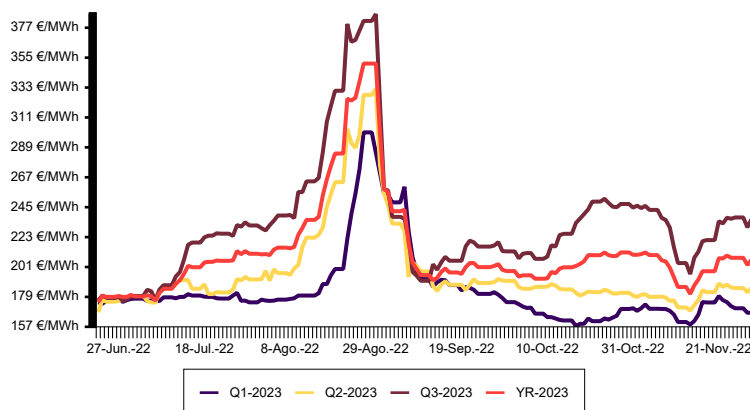
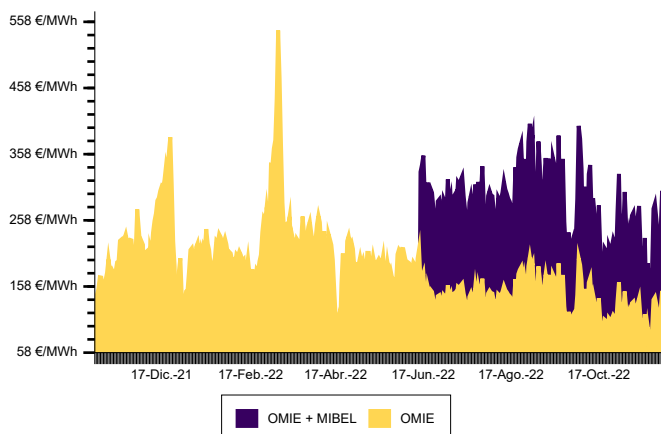
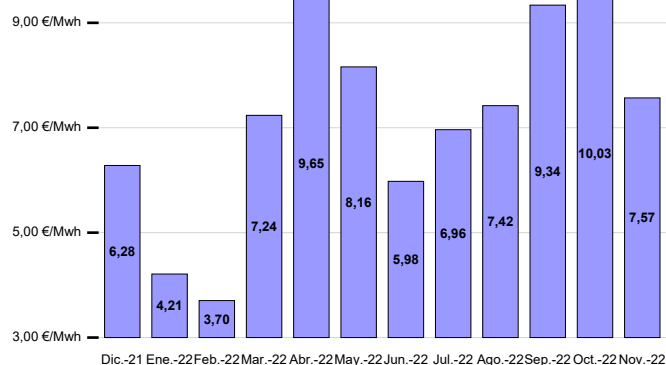
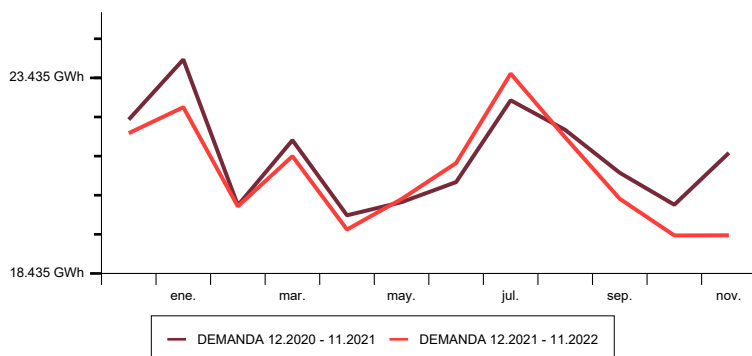
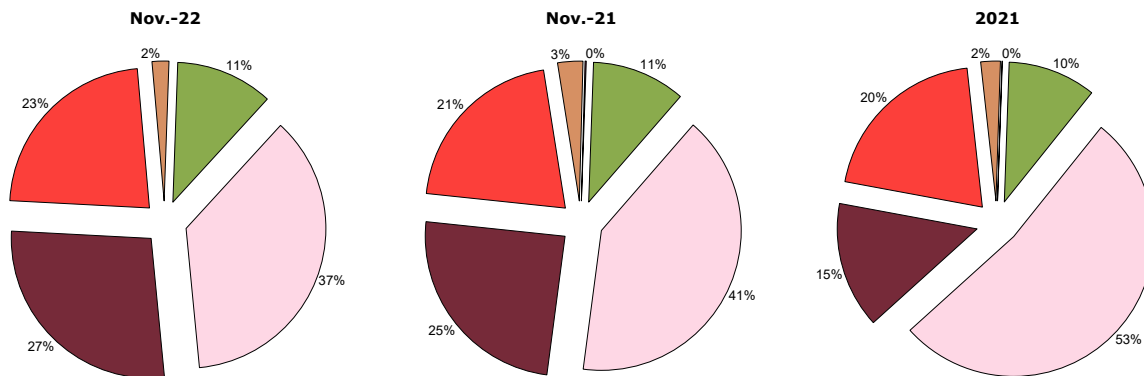


INFORME MERCADO MENSUAL (NOV.-22) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

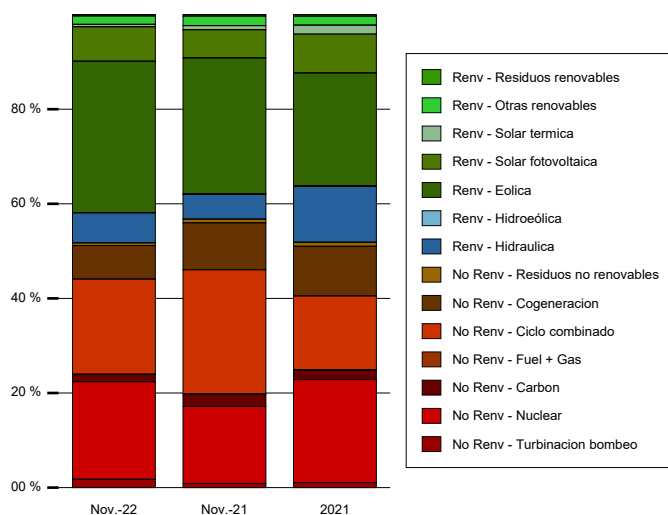
REFERENCIA	PRECIO Nov.-22	VARIACIÓN			
		(vs Oct.-22)		(vs Nov.-21)	
OMIE (media)	115,56 €/MWh	-9,17 %	▼	-40,26 %	▼
OMIP Q1-2023	168,89 €/MWh	-1,04 %	▼	62,08 %	▲
OMIP Q2-2023	191,00 €/MWh	6,11 %	▲	166,42 %	▲
OMIP Q3-2023	229,64 €/MWh	-6,13 %	▼	220,32 %	▲
OMIP Y-2023	204,79 €/MWh	-2,47 %	▼	156,95 %	▲
OMIP Y-2024	153,50 €/MWh	14,98 %	▲	144,62 %	▲




EVOLUCIÓN HISTÓRICA (OMIP)

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

SERVICIOS DE AJUSTE

MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA
DEMANDA ELECTRICIDAD





RED	DEMANDA (Nov.-22)	VARIACIÓN (vs Oct.-22)
PENINSULAR	18.300,43 GWh	0,70 % ▲
CANARIAS	716,73 GWh	-2,34 % ▼
BALEARES	362,93 GWh	-22,34 % ▼
CEUTA	15,60 GWh	-4,74 % ▼
MELILLA	14,70 GWh	-5,30 % ▼

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


		Nov.-22	Nov.-21	2021
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	11,25 %	10,83 %	10,19 %
HI	Generación Hidráulica	36,67 %	40,69 %	52,56 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	27,36 %	24,58 %	14,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	22,78 %	20,83 %	20,33 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	1,94 %	2,92 %	2,26 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,00 %	0,14 %	0,05 %

MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN


BALANCE ELÉCTRICO		Nov.-22	Nov.-21	2021 (media mensual)
GENERACIÓN		20.505,96 GWh	21.987,53 GWh	20.684,82 GWh
IMPORTACIÓN		694,35 GWh	829,36 GWh	1.462,41 GWh
EXPORTACIÓN		-2.328,24 GWh	-2.158,19 GWh	-1.391,26 GWh
CONSUMO NACIONAL		18.872,07 GWh	20.658,71 GWh	20.755,97 GWh

VALORES	Nov.-22	Nov.-21	2021
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	32,03 % 	28,80 % 	23,90 % 
% RENOVABLE	48,25 %	43,23 %	48,12 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

El precio medio del mercado eléctrico para el mes de noviembre/2022 se situó en 115,56 €/MWh, un 9,17 % por debajo del mes anterior. A pesar de ello, debemos tener presente que continuamos en un nivel alto de precios. Por su parte, la media del precio a aplicar por el mecanismo de ajuste de la llamada "excepción ibérica" para el mes de noviembre ha sido de media 87,51 €/MWh. Por tanto, el precio final OMIE + AJUSTE MIBEL = 203,07 €/MWh frente a los 163,02 €/MWh registrado en el mes de octubre/2022.

La demanda peninsular se estabiliza tras tres meses consecutivos de caídas, incrementándose un 0,7% respecto al mes anterior. Además, la demanda registrada desde el mes de septiembre/2022 es significativamente menor a la del año anterior. Por el contrario, España continúa siendo netamente exportador de energía eléctrica, sobre todo a Francia, circunstancia que hace que la generación en España sea alta, e impide que el precio spot se reduzca.

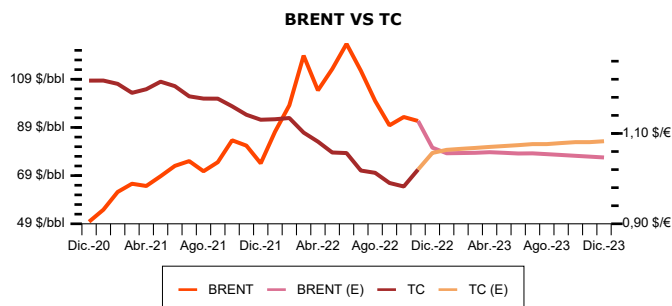
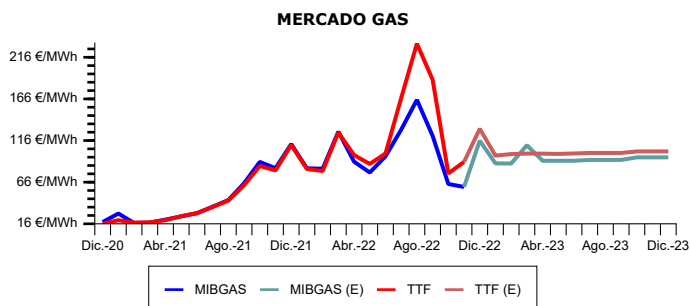
En cuanto a la composición del mix, la generación eléctrica mediante ciclo combinado por primera vez tras 5 meses consecutivos es sobrepasada por la generación eólica, generando un 32% de la generación total.

No obstante, la generación renovable, cogeneración y residuos únicamente ha fijado el precio marginal en el 23% de las horas frente al 37% de la generación hidráulica y 27% de generación térmica de ciclo combinado.



INFORME MERCADO MENSUAL (NOV.-22) (3/4)

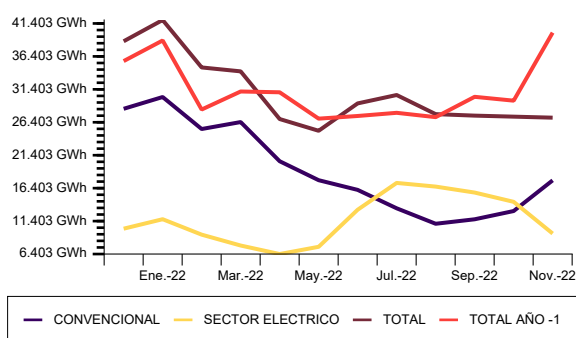
MERCADO DEL GAS



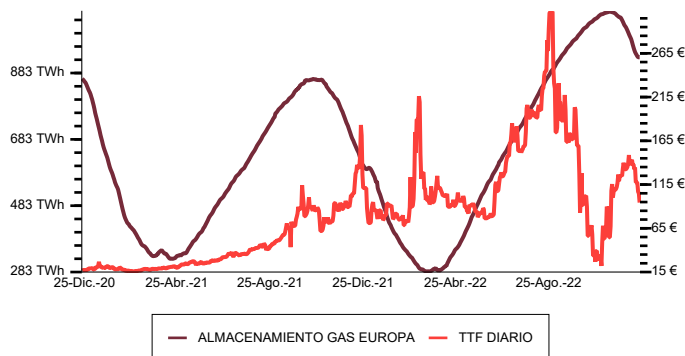
PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Oct.-22)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Nov.-22	60,48	89,64	109,42	133,09	43,69	22,00	-0,01 %	17,88 %
Q1-2023	111,00	145,55	111,00	145,55	90,00	107,35	10,71 %	11,33 %
Q2-2023	124,39	143,99	124,39	143,99	82,50	106,93	36,14 %	12,35 %
Q3-2023	124,63	144,21	124,63	144,20	88,24	108,66	31,61 %	11,59 %
Y-2023	121,29	144,59	121,29	144,59	88,96	108,10	27,00 %	11,56 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Oct.-22)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Nov.-22	91,67	1,0209	98,29	1,0463	91,26	0,9753	-1,78 %	4,03 %
Q1-2023	82,32	1,0389	94,93	1,0500	82,32	0,9800	-8,59 %	3,48 %
Q2-2023	82,24	1,0455	91,43	1,0500	82,24	0,9900	-5,25 %	3,44 %
Q3-2023	81,25	1,0519	88,84	1,0600	81,25	1,0000	-3,94 %	3,45 %
Y-2023	81,44	1,0485	90,48	1,0600	81,44	0,9900	-5,39 %	3,46 %

MERCADO DEL GAS: DEMANDA



ALMACENAMIENTO GAS EUROPA



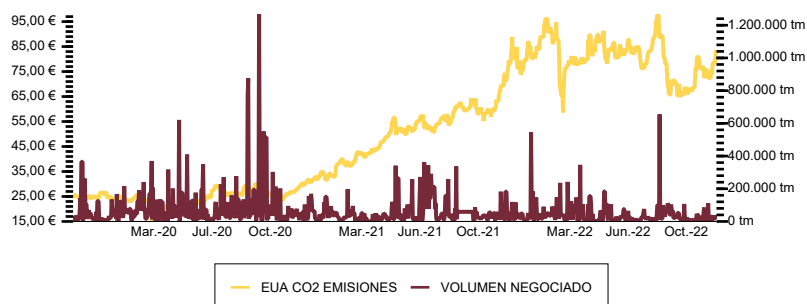
CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

Los precios spot del MIBGAS y TTF cierran de media en 60,48 y 89,64 €/MWh respectivamente. En el mercado de futuros, se aprecian encarecimientos significativos del 10% para el primer trimestre del 2023 mientras que, para el resto del año 2023, el encarecimiento de los futuros de MIBGAS se sitúa en torno al 30% mientras que los futuros del TTF se encarecen un 10%, sin embargo, el precio de MIBGAS se sigue manteniendo por debajo del índice holandés.

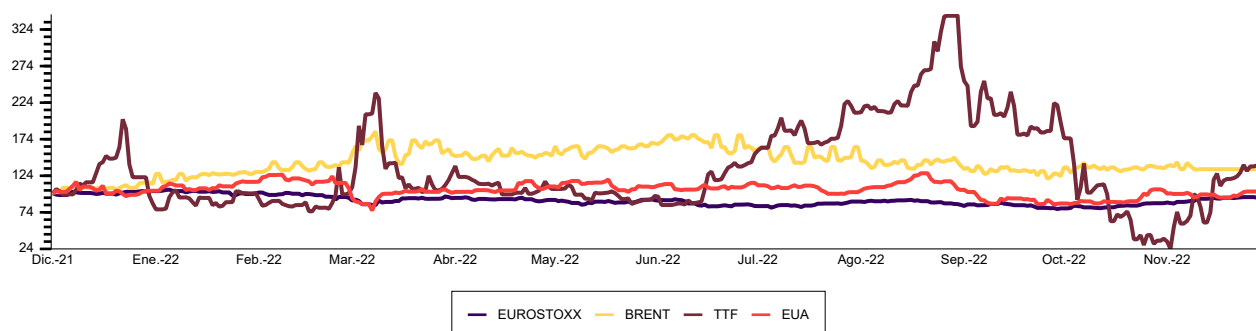
El precio del Brent se abarata un 1,8% en el mercado spot, mientras que en el mercado de futuros se observan abarataamientos entre el 5 y 8% para el año 2023. El tipo de cambio \$/€ por su parte se sitúa en 1,0209 \$/€ en el mercado SPOT.

La demanda total de gas en España es similar a la del mes anterior, puesto que una menor demanda del sector eléctrico se compensa con un incremento del sector convencional.

Al mismo tiempo, el nivel de almacenamiento europeo ha llegado al máximo anual (1.068,88 TWh) y comienza a decrecer como viene siendo habitual durante el invierno. Este máximo ha superado en aproximadamente 200 TWh el del año pasado.

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


REF.	Nov.-22	Oct.-22	VARIACIÓN (vs Oct.-22)	MAX Nov.-22	MIN Nov.-22
EUAs (€)	75,93	70,22	8,14 % ▲	83,68	72,24
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	75,93	70,22	8,14 % ▲	83,68	72,24


SUBASTAS EMISIONES CO2

FECHA

PAÍS

PRECIO

VOLUMEN

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

La cotización de precios de los derechos de emisión de CO2 se incrementa levemente hasta los 75,93 €/Tn mientras que su valor diario ha oscilado a lo largo del mes entre los 72,24 €/Tn y 83,68 €/Tn.