

Boletín Estadístico

Octubre 2024

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es



Noviembre-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

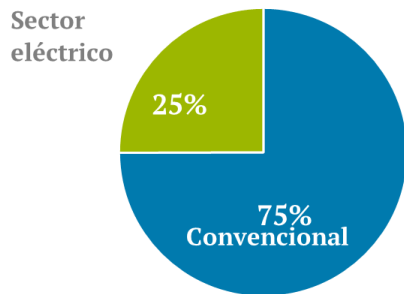
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

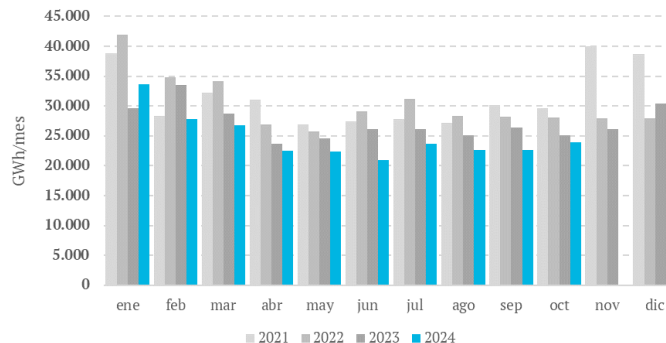
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Oct-2024	%Δ vs Oct-2023	Ene-Oct 2024	%Δ vs Oct-2023	TAM: Sep 2023 - Oct 2024	%Δ TAM vs 2023
Demanda Mercado nacional	23.956	-4,4%	247.155	-8,1%	303.700	-6,7%
Convencional	17.954	7,2%	191.229	2,7%	234.948	2,2%
Sector eléctrico	6.002	-27,9%	55.925	-32,5%	68.753	-28,2%
Demanda Mercado internacional	2.082	-66,7%	29.898	-52,7%	41.976	-44,2%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.654	-54,0%	19.931	-56,1%	27.860	-47,8%
Cargas de buques	428	-83,9%	9.968	-44,0%	14.116	-35,7%
TOTAL SALIDAS	26.038	-16,9%	277.053	-16,6%	345.676	-13,8%

Demanda mercado nacional Octubre 2024

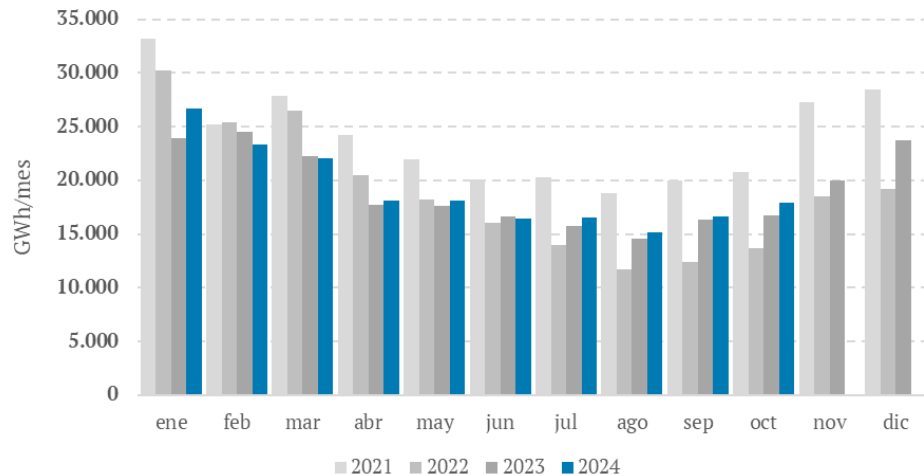


Demanda Total

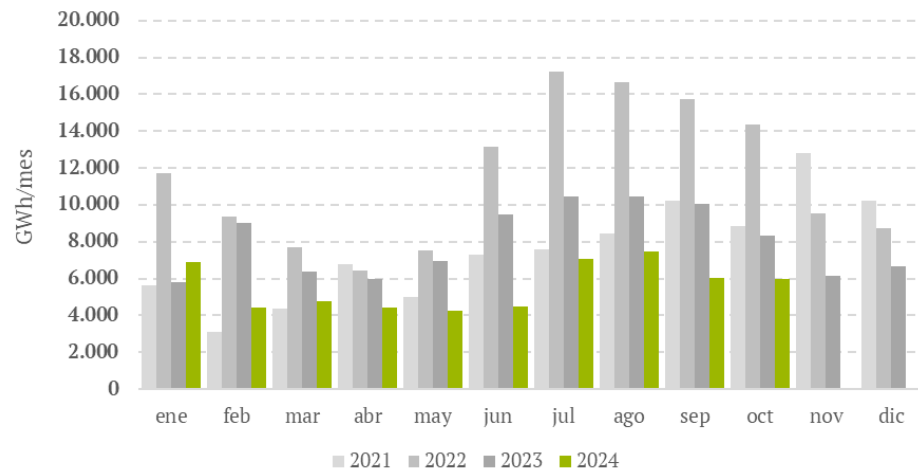


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Demanda Convencional



+7,2%

Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas

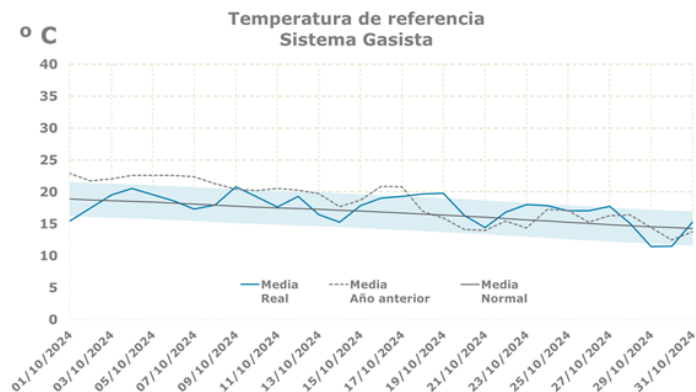


-1,4 °C

Sin afección significativa de temperaturas

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Octubre 2024 (*)		Ene-Octubre 2024		Oct24-Nov23	
	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/23
Demanda	17.954	7,2%	191.229	2,7%	234.948	2,2%
Laboralidad		5,9%		0,2%		0,7%
Temperatura		1,9%		-0,2%		-0,2%
Demanda corregida		-0,6%		2,8%		1,8%

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



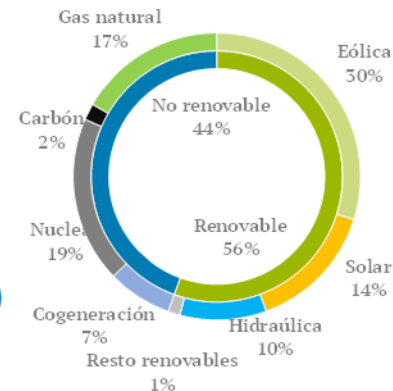
1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e

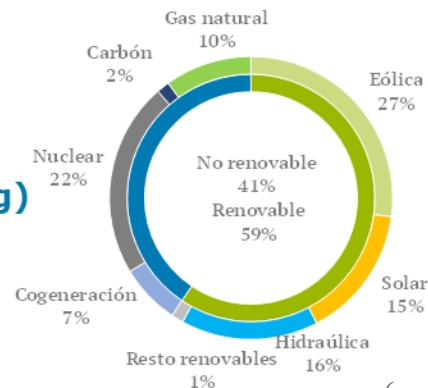
2023 1 al 31 de octubre	2024 1 al 31 de octubre	Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
-------------------------------	-------------------------------	----------------------	------------------------

	2023 1 al 31 de octubre	2024 1 al 31 de octubre	Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
Demanda eléctrica	18,5	18,9	+0,4	+2,3%
Eólica	6,0	5,6	-0,4	-6,2%
potencia instalada [GW]	29,9	30,9	+1,0	+3,3%
% utilización sobre total instalado	27%	24%		
Solar	2,9	3,1	+0,2	+7,6%
potencia instalada [GW]	26,8	30,8	+4,0	+14,9%
% utilización sobre total instalado	15%	14%		
Hidráulica	1,9	3,2	+1,3	+66,7%
Resto renovables	0,3	0,3	+0,0	+6,1%
Cogeneración	1,5	1,4	-0,0	-2,3%
Nuclear	3,7	4,6	+0,9	+22,9%
Carbón	0,4	0,3	-0,1	-18,2%
Gas natural	3,3	2,1	-1,3	-38,4%
Saldos internacionales	-0,4	-0,9	-0,6	+156,9%
exportacion	0,5	0,3	-0,1	
exportacion	-0,6	-1,0	-0,3	
Marruecos	-0,2	-0,3	-0,12	

2023
gas CTCCs
8,3 TWh (g)



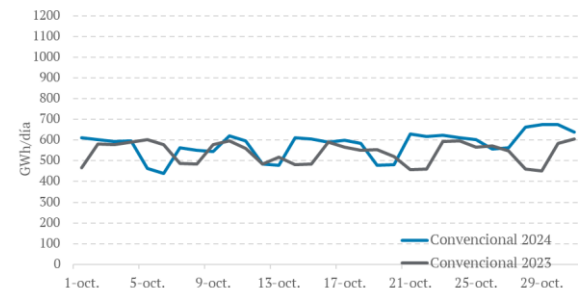
2024
gas CTCCs
6,0 TWh (g)



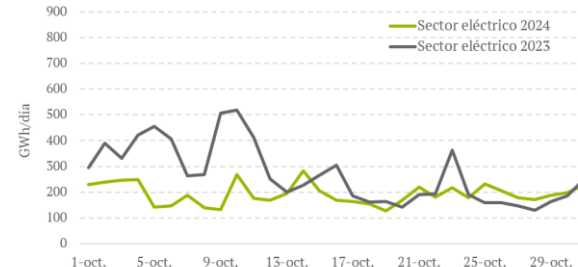
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	oct-24	%Δ vs Oct-2023	oct-24	%Δ vs Oct-2023	oct-24	%Δ vs Oct-2023
Andalucía	2.203	1,3%	1.135	-38,9%	187	3,5%
Aragón	897	7,0%	222	36,9%	54	9,8%
Asturias	498	20,0%	181	-56,5%	32	26,0%
Baleares	100	21,8%	695	-3,0%	11	20,1%
Cantabria	186	-39,6%	0		26	-0,8%
Castilla - La Mancha	959	13,8%	274	15,6%	64	7,7%
Castilla y León	1.283	1,3%	0		58	-18,9%
Cataluña	3.241	11,5%	958	-30,6%	107	-16,1%
Comunidad Valenciana	1.967	11,2%	491	-31,2%	107	-0,2%
Extremadura	160	9,5%	0		58	39,4%
Galicia	764	1,1%	476	-32,2%	48	18,5%
La Rioja	186	23,1%	280	1,2%	4	-10,4%
Madrid	1.393	12,0%	0		174	99,7%
Murcia	1.183	5,1%	755	-16,8%	43	-9,0%
Navarra	410	1,8%	109	-75,0%	22	38,4%
País Vasco	1.485	6,9%	425	-13,9%	37	-4,8%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



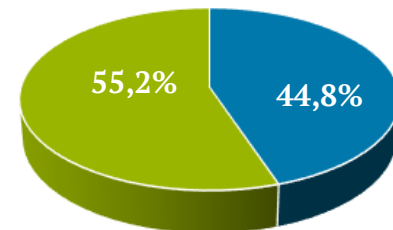


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

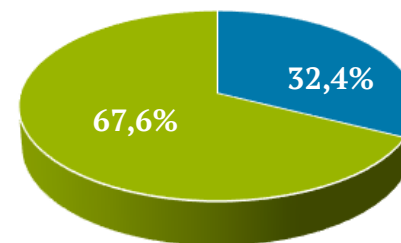
Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Oct-2024	% s TOTAL	Oct-2023	Ene-Oct 2024	% s TOTAL	TAM: Nov 2023- Oct 2024	% s TOTAL
Argelia	GN	10.296	53,0%	9.701	86.156	37,9%	104.700	36,8%
	GNL	3.458		6.040	21.588		22.576	
Rusia	GNL	4.169	16,1%	4.280	60.471	21,3%	72.391	20,9%
Estados Unidos	GNL	2.080	8,0%	6.997	50.689	17,8%	67.143	19,4%
Nigeria	GNL	1.868	7,2%	1.756	19.162	6,7%	25.496	7,4%
Francia	GN	606	2,3%	689	13.548	5,1%	15.282	4,7%
	GNL	0		0	1.093		1.093	
Portugal	GN	660	2,5%	515	10.791	3,8%	12.160	3,5%
Qatar	GNL	864	3,3%	1.815	7.810	2,7%	10.440	3,0%
Congo	GNL	849	3,3%	0	3.365	1,2%	3.365	1,0%
Noruega	GNL	0	0,0%	920	2.777	1,0%	3.706	1,1%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	2.128	0,7%	2.128	0,6%
Trinidad y Tobago	GNL	0	0,0%	0	1.444	0,5%	1.444	0,4%
Perú	GNL	0	0,0%	0	1.139	0,4%	1.139	0,3%
Angola	GNL	1.033	4,0%	0	1.033	0,4%	1.033	0,3%
Camerún	GNL	0	0,0%	1.103	0	0,0%	0	0,0%
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	39	0,1%	41	140	0,0%	196	0,1%
Biometano nacional	GN	27	0,1%	22	259	0,1%	310	0,1%
TOTAL		25.948	100%	33.879	284.333	100%	346.164	100%

Octubre 2024



■ Total GN
■ Total GNL

Octubre 2023

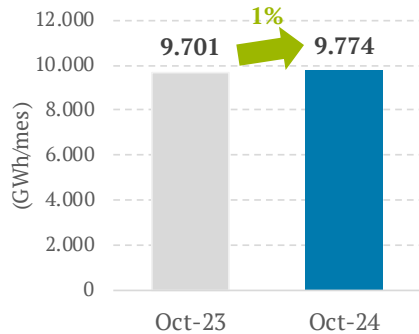


■ Total GN
■ Total GNL

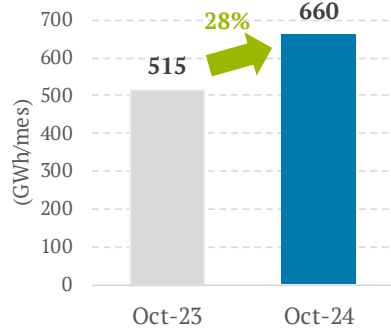
(*) descarga procedente de una recarga realizada previamente en una terminal española

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

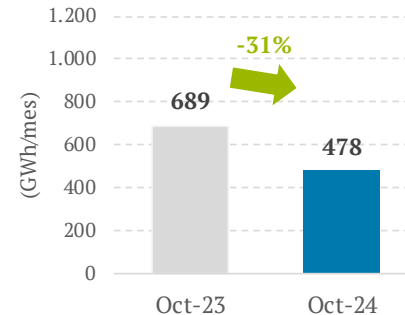
ALMERÍA (importación)



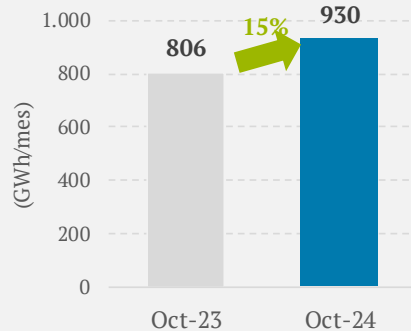
VIP IBÉRICO (importación)



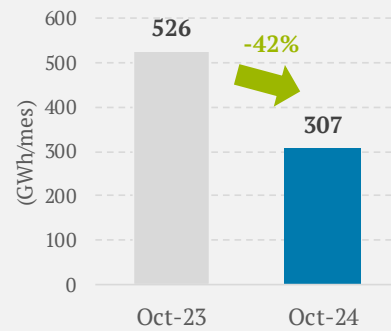
VIP PIRINEOS (importación)



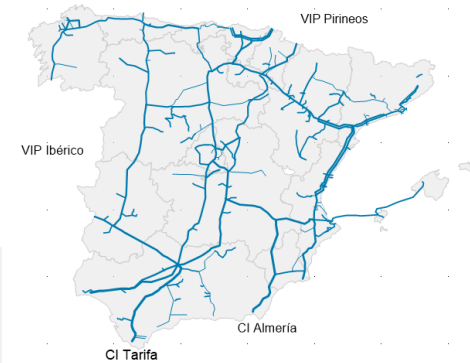
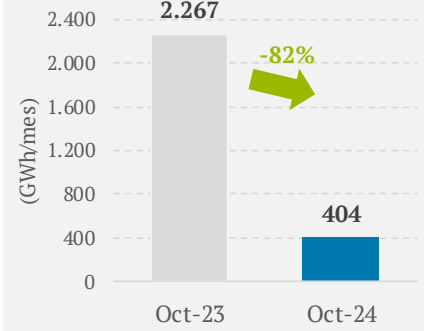
TARIFA (exportación)



VIP IBÉRICO (exportación)



VIP PIRINEOS (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	
	Oct-2023	Oct-2024	%Δ s/2023	Ene-Oct 2024	%Δ s/2023	TAM: Nov 2023- Oct 2024	%Δ TAM s/2023
Tarifa	-806	-930	15,4%	-8.120	0,7%	-9.499	0,6%
Almería	9.701	9.774	0,7%	85.513	12,0%	104.027	9,7%
VIP Ibérico	-11	353	<100%	7.303	>100%	7.633	>100%
VIP Pirineos	-1.578	74	<100%	5.157	<100%	1.411	-106,2%
Yacimiento Nacionales	41	39	<100%	140	-33,8%	196	-26,6%
Biometano	22	27	22,5%	260	34,1%	310	27,0%
Total	7.370	9.336	26,7%	90.252	71,1%	104.078	56,3%

+ 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

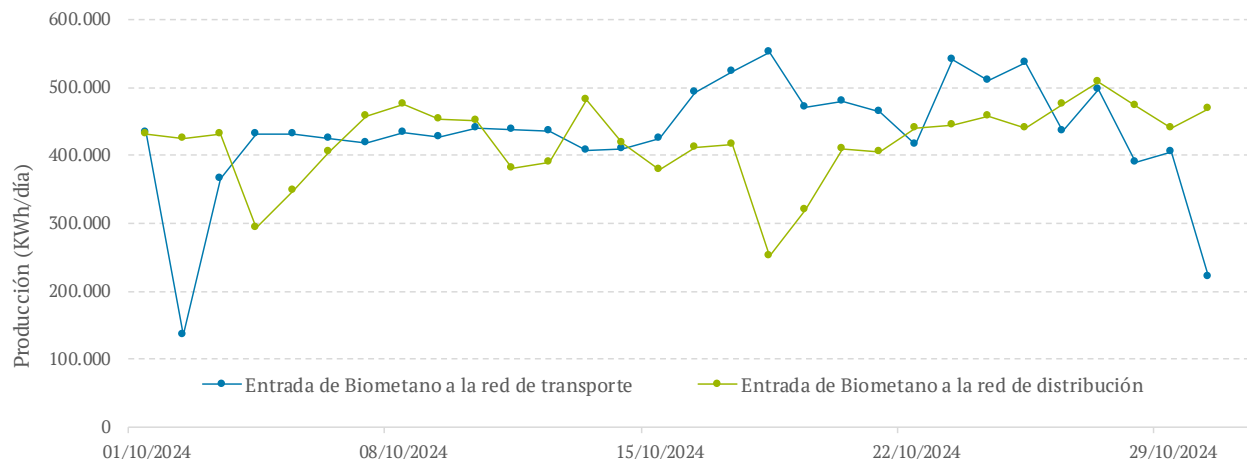
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

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	
	Oct-2023	Oct-2024	%Δ s/2023	Ene-Oct 2024	%Δ s/2023	TAM: Nov 2023- Oct 2024	%Δ TAM s/2023
Biometano en transporte	12,1	13,4	11,0%	146,6	6,4%	180,0	5,1%
Biometano en distribución	9,7	13,3	36,7%	113,0	>100%	130,1	78,4%
Total	21,8	26,8	22,5%	259,6	34,1%	310,2	27,0%

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

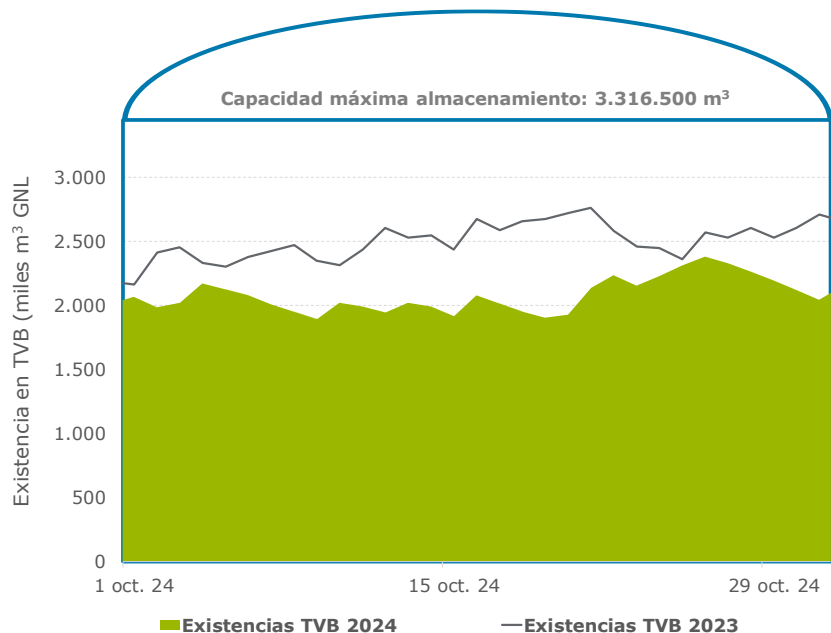




1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

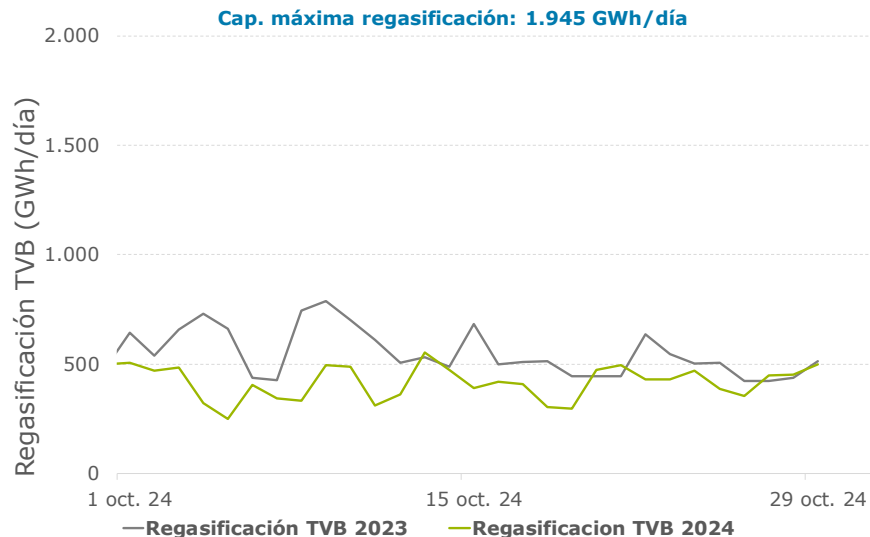
4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



En el mes de octubre-24, el promedio de existencias en el TVB representan el 84% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Octubre 2024

GWh/mes

Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	13.321
Capacidad regasificación disponible	46.974
Regasificación comercial	12.945

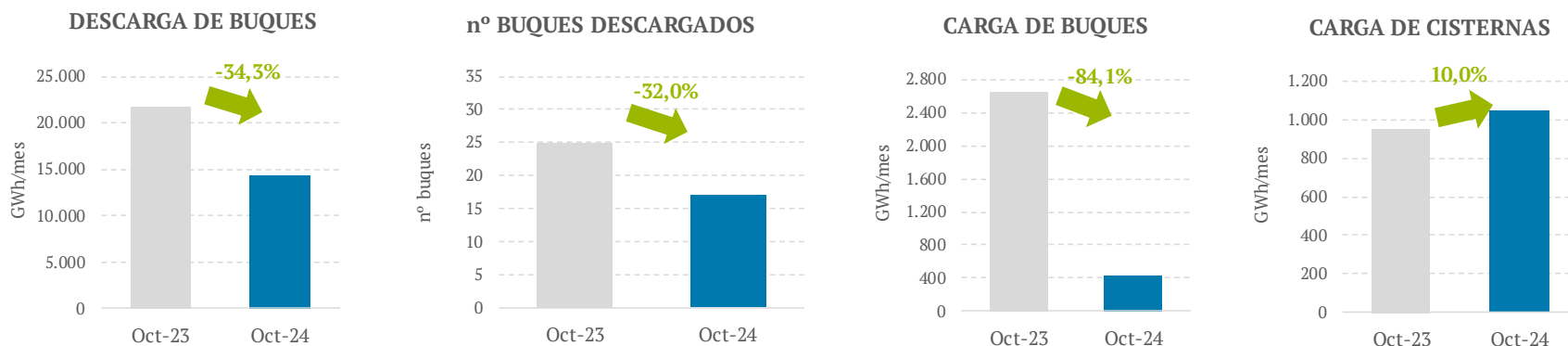


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Oct-23	Oct-24	%Δ s/ 2023	Oct-23	Oct-24	%Δ s/2023	Oct-23	Oct-24	%Δ s/2023	Oct-23	Oct-24	%Δ s/2023
BARCELONA	4.067	3.876	-4,7%	4	4	0,0%	257	246	-4,2%	188	207	10,1%
HUELVA	0	3.833	>100%	0	5	>100%	0	80	>100%	191	218	14,3%
CARTAGENA	4.289	1.933	-54,9%	6	3	-50,0%	2	0	-100,0%	175	184	5,7%
BILBAO	5.132	3.222	-37,2%	5	3	-40,0%	692	0	-	117	112	-4,5%
SAGUNTO	5.136	493	-90,4%	7	1	-85,7%	1.693	0	-100,0%	175	189	8,0%
MUGARDOS	3.181	964	-69,7%	3	1	-66,7%	18	99	>100%	74	73	-2,1%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	31	63	>100%
Total	21.805	14.320	-34,3%	25	17	-32,0%	2.662	424	-84,1%	950	1.046	10,0%

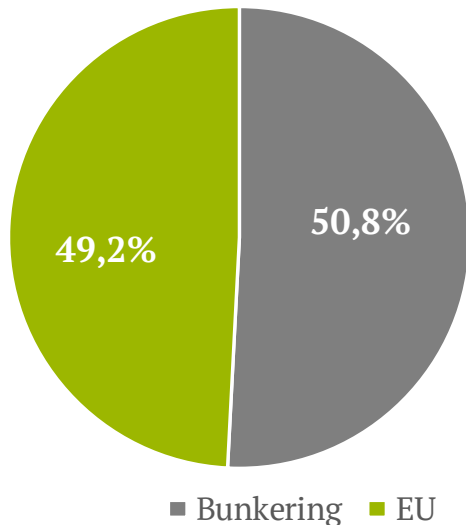
Datos de repartos del SL-ATR



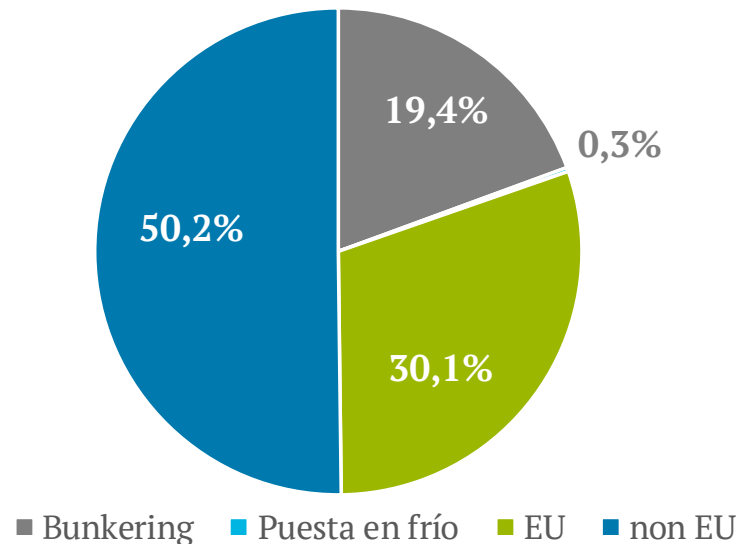
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Octubre 2024



Destino de las cargas. Enero-October 2024





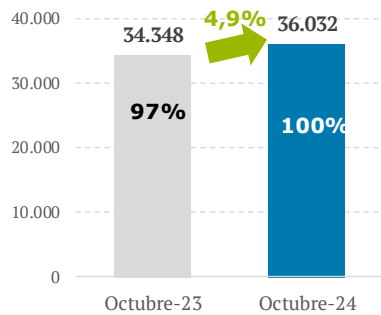
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

Evolución existencias útiles

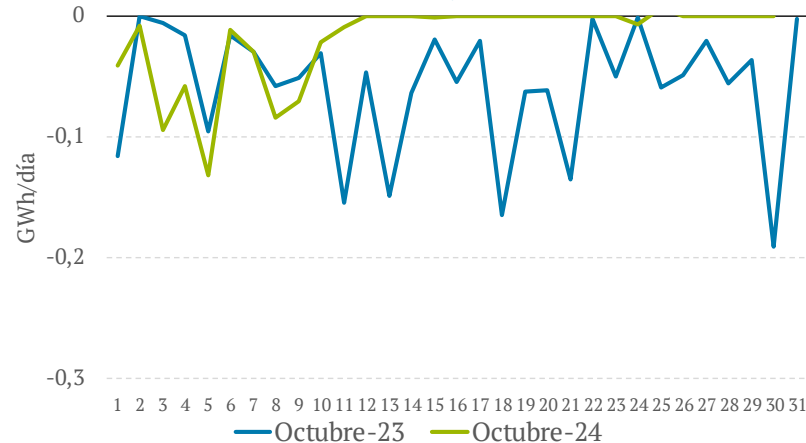


Existencias finales útiles y % llenado

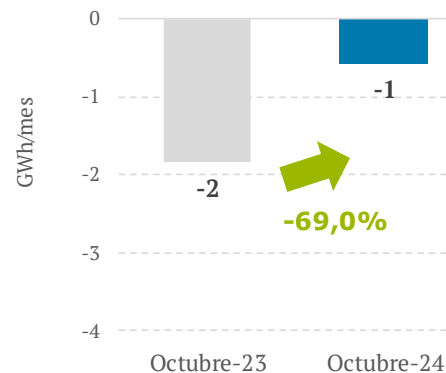


En el mes de octubre-24, las existencias en el AVB representan el 100% de la capacidad contratada durante dicho mes

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 **Octubre 2024** no se ha publicado ninguna nota de operación.

Hechos relevantes:

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



