

Progreso mensual de la demanda

Abril-2026

D. Operación – Enagás GTS

Mayo -2026





1. Demanda de gas natural

2. Mercado convencional

3. Mercador eléctrico



4. Comparativa europea

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado



Demanda

	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	Abr2026	% Δ Abr 2025	Ene-Abr 2026	% Δ Ene-Abr 2025	TAM abr 26 - may 25	% Δ TAM vs 2025
Convencional 	16,4	-6,3%	85,6	-3,4%	228,8	-1,3%
D/C + PyMES	2,7	-19,9%	26,4	-3,0%	50,8	-1,6%
Industrial 	12,8	-3,3%	54,9	-3,9%	165,5	-1,3%
Cisternas	0,9	0,7%	4,3	1,8%	12,5	0,6%
S. Eléctrico	6,6	19,6%	30,0	23,0%	105,3	5,6%
TOTAL	23,1	-0,1%	115,6	2,3%	334,1	0,8%

Unidad: TWh

- ✓ **DC+PyMES:** -0,7 TWh (-19,9%) respecto a la registrada en abril-25.
- ✓ **Sector industrial:** -0,4 TWh (-3,3%) respecto a la registrada en abril-25.

- ✓ **Entregas de gas para generación eléctrica:** superiores a las del año anterior **+19,6 % (+1,1 TWh)**



1. Demanda de gas natural

4. Comparativa europea

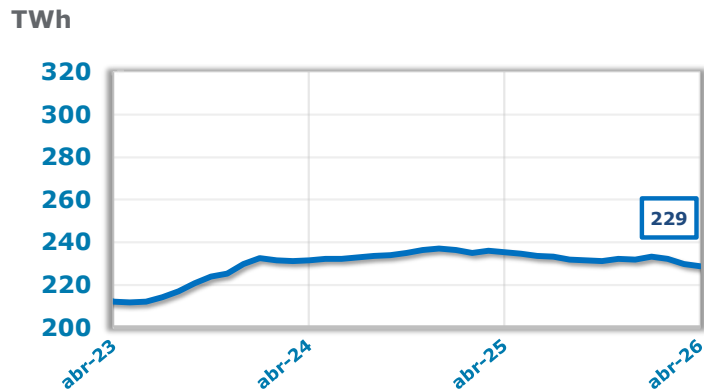
2. Mercado convencional

3. Mercado eléctrico

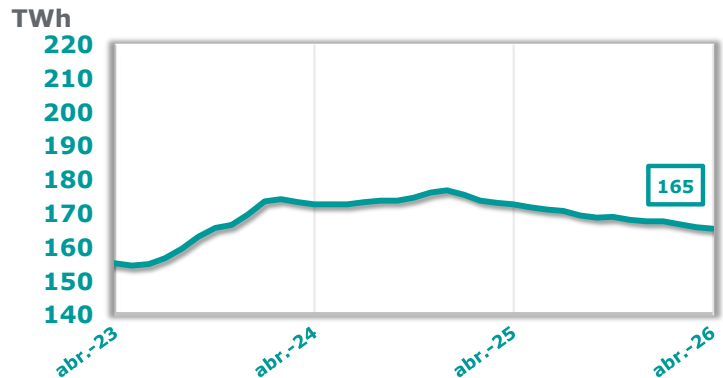
1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (abr-26 / may-25)

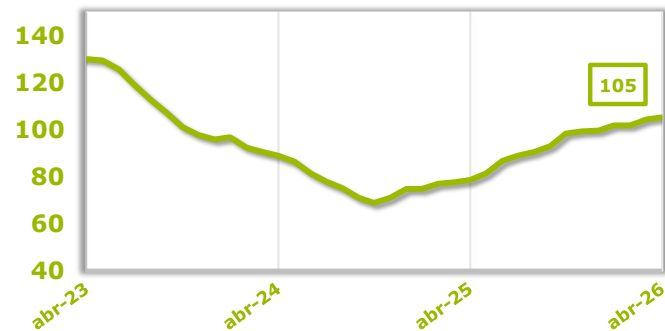
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL

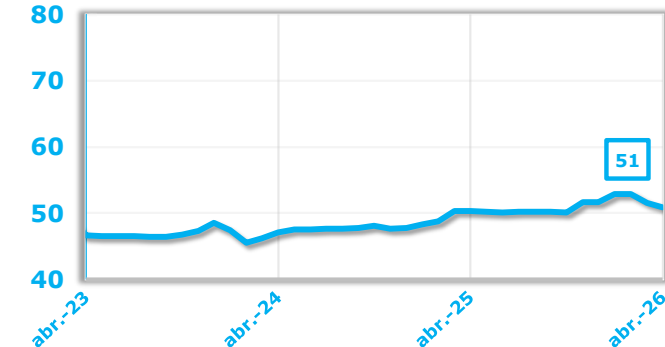


TWh



ELÉCTRICO

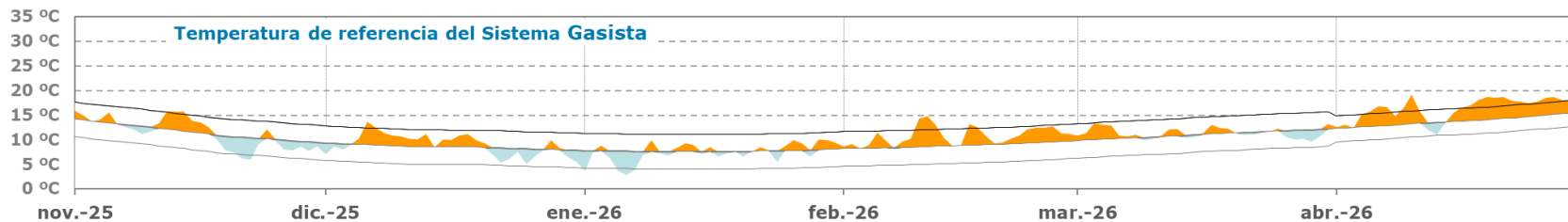
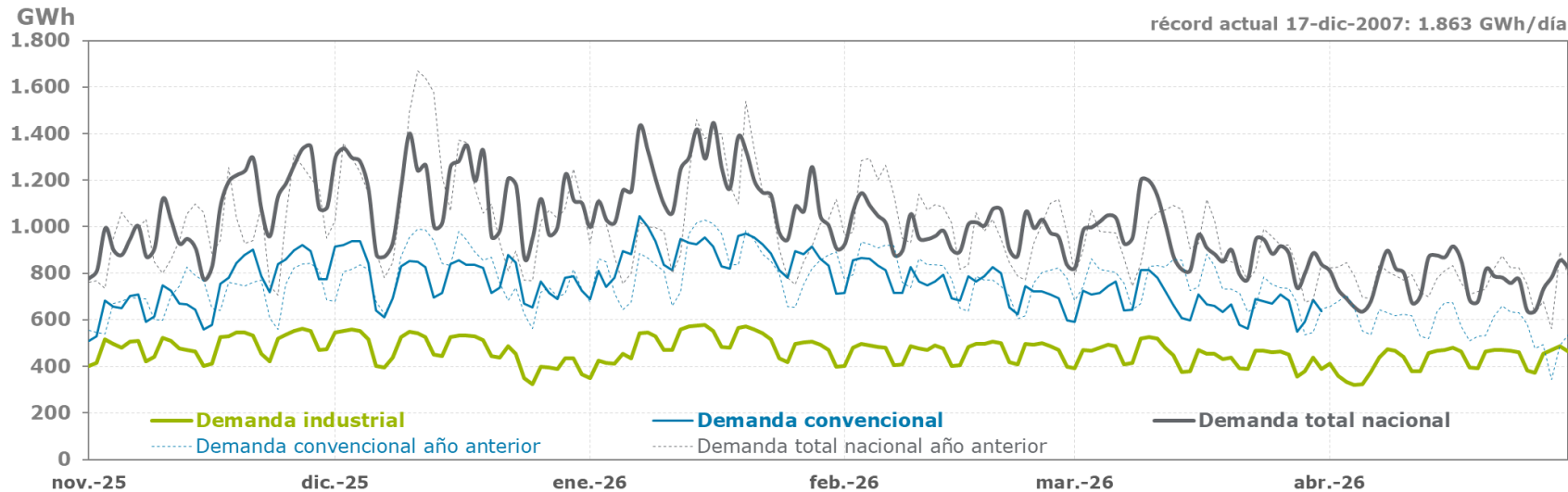
TWh



DC/PYMES

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

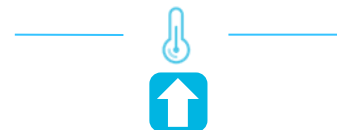
Demanda Convencional



-6,3%

Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas

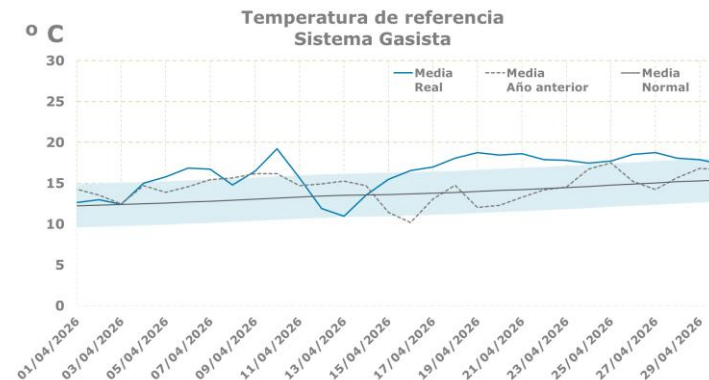


+1,8°C

Respecto al mismo mes del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	abr 2026 (*)		Ene-abr 2026		abr 26 - may 25	
Demanda	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% TAM
	16.448	-6,3%	85.586	-3,4%	228.816	-1,3%
Laboralidad		0,0%		0,0%		0,0%
Temperatura		-3,8%		-0,9%		-0,4%
Demanda corregida		-2,5%		-2,4%		-0,9%

* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



+0,7%

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos

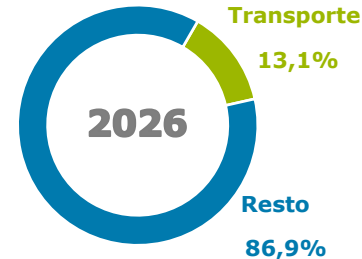
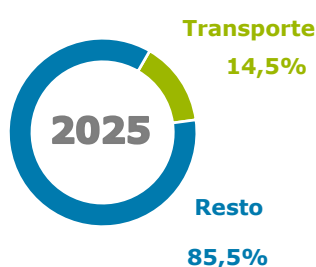


+60

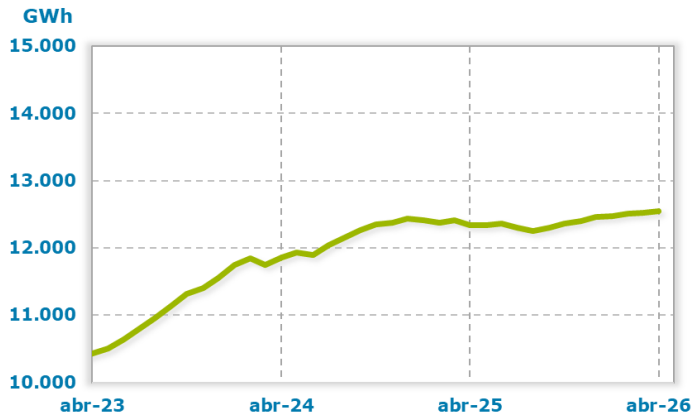
Más que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Abril



Acumulados últimos 12 meses - TAM abr-26 / may-25



Mugardos

1,0 TWh/año
3,3 mil cargas
25% F_{ut}

Huelva

2,3 TWh/año
8,1 mil cargas
36% F_{ut}

Cartagena

2,3 TWh/año
8,2 mil cargas
37% F_{ut}

Barcelona

2,6 TWh/año
9,3 mil cargas
41% F_{ut}

Sagunto

2,3 TWh/año
8,0 mil cargas
59% F_{ut}

Bilbao

1,3 TWh/año
4,4 mil cargas
70% F_{ut}

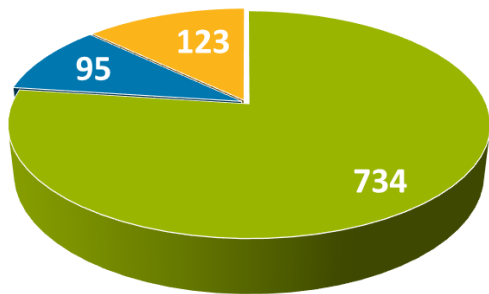
Musel

0,8 TWh/año
2,7 mil cargas
24% F_{ut}

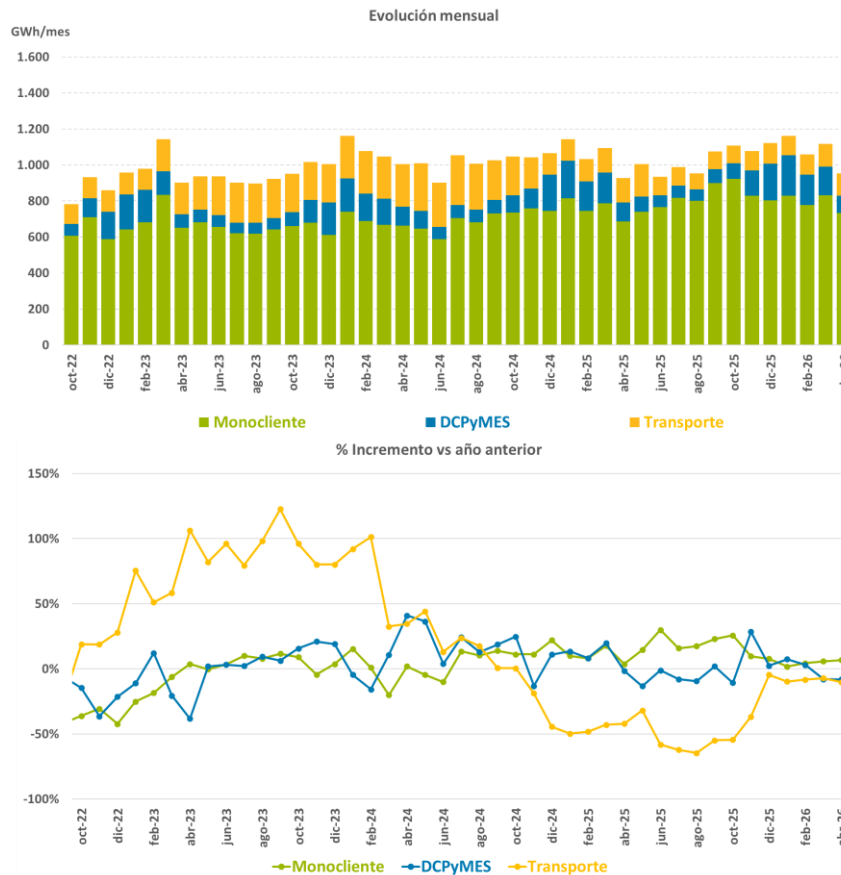
2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda
abril-26 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte





1. Demanda de gas natural

2. Mercado convencional

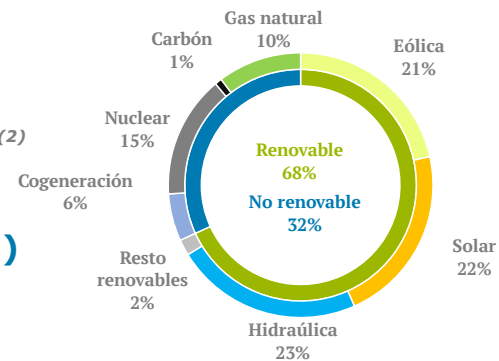
3. Mercado eléctrico

4. Comparativa europea

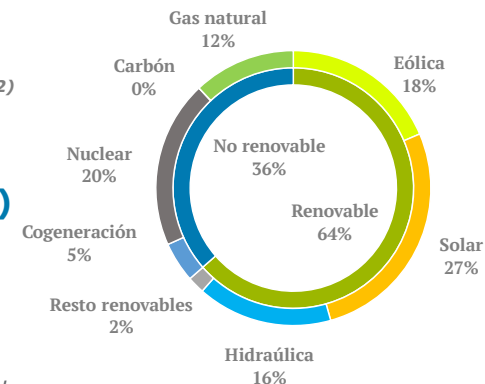
Demanda para generación eléctrica

TWh e		2025 1 al 30 de abril	2026 1 al 30 de abril	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025
	Demanda eléctrica	17,6	17,4	-0,3	-1,4%
	Eólica	4,3	3,7	-0,6	-14,0%
	Solar	4,3	5,3	+1,0	+23,8%
	Hidráulica	4,5	3,1	-1,4	-30,5%
	Resto renovables	0,4	0,4	+0,0	+2,6%
	Cogeneración	1,1	0,9	-0,2	-18,2%
	Nuclear	3,0	3,9	+0,9	+31,4%
	Carbón	0,2	0,0	-0,2	-102,0%
	Gas natural⁽¹⁾	2,0	2,4	+0,3	+17,1%
	Saldos internacionales	-1,1	-1,1	-0,0	+2,2%
	exportacion		exportacion		
	Francia	-0,8	0,4	+1,2	
	Portugal	-0,1	-1,1	-1,0	
	Marruecos	-0,2	-0,4	-0,2	

2025
gas sector
eléctrico
5,5 TWh (g)



2026
gas sector
eléctrico
6,6 TWh (g)



(1) Gas natural: comprende la generación eléctrica con ciclos combinados en el sistema peninsular y la central térmica reconvertida de Aboño

(2) Gas sector eléctrico: representa el gas entregado a ciclos combinados (sistema peninsular y baleares) y el gas entregado a la central térmica reconvertida de Aboño



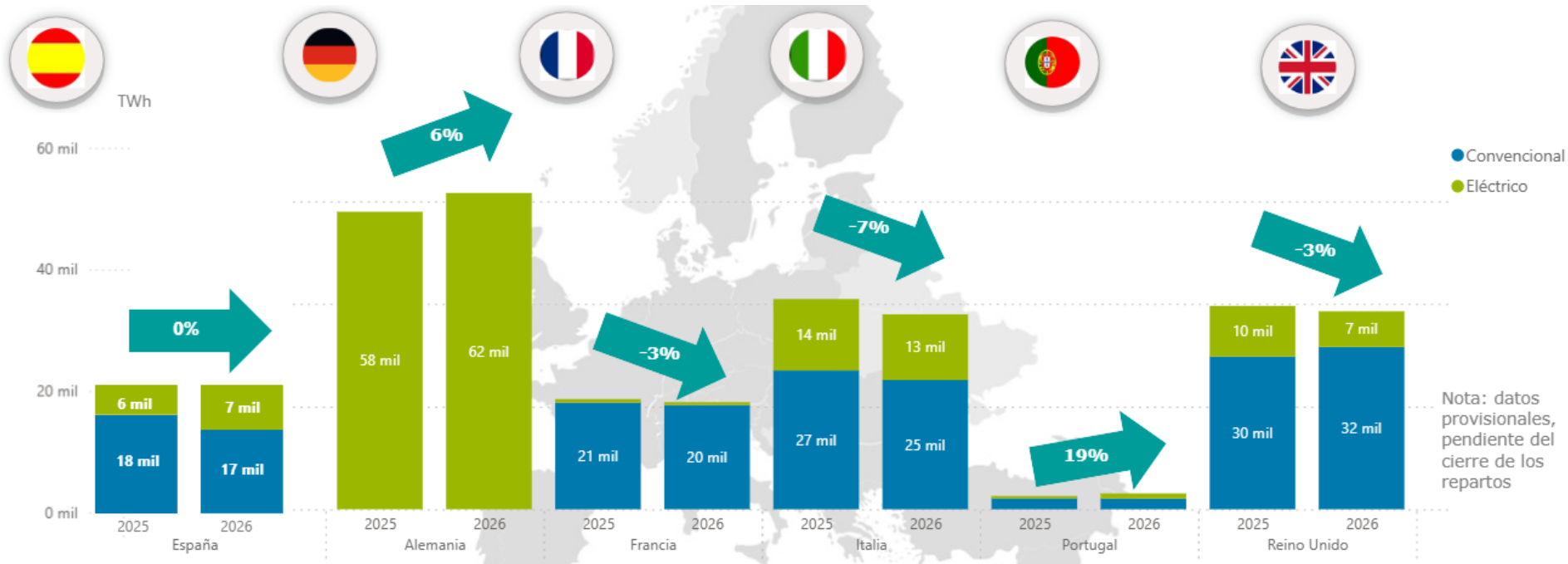
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
3. Mercado eléctrico

4. Comparativa europea

Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo.

del 1 al 30 abril 2026 vs del 1 al 30 abril 2025



Nota: datos provisionales, pendiente del cierre de los repartos

✓ **Convencional:** Descenso Francia (-2%), España (-6%), Reino Unido (-6%), Portugal (-2%) e Italia (-7%).

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en Italia (-8%), Francia (-15%) y Reino Unido (-30%). Aumento en Portugal (>100%) y España (+20%) .

Muchas
gracias

