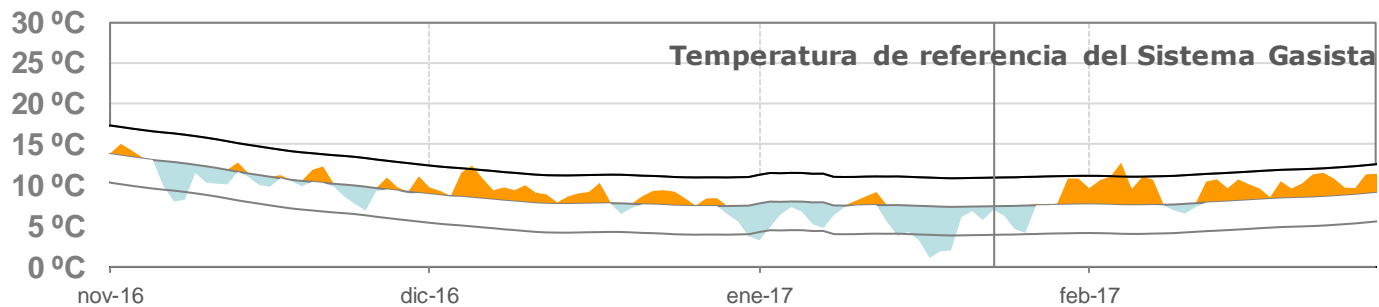
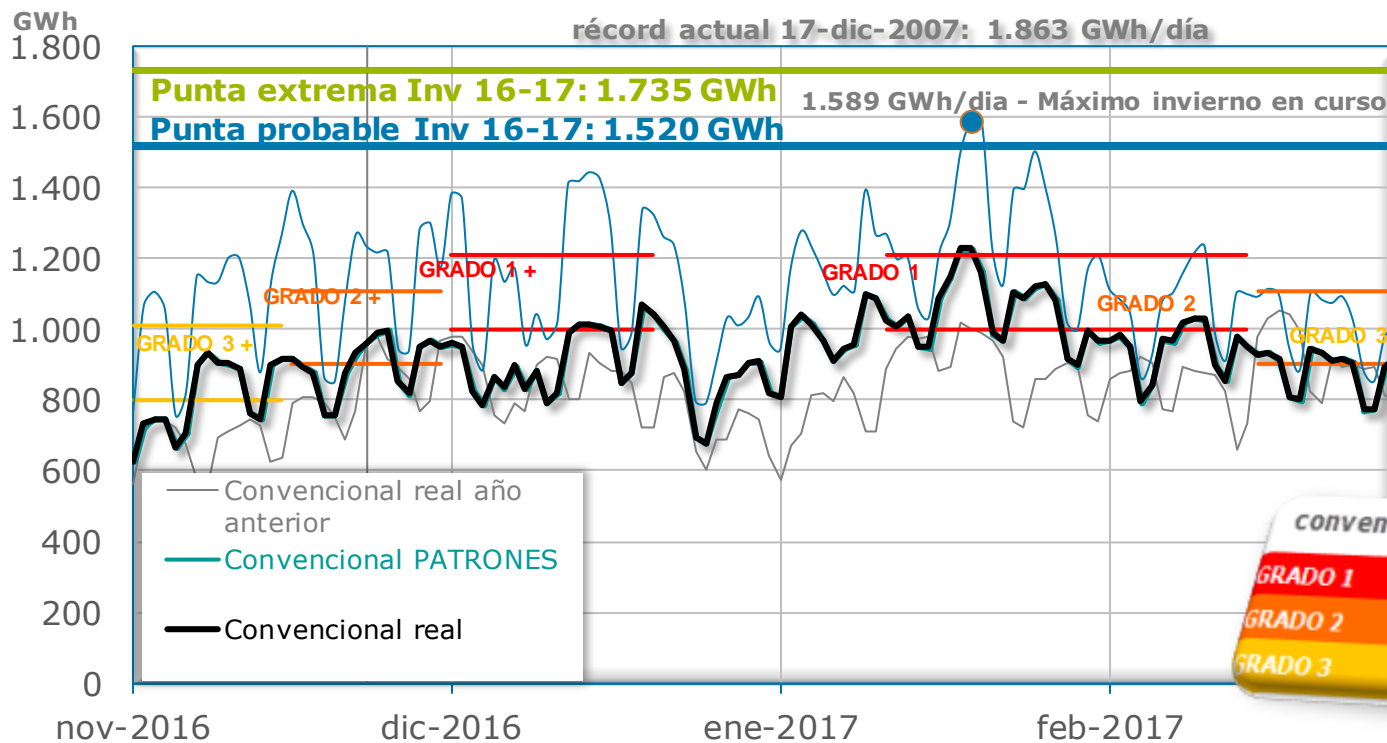




**Progreso mensual de  
la demanda  
Febrero 2017**

# Invierno 2016-2017



# Demanda gas natural Febrero 2017

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Demanda	feb-16 (TWh)	feb-17 PA-17 inicial	feb-17 cierre (TWh)	feb-17 vs feb-16	
				TWh	%
<b>Convencional</b> ( <i>Gas Emisión (1)</i> )	<b>24,6</b>	<b>26,0</b>	<b>24,6</b>	<b>0,1</b>	<b>0,4%</b>
D/C + PyMES	9,3	9,9	8,4	-0,9	-9,3%
Industrial	15,3	16,1	16,2	1,0	6,3%
<b>Cisternas GNL</b> (2)	0,9	0,9	1,0	0,0	3,5%
<b>TOTAL CONVENCIONAL</b> (3= 1+2)	<b>25,5</b>	<b>26,9</b>	<b>25,6</b>	<b>0,1</b>	<b>0,5%</b>
<b>S. ELÉCTRICO</b> (4)	<b>3,4</b>	<b>5,6</b>	<b>3,6</b>	<b>0,1</b>	<b>3,4%</b>
<b>TOTAL DEMANDA NACIONAL</b> (3+4)	<b>28,9</b>	<b>32,5</b>	<b>29,2</b>	<b>0,2</b>	<b>0,9%</b>

## Convencional

- ❖ **DC + PyMES:** descenso de **-0,9TWh** debido a temperaturas más cálidas en feb-17 respecto de feb-16 (10°/día feb-17 vs 9 °C/día feb-16).
- ❖ **Sector industrial:** Subida de **+1,0 TWh** conducida principalmente por el sector de la electricidad (aumento de cogeneración) y la incorporación de nuevos clientes.

## Sector eléctrico

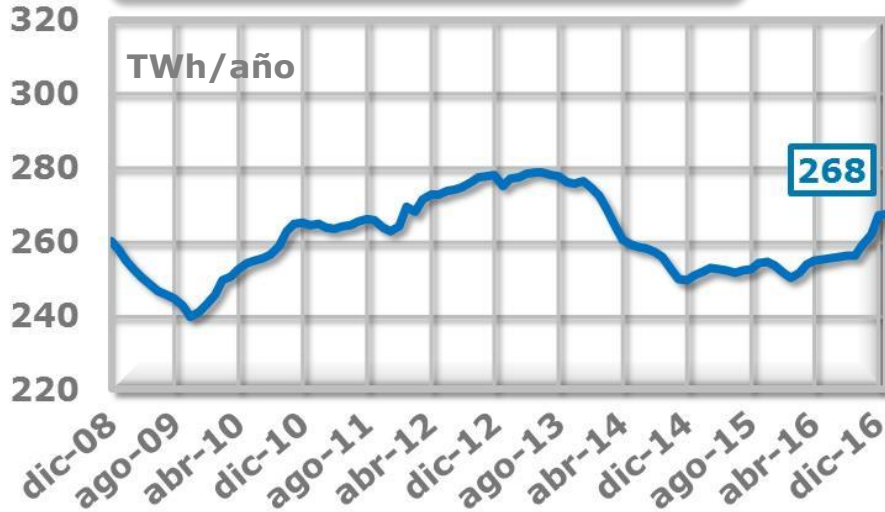
- ❖ **Demanda de gas para generación eléctrica** en febrero-17 muy similar a febrero de 2016, con una ligera subida de **+0,1 TWh**

**NOTA:** corregido el efecto bisiesto de feb-16, la demanda nacional en feb-17 pasaría de crecer un 0,9% a un **+4,4%**

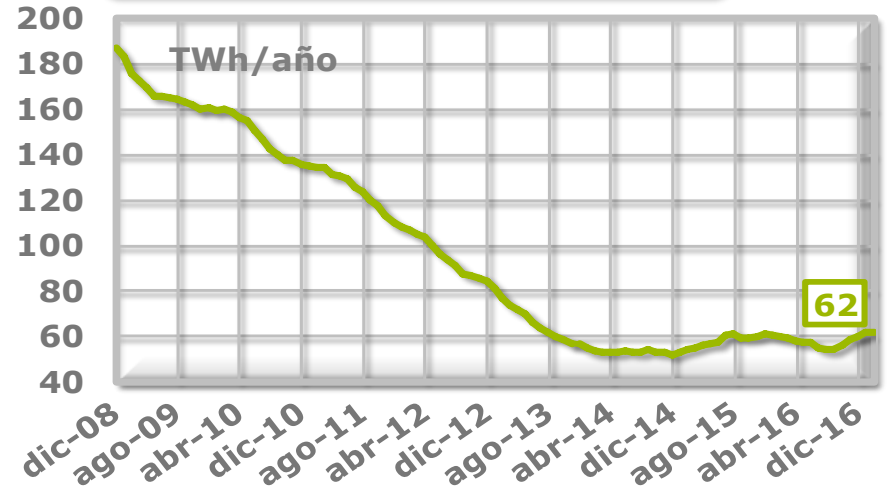
# Evolución de la DEMANDA

Acumulados últimos 12 meses: TAM (mar-16 / feb-17)

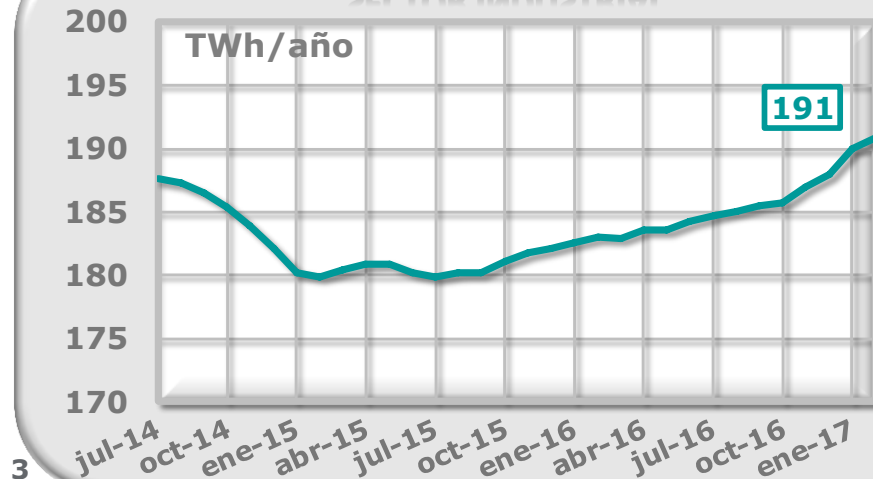
## CONVENCIONAL



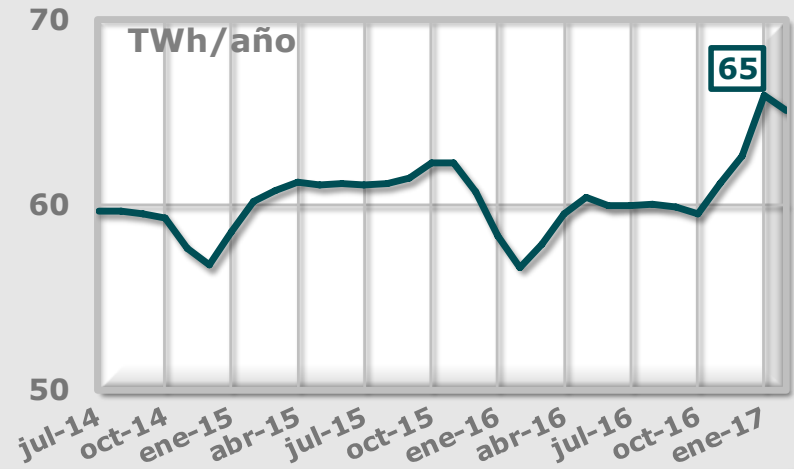
## SECTOR ELÉCTRICO



## SECTOR INDUSTRIAL



## D/C PYMES



1

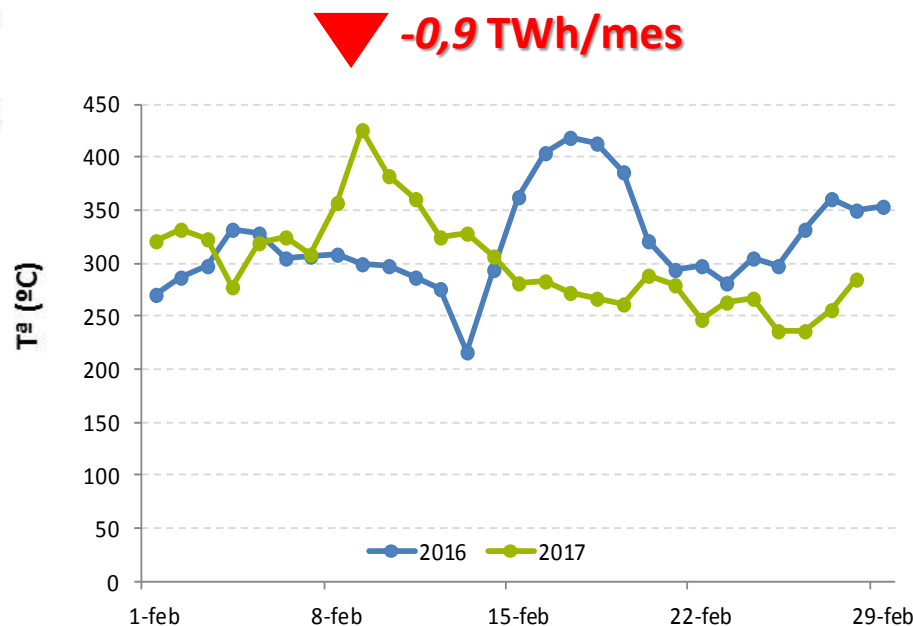
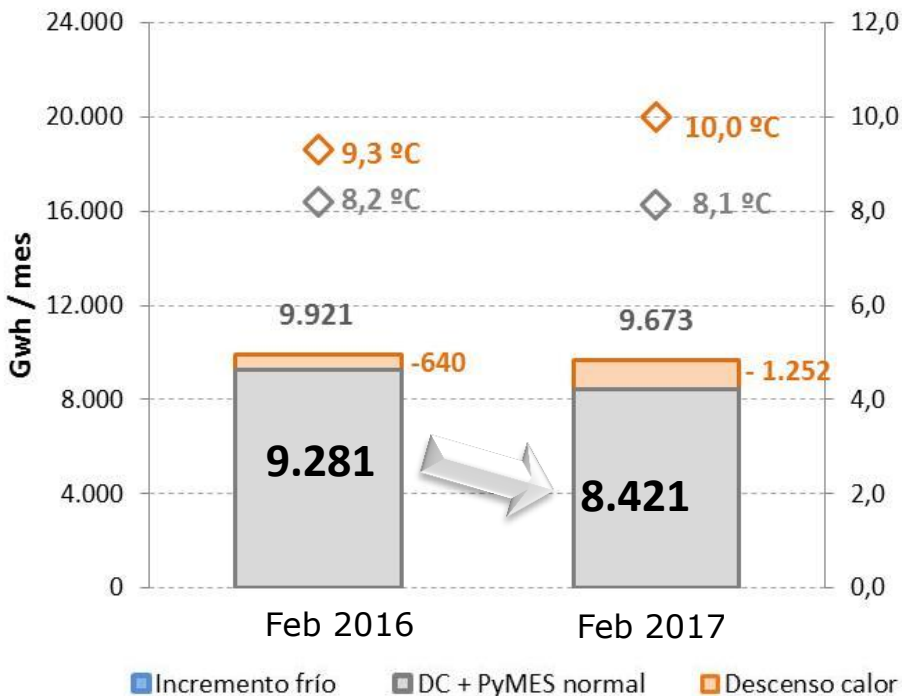
# DEMANDA CONVENCIONAL

# Demanda D/C + PyMES Febrero 2017

## Gas Emisión



### Demanda DC + PyMES vs Temperatura



### D/C+PYMES:

❖ Las temperaturas medias de febrero de 2017 han sido 0,7 °C/día más cálidas que las de febrero de 2016, dando lugar a un descenso del consumo de gas del sector DC + PyMES de **-0,9 TWh/mes**.



# Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad feb-17

## Sector Convencional

Aumento (+0,5%) +0,1 TWh/mes

CORREGIDO TEMPERATURA  
Y LABORALIDAD: →

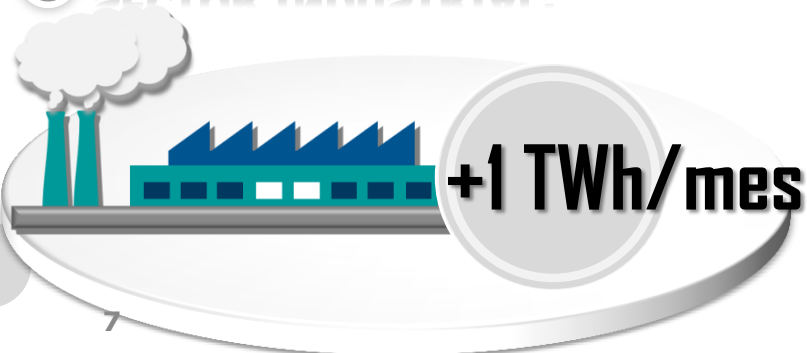
+7,5%

Incluido efecto  
bisiesto feb-16

### 1 TEMPERATURA:



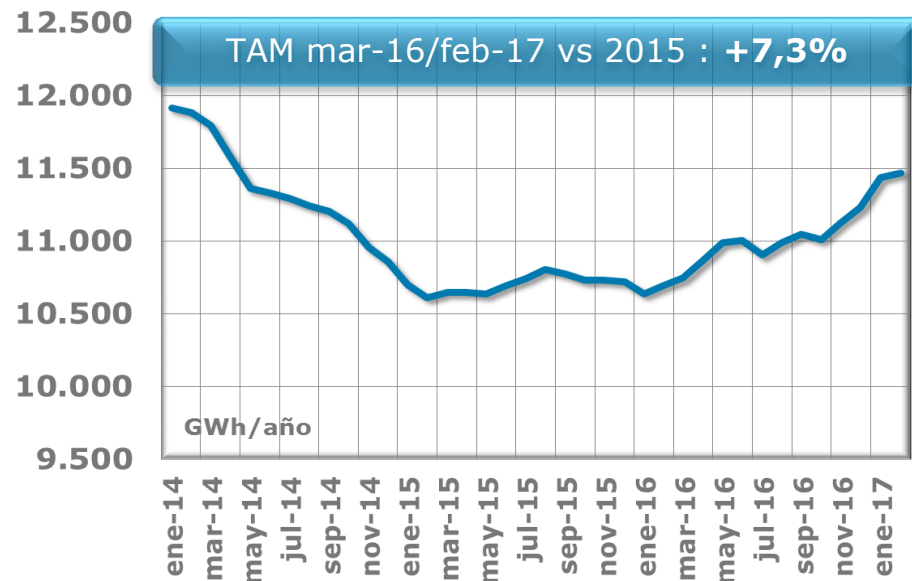
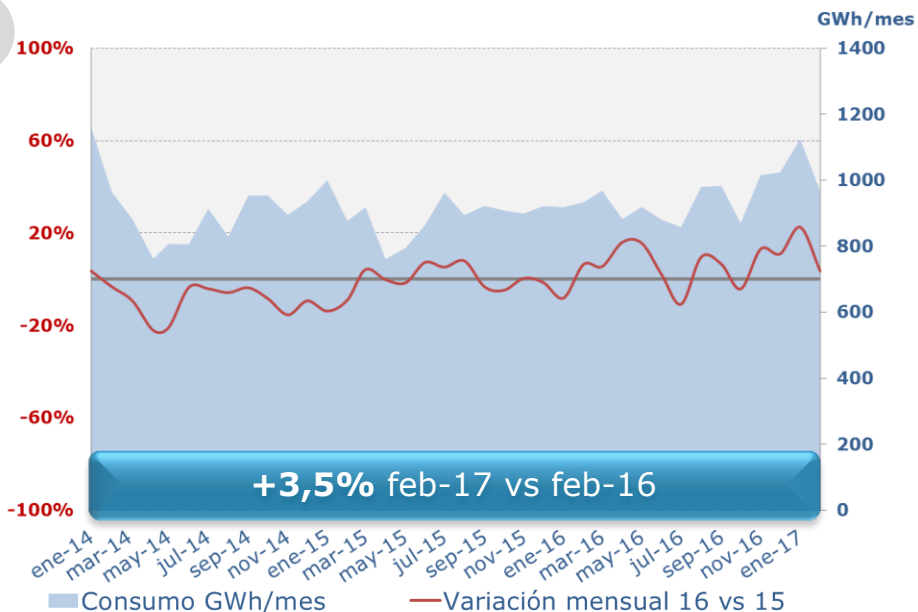
### 2 SECTOR INDUSTRIAL:



### 3 CISTERNAS



# Evolución Mercado CISTERNAS de GNL



## Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

### Reganosa

1.923 GWh/año  
6.443 cargas  
50%  $F_{ut}$



### Huelva

2.805 GWh/año  
9.397 cargas  
51%  $F_{ut}$



### Cartagena

2.122 GWh/año  
7.110 cargas  
39%  $F_{ut}$



### Barcelona

2.229 GWh/año  
7.702 cargas  
42%  $F_{ut}$



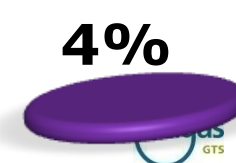
### Sagunto

1.805 GWh/año  
6.047 cargas  
47%  $F_{ut}$



### Bilbao \*

514 GWh/año  
1.723 cargas  
13%  $F_{ut}$





# 2

## DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

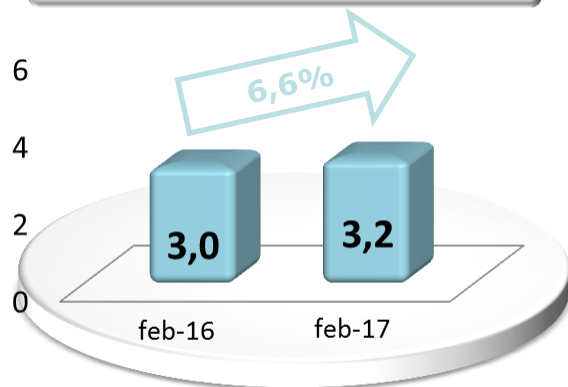
# Comparativa Mix de generación

Feb 17 vs feb 16

En el mes de febrero de 2017 las entregas de gas para generación eléctrica **experimentan un incremento de +0,1 TWh(g)/mes**, respecto de feb - 16

## RESTO TECNOLOGÍAS

0,2 TWh/mes



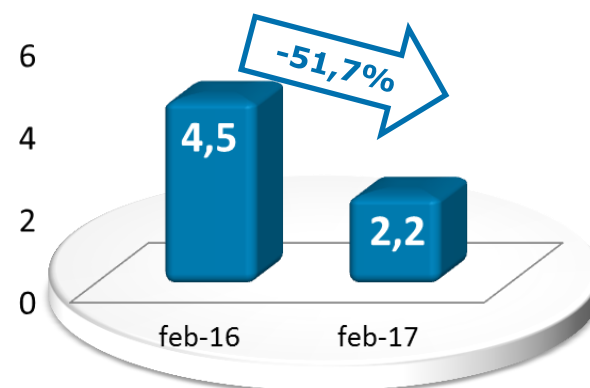
## GENERACIÓN EÓLICA

-1,2 TWh/mes



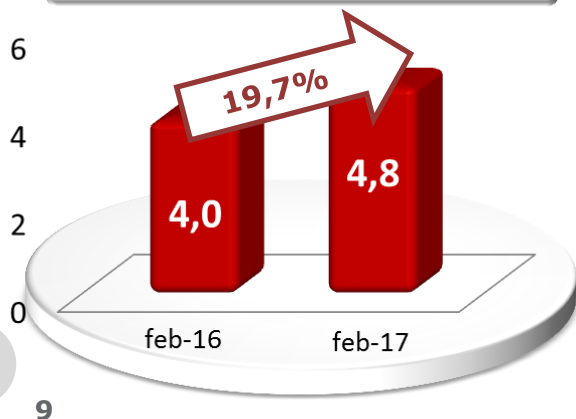
## GENERACIÓN HIDRÁULICA

-2,3 TWh/mes



## GENERACIÓN NUCLEAR

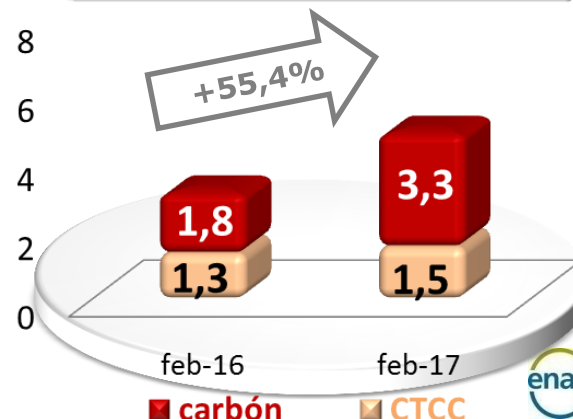
0,8 TWh/mes



**Demanda + exports:**  
-0,6 TWh/mes

## HUECO TÉRMICO

+1,7 TWh/mes

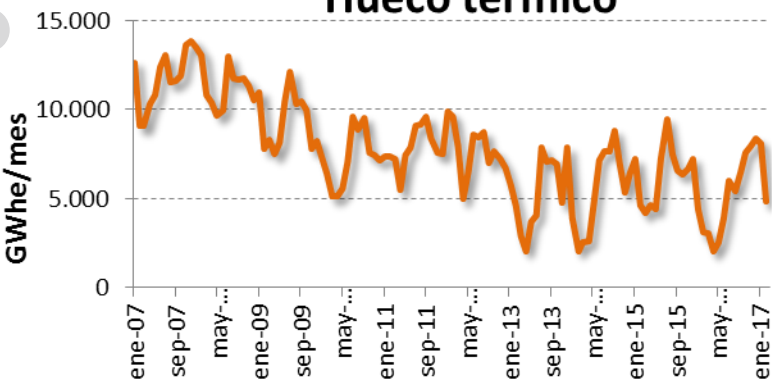


■ carbón

■ CTCC

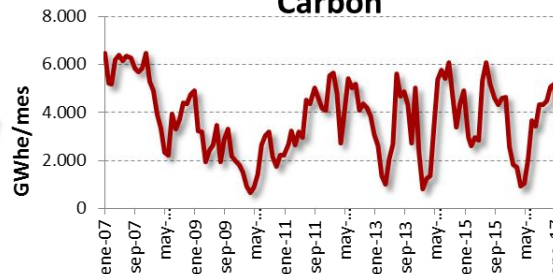
# Evolución hueco térmico Febrero 2017

## Hueco térmico



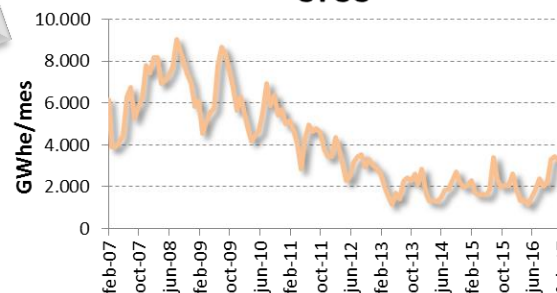
El **hueco térmico** en feb-17 ha ascendido a **1,7 TWh/mes (e)**, un 55,4% superior a febrero de 2016

## Carbón



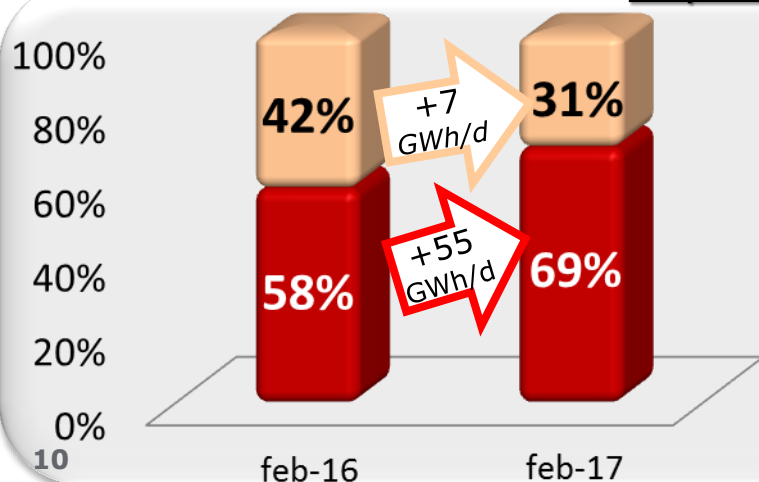
Carbón feb-17:  
**+1,5 TWh/mes (e)**  
**85% vs feb-16**

## CTCC



CTCC feb-17:  
**+0,2 TWh/mes (e)**  
**+14,7% vs feb-16**

## Reparto hueco térmico feb-17



Aumento del hueco térmico  
**+62 GWh(e)/día**  
feb-17 vs feb-16



% gas mix de generación



% carbón mix de generación

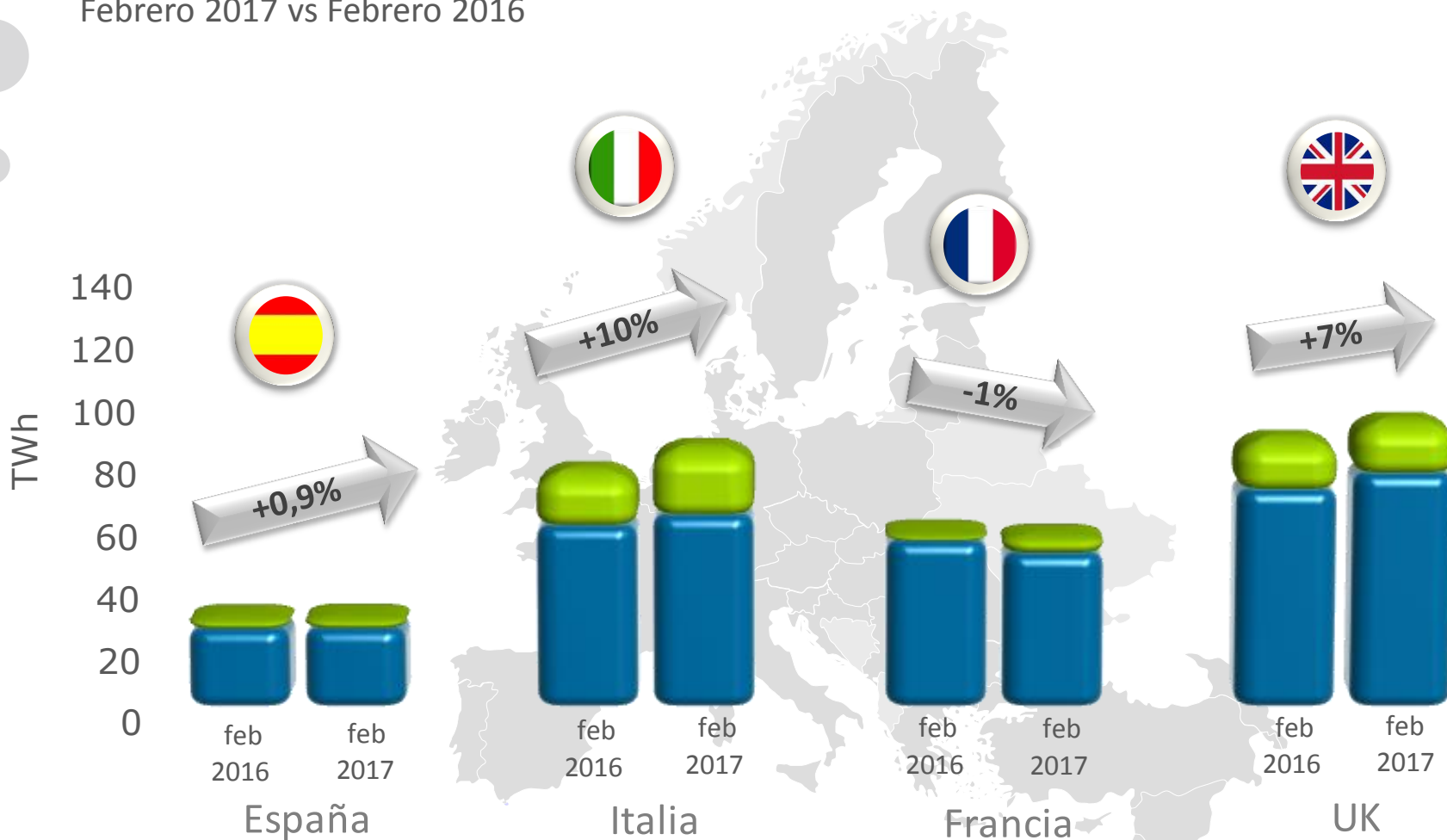
# 3

## ÍNDICES ECONÓMICOS

# Demanda total gas natural marco europeo

Febrero 2017 vs Febrero 2016

■ Convencional ■ Eléctrico



❖ **DC + PyMES:** ligera bajada en todos los países por el efecto de las temperaturas mas cálidas de feb-17 (a excepción de Italia) por el aumento de las temperaturas

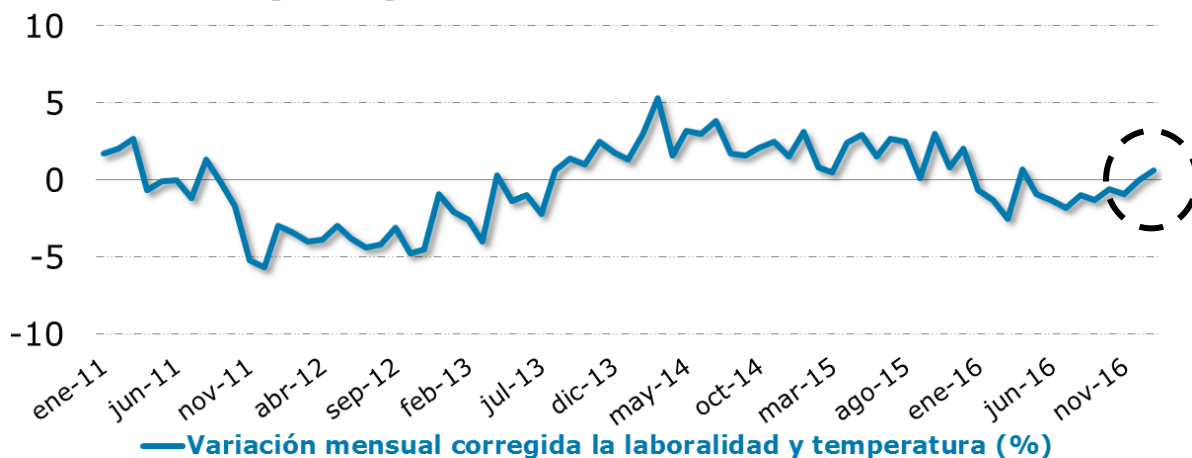
❖ **Sector eléctrico:** subida en todos los países → España +3,4%, Italia +22,6%, debido principalmente una reducción a la mitad de las importaciones de electricidad, Francia +133,5% (efecto paradas nucleares) y UK +3%.

# Índice Grandes consumidores

(IRE)

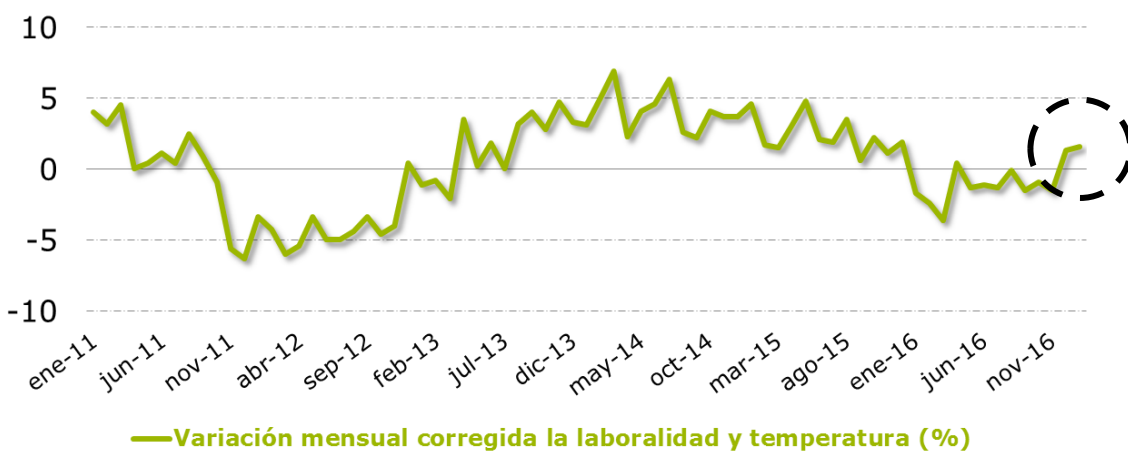
- El índice IRE tiene como objetivo facilitar una información adelantada de la evolución del consumo eléctrico de los grandes consumidores por sectores de actividad.
- REE publica este índice mensualmente y elabora un indicador agregado así como el desglose en actividades industriales y actividades de servicios.

Índice general grandes consumidores. Mensual



ene-17 vs ene-16  
**0,6%**

Actividades Industriales. Mensual



**1,6%**



Fuente: REE





Dirección de Servicios GTS

[GTS\\_DEMANDA@enagas.es](mailto:GTS_DEMANDA@enagas.es)

Tlf: 917098130