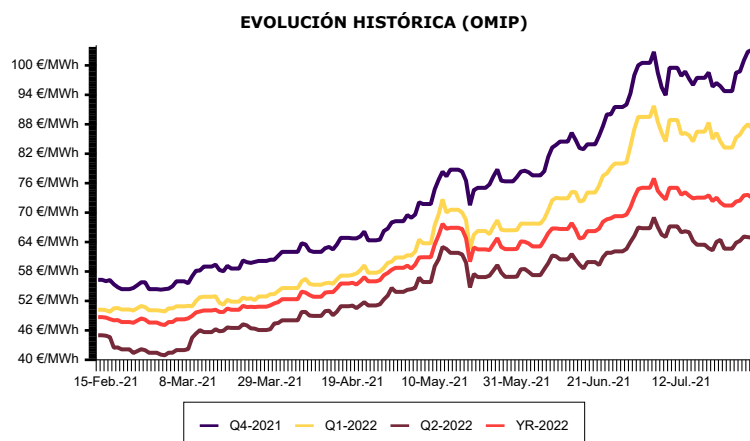
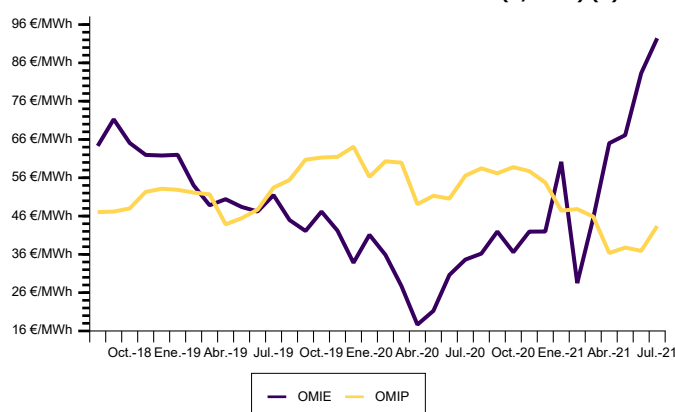
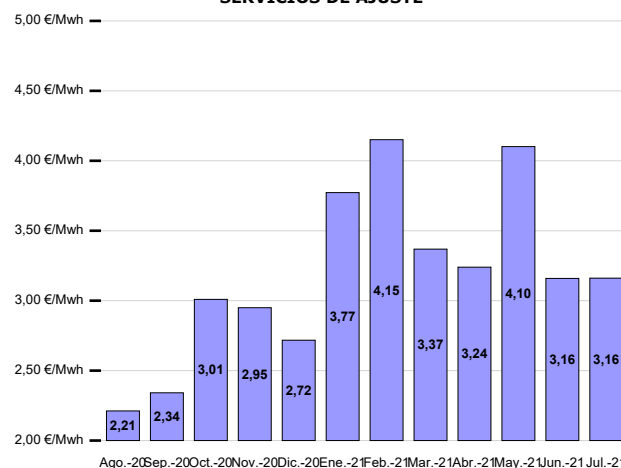
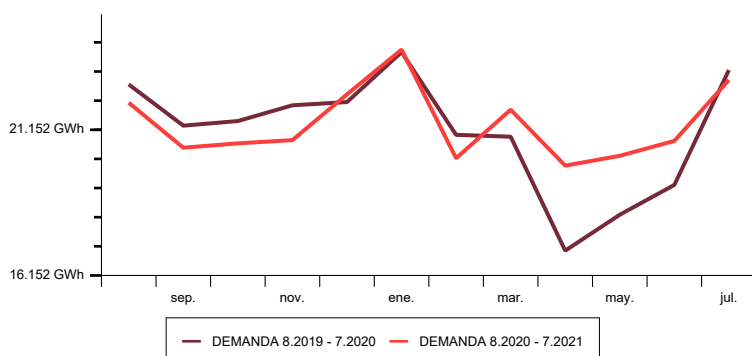


INFORME MERCADO MENSUAL (JUL.-21) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

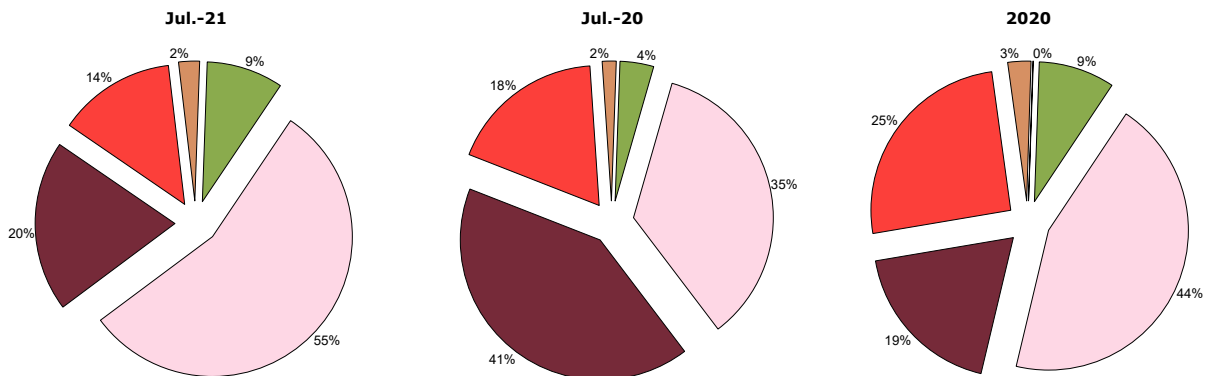
REFERENCIA	PRECIO Jul.-21	VARIACIÓN			
		(vs Jun.-21)		(vs Jul.-20)	
OMIE (media)	92,42 €/MWh	10,94 %	▲	166,82 %	▲
OMIP Q4-2021	103,16 €/MWh	5,25 %	▲	116,49 %	▲
OMIP Q1-2022	87,25 €/MWh	0,29 %	▲	92,14 %	▲
OMIP Q2-2022	64,89 €/MWh	-0,55 %	▼	60,98 %	▲
OMIP Y-2022	73,06 €/MWh	-0,09 %	▼	61,46 %	▲
OMIP Y-2023	55,00 €/MWh	1,20 %	▲	25,86 %	▲


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

SERVICIOS DE AJUSTE


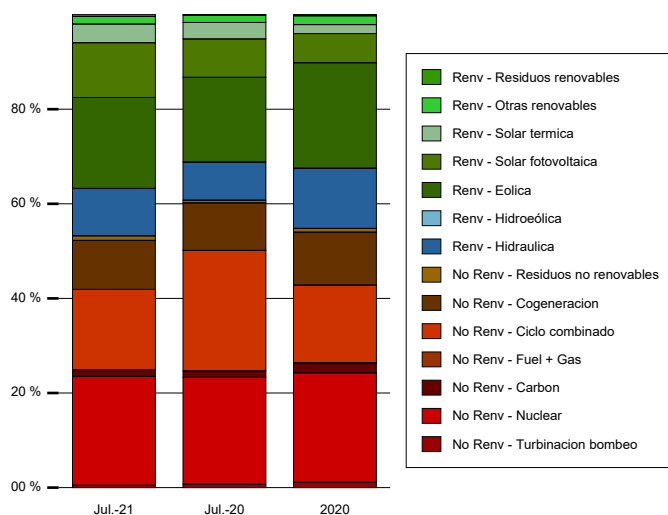
(*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.




MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA
DEMANDA ELECTRICIDAD


RED	DEMANDA (Jul.-21)	VARIACIÓN (vs Jun.-21)
PENINSULAR	21.517,44 GWh	9,58 % ▲
CANARIAS	704,88 GWh	9,79 % ▲
BALEARES	601,64 GWh	31,13 % ▲
CEUTA	17,45 GWh	10,15 % ▲
MELILLA	19,96 GWh	18,62 % ▲

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


		Jul.-21	Jul.-20	2020
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	8,87 %	3,90 %	8,80 %
HI	Generación Hidráulica	55,38 %	35,22 %	44,36 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	19,76 %	41,26 %	18,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	13,58 %	18,01 %	25,49 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	2,42 %	1,61 %	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		Jul.-21	Jul.-20	2020 (media mensual)
GENERACIÓN		22.255,74 GWh	22.849,42 GWh	20.084,86 GWh
IMPORTACIÓN		1.648,74 GWh	998,28 GWh	1.494,03 GWh
EXPORTACIÓN		-1.021,59 GWh	-1.449,12 GWh	-1.220,73 GWh
CONSUMO NACIONAL		22.882,89 GWh	22.398,57 GWh	20.358,16 GWh

VALORES	Jul.-21	Jul.-20	2020
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	23,01 % Nuclear	25,52 % Ciclo combinado	23,14 % Nuclear
% RENOVABLE	46,78 %	39,23 %	45,20 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

El mes de Julio 2021 marca un récord histórico, la media registrada alcanzar los 92,42 €/MWh para dicho mes, posicionándose como el mes más caro de la historia. Este valor, supone un encarecimiento del 11% respecto al mes de junio 2021 y un 167% frente a Julio 2020.

La demanda peninsular se incrementa un 9,58% respecto al mes de junio 2021 y se posiciona levemente por debajo de la demanda de julio 2020.

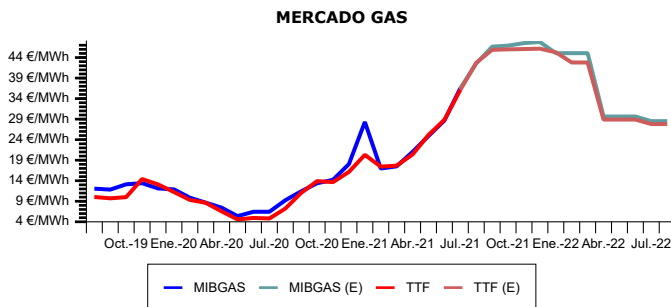
En cuanto a la composición del mix, la energía nuclear se posiciona líder, generando el 23%. Sin embargo, la generación hidráulica mantiene su importancia a la hora de marcar el precio marginal durante el mayor número de horas, un 55% de ellas.

El mercado de futuros mantiene los niveles alcanzados en meses precedentes excepto para el Q4 2021, donde refleja un encarecimiento del 5%, superando los 103 €/MWh previstos. Previsiones del mercado, propiciado en gran medida por un bajo de las reservas de gas en los almacenamientos subterráneos, el incremento del precio del gas y el coste del CO2.

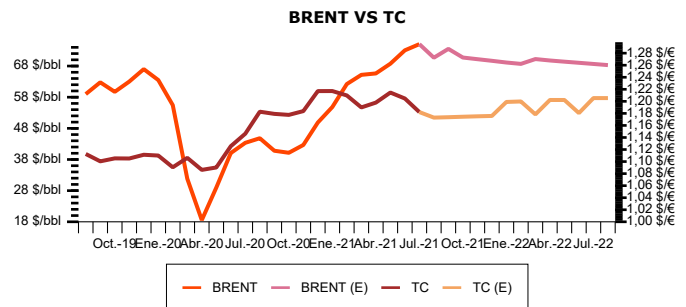


INFORME MERCADO MENSUAL (JUL.-21) (3/4)

MERCADO DEL GAS

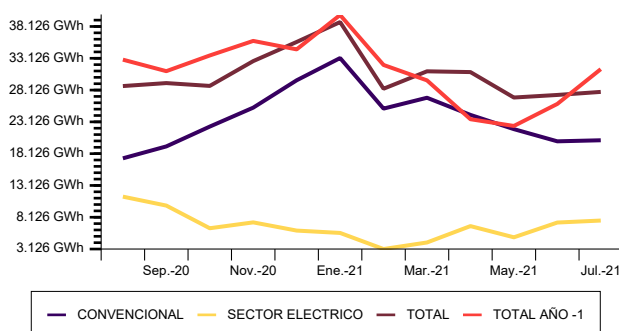


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Jun.-21)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Jul.-21	36,47	36,04	40,27	41,09	34,26	32,58	27,24 %	25,08 %
Q4-2021	42,05	40,36	42,05	40,63	42,05	40,07	17,29 %	17,42 %
Q1-2022	39,02	37,54	39,02	37,54	39,02	37,54	9,45 %	9,22 %
Q2-2022	24,98	24,15	24,98	24,15	24,98	24,15	0,73 %	8,30 %
Y-2022	28,38	27,39	39,02	37,54	24,10	23,30	8,20 %	7,68 %

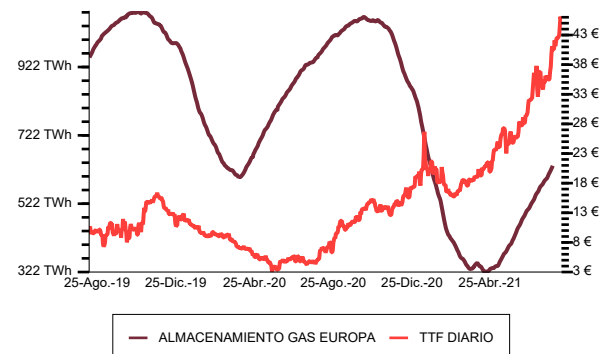


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Jun.-21)	
	BRENT \$/bbl	TC €/MWh	BRENT \$/bbl	TC €/MWh	BRENT \$/bbl	TC €/MWh	BRENT \$/bbl	TC €/MWh
Jul.-21	75,03	1,1822	76,71	1,1891	67,89	1,1766	2,72 %	-1,82 %
Q4-2021	70,20	1,1967	70,73	1,1972	69,68	1,1959	0,00 %	0,00 %
Q1-2022	69,35	1,1998	70,24	1,1998	68,69	1,1998	0,00 %	0,00 %
Q2-2022	69,41	1,2023	69,78	1,2023	69,04	1,2023	0,00 %	0,00 %
Y-2022	68,25	1,2040	70,24	1,2085	64,97	1,1998	0,00 %	0,00 %

MERCADO DEL GAS: DEMANDA



ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

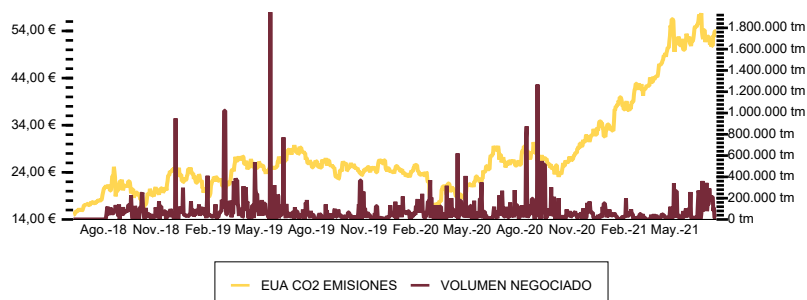


CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

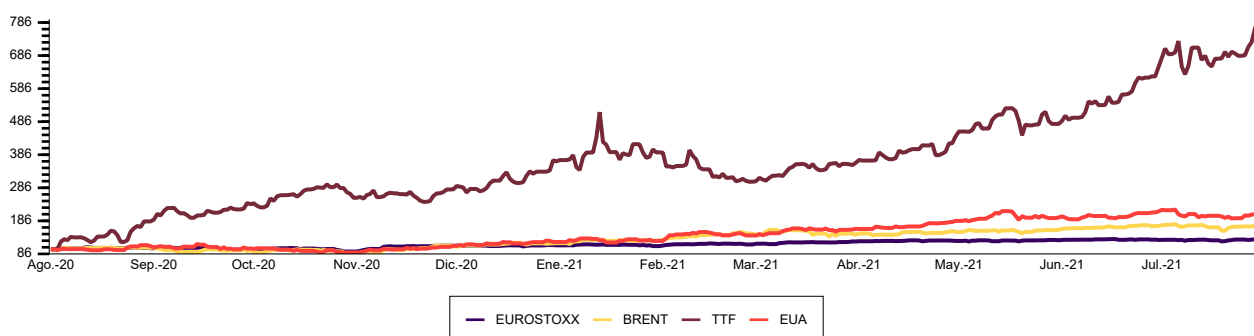
En julio 2021 los hubs europeos mantienen su tendencia alcista. MIBGAS ha cerrado de media en 36,47 €/MWh un 27% por encima del mes anterior. En cuanto al TTF, por su parte, se encarece un 25%. A futuros, el mercado muestra un menor incremento de los precios, aunque se prevé un precio mayor para el Q4 2021, donde alcanzaría el máximo y posteriormente una paulatina relajación del precio.





El Brent por su parte, se encarece en torno a un 2,72% durante el mes de julio/2021 en el precio spot.

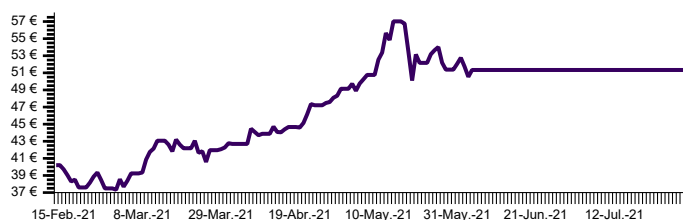
La demanda de gas se mantiene estable con respecto al mes anterior, manteniendo la demanda de gas convencional y la destinada al sector eléctrico. No obstante, la demanda se posiciona por debajo del año anterior.

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


REF.	Jul.-21	Jun.-21	VARIACIÓN (vs Jun.-21)	MAX Jul.-21	MIN Jul.-21
EUAs (€)	53,45	52,66	1,49 % ▲	57,77	50,72
CERs (€)	0,00	0,00	NaN % ▼	0,00	0,00
Spread	53,45	52,66	NaN % ▼	57,77	50,72



SUBASTAS EMISIONES CO2				
FECHA	PAÍS		PRECIO	VOLUMEN
26-Jul.-21	EU		51,79 €	3.288.500 Tm
26-Jul.-21	ES		51,79 €	412.000 Tm
27-Jul.-21	EU		52,80 €	3.288.500 Tm
27-Jul.-21	ES		52,80 €	412.000 Tm
28-Jul.-21	PL		53,45 €	2.575.000 Tm
29-Jul.-21	EU		54,02 €	3.288.500 Tm
29-Jul.-21	ES		54,02 €	412.000 Tm
30-Jul.-21	DE		53,00 €	2.651.000 Tm
16-Ago.-21	EU		-	1.644.500 Tm
17-Ago.-21	EU		-	1.644.500 Tm
18-Ago.-21	PL		-	1.287.500 Tm
19-Ago.-21	EU		-	1.644.500 Tm
20-Ago.-21	DE		-	1.325.500 Tm

EVOLUCIÓN HISTÓRICA (FUTUROS CO2 Y-2022)


REFERENCIA	PRECIO Jul.-21	VARIACIÓN	
		(vs Jun.-21)	(vs May.-21)
Q4-2021	51,13 €/MWh	0,00 % ►	-1,10 % ▼
Q1-2022	51,16 €/MWh	0,00 % ►	-1,31 % ▼
Q2-2022	51,25 €/MWh	0,00 % ►	-1,40 % ▼
Y-2022	51,34 €/MWh	0,00 % ►	-1,36 % ▼

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

El mercado de CO2 relaja la escalada de precios observada desde finales del año anterior. Se encarece en junio un 1,50% respecto al mes de abril 2021, alcanzando un máximo mensual de 57,77 €/Tn.