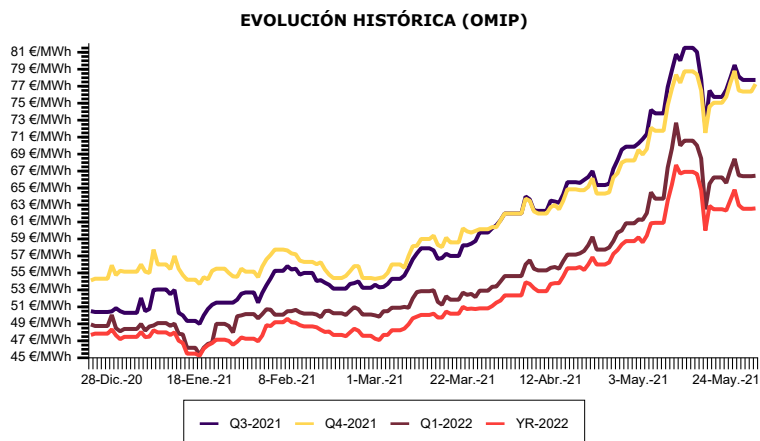
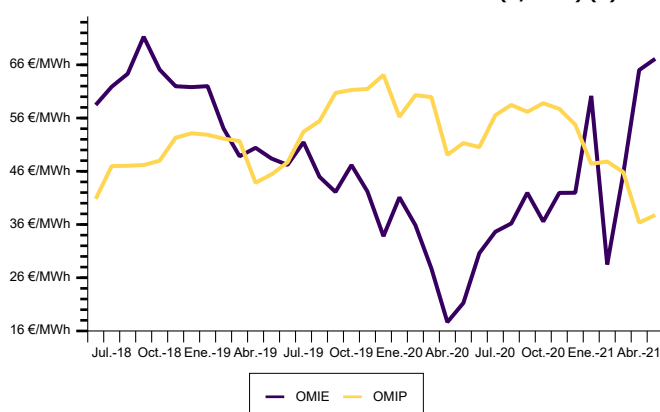
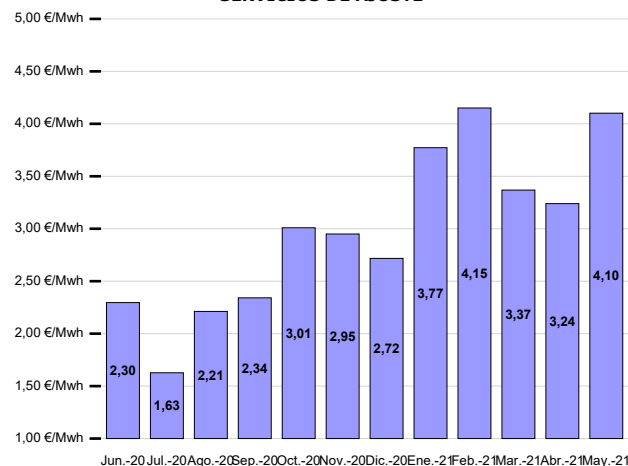
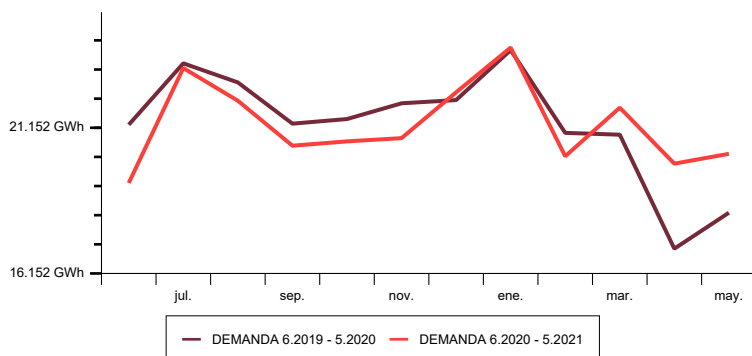


**INFORME MERCADO MENSUAL (MAY.-21) (1/4)**
**MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP**

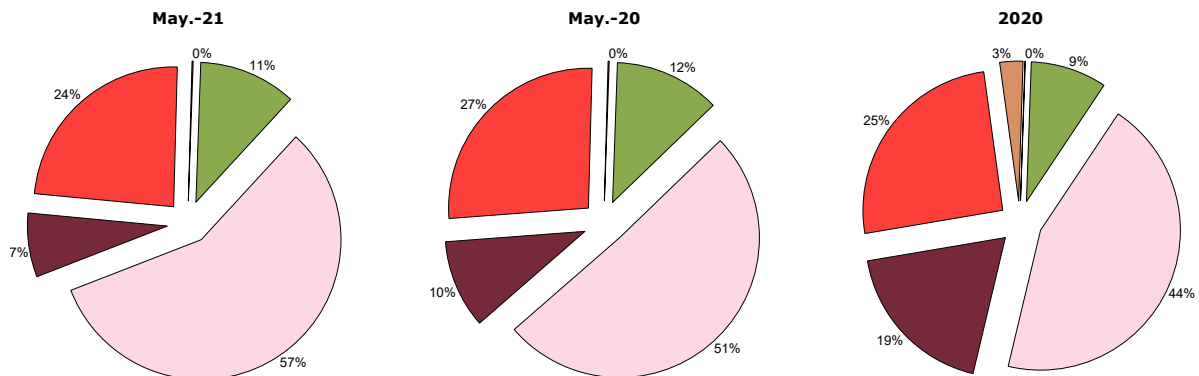
REFERENCIA	PRECIO May.-21	VARIACIÓN			
		(vs Abr.-21)		(vs May.-20)	
OMIE (media)	67,12 €/MWh	3,24 %	▲	215,81 %	▲
OMIP Q3-2021	77,74 €/MWh	11,25 %	▲	94,83 %	▲
OMIP Q4-2021	77,25 €/MWh	13,19 %	▲	72,36 %	▲
OMIP Q1-2022	66,45 €/MWh	9,20 %	▲	54,75 %	▲
OMIP Y-2022	62,61 €/MWh	6,56 %	▲	46,17 %	▲
OMIP Y-2023	53,00 €/MWh	5,37 %	▲	24,68 %	▲


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

**SERVICIOS DE AJUSTE**


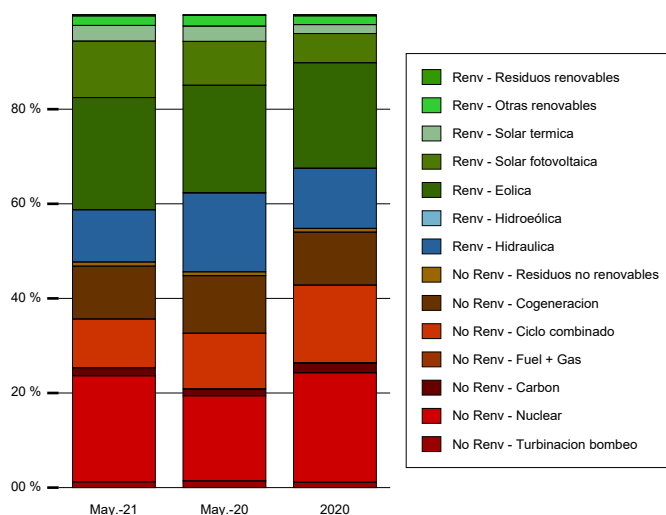
(\*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.




**MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA**
**DEMANDA ELECTRICIDAD**


RED	DEMANDA (May.-21)	VARIACIÓN (vs Abr.-21)
PENINSULAR	19.216,91 GWh	1,71 % ▲
CANARIAS	628,87 GWh	1,54 % ▲
BALEARES	380,06 GWh	0,38 % ▲
CEUTA	15,76 GWh	4,48 % ▲
MELILLA	16,49 GWh	7,83 % ▲

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


		May.-21	May.-20	2020
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	11,29 %	12,23 %	8,80 %
HI	Generación Hidráulica	57,26 %	50,81 %	44,36 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	7,39 %	10,22 %	18,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	23,92 %	26,61 %	25,49 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	0,13 %	0,13 %	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		May.-21	May.-20	2020 (media mensual)
GENERACIÓN		19.499,41 GWh	17.108,12 GWh	20.084,86 GWh
IMPORTACIÓN		1.636,55 GWh	1.748,00 GWh	1.494,03 GWh
EXPORTACIÓN		-1.359,82 GWh	-1.064,33 GWh	-1.220,73 GWh
CONSUMO NACIONAL		19.776,14 GWh	17.791,79 GWh	20.358,16 GWh

VALORES	May.-21	May.-20	2020
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	23,69 %	22,74 %	23,14 %
	Eolica	Eolica	Nuclear
% RENOVABLE	52,30 %	54,38 %	45,20 %

**CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO**

El mes de mayo 2021 perpetua la tendencia alcista. La media de OMIE se encarece un 3,24% respecto al mes de abril 2021 mientras que la demanda peninsular se recupera levemente en 1,71%.

En cuanto a la composición del mix, la generación eólica se posiciona líder, generando el 23,71%. Sin embargo, la generación hidráulica sigue siendo la más importante a la hora de marcar el precio marginal durante el mayor número de horas, un 57% de ellas, mientras que las horas que determinan las renovables se mantienen un 24 %.

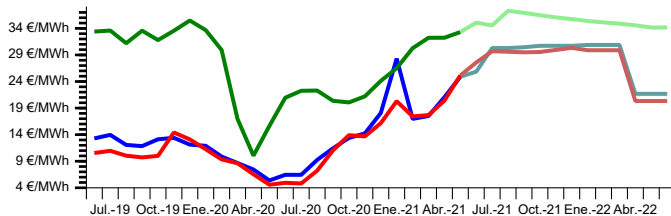
El mercado de futuros está al alza para todos los vencimientos, propiciado en gran medida por el incremento del precio del gas, el coste del CO2 y una mayor demanda.



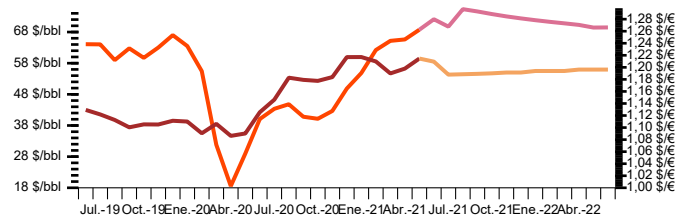
## INFORME MERCADO MENSUAL (MAY.-21) (3/4)

### MERCADO DEL GAS

MERCADO GAS



BRENT VS TC



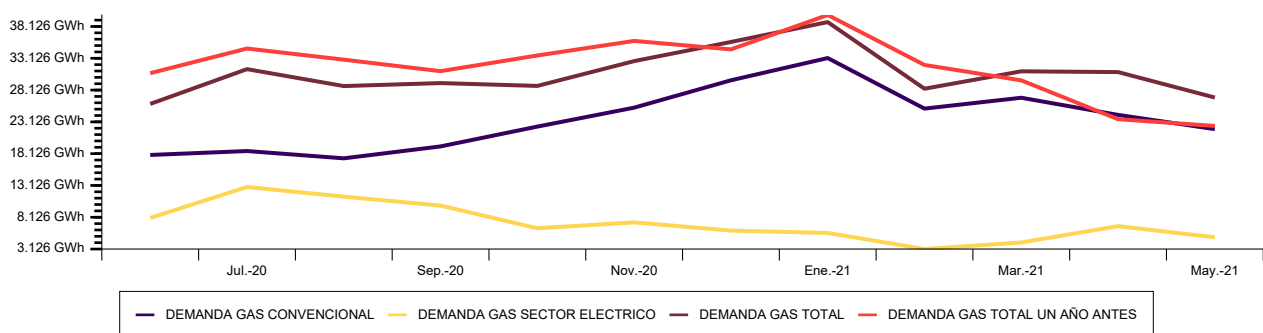
— MIBGAS — MIBGAS (E) — TTF — TTF (E) — Valor desde el Brent (\*\*) — Valor desde el Brent (\*\*) (E)

— BRENT — BRENT (E) — TC — TC (E)

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Abr.-21)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
May.-21	24,70	25,08	26,46	27,29	22,76	23,03	17,40 %	23,33 %
Q3-2021	25,77	24,80	26,12	24,94	25,47	24,55	7,42 %	7,23 %
Q4-2021	26,16	24,80	26,16	24,83	26,16	24,73	6,43 %	4,18 %
Q1-2022	27,52	25,69	27,52	25,69	27,52	25,69	7,25 %	6,46 %
Y-2022	21,80	20,92	27,52	25,69	19,81	18,50	4,86 %	4,84 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Abr.-21)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c
May.-21	68,75	1,2137	69,28	1,2264	64,60	1,2005	4,75 %	1,58 %
Q3-2021	69,34	1,1955	69,74	1,1960	68,95	1,1945	4,61 %	0,00 %
Q4-2021	67,96	1,1983	68,45	1,1983	67,48	1,1983	4,84 %	0,00 %
Q1-2022	66,65	1,2012	67,05	1,2012	66,27	1,2012	4,83 %	0,00 %
Y-2022	65,22	1,2055	67,05	1,2100	63,58	1,2012	4,66 %	0,00 %

### MERCADO DEL GAS: DEMANDA

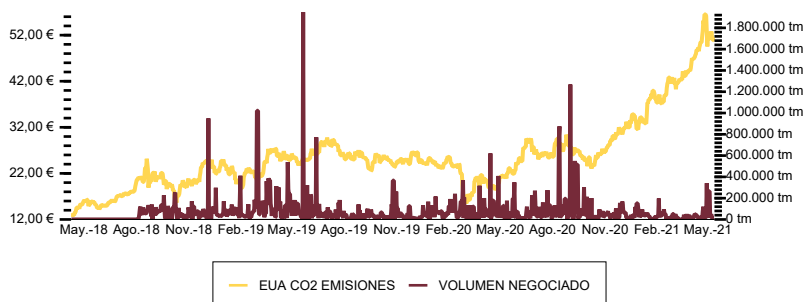


(\*\*) El valor utilizado para la conversión es de 1 bbl a 1,6282 €/MWh (<https://www.unitjuggler.com/energy-convertir-boe-a-mwh.html>).

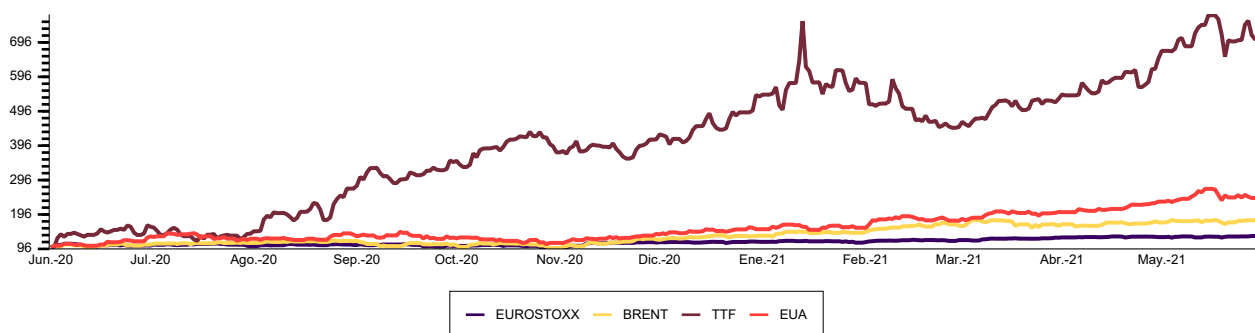
### CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS






En mayo 2021 los hubs europeos mantienen su tendencia alcista. MIBGAS ha cerrado de media en 24,70 €/MWh un 17% por encima del mes anterior. En cuanto al TTF, por su parte, se encarece un 23,33%. A futuros, el mercado muestra un menor incremento de los precios, aunque se prevé un precio mayor hasta alcanzar el máximo en el primer trimestre del año 2022. El Brent por su parte, se encarece en torno a un 5% durante el mes de mayo/2021 en el precio spot. Los futuros, han mostrado igualmente un encarecimiento entre un 4 y 5%.

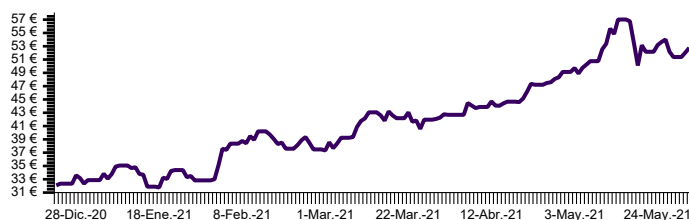
La demanda de gas se reduce con respecto al mes anterior cayendo tanto la destinada al sector eléctrico como la demanda de gas convencional.

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


REF.	May.-21	Abr.-21	VARIACIÓN (vs Abr.-21)	MAX May.-21	MIN May.-21
EUAs (€)	51,86	44,75	15,88 % ▲	56,49	48,52
CERs (€)	0,04	0,60	-93,28 % ▼	0,62	0,00
Spread	51,82	44,16	109,16 % ▲	55,87	48,52



SUBASTAS EMISIONES CO2				
FECHA	PAÍS		PRECIO	VOLUMEN
1-Jun.-21	EU		52,58 €	3.288.500 Tm
1-Jun.-21	ES		52,58 €	412.000 Tm
2-Jun.-21	PL		51,50 €	2.575.000 Tm
3-Jun.-21	EU		51,90 €	3.288.500 Tm
3-Jun.-21	ES		51,90 €	412.000 Tm
4-Jun.-21	DE		49,55 €	2.651.000 Tm
28-Jun.-21	EU		-	3.288.500 Tm
29-Jun.-21	EU		-	3.290.000 Tm
30-Jun.-21	PL		-	2.575.000 Tm
1-Jul.-21	EU		-	3.288.500 Tm
2-Jul.-21	DE		-	2.651.000 Tm

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


REFERENCIA	PRECIO May.-21	VARIACIÓN	
		(vs Abr.-21)	(vs Mar.-21)
Q3-2021	51,64 €/MWh	5,82 % ▲	21,48 % ▲
Q4-2021	51,70 €/MWh	5,86 % ▲	21,50 % ▲
Q1-2022	51,84 €/MWh	5,86 % ▲	21,55 % ▲
Y-2022	52,04 €/MWh	5,91 % ▲	21,68 % ▲

**CONCLUSIONES EMISIONES CO2**

El mercado de CO2 continua la escalada de precios observada desde finales del año anterior. Se encarece en mayo un 15,88% respecto al mes de abril 2021, alcanzando un máximo histórico de 56,49 €/Tn.