

Informe semanal de mercados eléctricos

Semana 23 - 2019

10/06/2019

ÍNDICE

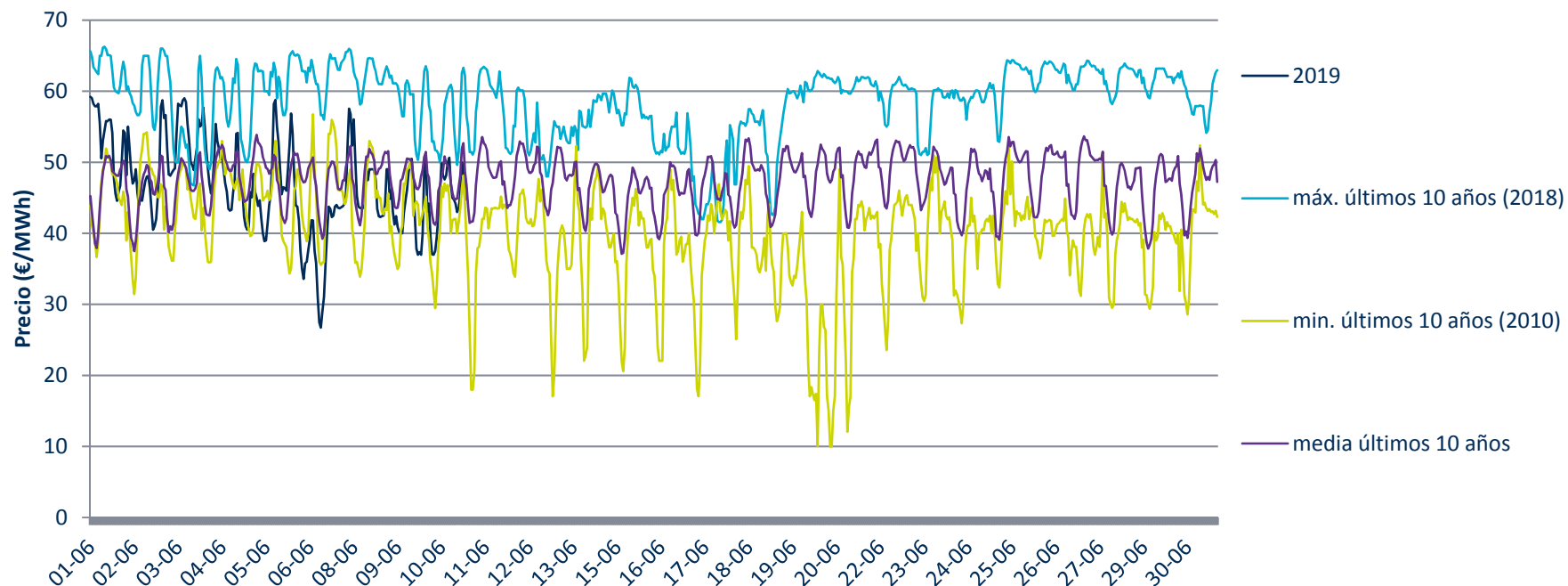
Evolución del precio del pool	3
Evolución de los futuros trimestrales	6
Evolución en negociaciones para el año en curso	6
Evolución en negociaciones para el año siguiente	7
Evolución de los futuros anuales	8
Consideraciones	10
Fuentes	10

Evolución del precio del *pool*

Se muestran los precios de casación del mercado diario o *pool* de cada hora del mes en curso (junio 2019), y la comparación con:

- El mes en curso del año con mayor *pool* de los últimos 10 años (año 2018)
- El mes en curso del año con menor *pool* de los últimos 10 años (año 2010)
- El promedio de los últimos 10 años

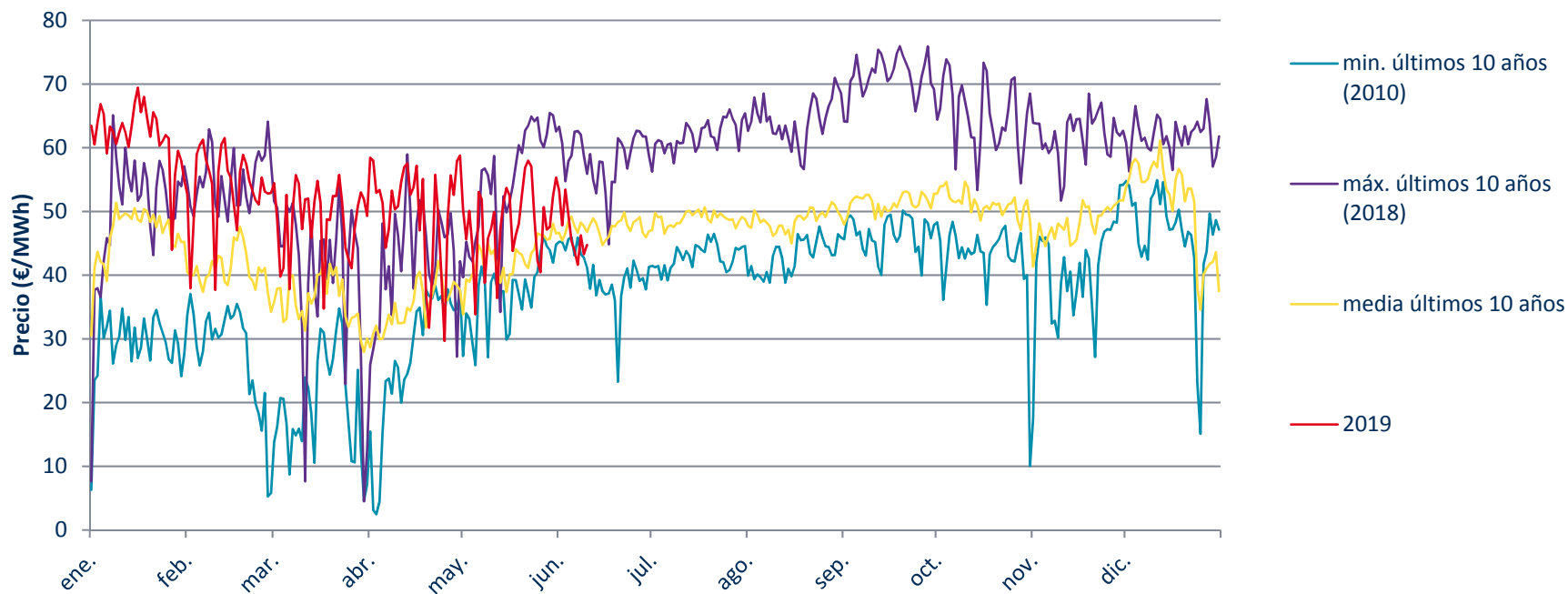
PCMD horario - junio



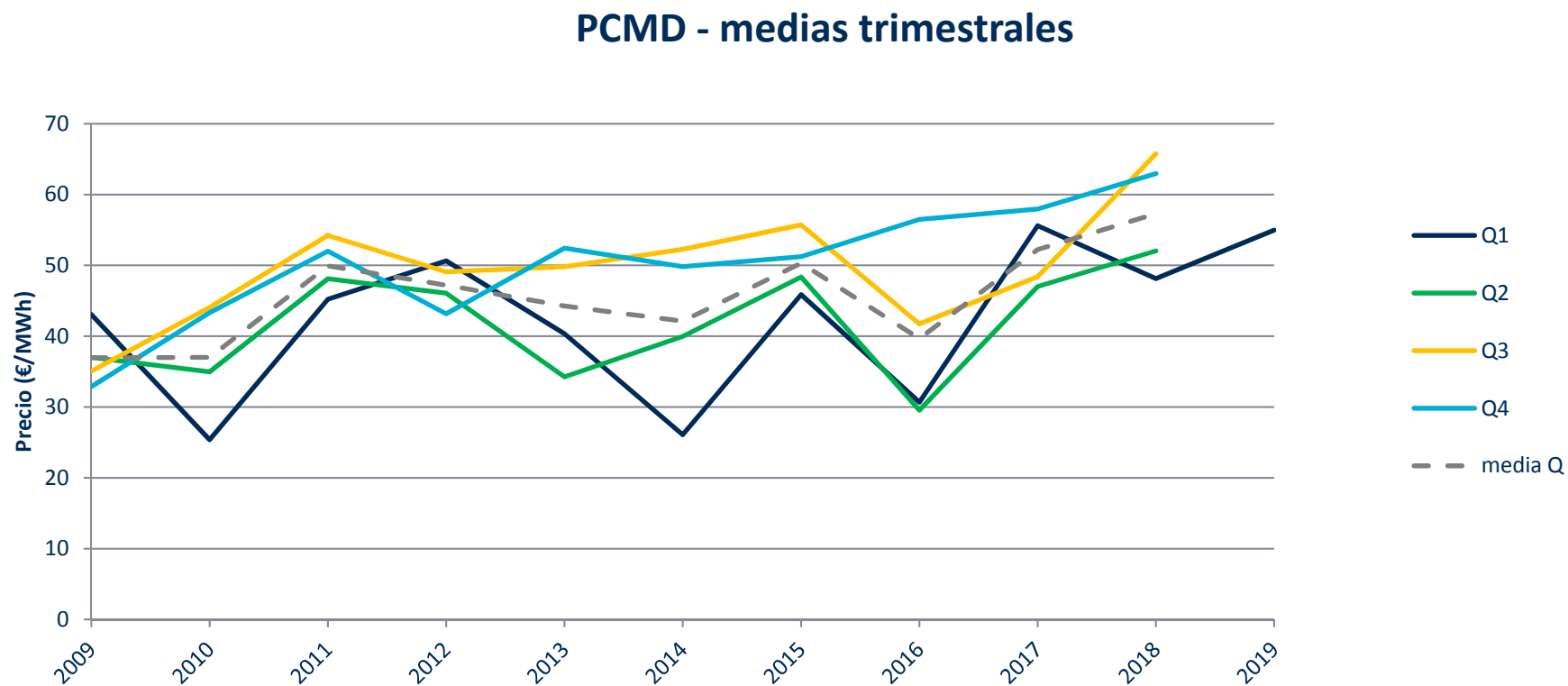
El siguiente gráfico refleja las medias diarias de los precios del *pool* de cada hora del año en curso (2019), y la comparación con:

- Los valores medios diarios del año con mayor precio del *pool* medio de los últimos 10 años (año 2018)
- Los valores medios diarios del año con menor precio del *pool* medio de los últimos 10 años (año 2010)
- Los valores promedio de los últimos 10 años

PCMD - medias diarias



El siguiente gráfico refleja las medias trimestrales de los precios del *pool* de la serie histórica 2009-2019.



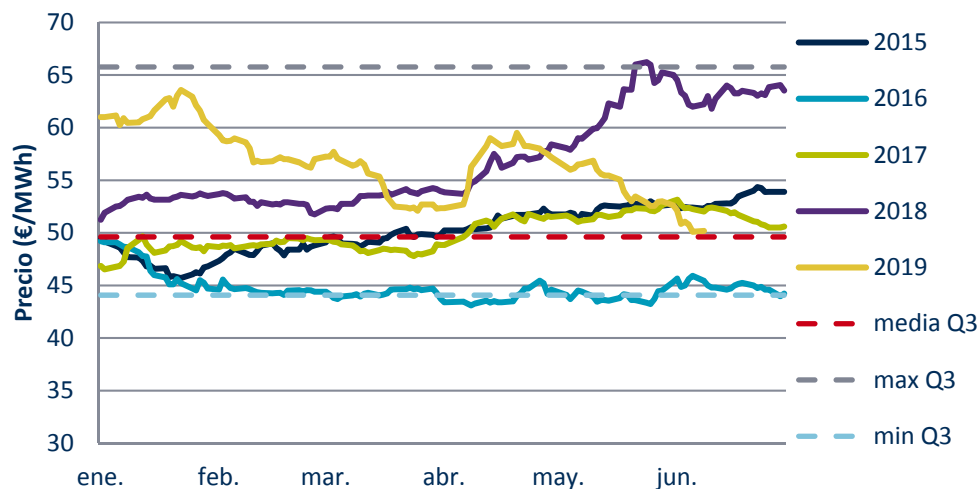
Evolución de los futuros trimestrales

Se muestra, en línea continua, la evolución de las cotizaciones de la energía de los diferentes contratos trimestrales negociados en OMIP correspondientes al 1º, 2º, 3º y 4º Trimestre (Q1, Q2, Q3 y Q4 respectivamente), y la comparación con los valores trimestrales medios del *pool* correspondientes a cada trimestre del año con mayor, menor y promedio del precio del pool medio de los últimos 10 años, en línea discontinua.

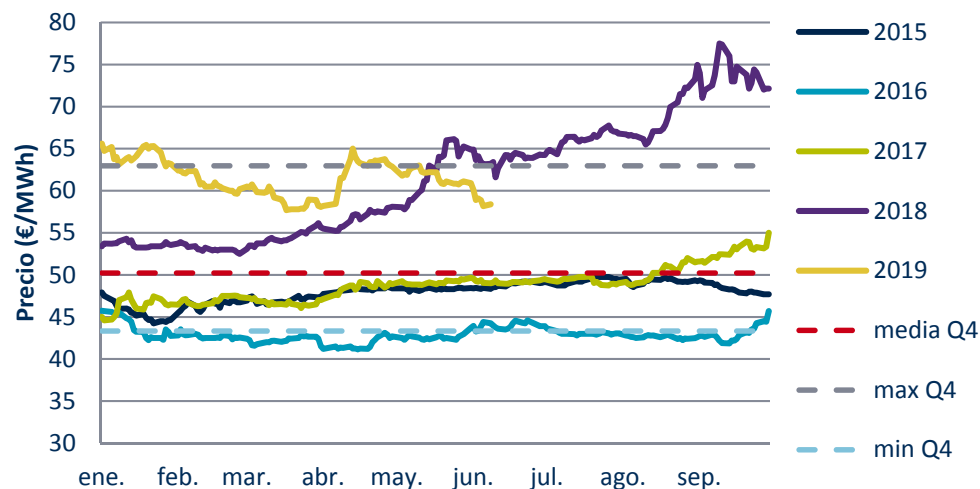
En primer lugar, se representan los precios a futuros negociados para el año en curso, y a continuación, los precios negociados para el año siguiente.

Evolución en negociaciones para el año en curso

Futuros del Q3 del propio año

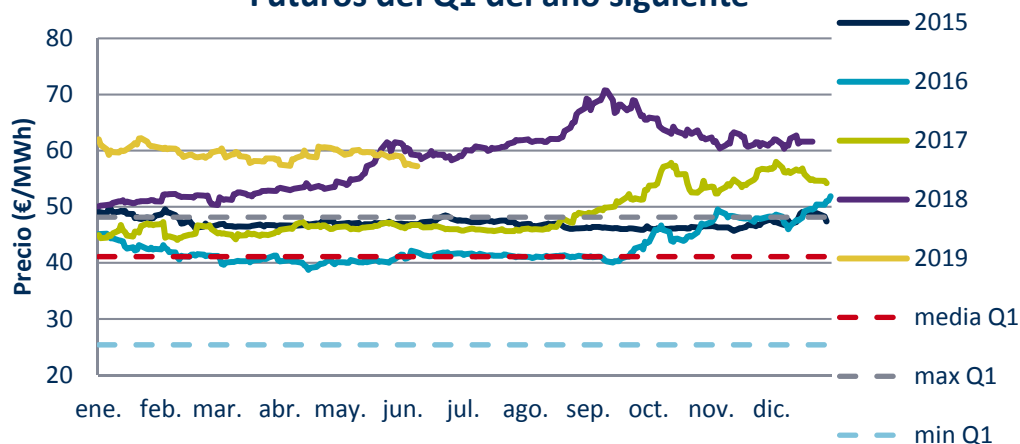


Futuros del Q4 del propio año

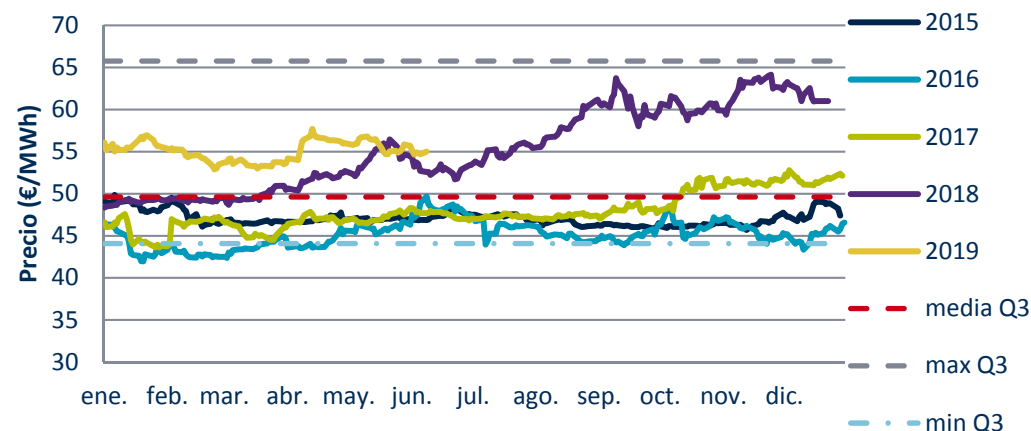


Evolución en negociaciones para el año siguiente

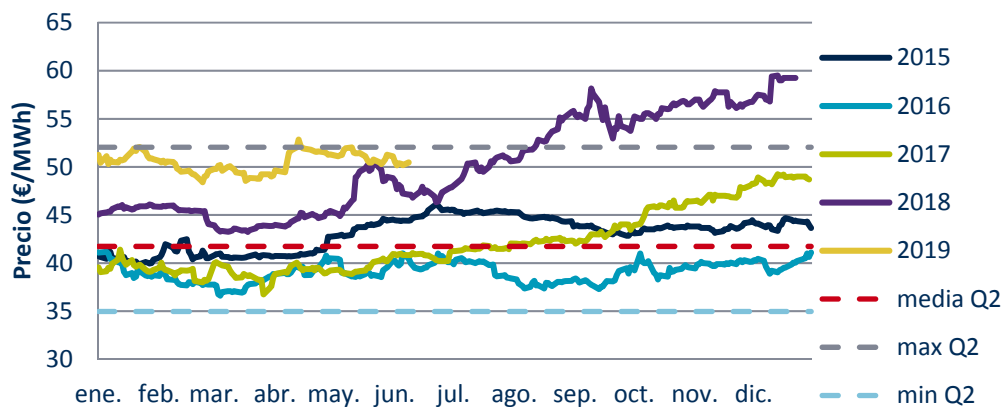
Futuros del Q1 del año siguiente



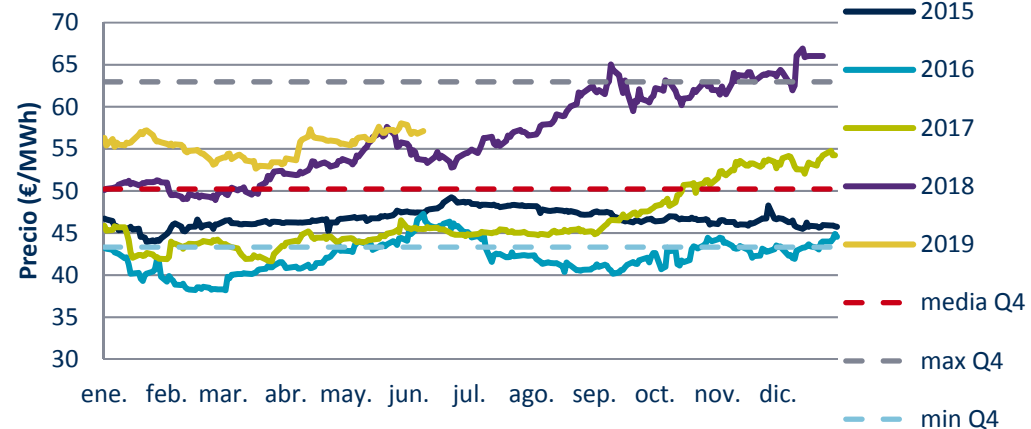
Futuros del Q3 del año siguiente



Futuros del Q2 del año siguiente



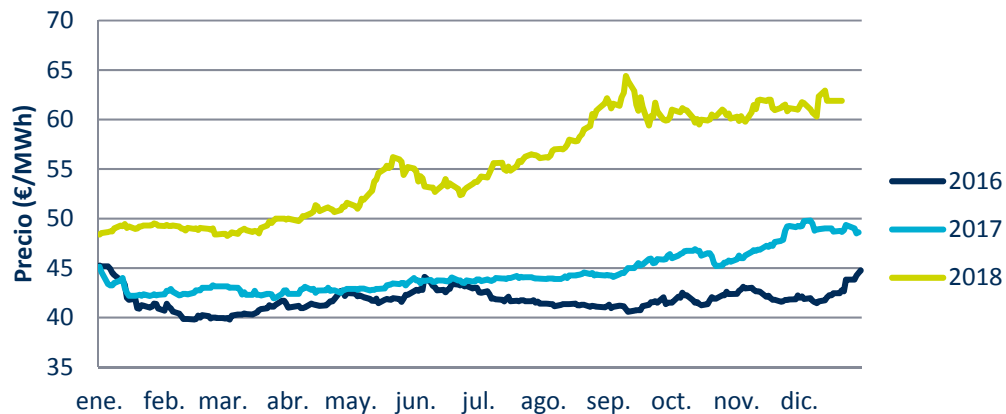
Futuros del Q4 del año siguiente



Evolución de los futuros anuales

Se representa la variación en el tiempo de los precios futuros anuales de los años 2019 a 2026.

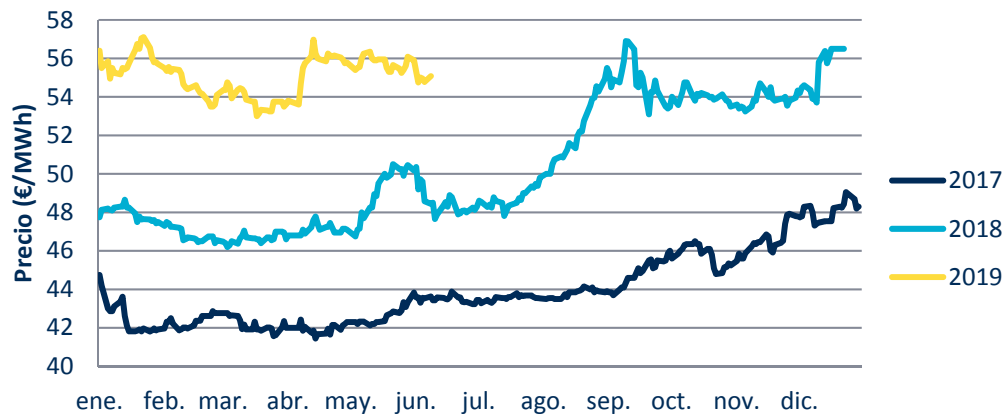
Futuros del año 2019



Futuros del año 2021



Futuros del año 2020



Futuros del año 2022



Futuros del año 2023



Futuros del año 2025



Futuros del año 2024



Futuros del año 2026



Consideraciones

- La reserva hidráulica española se ha encontrado al 59,90 % de su capacidad, por debajo de la media de los últimos 10 años (72,96 %) y siendo inferior a la del 2018 (72,39 %)
- Las tecnologías predominantes, que han cerrado el precio del pool, durante la semana 23, han sido:
 - Lunes, entre las 00:00 y las 08:00: Ciclos combinados
 - Lunes, entre las 08:00 y las 24:00: Generación hidráulica y ciclos combinados
 - Martes, entre las 00:00 y las 08:00: Ciclos combinados, renovables y cogeneración
 - Martes, entre las 08:00 y las 24:00: Generación hidráulica, ciclos combinados, renovables y cogeneración
 - Miércoles, entre las 00:00 y las 08:00: Ciclos combinados, renovables y cogeneración
 - Miércoles, entre las 08:00 y las 24:00: Generación hidráulica, ciclos combinados, renovables y cogeneración
 - Jueves, entre las 00:00 y las 8:00: Generación hidráulica y ciclos combinados
 - Jueves, entre las 08:00 y las 24:00: Ciclos combinados, renovables y cogeneración
 - Viernes, entre las 00:00 y las 8:00: Ciclos combinados, renovables y cogeneración
 - Viernes, entre las 08:00 y las 24:00: Generación térmica convencional, ciclos combinados, renovables y cogeneración
 - Sábado, entre las 00:00 y las 24:00: Ciclos combinados, renovables y cogeneración
 - Domingo, entre las 00:00 y las 24:00: Generación hidráulica, ciclos combinados, renovables y cogeneración
- El coste de los derechos de emisión ha estado comprendido entre los 23,5 y 24,5 €/t.
- Con respecto al saldo en las interconexiones internacionales, el 56,55 % de las horas de la semana 23 se ha tenido un saldo importador.

Fuentes

- OMIE
- OMIP
- Red Eléctrica de España
- Ministerio para la Transición Ecológica
- Análisis del Departamento de Trading de GESTIÓN DE ENERGÍA Y MERCADOS, S.L.

GESTIÓN DE ENERGÍA Y MERCADOS, S.L. elabora este documento a título informativo, y por lo tanto no se responsabiliza del uso que pueda hacerse de la información contenida en el documento ni de las decisiones que pudieran tomarse a raíz de su interpretación.

Ninguna parte de este documento puede ser reproducida o distribuida sin la autorización expresa de GESTIÓN DE ENERGÍA Y MERCADOS, S.L.

Gestión de Energía y Mercados

sacyrindustrialgem.com



Ribera de Axpe, 28 2º Planta Dpto. 10
48950 Erandio (Bizkaia)
Tfno.: +34 944 804 757
Mail: sacyrindustrial.agente@sacyr.com

