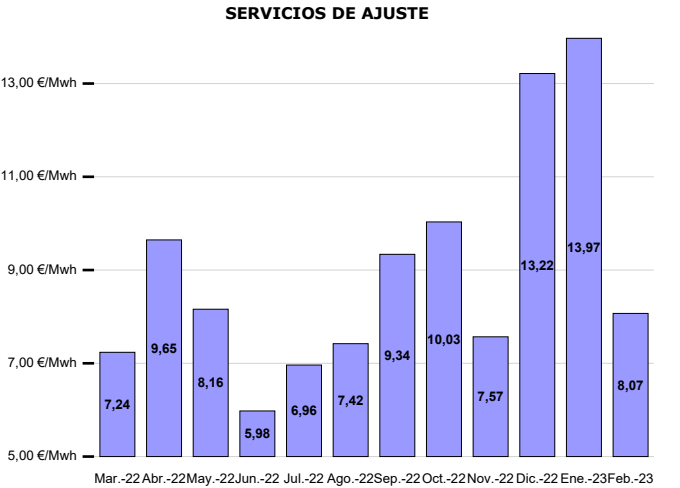
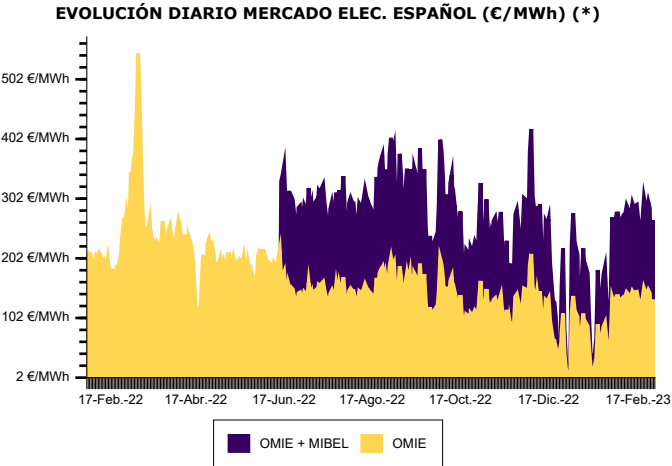
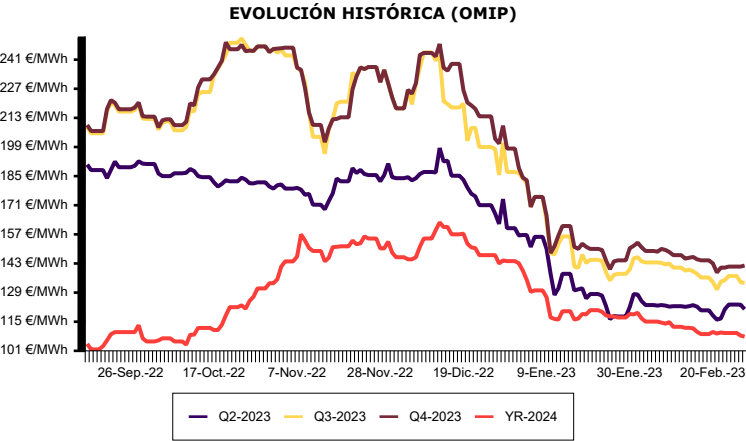




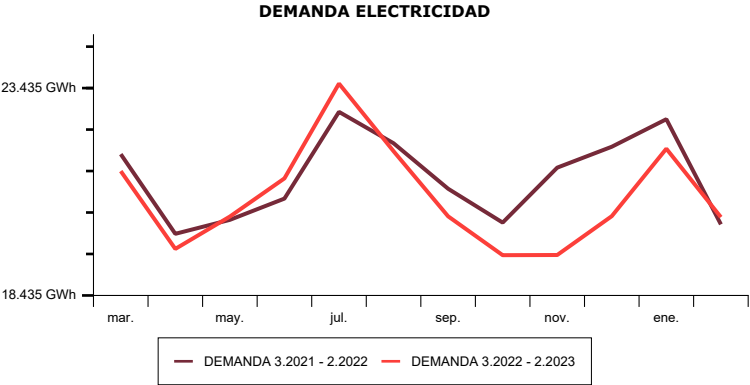
INFORME MERCADO MENSUAL (FEB.-23) (1/4)

MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

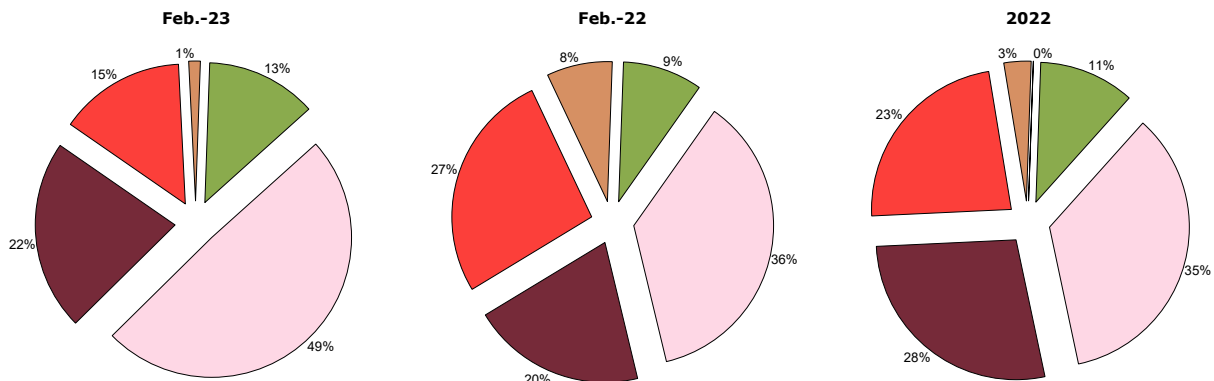
REFERENCIA	PRECIO Feb.-23	VARIACIÓN			
		(vs Ene.-23)		(vs Feb.-22)	
OMIE (media)	133,47 €/MWh	91,90 %	▲	-33,34 %	▼
OMIP Q2-2023	121,01 €/MWh	-5,67 %	▼	5,23 %	▲
OMIP Q3-2023	133,60 €/MWh	-8,18 %	▼	16,17 %	▲
OMIP Q4-2023	142,00 €/MWh	-6,27 %	▼	18,33 %	▲
OMIP Y-2024	107,81 €/MWh	-9,04 %	▼	17,19 %	▲
OMIP Y-2025	90,00 €/MWh	0,56 %	▲	44,86 %	▲



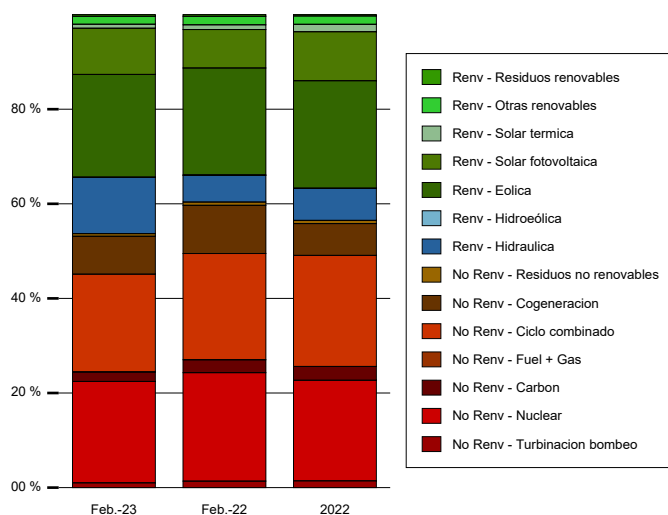
MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA






RED	DEMANDA (Feb.-23)	VARIACIÓN (vs Ene.-23)
PENINSULAR	19.206,17 GWh	-7,51 % ▼
CANARIAS	652,72 GWh	-9,76 % ▼
BALEARES	432,79 GWh	-3,93 % ▼
CEUTA	15,83 GWh	-6,41 % ▼
MELILLA	14,92 GWh	-8,12 % ▼

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


		Feb.-23	Feb.-22	2022
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	12,80 %	9,23 %	11,07 %
HI	Generación Hidráulica	49,26 %	36,46 %	35,05 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	22,02 %	20,09 %	27,58 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	14,58 %	26,64 %	23,15 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	1,34 %	7,59 %	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		Feb.-23	Feb.-22	2022 (media mensual)
GENERACIÓN		21.442,87 GWh	20.805,11 GWh	21.947,09 GWh
IMPORTACIÓN		942,45 GWh	1.314,82 GWh	669,33 GWh
EXPORTACIÓN		-1.865,29 GWh	-1.782,74 GWh	-2.318,91 GWh
CONSUMO NACIONAL		20.520,03 GWh	20.337,20 GWh	20.297,51 GWh

VALORES	Feb.-23	Feb.-22	2022
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	21,74 %	22,93 %	23,48 %
	Eólica	Nuclear	Ciclo combinado
% RENOVABLE	46,31 %	39,63 %	43,50 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

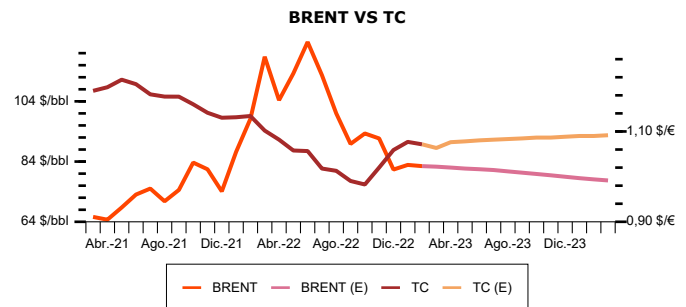
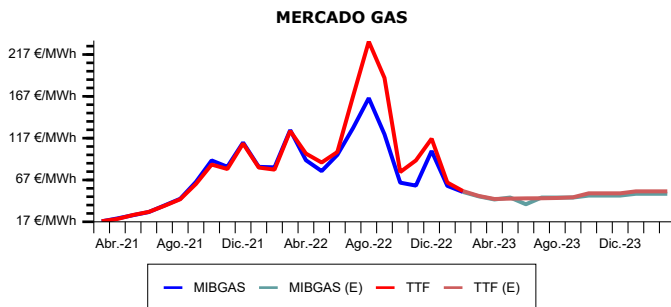
El precio medio del mercado eléctrico para el mes de febrero 2023 se situó en 133,47 €/MWh, un 91,90 % por encima del mes anterior. Por su parte, la media del precio a aplicar por el mecanismo de ajuste de la llamada "excepción ibérica" para el mes de febrero ha sido por primera vez, negativa de -1,4 €/MWh. Por tanto, el precio final OMIE + AJUSTE MIBEL = 132,07 €/MWh.

Tras dos meses donde el coste de los servicios de ajuste ha sido especialmente significativo por encima de los 13 €/MWh, el mes de enero ha cerrado en una media de 8,07 €/MWh.

La demanda peninsular se reduce un 7% hasta los 19.314 GWh. Por primera vez desde el mes de agosto, la demanda se posiciona por encima de la registrada el mismo mes del año anterior.

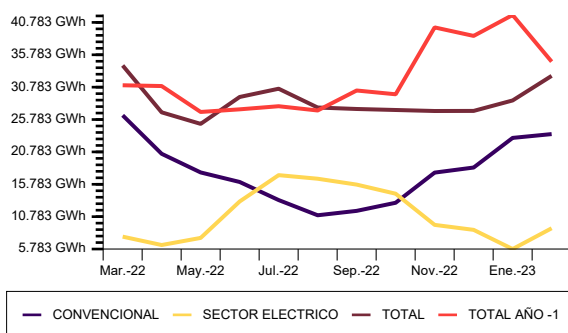
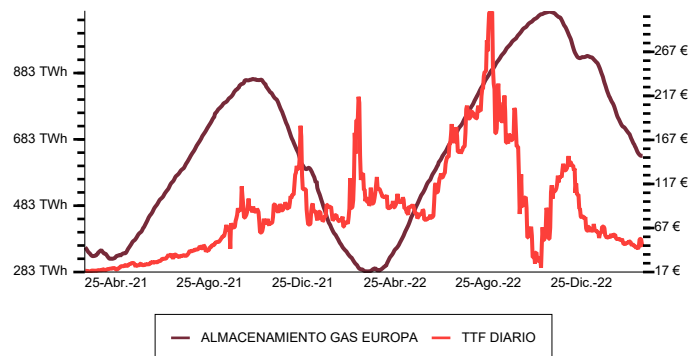
Por el contrario, España continúa siendo netamente exportador de energía eléctrica.

En cuanto a la composición del mix, la generación eólica, se mantiene líder a pesar de reducir su participación respecto al mes de enero 2023 en un 10%, situándose en el 21,74%. Por su parte, la generación hidráulica ha marcado el precio marginal el 63% de las horas, mientras que la generación térmica de ciclo combinado ha marcado un 22% y las renovables, cogeneración y residuos únicamente el 15% de las horas.

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


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Ene.-23)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Feb.-23	52,33	53,64	57,70	59,84	47,62	48,43	-11,89 %	-14,68 %
Q2-2023	46,60	47,04	56,89	60,89	45,73	47,04	-13,97 %	-19,77 %
Q3-2023	45,46	48,01	57,35	62,28	45,46	48,01	-16,54 %	-19,98 %
Q4-2023	49,95	53,70	62,39	68,33	49,95	53,70	-17,30 %	-19,77 %
Y-2024	50,68	53,90	61,06	65,23	50,68	53,90	-14,20 %	-15,15 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Ene.-23)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Feb.-23	82,49	1,0712	86,30	1,0988	79,73	1,0554	-0,49 %	-0,45 %
Q2-2023	81,79	1,0658	84,86	1,1000	78,66	1,0600	-3,61 %	-2,37 %
Q3-2023	80,88	1,0711	83,69	1,1100	78,03	1,0700	-3,36 %	-2,35 %
Q4-2023	79,63	1,0761	82,04	1,1100	76,88	1,0700	-2,88 %	-2,29 %
Y-2024	76,22	1,0861	78,52	1,1200	74,52	1,0800	-1,20 %	-2,12 %

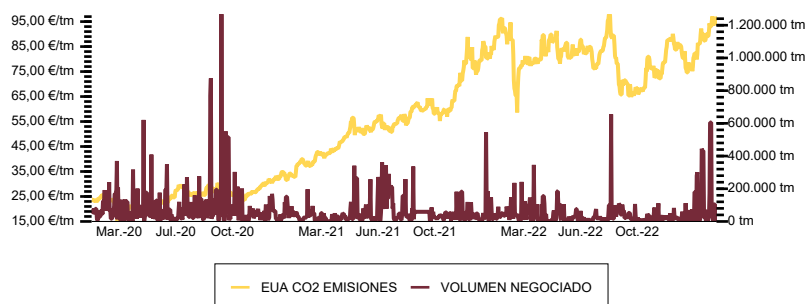
MERCADO DEL GAS: DEMANDA

ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

Los precios spot del MIBGAS y TTF cierran de media en 52,33 y 53,64 €/MWh respectivamente, algo más de una reducción del 10% respecto al mes anterior para ambos índices. En el mercado de futuros, se han apreciado abaratamientos significativos en torno al 15% 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.

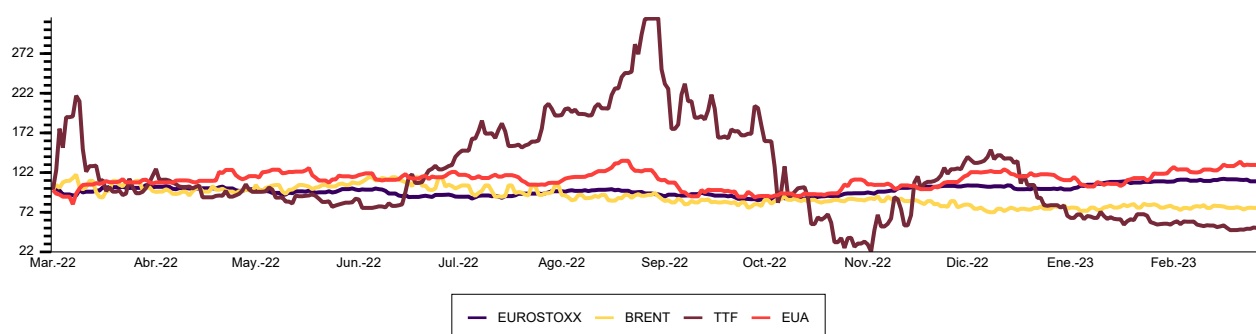
El precio del Brent se mantiene estable respecto al mes de enero 2023, el mercado de futuros registra una reducción del precio en torno al 3%. Por su parte, el tipo de cambio \$/€ por su parte se sitúa en 1,0712 \$/€ en el mercado SPOT y en torno al 1,07 \$/€ en los productos del 2023.

La demanda total de gas en España, por segundo mes consecutivo, muestra un leve repunte, con un incremento del gas demandado por el sector eléctrico mientras que la demanda de gas convencional se mantiene respecto al mes de enero 2023. La demanda media diaria para febrero del año 2023 ha sido de 840,56 GWh mientras que en febrero 2022 la demanda media diaria fue de 906,44 GWh, por lo que estamos hablando de una reducción de la demanda, sin considerar la demanda del sector eléctrico, de un 7,3%.

Por último, se conseguido cerrar febrero 2023 con unos niveles de almacenamiento de gas a nivel europeo por encima del 55%, muy por encima de años anteriores. Se espera que levemente se vaya estabilizando y a finales de marzo e inicios de abril se comience a incrementar el nivel de almacenamiento por lo que gracias a las precauciones y medidas adoptadas y condiciones climatológicas favorables, se ha podido garantizar el suministro de gas durante el invierno, aspecto que preocupaba hace unos meses.

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


REF.	Feb.-23	Ene.-23	VARIACIÓN (vs Ene.-23)	MAX Feb.-23	MIN Feb.-23
EUAs (€)	91,81	80,22	14,45 % ▲	97,04	87,28
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	91,81	80,22	14,45 % ▲	97,04	87,28



SUBASTAS EMISIONES CO2			
FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
27-Feb.-23	EU 	95,12 €	2.409.000 Tm
27-Feb.-23	ES 	95,12 €	291.500 Tm
28-Feb.-23	EU 	96,33 €	2.409.000 Tm
28-Feb.-23	ES 	96,33 €	291.500 Tm
1-Mar.-23	PL 	95,89 €	2.676.000 Tm
2-Mar.-23	EU 	93,25 €	2.409.000 Tm
2-Mar.-23	ES 	93,25 €	291.500 Tm
3-Mar.-23	DE 	88,81 €	1.939.500 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

La cotización de precios de los derechos de emisión de CO2 se incrementa significativamente hasta los 91,81 €/Tn frente a los 80,22 €/Tn del mes de enero 2023, el valor diario durante el mes de febrero ha oscilado a lo largo del mes entre los 87,28 €/Tn y 97,04 €/Tn.