

# Progreso mensual de la demanda

## Marzo-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 obscured by the white content area.



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

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

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

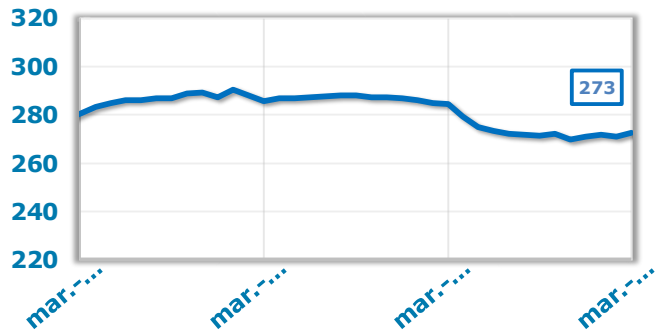
Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	Mar 2021	% Δ s/ Mar 2020	Ene-Mar 2021	% Δ s/ 2020	TAM 01 abr-2020 al 31-mar-2021	% Δ TAM vs 2020
Unidad: TWh						
<b>Convencional</b> 	<b>27,8</b>	7,3%	<b>86,2</b>	1,9%	<b>272,8</b>	0,6%
D/C + PyMES	7,1	5,1%	27,3	8,8%	58,7	3,9%
Industrial	19,3	8,0%	55,1	-1,3%	200,7	-0,4%
Cisternas 	1,3	10,7%	3,8	2,7%	13,4	0,1%
<b>S. Eléctrico</b>	<b>4,4</b>	16,4%	<b>13,2</b>	-22,9%	<b>85,0</b>	-4,4%
<b>TOTAL</b>	<b>32,2</b>	8,5%	<b>99,3</b>	-2,3%	<b>357,8</b>	-0,6%

- ✓ **DC + PyMES:** incremento de **+0,3 TWh** respecto a la registrada en mar-20 debido a temperaturas más frías que el año anterior.
- ✓ **Sector industrial:** aumento de **+1,4 TWh** respecto a la registrada en mar-20 debido al menor impacto del COVID-19

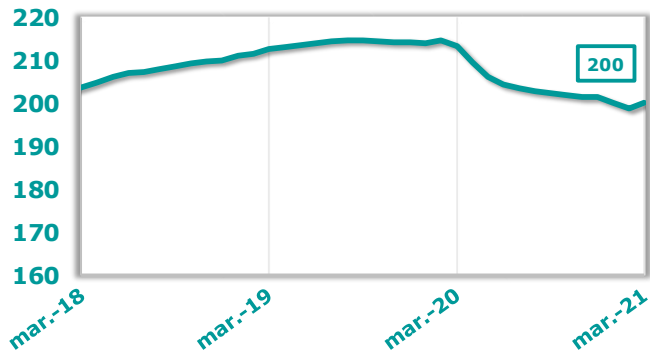
- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha aumentado un **+16% (+0,6 TWh)** respecto a mar-20 debido a una menor generación nuclear y de carbón unido a una mayor demanda eléctrica y mayores exportaciones.

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

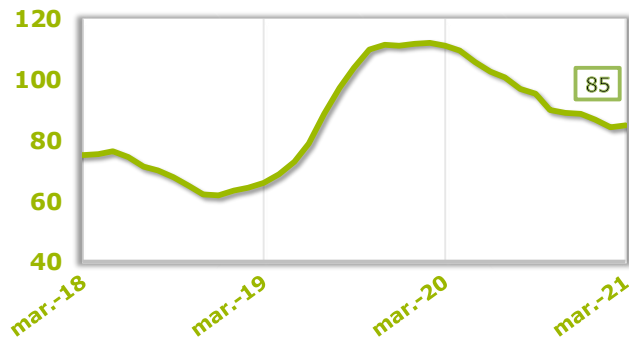
**CONVENCIONAL**



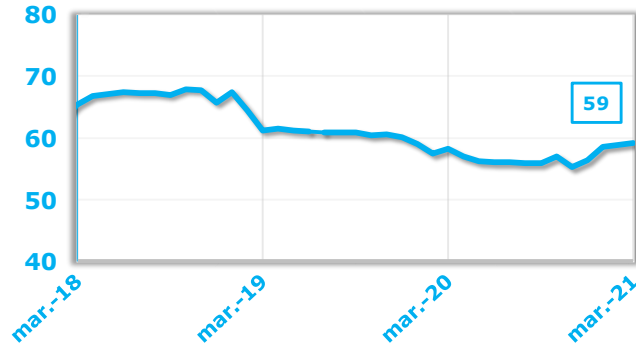
**INDUSTRIAL**



**ELÉCTRICO**



**DC/PYMES**

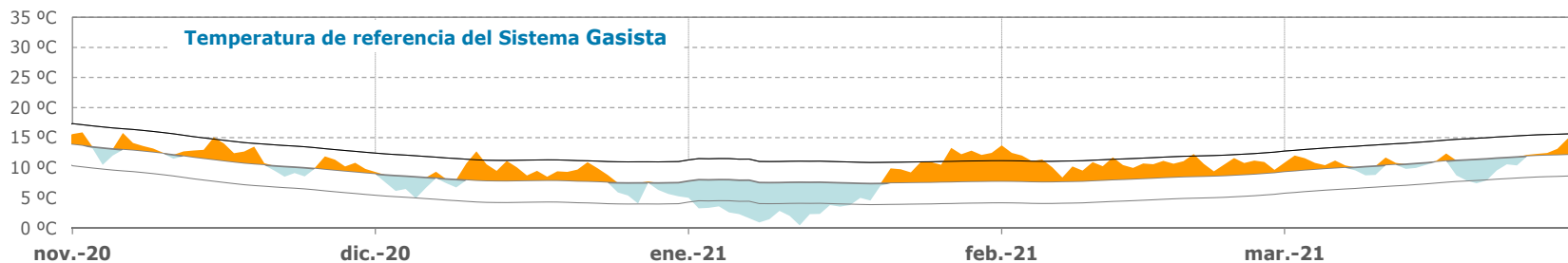
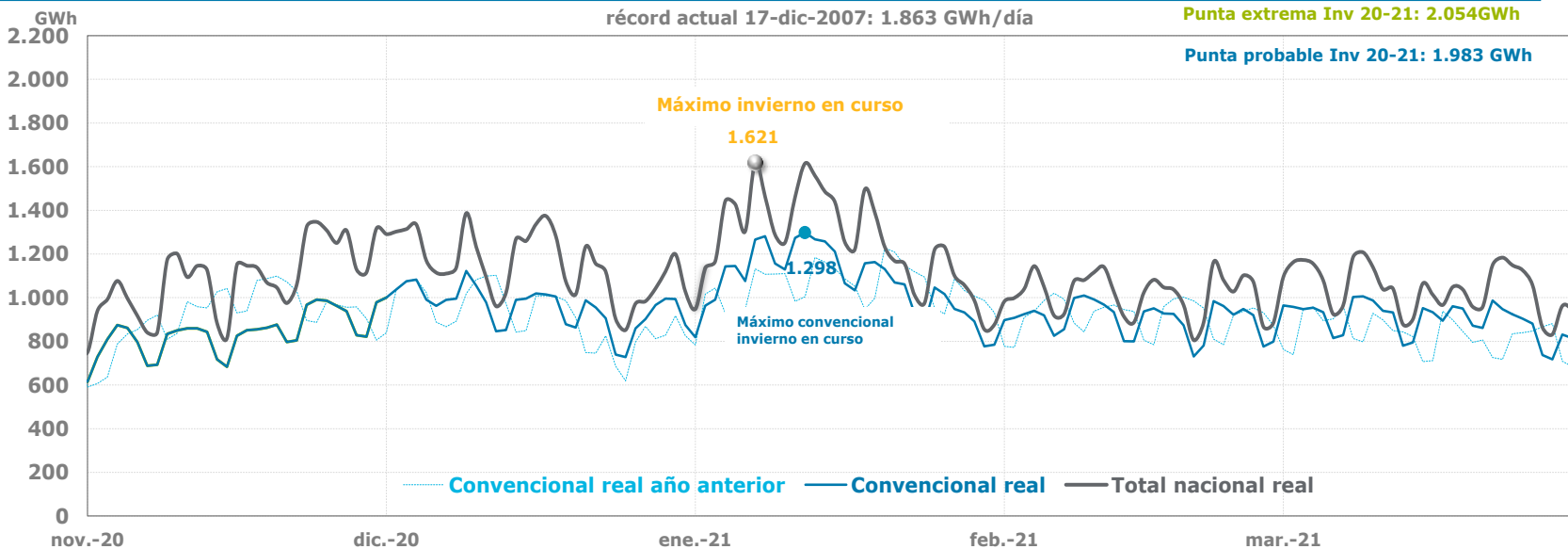


# Índice

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

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

**+7,3%**

Respecto al año anterior

### Temperaturas

Más frías



**-0,63**

Menos que el mismo mes del año anterior

### DC+PyMES



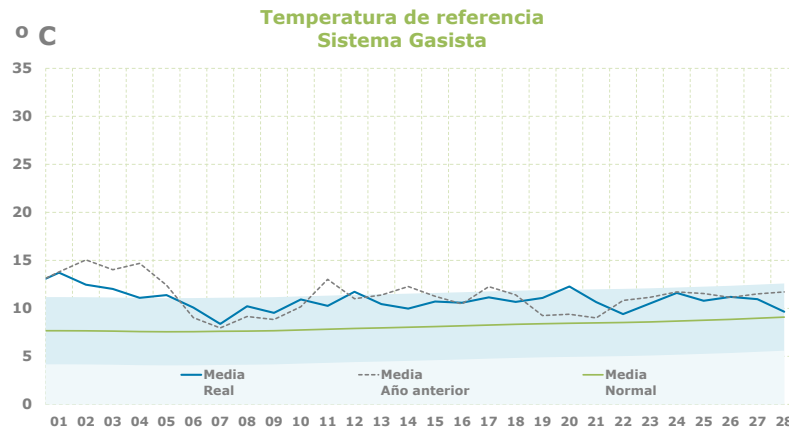
**+0,3 TWh**

Más que el mismo mes del año anterior



Demanda	Demanda convencional mar-21		Acumulado mar-21		TAM abr 20 - mar 21	
	GWh	%21 s/20	GWh	%21 s/20	GWh	% TAM s/20
	<b>27.792</b>	<b>7,3%</b>	<b>86.163</b>	<b>1,9%</b>	<b>272.783</b>	<b>0,6%</b>
Laboralidad		0,0%		-1,5%		-0,4%
Temperatura		1,3%		2,6%		0,8%
Demanda corregida		6,0%		0,8%		0,2%

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



## 2.- Mercado convencional – Cisternas de GNL

Mercado de  
cisternas



**+10,7%** ↑

Respecto al mismo mes  
del año anterior

Número de  
pedidos

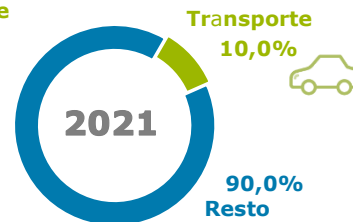
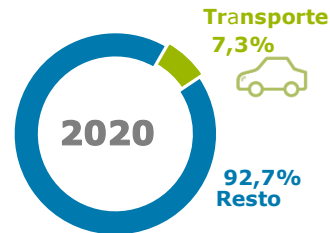


**443** ↑

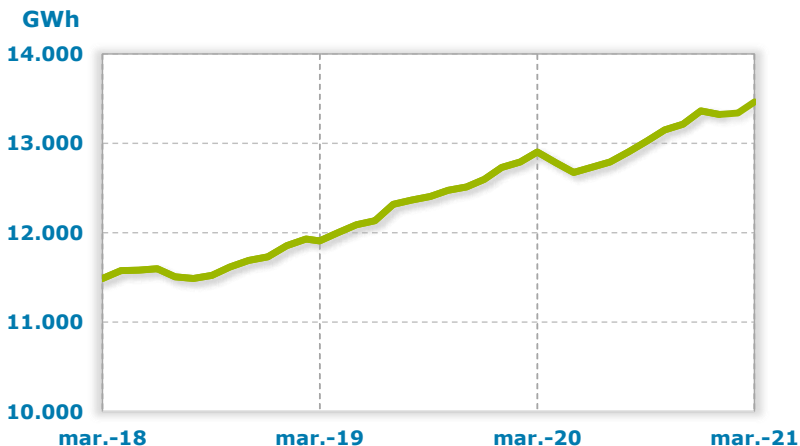
Más que el mismo mes  
del año anterior

Marzo

Demanda de Cisternas



Acumulados últimos 12 meses - TAM (abr-20 / mar-21)



Mugardos

1,3 TWh/año  
4,5 mil cargas  
**24%**  $F_{ut}$

Huelva

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

Cartagena

2,7 TWh/año  
9,3 mil cargas  
**49%**  $F_{ut}$



Barcelona

3,4 TWh/año  
11,6 mil cargas  
**61%**  $F_{ut}$

Sagunto

2,1 TWh/año  
7,1 mil cargas  
**38%**  $F_{ut}$

Bilbao

1,1 TWh/año  
3,7 mil cargas  
**20%**  $F_{ut}$



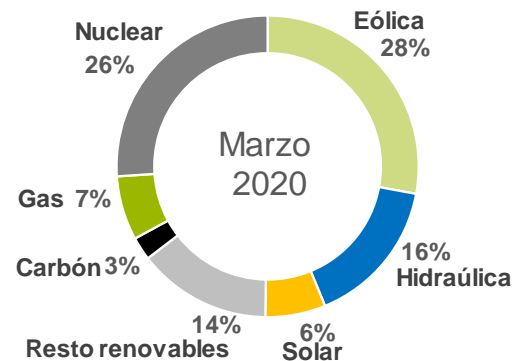
# Índice

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 and tilted.

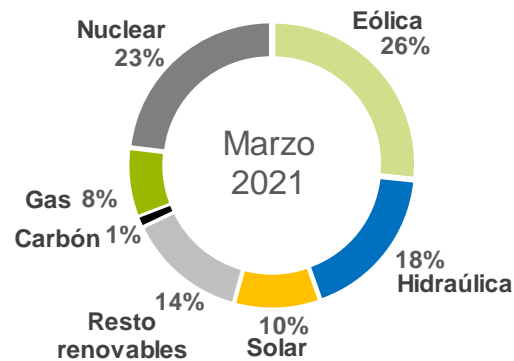
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico**
4. Comparativa europea

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

TWh (e)	Mar 2020	Mar 2021
<b>Demanda eléctrica</b>	<b>19,8</b>	<b>20,8</b>
<b>Eólica</b>	<b>5,5</b>	<b>5,6</b>
<b>Hidráulica</b>	<b>3,2</b>	<b>3,7</b>
<b>Solar</b>	<b>1,3</b>	<b>2,0</b>
<b>Resto renovables</b>	<b>2,8</b>	<b>2,9</b>
<b>Cogeneración</b>	2,3	2,3
<b>Otros</b>	0,6	0,6
<b>Hueco Térmico</b>	<b>1,9</b>	<b>1,9</b>
<b>Carbón</b>	<b>0,5</b>	<b>0,2</b>
<b>Gas</b>	<b>1,4</b>	<b>1,6</b>
<b>% gas en HT</b>	<b>73%</b>	<b>87%</b>
<b>Nuclear</b>	<b>5,2</b>	<b>4,8</b>
<b>Saldos internacionales</b>	<b>0,5</b>	<b>0,2</b>
	importación	exportación



**Demanda de gas para generación de electricidad**  
**3,8 TWh (g)**



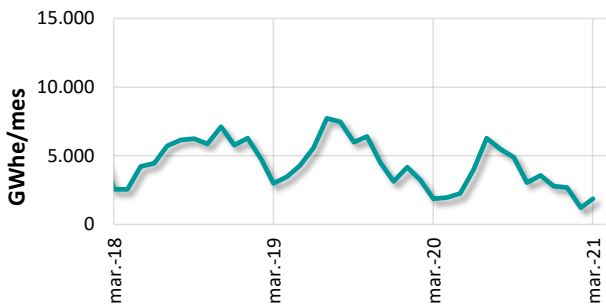
**Demanda de gas para generación de electricidad**  
**4,4 TWh (g)**

# 3.- Mercado eléctrico – Evolución Hueco Térmico

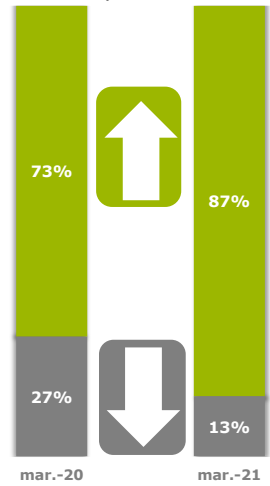
## Hueco Térmico

**+0,5%**

Respecto al año anterior



## % GAS/CARBÓN



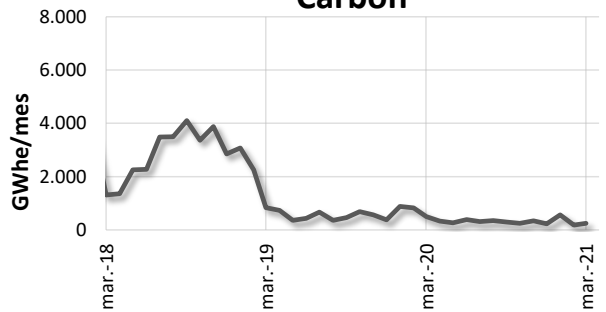
gas mix de generación

**+8 GWh(e)/día**

carbón mix de generación

**-8 GWh(e)/día**

## Carbón

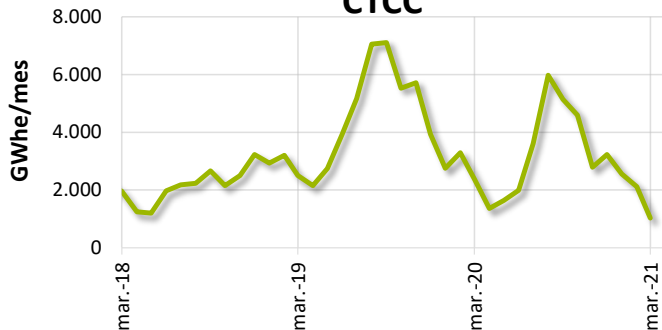


**-0,2 TWh/mes(e)**



**-50% vs mar-20**

## CTCC



**+0,3 TWh/mes(e)**



**+19% vs mar-20**

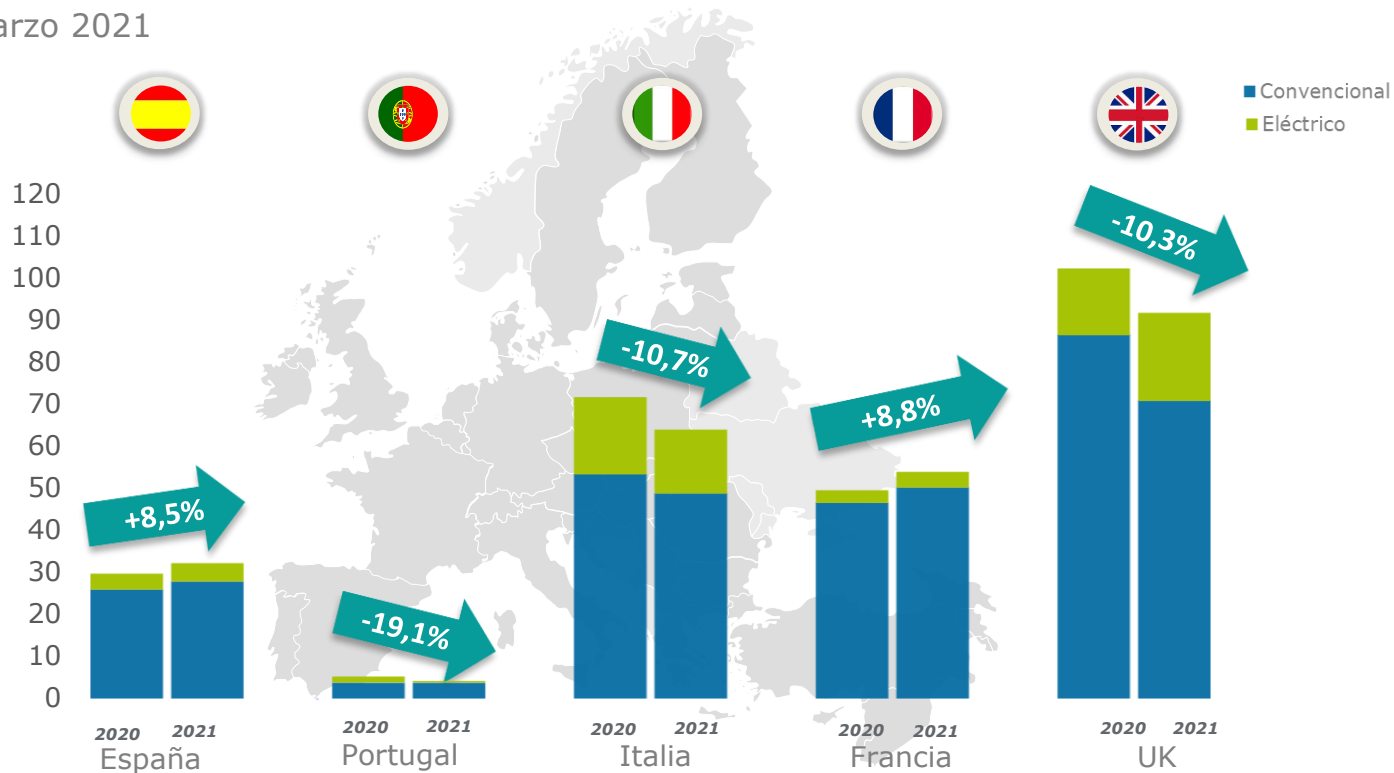
# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is tilted and partially cut off by the edge of the frame. The background of the slide is a photograph of a field with tall grass and a utility pole under a blue sky.

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

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

Marzo 2020 vs Marzo 2021



- **Convencional:** Descenso en Italia (-8,4%) , Portugal (-0,2) y UK (-18,1%), incremento en España (+7,3%) y Francia (+7,8%)
- **Sector eléctrico:** Descenso Portugal (-69,4%), Italia (-17,4%). Aumento en España (+16,4%), Reino Unido (+31,8%) y en Francia (+25,1%)