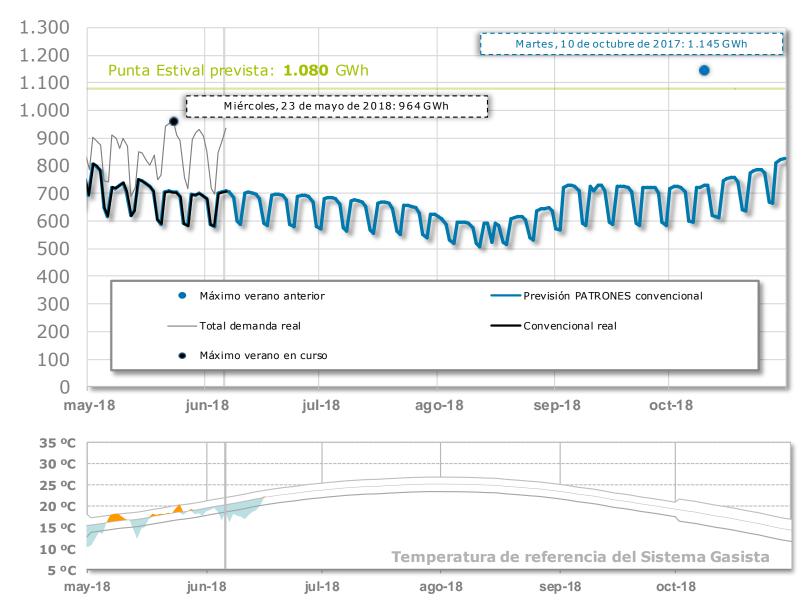


Verano 2018

GWh/día





Demanda gas natural Mayo 2018

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Unidad: TWh		may-17	may-18	may-18 vs may-17	
Demanda		Real	Cierre	TWh	%
Convencional		19,7	21,5	1,8	9,0%
D/C + PyMES		2,5	2,9	0,4	15,8%
Industrial	_	16,3	17,7	1,4	8,5%
Cisternas	M _ B	0,9	0,9	0,0	0,8%
S. Eléctrico		3,8	4,7	0,9	24,9%
TOTAL		23,5	26,2	2,7	11,6%

Convencional

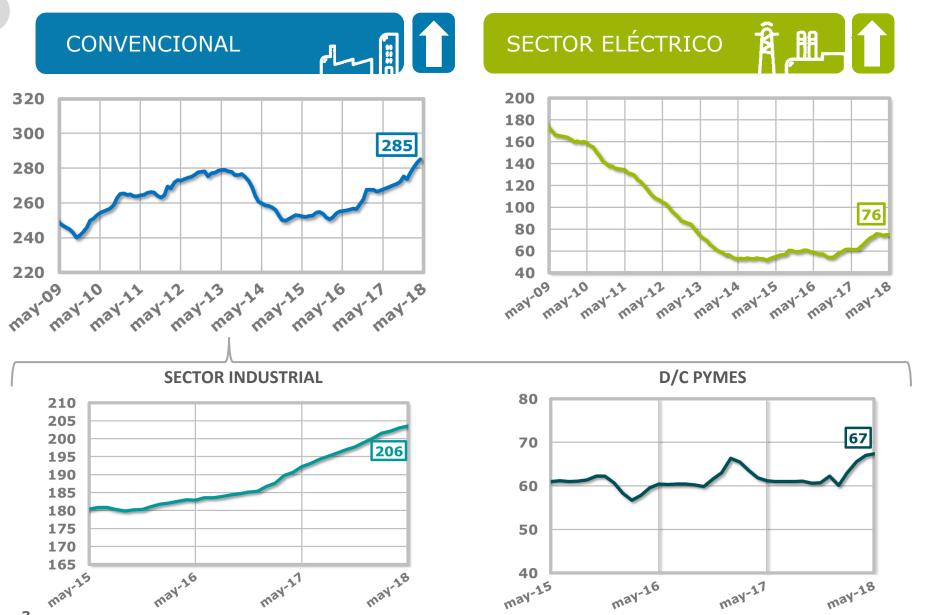
Sector eléctrico

- ✓ DC + PyMES: +0,4 TWh que en mayo de 2017 debido a las temperaturas más frías Vs. may-17.
- ✓ Sector industrial: Subida de +1,4 TWh. Subida en la mayoría de sectores industriales, especialmente servicios, construcción y electricidad.
- Demanda de gas para generación eléctrica: Incremento de +0,9 TWh debido principalmente a una menor generación del parque nuclear.



Evolución de la DEMANDA

Acumulados últimos 12 meses: TAM (junio-17 / mayo-18)



Unidad: TWh/año

DEMANDA CONVENCIONAL



Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad (May-18)

Sector Convencional

Aumento (+9,0%) +1,8 TWh/mes

CORREGIDO TEMPERATURA Y LABORALIDAD :



+6,9%

1. TEMPERATURA:





0,4 TWh/mes

2. SECTOR INDUSTRIAL:



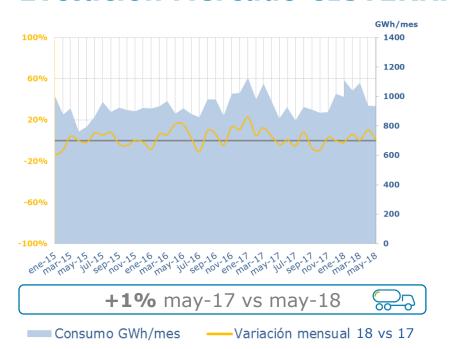
+1,4 TWh/mes

3. CISTERNAS:



0 TWh/mes

Evolución Mercado CISTERNAS de GNL





Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

Reganosa

1,2 TWh/año 4,1 mil cargas **32%** *F*_{ut}



Huelva

2,9 TWh/año 9,6 mil cargas **53%** *F*_{ut}



Cartagena

2,1 TWh/año 6,9 mil cargas **38%** F_{ut}

Barcelona

2,8 TWh/año 9,5 mil cargas **52%** *F*_{ut}



Sagunto

1,8 TWh/año 6,1 mil cargas **48%** *F*_{ut}



Bilbao

0,7 TWh/año 2,5 mil cargas **19%** *F*_{ut}

6%

DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO



Evolución hueco térmico Mayo 2018

Reparto hueco térmico May-18 vs May-17

Descenso HT:

-30 GWh (e)/día

100%

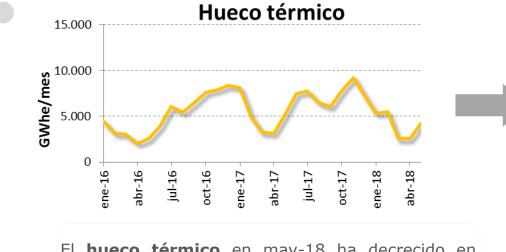
80%

60%

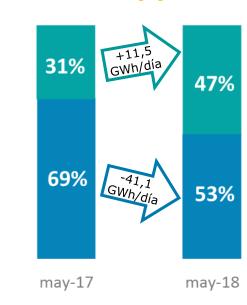
40%

20%

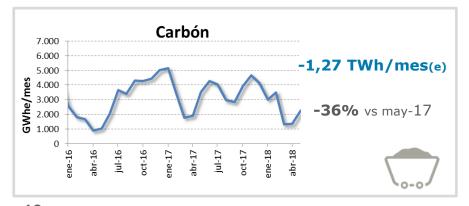
0%

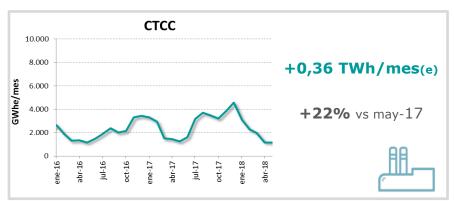


El **hueco térmico** en may-18 ha decrecido en **-0,9 TWh/mes (e)**, un -18% inferior a may-17



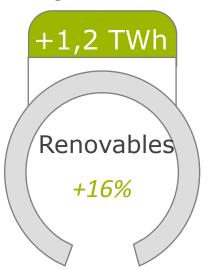
🧧 % gas mix de generación 📘 % carbón mix de generación





Detalle mix eléctrico Mayo 2018

Mayo 2018 vs Mayo 2017





Carbón **-1,27 TWh**

CTCC +0,36 TWh



F utilz CTCC

Superior a 2017



Rendim CTCC

> Similar 2017

Ψ]

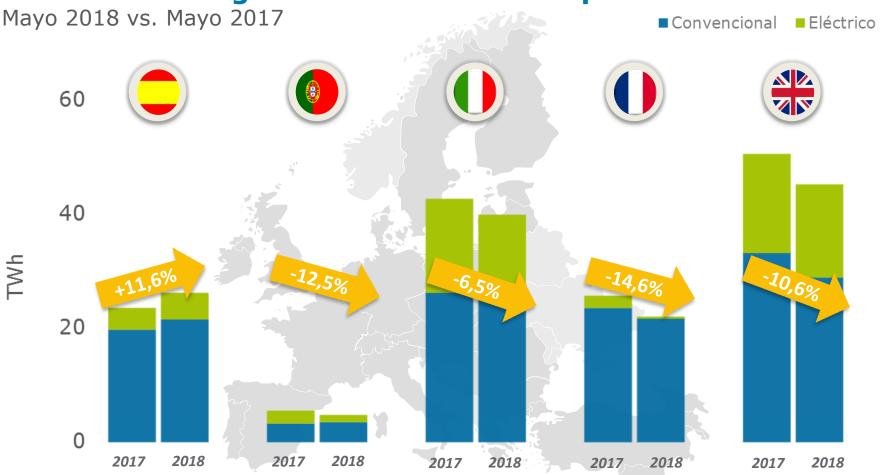
Mix generación Sistema peninsular	may-17	may-18	may-18 Vs may-17	
Nuclear TWh (e)	4,1	3,7	-9,6%	
Total renovables TWh (e)	7,3	8,4	16,0%	
Hidráulica TWh (e)	2,1	3,6	71,9%	
Eólica + Solar TWh (e)	4,9	4,5	-6,9%	
Resto renovables TWh (e)	0,3	0,3	-0,9%	
Cogeneración TWh (e)	2,3	2,4	4,5%	
Residuos TWh (e)	0,2	0,2	-22,8%	
HUECO TÉRMICO TWh (e)	5,2	4,2	-17,8%	
% gas en HT	31%	47%		
% carbón HT	69%	53%		
Carbón TWh (e)	3,5	2,3	-36,0%	
CTCC TWh (e)	1,6	2,0	21,9%	
% utilización potencia	8%	11%	, and the second	
R.E.Equivalente	46%	42%		
Demanda b.c.	20,2	20,1	-0,9%	
crecimiento demanda b.c.				
TOTAL SECTOR ELÉCTRICO * TWh (g)	3,8	4,7	24,6%	

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

ÍNDICES ECONÓMICOS



Demanda total gas natural marco europeo

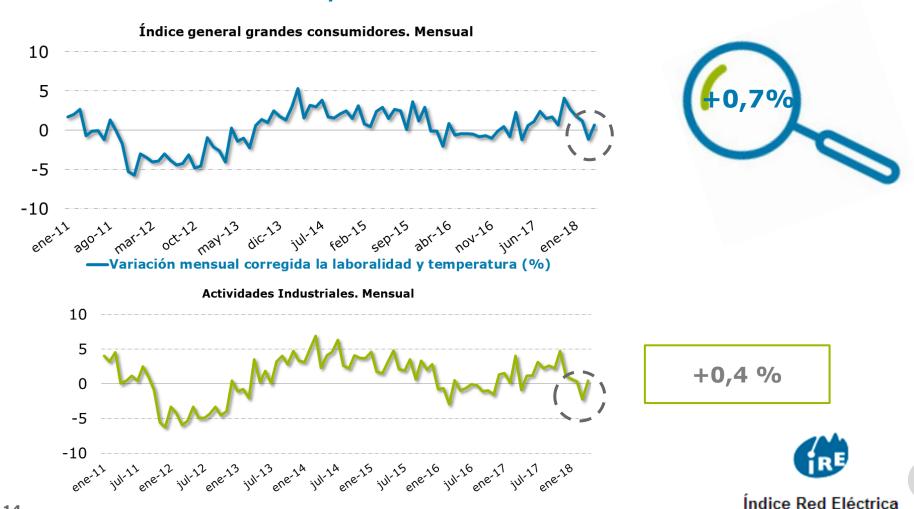


- ✓ **DC + PyMES:** Descenso por el efecto de la temperatura en todos los países (Italia -4%, Francia -11% y UK -15%) a excepción de España 15,8% y Portugal 4%.
- Sector eléctrico: diferente comportamiento en España +24,9% (debido principalmente a una menor generación del parque nuclear) del resto de países: Italia -13%, Francia -84,3%, UK -6,4% y Portugal -43,2% (descensos debido al incremento de las energías renovables)

Índice Grandes consumidores

(IRE) Abril 2018 vs Abril 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.



Fuente: REE



Análisis y Desarrollo

GTS_DEMANDA@enagas.es

Tlf: 917099554