada por tres devanados capaz de transformar la tensión de la red a una potencia constante.

Transportista: sociedad mercantil que tiene la función de transportar energía eléctrica, así como construir, mantener y maniobrar las instalaciones de transporte y todas aquellas funciones que se recogen en la Ley del Sector Eléctrico. El Transportista en Canarias es Red Eléctrica de España.

Unidad de producción: grupo térmico, central de bombeo puro, unidad de gestión de centrales hidráulicas o unidad de gestión de un conjunto de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, que vierte su energía a un mismo nudo de la red.

4. Energías renovables

Aerogenerador: conjunto mecánico instalado en un parque eólico compuesto esencialmente de zapata, torre, palas y góndola que transforma la energía eólica en energía eléctrica mediante rotores de palas que, a través de un sistema de transmisión mecánico, con o sin multiplicadora hacen girar un generador convirtiendo la energía mecánica rotacional en energía eléctrica.

Autoconsumo de energía eléctrica de origen renovable: el consumo por parte de uno o varios consumidores de energía eléctrica proveniente de instalaciones de producción de origen renovable próximas a las de consumo y asociadas a los mismos.

Biogás: gas compuesto principalmente de metano y de dióxido de carbono producidos por digestión anaeróbica de biomasa o por procesos térmicos de la biomasa, incluida la biomasa de residuos. La cantidad de combustible consumido debe consignarse con arreglo al poder calorífico inferior. El biogás es un agregado de productos igual a la suma de gas de vertedero, gas de lodos de depuración, otros biogases procedentes de la digestión anaeróbica y biogases procedentes de procesos termales.

Biogás de vertedero: Biogás obtenido mediante la digestión anaeróbica de residuos de vertederos.



Biomasa: la fracción biodegradable de los productos, residuos y desechos de origen biológico procedentes de actividades agrarias, incluidas las sustancias de origen vegetal y de origen animal, de la silvicultura y de las industrias conexas, incluidas la pesca y la acuicultura, así como la fracción biodegradable de los residuos, incluidos los residuos industriales y municipales de origen biológico.

Centrales de acumulación por bombeo puro (o bombeo puro): centrales hidroeléctricas que no disponen de entrada natural de agua en el depósito superior; la gran mayoría del agua que genera electricidad ha sido previamente bombeada aguas arriba; excluidas el agua de lluvia. Son centrales hidroeléctricas cuyo embalse asociado no recibe ningún tipo de aportaciones naturales de agua, sino que ésta proviene de su elevación desde un vaso inferior.

Centrales hidroeléctricas puras: centrales hidroeléctricas que solo utilizan una entrada directa de agua natural y no tienen capacidad de acumulación por bombeo (bombeo aguas arriba).

Centrales hidroeléctricas mixtas (o bombeo mixto): centrales hidroeléctricas con una entrada natural de agua a un depósito superior en el que parte o todo el equipo puede utilizarse para el bombeo aguas arriba; la electricidad generada se obtiene de la entrada natural de agua y de agua previamente bombeada aguas arriba. Son centrales capaces de generar energía eléctrica con o sin bombeo previo desde su vaso inferior. Cuando hay excedentes de agua la central funcionará como una central convencional, teniendo la posibilidad también de almacenar energía mediante bombeo desde la presa inferior a la superior

Energía eléctrica bruta generada en instalaciones de generación renovable para autoconsumo: energía eléctrica generada en instalaciones de generación renovable para autoconsumo ubicadas en la misma localización de las instalaciones de consumo o próximas a ellas.

Energía eléctrica neta generada en instalaciones de generación renovable para autoconsumo: energía eléctrica bruta generada en instalaciones de generación renovable para autoconsumo menos la consumida por los servicios auxiliares de las instalaciones de producción o generación de origen renovable que la produce. A efectos de este anuario los consumos de los servicios auxiliares de las instalaciones fotovoltaicas de autoconsumo se consideraran despreciables, y por lo tanto, la energía eléctrica bruta se considera equivalente a la neta.

Energía eólica: energía cinética del viento aprovechada para producir electricidad mediante turbinas eólicas. La energía eólica es un agregado de productos igual a la suma de energía eólica terrestre y marina.

-Energía eólica terrestre (onshore): producción de electricidad por el viento en instalaciones terrestres.

-Energía eólica marina (offshore): producción de electricidad en instalaciones marinas. Con respecto a la producción de energía eólica marina fuera de las aguas territoriales del territorio en cuestión, se tendrán en cuenta todas las instalaciones situadas en la zona económica exclusiva del país.



Energía geotérmica: energía procedente del interior de la corteza terrestre, generalmente en forma de agua caliente o vapor; excluido el calor ambiente capturado por bombas que utilizan el calor del suelo. La producción de energía geotérmica es la diferencia entre la entalpía del fluido extraído del pozo de producción y la del fluido desechado finalmente.

Energía hidráulica (hidroeléctrica o hídrica): energía potencial y cinética del agua convertida en electricidad en centrales hidroeléctricas. La energía hidroeléctrica es un agregado de productos igual a la suma de centrales hidroeléctricas puras, centrales hidroeléctricas mixtas y centrales de acumulación por bombeo puro.

Energía hidroeólica: electricidad producida a través de la integración de un parque eólico, un grupo de bombeo y una central hidroeléctrica. El funcionamiento permite al parque eólico suministrar energía eléctrica directamente a la red y, simultáneamente, alimentar a un grupo de bombeo que embalse agua en un depósito elevado, como sistema de almacenamiento energético. La central hidroeléctrica aprovecha la energía potencial almacenada, garantizando el suministro eléctrico y la estabilidad de la red.

Energía mareomotriz, undimotriz y marina: energía mecánica resultante del movimiento de las mareas, de las olas o de las corrientes marinas aprovechada para producir electricidad.

Energía solar: la energía solar es un agregado de productos igual a la suma de la energía solar fotovoltaica y la energía solar térmica.

-Energía solar fotovoltaica: luz solar convertida en electricidad mediante el uso de células solares que cuando son expuestas a la luz generan electricidad.

-Energía solar térmica: calor obtenido de la radiación solar (luz solar) para producir energía útil. Esto incluye centrales termoeléctricas solares y sistemas activos para la producción de agua caliente sanitaria o para la calefacción de edificios. La energía producida es el calor transmitido al medio de transferencia térmica, es decir, la energía solar incidente menos las pérdidas en las ópticas y las placas. No se incluye la energía solar capturada por sistemas pasivos para calefacción, refrigeración e iluminación de edificios.; solo hay que incluir la energía solar en relación con los sistemas activos.

Energía solar termoeléctrica: electricidad generada por concentración de la radiación solar en un punto, de modo que se consigue el calentamiento de un fluido hasta generar vapor a presión que, a su vez, hace funcionar una turbina de generación eléctrica.

Factor de capacidad: relación entre la producción real de una instalación de generación eléctrica durante un periodo dado y la que hubiera producido si durante ese periodo hubiese estado continuamente funcionando a plena capacidad.

Horas equivalentes: relación entre la producción real de una instalación de generación eléctrica durante un periodo dado y su potencia nominal.

Huerto solar fotovoltaico: parque fotovoltaico para vertido a red constituido por una agrupación de instalaciones fotovoltaicas individuales pertenecientes a distintos titulares, cada una con su correspondiente inscripción en el Registro de productores de energía eléctrica y que comparten todas ellas, directa o indirectamente, una misma línea de evacuación y punto de conexión con la red de transporte o distribución.



Parque eólico: instalación de producción de electricidad a partir de energía eólica, en la modalidad que fuere, constituida por uno o varios aerogeneradores interconectados eléctricamente entre sí con líneas propias, que comparten un mismo centro de control, con medición de energía propia, así como con la obra civil necesaria, incluyendo, en su caso, la subestación del parque y sus viales interiores. Se considerarán viales interiores los que comunican las distintas instalaciones del parque eólico.

Parque eólico con consumos asociados.: según definición del Decreto 32/2006, de 27 de marzo, por el que se regula la instalación y explotación de los parques eólicos en el ámbito de la Comunidad Autónoma de Canarias (derogado por el Decreto 6/2015, de 30 de enero), aquel que tiene sus grupos aerogeneradores conectados en paralelo con la red eléctrica insular correspondiente, siendo la energía generada mayoritariamente para su autoconsumo en instalaciones receptoras propias, pudiendo recibir de la citada red cierta cantidad de energía así como entregar sus excedentes. Deberá estar permanentemente conectado a la instalación eléctrica de consumo mediante una línea directa independiente de la red.

Parque eólico de autoconsumo: instalación de producción de electricidad a partir de energía eólica conectada en el interior de una red de un consumidor o a través de una línea directa de energía eléctrica asociada a un consumidor.

5. Transporte.

Autoridad Portuaria de la provincia de Las Palmas: gestiona los puertos de: Las Palmas, Salinetas y Arinaga (en Gran Canaria), Arrecife (en Lanzarote) y Puerto del Rosario (en Fuerteventura).

Autoridad Portuaria de la provincia de Santa Cruz de Tenerife: gestiona los puertos de: Santa Cruz de Tenerife, Los Cristianos y Granadilla (en Tenerife), Santa Cruz de La Palma (en La Palma), San Sebastián de La Gomera (en La Gomera), La Estaca (en El Hierro).

Distintivo ambiental: manera de clasificar los vehículos en función de su eficiencia energética, teniendo en cuenta el impacto medioambiental de los mismos.

-Etiqueta 0 emisiones (azul): identifica a los vehículos más eficientes. Tendrán derecho a esta etiqueta eléctricos de batería (BEV) , eléctricos de autonomía extendida (REEV), eléctricos híbridos enchufables (PHEV) con una autonomía de 40 km o vehículos de pila de combustible.

-Etiqueta Eco: los siguientes en el escalón de eficiencia, se trata en su mayoría de vehículos híbridos, gas o ambos. Tendrán derecho a esta etiqueta eléctricos enchufables con autonomía inferior a 40 km, híbridos no enchufables (HEV), vehículos propulsados por gas natural y gas (GNC y GNL) o gas licuado del petróleo (GLP). Deben cumplir los criterios de la etiqueta C.

-Etiqueta C, (verde): vehículos de combustión interna que cumplen con las últimas emisiones EURO. Tendrán derecho a esta etiqueta turismos y furgonetas ligeras de gasolina matriculadas a partir de enero de 2006 y diésel a partir de septiembre de 2015. Vehículos de más de 8 plazas, excluido el conductor, y pesados tanto de gasolina como diésel, matriculados desde 2014.



-Etiqueta B, (amarilla): vehículos de combustión interna que si bien no cumplen con las últimas especificaciones de las emisiones EURO, sí que lo hacen con anteriores. Tendrán derecho a esta etiqueta turismos y furgonetas ligeras de gasolina matriculadas desde el 1 de enero de 2001 y diésel a partir de 2006. Vehículos de más de 8 plazas y pesados tanto de gasolina como diésel, matriculados desde 2006.

- Sin distintivo (resto de los vehículos): vehículos que no tienen derecho a ningún tipo de distintivo al no cumplir los requisitos para ser etiquetado como vehículo limpio.

Puertos Canarias: ente público empresarial adscrito a la Consejería de Obras Públicas del Gobierno de Canarias. Gestiona cerca de 50 puertos de interés general, instalaciones portuarias, refugios y diques de abrigo, así como puertos deportivos que son explotados en régimen de concesión. Para el 2022 se reflejan datos de pasajeros y vehículos para los puertos de: Agaete (Puerto de Las Nieves), Arguineguín, Caleta de Sebo, Corralejo, Garachico, La Restinga, Morro Jable, Órzola, Playa Blanca, Playa San Juan, Playa Santiago, Puerto de la Cruz, Puerto de Gran Tarajal, Puerto del Carmen, Tzacorte y Vueltas.

6. Emisiones

Clorofluorocarbonos (CFC): gases de efecto invernadero incluidos en el Protocolo de Montreal de 1987 y utilizados para refrigeración, aire acondicionado, empaquetado, aislamiento, disolventes o propelentes para aerosoles. Como no se destruyen en la baja atmósfera, los CFC se desplazan hasta la alta atmósfera donde, con las condiciones apropiadas, descomponen el ozono. Estos gases están siendo sustituidos por otros compuestos, incluidos los hidroclorofluorocarbonos y los hidrofluorocarbonos, que son gases de efecto invernadero incluidos en el Protocolo de Kioto.

Complejo ambiental: conjunto de instalaciones donde se descargan los residuos con destino, según su naturaleza, al preparado para el transporte posterior a otro lugar, para valorización, tratamiento o eliminación in situ, así como, en el caso necesario para el depósito temporal previo a las operaciones de valorización, tratamiento o eliminación ex situ.

CRF: acrónimo inglés de "Formulario Común para Informes" (Common Reporting Format). La clasificación CRF es la empleada para informar a las distintas instancias internacionales sobre las emisiones de gases de efecto invernadero. Entre estas instancias se citan en particular la Comisión de la Unión Europea y la Secretaría General del Convenio Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (SMCCC), en el marco del cumplimiento del Protocolo de Kioto.

Dióxido de carbono (CO₂): gas que se produce de forma natural, y también como subproducto de la combustión de combustibles fósiles y biomasa, cambios en el uso de las tierras y otros procesos industriales. Es el principal gas de efecto invernadero antropogénico que afecta al equilibrio de radiación del planeta. Es el gas de referencia frente al que se miden otros gases de efecto invernadero y, por lo tanto, tiene un Potencial de calentamiento mundial de 1.

Dióxido de carbono equivalente (CO₂ equivalente): unidad universal de medida usada para indicar el potencial de calentamiento de cada uno de los seis Gases de Efecto Invernadero (GEI).



Efecto invernadero: los gases de efecto invernadero absorben la radiación infrarroja, emitida por la superficie de la Tierra, por la propia atmósfera debido a los mismos gases, y por las nubes. La radiación atmosférica se emite en todos los sentidos, incluso hacia la superficie terrestre. Los gases de efecto invernadero atrapan el calor dentro del sistema de la troposfera terrestre. A esto se le denomina 'efecto invernadero natural.' La radiación atmosférica se vincula en gran medida a la temperatura del nivel al que se emite. En la troposfera, la temperatura disminuye generalmente con la altura. En efecto, la radiación infrarroja emitida al espacio se origina en altitud con una temperatura que tiene una media de -19°C , en equilibrio con la radiación solar neta de entrada, mientras que la superficie terrestre tiene una temperatura media mucho mayor, de unos $+14^{\circ}\text{C}$. Un aumento en la concentración de gases de efecto invernadero produce un aumento de la opacidad infrarroja de la atmósfera, y por lo tanto, una radiación efectiva en el espacio desde una altitud mayor a una temperatura más baja. Esto causa un forzamiento radiativo, un desequilibrio que sólo puede ser compensado con un aumento de la temperatura del sistema superficie– troposfera. A esto se denomina 'efecto invernadero aumentado'.

EMEP: acrónimo inglés de "European Monitoring and Evaluation Programme" (Programa Europeo de Seguimiento y Evaluación).

Emisiones: en el contexto de cambio climático, se entiende por emisiones la liberación de gases de efecto invernadero y/o sus precursores y aerosoles en la atmósfera, en una zona y un período de tiempo específicos.

Gases de efecto invernadero (GEI): los 6 gases (o familias de gases) de efecto invernadero controlados por el protocolo de Kioto son el dióxido de carbono (CO_2), el metano (CH_4), el óxido nitroso (N_2O), la familia de hidrofluorocarbonos (HFCs), la familia de perfluorocarbonos (PFCS) y el hexafluoruro de azufre (SF_6). El año base tomado para el cálculo de las cantidades asignadas para el compromiso del protocolo de Kioto es 1990 para CO_2 , CH_4 y N_2O y 1995 para los gases fluorados ($\text{HFC'S} + \text{PFC'S} + \text{SF}_6$).

Hexafluoruro de azufre (SF_6): uno de los seis gases de efecto invernadero que se intenta reducir en el marco del Protocolo de Kioto. Se utiliza bastante en la industria pesada para el aislamiento de equipos de alto voltaje y como ayuda para la fabricación de sistemas de enfriamiento de cables.

Hidrofluorocarbonos (HFC): uno de los seis gases de efecto invernadero que se intenta eliminar en el marco del Protocolo de Kioto. Se producen de manera comercial como sustituto de los clorofluorocarbonos. Los HFC se utilizan sobre todo en refrigeración y fabricación de semiconductores.

IPCC: acrónimo inglés de "Intergovernmental Panel on Climate Change" (Directiva sobre Prevención y Control Integrado de la Contaminación).

Metano (CH_4): uno de los seis gases de efecto invernadero que se intenta reducir en el marco del Protocolo de Kioto. Se trata de un hidrocarburo producido por la descomposición anaerobia (sin oxígeno) de residuos en vertederos, digestión animal, descomposición de residuos animales, producción y distribución de gas natural y petróleo, producción de carbón, y combustión incompleta de combustibles fósiles.

NFR/CRF: acrónimo inglés de "Nomenclature for Reporting/Common Reporting Format (National Inventory Report)" (Nomenclatura para Informes/Formulario Común para Informes).



NIR: acrónimo inglés de “National Inventory Report” (Informe de Inventario Nacional).

Óxido nitroso (N₂O): uno de los seis gases de efecto invernadero que se intentan reducir con el Protocolo de Kioto. Gas emitido por los usos de cultivos en tierras, especialmente el uso de fertilizadores comercial y orgánico, la combustión de combustibles fósiles, la producción de ácido nítrico, y la combustión de biomasa.

Óxidos de nitrógeno (NO_x): cualquiera de los óxidos de nitrógeno.

Perfluorocarbonos (PFC): se encuentran entre los seis gases de efecto invernadero que se intentan reducir en el marco del Protocolo de Kioto. Son subproductos de la fundición del aluminio y del enriquecimiento del uranio. También sustituyen a los clorofluorocarbonos en la fabricación de semiconductores.

Potencial de calentamiento atmosférico (PCA): define el efecto de calentamiento integrado a lo largo del tiempo que produce hoy una liberación instantánea de 1 Kg de un gas de efecto invernadero, en comparación con el causado por el CO₂. De esta forma, se pueden tener en cuenta los efectos radiativos de cada gas, así como sus diferentes periodos de permanencia en la atmósfera.

Protocolo de Kioto: el Protocolo de Kioto a la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (CMNUCC) se adoptó en el tercer periodo de sesiones de la Conferencia de las Partes de la CMNUCC en 1997 en Kioto, Japón. Contiene unos compromisos legales vinculantes, además de los incluidos en la CMNUCC. Los países del Anexo B del Protocolo (la mayoría de los países en la Organización de Cooperación y Desarrollo Económicos (OCDE), y los países con economías en transición) acordaron la reducción de sus emisiones antropogénicas de gases de efecto invernadero (dióxido de carbono, metano, óxido nitroso, hidrofluorocarbonos, perfluorocarbonos, y hexafluoruro de azufre) a al menos un 5 por ciento por debajo de los niveles en 1990 durante el periodo de compromiso de 2008 al 2012. El Protocolo de Kioto entró en vigor en el año 2005.

Protocolo de Montreal: el Protocolo de Montreal sobre sustancias que agotan la capa de ozono se adoptó en 1987, y posteriormente se ajustó y enmendó en Londres (1990), Copenhague (1992), Viena (1995), Montreal (1997), y Beijing (1999). Controla el consumo y producción de sustancias químicas que contienen cloro y bromuro que destruyen el ozono estratosférico, como los clorofluorocarbonos (CFCs), el cloroformo de metilo, el tetracloruro de carbono, y muchos otros compuestos.

Residuo Sólido Urbano (RSU): residuos domésticos, de comercio, y de oficinas y servicios, así como otros residuos que, por su naturaleza o composición, pueden asimilarse a los residuos domésticos.

SNAP: acrónimo inglés de “Selected Nomenclature for Air Pollution”. En esta nomenclatura se agrupan las emisiones en 11 categorías de fuentes, considerando energía, plantas de combustión, procesos industriales, uso de disolventes y otros productos, transporte, tratamiento y eliminación de residuos, agricultura, y otras fuentes y sumideros.

Sumidero: cualquier proceso, actividad o mecanismo que retira de la atmósfera un gas de efecto invernadero, un aerosol, o un precursor de gases de efecto invernadero.

UNFCCC: acrónimo inglés de “United Nations Framework Convention on Climate Change” (Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático – CMNUCC-).



FACTORES DE CONVERSIÓN.

FACTORES DE CONVERSIÓN DE TONELADAS A TONELADAS EQUIVALENTES DE PETRÓLEO

Fuente Energética		F.C.	Unidades
Petróleo crudo		1,019	Tep/t
Gas de refinería		1,182	Tep/t
Gas licuado de petróleo (GLP)		1,099	Tep/t
Para los que	Propano	1,106	Tep/t
	Butano	1,072	Tep/t
Gasolinas		1,051	Tep/t
Querosenos		1,027	Tep/t
Gasóleos		1,017	Tep/t
Biodiésel		0,884	Tep/t
Fuelóleos	Ligero	1,010	Tep/t
	Pesado	0,955	Tep/t

FACTORES DE CONVERSIÓN DE METROS CÚBICOS (m³) A TONELADAS

Fuente Energética		F.C.	Unidades
Gasolinas	Gasolina Auto 95 I.O.	0,752	t/m ³
	Gasolina Auto 98 I.O.	0,752	t/m ³
	Gasolina de Aviación	0,750	t/m ³
	Otras gasolinas	0,750	t/m ³
	Bioetanol	0,790	t/m ³
Querosenos	Gasolinas Mezcla	(²)	t/m ³
	Queroseno Aviación Jet A1	0,800	t/m ³
	Queroseno Aviación Jet A2	0,800	t/m ³
	Otros querosenos	0,800	t/m ³
	Gasóleo A 10 ppm	0,845	t/m ³
Gasóleos	Gasóleo B	0,845	t/m ³
	Gasóleo C	0,855	t/m ³
	Hidrobiodiésel (HVO)	0,775	t/m ³
	Biodiésel	0,880	t/m ³
	Biodiésel Mezcla	(*)	t/m ³
Fuelóleos	Gasóleo Uso Marítimo	0,860	t/m ³
	Fuelóleo BIA	1,000	t/m ³
	Fuelóleo de refinería	1,000	t/m ³
	Otros combustibles uso marítimo	1,000	t/m ³
	Otros Fuelóleos	1,000	t/m ³

(*) En caso de desconocerse la densidad real de las «gasolinas mezcla» y del «biodiésel mezcla» se empleará la resultante de ponderar por las cantidades las densidades de cada producto contenido en la mezcla (combustible convencional y biocombustibles).

(1) los factores energéticos han sido extraídos de la "Resolución de 30 de abril de 2015, de la Dirección General de Política Energética y Minas (BOE nº118 de 18/05/2015)".

(2) resto de productos según se recoge en Excel "poderes-caloríficos-inferiores_pci_v_1-00_2020 (7)" del IDAE relativo a los poderes caloríficos inferiores.