



INFORME MENSUAL DEL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL ABRIL 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
Abril 2025

26,81
€/MWh

-49.5%
vs. mes anterior

96,1%
vs. mes año anterior

1,72 €/MWh
promedio mínimo

64,39 €/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	108.31	40,00	133,47	200,22	28,49	35,87	54,01	170,78 %
Marzo	53.09	20,31	89,70	283,39	45,45	27,74	48,82	161,00 %
Abril	26.81	13,67	73,73	191,52	65,02	17,65	50,41	96,00 %
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	71,23	62,52	88,82	167,66	111,38	33,96	47,71	14%





ELECTRICIDAD

DEMANDA Y PRECIO

Demanda
16.444 GWh

-223 MWh
Mínimo

671.340 MWh
Máximo

-19,4%
vs. mes anterior

-7,5%
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
Abril 2025

33,87
€/MWh

-18,09%
vs. mes anterior

14,97%
vs. mes año anterior

29,55 €/MWh
promedio mínimo

41,36 €/MWh
promedio máximo

Precio Promedio Diario Mercado Gas





GAS NATURAL

DEMANDA Y PRECIO

Demanda
23.088 GWh

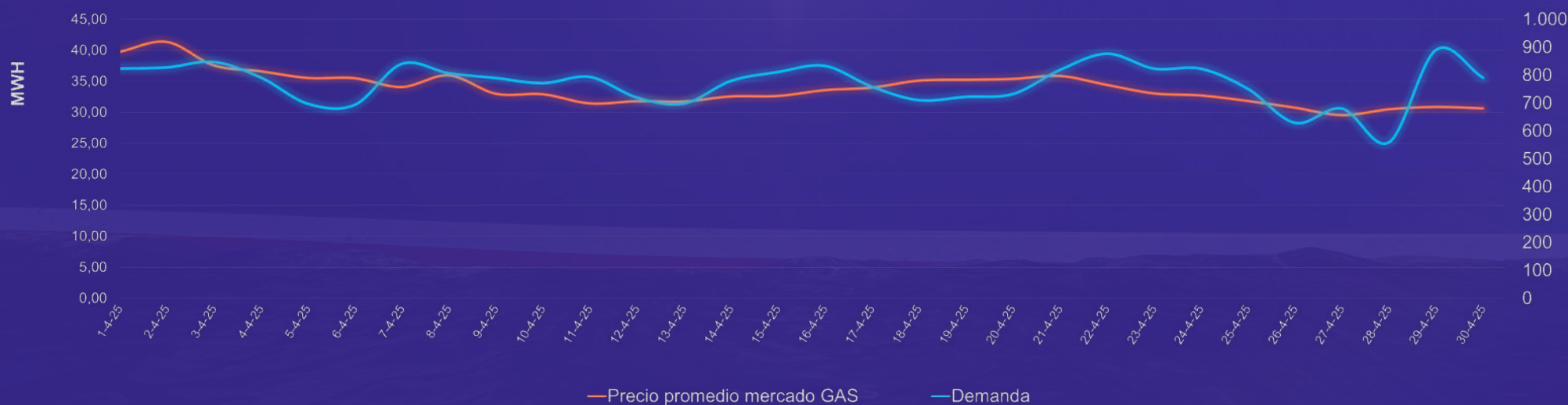
559 GWh
Mínimo

891 GWh
Máximo

-18,71%
vs. mes anterior

2,32%
vs. mes año anterior

Relación precio promedio gas vs demanda gas





TECNOLOGÍAS

TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO

▶ **66%**
Hidráulica

▶ **28%**
Renovables

▶ **6%**
C.Comb.

EMBALSES HIDROELÉCTRICOS

15.461
Capacidad Hm³

18.078
GWh ACTUAL
8,82%
vs. mes anterior

89,7%
Capacidad
Total

84,5%
Mes
Anterior

88,9%
Año
Anterior

73,5%
Media
5 años

75,3%
Media
10 años

Fuente: Boletín hidrológico nacional





Participación total

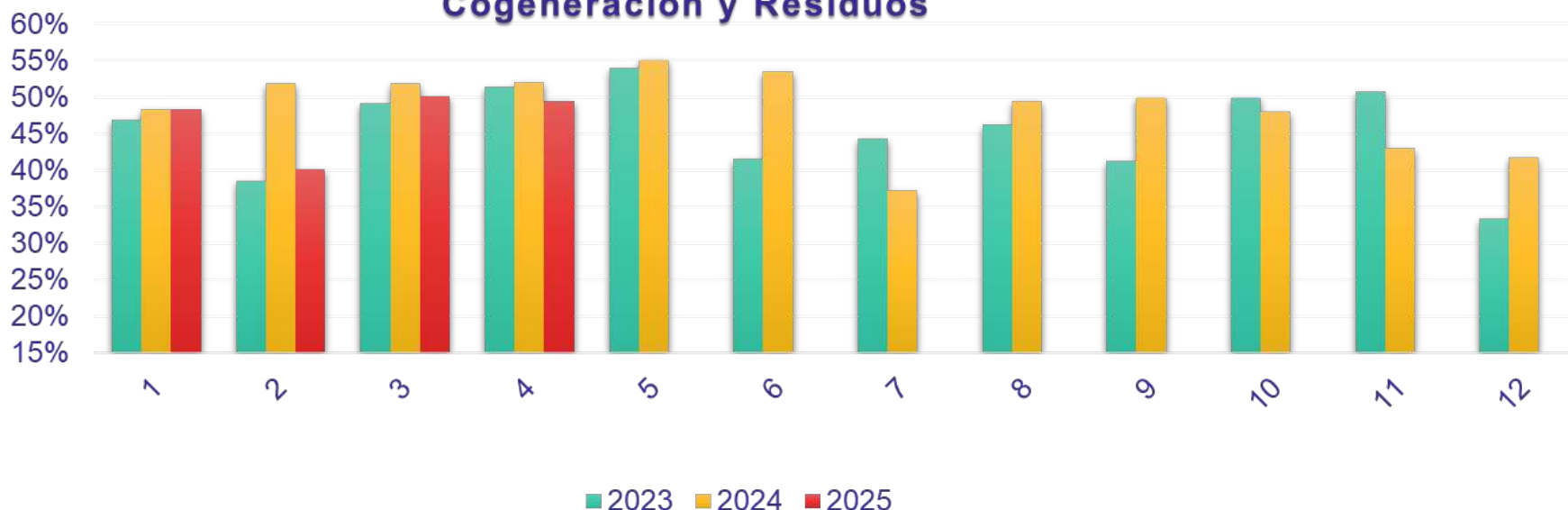
49,47%

Producción renovables

8.719 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%	40,06%	50,01%	49,47%								

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



■ 2023 ■ 2024 ■ 2025



Participación en la producción tiempo real

2.951 GWh

Promedio Producción

57,59%

Disponibilidad Centrales Nucleares



Almaraz I

16/04/2025 Parada

Almaraz I

16/04/2025 Parada
23/04/2025 Arranca
28/04/2025 Parada

Cofrentes

16/04/2025 Parada

Ascó I

14/04/2025 Parada
23/04/2025 Arranca
28/04/2025 Parada

Ascó I

28/04/2025 Parada

Vandellós

28/04/2025 Parada
30/04/2025 Arranca





Producción en
tiempo real

4.042 GWh

Participación
energía generada

20,06%

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	2.983.000	13,99%
Marzo'23	3.049.000	13,32%	Marzo'24	2.975.000	13,96%	Marzo'25	3.061.000	12,92%
Abril'23	3.494.000	17,47%	Abril'24	3.860.000	19,46%	Abril'25	4.042.000	20,06%
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
34,50%



RENOVABLES
65,50%

▶ Eólica
21,59%

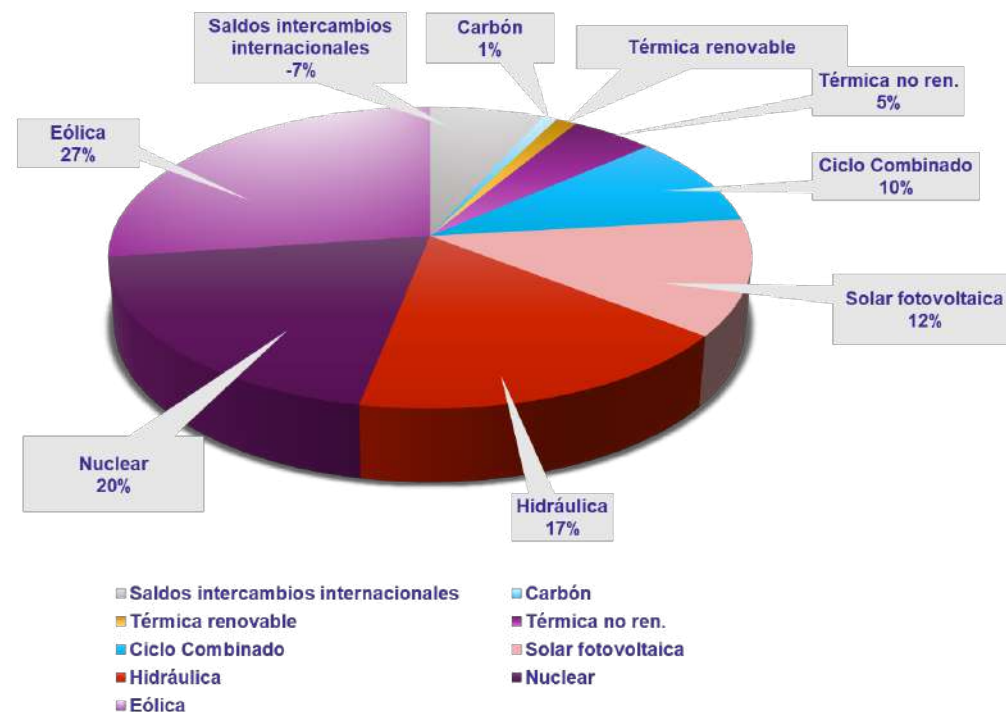
▶ Ciclo
Combinado
12,62%

▶ Fotovoltaica
20,06%

▶ Térmica
no renov
5,63%

▶ Nuclear
14,65%

▶ Hidráulica
19,41%



Fuente: Balance eléctrico REE.

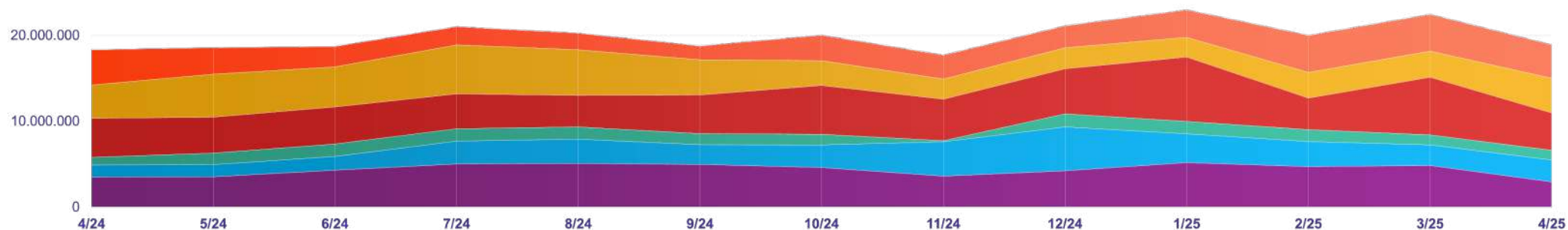




TECNOLOGÍA	<u>Abr 24</u>	<u>May 24</u>	<u>Jun 24</u>	<u>Jul 24</u>	<u>Ago 24</u>	<u>Sept</u>	<u>Oct 24</u>	<u>Nov 24</u>	<u>Dic 24</u>	<u>Ene 25</u>	<u>Feb 25</u>	<u>Mar 25</u>	<u>Abr 25</u>
Nuclear	17,73%	17,40%	21,21%	22,04%	23,07%	24,41%	21,33%	17,60%	18,69%	21,46%	22,13%	20,49%	14,65%
Carbón	1,09%	1,04%	0,92%	0,90%	1,00%	1,44%	1,40%	1,36%	1,36%	1,21%	1,51%	0,88%	0,84%
Ciclo Combinado	7,01%	6,95%	7,81%	11,64%	12,83%	11,26%	12,24%	19,45%	22,62%	13,83%	13,76%	10,11%	12,62%
Térmica no renov.	4,59%	6,64%	7,05%	6,29%	6,46%	6,46%	5,77%	0,61%	6,69%	5,91%	6,47%	4,99%	5,63%
Interc. Int. IntIntern.	-6,08%	-4,86%	-6,05%	-4,21%	-1,75%	-5,54%	-4,27%	-1,99%	-2,64%	-4,62%	-5,69%	-6,82%	-5,37%
Hidráulica	20,73%	15,07%	11,73%	9,25%	8,75%	7,86%	13,76%	13,44%	11,20%	13,28%	20,20%	18,12%	19,41%
Eólica	22,92%	20,57%	21,13%	17,71%	16,65%	22,01%	26,26%	23,38%	23,13%	30,92%	17,28%	28,25%	21,59%
Solar FV	19,46%	24,62%	22,95%	24,89%	24,06%	20,09%	13,37%	11,48%	10,85%	9,45%	13,99%	12,92%	20,06%
Solar TRMC	2,36%	3,20%	2,43%	2,95%	3,19%	2,25%	0,82%	0,56%	0,55%	0,40%	0,77%	0,77%	1,51%
Térmica renovable	1,51%	1,56%	2,43%	1,54%	1,51%	1,43%	1,33%	1,55%	1,54%	1,44%	1,59%	1,25%	1,47%

Evolución de la participación de las tecnologías

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





FUTUROS

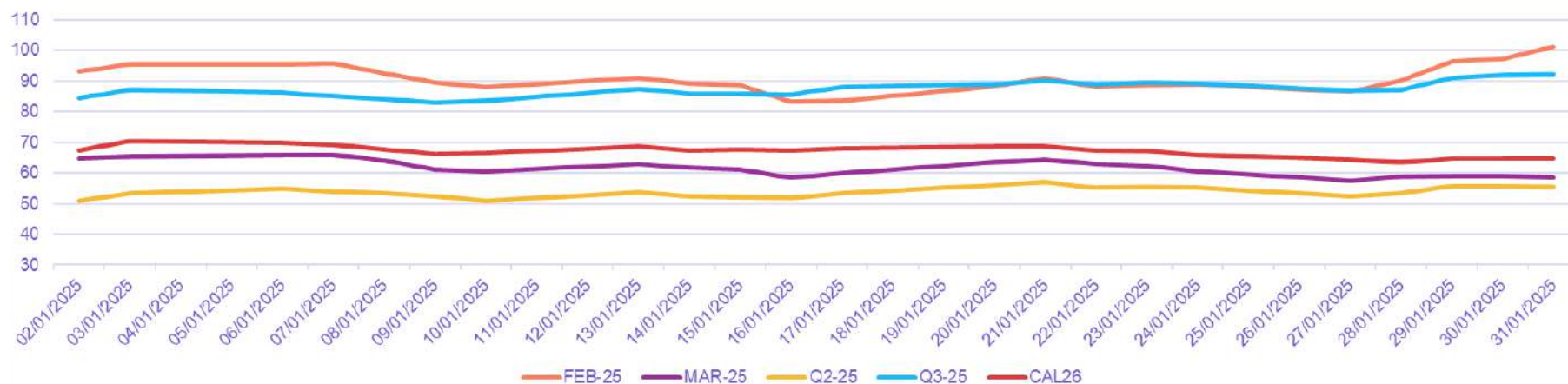
MERCADO DE FUTUROS OTC MESES PRÓXIMOS

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



NIVELES PREVISTOS

Futuros





PRECIOS FUTUROS ELECTRICIDAD

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

Periodo

€/MWh

may-25

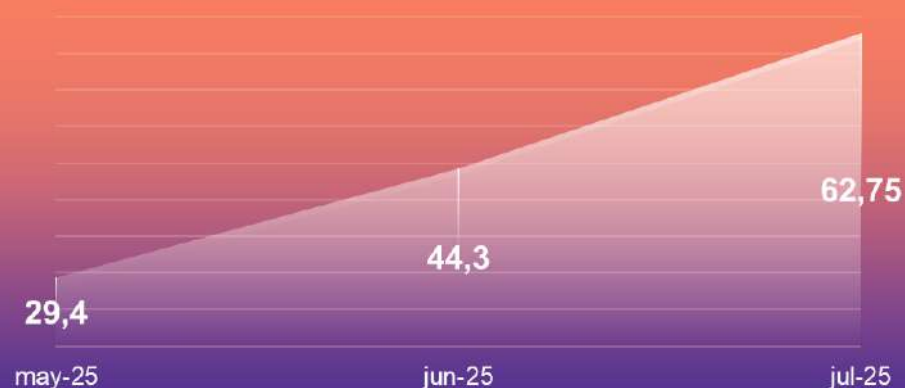
29,4

jun-25

44,3

jul-25

62,75



> A LARGO PLAZO

Periodo

€/MWh

Q3-25

65,7

Q4-25

77,3

Q1-26

68,0

Q2-26

37,8





PRECIOS FUTUROS

GAS NATURAL

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

> A CORTO PLAZO

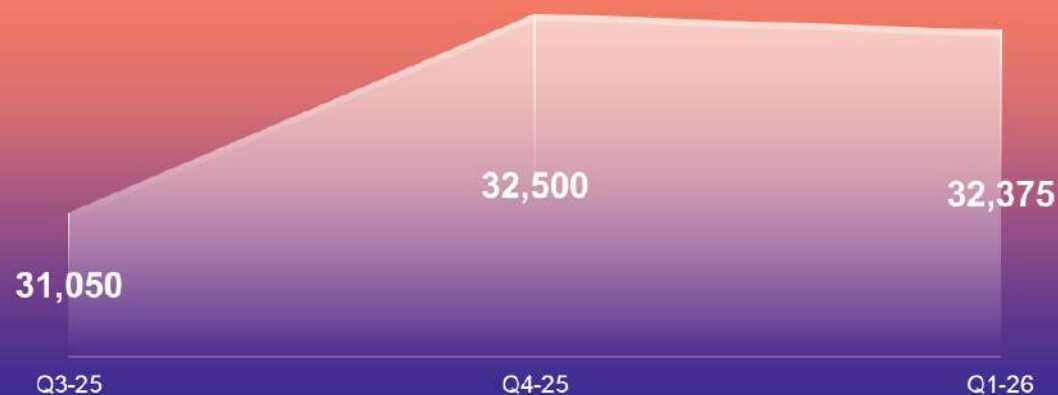
Fuente: MIBGAS

Periodo	€/MWh
may-25	30,200
jun-25	30,450
jul-25	30,800



> A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q3-25	31,050
Q4-25	32,500
Q1-26	32,375





www.nexusenergia.com