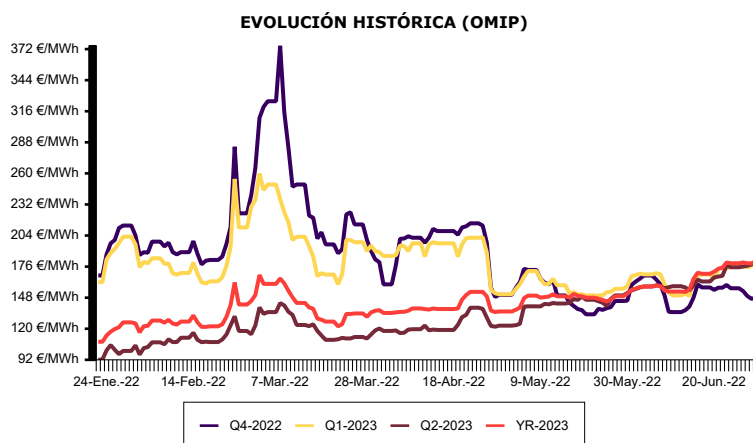
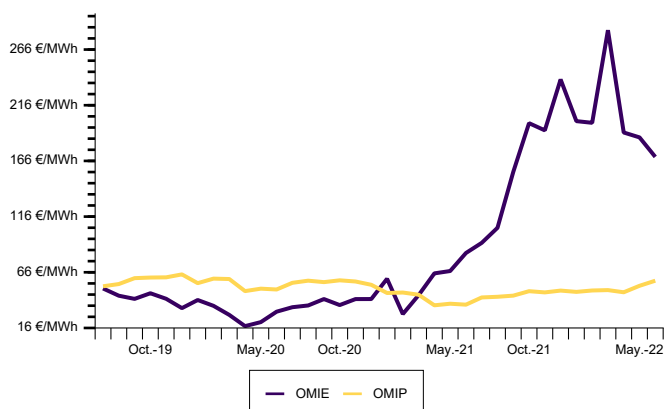
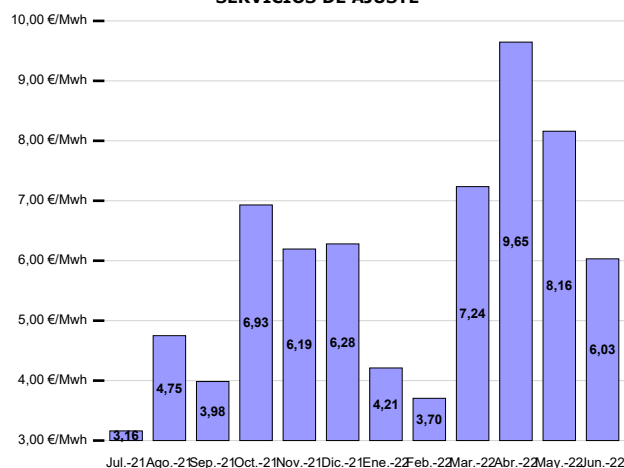
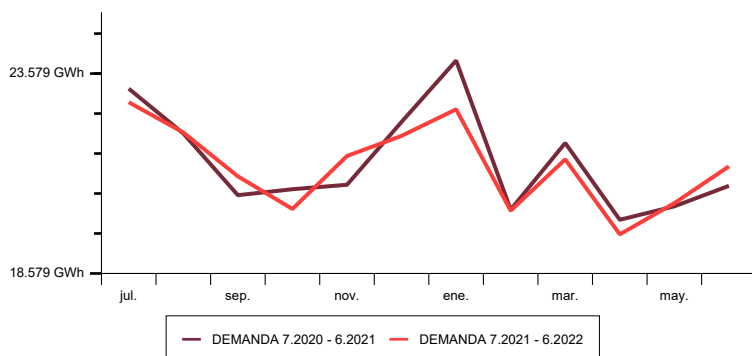


INFORME MERCADO MENSUAL (JUN.-22) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

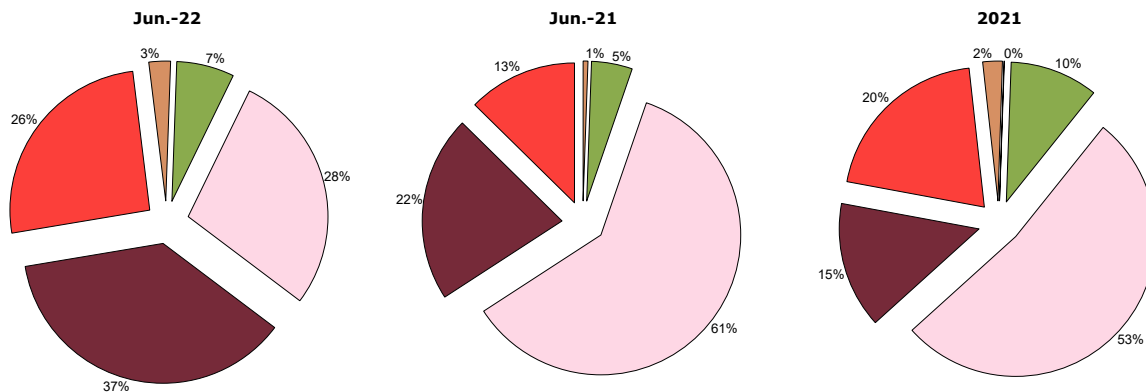
REFERENCIA	PRECIO Jun.-22	VARIACIÓN	
		(vs May.-22)	(vs Jun.-21)
OMIE (media)	169,63 €/MWh	-9,35 % ▼	103,63 % ▲
OMIP Q4-2022	147,74 €/MWh	-7,37 % ▼	112,58 % ▲
OMIP Q1-2023	177,50 €/MWh	5,97 % ▲	226,89 % ▲
OMIP Q2-2023	179,72 €/MWh	16,32 % ▲	230,60 % ▲
OMIP Y-2023	180,51 €/MWh	16,41 % ▲	232,13 % ▲
OMIP Y-2024	110,00 €/MWh	4,76 % ▲	134,79 % ▲


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

SERVICIOS DE AJUSTE


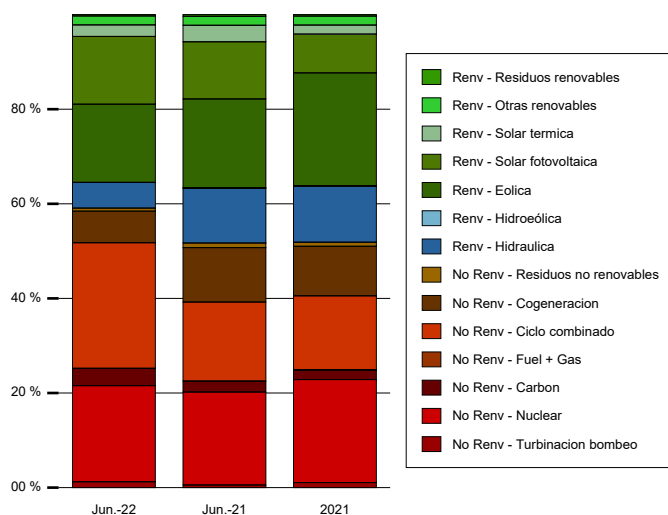
(*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.




MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA
DEMANDA ELECTRICIDAD


RED	DEMANDA (Jun.-22)	VARIACIÓN (vs May.-22)
PENINSULAR	19.954,20 GWh	4,31 % ▲
CANARIAS	696,41 GWh	-1,10 % ▼
BALEARES	573,77 GWh	21,64 % ▲
CEUTA	16,71 GWh	1,53 % ▲
MELILLA	16,24 GWh	3,08 % ▲

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


		Jun.-22	Jun.-21	2021
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	6,67 %	4,72 %	10,19 %
HI	Generación Hidráulica	28,06 %	60,56 %	52,56 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	37,08 %	21,53 %	14,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	25,69 %	12,64 %	20,33 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	2,50 %	0,56 %	2,26 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,00 %	0,00 %	0,05 %

MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN


BALANCE ELÉCTRICO		Jun.-22	Jun.-21	2021 (media mensual)
GENERACIÓN		21.947,45 GWh	18.756,35 GWh	20.684,82 GWh
IMPORTACIÓN		476,53 GWh	1.817,11 GWh	1.462,41 GWh
EXPORTACIÓN		-1.935,25 GWh	-804,15 GWh	-1.391,26 GWh
CONSUMO NACIONAL		20.488,72 GWh	19.769,31 GWh	20.755,97 GWh

VALORES	Jun.-22	Jun.-21	2021
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	26,55 % Ciclo combinado	19,64 % Nuclear	23,90 % Eolica
% RENOVABLE	40,91 %	48,29 %	48,12 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

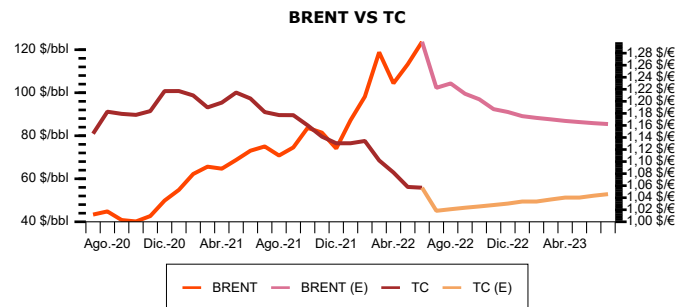
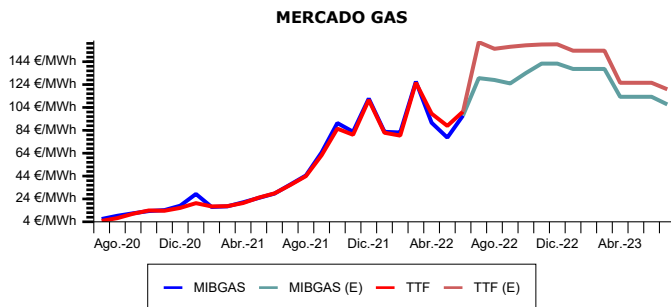
La media del precio del mercado spot eléctrico para el mes de junio 2022 se sitúa en 169,63 €/MWh, un 9,35 % por debajo del mes anterior. A pesar de ello, debemos tener presente que continuamos en máximos históricos. Además, desde el día 15 de junio de 2022 se ha puesto en marcha el mecanismo de ajuste del precio del gas lo cual ha producido una estabilización del precio de OMIE en torno a los 140 €/MWh de media, sin embargo, a este nivel de precio, hay que añadirle unos 92 €/MWh de media por el mecanismo de ajuste de precio del gas a toda aquella energía no cerrada a plazo antes del 26 de abril de 2022.

La demanda peninsular ha aumentado algo más del 4% respecto al mes anterior, situándose por encima del mismo nivel que mostraba en el mismo periodo de 2021.

En cuanto a la composición del mix, la generación eléctrica mediante ciclo combinado supera por primera vez en producción eólica y nuclear en lo que va de año, aspecto que no se observaba desde junio 2021 cuando generó el 19,03% de la energía. En junio 2022, la generación eléctrica mediante ciclo combinado ha generado el 26,55%.

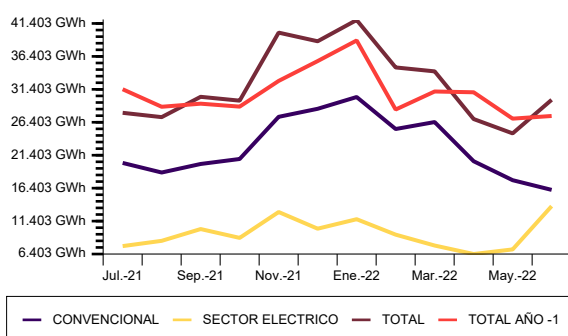
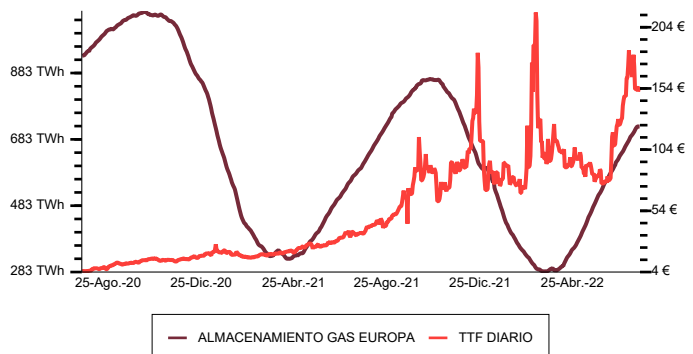
Por su parte, la generación hidráulica pierde su liderazgo a la hora de marcar el precio marginal, cogiendo el testigo el grupo "Generación térmica ciclo combinado", marcando el precio en el 37% de las horas seguido del 28% de la generación hidráulica y el 26% de las renovables, cogeneración y residuos.

El mercado de futuros se encarece respecto al mes anterior, tanto los dos últimos trimestres de 2022, como los productos anuales.

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


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs May.-22)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Jun.-22	96,41	100,75	119,40	139,84	71,75	76,45	26,52 %	13,79 %
Q4-2022	138,68	149,07	138,68	149,41	138,68	148,62	63,04 %	50,88 %
Q1-2023	127,22	143,47	127,22	143,47	127,22	143,47	50,24 %	46,23 %
Q2-2023	91,01	100,37	91,01	100,37	91,01	100,37	28,40 %	28,37 %
Y-2023	97,60	106,02	127,22	143,47	86,09	88,82	30,43 %	30,34 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs May.-22)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Jun.-22	123,69	1,0569	122,73	1,0743	106,42	1,0387	9,22 %	-0,04 %
Q4-2022	101,23	1,0551	102,71	1,0577	99,68	1,0525	-4,40 %	-2,67 %
Q1-2023	96,65	1,0626	97,71	1,0651	95,65	1,0614	-4,35 %	-2,56 %
Q2-2023	93,92	1,0695	94,71	1,0718	93,14	1,0684	-3,65 %	-2,51 %
Y-2023	93,03	1,0716	97,71	1,0805	88,94	1,0614	-2,03 %	-2,53 %

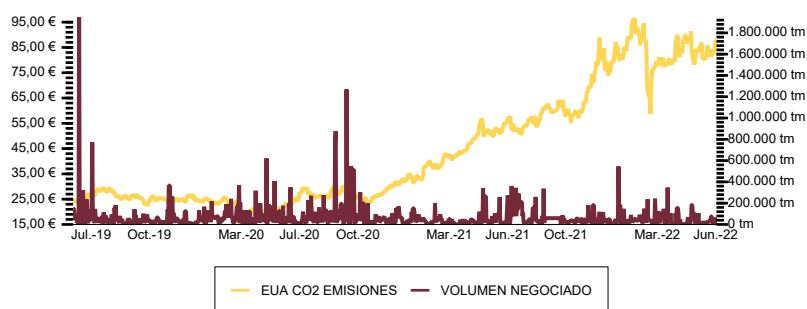
MERCADO DEL GAS: DEMANDA

ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

En junio 2022, los hubs europeos muestran reducciones en su nivel de precio. Los precios spot del MIBGAS y TTF cierran de media en 96,41 y 100,75 €/MWh respectivamente. En el mercado de futuros, se aprecian importantes encarecimientos de los precios, se prevé que los precios en el último trimestre de este año y primero del año siguiente sean los más caros del futuro próximo.

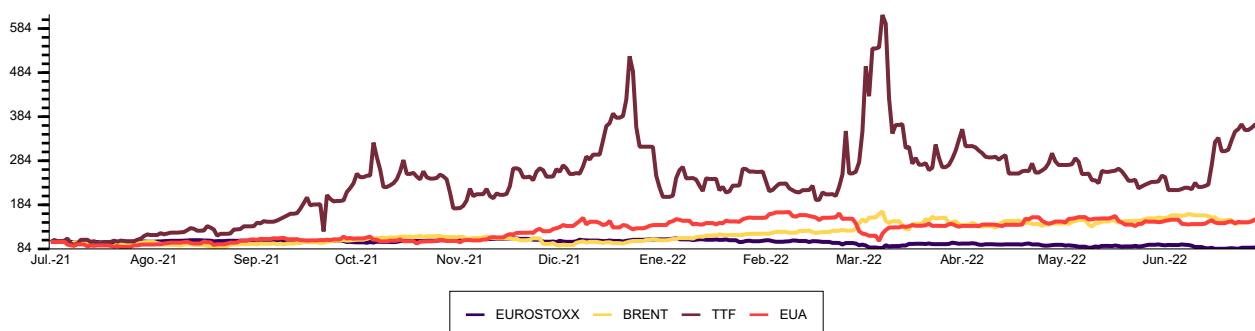
Paralelamente, el precio del Brent sigue con una marcada tendencia alcista en el precio spot, mientras que en el mercado de futuros se observan caídas en torno al 4% para los trimestres más inmediatos. Mientras el euro sigue devaluándose frente al dólar en el SPOT, acercándose a la paridad.

La demanda total de gas en España muestra un importante ascenso a pesar de la caída de gas destinada a uso convencional, sin embargo, el incremento del gas destinado al sector eléctrico ha mostrado un incremento importante, duplicando su demanda de gas respecto al mes anterior.

Al mismo tiempo, el nivel de almacenamiento europeo está incrementándose a un buen ritmo, aunque, en vista de los precios, de momento el mercado de futuros no lo considera suficiente para afrontar la incertidumbre sobre las reservas con las que contaremos en invierno.

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


REF.	Jun.-22	May.-22	VARIACIÓN (vs May.-22)	MAX Jun.-22	MIN Jun.-22
EUAs (€)	83,40	85,29	-2,22 % ▼	87,78	80,11
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	83,40	85,29	-2,22 % ▼	87,78	80,11


SUBASTAS EMISIONES CO2

FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
25-Jul.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
26-Jul.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
28-Jul.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
29-Jul.-22	DE 	-	1.944.000 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

La cotización de precios de los derechos de emisión de CO2 se relaja levemente aminorando el precio de cotización en un 2,22% respecto al mes anterior, marcando un precio medio para el mes de junio 2022 de 83,4 €/Tn. Su valor diario ha oscilado a lo largo del mes entre los 80,11€/Tn y 87,78 €/Tn.