

# Progreso mensual de la demanda

## Julio-2024

D. Operación- Enagás GTS

Agosto-2024



# Índice



**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	
	jul 2024	% Δ jul 2023	Ene-Jul 2024	% Δ Ene-Jul 2023	TAM jul 24 - ago 23	% Δ TAM vs 2023
<i>Unidad: TWh</i>						
Convencional 	16,6	5,2%	141,5	2,2%	232,8	1,3%
D/C + PyMES	1,2	7,5%	29,9	-2,8%	47,7	-1,8%
Industrial	14,3	4,3%	104,3	3,4%	173,1	2,0%
Cisternas 	1,0	15,5%	7,2	7,2%	12,0	4,2%
S. Eléctrico	7,1	-32,3%	36,4	-32,6%	78,1	-18,4%
<b>TOTAL</b>	<b>23,6</b>	<b>-9,7%</b>	<b>177,9</b>	<b>-7,6%</b>	<b>311,0</b>	<b>-4,5%</b>

✓ **DC+PyMES:** +0,1 TWh respecto a jul-23.

✓ **Sector industrial:** +0,6 TWh respecto a la registrada en jul-23.

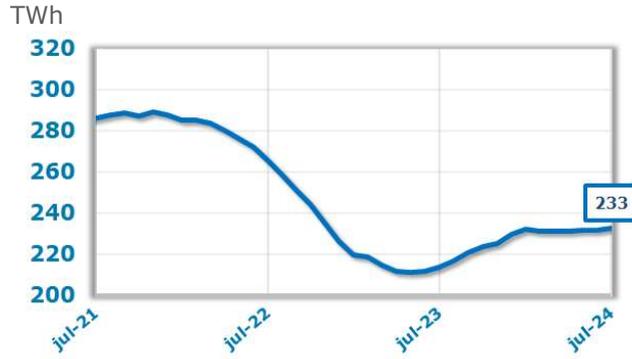
✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha descendido un **-32,3% (-3,4 TWh)** debido principalmente a la mayor generación hidráulica y solar.

# 1. Demanda de gas natural

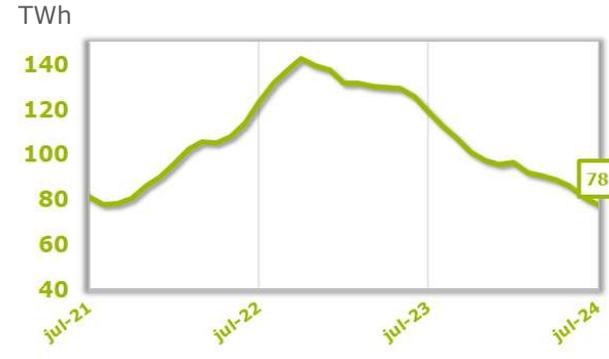
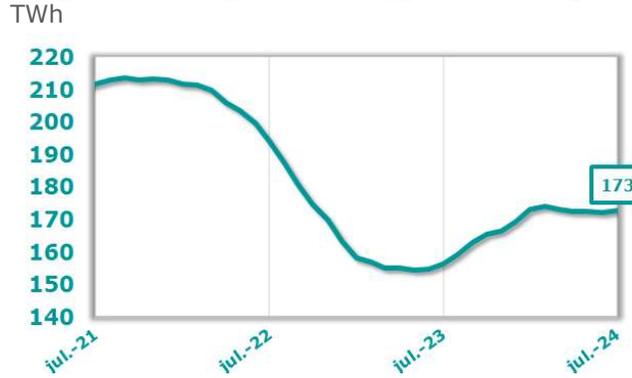
Últimos 12 meses: TAM (jul-24 / ago-23)



CONVENCIONAL



INDUSTRIAL



ELECTRICO



DC/PYMES

# Índice



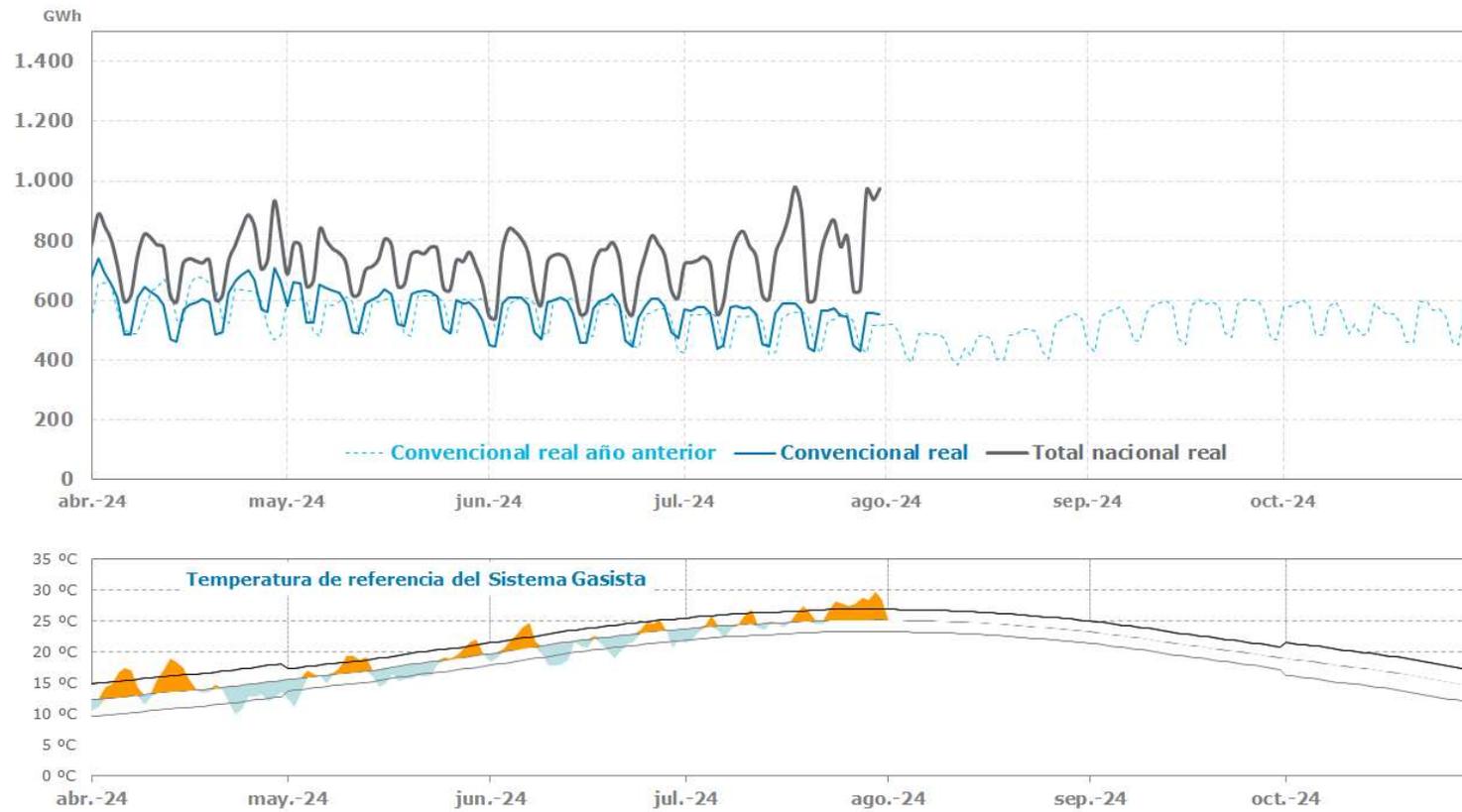
1. Demanda de gas natural

4. Comparativa europea

**2. Demanda convencional**

3. Sector eléctrico

## 2. Mercado convencional Termograma



## 2. Mercado convencional

### Temperatura y Laboralidad

#### Demanda



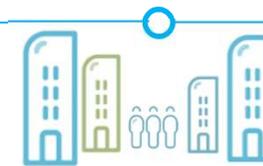
Respecto al mismo mes del año anterior

#### Temperaturas Más frías



Sin afección de temperaturas

#### DC+PyMES

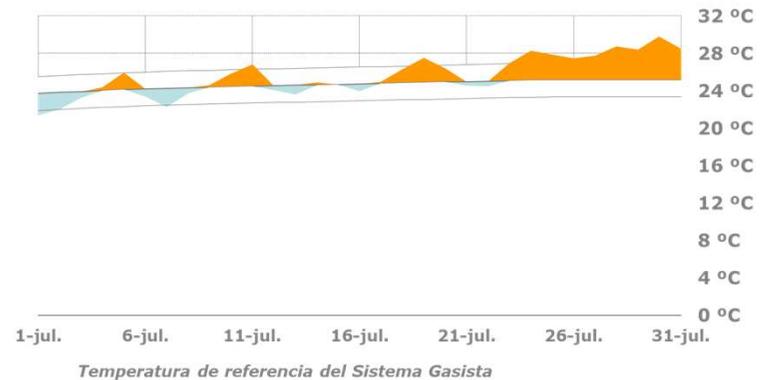


**+0,1 TWh**

Superior al mismo periodo del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Julio 2024 (*)		Ene-Julio 2024		Jul24-Ago25	
<b>Demanda</b>	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/23
	16.579	5,2%	141.458	2,2%	232.835	1,5%
Laboralidad		6,2%		0,3%		0,0%
Temperatura		0,0%		-0,6%		-0,4%
Demanda corregida		-1,0%		2,5%		1,7%

\* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total  
 \* Periodo sin afección significativa de temperaturas



## 2. Mercado convencional

### Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



**+15,5%** ↓

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos



**+558** ↓

Más que el mismo mes del año anterior



Demanda de Cisternas

Julio

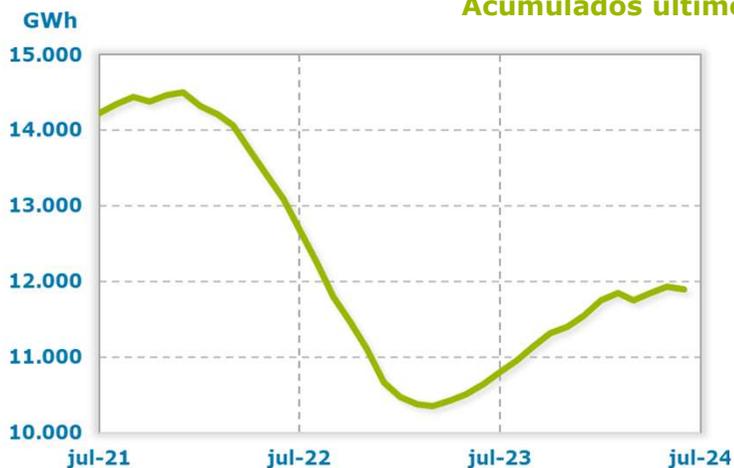


Transporte 23,7%  
Resto 76,3%



Transporte 30,2%  
Resto 69,8%

### Acumulados últimos 12 meses - TAM julio-24 / agosto-23



Mugardos

1,0 TWh/año  
3,4 mil cargas  
**25%  $F_{ut}$**

Huelva

2,5 TWh/año  
8,7 mil cargas  
**40%  $F_{ut}$**

Cartagena

2,2 TWh/año  
7,6 mil cargas  
**34%  $F_{ut}$**

Barcelona

2,4 TWh/año  
8,3 mil cargas  
**37%  $F_{ut}$**

Sagunto

2,2 TWh/año  
7,7 mil cargas  
**57%  $F_{ut}$**

Bilbao

1,3 TWh/año  
4,5 mil cargas  
**72%  $F_{ut}$**

Musel

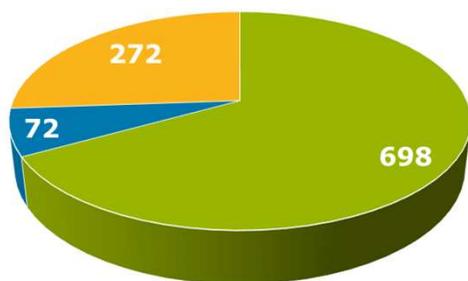
0,5 TWh/año  
1,7 mil cargas  
**13%  $F_{ut}$**

# 2. Mercado convencional

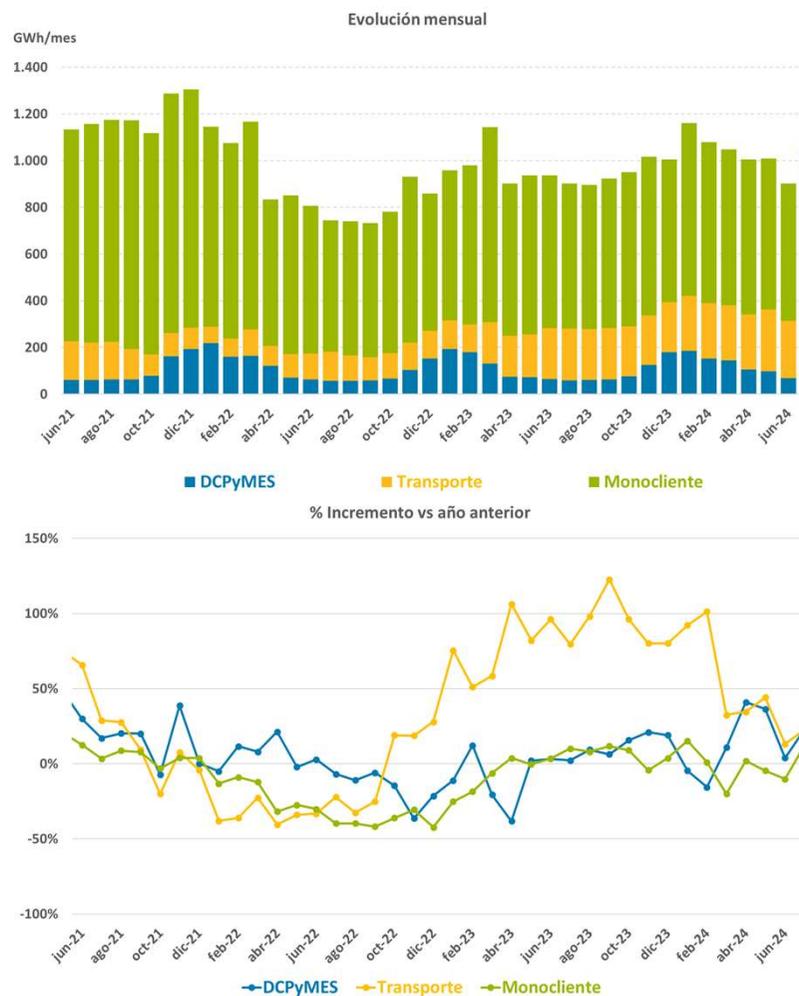
## Cisternas de GNL



Desagregación por tipo de demanda julio-24 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte



# Índice



1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

**3. Sector eléctrico**

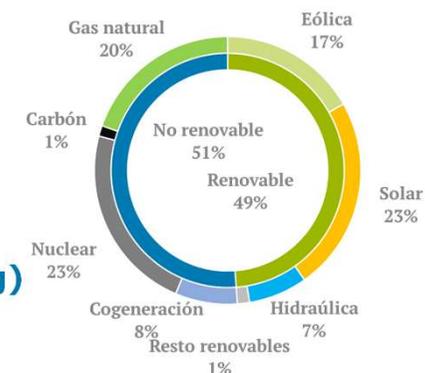
4. Comparativa europea

### 3.Demanda para generación eléctrica

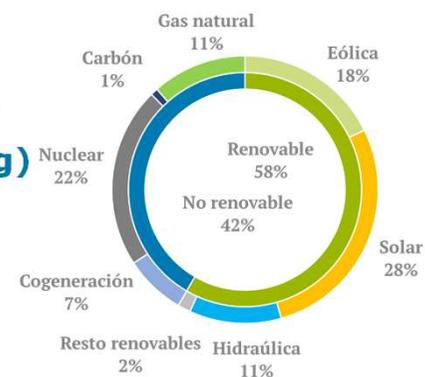


TWh €	2023 1 al 31 de julio	2024 1 al 31 de julio	Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
<b>Demanda eléctrica</b>	<b>21,3</b>	<b>21,4</b>	<b>+0,1</b>	<b>+0,5%</b>
<b>Eólica</b>	<b>3,8</b>	<b>4,1</b>	<b>+0,3</b>	<b>+8,5%</b>
potencia instalada [GW]	30,2	30,7	+0,5	+1,7%
% utilización sobre total instalado	17%	18%		
<b>Solar</b>	<b>5,3</b>	<b>6,5</b>	<b>+1,2</b>	<b>+22,5%</b>
potencia instalada [GW]	27,6	28,8	+1,2	+4,3%
% utilización sobre total instalado	26%	30%		
<b>Hidráulica</b>	<b>1,6</b>	<b>2,6</b>	<b>+1,0</b>	<b>+61,0%</b>
<b>Resto renovables</b>	<b>0,3</b>	<b>0,4</b>	<b>+0,0</b>	<b>+9,7%</b>
<b>Cogeneración</b>	<b>1,7</b>	<b>1,7</b>	<b>+0,0</b>	<b>+0,9%</b>
<b>Nuclear</b>	<b>5,1</b>	<b>5,1</b>	<b>-0,1</b>	<b>-1,2%</b>
<b>Carbón</b>	<b>0,3</b>	<b>0,2</b>	<b>-0,1</b>	<b>-28,7%</b>
<b>Gas natural</b>	<b>4,4</b>	<b>2,7</b>	<b>-1,7</b>	<b>-39,5%</b>
<b>Saldos internacionales</b>	<b>-0,5</b>	<b>-0,9</b>	<b>-0,4</b>	<b>+88,9%</b>
exportacion		exportacion		
<b>Francia</b>	0,9	1,1	+0,2	
<b>Portugal</b>	-1,2	-1,7	-0,5	
<b>Marruecos</b>	-0,2	-0,3	-0,14	

**2023**  
gas CTCCs  
**10,4 TWh (g)**



**2024**  
gas CTCCs  
**7,1 TWh (g)**



# Índice



1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

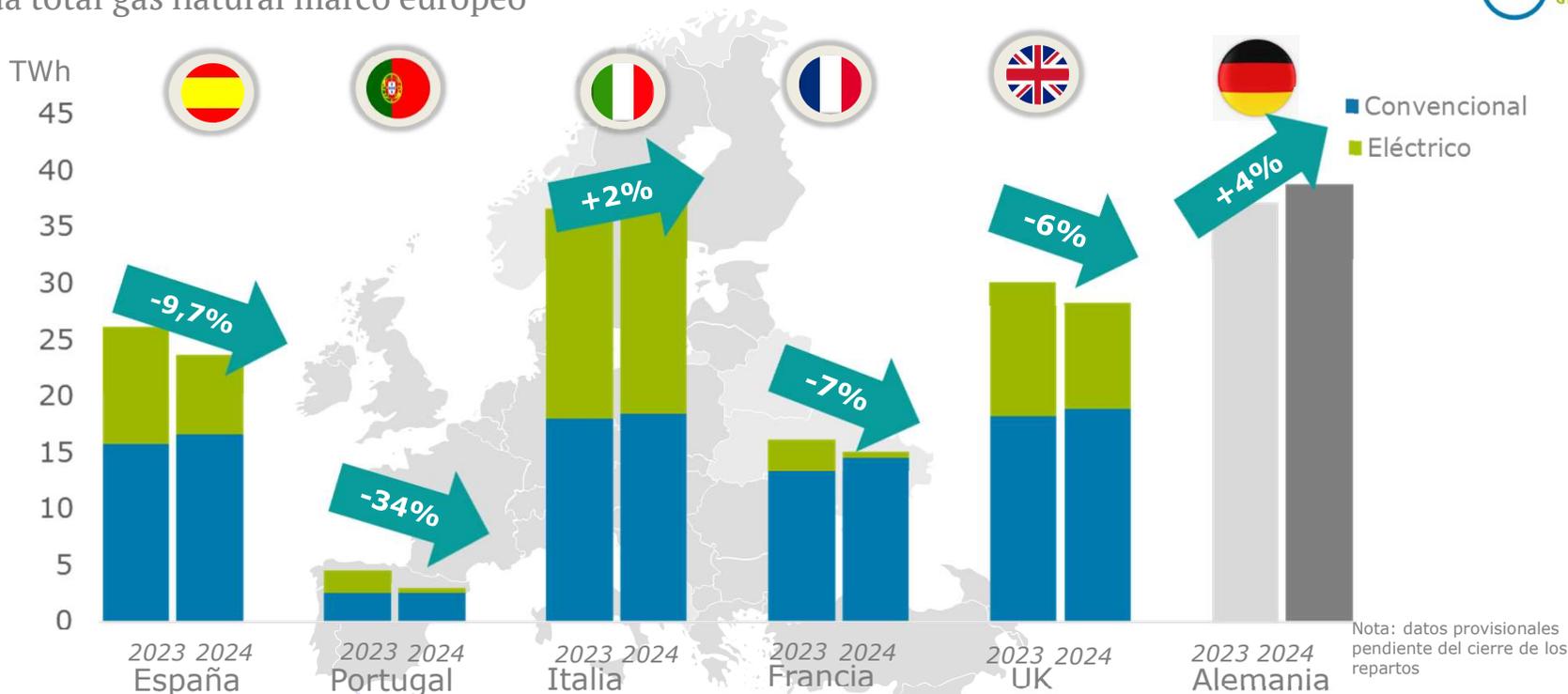
3. Sector eléctrico

**4. Comparativa europea**

# Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

del 1 al 31 julio 2023 vs del 1 al 31 julio 2024



✓ **Convencional:** Descenso en Portugal (-1%) e incremento en España (+5,2%), Italia (+2%), Francia (+9%) y Reino Unido (+4%)

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en todos los países: España (-32,3%), Portugal (-76%), Italia (+1%), Reino Unido (-21%) y Francia (-81%)

Fuente: webs TSOs (REN, GRT Gaz, TIGF, National Grid, Snam, Trading Hub)

Muchas  
gracias

