



**INFORME MENSUAL DEL  
MERCADO ENERGÉTICO  
ESPAÑOL MAYO 2023**

## ▶ **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  
**MAYO 2023**

**74,21**  
€/MWh

+ 0,6%  
vs. mes anterior

- 60,3%  
vs. mes año anterior

**31,52** €/MWh  
promedio mínimo

**108,40** €/MWh  
promedio máximo

### Evolución del precio de la energía





# ELECTRICIDAD

## VALORES HISTÓRICOS PRECIO MERCADO DIARIO (€/MWh)

	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2023/2022
Enero	69,55	201,72	60,17	41,10	61,98	49,98	71,49	0,00
Febrero	133,47	200,22	28,49	35,87	54,01	54,88	51,74	-33,34%
Marzo	89,70	283,39	45,45	27,74	48,82	40,13	43,19	-68,35%
Abril	73,73	191,52	65,02	17,65	50,41	42,67	43,69	-61,50%
Mayo	<b>74,21</b>	187,13	67,12	21,25	48,39	54,92	47,11	-60,34%
Junio		169,63	83,30	30,62	47,19	58,46	50,22	
Julio		142,66	92,42	34,64	51,46	61,88	48,63	
Agosto		154,89	105,94	36,20	44,96	64,33	47,46	
Septiembre		141,07	156,14	41,96	42,11	71,27	49,15	
Octubre		127,22	199,90	36,56	47,16	65,08	56,77	
Noviembre		115,56	193,43	41,94	42,19	61,97	59,19	
Diciembre		96,95	239,16	41,97	33,80	61,81	57,94	
Media Anual	<b>88,13</b>	<b>167,66</b>	<b>111,38</b>	<b>33,96</b>	<b>47,71</b>	<b>57,28</b>	<b>52,22</b>	<b>-57,81%</b>





# ELECTRICIDAD

## DEMANDA Y PRECIO

Demanda  
**17.439.210** GWh

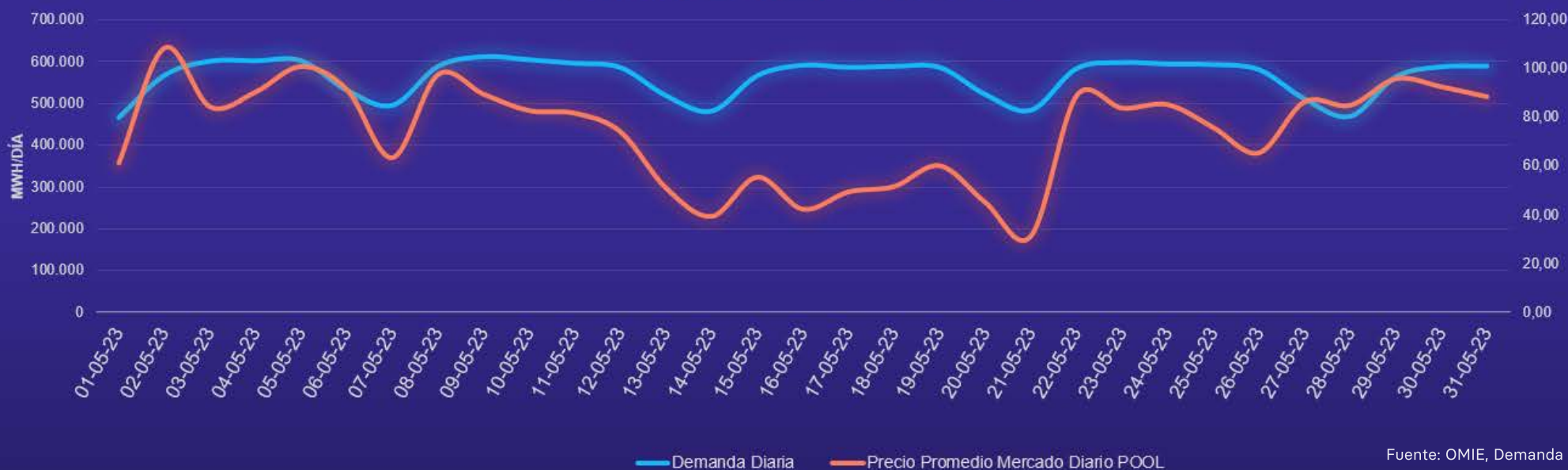
**466.010** MWh  
Mínimo

**611.436** MWh  
Máximo

**5,3%**  
vs. mes anterior

**-7,7%**  
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  
**MAYO 2023**

**29,50**  
€/MWh

**-22,59%**  
vs. mes anterior

**-61,77%**  
vs. mes año anterior

**23,48** €/MWh  
promedio mínimo

**36,90** €/MWh  
promedio máximo

Precio Promedio Diario Mercado Gas





# GAS NATURAL

## DEMANDA Y PRECIO

Demanda

**24.521** GWh

**637** MWh

Mínimo

**990** MWh

Máximo

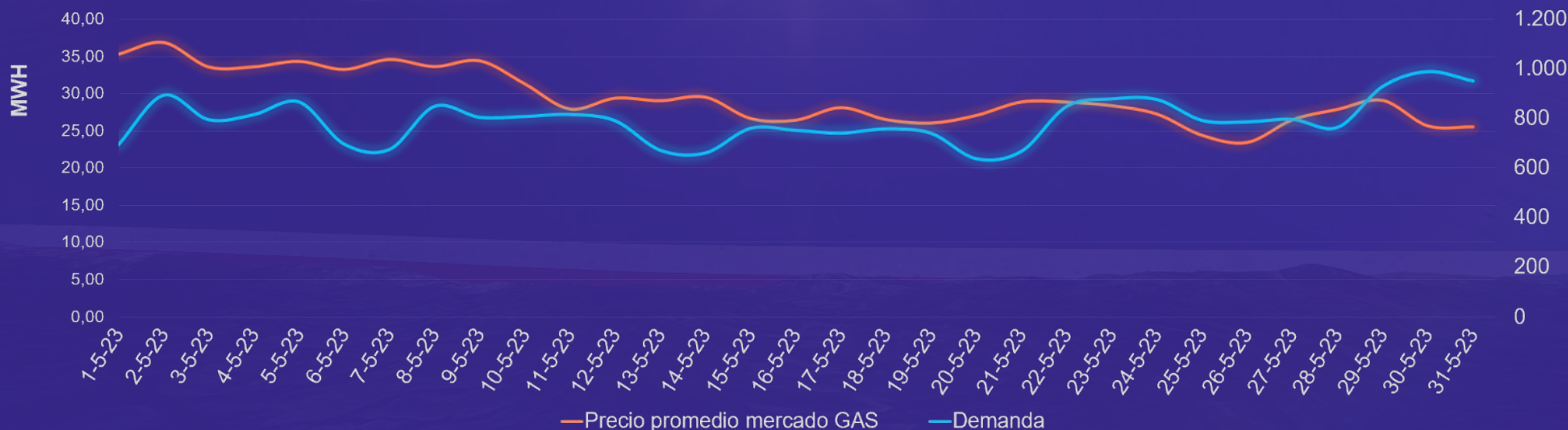
**3,37%**

vs. mes anterior

**-4,63%**

vs. mes año anterior

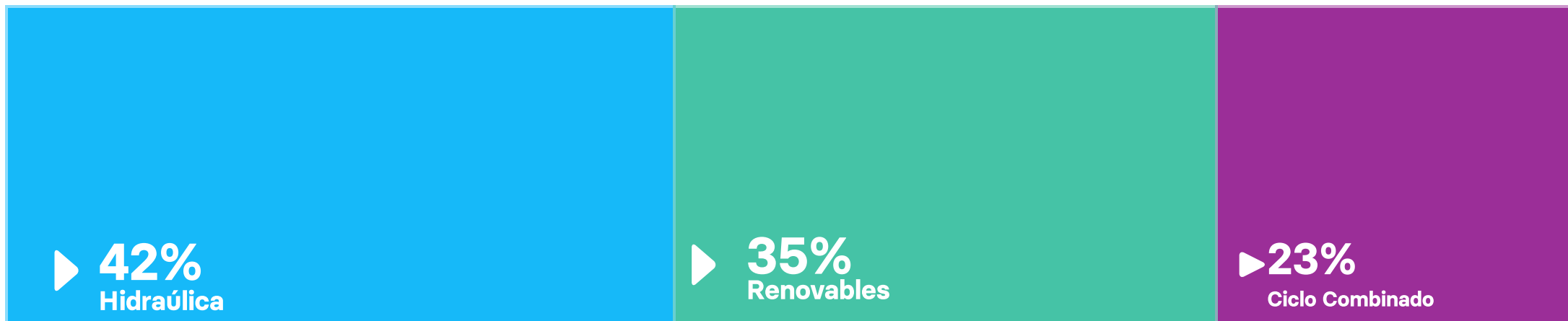
Relación precio promedio gas vs demanda gas





# TECNOLOGÍAS

## TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO



## EMBALSES HIDROELÉCTRICOS

**11.366**  
Capacidad Hm<sup>3</sup>

**11.338**  
GWh ACTUAL  
**-5%**  
mes año anterior

**65,3%**  
Capacidad  
Total

**67,9%**  
Mes  
Anterior

**54,3%**  
Año  
Anterior

**72,6%**  
Media  
5 años

**77,6%**  
Media  
10 años

Fuente: Boletín hidrológico nacional







# TECNOLOGÍAS

## PARTICIPACIÓN DE LAS RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS

Participación total

**53,99%**

Producción renovables

**10.330,11 GWh**

ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21
40,12%	43,85%	41,57%	37,05%	45,03%	39,15%	39,29%	36,91%	31,93%	37,20%	40,71%	40,65%
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%	<b>53,99%</b>							

**Cobertura de la demanda de Renovables, Cogeneración y Residuos**





Participación en la producción tiempo real

**3.743 GWh**

Promedio Producción

**70,69%**

## Disponibilidad Centrales Nucleares mayo 2023



### Paradas y arranques programados

Almaraz I	21/05/2023	Arranque	Almaraz II	16/05/2023	Parada
	26/05/2023	Alcanza 100%		17/05/2023	Arranque
				20/05/2023	Alcanza 100%
Trillo	24/05/2023	Parada			





Producción en tiempo real

**3.822.000** MWh

Participación energía generada

**18,75%**

Previsión producción fotovoltaica



**AUMENTA**  
**PRÓXIMO MES**

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

2021			2022			2023		
	MWh	CUOTA %		MWh	CUOTA %		MWh	CUOTA %
Enero'21	810.000	3,5%	Enero'22	1.516.000	6,56%	Enero'23	1.627.000	7,12%
Febrero'21	954.000	4,7%	Febrero'22	1.645.000	8,25%	Febrero'23	2.051.000	9,87%
Marzo'21	1.630.000	7,7%	Marzo'22	1.407.000	6,52%	Marzo'23	3.049.000	13,32%
Abril'21	1.600.000	8,4 %	Abril'22	2.481.000	12,04%	Abril'23	3.494.000	17,47%
Mayo'21	2.302.712	11,7%	Mayo'22	3.351.000	16,01%	Mayo'23	<b>3.822.000</b>	<b>18,75%</b>
Junio'21	2.254.000	11,9%	Junio'22	3.112.000	14,14%	Junio'23		
Julio'21	2.528.000	11,88%	Julio'22	3.279.000	14,14%	Julio'23		
Agosto'21	2.343.000	11,53%	Agosto'22	3.162.000	13,15%	Agosto'23		
Sept'21	1.875.933	3,63%	Sept'22	2.586.000	11,47%	Sept'23		
Oct'21	1.725.000	8,88%	Oct'22	1.949.000	9,30%	Oct'23		
Nov'21	1.310.000	8,90%	Nov'22	1.477.000	7,14%	Nov'23		
Dic '21	989.000	4,36%	Dic '22	1.082.000	5,12%	Dic '23		



# TECNOLOGÍAS

## COMPOSICIÓN DE LA OFERTA POR TECNOLOGÍAS SOBRE EL TOTAL DE GENERACIÓN



RENOVABLES

**57,31%**



NO RENOVABLES

**42,69%**

▶ Eólica  
**26,05%**

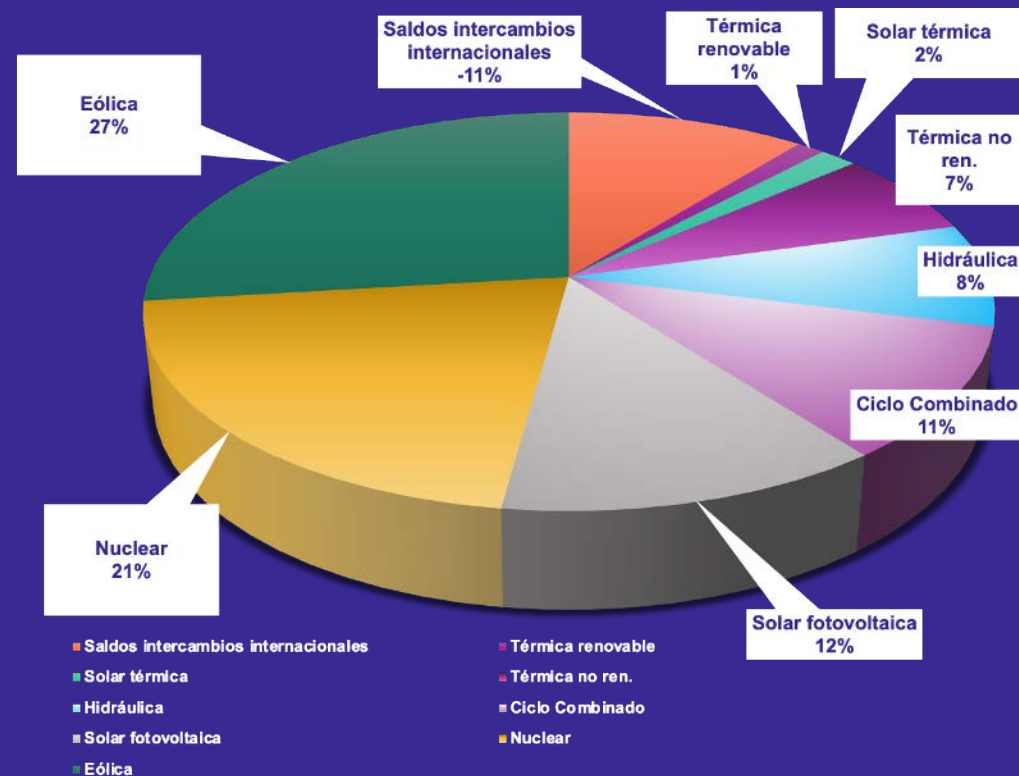
▶ Ciclo  
Combinado  
**11,51%**

▶ Fotovoltaica  
**17,47%**

▶ Térmica  
no renov  
**7,93%**

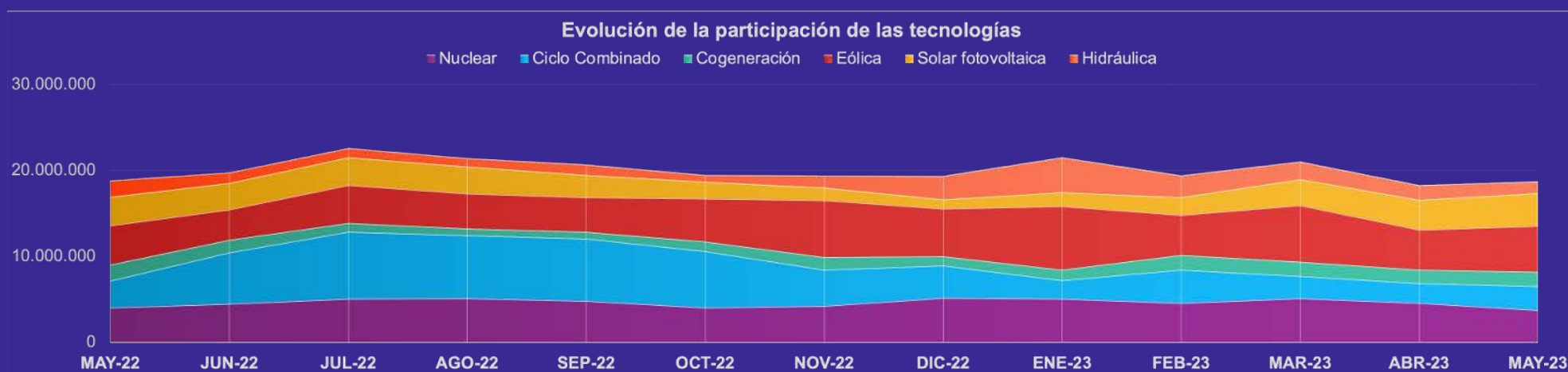
▶ Nuclear  
**22,86%**

▶ Hidráulica  
**8,49%**





TECNOLOGÍA	May 22	Jun 22	Jul 22	Ago 22	Sept 22	Oct 22	Nov 22	Dic 22	Ene 23	Feb 23	Mar 23	Abr 23	May 23
Nuclear	19,43%	20,33%	20,34%	21,52%	21,50%	19,20%	20,51%	24,42%	22,24%	22,12%	22,28%	22,86%	<b>18,36%</b>
Carbón	2,52%	3,71%	3,34%	3,42%	2,83%	1,84%	1,62%	3,28%	1,40%	2,07%	1,86%	1,26%	<b>1,18%</b>
Ciclo Combinado	14,77%	27,09%	31,14%	30,91%	32,09%	31,36%	20,41%	17,84%	9,40%	18,66%	11,34%	11,51%	<b>13,83%</b>
Térmica no	8,90%	6,82%	4,22%	3,27%	3,35%	5,32%	7,02%	5,19%	5,34%	8,26%	7,40%	7,93%	<b>8,12%</b>
Interc. Int.	-6,28%	-6,65%	-9,71%	-11,76%	-12,85%	-9,94%	-7,94%	-5,29%	-4,07%	-4,51%	-11,39%	-11,98%	<b>-8,21%</b>
Hidráulica	9,16%	5,42%	4,17%	4,08%	5,30%	3,66%	6,73%	12,99%	17,68%	12,30%	8,91%	8,49%	<b>6,78%</b>
Eólica	21,83%	15,89%	17,56%	17,03%	18,00%	23,99%	32,04%	26,18%	32,39%	22,23%	28,65%	23,10%	<b>26,05%</b>
Solar FV	16,01%	14,14%	13,15%	13,29%	11,47%	9,30%	7,14%	5,12%	7,12%	9,87%	13,32%	17,47%	<b>18,75%</b>
Solar TRMC	2,97%	2,69%	2,67%	2,61%	1,95%	0,88%	0,54%	0,28%	0,53%	0,87%	1,79%	3,17%	<b>2,45%</b>
Térmica	1,89%	1,93%	1,64%	1,61%	1,57%	1,80%	1,82%	1,51%	1,33%	1,74%	1,34%	1,41%	<b>1,65%</b>





# FUTUROS

## MERCADO DE FUTUROS OTC MESES PRÓXIMOS

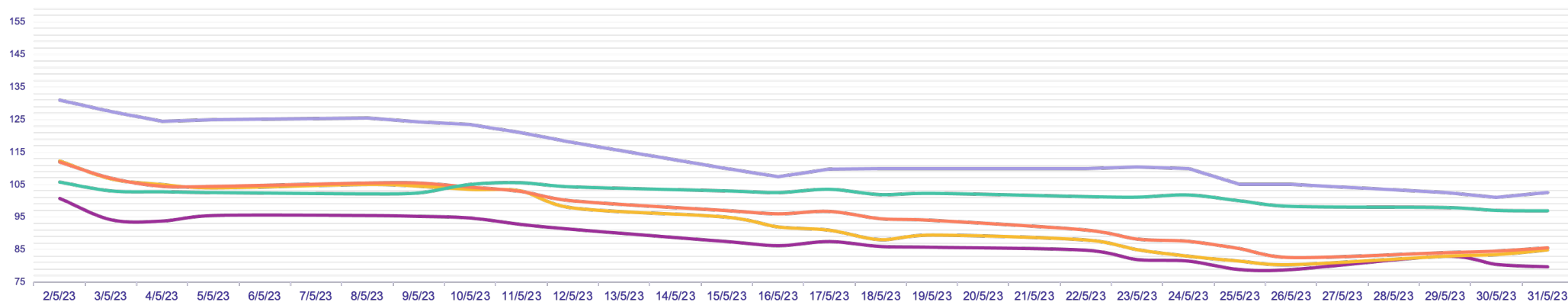
	M + 1	M + 2
DEMANDA	↑	↑↑
EÓLICA	=↑	↓
HIDRÁULICA	=	=
NUCLEAR	=↑	↑↑
IMPORTACIONES	↓	↓
TENDENCIA	=↑	↑↑



### NIVELES PREVISTOS

Futures

JUN JUL Q3-23 Q4-23 CAL24





# PRECIOS FUTUROS ELECTRICIDAD

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

## > A CORTO PLAZO

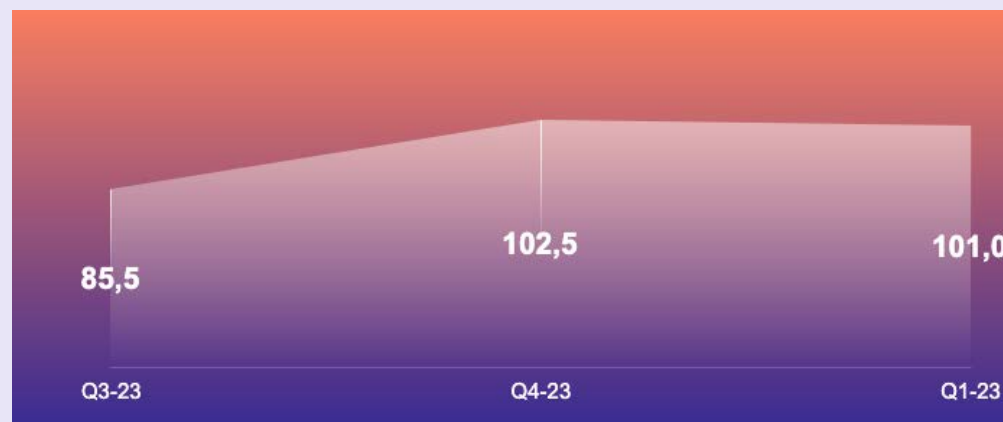
Fuente: OMIE

Periodo	€/MWh
jun-23	79,8
jul-23	85,0
ago-23	84,3



## > A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q3-23	85,5
Q4-23	102,5
Q1-23	101,0





# PRECIOS FUTUROS

## GAS NATURAL

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

Fuente: MIBGAS

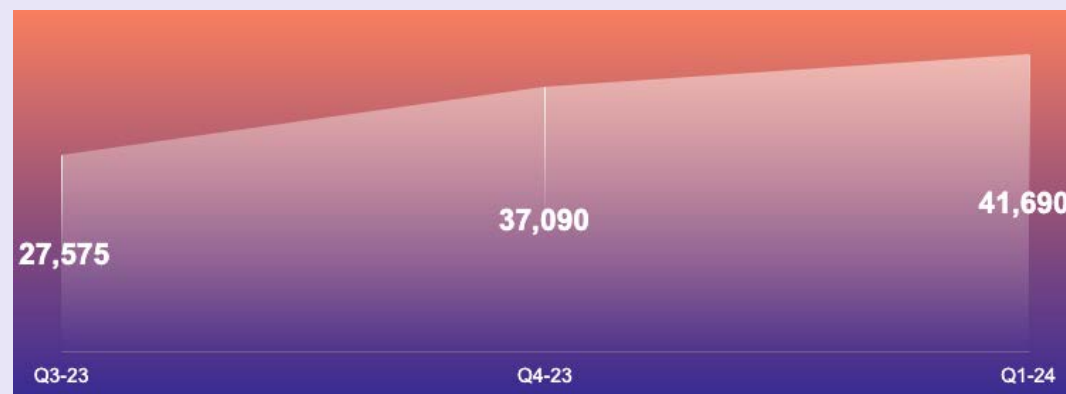
### > A CORTO PLAZO

Periodo	€/MWh
jun-23	26,500
jul-23	25,300
ago-23	27,200



### > A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q3-23	27,575
Q4-23	37,090
Q1-24	41,690







[www.nexusenergia.com](http://www.nexusenergia.com)