







- Demanda de gas natural
   Comparativa europea
- 2. Mercado convencional
- 3. Mercador eléctrico

## 1. Demanda de gas natural

#### **Sectores de Mercado**



Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
Unidad: TWh	Sep2025	% ∆ Sep 2024	Ene-Sep 2025	% ∆ Ene-Sep 2024	TAM sep 25 - oct 24	% ∆ TAM vs 2024
Convencional	16,1	-3,0%	167,6	-3,3%	231,3	-2,4%
D/C + PyMES Industrial Cisternas	1,5 13,6 1,1	1,4% -4,0% 4,6%	34,7 123,8 9,2	7,6% -6,1% -1,5%	50,2 168,8 12,3	5,1% -4,6% -1,1%
S. Eléctrico	8,5	40,3%	68,3	36,8%	93,1	24,6%
TOTAL	24,6	8,5%	235,9	5,6%	324,5	4,0%

- ✓ **DC+PyMES:** similar respecto a septiembre-24.
- ✓ **Sector industrial:** -0,6 TWh respecto a la registrada en septiembre-24.
- ✓ Entregas de gas para generación eléctrica: crecimiento de +24,6% (+2,4 TWh) debido a una menor aportación de generación eólica y nuclear en el mix energético.





1. Demanda de gas natural

4. Comparativa europea

#### 2. Mercado convencional

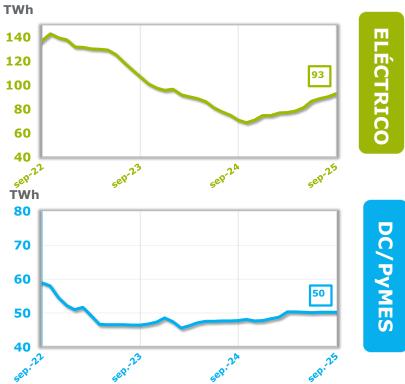
3. Mercado eléctrico

# 1. Demanda de gas natural

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

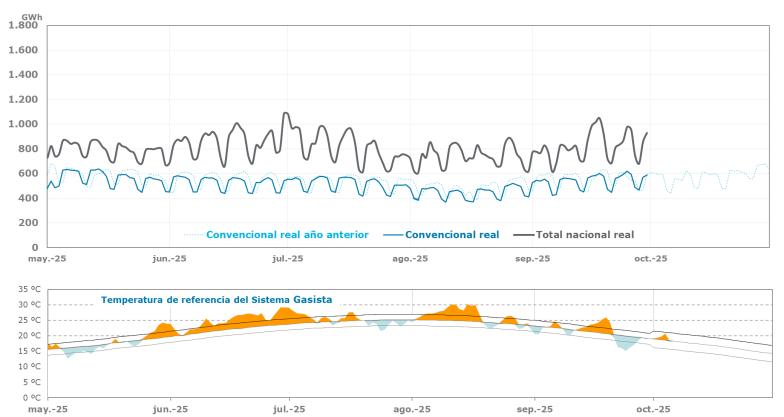






#### Termograma





#### **Temperatura y Laboralidad**



#### Demanda Convencional



Respecto al mismo mes del año anterior

#### Temperaturas



similar en promedio al mismo mes del año anterior



<sup>\*</sup> La suma de los factores de correción es igual al % de la demanda





Cisternas de GNL

Mercado de cisternas

+4,6%

Respecto al mismo mes del año anterior

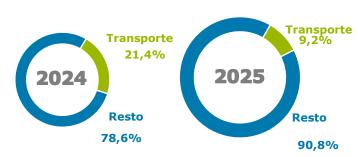
Número de pedidos

170

Mas que el mismo mes del año anterior

#### Demanda de Cisternas





#### Acumulados últimos 12 meses - TAM sep-25 / oct-24



#### Mugardos

0,9 TWh/año 3,2 mil cargas **24%** F<sub>ut</sub>

#### Huelva

2,4 TWh/año 8,4 mil cargas **38%** *F*<sub>vt</sub>

#### Cartagena

2,2 TWh/año 7,8 mil cargas **35%** *F*<sub>ut</sub>

#### Barcelona

2,5 TWh/año 8,7 mil cargas **39%** F<sub>ut</sub>

#### Sagunto

2,2 TWh/año 8,0 mil cargas **59%**  $F_{ut}$ 

#### Bilbao

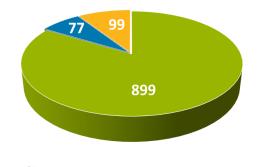
1,3 TWh/año 4,4 mil cargas **69%** *F*<sub>vt</sub>

#### Musel

0,8 TWh/año 2,6 mil cargas **23%** F<sub>ut</sub>

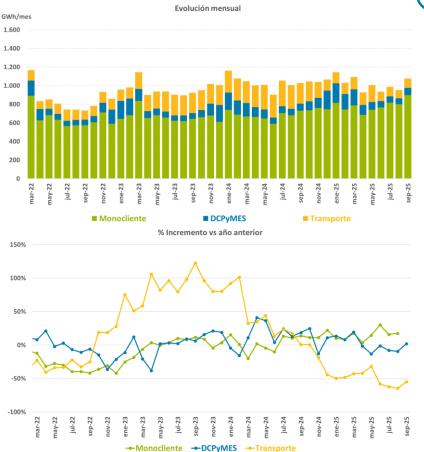
Cisternas de GNL













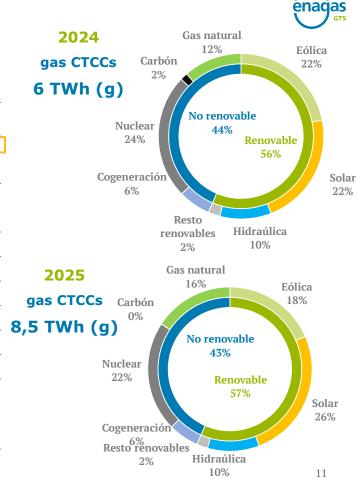


- 1. Demanda de gas natural
- 2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico

4. Comparativa europea

## 3. Mercado eléctrico

TWh e		2024 1 al 30 de septiembre	2025 1 al 30 de septiembre	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
`	Demanda eléctrica	18,6	19,2	+0,7	+3,5%
**	Eólica	4,5	3,9	-0,6	-14,2%
Ц	potencia instalada [GW]	30,0	32,1	+2,1	+7,0%
	% utilización sobre total instalado	21%	17%		
	Solar	4,6	5,4	+0,8	+17,4%
	potencia instalada [GW]	32,0	39,0	+6,9	+21,6%
	% utilización sobre total instalado	20%	19%		
$\bigcirc$	Hidraúlica	2,1	2,1	+0,1	+2,9%
$\Diamond$	Resto renovables	0,5	0,5	-0,0	-3,8%
	Cogeneración	1,3	1,3	-0,0	-3,3%
×	Nuclear	5,0	4,5	-0,5	-9,7%
\	Carbón	0,3	0,0	-0,3	-98,2%
<u>#</u> _	Gas natural	2,3	3,3	+0,9	+39,6%
8	Saldos internacionales	-1,1	-0,7	+0,5	-40,4%
	Francia	exportacion 0,6	exportacion 1,0	+0,3	
	Portugal	-1,4	-1,2	+0,2	
	Marruecos	-0,3	-0,4	-0,13	
		-,-	-, -	-,	



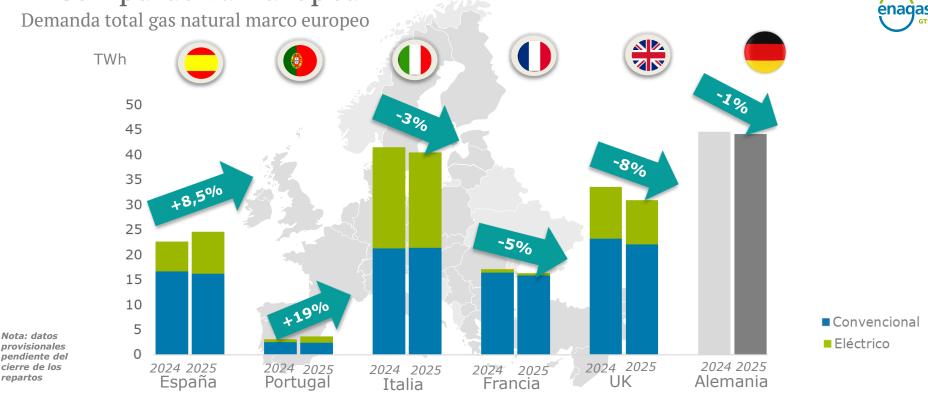




- 1. Demanda de gas natural
- 2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico

#### 4. Comparativa europea

2. Comparativa Europea



- ✓ **Convencional**: Descenso en España (-3%), Portugal (-4%), Francia (-3%) y Reino Unido (-4,9 %). Aumento en Italia (+0,6%).
- ✓ **Sector eléctrico**: Aumento en España (+40,3%) y Portugal (>100%). Descenso en Italia (-6%), Francia (-38%) y Reino Unido (-15%).

# Muchas gracias



