

# Boletín Estadístico

## Enero 2026

**AVANCE**

Gestión del Sistema Gasista

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

Febrero-26



# Índice



## 1. Evolución de la demanda

1. Convencional
2. Sector eléctrico
3. CCAA

## 2. Cobertura de la demanda.

1. Orígenes de suministros
2. Conexiones Internacionales

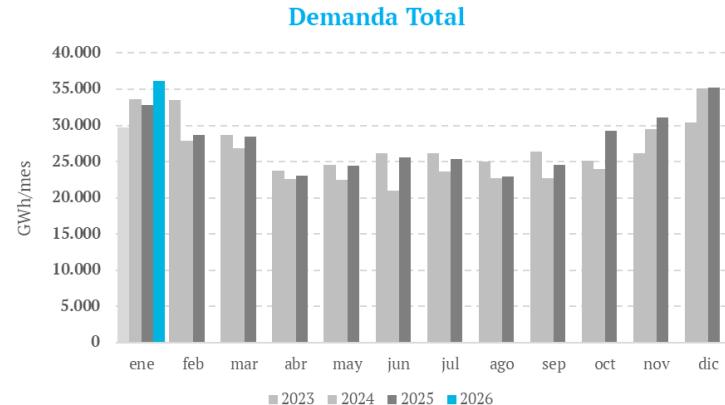
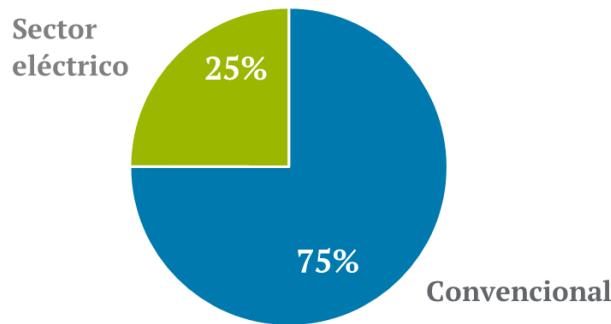
## 3. Gases renovables

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

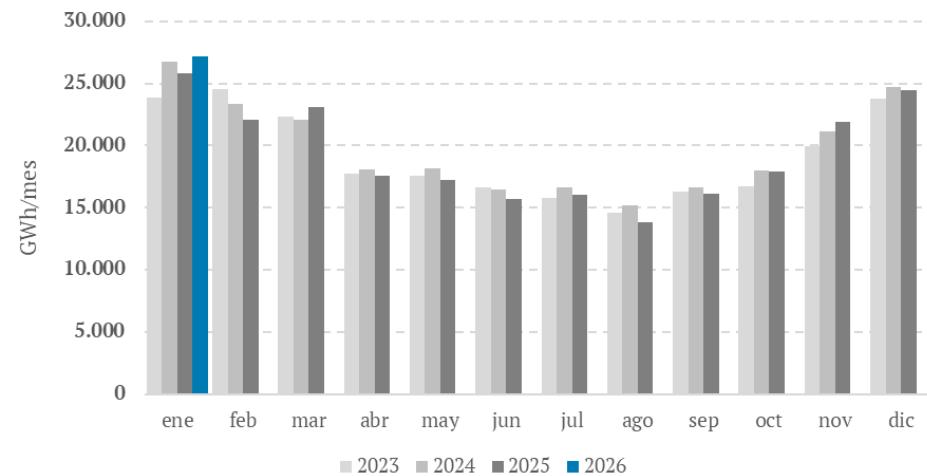
Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ene-2026	%Δ vs Ene-2025	Ene 2026 - Ene 2026	%Δ vs Ene-Ene 2025	TAM: Ene 2026 -Feb 2025	%Δ TAM vs 2025
<b>Demanda Mercado nacional</b>	<b>36.172</b>	<b>10,2%</b>	<b>36.172</b>	<b>10,2%</b>	<b>334.826</b>	<b>1,0%</b>
Convencional	27.138	5,0%	27.138	5,0%	233.067	0,6%
Sector eléctrico	9.034	29,9%	9.034	29,9%	101.759	2,1%
<b>Demanda Mercado internacional</b>	<b>3.854</b>	<b>30,3%</b>	<b>3.854</b>	<b>30,3%</b>	<b>41.383</b>	<b>2,2%</b>
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%
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>40.026</b>	<b>11,9%</b>	<b>40.026</b>	<b>11,9%</b>	<b>376.209</b>	<b>1,1%</b>

Demanda mercado nacional Enero 2026

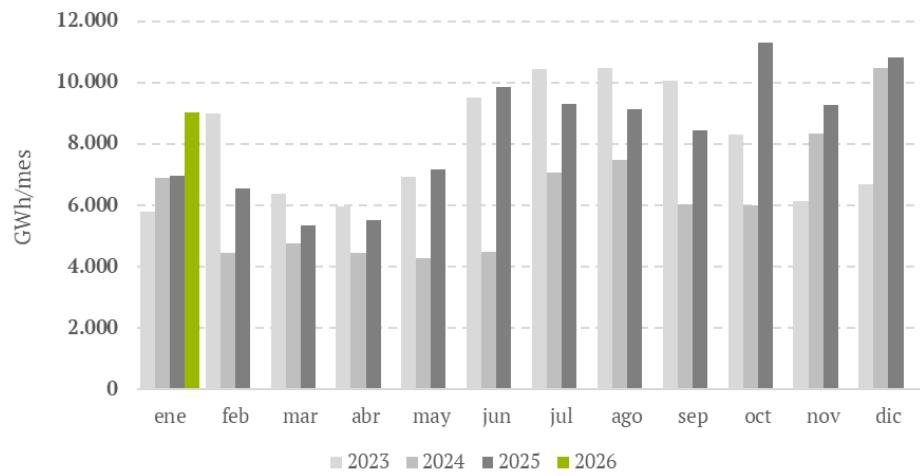


# 1. Evolución de la demanda

**Demanda Convencional**



**Sector eléctrico**



# 1.1 Evolución de la demanda. Convencional

## Temperatura y Laboralidad

### Demandada Convencional



**+5,0%**

Respecto al mismo mes  
del año anterior

### Temperaturas

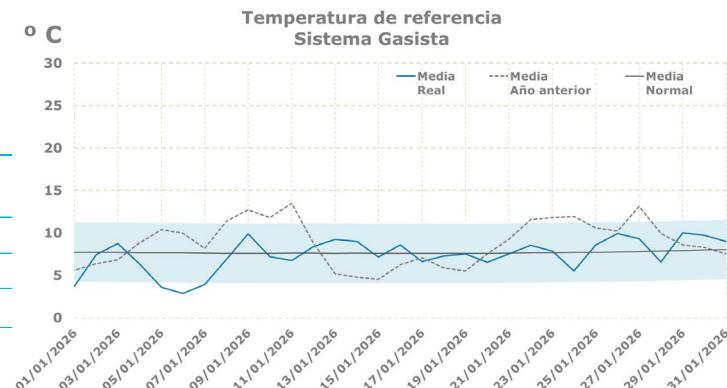


**-1,41°C**

Respecto al mismo mes del  
año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	ene 2026 (*)	% 25 s/ 24	Ene-ene 2026	% 25 s/ 24	feb-25 ene-26	% TAM
Demanda	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%
Demandada corregida		2,0%		2,0%		0,2%

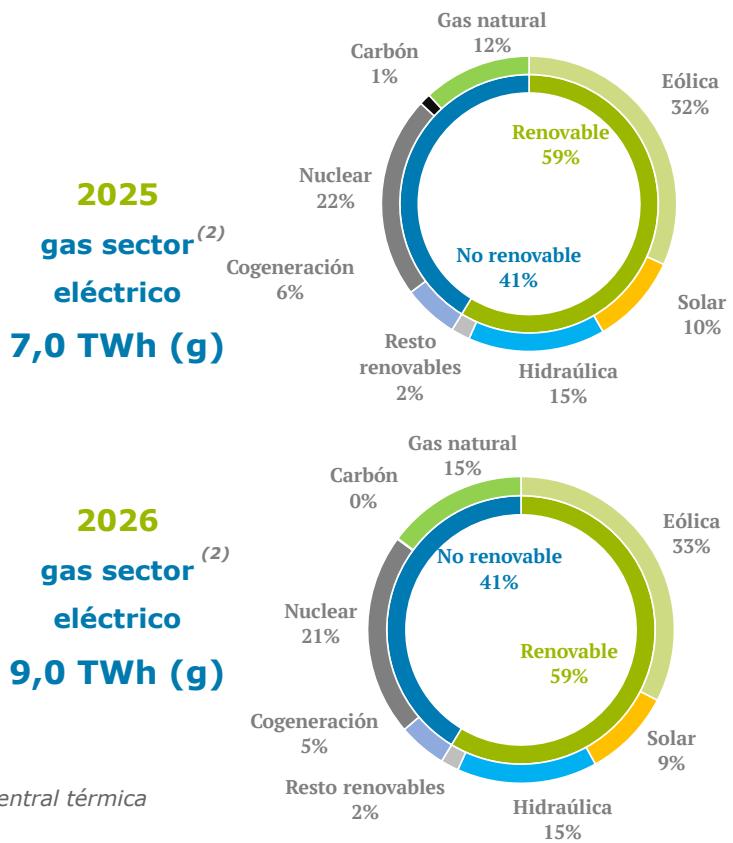
\* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda





# 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 <sup>(1)</sup>	2,8	3,6	+0,8	+30,0%
Saldos internacionales	-1,1 exportación	-1,1 exportación	-0,0	+0,4%
Francia	-0,4	0,0	+0,4	
Portugal	-0,5	-0,4	+0,1	
Marruecos	-0,1	-0,1	0,0	

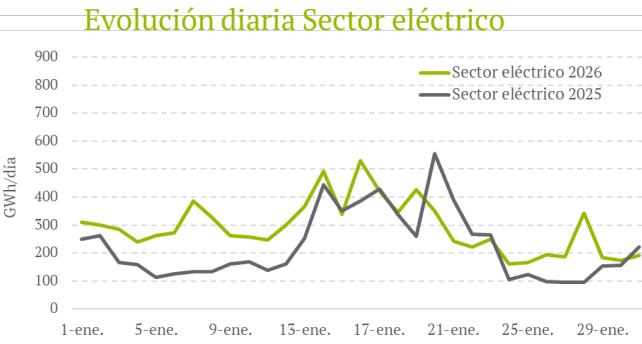
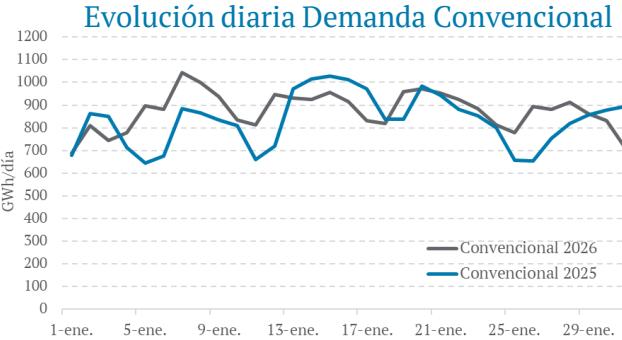


(1) Gas natural: comprende la generación eléctrica con ciclos combinados en el sistema peninsular y la central térmica reconvertida de Aboño

(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%



# Índice



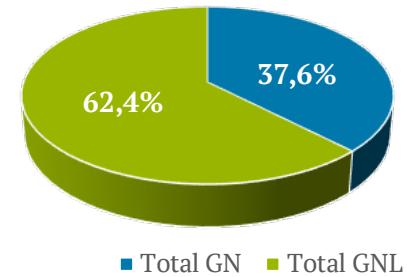
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
- 2. Cobertura de la demanda.**
  1. **Orígenes de suministros**
  2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

## 2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

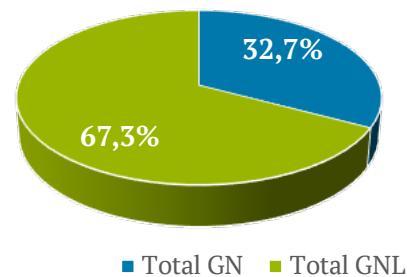
Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil		
	Ene-2026	% s TOTAL	Ene-2025	Ene-Ene 2026	% s TOTAL	TAM: Feb 2025-Ene 2026	% s TOTAL	
Argelia	GN	10.092	29,4%	10.119	10.092	29,4%	107.152	34,6%
	GNL				0		21.325	
Estados Unidos	GNL	15.259	44,4%	10.454	15.259	44,4%	116.465	31,4%
Rusia	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		0,0%	5.576	1,5%
Portugal	GNL	309	0,9%	691	309	0,9%	5.987	1,6%
Perú	GNL			1.039			5.510	1,5%
Noruega	GNL			0			2.144	0,6%
Trinidad y Tobago	GNL			0			2.673	0,7%
Congo	GNL	888	2,3%	0	888	2,6%	3.378	0,9%
Guinea Ecuatorial	GNL			0			2.215	0,6%
Egipto	GNL			0			1.034	0,3%
Camerún	GNL			979				
Jamaica	GNL			0			168	0,0%
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%
<b>TOTAL</b>		<b>34.378</b>	<b>100%</b>	<b>35.628</b>	<b>34.378</b>	<b>100%</b>	<b>371.248</b>	<b>100%</b>

(\*) descarga procedente de una recarga realizada previamente en una terminal española

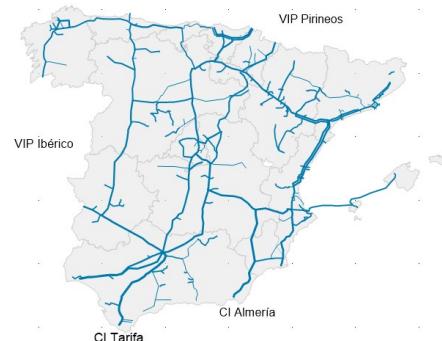
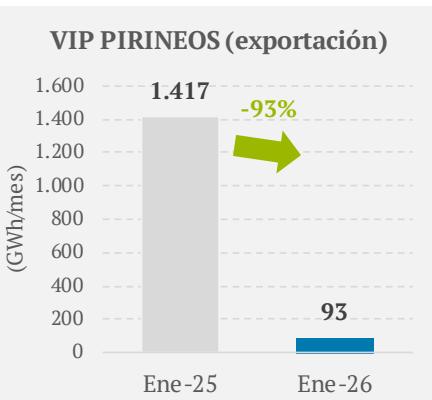
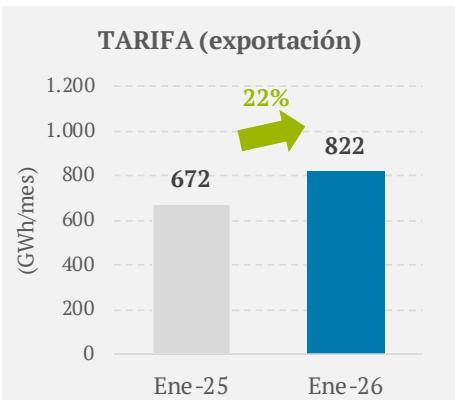
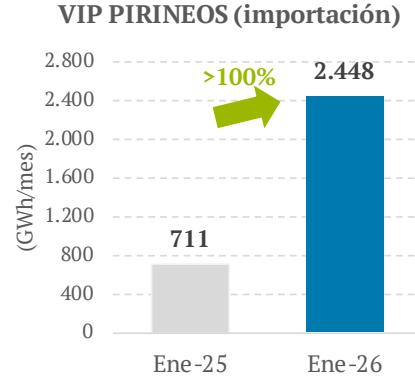
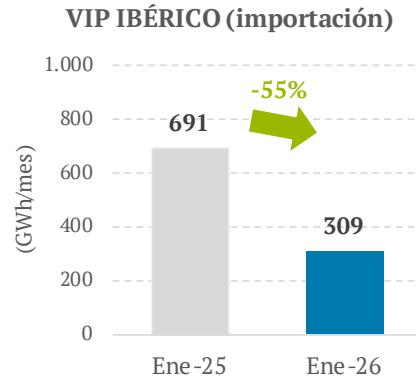
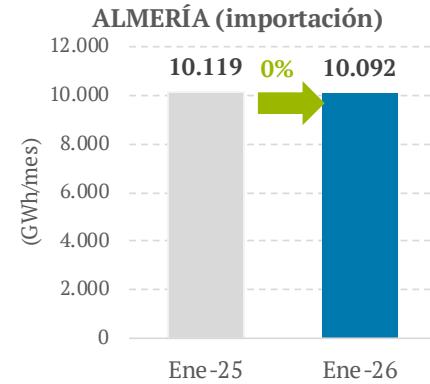
Enero 2026



Enero 2025



## 2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



## 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%
<b>Total</b>	<b>9.153</b>	<b>11.083</b>	<b>21,1%</b>	<b>11.083</b>	<b>21,1%</b>	<b>97.683</b>	<b>2,0%</b>

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

- Salidas de la red de transporte

# Índice

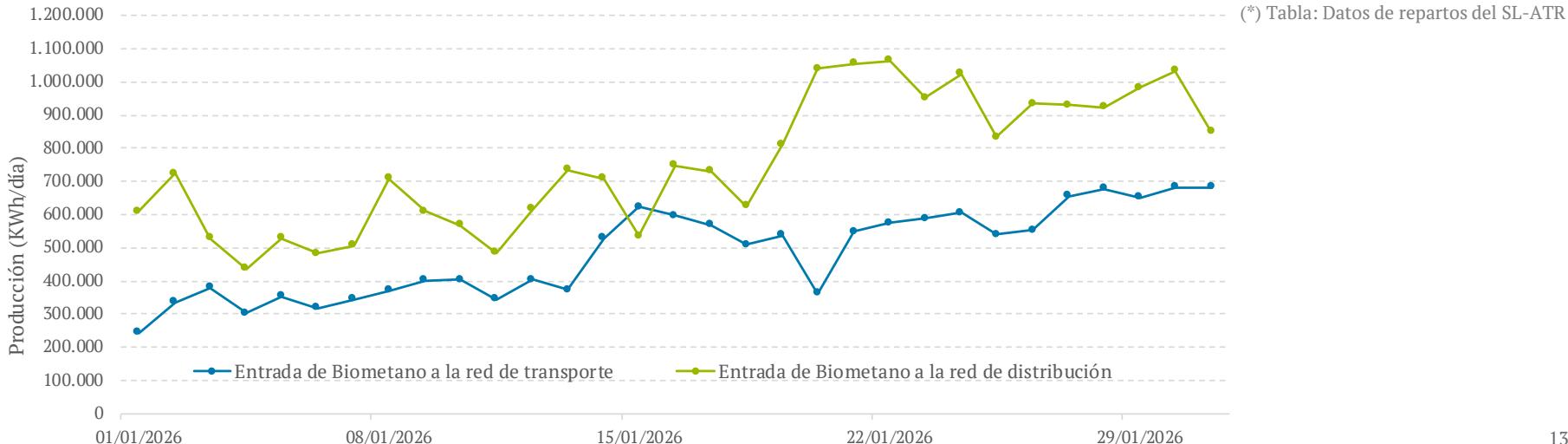


1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. **Gases renovables**
  4. Actividad en el TVB
  5. Actividad en plantas de regasificación
  6. Actividad en los AASS
  7. Notas de operación 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%
<b>Total</b>	<b>27,4</b>	<b>38,4</b>	<b>40,3%</b>	<b>38,4</b>	<b>40,3%</b>	<b>439,2</b>	<b>2,6%</b>



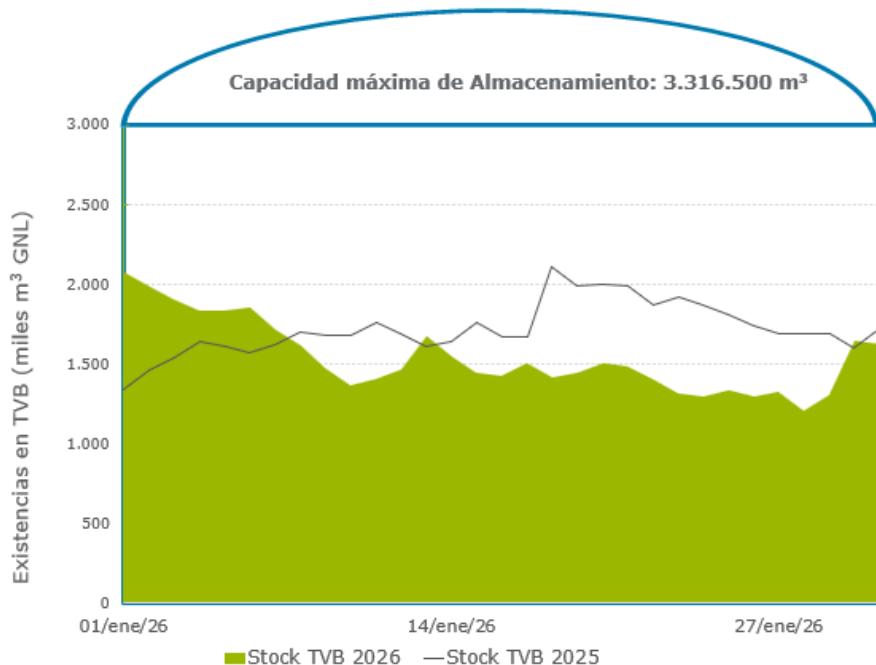
# Índice



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

# Índice

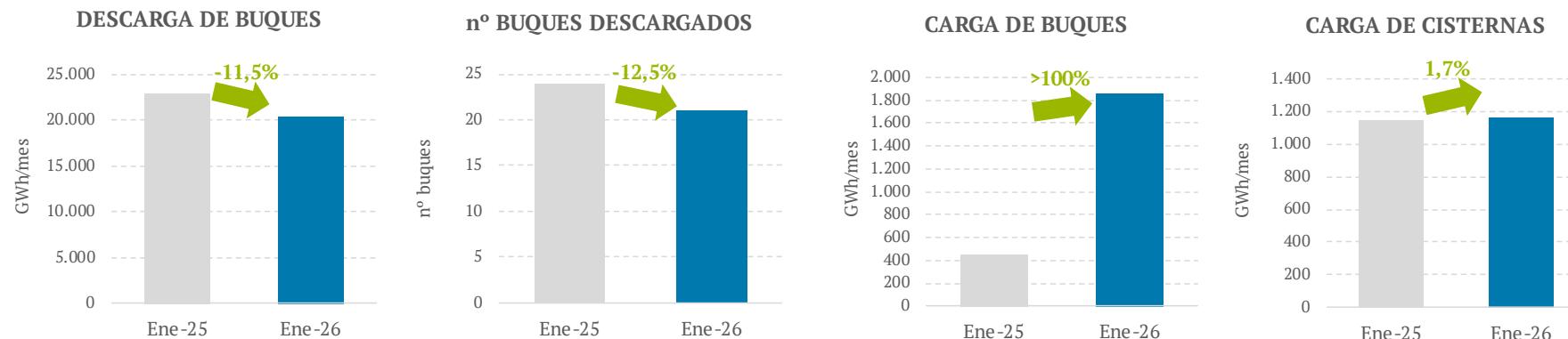


1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación 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%
<b>Total</b>	<b>23.017</b>	<b>20.378</b>	<b>-11,5%</b>	<b>24</b>	<b>21</b>	<b>-12,5%</b>	<b>450</b>	<b>1.865</b>	<b>&gt;100%</b>	<b>1.143</b>	<b>1.162</b>	<b>1,7%</b>

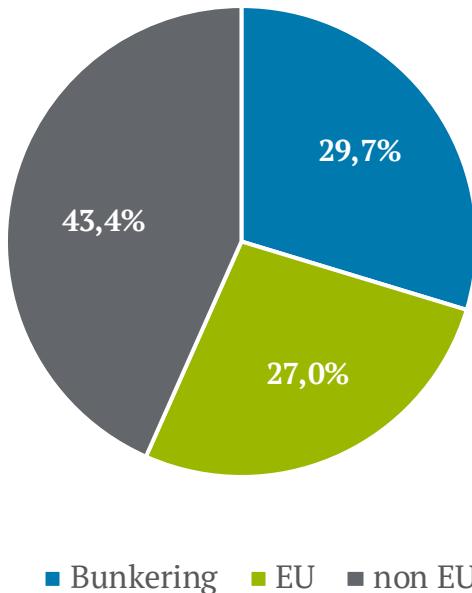
Datos de repartos del SL-ATR



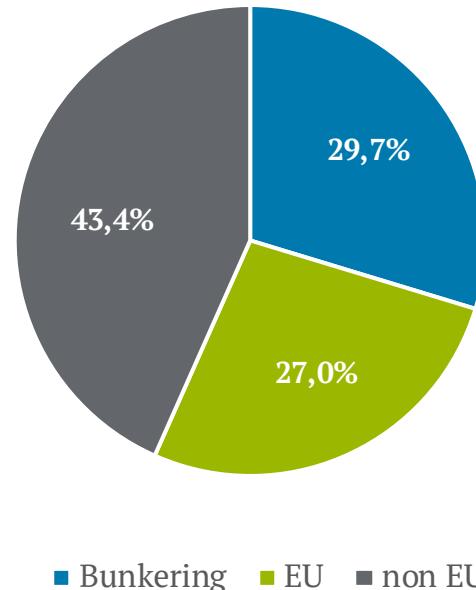
(\*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

## 5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.  
Enero-2026



Destino de las cargas.  
Acumulado desde Enero26-Enero26



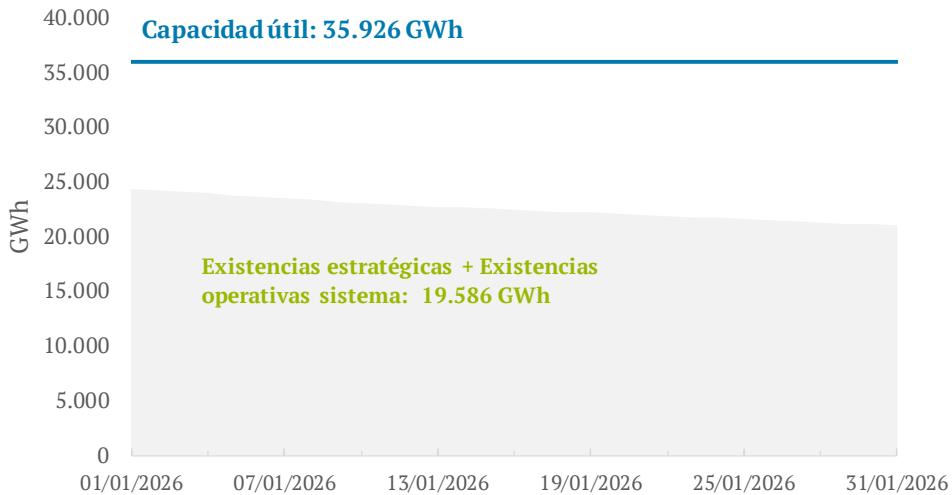
# Índice



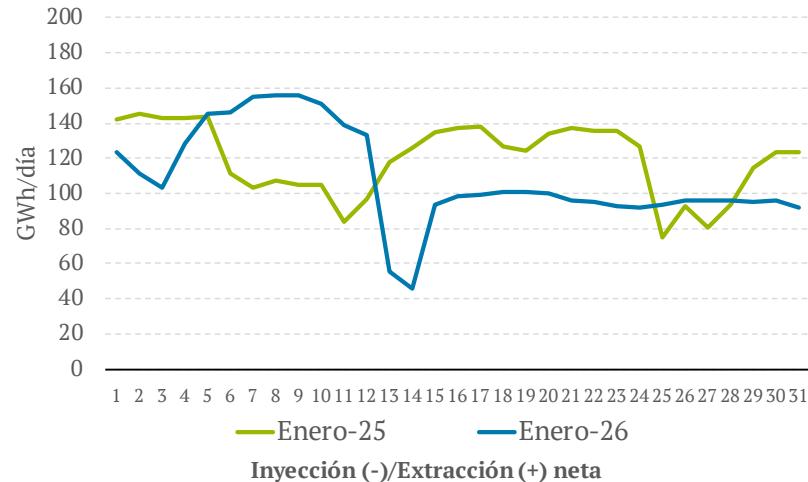
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación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

# 6. Actividad en los AASS

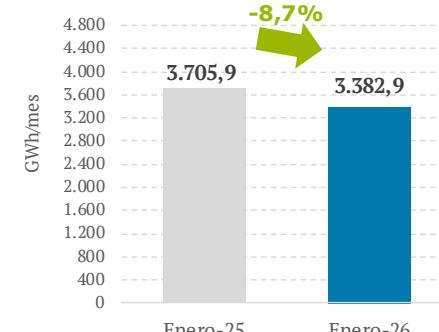
## Evolución existencias útiles



## Evolución extracción/inyección



Inyección (-)/Extracción (+) neta



# Índice



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



[https://www.enagas.es/enagas/es/Gestion\\_Tecnica\\_Sistema/Operacion\\_del\\_Sistema\\_Gasista/Notas\\_de\\_operacion](https://www.enagas.es/enagas/es/Gestion_Tecnica_Sistema/Operacion_del_Sistema_Gasista/Notas_de_operacion)

