



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

► **SÍNTESIS DEL MES** ..... **p.3**

► **ELECTRICIDAD** ..... **p.5**

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

► **GAS NATURAL** ..... **p.8**

- EVOLUCIÓN PRECIOS PROMEDIOS DIARIOS DE GAS
- DEMANDA Y PRECIO

► **TECNOLOGÍAS** ..... **p.10**

- 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.16**

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



# SÍNTESIS DEL MES

## GESTIÓN DE LA ENERGÍA



**Rubén Becerra**  
TRADING  
FINANCIERO



**Toni Amorós**  
HEAD OF GAS  
TRADING

Cerramos el mes como el abril más caluroso y a la vez más seco desde que tenemos datos. Hemos alcanzado hasta 40 grados de temperatura en algunos puntos de la Península, algo totalmente inusual para este periodo, y hemos obtenido un nivel de precipitaciones que no han alcanzado ni la mitad de la media estacional. La demanda energética sigue sin recuperarse, y con el aumento de la capacidad de producción fotovoltaica hemos llegado a ver casi un centenar de horas por debajo de los 5 €/MWh, provocando un apuntamiento solar del 50% (el precio medio de las horas solares ha casado en la mitad del precio medio de casación). En resumen, podemos decir que durante el mes de abril han reinado la estabilidad y la calma que tanto echamos en falta el año pasado.

### Mercado ELECTRICIDAD

El precio mensual SPOT en OMIE ha casado a 73,73 €/MWh, algo más de 7€/MWh por debajo de lo que publicaba OMIP durante la última sesión de negociación. Un precio medio inferior a los 89,70€/MWh del mes anterior y de nuevo, nada que ver con el precio medio de abril del 2022, que llegó a superar los 190 €/MWh. En referencia al coste por el mecanismo de ajuste, hemos tenido un mismo impacto residual que el mes anterior, con un precio "tope" algo por encima de los 56€/MWh, ampliamente superior a los niveles obtenidos en MIBGAS.

Como decíamos, la demanda ha continuado mínima, solo viéndose superada a la baja por la de abril de 2020, en pleno confinamiento. Con una producción eólica según promedio estacional, resaltamos la gran participación solar, situando su generación en niveles ya superiores a los de verano 2022, aunque con muchas menos horas de sol. En referencia a la tecnología nuclear, cabe mencionar las paradas programadas por mantenimiento de Almaraz II, desde el 17 de abril hasta el 24 de mayo, y de Ascó I desde el 29 de abril hasta el 10 de junio; por tanto, durante el mes de mayo veremos una potencia constante de 5 GWh en nucleares, a expensas de cualquier imprevisto. La exportación a Francia a través de la interconexión ha sido similar a la del mes anterior, con mucha menos demanda energética, pero también con menos generación nuclear debido a las grandes huelgas que han sucedido en el país vecino.

En el mercado de futuros, en general, hemos visto una marcada tendencia bajista en los productos más cercanos, y una fuerte estabilidad en los periodos más lejanos. Con unos mercados SPOT moderados (ya sean de electricidad o gas) y una previsión meteorológica favorable, los meses venideros cerraban el mes unos 20€ por debajo de lo que lo empezaron, cerrando mayo por debajo de los 90 €/MWh y junio a unos niveles cercanos a los 100 €/MWh. En cuanto a los trimestres, el movimiento arrastró a Q3'23 hasta los 113 €/MWh, pero no afectó al Q4'23 que acabó





# SÍNTESIS DEL MES

cotizando algo por encima de los 130 €/MWh. Los productos anuales no sufrieron ningún movimiento, concretamente CAL24 se mantuvo constante oscilando siempre cerca de los 105 €/MWh.

Comentamos las materias primas que pueden afectar a la electricidad española. Empezando por el barril de petróleo, que venía de recuperarse de mínimos durante marzo para volver cerca de los 90 USD/barril, pero durante el mes en curso ha vuelto a bajar hasta cerrar por debajo de los 80 \$/barril. Sin movimiento en cuanto al mercado de carbón, que sigue a la espera de cambios respecto el lejano oriente, pero de momento parece que China no modifica su demanda. Por último, en referencia a los Derechos de Emisión de CO2 (EUA), resaltamos que hemos visto los derechos del año que viene sondear de nuevo los 100 €/kt., aunque parece que de momento no traspasará esa barrera más que psicológica.

## **Mercado GAS**

En gas, seguimos con el mismo patrón de los últimos meses tanto en España como en Europa: descenso de la volatilidad, demanda baja y un suministro robusto que nos deja con poco margen de flexibilidad para este verano y esto sucede no sólo en España.

El suministro en el sistema gasista español sigue estable, si no importamos más GNL es porque la demanda no lo permite. El GNL sigue llegando a Europa y España. El Punto Virtual de Interconexión (VIP) Pirineos, la interconexión con Francia, sigue exportando tanto gas como puede, en el mes de abril 6,5 TWh. La regasificación en España ha

suministrado en abril el 112% del total de la demanda, otro récord. Ya no solo regasificamos para cubrir nuestra demanda, ahora también lo exportamos. Por otro lado, los flujos de África siguen siendo un tercio inferiores a los del año pasado y sigue el flujo de exportación a Marruecos, en abril el equivalente a un buque de GNL ha llegado a Marruecos desde España.

Por lo que hace referencia a la demanda, un abril cálido, ha hecho que la demanda siga en niveles mínimos históricos y pese al problema hidráulico en España, los ciclos tampoco levantan cabeza. La demanda convencional fue un 14% inferior al año pasado y la demanda de ciclos disminuyó un 7%.

En relación al precio, en entrega, el promedio de abril del precio de referencia MIBGAS de PVB bajó un 12% cerrando en 38,11 €/MWh. En la curva, los precios también son inferiores. El gas para mayo ha cerrado a 34,75 €/MWh, un 23% menos. También el gas en Q3-23 ha caído un 15% cerrando a 38,33 €/MWh y el gas para el año 2024 cerró en 49,97 Eur/MWh, un 6% por debajo del mes pasado.

Con un nivel de llenado de gas en tanque de 68% y con el 89,3% en AASS (un dato más típico de final de verano que principio) y rogando que caiga algo de agua en la Península ¡Nos veremos en junio!





# ELECTRICIDAD

## EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS EN EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL

Promedio  
Mercado Diario  
**ABRIL 2023**

**73,73**  
€/MWh

**-17,8%**  
vs. mes anterior

**-61,5%**  
vs. mes año anterior

**15,74** €/MWh  
promedio mínimo

**113,48** €/MWh  
promedio máximo





# 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	<b>73,73</b>	191,52	65,02	17,65	50,41	42,67	43,69	<b>-61,50%</b>
Mayo		187,13	67,12	21,25	48,39	54,92	47,11	
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>91,61</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>-57,18%</b>





# ELECTRICIDAD

## DEMANDA Y PRECIO

Demanda  
**16.556.768** GWh

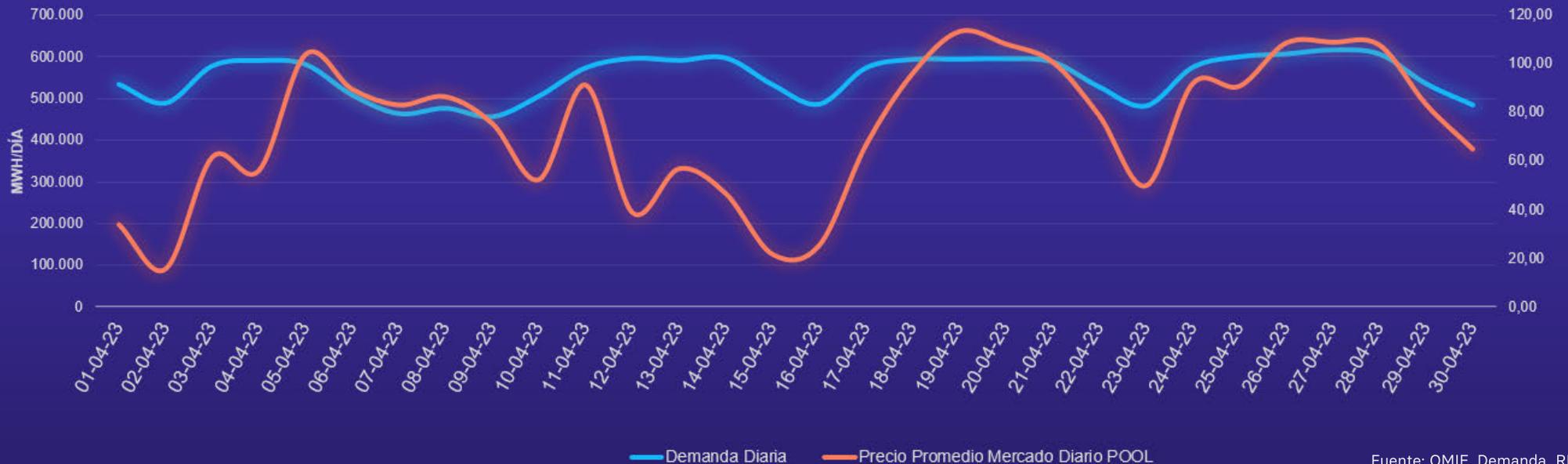
**457.003** MWh  
Mínimo

**616.760** MWh  
Máximo

**-14,5%**  
vs. mes anterior

**-18,4%**  
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 2023**

**38,11**  
€/MWh

**-12,17%**  
vs. mes anterior

**-57,33%**  
vs. mes año anterior

**32,17** €/MWh  
promedio mínimo

**44,82** €/MWh  
promedio máximo

### Precio Promedio Diario Mercado Gas





# GAS NATURAL

## DEMANDA Y PRECIO

Demanda  
**23.722** GWh

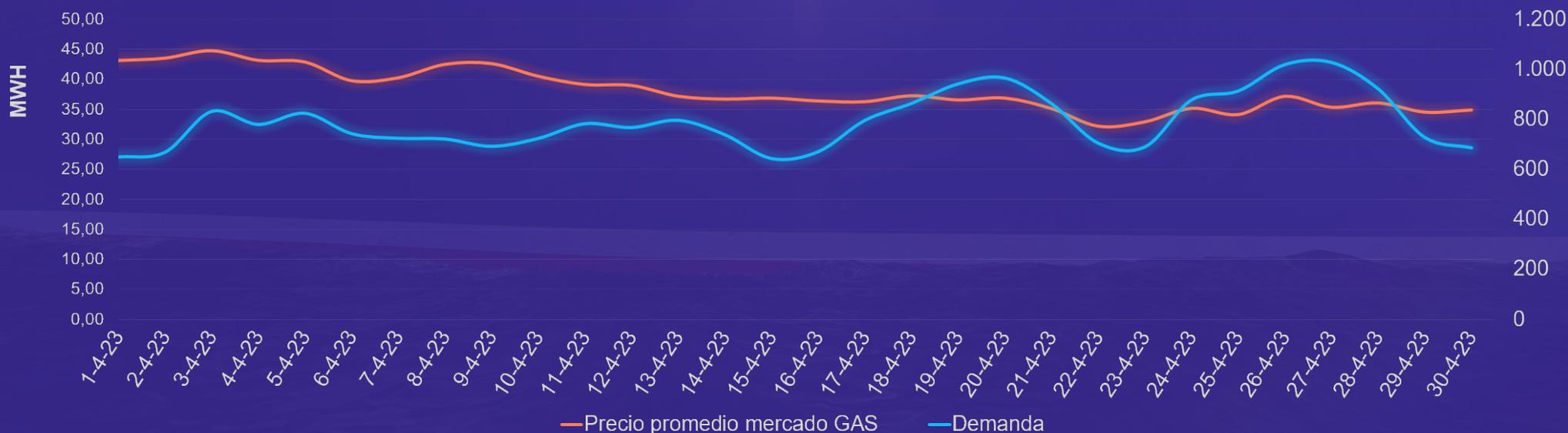
**642** MWh  
Mínimo

**1.026** MWh  
Máximo

**-17,27%**  
vs. mes anterior

**-11,79%**  
vs. mes año anterior

### Relación precio promedio gas vs demanda gas





# TECNOLOGÍAS

## TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO

▶ **50%**  
Hidráulica

▶ **39%**  
Renovables

▶ **10%**  
Ciclo  
Combinado

▶ **1%** Importaciones  
internacionales

## EMBALSES HIDROELÉCTRICOS

**11.826**  
Capacidad Hm<sup>3</sup>

**11.986**  
GWh ACTUAL  
**-4%**  
mes año anterior

**67,9%**  
Capacidad  
Total

**69,7%**  
Mes  
Anterior

**56,5%**  
Año  
Anterior

**72,3%**  
Media  
5 años

**77,6%**  
Media  
10 años

Fuente: Boletín hidrológico nacional





# TECNOLOGÍAS

## PARTICIPACIÓN DE LAS RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS

Participación total

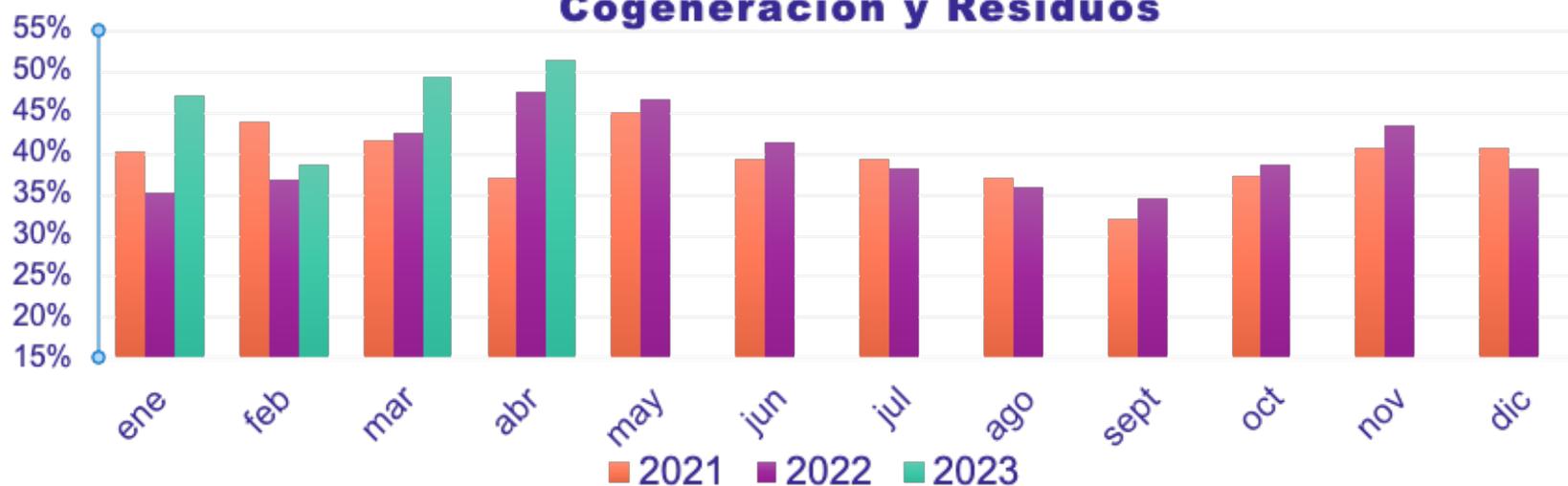
**51,38%**

Producción renovables

**9.738,28** 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%	<b>51,38%</b>								

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





Participación en la producción tiempo real

**4.573 GWh**

Promedio Producción

**89,24%**

## Disponibilidad Centrales Nucleares feb 2023



### Paradas y arranques programados

Almaraz II    03/04/2023    Alcanza 100%

Almaraz I    17/04/2023    Parada

Trillo    03/04/2023    Alcanza 100%

Asco I    29/04/2023    Parada





Producción en tiempo real

**3.494.000** MWh

Participación energía generada

**17,47%**

Previsión producción fotovoltaica



**AUMENTA**  
**PRÓXIMO MES**

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

2021	MWh	CUOTA %	2022	MWh	CUOTA %	2023	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	<b>3.494.000</b>	<b>17,47%</b>
Mayo'21	2.302.712	11,7%	Mayo'22	3.351.000	16,01%	Mayo'23		
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

**55,2%**



NO RENOVABLES

**44,8%**

▶ Eólica  
**23,10%**

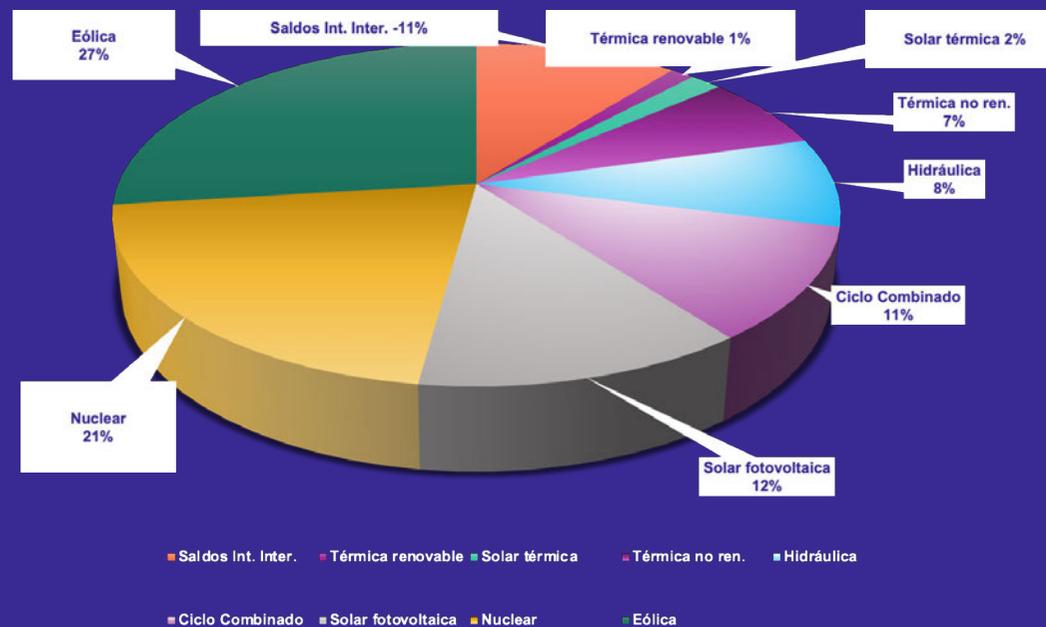
▶ Ciclo  
Combinado  
**11,51%**

▶ Fotovoltaica  
**17,47%**

▶ Térmica  
no renov  
**7,93%**

▶ Nuclear  
**22,86%**

▶ Hidráulica  
**8,49%**



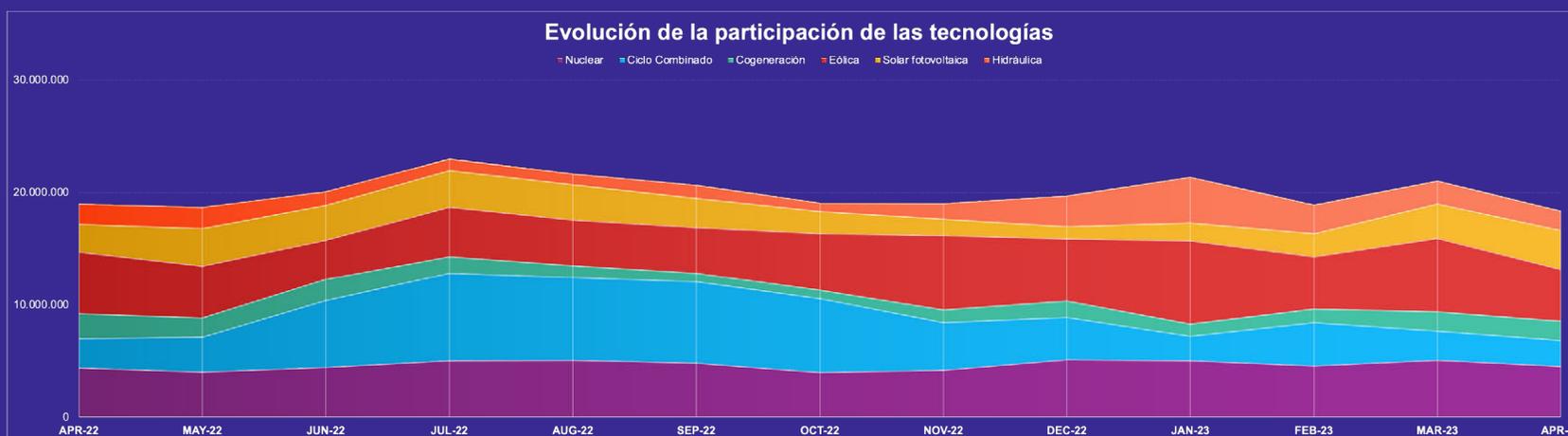


# TECNOLOGÍAS

## COMPOSICIÓN DEL MIX

Fuente: Balance eléctrico REE

TECNOLOGÍA	Abr 22	May 22	Jun 22	Jul 22	Ago 22	Sept 22	Oct 22	Nov 22	Dic 22	Ene 23	Feb 23	Mar 23	Abr 23
Nuclear	21,48%	19,43%	20,33%	20,34%	21,52%	21,50%	19,20%	20,51%	24,42%	22,24%	22,12%	22,28%	<b>22,86%</b>
Carbón	3,38%	2,52%	3,71%	3,34%	3,42%	2,83%	1,84%	1,62%	3,28%	1,40%	2,07%	1,86%	<b>1,26%</b>
Ciclo Combinado	12,68%	14,77%	27,09%	31,14%	30,91%	32,09%	31,36%	20,41%	17,84%	9,40%	18,66%	11,34%	<b>11,51%</b>
Térmica no	8,45%	8,90%	6,82%	4,22%	3,27%	3,35%	5,32%	7,02%	5,19%	5,34%	8,26%	7,40%	<b>7,93%</b>
Interc. Int.	-7,72%	-6,28%	-6,65%	-9,71%	-11,76%	-12,85%	-9,94%	-7,94%	-5,29%	-4,07%	-4,51%	-11,39%	<b>-11,98%</b>
Hidráulica	8,79%	9,16%	5,42%	4,17%	4,08%	5,30%	3,66%	6,73%	12,99%	17,68%	12,30%	8,91%	<b>8,49%</b>
Eólica	26,56%	21,83%	15,89%	17,56%	17,03%	18,00%	23,99%	32,04%	26,18%	32,39%	22,23%	28,65%	<b>23,10%</b>
Solar FV	12,04%	16,01%	14,14%	13,15%	13,29%	11,47%	9,30%	7,14%	5,12%	7,12%	9,87%	13,32%	<b>17,47%</b>
Solar TRMC	2,10%	2,97%	2,69%	2,67%	2,61%	1,95%	0,88%	0,54%	0,28%	0,53%	0,87%	1,79%	<b>3,17%</b>
Térmica	2,13%	1,89%	1,93%	1,64%	1,61%	1,57%	1,80%	1,82%	1,51%	1,33%	1,74%	1,34%	<b>1,41%</b>





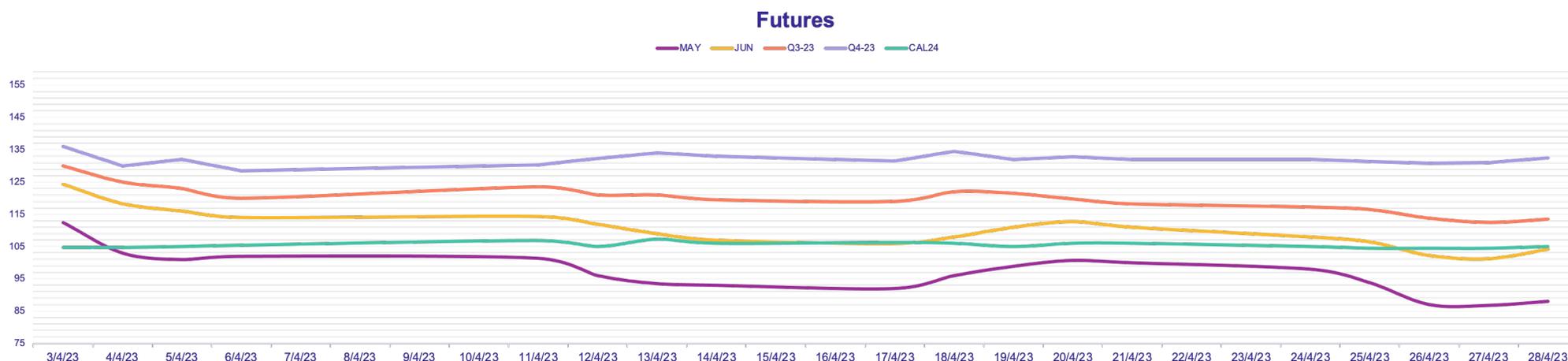
# FUTUROS

## MERCADO DE FUTUROS OTC MESES PRÓXIMOS

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



### NIVELES PREVISTOS





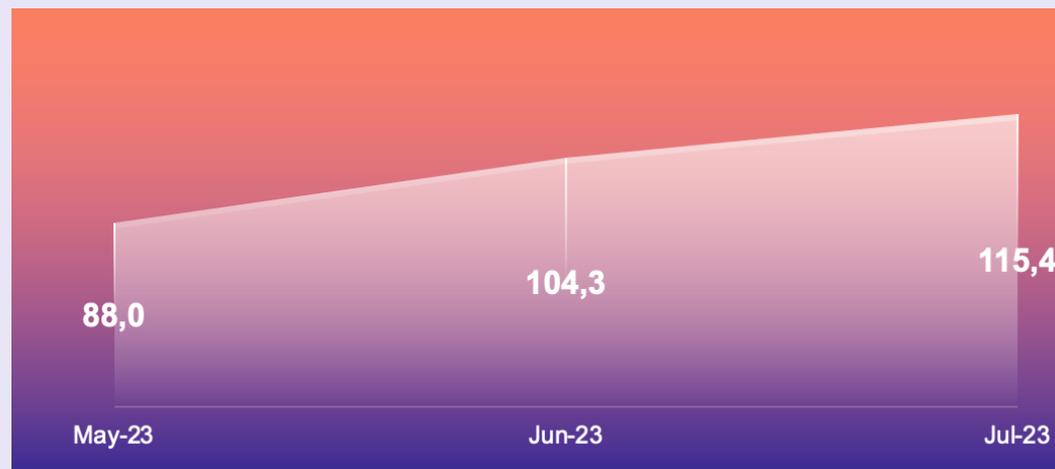
# PRECIOS FUTUROS ELECTRICIDAD

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

## > A CORTO PLAZO

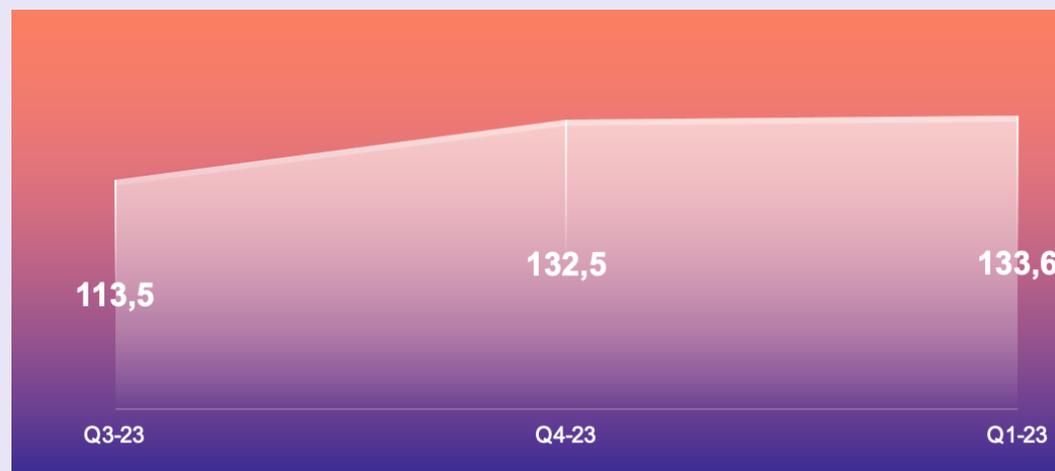
Fuente: OMIE

Periodo	€/MWh
May-23	88,0
Jun-23	104,3
Jul-23	115,4



## > A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q3-23	113,5
Q4-23	132,5
Q1-23	133,6





# PRECIOS FUTUROS

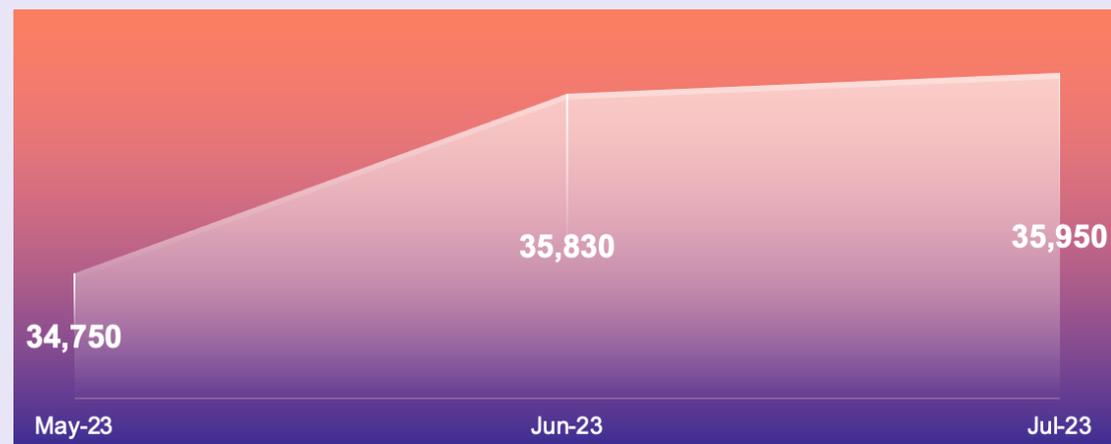
## GAS NATURAL

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

Fuente: MIBGAS

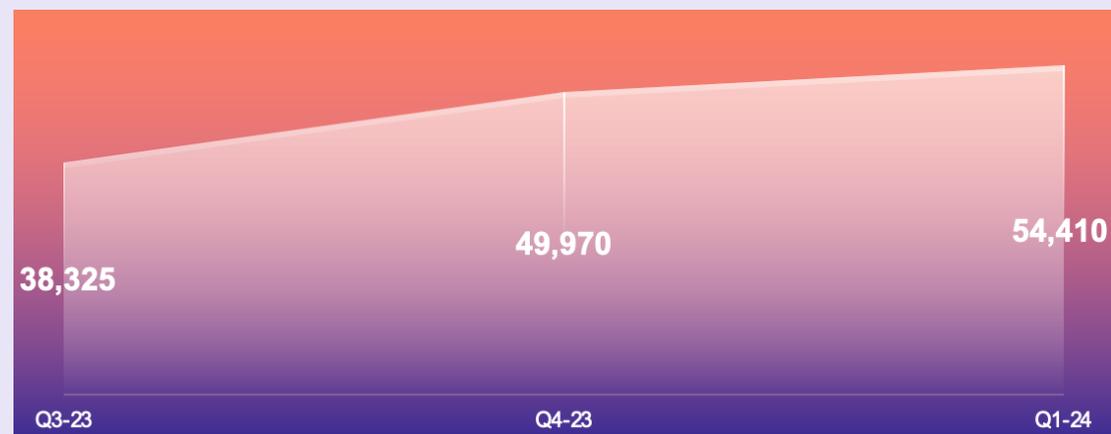
### > A CORTO PLAZO

Periodo	€/MWh
May-23	34,750
Jun-23	35,830
Jul-23	35,950



### > A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q3-23	38,325
Q4-23	49,970
Q1-24	54,410





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