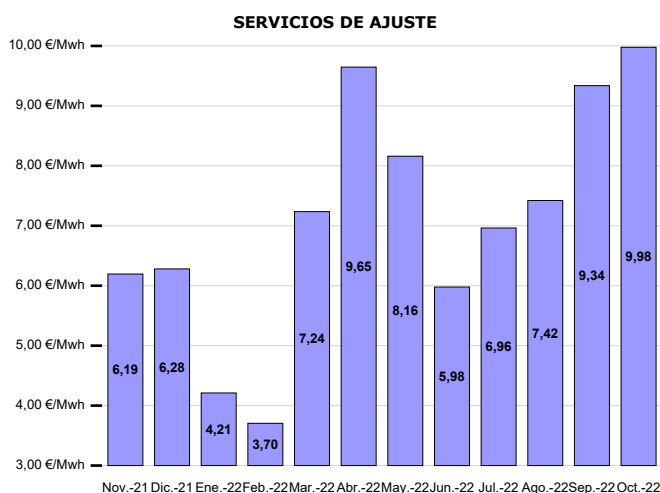
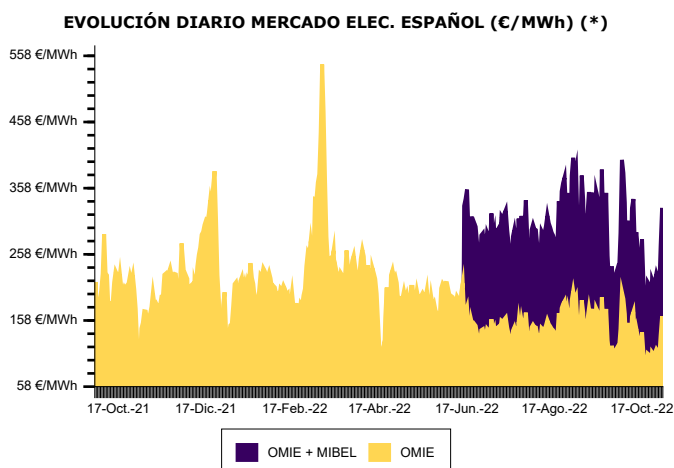
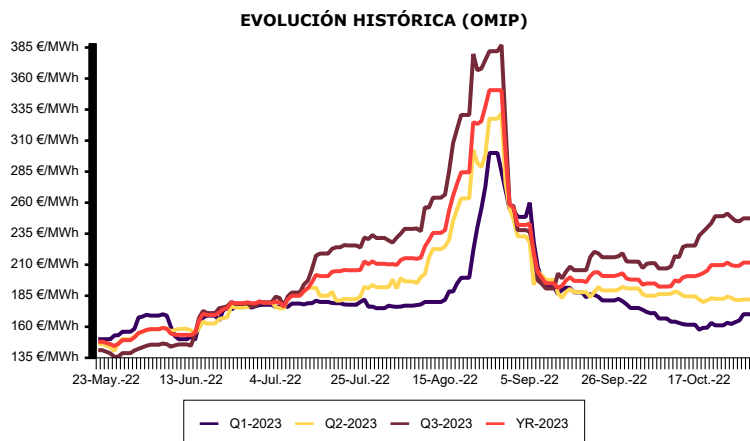
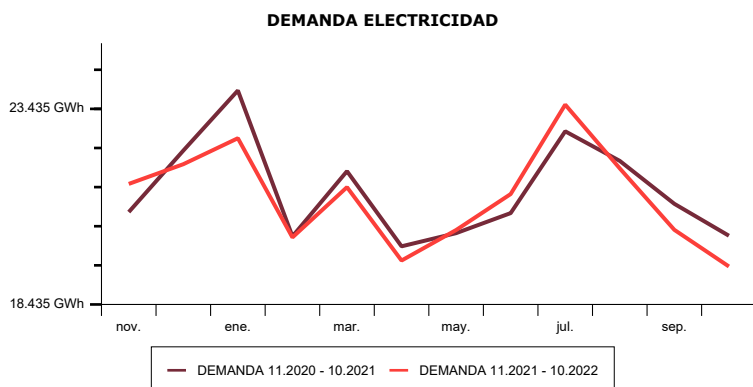
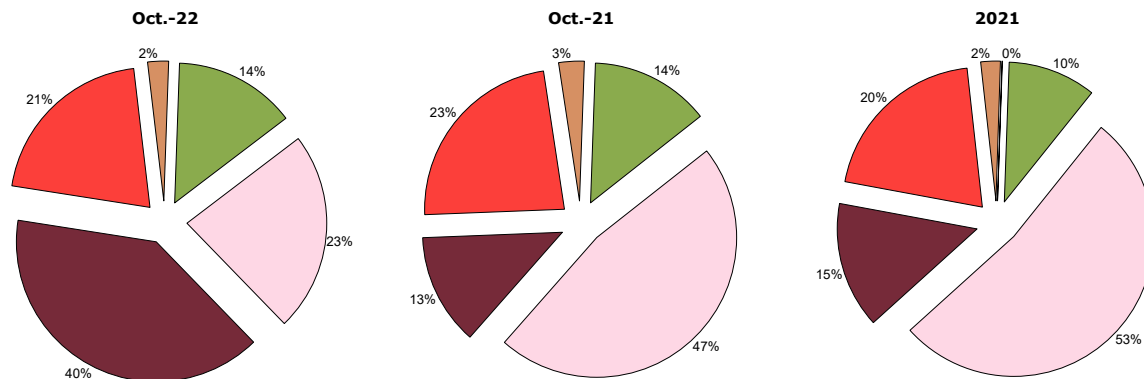


INFORME MERCADO MENSUAL (OCT.-22) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

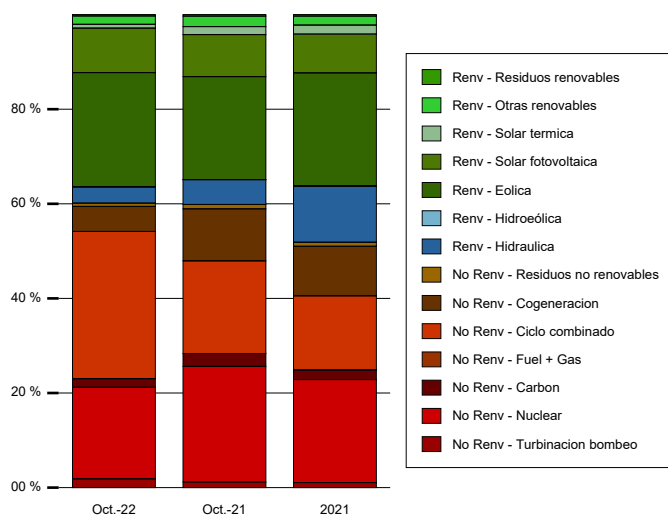
REFERENCIA	PRECIO Oct.-22	VARIACIÓN	
		(vs Sep.-22)	(vs Oct.-21)
OMIE (media)	127,22 €/MWh	-9,82 % ▼	-36,39 % ▼
OMIP Q1-2023	170,65 €/MWh	-2,57 % ▼	98,92 % ▲
OMIP Q2-2023	180,00 €/MWh	-5,68 % ▼	177,61 % ▲
OMIP Q3-2023	244,64 €/MWh	15,13 % ▲	277,30 % ▲
OMIP Y-2023	209,98 €/MWh	6,04 % ▲	199,98 % ▲
OMIP Y-2024	133,50 €/MWh	26,54 % ▲	142,73 % ▲





MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA


RED	DEMANDA (Oct.-22)	VARIACIÓN (vs Sep.-22)
PENINSULAR	18.173,03 GWh	-4,27 % ▼
CANARIAS	733,87 GWh	0,30 % ▲
BALEARES	467,36 GWh	-21,39 % ▼
CEUTA	16,38 GWh	1,43 % ▲
MELILLA	15,53 GWh	-11,28 % ▼

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


		Oct.-22	Oct.-21	2021
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	14,09 %	13,83 %	10,19 %
HI	Generación Hidráulica	23,09 %	47,11 %	52,56 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	39,73 %	12,89 %	14,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	20,67 %	23,22 %	20,33 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	2,42 %	2,95 %	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		Oct.-22	Oct.-21	2021 (media mensual)
GENERACIÓN		20.777,94 GWh	19.431,47 GWh	20.684,82 GWh
IMPORTACIÓN		593,77 GWh	1.192,45 GWh	1.462,41 GWh
EXPORTACIÓN		-2.659,26 GWh	-1.240,35 GWh	-1.391,26 GWh
CONSUMO NACIONAL		18.712,45 GWh	19.383,57 GWh	20.755,97 GWh

VALORES	Oct.-22	Oct.-21	2021
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	31,11 % Ciclo combinado	24,44 % Nuclear	23,90 % Eólica
% RENOVABLE	39,86 %	40,14 %	48,12 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

El precio medio del mercado eléctrico para el mes de octubre/2022 se situó en 127,22 €/MWh, un 9,82 % 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 septiembre ha sido de media 35,80 €/MWh. Por tanto, el precio final OMIE + AJUSTE MIBEL = 163,02 €/MWh frente a los 244,23 €/MWh registrado en el mes de septiembre/2022.

La demanda peninsular sigue reduciéndose en este caso, un 4,27% por debajo al mes anterior. Además, la demanda registrada desde el mes de septiembre/2022 es significativamente menor a la del año anterior.

Por el contrario, las exportaciones a Francia están siendo muy elevadas como consecuencia de los problemas que están teniendo en sus centrales nucleares. Esta circunstancia 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 quinto mes consecutivo se mantiene líder, encargándose de un tercio de la generación total.

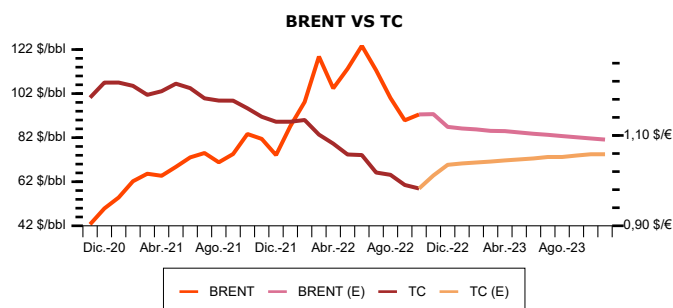
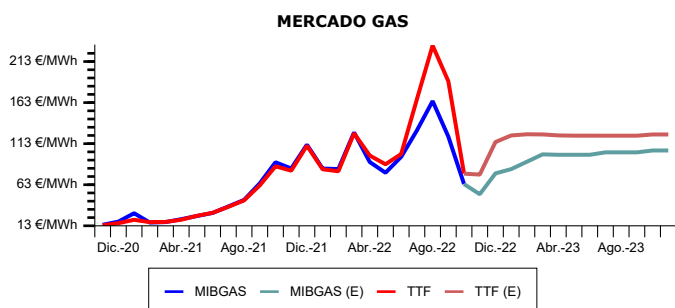
También es la tecnología que ha marcado el precio durante el mayor número de horas, el 41% frente al 37% de la generación hidráulica y 21% de las renovables, cogeneración y residuos.

El mercado de futuros muestra reducciones de precios respecto al mes anterior para los siguientes dos trimestres, aunque se registran encarecimientos significativos a partir de la segunda mitad del 2023.



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

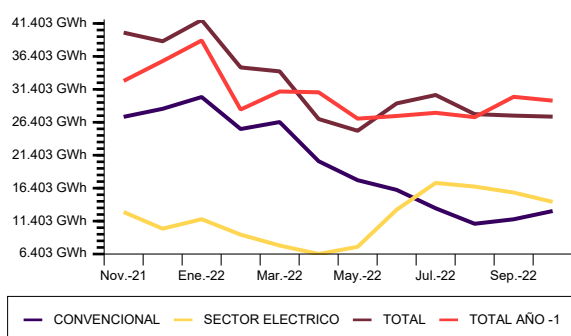
MERCADO DEL GAS



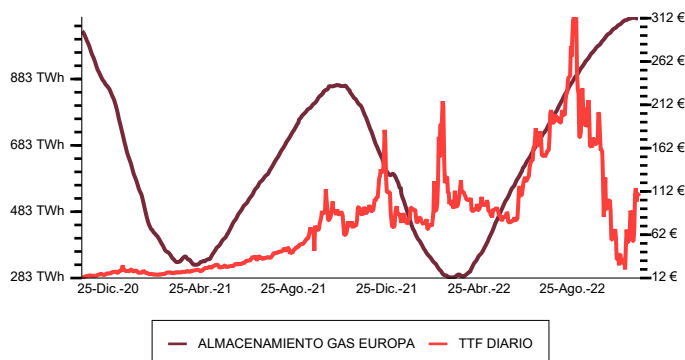
PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Sep.-22)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Oct.-22	60,49	76,04	101,75	159,51	25,59	26,68	-48,77 %	-59,61 %
Q1-2023	100,26	130,73	140,09	196,84	100,26	130,73	-20,71 %	-33,59 %
Q2-2023	91,37	128,16	147,09	180,75	91,37	128,16	-35,07 %	-29,09 %
Q3-2023	94,70	129,22	146,33	177,95	94,70	129,22	-31,28 %	-27,38 %
Y-2023	95,50	129,61	145,05	182,95	95,50	129,61	-33,06 %	-29,16 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Sep.-22)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Oct.-22	92,54	0,9814	97,77	1,0037	88,17	0,9697	2,97 %	-1,00 %
Q1-2023	90,06	1,0039	92,19	1,0200	80,64	0,9800	11,19 %	1,49 %
Q2-2023	86,79	1,0107	88,73	1,0200	77,95	0,9900	10,15 %	1,59 %
Q3-2023	84,58	1,0169	86,34	1,0300	76,21	0,9900	9,39 %	1,71 %
Y-2023	86,08	1,0134	87,90	1,0300	77,40	0,9900	9,97 %	1,64 %

MERCADO DEL GAS: DEMANDA



ALMACENAMIENTO GAS EUROPA



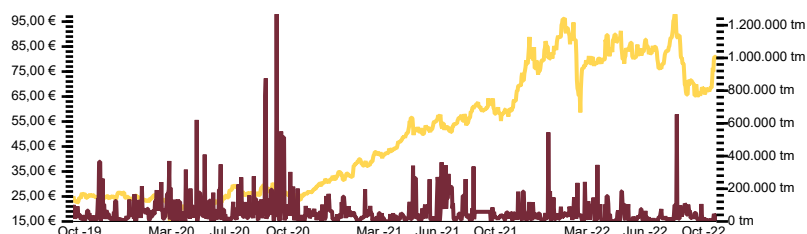
CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

Los hubs europeos muestran importantes abaratamientos en su nivel de precio. Los precios spot del MIBGAS y TTF cierran de media en 60,49 y 76,04 €/MWh respectivamente. En el mercado de futuros, se aprecian importantes abaratamientos por encima del 20% de los precios.

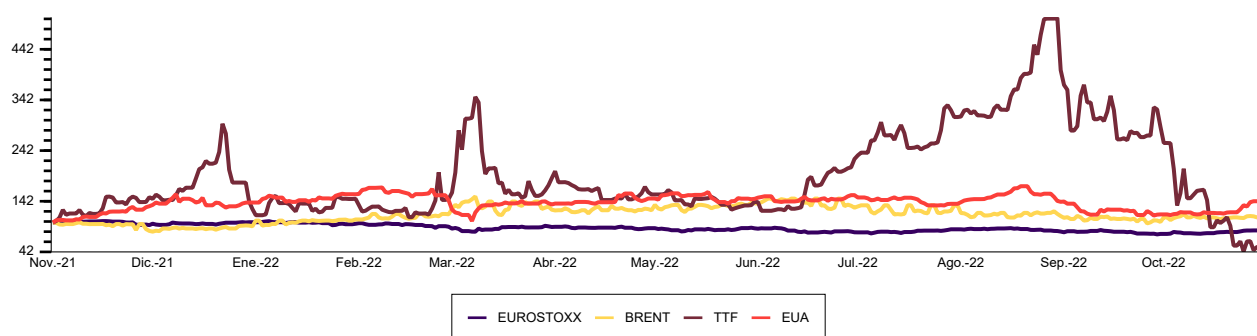
El precio del Brent se encare un 3% en el mercado spot, mientras que en el mercado de futuros se observan incrementos en torno al 10% para el año 2023. El euro por su parte se estabiliza en torno a la paridad.





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

Al mismo tiempo, el nivel de almacenamiento europeo continúa incrementándose a un buen ritmo, llegando a alcanzar el 95% de llenado, aspecto que ha motivado una importante caída en los precios spot de gas al reducirse la capacidad de almacenaje disponible.

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


REF.	Oct.-22	Sep.-22	VARIACIÓN (vs Sep.-22)	MAX Oct.-22	MIN Oct.-22
EUAs (€)	70,22	70,09	0,17 % ▲	80,92	65,35
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	70,22	70,09	0,17 % ▲	80,92	65,35



SUBASTAS EMISIONES CO2			
FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
28-Nov.-22	EU 	-	4.180.500 Tm
29-Nov.-22	EU 	-	4.180.500 Tm
1-Dic.-22	EU 	-	4.180.500 Tm
2-Dic.-22	DE 	-	3.656.000 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

La cotización de precios de los derechos de emisión de CO2 se mantiene en los 70,22 €/Tn aunque su valor diario ha oscilado a lo largo del mes entre los 65,35 €/Tn y 80,92 €/Tn.