

# BOLETÍN MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

#45 SEP  
2020



Aspectos  
destacados

1



Demanda

2



Producción

4



Sistemas no  
peninsulares

9



Intercambios  
internacionales

12



Transporte

14



Mercados

15

## ASPECTOS DESTACADOS

La **demanda de energía eléctrica** en el sistema peninsular en el mes de septiembre, experimentó una variación del -2,9 %, y una vez corregida, la variación fue del -4,2 %.

El **máximo de potencia instantánea** peninsular ha sido de 35.009 MW y de demanda diaria 712 GWh, ambos sucedidos el 16 de septiembre. Estos máximos han variado respecto a los del mismo mes del año anterior en -5,8 % y en un -5,7 % respectivamente.

Durante el mes de septiembre la tecnología nuclear fue la **principal fuente de generación**, con el 24,0 % del total de la producción, seguida por el ciclo combinado con el 22,4 %.

La **contribución de las energías renovables** al conjunto de la producción peninsular fue del 38,7 %.

El aumento en la generación hidráulica, eólica, solar fotovoltaica y otras renovables han propiciado que la participación de la energía renovable en la estructura de generación se haya incrementado en 5,7 puntos porcentuales respecto al mismo mes del año anterior.

En cuanto a las **emisiones**, el 63,6 % de la generación peninsular estuvo libre de CO<sub>2</sub>, 5,3 puntos porcentuales más que en septiembre de 2019. Las emisiones de CO<sub>2</sub> han variado un -13,8 % respecto al mismo mes del año anterior.

La **producción eólica** peninsular en el mes de septiembre alcanzó los 3.862 GWh, registrándose una variación del 1,8 % frente a la del mismo mes del año pasado.

Las **reservas hidráulicas** se han situado a finales de septiembre en el 45,4%,

10,5 puntos porcentuales más respecto a septiembre de 2019 y 5,8 puntos porcentuales por debajo del nivel del mes anterior. En términos hidroeléctricos, el mes de septiembre ha sido un mes seco respecto a la media histórica de este mes.

En los **sistemas no peninsulares**, el sistema balear presentó una variación de la demanda de -29,5 %, que una vez corregida se tradujo en un -28,8 %. Respecto al sistema canario la demanda de septiembre experimentó una variación de -9,1 % frente al mismo mes del año pasado, siendo ésta del -9,9 % una vez corregida.

En cuanto a los **intercambios internacionales** el mes de septiembre resultó exportador, con una energía equivalente a 626 GWh.

El comportamiento de la **red de transporte** continúa el año con unos niveles de calidad muy elevados, siendo la tasa de disponibilidad acumulada superior al 98 % en todos los sistemas eléctricos.

Este mes se han producido dos incidentes con pérdida de mercado en las instalaciones de la red de transporte, contabilizados en el cálculo de indicadores de calidad. El primer incidente tuvo lugar en Baleares con una energía no suministrada de 1,97 MWh. El segundo incidente tuvo lugar en Castilla y León con una energía no suministrada de 0,06 MWh.

En cuanto al **mercado eléctrico**, el precio final de la demanda peninsular en el mes de septiembre se ha situado en 47,37 €/MWh, con un 15,5 % de variación respecto al mes anterior y con un 1,2 % frente a septiembre de 2019.

Respecto al precio medio del mercado diario de electricidad en septiembre fue de 41,96 €/MWh.

La repercusión de los servicios de ajuste en el precio final fue de 2,32 €/MWh.

El día 29 de septiembre, Portugal se incorpora a la plataforma de servicios de balance TERRE, que permite una gestión aún más eficiente de las energías de balance, al sustituir los mercados nacionales de balance y los mecanismos bilaterales de intercambio de energías de balance entre sistemas interconectados vecinos, por un sistema multilateral de ámbito europeo (RR). Desde ese momento, esta plataforma de energía de balances transfronterizos comienza a gestionarse con España, la cuál ya estaba incorporada desde marzo.

# DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

## DEMANDA SISTEMA PENINSULAR

**-2,9%**   
respecto al año anterior

## TEMPERATURAS MÁS FRÍAS

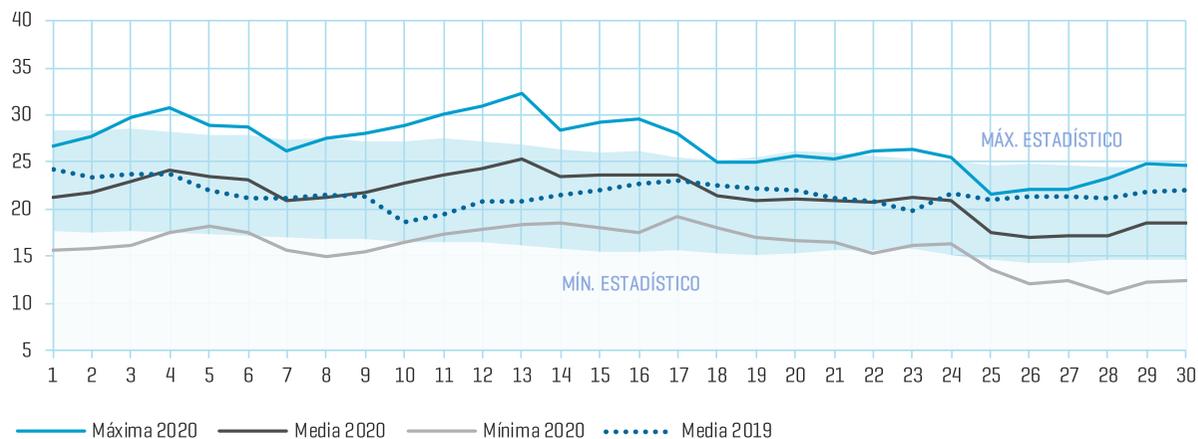
**0,2°C**   
menos que el año anterior

### Componentes de la variación de la demanda peninsular

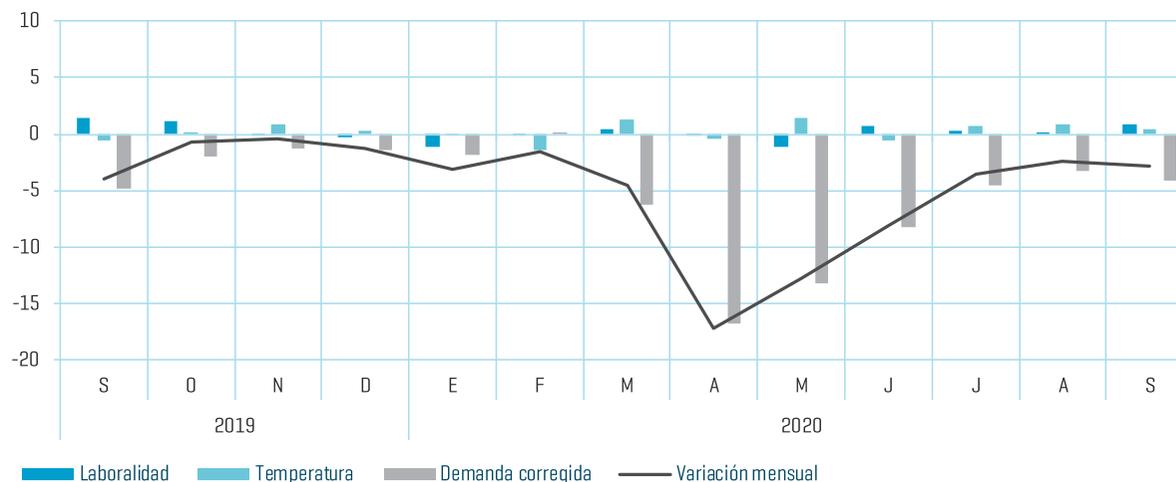
	Septiembre 2020		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 20/19	GWh	% 20/19	GWh	% 20/19
Variación mensual	19.360	-2,9	175.989	-6,1	237.852	-4,8
Componentes <sup>1/</sup>						
Laboralidad		0,8		0,0		0,1
Temperatura <sup>2/</sup>		0,5		0,3		0,4
Demanda corregida		-4,2		-6,4		-5,2

1/ La suma de los componentes es igual al tanto por ciento de variación de la demanda total.  
2/ Una media de las temperaturas máximas diarias por debajo o por encima de los umbrales de invierno y verano respectivamente, produce aumento de la demanda.

### Evolución diaria de las temperaturas peninsulares | °C



### Componentes de la variación de la demanda peninsular | %





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

# MÁXIMO DE POTENCIA INSTANTÁNEA

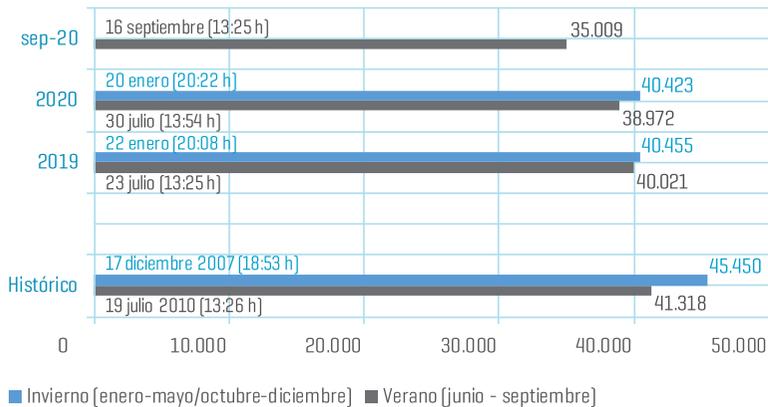
# 35.009 MW

16 sep  
13:25 h

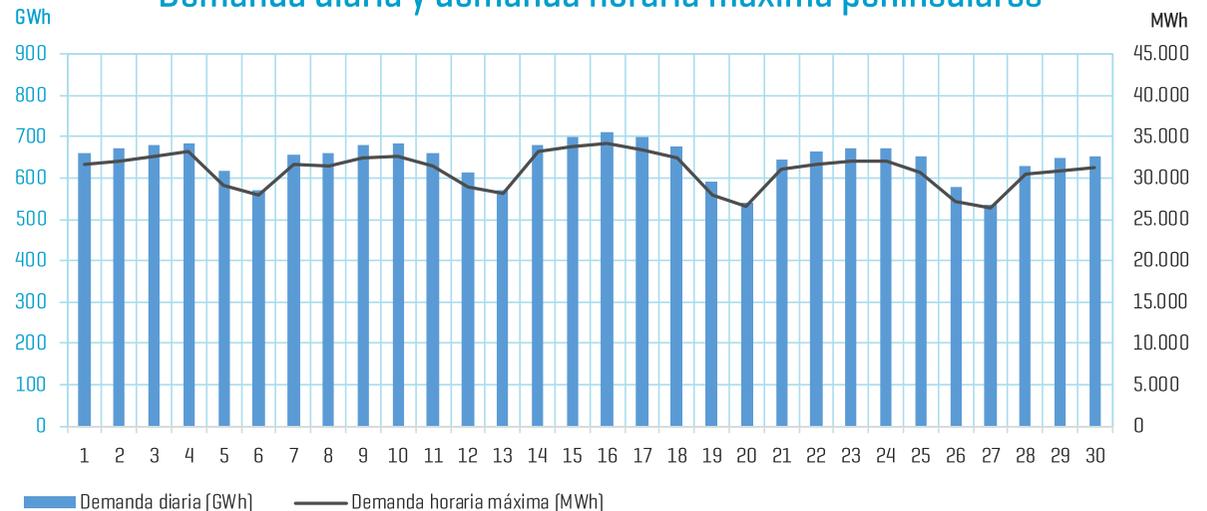
## Evolución de la demanda peninsular | GWh



## Potencia instantánea máxima peninsular | MW

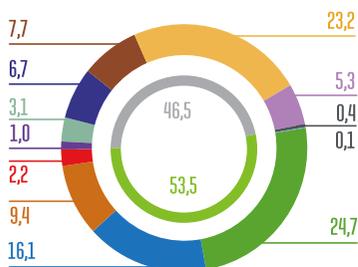


## Demanda diaria y demanda horaria máxima peninsulares

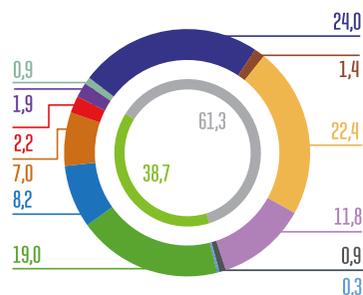


# PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Estructura de potencia instalada peninsular | %  
106.029 MW



Estructura de generación mensual peninsular | %



NUCLEAR  
Tecnología con mayor peso en la generación

# 24,0%

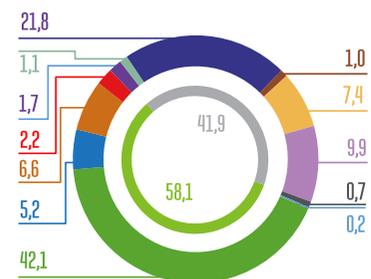
Balance de energía eléctrica peninsular /1

	Septiembre 2020		Acumulado anual		Año móvil /2	
	GWh	% 20/19	GWh	% 20/19	GWh	% 20/19
Hidráulica	1.675	36,7	23.051	41,5	31.471	40,5
Eólica	3.862	1,8	36.481	-0,4	52.937	6,3
Solar fotovoltaica	1.421	72,0	12.090	70,6	13.845	65,0
Solar térmica	452	-0,6	4.014	-15,0	4.456	-14,4
Otras renovables /3	395	31,0	3.234	20,3	4.153	16,1
Residuos renovables	59	-8,2	407	-26,2	594	-20,7
<b>Generación renovable</b>	<b>7.863</b>	<b>18,0</b>	<b>79.277</b>	<b>16,6</b>	<b>107.457</b>	<b>19,3</b>
Turbinación bombeo /4	188	80,0	1.991	92,3	2.598	71,7
Nuclear	4.871	-2,5	41.318	-5,1	53.626	-5,6
Ciclo combinado /5	4.546	-16,2	29.781	-23,4	42.019	-11,5
Carbón	283	-36,2	4.007	-55,8	5.605	-70,7
Cogeneración	2.399	2,0	19.977	-10,3	27.282	-8,4
Residuos no renovables	174	-7,5	1.378	-13,7	1.853	-15,0
<b>Generación no renovable</b>	<b>12.461</b>	<b>-7,8</b>	<b>98.452</b>	<b>-15,4</b>	<b>132.983</b>	<b>-15,2</b>
Consumos en bombeo	-222	17,6	-3.535	97,1	-4.766	84,7
Enlace Península-Baleares /6	-116	-24,1	-1.086	-19,3	-1.435	-11,2
Saldo intercambios internacionales /7	-626	-	2.881	-53,0	3.613	-47,9
<b>Demanda [b.c.]</b>	<b>19.360</b>	<b>-2,9</b>	<b>175.989</b>	<b>-6,1</b>	<b>237.852</b>	<b>-4,8</b>

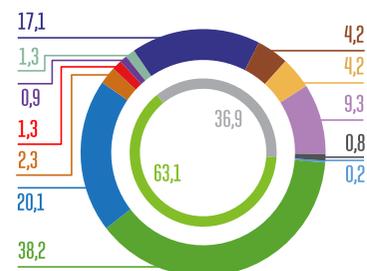
Nota: Todos los porcentajes de variación están referidos al mismo período del año anterior.  
 La producción neta de las instalaciones no renovables e hidráulicas UGH tienen descontados sus consumos propios. En dichos tipos de producción una generación negativa indica que la electricidad consumida para los usos de la planta excede su producción bruta.  
 1/ Asignación de unidades de producción según combustible principal.  
 2/ Año móvil: valor acumulado en los últimos 365 días o 366 días en años bisiestos.  
 3/ Incluye biogás, biomasa, hidráulica marina y geotérmica.  
 4/ Turbinación de bombeo puro + estimación de turbinación de bombeo mixto.  
 5/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto  
 6/ Valor positivo: entrada de energía en el sistema; valor negativo: salida de energía del sistema.  
 7/ Valor positivo: saldo importador; valor negativo: saldo exportador. Los valores de incrementos no se calculan cuando los saldos de intercambios tienen distinto signo.

## Estructura de generación diaria del día de máxima generación de energía renovable peninsular | %

Mes / 25 septiembre 2020



Histórico / 20 marzo 2018

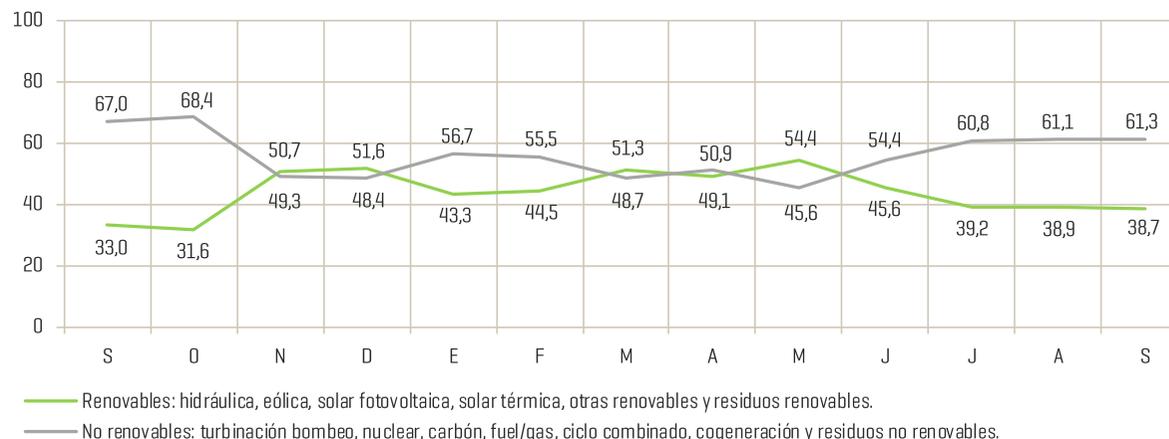


- No renovables
- Renovables
- Turbinación bombeo
- Eólica
- Nuclear
- Hidráulica
- Carbón
- Solar fotovoltaica
- Ciclo combinado
- Solar térmica
- Cogeneración
- Otras renovables
- Residuos
- Residuos

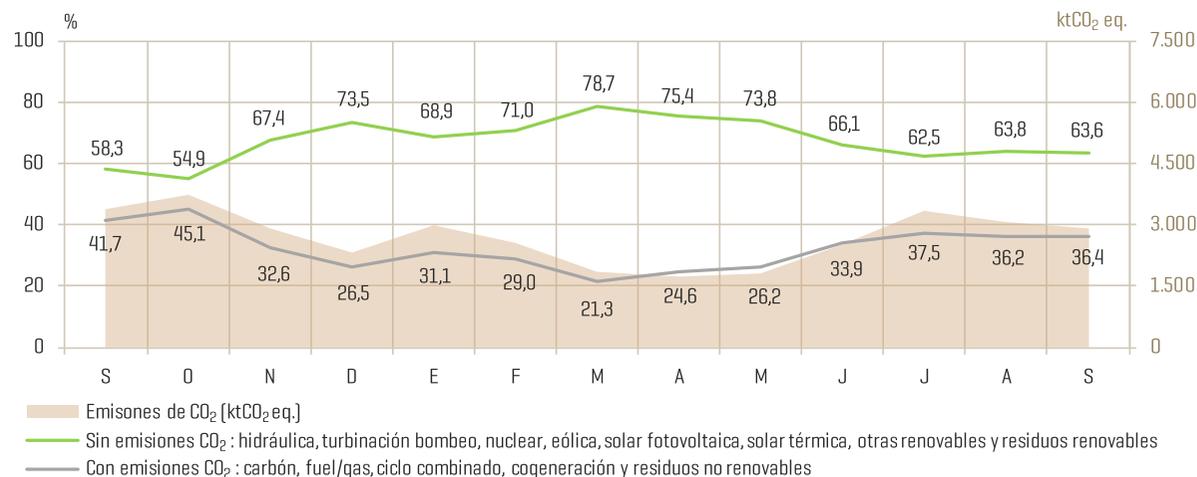
# 63,6%

DE LA PRODUCCIÓN LIBRE DE CO<sub>2</sub>

## Evolución del peso de la generación renovable y no renovable peninsular | %

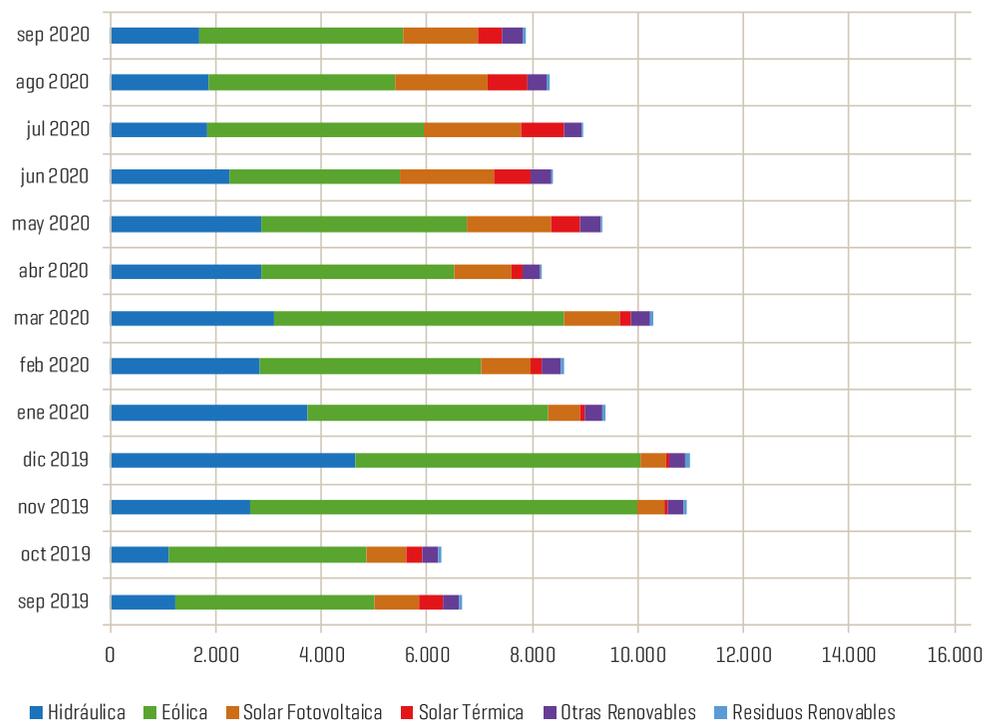


## Evolución de las emisiones y peso de la generación libre de CO<sub>2</sub> peninsular

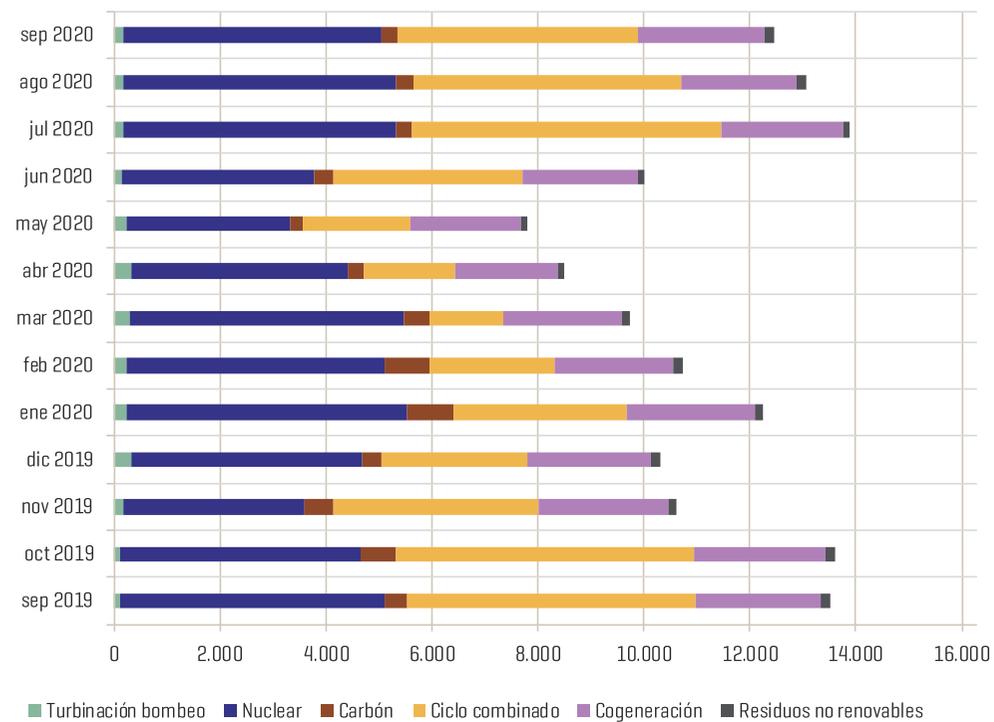


# RENOVABLES PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE LA GENERACIÓN ELÉCTRICA PENINSULAR **38,7%**

Evolución de la generación renovable peninsular | GWh



Evolución de la generación no renovable peninsular | GWh



# 67,4%

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN EÓLICA

27 sep  
02:58 h

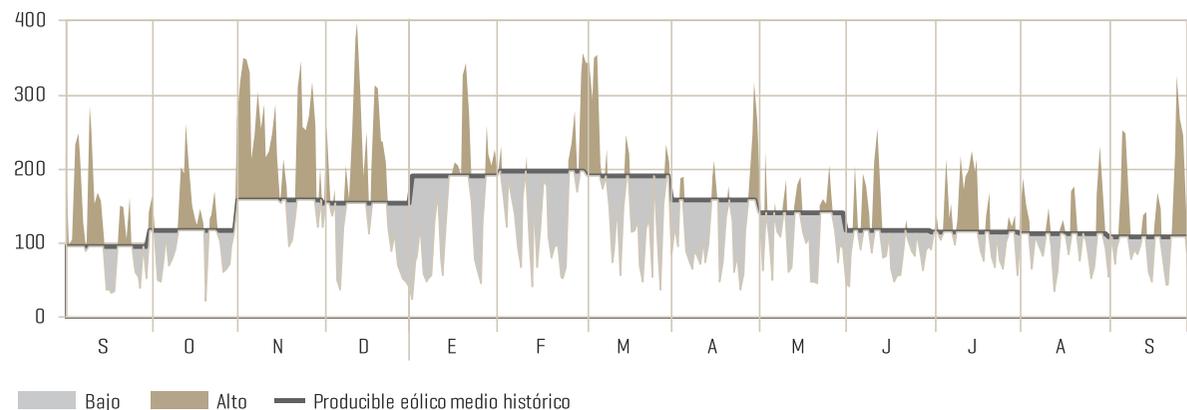
## Máximos de generación de energía eólica peninsular

	Septiembre 2020	Histórica
Potencia [MW]	15.060	18.879
	Jueves 24/09/2020 [17:19 h]	Jueves 12/12/2019 [16:21 h]
Cobertura de la demanda [%]	67,4	75,9
	Martes 27/09/2020 [02:58 h]	Domingo 03/11/2019 [05:20 h]

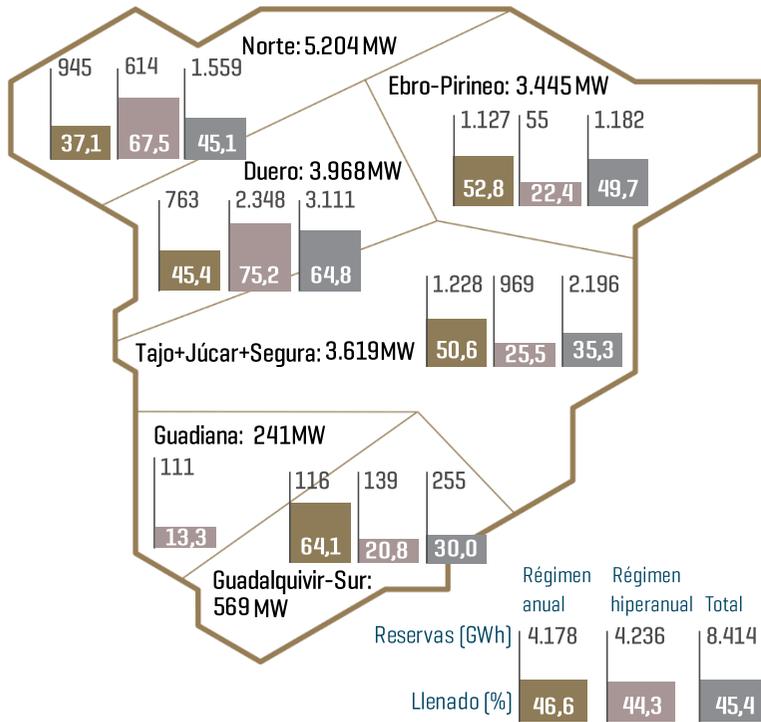
## Generación eólica diaria peninsular



## Energía producible eólica comparada con el producible eólico medio histórico | GWh



## Potencia hidráulica instalada y reservas hidroeléctricas a 30 de septiembre por cuencas hidrográficas

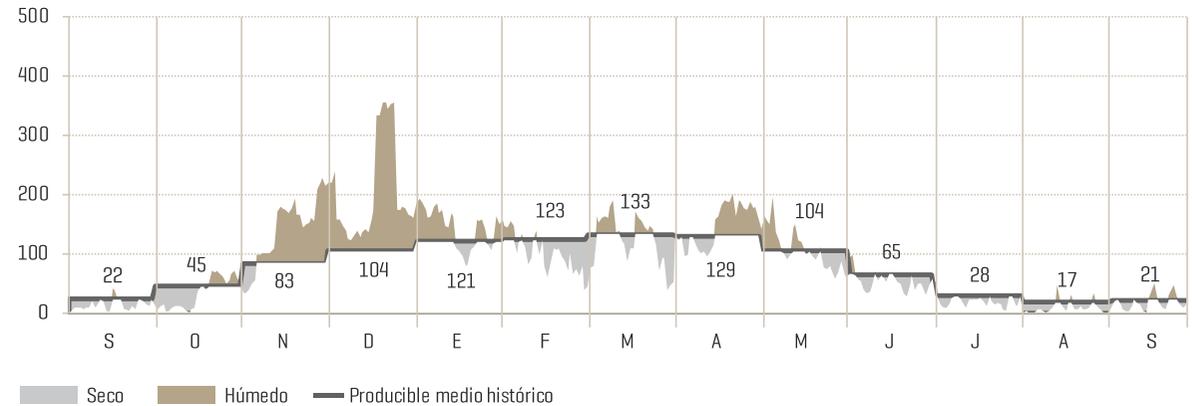


**45,4%** RESERVAS HIDROELÉCTRICAS

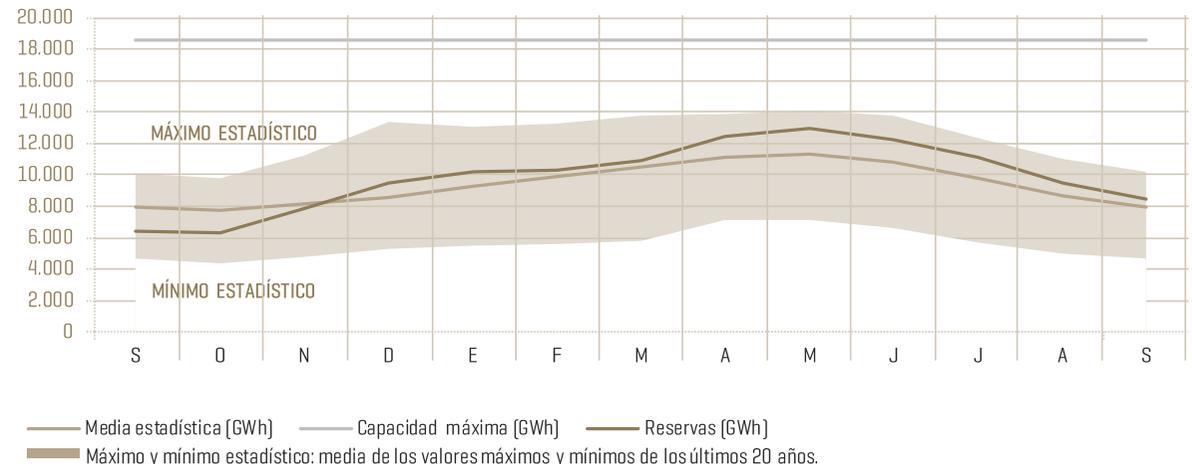
Embalses peninsulares

10,5 pp más que sep. 2019

## Energía producible hidráulica diaria comparada con el producible medio histórico | GWh



## Reservas hidroeléctricas | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



## SISTEMAS NO PENINSULARES

### Componentes de la variación de la demanda Islas Baleares

	Septiembre 2020		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 20/19	GWh	% 20/19	GWh	% 20/19
<b>Variación mensual</b>	403	-29,5	3.772	-21,3	5.097	-16,2
<b>Componentes /1</b>						
Laboralidad		0,4		0,1		0,1
Temperatura /2		-1,1		-0,9		-0,7
Demanda corregida		-28,8		-20,4		-15,7

1/ La suma de los componentes es igual al tanto por ciento de variación de la demanda total.  
2/ Una media de las temperaturas máximas diarias por debajo o por encima de los umbrales de invierno y verano respectivamente, produce aumento de la demanda.

### Componentes de la variación de la demanda Islas Canarias

	Septiembre 2020		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 20/19	GWh	% 20/19	GWh	% 20/19
<b>Variación mensual</b>	684	-9,1	5.953	-10,1	8.209	-7,4
<b>Componentes /1</b>						
Laboralidad		0,4		0,0		0,1
Temperatura /2		0,4		0,2		0,1
Demanda corregida		-9,9		-10,2		-7,6

1/ La suma de los componentes es igual al tanto por ciento de variación de la demanda total.  
2/ Una media de las temperaturas máximas diarias por debajo o por encima de los umbrales de invierno y verano respectivamente, produce aumento de la demanda.

DEMANDA SISTEMAS NO PENINSULARES

-17,5%

Respecto al año anterior

### Balance de energía eléctrica sistemas no peninsulares /1

	Islas Baleares		Islas Canarias		Ceuta		Melilla	
	GWh	% 20/19	GWh	% 20/19	GWh	% 20/19	GWh	% 20/19
Hidráulica	-	-	0,3	3,2	-	-	-	-
Hidroeléctrica	-	-	2	-13,8	-	-	-	-
Eólica	0,2	-63,1	92	-8,0	-	-	-	-
Solar fotovoltaica	11	4,8	21	-11,1	-	-	0	-
Otras renovables /2	0	-77,8	1	48,8	-	-	-	-
Residuos renovables	14	5,0	-	-	-	-	1	38,7
<b>Generación renovable</b>	<b>25</b>	<b>3,4</b>	<b>116</b>	<b>-8,5</b>	-	-	<b>1</b>	<b>36,3</b>
Carbón	69	-71,4	-	-	-	-	-	-
Motores diésel	26	-52,0	151	-9,5	17	-4,6	18	-0,8
Turbina de gas	15	-66,6	22	-12,8	0	3.205,8	0	482,9
Turbina de vapor	-	-	98	-37,5	-	-	-	-
Fuel/gas	42	-58,6	271	-22,4	17	-4,4	18	-0,7
Ciclo combinado /3	135	257,5	297	7,5	-	-	-	-
Cogeneración	2	-28,7	0	-	-	-	-	-
Residuos no renovables	14	5,0	-	-	-	-	1	38,7
<b>Generación no renovable</b>	<b>262</b>	<b>-33,7</b>	<b>568</b>	<b>-9,2</b>	<b>17</b>	<b>-4,4</b>	<b>18</b>	<b>0,1</b>
Enlace Península-Baleares /4	116	-24,1	-	-	-	-	-	-
<b>Demanda [b.c.]</b>	<b>403</b>	<b>-29,5</b>	<b>684</b>	<b>-9,1</b>	<b>17</b>	<b>-4,4</b>	<b>19</b>	<b>0,8</b>

Nota: Todos los porcentajes de variación están referidos al mismo período del año anterior.

La producción neta de las instalaciones no renovables e hidráulicas UGH tienen descontados sus consumos propios. En dichos tipos de producción una generación negativa indica que la electricidad consumida para los usos de la planta excede su producción bruta.

1/ Asignación de unidades de producción según combustible principal.

2/ Incluye biogás y biomasa.

3/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto. En el sistema eléctrico de Canarias utiliza gasoil como combustible principal.

4/ Valor positivo: entrada de energía en el sistema; valor negativo: salida de energía del sistema.



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



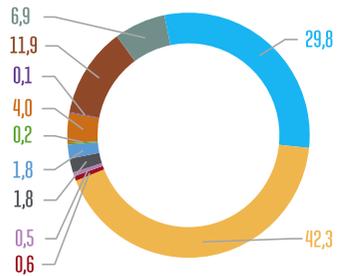
Transporte



Mercados

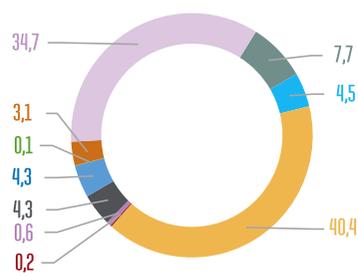
### Estructura de potencia instalada Islas Baleares

2.029 MW

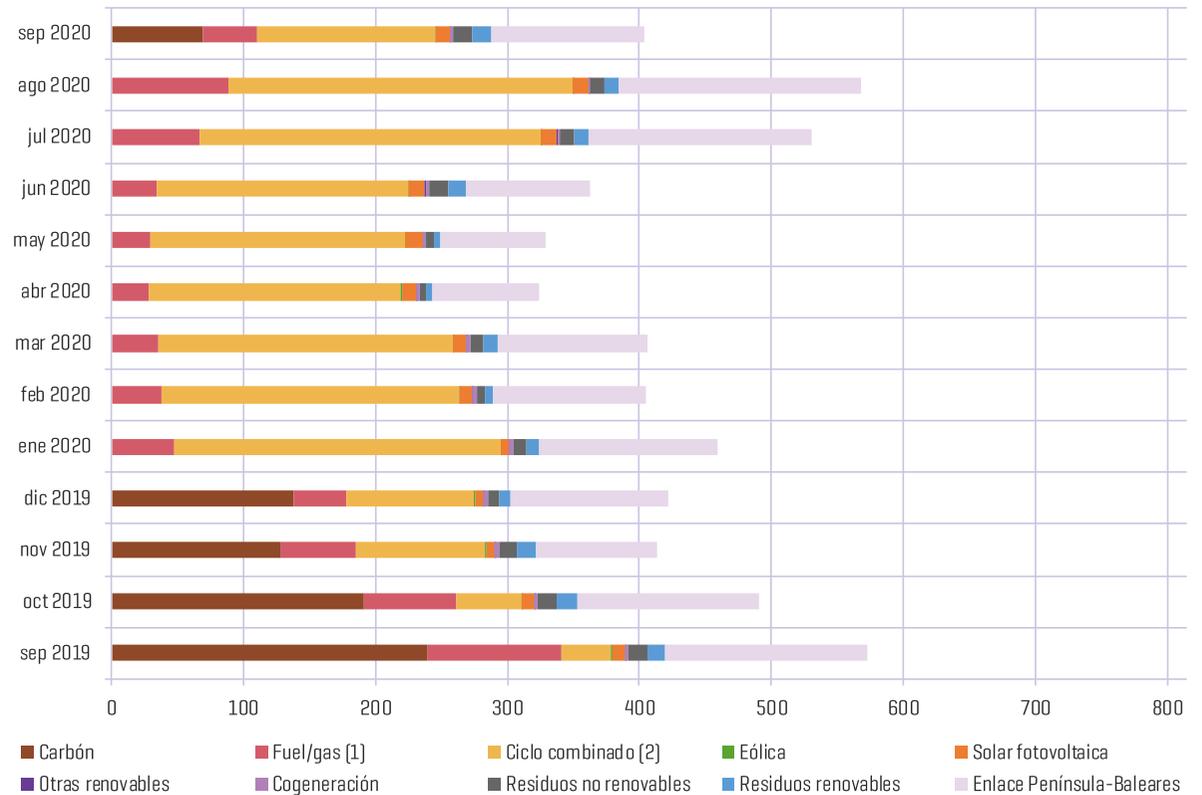


- Carbón
- Ciclo combinado
- Residuos no renovables
- Solar fotovoltaica
- Motores diésel
- Generación auxiliar
- Otras renovables
- Turbina de gas
- Cogeneración
- Eólica
- Enlace Península-Baleares
- Residuos renovables

### Cobertura de la demanda mensual Islas Baleares



### Evolución de la cobertura de la demanda de las Islas Baleares | GWh



La producción neta de las instalaciones no renovables tienen descontados sus consumos propios. En dichos tipos de producción una generación negativa indica que la electricidad consumida para los usos de la planta excede su producción bruta.

1/ Incluye motores diésel y turbina de gas.  
2/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

# 34,7%

## ENLACE PENÍNSULA-BALEARES

de la demanda Baleares



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



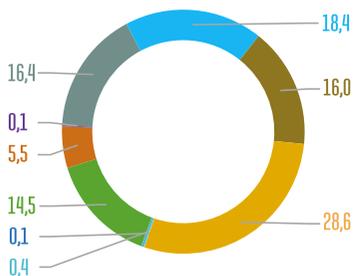
Transporte



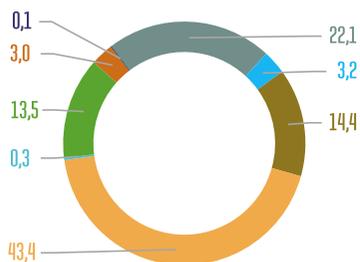
Mercados

### Estructura de potencia instalada Islas Canarias

3.024 MW



### Cobertura de la demanda mensual Islas Canarias



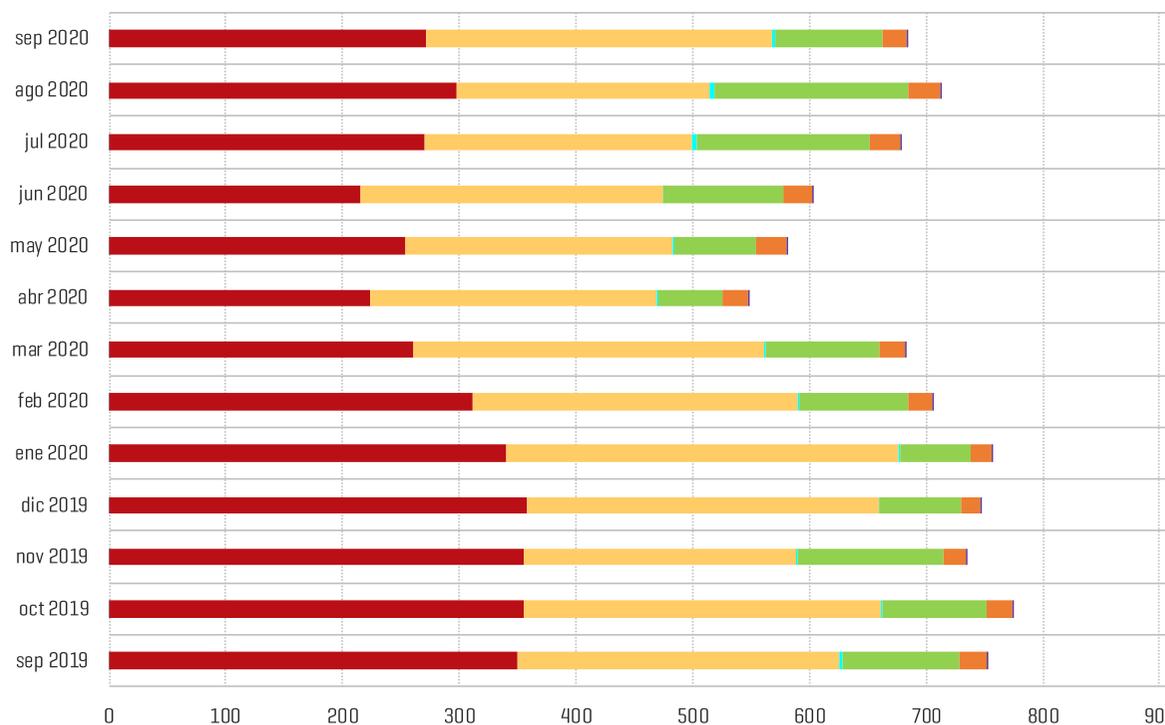
- Carbón
- Motores diésel
- Turbina de gas
- Turbina de vapor
- Ciclo combinado
- Cogeneración
- Hidroeléctrica
- Eólica
- Solar fotovoltaica
- Otras renovables
- Hidráulica

## GENERACIÓN RENOVABLES

# +0,1 p.p.

Respecto al mismo mes del año anterior

### Evolución de la cobertura de la demanda de las Islas Canarias | GWh



■ Hidráulica ■ Fuel/gas (1) ■ Ciclo combinado (2) ■ Hidroeléctrica ■ Eólica ■ Solar fotovoltaica ■ Otras renovables ■ Cogeneración

La producción neta de las instalaciones no renovables e hidráulicas UGH tienen descontados sus consumos propios. En dichos tipos de producción una generación negativa indica que la electricidad consumida para los usos de la planta excede su producción bruta.  
1/ Incluye motores diésel, turbina de gas y turbina de vapor.  
2/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto. Utiliza gasoil como combustible principal



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



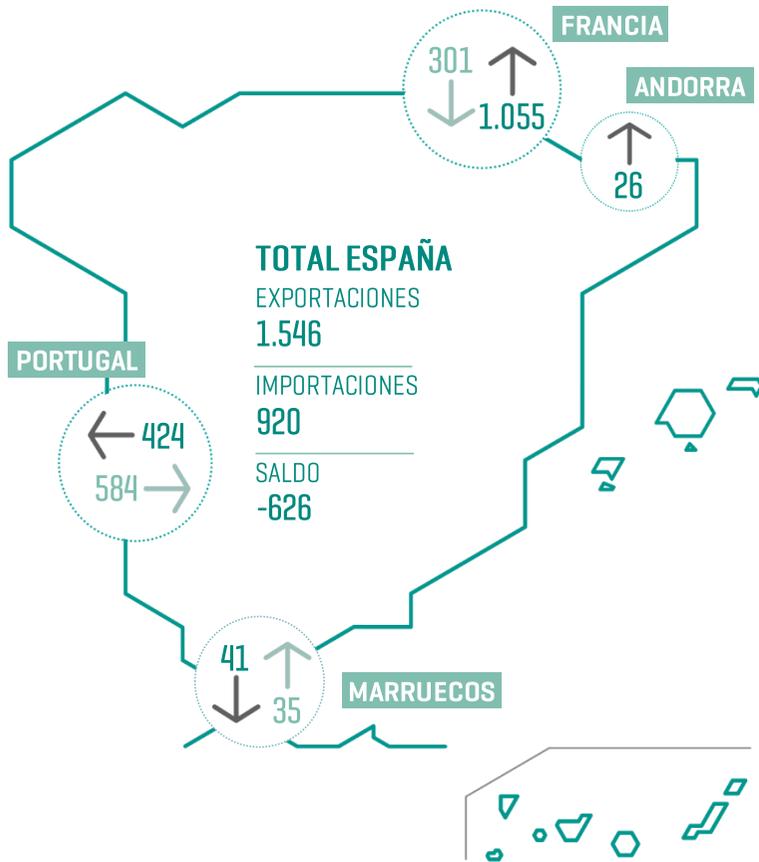
Transporte



Mercados

# INTERCAMBIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

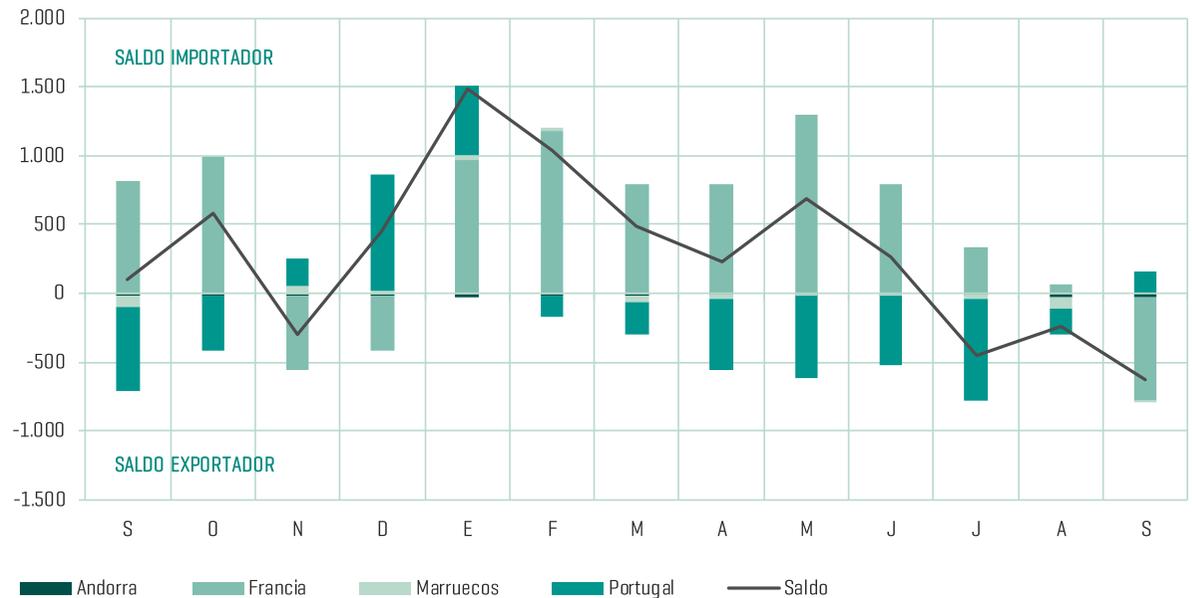
### Intercambios por fronteras | GWh



SALDO EXPORTADOR DE INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

# -626 GWh

### Saldo físico de intercambios por fronteras | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



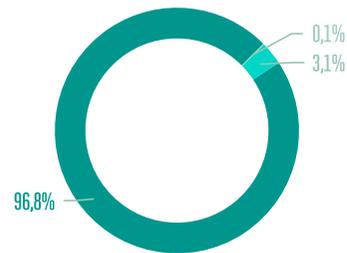
Mercados

### Horas sin congestión y con congestión en la interconexión con Francia | %



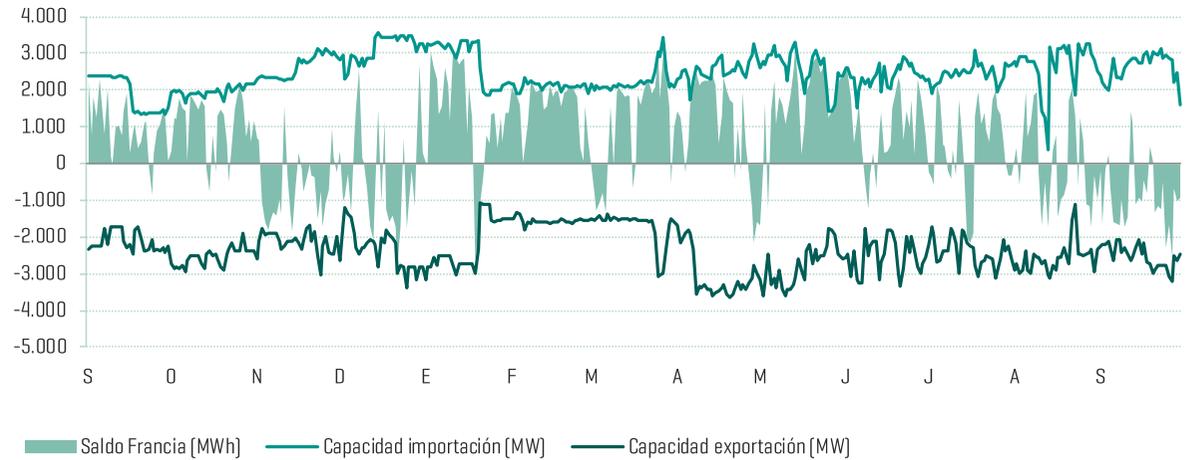
- Horas con congestión E -> F
- Horas con congestión F -> E
- Horas sin congestión

### Horas sin congestión y con congestión en la interconexión con Portugal | %

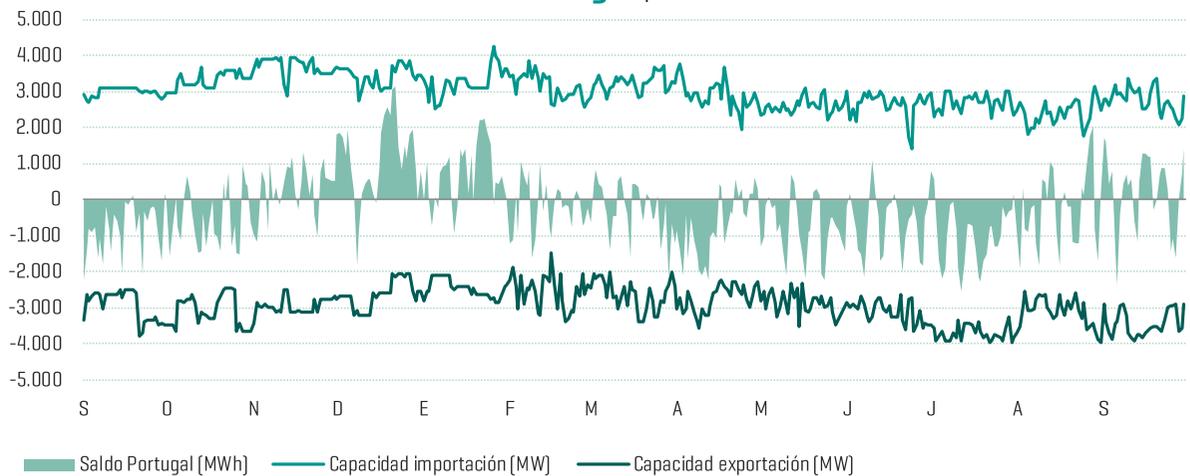


- Horas con congestión E -> P
- Horas con congestión P -> E
- Horas sin congestión

### Capacidad de intercambio y saldo neto en la interconexión con Francia | MW/MWh



### Capacidad de intercambio y saldo neto en la interconexión con Portugal | MW/MWh



## TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA

### TASA MENSUAL DE DISPONIBILIDAD

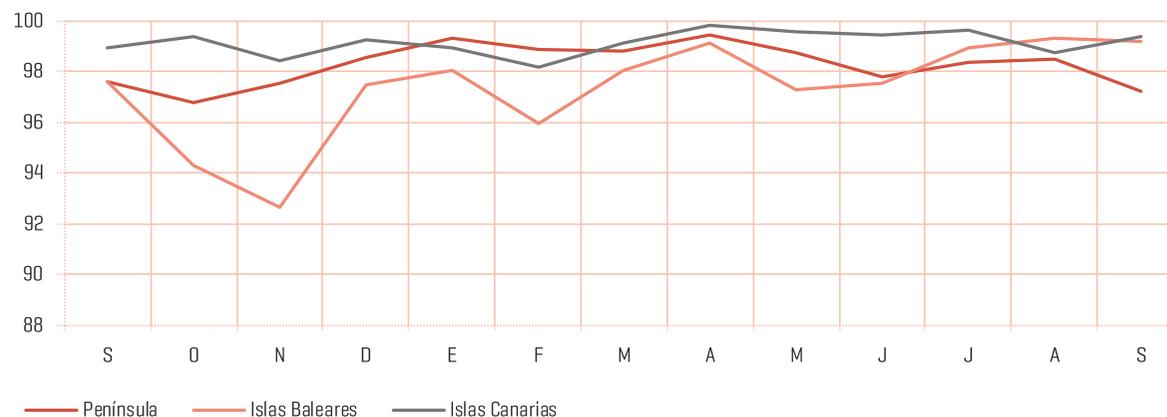


### Energía no suministrada (ENS) y tiempo de interrupción medio (TIM)

	Septiembre 2020	Acumulado anual
<b>Peninsular</b>		
Energía no suministrada [MWh]	0,06	27,98
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,0001	0,063
<b>Baleares</b>		
Energía no suministrada [MWh]	1,97	4,76
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,210	0,498
<b>Canarias</b>		
Energía no suministrada [MWh]	0,00	64,61
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,000	4,273

Datos provisionales pendientes de auditoría.

### Evolución del índice de disponibilidad de la red de transporte | %



Datos provisionales pendientes de auditoría.

### Instalaciones de la red de transporte de energía eléctrica en España

	400 kV		≤ 220 kV		Total
	Península	Península	Baleares	Canarias	
<b>Total líneas [km]</b>	<b>21.741</b>	<b>19.305</b>	<b>1.928</b>	<b>1.559</b>	<b>44.534</b>
Líneas aéreas [km]	21.624	18.550	1.141	1.235	42.550
Cable submarino [km]	29	236	582	30	877
Cable subterráneo [km]	88	519	206	294	1.107
<b>Subestaciones (posiciones)</b>	<b>1.540</b>	<b>3.282</b>	<b>692</b>	<b>588</b>	<b>6.102</b>
<b>Transformación [MVA]</b>	<b>84.864</b>	<b>1.563</b>	<b>3.838</b>	<b>3.470</b>	<b>93.735</b>
Número de unidades	158	3	40	31	232
<b>Reactancias [MVar]</b>	<b>9.800</b>	<b>3.714</b>	<b>424</b>	<b>18</b>	<b>13.956</b>
Número de unidades	67	57	20	2	146
<b>Condensadores [MVar]</b>	<b>200</b>	<b>1.100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.300</b>
Número de unidades	2	11	0	0	13

Datos provisionales pendientes de auditoría. Incluye los activos de la red de transporte del resto de empresas.

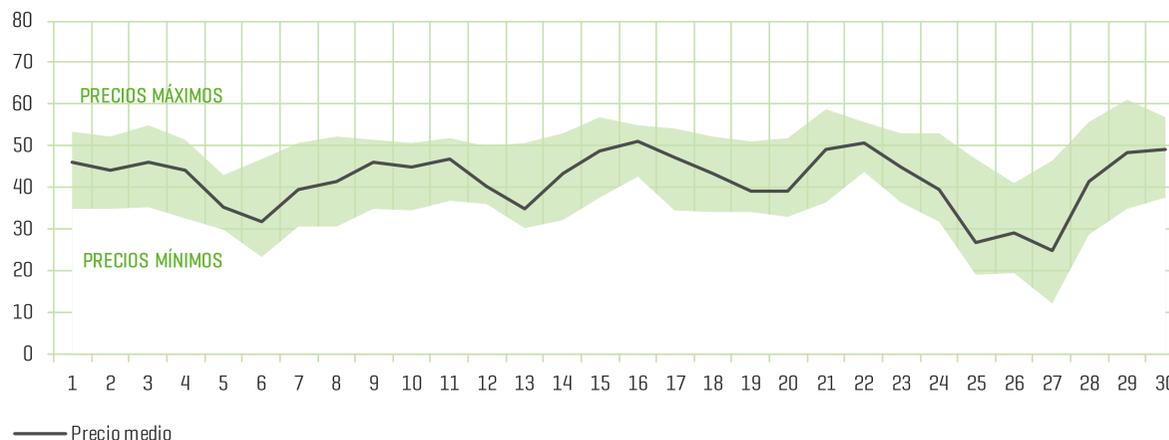
# MERCADOS DE ELECTRICIDAD

## MERCADO DIARIO PRECIO MEDIO MENSUAL

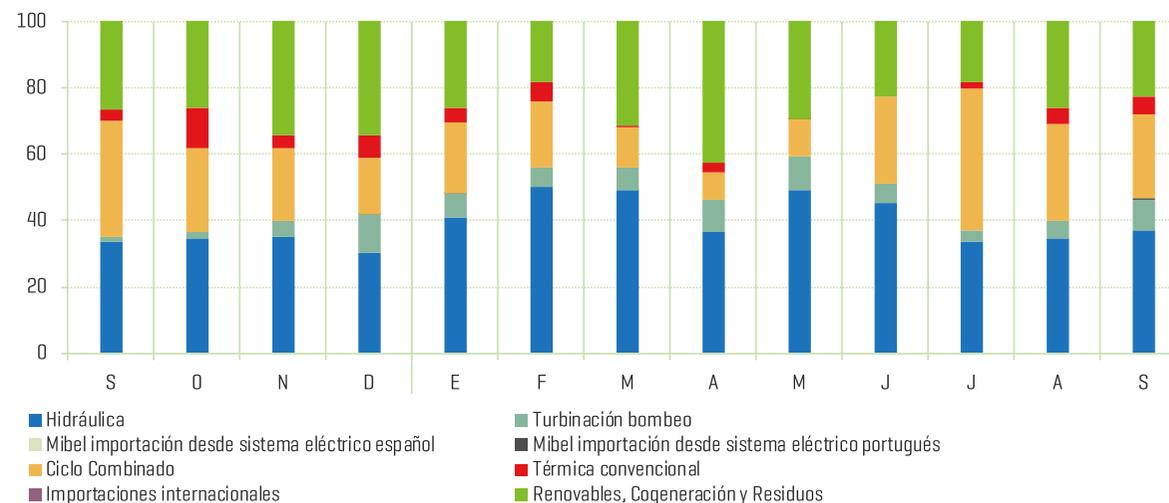
**41,96** Euros/MWh 

-0,4% inferior respecto al año anterior

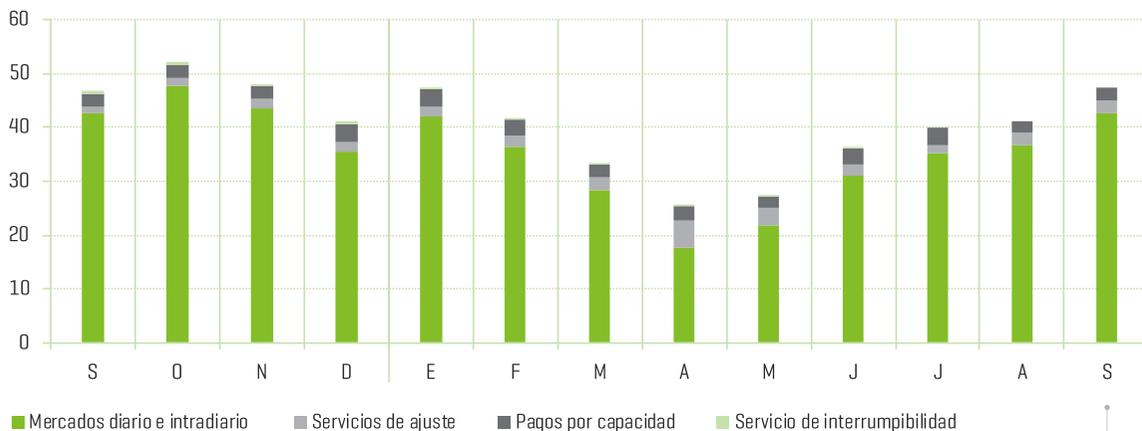
## Evolución del precio del mercado diario | €/MWh



## Mercado diario: participación de cada tecnología en el precio marginal | %

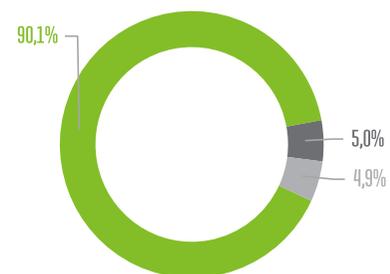


### Evolución de los componentes del precio final medio | €/MWh



### Componentes del precio final medio de la energía | %

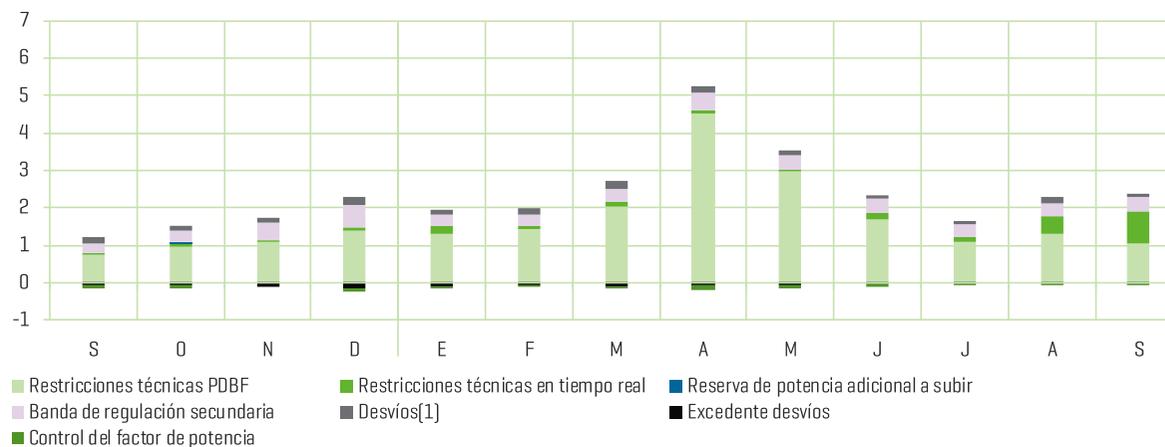
47,37 €/MWh



### Evolución de la repercusión de los servicios de ajuste del sistema en el precio final medio | €/MWh

SERVICIOS DE AJUSTE REPERCUSIÓN EN EL PRECIO FINAL MEDIO

2,32 €/MWh



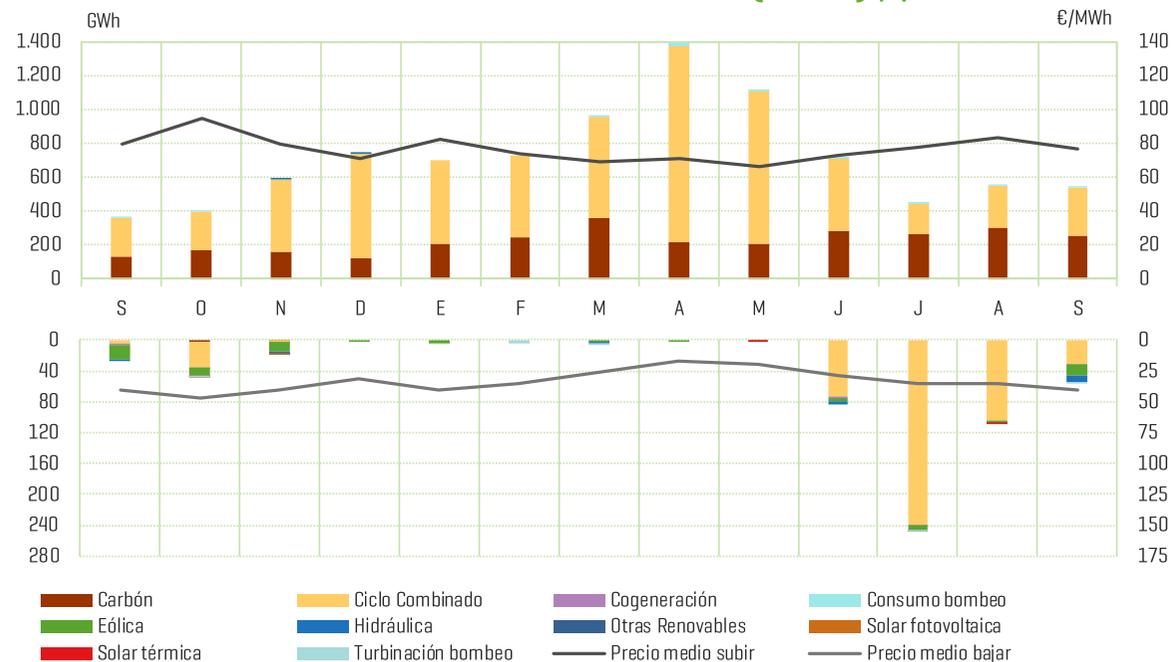
1/ Incluye liquidación servicios transfronterizos de balance.

# COSTE SERVICIOS AJUSTE

↑  
108,3%

Respecto al año anterior

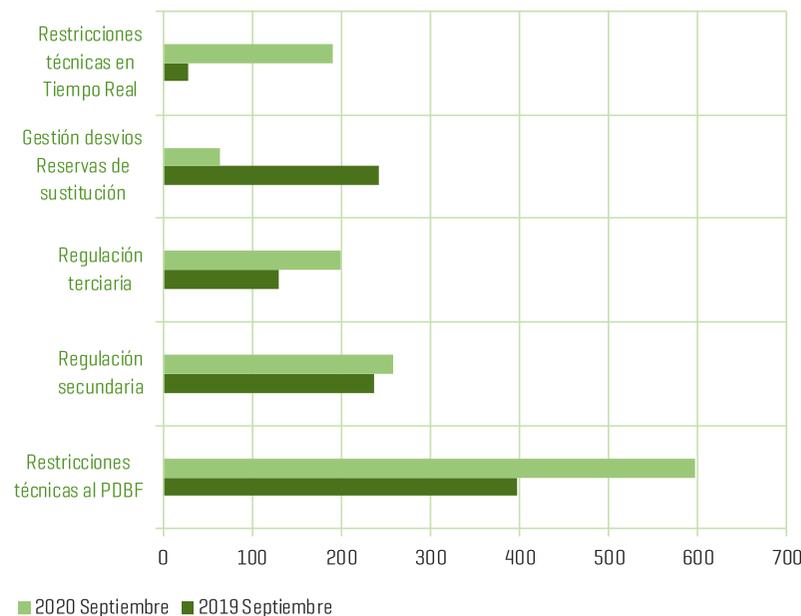
## Solución de restricciones técnicas (Fase I) y precio



## Coste de los servicios de ajuste | M€

	2019 Septiembre	2020 Septiembre
Restricciones técnicas al PDBF	15	20
Restricciones técnicas en tiempo real	1	16
Restricciones técnicas	16	36
Banda	6	8
Reserva de potencia adicional a subir	-	-
Desvíos	3	2
Excedentes desvíos	-2	-0,4
Control de factor de potencia	-1	-1
<b>Total Servicios ajustes</b>	<b>22</b>	<b>45</b>
<b>Δ2020/2019</b>		<b>108,3%</b>

## Energía gestionada en los servicios de ajuste | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



# PRECIO MEDIO DE REGULACIÓN SECUNDARIA

A SUBIR

# -6,0%



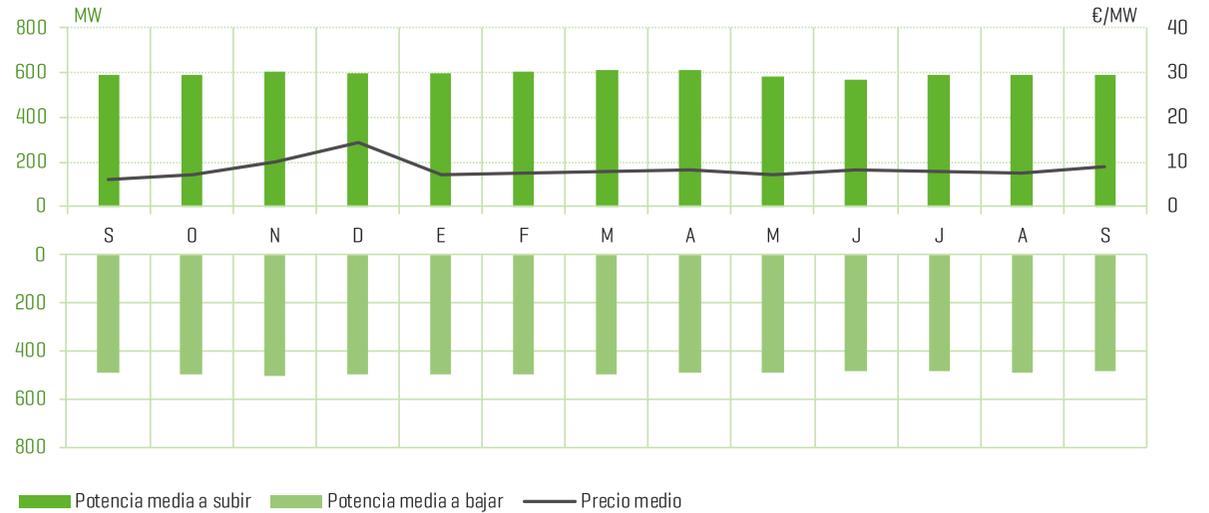
Respecto al año anterior

A BAJAR

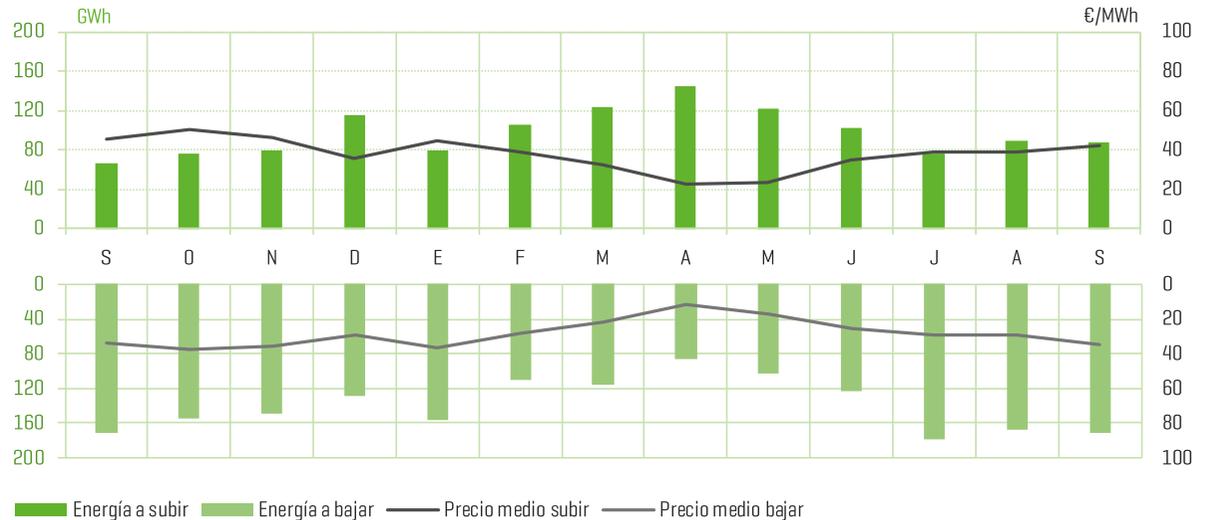
# 3,6%



## Banda de regulación secundaria



## Energía de regulación secundaria



# PRECIO MEDIO DE REGULACIÓN TERCIARIA

A SUBIR **-4,7%**   
 A BAJAR **-6,6%**   
 Respecto al año anterior

# VOLUMEN DE ENERGÍA RESERVAS DE SUSTITUCIÓN

**-2,1%** 

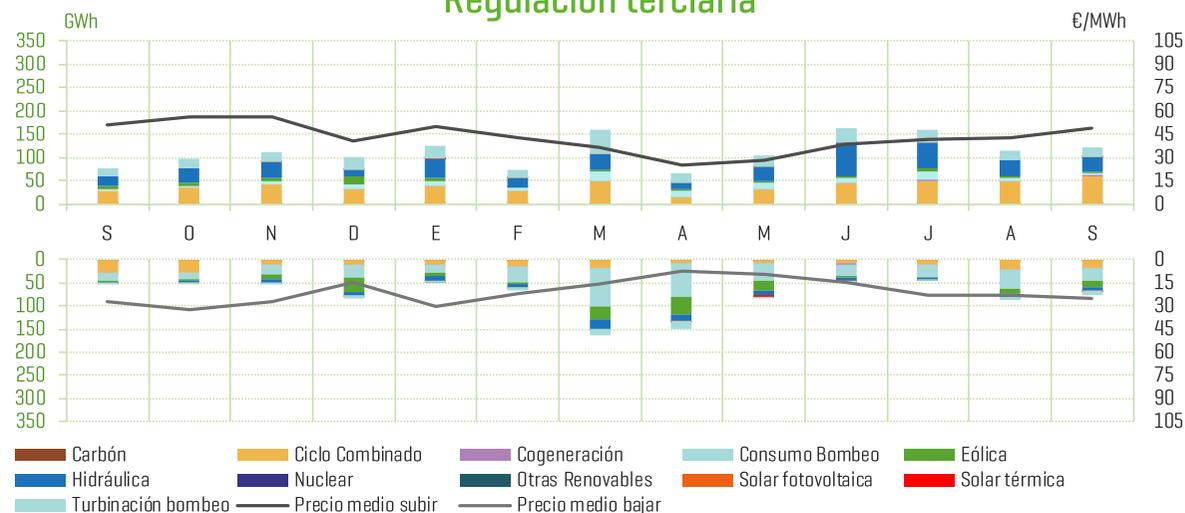
Respecto al año anterior

# PRECIO MEDIO RESERVAS DE SUSTITUCIÓN

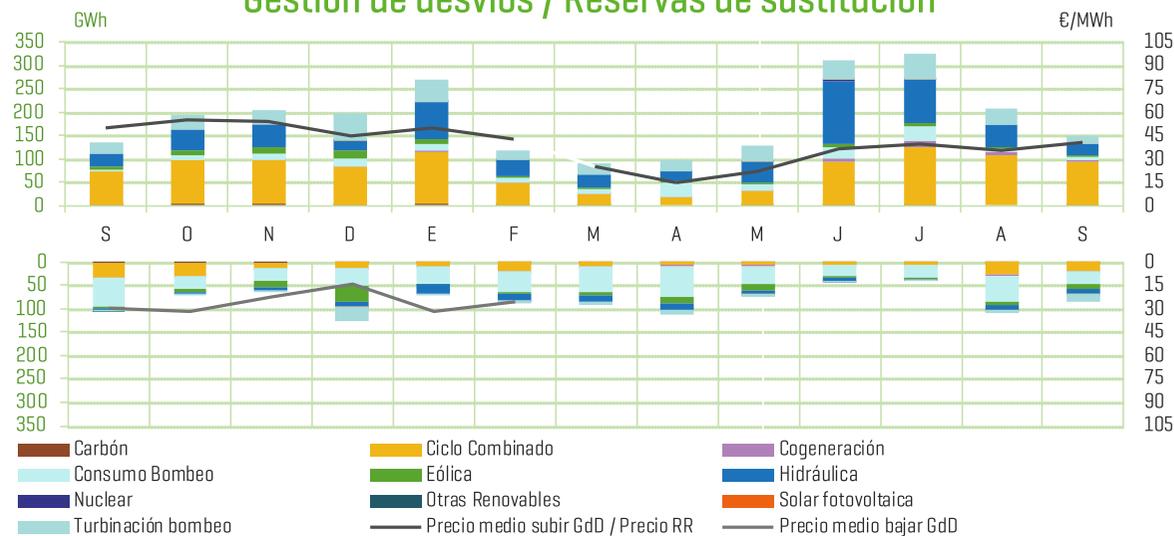
**40,41**

Euros/MWh

## Regulación terciaria



## Gestión de desvíos / Reservas de sustitución



Nota: Con la entrada en marzo de 2020 del producto RR (Reservas de sustitución), que sustituye a Gestión de Desvíos, se ha adecuado la información para poder ofrecer, de la mejor forma posible, los datos actuales de este producto y los históricos del antiguo mecanismo.



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



# VOLUMEN DE ENERGÍA DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL

# 550,7%

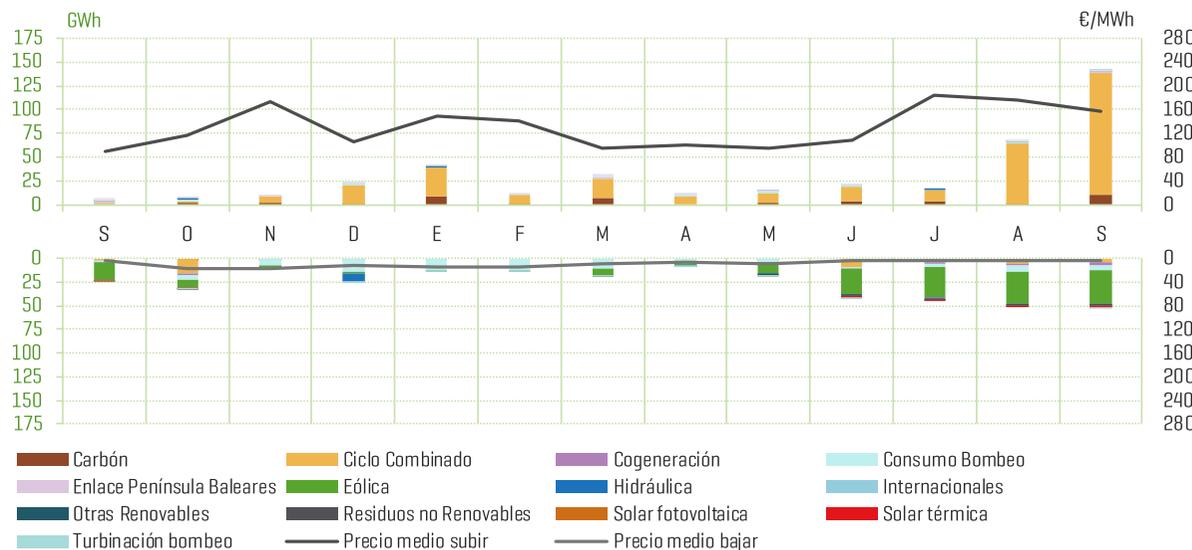
Respecto al año anterior

# PRECIO MEDIO DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL A SUBIR

# 75,3%

Respecto al año anterior

## Restricciones técnicas en tiempo real



## Reserva de potencia adicional a subir



Información elaborada con  
datos disponibles a  
14 de octubre de 2020

#### **Edita**

RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA  
P.º del Conde de los  
Gaitanes, 177  
28109 Alcobendas (Madrid)  
Tel. 91 650 85 00  
Fax. 91 640 45 42

**[www.ree.es](http://www.ree.es)**

#### **Coordinación de la edición**

Departamento de Comunicación  
Externa de RED ELÉCTRICA

#### **Coordinación técnica**

Departamento de Acceso  
a la información del Sistema Eléctrico  
de RED ELÉCTRICA

#### **Fecha de edición**

Octubre de 2020

## **Glosario de términos**