

# Progreso mensual de la demanda

**Abril-2023**

D. Operación– Enagás GTS

Mayo-2023





**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	
	abr 2023	% Δ abr 2022	Ene-abr 2023	% Δ ene-abr 2022	TAM may 22 - abr 23	% Δ TAM vs 2022
Unidad: TWh						
Convencional 	<b>17,7</b>	-13,5%	<b>88,4</b>	-13,8%	<b>212,2</b>	-6,3%
D/C + PyMES	2,5	-50,0%	26,3	-17,4%	46,7	-10,6%
Industrial	14,3	-2,1%	58,2	-12,6%	155,0	-5,1%
Cisternas 	0,9	8,1%	4,0	-5,6%	10,4	-2,2%
S. Eléctrico	<b>6,0</b>	-6,7%	<b>27,2</b>	-22,7%	<b>130,1</b>	-5,8%
<b>TOTAL</b>	<b>23,7</b>	<b>-11,9%</b>	<b>115,6</b>	<b>-16,1%</b>	<b>342,2</b>	<b>-6,1%</b>

- ✓ **DC+PyMES:** -2,5 TWh respecto a la registrada en abr-22 por temperaturas más elevadas ✓
- ✓ **Sector industrial:** -0,3 TWh respecto a la registrada en abr-22.

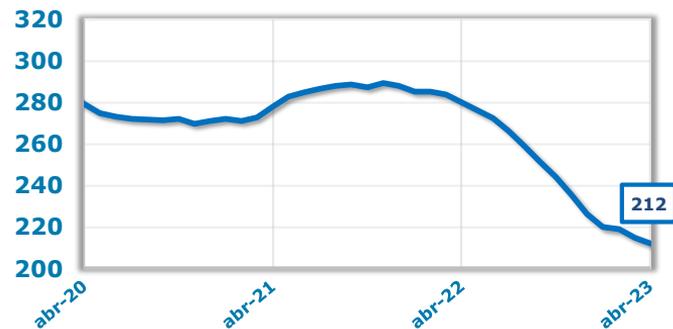
**Demanda de gas para generación eléctrica:** ha descendido un **-6,7% (-0,4 TWh)** debido principalmente a menor demanda de electricidad y mayor generación solar

# 1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (mayo-22 / abril-23)

CONVENCIONAL

TWh



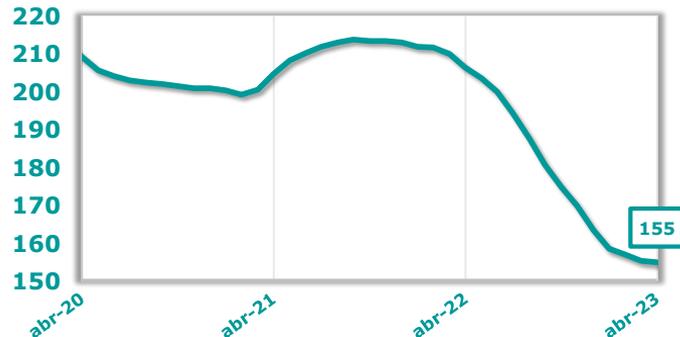
TWh



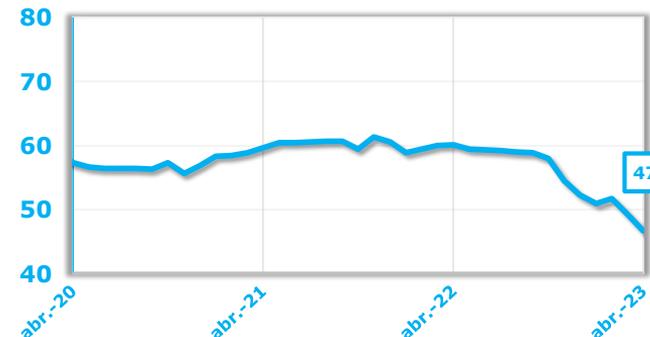
ELÉCTRICO

INDUSTRIAL

TWh



TWh



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

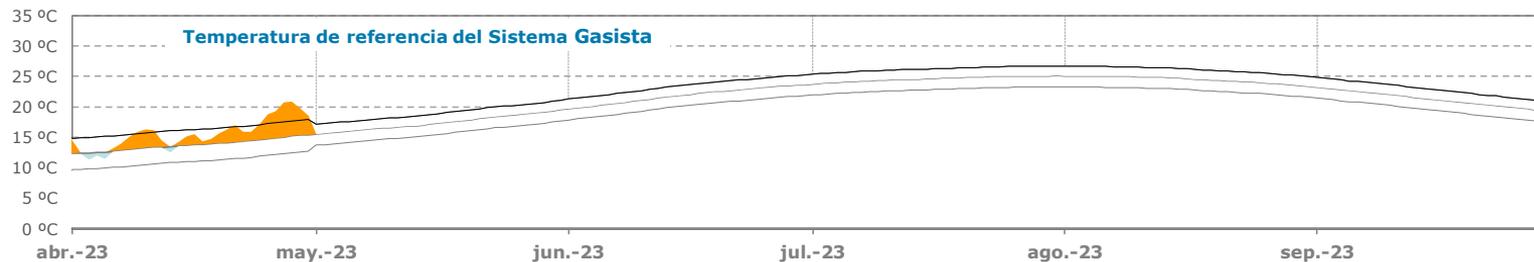
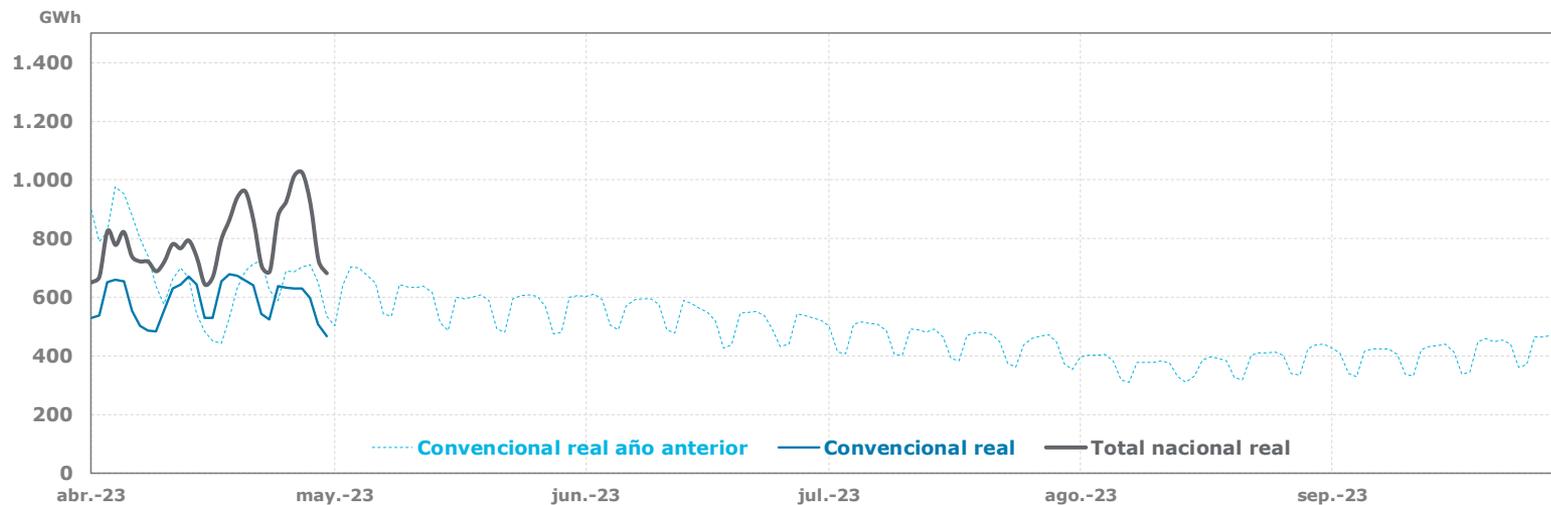
4. Comparativa europea

**2. Demanda convencional**

3. Sector eléctrico

# 2. Mercado convencional

## Termograma



# 2. Mercado convencional

## Temperatura y Laboralidad

### Demanda



Mercado convencional



**-13,5%**

Respecto al mismo mes del año anterior

### Temperaturas Más cálidas



**+2,9°C**

Más que el mismo mes del año anterior

### DC+PyMES



**-2,5 TWh**

Menos que el mismo mes del año anterior

#### Demanda convencional

##### Abr 2023 (\*)

#### Acumulado

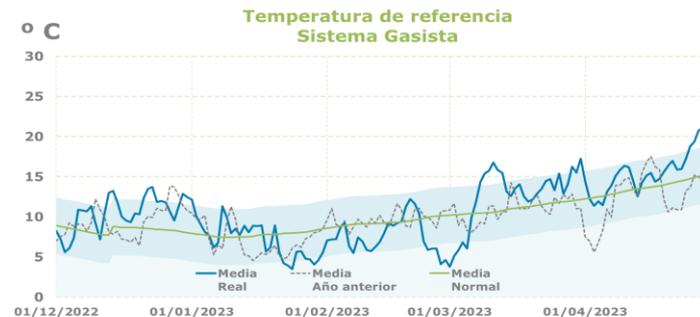
##### Ene-Abr 2023

#### TAM

##### May22-Abr23

Demanda	Abr 2023 (*)		Ene-Abr 2023		May22-Abr23	
	GWh	%23 s/22	GWh	%23 s/22	GWh	% TAM s/22
	<b>17.747</b>	<b>-13,5%</b>	<b>88.438</b>	<b>-13,8%</b>	<b>212.187</b>	<b>-6,3%</b>
Laboralidad		0,0%		0,2%		0,2%
Temperatura		-12,3%		-5,4%		-2,4%
Demanda corregida		-1,2%		-8,7%		-4,0%

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



# 2. Mercado convencional

## Cisternas de GNL

### Mercado de cisternas



**+8,1%**

Respecto al mismo mes del año anterior

### Número de pedidos

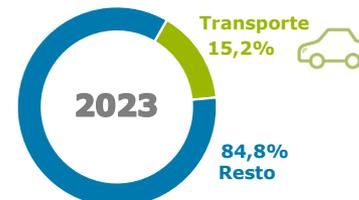
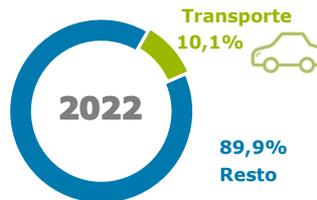


**+2170**

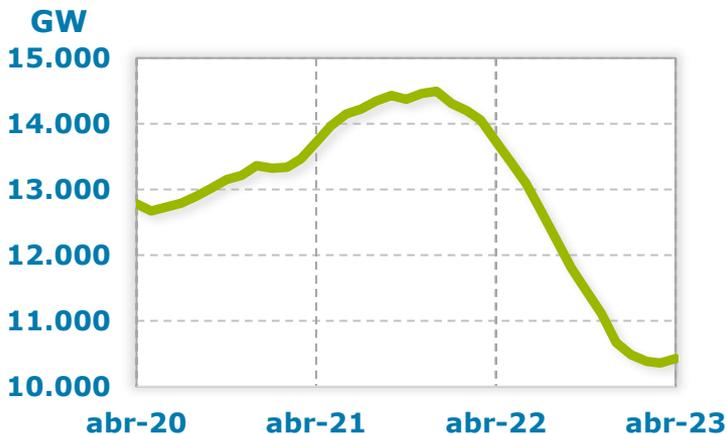
Más que el mismo mes del año anterior

## Demanda de Cisternas

**Abril**



### Acumulados últimos 12 meses - TAM may-22 / abr-23



### Mugardos

1,1 TWh/año  
3,6 mil cargas  
**28%  $F_{ut}$**

### Huelva

2,2 TWh/año  
7,6 mil cargas  
**35%  $F_{ut}$**

### Cartagena

2,0 TWh/año  
7,0 mil cargas  
**31%  $F_{ut}$**

### Barcelona

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

### Sagunto

1,7 TWh/año  
6,0 mil cargas  
**44%  $F_{ut}$**

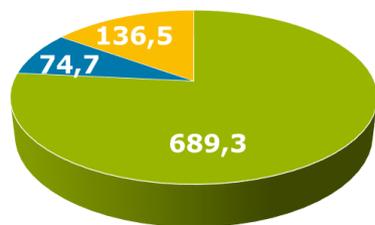
### Bilbao

1,1 TWh/año  
3,8 mil cargas  
**61%  $F_{ut}$**

# 2. Mercado convencional

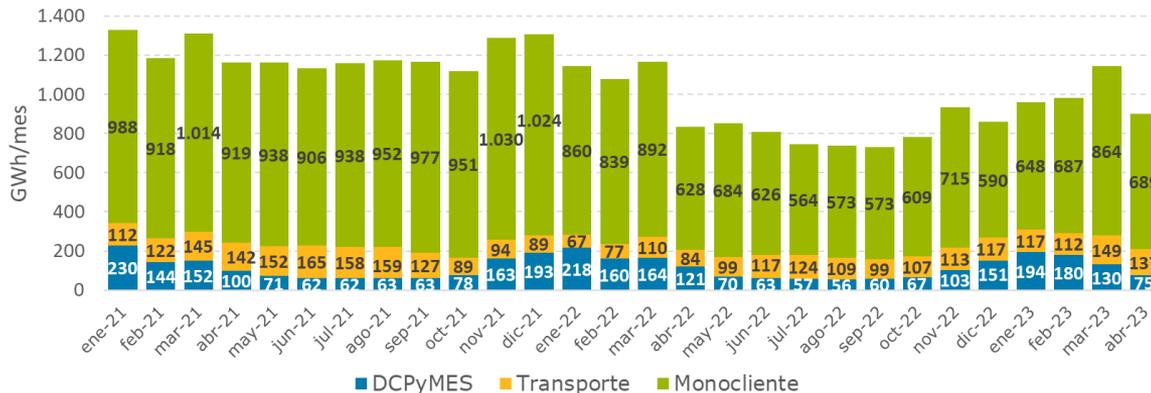
## Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda  
abril-23 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte

Evolución mensual





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

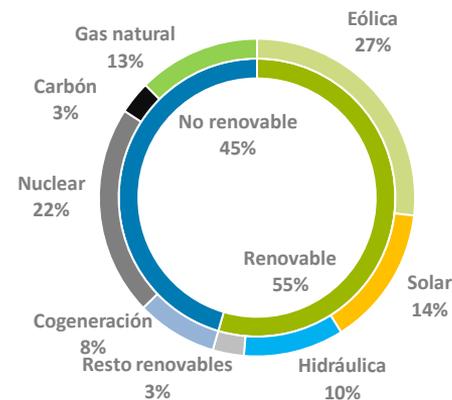
**3. Sector eléctrico**

4. Comparativa europea

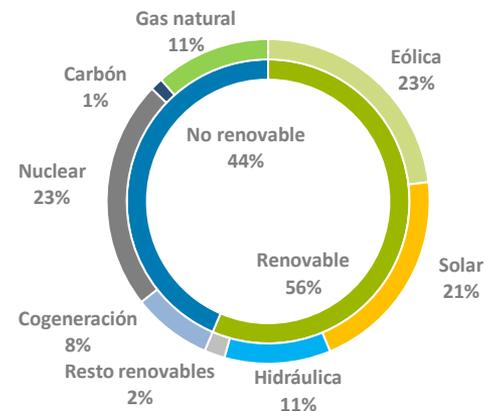
# 3. Demanda para generación eléctrica

TWh (e)	2022 1 al 30 de abril	2023 1 al 30 de abril	Δ 2023 vs 2022
<b>Demanda eléctrica</b>	<b>18,4</b>	<b>16,5</b>	<b>-1,9</b>
<b>Eólica</b>	<b>5,5</b>	<b>4,6</b>	<b>-0,9</b>
potencia instalada [GW]	28,5	29,5	1,1
% utilización sobre total instalado	26%	21%	
<b>Solar</b>	<b>2,9</b>	<b>4,1</b>	<b>1,2</b>
potencia instalada [GW]	18,3	22,2	3,9
% utilización sobre total instalado	22%	25%	
<b>Hidráulica</b>	<b>2,1</b>	<b>2,1</b>	<b>0,0</b>
<b>Resto renovables</b>	<b>0,7</b>	<b>0,4</b>	<b>-0,2</b>
<b>Cogeneración</b>	<b>1,7</b>	<b>1,6</b>	<b>-0,1</b>
<b>Nuclear</b>	<b>4,4</b>	<b>4,6</b>	<b>0,2</b>
<b>Carbón</b>	<b>0,7</b>	<b>0,3</b>	<b>-0,4</b>
<b>Gas natural</b>	<b>2,6</b>	<b>2,3</b>	<b>-0,3</b>
<b>Saldos internacionales</b>	<b>-1,6</b>	<b>-2,4</b>	<b>-0,8</b>
	exportacion	exportacion	

**2022**  
gas CTCCs  
**6,4 TWh (g)**



**2023**  
gas CTCCs  
**6,0 TWh (g)**





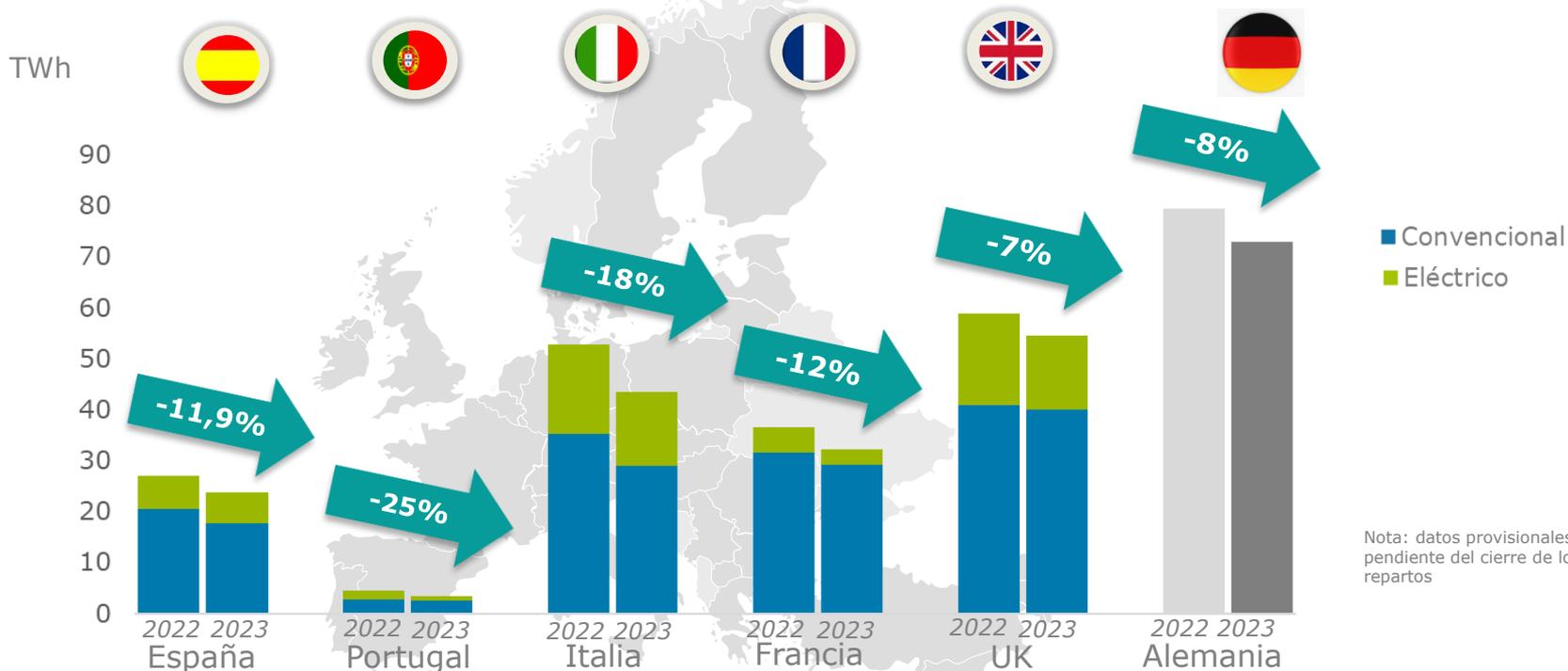
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

## **4. Comparativa europea**

# 4. Comparativa Europea

## Demanda total gas natural marco europeo

Abril 2023 vs abril 2022



✓ **Convencional:** Descenso en todos los países: España (-13,5%), Portugal (-8%), Italia (-18%), Francia (-7%) y Reino Unido (-2%).

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en todos los países: España (-6,7%), Portugal (-52%), Italia (-17%), Francia (-41%) y Reino Unido (-19%).

Muchas  
gracias

