

Progreso mensual de la demanda

Julio-2026

D. Operación – Enagás GTS

Agosto -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	
	Jul2026	% Δ Jul 2025	Ene-Jul 2026	% Δ Ene-Jul 2025	TAM jul 26 - ago 25	% Δ TAM vs 2025
Convencional 	15,3	-5,0%	133,1	-3,3%	227,3	-1,9%
D/C + PyMES	1,1	-7,8%	31,1	-3,4%	50,5	-2,1%
Industrial	13,1	-5,3%	94,8	-3,5%	164,2	-2,1%
Cisternas 	1,0	2,4%	7,2	0,7%	12,5	0,4%
S. Eléctrico	12,2	31,5%	58,0	14,5%	107,0	7,4%
TOTAL	27,5	8,4%	191,1	1,5%	334,3	0,9%

✓ **DC+PyMES:** -0,1 TWh (-7,8%) respecto a la registrada en julio-25.

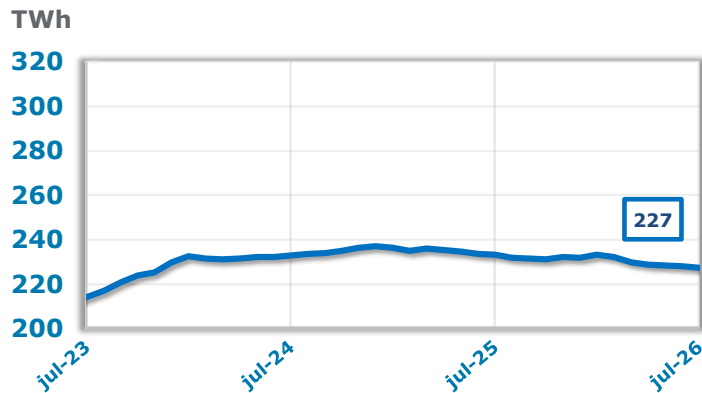
✓ **Sector industrial:** -0,74 TWh (-5,3%) respecto a la registrada en julio-25.

✓ **Entregas de gas para generación eléctrica:** mayores a las del año anterior **+31,5% (+2,94 TWh)**

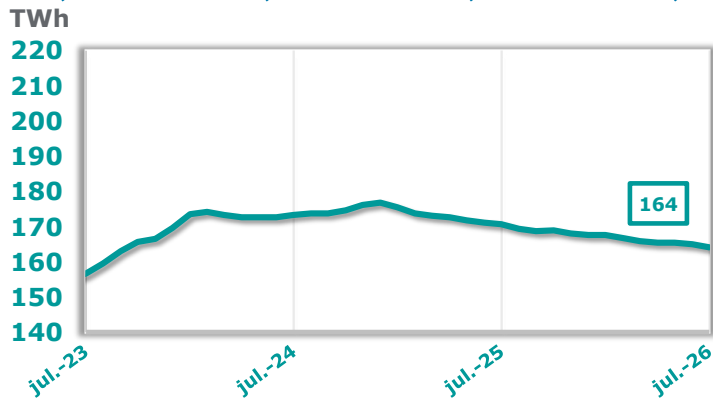
1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (jul-26 / ago-25)

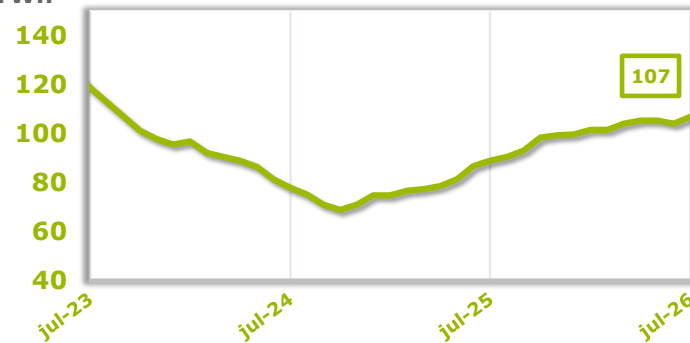
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL

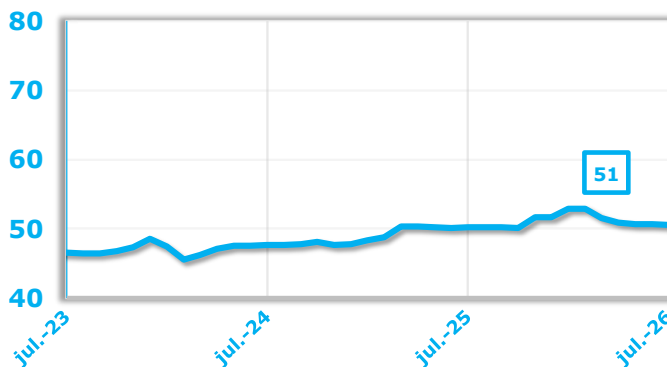


TWh



ELÉCTRICO

TWh



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

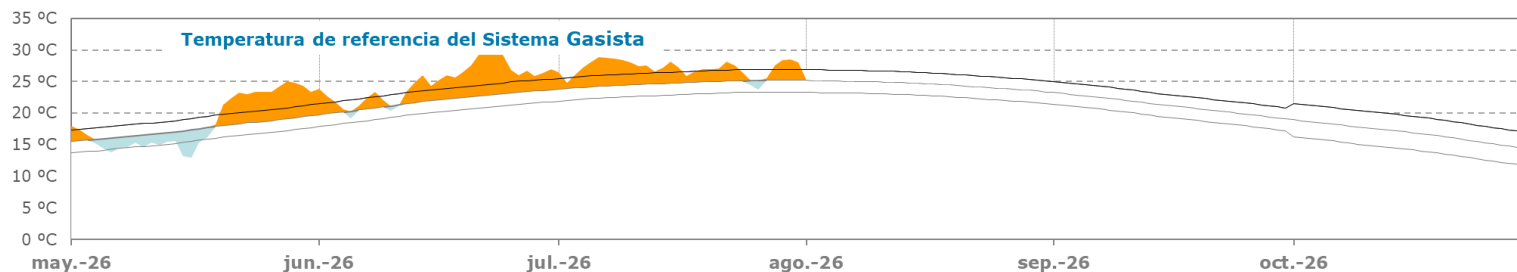
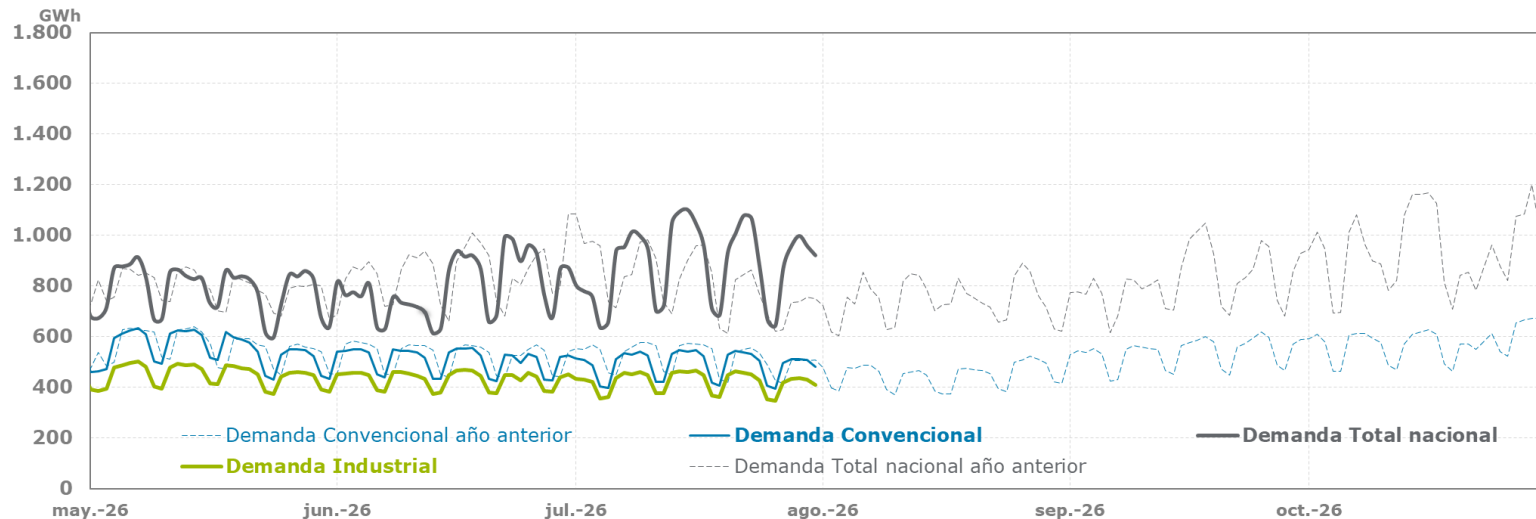
4. Comparativa europea

2. Mercado convencional

3. Mercado eléctrico

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

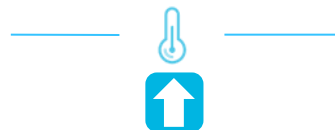
Demanda Convencional



-5,0%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas



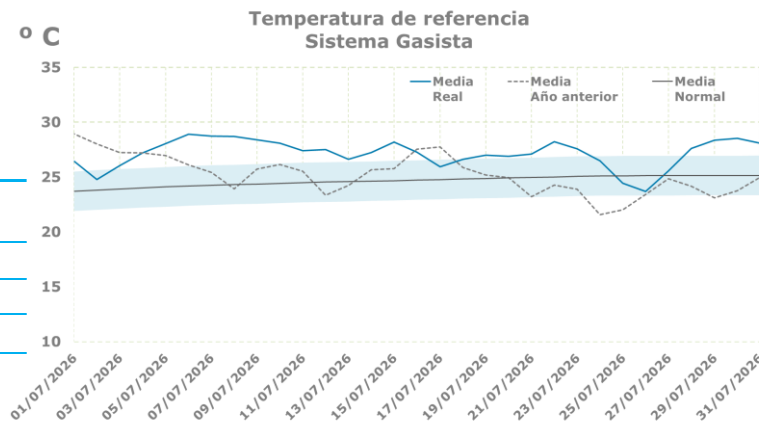
+1,9°C

Respecto al mismo mes del
año anterior



Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	jul 2026 (*)		Ene-jul 2026		jul 26 - ago 25	
	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% TAM
	15.263	-5,0%	133.081	-3,3%	227.268	-1,9%
Laboralidad		0,0%		0,3%		0,2%
Temperatura		0,0%		-0,8%		-0,5%
Demanda corregida		-5,0%		-2,8%		-1,7%

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



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



+2,4%

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos



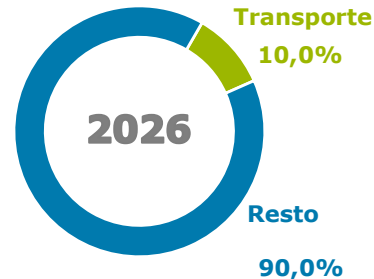
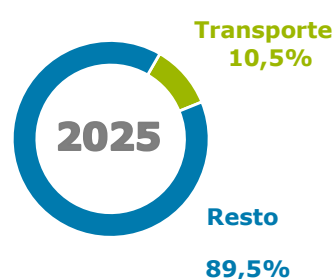
-10



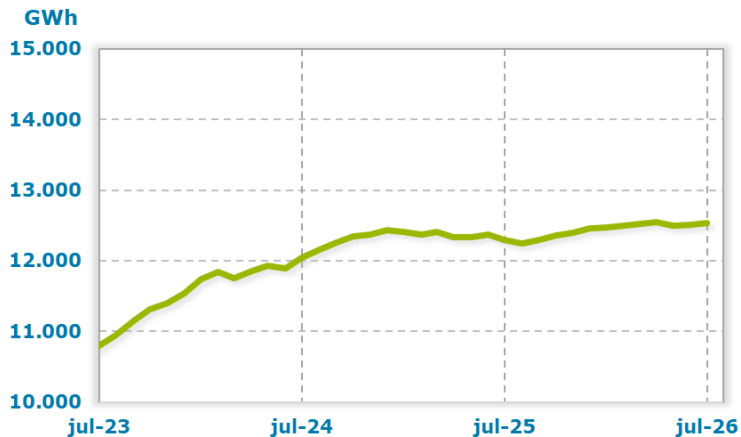
Menos que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Julio



Acumulados últimos 12 meses - TAM jul-26 / ago-25



Mugardos

1,0 TWh/año
3,4 mil cargas
26% F_{ut}

Huelva

2,3 TWh/año
8,0 mil cargas
36% F_{ut}

Cartagena

2,4 TWh/año
8,4 mil cargas
37% F_{ut}

Barcelona

2,6 TWh/año
9,2 mil cargas
41% F_{ut}

Sagunto

2,2 TWh/año
7,7 mil cargas
57% F_{ut}

Bilbao

1,3 TWh/año
4,4 mil cargas
71% F_{ut}

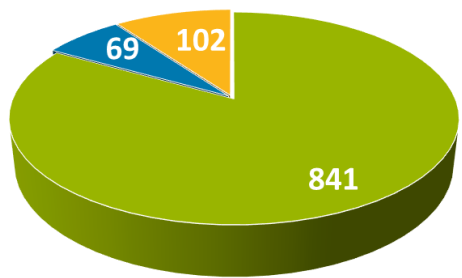
Musel

0,8 TWh/año
2,7 mil cargas
24% F_{ut}

2. Mercado convencional

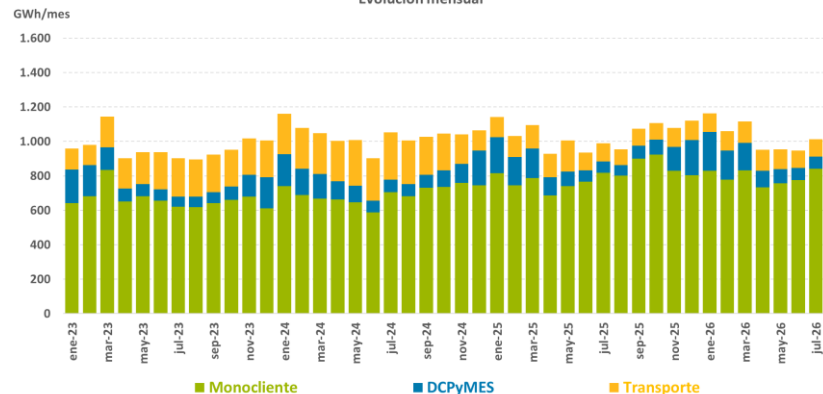
Cisternas de GNL

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

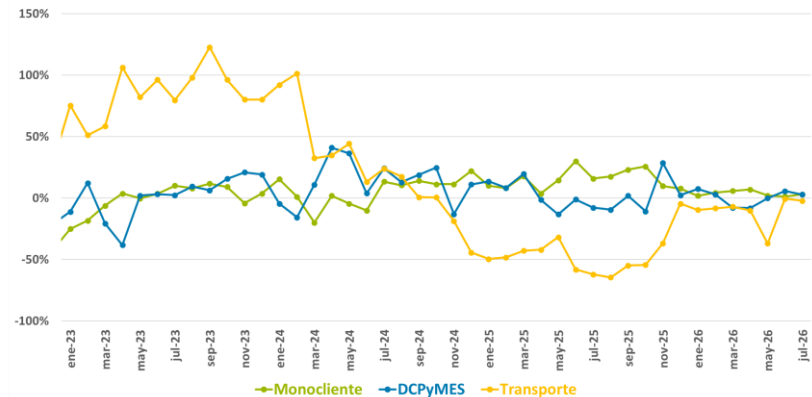


■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte

Evolución mensual



% Incremento vs año anterior





1. Demanda de gas natural

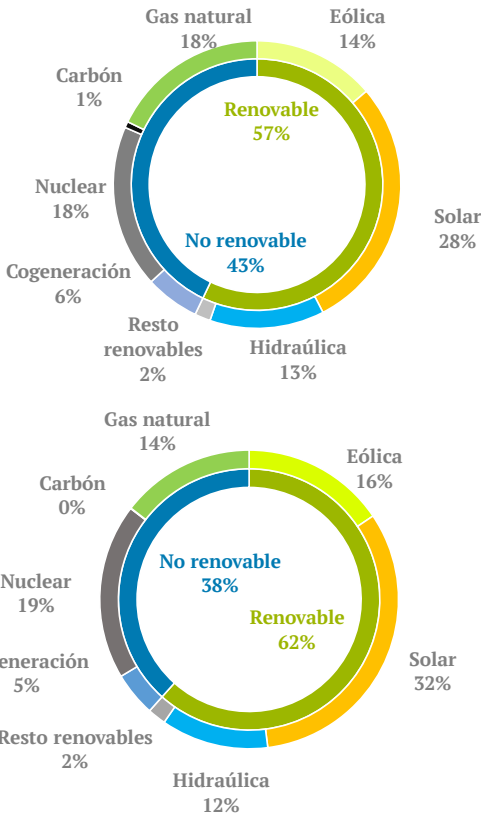
2. Mercado convencional

3. Mercado eléctrico

4. Comparativa europea

3. Demanda para generación eléctrica

TWh e		2025 1 al 31 de julio	2026 1 al 31 de julio	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025	
	Demanda eléctrica	21,9	23,5	+1,6	+7,1%	2025
	Eólica	4,4	3,7	-0,7	-15,2%	gas sector eléctrico
	Solar	6,8	8,2	+1,4	+20,1%	
	Hidráulica	2,4	2,6	+0,1	+5,9%	
	Resto renovables	0,5	0,5	-0,0	-5,1%	
	Cogeneración	1,3	1,2	-0,1	-6,2%	
	Nuclear	5,1	5,0	-0,1	-2,1%	2026
	Carbón	0,1	0,0	-0,1	< -100%	gas sector eléctrico
	⁽¹⁾ Gas natural	3,7	5,0	+1,3	+35,8%	
	Saldos internacionales	-1,4	-1,6	-0,2	+13,6%	
		exportacion	exportacion			12,2 TWh (g)
	Francia	0,4	0,6	+0,3		
	Portugal	-1,3	-1,7	-0,3		
	Marruecos	-0,4	-0,6	-0,1		



(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: comprende el gas entregado a ciclos combinados (sistema peninsular y baleares) y el gas entregado a la central térmica reconvertida de Aboño



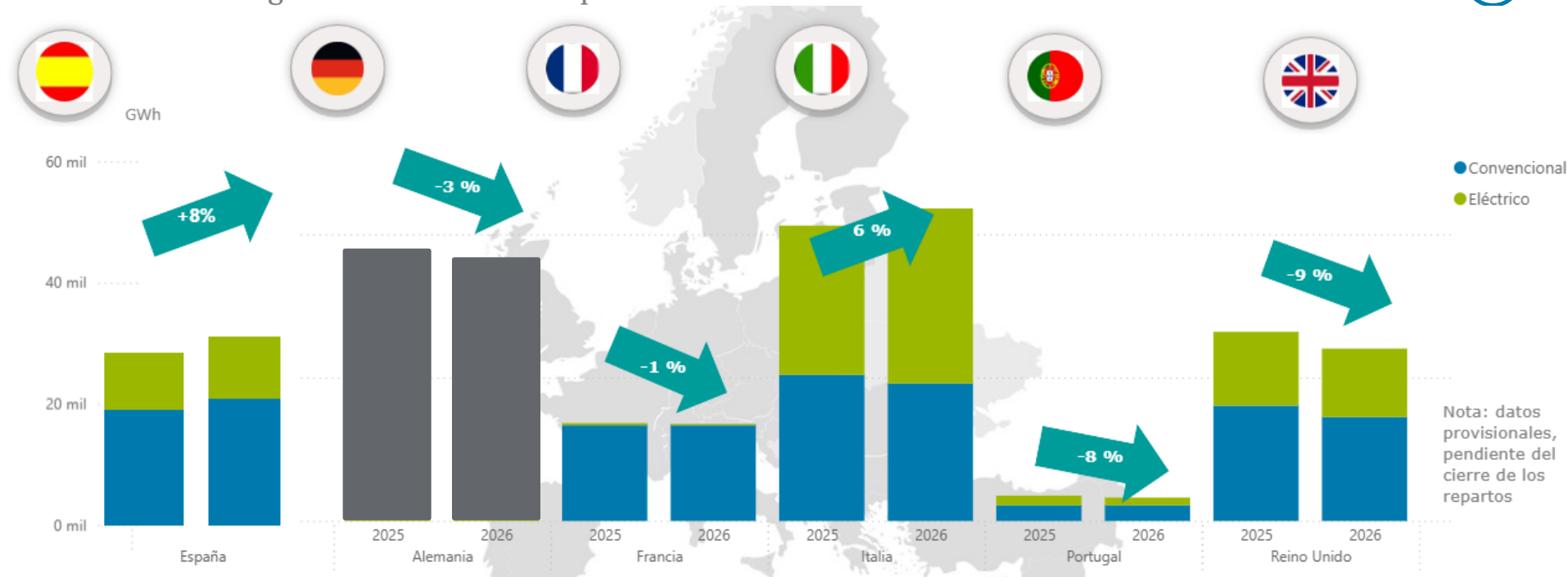
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
3. Mercado eléctrico

4. Comparativa europea

4.Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo.

del 1 al 31 julio 2026 vs del 1 al 31 julio 2025



Nota: datos provisionales, pendiente del cierre de los repartos

✓ **Convencional:** Descenso en España (-5,0%), Reino Unido (-10%) e Italia (-6%). Francia y Portugal no tienen variación (0%)

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en Francia (-38%), Reino Unido (-7%) y Portugal (-20%). Aumento en España (+31,5%) e Italia (+17%).

Muchas
gracias

