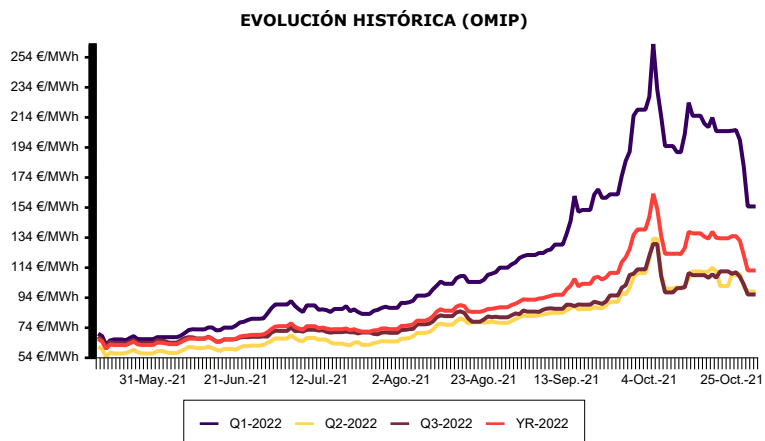




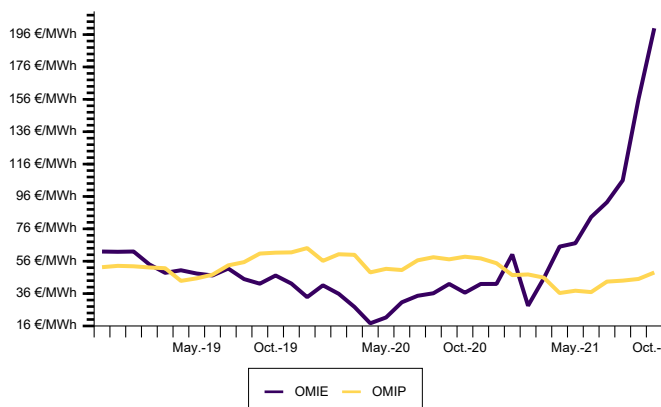
INFORME MERCADO MENSUAL (OCT.-21) (1/4)

MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

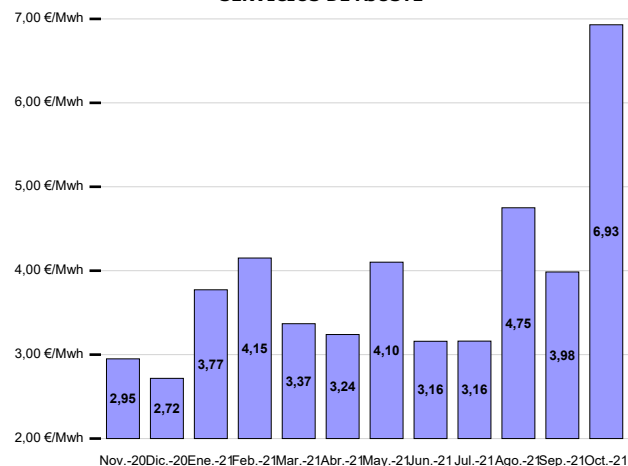
REFERENCIA	PRECIO Oct.-21	VARIACIÓN			
		(vs Sep.-21)		(vs Oct.-20)	
OMIE (media)	199,90 €/MWh	28,02 %	▲	446,75 %	▲
OMIP Q1-2022	154,74 €/MWh	-28,08 %	▼	260,69 %	▲
OMIP Q2-2022	98,10 €/MWh	-9,17 %	▼	154,87 %	▲
OMIP Q3-2022	96,14 €/MWh	-12,57 %	▼	119,30 %	▲
OMIP Y-2022	112,14 €/MWh	-17,49 %	▼	159,58 %	▲
OMIP Y-2023	70,00 €/MWh	-11,67 %	▼	67,46 %	▲



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



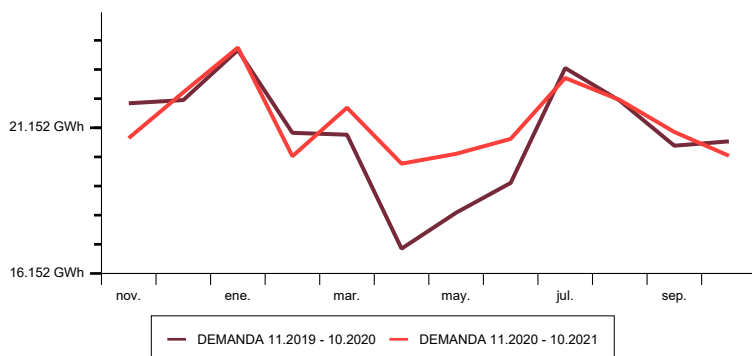
SERVICIOS DE AJUSTE



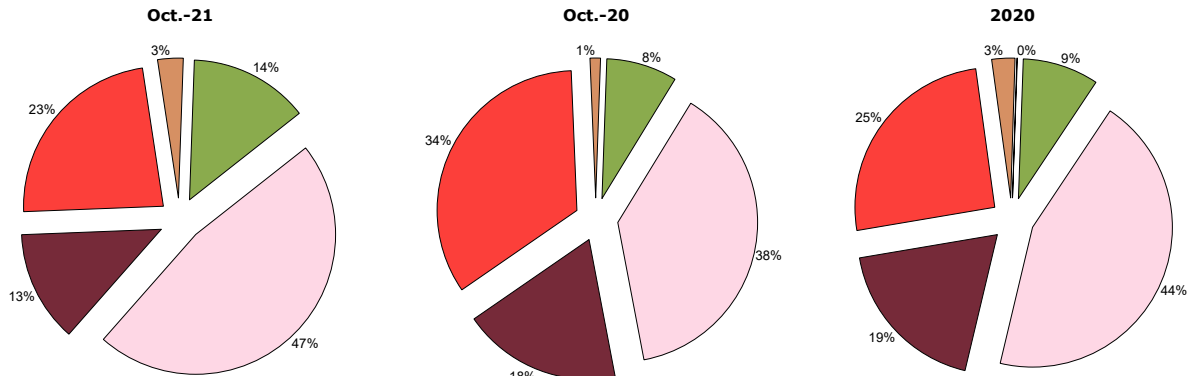
(*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.

MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA

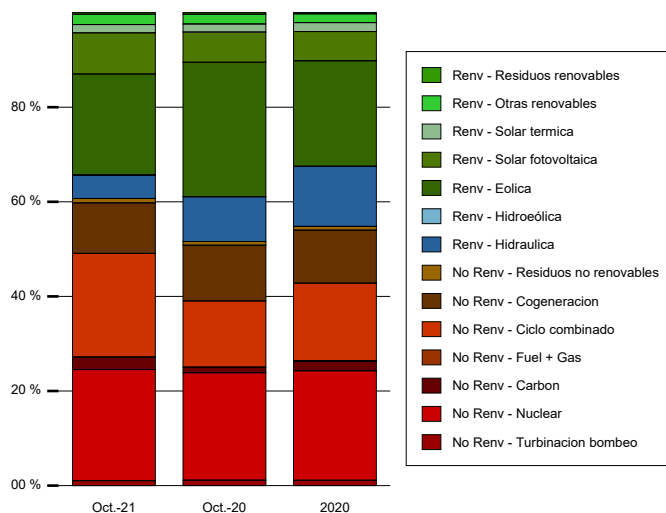
DEMANDA ELECTRICIDAD






RED	DEMANDA (Oct.-21)	VARIACIÓN (vs Sep.-21)
PENINSULAR	18.972,74 GWh	-3,69 % ▼
CANARIAS	740,03 GWh	1,50 % ▲
BALEARES	445,22 GWh	-18,11 % ▼
CEUTA	16,85 GWh	-0,83 % ▼
MELILLA	17,13 GWh	-7,03 % ▼

INFORME MERCADO MENSUAL (OCT.-21) (2/4)
MERCADO ELÉCTRICO: TECNOLOGÍA DE CIERRE DE MERCADO DIARIO


		Oct.-21	Oct.-20	2020
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	13,83 %	8,19 %	8,80 %
HI	Generación Hidráulica	47,11 %	38,26 %	44,36 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	12,89 %	18,39 %	18,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	23,22 %	33,96 %	25,49 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	2,95 %	1,21 %	2,68 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,00 %	0,00 %	0,06 %

MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN


BALANCE ELÉCTRICO		Oct.-21	Oct.-20	2020 (media mensual)
GENERACIÓN		20.238,83 GWh	19.944,40 GWh	20.084,86 GWh
IMPORTACIÓN		1.192,45 GWh	1.394,42 GWh	1.494,03 GWh
EXPORTACIÓN		-1.240,35 GWh	-1.286,26 GWh	-1.220,73 GWh
CONSUMO NACIONAL		20.190,93 GWh	20.052,56 GWh	20.358,16 GWh

VALORES	Oct.-21	Oct.-20	2020
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	Nuclear	Eolica	Nuclear
% RENOVABLE	39,30 %	48,39 %	45,20 %

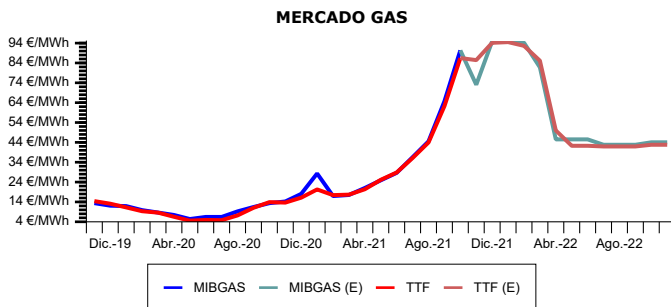
CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

La media de OMIE registrada para el mes de octubre 2021 alcanza los 200,06 €/MWh. Este valor, supone un encarecimiento del 28,02% respecto al mes de septiembre 2021.

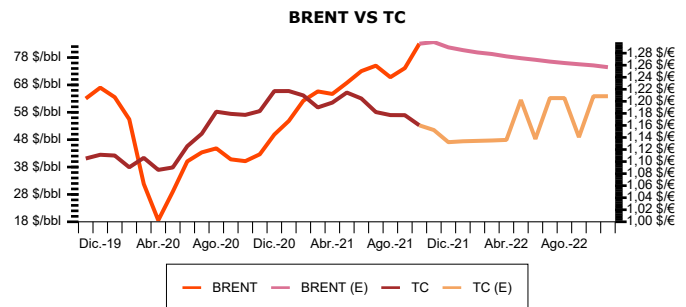
La demanda peninsular, continua su tendencia bajista desde Julio 2021 cuando marcó el máximo. En esta ocasión, se reduce un 3,69%, hasta los 18.972,74 GWh.

En cuanto a la composición del mix, la energía nuclear vuelve a posicionarse líder, aportando el 23,50% de la energía del mix. No obstante, las plantas de ciclo combinado han incrementado notablemente su aportación. La generación hidráulica mantiene su importancia a la hora de marcar el precio marginal durante el mayor número de horas, un 47% de ellas.

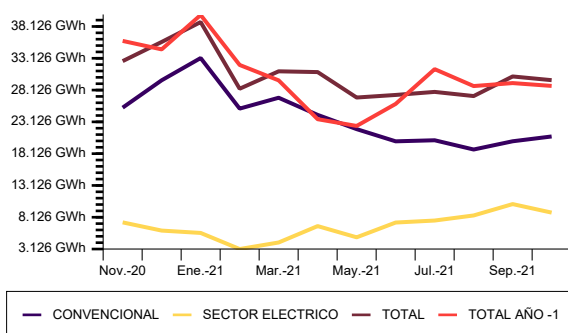
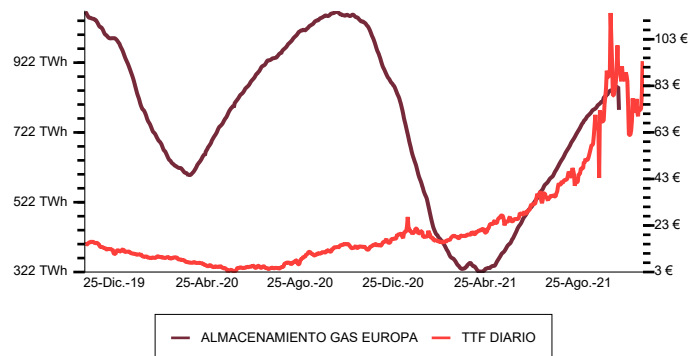
El mercado de futuros cierra con un leve descenso respecto al mes anterior rompiendo la tendencia alcista. Descensos en torno al 10%.

INFORME MERCADO MENSUAL (OCT.-21) (3/4)
MERCADO DEL GAS


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Sep.-21)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Oct.-21	89,70	86,47	115,41	114,29	68,86	61,89	38,68 %	40,70 %
Q1-2022	64,11	55,81	66,75	64,36	62,79	45,30	-31,81 %	-41,37 %
Q2-2022	41,96	41,57	41,96	41,57	41,96	41,57	-9,51 %	-10,36 %
Q3-2022	39,49	38,99	39,49	38,99	39,49	38,99	-9,94 %	-10,40 %
Y-2022	46,83	44,08	66,75	64,36	39,49	38,99	-15,86 %	-23,32 %



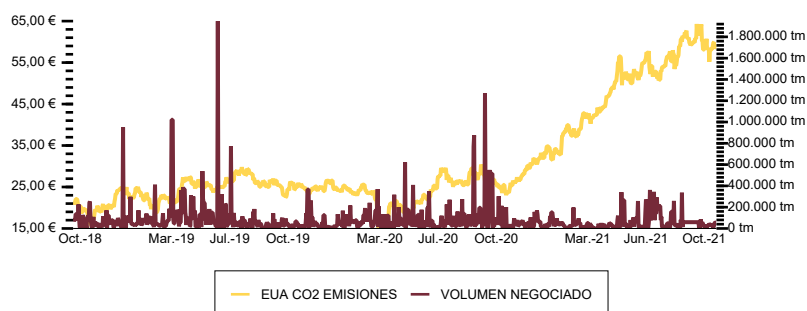
PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Sep.-21)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c
Oct.-21	83,05	1,1604	85,21	1,1655	78,77	1,1542	12,02 %	-1,49 %
Q1-2022	81,08	1,1716	82,06	1,1723	80,18	1,1709	15,66 %	-1,99 %
Q2-2022	78,52	1,1931	79,22	1,2023	77,84	1,1747	13,87 %	-0,60 %
Q3-2022	76,56	1,1961	77,15	1,2054	75,98	1,1775	12,70 %	-0,59 %
Y-2022	77,76	1,1900	82,06	1,2085	74,28	1,1709	13,55 %	-0,93 %

MERCADO DEL GAS: DEMANDA

ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

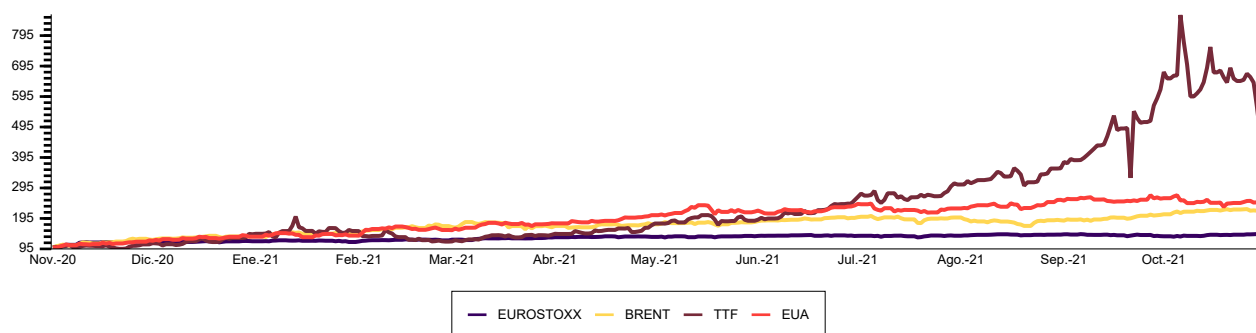
En septiembre 2021 los hubs europeos mantienen su tendencia alcista. MIBGAS ha cerrado de media en 89,70 €/MWh un 39% por encima del mes anterior. En cuanto al TTF, por su parte, se encarece un 40,70%. A futuros, el mercado muestra una leve suavización de los precios. Para el Q1 2022 actualmente se prevé un precio medio de 64,11 €/MWh, un descenso 31,81% respecto a precio de cotización a finales del mes de Septiembre 2021.














El Brent por su parte, muestra unos encarecimientos de un 12% en el precio spot y de algo más del 13% para el año próximo.

La demanda de gas se mantiene con respecto al mes anterior, aunque se produce un descenso del gas destinado al sector eléctrico y paralelamente un incremento del gas destinado al uso convencional. La demanda total supera la del mes de Octubre del año anterior.

INFORME MERCADO MENSUAL (OCT.-21) (4/4)
EMISIONES CO2


REF.	Oct.-21	Sep.-21	VARIACIÓN (vs Sep.-21)	MAX Oct.-21	MIN Oct.-21
EUAs (€)	59,32	60,91	-2,61 % ▼	64,22	55,20
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	59,32	60,91	-2,61 % ▼	64,22	55,20



SUBASTAS EMISIONES CO2			
FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
1-Nov.-21	EU 	59,98 €	2.515.500 Tm
1-Nov.-21	ES 	59,98 €	298.500 Tm
2-Nov.-21	EU 	57,80 €	2.515.500 Tm
2-Nov.-21	ES 	57,80 €	298.500 Tm
3-Nov.-21	PL 	59,78 €	2.066.500 Tm
4-Nov.-21	EU 	59,81 €	2.515.500 Tm
4-Nov.-21	ES 	59,81 €	298.500 Tm
5-Nov.-21	DE 	61,05 €	1.805.000 Tm
22-Nov.-21	EU 	-	4.330.500 Tm
23-Nov.-21	EU 	-	4.330.500 Tm
24-Nov.-21	PL 	-	2.911.500 Tm
25-Nov.-21	EU 	-	4.330.500 Tm
26-Nov.-21	DE 	-	3.760.000 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

El mercado de CO2 relaja la tendencia alcista, pero muestra poco volumen negociado. El precio cierra en 59,32 €/Tn, un descenso del 2,61% de la cotización respecto a Septiembre 2021.