ELEIA

Donde se construye la energía

Abril 2025

Informe mensual mercado energético español

www.eleiaenergia.com

ÍNDICE

ELECTRICIDAD 3

GAS 11

COMMODITIES 15

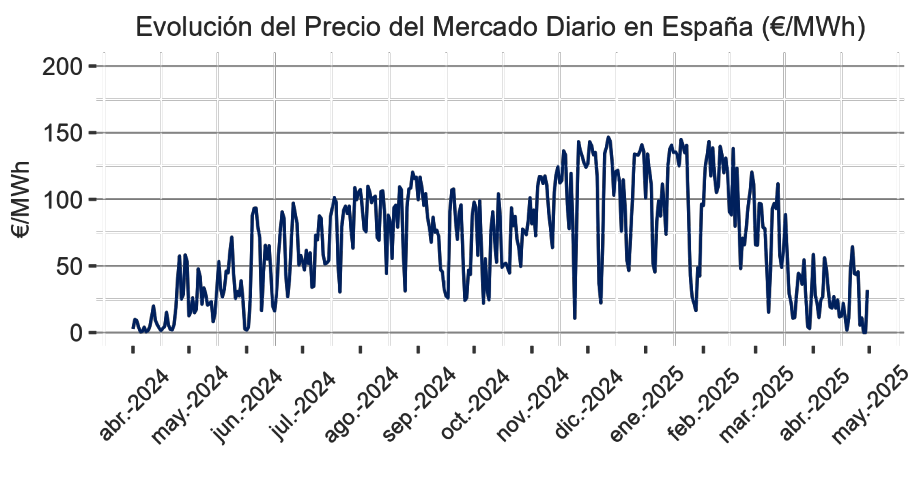
NOTICIAS Y CAMBIOS REGULATORIOS 18

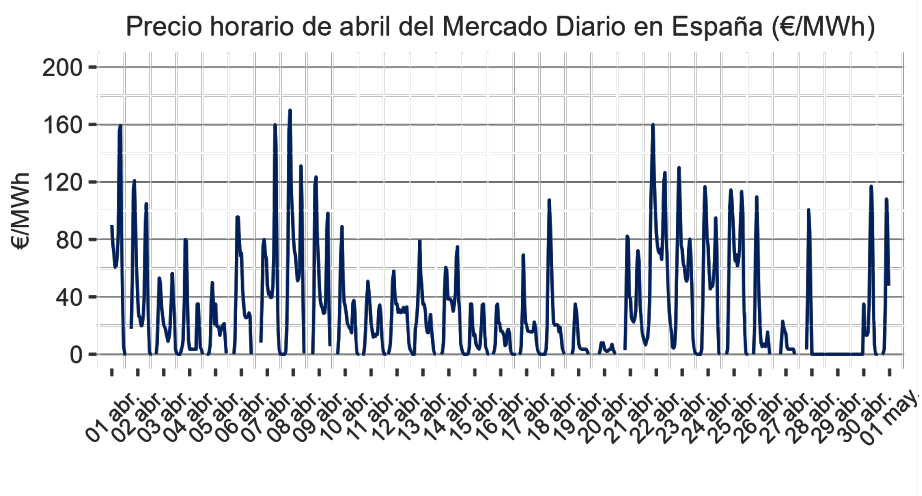
INFORME MENSUAL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL

Electricidad

OMIE

PRECIO DEL MERCADO DIARIO





Fuente: OMIE

€/MWh	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Promedios
Enero	71.49	49.98	61.99	41.10	60.17	201.72	69.55	74.10	96.69	80.75
Febrero	51.74	54.88	54.01	35.87	28.49	200.22	133.47	40.00	108.31	78.55
Marzo	43.19	40.18	48.82	27.74	45.45	283.39	89.70	20.31	53.09	72.43
Abril	43.69	42.67	50.41	17.65	65.02	191.52	73.73	13.70	26.00	58.26
Mayo	47.11	54.92	48.39	21.25	67.12	187.13	74.21	30.40	-	66.32
Junio	50.22	58.46	47.19	30.62	83.30	169.63	93.02	56.08	-	73.56
Julio	48.63	61.88	51.46	34.64	92.42	142.66	90.47	72.31	-	74.31
Agosto	47.46	64.33	44.96	36.20	105.94	154.89	96.05	91.05	-	80.11
Septiembre	49.15	71.27	42.11	41.96	156.14	141.07	103.34	72.62	-	84.71
Octubre	56.77	65.08	47.17	36.56	199.90	127.22	90.03	68.55	-	86.41
Noviembre	59.19	61.97	42.19	41.94	193.43	115.56	63.45	104.43	-	85.27
Diciembre	57.94	61.81	33.80	41.97	239.16	96.95	72.17	111.24	-	89.38
Trimestre 1	55.47	48.35	54.94	34.90	44.70	228.44	97.57	44.80	86.03	77.25
Trimestre 2	47.01	52.02	48.66	23.18	71.81	182.76	80.32	33.39	26.00	66.05
Trimestre 3	48.41	65.83	46.18	37.60	118.17	146.21	96.62	78.66	-	79.71
Trimestre 4	57.97	62.95	41.05	40.15	210.83	113.24	75.22	94.74	-	87.02
Total General	**52.22**	**57.29**	**47.71**	**33.96**	**111.38**	**167.66**	**87.43**	**62.90**	**66.02**	**77.51**

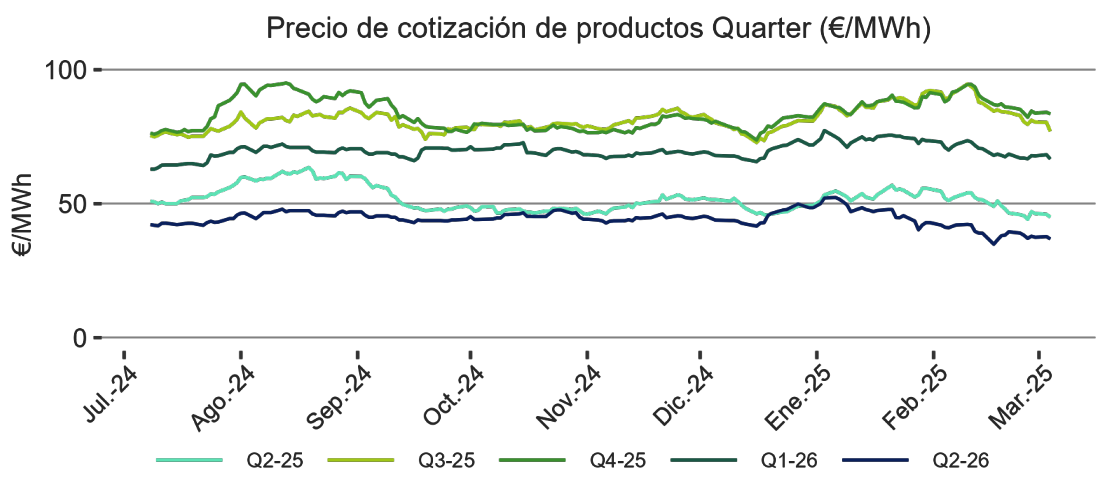
COMENTARIOS

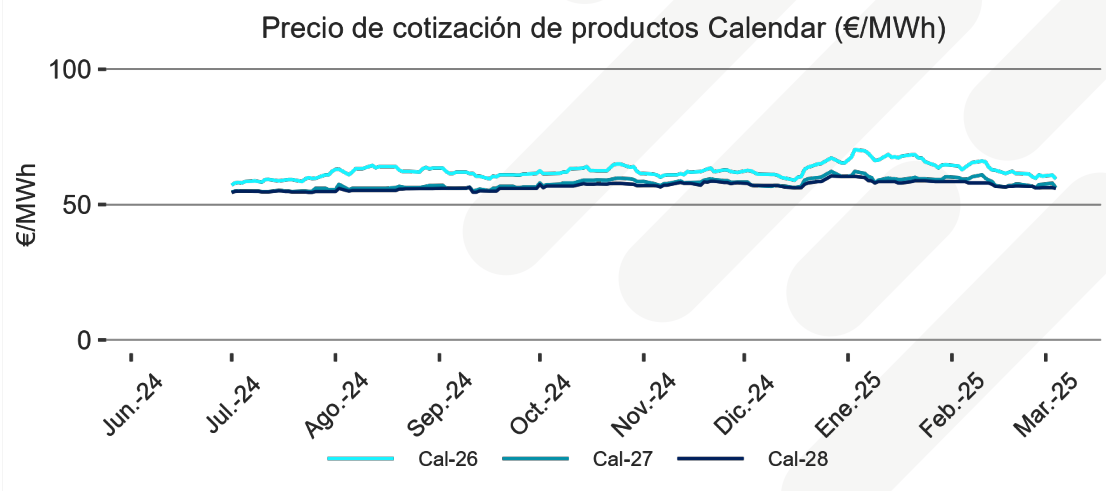
- El precio medio de abril de 2025 fue de 26€, el más bajo de lo que llevamos de año y menos de la mitad que el mes previo, debido a una demanda muy baja y una gran participación renovable.

- Comparando el precio de este abril con el de 2024, vemos que es prácticamente el doble que el año anterior.

FUTUROS

PRODUCTOS QUARTER Y CALENDAR



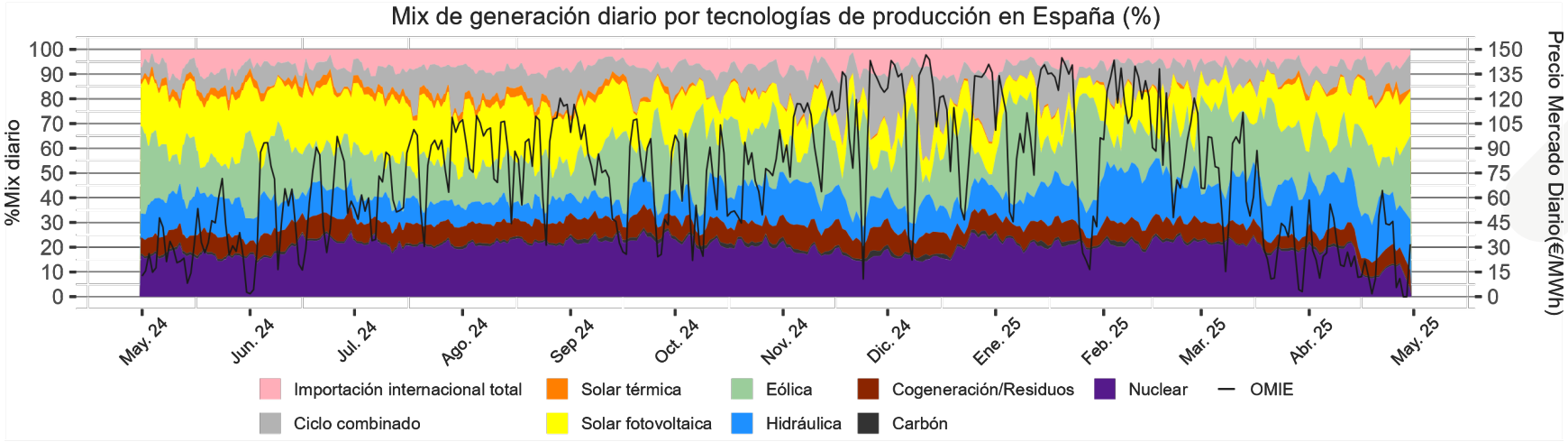


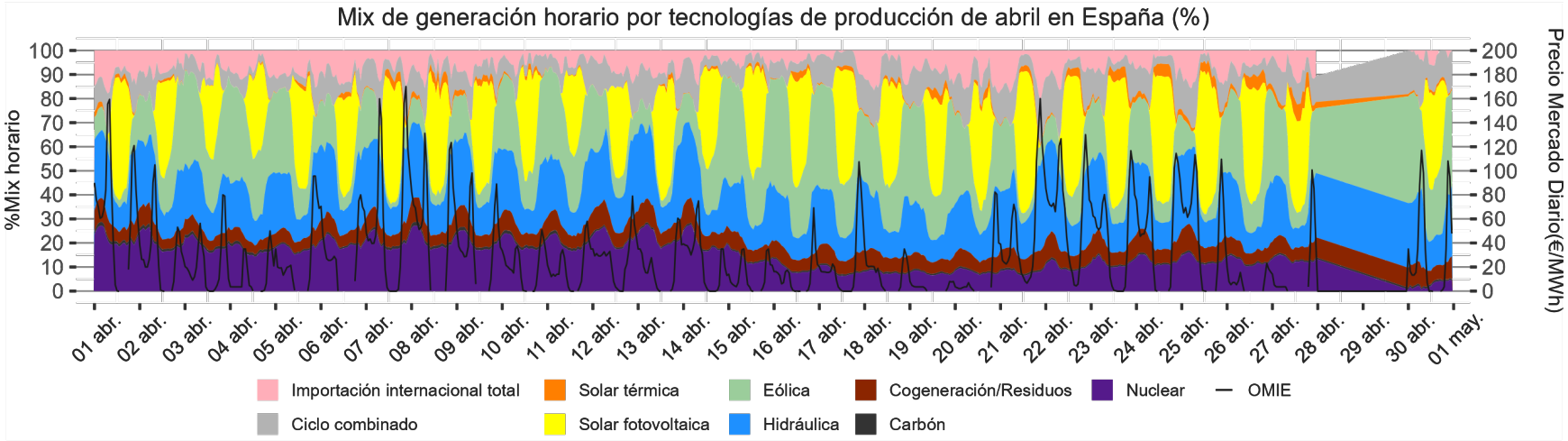
€/MWh	Fecha	Q3-25	Q4-25	Q1-26	Q2-26	Q3-26	Cal-26	Cal-27
Último día de Cotización	2025-01-31	92.25	91.50	73.44	42.91	71.11	64.65	60.25
Hace 7 días	2025-01-24	89.25	87.90	74.72	45.50	71.48	65.80	59.50
Hace 1 mes	2024-12-31	80.85	82.25	71.90	48.49	68.50	65.40	60.40
Hace 3 meses	2024-11-01	79.05	76.50	68.24	44.17	64.75	61.50	58.54
Hace 6 meses	2024-08-02	82.00	94.57	71.25	46.52	-	63.10	57.50
Hace 1 año	2024-02-01	61.52	63.73	-	-	-	57.03	56.39

Fuente: OMIP

GENERACIÓN

EVOLUCIÓN DEL MIX DIARIO DE GENERACIÓN EN ESPAÑA





PARTICIPACIÓN POR TECNOLOGÍAS EN ABRIL

NUCLEAR
2.888,29 GWh, 14,74%

CARBÓN
163,82 GWh, 0,84%

COGEN/RESIDUOS/MINI HIDRO
1.294,84 GWh, 6,61%

HIDRÁULICA
3.895,90 GWh, 19,88%

EÓLICA
4.114,38 GWh, 21%

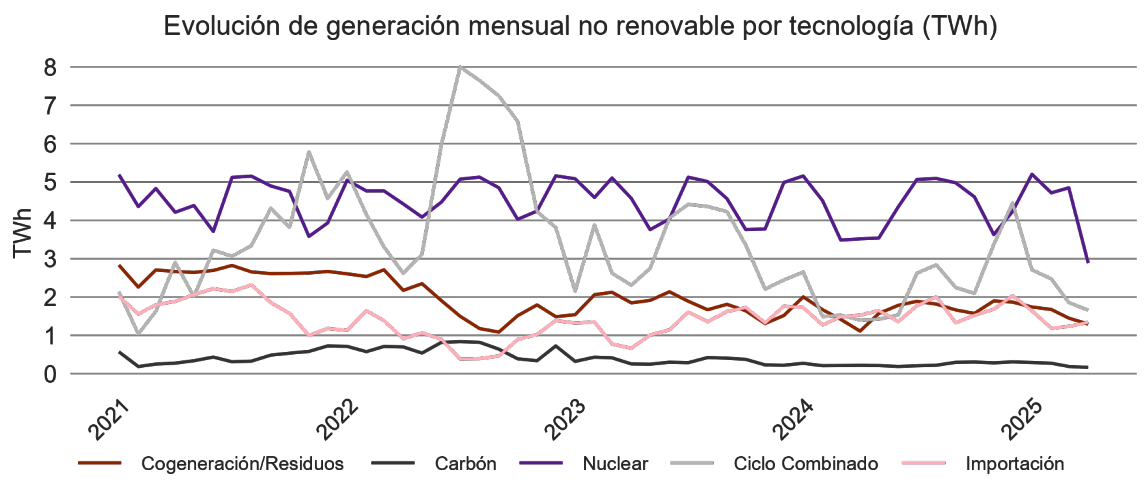
SOLAR TÉRMICA Y FOTOVOLTAICA
4.221,63 GWh, 21,55%

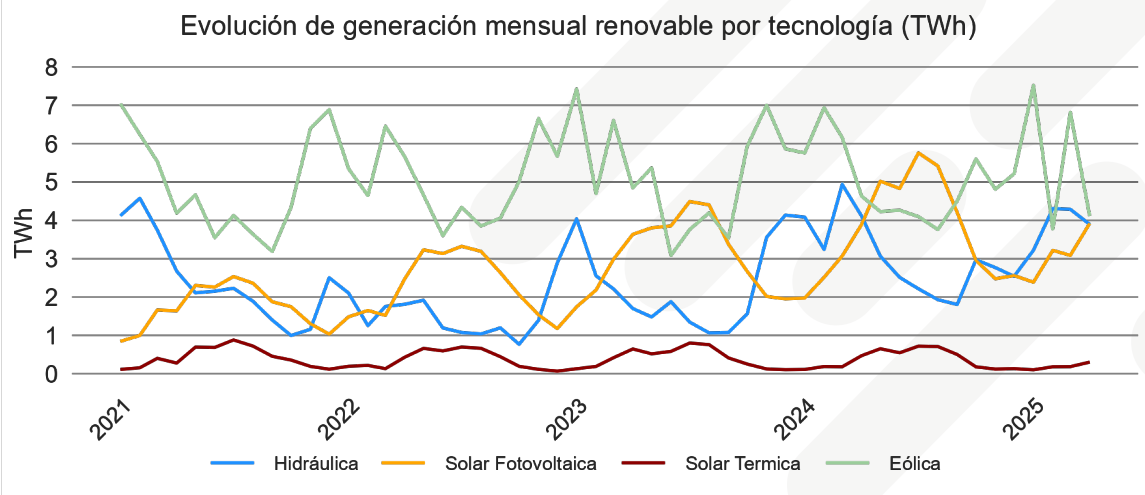
CICLO COMBINADO
1.656,85 GWh, 8,46%

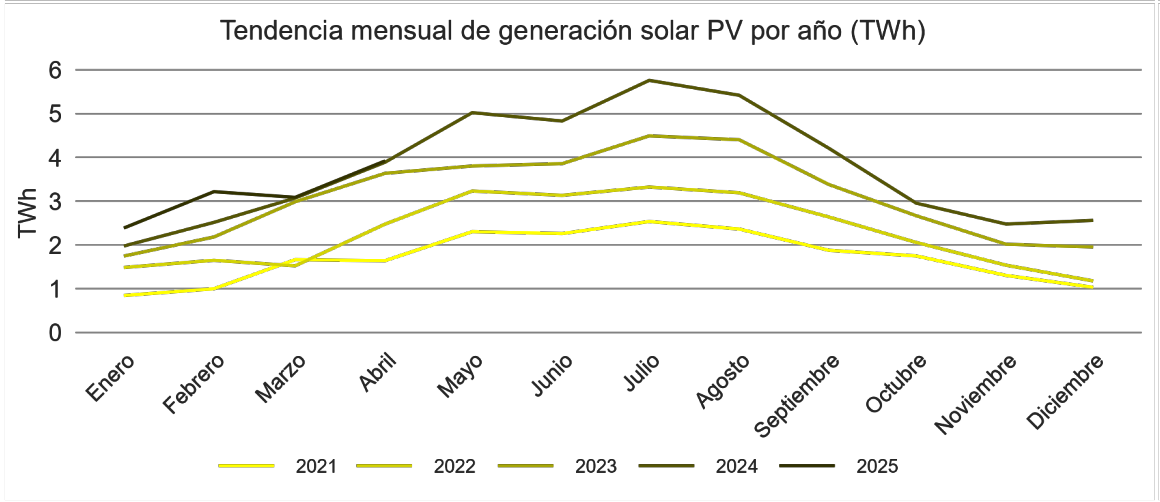
Fuente: OMIE

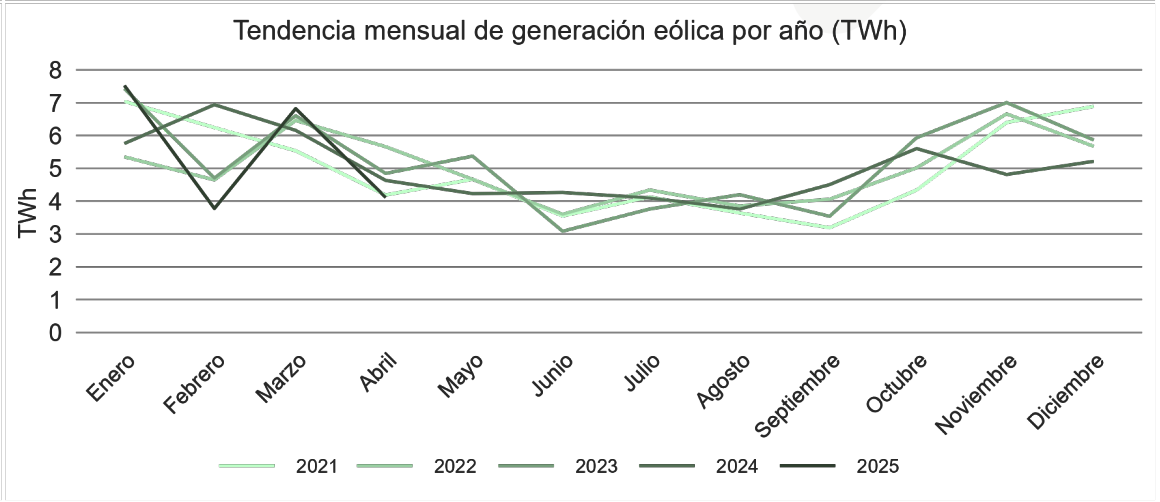
GENERACIÓN

COMPARACIÓN DE GENERACIÓN ENERGÍAS RENOVABLES Y NO RENOVABLES



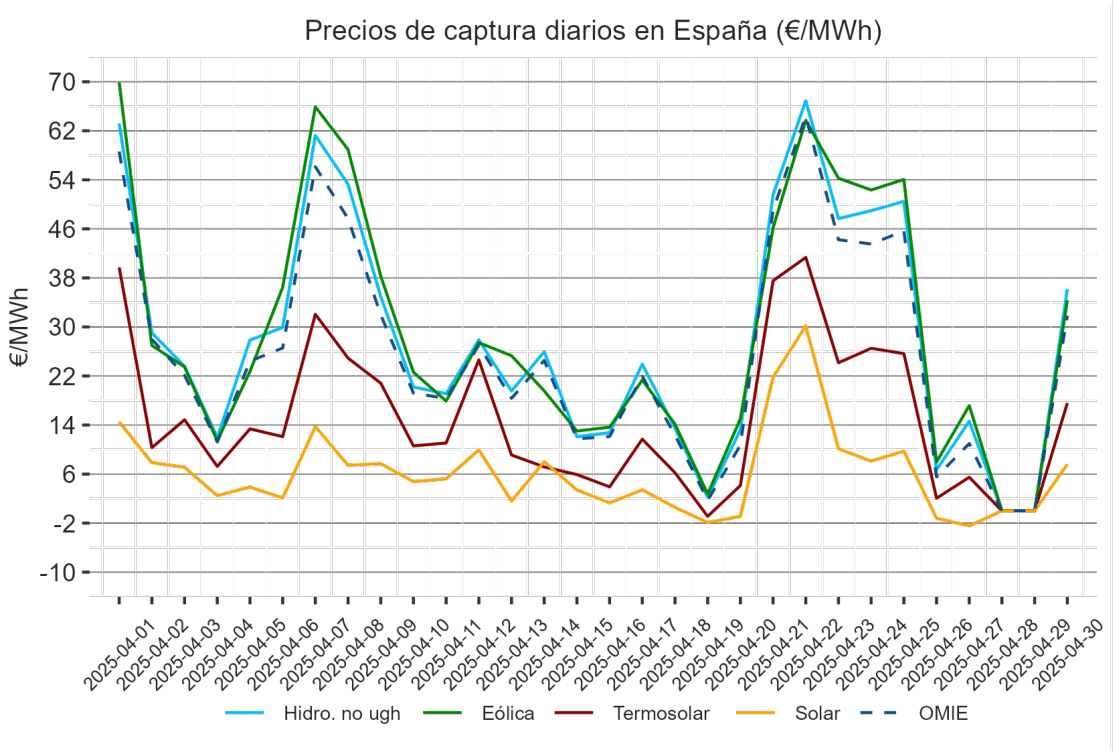


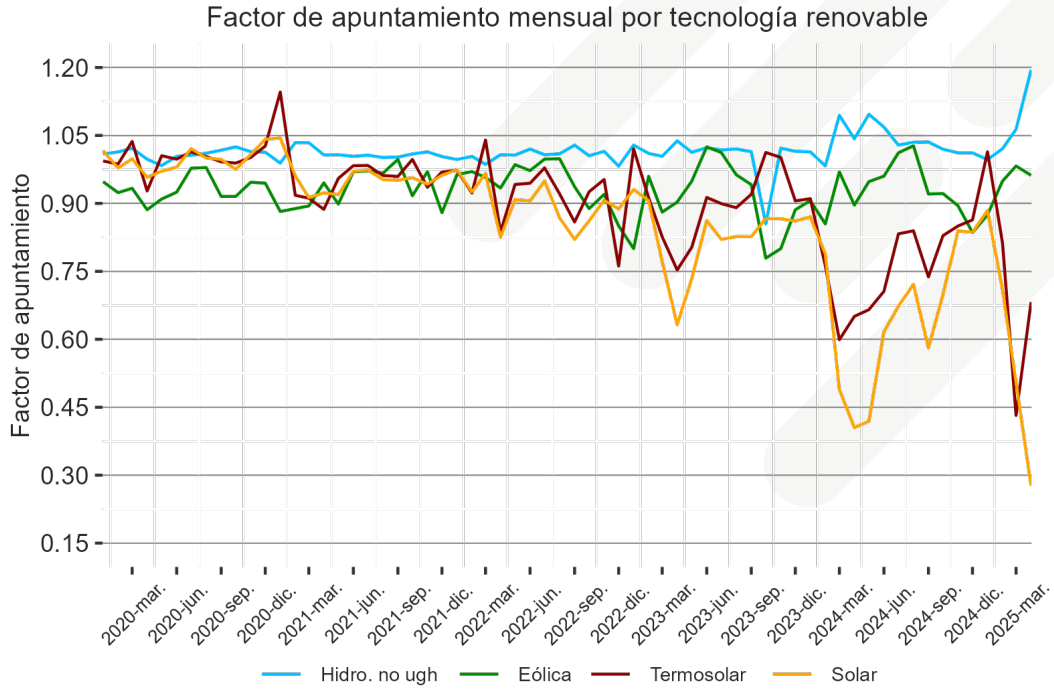




APUNTAMIENTOS RENOVABLES POR TECNOLOGÍA

EVOLUCIÓN DEL FACTOR DE APUNTAMIENTO



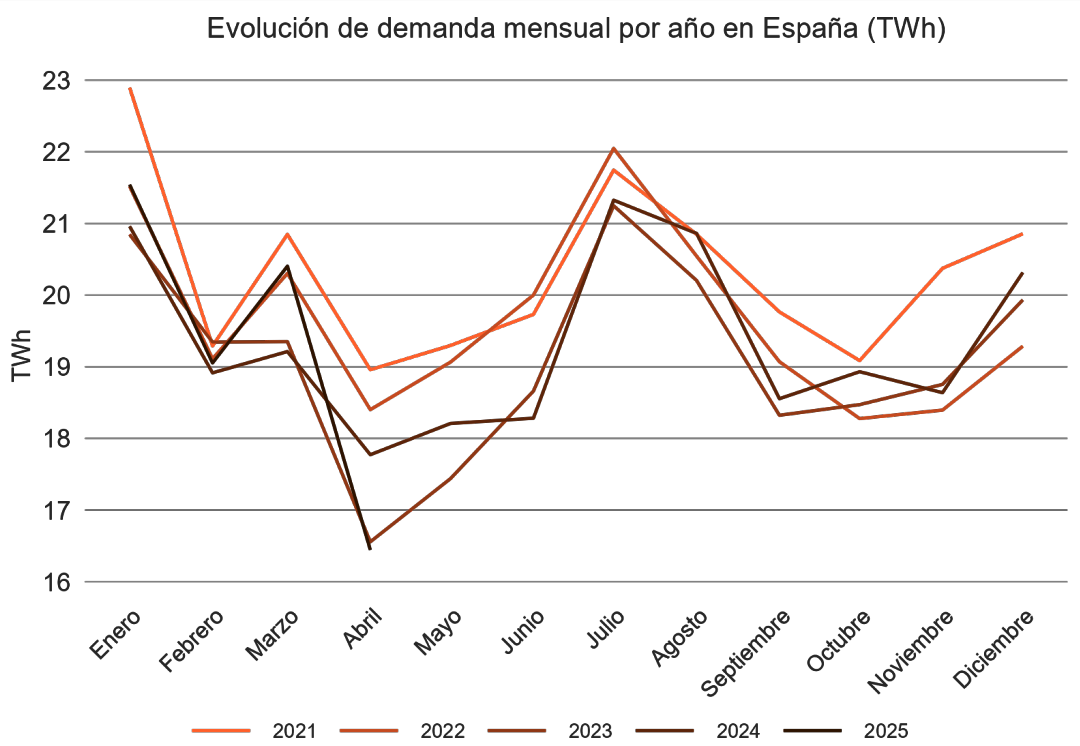


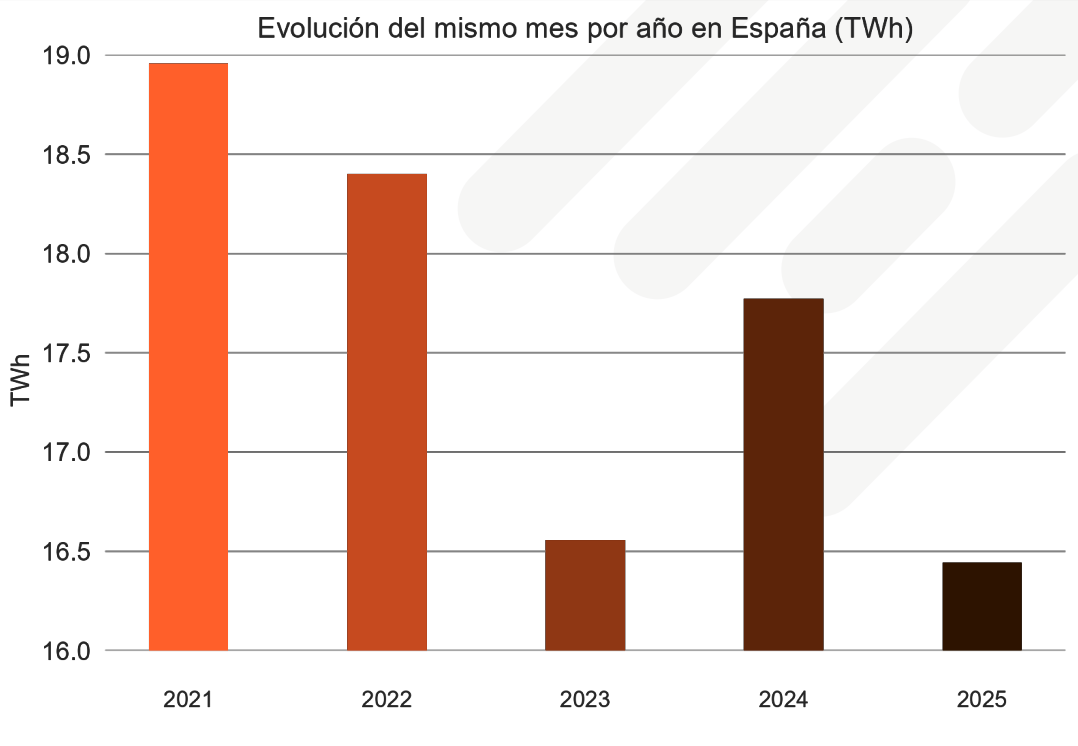
COMENTARIOS

- El apuntamiento solar sigue en caída libre y ya se sitúa por debajo de los 0,3. El termosolar, sin embargo, ha remontado y roza los 0,7.
- La hidráulica dispara y alcanza valor máximo de 1,2 de los últimos años y la eólica se mantiene en valores cercanos a los 1,00.

DEMANDA

DEMANDA MENSUAL DE LOS ÚLTIMOS AÑOS – DEMANDA PROGRAMADA P48





COMENTARIOS

- La demanda de abril de 2025 es la más baja de los últimos 5 años, por debajo de los 16,5 TWh.
- Ha coincidido con la festividad de semana santa y unas temperaturas muy suaves, lo que ha hundido la demanda.

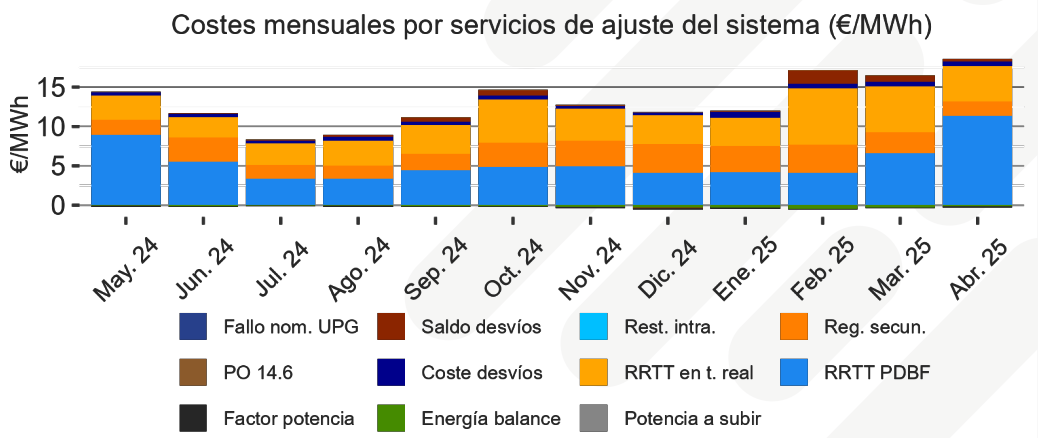
SERVICIOS DE AJUSTE

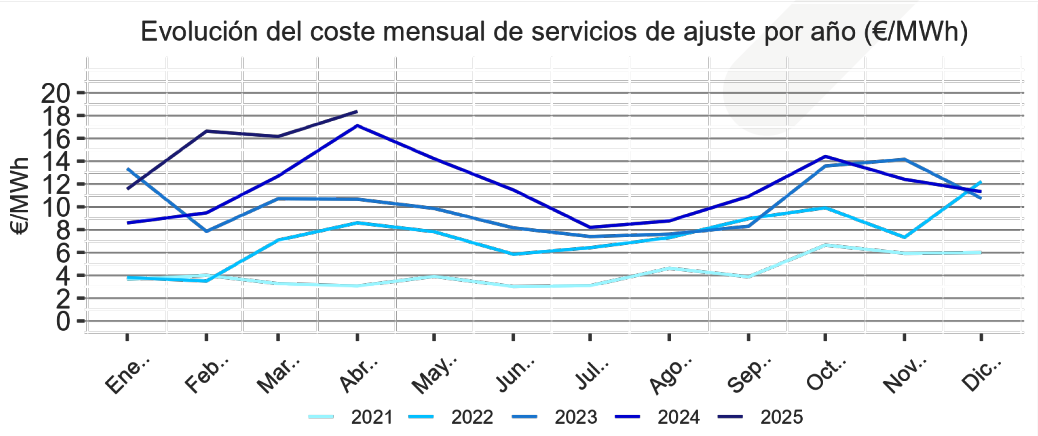
DESGLOSE DE COSTES MENSUALES POR SERVICIOS DE AJUSTE DEL SISTEMA

€/MWh	May.24	Jun.24	Jul.24	Ago.24	Sep.24	Oct.24	Nov.24	Dic.24	Ene.25	Feb.25	Mar.25	Abr.25
RRTT PDBF	8.97	5.53	3.40	3.39	4.46	4.85	4.98	4.11	4.21	4.11	6.65	11.32
Banda Regulación secundaria	1.92	3.09	1.69	1.66	2.10	3.08	3.23	3.69	3.32	3.61	2.58	1.82
Reserva potencia adicional a subir	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
RRTT en tiempo real	3.07	2.60	2.79	3.18	3.62	5.51	4.04	3.61	3.58	7.14	5.90	4.52
Restricciones intradiario	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Incumplimiento energía balance	-0.06	-0.09	-0.07	-0.08	-0.11	-0.12	-0.23	-0.29	-0.31	-0.45	-0.26	-0.14
Coste desvios	0.40	0.40	0.34	0.45	0.46	0.48	0.35	0.39	0.72	0.53	0.55	0.62
Saldo desvíos	0.00	0.02	0.08	0.23	0.46	0.67	0.10	-0.11	0.11	1.73	0.78	0.30
Control del factor de potencia	-0.13	-0.11	-0.09	-0.10	-0.11	-0.11	-0.12	-0.10	-0.12	-0.09	-0.10	-0.12
Saldo PO 14.6	0.05	0.04	0.06	0.04	0.04	0.06	0.06	0.03	0.05	0.05	0.06	0.04
Fallo nominación UPG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Servicios de ajuste	14.22	11.48	8.20	8.77	10.92	14.42	12.41	11.33	11.56	16.63	16.16	18.36

€/MWh	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
SSAA	2.38	2.33	1.47	2.61	4.25	7.4	10.2	11.63	15.68

(*) RRTT: Restricciones Técnicas





COMENTARIOS

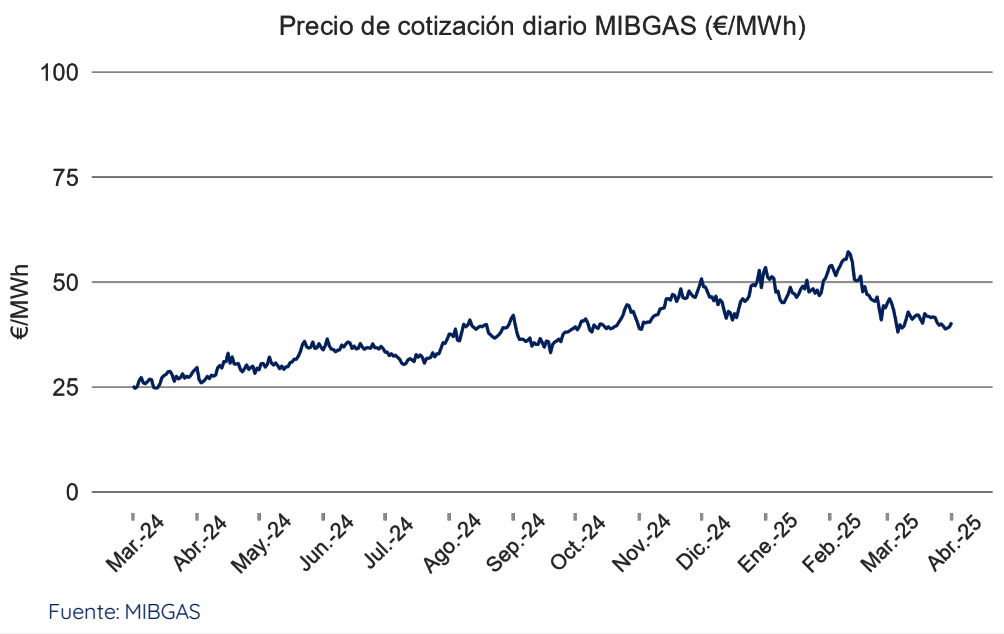
- Se dispara el coste de los servicios de ajuste y alcanzan ya los 18,36 €/MWh, el más alto del último año. El principal aumento se produce en RRTT PDBF.
- La gran participación de las renovables hace aumentar considerablemente este coste. Además, el gran apagón sufrido el 28 de abril hizo que este coste se aumentara drásticamente, los días posteriores.

INFORME MENSUAL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL

Gas

MIBGAS

PRECIO DEL MERCADO DIARIO



Fuente: MIBGAS

€/MWh	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Promedios
Enero	11.84	28.27	83.23	60.38	29.84	48.48	43.67
Febrero	9.86	16.84	82.82	51.86	25.34	50.10	39.47
Marzo	8.60	17.53	126.97	43.51	26.87	41.26	44.12
Abril	7.38	21.09	89.45	37.87	29.22	33.48	36.42
Mayo	5.39	25.01	77.68	28.95	32.01	-	33.81
Junio	6.49	28.96	98.39	31.25	34.54	-	39.93
Julio	6.44	36.69	129.02	29.85	32.49	-	46.90
Agosto	9.39	44.92	166.97	34.11	38.61	-	58.80
Septiembre	11.42	65.79	117.95	37.07	36.60	-	53.77
Octubre	13.42	89.25	62.93	43.05	40.46	-	49.82
Noviembre	14.38	84.09	62.54	38.04	44.45	-	48.70
Diciembre	18.20	110.76	99.76	34.31	46.33	-	61.87
Trimestre 1	10.10	20.88	97.67	51.92	27.35	46.61	42.42
Trimestre 2	6.42	25.02	88.51	32.69	31.92	33.48	36.72
Trimestre 3	9.08	49.13	137.98	33.68	35.90	-	53.16
Trimestre 4	15.33	94.70	75.08	38.47	43.75	-	53.46
Total General	**10.23**	**47.43**	**99.81**	**39.19**	**34.73**	**42.24**	**46.44**

MEDIA ABRIL

33,48 €/MWh

MÁXIMO (01/04/2025)

40,40 €/MWh

MÍNIMO (27/014/2025)

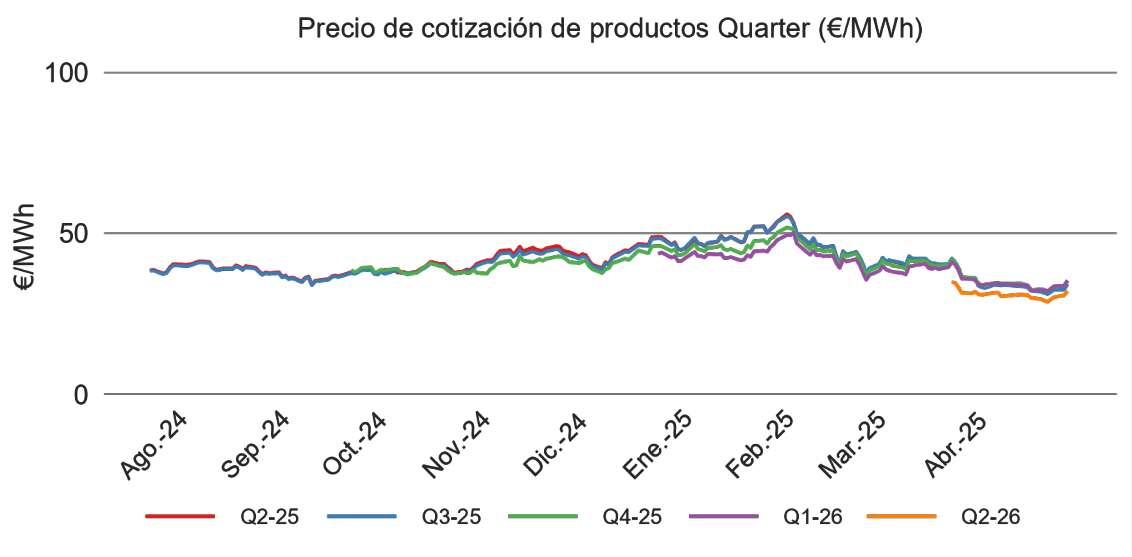
30,10 €/MWh

COMENTARIOS

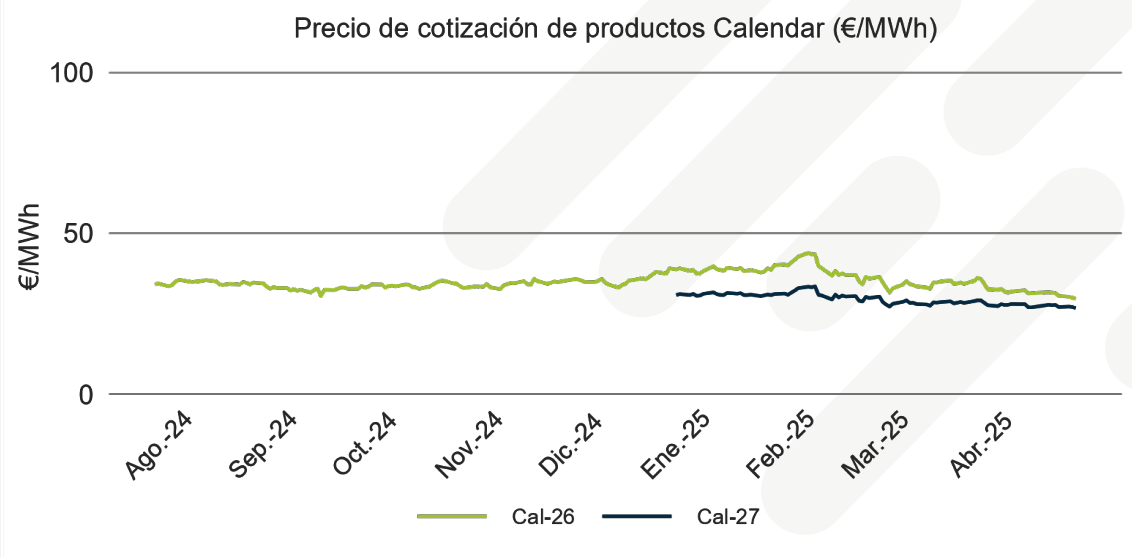
- El precio medio de abril de 2025 ha sido de 33,48 €/MWh, un 19% por debajo del mes anterior.
- El precio máximo se produjo el primer día del mes y el mínimo un día antes del gran apagón, confirmando la tendencia bajista del mes de abril.

FUTUROS

PRODUCTOS QUARTER



PRODUCTOS CALENDAR

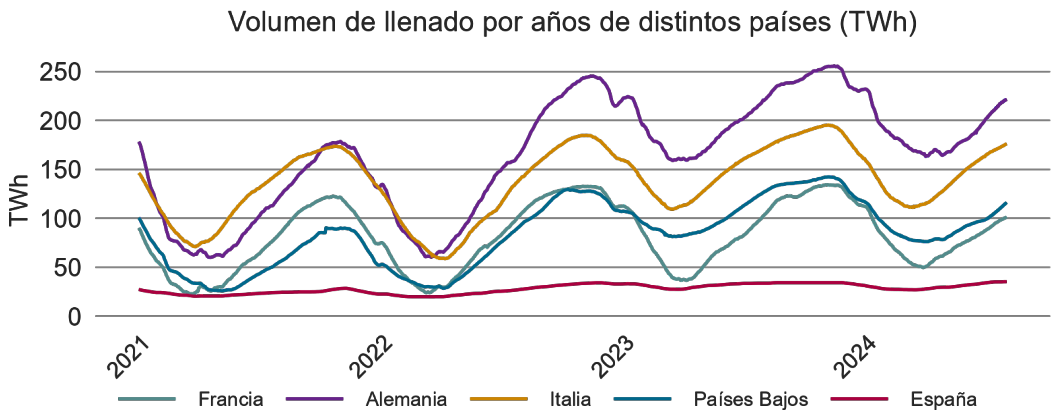


Fuente: OMIP – Precio MIBGAS

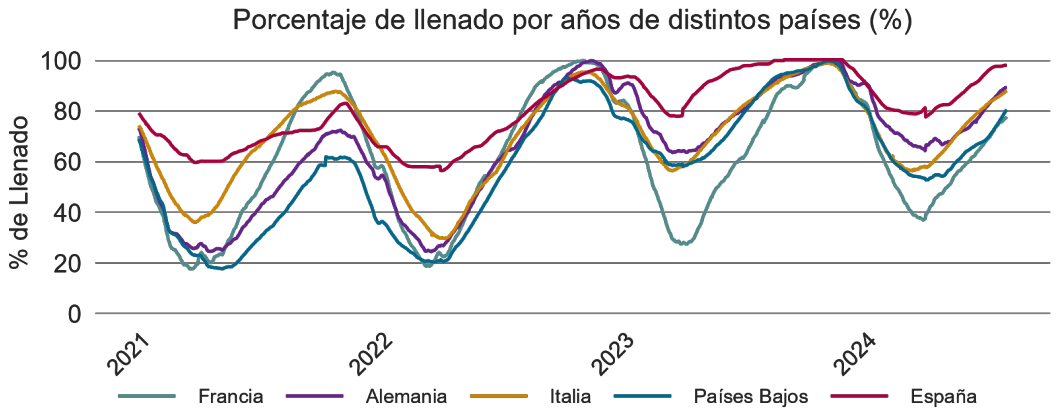
€/MWh	Fecha	Q2-25	Q3-25	Q4-25	Q1-26	Q2-26	Cal-26	Cal-27
Último día de Cotización	2025-04-30	-	31.12	31.93	31.99	28.67	29.63	26.74
Hace 7 días	2025-04-23	-	33.50	34.07	33.92	30.81	31.53	27.65
Hace 1 mes	2025-03-31	-	40.53	40.39	39.55	-	35.18	28.91
Hace 3 meses	2025-01-30	50.31	50.19	45.51	42.69	-	38.69	30.79
Hace 6 meses	2024-11-01	37.74	37.46	37.50	-	-	33.10	-
Hace 1 año	2024-05-03	33.13	-	-	-	-	28.59	-

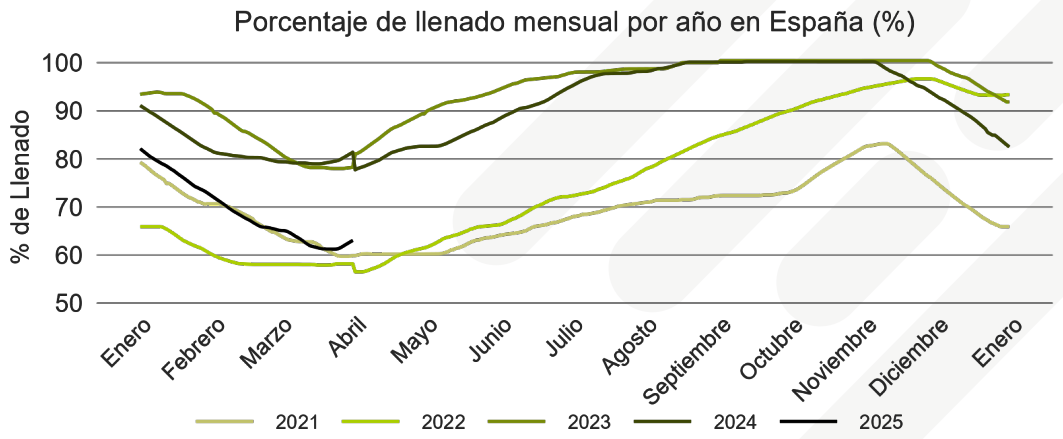
GAS ALMACENADO

VOLÚMENES Y PORCENTAJES DE LLENADO DE DISTINTOS PAÍSES



Fuente: AGSI





Fuente: AGSI

COMENTARIOS

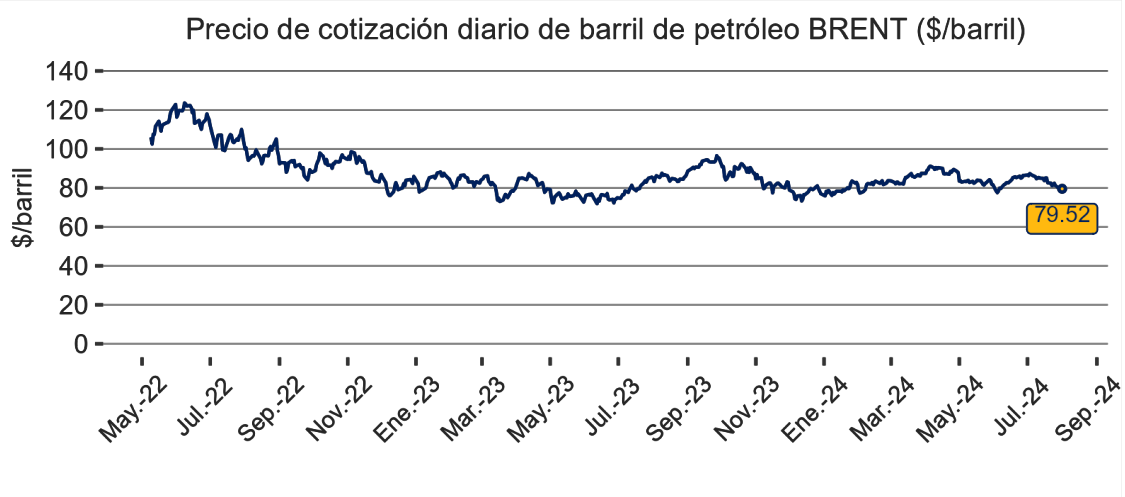
- Los niveles de almacenamiento subterráneos de gas en España empiezan su etapa de llenado.
- España es el país europeo con nivel más alto de llenado.

INFORME MENSUAL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL

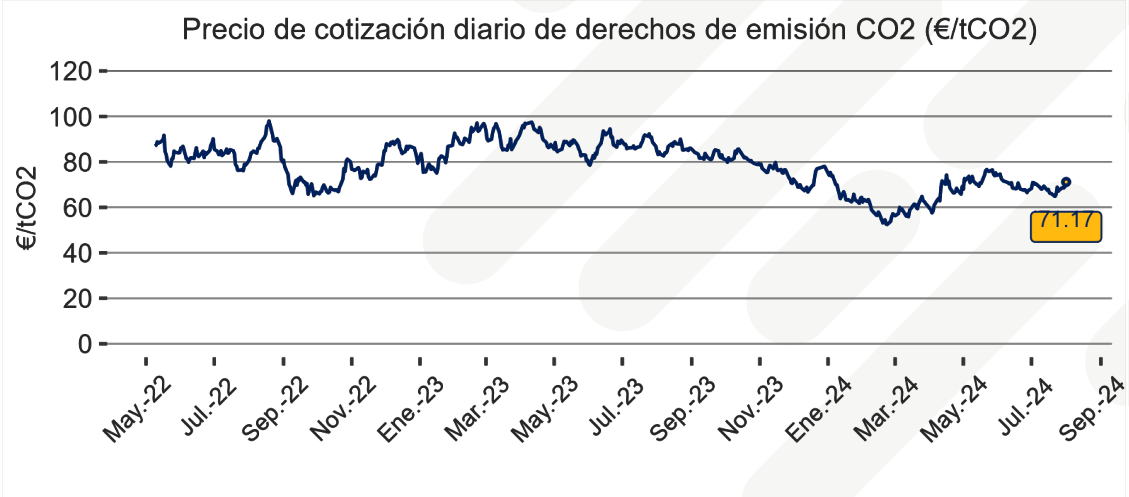
Commodities

COMMODITIES

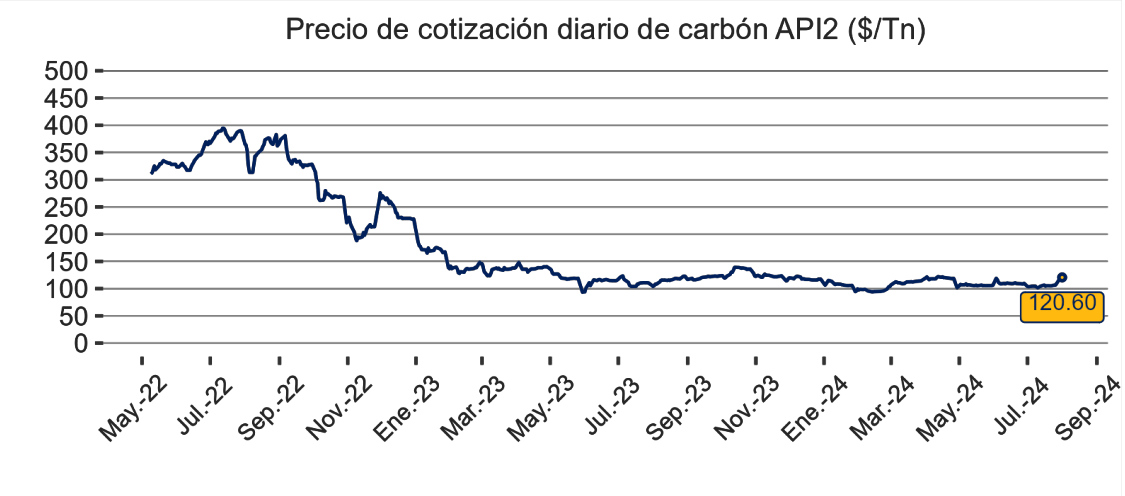
BRENT



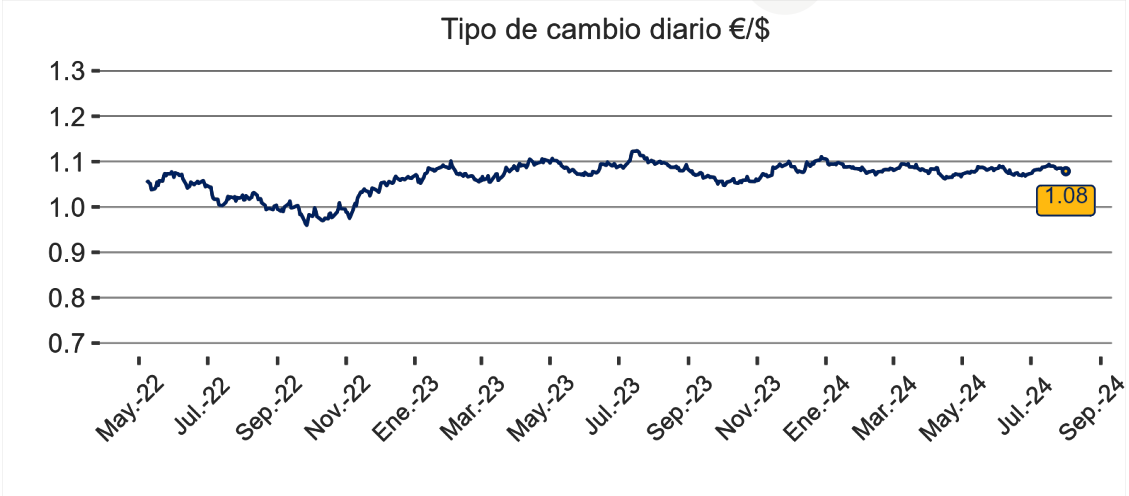
CO2



CARBÓN

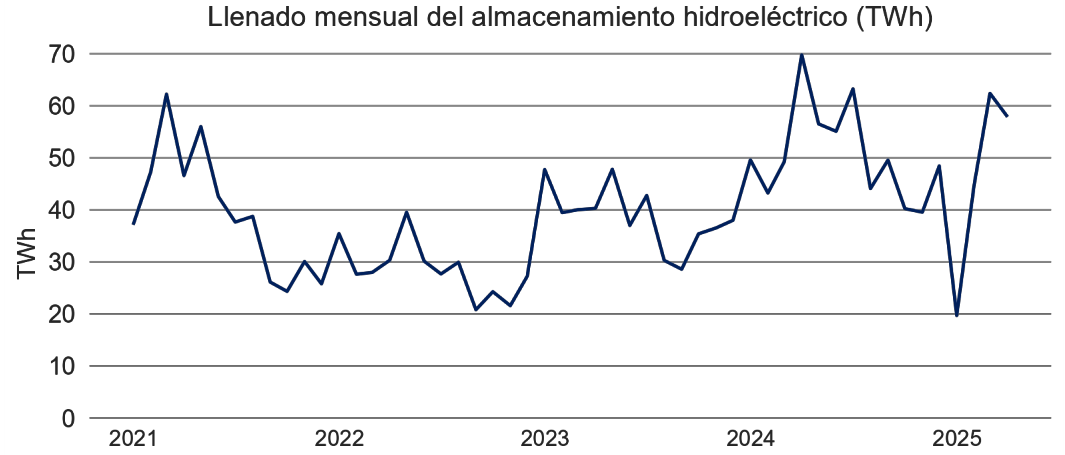


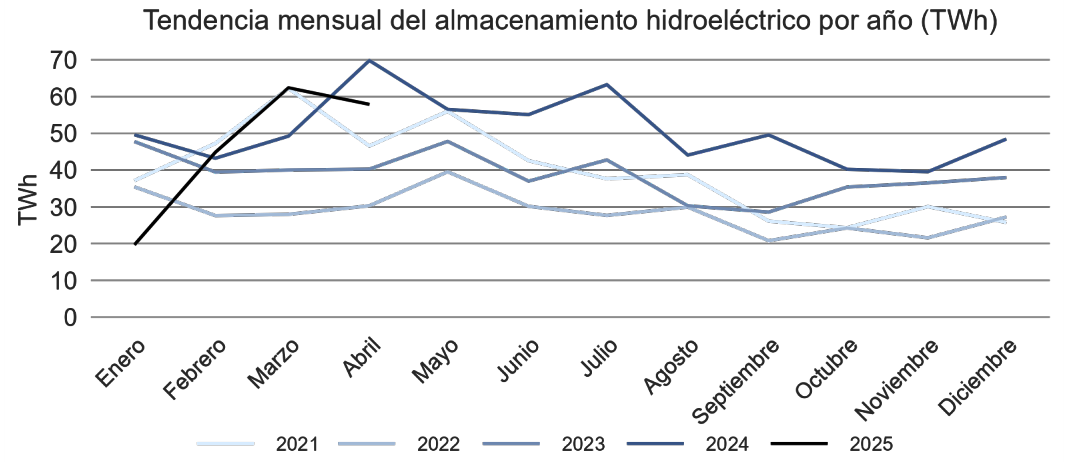
TIPO DE CAMBIO €/$



CAPACIDAD HIDROELÉCTRICA EMBALSADA

EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD HIDROELÉCTRICA





FUENTE: ESIOS

COMENTARIOS

- El nivel de llenado de almacenamiento hidroeléctrico en abril de 2025 se ha mantenido estable en niveles cercanos a los 60 TWh.
- Continuamos en máximos de los últimos 5 años.

INFORME MENSUAL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL

Noticias y cambios regulatorios

Cambios Regulatorios

- Sin cambios relevantes.

Noticias Relevantes

Colapso eléctrico en España: así sucedió el histórico apagón.

Pasadas las 12.30 horas del 28 de abril de 2025 el sistema eléctrico peninsular español se fue a cero.

Sobre las 12.30 horas el mix era de 78% de renovables, con un 60% de solar fotovoltaica, 12% de eólica y nuclear con 11%, ciclos combinados con menos de 1.000 megavatios (3,3%) y 1.350 MW de cogeneración. Cinco minutos después. Desaparecen los 15 GW, de los cuáles 10 GW son de fotovoltaica más los 3.300 MW de nuclear más algo de ciclos. Este mix con escasa generación con elementos síncronos, fundamentales para mantener la tensión en la red, es una de las posibles causas que se están barajando en la investigación.

Fuente: El Periódico de la Energía

Los ciclos combinados sacan músculo por su papel para levantar la red eléctrica tras el apagón.

Los ciclos combinados de gas han demostrado ser una pieza clave en la recuperación del sistema eléctrico español tras el apagón del pasado 28 de abril, consolidando su rol como garantes de la seguridad y estabilidad energética. Así lo ha destacado Joan Batalla, presidente de Sedigas, en una rueda de prensa, subrayando la “firmeza y flexibilidad” de esta tecnología para respaldar la red en momentos críticos.

Fuente: El Periódico de la Energía

Los fabricantes europeos caen en Bolsa hasta un 4% tras el anuncio de aranceles del 25% de EEUU

En abril de 2025, el anuncio de aranceles del 25% por parte de Estados Unidos sobre vehículos europeos provocó fuertes caídas bursátiles en el sector automovilístico, reflejando un temor generalizado a una desaceleración industrial en Europa. Este deterioro de las perspectivas económicas afectó especialmente a industrias intensivas en energía, como la automoción, generando expectativas de una menor demanda. Como resultado, los mercados energéticos reaccionaron con una bajada de precios generalizada, anticipando un menor consumo en el sector industrial europeo.

Fuente: El Periódico de la Energía

INFORME MENSUAL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL

Gracias.

Contáctanos

Ezequiel Blanco
Director Comercial
Tel: **+34 609 000 871**
Email: **eblanco@eleiaenergia.com**

David López
Responsable de Grandes Cuentas
Tel: **+34 681 134 553**
Email: **david.lopezj@eleiaenergia.com**

C/ Vía de los Poblados núm. 11, edificio C, 3º Izquierda. 28033 Madrid (España)

900 103 333 **www.eleiaenergia.com**