

Boletín Estadístico

Agosto 2026

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es



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

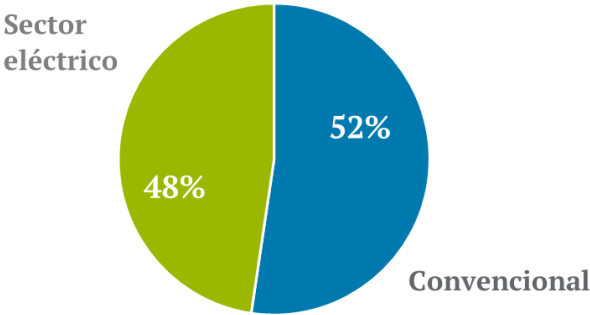
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

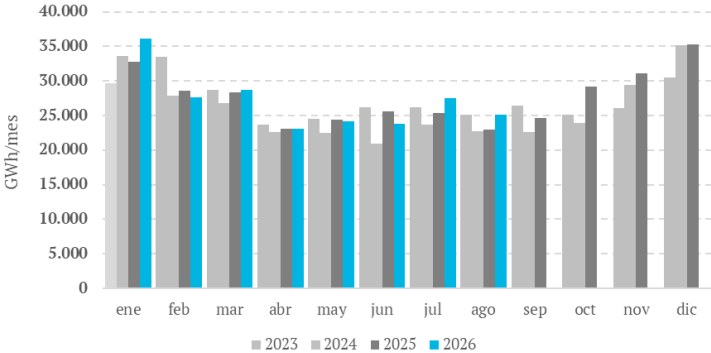


Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ago-2026	% Δ Ene-Ago-2025	Ene 2026 - Ago 2026	%Δ vs Ene-Ago 2025	TAM: Ago 2026 -sep 2025	%Δ TAM vs 2025
Demanda Mercado nacional	25.086	9,1%	216.213	2,3%	336.383	1,5%
Convencional	13.134	-5,2%	146.215	-3,5%	226.541	-2,3%
Sector eléctrico	11.952	31,0%	69.998	17,0%	109.842	10,2%
Demanda Mercado internacional	2.978	-10,2%	27.321	-4,6%	39.168	-3,3%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.916	38,2%	18.158	-13,8%	25.826	-10,1%
Cargas de buques	1.062	-44,9%	9.163	20,9%	13.342	13,5%
TOTAL SALIDAS	28.064	6,7%	243.534	1,5%	375.551	1,0%

Demanda mercado nacional Agosto 2026

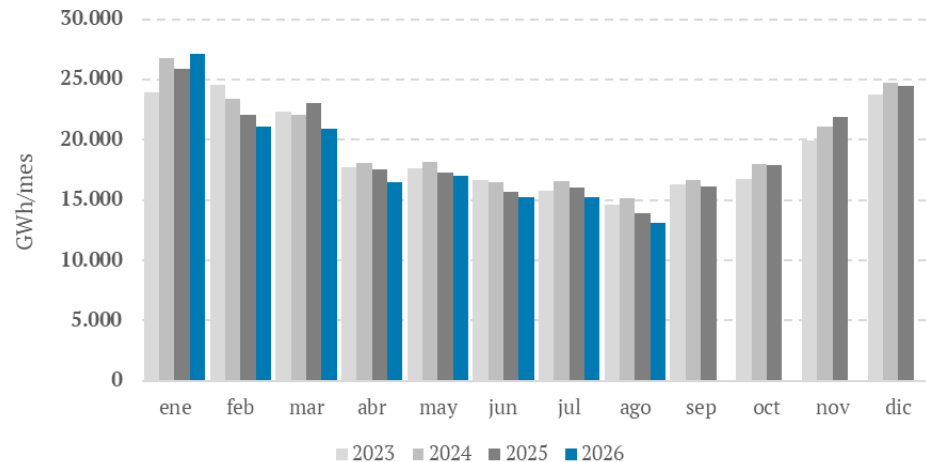


Demanda Total

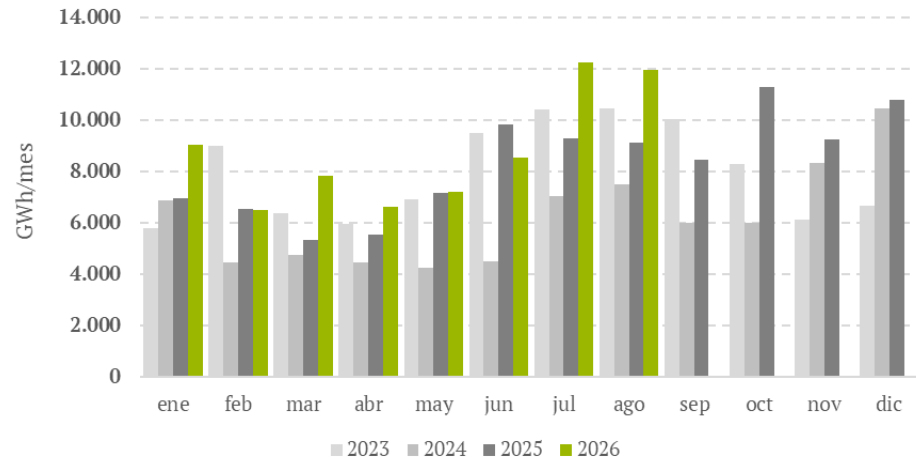


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional



-5,2%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas



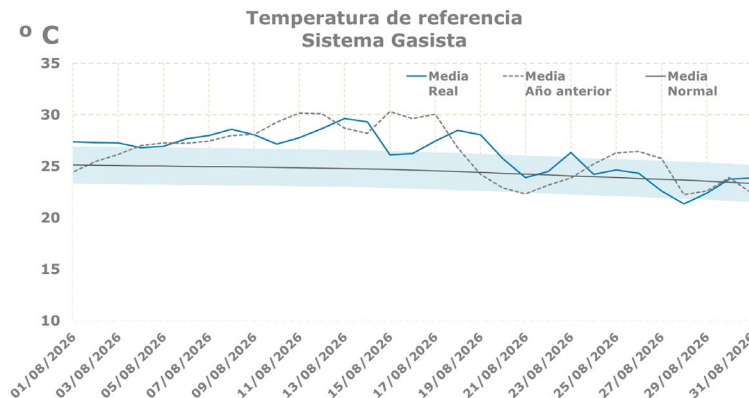
-0,04°C

Respecto al mismo mes del
año anterior



Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	ago 2026 (*)		Ene-ago 2026		ago 26 - sep 25	
	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% TAM
	13.134	-5,2%	146.215	-3,5%	226.541	-2,3%
Laboralidad		2,7%		0,6%		0,4%
Temperatura		0,0%		-0,8%		-0,5%
Demanda corregida		-8,0%		-3,3%		-2,2%

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



1.2 Demanda para generación eléctrica

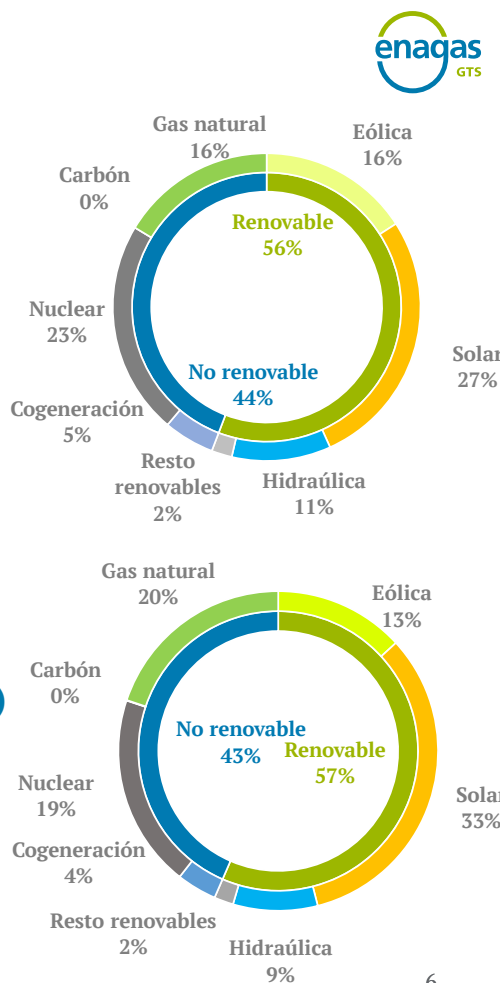
TWh e	2025 1 al 31 de agosto	2026 1 al 31 de agosto	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025
 Demanda eléctrica	20,6	21,4	+0,8	+3,6%
 Eólica	3,6	3,2	-0,4	-11,2%
 Solar	6,2	8,0	+1,8	+28,6%
 Hidráulica	2,4	2,1	-0,3	-12,1%
 Resto renovables	0,5	0,5	-0,0	-3,0%
 Cogeneración	1,2	1,0	-0,2	-18,6%
 Nuclear	5,1	4,7	-0,4	-7,0%
 Carbón	0,0	0,0	+0,0	+0,0%
 Gas natural ⁽¹⁾	3,7	4,8	+1,1	+29,9%
 Saldos internacionales	-0,9	-1,7	-0,7	+79,6%
Francia	exportacion 0,8	exportacion 0,5	-0,3	
Portugal	-1,2	-1,6	-0,4	
Marruecos	-0,4	-0,5	-0,1	

(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

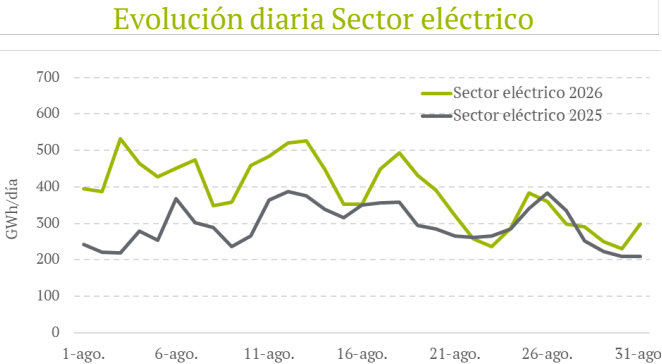
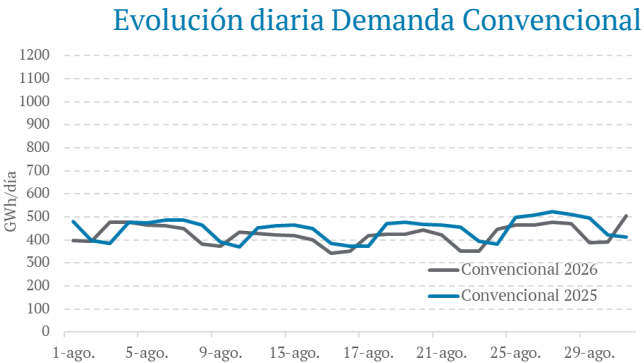
2025
(2) gas sector eléctrico
9,1 TWh (g)

2026
(2) gas sector eléctrico
12,0 TWh (g)



1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	ago-26	%Δ vs ago-25	ago-26	%Δ vs ago-2025	ago-26	%Δ vs ago-2025
Andalucía	2.068	-8,6%	3.018	43,1%	192	1,7%
Aragón	665	-16,9%	486	-6,6%	26	-32,9%
Asturias	300	-17,5%	836	27,4%	4	-86,4%
Baleares	93	-4,7%	1.211	25,9%	9	5,0%
Cantabria	141	-2,9%	0		24	6,6%
Castilla - La Mancha	771	2,3%	325	-21,1%	52	-6,0%
Castilla y León	906	-1,1%	0		26	-7,6%
Cataluña	2.196	-7,4%	1.552	36,5%	63	11,5%
Comunidad Valenciana	1.010	-7,3%	1.228	29,0%	34	-30,0%
Extremadura	412	24,0%	0		28	-32,0%
Galicia	663	-3,0%	595	0,8%	42	63,1%
La Rioja	117	-7,8%	215	29,7%	8	-3,7%
Madrid	681	-2,5%	0		317	1,2%
Murcia	983	-3,9%	1.429	82,2%	49	46,8%
Navarra	247	-19,0%	342	-14,7%	14	32,0%
País Vasco	862	-7,8%	715	64,5%	44	42,5%



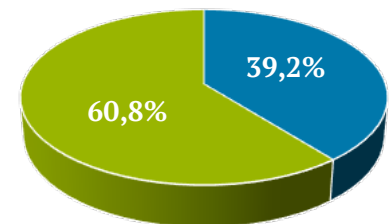


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

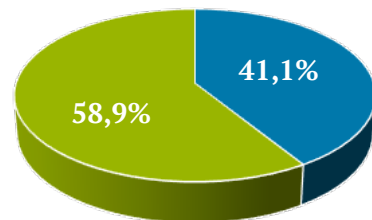
		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
Unidad: GWh		Ago-2026	% s TOTAL	Ago-2025	Ene-Ago 2026	% s TOTAL	TAM: Sep 2025- Ago 2026	% s TOTAL
Argelia	GN	9.897	34,7%	9.123	79.760	34,8%	115.822	35,8%
	GNL	416		970	5.489		16.061	
Estados Unidos	GNL	11.571	38,9%	10.579	70.334	28,7%	104.784	28,4%
Rusia	GNL	2.133	7,2%	2.152	41.576	17,0%	53.696	14,6%
Nigeria	GNL	1.910	6,4%	1.862	19.659	8,0%	27.660	7,5%
Portugal	GN	1.115	3,7%	702	7.992	3,3%	9.298	2,5%
Francia	GN	596	2,0%	1.538	5.640	2,3%	10.271	2,8%
	GNL							
Noruega	GNL	1.856	6,2%		3.848	1,6%	3.848	1,0%
Congo	GNL				2.640	1,1%	3.325	0,9%
Angola	GNL				3.071	1,3%	10.340	2,8%
Mauritania	GNL	192	0,6%		2.076	0,8%	2.076	0,6%
Mexico	GNL				999	0,4%	999	0,3%
Guinea Ecuatorial	GNL				129	0,1%	2.344	0,6%
Qatar	GNL			785			1.536	0,4%
Egipto	GNL						1.034	0,3%
Trinidad y Tobago	GNL						2.673	0,7%
Perú	GNL				1.065	0,4%	2.171	0,6%
Camerún	GNL				75	0,0%	75	0,0%
Yacimientos nacionales	GN	14	0,0%		203	0,1%	342	0,1%
Biometano nacional	GN	46	0,2%	37	373	0,2%	529	0,1%
TOTAL		29.746	100%	27.747	244.930	100%	368.883	100%

Agosto 2026



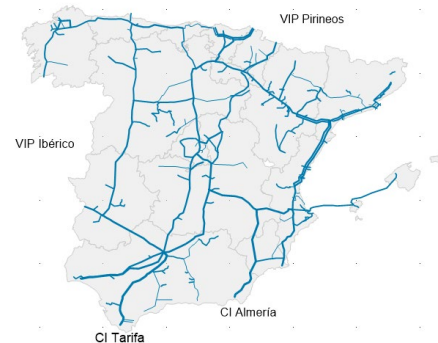
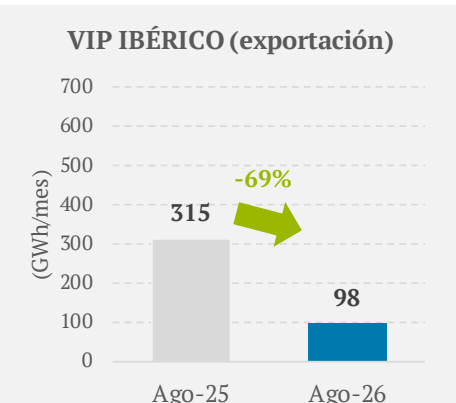
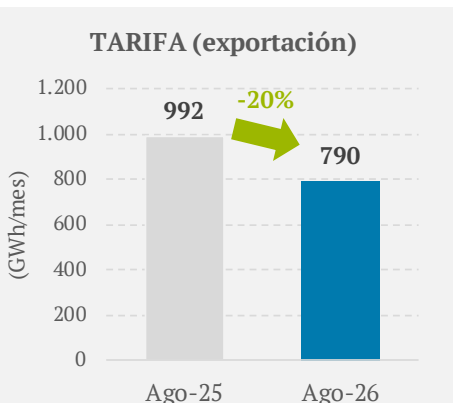
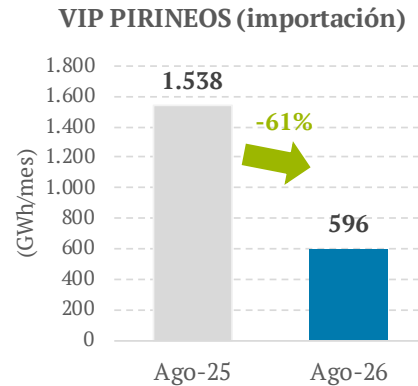
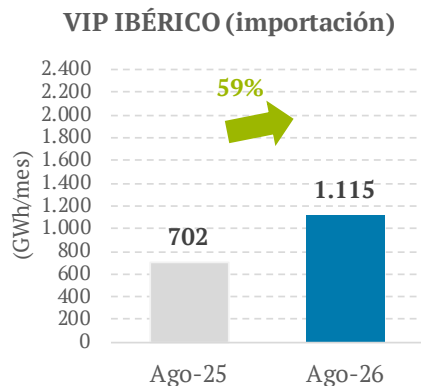
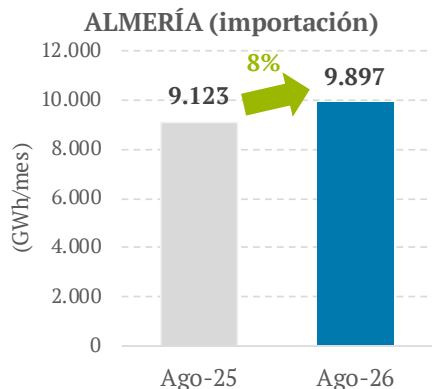
■ Total GN ■ Total GNL

Agosto 2025



■ Total GN ■ Total GNL

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	Ago-2025	Ago-2026	%Δ s/2025	Ene-Ago 2026	%Δ s/2025	TAM: Sep 2025- Ago 2026	%Δ TAM s/2025
Tarifa	-992	-790	-20,4%	-5.740	-14,7%	-9.384	-9,5%
Almería	9.123	9.897	8,5%	79.760	12,2%	115.822	8,1%
VIP Ibérico	387	1.017	>100%	5.160	>100%	5.218	>100%
VIP Pirineos	1.458	-439	<100%	-3.952	-29,1%	-2.098	<100%
Yacimiento Nacionales	0	14	>100%	203	-16,7%	342	-10,6%
Biometano	37	46	24,1%	373	37,2%	529	23,6%
Total	10.013	9.746	-2,7%	75.803	24,0%	110.430	15,3%

+ 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

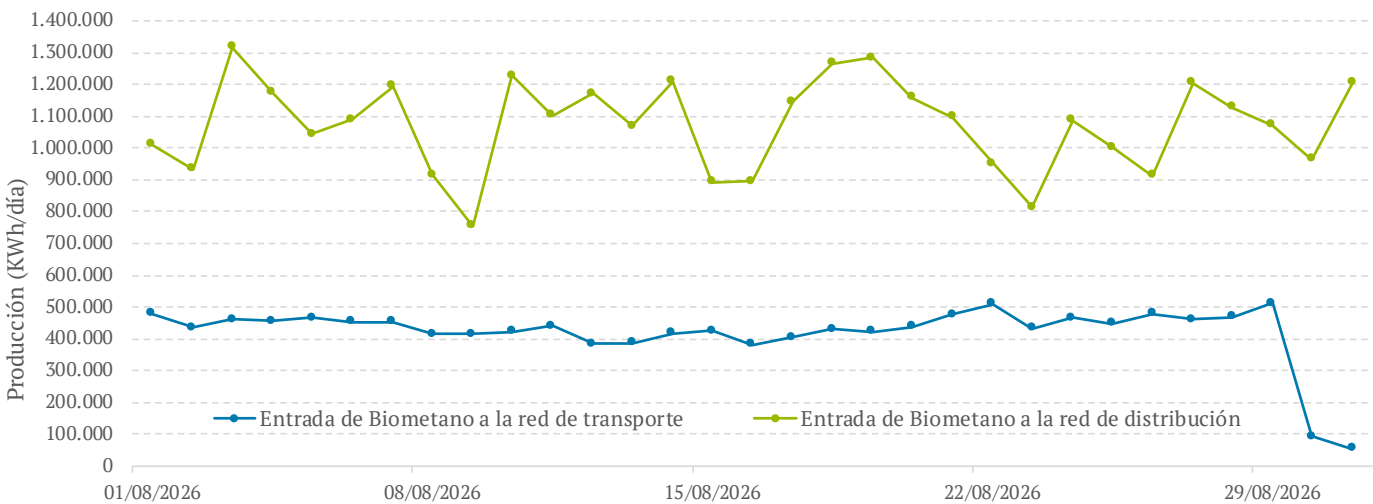
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

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	Ago-2025	Ago-2026	%Δ s/2025	Ene-Ago 2026	%Δ s/2025	TAM: Sep 2025- Ago 2026	%Δ TAM s/2025
Biometano en transporte	14,3	13,0	-9,2%	134,1	2,6%	193,1	1,8%
Biometano en distribución	23,0	33,3	44,8%	238,5	>100%	336,2	41,0%
Total	37,3	46,3	24,1%	372,6	37,2%	529,3	23,6%



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

Situación conexiones (**)

	Cantidad	% s/2025
Solicitudes conexión viabilizadas sin restricciones	287	14%
Plantas inyectando en red	30	22%

(**) Datos de plantas de biometano

3. Gases Renovables

Análisis a 31 de agosto de 2026

Producción renovable por CCAA

El sistema gasista cuenta con **27** puntos de inyección, donde se han inyectado **372,6 GWh**.

Puntos de inyección por Comunidad Autónoma

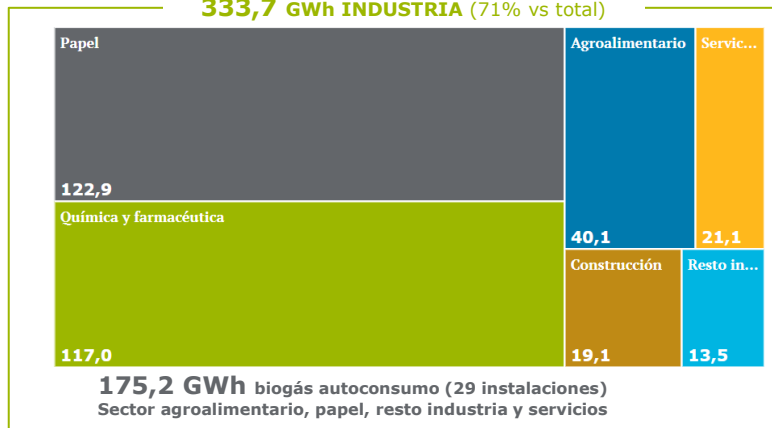


Comunidad Autónoma	Puntos de Inyección	Emisión Acumulada 2026 (GWh)	% Emisión Total Agrupada
Resto	8	173,87	46,7 %
Cataluña	8	91,71	24,6 %
Castilla y León	5	72,49	19,5 %
Galicia	2	12,97	3,5 %
Andalucía	2	11,98	3,2 %
Murcia, Región de	2	9,63	2,6 %

Consumo gas renovable por sector

Entre enero y agosto de 2026, el consumo certificado de gas renovable con GdO asociada fue de **471,1 GWh**.

333,7 GWh INDUSTRIA (71% vs total)



135 GWh TRANSPORTE (29% vs total)



126,3
GWh
CARRETERA



8,6 GWh
BUNKERING

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

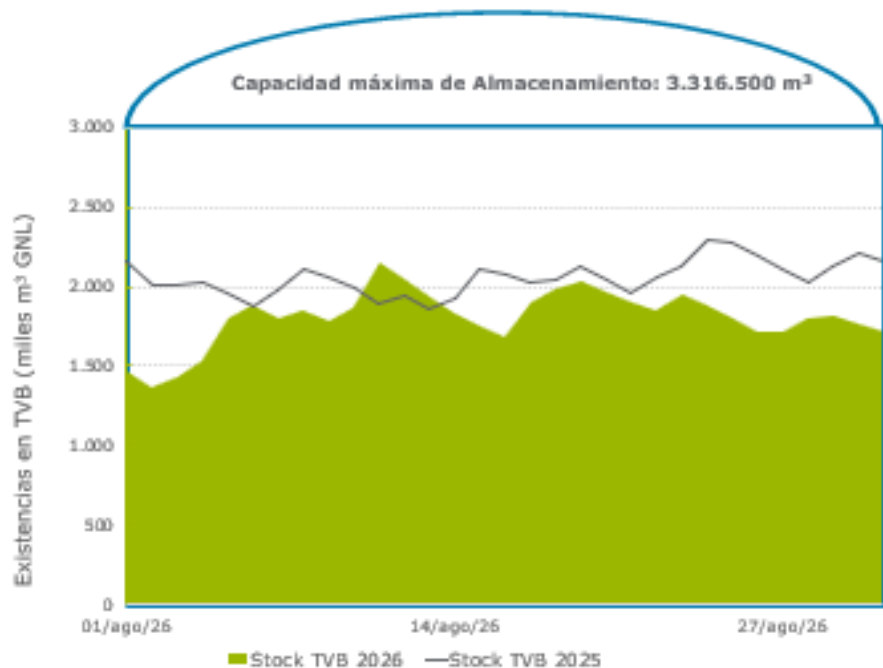
0 GWh CARTERA DE SUMINISTROS (0% vs total)



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 31 de agosto-26, el promedio de existencias en el TVB representa el 66% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Agosto 2026

GWh/mes

Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	16.147
Capacidad regasificación disponible	44.148
Regasificación comercial	15.274



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

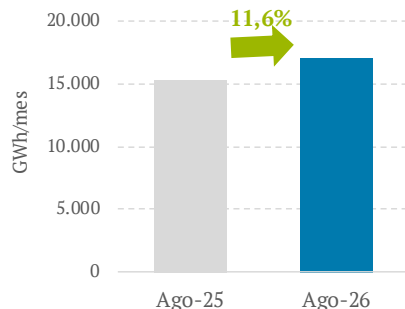
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

5. Actividad en planta de Regasificación

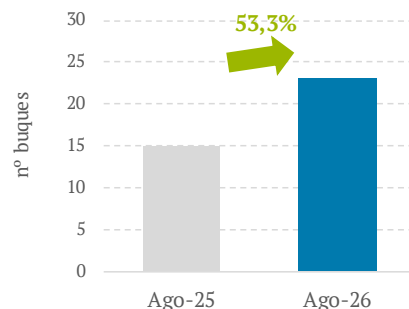
Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Ago-25	Ago-26	%Δ s/ 2025	Ago-25	Ago-26	%Δ s/2025	Ago-25	Ago-26	%Δ s/2025	Ago-25	Ago-26	%Δ s/2025
BARCELONA	1.724	3.169	83,9%	2	4	100,0%	1.253	440	-64,9%	189	167	-11,8%
HUELVA	2.955	2.953	-0,1%	3	3	0,0%	259	306	18,1%	269	258	-3,9%
CARTAGENA	2.177	1.933	-11,2%	2	4	100,0%	204	286	40,4%	145	169	16,5%
BILBAO	4.444	4.085	-8,1%	4	4	0,0%	0	0	-	92	100	7,8%
SAGUNTO	1.882	2.670	41,9%	2	5	>100%	165	0	-100,0%	154	132	-14,5%
MUGARDOS	2.079	2.216	6,6%	2	3	50,0%	48	0	-100,0%	54	68	25,4%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	50	55	10,1%
Total	15.261	17.027	11,6%	15	23	53,3%	1.928	1.032	-46,5%	954	948	-0,5%

Datos de repartos del SL-ATR

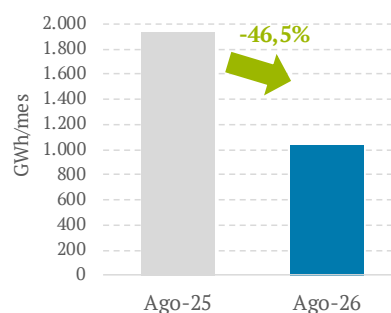
DESCARGA DE BUQUES



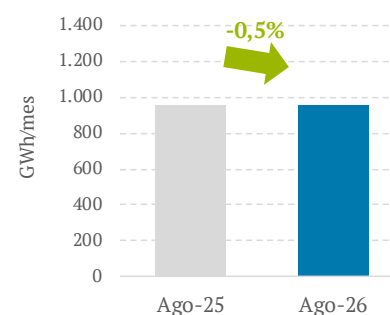
nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



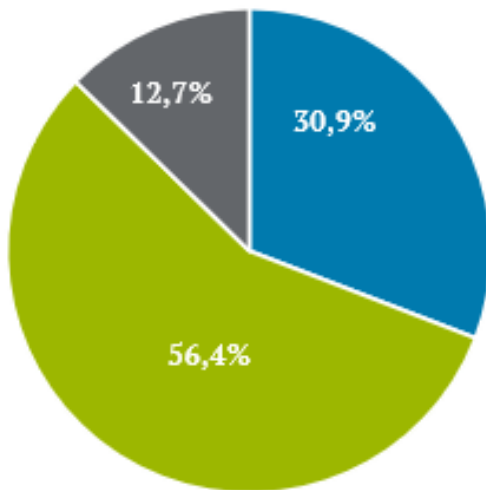
CARGA DE CISTERNAS



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

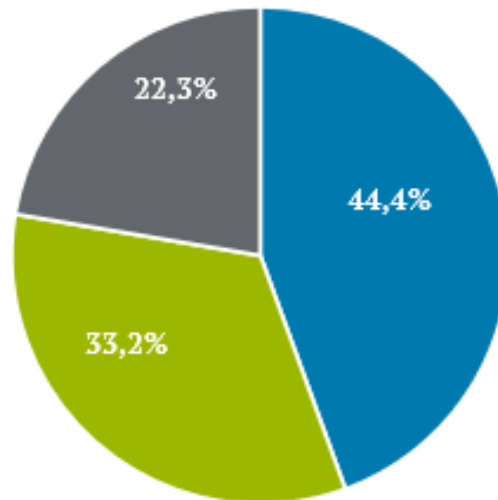
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.
Agosto-2026



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

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



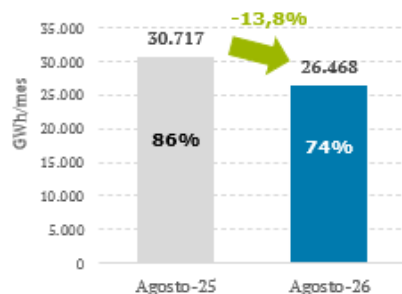
■ Bunkering ■ EU ■ non EU



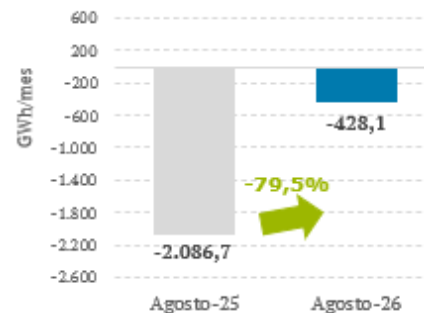
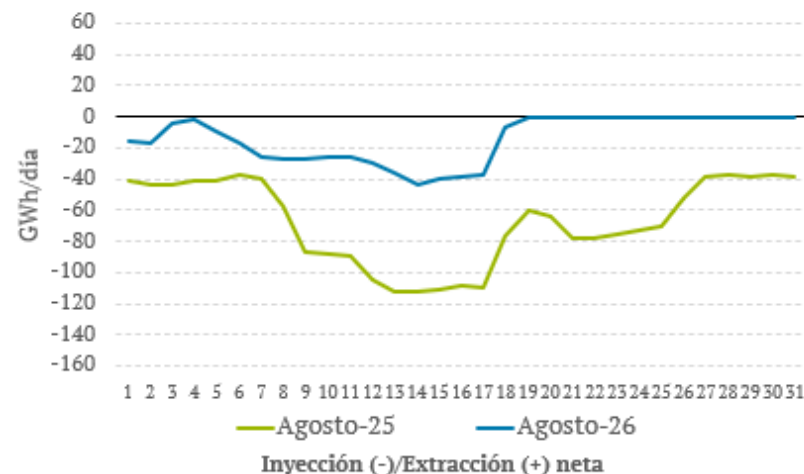
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

Evolución existencias útiles



Evolución extracción/inyección





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 **Agosto 2026** se ha publicado una nota de operación.
 - ❖ Nota de operación nº3. Desvío buque desde planta de regasificación de Cartagena a Barcelona. Situación de operación excepcional



