

Progreso mensual de la demanda

Febrero-2026

D. Operación – Enagás GTS

Marzo -2026





1. Demanda de gas natural

2. Mercado convencional

3. Mercador eléctrico

4. Comparativa europea

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado

Demanda

Unidad: TWh

	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	Feb2026	% Δ Feb 2025	Ene-Feb 2026	% Δ Ene-Feb 2025	TAM feb 26 - mar 25	% Δ TAM vs 2025
Convencional 	21,1	-4,5%	48,2	0,6%	232,1	0,1%
D/C + PyMES	7,0	-0,6%	17,7	7,6%	52,9	2,4%
Industrial	13,0	-7,0%	28,3	-3,4%	166,7	-0,6%
Cisternas 	1,1	2,6%	2,2	2,1%	12,5	0,4%
S. Eléctrico	6,5	-0,8%	15,5	15,0%	101,7	2,0%
TOTAL	27,6	-3,7%	63,8	3,8%	333,8	0,7%

✓ **DC+PyMES:** -0,04 TWh (-0,6%) respecto a la registrada en febrero-25.

✓ **Sector industrial:** -0,99 TWh (-7,0%) respecto a la registrada en febrero-25.

✓ **Entregas de gas para generación eléctrica:** inferiores a las del año anterior **-0,8% (-0,1 TWh)**



1. Demanda de gas natural

4. Comparativa europea

2. Mercado convencional

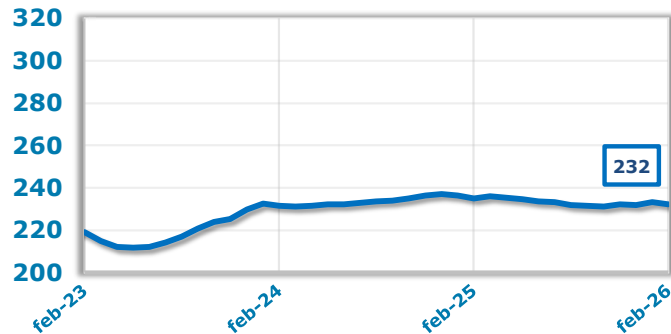
3. Mercado eléctrico

1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (feb-26 / mar-25)

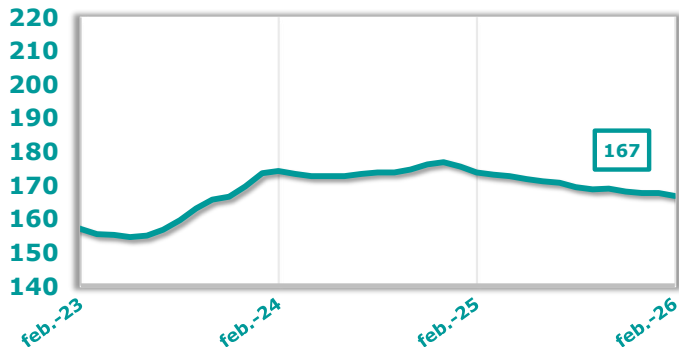
CONVENCIONAL

TWh

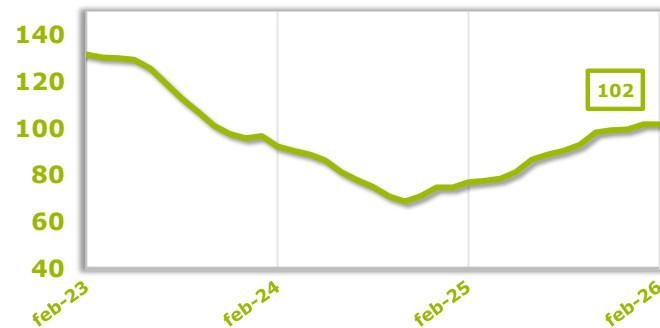


INDUSTRIAL

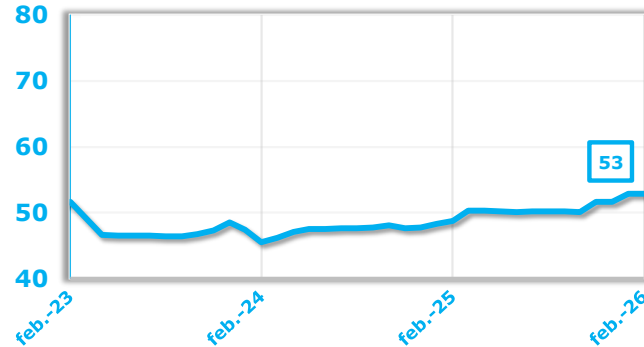
TWh



TWh



TWh

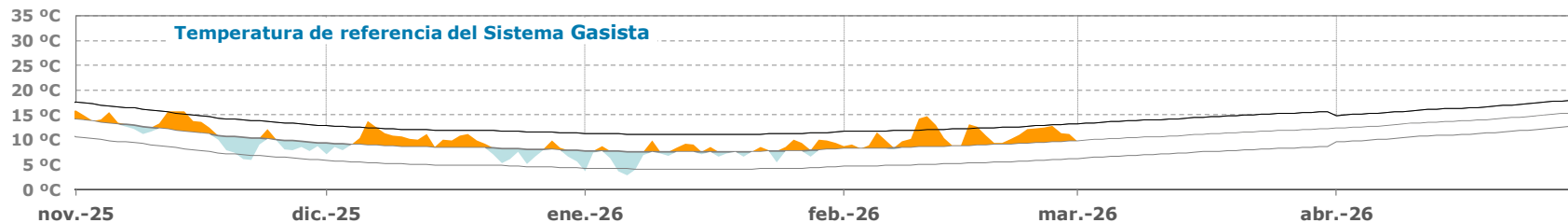
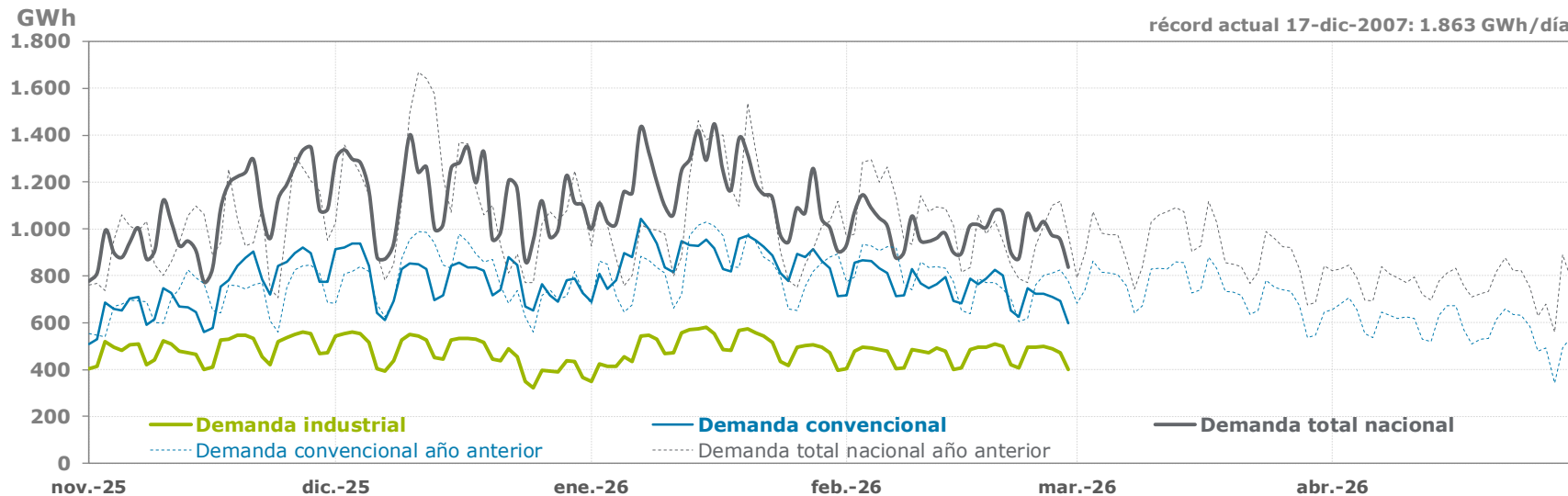


ELÉCTRICO

DC/PYMES

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional



-4,5%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas



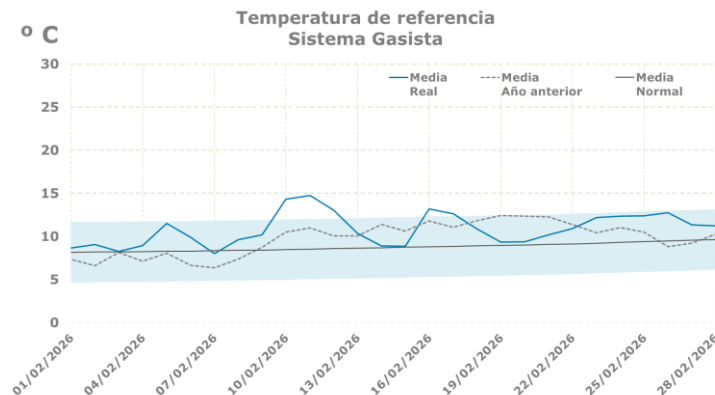
+1,06°C

Respecto al mismo mes del
año anterior



Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	feb 2026 (%)		Ene-feb 2026		feb 26 - mar 25	
	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% TAM
	21.088	-4,5%	48.226	0,6%	232.067	0,1%
Laboralidad		0,0%		-1,1%		-0,2%
Temperatura		-0,2%		2,6%		0,5%
Demanda corregida		-4,3%		-0,9%		-0,2%

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



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



+2,6%

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos

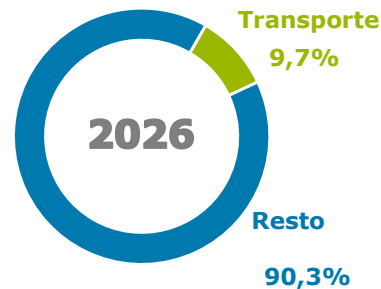
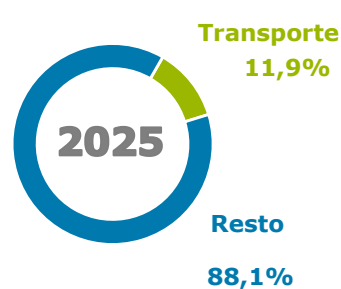


+115

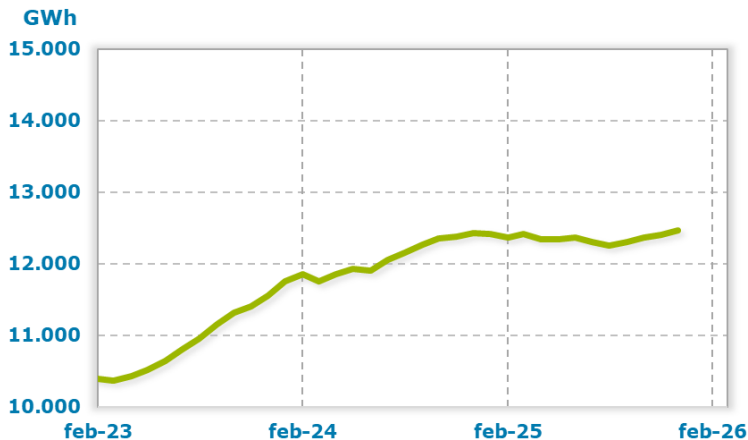
Más que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Febrero



Acumulados últimos 12 meses - TAM feb-26 / mar-25



Mugardos

1,0 TWh/año
3,3 mil cargas
25% F_{ut}

Huelva

2,4 TWh/año
8,3 mil cargas
38% F_{ut}

Cartagena

2,3 TWh/año
8,0 mil cargas
36% F_{ut}

Barcelona

2,6 TWh/año
9,1 mil cargas
41% F_{ut}

Sagunto

2,3 TWh/año
8,2 mil cargas
61% F_{ut}

Bilbao

1,3 TWh/año
4,4 mil cargas
69% F_{ut}

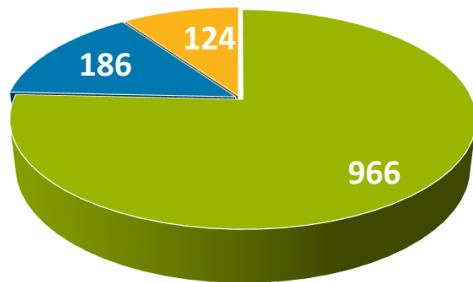
Musel

0,8 TWh/año
2,7 mil cargas
24% F_{ut}

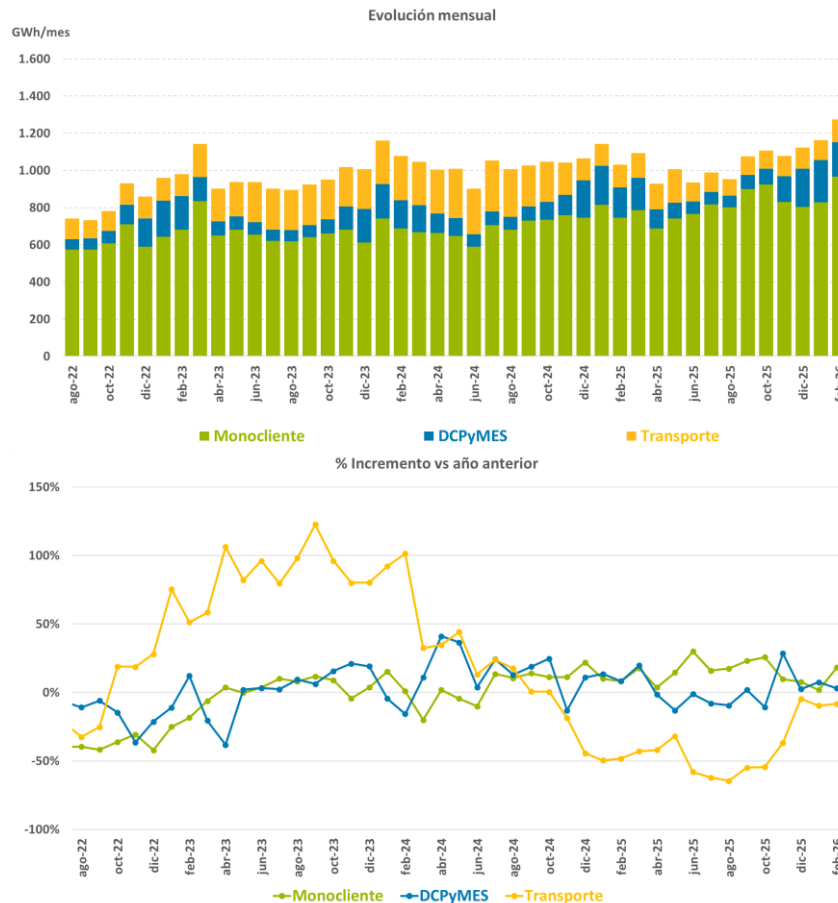
2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

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



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte





1. Demanda de gas natural

2. Mercado convencional

3. Mercado eléctrico

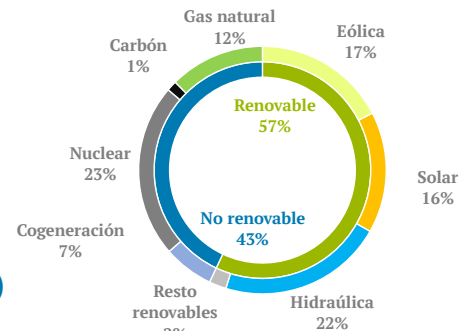
4. Comparativa europea

Demanda para generación eléctrica

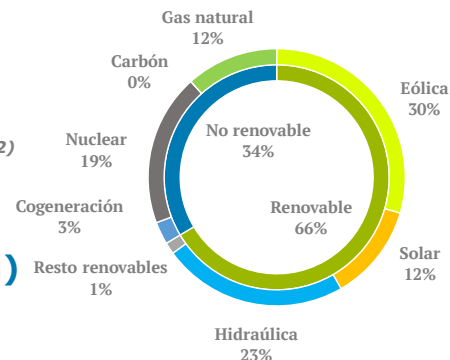
TWh e

		2025 1 al 28 de febrero	2026 1 al 28 de febrero	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025
	Demanda eléctrica	19,1	19,3	+0,2	+1,0%
	Eólica	3,6	6,2	+2,6	+70,8%
	Solar	3,3	2,6	-0,8	-22,7%
	Hidráulica	4,5	4,9	+0,4	+9,0%
	Resto renovables	0,5	0,3	-0,2	-34,1%
	Cogeneración	1,4	0,6	-0,8	-56,6%
	Nuclear	4,7	4,0	-0,7	-14,9%
	Carbón	0,3	0,0	-0,3	-100,1%
	Gas natural ⁽¹⁾	2,6	2,4	-0,2	-5,9%
	Saldos internacionales	-1,2	-0,7	+0,5	-38,4%
	exportacion	-0,6	-0,7	-0,1	
	Portugal	-0,4	0,3	+0,6	
	Marruecos	-0,1	-0,3	-0,1	

2025
gas sector
eléctrico
6,54 TWh (g)



2026
gas sector
eléctrico
6,49 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



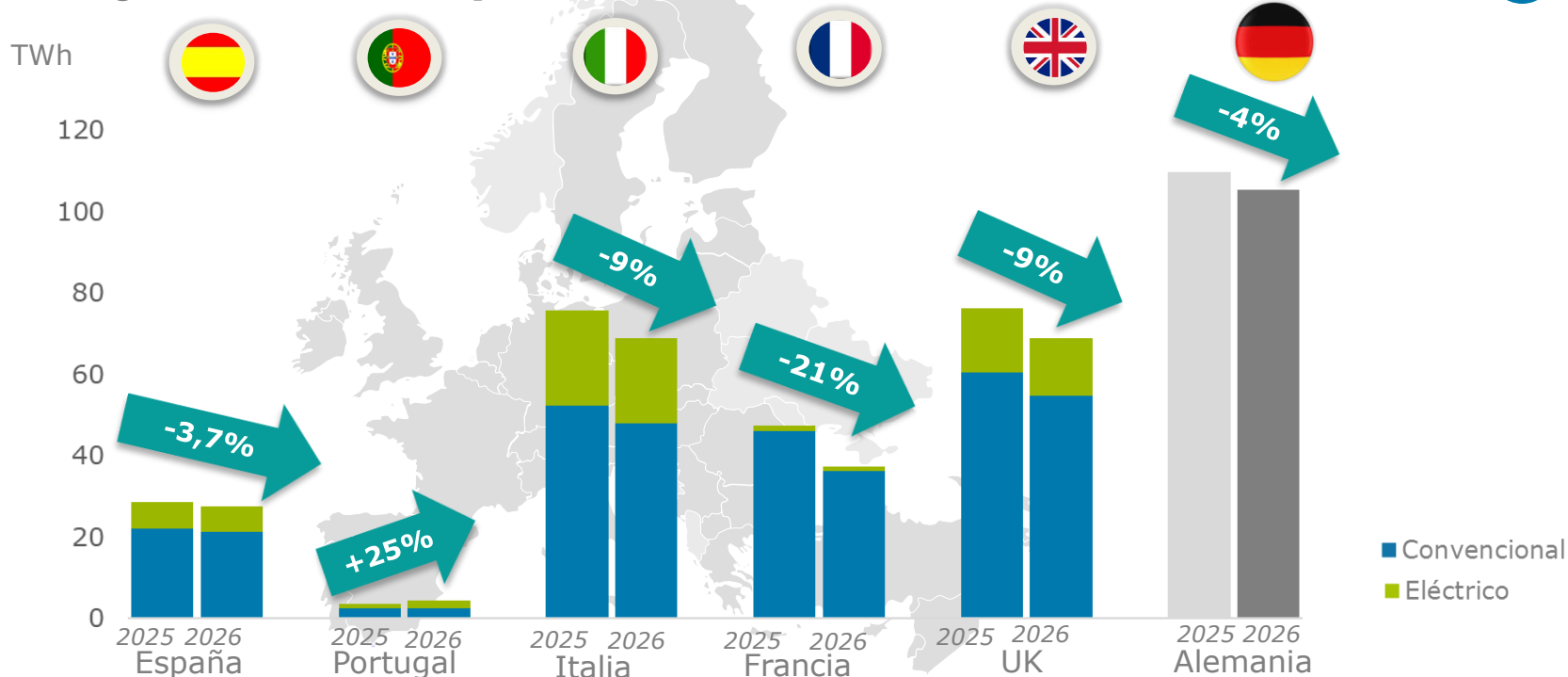
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
3. Mercado eléctrico

4. Comparativa europea

Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo.

del 1 al 28 febrero 2026 vs del 1 al 28 febrero 2025



Nota: datos provisionales pendiente del cierre de los repartos

✓ **Convencional:** Descenso Francia (-21,0%), Italia (-8,1%), España (-4,5%) y Reino Unido (-9,6%). Aumento en Portugal (+2,5%).

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en Francia (-20,0%), Italia (-11,8%), España (-0,8%) y Reino Unido (-9,0%). Aumento en Portugal (+83,0%).

Muchas
gracias

