

Boletín Estadístico

Septiembre 2026

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Octubre-26





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

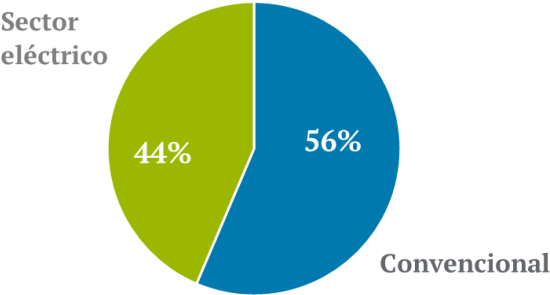
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

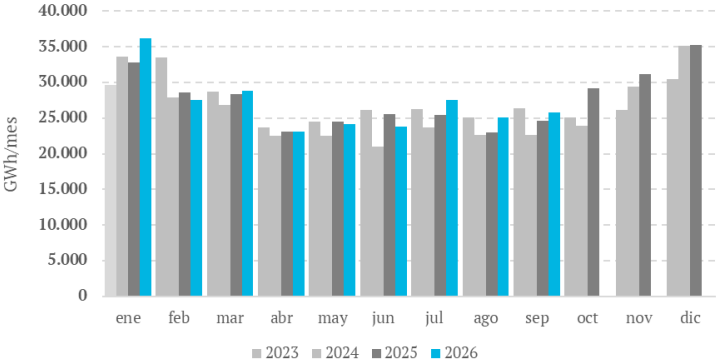


Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Sep-2026	% Δ vs Sep-2025	Ene 2026 - Sep 2026	%Δ vs Ene-Sep 2025	TAM: Sep 2026 -Oct 2025	%Δ TAM vs 2025
Demanda Mercado nacional	25.817	4,9%	242.031	2,6%	337.600	1,9%
Convencional	14.568	-9,7%	160.783	-4,1%	224.968	-2,9%
Sector eléctrico	11.250	33,0%	81.248	19,0%	112.633	13,0%
Demanda Mercado internacional	2.072	-33,2%	27.866	-12,2%	36.612	-9,6%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.370	-29,9%	18.001	-21,8%	23.715	-17,5%
Cargas de buques	701	-38,8%	9.865	13,1%	12.897	9,7%
TOTAL SALIDAS	27.889	0,7%	269.896	0,8%	374.212	0,6%

Demanda mercado nacional Septiembre 2026

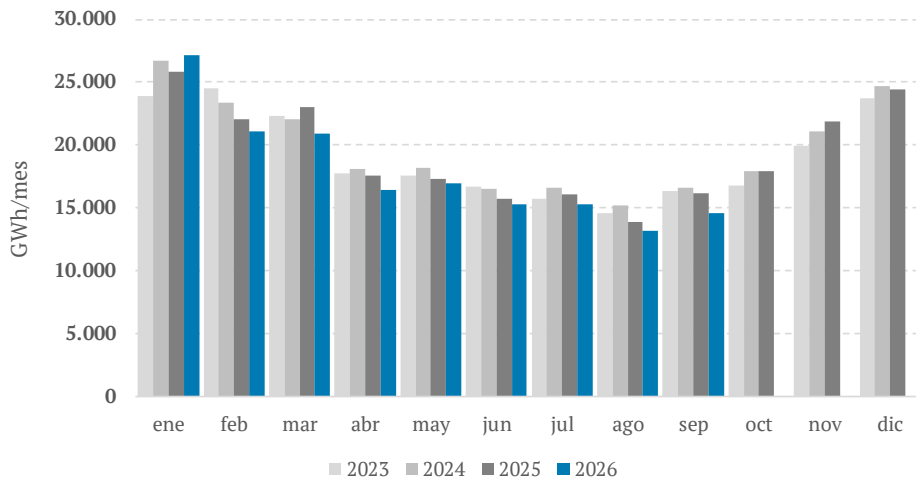


Demanda Total

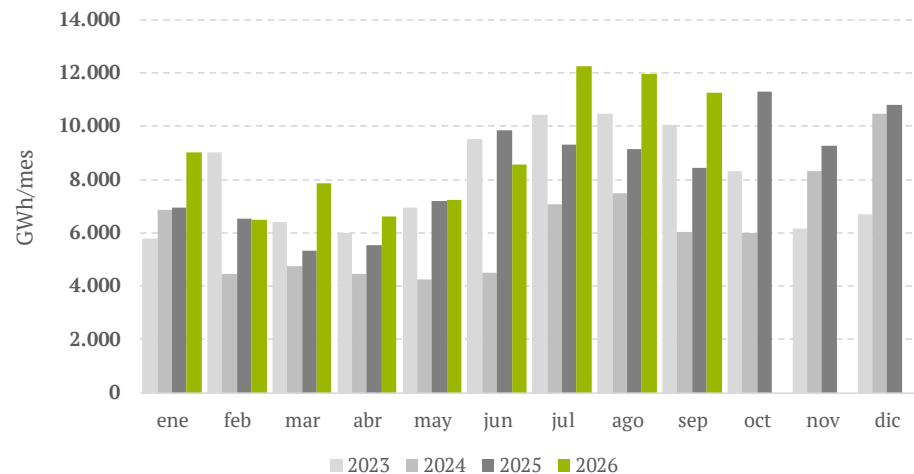


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional



-9,7%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas

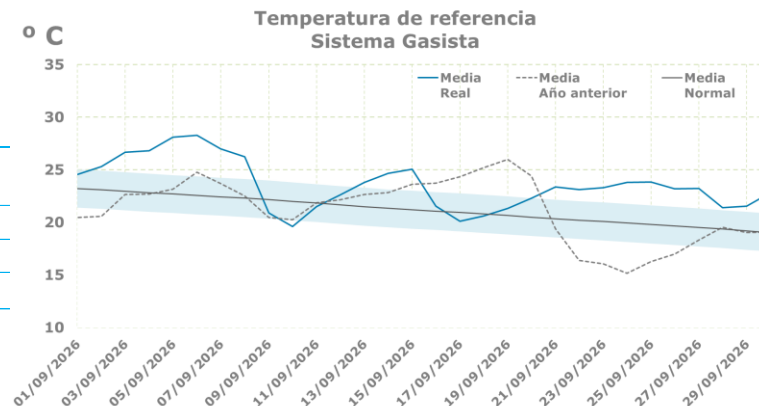


+2,41°C

Respecto al mismo mes del
año anterior

Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	sep 2026 (*)		Ene-sep 2026		sep 26 - oct 25	
	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% TAM
	14.568	-9,7%	160.783	-4,1%	224.968	-2,9%
Laboralidad		0,0%		0,5%		0,4%
Temperatura		0,0%		-0,8%		-0,6%
Demanda corregida		-9,7%		-3,8%		-2,8%

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



1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e



Demanda eléctrica



Eólica



Solar



Hidráulica



Resto renovables



Cogeneración



Nuclear



Carbón



Gas natural ⁽¹⁾



Saldos internacionales

Francia

Portugal

Marruecos

	2025 1 al 30 de septiembre	2026 1 al 30 de septiembre	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025
--	----------------------------------	----------------------------------	----------------------	------------------------

19,4

22,0

+2,7

+13,8%

3,9

3,3

-0,7

-17,1%

5,3

6,7

+1,3

+25,3%

2,1

2,1

-0,0

-1,9%

0,4

0,4

-0,0

-4,1%

1,2

1,0

-0,2

-16,3%

4,5

4,9

+0,4

+7,9%

0,0

0,1

+0,1

>100%

3,3

4,6

+1,3

+37,8%

-0,7

-1,7

-1,0

>100%

exportacion

exportacion

-0,2

0,8

0,6

-0,2

-1,1

-1,6

-0,5

-0,3

-0,5

-0,2

2025

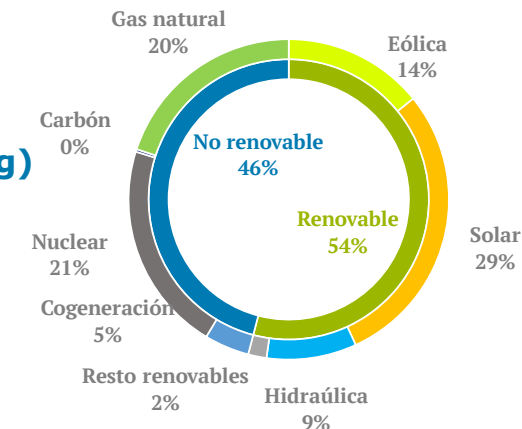
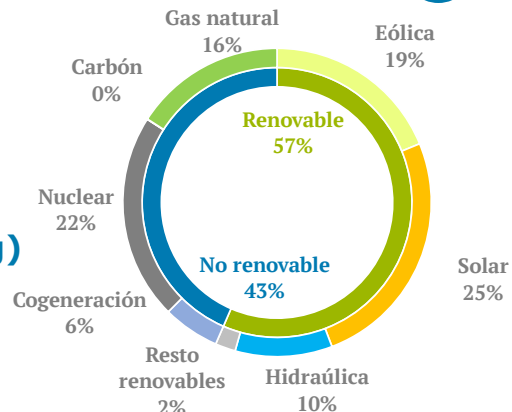
**(2) gas sector
eléctrico**

8,5 TWh (g)

2026

**(2) gas sector
eléctrico**

11,2 TWh (g)



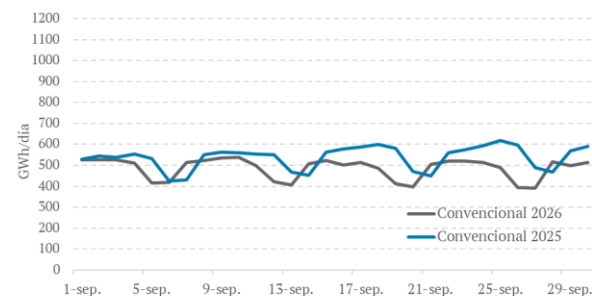
⁽¹⁾ Gas natural: comprende la generación eléctrica con ciclos combinados en el sistema peninsular y la central térmica reconvertida de Aboño

⁽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

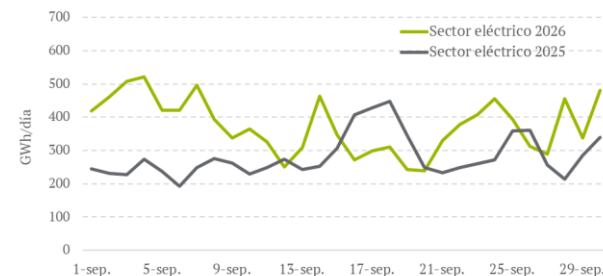
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	sep-26	%Δ vs sep-25	sep-26	%Δ vs sep-2025	sep-26	%Δ vs sep-2025
Andalucía	1.812	-17,5%	2.707	45,1%	121	-25,1%
Aragón	724	-11,0%	434	-9,2%	33	-26,7%
Asturias	381	-12,8%	823	19,2%	4	-85,5%
Baleares	84	-17,6%	930	16,8%	8	-17,2%
Cantabria	164	-0,5%	0		27	16,1%
Castilla - La Mancha	723	-2,9%	356	6,6%	54	-8,1%
Castilla y León	981	-7,5%	0		30	-9,9%
Cataluña	2.475	-9,0%	1.445	42,0%	82	21,1%
Comunidad Valenciana	1.844	-2,8%	1.406	52,8%	46	-22,6%
Extremadura	298	-16,6%	0		28	-49,5%
Galicia	621	-11,8%	543	-7,0%	44	0,7%
La Rioja	139	-8,6%	281	48,4%	9	-2,2%
Madrid	845	-10,3%	0		337	-4,6%
Murcia	979	-12,5%	1.072	47,5%	56	47,3%
Navarra	298	-20,5%	355	-11,8%	22	24,4%
País Vasco	1.147	-10,0%	897	97,1%	45	23,8%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico





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

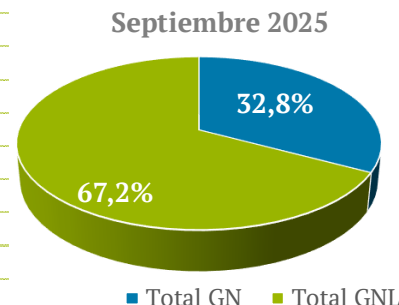
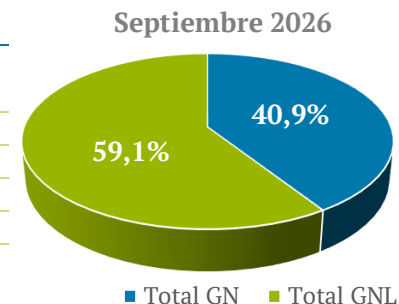
5. Actividad en plantas de regasificación

6. Actividad en los AASS

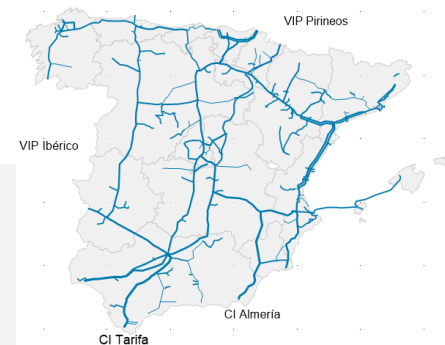
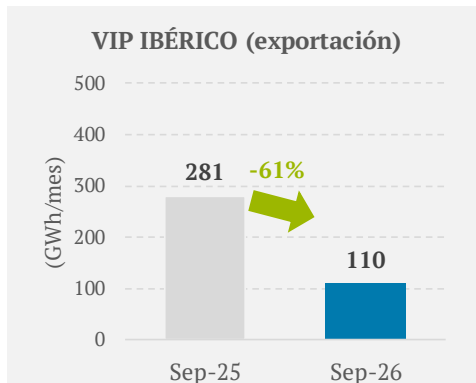
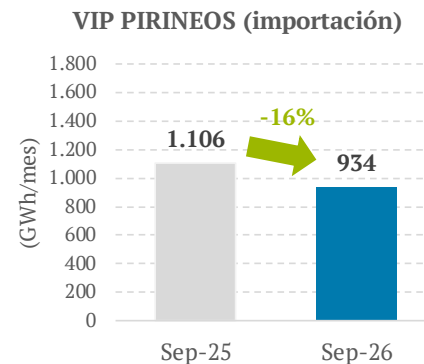
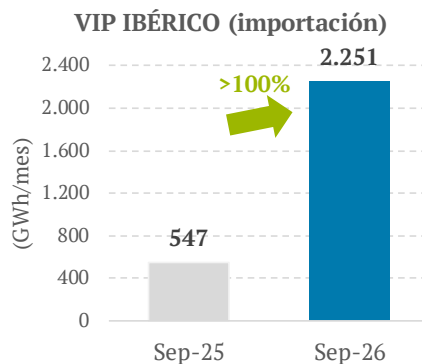
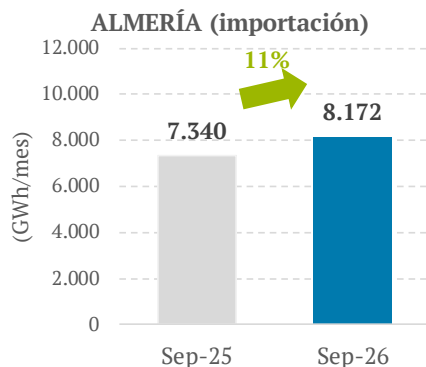
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Sep-2026	% s TOTAL	Sep-2025	Ene-Sep 2026	% s TOTAL	TAM: Ago 2025-Sep 2026	% s TOTAL
Argelia	GN	8.172	29,3%	7.340	87.932	34,2%	116.653	35,2%
	GNL	0		2.903	5.489		13.158	
Estados Unidos	GNL	13.461	48,2%	7.448	83.795	30,7%	110.798	30,0%
Rusia	GNL	0	0,0%	1.128	41.576	15,2%	52.568	14,2%
Nigeria	GNL	3.047	10,9%	3.021	22.706	8,3%	27.686	7,5%
Portugal	GN	2.251	8,1%	547	10.243	3,8%	11.002	3,0%
Francia	GN	934	3,3%	1.106	6.573	2,4%	10.099	2,7%
	GNL							
Noruega	GNL				3.848	1,4%	3.848	1,0%
Congo	GNL				2.640	1,0%	3.325	0,9%
Angola	GNL			2.142	3.071	1,1%	8.198	2,2%
Mauritania	GNL				2.076	0,8%	2.076	0,6%
Mexico	GNL				999	0,4%	999	0,3%
Guinea Ecuatorial	GNL				129	0,0%	2.344	0,6%
Qatar	GNL						1.536	0,4%
Egipto	GNL			1.034			0	0,0%
Trinidad y Tobago	GNL			854			1.819	0,5%
Perú	GNL				1.065	0,4%	2.171	0,6%
Camerún	GNL				75	0,0%	75	0,0%
Yacimientos nacionales	GN	20	0,1%	3	223	0,1%	359	0,1%
Biometano nacional	GN	46	0,2%	40	417	0,2%	534	0,1%
TOTAL		27.930	100%	27.564	272.859	100%	369.249	100%



2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

Saldos Netos

	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
Unidad: GWh	Sep-2025	Sep-2026	%D s/2025	Ene-Sep 2026	%D s/2025	TAM: Ago 2025-Sep 2026	%D TAM s/2025
Tarifa	-912	-925	1,4%	-6.665	-12,8%	-9.397	-9,4%
Almería	7.340	8.172	11,3%	87.932	12,1%	116.653	8,8%
VIP Ibérico	266	2.141	>100%	7.301	>100%	7.093	>100%
VIP Pirineos	344	594	72,7%	-3.358	-35,8%	-1.848	-50,3%
Yacimiento Nacionales	3	20	<100%	223	-9,6%	359	-6,2%
Biometano	40	46	13,8%	418	34,2%	535	24,9%
Total	7.081	10.047	41,9%	85.850	25,9%	113.396	18,4%

+ 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

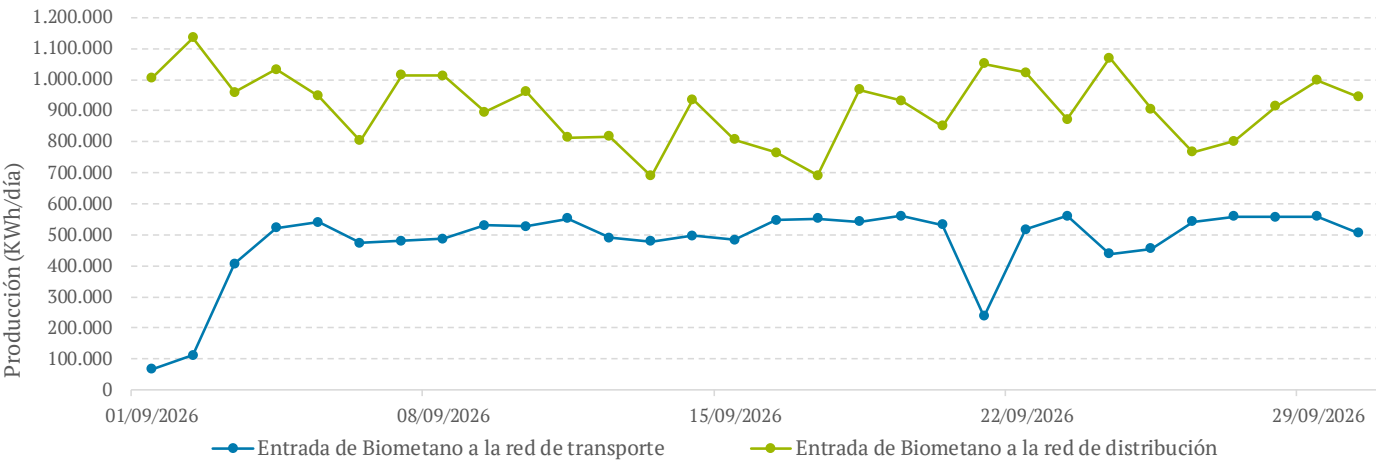
	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
Unidad: GWh	Sep-2025	Sep-2026	%D s/2025	Ene-Sep 2026	%D s/2025	TAM: Ago 2025-Sep 2026	%D TAM s/2025
Biometano en transporte	16,7	14,3	-14,1%	148,4	0,7%	190,7	0,5%
Biometano en distribución	23,4	31,2	33,7%	269,7	>100%	344,1	44,3%
Total	40,0	45,5	13,8%	418,2	34,2%	534,8	24,9%

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

Situación conexiones (**)

	Cantidad	% s/2025
Solicitudes conexión viabilizadas sin restricciones	292	16%
Plantas inyectando en red	30	22%

(**) Datos de plantas de biometano



3. Gases Renovables

Análisis a 30 de septiembre de 2026

Producción renovable por CCAA

El sistema gasista cuenta con **27** puntos de inyección, donde se han inyectado **418,2 GWh**.

Puntos de inyección por Comunidad Autónoma

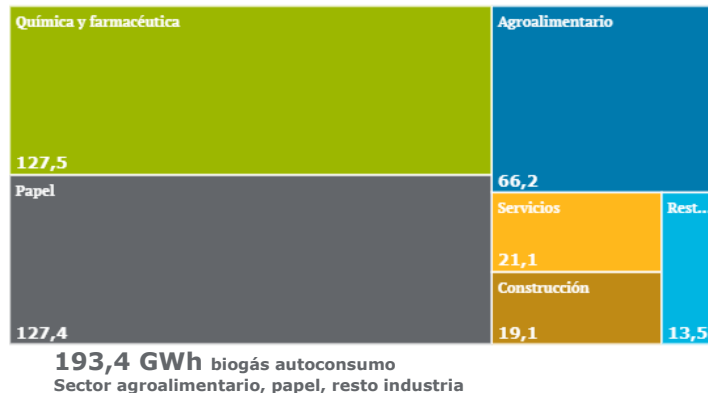


Comunidad Autónoma	Puntos de Inyección	Emisión Acumulada 2026 (GWh)	% Emisión Total Agrupada
Resto	8	193,60	46,3 %
Cataluña	8	103,88	24,8 %
Castilla y León	5	82,11	19,6 %
Andalucía	2	14,32	3,4 %
Galicia	2	13,52	3,2 %
Murcia, Región de	2	10,76	2,6 %

Consumo gas renovable por sector

Entre enero y septiembre de 2026, el consumo certificado de gas renovable con GdO asociada fue de **569,3 GWh**.

374,8 GWh INDUSTRIA (66% vs total)



191,9 GWh TRANSPORTE (34% vs total)



183,3
GWh
CARRETERA



8,6 GWh
BUNKERING

2,5 GWh sin identificar, podría corresponder a cualquier sector.

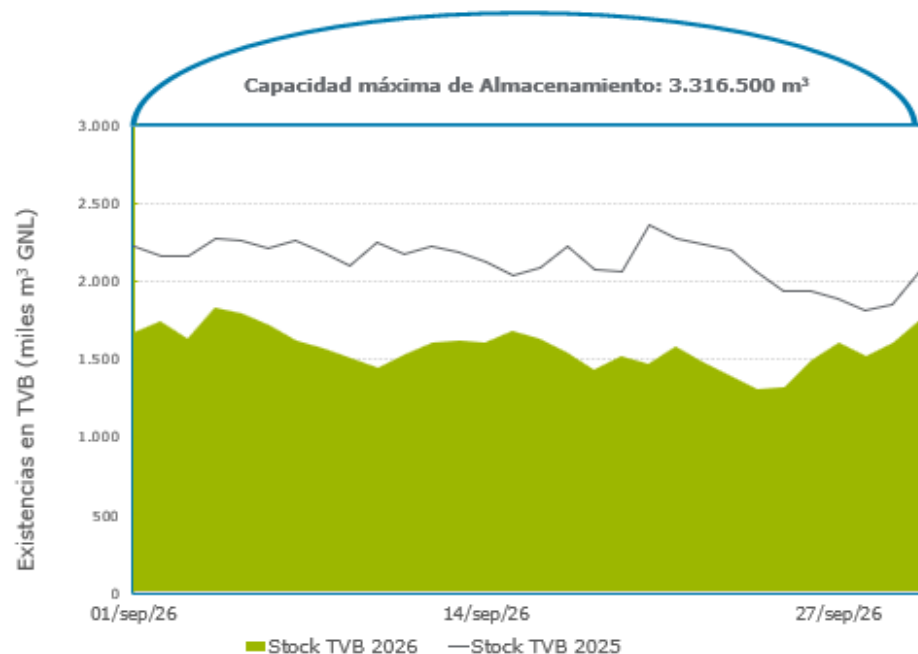
0 GWh CARTERA DE SUMINISTROS (0% vs total)



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

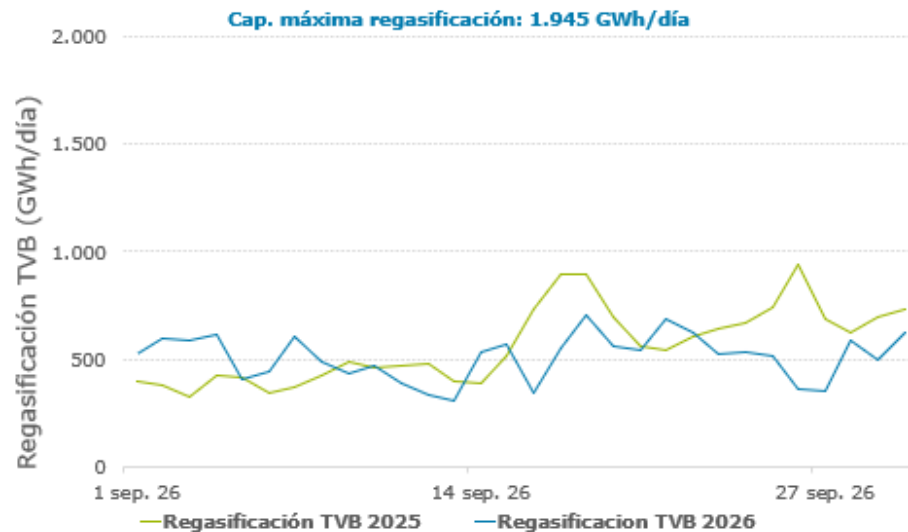
4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



A 30 de septiembre-26, el promedio de existencias en el TVB representa el 63% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Septiembre 2026

GWh/mes

Capacidad regasificación total	58.350
Capacidad regasificación contratada	17.118
Capacidad regasificación disponible	41.232
Regasificación comercial	16.055



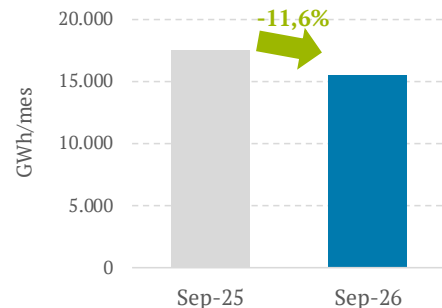
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

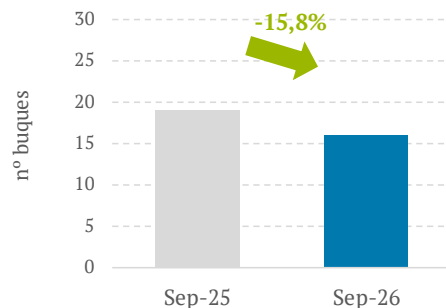
Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Sep-25	Sep-26	%Δ s/ 2025	Sep-25	Sep-26	%Δ s/2025	Sep-25	Sep-26	%Δ s/2025	Sep-25	Sep-26	%Δ s/2025
BARCELONA	4.069	1.411	-65,3%	5	2	-60,0%	333	320	-4,0%	235	204	-13,5%
HUELVA	1.916	3.120	62,9%	2	3	50,0%	99	100	0,9%	240	161	-32,8%
CARTAGENA	1.407	3.288	>100%	2	3	50,0%	394	276	-29,8%	175	181	3,4%
BILBAO	3.181	3.151	-0,9%	3	3	0,0%	0	0	-	110	115	4,8%
SAGUNTO	3.801	2.309	-39,2%	4	3	-25,0%	205	0	-100,0%	180	165	-8,7%
MUGARDOS	3.148	2.217	-29,6%	3	2	-33,3%	116	5	-95,4%	81	72	-10,4%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	53	61	16,7%
Total	17.521	15.497	-11,6%	19	16	-15,8%	1.146	701	-38,8%	1.075	960	-10,7%

Datos de repartos del SL-ATR

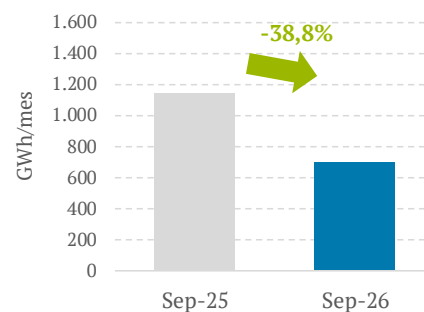
DESCARGA DE BUQUES



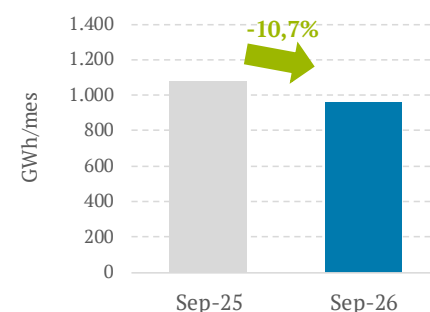
nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



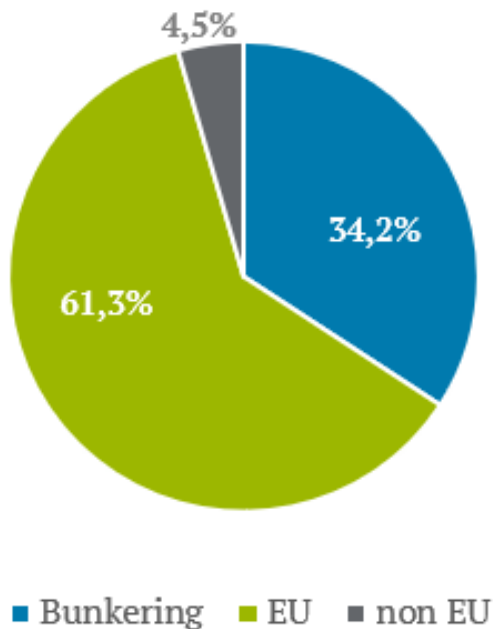
CARGA DE CISTERNAS



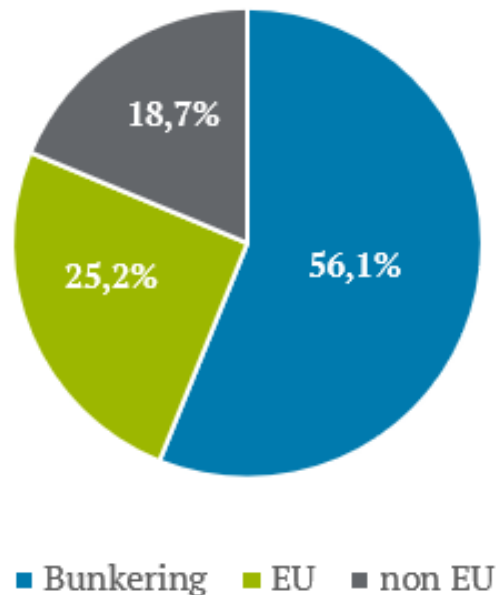
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.
Septiembre-2026



Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero 26-Septiembre 26

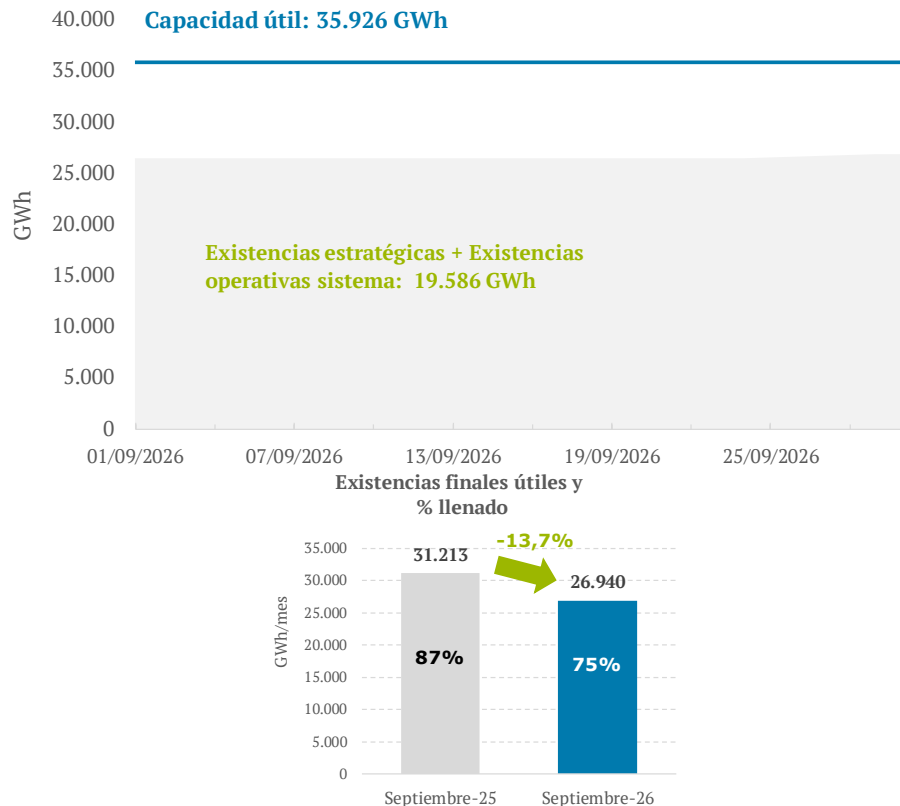




1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

Evolución existencias útiles



Evolución extracción/inyección





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 2026** no se ha publicado ninguna nota de operación.



