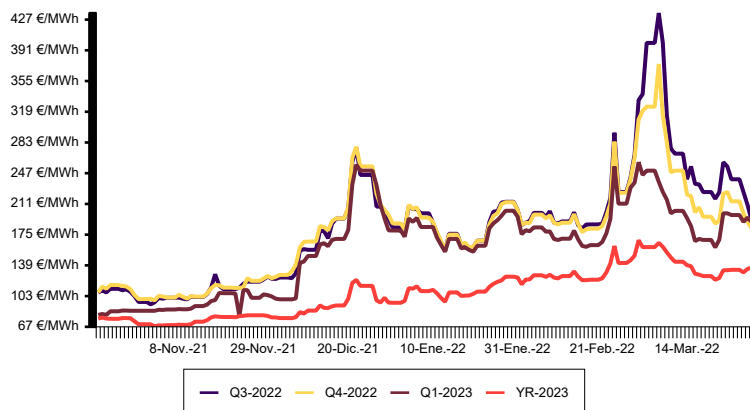
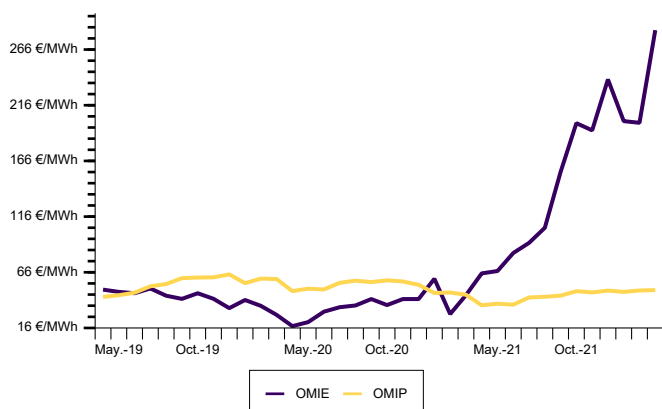
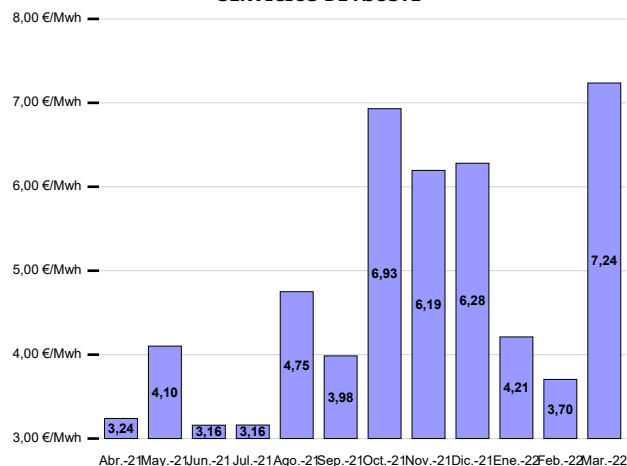
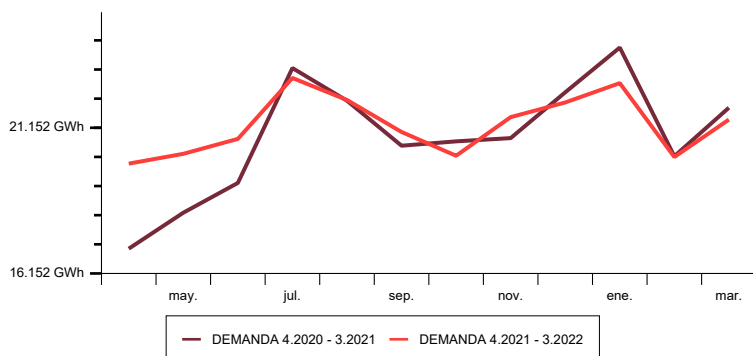


INFORME MERCADO MENSUAL (MAR.-22) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

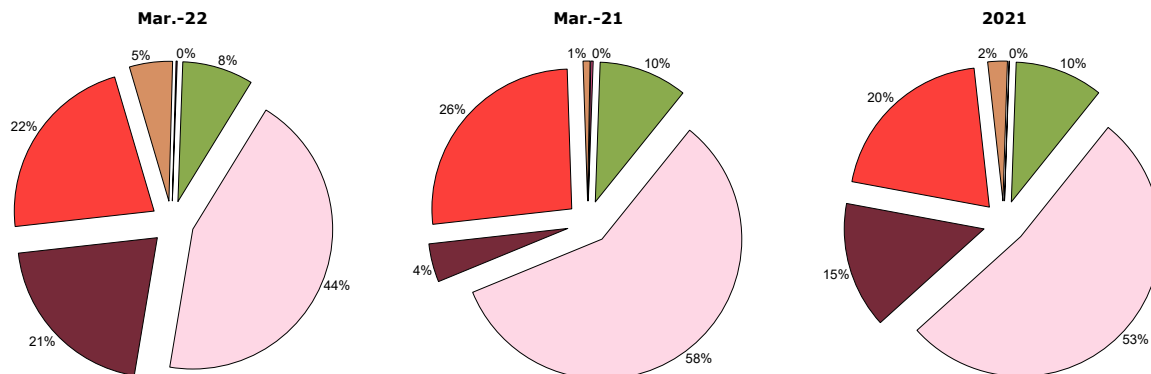
REFERENCIA	PRECIO Mar.-22	VARIACIÓN			
		(vs Feb.-22)		(vs Mar.-21)	
OMIE (media)	283,39 €/MWh	41,54 %	▲	523,49 %	▲
OMIP Q3-2022	191,99 €/MWh	-20,77 %	▼	261,91 %	▲
OMIP Q4-2022	180,00 €/MWh	-25,10 %	▼	243,18 %	▲
OMIP Q1-2023	189,00 €/MWh	-17,83 %	▼	323,48 %	▲
OMIP Y-2023	136,75 €/MWh	-5,69 %	▼	206,41 %	▲
OMIP Y-2024	92,75 €/MWh	0,82 %	▲	125,39 %	▲

EVOLUCIÓN HISTÓRICA (OMIP)

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

SERVICIOS DE AJUSTE


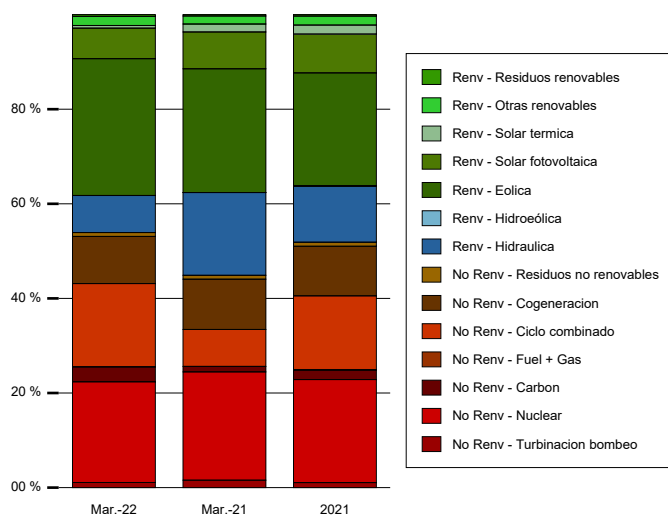
(*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.




MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA
DEMANDA ELECTRICIDAD


RED	DEMANDA (Mar.-22)	VARIACIÓN (vs Feb.-22)
PENINSULAR	20.243,36 GWh	6,17 % ▲
CANARIAS	714,74 GWh	9,46 % ▲
BALEARES	441,60 GWh	11,04 % ▲
CEUTA	17,33 GWh	10,37 % ▲
MELILLA	16,06 GWh	5,99 % ▲

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


		Mar.-22	Mar.-21	2021
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	8,21 %	10,23 %	10,19 %
HI	Generación Hidráulica	43,88 %	58,01 %	52,56 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	20,59 %	4,44 %	14,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	22,21 %	26,24 %	20,33 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	4,98 %	0,81 %	2,26 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,13 %	0,27 %	0,05 %

MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN


BALANCE ELÉCTRICO		Mar.-22	Mar.-21	2021 (media mensual)
GENERACIÓN		22.401,80 GWh	21.106,10 GWh	20.684,82 GWh
IMPORTACIÓN		958,84 GWh	1.537,09 GWh	1.462,41 GWh
EXPORTACIÓN		-1.839,12 GWh	-1.347,21 GWh	-1.391,26 GWh
CONSUMO NACIONAL		21.521,52 GWh	21.295,98 GWh	20.755,97 GWh

VALORES	Mar.-22	Mar.-21	2021
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	28,92 %	26,16 %	23,90 %
	Eolica	Eolica	Eolica
% RENOVABLE	46,08 %	55,12 %	48,12 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

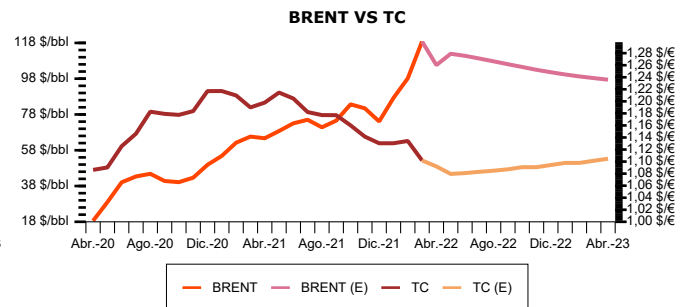
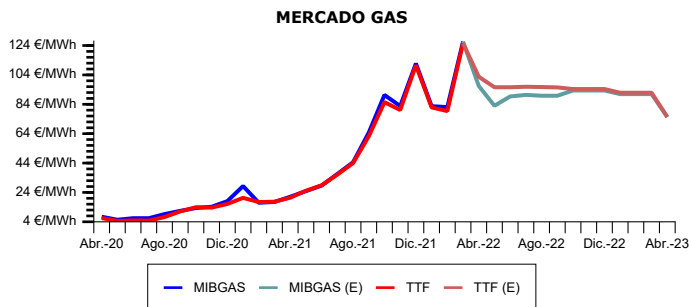
La media del mercado spot eléctrico registrada para el mes de marzo 2022 se sitúa en 283,39 €/MWh. Este valor, supone un encarecimiento en el precio del 41,54 % respecto al mes anterior.

La demanda peninsular recupera parte del descenso del 11,18% registrado durante el mes de febrero 2022 con un incremento del 6,17% durante el mes de marzo 2022, en línea con lo ocurrido en el año anterior.

En cuanto a la composición del mix, la producción eólica incrementa su relevancia generando casi el 29% de la electricidad.

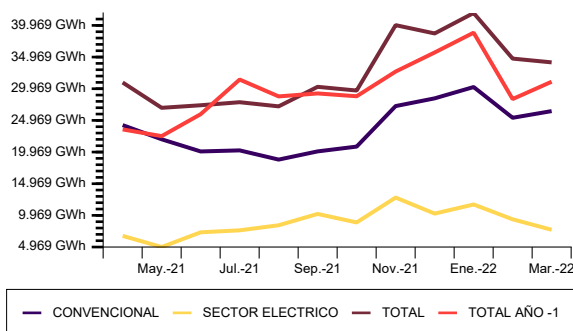
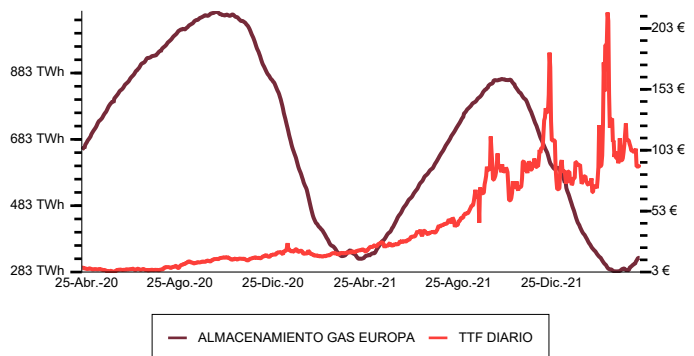
Por su parte, la generación hidráulica incrementa su importancia a la hora de marcar el precio marginal, cerrando el precio el 52% de las horas.

El mercado de futuros cierra con significativos abaratamientos de precio respecto al mes anterior, para los productos del 2022, reducciones en torno al 20%.

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


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Feb.-22)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Mar.-22	125,68	126,58	224,38	216,04	94,11	92,38	54,67 %	58,42 %
Q3-2022	118,31	124,20	118,31	124,80	118,31	123,47	15,75 %	30,34 %
Q4-2022	116,59	116,24	116,59	116,24	116,59	116,24	12,41 %	22,54 %
Q1-2023	111,81	111,57	111,81	111,57	111,81	111,57	10,58 %	20,60 %
Y-2023	72,58	71,69	111,81	111,57	57,87	55,77	11,40 %	16,82 %

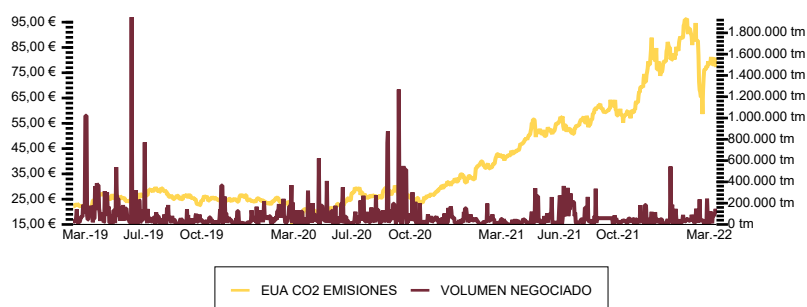
PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Feb.-22)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Mar.-22	118,81	1,1009	127,27	1,1162	96,48	1,0892	21,01 %	-2,98 %
Q3-2022	99,49	1,1234	100,95	1,1254	98,12	1,1214	11,22 %	-0,94 %
Q4-2022	98,53	1,1301	100,41	1,1324	96,34	1,1289	15,33 %	-0,82 %
Q1-2023	95,88	1,1370	96,94	1,1393	94,88	1,1359	15,58 %	-0,71 %
Y-2023	88,66	1,1466	96,94	1,1578	74,94	1,1359	11,37 %	-0,61 %

MERCADO DEL GAS: DEMANDA

ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

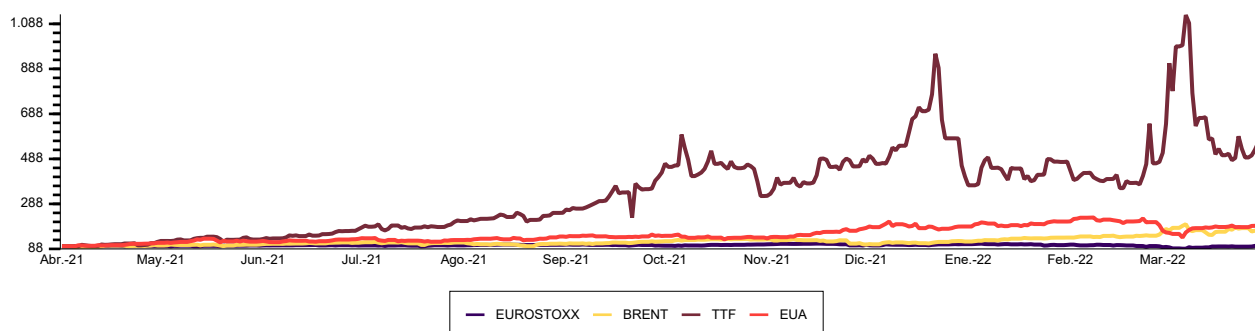
En marzo 2022, los hubs europeos muestran fuertes encarecimientos en el precio. MIBGAS y TTF cierran de media en 126 €/MWh, incrementos superiores al 50% respecto al mes anterior. A futuros, el mercado muestra un fuerte encarecimiento de los precios, aunque notablemente por debajo del incremento en el SPOT. Para el Q3 y Q4 2022 el mercado prevé un precio medio en torno a los 120 €/MWh.

Paralelamente, el Brent por su parte, muestra incrementos de 21% en el precio spot e incrementos de en torno al 13% para los productos del año 2022.

La demanda de gas muestra un leve descenso puesto que el incremento de demanda del sector convencional no compensa la reducción en la demanda del sector eléctrico.

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


REF.	Mar.-22	Feb.-22	VARIACIÓN (vs Feb.-22)	MAX Mar.-22	MIN Mar.-22
EUAs (€)	75,01	90,92	-17,50 % ▼	81,24	58,65
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	75,01	90,92	-17,50 % ▼	81,24	58,65



SUBASTAS EMISIONES CO2			
FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
25-Abr.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
26-Abr.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
27-Abr.-22	PL 	-	2.658.000 Tm
28-Abr.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
29-Abr.-22	DE 	-	1.944.000 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

Los derechos de emisión de CO2 reducen el precio de cotización significativamente, cerrando en 75 €/Tn CO2, un 17,5% por debajo del mes de febrero 2022, cuando se llegó a superar los 90 €/Tn.