

Progreso mensual de la demanda

Octubre-2026

D. Operación– Enagás GTS

Noviembre -2026

Índice



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

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado

Demanda

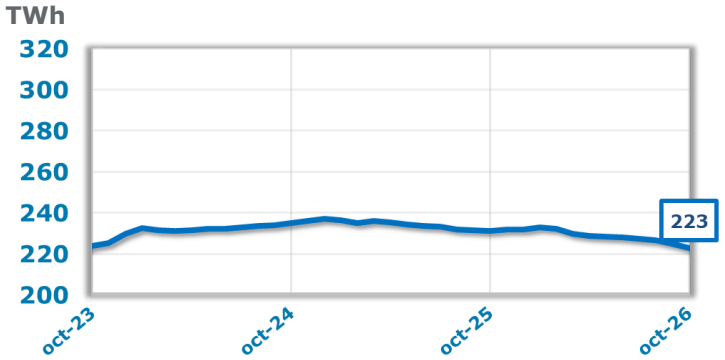
Unidad: TWh	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	Oct2026	% Δ Oct 2025	Ene-Oct 2026	% Δ Ene-Oct 2025	TAM Oct 26 - nov 25	% Δ TAM vs 2025
Convencional	**15,6**	*-12,9%*	**176,4**	*-4,9%*	**222,7**	*-3,9%*
D/C + PyMES	2,1	*2,3%*	35,5	*-3,5%*	50,4	*-2,5%*
Industrial	12,5	*-15,0%*	130,9	*-5,5%*	160,1	*-4,5%*
Cisternas	1,0	*-14,0%*	10,0	*-2,3%*	12,2	*-1,9%*
S. Eléctrico	**10,7**	*-5,1%*	**92,0**	*15,5%*	**112,1**	*12,4%*
TOTAL	**26,3**	***-9,9%***	**268,3**	***1,2%***	**334,7**	***1,0%***

- ✓ **DC+PyMES:** +0,05 TWh (+2,3%) respecto a la registrada en octubre-25.
- ✓ **Sector industrial:** -2,20 TWh (-15,0%) respecto a la registrada en septiembre-25.
- ✓ **Entregas de gas para generación eléctrica:** menores a las del año anterior -0,58 TWh (-5,1%)

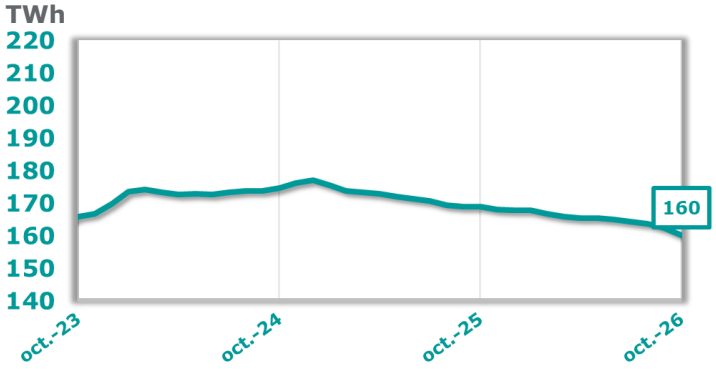
1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (oct-26 / nov-25)

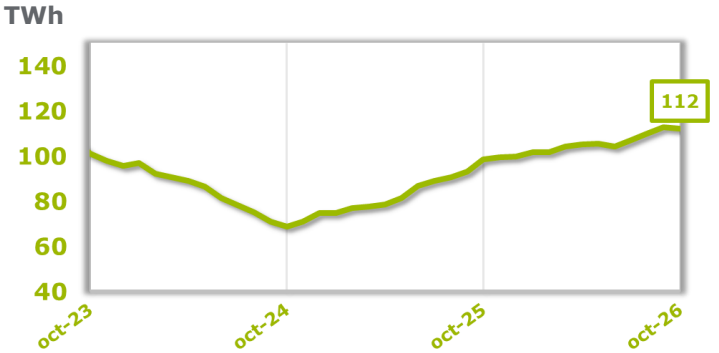
CONVENCIONAL



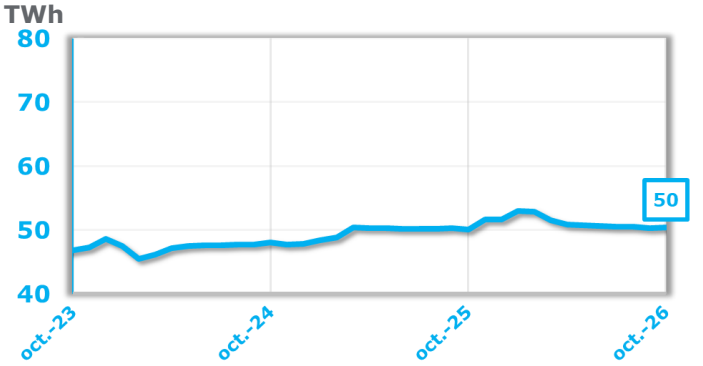
INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PyMES



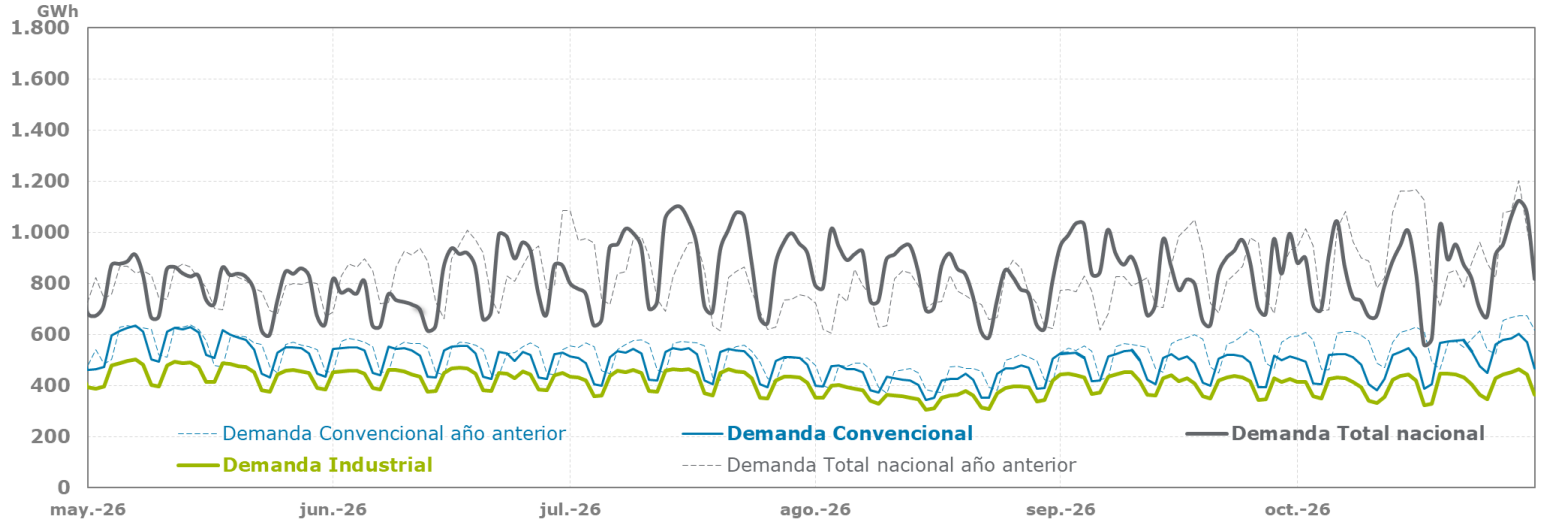
Índice

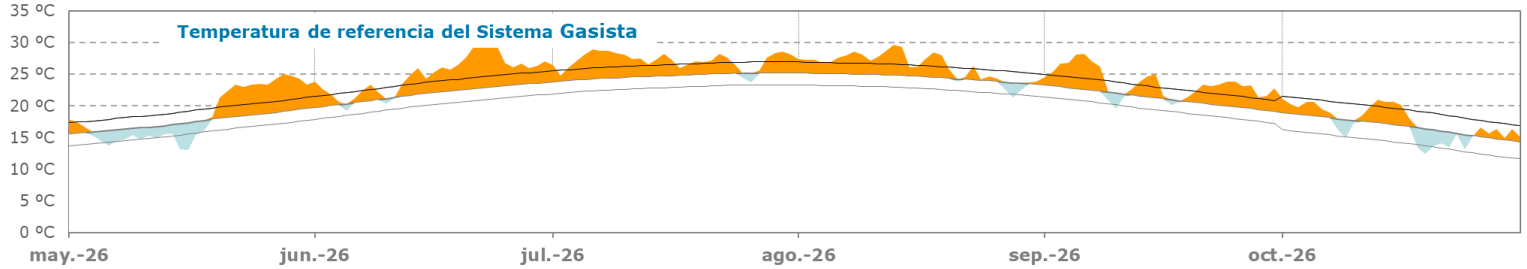


1. Demanda de gas natural
2. **Mercado convencional**
3. Mercado eléctrico
4. Comparativa europea

2. Mercado convencional

Termograma





2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional

-12,9%

Respecto al mismo mes del año anterior

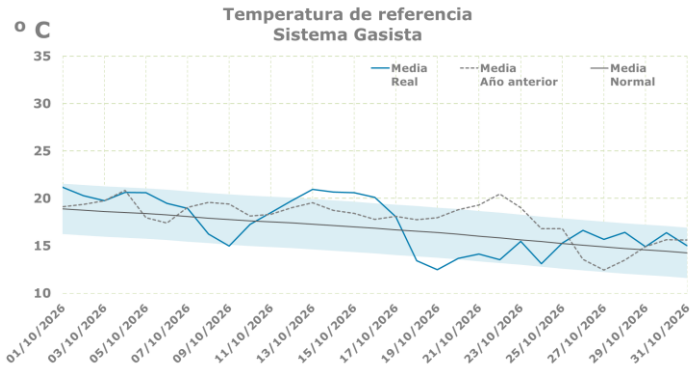
Temperaturas

-0,62ºC

Respecto al mismo mes del año anterior

Demanda	Demanda convencional oct 2026 (*) GWh	% 26 s/ 25	Acumulado Ene-oct 2026 GWh	% 26 s/ 25	TAM oct 26 - nov 25 GWh	% TAM
	15.585	-12,9%	176.367	-4,9%	222.665	-3,9%
Laboralidad		-2,4%		0,2%		0,2%
Temperatura		0,3%		-0,7%		-0,6%
Demanda corregida		-10,8%		-4,5%		-3,6%

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



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas

-14,0%

Respecto al mismo mes del año anterior

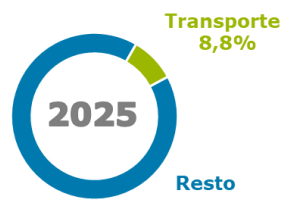
Número de pedidos

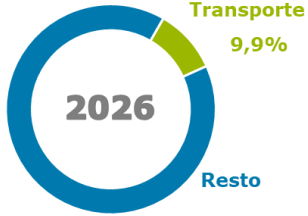
-627

Menos que el mismo mes del año anterior

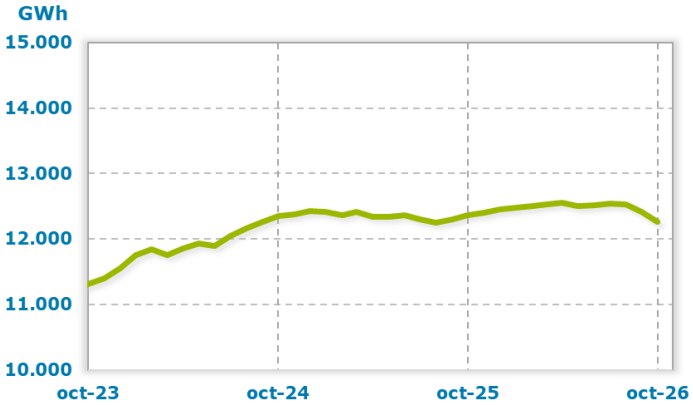
Demanda de Cisternas

Octubre





Acumulados últimos 12 meses - TAM oct-26 / nov-25



Mugardos

1,0 TWh/año
3,4 mil cargas
26% F_{ut}

Huelva

2,2 TWh/año
7,6 mil cargas
34% F_{ut}

Cartagena

2,4 TWh/año
8,3 mil cargas
37% F_{ut}

Barcelona

2,5 TWh/año
8,8 mil cargas
39% F_{ut}

Sagunto

2,1 TWh/año
7,4 mil cargas
56% F_{ut}

Bilbao

1,3 TWh/año
4,4 mil cargas
71% F_{ut}

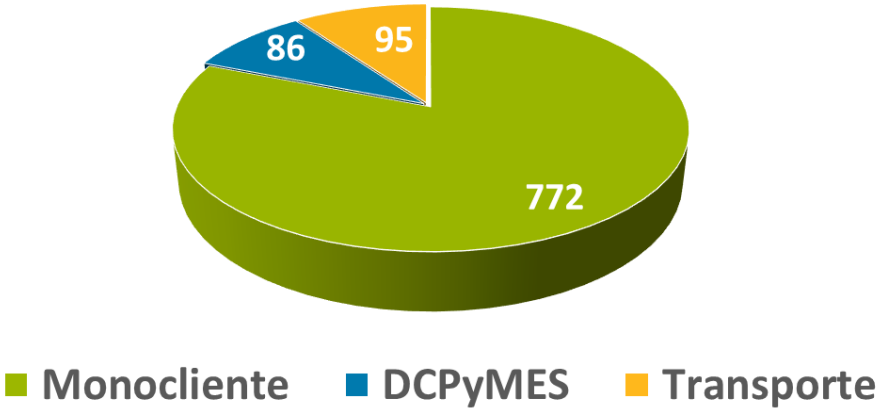
Musel

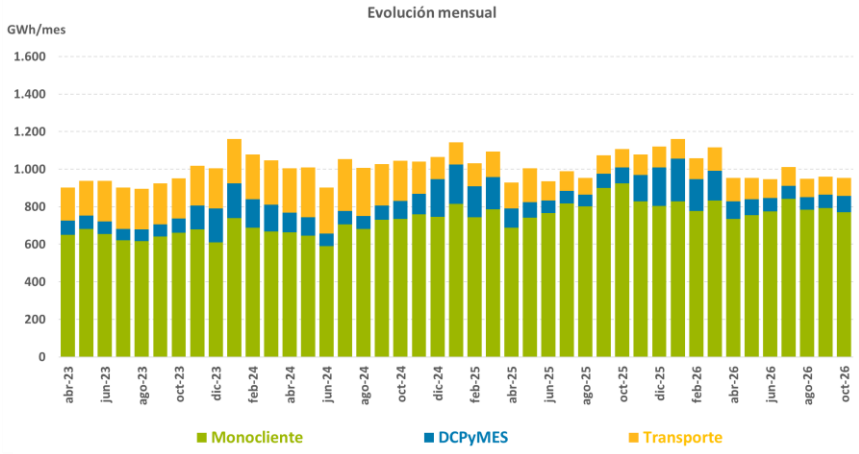
0,8 TWh/año
2,7 mil cargas
24% F_{ut}

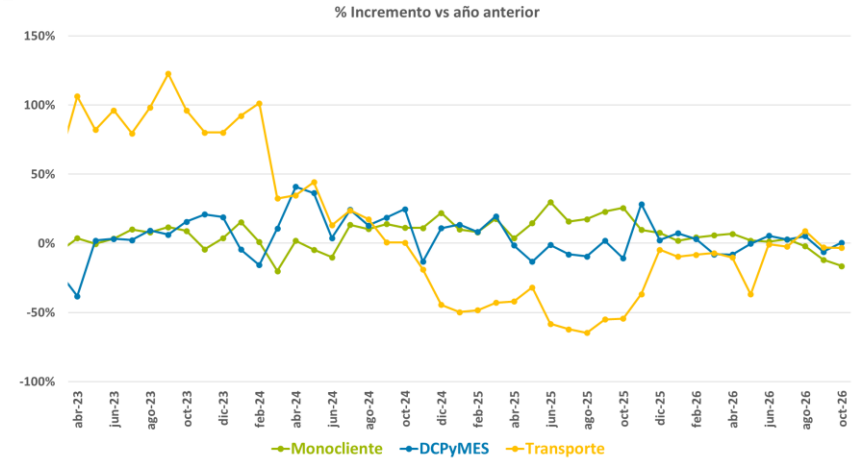
2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda octubre-26 (GWh/mes)







Índice

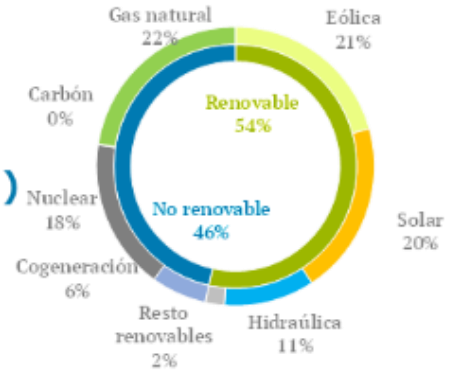


1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
3. **Mercado eléctrico**
4. Comparativa europea

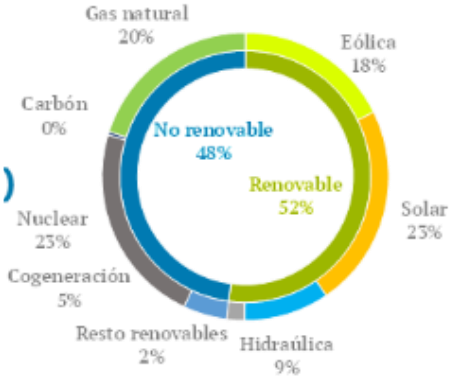
3. Demanda para generación eléctrica

TWh e	2025 1 al 31 de octubre	2026 1 al 31 de octubre	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025
Demanda eléctrica	18,9	19,1	+0,2	+1,1%
Eólica	4,4	3,8	-0,5	-11,7%
Solar	4,2	5,0	+0,8	+17,7%
Hidráulica	2,2	2,1	-0,1	-5,7%
Resto renovables	0,5	0,4	-0,0	-5,1%
Cogeneración	1,4	1,1	-0,3	-21,1%
Nuclear	3,7	4,9	+1,3	+33,8%
Carbón	0,0	0,1	+0,1	>100%
Gas natural	4,7	4,4	-0,4	-8,0%
Saldos internacionales	-1,3	-1,8	-0,6	+44,2%

2025 gas sector eléctrico 11,1 TWh (g)



2026 gas sector eléctrico 10,7 TWh (g) (2)



(1) *Gas natural: comprende la generación eléctrica con ciclos combinados en el sistema peninsular y la central térmica reconvertida de Aboño*

(2) *Gas sector eléctrico: comprende el gas entregado a ciclos combinados (sistema peninsular y baleares) y el gas entregado a la central térmica reconvertida de Aboño*

Índice

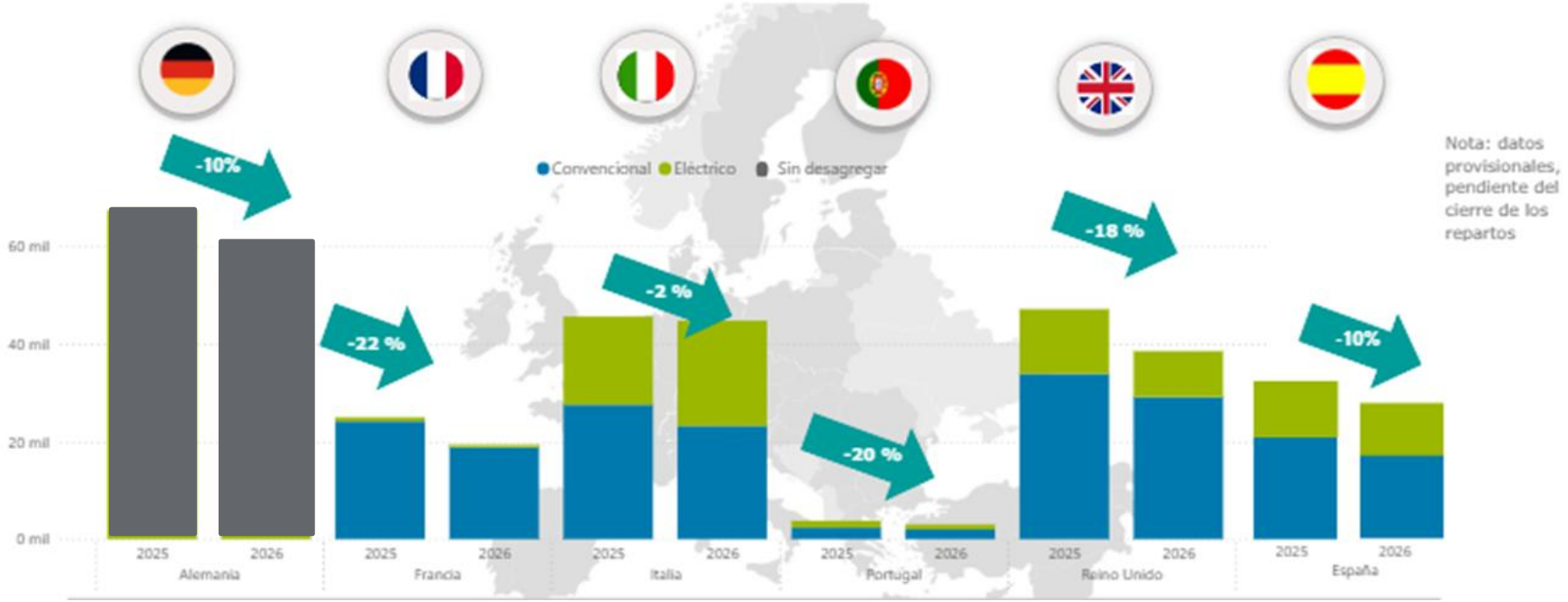


1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
3. Mercado eléctrico
4. **Comparativa europea**

4.Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo.

del 1 al 31 octubre 2026 vs. del 1 al 31 octubre 2025



- ✓ ***Convencional***: Descenso en España (-12,9%), Reino Unido (-14%), Italia (-16%), Portugal (-16%) y Francia (-22%).
- ✓ ***Sector eléctrico***: Descenso en Francia (-36%) y Portugal (-27%). España (-5,1%), Reino Unido (-29%) y aumento en Italia (+19%).

Muchas gracias

