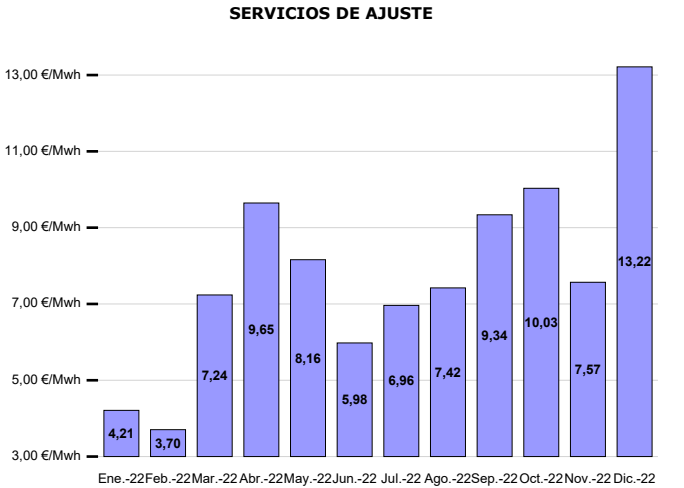
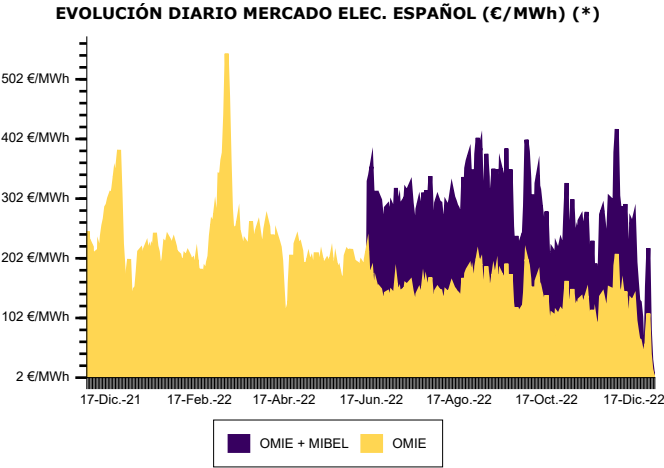
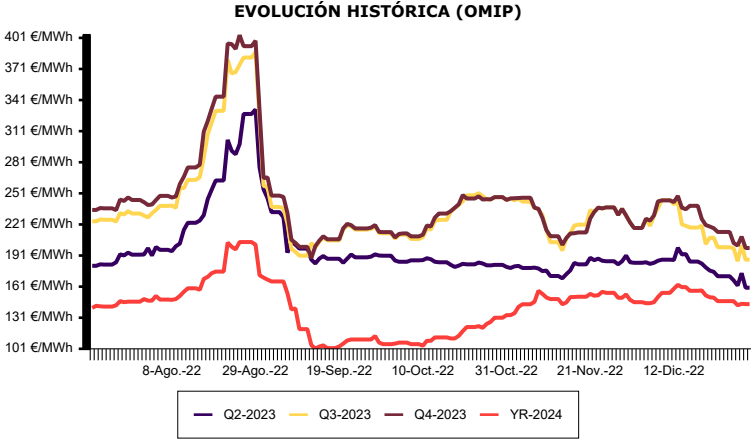




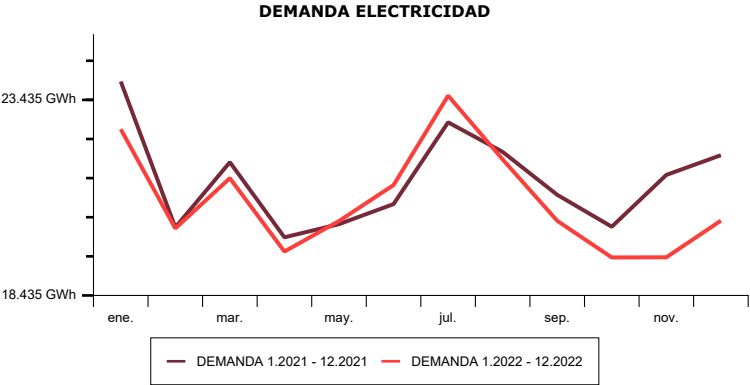
INFORME MERCADO MENSUAL (DIC.-22) (1/4)

MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

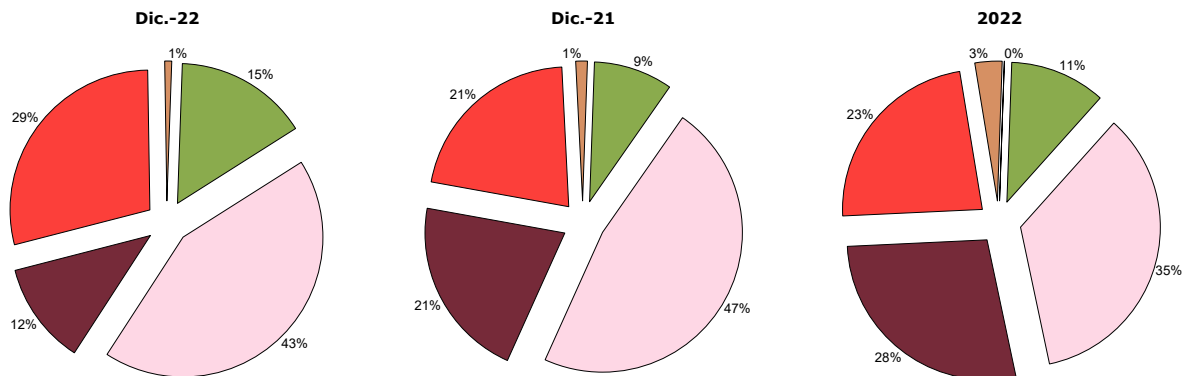
REFERENCIA	PRECIO Dic.-22	VARIACIÓN	
		(vs Nov.-22)	(vs Dic.-21)
OMIE (media)	96,95 €/MWh	-16,10 % ▼	-59,46 % ▼
OMIP Q2-2023	159,95 €/MWh	-16,25 % ▼	137,00 % ▲
OMIP Q3-2023	187,00 €/MWh	-18,57 % ▼	177,08 % ▲
OMIP Q4-2023	198,25 €/MWh	-13,67 % ▼	200,88 % ▲
OMIP Y-2024	144,13 €/MWh	-6,10 % ▼	105,17 % ▲
OMIP Y-2025	86,00 €/MWh	-9,47 % ▼	54,20 % ▲



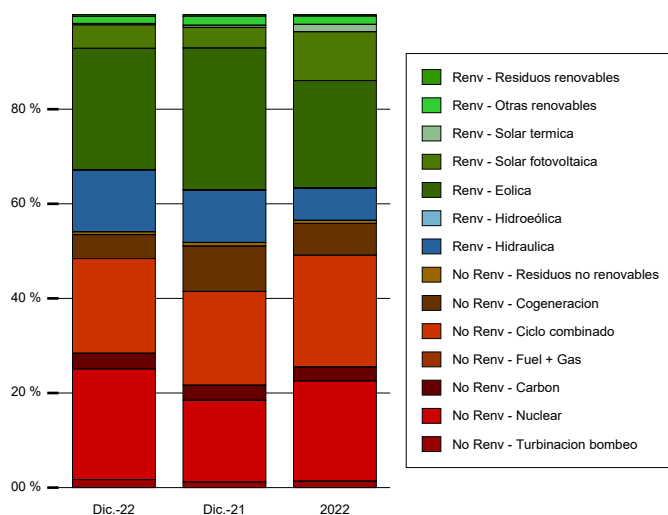
MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA












RED	DEMANDA (Dic.-22)	VARIACIÓN (vs Nov.-22)
PENINSULAR	19.192,73 GWh	4,88 % ▲
CANARIAS	724,72 GWh	1,12 % ▲
BALEARES	398,49 GWh	9,80 % ▲
CEUTA	15,92 GWh	2,03 % ▲
MELILLA	15,38 GWh	4,58 % ▲

INFORME MERCADO MENSUAL (DIC.-22) (2/4)
MERCADO ELÉCTRICO: TECNOLOGÍA DE CIERRE DE MERCADO DIARIO


		Dic.-22	Dic.-21	2022
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	15,46 %	9,14 %	11,07 %
HI	Generación Hidráulica	43,15 %	47,04 %	35,05 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	11,83 %	21,10 %	27,58 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	28,76 %	21,37 %	23,15 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	0,81 %	1,34 %	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		Dic.-22	Dic.-21	2022 (media mensual)
GENERACIÓN		22.042,79 GWh	22.698,80 GWh	22.023,11 GWh
IMPORTACIÓN		1.288,86 GWh	834,46 GWh	669,33 GWh
EXPORTACIÓN		-2.406,09 GWh	-2.158,54 GWh	-2.318,91 GWh
CONSUMO NACIONAL		20.925,56 GWh	21.374,72 GWh	20.373,54 GWh

VALORES	Dic.-22	Dic.-21	2022
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	25,68 % 	30,01 % 	23,65 % 
% RENOVABLE	45,91 % 	48,16 % 	43,47 % 

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

El precio medio del mercado eléctrico para el mes de diciembre/2022 se situó en 96,95 €/MWh, un 16,10 % por debajo del mes anterior. A pesar de ello, debemos tener presente que continuamos en un nivel alto de precios. Por su parte, la media del precio a aplicar por el mecanismo de ajuste de la llamada "excepción ibérica" para el mes de noviembre ha sido de media 38,3 €/MWh. Por tanto, el precio final OMIE + AJUSTE MIBEL = 135,25 €/MWh.

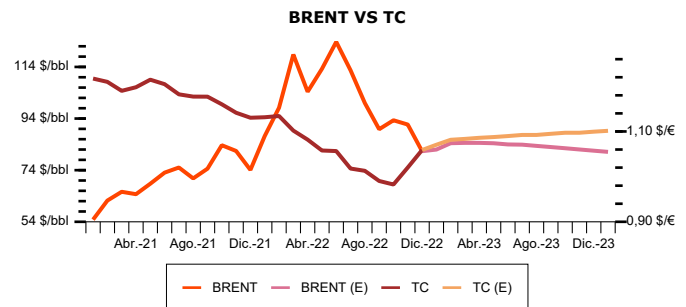
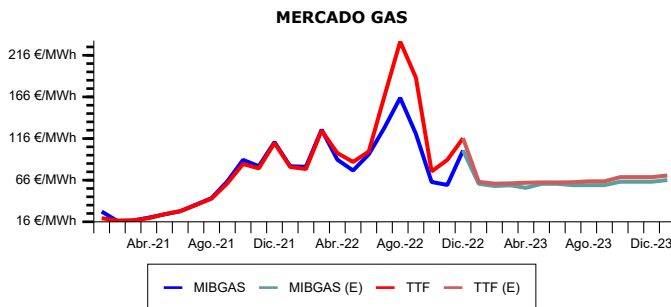
Este mes ha sido especialmente significativo el precio de los servicios de ajuste, sobrepasando los 13 €/MWh, más de 5,4 € por encima del precio medio registrado durante el año 2022.

La demanda peninsular se incrementa un 5,33% hasta los 19.275 GWh. Sin embargo, continua notablemente por debajo de la registrada en 2021.

Por el contrario, España continúa siendo netamente exportador de energía eléctrica, sobre todo a Francia, circunstancia que hace que la generación en España sea alta.

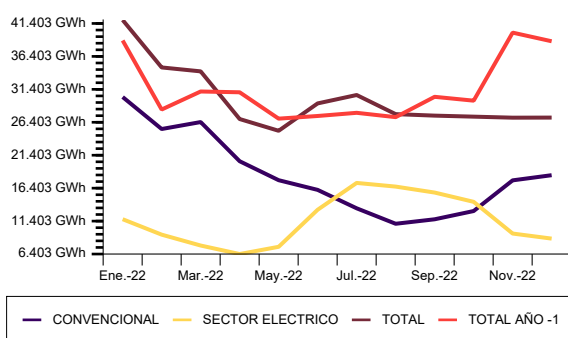
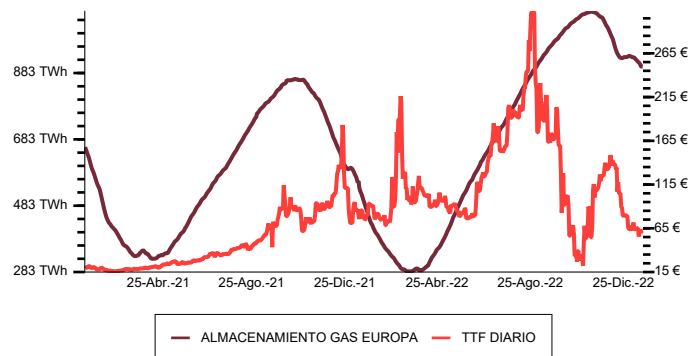
En cuanto a la composición del mix, la generación eólica, vuelve a posicionarse líder, generando el 25,68% de la energía eléctrica. Sin embargo, revisando datos anuales, durante el año 2022 la tecnológica más importante en cuanto a generación eléctrica ha sido el ciclo combinado, aportando un 23,65% mientras que el 43,47% de la energía ha sido aportada por fuentes de origen renovable.

Por su parte, la generación hidráulica ha marcado el precio marginal el 58% de las horas, mientras que las renovables, cogeneración y residuos ha marcado el 29% y únicamente un 12% la generación térmica de ciclo combinado.

INFORME MERCADO MENSUAL (DIC.-22) (3/4)
MERCADO DEL GAS


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Nov.-22)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Dic.-22	100,91	114,20	127,68	148,72	62,68	66,65	66,84 %	27,40 %
Q2-2023	80,00	77,35	127,51	148,91	73,28	77,35	-35,69 %	-46,28 %
Q3-2023	73,57	78,21	128,77	149,18	72,12	78,21	-40,97 %	-45,76 %
Q4-2023	73,24	81,31	128,64	149,03	73,24	81,31	-41,47 %	-43,78 %
Y-2024	63,54	74,82	90,60	109,16	63,54	74,82	-24,47 %	-29,16 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Nov.-22)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Dic.-22	81,35	1,0591	81,35	1,0666	81,35	1,0454	-11,26 %	3,74 %
Q2-2023	83,09	1,0776	84,69	1,0800	76,51	1,0500	1,04 %	3,08 %
Q3-2023	82,19	1,0828	83,95	1,0800	76,51	1,0600	1,16 %	2,94 %
Q4-2023	80,83	1,0875	82,86	1,0900	75,80	1,0700	1,10 %	2,81 %
Y-2024	76,46	1,0953	78,74	1,1000	74,70	1,0800	-1,41 %	2,44 %

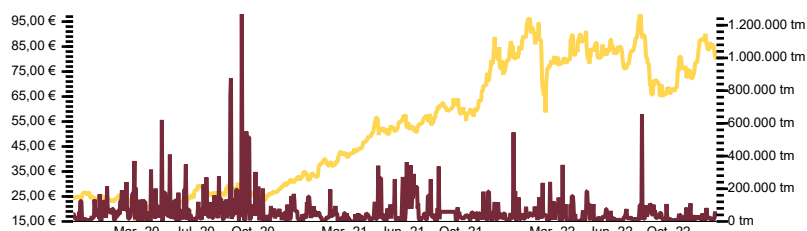
MERCADO DEL GAS: DEMANDA

ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

Los precios spot del MIBGAS y TTF cierran de media en 100,91 y 113,81 €/MWh respectivamente, un 66,8% por encima del mes anterior en el caso de MIBGAS y un 27% por encima en el caso del TTF. Sin embargo, en el mercado de futuros, se aprecian abarataamientos significativos por encima del 35% para los productos del 2023. A pesar de los importantes spreads registrados entre ambos índices en meses anteriores, el spread se ha reducido notablemente en el mercado SPOT y en los productos de futuro más cercanos.

El precio del Brent se abarata un 11,26 % en el mercado spot, mientras que en el mercado de futuros se observan leves encarecimientos en torno al 1% para el año 2023. Por su parte, el tipo de cambio \$/€ por su parte se sitúa en 1,0591 \$/€ en el mercado SPOT y en torno al 1,08\$/€ en los productos del 2023.

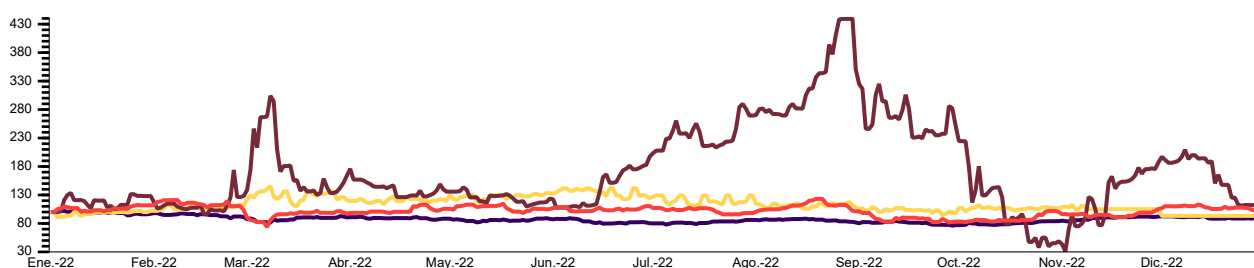
La demanda total de gas en España se mantiene estable puesto que una menor demanda del sector eléctrico se compensa con un incremento del sector convencional. Sin embargo, la demanda del sector convencional del mes de diciembre 2022 ha sido 10.076,55 GWh (un -35,42%) inferior a la registrada en diciembre 2021.

Por último, a pesar de que el nivel de almacenamiento europeo registró el máximo nivel anual durante el mes de noviembre 2022 y comenzó a decrecer paulatinamente como viene siendo habitual, desde el 20 de diciembre aproximadamente se ha estabilizado el nivel de almacenamiento por encima del 80% lo cual permite afrontar los próximos meses con mayores garantías, hay que indicar que una estabilización en los niveles de almacenamiento como la actual durante los meses de invierno no se ha apreciado al menos en los últimos 5 años.

INFORME MERCADO MENSUAL (DIC.-22) (4/4)
EMISIONES CO2


REF.	Dic.-22	Nov.-22	VARIACIÓN (vs Nov.-22)	MAX Dic.-22	MIN Dic.-22
EUAs (€)	85,70	75,93	12,87 % ▲	90,10	80,38
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	85,70	75,93	12,87 % ▲	90,10	80,38

— EUA CO2 EMISSIONS — VOLUMEN NEGOCIADO



— EUROSTOXX — BRENT — TTF — EUA

SUBASTAS EMISIONES CO2
FECHA
PAÍS
PRECIO
VOLUMEN
CONCLUSIONES EMISIONES CO2

La cotización de precios de los derechos de emisión de CO2 se incrementa hasta los 85,70 €/Tn frente a los 75,93 €/Tn del mes de noviembre 2022, el valor diario durante el mes de diciembre ha oscilado a lo largo del mes entre los 90,10 €/Tn y 80,38 €/Tn.