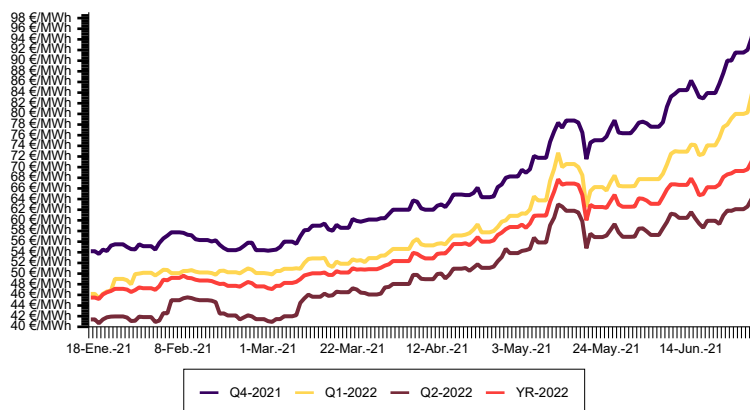
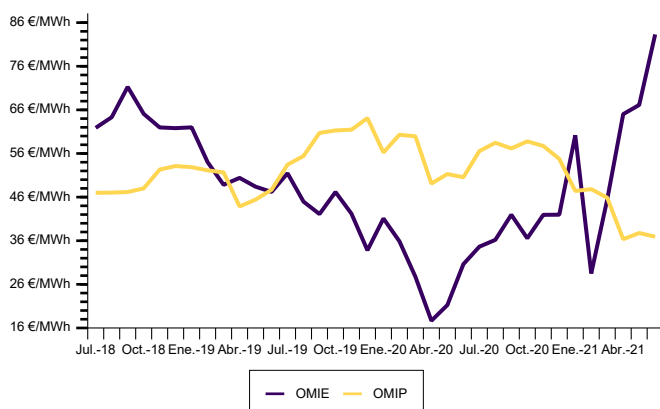
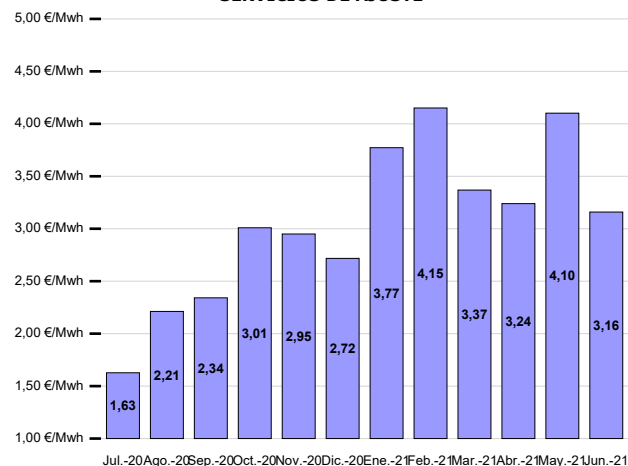
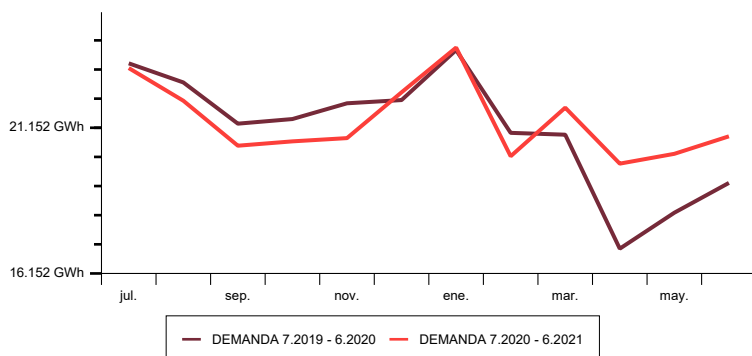


INFORME MERCADO MENSUAL (JUN.-21) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

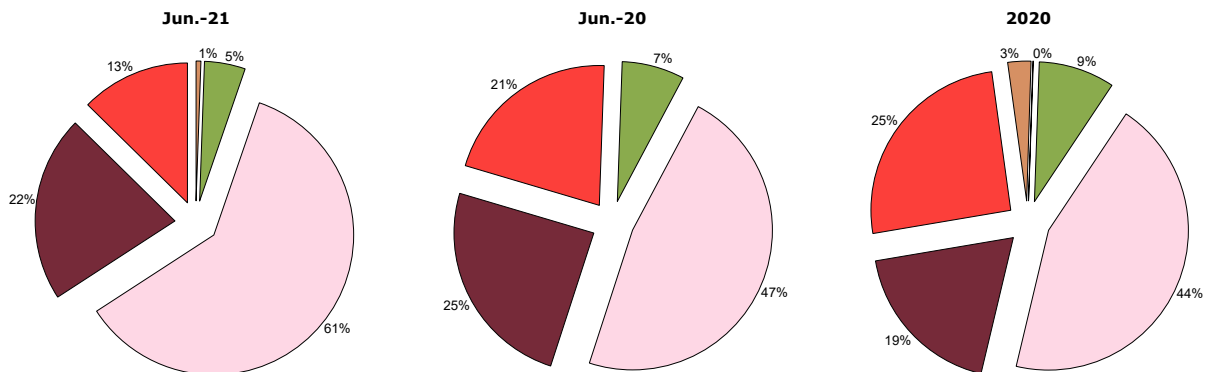
REFERENCIA	PRECIO Jun.-21	VARIACIÓN			
		(vs May.-21)		(vs Jun.-20)	
OMIE (media)	83,30 €/MWh	24,10 %	▲	172,06 %	▲
OMIP Q4-2021	98,01 €/MWh	26,88 %	▲	105,74 %	▲
OMIP Q1-2022	87,00 €/MWh	30,93 %	▲	96,39 %	▲
OMIP Q2-2022	65,25 €/MWh	14,57 %	▲	47,29 %	▲
OMIP Y-2022	73,13 €/MWh	16,80 %	▲	65,07 %	▲
OMIP Y-2023	54,35 €/MWh	2,55 %	▲	25,96 %	▲

EVOLUCIÓN HISTÓRICA (OMIP)

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

SERVICIOS DE AJUSTE


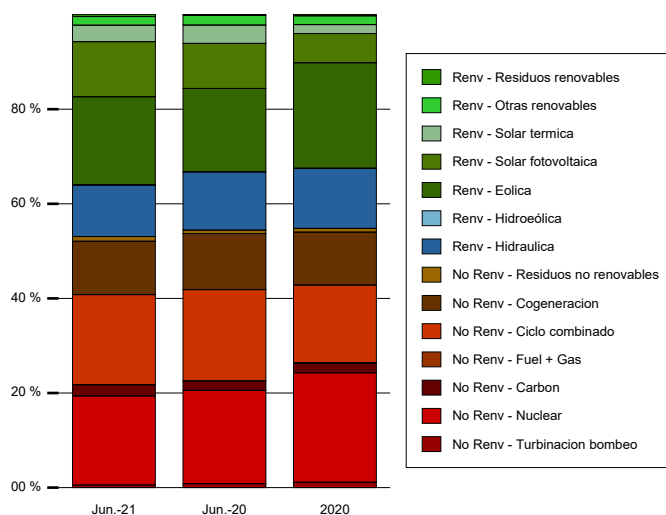
(*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.




MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA
DEMANDA ELECTRICIDAD


RED	DEMANDA (Jun.-21)	VARIACIÓN (vs May.-21)
PENINSULAR	19.716,77 GWh	2,60 % ▲
CANARIAS	649,14 GWh	3,22 % ▲
BALEARES	459,72 GWh	20,96 % ▲
CEUTA	15,80 GWh	0,23 % ▲
MELILLA	17,03 GWh	3,29 % ▲

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


		Jun.-21	Jun.-20	2020
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	4,72 %	7,22 %	8,80 %
HI	Generación Hidráulica	60,56 %	47,22 %	44,36 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	21,53 %	24,58 %	18,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	12,64 %	20,97 %	25,49 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	0,56 %	0,00 %	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		Jun.-21	Jun.-20	2020 (media mensual)
GENERACIÓN		19.713,87 GWh	18.360,49 GWh	20.084,86 GWh
IMPORTACIÓN		1.817,11 GWh	1.324,13 GWh	1.494,03 GWh
EXPORTACIÓN		-804,15 GWh	-1.055,23 GWh	-1.220,73 GWh
CONSUMO NACIONAL		20.726,83 GWh	18.629,39 GWh	20.358,16 GWh

VALORES	Jun.-21	Jun.-20	2020
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	19,03 % Ciclo combinado	19,72 % Nuclear	23,14 % Nuclear
% RENOVABLE	46,92 %	45,56 %	45,20 %

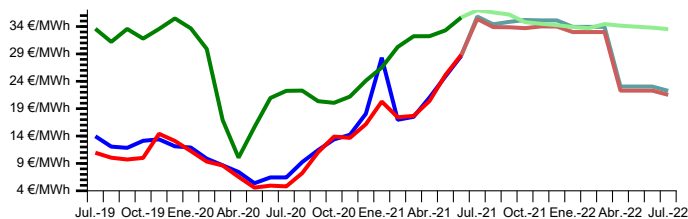
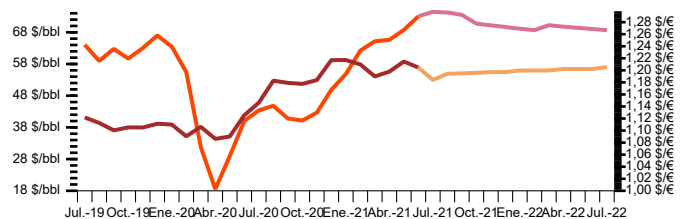
CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

El mes de Junio 2021 alcanza un nuevo récord histórico en la media de OMIE para un mes de Junio, cerrando en 83,30 €/Mwh, un 24,10% por encima del mes de Mayo 2021 y un 172,06% por encima de valor de Junio 2020.

La demanda peninsular se incrementa un 2,60% respecto al mes de mayo 2021 y se mantiene una importante diferencia respecto a la demanda del mismo mes del año 2020.

En cuanto a la composición del mix, el ciclo combinado desbancó a la generación eólica y se posiciona líder, generando el 19,03%. Sin embargo, la generación hidráulica incrementa su importancia a la hora de marcar el precio marginal durante el mayor número de horas, un 61% de ellas, mientras que las horas que determinan las renovables se reduce al 13%.

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.

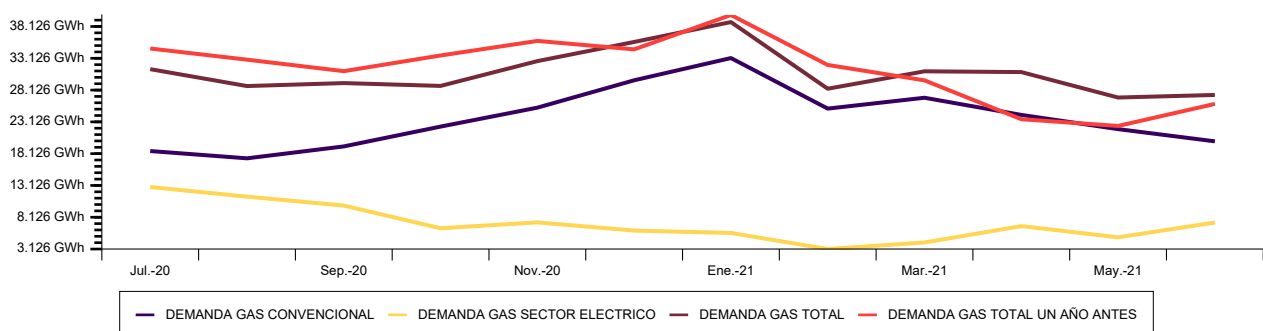
INFORME MERCADO MENSUAL (JUN.-21) (3/4)
MERCADO DEL GAS
MERCADO GAS

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 May.-21)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Jun.-21	28,67	28,81	34,13	33,72	25,01	25,29	16,07 %	14,89 %
Q4-2021	35,85	34,37	35,85	35,31	35,85	32,93	37,04 %	38,62 %
Q1-2022	35,65	34,37	35,65	34,37	35,65	34,37	29,54 %	33,79 %
Q2-2022	24,80	22,30	24,80	22,30	24,80	22,30	23,57 %	17,77 %
Y-2022	26,23	25,44	35,65	34,37	22,24	21,62	20,32 %	21,61 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs May.-21)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c
Jun.-21	73,04	1,2041	75,11	1,2225	70,25	1,1884	6,25 %	-0,80 %
Q4-2021	70,20	1,1967	70,73	1,1972	69,68	1,1959	3,30 %	-0,13 %
Q1-2022	69,35	1,1998	70,24	1,1998	68,69	1,1998	4,05 %	-0,11 %
Q2-2022	69,41	1,2023	69,78	1,2023	69,04	1,2023	5,77 %	-0,11 %
Y-2022	68,25	1,2040	70,24	1,2085	64,97	1,1998	4,65 %	-0,12 %

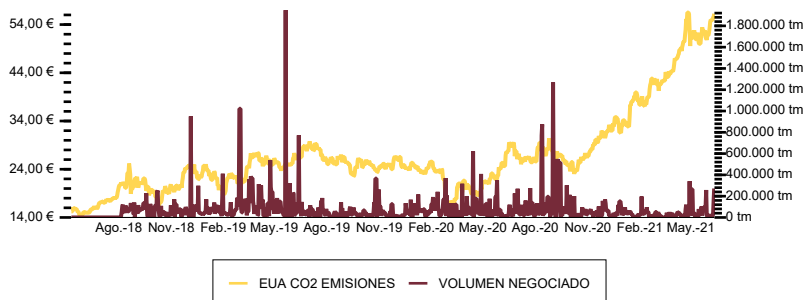
MERCADO DEL GAS: DEMANDA


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

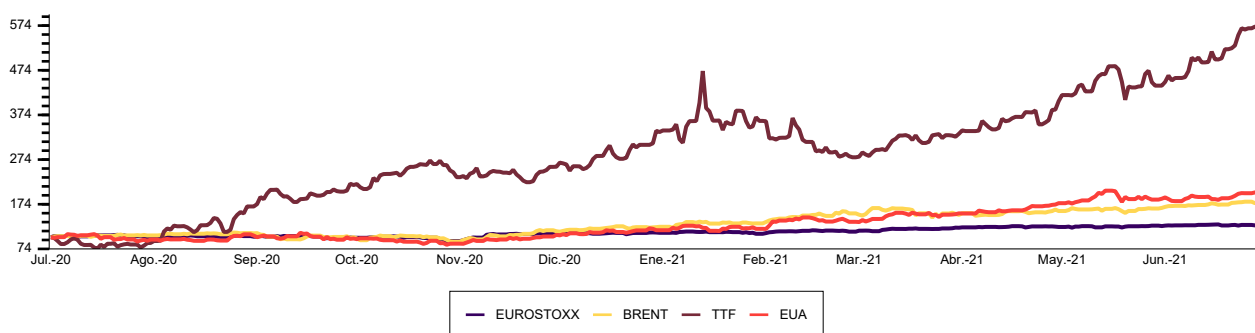
CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

En junio 2021 los hubs europeos mantienen su tendencia alcista. MIBGAS ha cerrado de media en 28,67 €/MWh un 16% por encima del mes anterior. En cuanto al TTF, por su parte, se encarece un 14,89%. 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 6% durante el mes de junio/2021 en el precio spot. Los futuros, han mostrado igualmente un encarecimiento entre un 4 y 5%.

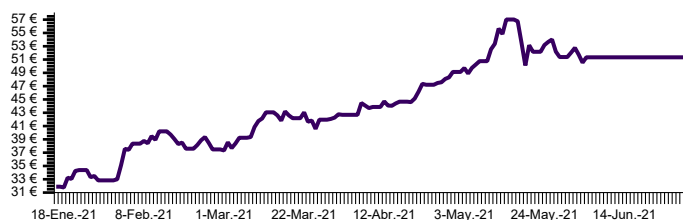
La demanda de gas se mantiene estable con respecto al mes anterior, reduciendo la demanda de gas convencional, mientras se incrementa la demanda de gas destinada al sector eléctrico.

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


REF.	Jun.-21	May.-21	VARIACIÓN (vs May.-21)	MAX Jun.-21	MIN Jun.-21
EUAs (€)	52,66	51,86	1,55 % ▲	56,25	50,02
CERs (€)	0,00	0,04	-100,00 % ▼	0,00	0,00
Spread	52,66	51,82	101,55 % ▲	56,25	50,02



SUBASTAS EMISIONES CO2				
FECHA	PAÍS		PRECIO	VOLUMEN
28-Jun.-21	EU		55,06 €	3.288.500 Tm
28-Jun.-21	ES		55,06 €	412.000 Tm
29-Jun.-21	EU		55,39 €	3.290.000 Tm
29-Jun.-21	ES		55,39 €	412.000 Tm
30-Jun.-21	PL		55,57 €	2.575.000 Tm
1-Jul.-21	EU		58,01 €	3.288.500 Tm
1-Jul.-21	ES		58,01 €	412.000 Tm
2-Jul.-21	DE		57,11 €	2.651.000 Tm
19-Jul.-21	EU		-	3.288.500 Tm
20-Jul.-21	EU		-	3.288.500 Tm
21-Jul.-21	PL		-	2.575.000 Tm
22-Jul.-21	EU		-	3.288.500 Tm
23-Jul.-21	DE		-	2.651.000 Tm

EVOLUCIÓN HISTÓRICA (FUTUROS CO2 Y-2022)


REFERENCIA	PRECIO Jun.-21	VARIACIÓN	
		(vs May.-21)	(vs Abr.-21)
Q4-2021	51,13 €/MWh	0,20 % ▲	4,69 % ▲
Q1-2022	51,16 €/MWh	-0,02 % ▼	4,47 % ▲
Q2-2022	51,25 €/MWh	-0,12 % ▼	4,42 % ▲
Y-2022	51,34 €/MWh	-0,08 % ▼	4,47 % ▲

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

El mercado de CO2 relaja la escalada de precios observada desde finales del año anterior. Se encarece en junio un 1,55% respecto al mes de abril 2021, alcanzando un máximo mensual de 56,25 €/Tn, ligeramente por debajo del máximo alcanzado en el mes de mayo 2021.

El mercado de futuros se mantiene estable con respecto al mes de mayo 2021.