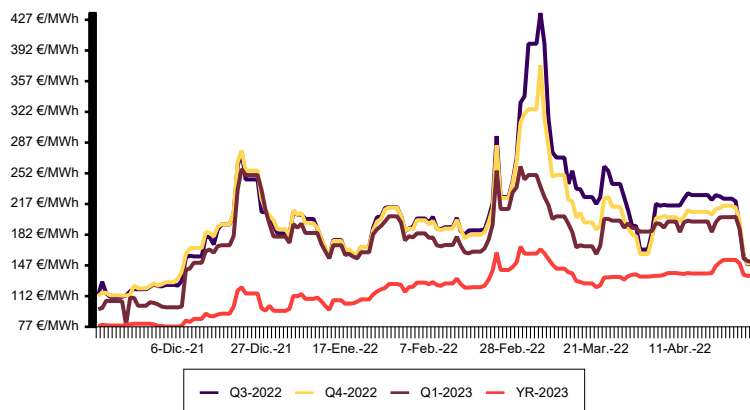
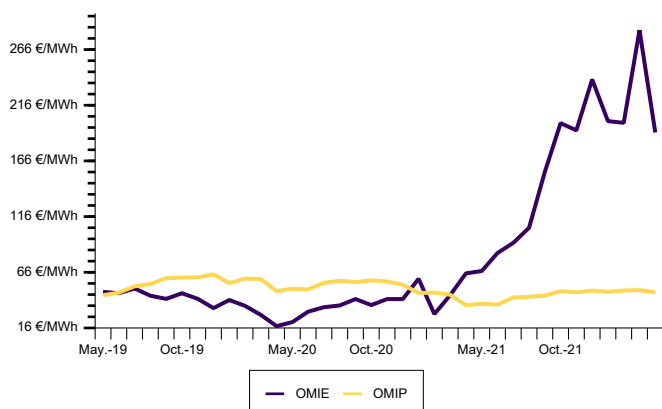
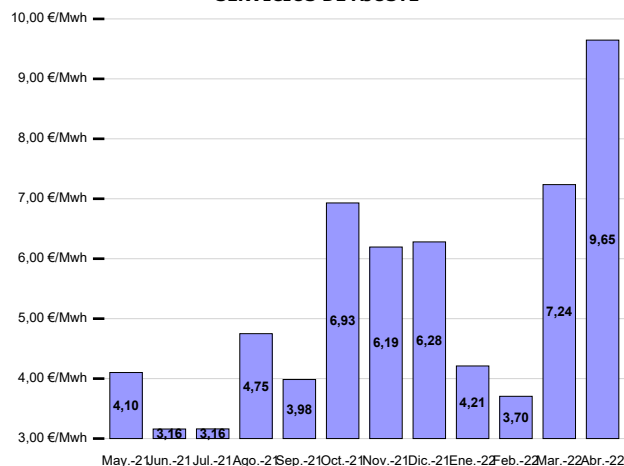
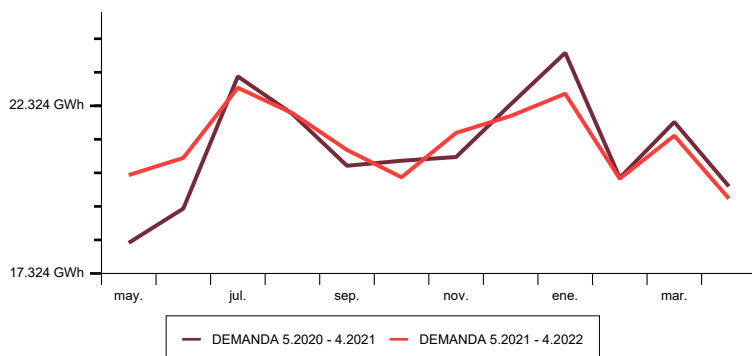


INFORME MERCADO MENSUAL (ABR.-22) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

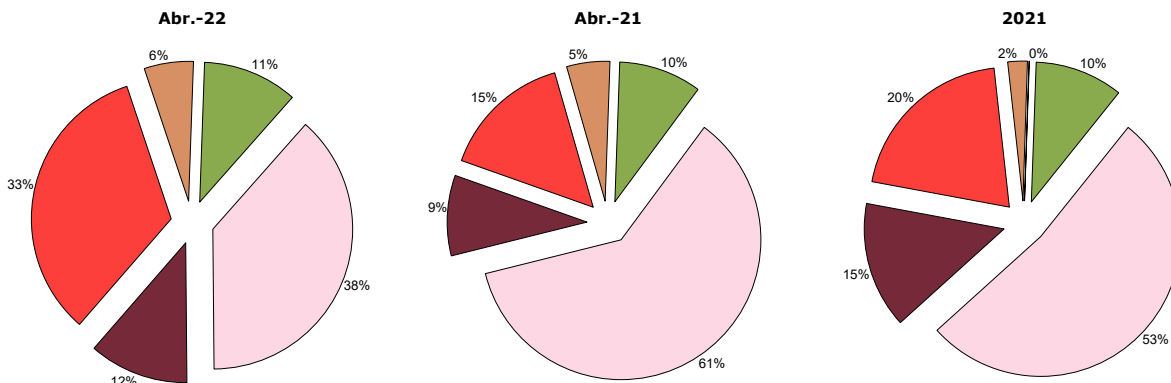
REFERENCIA	PRECIO Abr.-22	VARIACIÓN	
		(vs Mar.-22)	(vs Abr.-21)
OMIE (media)	191,52 €/MWh	-32,42 % ▼	194,56 % ▲
OMIP Q3-2022	150,00 €/MWh	-21,87 % ▼	147,81 % ▲
OMIP Q4-2022	150,50 €/MWh	-16,39 % ▼	151,80 % ▲
OMIP Q1-2023	151,00 €/MWh	-20,11 % ▼	189,49 % ▲
OMIP Y-2023	135,55 €/MWh	-0,88 % ▼	169,48 % ▲
OMIP Y-2024	94,85 €/MWh	2,26 % ▲	116,80 % ▲

EVOLUCIÓN HISTÓRICA (OMIP)

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

SERVICIOS DE AJUSTE


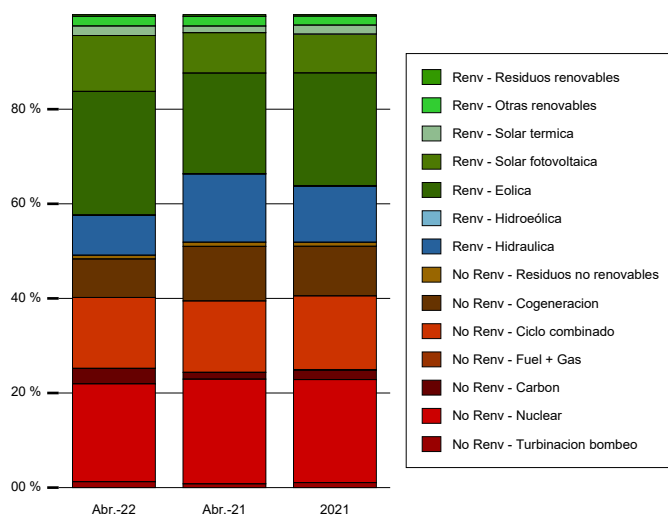
(*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.




MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA
DEMANDA ELECTRICIDAD





RED	DEMANDA (Abr.-22)	VARIACIÓN (vs Mar.-22)
PENINSULAR	18.414,06 GWh	-9,04 % ▼
CANARIAS	676,90 GWh	-5,29 % ▼
BALEARES	436,12 GWh	-1,24 % ▼
CEUTA	15,91 GWh	-8,24 % ▼
MELILLA	14,83 GWh	-7,69 % ▼

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


		Abr.-22	Abr.-21	2021
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	10,97 %	9,58 %	10,19 %
HI	Generación Hidráulica	38,33 %	60,97 %	52,56 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	11,53 %	9,31 %	14,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	33,47 %	15,14 %	20,33 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	5,69 %	5,00 %	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		Abr.-22	Abr.-21	2021 (media mensual)
GENERACIÓN		21.398,49 GWh	18.970,18 GWh	20.684,82 GWh
IMPORTACIÓN		566,28 GWh	1.499,70 GWh	1.462,41 GWh
EXPORTACIÓN		-2.153,03 GWh	-1.243,11 GWh	-1.391,26 GWh
CONSUMO NACIONAL		19.811,74 GWh	19.226,76 GWh	20.755,97 GWh

VALORES	Abr.-22	Abr.-21	2021
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	26,16 % 	22,13 % 	23,90 % 
% RENOVABLE	50,86 %	48,11 %	48,12 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

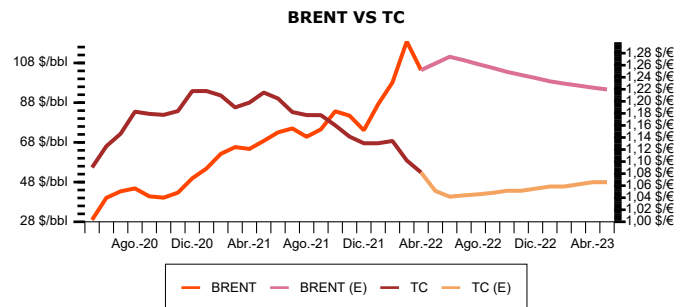
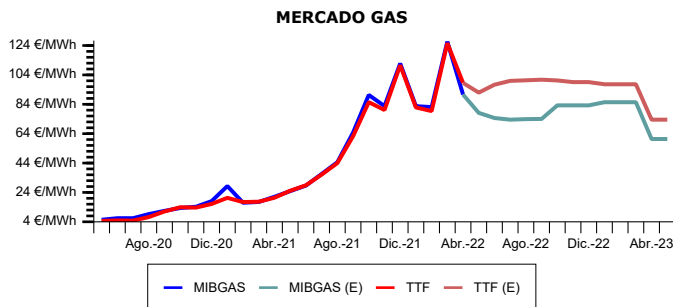
La media del precio del mercado spot eléctrico para el mes de abril 2022 se sitúa en 191,52 €/MWh, un 32,42 % por debajo del mes anterior. A pesar de ello, continuamos en máximos históricos, el precio del mes de abril 2022 supone un encarecimiento del 195% respecto al mes de abril 2021.

La demanda peninsular desciende un 9% respecto al mes anterior, situándose en el mínimo registrado durante este año 2022 de 18.414 GWh, algo habitual tras el invierno. Aunque también es relevante que esté por debajo de la demanda del mismo mes del año pasado.

En cuanto a la composición del mix, la producción eólica mantiene su relevancia generando el 26% de la electricidad. De hecho, este mes ha sido muy positivo para las renovables en general, ya que en conjunto ha supuesto la mitad de la electricidad generada.

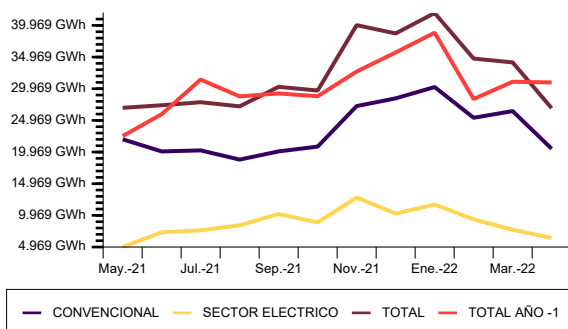
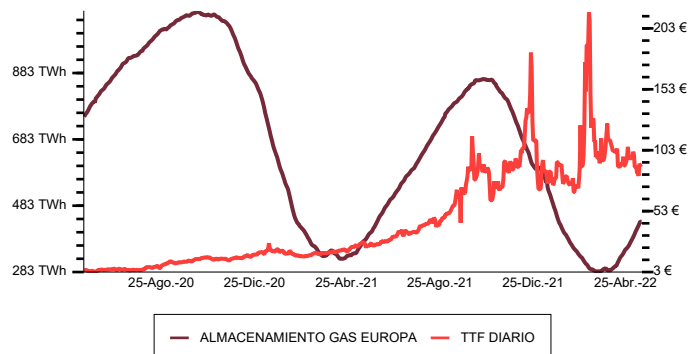
Por su parte, la generación hidráulica mantiene su importancia a la hora de marcar el precio marginal, cerrando el precio el 49% de las horas.

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

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


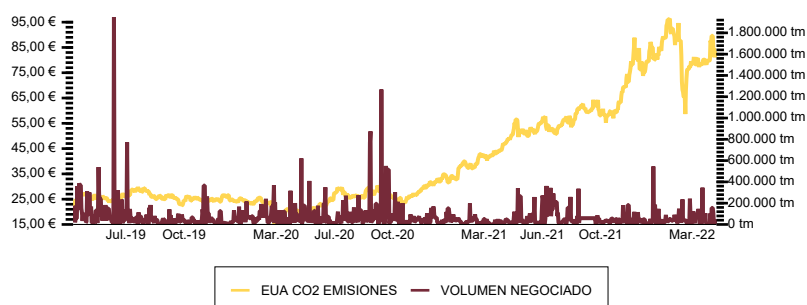
PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Mar.-22)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Abr.-22	90,13	99,98	118,01	124,93	67,07	89,62	-28,29 %	-21,01 %
Q3-2022	81,77	98,31	82,09	99,19	81,61	96,95	-30,88 %	-20,84 %
Q4-2022	85,66	95,61	85,66	95,61	85,66	95,61	-26,53 %	-17,74 %
Q1-2023	82,76	92,51	82,76	92,51	82,76	92,51	-25,98 %	-17,08 %
Y-2023	76,58	78,39	82,76	92,51	73,25	72,49	5,51 %	9,36 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Mar.-22)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Abr.-22	104,39	1,0836	111,80	1,1052	99,12	1,0485	-12,14 %	-1,58 %
Q3-2022	103,30	1,0567	104,95	1,0590	101,59	1,0547	3,83 %	-5,94 %
Q4-2022	98,51	1,0638	99,89	1,0662	97,15	1,0626	-0,02 %	-5,87 %
Q1-2023	94,79	1,0708	95,75	1,0732	93,88	1,0697	-1,13 %	-5,82 %
Y-2023	89,18	1,0806	95,75	1,0916	74,94	1,0697	0,59 %	-5,76 %

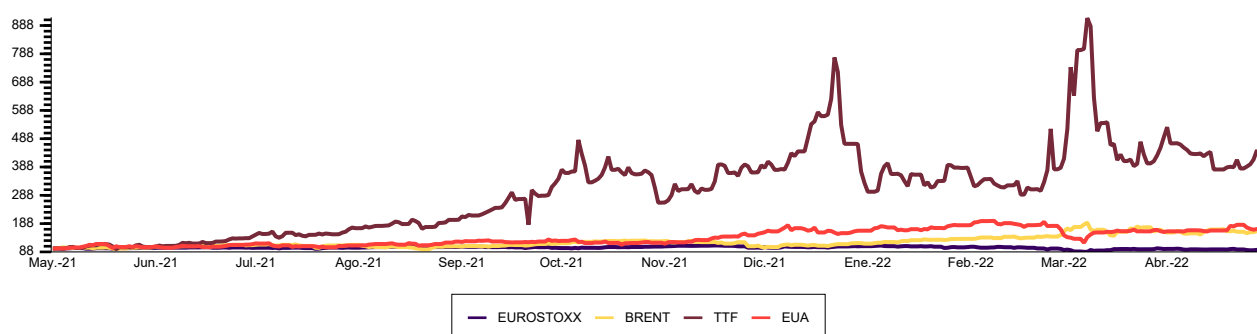
MERCADO DEL GAS: DEMANDA

ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

En abril 2022, los hubs europeos muestran abaratamientos en el precio. MIBGAS y TTF cierran de media en 90,13 y 99,98 €/MWh respectivamente. En el mercado de futuros, el mercado muestra notables reducciones de los precios. Para el Q3 y Q4 2022 el mercado prevé un precio medio en torno a los 82 €/MWh en el caso de MIBGAS y 95 €/MWh en el hub holandés. Paralelamente, el precio del Brent muestra una disminución del 12% en el precio spot, mientras se mantiene estable en el mercado de futuros. Mientras que el tipo de cambio \$/€ muestra una caída del 1,6% en el SPOT y de casi el 6% en el mercado de futuros, situándose en mínimos anuales.

La demanda de gas también ha descendido en Abril, tanto la del sector eléctrico como la de uso convencional. Es relevante comentar que el nivel de almacenamiento europeo ya ha llegado a su mínimo anual que habitualmente se sitúa a mediados de Abril. El valor de este año ha sido levemente inferior al mínimo del año pasado y ya se están incrementando las reservas a buen ritmo. Habrá que estar pendientes de su evolución.

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


REF.	Abr.-22	Mar.-22	VARIACIÓN (vs Mar.-22)	MAX Abr.-22	MIN Abr.-22
EUAs (€)	81,60	75,01	8,78 % ▲	89,59	78,03
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	81,60	75,01	8,78 % ▲	89,59	78,03


SUBASTAS EMISIONES CO2

FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
23-May.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
24-May.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
25-May.-22	PL 	-	2.658.000 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

Los derechos de emisión de CO2 no mantienen la reducción del mes anterior y se encarecen un 9%, hasta los 81,60 €/Tn, oscilando a lo largo del mes entre los 78 €/Tn y 89,6 €/Tn. Este incremento no se encuentra significativo, dado que es el último para hacer entrega de los derechos correspondientes a 2021.