

# Progreso mensual de la demanda

## Junio-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, partially overlapping the white content area. The sign is tilted and contains the text 'ENAGAS' and 'GAS'.



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

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

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

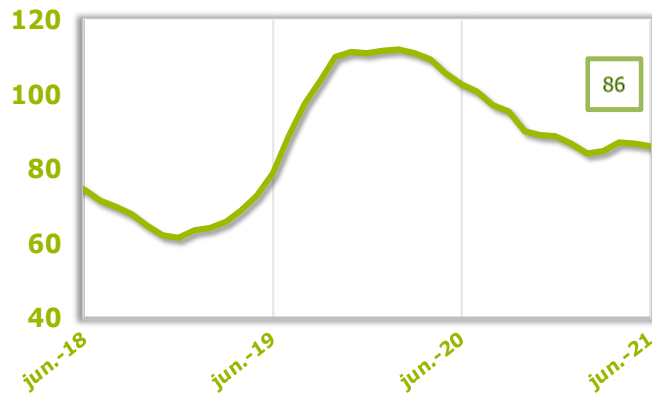
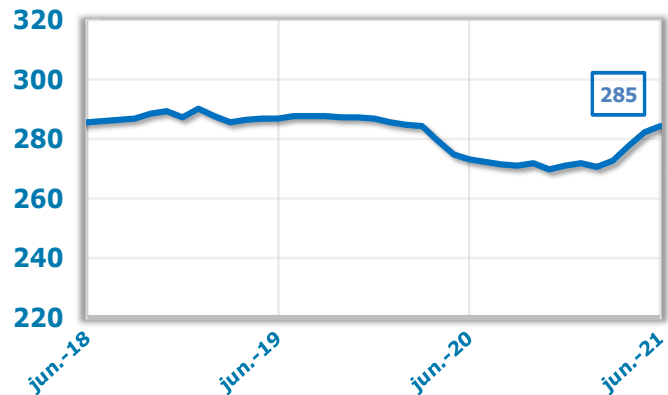
Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	Jun 2021	% Δ s/ Jun 2020	Ene-Jun 2021	% Δ s/ 2020	TAM 01 jul-2020 al 30-jun-2021	% Δ TAM vs 2020
Unidad: TWh						
<b>Convencional</b> 	<b>20,1</b>	<b>12,0%</b>	<b>152,5</b>	<b>9,8%</b>	<b>284,8</b>	<b>5,0%</b>
D/C + PyMES	1,6	1,0%	36,4	11,8%	60,3	6,8%
<b>Industrial</b> 	<b>17,4</b>	<b>12,6%</b>	<b>108,8</b>	<b>9,0%</b>	<b>210,3</b>	<b>4,4%</b>
Cisternas	1,1	18,9%	7,3	12,0%	14,1	5,9%
<b>S. Eléctrico</b>	<b>7,3</b>	<b>-9,1%</b>	<b>32,2</b>	<b>-7,4%</b>	<b>86,2</b>	<b>-3,0%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>27,4</b>	<b>5,5%</b>	<b>184,6</b>	<b>6,3%</b>	<b>371,1</b>	<b>3,0%</b>

- ✓ **DC + PyMES:** incremento de **+0,02 TWh** respecto a la registrada en jun-20.
- ✓ **Sector industrial:** aumento de **+1,9 TWh** respecto a la registrada en jun-20 debido al menor impacto del COVID-19

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha descendido un **-9,1% (-0,7 TWh)** respecto a jun-20 debido a una mayor generación eólica y solar.

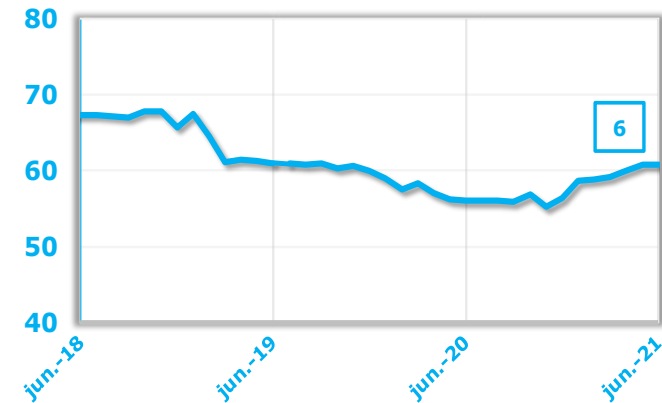
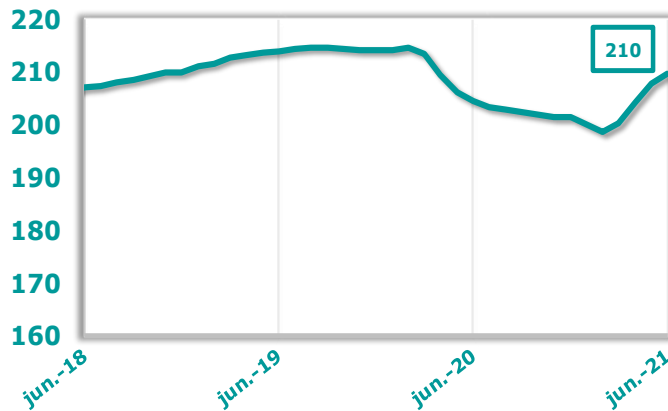
# 1.- Demanda de gas natural - últimos 12 meses: TAM (julio-20 / junio-21)

**CONVENCIONAL**



**ELÉCTRICO**

**INDUSTRIAL**



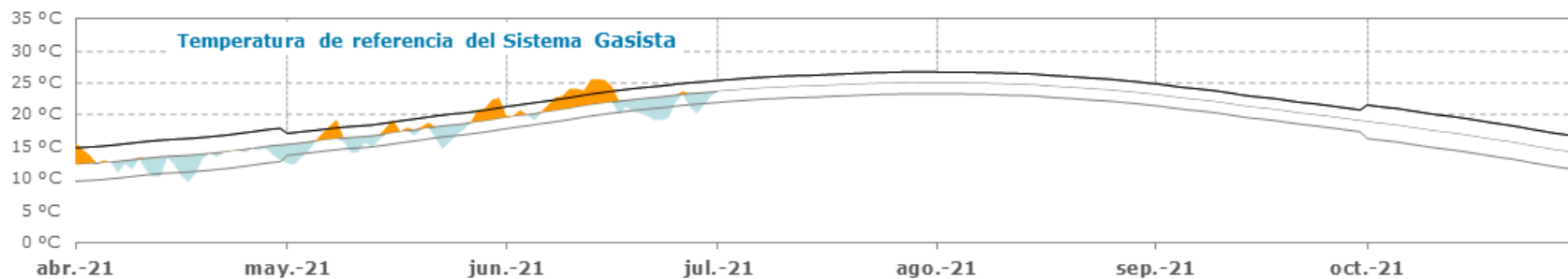
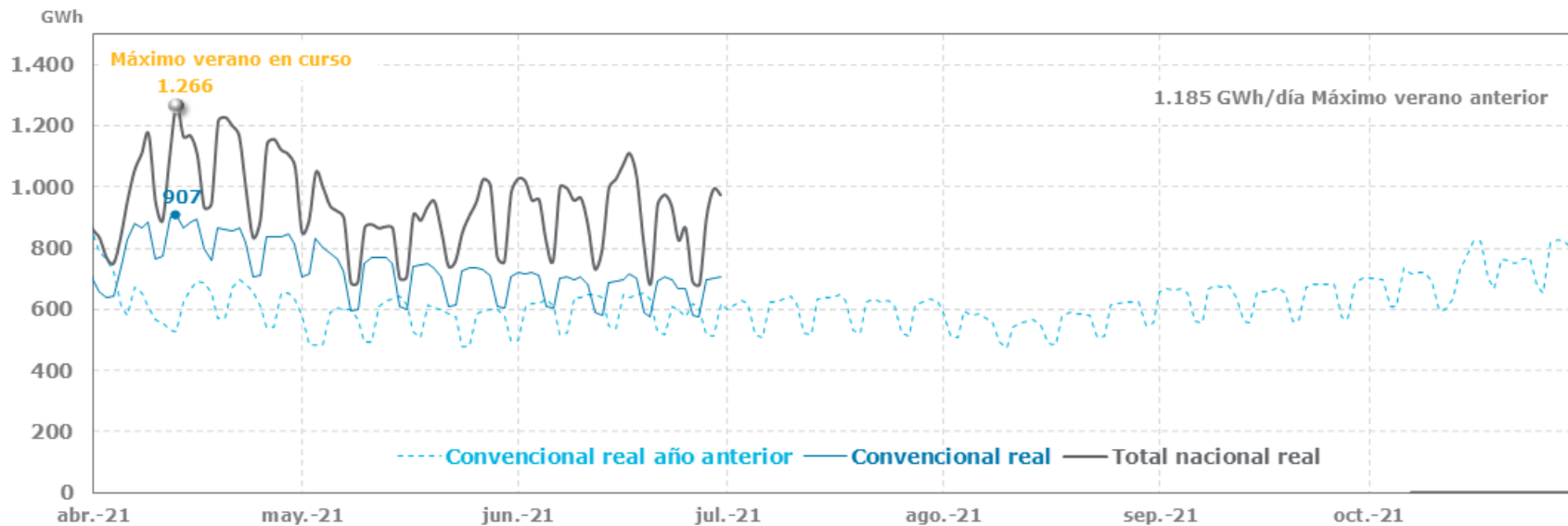
**DC/PYMES**

# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

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

**+12,0%**

Respecto al año anterior

### Temperaturas Más cálidas



**+0,59**

Más que el mismo mes  
del año anterior

### DC+PyMES

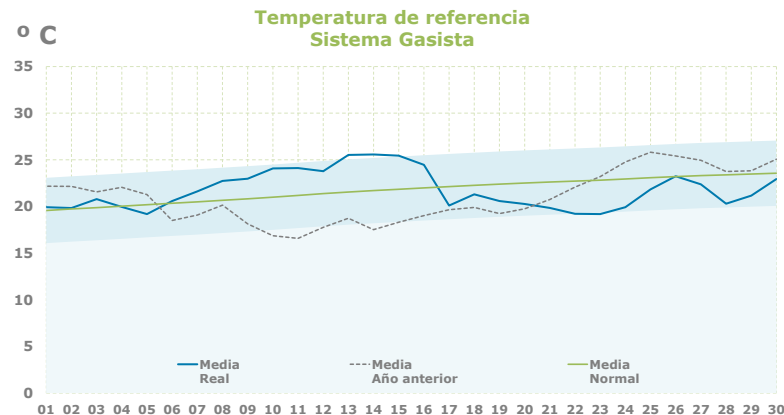


**+0,02<sup>TWh</sup>**

Más que el mismo mes  
del año anterior

Demanda	Demanda convencional jun-21		Acumulado jun-21		TAM jul 20 - jun 21	
	GWh	%21 s/20	GWh	%21 s/20	GWh	% TAM s/20
Laboralidad	20.065	12,0%	152.479	9,8%	284.803	5,0%
Temperatura		0,1%		2,8%		1,4%
Demanda corregida		11,9%		7,5%		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



**+18,9%** ↑

Respecto al mismo mes  
del año anterior

Número de  
pedidos

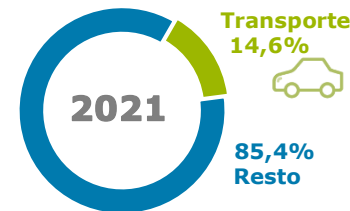
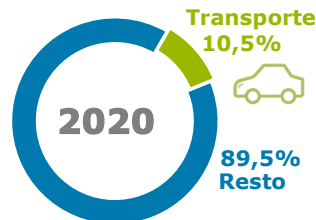


**655** ↑

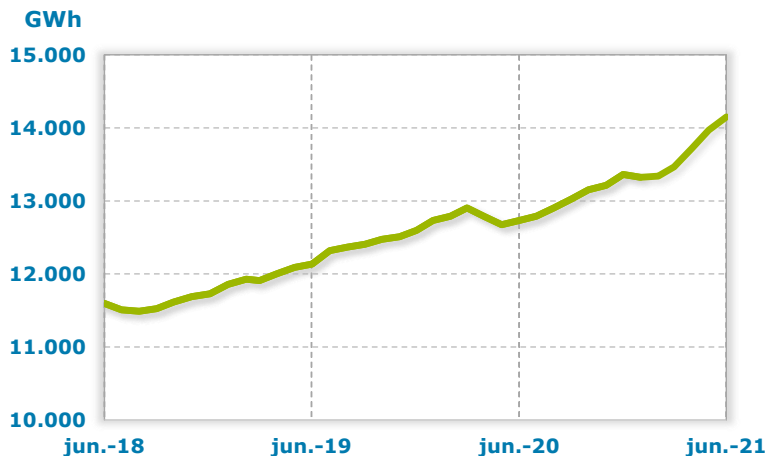
Más que el mismo mes  
del año anterior

Demanda de Cisternas

Junio



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



Mugardos

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

Huelva

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

Cartagena

2,9 TWh/año  
10,3 mil cargas  
**54%**  $F_{ut}$



Barcelona

3,5 TWh/año  
12,1 mil cargas  
**63%**  $F_{ut}$

Sagunto

2,2 TWh/año  
7,7 mil cargas  
**40%**  $F_{ut}$

Bilbao

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



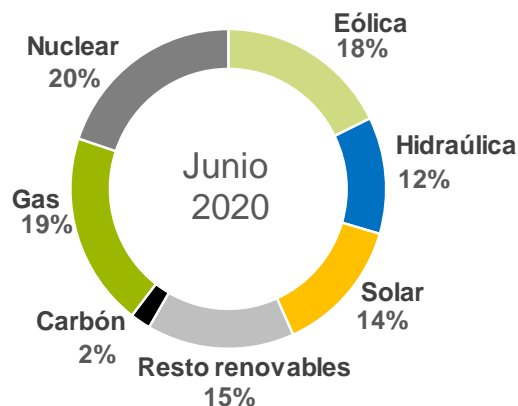
# Índice

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

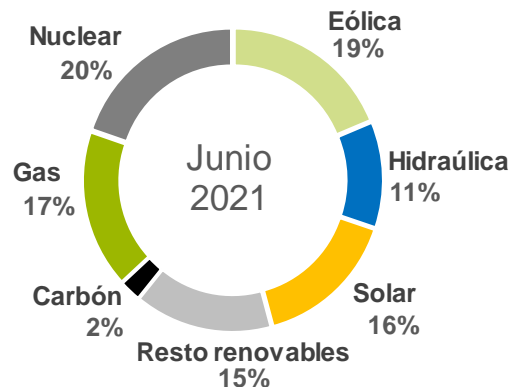
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico**
4. Comparativa europea

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

TWh (e)	Jun 2020	Jun 2021
<b>Demanda eléctrica</b>	<b>18,4</b>	<b>19,7</b>
<b>Eólica</b>	<b>3,3</b>	<b>3,5</b>
<b>Hidráulica</b>	<b>2,2</b>	<b>2,2</b>
<b>Solar</b>	<b>2,5</b>	<b>2,9</b>
<b>Resto renovables</b>	<b>2,8</b>	<b>2,8</b>
<b>Cogeneración</b>	2,2	2,2
<b>Otros</b>	0,6	0,6
<b>Hueco Térmico</b>	<b>4,0</b>	<b>3,6</b>
<b>Carbón</b>	<b>0,4</b>	<b>0,4</b>
<b>Gas</b>	<b>3,6</b>	<b>3,2</b>
<b>% gas en HT</b>	90%	88%
<b>Nuclear</b>	<b>3,7</b>	<b>3,7</b>
<b>Saldo internacional</b>	<b>0,3</b>	<b>1,1</b>
	importación	importación



**Demanda de gas para generación de electricidad**  
**8,0 TWh (g)**



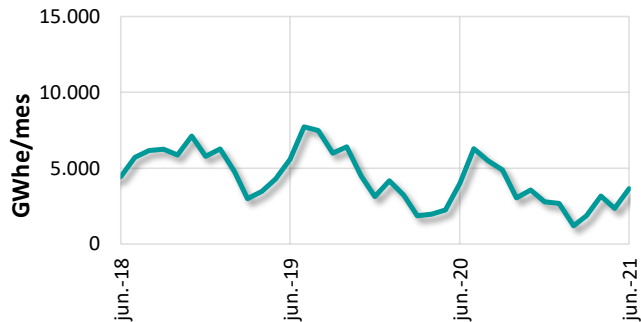
**Demanda de gas para generación de electricidad**  
**7,3 TWh (g)**

# 3.- Mercado eléctrico – Evolución Hueco Térmico

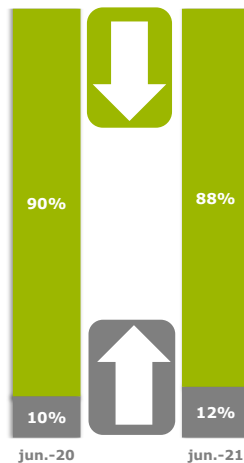
## Hueco Térmico

**-8,7%**

Respecto al año anterior



## % GAS/CARBÓN



gas mix de generación

**-13,2** GWh(e)/día

carbón mix de generación

**+1,6** GWh(e)/día

## Carbón

**+0,05 TWh/mes(e)**



**+13%** vs jun-20

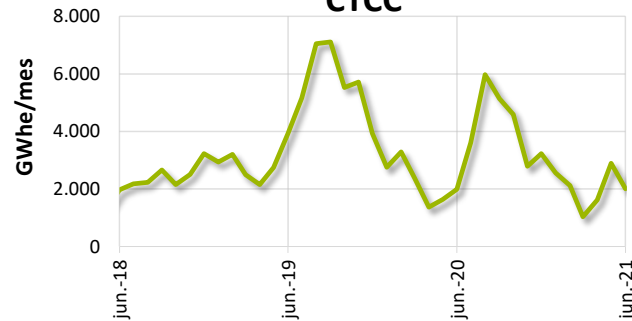


## CTCC

**-0,4 TWh/mes(e)**



**-11%** vs jun-20



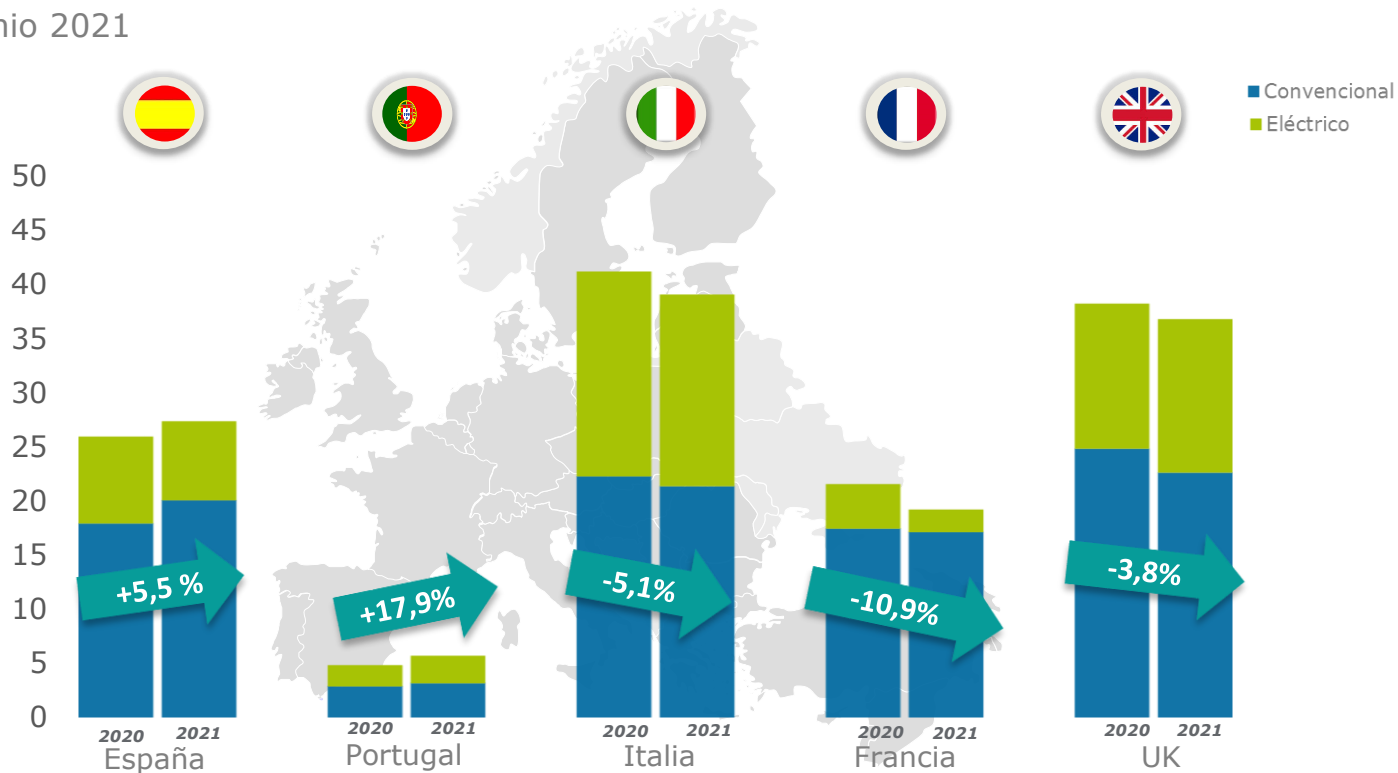
# Índice

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

Junio 2020 vs Junio 2021



- **Convencional:** Aumento en Portugal (+10,4%) y España (+12,0%), descenso en UK (-8,9%) , Francia (-1,7%) e Italia (-4,0%)
- **Sector eléctrico:** Aumento en Portugal (+28,8%) y Reino Unido (+5,7%) y descenso en Italia (-6,5%) , España (-9,1%) y Francia (-49,7%)