

# Progreso mensual de la demanda

## Febrero-2025

D. Operación– Enagás GTS

Marzo-2025





**1. Demanda de gas natural**

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

# 1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado

## Demanda

	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	Feb 2025	% Δ Feb 2024	Ene-Feb 2025	% Δ Ene-Feb 2024	TAM Feb 25 - Mar 24	% Δ TAM vs 2024
<i>Unidad: TWh</i>						
<b>Convencional</b> 	<b>22,1</b>	<b>-5,5%</b>	<b>47,9</b>	<b>-4,4%</b>	<b>234,9</b>	<b>-0,9%</b>
D/C + PyMES	7,1	6,9%	16,4	6,5%	48,9	2,1%
<b>Industrial</b>	<b>14,0</b>	<b>-10,8%</b>	<b>29,3</b>	<b>-9,6%</b>	<b>173,6</b>	<b>-1,8%</b>
Cisternas 	1,0	-4,3%	2,2	-3,2%	12,4	-0,6%
<b>S. Eléctrico</b>	<b>6,5</b>	<b>46,9%</b>	<b>13,5</b>	<b>19,1%</b>	<b>76,9</b>	<b>2,9%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>28,6</b>	<b>2,9%</b>	<b>61,4</b>	<b>0,0%</b>	<b>311,8</b>	<b>0,0%</b>

✓ **DC+PyMES:** +0,5 TWh respecto a febrero-24.

✓ **Sector industrial:** -1,7 TWh respecto a la registrada en feb-24.

✓ **Entregas de gas para generación eléctrica:** crecimiento de **46,9%** (+2,1 TWh) debido a una menor generación eólica

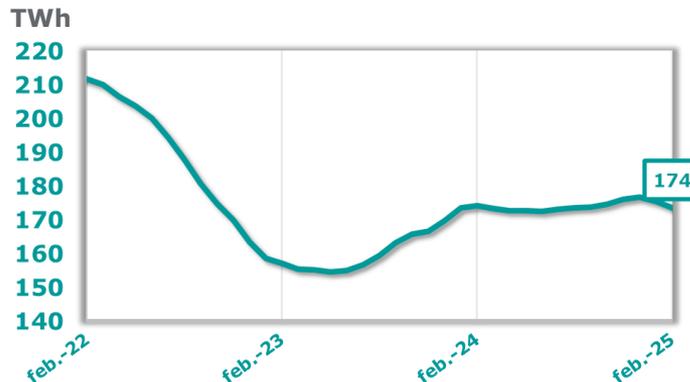
# 1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (feb-25 / mar-24)

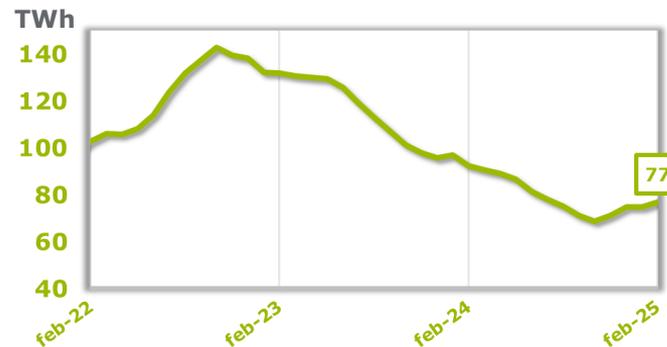
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES





1. Demanda de gas natural

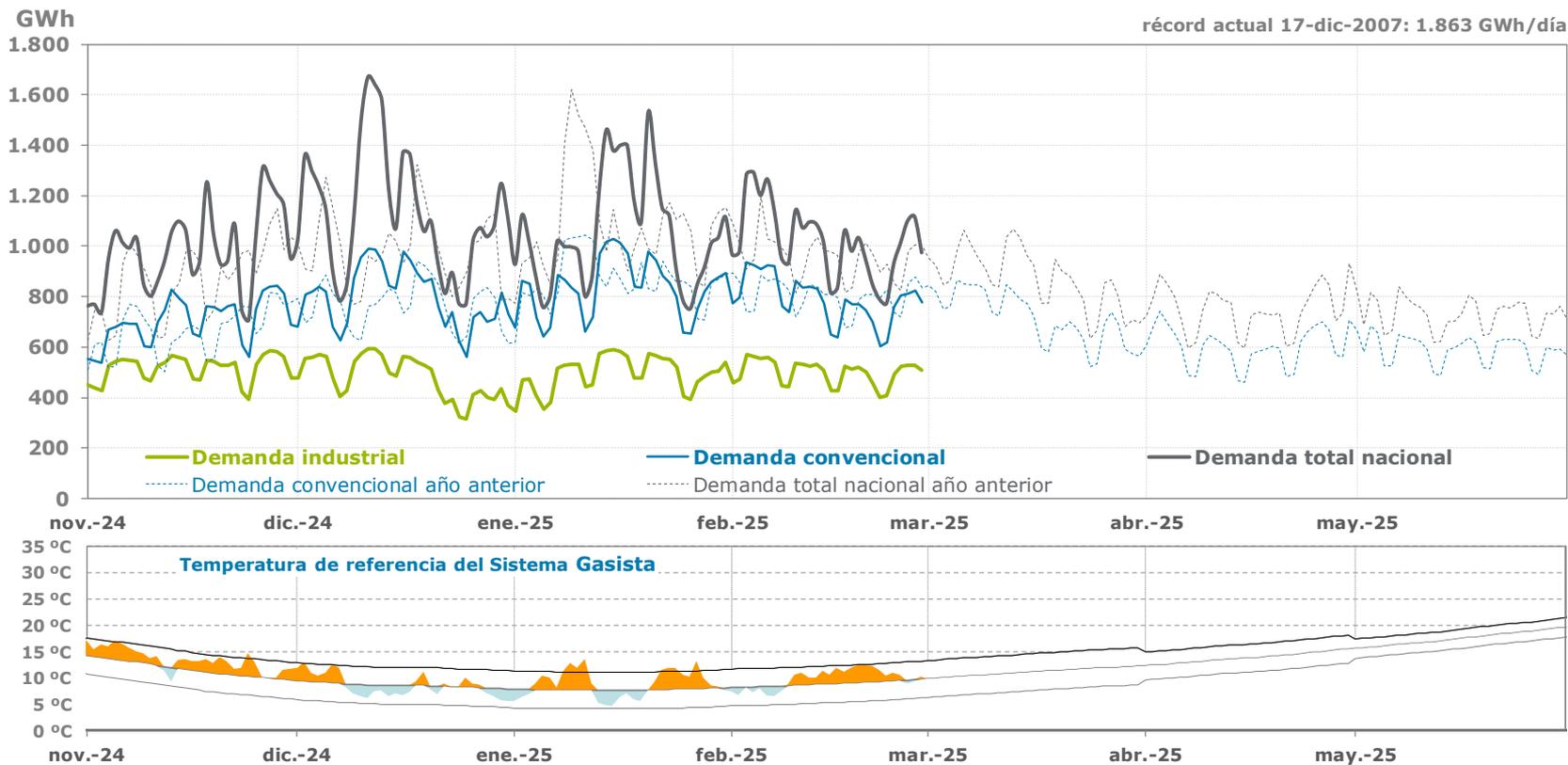
**2. Demanda convencional**

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

# 2. Mercado convencional

## Termograma



# 2. Mercado convencional

## Temperatura y Laboralidad

### Demanda Convencional



**-5,5%**

Respecto al mismo mes del año anterior

### Temperaturas



**-1 °C**

Más frías en promedio al mismo mes del año anterior

### DC+PyMES

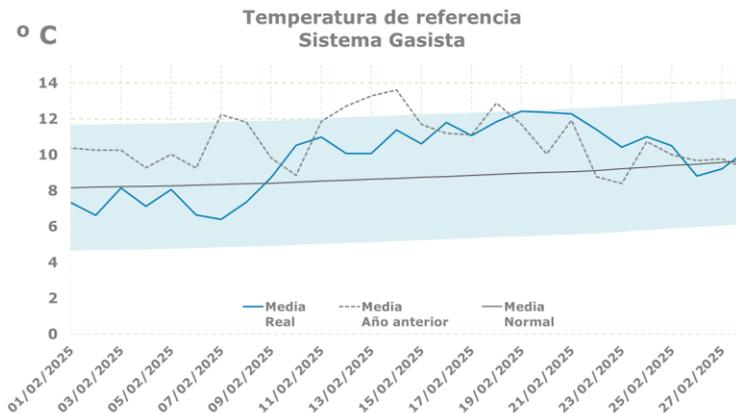


**+0,5 TWh**

Respecto al mismo periodo del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Febrero 2025 (*)		Ene-Feb 2025		Feb25-Mar24	
Demanda	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/24
	22.088	-5,5%	47.934	-4,4%	234.927	-0,9%
Laboralidad		-2,2%		-2,1%		-0,4%
Temperatura		1,9%		2,0%		0,4%
Demanda corregida		-5,2%		-4,3%		-0,9%

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



# 2. Mercado convencional

## Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



**-4,3%**



Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos



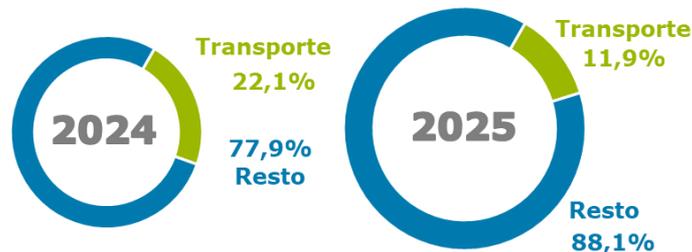
**-159**



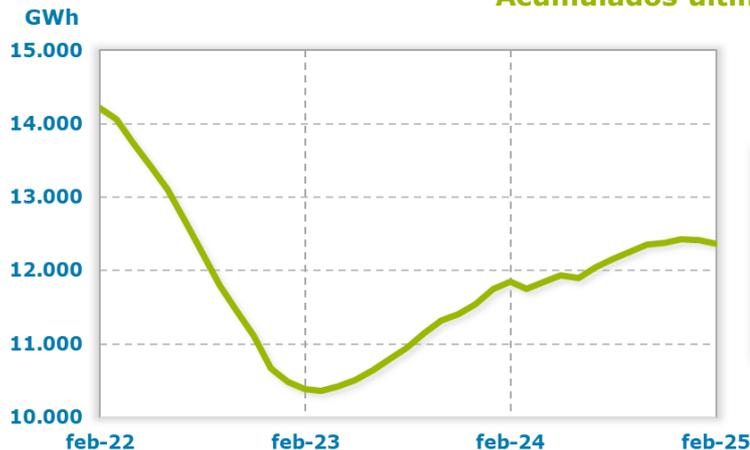
Menos que el mismo mes del año anterior

## Demanda de Cisternas

Febrero



## Acumulados últimos 12 meses - TAM feb-25 / mar-24



**Mugardos**  
0,9 TWh/año  
3,2 mil cargas  
**24%  $F_{ut}$**

**Huelva**  
2,6 TWh/año  
9 mil cargas  
**40%  $F_{ut}$**

**Cartagena**  
2,2 TWh/año  
7,8 mil cargas  
**35%  $F_{ut}$**

**Barcelona**  
2,4 TWh/año  
8,7 mil cargas  
**38%  $F_{ut}$**

**Sagunto**  
2,2 TWh/año  
8 mil cargas  
**58%  $F_{ut}$**

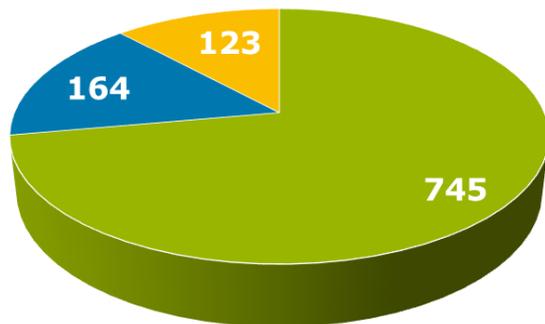
**Bilbao**  
1,3 TWh/año  
4,4 mil cargas  
**69%  $F_{ut}$**

**Musel**  
0,7 TWh/año  
2,4 mil cargas  
**21%  $F_{ut}$**

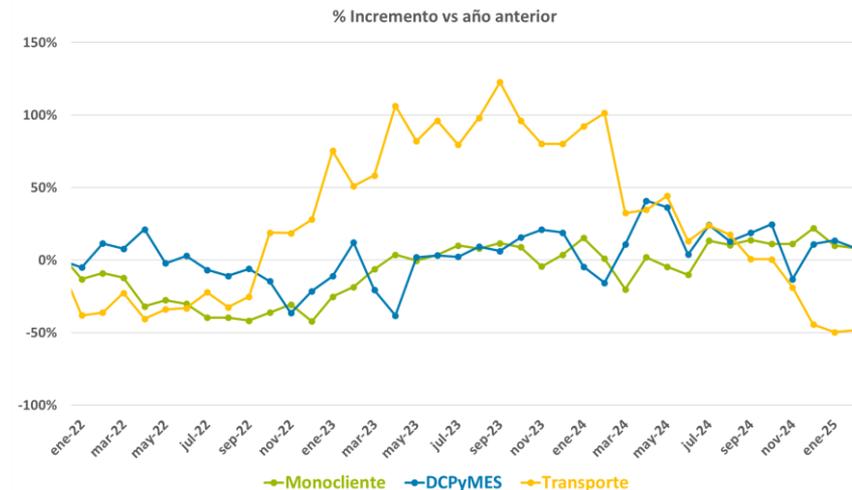
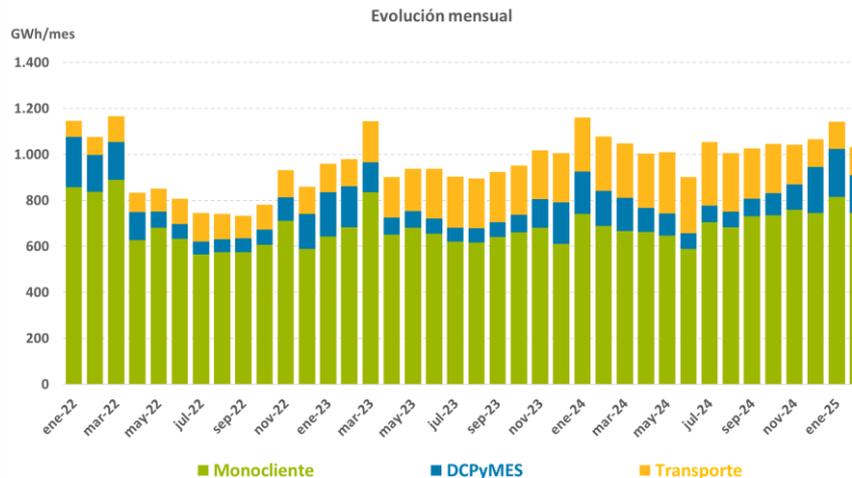
# 2. Mercado convencional

## Cisternas de GNL

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



■ Monocliente   ■ DCPyMES   ■ Transporte





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

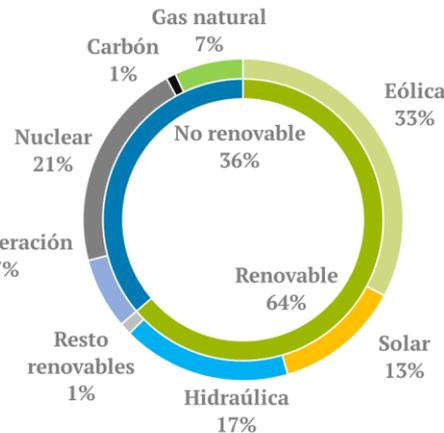
**3. Sector eléctrico**

4. Comparativa europea

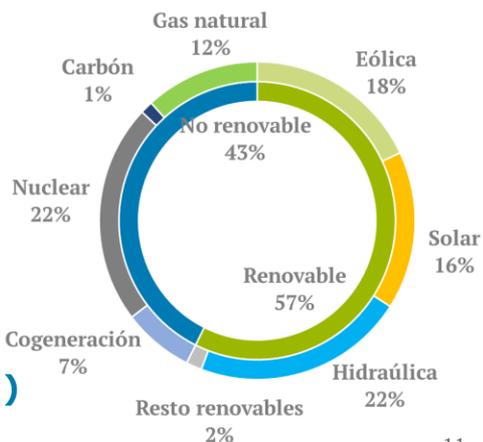
# 3. Mercado convencional

TWh e	2024 1 al 29 de febrero	2025 1 al 28 de febrero	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
<b>Demanda eléctrica</b>	18,9	19,0	+0,1	+0,7%
<b>Eólica</b>	7,0	3,8	-3,2	-45,8%
potencia instalada [GW]	30,3	31,4	+1,1	+3,6%
% utilización sobre total instalado	34%	18%		
<b>Solar</b>	2,7	3,4	+0,7	+25,7%
potencia instalada [GW]	28,4	33,4	+5,0	+17,6%
% utilización sobre total instalado	13%	14%		
<b>Hidráulica</b>	3,6	4,6	+0,9	+25,8%
<b>Resto renovables</b>	0,3	0,3	+0,1	+29,5%
<b>Cogeneración</b>	1,5	1,5	+0,0	+0,2%
<b>Nuclear</b>	4,5	4,7	+0,2	+4,7%
<b>Carbón</b>	0,2	0,3	+0,1	+31,3%
<b>Gas natural</b>	1,5	2,5	+1,0	+66,6%
<b>Saldos internacionales</b>	-1,2	-1,2	-0,1	+5,4%
exportacion	exportacion			
Francia	-1,0	-0,7	+0,3	
Portugal	-0,1	-0,4	-0,3	
Marruecos	-0,1	-0,2	-0,07	

**2024**  
gas CTCCs  
4,3 TWh (g)



**2025**  
gas CTCCs  
6,5 TWh (g)





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

## **4. Comparativa europea**

# 3. Mercado convencional

Demanda total gas natural marco europeo

del 1 al 28 febrero 2025 vs del 1 al 29 febrero 2024

TWh

120

100

80

60

40

20

0

2024 2025

España

2024 2025

Portugal

2024 2025

Italia

2024 2025

Francia

2024 2025

UK

2024 2025

Alemania



2,9%

4,0%

16%

+14%

18%

30%

■ Convencional  
■ Eléctrico

Nota: datos provisionales pendiente del cierre de los repartos

✓ **Convencional:** Aumento Italia (9%), Francia (+12%) y Reino Unido (+14%). Descenso en España (-5,5%) y Portugal (-9%).

✓ **Sector eléctrico:** Aumento generalizado: España (+46,9%), Italia (+37%), Portugal (+61%) y Reino Unido (+35%) y Francia (+78%).

Muchas  
gracias

