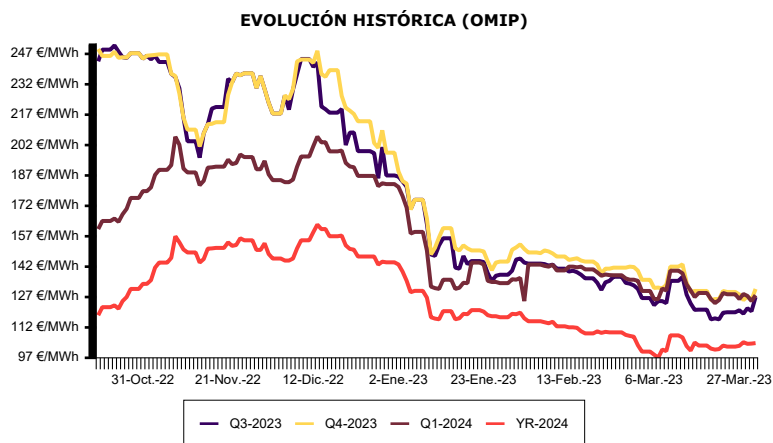




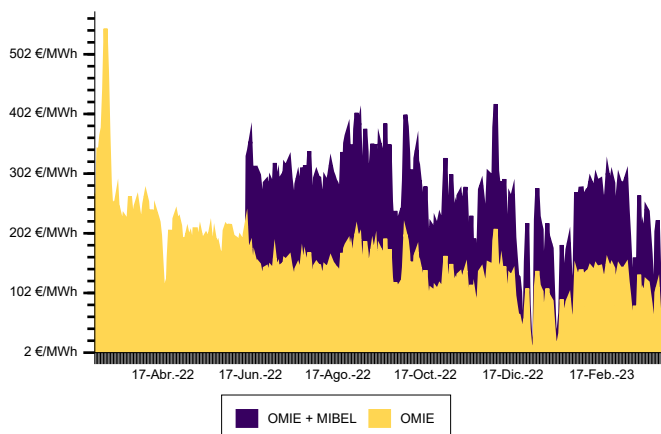
INFORME MERCADO MENSUAL (MAR.-23) (1/4)

MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

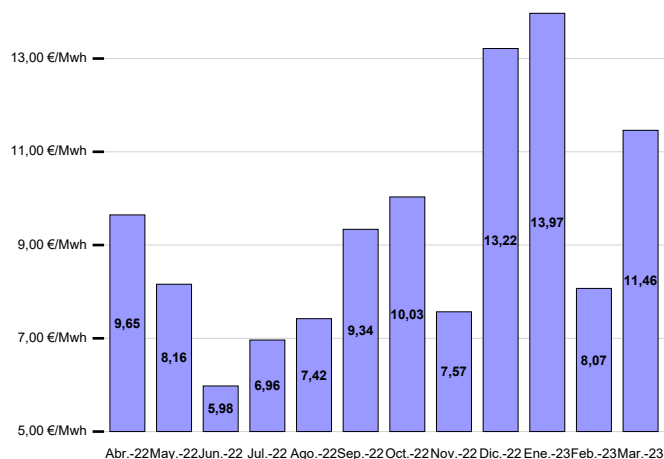
REFERENCIA	PRECIO Mar.-23	VARIACIÓN			
		(vs Feb.-23)		(vs Mar.-22)	
OMIE (media)	89,70 €/MWh	-32,80 %	▼	-68,35 %	▼
OMIP Q3-2023	126,97 €/MWh	-4,96 %	▼	5,15 %	▲
OMIP Q4-2023	131,00 €/MWh	-7,75 %	▼	11,97 %	▲
OMIP Q1-2024	127,90 €/MWh	-5,64 %	▼	37,90 %	▲
OMIP Y-2024	104,28 €/MWh	-3,28 %	▼	12,43 %	▲
OMIP Y-2025	91,00 €/MWh	1,11 %	▲	46,77 %	▲



EVOLUCIÓN DIARIO MERCADO ELEC. ESPAÑOL (€/MWh) (*)

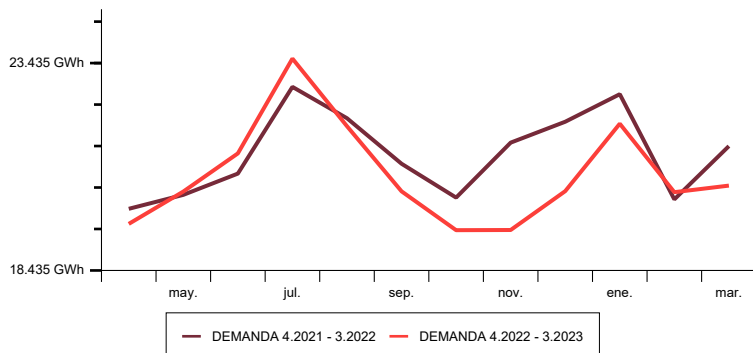


SERVICIOS DE AJUSTE

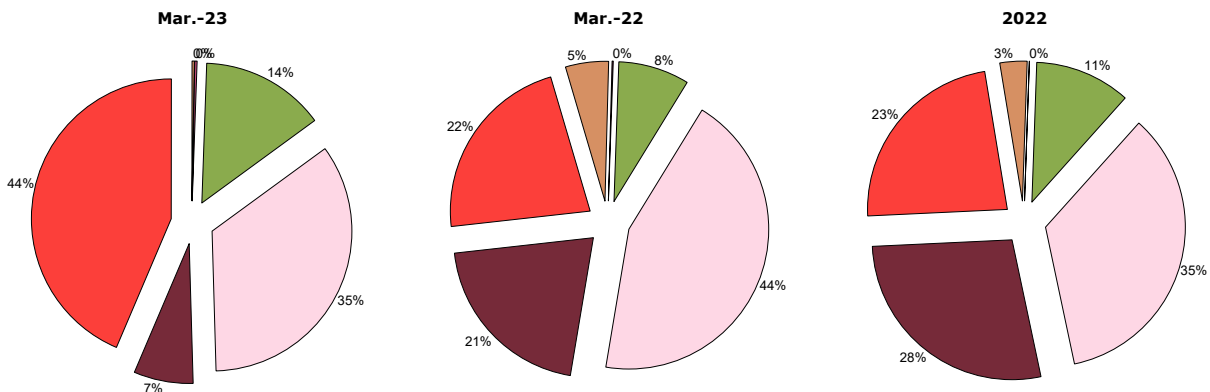


MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA

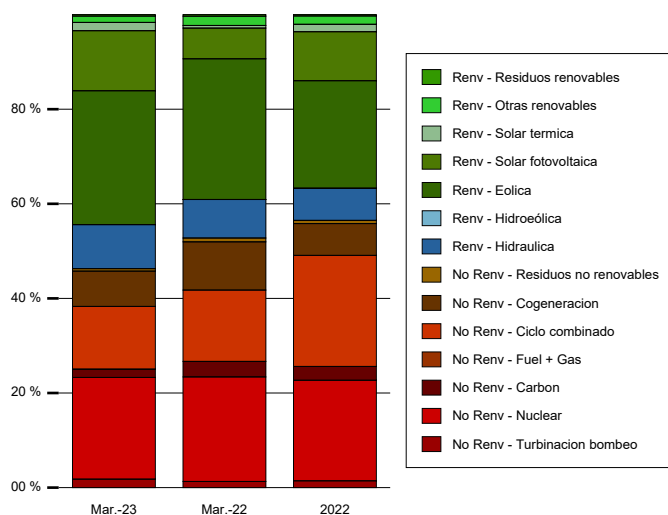
DEMANDA ELECTRICIDAD












RED	DEMANDA (Mar.-23)	VARIACIÓN (vs Feb.-23)
PENINSULAR	19.314,12 GWh	0,56 % ▲
CANARIAS	719,96 GWh	10,30 % ▲
BALEARES	415,36 GWh	-4,03 % ▼
CEUTA	16,10 GWh	1,67 % ▲
MELILLA	15,46 GWh	3,61 % ▲

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


		Mar.-23	Mar.-22	2022
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	14,40 %	8,21 %	11,07 %
HI	Generación Hidráulica	34,59 %	43,88 %	35,05 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	6,86 %	20,59 %	27,58 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	43,61 %	22,21 %	23,15 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	0,27 %	4,98 %	3,14 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,27 %	0,13 %	0,01 %

MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN


BALANCE ELÉCTRICO		Mar.-23	Mar.-22	2022 (media mensual)
GENERACIÓN		23.748,40 GWh	21.567,24 GWh	21.947,09 GWh
IMPORTACIÓN		369,51 GWh	958,84 GWh	669,33 GWh
EXPORTACIÓN		-2.976,36 GWh	-1.839,12 GWh	-2.318,91 GWh
CONSUMO NACIONAL		21.141,56 GWh	20.686,96 GWh	20.297,51 GWh

VALORES	Mar.-23	Mar.-22	2022
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	28,29 % 	29,74 % 	23,48 % 
% RENOVABLE	53,71 % 	47,23 % 	43,50 % 

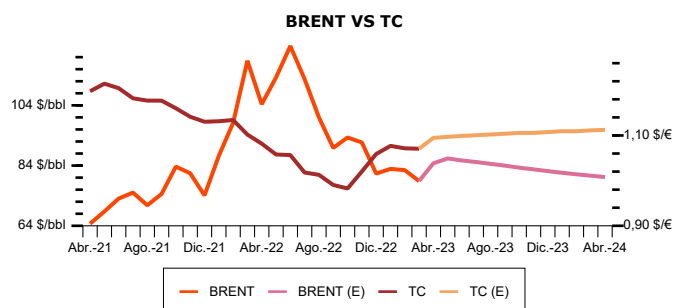
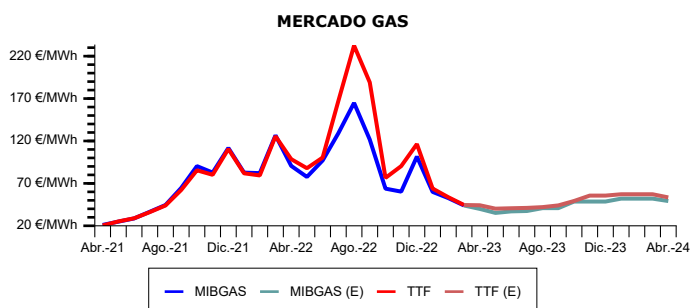
CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

El precio medio del mercado eléctrico para el mes de marzo 2023 se situó en 89,70 €/MWh, un 32,80 % por debajo del mes anterior y un 68,35% por debajo del precio marcado en marzo 2022. Por su parte, la media del precio a aplicar por el mecanismo de ajuste de la llamada "excepción ibérica" para el mes de marzo ha sido de 0 €/MWh, tras el valor negativo de -1,4 €/MWh registrado el mes de febrero 2023.

El coste de los servicios de ajuste ha tenido un peso importante puesto que la media se ha situado por encima de los 11 €/MWh.

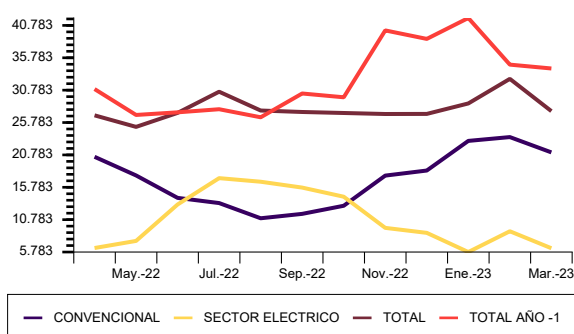
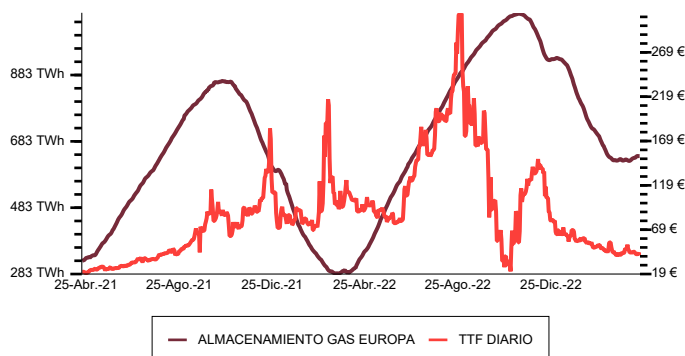
La demanda peninsular se mantiene con un incremento del 0,72%, situándose en 19.344 GWh. Por el contrario, España continúa siendo netamente exportador de energía eléctrica, exportando el 11 % de la energía generada, resalta el incremento de un 60% en las exportaciones frente al mes de febrero 2023 y una reducción del mismo nivel en las importaciones.

En cuanto a la composición del mix, la generación eólica se mantiene líder, incrementando su importancia en prácticamente un 7% respecto al mes anterior, generando el 28,29% de la energía total. Así mismo, la generación hidráulica ha reducido su importancia a la hora de marcar el precio marginal en un 14%, a pesar de ello, continúa marcando el 49% de las horas. Por su parte, las renovables incrementan de manera importante su participación pasando del 22% del mes de febrero 2023 al 44% y por su parte, pierde un peso importante el ciclo combinado que únicamente marca el 7% de las horas, una tercera parte de las que marcó durante el mes de febrero 2023.

INFORME MERCADO MENSUAL (MAR.-23) (3/4)
MERCADO DEL GAS


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Feb.-23)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Mar.-23	43,30	44,86	49,55	54,64	36,74	39,17	-17,25 %	-16,38 %
Q3-2023	46,82	49,04	52,61	53,09	39,09	41,23	2,99 %	2,15 %
Q4-2023	51,34	56,84	55,90	58,09	44,12	47,45	2,78 %	5,85 %
Q1-2024	54,26	59,98	57,90	60,33	45,65	49,80	3,71 %	5,79 %
Y-2024	53,12	57,24	54,54	57,24	45,16	47,84	4,81 %	6,19 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Feb.-23)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Mar.-23	78,86	1,0689	86,09	1,0886	72,46	1,0545	-4,40 %	-0,21 %
Q3-2023	73,86	1,0987	83,65	1,1000	72,04	1,0600	-8,68 %	2,58 %
Q4-2023	73,05	1,1026	82,16	1,1000	71,34	1,0700	-8,26 %	2,46 %
Q1-2024	72,30	1,1064	80,73	1,1100	70,77	1,0700	-7,85 %	2,35 %
Y-2024	71,51	1,1102	77,60	1,1100	71,44	1,0800	-6,18 %	2,22 %

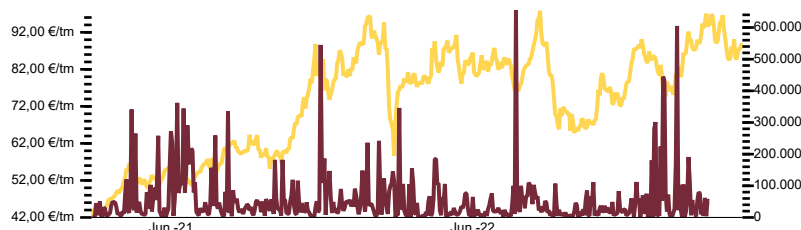
MERCADO DEL GAS: DEMANDA

ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

Los precios spot del MIBGAS y TTF cierran de media en 43,30 y 44,86 €/MWh respectivamente, algo más de una reducción del 16% respecto al mes anterior para ambos índices. En el mercado de futuros, sin embargo, se ha estabilizado con leves encarecimientos en torno al 3-5%. 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.

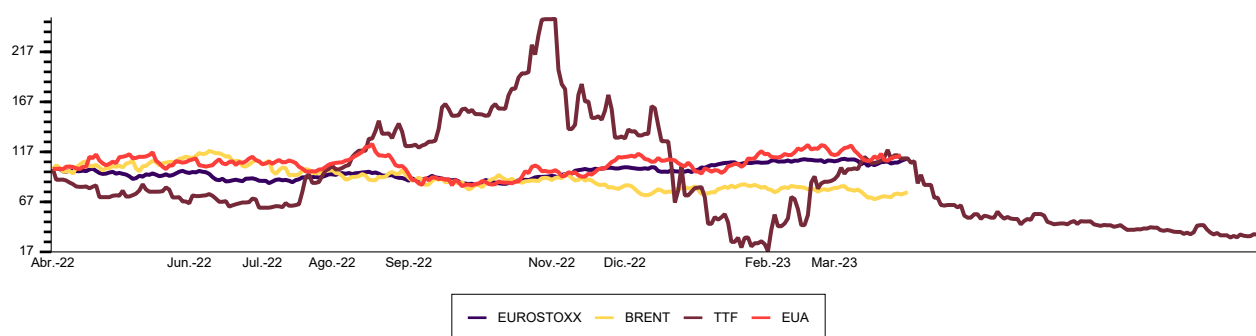
El precio del Brent se mantiene estable respecto al mes de enero 2023, el mercado de futuros registra una reducción del precio en torno al 8%. Por su parte, el tipo de cambio \$/€ por su parte se sitúa en 1,0689 \$/€ en el mercado SPOT y en torno al 1,10 \$/€ en los productos del 2023.

La demanda total de gas en España muestra una leve caída, debido a una reducción del gas demandado por el sector eléctrico unido a una menor demanda de gas para uso convencional.

Por último, como era previsible, los niveles de almacenamiento de gas a nivel europeo se han estabilizado en torno al 55%, muy por encima de años anteriores. Ahora queda por delante los meses de verano para ir incrementando nuevamente el nivel de estos y afrontar el próximo invierno con unas reservas de gas altas para intentar minimizar en la medida de lo posible los riesgos de suministro.

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


REF.	Mar.-23	Feb.-23	VARIACIÓN (vs Feb.-23)	MAX Mar.-23	MIN Mar.-23
EUAs (€)	89,23	91,82	-2,82 % ▼	96,60	84,52
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	89,23	91,82	-2,82 % ▼	96,60	84,52



SUBASTAS EMISIONES CO2			
FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
27-Mar.-23	EU 	85,18 €	2.409.000 Tm
27-Mar.-23	ES 	85,18 €	291.500 Tm
28-Mar.-23	EU 	86,54 €	2.409.000 Tm
28-Mar.-23	ES 	86,54 €	291.500 Tm
29-Mar.-23	PL 	87,16 €	2.676.000 Tm
30-Mar.-23	EU 	87,42 €	2.409.000 Tm
30-Mar.-23	ES 	87,42 €	291.500 Tm
31-Mar.-23	DE 	88,61 €	1.939.500 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

La cotización de precios de los derechos de emisión de CO2 se ha posicionado por debajo de los 90 €/Tn, en 89,23 €/Tn. Sin embargo, es significativa la importante volatilidad de precios a lo largo del mes puesto que el valor diario durante el mes de marzo ha oscilado a lo largo del mes entre los 96,60 €/Tn y 84,52 €/Tn.