

# BOLETÍN MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

#52 ABR  
2021



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 abril, experimentó una variación del 16,6 %, y una vez corregida, la variación fue del 15,8 %, respecto al mismo mes del año anterior en el que se aplicaron restricciones que afectaron a las actividades no esenciales. Por su parte, la variación de la demanda corregida en abril de 2021 comparada con abril de 2019 ha sido del -3,6 %.

El **máximo de potencia instantánea** peninsular ha sido de 33.344 MW y de demanda diaria 684 GWh, ambos sucedidos el 15 de abril. Estos máximos han variado respecto a los del mismo mes del año anterior en 14,9 % y en un 18,3 % respectivamente.

Durante el mes de abril la tecnología nuclear fue la **principal fuente de generación**, con el 22,1 % del total de la producción, seguida por la eólica con el 21,3 %.

La **contribución de las energías renovables** al conjunto de la producción peninsular fue del 48,1 %. A pesar del aumento en la generación de todas las tecnologías renovables, a excepción de la hidráulica, la participación de esta energía en la estructura de generación ha variado en -1,0 puntos porcentuales respecto al mismo mes del año anterior.

En cuanto a las **emisiones**, el 71,0 % de la generación peninsular estuvo libre de CO<sub>2</sub>, experimentando una variación de -4,4 puntos porcentuales frente a abril de 2020.

Las emisiones de CO<sub>2</sub> han variado un 27,7 % respecto al mismo mes del año anterior.

La **producción eólica** peninsular en el mes de abril ha alcanzado los 4.041 GWh, registrando una variación del 11,0 % frente a la del mismo mes del año pasado.

Las **reservas hidráulicas** se han situado a finales de abril en el 61,0 %, 6,4 puntos porcentuales menos respecto a abril de 2020 y 4,6 puntos porcentuales por debajo del nivel del mes anterior. En términos hidroeléctricos, el mes de abril 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 17,7 %, que una vez corregida se

tradujo en un 13,9 %. Respecto al sistema canario la demanda de abril experimentó una variación de 12,1 % frente al mismo mes del año pasado, siendo ésta del 12,0 % una vez corregida.

En cuanto a los **intercambios internacionales** el mes de abril resultó importador, con una energía equivalente a 257 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 ha producido un incidente con pérdida de mercado en las instalaciones de la red de transporte peninsular, contabilizado en el cálculo de indicadores de

calidad. El incidente tuvo lugar en Madrid con una energía no suministrada de 6,46 MWh.

En cuanto al **mercado eléctrico**, el precio final de la demanda peninsular en el mes de abril se ha situado en 71,61 €/MWh, con un 37,6 % de variación respecto al mes anterior y con un 183,0 % frente a abril de 2020.

Respecto al precio medio del mercado diario de electricidad en abril fue de 65,02 €/MWh, precio que casi cuadruplica al de abril del pasado año. Es el precio más alto para un mes de abril y el decimocuarto más alto desde el inicio del mercado.

La repercusión de los servicios de ajuste en el precio final fue de 3,07 €/MWh, que representa un 4,3% del precio final de la energía.

# DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

## DEMANDA SISTEMA PENINSULAR

**16,6%**   
respecto al año anterior

## TEMPERATURAS MÁS FRÍAS

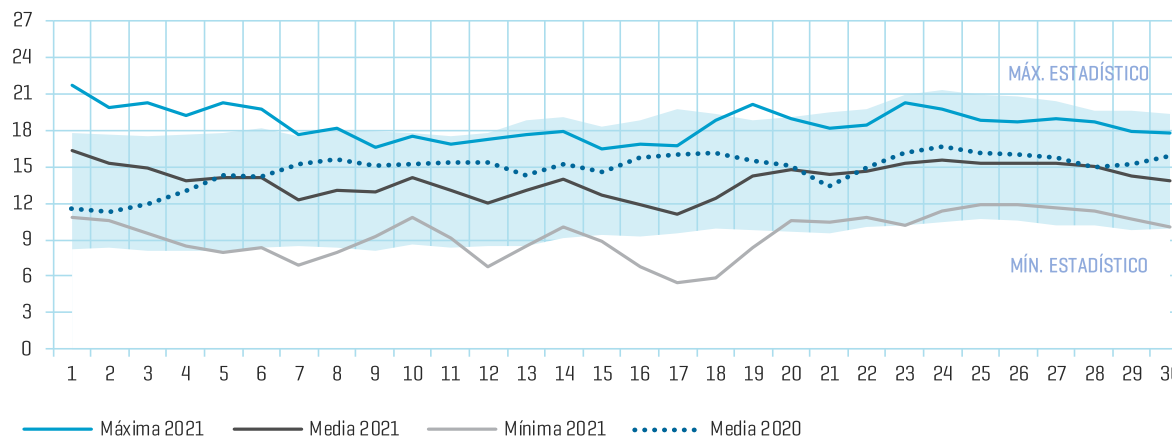
**0,9°C**   
menos que el año anterior

### Componentes de la variación de la demanda peninsular

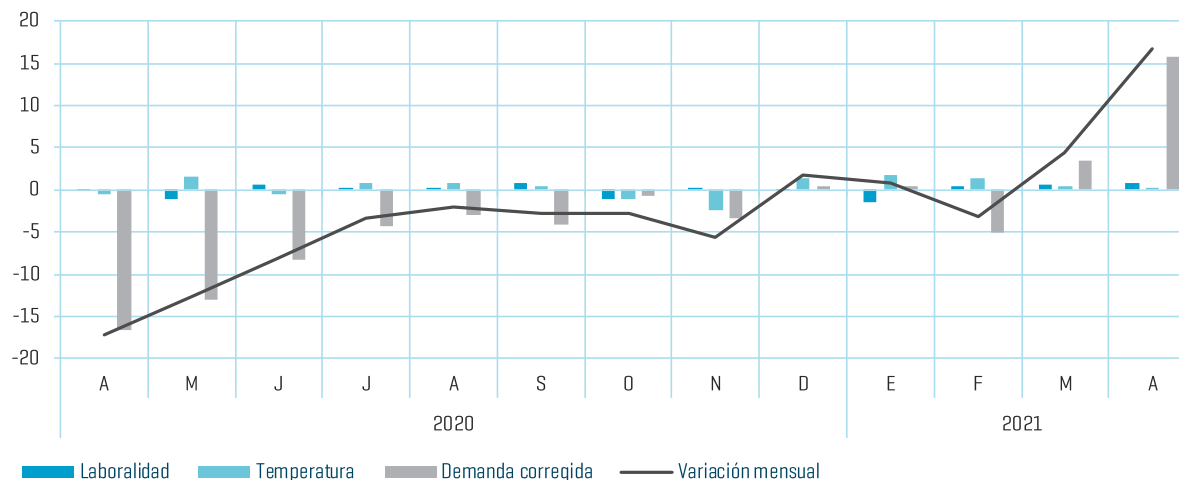
	Abril 2021		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 21/20	GWh	% 21/20	GWh	% 21/20
Variación mensual	18.848	16,6	81.467	3,9	239.778	-1,7
<b>Componentes <sup>1/</sup></b>						
Laboralidad		0,8		-0,1		-0,1
Temperatura <sup>2/</sup>		0,1		0,9		0,4
Demanda corregida		15,8		3,1		-2,0

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



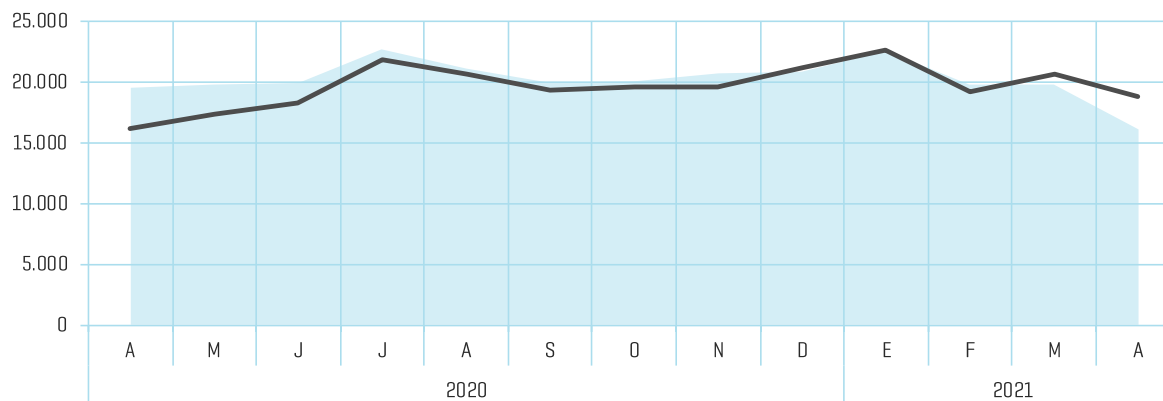
Mercados

# MÁXIMO DE POTENCIA INSTANTÁNEA

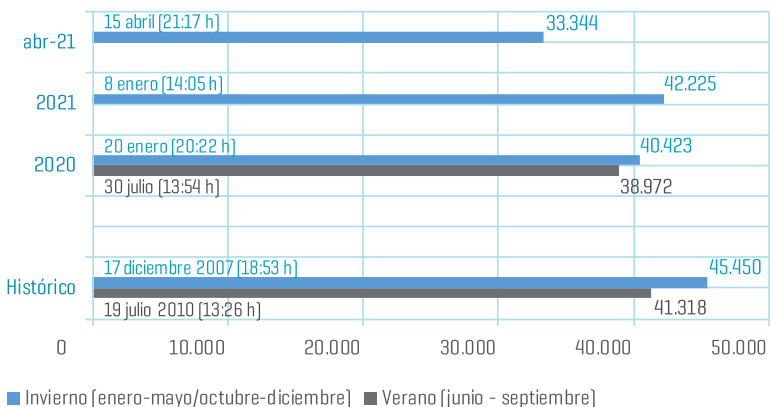
# 33.344 MW

15 abr 21:17 h

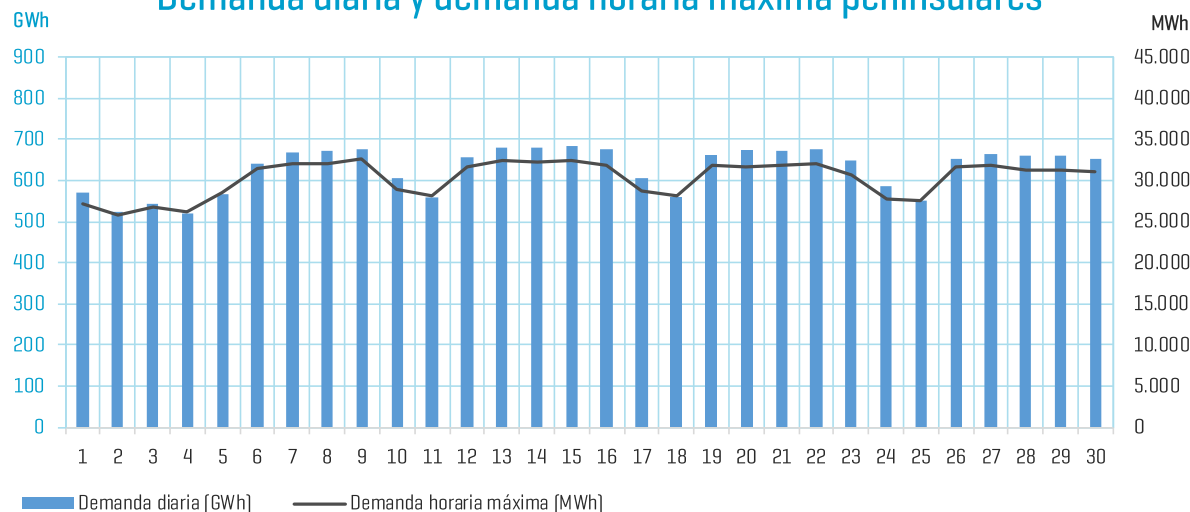
## Evolución de la demanda peninsular | GWh



## Potencia instantánea máxima peninsular | MW

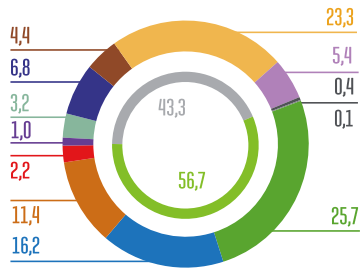


## Demanda diaria y demanda horaria máxima peninsulares

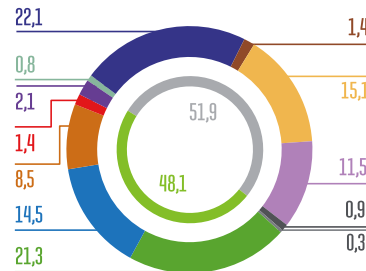


# PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Estructura de potencia instalada peninsular | %  
105.441 MW



Estructura de generación mensual peninsular | %



NUCLEAR  
Tecnología con mayor peso en la generación

22,1%

Balance de energía eléctrica peninsular /1

	Abril 2021		Acumulado anual		Año móvil /2	
	GWh	% 21/20	GWh	% 21/20	GWh	% 21/20
Hidráulica	2.742	-4,2	15.002	19,6	33.070	15,7
Eólica	4.041	11,0	22.811	27,5	58.719	13,0
Solar fotovoltaica	1.619	45,2	5.017	35,7	16.233	62,0
Solar térmica	267	29,0	863	14,0	4.644	0,1
Otras renovables /3	391	16,1	1.502	10,2	4.609	21,3
Residuos renovables	66	122,9	238	23,8	652	-3,3
<b>Generación renovable</b>	<b>9.126</b>	<b>11,4</b>	<b>45.433</b>	<b>24,7</b>	<b>117.926</b>	<b>18,3</b>
Turbinación bombeo /4	154	-51,1	1.206	11,5	2.873	38,8
Nuclear	4.197	2,7	18.589	-4,4	54.910	-1,2
Ciclo combinado /5	2.866	65,6	7.791	-11,2	37.369	-24,4
Carbón	271	-11,7	1.249	-49,5	3.574	-43,0
Cogeneración	2.188	13,6	8.664	-1,9	26.810	-5,1
Residuos no renovables	168	24,9	677	8,9	1.951	0,6
<b>Generación no renovable</b>	<b>9.843</b>	<b>15,8</b>	<b>38.176</b>	<b>-7,4</b>	<b>127.488</b>	<b>-11,2</b>
Consumos en bombeo	-267	-60,7	-2.149	3,7	-4.698	18,0
Enlace Península-Baleares /6	-111	37,8	-491	10,2	-1.472	-10,1
Saldo intercambios internacionales /7	257	10,4	499	-84,6	534	-91,6
<b>Demanda [b.c.]</b>	<b>18.848</b>	<b>16,6</b>	<b>81.467</b>	<b>3,9</b>	<b>239.778</b>	<b>-1,7</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.



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



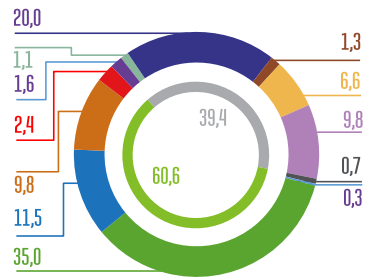
Transporte



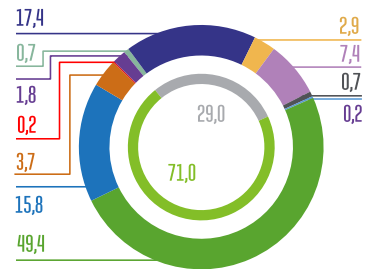
Mercados

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

Mes / 06 abril 2021



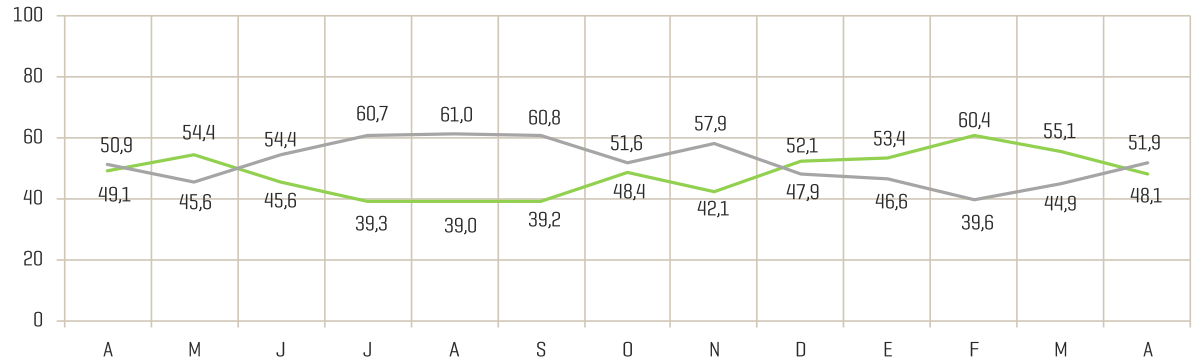
Histórico / 30 enero 2021



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

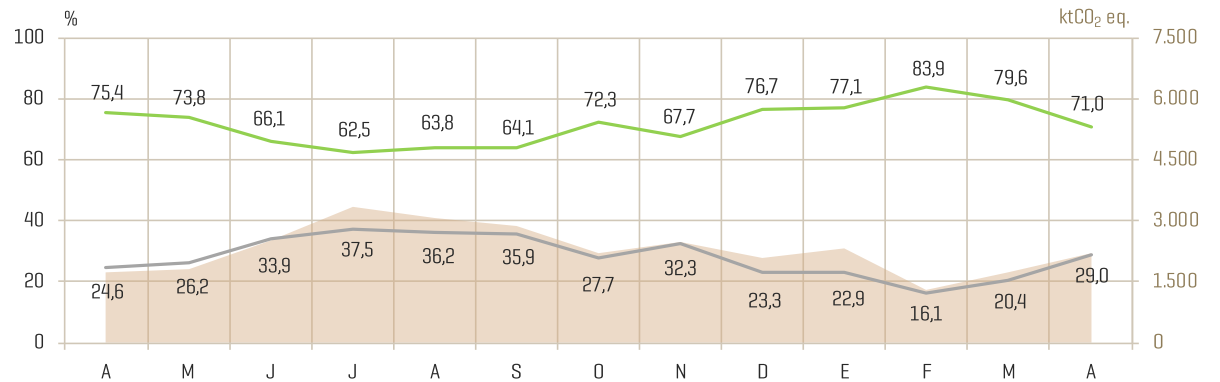
# 71,0% DE LA PRODUCCIÓN LIBRE DE CO2

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



- Renovables: hidráulica, eólica, solar fotovoltaica, solar térmica, otras renovables y residuos renovables.
- No renovables: turbinación bombeo, nuclear, carbón, fuel/gas, ciclo combinado, cogeneración y residuos no renovables.

### Evolución de las emisiones y peso de la generación libre de CO2 peninsular

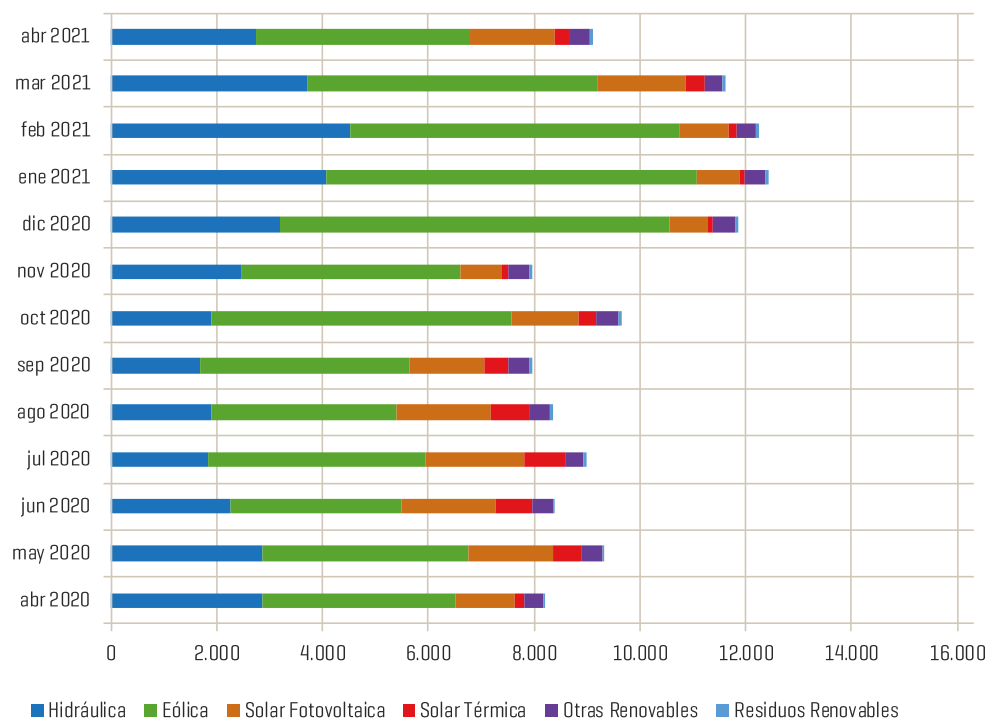


- Emisiones de CO2 (ktCO2 eq.)
- Sin emisiones CO2: hidráulica, turbinación bombeo, nuclear, eólica, solar fotovoltaica, solar térmica, otras renovables y residuos renovables
- Con emisiones CO2: carbón, fuel/gas, ciclo combinado, cogeneración y residuos no renovables

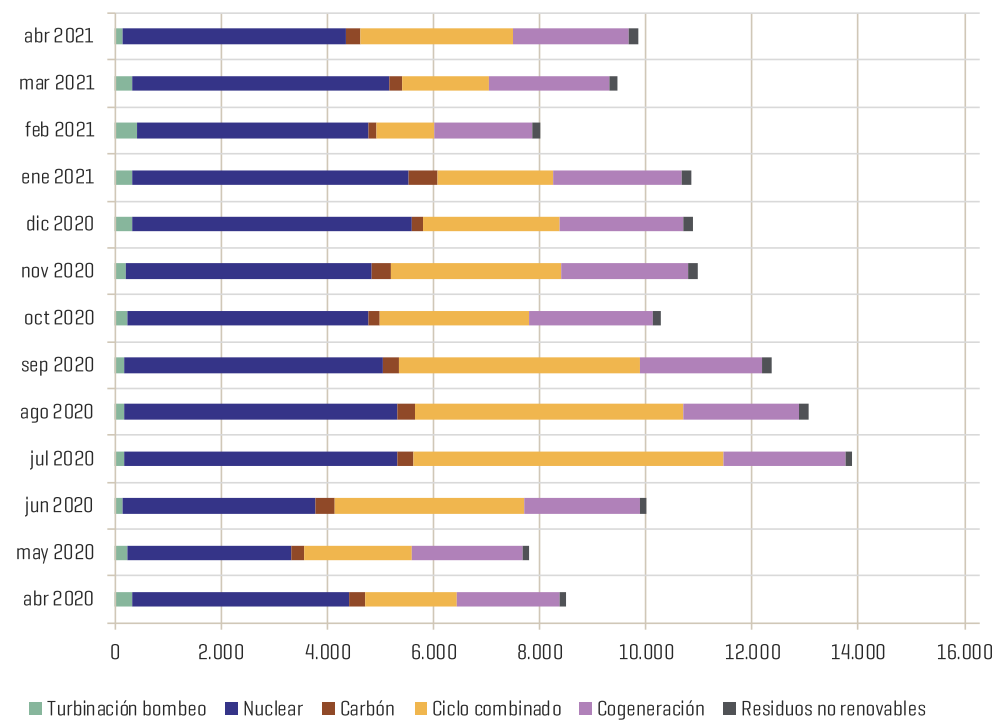
# RENOVABLES PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE LA GENERACIÓN ELÉCTRICA PENINSULAR

# 48,1%

### Evolución de la generación renovable peninsular | GWh



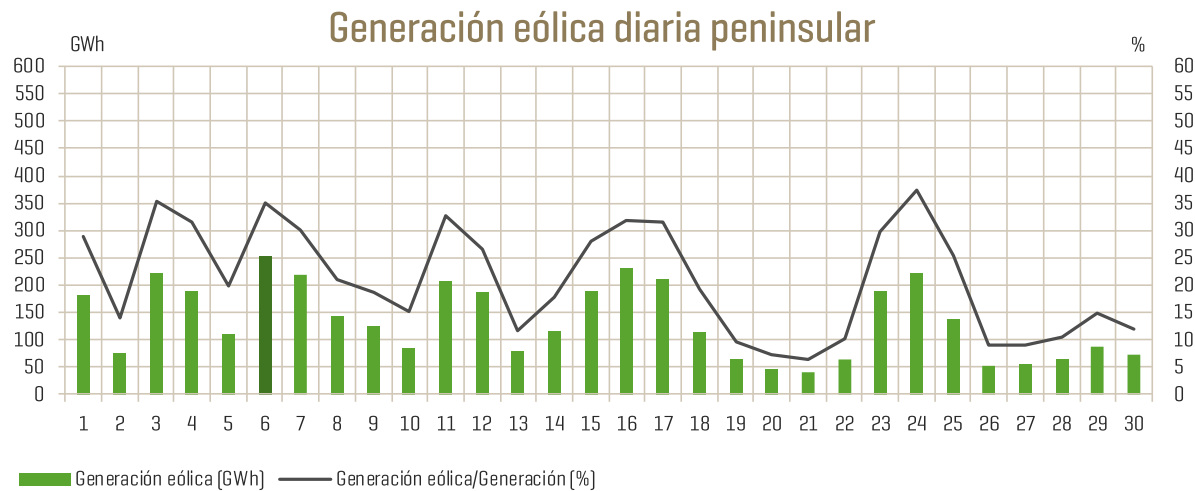
### Evolución de la generación no renovable peninsular | GWh



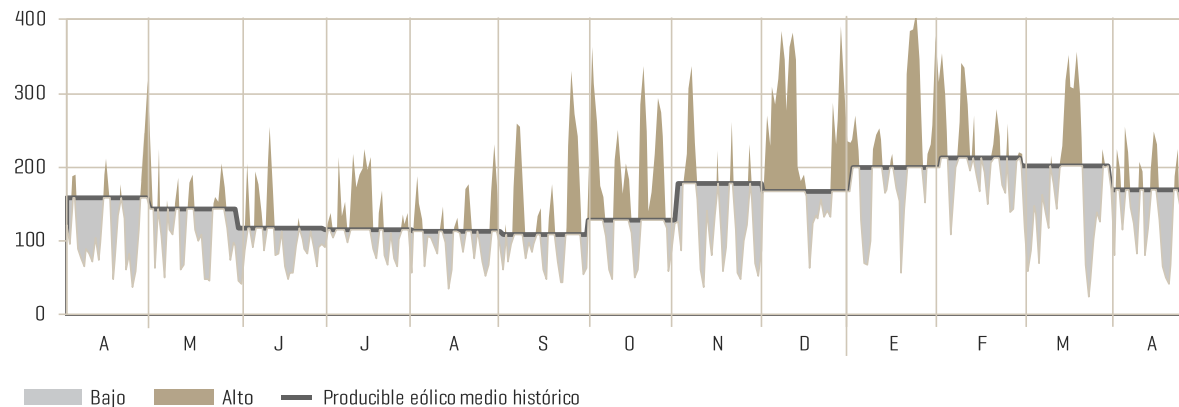
# 58,5%

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN EÓLICA

07 abr  
03:09 h



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

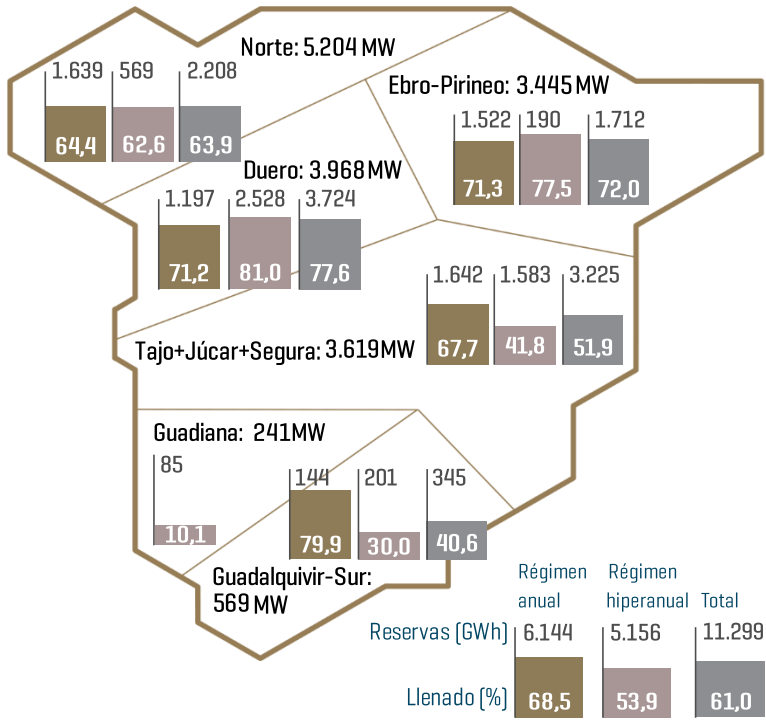


### Máximos de generación de energía eólica peninsular

	Abril 2021	Histórica
Potencia (MW)	13.718	19.588
	Domingo 11/04/2021 [22:14 h]	Lunes 28/12/2020 [14:28 h]
Cobertura de la demanda (%)	58,5	75,9
	Miércoles 07/04/2021 [03:09 h]	Domingo 03/11/2019 [05:20 h]



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

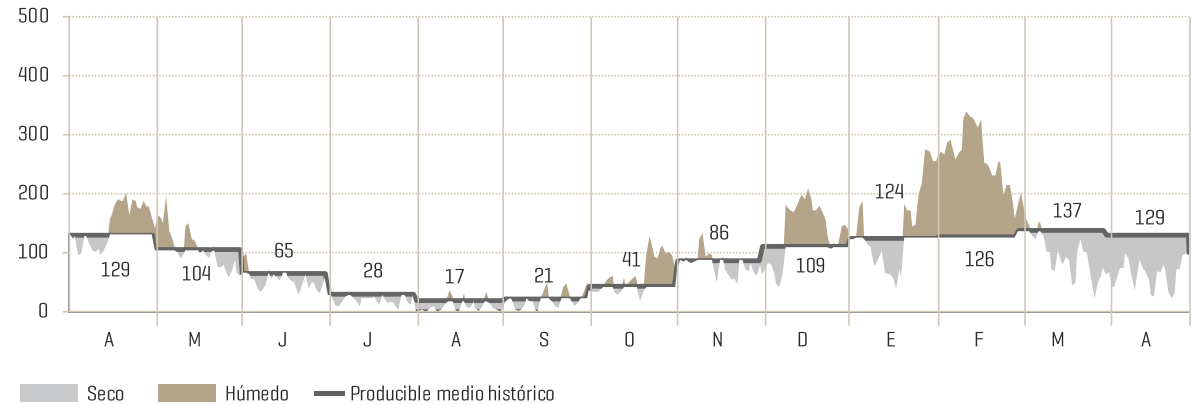


**61,0%** RESERVAS HIDROELÉCTRICAS

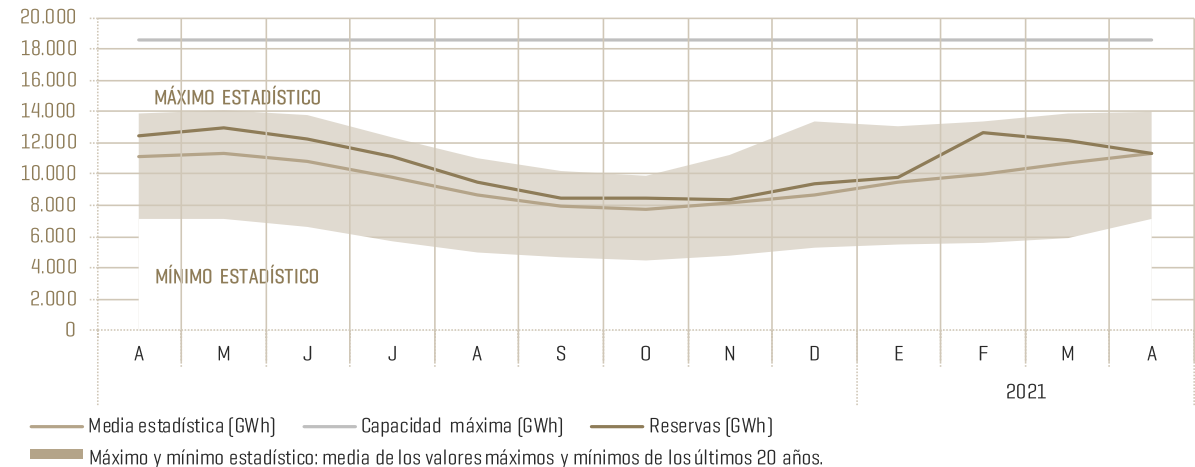
Embalses peninsulares

6,4 pp menos que abr. 2020

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



## Reservas hidroeléctricas | GWh



## SISTEMAS NO PENINSULARES

DEMANDA SISTEMAS NO PENINSULARES **13,7%** ↑  
Respecto al año anterior

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

	Abril 2021		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 21/20	GWh	% 21/20	GWh	% 21/20
<b>Variación mensual</b>	379	17,7	1.621	2,3	4.977	-16,0
<b>Componentes /1</b>						
Laboralidad		0,0		-0,4		-0,2
Temperatura /2		3,8		2,5		-0,1
Demanda corregida		13,9		0,1		-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

	Abril 2021		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 21/20	GWh	% 21/20	GWh	% 21/20
<b>Variación mensual</b>	615	12,1	2.477	-8,0	7.730	-11,1
<b>Componentes /1</b>						
Laboralidad		0,1		0,1		0,0
Temperatura /2		0,0		0,0		0,2
Demanda corregida		12,0		-8,1		-11,3

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.

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

	Islas Baleares		Islas Canarias		Ceuta		Melilla	
	GWh	% 21/20	GWh	% 21/20	GWh	% 21/20	GWh	% 21/20
Hidráulica	-	-	0,1	-0,5	-	-	-	-
Hidroeléctrica	-	-	1	-15,7	-	-	-	-
Eólica	0,3	21,9	53	-3,7	-	-	-	-
Solar fotovoltaica	15	35,8	22	-1,1	-	-	0	7,8
Otras renovables /2	0,1	585,9	1	-0,1	-	-	-	-
Residuos renovables	8	56,6	-	-	-	-	0,5	2,8
<b>Generación renovable</b>	<b>23</b>	<b>42,4</b>	<b>77</b>	<b>-3,4</b>	-	-	<b>1</b>	<b>2,9</b>
Carbón	-1	-	-	-	-	-	-	-
Motores diésel	18	-3,0	140	18,4	15	-2,7	14	3,8
Turbina de gas	8	-16,3	16	180,1	0	1.898,7	0	40,5
Turbina de vapor	-	-	71	-28,6	-	-	-	-
Fuel/gas	26	-7,6	227	1,8	15	-2,6	14	3,8
Ciclo combinado /3	209	9,3	311	26,5	-	-	-	-
Cogeneración	3	16,7	0	-	-	-	-	-
Residuos no renovables	8	56,6	-	-	-	-	0,5	2,8
<b>Generación no renovable</b>	<b>245</b>	<b>8,8</b>	<b>538</b>	<b>14,7</b>	<b>15</b>	<b>-2,6</b>	<b>15</b>	<b>3,8</b>
Enlace Península-Baleares /4	111	37,8	-	-	-	-	-	-
<b>Demanda [b.c.]</b>	<b>379</b>	<b>17,7</b>	<b>615</b>	<b>12,1</b>	<b>15</b>	<b>-2,6</b>	<b>15</b>	<b>3,8</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.

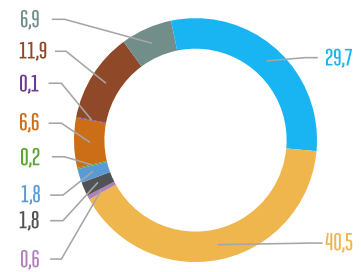
2/ Incluye biogás y biomasa.

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

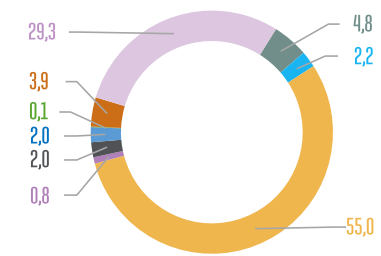
4/ Valor positivo: entrada de energía en el sistema; valor negativo: salida de energía del sistema.

### Estructura de potencia instalada Islas Baleares

2.033 MW



### Cobertura de la demanda mensual Islas Baleares



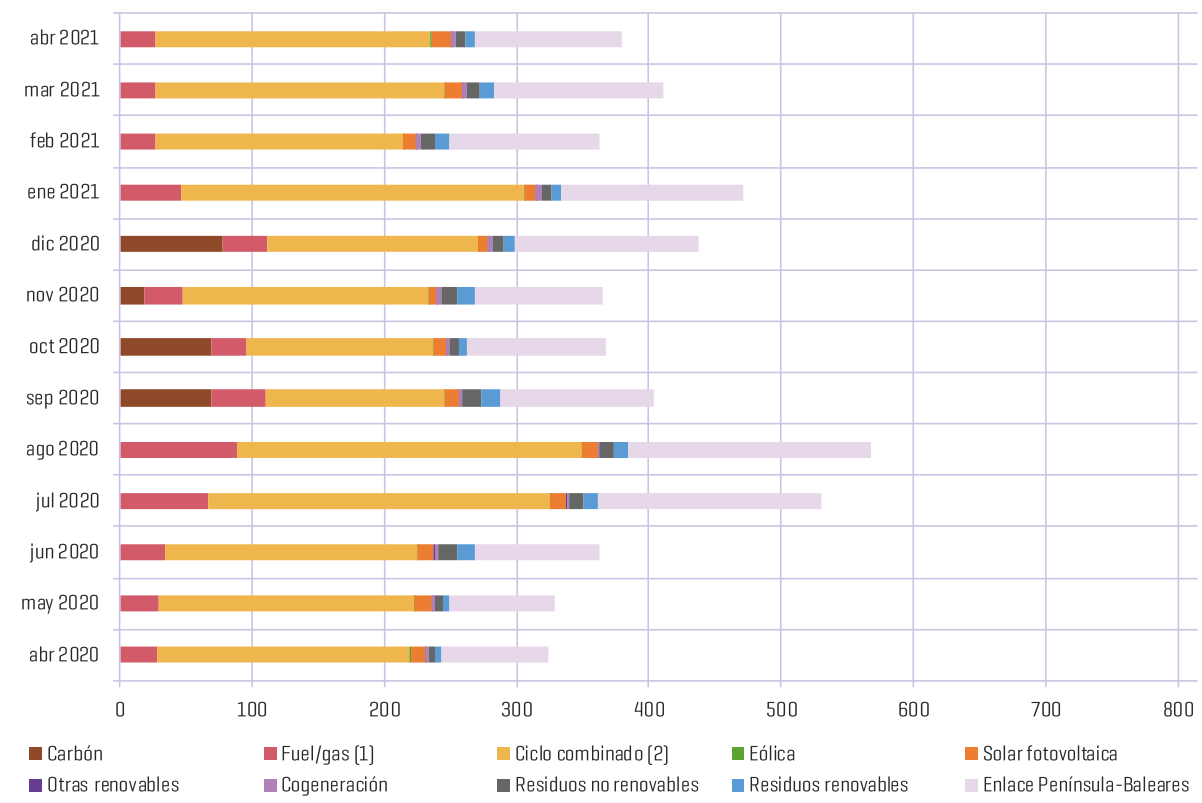
- Carbón
- Ciclo combinado
- Residuos renovables
- Otras renovables
- Motores diésel
- Cogeneración
- Eólica
- Enlace Península-Baleares
- Turbina de gas
- Residuos no renovables
- Solar fotovoltaica

# 29,3%

## ENLACE PENÍNSULA-BALEARES

de la demanda 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.



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



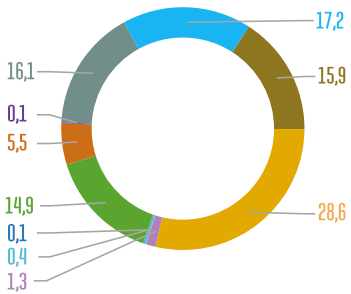
Transporte



Mercados

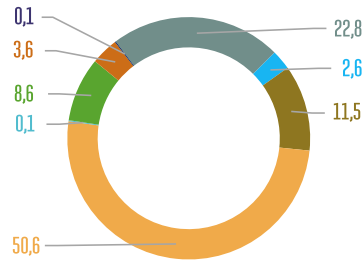
### Estructura de potencia instalada Islas Canarias

3.030 MW

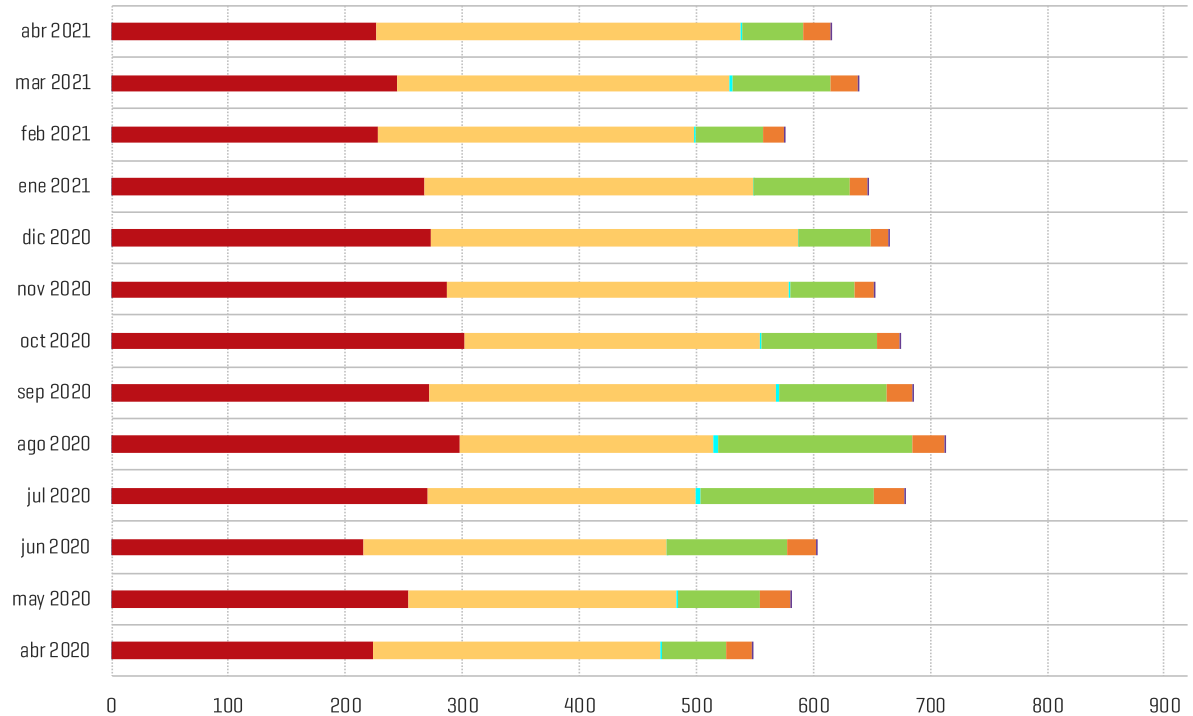


- Carbón
- Motores diésel
- Turbina de gas
- Turbina de vapor
- Ciclo combinado
- Cogeneración
- Hidroeléctrica
- Eólica
- Solar fotovoltaica
- Otras renovables
- Hidráulica

### Cobertura de la demanda mensual Islas Canarias



### 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

12,5% RENOVABLES PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE LA GENERACIÓN



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



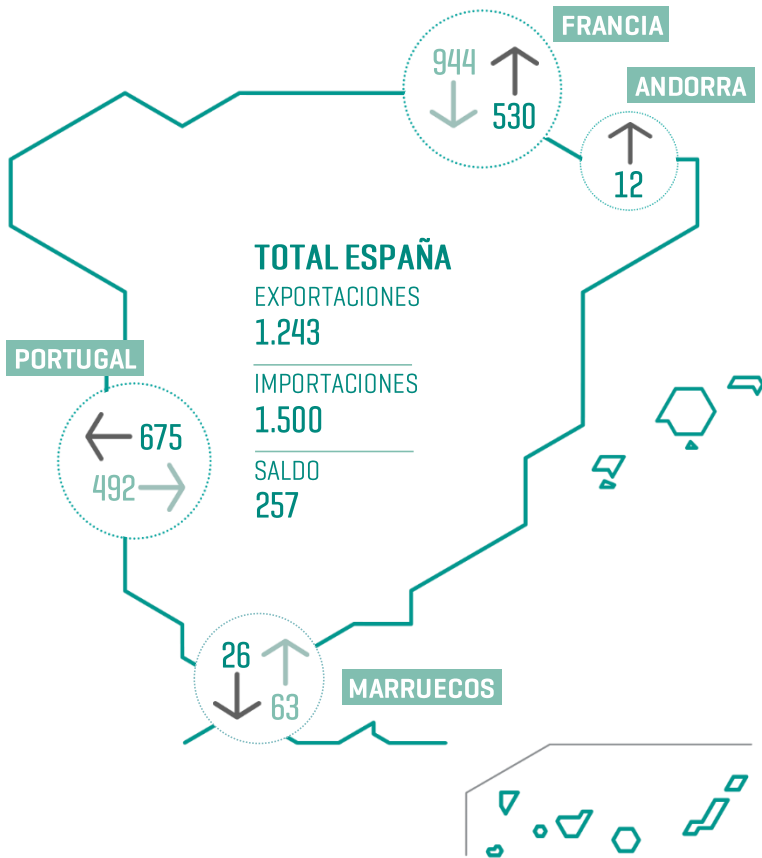
Transporte



Mercados

# INTERCAMBIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

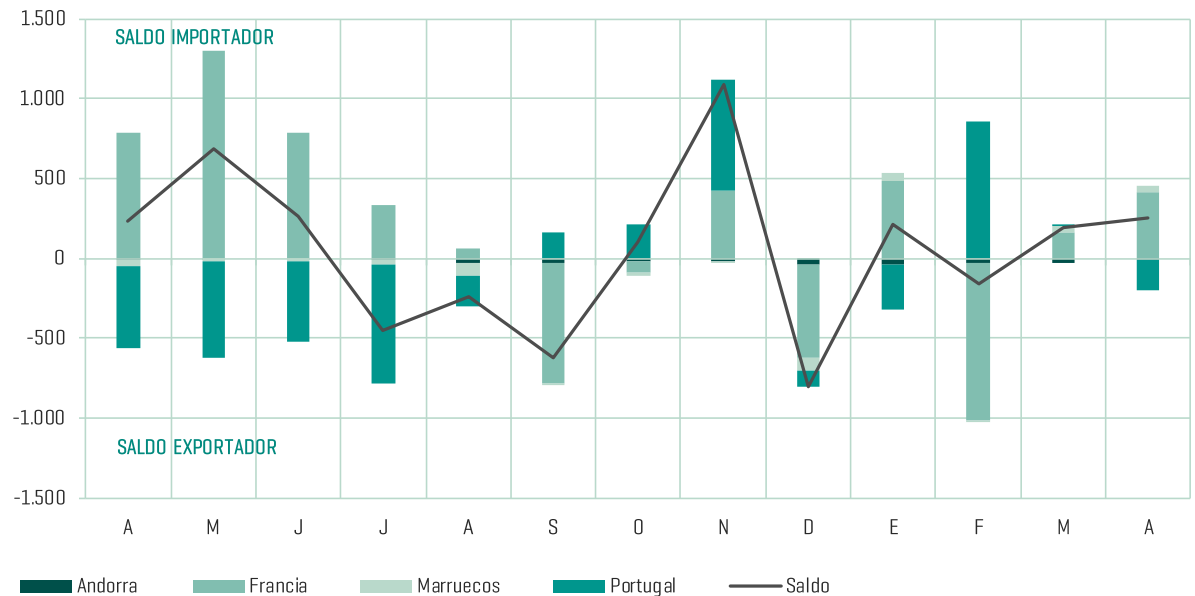
### Intercambios por fronteras | GWh



# 257 GWh

SALDO IMPORTADOR DE INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

### Saldo físico de intercambios por fronteras | GWh





Aspetos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales

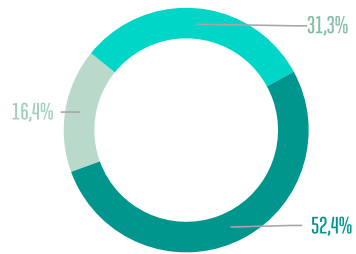


Transporte



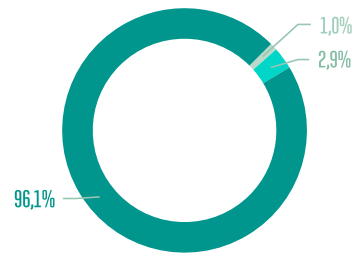
Mercados

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



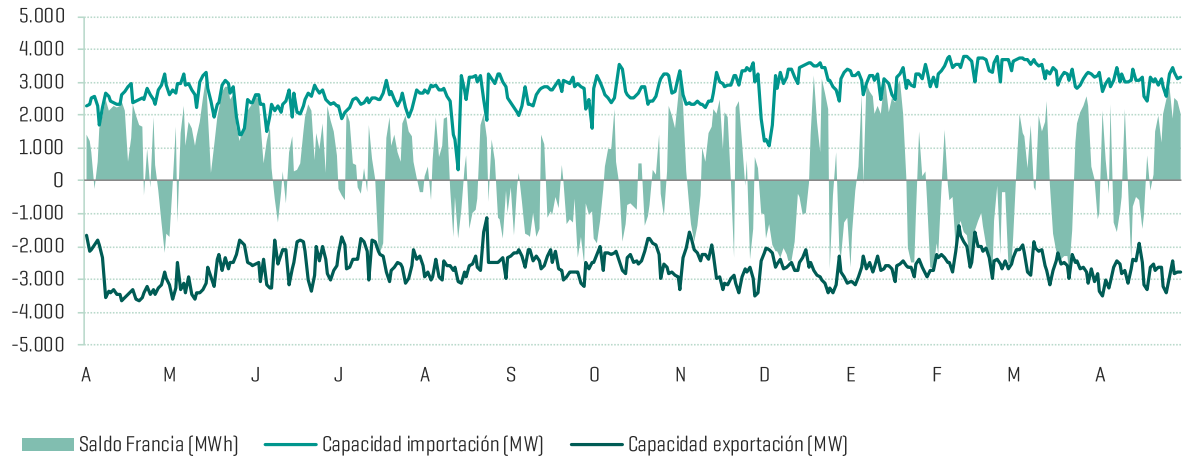
- Horas con congestión E -> F
- Horas con congestión F -> E
- Horas sin congestión

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

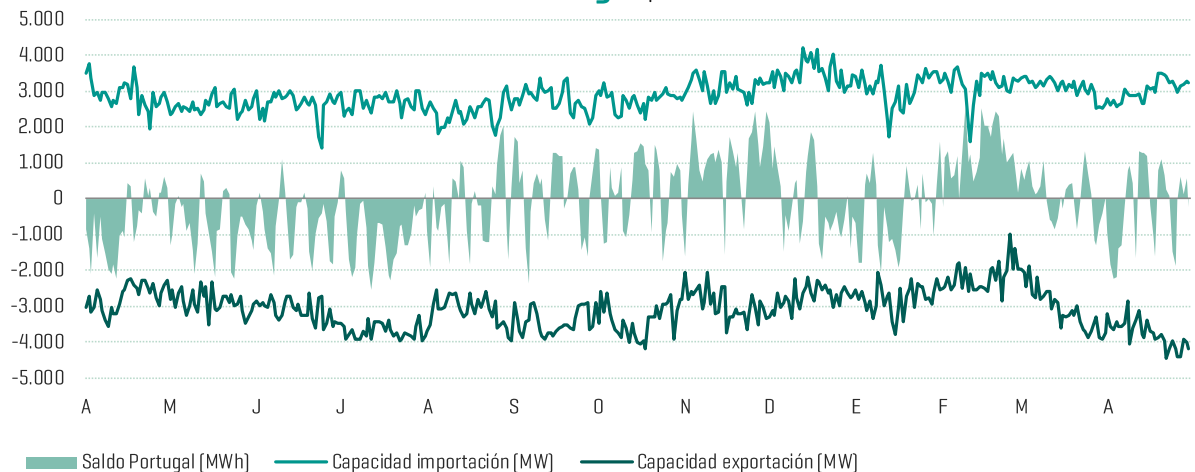


- Horas con congestión E->P
- Horas con congestión P->E
- Horas sin congestión

### 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

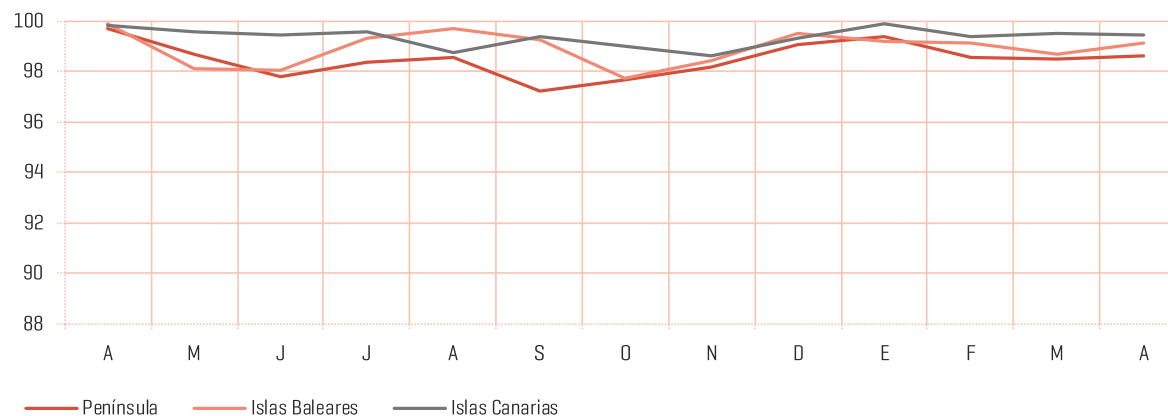


### Energía no suministrada (ENS) y tiempo de interrupción medio (TIM)

	Abril 2021	Acumulado anual
<b>Peninsular</b>		
Energía no suministrada [MWh]	6,46	124,51
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,015	0,264
<b>Baleares</b>		
Energía no suministrada [MWh]	0,00	0,86
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,000	0,092
<b>Canarias</b>		
Energía no suministrada [MWh]	0,00	0,00
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,000	0,000

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>	21.754	19.310	1.929	1.562	44.555
Líneas aéreas [km]	21.637	18.549	1.141	1.236	42.563
Cable submarino [km]	29	236	582	30	877
Cable subterráneo [km]	88	525	206	296	1.115
<b>Subestaciones [posiciones]</b>	1.562	3.300	695	629	6.186
<b>Transformación [MVA]</b>	85.464	1.563	3.838	3.630	94.495
Número de unidades	160	3	40	33	236
<b>Reactancias [MVar]</b>	9.800	3.522	424	36	13.782
Número de unidades	67	53	20	5	145
<b>Condensadores [MVar]</b>	200	1.100	0	0	1.300
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.



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



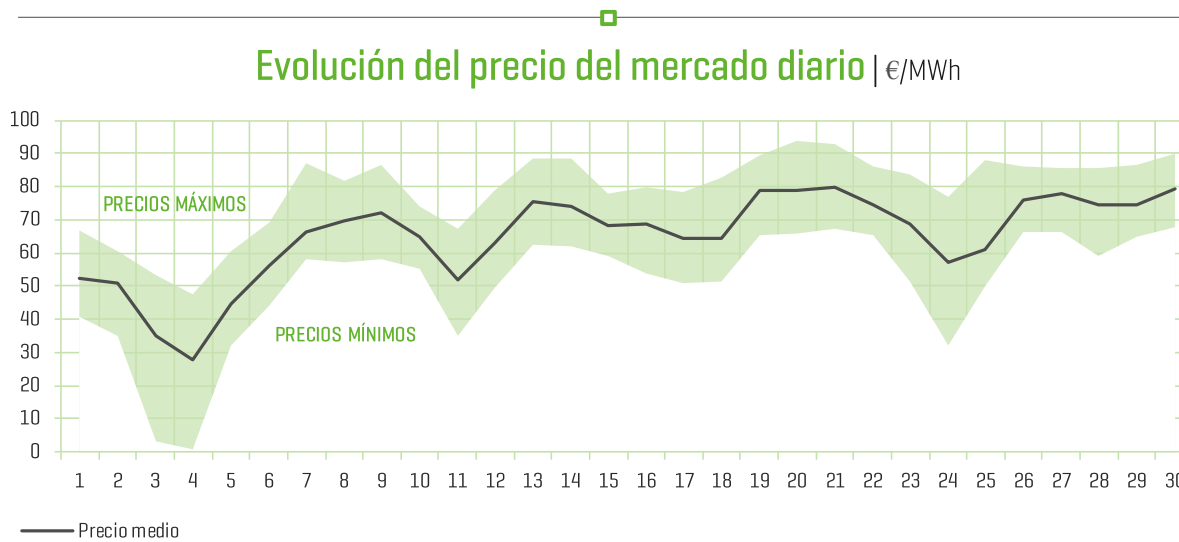
Transporte



Mercados



# MERCADOS DE ELECTRICIDAD



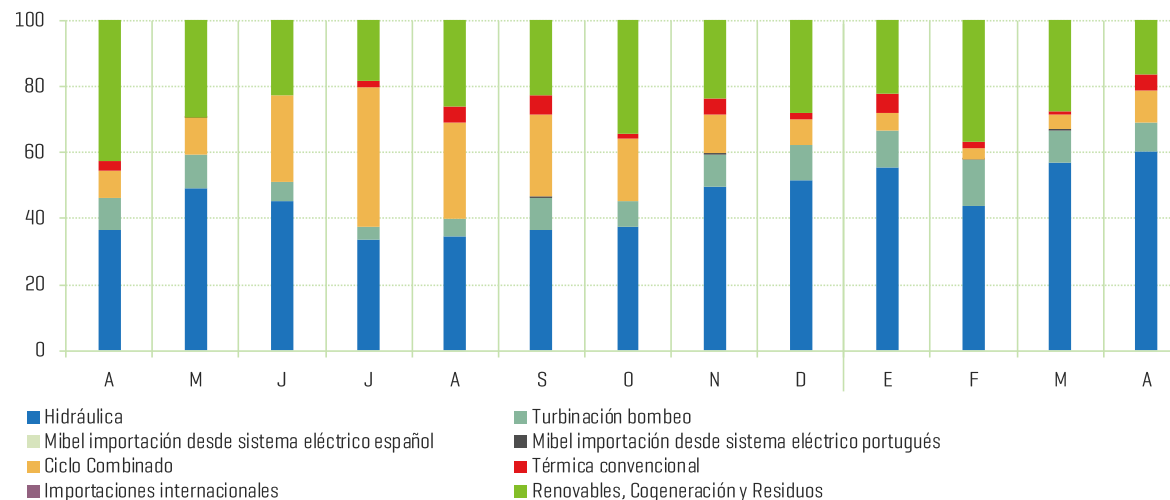
## MERCADO DIARIO PRECIO MEDIO MENSUAL

# 65,02 Euros/MWh



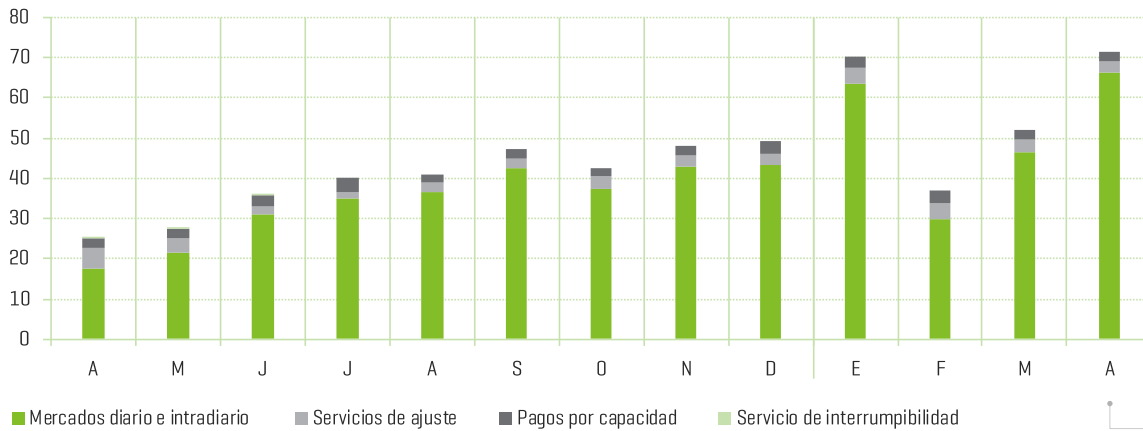
268,3% superior respecto al año anterior

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

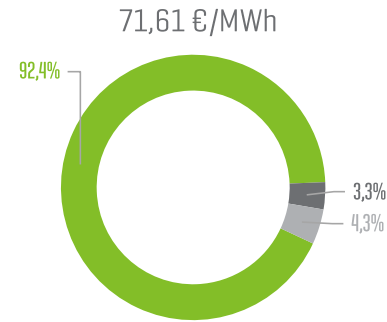




## Evolución de los componentes del precio final medio | €/MWh



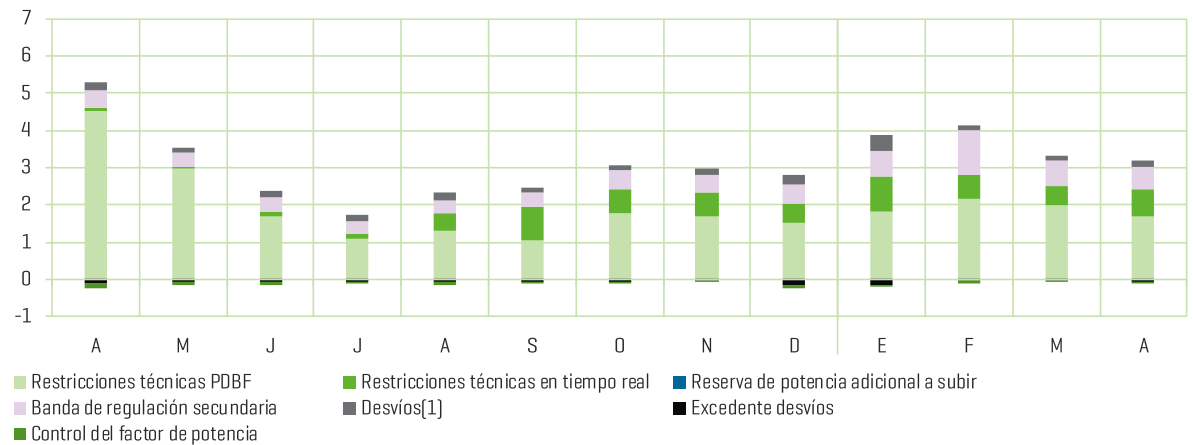
## Componentes del precio final medio de la energía | %



## 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

3,07 €/MWh



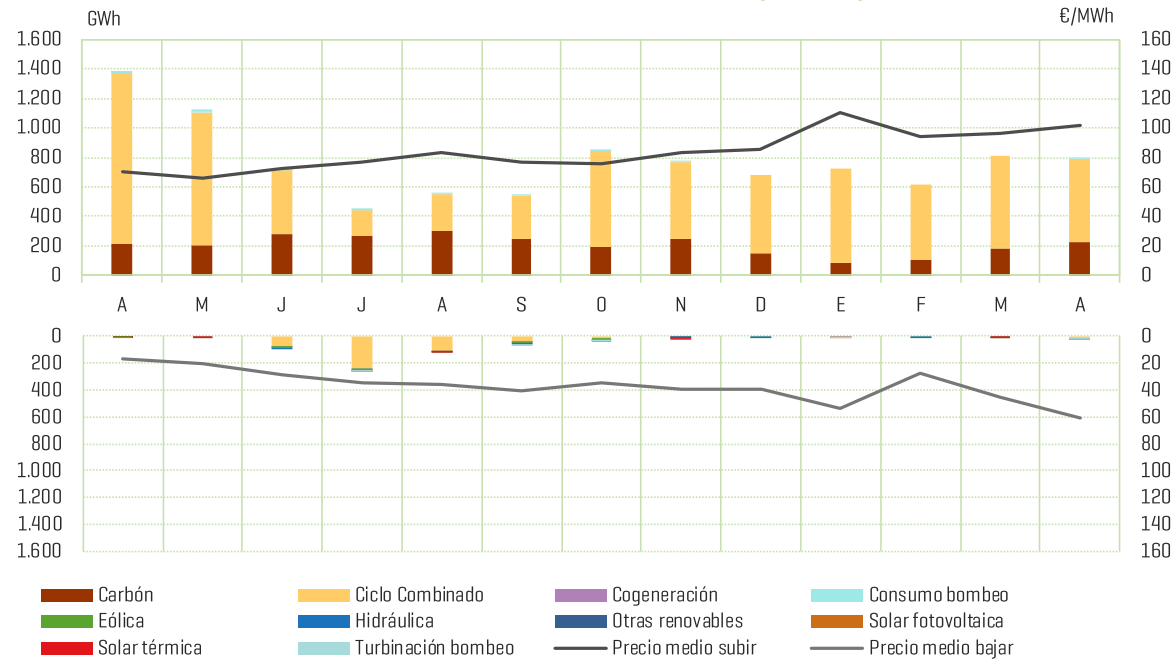
1/ Incluye liquidación servicios transfronterizos de balance.

# COSTE SERVICIOS AJUSTE

# -29,2%

Respecto al año anterior

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

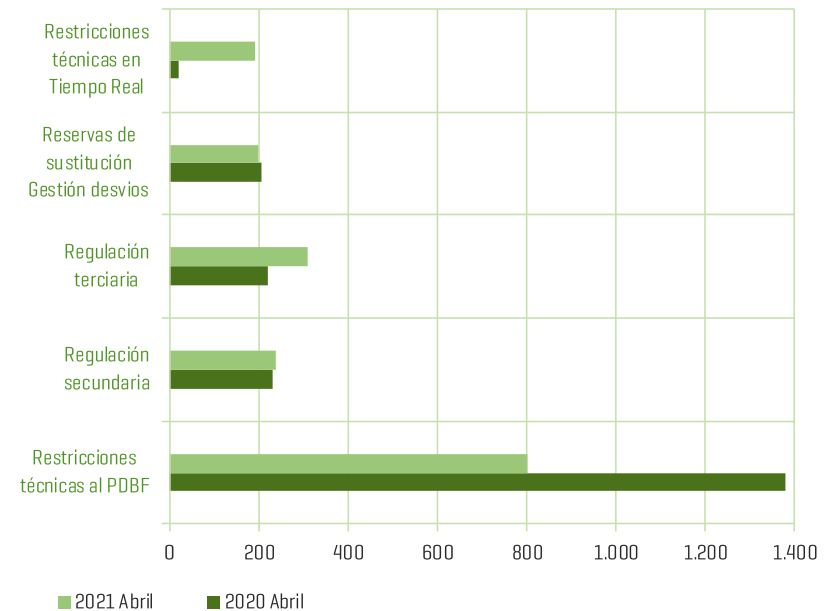


## Coste de los servicios de ajuste | M€

	2020 Abril	2021 Abril
Restricciones técnicas al PDBF	73	32
Restricciones técnicas en tiempo real	1	13
Restricciones técnicas	74	46
Banda	7	11
Reserva de potencia adicional a subir	-	-
Desvíos	3	3
Otros <sup>1/</sup>	-2	-0,2
Control de factor de potencia	-2	-1
<b>Total Servicios de ajuste</b>	<b>82</b>	<b>58</b>
<b>Δ2021/2020</b>		<b>-29,2%</b>

1/ Incluye incumplimiento de energía de balance, saldo de desvíos y desvíos entre sistemas.

## 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

# 209,6%



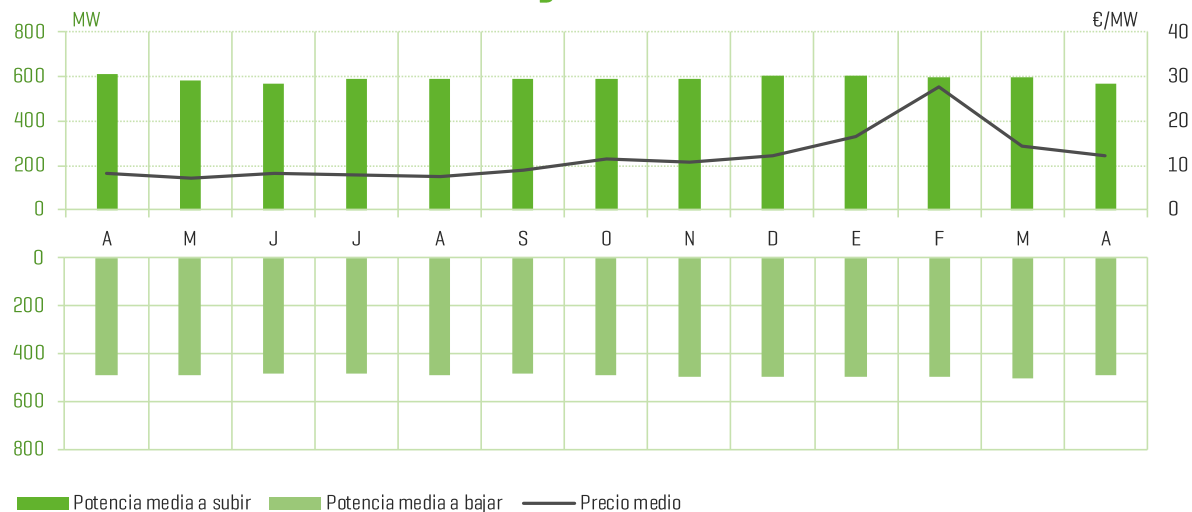
Respecto al año anterior

A BAJAR

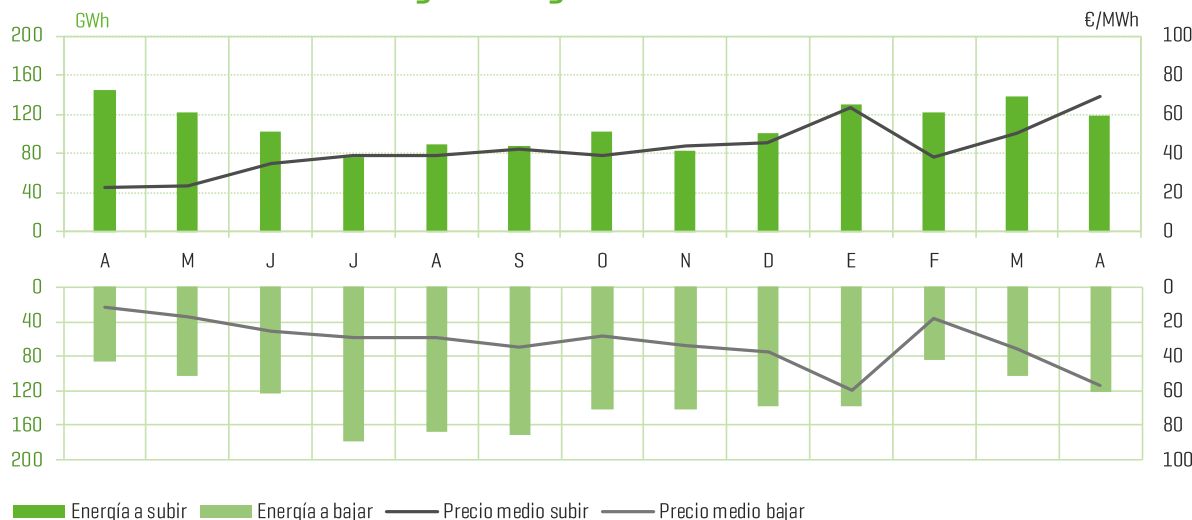
# 383,8%



## Banda de regulación secundaria



## Energía de regulación secundaria





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



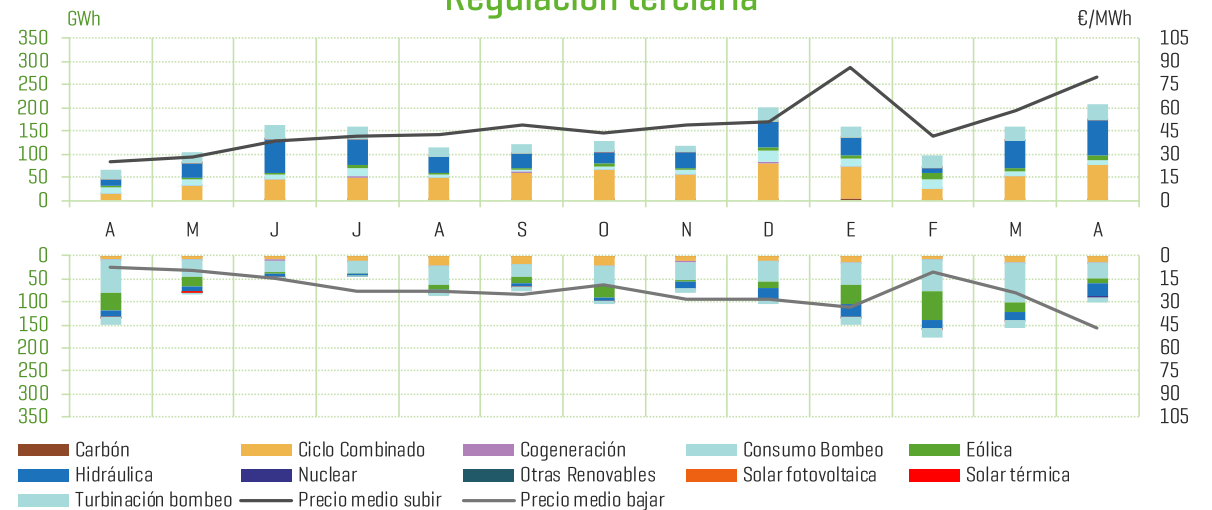
Mercados



PRECIO MEDIO DE REGULACIÓN TERCIARIA

A SUBIR 221,8% ↑  
A BAJAR 584,4% ↑  
Respecto al año anterior

### Regulación terciaria



VOLUMEN DE ENERGÍA RESERVAS DE SUSTITUCIÓN

26,3% ↑

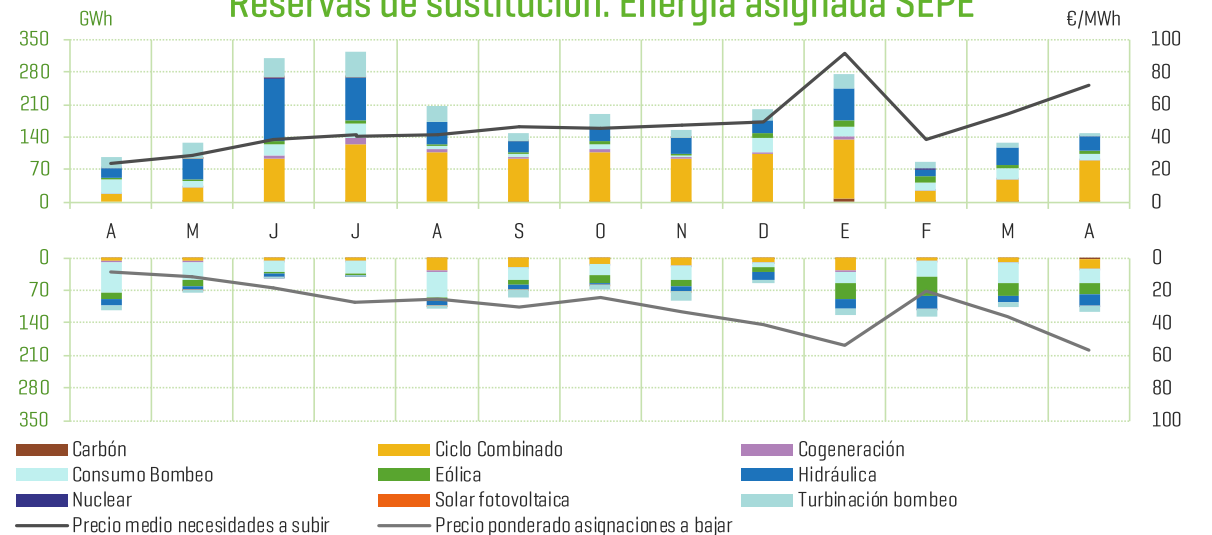
Respecto al año anterior

PRECIO MEDIO RESERVAS DE SUSTITUCIÓN

71,59

Euros/MWh

### Reservas de sustitución. Energía asignada SEPE



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

816,6% ↑

Respecto al año anterior

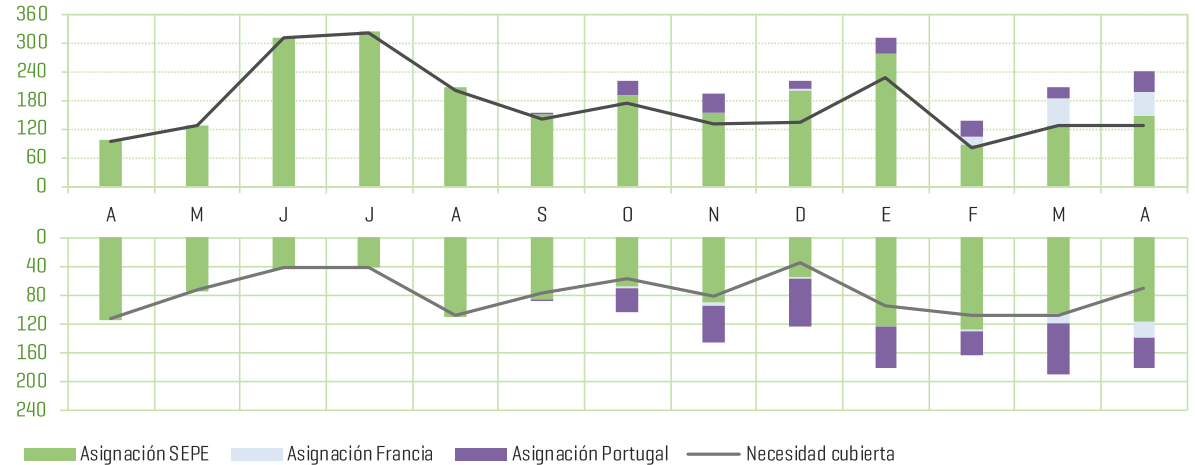
PRECIO MEDIO DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL

A SUBIR

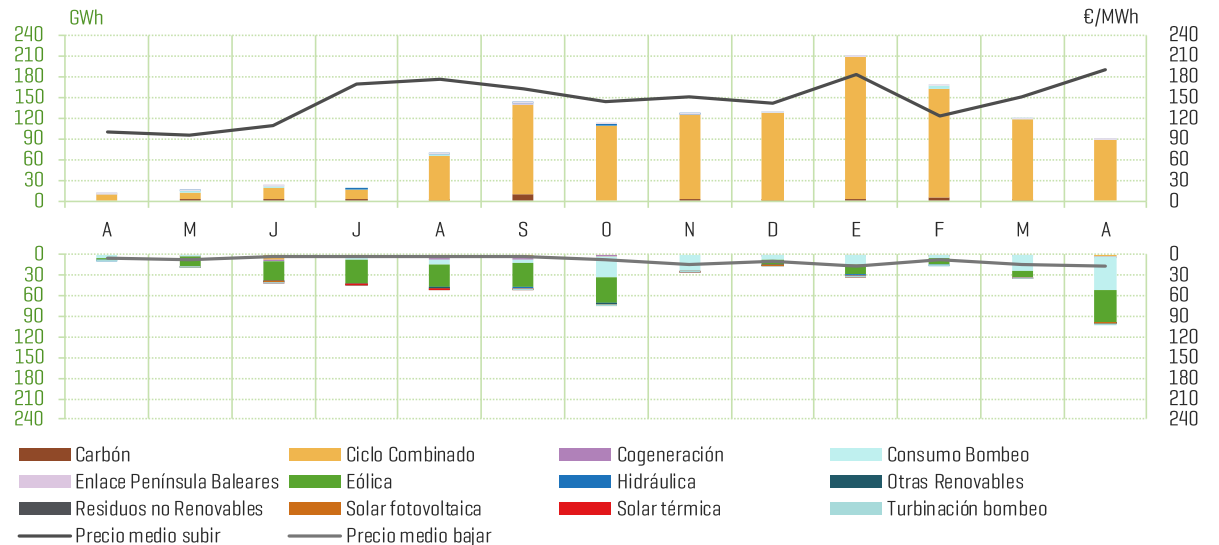
89,3% ↑

Respecto al año anterior

### Reservas de sustitución. Necesidades cubiertas y asignaciones | GWh



### Restricciones técnicas en tiempo real



Información elaborada con  
datos disponibles a  
14 de mayo de 2021

#### **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**

#### **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**

Mayo de 2021

## **Glosario de términos**