

Progreso mensual de la demanda

Septiembre-2019

Análisis y Desarrollo - Demanda



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off but clearly shows the company name and some smaller text.




1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

Demanda de gas natural - Sectores de Mercado

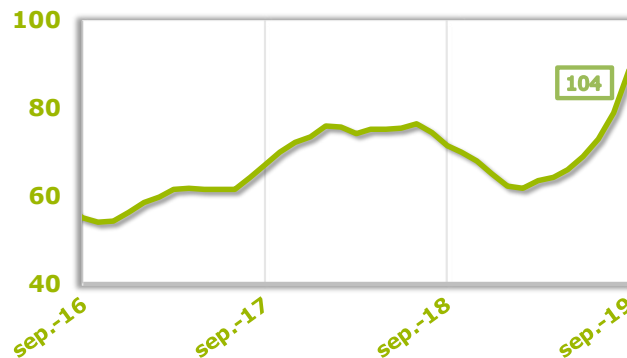
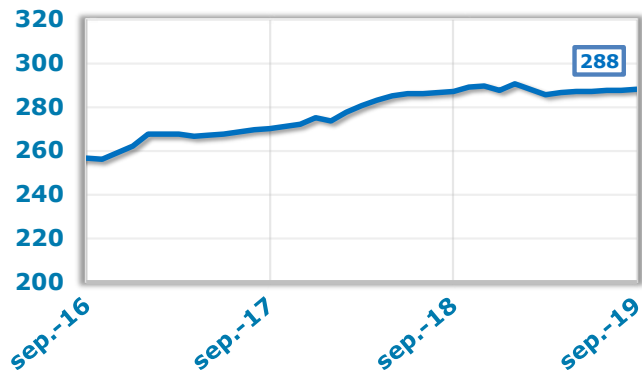
Demanda	Acumulado MENSUAL		Total Anual Móvil		
	Unidad: TWh	sep 2019	% Δ s/ sep 2018	TAM oct 2018 - sep 2019	% Δ TAM vs 2018
Convencional 		19,6	0,6%	287,9	0,2%
D/C + PyMES		1,6	6,0%	61,0	-7,4%
Industrial		17,0	-0,1%	214,5	2,2%
Cisternas 		1,0	4,3%	12,4	5,8%
S. Eléctrico 		11,5	128,2%	103,9	68,1%
TOTAL		31,1	26,9%	391,8	12,2%

- ✓ **DC + PyMES:** cifra ligeramente superior (+0,1 TWh) a la registrada en sep-18.
- ✓ **Sector industrial:** similar a sep-18, alcanzando los 17 TWh.

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha crecido un +128% debido a una mayor participación de los CTCC's en el Hueco térmico

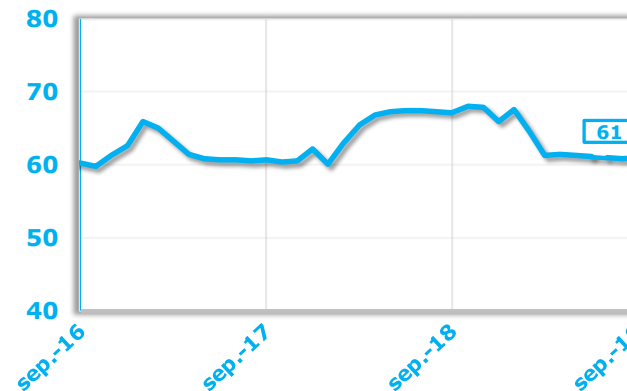
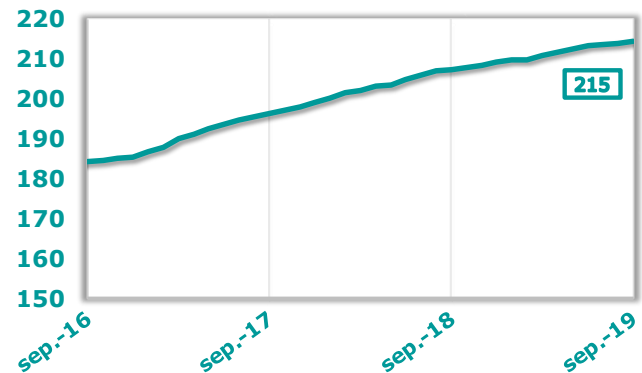
Demanda de gas natural - últimos 12 meses: TAM (oct-18 / sep-19)

CONVENCIONAL



ELÉCTRICO

INDUSTRIAL



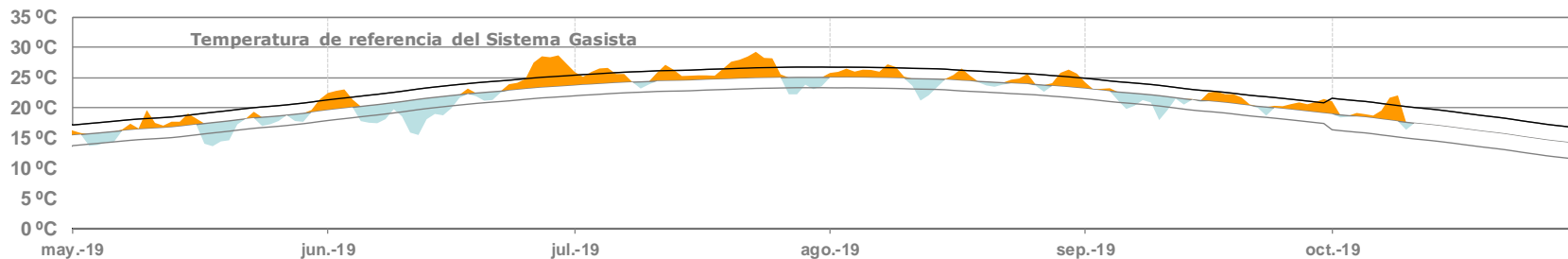
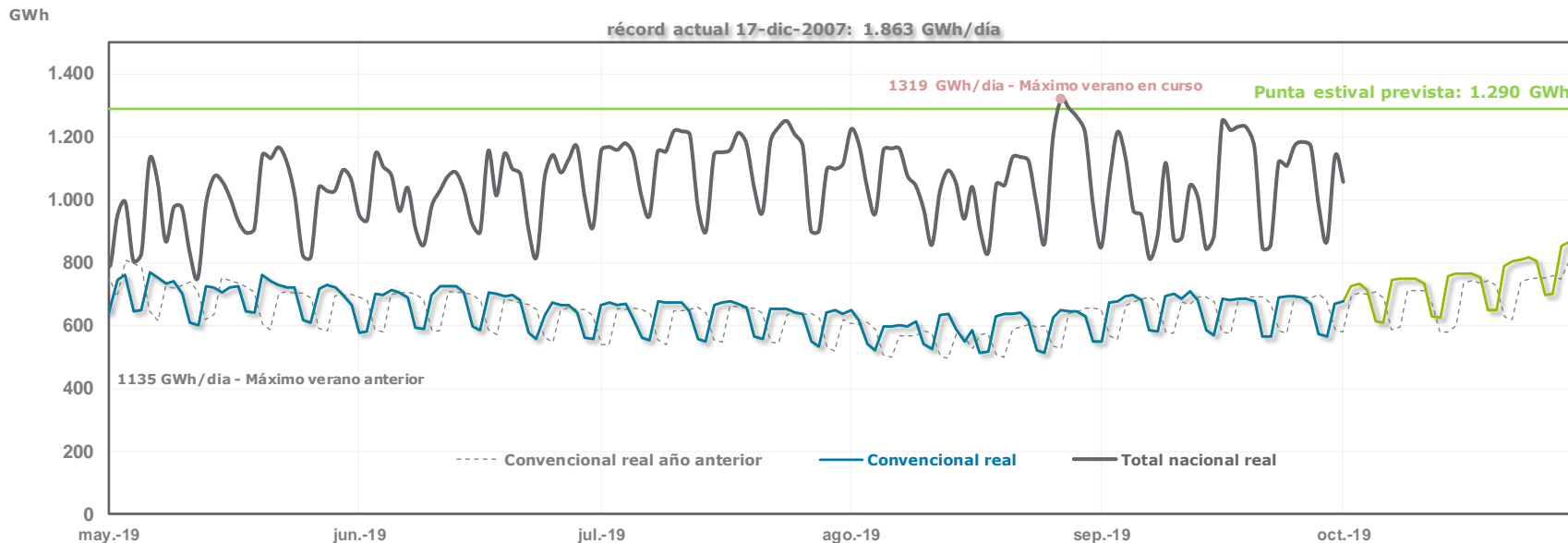
DC/PYMES

Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

1. Demanda de gas natural
- 2. Mercado convencional**
3. Mercado eléctrico
4. Comparativa europea

Mercado convencional – Verano 2019



Mercado de cisternas



+4,3% ↑

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos

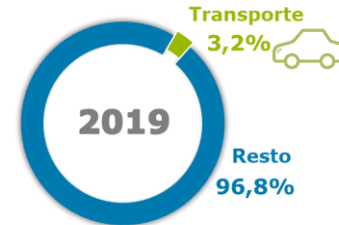
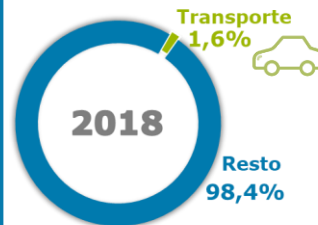


+173 ↑

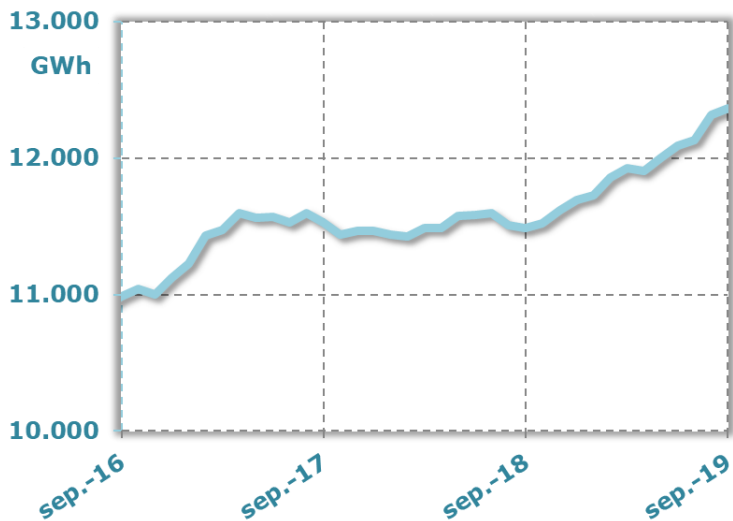
Más que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

SEPTIEMBRE



Acumulados últimos 12 meses - TAM (oct-18 / sep-19)



Mugardos

1,3 TWh/año
4,4 mil cargas
24% F_{ut}

Huelva

2,8 TWh/año
9,5 mil cargas
51% F_{ut}

Cartagena

2,9 TWh/año
9,9 mil cargas
52% F_{ut}



Barcelona

3,4 TWh/año
11,6 mil cargas
62% F_{ut}

Sagunto

1,0 TWh/año
3,6 mil cargas
19% F_{ut}

Bilbao

1,1 TWh/año
3,6 mil cargas
19% F_{ut}

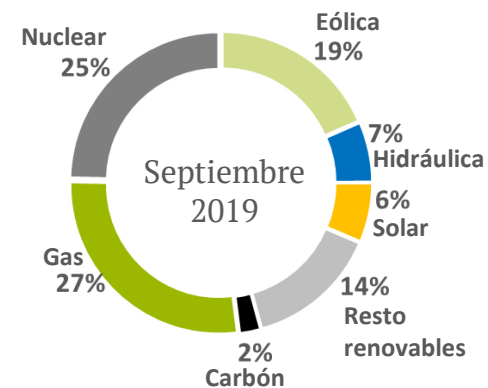
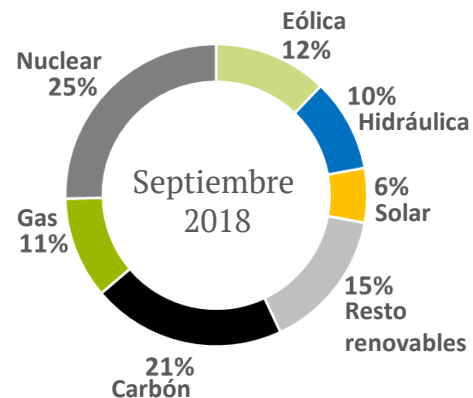
Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico**
4. Comparativa europea

Mercado eléctrico – Mix de generación

TWh (e)	Sep 2018	Sep 2019
Demanda eléctrica	20,7	20,0
Eólica	2,4	3,7
Hidráulica	2,0	1,3
Solar	1,2	1,3
Resto renovables	3,0	2,9
Cogeneración	2,4	2,4
Otros	0,6	0,6
Hueco Térmico	6,3	6,0
Carbón	4,1	0,5
Gas	2,1	5,5
% gas en HT	34%	92%
Nuclear	5,0	5,0
Saldo internacional	1,1	0,1
	importación	importación



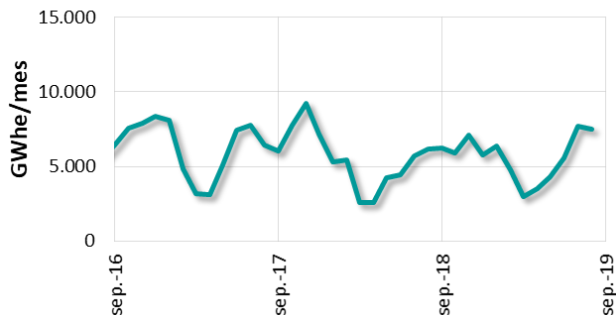
Mercado eléctrico – Evolución Hueco Térmico

Reparto hueco térmico sep-19 vs sep-18

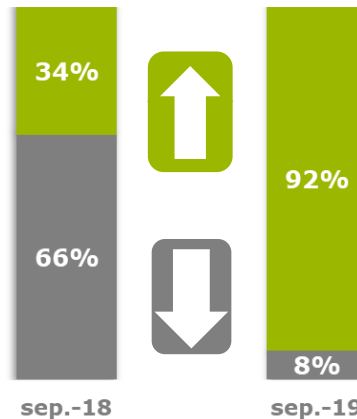
Hueco Térmico

-4%

Respecto al año anterior



% GAS/CARBÓN



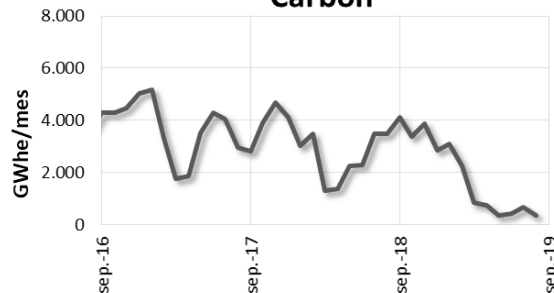
gas mix de generación

+113 GWh(e)/d

carbón mix de generación

-122 GWh(e)/d

Carbón

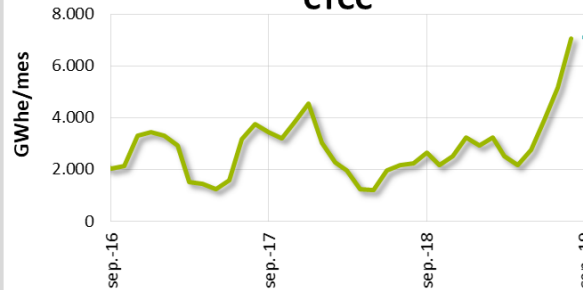


-3,6 TWh/mes(e)

-89% vs sep-18



CTCC



+3,4 TWh/mes(e)

+157 % vs sep-18



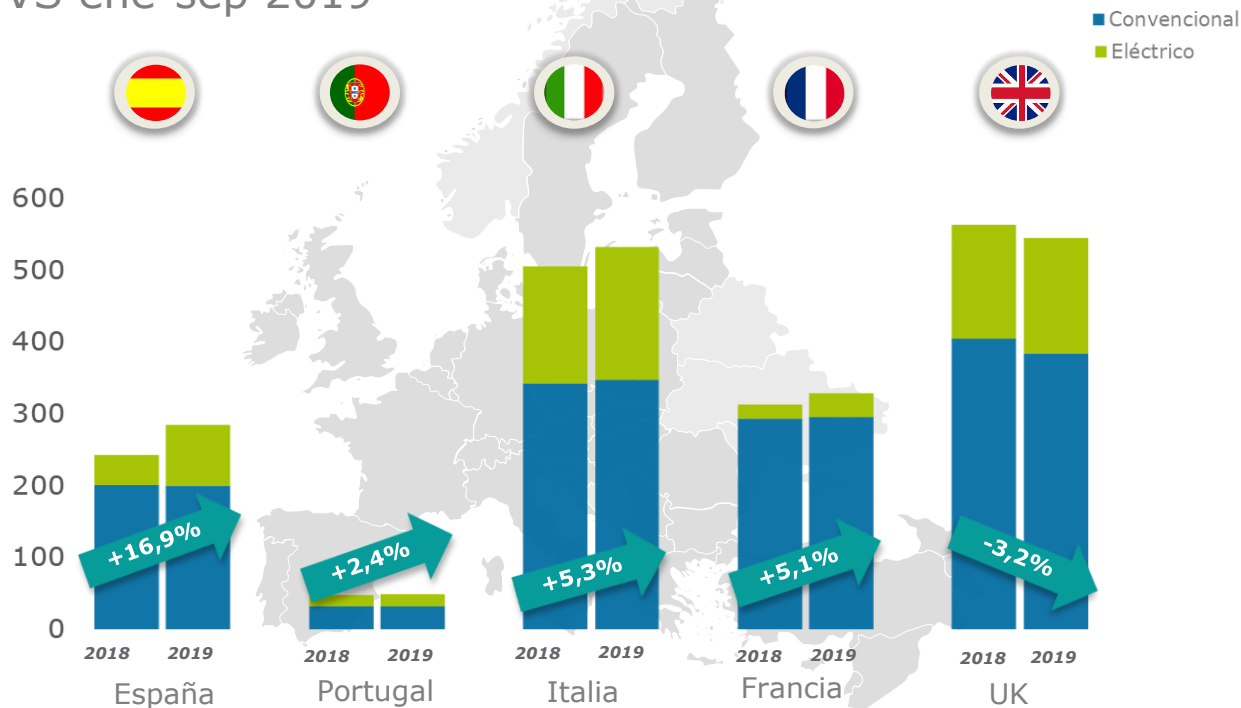
Índice



1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
3. Mercado eléctrico
- 4. Comparativa europea**

Demanda total gas natural marco europeo

Ene-sep 2018 VS ene-sep 2019



- ✓ **DC + PyMES:** Descenso generalizado en todos los países excepto en Italia (1,5%) y Francia (1,2%).
- ✓ **Sector eléctrico:** Crecimiento en todos los países: España (98,8%), Portugal (8,2%), Italia(13,3%), Francia(65,7%) y UK(1,7%)