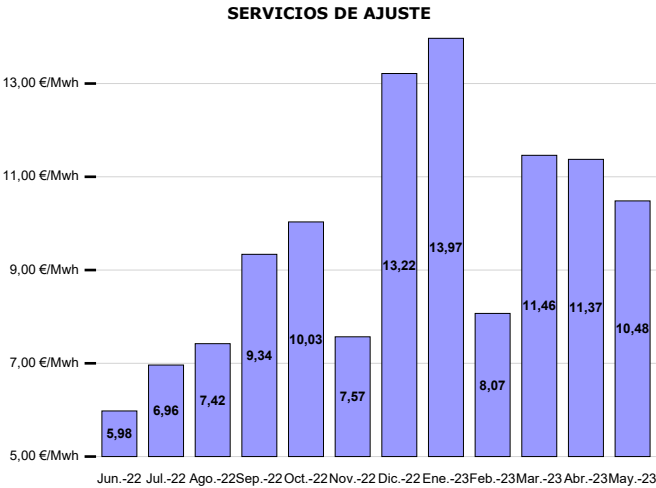
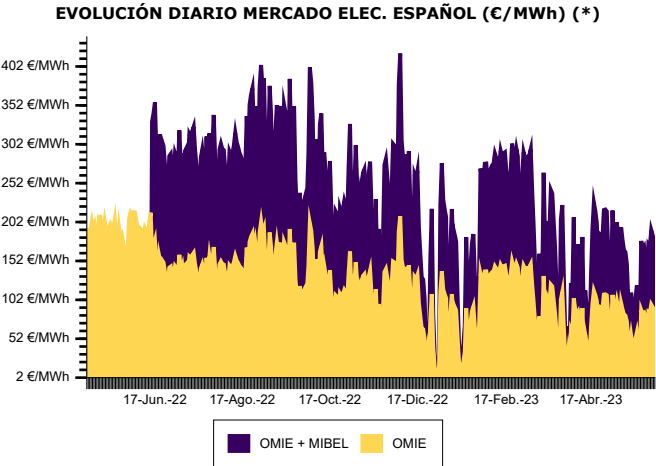
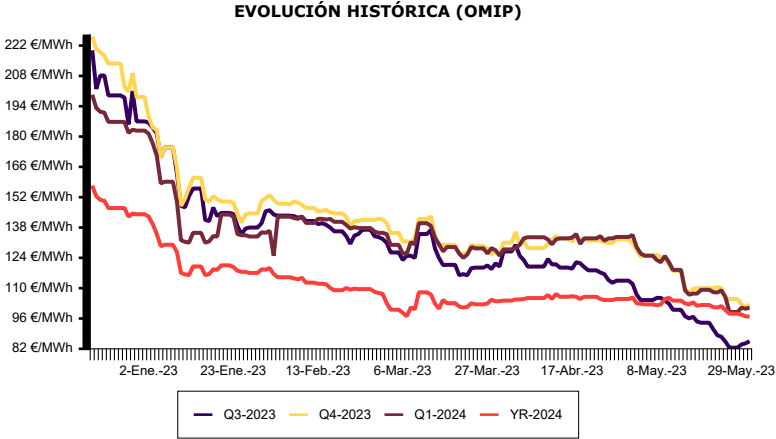




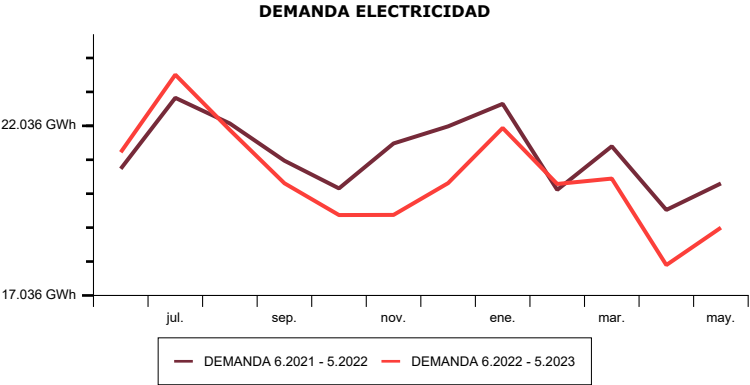
INFORME MERCADO MENSUAL (MAY.-23) (1/4)

MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

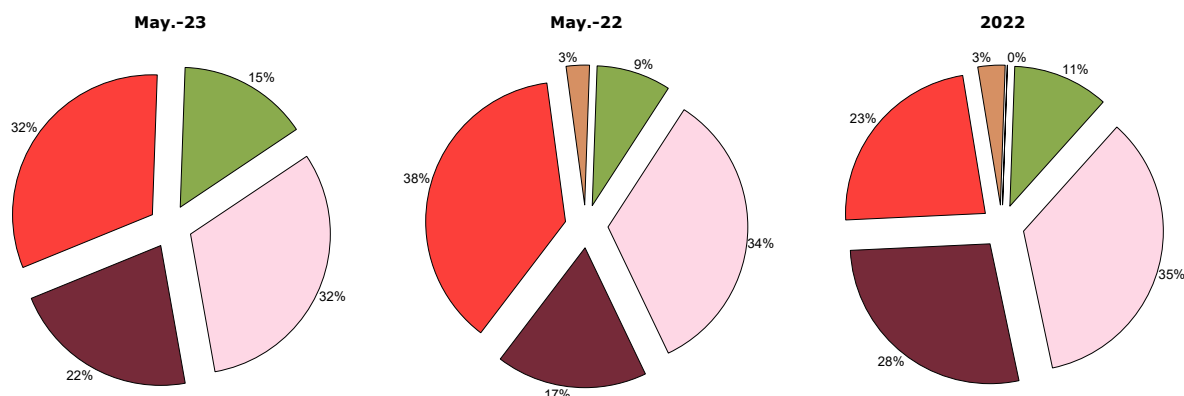
REFERENCIA	PRECIO May.-23	VARIACIÓN			
		(vs Abr.-23)		(vs May.-22)	
OMIE (media)	74,21 €/MWh	0,64 %	▲	-60,34 %	▼
OMIP Q3-2023	85,52 €/MWh	-24,63 %	▼	-39,89 %	▼
OMIP Q4-2023	102,50 €/MWh	-22,64 %	▼	-34,29 %	▼
OMIP Q1-2024	101,00 €/MWh	-24,42 %	▼	-22,07 %	▼
OMIP Y-2024	96,85 €/MWh	-7,78 %	▼	-7,76 %	▼
OMIP Y-2025	80,25 €/MWh	-13,24 %	▼	14,23 %	▲



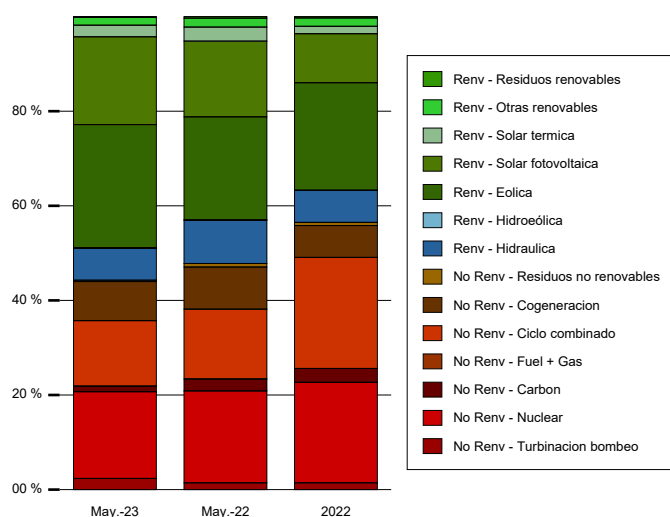
MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA









RED	DEMANDA (May.-23)	VARIACIÓN (vs Abr.-23)
PENINSULAR	17.842,90 GWh	6,13 % ▲
CANARIAS	702,00 GWh	2,66 % ▲
BALEARES	459,54 GWh	12,80 % ▲
CEUTA	14,30 GWh	1,91 % ▲
MELILLA	15,48 GWh	6,67 % ▲

**INFORME MERCADO MENSUAL (MAY.-23) (2/4)**
**MERCADO ELÉCTRICO: TECNOLOGÍA DE CIERRE DE MERCADO DIARIO**


		May.-23	May.-22	2022
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	15,05 %	8,60 %	11,07 %
HI	Generación Hidráulica	31,59 %	33,74 %	35,05 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	21,64 %	17,47 %	27,58 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	31,72 %	37,50 %	23,15 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	0,00 %	2,69 %	3,14 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,00 %	0,00 %	0,01 %

**MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN**


BALANCE ELÉCTRICO		May.-23	May.-22	2022 (media mensual)
GENERACIÓN		20.413,25 GWh	20.932,41 GWh	21.947,09 GWh
IMPORTACIÓN		696,25 GWh	723,03 GWh	669,33 GWh
EXPORTACIÓN		-2.371,14 GWh	-2.036,75 GWh	-2.318,91 GWh
CONSUMO NACIONAL		18.738,36 GWh	19.618,69 GWh	20.297,51 GWh

VALORES	May.-23	May.-22	2022
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	26,08 % 	21,83 % 	23,48 % Ciclo combinado 
% RENOVABLE	55,72 %	52,19 %	43,50 %

**CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO**

El precio medio del mercado eléctrico para el mes de mayo 2023 se situó en 74,21 €/MWh, un 0,64 % por encima del mes anterior y un 60,34% por debajo del precio marcado en mayo 2022. Por su parte, la media del precio a aplicar por el mecanismo de ajuste de la llamada "excepción ibérica" para el mes de mayo se mantiene en 0 €/MWh por tercer mes consecutivo.

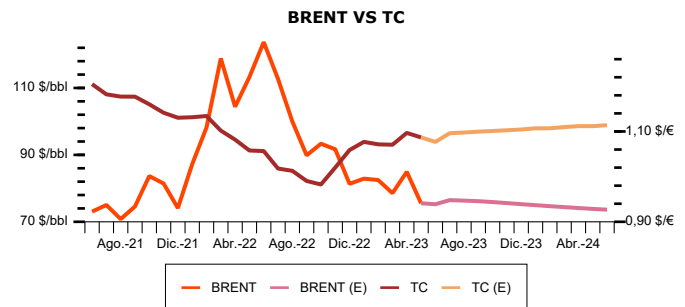
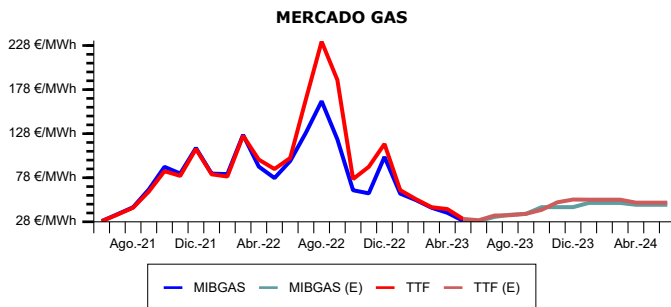
En los contratos de electricidad cuyo precio no está fijado, el coste de los servicios de ajuste ha mostrado durante el mes de mayo 2023 una reducción de casi 1 €/MWh frente a los dos meses anteriores, teniendo un peso medio sobre el término de energía de 10,48 €/MWh.

La demanda peninsular recupera un 6,13% hasta los 17.843 GWh y se mantiene por debajo de mayo 2022. Asimismo, España continúa siendo netamente exportador de energía eléctrica, exportando en torno al 10 % de la energía generada. En cuanto a la composición del mix, la generación eólica se mantiene líder generando el 25,77% de la energía total. Destacar que prácticamente el 55% de la energía generada ha tenido un origen renovable. Por último, la generación hidráulica a pesar de mantenerse líder a la hora de marcar el precio marginal reduce su importancia del 56% de abril 2023 al 47% en mayo 2023 en favor del ciclo combinado que pasa de un 9% al 22%. Por su parte, las renovables marcan el 32% de las horas.



## INFORME MERCADO MENSUAL (MAY.-23) (3/4)

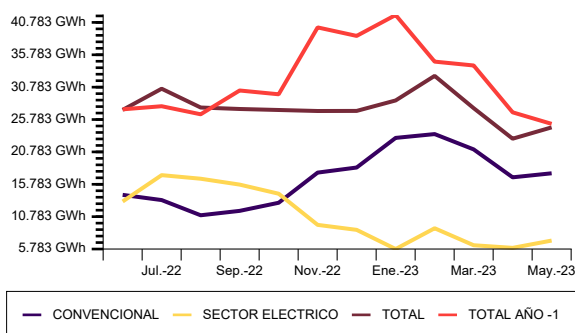
### MERCADO DEL GAS



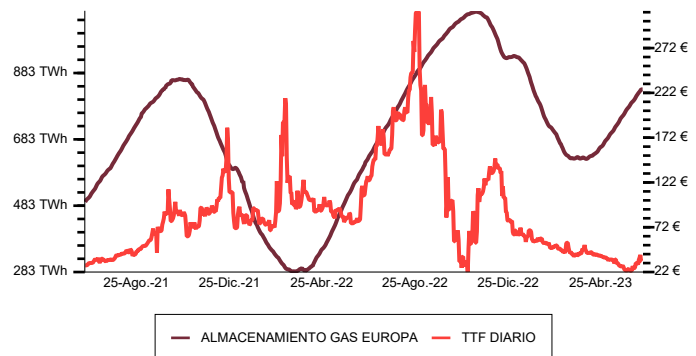
PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Abr.-23)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
May.-23	28,71	31,57	35,74	38,21	24,25	23,83	-23,82 %	-26,07 %
Q3-2023	27,40	28,59	37,37	40,47	25,83	26,77	-26,68 %	-29,35 %
Q4-2023	36,48	39,94	48,59	53,73	35,44	39,05	-24,66 %	-25,67 %
Q1-2024	41,32	45,03	54,61	58,71	41,02	44,40	-21,89 %	-23,13 %
Y-2024	42,32	44,68	52,41	56,51	41,76	43,94	-19,25 %	-20,94 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Abr.-23)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
May.-23	75,55	1,0871	79,32	1,1074	71,89	1,0683	-11,05 %	-0,83 %
Q3-2023	76,45	1,0768	79,37	1,1100	73,40	1,0800	-3,68 %	-2,91 %
Q4-2023	75,42	1,0821	77,96	1,1200	72,40	1,0800	-3,25 %	-2,81 %
Q1-2024	74,42	1,0872	76,79	1,1200	71,59	1,0900	-3,09 %	-2,70 %
Y-2024	73,69	1,0923	76,00	1,1200	71,96	1,0900	-3,03 %	-2,52 %

### MERCADO DEL GAS: DEMANDA



### ALMACENAMIENTO GAS EUROPA



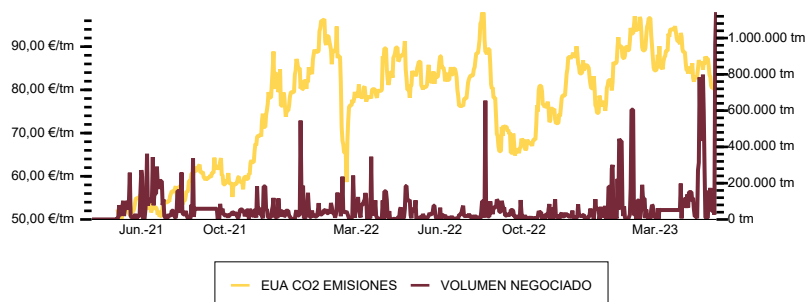
### CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

Los precios spot del MIBGAS y TTF cierran de media en 28,71 y 31,57 €/MWh respectivamente, una reducción del 24% en el caso de MIBGAS y un 26 % en el caso del TTF respecto al mes anterior. En el mercado de futuros, se observan reducciones por encima del 25% para los últimos dos trimestres del año 2023 y reducciones en torno al 20% para los productos del año 2024.

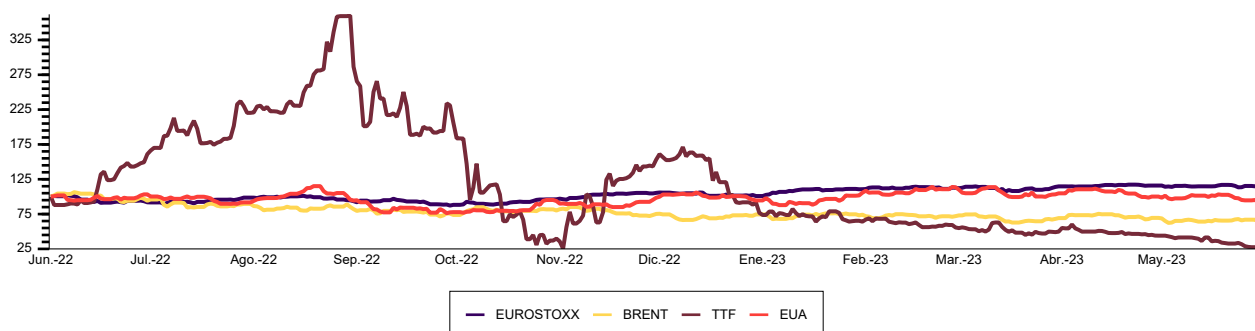
El precio del Brent se cae un 11% hasta los 75,55 \$/bbl, el mercado de futuros registra abaratamientos en torno al 6% hasta 2024. Por su parte, el tipo de cambio \$/€ se sitúa en 1,0871 \$/€ en el mercado SPOT y en torno al 1,08 \$/€ en los productos del 2023.

La demanda total de gas en España se mantiene estable respecto al mes de abril 2023, asimismo, si comparamos el nivel de demanda respecto al mes de mayo 2022 podemos observar como la demanda del sector convencional se mantiene mientras que se puede observar una leve reducción en torno al 5% de la demanda del sector eléctrico.

Por último, los niveles de almacenamiento de gas a nivel europeo continúan incrementándose, observándose la correlación inversa con el precio del gas natural.

**INFORME MERCADO MENSUAL (MAY.-23) (4/4)**
**EMISIONES CO2**


REF.	May.-23	Abr.-23	VARIACIÓN (vs Abr.-23)	MAX May.-23	MIN May.-23
EUAs (€)	83,89	90,52	-7,33 % ▼	87,73	78,89
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	83,89	90,52	-7,33 % ▼	87,73	78,89



SUBASTAS EMISIONES CO2			
FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
30-May.-23	EU 	79,79 €	2.409.000 Tm
30-May.-23	ES 	79,79 €	291.500 Tm
1-Jun.-23	EU 	78,62 €	2.409.000 Tm
1-Jun.-23	ES 	78,62 €	291.500 Tm
2-Jun.-23	DE 	78,20 €	1.939.500 Tm

**CONCLUSIONES EMISIONES CO2**

La cotización de precios de los derechos de emisión de CO2 se reduce hasta los 83,89 €/Tn. No obstante, se mantiene la importante volatilidad de precios puesto que el valor diario durante el mes de mayo ha oscilado a lo largo del mes entre los 87,73 €/Tn y 78,89 €/Tn.