

Seguimiento operativo del Sistema Gasista Español



CXXI Reunión CTSOSEI 9/07/2025

TRANSPORTE

Incremento acumulado de demanda nacional del 15,1% (vs may-jun 2024) motivadas por mayores entregas de gas para generación eléctrica (+94,1%)

La demanda industrial acumula un **decrecimiento del -5,4%** en 2025 localizado en sectores como Cogeneración, Agroalimentaria o Resto de Industria.

Cambio en el sentido del flujo de la CI con Francia pasando de exportación a importación.

PLANTAS DE REGASIFICACIÓN

Altos niveles de llenado en todas las plantas de regasificación. **Promedio físico de llenado del 74%.**

Aplicación Decisión PESC 2024/1744. Se han autorizado 24 cargas con destino diferente a bunkering en base a lo indicado en la guía publicada, el resto de las cargas que se han llevado a cabo tenían como destino bunkering

ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS

AASS en Europa con volúmenes **muy inferiores al año anterior**, con un casi 59% de llenado a finales de junio. **En España** el porcentaje de llenado se encuentra por encima del **74%** (vs 64% requerido para el 1 de julio según senda de llenado 2025), con escasa inyección en el mes de junio.



**1. Evolución de la demanda y
aprovisionamiento mayo y junio.**

**3. Evolución de precios y equilibrio del
sistema.**

**2. Otros aspectos destacados de la operación
y seguridad de suministro.**

4. Próximos meses

1. Cobertura de la demanda

mayo/junio 2025



ENTRADAS (GN + GNL) 56,4 TWh

GN	Total anual		Variación	
	2024 may-jun	2025 may-jun	ΔTWh	% Δ
TWh				
Tarifa	0,0	0,0	0,0	-
Almería	17,4	16,0	-1,4	-8%
VIP Pirineos	2,5	0,9	-1,6	-64%
VIP Ibérico	2,5	0,9	-1,6	-64%
Producción Nacional	0,1	0,1	0,0	-4%
Extracción AASS (*)	0,0	0,0	0,0	-
TOTAL	22,4	17,9	-4,6	-20%

(*) No incluido en el TOTAL

GNL	Total anual		Variación	
	2024 may-jun	2025 may-jun	ΔTWh	% Δ
TWh				
Barcelona	4,8	8,0	3,2	66%
Huelva	5,7	7,2	1,5	26%
Cartagena	4,6	6,3	1,8	39%
Bilbao	9,4	4,1	-5,3	-56%
Sagunto	2,7	7,6	5,0	186%
Mugardos	5,3	5,2	0,0	-1%
Musel	0,0	0,0		
TOTAL	32,5	38,5	6,0	19%

SALIDAS 56,2 TWh



GN	Total anual		Variación	
	2024 may-jun	2025 may-jun	ΔTWh	% Δ
TWh				
Demanda Nacional	43,4	50,0	6,6	15,1%
Tarifa	1,6	1,7	0,1	3,8%
VIP Pirineos	2,0	1,7	-0,3	-15,9%
VIP Ibérico	0,6	0,4	-0,2	-28,3%
Carga de buques	3,0	2,3	-0,7	-23,1%
Inyección AASS (*)	5,1	3,0	-2,0	-40,3%
Gas de operación	0,2	0,2	0,0	-12,0%
TOTAL	50,8	56,2	5,4	11%





1. Demanda y exportaciones

May/Jun 2025

Demanda

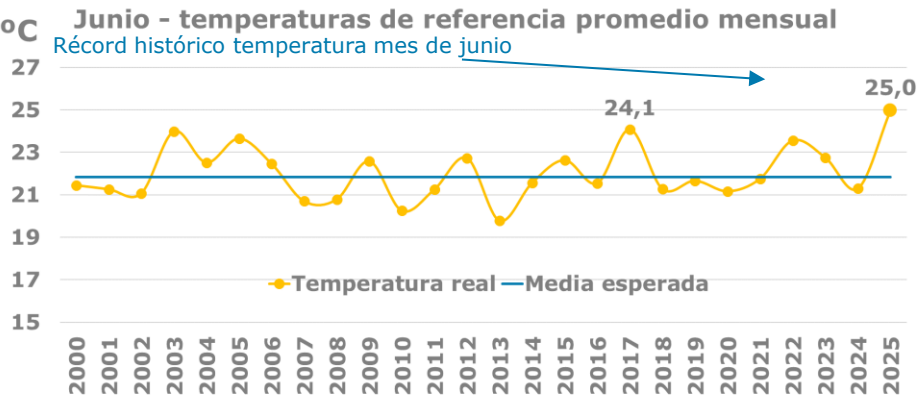
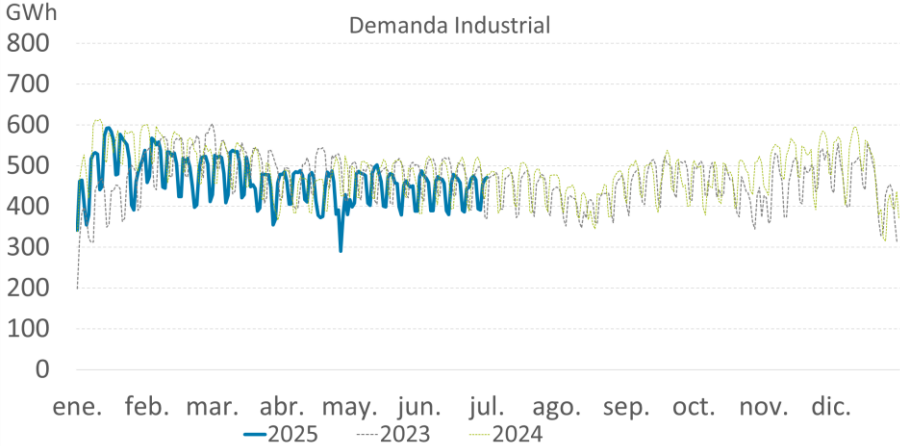
		may-25	%Δ may-25 may-24	jun-25	%Δ jun-25 jun-24	1 mayo a 30 junio	% Δ 1 mayo a 30 junio 24
Unidad: TWh							
Convencional		17,3	-5,1%	15,7	-4,7%	33,0	-4,9%
D/C + PyMES		2,3	-3,1%	1,4	-7,2%	3,7	-4,7%
Industrial		13,9	-5,7%	13,4	-5,0%	27,3	-5,4%
Cisternas		1,0	-0,3%	0,9	3,7%	1,9	1,6%
S. Eléctrico		7,2	68,2%	9,8	118,6%	17,0	94,1%
TOTAL Demanda		24,4	8,9%	25,5	21,7%	50,0	15,1%

Exportaciones

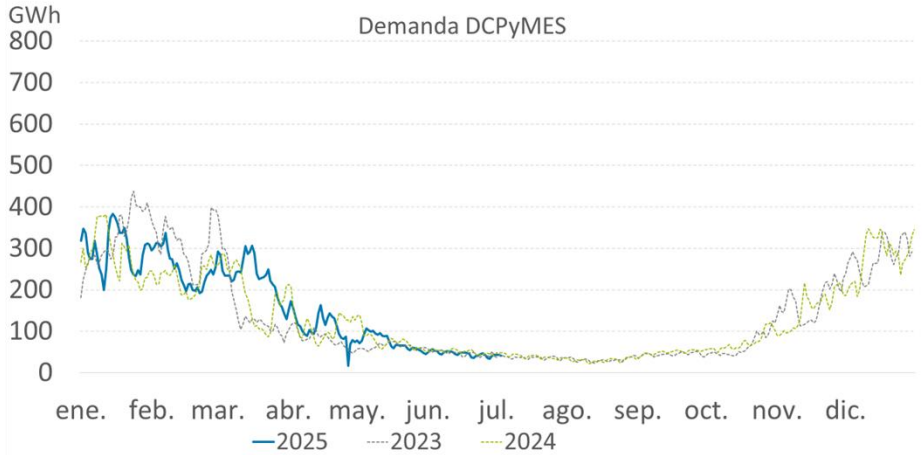
Conexiones Internacionales		2,5	21,2%	1,3	-40,2%	3,7	-9,9%
Cargas de buques		1,2	2,1%	1,1	-39,7%	2,3	-23,1%
TOTAL Exportaciones		3,7	14,1%	2,4	-40,0%	6,1	-15,4%
TOTAL (Demanda + Exportaciones)		28,2	9,5%	27,9	12,0%	56,1	10,8%

1. Seguimiento de la demanda diaria

May/Jun 2025



Laborable medio [GWh/d]	may-24	jun-24	mar-abr 2024	may-25	jun-25	mar-abr 2025	% may-jun-25 vs may-jun 24
METALURGIA	36,8	37,3	37,0	38,2	36,7	37,5	1,1%
SERVICIOS	30,8	27,9	29,4	31,3	26,8	29,0	-1,1%
CONSTRUCCIÓN	62,6	65,1	63,8	63,5	61,1	62,3	-2,4%
TEXTIL	5,9	5,9	5,9	5,9	5,5	5,7	-2,5%
PAPEL	34,3	37,3	35,8	31,7	36,6	34,2	-4,6%
QUÍMICA/FARMACEÚTICA	59,8	60,5	60,1	61,6	52,1	56,9	-5,4%
REFINO	97,7	87,7	92,7	82,8	87,5	85,2	-8,2%
AGROALIMENTARIA	55,8	57,2	56,5	50,0	53,3	51,7	-8,6%
ELECTRICIDAD	59,4	65,8	62,6	54,1	58,5	56,3	-10,2%
RESTO INDUSTRIA	42,3	44,6	43,4	39,9	37,8	38,9	-10,5%



1. Detalle de flujos por CC.II

Flujos diarios desde el 1 de enero

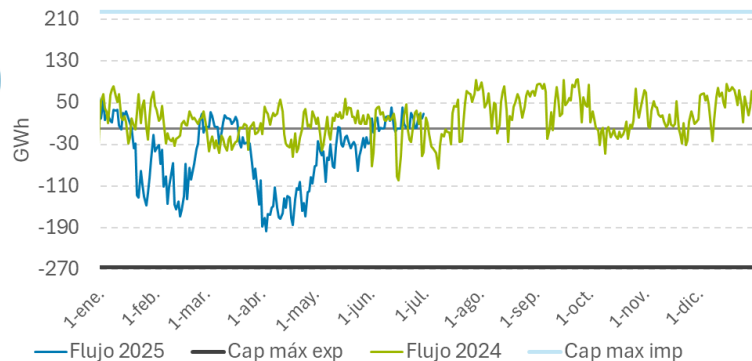
Flujos netos agregados:

● 1-may 2025 a 30-jun 2025

● 1-may 2024 a 30-jun 2024



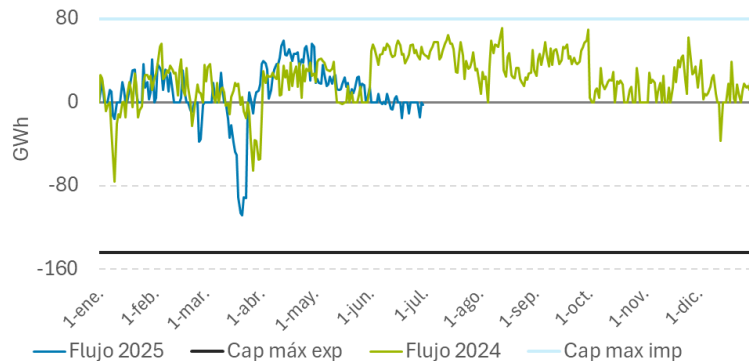
FRANCIA



-820
GWh

+479
GWh

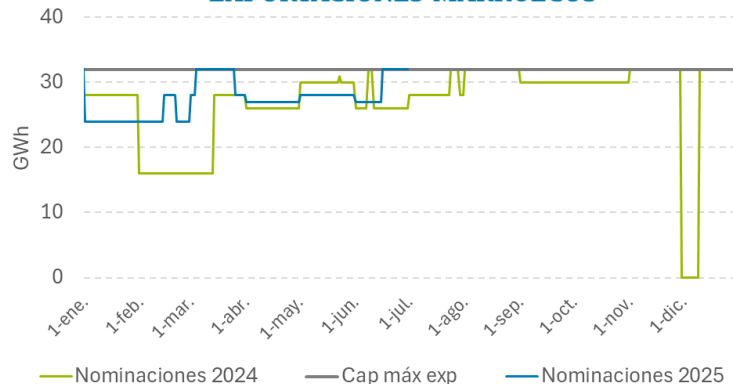
PORTUGAL



+492
GWh

+1.906
GWh

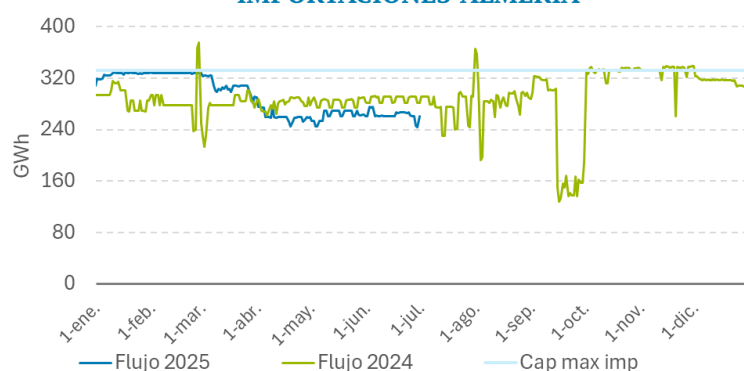
EXPORTACIONES MARRUECOS



1.753
GWh

1.729
GWh

IMPORTACIONES ALMERIA



16.032
GWh

17.436
GWh₈₆

*El signo negativo en las conexiones europeas indica flujos netos agregados de exportación por la conexión internacional correspondiente

1. Existencias GNL en TVB

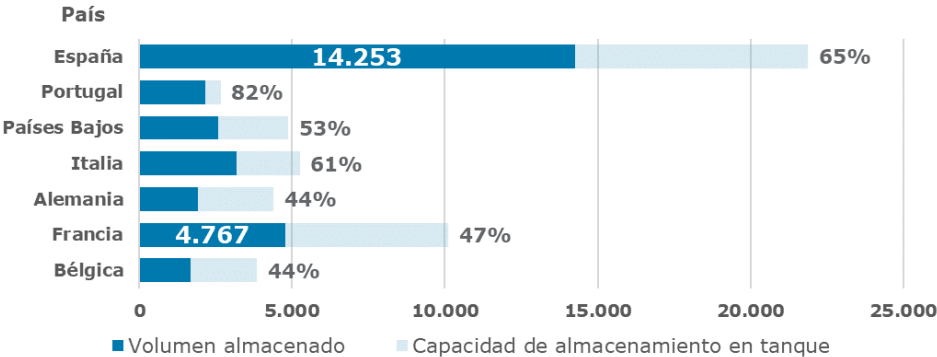
Información actualizada a 30 de junio de 2025



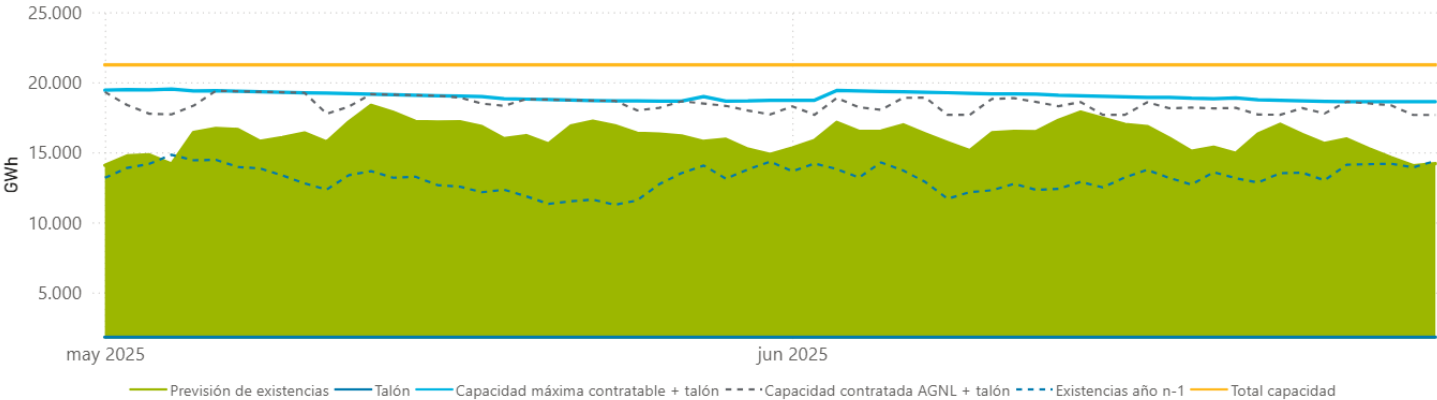
May/jun 2025

El porcentaje (sobre la capacidad física) de llenado a 30 de junio de 2025 es **65%**

El porcentaje (sobre la capacidad física) de llenado a 31 de mayo de 2025 es **68%**



Total Plantas



Máximo existencias (GWh)

18.348

Mínimo existencias (GWh)

14.050

Utilización media de la Capacidad física de almacenamiento
(01/05/25 - 30/06/25)

74%



Fuente: SL-ATR, Plan Operación Sistema

1. Situación de los AA.SS

Información actualizada a 30 de junio de 2025



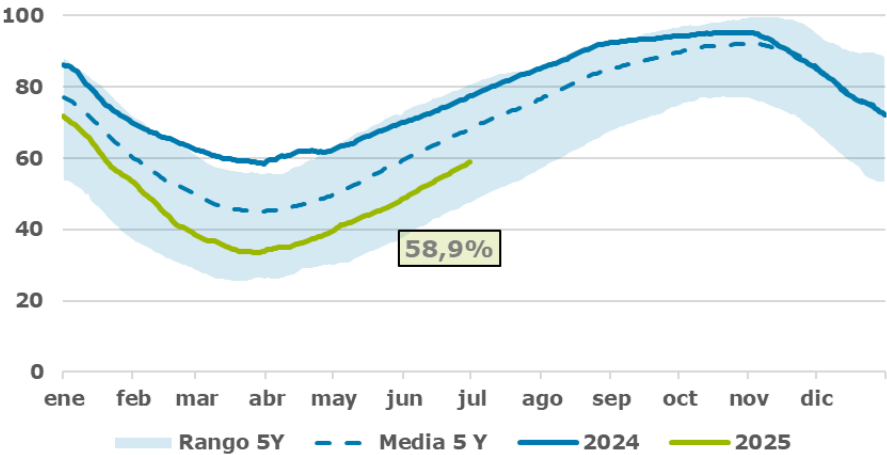
Situación en Europa	30-jun-24	30-jun-25	% Var.
Almacenado (TWh)	878,8	667,9	-210,9 ↓ -24,00%
Nivel de llenado (%)	77,4%	58,9%	-19 ppp

Situación en España	30-jun-24	30-jun-25	% Var.
Almacenado (TWh)	34,0	26,5	-7,5 ↓ -21,97%
Nivel de llenado (%)	94,9%	74,1%	-21 ppp

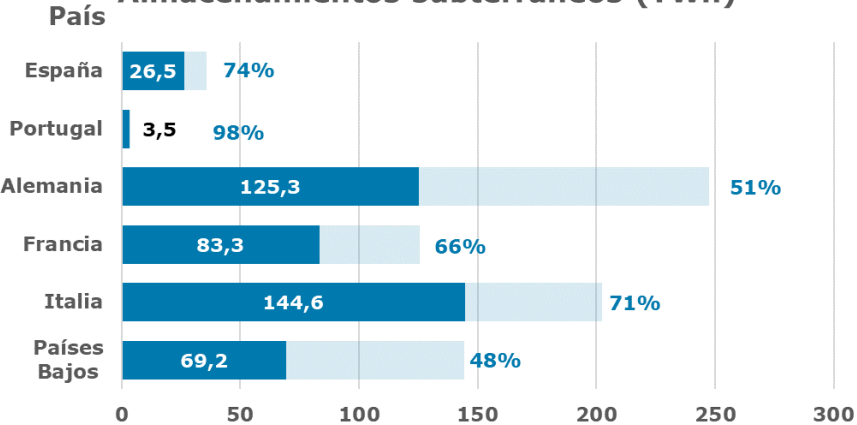


REGLAMENTO DE EJECUCIÓN (UE) 2024/2995 DE LA COMISIÓN de 29 de noviembre de 2024

Almacenamiento EU (%)



Almacenamientos subterráneos (TWh)

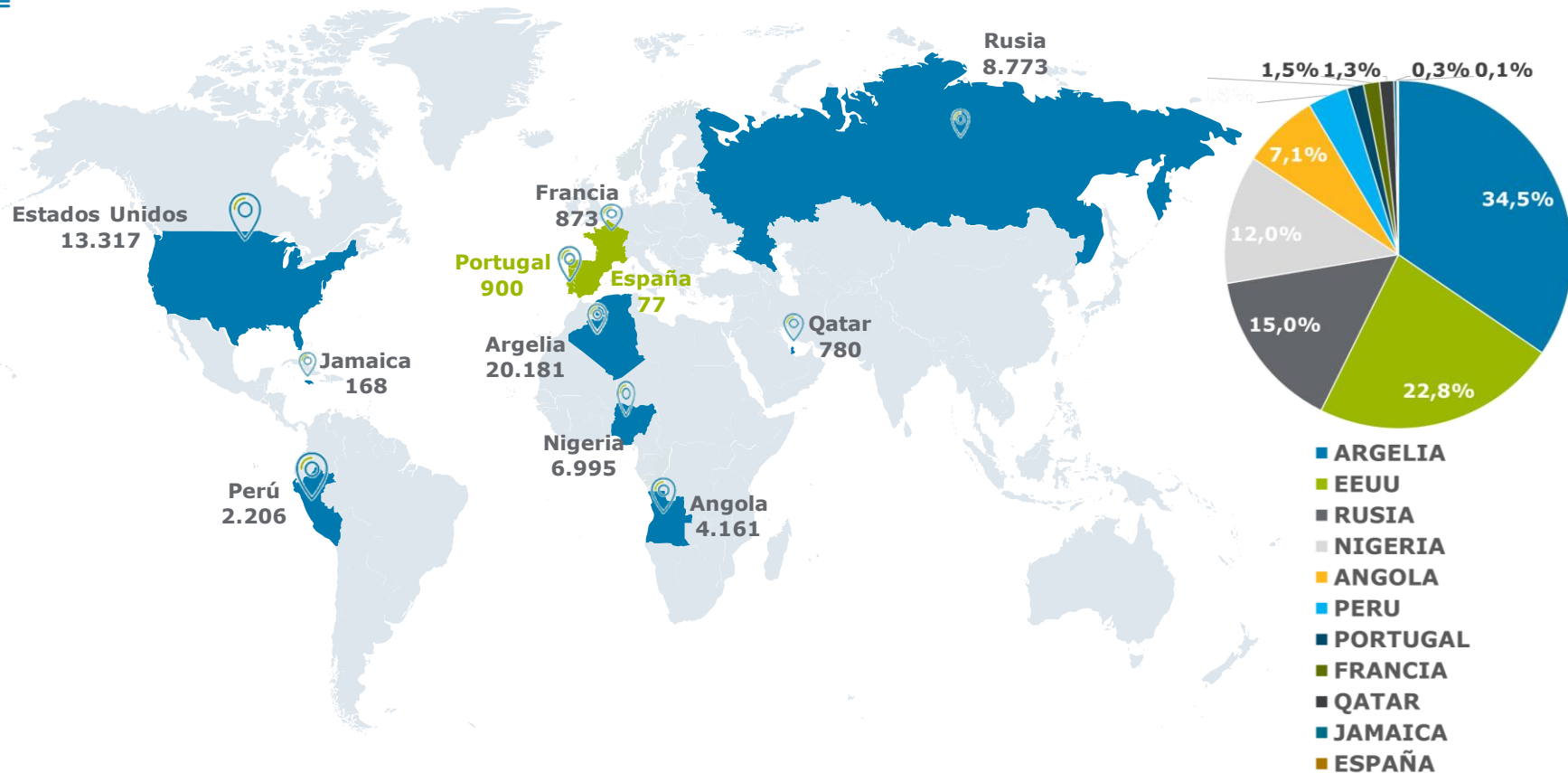


1. Anexo. Orígenes aprovisionamientos

mayo/junio 2025



número de orígenes de suministro: 11 orígenes



1. Plantas biometano inyección Sistema Gasista

56 GWh
producidos
(may-jun24)

77 GWh
producidos
may-jun 2025



Actualmente hay 17 puntos de inyección de biometano operativas en el Sistema Gasista

Conexión a red de nortegas

Conexión a red de nedgia

Conexión a red de Redexis

Conexión a red de nedgia

Biogastur Navia (Asturias)

BioRed Almazán (Soria)

Biovelgas (Soria)

Torres de Santamaria (Lérida)

Conexión a red de nedgia

Biogasnalia (Burgos)

Conexión a red de nedgia

Granja Pogaporcs (Lérida)

Conexión a red de nedgia

Bens (La Coruña)

Conexión a red de nedgia

Cycle 0 (Lérida)

Conexión a red de nedgia

Coren (Orense)

Conexión a red de nedgia

Elena (Barcelona)

Conexión a red de enagas

Vallecas Biogas (Madrid)

Conexión a red de Gas Extremadura

TURN2X (Cáceres)
*metano sintético

Conexión a red de gasNatural transporte

Montes de Toledo (Toledo)

Conexión a red de enagas

La Galera (Tarragona)

Conexión a red de Redexis

BioRed Lorca (Murcia)

Conexión a red de nedgia

BioVo (Barcelona)

Conexión a red de gasNatural transporte

Vertedero CAN MATA - CAPELLADES Barcelona)
Con flujo reverso a TRANSPORTE

Inyección en Transporte Inyección en Distribución Nueva en S. gasista Punto de inyección remoto



**1. Evolución de la demanda y
aprovisionamiento mayo y junio.**

**2. Otros aspectos destacados de la operación y
seguridad de suministro.**

3. Evolución de precios y equilibrio del sistema.

4. Próximos meses

2. Notas de Operación

mayo - junio

Durante los meses de **mayo y Junio de 2025** no se ha publicado ninguna nota de operación.



**1. Evolución de la demanda y
aprovisionamiento mayo y junio.**

**2. Otros aspectos destacados de la operación y
seguridad de suministro.**

3. Evolución de precios y equilibrio del sistema.

4. Próximos meses

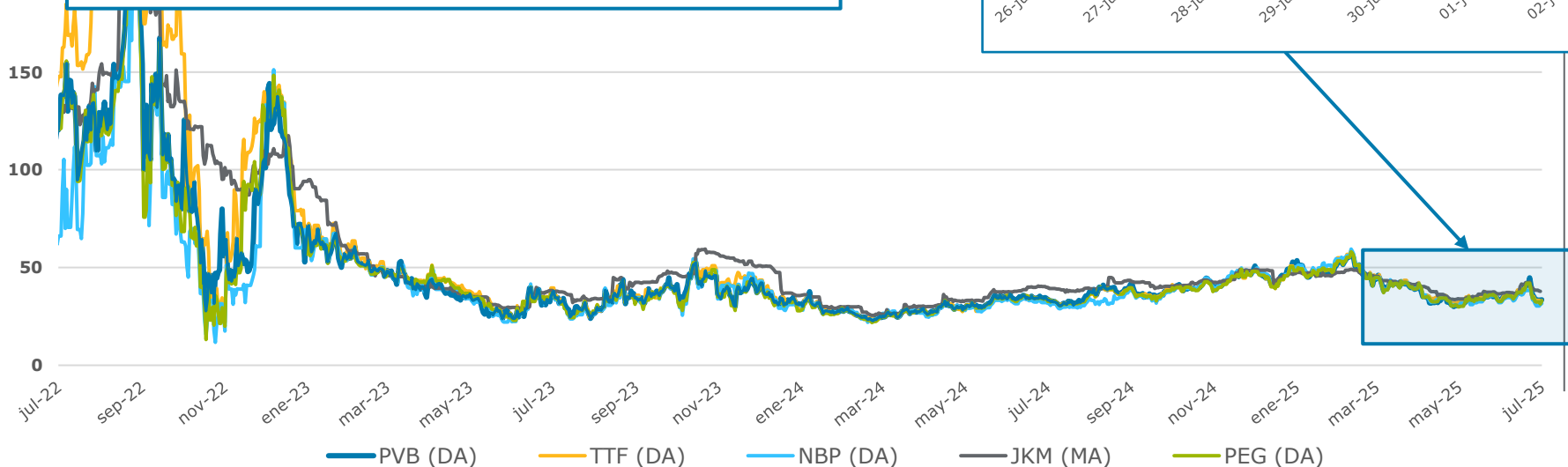
Histórico de índices precios de gas

Información actualizada a 2 de julio de 2025



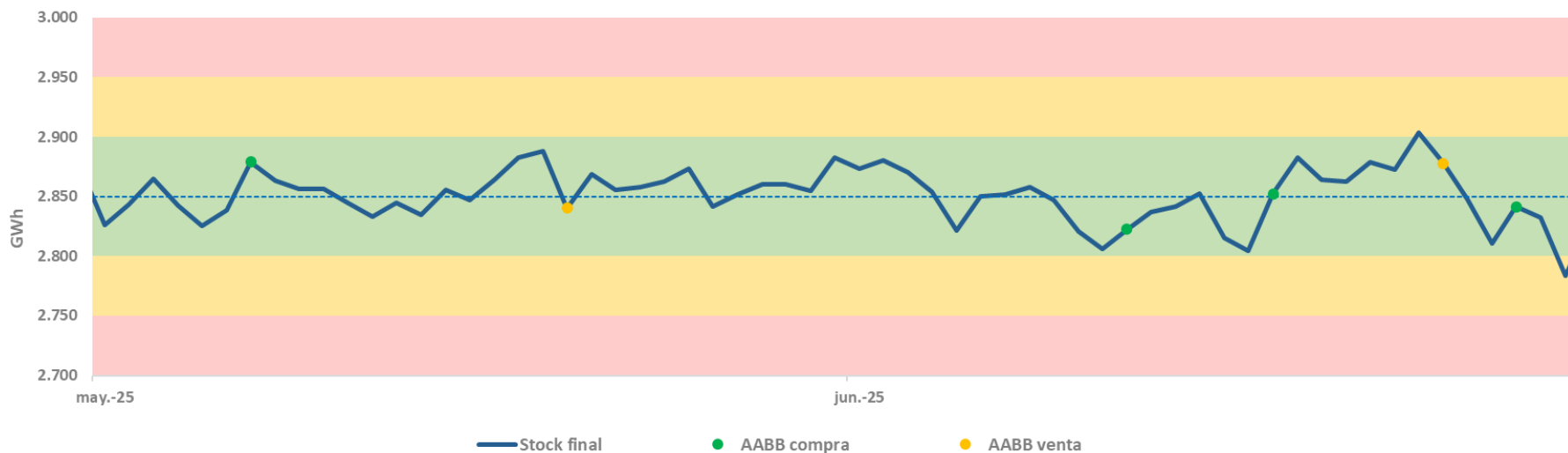
€/MWh

- Los precios del PVB entre el 26 de junio y el 2 de julio han promediado **33,71 €/MWh disminuyendo 1,87 €/MWh (-5,28%) en el periodo** y con un máximo el 26 de junio (35,42 €/MWh). El **spread promedio PVB-PEG ha sido de 1,02 €/MWh**.
- El precio del GNL asiático promedió 38,35 €/MWh disminuyendo un 2,57% en este periodo.
- Estas variaciones en este período se deben a:
 - Acuerdo de alto el fuego entre Irán e Israel.
 - Aumento de las nominaciones de gas noruego.
 - Disminución de generación de energía eólica.
 - Aumento de las temperaturas.



2. Equilibrio del Sistema: Acciones Balance

mayo-junio 2025



Cantidades compradas superiores a las ventas



Permanece el patrón de comportamiento a partir del cual el valor agregado de desbalance de los usuarios resulta elevado en la primera mitad del día de gas para posteriormente aproximarse al equilibrio en las últimas horas. Se han realizado más AABB en compra (4) vs de venta (2).

Compra
4 días

188 GWh

Total
6 días

Venta
2 días

54 GWh



- 1. Evolución de la demanda y aprovisionamiento mayo y junio**
- 2. Otros aspectos destacados de la operación y seguridad de suministro.**

- 3. Evolución de precios y equilibrio del sistema.**
- 4. Próximos meses**

4. Próximos meses: previsión cierre julio

Nº cargas programadas: 19
≈ 3,1 TWh

Cargas programadas

Small Scale (SS)	17 (5 bunkering)
Medium Scale (MS)	0
Large Scale (LS)	2

Nº descargas programadas: 24
≈ 24,7 TWh

Descargas programadas

Barcelona	3
Cartagena	4
Huelva	6
Bilbao	4
Sagunto	5
Reganosa	2

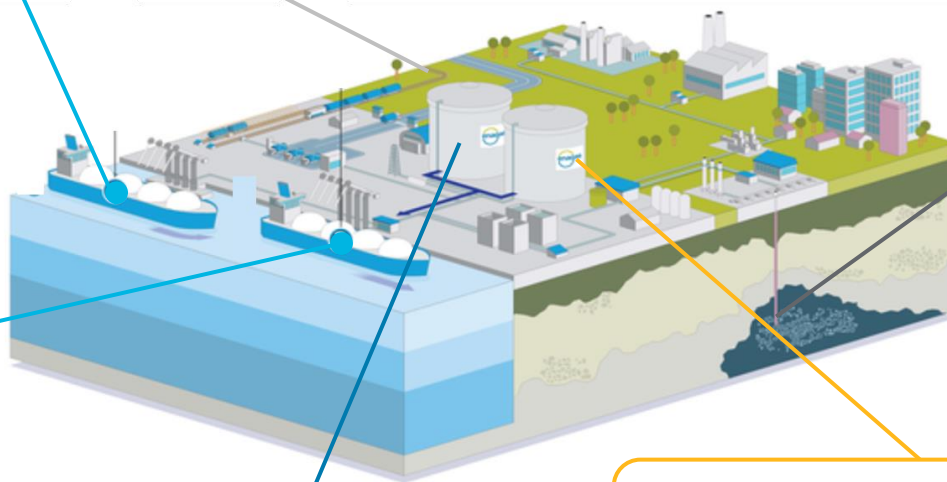
Flujos netos CC.II.
5,2 TWh

Previsión de demanda Mercado Nacional
25,5 TWh

Inyección AASS:
2,0 TWh

Regasificación:
20,5 TWh

Máximo Existencias Previsto TVB:
16,6 TWh ≈ 75%



4. Próximos meses: avance agosto

Nº cargas programadas: 14
≈ 1,6 TWh

Cargas programadas

Small Scale (SS)	13 (5 bunkering)
Medium Scale (MS)	1
Large Scale (LS)	0

Nº descargas programadas: 24
≈ 24,4 TWh

Descargas programadas

Barcelona	3
Cartagena	4
Huelva	4
Bilbao	6
Sagunto	3
Reganosa	4

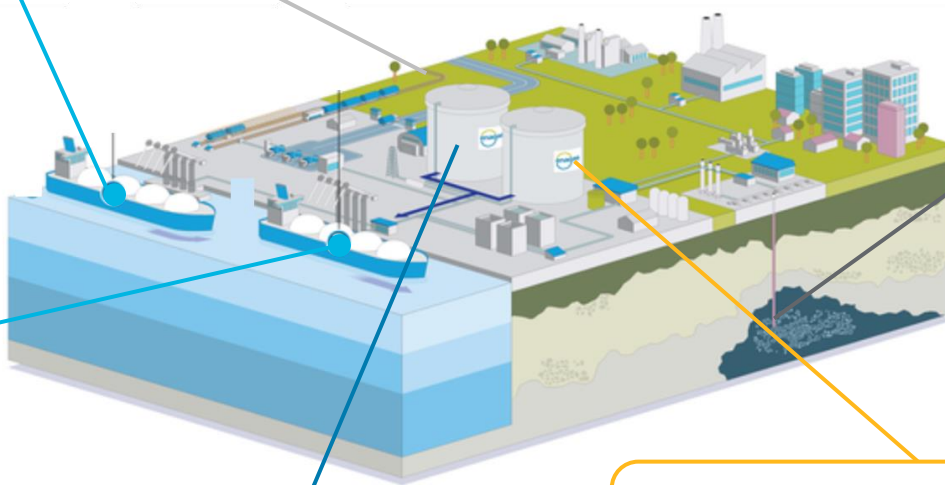
Flujos netos CC.II.
-0,3 TWh

Previsión de demanda Mercado Nacional
21,7 TWh

Inyección AASS:
3,3 TWh

Regasificación:
23,7 TWh

Máximo Existencias Previsto TVB:
15,0 TWh ≈ 69%



Muito
Obrigado

Muchas
gracias

