

Boletín Estadístico

Julio 2025

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Agosto-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

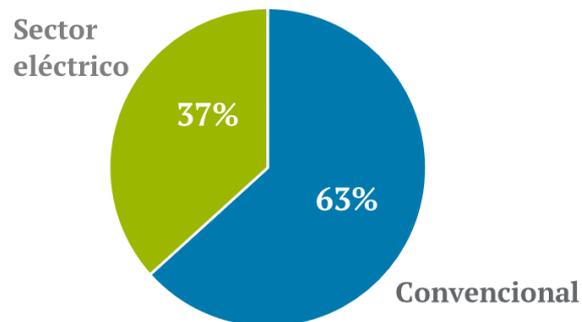
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jul-2025	%Δ vs Jul-2024	Ene 2025 - Jul 2025	%Δ vs Ene-Jul 2024	TAM: ago 2024 - Jul 2025	%Δ TAM vs 2024
Demanda Mercado nacional	25.378	7,2%	188.298	5,8%	322.210	3,3%
Convencional	16.070	-3,2%	137.587	-2,8%	233.159	-1,7%
Sector eléctrico	9.308	31,6%	50.712	39,3%	89.050	19,2%
Demanda Mercado internacional	2.378	-51,3%	25.325	8,4%	36.464	5,7%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.694	-29,0%	19.676	32,6%	27.301	21,5%
Cargas de buques	685	-72,6%	5.650	-33,7%	9.163	-23,9%
TOTAL SALIDAS	27.756	-2,8%	213.624	6,1%	358.674	3,6%

Demanda mercado nacional Julio 2025

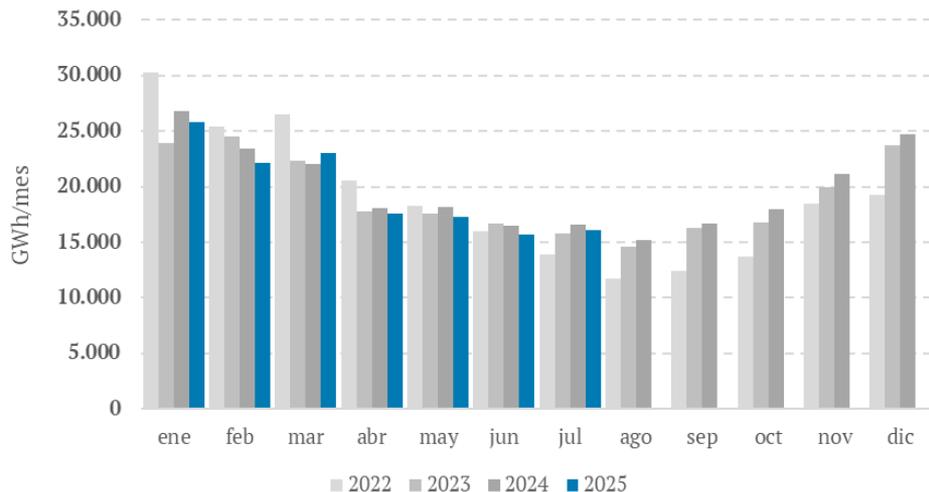


Demanda Total

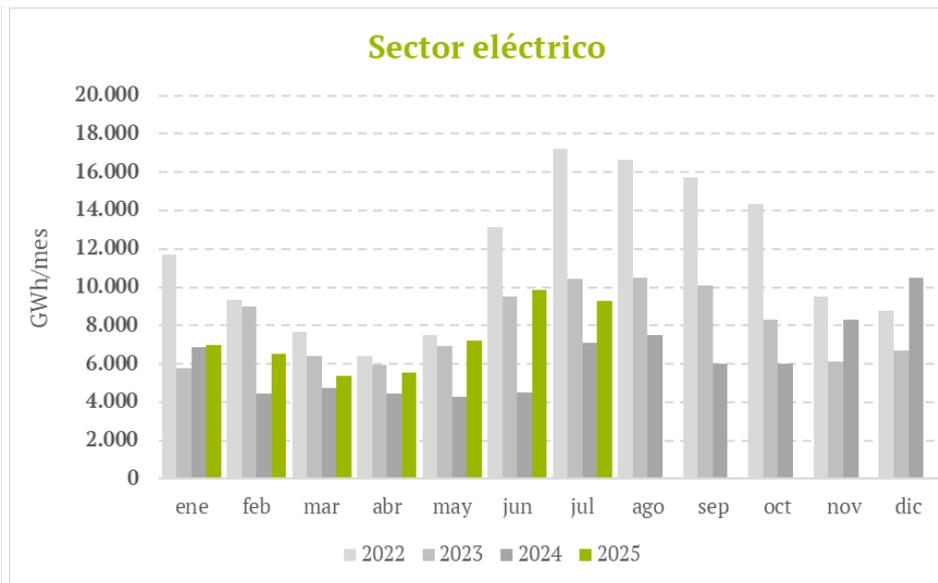


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Demanda Convencional



-3,2%

Menor respecto al mismo mes del año anterior

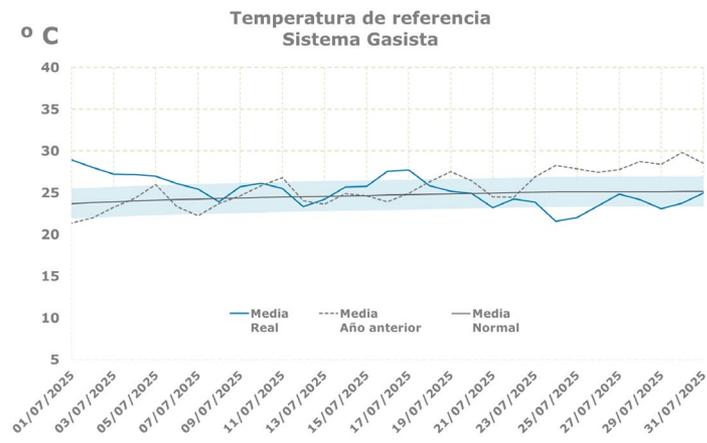
Temperaturas



-0,4°C

Similares en promedio al mismo mes del año anterior

Demanda	Demanda convencional jul 2025 (*)		Acumulado Ene-jul 2025		TAM ago-24 jul-25	
	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% TAM
	16.070	-3,2%	137.587	-2,8%	233.159	-1,7%
Laboralidad		0,0%		-0,7%		-0,4%
Temperatura		0,0%		1,7%		1,0%
Demanda corregida		-3,2%		-3,8%		-2,3%

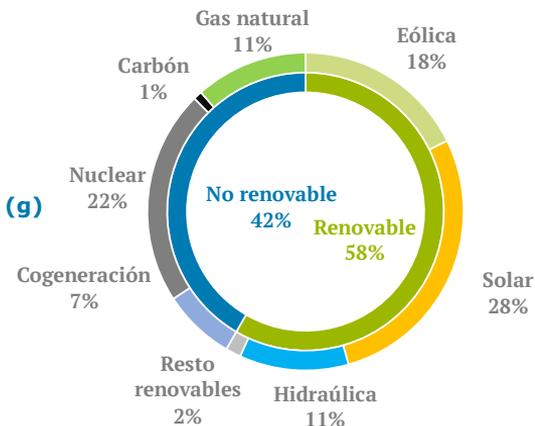


* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda

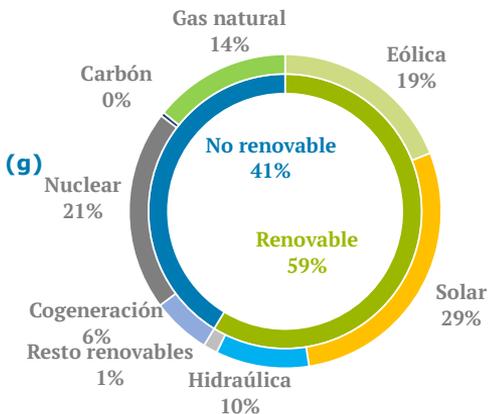
1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e	2024 1 al 31 de julio	2025 1 al 31 de julio	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
Demanda eléctrica	21,4	21,7	+0,4	+1,8%
Eólica	4,1	4,6	+0,5	+13,3%
potencia instalada [GW]	30,9	32,0	+1,0	+3,4%
% utilización sobre total instalado	18%	20%		
Solar	6,5	7,0	+0,5	+7,9%
potencia instalada [GW]	31,0	37,3	+6,3	+20,2%
% utilización sobre total instalado	28%	25%		
Hidráulica	2,6	2,4	-0,2	-8,7%
Resto renovables	0,4	0,4	-0,0	-1,0%
Cogeneración	1,7	1,5	-0,2	-13,3%
Nuclear	5,1	5,0	-0,0	-0,4%
Carbón	0,2	0,1	-0,1	-51,4%
Gas natural	2,7	3,5	+0,8	+29,9%
Saldos internacionales	-0,9	-1,4	-0,5	+53,2%
exportacion	exportacion			
Francia	1,1	0,4	-0,7	
Portugal	-1,7	-1,3	+0,3	
Marruecos	-0,3	-0,4	-0,13	

2024
gas CTCCs TWh (g)
7,1



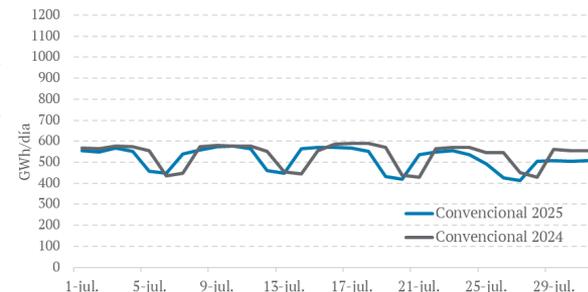
2025
gas CTCCs TWh (g)
9,3



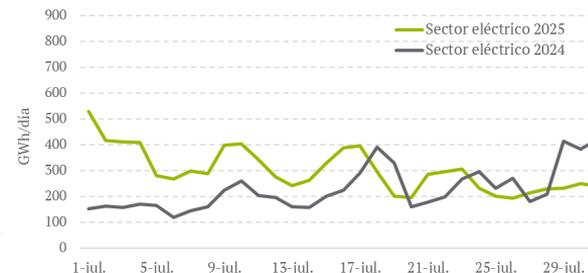
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	jul-25	%Δ vs Jul-24	jul-25	%Δ vs jul-2024	jul-25	%Δ vs jul-2024
Andalucía	2.313	4,9%	2.093	51,9%	139	-34,0%
Aragón	844	-6,9%	481	69,3%	45	-6,9%
Asturias	420	-4,3%	700	155,2%	30	-2,7%
Baleares	103	4,7%	1.000	16,0%	8	-13,4%
Cantabria	154	-6,0%	0		24	-6,0%
Castilla - La Mancha	820	5,5%	407	39,5%	38	-17,3%
Castilla y León	1.009	-4,3%	0		38	-28,6%
Cataluña	2.910	-4,1%	1.354	29,3%	69	-40,2%
Comunidad Valenciana	1.968	-2,8%	922	55,1%	59	-52,4%
Extremadura	108	-18,1%	0		20	-49,1%
Galicia	745	8,9%	572	21,8%	51	-3,0%
La Rioja	131	-1,2%	136	-24,0%	8	207,4%
Madrid	831	-7,7%	0		352	91,1%
Murcia	1.114	-11,1%	747	-9,2%	44	2,1%
Navarra	353	1,1%	456	44,6%	6	-48,2%
País Vasco	1.246	-9,6%	441	-20,9%	37	-3,1%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



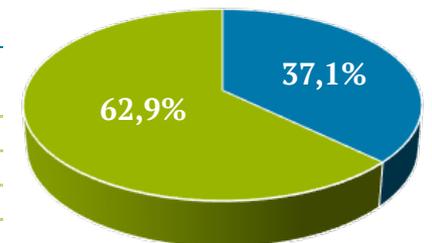


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

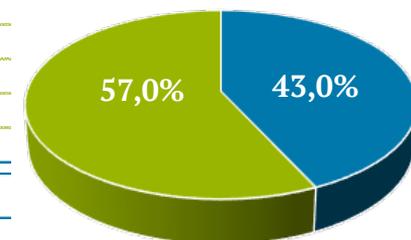
Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Jul-2025	% s TOTAL	Jul-2024	Ene-Jul 2025	% s TOTAL	TAM: Ago 2024-Jul 2025	% s TOTAL
Argelia	GN	9.330	32,9%	8.561	61.994	32,5%	107.670	36,0%
	GNL	881		0	9.784		20.393	
Estados Unidos	GNL	6.389	20,6%	4.568	65.639	29,8%	84.434	23,7%
Angola	GNL	4.112	13,3%	0	13.390	6,1%	15.443	4,3%
Nigeria	GNL	4.003	12,9%	1.718	18.286	8,3%	27.327	7,7%
Rusia	GNL	2.150	6,9%	7.617	28.357	12,9%	54.150	15,2%
Francia	GN	1.595	5,1%	1.733	3.887	1,8%	11.306	3,2%
	GNL			1.093				
Perú	GNL	1.095	3,5%	0	5.444	2,5%	5.444	1,5%
Noruega	GNL	873	2,8%	0	2.144	1,0%	2.144	0,6%
Portugal	GN	521	1,7%	1.632	4.361	2,0%	9.377	2,6%
Qatar	GNL	0	0,0%	847	4.082	1,9%	10.152	2,9%
Trinidad y Tobago	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.806	0,5%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	979	0,4%	979	0,3%
Congo	GNL	0	0,0%	0	1.804	0,8%	4.291	1,2%
Yacimientos nacionales	GN	0	0,0%	0	243	0,1%	372	0,1%
Biometano nacional	GN	40	0,1%	28	234	0,1%	358	0,1%
TOTAL		30.988	100%	27.797	220.628	100%	355.647	100%

Julio 2025



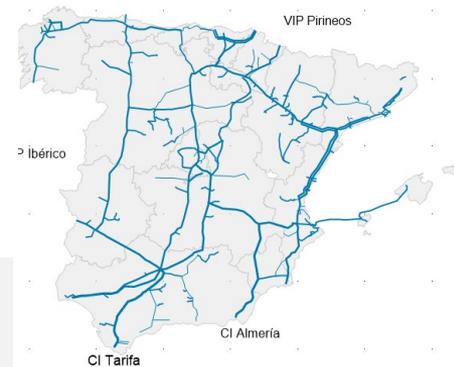
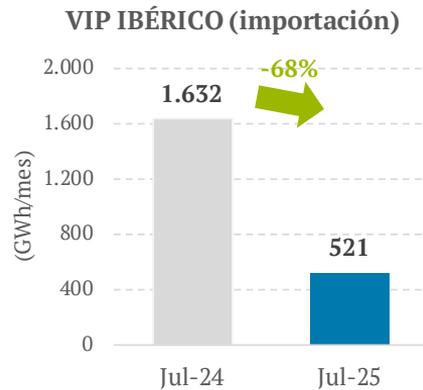
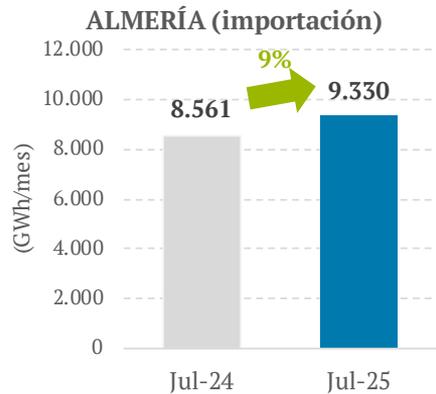
■ Total GN ■ Total GNL

Julio 2024



■ 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	
	Jul-2024	Jul-2025	%Δ s/2024	Ene-Jul 2025	%Δ s/2024	TAM: Ago 2024- Jul 2025	%Δ TAM s/2024
Tarifa	-854	-992	16,2%	-5.739	8,3%	-10.144	4,5%
Almería	8.561	9.330	9,0%	61.994	3,0%	106.484	1,7%
VIP Ibérico	1.384	-121	<100%	1.411	-68,9%	5.124	-37,9%
VIP Pirineos	450	1.535	>100%	-7.030	<100%	-1.695	<100%
Yacimiento Nacionales	0	0	-	243	>100%	372	65,3%
Biometano	28	40	45,4%	234	21,6%	357	13,2%
Total	9.570	9.792	2,3%	51.113	-17,0%	100.499	-9,5%

+ 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

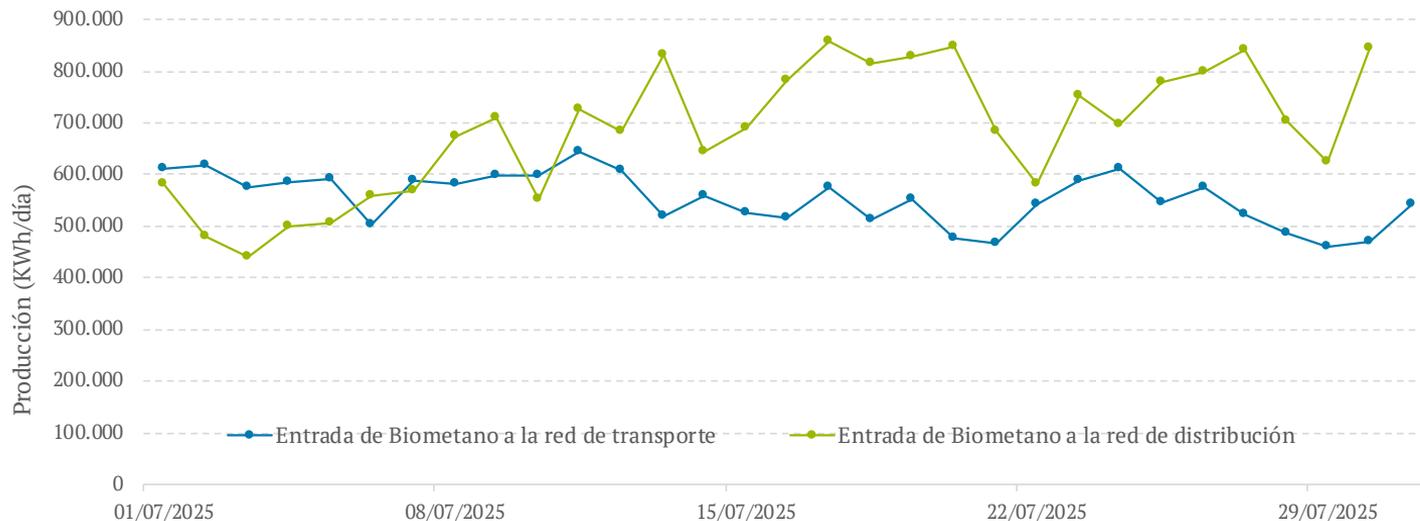
3. Gases renovables

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	
	Jul-2024	Jul-2025	%Δ s/2024	Ene-Jul 2025	%Δ s/2024	TAM: Ago 2024-Jul 2025	%Δ TAM s/2024
Biometano en transporte	17,2	17,1	-0,4%	116,4	1,0%	179,2	0,6%
Biometano en distribución	10,6	23,2	120,1%	117,8	52,3%	178,1	29,4%
Total	27,8	40,4	45,4%	234,2	21,6%	357,3	13,2%



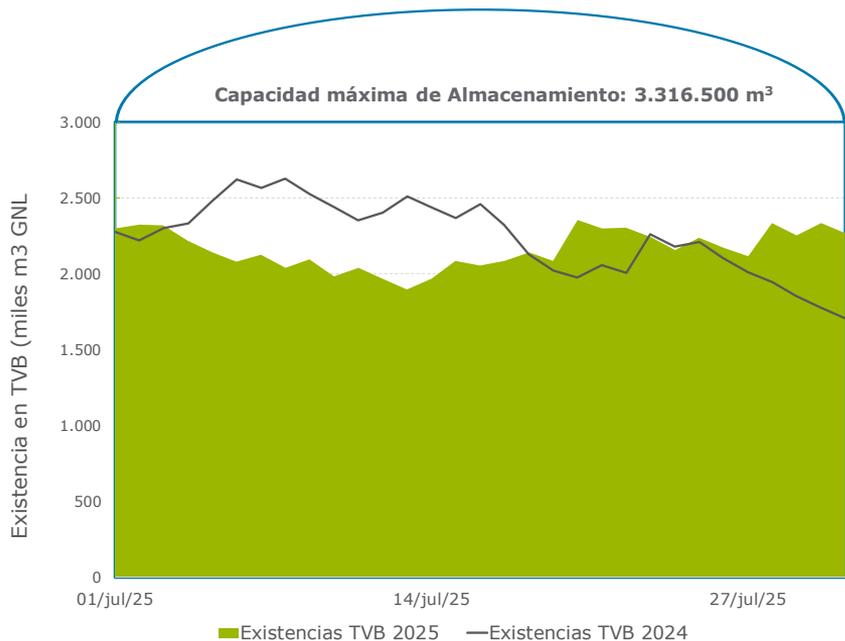
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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 julio-25, el promedio de existencias en el TVB representa el 96% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Julio 2025

	GWh/mes
Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	16.854
Capacidad regasificación disponible	43.441
Regasificación comercial	16.253



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

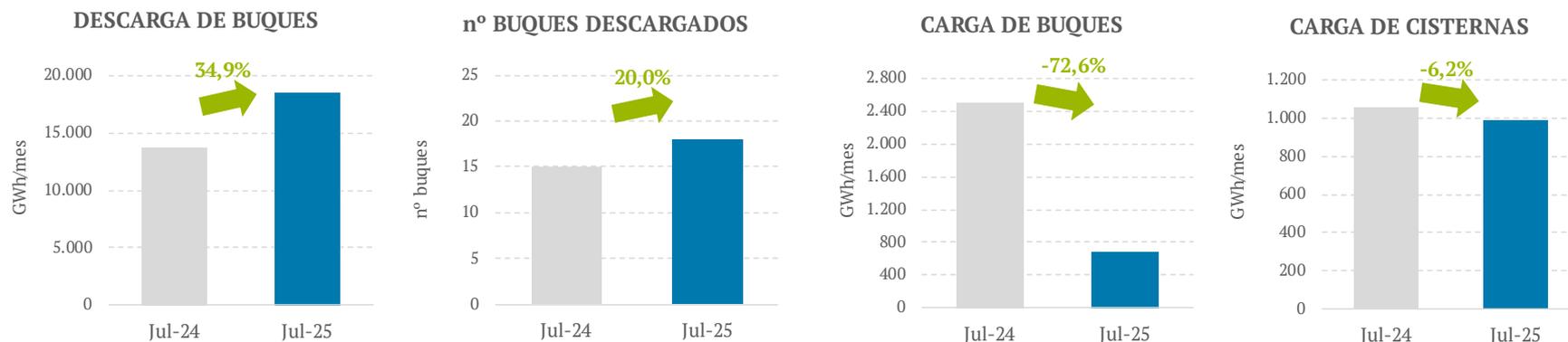
n° buques descargados

Cargas de buques

Carga de cisternas

Unidad: GWh	Jul-24	Jul-25	%Δ s/ 2024	Jul-24	Jul-25	%Δ s/2024	Jul-24	Jul-25	%Δ s/2024	Jul-24	Jul-25	%Δ s/2024
BARCELONA	2.267	2.945	29,9%	2	3	50,0%	321	256	-20,2%	217	217	-0,2%
HUELVA	2.913	6.236	>100%	3	6	100,0%	190	123	-35,5%	239	179	-25,4%
CARTAGENA	2.099	2.900	38,1%	2	3	50,0%	1.102	280	-74,6%	161	168	4,2%
BILBAO	3.316	4.413	33,1%	4	4	0,0%	0	0	-	108	103	-5,1%
SAGUNTO	1.953	1.029	-47,3%	2	1	-50,0%	883	0	-100,0%	197	183	-7,1%
MUGARDOS	1.172	982	-16,2%	2	1	-50,0%	0	26	>100%	74	73	-1,3%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	56	66	17,5%
Total	13.720	18.505	34,9%	15	18	20,0%	2.497	685	-72,6%	1.053	988	-6,2%

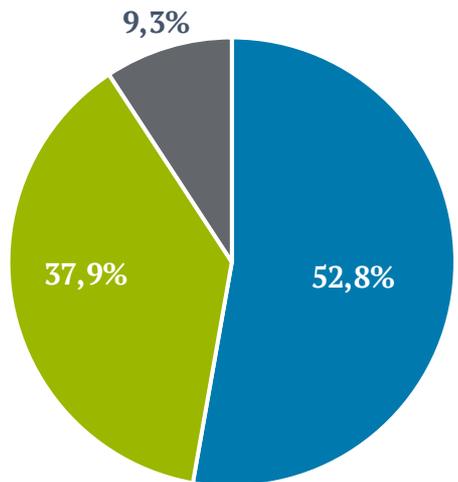
Datos de repartos del SL-ATR



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

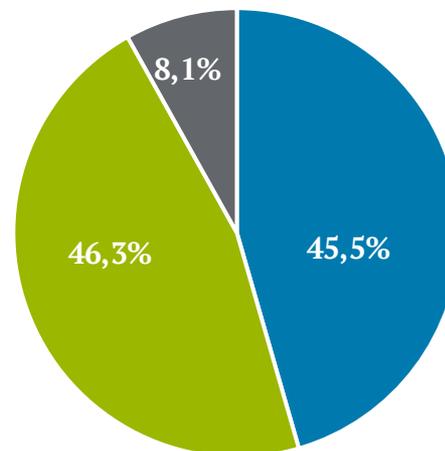
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Julio-2025



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas. Acumulado desde Enero25-Julio25



■ Bunkering ■ EU ■ non EU



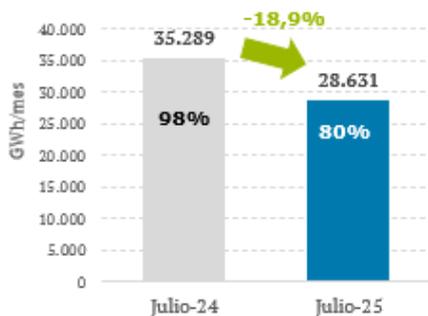
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

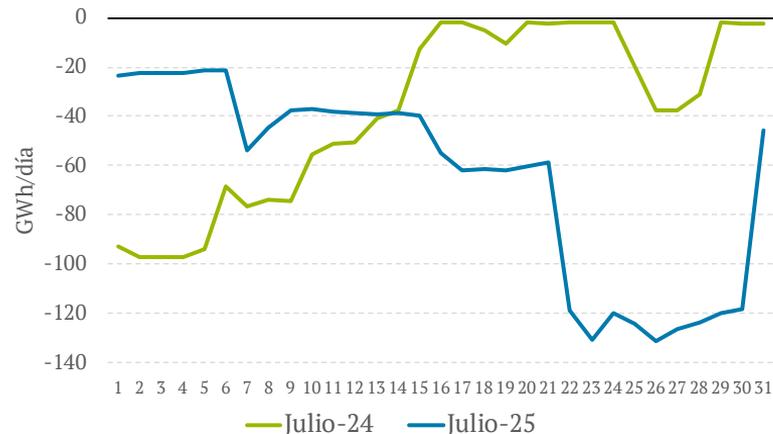
Evolución existencias útiles



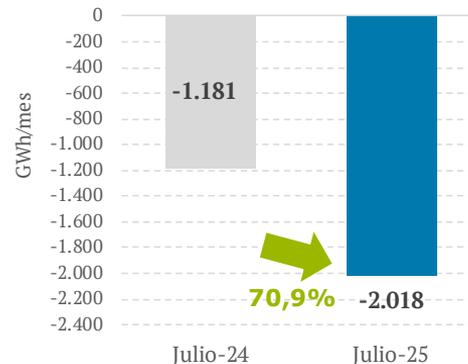
Existencias finales útiles y % llenado



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

Hechos relevantes:

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



