

Progreso mensual de la demanda

Noviembre-2022

D. Operación– Enagás GTS



Diciembre-2022



1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado

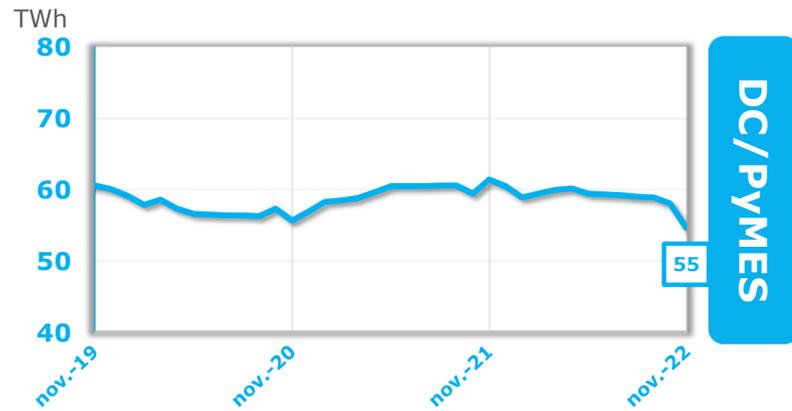
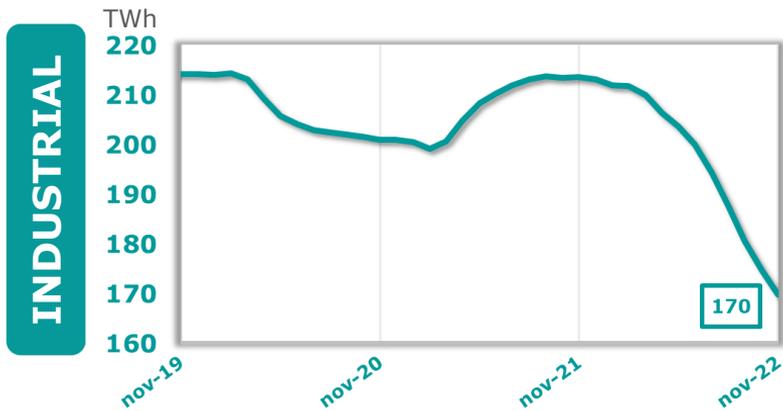
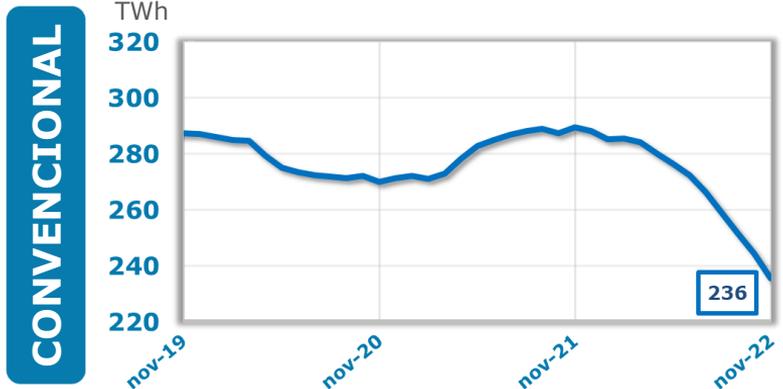
Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	nov 2022	% Δ nov 2021	Ene-nov 2022	% Δ 2021	TAM dic 21 - nov 22	% Δ TAM vs 2020
Unidad: TWh						
Convencional 	18,5	-32,1%	207,2	-20,2%	235,6	-18,2%
D/C + PyMES	4,6	-42,9%	45,1	-11,5%	54,7	-9,7%
Industrial	13,0	-27,6%	152,2	-22,1%	169,8	-20,3%
Cisternas 	0,9	-27,6%	9,8	-25,6%	11,1	-23,3%
S. Eléctrico	9,5	-25,7%	129,3	61,3%	139,5	54,4%
TOTAL	28,0	-30,0%	336,4	-1,0%	375,2	-0,9%

- ✓ **DC+PyMES:** -3,4 TWh respecto a la registrada en nov-21
- ✓ **Sector industrial:** -4,9 TWh respecto a la registrada en nov-21.

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha descendido un **-25,7% (-3,3 TWh)** debido principalmente a una **mayor generación nuclear** y **menor demanda de electricidad**.

1. Demanda de gas natural

últimos 12 meses: TAM (diciembre-21 / noviembre-22)





1. Demanda de gas natural

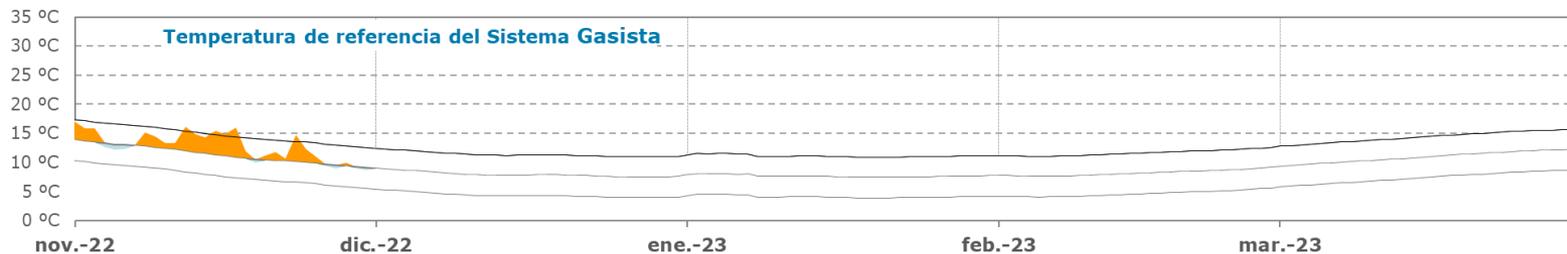
4. Comparativa europea

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda



Mercado convencional



-32%

Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas Más cálidas



+3,1°C



Más que el mismo mes del año anterior

DC+PyMES

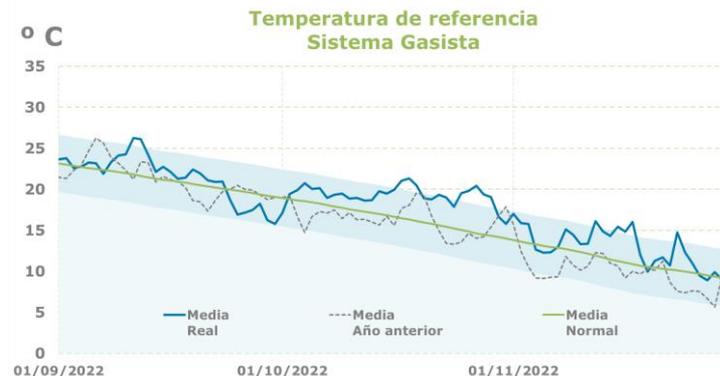


-3,4 TWh

Menos que el mismo mes del año anterior

Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Nov 2022 (*)		Ene-nov 2022		Dic 2021-Nov 2022	
	GWh	%22 s/21	GWh	%22 s/21	GWh	% TAM s/21
Demanda	18.491	-32,1%	207.157	-20,2%	235.626	-18,2%
Laboralidad		0,0%		-0,2%		0,0%
Temperatura		-12,6%		-2,3%		-2,0%
Demanda corregida		-19,5%		-17,8%		-16,2%

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



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



-27,6% ↓

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos

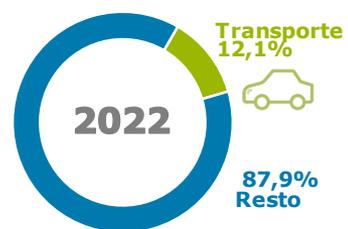
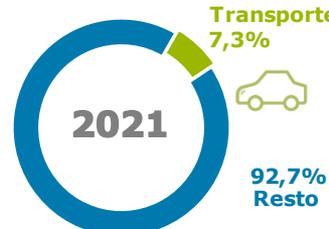


-1.204 ↓

Menos que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Octubre



Acumulados últimos 12 meses - TAM nov-21 / oct-22



Mugardos

1,2 TWh/año
3,9 mil cargas
30% F_{ut}

Huelva

2,4 TWh/año
8,3 mil cargas
38% F_{ut}

Cartagena

2,3 TWh/año
8,0 mil cargas
36% F_{ut}

Barcelona

2,5 TWh/año
8,7 mil cargas
39% F_{ut}

Sagunto

1,8 TWh/año
6,2 mil cargas
46% F_{ut}

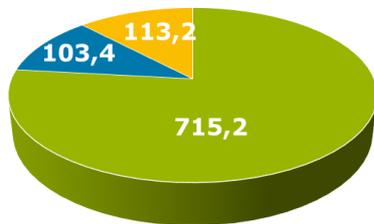
Bilbao

1,0 TWh/año
3,6 mil cargas
57% F_{ut}

2. Mercado convencional

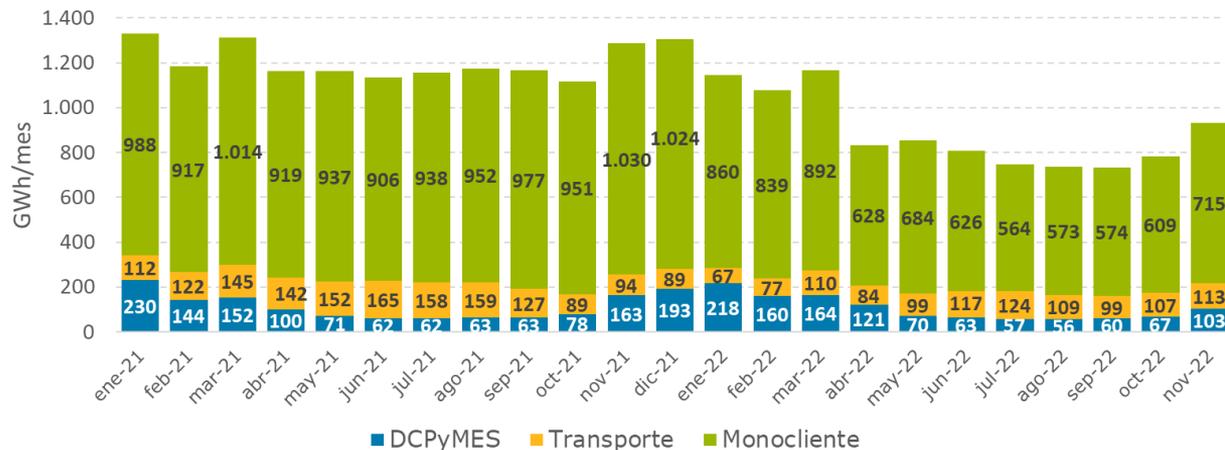
Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda
noviembre-22 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte

Evolución mensual





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

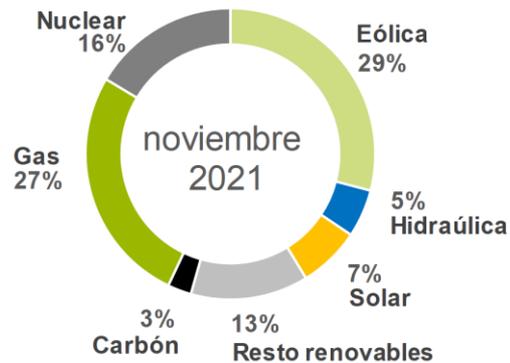
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

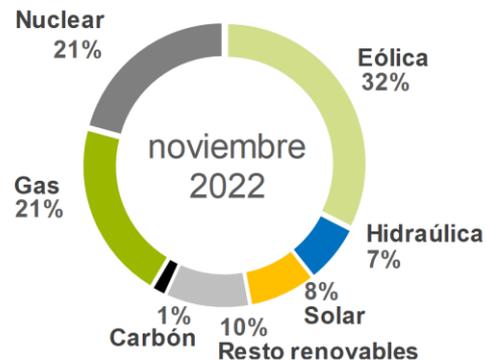
3. Mercado eléctrico

Mix de generación

TWh (e)	Nov 2021	Nov 2022
Demanda eléctrica	20,4	18,4
Eólica	6,3	6,6
Hidráulica	1,2	1,4
Solar	1,5	1,6
Resto renovables	2,9	2,0
Cogeneración	2,2	1,5
Otros	0,7	0,5
Hueco Térmico	6,4	4,6
Carbón	0,6	0,3
Gas	5,8	4,2
% gas en HT	91%	93%
Nuclear	3,6	4,2
Saldos internacionales	-1,3	-1,6
	exportacion	exportacion



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



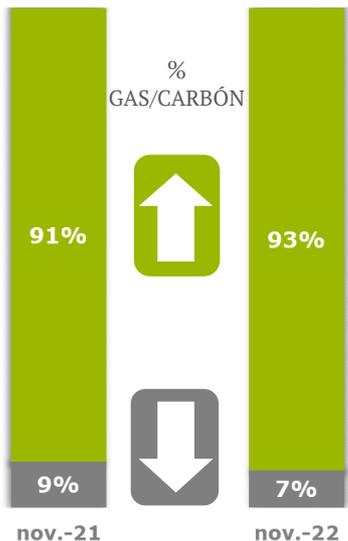
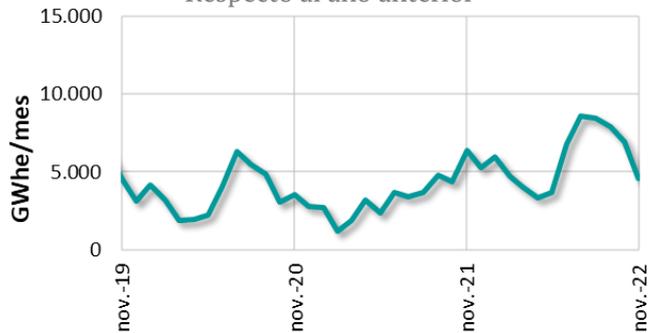
Demanda de gas para generación de electricidad
9,5 TWh (g)

3. Mercado eléctrico

Hueco Térmico

-28%

Respecto al año anterior



Carbón



-0,2 TWh/mes(e)



-42% vs nov.-21

CTCC



-1,6 TWh/mes(e)



-27% vs nov.-21



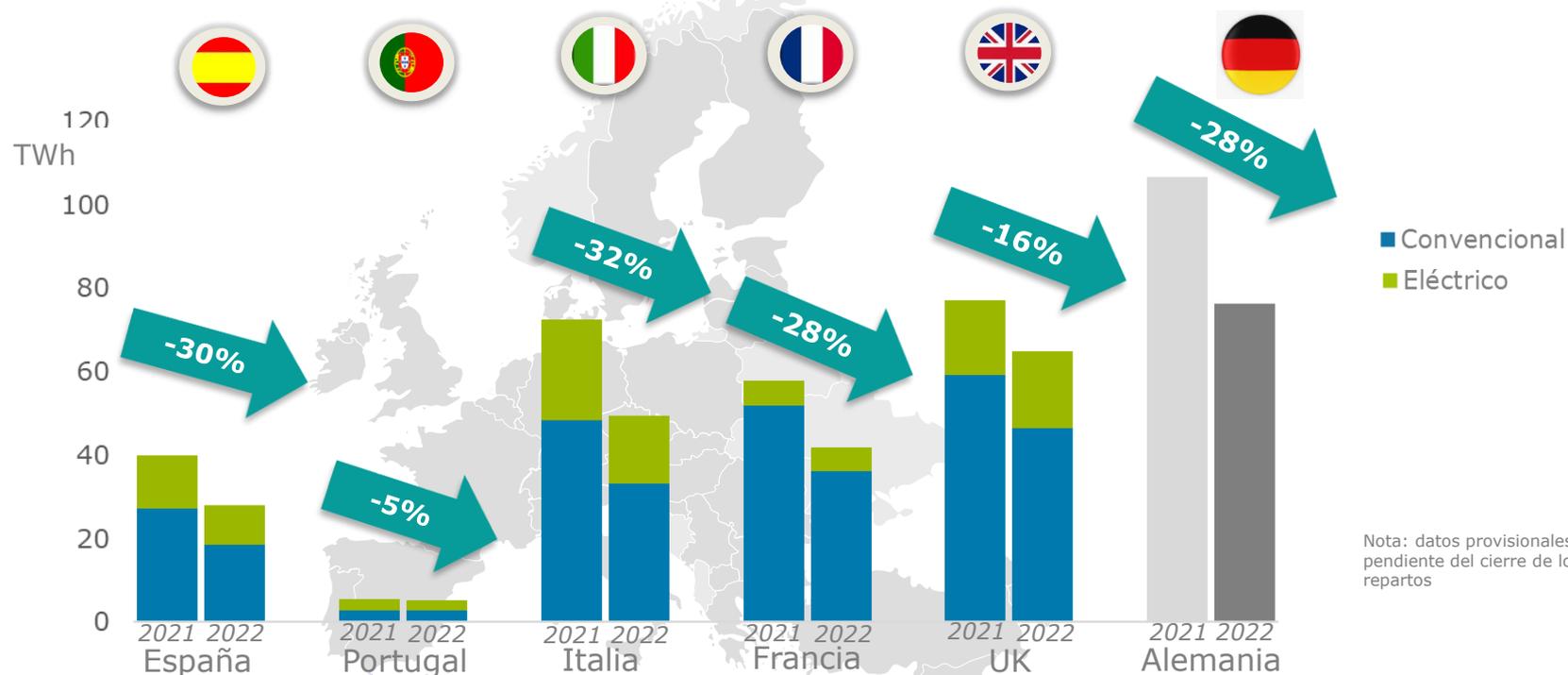
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

4. Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

noviembre 2021 vs noviembre 2022



✓ **Convencional:** Descenso en todos los países: España (-32%), Portugal (-8%), Italia (-31%), Francia (-30%) y Reino Unido (-21%)

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en todos los países: España (-27%), Portugal (-1%), Italia (-33%) y Francia (-5%), excepto Reino Unido (+3%).

Muchas
gracias

