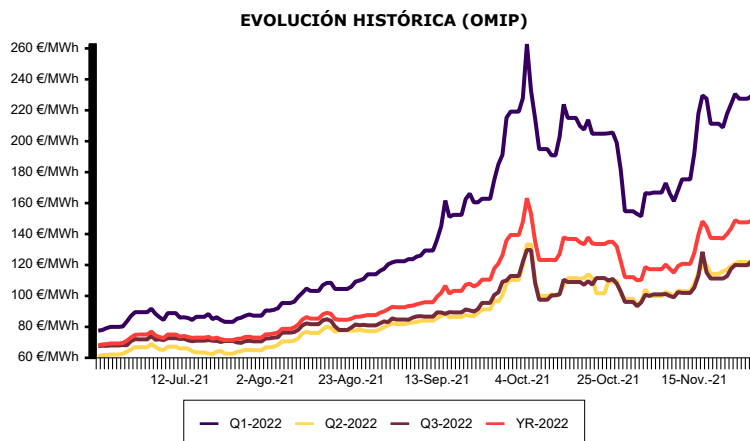




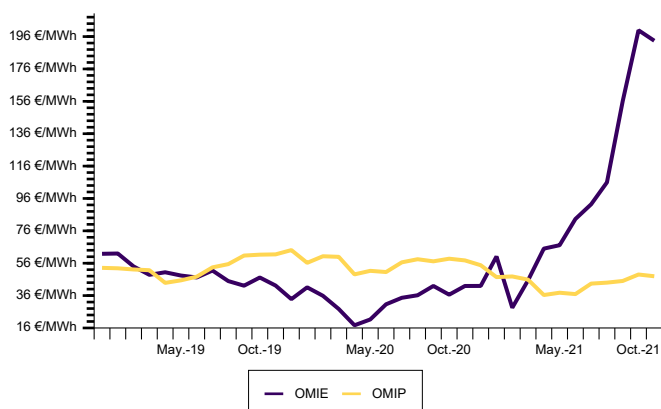
INFORME MERCADO MENSUAL (NOV.-21) (1/4)

MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

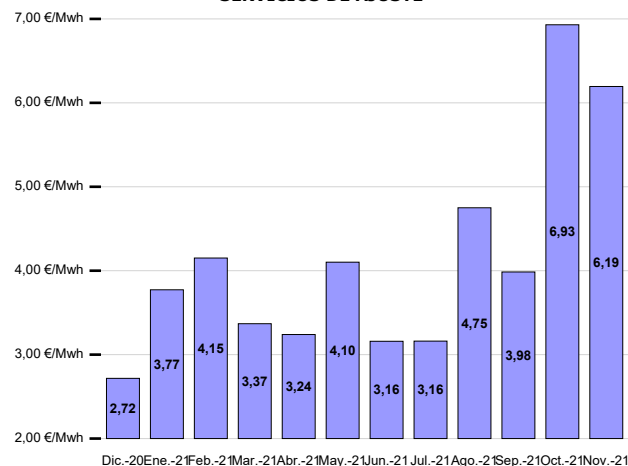
| REFERENCIA | PRECIO Nov.-21 | VARIACIÓN | |
|--------------|-------------------|--------------|--------------|
| | | (vs Oct.-21) | (vs Nov.-20) |
| OMIE (media) | 193,43 €/MWh | -3,23 % ▼ | 361,25 % ▲ |
| OMIP Q1-2022 | 240,65 €/MWh | 55,52 % ▲ | 431,46 % ▲ |
| OMIP Q2-2022 | 127,84 €/MWh | 30,32 % ▲ | 211,35 % ▲ |
| OMIP Q3-2022 | 125,80 €/MWh | 30,85 % ▲ | 172,18 % ▲ |
| OMIP Y-2022 | 155,21 €/MWh | 38,42 % ▲ | 241,66 % ▲ |
| OMIP Y-2023 | 79,70 €/MWh | 13,86 % ▲ | 84,92 % ▲ |



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



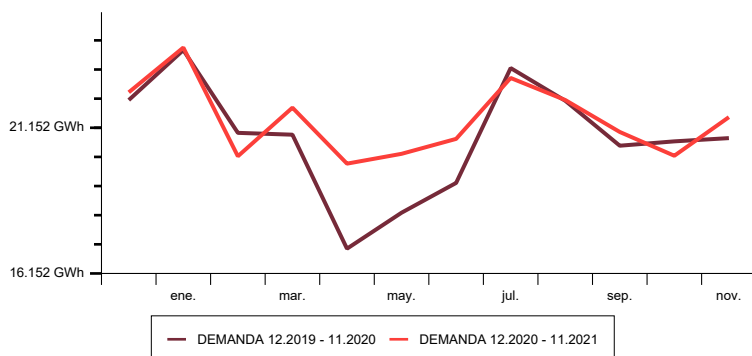
SERVICIOS DE AJUSTE



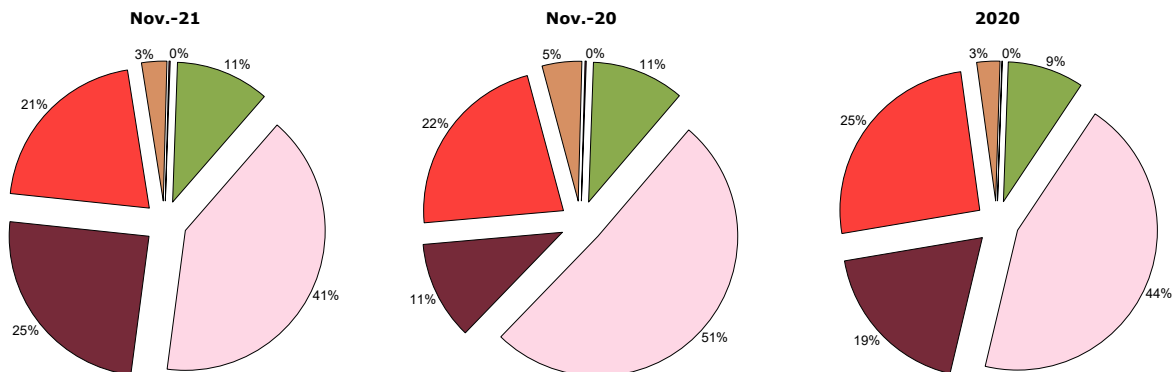
(*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.

MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA

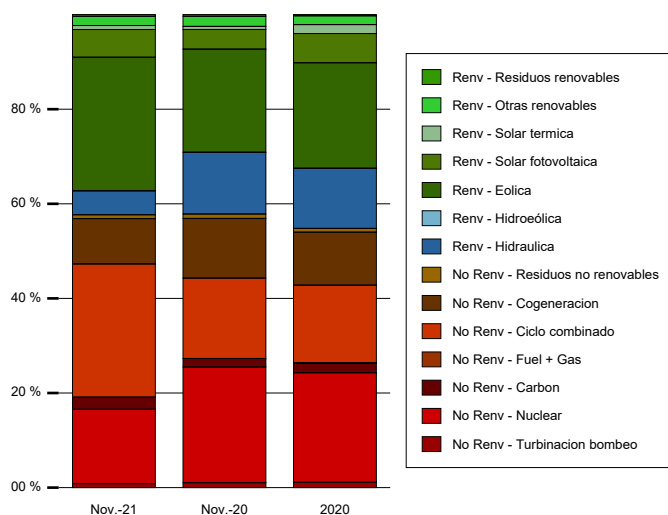
DEMANDA ELECTRICIDAD






| RED | DEMANDA (Nov.-21) | VARIACIÓN (vs Oct.-21) |
|------------|----------------------|---------------------------|
| PENINSULAR | 20.364,21 GWh | 7,33 % ▲ |
| CANARIAS | 711,73 GWh | -3,82 % ▼ |
| BALEARES | 408,10 GWh | -8,34 % ▼ |
| CEUTA | 16,46 GWh | -2,27 % ▼ |
| MELILLA | 16,31 GWh | -4,82 % ▼ |

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


| | | Nov.-21 | Nov.-20 | 2020 |
|-------|---|---------|---------|---------|
| BG | Generación Hidráulica de Bombeo | 10,83 % | 10,69 % | 8,80 % |
| HI | Generación Hidráulica | 40,69 % | 50,97 % | 44,36 % |
| TCC | Generación térmica ciclo combinado | 24,58 % | 11,39 % | 18,61 % |
| RE | Renovables, Cogeneración y Residuos | 20,83 % | 22,22 % | 25,49 % |
| TER | Generación térmica ciclo convencional | 2,92 % | 4,58 % | 2,68 % |
| Otras | REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora | 0,14 % | 0,14 % | 0,06 % |

MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN


| BALANCE ELÉCTRICO | | Nov.-21 | Nov.-20 | 2020 (media mensual) |
|-------------------|---|---------------|---------------|----------------------|
| GENERACIÓN |  | 22.773,22 GWh | 19.022,01 GWh | 20.084,86 GWh |
| IMPORTACIÓN |  | 965,00 GWh | 1.970,68 GWh | 1.494,03 GWh |
| EXPORTACIÓN |  | -2.319,11 GWh | -879,75 GWh | -1.220,73 GWh |
| CONSUMO NACIONAL | | 21.419,10 GWh | 20.112,94 GWh | 20.358,16 GWh |

| VALORES | Nov.-21 | Nov.-20 | 2020 |
|----------------------------|---------|---------|---------|
| TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN | 28,22 % | 24,47 % | 23,14 % |
| | Eólica | Nuclear | Nuclear |
| % RENOVABLE | 42,31 % | 42,15 % | 45,20 % |

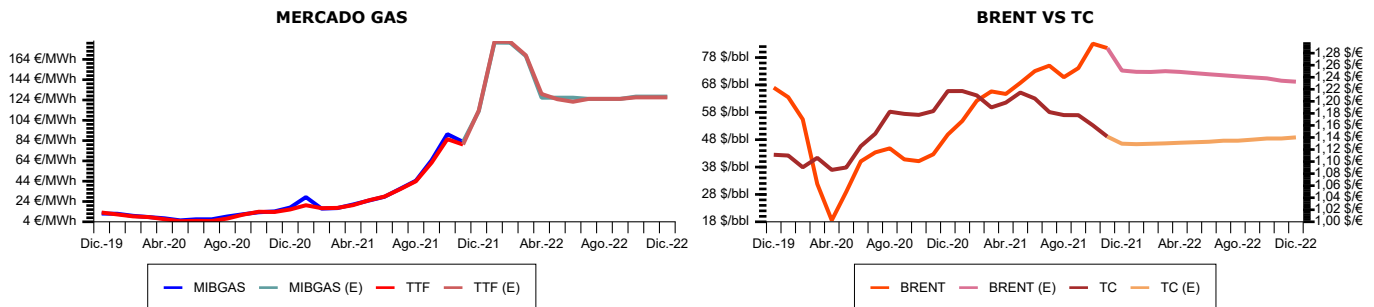
CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

La media de OMIE registrada para el mes de noviembre 2021 se sitúa en 193,43 €/MWh. Este valor, supone un abaratamiento del 3,23 % respecto al mes de septiembre 2021. Sin embargo, esta media es un 361,25% superior a Noviembre 2020.

La demanda peninsular, con la llegada de unas condiciones meteorológicas más frías, la demanda ha dejado atrás la tendencia bajista y tras tres meses de bajada, se incrementa la demanda en un 7,33%.

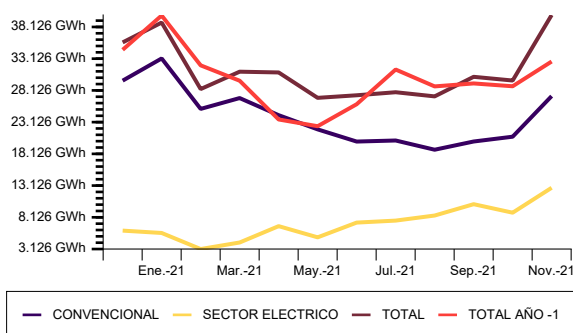
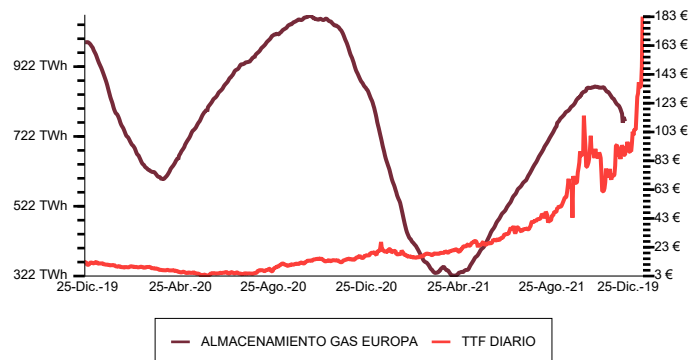
En cuanto a la composición del mix, la producción eólica vuelve a posicionarse líder, aportando el 28,22% de la energía del mix. La generación hidráulica mantiene su importancia a la hora de marcar el precio marginal durante el mayor número de horas, cerrando el 41% de ellas, reduciéndose un 6% con respecto al mes anterior en favor del ciclo combinado que incrementa su importancia en un 12% hasta cerrar el precio en el 25% de las horas.

El mercado de futuros cierra con fuertes incrementos de precio respecto al mes anterior, para el producto CAL 2022, incrementos por encima del 35%.

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


| PRDO. | VALOR | | MAX | | MIN | | % VARIACIÓN (vs Oct.-21) | |
|---------|--------------|-----------|--------------|-----------|--------------|-----------|--------------------------|-----------|
| | MIBGAS €/MWh | TTF €/MWh | MIBGAS €/MWh | TTF €/MWh | MIBGAS €/MWh | TTF €/MWh | MIBGAS €/MWh | TTF €/MWh |
| Nov.-21 | 83,11 | 80,34 | 100,84 | 93,83 | 60,96 | 62,07 | -7,36 % | -7,09 % |
| Q1-2022 | 91,19 | 90,70 | 94,99 | 93,52 | 84,08 | 85,52 | 42,24 % | 62,52 % |
| Q2-2022 | 46,25 | 44,82 | 46,25 | 49,32 | 46,25 | 41,82 | 10,22 % | 7,82 % |
| Q3-2022 | 43,60 | 41,98 | 43,60 | 41,98 | 43,60 | 41,98 | 10,41 % | 7,66 % |
| Y-2022 | 56,57 | 55,17 | 94,99 | 93,52 | 43,60 | 41,82 | 20,80 % | 25,14 % |

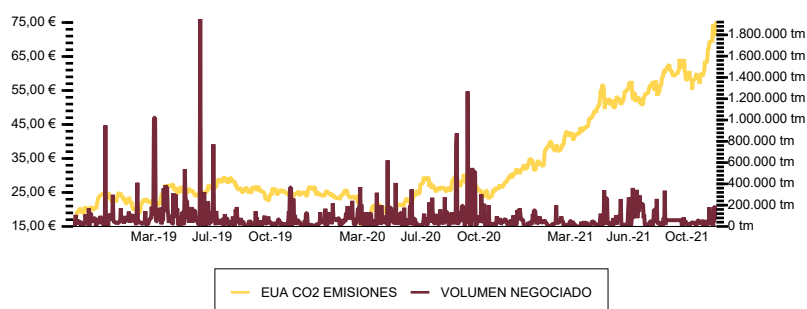
| PRDO. | VALOR | | MAX | | MIN | | % VARIACIÓN (vs Oct.-21) | |
|---------|--------------|---------|--------------|---------|--------------|---------|--------------------------|---------|
| | BRENT \$/bbl | TC \$/€ | BRENT \$/bbl | TC \$/€ | BRENT \$/bbl | TC \$/€ | BRENT \$/bbl | TC \$/€ |
| Nov.-21 | 81,44 | 1,1406 | 84,56 | 1,1603 | 70,09 | 1,1206 | -1,94 % | -1,71 % |
| Q1-2022 | 69,84 | 1,1300 | 70,92 | 1,1307 | 67,93 | 1,1293 | -13,87 % | -3,55 % |
| Q2-2022 | 67,27 | 1,1556 | 67,65 | 1,2023 | 66,92 | 1,1314 | -14,32 % | -3,14 % |
| Q3-2022 | 66,31 | 1,1823 | 66,59 | 1,2054 | 66,04 | 1,1362 | -13,39 % | -1,15 % |
| Y-2022 | 67,54 | 1,1633 | 70,92 | 1,2085 | 65,82 | 1,1293 | -13,13 % | -2,24 % |

MERCADO DEL GAS: DEMANDA

ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

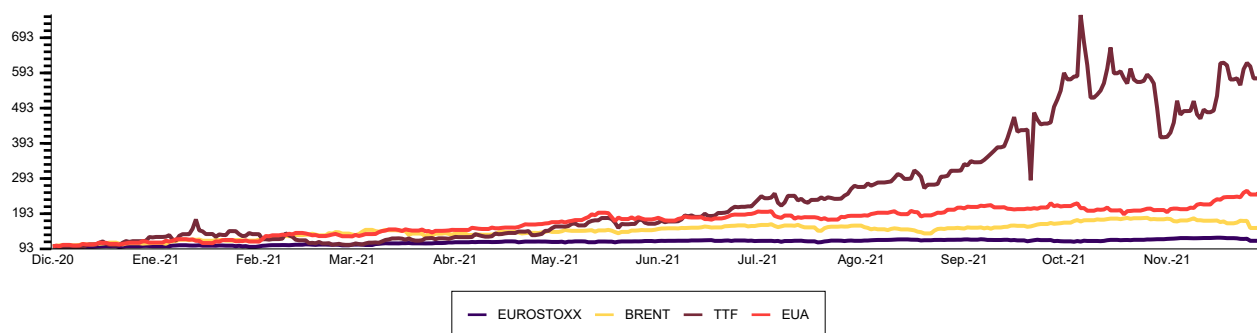
En noviembre 2021 los hubs europeos muestran leves caídas en torno al 7%. MIBGAS cierra de media en 83,11 €/MWh mientras que el TTF en 80,34 €/MWh. A futuros, el mercado muestra una leve suavización de los precios. Para el Q1 2022 prevé un precio medio de 91,19 €/MWh, un incremento del 42,24% respecto a precio de cotización a finales del mes de Octubre 2021.

El Brent por su parte, muestra unos leves abaratamientos de casi un 2% en el precio spot y de algo más del 13% para el año próximo.

La demanda de gas se incrementa con respecto al mes anterior, incrementándose tanto el gas destinado al sector eléctrico y como el gas destinado al uso convencional.

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


| REF. | Nov.-21 | Oct.-21 | VARIACIÓN (vs Oct.-21) | MAX Nov.-21 | MIN Nov.-21 |
|----------|---------|---------|---------------------------|----------------|----------------|
| EUAs (€) | 65,99 | 59,32 | 11,26 % ▲ | 75,32 | 56,98 |
| CERs (€) | 0,00 | 0,00 | 0,00 % ► | 0,00 | 0,00 |
| Spread | 65,99 | 59,32 | 11,26 % ▲ | 75,32 | 56,98 |



| SUBASTAS EMISIONES CO2 | | | |
|------------------------|--|---------|--------------|
| FECHA | PAÍS | PRECIO | VOLUMEN |
| 29-Nov.-21 | EU  | 74,48 € | 2.515.500 Tm |
| 29-Nov.-21 | ES  | 74,48 € | 298.500 Tm |
| 30-Nov.-21 | EU  | 74,82 € | 2.515.500 Tm |
| 30-Nov.-21 | ES  | 74,82 € | 298.500 Tm |
| 1-Dic.-21 | PL  | 76,38 € | 2.066.500 Tm |
| 2-Dic.-21 | EU  | 77,10 € | 2.515.500 Tm |
| 2-Dic.-21 | ES  | 77,10 € | 298.500 Tm |
| 3-Dic.-21 | DE  | 78,76 € | 1.805.000 Tm |

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

El mercado de CO2 retoma la tendencia alcista, pero muestra poco volumen negociado. El precio cierra en 65,99 €/Tn, un incremento del 11,26% de la cotización respecto a Octubre 2021.