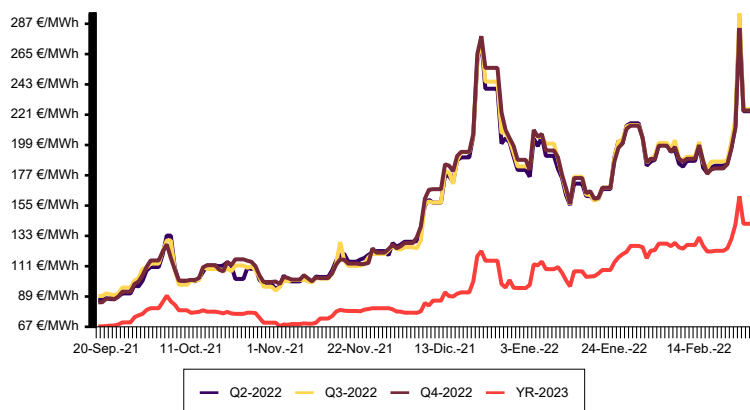
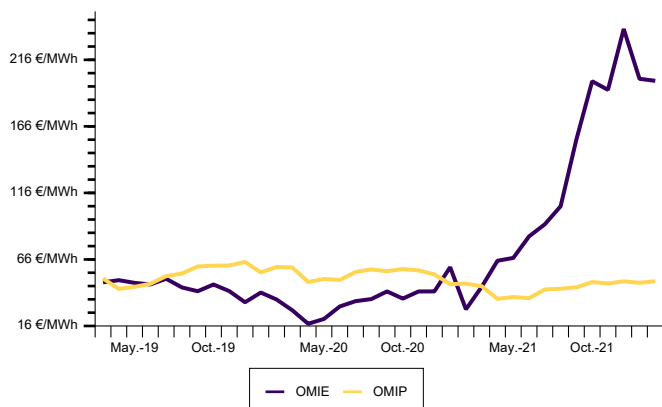
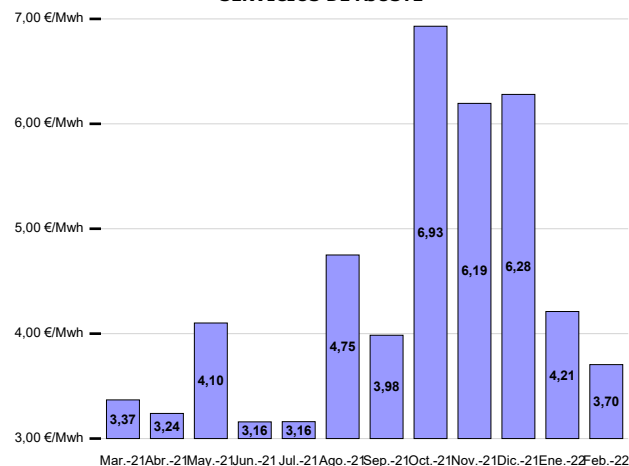
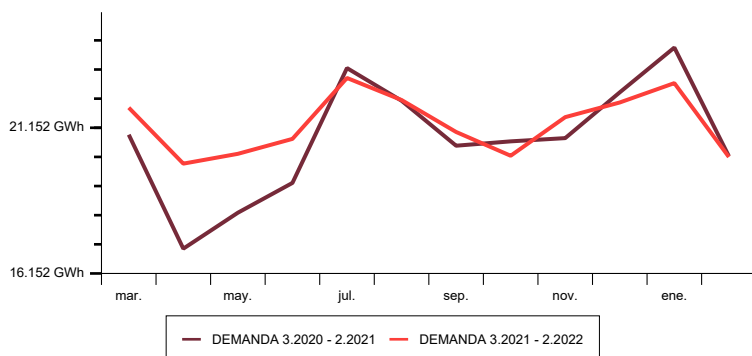


INFORME MERCADO MENSUAL (FEB.-22) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

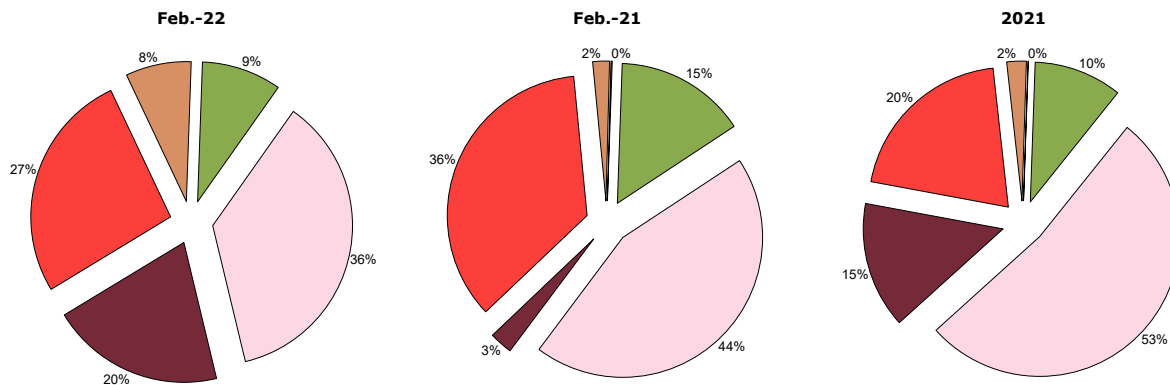
REFERENCIA	PRECIO Feb.-22	VARIACIÓN	
		(vs Ene.-22)	(vs Feb.-21)
OMIE (media)	200,22 €/MWh	-0,74 % ▼	602,70 % ▲
OMIP Q2-2022	238,00 €/MWh	16,68 % ▲	474,33 % ▲
OMIP Q3-2022	242,33 €/MWh	18,79 % ▲	394,15 % ▲
OMIP Q4-2022	240,33 €/MWh	17,81 % ▲	382,59 % ▲
OMIP Y-2023	145,00 €/MWh	16,14 % ▲	236,04 % ▲
OMIP Y-2024	92,00 €/MWh	15,72 % ▲	118,27 % ▲

EVOLUCIÓN HISTÓRICA (OMIP)

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

SERVICIOS DE AJUSTE


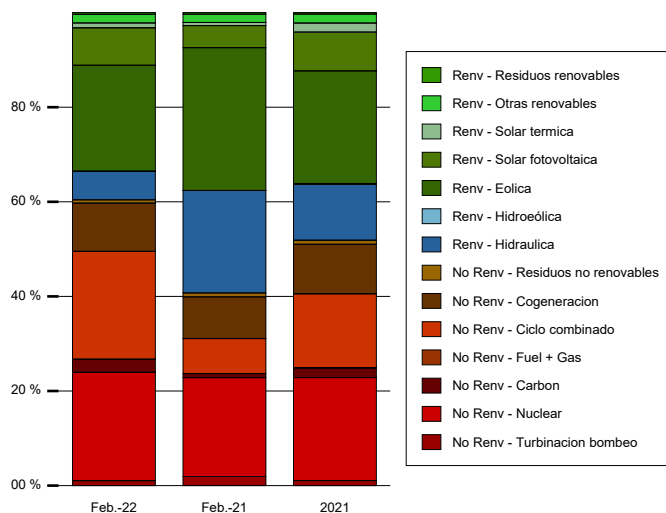
(*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.




MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA
DEMANDA ELECTRICIDAD


RED	DEMANDA (Feb.-22)	VARIACIÓN (vs Ene.-22)
PENINSULAR	19.067,53 GWh	-11,18 % ▼
CANARIAS	652,94 GWh	-9,05 % ▼
BALEARES	397,69 GWh	-14,50 % ▼
CEUTA	15,71 GWh	-10,92 % ▼
MELILLA	15,16 GWh	-13,00 % ▼

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


		Feb.-22	Feb.-21	2021
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	9,23 %	15,18 %	10,19 %
H1	Generación Hidráulica	36,46 %	44,49 %	52,56 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	20,09 %	2,68 %	14,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	26,64 %	35,57 %	20,33 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	7,59 %	1,93 %	2,26 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,00 %	0,15 %	0,05 %

MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN


BALANCE ELÉCTRICO		Feb.-22	Feb.-21	2021 (media mensual)
GENERACIÓN		20.805,23 GWh	20.850,01 GWh	20.684,82 GWh
IMPORTACIÓN		1.314,82 GWh	1.350,27 GWh	1.462,41 GWh
EXPORTACIÓN		-1.782,74 GWh	-1.512,86 GWh	-1.391,26 GWh
CONSUMO NACIONAL		20.337,32 GWh	20.687,42 GWh	20.755,97 GWh

VALORES	Feb.-22	Feb.-21	2021
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	22,92 % Nuclear	30,19 % Eólica	23,90 % Eólica
% RENOVABLE	39,58 %	59,27 %	48,12 %

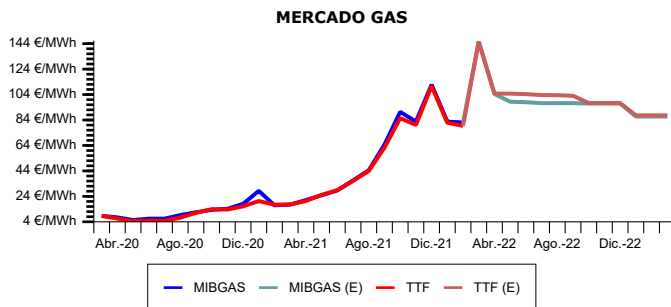
CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

La media del mercado spot eléctrico registrada para el mes de febrero 2022 se sitúa en 200,22 €/MWh. Este valor, supone una reducción en el precio del 0,74 % respecto al mes anterior. Sin embargo, esta media es un 602,7% superior al registrado para el mismo mes del 2021.

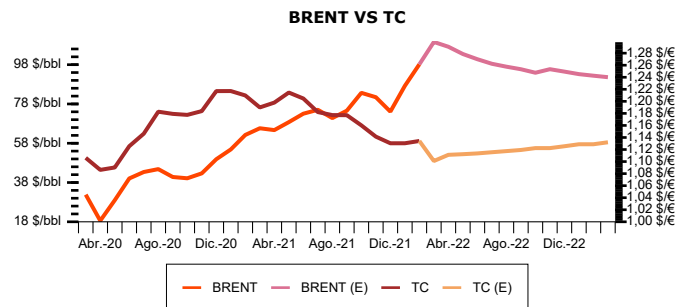
La demanda peninsular, tras varios meses con una tendencia alcista, ha registrado un descenso del 11,18%. En el resto de la zona nacional se sigue la misma tendencia.

En cuanto a la composición del mix, la producción eólica pierde relevancia mientras se incrementa de forma importante la generación mediante ciclo combinado. La nuclear se posiciona líder, generando el 22,92%. En cuanto a la generación hidráulica, a pesar de reducir su importancia a la hora de marcar el precio marginal, sigue cerrando el precio el 45% de las horas.

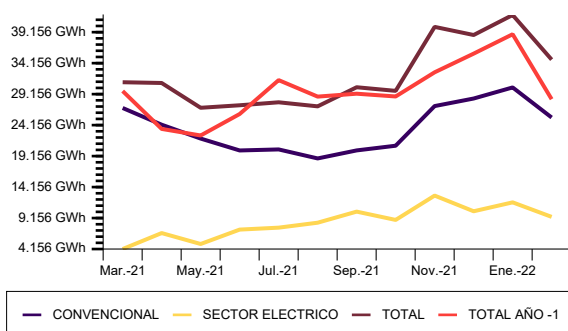
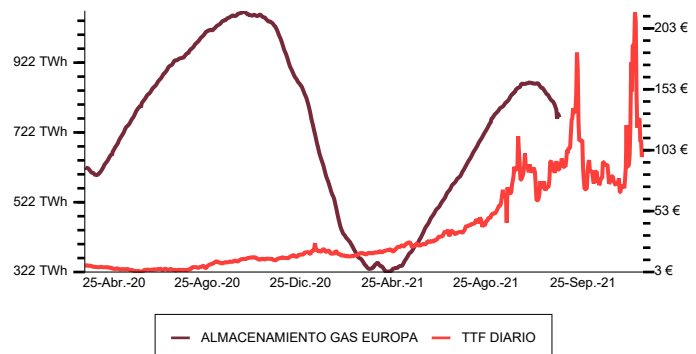
El mercado de futuros cierra con significativos incrementos de precio respecto al mes anterior, para los productos del 2022, incrementos en torno al 17%.

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


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Ene.-22)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Feb.-22	81,26	79,90	112,40	123,55	69,69	68,63	-1,92 %	-4,19 %
Q2-2022	103,17	97,23	104,29	98,68	101,22	96,23	27,64 %	20,71 %
Q3-2022	102,21	95,29	102,21	95,48	102,21	95,02	26,62 %	19,85 %
Q4-2022	103,72	94,86	103,72	94,86	103,72	94,86	26,33 %	17,83 %
Y-2023	65,15	61,36	101,11	92,52	51,67	50,40	17,51 %	12,65 %



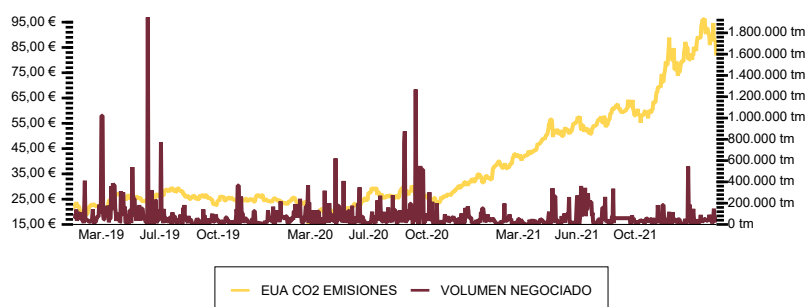
PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Ene.-22)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Feb.-22	98,19	1,1348	97,65	1,1464	88,96	1,1163	12,57 %	0,30 %
Q2-2022	94,84	1,1292	97,26	1,1305	92,49	1,1281	9,94 %	1,04 %
Q3-2022	89,46	1,1340	90,50	1,1358	88,47	1,1323	7,17 %	1,11 %
Q4-2022	85,43	1,1395	87,27	1,1413	84,15	1,1385	5,57 %	1,16 %
Y-2023	79,61	1,1537	83,52	1,1640	74,94	1,1442	3,23 %	1,25 %

MERCADO DEL GAS: DEMANDA

ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

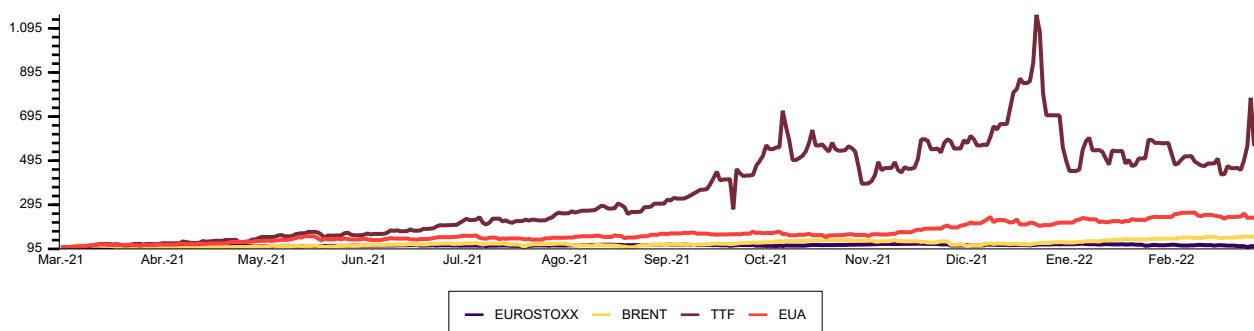
En febrero 2022, los hubs europeos muestran leves abaratamientos en el precio. MIBGAS cierra de media en 81,26 €/MWh mientras que el TTF en 79,90 €/MWh, un 1,92% y 4,19% respectivamente, por debajo del mes anterior. A futuros, el mercado muestra un fuerte encarecimiento de los precios. Para el Q2 2022 prevé un precio medio de 103,17 €/MWh, un incremento del 27,64% respecto a precio de cotización a finales del mes de enero 2022.

Paralelamente, el Brent por su parte, muestra incrementos de 13% en el precio spot e incrementos de en torno al 7% para el año 2022.

La demanda de gas muestra un descenso significativo, tanto del sector eléctrico como para su uso convencional. Sin embargo, la demanda sigue por encima del año anterior.

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


REF.	Feb.-22	Ene.-22	VARIACIÓN (vs Ene.-22)	MAX Feb.-22	MIN Feb.-22
EUAs (€)	90,92	84,15	8,05 % ▲	96,38	81,81
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	90,92	84,15	8,05 % ▲	96,38	81,81


SUBASTAS EMISIONES CO2

FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
21-Mar.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
22-Mar.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
24-Mar.-22	EU 	-	2.450.000 Tm
25-Mar.-22	DE 	-	1.944.000 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

El mercado de CO2 retoma la tendencia alcista. El precio cierra en 90,92 €/Tn, un incremento del 8% de la cotización respecto al mes de enero 2022.