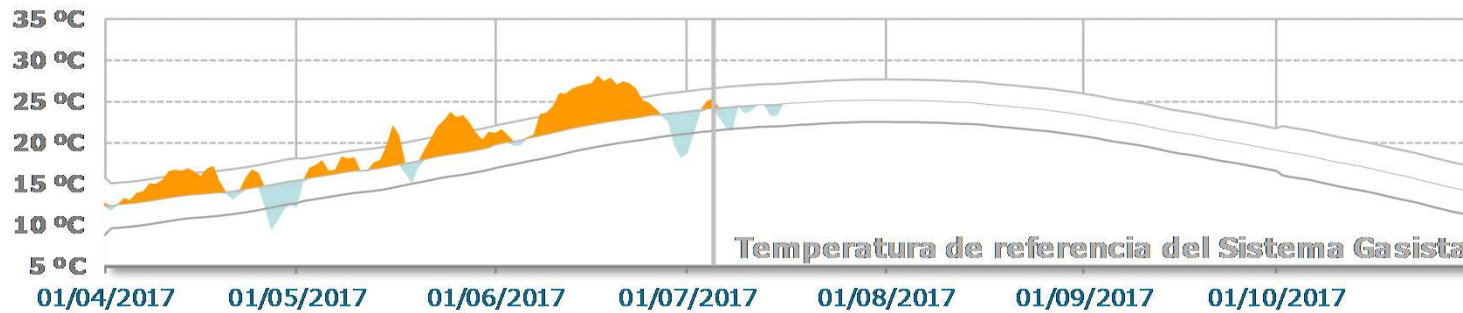
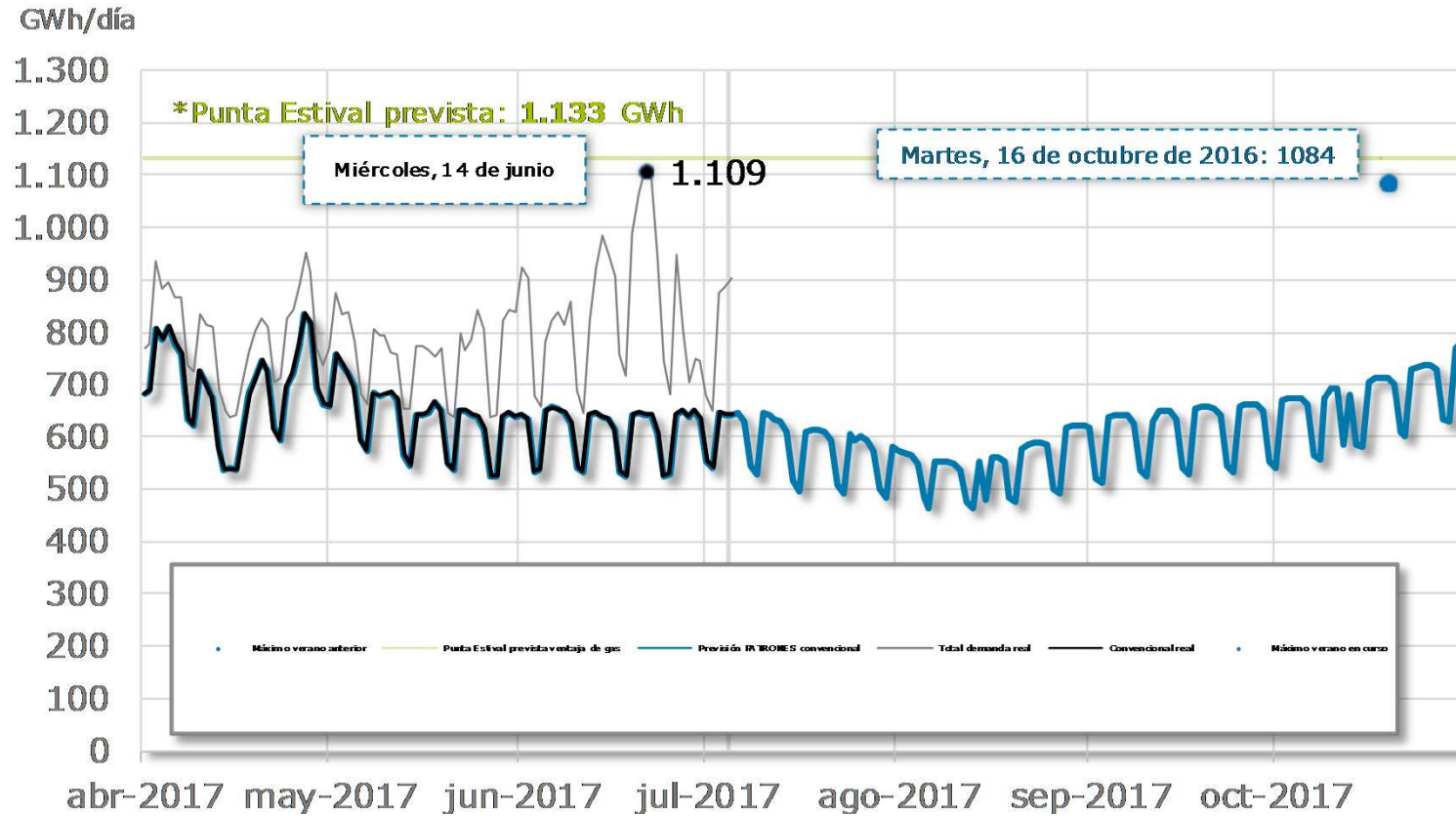




**Progreso mensual de
la demanda
Junio 2017**

Verano 2017



Demanda gas natural Junio 2017

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

| Demanda | Jun-16 (TWh) | Jun-17 Forecast Abril | Jun-17 cierre (TWh) | Jun-17 vs Jun-16 | |
|--|-----------------|--------------------------|------------------------|------------------|--------------|
| | | | | TWh | % |
| Convencional (<i>Gas Emisión (1)</i>) | 16,8 | 17,0 | 17,5 | 0,7 | 4,4% |
| D/C + PyMES | 1,8 | 1,5 | 1,7 | -0,1 | -8,1% |
| Industrial | 14,9 | 15,5 | 15,8 | 0,9 | 5,9% |
| Cisternas GNL (2) | 0,9 | 0,9 | 0,8 | -0,04 | -5,0% |
| TOTAL CONVENCIONAL (3= 1+2) | 17,6 | 17,9 | 18,3 | 0,7 | 3,9% |
| S. ELÉCTRICO (4) | 4,4 | 4,7 | 6,9 | 2,5 | 57,6% |
| TOTAL DEMANDA NACIONAL (3+4) | 22,0 | 22,5 | 25,2 | 3,2 | 14,6% |

Convencional

- ❖ **DC + PyMES:** similar a junio-16.
- ❖ **Sector industrial:** Subida de **+0,9 TWh** conducida principalmente por el sector de la electricidad (aumento de cogeneración) y la incorporación de nuevos clientes.

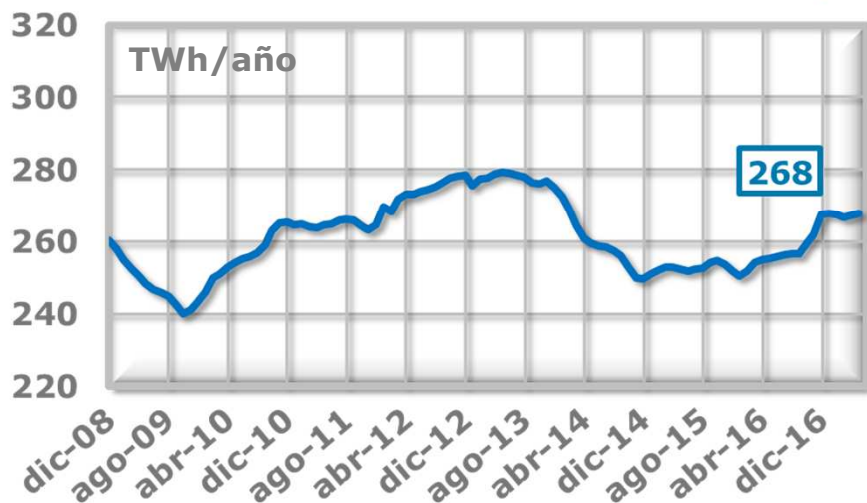
Sector eléctrico

- ❖ **Demanda de gas para generación eléctrica:** Incremento de **+2,5 TWh** debido a una mayor demanda eléctrica (+4,3%), una menor generación hidráulica y 4 paradas nucleares.

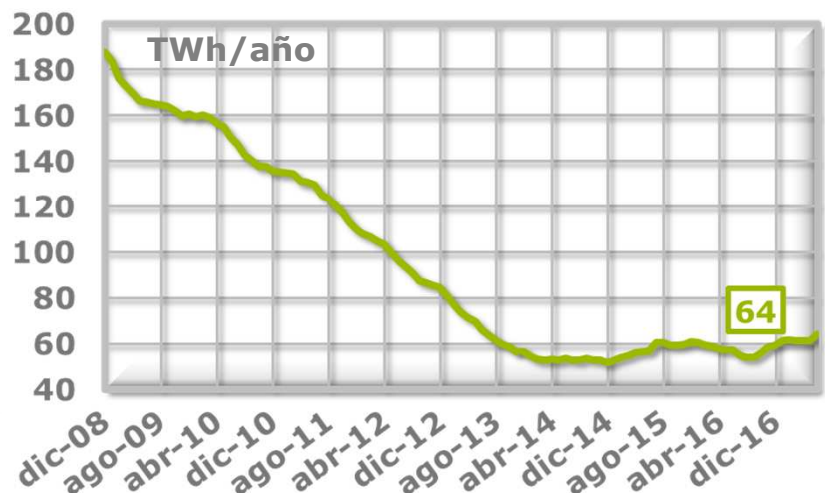
Evolución de la DEMANDA

Acumulados últimos 12 meses: TAM (jul-16 / jun-17)

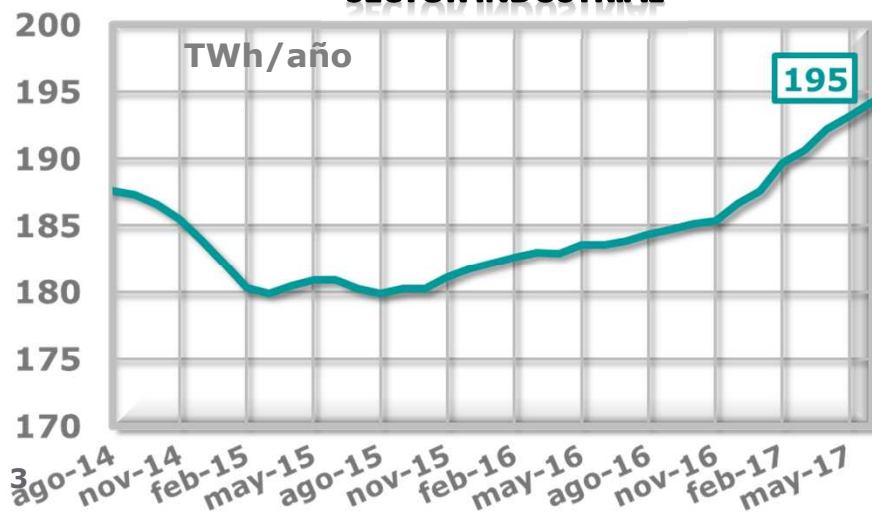
CONVENCIONAL



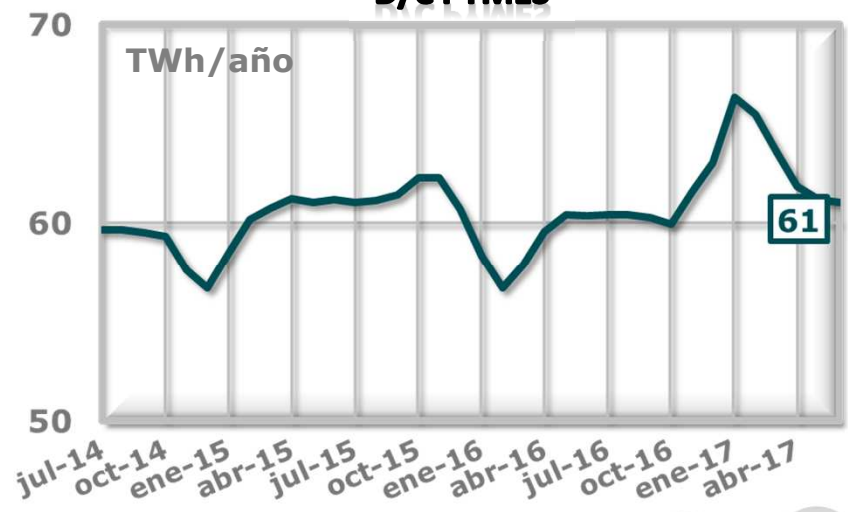
SECTOR ELÉCTRICO



SECTOR INDUSTRIAL



D/C PYMES





DEMANDA CONVENCIONAL

Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad jun-17

Sector Convencional
Aumento (3,9%) +0,7 TWh/mes

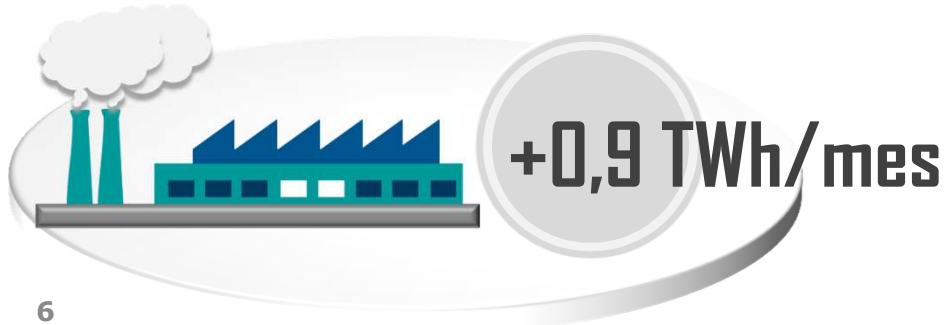
CORREGIDO TEMPERATURA Y LABORALIDAD: →

+4,7%

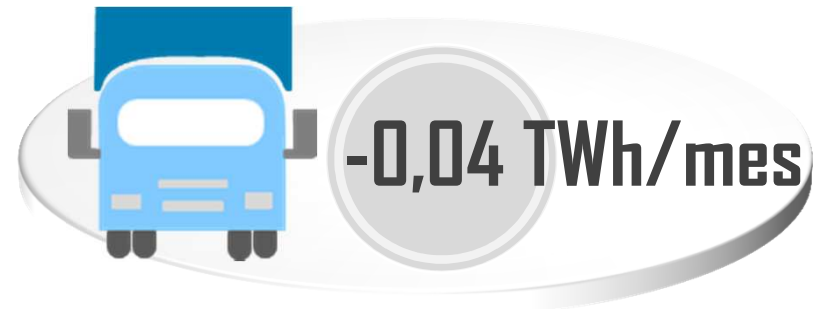
1 TEMPERATURA:



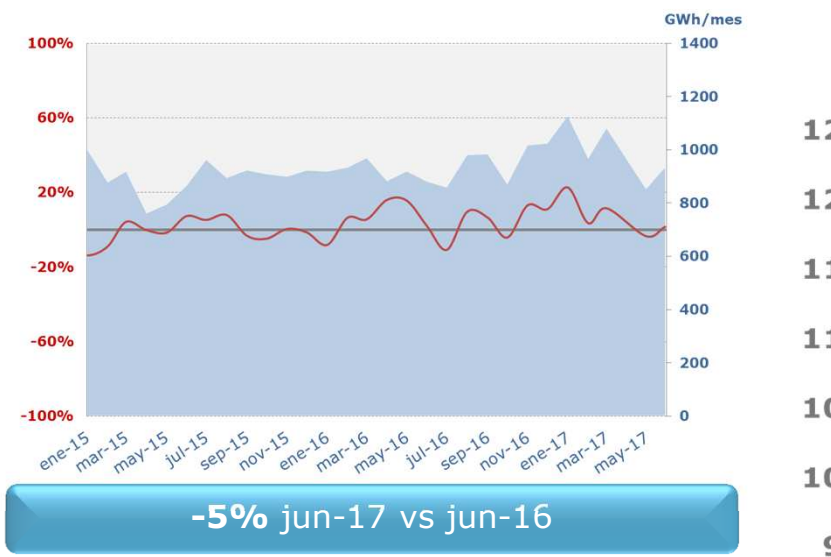
2 SECTOR INDUSTRIAL:



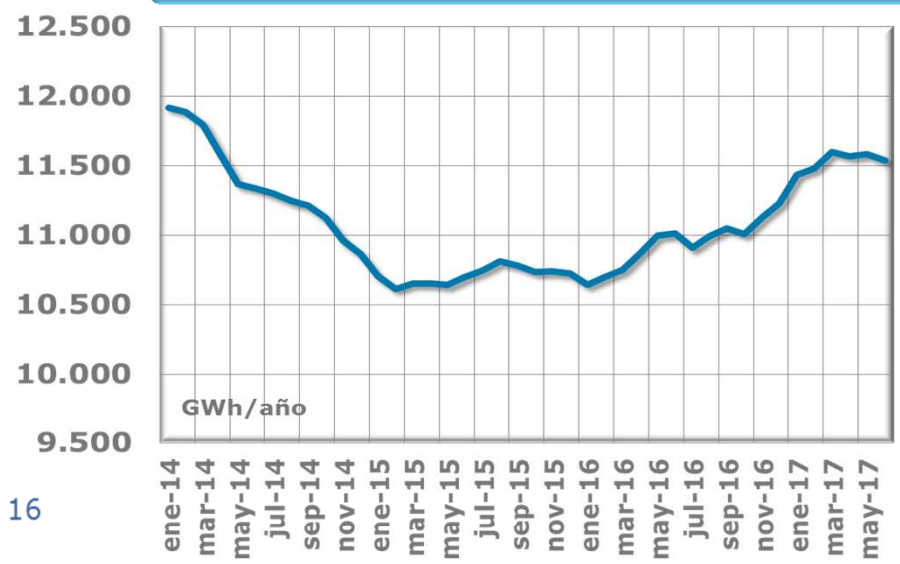
3 CISTERNAS



Evolución Mercado CISTERNAS de GNL



Variación TAM jul-16/jun-17: **+2,8%**



Consumo GWh/mes Variación mensual 17 vs 16

Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

Reganosa

1.611 GWh/año
5.397 cargas
42% F_{ut}



Huelva

2.853 GWh/año
9.558 cargas
52% F_{ut}



Cartagena

2.181 GWh/año
7.307 cargas
40% F_{ut}



Barcelona

2.473 GWh/año
8.286 cargas
45% F_{ut}



Sagunto

1.851 GWh/año
6.201 cargas
48% F_{ut}



Bilbao

563 GWh/año
1.886 cargas
15% F_{ut}



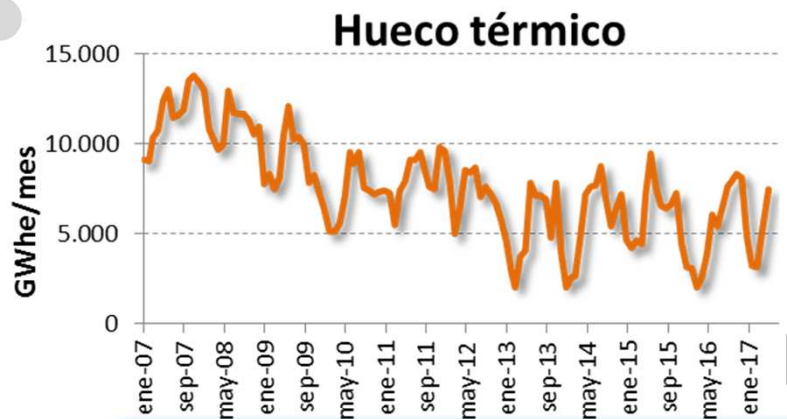


2

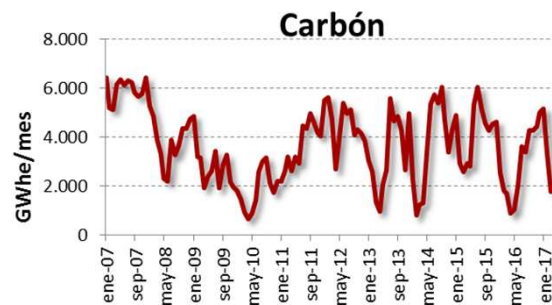
DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO



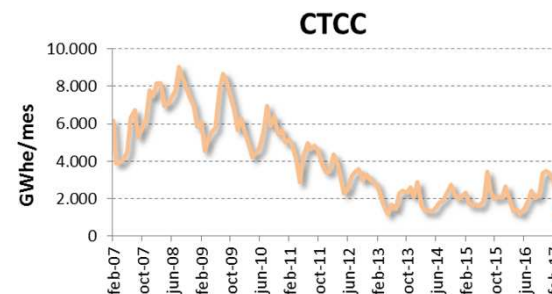
Evolución hueco térmico Junio 2017



El **hueco térmico** en junio de 17 ha ascendido en **3,6 TWh/mes (e)**, un **90,8%** superior a junio de 2016

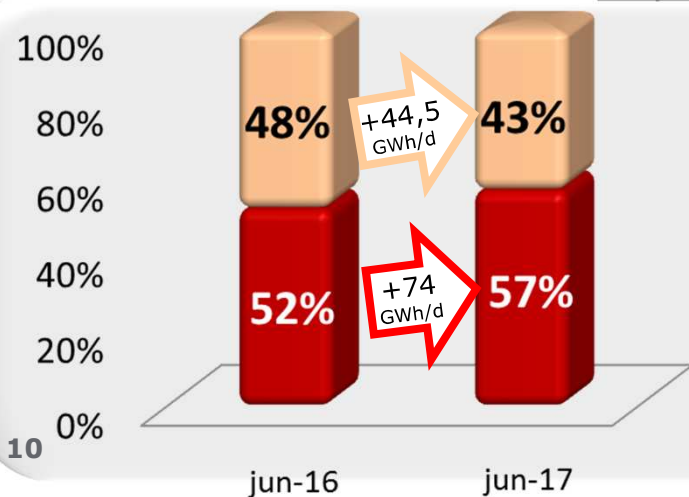




Carbón jun-17:
+2,2 TWh/mes (e)
+109% vs jun-16



CTCC jun-17:
+1,3 TWh/mes (e)
+71% vs jun-16

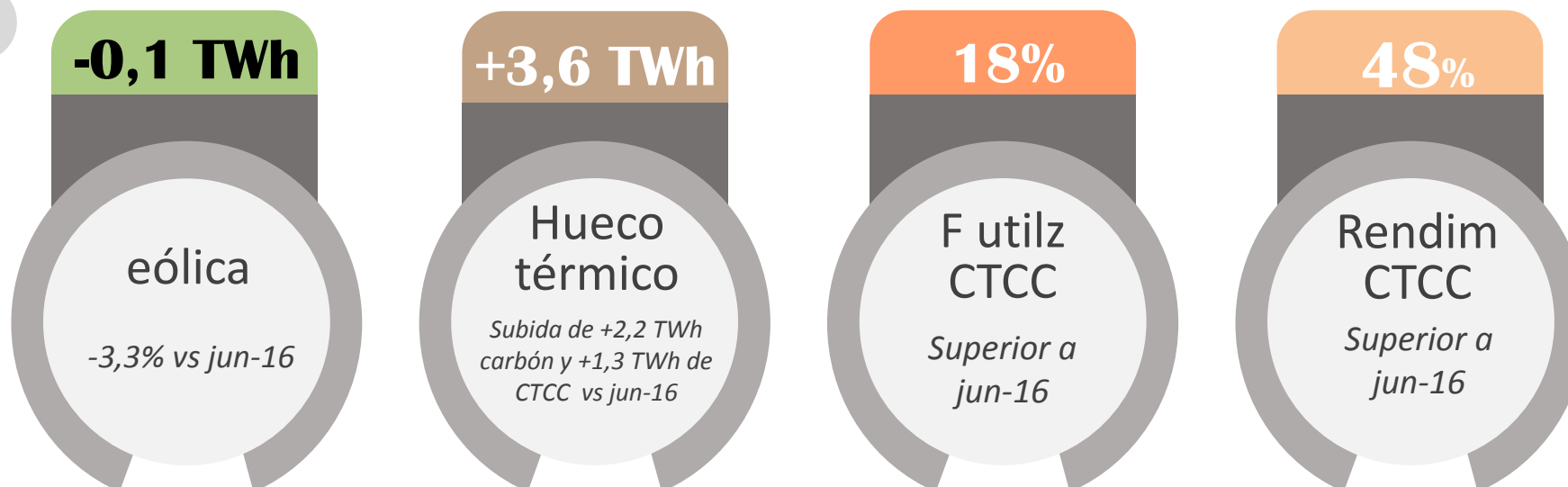
Reparto hueco térmico Jun-17



 % gas mix de generación  % carbón mix de generación

Aumento del hueco térmico
+118 GWh(e)/día
 jun-17 vs jun-16

Detalle mix eléctrico Junio 2017



| Mix generación Sistema peninsular | jun-16 | jun-17 | Δ jun-17 vs jun-16 |
|---|-------------|-------------|--------------------|
| Hidráulica TWh (e) | 3,1 | 1,7 | -45,7% |
| Nuclear TWh (e) | 4,8 | 4,1 | -15,8% |
| Eólica TWh (e) | 3,2 | 3,1 | -3,3% |
| Resto TWh (e) | 4,4 | 4,2 | -4,7% |
| HUECO TÉRMICO TWh (e) | 3,9 | 7,5 | 90,8% |
| % gas en HT | 48% | 43% | |
| % carbón HT | 52% | 57% | |
| Carbón TWh (e) | 2,0 | 4,3 | 108,7% |
| CTCC TWh (e) | 1,9 | 3,2 | 71,3% |
| % utilización potencia | 10% | 18% | |
| R.E.Equivalente | 45% | 48% | |
| Demanda b.c. | 20,2 | 21,7 | 7,4% |
| crecimiento demanda b.c. | | | |
| TOTAL SECTOR ELÉCTRICO * TWh (g) | 4,4 | 6,9 | 57,6% |

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





3

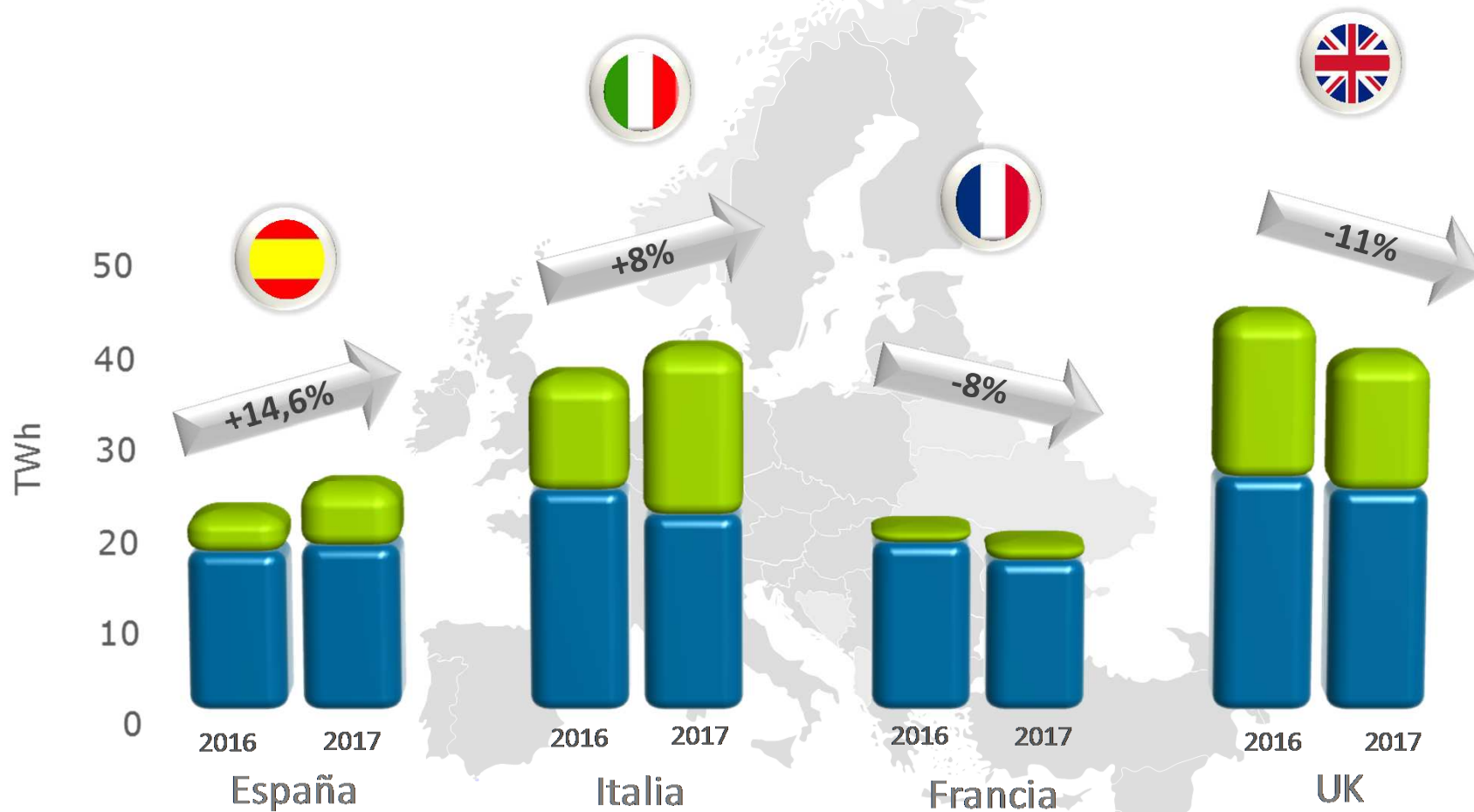
ÍNDICES ECONÓMICOS



Demanda total gas natural marco europeo

Junio 2017 vs Junio 2016

■ Convencional ■ Eléctrico



❖ **DC + PyMES:** Descenso generalizado en todos los países.

❖ **Sector eléctrico:** España +57,6% (Incremento de la demanda eléctrica, menor generación hidráulica y 4 paradas nucleares), Italia +45% (Descenso de generación eléctrica renovable), Francia +23% (Paradas nucleares, descenso de generación hidráulica y aumento de la exportación) y UK -18% (Menor demanda eléctrica, incremento de la generación eólica, hidráulica y solar).

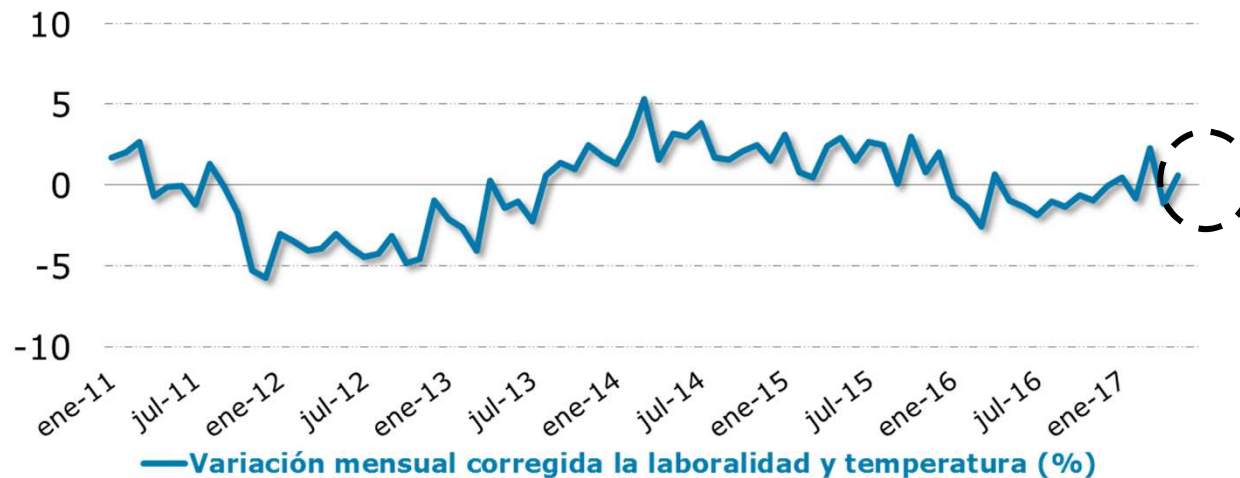
Fuente: webs TSOs (GRT Gaz, TIGF, National Grid, Snam).

Índice Grandes consumidores

(IRE)

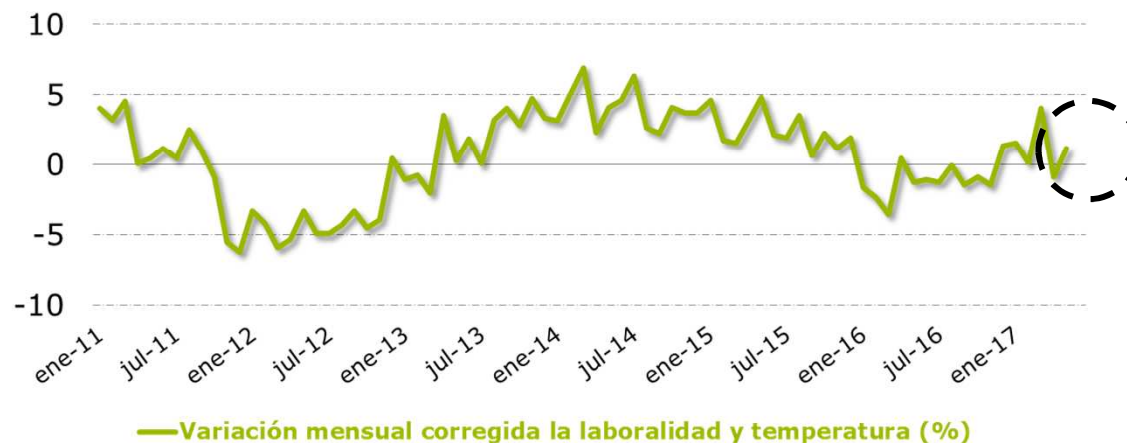
- El índice IRE tiene como objetivo facilitar una información adelantada de la evolución del consumo eléctrico de los grandes consumidores por sectores de actividad.
- REE publica este índice mensualmente y elabora un indicador agregado así como el desglose en actividades industriales y actividades de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

Índice general grandes consumidores. Mensual



may-17 vs may-16
+0,6%

Actividades Industriales. Mensual



+1,1%



Fuente: REE



Dirección de Servicios GTS

GTS_DEMANDA@enagas.es

Tlf: 917098130