

Progreso mensual de la demanda

Marzo-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

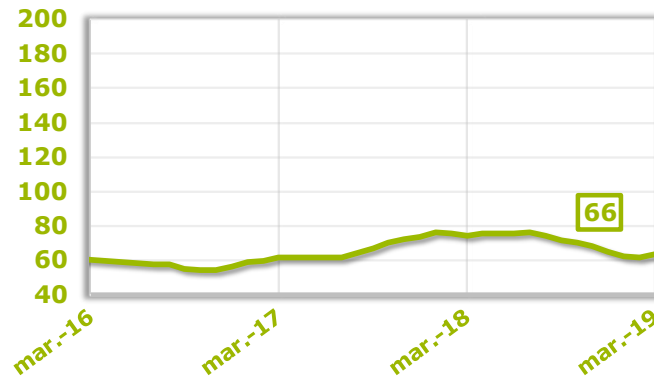
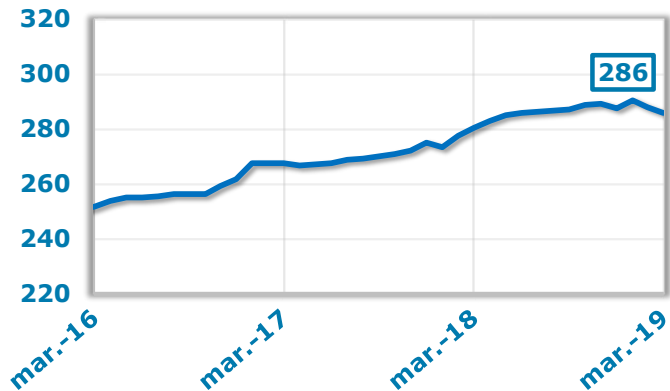
Demanda	Acumulado MENSUAL		Total Anual Móvil	
	mar 2019	% Δ s/ mar 2018	TAM abr 2018 - mar 2019	% Δ TAM vs 2018
Unidad: TWh				
Convencional 	26,2	-7,9%	285,9	-0,6%
D/C + PyMES	6,1	-35,2%	61,4	-6,8%
Industrial	19,1	5,9%	212,5	1,3%
Cisternas 	1,1	-1,9%	11,9	1,5%
S. Eléctrico	4,9	46,0%	65,9	6,7%
TOTAL	31,1	-2,2%	351,8	0,7%

- ✓ **DC + PyMES:** descenso de **-3,3 TWh** respecto a mar-18 debido a una temperaturas más cálidas.
- ✓ **Sector industrial:** aumento de **+1TWh** respecto a mar-18.

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** Aumento de **+1,5TWh** en comparación con marzo de 2018 debido a una menor generación eólica e hidráulica y un reparto del hueco térmico más favorable al gas.

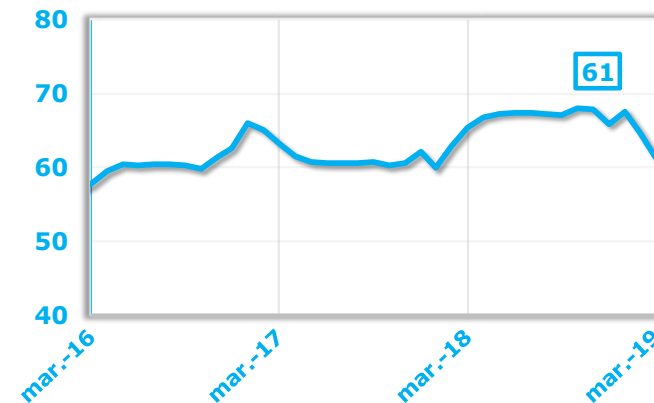
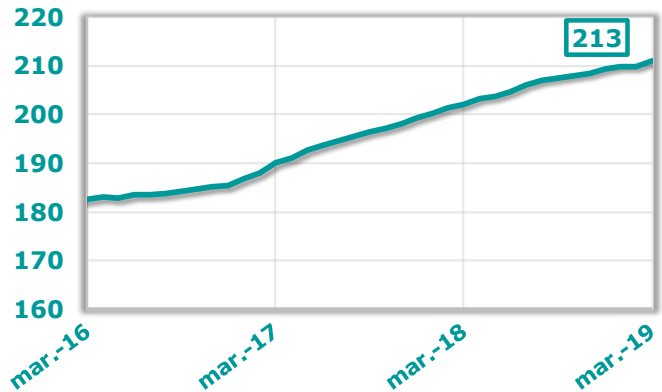
Demanda de gas natural - últimos 12 meses: TAM (abr-18 / may-19)

CONVENCIONAL



ELÉCTRICO

INDUSTRIAL



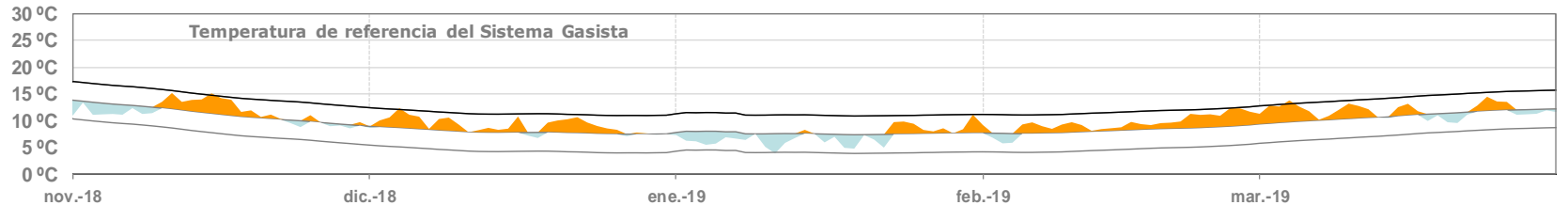
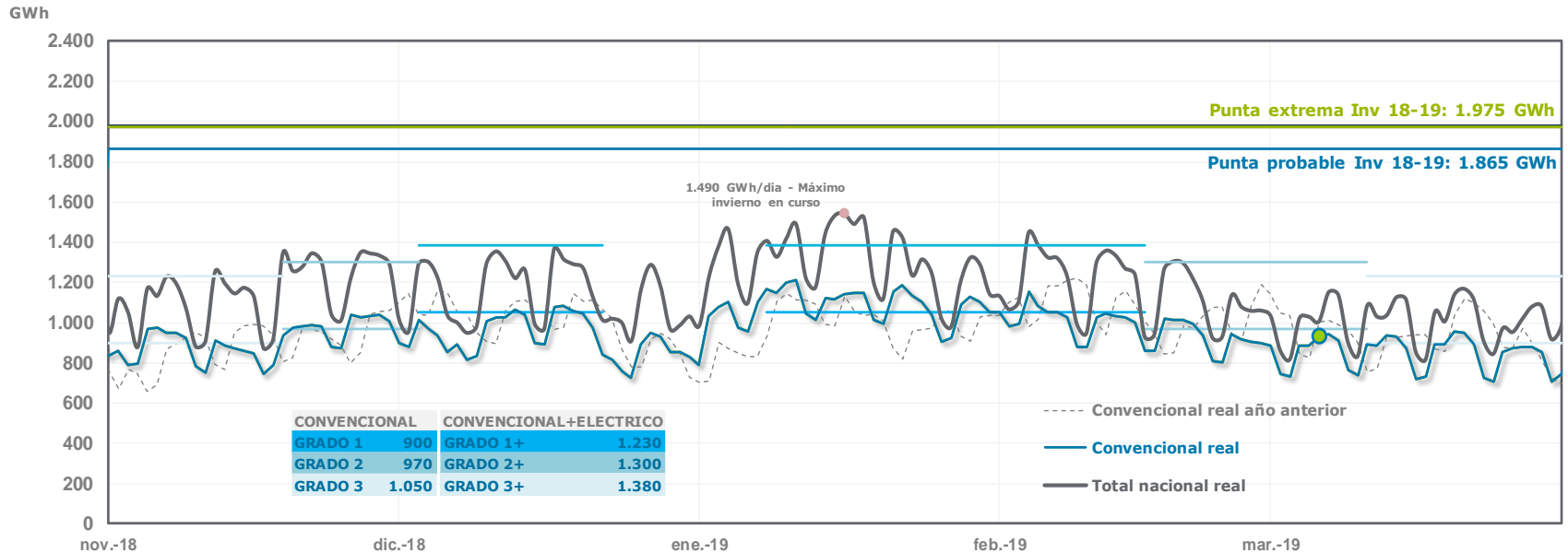
DC/PYMES

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 – Invierno 2018-2019



Mercado convencional – Temperatura y Laboralidad

Demanda



Mercado convencional

-7,9%

Respecto al año anterior

Temperaturas

Más cálidas



+1,6°C

Más que el mismo mes del año anterior

DC+PyMES

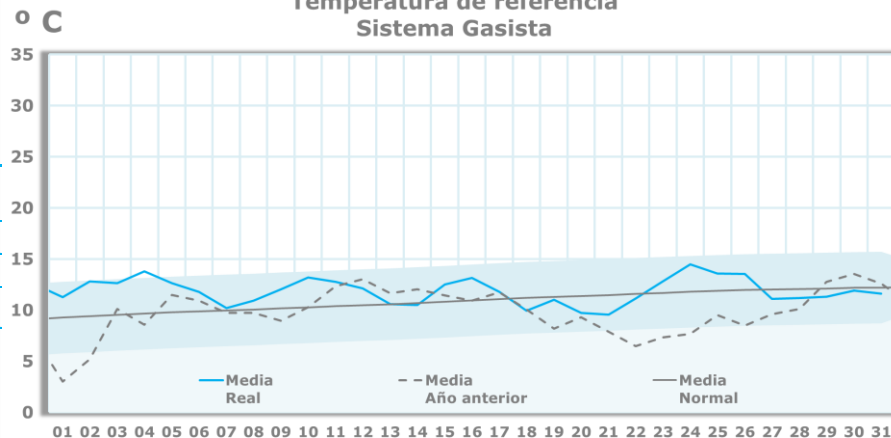


-3,3 TWh

Menos que el mismo mes del año anterior



Temperatura de referencia Sistema Gasista



Demanda	Demanda convencional mar-19		Acumulado Ene - Mar 2019		TAM Abr18 - May19	
	GWh	%19 s/18	GWh	%19 s/18	GWh	% TAM s/18
	26.209	-7,9%	86.817	-1,8%	285.865	-0,6%
Laboralidad		2,3%		-0,7%		-0,2%
Temperatura		-11,5%		-5,0%		-1,5%
Demanda corregida		1,4%		3,9%		1,2%

Mercado de cisternas

-1,9% ↓

Respecto al año anterior

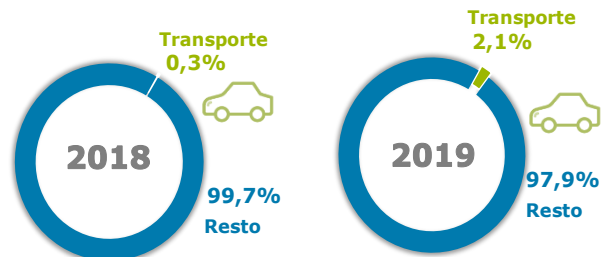
Número de pedidos

-49 ↓

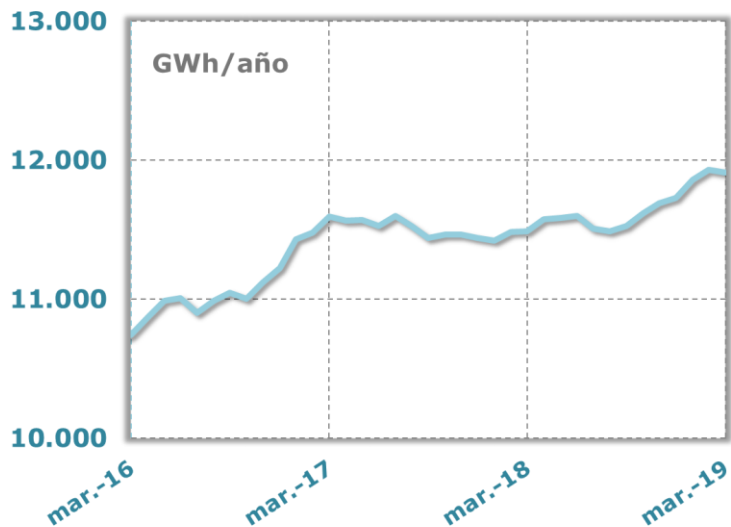
Más que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

MARZO



Acumulados últimos 12 meses - TAM (abr-18 / mar-19)



Mugardos

1,3 TWh/año
4,5 mil cargas
24% F_{ut}

Huelva

2,8 TWh/año
9,3 mil cargas
50% F_{ut}

Cartagena

2,8 TWh/año
9,8 mil cargas
52% F_{ut}



Barcelona

3,3 TWh/año
11,4 mil cargas
61% F_{ut}

Sagunto

0,8 TWh/año
2,8 mil cargas
15% F_{ut}

Bilbao

0,9 TWh/año
3,1 mil cargas
16% F_{ut}

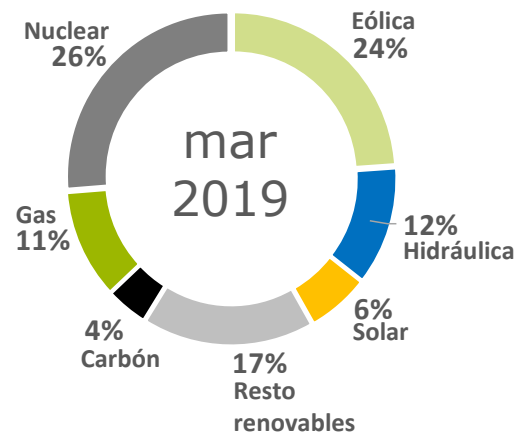
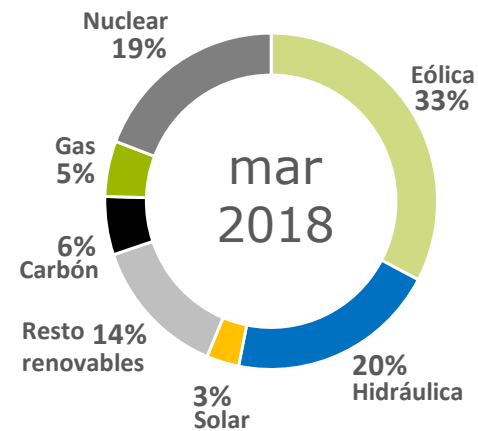
Índice

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)	Mar 2018	Mar 2019
Demanda eléctrica	22,1	20,7
Eólica	7,7	4,8
Hidráulica	4,8	2,3
Solar	0,7	1,2
Resto renovables	3,2	3,4
Cogeneración	2,3	2,6
Otros	0,8	0,9
Hueco Térmico	2,6	3,0
Carbón	1,3	0,8
Gas	1,2	2,2
% gas en HT	49%	72%
Nuclear	4,5	5,3
Saldos internacionales	-0,3	1,4
	importación	importación



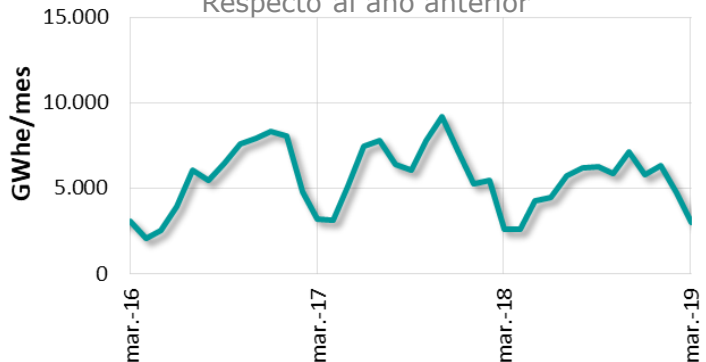
Mercado eléctrico – Evolución Hueco Térmico

Reparto hueco térmico mar-19 vs mar-18

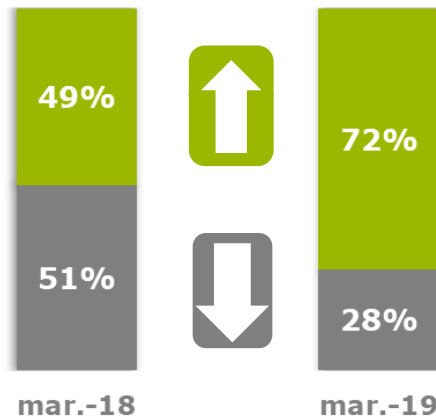
Hueco Térmico

+17%

Respecto al año anterior



%
GAS/CARBÓN



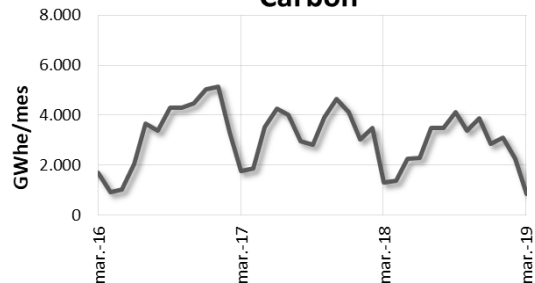
gas mix de generación

+29 GWh(e)/d

carbón mix de generación

-15 GWh(e)/d

Carbón

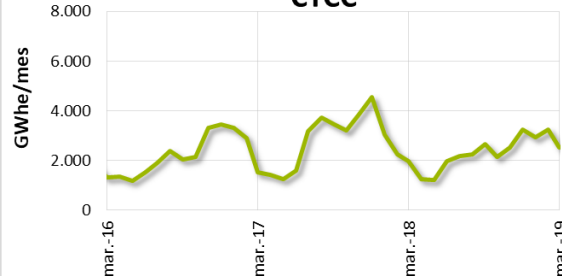


-0,5 TWh/mes(e)



-37% vs mar-18

CTCC



+0,9 TWh/mes(e)



+73% vs mar-18

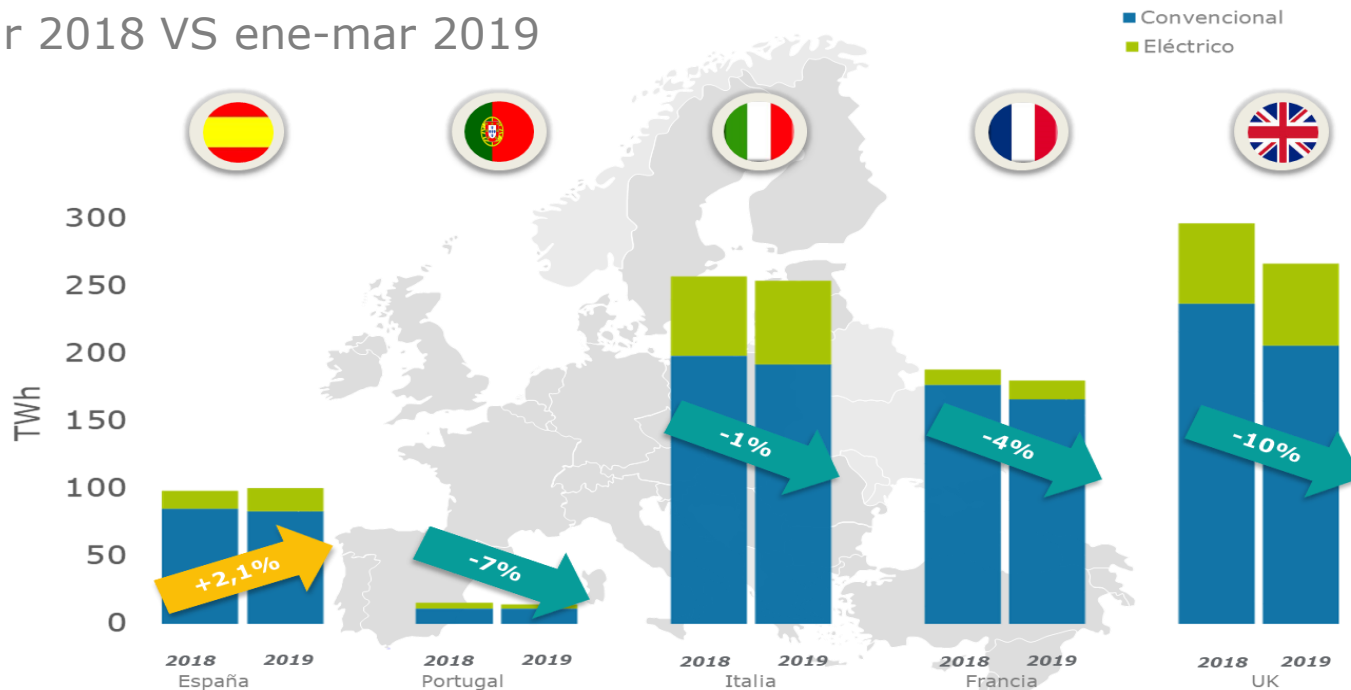
Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is tilted and partially cut off by the edge of the frame. The background of the slide is a photograph of a field with tall grass and a utility pole under a blue sky.

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

Demanda total gas natural marco europeo

Ene-mar 2018 VS ene-mar 2019



- ✓ **DC + PyMES:** Descenso generalizado en todos los países por el efecto de las temperaturas: España (-14%), Portugal (-1%), Italia (-4%), Francia (-8%) y Reino Unido (-14%)
- ✓ **Sector eléctrico:** Crecimiento en todos los países a excepción de Portugal (-31%)