# Evolución del mercado de electricidad

## Informe mensual

## octubre

## 2026

# Informe mensual octubre 2026 /Índice


Resumen ejecutivo

1. Mercado diario
2. Mercado intradiaro europeo (IDA)
3. Mercado intradiario continuo
4. Resultados económicos del mercado
5. Evolución del mercado en los últimos 12 meses
6. Intercambios internacionales
7. Mercados internacionales

Anexo

# Informe mensual octubre 2026

## Resumen ejecutivo / Mercados

- La energía negociada en el mercado diario ha sido 19.662 GWh, 1.620 GWh inferior al mes anterior y 274 GWh inferior al mismo mes del año anterior.
- El precio medio del mercado diario ha sido 167,80 €/MWh, 24,22 €/MWh superior al mes anterior y 91,66 €/MWh superior al mismo mes del año anterior.
- En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía eólica (24,1%), que ha aumentado en 3,5 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la solar fotovoltaica (26,5%) que ha disminuido en 6,2 puntos.
- En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en el ciclo combinado (7,4%), que ha aumentado en 1,1 puntos respecto al mes anterior, y en la solar fotovoltaica (19,0%) que ha disminuido en 1,7 puntos porcentuales.
- La negociación total del mercado intradiario de subastas europeas ha sido 3.155,7 GWh, lo que ha supuesto un 16,0% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 168,78 €/MWh, un 0,1% superior al del mercado diario.
- La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 826,2 GWh, lo que ha supuesto un 4,2% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 174,26 €/MWh, un 0,4% superior al del mercado diario.

# Informe mensual octubre de 2026

## Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- El **volumen económico mensual** de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido **3.507 millones de €**, un **11,3% superior** al del mes anterior y un **111,9% superior** al del mismo mes del año anterior.
- La **renta de congestión** de la interconexión **España - Francia** ha sido **65 millones de €**, un **20,9% superior** a la del mes anterior y un **72,2% superior** a la del mismo mes del año anterior. Se han producido **diferencias de precios** entre las dos zonas el **93,5% de los periodos**.
- La **renta de congestión** de la interconexión **España - Portugal** ha sido **5.216.122 €**, un **237,1% inferior** a la del mes anterior y un **164,9% superior** a la del mismo mes del año anterior. Se han producido **diferencias de precios** entre las dos zonas el **6,8% de los periodos**.
- La **liquidación del Régimen Económico de Energías Renovables (REER)** ha supuesto, durante el mes, un **cobro para las instalaciones de producción adscritas** de **163.205,59€**. Dicha liquidación ha generado un **excedente** de **116.657,82 €** que ha sido repartido entre los **titulares de las unidades de adquisición nacional** en función de su Programa Final.
- El **volumen de garantías de pago** custodiado por OMIE asciende a **1.950 millones de €**, siendo los **avales bancarios** y los **seguros de caución**, los instrumentos de garantías más utilizados, suponiendo el **70,92%** y el **17,80%** del **volumen total formalizado** respectivamente.
- El **precio final medio** de la demanda nacional del sistema eléctrico español ha sido **192,00 €/MWh**, un **14,3% superior** al mes anterior y un **104,6% superior** al del mismo mes del año, anterior. Los mercados diario e intradiario han supuesto un **87,56%** de dicho precio final.

# Mercado diario

## España

**15.030** GWh **166,66** €/MWh

septiembre 2026

▼ 16.649 ▲ 143,25

octubre 2025

▼ 15.355 ▲ 75,78

## Portugal

**4.632** GWh **168,93** €/MWh

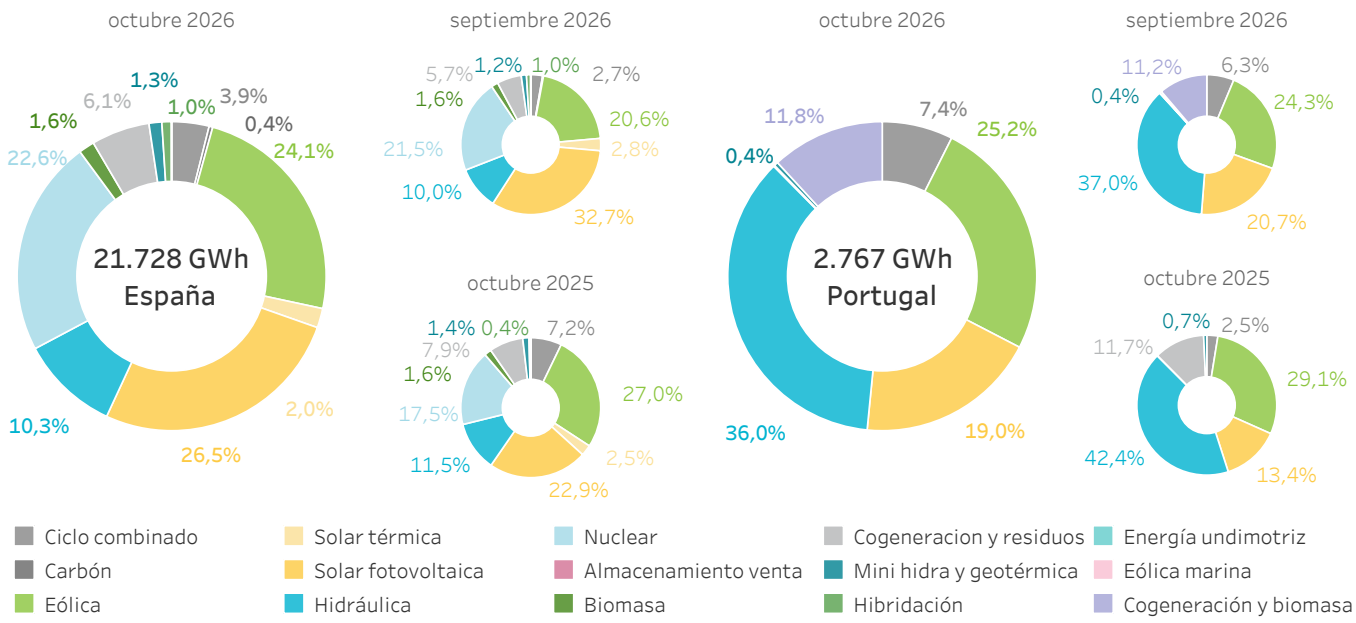
septiembre 2026

▼ 4.633 ▲ 143,90

octubre 2025

▲ 4.554 ▲ 76,50

### Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)




# Mercado intradiario subastas europeas

## España

**2.647,2** GWh **167,30** €/MWh

**17,6%** **+ 0,4%**

(sobre el MD) (sobre el MD)

## Portugal

**508,5** GWh **170,25** €/MWh

**11,0%** **+ 0,8%**

(sobre el MD) (sobre el MD)

# Mercado intradiario continuo

## España

**742,4** GWh **173,30** €/MWh

**4,9%** **+ 4,0%**

(sobre el MD) (sobre el MD)

## Portugal

**83,8** GWh **173,32** €/MWh

**1,8%** **+ 2,6%**

(sobre el MD) (sobre el MD)

En el mercado intradiario continuo, la energía y las transacciones referidas a cada país incluyen todas las transacciones en las que al menos un agente del país correspondiente participa en la transacción.
Los precios del mercado diario y de las sesiones de subasta del mercado intradiario son precios medios aritméticos.
Los precios del mercado intradiario continuo son precios medios ponderados.

# Volumen económico

| | España | Portugal |
|---|---|---|
| **Mercado diario** | 2.151 Millones de € <br> ▲ 6,41% septiembre de 2026 <br> ▲ 101,36% octubre de 2025 | 740 Millones de € <br> ▲ 20,29% septiembre de 2026 <br> ▲ 120,74% octubre de 2025 |
| **Mercado intradiario subastas** | 420 Millones de € <br> ▲ 14,84% septiembre de 2026 <br> ▲ 119,27% octubre de 2025 | 59 Millones de € <br> ▲ 44,44% septiembre de 2026 <br> ▲ 192,20% octubre de 2025 |
| **Mercado intradiario continuo** | 128 Millones de € <br> ▲ 26,60% septiembre de 2026 <br> ▲ 240,58% octubre de 2025 | 8 Millones de € <br> ▲ 31,53% septiembre de 2026 <br> ▲ 312,09% octubre de 2025 |
| | **España-Portugal** | **España-Francia** |
| **Renta de congestión total** | 5.216 Miles de € <br> ▲ 237,06% septiembre de 2026 <br> ▲ 164,88% octubre de 2025 | 64.722 Miles de € <br> ▲ 20,85% septiembre de 2026 <br> ▲ 72,20% octubre de 2025 |
| **% Periodos con diferencia precios en MD** | 6,78 % | 93,49 % |

| | Ingresos instalaciones | Excedente/déficit repercutido a demanda |
|---|---|---|
| **Liquidación REER** | 163 Miles de € <br> ▼ 25,10% septiembre de 2026 <br> ▲ 2,45% octubre de 2025 | 117 Miles de € <br> ▲ 69 Miles de € septiembre de 2026 <br> ▲ -21 Miles de € octubre de 2025 |

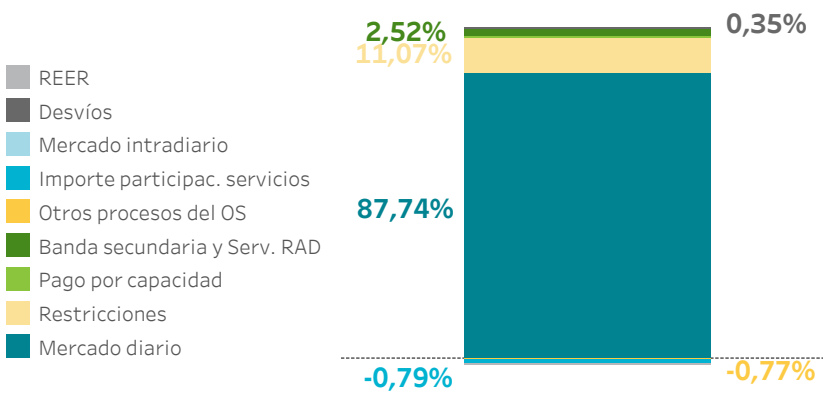
# Volumen de garantías de pago formalizadas

1.950 Millones de €

▲ 3,81% septiembre de 2026

▲ 8,00% octubre de 2025

# Precio final medio del sistema eléctrico español




**Demanda nacional**

192,00 €/MWh

▲ 14,27% ▲ 104,60%

**Mercado libre**

191,99 €/MWh

▲ 14,25% ▲ 104,66%

**Comercializadores de referencia**

192,18 €/MWh

▲ 14,71% septiembre de 2026

▲ 102,96% octubre de 2025

El valor del volumen económico engloba las compras de cada país, incluyendo en el caso de España las exportaciones por las interconexiones con Francia y Marruecos.

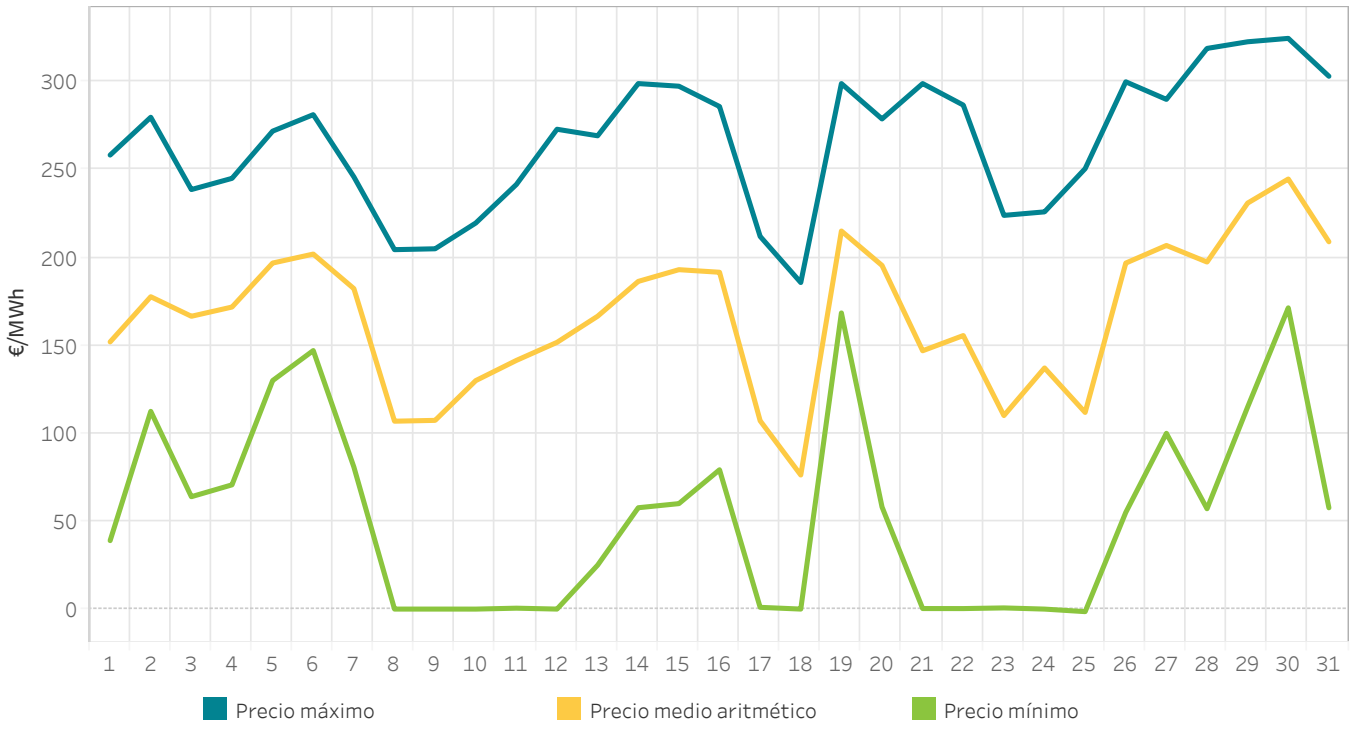
# 1. Mercado diario

- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Energía por tipo de unidad de adquisición
- Energía en contratos bilaterales



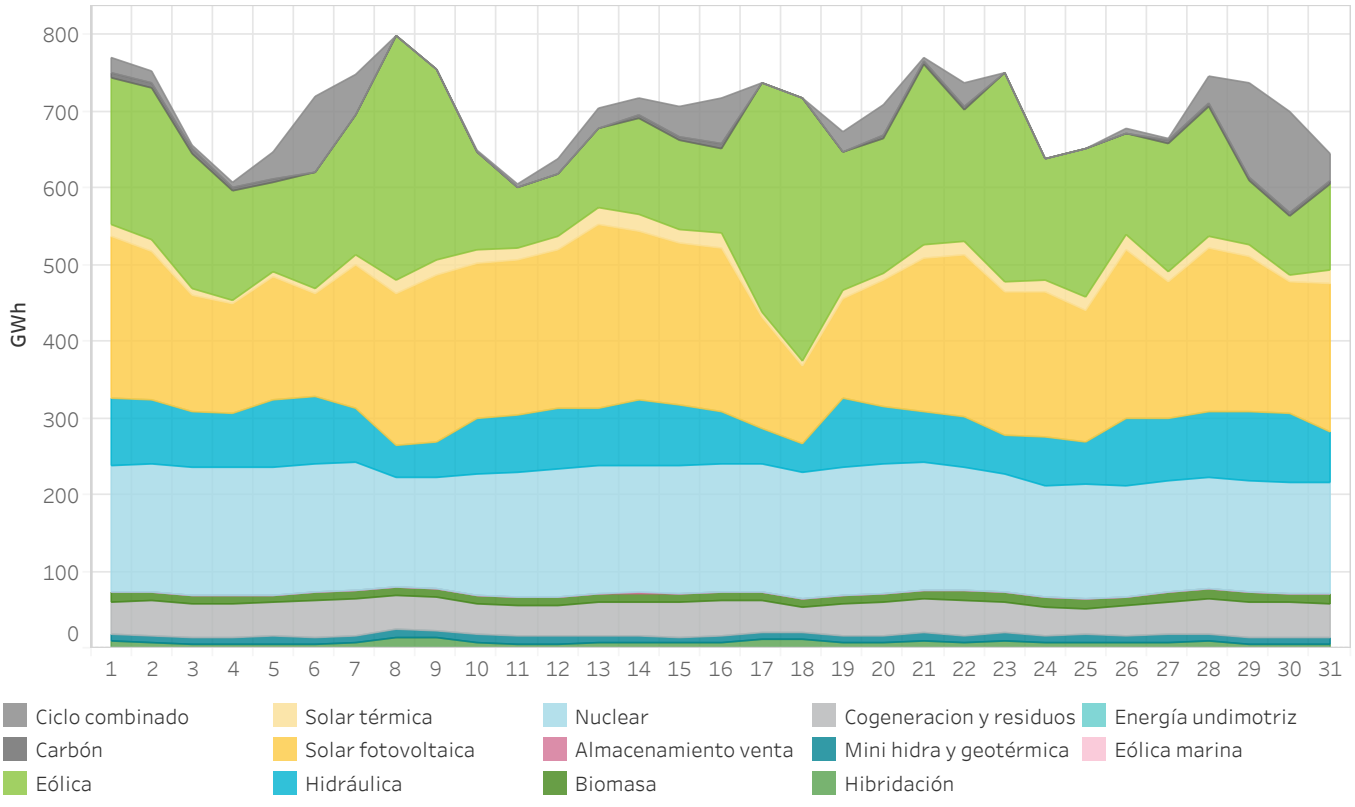
## 1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario

### En España



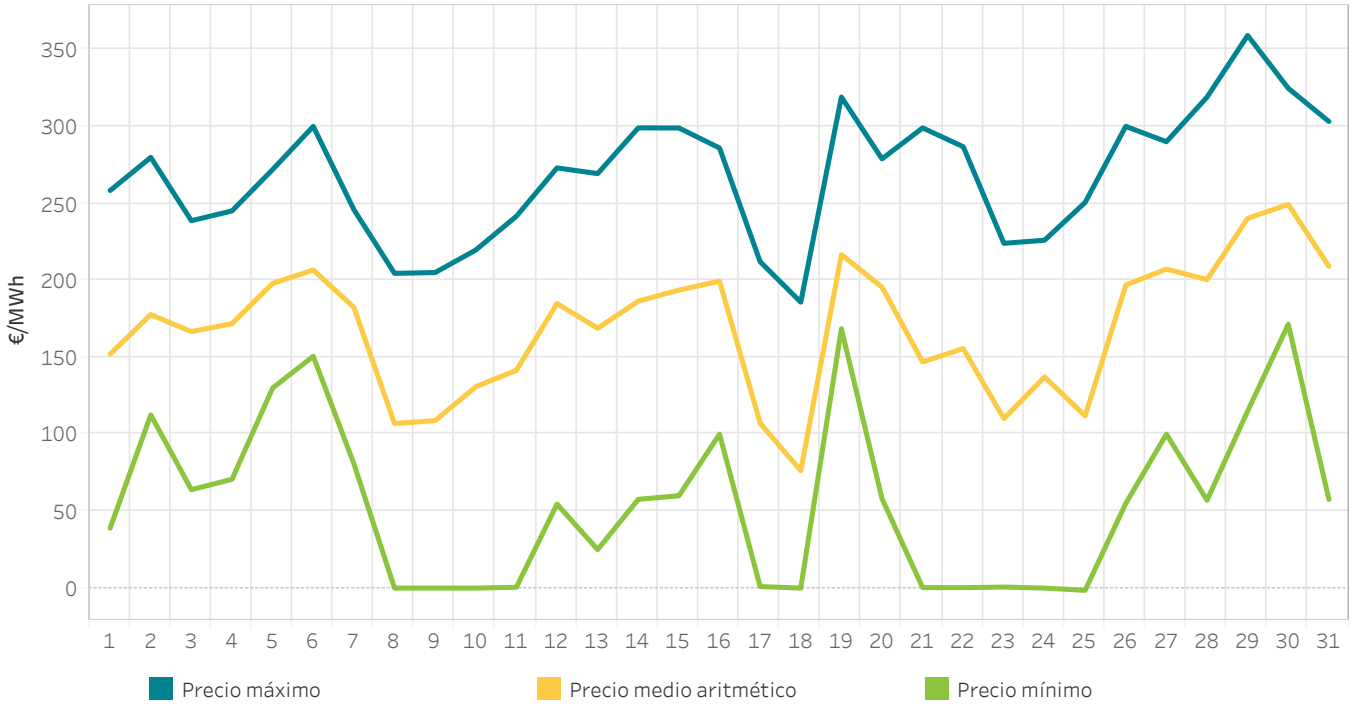

## 1.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

### En España



## 1.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario

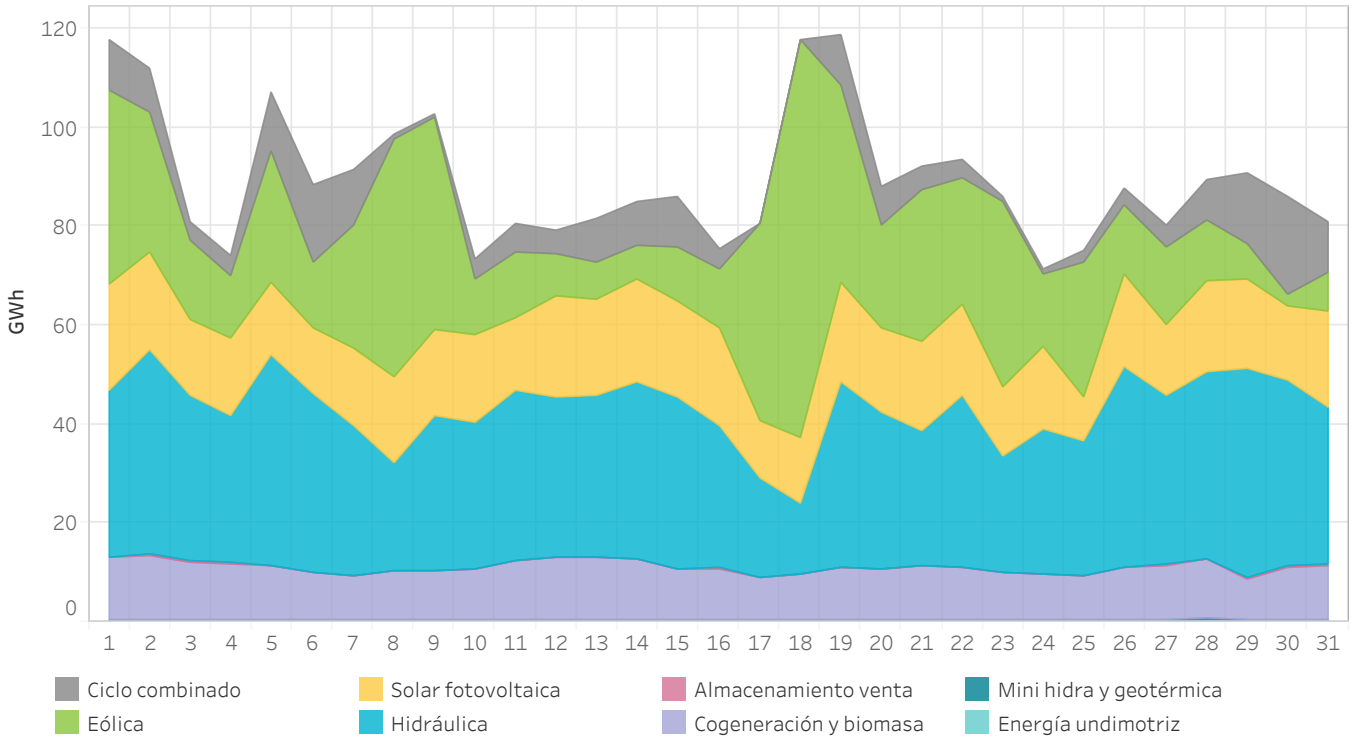
### En Portugal




## 1.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

### En Portugal

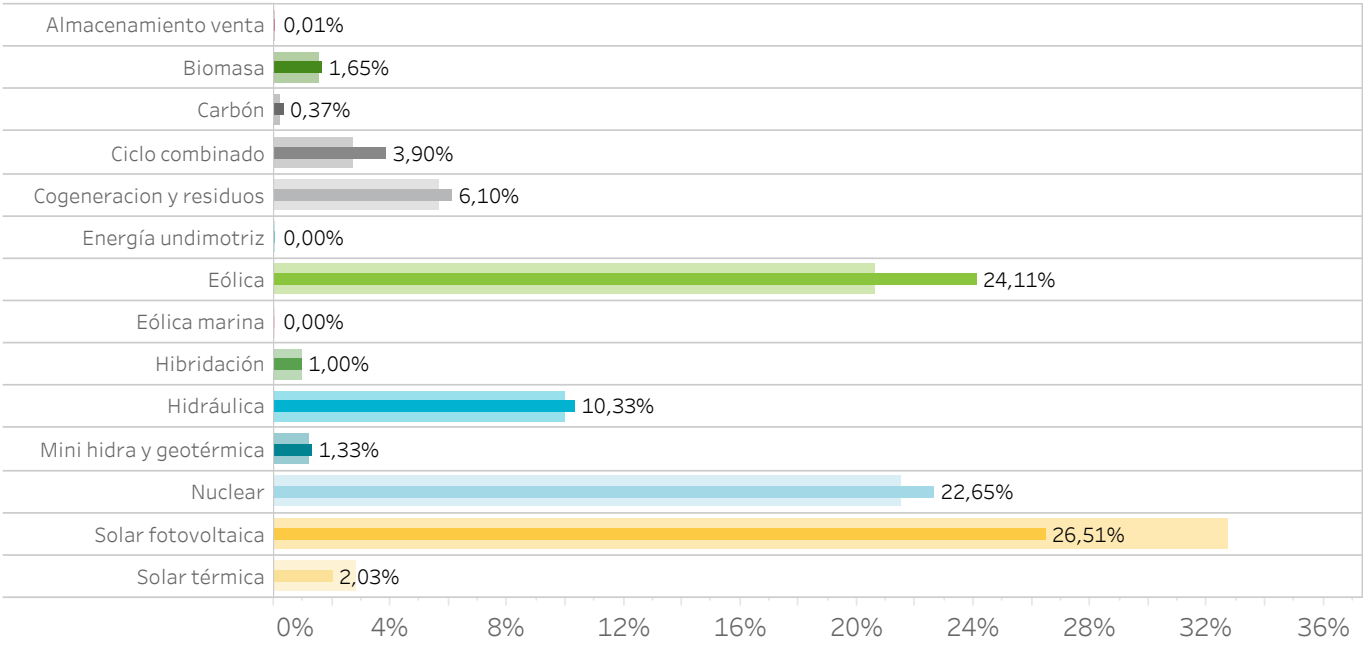
**Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.**



## 1.5 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

### En España

**El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.**

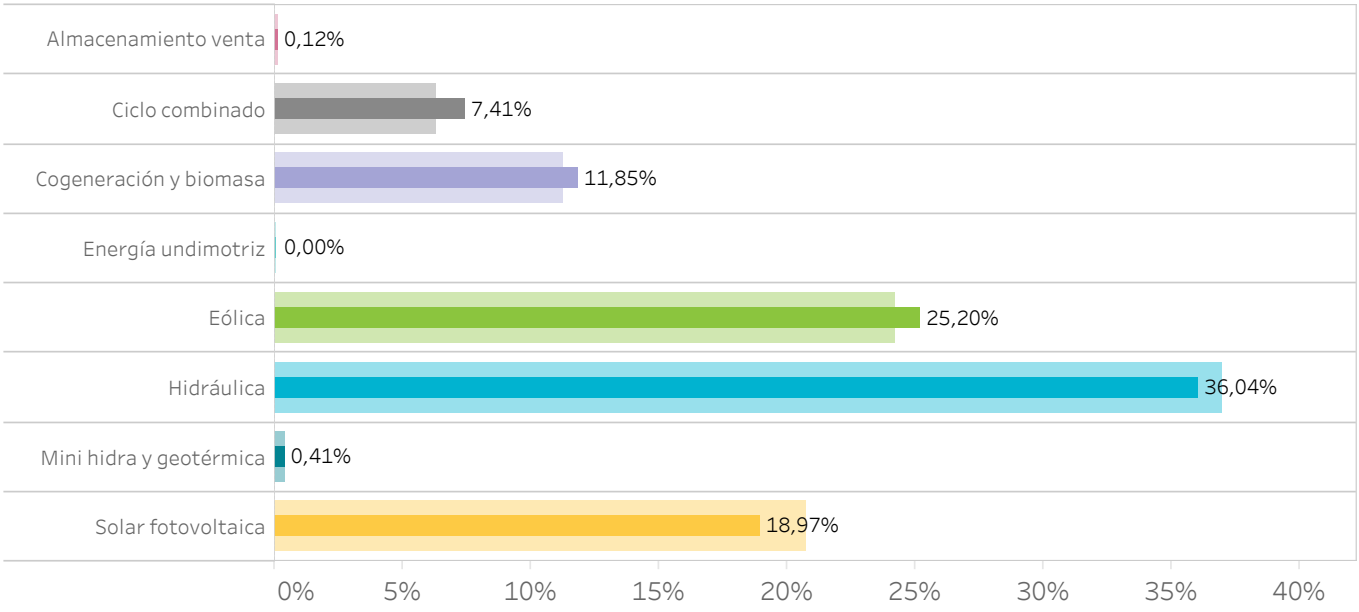



## 1.6 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

### En Portugal

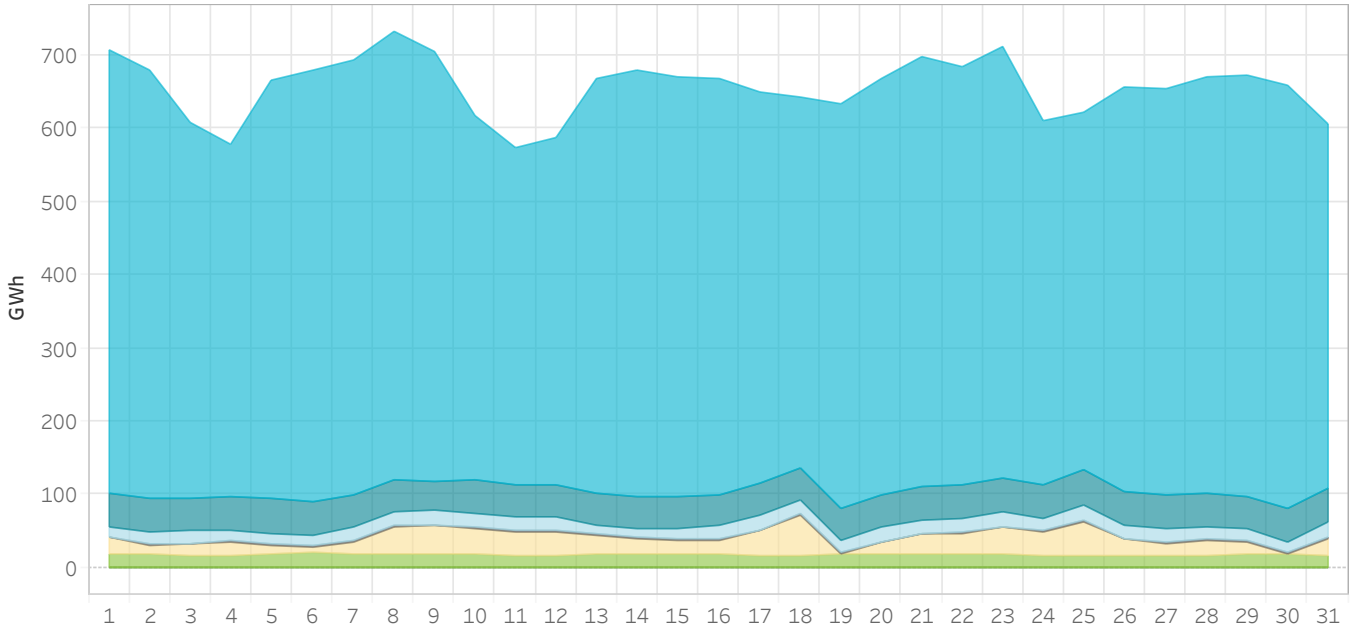
**El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.**

**Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.**



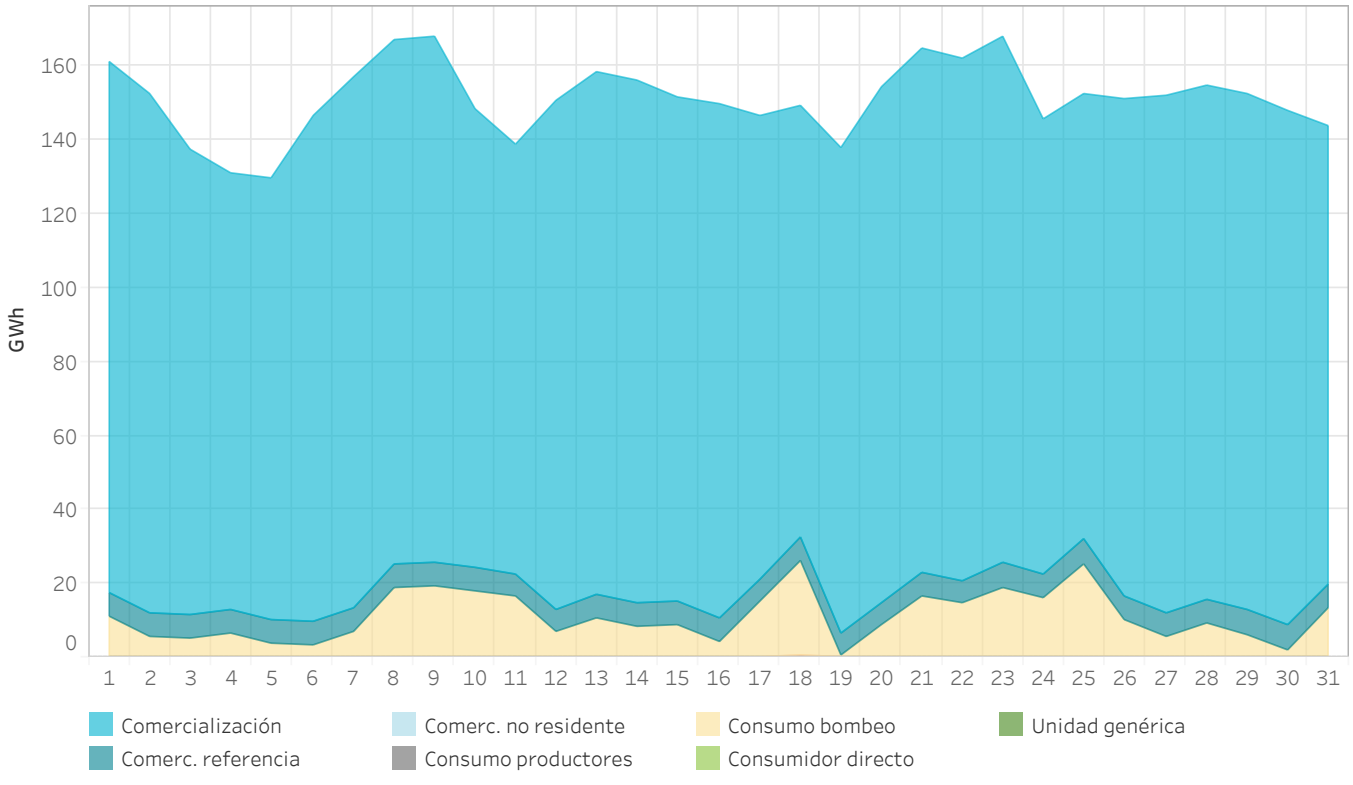
## 1.7 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

### En España



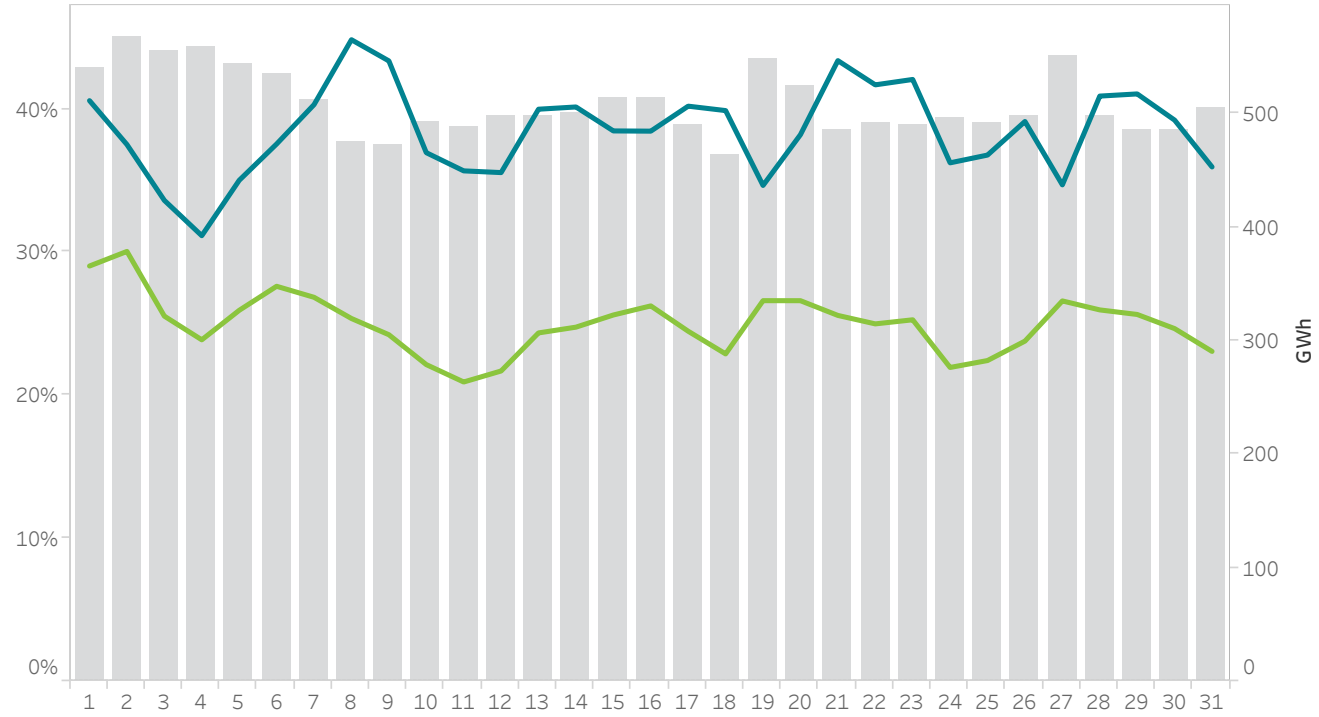

## 1.8 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

### En Portugal



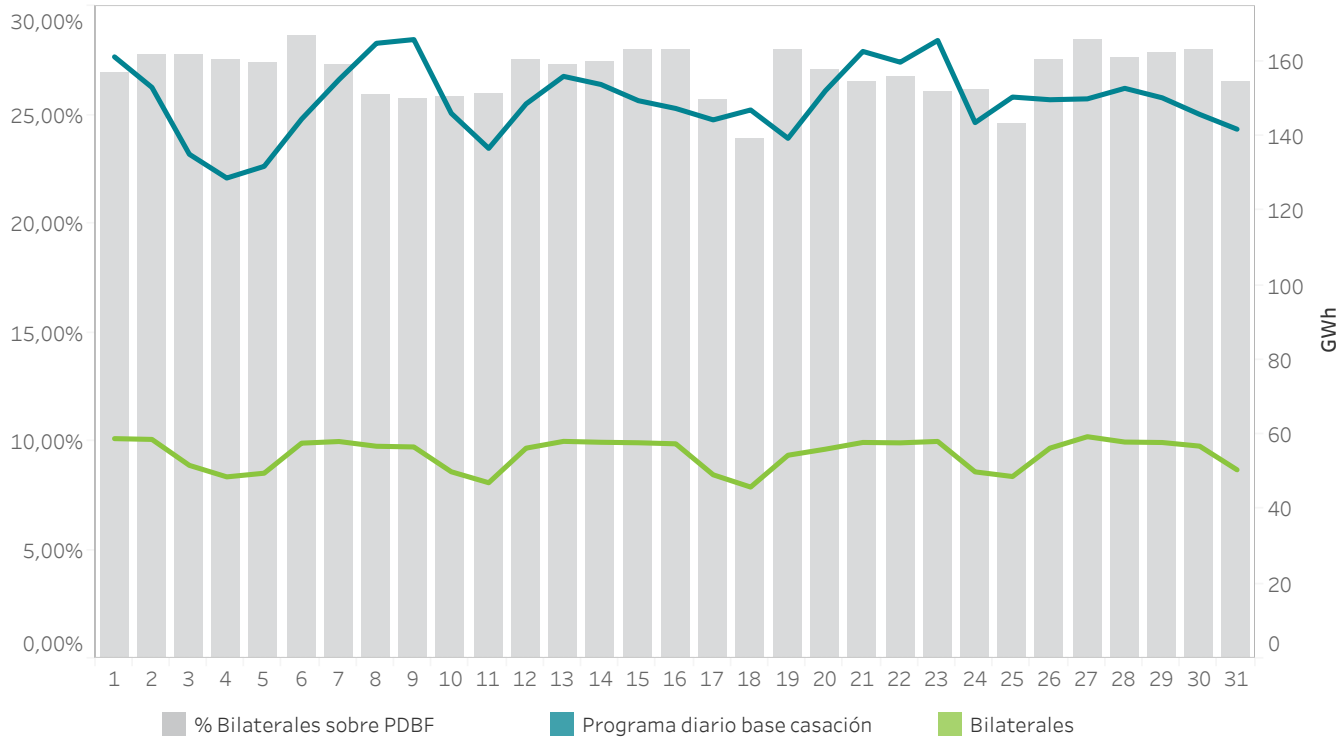
## 1.9 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

### En España




## 1.10 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

### En Portugal



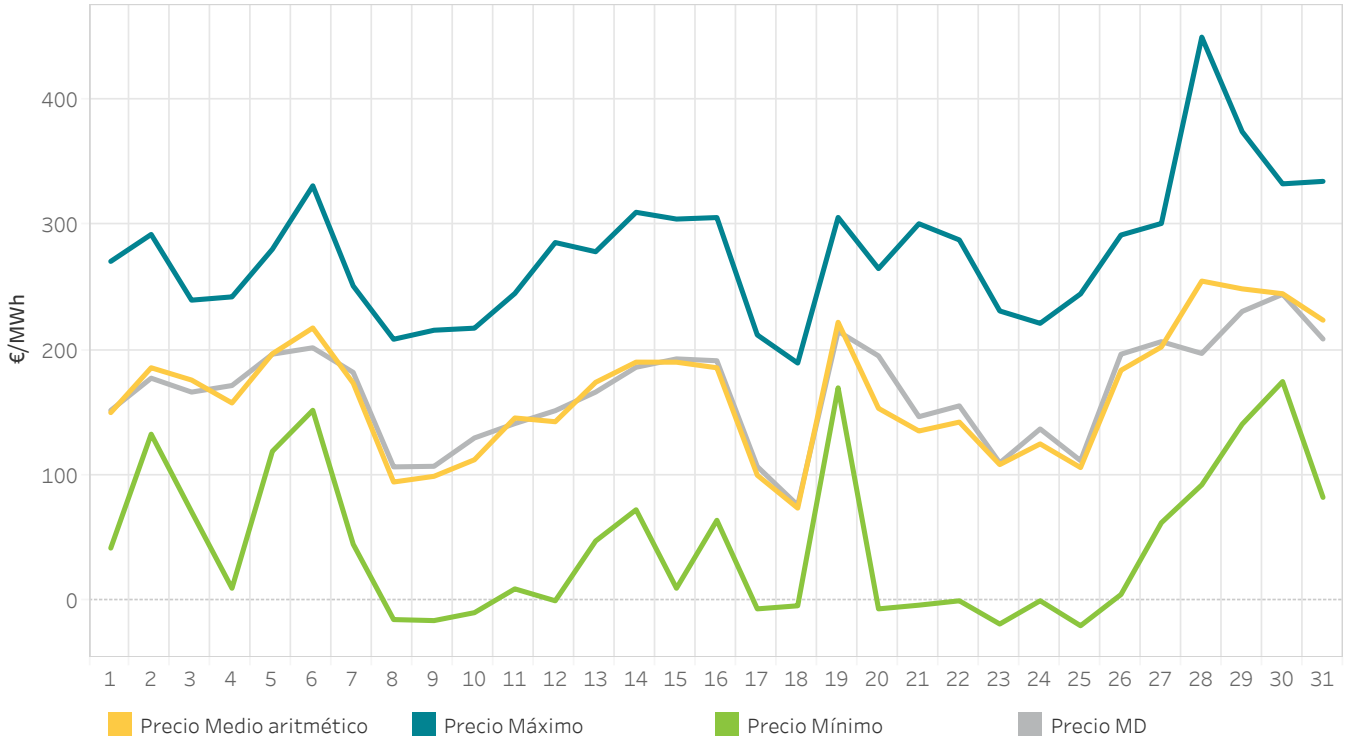
# 2. Mercado intradiario europeo (IDA)

- Precios y energías en el mercado intradiario subastas
- Tecnologías en el mercado intradiario subastas



## 2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

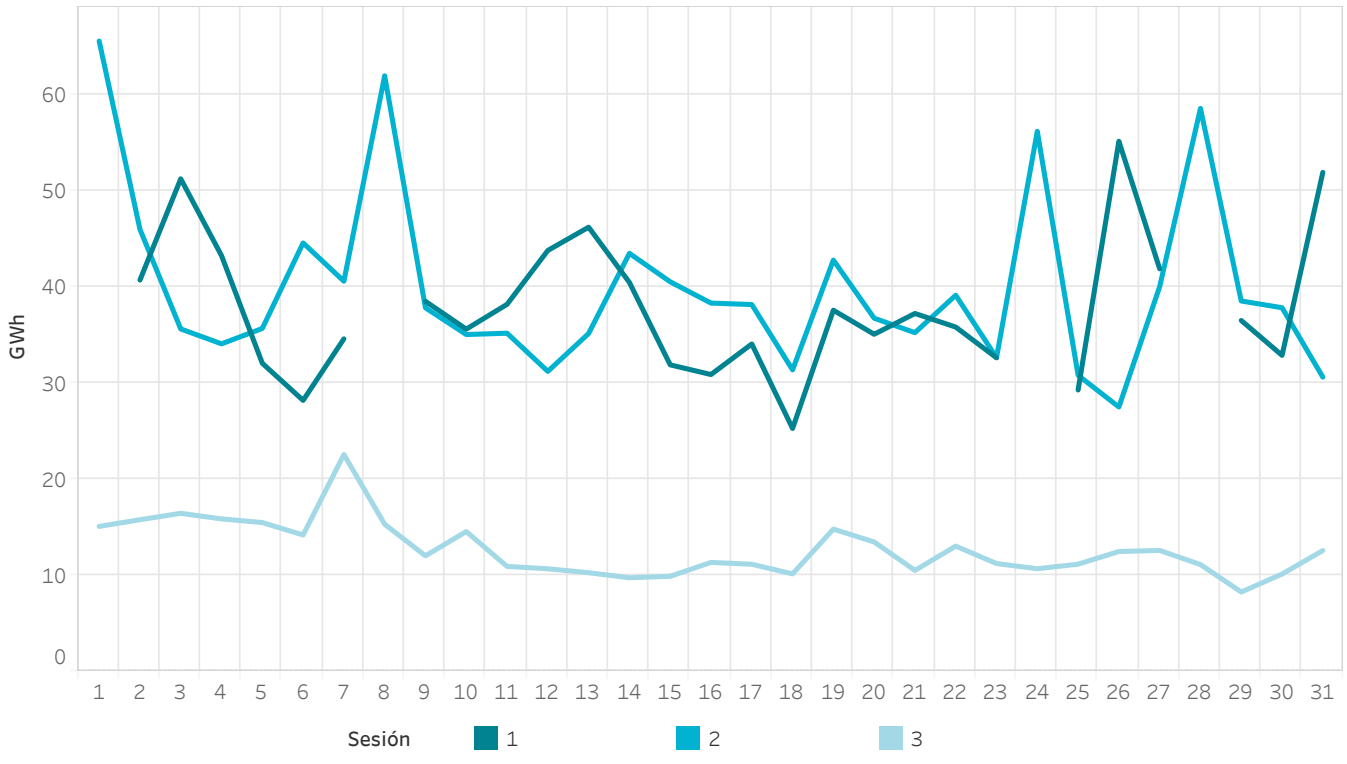
### En España




## 2.2 Energía por sesión en IDAs

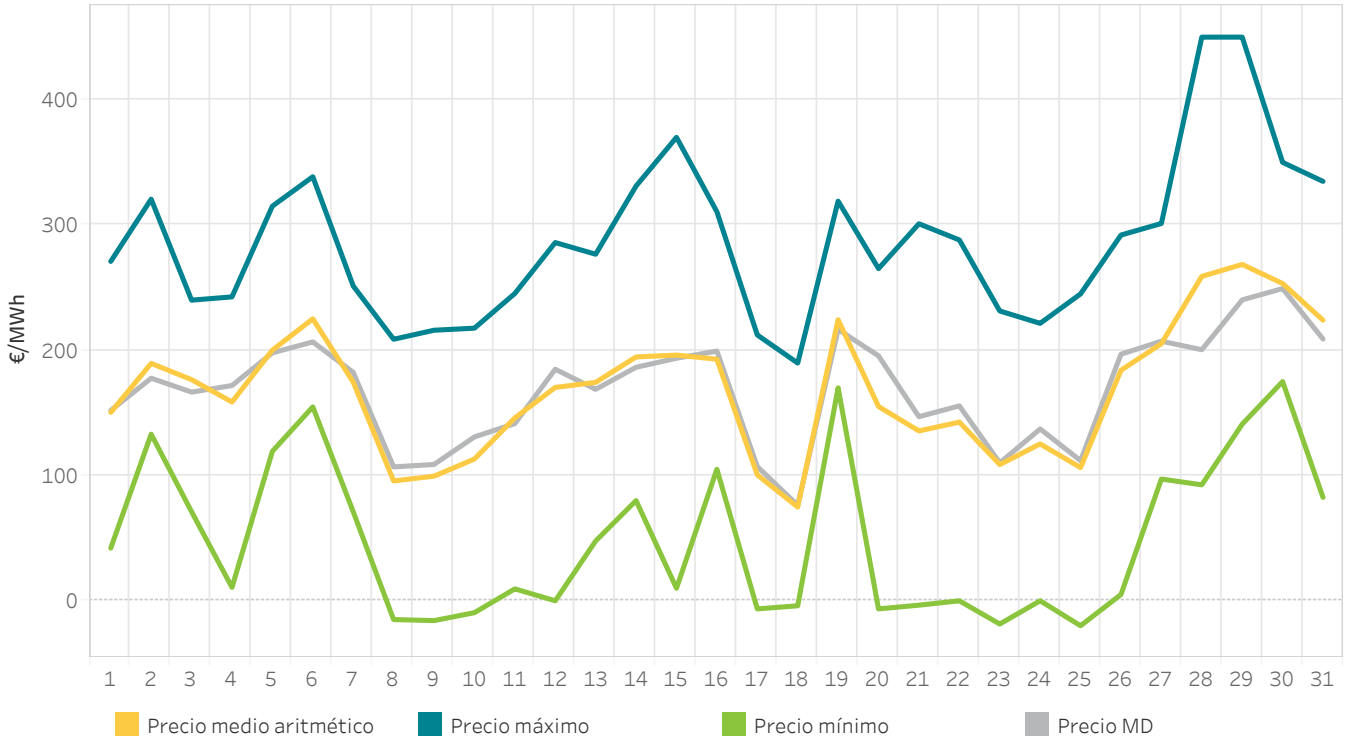
### En España

**La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación por fecha de sesión.**



## 2.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

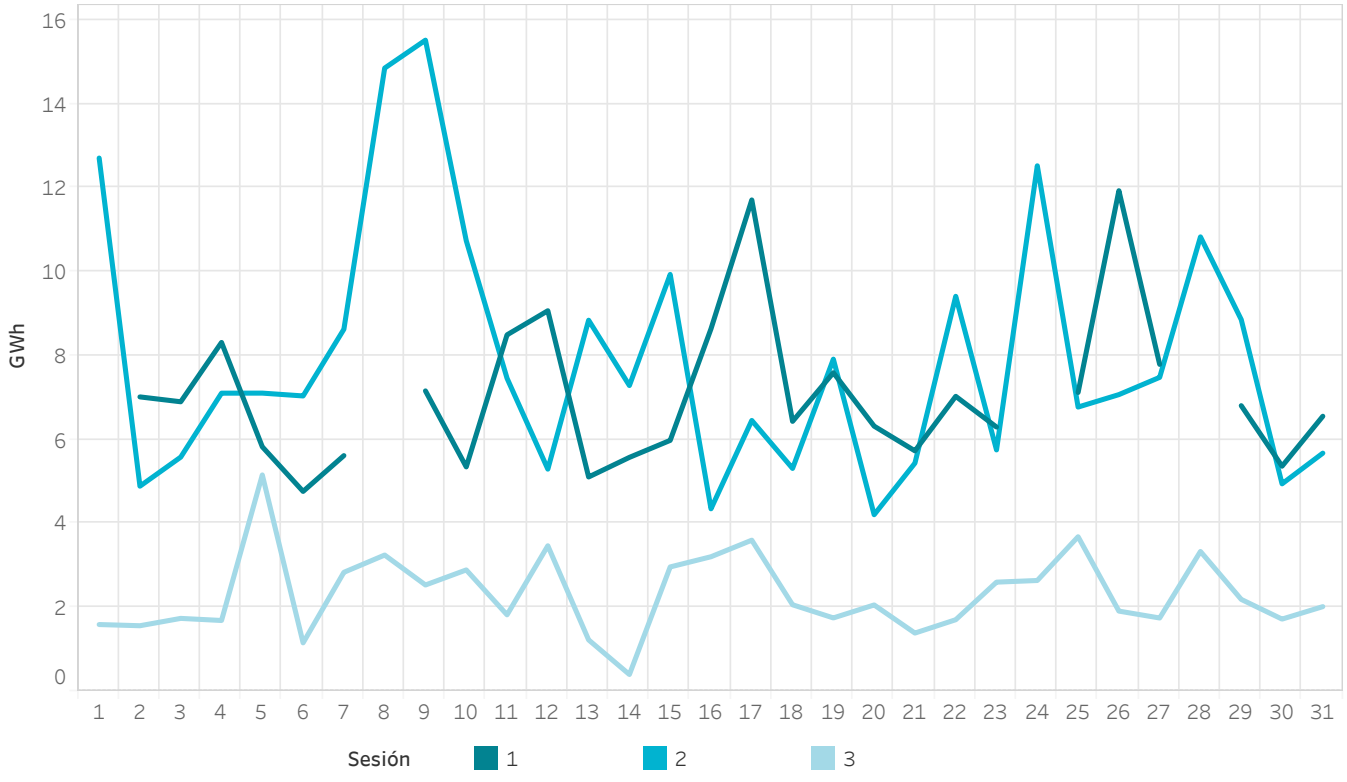
### En Portugal




## 2.4 Energía por sesión de subastas en IDAs

### En Portugal

**La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación por fecha de sesión.**



## 2.5 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

### En España

**Los valores referidos a M-1 corresponden a septiembre 2026 y los valores Y-1 corresponden a octubre 2025**

| Sesión | Precio Medio Aritmético | Precio Máximo | Precio Mínimo | Precio Medio M-1 | Precio Medio Y-1 | Energía M | Energía M-1 | Energía Y-1 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 170,81 | 368,99 | -19,92 | 143,45 | 70,95 | 1.019,4 | 1.115,0 | 1.232,6 |
| 2 | 168,93 | 400,00 | -12,83 | 143,04 | 74,27 | 1.235,2 | 1.202,9 | 1.187,3 |
| 3 | 157,90 | 450,00 | -18,56 | 120,57 | 68,14 | 392,7 | 374,2 | 369,8 |
| Todas | **167,30** | **450,00** | **-19,92** | **138,44** | **71,75** | **2.647,2** | **2.692,2** | **2.789,6** |

## 2.6 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

### En Portugal

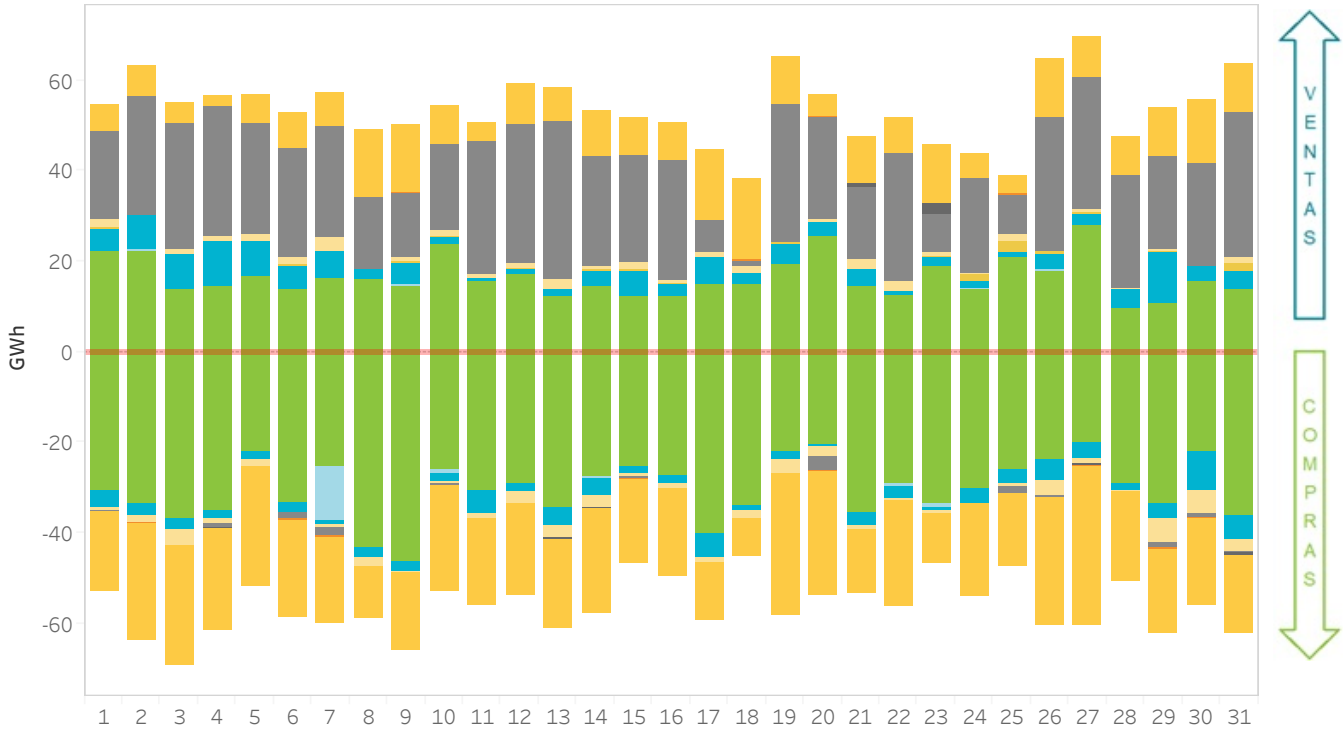
**Los valores referidos a M-1 corresponden a septiembre 2026 y los valores Y-1 corresponden a octubre 2025**

| Sesión | Precio Medio Aritmético | Precio Máximo | Precio Mínimo | Precio Medio M-1 | Precio Medio Y-1 | Energía M | Energía M-1 | Energía Y-1 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 173,69 | 419,00 | -19,92 | 145,25 | 72,77 | 190,5 | 176,5 | 133,9 |
| 2 | 170,87 | 409,07 | -12,83 | 144,58 | 76,46 | 246,0 | 204,5 | 186,5 |
| 3 | 162,98 | 450,01 | -18,56 | 124,35 | 74,60 | 71,9 | 72,1 | 61,4 |
| Todas | **170,25** | **450,01** | **-19,92** | **140,55** | **74,69** | **508,5** | **453,1** | **381,8** |

## 2.7 Energía incremental por tecnología en IDAs

### En España

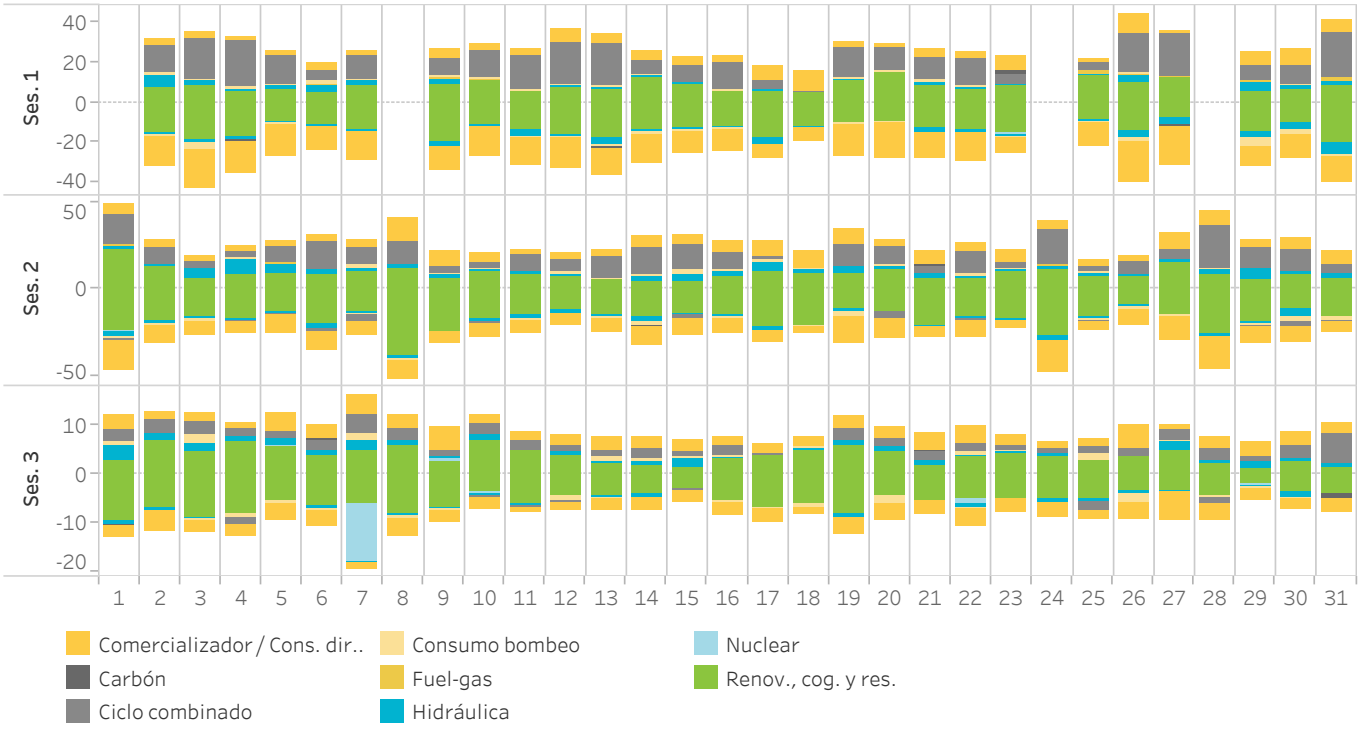
**Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.**




## 2.8 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

### En España

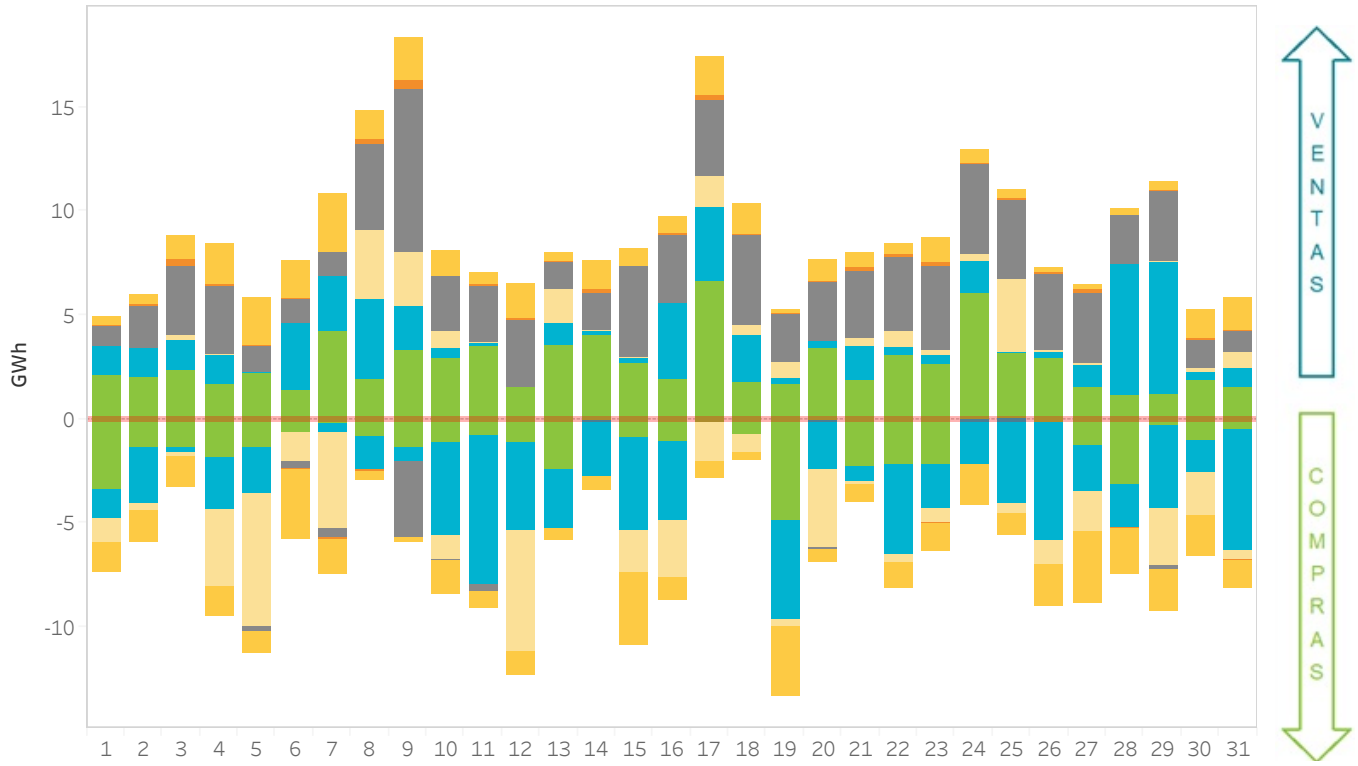
**Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del dia D+1.**



## 2.9 Energía incremental negociada por tecnología en IDAs

En Portugal

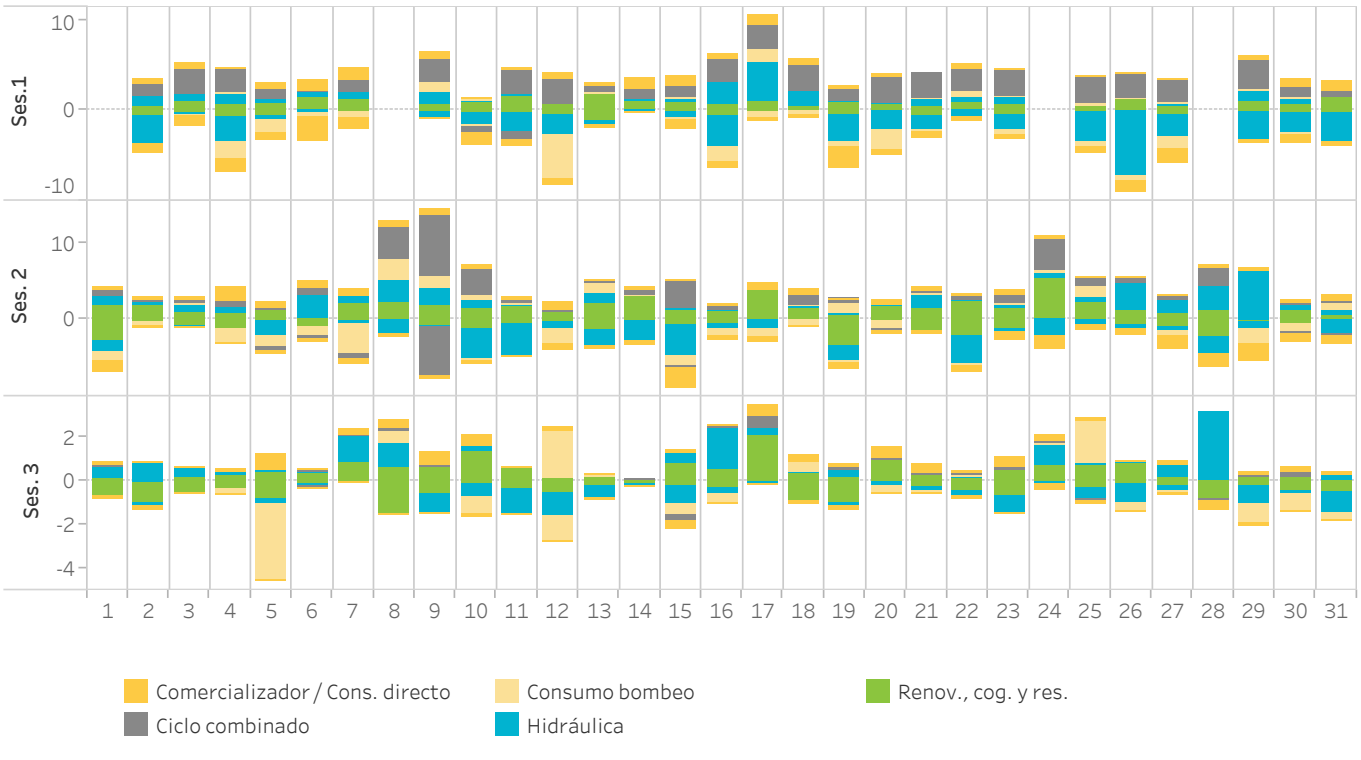
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.




## 2.10 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En Portugal

Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del dia D+1.



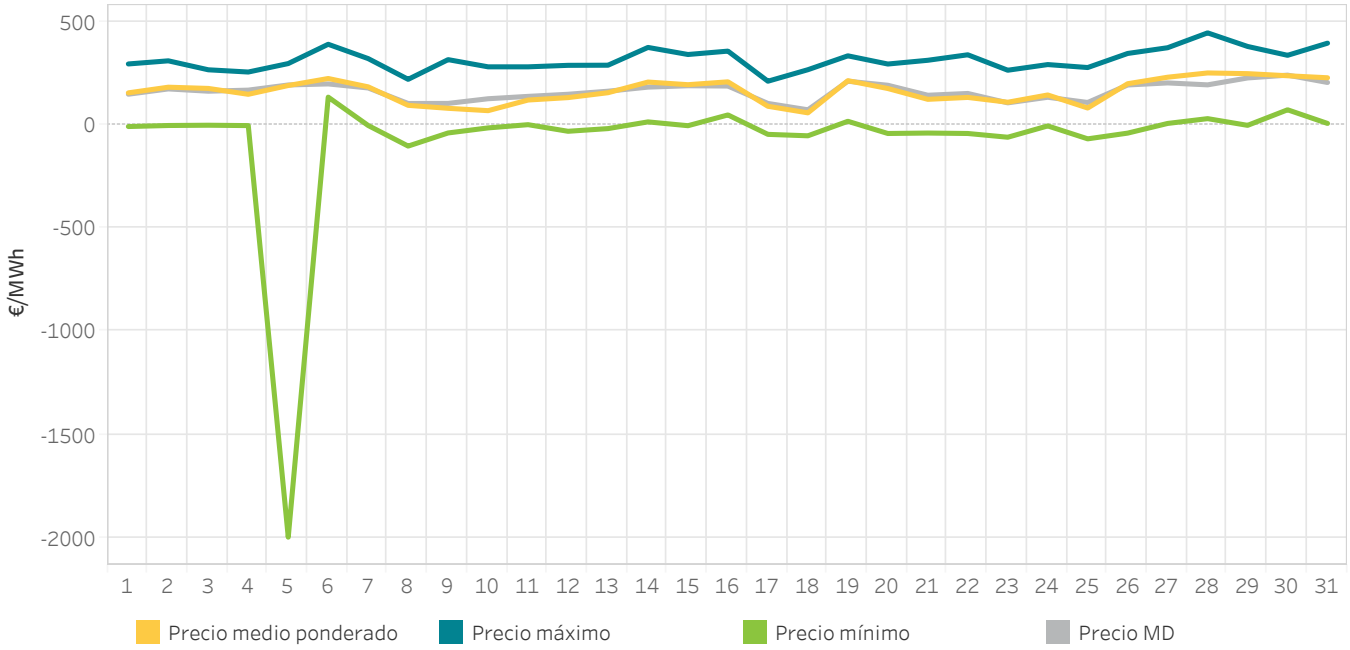
# 3. Mercado intradiario continuo

- Precios y energías en el mercado intradiario continuo
- Tecnologías en el mercado intradiario continuo
- Cuotas por tecnología tras el mercado intradiario continuo



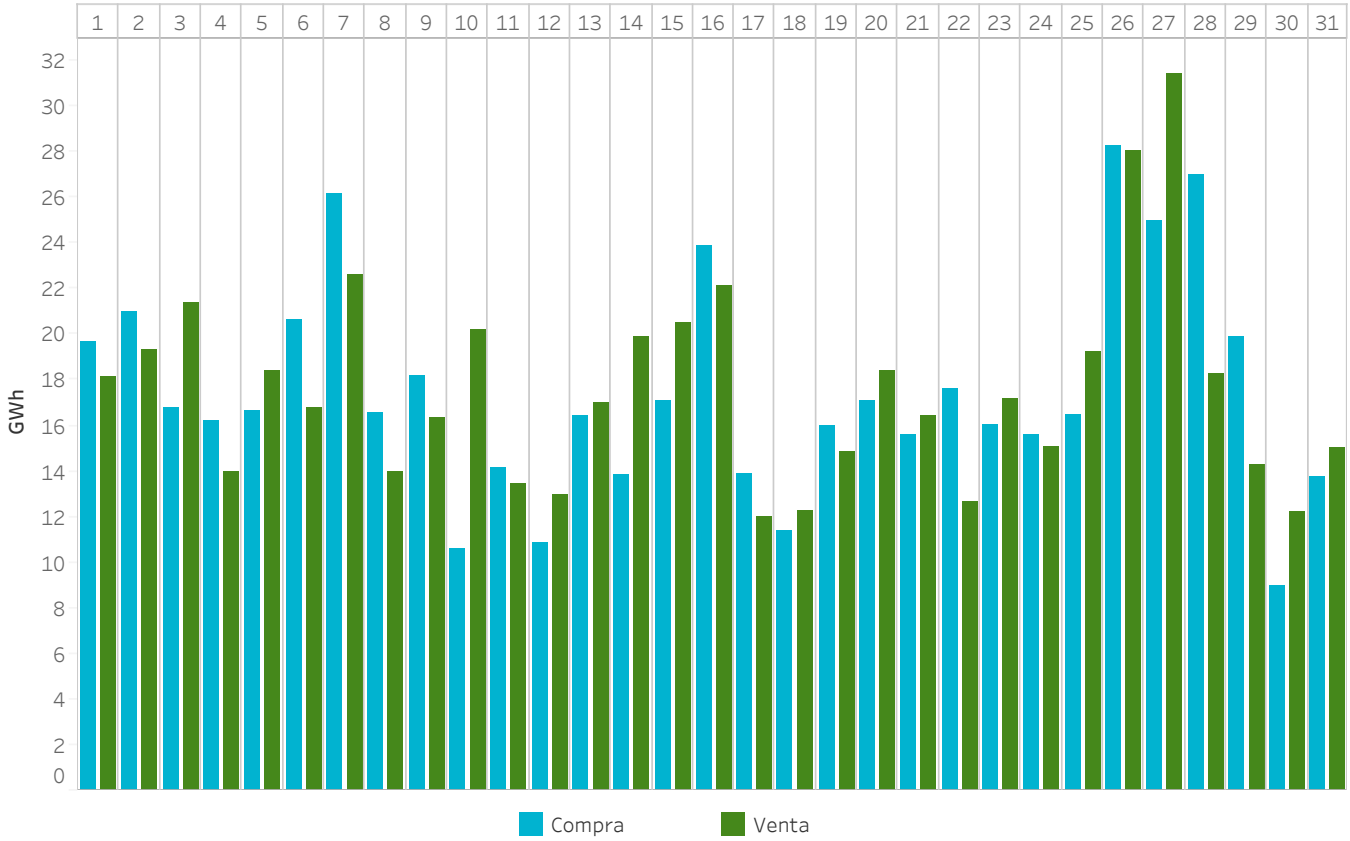
## 3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

### En España



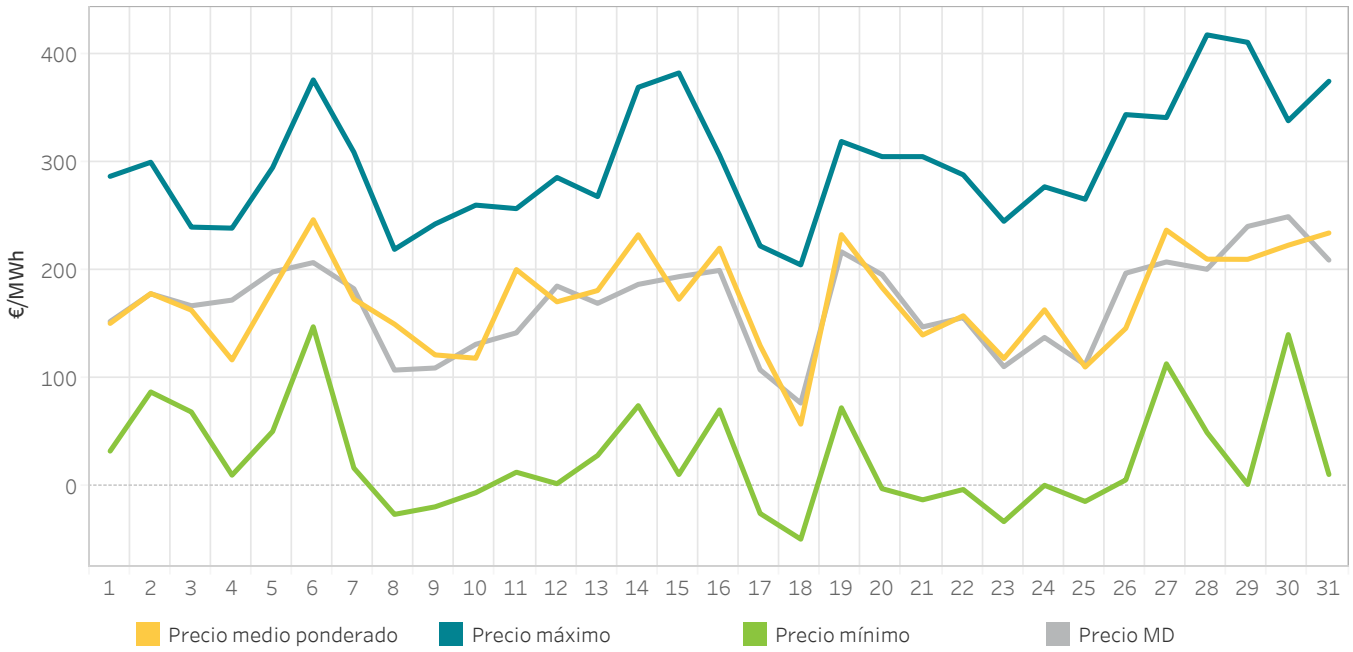

## 3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

### En España



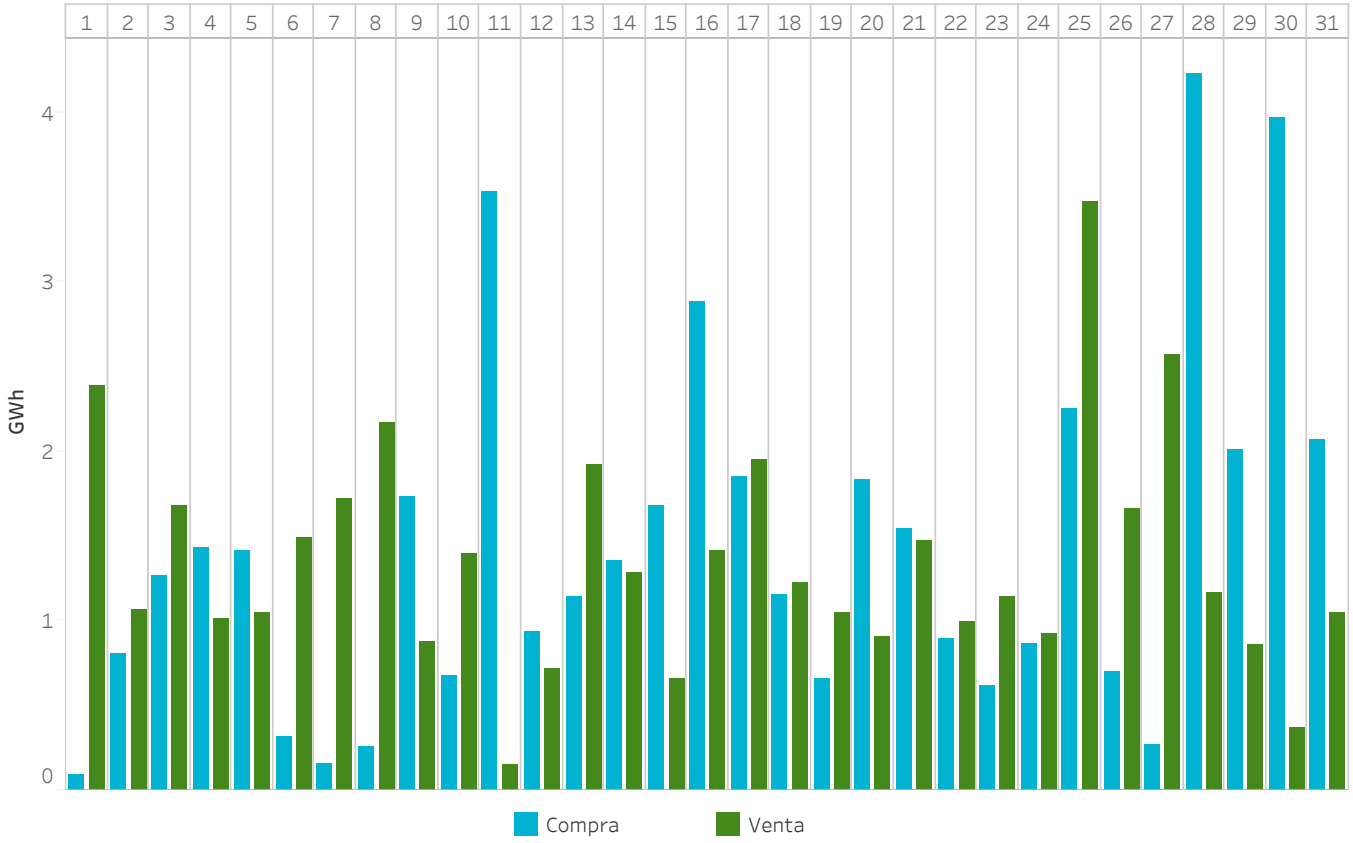
## 3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal




## 3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

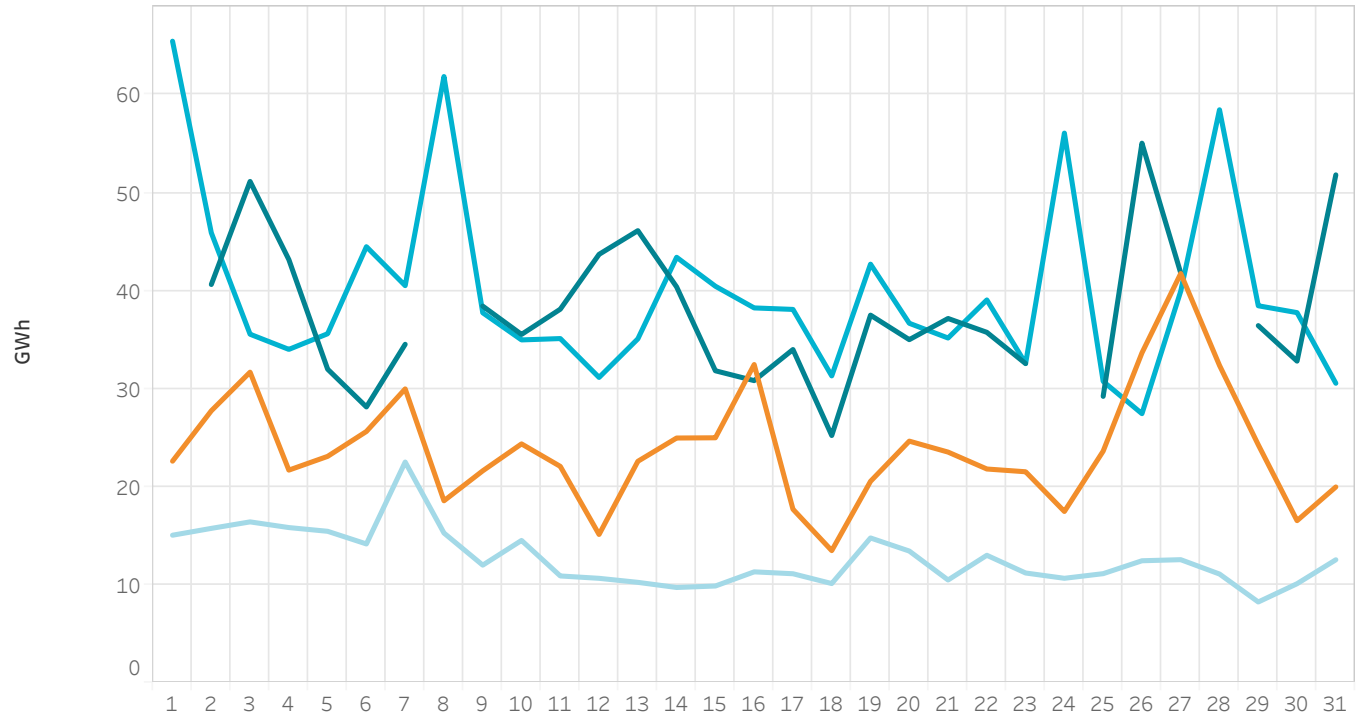
En Portugal



## 3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

### En España

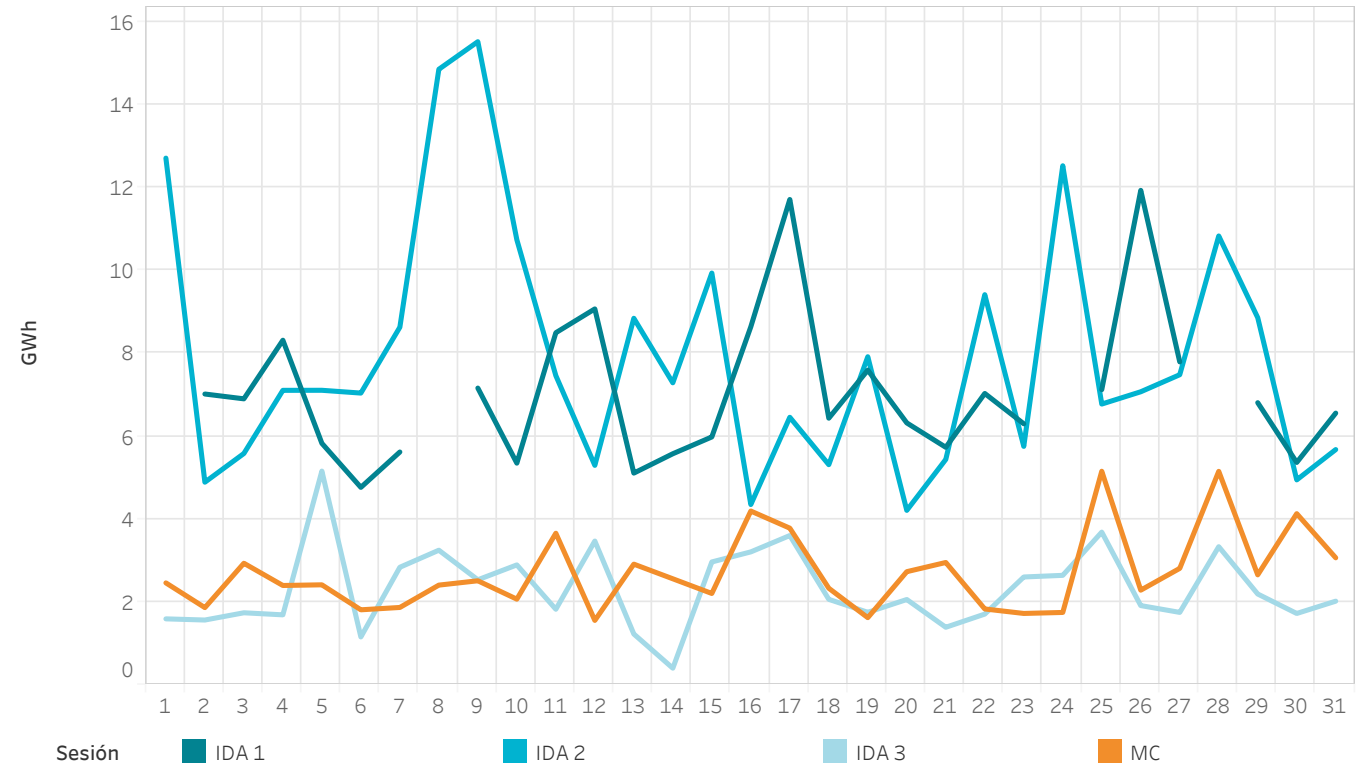
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.




## 3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

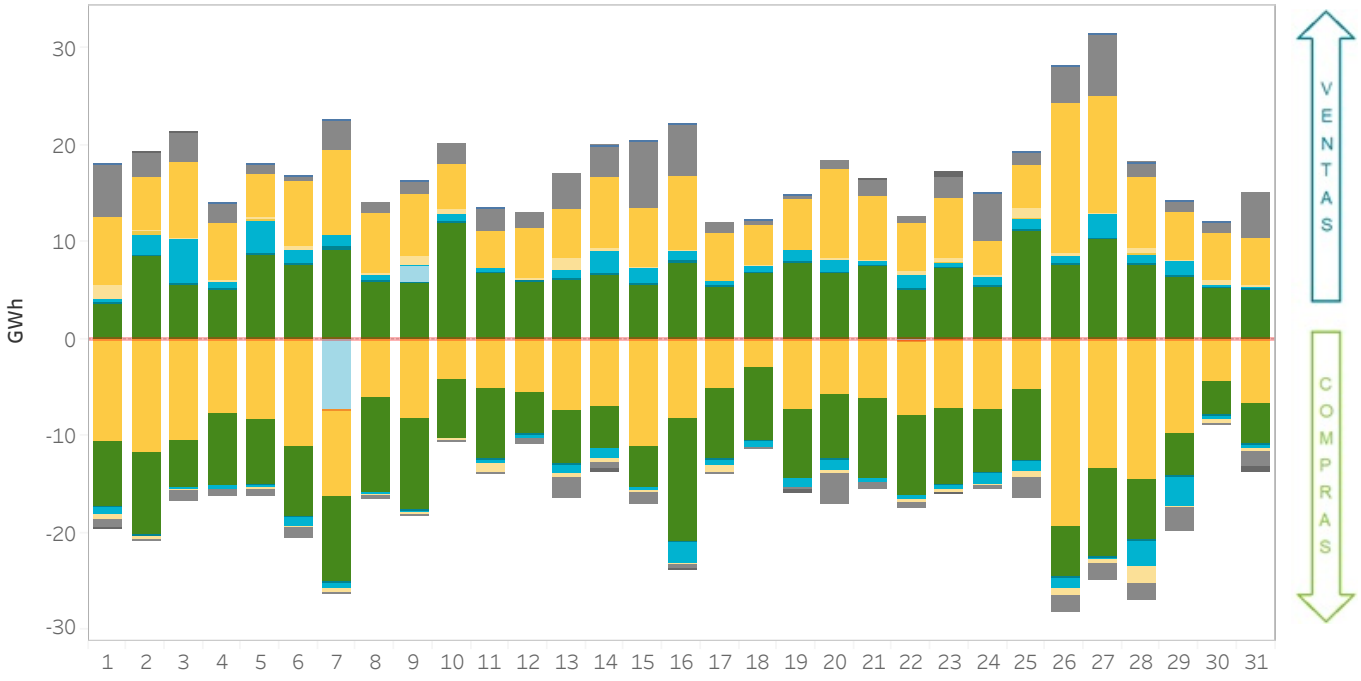
### En Portugal

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



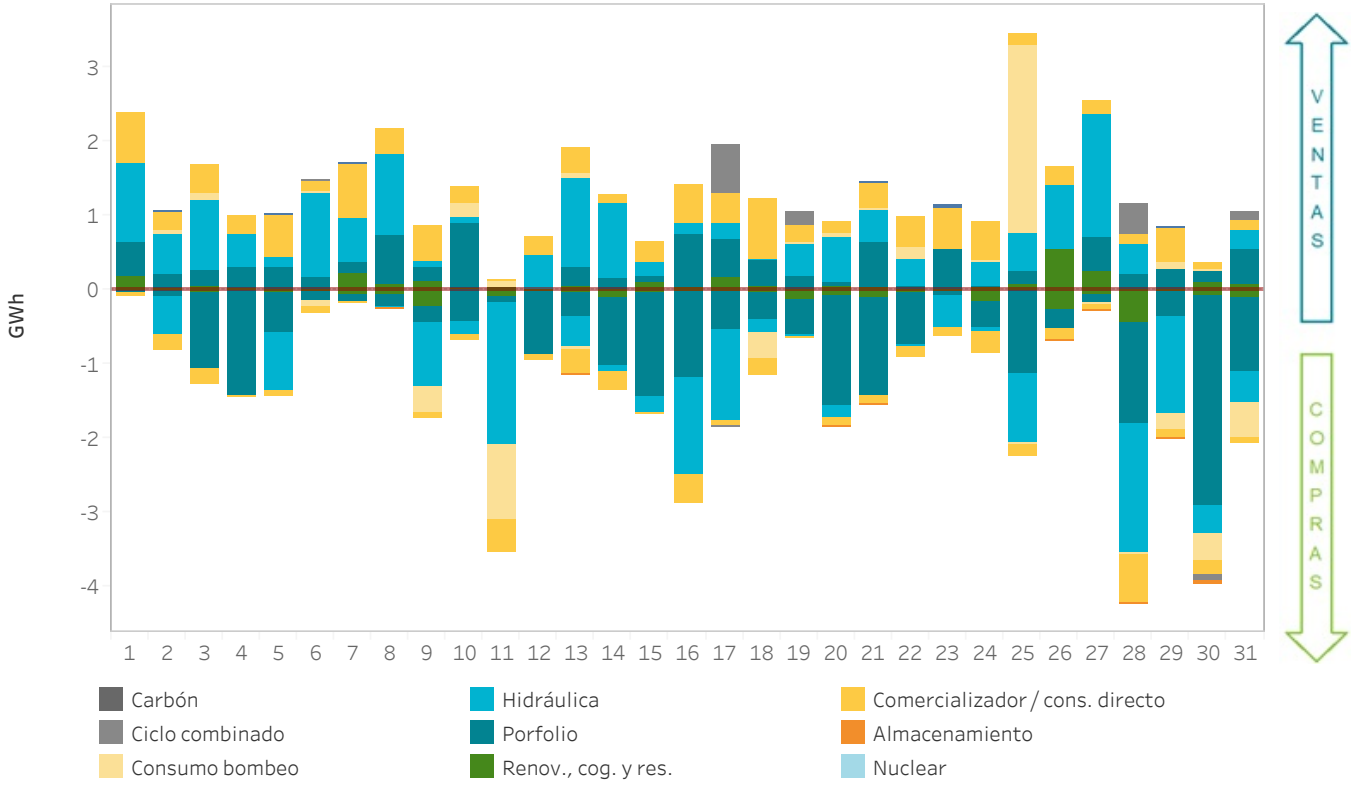
## 3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

### En España



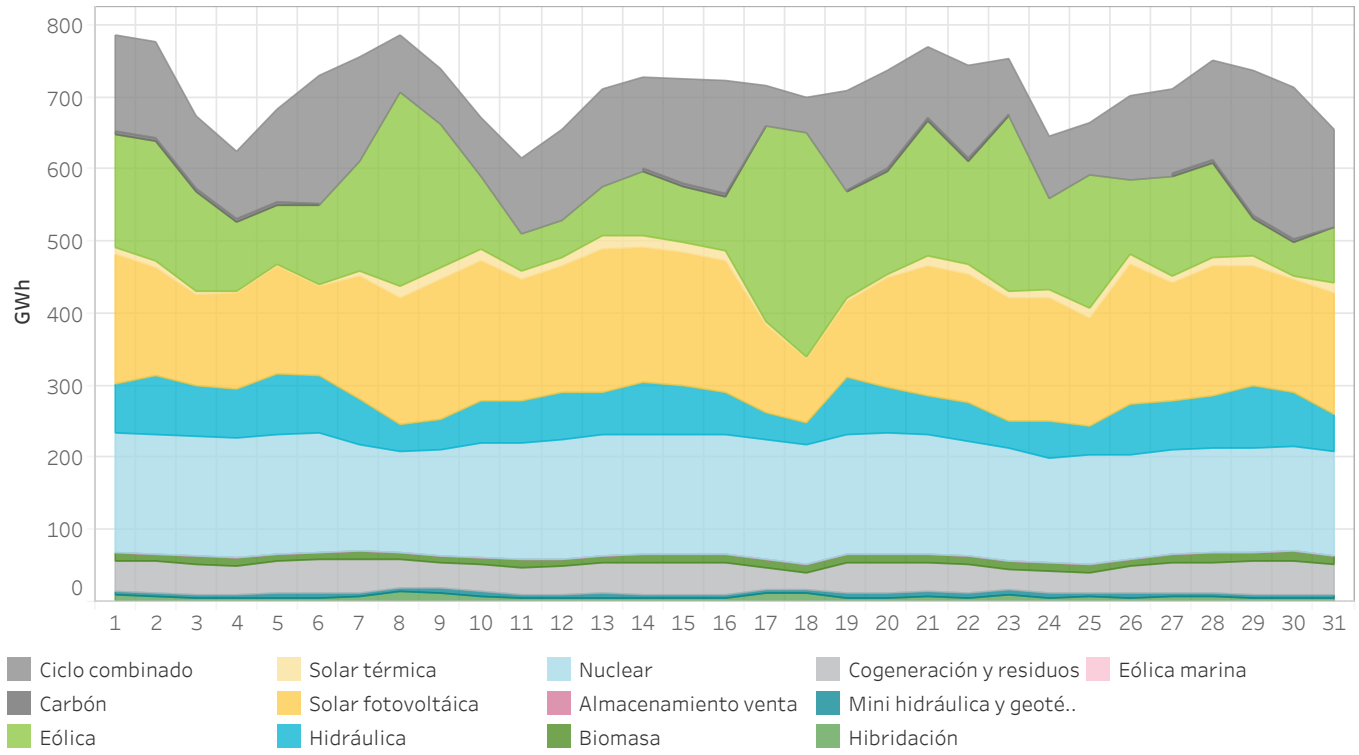

## 3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

### En Portugal



## 3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

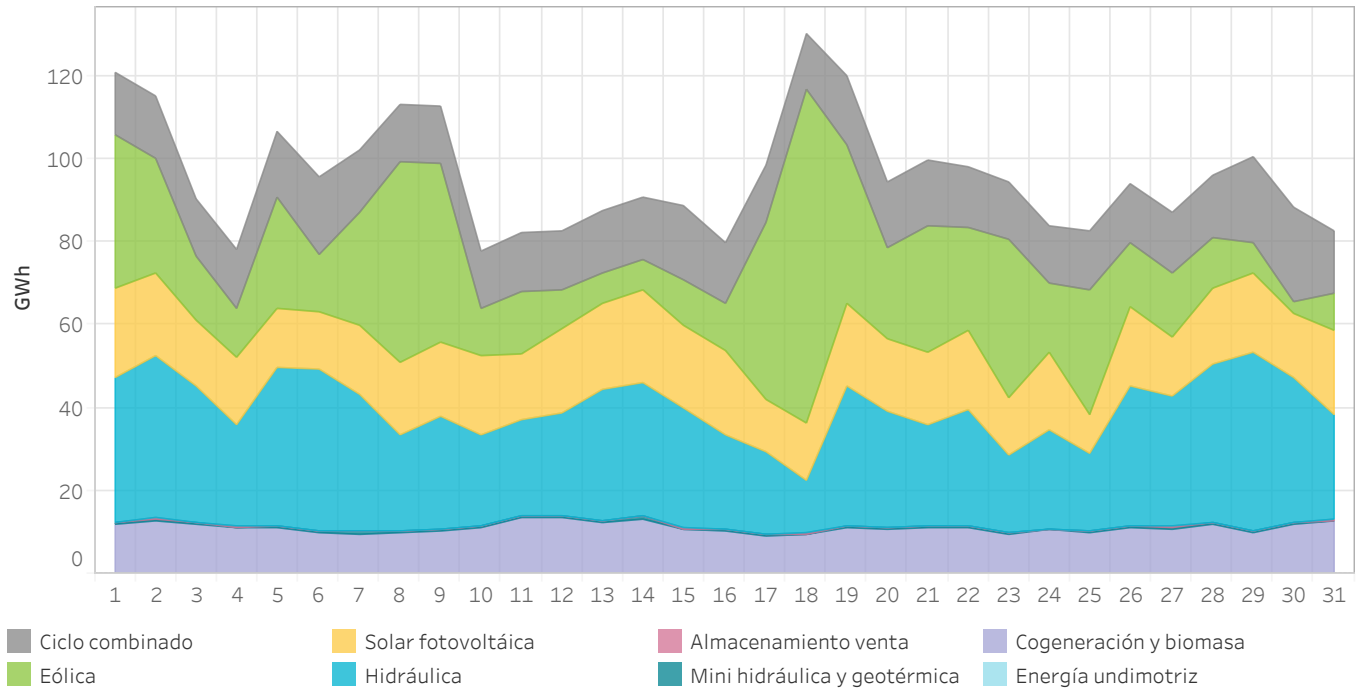
### En España




## 3.10 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

### En Portugal

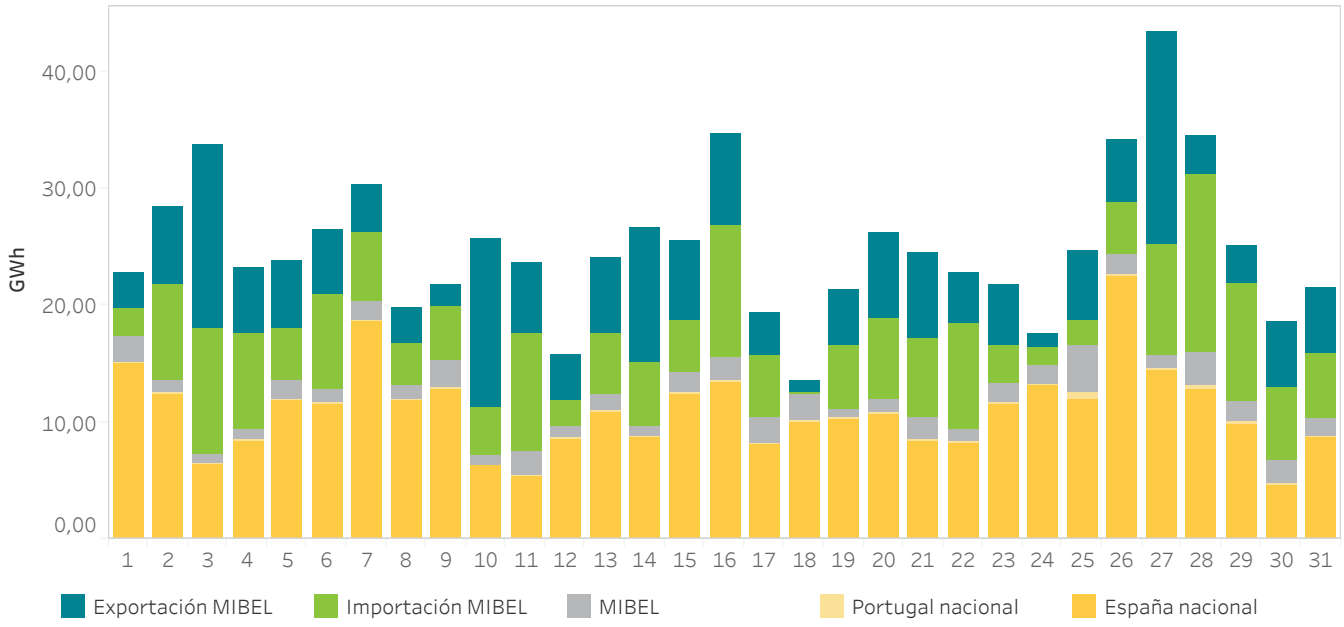
**Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.**



## 3.11 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por zona de negociación

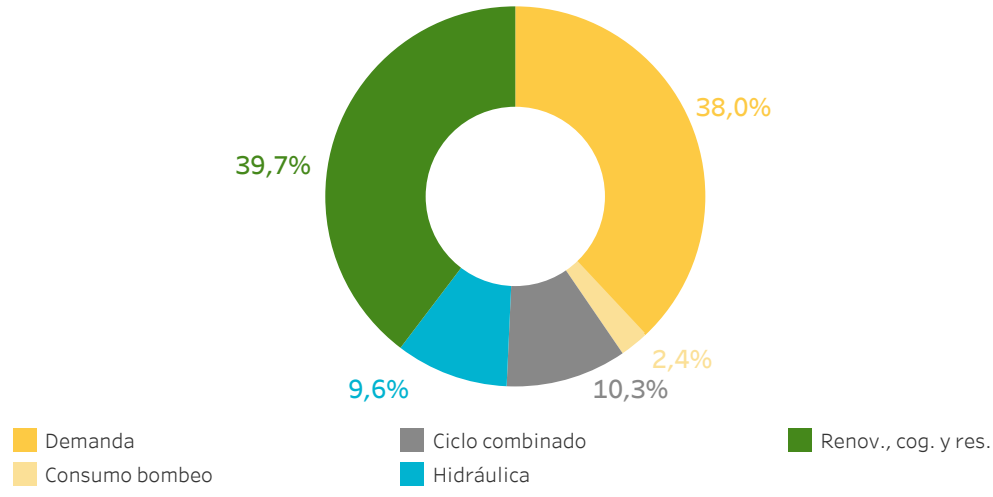
**En España, Portugal y MIBEL**

**La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.**

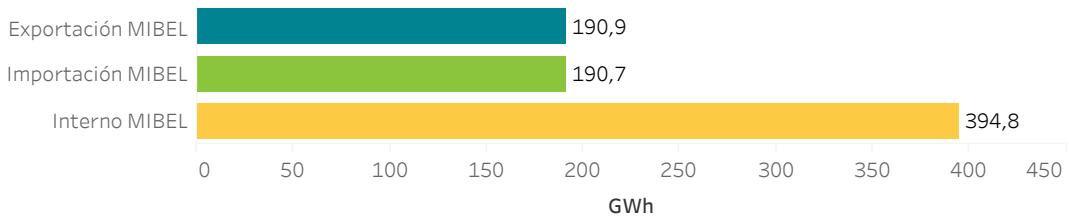



## 3.12 Tecnologías en el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBCIC) y energía por zona de negociación

**MIBEL**




**Energía por zona de negociación en el MIBEL**



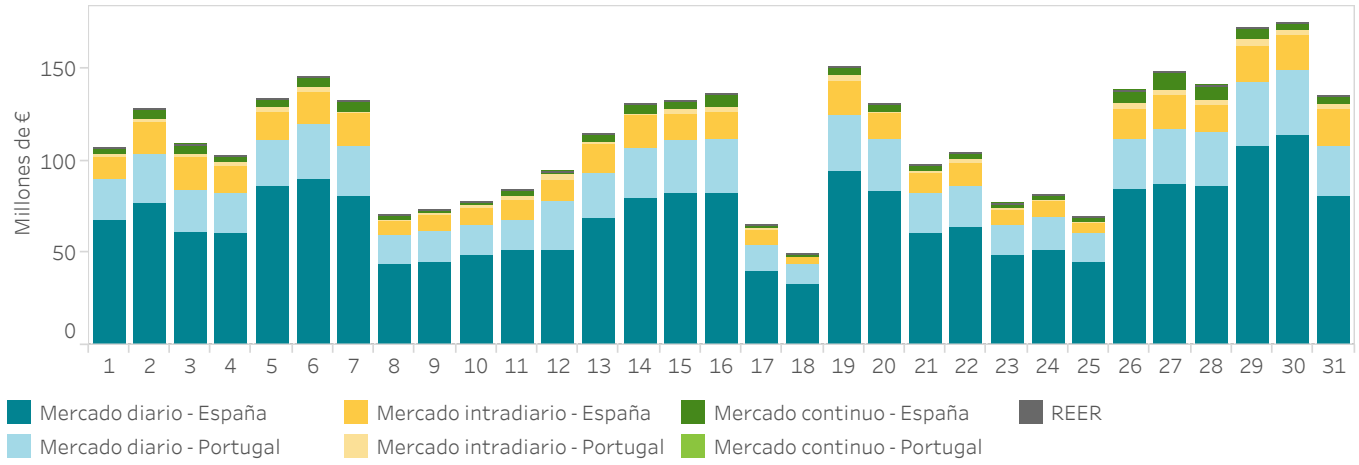
# 4. Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras en el MIBEL
- Rentas de congestión
- Régimen Económico de Energías Renovables (REER)
- Componentes del precio final



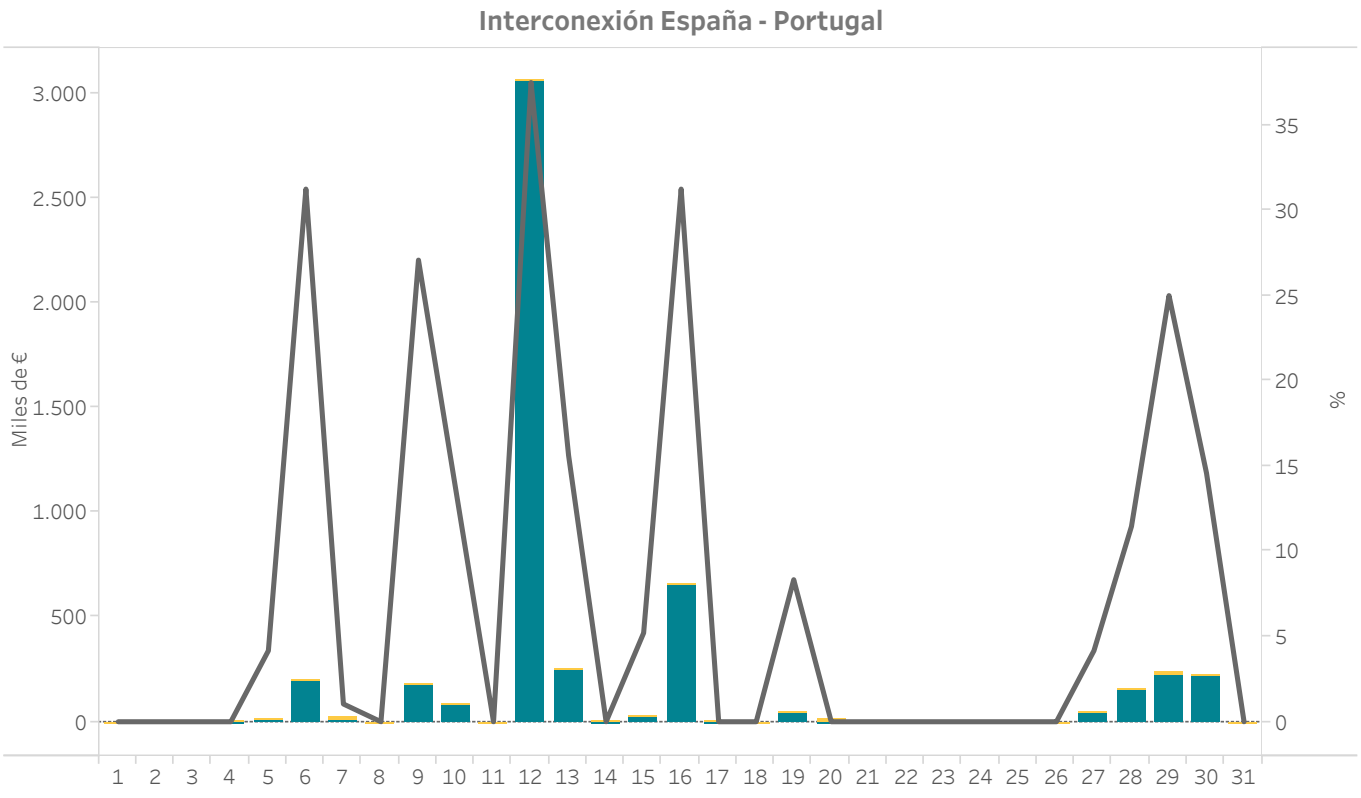
# 4.1 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL

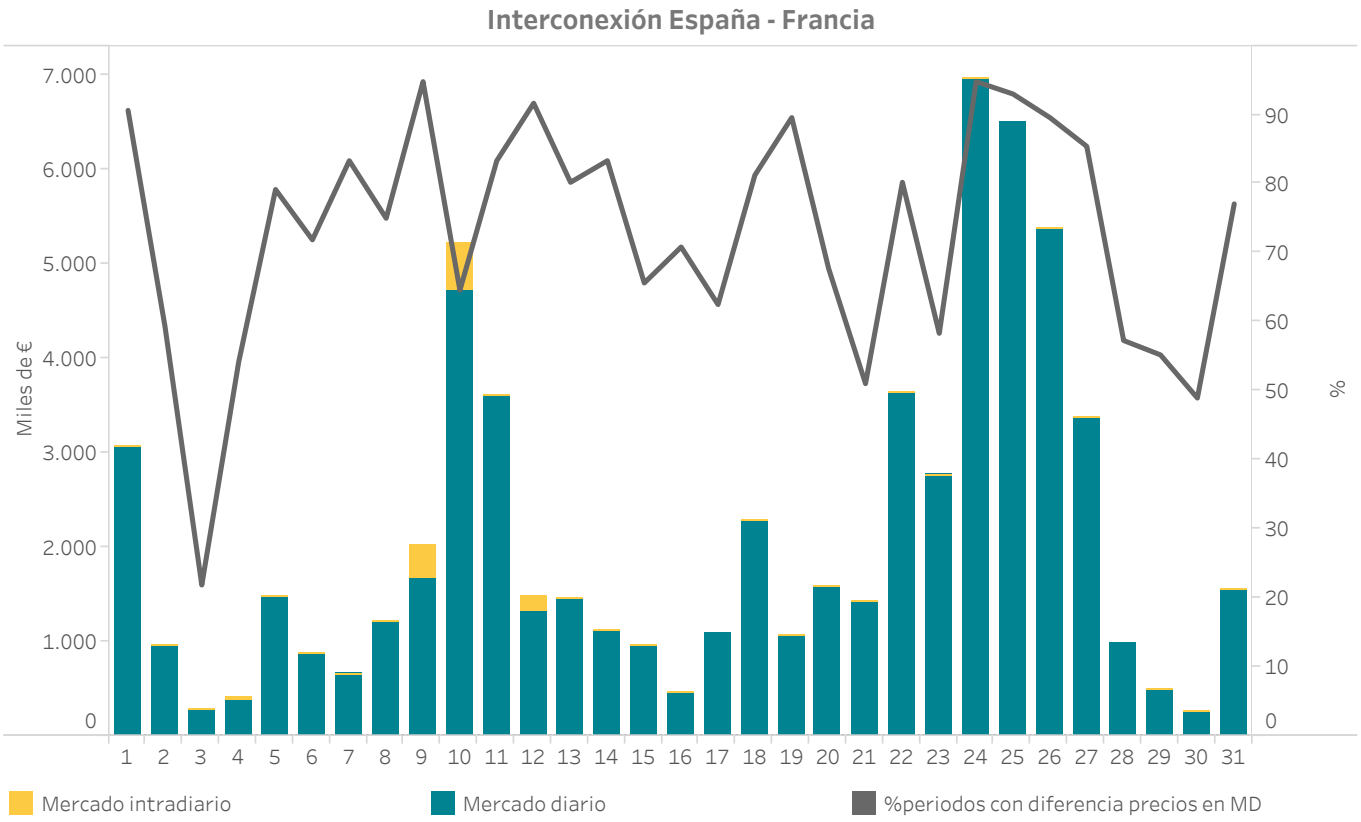
La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra.



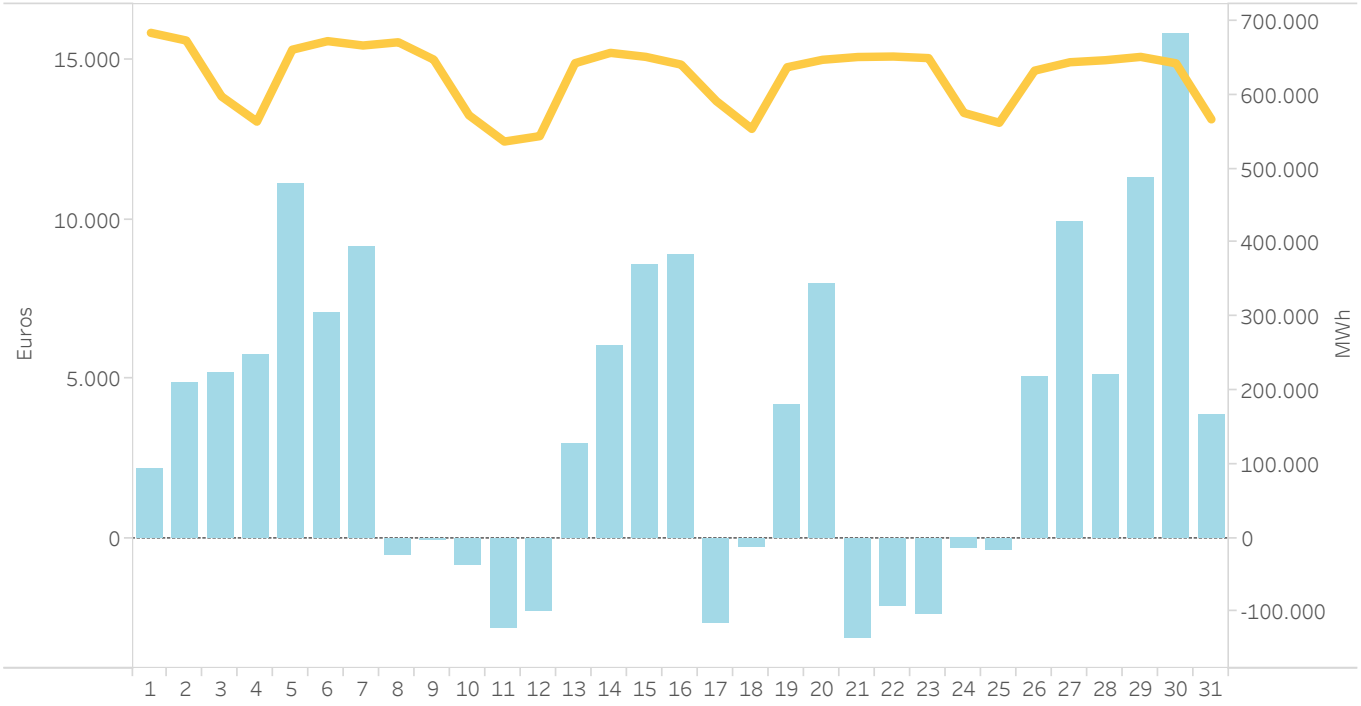

| Día | M.Diario España (Euros) | M.Diario Portugal (Euros) | M.Intradiario España (Euros) | M.Intradiario Portugal (Euros) | M.Continuo España (Euros) | M.Continuo Portugal (Euros) | REER (Euros) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 67.342.144 | 22.670.610 | 11.128.538 | 1.782.355 | 3.618.640 | 14.664 | 2.166 |
| 2 | 76.648.771 | 26.370.357 | 18.039.183 | 1.857.969 | 5.155.312 | 146.661 | 4.827 |
| 3 | 61.673.887 | 22.189.574 | 17.737.723 | 1.352.896 | 5.889.969 | 171.358 | 5.151 |
| 4 | 60.638.347 | 21.617.290 | 14.687.418 | 2.037.970 | 3.329.369 | 153.964 | 5.749 |
| 5 | 85.767.300 | 25.054.247 | 15.018.837 | 2.910.687 | 4.382.520 | 265.052 | 11.082 |
| 6 | 89.613.067 | 29.887.218 | 17.921.034 | 2.079.038 | 5.965.065 | 63.459 | 7.041 |
| 7 | 80.466.709 | 27.513.635 | 16.975.426 | 1.572.685 | 5.681.419 | 17.473 | 9.115 |
| 8 | 44.132.794 | 15.409.419 | 7.775.351 | 699.645 | 2.087.330 | 28.627 | 531 |
| 9 | 45.001.137 | 15.846.744 | 9.266.321 | 1.341.893 | 1.639.683 | 244.947 | 22 |
| 10 | 48.157.425 | 16.895.894 | 8.726.764 | 1.721.357 | 1.873.341 | 57.545 | 854 |
| 11 | 51.026.103 | 17.089.673 | 10.493.676 | 2.152.232 | 2.343.442 | 716.521 | 2.804 |
| 12 | 51.152.644 | 26.705.861 | 11.629.223 | 2.897.123 | 2.063.674 | 129.259 | 2.280 |
| 13 | 68.567.580 | 24.731.409 | 15.095.260 | 1.740.020 | 3.670.449 | 203.948 | 2.938 |
| 14 | 79.871.571 | 27.412.311 | 16.757.863 | 1.252.220 | 5.379.715 | 300.000 | 6.015 |
| 15 | 82.489.625 | 27.868.136 | 14.599.616 | 2.977.677 | 4.808.004 | 270.008 | 8.525 |
| 16 | 82.247.302 | 28.970.003 | 15.201.499 | 2.427.896 | 6.753.733 | 634.964 | 8.867 |
| 17 | 40.207.742 | 13.912.925 | 8.514.331 | 639.069 | 1.681.538 | 280.033 | 2.664 |
| 18 | 33.180.039 | 10.391.743 | 4.263.971 | 328.786 | 741.593 | 114.155 | 305 |
| 19 | 93.961.743 | 30.026.982 | 18.846.955 | 3.388.766 | 4.503.408 | 169.402 | 4.169 |
| 20 | 83.044.502 | 28.569.936 | 13.374.856 | 1.422.430 | 4.442.207 | 339.273 | 7.939 |
| 21 | 60.603.927 | 21.651.826 | 11.218.936 | 1.097.058 | 2.887.057 | 280.795 | 3.152 |
| 22 | 63.940.564 | 22.430.970 | 12.473.533 | 2.010.274 | 2.995.188 | 145.046 | 2.133 |
| 23 | 48.155.853 | 16.972.266 | 7.629.759 | 1.249.753 | 2.401.092 | 123.206 | 2.393 |
| 24 | 51.585.800 | 17.553.034 | 8.559.670 | 970.693 | 2.468.164 | 137.212 | 344 |
| 25 | 44.557.286 | 15.397.514 | 6.039.202 | 1.133.666 | 1.771.567 | 294.705 | 415 |
| 26 | 83.824.281 | 27.582.035 | 16.650.226 | 3.025.604 | 6.856.787 | 77.013 | 5.044 |
| 27 | 86.609.435 | 30.376.500 | 18.361.929 | 2.748.464 | 10.168.024 | 53.710 | 9.903 |
| 28 | 85.946.352 | 29.268.209 | 15.004.365 | 2.203.796 | 7.971.865 | 872.596 | 5.095 |
| 29 | 107.488.449 | 35.554.683 | 19.207.240 | 3.372.930 | 5.904.251 | 424.550 | 11.319 |
| 30 | 112.951.737 | 36.470.153 | 18.863.623 | 2.261.873 | 3.597.764 | 879.314 | 15.799 |
| 31 | 80.320.669 | 27.697.829 | 20.072.366 | 2.639.499 | 4.568.072 | 471.520 | 3.812 |
| Total | 2.151.174.785 | 740.088.987 | 420.134.694 | 59.296.323 | 127.600.241 | 8.080.981 | 152.453 |

## 4.2 Rentas de congestión

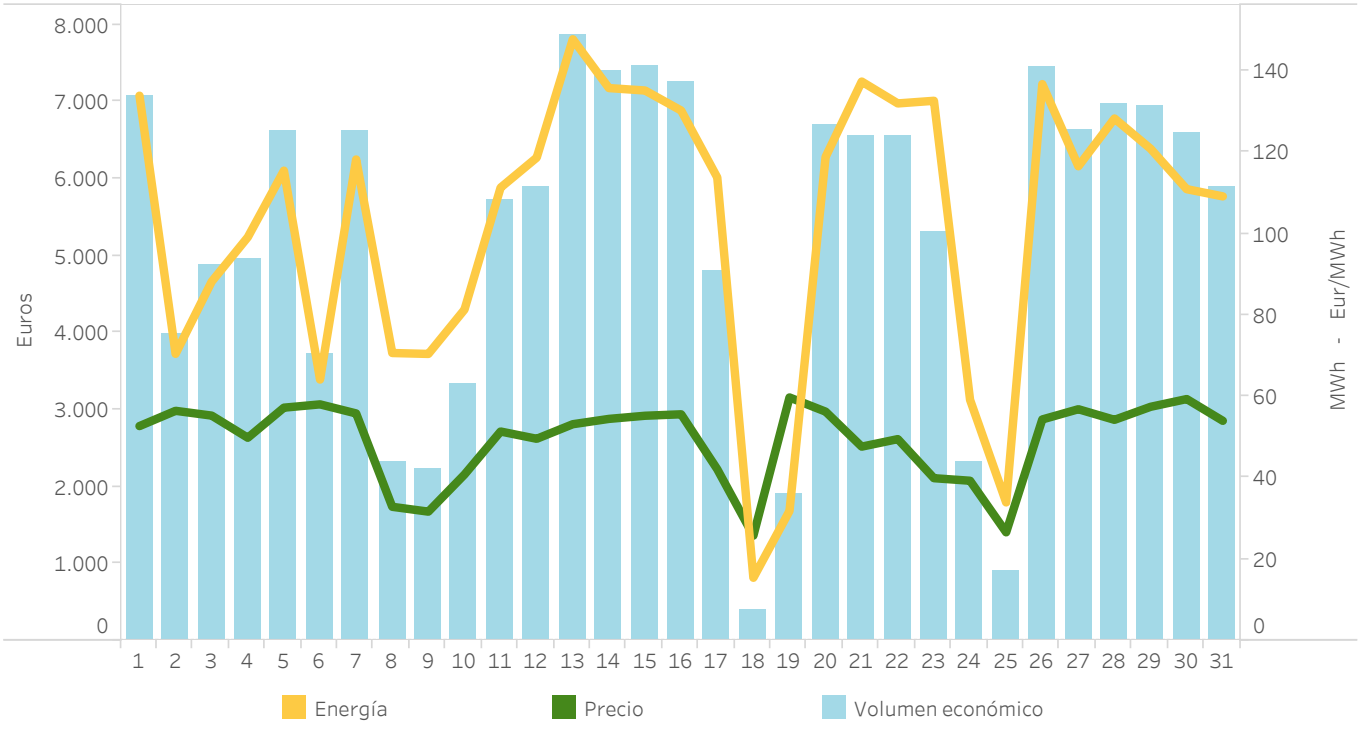


## 4.3 Excedente/Déficit repercutido a las unidades de adquisición por el REER



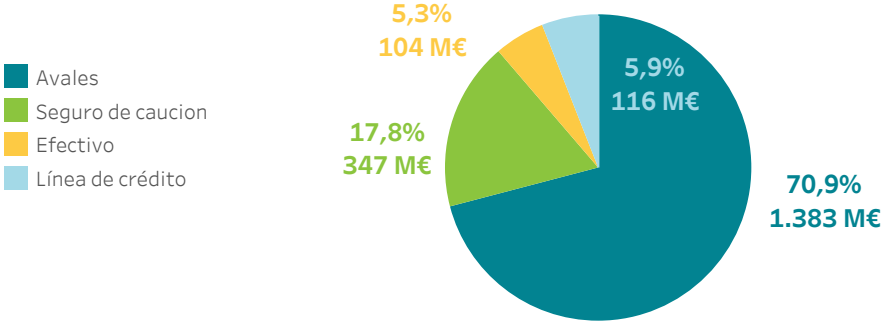

## 4.4 Datos medios de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



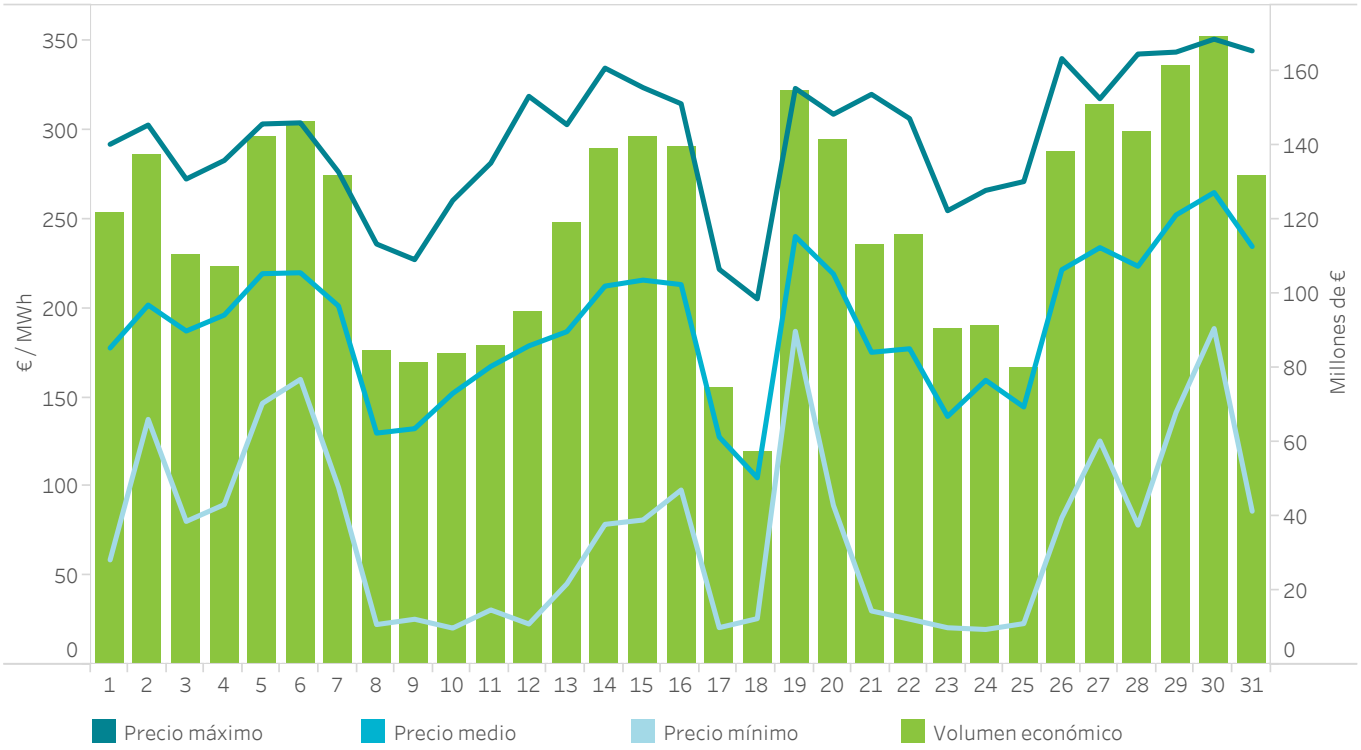
## 4.5 Energías e importes liquidados en el REER

| Día | Importe percibido (EUR) | Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh) | | | Nº periodos Precio mercado diario <= Precio de exención de cobro | Excedente / déficit del REER repercutido a la demanda nacional | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Energía de subasta | Energía precio mercado <= Precio exención cobro | Energía total liquidada | | Importe pagado por la demanda (EUR) | Energía de reparto a la demanda (MWh) | Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh) |
| 01 | 7.064 | 134 | 0 | 134 | 0 | 2.166 | 684.256 | -0,003166 |
| 02 | 3.983 | 71 | 0 | 71 | 0 | 4.827 | 673.893 | -0,007162 |
| 03 | 4.881 | 88 | 0 | 88 | 0 | 5.151 | 598.041 | -0,008614 |
| 04 | 4.946 | 99 | 0 | 99 | 0 | 5.749 | 563.995 | -0,010194 |
| 05 | 6.616 | 116 | 0 | 116 | 0 | 11.082 | 661.429 | -0,016755 |
| 06 | 3.727 | 64 | 0 | 64 | 0 | 7.041 | 673.064 | -0,010462 |
| 07 | 6.606 | 118 | 0 | 118 | 0 | 9.115 | 667.113 | -0,013663 |
| 08 | 2.326 | 46 | 25 | 71 | 21 | -531 | 671.526 | 0,000790 |
| 09 | 2.235 | 43 | 28 | 70 | 23 | -22 | 648.034 | 0,000034 |
| 10 | 3.322 | 64 | 17 | 81 | 18 | -854 | 572.548 | 0,001492 |
| 11 | 5.724 | 111 | 0 | 111 | 0 | -2.804 | 536.984 | 0,005222 |
| 12 | 5.890 | 109 | 10 | 119 | 4 | -2.280 | 544.294 | 0,004190 |
| 13 | 7.864 | 148 | 0 | 148 | 0 | 2.938 | 643.199 | -0,004567 |
| 14 | 7.403 | 136 | 0 | 136 | 0 | 6.015 | 657.157 | -0,009152 |
| 15 | 7.475 | 135 | 0 | 135 | 0 | 8.525 | 651.733 | -0,013080 |
| 16 | 7.249 | 130 | 0 | 130 | 0 | 8.867 | 641.241 | -0,013828 |
| 17 | 4.797 | 96 | 18 | 114 | 0 | -2.664 | 591.644 | 0,004502 |
| 18 | 399 | 8 | 7 | 15 | 17 | -305 | 554.156 | 0,000550 |
| 19 | 1.905 | 32 | 0 | 32 | 0 | 4.169 | 637.657 | -0,006538 |
| 20 | 6.693 | 110 | 9 | 119 | 0 | 7.939 | 647.757 | -0,012256 |
| 21 | 6.553 | 129 | 9 | 137 | 0 | -3.152 | 651.541 | 0,004838 |
| 22 | 6.541 | 128 | 4 | 132 | 0 | -2.133 | 652.174 | 0,003271 |
| 23 | 5.299 | 105 | 28 | 133 | 0 | -2.393 | 650.025 | 0,003681 |
| 24 | 2.327 | 45 | 14 | 59 | 20 | -344 | 575.785 | 0,000598 |
| 25 | 905 | 18 | 16 | 34 | 28 | -415 | 562.393 | 0,000737 |
| 26 | 7.438 | 137 | 0 | 137 | 0 | 5.044 | 633.067 | -0,007967 |
| 27 | 6.633 | 117 | 0 | 117 | 0 | 9.903 | 644.466 | -0,015366 |
| 28 | 6.966 | 128 | 0 | 128 | 0 | 5.095 | 647.193 | -0,007872 |
| 29 | 6.949 | 121 | 0 | 121 | 0 | 11.319 | 651.691 | -0,017369 |
| 30 | 6.590 | 111 | 0 | 111 | 0 | 15.799 | 642.991 | -0,024571 |
| 31 | 5.900 | 109 | 0 | 109 | 0 | 3.812 | 567.084 | -0,006722 |
| Total | 163.206 | 3.006 | 184 | 3.190 | 131 | 116.658 | 19.398.129 | -0,006014 |

## 4.6 Garantías formalizadas en el mercado eléctrico (31/10/2026)



## 4.7 Precio final medio y volumen económico del sistema eléctrico español - Demanda nacional




## 4.8 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español

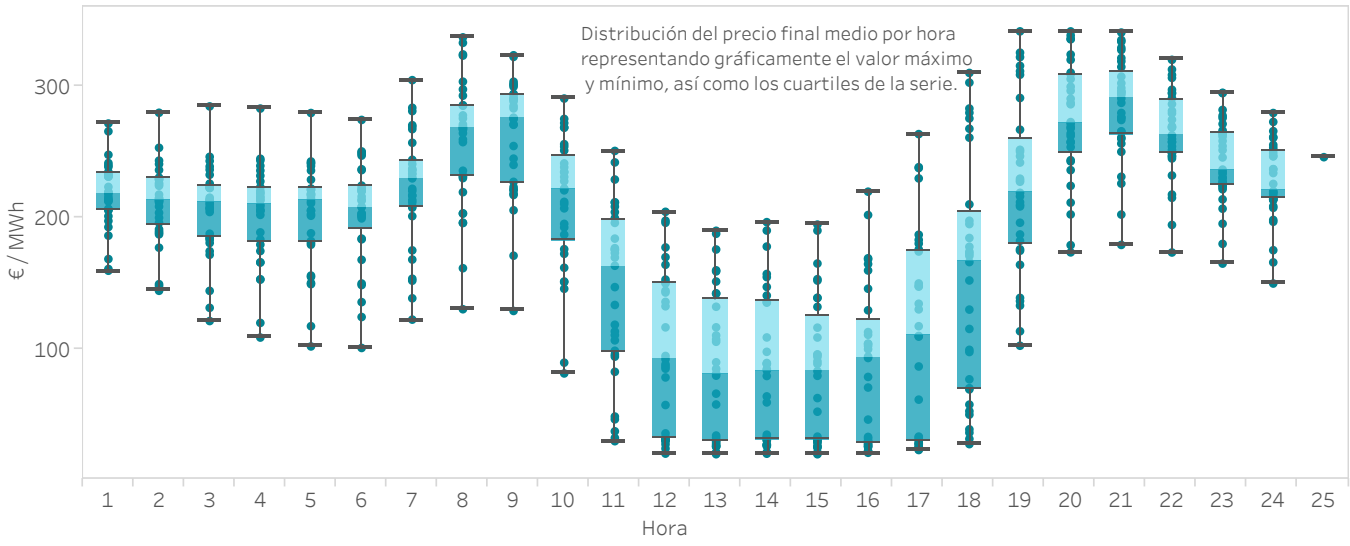
**Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la disposición adicional sexta del R.D. 216/2014, de 28 de marzo.**

| | Comercializador de referencia | | Mercado libre | | Demanda nacional | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | €/MWh | % | €/MWh | % | €/MWh | % |
| Mercado diario | 166,20 | 86,48 | 168,62 | 87,83 | 168,45 | 87,74 |
| Restricciones | 21,74 | 11,31 | 21,23 | 11,06 | 21,26 | 11,07 |
| Banda secundaria y Serv. RAD | 4,77 | 2,48 | 4,84 | 2,52 | 4,83 | 2,52 |
| Mercado intradiario | -0,04 | -0,02 | -0,37 | -0,19 | -0,35 | -0,18 |
| Otros procesos del OS | -1,46 | -0,76 | -1,48 | -0,77 | -1,47 | -0,77 |
| Desvíos | 0,74 | 0,38 | 0,66 | 0,34 | 0,66 | 0,35 |
| Pago por capacidad | 0,24 | 0,13 | 0,12 | 0,06 | 0,13 | 0,07 |
| Importe participac. servicios | 0,00 | 0,00 | -1,62 | -0,84 | -1,51 | -0,79 |
| REER | -0,01 | 0,00 | -0,01 | 0,00 | -0,01 | 0,00 |
| **Total** | **192,18** | **100,00** | **191,99** | **100,00** | **192,00** | **100,00** |

# 4.9 Precio final medio del sistema eléctrico español - Demanda nacional

Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la disposición adicional sexta del R.D. 216/2014, de 28 de marzo.

| Día | H01 | H02 | H03 | H04 | H05 | H06 | H07 | H08 | H09 | H10 | H11 | H12 | H13 | H14 | H15 | H16 | H17 | H18 | H19 | H20 | H21 | H22 | H23 | H24 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 205,9 | 212,6 | 207,7 | 206,1 | 202,7 | 201,0 | 220,2 | 257,3 | 254,3 | 220,8 | 147,5 | 92,9 | 66,8 | 64,7 | 63,4 | 71,4 | 87,4 | 115,8 | 182,5 | 242,7 | 276,0 | 257,5 | 225,2 | 213,9 |
| 2 | 186,5 | 177,3 | 174,7 | 174,8 | 179,6 | 199,5 | 235,9 | 277,6 | 289,5 | 234,8 | 175,9 | 143,4 | 142,5 | 141,1 | 139,4 | 146,3 | 147,8 | 166,4 | 229,6 | 267,7 | 287,0 | 257,3 | 234,7 | 214,4 |
| 3 | 201,2 | 189,7 | 183,3 | 183,6 | 182,4 | 184,2 | 201,2 | 231,2 | 221,2 | 207,1 | 184,2 | 153,2 | 117,0 | 85,4 | 96,2 | 129,9 | 150,2 | 172,9 | 216,2 | 257,3 | 265,5 | 246,4 | 227,3 | 214,2 |
| 4 | 218,1 | 211,7 | 209,9 | 209,9 | 212,4 | 201,7 | 208,8 | 232,0 | 240,1 | 221,7 | 175,7 | 136,3 | 106,1 | 98,5 | 94,7 | 111,4 | 148,4 | 178,0 | 228,3 | 268,9 | 275,9 | 251,3 | 236,5 | 225,6 |
| 5 | 215,9 | 215,1 | 207,3 | 205,5 | 205,2 | 208,4 | 230,6 | 267,8 | 274,6 | 241,2 | 208,5 | 164,4 | 151,7 | 155,0 | 153,5 | 160,1 | 174,5 | 210,1 | 241,8 | 290,2 | 295,5 | 269,4 | 254,3 | 233,9 |
| 6 | 214,3 | 208,5 | 206,4 | 202,2 | 201,5 | 203,1 | 233,3 | 268,4 | 270,4 | 234,4 | 211,7 | 196,2 | 176,0 | 178,2 | 165,4 | 168,5 | 183,2 | 197,8 | 227,3 | 263,8 | 294,4 | 274,3 | 251,3 | 236,9 |
| 7 | 234,7 | 224,2 | 213,6 | 208,6 | 205,6 | 203,3 | 217,1 | 269,3 | 270,7 | 238,3 | 204,3 | 170,2 | 160,2 | 157,4 | 132,5 | 104,3 | 110,5 | 152,5 | 196,2 | 257,3 | 256,2 | 232,0 | 214,0 | 197,0 |
| 8 | 205,7 | 191,3 | 172,0 | 153,4 | 150,6 | 150,2 | 152,3 | 196,0 | 217,2 | 146,2 | 38,3 | 25,2 | 27,5 | 33,5 | 34,2 | 34,0 | 34,3 | 32,5 | 114,0 | 202,5 | 231,1 | 215,1 | 195,5 | 175,4 |
| 9 | 168,7 | 148,4 | 144,6 | 153,2 | 155,2 | 168,2 | 175,3 | 203,2 | 205,7 | 151,7 | 49,4 | 32,7 | 30,9 | 31,4 | 32,1 | 32,8 | 32,4 | 39,8 | 136,9 | 211,5 | 225,9 | 217,6 | 206,9 | 198,4 |
| 10 | 206,8 | 203,8 | 204,4 | 205,1 | 211,0 | 212,9 | 211,7 | 230,0 | 227,2 | 151,3 | 47,3 | 21,9 | 20,9 | 21,3 | 21,6 | 22,9 | 24,6 | 53,5 | 164,4 | 224,2 | 259,8 | 254,0 | 221,6 | 219,7 |
| 11 | 212,4 | 213,5 | 212,9 | 213,5 | 214,5 | 213,7 | 213,5 | 219,4 | 221,1 | 176,2 | 113,9 | 58,2 | 33,4 | 34,0 | 32,5 | 30,8 | 33,7 | 100,0 | 211,8 | 271,4 | 274,1 | 247,0 | 223,1 | 218,6 |
| 12 | 223,4 | 230,4 | 222,6 | 218,8 | 217,8 | 208,0 | 222,0 | 270,7 | 275,8 | 212,1 | 99,3 | 30,9 | 26,7 | 27,1 | 25,9 | 27,0 | 26,1 | 70,0 | 208,6 | 287,0 | 301,9 | 294,7 | 271,1 | 255,2 |
| 13 | 231,4 | 213,1 | 213,5 | 216,0 | 218,3 | 221,2 | 237,2 | 275,3 | 291,0 | 230,9 | 177,0 | 85,7 | 58,6 | 60,2 | 53,1 | 47,2 | 62,3 | 130,5 | 209,8 | 261,9 | 290,5 | 262,4 | 245,7 | 216,2 |
| 14 | 219,6 | 214,4 | 211,3 | 213,2 | 221,1 | 220,3 | 233,2 | 292,5 | 321,9 | 274,9 | 196,1 | 117,0 | 81,9 | 80,2 | 80,3 | 79,5 | 110,0 | 171,1 | 266,7 | 319,6 | 328,7 | 286,1 | 266,2 | 253,2 |
| 15 | 238,5 | 228,8 | 222,8 | 218,4 | 217,5 | 224,4 | 243,9 | 284,8 | 300,7 | 255,8 | 199,8 | 133,0 | 107,9 | 89,2 | 96,6 | 104,7 | 134,9 | 195,2 | 251,5 | 305,1 | 314,3 | 281,0 | 263,1 | 251,3 |
| 16 | 232,6 | 226,3 | 222,6 | 220,4 | 221,3 | 222,2 | 256,8 | 285,3 | 299,3 | 268,3 | 211,6 | 144,7 | 110,9 | 109,4 | 109,3 | 102,9 | 130,6 | 184,7 | 250,1 | 296,2 | 293,2 | 268,3 | 230,5 | 213,4 |
| 17 | 213,1 | 200,0 | 185,1 | 166,2 | 156,2 | 149,0 | 168,4 | 196,3 | 218,3 | 162,1 | 94,8 | 31,3 | 22,1 | 22,2 | 20,9 | 22,0 | 25,6 | 71,0 | 133,5 | 173,8 | 179,4 | 173,7 | 165,3 | 150,2 |
| 18 | 159,9 | 149,7 | 131,8 | 109,3 | 102,6 | 101,4 | 122,9 | 130,7 | 129,4 | 90,3 | 33,3 | 32,0 | 35,1 | 35,7 | 31,8 | 26,3 | 28,4 | 28,6 | 103,1 | 179,3 | 202,4 | 194,6 | 180,3 | 166,2 |
| 19 | 193,0 | 188,6 | 187,9 | 188,9 | 188,3 | 201,7 | 229,8 | 259,3 | 301,2 | 290,3 | 250,6 | 204,5 | 187,9 | 190,3 | 194,8 | 202,1 | 229,8 | 260,7 | 290,7 | 308,8 | 321,0 | 290,6 | 261,5 | 246,5 |
| 20 | 241,5 | 236,2 | 236,4 | 239,4 | 241,7 | 236,7 | 240,7 | 267,4 | 288,1 | 271,8 | 229,0 | 177,5 | 159,4 | 136,2 | 116,8 | 93,8 | 117,9 | 174,3 | 246,7 | 299,3 | 295,9 | 259,7 | 233,3 | 220,2 |
| 21 | 197,6 | 196,2 | 184,4 | 179,7 | 180,8 | 183,7 | 207,6 | 266,6 | 293,6 | 222,2 | 107,2 | 36,7 | 31,7 | 31,8 | 30,5 | 30,7 | 31,1 | 98,3 | 218,9 | 286,0 | 306,9 | 305,9 | 277,3 | 248,9 |
| 22 | 231,3 | 225,2 | 224,1 | 223,3 | 222,2 | 220,1 | 236,2 | 264,1 | 282,8 | 253,9 | 169,9 | 89,0 | 29,9 | 27,5 | 27,1 | 27,2 | 26,5 | 58,5 | 187,4 | 272,5 | 279,4 | 249,2 | 227,3 | 207,5 |
| 23 | 161,2 | 144,7 | 121,8 | 120,4 | 117,9 | 124,8 | 153,8 | 203,4 | 223,3 | 195,4 | 111,1 | 34,0 | 26,7 | 28,1 | 29,6 | 28,7 | 29,3 | 77,7 | 176,1 | 236,1 | 250,0 | 244,9 | 230,0 | 218,2 |
| 24 | 219,2 | 217,6 | 215,2 | 215,4 | 216,6 | 216,1 | 216,6 | 235,6 | 244,8 | 192,7 | 83,3 | 21,4 | 22,2 | 22,3 | 22,3 | 23,4 | 24,1 | 50,9 | 175,0 | 253,5 | 265,2 | 249,2 | 224,4 | 208,8 |
| 25 | 213,5 | 187,4 | 180,9 | 166,2 | 149,7 | 136,1 | 139,0 | 161,8 | 171,3 | 82,1 | 30,8 | 28,4 | 28,5 | 28,4 | 26,5 | 28,4 | 28,8 | 37,2 | 139,3 | 243,6 | 260,8 | 268,6 | 264,2 | 260,5 |
| 26 | 239,7 | 240,7 | 243,0 | 243,4 | 242,7 | 249,4 | 267,1 | 332,5 | 275,4 | 187,3 | 119,0 | 87,4 | 85,6 | 84,5 | 83,9 | 100,5 | 176,0 | 267,5 | 308,4 | 323,7 | 327,1 | 308,2 | 264,9 | 246,8 |
| 27 | 231,2 | 229,3 | 225,9 | 227,6 | 239,2 | 248,3 | 270,1 | 303,1 | 290,0 | 227,7 | 163,7 | 150,3 | 132,6 | 135,7 | 139,2 | 169,3 | 237,7 | 282,8 | 311,0 | 309,9 | 298,3 | 279,1 | 258,2 | 236,7 |
| 28 | 233,0 | 229,2 | 232,6 | 231,9 | 228,9 | 236,1 | 280,8 | 323,7 | 284,7 | 172,7 | 96,4 | 79,1 | 80,4 | 90,0 | 91,3 | 113,4 | 187,2 | 275,2 | 321,7 | 338,1 | 333,4 | 312,3 | 294,7 | 265,6 |
| 29 | 247,7 | 243,3 | 238,8 | 235,8 | 235,8 | 250,3 | 304,2 | 336,6 | 303,1 | 251,0 | 173,3 | 151,2 | 142,8 | 147,6 | 152,5 | 165,0 | 238,3 | 309,7 | 315,1 | 335,5 | 340,3 | 319,6 | 294,4 | 279,4 |
| 30 | 265,5 | 253,0 | 246,2 | 244,7 | 241,0 | 247,1 | 283,3 | 322,8 | 323,1 | 268,4 | 241,9 | 197,8 | 190,2 | 196,7 | 190,3 | 219,8 | 263,4 | 302,4 | 341,2 | 335,2 | 318,5 | 294,1 | 275,6 | 261,2 |
| 31 | 271,4 | 279,5 | 284,4 | 282,7 | 279,4 | 274,1 | 269,0 | 297,3 | 293,8 | 210,4 | 134,0 | 95,4 | 90,6 | 89,5 | 89,3 | 94,9 | 180,5 | 279,5 | 325,1 | 341,2 | 334,6 | 297,0 | 281,7 | 272,6 |



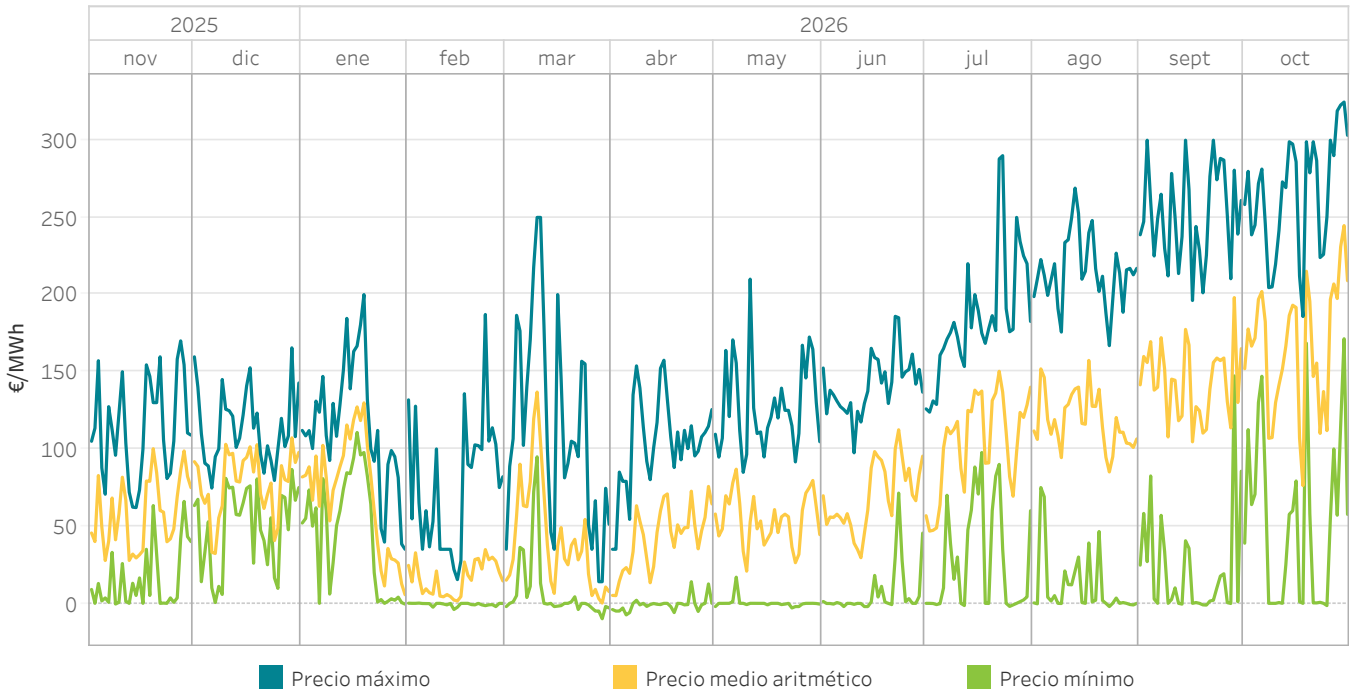
# 5. Evolución del mercado en los últimos 12 meses

- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Mercado intradiario subastas
- Mercado intradiario continuo
- Resultados económicos del mercado
- Régimen Económico de Energías Renovables (REER)



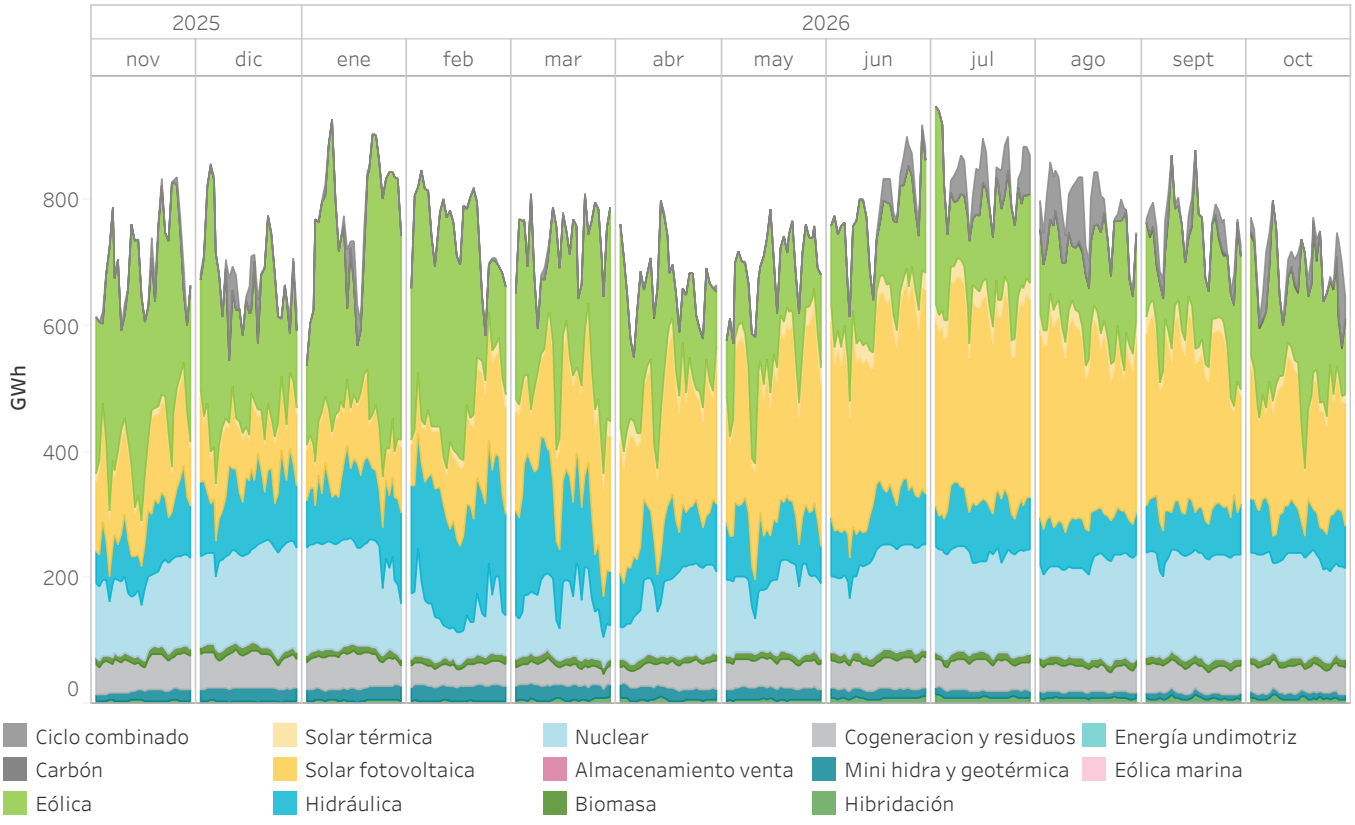
## 5.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario

### En España



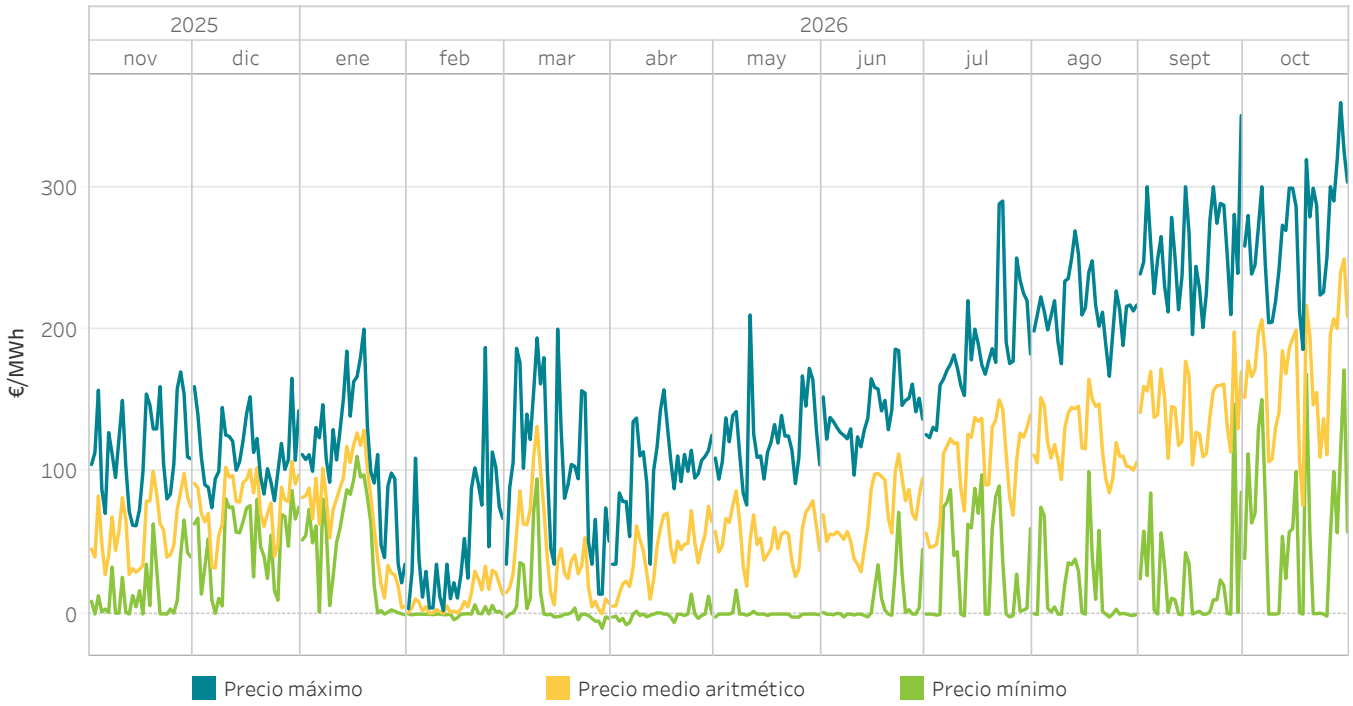

## 5.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

### En España



## 5.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario

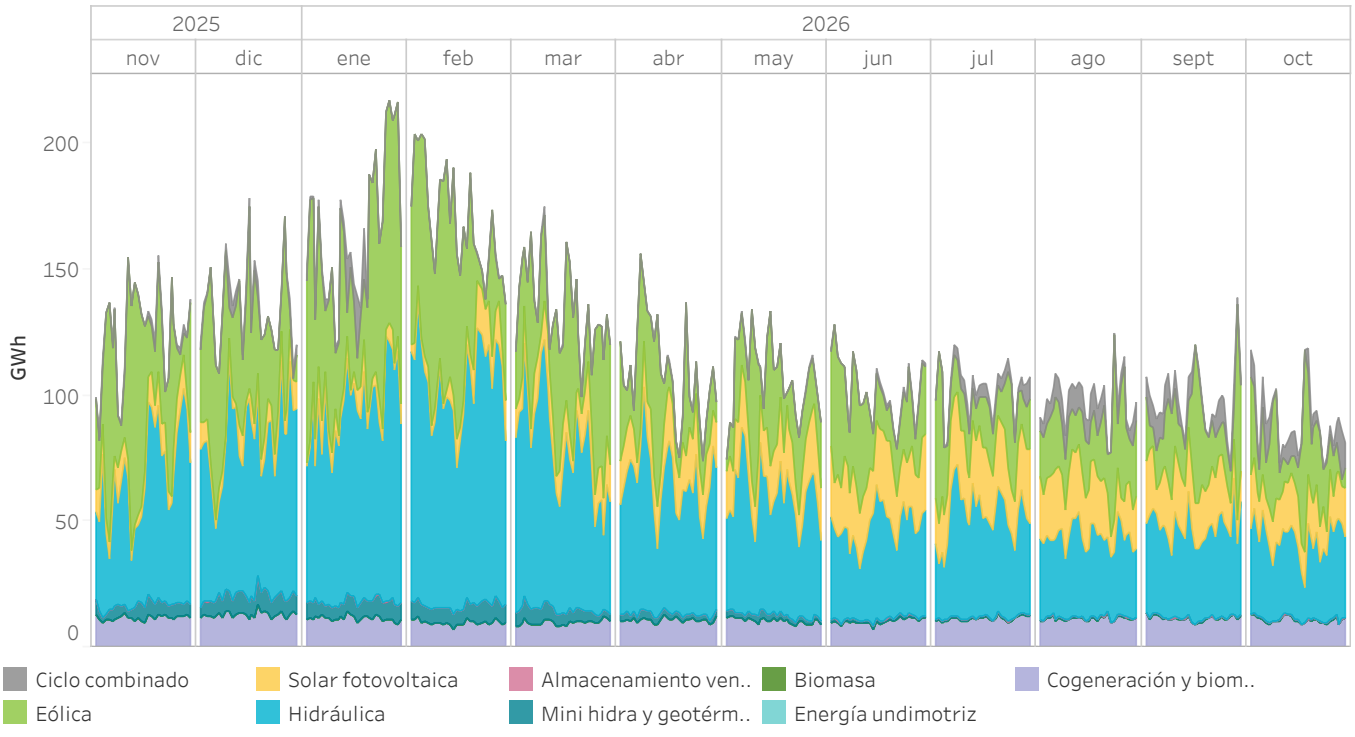
### En Portugal




## 5.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

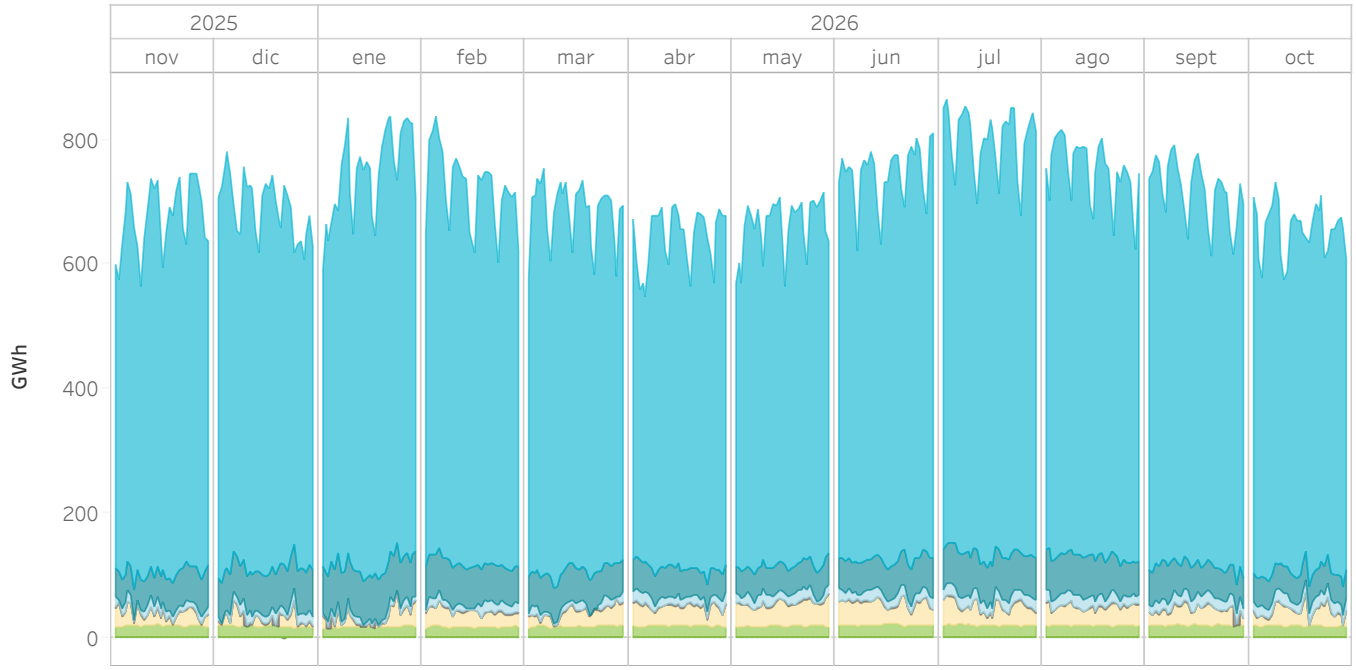
### En Portugal

**Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.**



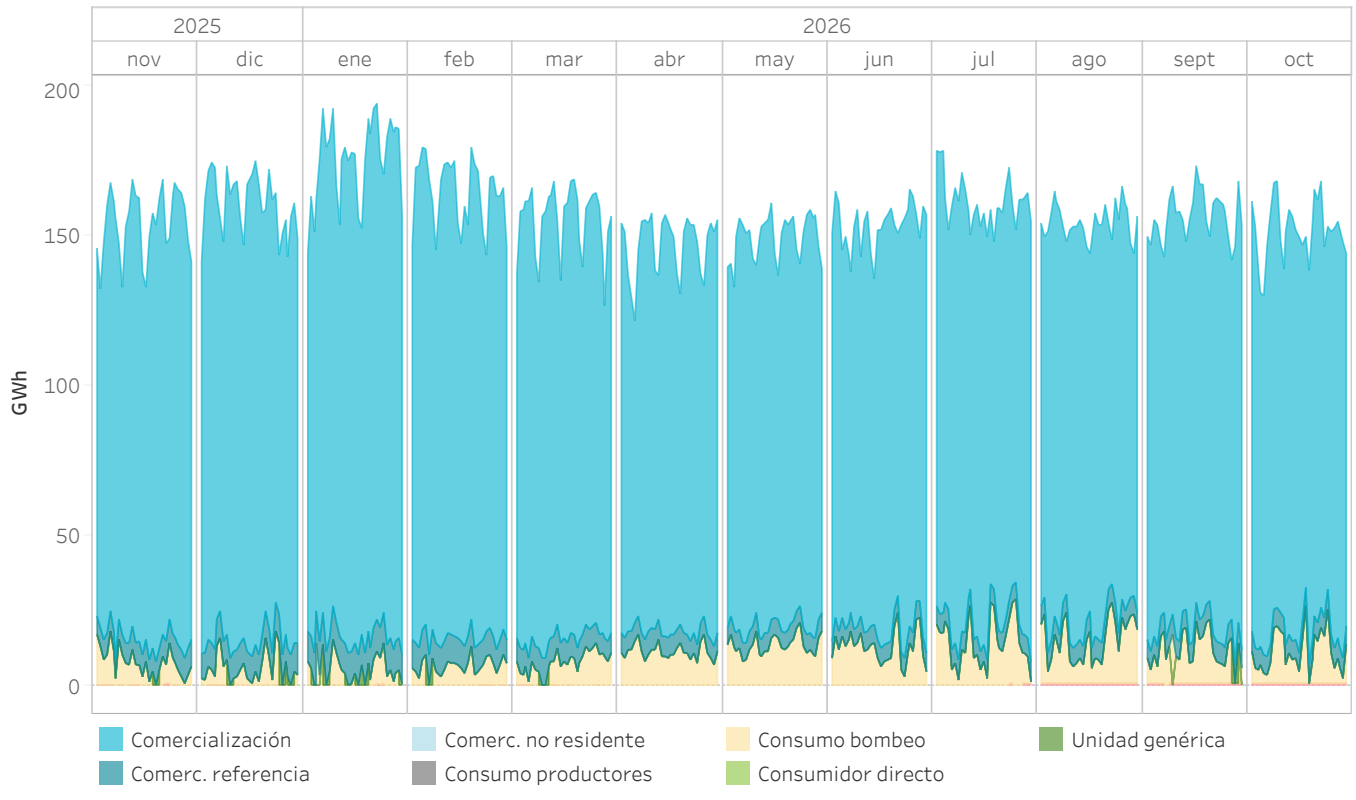
## 5.5 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

### En España




## 5.6 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

### En Portugal



## 5.7 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado diario

### En España

**Los valores están referidos a los precios y la energía del mercado diario**

| Año de estudio | Mes de estudio | Precio medio aritmético | Precio máximo | Precio mínimo | Energía mercado | Energía bilaterales |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 2025 | noviembre | 58,65 | 170,01 | -0,45 | 16.036,3 | 8.018,9 |
| | diciembre | 77,91 | 165,50 | 0,50 | 15.499,0 | 9.412,2 |
| 2026 | enero | 71,67 | 200,00 | -0,50 | 17.248,9 | 10.122,9 |
| | febrero | 16,41 | 187,10 | -4,00 | 15.657,9 | 7.814,3 |
| | marzo | 41,71 | 250,00 | -10,00 | 16.972,3 | 8.641,0 |
| | abril | 42,44 | 157,47 | -7,51 | 15.373,7 | 7.491,2 |
| | mayo | 54,23 | 210,00 | -3,00 | 16.176,5 | 8.152,3 |
| | junio | 69,59 | 185,90 | -2,10 | 17.864,9 | 8.834,7 |
| | julio | 104,75 | 290,00 | -2,00 | 19.729,5 | 10.234,3 |
| | agosto | 118,25 | 268,97 | -2,10 | 18.951,6 | 9.013,6 |
| | septiembre | 143,25 | 300,00 | -1,14 | 16.649,5 | 9.501,8 |
| | octubre | 166,66 | 324,72 | -1,46 | 15.030,3 | 9.755,6 |
| Resultados interanual | | **81,01** | **324,72** | **-10,00** | **201.190,5** | **106.992,9** |

## 5.8 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado diario

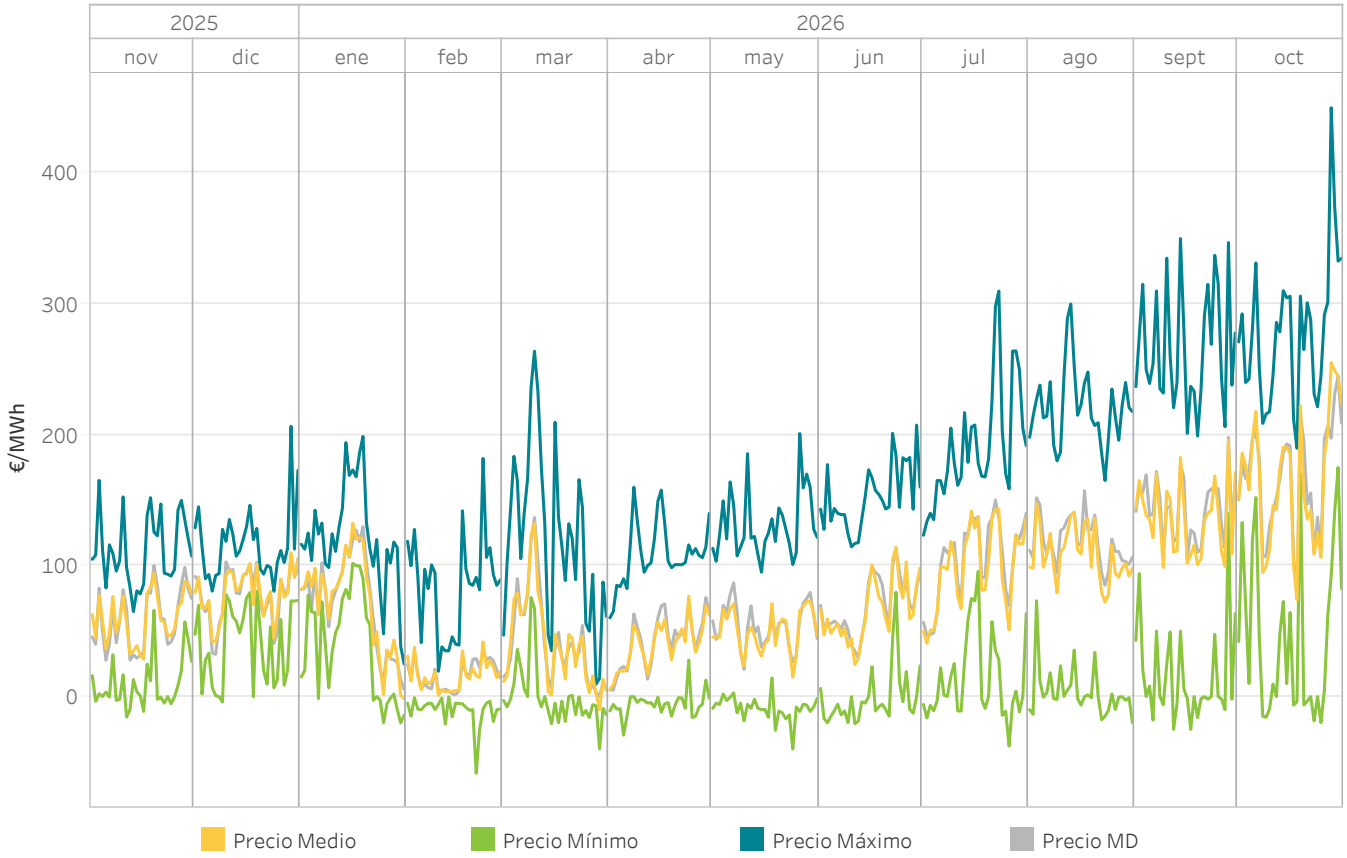
### En Portugal

**Los valores están referidos a los precios y la energía del mercado diario**

| Año de estudio | Mes de estudio | Precio medio aritmético | Precio máximo | Precio mínimo | Energía mercado | Energía bilaterales |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 2025 | noviembre | 59,09 | 170,01 | 0,00 | 4.610,4 | 1.746,9 |
| | diciembre | 77,91 | 165,50 | 0,50 | 5.012,1 | 1.983,8 |
| 2026 | enero | 71,19 | 200,00 | -0,50 | 5.668,2 | 2.188,0 |
| | febrero | 10,65 | 187,10 | -4,00 | 4.891,2 | 1.873,8 |
| | marzo | 40,80 | 200,00 | -10,00 | 4.914,8 | 1.901,7 |
| | abril | 42,42 | 157,47 | -7,51 | 4.431,2 | 1.633,6 |
| | mayo | 54,08 | 210,00 | -2,10 | 4.618,2 | 1.631,1 |
| | junio | 70,25 | 185,90 | -2,00 | 4.536,0 | 1.612,3 |
| | julio | 106,98 | 290,00 | -2,00 | 4.938,0 | 1.785,1 |
| | agosto | 121,36 | 268,97 | -2,10 | 4.723,4 | 1.709,9 |
| | septiembre | 143,90 | 350,00 | -0,50 | 4.633,2 | 1.691,6 |
| | octubre | 168,93 | 359,07 | -1,46 | 4.631,8 | 1.699,4 |
| Resultados interanual | | **81,22** | **359,07** | **-10,00** | **57.608,6** | **21.457,2** |

## 5.9 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

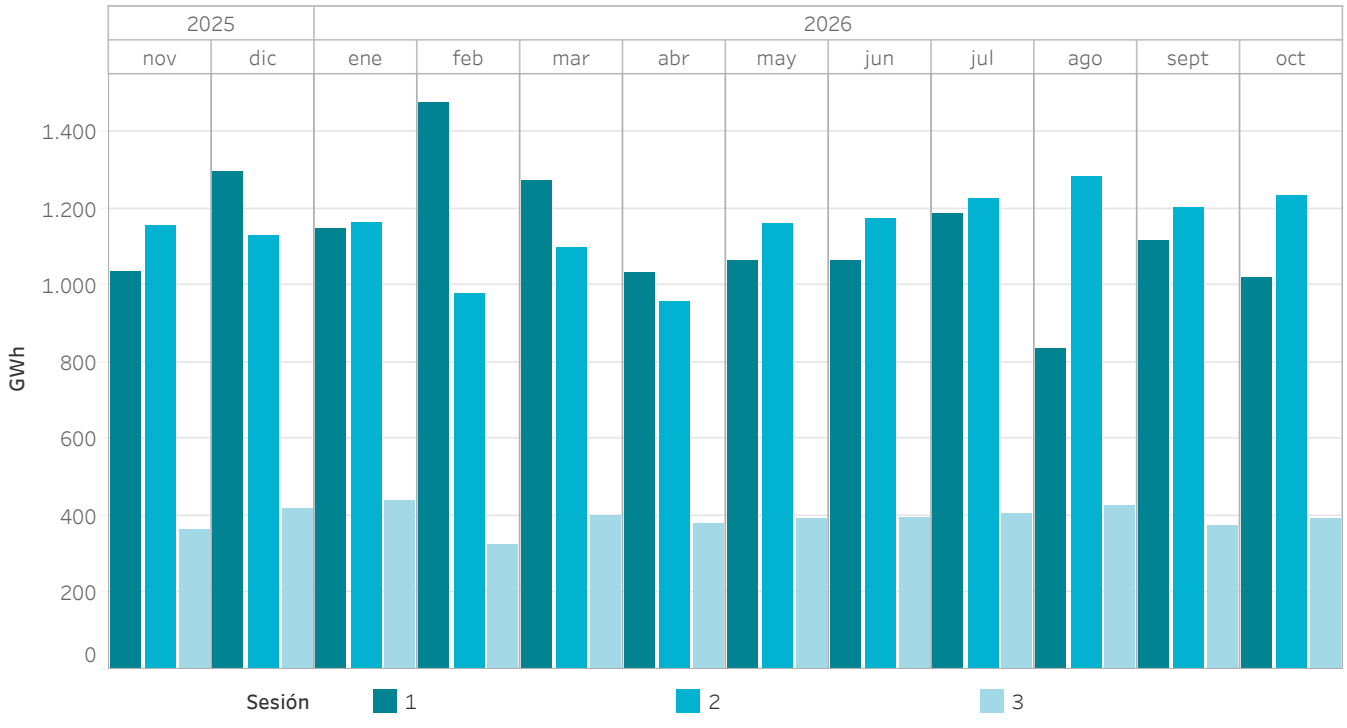
En España




## 5.10 Energía mensual por sesión en IDAs

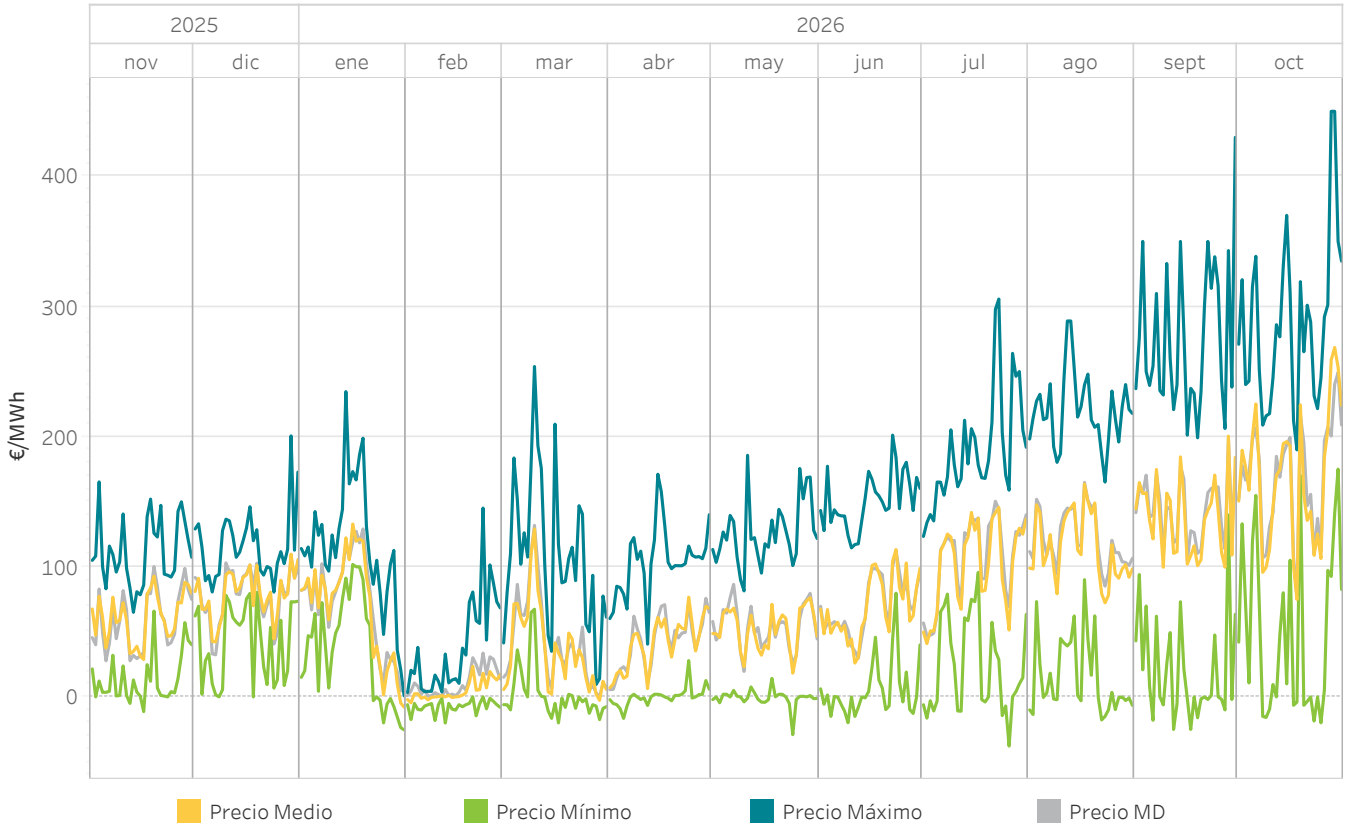
En España

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación



## 5.11 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

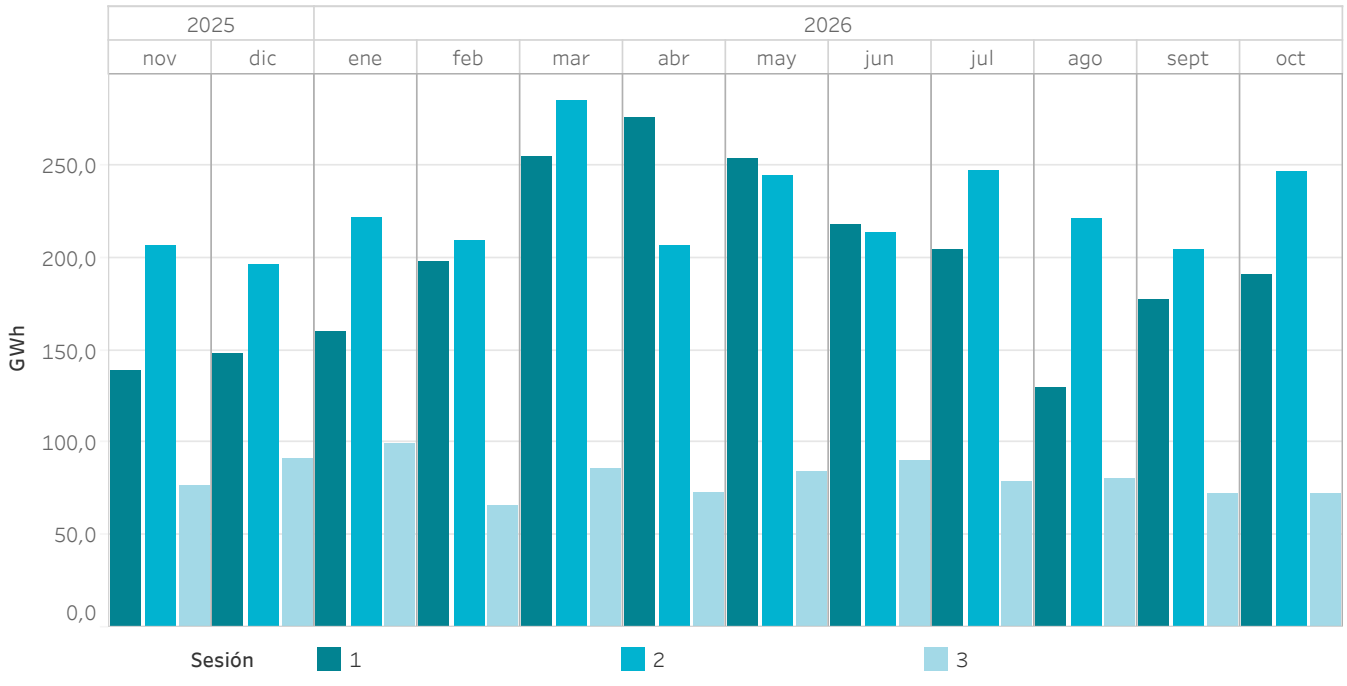
### En Portugal




## 5.12 Energía mensual por sesión en IDAs

### En Portugal

**La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación por fecha de sesión**



## 5.13 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

### En España

**Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona española.**

| Año de estudio | Mes de estudio | Precio medio aritmético | Precio máximo | Precio mínimo | Energía de compra | Energía de venta |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 2025 | noviembre | 59,49 | 165,22 | -15,62 | 2.317,9 | 2.376,8 |
| | diciembre | 77,32 | 206,50 | -4,20 | 2.599,2 | 2.632,3 |
| 2026 | enero | 69,00 | 198,80 | -20,12 | 2.563,4 | 2.556,2 |
| | febrero | 15,38 | 182,00 | -58,60 | 2.666,5 | 2.561,6 |
| | marzo | 40,49 | 263,90 | -40,00 | 2.617,3 | 2.469,7 |
| | abril | 40,72 | 160,00 | -29,50 | 2.210,5 | 2.145,7 |
| | mayo | 51,42 | 201,00 | -39,99 | 2.331,4 | 2.426,3 |
| | junio | 67,51 | 207,42 | -20,68 | 2.424,8 | 2.376,4 |
| | julio | 100,59 | 309,90 | -37,82 | 2.616,9 | 2.536,5 |
| | agosto | 110,90 | 300,00 | -19,99 | 2.313,8 | 2.362,1 |
| | septiembre | 138,44 | 350,00 | -25,00 | 2.473,2 | 2.448,4 |
| | octubre | 167,30 | 450,00 | -19,92 | 2.475,0 | 2.399,7 |
| **Resultados interanual** | | **78,25** | **450,00** | **-58,60** | **29.609,7** | **29.291,8** |

## 5.14 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

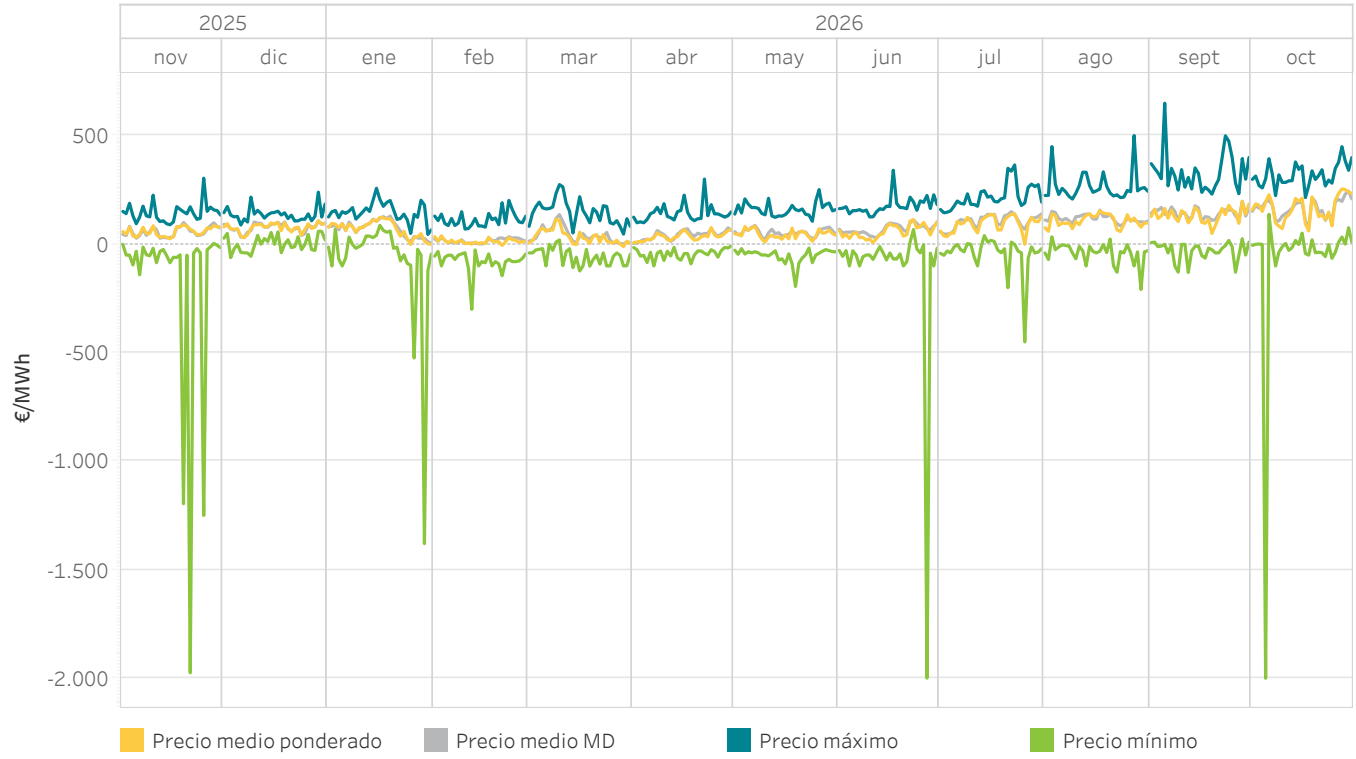
### En Portugal

**Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.**

| Año de estudio | Mes de estudio | Precio medio aritmético | Precio máximo | Precio mínimo | Energía de compra | Energía de venta |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 2025 | noviembre | 60,46 | 165,22 | -11,32 | 271,7 | 305,4 |
| | diciembre | 77,52 | 200,59 | -0,05 | 274,1 | 304,8 |
| 2026 | enero | 66,25 | 234,58 | -25,37 | 331,1 | 338,6 |
| | febrero | 5,08 | 145,10 | -20,09 | 325,5 | 420,9 |
| | marzo | 37,07 | 253,87 | -20,00 | 369,2 | 549,0 |
| | abril | 41,90 | 171,10 | -16,53 | 401,7 | 442,8 |
| | mayo | 53,02 | 185,65 | -29,00 | 456,6 | 471,9 |
| | junio | 69,64 | 201,13 | -19,86 | 357,2 | 426,7 |
| | julio | 103,55 | 305,73 | -37,82 | 343,4 | 415,1 |
| | agosto | 115,14 | 288,88 | -17,72 | 295,7 | 306,2 |
| | septiembre | 140,55 | 430,00 | -25,00 | 295,0 | 338,1 |
| | octubre | 170,25 | 450,01 | -19,92 | 329,9 | 384,9 |
| **Resultados interanual** | | **78,39** | **450,01** | **-37,82** | **4.051,2** | **4.704,3** |

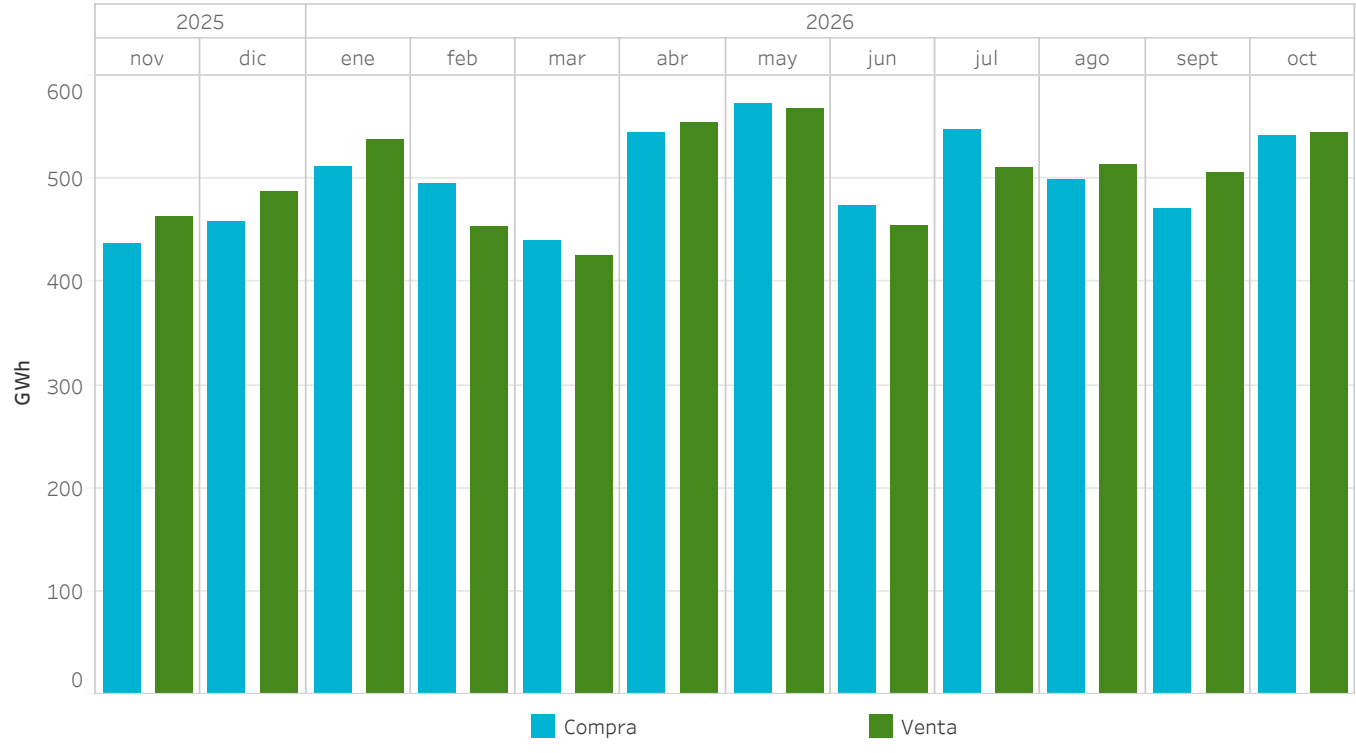
## 5.15 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



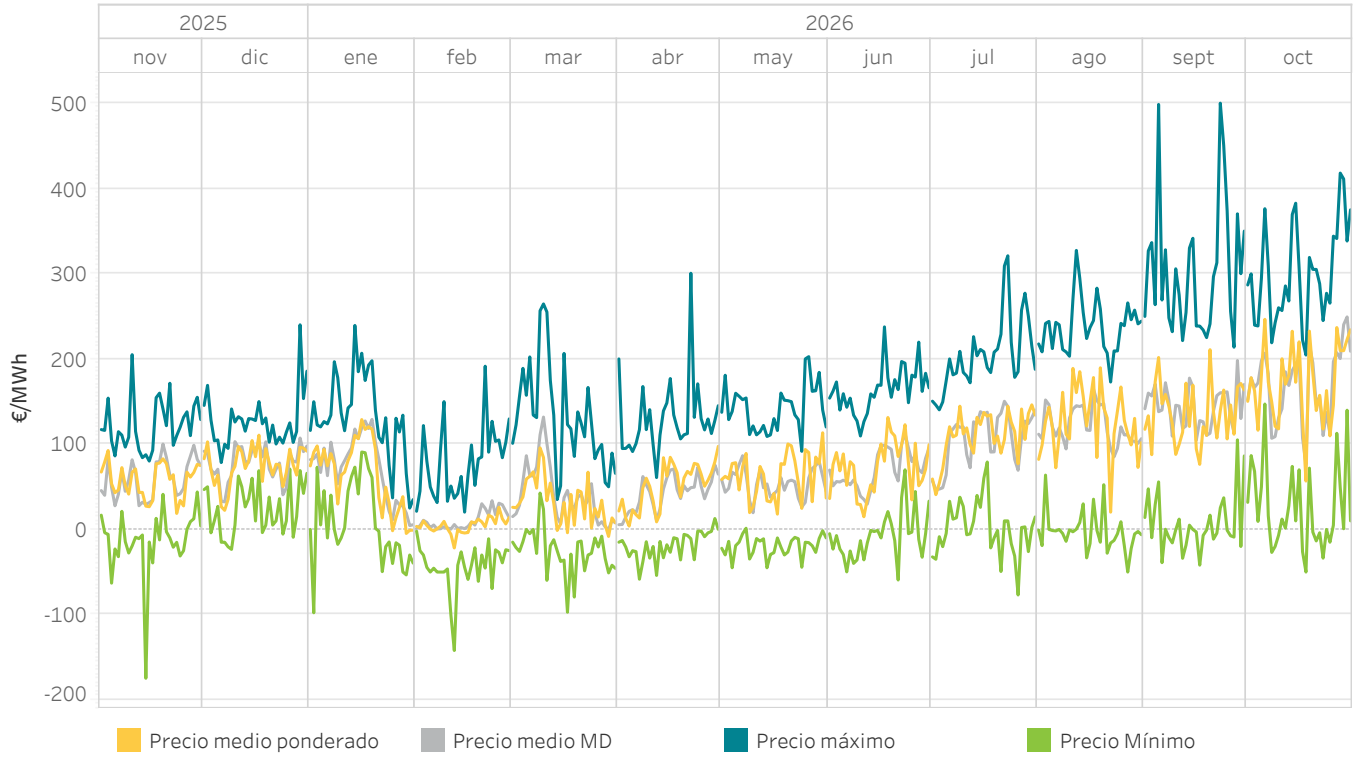

## 5.16 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



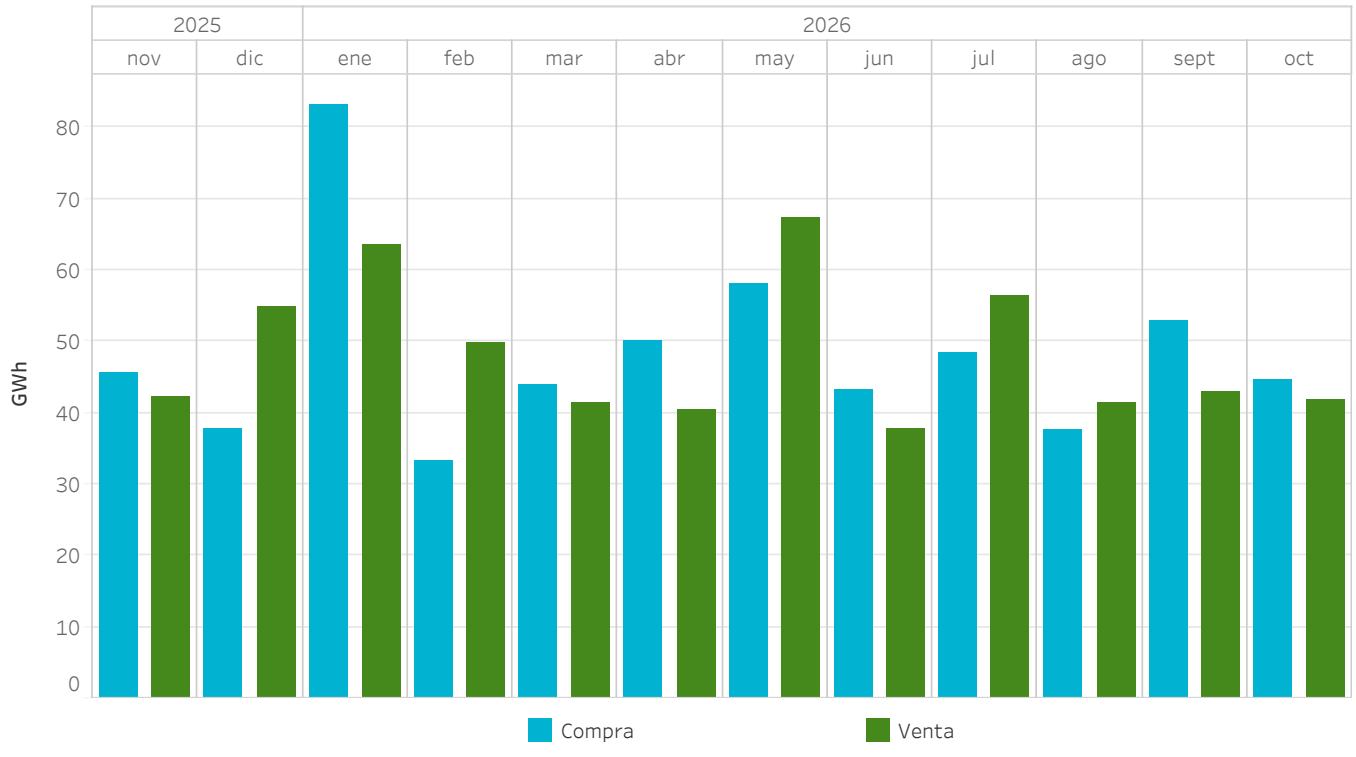
## 5.17 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal




## 5.18 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En Portugal



## 5.19 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado intradiario continuo

### En España

**Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona española.**

| Año de estudio | Mes de estudio | Precio medio ponderado | Precio máximo | Precio mínimo | Energía de compra | Energía de venta |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 2025 | noviembre | 59,82 | 304,52 | -1.975,21 | 437,3 | 463,3 |
| | diciembre | 76,28 | 240,00 | -61,72 | 457,5 | 486,6 |
| 2026 | enero | 74,47 | 258,11 | -1.379,70 | 511,8 | 537,3 |
| | febrero | 13,85 | 202,08 | -300,00 | 496,2 | 452,5 |
| | marzo | 38,49 | 274,99 | -123,00 | 439,7 | 425,0 |
| | abril | 38,10 | 300,50 | -99,90 | 545,1 | 553,6 |
| | mayo | 45,15 | 252,00 | -194,70 | 571,5 | 567,5 |
| | junio | 58,30 | 341,00 | -1.999,84 | 473,5 | 455,3 |
| | julio | 94,85 | 365,51 | -450,00 | 547,9 | 509,6 |
| | agosto | 108,44 | 501,00 | -208,28 | 498,5 | 513,4 |
| | septiembre | 137,28 | 649,98 | -130,00 | 471,0 | 504,8 |
| | octubre | 173,30 | 450,00 | -2.000,00 | 540,9 | 543,9 |
| **Resultados interanual** | | **78,38** | **649,98** | **-2.000,00** | **5.991,0** | **6.012,9** |

## 5.20 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado intradiario continuo

### En Portugal

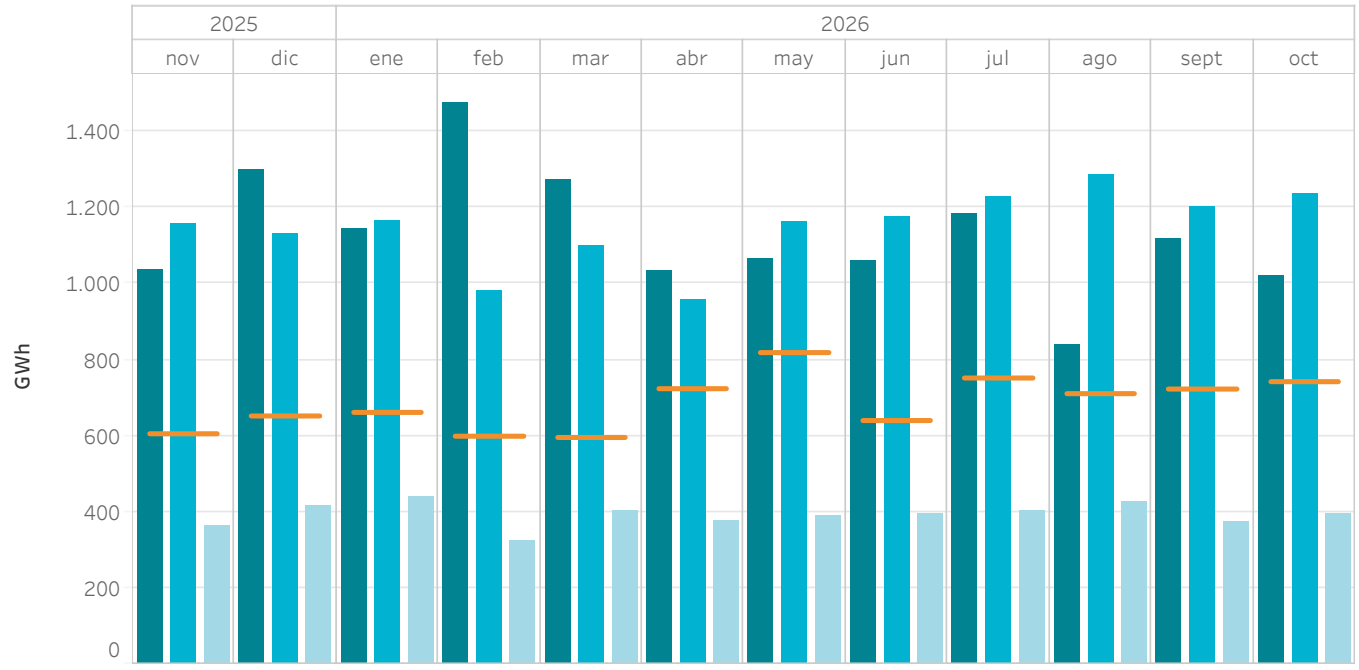
**Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.**

| Año de estudio | Mes de estudio | Precio medio ponderado | Precio máximo | Precio mínimo | Energía de compra | Energía de venta |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 2025 | noviembre | 59,11 | 204,98 | -174,59 | 45,7 | 42,2 |
| | diciembre | 75,47 | 240,00 | -23,42 | 37,7 | 54,9 |
| 2026 | enero | 79,20 | 239,26 | -97,77 | 83,3 | 63,6 |
| | febrero | 2,78 | 191,45 | -142,02 | 33,2 | 49,9 |
| | marzo | 36,88 | 264,50 | -97,11 | 43,9 | 41,4 |
| | abril | 54,21 | 300,50 | -58,40 | 50,0 | 40,5 |
| | mayo | 60,14 | 202,66 | -45,00 | 58,1 | 67,4 |
| | junio | 74,08 | 237,57 | -59,33 | 43,2 | 37,9 |
| | julio | 114,92 | 320,99 | -76,89 | 48,5 | 56,5 |
| | agosto | 120,02 | 327,28 | -50,00 | 37,6 | 41,4 |
| | septiembre | 132,25 | 500,00 | -41,90 | 52,9 | 43,0 |
| | octubre | 173,32 | 417,99 | -50,00 | 44,6 | 41,8 |
| **Total general** | | **82,19** | **500,00** | **-174,59** | **578,7** | **580,2** |

## 5.21 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

### En España

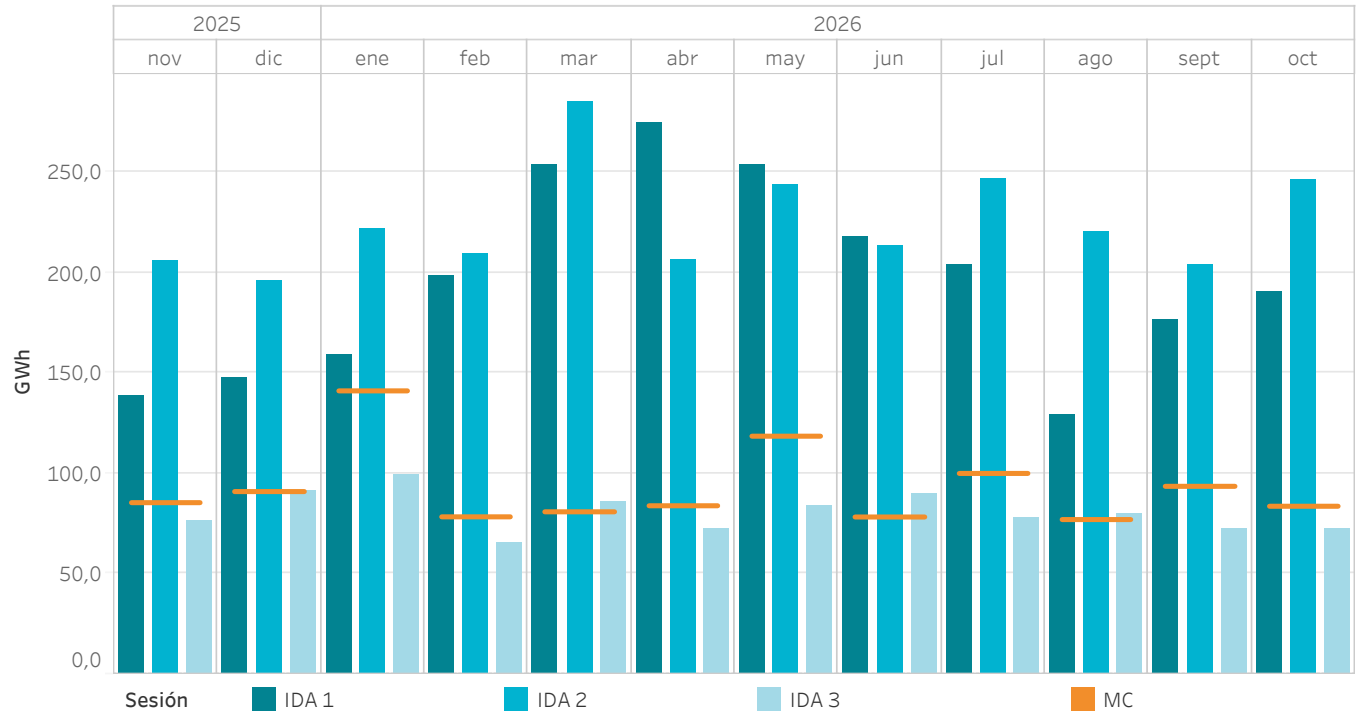
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.




## 5.22 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

### En Portugal

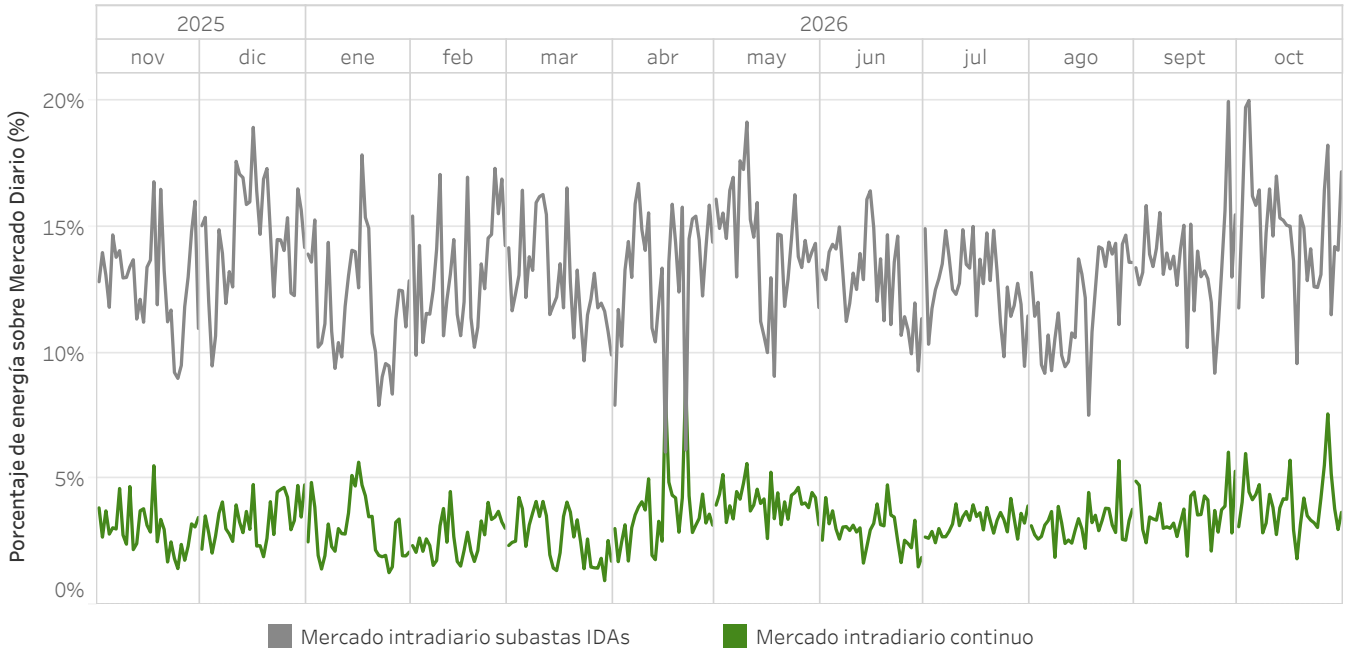
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



## 5.23 Porcentaje de la energía negociada en las IDAs sobre la negociada en el mercado diario

**MIBEL**

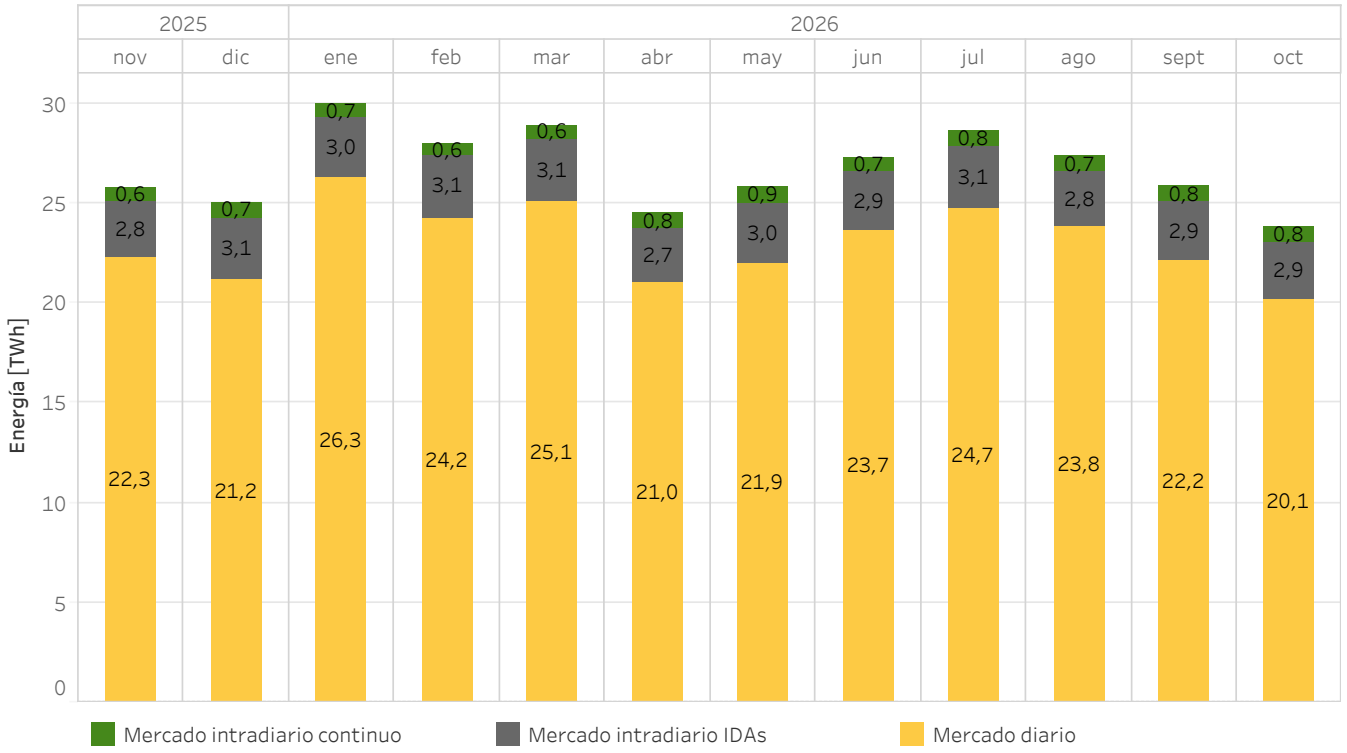
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



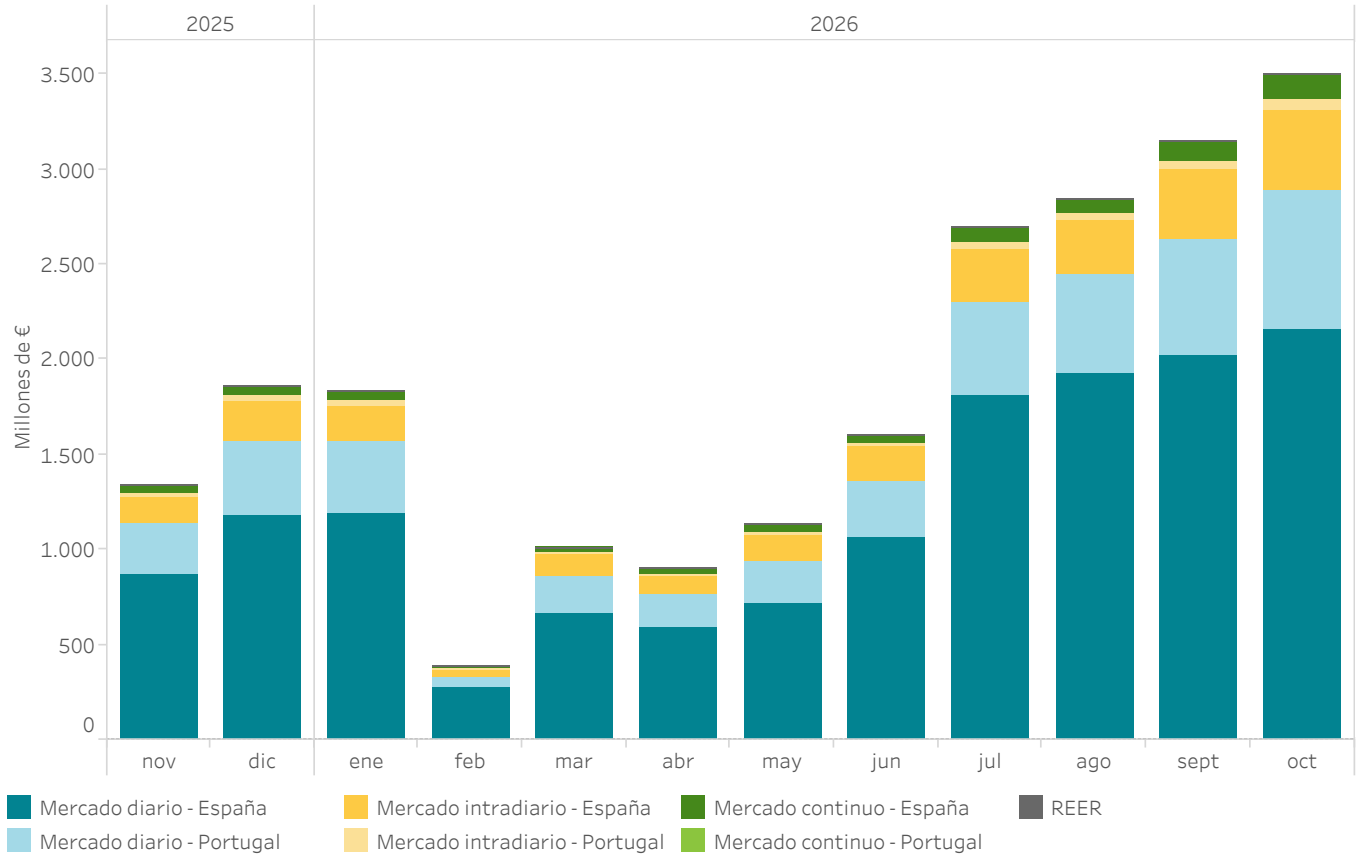

## 5.24 Energía negociada en las IDAs en comparación con el mercado diario

**MIBEL**

La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.

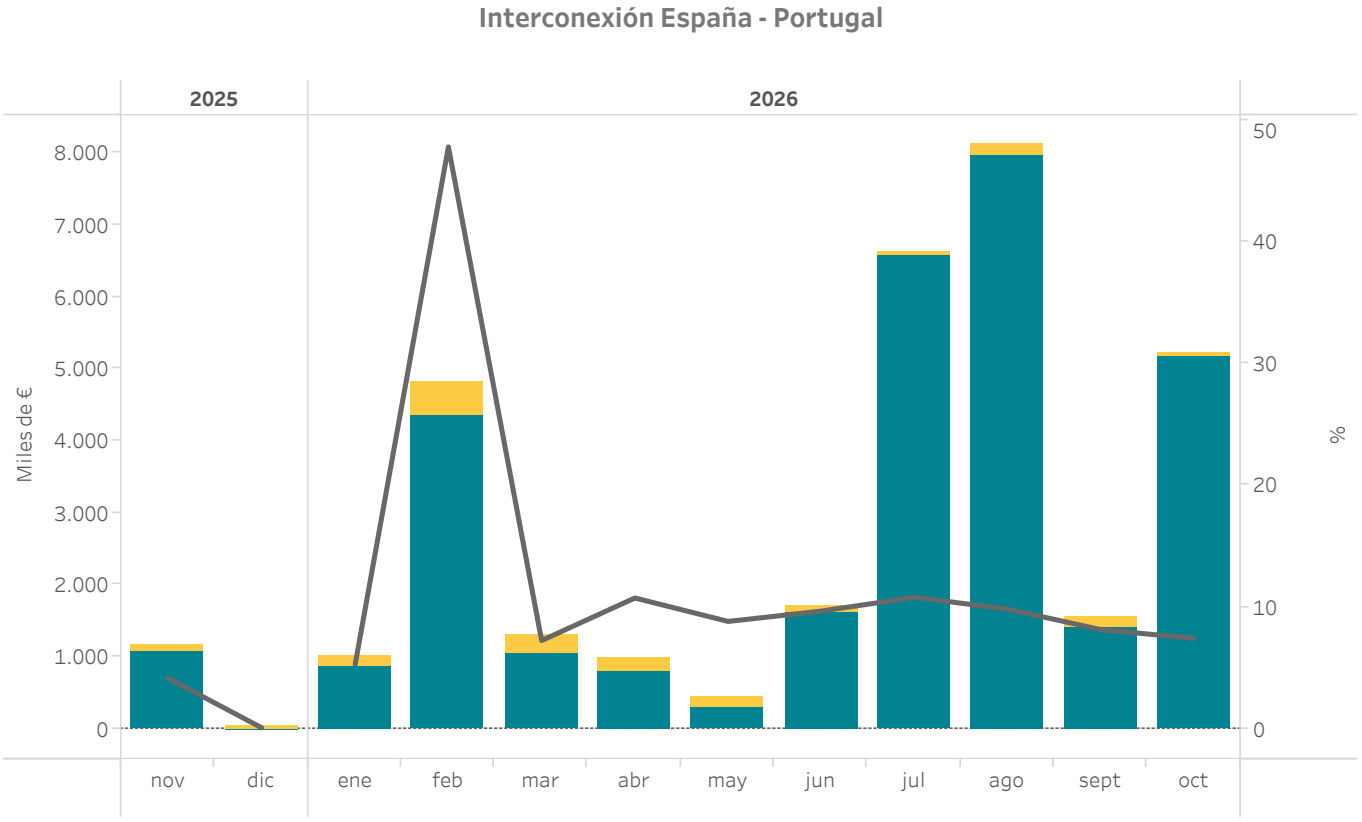


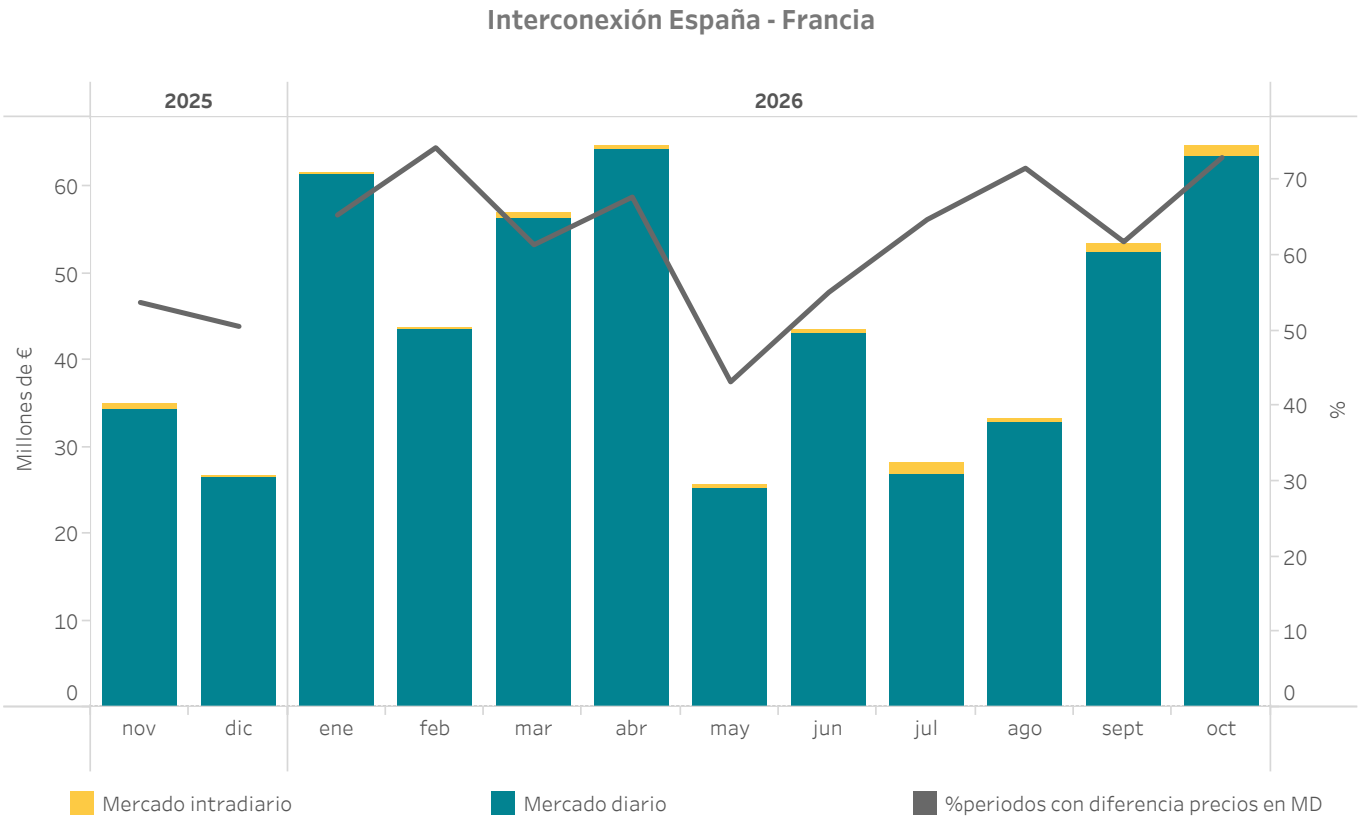
# 5.25 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



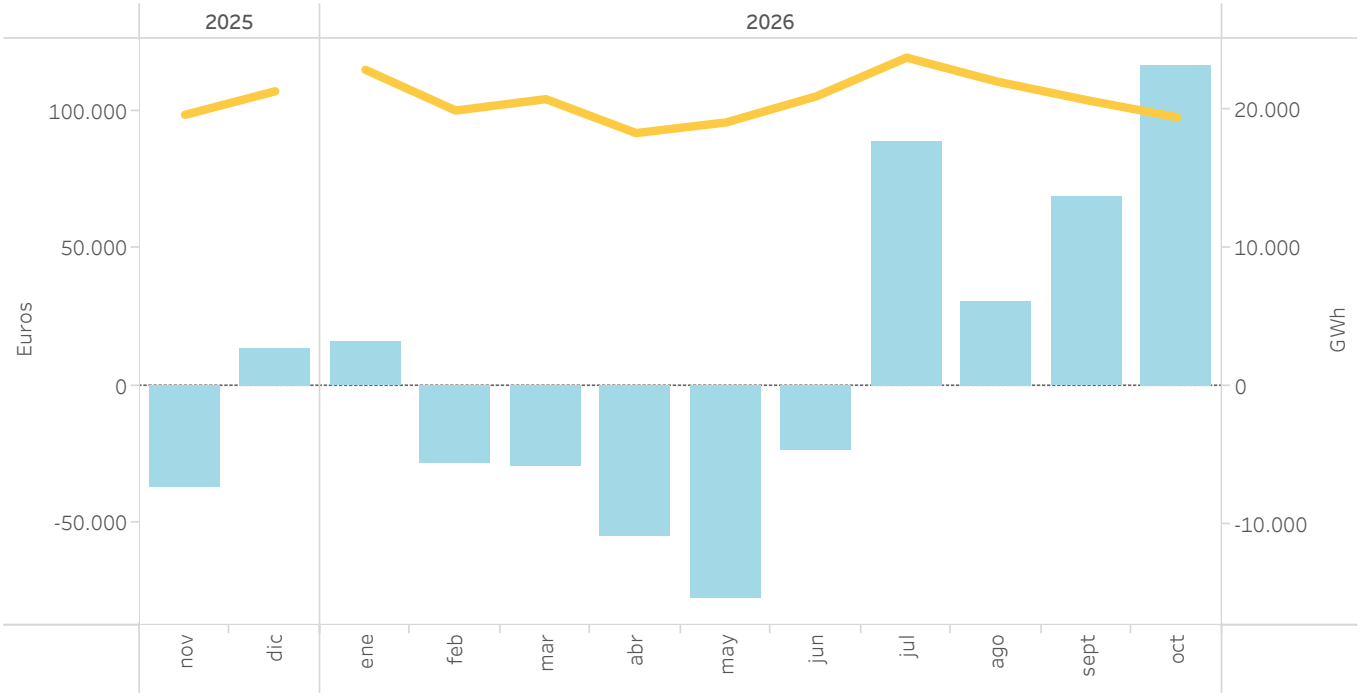

| Año | Mes | M.Diario España (Euros) | M.Diario Portugal (Euros) | M.Intradiario España (Euros) | M.Intradiario Portugal (Euros) | M.Continuo España (Euros) | M.Continuo Portugal (Euros) | REER (Euros) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2025 | nov | 867.197.174 | 264.605.711 | 149.069.359 | 15.087.723 | 36.350.556 | 2.667.354 | 45.567 |
| | dic | 1.181.338.184 | 384.983.655 | 219.682.807 | 20.710.284 | 51.103.109 | 2.619.815 | 39.254 |
| 2026 | ene | 1.189.463.460 | 380.565.356 | 190.045.731 | 21.947.666 | 48.552.156 | 7.531.205 | 51.982 |
| | feb | 277.663.394 | 51.489.314 | 42.920.679 | 2.065.857 | 11.540.257 | 478.482 | 28.324 |
| | mar | 665.122.188 | 196.206.402 | 112.787.549 | 12.310.527 | 25.115.806 | 1.522.104 | 51.301 |
| | abr | 591.986.289 | 173.505.336 | 92.228.302 | 12.092.096 | 28.374.566 | 2.468.010 | 55.076 |
| | may | 714.596.503 | 223.735.715 | 133.838.319 | 16.311.409 | 40.595.293 | 2.513.850 | 77.845 |
| | jun | 1.068.457.945 | 292.759.054 | 180.937.481 | 20.547.429 | 38.799.973 | 2.912.146 | 63.184 |
| | jul | 1.809.654.175 | 488.064.160 | 283.910.443 | 38.007.077 | 73.761.472 | 5.216.988 | 127.615 |
| | ago | 1.926.386.939 | 518.679.229 | 283.193.547 | 35.223.779 | 78.151.727 | 4.176.293 | 83.021 |
| | sept | 2.021.588.421 | 615.278.153 | 364.701.384 | 41.053.825 | 100.792.295 | 6.143.747 | 102.668 |
| | oct | 2.151.174.785 | 740.088.987 | 418.968.550 | 59.296.323 | 127.600.241 | 8.080.981 | 152.453 |
| Año móvil | | 14.464.629.457 | 4.329.961.072 | 2.472.284.151 | 294.653.996 | 660.737.451 | 46.330.973 | 878.290 |

# 5.26 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil

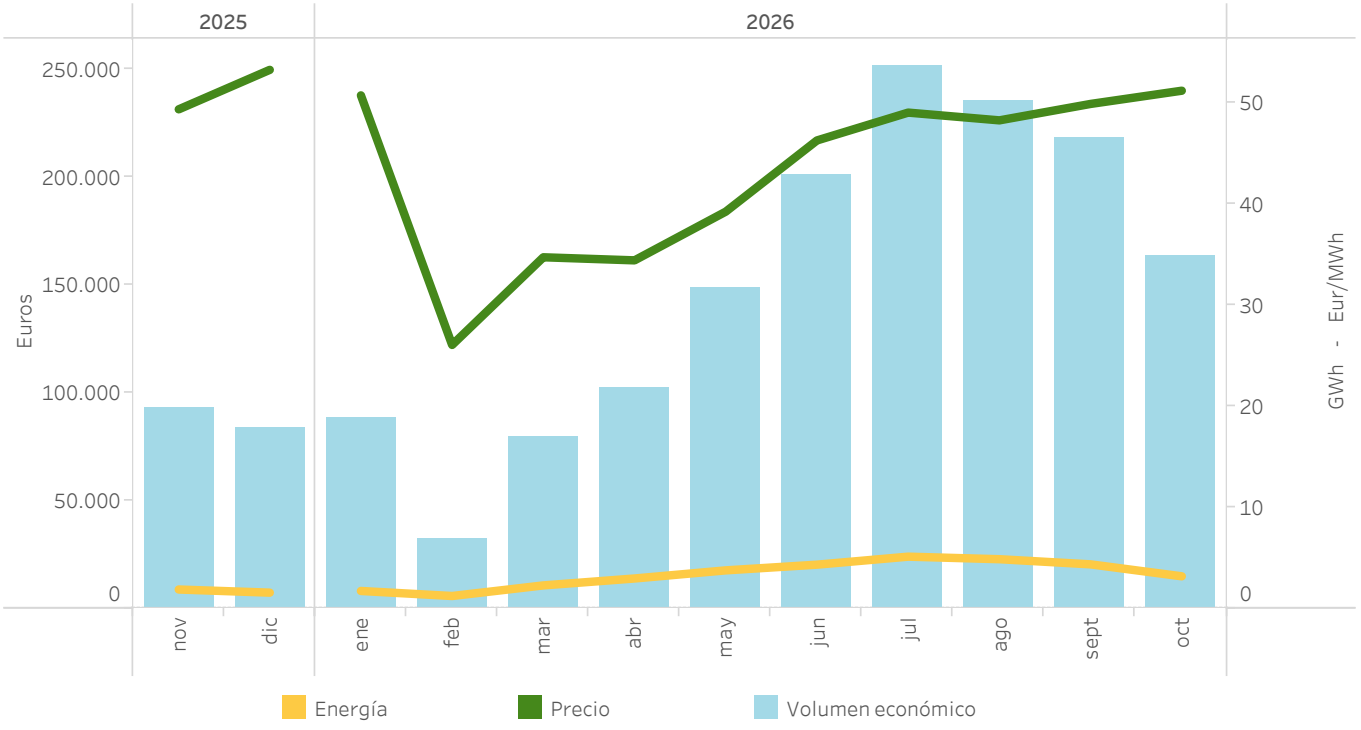


## 5.27 Excedente/Déficit mensual repercutido a las unidades de adquisición por el REER



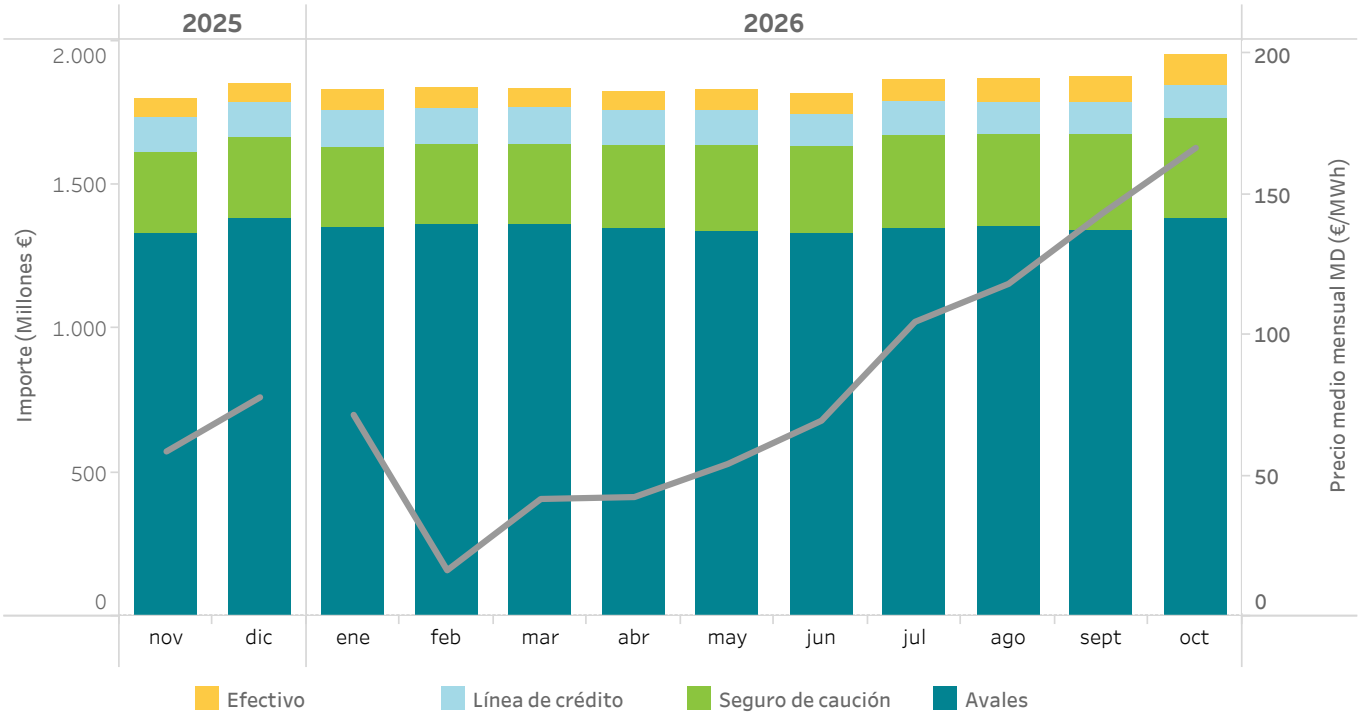

## 5.28 Datos mensuales de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



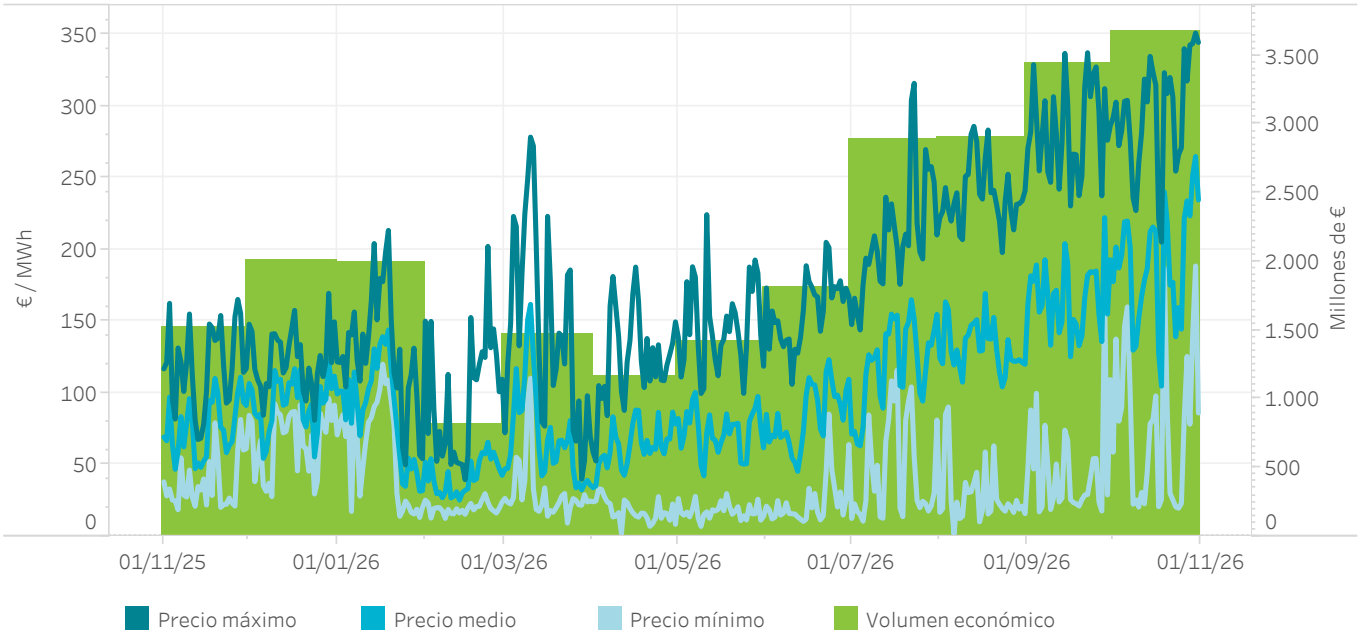
## 5.29 Energías e importes liquidados en el REER

| Mes | Importe percibido (EUR) | Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh) | | | Nº periodos Precio mercado diario <= Precio de exención de cobro | Excedente / déficit del REER repercutido a la demanda nacional | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Energía de subasta | Energía precio de mercado <= Precio de exención de cobro | Energía total liquidada | | Importe pagado por la demanda (EUR) | Energía de reparto a la demanda (MWh) | Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh) |
| Nov. | 93.018 | 1.761 | 124 | 1.886 | 72 | -37.409 | 19.577.240 | 0,001911 |
| Dic. | 83.898 | 1.565 | 12 | 1.576 | 0 | 13.473 | 21.280.994 | -0,000633 |
| Enero | 88.284 | 1.632 | 110 | 1.741 | 85 | 15.587 | 22.833.689 | -0,000683 |
| Feb. | 32.406 | 644 | 597 | 1.241 | 851 | -28.324 | 19.886.295 | 0,001424 |
| Marzo | 79.511 | 1.567 | 711 | 2.278 | 620 | -29.486 | 20.709.881 | 0,001424 |
| Abril | 102.334 | 2.022 | 1.085 | 3.107 | 718 | -55.076 | 18.255.607 | 0,003017 |
| Mayo | 148.094 | 2.881 | 1.013 | 3.894 | 594 | -77.845 | 19.027.729 | 0,004091 |
| Junio | 200.707 | 3.812 | 677 | 4.489 | 487 | -23.474 | 20.917.489 | 0,001122 |
| Julio | 251.408 | 4.837 | 312 | 5.149 | 321 | 89.030 | 23.715.500 | -0,003754 |
| Ago. | 235.367 | 4.500 | 386 | 4.885 | 258 | 30.586 | 21.985.135 | -0,001391 |
| Sept. | 217.905 | 4.129 | 247 | 4.377 | 147 | 68.505 | 20.632.372 | -0,003320 |
| Oct | 163.206 | 3.006 | 184 | 3.190 | 131 | 116.658 | 19.398.129 | -0,006014 |
| Total | 1.696.139 | 32.356 | 5.457 | 37.813 | 4.284 | 82.225 | 248.220.061 | -0,000331 |

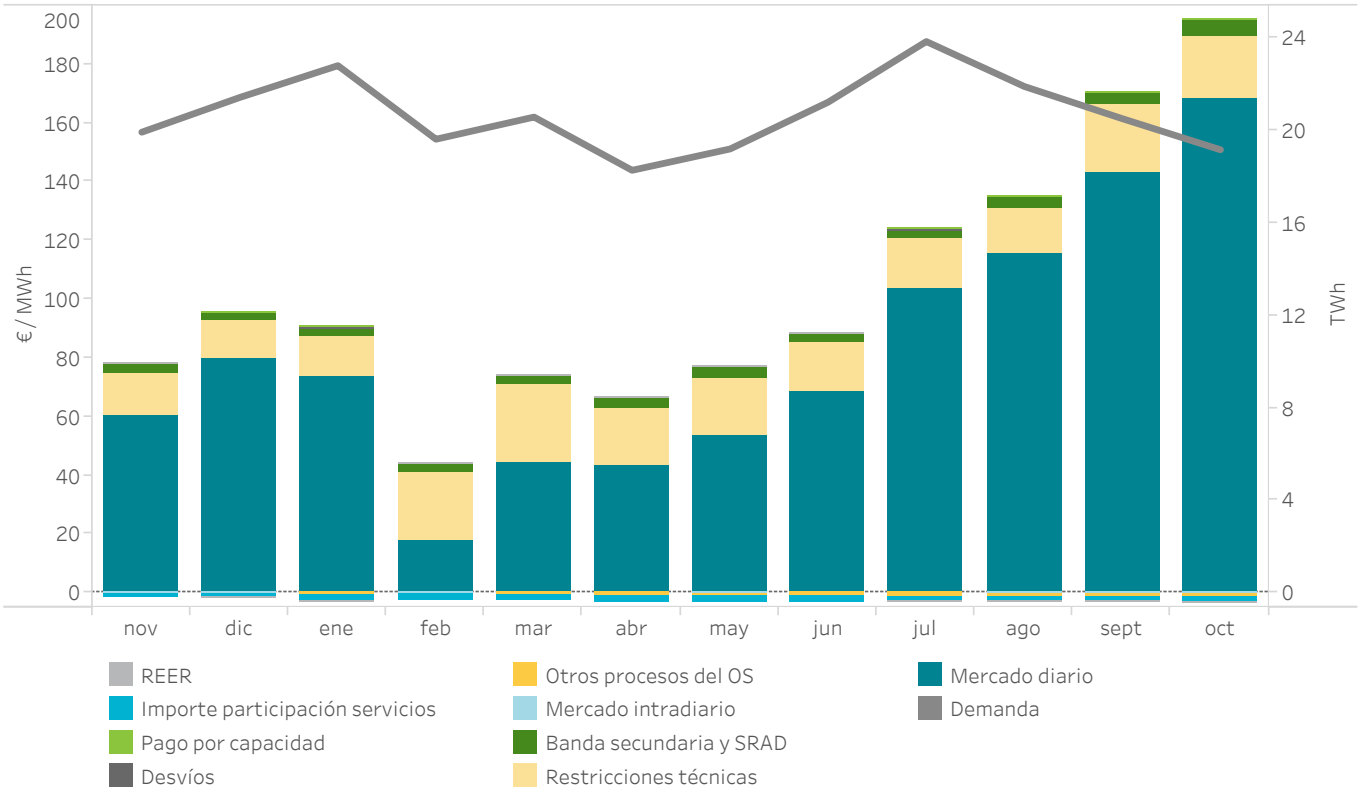
## 5.30 Evolución de las garantías formalizadas en el mercado eléctrico



## 5.31 Precio final medio y volumen económico del sistema eléctrico español - Demanda nacional - Año móvil




## 5.32 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español - Demanda nacional - Año móvil



# 5.33 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español - Año móvil (€/MWh)

## Demanda nacional

| Año | Mes | Mercado diario | Restricc. técnicas | Banda secundaria y Serv.RAD | Mercado intradiario | Otros procesos del OS | Desvíos | Pago por capacidad | Importe participa. servicios | REER | Precio final medio |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2025 | noviembre | 60,51 | 14,40 | 2,79 | -0,21 | -0,50 | 0,43 | 0,18 | -1,12 | 0,00 | 76,48 |
| | diciembre | 80,19 | 12,68 | 2,15 | -0,20 | -0,50 | 0,29 | 0,27 | -0,97 | 0,00 | 93,91 |
| 2026 | enero | 73,44 | 13,82 | 2,90 | -0,13 | -0,96 | 0,41 | 0,24 | -1,83 | 0,00 | 87,89 |
| | febrero | 17,92 | 23,02 | 3,00 | -0,17 | -0,52 | 0,38 | 0,26 | -2,06 | 0,00 | 41,84 |
| | marzo | 44,07 | 26,51 | 3,09 | -0,13 | -0,68 | 0,56 | 0,17 | -2,17 | 0,00 | 71,41 |
| | abril | 42,95 | 19,95 | 3,38 | -0,08 | -0,95 | 0,51 | 0,13 | -2,25 | 0,00 | 63,64 |
| | mayo | 53,69 | 19,41 | 3,59 | -0,20 | -0,97 | 0,40 | 0,12 | -2,17 | 0,00 | 73,87 |
| | junio | 68,47 | 16,39 | 3,26 | -0,12 | -1,06 | 0,34 | 0,15 | -2,07 | 0,00 | 85,34 |
| | julio | 103,44 | 17,52 | 2,55 | -0,15 | -1,28 | 0,33 | 0,27 | -1,28 | 0,00 | 121,39 |
| | agosto | 115,63 | 15,46 | 3,32 | -0,24 | -1,21 | 0,66 | 0,14 | -1,27 | 0,00 | 132,50 |
| | septiembre | 143,09 | 23,23 | 4,09 | -0,38 | -1,10 | 0,41 | 0,14 | -1,45 | 0,00 | 168,02 |
| | octubre | 168,45 | 21,26 | 4,83 | -0,35 | -1,47 | 0,66 | 0,13 | -1,51 | -0,01 | 192,00 |
| | **Año móvil** | **81,65** | **18,50** | **3,22** | **-0,20** | **-0,94** | **0,45** | **0,19** | **-1,66** | **0,00** | **101,20** |

| Año | Periodo | Mercado diario | Restricc. técnicas | Banda secundaria y Serv.RAD | Mercado intradiario | Otros procesos del OS | Desvíos | Pago por capacidad | Importe participac. servicios | REER | Precio final medio |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2025 | Enero-Octubre | 66,87 | 13,88 | 3,25 | -0,11 | -0,57 | 0,48 | 0,19 | -1,15 | 0,00 | 82,85 |
| 2026 | Enero-Octubre | 83,84 | 19,49 | 3,37 | -0,19 | -1,03 | 0,46 | 0,18 | -1,79 | 0,00 | 104,33 |

## Mercado libre

| Año | Mes | Mercado diario | Restricc. técnicas | Banda secundaria y Serv.RAD | Mercado intradiario | Otros procesos del OS | Desvíos | Pago por capacidad | Importe participac. servicios | REER | Precio final medio |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2025 | noviembre | 60,41 | 14,41 | 2,81 | -0,23 | 0,00 | 0,41 | 0,17 | -1,22 | 0,00 | 76,25 |
| | diciembre | 80,18 | 12,68 | 2,15 | -0,22 | 0,00 | 0,27 | 0,27 | -1,07 | 0,00 | 93,77 |
| 2026 | enero | 73,32 | 13,82 | 2,90 | -0,14 | 0,00 | 0,41 | 0,25 | -2,03 | 0,00 | 87,57 |
| | febrero | 17,82 | 23,03 | 3,01 | -0,19 | 0,00 | 0,39 | 0,26 | -2,25 | 0,00 | 41,55 |
| | marzo | 43,96 | 26,48 | 3,09 | -0,15 | 0,00 | 0,57 | 0,17 | -2,36 | 0,00 | 71,08 |
| | abril | 43,15 | 19,90 | 3,38 | -0,09 | 0,00 | 0,51 | 0,12 | -2,42 | 0,00 | 63,59 |
| | mayo | 53,84 | 19,40 | 3,59 | -0,22 | 0,00 | 0,42 | 0,11 | -2,32 | 0,00 | 73,85 |
| | junio | 68,55 | 16,36 | 3,26 | -0,13 | 0,00 | 0,35 | 0,14 | -2,23 | 0,00 | 85,24 |
| | julio | 103,68 | 17,47 | 2,55 | -0,16 | 0,00 | 0,34 | 0,27 | -1,39 | 0,00 | 121,49 |
| | agosto | 115,91 | 15,43 | 3,34 | -0,26 | 0,00 | 0,66 | 0,13 | -1,39 | 0,00 | 132,61 |
| | septiembre | 143,30 | 23,19 | 4,10 | -0,41 | 0,00 | 0,41 | 0,14 | -1,56 | 0,00 | 168,05 |
| | octubre | 168,62 | 21,23 | 4,84 | -0,37 | 0,00 | 0,66 | 0,12 | -1,62 | -0,01 | 191,99 |
| | **Año móvil** | **81,86** | **18,50** | **3,23** | **-0,21** | **0,00** | **0,45** | **0,18** | **-1,81** | **0,00** | **101,26** |

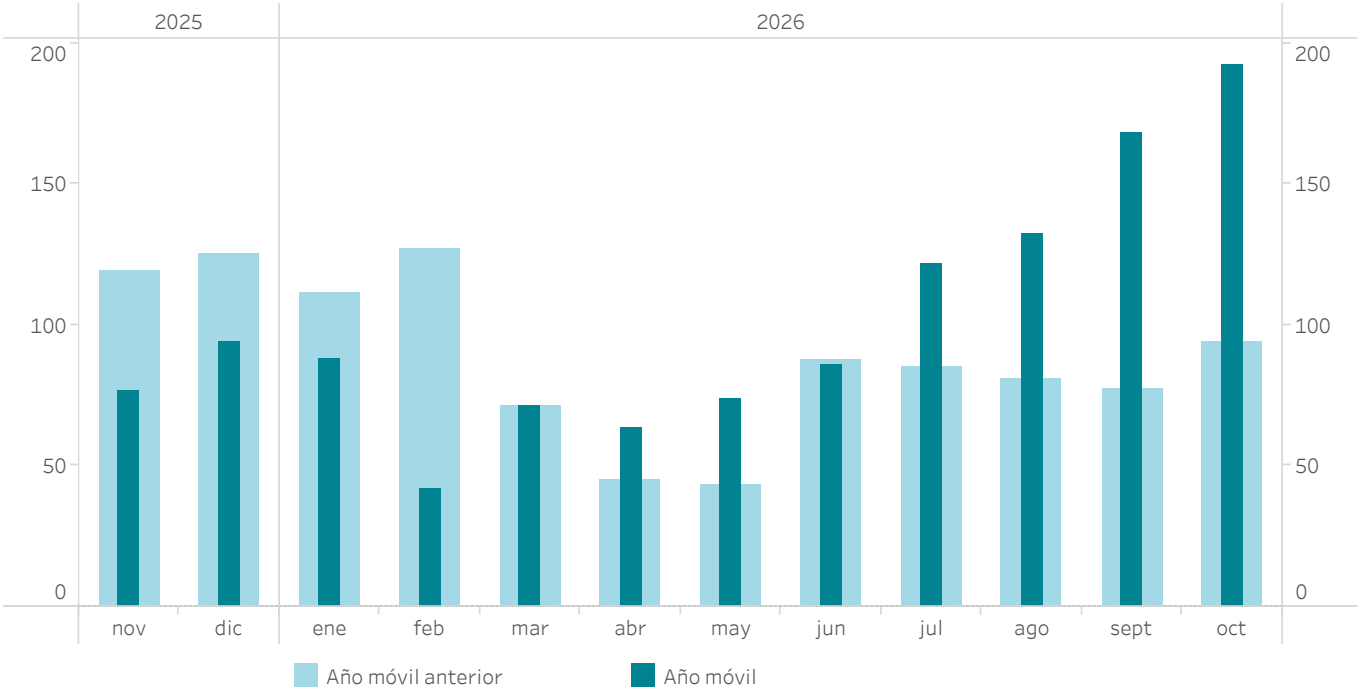
| Año | Periodo | Mercado diario | Restricc. técnicas | Banda secundaria y Serv.RAD | Mercado intradiario | Otros procesos del OS | Desvíos | Pago por capacidad | Importe participac. servicios | REER | Precio final medio |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2025 | Enero-Octubre | 66,77 | 13,90 | 3,26 | -0,12 | -0,58 | 0,47 | 0,18 | -1,25 | 0,00 | 82,64 |
| 2026 | Enero-Octubre | 84,09 | 19,48 | 3,38 | -0,21 | -1,03 | 0,47 | 0,17 | -1,94 | 0,00 | 104,41 |

### Comercializadores de referencia

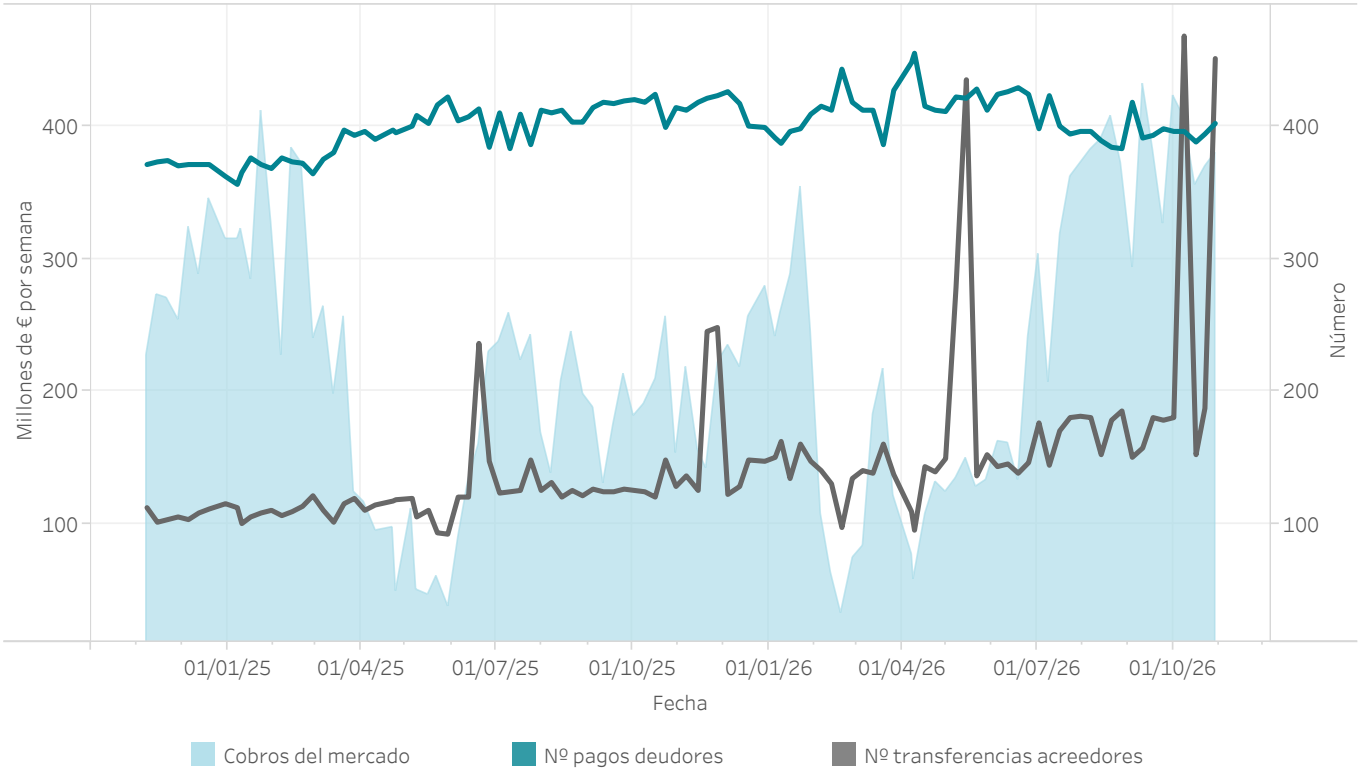
| Año | Mes | Mercado diario | Restricc. técnicas | Banda secundaria y Serv.RAD | Mercado intradiario | Otros procesos del OS | Desvíos | Pago por capacidad | Importe participac. servicios | REER | Precio final medio |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2025 | noviembre | 61,57 | 14,32 | 2,67 | 0,01 | -0,50 | 1,02 | 0,25 | 0,00 | 0,00 | 79,34 |
| | diciembre | 80,27 | 12,65 | 2,11 | 0,01 | -0,49 | 0,62 | 0,27 | 0,00 | 0,00 | 95,44 |
| 2026 | enero | 74,56 | 13,75 | 2,91 | 0,01 | -0,95 | 0,60 | 0,24 | 0,00 | 0,00 | 91,14 |
| | febrero | 19,03 | 22,92 | 2,99 | 0,00 | -0,53 | 0,49 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 45,16 |
| | marzo | 45,36 | 26,81 | 3,09 | 0,01 | -0,68 | 0,64 | 0,25 | 0,00 | 0,00 | 75,48 |
| | abril | 40,47 | 20,67 | 3,35 | 0,01 | -0,92 | 0,68 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 64,52 |
| | mayo | 51,73 | 19,50 | 3,54 | 0,00 | -0,97 | 0,56 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 74,58 |
| | junio | 67,43 | 16,70 | 3,22 | 0,02 | -1,08 | 0,51 | 0,25 | 0,00 | 0,00 | 87,06 |
| | julio | 100,59 | 18,02 | 2,50 | 0,02 | -1,31 | 0,41 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 120,48 |
| | agosto | 112,42 | 15,84 | 3,20 | 0,03 | -1,17 | 1,09 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 131,64 |
| | septiembre | 140,29 | 23,65 | 3,97 | 0,00 | -1,09 | 0,46 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 167,54 |
| | octubre | 166,20 | 21,74 | 4,77 | -0,04 | -1,46 | 0,74 | 0,24 | 0,00 | -0,01 | 192,18 |
| **Año móvil** | | **79,16** | **18,48** | **3,11** | **0,01** | **-0,91** | **0,65** | **0,25** | **0,00** | **0,00** | **100,75** |

| Año | Periodo | Mercado diario | Restricc. técnicas | Banda secundaria y Serv.RAD | Mercado intradiario | Otros procesos del OS | Desvíos | Pago por capacidad | Importe participac. servicios | REER | Precio final medio |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2025 | Enero-Octubre | 68,01 | 13,67 | 3,21 | 0,01 | -0,53 | 0,86 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 85,50 |
| 2026 | Enero-Octubre | 80,80 | 19,64 | 3,28 | 0,01 | -1,01 | 0,62 | 0,25 | 0,00 | 0,00 | 103,59 |

## 5.34 Precio final medio del sistema eléctrico español - Demanda nacional - Año móvil



## 5.35 Evolución cobros en el mercado

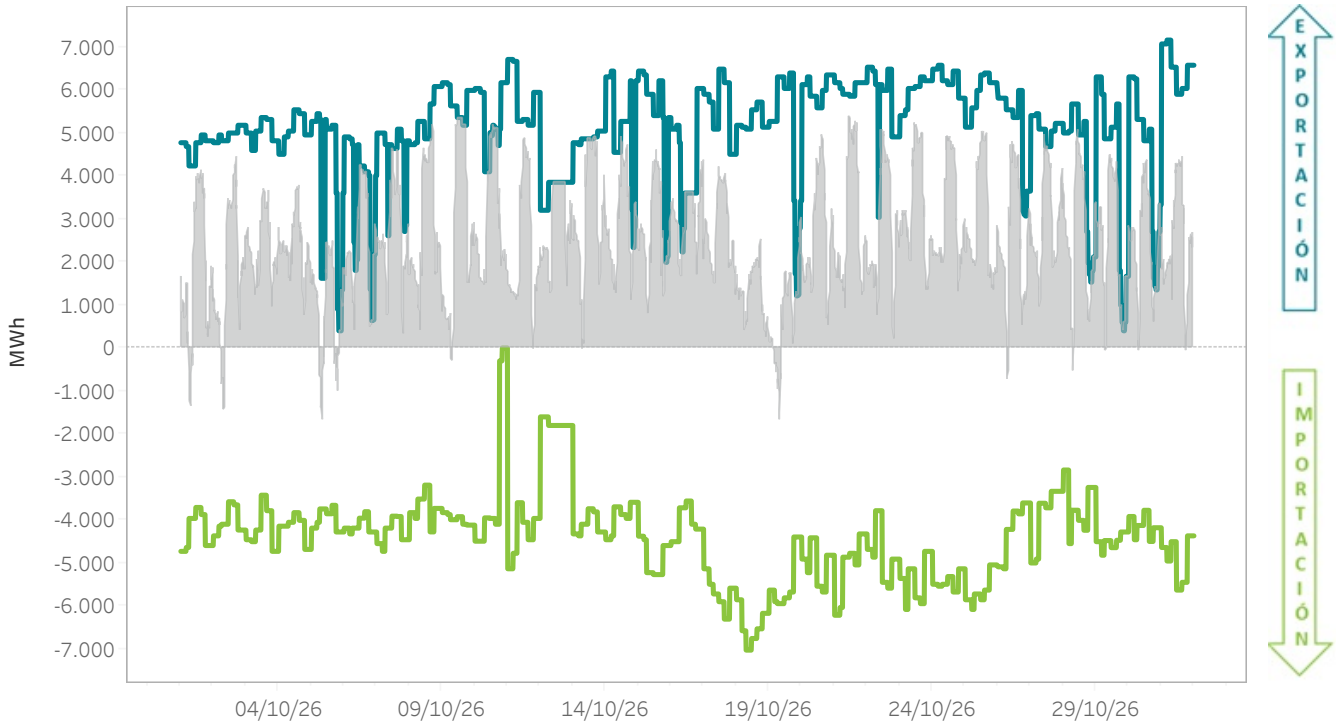


# 6. Intercambios internacionales

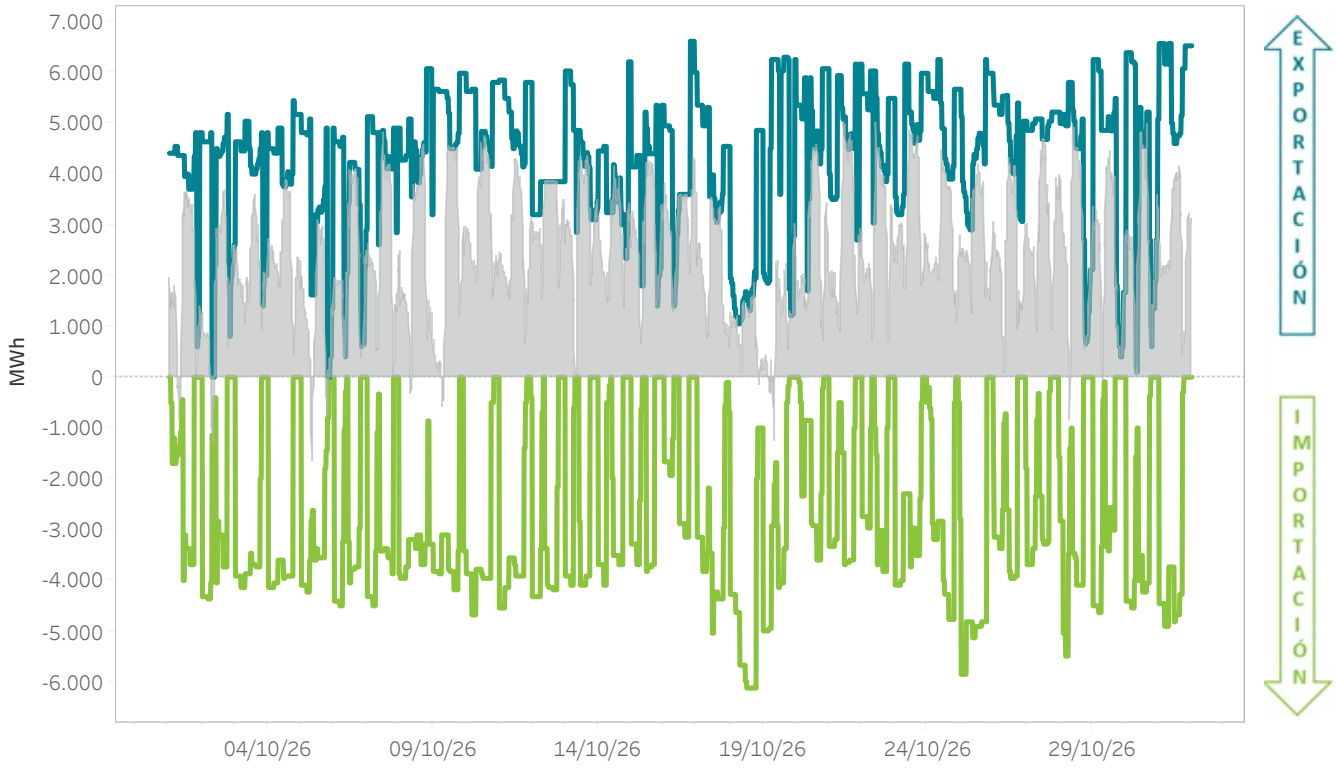
- Ocupación de las interconexiones tras el mercado diario y el mercado intradiario continuo
- Volúmenes económicos intercambiados en el MIBEL



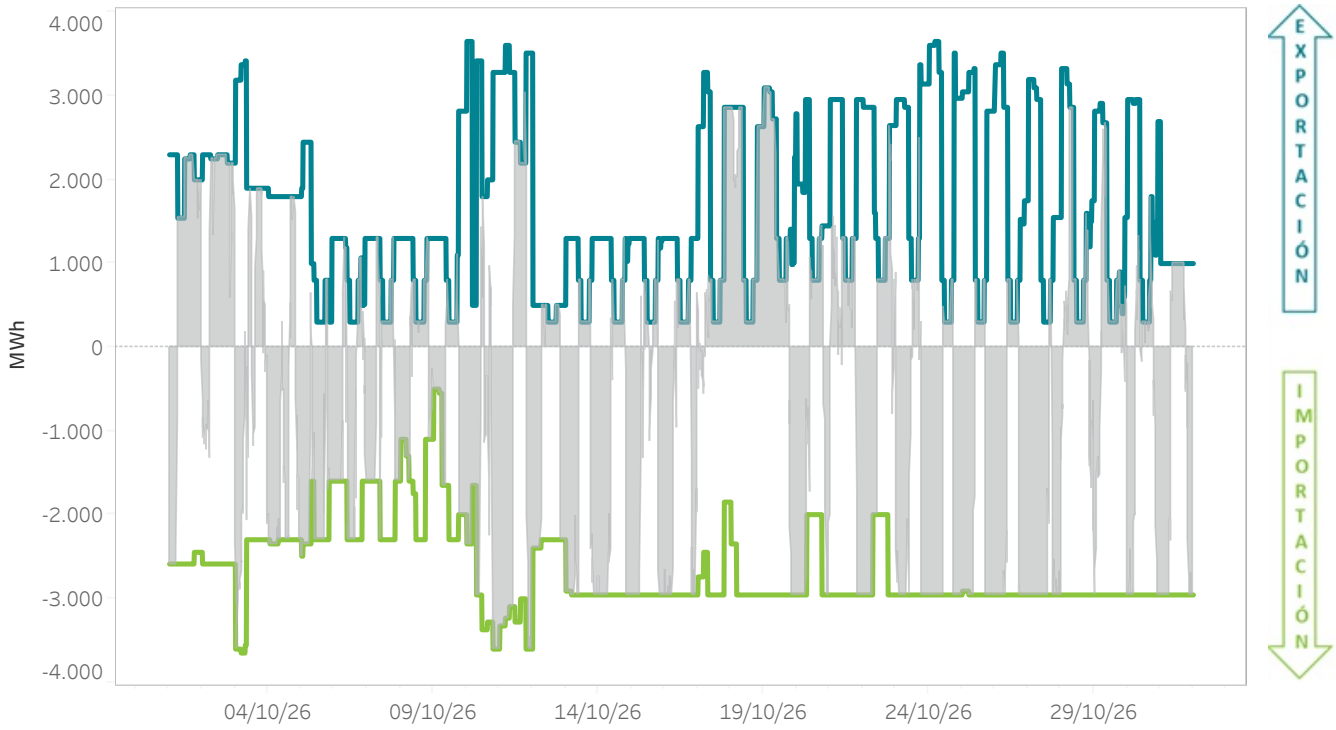
## 6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



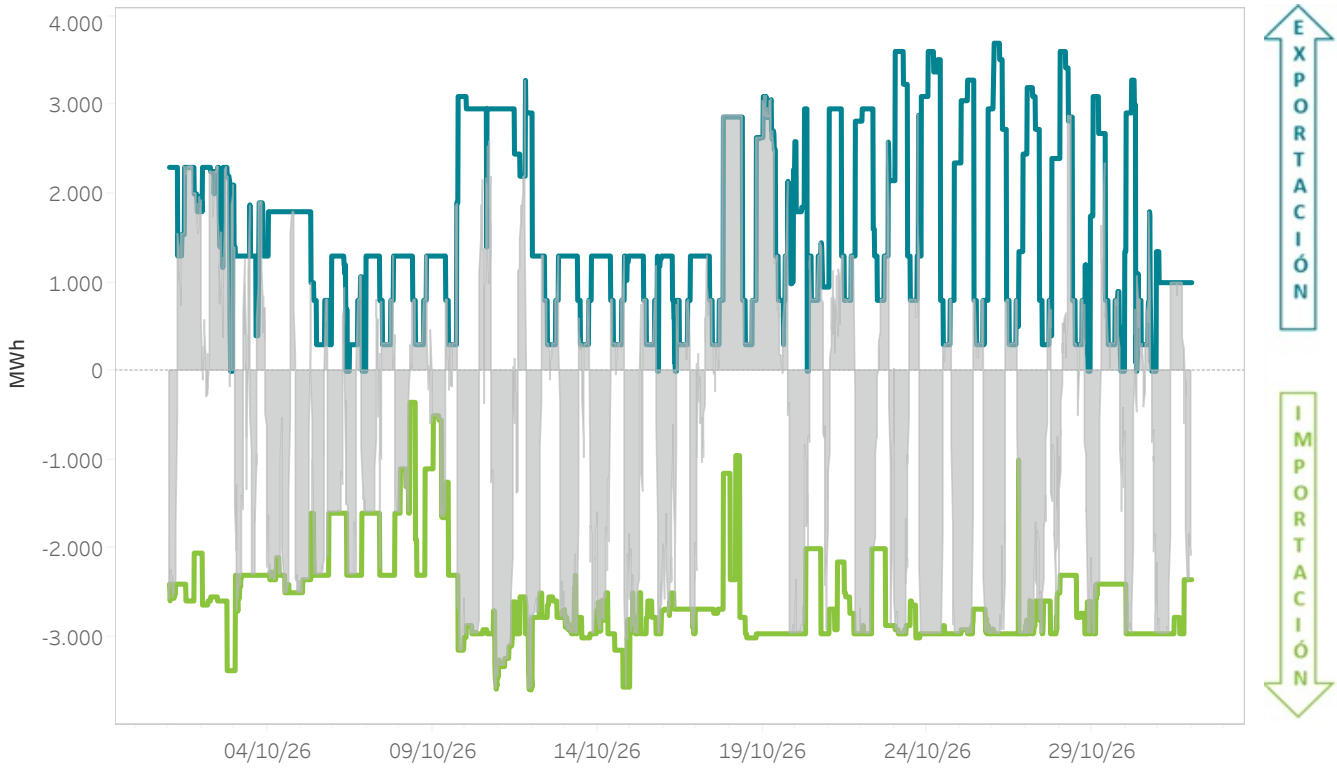

## 6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



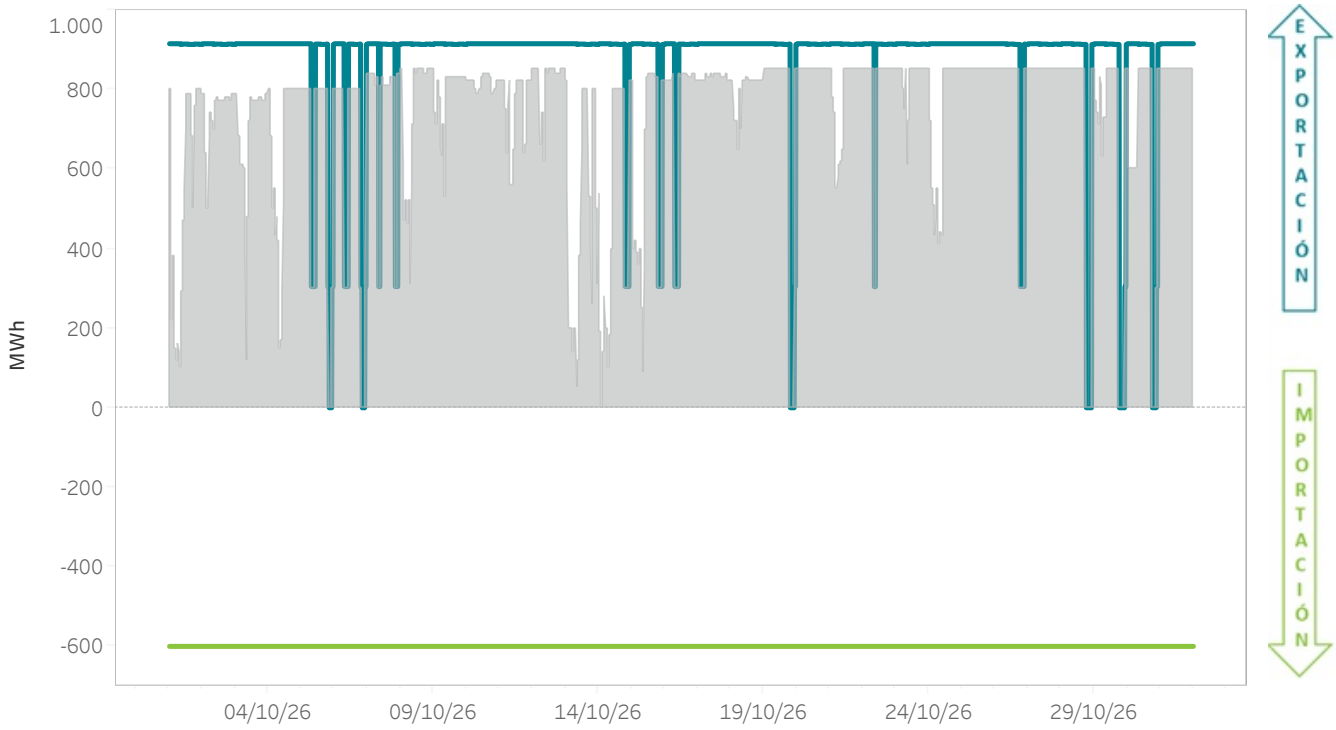
## 6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



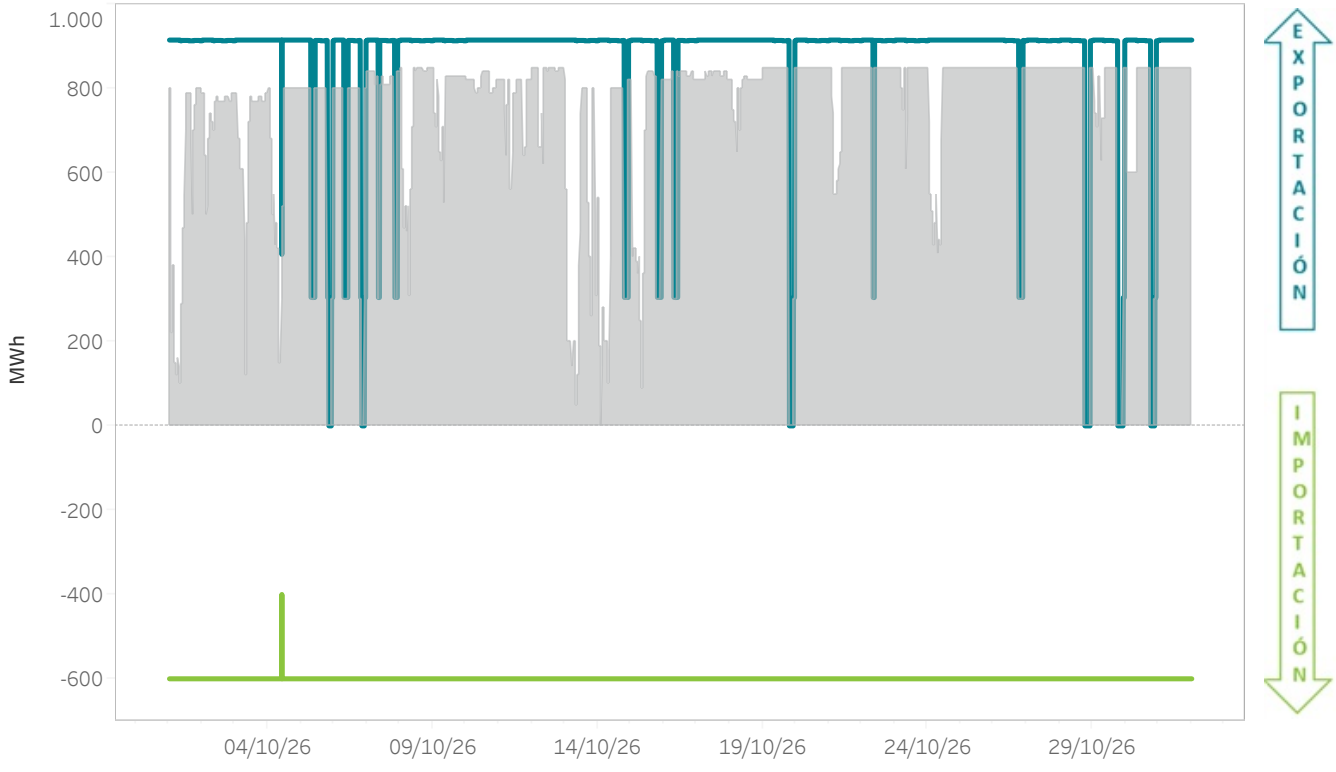

## 6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



## 6.5 Capacidad y ocupación interconexión Marruecos en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

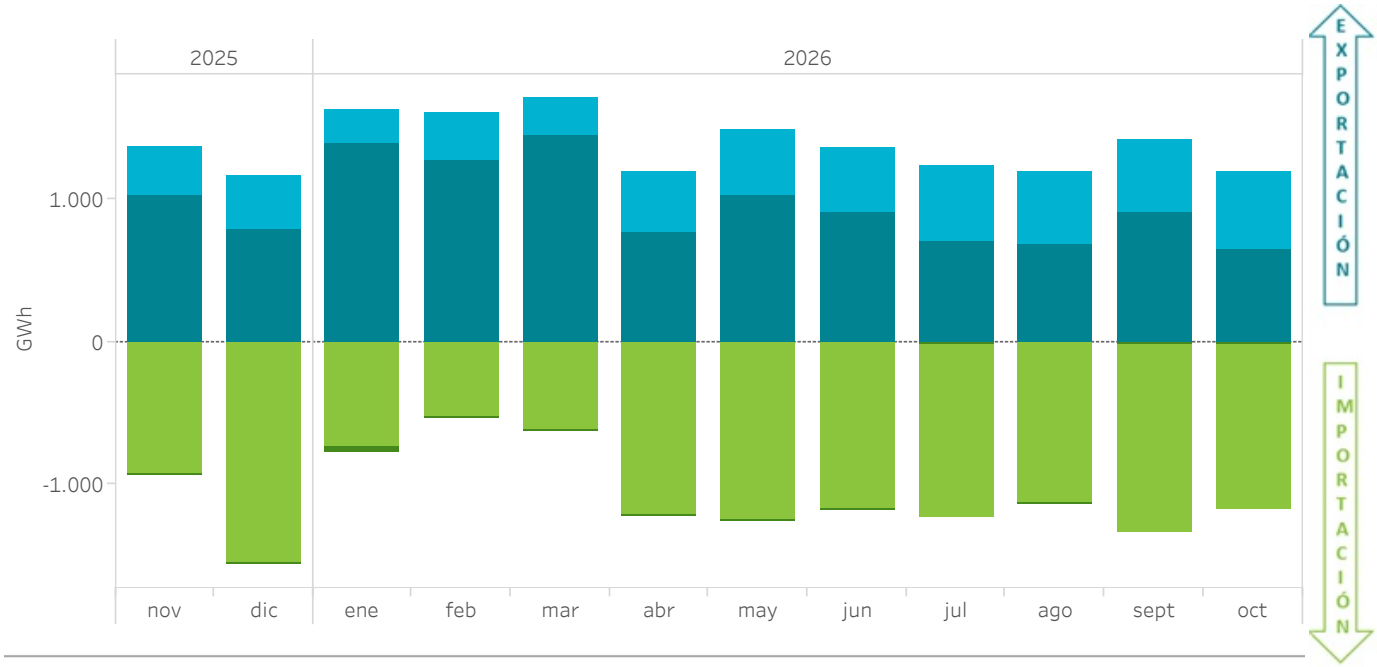



## 6.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final (PHF)



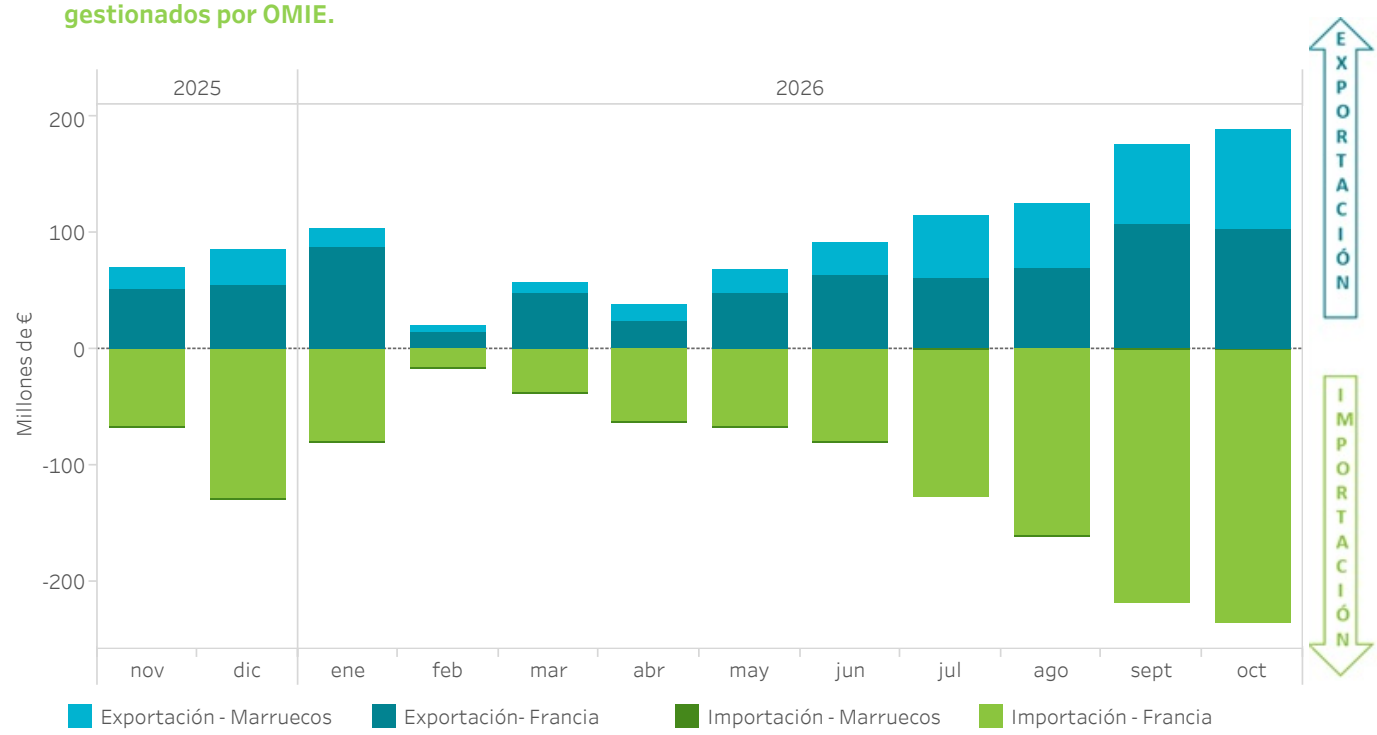
## 6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

**El gráfico representa la energía importada o exportada en los mercados gestionados por OMIE.**



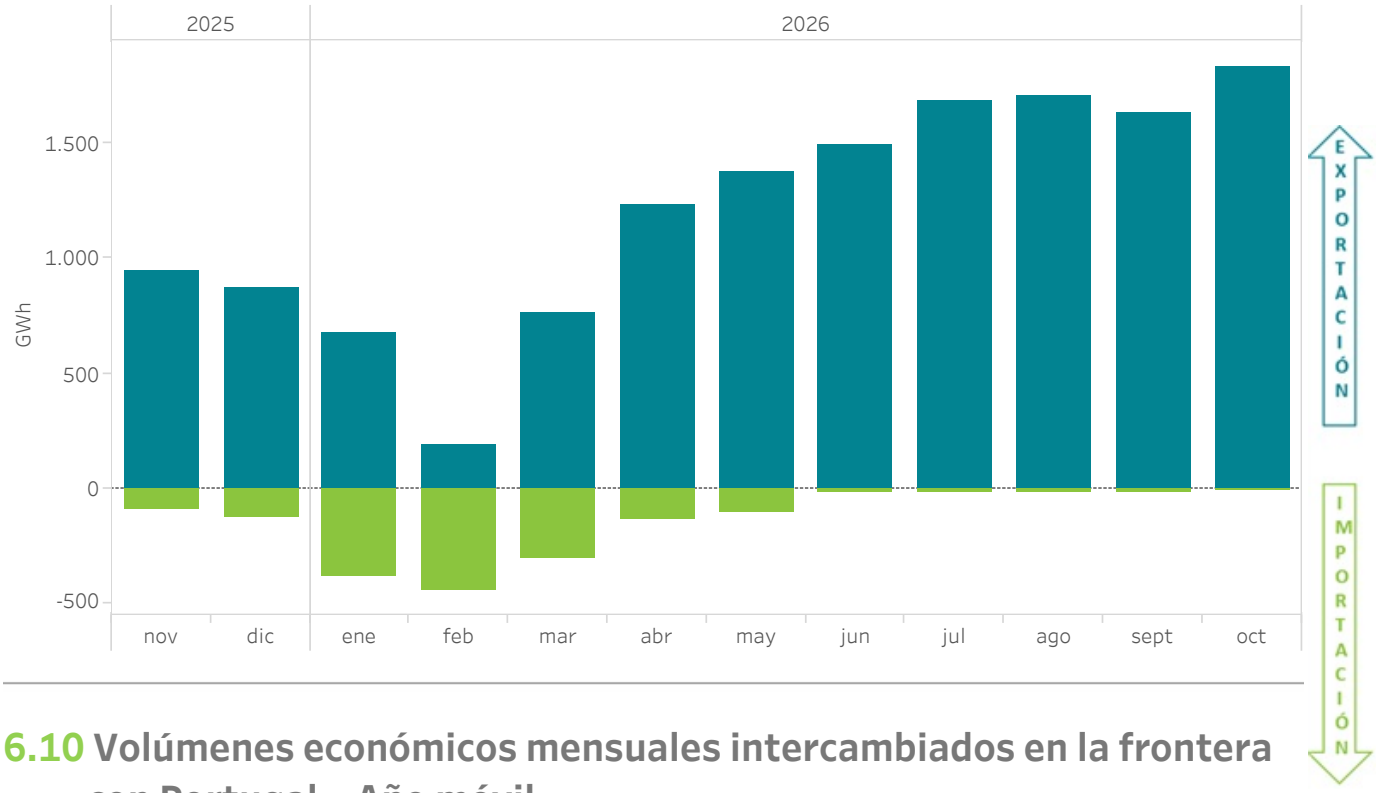

## 6.8 Volúmenes económicos mensuales intercambiados por fronteras del MIBEL - Año móvil

**El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.**



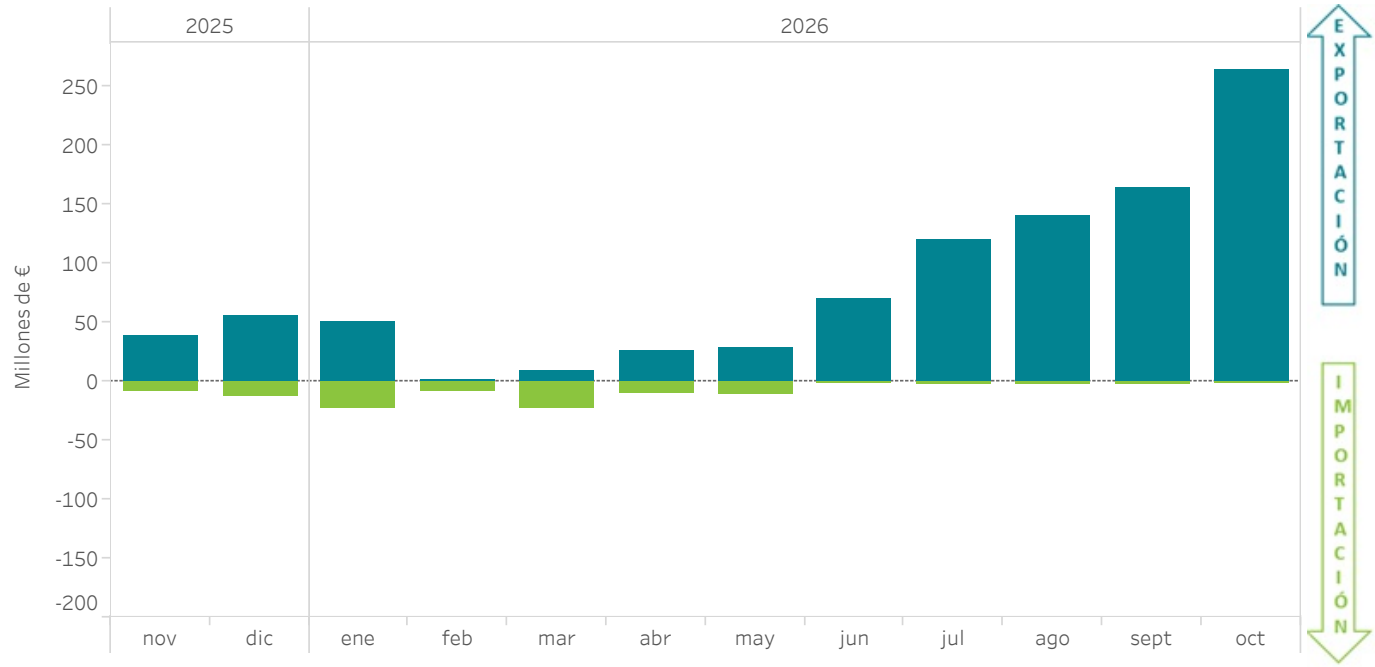
## 6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

El gráfico representa la energía importada o exportada en los mercados gestionados por OMIE.



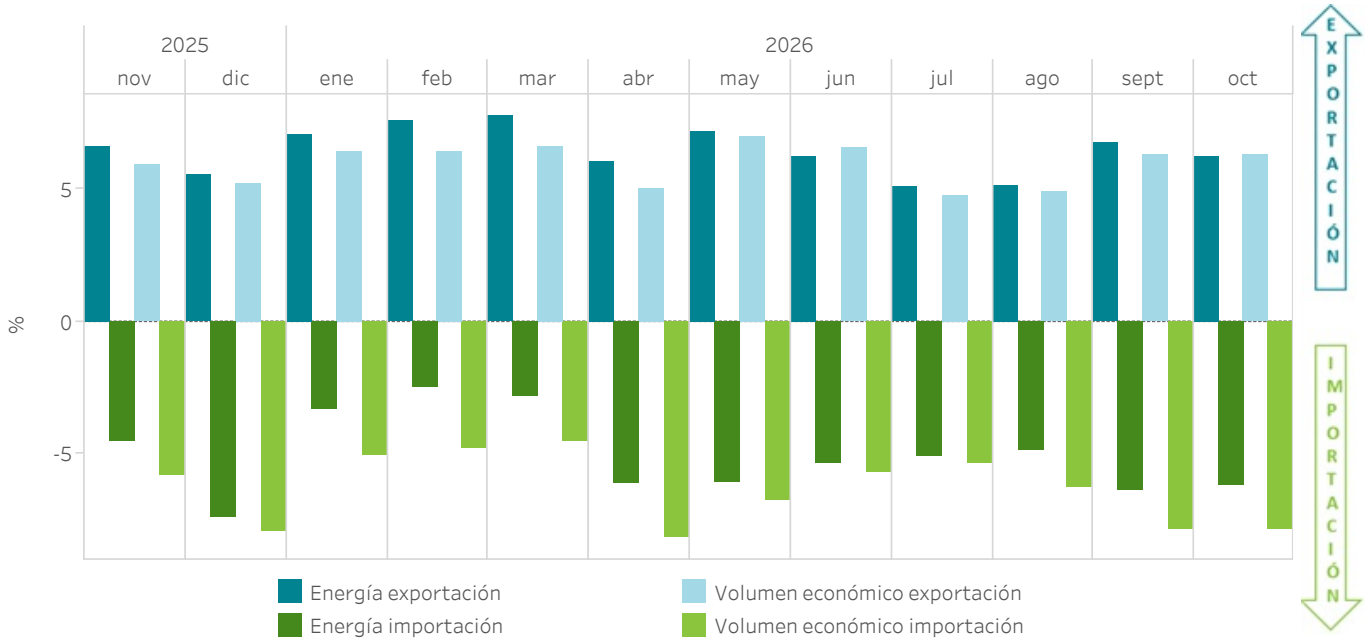

## 6.10 Volúmenes económicos mensuales intercambiados en la frontera con Portugal - Año móvil

El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.

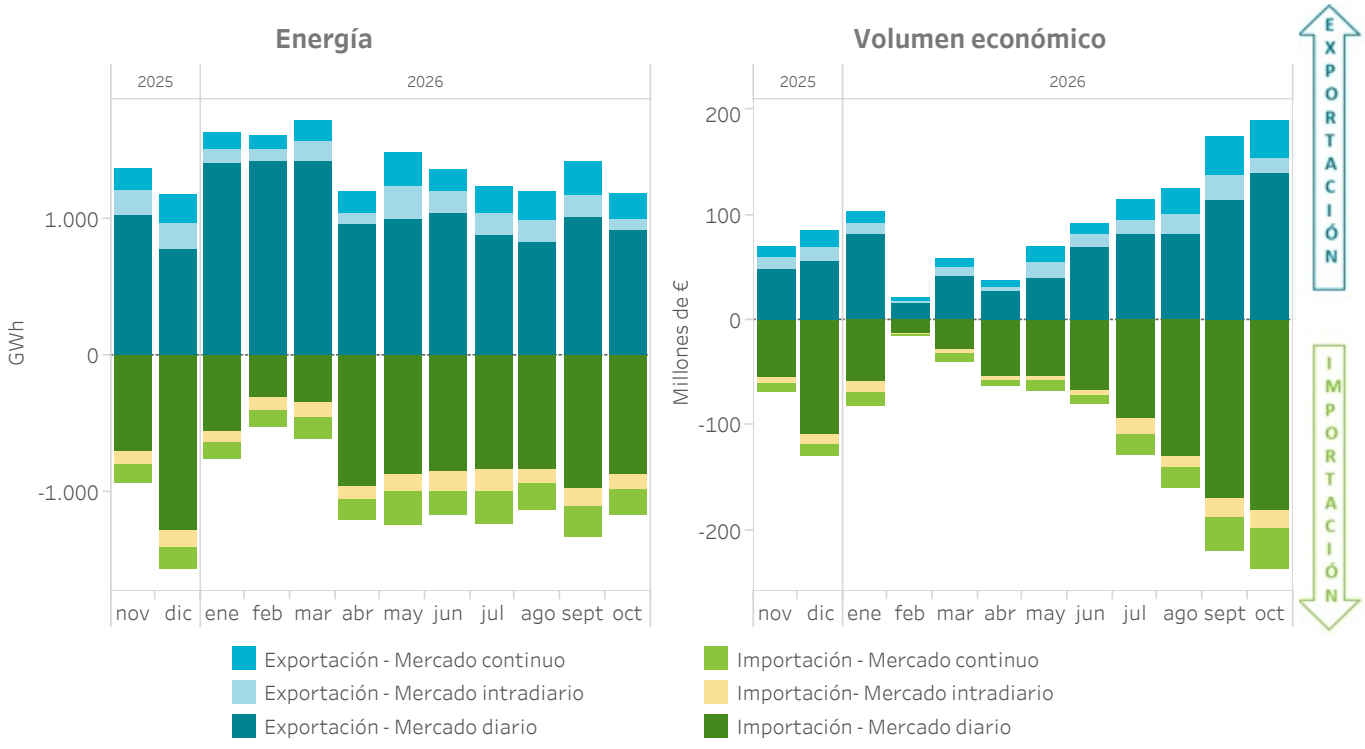


## 6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

**El gráfico representa el ratio entre la energía (o el volumen económico) de importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE y la demanda (o el volumen económico) negociada en dichos mercados.**




## 6.12 Intercambios internacionales por mercado - Año móvil

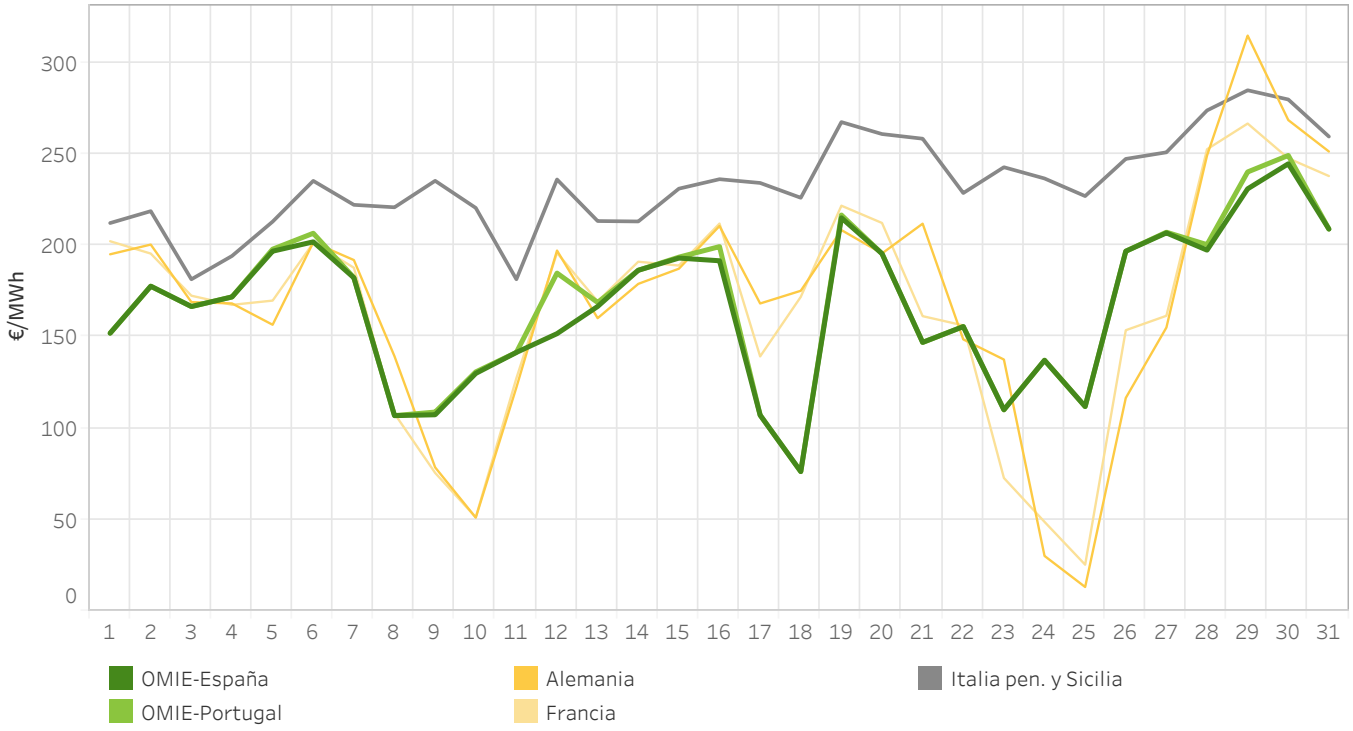


# 7. Mercados internacionales

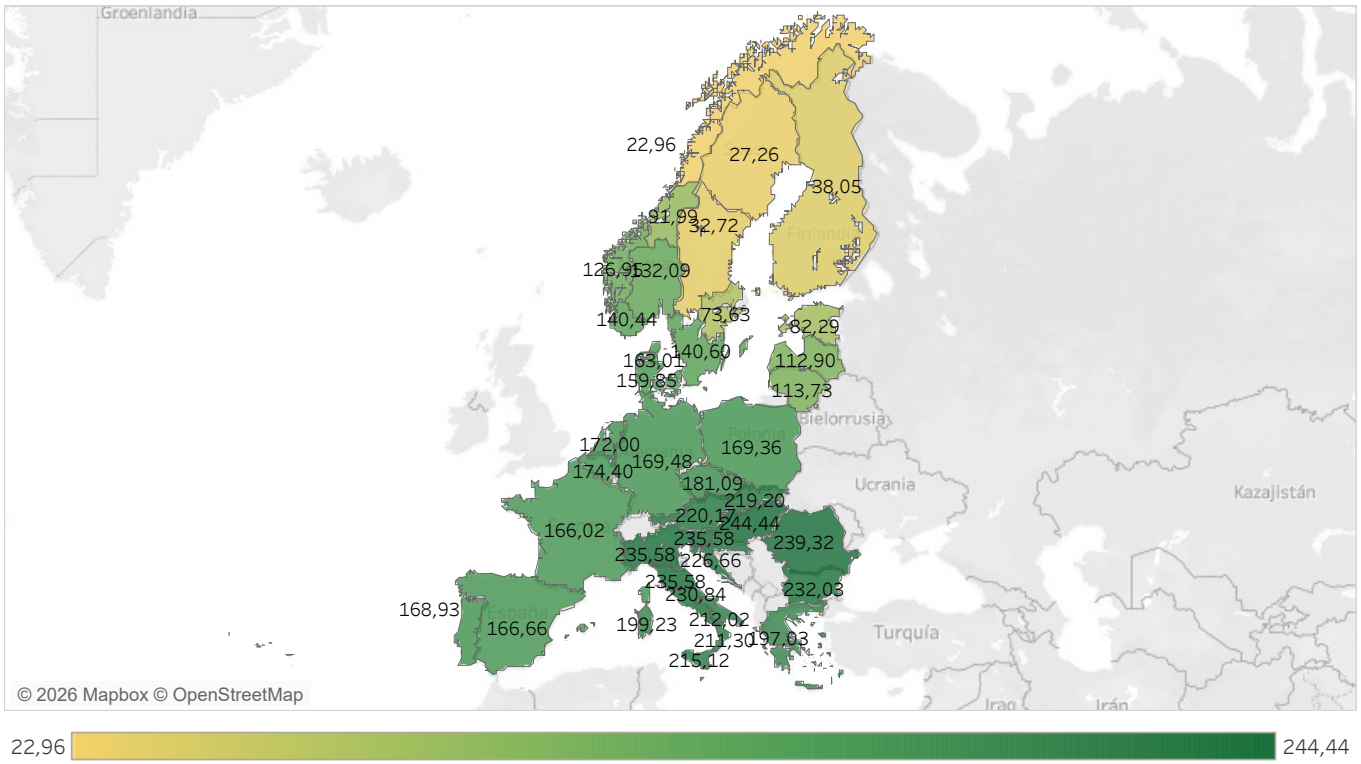
- Precios en los mercados internacionales
- Precios en los mercados internacionales en el último año



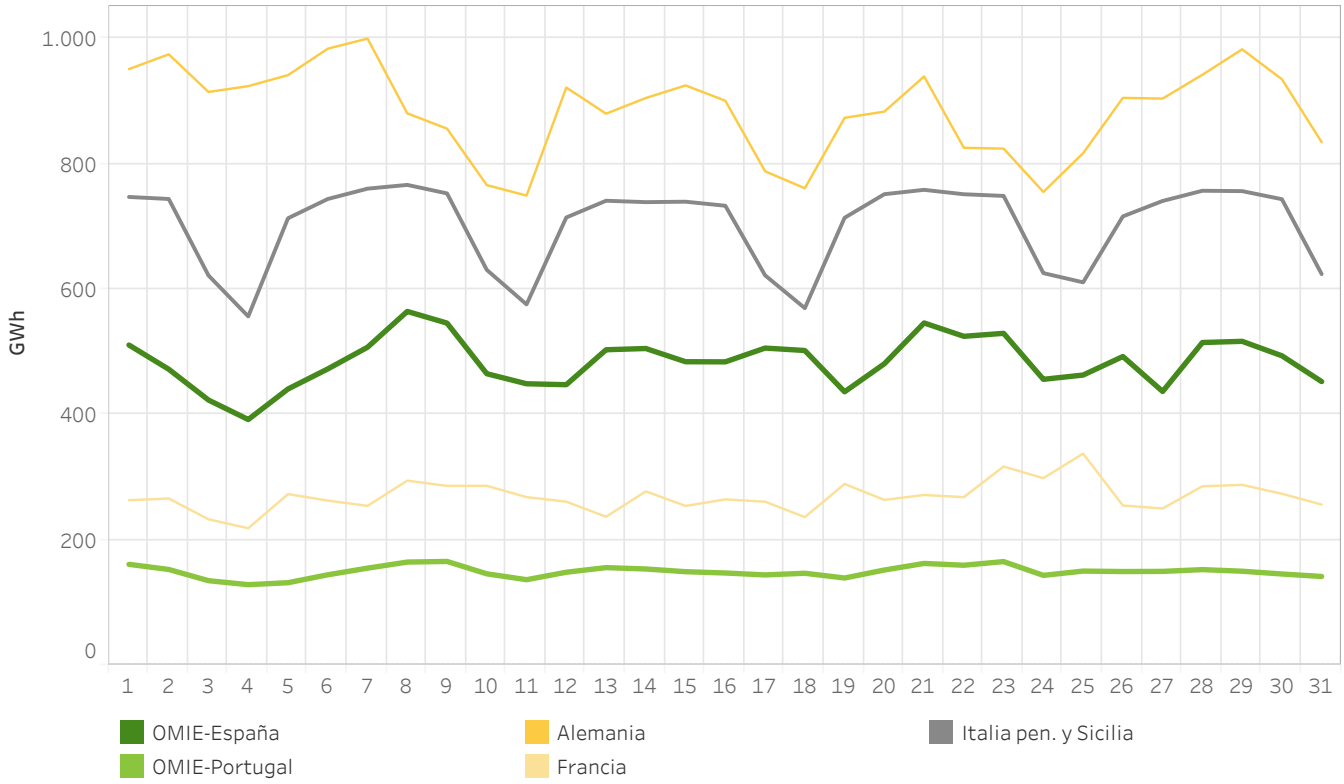
## 7.1 Precios medios diarios en los principales operadores de mercado en Europa (para Italia es precio medio ponderado)



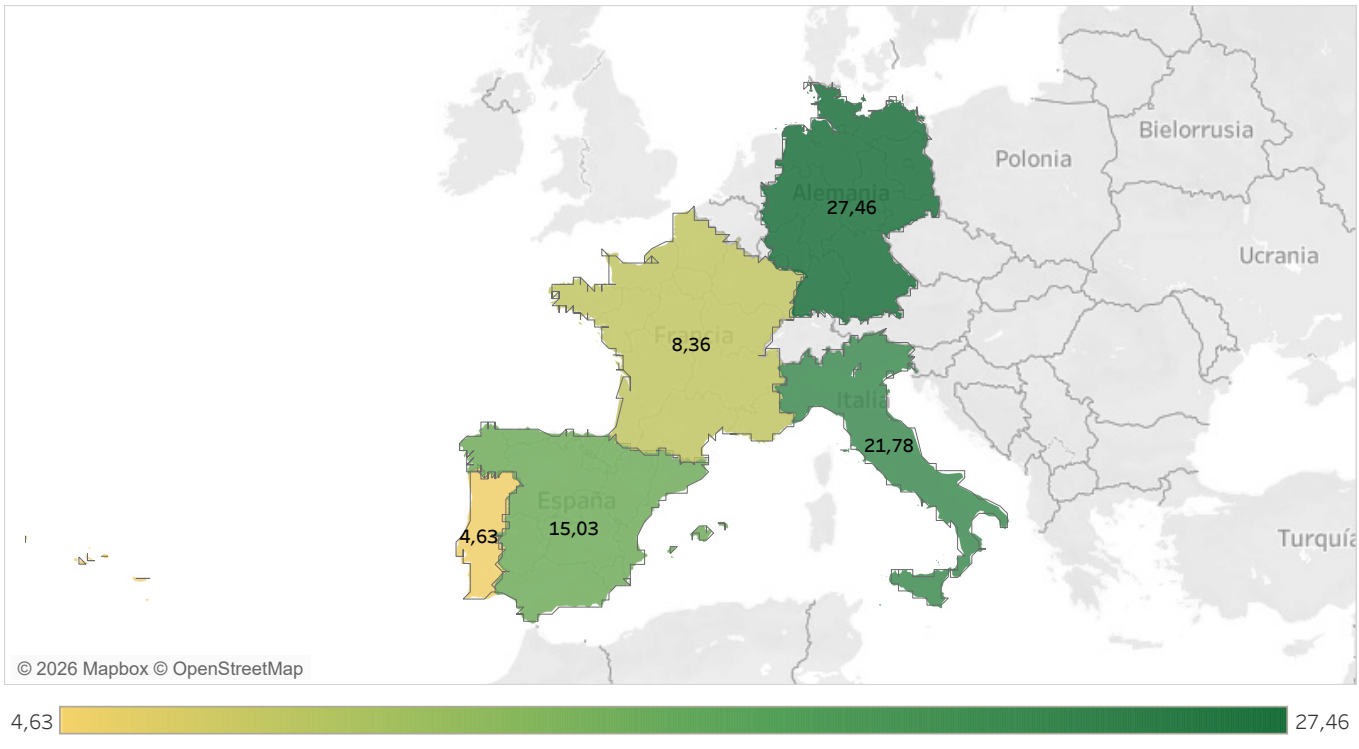

## 7.2 Precios medios mensuales en las areas de precio de Europa en €/MWh



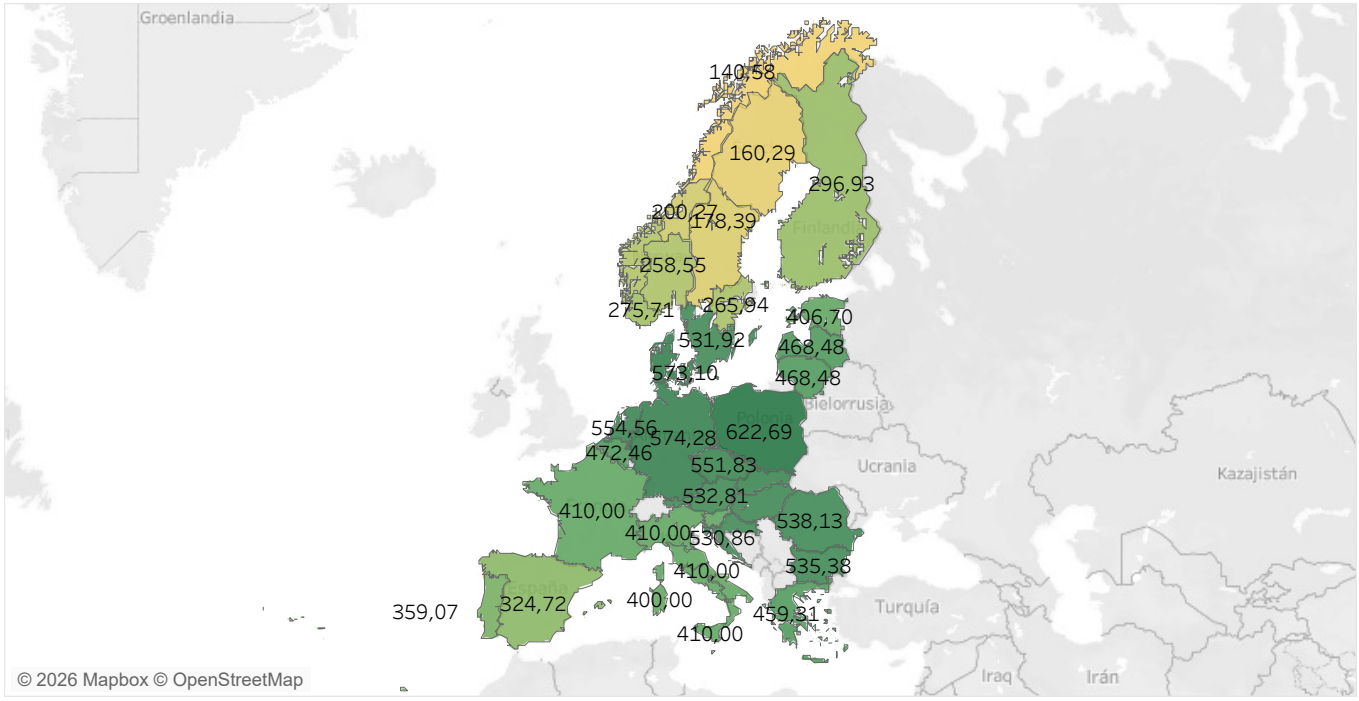
## 7.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa




## 7.4 Energías mensuales en las principales areas de precio de Europa en TWh

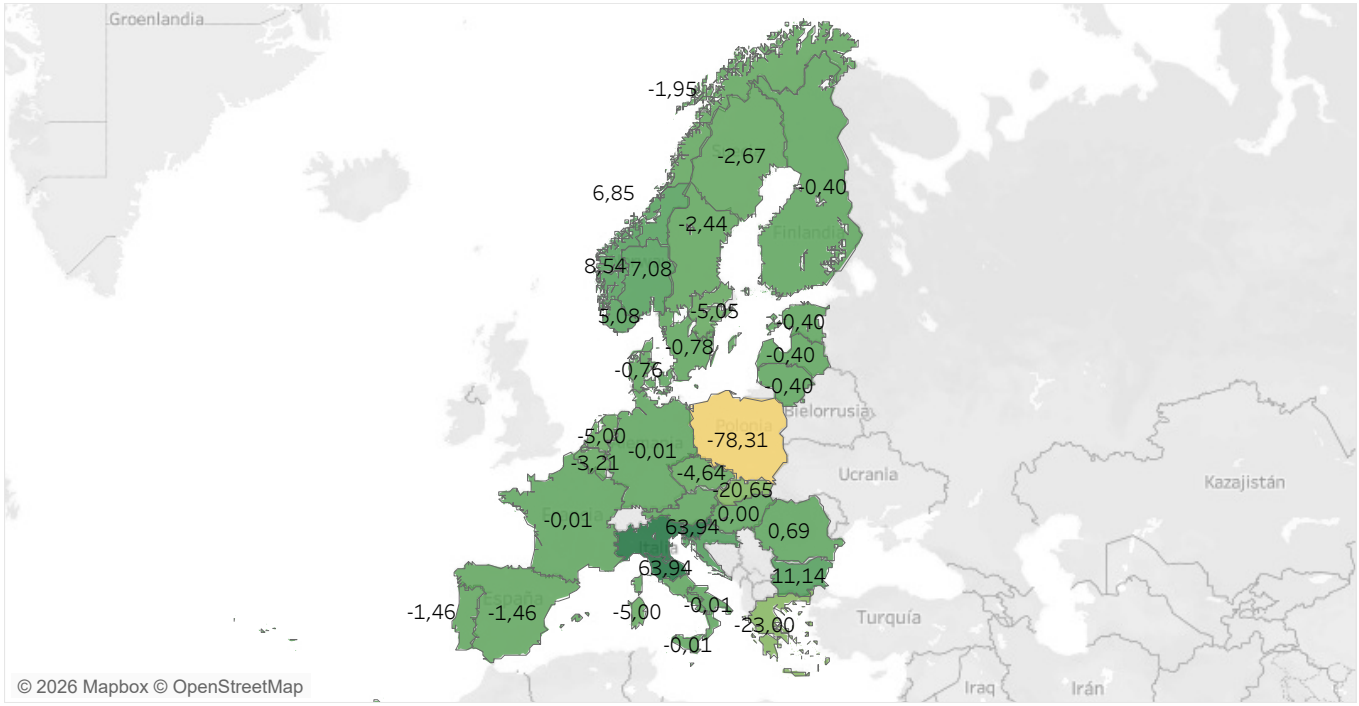


## 7.5 Precios máximos [€/MWh] en las areas de precio de Europa en octubre 2026



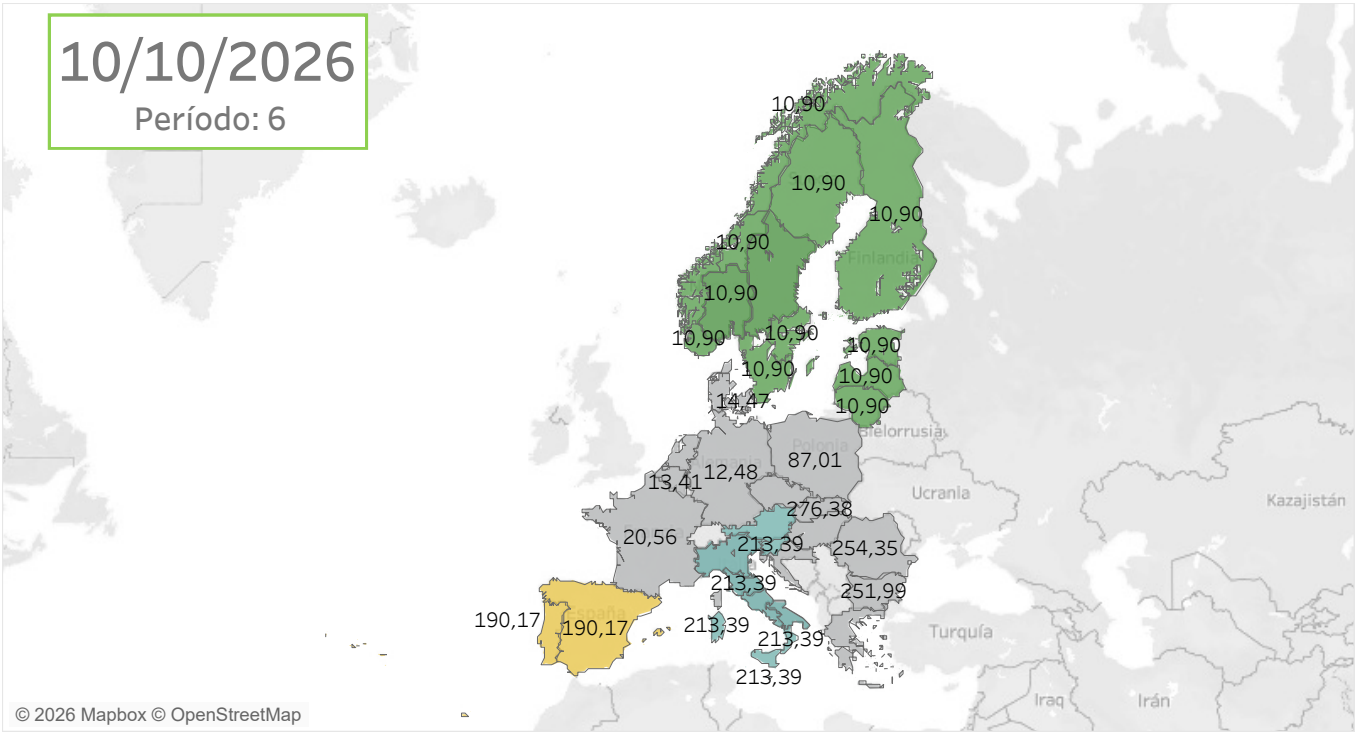

140,58 — 622,69

## 7.6 Precios mínimos [€/MWh] en las areas de precio de Europa en octubre 2026

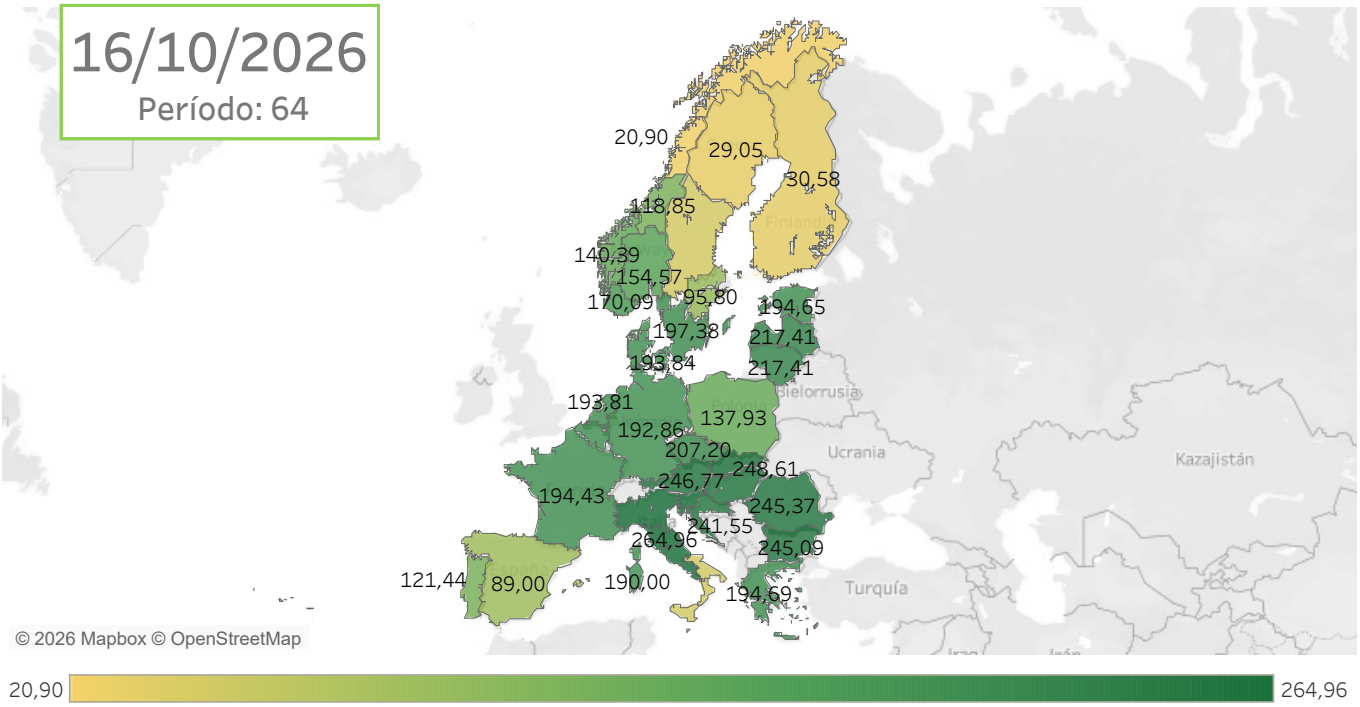



-78,31 — 63,94

## 7.7 Periodo de máximo acoplamiento de precios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en octubre 2026



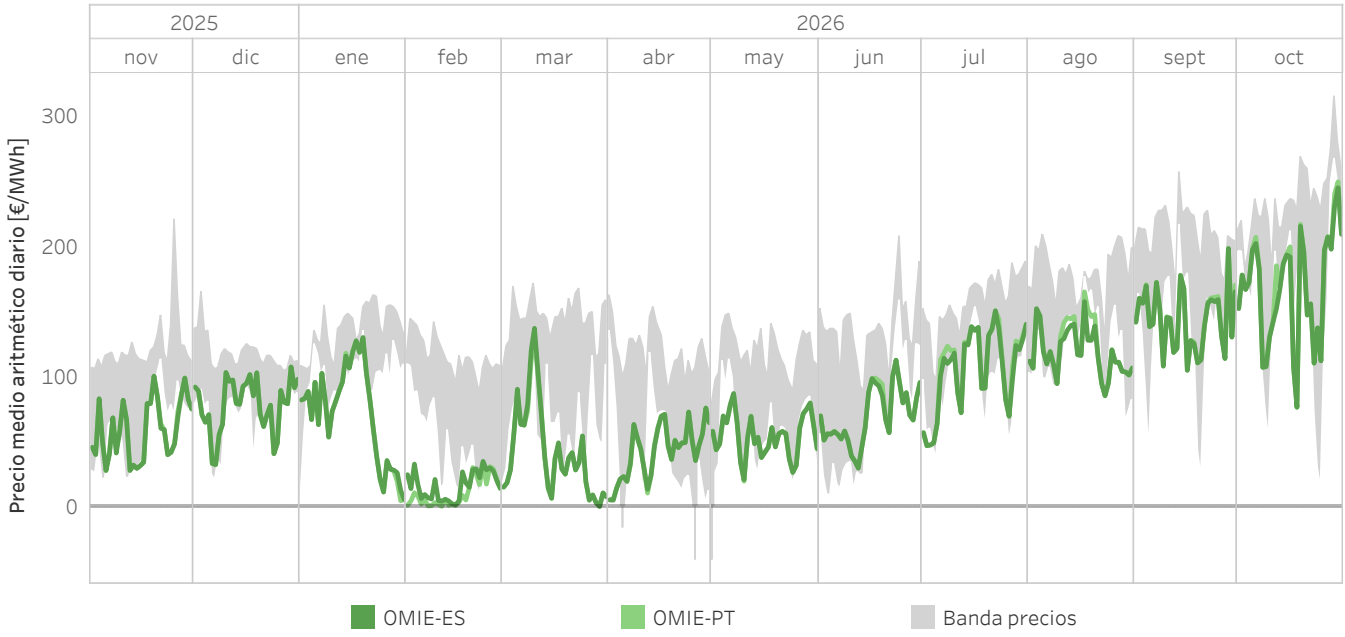

## 7.8 Periodo de mínimo acoplamiento de precios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en octubre 2026



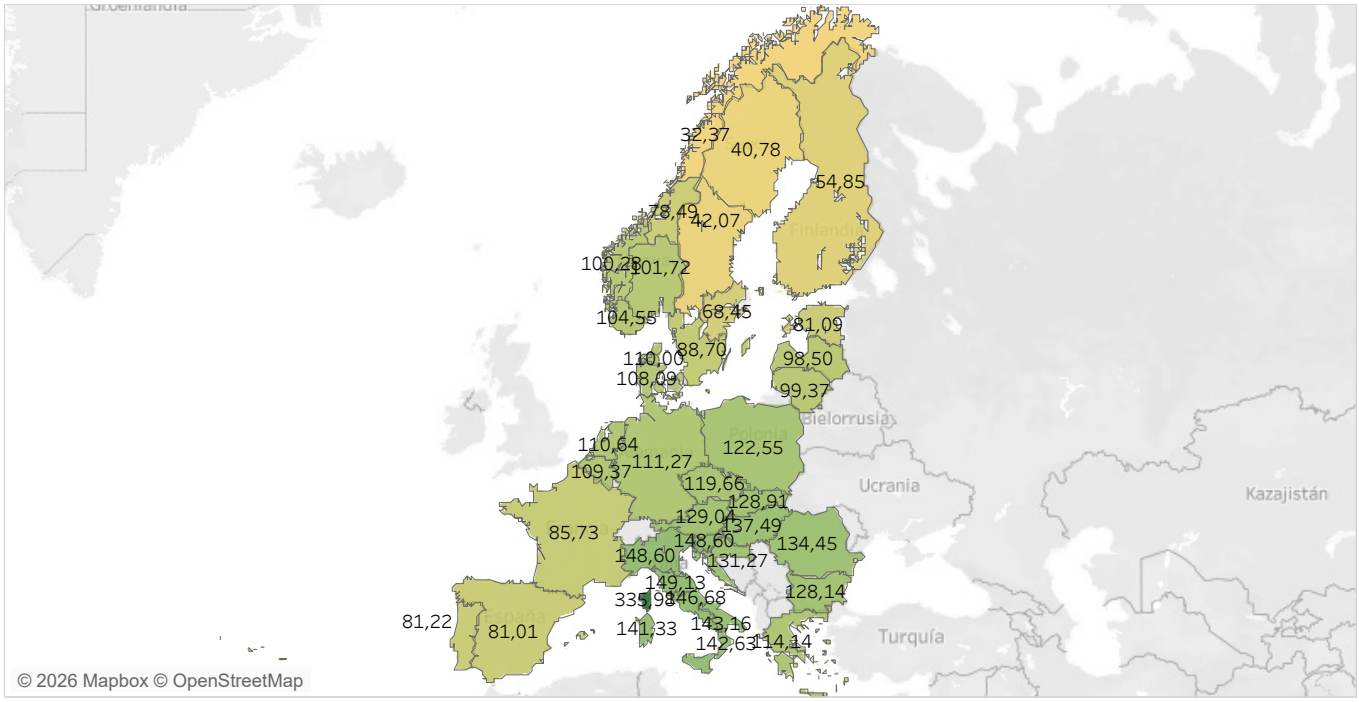
## 7.9 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

### España y Portugal

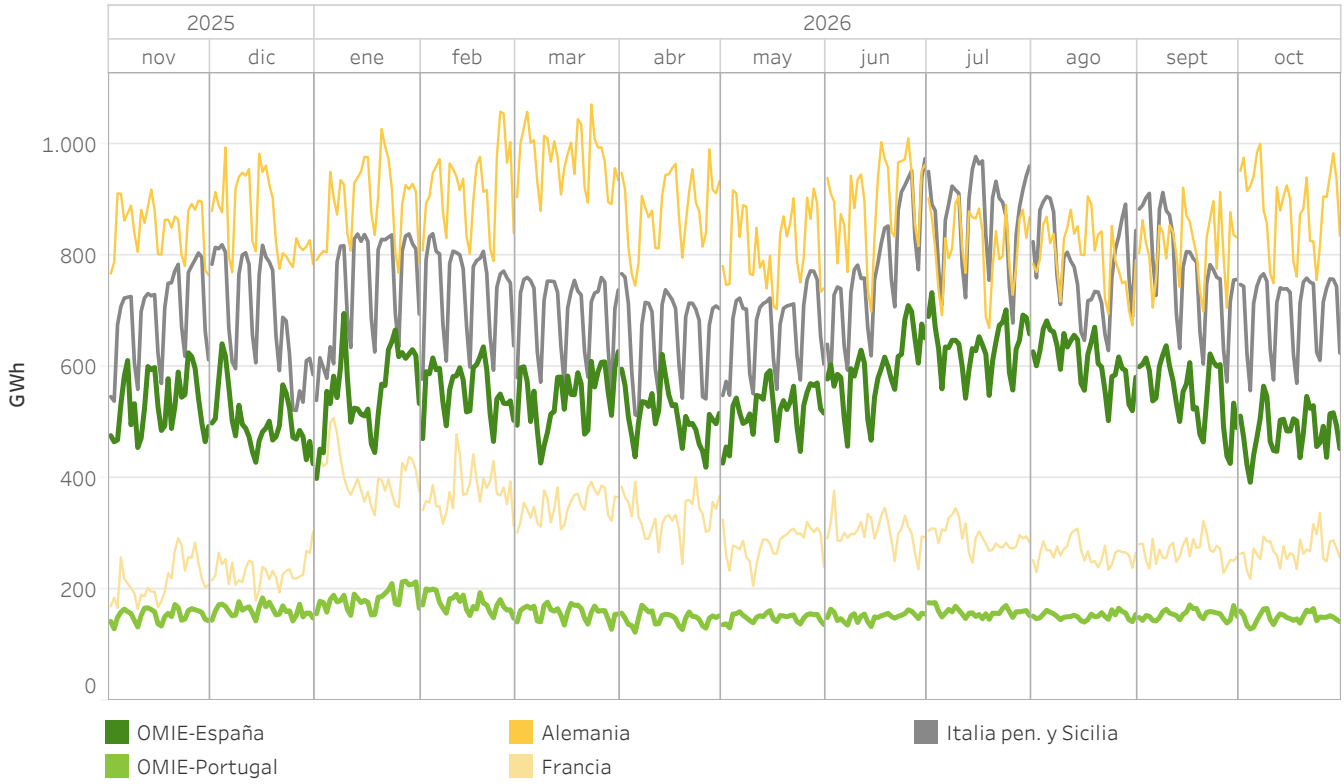
**El área de "Banda de precios" representa la diferencia entre el precio medio diario máximo y el mínimo entre los mercados de: Alemania, Francia e Italia peninsular y Sicilia (ponderado).**



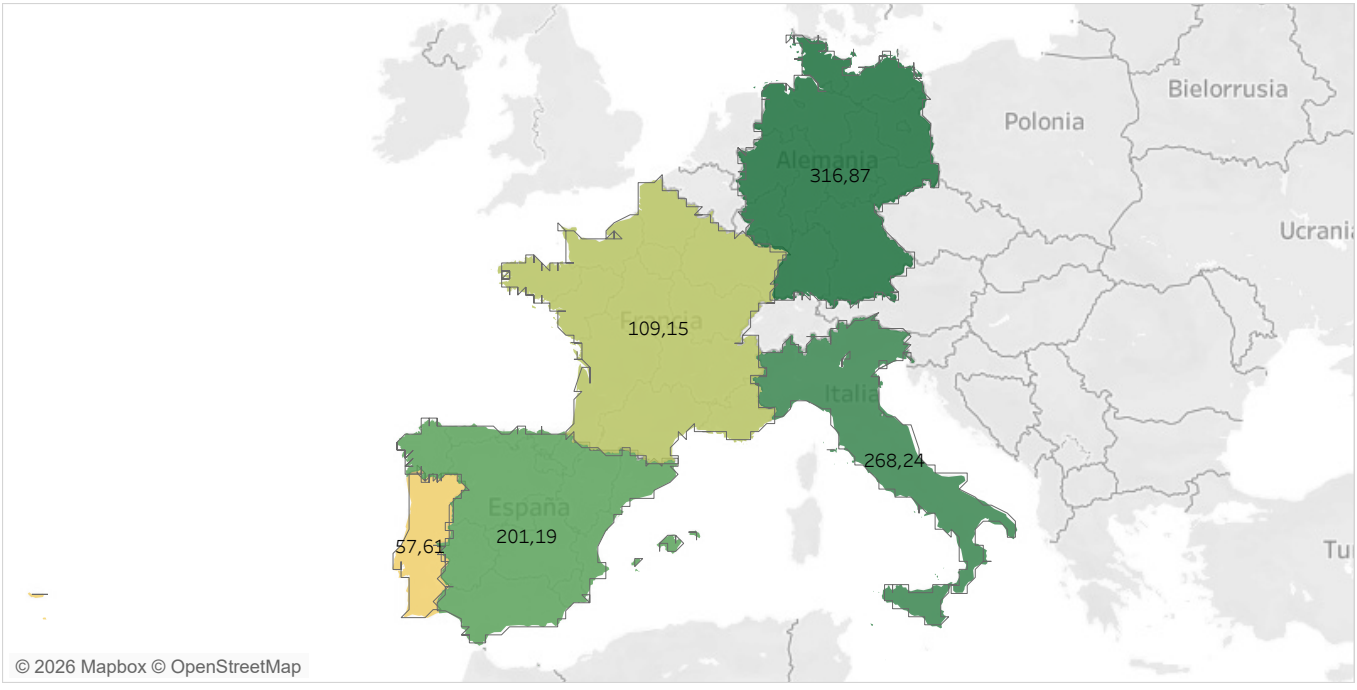

## 7.10 Precios medios diarios en las areas de precio de Europa de noviembre 2025 a octubre 2026 en €/MWh



## 7.11 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa




## 7.12 Energía en las principales areas de precio en Europa de noviembre 2025 a octubre 2026 en TWh



# Anexo

- Mercado diario
- Mercado intradiario subastas
- Mercado intradiario continuo
- Resultados económicos del mercado
- Régimen Económico de Energías Renovables (REER)
- Garantías de pago en OMIE

## Mercado Diario

El mercado diario, como parte integrante del mercado de producción de energía eléctrica, tiene por objeto llevar a cabo las transacciones de energía eléctrica para el día siguiente mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía eléctrica por parte de los agentes del mercado.

El mercado diario está gestionado por los operadores del mercado europeo: OMIE, EPEX SPOT, GME, Nord Pool, TGE, OPCOM y OTE a través del proyecto PCR: El propósito de este proyecto es la implementación de un sistema de acoplamiento de mercados que calcula los precios de la electricidad en toda Europa, y que permita asignar la capacidad transfronteriza en los mercados de corto plazo.

El programa resultado del mercado diario es el Programa Diario Base de Casación (PBDC). El operador del sistema incorpora a este programa los bilaterales declarados en el operador del sistema y el programa resultado es el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF). Finalmente, una vez que el operador de sistema ha aplicado las restricciones técnicas al PDBF, siendo el programa resultante el Programa Diario Viable Definitivo (PDVD).

## Mercado Intradiario

Los mercados intradiarios son una importante herramienta para que los agentes del mercado puedan ajustar, mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía, su programa resultante del mercado diario conforme a las necesidades que esperan en el tiempo real. La importancia de unos mercados intradiarios eficientes ha aumentado en los últimos años como consecuencia de la cada vez mayor capacidad de generación intermitente.

### Mercado Intradiario de Subastas Europeas (IDAs)

Los mercados intradiarios de subastas acopladas a nivel europeo (en inglés, Intraday Capacity Auctions -IDA) tienen por objeto atender, mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía eléctrica por parte de los agentes del mercado, los ajustes sobre el Programa Diario Viable Definitivo cuya base de programación es el resultado del mercado diario.

El mercado intradiario europeo de subastas se estructura actualmente en tres sesiones con diferentes horizontes de programación para cada sesión. En estos mercados el volumen de energía y el precio para cada hora se determinan por la intersección entre la oferta y la demanda, siendo el modelo acordado y aprobado por todos los mercados europeos.

El programa resultado de cada sesión del mercado intradiario de subasta es el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental (PIBCI). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante el Programa Horario Final (PHF).

### Mercado Intradiario Continuo (XBID)

El mercado intradiario continuo, al igual que el mercado intradiario de subastas, ofrece la posibilidad de que los agentes del mercado puedan gestionar sus desbalances de energía con 2 diferencias fundamentales con respecto al de subastas:

- Los agentes pueden beneficiarse de la liquidez del mercado a nivel regional de España y Portugal y de la liquidez disponible en los mercados de otras áreas de

Europa, siempre que haya capacidad de transporte transfronteriza disponible entre las zonas.

- El ajuste puede realizarse hasta una hora antes del momento de entrega de la energía.

El mercado intradiario continuo está gestionado por los operadores de mercado OMIE, EPEX spot, BSP y Nord Pool respondiendo a las necesidades del mercado, quienes pusieron en marcha la iniciativa llamada Proyecto de Mercado XBID para crear un mercado intradiario integrado transfronterizo europeo. El propósito de este proyecto es acoplar los mercados intradiarios europeos y permitir el comercio de energía entre las distintas zonas de Europa de manera continua, aumentando la eficiencia global de las transacciones en estos mercados a nivel europeo. Dicha iniciativa representa el Single Intraday Coupling (SIDC) solución que permitirá la creación de un mercado integrado intradiario europeo.

El programa resultado de cada ronda del mercado intradiario continuo es el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBCIC). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante denominado Programa Horario Final Continuo (PHFC).

## RESULTADOS ECONÓMICOS DEL MERCADO

La liquidación de los mercados diario e intradiario se realiza conforme a la metodología contenida en las Reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de energía eléctrica aprobadas por Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia abarcando los segmentos que se indican a continuación.

### Mercado Diario

Comprende las energías compradas y vendidas incorporadas en el programa resultante de la casación del Mercado Diario (PDBC). Se generan obligaciones de pago y derechos de cobro horarios conforme al precio marginal de cada período de programación de la zona, española o portuguesa, en la que se encuentre situada la unidad. Este segmento incluye asimismo la liquidación de la renta de congestión que se genera en las interconexiones de Portugal y Francia:

- En la interconexión entre España y Portugal se incluyen los derechos de cobro repartidos al 50% entre REE y REN correspondientes a los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado diario cuando se produce congestión en la frontera España-Portugal.
- En la interconexión entre España y Francia se incluye la obligación de pago del sistema eléctrico francés correspondiente al 50% de los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado diario cuando se produce congestión en la frontera España-Francia.

El valor de la renta de congestión se calcula como la capacidad de intercambio efectivamente utilizada en la casación del mercado diario multiplicada por la diferencia, en valor absoluto, de los precios de las dos zonas situadas a ambos lados de la interconexión.

### Mercado Intradiario por subastas

Comprende las energías compradas y vendidas en el programa resultante de la casación de las distintas sesiones del Mercado Intradiario por subastas o IDAs (PIBCI). Se generan obligaciones de pago y derechos de cobro horarios conforme al precio marginal en la sesión de contratación correspondiente, para la zona, española o portuguesa, en la que se encuentra situada la unidad. Este segmento incluye asimismo la liquidación de la renta de congestión que se genera en las distintas interconexiones (Portugal y Francia):

- En la interconexión entre España y Portugal se incluyen los derechos de cobro repartidos al 50% entre REE y REN correspondientes a los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado intradiario de subastas (IDA) cuando se produce congestión en la frontera España-Portugal.
- En la interconexión entre España y Francia se incluye la obligación de pago del sistema eléctrico francés correspondiente al 50% de los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado intradiario de subastas (IDA) cuando se produce congestión en la frontera España-Francia, así como el derecho de cobro anotado a REE por el mismo importe. El programa resultante de este mercado es el PIBCI.

### Mercado Intradiario continuo

Comprende las energías compradas y vendidas en las distintas rondas de negociación del Mercado Intradiario Continuo. Para cada transacción casada durante una ronda de negociación se generan las correspondientes obligaciones de pago y derechos de cobro valorando la energía casada al precio de la transacción correspondiente.

En todos los mercados las anotaciones en cuenta de los derechos de cobro y obligaciones de pago se realizan por unidad de oferta a la empresa titular de dicha unidad, salvo en el caso de representación en nombre y por cuenta de terceros, en cuyo caso el apunte se realiza a la empresa del agente representado.

OMIE actúa como contraparte central entre compradores y vendedores, liquidando con los operadores del mercado designados en Francia (o sus contrapartes centrales) los flujos resultantes en la interconexión entre España y Francia resultado de los procesos de acoplamiento de mercado.

## RÉGIMEN ECONÓMICO DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES (REER)

Esta liquidación se realiza de acuerdo a lo establecido en el Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre, por el que se regula el régimen económico de energías renovables para instalaciones de producción de energía eléctrica.

Por un lado, se retribuye, a los titulares de las instalaciones de producción que figuran inscritas en estado de explotación en el registro electrónico del REER, la energía negociada en el mercado al precio de adjudicación que obtuvieron en la subasta REER en la que la que resultaron adjudicatarios, ajustado a la situación de precios actual del mercado diario.

Por otro lado, esta liquidación repercute el excedente o déficit generado a nivel diario, que surge de las diferencias entre el precio del mercado correspondiente y los precios a percibir por las instalaciones adscritas al régimen, a todas las unidades de adquisición nacionales en proporción a su energía en el último Programa Horario Final (PHF).

Adicionalmente, la mencionada normativa establece la exigencia de garantías específicas para cubrir el riesgo de impago de esta liquidación del excedente/déficit del REER a los titulares de unidades de adquisición, por lo que OMIE calcula semanalmente los requerimientos de garantías específicos para el REER a dichos titulares de unidades de adquisición.

En la liquidación del REER, las anotaciones en cuenta de los derechos de cobro y obligaciones de pago se realizan también por unidad de oferta a la empresa titular de dicha unidad, salvo en el caso de representación en nombre y por cuenta de terceros, en cuyo caso el apunte se realiza a la empresa del agente representado.

## GARANTÍAS DE PAGO EN OMIE

El sistema de garantías de pago gestionado por OMIE está diseñado para garantizar el cobro de los agentes acreedores como resultado de las liquidaciones de los mercados diario e intradiario. Para ello, todas las ofertas deudoras en el mercado cuyo volumen económico no se encuentra respaldado por garantías de pago son rechazadas.

Dichas garantías deben ser aportadas por los agentes participantes en los mercados, mediante cualquier de los instrumentos de garantías habilitados en las Reglas del mercado, siendo los instrumentos más utilizados los avales bancarios, seguros de caución y el efectivo. En el caso de las garantías documentales (avales bancarios y seguros de caución), las reglas del mercado establecen el nivel de rating que las entidades avalistas y aseguradoras deben tener para que éstas puedan ser aceptadas como avalistas o aseguradoras de agentes del mercado. Por ello, las entidades bancarias que actualmente formalizan avales bancarios ante OMIE disponen de una elevada calificación crediticia, estando la práctica totalidad al menos dos escalones por encima del nivel de calificación denominado “Investment grade”.

Por último, OMIE implantó durante el año 2020 un sistema de garantías electrónicas, de forma que avales y seguros de caución deben ser presentados en formatos electrónicos, lo cual facilita a sus clientes la formalización de garantías de pago, con las importantes ventajas que dicho mecanismo aporta (seguridad, inmediatez, reducción de errores, etc…).



omie