

# Progreso mensual de la demanda

## Enero-2025

D. Operación– Enagás GTS

Febrero-2025





**1. Demanda de gas natural**

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico



4. Comparativa europea

# 1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado

## Demanda

Unidad: TWh

	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	Ene 2025	% Δ Ene 2024	Ene-Ene 2025	% Δ Ene-Ene 2024	TAM ene 25 - feb 24	% Δ TAM vs 2023
<b>Convencional</b> 	<b>25,8</b>	<b>-3,4%</b>	<b>25,8</b>	<b>-3,4%</b>	<b>236,2</b>	<b>-0,4%</b>
D/C + PyMES	9,4	6,3%	9,4	6,3%	48,5	1,2%
<b>Industrial</b>	<b>15,3</b>	<b>-8,5%</b>	<b>15,3</b>	<b>-8,5%</b>	<b>175,3</b>	<b>-0,8%</b>
Cisternas 	1,1	-2,2%	1,1	-2,2%	12,4	-0,2%
<b>S. Eléctrico</b>	<b>7,0</b>	<b>1,1%</b>	<b>7,0</b>	<b>1,1%</b>	<b>74,8</b>	<b>0,1%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>32,8</b>	<b>-2,4%</b>	<b>32,8</b>	<b>-2,4%</b>	<b>311,0</b>	<b>-0,3%</b>

✓ **DC+PyMES:** +0,6 TWh respecto a ene-24.

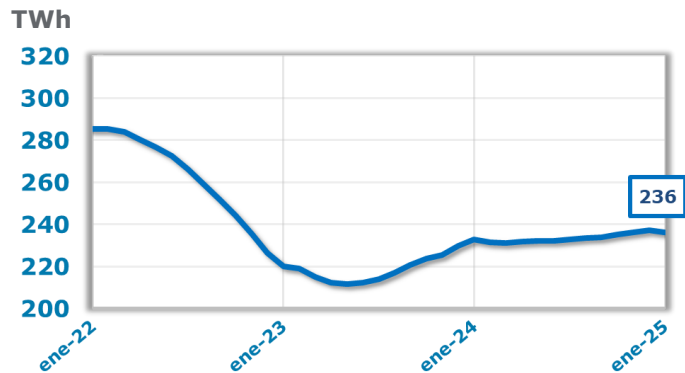
✓ **Sector industrial:** -1,4 TWh respecto a la registrada en ene-24.

✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** similar a ene-24 **1,1% (+0,1 TWh)**

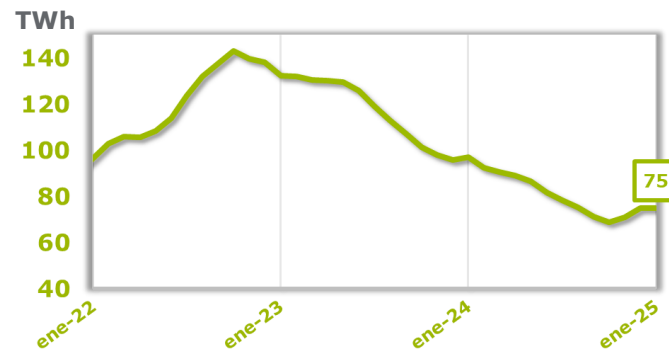
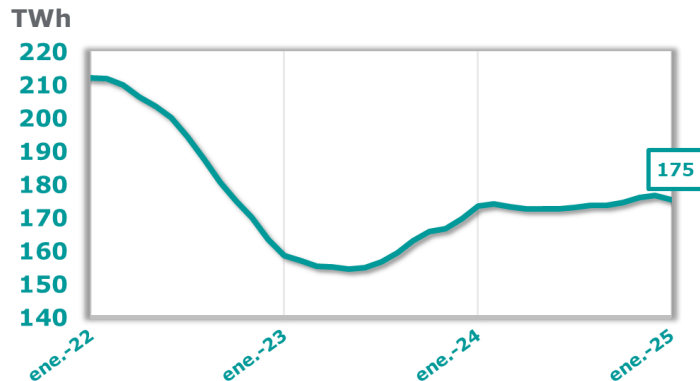
# 1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (dic-24 / ene-24)

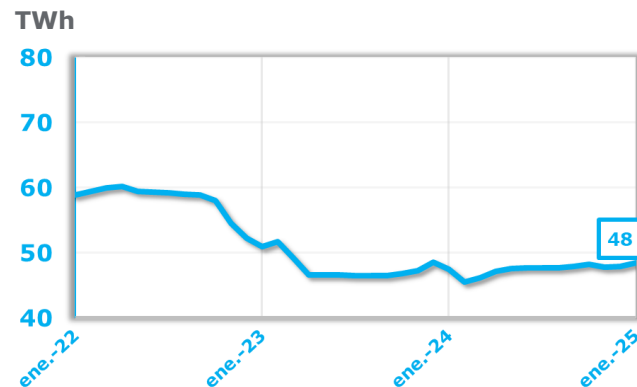
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

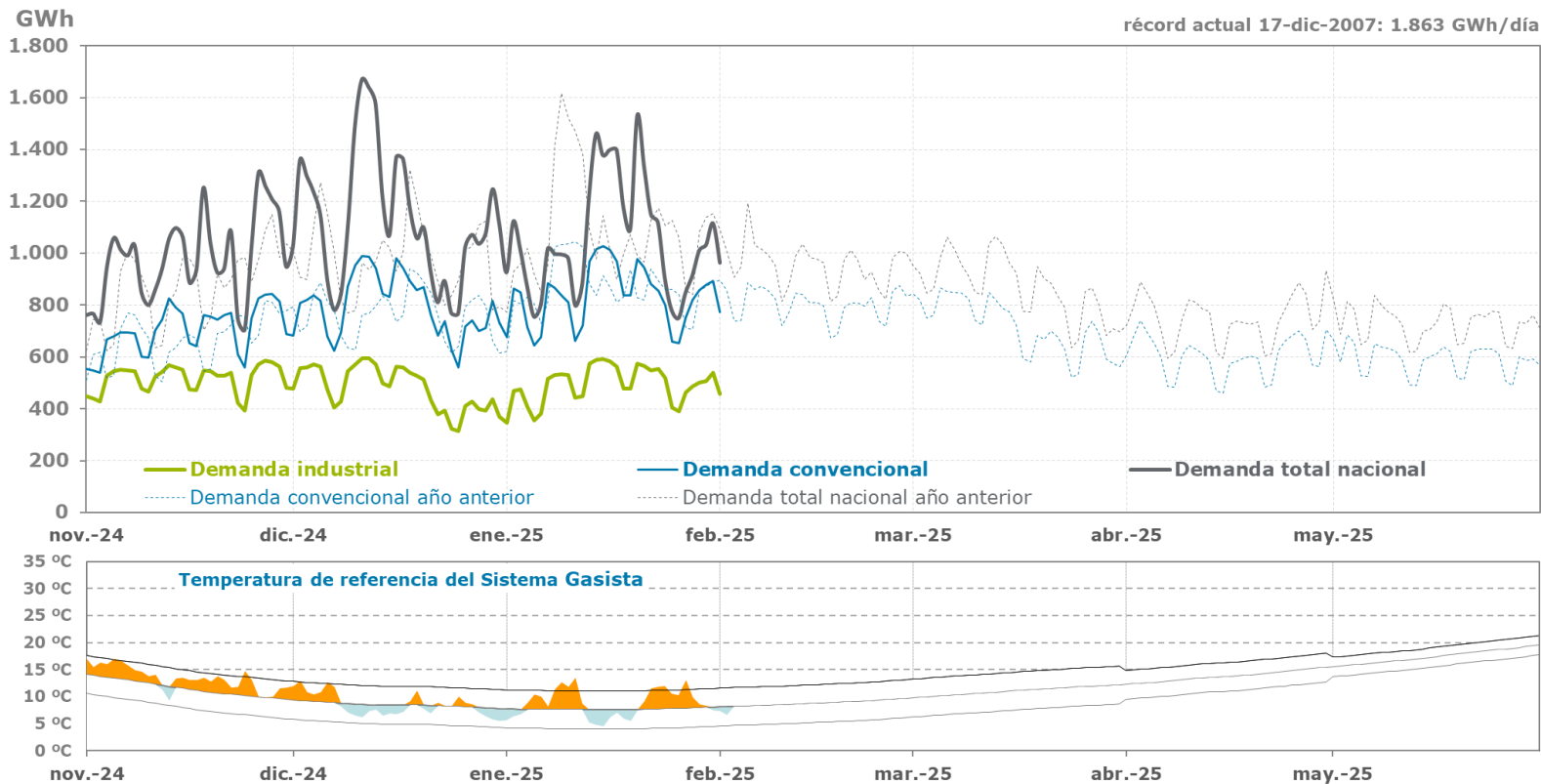
4. Comparativa europea

**2. Demanda convencional**

3. Sector eléctrico

# 2. Mercado convencional

## Termograma



# 2. Mercado convencional

## Temperatura y Laboralidad

### Demanda Convencional



# -3,4%

Respecto al mismo mes del año anterior

### Temperaturas



# -0,2 °C

Ligeramente inferiores en promedio al mismo mes del año anterior

### DC+PyMES



# +0,6 TWh

Respecto al mismo periodo del año anterior

#### Demanda convencional

#### Acumulado

#### TAM

#### Enero 2025 (\*)

#### Ene-Ene 2025

#### Ene25-Feb24

#### Demanda

	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/24
Demanda	25.846	-3,4%	25.846	-3,4%	236.220	-0,4%

#### Laboralidad

Laboralidad		-2,0%		-2,0%		-0,2%
-------------	--	-------	--	-------	--	-------

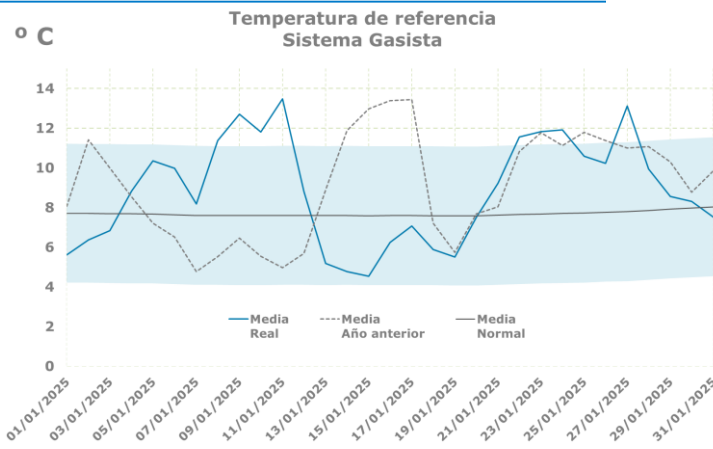
#### Temperatura

Temperatura		2,1%		2,1%		0,2%
-------------	--	------	--	------	--	------

#### Demanda corregida

Demanda corregida		-3,4%		-3,4%		-0,4%
-------------------	--	-------	--	-------	--	-------

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



# 2. Mercado convencional

## Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



**-2,2%**



Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos



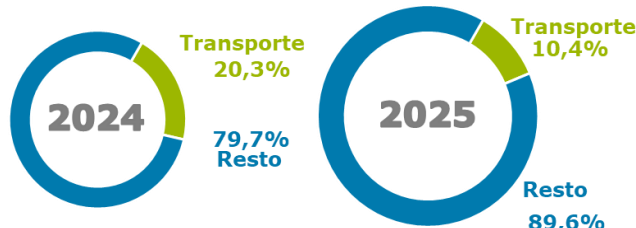
**+221**



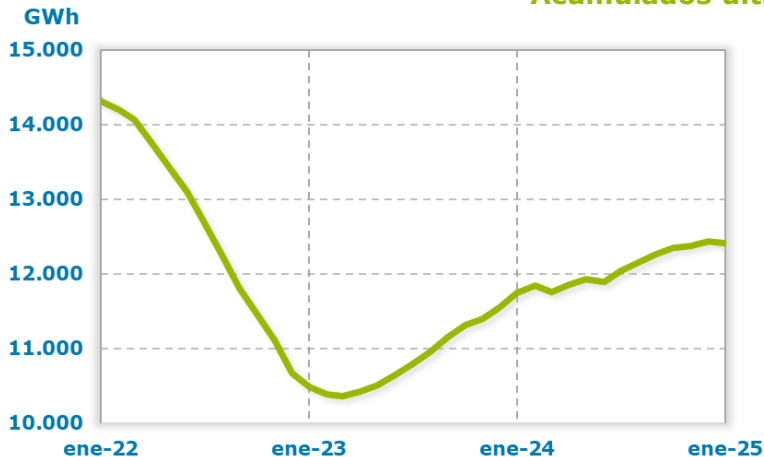
Más que el mismo mes del año anterior

## Demanda de Cisternas

Enero



## Acumulados últimos 12 meses - TAM dic-24 / ene-24



### Mugardos

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

### Huelva

2,6 TWh/año  
9 mil cargas  
**41%**  $F_{ut}$

### 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  
4,5 mil cargas  
**70%**  $F_{ut}$

### Musel

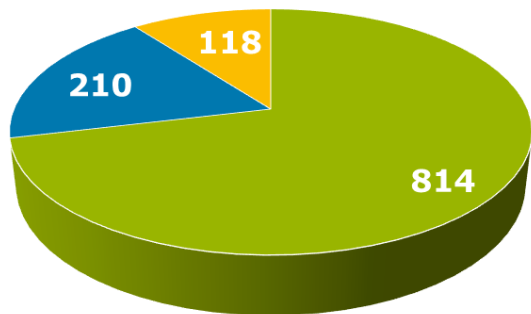
0,7 TWh/año  
2,4 mil cargas  
**21%**  $F_{ut}$



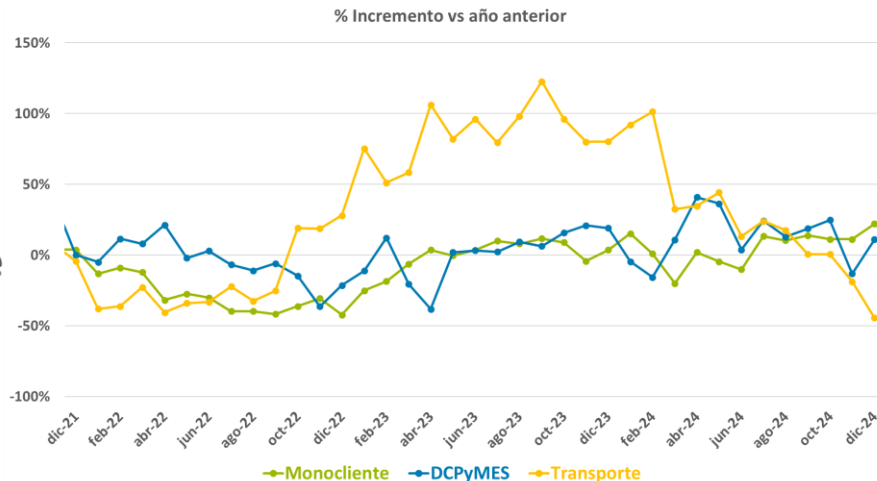
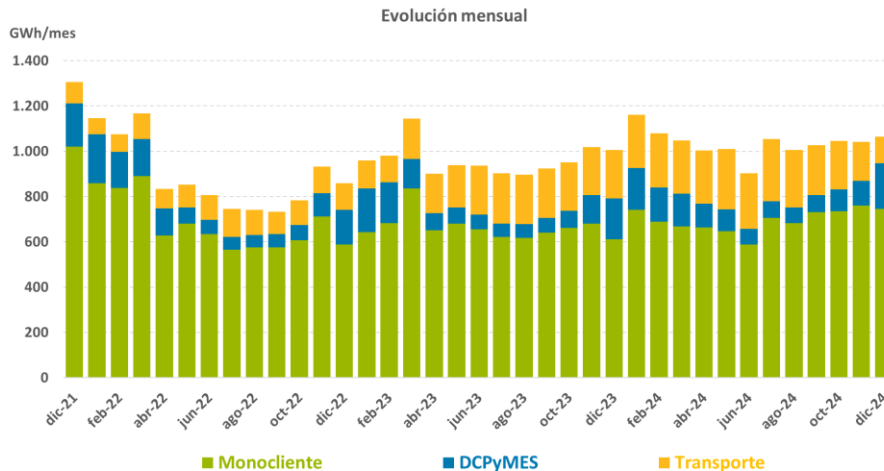
# 2. Mercado convencional

## Cisternas de GNL

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



■ Monocliente   ■ DCPyMES   ■ Transporte





1. Demanda de gas natural

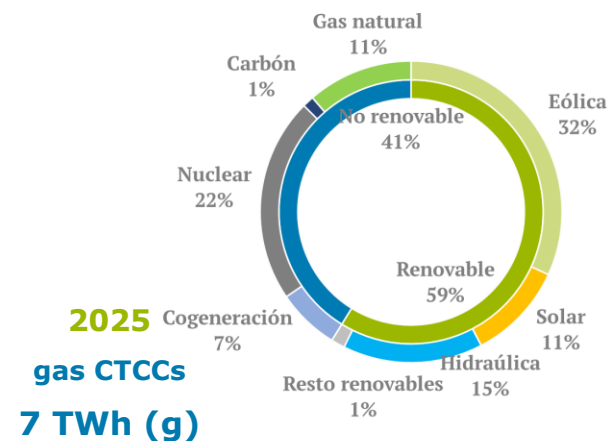
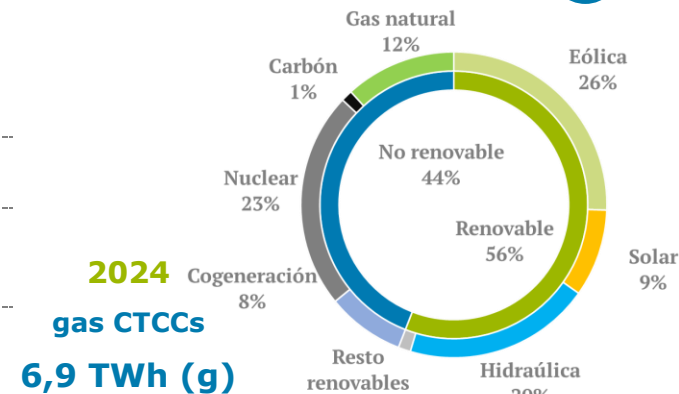
2. Demanda convencional

**3. Sector eléctrico**

4. Comparativa europea

# Demanda para generación eléctrica

TWh e	2024 1 al 31 de enero	2025 1 al 31 de enero	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
<b>Demanda eléctrica</b>	21,0	21,6	+0,6	+2,8%
<b>Eólica</b>	5,8	7,5	+1,8	+31,2%
potencia instalada [GW]	30,2	31,3	+1,1	+3,6%
% utilización sobre total instalado	26%	32%		
<b>Solar</b>	2,1	2,5	+0,4	+19,3%
potencia instalada [GW]	28,2	33,6	+5,4	+19,1%
% utilización sobre total instalado	10%	10%		
<b>Hidráulica</b>	4,5	3,6	-0,9	-20,1%
<b>Resto renovables</b>	0,3	0,3	+0,1	+19,1%
<b>Cogeneración</b>	1,9	1,6	-0,3	-14,3%
<b>Nuclear</b>	5,2	5,2	+0,0	+0,9%
<b>Carbón</b>	0,3	0,3	+0,0	+7,4%
<b>Gas natural</b>	2,6	2,7	+0,0	+1,6%
<b>Saldo internacional</b>	-0,5	-1,1	-0,7	+135,9%
exportación		exportación		
Francia	-0,2	-0,5	-0,3	
Portugal	-0,2	-0,5	-0,3	
Marruecos	0,0	-0,1	-0,05	





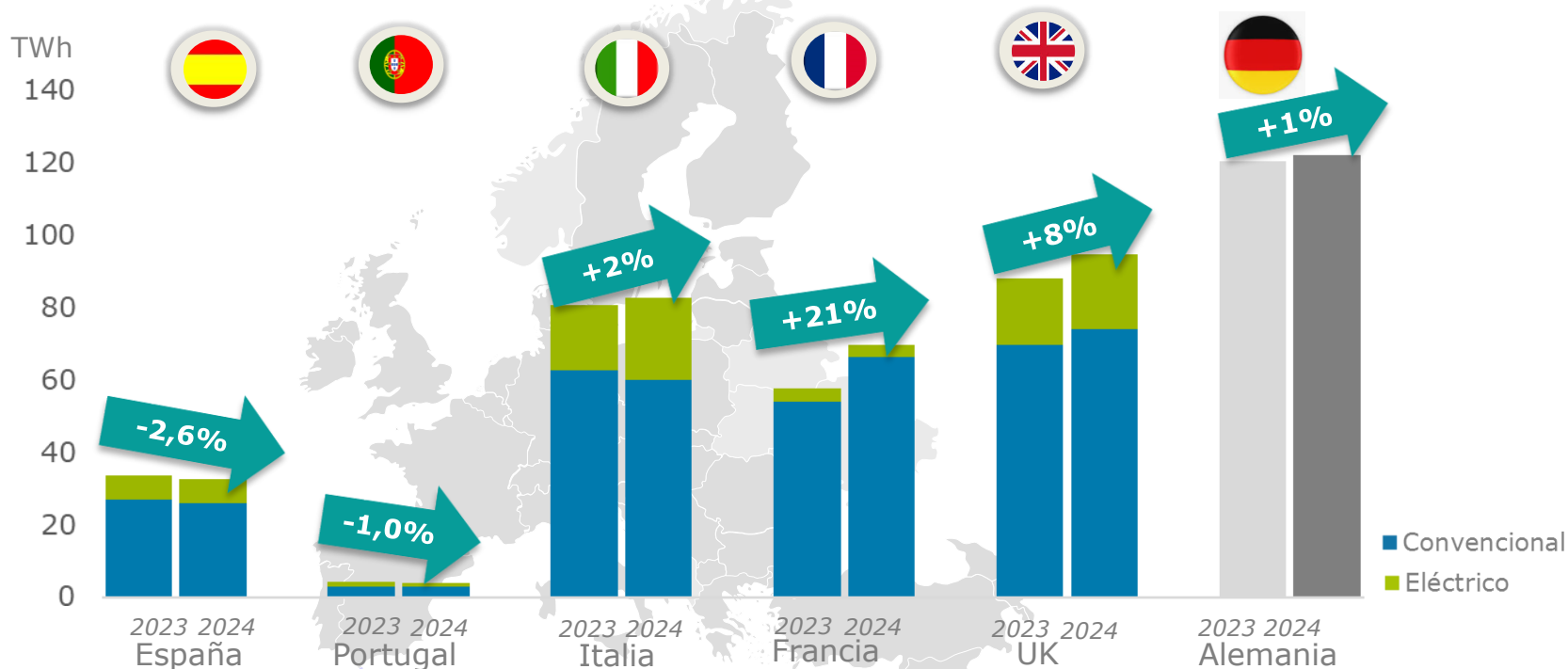
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

## **4. Comparativa europea**

# Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

del 1 al 31 enero 2025 vs del 1 al 31 enero 2024



Nota: datos provisionales pendiente del cierre de los repartos

✓ **Convencional:** Aumento en Francia (+23%) y Reino Unido (+6%). Descenso en España (-3,3%), Italia (-4%) y Portugal (-5%).

✓ **Sector eléctrico:** Aumento en España (+0,2%), Italia (+24%), Portugal (+10%) y Reino Unido (+13%) y descenso en Francia (-12%).

Muchas  
gracias

