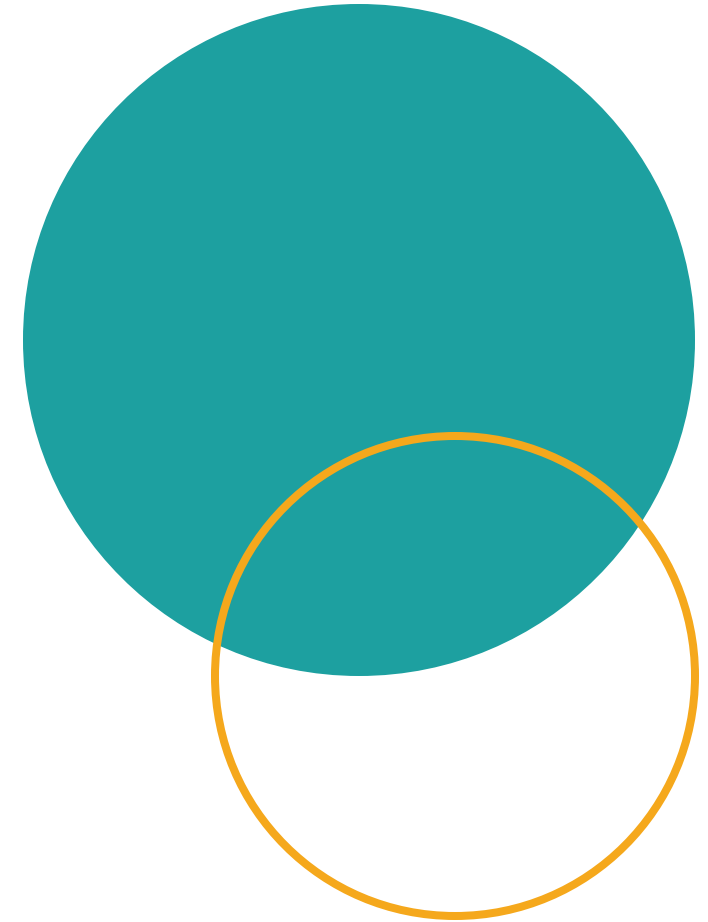


La fotovoltaica y el precio del mercado diario

Versión Externa



Resumen ejecutivo

Estimación del precio y del coste del mercado diario de enero de 2025 a junio de 2026 sin la fotovoltaica en suelo ni el autoconsumo, con la casación de OMIE simulada de nuevo y la respuesta de Francia, de los ciclos combinados y de la hidráulica al nuevo precio.

Plantas en suelo y autoconsumo



Ahorro estimado para la demanda nacional en el diario

10.863 M€

en 2025

6.158 M€

en el primer semestre de 2026

Reparto del ahorro en 18 meses según la energía de cada una

14.230 M€

plantas en suelo, 90,5 TWh

2.791 M€

autoconsumo, 17,7 TWh

Coste de la demanda nacional en el diario en 18 meses

Coste real

14.519 M€

Sin FV ni autoconsumo

31.540 M€

Precio medio del diario en 18 meses

Precio real

60,2 €/MWh

Sin FV ni autoconsumo

112,0 €/MWh



17.021 M€

Ahorro estimado en 18 meses (año 2025, enero-junio 2026)



-46 %

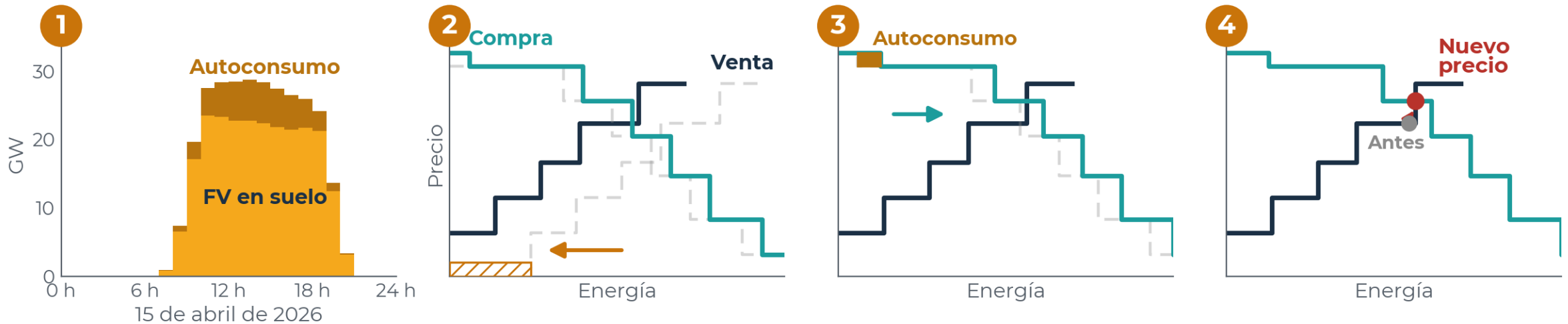
Bajada estimada del precio medio del diario en 18 meses

«Entre enero de 2025 y junio de 2026, la fotovoltaica tuvo unos ingresos de **2.127 millones de euros** en el mercado eléctrico. Por cada euro de ingreso nos ahorramos **8**, un total de **17.021 millones de euros.**»



Metodología de casación

El autoconsumo fotovoltaico no pasa por el mercado diario y la recasación de la FV no lo tocaba. Para medirlo se repite el mismo cruce, quitando la FV en suelo y comprando además en el diario lo que producen los tejados.



Los tejados también producen. Red Eléctrica estima hora a hora lo que genera el autoconsumo y se ajusta a la potencia que cuenta UNEF. El 15 de abril de 2026, unos 6 GW a mediodía.

Se quita la FV en suelo. Como en la recasación, la escalera de venta se corre a la izquierda y lo que vendía por contrato pasa a comprarse en el diario.

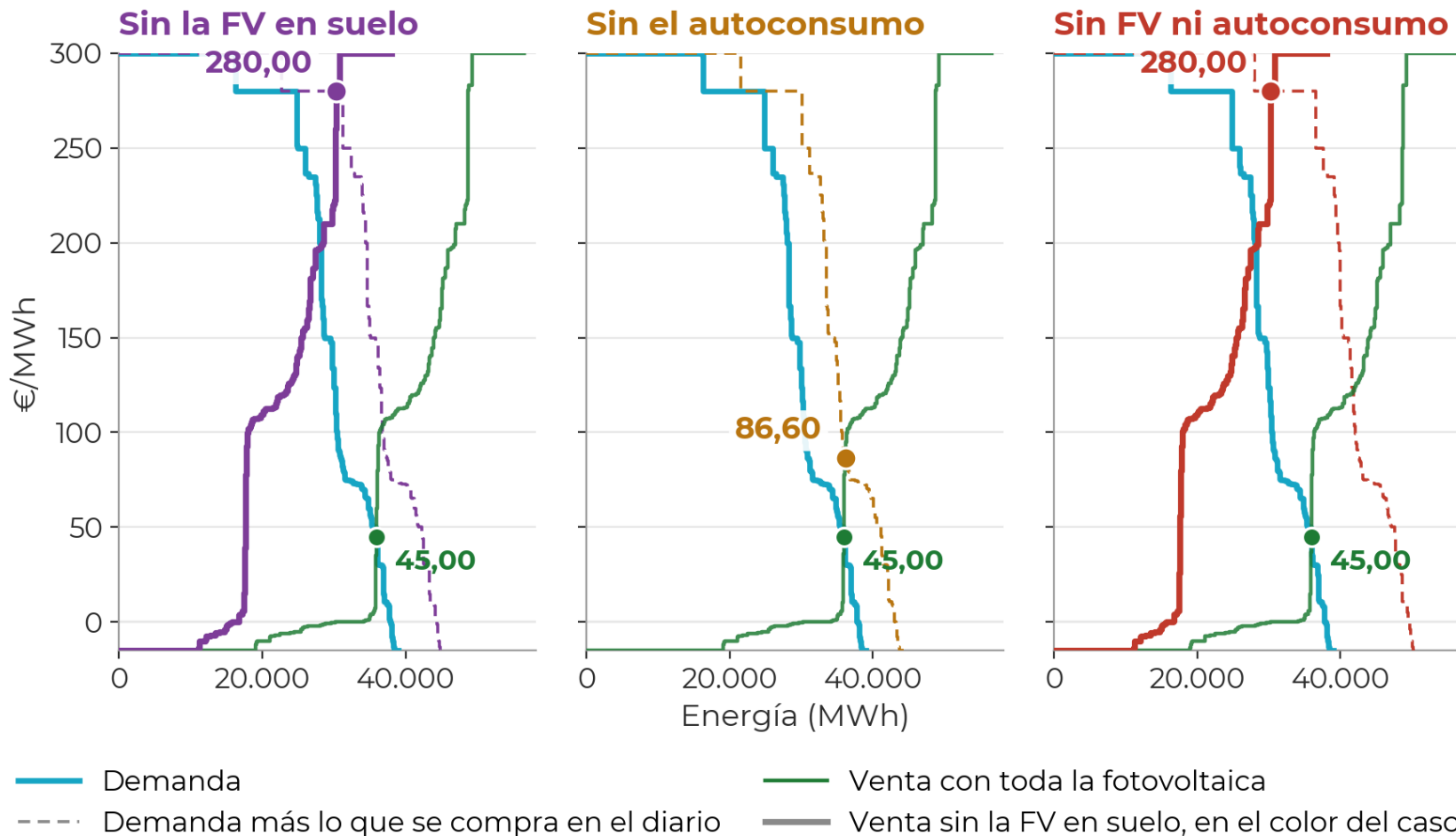
Se quita el autoconsumo. Lo que producían los tejados se compra en el diario a cualquier precio, como una demanda más, y la escalera de compra se corre a la derecha.

Se vuelve a cruzar. El precio sube algo más que sin la FV sola. Francia, los ciclos y la hidráulica reaccionan igual que en la recasación.

En 2025 el autoconsumo produjo **11,5 TWh** con unos **8,4 GW** de media, unas **1.370 horas**, la quinta parte de lo que produjo la FV en suelo. Se suma toda su producción, también la que se vierte a la red y se compensa.

Metodología de casación

El mercado diario se vuelve a casar periodo a periodo con las ofertas de compra y venta de cada día, sin la fotovoltaica en suelo, sin el autoconsumo y sin las dos. Lo que producía el autoconsumo pasa a comprarse en el diario.



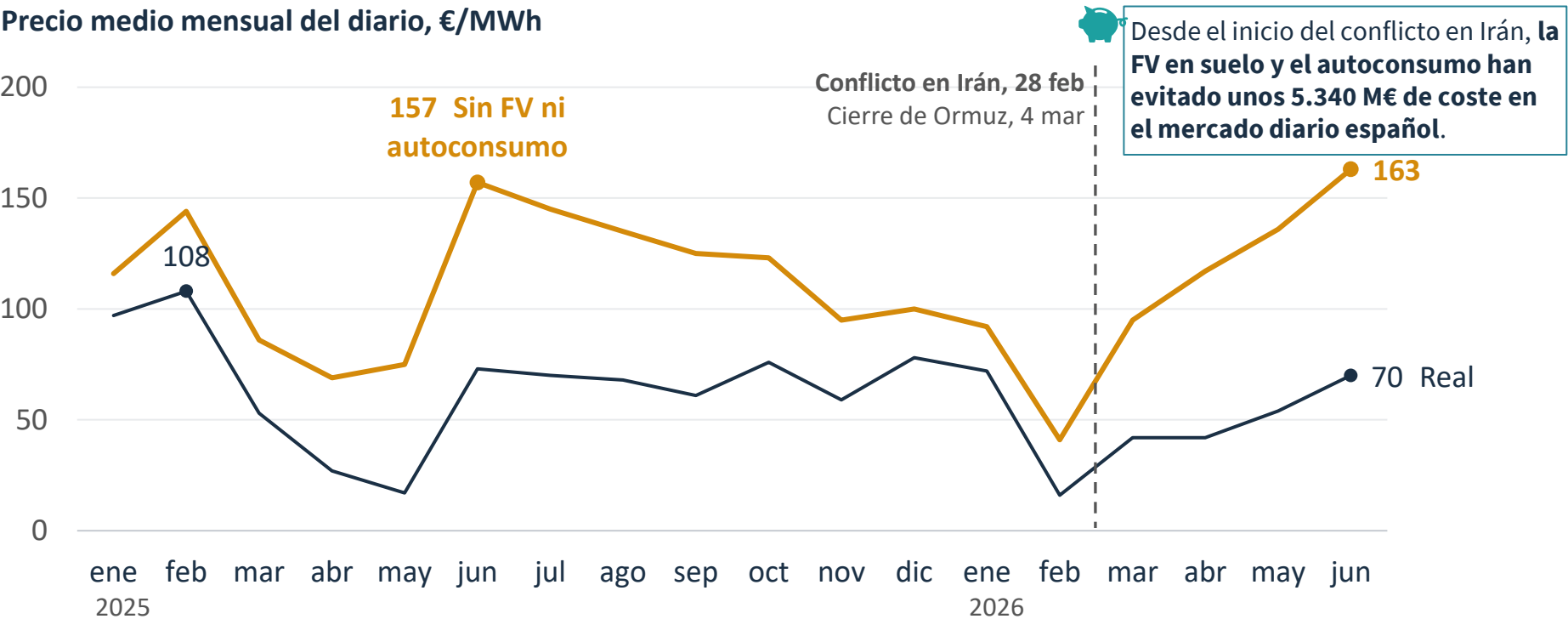
- **45,00 €/MWh** fue el precio del 15 de julio de 2025 de 13.00 a 14.00, con toda la fotovoltaica y el autoconsumo.
- Sin el autoconsumo, 5.240 MW en esa hora que pasan a comprarse en el diario, el precio sube a **86,60 €/MWh**, y sin él ni la FV en suelo, 30.030 MW, a **280,00**, el mismo escalón que sin la FV en suelo.
- Con la reacción de Francia, de los ciclos y del agua, esa hora se queda en 181,60 €/MWh sin la FV en suelo y en **220,62 €/MWh** sin las dos.



Con FV y autoconsumo, el precio del diario es un 46 % más bajo

Precio medio de cada mes del mercado diario, el real y el simulado sin la fotovoltaica en suelo ni el autoconsumo, de enero de 2025 a junio de 2026.

Precio medio mensual del diario, €/MWh



Precio medio del periodo, €/MWh

2025
113,9
Sin FV ni autoconsumo
65,3 Real

2026, enero a junio
108,1
Sin FV ni autoconsumo
49,9 Real

↑ **162,7 €/MWh** habría sido el precio de junio de 2026 sin FV ni autoconsumo, **el más alto de los 18 meses**, frente a 69,6 de precio real.

↓ **16,9 €/MWh** fue el precio real de mayo de 2025, el más barato de ese año, y sin FV ni autoconsumo habría llegado a **75,0**.

📅 En los 18 meses **el precio sin FV ni autoconsumo supera al precio real**, desde 19,2 €/MWh en enero de 2025 hasta 93,1 en junio de 2026.



Resultados

Energía que compró la demanda nacional en el mercado diario y su coste, el real, sin la fotovoltaica en suelo y sin ella ni el autoconsumo, en 2025 y en el primer semestre de 2026. Sin autoconsumo, lo que producen los tejados se compra en el diario a cualquier precio.

2025



167,2 TWh

de energía comprada

10.442 M€

de coste real



10.863 M€

ahorrados a la demanda nacional por la FV y el autoconsumo

Coste real



10.442 M€

Sin FV en suelo



17.646 M€

Sin FV ni autoconsumo



21.305 M€

21.305 M€ habría pagado la demanda nacional en el mercado diario de 2025 sin FV ni autoconsumo, 2,0 veces su coste real, con 178,3 TWh comprados.

Primer semestre de 2026



89,4 TWh

de energía comprada

4.077 M€

de coste real



6.158 M€

ahorrados a la demanda nacional por la FV y el autoconsumo

Coste real



4.077 M€

Sin FV en suelo



8.418 M€

Sin FV ni autoconsumo



10.235 M€

10.235 M€ habría pagado la demanda nacional en el mercado diario del primer semestre de 2026 sin FV ni autoconsumo, 2,5 veces su coste real, con 92,7 TWh comprados.



La fotovoltaica y el precio del mercado diario

