

Progreso mensual de la demanda

Septiembre-2021

D. Análisis y Desarrollo – Enagas GTS



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. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

1.- Demanda de gas natural - Sectores de Mercado

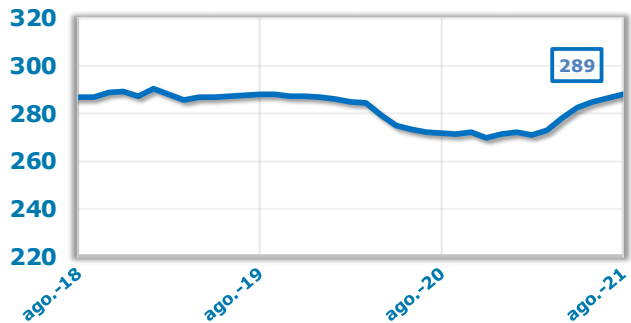
Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	sep 2021	% Δ s/ sep 2020	Ene-sep 2021	% Δ s/ 2020	TAM 01 oct-2020 al 30-sep-2021	% Δ TAM vs 2020
Unidad: TWh						
Convencional 	20,1	4,2%	211,6	9,0%	288,8	6,5%
D/C + PyMES	1,5	3,6%	40,3	11,1%	60,5	7,2%
Industrial 	17,4	4,0%	160,5	8,4%	213,8	6,2%
Cisternas	1,2	7,5%	10,8	10,9%	14,4	7,9%
S. Eléctrico	10,2	2,2%	58,4	-15,3%	78,3	-11,9%
TOTAL	30,3	3,5%	270,1	2,7%	367,1	1,9%

- ✓ **DC + PyMES:** incremento de **+0,05 TWh** respecto a la registrada en sep-20.
- ✓ **Sector industrial:** aumento de **+0,7 TWh** respecto a la registrada en sep-20.

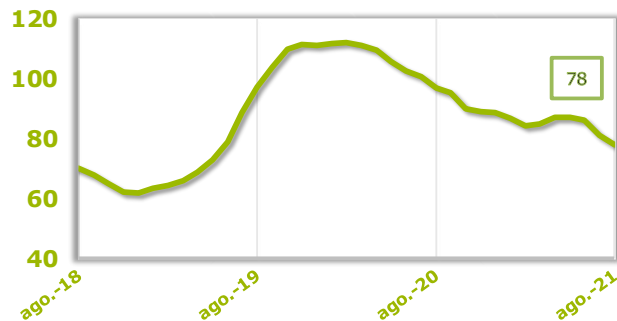
- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha aumentado un **+2% (+0,2 TWh)** respecto a sep-20 debido a una menor generación eólica e hidráulica.

1.- Demanda de gas natural - últimos 12 meses: TAM (octubre-20 / septiembre-21)

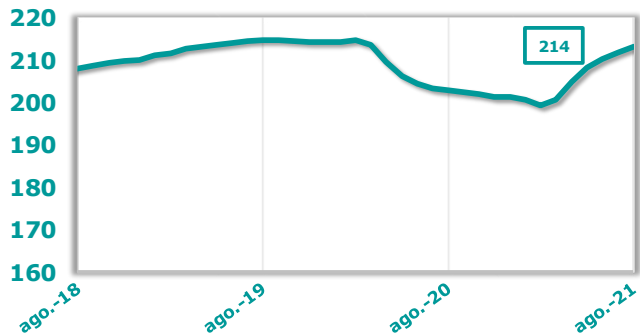
CONVENCIONAL



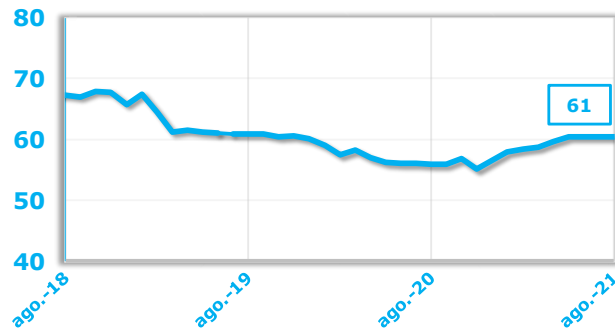
ELÉCTRICO



INDUSTRIAL



DC/PYMES

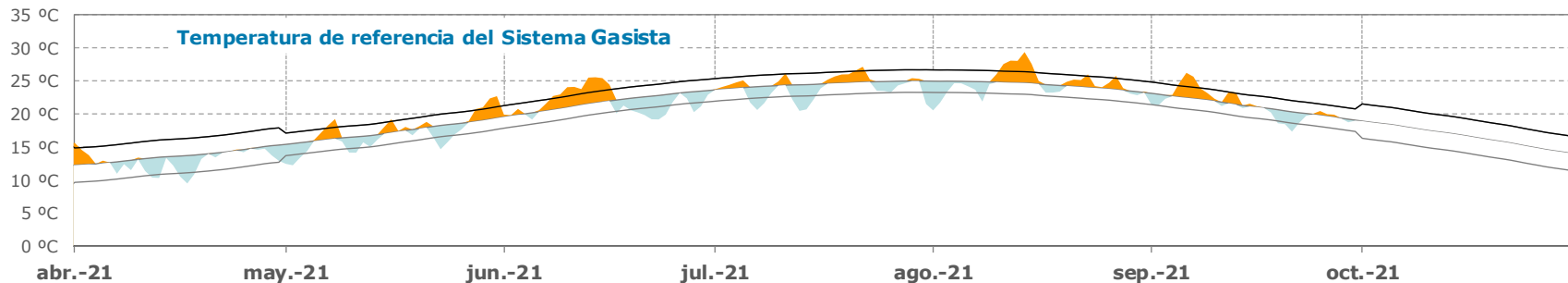
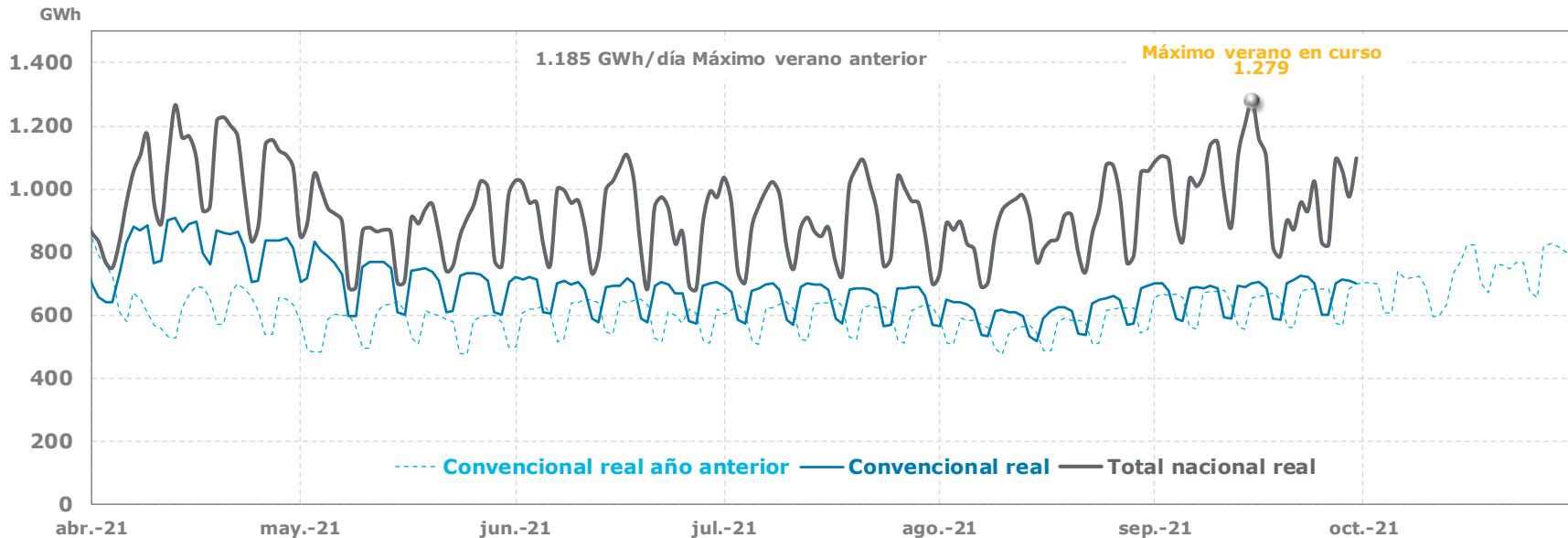


Índice

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 by the edge of the slide.

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

2.- Mercado convencional – Termograma



2.- Mercado convencional – Temperatura y Laboralidad

Demanda



Mercado 
convencional

+4,2%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas

Más cálidas



+0,3 °C

Más que el mismo mes
del año anterior

DC+PyMES



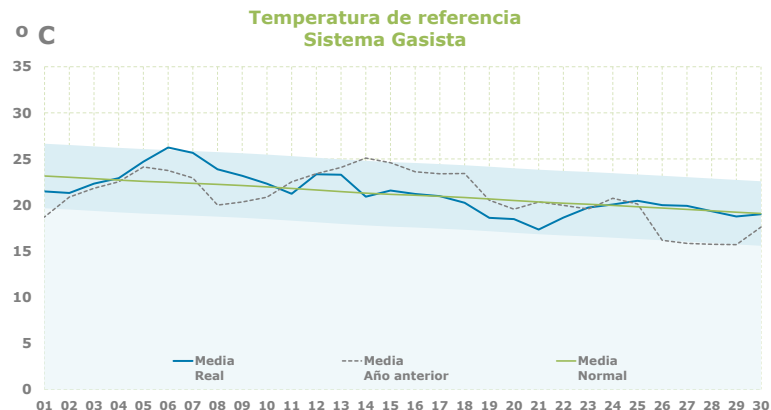
+0,05 TWh

Más que el mismo mes
del año anterior



Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	sep-21	%21 s/20	sep-21	%21 s/20	oct 20 - sep 21	% TAM s/20
	GWh		GWh		GWh	
	20.069	4,2%	211.640	9,0%	288.786	6,5%
Laboralidad		0,0%		-0,3%		-0,7%
Temperatura		0,7%		2,1%		1,5%
Demanda corregida		3,5%		7,2%		5,6%

* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total



2.- Mercado convencional – Cisternas de GNL

Mercado de
cisternas



+7,5%



Respecto al mismo mes
del año anterior

Número de
pedidos



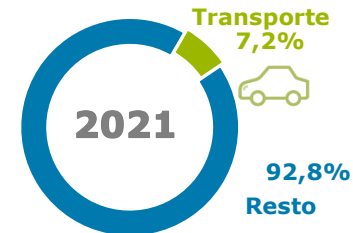
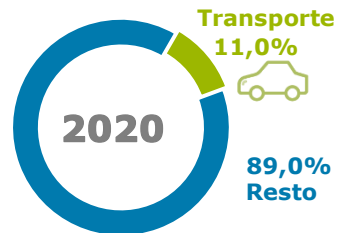
329



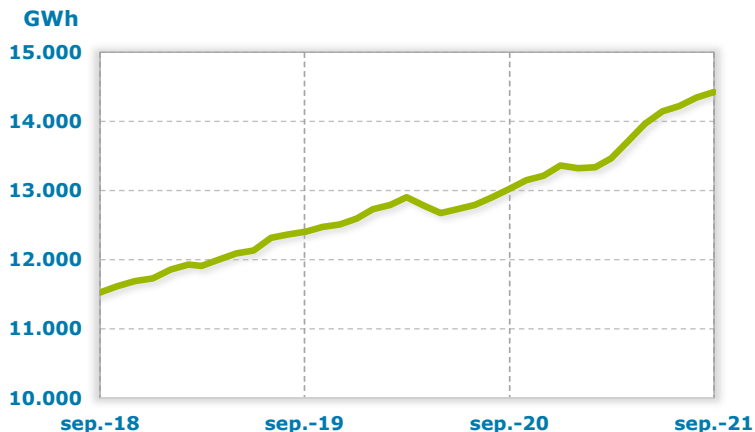
Más que el mismo mes
del año anterior

Demanda de Cisternas

Septiembre



Acumulados últimos 12 meses - TAM (oct-20 / sep-21)



Mugardos

1,4 TWh/año
4,6 mil cargas
25% F_{ut}

Huelva

3,1 TWh/año
10,5 mil cargas
57% F_{ut}

Cartagena

3,0 TWh/año
10,6 mil cargas
56% F_{ut}



Barcelona

3,5 TWh/año
12,2 mil cargas
64% F_{ut}

Sagunto

2,3 TWh/año
7,8 mil cargas
41% F_{ut}

Bilbao

1,1 TWh/año
3,9 mil cargas
21% F_{ut}

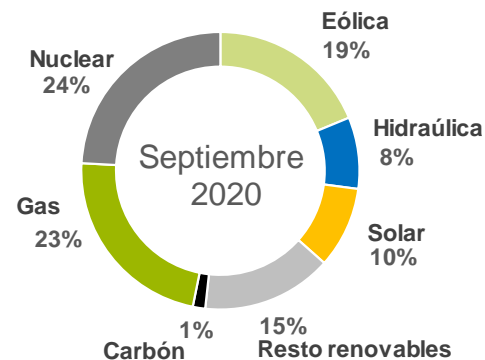
Índice

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 but clearly shows the company name and some smaller text.

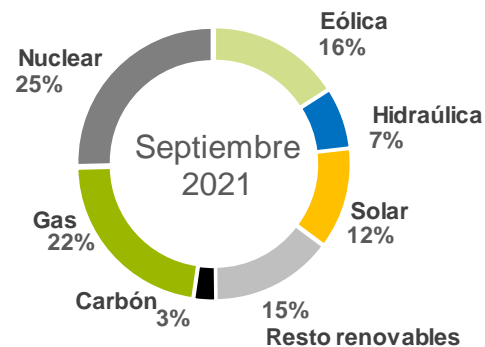
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico**
4. Comparativa europea

3.- Mercado eléctrico – Mix de generación

TWh (e)	Sep 2020	Sep 2021
Demanda eléctrica	19,5	19,8
Eólica	3,8	3,1
Hidráulica	1,7	1,4
Solar	1,9	2,3
Resto renovables	3,1	2,8
Cogeneración	2,4	2,2
Otros	0,6	0,6
Hueco Térmico	4,9	4,8
Carbón	0,3	0,5
Gas	4,6	4,3
% gas en HT	94%	90%
Nuclear	4,9	4,9
Saldos internacionales	-0,6	0,6
	exportacion	importacion



Demanda de gas para generación de electricidad 10,0 TWh (g)



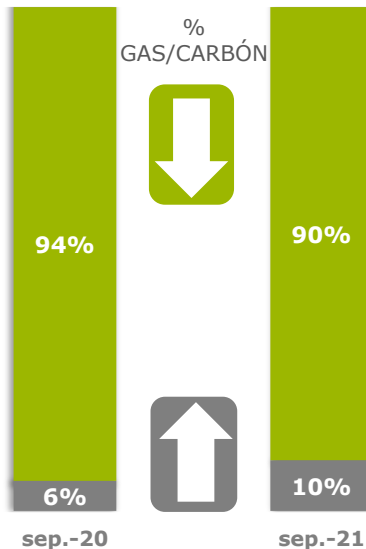
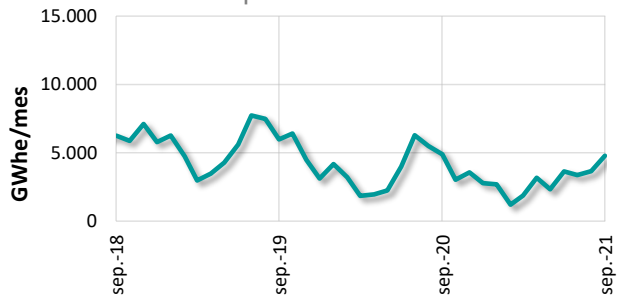
Demanda de gas para generación de electricidad 10,2 TWh (g)

3.- Mercado eléctrico – Evolución Hueco Térmico

Hueco Térmico

-1,9%

Respecto al año anterior



gas mix de generación

-9,5 GWh(e)/día

carbón mix de generación

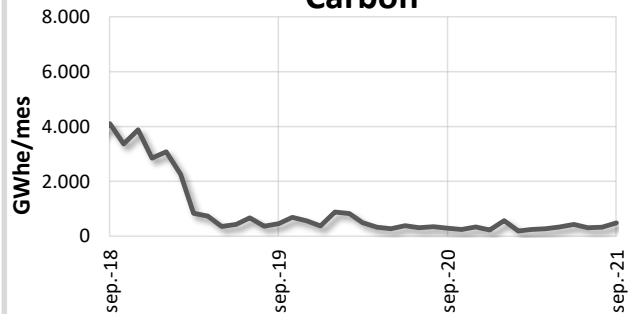
+6,4 GWh(e)/día

Carbón

+0,2 TWh/mes(e)



+65% vs sep-20

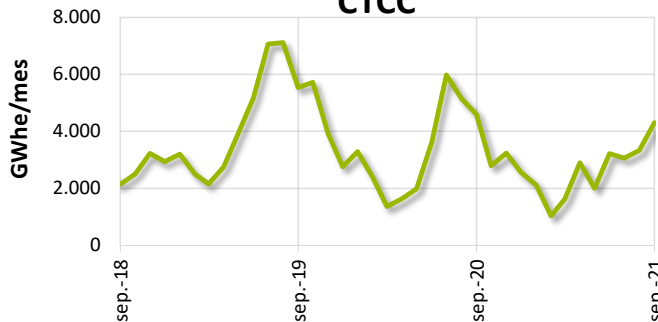


CTCC

-0,3 TWh/mes(e)



-6% vs sep-20



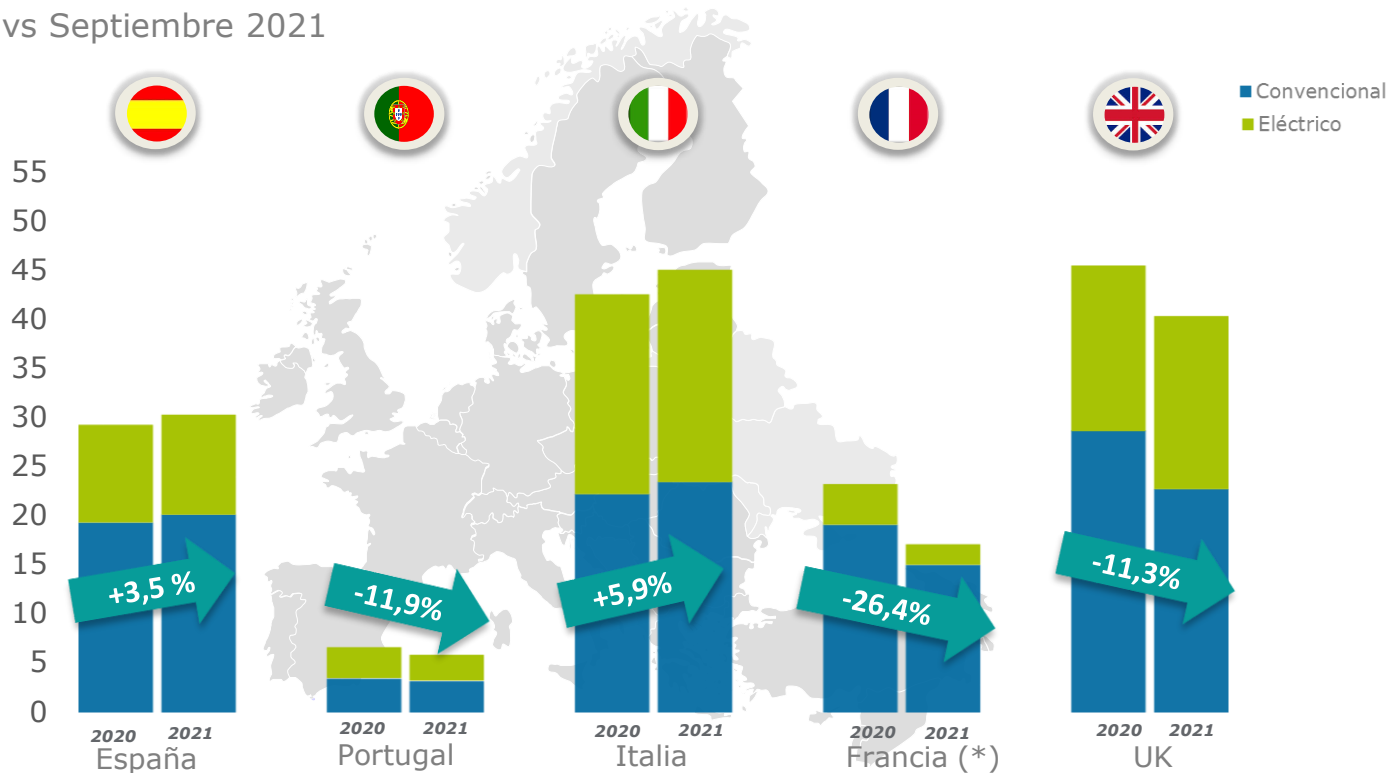
Índice

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**

4.- Comparativa Europea – Demanda total gas natural marco europeo

Septiembre 2020 vs Septiembre 2021



- **Convencional:** Aumento en España (+4,2%) e Italia (+5,6%), descenso en Portugal (-7,5%), Reino Unido (-20,7%) y Francia (-21,3%).
- **Sector eléctrico:** Incremento en España (+2,2%), Italia (+6,2%) y Reino Unido (+4,6%), descenso en Portugal (-16,7%) y Francia (-49,8%)