

Progreso mensual de la demanda

Junio-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

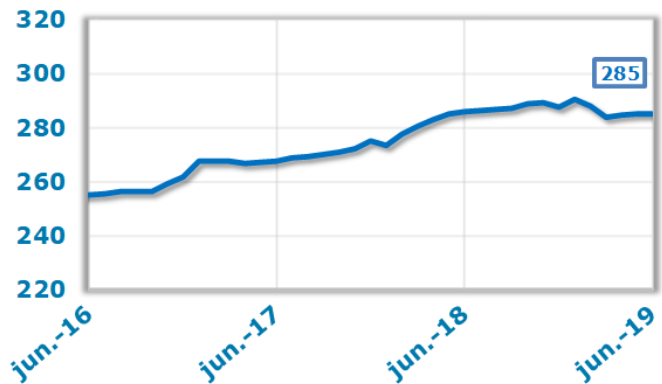
Demanda		Acumulado MENSUAL		Total Anual Móvil	
		jun 2019	% Δ s/ jun 2018	TAM jul 2018 - jun 2019	% Δ TAM vs 2018
Unidad: TWh					
Convencional		19,6	1,0%	287,1	-0,1%
D/C + PyMES		1,7	-8,7%	61,1	-7,2%
Industrial		17,0	1,9%	213,8	1,9%
Cisternas		0,9	5,2%	12,1	3,4%
S. Eléctrico		11,1	120,5%	78,9	27,7%
TOTAL		30,7	25,6%	366,0	4,8%

- ✓ **DC + PyMES:** cifra ligeramente inferior (-0,2 TWh) a la registrada en jun-18.
- ✓ **Sector industrial:** aumento de +1,9% de este mercado, alcanzando los 17 TWh.

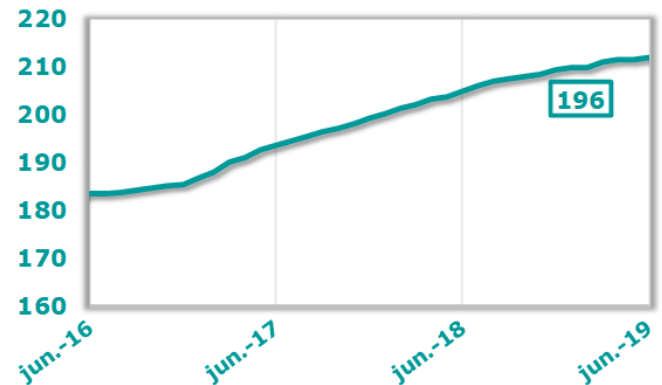
- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha crecido un +120,5% debido a una debida a una menor generación hidráulica y a una mayor representación de los CTCC's en el Hueco térmico resultado de una situación mas ventajosa en los precios de generación.

Demanda de gas natural - últimos 12 meses: TAM (jul-18 / jun-19)

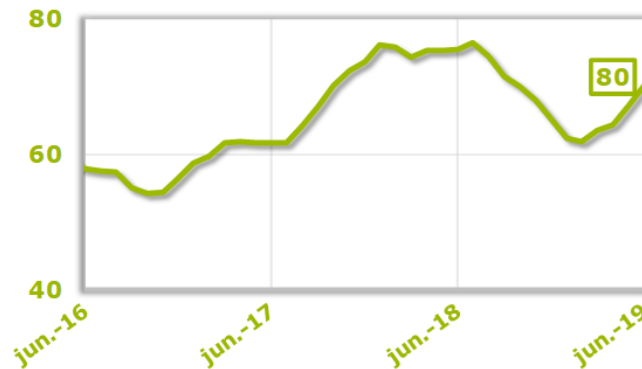
CONVENCIONAL



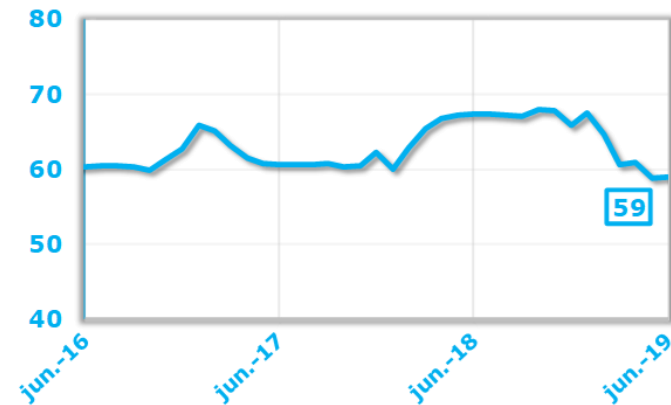
INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES

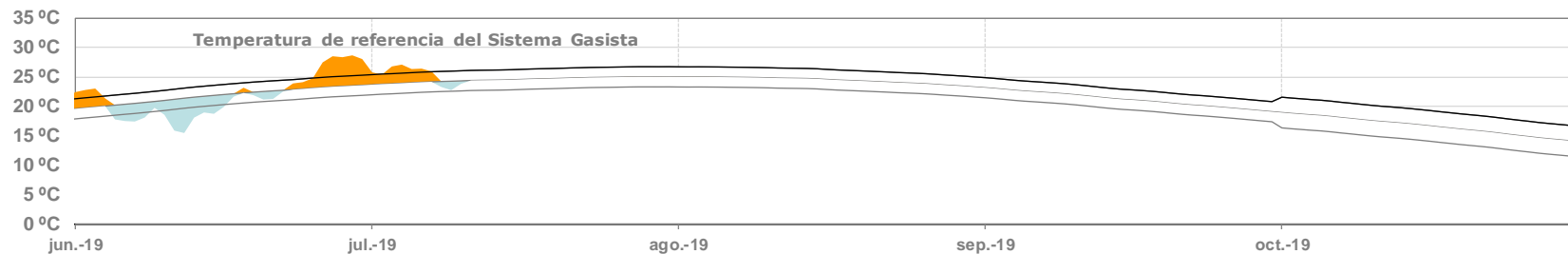
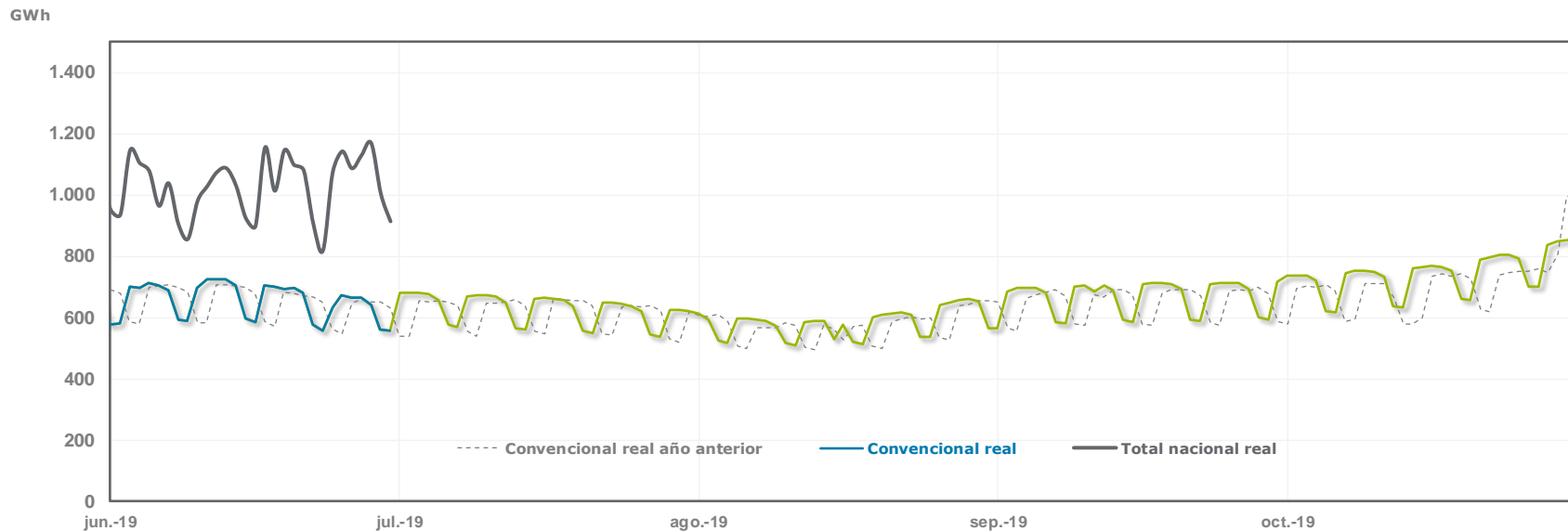


Índice

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 but clearly shows the company name and some smaller text.

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

Mercado convencional – Verano 2019



Mercado de cisternas



+5%

Respecto al año anterior

Número de pedidos

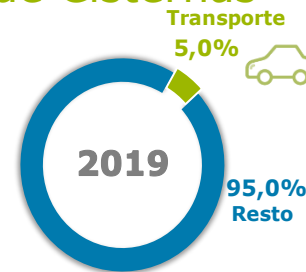
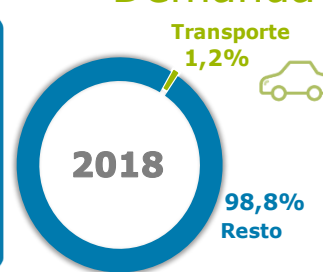


+151

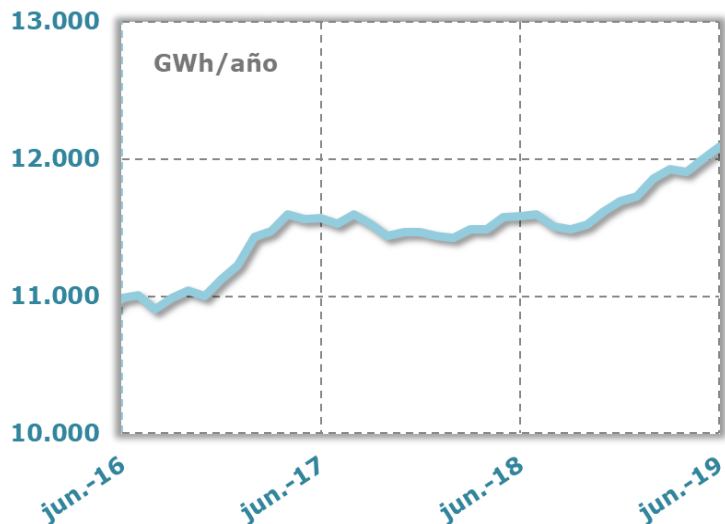
Más que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

JUNIO



Acumulados últimos 12 meses - TAM (jul-18 / jun-19)



Mugardos

1,3 TWh/año
4,4 mil cargas
24% F_{ut}

Huelva

2,8 TWh/año
9,3 mil cargas
50% F_{ut}

Cartagena

2,9 TWh/año
10 mil cargas
53% F_{ut}



Barcelona

3,4 TWh/año
11,7 mil cargas
62% F_{ut}

Sagunto

0,8 TWh/año
3 mil cargas
15% F_{ut}

Bilbao

1 TWh/año
3,4 mil cargas
18% F_{ut}

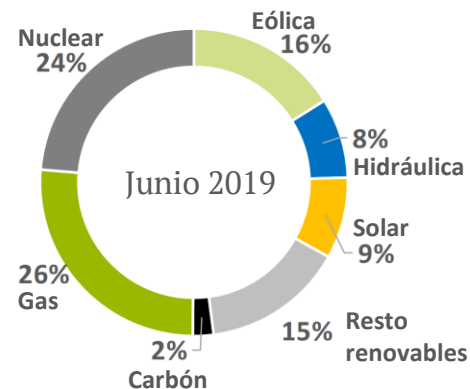
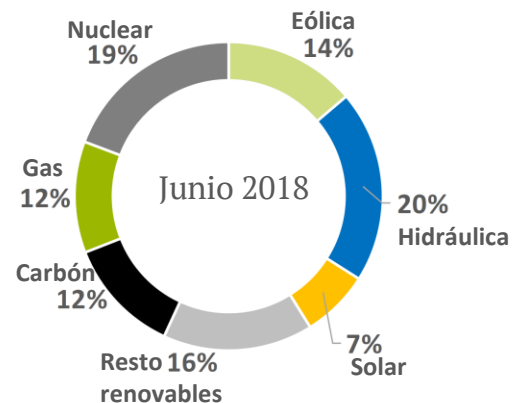
Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content box.

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

Mercado eléctrico – Mix de generación

TWh (e)		Jun 2018	Jun 2019
	Demanda eléctrica	20,3	20,0
	Eólica	2,6	3,2
	Hidráulica	3,8	1,7
	Solar	1,3	1,7
	Resto renovables	2,9	2,9
	Cogeneración	2,4	2,4
	Otros	0,5	0,5
	Hueco Térmico	4,5	5,6
	Carbón	2,3	0,4
	Gas	2,2	5,2
	% gas en HT	49%	92%
	Nuclear	3,6	4,7
	Saldos internacionales	1,9	0,5
		importación	importación



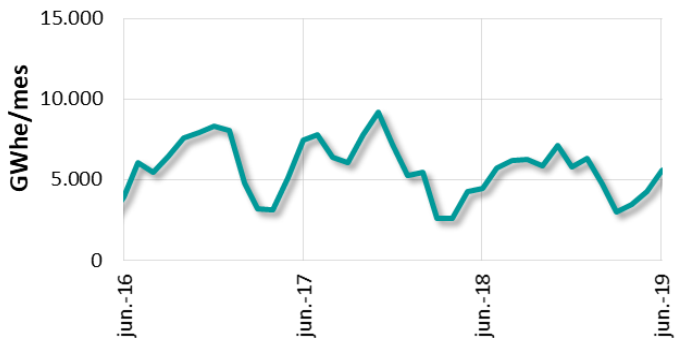
Mercado eléctrico – Evolución Hueco Térmico

Reparto hueco térmico jun-19 vs jun-18

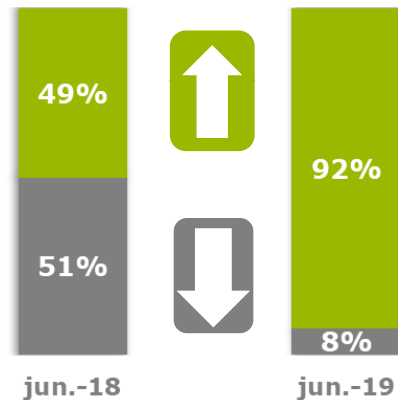
Hueco Térmico

+26%

Respecto al año anterior



%
GAS/CARBÓN



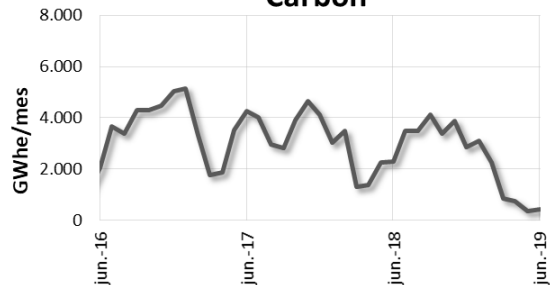
gas mix de generación

+100 GWh(e)/d

carbón mix de generación

-61 GWh(e)/d

Carbón

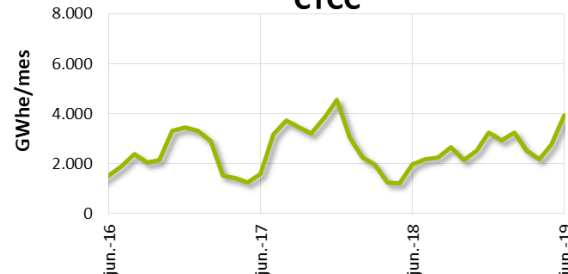


-1,8 TWh/mes(e)



-81% vs jun-18

CTCC



+3,0 TWh/mes(e)



+137% vs jun-18

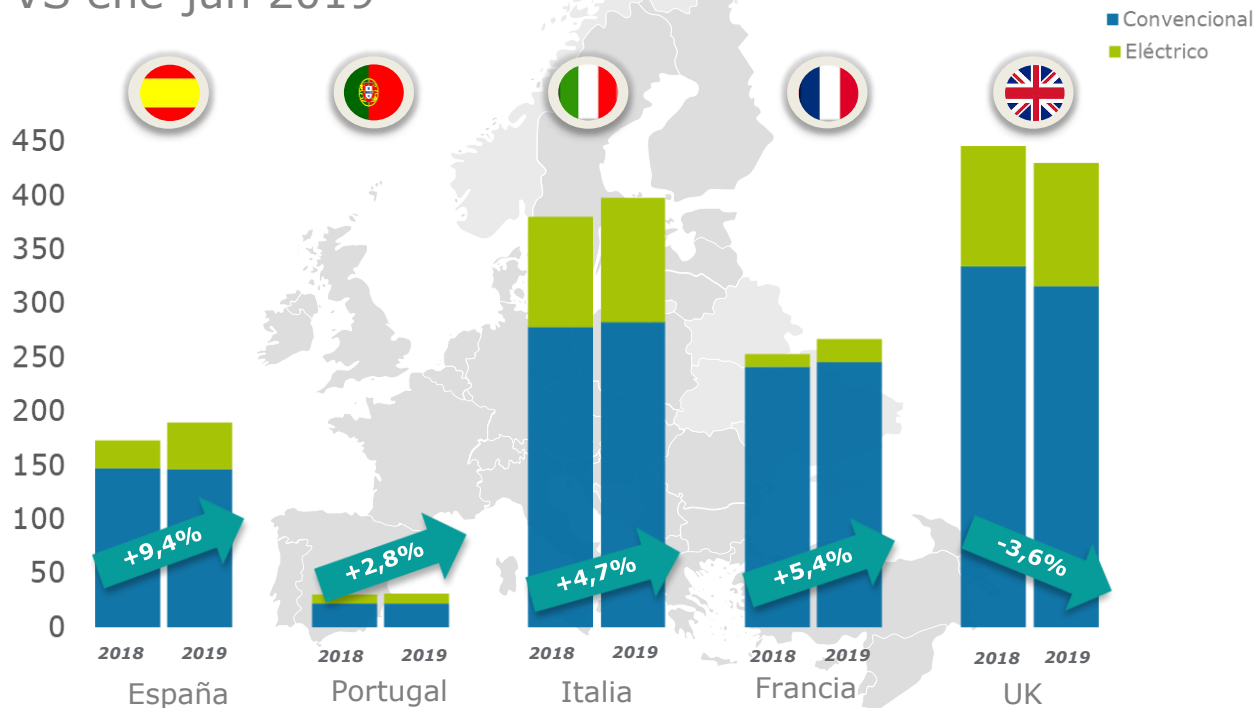
Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content area.

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

Demanda total gas natural marco europeo

Ene-jun 2018 VS ene-jun 2019



- ✓ **DC + PyMES:** Descenso generalizado en todos los países excepto en Italia (1,7%) y Francia (1,4%).
- ✓ **Sector eléctrico:** Crecimiento en todos los países: España (65,7%), Portugal (8,6%), Italia(12,8%), Francia(76,7%) y UK(2,2%)