



# Comité de agentes de mercado: Operación del Mercado

Yolanda Cuéllar  
Dirección de Operación del Mercado

11/03/2025

# Índice

**01**

**DATOS RELEVANTES**

**04**

**INTERCAMBIOS INTERNACIONALES**

**02**

**MERCADO DIARIO**

**05**

**MERCADOS INTERNACIONALES**

**03**

**MERCADOS INTRADIARIOS**

**06**

**OTRA INFORMACIÓN**

**07**

**MERCADOS ACOPLADOS**



25





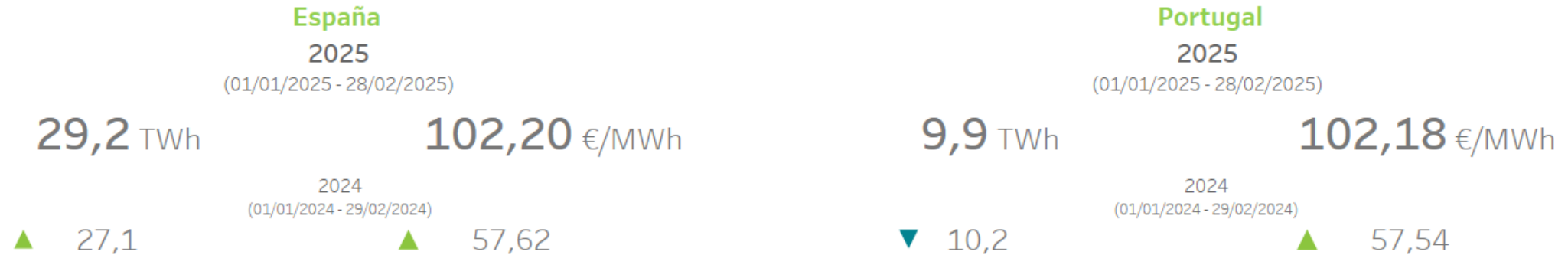
01

Datos relevantes

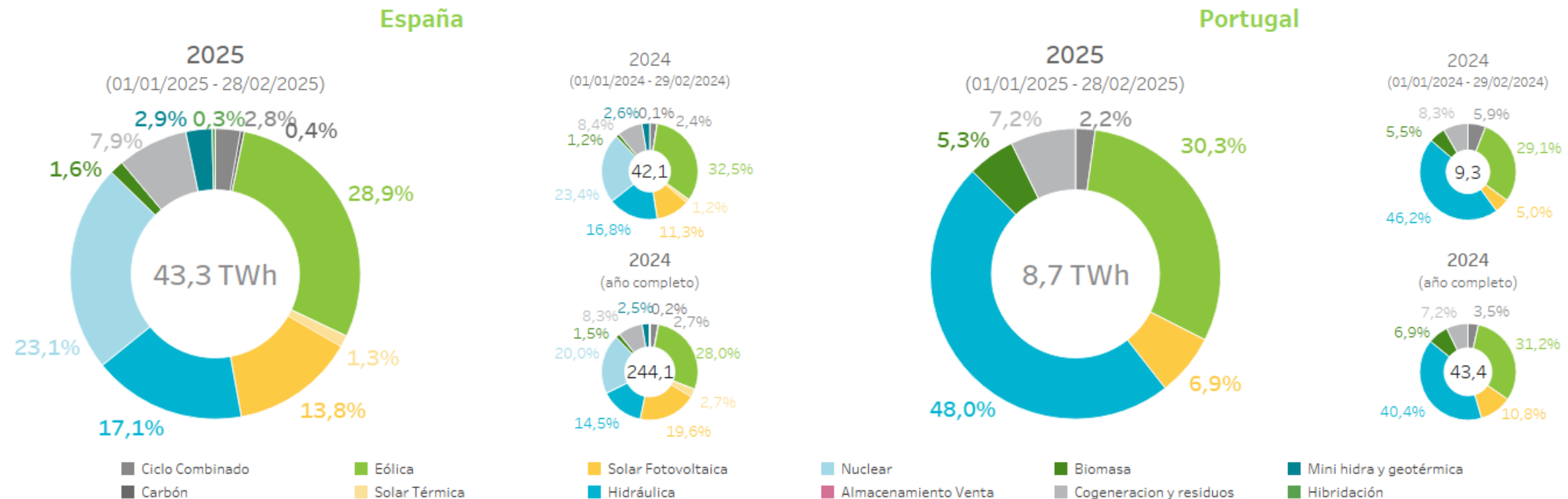
# Datos relevantes en el mercado de electricidad

## Mercado diario

### Energías y precios en el Programa Diario Base de Casación (PDBC)



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



(\*) Importación no incluida

## Mercados intradiarios

### Mercado de subastas intradiarias IDA

| España                              |                   | Portugal                            |                   |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------------------------|-------------------|
| 2025<br>(01/01/2025 - 28/02/2025)   |                   | 2025<br>(01/01/2025 - 28/02/2025)   |                   |
| 4,9 TWh                             | 102,24 €/MWh      | 0,8 TWh                             | 101,56 €/MWh      |
| 16,6% (del PDBC)                    | + 0,0% (del PDBC) | 8,3% (del PDBC)                     | - 0,6% (del PDBC) |
| 2024 *<br>(01/01/2024 - 29/02/2024) |                   | 2024 *<br>(01/01/2024 - 29/02/2024) |                   |
| 5,7 TWh                             | 57,86 €/MWh       | 1,2 TWh                             | 57,56 €/MWh       |
| 21,2% (del PDBC)                    | + 0,4% (del PDBC) | 11,4% (del PDBC)                    | + 0,0% (del PDBC) |

### Mercado intradiario continuo

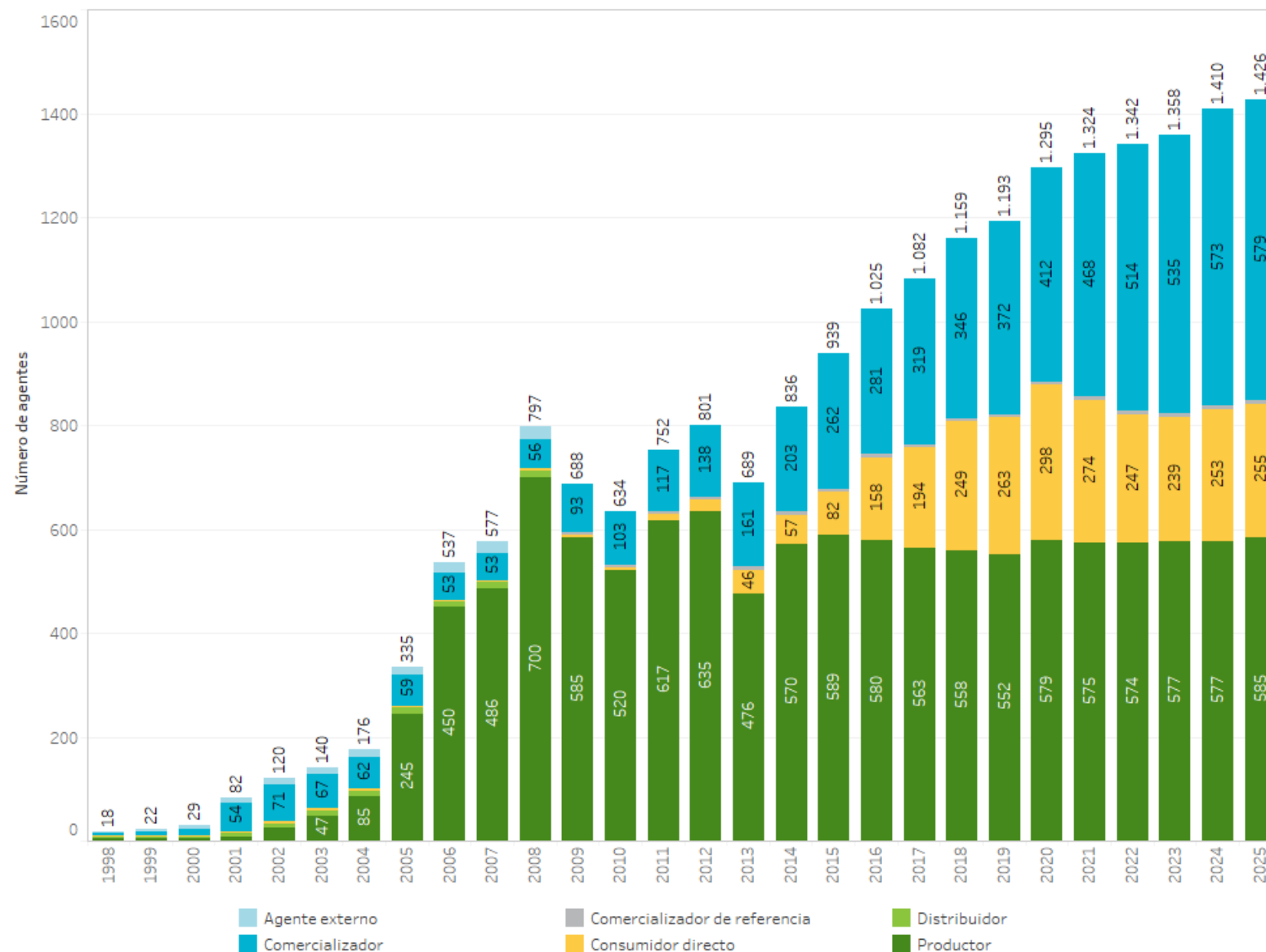
| España                            |                   | Portugal                          |                    |
|-----------------------------------|-------------------|-----------------------------------|--------------------|
| 2025<br>(01/01/2025 - 28/02/2025) |                   | 2025<br>(01/01/2025 - 28/02/2025) |                    |
| 1,4 TWh                           | 103,2 €/MWh       | 0,3 TWh                           | 90,68 €/MWh        |
| 4,8% (del PDBC)                   | + 0,9% (del PDBC) | 3,1% (del PDBC)                   | - 11,3% (del PDBC) |
| 2024<br>(01/01/2024 - 29/02/2024) |                   | 2024<br>(01/01/2024 - 29/02/2024) |                    |
| 1,4 TWh                           | 61,92 €/MWh       | 0,3 TWh                           | 49,78 €/MWh        |
| 5,0% (del PDBC)                   | + 7,5% (del PDBC) | 2,6% (del PDBC)                   | - 13,5% (del PDBC) |

(\*) Las fechas anteriores al 14/06/2024 corresponden con datos de las subastas regionales.

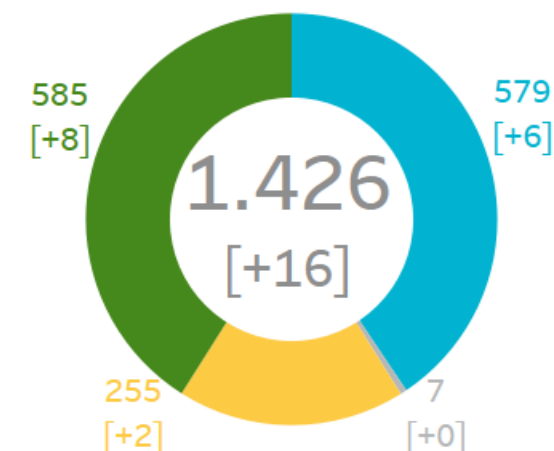


# Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 28/02/2025

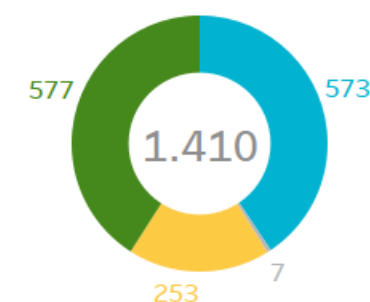


Agentes en el mercado de electricidad a  
28/02/2025



**Nota:** Entre corchetes [ ] las diferencias  
con respecto al año anterior.

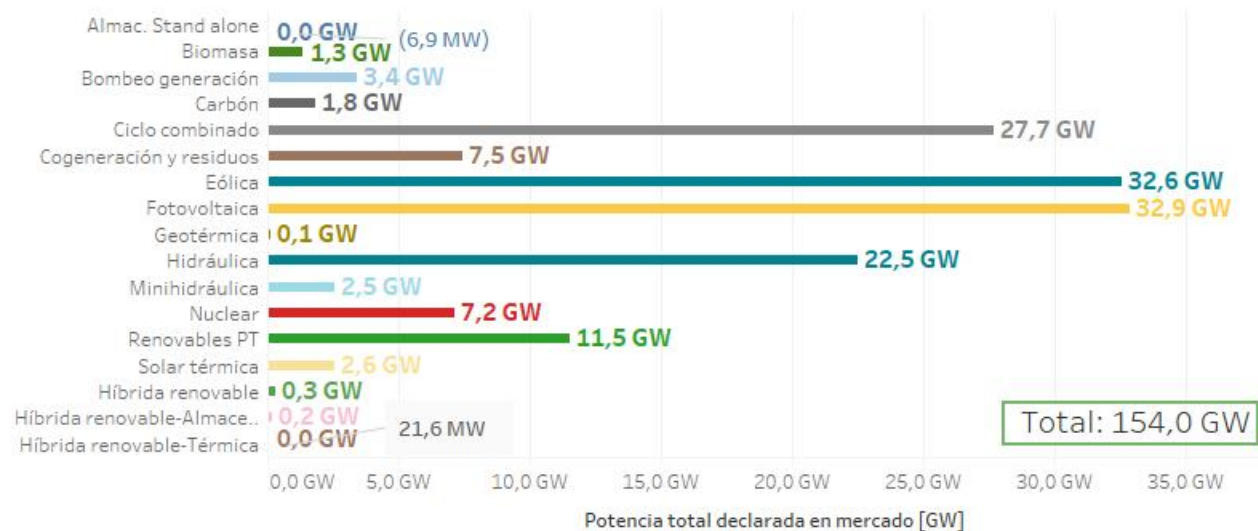
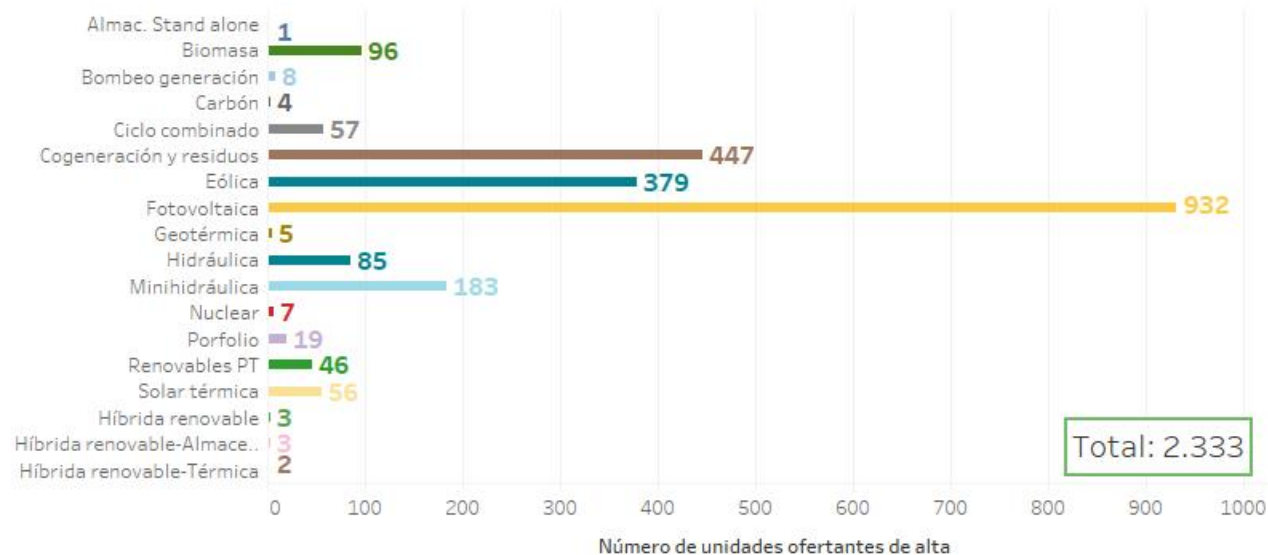
31/12/2024



# Unidades de oferta activas en el mercado por tecnología

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia declarada por tecnología a día 28/02/2025

## Unidades ofertantes de Venta



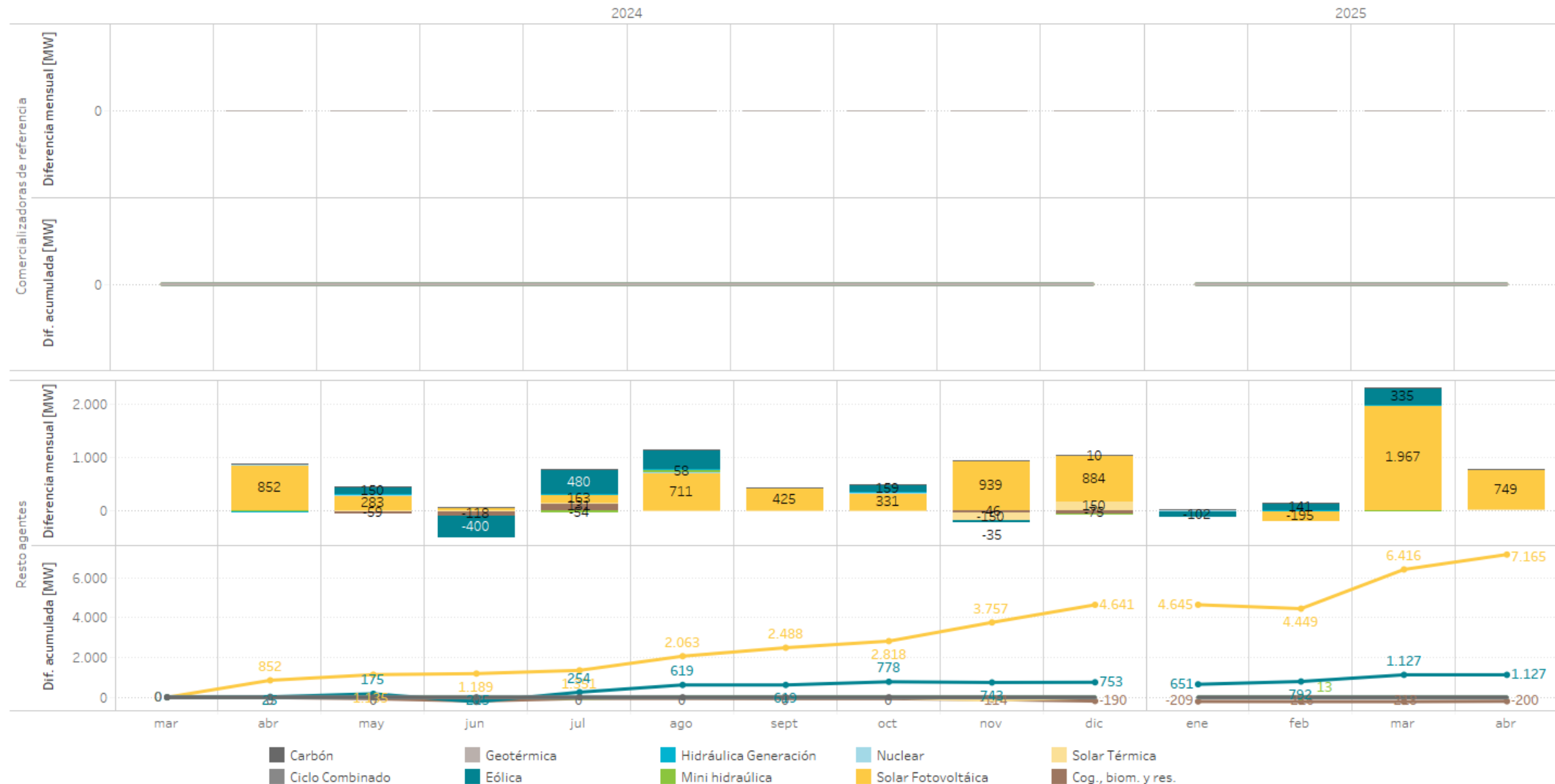
## Unidades ofertantes de Compra



# Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

## España

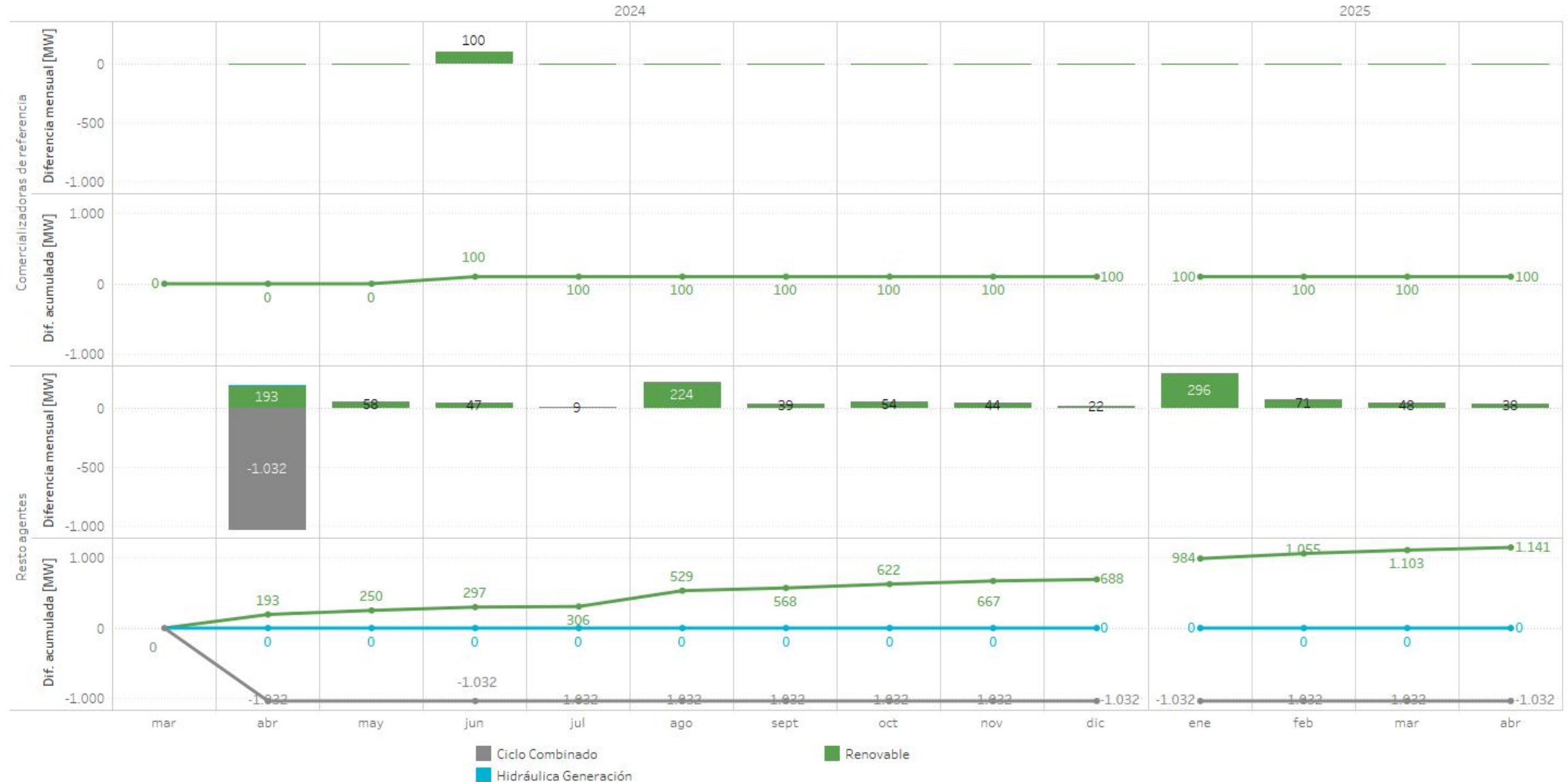
Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/03/2024 y 28/02/2025) y prevista para los dos meses siguientes.



# Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

## Portugal

Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/03/2024 y 28/02/2025) y prevista para los dos meses siguientes.







## 02

# Mercado diario

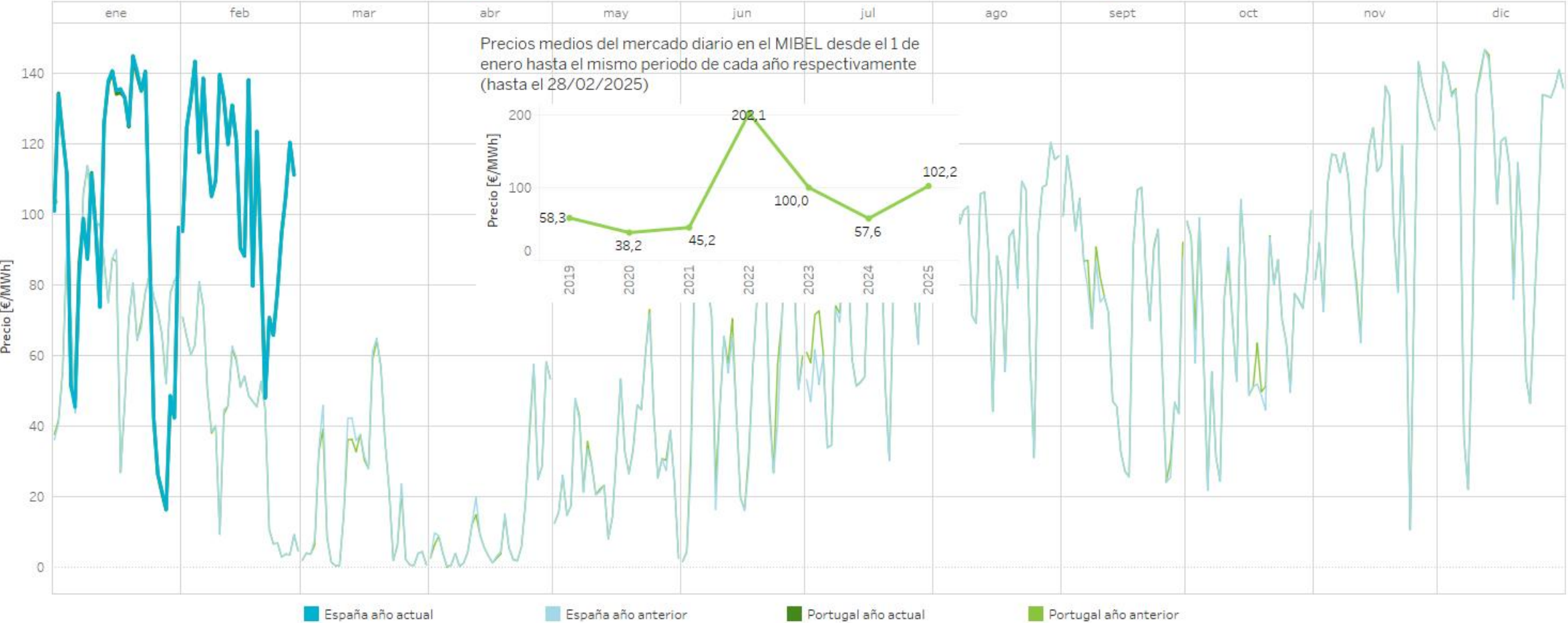
- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Tecnologías que marcan precio



# Precios medios por día en el mercado diario

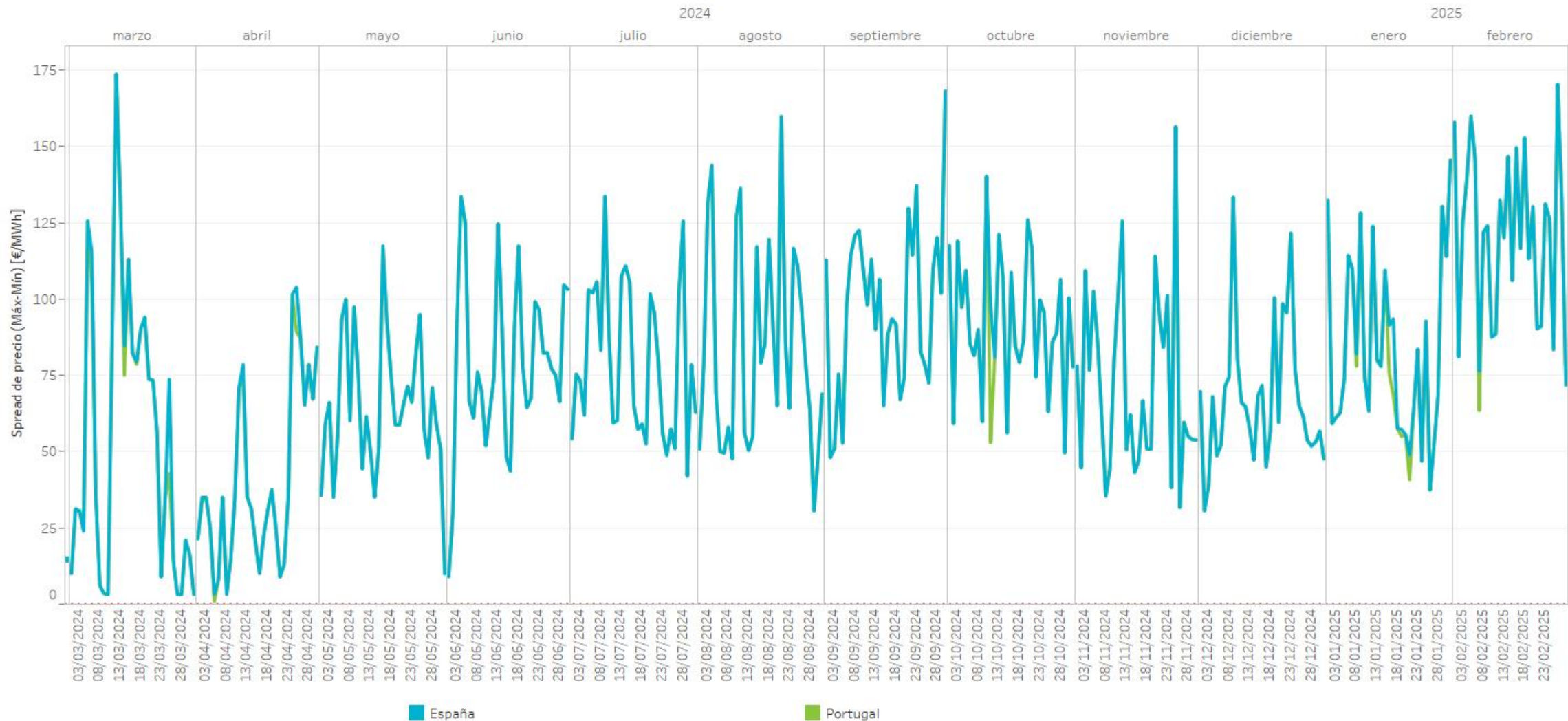
Precio medio aritmético  
**España** **102,20** €/MWh  
(01/01/2025 - 28/02/2025)  
  
(01/01/2024 - 29/02/2024) **57,62** €/MWh

Precio medio aritmético  
**Portugal** **102,18** €/MWh  
(01/01/2025 - 28/02/2025)  
  
(01/01/2024 - 29/02/2024) **57,54** €/MWh



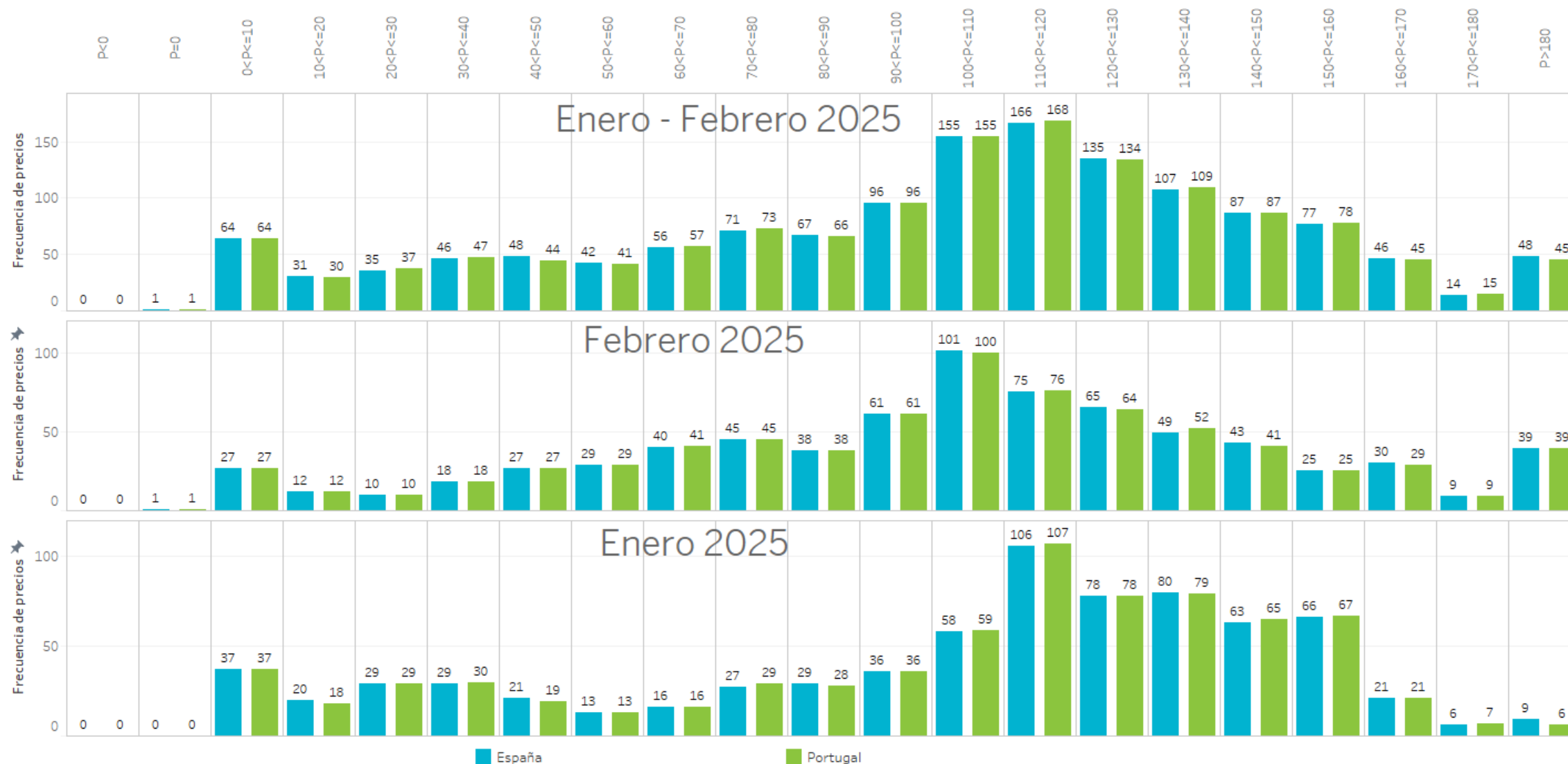
# Spread diario de precios horarios en el mercado diario

Diferencia de precio en el mercado diario entre el precio máximo y el precio mínimo de cada día en los últimos 12 meses desde el 01/03/2024 hasta el 28/02/2025.



# Frecuencia de precios en el mercado diario

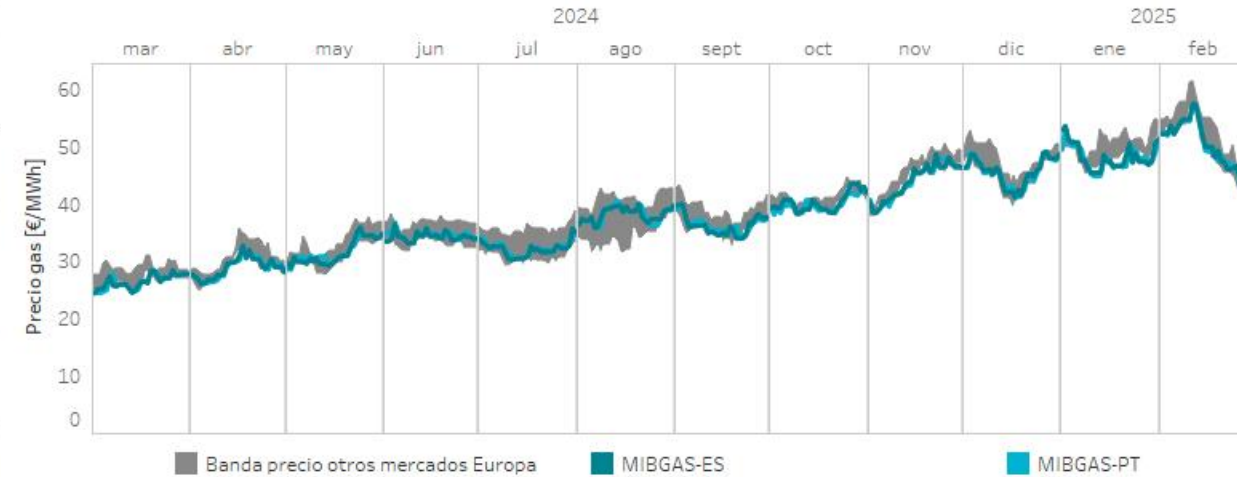
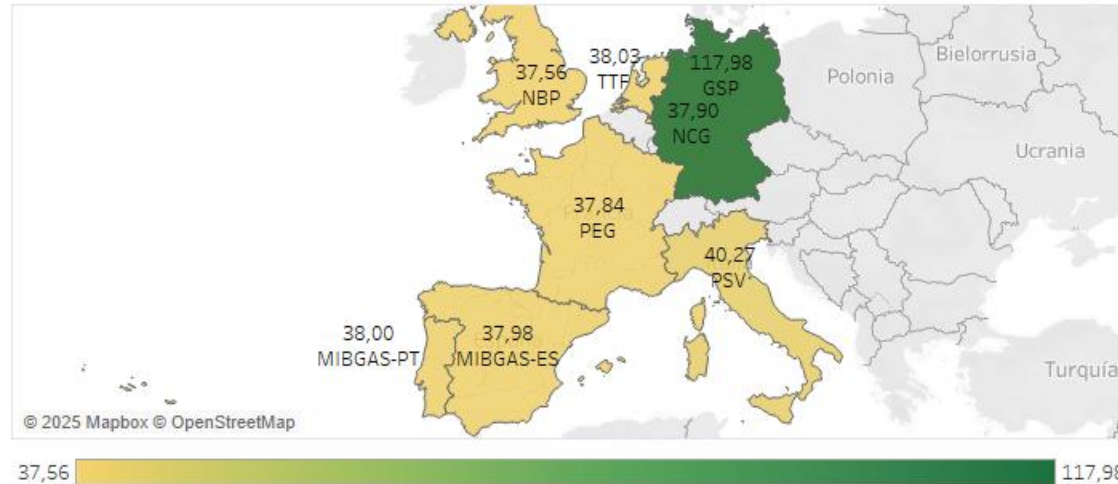
Número de veces que se han obtenido precios horarios comprendidos en los intervalos indicados para distintos periodos





# Precio de las principales "Commodities" del sector energético en Europa

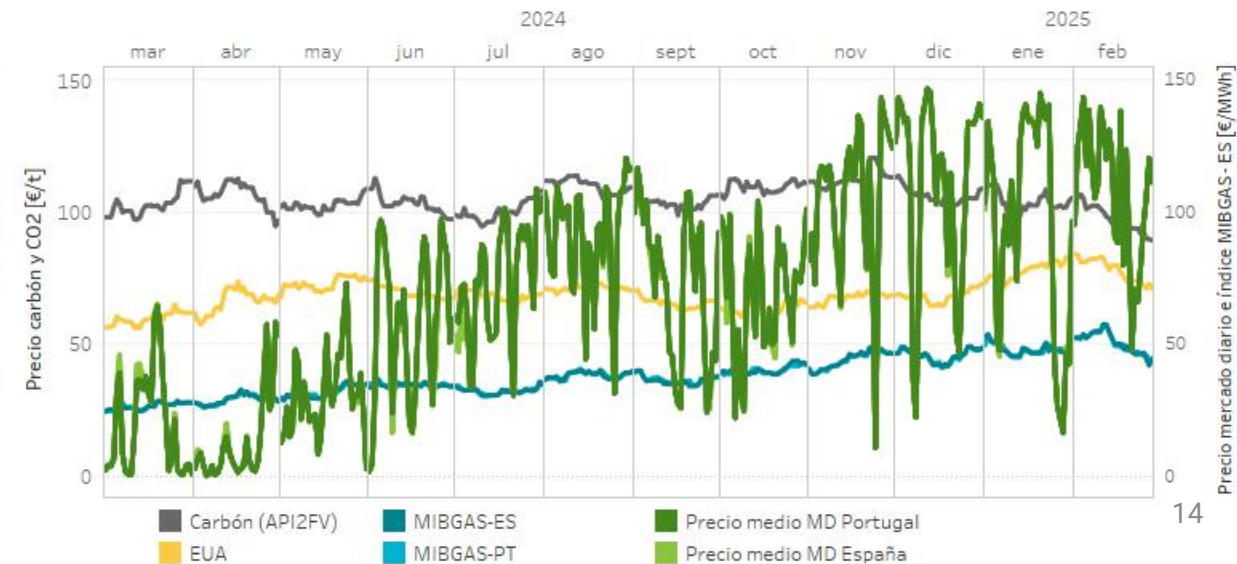
Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas en los últimos 12 meses desde el 01/03/2024 hasta el 28/02/2025 \* Fuente: REUTERS y MIBGAS



Precio de emisiones de CO2 en Europa en los últimos 12 meses desde el 01/03/2024 hasta el 28/02/2025 \* Fuente: REUTERS

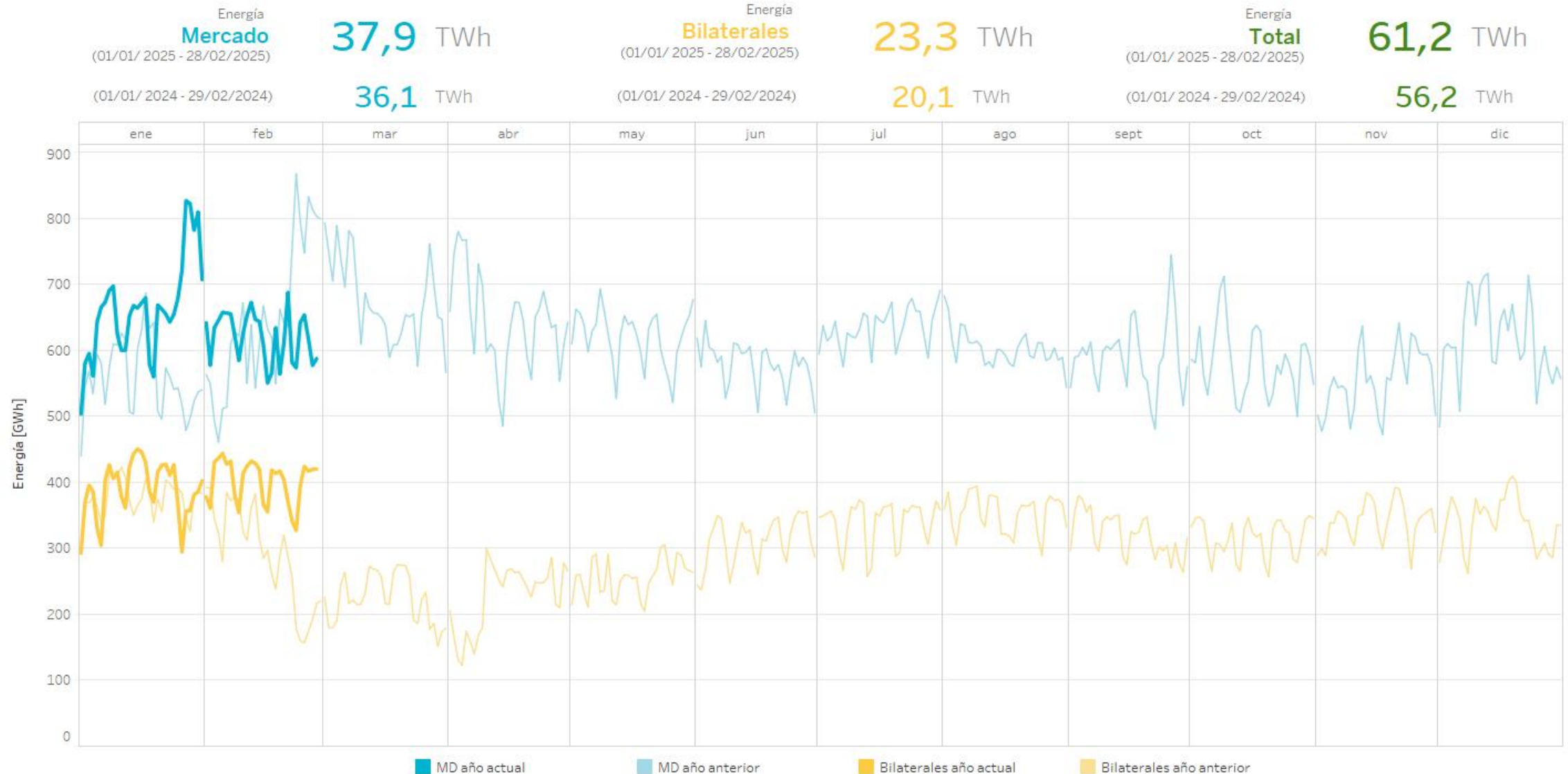


Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa en los últimos 12 meses desde el 01/03/2024 hasta el 28/02/2025 \* Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS





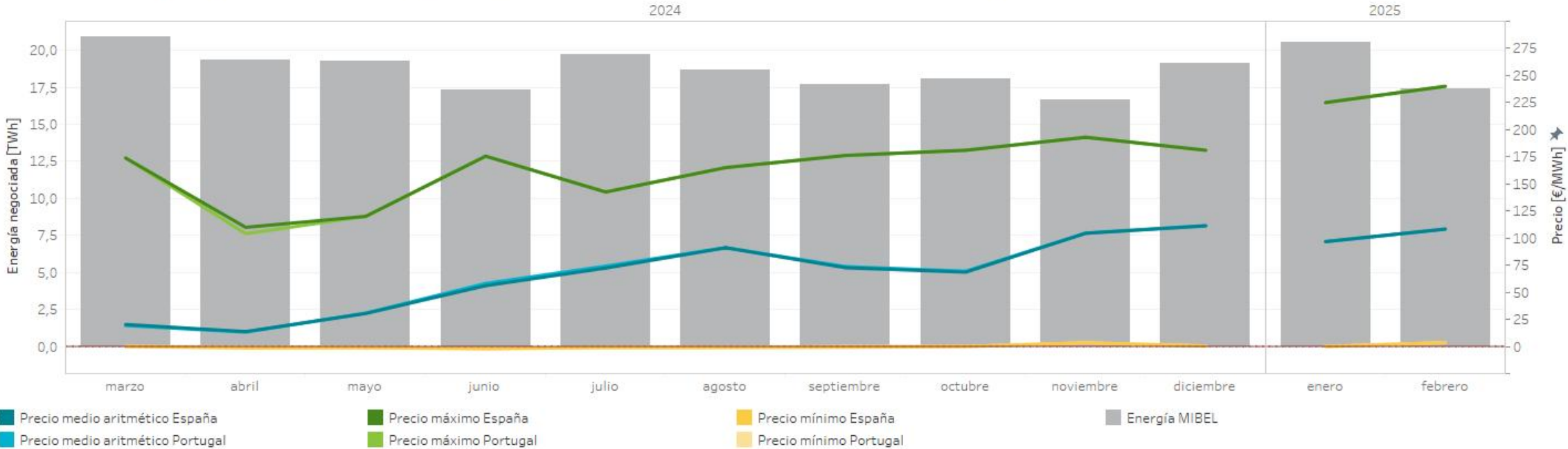
# Energía negociada en mercado y en contratos bilaterales por día en el mercado diario



Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

# Precios y energías por mes en el mercado diario

Precios [€/MWh] y energía total [TWh] negociada por mes (hasta el 28/02/2025) en el mercado diario en los últimos 12 meses



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 28/02/2025) en el mercado diario en los últimos 12 meses

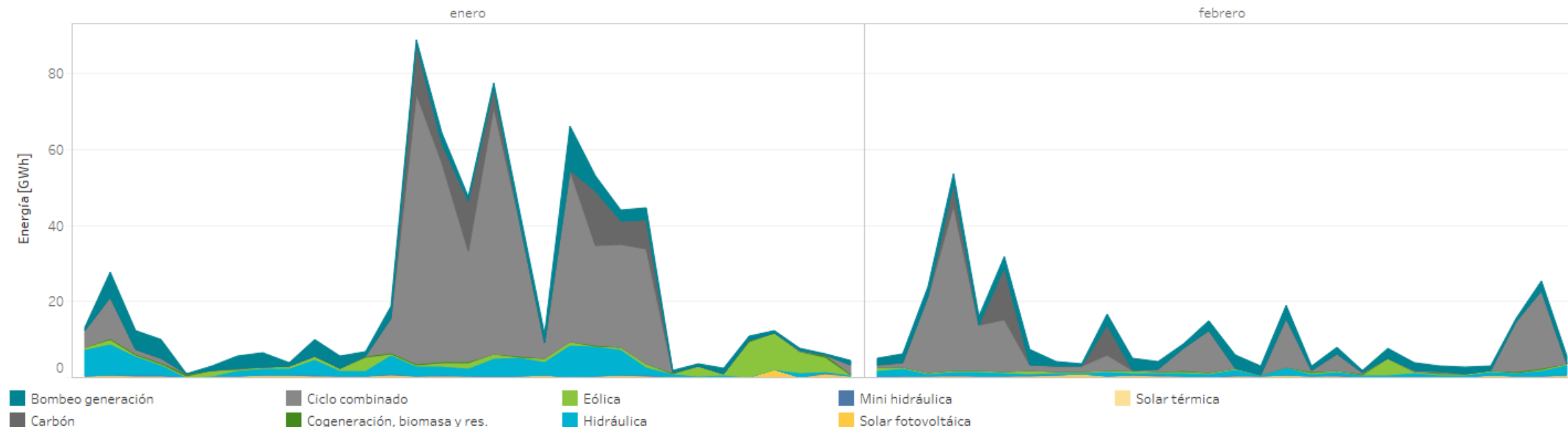
|            |            | Precio medio arit. ES | Precio medio arit. PT | Precio máximo España | Precio máximo Portugal | Precio mínimo España | Precio mínimo Portugal | Energía España [GWh] | Energía Portugal [GWh] | Energía MIBEL [GWh] |
|------------|------------|-----------------------|-----------------------|----------------------|------------------------|----------------------|------------------------|----------------------|------------------------|---------------------|
| 2024       | marzo      | 20,28                 | 19,26                 | 173,82               | 173,82                 | 0,00                 | 0,00                   | 16.025,9             | 5.493,0                | 20.906,3            |
|            | abril      | 13,67                 | 13,23                 | 109,90               | 104,06                 | -1,50                | -0,63                  | 15.429,5             | 4.642,0                | 19.327,2            |
|            | mayo       | 30,40                 | 30,74                 | 120,00               | 120,00                 | -1,29                | -0,66                  | 15.555,7             | 4.477,3                | 19.228,6            |
|            | junio      | 56,08                 | 58,11                 | 175,55               | 175,55                 | -2,00                | -2,00                  | 14.076,0             | 4.105,3                | 17.341,0            |
|            | julio      | 72,31                 | 74,12                 | 142,48               | 142,48                 | -1,01                | -1,01                  | 15.908,4             | 4.467,1                | 19.676,3            |
|            | agosto     | 91,05                 | 91,11                 | 165,01               | 165,01                 | -0,95                | -0,95                  | 14.833,9             | 4.215,8                | 18.683,0            |
|            | septiembre | 72,62                 | 73,63                 | 176,21               | 176,21                 | -0,79                | 0,00                   | 14.275,2             | 4.236,3                | 17.704,2            |
|            | octubre    | 68,54                 | 69,41                 | 181,00               | 181,00                 | -0,01                | -0,01                  | 14.078,7             | 4.690,0                | 18.036,5            |
|            | noviembre  | 104,43                | 104,60                | 193,00               | 193,00                 | 3,32                 | 3,32                   | 12.751,7             | 4.434,4                | 16.652,8            |
|            | diciembre  | 111,24                | 111,54                | 181,00               | 181,00                 | 0,44                 | 0,44                   | 15.058,6             | 4.677,6                | 19.112,4            |
| 2025       | enero      | 96,69                 | 96,73                 | 225,00               | 225,00                 | 0,00                 | 0,00                   | 15.889,7             | 5.262,8                | 20.532,8            |
|            | febrero    | 108,31                | 108,22                | 240,00               | 240,00                 | 3,52                 | 3,52                   | 13.278,9             | 4.684,5                | 17.365,0            |
| Interanual |            | 70,25                 | 70,68                 | 240,00               | 240,00                 | -2,00                | -2,00                  | 177.162,3            | 55.386,0               | 224.566,2           |

**Nota:** La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

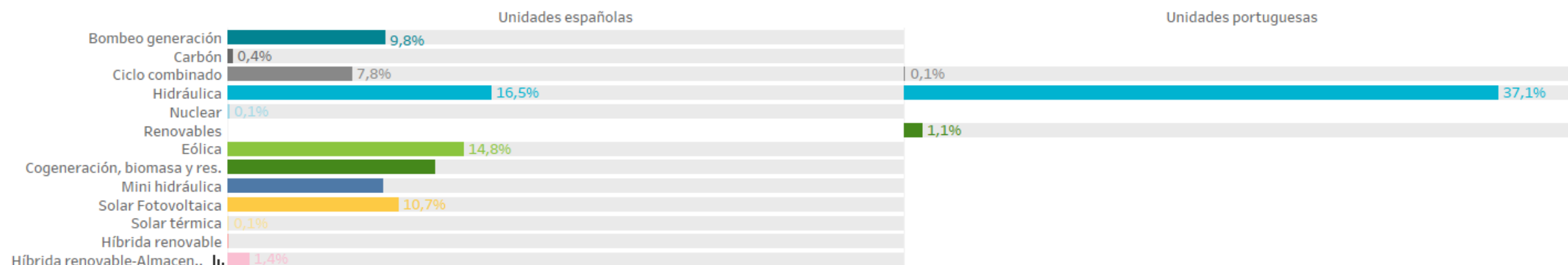
# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## España

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 28/02/2025).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2025 (hasta 28/02/2025)



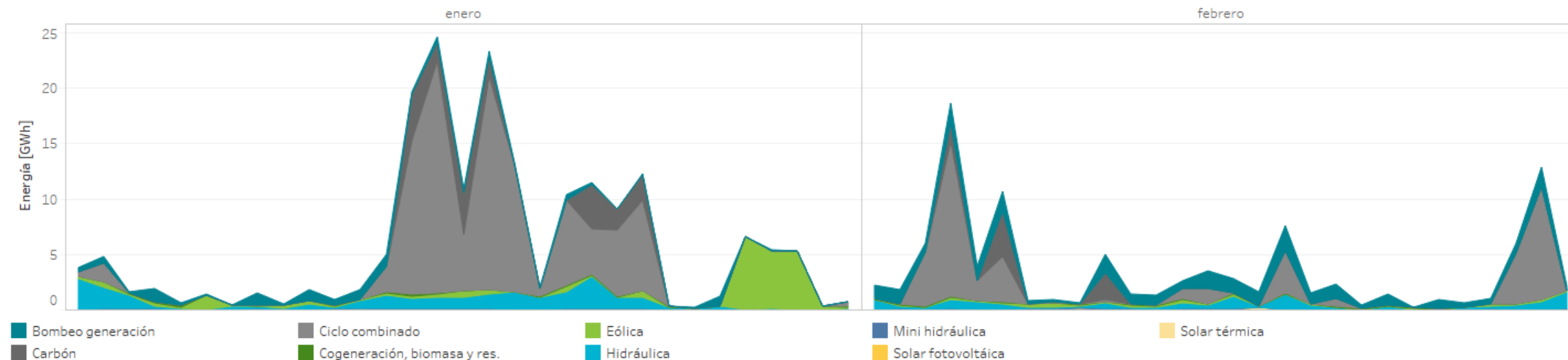
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## España

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 28/02/2025).

Energía (GWh) en horas valle (22h - 8h)



Horas en las que marca precio cada tecnología

Porcentaje (%) en horas valle (22h - 8h)



Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

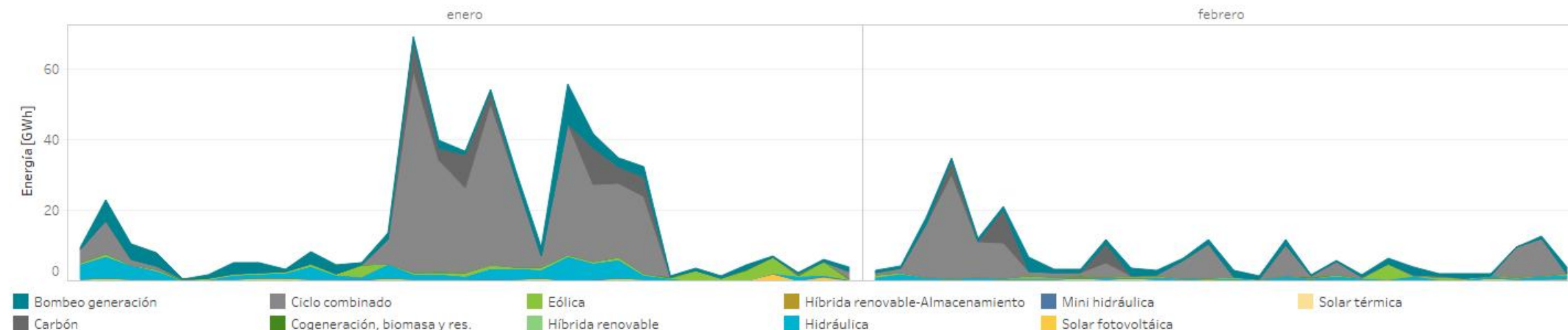


# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## España

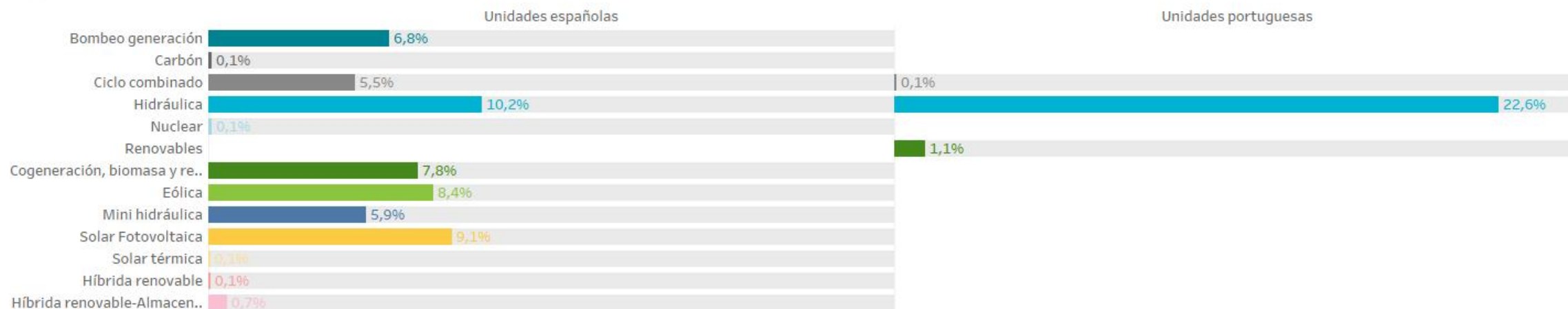
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 28/02/2025).

Energía (GWh) en horas punta (8h - 22h)



Horas en las que marca precio cada tecnología

Porcentaje (%) en horas punta (8h - 22h)

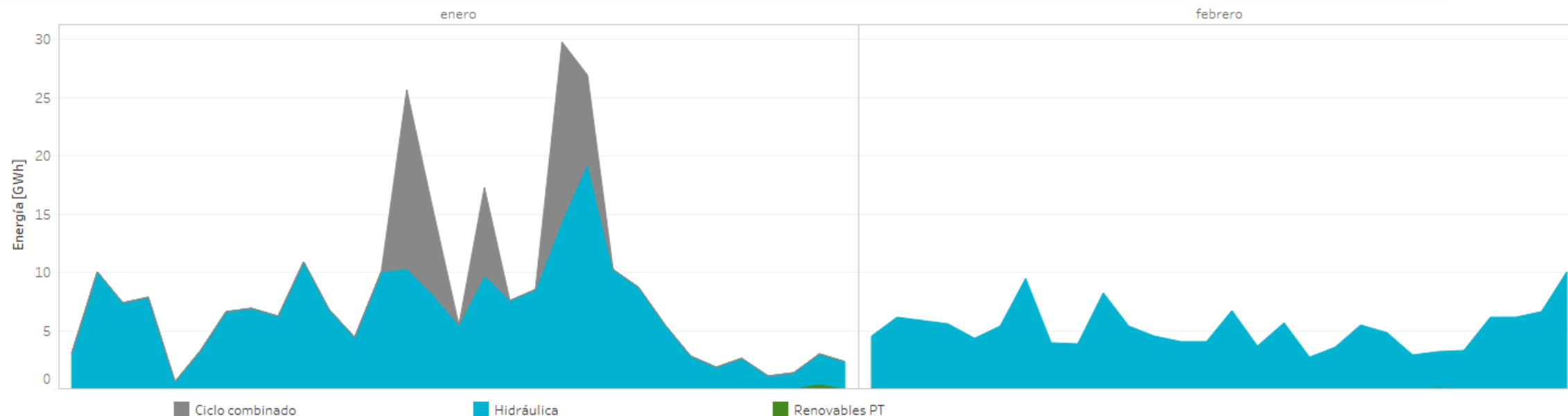


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

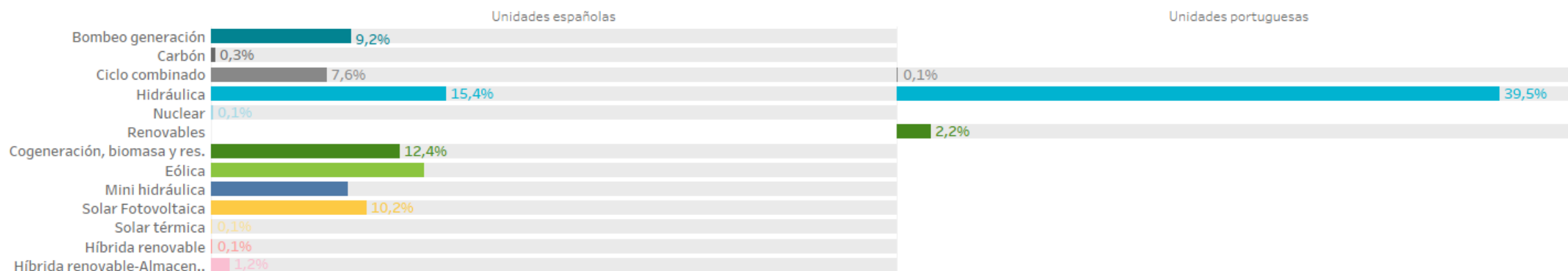
# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## Portugal

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 28/02/2025).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2025 (hasta 28/02/2025).



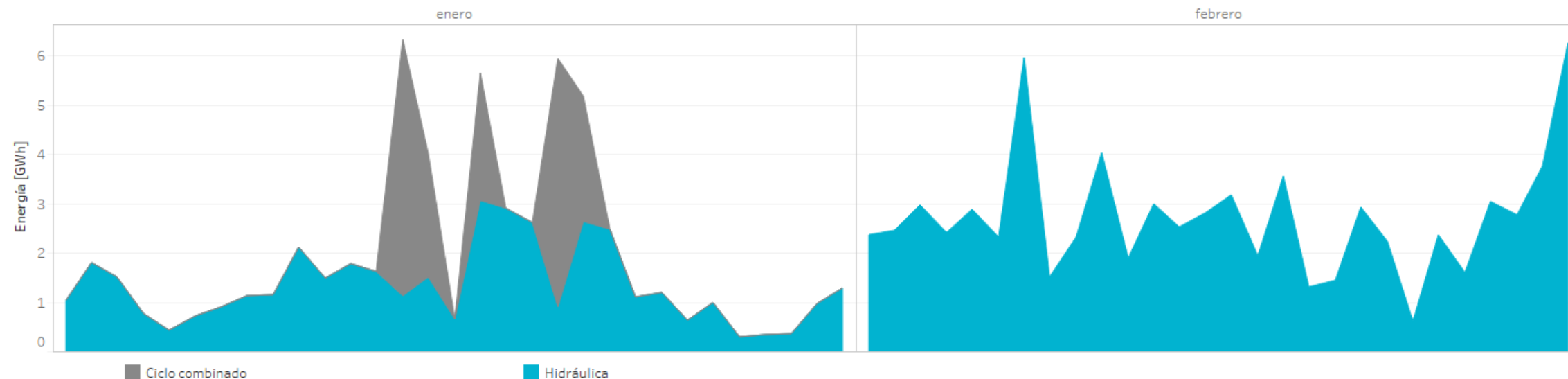
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## Portugal

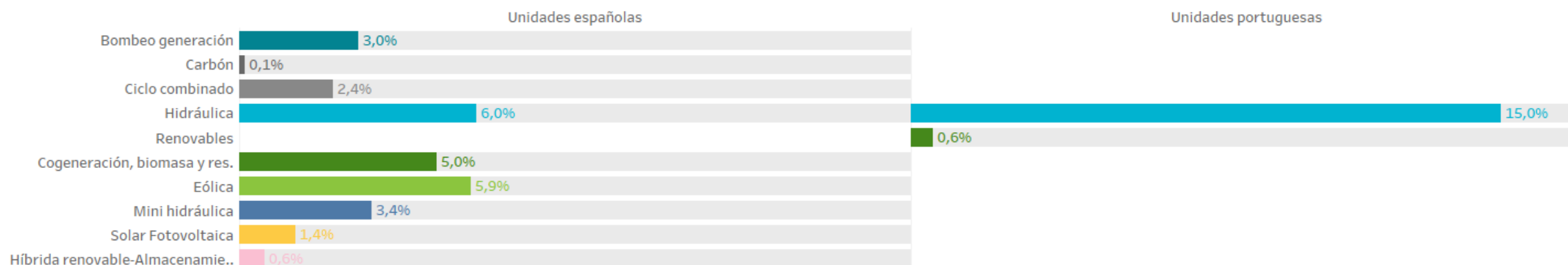
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 28/02/2025).

Energía (GWh) en horas valle (22h - 8h)



Horas en las que marca precio cada tecnología

Porcentaje (%) en horas valle (22h - 8h)



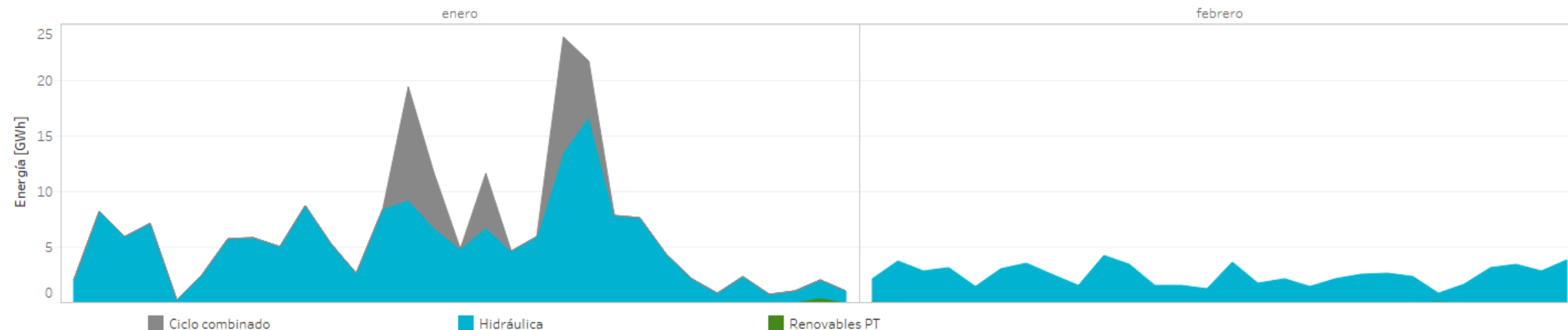
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## Portugal

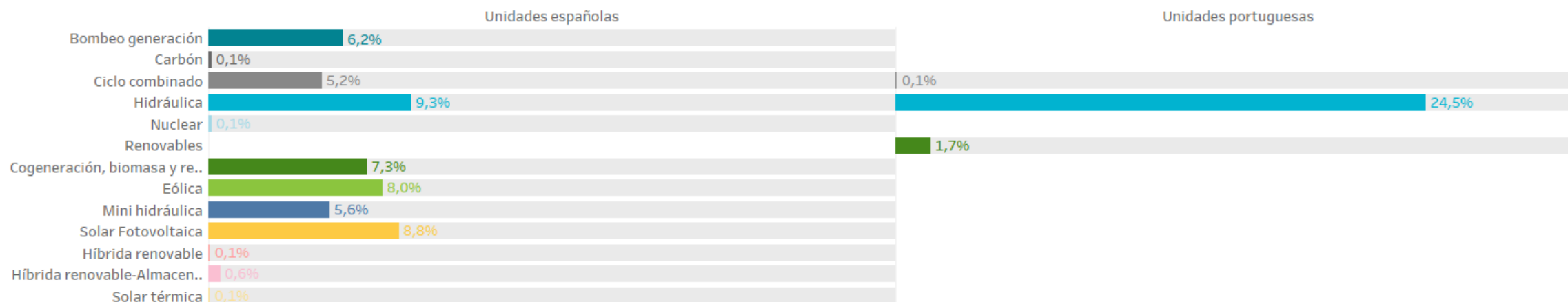
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 28/02/2025).

Energía (GWh) en horas punta (8h - 22h)



Horas en las que marca precio cada tecnología

Porcentaje (%) en horas punta (8h - 22h)



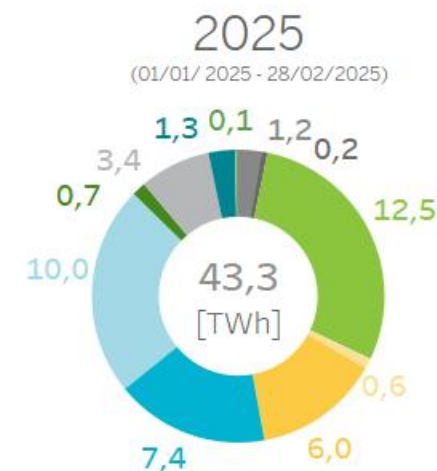
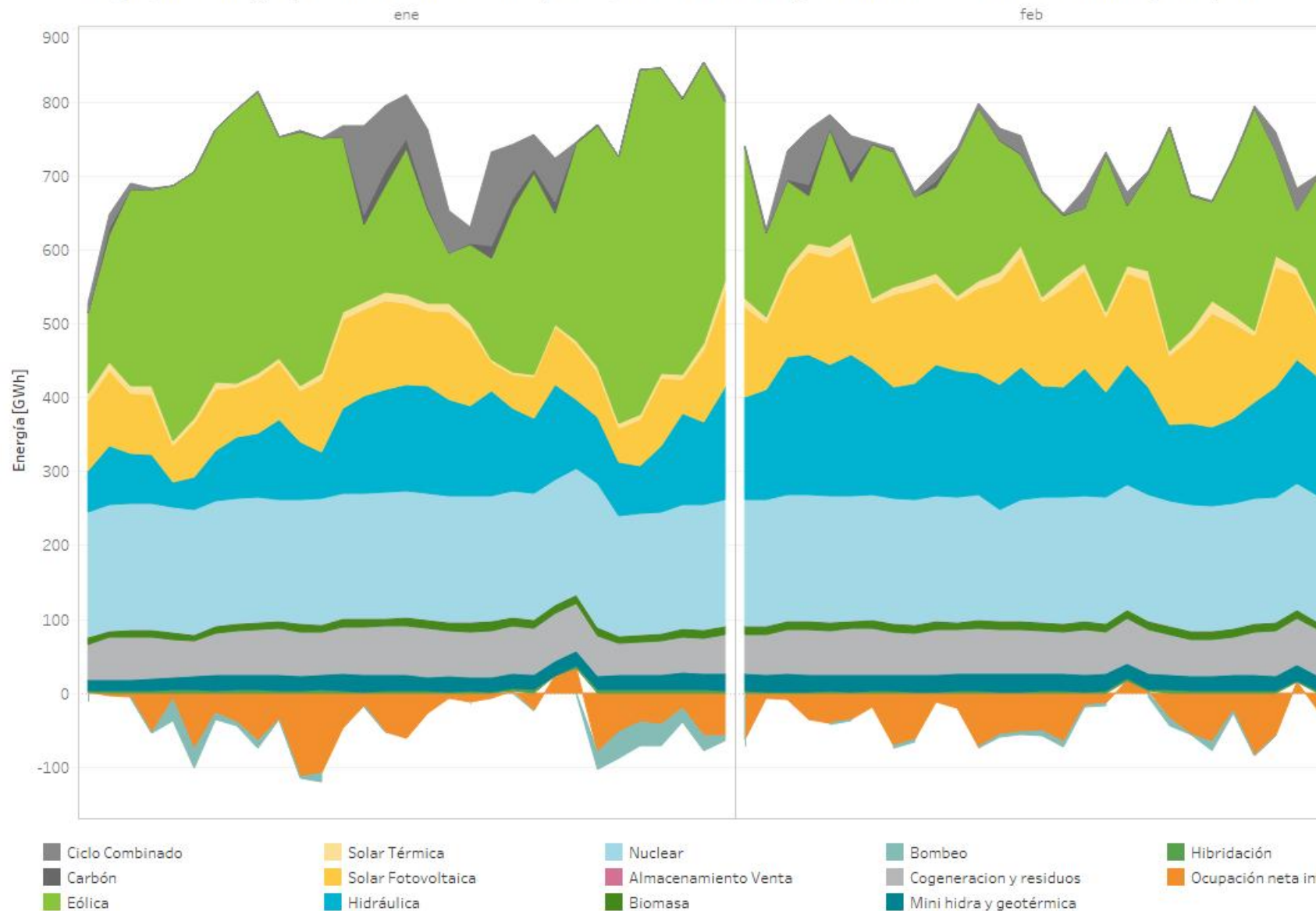
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.



# Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

## España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2025



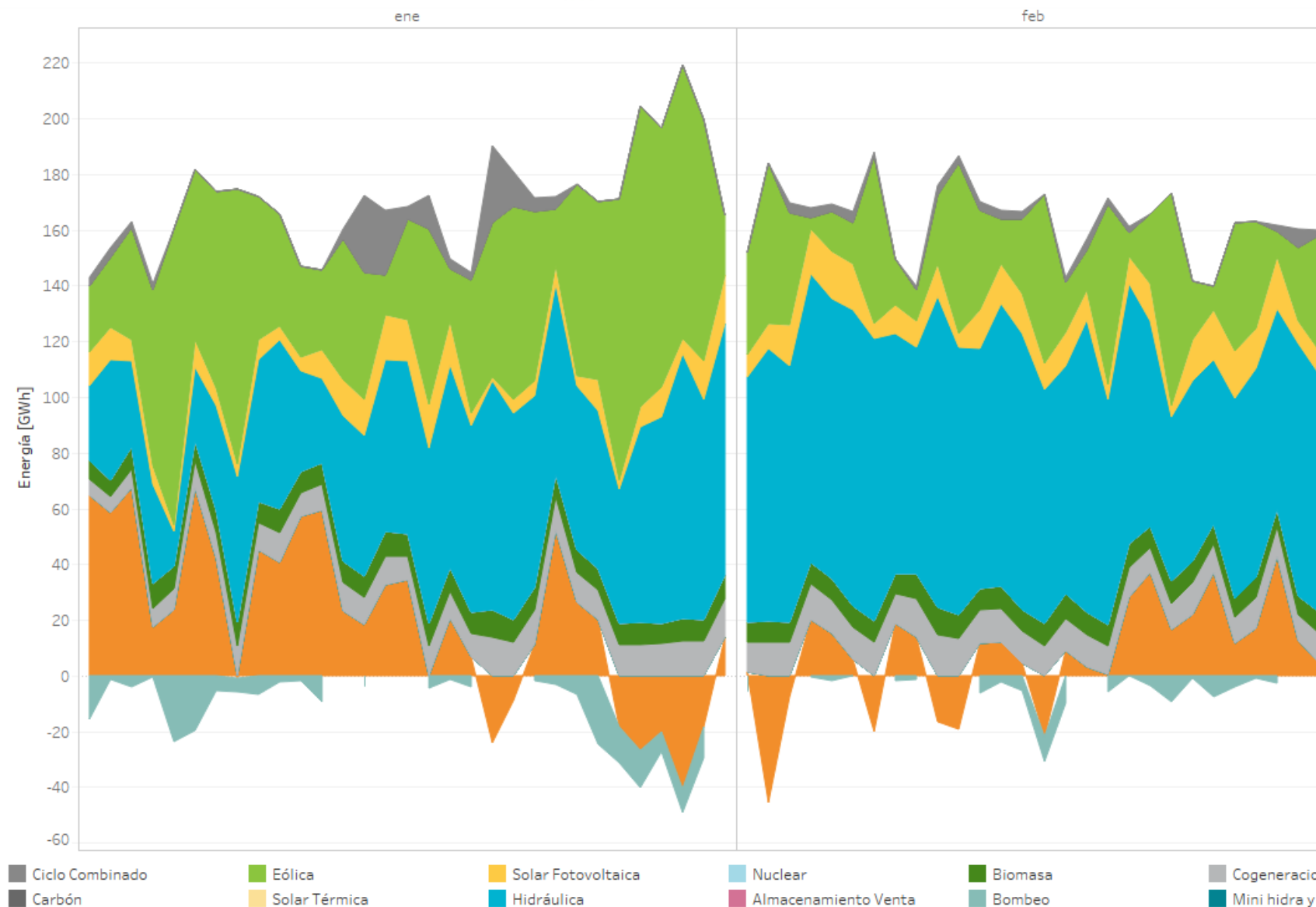
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



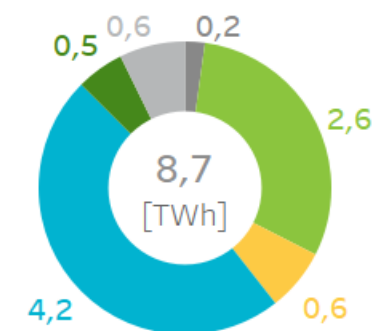
# Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

## Portugal

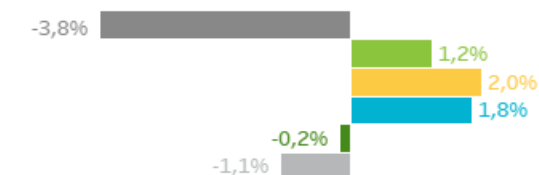
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2025



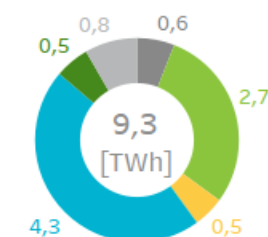
2025  
(01/01/ 2025 - 28/02/2025)



Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



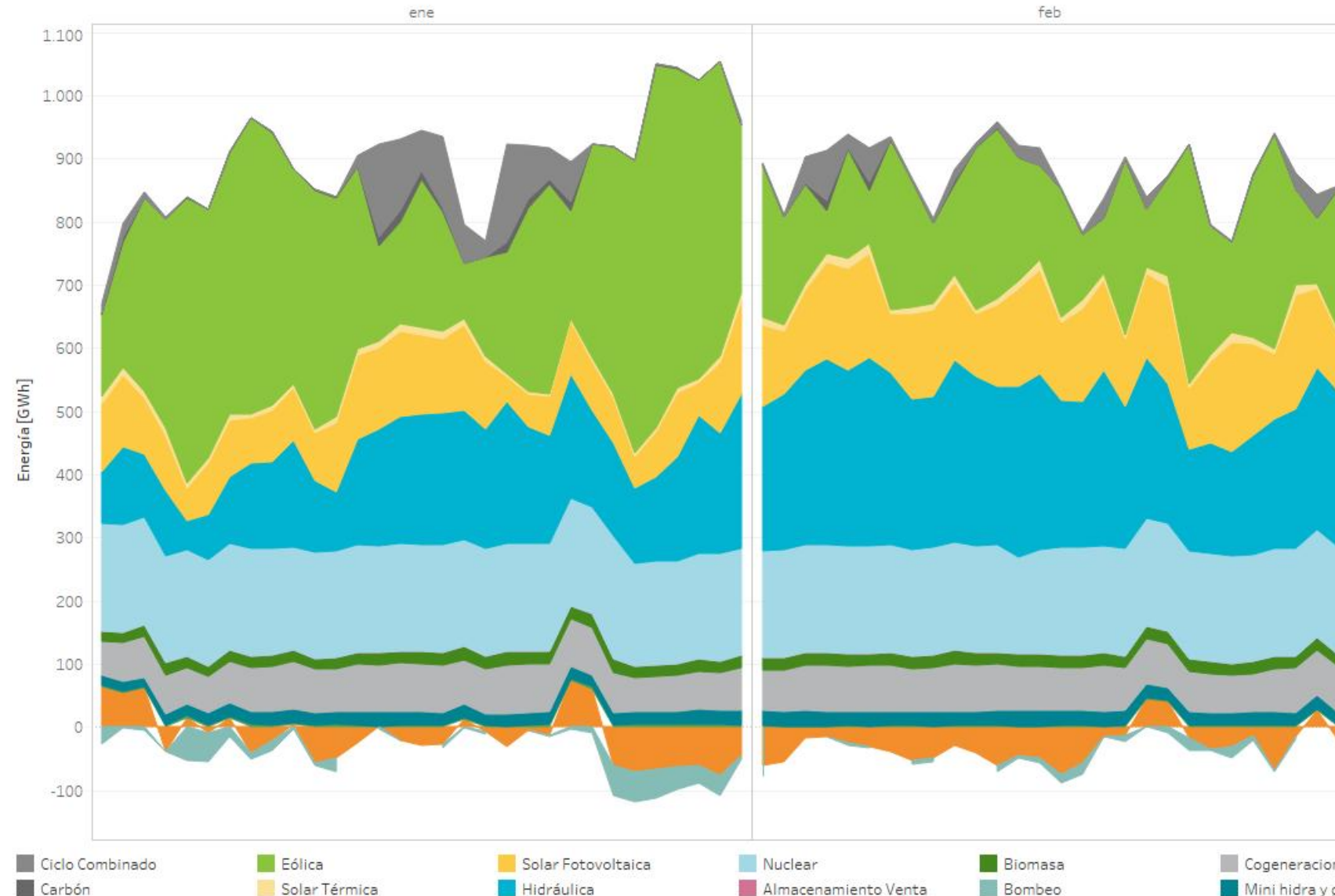
2024  
(01/01/2024 - 29/02/2024)



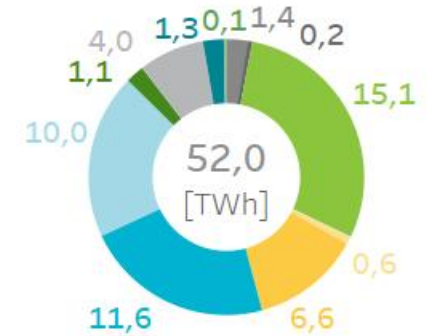
# Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

Mibel

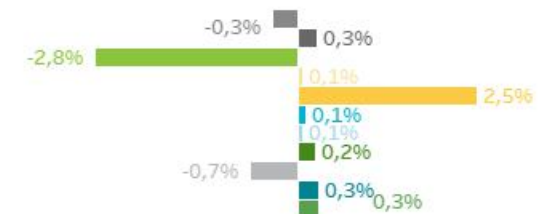
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2025



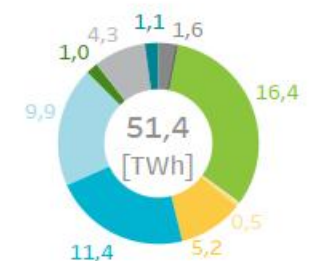
2025  
(01/01/2025 - 28/02/2025)



Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024  
(01/01/2024 - 29/02/2024)

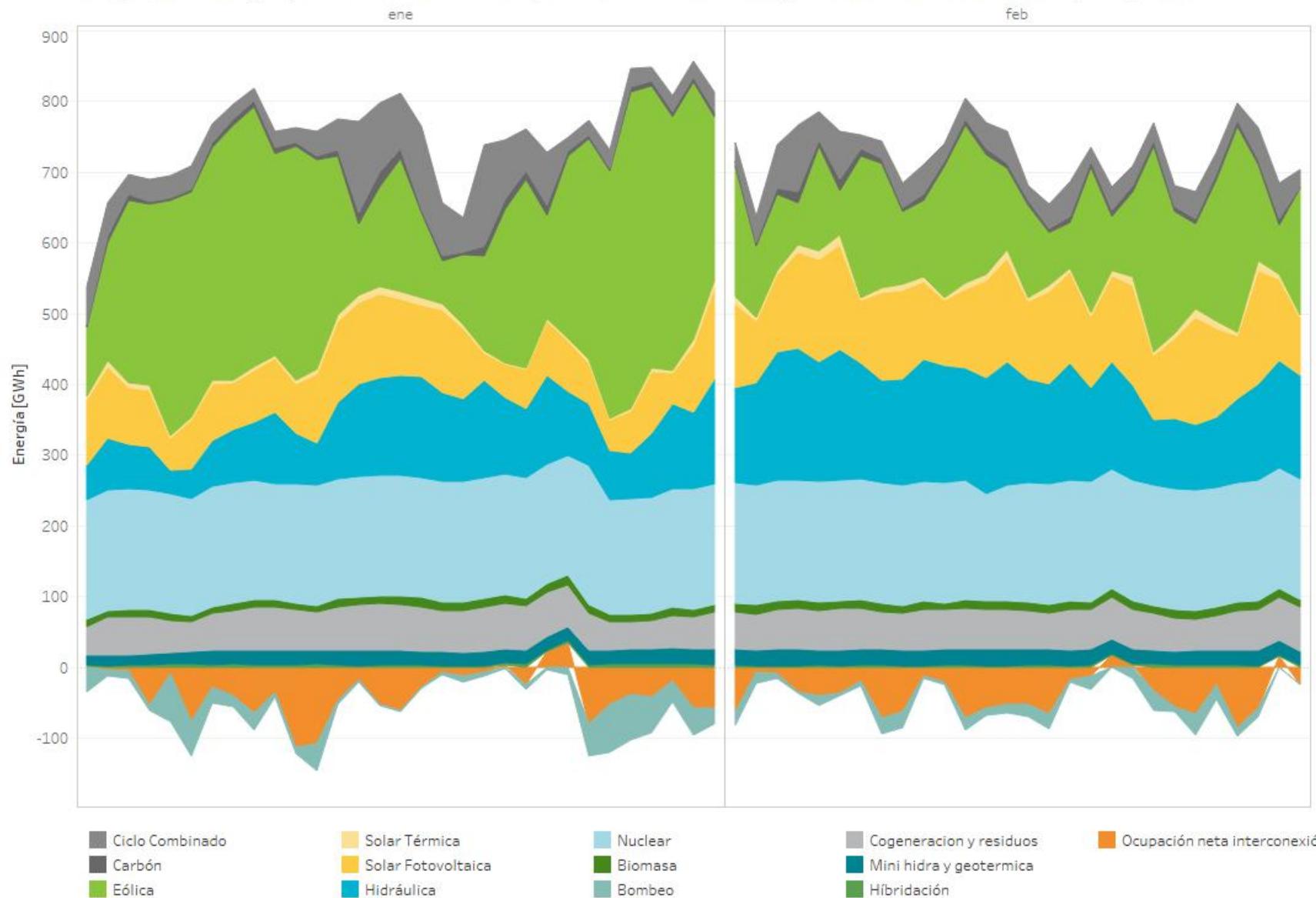




# Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

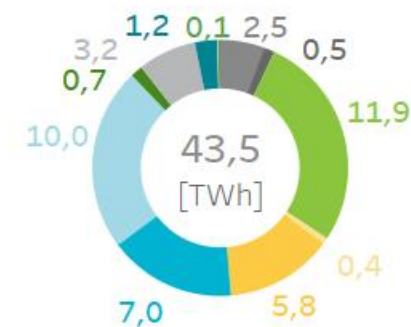
## España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2025



2025

(01/01/ 2025 - 28/02/2025)

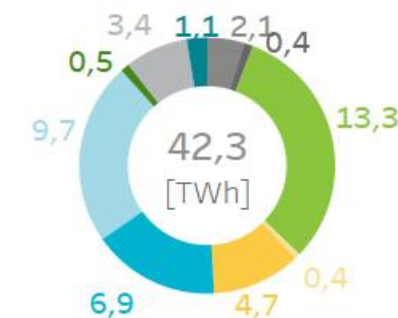


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo periodo del año anterior.



2024

(01/01/2024 - 29/02/2024)

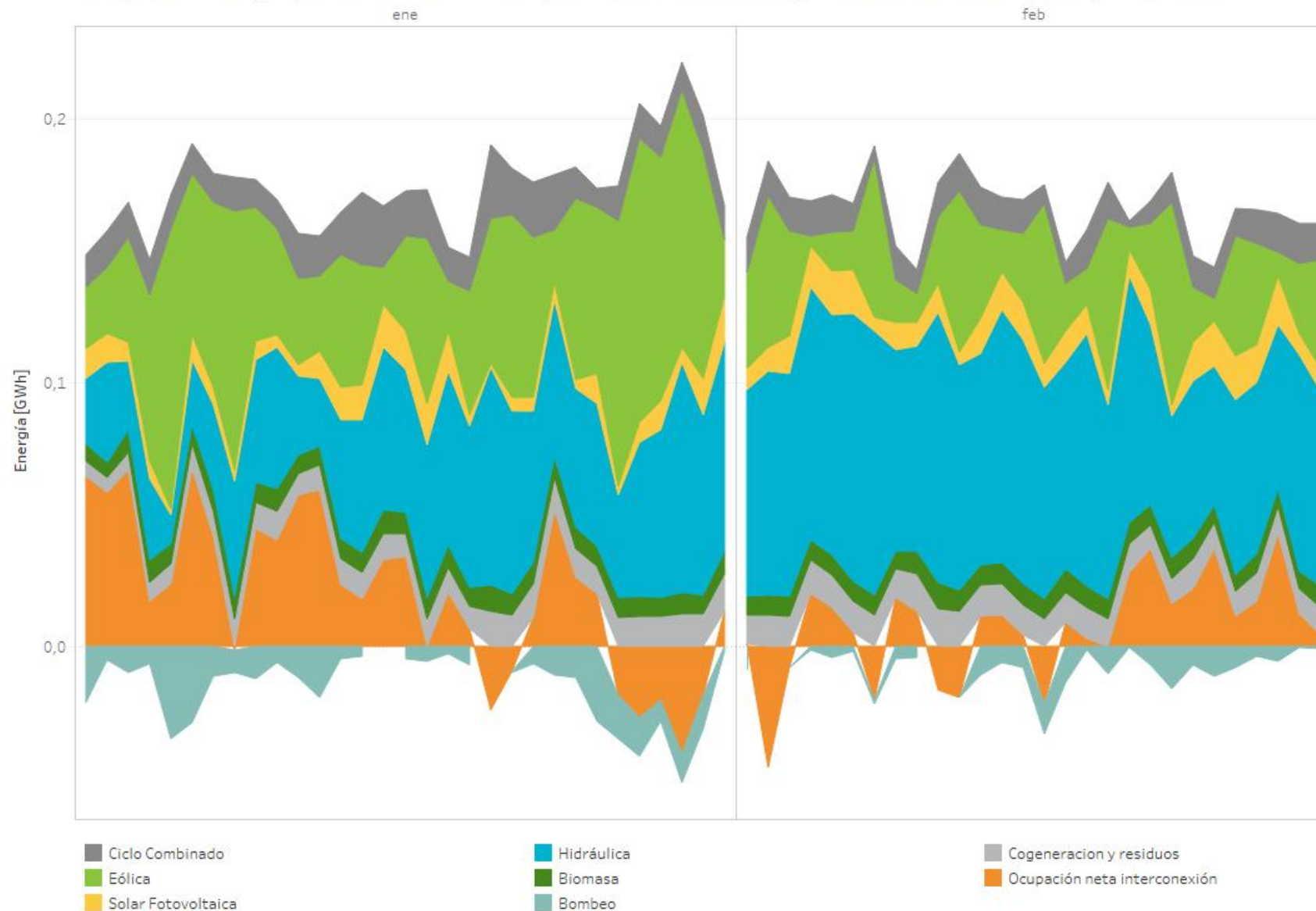




# Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

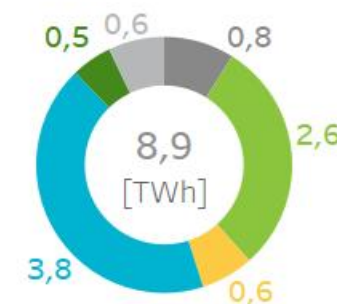
## Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2025

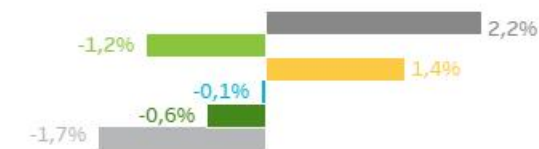


2025

(01/01/ 2025 - 28/02/2025)

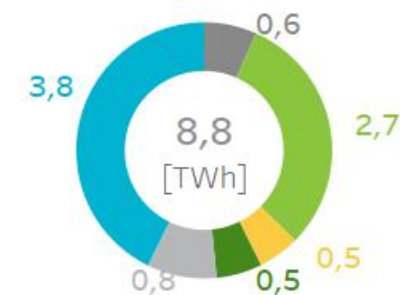


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024

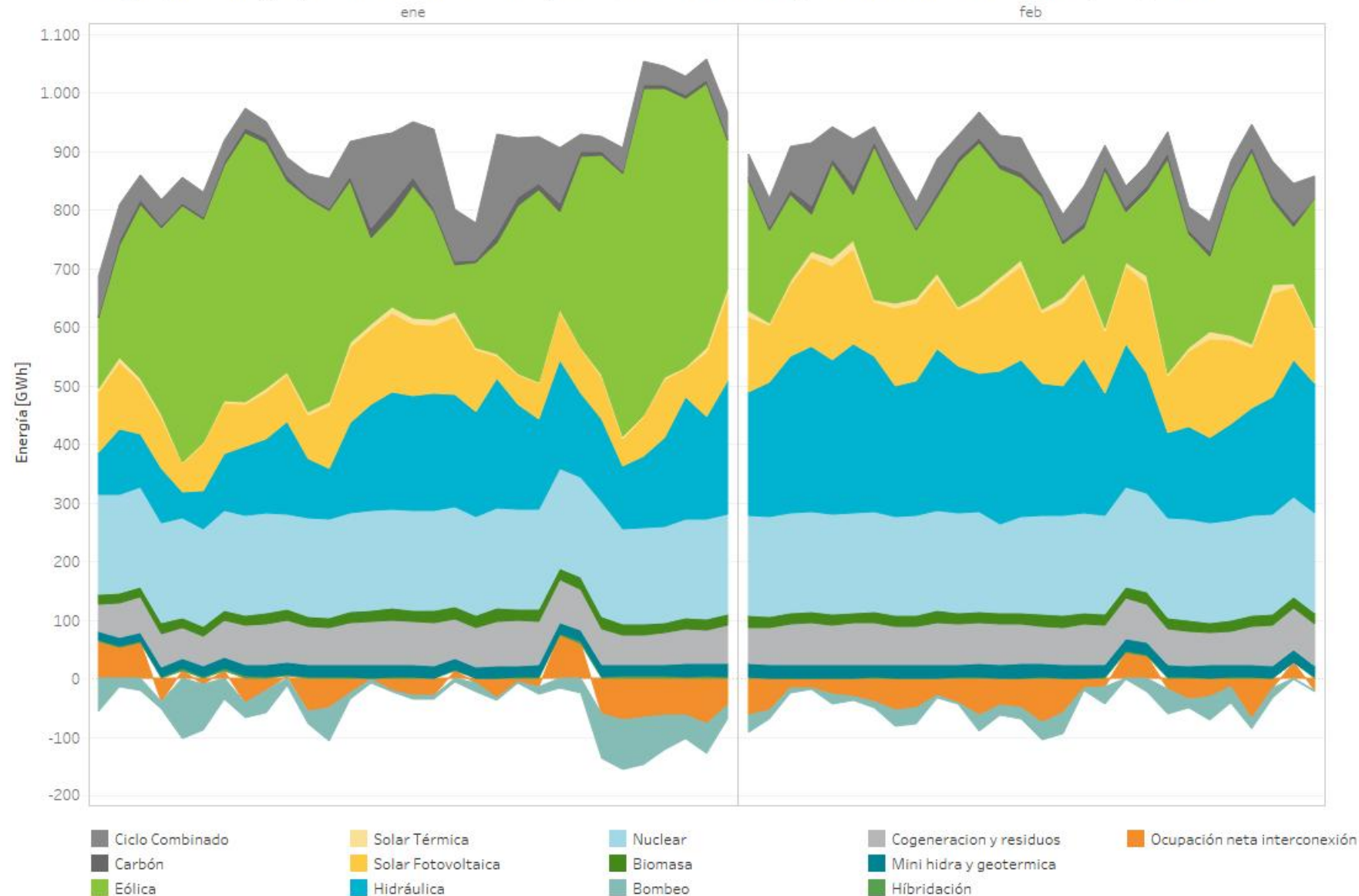
(01/01/2024 - 29/02/2024)



# Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

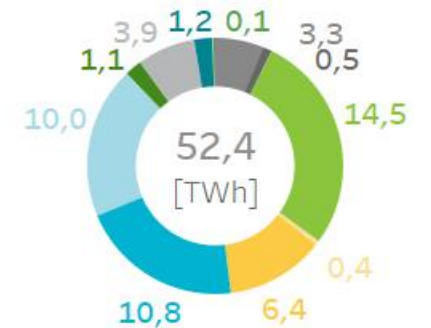
Mibel

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2025



2025

(01/01/ 2025 - 28/02/2025)

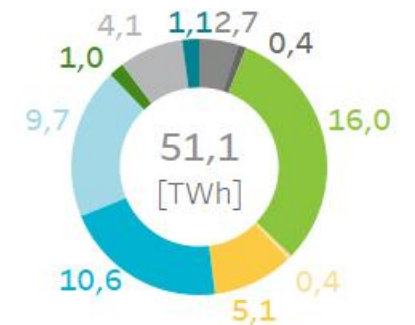


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024

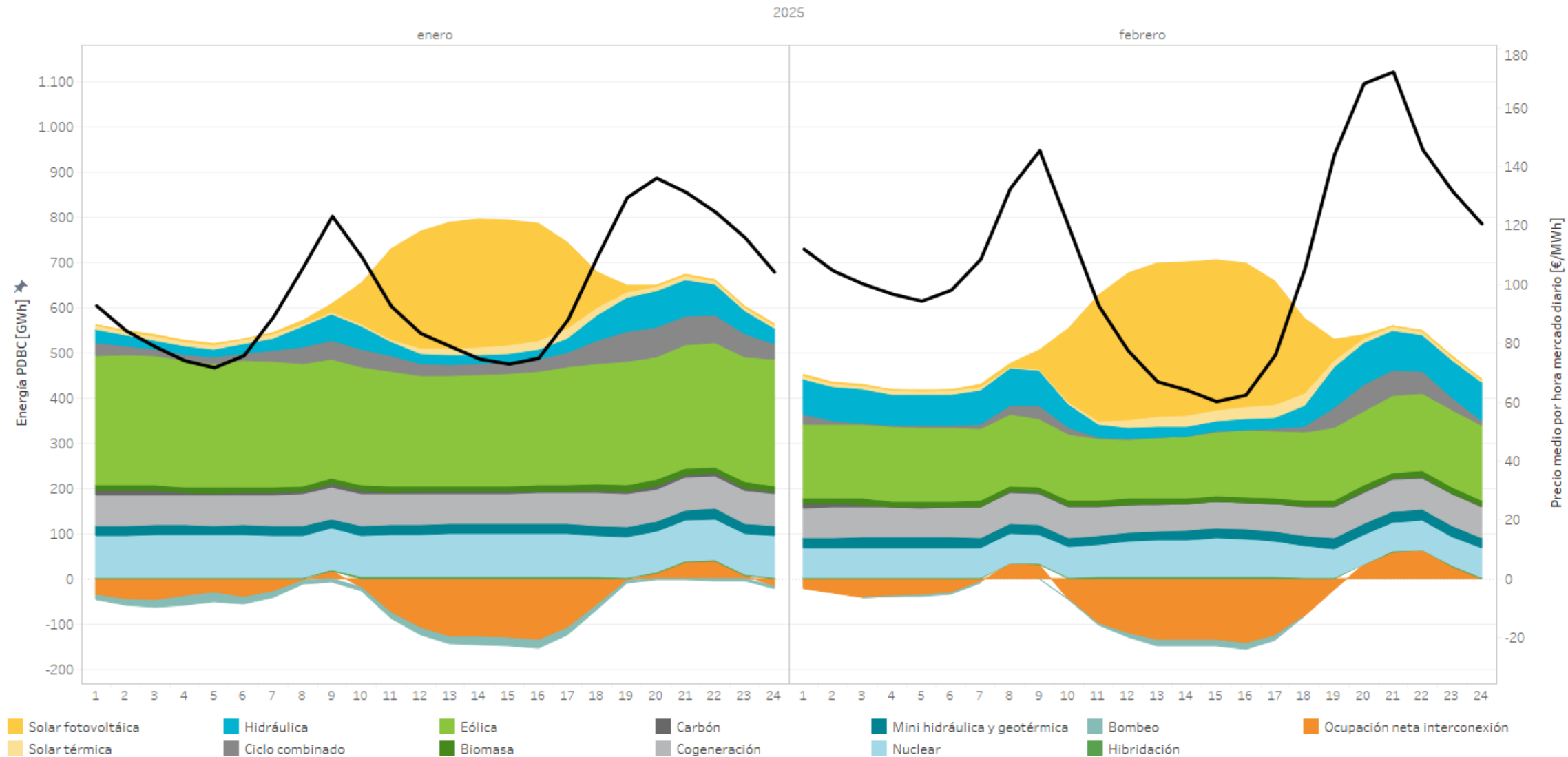
(01/01/2024 - 29/02/2024)



# Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDBC)

## España

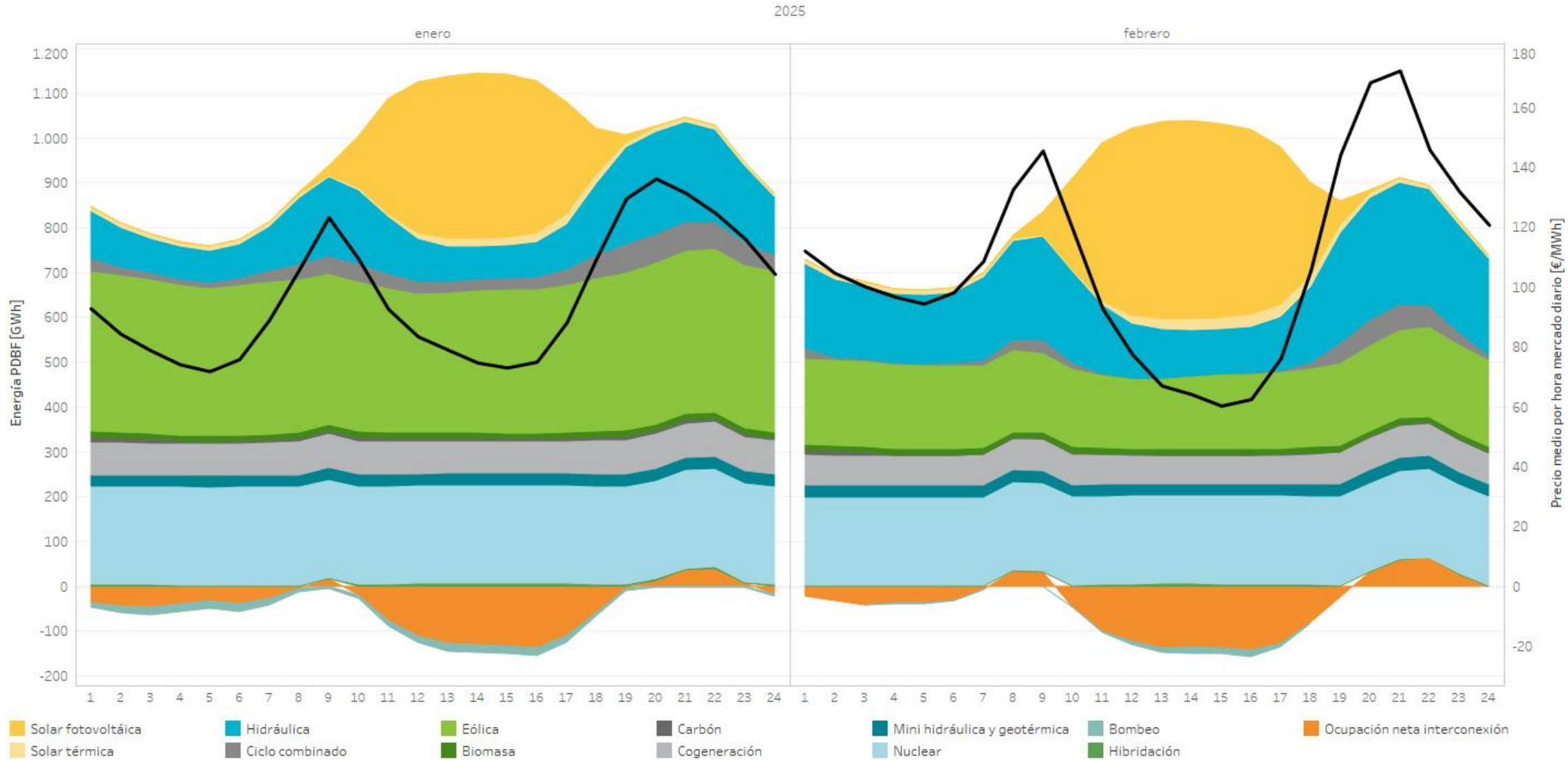
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 28/02/2025)





## Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDBF)

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 28/02/2025)

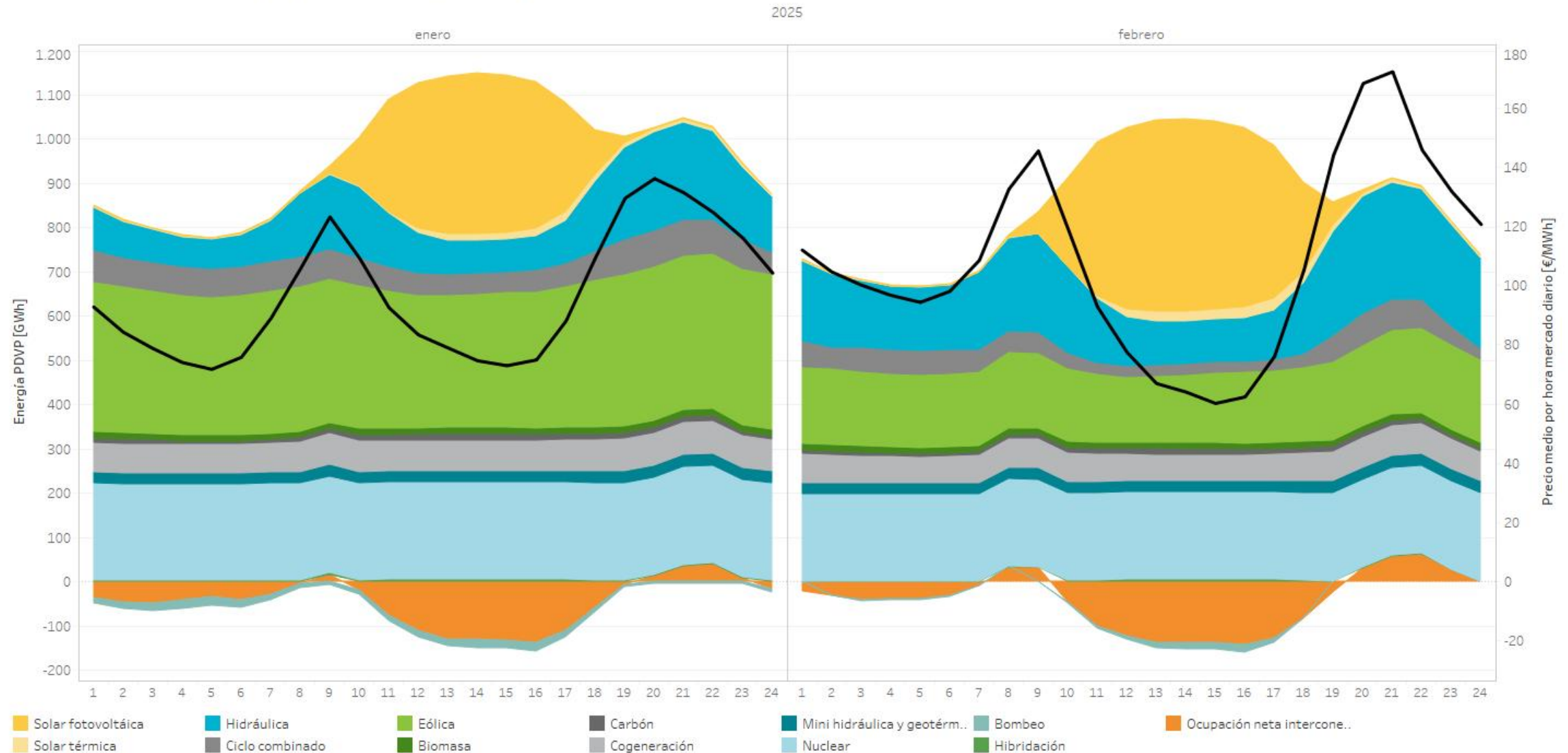




# Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDVP)

## España

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 28/02/2025)



# Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDBC)

## Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 28/02/2025)



# Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDBF) Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 28/02/2025)

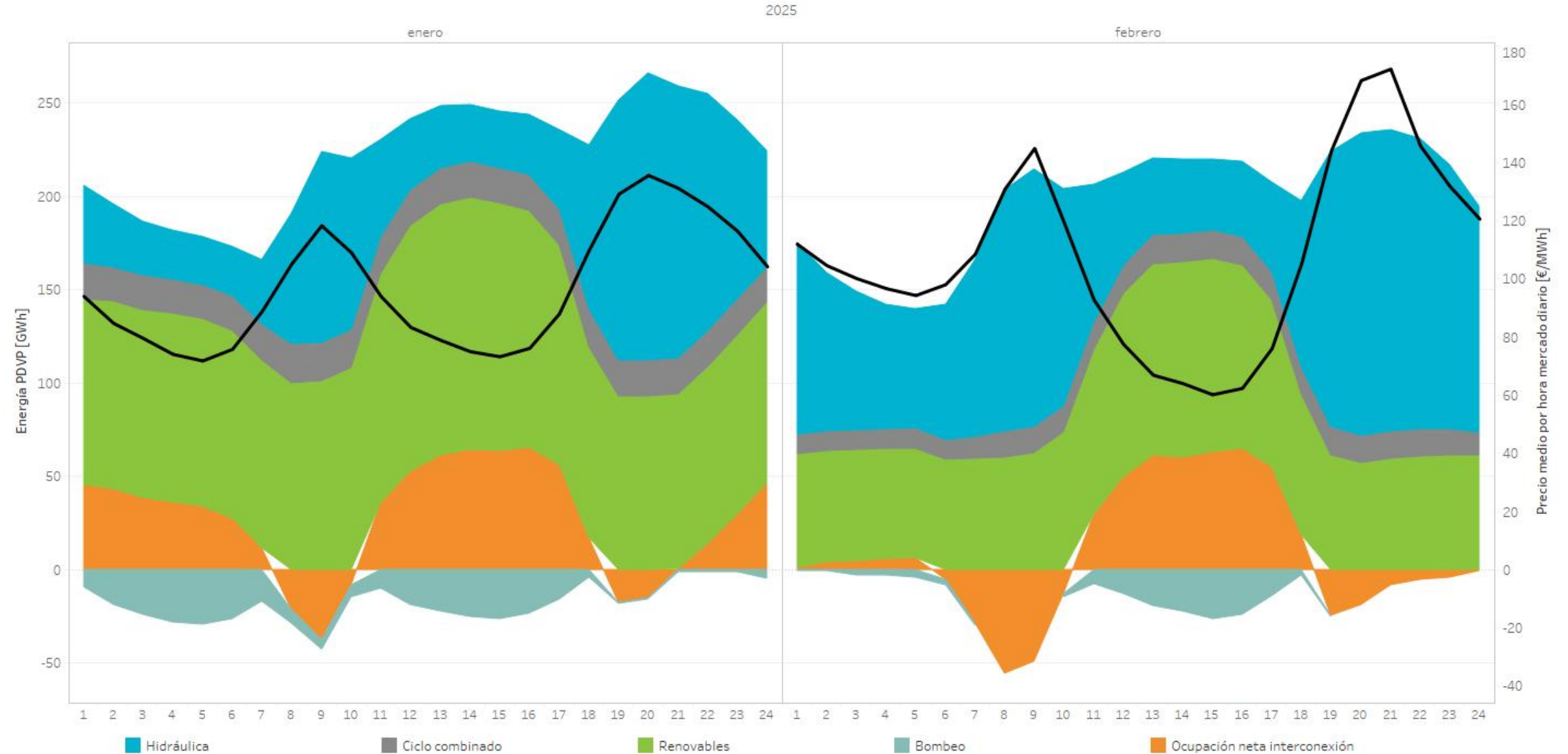




# Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDVP)

## Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 28/02/2025)







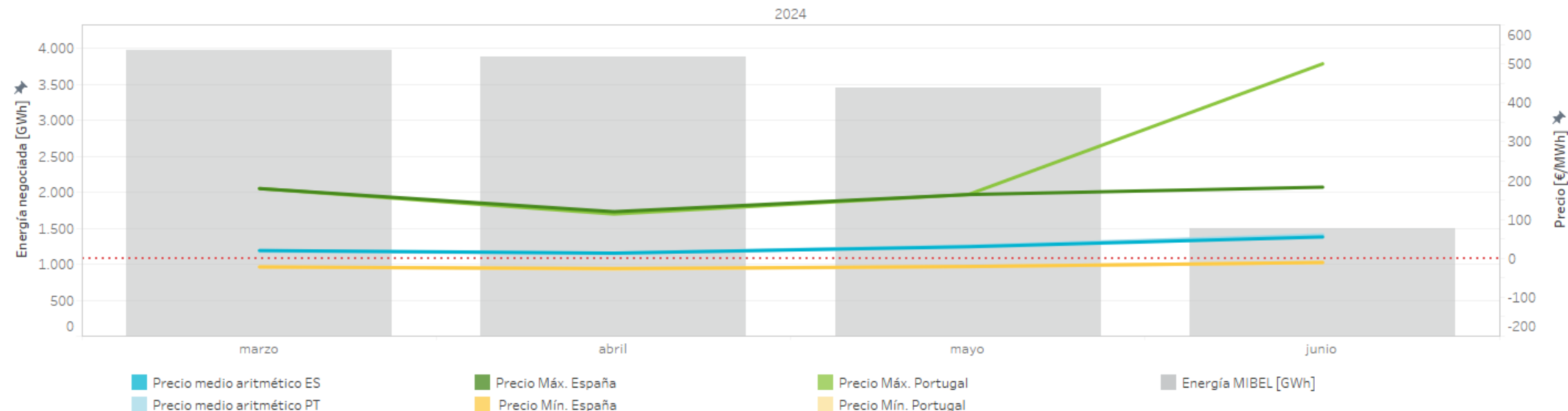
## 03

# Mercados intradiarios

- Precios y energías en el mercado intradiario de subastas
- Energía casada por sesión de subasta
- Precios y energías en el mercado intradiario continuo
- Ofertas, transacciones y energía en el mercado intradiario continuo
- Negociación en el mercado intradiario continuo

# Mercado intradiario de subastas regionales precios y energías por mes

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 13/06/2024) en el mercado intradiario de subastas regionales en los últimos 12 meses.

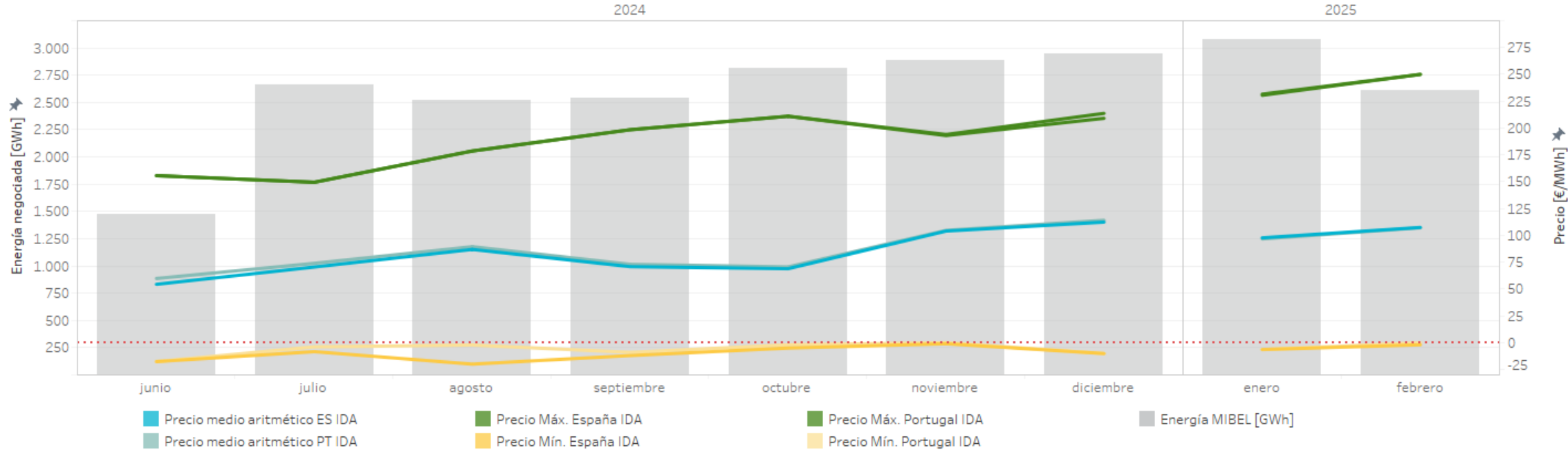


Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 13/06/2024) en el mercado intradiario de subastas regionales en los últimos 12 meses.

|       | Precio medio aritmético España | Precio medio aritmético Portugal | Precio máximo España | Precio máximo Portugal | Precio mínimo España | Precio mínimo Portugal | Energía España | Energía Portugal | Energía MIBEL |
|-------|--------------------------------|----------------------------------|----------------------|------------------------|----------------------|------------------------|----------------|------------------|---------------|
| 2024  |                                |                                  |                      |                        |                      |                        |                |                  |               |
| marzo | 20,20                          | 18,49                            | 179,38               | 179,38                 | -22,00               | -22,00                 | 3.340,94       | 635,39           | 3.976,33      |
| abril | 13,48                          | 13,03                            | 120,00               | 114,00                 | -26,00               | -27,88                 | 3.356,23       | 528,83           | 3.885,06      |
| mayo  | 29,85                          | 31,90                            | 163,99               | 163,99                 | -21,00               | -21,00                 | 2.948,08       | 495,34           | 3.443,43      |
| junio | 55,07                          | 60,51                            | 183,00               | 500,00                 | -10,62               | -10,62                 | 1.285,50       | 202,84           | 1.488,34      |
| Total | 25,42                          | 26,06                            | 183,00               | 500,00                 | -26,00               | -27,88                 | 10.930,76      | 1.862,40         | 12.793,15     |

# Mercado subastas intradiarias IDA precios y energías por día

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por día (desde el 14/06/2024 hasta el 28/02/2025) en el mercado intradiario europeo (IDAs)



Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por semana (desde el 14/06/2024 hasta el 28/02/2025) en el mercado de subastas intradiarias IDA.

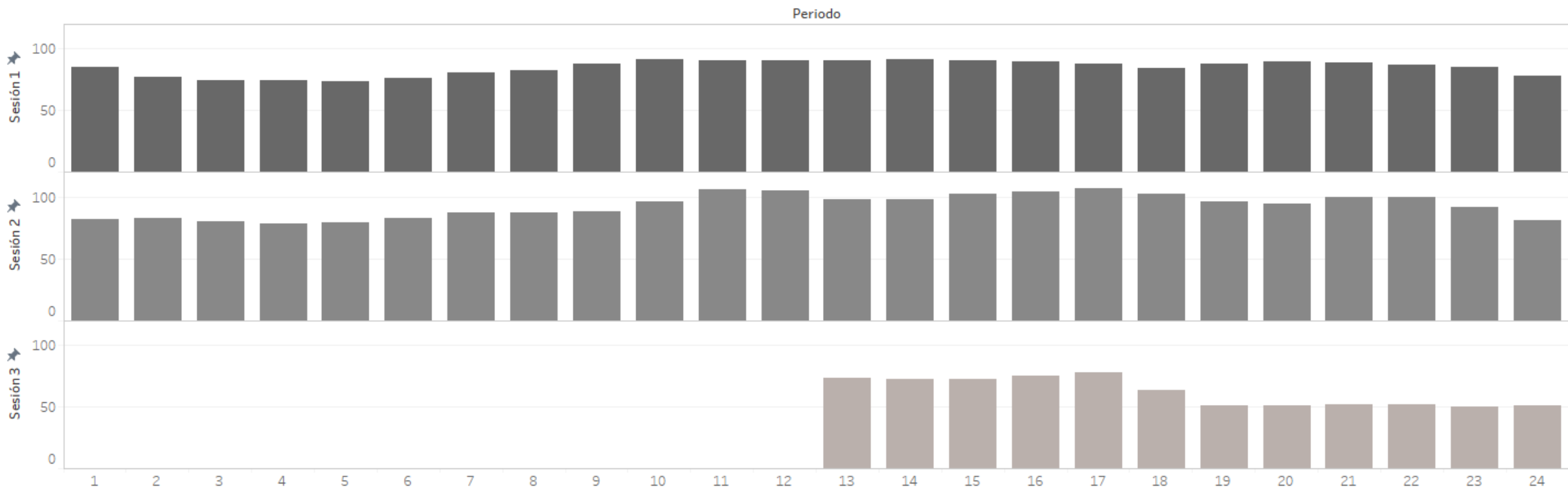
|            | Precio medio aritmético España | Precio medio aritmético Portugal | Precio máximo España | Precio máximo Portugal | Precio mínimo España | Precio mínimo Portugal | Energía España | Energía Portugal | Energía MIBEL |
|------------|--------------------------------|----------------------------------|----------------------|------------------------|----------------------|------------------------|----------------|------------------|---------------|
| junio      | 54,38                          | 59,81                            | 155,66               | 155,66                 | -17,62               | -17,62                 | 1.303,56       | 172,22           | 1.475,78      |
| julio      | 70,50                          | 73,97                            | 149,48               | 149,48                 | -8,34                | -3,86                  | 2.310,44       | 347,75           | 2.658,20      |
| agosto     | 86,89                          | 89,46                            | 178,61               | 178,61                 | -20,00               | -2,20                  | 2.212,09       | 308,33           | 2.520,42      |
| septiembre | 70,83                          | 73,05                            | 198,44               | 198,44                 | -12,00               | -9,00                  | 2.215,31       | 324,25           | 2.539,56      |
| octubre    | 68,94                          | 70,64                            | 211,00               | 211,00                 | -5,00                | -2,00                  | 2.373,82       | 437,11           | 2.810,94      |
| noviembre  | 104,00                         | 104,69                           | 194,00               | 193,00                 | -1,00                | 0,00                   | 2.461,76       | 423,68           | 2.885,44      |
| diciembre  | 112,34                         | 114,09                           | 213,69               | 209,07                 | -10,12               | -10,12                 | 2.519,20       | 430,25           | 2.949,45      |
| enero      | 97,71                          | 96,70                            | 231,60               | 230,50                 | -6,39                | -6,39                  | 2.621,16       | 452,22           | 3.073,39      |
| febrero    | 107,37                         | 107,07                           | 250,00               | 250,00                 | -1,98                | 0,00                   | 2.231,33       | 378,17           | 2.609,50      |
| Total      | 87,48                          | 89,14                            | 250,00               | 250,00                 | -20,00               | -17,62                 | 20.248,68      | 3.273,99         | 23.522,66     |

Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.



# Mercado de subastas intradiarias IDA precios y energías por sesión

Energía total [GWh] negociada por sesión y hora en el mercado de subastas intradiarias IDA durante 2025 (desde 14/06/2024 hasta 28/02/2025).



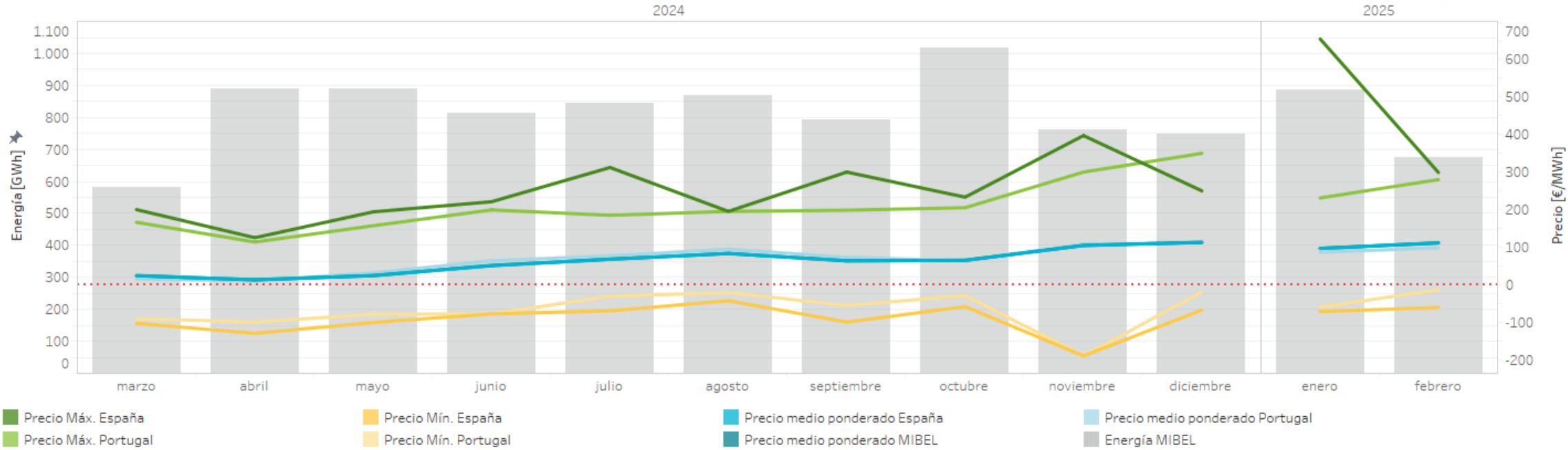
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en el mercado de subastas intradiarias IDA durante 2025 (desde 14/06/2024 hasta 28/02/2025).

| Sesión | Precio medio aritmético España | Precio medio aritmético Portugal | Precio máximo España | Precio máximo Portugal | Precio mínimo España | Precio mínimo Portugal | Energía España | Energía Portugal | Energía MIBEL |
|--------|--------------------------------|----------------------------------|----------------------|------------------------|----------------------|------------------------|----------------|------------------|---------------|
| 1      | 102,51                         | 102,18                           | 240,10               | 240,10                 | -3,00                | -3,00                  | 1.956,70       | 300,35           | 2.257,05      |
| 2      | 101,18                         | 100,67                           | 242,83               | 227,51                 | -0,16                | -1,00                  | 2.190,23       | 377,65           | 2.567,88      |
| 3      | 103,82                         | 102,11                           | 250,00               | 250,00                 | -6,39                | -6,39                  | 705,56         | 152,39           | 857,96        |
| Total  | 102,24                         | 101,56                           | 250,00               | 250,00                 | -6,39                | -6,39                  | 4.852,49       | 830,39           | 5.682,89      |

**Nota:** La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

# Mercado intradiario continuo precios y energías por mes

Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 28/02/2025) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.



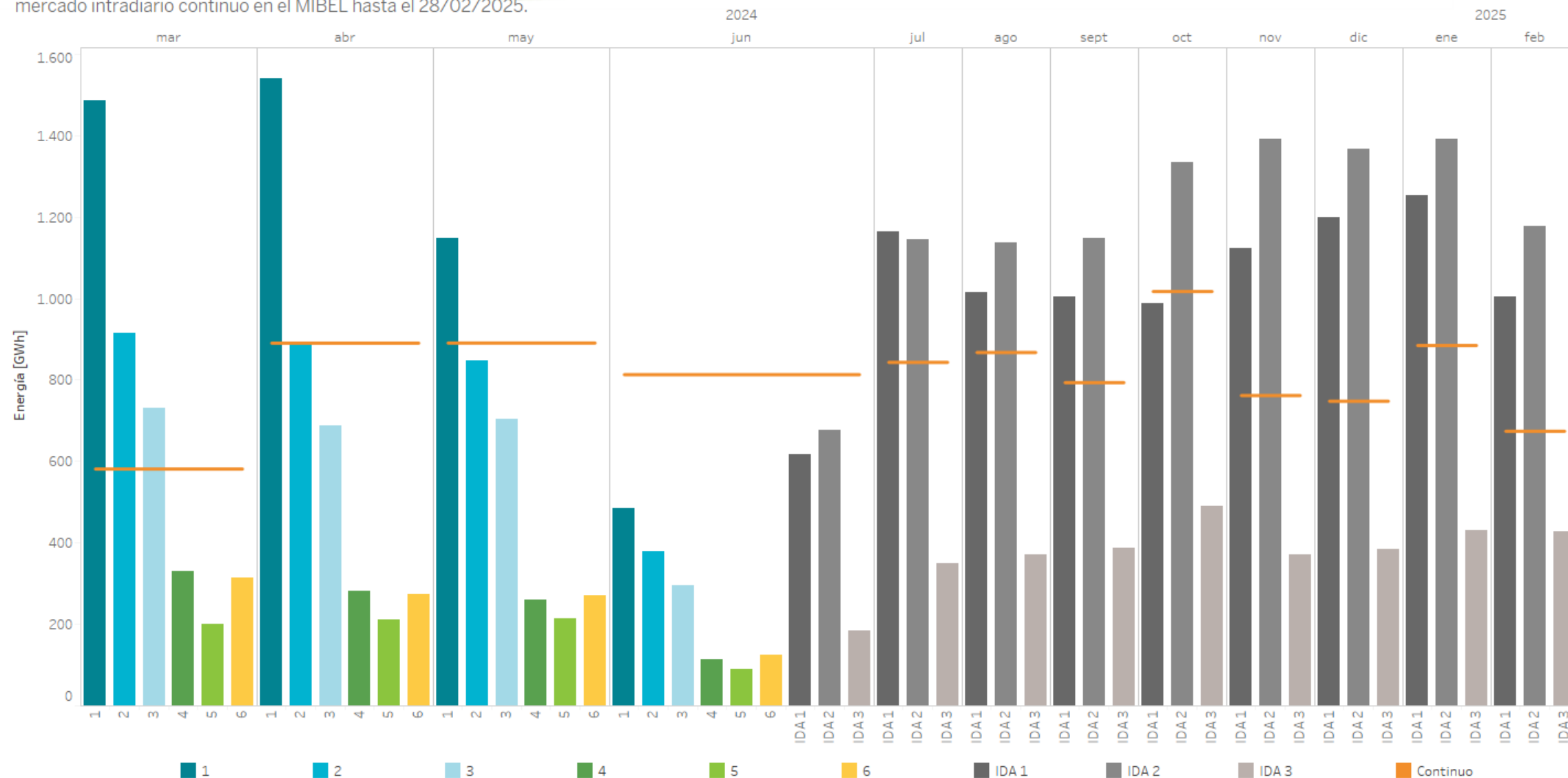
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 28/02/2025) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

|                  |            | Precio medio ponderado España | Precio medio ponderado Portugal | Precio máximo España | Precio máximo Portugal | Precio mínimo España | Precio mínimo Portugal | Energía España | Energía Portugal | Energía MIBEL |
|------------------|------------|-------------------------------|---------------------------------|----------------------|------------------------|----------------------|------------------------|----------------|------------------|---------------|
| 2024             | marzo      | 23,89                         | 14,97                           | 200,00               | 166,07                 | -103,40              | -90,70                 | 549,15         | 105,18           | 581,50        |
|                  | abril      | 12,87                         | 10,04                           | 125,00               | 113,50                 | -130,00              | -100,00                | 819,62         | 113,85           | 890,60        |
|                  | mayo       | 23,75                         | 31,14                           | 194,00               | 157,00                 | -101,00              | -79,00                 | 836,06         | 93,11            | 890,87        |
|                  | junio      | 50,38                         | 63,64                           | 221,01               | 199,23                 | -78,07               | -78,07                 | 764,54         | 100,98           | 813,19        |
|                  | julio      | 67,57                         | 76,65                           | 312,22               | 184,69                 | -70,01               | -31,00                 | 805,06         | 112,35           | 843,40        |
|                  | agosto     | 83,00                         | 94,60                           | 195,20               | 195,20                 | -43,00               | -21,01                 | 841,27         | 100,98           | 867,59        |
|                  | septiembre | 63,53                         | 72,79                           | 300,00               | 198,44                 | -99,94               | -55,92                 | 755,86         | 97,67            | 793,57        |
|                  | octubre    | 64,80                         | 63,47                           | 233,15               | 205,00                 | -58,69               | -29,03                 | 939,88         | 145,79           | 1.017,30      |
|                  | noviembre  | 104,28                        | 107,75                          | 397,28               | 300,00                 | -189,98              | -189,98                | 716,03         | 110,47           | 761,96        |
|                  | diciembre  | 112,98                        | 111,79                          | 249,96               | 350,00                 | -19,95               | -68,00                 | 698,70         | 111,45           | 747,98        |
|                  | enero      | 96,46                         | 86,30                           | 655,08               | 231,00                 | -71,95               | -60,00                 | 774,82         | 191,02           | 884,84        |
|                  | febrero    | 111,64                        | 97,99                           | 299,00               | 279,95                 | -61,00               | -13,89                 | 613,29         | 114,55           | 674,25        |
| Total interanual |            | 67,15                         | 70,59                           | 655,08               | 350,00                 | -189,98              | -189,98                | 9.114,29       | 1.397,40         | 9.767,06      |

**Nota:** La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

# Mercado intradiario energía negociada en el MIBEL

Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario regional y el mercado de subastas intradiarias IDA comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL hasta el 28/02/2025.

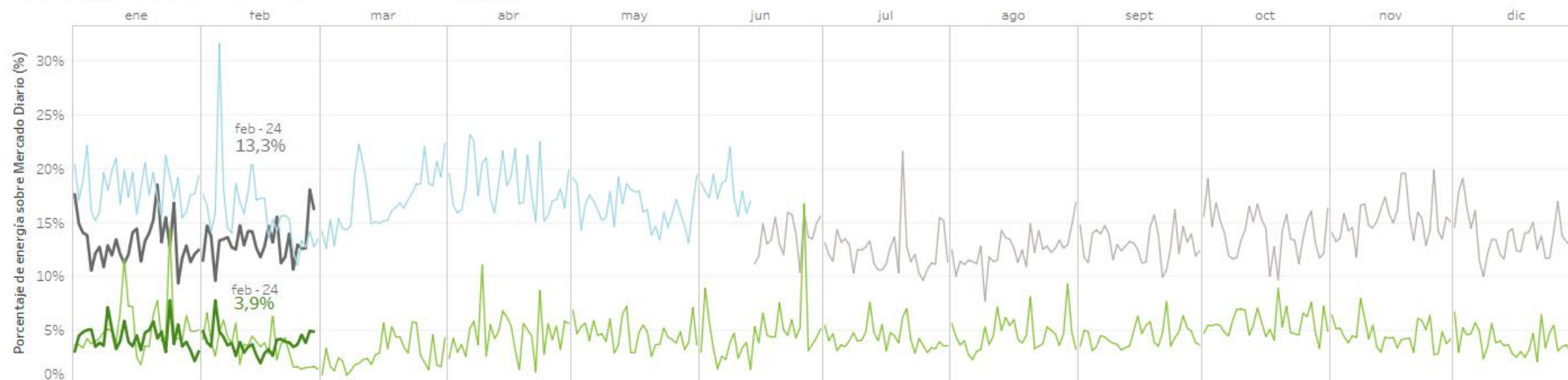


**Nota:** La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

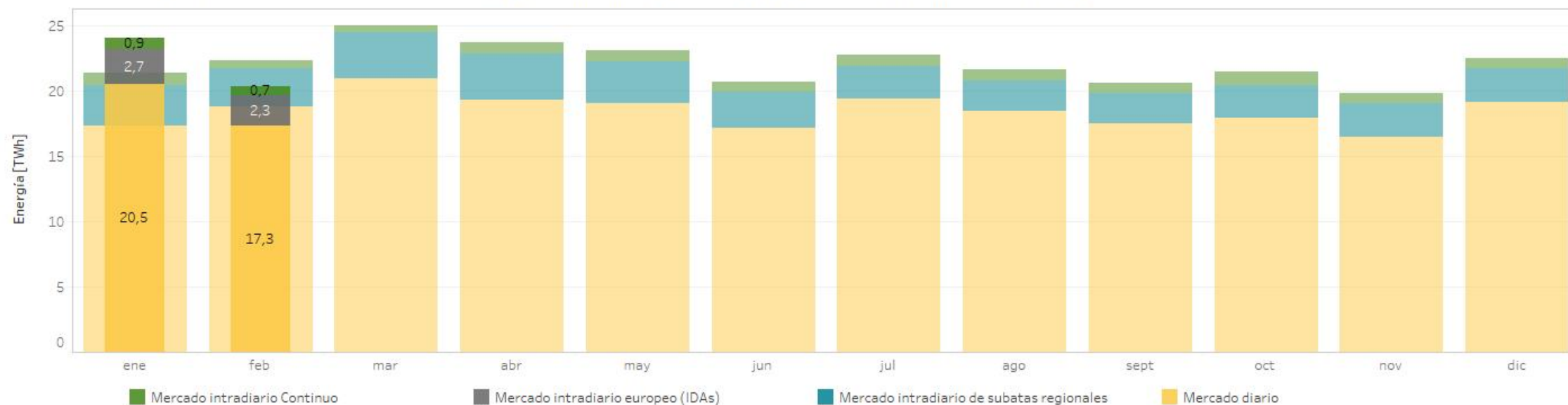


# Volumen de negociación en los mercados intradiarios comparado con el mercado diario

Porcentaje de energía diaria negociada en el mercado intradiario de subastas y en el mercado intradiario continuo comparada con la energía diaria negociada en el mercado diario (PDBC) durante 2024 (en color claro) y 2025 (en color oscuro)

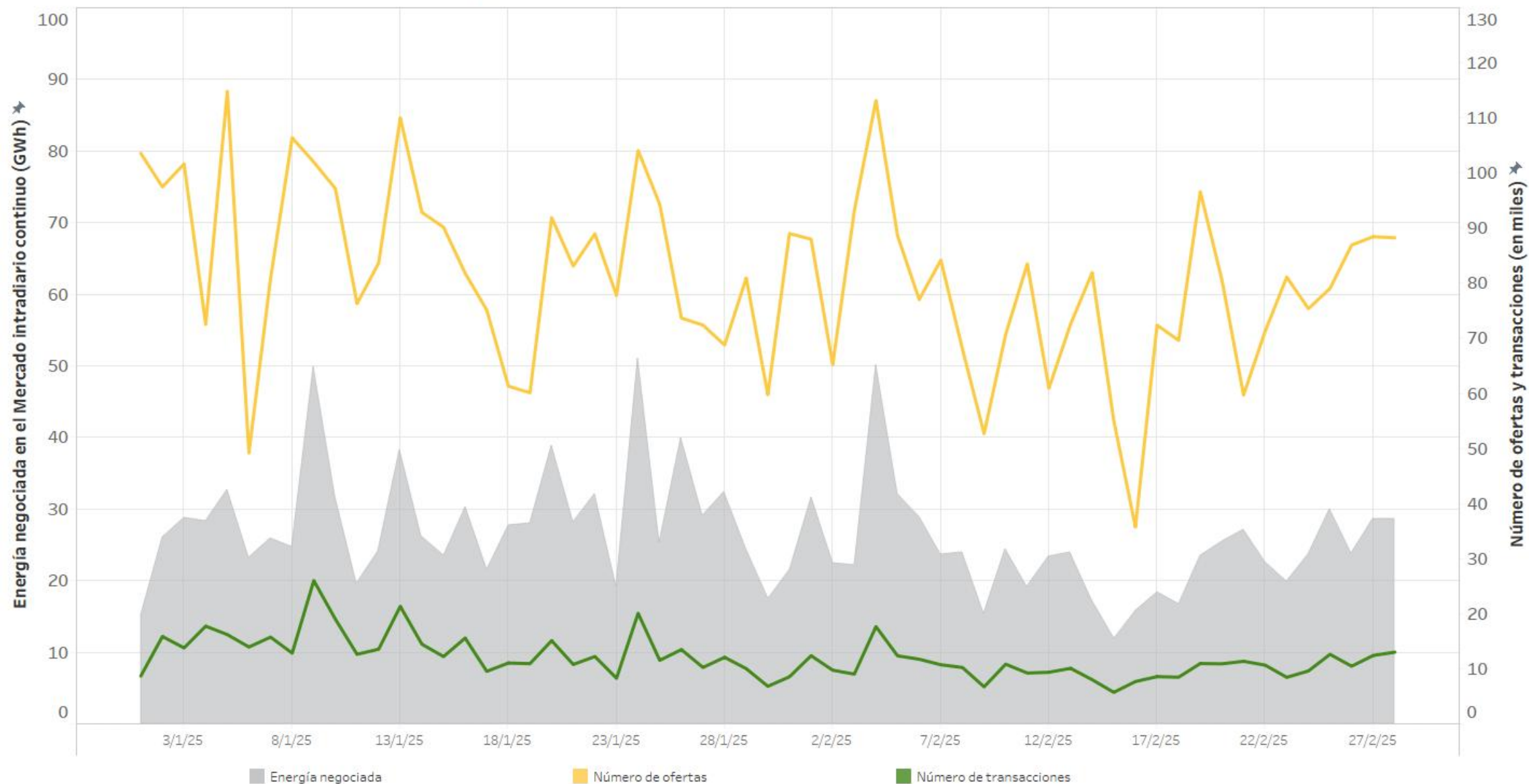


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 28/02/2025) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2024 (claro) y 2025 (oscuro)



# Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

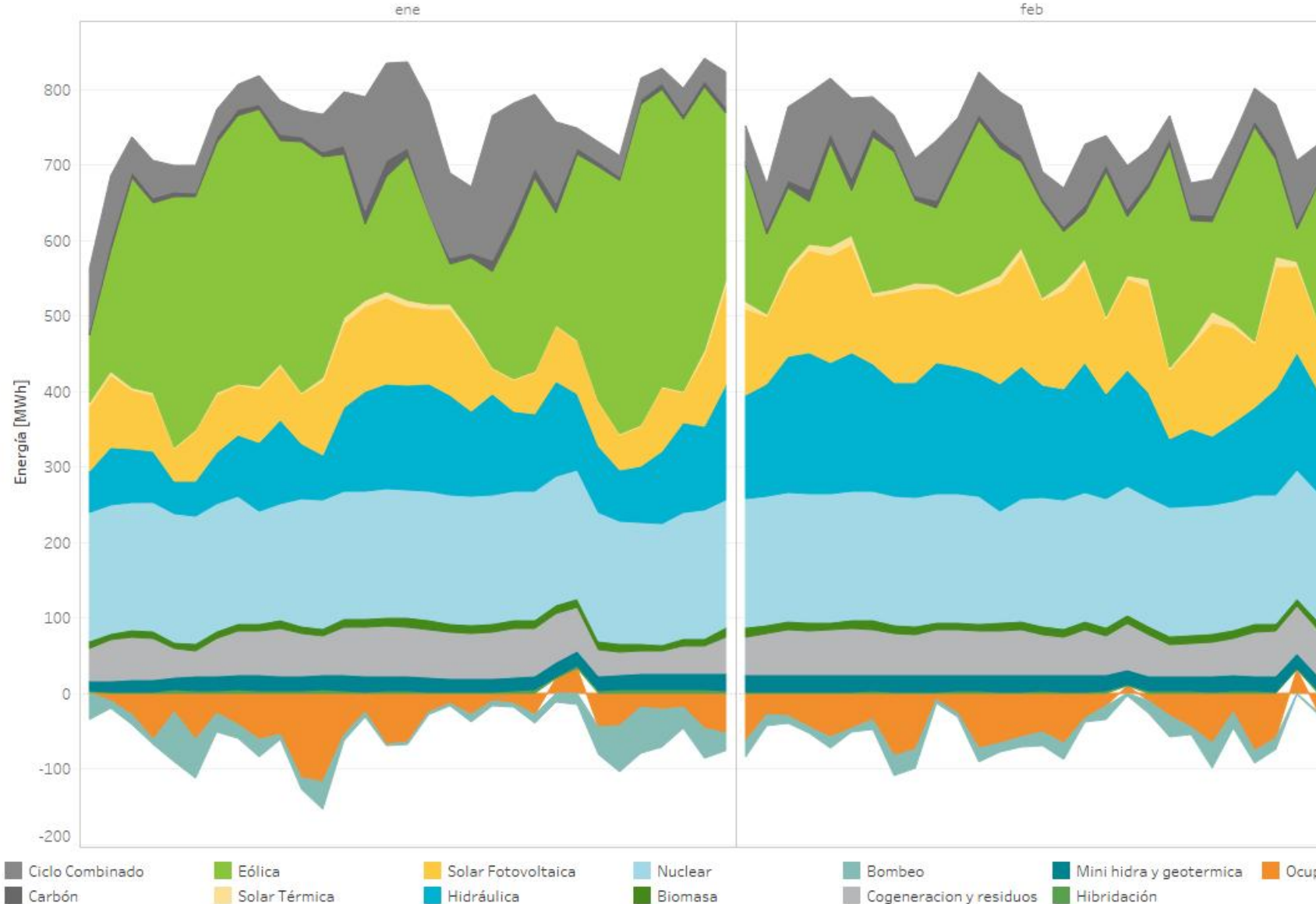
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2025 (hasta 28/02/2025).



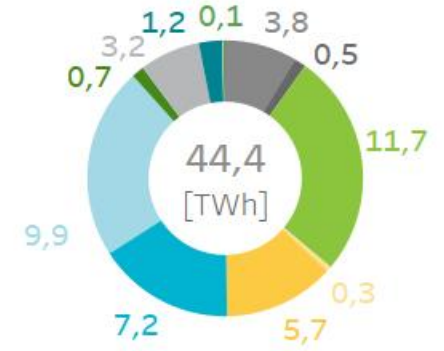
# Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

## España

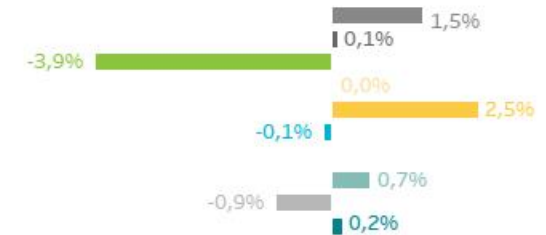
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2025



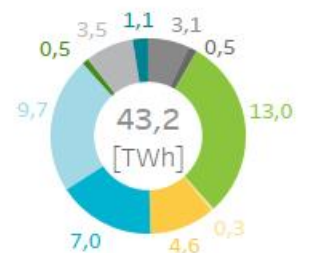
2025  
(01/01/ 2025 - 28/02/2025)



Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024  
(01/01/2024 - 29/02/2024)

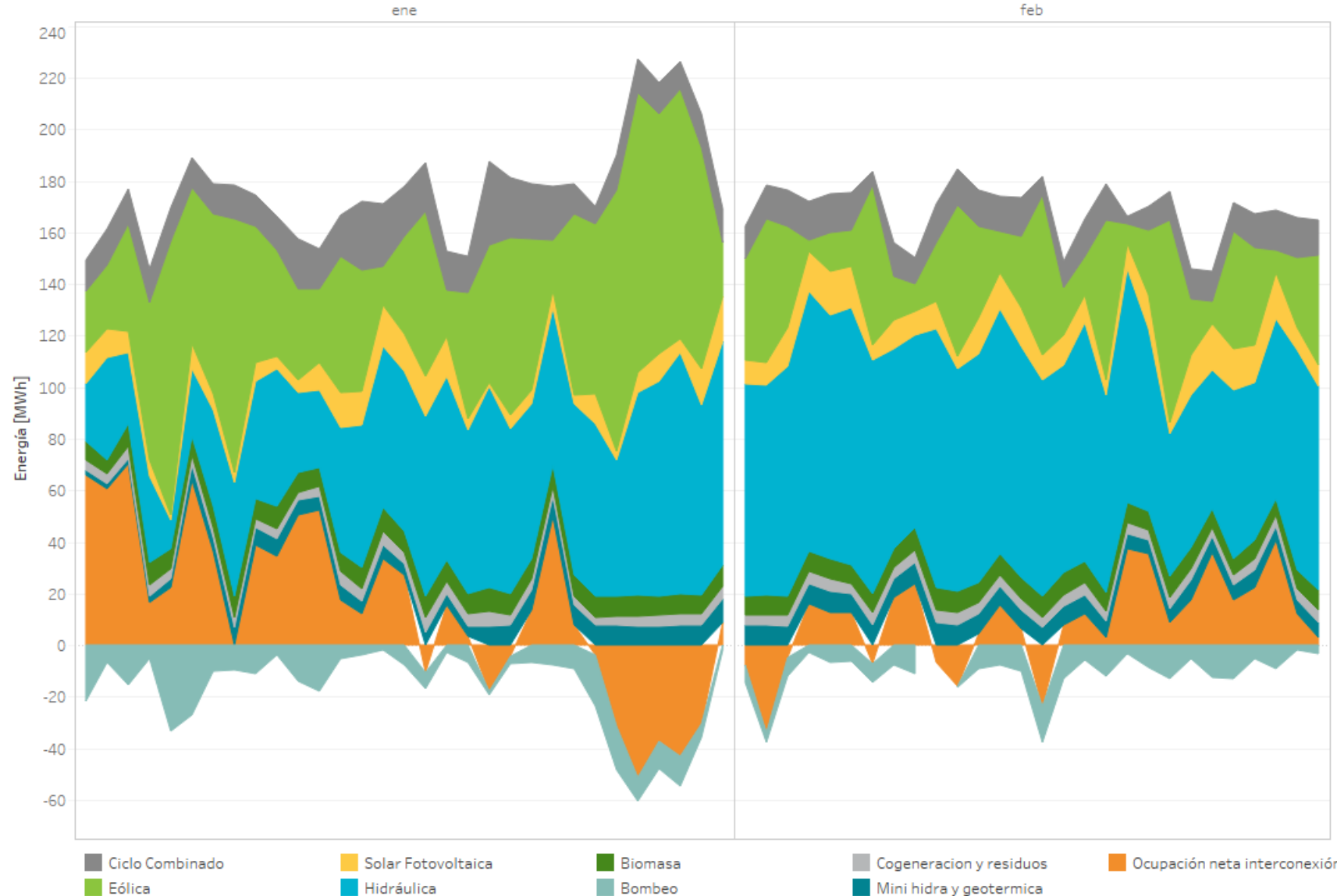




# Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

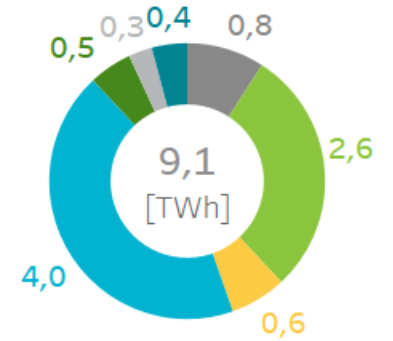
## Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2025



2025

(01/01/2025 - 28/02/2025)

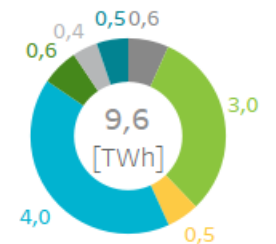


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024

(01/01/2024 - 29/02/2024)

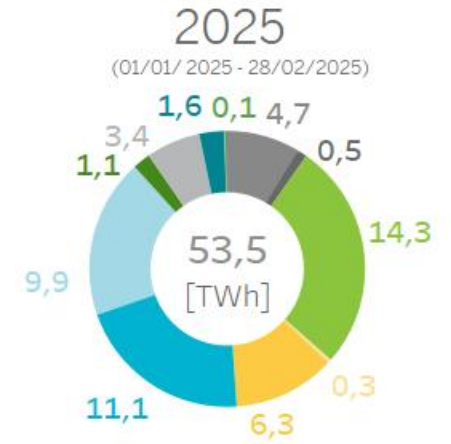
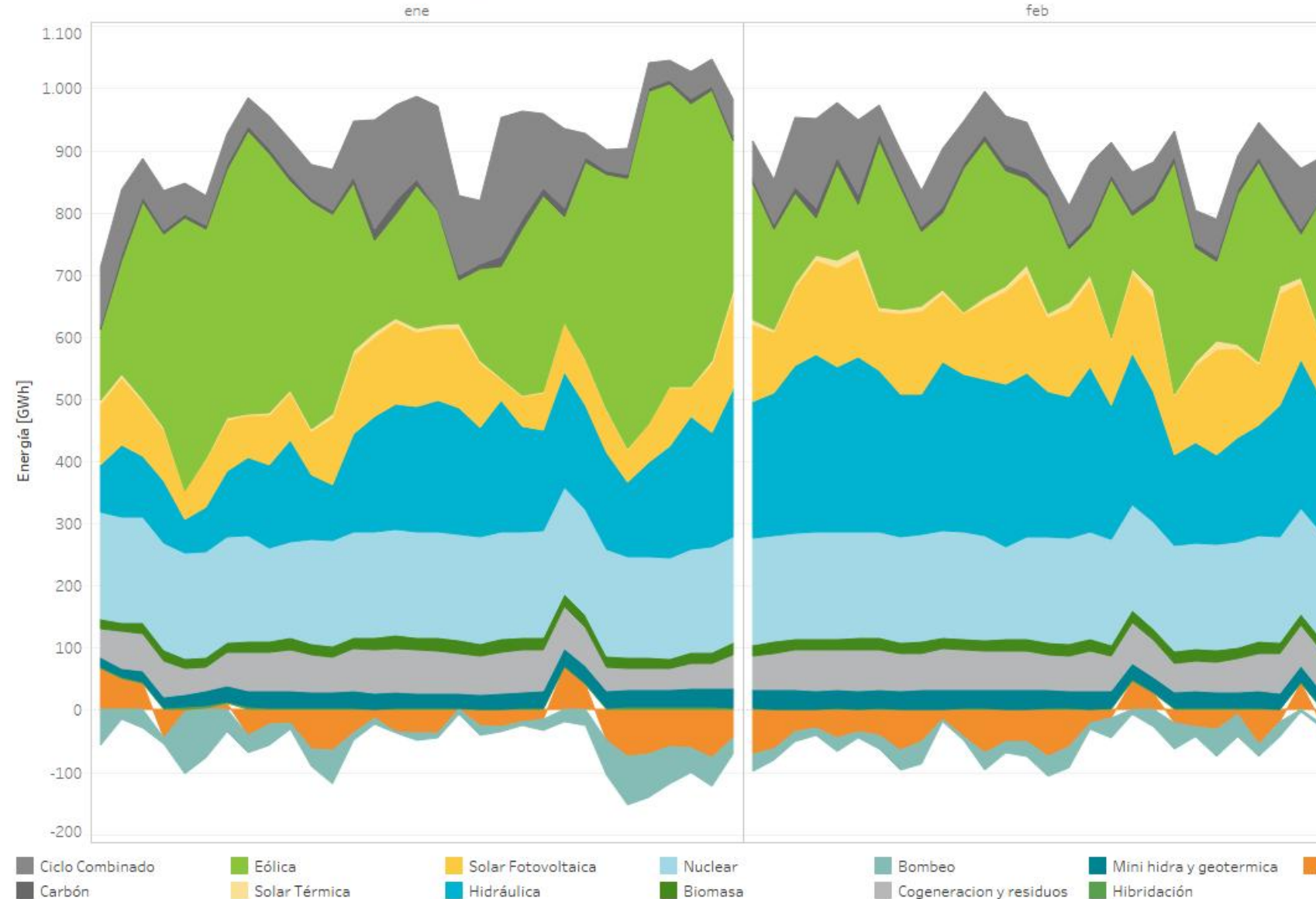




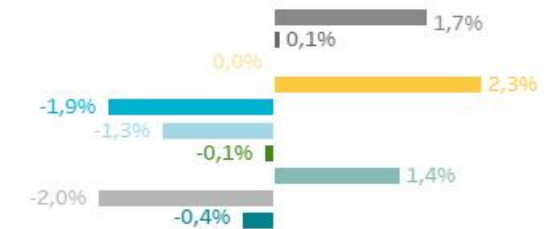
# Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

Mibel

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2025



Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



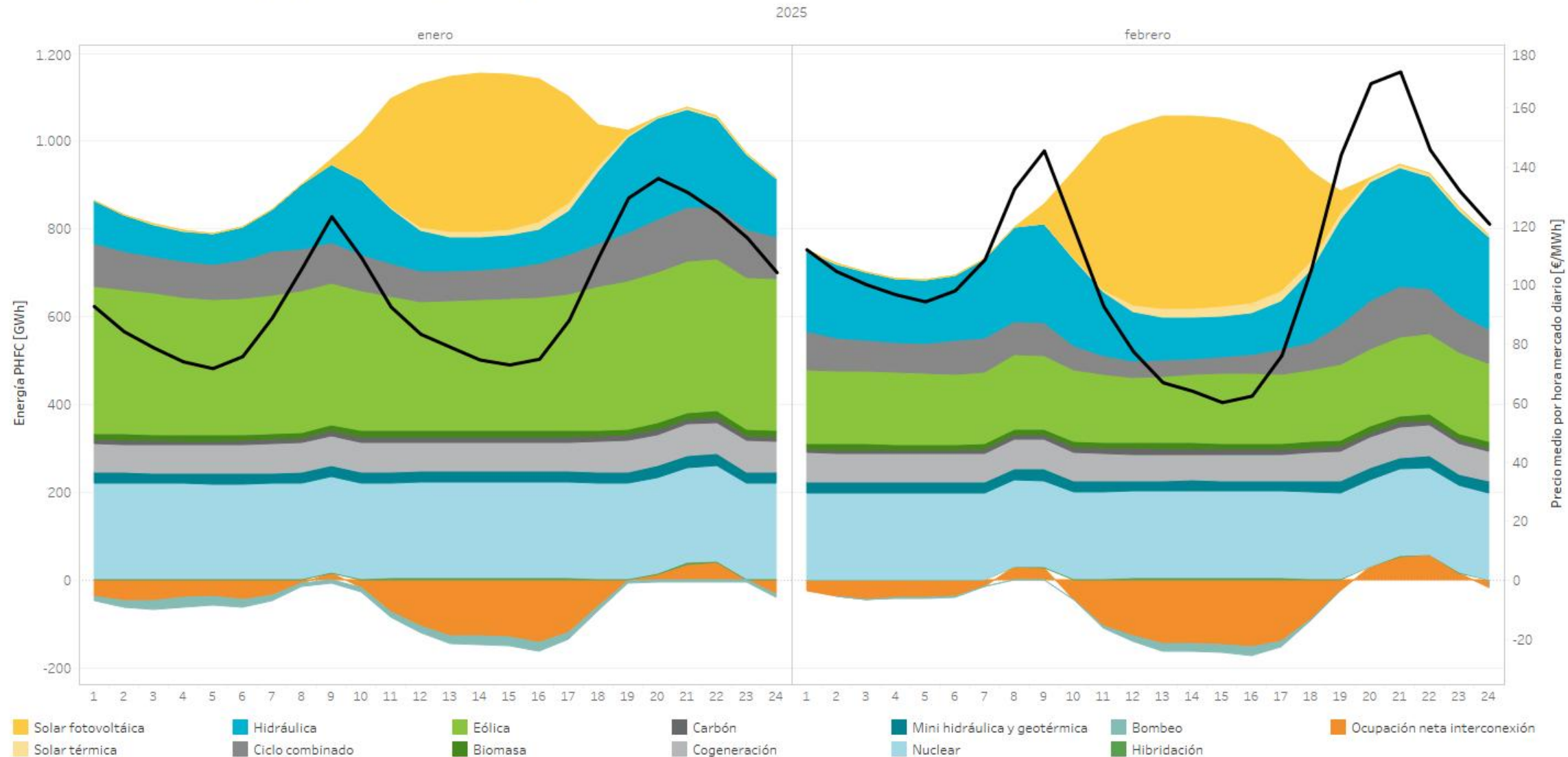
2024  
(01/01/2024 - 29/02/2024)



# Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PHFC)

## España

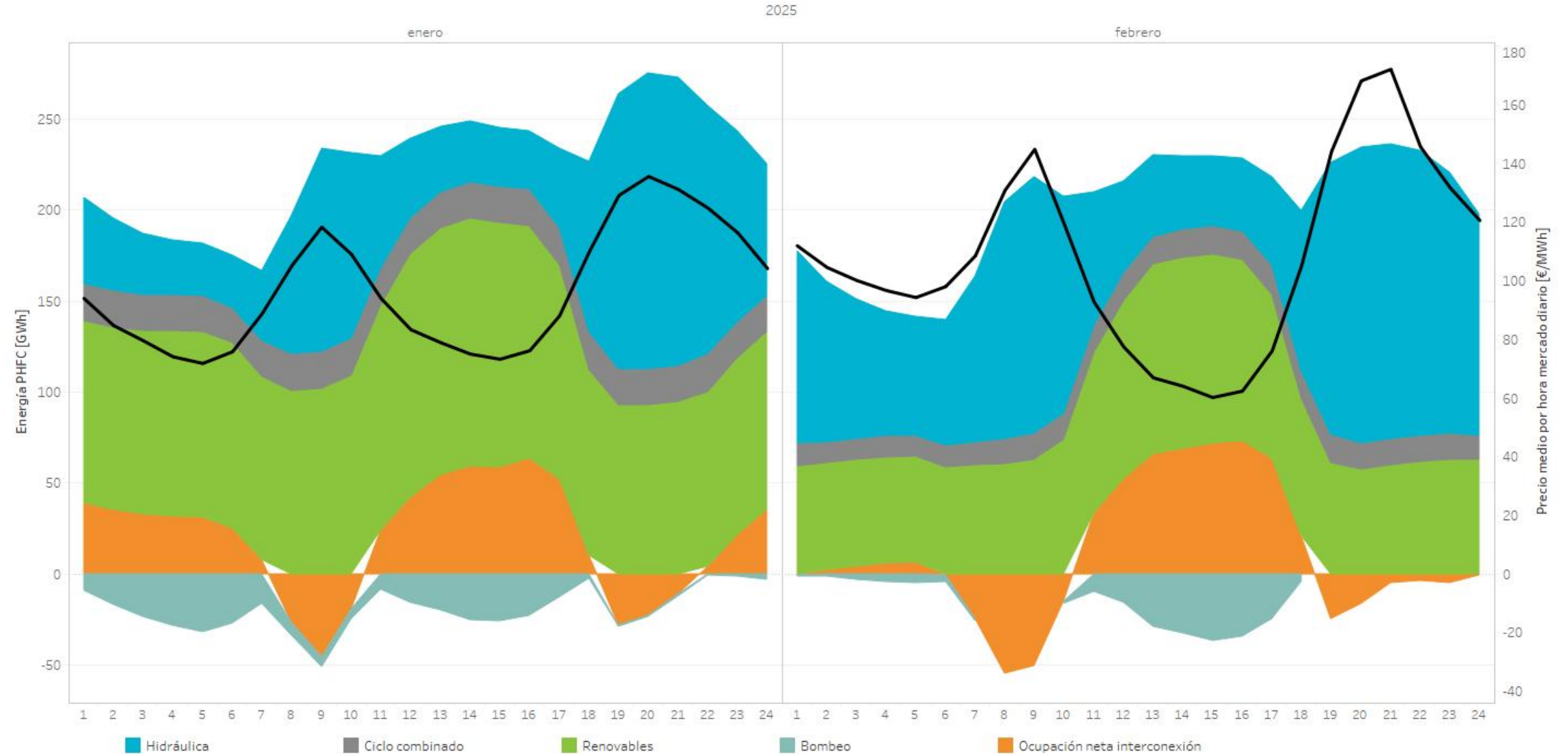
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 28/02/2025)



# Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PHFC)

## Portugal

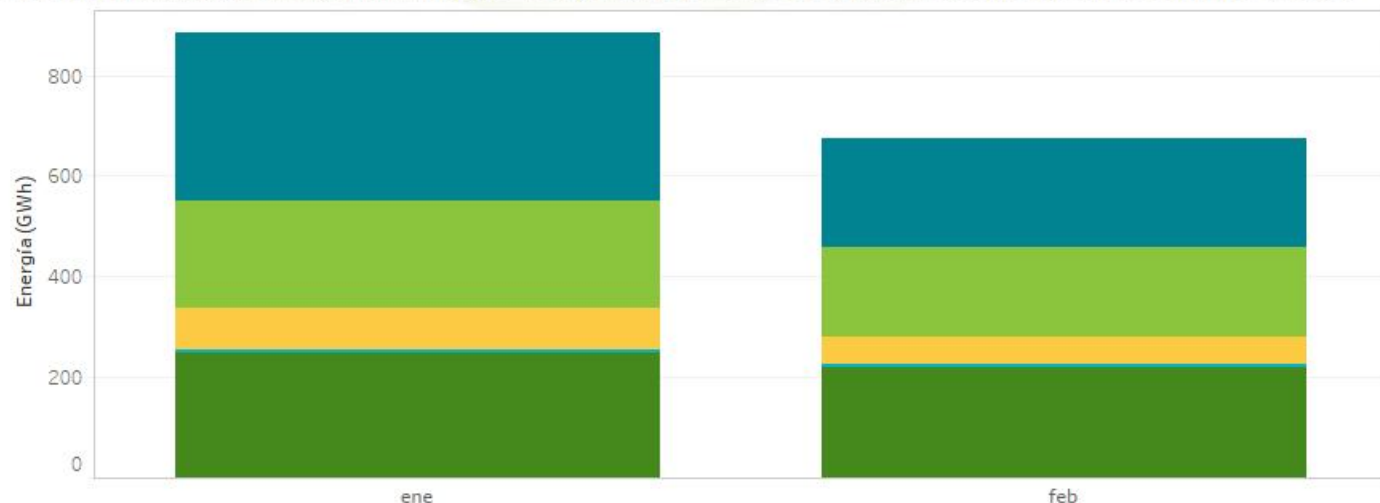
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 28/02/2025)



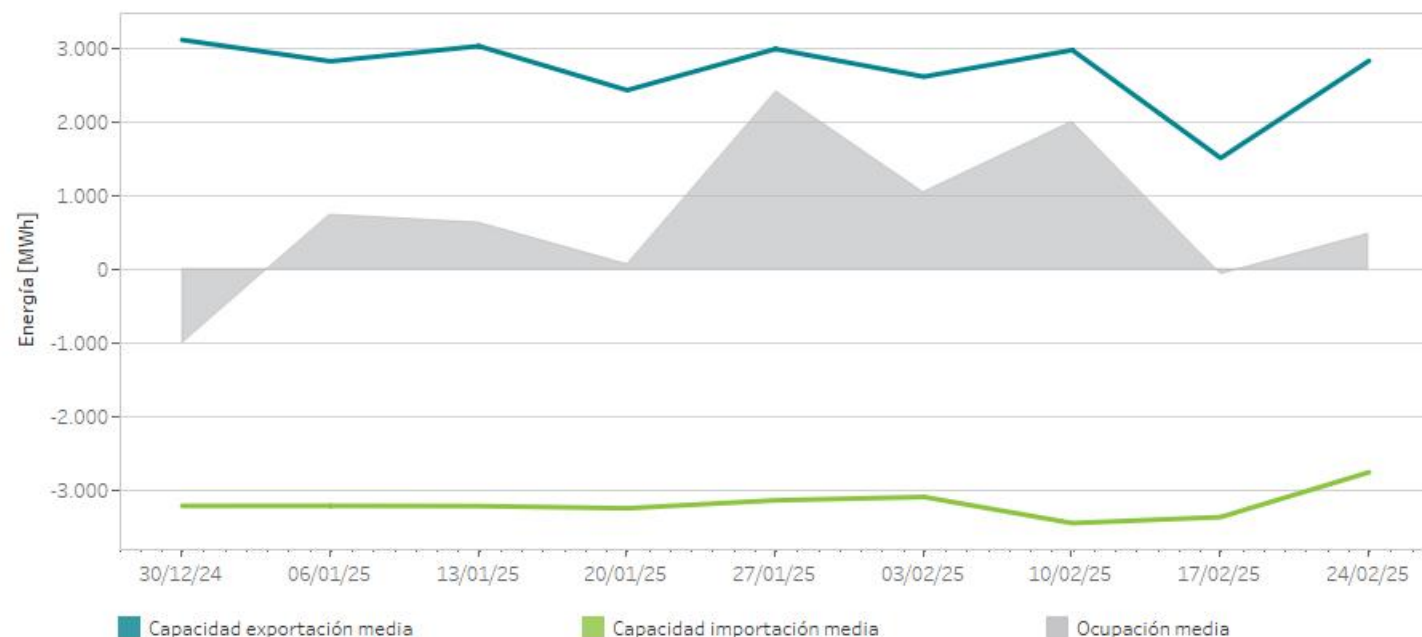


# Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 28/02/2025) en el mercado intradiario continuo en 2025

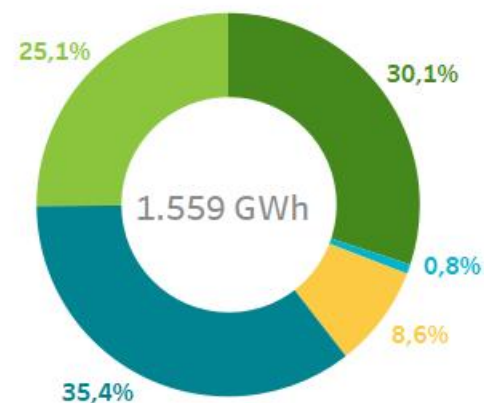


Capacidad y ocupación neta media semanal de la interconexión con Francia tras el mercado diario.



Cuota de energía por zona de transacción

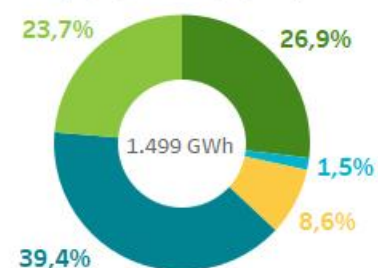
2025  
(01/01/2025 - 28/02/2025)



Diferencias en las cuotas de la energía negociada en cada una de las zonas de transacción con respecto al mismo periodo del año anterior.



2024  
(01/01/2024 - 29/02/2024)







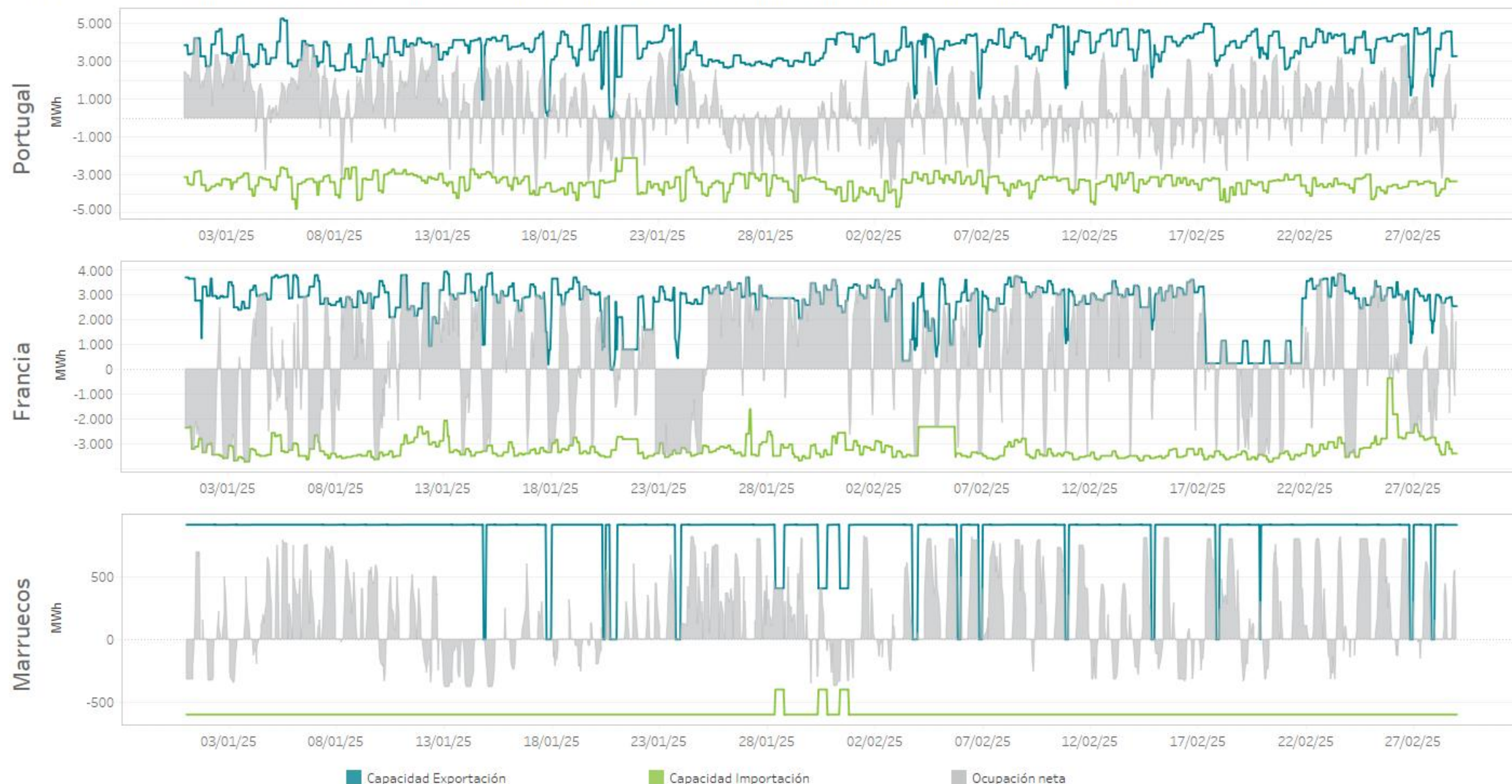
# 04

## Intercambios internacionales

- Capacidad y ocupación por interconexión
- Energía de importación y exportación
- Acoplamiento de mercados

# Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado diario

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) tras el Mercado Diario en la frontera de España con los distintos países durante 2025 (hasta el 28/02/2025).





# Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

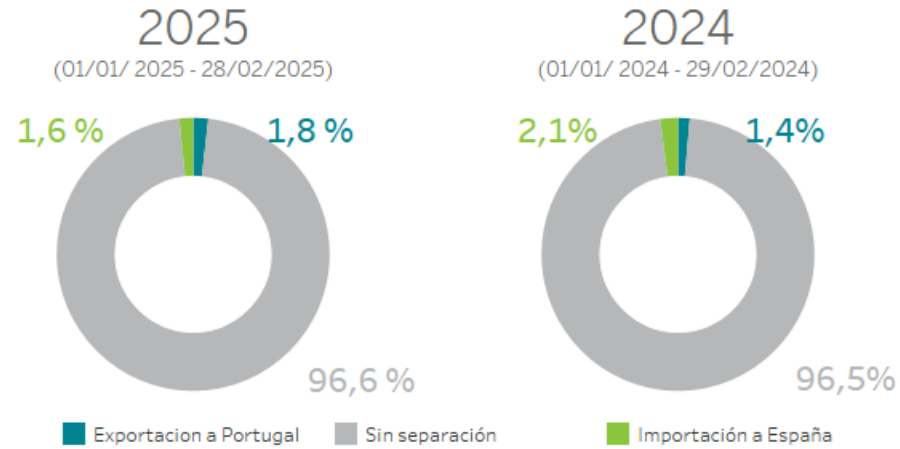
Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2025 (hasta el 28/02/2025).



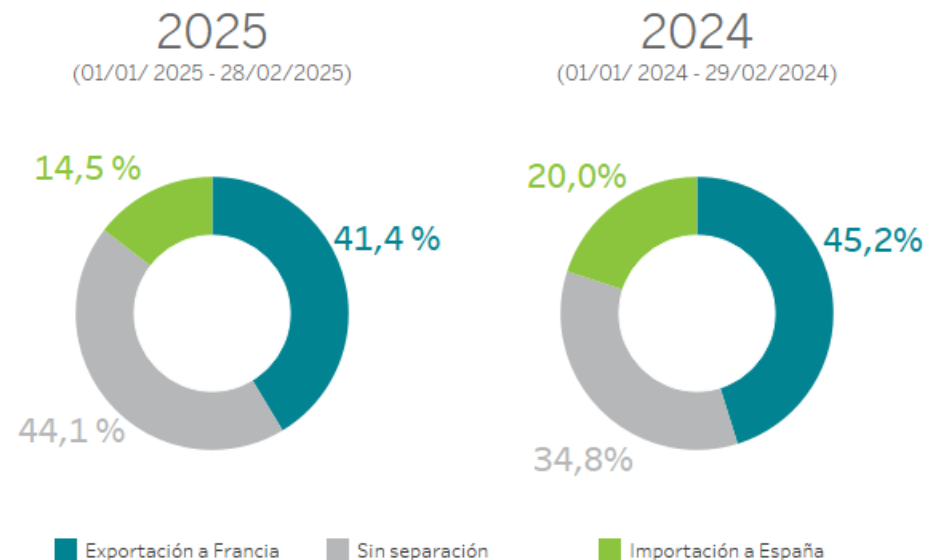


# Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel tras el mercado diario

Porcentaje de acoplamiento  
España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento  
España/Francia



|                   | 2025<br>(01/01/ 2025 - 28/02/2025) | 2024<br>(01/01/2024 - 29/02/2024) |
|-------------------|------------------------------------|-----------------------------------|
| Exportación [GWh] | 2.454,7                            | 2.398,5                           |
| Importación [GWh] | 1.305,9                            | 1.399,8                           |





# 05

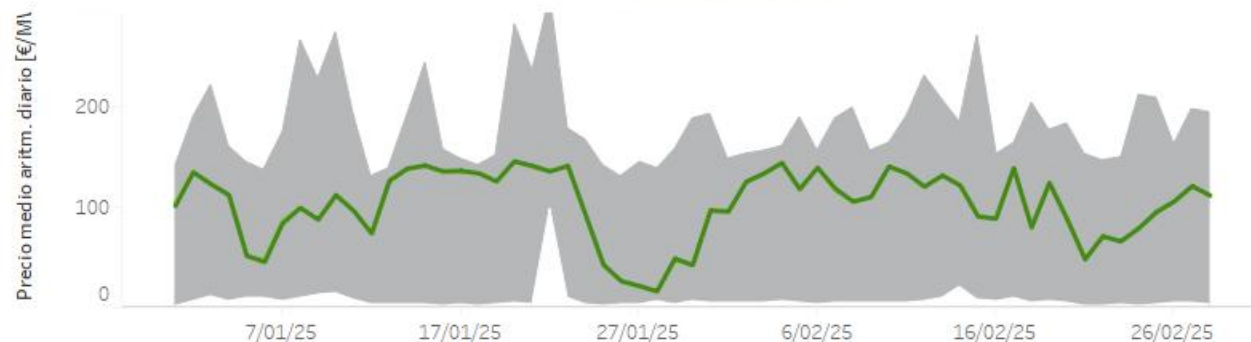
## Mercados internacionales

- Energía diaria en los mercados europeos
- Precio medio diario en los mercados europeos
- Mapas comparativos



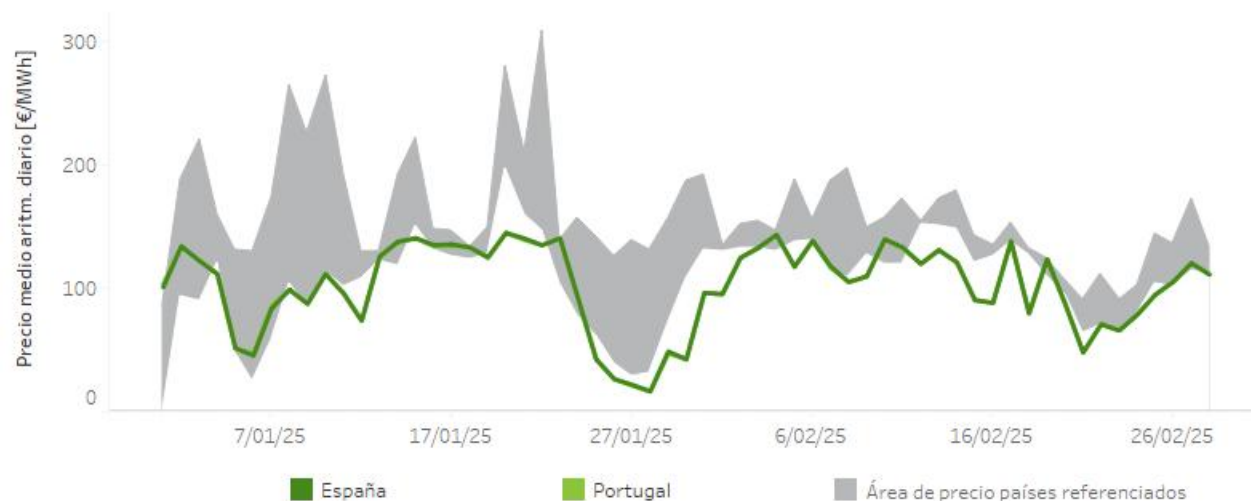
# Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2025 (hasta 28/02/2025).

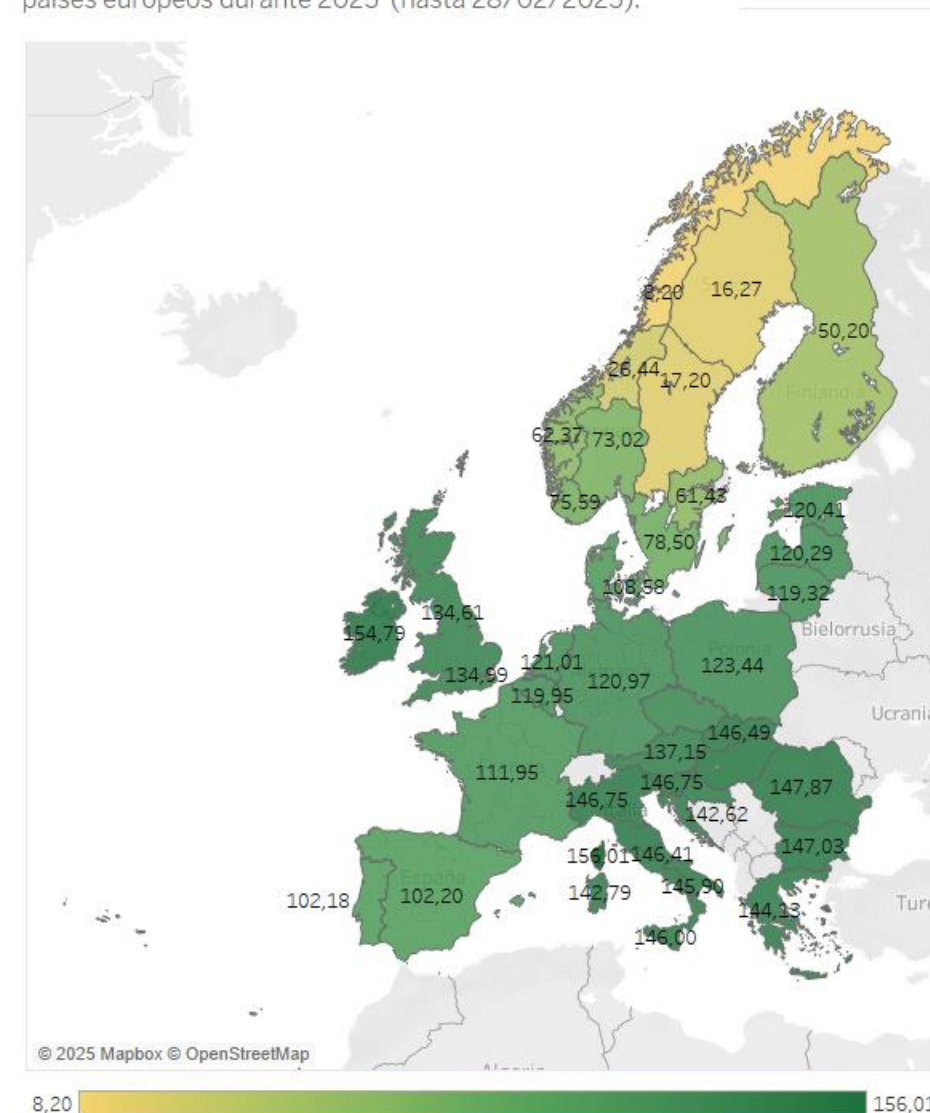


**Nota:** El área gris representa la diferencia entre el precio medio aritmético diario máximo y el mínimo entre los mercados europeos acoplados en el Mercado Interior Europeo de la Electricidad, añadiendo los precios de Reino Unido.

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las zonas de los operadores de mercado de Europa más próximas, correspondiente a los siguientes países: Francia, Italia, Alemania, Bélgica, Países Bajos, Reino Unido e Irlanda durante 2025 (hasta 28/02/2025).



Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2025 (hasta 28/02/2025).

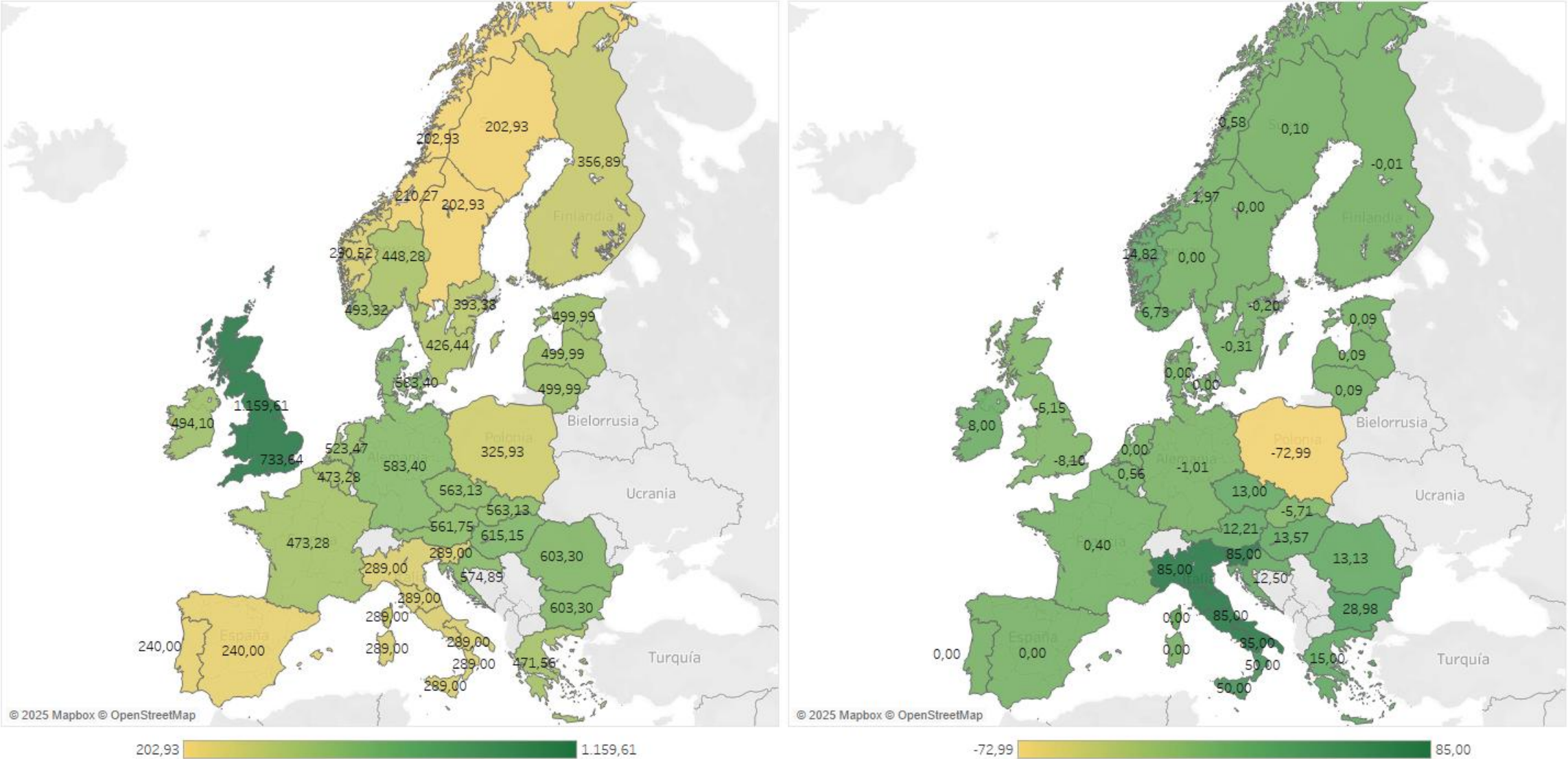


**Nota:** Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.



# Mercados internacionales: Precios horarios máximos y mínimos

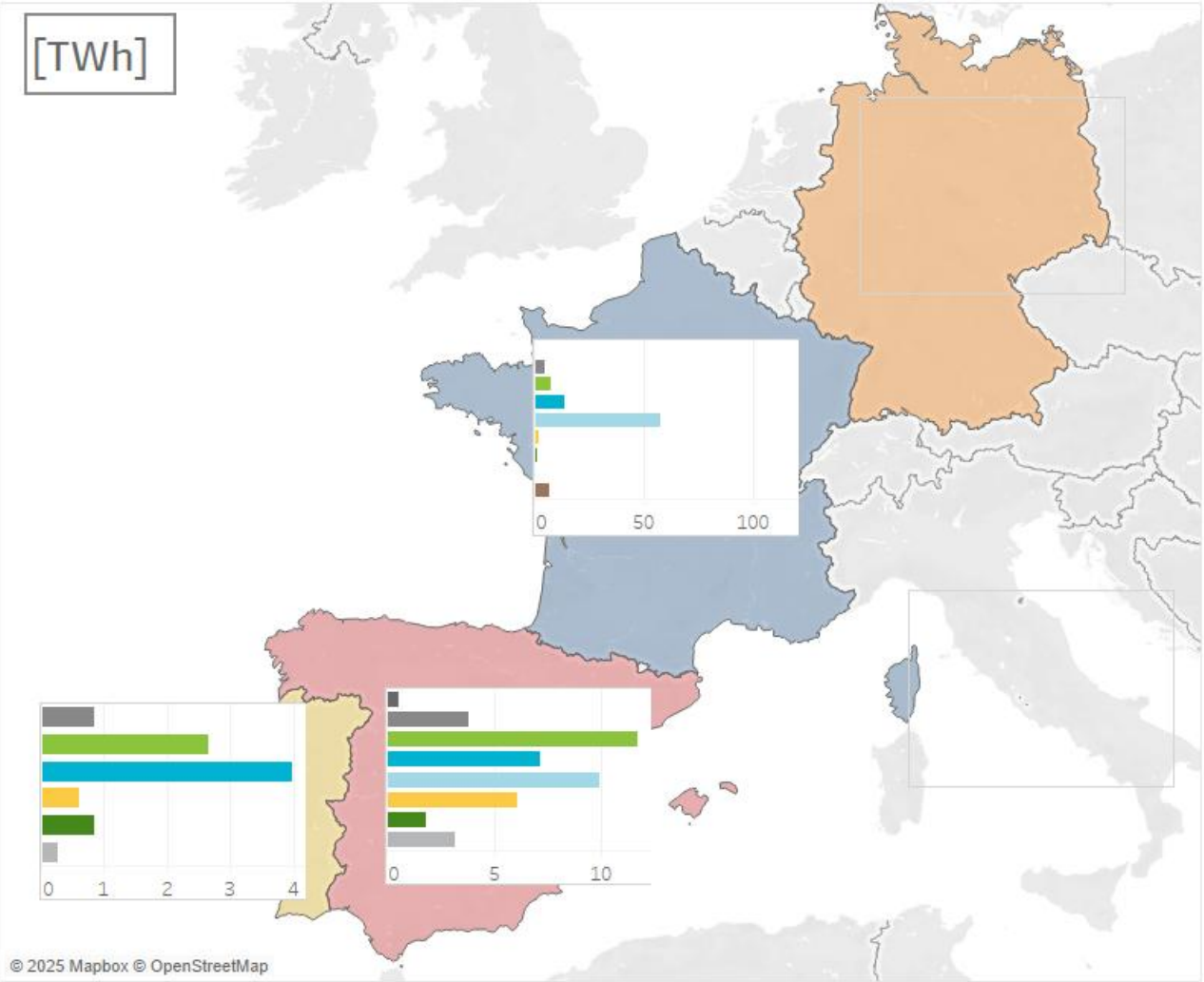
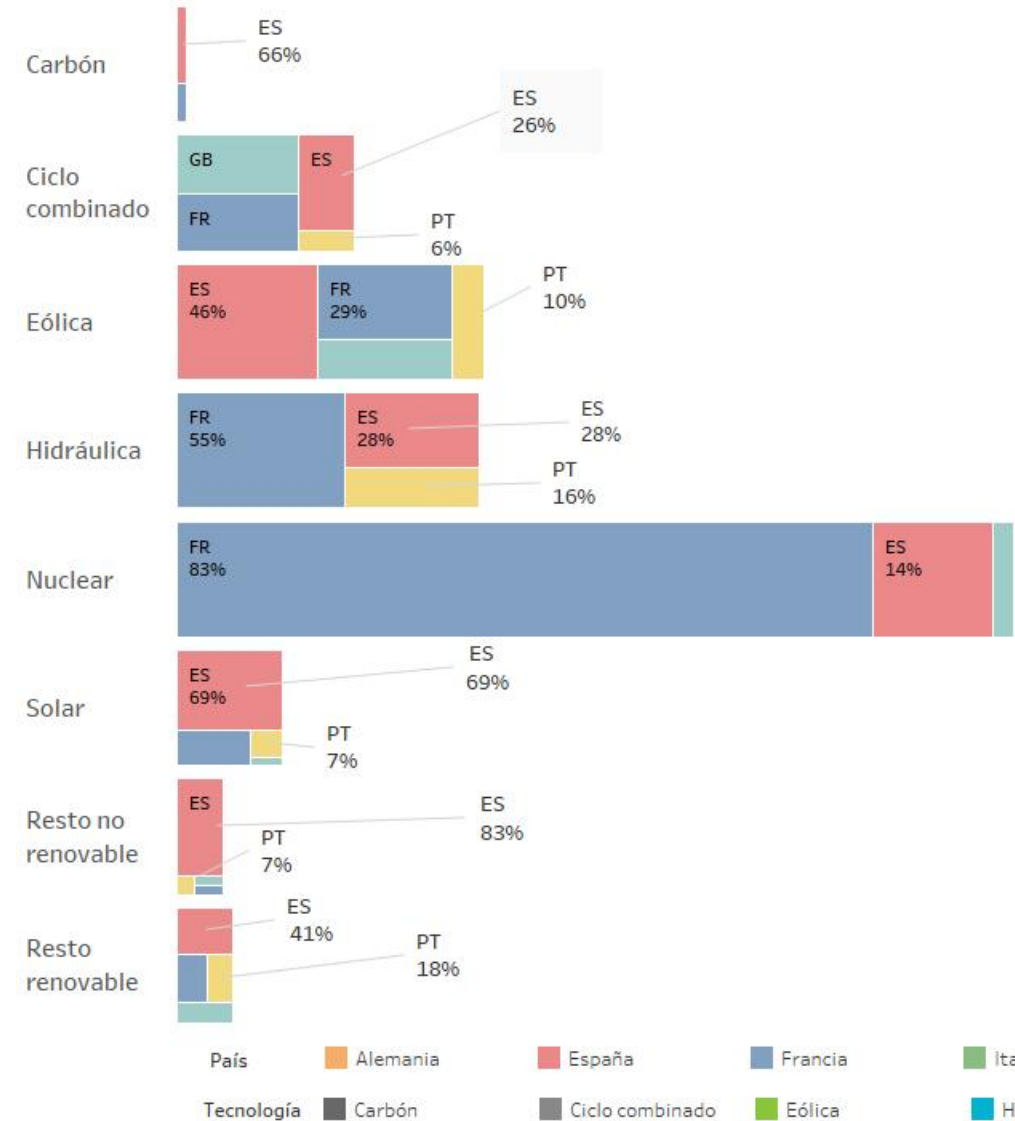
Precios horarios [€/MWh] máximos (izquierda) y mínimos (derecha) de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2025 (hasta 28/02/2025).



**Nota:** Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

# Mercados internacionales: Producción por tecnologías

Energía generada [TWh] por país y tecnología y cuota de producción de cada país sobre el total de la energía generada de cada tecnología en los países señalados en el mapa durante 2025 (hasta 28/02/2025).







## 06

### Otra información

- Participación de la energía renovable en el mercado
- Cuotas de mercado por empresa



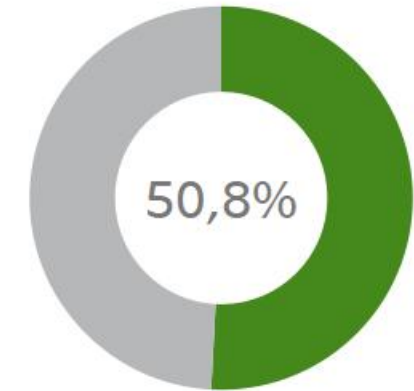
# Participación de las energías renovables (\*), cogeneración y residuos en el mercado

Potencia declarada en unidades físicas en España [MW] de renovables(\*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 28/02/2025.

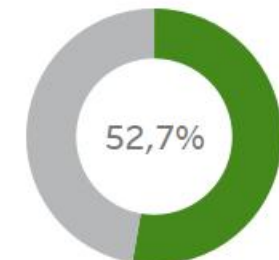
|                           | Instalaciones directamente a mercado | Comercializadores de referencia |
|---------------------------|--------------------------------------|---------------------------------|
| Térmica renovable         | 842,2                                | 331,6                           |
| Cogeneración y residuos   | 5.825,4                              | 799,1                           |
| Eólica                    | 31.397,8                             | 1.100,0                         |
| Geotérmica                | 4,8                                  | 140,0                           |
| Minihidráulica            | 2.166,6                              | 251,0                           |
| Solar fotovoltaica        | 29.836,0                             | 2.973,0                         |
| Solar térmica             | 2.302,7                              | 140,0                           |
| Almacenamiento Venta      | 17,5                                 |                                 |
| Híbrida Renov.-Almacena.. | 39,1                                 |                                 |
| Híbrida Renov.-Térmica    | 21,6                                 |                                 |
| Híbrida Renovable         | 215,7                                |                                 |

Porcentaje de generación correspondiente a renovables(\*), cogeneración y residuos sobre el total de la generación en el período

01/01/2025 - 28/02/2025



2024  
(mismo período)



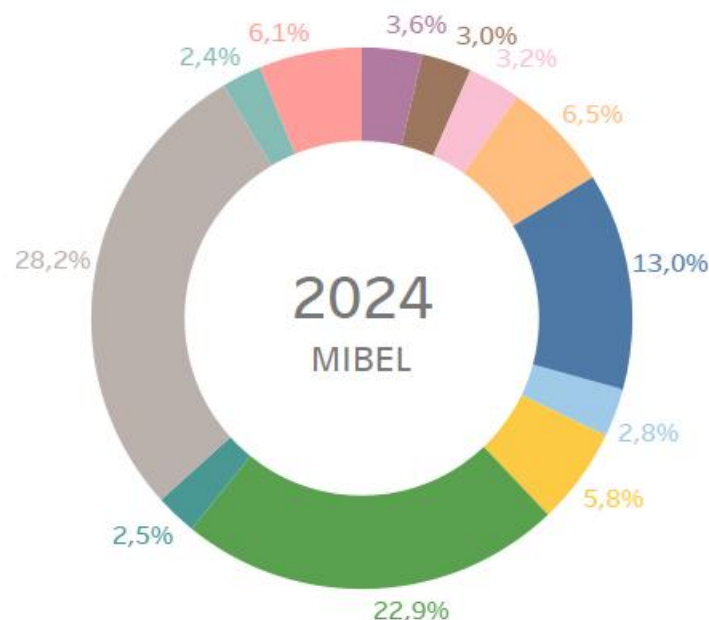
Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2025 (hasta 28/02/2025) y comparado con el año anterior.



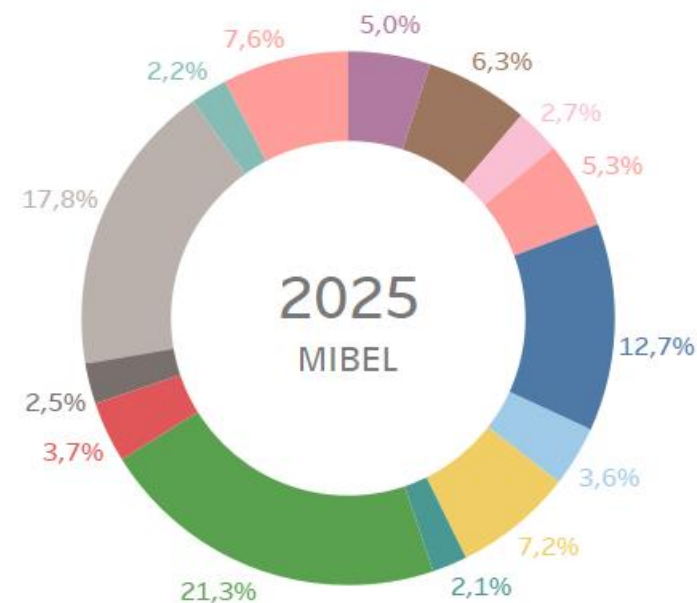
(\*) **Nota:** El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

# Cuotas de mercado por empresa: Programa horario final - Producción

Cuotas de mercado por empresa en el Programa Horario Final tras el Mercado intradiario continuo durante 2025 (hasta enero incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



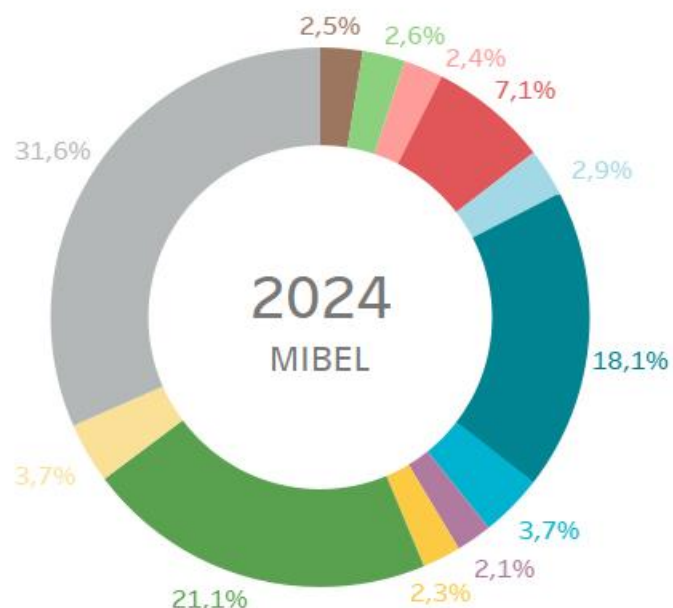
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- MOVHERA - HIDROELÉTRICAS DO NORTE SA
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- REPSOL SERVICIOS RENOVABLES, S.A.
- SU ELETRICIDADE, S.A.



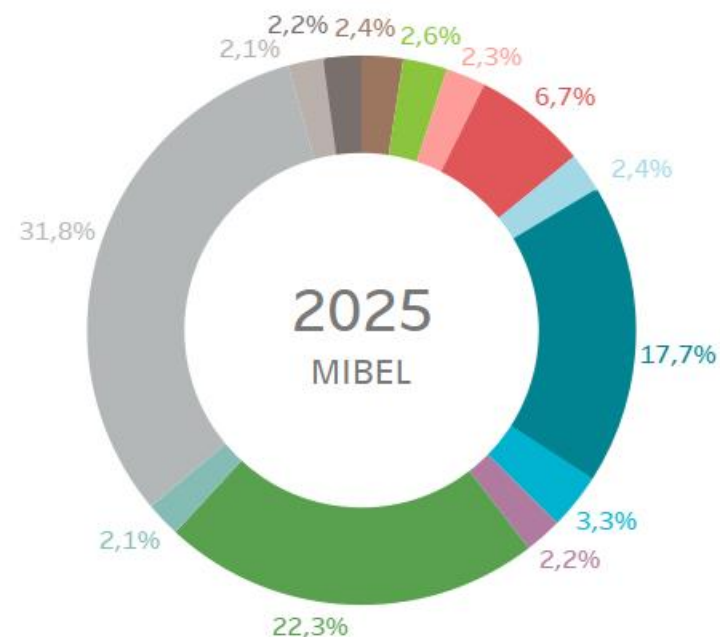
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- IGNIS ENERGIA S.L.
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- REPSOL SERVICIOS RENOVABLES, S.A.
- SU ELETRICIDADE, S.A.

# Cuotas de mercado por empresa: Programa horario final - Adquisición

Cuotas de mercado por empresa en el Programa Horario Final tras el Mercado intradiario continuo durante 2025 (hasta enero incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS  
CURENERGÍA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SAU  
EDP CLIENTES, S.A.U.  
EDP COMERCIAL COMERCIALIZACAO DE ENERGIA SA  
ENDESA ENERGÍA, SUCURSAL EN PORTUGAL  
ENDESA ENERGÍA  
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L.  
FORTIA ENERGIA, S.L.  
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA  
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.  
NATURGY IBERIA S.A.  
OTROS (Cuotas < 2,0%)



ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS  
CURENERGÍA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SAU  
EDP CLIENTES, S.A.U.  
EDP COMERCIAL COMERCIALIZACAO DE ENERGIA SA  
ENDESA ENERGÍA, SUCURSAL EN PORTUGAL  
ENDESA ENERGÍA  
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L.  
FORTIA ENERGIA, S.L.  
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.  
NATURGY CLIENTES, S.A.  
OTROS (Cuotas < 2,0%)  
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS SLU  
TOTALENERGIES GAS AND POWER LIMITED





# 07

## Mercados acoplados. Hoja de Ruta

- Mercado diario
- Mercados intradiarios
- Implementación del periodo de negociación 15 min

# NEGOCIACIÓN CUARTO-HORARIA EN INTRADIARIO Y NUEVA TIPOLOGÍA DE OFERTAS PARA EL MERCADO DIARIO

- El 27 de febrero de 2025 fue aprobada por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) la **RESOLUCIÓN POR LA QUE APRUEBAN LAS REGLAS DE FUNCIONAMIENTO DE LOS MERCADOS DIARIO E INTRADIARIO DE ELECTRICIDAD PARA SU ADAPTACIÓN A LA NEGOCIACIÓN CUARTO-HORARIA Y A LA NUEVA TIPOLOGÍA DE OFERTAS DEL MERCADO DIARIO**, accesible en el siguiente link <https://www.cnmc.es/expedientes/dcoorde00924>
- En el capítulo “III. RESUELVE” de dicha propuesta de Resolución la CNMC establece lo siguiente:  
*“**Primero. Aprobar las Reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de electricidad** que se incluyen en el Anexo a esta Resolución.*  
***Las Reglas aprobadas por esta Resolución serán de aplicación desde la fecha de puesta en producción del MTU15 en el mercado diario y/o intradiario, que será determinada por el Operador del Mercado** y comunicada a los reguladores del MIBEL (CNMC y ERSE), a los agentes de mercado y a los operadores de sistema con la mayor antelación posible. **Junto con la fecha, el Operador del Mercado comunicará a los agentes del mercado y a los operadores del sistema los detalles de la operación de los mercados del día de puesta en producción.**”*
- **Fecha de aplicación:** Desde el mercado diario cuya negociación se realiza el día **18 de marzo de 2025**, con fecha de entrega el 19 de marzo de 2025.
- El pasado día 7 de marzo, OMIE celebró un webinar en el que se explicaron los **detalles del día de puesta en producción** recogidos en la [\*\*Instrucción 1/2025\*\*](#) que se publicó el mismo día.



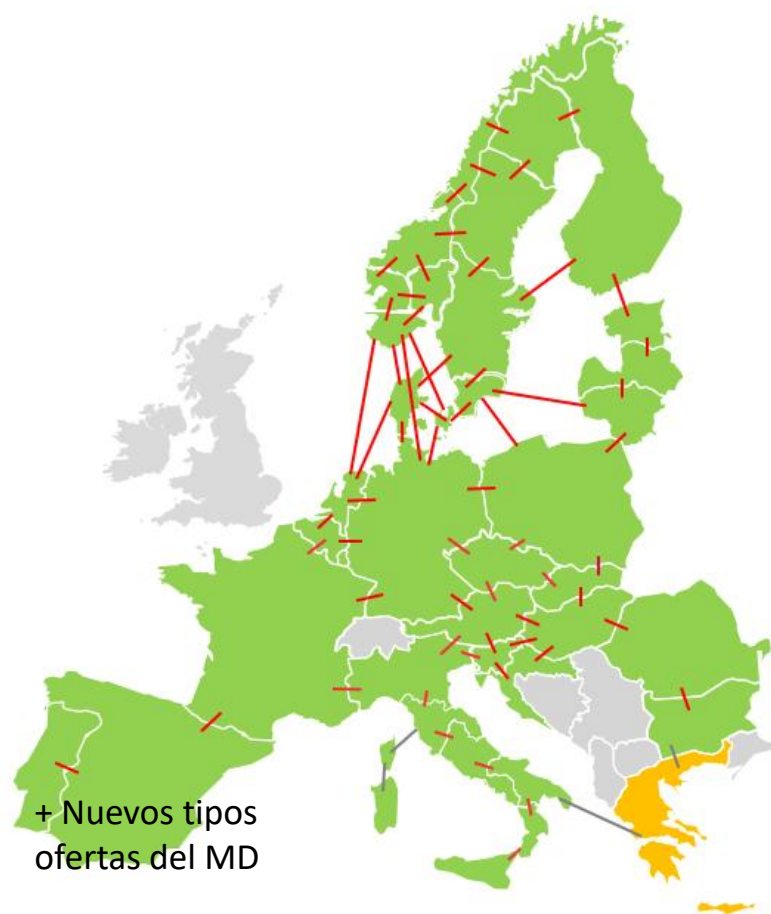
# Fecha de aplicación de las Reglas

- Border on 15 min MTU
- Border on 30 min MTU
- Border on 60 min MTU
- BZ on 15 min MTU
- BZ on 30 min MTU
- BZ on 60 min MTU
- Not part of SIDC coupling

Wave 4 SIDC (22/01/2025)



Wave 5 SIDC (18/03/2025)



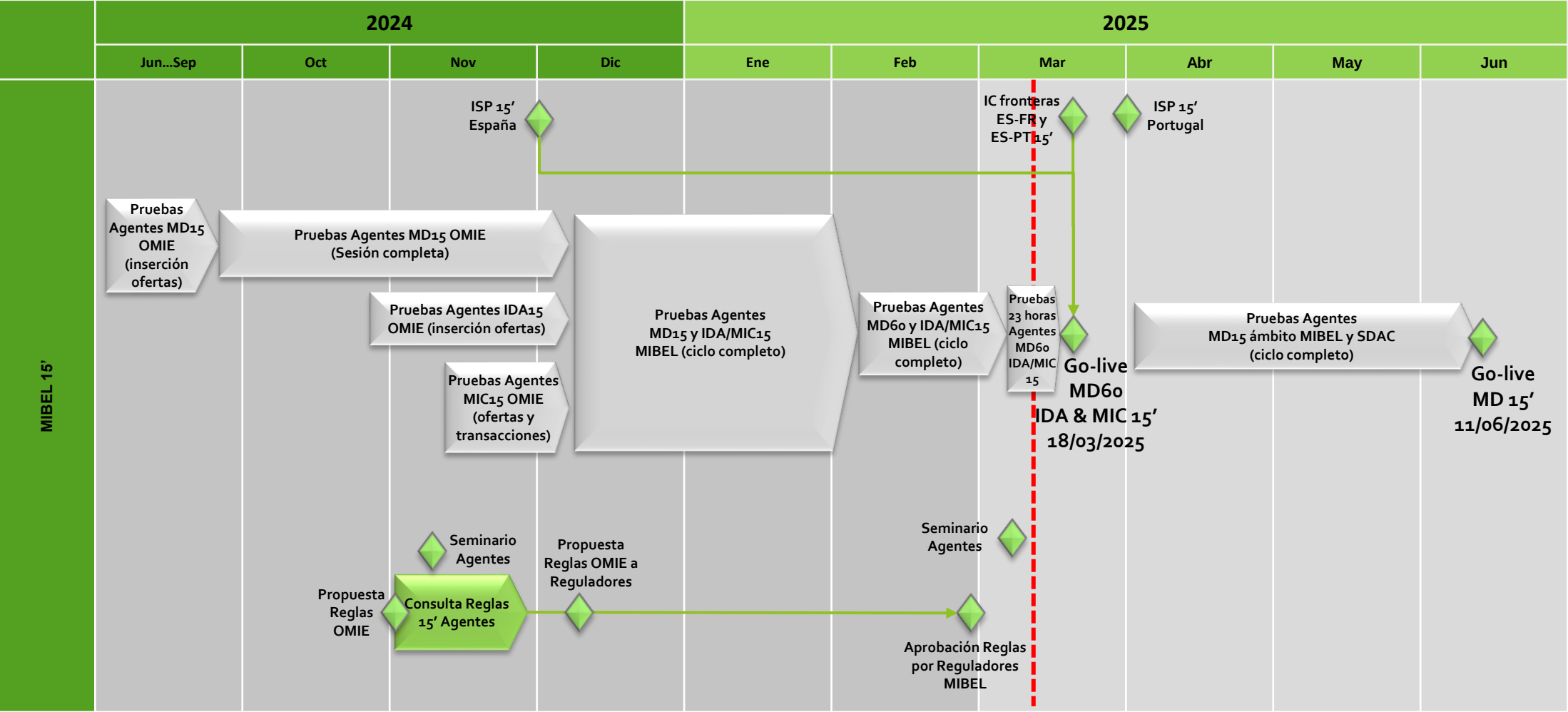
Wave 6 SIDC (Previsto 11/06/2025)





# CRONOGRAMA DEL PROYECTO DE IMPLANTACIÓN DEL MTU15

## Hoja de ruta del MIBEL



# CRONOGRAMA DEL PROYECTO DE IMPLANTACIÓN DEL MTU15

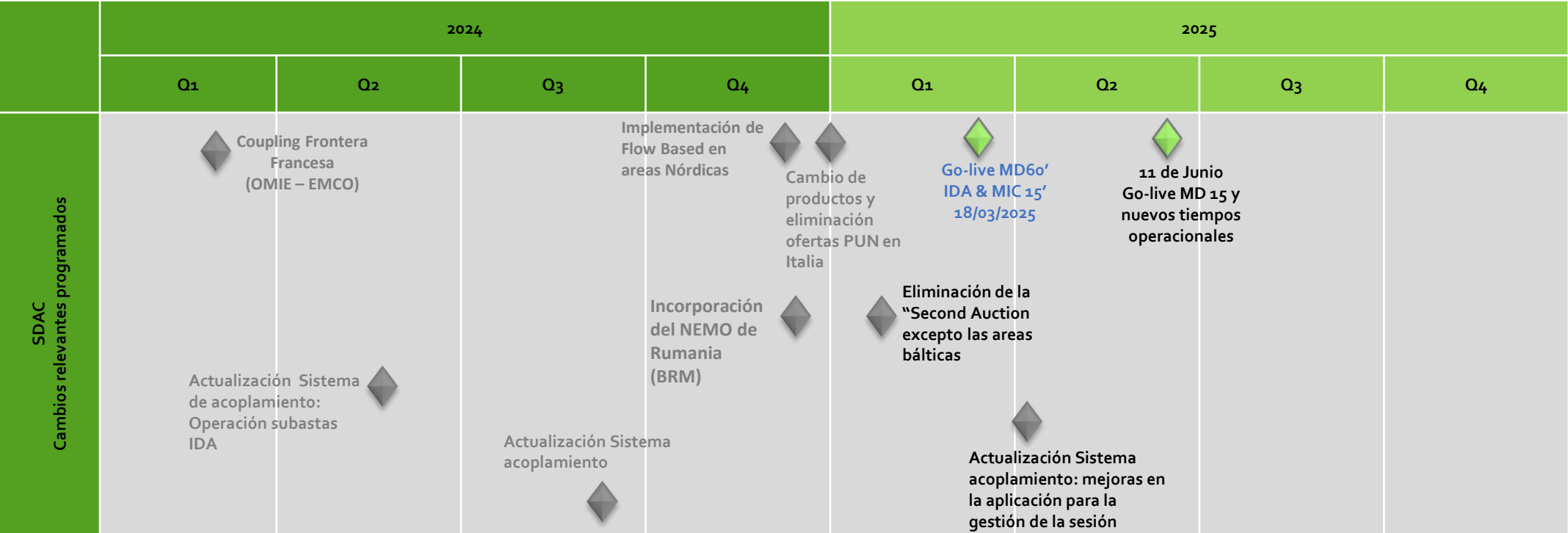
## HOJA DE RUTA MIBEL

- Desde el **24 de septiembre**, OMIE está realizando casaciones **todos los martes y jueves** para que los agentes pueden comprobar los resultados con ofertas **con periodos de negociación de 15 minutos y la nueva tipología de oferta del mercado diario**.
- Desde el **22 de octubre**, los agentes pueden probar el envío de ofertas con negociación en **periodos de 15' en el mercado de subastas intradiarias (IDA)**.
- Desde el **15 de noviembre**, los agentes del MIBEL disponen de un entorno LTS para probar la inserción de ofertas y realizar transacciones (sin programa PIBCIC/PT).
- Desde el **10 de diciembre** se están realizando **sesiones completas de pruebas** de mercado diario, subastas intradiarias (IDA) e **integración con el mercado intradiario continuo en periodo de negociación cuarto-horario**.
- Desde el **12 de febrero** se están realizando pruebas de ciclo completo con el **mercado diario con la negociación en 60 minutos junto con la nueva tipología de ofertas y el mercado intradiario con la negociación en 15 minutos**.
- La **semana del 10 de marzo** se realizarán pruebas de 23 horas con el **mercado diario con la negociación en 60 minutos junto con la nueva tipología de ofertas y el mercado intradiario con la negociación en 15 minutos**.
- **18 de Marzo**, puesta en operación del **periodo de negociación cuarto-horario en los mercados intradiarios y la nueva tipología de oferta del mercado diario en el MIBEL**.
- **Aproximadamente a partir de mediados de Abril**, se realizarán pruebas con todos los NEMOs, TSOs y agentes de mercado europeos con el mercado diario en 15 minutos y nuevos tiempos operacionales.
- **11 de junio**, previsiblemente, será la puesta en operación del **periodo de negociación cuarto-horario en el mercado diario a nivel europeo (SDAC)**.

# Mercados acoplados

## Mercado diario

- El 2 de Abril del 2025, se actualizará el sistema de acoplamiento, incorpora un nuevo proceso donde se van a distribuir los resultados del NEMO que obtenga el mejor “wefare” y ya no serán los resultados del coordinador.
- NEMOs y TSOs han acordado la puesta en funcionamiento del periodo de negociación en 15 minutos del mercado diario para el **11 de Junio del 2025** ( sesión del **12 de Junio** ).
  - El 19 de diciembre se realizó la [comunicación oficial](#) a través del portal del Nemo Committee.
  - Este cambio conlleva el aumento del tiempo de cálculo de los 17 minutos actuales, a 30 minutos, el tiempo límite para la declaración del desacoplamiento parcial será establecido a las 13:00 (antes 13:05) y el tiempo de publicación de los resultados se realizará a las 12:52 en lugar de las 12:45. Además, en caso de tener un desacoplo parcial, el tiempo pasará a 20 minutos. **Se prevé que el 24 de marzo se comuniquen a los agentes el día exacto del comienzo de pruebas con agentes.**
  - **A mediados de mayo se confirmará la fecha del 11 de junio para la puesta en funcionamiento del periodo de negociación de 15 minutos.**

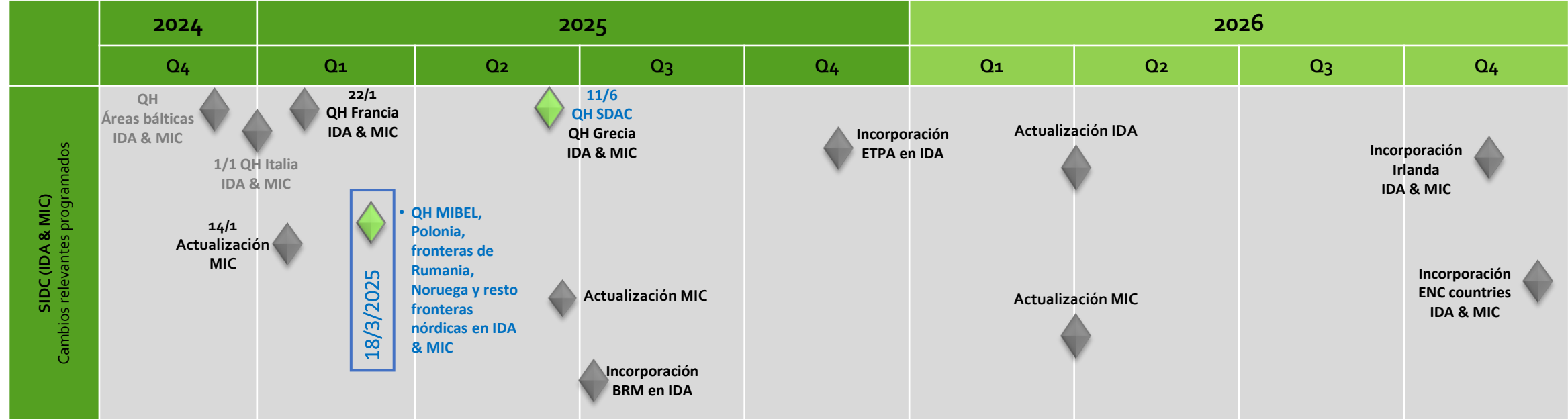


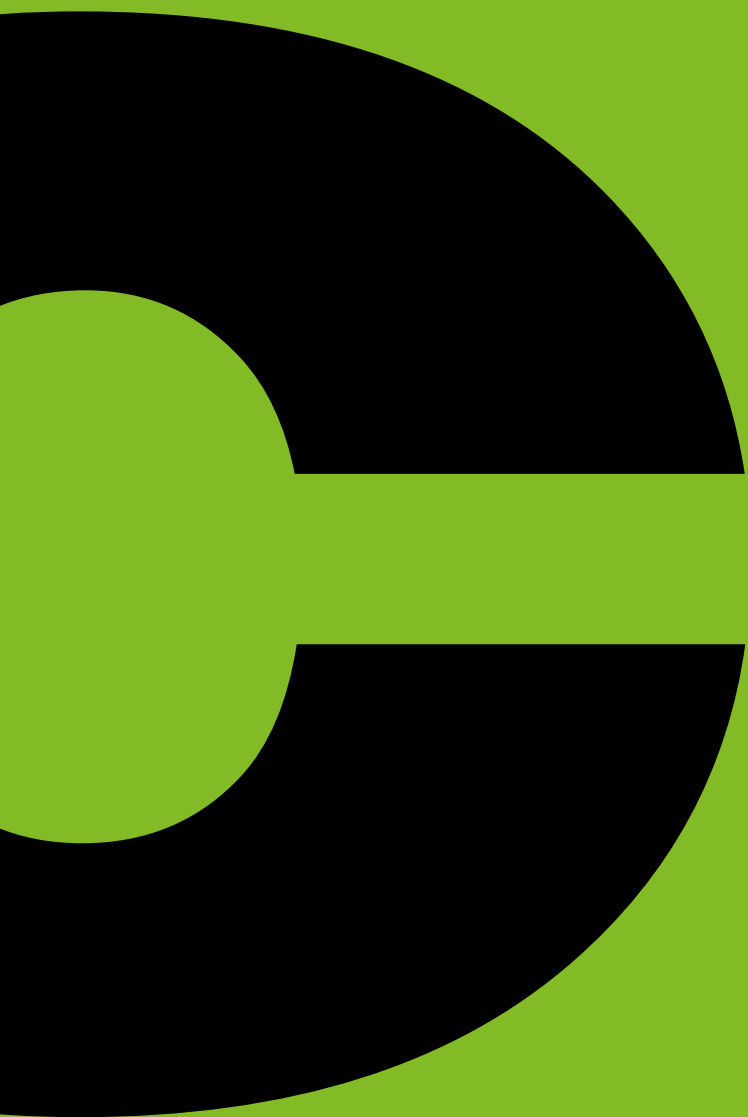


# Mercados acoplados

## Subastas intradiarias europeas (IDA) y mercado intradiario continuo (MIC)

- El **21 de febrero** se publicó en la web del *NEMO Committee* una actualización de la [descripción pública](#) del algoritmo del mercado intradiario continuo.
- Se está trabajando en posibles **mejoras de rendimiento de la plataforma central** en base a las previsiones de volumen de negociación a medio y largo plazo. Está previsto aplicar las primeras medidas antes de verano.
- Desde la puesta en servicio de las IDA se está trabajando en la **optimización de los diferentes procesos de la IDA**.
- En la web del [NEMO Committee](#) se está publicando desde principios de año un informe cuando se cancela una sesión IDA o se realice un desacoplo parcial automático. OMIE está informando a sus agentes de esta publicación a través de un mensaje en la plataforma de negociación.





Gracias



A decorative graphic consisting of several thin, overlapping, wavy lines in a light green color. These lines flow vertically from the top right towards the bottom left, creating a sense of movement and depth behind the text.

# Comité de agentes de mercado: *Gestión Económica del Mercado Spot*

Eugenio Malillos Torán  
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 11/03/2025



# Índice



---

**01**

## **Resultados económicos**

Volúmenes económicos liquidados  
Evolución de las rentas de congestión

**03**

## **Precio final medio**

Precio final medio mensual  
Componentes precio final  
Evolución del precio final medio

---

**02**

## **Cobros y pagos del mercado**

Evolución de cobros y pagos  
Número de agentes con liquidación  
Mecanismo pago anticipado  
Incumplimientos en el pago

**04**

## **Garantías de pago**

Evolución garantías formalizadas por tipo  
Índice de cobertura  
Rating entidades financieras

---



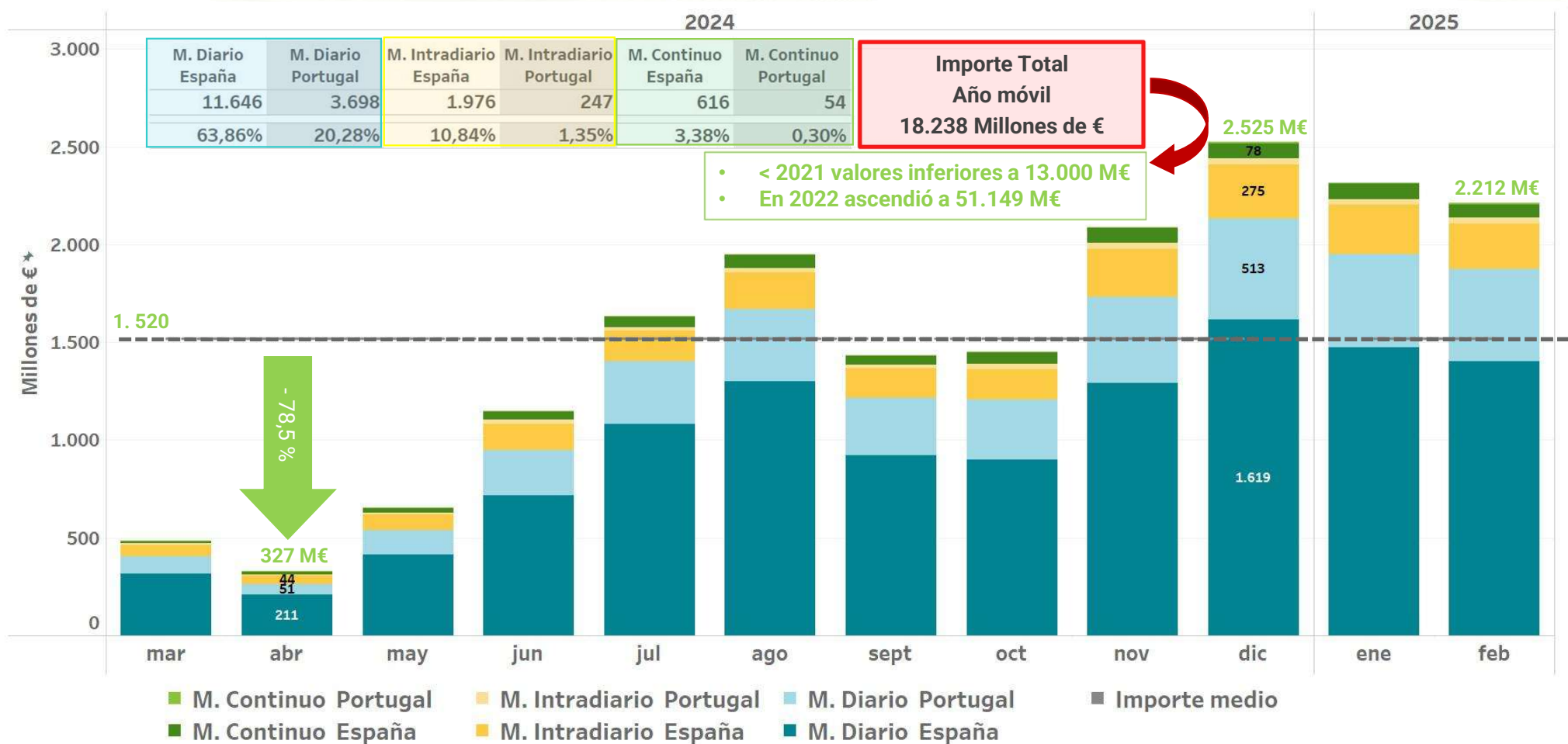


# 01

## Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras negociadas en OMIE
- Evolución de las rentas de congestión

# VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE



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



# VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE

## Desglose porcentual por mercado

|      |      | M. Diario España | M. Diario Portugal | M. Intradiario España | M. Intradiario Portugal | M. Continuo España | M. Continuo Portugal |
|------|------|------------------|--------------------|-----------------------|-------------------------|--------------------|----------------------|
| 2024 | mar  | 64,99%           | 18,69%             | 11,98%                | 1,24%                   | 2,89%              | 0,22%                |
|      | abr  | 64,58%           | 15,59%             | 13,51%                | 1,55%                   | 4,52%              | 0,26%                |
|      | may  | 63,53%           | 19,02%             | 11,91%                | 1,92%                   | 3,38%              | 0,24%                |
|      | jun  | 62,59%           | 20,28%             | 11,66%                | 1,74%                   | 3,36%              | 0,38%                |
|      | jul  | 66,08%           | 19,63%             | 9,66%                 | 1,11%                   | 3,22%              | 0,30%                |
|      | ago  | 66,50%           | 19,05%             | 9,62%                 | 1,12%                   | 3,38%              | 0,33%                |
|      | sept | 64,24%           | 20,40%             | 10,53%                | 1,23%                   | 3,32%              | 0,28%                |
|      | oct  | 61,79%           | 21,34%             | 10,75%                | 1,55%                   | 4,29%              | 0,28%                |
|      | nov  | 61,74%           | 21,06%             | 11,74%                | 1,66%                   | 3,44%              | 0,37%                |
|      | dic  | 64,11%           | 20,33%             | 10,91%                | 1,31%                   | 3,08%              | 0,26%                |
| 2025 | ene  | 63,56%           | 20,65%             | 10,95%                | 1,15%                   | 3,43%              | 0,26%                |
|      | feb  | 63,43%           | 21,30%             | 10,60%                | 1,29%                   | 3,08%              | 0,31%                |

84,14%

12,19%

3,67%

## Volúmen económico por mercado (Millones de €)

|       |      | M. Diario España | M. Diario Portugal | M. Intradiario España | M. Intradiario Portugal | M. Continuo España | M. Continuo Portugal | IMPORTE TOTAL |
|-------|------|------------------|--------------------|-----------------------|-------------------------|--------------------|----------------------|---------------|
| 2024  | mar  | 316              | 91                 | 58                    | 6                       | 14                 | 1                    | 486           |
|       | abr  | 211              | 51                 | 44                    | 5                       | 15                 | 1                    | 327           |
|       | may  | 415              | 124                | 78                    | 13                      | 22                 | 2                    | 653           |
|       | jun  | 718              | 233                | 134                   | 20                      | 39                 | 4                    | 1.147         |
|       | jul  | 1.081            | 321                | 158                   | 18                      | 53                 | 5                    | 1.636         |
|       | ago  | 1.299            | 372                | 188                   | 22                      | 66                 | 7                    | 1.953         |
|       | sept | 922              | 293                | 151                   | 18                      | 48                 | 4                    | 1.435         |
|       | oct  | 898              | 310                | 156                   | 22                      | 62                 | 4                    | 1.454         |
|       | nov  | 1.291            | 440                | 245                   | 35                      | 72                 | 8                    | 2.091         |
|       | dic  | 1.619            | 513                | 275                   | 33                      | 78                 | 6                    | 2.525         |
| 2025  | ene  | 1.473            | 479                | 254                   | 27                      | 80                 | 6                    | 2.318         |
|       | feb  | 1.403            | 471                | 234                   | 29                      | 68                 | 7                    | 2.212         |
| Total |      | 11.646           | 3.698              | 1.976                 | 247                     | 616                | 54                   | 18.238        |

15.345

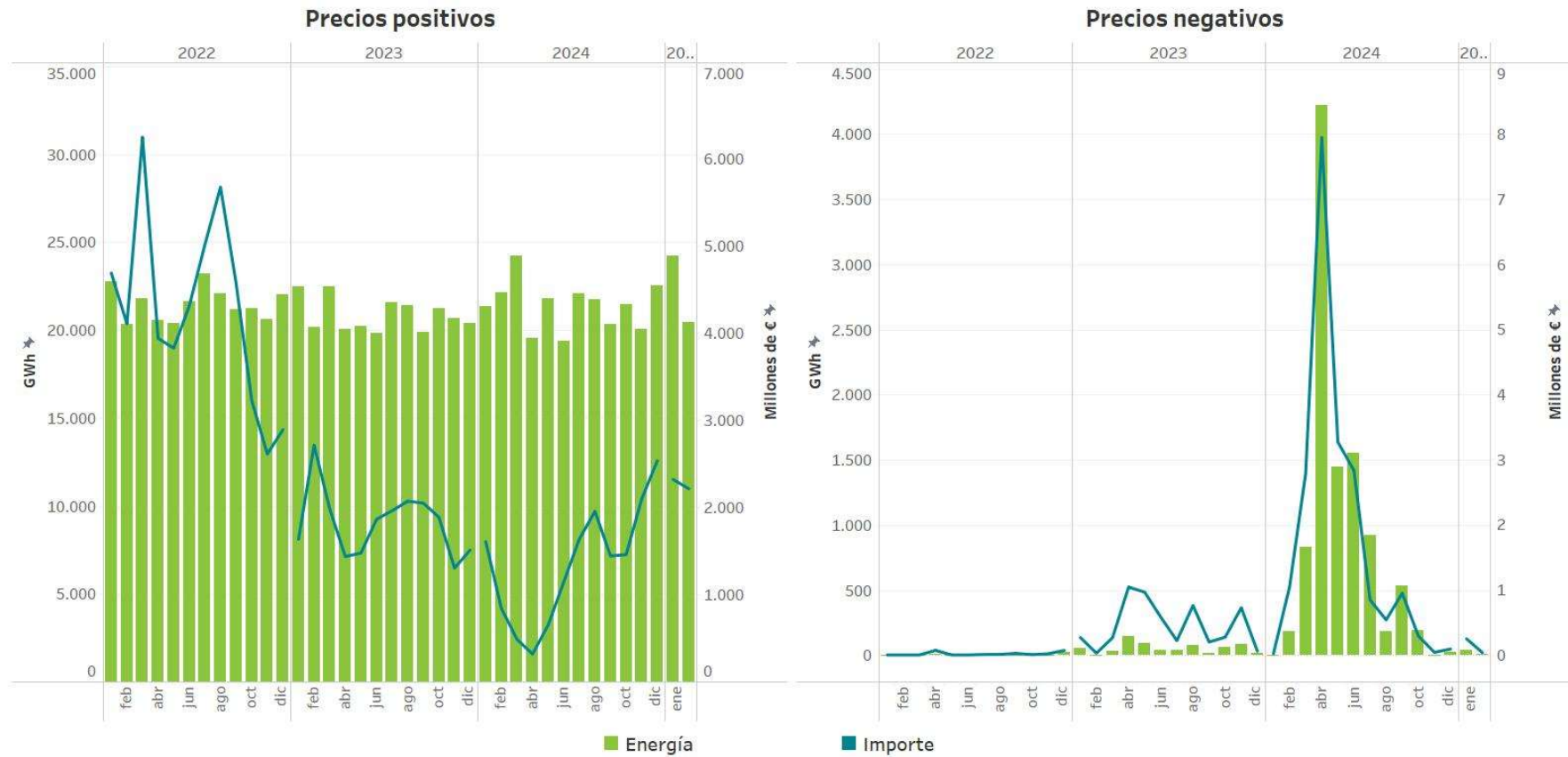
2.223

670

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



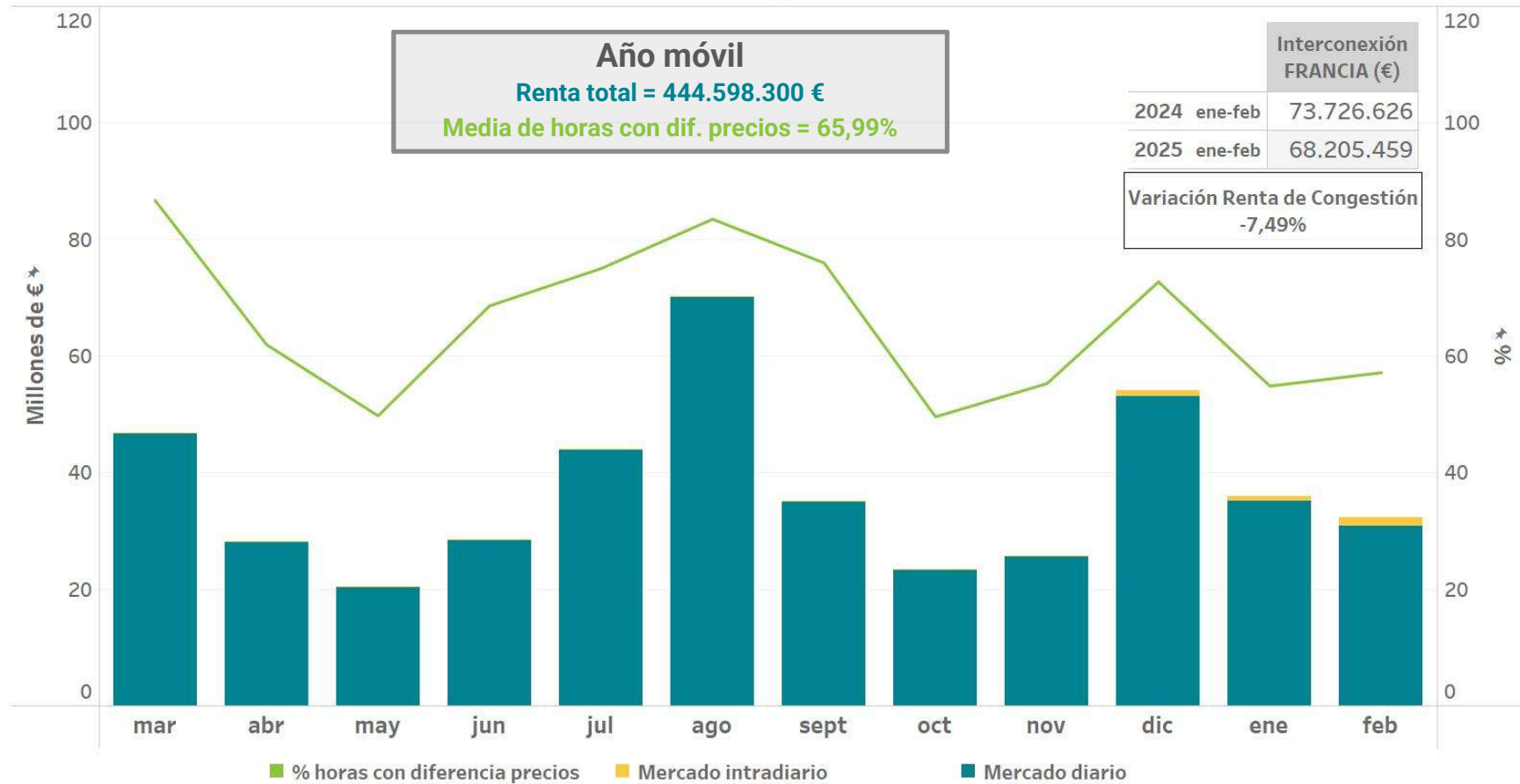
# EVOLUCIÓN DE LAS COMPRAS EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO



- A efectos fiscales, tras la consulta **V0834-18** a la D.G. de Tributos, toda transacción a precio negativo se divide en dos operaciones:
  - Entrega de energía a precio cero.**
  - Prestación de servicio** del comprador al vendedor, valorada al precio de la transacción en valor absoluto.

# RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión **España - Francia**



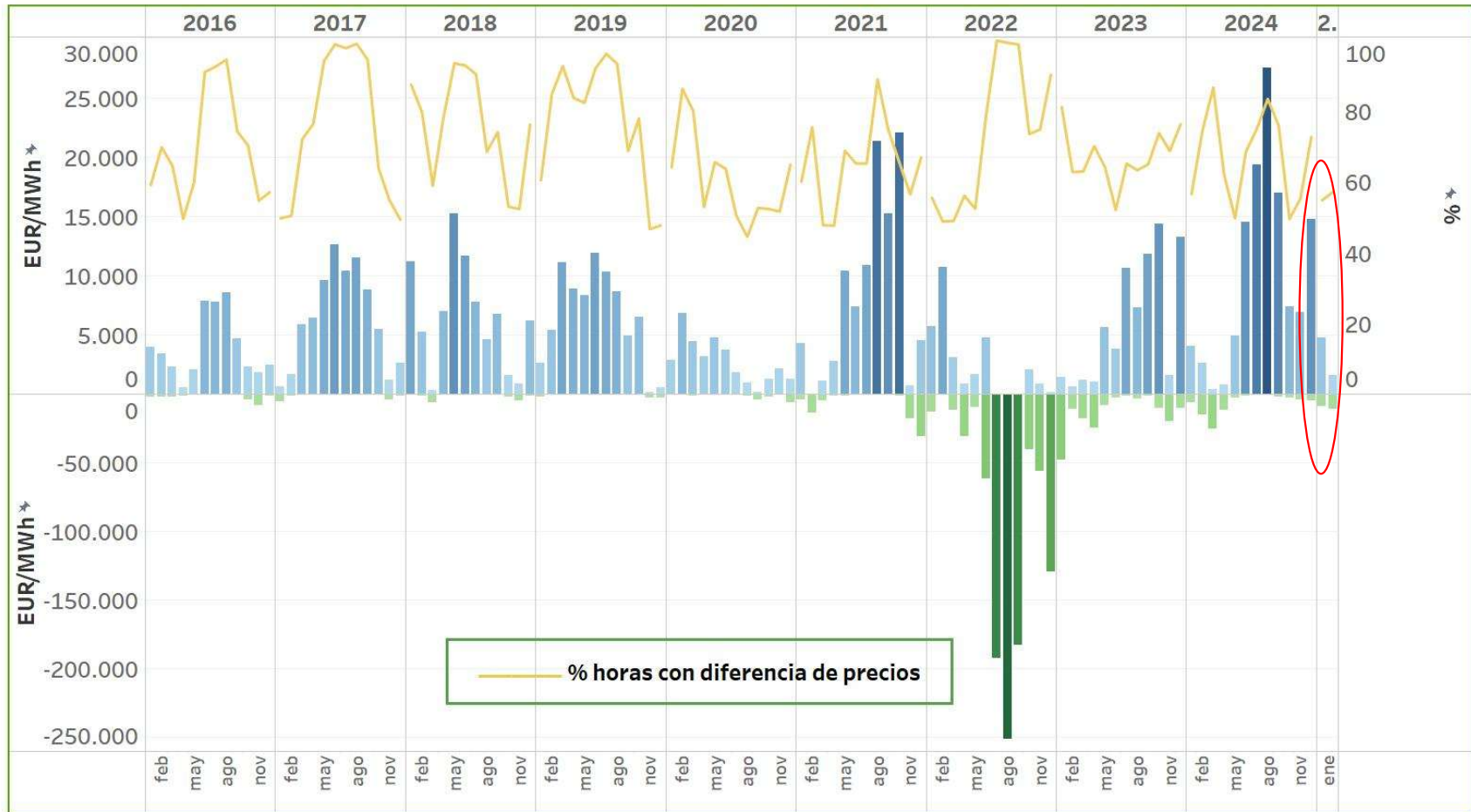
La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera



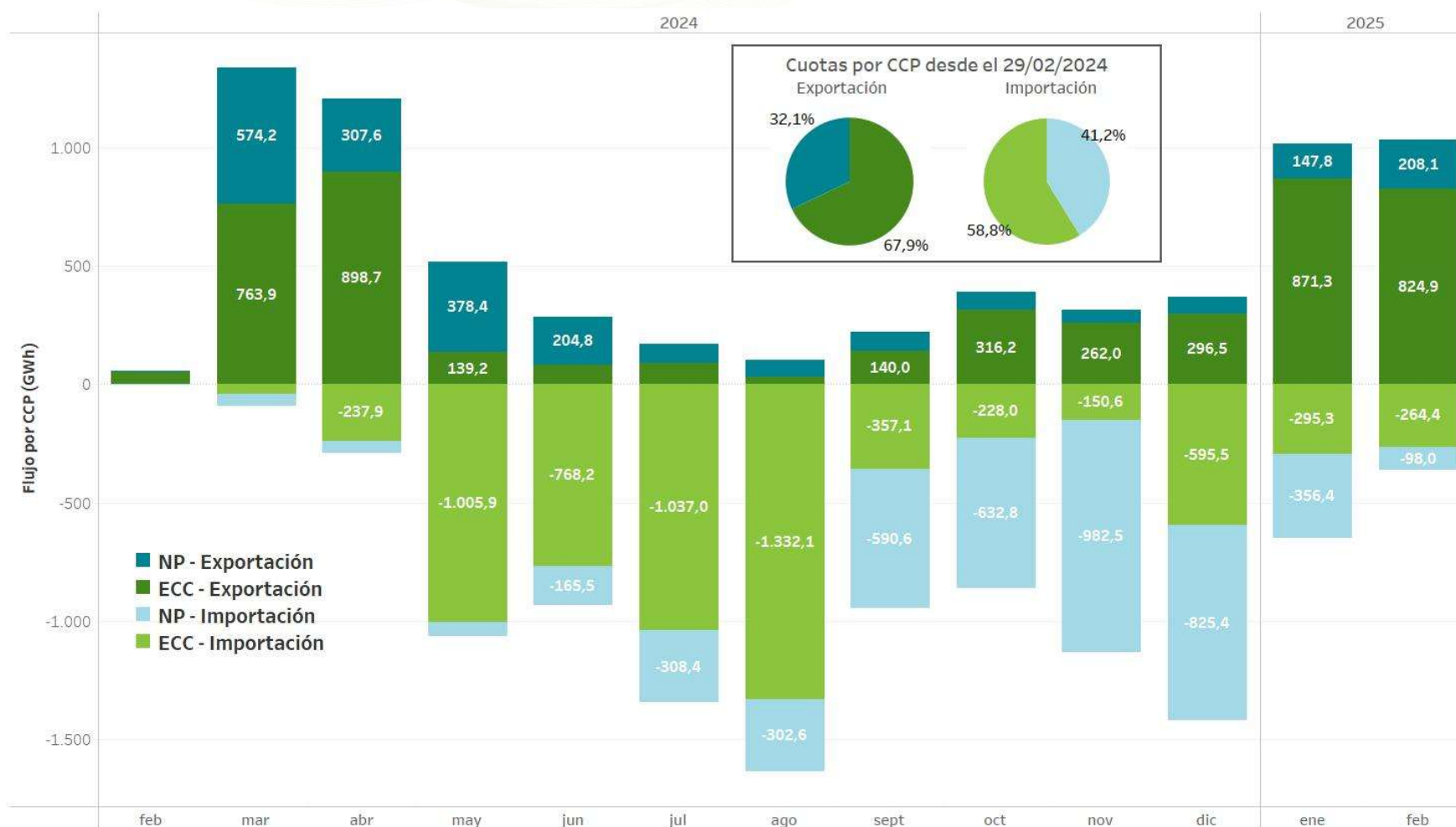


# EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

## ACUMULADOS MENSUALES

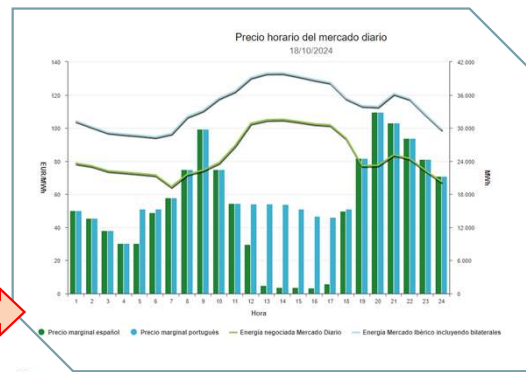
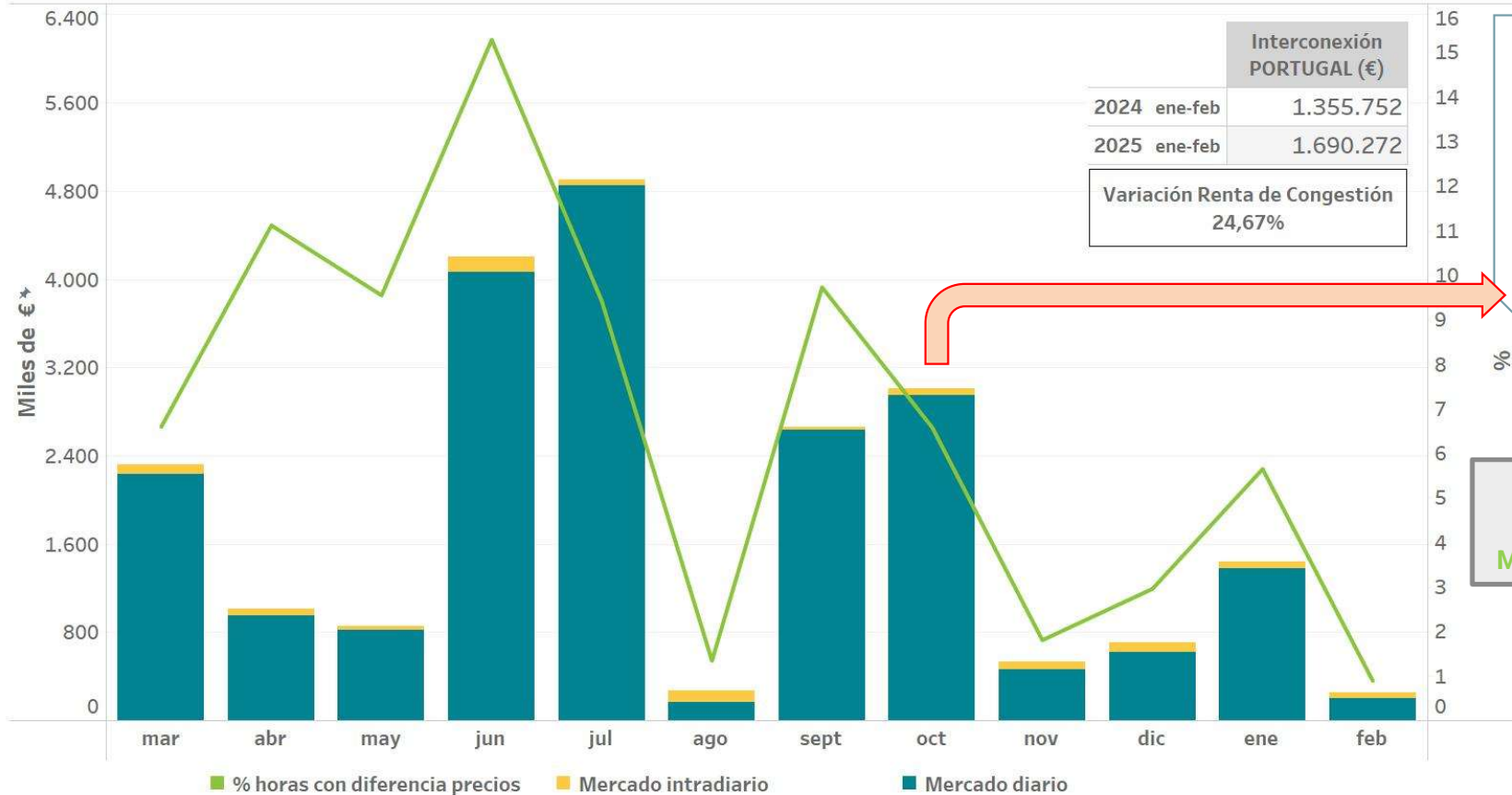


# LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



# RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión **España - Portugal**



**Año móvil**  
**Renta total = 22.173.430 €**  
**Media de horas con dif. precios = 6,74%**

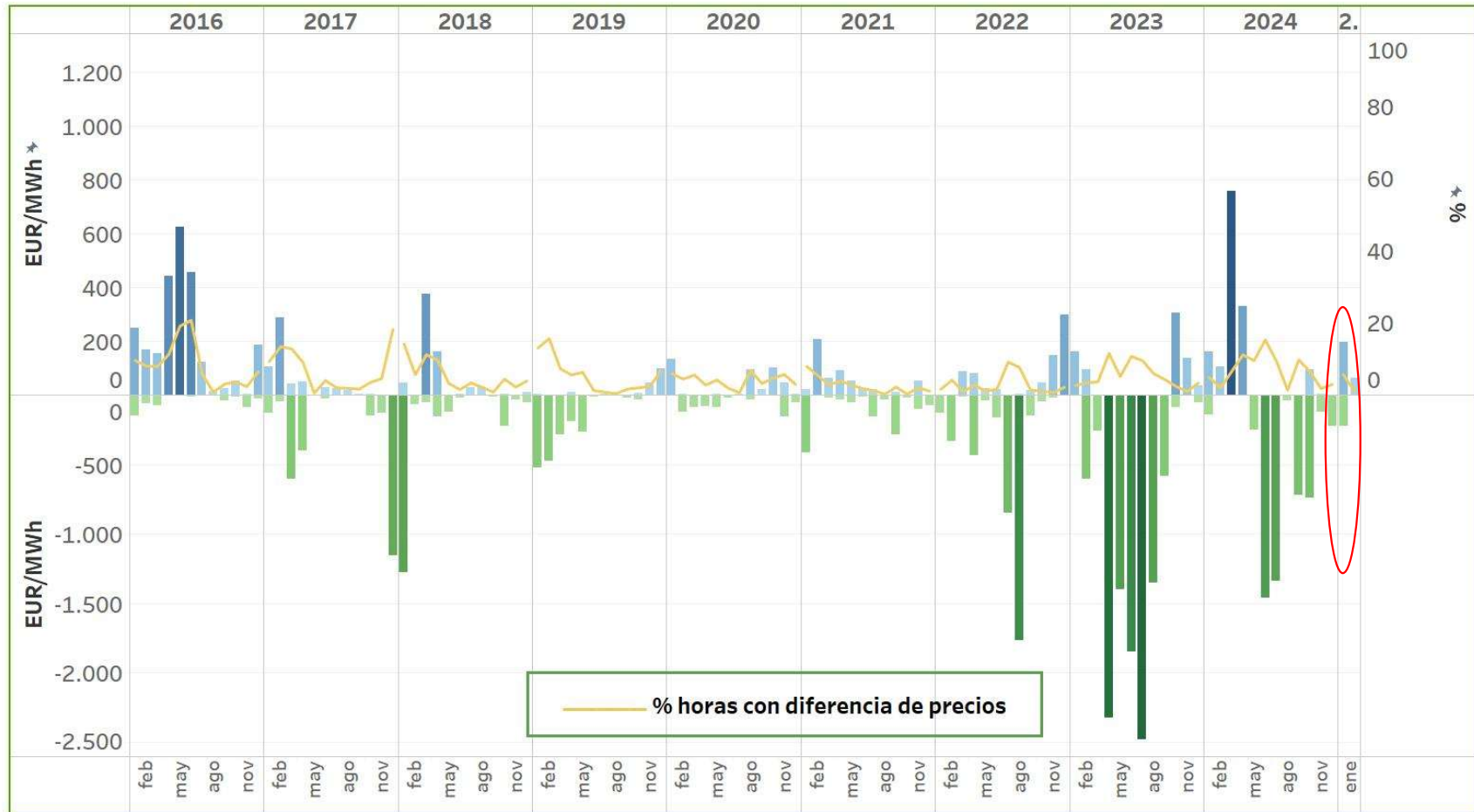
La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera





# EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

## ACUMULADOS MENSUALES



# RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

|       |     | Interconexión<br>PORTUGAL (€) | Interconexión<br>FRANCIA (€) | Renta Congestión<br>TOTAL (€) | Interconexión PORTUGAL<br>% horas con<br>diferencia de precios | Interconexión FRANCIA<br>% horas con<br>diferencia de precios |
|-------|-----|-------------------------------|------------------------------|-------------------------------|----------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| 2024  | mar | 2.318.573                     | 46.857.815                   | 49.176.389                    | 6,59                                                           | 86,69                                                         |
|       | abr | 1.011.506                     | 28.119.559                   | 29.131.065                    | 11,11                                                          | 61,94                                                         |
|       | may | 858.873                       | 20.358.706                   | 21.217.580                    | 9,54                                                           | 49,73                                                         |
|       | jun | 4.207.051                     | 28.578.515                   | 32.785.567                    | 15,28                                                          | 68,61                                                         |
|       | jul | 4.907.586                     | 43.946.096                   | 48.853.682                    | 9,41                                                           | 75,00                                                         |
|       | ago | 273.696                       | 70.232.637                   | 70.506.332                    | 1,34                                                           | 83,47                                                         |
|       | sep | 2.656.726                     | 35.190.732                   | 37.847.458                    | 9,72                                                           | 75,97                                                         |
|       | oct | 3.009.232                     | 23.329.261                   | 26.338.493                    | 6,58                                                           | 49,57                                                         |
|       | nov | 531.766                       | 25.722.258                   | 26.254.023                    | 1,81                                                           | 55,28                                                         |
|       | dic | 708.149                       | 54.057.262                   | 54.765.411                    | 2,96                                                           | 72,72                                                         |
|       |     |                               |                              |                               |                                                                |                                                               |
| 2025  | ene | 1.441.393                     | 35.946.988                   | 37.388.381                    | 5,65                                                           | 54,84                                                         |
|       | feb | 248.879                       | 32.258.471                   | 32.507.350                    | 0,89                                                           | 57,14                                                         |
| Total |     | 22.173.430                    | 444.598.300                  | 466.771.730                   | 6,74                                                           | 65,99                                                         |

La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera





## 02

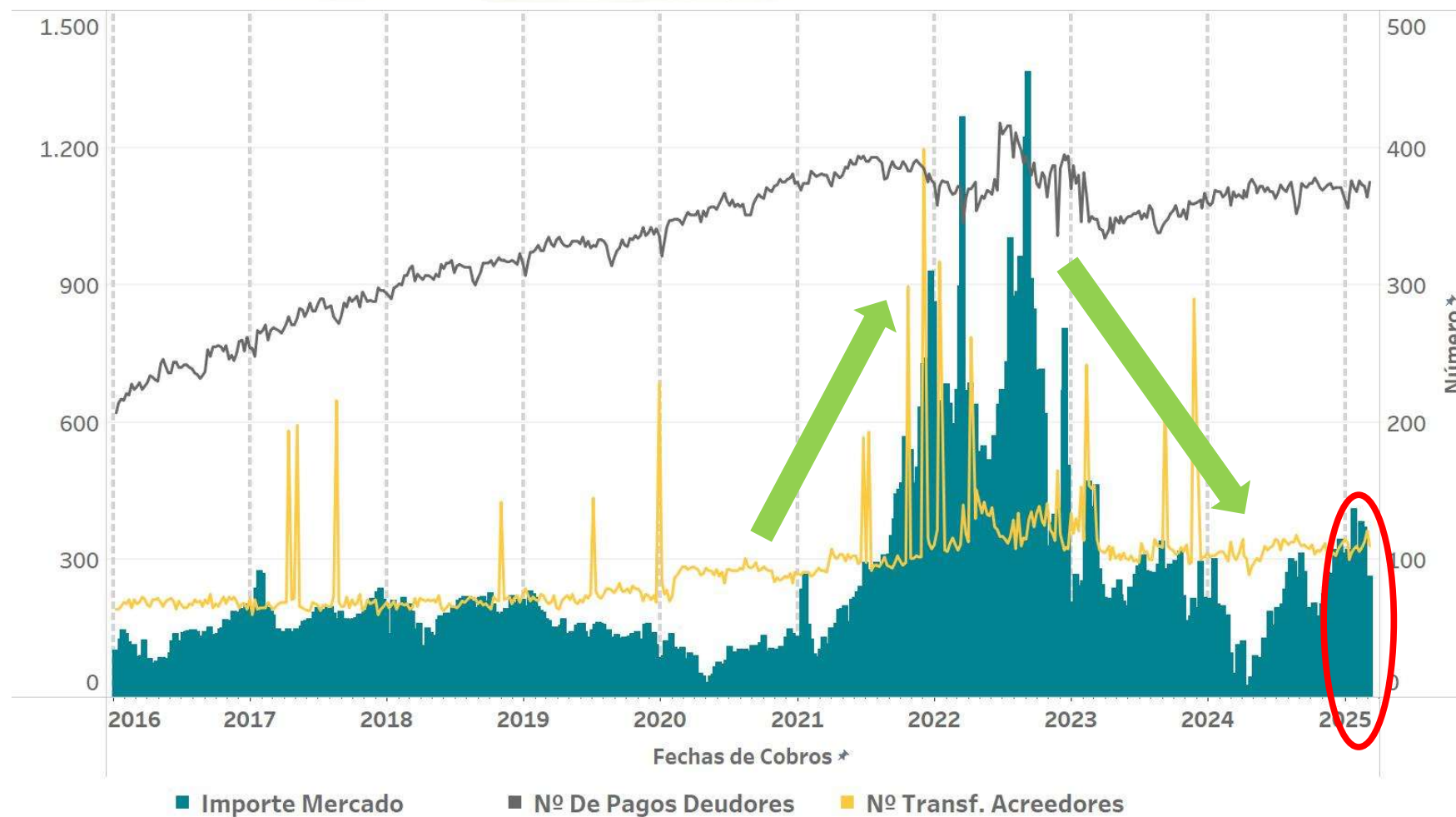
# Cobros y pagos del mercado

- Evolución de los volúmenes de cobros y pagos
- Número de agentes acreedores y deudores por actividad
- Mecanismo de pago anticipado
- Seguimiento de los incumplimientos





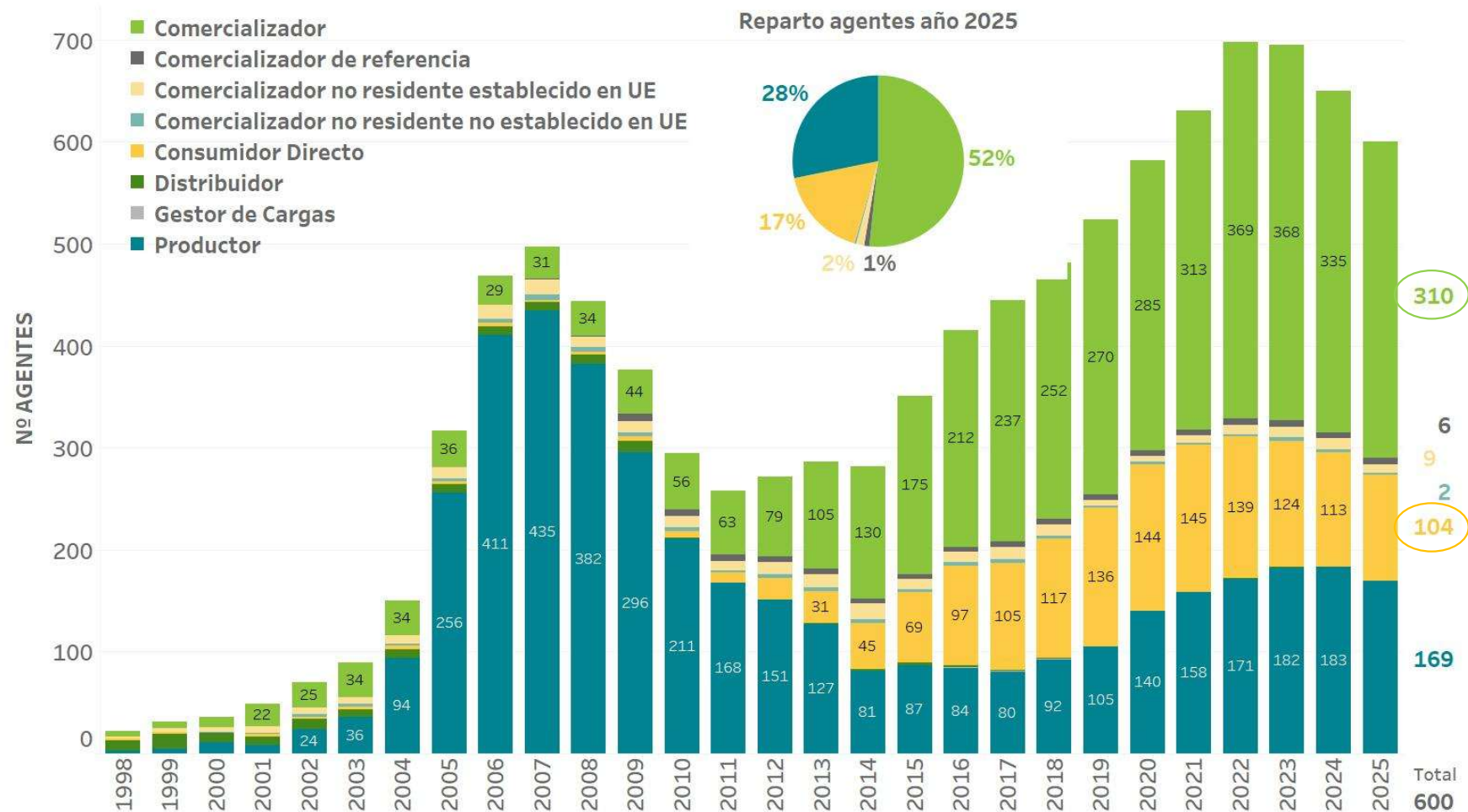
# EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y DE AGENTES CON LIQUIDACIÓN



Cobros y pagos del mercado

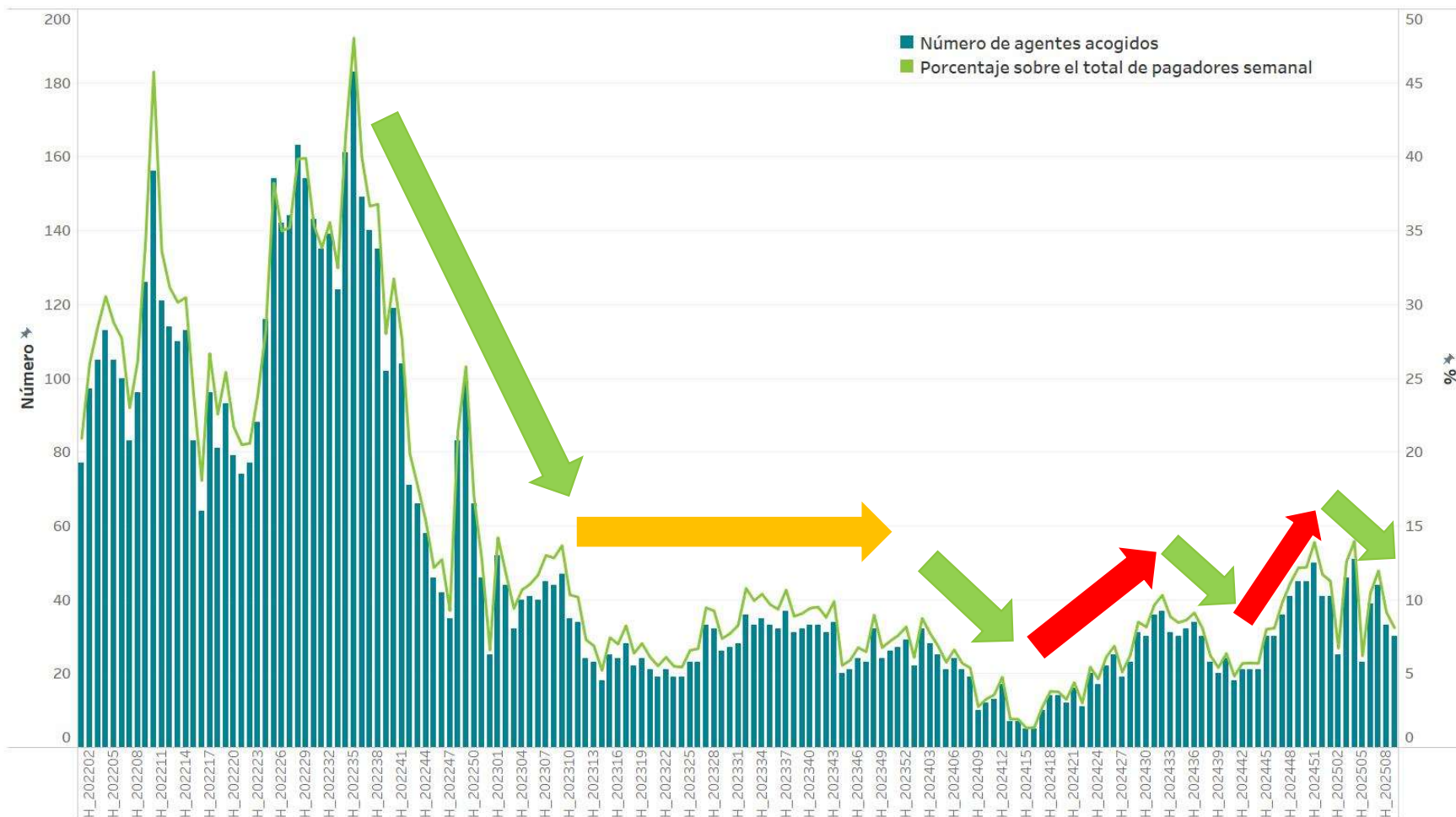


# AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



# PAGOS ANTICIPADOS

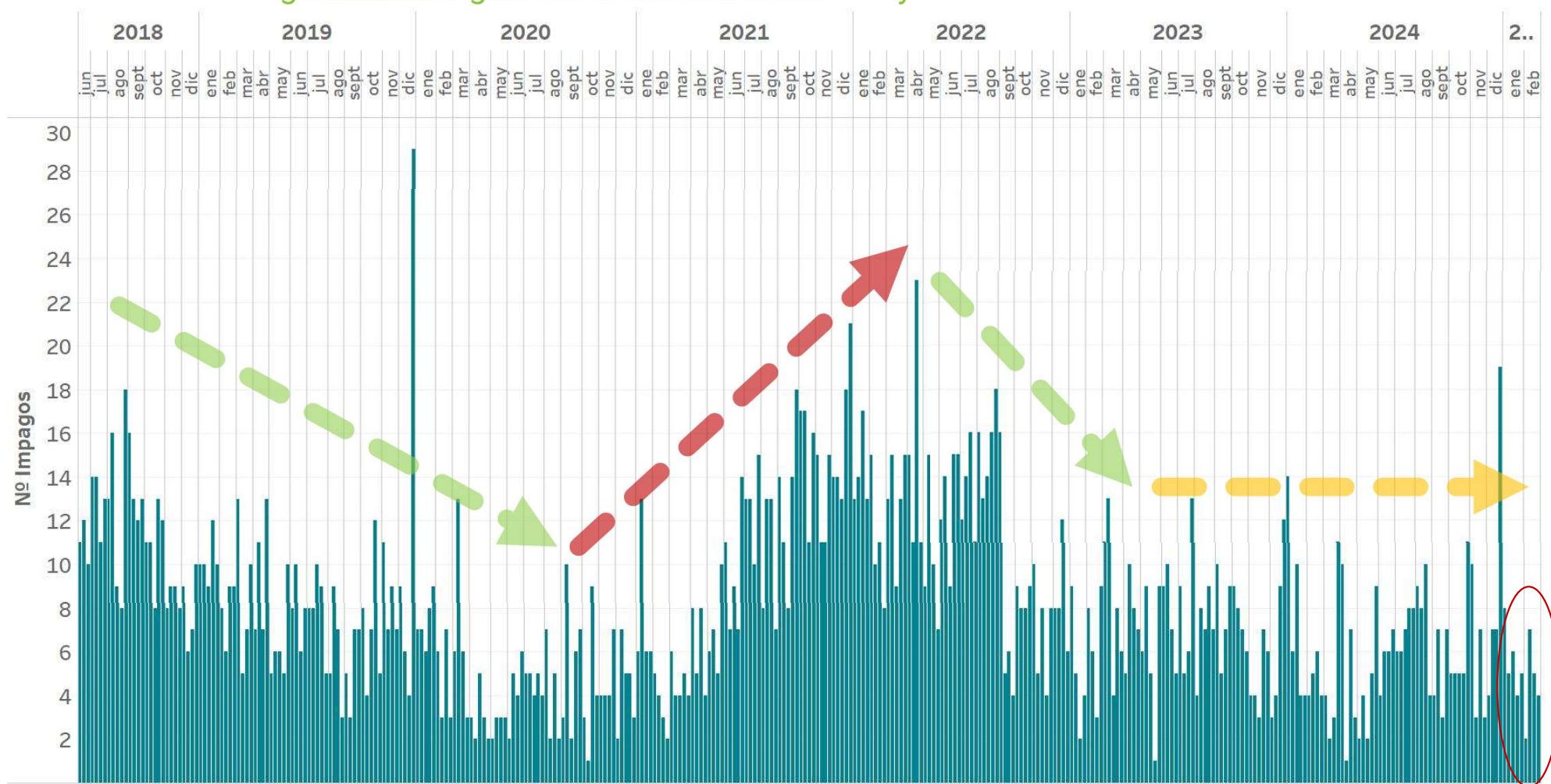
## NÚMERO DE AGENTES ACOGIDOS SEMANALMENTE





# EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

Desde la entrada en vigor de las Reglas del mercado del 9 de mayo de 2018



Cobros y pagos del mercado





## 03

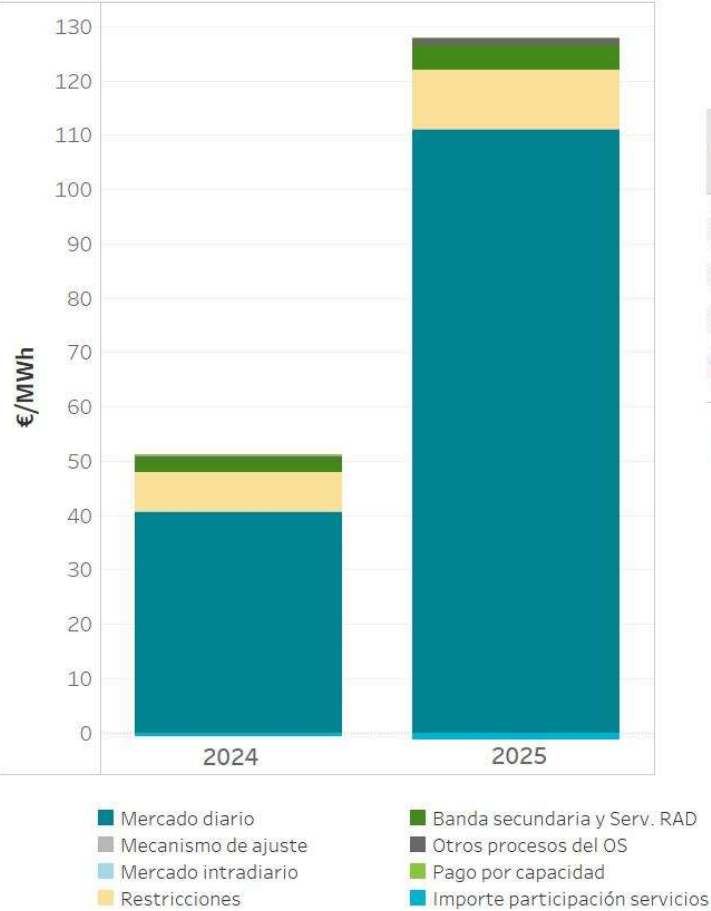
### Precio final medio

- Precio horario final medio de la demanda nacional
- Componentes del precio horario final medio de la demanda nacional
- Evolución del precio horario final medio de la demanda nacional



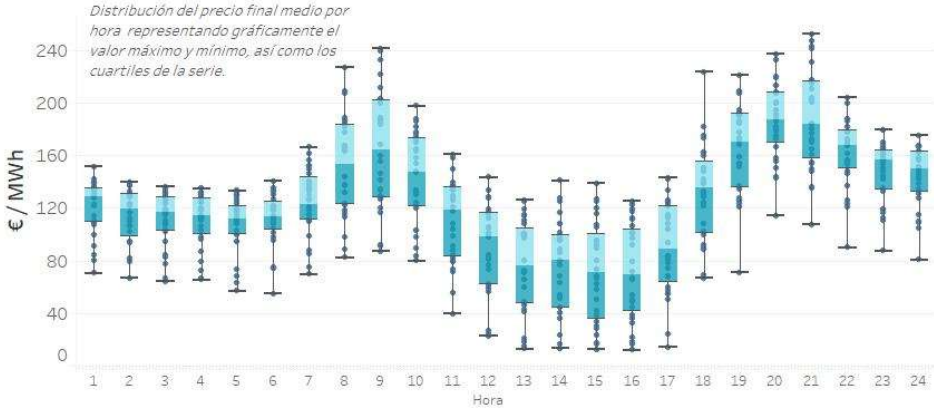
# PRECIO HORARIO FINAL MEDIO – DEMANDA NACIONAL

FEBRERO



|                                 | Año 2024     |               | Año 2025      |               | Incremento    |
|---------------------------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Mercado/Proceso                 | EUR/MWh      | %             | EUR/MWh       | %             | Δ (%)         |
| Mercado diario                  | 40,77        | 80,84         | 111,11        | 87,60         | 172,51        |
| Mecanismo de ajuste             | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00          |               |
| Mercado intradiario             | 0,00         | 0,00          | -0,10         | -0,08         |               |
| Restricciones                   | 7,18         | 14,24         | 10,79         | 8,51          | 50,26         |
| Banda secundaria y Serv. RAD    | 2,39         | 4,74          | 4,60          | 3,63          | 92,55         |
| Otros procesos del OS           | 0,46         | 0,92          | 1,28          | 1,01          | 176,34        |
| Pago por capacidad              | 0,33         | 0,65          | 0,27          | 0,21          | -17,66        |
| Importe participación servicios | -0,61        | -1,20         | -1,11         | -0,87         | 82,87         |
| <b>TOTAL</b>                    | <b>50,44</b> | <b>100,00</b> | <b>126,84</b> | <b>100,00</b> | <b>151,49</b> |

La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real. Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.

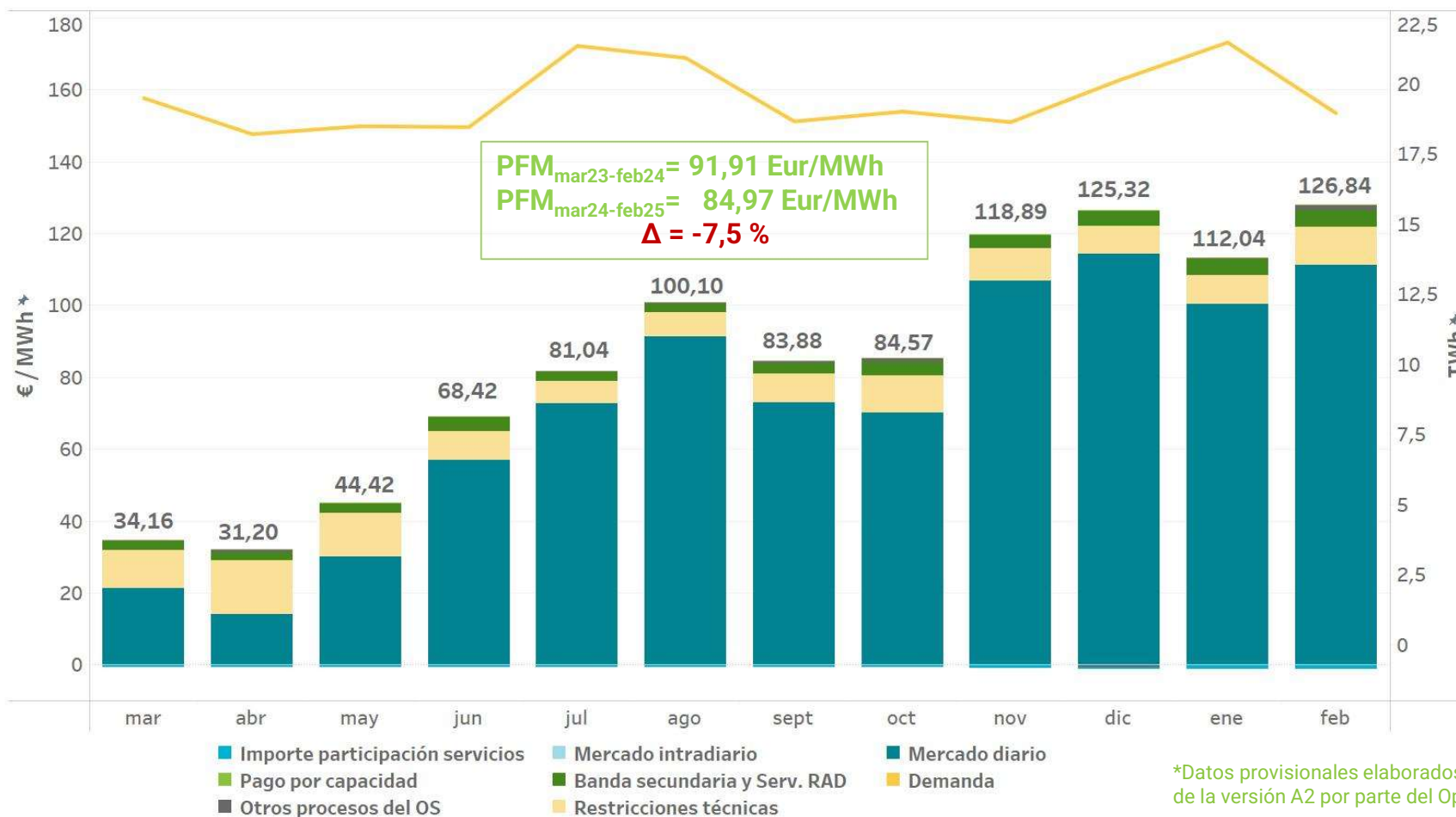


\*Datos provisionales elaborados a partir de la publicación de la versión A2 por parte del Operador del Sistema





# COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL



\*Datos provisionales elaborados a partir de la publicación de la versión A2 por parte del Operador del Sistema

Precio final medio



# COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO

## SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL

|           |            | Mercado diario | Mecanismo de ajuste | Restricciones técnicas | Banda secundaria y Servicios RAD | Mercado intradiario | Otros procesos del OS | Pago por capacidad | Importe participación servicios | Precio final medio |
|-----------|------------|----------------|---------------------|------------------------|----------------------------------|---------------------|-----------------------|--------------------|---------------------------------|--------------------|
| 2024      | marzo      | 21,36          | 0,00                | 10,55                  | 2,26                             | -0,05               | 0,42                  | 0,19               | -0,57                           | 34,16              |
|           | abril      | 14,10          | 0,00                | 14,88                  | 2,20                             | -0,13               | 0,67                  | 0,16               | -0,67                           | 31,20              |
|           | mayo       | 30,14          | 0,00                | 12,06                  | 2,55                             | -0,06               | 0,26                  | 0,15               | -0,67                           | 44,42              |
|           | junio      | 56,87          | 0,00                | 8,19                   | 3,68                             | -0,11               | 0,27                  | 0,15               | -0,62                           | 68,42              |
|           | julio      | 72,64          | 0,00                | 6,22                   | 2,23                             | -0,07               | 0,28                  | 0,31               | -0,57                           | 81,04              |
|           | agosto     | 91,34          | 0,00                | 6,58                   | 2,17                             | -0,13               | 0,52                  | 0,16               | -0,54                           | 100,10             |
|           | septiembre | 72,92          | 0,00                | 8,09                   | 2,69                             | -0,09               | 0,73                  | 0,16               | -0,62                           | 83,88              |
|           | octubre    | 70,12          | 0,00                | 10,37                  | 3,69                             | -0,07               | 0,96                  | 0,16               | -0,66                           | 84,57              |
|           | noviembre  | 106,74         | 0,00                | 9,03                   | 3,79                             | -0,09               | -0,16                 | 0,19               | -0,60                           | 118,89             |
|           | diciembre  | 114,24         | 0,00                | 7,80                   | 4,24                             | -0,08               | -0,63                 | 0,28               | -0,51                           | 125,32             |
| 2025      | enero      | 100,46         | 0,00                | 7,85                   | 4,40                             | -0,10               | 0,24                  | 0,26               | -1,09                           | 112,04             |
|           | febrero    | 111,11         | 0,00                | 10,79                  | 4,60                             | -0,10               | 1,28                  | 0,27               | -1,11                           | 126,84             |
| Año móvil |            | 72,67          | 0,00                | 9,27                   | 3,21                             | -0,09               | 0,39                  | 0,21               | -0,69                           | 84,97              |

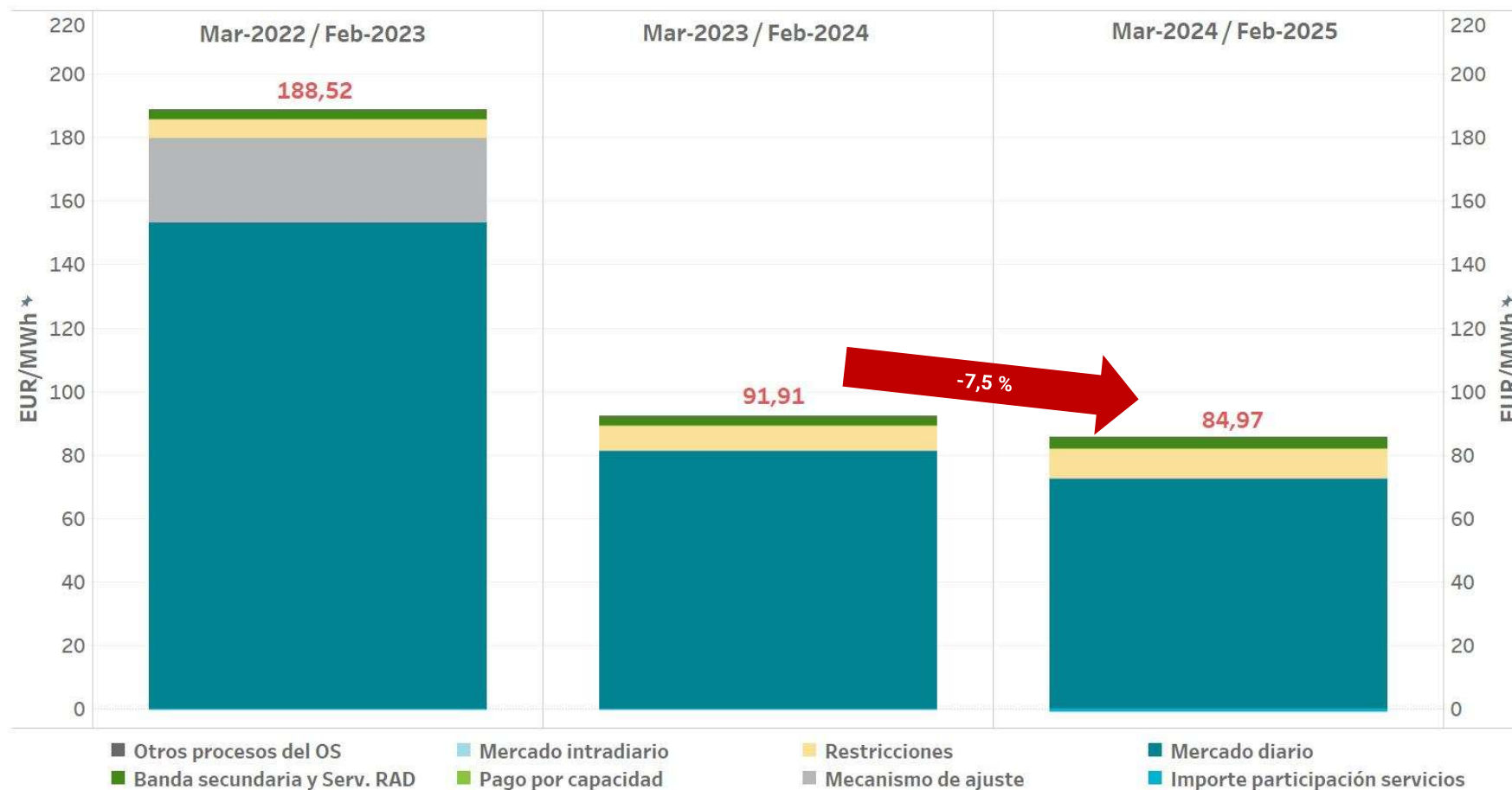
\*Datos provisionales elaborados a partir de la publicación de la versión A2 por parte del Operador del Sistema

Precio final medio



# COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

AÑO MOVIL



\*Datos provisionales elaborados a partir de la publicación de la versión A2 por parte del Operador del Sistema





# COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

AÑO MOVIL

|                                 | Mar-2022 / Feb-2023 |        | Mar-2023 / Feb-2024 |        | Mar-2024 / Feb-2025 |        |
|---------------------------------|---------------------|--------|---------------------|--------|---------------------|--------|
| Mercado/Proceso                 | EUR/MWh             | %      | EUR/MWh             | %      | EUR/MWh             | %      |
| Mercado diario                  | 153,13              | 81,23  | 81,33               | 88,49  | 72,67               | 85,52  |
| Mecanismo de ajuste             | 26,71               | 14,17  | 0,00                | 0,00   | 0,00                | 0,00   |
| Restricciones                   | 5,76                | 3,06   | 7,87                | 8,56   | 9,27                | 10,91  |
| Mercado intradiario             | -0,20               | -0,11  | -0,10               | -0,11  | -0,09               | -0,11  |
| Banda secundaria y Serv. RAD    | 2,64                | 1,40   | 2,57                | 2,79   | 3,21                | 3,78   |
| Otros procesos del OS           | 0,26                | 0,14   | 0,32                | 0,35   | 0,39                | 0,46   |
| Pago por capacidad              | 0,31                | 0,16   | 0,24                | 0,26   | 0,21                | 0,24   |
| Importe participación servicios | -0,09               | -0,05  | -0,31               | -0,34  | -0,69               | -0,81  |
| TOTAL                           | 188,52              | 100,00 | 91,91               | 100,00 | 84,97               | 100,00 |

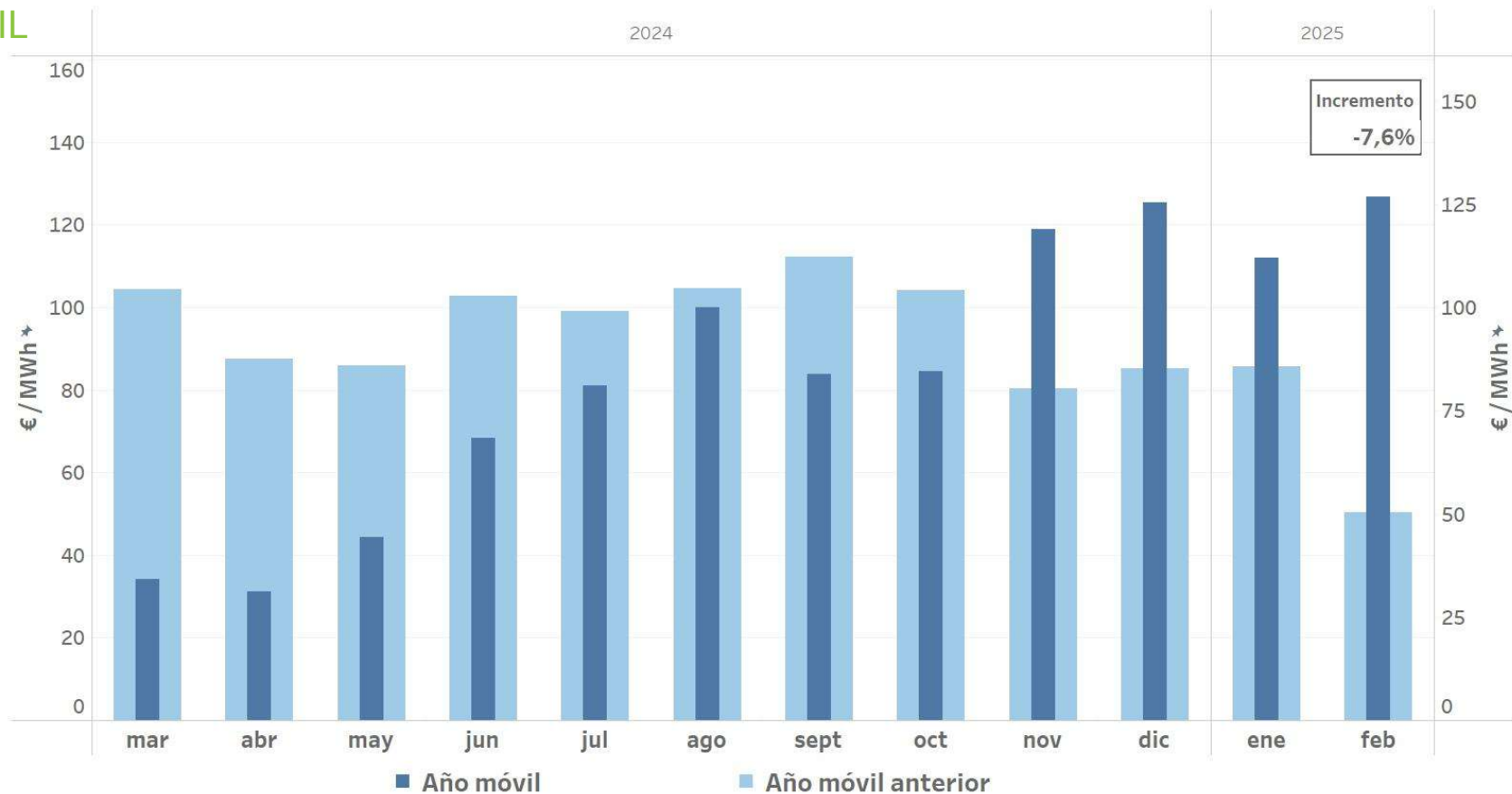
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.  
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.

\*Datos provisionales elaborados a partir de la publicación de la versión A2 por parte del Operador del Sistema



# COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

AÑO MOVIL



\*Datos provisionales elaborados a partir de la publicación de la versión A2 por parte del Operador del Sistema



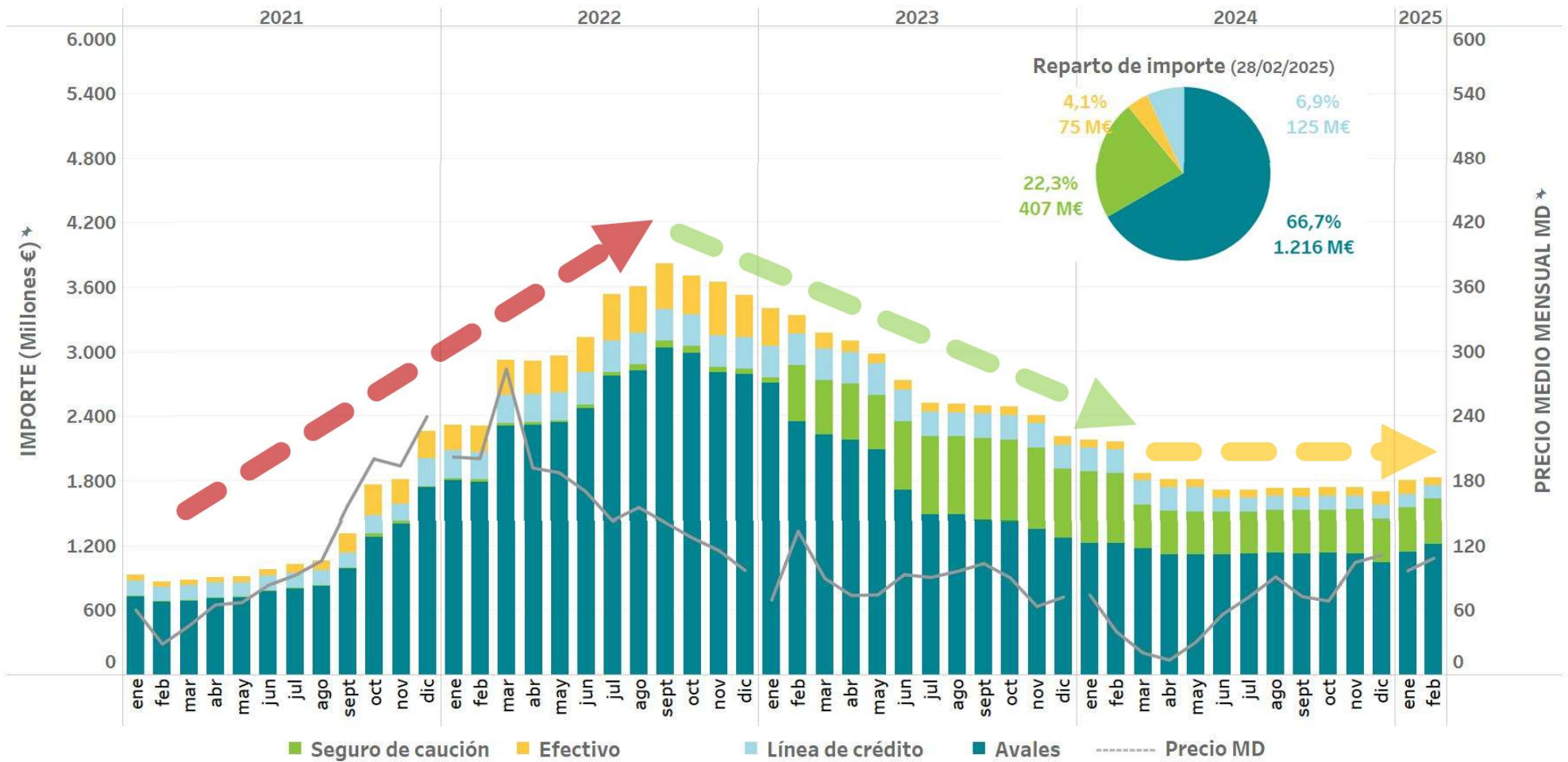
## 04

# Garantías formalizadas en el mercado

- Evolución de las garantías en el mercado eléctrico
- Índice de cobertura de garantías
- Rating de las entidades bancarias admitidas



# EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO

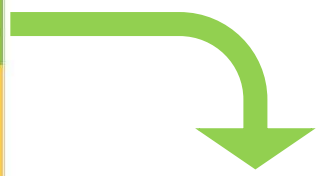
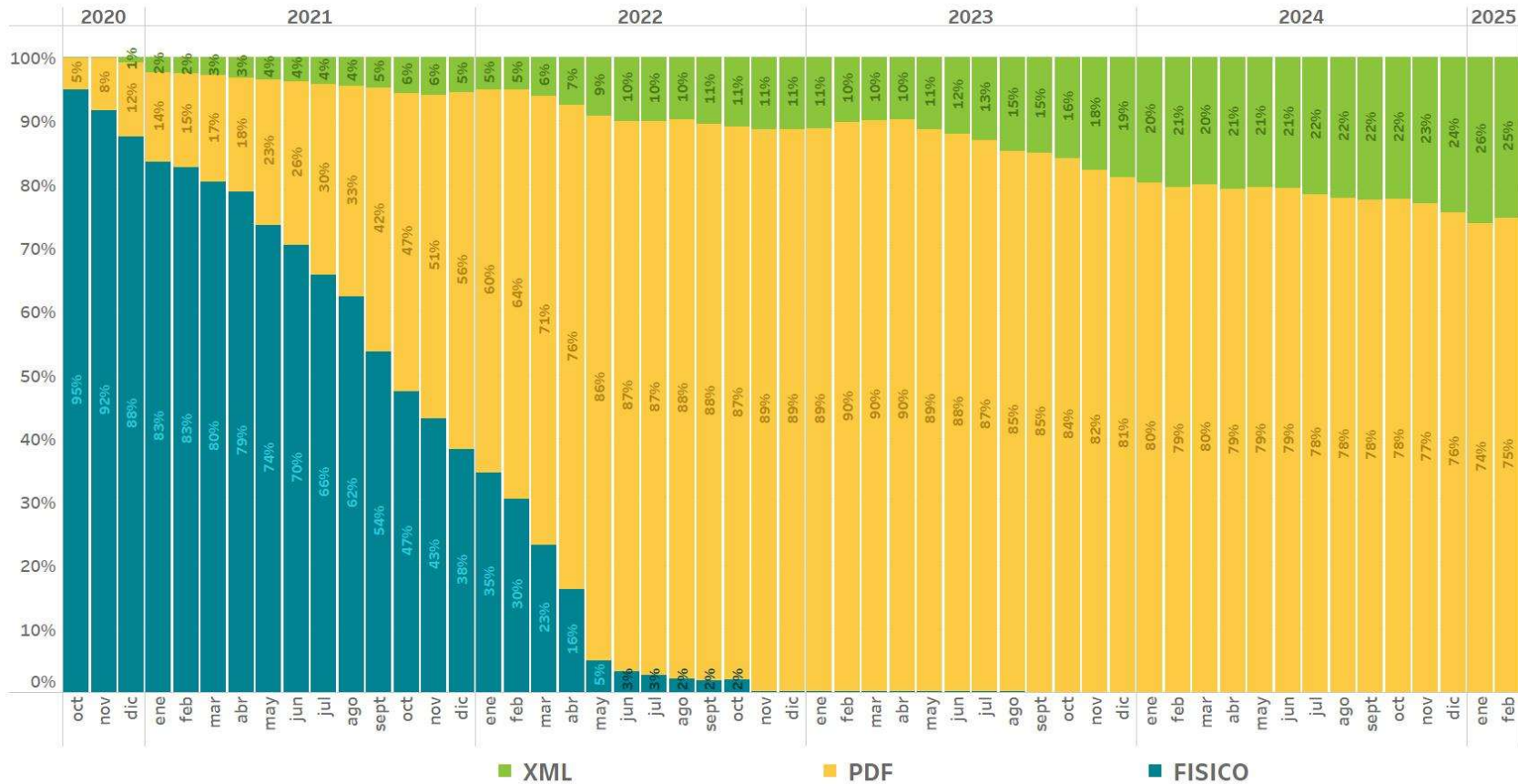


Garantías formalizadas en el mercado



# IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

## TOTAL AVALES VIGENTES A 31/12/2024



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

Estas entidades suponen el 68% del total de avales formalizados en OMIE.

OMIE está trabajando con otras entidades financieras para que emitan avales XML.

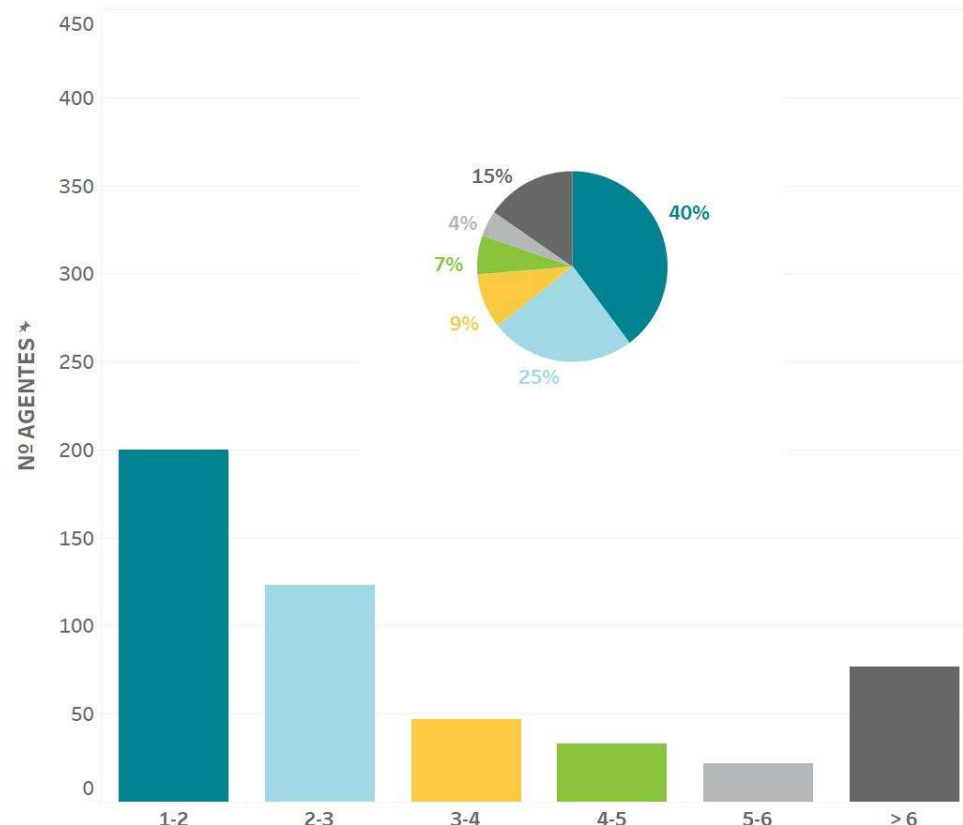
INSTRUCCIÓN 3/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS EN OMIE" de 12/11/2020  
INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020

Garantías formalizadas en el mercado

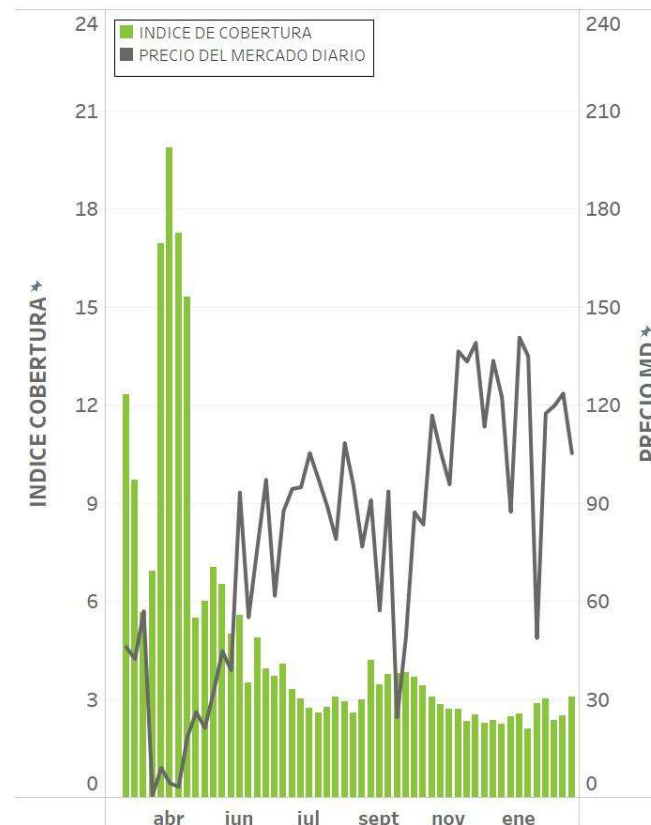


# ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

Número de agentes según intervalo de índice de cobertura de garantías (1)



Evolución del índice de cobertura de garantías global de los agentes (1)



Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.  
(1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago

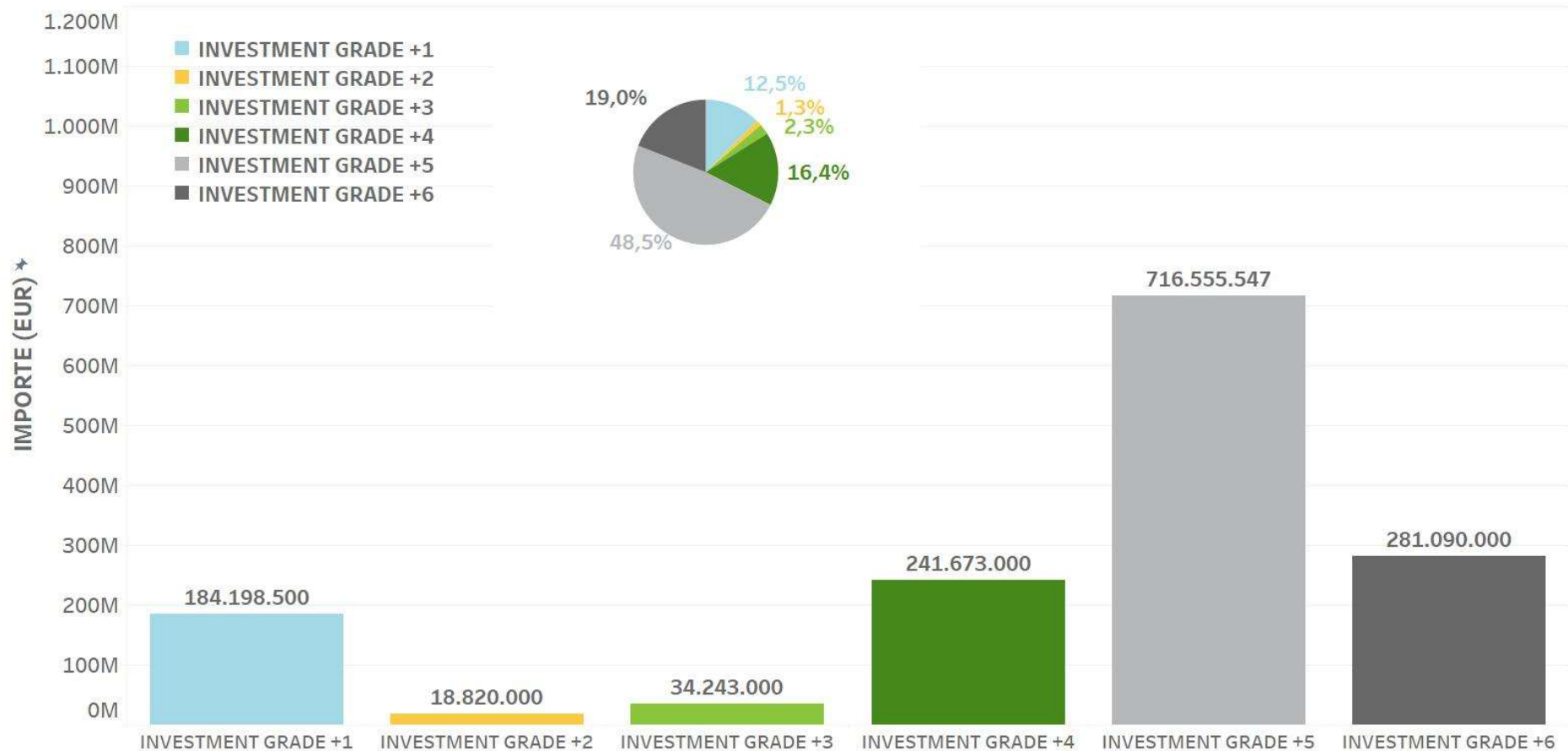
Garantías formalizadas en el mercado





# RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

Avales y autorizaciones de línea de crédito agrupados por mejor rating respecto a investment grade (31/12/2024)



Garantías formalizadas en el mercado



# REPARTO A LOS AGENTES DE LOS INTERESES GENERADOS EN LAS CUENTAS DEL OPERADOR DEL MERCADO



De acuerdo con las Reglas del mercado aprobadas el 3 de marzo de 2023 (Reglas 56.7 y 57.6.1) los intereses devengados en las cuentas del Operador del Mercado se trasladarán a los agentes mediante reparto, en proporción a los saldos acreedores mantenidos por los agentes.

**Repartos realizados:**

| Fecha reparto trimestral | Nº Agentes |
|--------------------------|------------|
| 27/03/2023               | 688        |
| 09/05/2023               | 711        |
| 13/07/2023               | 718        |
| 18/10/2023               | 722        |
| 10/01/2024               | 740        |
| 16/05/2024               | 749        |
| 24/07/2024               | 769        |
| 10/10/2024               | 771        |
| 16/01/2025               | 760        |

**Tipo de interés:**  
No inferior a EURIBOR – 30 p.b.

**Reparto en proporción** a los depósitos en efectivo:

- 1. - Garantías
- 2. - Pagos anticipados
- 3. - Depósito para pagos
- 4. - Pagos de nota agregada

Garantías formalizadas en el mercado

**Evolución de los tipos de interés medios aplicados:**









Comité de agentes de mercado:

*Inicio de la Liquidación del  
Régimen Económico de Energías  
Renovables*

Eugenio Malillos Torán  
Dirección de Liquidación y Facturación



# 1.

## Inicio de las Liquidaciones del Régimen Económico de Energías Renovable (REER)

- ☐ Normativa
- ☐ Subastas
- ☐ Inicio del régimen económico
- ☐ Cambios en liquidación y garantías



## NORMATIVA

- ❑ El 4/11/2020 entra en vigor del *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

El objeto es la regulación de un **marco retributivo** para la generación de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables: **régimen económico de energías renovables (REER)**, basado en el reconocimiento a largo plazo de un precio por la energía. El artículo 23 de este Real Decreto establece en su apartado 5 lo siguiente:

“5. Las reglas de funcionamiento del mercado diario e intradiario de producción desarrollarán el mecanismo de liquidación de la energía de subasta, así como las garantías a aportar por los titulares de las unidades de adquisición para cubrir las posibles obligaciones de pago resultantes”.

- ❑ La *Orden TED/1161/2020*, de 4 de diciembre, por la que se regula el primer mecanismo de subasta para el otorgamiento del régimen económico de energías renovables y se establece el calendario indicativo para el periodo 2020-2025, establece en su Disposición Adicional Primera lo siguiente:

“2. Los titulares de unidades de adquisición nacionales deberán aportar al operador del mercado las garantías necesarias para cubrir el posible déficit económico que se produzca cuando el precio del mercado diario sea inferior al precio de la subasta, según se establezca en las reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de producción de energía eléctrica...”

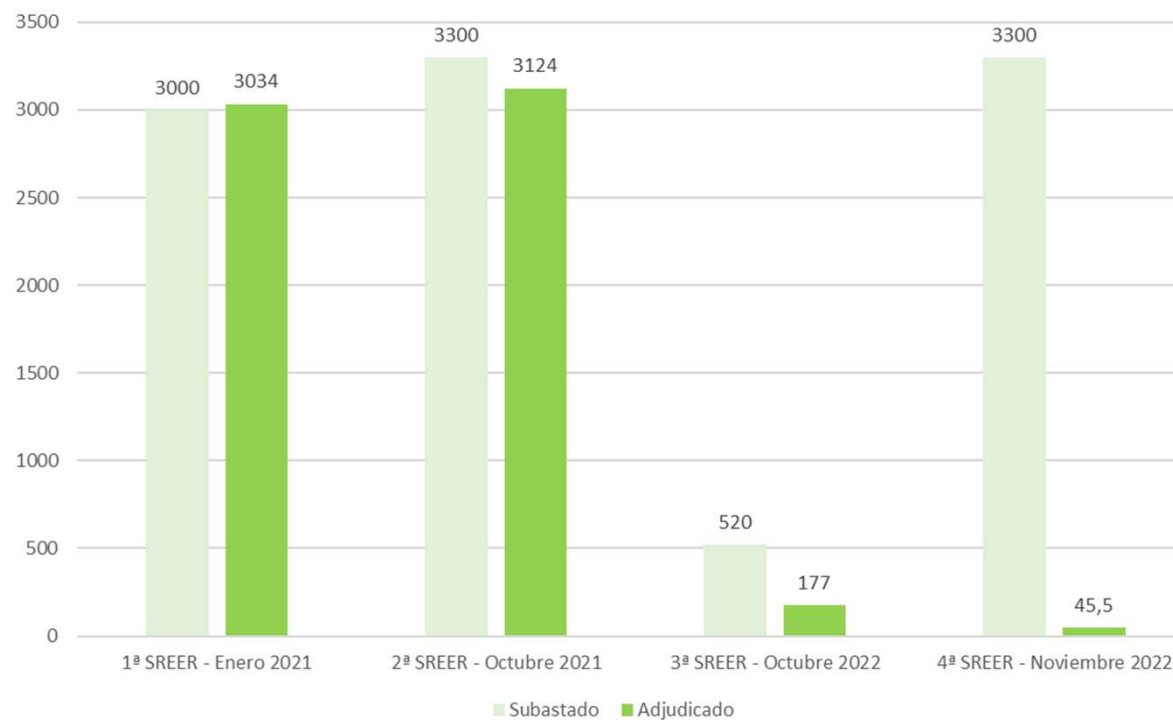
- ❑ El 3/03/2023 se publica en el BOE la Resolución de 23/02/2023, de la CNMC, por la que se aprueban las **Reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de energía eléctrica para su adaptación al régimen económico de energías renovables** y evolución del comité de agentes del mercado.





# RESULTADOS DE LAS SUBASTAS REER

- ❑ Se realizaron 4 subastas reguladas en el Real Decreto 960/2020 y Orden TED/1161/2020.
- ❑ Comparativa, en MW, de la potencia subastada en el REER y la potencia finalmente adjudicada en cada subasta:



# INICIO DEL RÉGIMEN ECONÓMICO DE ENERGÍAS RENOVABLES



- ❑ El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico comunicó a OMIE el 25/2/2025 la inscripción de las **primeras instalaciones** de producción en el registro del régimen económico de energías renovables en **estado de explotación**.
- ❑ Se trata de instalaciones que resultaron adjudicatarias en la **tercera subasta SREER**, de tecnología **“Solar Fotovoltaica de generación distribuida con carácter local”** y cuya fecha de inicio del plazo máximo de entrega está establecida el próximo **15 de marzo de 2025**.

Parámetros de aplicación a las ofertas adjudicatarias de la tercera subasta convocada al amparo del Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre, y de la Orden TED/1161/2020, de 4 de diciembre

| Tecnología/reserva mínima por especificidad             | Subgrupo según artículo 2 del Real Decreto 413/2014 | Fecha límite de disponibilidad de la instalación (1) | Fecha de expulsión del régimen económico de energías renovables (1) | Fecha de inicio del plazo máximo de entrega (1) | Plazo máximo de entrega (años) (1) | Fecha de finalización del plazo máximo de entrega | Número mínimo de horas equivalentes de funcionamiento anual (2) | Número máximo de horas equivalentes de funcionamiento anual (2) | Porcentaje de ajuste de mercado (3)    |                                        | Precio de exención de cobro (€/MWh) (4) |
|---------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|----------------------------------------|----------------------------------------|-----------------------------------------|
|                                                         |                                                     |                                                      |                                                                     |                                                 |                                    |                                                   |                                                                 |                                                                 | Instalaciones con capacidad de gestión | Instalaciones sin capacidad de gestión |                                         |
| Fotovoltaica generación distribuida con carácter local. | b.1.1                                               | 15/10/2024                                           | 15/12/2024                                                          | 15/03/2025                                      | 12                                 | 15/03/2037                                        | 1.500                                                           | 2.300                                                           | 0,15                                   | 0,05                                   | 0,00                                    |

- ❑ OMIE informó a los agentes el 27/2/2025: se recordaron los cambios principales derivados del inicio del REER e información relevante, tales como el video y la presentación correspondientes al webinar celebrado el 08/07/2022, donde se abordaron los cambios derivados de la liquidación de REER:
  - **Video:** <https://youtu.be/l-4S2scIKk8?si=2x8hYkBEHjIMWySQ>
  - **Presentación:** <https://www.omie.es/sites/default/files/2022-07/Presentaci%C3%B3n%20REER%20y%20CAM.pdf>
  - **Portal de asistencia de OMIE:** se pueden consultar las FAQ relativas a las liquidaciones y requerimiento de garantías del REER en los siguientes enlaces del Portal:
    - Ayuda y Soporte - 06. Liquidación y facturación de las operaciones - Liquidación del REER
    - Ayuda y Soporte - 07. Garantías de pago - Requerimiento de garantías REER



## CAMBIOS PRINCIPALES EN LA LIQUIDACIÓN

El próximo **15 de marzo de 2025** se iniciará la liquidación del régimen económico de energías renovables (REER), una vez que dichas instalaciones comiencen a negociar energía en el mercado dentro del plazo máximo de entrega.

Los cambios principales que van a observar en las liquidaciones con motivo de la entrada en funcionamiento del REER:

- ❑ Las anotaciones correspondientes a la liquidación del REER se reflejarán dentro de los actuales ficheros de **anotaciones en formato XML** y en las actuales **consultas web** de anotaciones y liquidaciones separadas en un nuevo segmento de liquidación (con código “**S.REER**”)
- ❑ Con el fin de que los titulares de las unidades de adquisición nacionales puedan reproducir la liquidación correspondiente a la repercusión del excedente/déficit del REER, en el web de agentes ([www.mercado.omie.es](http://www.mercado.omie.es)), disponen de la consulta:

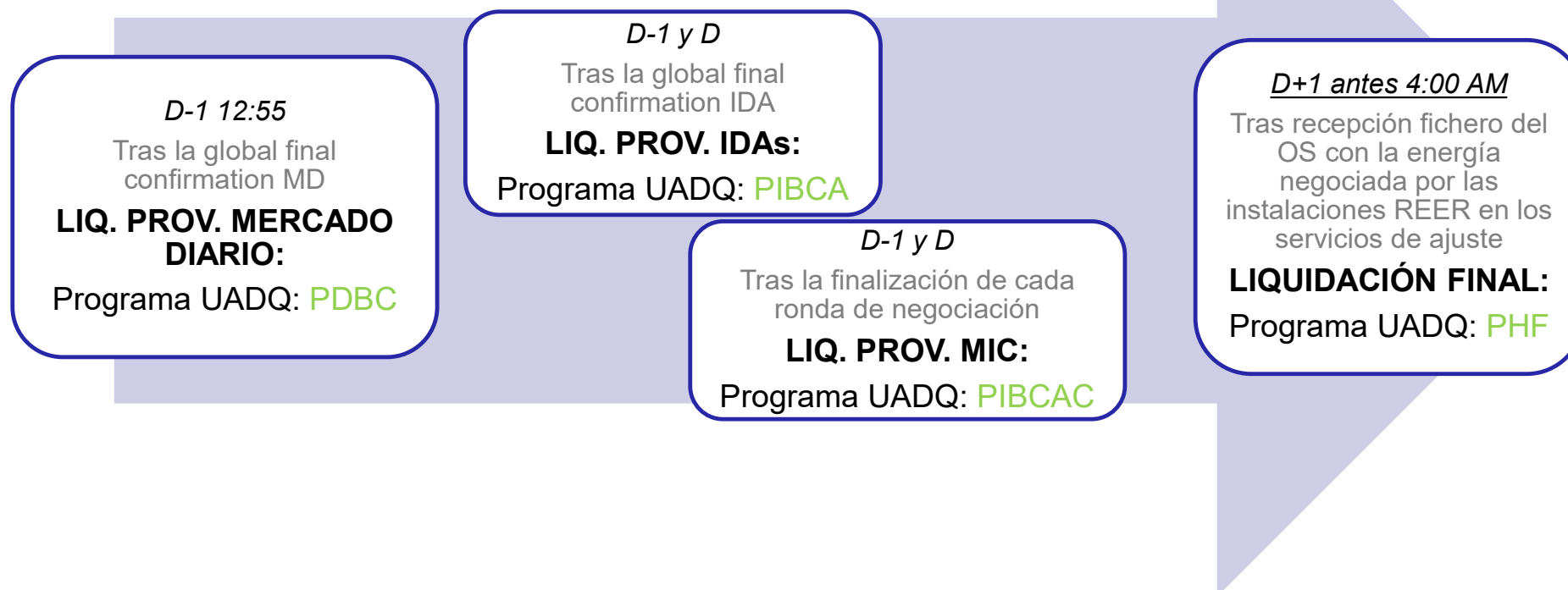
*Liquidaciones > Régimen económico de energías renovables > Importe total de excedente/déficit diario*

- ❑ A efectos de seguimiento de los **hitos de control intermedios**, los titulares de instalaciones de producción adheridas al REER pueden consultar el cómputo de energía de subasta de cada instalación en:

*Liquidaciones > Régimen económico de energías renovables > Cómputo de energía de subasta*



## SECUENCIA DE LANZAMIENTOS DE LAS LIQUIDACIONES REER





## CAMBIOS PRINCIPALES EN LAS GARANTÍAS

- ❑ Se procederá a realizar semanalmente el cálculo de los requerimientos de garantías a los titulares de unidades de adquisición nacionales. Dichos requerimientos se bloquearán de las garantías formalizadas para operar en el Mercado diario e intradiario inmediatamente tras la realización del cálculo.
- ❑ El primer cálculo se realizará el próximo **12/03/2025**.
- ❑ Si un agente no dispone de excedente de garantías suficiente para satisfacer el requerimiento calculado deberá incrementar su nivel de garantías, disponiendo de **3 días hábiles** para su aportación.
- ❑ En caso de no aportar las garantías requeridas, el operador del mercado procederá a la suspensión de las unidades de adquisición del agente incumplidor, con los efectos previstos en la normativa.
- ❑ Al tratarse de las primeras instalaciones de producción en acogerse al régimen económico, el **Precio de Riesgo** para el primer cálculo de requerimientos de garantías tendrá un valor de **0,01 €**, lo que llevará a requerimientos de garantías por este concepto de **pequeño volumen económico**.
- ❑ El cálculo de este **Precio de Riesgo se actualizará semanalmente** notificándose a los agentes en caso de que cambie su valor.
- ❑ Podrán consultar los detalles del cálculo de requerimientos en las siguientes consultas:

*Liquidaciones > Régimen económico de energías renovables > Requerimiento de garantías REER*

*Liquidaciones > Régimen económico de energías renovables > Precio de Riesgo del Déficit REER*



# 2.

## Anexo I: Liquidación del Régimen Económico de Energías Renovables

- ☐ Retribución de las instalaciones adscritas al REER
- ☐ Ajuste de liquidación del REER
- ☐ Liquidación del excedente o déficit de las liquidaciones del REER



## Liquidación a adjudicatarios REER

Para que sea posible la aplicación del régimen económico a cada instalación, la asociación de las instalaciones adscritas al REER (CIL) con las unidades físicas (UFI) y unidades de oferta (UOF) debe ser en todo momento:



El operador del mercado no podrá emitir el **certificado de venta de energía** en el mercado, requisito previo para la obtención de la inscripción en el Registro del Régimen Económico de Energías Renovables en estado de explotación, hasta que la unidad no haya vendido energía en el mercado y **la asociación de dicha instalación sea 1:1:1 (CIL:UOF:UFI)**.

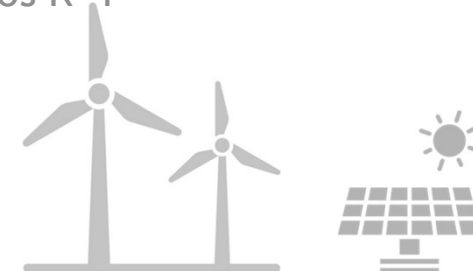
# PRECIO A PERCIBIR Y ENERGÍA DE SUBASTA

Precio a percibir (PP) por cada instalación (UP) adscrita al REER en cada periodo de programación:

$$\text{Precio a percibir (PP)} = \left[ \text{Precio de adjudicación (UP)} + \% \text{ ajuste de mercado (UP)} \times \left( \text{Precio del MD en el periodo} - \text{Precio de adjudicación (UP)} \right) \right] \times \text{Coeficiente } K$$

- **Porcentaje de ajuste de mercado:** Expresado en tanto por uno y comprendido entre 0 y 0,5, regulado en las diferentes órdenes ministeriales que regulan los mecanismos de cada subasta. Si en la orden no se especificara valor alguno, se considerará que el porcentaje de ajuste de mercado es cero.
- **Coeficiente K:** Se introduce en la *Disposición final quinta del RD 376/2022, de 17 de mayo*. Es un coeficiente que, por resolución de la DGPEyM podrá minorar el PP de las instalaciones que utilicen los combustibles incluidos en los grupos b.6, b.7 y b.8, en caso de incumplimiento por la instalación de los criterios de sostenibilidad y de reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero. Resto casos K=1

Este **Precio a percibir**, redondeado a dos decimales, será el **precio aplicable a la energía negociada** por las instalaciones tanto en el Mercado Diario, Mercados Intradiarios como en los Servicios de ajuste y balance, **durante su adhesión al REER**.





# PRECIO A PERCIBIR Y ENERGÍA DE SUBASTA

Precio a percibir (PP) por cada instalación (UP) adscrita al REER en cada periodo de programación:

$$\text{Precio a percibir (PP)} = \left[ \text{Precio de adjudicación (UP)} + \% \text{ ajuste de mercado (UP)} \times \left[ \text{Precio del MD en el periodo} - \text{Precio de adjudicación (UP)} \right] \right] \times \text{Coeficiente K}$$

Si Precio de exención de cobro > Precio negociado UP

- La instalación cobra/paga el **precio del mercado** en periodo correspondiente
- La energía negociada en ese mercado y periodo **no computa como energía de subasta**

El precio de exención de cobro vendrá definido en las diferentes órdenes ministeriales que regulan los mecanismos de cada subasta, siendo hasta la fecha en todas las subastas **0 €/MWh**. Siempre que el precio negociado por la UP sea mayor que el precio de exención de cobro, la energía negociada será computada como energía de subasta.

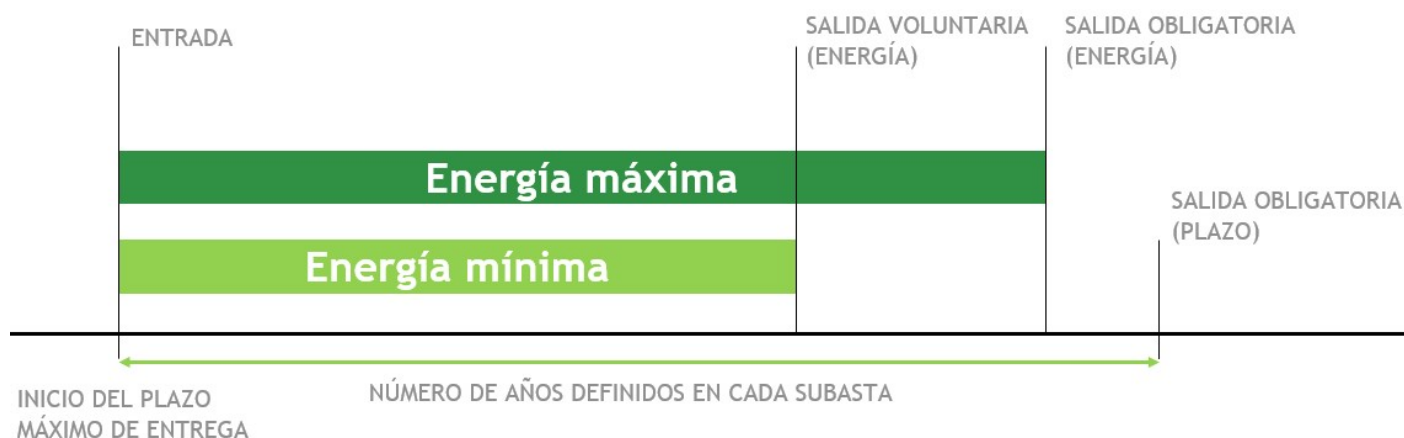


Es importante tener en cuenta que **cualquier transacción a precio igual o inferior al precio de exención de cobro**, supondrá **no computar como energía de subasta** la energía negociada para ese periodo de programación en cualquiera de los mercados.

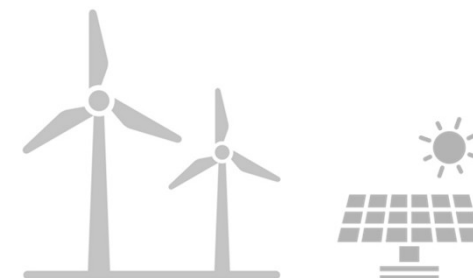


# PRECIO A PERCIBIR Y ENERGÍA DE SUBASTA

La **energía de subasta** se define como aquella **energía negociada durante el plazo máximo de entrega** por las instalaciones adscritas al REER mediante su **participación en el mercado** y que no exceda el valor de la energía máxima de subasta.



Las **garantías de origen** (GdO) asociadas a la energía de subasta serán **asignadas al sistema eléctrico**, regulándose mediante Orden Ministerial el adecuado mecanismo de explotación.



# AJUSTE DE LIQUIDACIÓN DEL RÉGIMEN ECONÓMICO DE ENERGÍAS RENOVABLES



MERCADO DIARIO

MERCADO INTRADIARIO

MERCADO INTRADIARIO  
CONTINUO

SERVICIOS DE AJUSTE  
Y BALANCE



## ¿Cómo se liquidará el REER?

- ☐ El Operador del Mercado realizará un **ajuste de liquidación por diferencias** para toda la energía negociada por las instalaciones adscritas al régimen en los diferentes mercados:
  - ☐ Mercado Diario,
  - ☐ Mercado Intradiario de subastas
  - ☐ Mercado Intradiario Continuo
  - ☐ Servicios de Ajuste y balance (por el valor neto de energía en cada periodo).
- ☐ Este ajuste de liquidación modificará el importe a percibir por los titulares de las unidades asociadas a **instalaciones de producción adscritas al REER**, así como de las **unidades de adquisición** a las que se repercute el excedente o déficit del REER.
- ☐ La regla 52.6 “Cese en las liquidaciones del REER” recoge bajo qué circunstancias el operador del mercado dejará de aplicar el REER a una instalación, es decir los **supuestos** en los que una instalación se considerará como **no adscrita al REER**, así como la **fecha a partir de la cual este hecho será considerado por el operador del mercado** a efectos liquidatorios.



# AJUSTE DE LIQUIDACIÓN DEL RÉGIMEN ECONÓMICO DE ENERGÍAS RENOVABLES



MERCADO DIARIO

MERCADO INTRADIARIO

MERCADO INTRADIARIO  
CONTINUO

SERVICIOS DE AJUSTE  
Y BALANCE

Ofertas de venta con  $PP(up) > PMD$ :

$$\text{Derecho de cobro del vendedor} = \text{Energía asignada a la unidad de venta (PDBC)} \times \left( \text{Precio a percibir} - \text{Precio marginal horario (PDBC)} \right)$$

Ofertas de venta con  $PP(up) < PMD$ :

$$\text{Obligación de pago del vendedor} = \text{Energía asignada a la unidad de venta (PDBC)} \times \left( \text{Precio marginal horario (PDBC)} - \text{Precio a percibir} \right)$$





# AJUSTE DE LIQUIDACIÓN DEL RÉGIMEN ECONÓMICO DE ENERGÍAS RENOVABLES



MERCADO DIARIO

MERCADO INTRADIARIO

MERCADO INTRADIARIO  
CONTINUO

SERVICIOS DE AJUSTE  
Y BALANCE

Ofertas de venta con  $PP(up) > PMI$ :

$$\text{Derecho de cobro del vendedor} = \text{Energía asignada a la unidad de venta (PIBCI)} \times \left[ \text{Precio a percibir} - \text{Precio marginal horario (PIBCI)} \right]$$

Ofertas de venta con  $PP(up) < PMI$ :

$$\text{Obligación de pago del vendedor} = \text{Energía asignada a la unidad de venta (PIBCI)} \times \left[ \text{Precio marginal horario (PIBCI)} - \text{Precio a percibir} \right]$$

Ofertas de compra con  $PP(up) > PMI$ :

$$\text{Obligación de pago del vendedor} = \text{Energía asignada a la unidad de venta (PIBCI)} \times \left[ \text{Precio a percibir} - \text{Precio marginal horario (PIBCI)} \right]$$

Ofertas de compra con  $PP(up) < PMI$ :

$$\text{Derecho de cobro del vendedor} = \text{Energía asignada a la unidad de venta (PIBCI)} \times \left[ \text{Precio marginal horario (PIBCI)} - \text{Precio a percibir} \right]$$



# AJUSTE DE LIQUIDACIÓN DEL RÉGIMEN ECONÓMICO DE ENERGÍAS RENOVABLES

MERCADO DIARIO

MERCADO INTRADIARIO

MERCADO INTRADIARIO  
CONTINUO

SERVICIOS DE AJUSTE  
Y BALANCE

Ofertas de venta con  $PP(up) > PMIC$ :

$$\text{Derecho de cobro del vendedor} = \text{Energía de la transacción} \times \left( \text{Precio a percibir} - \text{Precio de la transacción} \right)$$

Ofertas de venta con  $PP(up) < PMIC$ :

$$\text{Obligación de pago del vendedor} = \text{Energía de la transacción} \times \left( \text{Precio de la transacción} - \text{Precio a percibir} \right)$$

Ofertas de compra con  $PP(up) > PMIC$ :

$$\text{Obligación de pago del vendedor} = \text{Energía de la transacción} \times \left( \text{Precio a percibir} - \text{Precio de la transacción} \right)$$

Ofertas de compra con  $PP(up) < PMIC$ :

$$\text{Derecho de cobro del vendedor} = \text{Energía de la transacción} \times \left( \text{Precio de la transacción} - \text{Precio a percibir} \right)$$



# AJUSTE DE LIQUIDACIÓN DEL RÉGIMEN ECONÓMICO DE ENERGÍAS RENOVABLES



Periodos con  $PP(up) > PMD$  y energía neta negociada a subir :

$$\text{Derecho de cobro del vendedor} = \text{Energía de la unidad en los Servicios de Ajuste y balance} \times \left( \text{Precio a percibir} - \text{Precio marginal horario (PDBC)} \right)$$

Periodos con  $PP(up) < PMD$  y energía neta negociada a subir :

$$\text{Obligación de pago del vendedor} = \text{Energía de la unidad en los Servicios de Ajuste y balance} \times \left( \text{Precio marginal horario (PDBC)} - \text{Precio a percibir} \right)$$

Periodos con  $PP(up) > PMD$  y energía neta negociada a bajar :

$$\text{Obligación de pago del vendedor} = \text{Energía de la unidad en los Servicios de Ajuste y balance} \times \left( \text{Precio a percibir} - \text{Precio marginal horario (PDBC)} \right)$$

Periodos con  $PP(up) < PMD$  y energía neta negociada a bajar :

$$\text{Derecho de cobro del vendedor} = \text{Energía de la unidad en los Servicios de Ajuste y balance} \times \left( \text{Precio marginal horario (PDBC)} - \text{Precio a percibir} \right)$$

La regla 58.4. “COORDINACIÓN ENTRE EL OPERADOR DEL MERCADO Y LOS OPERADORES DEL SISTEMA” se modifica para recoger el intercambio de información entre el operador del sistema y el operador del mercado de los valores netos de energía negociada por las instalaciones adscritas al régimen económico en los servicios de ajuste y balance. REE comunicará a OMIE antes de las 4:00 AM del día D+1 los valores de la energía neta negociada para el día D por estas instalaciones

# LIQUIDACIÓN DEL EXCEDENTE O DÉFICIT DE LAS LIQUIDACIONES DEL RÉGIMEN ECONÓMICO DE ENERGÍAS RENOVABLES

- **Regla 52.4:** El excedente o déficit generado a nivel diario en las liquidaciones como consecuencia de las diferencias entre el precio del mercado correspondiente y los precios a percibir por las instalaciones adscritas al REER, **se repartirá entre todas las unidades de adquisición nacionales(\*) en proporción a su energía en el último PHF**, consecuencia de las compras en el mercado o de la nominación de contratos bilaterales.



- El valor de este **excedente/déficit diario** para un día D se determinará como el saldo entre las obligaciones de pago y derechos de cobro anotados a las unidades asociadas a instalaciones adscritas al REER en todos los periodos de negociación del día :

$$\begin{array}{c} \text{Excedente} \\ \text{o} \\ \text{Déficit} \end{array} = \sum_{MD, MI, MIC, SA} \left( \begin{array}{c} \text{OP ajuste de} \\ \text{liquidación REER} \\ \text{(up)} \end{array} - \begin{array}{c} \text{DC ajuste de} \\ \text{liquidación REER} \\ \text{(up)} \end{array} \right)$$

OP: obligaciones de pago  
DC: derechos de cobro

(\*) La regla 52.5 indica que no serán objeto de dicho reparto unidades de almacenamiento (consumo de bombeo, baterías), unidades genéricas, unidades portfolio de generación de compra, unidades de exportación y unidades de compra de servicios auxiliares de unidades de producción.



# LIQUIDACIÓN DEL EXCEDENTE O DÉFICIT DE LAS LIQUIDACIONES DEL RÉGIMEN ECONÓMICO DE ENERGÍAS RENOVABLES



□ Reparto del excedente o déficit diario entre las unidades de adquisición nacionales de manera horaria:

- Si el importe a repartir es un excedente:

**Derecho de cobro del comprador (h)** = Excedente diario REER X

$$\left( \frac{\text{Energía de la unidad de adquisición (h)}}{\text{Energía total de todas las unidades de adquisición (d)}} \right)$$

- Si el importe a repartir es un déficit:

**Obligación de pago del comprador (h)** = Déficit diario REER X

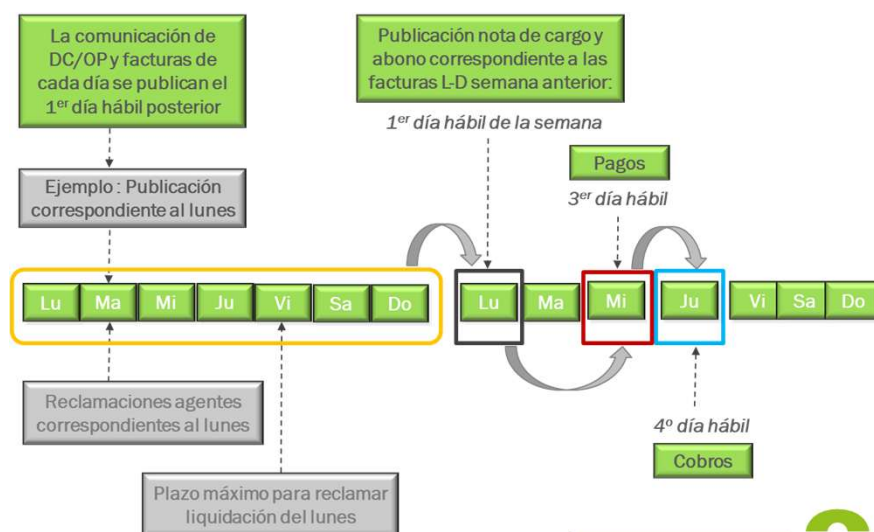
$$\left( \frac{\text{Energía de la unidad de adquisición (h)}}{\text{Energía total de todas las unidades de adquisición (d)}} \right)$$



# CAMBIOS SOBRE EL PROCESO DE LIQUIDACIÓN Y FACTURACIÓN



- ❑ La liquidación del REER se **incluirlá en las actuales liquidaciones diarias** manteniéndose el actual calendario de liquidación, facturación, cobros y pagos.
- ❑ Las anotaciones del ajuste de la liquidación se incorporarán en un **nuevo segmento de liquidación** de código S.REER
- ❑ Estas anotaciones formarán parte de las **facturas diarias** junto con las de la liquidación de los diferentes mercados y procesos gestionados por OMIE.
- ❑ Las facturas diarias se integrarán en la nota de abono o cargo el primer día hábil de la semana natural posterior.
- ❑ Eventuales **incumplimientos** en el pago del déficit en las liquidaciones del REER por parte de los titulares de adquisición nacionales que no estén cubiertos por garantías **se prorratearán entre los titulares de las instalaciones acogidas al REER** en proporción a su saldo acreedor en el horizonte (DA 1ª Orden TED/1161/2020)



## PAGOS O COBROS A EFECTUAR EN LA CUENTA DEL OPERADOR DEL MERCADO POR AGREGACIÓN DE LAS FACTURAS Y/O IMPORTES PENDIENTES

NOMBRE: AGENTE  
 N.I.F.: A12345678  
 FECHA DE VENCIMIENTO: 21/07/2021  
 FORMA DE PAGO: Transferencia a cta.  
 CUENTA BANCARIA OMIE (IBAN): ES53 0049 1500 08 2310080009 (SWIFT: BSCHESMM)  
 FECHA Y HORA LÍMITE DEL PAGO: 21/07/2021 (10:00h)

| PERIODO                     | TIPO | REFERENCIA DE FACTURA | ABONO O CARGO | IMPORTE (€) |
|-----------------------------|------|-----------------------|---------------|-------------|
| REMIT Junio de 2021         | REM  | OMIRRM1-1234          | CARGO         | 363,00      |
| 12/07/2021                  | MER  | V-FAC124-781179       | CARGO         | 2.294,43    |
| 13/07/2021                  | MER  | V-FAC124-781678       | CARGO         | 2.739,14    |
| 14/07/2021                  | MER  | V-FAC124-782177       | CARGO         | 2.474,92    |
| 15/07/2021                  | MER  | V-FAC124-782677       | CARGO         | 2.552,17    |
| 16/07/2021                  | MER  | V-FAC124-783185       | CARGO         | 2.320,44    |
| 17/07/2021                  | MER  | V-FAC124-783684       | CARGO         | 2.332,08    |
| 18/07/2021                  | MER  | V-FAC124-784170       | CARGO         | 1.945,21    |
| 12/07/2021                  | MER  | C_AGENTE-2120         | ABONO         | 349,46      |
| 13/07/2021                  | MER  | C_AGENTE-2121         | ABONO         | 159,15      |
| 14/07/2021                  | MER  | C_AGENTE-2122         | ABONO         | 401,20      |
| 15/07/2021                  | MER  | C_AGENTE-2123         | ABONO         | 186,45      |
| 16/07/2021                  | MER  | C_AGENTE-2124         | ABONO         | 142,43      |
| 17/07/2021                  | MER  | C_AGENTE-2125         | ABONO         | 52,57       |
| 18/07/2021                  | MER  | C_AGENTE-2126         | ABONO         | 93,69       |
| TOTAL A PAGAR POR EL AGENTE |      |                       | CARGO         | 15.636,44   |

MER: Mercado - RET: Retribución OMIE - REM: Remit - COR: Corrección

Madrid, lunes, 19 de julio de 2021 (10:10:06)

# CAMBIOS A LAS REGLAS DE FUNCIONAMIENTO DE LOS MERCADOS DIARIO E INTRADIARIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA



Algunos de los cambios más significativos, sobre la liquidación, facturación y configuración de unidades son:

## INSTALACIÓN ACOGIDA AL REER EN UOF DIFERENCIADA

- REGLA 12<sup>a</sup>. ALTA DE LAS UNIDADES DE VENTA O DE ADQUISICIÓN EN EL SISTEMA DE INFORMACIÓN DEL OPERADOR DEL MERCADO

## INTEGRACIÓN DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER Y PUBLICACIÓN DE DICHA LIQUIDACIÓN

- REGLA 53<sup>a</sup>. CARACTERÍSTICAS GENERALES DE LA LIQUIDACIÓN

## INTEGRACIÓN DE LAS TRANSACCIONES DERIVADAS DEL REER EN LA FACTURACIÓN

- REGLA 55<sup>a</sup>. PROCEDIMIENTO DE FACTURACIÓN DE LAS TRANSACCIONES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

## INCLUSIÓN DEL REER EN EL SISTEMA DE CARGOS Y ABONOS Y RÉGIMEN DE IMPAGOS

- REGLA 56<sup>a</sup>. SISTEMA DE CARGOS Y ABONOS



# 3.

## Anexo II: Determinación del importe de las garantías y método de su constitución

- ☐ Parámetros para la determinación de los requerimientos de garantías a los titulares de unidades de adquisición nacionales
- ☐ Seguimiento de garantías.





# REQUERIMIENTOS DE GARANTÍAS A LOS TITULARES DE UNIDADES DE ADQUISICIÓN NACIONALES

$$\text{Requerimiento de garantías para el REER} = \sum_{UA} \left( \text{Días a cubrir por el requerimiento} \times \text{Resolución horaria} \times \text{Potencia máxima de las UA} \times \text{Precio de Riesgo del Déficit} \right)$$

- ❑ Para cubrir el posible **déficit** generado por las liquidaciones de las instalaciones adscritas al REER, **se requieren garantías específicas** a los titulares de unidades de adquisición nacionales.
- ❑ La metodología para la determinación de los requerimientos de garantías solicitados para cubrir las obligaciones derivadas del REER se recoge en la regla 57.7.4. “PARÁMETROS PARA LA DETERMINACIÓN DE LOS REQUERIMIENTOS DE GARANTÍAS A LOS TITULARES DE UNIDADES DE ADQUISICIÓN NACIONALES.
- ❑ Estas garantías se cuantifican valorando la potencia máxima de las unidades de oferta de adquisición, declarada por dichos titulares, al **Precio de Riesgo del Déficit (PRD)**.
- ❑ El cálculo del precio de riesgo de déficit será función del máximo déficit que se puede llegar a producir, de la energía mínima de compra del conjunto de unidades de adquisición nacionales que se puede dar, así como del precio del mercado diario en periodos previos.
- ❑ La regla 8ª “Prestación de garantías” introduce asimismo la posibilidad de **limitar o suspender la participación** en los mercados de instalaciones adscritas al REER en eventuales situaciones de riesgo que pudieran no estar cubiertas con garantías.
- ❑ La regla 10ª regula el **régimen de suspensión de la participación de unidades de oferta que no hayan satisfecho los requerimientos de garantías** necesarios para cubrir las obligaciones derivadas de la aplicación del REER y su comunicación al operador del sistema.



# REQUERIMIENTOS DE GARANTÍAS A LOS TITULARES DE UNIDADES DE ADQUISICIÓN NACIONALES

$$\text{Requerimiento de garantías para el REER} = \sum_{UA} \left( \text{Días a cubrir por el requerimiento} \times \text{Resolución horaria} \times \text{Potencia máxima de las UA} \times \text{Precio de Riesgo del Déficit} \right)$$

$$\text{Precio de Riesgo del Déficit} = \left( \text{Máximo déficit horario posible} \times \text{Coeficiente de minoración} \right) / \text{Energía de compra horaria mínima posible}$$

- ❑ El periodo de cálculo comprenderá un intervalo de 7 días ya completamente cerrados.
- ❑ El valor obtenido para el precio PRD se redondeará al alza, a dos decimales.
- ❑ El valor del coeficiente de minoración del máximo déficit  $\alpha$ , dependerá del porcentaje de periodos de programación en los que el precio horario del MD se haya situado por debajo del precio medio de adjudicación de las instalaciones adscritas al REER en disposición de entregar energía en el siguiente periodo de cálculo:

| Prcj (%) | Coef. Minoración ( $\alpha$ ) |
|----------|-------------------------------|
| [0,25]   | 0,25                          |
| (25,50]  | 0,50                          |
| (50,75]  | 0,75                          |
| (75,100] | 1,00                          |

# REQUERIMIENTOS DE GARANTÍAS A LOS TITULARES DE UNIDADES DE ADQUISICIÓN NACIONALES

$$\text{Requerimiento de garantías para el REER} = \sum_{UA} \left( \text{Días a cubrir por el requerimiento} \times \text{Resolución horaria} \times \text{Potencia máxima de las UA} \times \text{Precio de Riesgo del Déficit} \right)$$

$$\text{Precio de Riesgo del Déficit} = \left( \text{Máximo déficit horario posible} \times \text{Coeficiente de minoración} \right) / \text{Energía de compra horaria mínima posible}$$

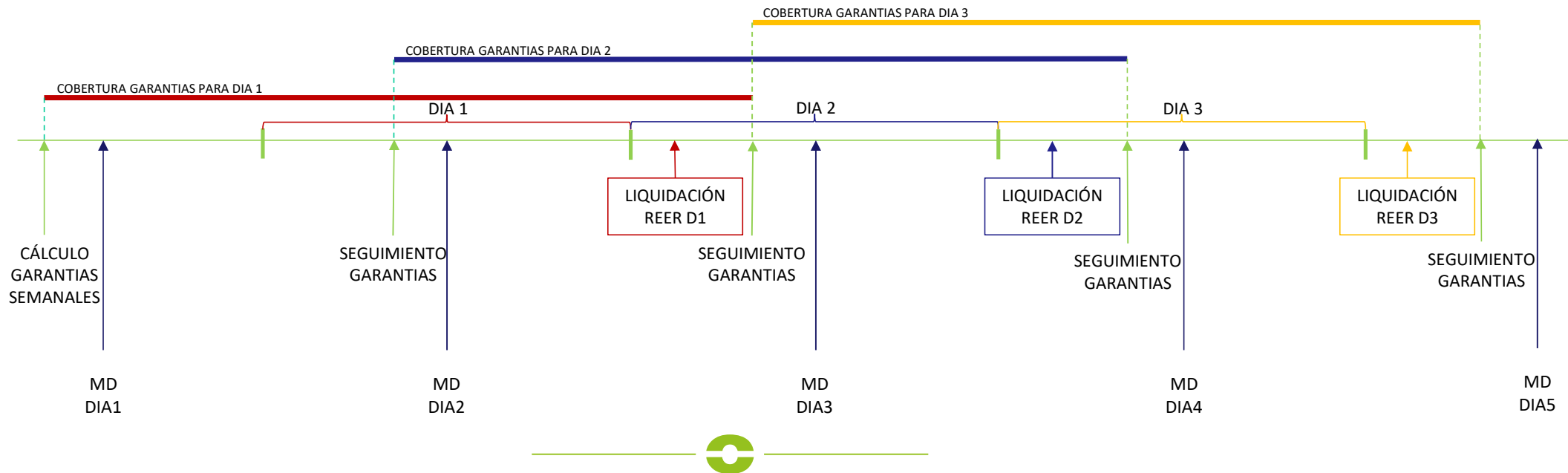
$$\text{Máximo déficit horario posible} = \sum_{Subastas} \left( \text{Potencia adjudicada a cada instalación} \times \text{Resolución horaria} \times \text{Coeficiente de disponibilidad} \times \left( \text{Precio de exención de la subasta} + 0,01 - \text{Precio de adjudicación unidad} \right) \right)$$

- ❑ El **déficit máximo** de un periodo se producirá al concurrir al mercado toda la energía susceptible de ser retribuida a través del REER en el momento del cálculo y siendo el precio del MD inmediatamente superior al precio de exención de cobro.
- ❑ **Coeficiente de disponibilidad** dependiente de la tecnología de la instalación, según se establece en la Disposición transitoria tercera de la Orden TED/1271/2020.
- ❑ Al requerimiento de garantías para la REER se le añadirán los **impuestos aplicables**.



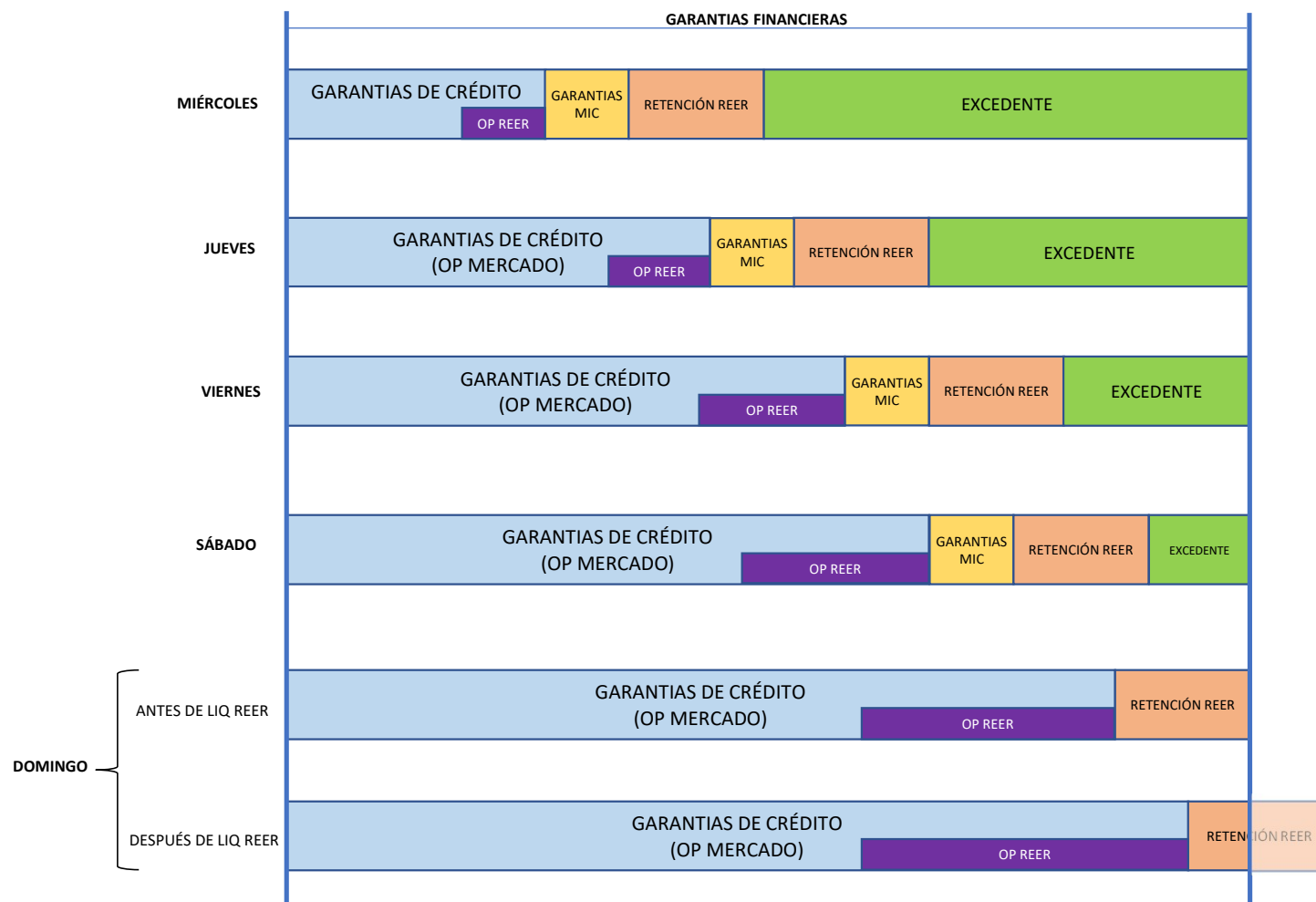
# SEGUIMIENTO DE GARANTÍAS

- ❑ Los requerimientos de garantías se calcularán semanalmente, el día de pagos, en base al precio de riesgo que se calcula en el mismo momento también.
- ❑ Estos requerimientos cubren los días en los que no se ha realizado la liquidación REER por encontrarse todavía periodos en negociación. Una vez se liquida y factura el día de negociación cerrado incorporando la liquidación REER, las obligaciones de pago derivadas de dichas facturas serán cubiertas mediante garantías de crédito, pasando el requerimiento específico por la REER a cubrir el siguiente día de negociación.
- ❑ El Operador de Mercado realizará un seguimiento diario de las garantías aportadas, pudiendo realizar recálculo de requerimientos de agentes que modifiquen sus potencias máximas o ante altas de nuevas unidades de adquisición.





# SEGUIMIENTO DE GARANTÍAS



## 4.

## Anexo III: Penalizaciones por incumplimiento energía subasta del REER

- ☐ Penalización por hitos de control intermedios.
- ☐ Penalización por cancelación anticipada
- ☐ Penalización en la finalización del plazo máximo de entrega
- ☐ Tramitación y liquidación de las penalizaciones.

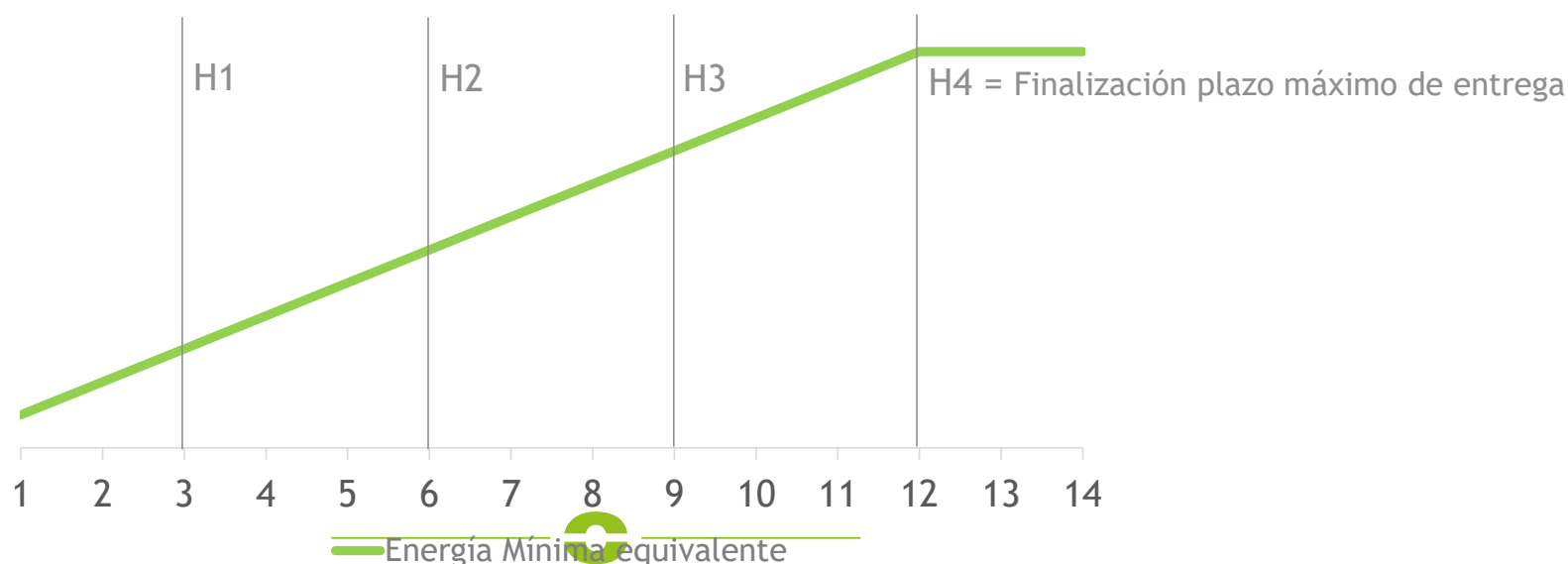


# PENALIZACIÓN POR HITOS DE CONTROL INTERMEDIOS

- Se establecen unos hitos de control intermedios cada 3 años, a contar desde el inicio del plazo máximo de entrega, con unas energías mínimas de subasta equivalente para cada periodo:

$$\text{Energía mínima de subasta equivalente} = 3 \times \text{Nº del hito} \times \text{Factor de flexibilización} \times \left[ \text{Energía mínima de subasta} \times \text{Plazo máximo de entrega (años)} \right]$$

- El **factor de flexibilización** toma un valor de 0,8.
- Número del hito** de control intermedio, que tomará el valor de 1, 2, 3, etc.



# PENALIZACIÓN POR HITOS DE CONTROL INTERMEDIOS



Energía penalizada a partir del hito de control intermedio para cada instalación (UP) adscrita al REER:

$$\text{Energía penalizada hito} = \Delta \text{ Energía mínima de subasta equivalente} - \left( \text{Energía de subasta computada } i + \text{Energía negociada con precio menor a exención de cobro } i \right) - \min \left( \left( \text{Energía de subasta computada } i-1 + \text{Energía negociada con precio menor a exención de cobro } i-1 \right); \text{Energía mínima de subasta equivalente } i-1 \right)$$

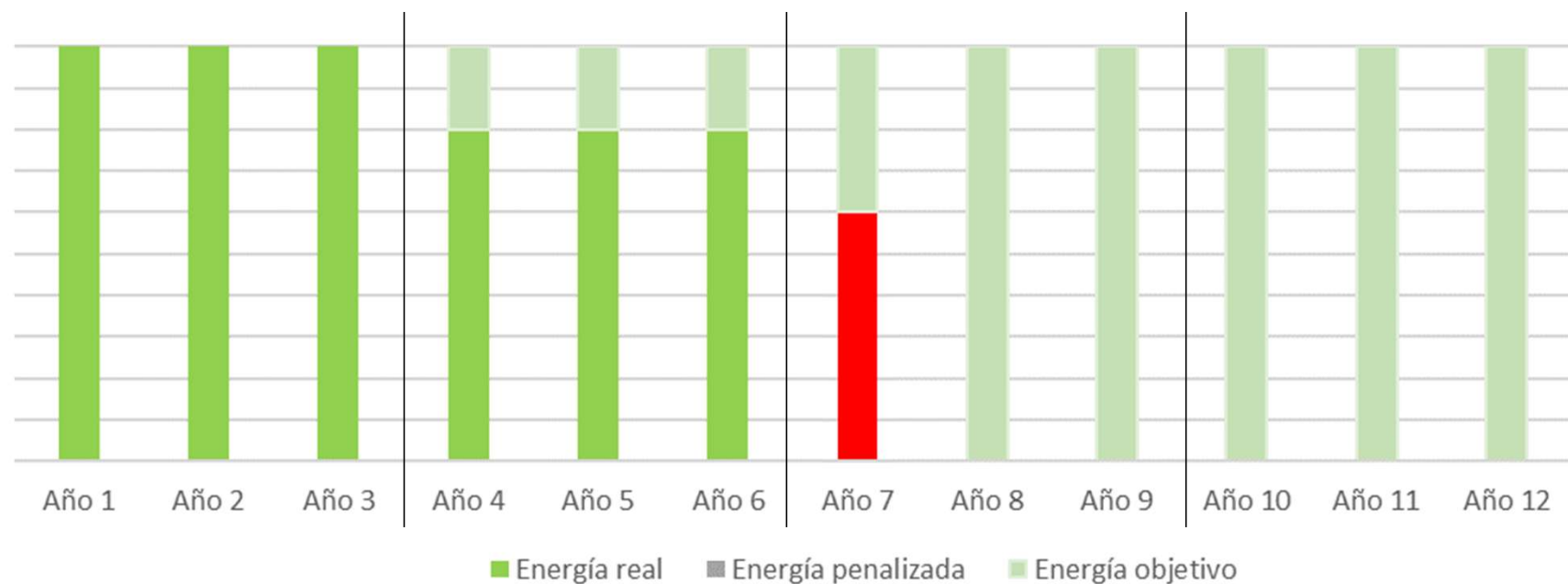
- ❑ La **penalización** será aplicada por OMIE de forma automática tras superar el hito en cuestión y comunicada a la Dirección General de Política Energética y Minas.
- ❑ La **penalización** aplicable en cada hito de control intermedio consistirá en una obligación de pago de **5 € por MWh negociado** hasta alcanzar la energía penalizada.
- ❑ La obligación de pago no se aplicará a la energía negociada con posterioridad al siguiente hito de control intermedio.





# PENALIZACIÓN POR HITOS DE CONTROL INTERMEDIOS

- Simulación de una penalización automática tras el incumplimiento en el 2º hito para cada instalación (UP) adscrita al REER:



# CÁLCULO DE LAS PENALIZACIONES POR INCUMPLIMIENTO ENERGÍA MÍNIMA

Energía penalizada en la fecha de cancelación para cada instalación (UP) adscrita al REER:

$$\text{Energía penalizada en la cancelación} = \left( \text{Energía mínima de subasta} - \text{Energía mínima de subasta equivalente } i-1 \right) - \left( \text{Energía de subasta en la fecha de la cancelación} + \text{Energía negociada con precio menor a exención de cobro en fecha de cancelación} - \min \left( \left( \text{Energía de subasta computada } i-1 + \text{Energía negociada con precio menor a exención de cobro } i-1 \right); \text{Energía mínima de subasta equivalente } i-1 \right) \right)$$

Energía penalizada a la finalización del plazo máximo de entrega para cada instalación (UP) adscrita al REER:

$$\text{Energía penalizada final} = \left( \text{Energía mínima de subasta} - \text{Energía mínima de subasta equivalente último hito} \right) - \left( \text{Energía de subasta en la fecha de finalización} + \text{Energía negociada con precio menor a exención de cobro en fecha de finalización} - \min \left( \left( \text{Energía de subasta computada último hito} + \text{Energía negociada con precio menor a exención de cobro último hito} \right); \text{Energía mínima de subasta equivalente último hito} \right) \right)$$

- ❑ La **penalización** consistirá en una obligación de pago de **5 € por MWh negociado** hasta alcanzar la energía penalizada.
- ❑ La obligación de pago **NO podrá ser superior al 40% del derecho de cobro** de cada liquidación del mercado diario e intradiario.
- ❑ Los importes detraídos por el operador del mercado conforme a lo establecido en los apartados anteriores serán considerados como **ingresos del sistema eléctrico** y serán transferidos al órgano encargado de la liquidación de las actividades reguladas (CNMC).



# 5.

## Anexo IV: Información publicada sobre el REER

- ☐ Consultas sobre la liquidación del REER
- ☐ Consultas sobre el requerimiento de garantías del REER
- ☐ Información disponible en el web público



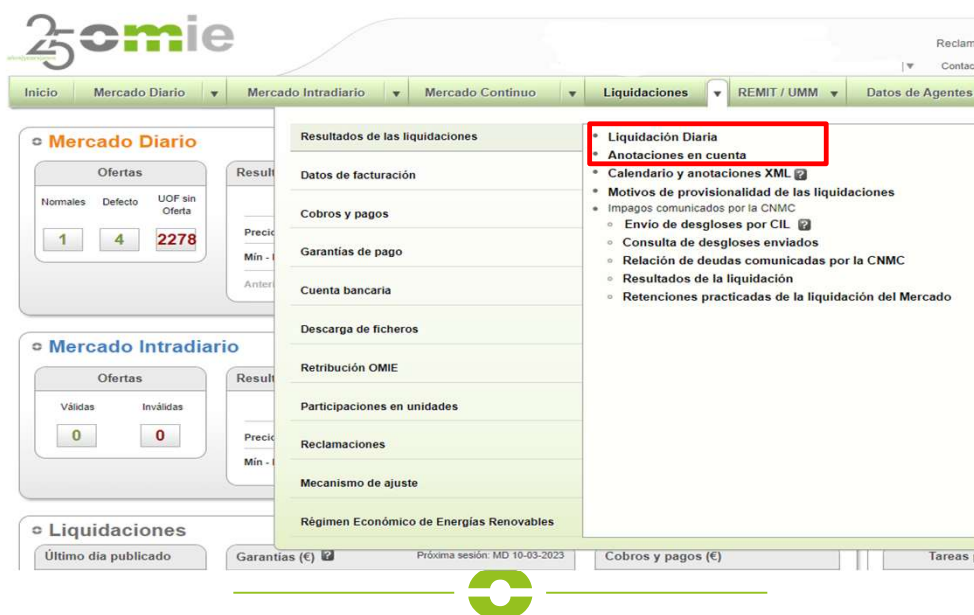
# INTEGRACIÓN DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER EN LAS LIQUIDACIONES DIARIAS



- ❑ La liquidación del REER se integrará en un nuevo segmento con la siguiente denominación:

**S.REER**

- ❑ Se publicará diariamente incluyéndose en los actuales ficheros de anotaciones y en las consultas del web de agentes ([www.mercado.omie.es](http://www.mercado.omie.es)) de anotaciones y liquidaciones.





# INTEGRACIÓN DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER EN LAS LIQUIDACIONES DIARIAS

## ❑ Ejemplos de ficheros de anotaciones xml:

```
<Val>
<Per v="7"/>
<Magnitud v="55.2"/>
<Precio v="1.15"/>
<Importe v="63.48"/>
<Segmento v="S.REER"/>
<Cuenta v="C.REER"/>
<SignoImp v="1"/>
<SignoEne v="0"/>
<CodMagnitud v="EVREER"/>
<CodPrecio v="EPREER"/>
<CodConcepto v="EDCREER"/>
<SesionAnotaciones v="0"/>
</Val>
```

Unidad de producción  
adscrita al REER

```
<Val>
<Per v="7"/>
<Magnitud v="25.7"/>
<Precio v="1.46"/>
<Importe v="37.52"/>
<Segmento v="S.REER"/>
<Cuenta v="C.REER"/>
<SignoImp v="-1"/>
<SignoEne v="0"/>
<CodMagnitud v="ECREER"/>
<CodPrecio v="EPREER"/>
<CodConcepto v="EOPREER"/>
<SesionAnotaciones v="0"/>
</Val>
```

Unidad de adquisición

| Concepto    | Código               |
|-------------|----------------------|
| Segmento    | S.REER               |
| Cuenta      | C.REER               |
| SignoImp    | 1 (DC) / 0 / -1 (OP) |
| SignoEne    | 0                    |
| CodMagnitud | EVREER / ECREER      |
| CodPrecio   | EPREER               |
| CodConcepto | EDCREER / EOPREER    |

OP: obligaciones de pago  
DC: derechos de cobro



# CONSULTAS DEL WEB DE AGENTES

## LIQUIDACIÓN DEL REER

omie

**Importe total de excedente/déficit diario**

Fecha

| Fecha                | Hora                 | Importe (Eur)        | Energía (MWh)        | Energía PHF (MWh)    |
|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> |

**Cómputo de energía de subasta**

Agente

Fecha

Versión liquidación

Versión cálculo

| Fecha de entrega     | Versión              | Agente               | Instalación          | Fecha de inicio      | Fecha de finalización | Energía negociada (MWh) | Energía mínima (MWh) | Energía máxima (MWh) | Energía exenta (MWh) | Porcentaje de energía mínima | Porcentaje de energía máxima | Energía de penalización (MWh) |
|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|-------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|------------------------------|------------------------------|-------------------------------|
| <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/>  | <input type="text"/>    | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/>         | <input type="text"/>         | <input type="text"/>          |



# CONSULTAS WEB DE AGENTES

## REQUERIMIENTOS DE GARANTÍAS REER



25 omie

Mensajes 0 |  
Reclamaciones MD / MI / MC 0 |  
Contacto | Información Legal | Ayuda |

Inicio Mercado Diario Mercado Intradiario Mercado Continuo Liquidaciones REMIT / UMM Datos de Agentes Descargas

**Mercado Diario**

Ofertas

Normales Defecto UOF sin Oferta

1 4 2278

**Mercado Intradiario**

Ofertas

Válidas Inválidas

0 0

**Liquidaciones**

Resultados de las liquidaciones

Datos de facturación

Cobros y pagos

Garantías de pago

Cuenta bancaria

Descarga de ficheros

Retribución OMIE

Participaciones en unidades

Reclamaciones

Mecanismo de ajuste

Régimen Económico de Energías Renovables

Importe total de excedente/déficit diario

Cómputo de energía de subasta

Requerimiento de garantías REER

Precio de Riesgo del Déficit REER

**Requerimiento de garantías REER** Consultar

Agente

| Agente               | Importe (Eur)        | Cumplimiento         | Fecha de cálculo     | Fecha de cumplimiento |
|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|
| <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/>  |

**Precio de Riesgo del Déficit REER** Consultar

| Fecha de cálculo     | Precio de riesgo (Eur/MWh) | Coefficiente de minoración | Déficit máximo       | Energía PHF mínima   | Fecha desde          | Fecha hasta          |
|----------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| <input type="text"/> | <input type="text"/>       | <input type="text"/>       | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> |

Descarga de información:



A través de fichero

Web services



# INFORMACIÓN DISPONIBLE EN EL WEB PÚBLICO



Se publicarán en el web público ([www.omie.es](http://www.omie.es)) nuevas consultas a partir de los resultados de liquidación del REER. En concreto se publicará la información de:

- ❑ Energías, volúmenes económicos y precios de liquidación a instalaciones acogidas al REER.
- ❑ Excedente déficit repercutido a las unidades de adquisición. Precio horario repercutido a las unidades de adquisición por el REER.

Adicionalmente, tendrán disponibles unas FAQs para dar respuesta a las consultas más frecuentes:

[Inicio](#) / [FAQs](#) / Régimen Económico de Energías Renovables (REER)

## — Régimen Económico de Energías Renovables (REER)

¿Cuándo se realizará la liquidación del REER?



Soy titular de una instalación de producción adscrita al REER, ¿cómo puedo comprobar que a mi unidad de oferta se le está liquidando el REER?



Si no realizo compras en el mercado con mis unidades de adquisición, ¿tendré obligaciones de pago por el REER?



¿Cómo se incluirá la liquidación del REER en las liquidaciones del mercado diario e intradiario?



¿Puedo reclamar a la liquidación del REER?





**MUCHAS GRACIAS**

**MUITO OBRIGADO**

