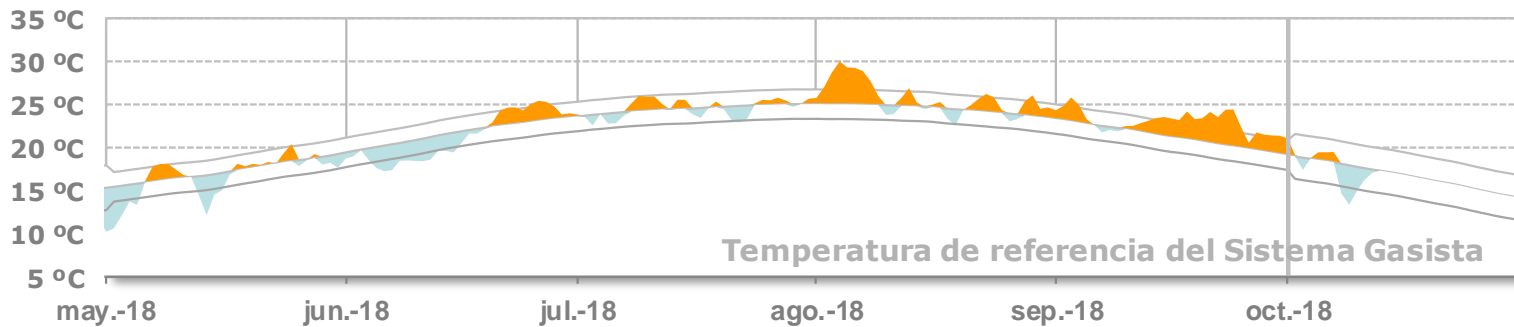
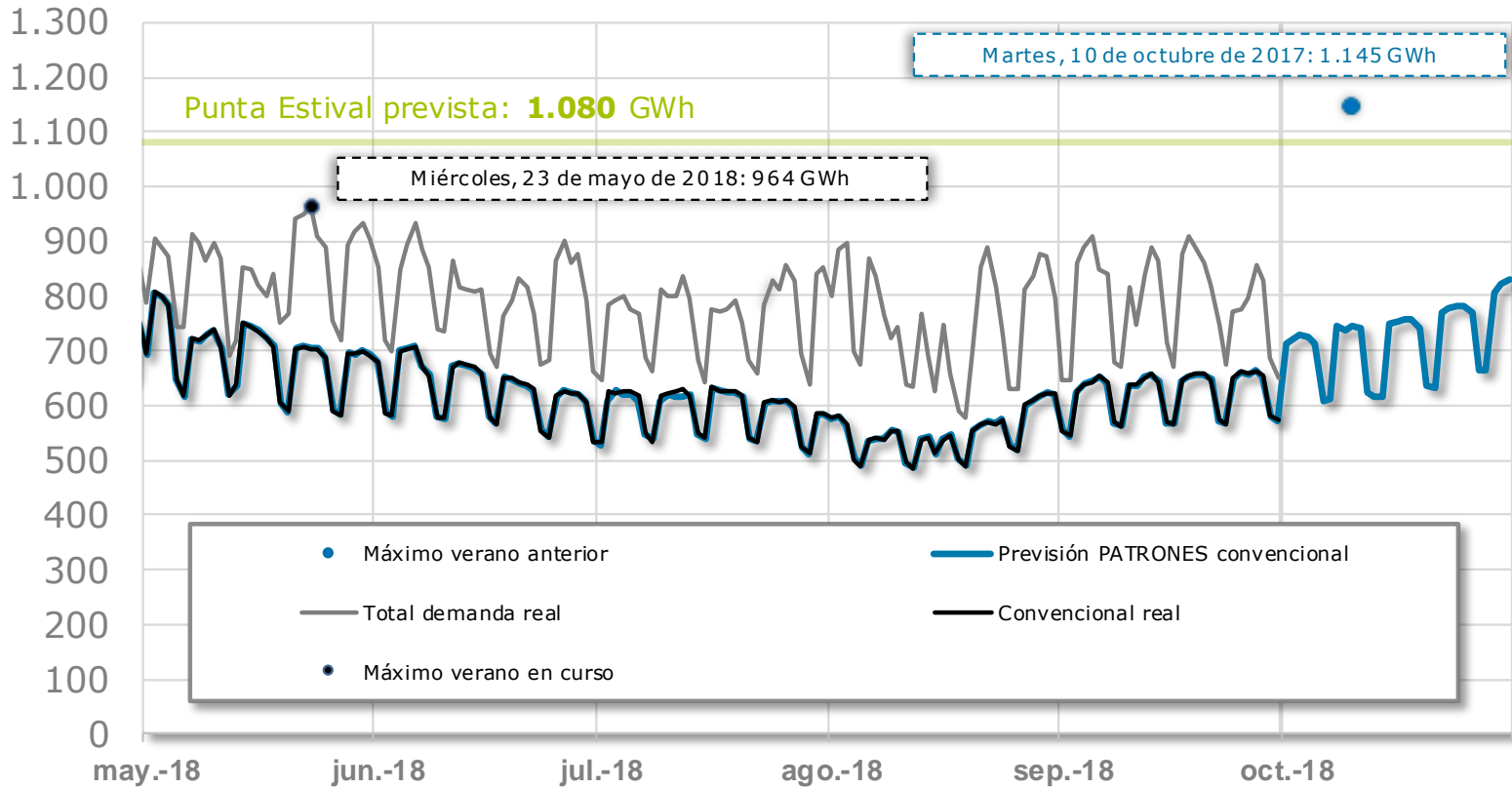




**Progreso mensual de
la demanda
Septiembre 2018**

Verano 2018




GWh/día



Demanda gas natural septiembre 2018

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Unidad: TWh

		sep-17	sep-18	sep-18 vs sep-17	
Demanda					
		Real	Cierre	TWh	%
Convencional		19,1	19,4	0,4	1,9%
D/C + PyMES		1,8	1,6	-0,2	-10,3%
Industrial		16,4	16,9	0,5	3,0%
Cisternas		0,9	0,9	0,0	4,0%
S. Eléctrico		7,1	5,1	-2,0	-28,8%
TOTAL		26,2	24,5	-1,7	-6,5%

Convencional

- ✓ **DC + PyMES:** Cifra ligeramente inferior a la registrada el pasado sep-17 (-0,2 TWh) debido a las bajas temperaturas de sep-17
- ✓ **Sector industrial:** incremento de +0,5 TWh con mayores subidas en el sector del Papel.

Sector eléctrico

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** Descenso de -2 TWh debido una menor participación del CTCC en el Huevo Térmico respecto a sep-17.

Evolución de la DEMANDA

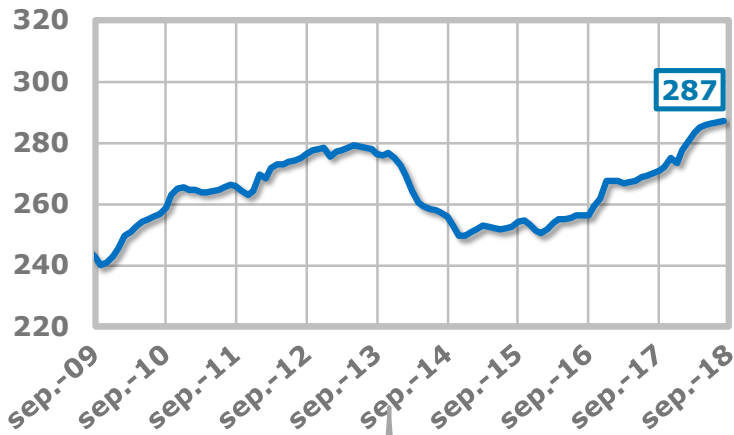
Acumulados últimos 12 meses: TAM (oct-17 / sep-18)

Unidad: TWh/año

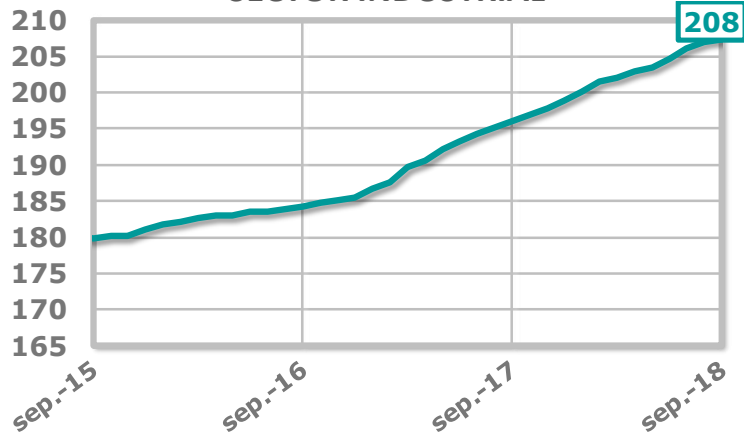
CONVENCIONAL



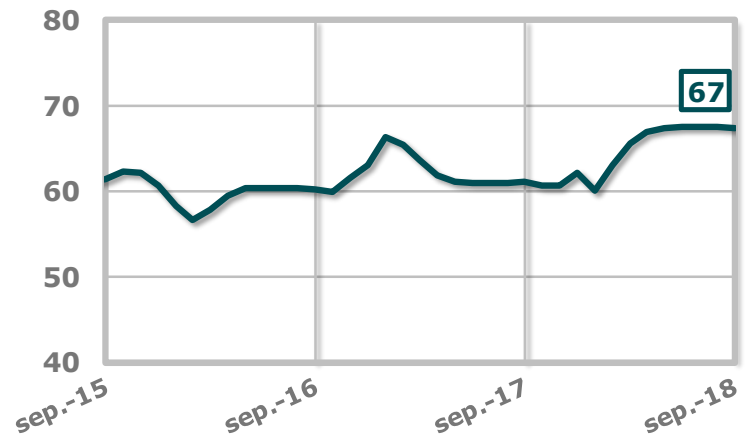
SECTOR ELÉCTRICO



SECTOR INDUSTRIAL



D/C PYMES



1

DEMANDA CONVENCIONAL

Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad (sep-18)

Sector Convencional

Aumento (+1,9%) +0,4 TWh/mes

CORREGIDO TEMPERATURA
Y LABORALIDAD :



+2,8%

1. TEMPERATURA:



-0,2 TWh/mes

2. SECTOR INDUSTRIAL:



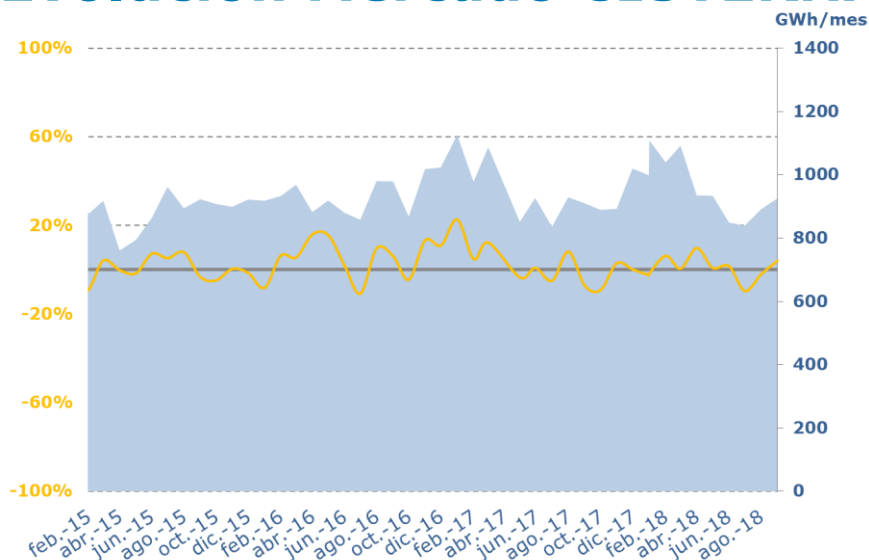
+0,5 TWh/mes

3. CISTERNAS:

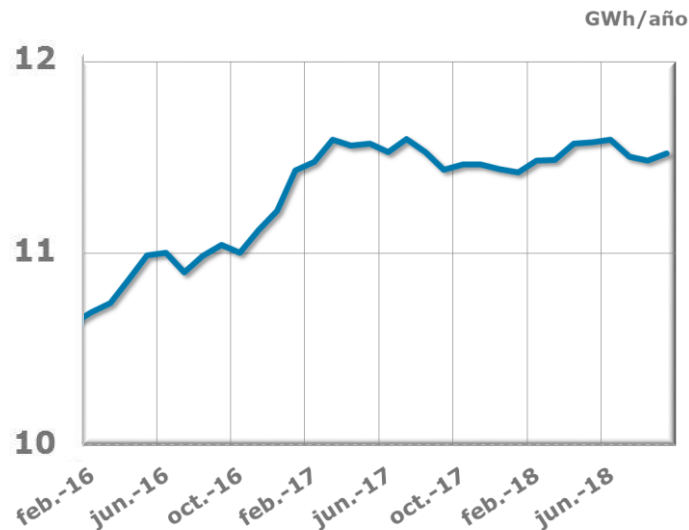


+0,04 TWh/mes

Evolución Mercado CISTERNAS de GNL



Variación TAM oct17-sep18 vs 2017: **0,7%**



+4% sep-17 vs sep-18 

Consumo GWh/mes Variación mensual 18 vs 17

Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

Mugaridos

1,3 TWh/año
4,2 mil cargas
33% F_{ut}

11%

Huelva

2,8 TWh/año
9,2 mil cargas
50% F_{ut}

24%

Cartagena

2,4 TWh/año
7,9 mil cargas
43% F_{ut}

20%

Barcelona

2,9 TWh/año
9,8 mil cargas
54% F_{ut}

25%

Sagunto

1,4 TWh/año
4,8 mil cargas
37% F_{ut}

12%

Bilbao

0,8 TWh/año
2,7 mil cargas
21% F_{ut}

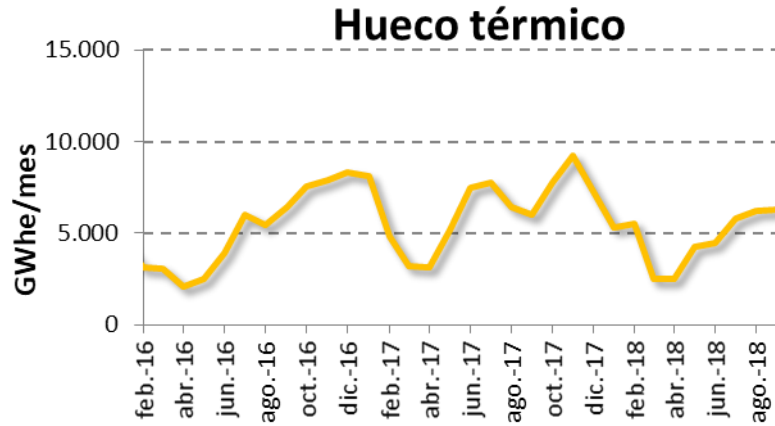
7%

2

DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

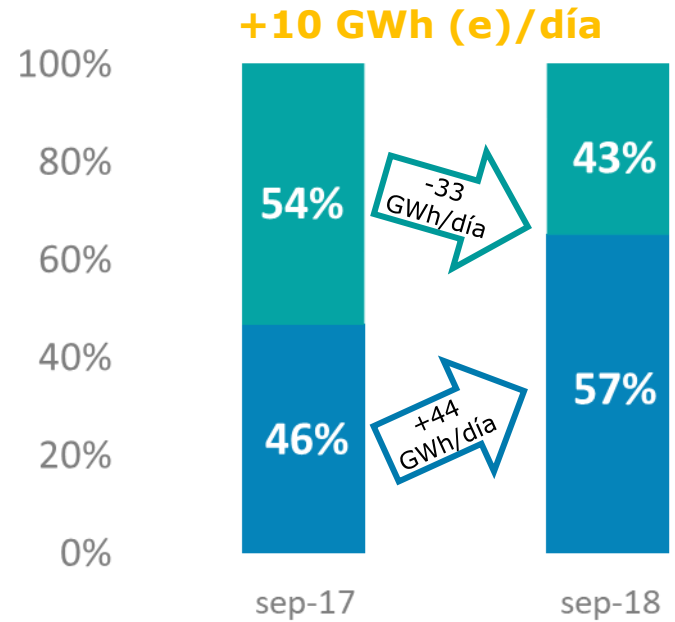
Evolución hueco térmico sep 2018

Reparto hueco térmico sep-18 vs sep-17

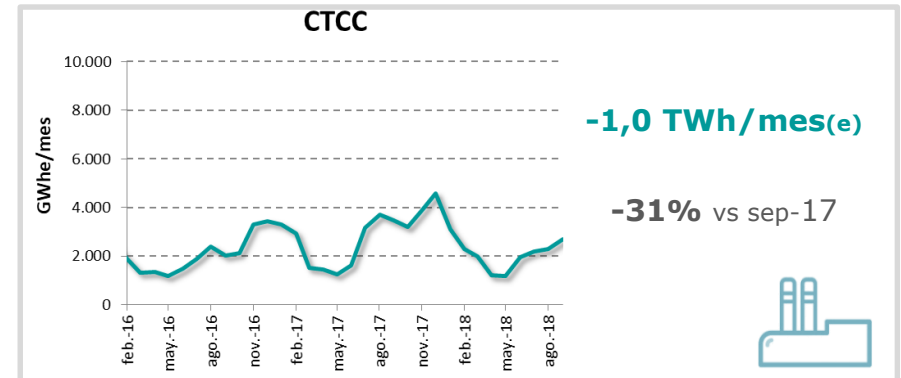
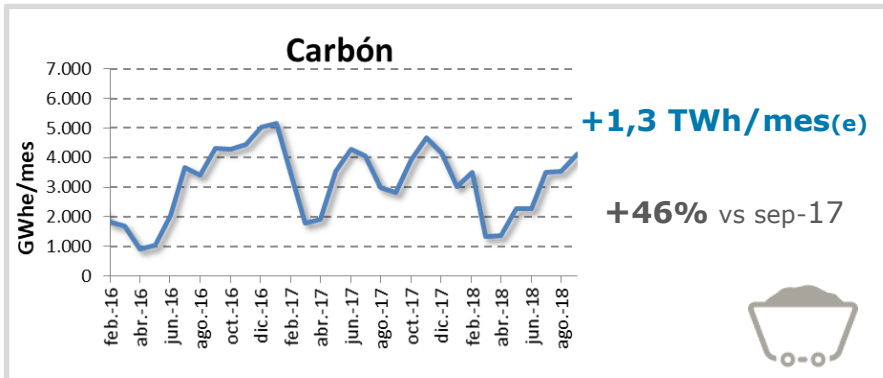


El hueco térmico en sep-18 ha crecido en **+0,3 TWh/mes (e)**, un **+5%** superior a sep-17

Descenso HT:

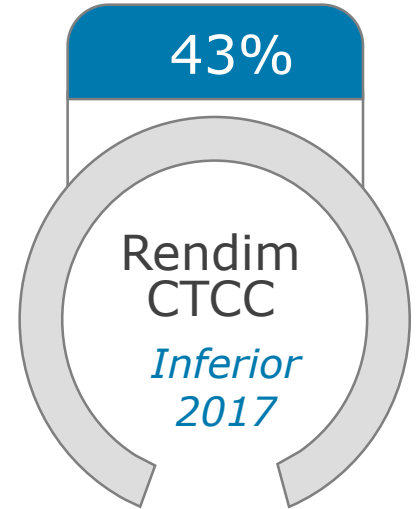
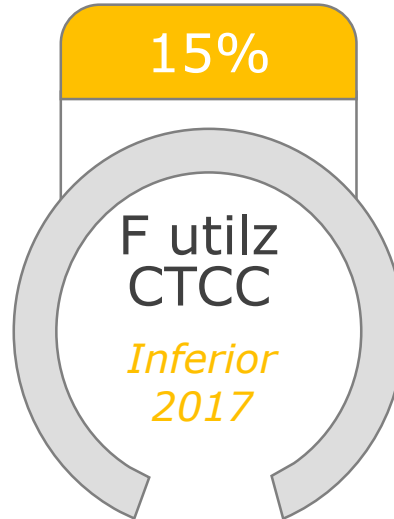
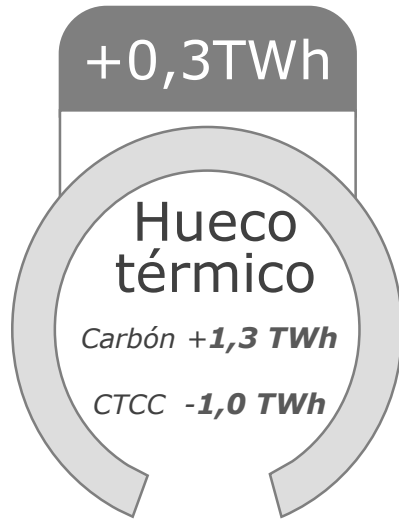
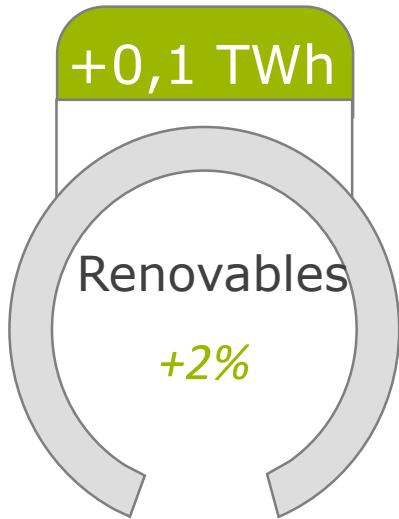


■ % gas mix de generación ■ % carbón mix de generación



Detalle mix eléctrico

Septiembre 2018 vs Septiembre 2017



Mix generación Sistema peninsular	sep.-17	sep.-18	sep-18 Vs sep-17
Nuclear TWh (e)	4,7	5,0	6,2%
Total renovables TWh (e)	5,7	5,9	2,4%
Hidráulica TWh (e)	1,3	2,0	58,0%
Eólica + Solar TWh (e)	4,2	3,6	-14,6%
Resto renovables TWh (e)	0,3	0,3	4,2%
Cogeneración TWh (e)	2,3	2,4	5,5%
Residuos TWh (e)	0,3	0,3	-6,9%
HUECO TÉRMICO TWh (e)	6,0	6,3	5,1%
% gas en HT	53%	35%	
% carbón HT	47%	65%	
Carbón TWh (e)	2,8	4,1	46,3%
CTCC TWh (e)	3,2	2,2	-31,3%
% utilización potencia	18%	12%	
R.E.Equivalente	47%	43%	
Demanda b.c.	20,1	20,8	3,4%
crecimiento demanda b.c.			
TOTAL SECTOR ELÉCTRICO * TWh (g)	7,1	5,1	-28,8%

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

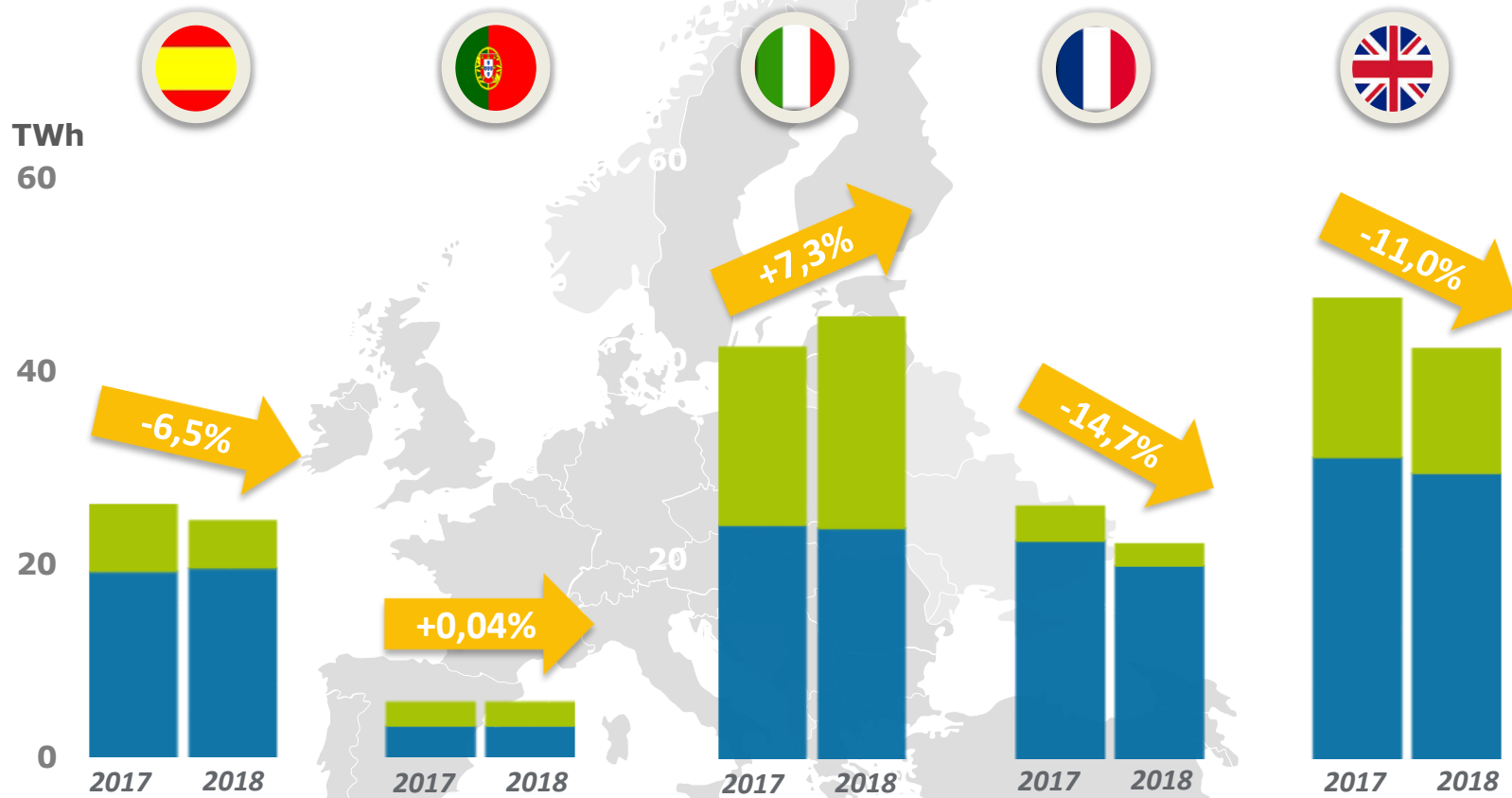


3

ÍNDICES ECONÓMICOS

Demanda total gas natural marco europeo

Septiembre 2018 vs. Septiembre 2017



- ✓ **DC + PyMES:** Descenso en todos los países excepto en Portugal e Italia
- ✓ **Sector eléctrico:** Descenso en todos los países excepto Italia: España (-29%), Portugal (-2%), Francia (-32%, debido a una mayor generación nuclear) y UK (-22%, debido a una mayor generación eólica)

Fuente: webs TSOs (REN, GRT Gaz, TIGF, National Grid, Snam)

■ Convencional ■ Eléctrico

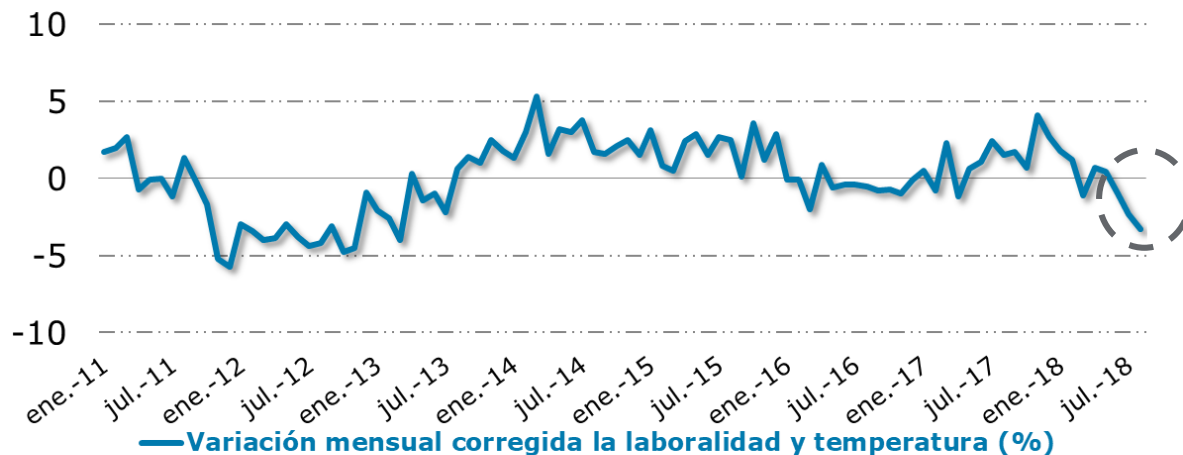


Índice Grandes consumidores

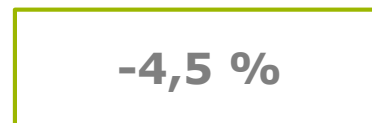
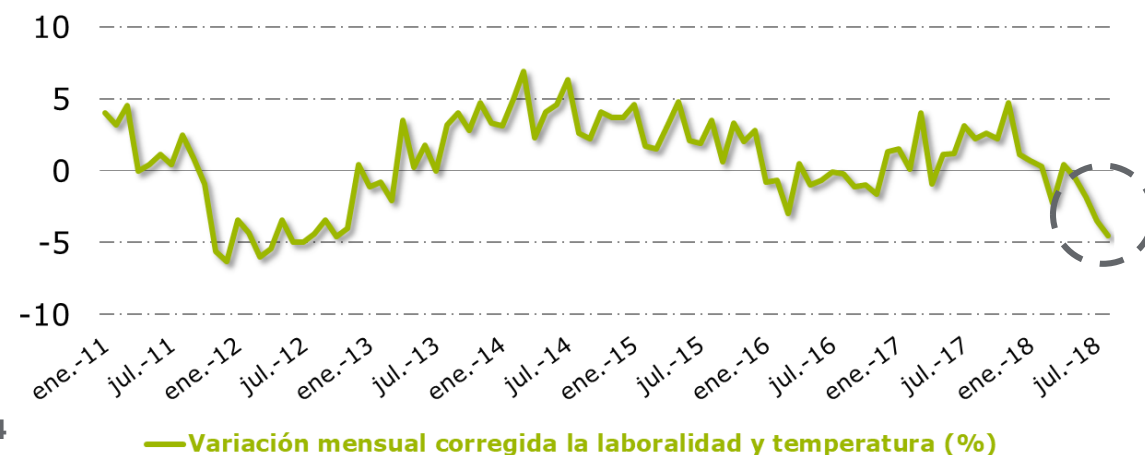
(IRE) Julio 2018 vs Julio 2017

- ✓ 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



Actividades Industriales. Mensual



Índice Red Eléctrica

Fuente: REE



Análisis y Desarrollo
GTS_DEMANDA@enagas.es

Tlf: 917099554