

Seguimiento operativo del Sistema Gasista Español



CXXII Reunión CTSOSEI 10/09/2025

Aspectos destacables julio / agosto 2025

TRANSPORTE

Incremento acumulado de demanda nacional del 4,3% (vs jul-ago 2024) motivadas por mayores entregas de gas para generación eléctrica (+26,5%)

La demanda industrial acumula un **decrecimiento del -6,6%** en 2025 localizado en sectores como Cogeneración, Agroalimentaria o Papel.

La temperatura de referencia del sistema gasista ha registrado en el mes de **agosto un promedio de 26,3 °C. El valor más alto** junto con 2022 **de la serie histórica desde el año 2000**

Se mantiene el flujo de importación por la CI con Francia.

PLANTAS DE REGASIFICACIÓN

Promedio físico de llenado del 66% en TVB

Aplicación Decisión PESC 2024/1744. Se han autorizado 13 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 78% de llenado a finales de agosto.

En España el porcentaje de llenado se encuentra por encima del **85%** (vs 80% requerido para el 1 de septiembre según senda de llenado 2025).



**1. Evolución de la demanda y
aprovisionamiento julio y agosto.**

**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

Jul/Ago 2025



ENTRADAS (GN + GNL) 56,6 TWh

GN	Total anual		Variación	
	2024 jul-ago	2025 jul-ago	ΔTWh	% Δ
TWh				
Tarifa	0,0	0,0	0,0	-
Almería	17,4	18,5	1,0	6%
VIP Pirineos	3,8	3,1	-0,7	-18%
VIP Ibérico	2,9	1,2	-1,6	-57%
Producción Nacional	0,0	0,1	0,0	76%
Extracción AASS (*)	0,8	0,4	-0,4	-
TOTAL	24,1	22,9	-1,3	-5%

(*) No incluido en el TOTAL

GNL	Total anual		Variación	
	2024 jul-ago	2025 jul-ago	ΔTWh	% Δ
TWh				
Barcelona	3,1	4,7	1,5	49%
Huelva	4,9	9,2	4,3	89%
Cartagena	4,5	5,1	0,6	12%
Bilbao	6,5	8,9	2,4	37%
Sagunto	4,5	2,9	-1,6	-36%
Mugardos	3,4	3,1	-0,3	-10%
Musel	0,0	0,0		
TOTAL	26,9	33,8	6,9	26%

SALIDAS 54,3 TWh

GN	Total anual		Variación	
	2024 jul-ago	2025 jul-ago	ΔTWh	% Δ
TWh				
Demanda Nacional	46,3	48,4	2,0	4,3%
Tarifa	1,8	2,0	0,1	7,5%
VIP Pirineos	1,9	0,1	-1,8	-92,7%
VIP Ibérico	0,4	1,0	0,5	122,0%
Carga de buques	2,8	2,6	-0,2	-8,1%
Inyección AASS (*)	2,7	4,5	1,8	64,6%
Gas de operación	0,2	0,2	0,0	27,2%
TOTAL	53,5	54,3	0,7	1,4%



Entradas 51 TWh (jul-ago 2024) **Salidas 53,5 TWh** (jul-ago 2024)

1. Demanda y exportaciones

Jul/Ago 2025



Unidad: TWh

Demanda

	Acumulado mes				Julio - Agosto		Acumulado año	
	De 1 a 31 de julio 2025	% Δ s/1-31 julio 2024	De 1 a 30 de agosto 2025	% Δ s/1-30 agosto 2024	1 julio a 31 agosto 2025	% Δ s/ 1 julio - 31 ago 2024	1 enero a 31 agosto 2025	% Δ s/ 1 enero - 31 ago 2024
Convencional 	16,1	-3,3%	13,9	-8,7%	29,9	-5,8%	151,4	-3,4%
D/C + Pymes	1,2	+3,0%	1,0	+4,9%	2,3	+3,9%	33,2	+7,9%
Industrial	13,8	-3,5%	11,9	-10,0%	25,7	-6,6%	110,2	-6,4%
Cisternas	1,0	-6,2%	1,0	-5,2%	1,9	-5,7%	8,1	-2,2%
S. Eléctrico 	9,3	+31,5%	9,1	+21,7%	18,4	+26,5%	59,8	+36,3%
TOTAL Demanda	25,4	+7,1%	23,0	+1,4%	48,4	+4,3%	211,3	+5,3%

Exportaciones

Conexiones Internacionales 	1,7	-29,0%	1,4	-22,6%	3,1	-26,2%	21,1	+26,6%
Cargas de buques 	0,7	-72,6%	1,9	+457,1%	2,6	-8,1%	7,6	-14,6%
TOTAL exportaciones	2,4	-51,3%	3,3	+55,1%	5,7	-18,9%	28,6	+12,3%

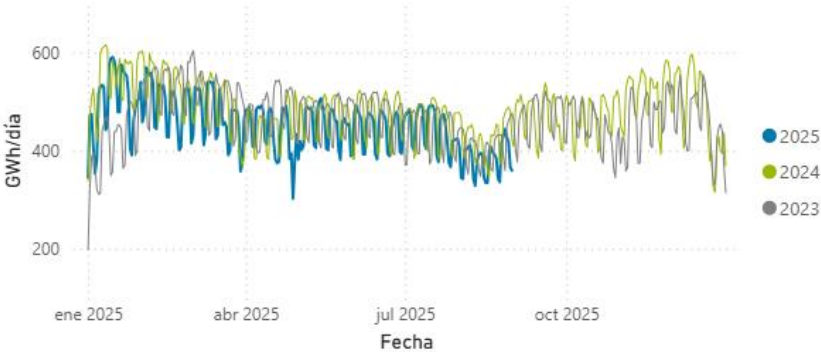
TOTAL (Demanda + Exportaciones)	27,8	-2,8%	26,3	+6,0%	54,1	+1,3%	239,9	+6,1%
--	-------------	--------------	-------------	--------------	-------------	--------------	--------------	--------------

1. Seguimiento de la demanda diaria

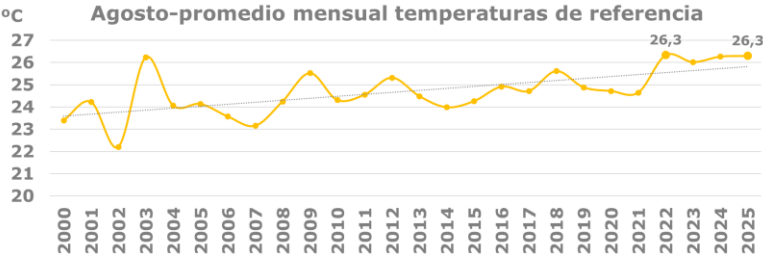
Julio/Agosto 2025



Demanda Industrial:

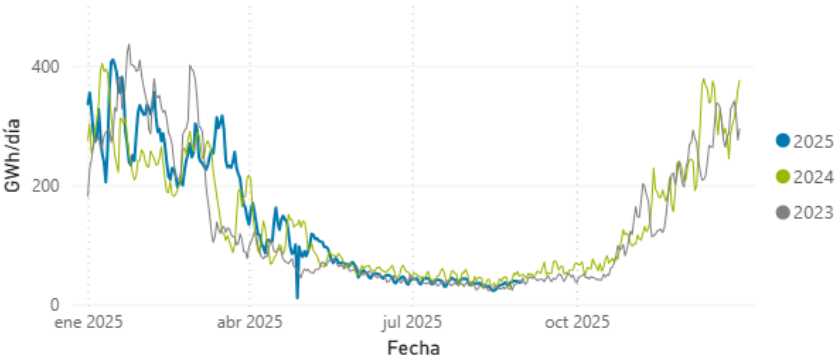


Agosto ha registrado unas temperaturas promedio de 26,3 °C /d. Supone junto con el año 2022, las temperaturas más altas desde el año 2000



Laborable medio [GWh/d]	jul-24	ago-24	jul-ago 2024	jul-25	ago-25	jul-ago 2025	% jul-ago-25 vs jul-ago 24
SERVICIOS	25,3	22,4	23,8	26,0	22,6	24,3	1,9%
TEXTIL	5,7	2,8	4,2	5,6	2,9	4,3	0,3%
CONSTRUCCIÓN	59,4	36,2	47,8	57,2	35,0	46,1	-3,6%
METALURGIA	32,9	25,6	29,2	32,7	23,0	27,9	-4,7%
RESTO INDUSTRIA	42,0	33,9	37,9	39,1	32,7	35,9	-5,4%
REFINO	92,5	95,3	93,9	93,4	82,0	87,7	-6,6%
QUÍMICA/FARMACEÚTICA	60,1	64,4	62,3	59,7	56,3	58,0	-6,8%
PAPEL	35,8	32,8	34,3	32,9	30,3	31,6	-7,9%
ELECTRICIDAD	65,1	61,5	63,3	57,0	54,9	55,9	-11,6%
AGROALIMENTARIA	54,7	63,9	59,3	49,5	54,4	51,9	-12,4%

Demanda DCPyMES:



1. Detalle de flujos por CC.II

Flujos diarios desde el 1 de enero

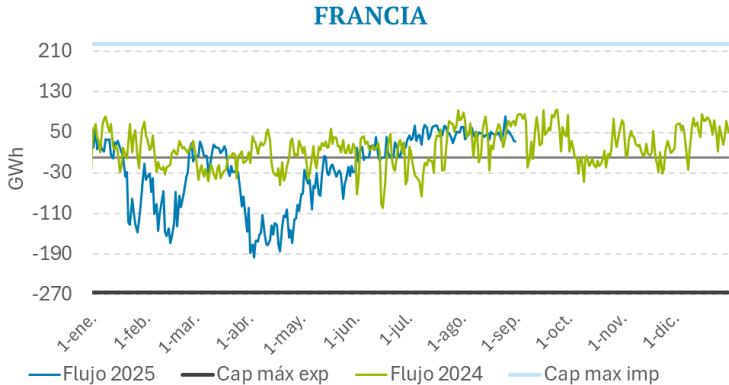
Flujos netos agregados:

- 1-jul 2025 a 31-ago 2025
- 1-jul 2024 a 31-ago 2024

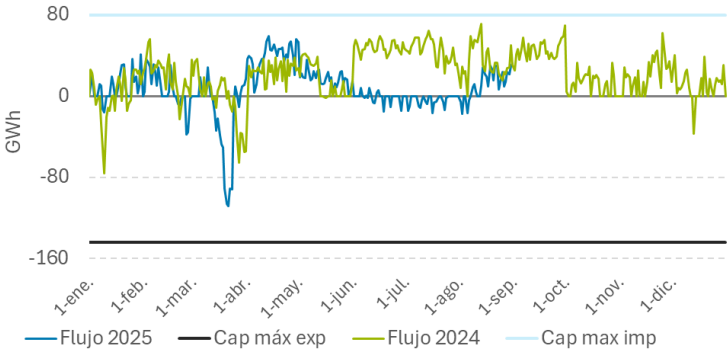


+2.982
GWh

+1.901
GWh



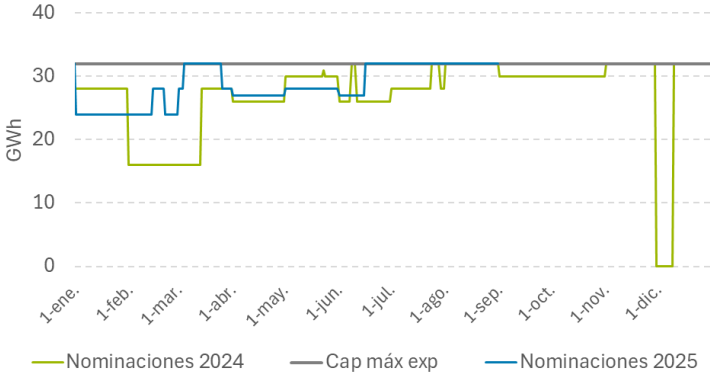
PORTUGAL



+264
GWh

+2.431
GWh

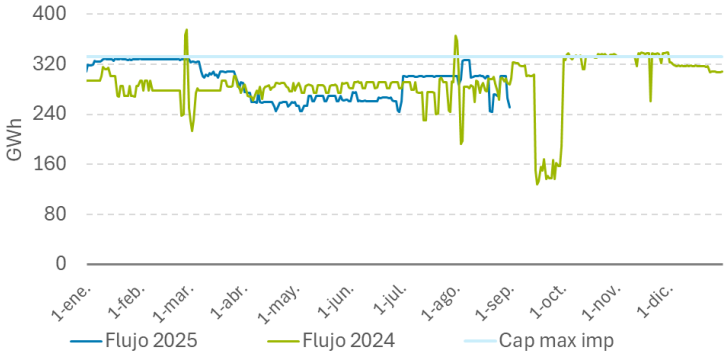
EXPORTACIONES MARRUECOS



1.984
GWh

1.880
GWh

IMPORTACIONES ALMERIA



18.450
GWh

17.427
GWh86

1. Existencias GNL en TVB

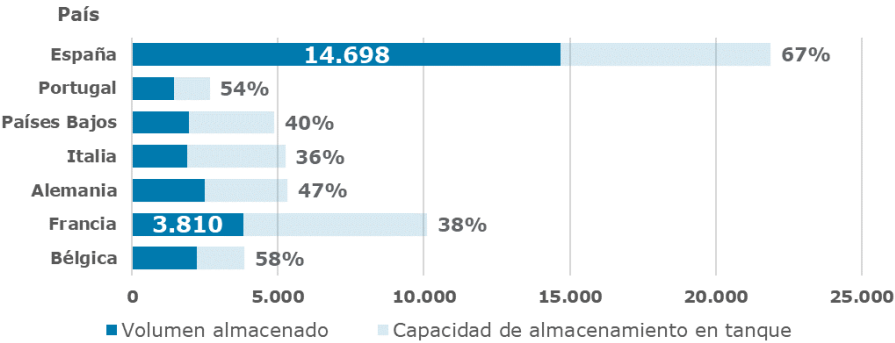
jul/ago. 2025

Información actualizada a 31 de agosto de 2025

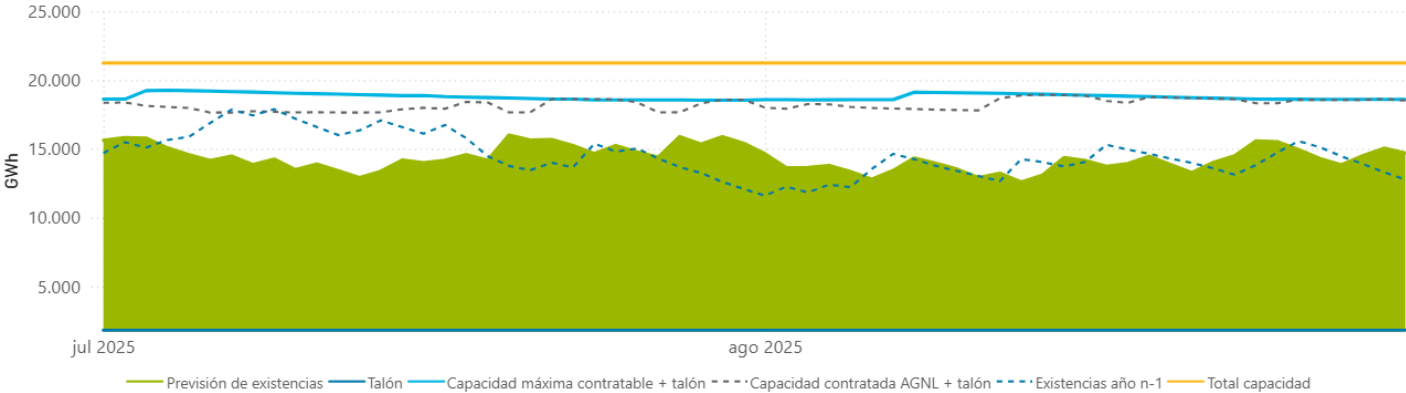


El porcentaje (sobre la capacidad física) de llenado a 31 de julio de 2025 es **71%**

El porcentaje (sobre la capacidad física) de llenado a 31 de mayo de 2025 es **67%**



Total Plantas



Máximo existencias (GWh)

16.003

Mínimo existencias (GWh)

12.595

Utilización media de la Capacidad física de almacenamiento
(01/07/25 - 31/08/25)

66%



Fuente: SL-ATR, Plan Operación Sistema, ALSI

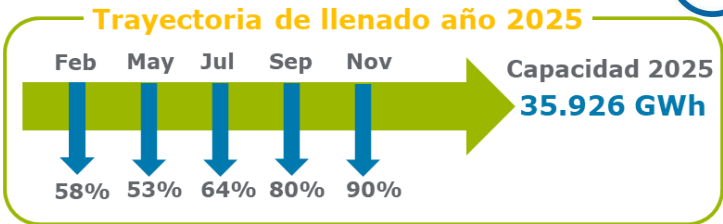
1. Situación de los AA.SS

Información actualizada a 31 de agosto de 2025



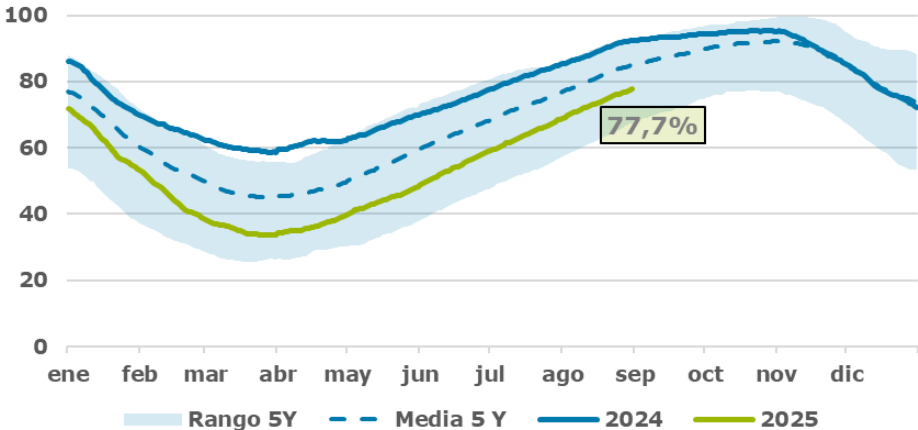
Situación en Europa	31-ago-24	31-ago-25	% Var.	
Almacenado (TWh)	1.055,6	882,4	-173,2	↓ -16,41%
Nivel de llenado (%)	92,4%	77,7%	-15 ppp	

Situación en España	31-ago-24	31-ago-25	% Var.	
Almacenado (TWh)	35,9	30,6	-5,3	↓ -14,79%
Nivel de llenado (%)	100,1%	85,3%	-15 ppp	

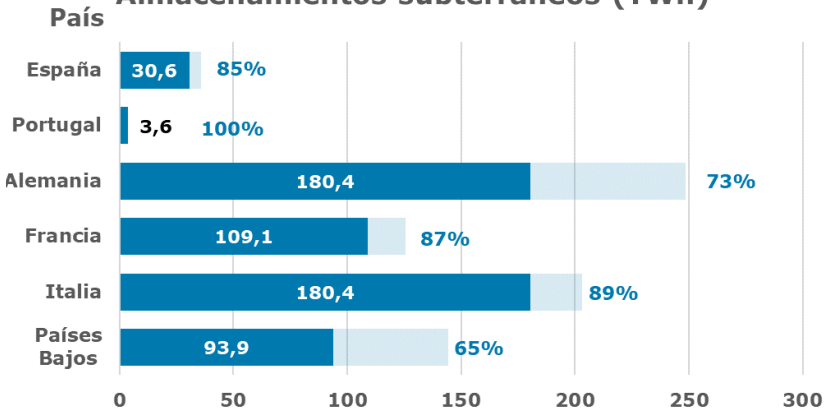


REGLAMENTO DE EJECUCIÓN (UE) 2024/2995
DE LA COMISIÓN de 29 de noviembre de 2024

Almacenamiento EU (%)



Almacenamientos subterráneos (TWh)



Las existencias ubicadas en los AASS están disponibles a ritmo de extracción

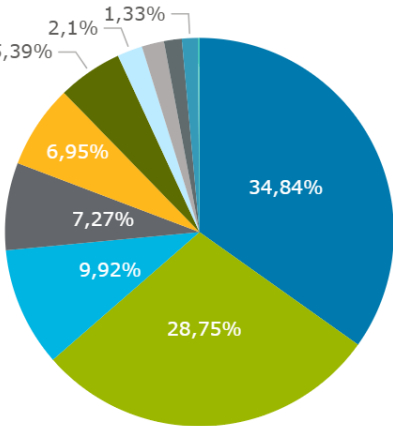
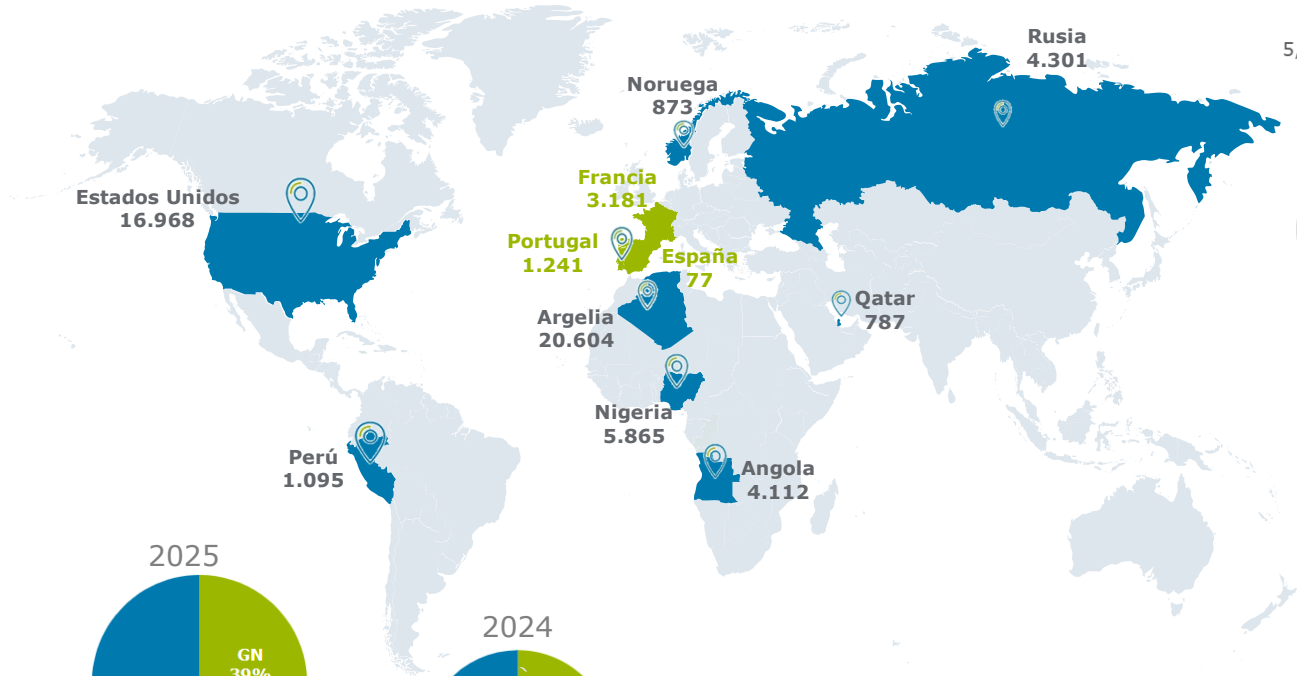
Fuente: AGSI

1. Anexo. Orígenes aprovisionamientos

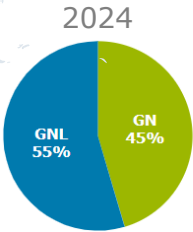
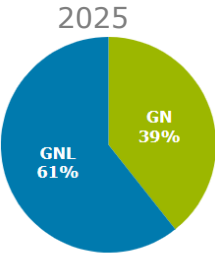
julio/agosto 2025



número de orígenes de suministro: 11 orígenes



- ARGELIA
- ESTADOS UNIDOS
- NIGERIA
- RUSIA
- ANGOLA
- FRANCIA
- PORTUGAL
- PERU
- NORUEGA
- QATAR
- ESPAÑA



Plantas biometano inyección Sistema Gasista



Actualmente hay 19 puntos de inyección de biometano operativos en el Sistema Gasista

44 GWh
producidos
(jul-ago24)

77 GWh
producidos
jul-ago 2025



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

	Descripción Punto Conexión	Operador
1	TURN2X ASSET CON I EXTREMADURA, S.L.	Gas Extremadura
2	LA GALERA	
3	VALLECAS BIOGAS	enagas
4	BIOMETANO - BIOMETANO MONTES DE TOLEDO	gasNatural Transporte
5	BIOMETANO-COREN-OURENSE (GAL)	nedgia
19 ★	BIOMETANO-ECOGEN-CABANILLAS	
6	BIOMETANO-REDEXIS-ALMAZÁN (CyL)	
7 ★	BIOMETANO-TUERO-VENTA DE BAÑOS (CyL)	
8	BIONED BENS	
9	BIONED BIOGASNALIA	
10	BIONED ELENA	
11	BIONED TORRE SANTAMARIA	
12	CYCLE 0 LLEIDA	
13	GRANJA PORGAPOPCS	
14	Proyecto BioVO	
15	VERTEDERO CAN MATA	
16	BIOGASTUR NAVIA	
17	BIORED LORCA (GALIVI SOLAR)	nortegas
18	BIOLVEGAS	



**1. Evolución de la demanda y
aprovisionamiento julio y agosto.**

**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

julio – agosto

Durante los meses de **julio y agosto de 2025** no se ha publicado ninguna nota de operación.



**1. Evolución de la demanda y
aprovisionamiento julio y agosto.**

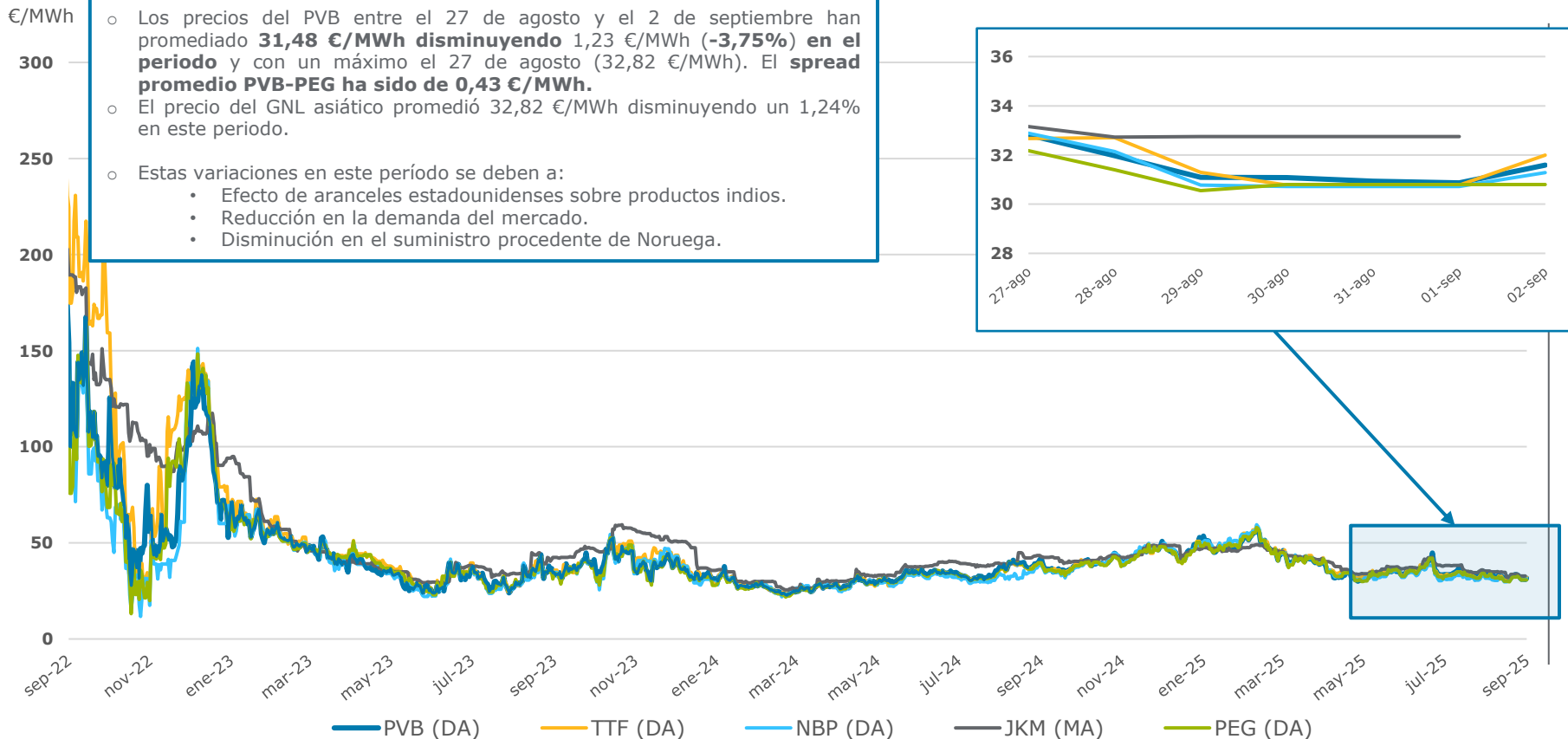
**2. Otros aspectos destacados de la operación y
seguridad de suministro.**

3. Evolución de precios y equilibrio del sistema.

4. Próximos meses

2. Histórico de índices precios de gas

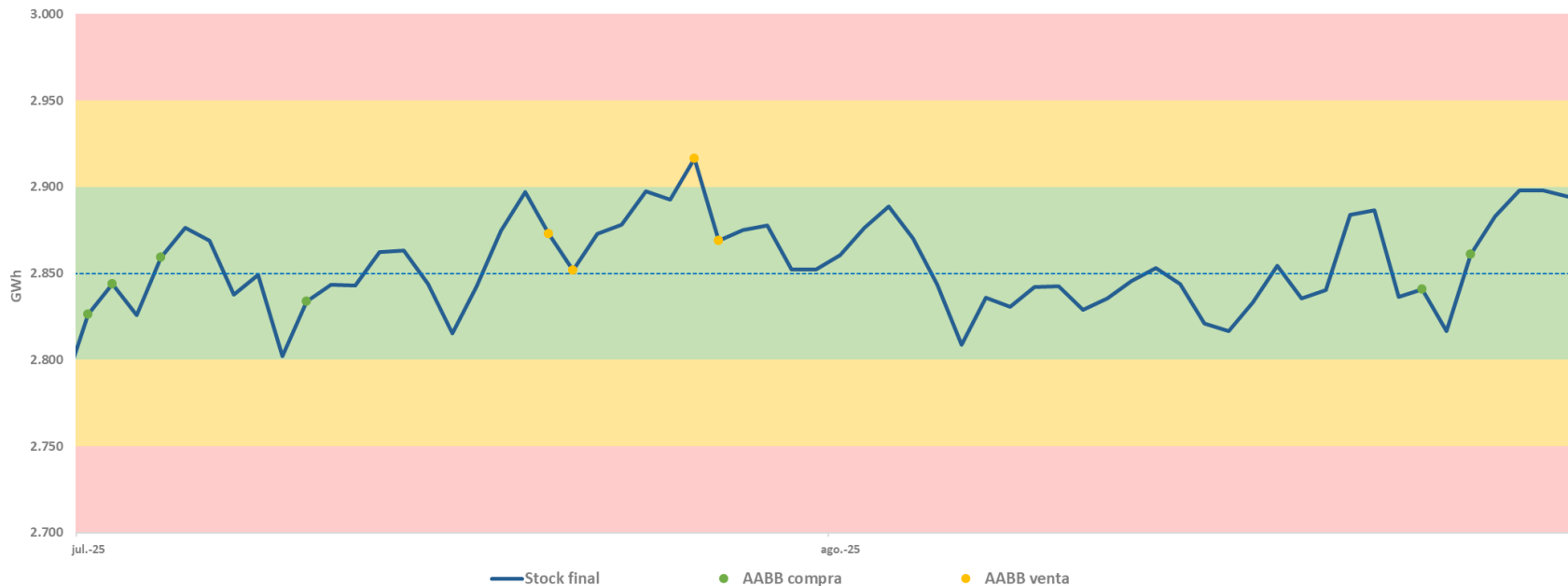
Información actualizada a 2 de septiembre de 2025



Información presentada por día de negociación

2. Equilibrio del Sistema: Acciones Balance

julio-agosto 2025



Cantidades compradas superiores a las ventas (x1,6)



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 (6) vs de venta (4).

Compra
6 días

242 GWh

Total
10 días

Venta
4 días

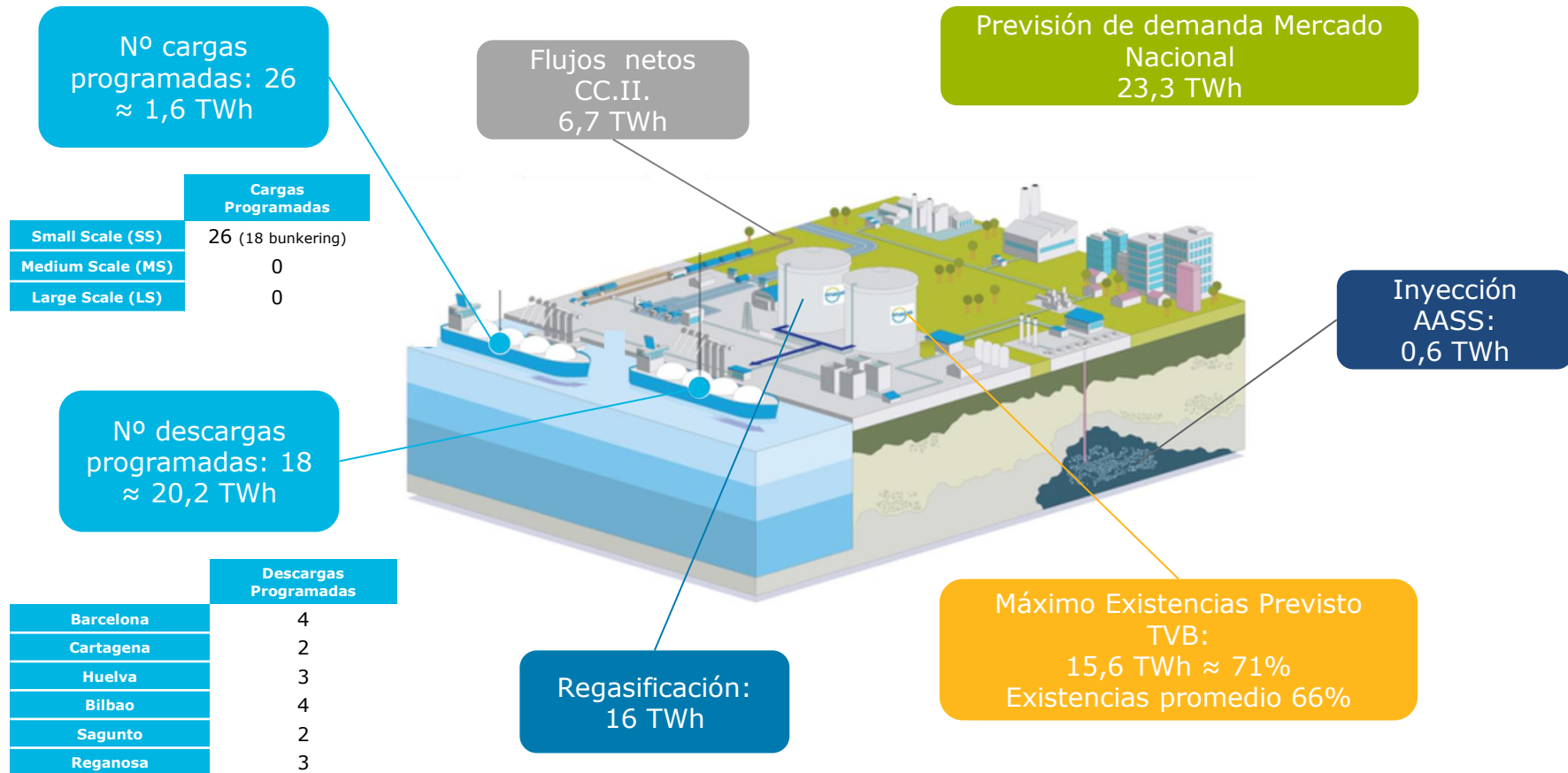
149 GWh



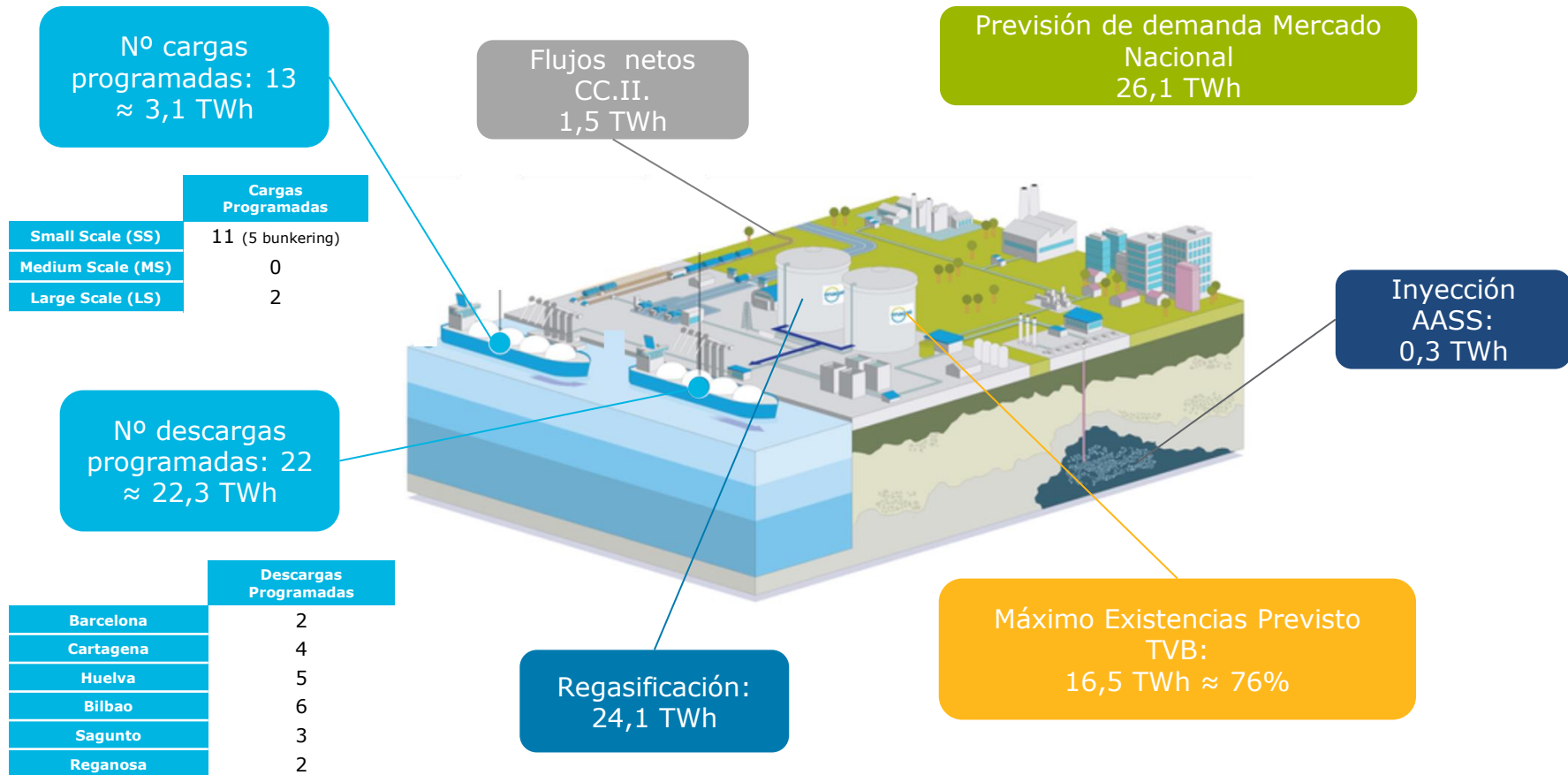
- 1. Evolución de la demanda y aprovisionamiento julio y agosto**
- 2. Otros aspectos destacados de la operación y seguridad de suministro.**

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

4. Próximos meses: previsión cierre septiembre



4. Próximos meses: avance octubre



Muito
Obrigado

Muchas
gracias

