

# Progreso mensual de la demanda

## Abril-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

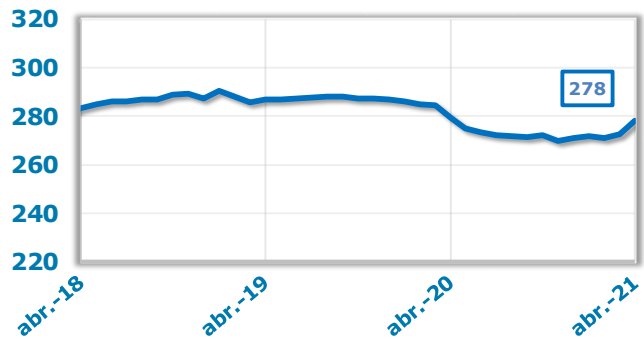
Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	Abr 2021	% Δ s/ Abr 2020	Ene-Abr 2021	% Δ s/ 2020	TAM 01 may-2020 al 30-abr-2021	% Δ TAM vs 2020
Unidad: TWh						
<b>Convencional</b> 	<b>24,2</b>	27,7%	<b>110,4</b>	6,6%	<b>278,0</b>	2,5%
D/C + PyMES	4,8	19,4%	32,0	10,0%	59,4	5,2%
<b>Industrial</b> 	<b>18,3</b>	30,0%	<b>73,5</b>	5,1%	<b>205,0</b>	1,8%
Cisternas	1,2	27,8%	5,0	7,6%	13,7	2,6%
<b>S. Eléctrico</b>	<b>6,7</b>	47,2%	<b>19,9</b>	-8,1%	<b>87,1</b>	-2,0%
<b>TOTAL</b>	<b>31,0</b>	31,5%	<b>130,3</b>	4,1%	<b>365,2</b>	1,4%

- ✓ **DC + PyMES:** incremento de **+0,8 TWh** respecto a la registrada en abr-20 debido a temperaturas más frías que el año anterior.
- ✓ **Sector industrial:** aumento de **+4,2 TWh** respecto a la registrada en abr-20 debido al menor impacto del COVID-19

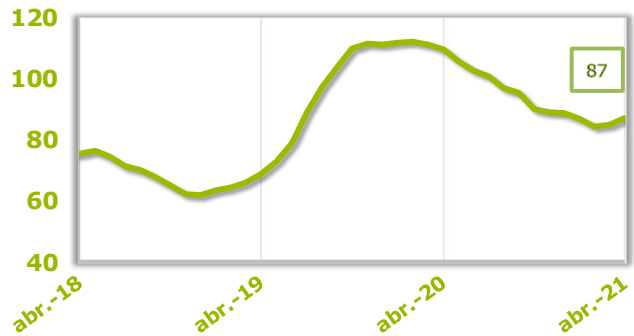
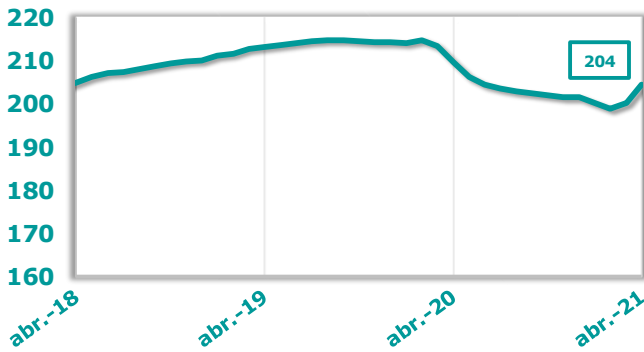
- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha aumentado un **+47,2% (+2,2 TWh)** respecto a abr-20 debido a una menor generación hidráulica y mayor demanda eléctrica.

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

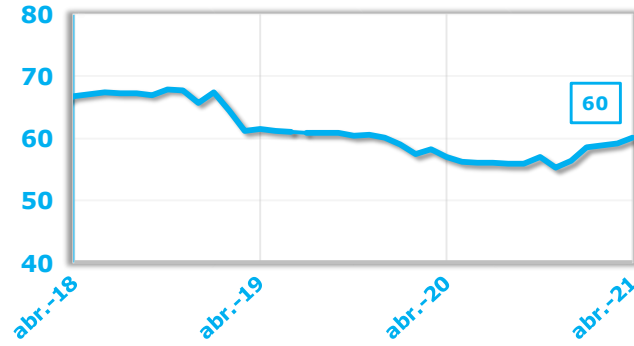
**CONVENCIONAL**



**INDUSTRIAL**



**ELÉCTRICO**



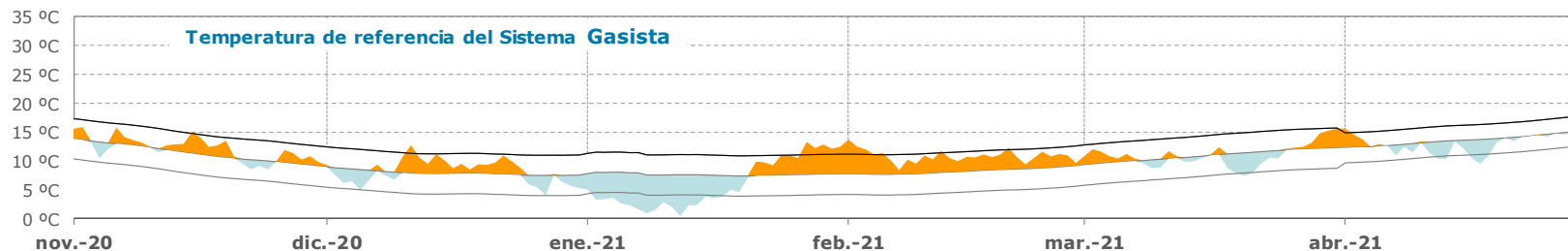
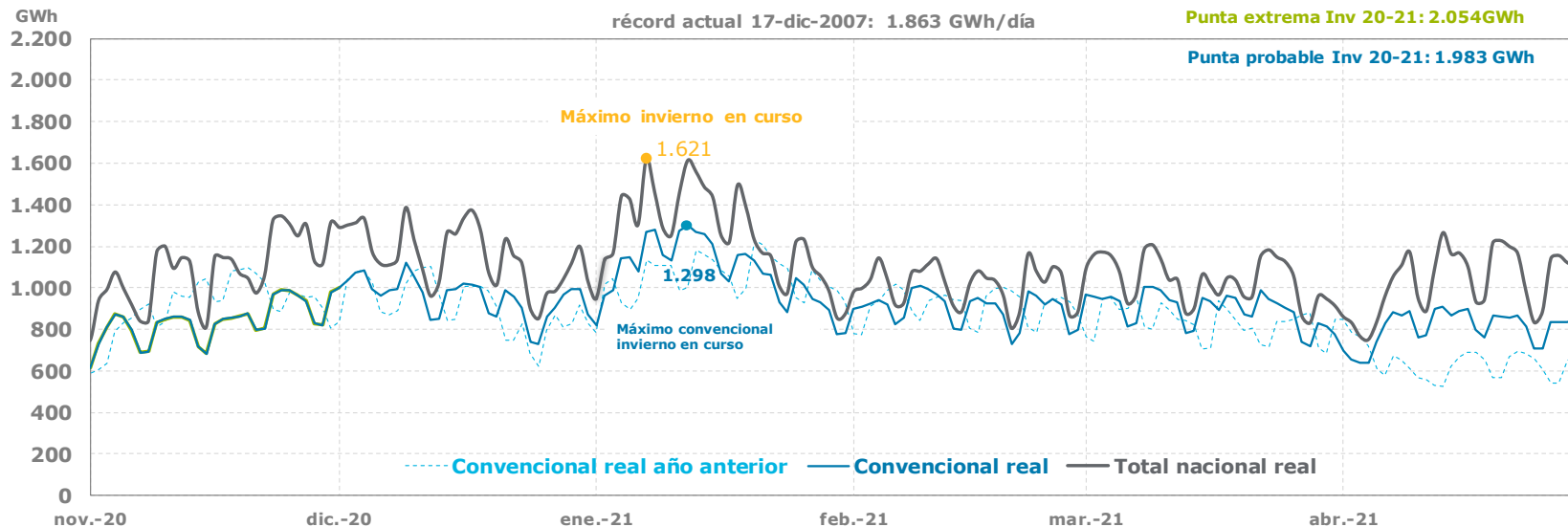
**DC/PYMES**

# Índice

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

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

**+27,7%**

Respecto al año anterior

### Temperaturas

Más frías



**-1,6**

Menos que el mismo mes del año anterior

### DC+PyMES

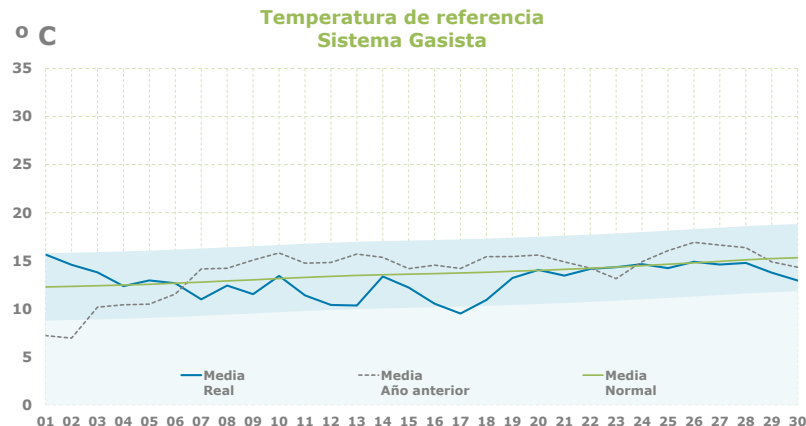


**+0,8 TWh**

Más que el mismo mes del año anterior

Demanda	Demanda convencional abr-21		Acumulado abr-21		TAM may 20 - abr 21	
	GWh	%21 s/20	GWh	%21 s/20	GWh	% TAM s/20
Laboralidad	24.222	27,7%	110.395	6,6%	278.046	2,5%
Temperatura		0,0%		-1,2%		-0,6%
Demanda corregida		4,1%		2,8%		1,1%
		23,6%		5,0%		2,1%

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



## 2.- Mercado convencional – Cisternas de GNL

Mercado de  
cisternas



**+27,8%** ↑

Respecto al mismo mes  
del año anterior

Número de  
pedidos

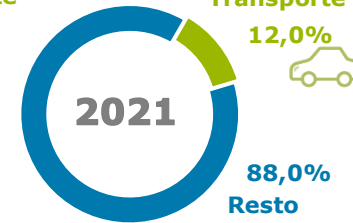
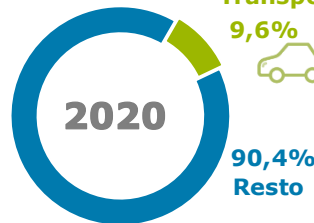


**773** ↑

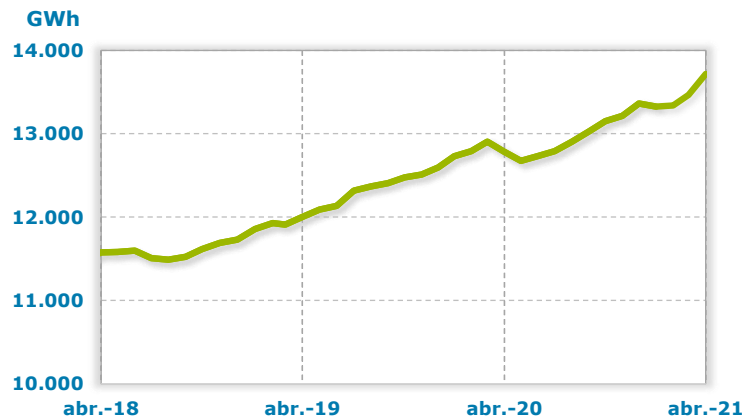
Más que el mismo mes  
del año anterior

Demanda de Cisternas

Abril



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



Mugardos

1,3 TWh/año  
4,6 mil cargas  
**24%**  $F_{ut}$

Huelva

3 TWh/año  
10,1 mil cargas  
**54%**  $F_{ut}$

Cartagena

2,8 TWh/año  
9,6 mil cargas  
**49%**  $F_{ut}$



Barcelona

3,4 TWh/año  
11,8 mil cargas  
**61%**  $F_{ut}$

Sagunto

2,1 TWh/año  
7,3 mil cargas  
**38%**  $F_{ut}$

Bilbao

1,1 TWh/año  
3,9 mil cargas  
**20%**  $F_{ut}$



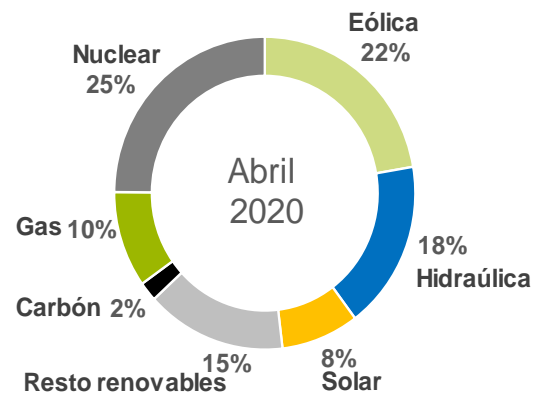
# Índice

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.

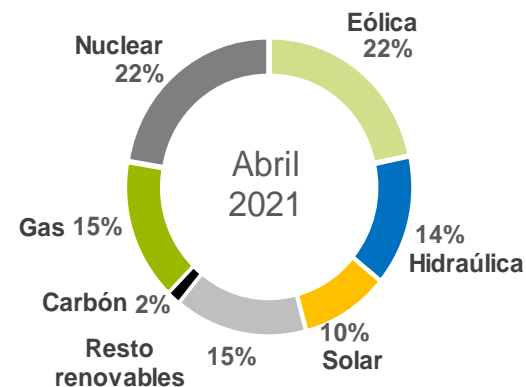
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico**
4. Comparativa europea

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

TWh (e)	Abr 2020	Abr 2021
<b>Demanda eléctrica</b>	<b>16,2</b>	<b>18,9</b>
<b>Eólica</b>	<b>3,7</b>	<b>4,1</b>
<b>Hidráulica</b>	<b>2,9</b>	<b>2,7</b>
<b>Solar</b>	<b>1,4</b>	<b>1,9</b>
<b>Resto renovables</b>	<b>2,5</b>	<b>2,8</b>
<b>Cogeneración</b>	2,0	2,2
<b>Otros</b>	0,5	0,6
<b>Hueco Térmico</b>	<b>2,0</b>	<b>3,2</b>
<b>Carbón</b>	<b>0,3</b>	<b>0,3</b>
<b>Gas</b>	<b>1,6</b>	<b>2,9</b>
<b>% gas en HT</b>	83%	91%
<b>Nuclear</b>	<b>4,1</b>	<b>4,2</b>
<b>Saldos internacionales</b>	<b>0,2</b>	<b>0,3</b>
	importación	importación



**Demanda de gas para generación de electricidad**  
**4,6 TWh (g)**



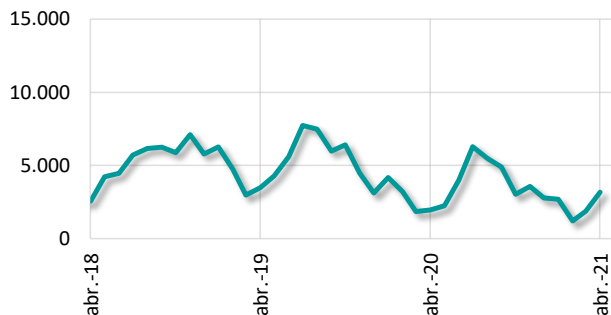
**Demanda de gas para generación de electricidad**  
**6,7 TWh (g)**

# 3.- Mercado eléctrico – Evolución Hueco Térmico

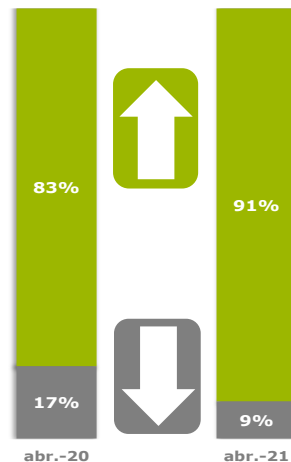
## Hueco Térmico

**+61,0%**

Respecto al año anterior



## % GAS/CARBÓN



gas mix de generación

**+42 GWh(e)/día**

carbón mix de generación

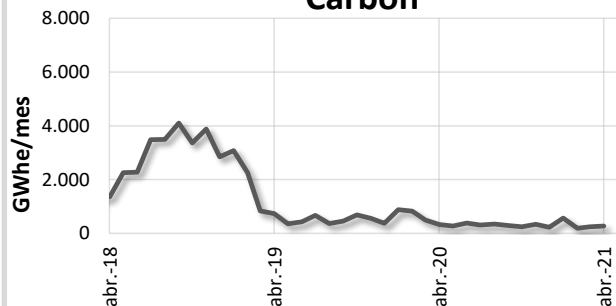
**-2 GWh(e)/día**

## Carbón

**-0,1 TWh/mes(e)**



**-17% vs abr-20**

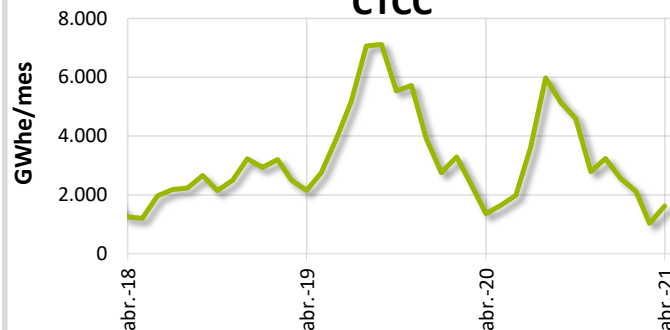


## CTCC

**+1,3 TWh/mes(e)**



**+77% vs abr-20**



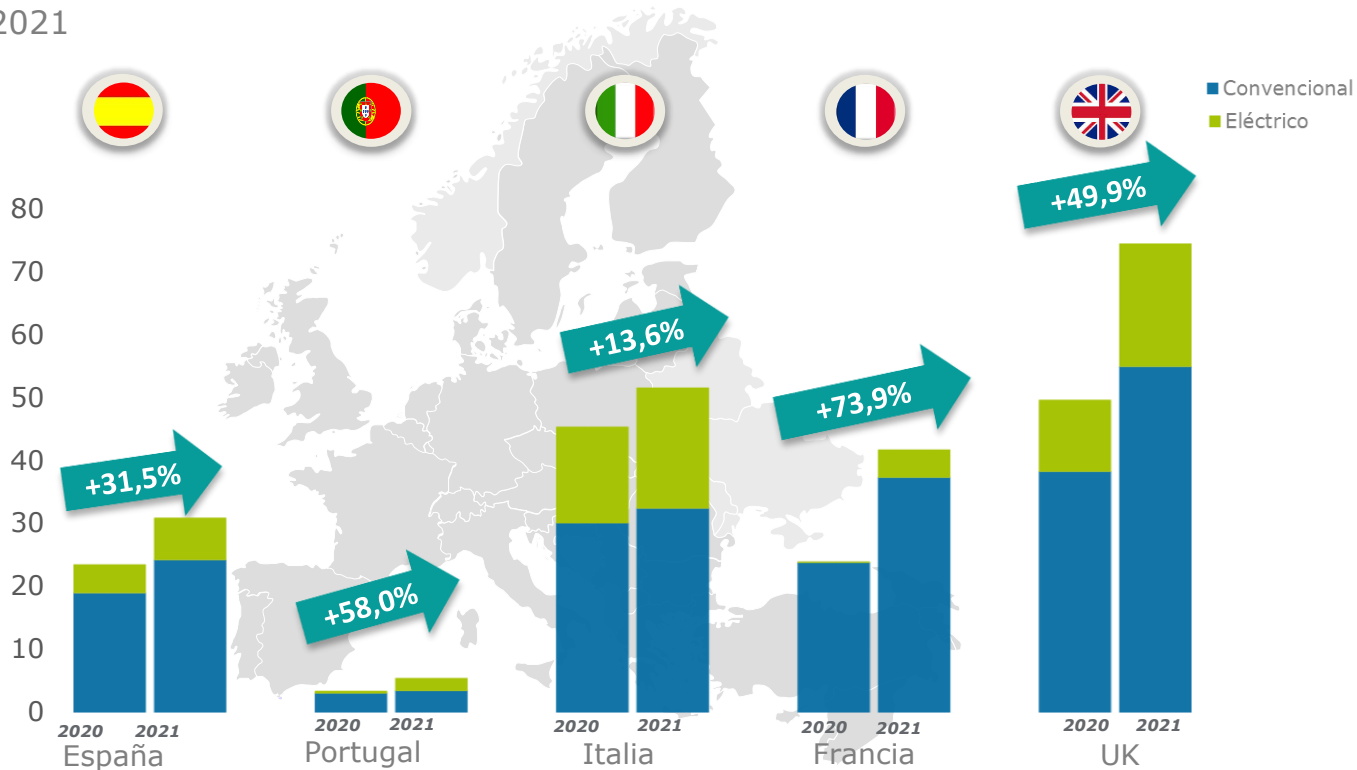
# Índice

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 box.

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

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

Abril 2020 vs Abril 2021



- **Convencional:** Incrementos en Italia (+7,8%) , Portugal (+13,0) , UK (+43,5%), España (+27,7%) y Francia (+56,6%)
- **Sector eléctrico:** Incrementos en Portugal (>100,0%), Italia (+25,0%), España (+47,2%), Reino Unido (+71,0%) y en Francia (>100,0%)