

# Boletín Estadístico

## Septiembre 2025

**AVANCE**

Gestión del Sistema Gasista

[GTS\\_DEMANDA@enagas.es](mailto:GTS_DEMANDA@enagas.es)

Octubre-25





## 1. Evolución de la demanda

1. Convencional
2. Sector eléctrico
3. CCAA

## 2. Cobertura de la demanda.

1. Orígenes de suministros
2. Conexiones Internacionales

## 3. Gases renovables

## 4. Actividad en el TVB

## 5. Actividad en plantas de regasificación

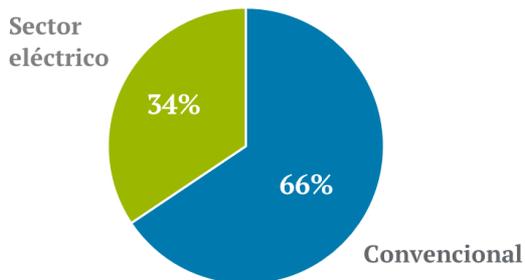
## 6. Actividad en los AASS

## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

# 1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Sep-2025	%Δ vs Sep-2024	Ene 2025 - Sep 2025	%Δ vs Ene-Sep 2024	TAM: oct 2024 - Sep 2025	%Δ TAM vs 2024
<b>Demanda Mercado nacional</b>	<b>24.598</b>	<b>8,5%</b>	<b>235.879</b>	<b>5,6%</b>	<b>324.450</b>	<b>4,0%</b>
Convencional	16.139	-3,0%	167.583	-3,3%	231.343	-2,4%
Sector eléctrico	8.459	40,3%	68.296	36,8%	93.107	24,6%
<b>Demanda Mercado internacional</b>	<b>3.101</b>	<b>34,1%</b>	<b>31.741</b>	<b>14,1%</b>	<b>38.431</b>	<b>11,4%</b>
Salidas por Conexiones Internacionales	1.954	18,9%	23.017	25,9%	27.207	21,1%
Cargas de buques	1.146	71,5%	8.725	-8,5%	11.224	-6,8%
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>27.699</b>	<b>10,9%</b>	<b>267.620</b>	<b>6,6%</b>	<b>362.881</b>	<b>4,8%</b>

Demanda mercado nacional Septiembre 2025



Demanda Total

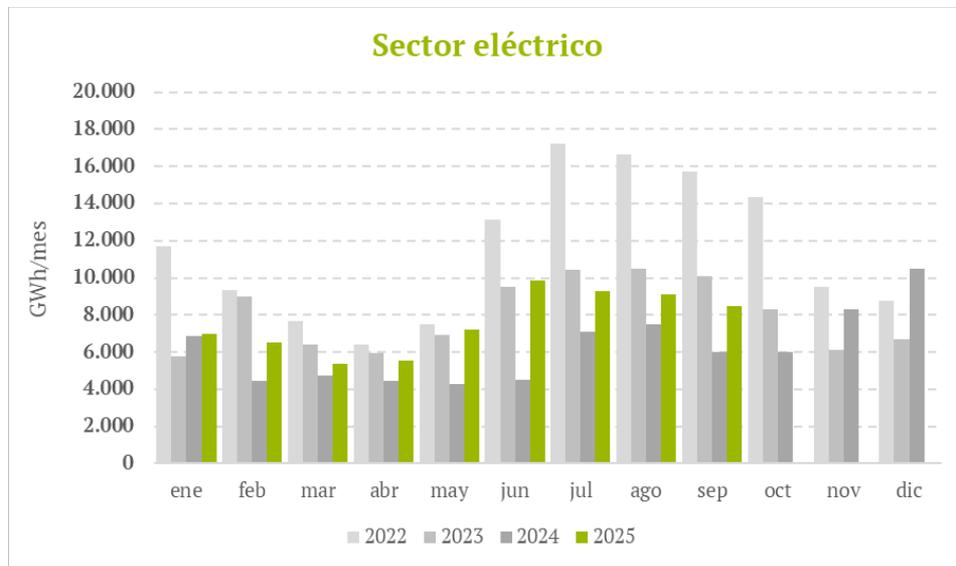


# 1. Evolución de la demanda

## Demanda Convencional



## Sector eléctrico



# 1.1 Evolución de la demanda. Convencional

## Demanda Convencional



**-3,0%**

Respecto al mismo mes del año anterior

## Temperaturas

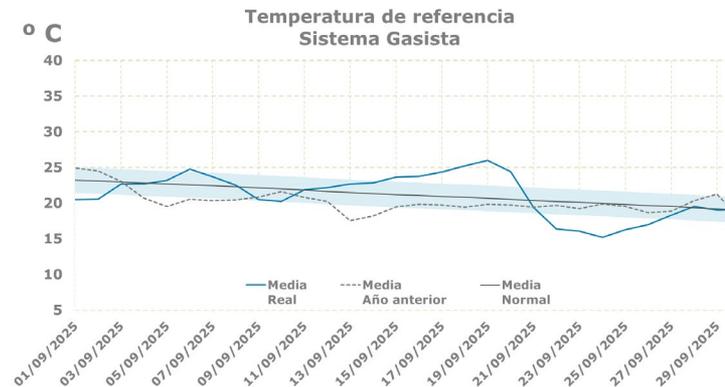


**+0,95°C**

similar en promedio al mismo mes del año anterior

Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	sep 2025 (*)	% 25 s/ 24	Ene-sep 2025	% 25 s/ 24	oct-24 sep-25	% TAM
	GWh		GWh		GWh	
	16.139	-3,0%	167.583	-3,3%	231.343	-2,4%
Laboralidad		2,9%		-0,6%		-0,4%
Temperatura		0,0%		1,4%		1,0%
Demanda corregida		-5,8%		-4,2%		-3,1%

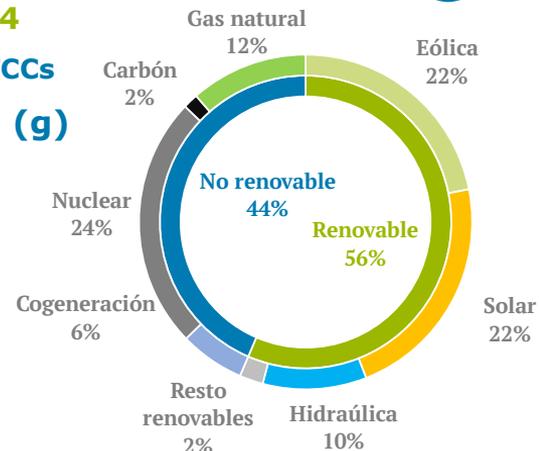
\* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda



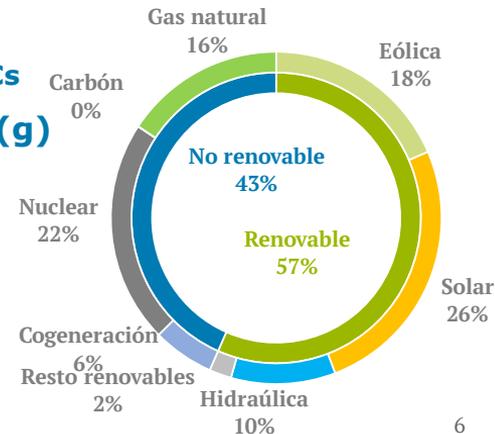
# 1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e		2024 1 al 30 de septiembre	2025 1 al 30 de septiembre	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
	<b>Demanda eléctrica</b>	<b>18,6</b>	<b>19,2</b>	<b>+0,7</b>	<b>+3,5%</b>
	<b>Eólica</b>	<b>4,5</b>	<b>3,9</b>	<b>-0,6</b>	<b>-14,2%</b>
	potencia instalada [GW]	30,0	32,1	+2,1	+7,0%
	% utilización sobre total instalado	21%	17%		
	<b>Solar</b>	<b>4,6</b>	<b>5,4</b>	<b>+0,8</b>	<b>+17,4%</b>
	potencia instalada [GW]	32,0	39,0	+6,9	+21,6%
	% utilización sobre total instalado	20%	19%		
	<b>Hidráulica</b>	<b>2,1</b>	<b>2,1</b>	<b>+0,1</b>	<b>+2,9%</b>
	<b>Resto renovables</b>	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	<b>-0,0</b>	<b>-3,8%</b>
	<b>Cogeneración</b>	<b>1,3</b>	<b>1,3</b>	<b>-0,0</b>	<b>-3,3%</b>
	<b>Nuclear</b>	<b>5,0</b>	<b>4,5</b>	<b>-0,5</b>	<b>-9,7%</b>
	<b>Carbón</b>	<b>0,3</b>	<b>0,0</b>	<b>-0,3</b>	<b>-98,2%</b>
	<b>Gas natural</b>	<b>2,3</b>	<b>3,3</b>	<b>+0,9</b>	<b>+39,6%</b>
	<b>Saldos internacionales</b>	<b>-1,1</b>	<b>-0,7</b>	<b>+0,5</b>	<b>-40,4%</b>
	exportacion	exportacion			
	Francia	0,6	1,0	+0,3	
	Portugal	-1,4	-1,2	+0,2	
	Marruecos	-0,3	-0,4	-0,13	

**2024**  
gas CTCCs  
**6 TWh (g)**

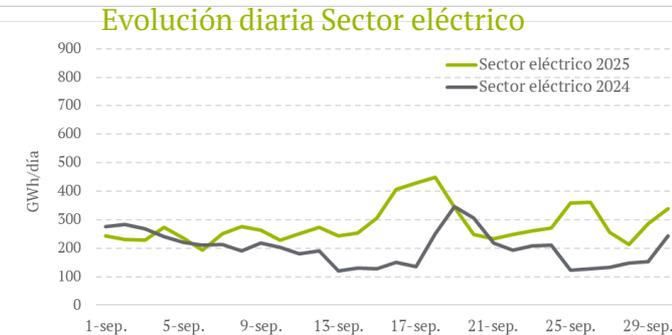
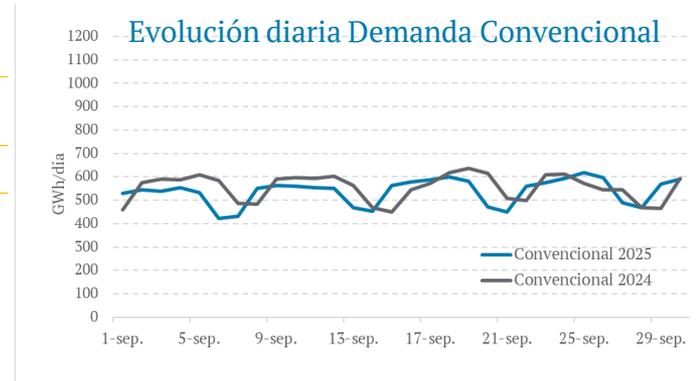


**2025**  
gas CTCCs  
**8,5 TWh (g)**



# 1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	sep-25	%Δ vs sep-24	sep-25	%Δ vs sep-2024	sep-25	%Δ vs sep-2024
Andalucía	2.196	-2,5%	1.865	52,8%	162	-22,1%
Aragón	813	-3,5%	478	242,6%	45	-17,9%
Asturias	437	-4,9%	690	241,9%	26	-13,1%
Baleares	102	13,9%	796	12,2%	9	-1,4%
Cantabria	165	-2,7%	0		23	-9,2%
Castilla - La Mancha	744	-8,1%	334	55,0%	59	-17,4%
Castilla y León	1.061	1,2%	0		34	-34,3%
Cataluña	2.719	-5,3%	1.018	4,4%	68	-27,9%
Comunidad Valenciana	1.896	2,9%	921	56,8%	60	-36,6%
Extremadura	357	-11,6%	0		56	22,1%
Galicia	704	-12,5%	584	35,8%	44	-8,7%
La Rioja	152	-1,7%	189	10,6%	9	251,5%
Madrid	942	-0,8%	0		353	94,4%
Murcia	1.119	-3,6%	726	9,1%	38	-19,7%
Navarra	375	9,5%	403	86,8%	17	-4,8%
País Vasco	1.274	-9,4%	455	-8,4%	36	11,3%



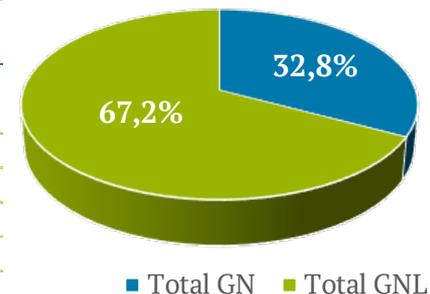


1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
  1. **Orígenes de suministros**
  2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

## 2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

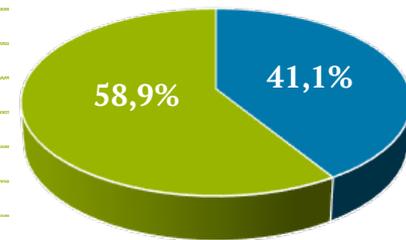
Unidad: GWh		Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil		
		Sep-2025	% s TOTAL	Sep-2024	Ene-Sep 2025	% s TOTAL	TAM: Oct 2024-Sep 2025	% s TOTAL
Argelia	GN	7.340	37,2%	6.779	78.457	33,4%	108.488	36,1%
	GNL	2.903		2.936	13.656		20.837	
Estados Unidos	GNL	7.448	27,0%	6.029	84.658	30,7%	92.497	25,8%
Rusia	GNL	1.128	4,1%	3.368	31.637	11,5%	47.695	13,3%
Nigeria	GNL	3.021	11,0%	1.147	22.176	8,0%	29.232	8,2%
Angola	GNL	2.142	7,8%	0	15.532	5,6%	17.585	4,9%
Francia	GN	1.106	4,0%	2.217	6.530	2,4%	9.663	2,7%
	GNL							
Portugal	GN	547	2,0%	1.609	5.610	2,0%	7.782	2,2%
Perú	GNL	0	0,0%	0	5.444	2,0%	5.444	1,5%
Qatar	GNL	0	0,0%	869	4.867	1,8%	9.202	2,6%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	2.144	0,8%	2.144	0,6%
Congo	GNL	0	0,0%	908	1.804	0,7%	2.653	0,7%
Egipto	GNL	1.034	3,7%	0	1.034	0,4%	1.034	0,3%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	979	0,4%	979	0,3%
Trinidad y Tobago	GNL	854	3,1%	0	854	0,3%	2.038	0,6%
Jamaica	GNL	0	0,0%	0	168	0,1%	168	0,0%
Yacimientos nacionales	GN	3	0,0%	5	246	0,1%	371	0,1%
Biometano nacional	GN	40	0,1%	24	312	0,1%	395	0,1%
<b>TOTAL</b>		<b>27.564</b>	<b>100%</b>	<b>25.893</b>	<b>276.107</b>	<b>100%</b>	<b>358.207</b>	<b>100%</b>

Septiembre 2025



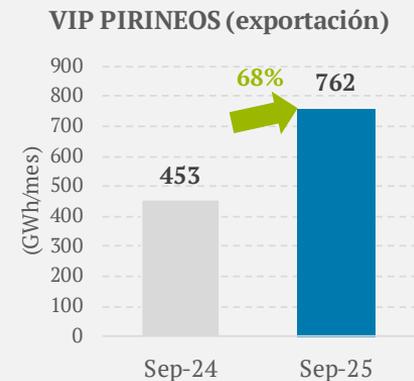
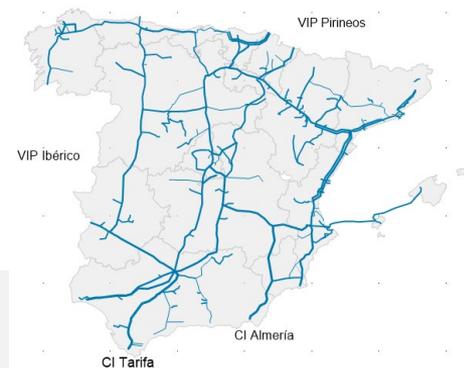
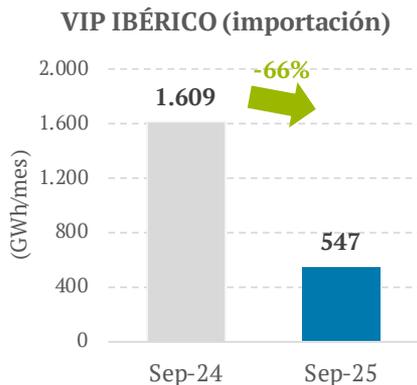
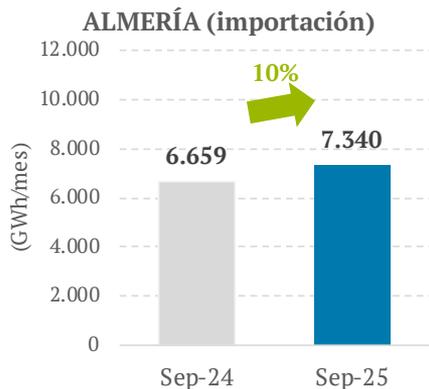
■ Total GN ■ Total GNL

Septiembre 2024



■ Total GN ■ Total GNL

# 2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



(\*) Datos de repartos del SL-ATR

## 2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



### Saldos Netos

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Sep-2024	Sep-2025	%Δ s/2024	Ene-Sep 2025	%Δ s/2024	TAM: Oct 2024- Sep 2025	%Δ TAM s/2024
Tarifa	-900	-912	1,3%	-7.643	6,3%	-10.156	4,7%
Almería	6.659	7.340	10,2%	78.457	3,6%	107.423	2,6%
VIP Ibérico	1.365	266	-80,5%	2.063	-70,3%	3.362	-59,2%
VIP Pirineos	1.764	344	-80,5%	-5.228	<100%	-3.111	<100%
Yacimiento Nacionales	5	3	-	246	>100%	371	64,6%
Biometano	24	40	>100%	312	33,8%	394	24,9%
<b>Total</b>	<b>8.917</b>	<b>7.081</b>	<b>-20,6%</b>	<b>68.207</b>	<b>-15,7%</b>	<b>98.283</b>	<b>-11,5%</b>

+ Entradas a la red de transporte y en Biometano entrada a red de transporte y distribución

- Salidas de la red de transporte



## 1. Evolución de la demanda

1. Convencional
2. Sector eléctrico
3. CCAA

## 2. Cobertura de la demanda.

1. Orígenes de suministros
2. Conexiones Internacionales

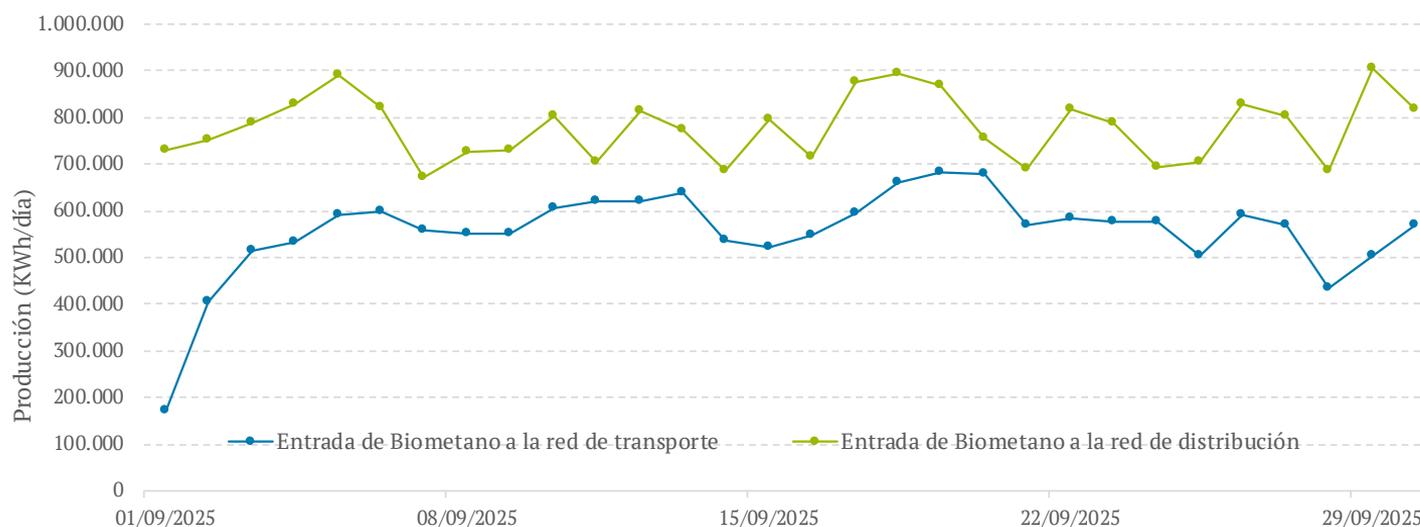
## 3. Gases renovables

4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

# 3. Gases Renovables

## Producción de BIOMETANO a la red de transporte y a la red de Distribución

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Sep-2024	Sep-2025	%Δ s/2024	Ene-Sep 2025	%Δ s/2024	TAM: Oct 2024-Sep 2025	%Δ TAM s/2024
Biometano en transporte	12,4	16,7	34,8%	147,4	10,7%	192,3	8,0%
Biometano en distribución	11,4	23,4	105,5%	164,1	64,7%	202,2	46,8%
<b>Total</b>	<b>23,7</b>	<b>40,0</b>	<b>68,7%</b>	<b>311,6</b>	<b>33,8%</b>	<b>394,4</b>	<b>24,9%</b>



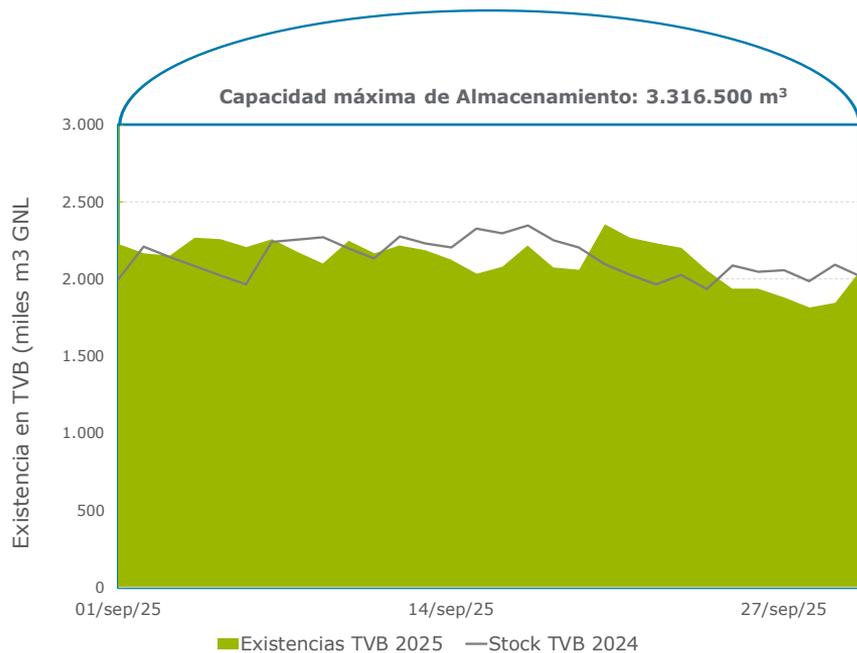
(\*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

# 4. Actividad en el TVB

## Evolución existencias en el TVB



A 30 de septiembre-25, el promedio de existencias en el TVB representa el 70% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

## Evolución regasificación del TVB



### Septiembre 2025

GWh/mes

Capacidad regasificación total	58.350
Capacidad regasificación contratada	14.402
Capacidad regasificación disponible	43.948
Regasificación comercial	17.042



## 1. Evolución de la demanda

1. Convencional
2. Sector eléctrico
3. CCAA

## 2. Cobertura de la demanda.

1. Orígenes de suministros
2. Conexiones Internacionales

## 3. Gases renovables

## 4. Actividad en el TVB

## **5. Actividad en plantas de regasificación**

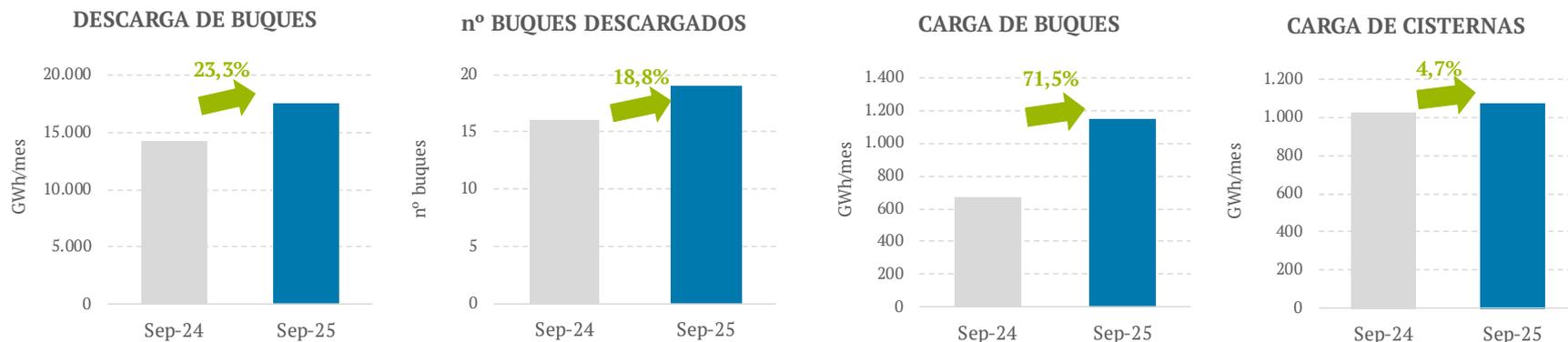
## 6. Actividad en los AASS

## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

# 5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Sep-24	Sep-25	%Δ s/ 2024	Sep-24	Sep-25	%Δ s/2024	Sep-24	Sep-25	%Δ s/2024	Sep-24	Sep-25	%Δ s/2024
BARCELONA	3.313	4.069	22,8%	5	5	0,0%	377	333	-11,6%	201	235	17,1%
HUELVA	2.055	1.916	-6,8%	2	2	0,0%	261	99	-62,1%	238	240	1,0%
CARTAGENA	1.018	1.407	38,2%	1	2	100,0%	0	394	>100%	174	175	0,3%
BILBAO	3.270	3.181	-2,7%	3	3	0,0%	0	0	-	102	110	8,2%
SAGUNTO	2.361	3.801	60,9%	3	4	33,3%	0	205	>100%	188	180	-4,1%
MUGARDOS	2.189	3.148	43,8%	2	3	50,0%	30	116	>100%	68	81	18,3%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	54	53	-3,2%
<b>Total</b>	<b>14.205</b>	<b>17.521</b>	<b>23,3%</b>	<b>16</b>	<b>19</b>	<b>18,8%</b>	<b>668</b>	<b>1.146</b>	<b>71,5%</b>	<b>1.026</b>	<b>1.075</b>	<b>4,7%</b>

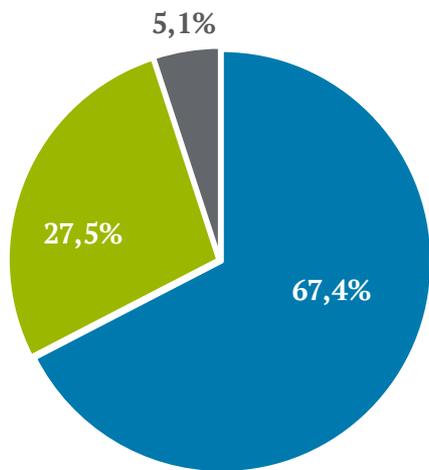
Datos de repartos del SL-ATR



(\*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

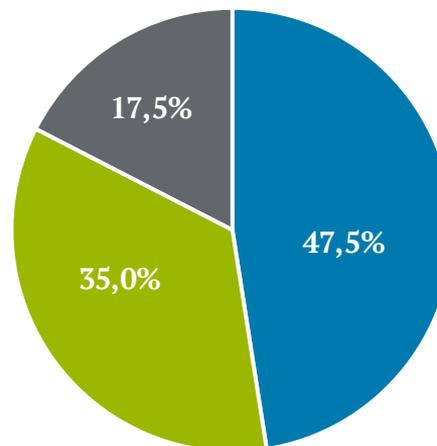
# 5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.  
Septiembre-2025



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas.  
Acumulado desde Enero25-Septiembre25



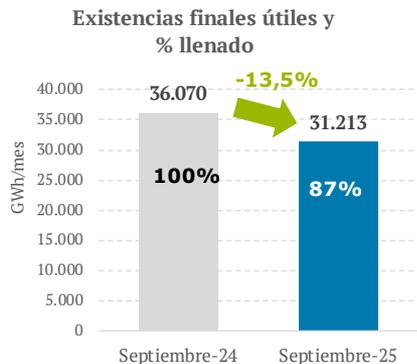
■ Bunkering ■ EU ■ non EU



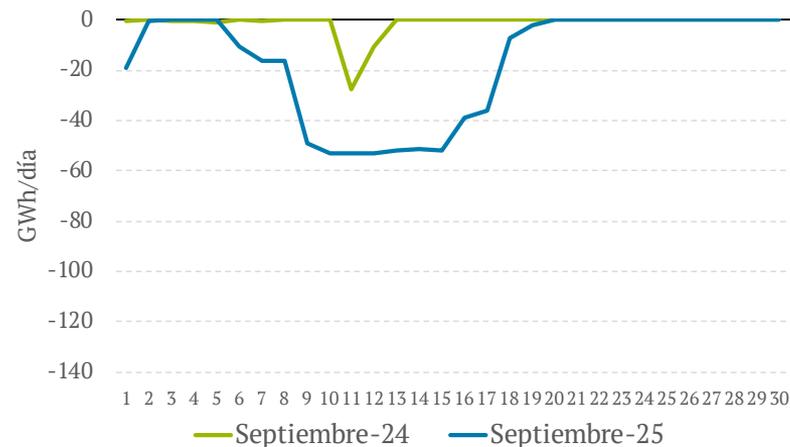
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

# 6. Actividad en los AASS

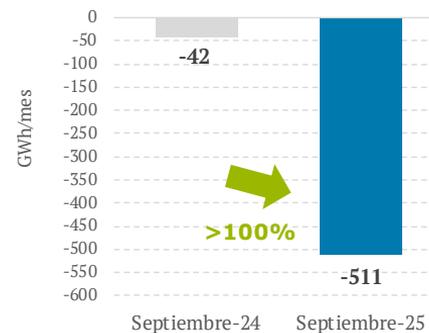
## Evolución existencias útiles



## Evolución extracción/inyección



### Inyección (-)/Extracción (+) neta





1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. **Notas de operación y otros hechos relevantes**

# 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

## Notas de Operación:

- ❑ Durante **Septiembre 2025** no se ha publicado ninguna nota de operación.

## Hechos relevantes:

- ❑ No se ha producido ningún hecho relevante en este mes.



