

Boletín Estadístico

Mayo 2025

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Junio-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

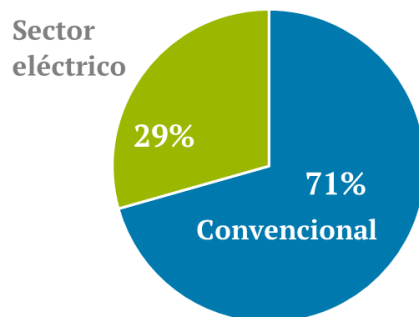
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

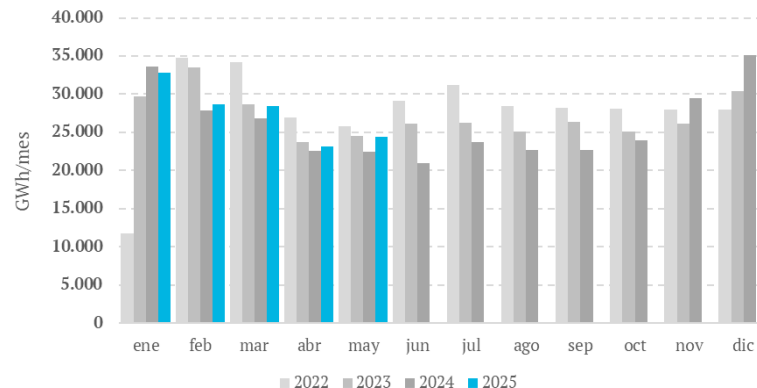
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	May-2025	%Δ vs May-2024	Ene 2025 - May 2025	%Δ vs Ene-May 2024	TAM: Jun 2024 - May 2025	%Δ TAM vs 2024
Demanda Mercado nacional	24.446	8,9%	137.373	3,1%	315.941	1,3%
Convencional	17.262	-5,1%	105.808	-2,4%	234.464	-1,1%
Sector eléctrico	7.185	68,2%	31.565	27,2%	81.477	9,0%
Demanda Mercado internacional	3.709	14,1%	20.596	41,4%	40.533	17,5%
Salidas por Conexiones Internacionales	2.485	21,2%	16.724	61,5%	28.838	28,4%
Cargas de buques	1.224	2,1%	3.873	-8,1%	11.695	-2,9%
TOTAL SALIDAS	28.156	9,5%	157.969	6,8%	356.474	2,9%

Demanda mercado nacional Mayo 2025

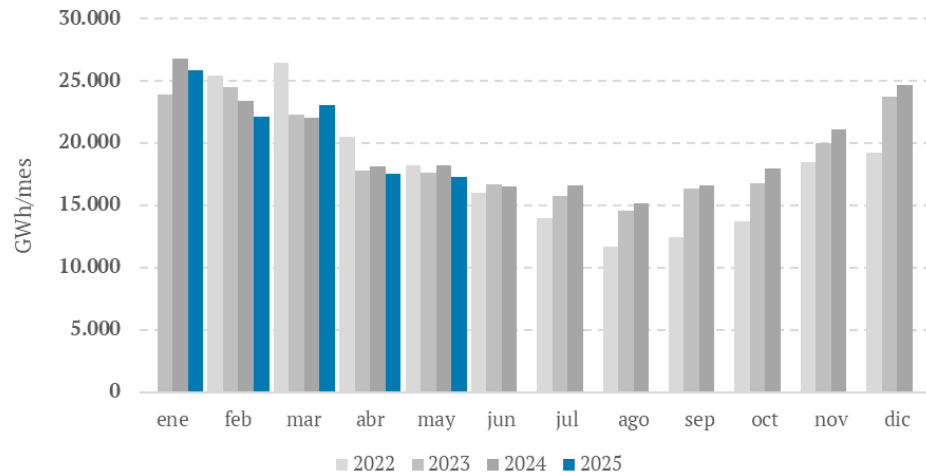


Demanda Total

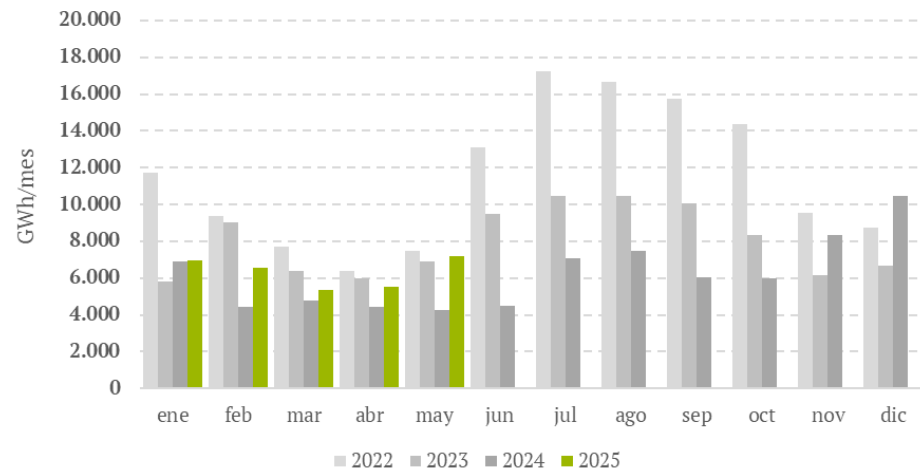


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Demanda Convencional



-5,1%

Menor respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas

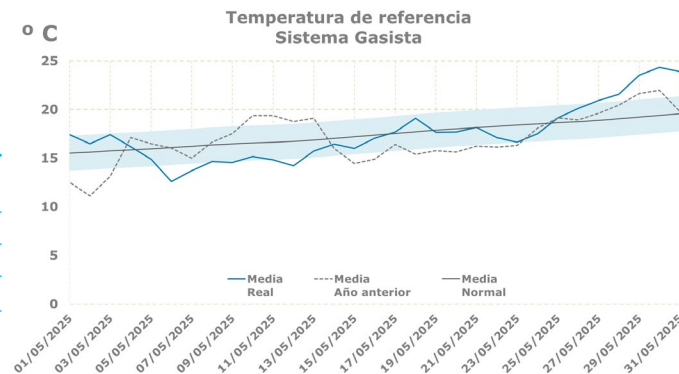


-0,43 °C

Similares en promedio al mismo mes del año anterior

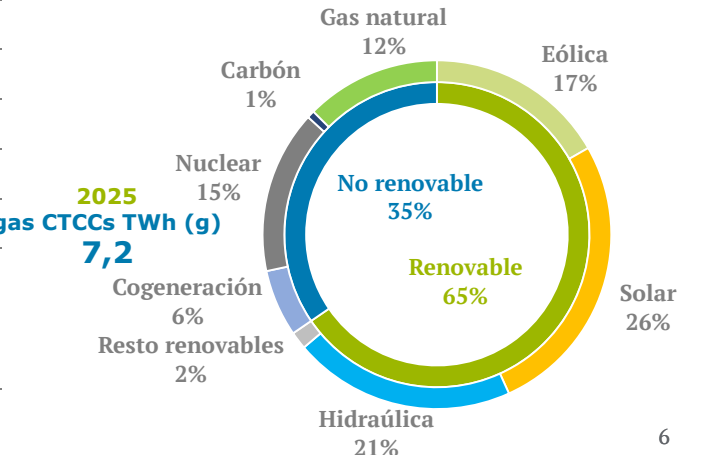
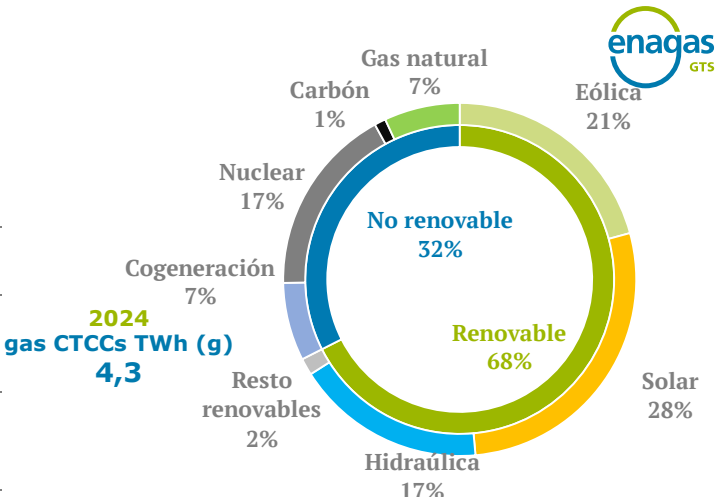
Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Mayo2025 (*)		Ene-May 2025		May25-Jun24	
	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% TAM
	17.262	-5,1%	105.808	-2,4%	234.464	-1,1%
Laboralidad		-2,6%		-1,4%		-0,6%
Temperatura		-0,4%		2,3%		1,0%
Demanda corregida		-2,1%		-3,3%		-1,5%

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



1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e		2024 1 al 31 de mayo	2025 1 al 31 de mayo	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
	Demanda eléctrica	18,2	18,0	-0,2	-1,1%
	Eólica	4,2	3,4	-0,8	-19,6%
	potencia instalada [GW]	30,8	31,7	+1,0	+3,2%
	% utilización sobre total instalado	19%	14%		
	Solar	5,7	5,4	-0,3	-4,9%
	potencia instalada [GW]	29,5	36,0	+6,5	+22,1%
	% utilización sobre total instalado	26%	20%		
	Hidráulica	3,6	4,2	+0,6	+18,0%
	Resto renovables	0,3	0,3	+0,0	+5,0%
	Cogeneración	1,5	1,3	-0,2	-13,2%
	Nuclear	3,5	3,1	-0,5	-12,9%
	Carbón	0,2	0,1	-0,1	-32,6%
	Gas natural	1,4	2,6	+1,1	+80,3%
	Saldos internacionales	-1,0	-1,1	-0,1	+8,4%
	exportacion	exportacion			
	Francia	0,4	-0,3	-0,8	
	Portugal	-1,1	-0,3	+0,8	
	Marruecos	-0,3	-0,4	-0,14	

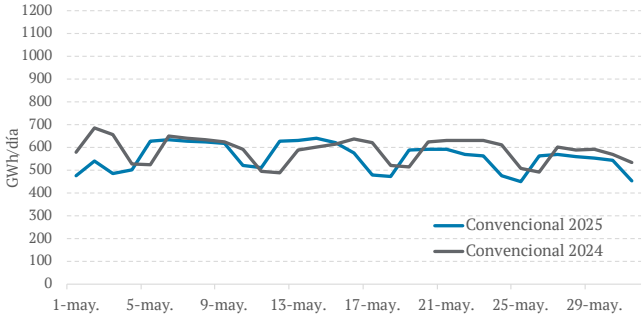


1.3 Evolución de la demanda. CCAA

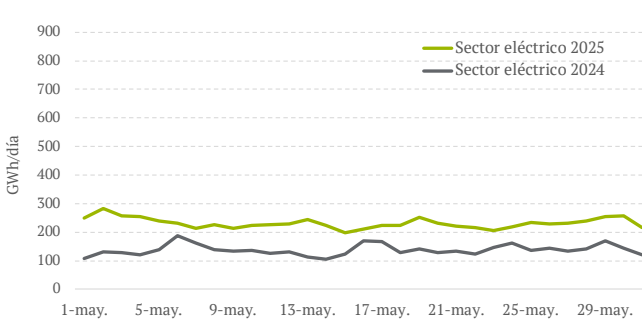


GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	may-25	%Δ vs May-24	may-25	%Δ vs may-2024	may-25	%Δ vs may-2024
Andalucía	2.182	6,6%	1.844	168,6%	151	-25,1%
Aragón	866	-5,3%	340	765,9%	46	1,3%
Asturias	470	-5,7%	367	206,4%	31	2,3%
Baleares	101	-4,8%	692	21,3%	10	-9,2%
Cantabria	189	-15,2%	0		23	-14,7%
Castilla - La Mancha	878	1,4%	540	95,9%	43	-18,5%
Castilla y León	1.172	-15,3%	0		47	-23,4%
Cataluña	3.024	-5,6%	1.129	24,5%	93	-19,4%
Comunidad Valenciana	2.125	-3,7%	399	80,3%	95	-24,4%
Extremadura	142	-4,4%	0		26	4,0%
Galicia	789	-12,1%	351	-0,3%	53	-1,5%
La Rioja	154	-5,8%	84	-40,9%	10	114,8%
Madrid	1.265	3,6%	0		259	97,6%
Murcia	1.071	-15,6%	814	52,4%	47	-7,5%
Navarra	410	-4,8%	219	467,3%	10	-43,2%
País Vasco	1.368	-14,2%	406	5,4%	38	0,0%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico





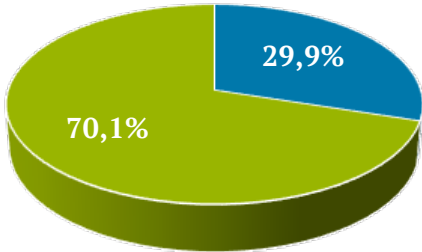
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros



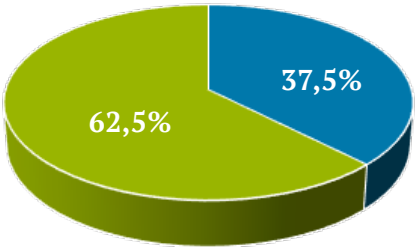
		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
Unidad: GWh		May-2025	% s TOTAL	May-2024	Ene-May 2025	% s TOTAL	TAM: Jun 2024 - May 2025	% s TOTAL
Estados Unidos	GNL	9.183	29,8%	4.927	55.115	34,0%	81.756	23,1%
Argelia	GN	8.141	26,4%	8.791	44.775	30,6%	107.658	36,0%
	GNL	0		1.477	4.753		19.652	
Rusia	GNL	5.505	17,9%	6.416	22.940	14,2%	62.031	17,6%
Nigeria	GNL	4.949	16,1%	2.932	12.236	7,5%	23.951	6,8%
Angola	GNL	1.009	3,3%	0	6.126	3,8%	8.180	2,3%
Portugal	GN	756	2,5%	743	3.697	2,3%	12.070	3,4%
Qatar	GNL	780	2,5%	1.742	4.082	2,5%	10.999	3,1%
Perú	GNL	0	0,0%	0	2.143	1,3%	3.282	0,9%
Congo	GNL	0	0,0%	0	1.804	1,1%	5.170	1,5%
Francia	GN	273	0,9%	1.410	1.691	1,0%	11.886	3,7%
	GNL	0		0	0		1.093	
Noruega	GNL	0	0,0%	0	1.271	0,8%	2.201	0,6%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	979	0,6%	979	0,3%
Jamaica	GNL	168	0,5%	0	168	0,1%	168	0,0%
Trinidad y Tobago	GNL	0	0,0%	821	0	0,0%	1.806	0,5%
Yacimientos nacionales	GN	0	0,0%	24	243	0,1%	372	0,1%
Biometano nacional	GN	38	0,1%	29	155	0,1%	334	0,1%
TOTAL		30.802	100%	29.310	162.180	100%	353.589	100%

Mayo 2025



■ Total GN ■ Total GNL

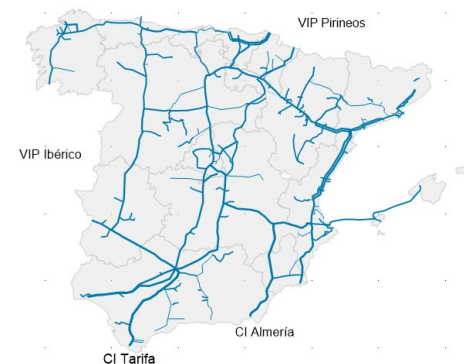
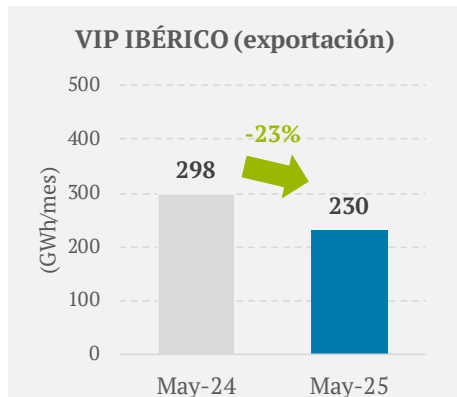
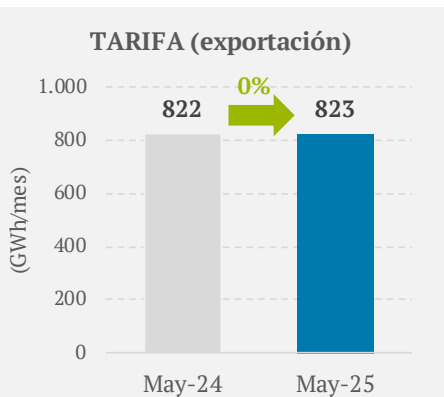
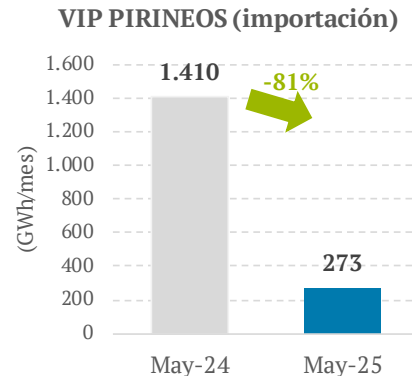
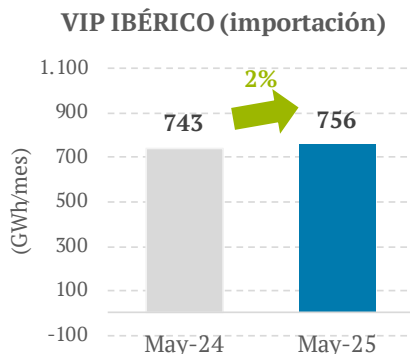
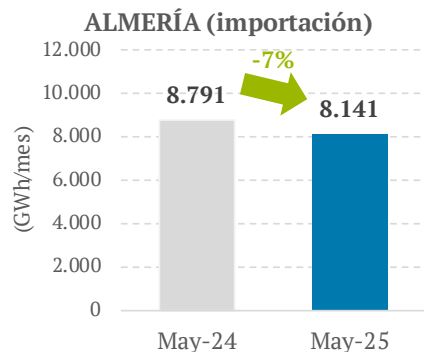
Mayo 2024



■ Total GN ■ Total GNL

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

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	May-2024	May-2025	%Δ s/2024	Ene-May 2025	%Δ s/2024	TAM: Jun 2024-May 2025	%Δ TAM s/2024
Tarifa	-822	-823	0,1%	-3.889	6,7%	-9.946	2,5%
Almería	8.791	8.141	-7,4%	44.775	4,1%	106.472	1,7%
VIP Ibérico	445	526	18,1%	1.565	-7,6%	8.120	-1,6%
VIP Pirineos	479	-1.159	<100%	-8.942	<100%	-3.151	<100%
Yacimiento Nacionales	24	0	-100,0%	243	>100%	372	65,3%
Biometano	29	38	34,2%	155	13,3%	334	5,8%
Total	8.945	6.723	-24,8%	33.907	-20,6%	102.200	-7,9%

+ 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

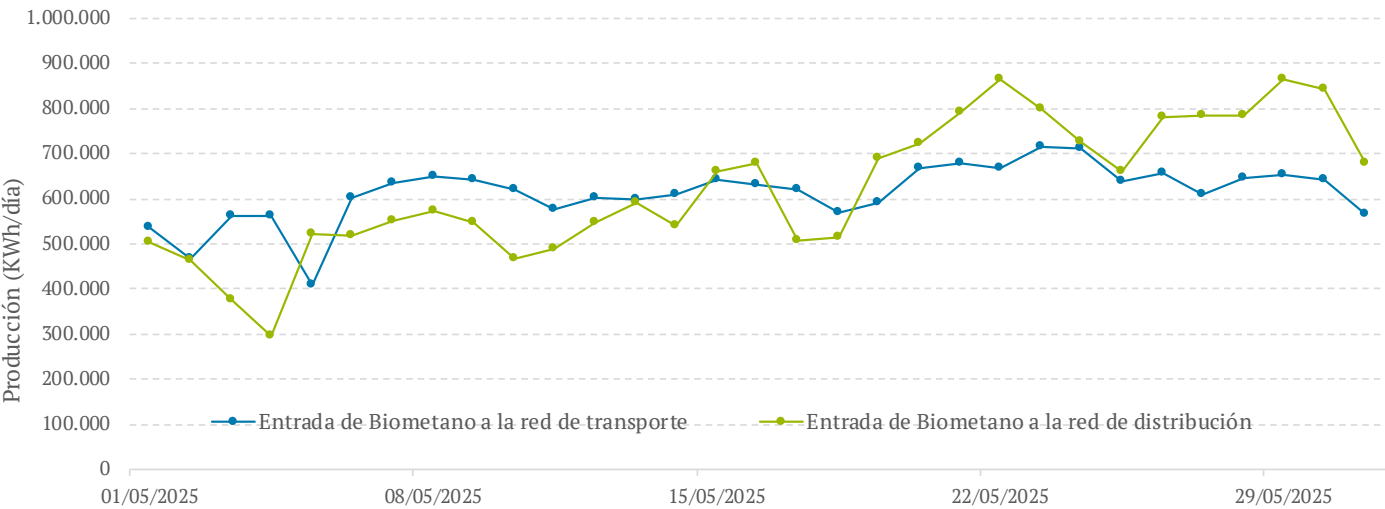
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

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	May-2024	May-2025	%Δ s/2024	Ene-May 2025	%Δ s/2024	TAM: Jun 2024-May 2025	%Δ TAM s/2024
Biometano en transporte	16,6	19,0	14,6%	81,5	0,8%	178,6	0,4%
Biometano en distribución	12,0	19,3	61,4%	74,0	31,3%	155,3	12,8%
Total	28,6	38,3	34,2%	155,5	13,3%	334,0	5,8%



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

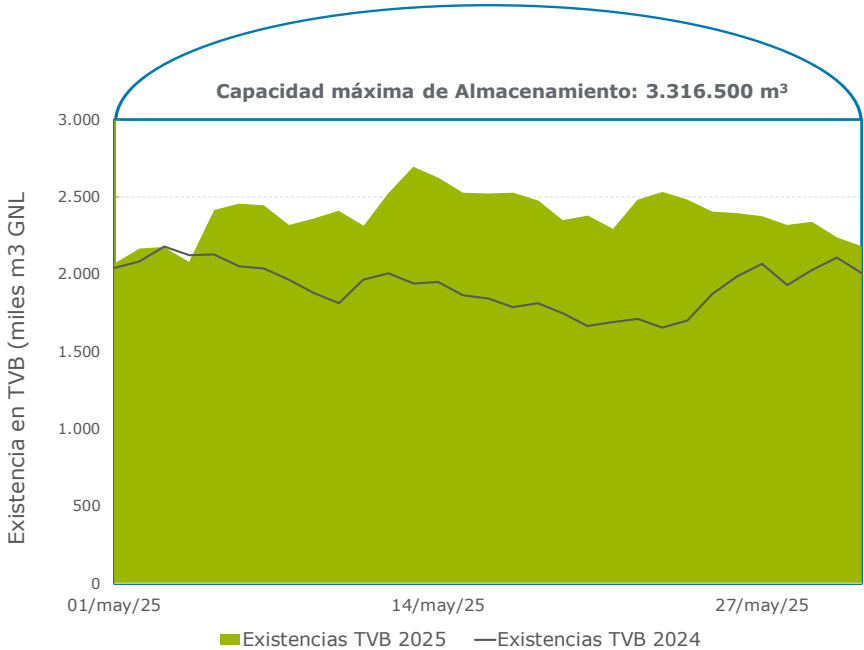


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

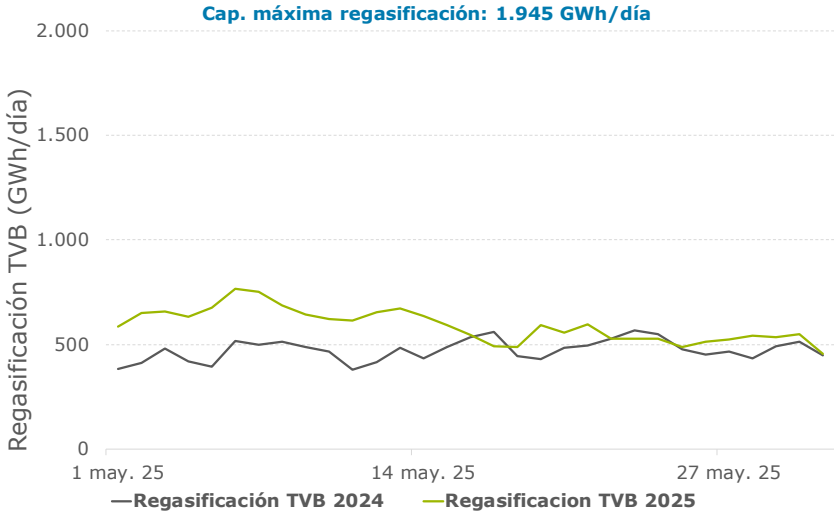


Evolución existencias en el TVB



En el mes de mayo-25, el promedio de existencias en el TVB representa el 83% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Mayo 2025	GWh/mes
Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	18.802
Capacidad regasificación disponible	41.493
Regasificación comercial	17.995

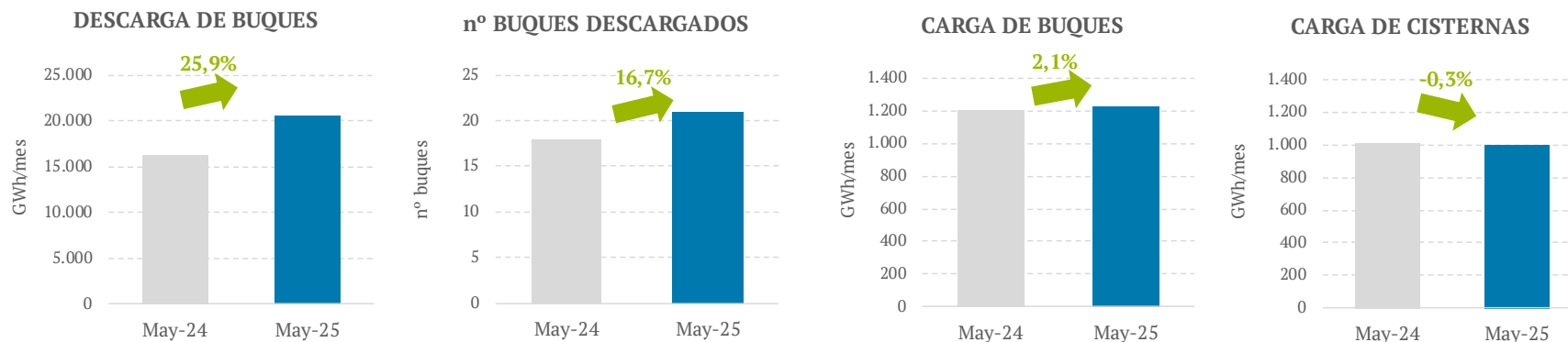


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
Unidad: GWh	May-24	May-25	%Δ s/ 2024	May-24	May-25	%Δ s/2024	May-24	May-25	%Δ s/2024	May-24	May-25	%Δ s/2024
BARCELONA	3.103	4.018	29,5%	4	5	25,0%	272	491	80,3%	195	211	8,0%
HUELVA	2.884	4.944	71,5%	3	5	66,7%	187	473	>100%	198	172	-13,5%
CARTAGENA	1.427	2.224	55,9%	2	2	0,0%	0	2	>100%	185	166	-10,5%
BILBAO	4.269	3.203	-25,0%	4	3	-25,0%	0	0	-	115	110	-4,3%
SAGUNTO	1.549	3.071	98,2%	2	3	50,0%	0	205	>100%	183	202	10,9%
MUGARDOS	3.062	3.050	-0,4%	3	3	0,0%	740	54	-92,7%	78	74	-4,7%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	54	70	29,2%
Total	16.294	20.511	25,9%	18	21	16,7%	1.199	1.224	2,1%	1.009	1.005	-0,3%

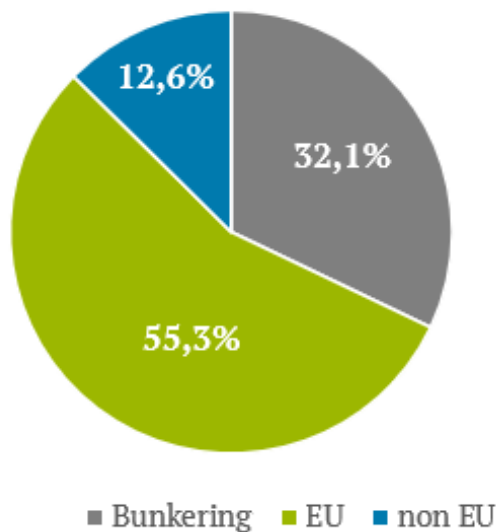
Datos de repartos del SL-ATR



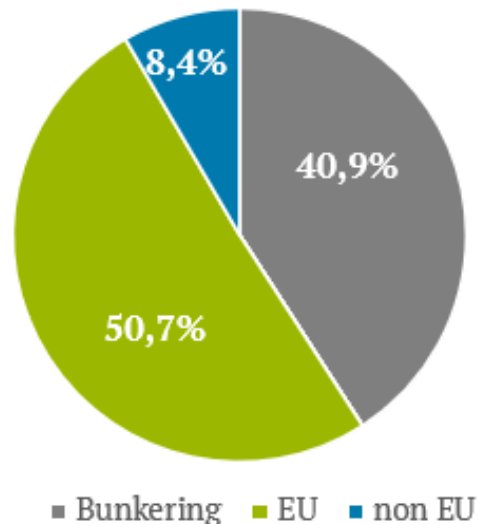
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Mayo-2025



Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero25-Abril25





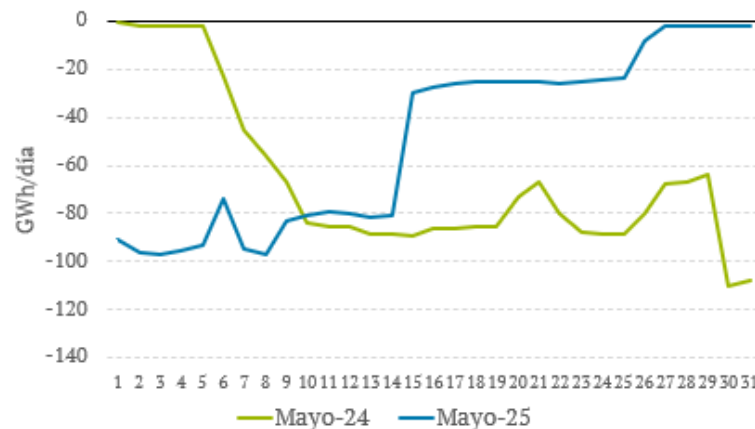
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

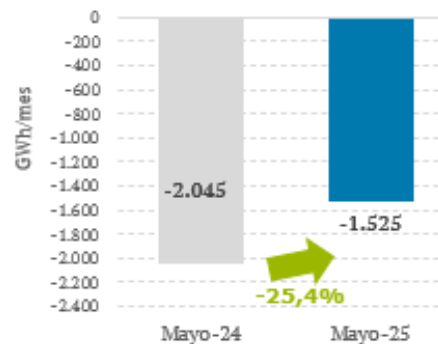
Evolución existencias útiles



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 **Mayo 2025** no se ha publicado ninguna nota de operación.

Hechos relevantes:

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



