



**INFORME MENSUAL DEL
MERCADO ENERGÉTICO
ESPAÑOL FEBRERO 2024**

► **ELECTRICIDAD** **p.3**

- EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DE ENERGÍA EN EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL
- VALORES HISTÓRICOS PRECIO MERCADO DIARIO (€/MWh)
- DEMANDA Y PRECIO

► **GAS NATURAL** **p.6**

- EVOLUCIÓN PRECIOS PROMEDIOS DIARIOS DE GAS
- DEMANDA Y PRECIO

► **TECNOLOGÍAS** **p.8**

- EMBALSES HIDROELÉCTRICOS
- PARTICIPACIÓN DE LAS RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS
- TECNOLOGÍA NUCLEAR
- TECNOLOGÍA FOTOVOLTAICA
- COMPOSICIÓN DE LA OFERTA POR TECNOLOGÍAS SOBRE EL TOTAL DE GENERACIÓN
- COMPOSICIÓN DEL MIX

► **FUTUROS** **p.14**

- MESES PRÓXIMOS
- COTIZACIONES DE LOS PRECIOS DE FUTUROS ELECTRICIDAD
- COTIZACIONES DE LOS PRECIOS DE FUTUROS GAS NATURAL





ELECTRICIDAD

EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS EN EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL

Promedio
Mercado Diario
febrero 2024

40
€/MWh

-46%
vs. mes anterior

-70%
vs. mes año anterior

3,6 €/MWh
promedio mínimo

80,92 €/MWh
promedio máximo

Evolución del precio de la energía





ELECTRICIDAD

VALORES HISTÓRICOS PRECIO MERCADO DIARIO (€/MWh)

| | 2024 | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 | 2024/2023 |
|-------------|--------------|--------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| Enero | 74,10 | 69,55 | 201,72 | 60,17 | 41,10 | 61,98 | 49,98 | 0,00 |
| Febrero | 40 | 133,47 | 200,22 | 28,49 | 35,87 | 54,01 | 54,88 | -70,03 |
| Marzo | | 89,70 | 283,39 | 45,45 | 27,74 | 48,82 | 40,13 | |
| Abril | | 73,73 | 191,52 | 65,02 | 17,65 | 50,41 | 42,67 | |
| Mayo | | 74,21 | 187,13 | 67,12 | 21,25 | 48,39 | 54,92 | |
| Junio | | 93,02 | 169,63 | 83,30 | 30,62 | 47,19 | 58,46 | |
| Julio | | 90,47 | 142,66 | 92,42 | 34,64 | 51,46 | 61,88 | |
| Agosto | | 96,05 | 154,89 | 105,94 | 36,20 | 44,96 | 64,33 | |
| Septiembre | | 103,34 | 141,07 | 156,14 | 41,96 | 42,11 | 71,27 | |
| Octubre | | 90,03 | 127,22 | 199,90 | 36,56 | 47,16 | 65,08 | |
| Noviembre | | 63,44 | 115,56 | 193,43 | 41,94 | 42,19 | 61,97 | |
| Diciembre | | 72,17 | 96,95 | 239,16 | 41,97 | 33,80 | 61,81 | |
| Media Anual | 57,05 | 88,82 | 167,66 | 111,38 | 33,96 | 47,71 | 57,28 | 31,74% |





ELECTRICIDAD

DEMANDA Y PRECIO

Demanda
18.915 GWh

541.926 MWh
Mínimo

709.641 MWh
Máximo

-9,7%
vs. mes anterior

-4,9%
vs. mes año anterior

Relación demanda y precio



Fuente: OMIE, Demanda REE





GAS NATURAL

EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS PROMEDIOS DIARIOS DE GAS

Promedio
Mercado Diario
febrero 2024

25,57
€/MWh

-44,90%
vs. mes anterior

-51,42%
vs. mes año anterior

22,32 €/MWh
promedio mínimo

30,35 €/MWh
promedio máximo

Precios promedios diarios de gas





GAS NATURAL

DEMANDA Y PRECIO

Demanda

27.978 GWh

814 MWh

Mínimo

1.195 MWh

Máximo

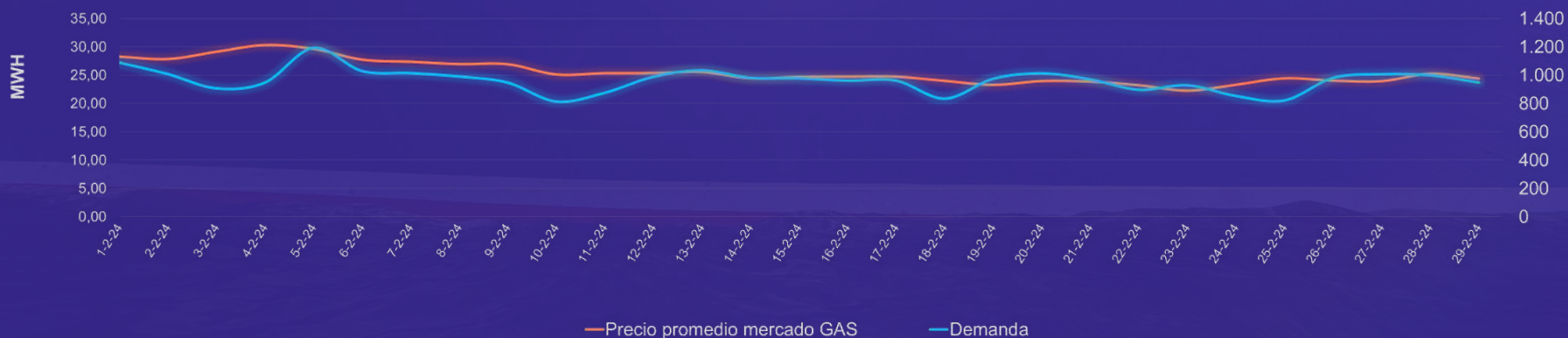
-10,71%

vs. mes anterior

-16,50%

vs. mes año anterior

Relación precio promedio gas vs demanda gas





TECNOLOGÍAS

TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO

▶ **57%**
Hidráulica

▶ **37%**
Renovables

▶ **4%**
Ciclo
Combinado

▶ **2%** Nuclear

▶ **0,29%** Térmica

EMBALSES HIDROELÉCTRICOS

13.949
Capacidad Hm³

14.111
GWh ACTUAL
+11%
vs. mes anterior

80,9%
Capacidad
Total

74,8%
Mes
Anterior

67,9%
Año
Anterior

67,9%
Media
5 años

72,2%
Media
10 años

Fuente: Boletín hidrológico nacional





Participación total

51,91%

Producción renovables

10.407 GWh

| ene-22 | feb-22 | mar-22 | abr-22 | may-22 | jun-22 | jul-22 | ago-22 | sep-22 | oct-22 | nov-22 | dic-22 |
|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 35,12% | 36,63% | 42,49% | 47,43% | 46,45% | 41,30% | 38,06% | 35,85% | 34,40% | 38,59% | 43,36% | 40,65% |
| ene-23 | feb-23 | mar-23 | abr-23 | may-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | sep-23 | oct-23 | nov-23 | dic-23 |
| 46,86% | 38,57% | 49,20% | 51,38% | 53,99% | 41,54% | 44,36% | 46,16% | 41,18% | 49,88% | 50,75% | 33,37% |
| ene-24 | feb-24 | mar-24 | abr-24 | may-24 | jun-24 | jul-24 | ago-24 | sep-24 | oct-24 | nov-24 | dic-24 |
| 40,71% | 51,91% | | | | | | | | | | |

Cobertura de la demanda de Renovables, Cogeneración y Residuos





Participación en la producción tiempo real

4.512 GWh

Promedio Producción

91,09%

Disponibilidad Centrales Nucleares



Paradas y arranques programados

| Almaraz I | | Trillo | | Cofrentes | | Ascó II | | | |
|-----------------------|----------|-----------------------|----------|-----------------------|----------|----------------------|------------|----------------------|------------|
| Reduce 40% generación | 22/02/24 | Reduce 40% generación | 22/02/24 | Reduce 30% generación | 23/02/24 | Parada no programada | 13/02/2024 | Parada no programada | 25/02/2024 |
| | | | | | | Arranca | 15/02/2024 | Arranca | 28/02/2024 |
| | | | | | | Alcanza 100 % | 16/02/2024 | | |





Producción en tiempo real

2.447 GWh

Participación energía generada

11,62%

Previsión producción fotovoltaica



AUMENTA
PRÓXIMO MES

Evolución de la participación en el mix de generación según la segunda liquidación de Red Eléctrica:

| 2022 | MWh | CUOTA % | 2023 | MWh | CUOTA % | 2024 | MWh | CUOTA % |
|------------|-----------|---------|------------|-----------|---------|------------|------------------|---------------|
| Enero'22 | 1.516.000 | 6,56% | Enero'23 | 1.627.000 | 7,12% | Enero'24 | 1.848.000 | 8,29% |
| Febrero'22 | 1.645.000 | 8,25% | Febrero'23 | 2.051.000 | 9,87% | Febrero'24 | 2.447.000 | 11,62% |
| Marzo'22 | 1.407.000 | 6,52% | Marzo'23 | 3.049.000 | 13,32% | Marzo'24 | | |
| Abril'22 | 2.481.000 | 12,04% | Abril'23 | 3.494.000 | 17,47% | Abril'24 | | |
| Mayo'22 | 3.351.000 | 16,01% | Mayo'23 | 3.822.000 | 18,75% | Mayo'24 | | |
| Junio'22 | 3.112.000 | 14,14% | Junio'23 | 3.770.000 | 18,61% | Junio'24 | | |
| Julio'22 | 3.279.000 | 14,14% | Julio'23 | 4.455.000 | 20,05% | Julio'24 | | |
| Agosto'22 | 3.162.000 | 13,15% | Agosto'23 | 4.312.000 | 19,38% | Agosto'24 | | |
| Sept'22 | 2.586.000 | 11,47% | Sept'23 | 3.260.000 | 16,62% | Sept'24 | | |
| Oct'22 | 1.949.000 | 9,30% | Oct'23 | 2.502.000 | 12,69% | Oct'24 | | |
| Nov'22 | 1.477.000 | 7,14% | Nov'23 | 1.922.000 | 9,38% | Nov'24 | | |
| Dic '22 | 1.082.000 | 5,12% | Dic '23 | 1.811.000 | 8,42% | Dic '24 | | |





TECNOLOGÍAS

COMPOSICIÓN DE LA OFERTA POR TECNOLOGÍAS SOBRE EL TOTAL DE GENERACIÓN



NO RENOVABLES

37,01%



RENOVABLES

62,99%

▶ Eólica **32,25%**

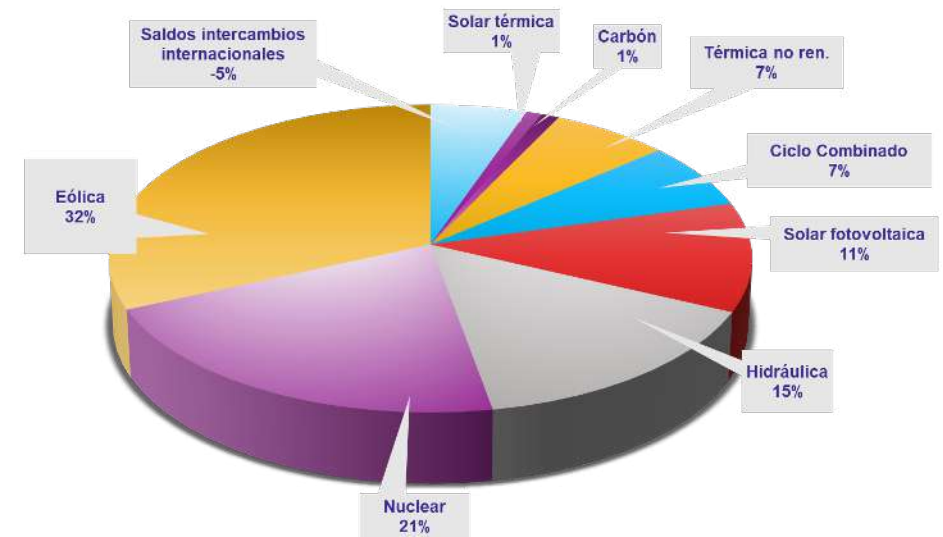
▶ Ciclo Combinado **7,05%**

▶ Fotovoltaica **11,62%**

▶ Térmica no renov **6,61%**

▶ Nuclear **21,43%**

▶ Hidráulica **15,40%**



Fuente: Balance eléctrico REE.





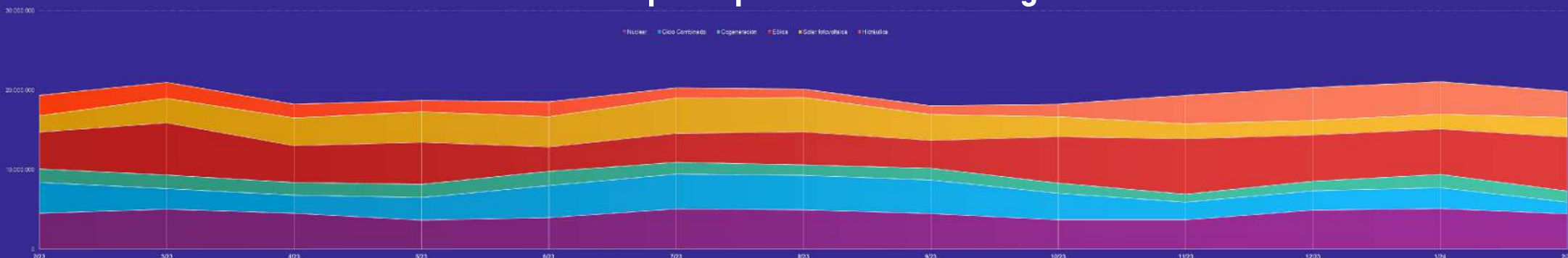
TECNOLOGÍAS

COMPOSICIÓN DEL MIX

Fuente: Balance eléctrico REE

| TECNOLOGÍA | Feb 23 | Mar 23 | Abr 23 | May 23 | Jun 23 | Jul 23 | Ago 23 | Sept 23 | Oct 23 | Nov 23 | Dic 23 | Ene 24 | Feb 24 |
|-------------------------|--------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|---------------|
| Nuclear | 22,12% | 22,28% | 22,86% | 18,36% | 19,94% | 23,06% | 22,53% | 23,27% | 19,06% | 18,72% | 23,19% | 23,13% | 21,43 |
| Carbón | 2,07% | 1,86% | 1,26% | 1,18% | 1,48% | 1,25% | 1,89% | 2,06% | 1,90% | 1,00% | 1,00% | 1,21% | 0,99% |
| Ciclo Combinado | 18,66% | 11,34% | 11,51% | 13,83% | 20,04% | 19,73% | 19,57% | 21,51% | 16,98% | 10,72% | 11,3% | 11,85% | 7,05% |
| Térmica no renov. | 8,26% | 7,40% | 7,93% | 8,12% | 8,74% | 6,67% | 5,90% | 7,44% | 6,54% | 4,96% | 5,5% | 7,55% | 6,61% |
| Interc. Int. IntIntern. | -4,51% | -11,39% | -11,98% | -8,21% | -5,26% | -2,30% | -5,56% | -3,25% | -1,78% | -4,00% | -3,5% | -2,18% | -5,38% |
| Hidráulica | 12,30% | 8,91% | 8,49% | 6,78% | 9,28% | 5,77% | 4,79% | 5,48% | 7,91% | 17,39% | 19,2% | 18,31% | 15,40% |
| Eólica | 22,23% | 28,65% | 23,10% | 26,05% | 15,18% | 16,32% | 18,62% | 17,82% | 29,55% | 33,83% | 27,1% | 25,57% | 32,25% |
| Solar FV | 9,87% | 13,32% | 17,47% | 18,75% | 18,61% | 20,05% | 19,38% | 16,62% | 12,69% | 9,38% | 8,4% | 8,29% | 11,62% |
| Solar TRMC | 0,87% | 1,79% | 3,17% | 2,45% | 2,85% | 3,46% | 3,38% | 2,06% | 1,24% | 1,00% | 0,5% | 0,47% | 0,88% |
| Térmica renovable | 1,74% | 1,34% | 1,41% | 1,65% | 1,64% | 1,43% | 1,57% | 1,50% | 1,38% | 1,22% | 1,3% | 1,31% | 1,25% |

Evolución de la participación de las tecnologías





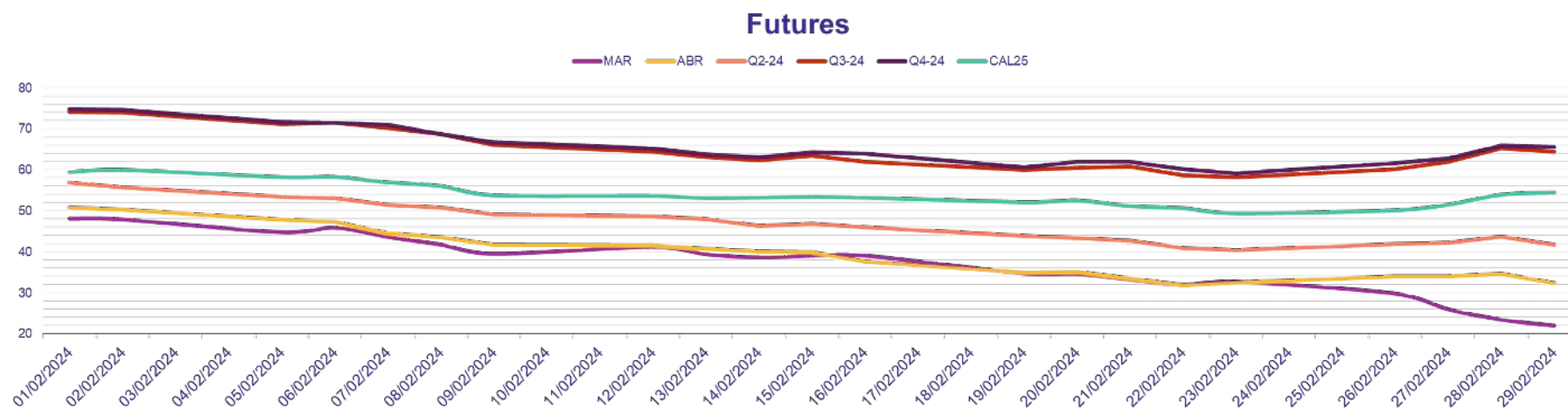
FUTUROS

MERCADO DE FUTUROS OTC MESES PRÓXIMOS

| | M + 1 | M + 2 |
|-------------------|-------|-------|
| DEMANDA ELÉCTRICA | = ↓ | = ↓ |
| EÓLICA | = ↑ | = ↑ |
| HIDRÁULICA | = ↑ | = ↑ |
| NUCLEAR | = | = ↓ |
| IMPORTACIONES | ↓ | ↓ |
| TENDENCIA | ↓↓ | ↓ |



NIVELES PREVISTOS





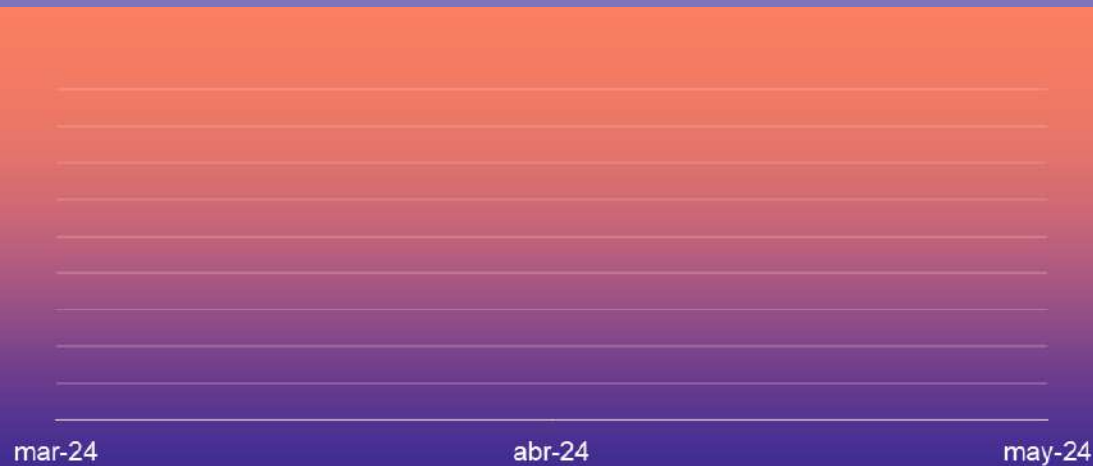
PRECIOS FUTUROS ELECTRICIDAD

COTIZACIONES EN EL ÚLTIMO DÍA DEL MES
PARA LOS DISTINTOS HORIZONTES TEMPORALES

> A CORTO PLAZO

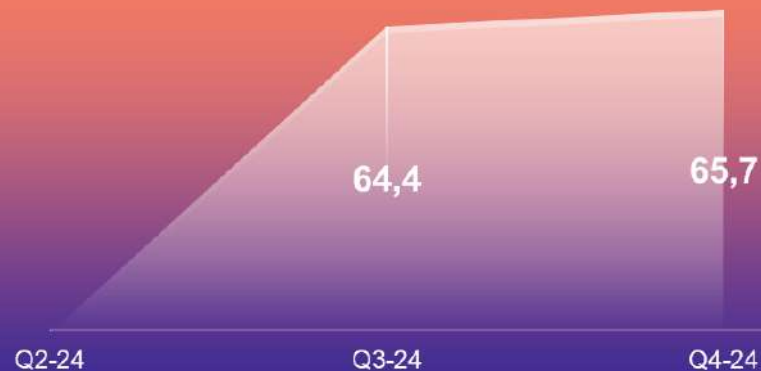
Fuente: OMIE

| Periodo | €/MWh |
|---------|-------|
| mar-24 | 22,0 |
| abr-24 | 32,4 |
| may-24 | 39,6 |



> A LARGO PLAZO

| Periodo | €/MWh |
|---------|-------|
| Q2-24 | 41,8 |
| Q3-24 | 64,4 |
| Q4-24 | 65,7 |





PRECIOS FUTUROS

GAS NATURAL

COTIZACIONES EN EL ÚLTIMO DÍA DEL MES
PARA LOS DISTINTOS HORIZONTES TEMPORALES

> A CORTO PLAZO

Fuente: MIBGAS

| Periodo | €/MWh |
|---------|--------|
| mar-24 | 23,900 |
| abr-24 | 23,930 |
| may-24 | 24,150 |



> A LARGO PLAZO

| Periodo | €/MWh |
|---------|--------|
| Q2-24 | 24,150 |
| Q3-24 | 24,800 |
| Q4-24 | 27,225 |





www.nexusenergia.com