

Boletín Estadístico

Enero 2025

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Febrero-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

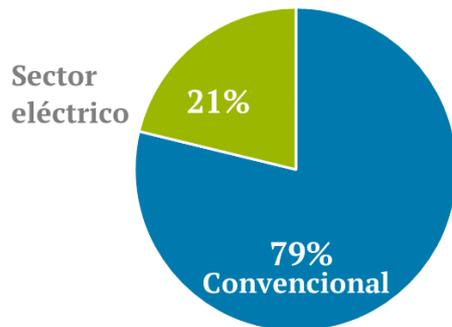
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

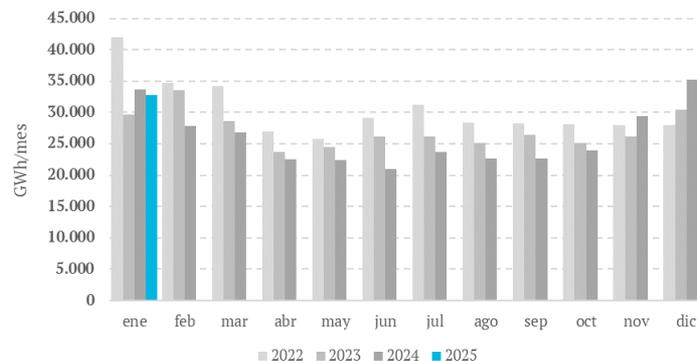
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ene-2025	%Δ vs Ene-2024	Ene-2025	%Δ vs Ene-2024	TAM: Feb 2024 - Ene 2025	%Δ TAM vs 2024
Demanda Mercado nacional	32.802	-2,4%	32.802	-2,4%	311.032	-0,3%
Convencional	25.846	-3,4%	25.846	-3,4%	236.220	-0,4%
Sector eléctrico	6.956	1,1%	6.956	1,1%	74.812	0,1%
Demanda Mercado internacional	2.959	0,0%	2.959	0,0%	34.505	0,0%
Salidas por Conexiones Internacionales	2.509	23,2%	2.509	23,2%	22.940	2,1%
Cargas de buques	450	-51,3%	450	-51,3%	11.565	-3,9%
TOTAL SALIDAS	35.761	-2,3%	35.761	-2,3%	345.537	-0,2%

Demanda mercado nacional Enero 2025

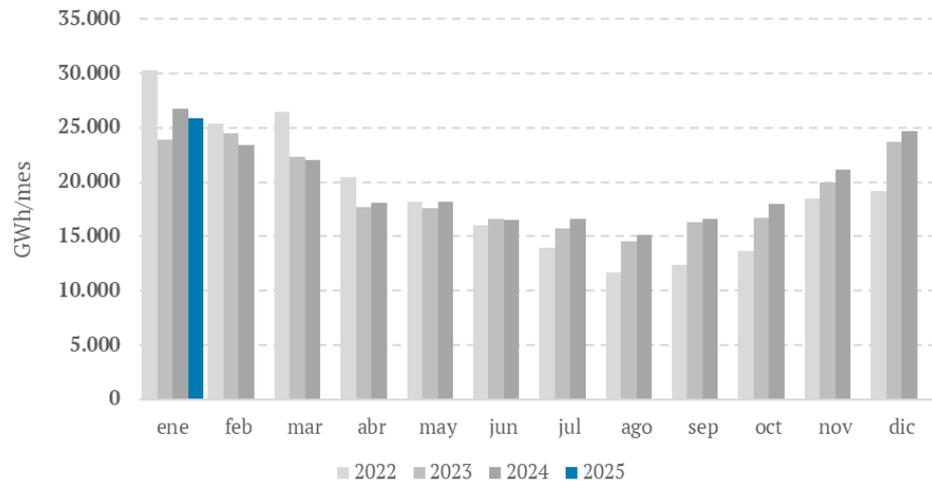


Demanda Total



1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

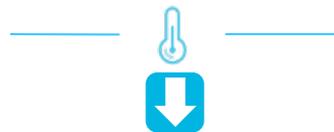
Demanda Convencional



-3,4%

Inferior respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas

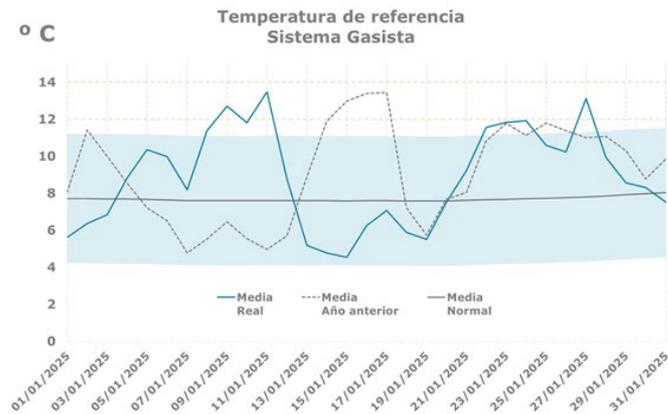


-0,2 °C

Ligeramente inferiores en promedio al mismo mes del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Enero 2025 (*)		Ene-Ene 2025		Ene25-Feb24	
	GWh	%24 s/25	GWh	%24 s/25	GWh	% TAM s/24
Demanda	25.846	-3,4%	25.846	-3,4%	236.220	-0,4%
Laboralidad		-2,0%		-2,0%		-0,2%
Temperatura		2,1%		2,1%		0,2%
Demanda corregida		-3,4%		-3,4%		-0,4%

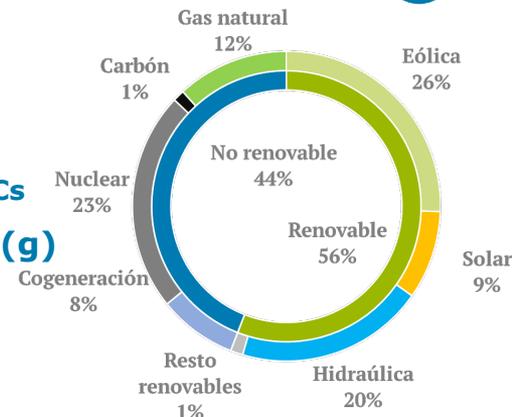
* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total



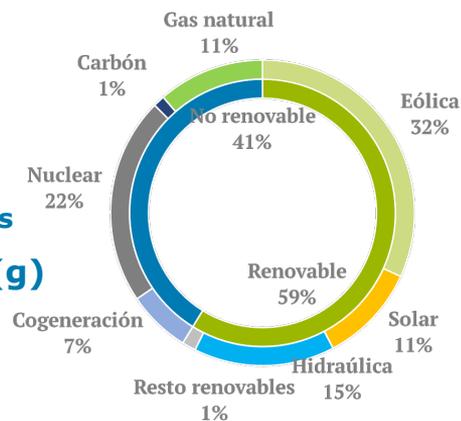
1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e	2024 1 al 31 de enero	2025 1 al 31 de enero	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
Demanda eléctrica	21,0	21,6	+0,6	+2,8%
Eólica	5,8	7,5	+1,8	+31,2%
potencia instalada [GW]	30,2	31,3	+1,1	+3,6%
% utilización sobre total instalado	26%	32%		
Solar	2,1	2,5	+0,4	+19,3%
potencia instalada [GW]	28,2	33,6	+5,4	+19,1%
% utilización sobre total instalado	10%	10%		
Hidráulica	4,5	3,6	-0,9	-20,1%
Resto renovables	0,3	0,3	+0,1	+19,1%
Cogeneración	1,9	1,6	-0,3	-14,3%
Nuclear	5,2	5,2	+0,0	+0,9%
Carbón	0,3	0,3	+0,0	+7,4%
Gas natural	2,6	2,7	+0,0	+1,6%
Saldo internacional	-0,5	-1,1	-0,7	+135,9%
exportación		exportación		
Francia	-0,2	-0,5	-0,3	
Portugal	-0,2	-0,5	-0,3	
Marruecos	0,0	-0,1	-0,05	

2024
gas CTCCs
6,8 TWh (g)



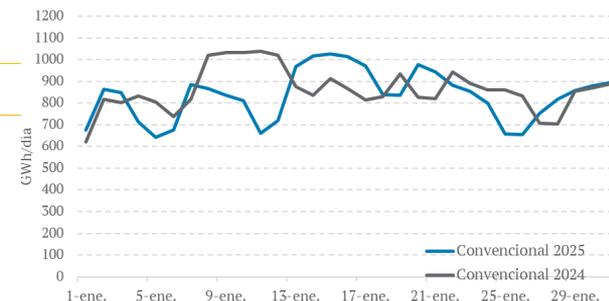
2025
gas CTCCs
6,9 TWh (g)



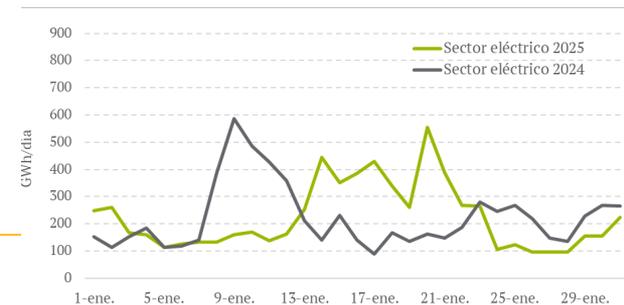
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	ene-25	%Δ vs Ene-24	ene-25	%Δ vs Ene-2024	ene-25	%Δ vs Ene-2024
Andalucía	2.445	-13,3%	1.416	-3,3%	190	-20,7%
Aragón	1.465	-5,2%	346	30,0%	52	3,6%
Asturias	632	-2,5%	352	31,8%	32	5,5%
Baleares	110	8,2%	724	10,3%	4	-2,4%
Cantabria	311	-22,2%	0		27	-38,7%
Castilla - La Mancha	1.212	-5,3%	336	5,3%	78	0,5%
Castilla y León	2.236	3,5%	0		67	-11,5%
Cataluña	4.822	-5,9%	889	1,8%	126	-6,5%
Comunidad Valenciana	2.127	1,5%	544	-2,6%	81	-27,7%
Extremadura	214	7,0%	0		44	-10,8%
Galicia	970	-7,7%	412	-12,7%	66	3,2%
La Rioja	324	2,5%	263	-9,6%	7	-22,4%
Madrid	3.876	6,5%	0		223	64,6%
Murcia	1.279	-7,5%	600	-9,1%	52	-19,7%
Navarra	673	-7,6%	393	-24,4%	20	29,7%
País Vasco	1.995	-4,4%	681	27,7%	37	81,1%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



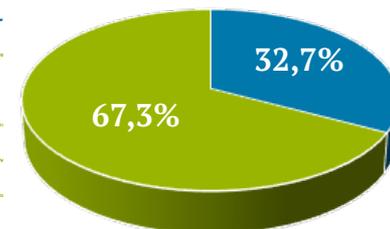


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

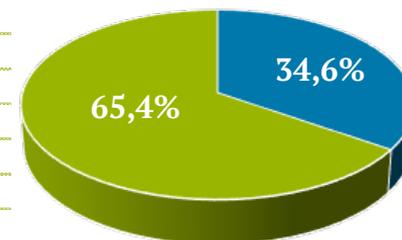
Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Ene-2025	% s TOTAL	Ene-2024	Ene 2025	% s TOTAL	TAM: Feb 2024- Ene 2025	% s TOTAL
Estados Unidos	GNL	10.454	29,3%	9.447	10.454	29,3%	57.442	16,7%
Argelia	GN	10.119	28,4%	8.982	10.119	28,4%	107.028	38,2%
	GNL			987			24.324	
Rusia	GNL	6.464	18,1%	8.687	6.464	18,1%	70.137	20,4%
Nigeria	GNL	3.179	8,9%	1.134	3.179	8,9%	26.394	7,7%
Francia	GN	711	2,0%	1.591	711	2,0%	15.196	4,7%
	GNL	0		0	0		1.093	
Portugal	GN	691	1,9%	575	691	1,9%	12.420	3,6%
Qatar	GNL	826	2,3%	877	826	2,3%	11.231	3,3%
Perú	GNL	1.039	2,9%	0	1.039	2,9%	2.178	0,6%
Angola	GNL	1.025	2,9%	0	1.025	2,9%	3.079	0,9%
Camerún	GNL	979	2,7%	0	979	2,7%	979	0,3%
Trinidad y Tobago	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	2.628	0,8%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	2.777	0,8%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	2.128	0,6%
Congo	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	3.365	1,0%
TVB (*)	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	740	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	113	0,3%	5	113	0,3%	333	0,1%
Biometano nacional	GN	27	0,1%	26	27	0,1%	173	0,1%
TOTAL		35.627	100%	32.310	35.627	100%	343.646	100%

Enero 2025



■ Total GN
■ Total GNL

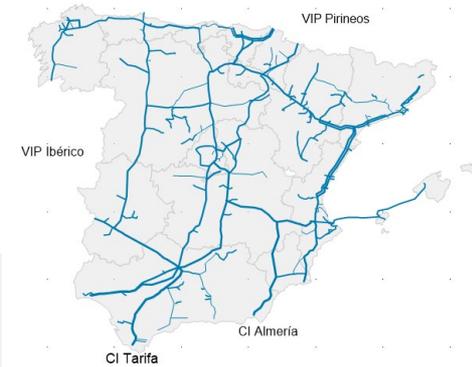
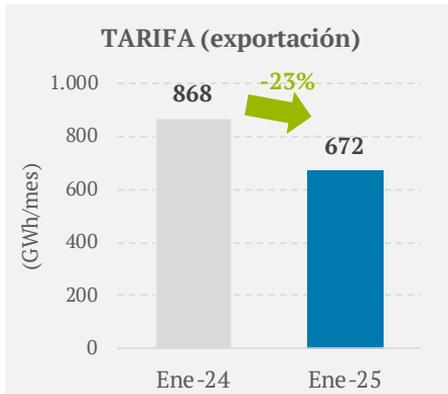
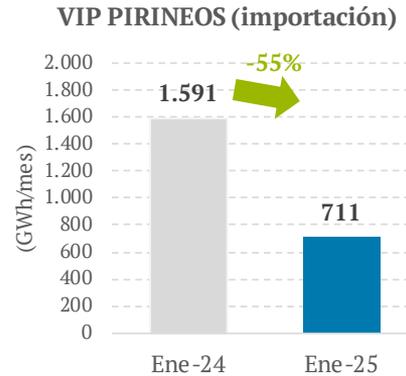
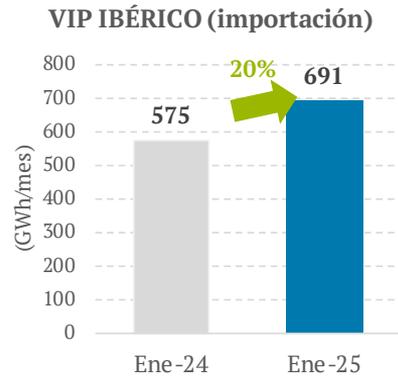
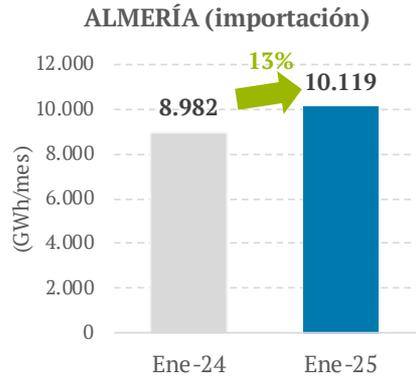
Enero 2024



■ Total GN
■ Total GNL

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

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-2024	Ene-2025	%Δ s/2024	Ene 2025	%Δ s/2024	TAM: Feb 2024- Ene 2025	%Δ TAM s/2024
Tarifa	-868	-672	-22,6%	-672	-22,6%	-9.507	-2,0%
Almería	8.982	10.119	12,7%	10.119	12,7%	105.842	1,1%
VIP Ibérico	11	271	2308,6%	271	>100%	8.508	<100%
VIP Pirineos	986	-706	<100%	-706	<100%	5.509	<100%
Yacimiento Nacionales	5	113	2059,0%	113	2059,0%	333	48,0%
Biometano	26	27	3,7%	27	3,7%	317	0,3%
Total	9.143	9.153	0,1%	9.153	0,1%	111.002	0,0%

+ Entradas a la red de transporte

- 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

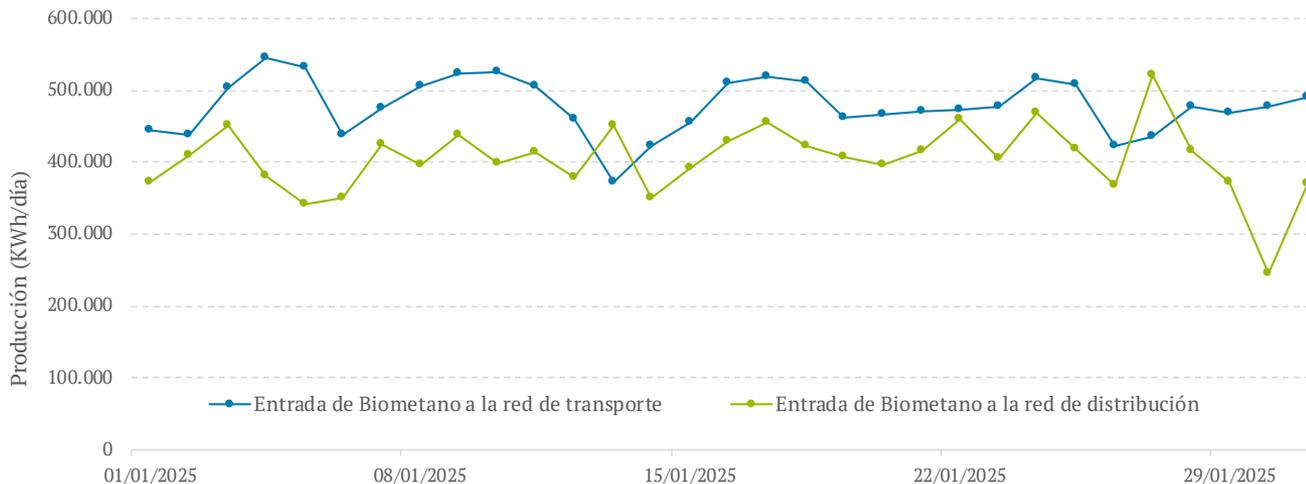
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

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-2024	Ene-2025	%Δ s/2024	Ene 2025	%Δ s/2024	TAM: Feb 2024- Ene 2025	%Δ TAM s/2024
Biometano en transporte	16,1	14,8	-8,1%	14,8	-8,1%	176,7	-0,7%
Biometano en distribución	10,2	12,5	22,4%	12,5	22,4%	140,0	1,7%
Total	26,4	27,4	3,7%	27,4	3,7%	316,7	0,3%

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

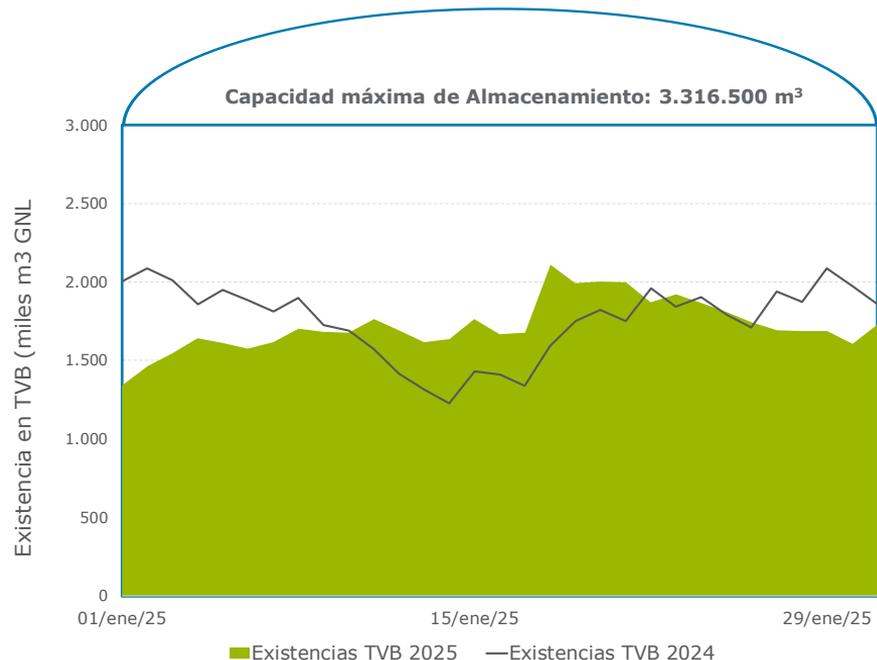




1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



En el mes de enero-25, el promedio de existencias en el TVB representan el 77% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Enero 2025

	GWh/mes
Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	20.562
Capacidad regasificación disponible	39.733
Regasificación comercial	19.436



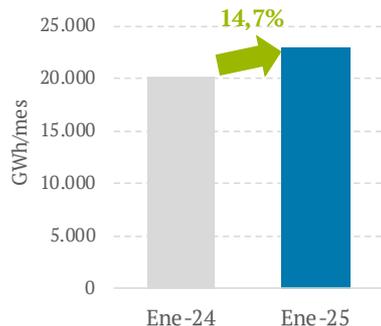
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

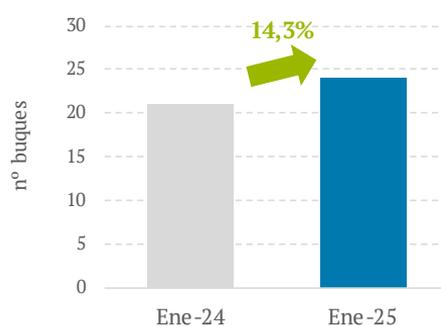
Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Ene-24	Ene-25	%Δ s/ 2024	Ene-24	Ene-25	%Δ s/2024	Ene-24	Ene-25	%Δ s/2024	Ene-24	Ene-25	%Δ s/2024
BARCELONA	1.370	2.794	>100%	2	3	50,0%	263	74	-71,8%	228	215	-6,1%
HUELVA	5.383	5.757	7,0%	6	6	0,0%	660	226	-65,8%	235	216	-7,8%
CARTAGENA	1.112	3.825	>100%	1	4	>100%	1	150	>100%	225	225	0,1%
BILBAO	6.431	5.244	-18,5%	6	5	-16,7%	0	0	-	119	126	5,8%
SAGUNTO	3.575	3.201	-10,5%	4	4	0,0%	0	0	-	204	203	-0,8%
MUGARDOS	2.193	2.197	0,2%	2	2	0,0%	0	0	-	95	86	-10,1%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	54	72	34,4%
Total	20.063	23.017	14,7%	21	24	14,3%	924	450	-51,3%	1.161	1.143	-1,5%

Datos de repartos del SL-ATR

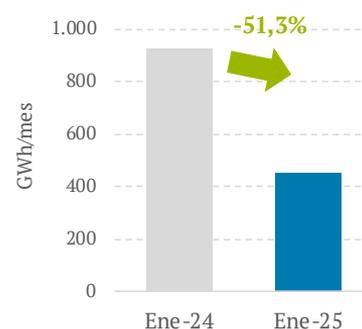
DESCARGA DE BUQUES



nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



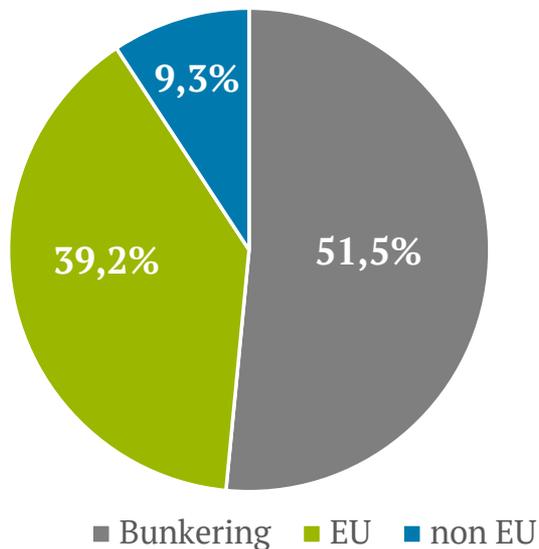
CARGA DE CISTERNAS



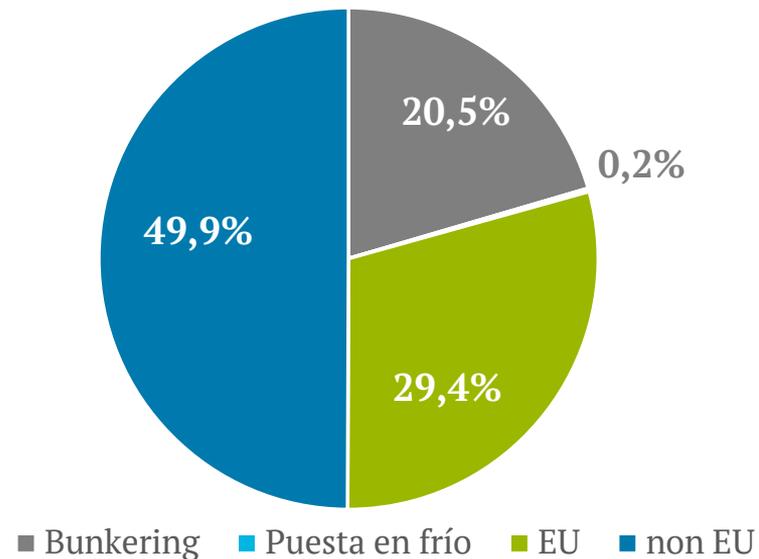
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Enero-2025



Destino de las cargas. Acumulado desde Enero24-Enero25

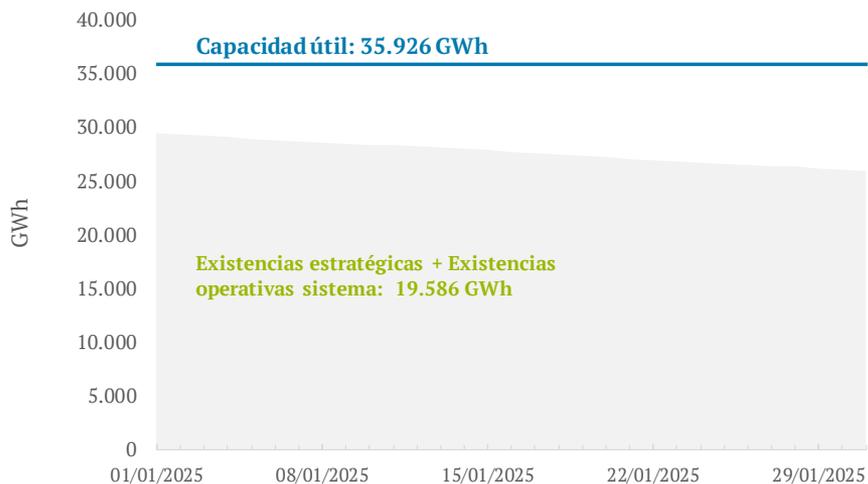




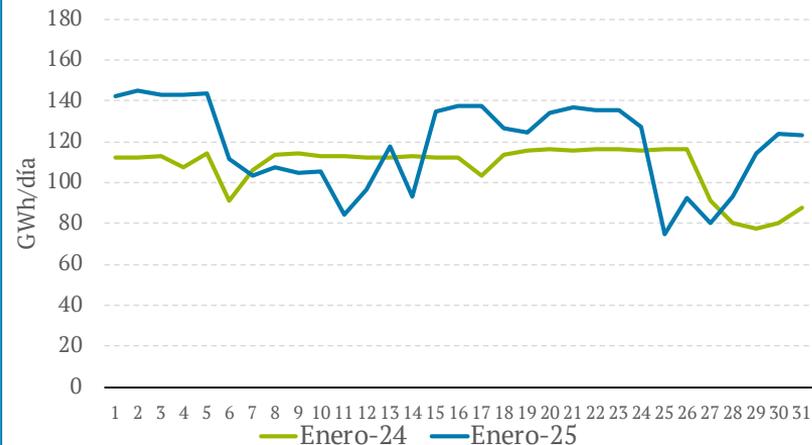
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

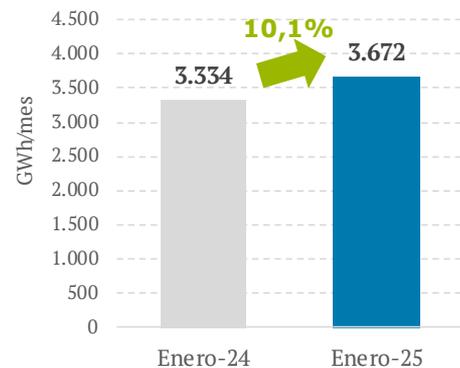
Evolución existencias útiles



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 **Enero 2025** se ha publicado una nota de operación:
 - ❖ Nota de Operación nº1/2025. Orden TED/72/2023: nivel mínimo de existencias de seguridad de carácter operativo de los usuarios

Hechos relevantes:

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



