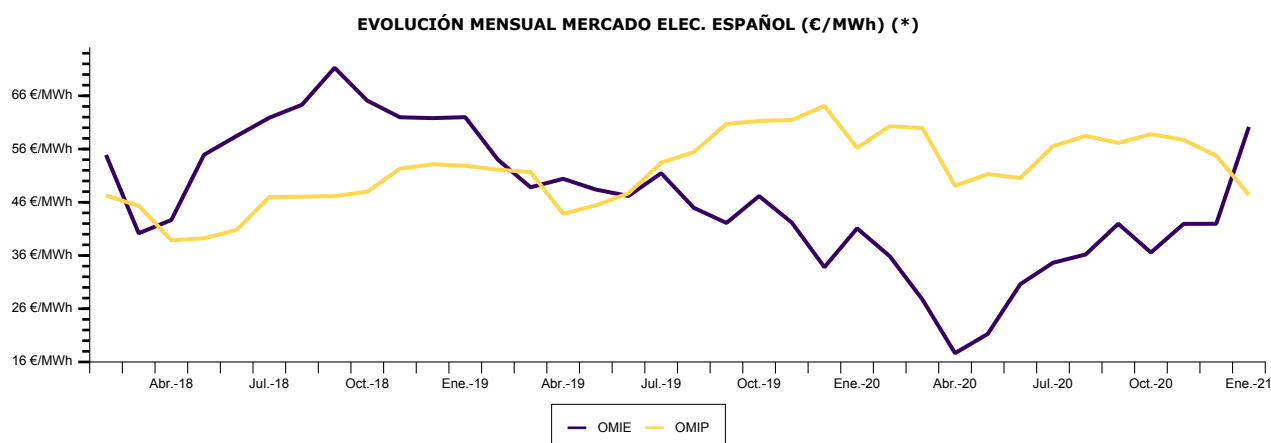
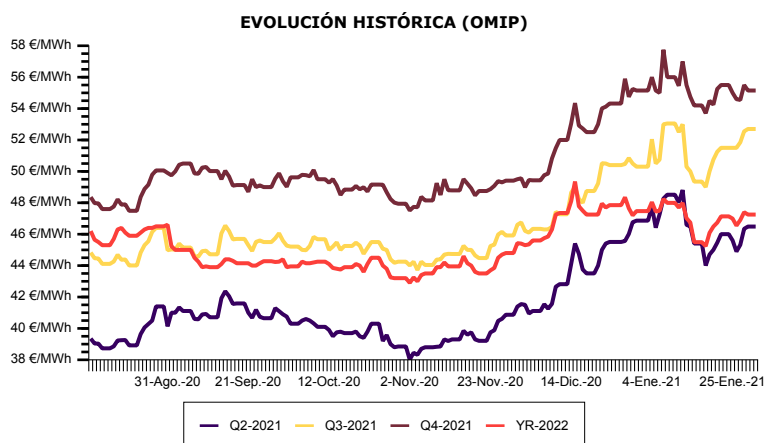




## INFORME MERCADO MENSUAL (ENE.-21) (1/4)

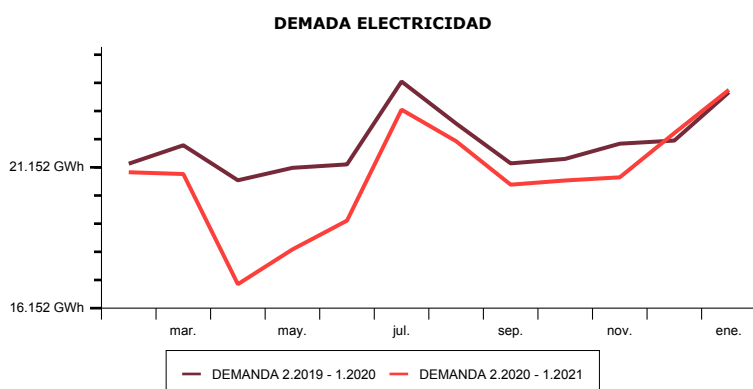
### MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

REFERENCIA	PRECIO Ene.-21	VARIACIÓN			
		(vs Dic.-20)		(vs Ene.-20)	
OMIE (media)	60,17 €/MWh	43,37 %	▲	46,38 %	▲
OMIP Q2-2021	46,49 €/MWh	-0,80 %	▼	17,39 %	▲
OMIP Q3-2021	52,70 €/MWh	4,77 %	▲	16,72 %	▲
OMIP Q4-2021	55,15 €/MWh	0,00 %	▶	15,30 %	▲
OMIP Y-2022	47,25 €/MWh	-0,46 %	▼	5,00 %	▲
OMIP Y-2023	43,25 €/MWh	-2,92 %	▼	-0,57 %	▼

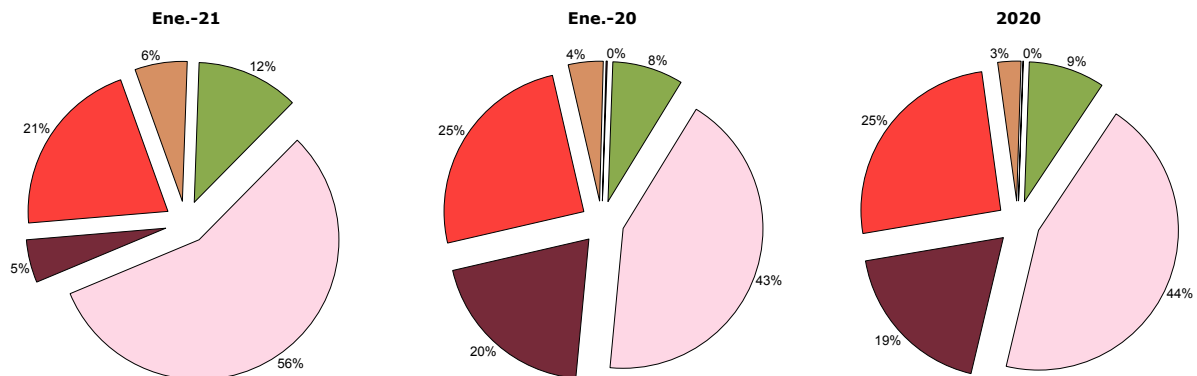


(\*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.

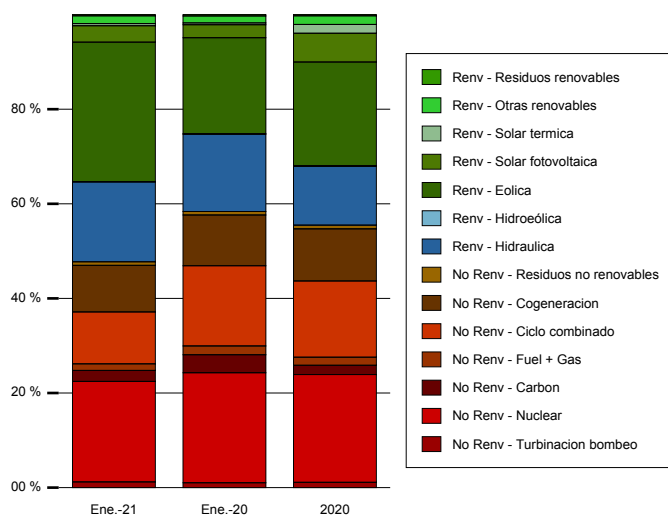
### MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA









RED	DEMANDA (Ene.-21)	VARIACIÓN (vs Dic.-20)
PENINSULAR	22.747.408,81 MWh	7,18 % ▲
CANARIAS	650.703,75 MWh	-3,33 % ▼
BALEARES	469.990,00 MWh	7,39 % ▲
CEUTA	18.432,94 MWh	7,74 % ▲
MELILLA	18.211,23 MWh	7,21 % ▲

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


		Ene.-21	Ene.-20	2020
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	11,83 %	8,20 %	8,80 %
HI	Generación Hidráulica	56,32 %	42,74 %	44,36 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	4,97 %	19,89 %	18,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	20,83 %	25,00 %	25,49 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	6,05 %	4,03 %	2,68 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,00 %	0,13 %	0,06 %

**MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN**


BALANCE ELÉCTRICO		Ene.-21	Ene.-20	2020 (media mensual)
GENERACIÓN		24.433,49 GWh	22.741,21 GWh	20.399,37 GWh
IMPORTACIÓN		1.761,57 GWh	2.340,93 GWh	1.494,03 GWh
EXPORTACIÓN		-1.546,60 GWh	-858,55 GWh	-1.220,73 GWh
CONSUMO NACIONAL		24.648,46 GWh	24.223,59 GWh	20.672,66 GWh

VALORES	Ene.-21	Ene.-20	2020
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	29,52 %	23,26 %	22,78 %
	Eólica 	Nuclear 	Nuclear 
% RENOVABLE	52,26 %	41,63 %	44,51 %

**CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO**

El precio de la electricidad ha comenzado el año 2021 marcando máximos históricos. Durante el mes de Enero/2021, unas condiciones meteorológicas adversas han incrementado la demanda, lo que ha producido un encareciendo en el mercado eléctrico. La media de OMIE se ha posicionado en 60,17 €/MWh, un 43% superior al mes de Diciembre/2020. El incremento de la demanda se cifra en un 8% respecto al mes anterior, y también se posiciona levemente por encima de la demanda de Enero/2020.

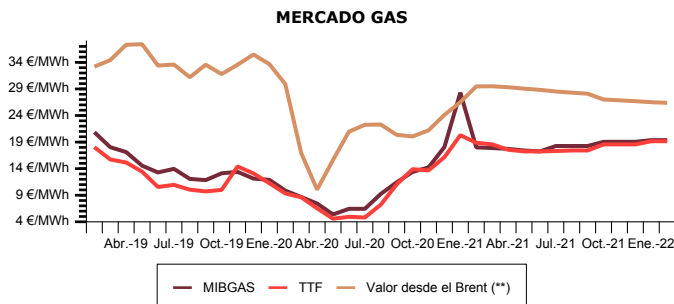
En cuanto a la composición del mix, la generación eólica cubre el 30%, un 6% más que el mismo mes del año 2020. Sin embargo, a pesar de ser la tecnología con mayor producción, la generación hidráulica ha sido la tecnología que con diferencia ha marcado el mayor número de horas el precio marginal, un 56% de ellas, mientras que las renovables se posicionan en segundo lugar, cerrando el 21%.

En cuanto a intercambios internacionales, se ha producido un decremento del 25% de las importaciones con respecto al mismo mes del año 2020 debido a una reducción de las importaciones desde Portugal y Francia y un incremento del 80% de las exportaciones, sobre todo desde España hacia Portugal y Andorra y Marruecos en menor grado.

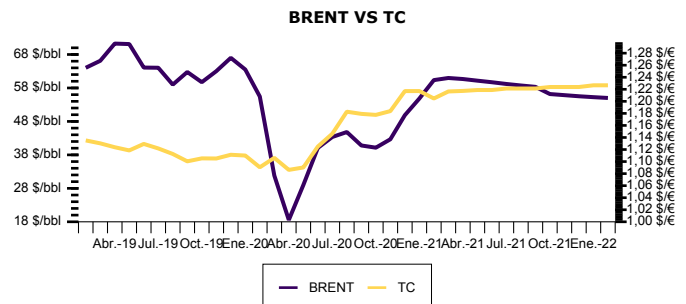


## INFORME MERCADO MENSUAL (ENE.-21) (3/4)

### MERCADO DEL GAS

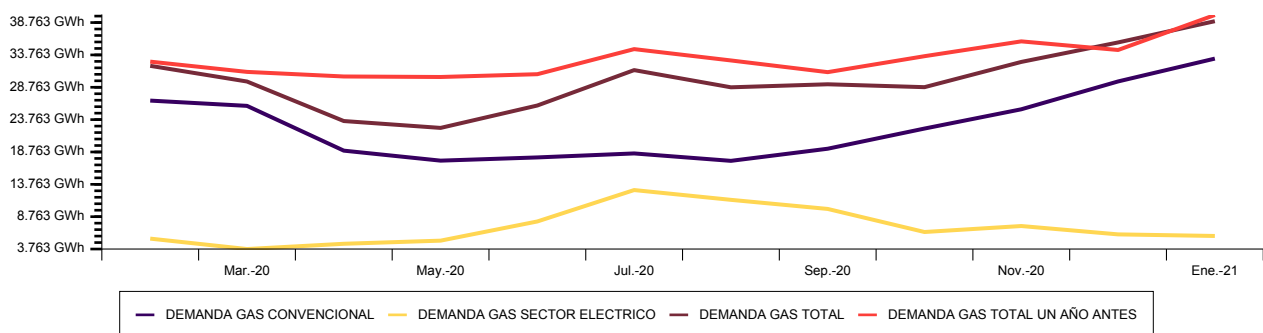


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Dic.-20)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Ene.-21	28,33	20,40	55,18	19,62	26,67	17,60	55,76 %	26,87 %
Q2-2021	17,50	16,71	17,51	16,84	17,50	16,64	-1,02 %	3,39 %
Q3-2021	17,40	16,82	17,40	16,82	17,40	16,82	19,75 %	-4,07 %
Q4-2021	18,88	17,92	18,88	17,92	18,88	17,92	8,07 %	-0,41 %
Y-2022	17,75	16,73	19,41	18,47	17,13	15,69	5,78 %	4,22 %



PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Dic.-20)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Ene.-21	54,84	1,2179	56,44	1,2338	50,57	1,2064	9,99 %	0,04 %
Q2-2021	55,25	1,2183	55,49	1,2188	55,00	1,2173	6,76 %	0,00 %
Q3-2021	54,36	1,2213	54,67	1,2213	54,06	1,2213	5,87 %	0,00 %
Q4-2021	53,45	1,2238	53,67	1,2238	53,21	1,2238	5,01 %	0,00 %
Y-2022	51,53	1,2311	52,56	1,2355	48,90	1,2267	2,71 %	0,00 %

### MERCADO DEL GAS: DEMANDA



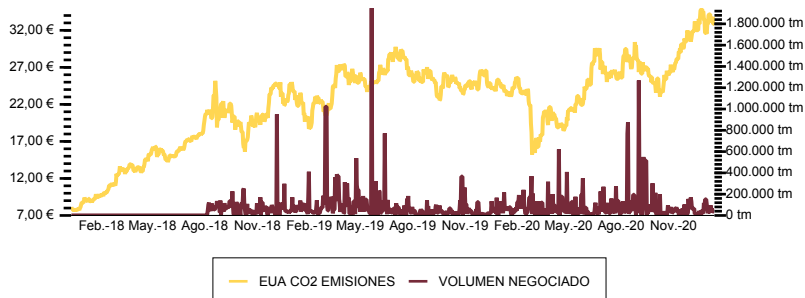
(\*\*) El valor utilizado para la conversión es de 1 bbl a 1,6282 €/MWh (<https://www.unitjuggler.com/energy-converter-boe-a-mwh.html>).

### CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

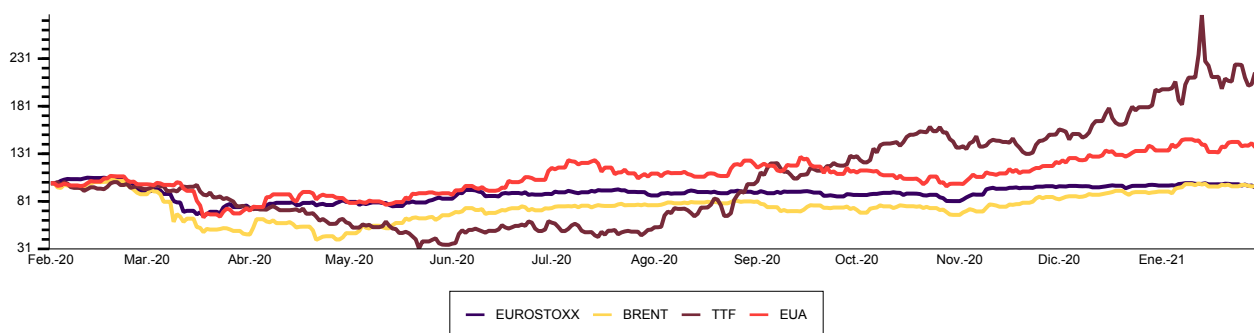
La demanda de gas se ha incrementado este mes, debido principalmente al mayor consumo del que no se destinada a la generación eléctrica, algo históricamente habitual debido a la llegada de condiciones meteorológicas más frías. Paralelamente, se reduce levemente la demanda de gas del sector eléctrico. Comparativamente, se mantiene este mes por encima del mismo mes del año 2020.

Tanto el MIBGAS como el TTF, cerraron en valores significativamente superiores a los del mes anterior. La media del MIBGAS quedó en 28,33 €/MWh un 56% por encima del mes anterior, valor que no se había visto desde el año 2018. En cuanto al TTF, por su parte, se encareció un 27%. A futuros, ambos valores de mantienen estables.

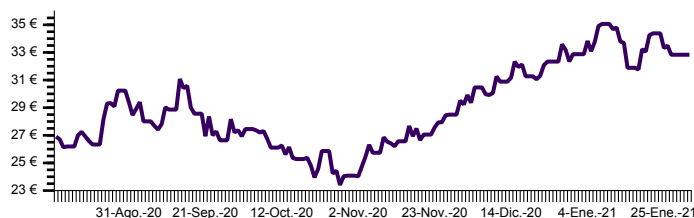
El Brent también se ha encarecido durante el mes de enero/2021, tanto el precio spot como en el mercado de futuros, afectando dicha variable del precio al alza. No obstante, el tipo de cambio €/€ se ha mantenido estable durante el citado mes.

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


REF.	Ene.-21	Dic.-20	VARIACIÓN (vs Dic.-20)	MAX Ene.-21	MIN Ene.-21
EUAs (€)	33,28	30,92	7,63 % ▲	34,80	31,53
CERs (€)	0,37	0,33	10,06 % ▲	0,38	0,35
Spread	32,91	30,58	-2,43 % ▼	34,42	31,18



SUBASTAS EMISIONES CO2				
FECHA	PAÍS		PRECIO	VOLUMEN
1-Feb.-21	EU		32,66 €	3.288.500 Tm
1-Feb.-21	ES		32,66 €	412.000 Tm
2-Feb.-21	EU		33,20 €	3.288.500 Tm
2-Feb.-21	ES		33,20 €	412.000 Tm
3-Feb.-21	PL		38,00 €	2.575.000 Tm
4-Feb.-21	EU		36,51 €	3.288.500 Tm
4-Feb.-21	ES		36,51 €	412.000 Tm
5-Feb.-21	DE		37,61 €	2.651.000 Tm
15-Feb.-21	EU		-	3.288.500 Tm
16-Feb.-21	EU		-	3.288.500 Tm
17-Feb.-21	PL		-	2.575.000 Tm
18-Feb.-21	EU		-	3.288.500 Tm
19-Feb.-21	DE		-	2.651.000 Tm

**EVOLUCIÓN HISTÓRICA (FUTUROS CO2 Y-2022)**


REFERENCIA	PRECIO Ene.-21	VARIACIÓN	
		(vs Dic.-20)	(vs Nov.-20)
Q2-2021	32,97 €/MWh	1,02 % ▲	12,73 % ▲
Q3-2021	32,67 €/MWh	-0,04 % ▼	11,49 % ▲
Q4-2021	32,34 €/MWh	-1,16 % ▼	10,22 % ▲
Y-2022	32,83 €/MWh	-0,12 % ▼	11,27 % ▲

**CONCLUSIONES EMISIONES CO2**

El mercado de CO2 reduce la volatilidad, con una horquilla entre el precio mínimo y el máximo de algo más de 3 €/Tn. El valor de cierre finalmente se posicionó 2,36 €/Tn por encima del de Diciembre/2020, superando los 33 €/Tn.