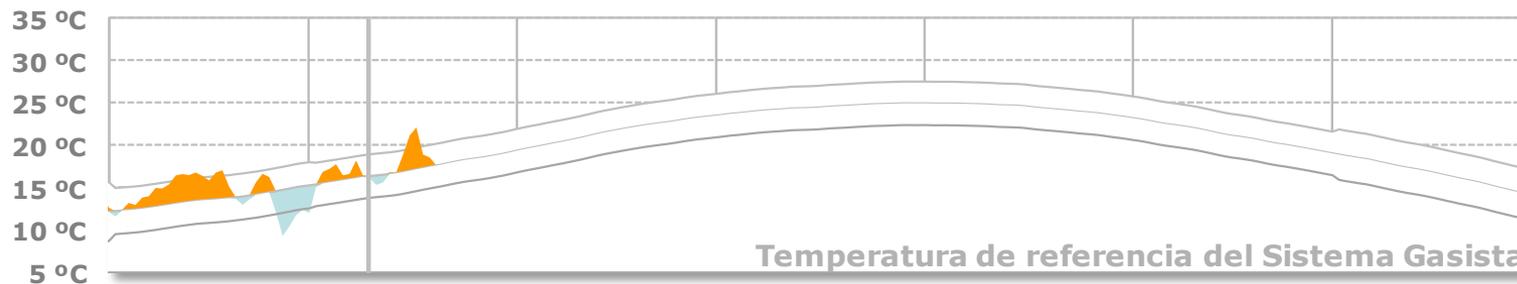
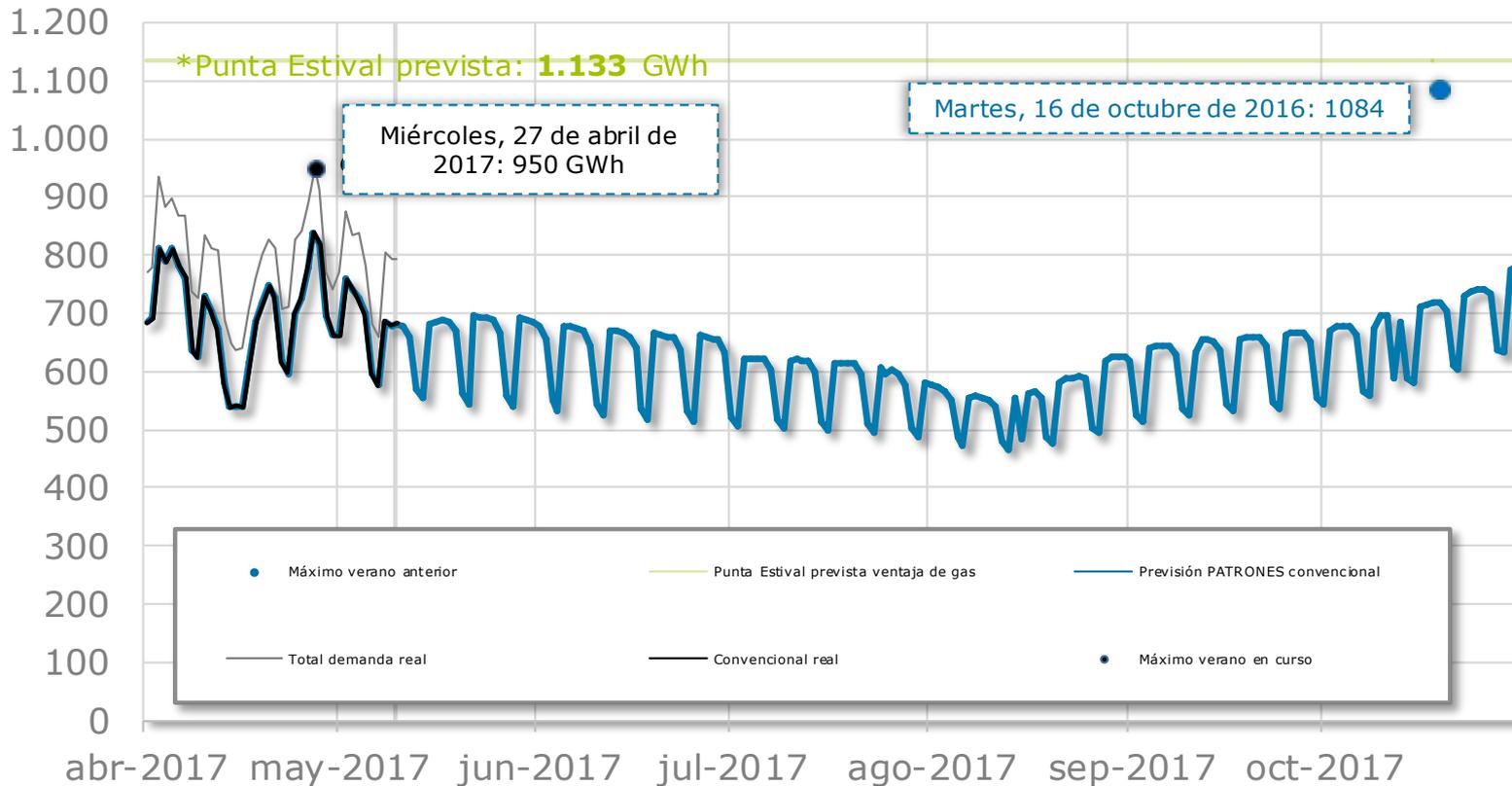




**Progreso mensual de
la demanda
Abril 2017**

Verano 2017

GWh/día



Demanda gas natural Abril 2017

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Demanda	Abr-16 (TWh)	Abr-17 PA INICIAL (TWh)	Abr-17 cierre (TWh)	Abr-17 vs Abr-16	
				TWh	%
Convencional (<i>Gas Emisión (1)</i>)	20,8	19,9	19,9	-0,9	-4,1%
D/C + PyMES	5,4	4,3	3,7	-1,8	-32,5%
Industrial	15,3	15,6	16,2	0,9	5,9%
Cisternas GNL (2)	0,9	0,8	0,9	0,0	-3,5%
TOTAL CONVENCIONAL (3= 1+2)	21,7	20,7	20,8	-0,9	-4,1%
S. ELÉCTRICO (4)	3,0	3,5	3,0	0,0	-1,0%
TOTAL DEMANDA NACIONAL (3+4)	24,7	24,2	23,8	-0,9	-3,7%

Convencional

- ❖ **DC + PyMES:** descenso de **-1,8 TWh** derivado de un **aumento de las temperaturas en abr-17** respecto a abr-16.
- ❖ **Sector industrial:** Subida de **+0,9 TWh** conducida principalmente por el sector del papel, electricidad (aumento de cogeneración) y la incorporación de nuevos clientes.

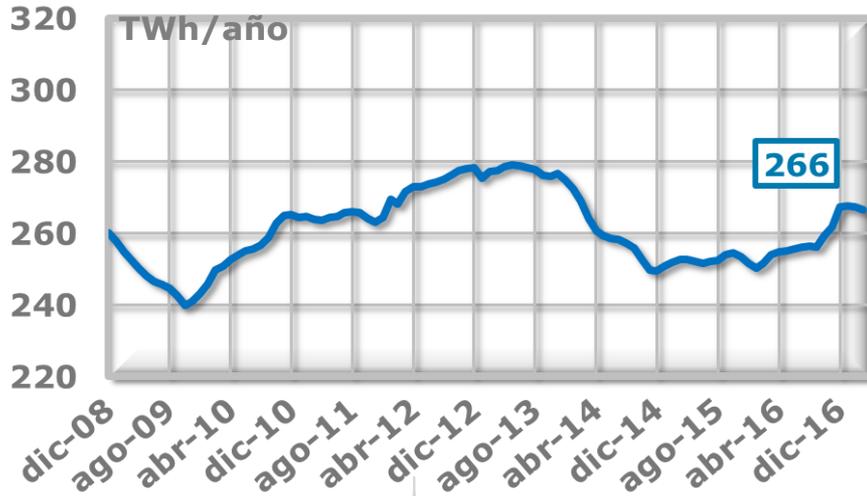
Sector eléctrico

- ❖ **Demanda de gas para generación eléctrica** en abril-17 similar a abril-16. Menor demanda eléctrica y una mayor aportación del carbón al hueco térmico.

Evolución de la DEMANDA

Acumulados últimos 12 meses: TAM (may-16 / abr-17)

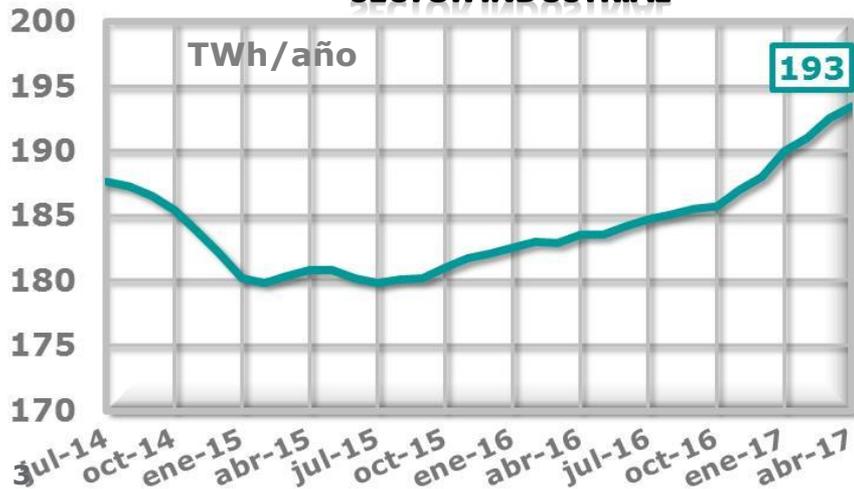
CONVENCIONAL



SECTOR ELÉCTRICO



SECTOR INDUSTRIAL



D/C PYMES



1

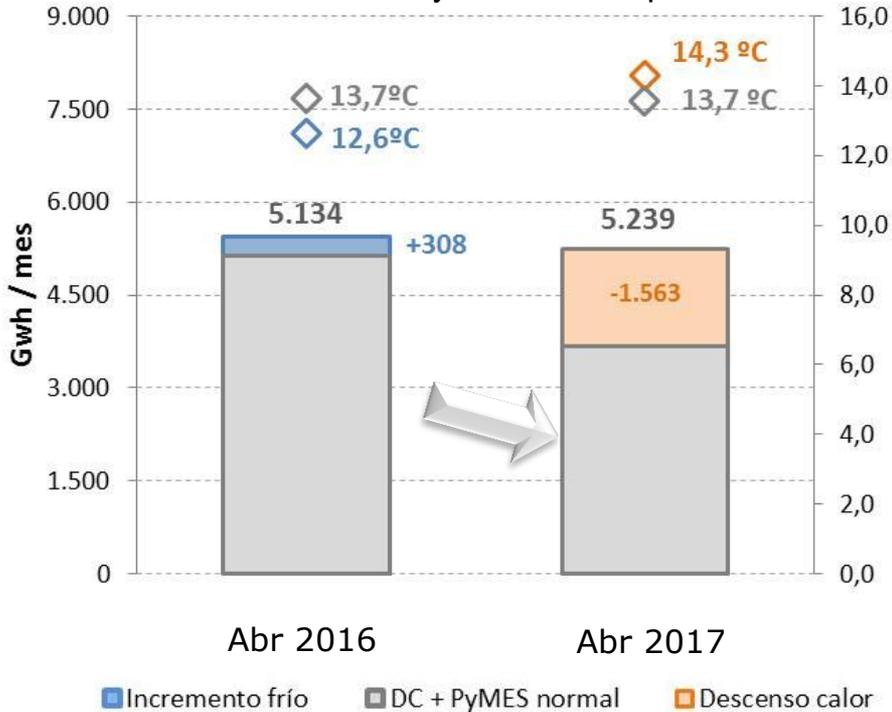
DEMANDA CONVENCIONAL

Demanda D/C + PyMES Abr 2017

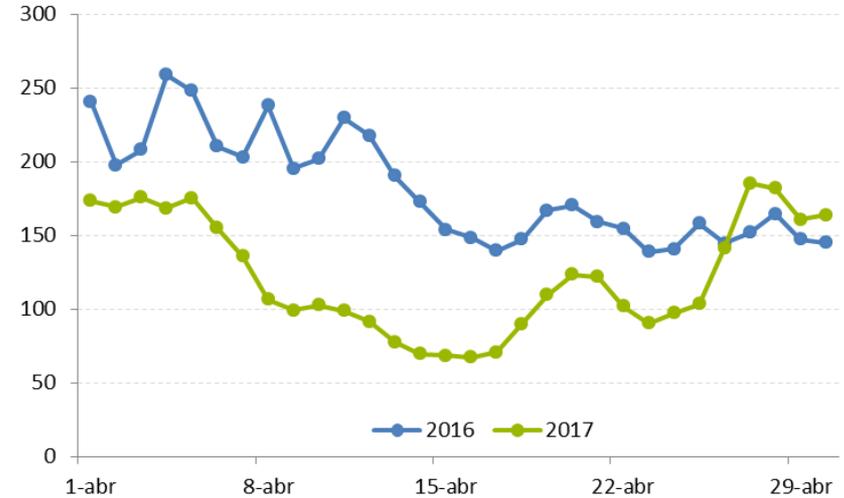
Gas Emisión



Demanda DC + PyMES vs Temperatura



-1,8 TWh/mes



D/C+PYMES:

❖ Las temperaturas medias de abril de 2017 han sido 1,7 °C/día más cálidas que las de abril de 2016, dando lugar a un descenso del consumo de gas del sector DC + PyMES de **-1,8 TWh/mes.**

Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad abr-17

Sector Convencional

Descenso (-4,1%) -0,9 TWh/mes

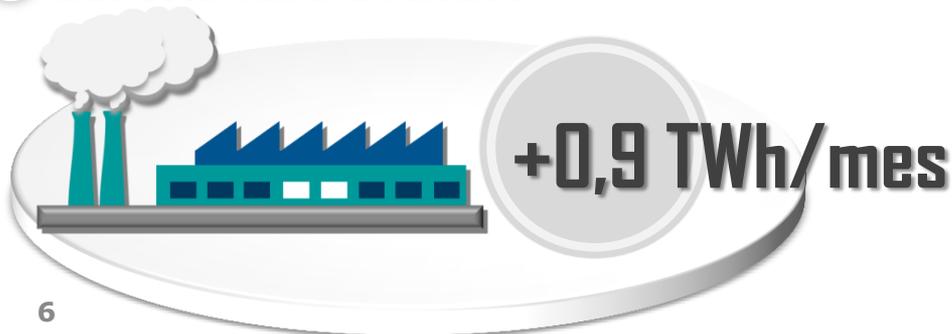
CORREGIDO TEMPERATURA
Y LABORALIDAD: →

+6,4%

1 TEMPERATURA:



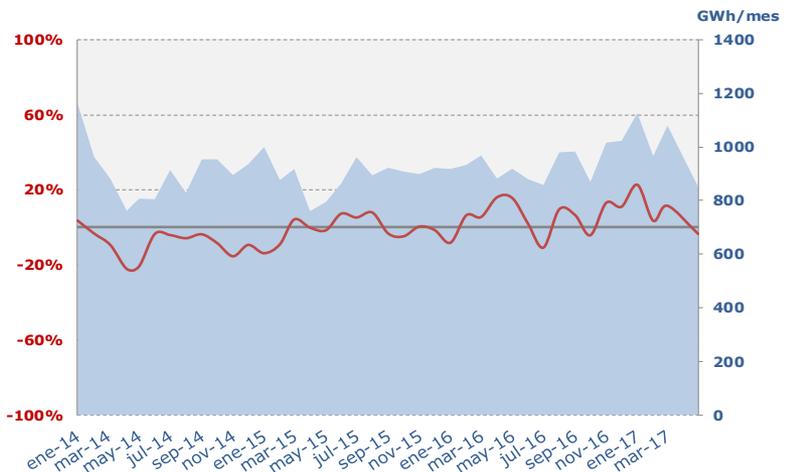
2 SECTOR INDUSTRIAL:



3 CISTERNAS



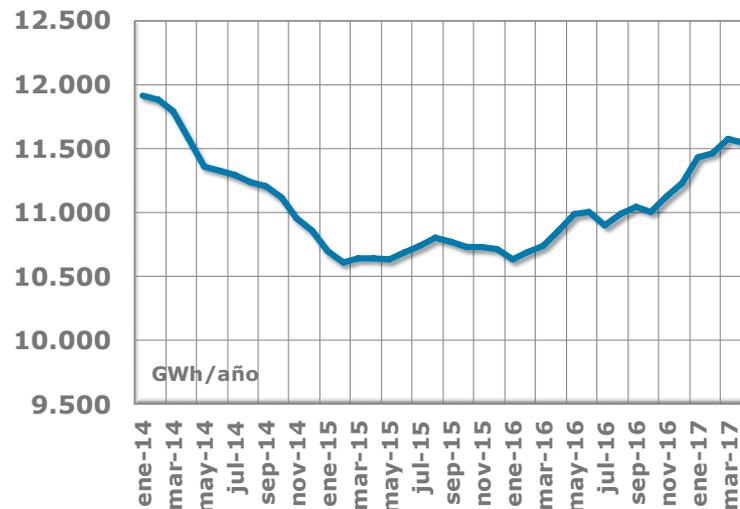
Evolución Mercado CISTERNAS de GNL



-3,5% abr-17 vs abr-16

Consumo GWh/mes Variación mensual 17 vs 16

Variación TAM abr-16/mar-17: +2,9%



Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

Reganosa

1.768 GWh/año
5.922 cargas
46% F_{ut}

15%

Huelva

2.845 GWh/año
9.531 cargas
52% F_{ut}

25%

Cartagena

2.149 GWh/año
7.200 cargas
39% F_{ut}

19%

Barcelona

2.416 GWh/año
8.095 cargas
44% F_{ut}

21%

Sagunto

1.829 GWh/año
6.128 cargas
48% F_{ut}

16%

Bilbao

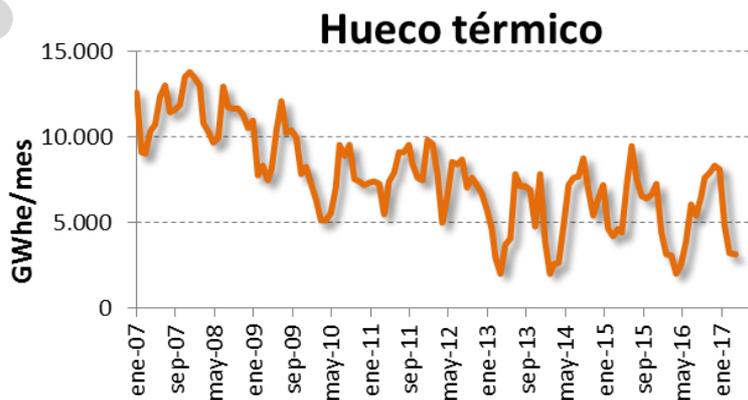
542 GWh/año
1.816 cargas
14% F_{ut}

5%

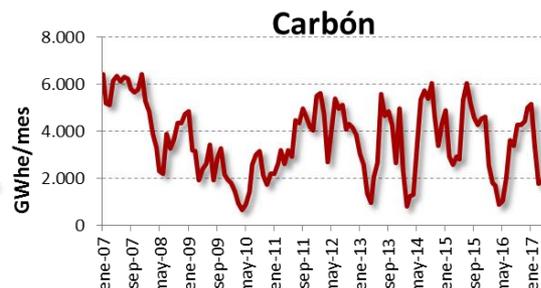
2

DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

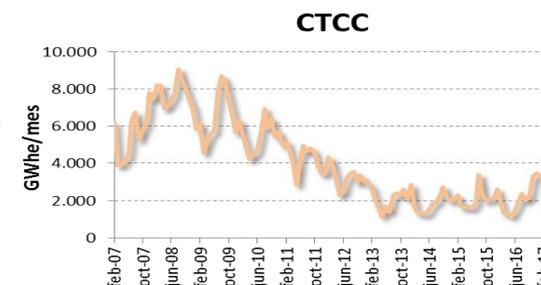
Evolución hueco térmico Abril 2017



El **hueco térmico** en abr-17 ha ascendido a **1 TWh/mes (e)**, un 49% superior a abril de 2016

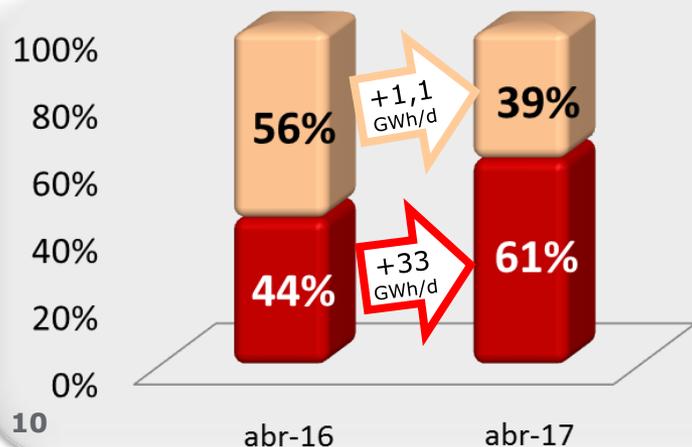


Carbón abr-17:
+1 TWh/mes (e)
+110% vs abr-16



CTCC abr-17:
+0,03 TWh/mes (e)
+2,8% vs abr-16

Reparto hueco térmico abr-17



Aumento del hueco térmico
+34 GWh(e)/día
abr-17 vs abr-16

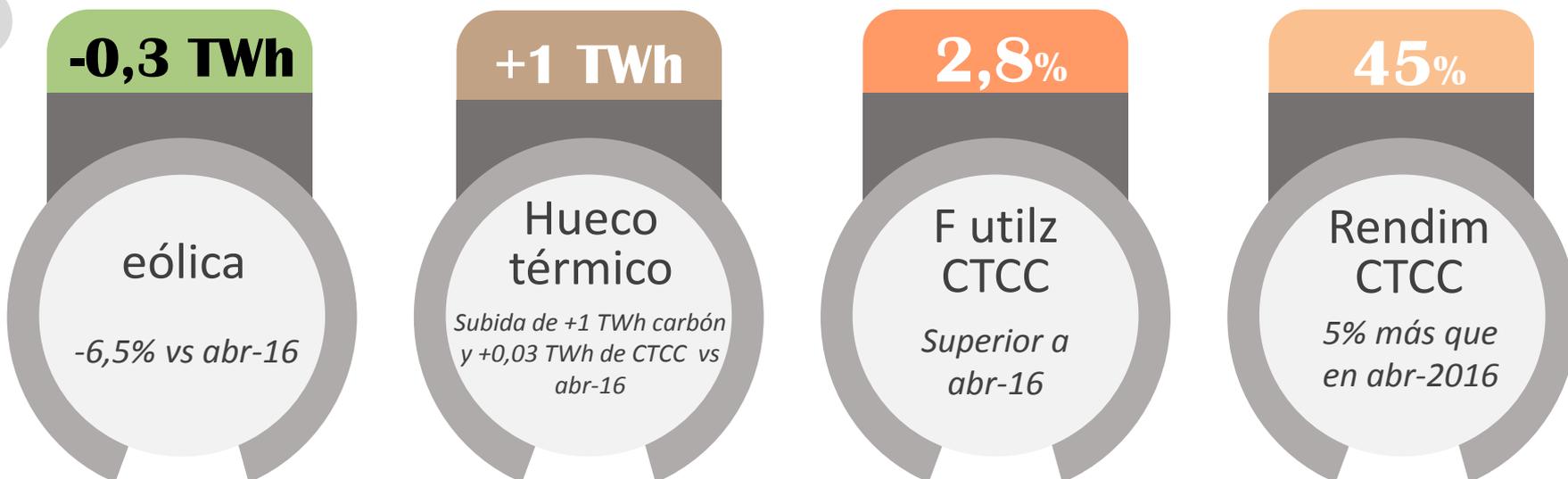


% gas mix de generación



% carbón mix de generación

Detalle mix eléctrico Abril 2017



Mix generación Sistema peninsular	abr-16	abr-17	Δ abr-17 vs abr-16
Hidráulica TWh (e)	5,7	2,0	-64,6%
Nuclear TWh (e)	5,1	4,9	-2,5%
Eólica TWh (e)	4,4	4,1	-6,5%
Resto TWh (e)	3,5	4,0	15,8%
HUECO TÉRMICO TWh (e)	2,1	3,1	49,3%
% gas en HT	56%	39%	
% carbón HT	44%	61%	
Carbón TWh (e)	0,9	1,9	109,5%
CTCC TWh (e)	1,2	1,2	2,8%
% utilización potencia	7%	7%	
R.E.Equivalente	40%	45%	
Demanda b.c.	19,9	18,8	-5,5%
crecimiento demanda b.c.			
TOTAL SECTOR ELÉCTRICO * TWh (g)	3,0	3,0	-1,0%

* Total Sector Eléctrico= Ciclos peninsulares + CTCC's Baleares + Centrales Térmicas Convencionales



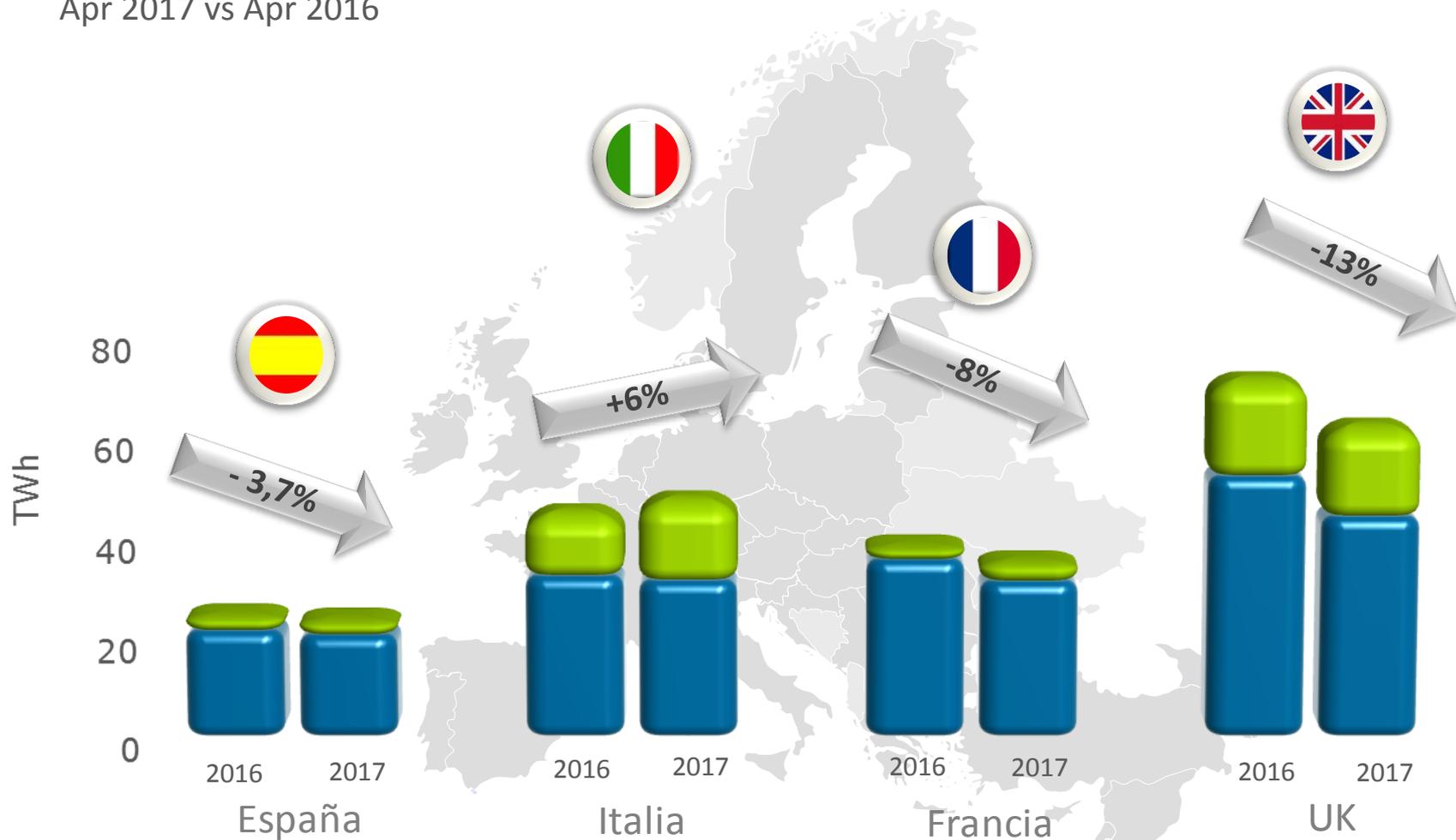
3

ÍNDICES ECONÓMICOS

Demanda total gas natural marco europeo

Apr 2017 vs Apr 2016

■ Convencional ■ Eléctrico



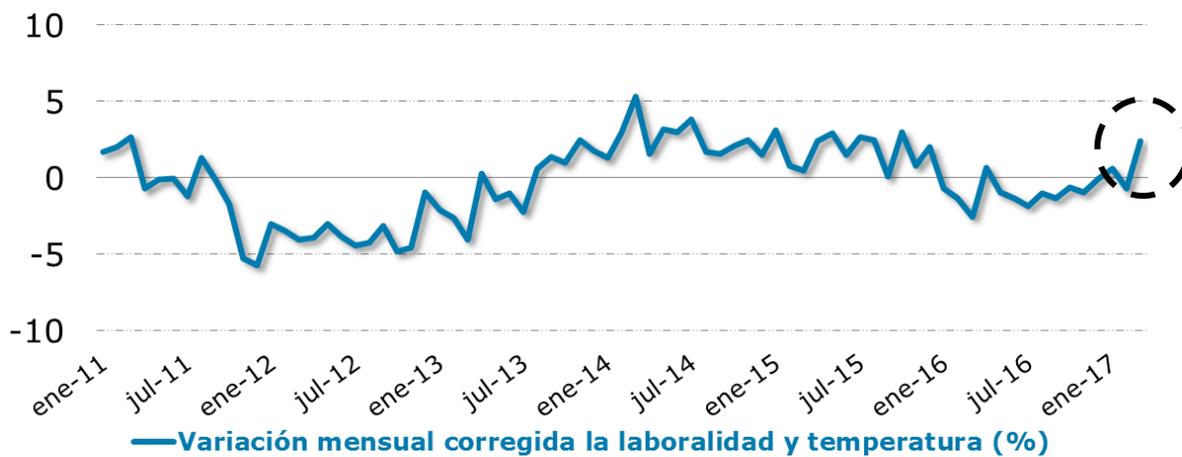
- ❖ **DC + PyMES:** descenso en el consumo de los cuatro países debido al efecto de las temperaturas mas cálidas de abril-17 vs abril-16
- ❖ **Sector eléctrico:** Ligerio descenso en España, -1%, (Menor demanda eléctrica, hidráulica e incremento del carbón en el hueco térmico), y UK -2%. Italia (+6%) y Francia (+49%) aumentan su consumo de gas debido a una reducción de las importaciones en el caso de Italia y al efecto de las paradas nucleares en Francia

Índice Grandes consumidores

(IRE)

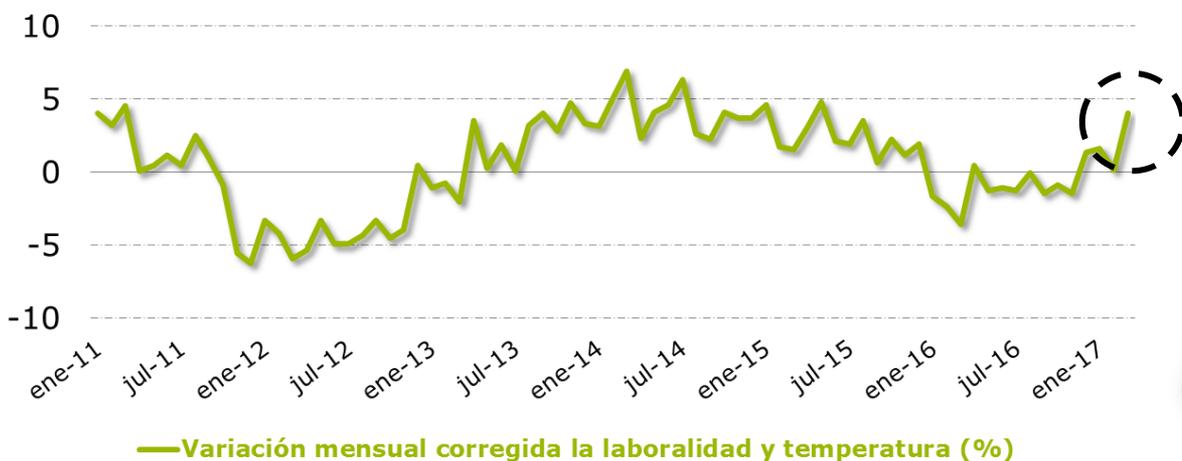
- El índice IRE tiene como objetivo facilitar una información adelantada de la evolución del consumo eléctrico de los grandes consumidores por sectores de actividad.
- REE publica este índice mensualmente y elabora un indicador agregado así como el desglose en actividades industriales y actividades de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

Índice general grandes consumidores. Mensual



abr-17 vs abr-16
2,4%

Actividades Industriales. Mensual



4%



Fuente: REE



Dirección de Servicios GTS

GTS_DEMANDA@enagas.es

Tlf: 917098130