

12. Energía eléctrica



12.1. INTRODUCCIÓN

En el presente capítulo afrontamos el estudio de la energía eléctrica en Canarias, un indicador estratégico para la evolución de cualquier economía desarrollada, dada su elevada correlación con la actividad económica.

Basaremos nuestro estudio en los datos facilitados por ENDESA, y a partir de ellos analizaremos la evolución de distintas variables durante el pasado año.

Las variables objeto de estudio serán las siguientes:

-Energía eléctrica disponible: variable que engloba el total de los recursos energéticos dispuestos para satisfacer la demanda. Se compone de la producción obtenida mediante fuentes convencionales, más la energía adquirida por generación eólica, fotovoltaica, biogás y otras fuentes, excluyendo las pérdidas sufridas en la distribución.

-Consumo neto de energía eléctrica: hace referencia al total de la energía eléctrica vendida por la empresa en cuestión durante un periodo determinado. La energía consumida será menor que la disponible, de forma que se tenga un margen para la energía destinada a asegurar su transporte y distribución.

-Número de clientes: referido al número de contadores de energía eléctrica contabilizados en Canarias durante la última facturación.

-Consumo de energía por cliente: ratio que ofrece el consumo medio por abonado.

Dedicaremos, además, un apartado a la evolución de la generación de energía procedente de fuentes alternativas (fotovoltaica, eólica, biogás y otras), con una presencia cada vez más significativa en nuestro Archipiélago.

El indicador queda configurado de la siguiente manera:

12.2. Análisis del sector eléctrico en Canarias.

12.2.1. Energía eléctrica disponible.

12.2.2. Consumo neto de energía eléctrica.

12.2.3. Número de clientes.

12.2.4. Consumo de energía por cliente.

12.2.5. Evolución mensual de la energía disponible en Canarias.

12.3. Energía eléctrica producida a partir de fuentes renovables.

12.4. Principales resultados.

12.2. ANÁLISIS DEL SECTOR ELÉCTRICO EN CANARIAS

El sector eléctrico goza de un elevado carácter estratégico, configurándose como un insumo básico tanto para el consumo de los hogares, como para el desarrollo de la actividad económica, además de ejercer un importante efecto tractor sobre el resto de los sectores productivos al ser sus recursos utilizados como bienes intermedios para la producción de otros bienes y/o servicios.

En el caso concreto de Canarias, confluyen varios elementos estructurales, inherentes a nuestro territorio, como son su carácter insular, la accidentada orografía o la lejanía del continente, que dificultan en mayor medida el suministro y elevan los costes de inversión y de explotación por encima de otros sistemas de producción de energía localizados en el ámbito continental.

A lo largo del presente capítulo, analizaremos el comportamiento del sector eléctrico en las Islas, estudiando su evolución en el transcurso del pasado 2020, año marcado por la emergencia sanitaria provocada por el COVID-19, que ha desencadenado en una importante distorsión de la actividad económica y con ello en una contracción en la demanda energética, afectando sustancialmente a las variables a analizar, que han sido obtenidas mediante la información que nos facilita ENDESA.

12.2.1. Energía eléctrica disponible.

Según las cifras facilitadas por ENDESA, la **disponibilidad eléctrica en las Islas alcanzó un total de 7.961.513 MWh al cierre de 2020**, lo que se traduce en **un descenso del 10,4% interanual**. Con este resultado, se pone de manifiesto el impacto tan significativo generado por la crisis sanitaria en el sector eléctrico, tratándose de la mayor caída en la serie histórica 2007-2020.

Diferenciando por provincias, se aprecia que esta menor disponibilidad de energía eléctrica se trasladó con mayor intensidad al ámbito de Las Palmas, constatándose un notorio descenso interanual del 10,7%, frente al retroceso del 10,0% registrado en las islas occidentales.

Por islas, y en cuanto a la distribución se refiere, la disponibilidad de energía eléctrica describió un patrón desigual, localizándose la mayor

parte, un 79,9% del total, en las islas capitalinas, con porcentajes de participación individual del 40,0% en Gran Canaria, y del 39,9% en Tenerife.

Por lo que respecta al resto de los términos insulares, en Lanzarote y Fuerteventura se registró un 8,9% y un 6,7%, respectivamente; mientras que el 4,5% restante se concentró en el conjunto de las islas de La Palma, La Gomera, y El Hierro.

Atendiendo a la comparativa interanual de la producción insular de electricidad durante 2020, se observa que todas las islas redujeron considerablemente su producción de energía en relación con el año precedente, con la excepción de El Hierro, en donde la energía eléctrica disponible repuntó un 9,2 por ciento.

Así, las islas capitalinas observaron caídas del 10,6% en el caso de Tenerife, y del 6,5% en Gran Canaria; al tiempo que en Fuerteventura y Lanzarote se apreciaron los descensos más acusados, del orden del 21,6% en el primer caso, y del 18,3% en el segundo.

Mientras, la generación de energía eléctrica en La Gomera se redujo un 7,9%, y en La Palma lo hizo a razón de un 5,6 por ciento.

Si evaluamos el comportamiento de esta variable, atendiendo al periodo comprendido entre 2007 y 2020, el saldo energético en el Archipiélago ofrece un resultado negativo, con una notoria disminución del 13,6 por ciento.

Dentro de esta comparativa, se observa un comportamiento diferenciado, en términos insulares, destacando las caídas de Fuerteventura y Lanzarote, cifradas en un 20,1% en el primer caso, y en un 18,4% en el segundo; al tiempo que en Gran Canaria, Tenerife y La Palma se anotaron también minoraciones significativas, aunque de menor intensidad, del 13,2%, el 12,9% y el 6,0%, respectivamente.

En cambio, el balance energético en las dos islas restantes muestra una evolución positiva entre los extremos del periodo, constatándose sendos aumentos del 17,8% en El Hierro, y del 0,6% en La Gomera.

ENERGÍA ELÉCTRICA DISPONIBLE POR ISLAS. 2007-2020 (MWh)

	2007	...	2015	2016	2017	2018	2019	2020	VARIACIÓN INTERANUAL						
									14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	07-20
GRAN CANARIA	3.666.446	...	3.384.126	3.410.750	3.465.199	3.403.564	3.406.724	3.184.070	-0,1	0,8	1,6	-1,8	0,1	-6,5	-13,2
LANZAROTE	863.648	...	846.606	854.675	869.162	864.473	863.010	704.825	3,6	1,0	1,7	-0,5	-0,2	-18,3	-18,4
FUERTEVENTURA	671.395	...	640.020	663.889	696.679	688.370	684.130	536.362	-1,1	3,7	4,9	-1,2	-0,6	-21,6	-20,1
TENERIFE	3.643.854	...	3.394.017	3.445.012	3.520.954	3.504.785	3.548.866	3.174.319	1,0	1,5	2,2	-0,5	1,3	-10,6	-12,9
LA PALMA	262.749	...	254.960	255.080	259.695	258.645	261.695	247.006	3,5	0,0	1,8	-0,4	1,2	-5,6	-6,0
LA GOMERA	67.691	...	69.077	70.594	74.115	72.813	73.944	68.125	2,7	2,2	5,0	-1,8	1,6	-7,9	0,6
EL HIERRO	39.719	...	42.402	43.984	43.602	41.926	42.867	46.807	3,5	3,7	-0,9	-3,8	2,2	9,2	17,8
TOTAL	9.215.502	...	8.631.208	8.743.983	8.929.407	8.834.575	8.881.236	7.961.513	0,8	1,3	2,1	-1,1	0,5	-10,4	-13,6

Fuente: ENDESA

Elaboración: Confederación Canaria de Empresarios

CONSUMO NETO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ISLAS. 2007-2020 (MWh)

	2007	...	2015	2016	2017	2018	2019	2020	VARIACIÓN INTERANUAL						
									14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	07-20
GRAN CANARIA	3.441.382	...	3.175.987	3.212.576	3.246.163	3.216.081	3.226.550	3.003.958	0,6	1,2	1,0	-0,9	0,3	-6,9	-12,7
LANZAROTE	810.414	...	799.448	802.215	817.521	816.536	822.888	669.354	1,3	0,3	1,9	-0,1	0,8	-18,7	-17,4
FUERTEVENTURA	626.642	...	604.353	630.777	655.959	647.921	643.663	499.674	2,1	4,4	4,0	-1,2	-0,7	-22,4	-20,3
TENERIFE	3.328.222	...	3.109.492	3.171.356	3.252.420	3.251.575	3.290.121	2.920.161	1,4	2,0	2,6	0,0	1,2	-11,2	-12,3
LA PALMA	240.423	...	235.976	237.529	243.759	243.679	247.403	233.987	4,5	0,7	2,6	0,0	1,5	-5,4	-2,7
LA GOMERA	61.939	...	63.450	65.475	69.059	67.673	69.097	63.341	3,2	3,2	5,5	-2,0	2,1	-8,3	2,3
EL HIERRO	36.689	...	40.352	42.001	41.489	39.739	40.541	43.487	1,1	4,1	-1,2	-4,2	2,0	7,3	18,5
TOTAL	8.545.711	...	8.029.058	8.161.928	8.326.369	8.283.203	8.340.263	7.433.962	1,2	1,7	2,0	-0,5	0,7	-10,9	-13,0

Fuente: ENDESA

Elaboración: Confederación Canaria de Empresarios

TABLA 12.2.2

12.2.2. Consumo neto de energía eléctrica

Los datos disponibles ponen de manifiesto que el **consumo neto de energía eléctrica en Canarias a lo largo de 2020 alcanzó los 7.433.962 MWh**, lo que supone **una notoria caída del 10,9% en relación con el dato recabado al cierre del ejercicio precedente**.

Ahondando en un desglose provincial, se evidencia que en ambos territorios se apuntó una importante disminución del consumo eléctrico, aunque éste se aminoró con una mayor intensidad en las islas orientales, en las que se constató un descenso relativo del 11,1%, frente a la caída del 10,6% interanual registrada en la provincia occidental.

Al igual que en el caso de la disponibilidad energética, la caída del consumo de electricidad durante 2020 se reprodujo en todas las islas salvo en El Hierro, en donde el consumo eléctrico neto experimentó un incremento interanual del 7,3 por ciento.

perimentó una considerable caída del 13,0% en el Archipiélago. Este retroceso ha resultado más acusado en las islas de Fuerteventura y de Lanzarote, que anotaron sendas disminuciones relativas del 20,3% y del 17,4%, en cada caso. Mientras, el consumo energético en Gran Canaria, Tenerife y La Palma también se habría situado en terreno negativo, si bien contabilizándose una caída de mayor intensidad en el caso de las islas capitalinas, con disminuciones del 12,7% en Gran Canaria y del 12,3% en Tenerife, mientras que en La Palma se evidencia una caída más moderada, del orden del 2,7 por ciento.

En el lado opuesto, El Hierro y La Gomera apuntaron una evolución positiva, sobresaliendo, en términos relativos, el incremento anotado por El Hierro, cifrado en un 18,5%; mientras que La Gomera apreció un aumento del 2,3 por ciento.

12.2.3. Número de clientes.

Otro aspecto que resulta interesante para nuestro estudio del sector es la evolución del número de clientes que contabilizan las empresas comercializadoras de energía, definiendo a esta variable como el cómputo total de contadores de energía eléctrica disponibles.

A diferencia de los casos anteriores, el número de clientes en Canarias se incrementó durante 2020 un 0,2%, hasta alcanzar un total de 1.214.387 abonados al cierre del ejercicio.

EVOLUCIÓN INTERANUAL (%) DEL CONSUMO Y DE LA DISPONIBILIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CANARIAS. 2007-2020

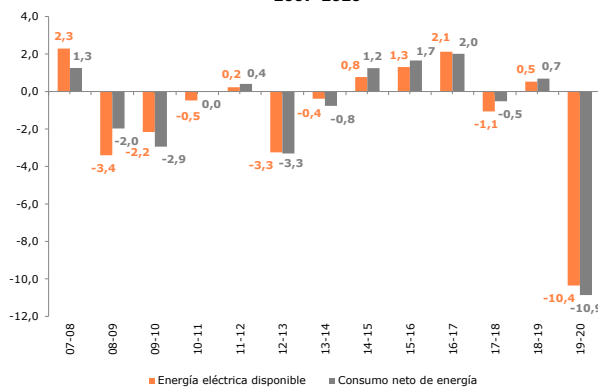


GRÁFICO 12.2.1

Fuerteventura, Lanzarote y Tenerife fueron las islas que observaron los descensos relativos más acusados, a razón del 22,4%, del 18,7% y del 11,2%, respectivamente.

Por su parte, el consumo energético en La Gomera, Gran Canaria y La Palma, también se redujo, aunque con caídas de menor intensidad, del 8,3%, el 6,9% y el 5,4%, en cada caso.

Si analizamos el comportamiento del consumo neto en el periodo comprendido entre 2007 y 2020, se aprecia que este indicador ex-

DISTRIBUCIÓN DEL NÚMERO DE CLIENTES POR ISLAS. 2020

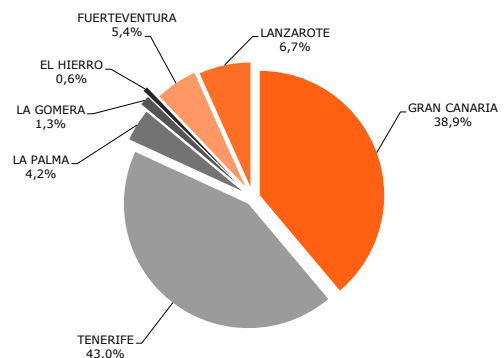


GRÁFICO 12.2.2

NÚMERO DE CLIENTES POR ISLAS. 2007-2020

	2007	...	2015	2016	2017	2018	2019	2020	VARIACIÓN INTERANUAL						
									14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	07-20
GRAN CANARIA	429.436	...	462.863	463.736	466.633	468.616	471.064	472.164	0,3	0,2	0,6	0,4	0,5	0,2	9,9
LANZAROTE	70.855	...	78.449	79.084	79.993	80.709	81.206	81.463	1,0	0,8	1,1	0,9	0,6	0,3	15,0
FUERTEVENTURA	52.875	...	61.220	62.401	63.530	64.369	65.184	65.531	1,9	1,9	1,8	1,3	1,3	0,5	23,9
TENERIFE	441.989	...	506.174	508.916	513.547	516.940	520.604	521.676	0,7	0,5	0,9	0,7	0,7	0,2	18,0
LA PALMA	46.392	...	49.926	50.018	50.305	50.601	50.790	50.859	0,3	0,2	0,6	0,6	0,4	0,1	9,6
LA GOMERA	13.776	...	14.996	15.028	15.092	15.154	15.214	15.251	0,4	0,2	0,4	0,4	0,4	0,2	10,7
EL HIERRO	6.634	...	7.285	7.297	7.331	7.371	7.419	7.443	0,8	0,2	0,5	0,5	0,7	0,3	12,2
TOTAL	1.061.957	...	1.180.913	1.186.480	1.196.431	1.203.760	1.211.481	1.214.387	0,6	0,5	0,8	0,6	0,6	0,2	14,4

Fuente: ENDESA

Elaboración: Confederación Canaria de Empresarios

TABLA 12.2.3

Con respecto a los resultados por islas, se aprecia un aumento en todas ellas con respecto al año precedente, si bien alcanzando una mayor intensidad relativa en Fuerteventura, en donde el ascenso anotado, cifrado en un 0,5%, ha vuelto a ser el más destacado, en términos relativos, que en el resto de islas.

Tras ésta, se situaron Lanzarote y El Hierro, donde el número de abonados apreció sendos incrementos del 0,3%; al tiempo que en Gran Canaria, Tenerife y La Gomera, se registró también un idéntico crecimiento, en este caso del orden del 0,2 por ciento. Por último, el repunte más moderado se localizó en la isla de La Palma, cifrado en un 0,1 por ciento.

Ampliando la comparativa al periodo 2007-2020, se aprecia que el número de clientes ha descrito un notorio ascenso del 14,4%, lo que se refleja en todos los términos insulares, aunque sobre todo en la evolución descrita por las islas de Fuerteventura y Tenerife, que mostraron los repuntes relativos más significativos, cifrados en un 23,9% y un 18,0%, con respecto al dato de 2007.

A continuación, se situaron las islas de Lanzarote, El Hierro y La Gomera, con avances interanuales del 15,0%, del 12,2% y del 10,7%, en cada caso; mientras que en Gran Canaria se anotó un ascenso del 9,9% y en La Palma del 9,6 por ciento.

12.2.4. Consumo de energía por cliente.

Los datos proporcionados por ENDESA nos permiten realizar una aproximación del cálculo del consumo por abonado, a través del cociente entre el consumo neto de energía y el número total de contadores.

Según este cálculo, **el consumo eléctrico anual por cliente en el Archipiélago se situó en 6.122 KWh, al término de 2020**, lo que implica que el consumo medio en las Islas habría contabilizado una disminución relativa del 11,1%, en comparación con el resultado de 2019.

Centrando el análisis en términos insulares, se aprecia nuevamente que todas las demarcaciones, con la excepción de El Hierro, anotaron un consumo medio menor que en 2019.

De este modo, los retrocesos más acusados se corresponderían con los contabilizados en las islas de Fuerteventura y Lanzarote, con caídas relativas que alcanzaron el 22,8% en el primer caso, y el 18,9% en el segundo; seguidas de Tenerife y La Gomera, con disminuciones del 11,4% y del 8,6%, respectivamente.

Por su parte, en Gran Canaria y La Palma el consumo medio por abonado disminuyó en comparación con el año precedente un 7,1% en el primer caso, y en un 5,6% en el segundo; mientras que, por el contrario, en El Hierro se incrementó un 6,9% con respecto a 2019.

CONSUMO POR CLIENTE, POR ISLAS. 2007-2020

	2007	...	2015	2016	2017	2018	2019	2020	VARIACIÓN INTERANUAL						
									14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	07-20
GRAN CANARIA	8.014	...	6.862	6.928	6.957	6.863	6.849	6.362	0,3	1,0	0,4	-1,3	-0,2	-7,1	-20,6
LANZAROTE	11.438	...	10.191	10.144	10.220	10.117	10.133	8.217	0,4	-0,5	0,7	-1,0	0,2	-18,9	-28,2
FUERTEVENTURA	11.851	...	9.872	10.108	10.325	10.066	9.875	7.625	0,2	2,4	2,1	-2,5	-1,9	-22,8	-35,7
TENERIFE	7.530	...	6.143	6.232	6.333	6.290	6.320	5.598	0,8	1,4	1,6	-0,7	0,5	-11,4	-25,7
LA PALMA	5.182	...	4.727	4.749	4.846	4.816	4.871	4.601	4,2	0,5	2,0	-0,6	1,2	-5,6	-11,2
LA GOMERA	4.496	...	4.231	4.357	4.576	4.466	4.542	4.153	2,8	3,0	5,0	-2,4	1,7	-8,6	-7,6
EL HIERRO	5.531	...	5.539	5.756	5.659	5.391	5.464	5.843	0,3	3,9	-1,7	-4,7	1,4	6,9	5,6
TOTAL	8.047	...	6.799	6.879	6.959	6.881	6.884	6.122	0,7	1,2	1,2	-1,1	0,0	-11,1	-23,9

Fuente: ENDESA

Elaboración: Confederación Canaria de Empresarios

TABLA 12.2.4

VARIACIÓN INTERANUAL (%) DEL CONSUMO MEDIO POR CLIENTE POR ISLAS. 2019-2020

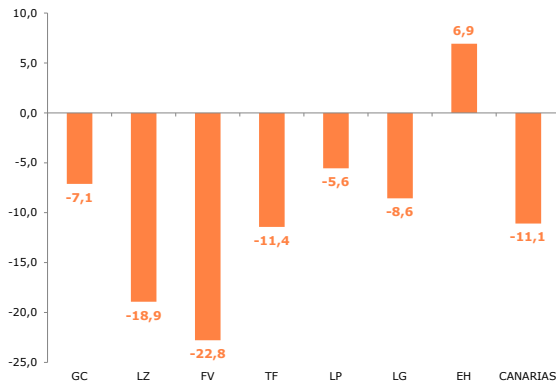


GRÁFICO 12.2.3

Si estudiamos los resultados de este indicador en el periodo 2007-2020, se observa una notable disminución del 23,9%, lo que se extiende a todas las islas, excepto a El Hierro, donde el consumo eléctrico por cliente se habría incrementado un 5,6%, con respecto a 2007.

En este sentido, los retrocesos más intensos entre los extremos del periodo se anotaron en Fuerteventura, donde la caída fue del 35,7%; en la isla de Lanzarote, en la que el consumo medio se redujo un 28,2%; en Tenerife, donde se cifró un descenso del 25,7%; y en Gran Canaria, que experimentó un retroceso interanual del 20,6 por ciento.

VARIACIÓN INTERANUAL (%) DEL CONSUMO MEDIO POR CLIENTE. 2007-2020

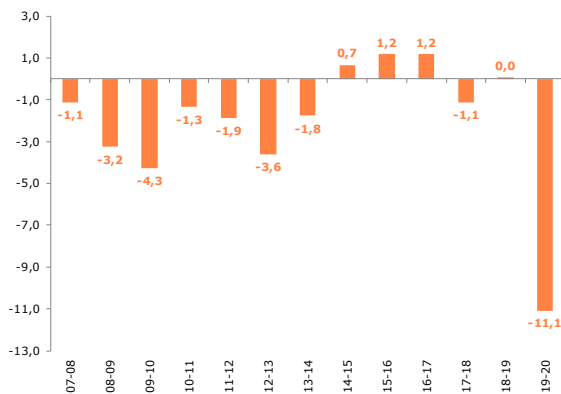


GRÁFICO 12.2.4

A continuación, se situaron La Palma y La Gomera, en las que se apuntaron minoraciones relativas del orden del 11,2% y del 7,6%, respectivamente.

12.2.5. Evolución mensual de la energía disponible en Canarias

Una vez expuestos los principales resultados que han caracterizado la evolución de la energía eléctrica en Canarias en el conjunto de 2020 y su comparativa con respecto a 2007, resulta de interés hacer una pequeña reseña sobre el comportamiento mensual descrito por la energía eléctrica disponible durante los últimos ejercicios.

Como se puede observar en el gráfico 12.2.5, desde el inicio de 2008 la disponibilidad eléctrica, que había anotado variaciones positivas importantes, se vio inmersa en una tendencia decreciente marcada

EVOLUCIÓN INTERANUAL (%) DE LA ENERGÍA DISPONIBLE EN CANARIAS. ENE. 2007-DIC. 2020

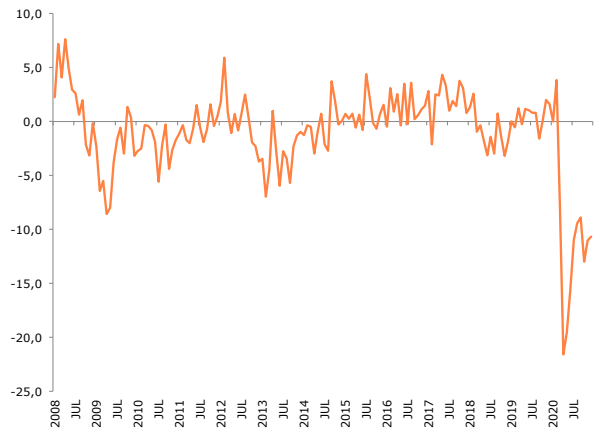


GRÁFICO 12.2.5

por el contexto de crisis financiera imperante en aquellos años. A partir de 2010, el buen comportamiento del sector turístico permitió amortiguar el descenso del consumo energético y, por extensión, de la disponibilidad eléctrica, lo que le permitió volver a la senda positiva durante 2011 y comienzos de 2012.

En el segundo semestre de este último ejercicio, la disponibilidad eléctrica retomó la tendencia descendente, que no abandonó hasta finales de 2014, cuando comenzó a observar de nuevo datos positivos y que mantuvo con carácter general hasta principios de 2018. Con todo, a partir del mes de marzo de ese año, la práctica totalidad de los meses se registraron variaciones interanuales negativas, una tendencia que, sin embargo, se volvió a revertir en 2019, anotándose repuntes interanuales durante la mayor parte del ejercicio, gracias sobre todo al notorio incremento de la disponibilidad energética procedente del régimen especial.

Esta tendencia tuvo continuidad hasta el pasado mes de marzo de 2020, cuando tras decretarse el estado de alarma en España, se instauraron severas medidas de restricción a la movilidad para frenar el fuerte avance del COVID-19, que implicaron paralizar casi por completo la actividad económica. Ello supuso que la disponibilidad energética en las Islas retrocediese hasta mínimos históricos, registrándose considerables disminuciones en las tasas interanuales de variación, superiores a los dos dígitos durante la práctica totalidad del año 2020.

EVOLUCIÓN INTERANUAL (%) DE LA ENERGÍA DISPONIBLE EN CANARIAS POR MESES. 2019-2020

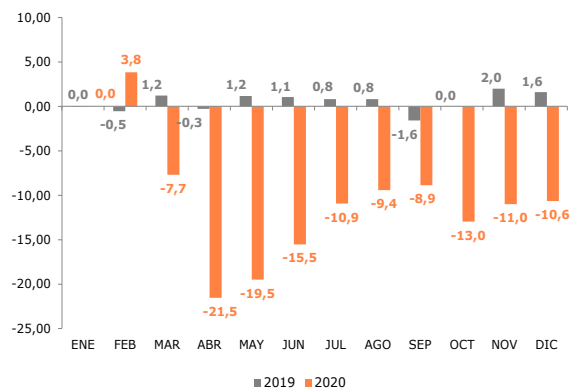


GRÁFICO 12.2.6

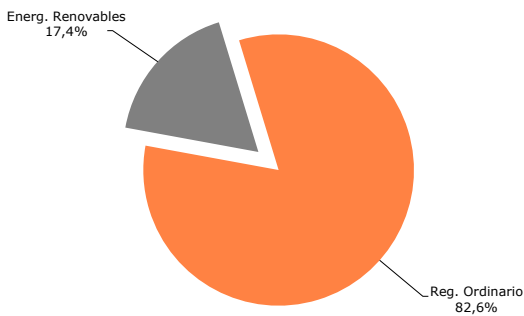
12.3. ENERGÍA ELÉCTRICA PRODUCIDA A PARTIR DE FUENTES RENOVABLES.

En este epígrafe analizaremos la evolución de la generación de energía eléctrica a partir de fuentes de producción alternativas a los carburantes fósiles.

En primer lugar, cabe reseñar que, del total de la energía eléctrica producida en Canarias en 2020, un 17,4% se obtuvo a partir de fuentes renovables, como la eólica, la solar o fotovoltaica, la hidráulica, el biogás, o la generada a partir del tratamiento de residuos sólidos urbanos, incrementando de este modo su presencia en las Islas en 0,3 puntos porcentuales por encima del ejercicio precedente.

Estas fuentes energéticas integran, conjuntamente, el Régimen Especial, aunque consideramos relevante señalar que en nuestro análisis incorporamos la energía producida por la estación hidroeléctrica de Gorona del Viento, en la isla de El Hierro, dado que, a pesar de estar distribuida y gestionada como energía convencional, es generada por fuentes renovables.

PARTICIPACIÓN DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES* EN LA ENERGÍA TOTAL PRODUCIDA EN CANARIAS. 2020



* Se incluye la energía adquirida en Régimen Especial y la producción de la estación de Gorona del Viento

Sentada esta premisa, las fuentes de generación alternativas acogidas al Régimen Especial en el Archipiélago generaron **en 2020 un total de 1.365.405 MWh a partir de fuentes renovables, alcanzando la cifra de 1.384.945 MWh si añadimos la producción energética de Gorona del Viento**, lo que se traduce en una **caída del 8,6%, si la comparamos con el total generado en 2019**.

Si excluimos la producción hidroeléctrica de Gorona del Viento, la energía adquirida al Régimen Especial habría apuntado un descenso similar, cifrado en un 8,5% interanual, en un contexto en el que la central herreña generó un 16,0% menos de energía eléctrica con respecto al ejercicio precedente.

Profundizando en las diversas tipologías de generación de energías renovables durante el año de referencia, se observa que su producción ha retrocedido en todas sus modalidades.

ENERGÍA ELÉCTRICA DISPONIBLE SEGÚN RÉGIMEN (MWh) 2007-2020

	2007	...	2015	2016	2017	2018	2019	2020	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	07-20
REG. ORDINARIO	8.607.761	...	7.943.115	8.048.724	8.218.778	7.904.982	7.366.242	6.576.568	0,7	1,3	2,1	-3,8	-6,8	-10,7	-23,6
ENER. RENOVABLES	607.741	...	688.093	695.259	710.629	929.593	1.514.994	1.384.945	1,1	1,0	2,2	30,8	63,0	-8,6	127,9
TOTAL	9.215.502	...	8.631.208	8.743.983	8.929.407	8.834.575	8.881.236	7.961.513	0,8	1,3	2,1	-1,1	0,5	-10,4	-13,6

Fuente: ENDESA; Consejería de Transición Ecológica, Lucha contra el Cambio Climático y Planificación Territorial; Elaboración: Confederación Canaria de Empresarios

EVOLUCIÓN INTERANUAL (%) DE LA ENERGÍA PROCEDENTE DE FUENTES RENOVABLES. CANARIAS. 2007-2020

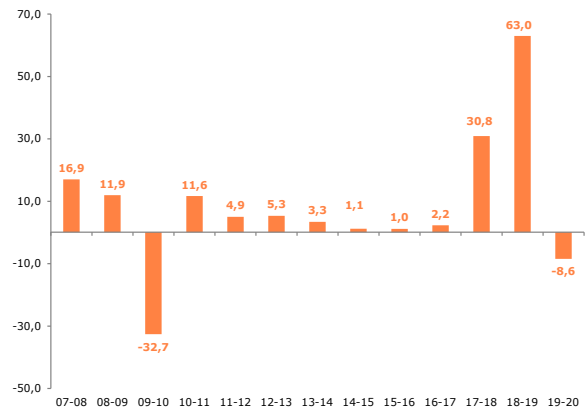


GRÁFICO 12.3.2

Así, en lo que atañe a la generación de energía eólica y la fotovoltaica, estas experimentaron al cierre del pasado año los descensos interanuales más acusados de toda su serie histórica, cifrados en un 8,8% y un 7,4%, respectivamente. Por su parte, la producción de energía a partir de otras fuentes (biogás, hidráulica y otras) retrocedió a razón de un 4,7% con respecto al resultado de 2019.

Cabe reseñar, que la crisis provocada por el COVID-19 ha supuesto frenar la marcada tendencia creciente iniciada en el ejercicio 2010 por la generación de energía eléctrica en Canarias a partir de fuentes renovables y que había cobrado una especial intensidad durante los dos últimos ejercicios, cuando se contabilizaron ascensos del 30,8% en 2018 y del 63,0% en 2019.

Ello explica que pese al retroceso de 2020, si comparamos los resultados del año de referencia con los observados en 2007, el montante total de energías renovables en Canarias se sitúa todavía por encima en un 127,9% del registrado ese año, lo que contrasta con la caída del 13,6% observada por la disponibilidad eléctrica total durante el mismo periodo.

Dentro de este crecimiento, destaca la evolución de la producción fotovoltaica, que ha pasado de contribuir al sistema eléctrico 19.400 MWh en 2007, hasta los 257.825 MWh generados en 2020, lo que supone un avance relativo del 1.229,0 por ciento.

En cuanto a la energía eólica, su producción se ha elevado un 191,9% en el transcurso del periodo 2007-2020, alcanzando un nivel de generación de 1.094.907 MWh.

En cambio, la energía generada a partir de otras fuentes (biogás, hidráulica y otras), se ha visto reducida un 94,1%, constatándose que mientras que el total de energía producida en 2007 alcanzaba los 213.286 MWh, durante el pasado año apenas se generó 12.673 MWh.

GRÁFICO 12.3.1

TABLA 12.3.1

TABLA 12.3.2

PARTICIPACIÓN DE CADA FUENTE SOBRE EL TOTAL DE ENERGÍAS RENOVABLES

	2007	...	2015	2016	2017	2018	2019	2020
EÓLICA	61,7	...	57,4	56,3	56,9	67,0	79,2	79,1
FOTOVOLTAICA	3,2	...	39,6	39,3	38,4	29,2	18,4	18,6
OTRAS	35,1	...	1,7	1,9	1,8	1,3	0,9	0,9
GORONA DEL VIENTO	-	...	1,2	2,6	2,8	2,5	1,5	1,4
TOTAL	100	...	100	100	100	100	100	100

Fuente: ENDESA; Consejería de Transición Ecológica, Lucha contra el Cambio Climático y Planificación Territorial
Elaboración: Confederación Canaria de Empresarios

Estos resultados han supuesto que el peso de la producción de renovables dentro del total de la energía eléctrica disponible en Canarias durante 2020 se haya situado en el 17,4%, lo que equivale a un incremento de 10,8 puntos en relación con 2007.

En cuanto a la participación de cada modalidad energética sobre el total de la producción basada en renovables, se observa que pese a reducirse con mayor intensidad que el resto de fuentes, la energía eólica ha mantenido su papel predominante en la generación a partir de fuentes alternativas, contabilizando al cierre del último año una participación del 79,1% del total.

Por su parte, la producción de energía fotovoltaica ha supuesto el 18,6% del total generado por energías alternativas, un resultado que se mantiene en un valor muy superior al que registraba en 2007 (3,2% del total), aunque inferior al contabilizado entre los años 2010 y 2018, cuando suponía una cuota de más del 29,0% sobre el total de las energías alternativas en el Archipiélago.

Atendiendo a la evolución mensual de las fuentes de producción alternativas, es importante aclarar que en lo que atañe a la energía eólica, el régimen de vientos en Canarias no responde a un patrón regular y estable durante todo el año, lo que explica que la producción mediante aerogeneradores tenga un carácter estacional, destacando, sobre todo, los meses de verano, frente a la menor intensidad que se manifiesta en la temporada de invierno.

Como se aprecia en el gráfico 12.3.3, la progresión mensual de la generación de energía eléctrica a partir de esta fuente, registró sus máximos anuales de producción durante los meses de julio y agosto especialmente en este último mes, cuando se superaron los 165.000 MWh. Por el contrario, en los meses de abril, mayo y noviembre se registraron los mínimos en la producción eólica, especialmente en abril, cuando esta se situó por debajo de los 55.000 MWh.

Con respecto a la energía fotovoltaica, el gran número de horas de sol que se registran anualmente en las Islas, permite generar energía a partir de esta fuente durante todos los meses del año, aunque sobresale

EVOLUCIÓN MENSUAL DE LA ENERGÍA FOTOVOLTAICA EN CANARIAS (MWh). 2020

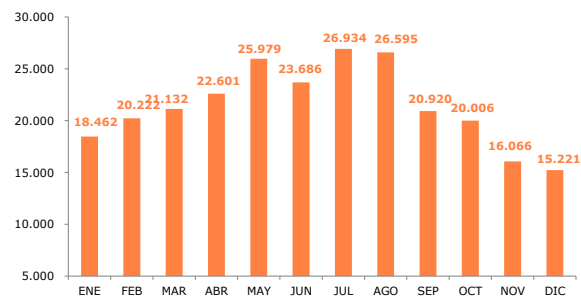


GRÁFICO 12.3.3

la temporada de verano, en la que se registran los picos máximos de la producción anual.

El pico de producción de este tipo de energía se registró durante el mes de julio, superando los 26.000 Mwh, mientras que el mes de generación mínima fue diciembre, registrando algo más de 15.000 MWh.

Como se observa, esta fuente de energía evidencia una evolución relativamente más estable, ya que la diferencia entre el mes de producción máxima y mínima resulta inferior a la que ofrecen los datos de energía eólica.

EVOLUCIÓN MENSUAL DE LA ENERGÍA FOTOVOLTAICA EN CANARIAS (MWh). 2020

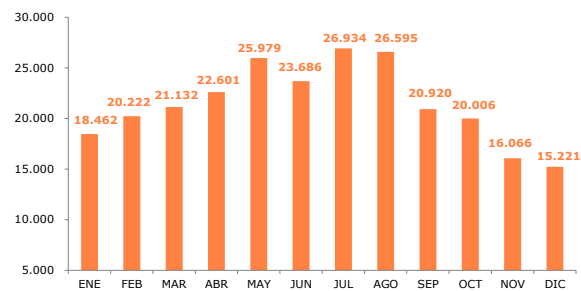


GRÁFICO 12.3.4

Este comportamiento también se observa si estudiamos las desviaciones con respecto a la media anual de la producción máxima y mínima a partir de ambas fuentes. Según este cálculo, la generación fotovoltaica registrada durante el mes de julio, cuando la serie anotó su máximo, se situó un 25,4% por encima de la media anual; mientras que en diciembre, el mes de menor producción, esta resultó un 29,2% a la media de 2020.

Por otro lado, la producción eólica anotó su mayor nivel de producción en agosto, con un 81,7% más que el promedio del ejercicio analizado; mientras que el mínimo de producción, registrado en abril, se situó un 40,5% por debajo de la media anual.

ENERGÍAS RENOVABLES EN CANARIAS (MWh). 2007-2020

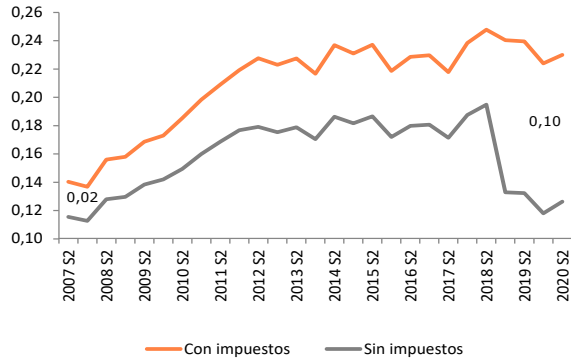
	TOTALES (MWh)								VARIACIÓN						
	2007	...	2015	2016	2017	2018	2019	2020	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	07-20
EÓLICA	375.055	...	395.262	391.153	404.290	622.634	1.200.090	1.094.907	1,8	-1,0	3,4	54,0	92,7	-8,8	191,9
FOTOVOLTAICA	19.400	...	272.634	273.198	273.157	271.137	278.336	257.825	-2,4	0,2	0,0	-0,7	2,7	-7,4	1.229,0
OTRAS	213.286	...	11.972	13.013	12.950	12.167	13.299	12.673	-1,8	8,7	-0,5	-6,0	9,3	-4,7	-94,1
GORONA DEL VIENTO	-	...	8.225	17.895	20.232	23.655	23.270	19.540	748,8	117,6	13,1	16,9	-1,6	-16,0	-
TOTAL	607.741	...	688.093	695.259	710.629	929.593	1.514.994	1.384.945	1,1	1,0	2,2	30,8	63,0	-8,6	127,9

Fuente: ENDESA; Consejería de Transición Ecológica, Lucha contra el Cambio Climático y Planificación Territorial; Elaboración: Confederación Canaria de Empresarios

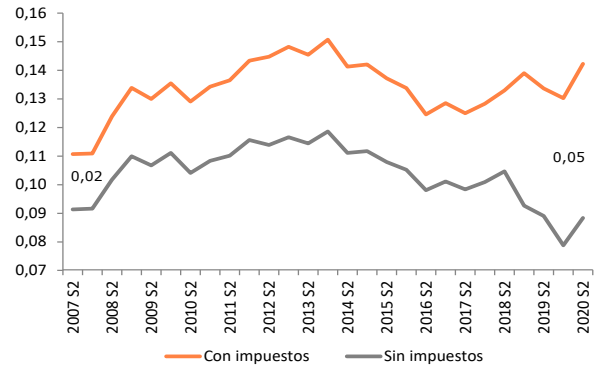
TABLA 12.3.5



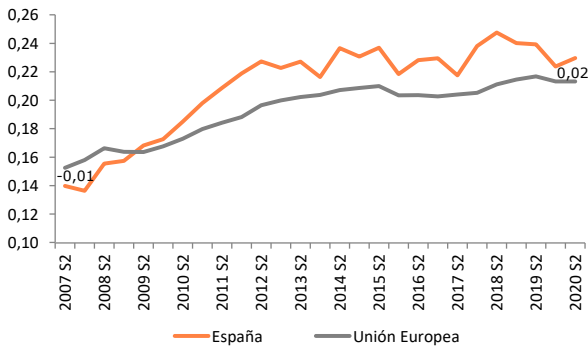
EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA PARA LOS HOGARES DE ESPAÑA (€/KWh). 2007-2020



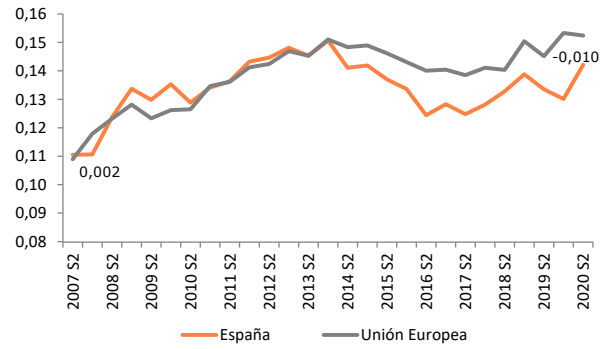
EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EMPRESAS CON UN CONSUMO ENTRE LOS 500 MWh Y LOS 2000 MWh EN ESPAÑA (€/KWh). 2007-2020



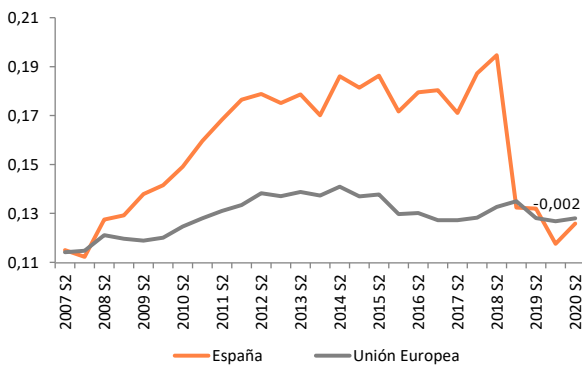
EVOLUCIÓN DEL PRECIO FINAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (IMPUESTOS INCLUIDOS) DE LOS HOGARES (€/KWh). UE-ESPAÑA. 2007-2020



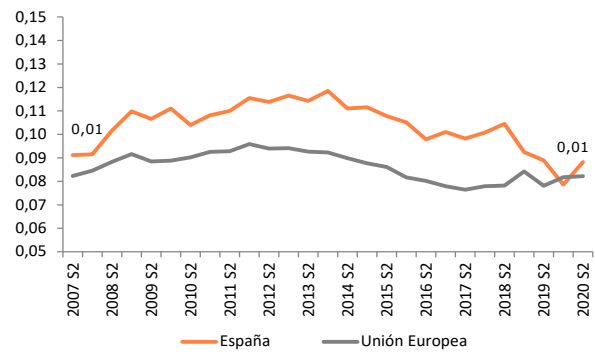
EVOLUCIÓN DEL PRECIO FINAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (IMPUESTOS INCLUIDOS) PARA EMPRESAS CON UN CONSUMO ENTRE LOS 500 MWh Y LOS 2.000 MWh (€/KWh). UE-ESPAÑA. 2007-2020



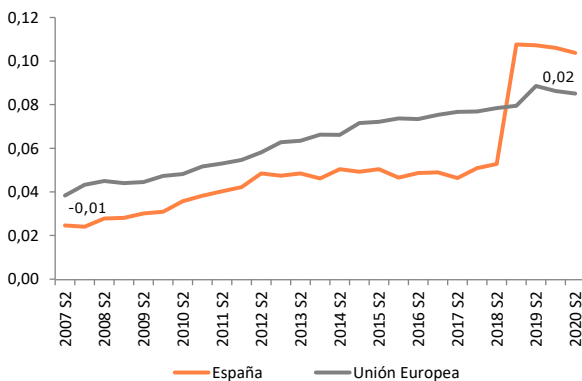
EVOLUCIÓN DEL PRECIO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA DE LOS HOGARES SIN IMPUESTOS (€/KWh). UE-ESPAÑA. 2007-2020



EVOLUCIÓN DEL PRECIO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA SIN IMPUESTOS PARA EMPRESAS CON UN CONSUMO ENTRE LOS 500 MWh Y LOS 2.000 MWh (€/KWh). UE-ESPAÑA. 2007-2020



EVOLUCIÓN DE LOS IMPUESTOS A LA ENERGÍA ELÉCTRICA DE LOS HOGARES (€/KWh). UE-ESPAÑA. 2007-2020



EVOLUCIÓN DE LOS IMPUESTOS A LA ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EMPRESAS CON UN CONSUMO ENTRE LOS 500 MWh Y LOS 2.000 MWh (€/KWh). UE-ESPAÑA. 2007-2020

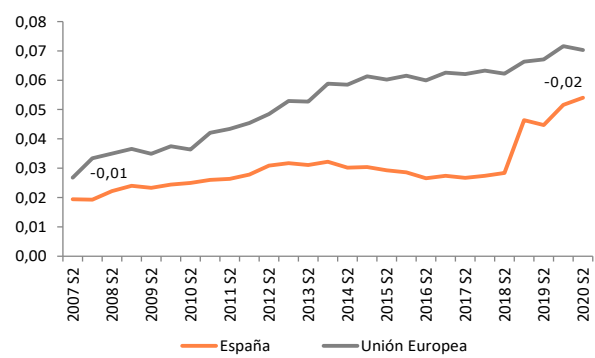


GRÁFICO 12.3.5

Fuente: Eurostat

12.4. PRINCIPALES RESULTADOS

La relevancia del sector eléctrico para el Archipiélago no solo viene dada por nuestra especificidad geográfica y la necesidad de disponer de un sistema eléctrico que garantice el suministro de energía en una región marcada por su lejanía e insularidad; sino también por el papel clave que desempeña en el fomento del crecimiento económico y social, dada su elevada relación con la actividad y la producción, y, por lo tanto, para el funcionamiento de nuestra sociedad.

Esta correlación se ha visto especialmente ratificada a lo largo del pasado ejercicio, en el que la crisis sanitaria provocada por el COVID-19 ha acentuado el estancamiento del consumo que ya venía mostrando la actividad económica en Canarias desde mediados de 2019 y que en el ámbito de la energía, ha traído aparejado un importante retroceso de la demanda energética del Archipiélago, debido, en buena parte, a la práctica paralización que experimentó la actividad productiva durante la mayor parte del año, especialmente en el sector turístico y alojativo, que requieren una alta demanda de energía para su funcionamiento.

EVOLUCIÓN INTERANUAL (%) DEL CONSUMO Y DE LA DISPONIBILIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CANARIAS. 2007-2020

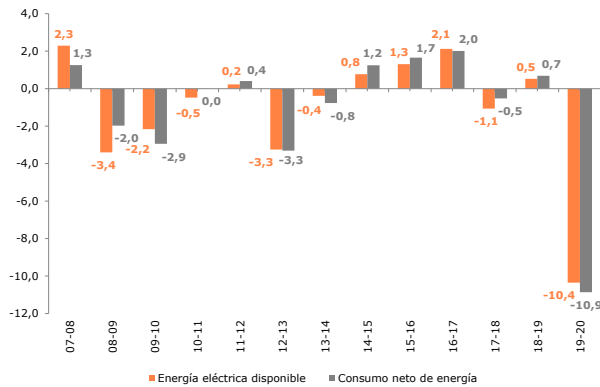


GRÁFICO 12.4.1

Los datos relativos al conjunto del año 2020 muestran un descenso destacado en la **disponibilidad de energía eléctrica en Canarias, que se aminoró en un 10,4% en comparación con el dato del año anterior, hasta situarse en 7,96 millones de MWh.**

El consumo neto de energía eléctrica también acusó un considerable descenso, cifrado en un 10,9%, situándose en los 7,43 millones de MWh, aunque, sí se ha apreciado que el número de clientes prácticamente se mantuvo sin variación, apreciándose un leve incremento del 0,2% en el último año, hasta alcanzar un total de 1,21 millones de usuarios en las Islas.

La conjunción de estos dos fenómenos ha supuesto que el consumo medio por cliente haya experimentado un acentuado descenso relativo del 11,1%, en comparación con el dato recabado al término del ejercicio precedente.

Si bien es cierto que las condiciones vividas durante 2020 han repercutido en una fuerte contracción en la demanda de energía eléctrica

PARTICIPACIÓN (%) DE LA ENERGÍA PROCEDENTE DE FUENTES RENOVABLES EN LA DISPONIBILIDAD TOTAL. CANARIAS. 2007-2020

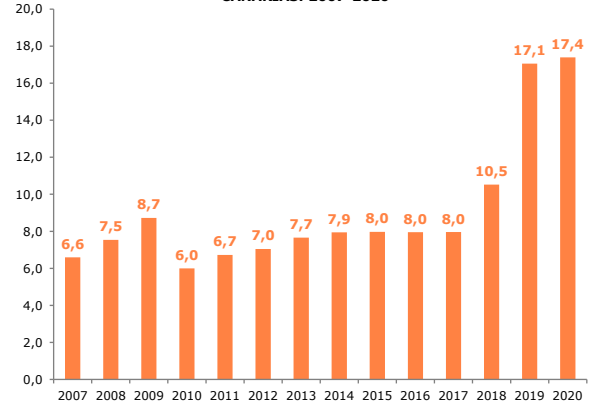


GRÁFICO 12.4.2

en las Islas durante el pasado ejercicio, lo cierto es que Canarias ya viene mostrando en ejercicios anteriores un descenso en el consumo de energía por cliente que respondía a mejoras en el sistema que repercutían en mayor eficiencia y menor consumo.

No en vano, si ampliamos el horizonte temporal y comparamos los datos de consumo por cliente del pasado año 2020 con los registrados en 2007, fecha anterior al inicio de la anterior crisis económica, observamos un descenso en el consumo del 23,9%, en un periodo en el que el número de clientes se habría incrementado en un 14,4 por ciento.

Retomando los datos del año 2020, y analizando nuevamente la estadística de consumo eléctrico neto, podemos observar que la caída de la demanda se apreciaba en prácticamente todas las islas, salvo en el caso de El Hierro, donde la energía vendida se incrementó un 7,3% interanual.

En términos relativos, ha resultado especialmente intensa la caída que ha mostrado el consumo eléctrico en las islas de Fuerteventura y Lanzarote, donde se han registrado descensos que prácticamente duplicaban la media regional.

En el primer caso, el consumo se aminoró un 22,4%, y en el caso de Lanzarote, la caída alcanzó el 18,7% en comparación con el dato de un año antes.

PARTICIPACIÓN DE CADA FUENTE SOBRE EL TOTAL DE ENERGÍAS RENOVABLES. CANARIAS. 2020

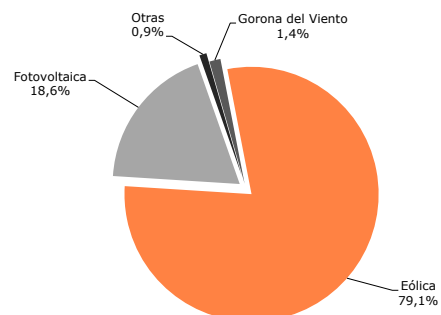


GRÁFICO 12.4.3

Por su parte, las islas de Tenerife y La Gomera mostraron descensos que aunque elevados, se situaban en torno a la media de Canarias, con disminuciones del 11,2% y un 8,3%, respectivamente; al tiempo que en Gran Canaria y La Palma la caída fue del 6,9% y el 5,4%, en cada caso, en comparación con los datos correspondientes a 2019.

Por lo que respecta a la procedencia de energía eléctrica producida, si bien es cierto que la mayoría de la generación en el Archipiélago tenían su origen en fuentes convencionales, esto es un 82,6%, debemos señalar que las energías renovables fueron responsables del 17,4% de la producción total generada, lo que supone un nuevo avance en la implementación de fuentes alternativas (0,3 puntos más que en 2019), tratándose, en su mayor parte, de las energías eólica y fotovoltaica.

Ello pese a que **la producción de energía eléctrica vertida a la red, generada a partir de fuentes alternativas experimentó en 2020 una importante caída del 8,6%** si la comparamos con el resultado obtenido al término del ejercicio previo, **contabilizando un total de 1,38 millones de MWh.**

Este retroceso resultó especialmente acusado en la energía producida en la central hidroeólica de Gorona del Viento, estación enmarcada en el "Proyecto El Hierro 100% Renovable", y cuyo objetivo es abastecer la demanda eléctrica de la isla, exclusivamente, con el uso de fuentes alternativas, y que en el balance de 2020 se redujo con respecto a 2019 un 16,0%, representando el 41,7% del total de la energía disponible en la isla.

Poniendo el foco en el grado de penetración de las energías alternativas en las Islas, según datos de la Consejería de Transición Ecológica, Lucha contra el Cambio Climático y Planificación Territorial, la potencia eólica instalada en las Islas en 2019 (último dato disponible), apreció un incremento del 4,0%, lo que supuso el noveno año consecutivo de aumento, contando con un total de 74 parques eólicos operativos en el Archipiélago, al término del pasado año.

Según estos resultados, Canarias continúa avanzando en la reducción de su dependencia energética del exterior, atenuando de este modo el impacto de las externalidades medioambientales derivadas de la generación de energía mediante combustibles fósiles.

En cuanto al balance del sistema eléctrico peninsular, según las estadísticas de avance del Informe del Sistema Eléctrico Español de 2020, publicado por Red Eléctrica de España, la participación de las fuentes de producción alternativas se sitúa en el 45,5% del total de la energía eléctrica generada en el año, su máximo histórico; aunque es preciso indicar que este dato incluye la energía hidráulica que supone el 12,8% del total del sistema peninsular.

Llegados a este punto, debemos recalcar el carácter estratégico del sector energético, de cuyo funcionamiento depende el resto de sectores productivos.

Por ello es importante que la intervención pública en este sector garantice que los operadores económicos cuenten con un marco legal estable y seguro para el conjunto del sistema eléctrico, y que también funcione como un mecanismo de incentivo y promoción de un mayor

grado de desarrollo de la inversión que repercuta en mayor eficiencia en el sector y, especialmente, en un impulso a las energías renovables.

Las normativas de referencia en el sector han ido adoptando numerosos cambios estructurales a lo largo de los últimos años, lo que ha tenido una incidencia directa sobre los incentivos a la generación de energía eléctrica obtenida a partir de estas fuentes alternativas.

Debemos recordar que en 2013, tras la entrada en vigor del *Real Decreto-ley 9/2013, de 12 de julio, por el que se adoptan medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico*, se establecieron las bases de un nuevo modelo retributivo que respondía a los principios de participación en el mercado, rentabilidad razonable y empresa eficiente y bien gestionada, con el objetivo de eliminar el déficit tarifario, que desde 2002 y hasta ese año había acumulado una deuda de más de 38.526 millones de euros.

La iniciativa de reformas se mantuvo en 2014, aplicando nuevos métodos de retribución a la generación mediante el uso de energías renovables, y con medidas dirigidas a la protección de los consumidores, como el precio voluntario para el pequeño consumidor (PVPC), culminando ese año con la aprobación del *Real Decreto-ley 15/2014, de 19 de diciembre, de modificación del Régimen Económico y Fiscal de Canarias*, por lo que se modifica la disposición transitoria duodécima de la *Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico*, en el que se establecía la posibilidad en Canarias hasta el 31 de diciembre de 2015 y con carácter extraordinario, de exceptuar la aplicación del procedimiento de concurrencia competitiva en el otorgamiento del régimen retributivo específico para las instalaciones renovables, en los casos en los que su introducción implicase una minoración significativa de los costes de generación, con el requisito de entrar en servicio antes del 31 de diciembre de 2018.

Posteriormente, en octubre de 2018 se aprobó el *Real Decreto-ley 15/2018, de 5 de octubre, de medidas urgentes para la transición energética y la protección de los consumidores*, lo que supuso la derogación de la normativa anterior en materia de autoconsumo, además de una reducción significativa de los trámites administrativos para la instalación de sistemas de autoconsumo compartido, y otras medidas como la prohibición de establecer cargos o peajes a la generación de energía renovable destinada al autoconsumo; que se vio complementado durante el 2019 con el *Real Decreto 244/2019, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica*, que daba soporte legal a los aspectos específicos no definidos en el texto anterior.

Por otro lado, la *Ley 8/2018, de 5 de noviembre, por la que se modifica la Ley 19/1994, de 6 de julio, de modificación del Régimen Económico y Fiscal de Canarias*, aprobada a finales de 2018, estableció un sistema de compensación que debía garantizar precios equivalentes de la energía en Canarias, además de fomentar la implantación de energías renovables y crear un marco específico de regulación para promover la autogeneración y el autoconsumo de este tipo de energías.

A mediados de 2019 se publicó la *Directiva (UE) 2019/944 del Parlamento Europeo y del Consejo de 5 de junio de 2019 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se modifica la*

Directiva 2012/27/UE y el Reglamento (UE) 2019/943 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 5 de junio de 2019, relativo al mercado interior de la electricidad, que pretende lograr un mercado más competitivo y más flexible, centrado en los consumidores, cerrando, así el paquete denominado “Energía limpia para todos los europeos”, lanzado por la Comisión Europea en 2016, y que jugará un rol esencial en el logro de los objetivos europeos para 2030, en términos de energías renovables, eficiencia energética y mercado común de energía.

En 2020, se han implantado diversas medidas con incidencia directa sobre el sistema energético, entre las que cabe destacar las recogidas por el *Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución*, en el que se establecieron los nuevos criterios y el procedimiento de aplicación a la solicitud y obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de energía eléctrica que deberán observar a partir de 2021 los productores, transportistas, distribuidores, consumidores y titulares de instalaciones de almacenamiento, además de los titulares y gestores de las redes de transporte y distribución.

En el ámbito autonómico, a comienzos de septiembre del pasado año se publicó el *Decreto-ley 15/2020, de 10 de septiembre, de medidas urgentes de impulso de los sectores primario, energético, turístico y territorial de Canarias*, destinado a establecer medidas urgentes de simplificación y agilización administrativa como respuesta al COVID-19, que, en el ámbito energético, implicaron la reducción de los plazos en los procedimientos de autorización de instalaciones eléctricas y de evaluación de impacto ambiental en las Islas, la posibilidad de poder presentar la documentación técnica de los proyectos en formato digital y una modificación de la *Ley 4/2017, del Suelo de Canarias*, admitiéndose la instalación de plantas de generación de energías renovables sobre el suelo rústico de protección agraria cuando el planeamiento así lo permita.

Más recientemente, en abril de 2021, fue presentado y remitido a la Comisión Europea el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030, cuyos principales contenidos han sido recogidos en la *Ley 7/2021, de 20 de mayo, de cambio climático y transición energética*, en la que se establecen una serie de hitos ligados a la descarbonización de nuestra economía y la lucha contra el cambio climático, a través de medidas a cumplir antes de 2030 como la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) en un 23,0% con respecto a 1990 (9 millones de toneladas de CO₂), el incremento del uso de energías renovables hasta el 42,0% de la energía final que se produce en España y el 74% de la electricidad O y la mejora de la eficiencia energética en al menos un 39,5 por ciento.

En lo que atañe a Canarias, en paralelo a la publicación de esta norma también se está desarrollando un Anteproyecto de Ley Canaria relativa a estas materias, en donde se debieran recoger medidas concretas que sirvan de impulso y faciliten una transición gradual del modelo económico de nuestro territorio hacia uno más competitivo y resiliente, y por

tanto, más sostenible en el largo plazo, y en el que resultará imperativo que todos sus preceptos se acomoden a la legislación básica en política medioambiental y energética, tanto a escala nacional, como europea, y que no se excedan a ella.

Son todas estas unas medidas ambiciosas y necesarias, siendo a día de hoy una realidad incuestionable basada en evidencias científicas, los efectos perjudiciales que está suponiendo la intensificación de fenómenos meteorológicos adversos como las olas de frío y de calor, las precipitaciones extremas o la mayor frecuencia de incendios ya no solo a escala global, sino también en nuestro Archipiélago, y que afectan seriamente tanto a nuestros ecosistemas marinos y terrestres, como a nuestro modelo productivo y al conjunto de la sociedad.

El cada vez mayor impacto de estos fenómenos resalta la necesidad de ponerles remedio y actuar sin más dilación para mitigar sus causas y efectos, adquiriendo compromisos firmes y promoviendo actuaciones desde el ámbito público y privado que apuesten de manera decidida por la eficiencia en el uso de los recursos energéticos, hídricos o de los residuos; y el desarrollo de proyectos innovadores que ayuden a la descarbonización de nuestra economía, alineados con las líneas estratégicas marcadas por la Comisión Europea y su Plan de recuperación.

No obstante, no debemos olvidar que los objetivos medioambientales marcados deben tener sinergias con la competitividad, la eficiencia y el crecimiento económico, y generar más empleo del que destruyan; siendo imperativo que estos se basen, en todo caso, en criterios realistas y alcanzables; especialmente en territorios como Canarias, cuyas singularidades requieren que su descarbonización se adapte a sus retos particulares, y en donde resultará crucial saber aprovechar las relevantes oportunidades de inversión, de creación de empleo y de reducción del coste energético para las familias y empresas que la transición energética pudiera plantear.

En este escenario, adquiere especial relevancia que todas las medidas que se implementen caminen al abrigo de mayores y mejores mecanismos de incentivo y programas de sensibilización, evitando otras que puedan suponer una penalización o sobrecarga de mayores obligaciones a las que ya están sujetas las empresas para el desarrollo de su actividad, y que contribuyan a propiciar una transición justa y equitativa, que ponga a las personas y al medioambiente en el centro de las cosas, y que esto sea un objetivo común para todos.

Asimismo, la estrecha correlación entre el sector energético y el resto de actividades productivas convierte en fundamental la existencia de un marco normativo estable y ágil en la gestión por parte de las administraciones públicas, que aporte y garantice la necesaria seguridad jurídica a los operadores económicos, y que permita la sostenibilidad del sistema favoreciendo el desarrollo de infraestructuras novedosas y de mayor eficiencia en la producción y el transporte de la energía, posibilitando, de este modo, que el sector en su conjunto desempeñe de forma eficaz su papel de servicio público esencial.

