

Progreso mensual de la demanda

Noviembre-2023

D. Operación – Enagás GTS

Octubre-2023





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 2023	% Δ nov 2022	Ene-nov 2023	% Δ ene-nov 2022	TAM dic 22 - nov 23	% Δ TAM vs 2022
Convencional 	20,0	7,9%	206,1	-0,5%	225,3	-0,5%
D/C + PyMES	5,0	11,4%	40,0	-11,0%	47,3	-9,5%
Industrial	14,0	6,7%	155,5	2,1%	166,6	1,9%
Cisternas 	1,0	9,2%	10,5	7,5%	11,4	6,9%
S. Eléctrico	6,1	-35,5%	89,0	-31,1%	97,8	-29,2%
TOTAL	26,1	-6,8%	295,1	-12,3%	323,1	-11,3%

✓ **DC+PyMES:** +0,5 TWh respecto a nov-22 por ✓ temperaturas inferiores.

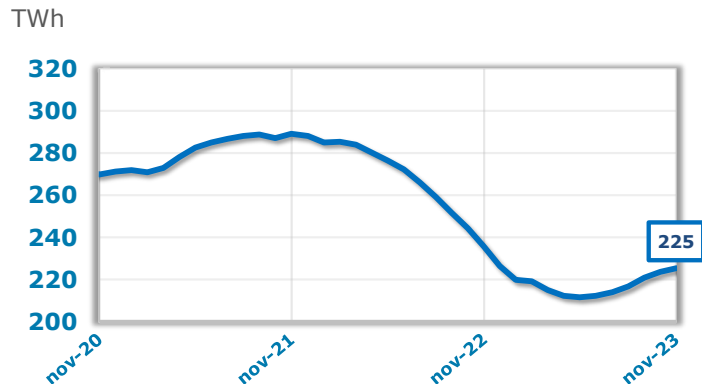
✓ **Sector industrial:** +0,9 TWh respecto a la registrada en nov-22.

Demanda de gas para generación eléctrica: ha descendido un **-35,5% (-3,4 TWh)** debido principalmente a un aumento de la energía hidráulica y menores exportaciones.

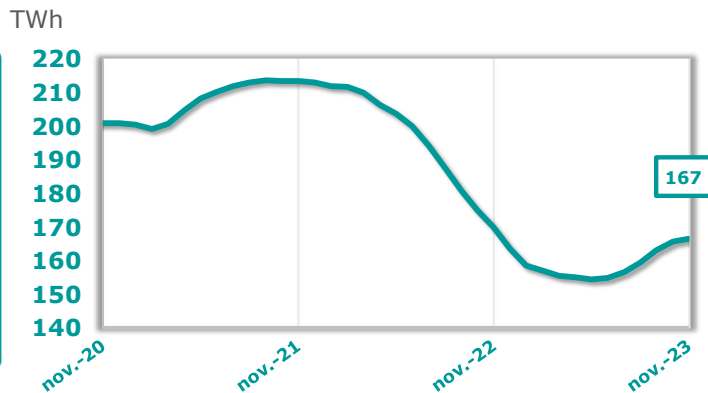
1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (diciembre-22 / noviembre-23)

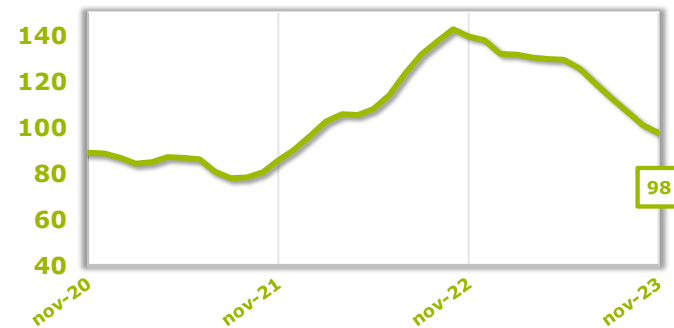
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL

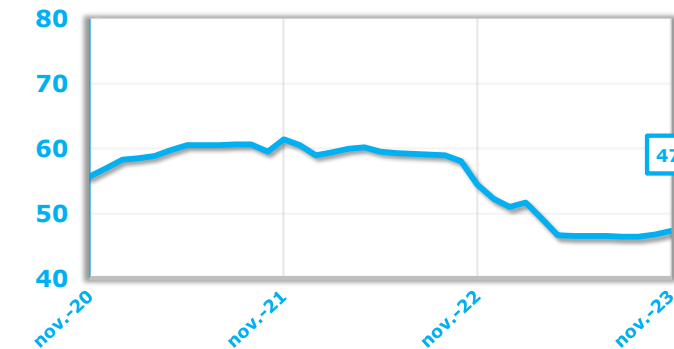


TWh



ELÉCTRICO

TWh



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

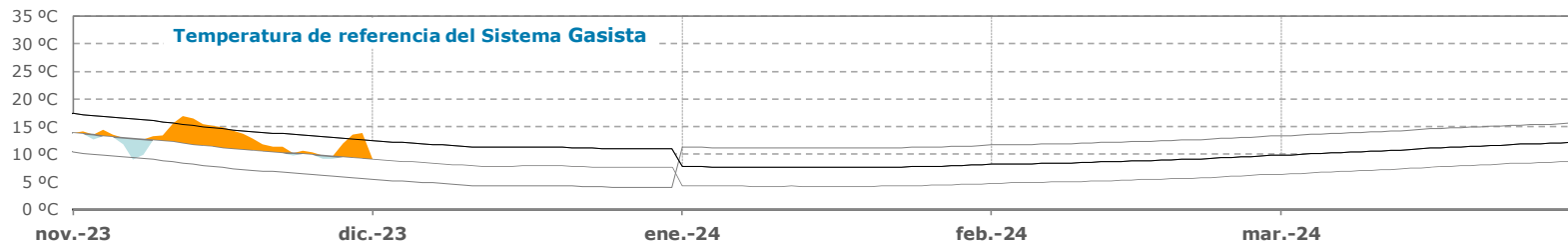
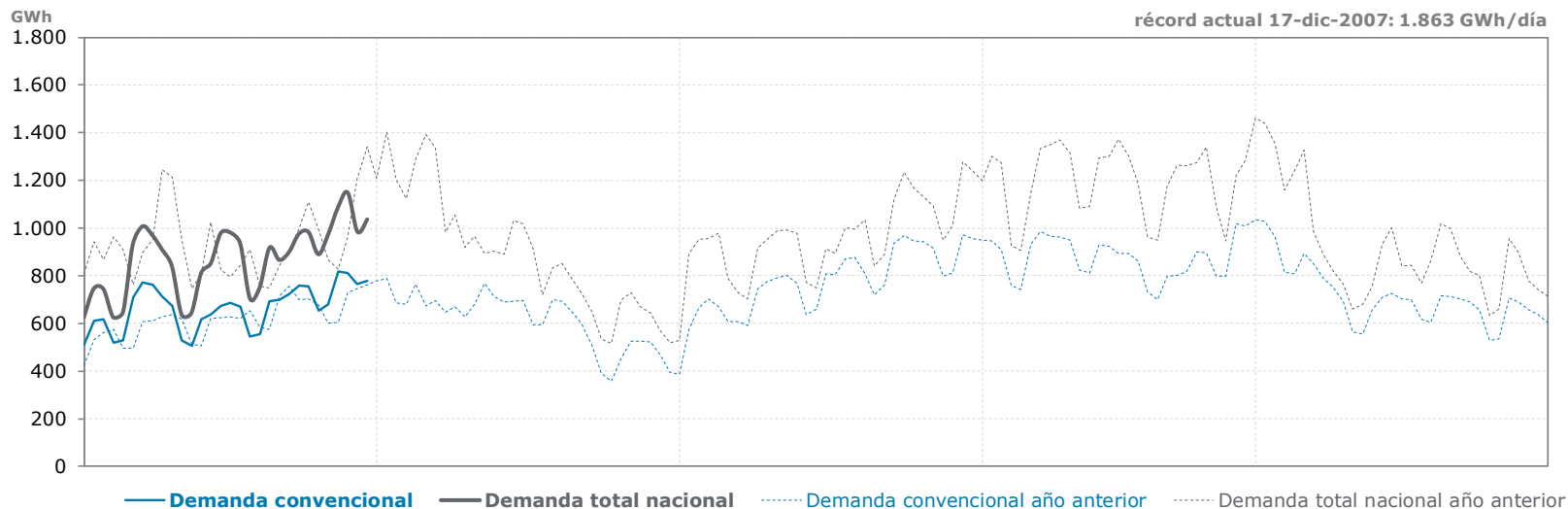
4. Comparativa europea

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda

Mercado convencional

+7,9%

Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas Más frías

-0,1°C

Ligeramente inferiores al mismo mes del año anterior

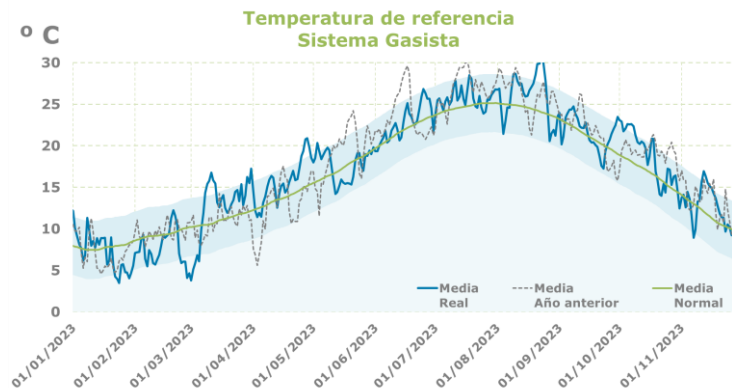
DC+PyMES

+0,5 TWh

Superior al mismo periodo del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Nov 2023 (*)		Ene-Nov 2023		Dic22-Nov23	
	GWh	%23 s/22	GWh	%23 s/22	GWh	% TAM s/22
Demanda	19.965	7,9%	206.088	-0,5%	225.305	-0,5%
Laboralidad		0,0%		0,7%		0,6%
Temperatura		2,8%		-2,4%		-2,2%
Demanda corregida		5,2%		1,2%		1,1%

* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total Periodo sin afección significativa de temperaturas



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



+9,2%

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos

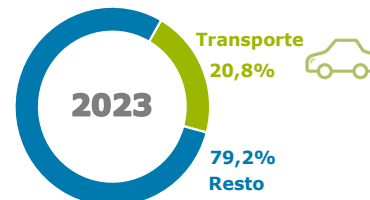
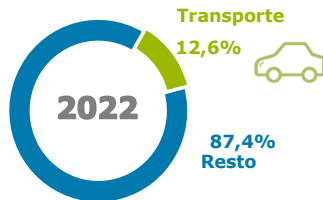


+295

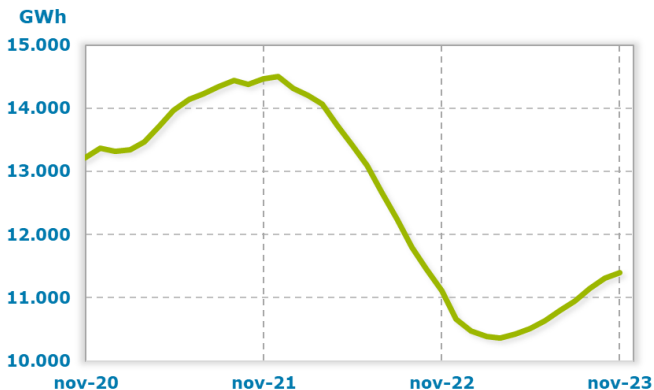
Más que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Noviembre



Acumulados últimos 12 meses - TAM dic-22 / nov-23



Mugardos

1,1 TWh/año
4,0 mil cargas
30% F_{ut}

Huelva

2,4 TWh/año
8,3 mil cargas
38% F_{ut}

Cartagena

2,0 TWh/año
7,1 mil cargas
32% F_{ut}

Barcelona

2,4 TWh/año
8,6 mil cargas
39% F_{ut}

Sagunto

1,9 TWh/año
6,8 mil cargas
51% F_{ut}

Bilbao

1,3 TWh/año
4,6 mil cargas
72% F_{ut}

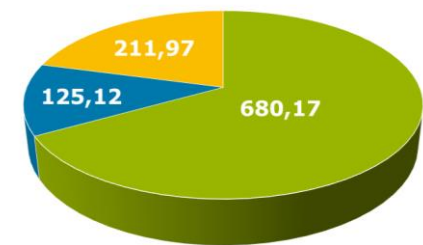
Musel

0,1 TWh/año
0,3 mil cargas
2% F_{ut}

2. Mercado convencional

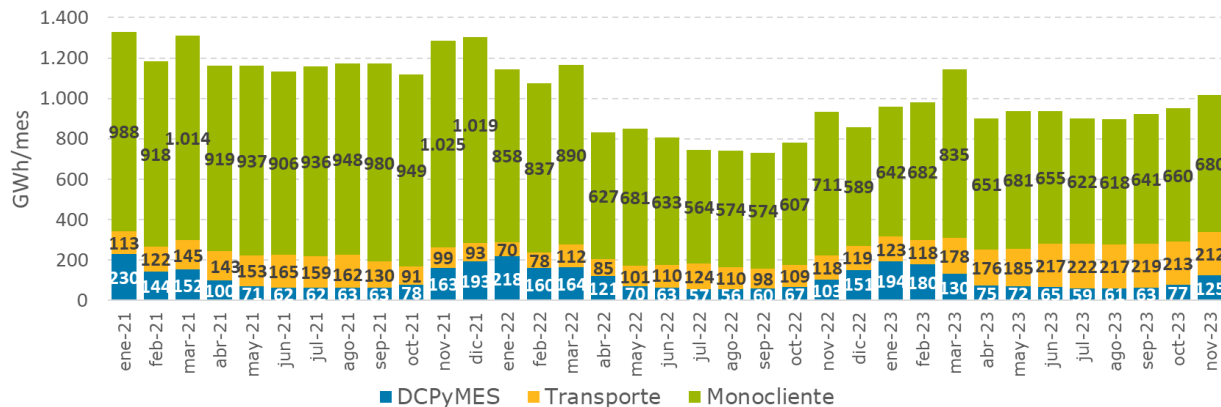
Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda noviembre-23 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte

Evolución mensual



■ DCPyMES ■ Transporte ■ Monocliente



1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

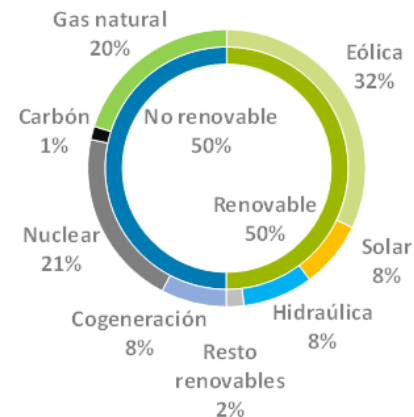
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

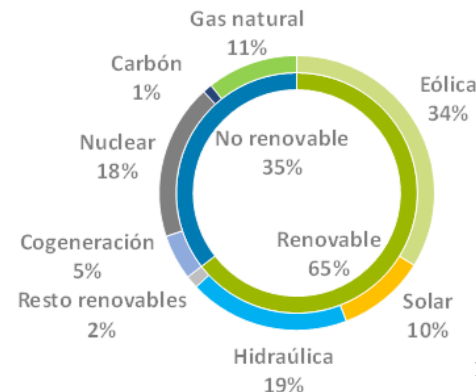
3. Demanda para generación eléctrica

TWh (e)	2022 1 al 30 de noviembre	2023 1 al 30 de noviembre	Δ 2023 vs 2022	% Δ 2023 vs 2022	Corregido efectos de laboralidad y temperatura
Demanda eléctrica	18,2	18,8	+0,5	+3,0%	2,7%
Eólica	6,6	7,0	+0,4	+6,4%	
potencia instalada [GW]	29,4	29,9	+0,5	+1,6%	
% utilización sobre total instalad	31%	33%			
Solar	1,6	2,1	+0,5	+33,4%	
potencia instalada [GW]	21,5	25,7	+4,1	+19,2%	
% utilización sobre total instalad	10%	12%			
Hidráulica	1,7	3,9	+2,2	+133,4%	
Resto renovables	0,4	0,3	-0,1	-25,8%	
Cogeneración	1,6	1,1	-0,5	-29,2%	
Nuclear	4,2	3,8	-0,4	-10,5%	
Carbón	0,3	0,2	-0,1	-28,7%	
Gas natural	4,1	2,2	-1,9	-46,4%	
Saldos internacionales	-1,6	-0,9	+0,8	-46,9%	
exportación		exportación			
Francia	-1,2	-0,8	+0,4		
Portugal	-0,3	0,1	+0,4		
Marruecos	-0,1	-0,2	-0,05		

2022
gas CTCCs
9,5 TWh (g)



2023
gas CTCCs
6,1 TWh (g)





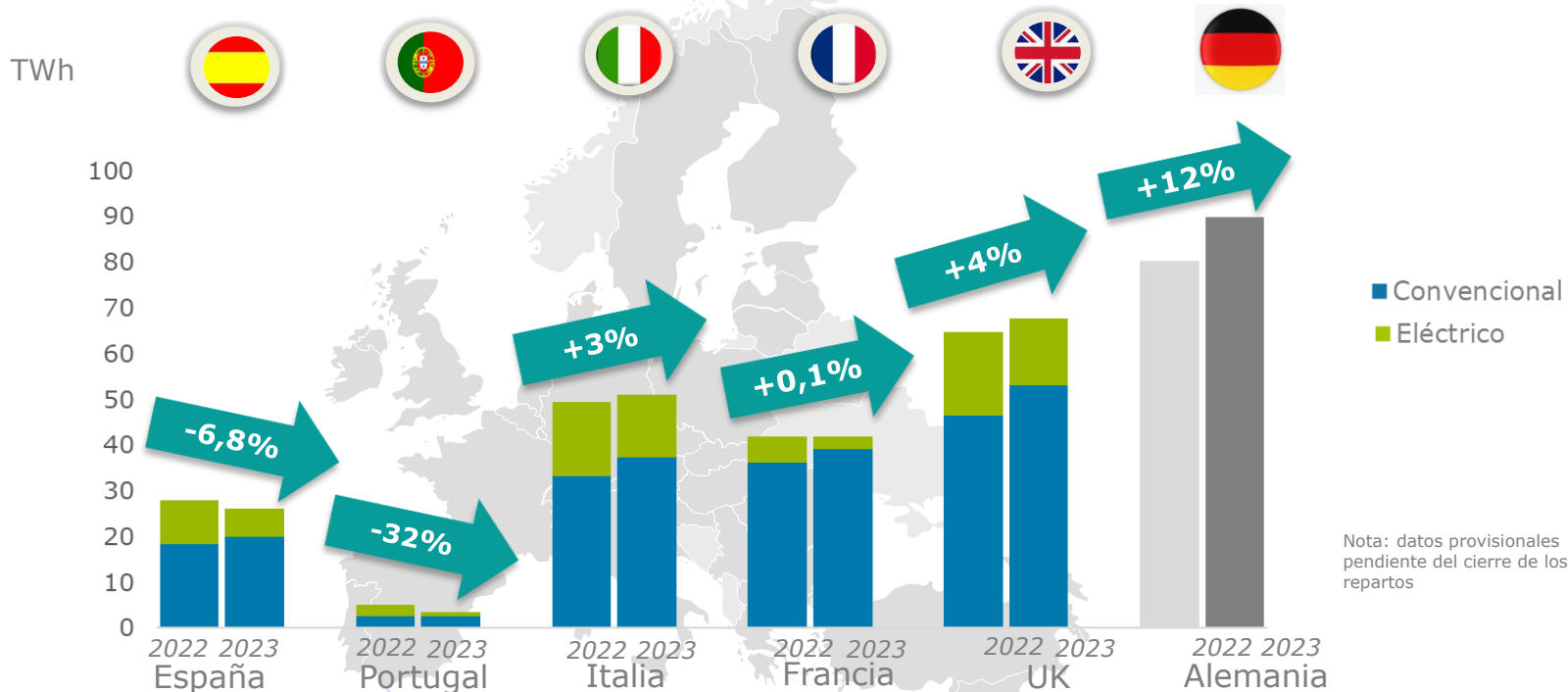
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

4. Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

Noviembre 2023 vs noviembre 2022



✓ **Convencional:** Ascenso en todos los países: España (+7,9), Italia (+13%), Francia (+8%) y Reino Unido (+14%), excepto en Portugal (-3%).

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en todos los países: España (-35,5%), Portugal (-64%), Italia (-16%), Francia (-51%) y Reino Unido (-20%).

Muchas
gracias

