

Progreso mensual de la demanda

Noviembre-2021

D. Análisis y Desarrollo – Enagas GTS



Diciembre-2021



1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico



4. Comparativa europea

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado

Demanda

Unidad: TWh

	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	nov 2021	% Δ s/ nov 2020	Ene-nov 2021	% Δ s/ 2020	TAM 01 dic-2020 al 30-nov-2021	% Δ TAM vs 2020
Convencional 	27,2	8,6%	259,7	7,5%	289,4	6,7%
D/C + PyMES	8,0	31,6%	50,9	10,6%	61,3	8,7%
Industrial	18,0	0,9%	195,6	6,6%	213,6	6,0%
Cisternas 	1,3	7,6%	13,2	9,0%	14,5	8,2%
S. Eléctrico	12,8	72,1%	80,1	-3,3%	86,1	-3,1%
TOTAL	40,0	23,1%	339,8	4,7%	375,5	4,3%

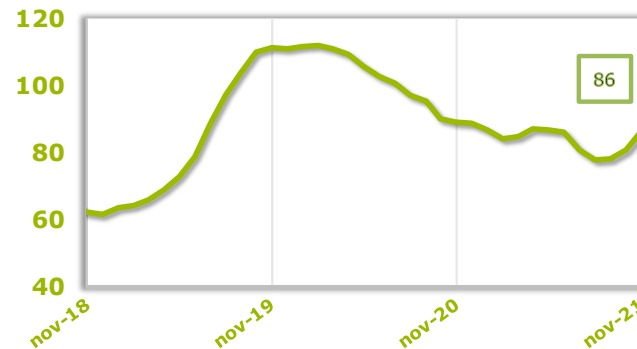
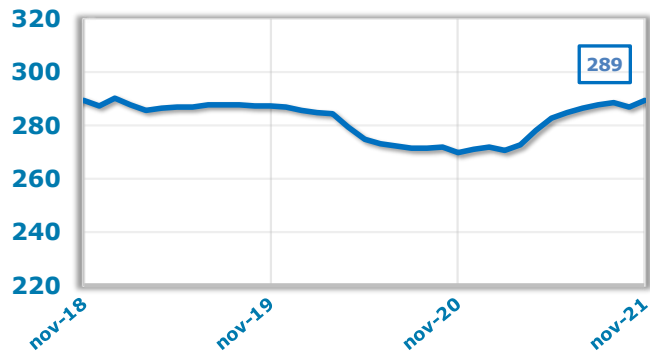
- ✓ **DC + PyMES:** +1,9 TWh respecto a la registrada en nov-20, debido a unas temperaturas más frías que nov-20.
- ✓ **Sector industrial:** similar a la registrada en nov-20.

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha aumentado un **+72,1% (+5,4 TWh)** debido a una menor generación hidráulica y nuclear junto a un aumento en la demanda y en el saldo exportador

1. Demanda de gas natural

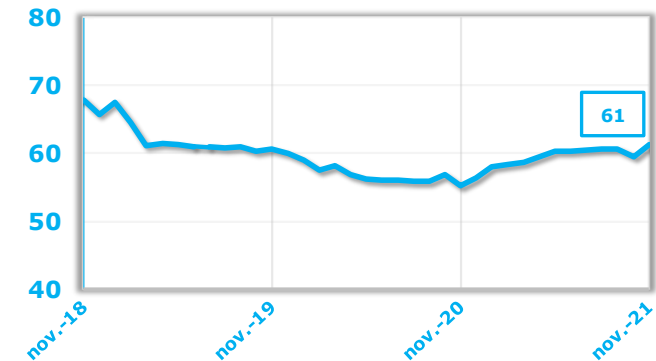
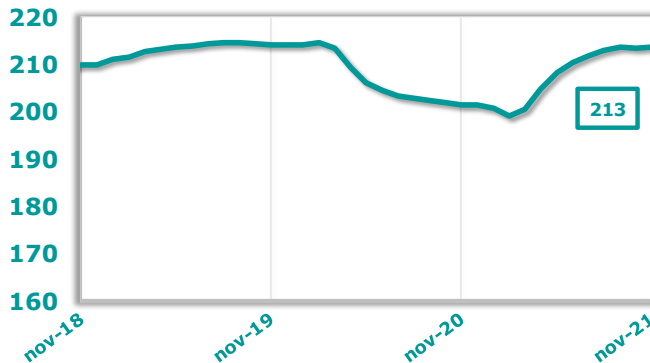
últimos 12 meses: TAM (diciembre-20 / noviembre-21)

CONVENCIONAL



ELÉCTRICO

INDUSTRIAL



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

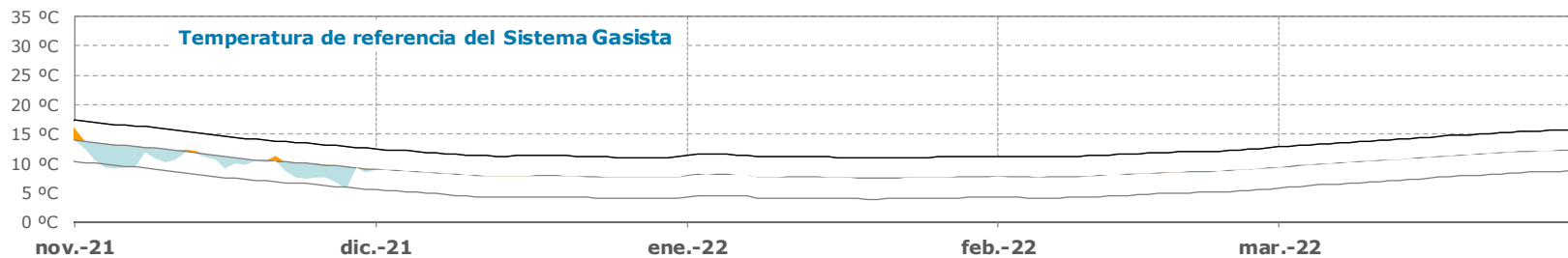
2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

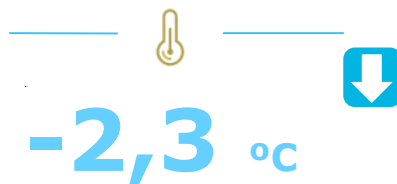
Temperatura y Laboralidad

Demanda



Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas Más cálidas



Menos que el mismo mes del año anterior

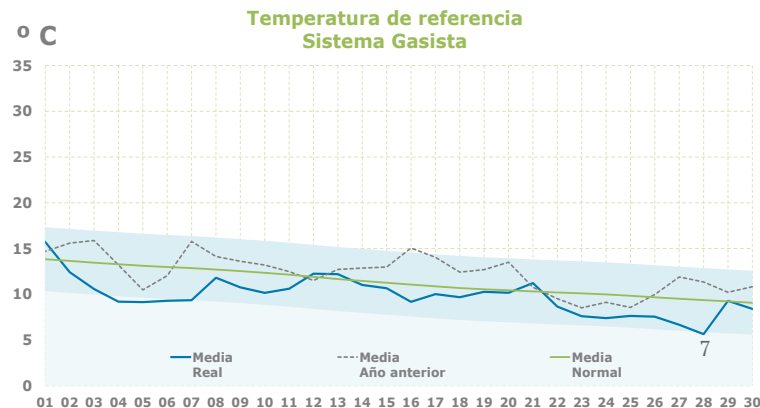
DC+PyMES



Más que el mismo mes del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	nov-21		nov-21		dic 20 - nov 21	
Demanda	GWh	%21 s/20	GWh	%21 s/20	GWh	% TAM s/20
	27.229	8,6%	259.700	7,5%	289.399	6,7%
Laboralidad		5,0%		0,0%		4,5%
Temperatura		7,6%		2,0%		1,8%
Demanda corregida		-4,0%		5,5%		0,4%

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



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



Respecto al mismo mes del año anterior

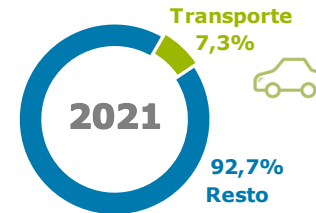
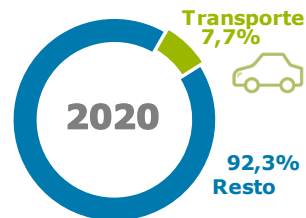
Número de pedidos



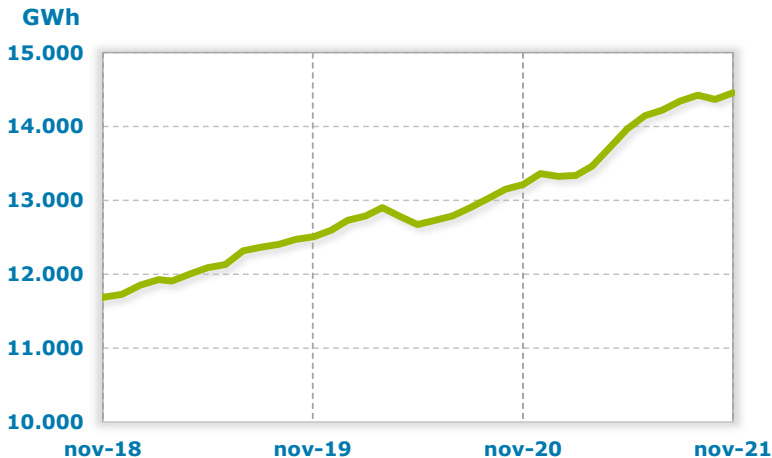
Menos que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Noviembre



Acumulados últimos 12 meses - TAM (dic-20 / nov-21)



Mugardos

1,4 TWh/año
4,7 mil cargas
36% F_{ut}

Huelva

3,1 TWh/año
10,6 mil cargas
49% F_{ut}

Cartagena

3,1 TWh/año
10,9 mil cargas
49% F_{ut}



Barcelona

3,5 TWh/año
12,3 mil cargas
56% F_{ut}

Sagunto

2,2 TWh/año
7,8 mil cargas
58% F_{ut}

Bilbao

1,1 TWh/año
3,9 mil cargas
62% F_{ut}



1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

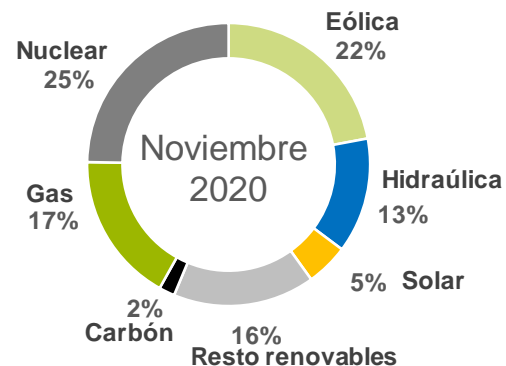
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

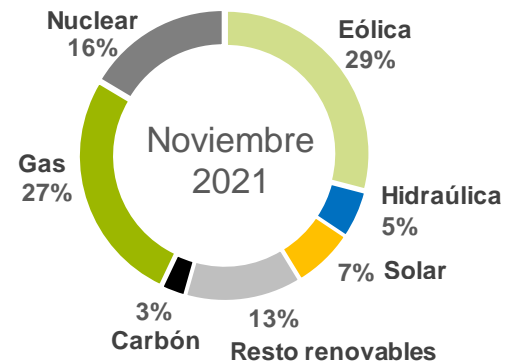
3. Mercado eléctrico

Mix de generación

TWh (e)	Nov 2020	Nov2021
Demanda eléctrica	19,7	20,4
Eólica	4,2	6,3
Hidráulica	2,5	1,2
Solar	0,9	1,5
Resto renovables	3,1	2,9
Cogeneración	2,4	2,2
Otros	0,7	0,7
Hueco Térmico	3,6	6,4
Carbón	0,3	0,6
Gas	3,2	5,8
% gas en HT	90%	91%
Nuclear	4,7	3,6
Saldo internacional	1,1	-1,3
	importacion	exportacion



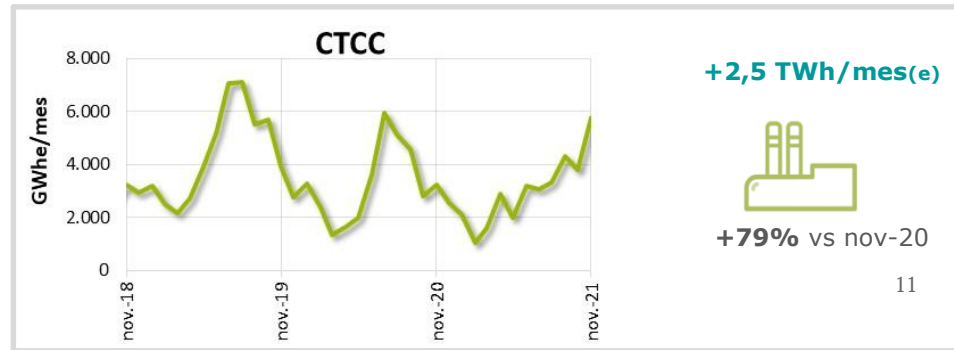
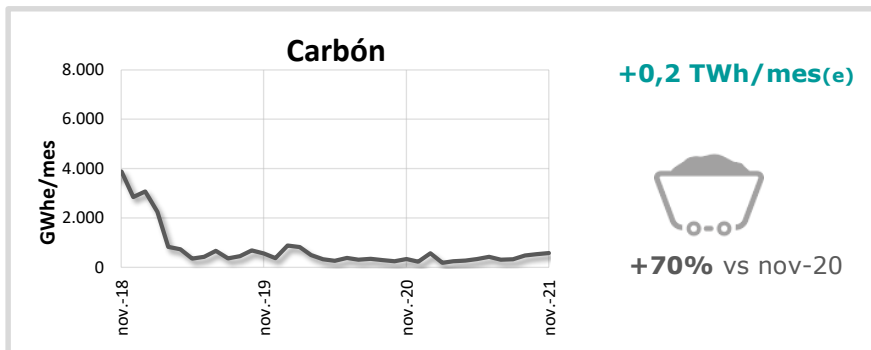
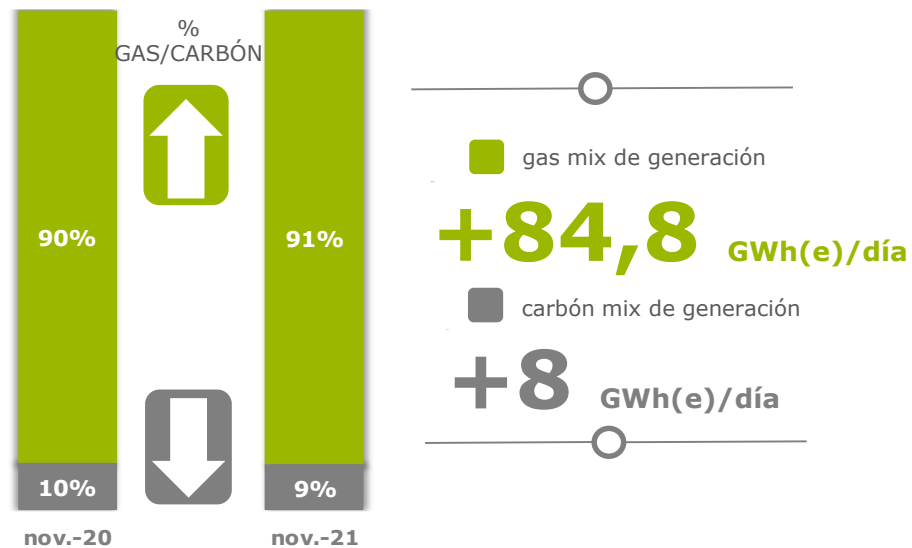
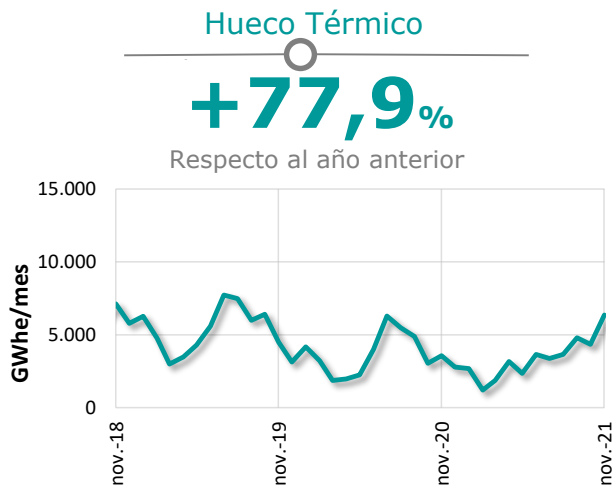
Demanda de gas para generación de electricidad
7,4 TWh (g)



Demanda de gas para generación de electricidad
12,8 TWh (g)

3. Mercado eléctrico

Evolución Hueco Térmico





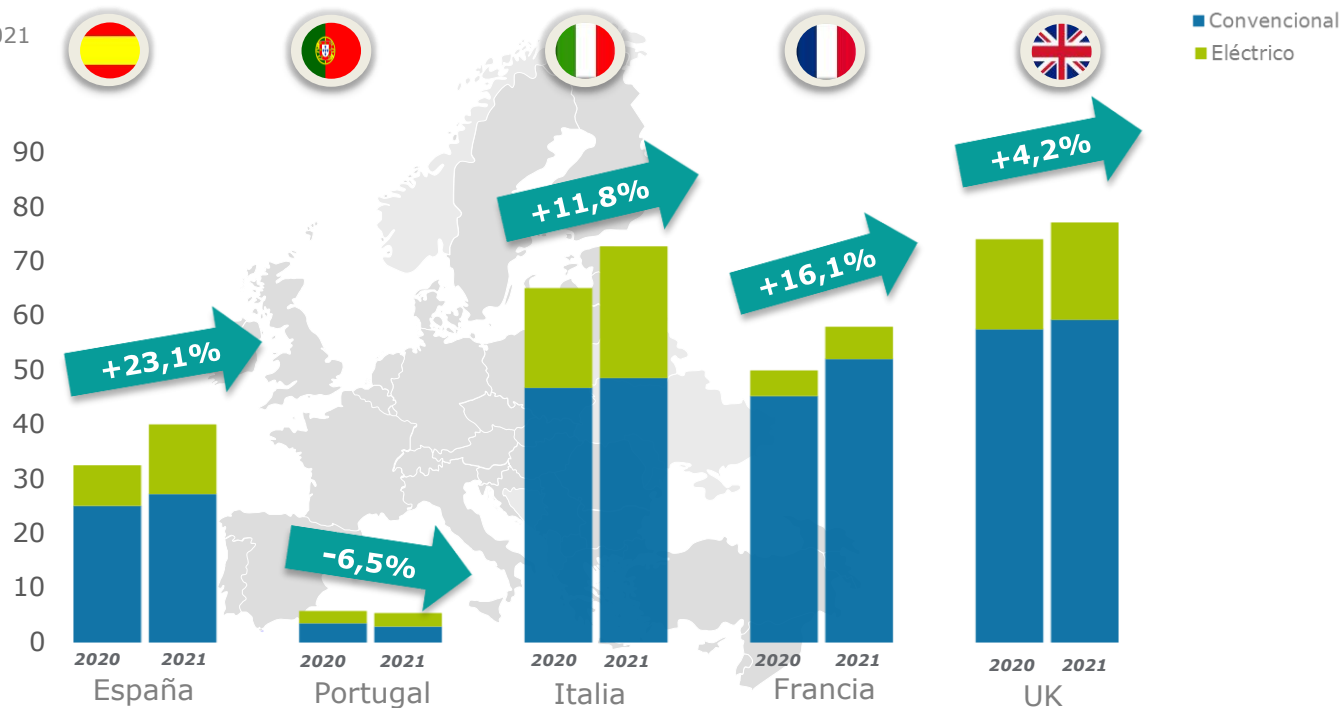
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

4. Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

Noviembre 2020 vs Noviembre 2021



- **Convencional:** Aumento en España (+8,6%), Italia (+3,9%), Francia (+15%), Reino Unido (+3,1%) y descenso en Portugal (-17,5%).
- **Sector eléctrico:** Incremento en España (+72,1%), Italia (+32,1%), Francia (+26,4%), Reino Unido (+7,8%) y Portugal (+11%).

Muchas
gracias

