

# Progreso mensual de la demanda

## Octubre-2023

D. Operación – Enagás GTS

Noviembre-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	
	oct 2023	% Δ oct 2022	Ene-oct 2023	% Δ ene-oct 2022	TAM nov 22 - oct 23	% Δ TAM vs 2022
Unidad: TWh						
<b>Convencional</b>	<b>16,7</b>	22,3%	<b>186,1</b>	-1,3%	<b>223,9</b>	-1,1%
D/C + PyMES	1,9	17,9%	35,0	-13,5%	46,8	-10,5%
<b>Industrial</b>	<b>13,8</b>	23,0%	<b>141,6</b>	1,6%	<b>165,8</b>	1,4%
Cisternas	1,0	21,6%	9,5	7,4%	11,3	6,1%
<b>S. Eléctrico</b>	<b>8,3</b>	-42,0%	<b>82,9</b>	-30,8%	<b>101,2</b>	-26,7%
<b>TOTAL</b>	<b>25,1</b>	-10,6%	<b>269,0</b>	-12,8%	<b>325,0</b>	-10,8%

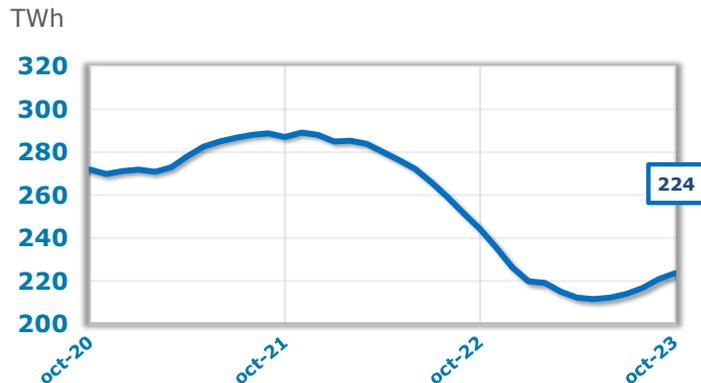
- ✓ **DC+PyMES:** +0,3 TWh respecto a oct-22. Sin afección de temperaturas.
- ✓ **Sector industrial:** +2,6 TWh respecto a la registrada en oct-22.

**Demanda de gas para generación eléctrica:** ha descendido un **-42% (-6,0 TWh)** debido principalmente a un aumento de las energías eólica e hidráulica y menores exportaciones.

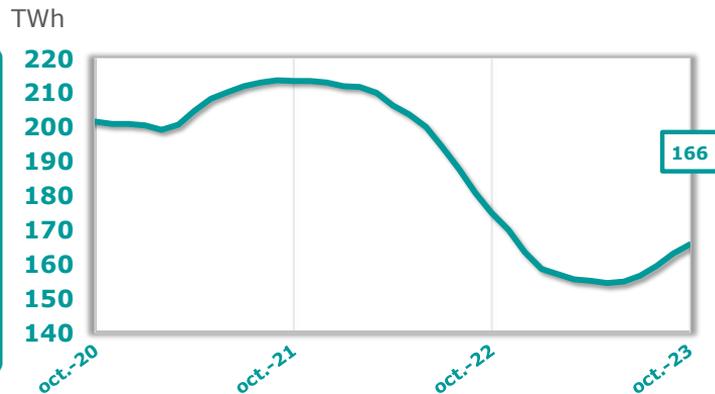
# 1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (noviembre-22 / octubre-23)

**CONVENCIONAL**



**INDUSTRIAL**

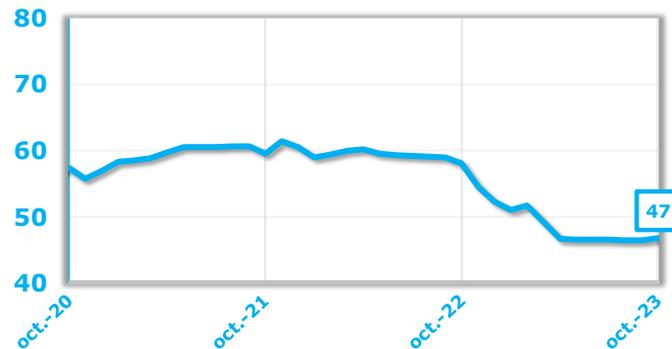


TWh



**ELÉCTRICO**

TWh



**DC/PYMES**



1. Demanda de gas natural

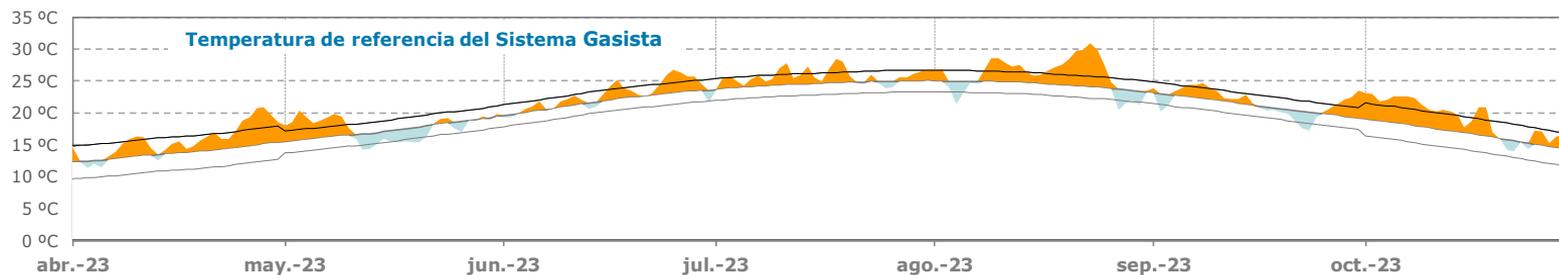
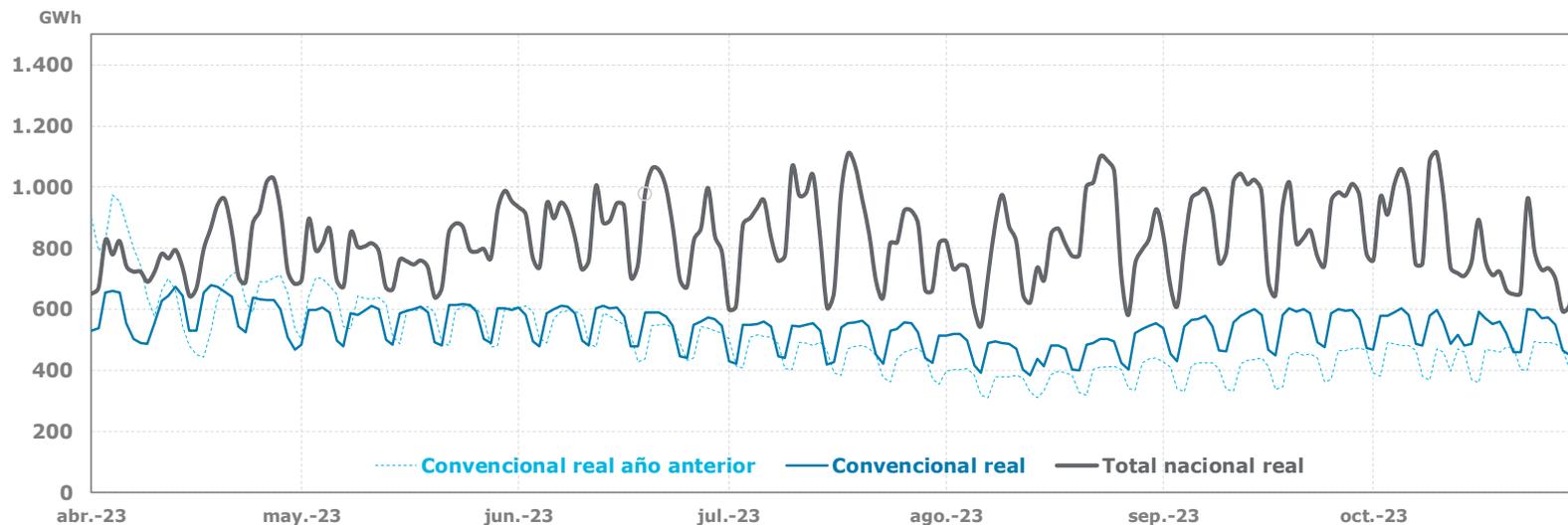
**2. Demanda convencional**

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

# 2. Mercado convencional

## Termograma



# 2. Mercado convencional

## Temperatura y Laboralidad

### Demanda

Mercado convencional   
**+22,3%**

Respecto al mismo mes del año anterior

### Temperaturas Más frías

  
**-0,6°C** 

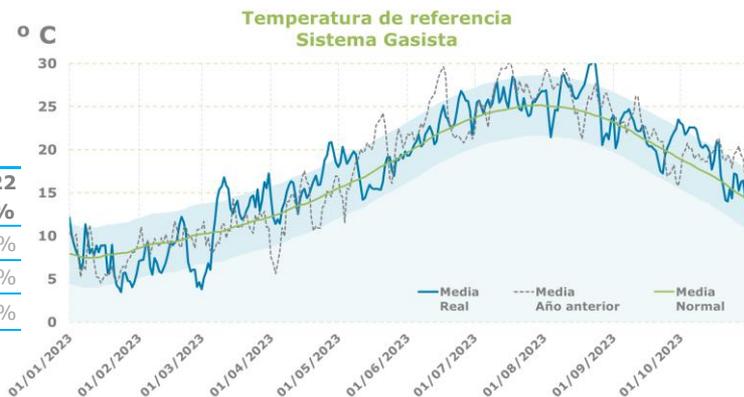
Ligeramente menores al mismo mes del año anterior

### DC+PyMES

  
**+0,3 TWh**

Similares al mismo periodo del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Oct 2023 (*)		Ene-Oct 2023		Nov22-Oct23	
Demanda	GWh	%23 s/22	GWh	%23 s/22	GWh	% TAM s/22
	16.747	22,3%	186.134	-1,3%	223.850	-1,1%
Laboralidad		3,4%		1,0%		0,8%
Temperatura		2%		-2,9%		-2,4%
Demanda corregida		16,7%		0,5%		0,4%



\* 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



**+21,6%** ↑

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos

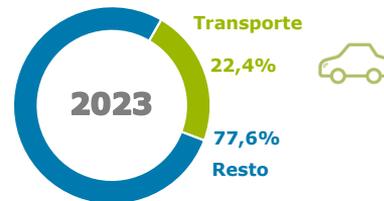


**+5820** ↑

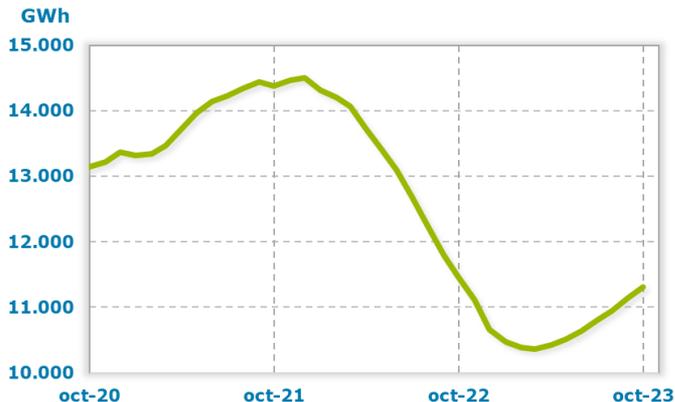
Más que el mismo mes del año anterior

## Demanda de Cisternas

Octubre



## Acumulados últimos 12 meses - TAM nov-22 / oct-23



### Mugardos

1,2 TWh/año  
4,0 mil cargas  
**30%**  $F_{ut}$

### Huelva

2,4 TWh/año  
8,3 mil cargas  
**38%**  $F_{ut}$

### Cartagena

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

### Barcelona

2,5 TWh/año  
8,6 mil cargas  
**39%**  $F_{ut}$

### Sagunto

1,9 TWh/año  
6,7 mil cargas  
**50%**  $F_{ut}$

### Bilbao

1,3 TWh/año  
4,5 mil cargas  
**71%**  $F_{ut}$

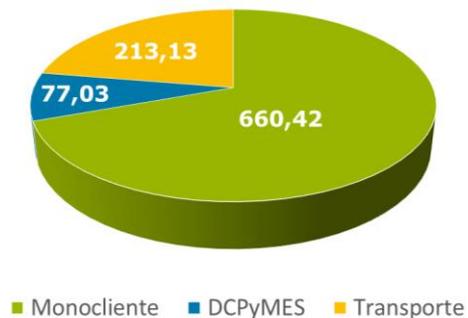
### Musel

0,1 TWh/año  
0,2 mil cargas  
**1%**  $F_{ut}$

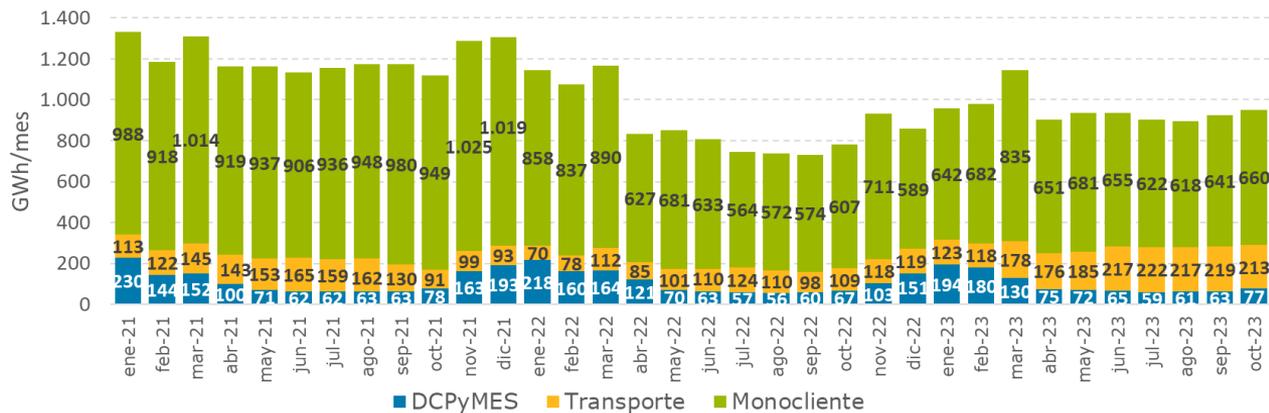
# 2. Mercado convencional

## Cisternas de GNL

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



Evolución mensual





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

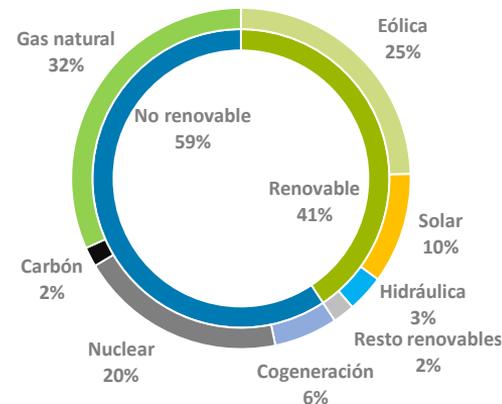
**3. Sector eléctrico**

4. Comparativa europea

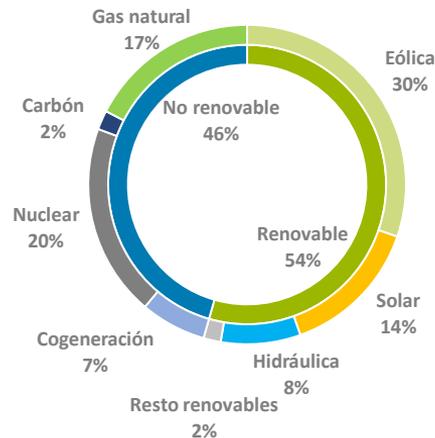
# 3. Demanda para generación eléctrica

TWh (e)	2022 1 al 31 de octubre	2023 1 al 31 de octubre	Δ 2023 vs 2022	% Δ 2023 vs 2022	Corregido efectos de laboralidad y temperatura
<b>Demanda eléctrica</b>	<b>18,1</b>	<b>18,5</b>	<b>0,3</b>	<b>+1,9%</b>	<b>0,8%</b>
<b>Eólica</b>	<b>5,0</b>	<b>5,8</b>	<b>0,8</b>	<b>+16,2%</b>	
potencia instalada [GW]	29,3	29,7	0,5	+1,6%	
% utilización sobre total instalado	23%	26%			
<b>Solar</b>	<b>2,1</b>	<b>2,7</b>	<b>0,6</b>	<b>+28,3%</b>	
potencia instalada [GW]	20,6	25,1	4,4	+21,6%	
% utilización sobre total instalado	14%	15%			
<b>Hidráulica</b>	<b>0,7</b>	<b>1,6</b>	<b>0,8</b>	<b>+117,0%</b>	
<b>Resto renovables</b>	<b>0,4</b>	<b>0,3</b>	<b>-0,1</b>	<b>-20,8%</b>	
<b>Cogeneración</b>	<b>1,2</b>	<b>1,3</b>	<b>0,1</b>	<b>+4,2%</b>	
<b>Nuclear</b>	<b>4,0</b>	<b>3,8</b>	<b>-0,3</b>	<b>-6,5%</b>	
<b>Carbón</b>	<b>0,4</b>	<b>0,4</b>	<b>0,0</b>	<b>-2,1%</b>	
<b>Gas natural</b>	<b>6,5</b>	<b>3,3</b>	<b>-3,1</b>	<b>-48,2%</b>	
<b>Saldos internacionales</b>	<b>-2,1</b>	<b>-0,4</b>	<b>1,7</b>	<b>+83,0%</b>	
	exportación	exportación			
Francia	-0,9	0,5	1,4		
Portugal	-0,9	-0,7	0,3		
Marruecos	-0,2	-0,2	0,1		

**2022**  
gas CTCCs  
**14,3 TWh (g)**



**2023**  
gas CTCCs  
**8,3 TWh (g)**





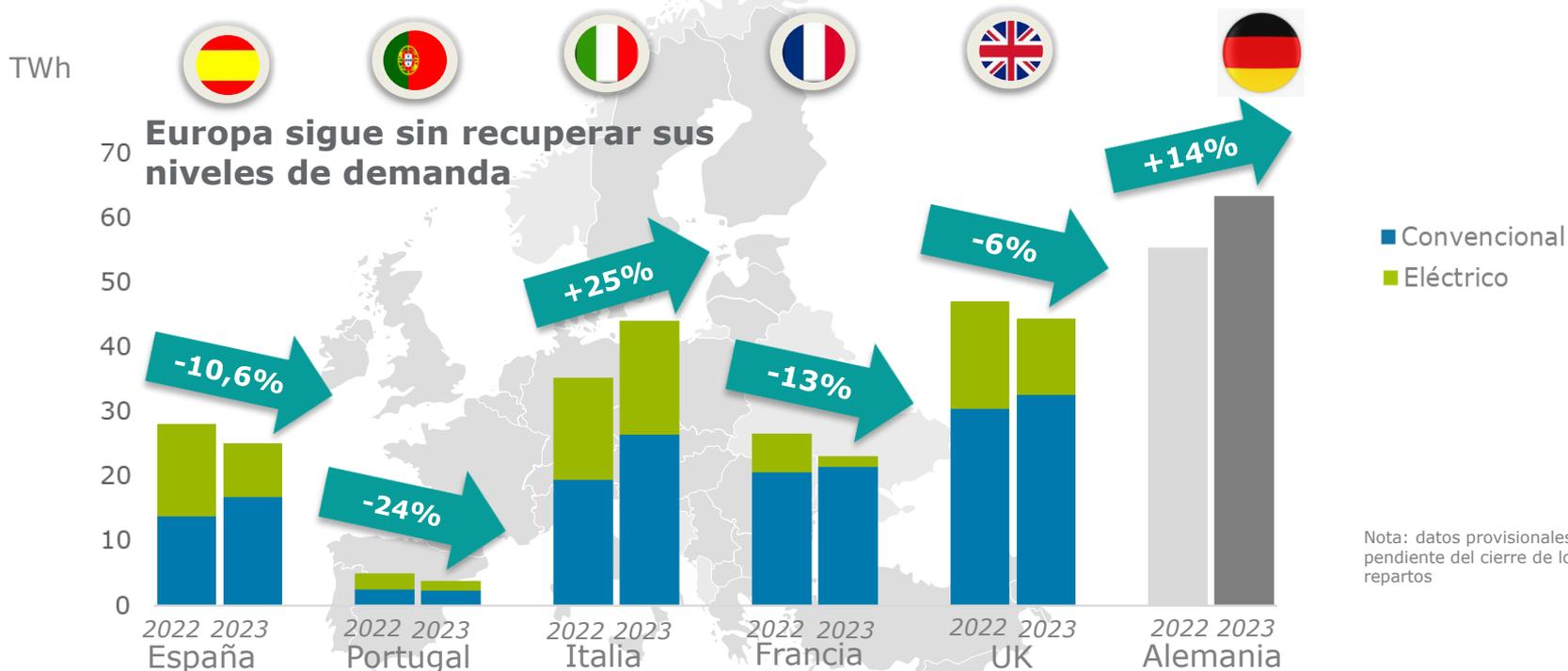
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

## **4. Comparativa europea**

# 4. Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

Octubre 2023 vs octubre 2022



✓ **Convencional:** Ascenso en todos los países: España (+22,3%), Italia (+36%), Francia (+4%) y Reino Unido (+7%), excepto en Portugal (-8%).

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en todos los países: España (-42,1%), Portugal (-41%), Francia (-71%) y Reino Unido (-29%), excepto en Italia (+11%).

Muchas  
gracias

