

# Progreso mensual de la demanda

## Septiembre-2023

D. Operación – Enagás GTS

Octubre-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	
	sep 2023	% Δ sep 2022	Ene-sep 2023	% Δ ene-sep 2022	TAM oct 22 - sep 23	% Δ TAM vs 2022
Unidad: TWh						
<b>Convencional</b> 	<b>16,3</b>	<b>31,4%</b>	<b>169,4</b>	<b>-3,2%</b>	<b>220,8</b>	<b>-2,5%</b>
D/C + PyMES	1,3	0,3%	33,0	-14,9%	46,5	-11,0%
<b>Industrial</b> 	<b>14,1</b>	<b>35,8%</b>	<b>127,8</b>	<b>-0,2%</b>	<b>163,2</b>	<b>-0,2%</b>
Cisternas	0,9	26,2%	8,6	6,0%	11,2	4,5%
<b>S. Eléctrico</b>	<b>10,1</b>	<b>-36,1%</b>	<b>74,6</b>	<b>-29,3%</b>	<b>107,2</b>	<b>-22,4%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>26,4</b>	<b>-6,3%</b>	<b>244,0</b>	<b>-13,0%</b>	<b>328,0</b>	<b>-10,0%</b>

✓ **DC+PyMES:** 0,0 TWh respecto a sep-22. Sin afección de temperaturas. ✓

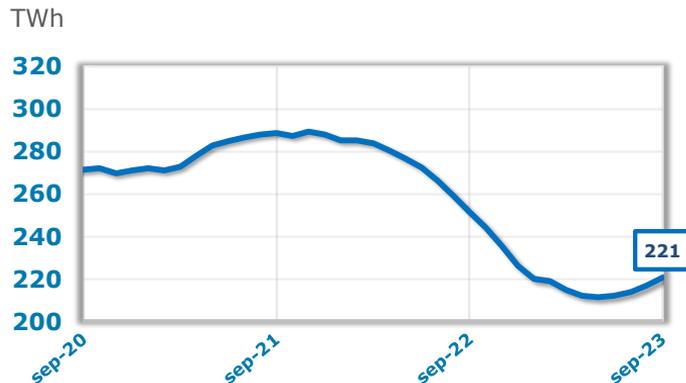
✓ **Sector industrial:** +3,7 TWh respecto a la registrada en sep-22.

**Demanda de gas para generación eléctrica:** ha descendido un **-36,1% (-5,7 TWh)** debido principalmente a menores exportaciones.

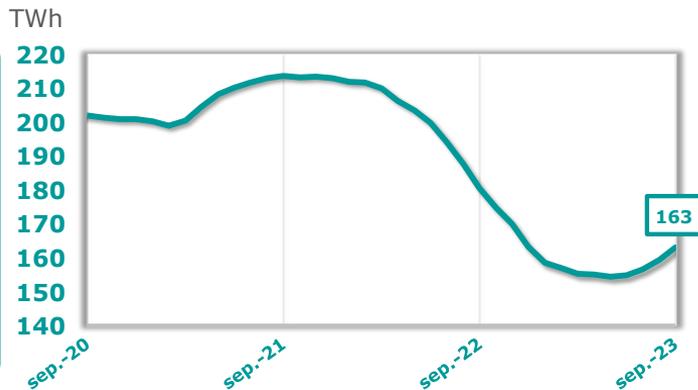
# 1. Demanda de gas natural

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

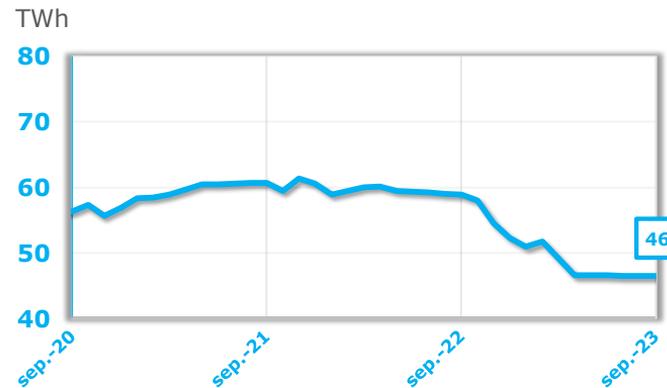
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

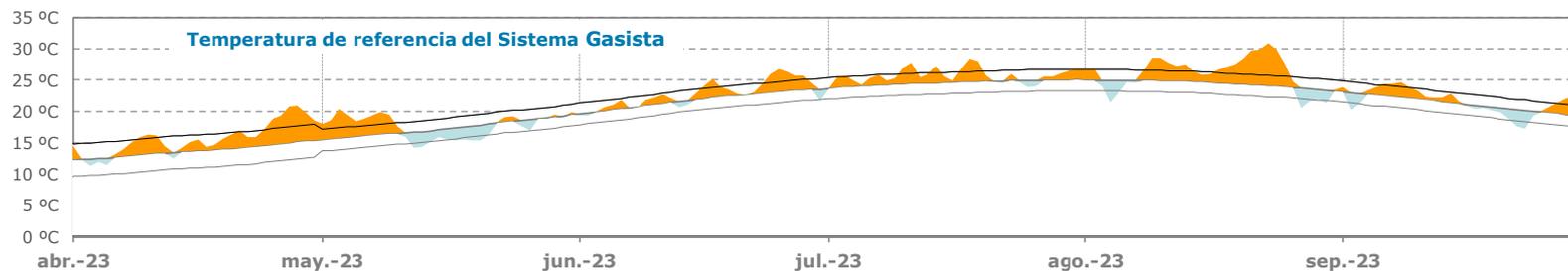
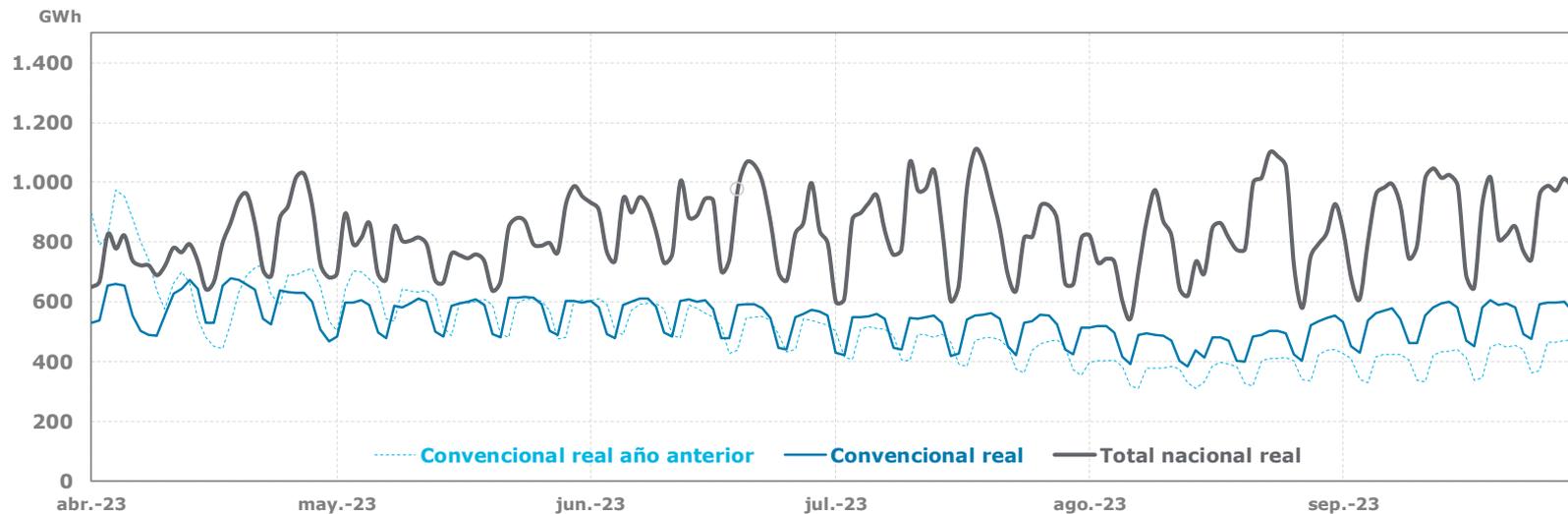
**2. Demanda convencional**

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

# 2. Mercado convencional

## Termograma



# 2. Mercado convencional

## Temperatura y Laboralidad

### Demanda



Respecto al mismo mes del año anterior

### Temperaturas



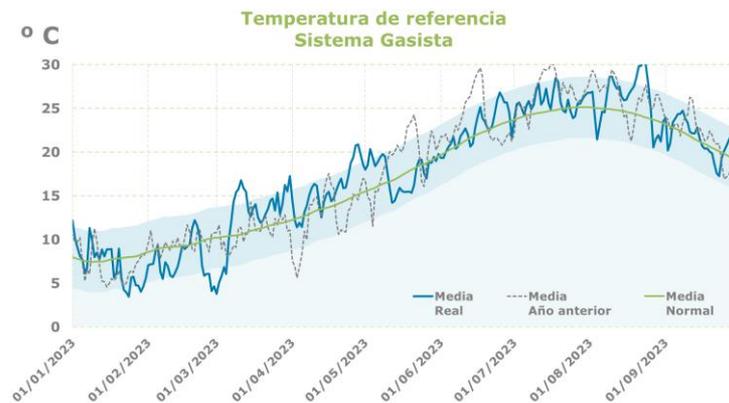
### DC+PyMES



Igual al mismo periodo del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Sep 2023 (*)		Ene-Sep 2023		Oct22-Sep23	
Demanda	GWh	%23 s/22	GWh	%23 s/22	GWh	% TAM s/22
	16.321	31,4%	169.391	-3,2%	220.803	-2,5%
Laboralidad		-4,0%		0,6%		0,4%
Temperatura		-		-3,3%		-2,5%
Demanda corregida		35,4%		-0,5%		-0,3%

\* 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



**+26,2%** ↑

Respecto al mismo mes  
del año anterior

Número de  
pedidos

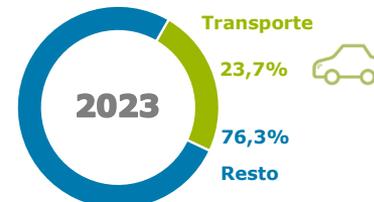
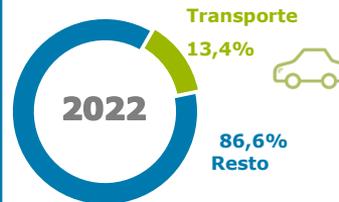


**+669** ↑

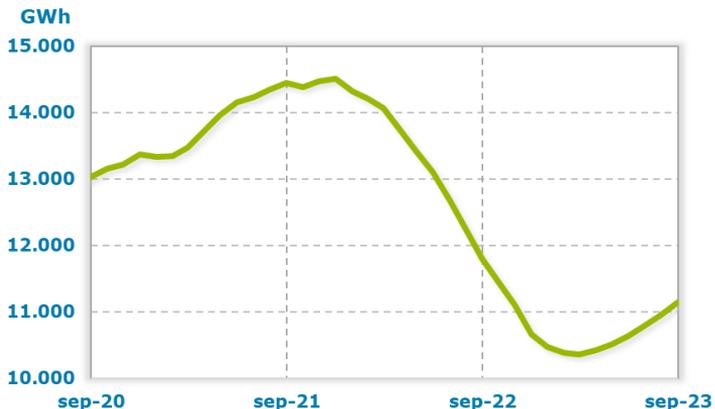
Más que el mismo mes del  
año anterior

## Demanda de Cisternas

Septiembre



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



### Mugardos

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

### Huelva

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

### Cartagena

2,0 TWh/año  
6,9 mil cargas  
**31%**  $F_{ut}$

### Barcelona

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

### Sagunto

1,9 TWh/año  
6,5 mil cargas  
**48%**  $F_{ut}$

### Bilbao

1,3 TWh/año  
4,4 mil cargas  
**70%**  $F_{ut}$

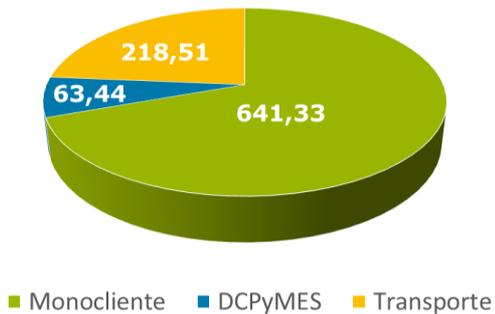
### Musel

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

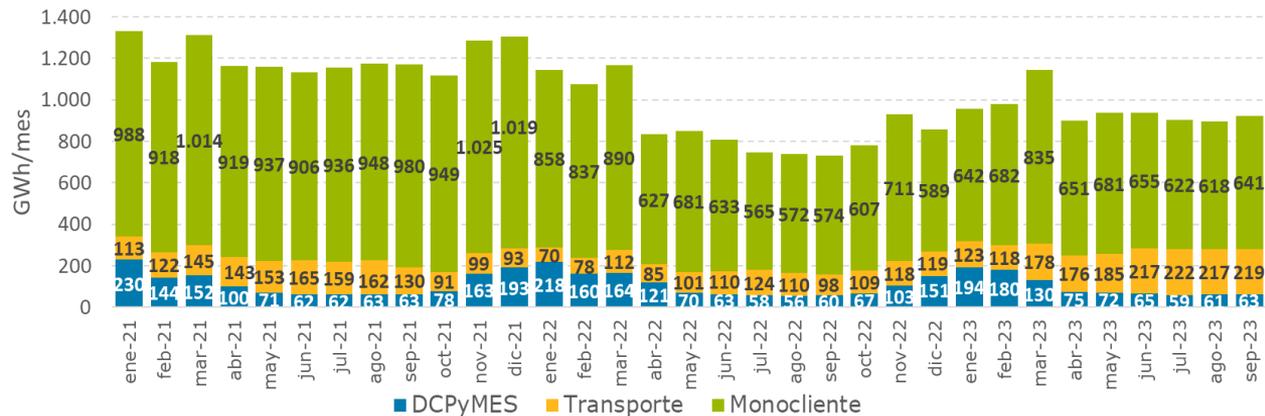
# 2. Mercado convencional

## Cisternas de GNL

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



Evolución mensual





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

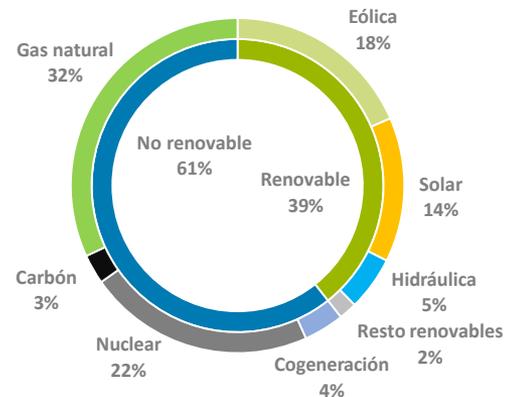
**3. Sector eléctrico**

4. Comparativa europea

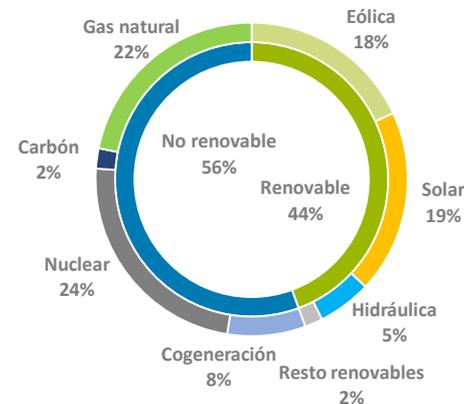
# 3. Demanda para generación eléctrica

TWh (e)	2022 1 al 30 de septiembre	2023 1 al 30 de septiembre	Δ 2023 vs 2022	% Δ 2023 vs 2022	Corregido efectos de laboralidad y temperatura
<b>Demanda eléctrica</b>	<b>19,0</b>	<b>18,3</b>	<b>-0,6</b>	<b>-3,4%</b>	<b>-2,6%</b>
<b>Eólica</b>	<b>4,1</b>	<b>3,5</b>	<b>-0,6</b>	<b>-14,1%</b>	
potencia instalada [GW]	29,2	29,7	0,5	+1,8%	
% utilización sobre total instalado	19%	16%			
<b>Solar</b>	<b>3,1</b>	<b>3,7</b>	<b>0,6</b>	<b>+18,9%</b>	
potencia instalada [GW]	20,4	24,5	4,1	+20,3%	
% utilización sobre total instalado	21%	21%			
<b>Hidráulica</b>	<b>1,2</b>	<b>1,1</b>	<b>-0,1</b>	<b>-6,8%</b>	
<b>Resto renovables</b>	<b>0,4</b>	<b>0,4</b>	<b>0,0</b>	<b>-7,2%</b>	
<b>Cogeneración</b>	<b>0,9</b>	<b>1,6</b>	<b>0,7</b>	<b>+81,7%</b>	
<b>Nuclear</b>	<b>4,8</b>	<b>4,6</b>	<b>-0,3</b>	<b>-5,8%</b>	
<b>Carbón</b>	<b>0,6</b>	<b>0,4</b>	<b>-0,2</b>	<b>-36,2%</b>	
<b>Gas natural</b>	<b>7,0</b>	<b>4,2</b>	<b>-2,8</b>	<b>-40,1%</b>	
<b>Saldos internacionales</b>	<b>-2,9</b>	<b>-0,6</b>	<b>2,2</b>	<b>+77,9%</b>	
	exportación	exportación			
<b>Francia</b>	-1,8	0,8	2,6		
<b>Portugal</b>	-0,9	-1,3	-0,4		
<b>Marruecos</b>	-0,2	-0,2	0,1		

**2022**  
gas CTCCs  
**15,7 TWh (g)**



**2023**  
gas CTCCs  
**10,1 TWh (g)**





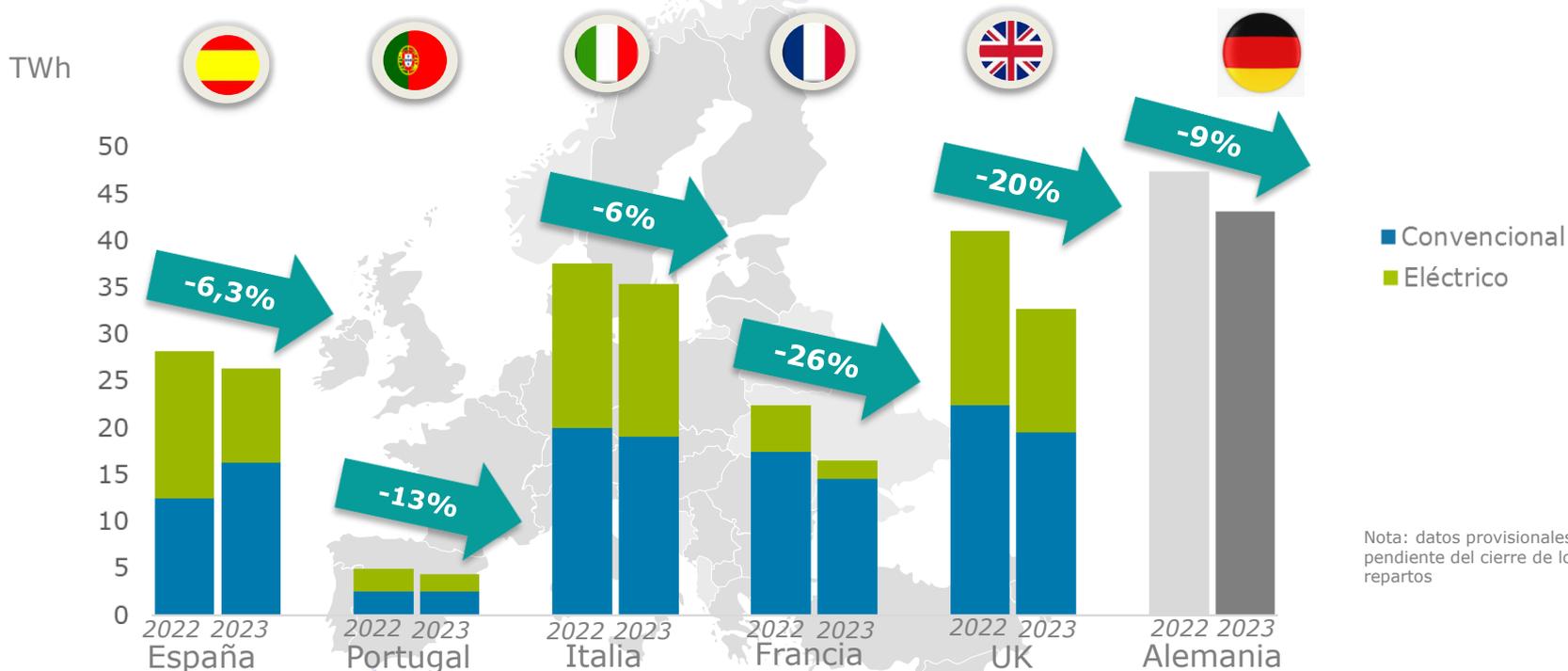
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

## **4. Comparativa europea**

# 4. Comparativa Europea

## Demanda total gas natural marco europeo

Septiembre 2023 vs septiembre 2022



✓ **Convencional:** Descenso en: Italia (-4%), Francia (-17%), Reino Unido (-13%), excepto en España (+31,4%) y Portugal (+1%).

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en todos los países: España (-36,1%), Portugal (-27%), Italia (-8%) Francia (-60%) y Reino Unido (-29%).

Muchas  
gracias

