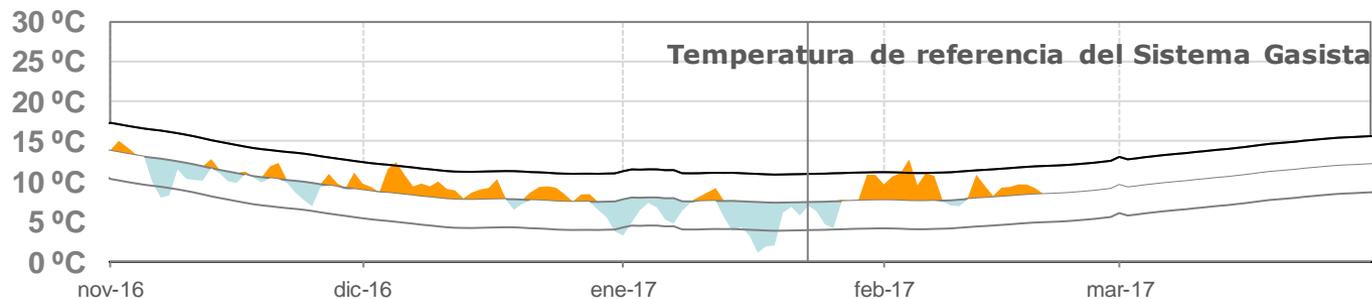
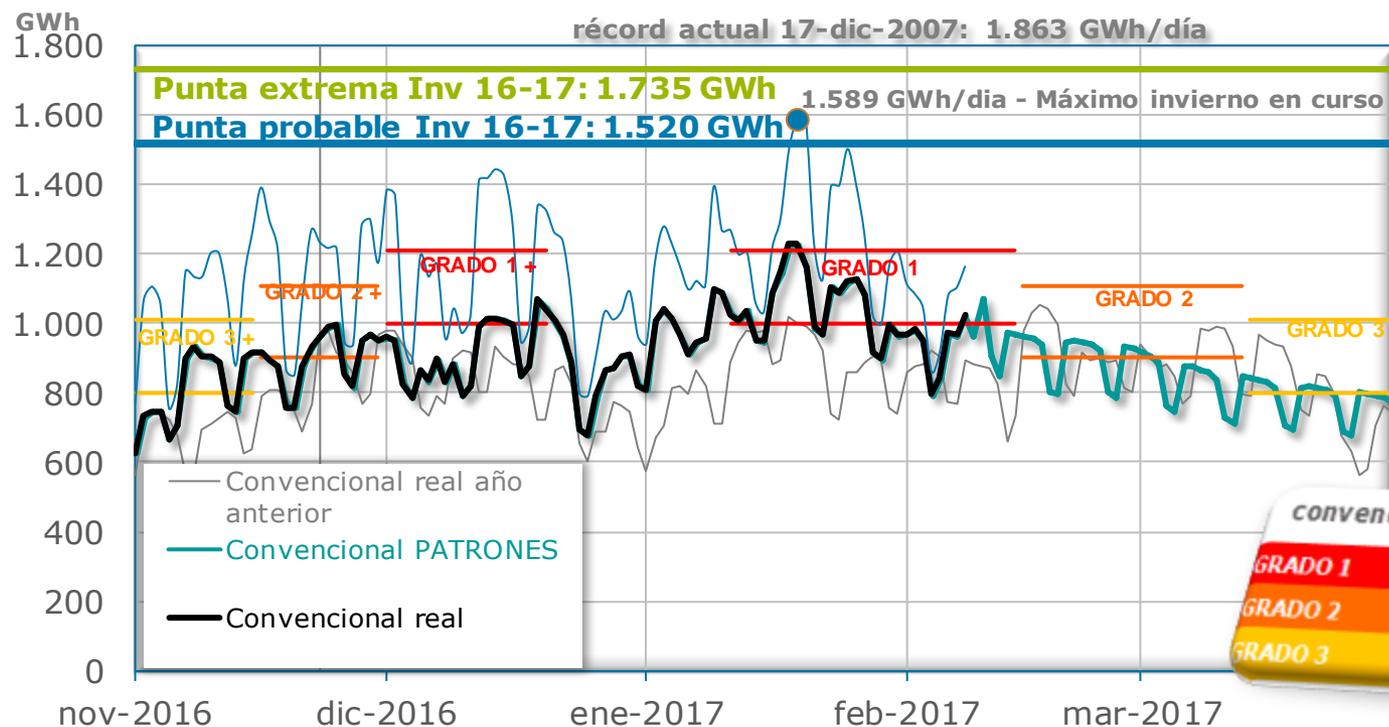




**Progreso mensual de
la demanda
Enero 2017**

Invierno 2016-2017



Demanda gas natural Enero 2017

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Demanda	ene-16 (TWh)	ene-17 PA-17 inicial	ene-17 cierre (TWh)	ene-17 vs ene-16	
				TWh	%
Convencional (Gas Emisión (1))	25,4	27,7	30,8	5,4	21,1%
D/C + PyMES	9,6	11,1	12,9	3,3	34,7%
Industrial	15,8	16,6	17,9	2,0	12,9%
Cisternas GNL (2)	0,9	1,0	1,1	0,2	22,5%
TOTAL CONVENCIONAL (3= 1+2)	26,4	28,7	31,9	5,6	21,2%
S. ELÉCTRICO (4)	4,6	5,5	6,5	1,9	42,0%
TOTAL DEMANDA NACIONAL (3+4)	31,0	34,2	38,5	7,5	24,3%

Convencional

- ❖ **DC + PyMES:** crecimiento de **+3,3 TWh** debido a temperaturas más frías que en enero-16 (6º/día ene-17 vs 9,6 ºC/día ene-16).
- ❖ **Sector industrial:** Subida de **+2,0 TWh** conducida principalmente por el sector servicios (influencia temperatura) y electricidad (elevados precios pool eléctrico para cogeneración)

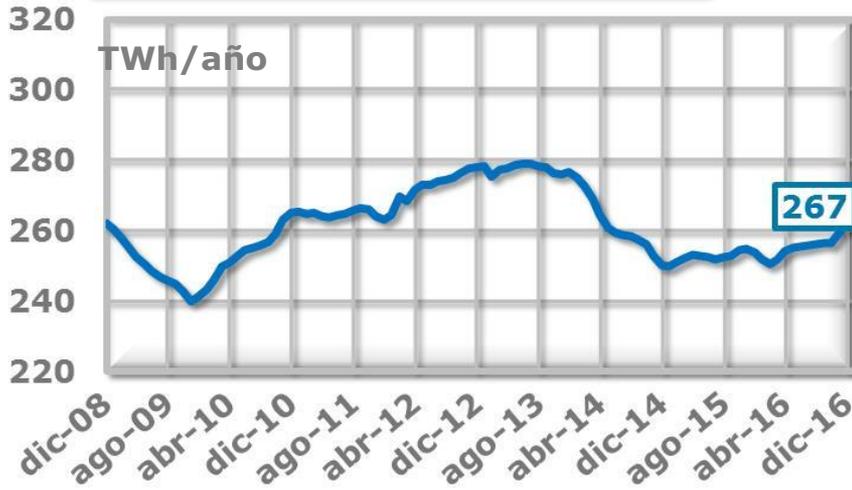
Sector eléctrico

- ❖ Incremento de la **demanda de gas para generación eléctrica** en ene-17 de **+1,9 TWh** debido a una menor generación hidráulica (-40%) y eólica (-15%) a un crecimiento de la demanda eléctrica del 7,4% vs enero de 2016.

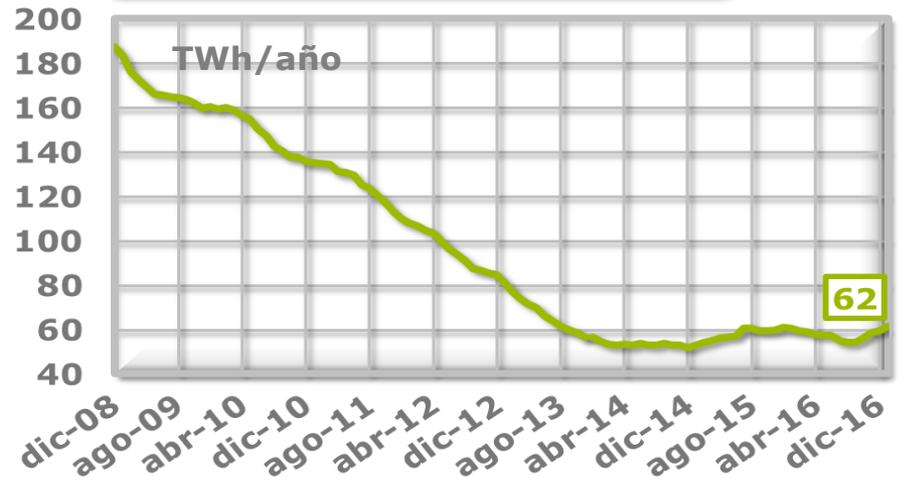
Evolución de la DEMANDA

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

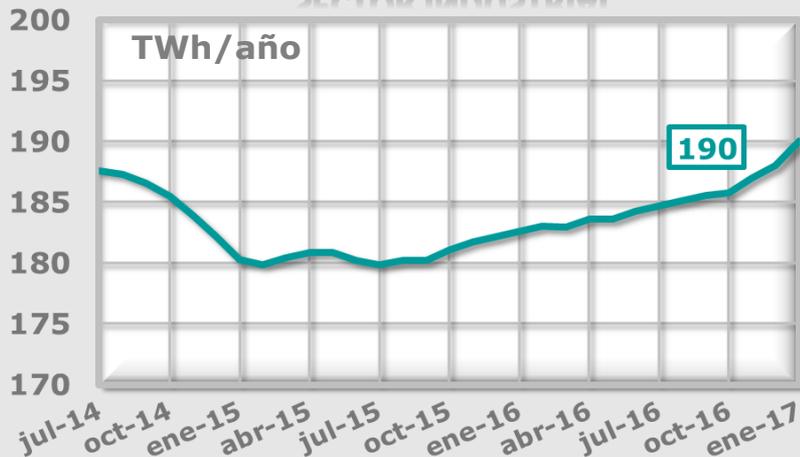
CONVENCIONAL



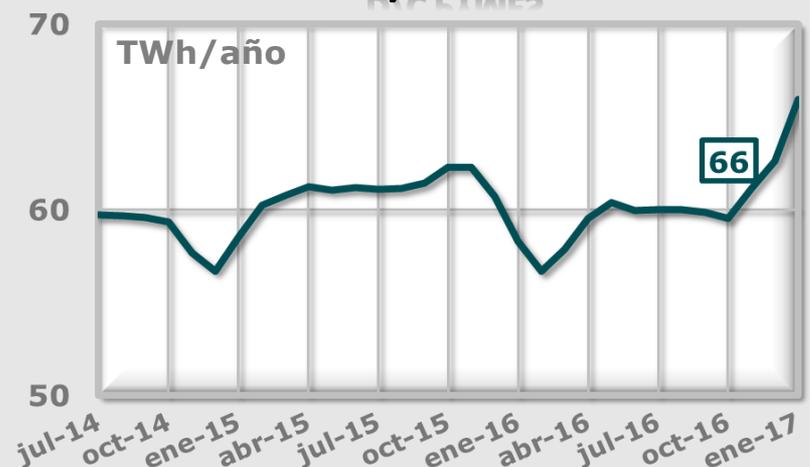
SECTOR ELÉCTRICO



SECTOR INDUSTRIAL



D/C PYMES

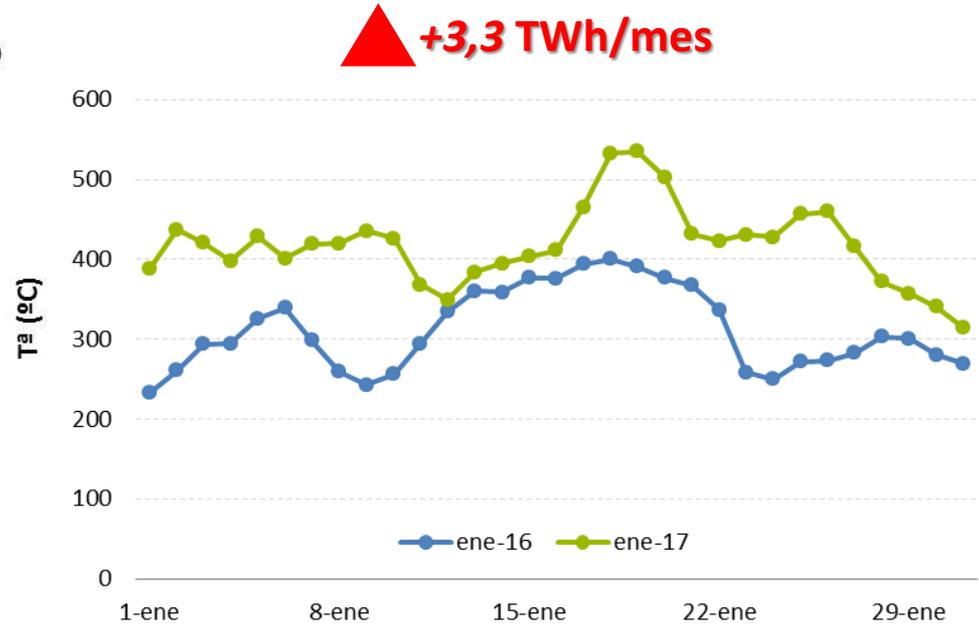
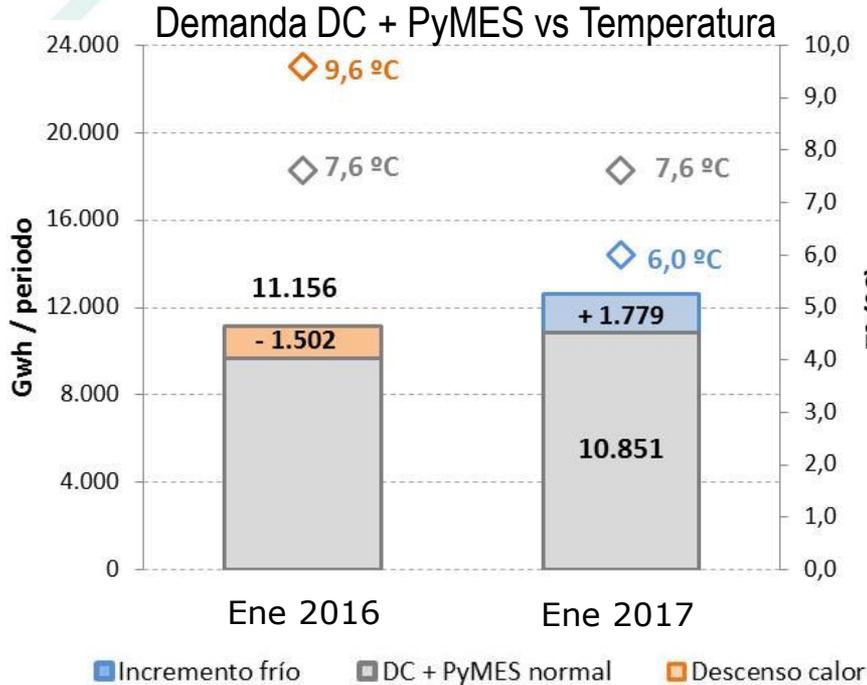


1

DEMANDA CONVENCIONAL

Demanda D/C + PyMES Enero 2017

Gas Emisión



D/C+PYMES:

- Las temperaturas medias de enero de 2017 han sido mucho más frías a las de enero de 2016, dando lugar a un incremento de gas del sector DC + PyMES de **+3,3 TWh/mes.**

Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad ene-17

Sector Convencional

Aumento (+21,2%) +5,6 TWh/mes

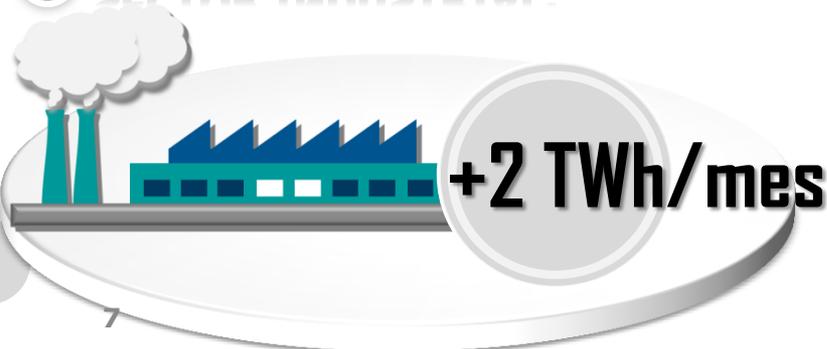
CORREGIDO TEMPERATURA
Y LABORALIDAD: →

+8,6%

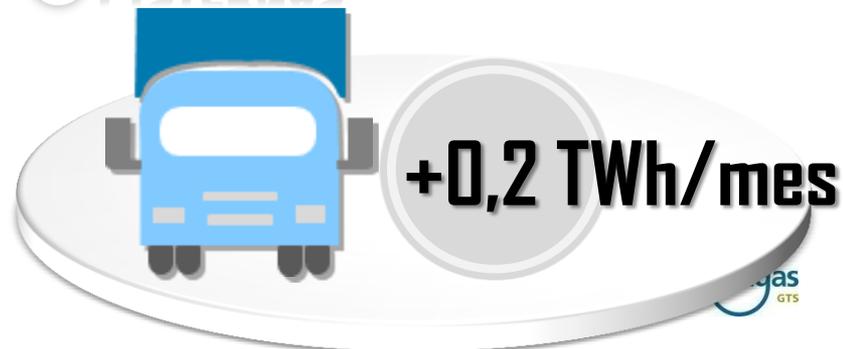
1 TEMPERATURA Y LABORALIDAD:



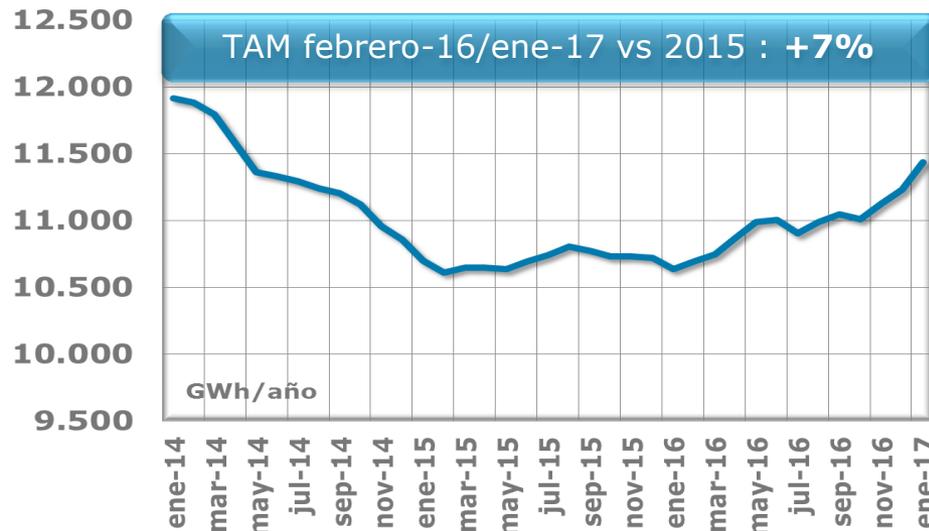
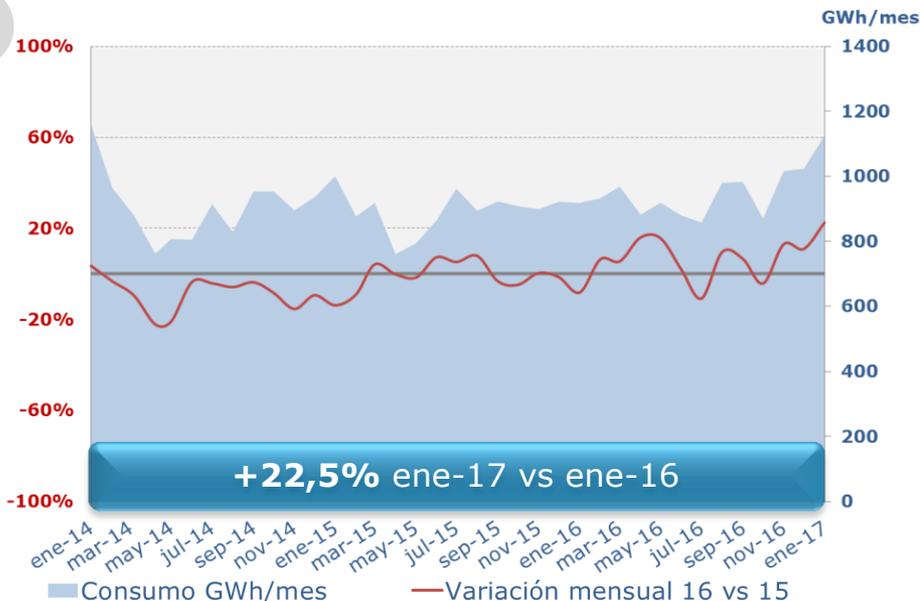
2 SECTOR INDUSTRIAL:



3 CISTERNAS



Evolución Mercado CISTERNAS de GNL



Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

Reganosa

1.981 GWh/año
6.638cargas
52% F_{ut}



Huelva

2.798 GWh/año
9.374 cargas
51% F_{ut}



Cartagena

2.120 GWh/año
7.104 cargas
39% F_{ut}



Barcelona

2.242 GWh/año
7.512 cargas
41% F_{ut}



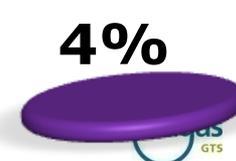
Sagunto

1.786 GWh/año
5.984 cargas
47% F_{ut}



Bilbao *

506 GWh/año
1.696 cargas
13% F_{ut}



2

DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

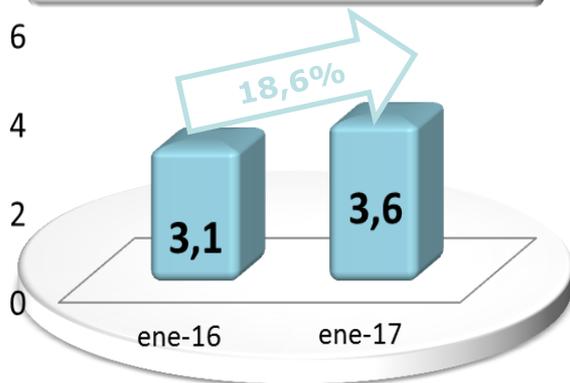
Comparativa Mix de generación

Ene 17 vs ene 16

En el mes de enero de 2017 las entregas de gas para generación eléctrica **experimentan un incremento de +1,9 TWh(g)/mes**, respecto de ene - 16

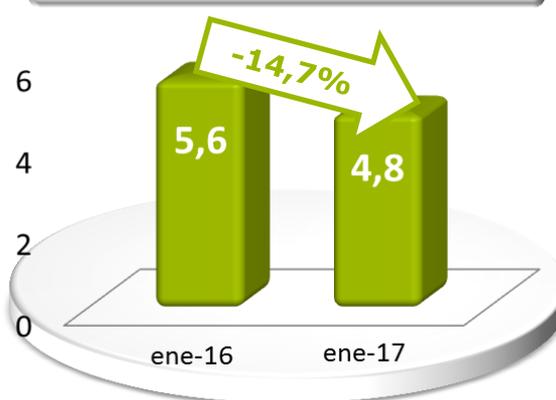
RESTO TECNOLOGÍAS

0,6 TWh/mes



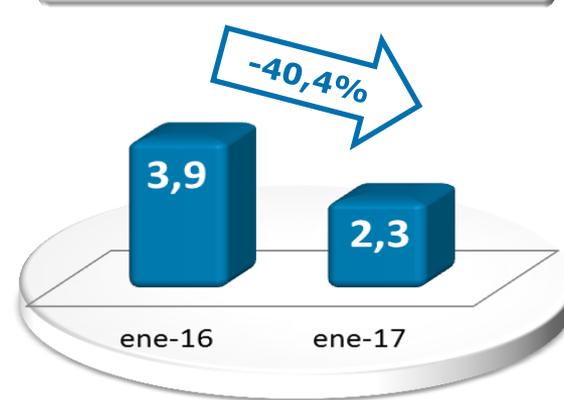
GENERACIÓN EÓLICA

-0,8 TWh/mes



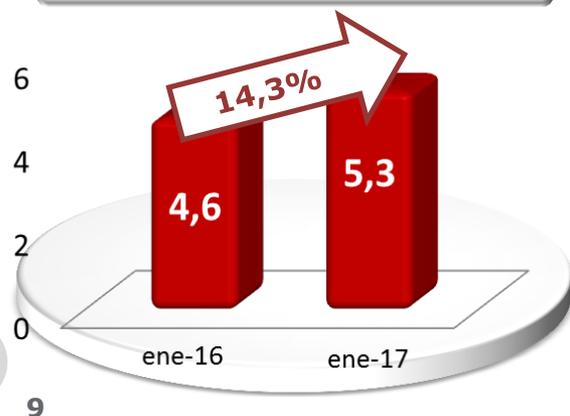
GENERACIÓN HIDRÁULICA

-1,6 TWh/mes



GENERACIÓN NUCLEAR

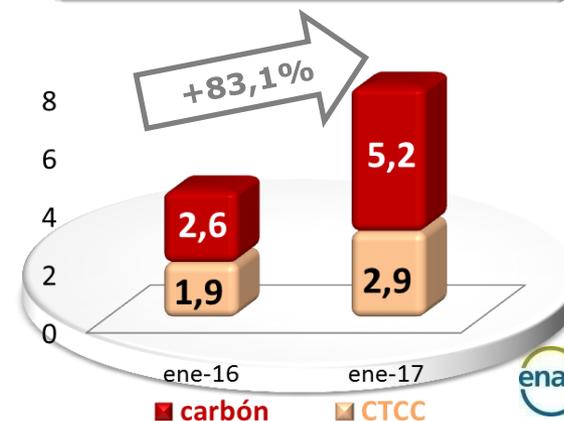
0,7 TWh/mes



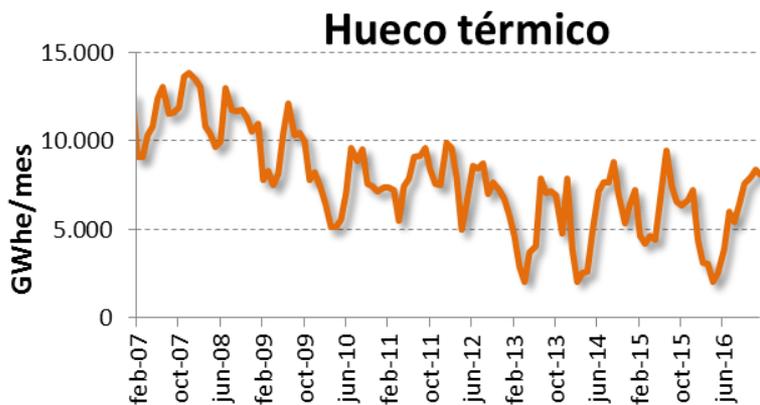
**Demanda
+ exports:
+3
TWh/mes**

HUECO TÉRMICO

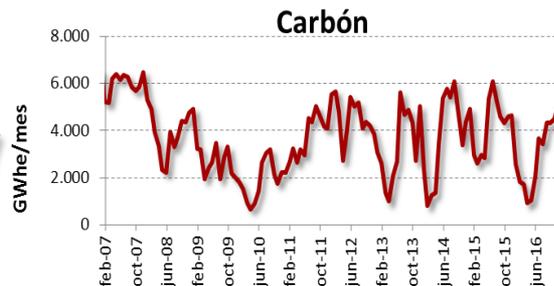
+3,7 TWh/mes



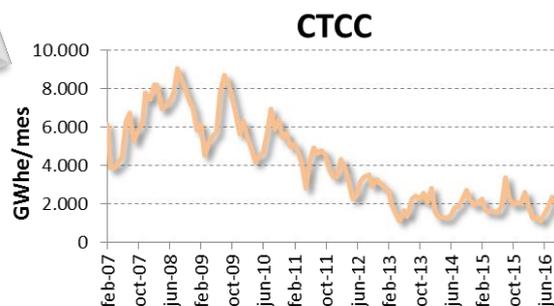
Evolución hueco térmico enero 2017



El **hueco térmico** en ene-17 ha ascendido a **3,7 TWh/mes (e)**, un 83,1% superior a enero de 2016

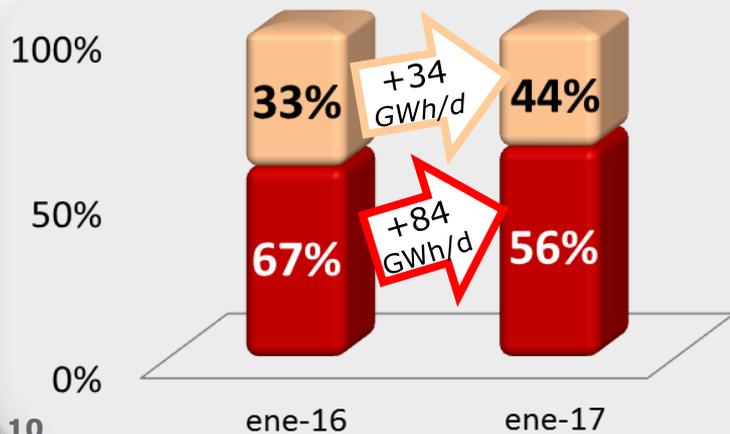


Carbón ene-17:
2,6 TWh/mes (e)
102% vs ene-16



CTCC ene-17:
+1,1 TWh/mes (e)
+57% vs ene-16

Reparto hueco térmico ene-17



Aumento del hueco térmico
+119 GWh(e)/día
ene-17 vs ene-16

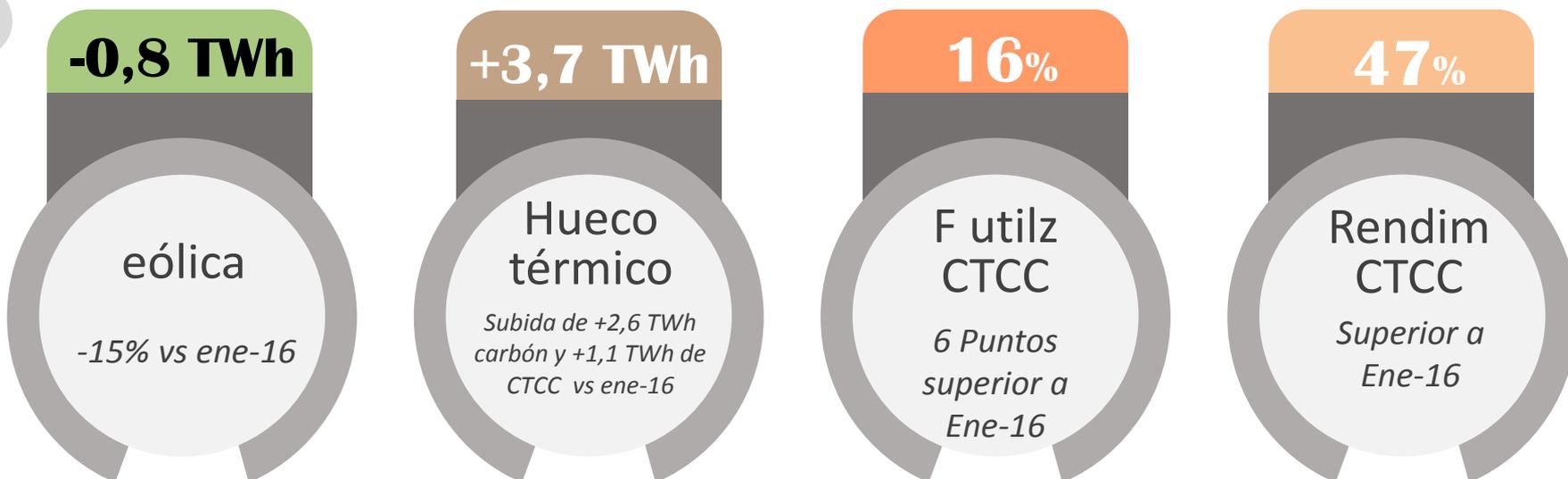


% gas mix de generación



% carbón mix de generación

Detalle mix eléctrico Enero 2017



Mix generación Sistema peninsular	ene-16	ene-17	Δ ene-17 vs ene-16
Hidráulica TWh (e)	3,9	2,3	-40,4%
Nuclear TWh (e)	4,6	5,3	14,3%
Eólica TWh (e)	5,6	4,8	-14,7%
Resto TWh (e)	3,1	3,6	18,6%
HUECO TÉRMICO TWh (e)	4,4	8,1	83,1%
% gas en HT	42%	36%	
% carbón HT	58%	64%	
Carbón TWh (e)	2,6	5,2	102,3%
CTCC TWh (e)	1,9	2,9	57,0%
% utilización potencia	10%	16%	
R.E.Equivalente	45%	47%	
Demanda b.c.	21,5	23,1	7,4%
crecimiento demanda b.c.			
TOTAL SECTOR ELÉCTRICO * TWh (g)	4,6	6,5	42,1%

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

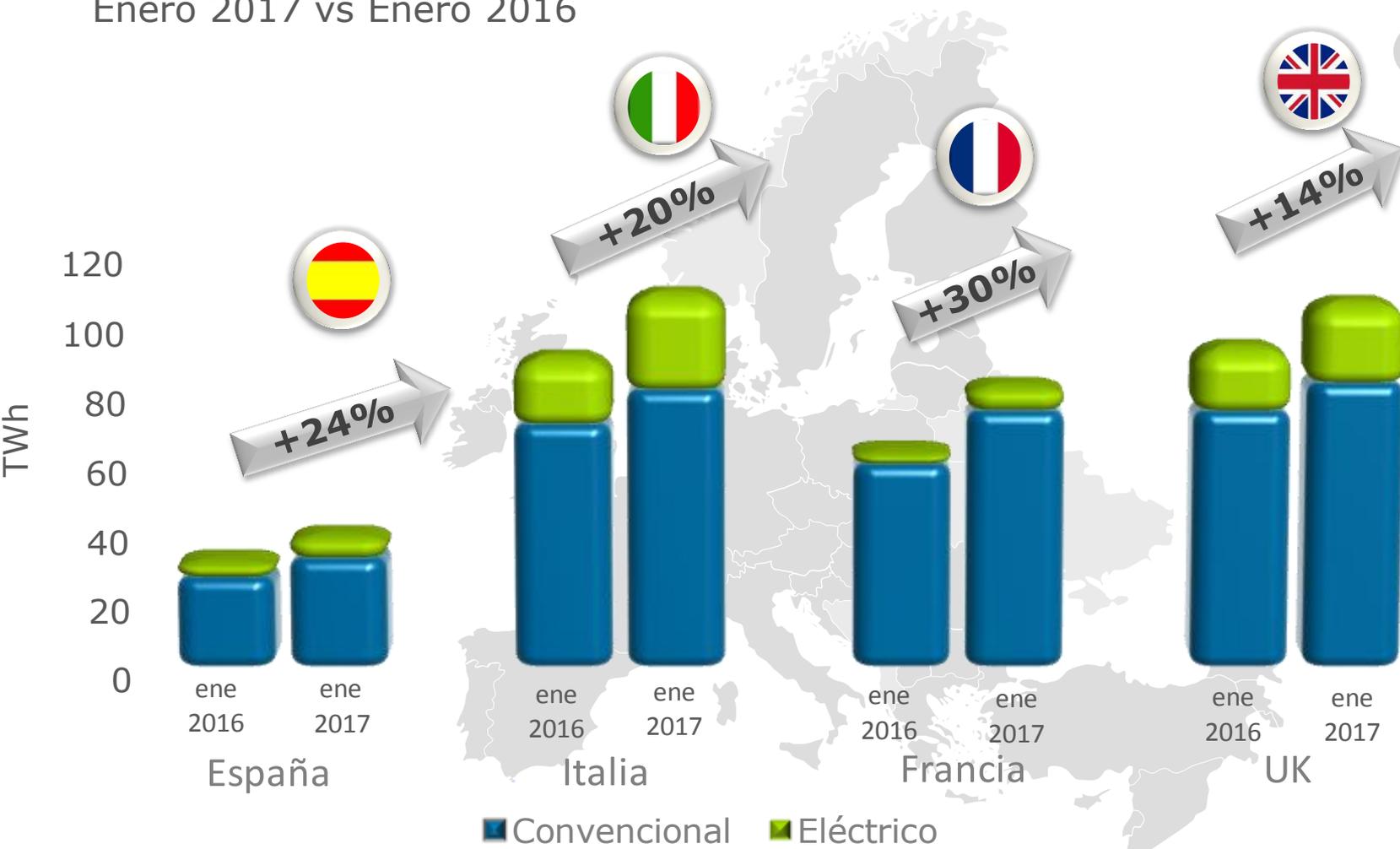


3

ÍNDICES ECONÓMICOS

Demanda total gas natural marco europeo

Enero 2017 vs Enero 2016



- ✓ D/C PyMES: incremento generalizado en todos los países debido a temperaturas más frías en ene-17 que en ene-16.
- ✓ Sector eléctrico: Crecimientos importantes en todos los países del +42%, +44%, +104% y +26% en España, Italia, Francia y UK respectivamente.

Índice Grandes consumidores

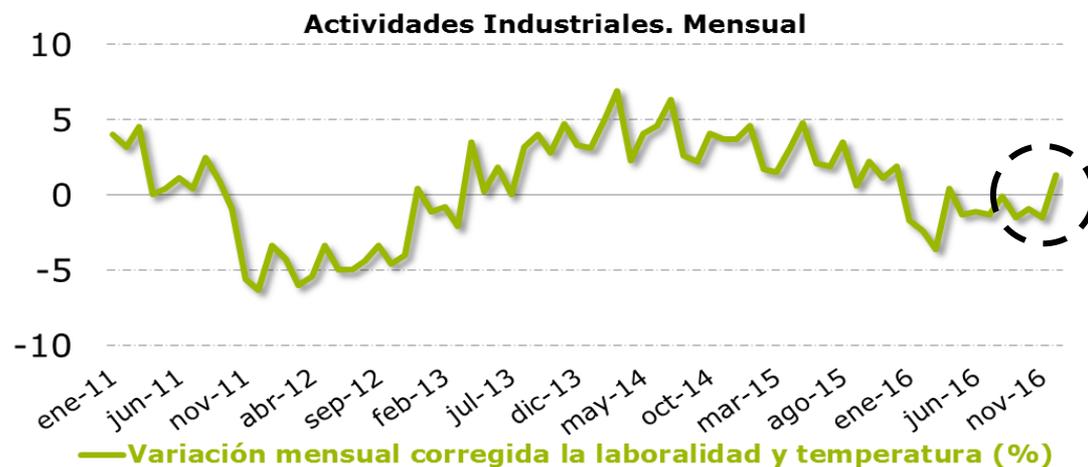
(IRE)

- 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.



Dic-16 vs dic-15

0%



1,3%



Fuente: REE



Dirección de Servicios GTS

GTS_DEMANDA@enagas.es

Tlf: 917098130