



**INFORME MENSUAL DEL
MERCADO ENERGÉTICO
ESPAÑOL OCTUBRE 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.5**

- 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
octubre 2023

90,03
€/MWh

-12,9%
vs. mes anterior

-29,2%
vs. mes año anterior

6,45 €/MWh
promedio mínimo

141,05 €/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	74,21	187,13	67,12	21,25	48,39	54,92	47,11	-60,34%
Junio	93,02	169,63	83,30	30,62	47,19	58,46	50,22	-45,16%
Julio	90,47	142,66	92,42	34,64	51,46	61,88	48,63	-36,58%
Agosto	96,05	154,89	105,94	36,20	44,96	64,33	47,46	-38,00%
Septiembre	103,34	141,07	156,14	41,96	42,11	71,27	49,15	-26,75%
Octubre	90,03	127,22	199,90	36,56	47,16	65,08	56,77	-29,23%
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	91,36	167,66	111,38	33,96	47,71	57,28	52,22	-46,48%





ELECTRICIDAD

DEMANDA Y PRECIO

Demanda
17.837 GWh

496.224 MWh

Mínimo

634.611 MWh

Máximo

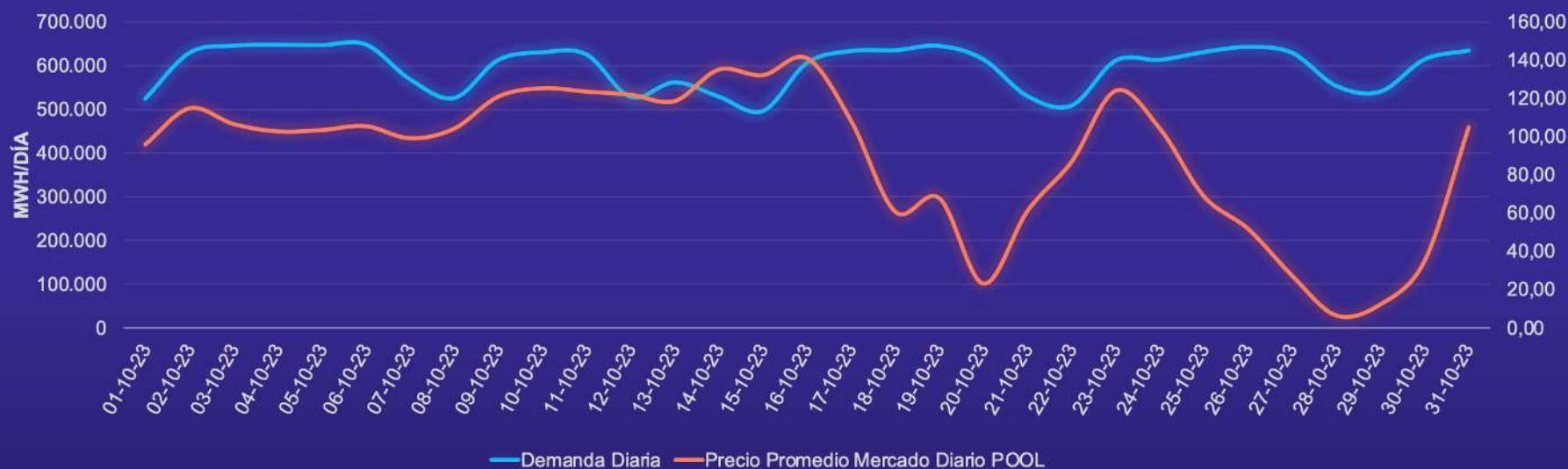
-2,7%

vs. mes anterior

-2,4%

vs. mes año anterior

Relación demanda y precio



Demanda diaria

Precio Promedio Mercado Diario POOL

Fuente: OMIE, Demanda REE





GAS NATURAL

EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS PROMEDIOS DIARIOS DE GAS

Promedio
Mercado Diario
octubre 2023

43,34
€/MWh

+16,54%
vs. mes anterior

-31,27%
vs. mes año anterior

33,59 €/MWh
promedio mínimo

51,20 €/MWh
promedio máximo





GAS NATURAL

DEMANDA Y PRECIO

Demanda
24.363 GWh

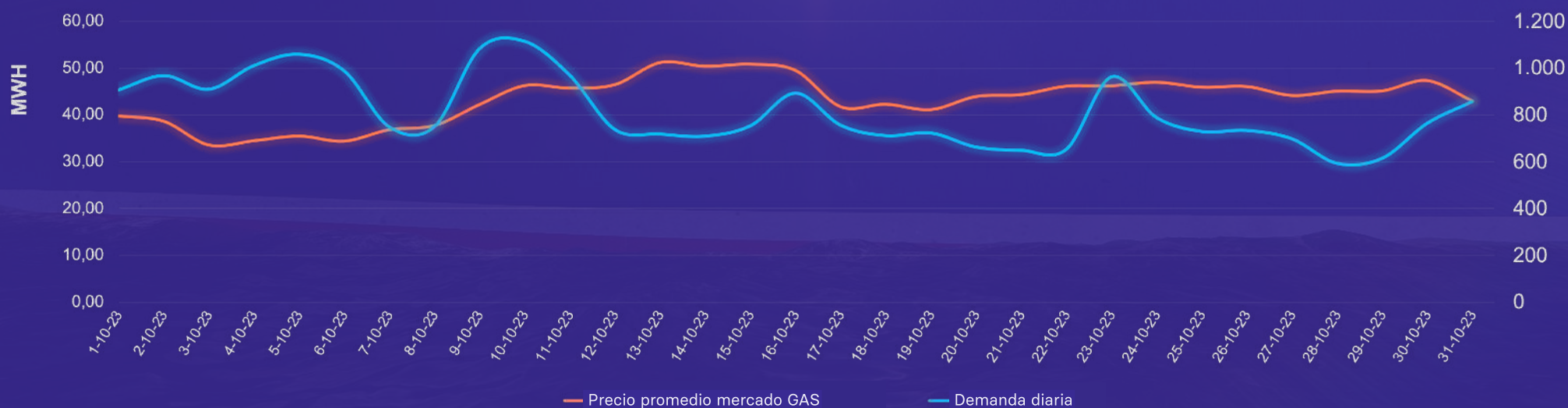
593 MWh
Mínimo

1.114 MWh
Máximo

-7,68%
vs. mes anterior

-13,11%
vs. mes año anterior

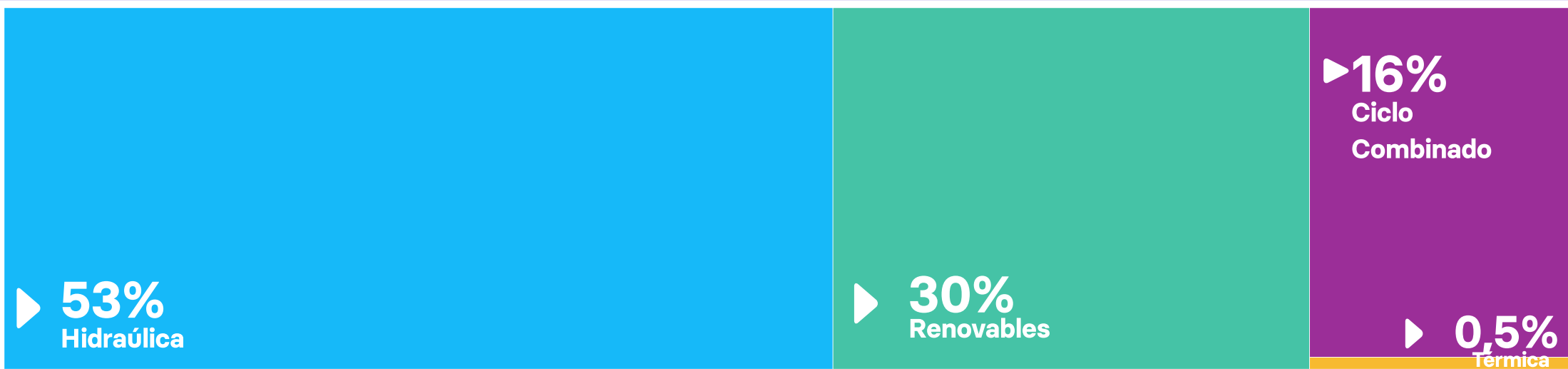
RELACIÓN PRECIO PROMEDIO GAS VS DEMANDA GAS



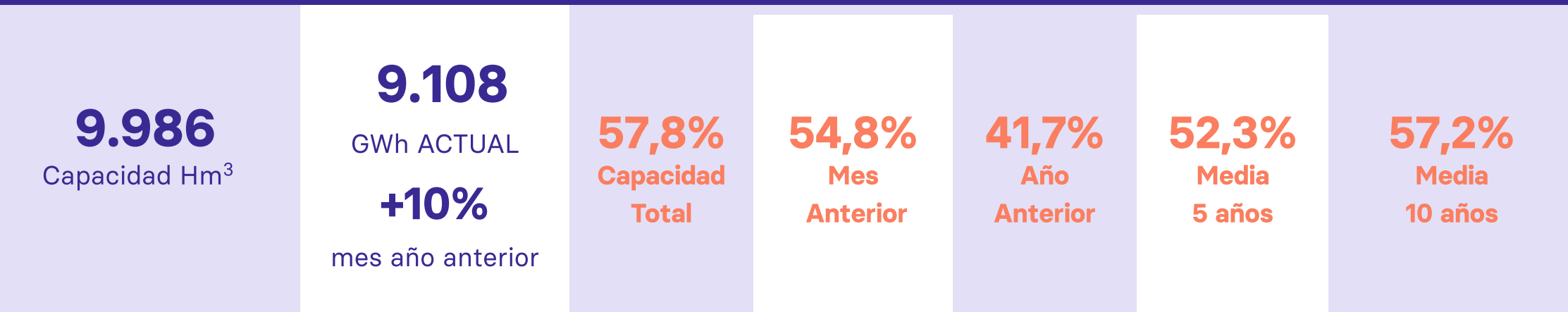


TECNOLOGÍAS

TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO



EMBALSES HIDROELÉCTRICOS



Fuente: Boletín hidrológico nacional





Participación total

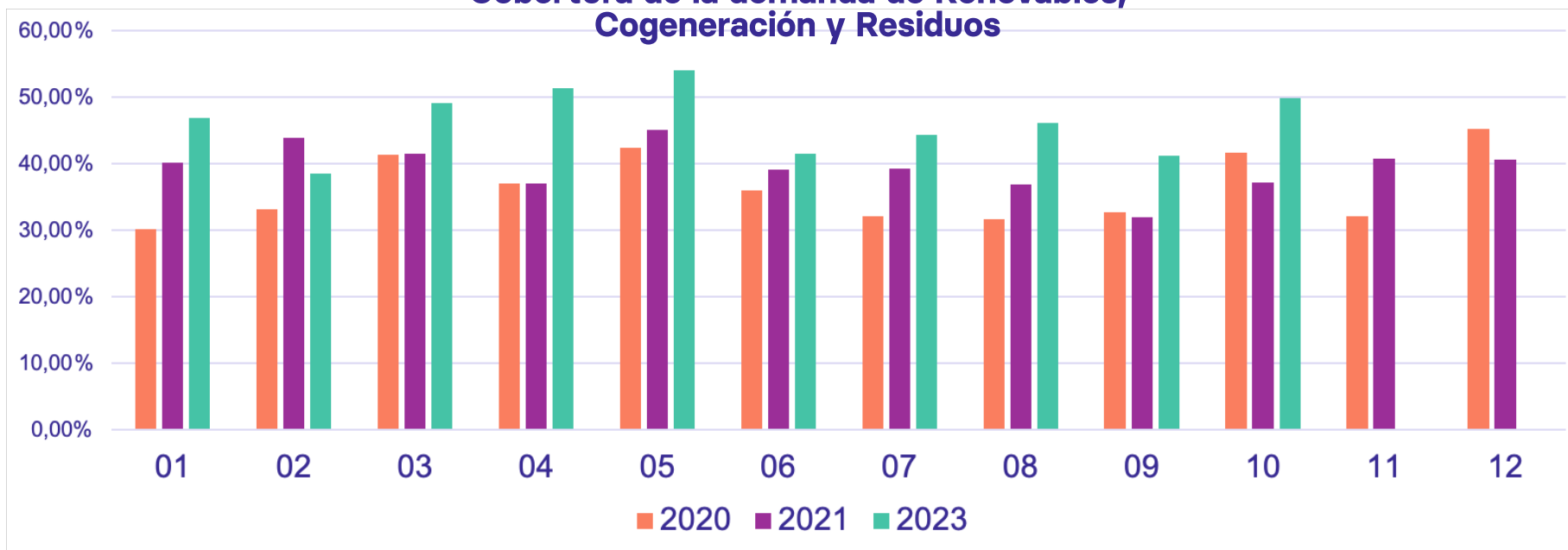
49,88%

Producción renovables

9.389 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%	53,99%	41,54%	44,36%	46,16%	41,18%	49,88%		

Cobertura de la demanda de Renovables, Cogeneración y Residuos





Participación en la producción tiempo real

3.759 GWh

Promedio Producción

70,89%

Disponibilidad Centrales Nucleares



Paradas y arranques programados

Cofrentes

Parada 6/10/23

Ascó I

Parada no programada 9/10/23

Arranca 12/10/23

Parada no programada 20/10/23

Arranca 27/10/23

Ascó II

Parada no programada 9/10/23

Arranca 12/10/23

Parada no programada 23/10/23

Vandellós

Arranca 2/10/23

Alcanza 100 % 4/10/23





Producción en tiempo real

2.502 GWh

Participación energía generada

12,69%

Previsión producción fotovoltaica



DISMINUYE
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	3.822.000	18,75%
Junio'21	2.254.000	11,9%	Junio'22	3.112.000	14,14%	Junio'23	3.770.000	18,61%
Julio'21	2.528.000	11,88%	Julio'22	3.279.000	14,14%	Julio'23	4.455.000	20,05%
Agosto'21	2.343.000	11,53%	Agosto'22	3.162.000	13,15%	Agosto'23	4.312.000	19,38%
Sept'21	1.875.933	3,63%	Sept'22	2.586.000	11,47%	Sept'23	3.260.000	16,62%
Oct'21	1.725.000	8,88%	Oct'22	1.949.000	9,30%	Oct'23	2.502.000	12,69%
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



NO RENOVABLES

54,27%



RENOVABLES

45,73%

▶ Eólica
29,55%

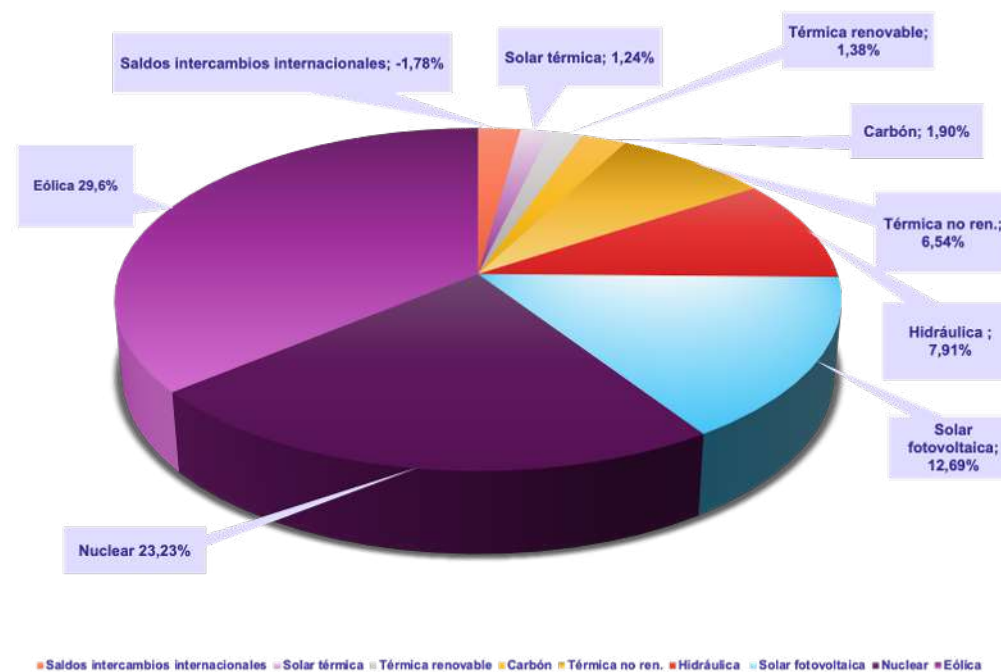
▶ Ciclo Combinado
16,98%

▶ Fotovoltaica
12,69%

▶ Térmica no renov.
6,54%

▶ Nuclear
19,06%

▶ Hidráulica
7,91%



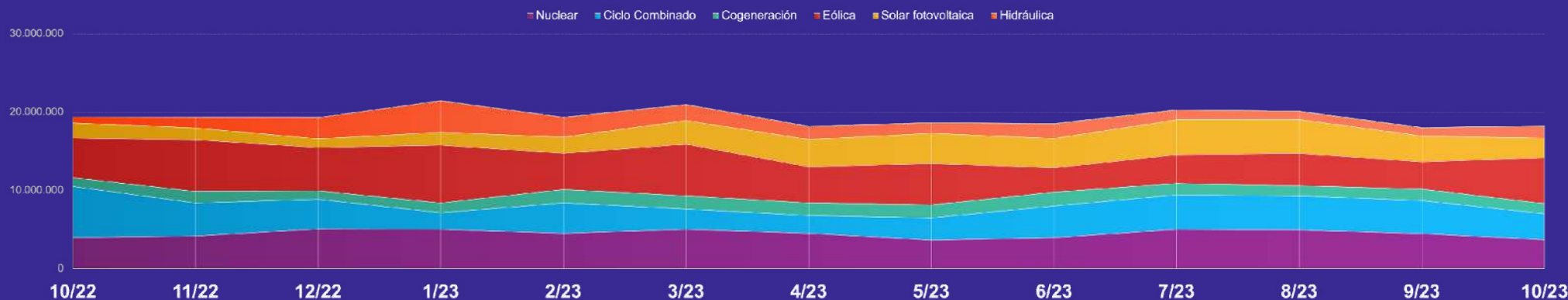
Fuente: Balance eléctrico REE.





TECNOLOGÍA	Oct 22	Nov 22	Dic 22	Ene 23	Feb 23	Mar 23	Abr 23	May 23	Jun 23	Jul 23	Ago	Sept 23	Oct 23
Nuclear	19,20%	20,51%	24,42%	22,24%	22,12%	22,28%	22,86%	18,36%	19,94%	23,06%	22,53%	23,27%	19,06%
Carbón	1,84%	1,62%	3,28%	1,40%	2,07%	1,86%	1,26%	1,18%	1,48%	1,25%	1,89%	2,06%	1,90%
Ciclo Combinado	31,36%	20,41%	17,84%	9,40%	18,66%	11,34%	11,51%	13,83%	20,04%	19,73%	19,57%	21,51%	16,98%
Térmica no renov.	5,32%	7,02%	5,19%	5,34%	8,26%	7,40%	7,93%	8,12%	8,74%	6,67%	5,90%	7,44%	6,54%
Interc. Int.	-9,94%	-7,94%	-5,29%	-4,07%	-4,51%	-11,39%	-11,98%	-8,21%	-5,26%	-2,30%	-5,56%	-3,25%	-1,78%
Hidráulica	3,66%	6,73%	12,99%	17,68%	12,30%	8,91%	8,49%	6,78%	9,28%	5,77%	4,79%	5,48%	7,91%
Eólica	23,99%	32,04%	26,18%	32,39%	22,23%	28,65%	23,10%	26,05%	15,18%	16,32%	18,62%	17,82%	29,55%
Solar FV	9,30%	7,14%	5,12%	7,12%	9,87%	13,32%	17,47%	18,75%	18,61%	20,05%	19,38%	16,62%	12,69%
Solar TRMC	0,88%	0,54%	0,28%	0,53%	0,87%	1,79%	3,17%	2,45%	2,85%	3,46%	3,38%	2,06%	1,24%
Térmica	1,80%	1,82%	1,51%	1,33%	1,74%	1,34%	1,41%	1,65%	1,64%	1,43%	1,57%	1,50%	1,38%

Evolución de la participación de las tecnologías





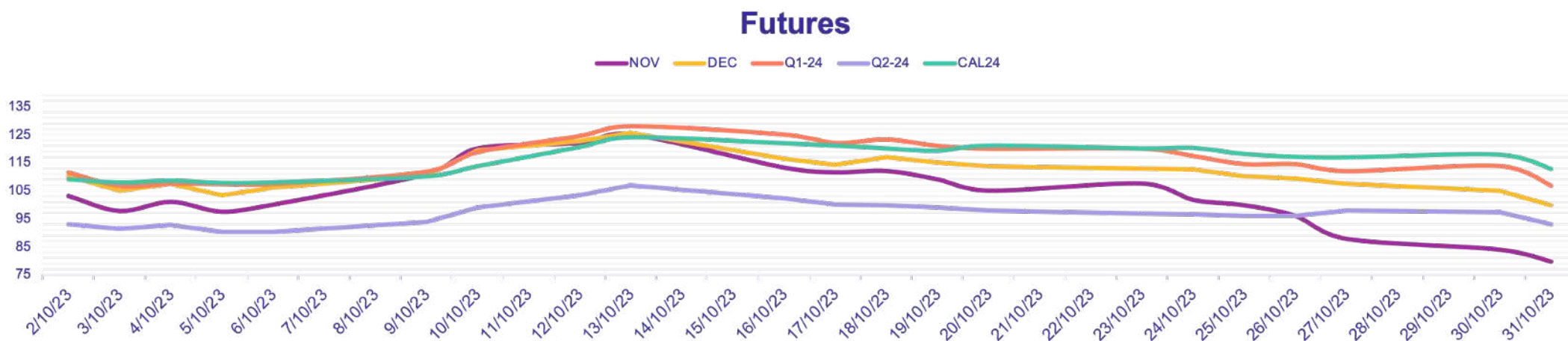
FUTUROS

MERCADO DE FUTUROS OTC MESES PRÓXIMOS

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



NIVELES PREVISTOS





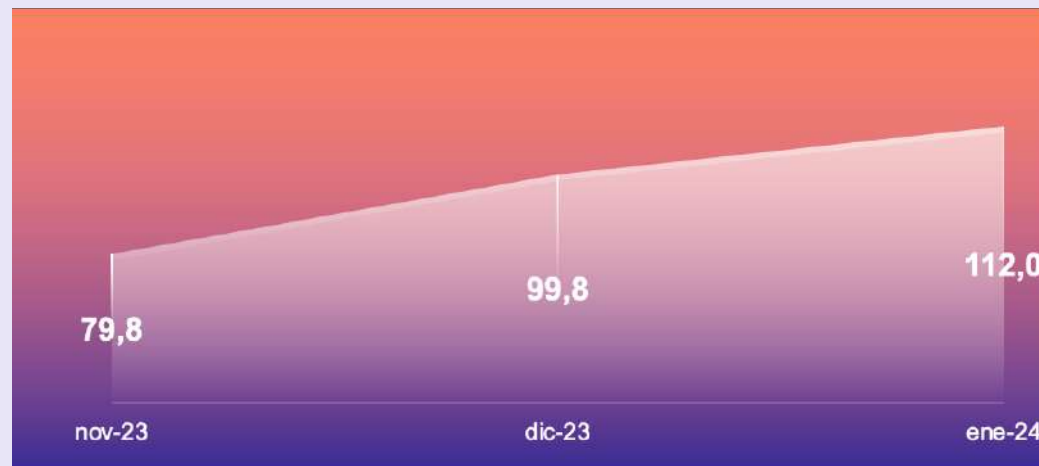
PRECIOS FUTUROS ELECTRICIDAD

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

> A CORTO PLAZO

Fuente: OMIE

Periodo	€/MWh
nov-23	79,8
dic-23	99,8
ene-24	112,0



> A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q1-24	106,8
Q2-24	93,0
Q3-24	121,5





PRECIOS FUTUROS

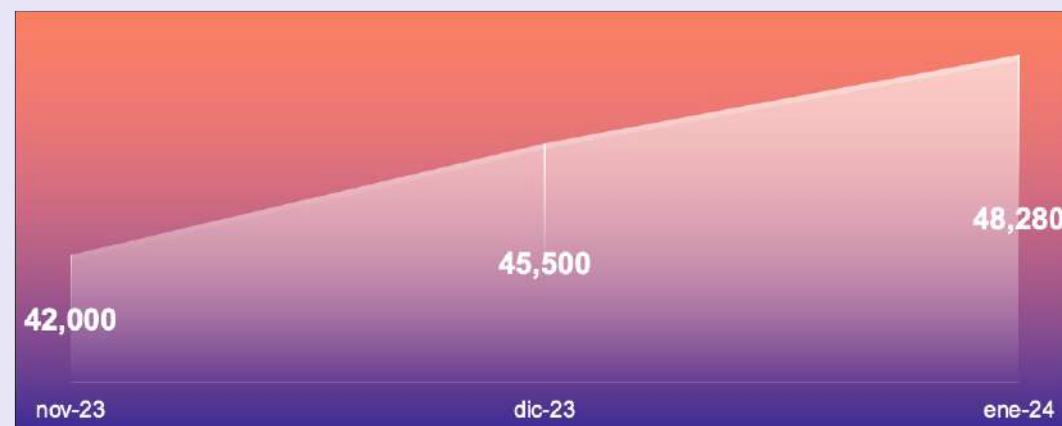
GAS NATURAL

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

Fuente: MIBGAS

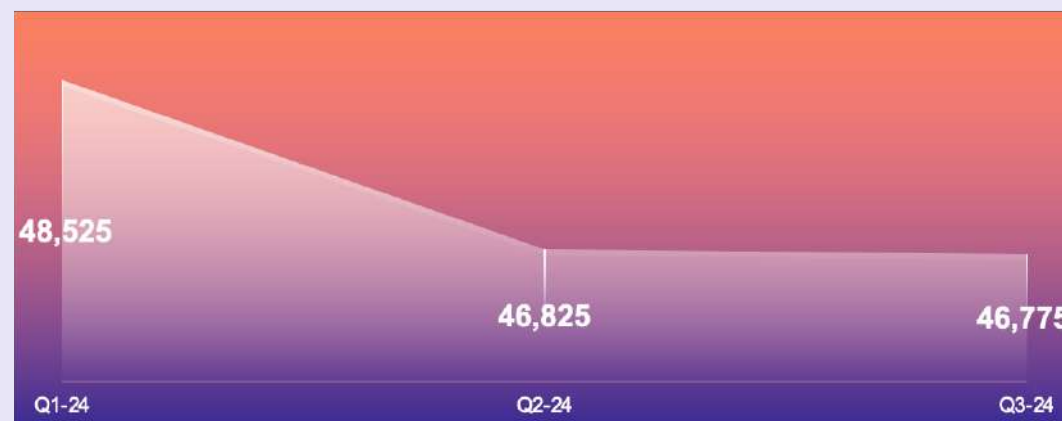
> A CORTO PLAZO

Periodo	€/MWh
nov-23	42,000
dic-23	45,500
ene-24	48,280



> A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q1-24	48,525
Q2-24	46,825
Q3-24	46,775





www.nexusenergia.com