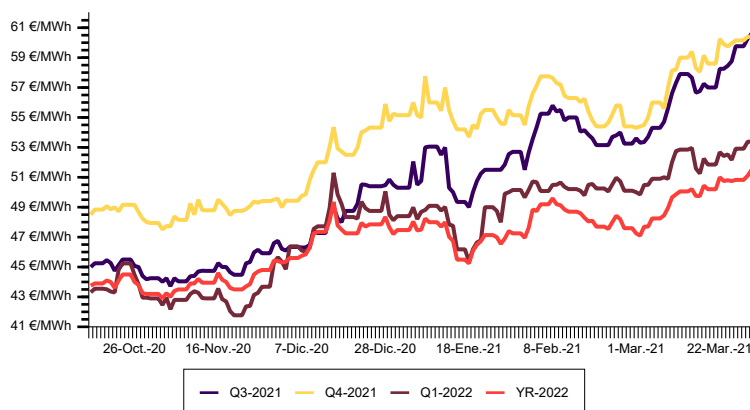
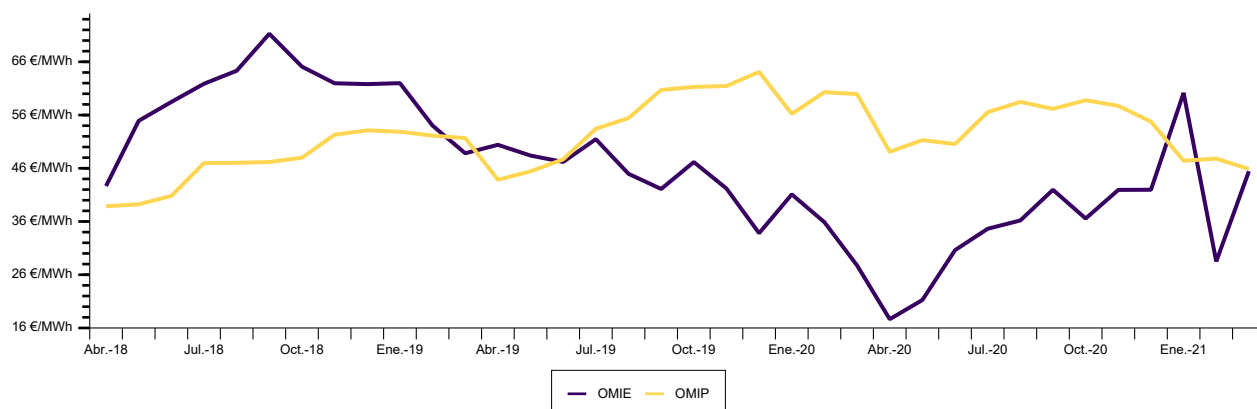
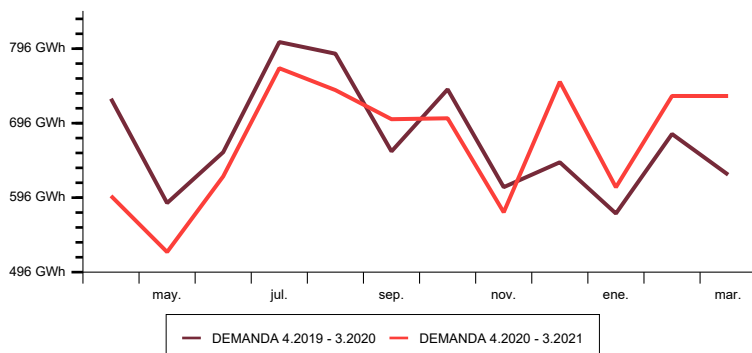


INFORME MERCADO MENSUAL (MAR.-21) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP
EVOLUCIÓN HISTÓRICA (OMIP)

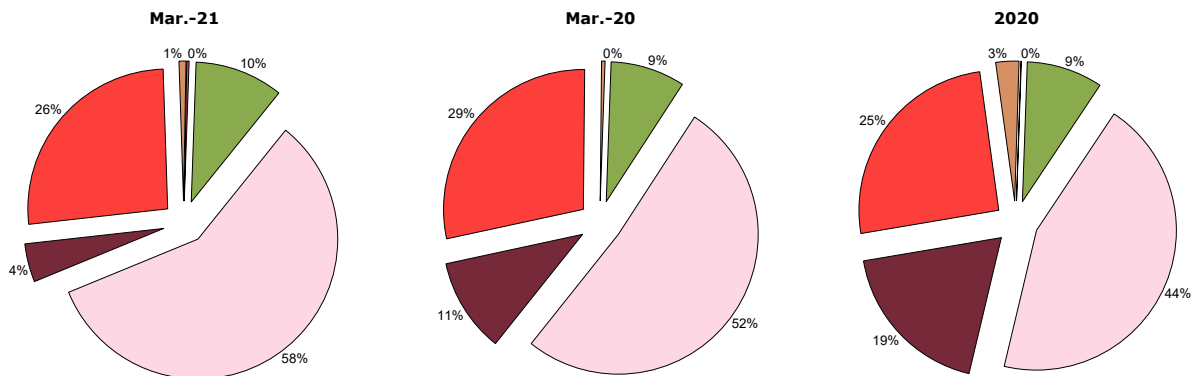
REFERENCIA	PRECIO Mar.-21	VARIACIÓN			
		(vs Feb.-21)		(vs Mar.-20)	
OMIE (media)	45,45 €/MWh	59,52 %	▲	63,85 %	▲
OMIP Q3-2021	61,21 €/MWh	14,95 %	▲	64,28 %	▲
OMIP Q4-2021	61,20 €/MWh	12,50 %	▲	45,92 %	▲
OMIP Q1-2022	54,00 €/MWh	7,78 %	▲	30,94 %	▲
OMIP Y-2022	51,75 €/MWh	8,73 %	▲	25,48 %	▲
OMIP Y-2023	44,63 €/MWh	3,43 %	▲	9,93 %	▲


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


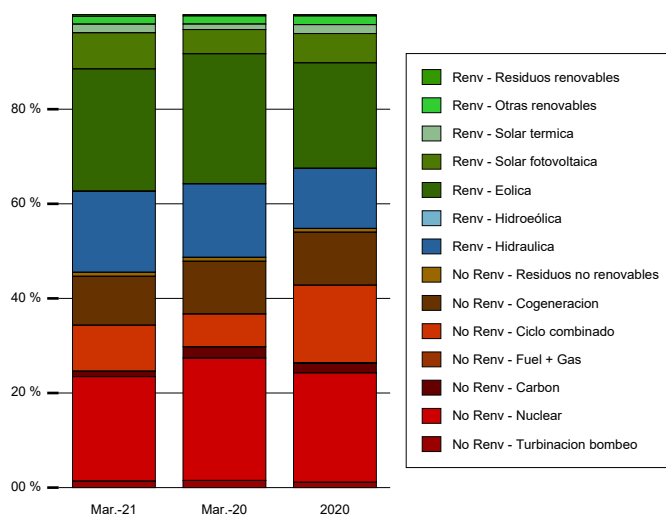
(*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.




MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA
DEMANDA ELECTRICIDAD








RED	DEMANDA (Mar.-21)	VARIACIÓN (vs Feb.-21)
PENINSULAR	697.624,70 MWh	0,01 % ▲
CANARIAS	21.548,05 MWh	2,66 % ▲
BALEARES	12.173,72 MWh	-4,30 % ▼
CEUTA	568,53 MWh	-8,00 % ▼
MELILLA	544,86 MWh	-10,84 % ▼

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


		Mar.-21	Mar.-20	2020
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	10,23 %	8,61 %	8,80 %
H1	Generación Hidráulica	58,01 %	51,55 %	44,36 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	4,44 %	10,90 %	18,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	26,24 %	28,53 %	25,49 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	0,81 %	0,40 %	2,68 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,27 %	0,00 %	0,06 %

MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN


BALANCE ELÉCTRICO		Mar.-21	Mar.-20	2020 (media mensual)
GENERACIÓN		21.874,48 GWh	19.995,82 GWh	20.084,86 GWh
IMPORTACIÓN		1.537,09 GWh	1.693,09 GWh	1.494,03 GWh
EXPORTACIÓN		-1.347,21 GWh	-1.199,32 GWh	-1.220,73 GWh
CONSUMO NACIONAL		22.064,36 GWh	20.489,60 GWh	20.358,16 GWh

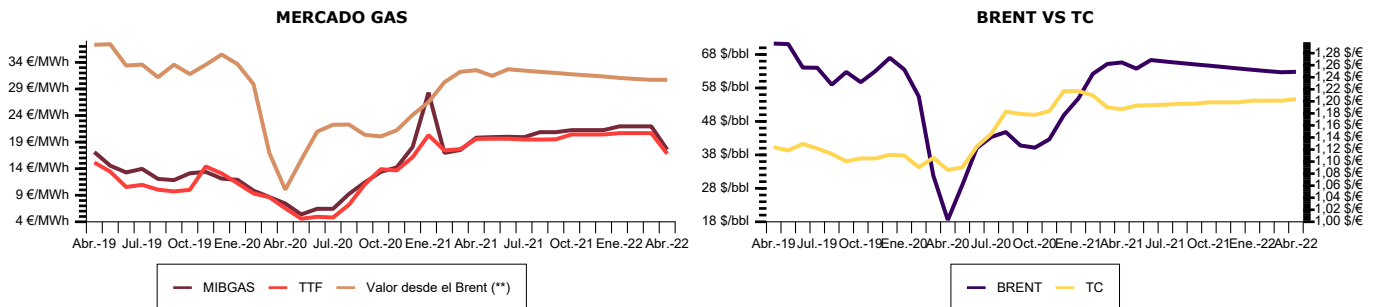
VALORES	Mar.-21	Mar.-20	2020
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	25,88 % 	27,49 % 	23,14 % 
% RENOVABLE	54,47 % 	51,31 % 	45,20 % 

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

El mes de marzo 2021 continúa siendo atípico. La media de OMIE se encarece un 59,52% respecto al mes de febrero 2021 mientras que la demanda se mantiene prácticamente inalterable.

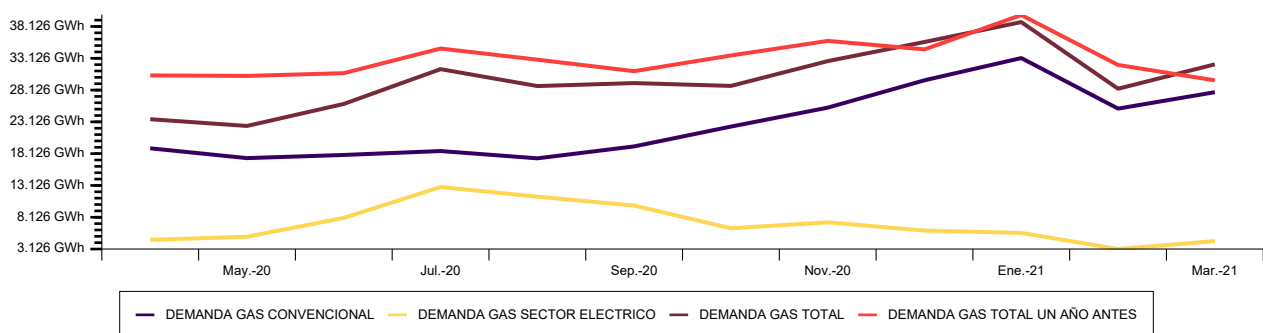
En cuanto a la composición del mix, la generación eólica sigue siendo líder, generando el 25,88%. Sin embargo, a pesar de ser la tecnología con mayor producción, la generación hidráulica sigue marcando el precio marginal durante el mayor número de horas, un 58% de ellas, mientras que las horas que determinan las renovables descienden un 10% con respecto al mes de febrero 2021.

El mercado de futuros está al alza para todos los vencimientos, ante las expectativas de recuperación económica inminente. Sin embargo, puede no estar fundamentada a corto plazo por el retraso en la vacunación y por la cantidad de empresas que se cierran, lo que puede provocar una ralentización de la recuperación y una reducción en la demanda.

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


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Feb.-21)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Mar.-21	17,51	17,70	18,88	18,74	16,11	15,84	4,16 %	1,16 %
Q3-2021	19,35	19,97	19,35	22,03	19,35	18,87	15,87 %	26,84 %
Q4-2021	19,89	20,34	19,89	20,34	19,89	20,34	13,59 %	18,11 %
Q1-2022	20,32	16,97	20,32	16,97	20,32	16,97	12,27 %	-4,96 %
Y-2022	19,05	18,11	20,32	18,50	18,57	16,97	8,98 %	9,36 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Feb.-21)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Mar.-21	65,17	1,1896	69,12	1,2053	60,25	1,1725	4,74 %	-1,65 %
Q3-2021	61,91	1,1955	62,31	1,1960	61,49	1,1945	-2,14 %	-2,26 %
Q4-2021	60,63	1,1983	61,05	1,1983	60,22	1,1983	3,93 %	-2,25 %
Q1-2022	59,52	1,2012	59,86	1,2012	59,20	1,2012	1,73 %	-2,23 %
Y-2022	58,39	1,2055	59,86	1,2100	57,16	1,2012	-0,42 %	-2,21 %

MERCADO DEL GAS: DEMANDA


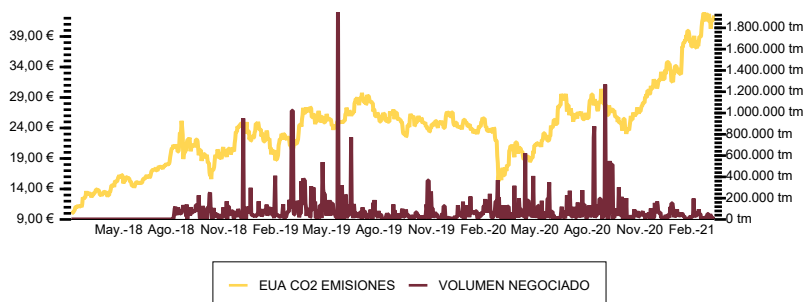
(**) El valor utilizado para la conversión es de 1 bbl a 1,6282 €/MWh (<https://www.unitjuggler.com/energy-convertir-boe-a-MWh.html>).

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

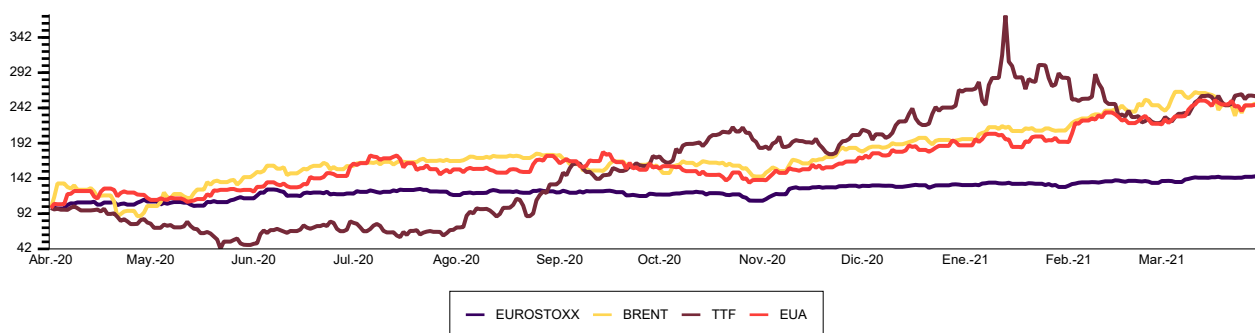
Tras un leve abaratamiento durante el mes de febrero 2021, en marzo 2021 los hubs europeos han retomado la tendencia al alza. MIBGAS ha cerrado de media en 17,51 €/MWh un 4,16% por encima del mes anterior. En cuanto al TTF, por su parte, solo se encarece un 1,16%. A futuros, han mostrado mayores incrementos de precio, debido a las incertidumbres del mercado.

El Brent por su parte, se encarece levemente durante el mes de marzo/2021 en el precio spot, mostrando tendencias diferentes en los mercados de futuros dependiendo del periodo. Sin embargo, el tipo de cambio €/€ se ha abaratado en todos los periodos alrededor de un 2%.

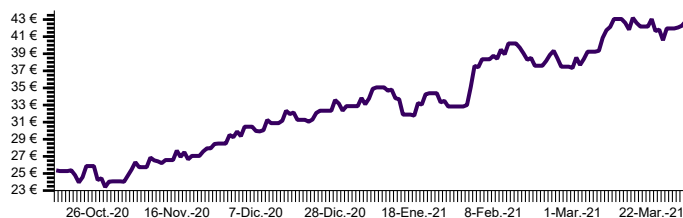
La demanda de gas, se ha incrementado con respecto al mes anterior y en contraposición con el mismo mes del año 2020. La demanda de gas destinada al sector eléctrico, se incrementa levemente, pero sigue posicionándose por debajo de la media de los últimos 12 meses.

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


REF.	Mar.-21	Feb.-21	VARIACIÓN (vs Feb.-21)	MAX Mar.-21	MIN Mar.-21
EUAs (€)	40,98	37,96	7,98 % ▲	42,87	37,08
CERs (€)	0,42	0,39	8,26 % ▲	0,50	0,36
Spread	40,56	37,56	-0,28 % ▼	42,37	36,72



SUBASTAS EMISIONES CO2				
FECHA	PAÍS		PRECIO	VOLUMEN
29-Mar.-21	EU		40,71 €	3.288.500 Tm
29-Mar.-21	ES		40,71 €	412.000 Tm
30-Mar.-21	EU		42,25 €	3.288.500 Tm
30-Mar.-21	ES		42,25 €	412.000 Tm
31-Mar.-21	PL		42,26 €	2.575.000 Tm
1-Abr.-21	EU		42,04 €	3.288.500 Tm
1-Abr.-21	ES		42,04 €	412.000 Tm
19-Abr.-21	EU		-	3.288.500 Tm
20-Abr.-21	EU		-	3.288.500 Tm
21-Abr.-21	PL		-	2.575.000 Tm
22-Abr.-21	EU		-	3.288.500 Tm
23-Abr.-21	DE		-	2.651.000 Tm

EVOLUCIÓN HISTÓRICA (FUTUROS CO2 Y-2022)


REFERENCIA	PRECIO Mar.-21	VARIACIÓN	
		(vs Feb.-21)	(vs Ene.-21)
Q3-2021	42,51 €/MWh	14,09 % ▲	30,13 % ▲
Q4-2021	42,55 €/MWh	14,14 % ▲	31,57 % ▲
Q1-2022	42,65 €/MWh	14,10 % ▲	29,67 % ▲
Y-2022	42,77 €/MWh	14,09 % ▲	30,27 % ▲

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

El mercado de CO2 muestra una fuerte tendencia al alza, cerrando en marzo 2021 en 40,98 €/Tn con un máximo cercano a los 43 €/Tn. A corto plazo, parece poco probable una reducción en el precio, al menos hasta el mes de mayo 2021. Hasta el 30 de abril deben de entregarse los derechos correspondientes a las emisiones del año 2020. Además, con el comienzo de la nueva fase en el comercio de emisiones de CO2, parece poco probable un abaratamiento en las próximas semanas.