

# Gestión Técnica del Sistema Gasista

61° Comité de Agentes del Mercado

21 abril 2026



# Índice



1. Evolución de la Demanda Feb-Mar
2. Cobertura de la demanda
  1. Orígenes de suministros Feb-Mar
  2. Conexiones Internacionales Feb-Mar
  3. Seguimiento abril 2026
  4. Avance mayo 2026
3. TVB
  1. Evolución de Existencias Mar-May
  2. Movimientos por temporales
3. Seguimiento asignación de Slots
4. Estado de la contratación de AGNL
4. AA.SS. Situación en Europa
5. Actividad de Habilitación
6. Actuación del GTS en el Mercado Organizado
  1. Resumen
  2. Detalle Acciones de Balance y Gestión de Desbalances en TVB/AVB

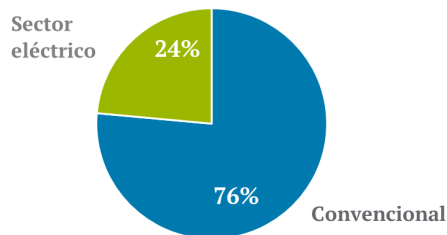
# 1.1 Evolución de la demanda

## Febrero - Marzo 2026

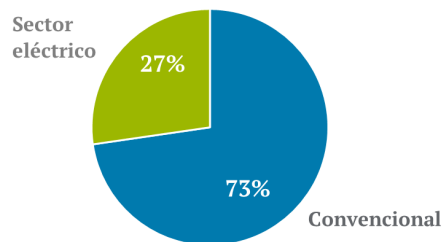
Unidad: TWh

Demanda	Acumulado mes		Acumulado mes		Acumulado año		Total Anual Móvil	
	1 al 28 febrero 2026	% Δ s/ 1 al 28 febrero 2025	1 al 31 marzo 2026	% Δ s/ 1 al 31 marzo 2025	1 enero al 31 marzo 2026	% Δ s/ 1 enero al 31 marzo 2025	TAM: 01 abril 2025 al 31 marzo 2026	% Δ s/ 2025
Convencional	21,1	-4,5%	20,9	-9,3%	69,1	-2,6%	229,9	-0,8%
DCPyMES	7,0	-0,6%	6,0	-18,6%	23,7	-0,6%	51,5	-0,3%
Industrial	13,0	-7,0%	13,8	-5,4%	42,1	-4,1%	165,9	-1,1%
Cisternas	1,1	2,6%	1,1	2,0%	3,3	1,8%	12,5	0,5%
Sector eléctrico	6,5	-0,8%	7,9	46,8%	23,4	24,0%	104,2	4,5%
<b>Total Demanda</b>	<b>27,6</b>	<b>-3,7%</b>	<b>28,8</b>	<b>1,3%</b>	<b>92,5</b>	<b>3,0%</b>	<b>334,1</b>	<b>0,8%</b>
<b>Exportaciones</b>								
Conexiones Internacionales	3,2	-7,1%	2,8	-0,8%	7,9	-10,5%	27,8	-3,2%
Cargas buques GNL	0,5	-26,7%	0,8	56,3%	3,3	102,6%	13,4	14,3%
<b>Total Exportaciones</b>	<b>3,7</b>	<b>-10,2%</b>	<b>3,7</b>	<b>8,3%</b>	<b>11,2</b>	<b>7,2%</b>	<b>41,2</b>	<b>1,9%</b>
<b>TOTAL (Demanda + Exportaciones)</b>	<b>31,3</b>	<b>-4,5%</b>	<b>32,4</b>	<b>2,0%</b>	<b>103,8</b>	<b>3,4%</b>	<b>375,4</b>	<b>0,9%</b>

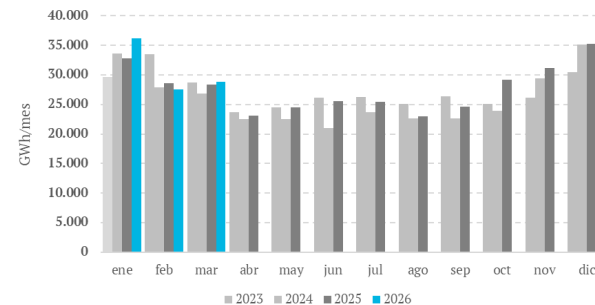
Demanda mercado nacional Febrero 2026



Demanda mercado nacional Marzo 2026

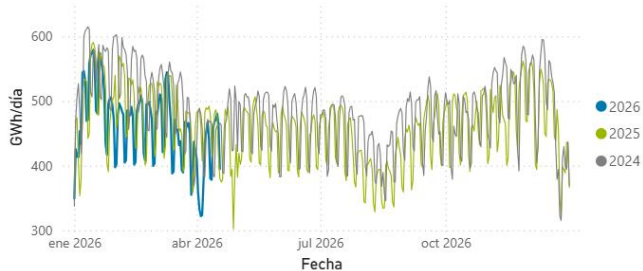


Demanda Total



# 1.2 Evolución de la demanda

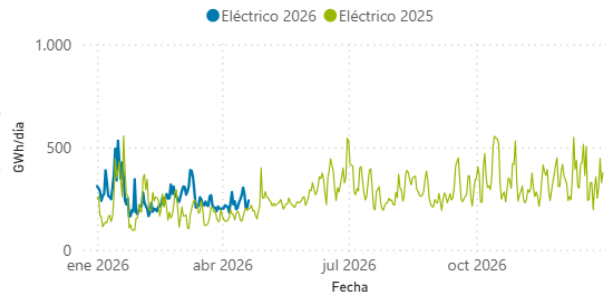
## Demanda Industrial:



## Demanda DCPyMES:



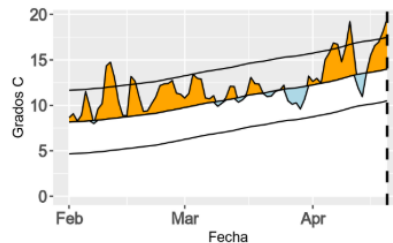
## Demanda Eléctrica:



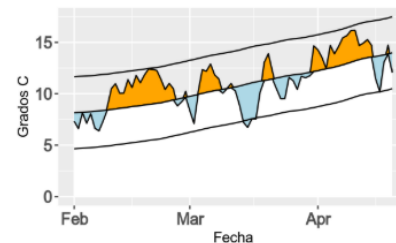
## Laborable Medio: GWh/día

Sector	abr-23	abr-24	abr-25	abr-26	% abr-26 vs abr-25	% abr-26 vs abr-24	% abr-26 vs abr-23
REFINO	89,76	95,09	80,84	91,30	12,94 %	-3,99 %	1,72 %
QUÍMICA/FARMACEUTICA	69,83	58,26	64,28	56,19	-12,59 %	-3,56 %	-19,54 %
CONSTRUCCIÓN	61,89	57,89	64,86	52,28	-19,39 %	-9,69 %	-15,53 %
AGROALIMENTARIA	56,86	51,35	51,74	48,32	-6,61 %	-5,91 %	-15,02 %
RESTO	46,75	44,93	41,97	38,76	-7,65 %	-13,74 %	-17,09 %
ELECTRICIDAD	60,79	44,91	53,16	38,11	-28,31 %	-15,13 %	-37,31 %
METALURGIA	37,87	35,65	38,79	34,96	-9,87 %	-1,93 %	-7,67 %
SERVICIOS	33,74	35,69	36,71	32,51	-11,44 %	-8,90 %	-3,65 %
PAPEL	35,23	27,08	30,26	26,51	-12,38 %	-2,10 %	-24,74 %
TEXTIL	6,35	4,64	6,21	5,29	-14,74 %	13,98 %	-16,70 %
GAS.VEHICULAR	4,46	3,94	3,80	3,42	-9,98 %	-13,12 %	-23,18 %

## Temperaturas Año:



## Temperaturas Año Anterior:



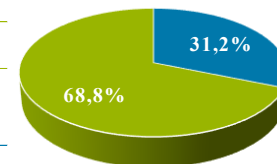
# 2.1 Orígenes de los Suministros

## Febrero– Marzo 2026



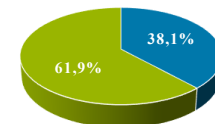
Unidad: GWh		Acumulado mensual febrero		Acumulado mensual marzo			Acumulado anual		Total anual móvil		
		Feb-2026	%s TOTAL	Feb-2025	Mar-2026	%s TOTAL	Mar-2025	Ene-Mar 2026	%s TOTAL	TAM: Abr 2025- Mar-2026	%s TOTAL
Argelia	GN	9.151	29,1%	9.188	10.262	30,2%	9.509	29.505	29,6%	107.867	33,8%
	GNL				1.111		2.702	1.111		19.734	
Estados Unidos	GNL	10.612	33,8%	9.258	11.938	31,7%	11.758	37.809	36,6%	117.999	31,3%
Rusia	GNL	4.582	14,6%	2.190	9.807	26,1%	4.393	18.763	18,1%	48.345	12,8%
Nigeria	GNL	3.841	12,2%	2.107	2.971	7,9%	2.003	7.733	7,5%	27.602	7,3%
Angola	GNL	2.045	6,5%	1.022	0	0,0%	3.069	2.045	2,0%	17.588	4,7%
	GN	203	0,6%	234	189	0,5%	371	2.840	2,7%	11.580	3,1%
Qatar	GNL			824			1.652			3.100	0,8%
	GN	378	1,2%	509	32	0,1%	329	719	0,7%	5.559	1,5%
Perú	GNL			0						5.510	1,5%
Noruega	GNL			0			659			1.486	0,4%
Trinidad y Tobago	GNL			0						2.673	0,7%
Congo	GNL	517	1,6%	887	521	1,4%		1.927	1,9%	3.530	0,9%
Guinea Ecuatorial	GNL			0						2.215	0,6%
Egipto	GNL			0						1.034	0,3%
Jamaica	GNL			0						168	0,0%
Camerún	GNL			0	75	0,2%		75	0,1%	75	0,0%
Senegal	GNL	30	0,1%	0	649	1,7%		679	0,7%	679	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	20	0,1%	71	28	0,1%	54	95	0,1%	239	0,1%
Biometano nacional	GN	44	0,1%	28	49	0,1%	31	131	0,1%	474	0,1%
<b>TOTAL</b>		<b>31.422</b>	<b>100%</b>	<b>26.318</b>	<b>37.633</b>	<b>100%</b>	<b>36.530</b>	<b>103.433</b>	<b>100%</b>	<b>377.455</b>	<b>100%</b>

Febrero 2026



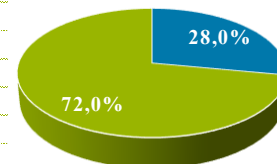
■ Total GN ■ Total GNL

Febrero 2025



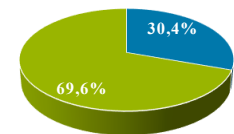
■ Total GN ■ Total GNL

Marzo 2026



■ Total GN ■ Total GNL

Marzo 2025



■ Total GN ■ Total GNL

# 2.2 Conexiones Internacionales

## Flujos diarios desde 1 enero 2025

Flujos netos agregados:



- 1-feb 2026 a 31-mar 2026
- 1-feb 2025 a 31-mar 2025

### FRANCIA

**-3.089**  
GWh

**-2.810**  
GWh



### PORTUGAL

**-1.001**  
GWh

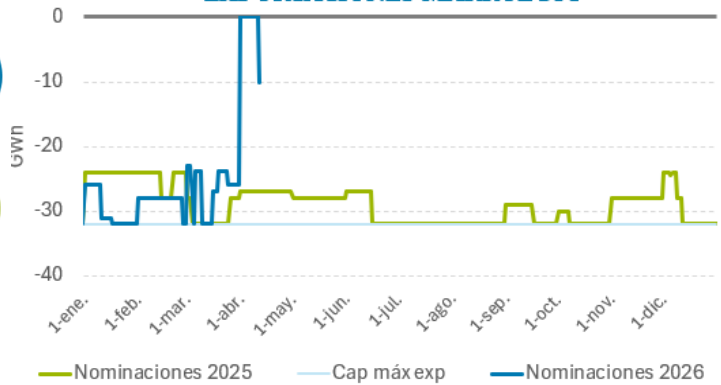
**-440**  
GWh



### EXPORTACIONES MARRUECOS

**-909**  
GWh

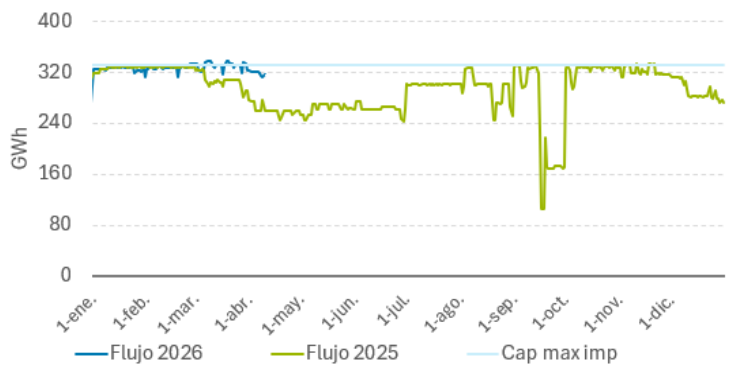
**-1.307**  
GWh



### IMPORTACIONES ALMERIA

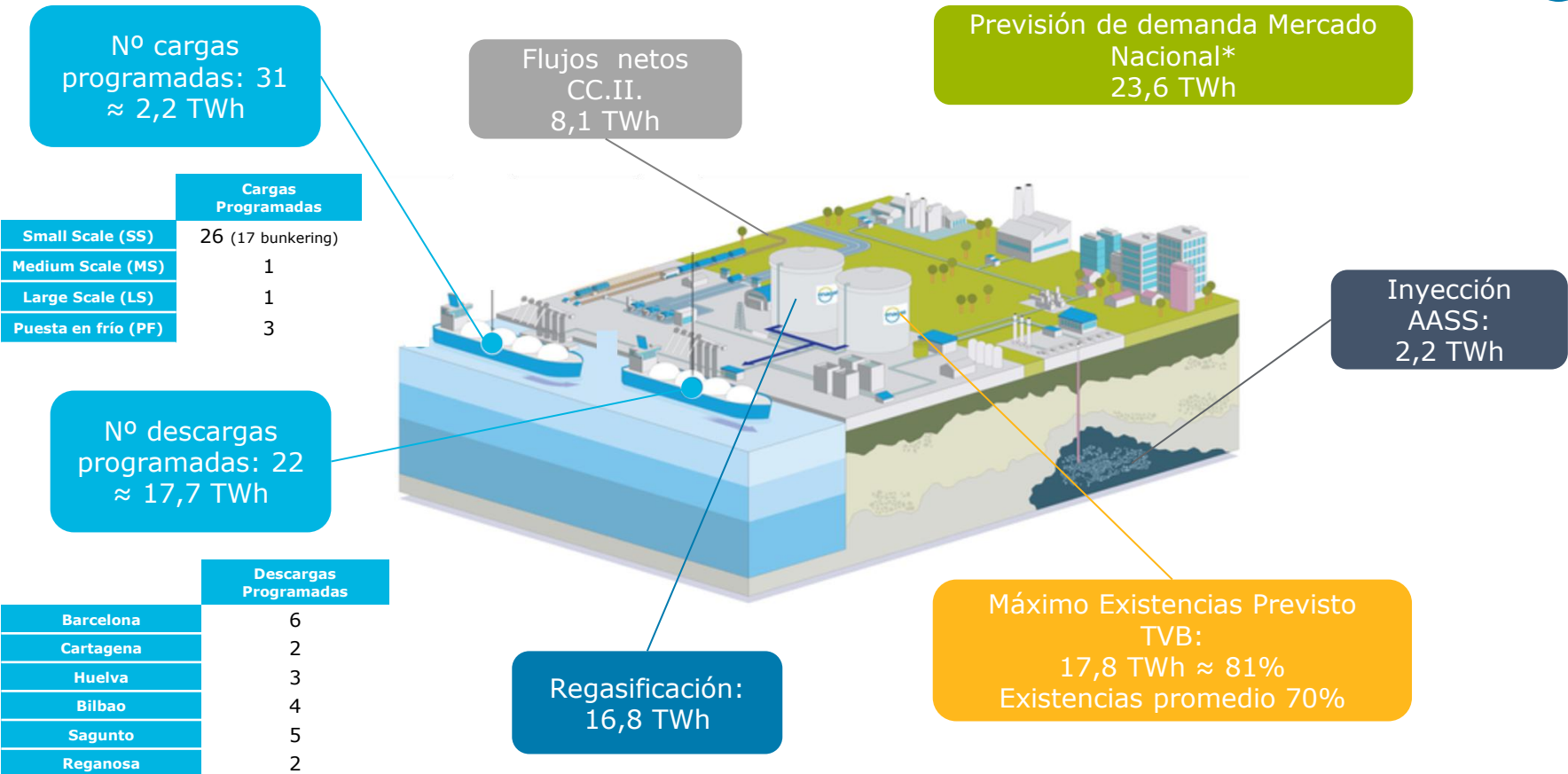
**+19.420**  
GWh

**+18,697**  
GWh



\*El signo negativo indica flujos netos agregados de exportación por la conexión internacional correspondiente

# 2.3 Seguimiento Abril 2026



\*Incluye cisternas

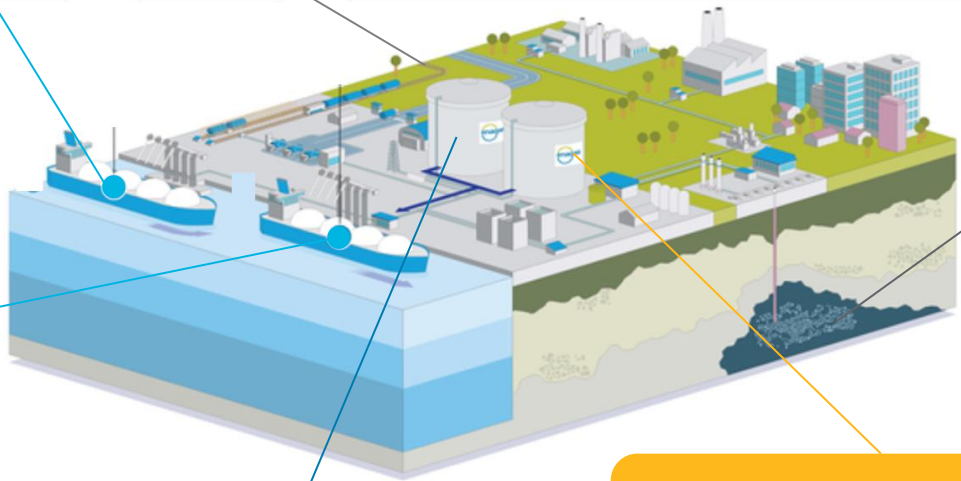
# 2.4 Avance Mayo 2026

Nº cargas programadas: 20  
≈ 1,7 TWh

Flujos netos CC.II.  
4,9 TWh

Previsión de demanda Mercado Nacional\*  
22,8 TWh

	Cargas Programadas
Small Scale (SS)	19 (14 bunkering)
Medium Scale (MS)	1
Large Scale (LS)	0
Puesta en frío (PF)	0



Inyección AASS:  
3,3 TWh

Nº descargas programadas: 25  
≈ 25,9 TWh

	Descargas Programadas
Barcelona	2
Cartagena	4
Huelva	6
Bilbao	6
Sagunto	5
Reganosa	2

Regasificación:  
20,5 TWh

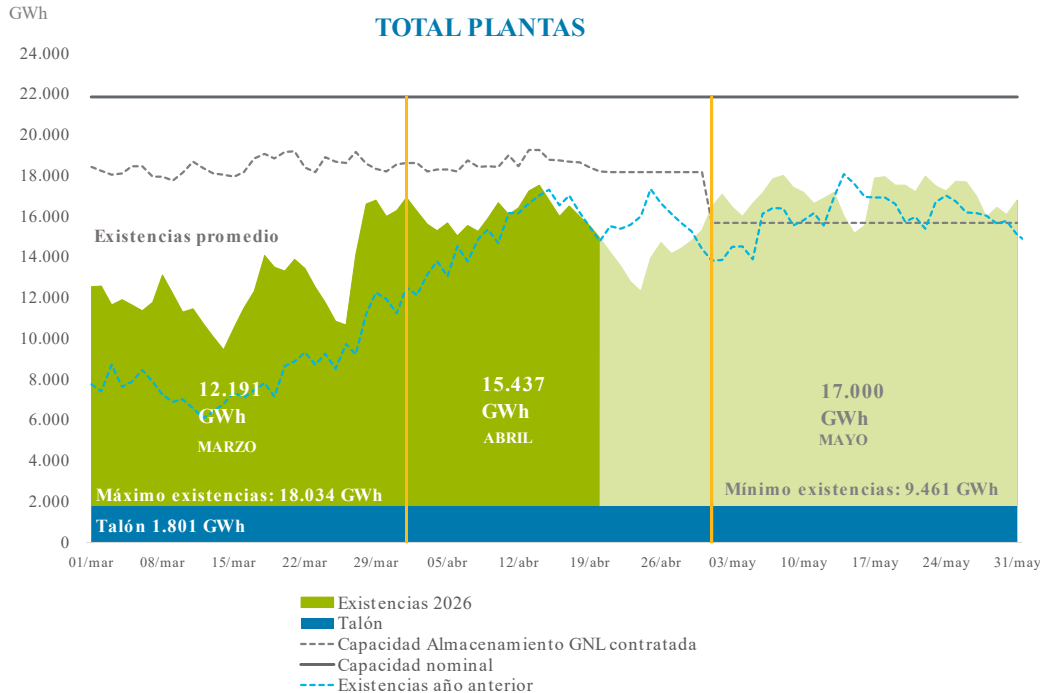
Máximo Existencias Previsto TVB:  
21,8 TWh ≈ 99,7%

\*Incluye cisternas

# 3.1 Tanque Virtual de Balance (TVB)

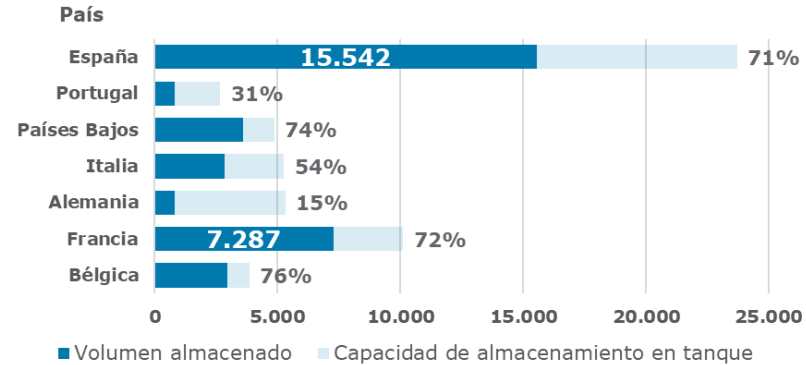
## Evolución existencias en el TVB

El mes de **abril ha comenzado con niveles en TVB del 78% de llenado, promediando un 74% en lo que llevamos de mes.** Marzo ha estado marcado por niveles de existencias bajos. El sistema gasista español continúa funcionando como **"sistema refugio del GNL"** ante la baja demanda global y la elevada oferta proveniente mayoritariamente de EEUU.



## Equivalentes europeos de plantas (GWh)

Para el 19 de abril de 2026



# 3.2 Movimientos/Retrasos slots derivados de temporales

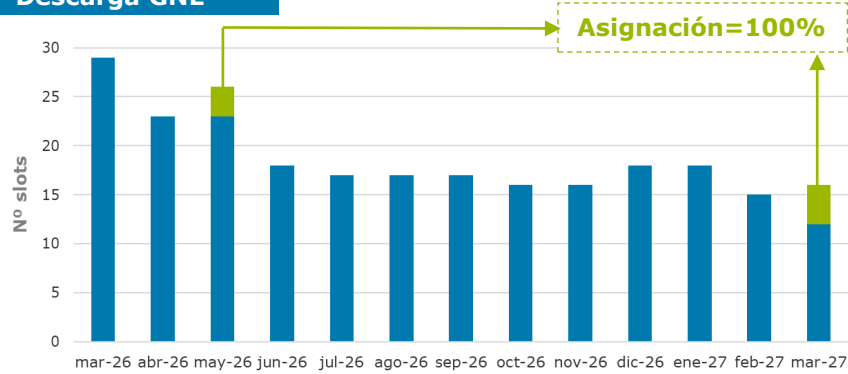
Febrero 2026



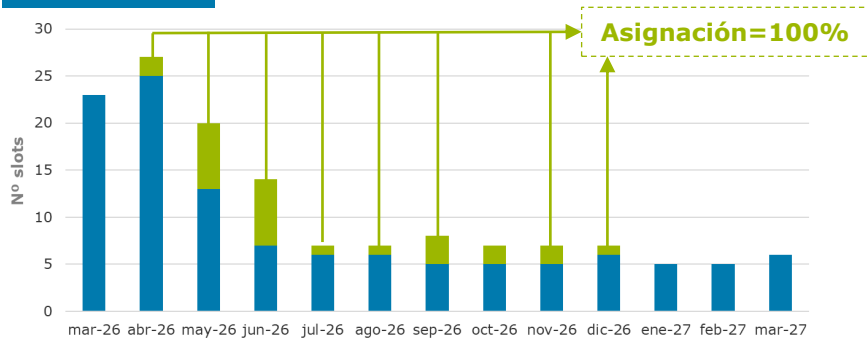
# 3.3 TVB. Seguimiento asignación de Slots

## Estado contratación

### Descarga GNL



### Cargas GNL



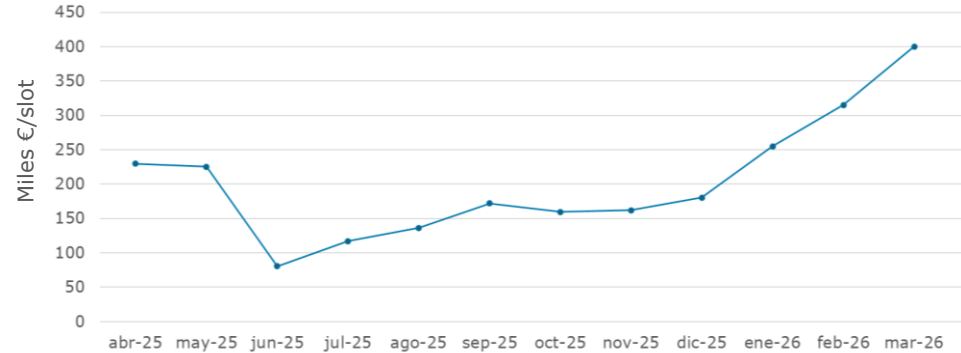
■ Contratación mensual de marzo  
■ Contratación distinta al proceso mensual de marzo

## Primas promedio asignación procesos mensuales

### Descargas

Prima promedio abr 25 a mar-26  
 ≈216 mil €/slot

Prima promedio mar-26  
 ≈400 mil €/slot



### Cargas GNL

**Abril25  
Mar26**

**Small scale**

Prima promedio  
 ≈11 mil €/slot

**Medium scale**

Asignatarios <3

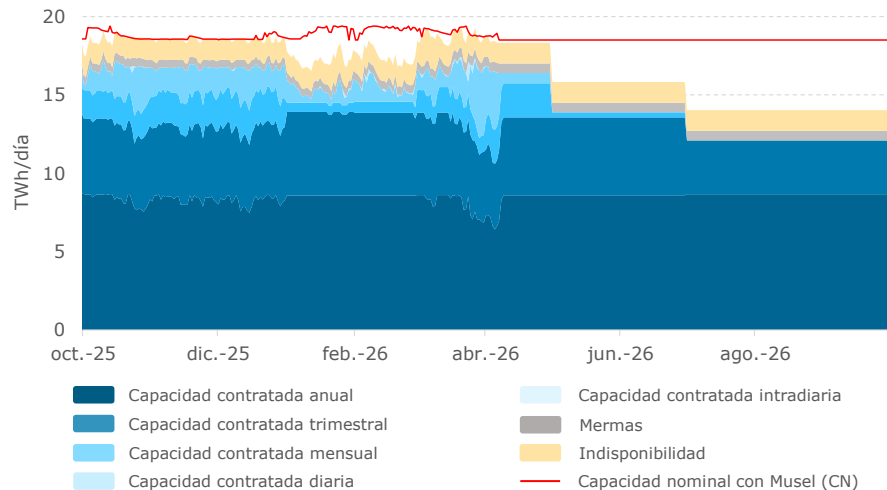
**Large scale**

Prima promedio  
 ≈31 mil €/slot

# 3.4 TVB. Estado de la contratación AGNL

## Continúa el alto nivel de contratación

% Contratación media año gas 2026<sub>(oct-mar)</sub> ≈ **96%**



### Capacidad diaria a ofertar en el mes en curso

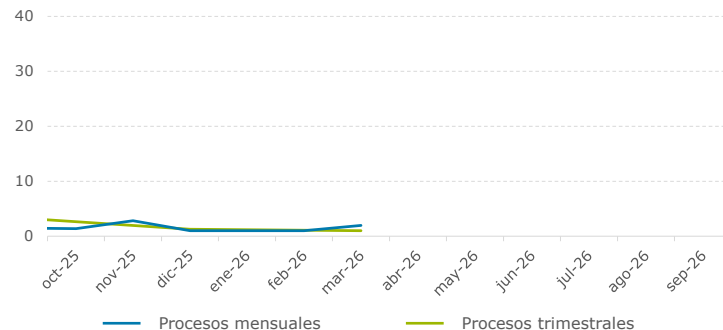
1. Capacidad útil (considerando actualización mermas, mantenimiento tanque Sagunto *-indisponibilidad hasta el 30/09/2027-* y retirada tanque Barcelona)
2. Renuncias
3. Capacidades liberadas por congestión
4. Sobreventa

### Procesos asignación LP (mensuales y trimestrales) Marzo 2026



Capacidad asignada ≈ 92% de la capacidad ofertada.  
Primas contenidas en todos los horizontes.

### Factor prima en las subastas LP celebradas en el año de gas 26



*Factor prima para el período en el que se libera la capacidad (M+1 o Q+1)*

\*Factor prima: relación facturación con prima/sin prima por unidad de energía.

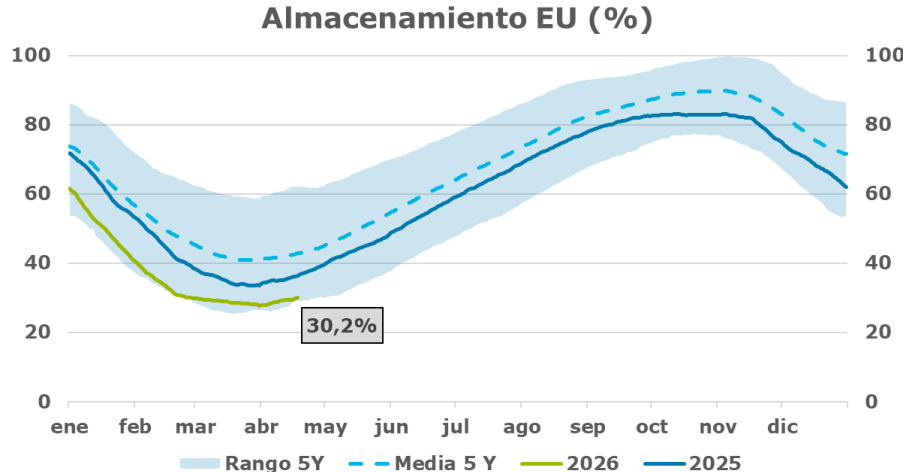
# 4. Situación AASS en Europa

## Situación en Europa

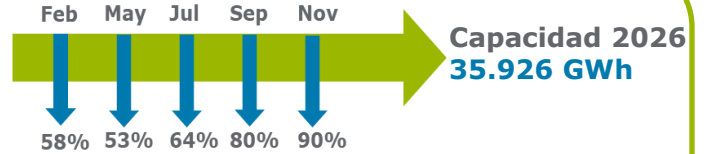
	18-abr-25	18-abr-26
<b>Almacenado (TWh)</b>	<b>418,3</b>	<b>342,1</b>
<b>Nivel de llenado (%)</b>	<b>37,0%</b>	<b>30,2%</b>

## Situación en España

	19-abr-25	19-abr-26
<b>Almacenado (TWh)</b>	<b>24,4</b>	<b>22,7</b>
<b>Nivel de llenado (%)</b>	<b>68,0%</b>	<b>63,0%</b>

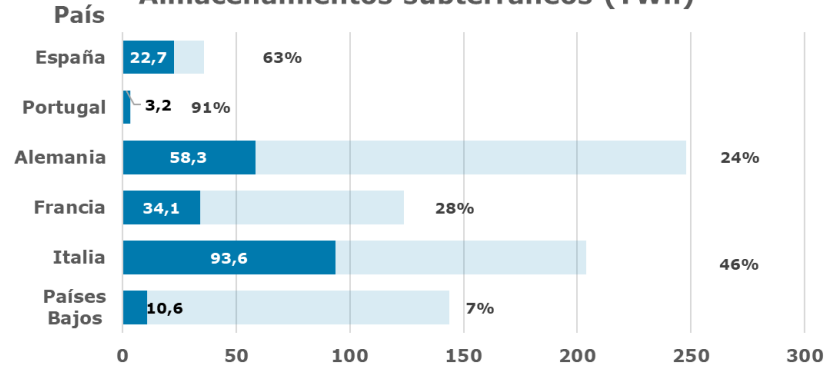


## Trayectoria de llenado 2026



Conforme a la Orden TED/306/2026, por la que se modifica la Orden TED/72/2023, por la que se desarrollan los procedimientos necesarios para el cumplimiento de la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de gas natural.

## Almacenamientos subterráneos (TWh)



# 5. Actividad de Habilitación

**2025 - 31 mar**

Comercializadores: 233

Consumidores directo en mercado: 60

Distribuidores: 19

Transportistas: 10

Plataformas de comercio y entidades de  
contrapartida central: 3

**2026 - 31 mar**

Comercializadores: 255 → **+9% vs 2025**

Consumidores directo en mercado: 110 → **+83% vs 2025**

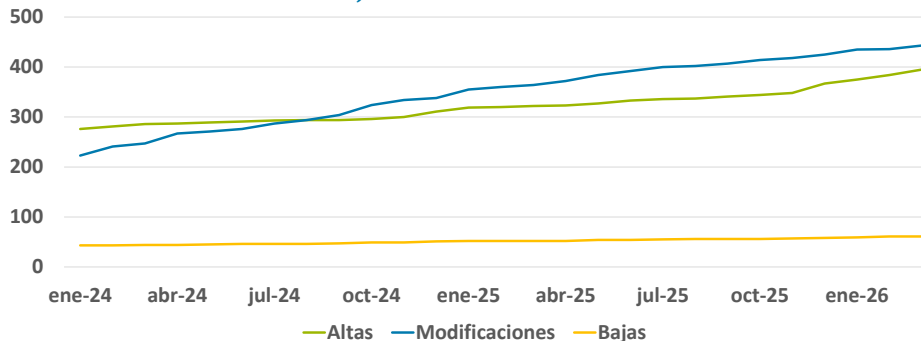
Distribuidores: 19

Transportistas: 10

Plataformas de comercio y entidades de  
contrapartida central: 3



## Evolución sujetos habilitados



Sujetos en mar-26:

- 11 nuevos sujetos
- 7 se han modificado
- 1 bajas

**8**  
millones de  
clientes



# 6.1 Actuación del GTS en el Mercado Organizado



Durante los meses de febrero y marzo de 2026 el GTS ha gestionado 728,4 GWh en el MO

**Gestión Desbalances TVB/AVB**  
valor absoluto  
(GWh)

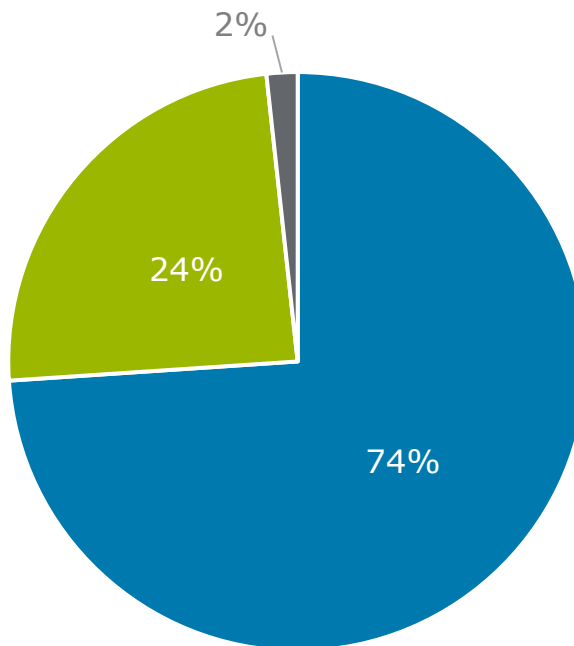
12,6

**Acciones de Balance**  
valor absoluto  
(GWh)

538,6

**Gas Operación**  
Compras  
(GWh)

177,2



Compras de gas colchón y gas talón: 0 GWh

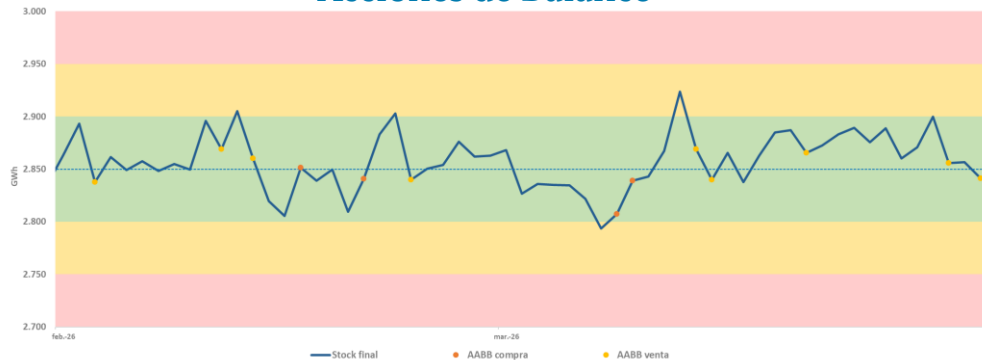
Compras subsidiarias EMS: 0 GWh

■ AAB ■ Gas de Operación ■ Gestión de Desbalances TVB/AVB

# 6.2 Detalle Acciones de Balance y Gestión de Desbalances

Febrero y Marzo 2026

## Acciones de Balance



Compras  
4 días

156,5 GWh

Total  
13 días

Ventas  
9 días

382,1 GWh

Mayor número de acciones de balance de venta



➤ Posiciones relativamente largas.

## Gestión de Desbalances



Los **desbalances por defecto** son prácticamente **diarios** y generalmente de **pocos kWh**, correspondiendo en la mayoría de los casos a cargas de cisternas no provisionadas por los usuarios

No ha habido **desbalances por exceso**

Muchas  
gracias

