

Boletín Estadístico

Septiembre 2024

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Octubre-24





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

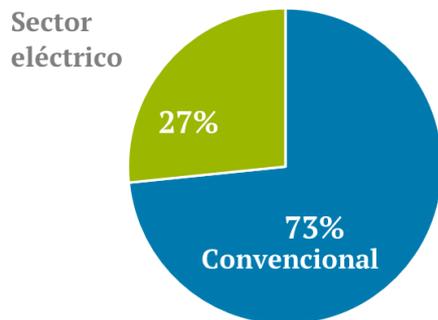
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Sep-2024	%Δ vs Sep-2023	Ene-Sep 2024	%Δ vs Sep-2023	TAM: Oct 2023 - Sep 2024	%Δ TAM vs 2023
Demanda Mercado nacional	22.664	-14,1%	223.229	-8,5%	304.842	-6,4%
Convencional	16.632	1,9%	173.260	2,3%	233.726	1,7%
Sector eléctrico	6.032	-40,1%	49.969	-33,0%	71.117	-25,7%
Demanda Mercado internacional	2.313	-32,6%	27.816	-51,1%	46.154	-38,7%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.644	-41,4%	18.277	-56,3%	29.805	-44,1%
Cargas de buques	668	6,3%	9.540	-36,9%	16.350	-25,5%
TOTAL SALIDAS	24.977	-16,2%	251.045	-16,6%	350.997	-12,4%

Demanda mercado nacional Septiembre 2024

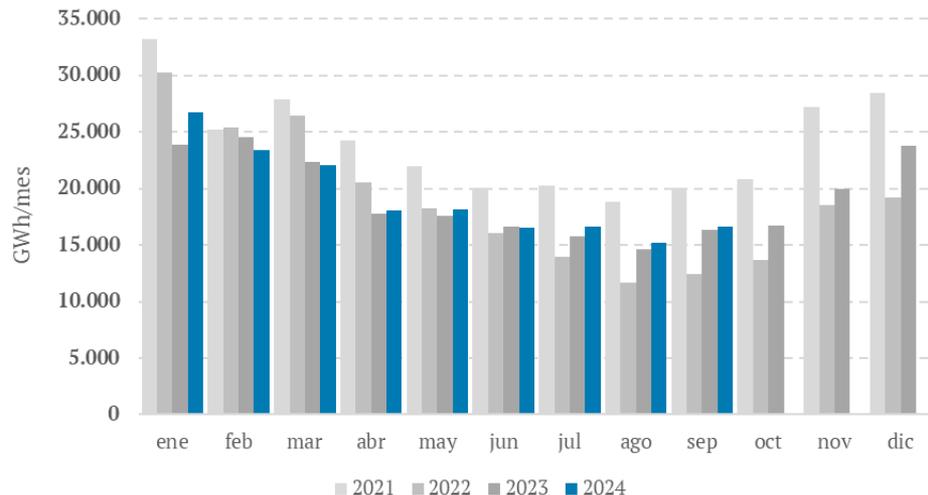


Demanda Total

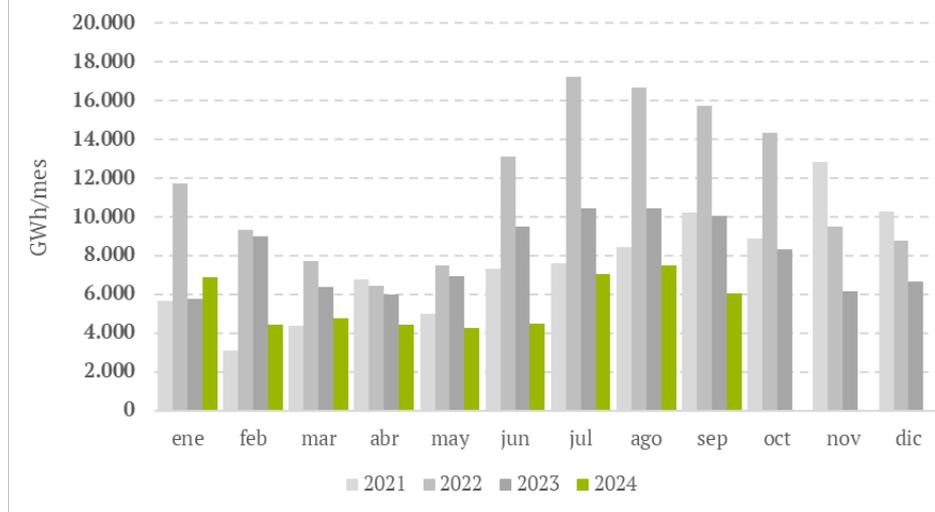


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



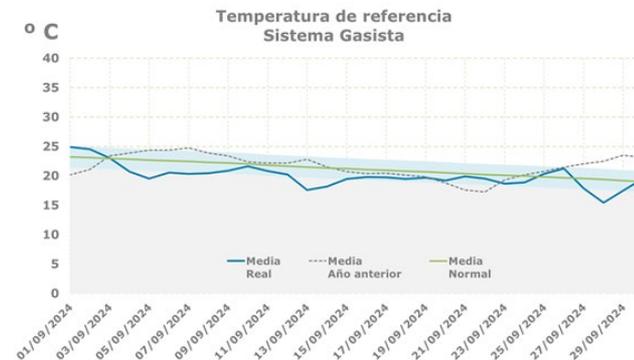
1.1 Evolución de la demanda. Convencional



	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Septiembre 2024 (*)		Ene-Septiembre 2024		Sep24-Oct23	
	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/23
Demanda	16.632	1,9%	173.260	2,3%	235.726	1,7%
Laboralidad		0,0%		0,1%		0,2%
Temperatura		0,0%		-0,4%		-0,3%
Demanda corregida		1,9%		2,7%		1,8%

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

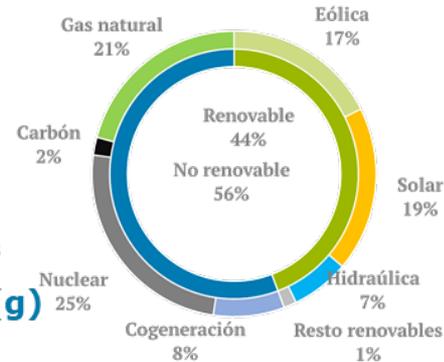
* Periodo sin afección significativa de temperaturas



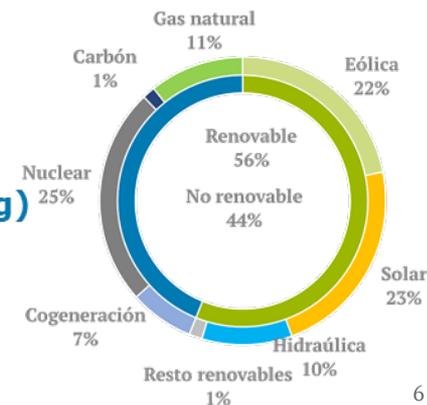
1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh €	2023 1 al 30 de septiembre	2024 1 al 30 de septiembre	Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
Demanda eléctrica	18,3	18,6	+0,2	+1,4%
Eólica	3,5	4,5	+1,0	+27,7%
potencia instalada [GW]	30,5	31,5	+1,0	+3,3%
% utilización sobre total instalado	16%	20%		
Solar	3,8	4,7	+0,9	+24,3%
potencia instalada [GW]	26,6	30,9	+4,3	+16,2%
% utilización sobre total instalado	20%	21%		
Hidráulica	1,3	2,1	+0,8	+58,6%
Resto renovables	0,3	0,3	+0,0	+5,5%
Cogeneración	1,6	1,5	-0,1	-7,8%
Nuclear	5,0	5,1	+0,1	+1,6%
Carbón	0,4	0,3	-0,1	-26,7%
Gas natural	4,2	2,2	-2,0	-47,4%
Saldos internacionales	-0,6	-1,1	-0,5	+77,6%
	exportacion	exportacion		
Francia	0,8	0,6	-0,2	
Portugal	-1,3	-1,4	-0,1	
Marruecos	-0,2	-0,3	-0,15	

2023
gas CTCCs
10,0 TWh (g)



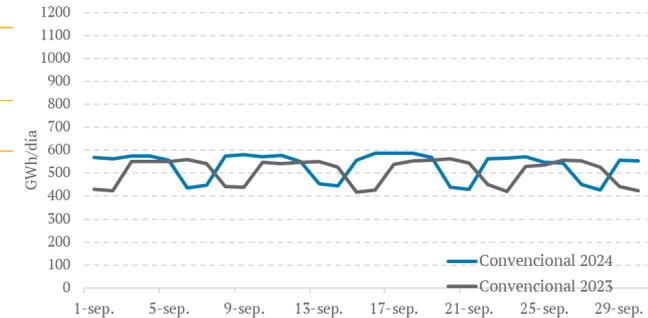
2024
gas CTCCs
6,0 TWh (g)



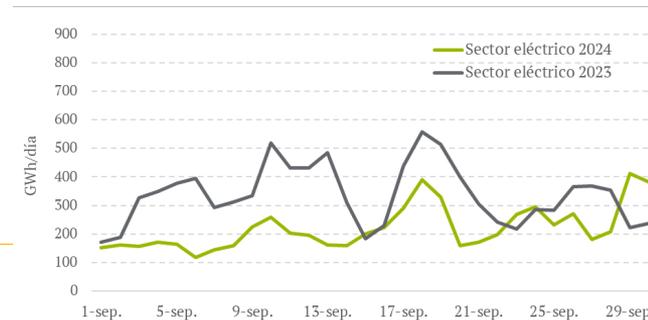
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	sep-24	%Δ vs Sep-2023	sep-24	%Δ vs Sep-2023	sep-24	%Δ vs Sep-2023
Andalucía	2.251	-4,1%	1.220	-49,2%	208	6,4%
Aragón	843	-0,6%	139	-78,6%	55	17,5%
Asturias	460	24,1%	202	-65,9%	29	12,6%
Baleares	89	9,1%	710	-17,1%	9	23,1%
Cantabria	170	-22,6%	0		26	-5,0%
Castilla - La Mancha	810	-3,0%	216	-12,5%	71	12,9%
Castilla y León	1.048	0,9%	0		51	0,5%
Cataluña	2.872	-3,8%	975	-14,5%	94	-23,3%
Comunidad Valenciana	1.843	7,0%	587	-12,2%	94	-7,2%
Extremadura	404	42,0%	0		46	35,9%
Galicia	805	5,6%	430	-38,2%	48	7,8%
La Rioja	154	1,1%	171	-41,1%	3	-56,7%
Madrid	950	8,8%	0		182	147,3%
Murcia	1.161	0,1%	666	-35,3%	48	-0,4%
Navarra	343	-6,5%	216	-70,3%	18	0,5%
País Vasco	1.406	3,0%	497	-34,4%	33	-20,3%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



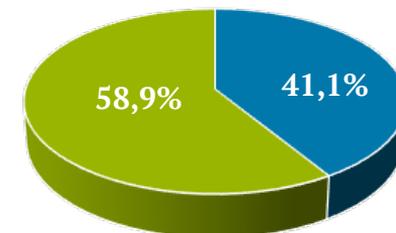


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

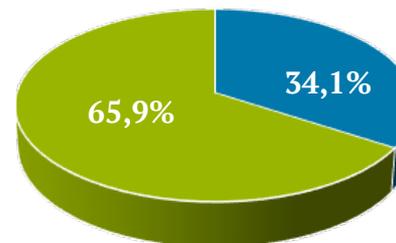
Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Sep-2024	% s TOTAL	Sep-2023	Ene-Sep 2024	% s TOTAL	TAM: Oct 2023-Sep 2024	% s TOTAL
Argelia	GN	6.779	37,5%	8.009	75.859	36,4%	104.105	36,5%
	GNL	2.936		5.054	18.131		25.158	
Rusia	GNL	3.368	13,0%	3.259	56.302	21,8%	72.503	20,5%
Estados Unidos	GNL	6.029	23,3%	3.814	48.608	18,8%	72.060	20,4%
Nigeria	GNL	1.147	4,4%	6.195	17.294	6,7%	25.384	7,2%
Francia	GN	2.217	8,6%	1.939	12.942	5,4%	15.365	4,6%
	GNL	0		1.089	1.093		1.093	
Portugal	GN	1.609	6,2%	541	10.131	3,9%	12.015	3,4%
Qatar	GNL	869	3,4%	877	6.946	2,7%	11.391	3,2%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	2.777	1,1%	4.627	1,3%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	2.128	0,8%	2.128	0,6%
Trinidad y Tobago	GNL	0	0,0%	0	1.444	0,6%	1.444	0,4%
Congo	GNL	908	3,5%	0	2.516	1,0%	2.516	0,7%
Perú	GNL	0	0,0%	0	1.139	0,4%	1.139	0,3%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.103	0,3%
Egipto	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	821	0,2%
TVB (*)	GNL	0	0,0%	0	740	0,3%	740	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	5	0,0%	7	101	0,0%	199	0,1%
Biometano nacional	GN	24	0,1%	21	232	0,1%	305	0,1%
TOTAL		25.893	100%	30.805	258.385	100%	354.095	100%

Septiembre 2024



■ Total GN
■ Total GNL

Septiembre 2023

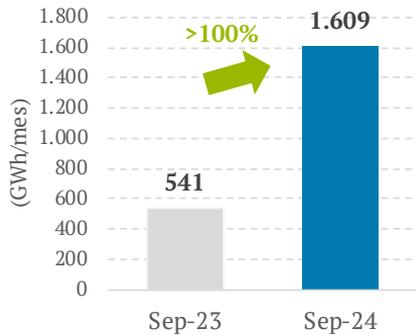


■ Total GN
■ Total GNL

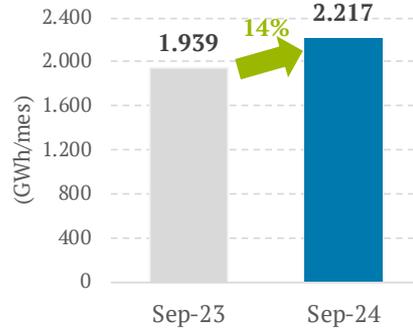
(*) descarga procedente de una recarga realizada previamente en una terminal española

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

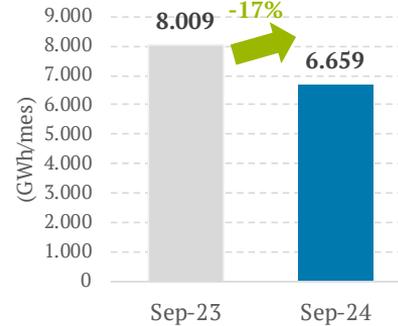
VIP IBÉRICO (importación)



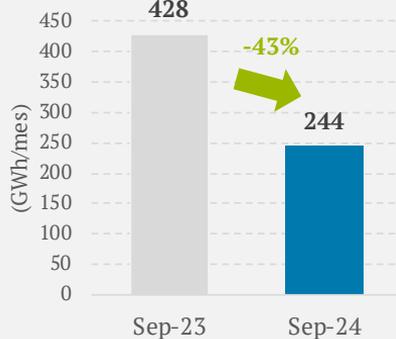
VIP PIRINEOS (importación)



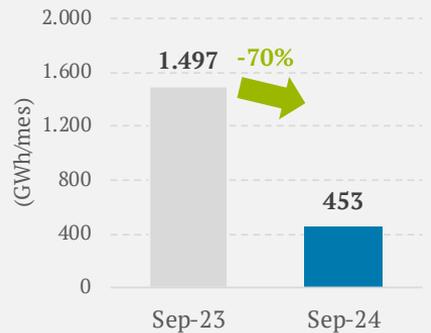
ALMERÍA (importación)



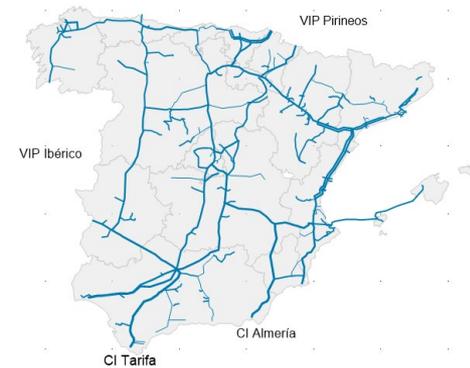
VIP IBÉRICO (exportación)



VIP PIRINEOS (exportación)



TARIFA (exportación)



(*) 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	
	Sep-2023	Sep-2024	%Δ s/2023	Ene-Sep 2024	%Δ s/2023	TAM: Oct 2023- Sep 2024	%Δ TAM s/2023
Tarifa	-880	-900	2,3%	-7.190	-0,9%	-9.375	-0,7%
Almería	8.009	6.659	-16,9%	75.739	13,7%	103.955	9,6%
VIP Ibérico	113	1.365	>100%	6.950	>100%	7.269	>100%
VIP Pirineos	442	1.764	>100%	5.083	<100%	-241	-98,9%
Yacimiento Nacionales	5	5	<100%	101	-40,5%	199	-25,7%
Biometano	21	24	15,7%	233	35,6%	305	25,0%
Total	7.710	8.917	15,7%	80.915	78,3%	102.111	53,4%

+ 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

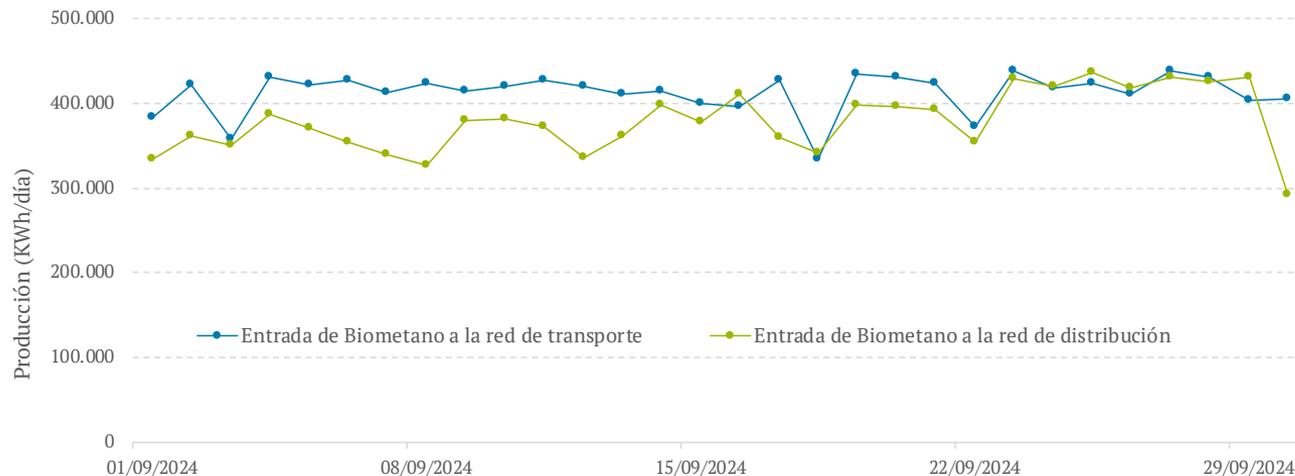
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

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	
	Sep-2023	Sep-2024	%Δ s/2023	Ene-Sep 2024	%Δ s/2023	TAM: Oct 2023- Sep 2024	%Δ TAM s/2023
Biometano en transporte	10,9	12,4	13,1%	133,2	6,0%	178,7	4,4%
Biometano en distribución	9,6	11,4	18,8%	99,7	>100%	126,5	73,5%
Total	20,5	23,7	15,7%	232,8	35,6%	305,3	25,0%

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

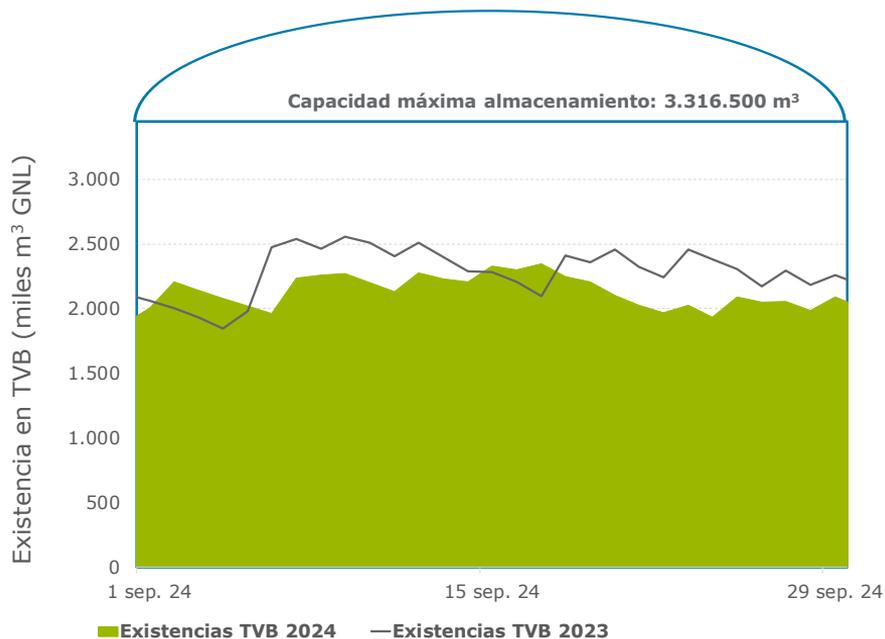




1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

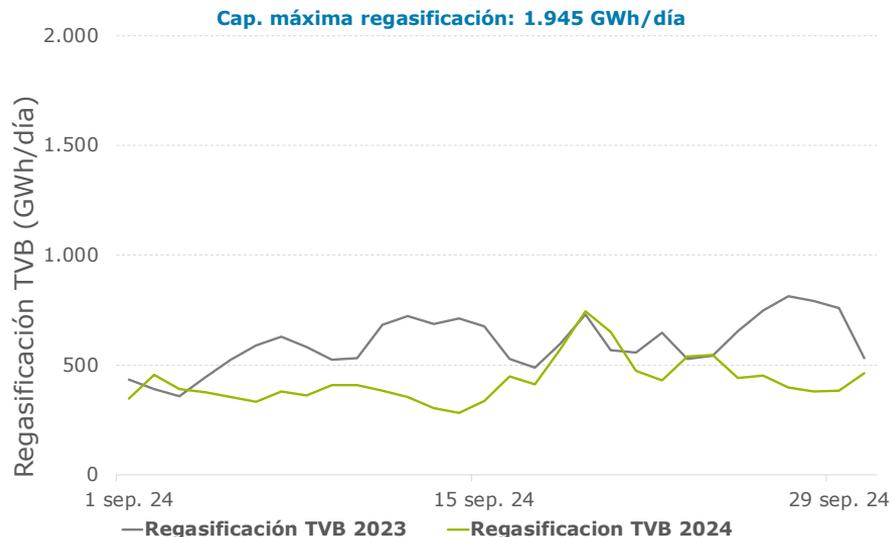
4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



En el mes de septiembre-24, el promedio de existencias en el TVB representan el 74% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Septiembre 2024

	GWh/mes
Capacidad regasificación total	58.350
Capacidad regasificación contratada	13.505
Capacidad regasificación disponible	44.845
Regasificación comercial	13.006

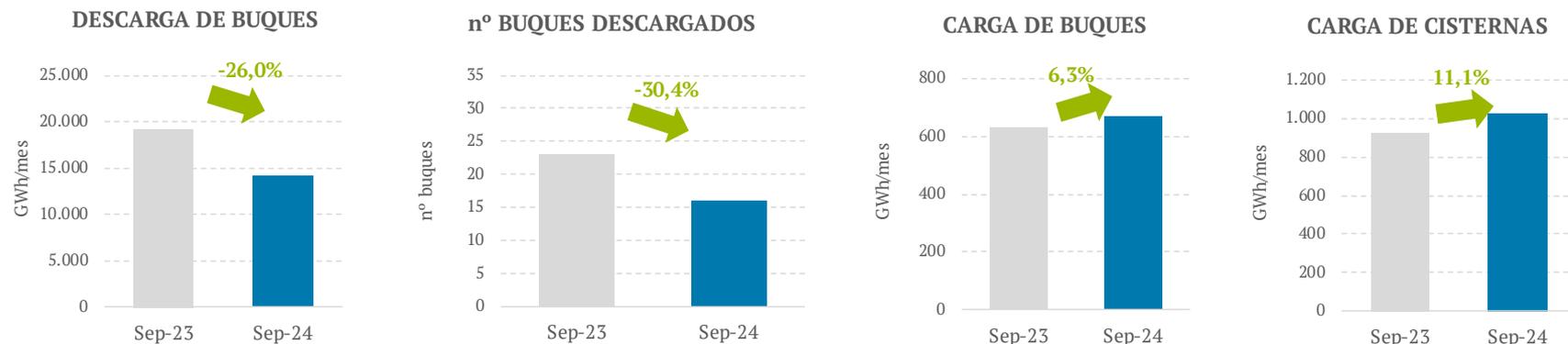


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Sep-23	Sep-24	%Δ s/ 2023	Sep-23	Sep-24	%Δ s/2023	Sep-23	Sep-24	%Δ s/2023	Sep-23	Sep-24	%Δ s/2023
BARCELONA	5.273	3.313	-37,2%	7	5	-28,6%	310	377	21,5%	174	201	15,8%
HUELVA	2.367	2.055	-13,2%	3	2	-33,3%	63	261	>100%	214	238	11,2%
CARTAGENA	1.066	1.018	-4,5%	1	1	0,0%	1	0	-100,0%	149	174	16,7%
BILBAO	3.966	3.270	-17,6%	4	3	-25,0%	0	0	-	116	102	-11,9%
SAGUNTO	5.413	2.361	-56,4%	7	3	-57,1%	162	0	-100,0%	171	188	10,3%
MUGARDOS	1.104	2.189	98,2%	1	2	100,0%	93	30	-67,2%	87	68	-21,3%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	14	54	>100%
Total	19.190	14.205	-26,0%	23	16	-30,4%	629	668	6,3%	923	1.026	11,1%

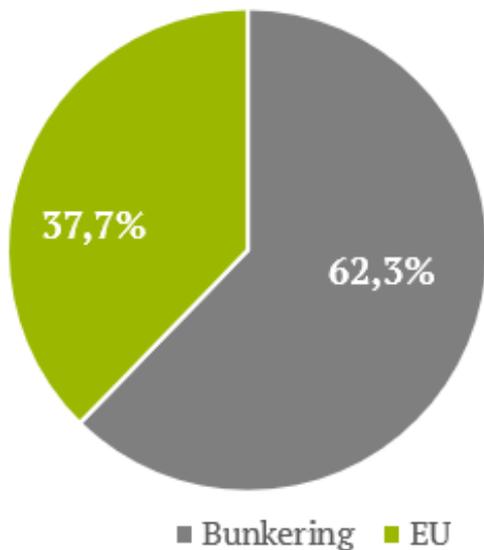
Datos de repartos del SL-ATR



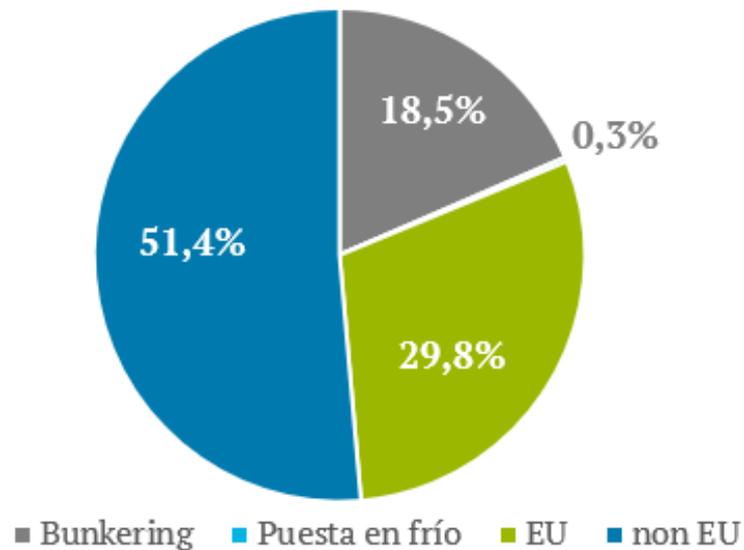
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Septiembre 2024



Destino de las cargas. Enero-Septiembre 2024





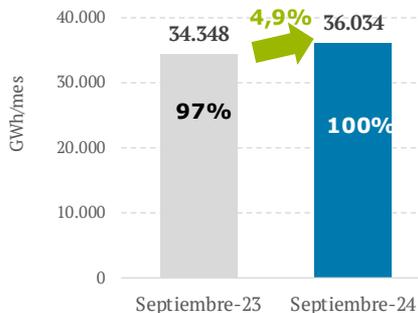
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

Evolución existencias útiles

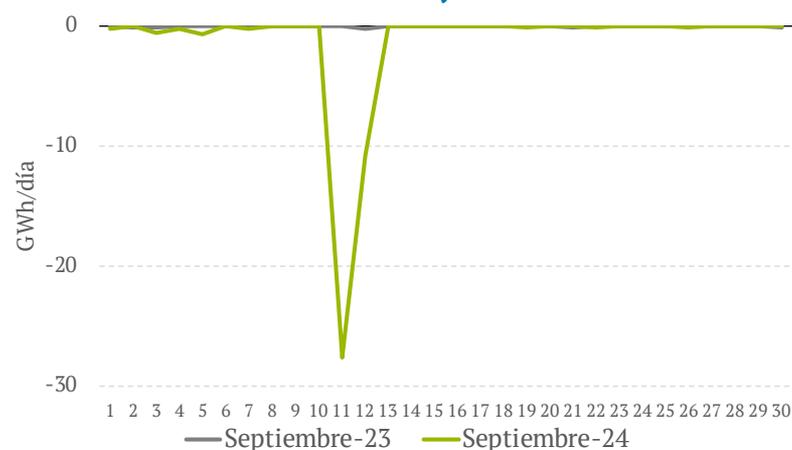


Existencias finales útiles y % llenado



En el mes de septiembre-24, las existencias en el AVB representan el 100% de la capacidad contratada durante dicho mes

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 **Septiembre 2024** se ha publicado dos notas de operación.
 - ❖ Nota de operación nº7 (inicial):
Mantenimiento programado gasoducto León-Oviedo. Variante río Caudal
 - ❖ Nota de operación nº8 (final)

Hechos relevantes:

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



