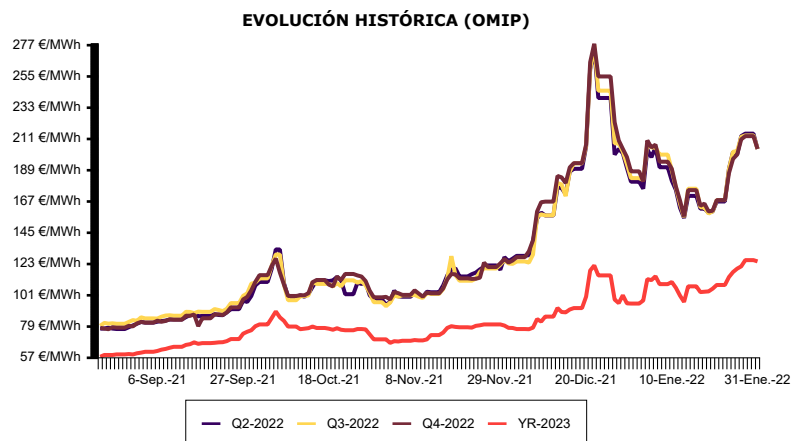




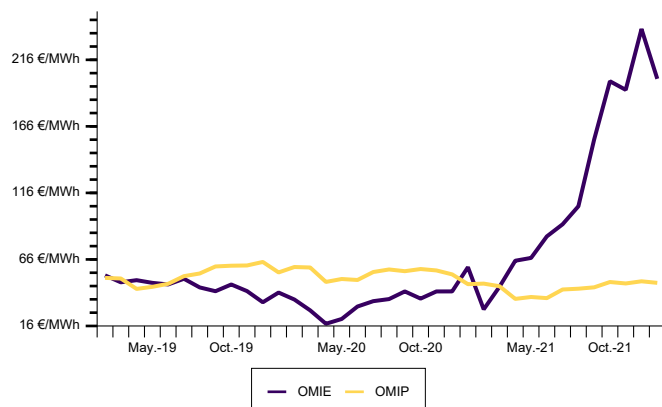
## INFORME MERCADO MENSUAL (ENE.-22) (1/4)

### MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

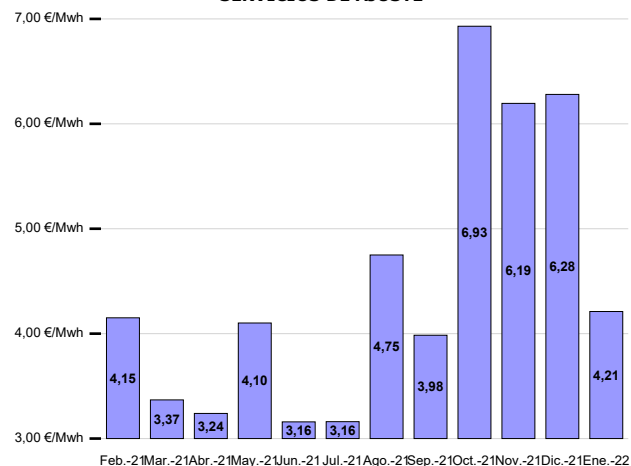
REFERENCIA	PRECIO Ene.-22	VARIACIÓN	
		(vs Dic.-21)	(vs Ene.-21)
OMIE (media)	201,72 €/MWh	-15,66 % ▼	235,27 % ▲
OMIP Q2-2022	203,99 €/MWh	12,75 % ▲	387,66 % ▲
OMIP Q3-2022	204,00 €/MWh	11,20 % ▲	330,29 % ▲
OMIP Q4-2022	204,00 €/MWh	8,39 % ▲	311,21 % ▲
OMIP Y-2023	124,85 €/MWh	31,17 % ▲	188,66 % ▲
OMIP Y-2024	79,50 €/MWh	13,17 % ▲	88,75 % ▲



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



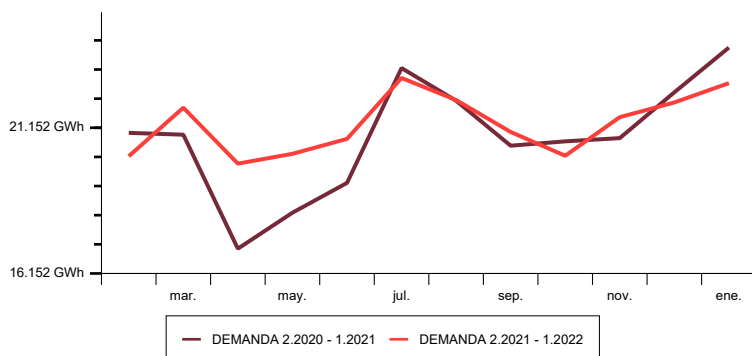
### SERVICIOS DE AJUSTE



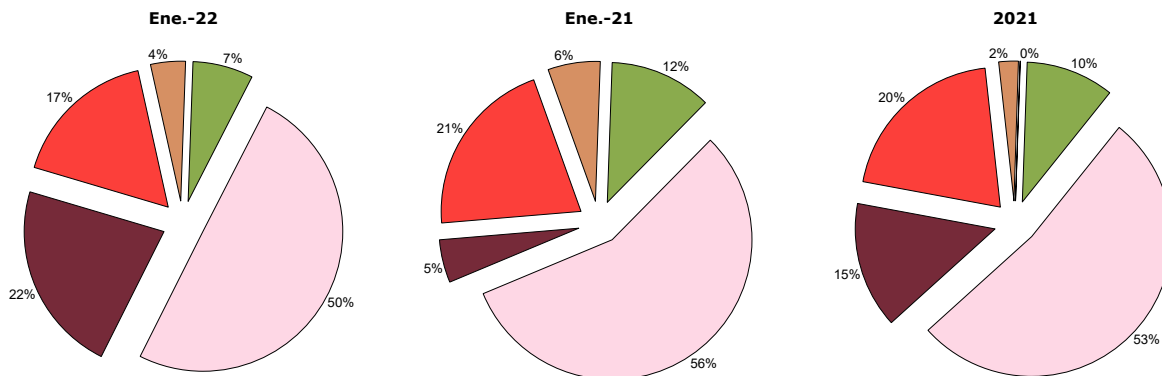
(\*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.

### MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA

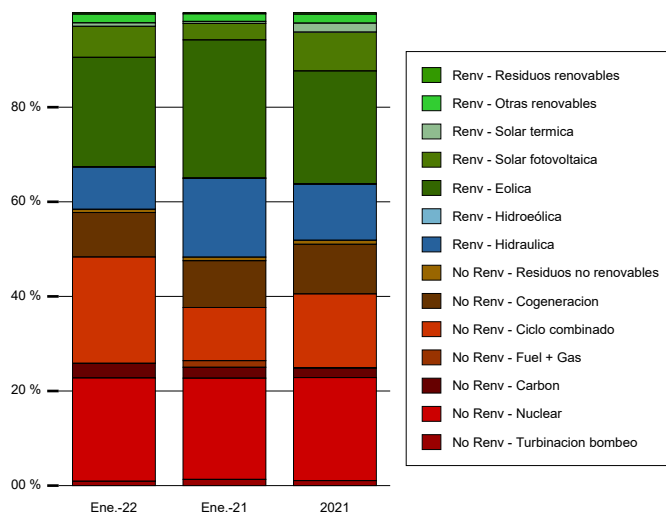
#### DEMANDA ELECTRICIDAD






RED	DEMANDA (Ene.-22)	VARIACIÓN (vs Dic.-21)
PENINSULAR	21.466,40 GWh	3,08 % ▲
CANARIAS	717,90 GWh	-1,15 % ▼
BALEARES	465,13 GWh	6,74 % ▲
CEUTA	17,63 GWh	2,07 % ▲
MELILLA	17,42 GWh	2,32 % ▲

**INFORME MERCADO MENSUAL (ENE.-22) (2/4)**
**MERCADO ELÉCTRICO: TECNOLOGÍA DE CIERRE DE MERCADO DIARIO**


		Ene.-22	Ene.-21	2021
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	6,99 %	11,83 %	10,19 %
HI	Generación Hidráulica	49,87 %	56,32 %	52,56 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	22,18 %	4,97 %	14,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	16,94 %	20,83 %	20,33 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	4,03 %	6,05 %	2,26 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,00 %	0,00 %	0,05 %

**MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN**


BALANCE ELÉCTRICO		Ene.-22	Ene.-21	2021 (media mensual)
GENERACIÓN		23.108,88 GWh	24.293,18 GWh	20.684,82 GWh
IMPORTACIÓN		876,10 GWh	1.761,57 GWh	1.462,41 GWh
EXPORTACIÓN		-2.049,57 GWh	-1.546,60 GWh	-1.391,26 GWh
CONSUMO NACIONAL		21.935,41 GWh	24.508,15 GWh	20.755,97 GWh

VALORES	Ene.-22	Ene.-21	2021
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	23,16 % Eólica	29,23 % Eólica	23,90 % Eólica
% RENOVABLE	41,57 %	51,69 %	48,12 %

**CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO**

La media de OMIE registrada para el mes de enero 2022 se sitúa en 201,72 €/MWh. Este valor, supone una reducción en el precio del 15,66 % respecto al mes de diciembre 2021. Sin embargo, esta media es un 235% superior al registrado para el mismo mes del 2021.

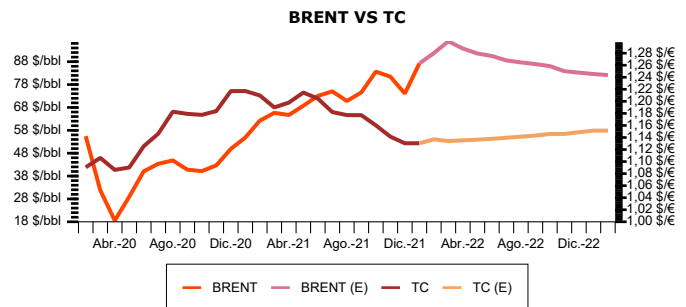
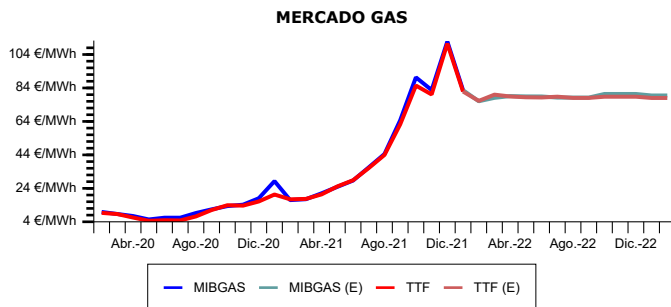
La demanda peninsular, con la llegada del invierno, continua la tendencia alcista iniciada el mes de noviembre, tras varios meses de bajadas y se incrementa un 3,08% respecto al mes de diciembre 2021.

En cuanto a la composición del mix, la producción eólica vuelve a posicionarse líder, aportando el 23,16 % de la energía del mix. La generación hidráulica mantiene su importancia a la hora de marcar el precio marginal durante el mayor número de horas, cerrando el 57% de ellas.

El mercado de futuros cierra con significativos incrementos de precio respecto al mes anterior, para los productos del 2022, incrementos en torno al 10%.

# **INFORME MERCADO MENSUAL (ENE.-22) (3/4)**

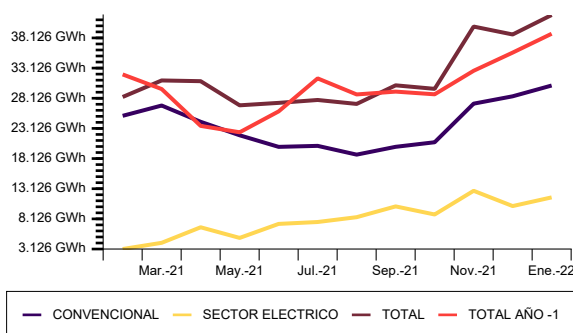
## **MERCADO DEL GAS**



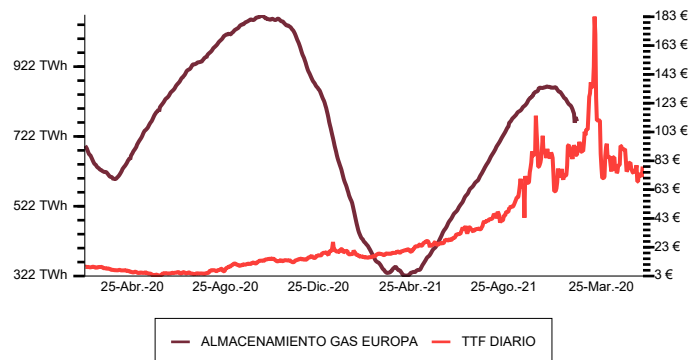
PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Dic.-21)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Ene.-22	82,84	83,40	92,15	94,88	57,89	71,02	-26,00 %	-26,51 %
Q2-2022	80,83	80,54	81,57	81,04	80,46	80,18	21,44 %	24,00 %
Q3-2022	80,72	79,51	80,72	79,80	80,72	79,36	22,40 %	22,23 %
Q4-2022	82,10	80,51	82,10	80,51	82,10	80,51	30,48 %	22,01 %
Y-2023	55,44	54,47	81,17	79,85	45,79	45,96	22,60 %	30,99 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Dic.-21)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Ene.-22	87,22	1,1313	89,05	1,1463	77,77	1,1138	17,71 %	0,09 %
Q2-2022	86,27	1,1176	87,34	1,1187	85,29	1,1166	11,28 %	-1,65 %
Q3-2022	83,47	1,1216	84,24	1,1231	82,72	1,1209	9,85 %	-1,58 %
Q4-2022	80,92	1,1263	81,92	1,1280	80,10	1,1255	11,36 %	-1,50 %
Y-2023	77,12	1,1394	79,58	1,1493	74,94	1,1305	10,95 %	-1,29 %

## **MERCADO DEL GAS: DEMANDA**

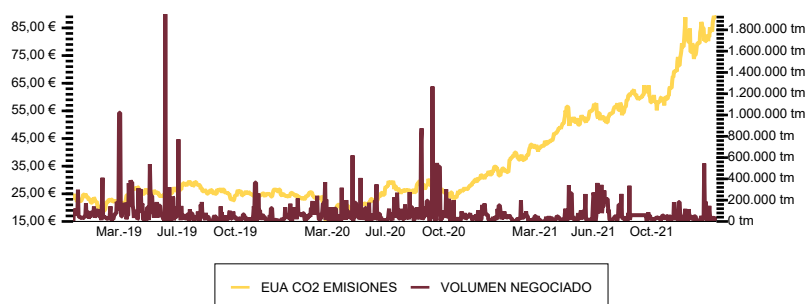


## **ALMACENAMIENTO GAS EUROPA**

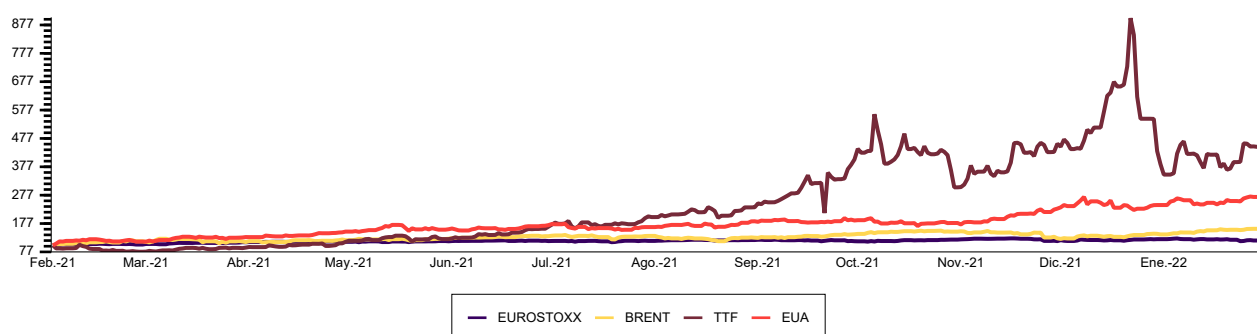







## **CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS**

En enero 2022, los hubs europeos muestran leves abaratamientos en el precio. MIBGAS cierra de media en 82,84 €/MWh mientras que el TTF en 83,40 €/MWh, un 26% por debajo del mes anterior. A futuros, el mercado muestra un fuerte encarecimiento de los precios. Para el Q2 2022 prevé un precio medio de 80,83 €/MWh, un incremento del 21% respecto a precio de cotización a finales del mes de diciembre 2021. Paralelamente, el Brent por su parte, muestra incrementos de 18% en el precio spot e incrementos de en torno al 10% para el año 2022. La demanda de gas muestra un leve incremento tanto por una mayor demanda del sector eléctrico como para su uso convencional.

**INFORME MERCADO MENSUAL (ENE.-22) (4/4)**
**EMISIONES CO2**


REF.	Ene.-22	Dic.-21	VARIACIÓN (vs Dic.-21)	MAX Ene.-22	MIN Ene.-22
EUAs (€)	84,15	79,36	6,04 % ▲	89,31	79,47
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	84,15	79,36	6,04 % ▲	89,31	79,47


**SUBASTAS EMISIONES CO2**

FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
28-Feb.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
1-Mar.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
2-Mar.-22	PL 	-	2.658.000 Tm
3-Mar.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
4-Mar.-22	DE 	-	1.944.000 Tm

**CONCLUSIONES EMISIONES CO2**

El mercado de CO2 retoma la tendencia alcista. El precio cierra en 84,15 €/Tn, un incremento del 6% de la cotización respecto a diciembre 2021.