

Progreso mensual de la demanda

Agosto-2025

D. Operación – Enagás GTS

Septiembre-2025





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	
	Ago2025	% Δ Ago 2024	Ene-Ago 2025	% Δ Ene-Ago 2024	TAM ago 25 - Sep 24	% Δ TAM vs 2024
Convencional 	13,9	-8,7%	151,4	-3,4%	231,8	-2,2%
D/C + PyMES	1,0	4,9%	33,2	7,9%	50,2	5,1%
Industrial	11,9	-10,0%	110,2	-6,4%	169,4	-4,3%
Cisternas 	1,0	-5,2%	8,1	-2,2%	12,3	-1,5%
S. Eléctrico	9,1	21,7%	59,8	36,3%	90,7	21,3%
TOTAL	23,0	1,4%	211,3	5,3%	322,5	3,4%

✓ **DC+PyMES:** similar respecto a agosto-24.

✓ **Sector industrial:** -1,3 TWh respecto a la registrada en agosto-24.

✓ **Entregas de gas para generación eléctrica:** crecimiento de **+21,7% (+1,6 TWh)** debido a un mayor flujo en las exportaciones.



1. Demanda de gas natural

4. Comparativa europea

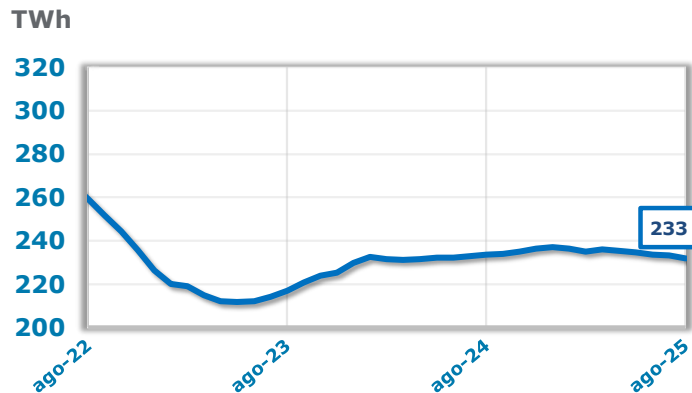
2. Mercado convencional

3. Mercado eléctrico

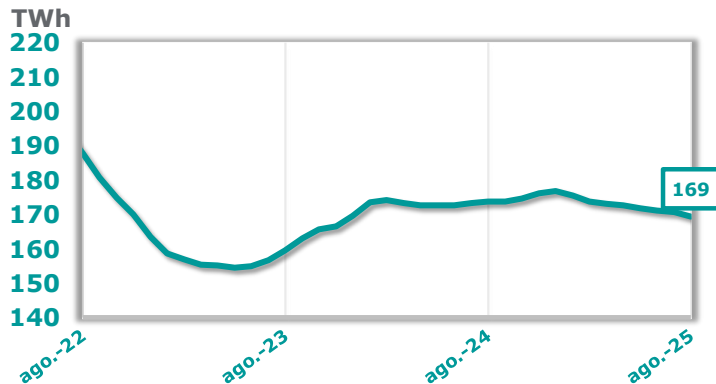
1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (ago-25 / sep-24)

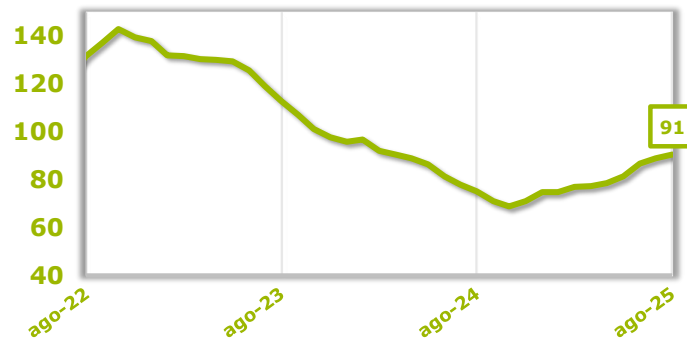
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL

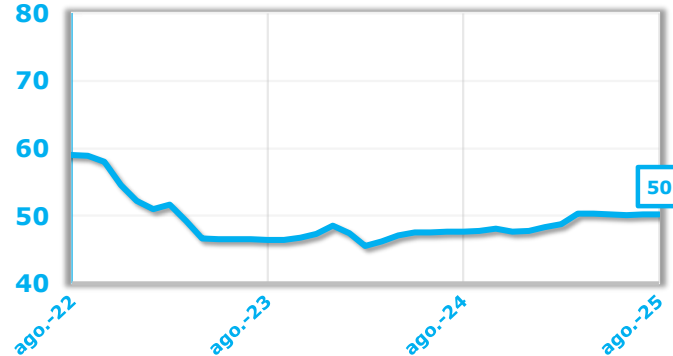


TWh



ELÉCTRICO

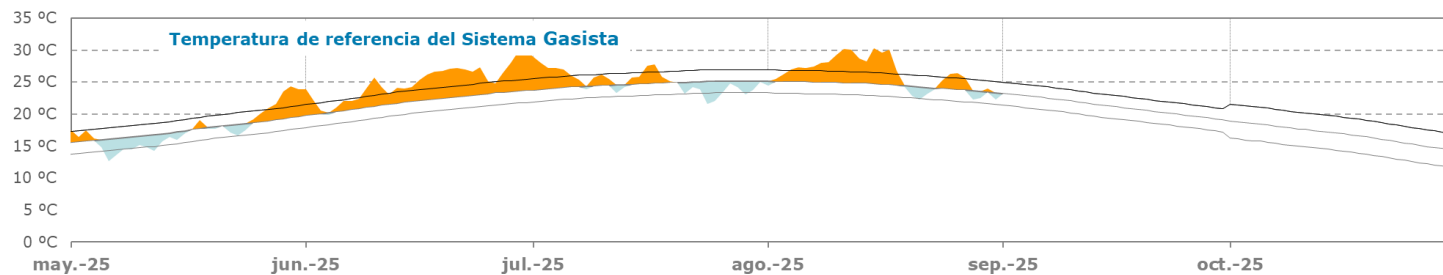
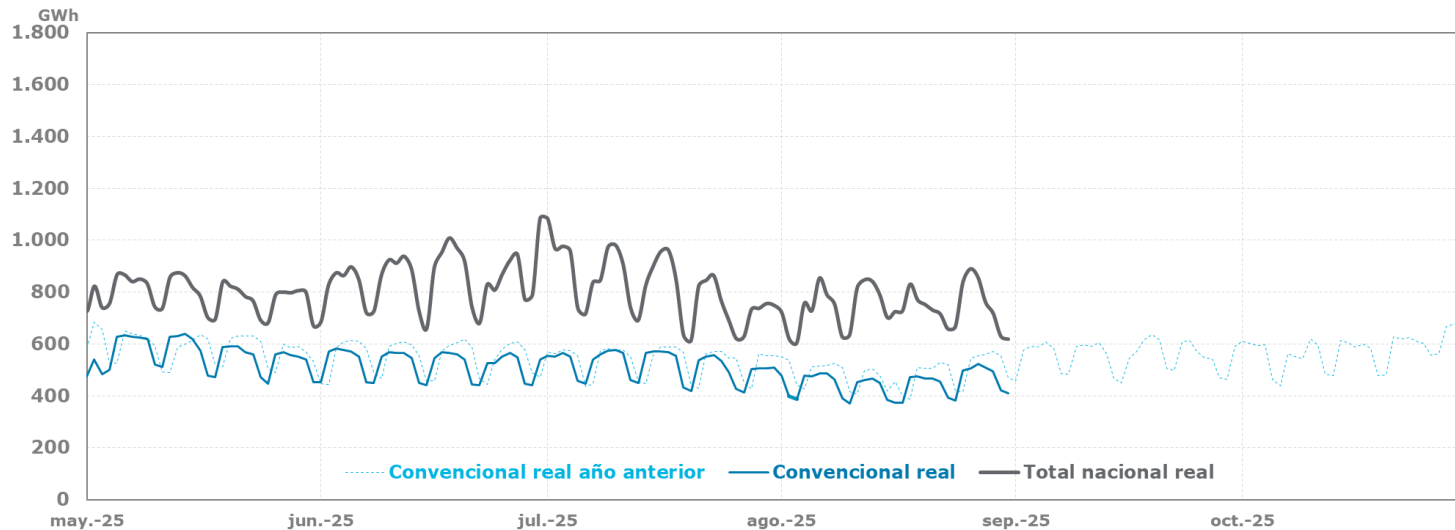
TWh



DC/PYMES

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional



-8,7%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas

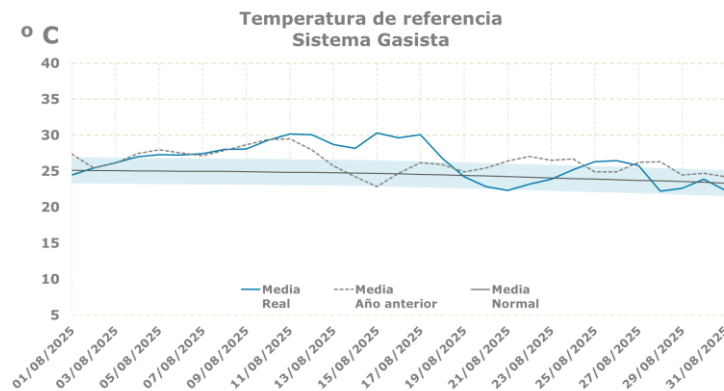


+0,03°C

similar en promedio al mismo
mes del año anterior

Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% TAM
	13.857	-8,7%	151.444	-5,4%	231.841	-2,2%
Laboralidad		-2,7%		-0,9%		-0,6%
Temperatura		0,0%		1,6%		1,0%
Demanda corregida		-6,0%		-4,0%		-2,6%

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



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



-5,2% ↓

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos

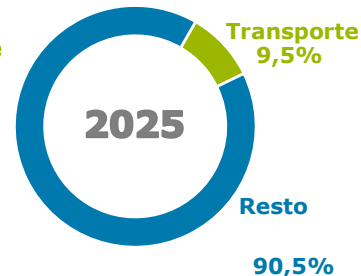
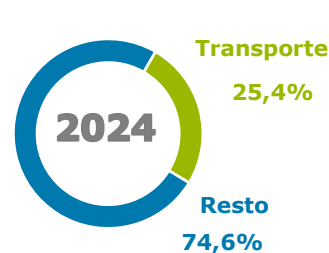


-172 ↓

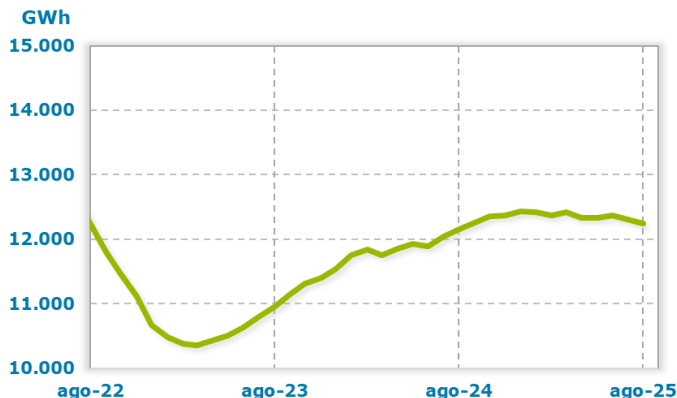
Menos que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Agosto



Acumulados últimos 12 meses - TAM ago-25 / sep-24



Mugardos

0,9 TWh/año
3,1 mil cargas
24% F_{ut}

Huelva

2,4 TWh/año
8,4 mil cargas
38% F_{ut}

Cartagena

2,2 TWh/año
7,7 mil cargas
35% F_{ut}

Barcelona

2,4 TWh/año
8,7 mil cargas
39% F_{ut}

Sagunto

2,2 TWh/año
8,0 mil cargas
59% F_{ut}

Bilbao

1,3 TWh/año
4,4 mil cargas
69% F_{ut}

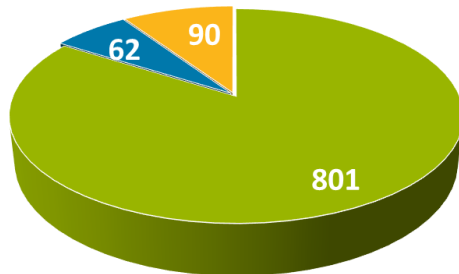
Musel

0,8 TWh/año
2,6 mil cargas
23% F_{ut}

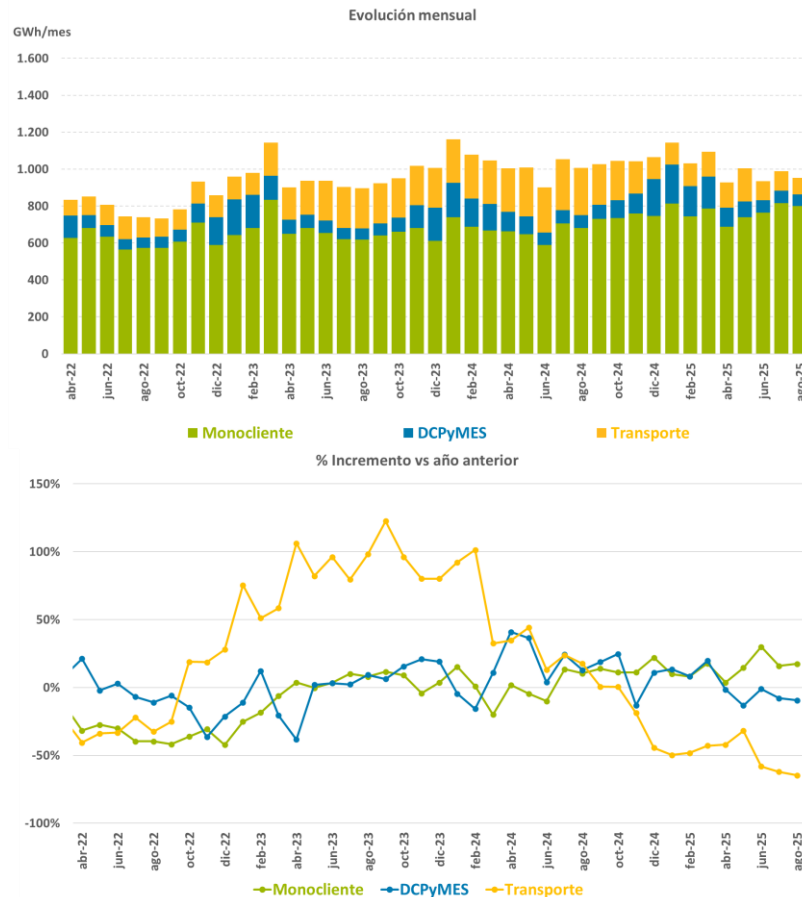
2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda
agosto-25 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte





1. Demanda de gas natural

2. Mercado convencional

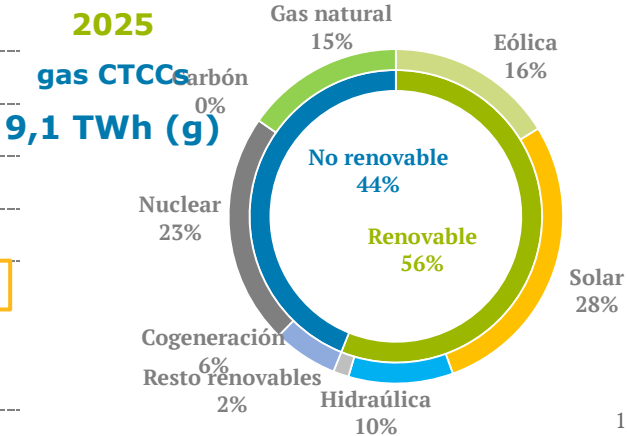
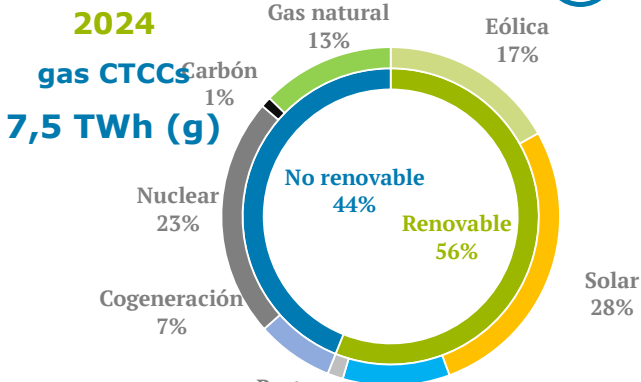
3. Mercado eléctrico

4. Comparativa europea

3. Mercado eléctrico



TWh e		2024	2025	Δ	% Δ
		1 al 31 de agosto	1 al 31 de agosto	2025 vs 2024	2025 vs 2024
	Demanda eléctrica	20,8	20,6	-0,2	-1,1%
	Eólica	3,7	3,7	-0,1	-1,8%
	potencia instalada [GW]	31,0	32,0	+1,0	+3,2%
	% utilización sobre total instalado	16%	15%		
	Solar	6,1	6,4	+0,3	+4,7%
	potencia instalada [GW]	31,4	38,1	+6,8	+21,6%
	% utilización sobre total instalado	26%	23%		
	Hidráulica	2,3	2,3	+0,0	+1,0%
	Resto renovables	0,3	0,3	+0,0	+2,8%
	Cogeneración	1,6	1,4	-0,2	-13,2%
	Nuclear	5,1	5,1	-0,0	-0,3%
	Carbón	0,2	0,0	-0,2	-100,0%
	Gas natural	2,8	3,5	+0,6	+22,9%
	Saldos internacionales	-0,4	-0,9	-0,6	+149,5%
	exportacion	exportacion			
	Francia	1,4	0,7	-0,6	
	Portugal	-1,5	-1,2	+0,3	
	Marruecos	-0,3	-0,5	-0,16	





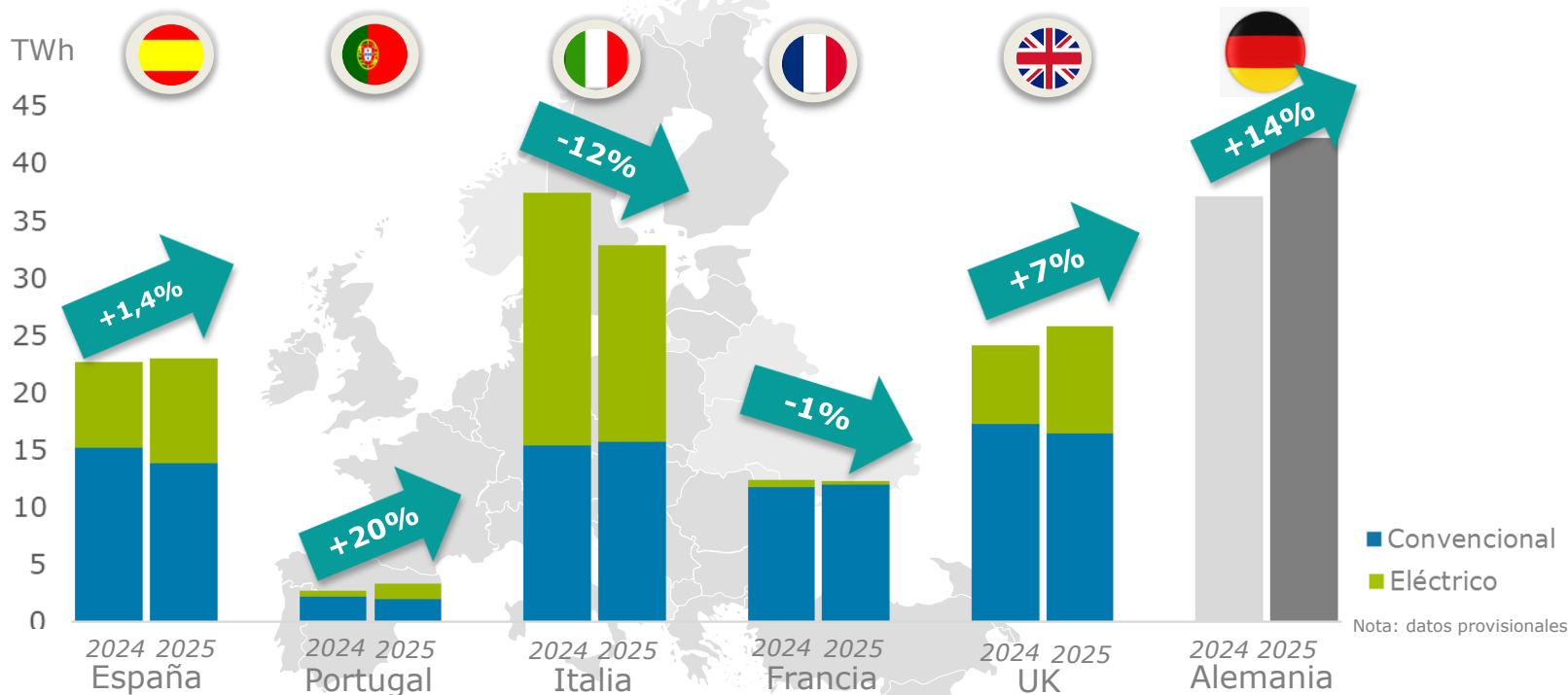
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
3. Mercado eléctrico

4. Comparativa europea

2.Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

del 1 al 31 agosto 2024 vs del 1 al 31 agosto 2025



✓ **Convencional:** Decrecimiento en España (-8,7%), Portugal (-11%) y Reino Unido (-5%). Crecimiento en Italia (+1,65%) y Francia (+1%).

✓ **Sector eléctrico:** Crecimiento en España (+21,7%), Portugal (>100%) y Reino Unido (+38%). Decrecimiento en Francia (-48%) e Italia (-22%).

Muchas
gracias

