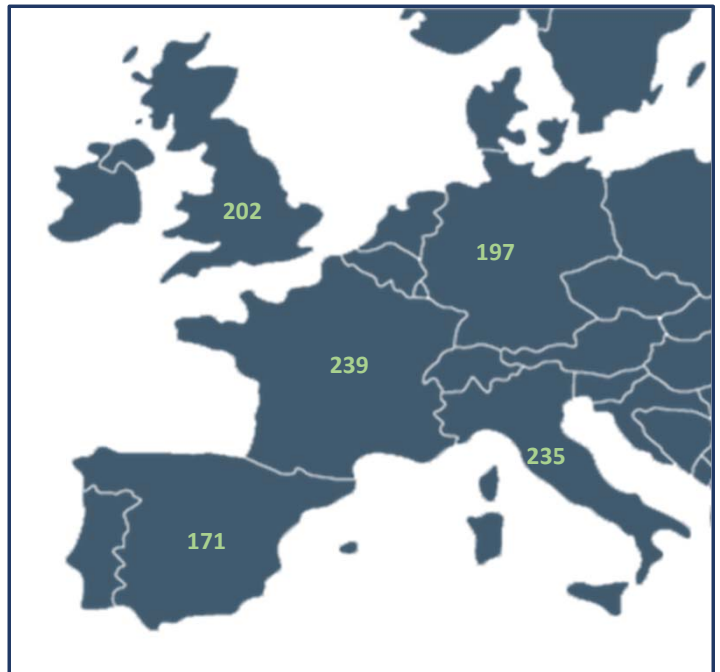


SPOT ELECTRICIDAD

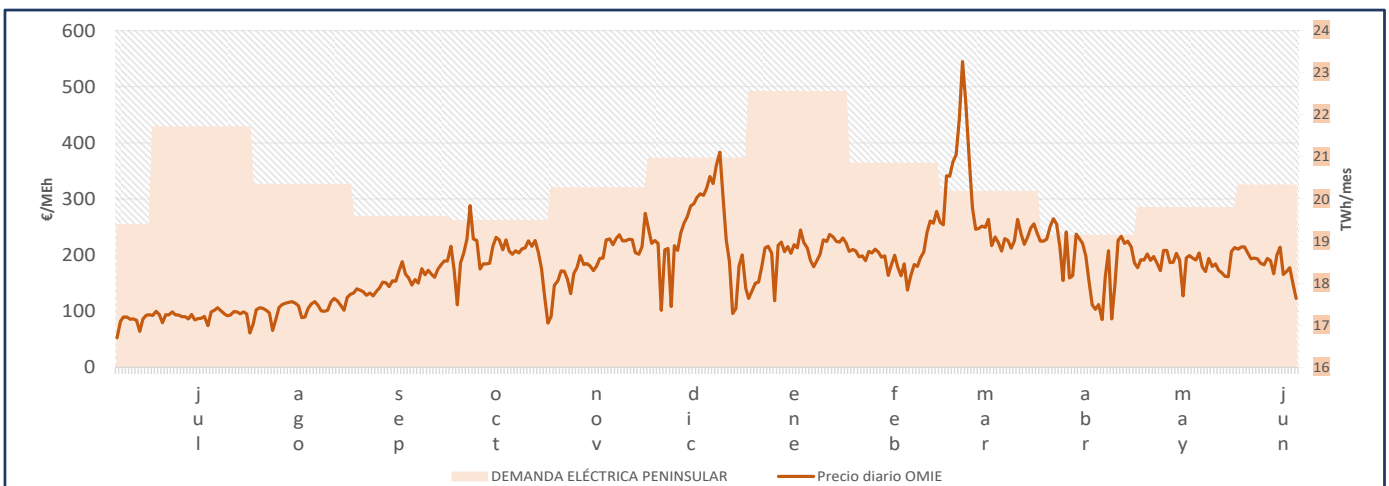
Ola de calor en toda Europa. Las demandas se disparan y con ellas todos los precios de las subastas eléctricas. Solo los mercados de Portugal y España han descendido debido a que el martes entró en vigor la excepción ibérica del gas topado para la generación. No obstante, el coste extra para los consumidores no exentos para suplir la compensación por el gas ha llegado a ser más de 80 €/MWh. La semana 24 ha sido récord de producción con ciclos combinados.

Los futuros suben más de 15 €/MWh arrastrados por el gas.

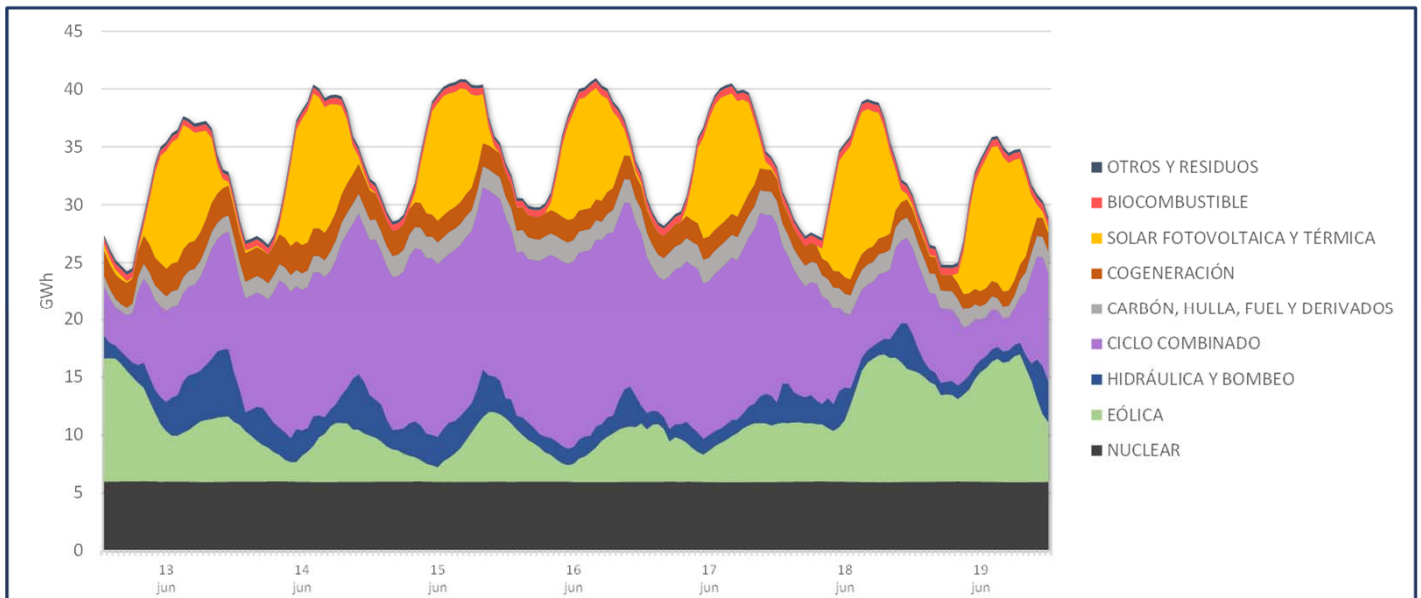


| MERCADO     | Sem. 1  | ∇     |
|-------------|---------|-------|
| OMIE        | 171,160 | -8,4% |
| EPEX SPOT A | 197,117 | 26,8% |
| EPEX SPOT F | 238,579 | 34,3% |
| N2EX        | 201,560 | 28,5% |
| APX         | 199,834 | 34,8% |
| GME         | 234,500 | 13,2% |
| EPEX SPOT S | 250,641 | 36,8% |
| BELPEX      | 210,941 | 46,0% |
| OMIE P      | 171,160 | -8,7% |

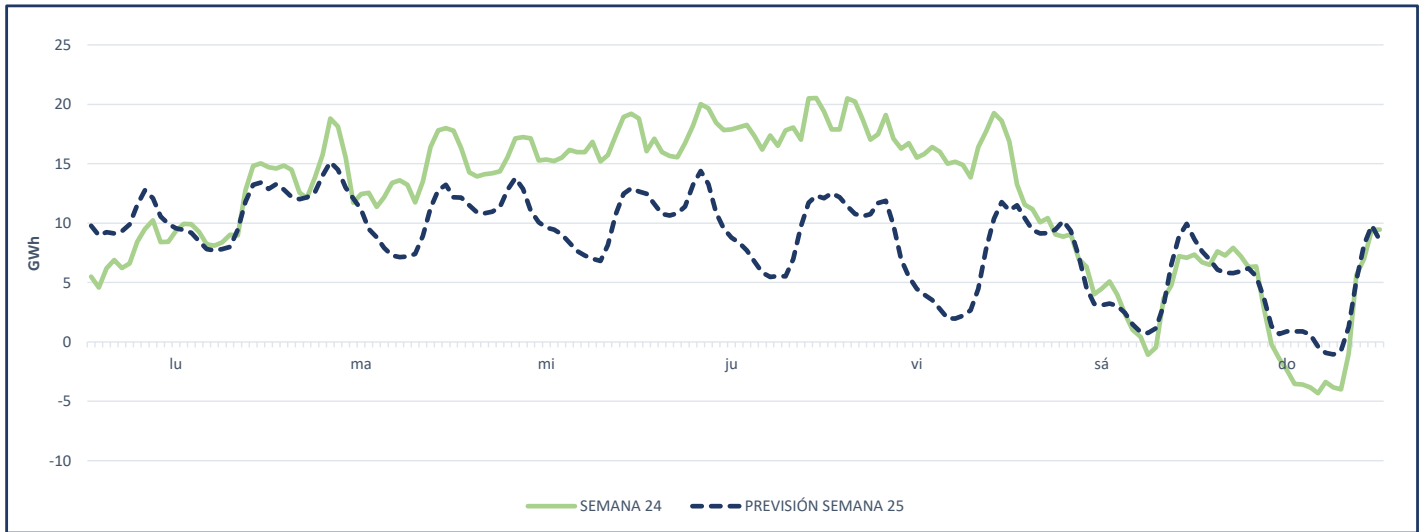
PRECIO Y DEMANDA ÚLTIMO AÑO MÓVIL



DEMANDA POR TECNOLOGÍA

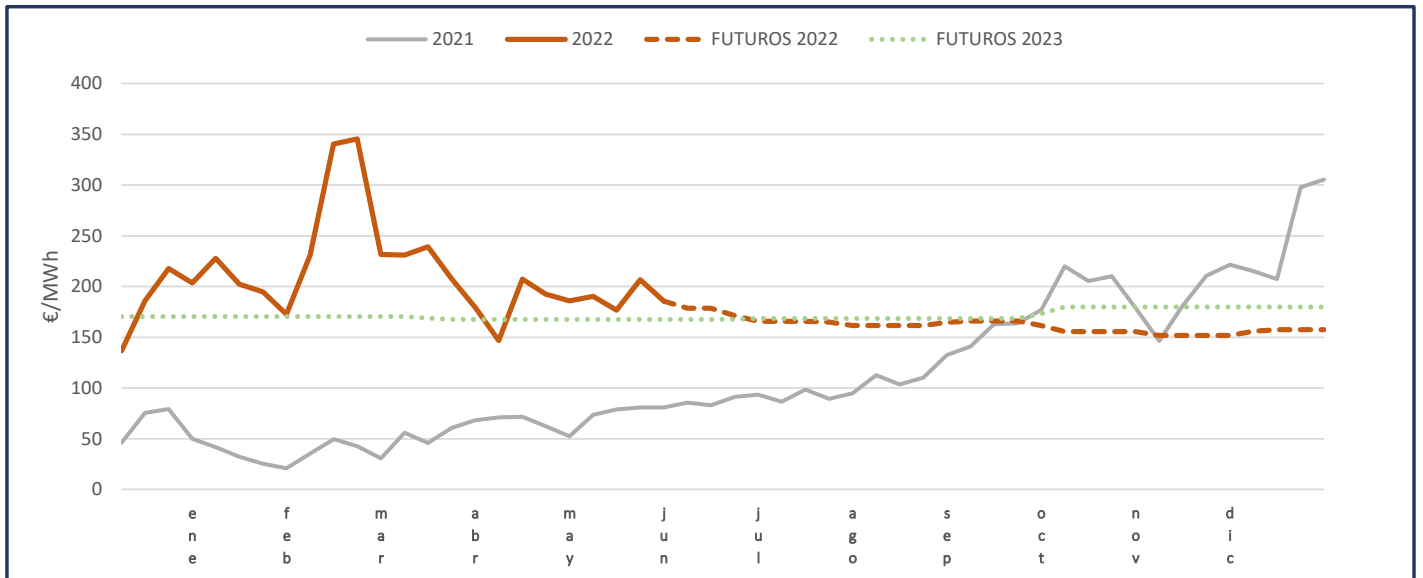


HUECO TÉRMICO

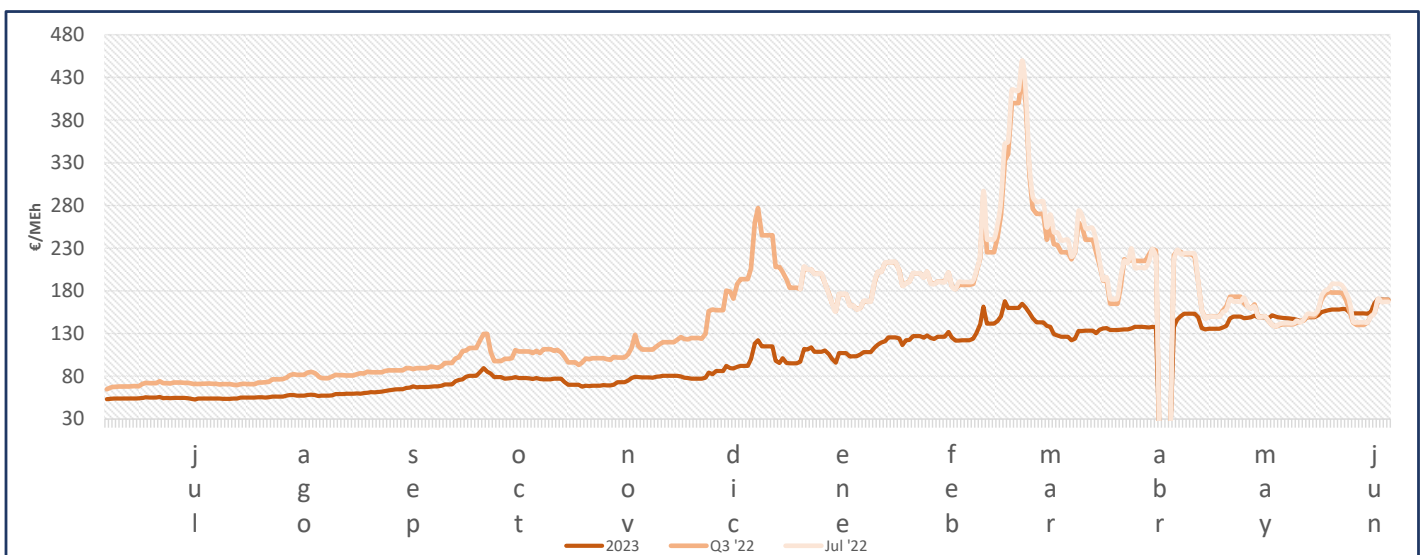


FUTUROS ELECTRICIDAD

PRECIOS FUTUROS DE OMIE EN MEFF



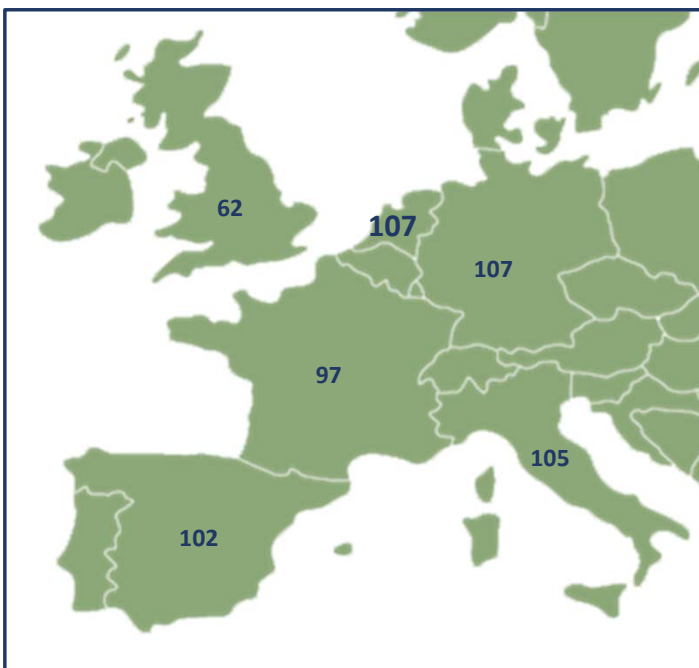
TENDENCIAS EN LOS FUTUROS DE OMIE



SPOT GAS

Otro factor causante de la subida de todas las commodities energéticas ha sido el anuncio de Rusia sobre la intensificación en los recortes de suministro de gas por el Nord Stream 2. Esto provocó picotazos en todos los productos gasistas. Se llegó a negociar volumen a más de 130 €/MWh para el mercado diario del viernes en MIBGAS.

Los futuros escalaron hasta romper el máximo que nos dejó el inicio de la guerra en Ucrania, con un TTF de 2023 alcanzado los 100 €/MWh. Aumenta la situación de incertidumbre.



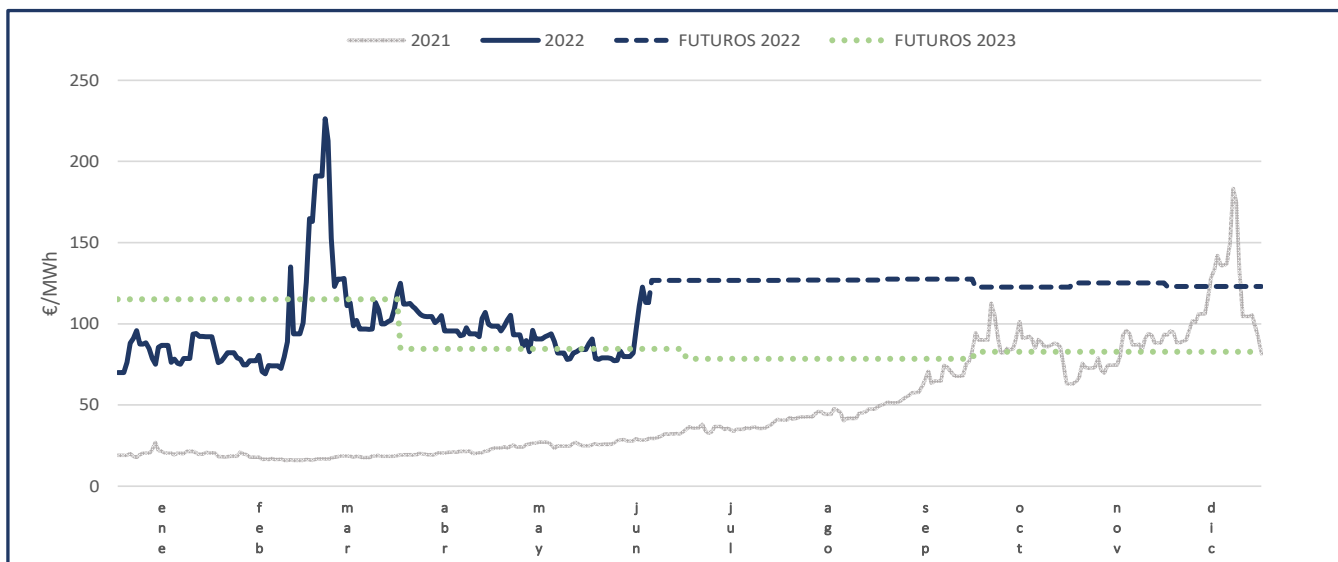
| MERCADO        | Sem. 25 | ∇     |
|----------------|---------|-------|
| TTF PEGAS      | 106,925 | 33,3% |
| PVB MIBGAS     | 101,524 | 33,9% |
| PEG PEGAS      | 97,375  | 31,0% |
| ZTP PEGAS      | 97,060  | 22,2% |
| NBP TRPC       | 62,395  | 78,8% |
| NCG PEGAS      | 106,580 | 33,0% |
| THE TRPC       | 107,946 | 34,6% |
| PSV TRPC       | 105,200 | 31,2% |
| CEGH/VTP PEGAS | 108,505 | 34,3% |

PRECIO Y DEMANDA ÚLTIMO AÑO MÓVIL

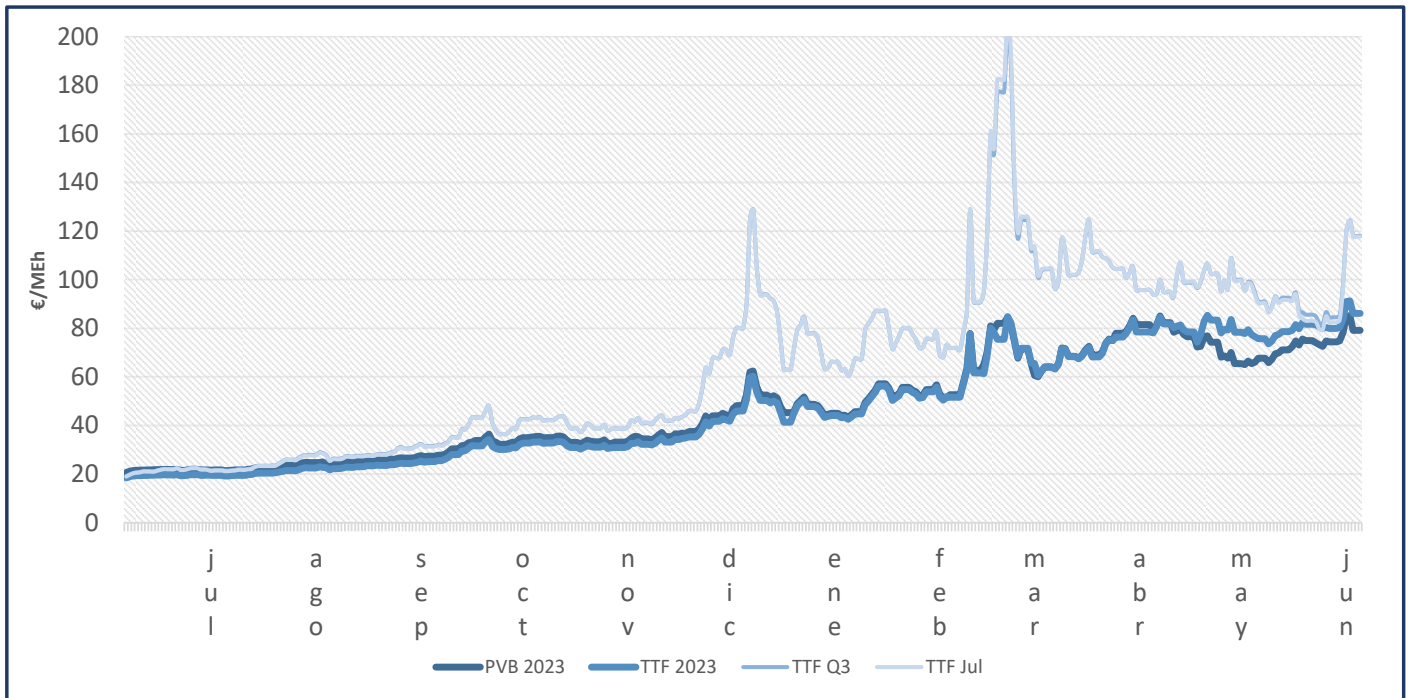


FUTUROS GAS

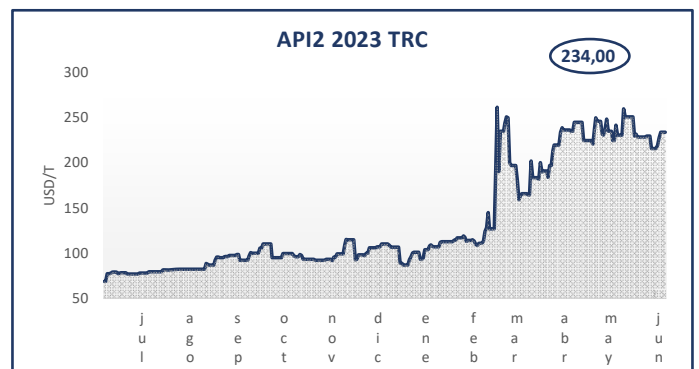
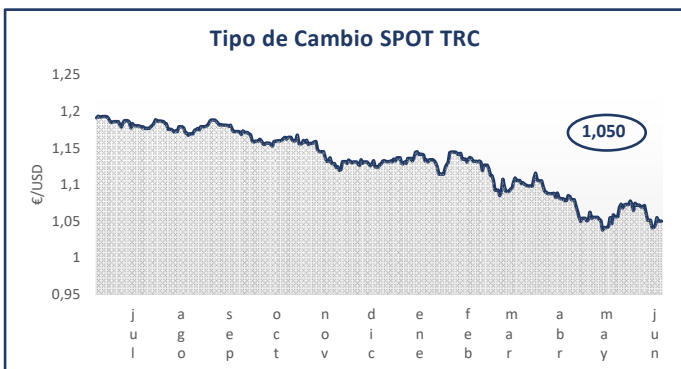
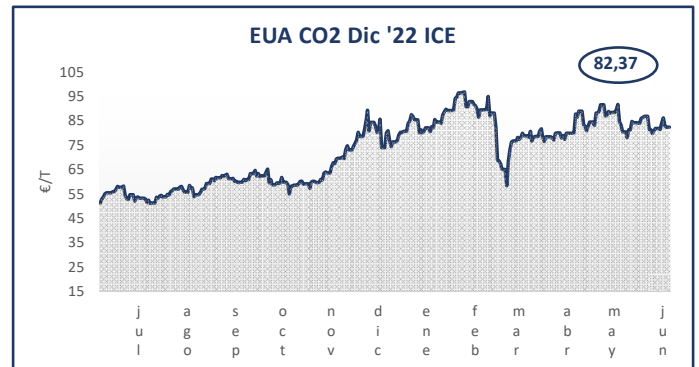
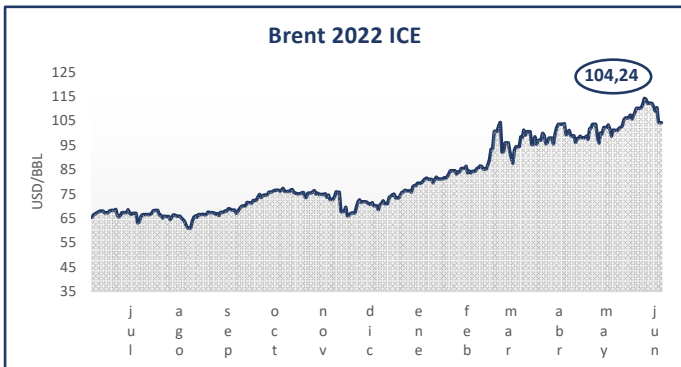
PRECIOS A FUTUROS DEL TTF



TENDENCIAS EN LOS PRECIOS PVB Y TTF



OTRAS COMMODITIES



FUENTES

REE y ENAGAS  
OMEL/OMIP, MEFF, EPEX, NORD POOL y MIBGAS  
BLOOMBERG, REUTERS y PLATTS  
MeteoPower y METEOLÓGICA  
Ministerio para la Transición Ecológica

Para cualquier información:

Miquel Lacasta | mlacasta@neoelectra.es  
Neoelectra Energía SLU  
08960 Sant Just Desvern (Barcelona)  
+34 934 80 31 31  
www.neoelectra.es