

# Progreso mensual de la demanda

## Junio-2024

D. Operación – Enagás GTS

Julio-2024





**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	
	jun 2024	% Δ jun 2023	Ene-Jun 2024	% Δ Ene-Jun 2023	TAM jun 24 - julio 23	% Δ TAM vs 2023
<i>Unidad: TWh</i>						
Convencional 	<b>16,5</b>	-1,0%	<b>124,9</b>	1,8%	<b>232,0</b>	0,9%
D/C + PyMES	1,5	5,7%	28,6	-3,2%	47,6	-2,0%
Industrial	14,1	-1,5%	90,0	3,2%	172,5	1,6%
Cisternas 	0,9	-3,8%	6,2	5,9%	11,9	3,0%
S. Eléctrico	4,5	-52,7%	29,4	-32,6%	81,5	-14,9%
<b>TOTAL</b>	<b>21,0</b>	<b>-19,8%</b>	<b>154,2</b>	<b>-7,2%</b>	<b>313,5</b>	<b>-3,7%</b>

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

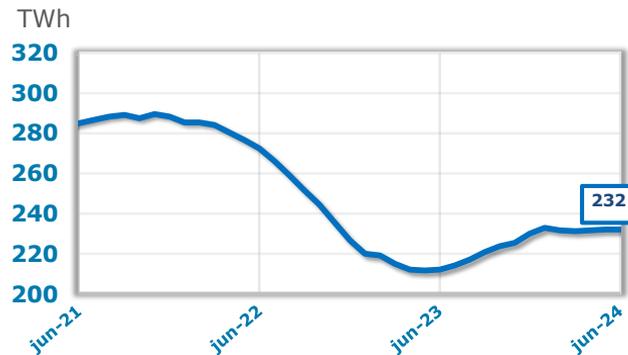
✓ **Sector industrial:** -0,2 TWh respecto a la registrada en jun-23.

✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha descendido un **-52,7% (-5 TWh)** debido principalmente a la mayor generación eólica, hidráulica y solar.

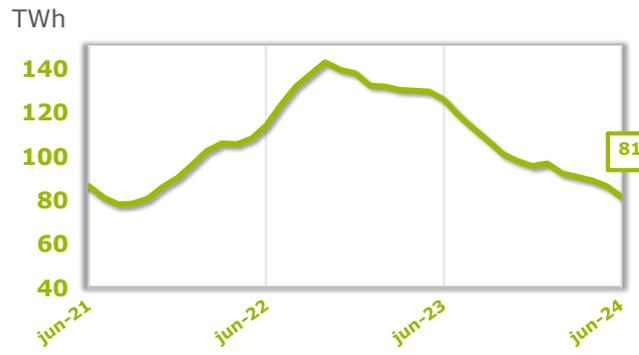
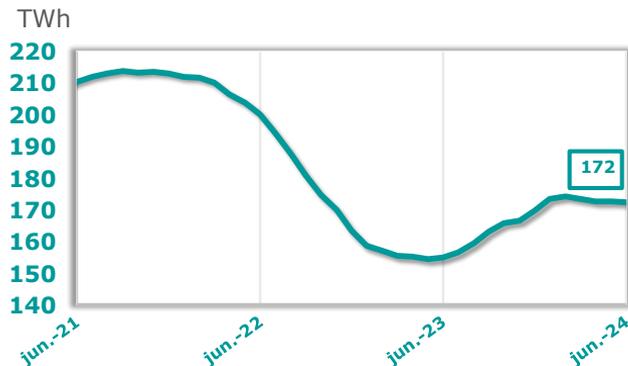
# 1. Demanda de gas natural

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

CONVENCIONAL



INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

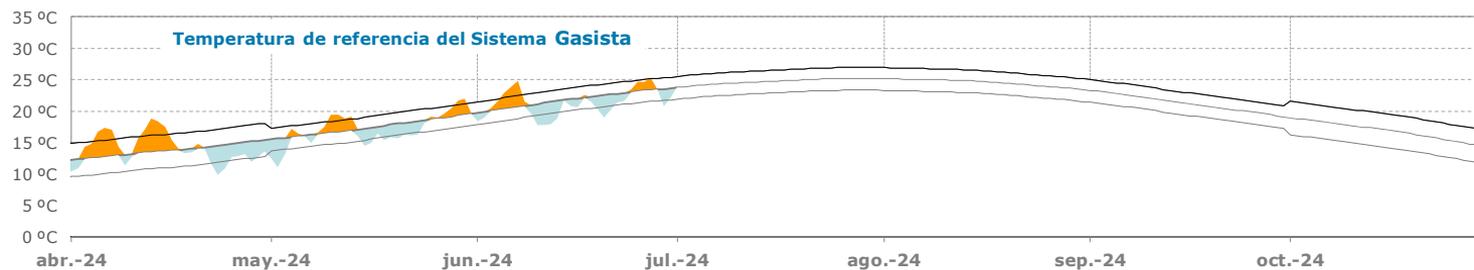
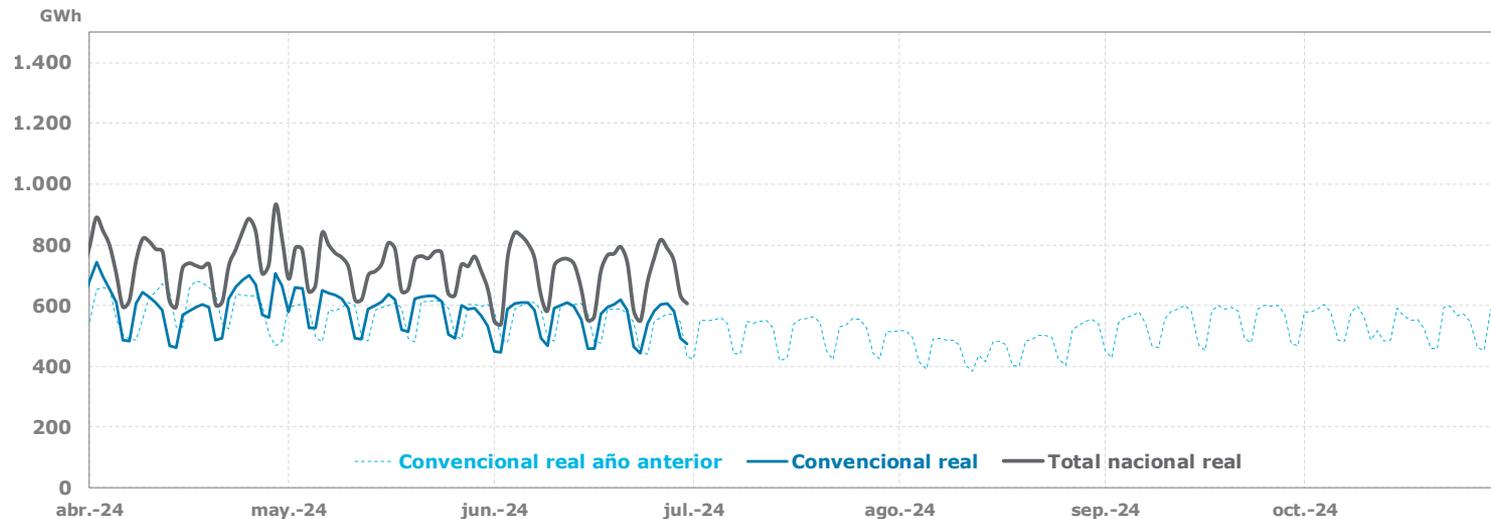
**2. Demanda convencional**

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

# 2. Mercado convencional

## Termograma



# 2. Mercado convencional

## Temperatura y Laboralidad

### Demanda

Mercado convencional

**-1%**

Respecto al mismo mes del año anterior

### Temperaturas

Más frías



Sin afección de temperaturas

### DC+PyMES



**+0,1 TWh**

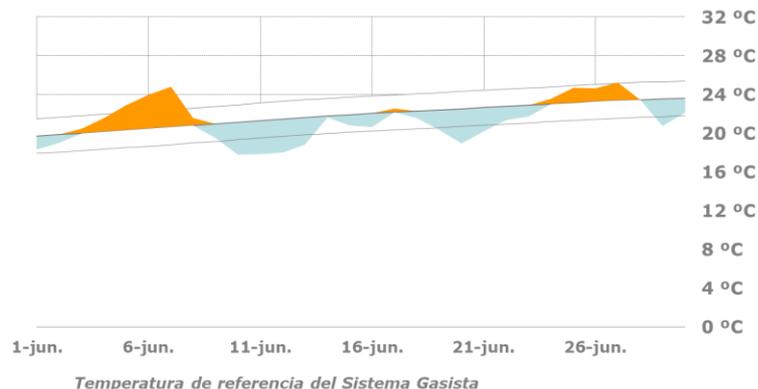
Superior al mismo periodo del año anterior



	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Junio 2024 (*)	%24 s/23	Ene-Junio 2024	%24 s/23	Jun24-Jul23	% TAM s/23
<b>Demanda</b>	<b>GWh</b>		<b>GWh</b>		<b>GWh</b>	
	16.486	-1,0%	124.879	1,8%	232.015	0,9%
Laboralidad		-6,0%		0,4%		0,0%
Temperatura		0,0%		-0,8%		-0,4%
Demanda corregida		5,0%		2,2%		1,4%

\* 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



**-3,8%**



Respecto al mismo mes del año anterior

### Número de pedidos



**-98**



Menos que el mismo mes del año anterior

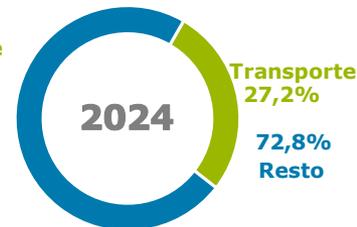


### Demanda de Cisternas

Junio



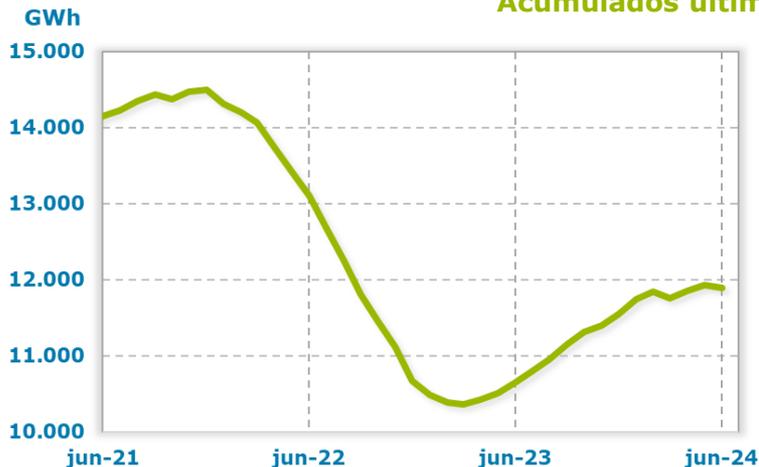
2023



2024

Transporte 27,2%  
Resto 72,8%

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



#### Mugardos

1,0 TWh/año  
3,7 mil cargas  
**26%  $F_{ut}$**

#### Huelva

2,5 TWh/año  
8,7 mil cargas  
**39%  $F_{ut}$**

#### Cartagena

2,1 TWh/año  
7,5 mil cargas  
**34%  $F_{ut}$**

#### Barcelona

2,3 TWh/año  
8,2 mil cargas  
**36%  $F_{ut}$**

#### Sagunto

2,1 TWh/año  
7,5 mil cargas  
**56%  $F_{ut}$**

#### Bilbao

1,3 TWh/año  
4,6 mil cargas  
**73%  $F_{ut}$**

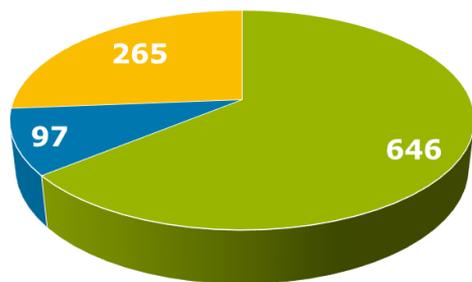
#### Musel

0,4 TWh/año  
1,3 mil cargas  
**11%  $F_{ut}$**

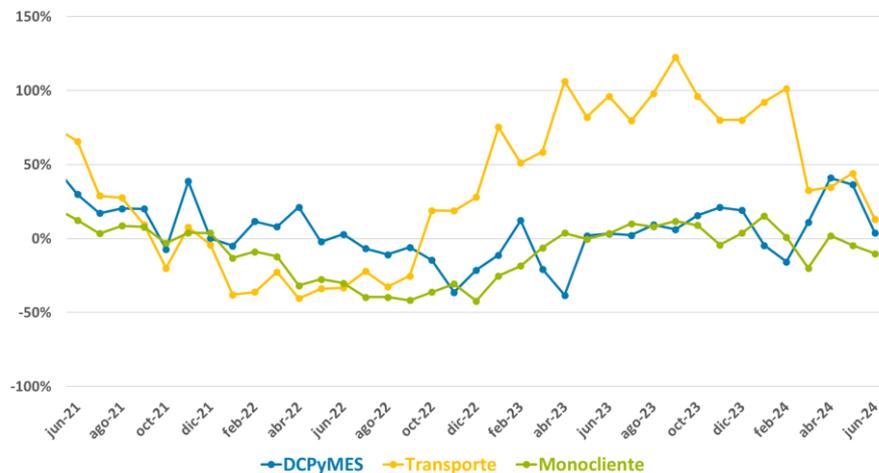
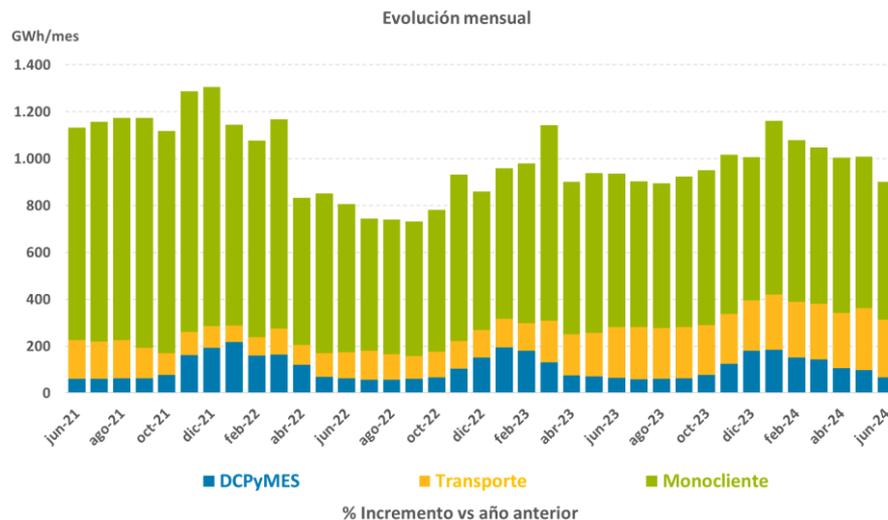
# 2. Mercado convencional

## Cisternas de GNL

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



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

**3. Sector eléctrico**

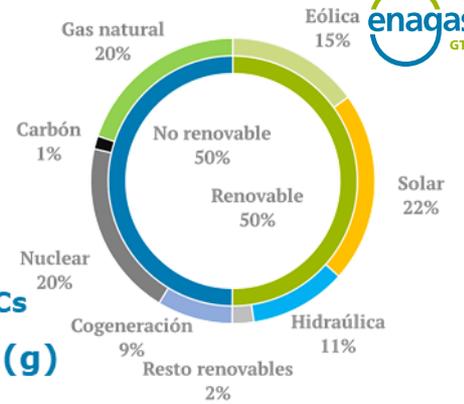
4. Comparativa europea

# 3. Demanda para generación eléctrica

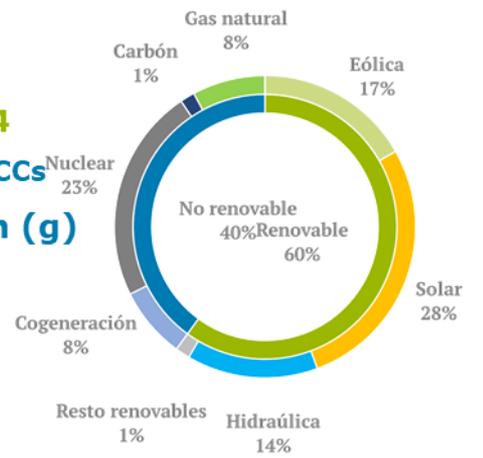


TWh (e)	2023 1 al 30 de junio	2024 1 al 30 de junio	Δ 2024 vs 2023 (GTS)	% Δ 2024 vs 2023 (GTS)
<b>Demanda eléctrica</b>	18,5	18,3	-0,2	-1,3%
<b>Eólica</b>	3,0	4,3	+1,3	+41,8%
potencia instalada [GW]	30,6	30,6		
% utilización sobre total instalado	15%	15%		
<b>Solar</b>	4,3	5,2	+0,9	+20,7%
potencia instalada [GW]	28,6	28,6		
% utilización sobre total instalado	21%	26%		
<b>Hidráulica</b>	2,2	2,9	+0,7	+32,1%
<b>Resto renovables</b>	0,5	0,5	-0,0	-1,6%
<b>Cogeneración</b>	1,7	1,5	-0,2	-13,1%
<b>Nuclear</b>	4,0	4,3	+0,3	+7,3%
<b>Carbón</b>	0,3	0,2	-0,1	-32,8%
<b>Gas natural</b>	4,0	1,5	-2,5	-62,5%
<b>Saldos internacionales</b>	-1,0	-1,2	-0,2	+20,0%
exportacion	0,1	0,5	+0,4	
importacion	-1,1	-1,5	-0,4	
Francia				
Portugal				
Marruecos				

**2023**  
gas CTCCs  
9,5 TWh (g)



**2024**  
gas CTCCs  
4,5 TWh (g)





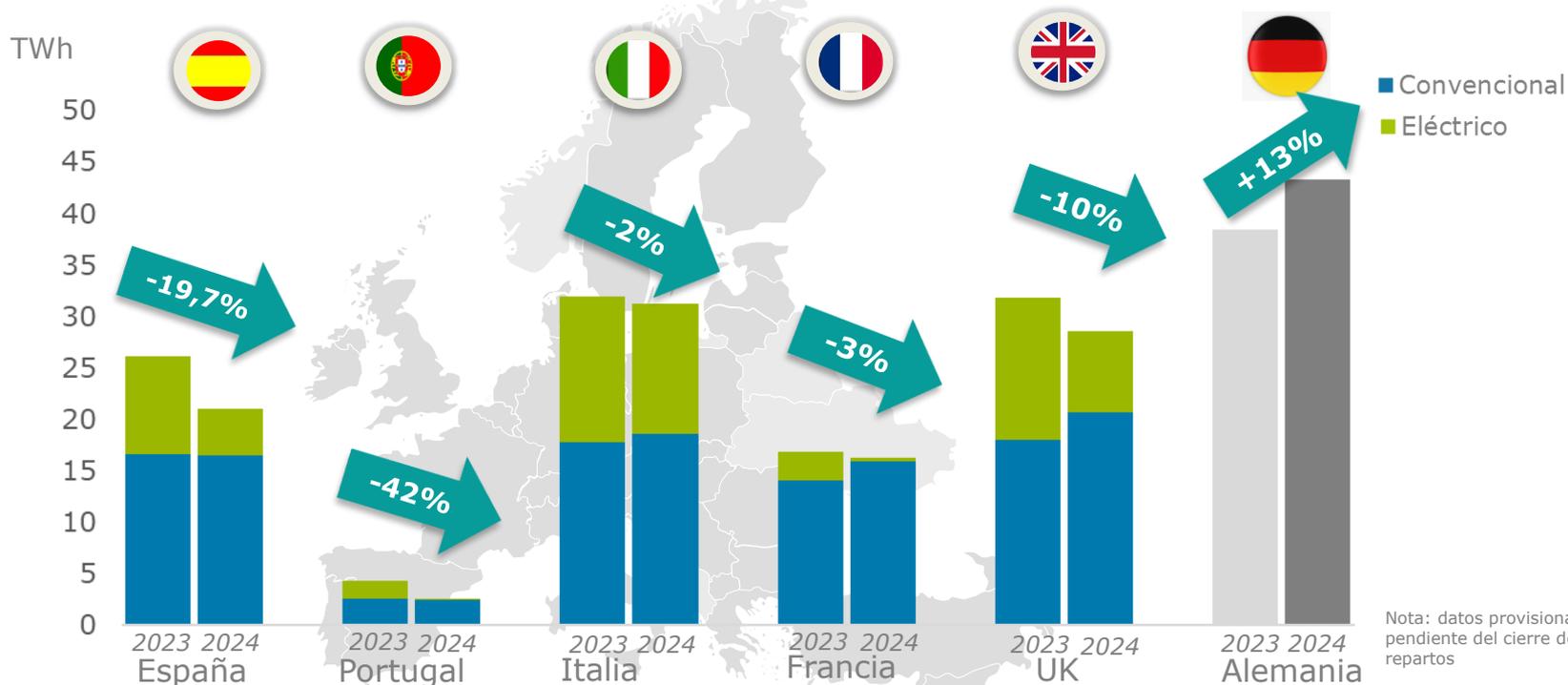
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

## **4. Comparativa europea**

# Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

del 1 al 30 junio 2023 vs del 1 al 30 junio 2024



Nota: datos provisionales pendiente del cierre de los reportos

✓ **Convencional:** Descenso en España (-1,0%) y Portugal (-4%) e incremento en Italia (+5%), Francia (+14%) y Reino Unido (15%)

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en todos los países: España (-52,6%), Portugal (-96%), Italia (-11%), Reino Unido (-43%) y Francia (-90%)

Muchas  
gracias

