

Boletín Estadístico

Octubre 2025

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es



Noviembre-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

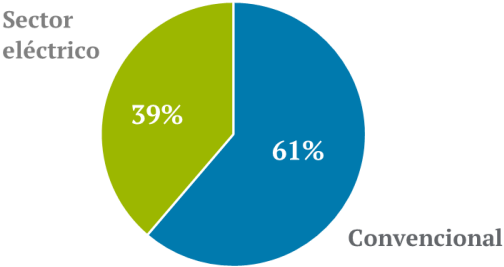
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

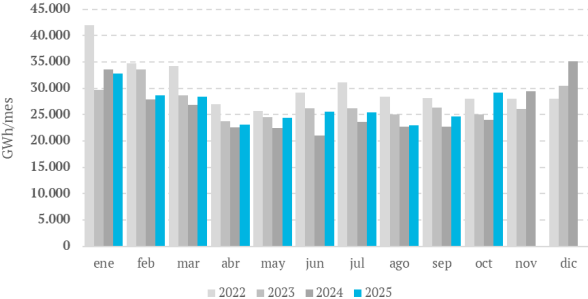


Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Oct-2025	%Δ vs Oct-2024	Ene 2025 - Oct 2025	%Δ vs Ene-Oct 2024	TAM: Nov 2024 -Oct 2025	%Δ TAM vs 2024
Demanda Mercado nacional	29.201	21,9%	265.080	7,2%	329.688	5,7%
Convencional	17.887	-0,4%	185.470	-3,1%	231.268	-2,5%
Sector eléctrico	11.315	88,5%	79.611	42,3%	98.420	31,7%
Demanda Mercado internacional	4.459	>100%	36.201	21,1%	40.812	18,3%
Salidas por Conexiones Internacionales	3.221	94,7%	26.238	31,6%	28.774	28,1%
Cargas de buques	1.239	>100%	9.963	0,0%	12.039	0,0%
TOTAL SALIDAS	33.661	29,3%	301.281	8,7%	370.500	7,0%

Demanda mercado nacional Octubre 2025

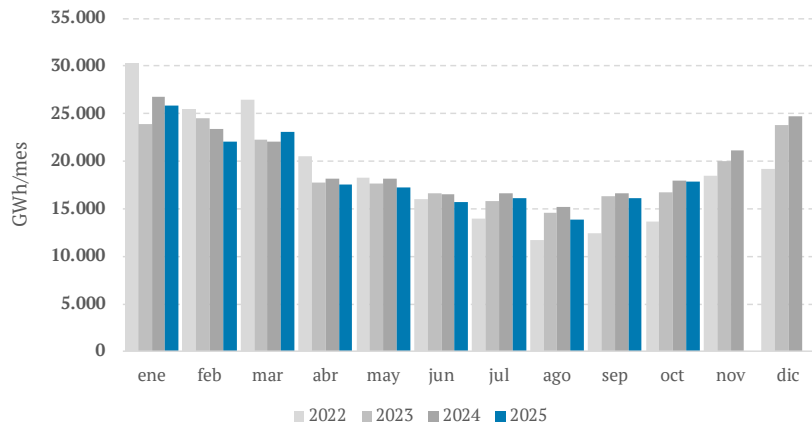


Demanda Total

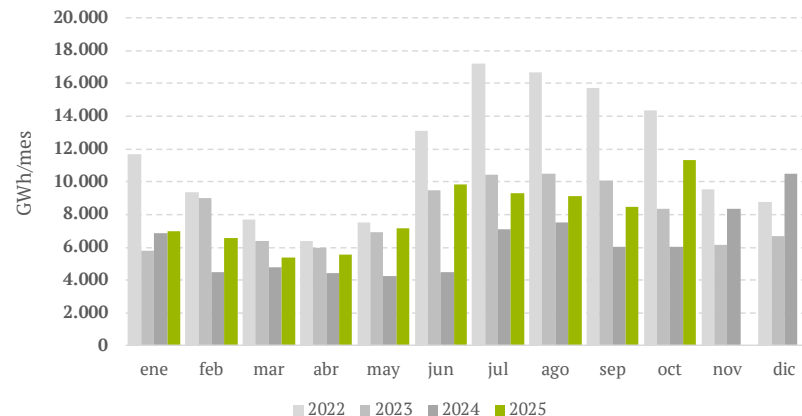


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Temperatura y Laboralidad

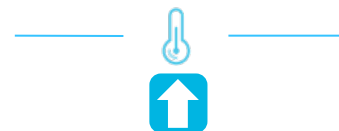
Demanda Convencional



-0,4%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas

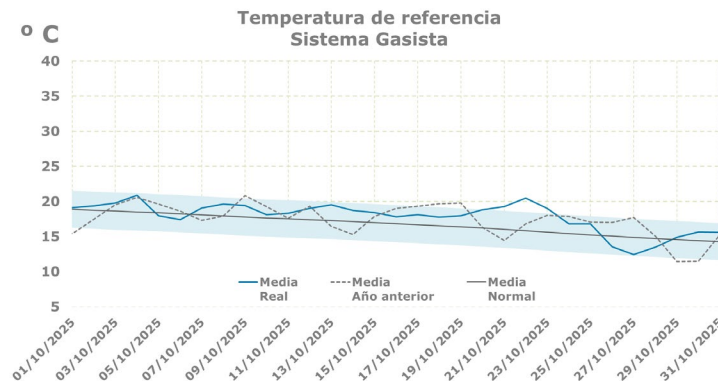


+0,4°C

similar en promedio al mismo
mes del año anterior

Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	oct 2025 (*)		Ene-oct 2025		nov-24 oct-25	
	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% TAM
	17.887	-0,4%	185.470	-3,1%	231.268	-2,5%
Laboralidad		0,0%		-0,5%		-0,4%
Temperatura		-1,0%		1,2%		1,0%
Demanda corregida		0,6%		-3,7%		-3,0%

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

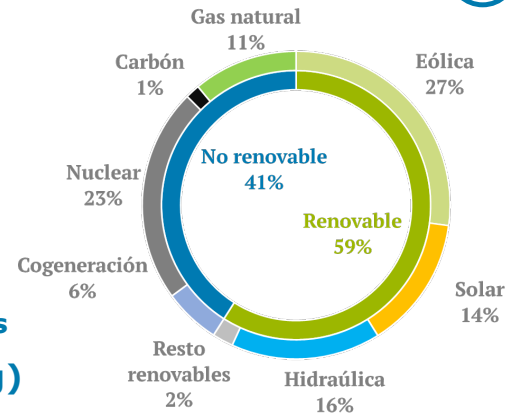


1.2 Demanda para generación eléctrica

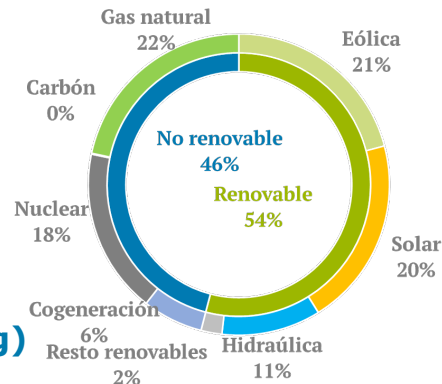
TWh e

	2024 1 al 31 de octubre	2025 1 al 31 de octubre	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
Demanda eléctrica	19,0	18,9	-0,1	-0,7%
Eólica	5,6	4,4	-1,2	-22,0%
potencia instalada [GW]	31,0	32,1	+1,1	+3,6%
% utilización sobre total instalado	24%	18%		
Solar	2,9	4,2	+1,4	+47,3%
potencia instalada [GW]	32,6	39,3	+6,7	+20,6%
% utilización sobre total instalado	12%	15%		
Hidráulica	3,2	2,2	-1,0	-31,3%
Resto renovables	0,5	0,5	+0,0	+3,9%
Cogeneración	1,2	1,4	+0,1	+10,9%
Nuclear	4,6	3,7	-0,9	-20,3%
Carbón	0,3	0,0	-0,3	-93,7%
Gas natural	2,3	4,5	+2,3	+99,6%
Saldos internacionales	-0,9	-1,3	-0,4	+42,9%
exportacion	0,4	0,3	-0,1	
Francia				
Portugal	-1,0	-1,3	-0,3	
Marruecos	-0,3	-0,3	+0,02	

2024
gas CTCCs
6 TWh (g)



2025
gas CTCCs
11,3 TWh (g)

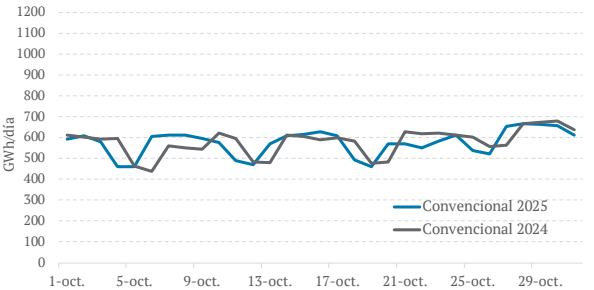


1.3 Evolución de la demanda. CCAA

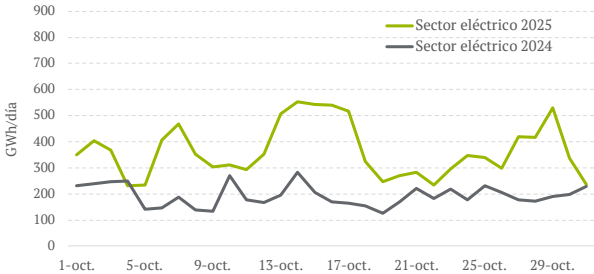


GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	oct-25	%Δ vs oct-24	oct-25	%Δ vs oct-2024	oct-25	%Δ vs oct-2024
Andalucía	2.338	6,1%	3.070	170,4%	148	-20,9%
Aragón	935	4,2%	546	146,2%	47	-13,9%
Asturias	434	-12,8%	929	412,4%	28	-13,2%
Baleares	107	6,4%	754	8,5%	10	-7,2%
Cantabria	211	13,8%	0		20	-21,1%
Castilla - La Mancha	916	-4,5%	378	37,8%	48	-24,9%
Castilla y León	1.313	2,4%	0		38	-35,4%
Cataluña	3.036	-6,3%	1.254	30,9%	81	-24,4%
Comunidad Valenciana	2.089	6,2%	1.066	117,3%	65	-38,9%
Extremadura	181	13,5%	0		39	-33,7%
Galicia	741	-3,0%	659	38,4%	44	-8,6%
La Rioja	184	-0,6%	216	-23,1%	6	65,4%
Madrid	1.181	-15,3%	0		383	120,1%
Murcia	1.221	3,3%	1.218	61,3%	44	3,2%
Navarra	428	4,3%	609	457,1%	15	-31,2%
País Vasco	1.448	-2,4%	616	45,0%	37	0,7%

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

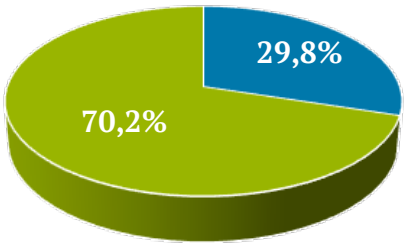
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros



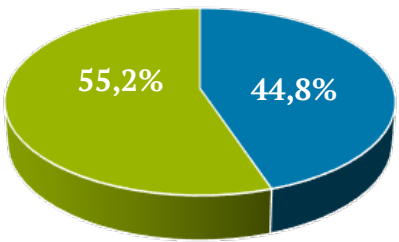
Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Oct-2025	% s TOTAL	Oct-2024	Ene-Oct 2025	% s TOTAL	TAM: Nov 2024-Oct 2025	% s TOTAL
Argelia	GN	10.057	39,5%	10.296	88.514	34,1%	108.249	35,2%
	GNL	3.770		3.458	17.426		21.149	
Estados Unidos	GNL	13.702	39,2%	2.080	98.360	31,6%	104.119	28,4%
Rusia	GNL	1.078	3,1%	4.169	32.715	10,5%	44.604	12,1%
Nigeria	GNL	2.078	5,9%	1.868	24.254	7,8%	29.442	8,0%
Angola	GNL	1.023	2,9%	1.033	16.555	5,3%	17.575	4,8%
Francia	GN	307	0,9%	606	6.836	2,2%	9.365	2,6%
	GNL							
Qatar	GN	769	2,2%	864	5.636	1,8%	9.107	2,5%
Portugal	GNL	2	0,0%	660	5.611	1,8%	7.124	1,9%
Perú	GNL		0,0%		5.444	1,7%	5.444	1,5%
Noruega	GNL		0,0%		2.144	0,7%	2.144	0,6%
Trinidad y Tobago	GNL	992	2,8%		1.846	0,6%	3.030	0,8%
Congo	GNL		0,0%	849	1.804	0,6%	1.804	0,5%
Guinea Ecuatorial	GNL	1.129	3,2%		1.129	0,4%	1.129	0,3%
Egipto	GNL		0,0%		1.034	0,3%	1.034	0,3%
Camerún	GNL		0,0%		979	0,3%	979	0,3%
Jamaica	GNL		0,0%		168	0,1%	168	0,0%
Yacimientos nacionales	GN	23	0,1%	39	270	0,1%	355	0,1%
Biometano nacional	GN	43	0,1%	27	354	0,1%	410	0,1%
TOTAL		34.971	100%	25.948	311.079	100%	367.231	100%

Octubre 2025



■ Total GN ■ Total GNL

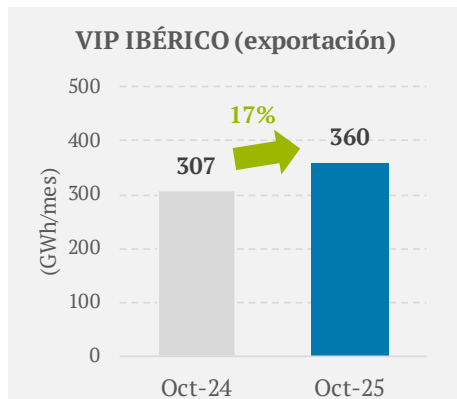
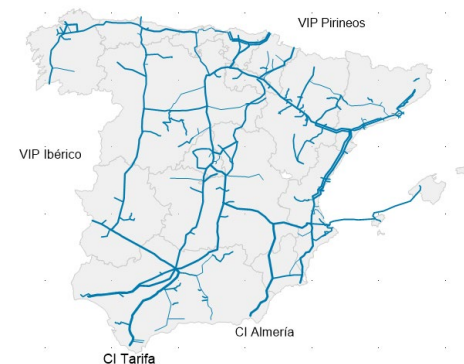
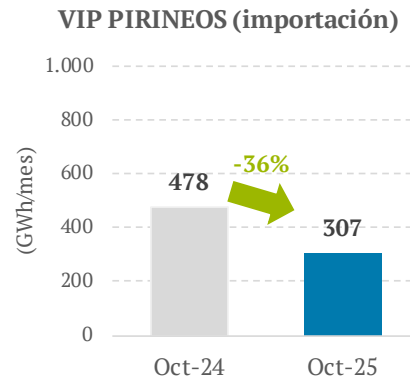
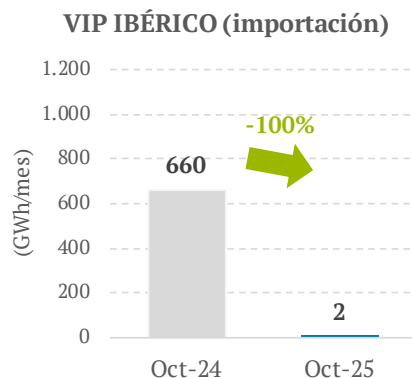
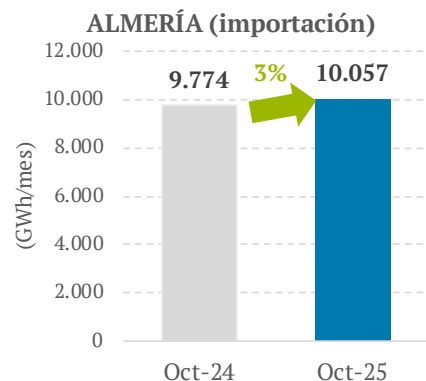
Octubre 2024



■ 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

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Oct-2024	Oct-2025	%Δ s/2024	Ene-Oct 2025	%Δ s/2024	TAM: Nov 2024-Oct 2025	%Δ TAM s/2024
Tarifa	-930	-976	4,9%	-8.619	6,1%	-10.202	5,1%
Almería	9.774	10.057	2,9%	88.514	3,5%	107.706	2,9%
VIP Ibérico	353	-359	<100%	1.705	-76,7%	2.650	-67,9%
VIP Pirineos	74	-1.578	<100%	-6.806	<100%	-4.763	<100%
Yacimiento Nacionales	39	23	-40,0%	270	93,0%	355	57,7%
Biometano	27	43	59,3%	354	36,5%	410	30,0%
Total	9.336	7.210	-22,8%	75.417	-16,4%	96.157	-13,4%

+ 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

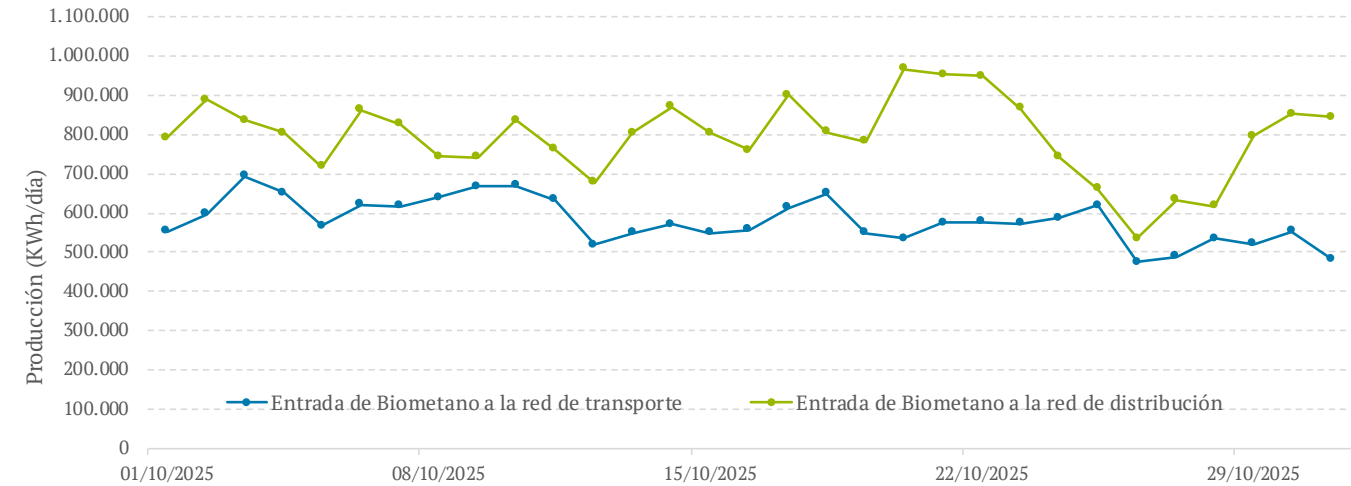
3. Gases Renovables



Producción de BIOMETANO a la red de transporte y a la red de Distribución

	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
Unidad: GWh	Oct-2024	Oct-2025	%Δ s/2024	Ene-Oct 2025	%Δ s/2024	TAM: Nov 2024-Oct 2025	%Δ TAM s/2024
Biometano en transporte	13,4	18,0	34,0%	165,4	12,8%	196,8	10,6%
Biometano en distribución	13,3	24,6	84,9%	188,8	67,1%	213,5	55,0%
Total	26,8	42,6	59,3%	354,2	36,5%	410,3	30,0%

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



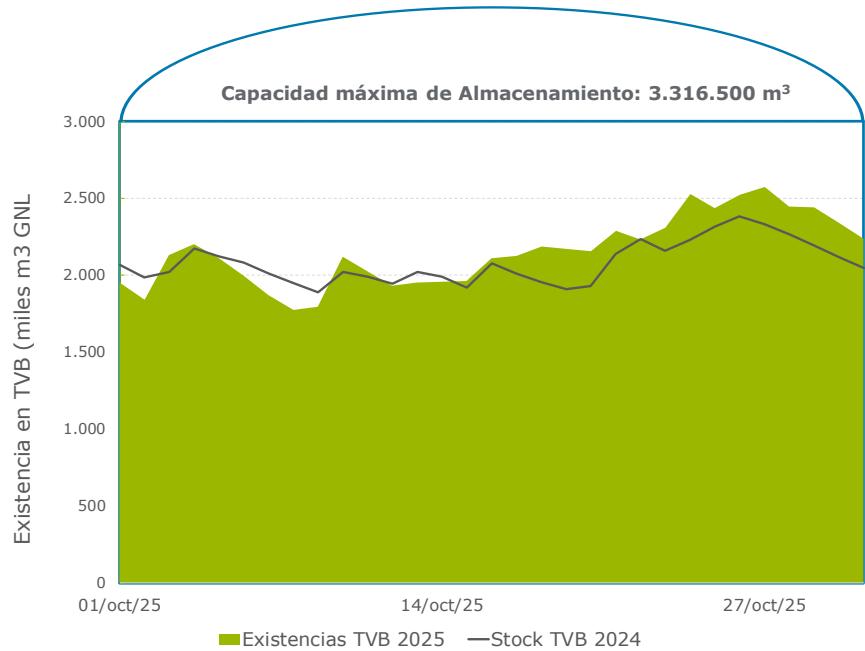


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

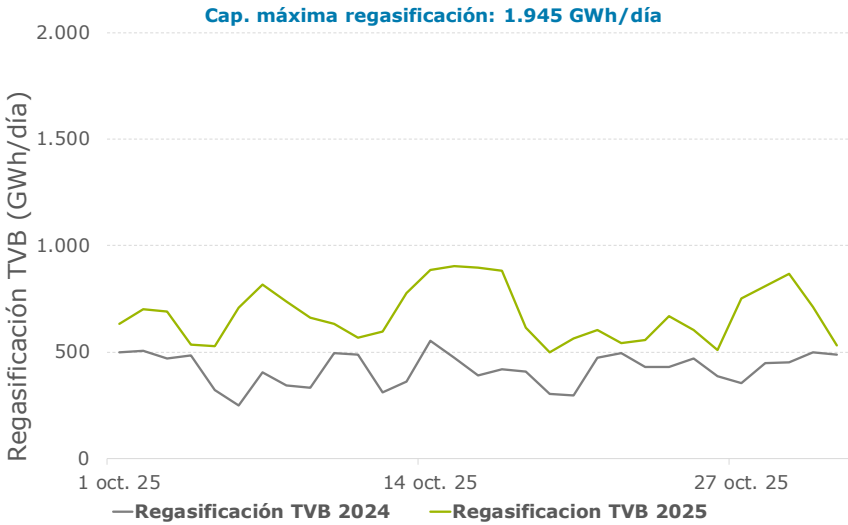


Evolución existencias en el TVB



A 31 de octubre-25, el promedio de existencias en el TVB representa el 81% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Octubre 2025	GWh/mes
Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	21.273
Capacidad regasificación disponible	39.022
Regasificación comercial	20.959

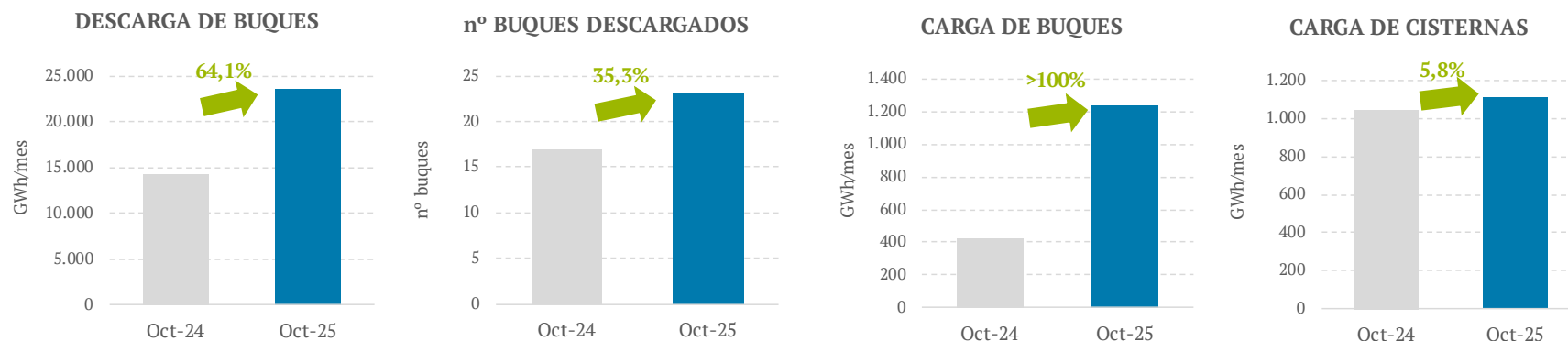


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
Unidad: GWh	Oct-24	Oct-25	%Δ s/ 2024	Oct-24	Oct-25	%Δ s/2024	Oct-24	Oct-25	%Δ s/2024	Oct-24	Oct-25	%Δ s/2024
BARCELONA	3.876	4.694	21,1%	4	5	25,0%	246	278	12,9%	207	261	26,0%
HUELVA	3.833	4.110	7,2%	5	4	-20,0%	80	314	>100%	218	186	-14,7%
CARTAGENA	1.933	3.145	62,7%	3	3	0,0%	0	567	>100%	184	201	8,8%
BILBAO	3.222	6.192	92,2%	3	6	100,0%	0	0	-	112	112	0,6%
SAGUNTO	493	4.109	>100%	1	4	>100%	0	81	>100%	189	204	8,0%
MUGARDOS	964	1.252	29,9%	1	1	0,0%	99	0	-100,0%	73	79	9,0%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	63	64	1,4%
Total	14.320	23.502	64,1%	17	23	35,3%	424	1.239	>100%	1.046	1.107	5,8%

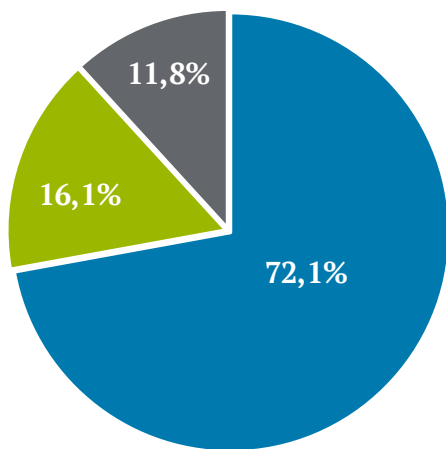
Datos de repartos del SL-ATR



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

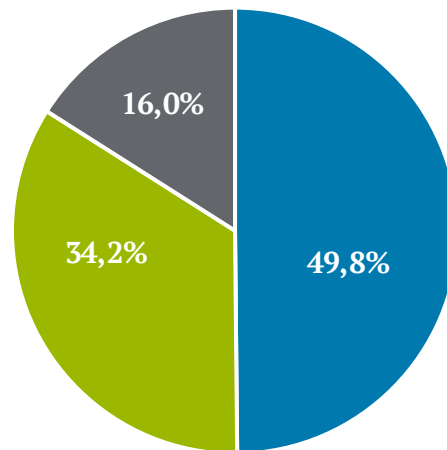
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.
Octubre-2025



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero25-Octubre25



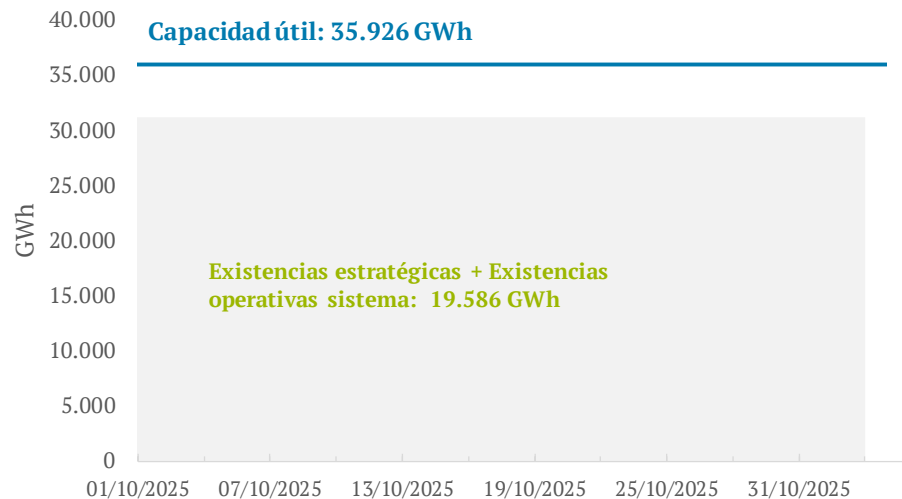
■ Bunkering ■ EU ■ non EU



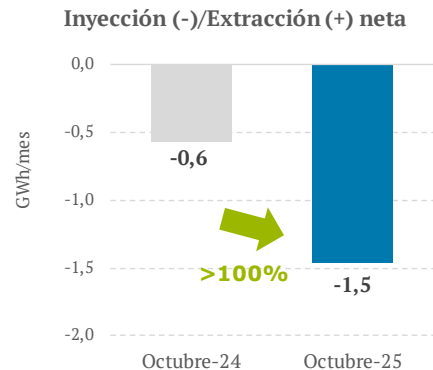
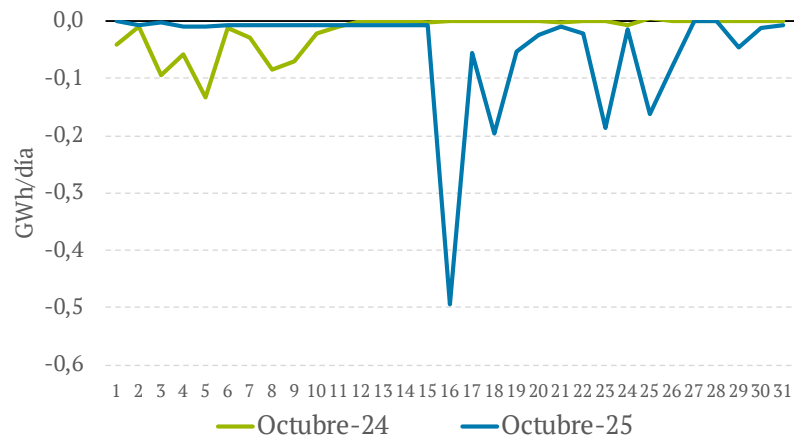
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros 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 **Octubre 2025** se ha publicado una nota de operación.
 - ❖ Nota de operación nº4. Limitación local y temporal de transporte en el Ramal a Castellón 16” y Ramal Castellón desdoblamiento 16”.



