

Boletín Estadístico

Enero 2026

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Febrero-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

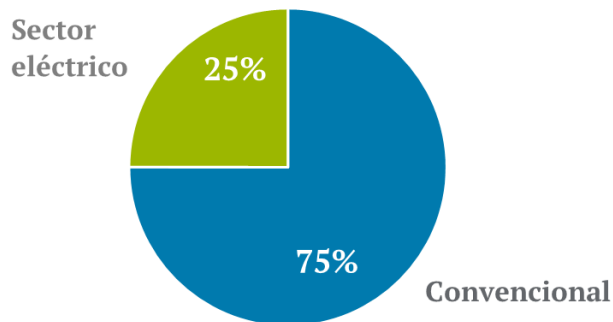
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

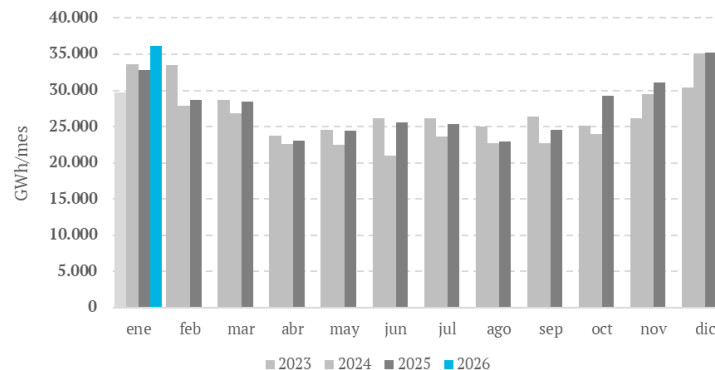
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ene-2026	%Δ vs Ene-2025	Ene 2026 - Ene 2026	%Δ vs Ene-Ene 2025	TAM: Ene 2026 -Feb 2025	%Δ TAM vs 2025
Demanda Mercado nacional	36.172	10,2%	36.172	10,2%	334.826	1,0%
Convencional	27.138	5,0%	27.138	5,0%	233.067	0,6%
Sector eléctrico	9.034	29,9%	9.034	29,9%	101.759	2,1%
Demanda Mercado internacional	3.854	30,3%	3.854	30,3%	41.383	2,2%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.852	-26,2%	1.852	-26,2%	28.074	-2,3%
Cargas de buques	2.002	>100%	2.002	>100%	13.309	13,2%
TOTAL SALIDAS	40.026	11,9%	40.026	11,9%	376.209	1,1%

Demanda mercado nacional Enero 2026

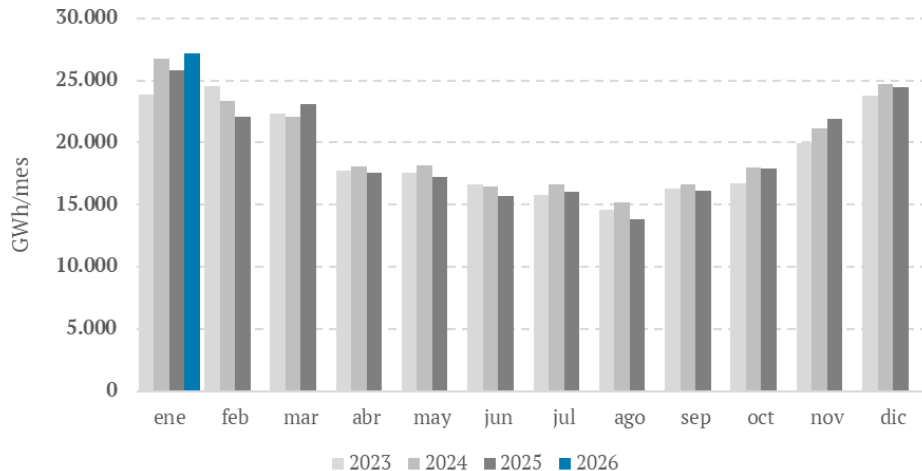


Demanda Total

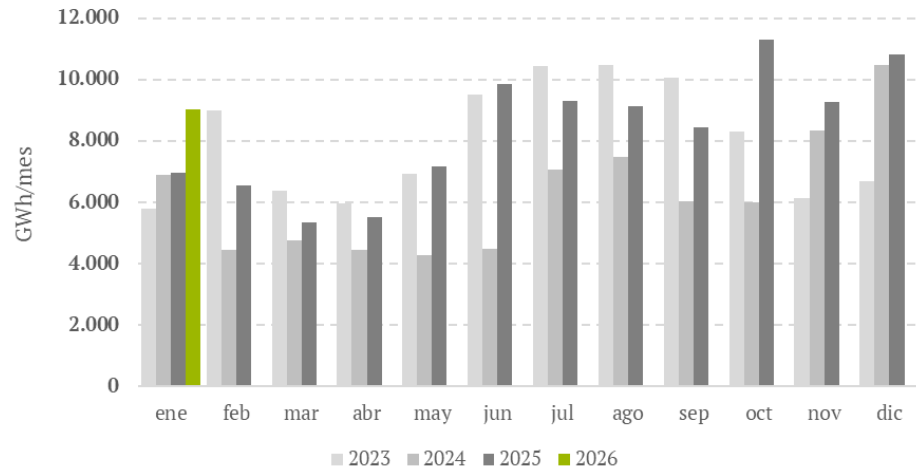


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional



+5,0%

Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas



-1,41°C

Respecto al mismo mes del año anterior



Demanda convencional

Acumulado

TAM

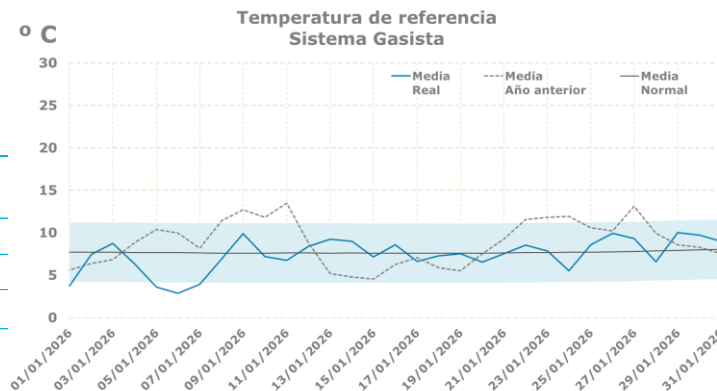
ene 2026 (*)

Ene-ene 2026

feb-25 ene-26

Demanda	ene 2026 (*)		Ene-ene 2026		feb-25 ene-26	
	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% TAM
	27.138	5,0%	27.138	5,0%	233.067	0,6%
Laboralidad		-2,0%		-2,0%		-0,2%
Temperatura		5,0%		5,0%		0,6%
Demanda corregida		2,0%		2,0%		0,2%

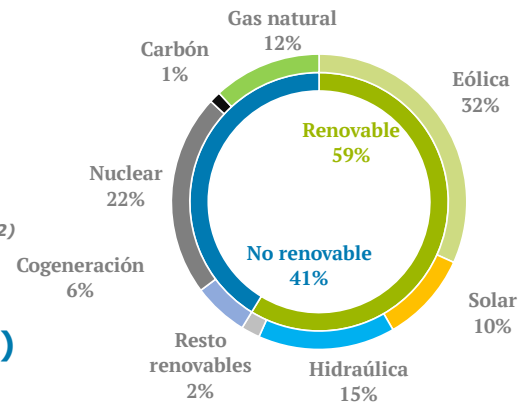
* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda



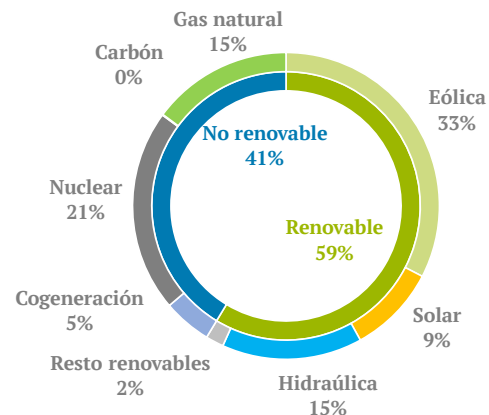
1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e	2025 1 al 31 de enero	2026 1 al 31 de enero	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025
Demanda eléctrica	21,7	22,5	+0,8	+3,6%
Eólica	7,5	8,0	+0,5	+6,6%
Solar	2,3	2,3	-0,1	-2,2%
Hidráulica	3,5	3,6	+0,1	+2,4%
Resto renovables	0,5	0,5	-0,0	-4,4%
Cogeneración	1,4	1,2	-0,2	-12,5%
Nuclear	5,2	5,2	+0,0	+0,1%
Carbón	0,3	0,0	-0,3	-93,6%
Gas natural ⁽¹⁾	2,8	3,6	+0,8	+30,0%
Saldos internacionales	-1,1	-1,1	-0,0	+0,4%
	exportacion	exportacion		
Francia	-0,4	0,0	+0,4	
Portugal	-0,5	-0,4	+0,1	
Marruecos	-0,1	-0,1	0,0	

2025
gas sector ⁽²⁾
eléctrico
7,0 TWh (g)



2026
gas sector ⁽²⁾
eléctrico
9,0 TWh (g)

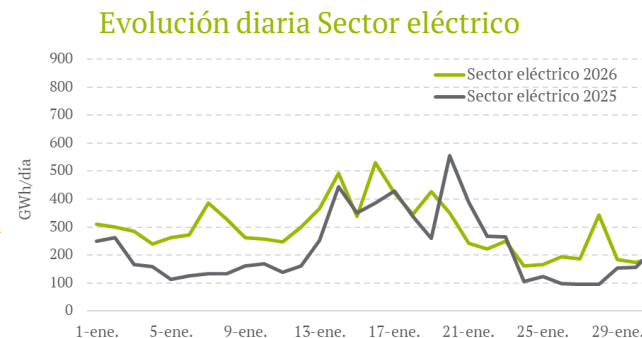
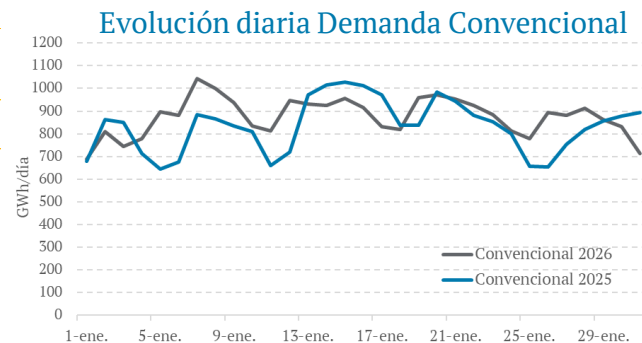


(1) Gas natural: comprende la generación eléctrica con ciclos combinados en el sistema peninsular y la central térmica reconvertida de Aboño

(2) Gas sector eléctrico: representa 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	
	ene-26	%Δ vs ene-25	ene-26	%Δ vs ene-2025	ene-26	%Δ vs ene-2025
Andalucía	2.606	6,6%	2.146	51,6%	180	-5,2%
Aragón	1.409	-3,8%	445	28,6%	56	7,9%
Asturias	658	4,1%	810	130,0%	32	0,9%
Baleares	112	2,0%	699	-3,4%	4	-11,0%
Cantabria	286	-8,2%	0		25	-7,1%
Castilla - La Mancha	1.143	-5,7%	286	-14,8%	69	-11,5%
Castilla y León	2.305	3,1%	0		59	-12,0%
Cataluña	5.159	7,0%	1.139	28,2%	100	-20,6%
Comunidad Valenciana	2.263	6,4%	553	1,6%	76	-6,9%
Extremadura	238	10,9%	0		43	-3,2%
Galicia	1.173	20,9%	449	9,0%	66	-0,5%
La Rioja	342	5,4%	188	-28,4%	8	16,5%
Madrid	4.158	7,3%	0		313	40,3%
Murcia	1.290	0,9%	1.221	103,5%	71	35,9%
Navarra	687	2,1%	498	26,7%	9	-55,9%
País Vasco	2.137	7,1%	598	-12,1%	27	-27,7%



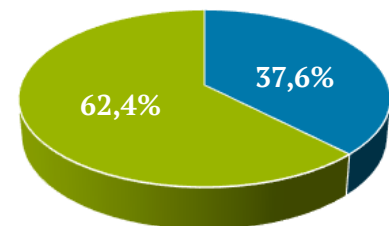


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

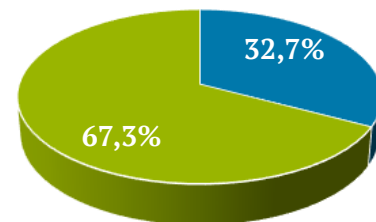
Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Ene-2026	% s TOTAL	Ene-2025	Ene-Ene 2026	% s TOTAL	TAM: Feb 2025- Ene 2026	% s TOTAL
Argelia	GN	10.092	29,3%	10.119	10.092	29,3%	107.152	34,6%
	GNL						21.325	
Estados Unidos	GNL	15.284	44,4%	10.454	15.284	44,4%	116.490	31,4%
Rusia	GNL	4.375	12,7%	6.464	4.375	12,7%	40.540	10,9%
Nigeria	GNL	921	2,7%	3.179	921	2,7%	24.899	6,7%
Angola	GNL			1.025			19.634	5,3%
Francia	GN	2.448	7,1%	711	2.448	7,1%	11.793	3,2%
	GNL							
Qatar	GNL			826			5.576	1,5%
Portugal	GN	309	0,9%	691	309	0,9%	5.987	1,6%
Perú	GNL			1.039			5.510	1,5%
Noruega	GNL						2.144	0,6%
Trinidad y Tobago	GNL						2.673	0,7%
Congo	GNL	888	2,6%		888	2,6%	3.378	0,9%
Guinea Ecuatorial	GNL						2.215	0,6%
Egipto	GNL						1.034	0,3%
Jamaica	GNL						168	0,0%
Camerún	GNL			979				
Senegal	GNL							
Yacimientos nacionales	GN	47	0,1%	113	47	0,1%	317	0,1%
Biometano nacional	GN	38	0,1%	27	38	0,1%	439	0,1%
TOTAL		34.402	100%	35.628	34.402	100%	371.274	100%

Enero 2026



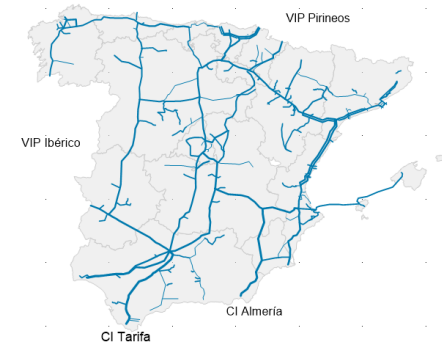
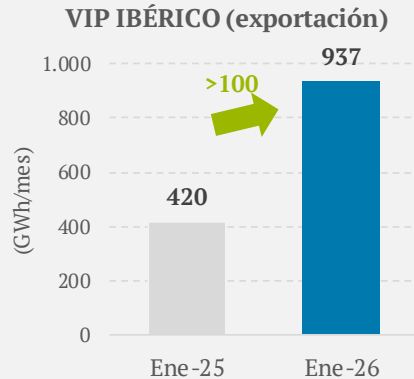
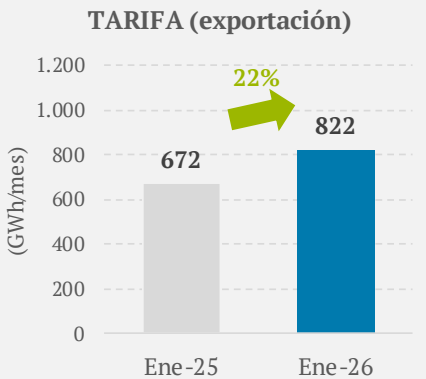
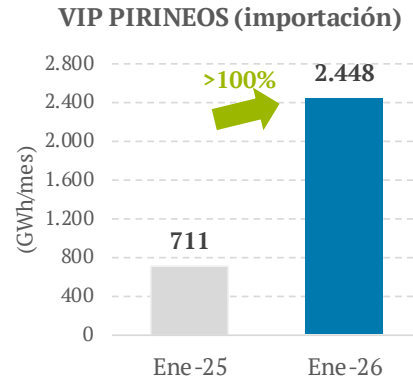
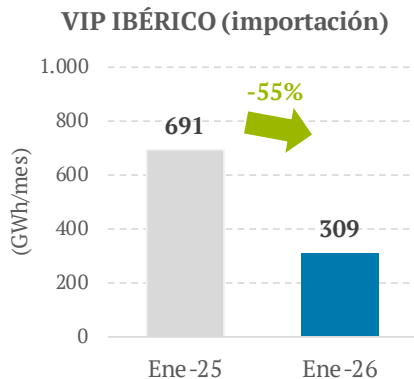
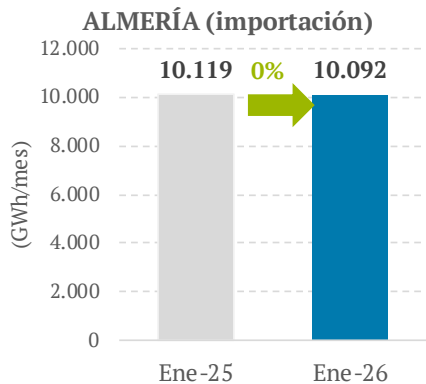
■ Total GN ■ Total GNL

Enero 2025



■ 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	
	Ene-2025	Ene-2026	%Δ s/2025	Ene-Ene 2026	%Δ s/2025	TAM: Feb 2025- Ene 2026	%Δ TAM s/2025
Tarifa	-672	-822	22,3%	-822	22,3%	-10.525	1,4%
Almería	10.119	10.092	-0,3%	10.092	-0,3%	107.152	0,0%
VIP Ibérico	271	-628	<100%	-628	<100%	956	-48,5%
VIP Pirineos	-706	2.356	<100%	2.356	<100%	-656	-82,3%
Yacimiento Nacionales	113	47	-58,3%	47	-58,3%	317	-17,3%
Biometano	27	38	40,3%	38	40,3%	439	2,6%
Total	9.153	11.083	21,1%	11.083	21,1%	97.683	2,0%

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

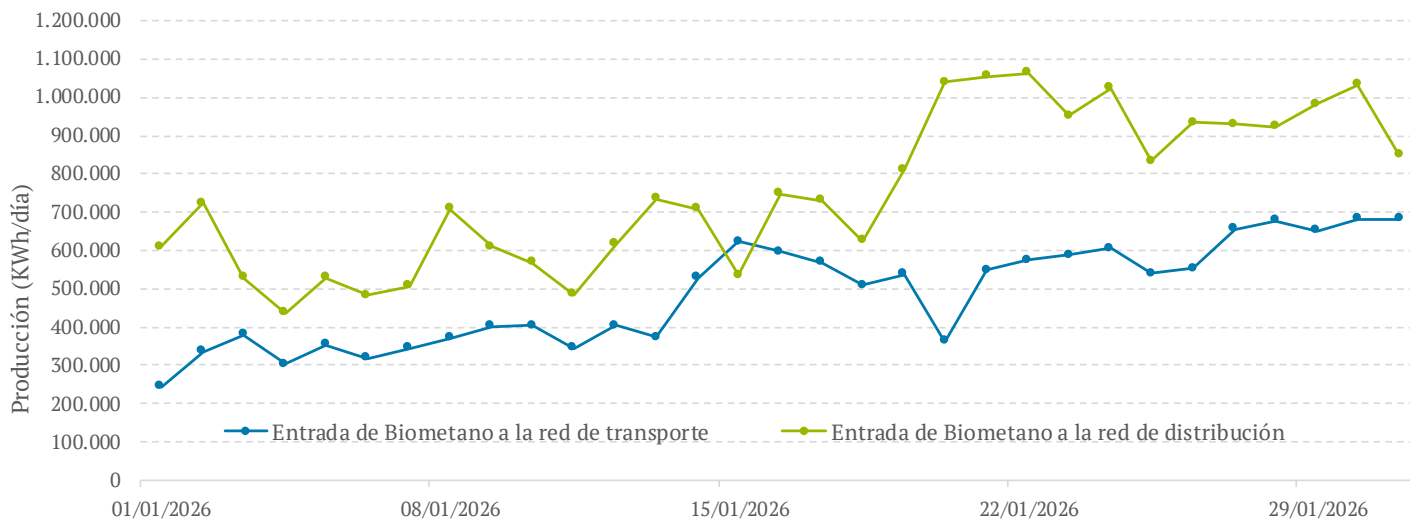


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
- 3. Gases renovables**
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros 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	
	Ene-2025	Ene-2026	%Δ s/2025	Ene-Ene 2026	%Δ s/2025	TAM: Feb 2025- Ene 2026	%Δ TAM s/2025
Biometano en transporte	14,8	15,1	1,5%	15,1	1,5%	189,9	0,1%
Biometano en distribución	12,5	23,3	86,1%	23,3	86,1%	249,3	4,5%
Total	27,4	38,4	40,3%	38,4	40,3%	439,2	2,6%



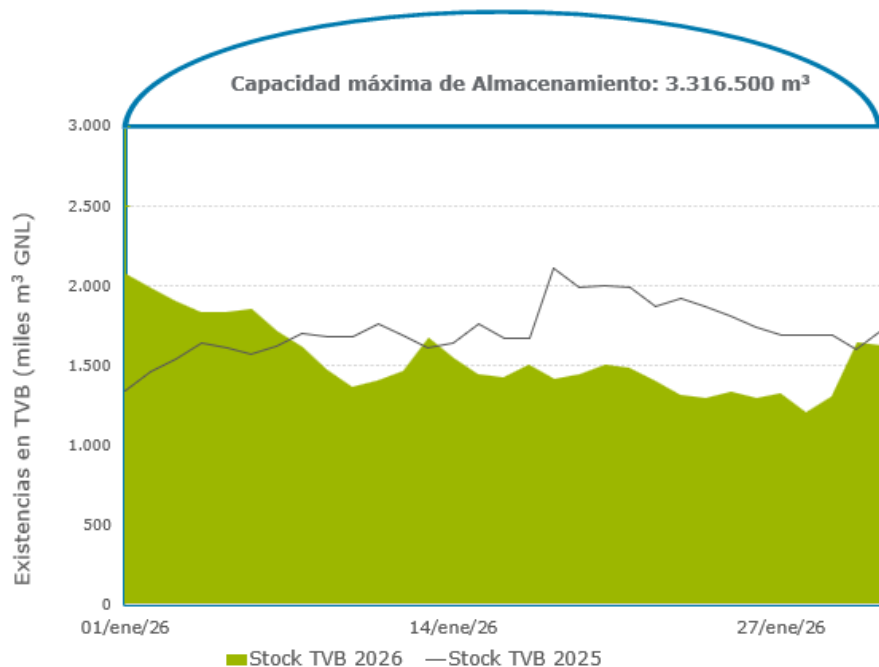
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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 31 de enero-26, el promedio de existencias en el TVB representa el 61% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Enero 2026

GWh/mes

Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	22.094
Capacidad regasificación disponible	38.201
Regasificación comercial	21.463

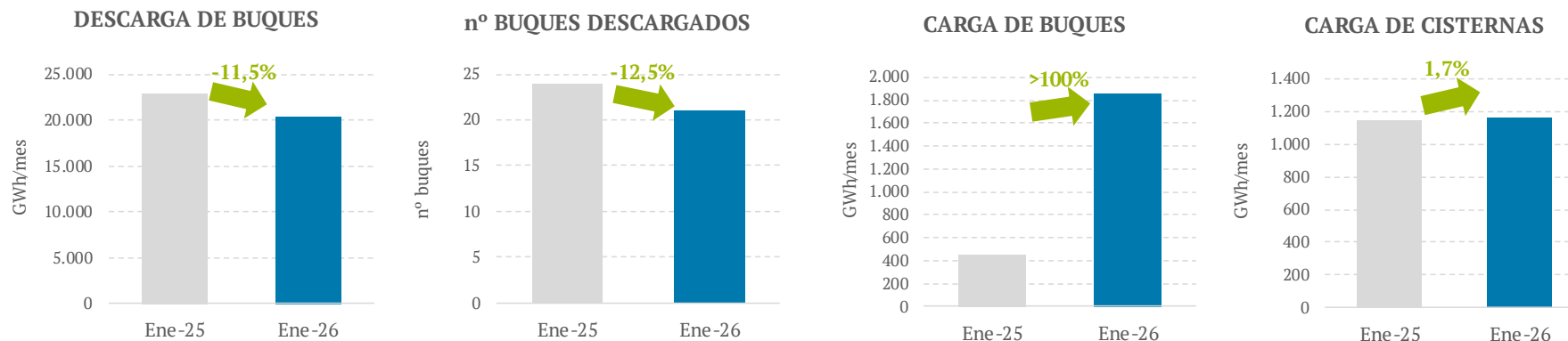


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Ene-25	Ene-26	%Δ s/ 2025	Ene-25	Ene-26	%Δ s/2025	Ene-25	Ene-26	%Δ s/2025	Ene-25	Ene-26	%Δ s/2025
BARCELONA	2.794	4.271	52,9%	3	4	33,3%	74	399	>100%	215	219	2,2%
HUELVA	5.757	4.995	-13,2%	6	5	-16,7%	226	118	-47,9%	216	211	-2,3%
CARTAGENA	3.825	2.978	-22,1%	4	3	-25,0%	150	363	>100%	225	242	7,3%
BILBAO	5.244	3.229	-38,4%	5	3	-40,0%	0	0	-	126	109	-13,6%
SAGUNTO	3.201	3.017	-5,8%	4	4	0,0%	0	868	>100%	203	214	5,4%
MUGARDOS	2.197	1.889	-14,0%	2	2	0,0%	0	118	>100%	86	96	12,2%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	72	71	-2,0%
Total	23.017	20.378	-11,5%	24	21	-12,5%	450	1.865	>100%	1.143	1.162	1,7%

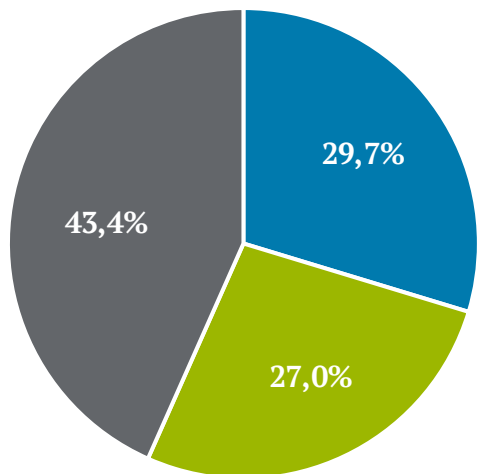
Datos de repartos del SL-ATR



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

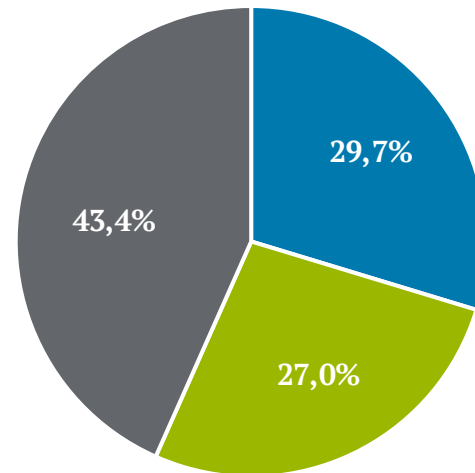
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.
Enero-2026



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero26-Enero26



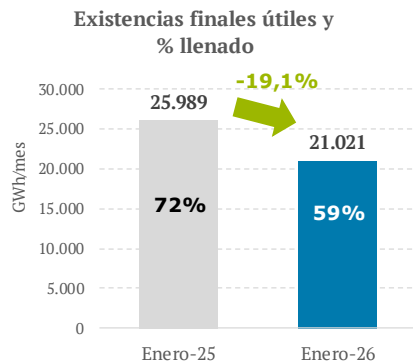
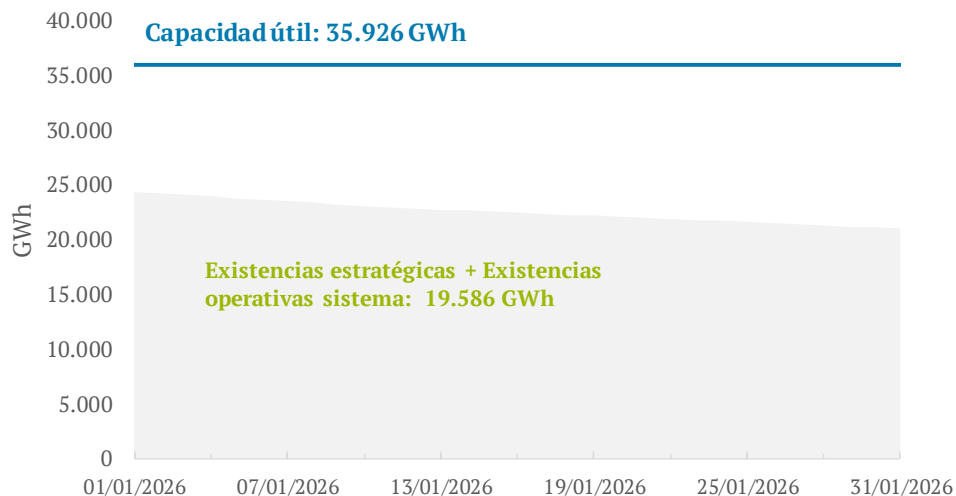
■ Bunkering ■ EU ■ non EU



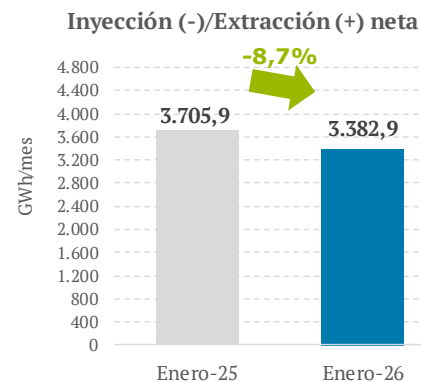
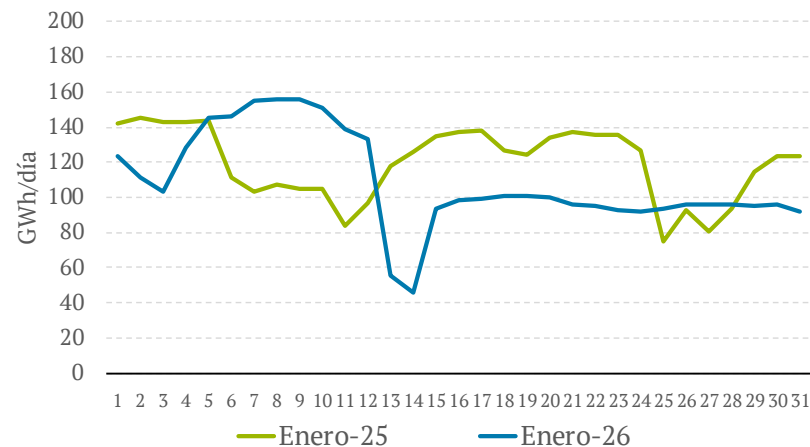
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros 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 **Enero 2026** se han publicado dos notas de operación.
 - ❖ Nota de operación nº1. Situación operación excepcional-Ola de frío
 - ❖ Nota de operación nº2. Reducción obligación reserva invernal 2025-2026



