



INFORME MENSUAL DEL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL ENERO 2025

► 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

Promedio
Mercado Diario
Enero 2025

96,69
€/MWh

-13,1%
vs. mes anterior

30,5%
vs. mes año anterior

16,45 €/MWh
promedio mínimo

144,92 €/MWh
promedio máximo

Evolución del precio de la energía





ELECTRICIDAD

VALORES HISTÓRICOS PRECIO MERCADO DIARIO (€/MWh)

	2025	2024	2023	2022	2021	2020	2019	2025/2024
Enero	96,69	74,10	69,55	201,72	60,17	41,10	61,98	30,00 %
Febrero		40,00	133,47	200,22	28,49	35,87	54,01	
Marzo		20,31	89,70	283,39	45,45	27,74	48,82	
Abril		13,67	73,73	191,52	65,02	17,65	50,41	
Mayo		30,40	74,21	187,13	67,12	21,25	48,39	
Junio		53,44	93,02	169,63	83,30	30,62	47,19	
Julio		70,46	90,47	142,66	92,42	34,64	51,46	
Agosto		91,05	96,05	154,89	105,94	36,20	44,96	
Septiembre		72,62	103,34	141,07	156,14	41,96	42,11	
Octubre		68,55	90,03	127,22	199,90	36,56	47,16	
Noviembre		104,43	63,44	115,56	193,43	41,94	42,19	
Diciembre		111,24	72,17	96,95	239,16	41,97	33,80	
Media Anual	00,00	62,52	88,82	167,66	111,38	33,96	47,71	00,00%





ELECTRICIDAD

DEMANDA Y PRECIO

Demanda
21.540 GWh

544.760 MWh

Mínimo

787.743 MWh

Máximo

6%

vs. mes anterior

2,8%

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
Enero 2025

48,41
€/MWh

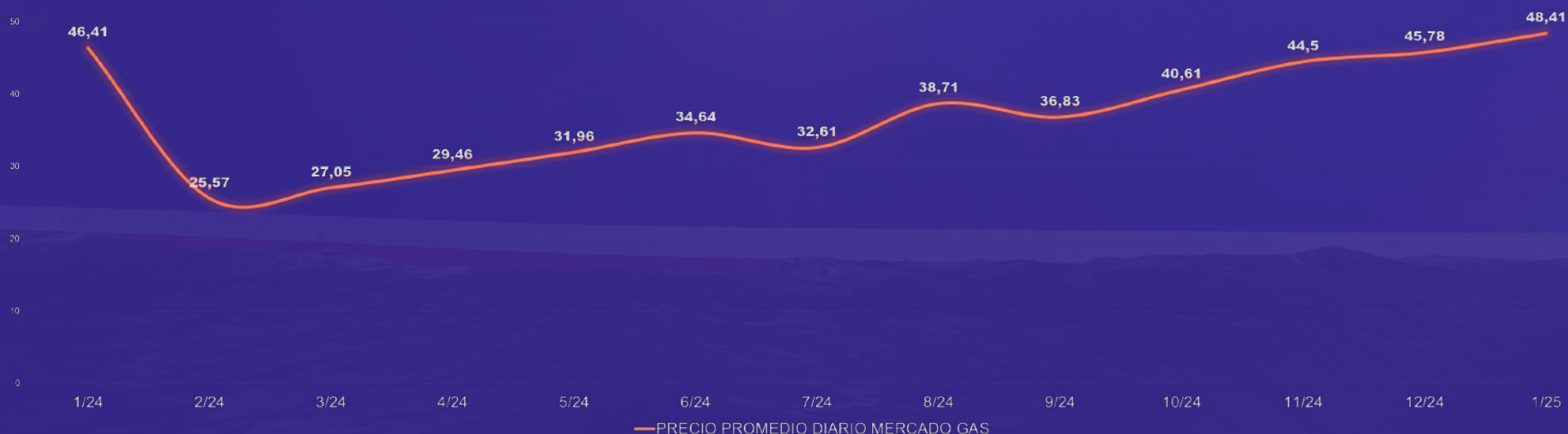
5,74%
vs. mes anterior

4,31%
vs. mes año anterior

44,86 €/MWh
promedio mínimo

53,03 €/MWh
promedio máximo

Precios promedios diarios de gas





GAS NATURAL

DEMANDA Y PRECIO

Demanda
32.802 GWh

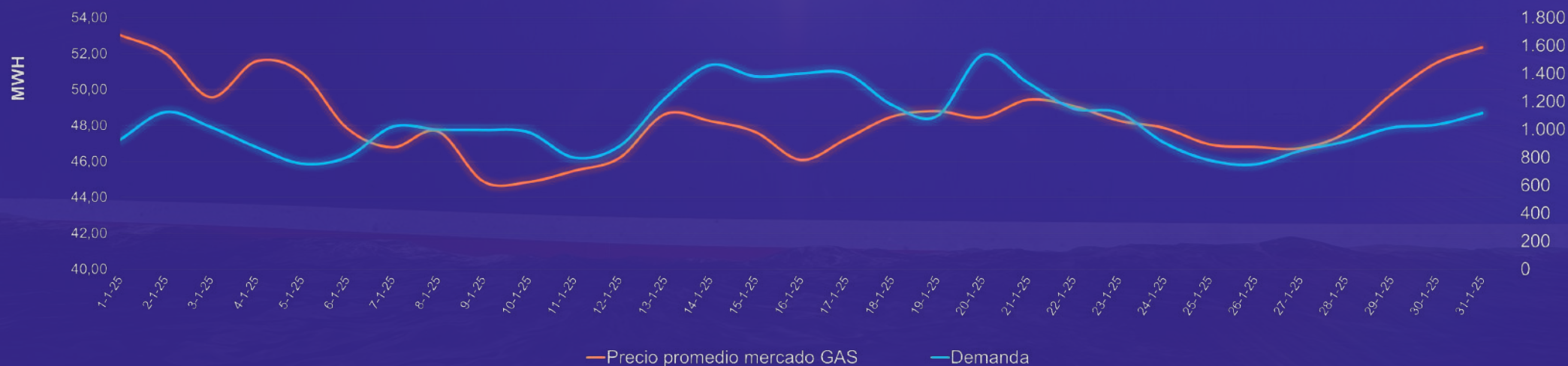
751 GWh
Mínimo

1.533 GWh
Máximo

-6,59%
vs. mes anterior

-2,45%
vs. mes año anterior

Relación precio promedio gas vs demanda gas





TECNOLOGÍAS

TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO

▶ **56%**
Hidráulica

▶ **34%**
Renovables

▶ **9%**
Ciclo Comb.

▶ **1%**
Térmica

▶ **0,50%**
Inter. intern.

▶ **0,50%**
Nuclear

EMBALSES HIDROELÉCTRICOS

12.752
Capacidad Hm³

13.949
GWh ACTUAL
15,80%
vs. mes anterior

73,9%
Capacidad
Total

63,3%
Mes
Anterior

77,3%
Año
Anterior

69,3%
Media
5 años

66,8%
Media
10 años

Fuente: Boletín hidrológico nacional





Participación total

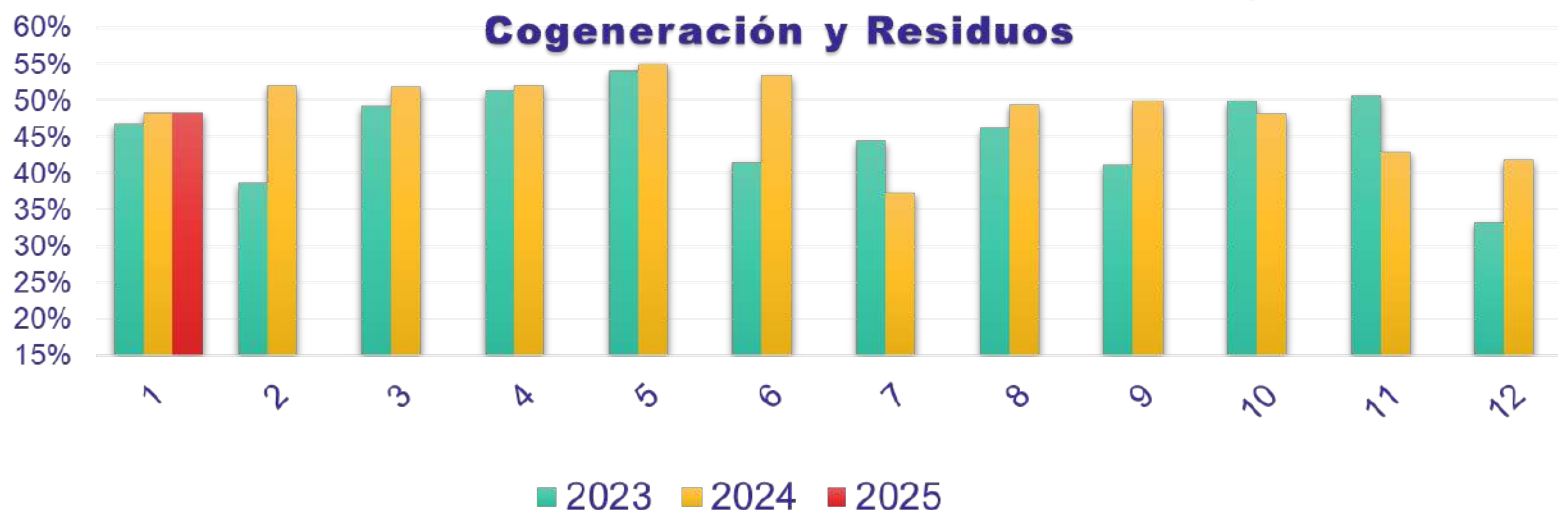
48,35%

Producción renovables

10.955 GWh

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%	51,84%	51,97%	55,03%	53,41%	37,29%	49,42%	49,86%	48,05%	42,96%	41,76%
ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25
48,35%											

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





Participación en
la producción
tiempo real

5.203 GWh

Promedio
Producción

98,26%

Disponibilidad Centrales Nucleares enero 2025



Almaraz II

09/01/2025

Parada

10/01/2025

Arranca

12/01/2025

Alcanza el 100 %



Producción en
tiempo real

2.292 GWh

Participación
energía generada

9,45%

Previsión producción
fotovoltaica



AUMENTA
PRÓXIMO MES

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

2023	MWh	CUOTA %	2024	MWh	CUOTA	2025	MWh	CUOTA %
Enero'23	1.627.000	7,12%	Enero'24	1.848.000	8,29%	Enero'25	2.292.000	9,45%
Febrero'23	2.051.000	9,87%	Febrero'24	2.447.000	11,62%	Febrero'25		
Marzo'23	3.049.000	13,32%	Marzo'24	2.975.000	13,96%	Marzo'25		
Abril'23	3.494.000	17,47%	Abril'24	3.860.000	19,46%	Abril'25		
Mayo'23	3.822.000	18,75%	Mayo'24	5.007.000	24,62%	Mayo'25		
Junio'23	3.770.000	18,61%	Junio'24	4.681.000	22,95%	Junio'25		
Julio'23	4.455.000	20,05%	Julio'24	5.697.000	24,89%	Julio'25		
Agosto'23	4.312.000	19,38%	Agosto'24	5.309.000	24,06%	Agosto'25		
Sept'23	3.260.000	16,62%	Sept'24	4.104.000	20,09%	Sept'25		
Oct'23	2.502.000	12,69%	Oct'24	2.892.000	13,37%	Oct'25		
Nov'23	1.922.000	9,38%	Nov'24	2.365.000	11,48%	Nov'25		
Dic '23	1.811.000	8,42%	Dic '24	2.458.000	10,85%	Dic '25		



TECNOLOGÍAS

COMPOSICIÓN DE LA OFERTA POR TECNOLOGÍAS SOBRE EL TOTAL DE GENERACIÓN



NO RENOVABLES
43,32%



RENOVABLES
56,68%

▶ Eólica
30,92%

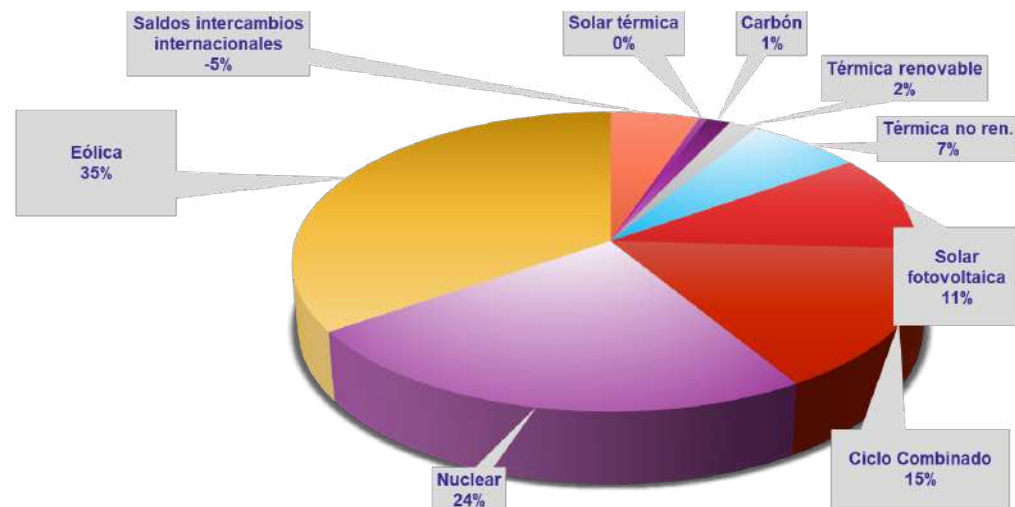
▶ Ciclo
Combinado
13,83%

▶ Fotovoltaica
9,45%

▶ Térmica
no renov
5,91%

▶ Nuclear
21,46%

▶ Hidráulica
13,28%



■ Saldos intercambios internacionales	■ Solar térmica
■ Térmica no ren.	■ Carbón
■ Térmica renovable	■ Solar fotovoltaica
■ Hidráulica	■ Nuclear
■ Ciclo Combinado	

Fuente: Balance eléctrico REE.

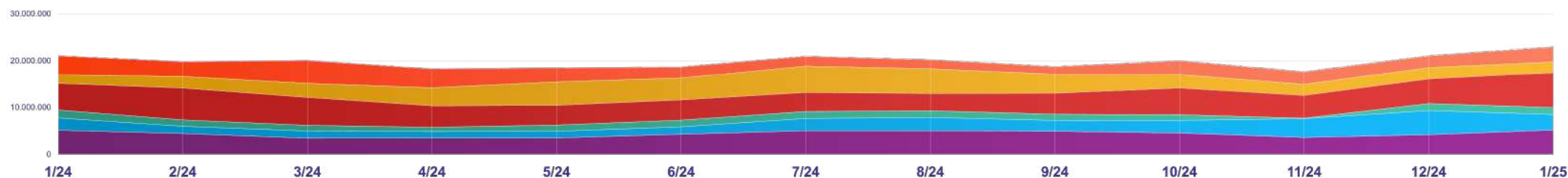




TECNOLOGÍA	Ene 24	Feb 24	Mar 24	Abr 24	May 24	Jun 24	Jul 24	Ago 24	Sept	Oct 24	Nov 24	Dic 24	Ene 25
Nuclear	23,13%	21,43	16,36%	17,73%	17,40%	21,21%	22,04%	23,07%	24,41%	21,33%	17,60%	18,69%	21,46%
Carbón	1,21%	0,99%	0,99%	1,09%	1,04%	0,92%	0,90%	1,00%	1,44%	1,40%	1,36%	1,36%	1,21%
Ciclo Combinado	11,85%	7,05%	7,12%	7,01%	6,95%	7,81%	11,64%	12,83%	11,26%	12,24%	19,45%	22,62%	13,83%
Térmica no renov.	7,55%	6,61%	5,65%	4,59%	6,64%	7,05%	6,29%	6,46%	6,46%	5,77%	0,61%	6,69%	5,91%
Interc. Int. IntIntern.	-2,18%	-5,38%	-4,02%	-6,08%	-4,86%	-6,05%	-4,21%	-1,75%	-5,54%	-4,27%	-1,99%	-2,64%	-4,62%
Hidráulica	18,31%	15,40%	23,17%	20,73%	15,07%	11,73%	9,25%	8,75%	7,86%	13,76%	13,44%	11,20%	13,28%
Eólica	25,57%	32,25%	28,02%	22,92%	20,57%	21,13%	17,71%	16,65%	22,01%	26,26%	23,38%	23,13%	30,92%
Solar FV	8,29%	11,62%	13,96%	19,46%	24,62%	22,95%	24,89%	24,06%	20,09%	13,37%	11,48%	10,85%	9,45%
Solar TRMC	0,47%	0,88%	0,83%	2,36%	3,20%	2,43%	2,95%	3,19%	2,25%	0,82%	0,56%	0,55%	0,40%
Térmica renovable	1,31%	1,25%	1,46%	1,51%	1,56%	2,43%	1,54%	1,51%	1,43%	1,33%	1,55%	1,54%	1,44%

Evolución de la participación de las tecnologías

■ Nuclear ■ Ciclo Combinado ■ Cogeneración ■ Eólica ■ Solar fotovoltaica ■ Hidráulica





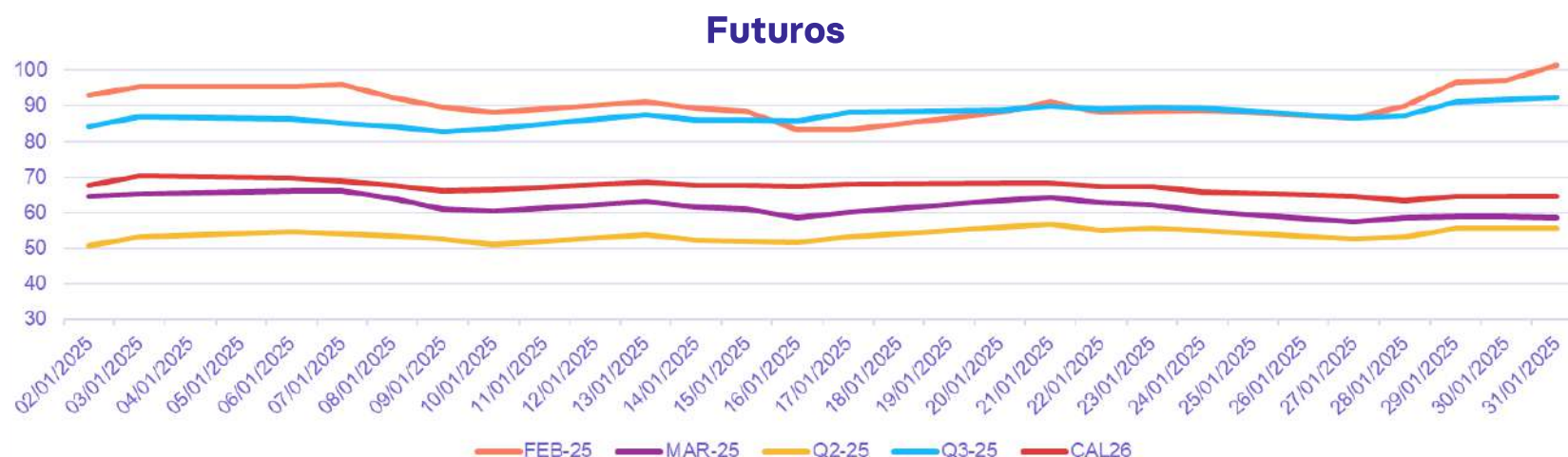
FUTUROS

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

Periodo

€/MWh

feb-25

101,3

mar-25

58,5

abr-25

44,43



> A LARGO PLAZO

Periodo

€/MWh

Q2-25

55,5

Q3-25

92,3

Q4-25

91,5

Q1-26

73,4





PRECIOS FUTUROS

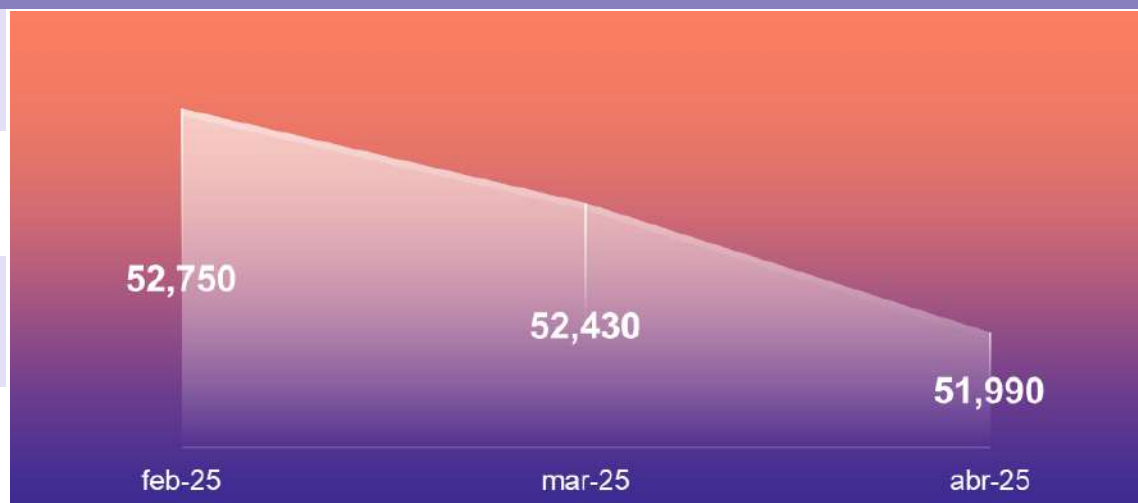
GAS NATURAL

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

> A CORTO PLAZO

Fuente: MIBGAS

Periodo	€/MWh
feb-25	52,750
mar-25	52,430
abr-25	51,990



> A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q2-25	51,900
Q3-25	51,800
Q4-25	47,900





www.nexusenergia.com