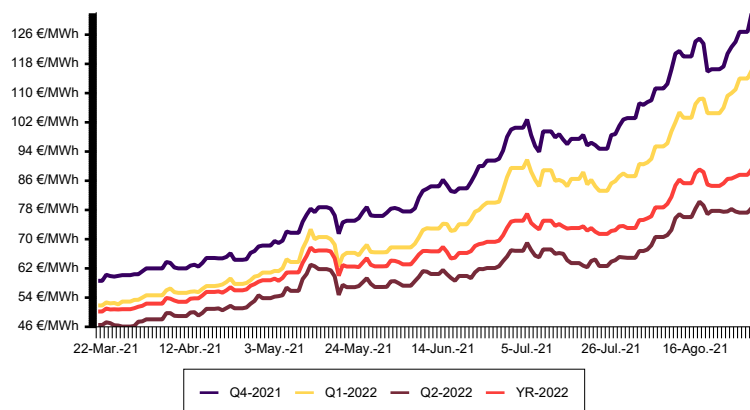
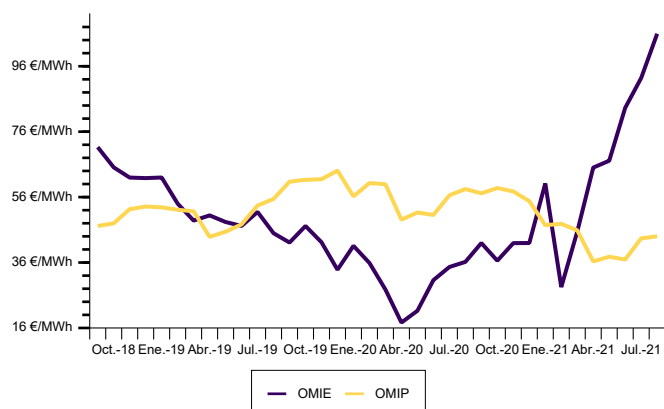
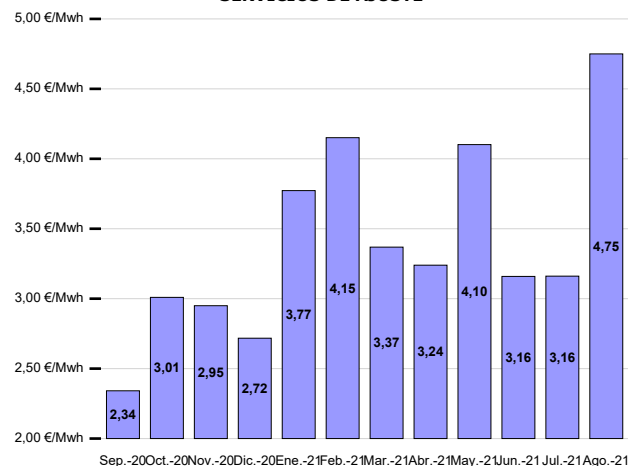
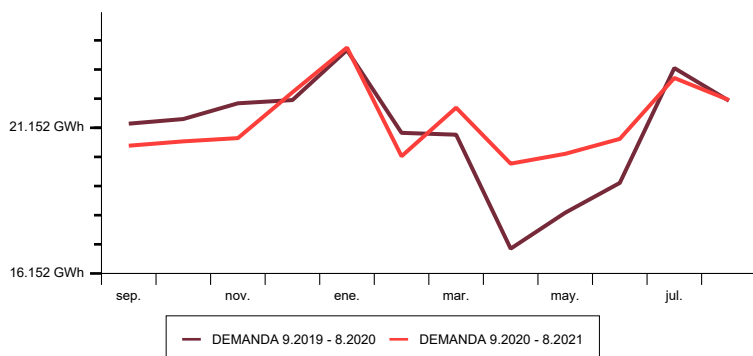


INFORME MERCADO MENSUAL (AGO.-21) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

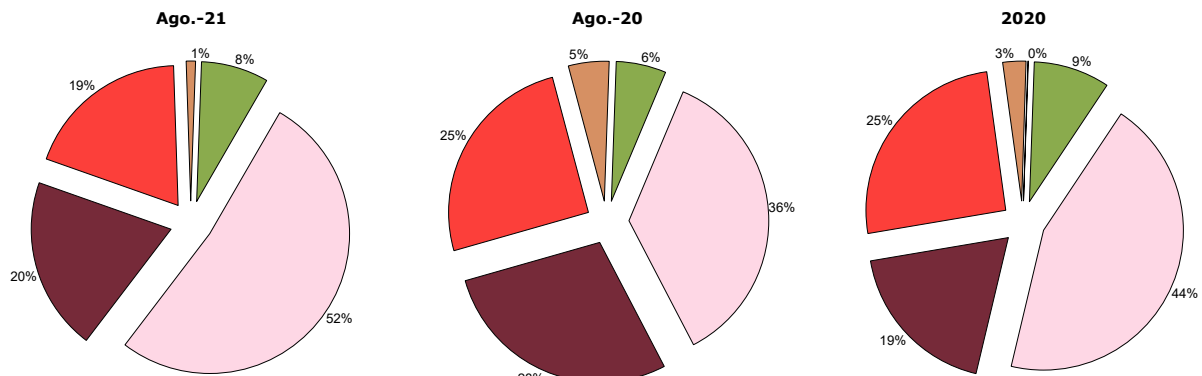
REFERENCIA	PRECIO Ago.-21	VARIACIÓN			
		(vs Jul.-21)		(vs Ago.-20)	
OMIE (media)	105,94 €/MWh	14,64 %	▲	192,67 %	▲
OMIP Q4-2021	130,03 €/MWh	26,05 %	▲	160,57 %	▲
OMIP Q1-2022	117,50 €/MWh	34,67 %	▲	146,69 %	▲
OMIP Q2-2022	79,79 €/MWh	22,96 %	▲	93,48 %	▲
OMIP Y-2022	90,00 €/MWh	23,18 %	▲	93,12 %	▲
OMIP Y-2023	59,35 €/MWh	7,91 %	▲	36,59 %	▲

EVOLUCIÓN HISTÓRICA (OMIP)

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

SERVICIOS DE AJUSTE


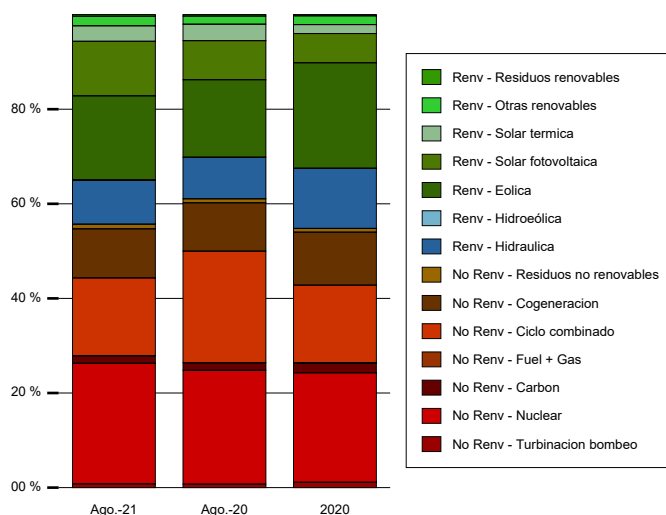
(*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.




MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA
DEMANDA ELECTRICIDAD


RED	DEMANDA (Ago.-21)	VARIACIÓN (vs Jul.-21)
PENINSULAR	20.702,17 GWh	-3,79 % ▼
CANARIAS	732,96 GWh	3,98 % ▲
BALEARES	631,15 GWh	4,91 % ▲
CEUTA	18,00 GWh	3,13 % ▲
MELILLA	20,77 GWh	4,03 % ▲

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


		Ago.-21	Ago.-20	2020
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	7,80 %	5,78 %	8,80 %
HI	Generación Hidráulica	52,02 %	36,02 %	44,36 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	20,03 %	28,23 %	18,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	19,09 %	25,27 %	25,49 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	1,08 %	4,70 %	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		Ago.-21	Ago.-20	2020 (media mensual)
GENERACIÓN		20.199,62 GWh	21.403,10 GWh	20.084,86 GWh
IMPORTACIÓN		1.923,20 GWh	1.167,29 GWh	1.494,03 GWh
EXPORTACIÓN		-1.261,76 GWh	-1.406,96 GWh	-1.220,73 GWh
CONSUMO NACIONAL		20.861,06 GWh	21.163,43 GWh	20.358,16 GWh

VALORES	Ago.-21	Ago.-20	2020
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	25,50 %	24,07 %	23,14 %
	Nuclear	Nuclear	Nuclear
% RENOVABLE	44,30 %	38,94 %	45,20 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

El mes de Agosto 2021 marca un récord histórico, la media registrada alcanza los 105,94 €/MWh, posicionándose como el mes más caro de la historia. Este valor, supone un encarecimiento del 14,64% respecto al mes de julio 2021, el cual marcó también un récord histórico.

La demanda peninsular, al igual que el año anterior, cambia tendencia durante el mes de agosto y se reduce en un 3,79 % respecto al mes de julio 2021.

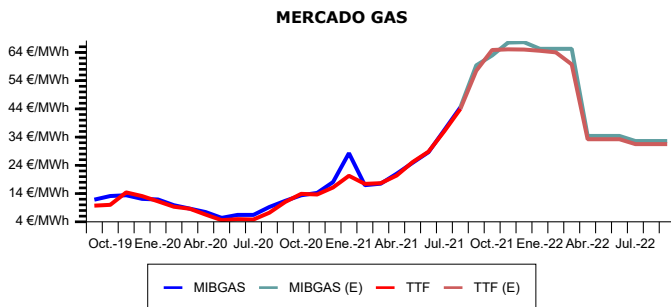
En cuanto a la composición del mix, la energía nuclear continúa posicionándose líder, generando el 25,5%. Sin embargo, la generación hidráulica mantiene su importancia a la hora de marcar el precio marginal durante el mayor número de horas, un 52% de ellas.

El mercado de futuros mantiene los niveles alcanzados en meses precedentes con encarecimientos superiores al 20% para el año próximo.

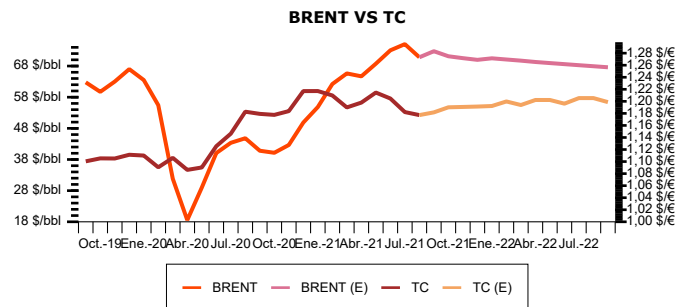


INFORME MERCADO MENSUAL (AGO.-21) (3/4)

MERCADO DEL GAS

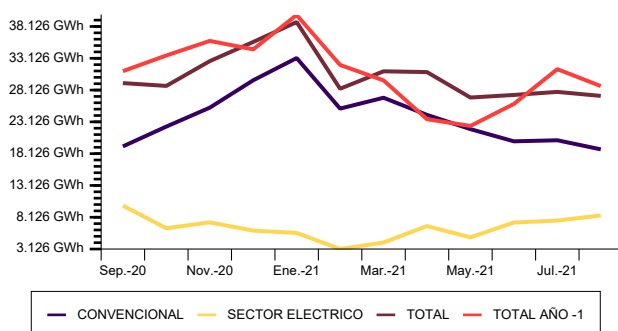


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Jul.-21)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Ago.-21	44,60	43,84	50,96	47,70	39,53	40,07	22,29 %	21,65 %
Q4-2021	52,35	50,42	53,23	50,68	51,85	49,93	24,49 %	24,91 %
Q1-2022	50,53	48,43	50,53	49,21	50,53	48,04	29,50 %	29,00 %
Q2-2022	29,88	28,98	29,88	28,98	29,88	28,98	19,62 %	19,97 %
Y-2022	34,73	33,48	50,53	49,21	28,46	27,56	22,37 %	22,21 %

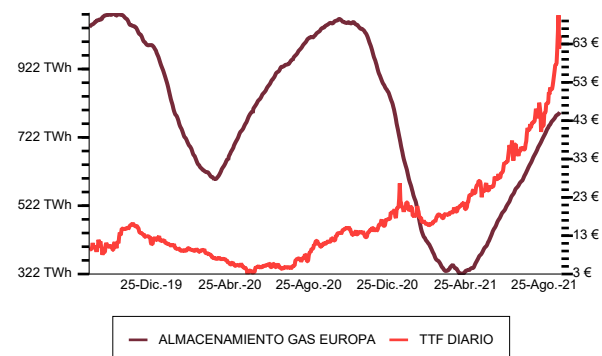


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Jul.-21)	
	BRENT \$/bbl	TC €/MWh	BRENT \$/bbl	TC €/MWh	BRENT \$/bbl	TC €/MWh	BRENT \$/bbl	TC €/MWh
Ago.-21	70,81	1,1770	74,82	1,1891	64,38	1,1671	-5,62 %	-0,43 %
Q4-2021	70,55	1,1822	71,14	1,1828	69,99	1,1816	0,50 %	-1,22 %
Q1-2022	69,10	1,1897	69,46	1,1998	68,77	1,1838	-0,37 %	-0,84 %
Q2-2022	67,98	1,1974	68,33	1,2023	67,63	1,1877	-2,06 %	-0,40 %
Y-2022	67,52	1,1977	69,46	1,2085	65,76	1,1838	-1,06 %	-0,52 %

MERCADO DEL GAS: DEMANDA



ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

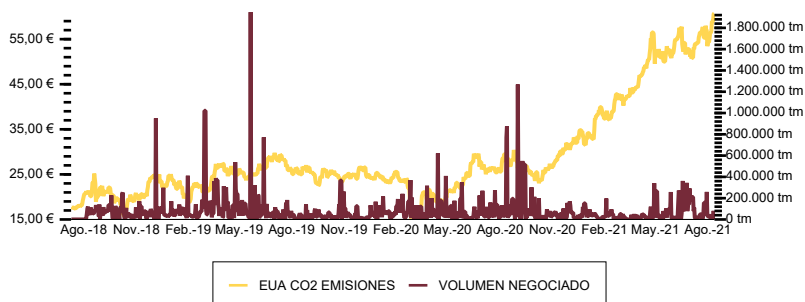


CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

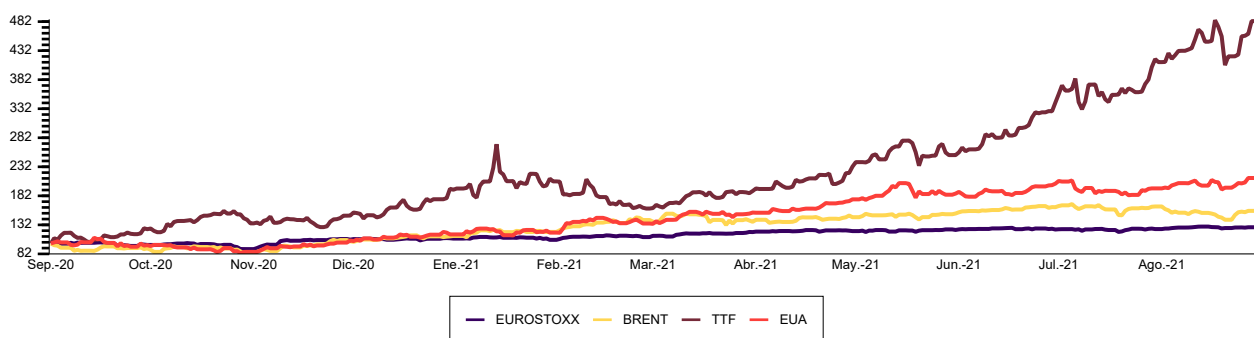
En agosto 2021 los hubs europeos mantienen su tendencia alcista. MIBGAS ha cerrado de media en 44,60 €/MWh un 22% por encima del mes anterior. En cuanto al TTF, por su parte, se encarece un 21,65%. A futuros, el mercado muestra incrementos importantes en el precio, aunque prevé un precio mayor para el Q4 2021 y Q1 2022, donde alcanzaría el máximo y posteriormente una paulatina relajación del precio.

El Brent por su parte, muestra una caída del 5,62 % durante el mes de agosto/2021 en el precio spot.

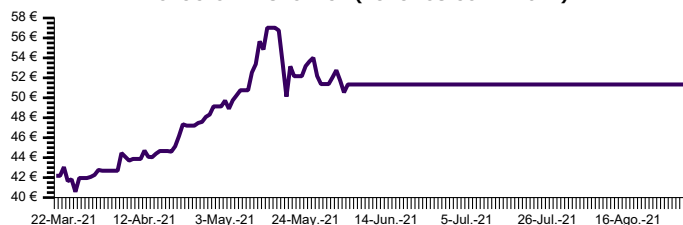
La demanda de gas se mantiene estable con respecto al mes anterior, reduciendo la demanda de gas convencional en favor de un incremento de la demanda del sector eléctrico. No obstante, la demanda se posiciona por debajo del año anterior.

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


REF.	Ago.-21	Jul.-21	VARIACIÓN (vs Jul.-21)	MAX Ago.-21	MIN Ago.-21
EUAs (€)	56,38	53,45	5,48 % ▲	60,68	53,44
CERs (€)	0,00	0,00	NaN % ▼	0,00	0,00
Spread	56,38	53,45	NaN % ▼	60,68	53,44



SUBASTAS EMISIONES CO2			
FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
31-Ago.-21	EU	60,11 €	1.759.500 Tm
31-Ago.-21	ES	60,11 €	188.000 Tm
1-Sep.-21	PL	61,29 €	2.066.500 Tm
3-Sep.-21	DE	61,25 €	1.805.000 Tm
27-Sep.-21	EU	-	4.330.500 Tm
28-Sep.-21	EU	-	4.330.500 Tm
29-Sep.-21	PL	-	2.911.500 Tm
30-Sep.-21	EU	-	4.330.500 Tm
1-Oct.-21	DE	-	3.760.000 Tm

EVOLUCIÓN HISTÓRICA (FUTUROS CO2 Y-2022)


REFERENCIA	PRECIO Ago.-21	VARIACIÓN	
		(vs Jul.-21)	(vs Jun.-21)
Q4-2021	51,13 €/MWh	0,00 % ►	0,00 % ►
Q1-2022	51,16 €/MWh	0,00 % ►	0,00 % ►
Q2-2022	51,25 €/MWh	0,00 % ►	0,00 % ►
Y-2022	51,34 €/MWh	0,00 % ►	0,00 % ►

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

El mercado de CO2 continua su escalada de precios observada desde finales del año anterior. Se encarece en agosto un 5,48% respecto al mes anterior, alcanzando un máximo mensual por encima de los 60 €/Tn.