

# Progreso mensual de la demanda

## Mayo-2021

D. Análisis y Desarrollo – Enagas GTS



# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off but clearly shows the company name and some smaller text.

## **1. Demanda de gas natural**

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

# 1.- Demanda de gas natural - Sectores de Mercado

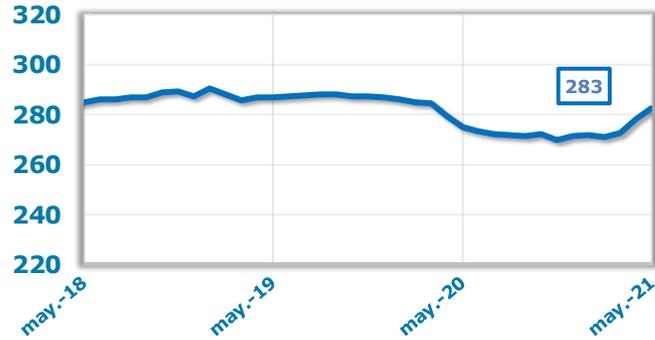
Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	May 2021	% Δ s/ May 2020	Ene-May 2021	% Δ s/ 2020	TAM 01 jun-2020 al 31-may-2021	% Δ TAM vs 2020
Unidad: TWh						
<b>Convencional</b> 	<b>22,0</b>	26,3%	<b>132,4</b>	9,4%	<b>282,6</b>	4,2%
D/C + PyMES	2,7	40,2%	34,8	12,3%	60,3	6,7%
<b>Industrial</b> 	<b>18,1</b>	24,4%	<b>91,5</b>	8,3%	<b>208,4</b>	3,5%
Cisternas	1,2	27,5%	6,1	10,9%	14,0	4,5%
<b>S. Eléctrico</b>	<b>5,0</b>	-2,0%	<b>24,9</b>	-7,0%	<b>87,0</b>	-2,1%
<b>TOTAL</b>	<b>27,0</b>	19,9%	<b>157,3</b>	6,5%	<b>369,7</b>	2,7%

- ✓ **DC + PyMES:** incremento de **+0,8 TWh** respecto a la registrada en may-20 debido a temperaturas más frías que el año anterior.
- ✓ **Sector industrial:** aumento de **+3,6 TWh** respecto a la registrada en may-20 debido al menor impacto del COVID-19

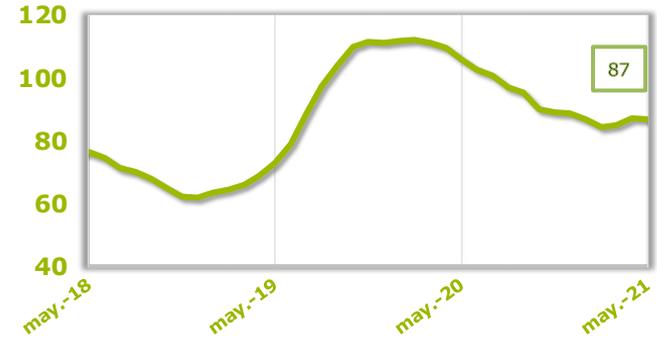
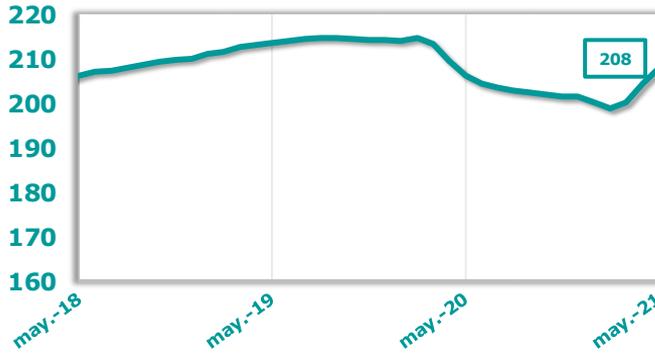
- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha descendido un -2% (**-0,1 TWh**) respecto a may-20 debido a una mayor generación nuclear, solar y eólica.

# 1.- Demanda de gas natural - últimos 12 meses: TAM (junio-20 / mayo-21)

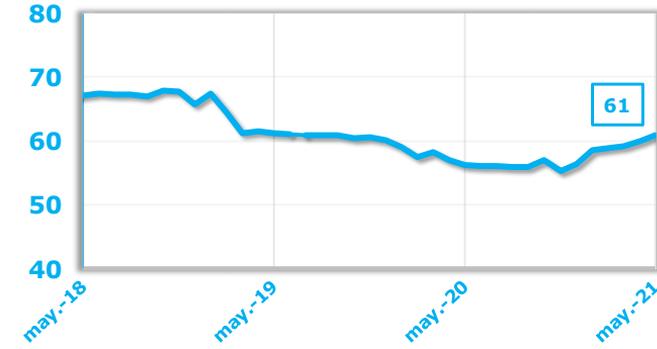
**CONVENCIONAL**



**INDUSTRIAL**



**ELÉCTRICO**



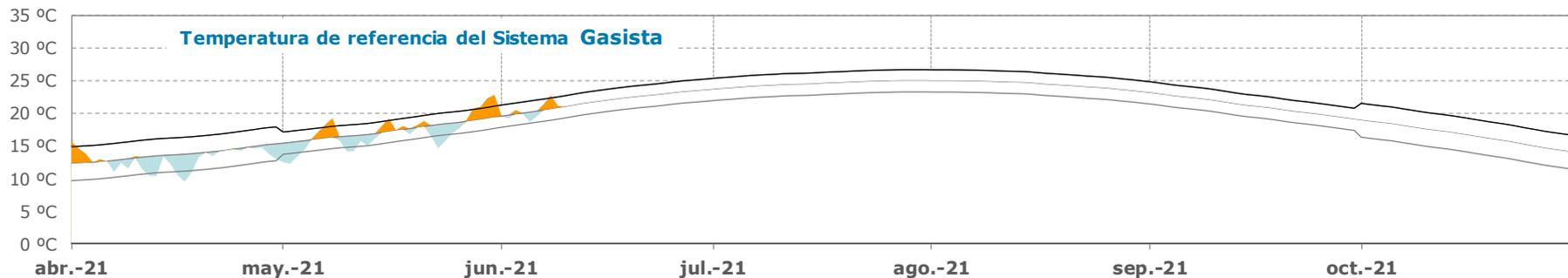
**DC/PYMES**

# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content box.

1. Demanda de gas natural
- 2. Mercado convencional**
3. Mercado eléctrico
4. Comparativa europea

## 2.- Mercado convencional – Termograma



## 2.- Mercado convencional – Temperatura y Laboralidad

### Demanda



Mercado   
convencional

**+26,3%**

Respecto al año anterior

### Temperaturas

Más frías



**-2,15**

Menos que el mismo mes del año anterior

### DC+PyMES



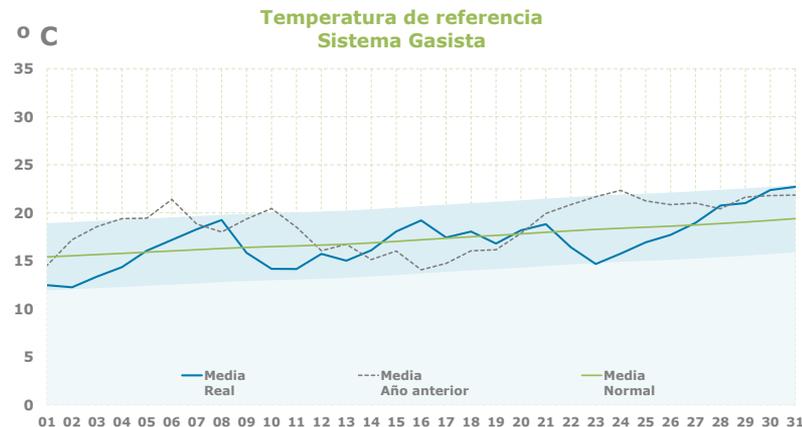
**+0,8 TWh**

Más que el mismo mes del año anterior



Demanda	Demanda convencional may-21		Acumulado may-21		TAM jun 20 - may 21	
	GWh	%21 s/20	GWh	%21 s/20	GWh	% TAM s/20
Laboralidad	21.984	26,3%	132.393	9,4%	282.637	4,2%
Temperatura		3,5%		-0,5%		-0,7%
Demanda corregida		4,4%		3,1%		1,4%
		18,3%		6,8%		3,5%

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



## 2.- Mercado convencional – Cisternas de GNL

Mercado de  
cisternas



**+27,5%** ↑

Respecto al mismo mes  
del año anterior

Número de  
pedidos

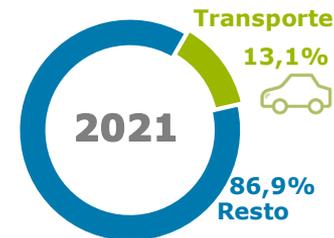
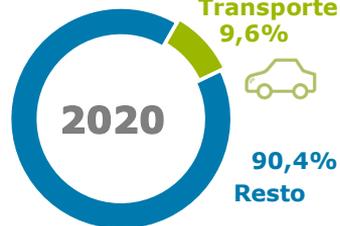


**880** ↑

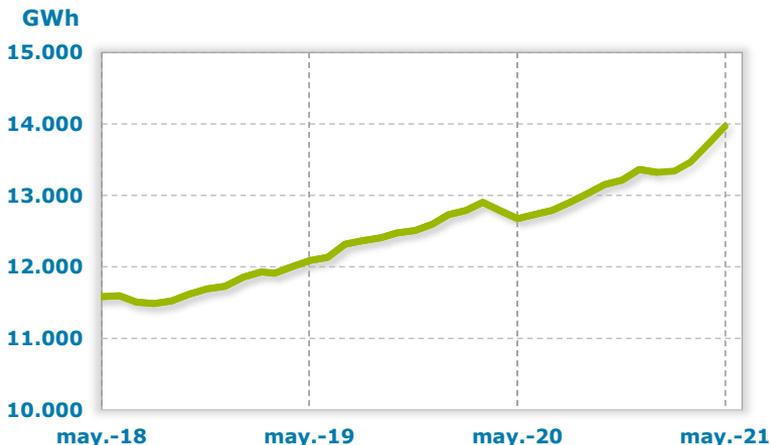
Más que el mismo mes  
del año anterior

Demanda de Cisternas

Mayo



Acumulados últimos 12 meses - TAM (jun-20 / may-21)



Mugardos

1,3 TWh/año  
4,6 mil cargas  
**25%**  $F_{ut}$

Huelva

3,0 TWh/año  
10,2 mil cargas  
**55%**  $F_{ut}$

Cartagena

2,9 TWh/año  
10,0 mil cargas  
**52%**  $F_{ut}$



Barcelona

3,4 TWh/año  
12,0 mil cargas  
**63%**  $F_{ut}$

Sagunto

2,1 TWh/año  
7,5 mil cargas  
**39%**  $F_{ut}$

Bilbao

1,2 TWh/año  
3,9 mil cargas  
**21%**  $F_{ut}$

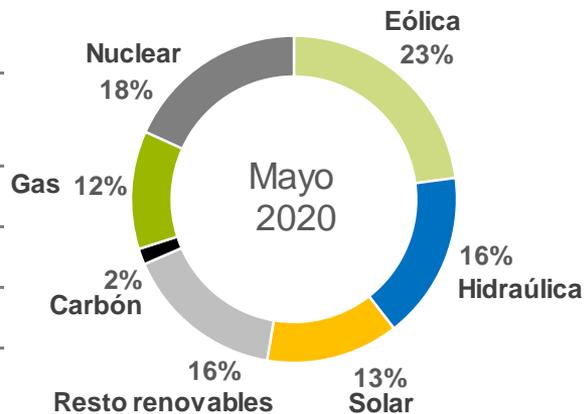
# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off but clearly shows the company name and logo.

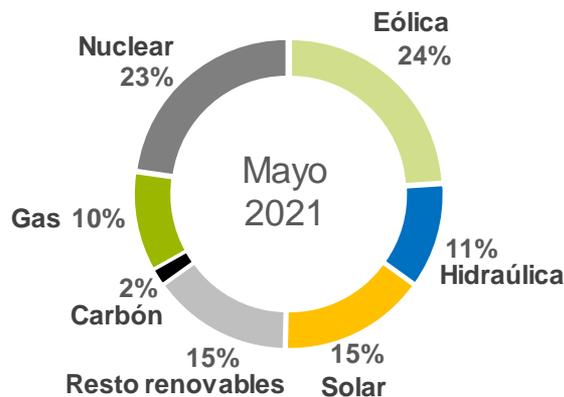
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico**
4. Comparativa europea

### 3.- Mercado eléctrico – Mix de generación

TWh (e)		May 2020	May 2021
	<b>Demanda eléctrica</b>	<b>17,4</b>	<b>19,3</b>
	<b>Eólica</b>	<b>3,9</b>	<b>4,6</b>
	<b>Hidráulica</b>	<b>2,8</b>	<b>2,1</b>
	<b>Solar</b>	<b>2,2</b>	<b>3,0</b>
	<b>Resto renovables</b>	<b>2,7</b>	<b>2,8</b>
	<b>Cogeneración</b>	<b>2,1</b>	<b>2,2</b>
	<b>Otros</b>	<b>0,6</b>	<b>0,6</b>
	<b>Hueco Térmico</b>	<b>2,3</b>	<b>2,3</b>
	<b>Carbón</b>	<b>0,3</b>	<b>0,3</b>
	<b>Gas</b>	<b>2,0</b>	<b>2,0</b>
	<b>% gas en HT</b>	<b>88%</b>	<b>86%</b>
	<b>Nuclear</b>	<b>3,1</b>	<b>4,4</b>
	<b>Saldos internacionales</b>	<b>0,7</b>	<b>0,3</b>
		importación	importacion



**Demanda de gas para generación de electricidad 5,1 TWh (g)**



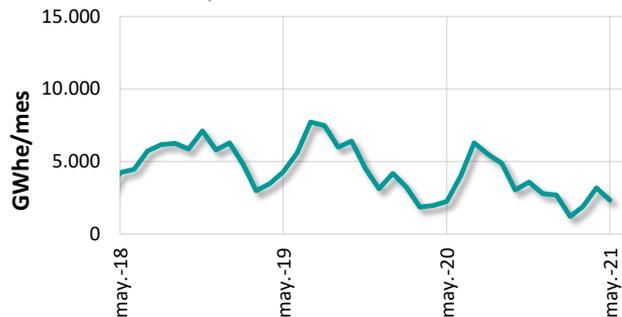
**Demanda de gas para generación de electricidad 5,0 TWh (g)**

# 3.- Mercado eléctrico – Evolución Hueco Térmico

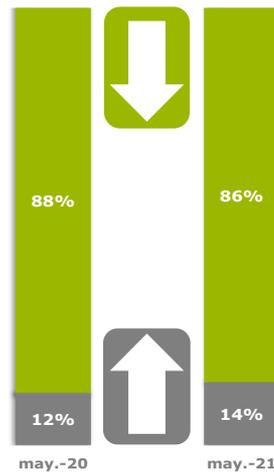
## Hueco Térmico

**+4%**

Respecto al año anterior



## % GAS/CARBÓN



gas mix de generación

**+0,6 GWh(e)/día**

carbón mix de generación

**+2,2 GWh(e)/día**

## Carbón



**+0,07 TWh/mes(e)**



**+26% vs may-20**

## CTCC



**+0,02 TWh/mes(e)**



**+1% vs may-20**

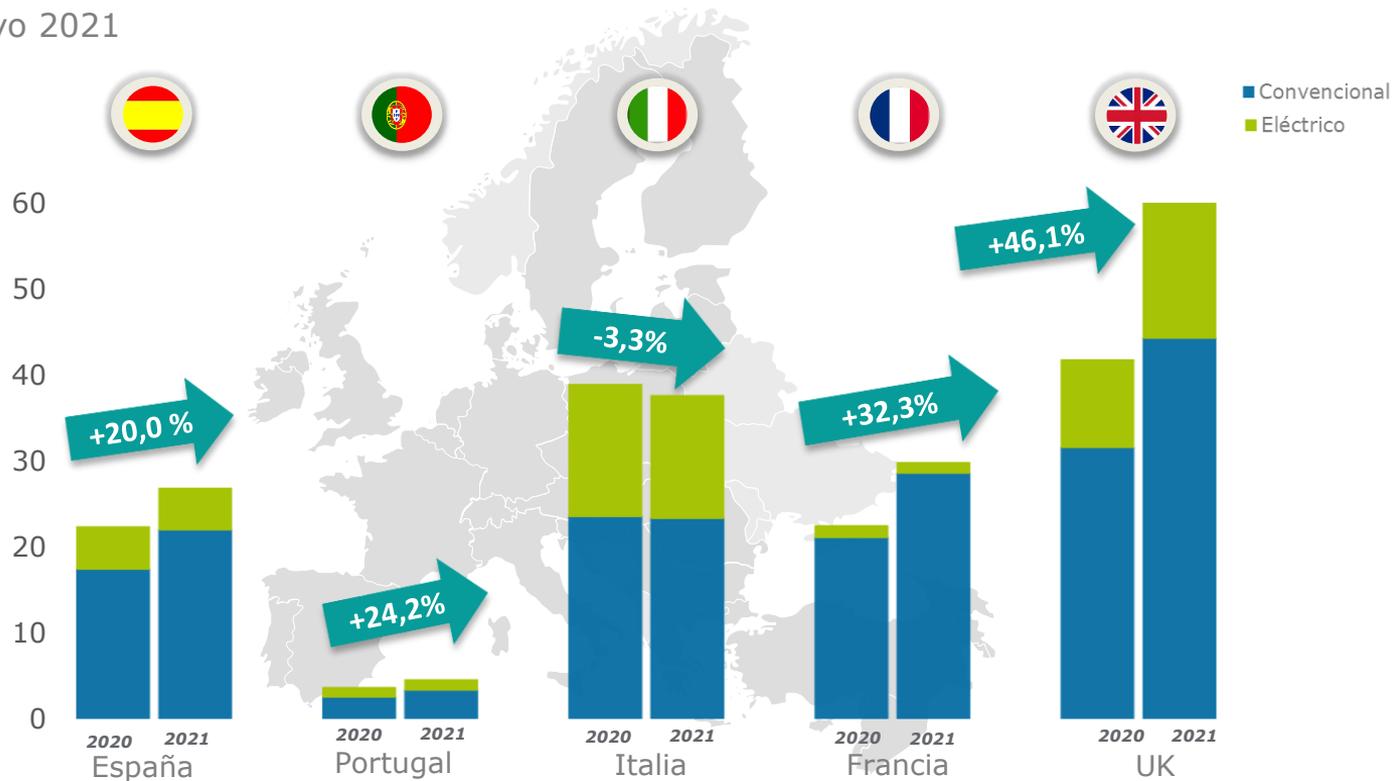
# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content area.

1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
3. Mercado eléctrico
- 4. Comparativa europea**

## 4.- Comparativa Europea – Demanda total gas natural marco europeo

Mayo 2020 vs Mayo 2021



- **Convencional:** Aumento en Portugal (+32,1%) , UK (+40,3%), España (+26,3%) y Francia (+35,3%) y descenso en Italia (-0,9%)
- **Sector eléctrico:** Aumento en Portugal (+7,8%) y Reino Unido (+63,9%) y descenso en Italia (-6,8%) , España (-2,0%) y Francia (-9,7%)