

# Boletín Estadístico

Noviembre 2024

**AVANCE**

Gestión del Sistema Gasista

[GTS\\_DEMANDA@enagas.es](mailto:GTS_DEMANDA@enagas.es)

Diciembre-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

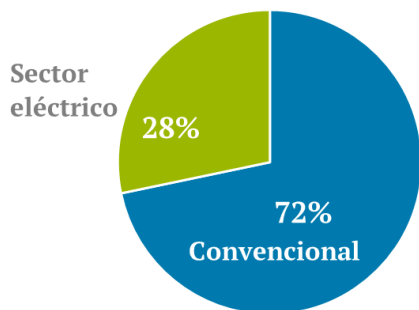
## 6. Actividad en los AASS

## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

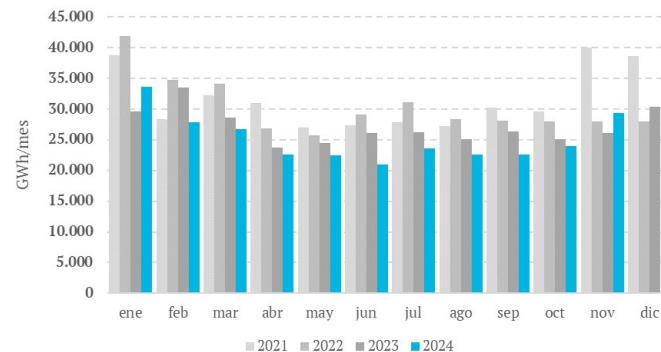
# 1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Nov-2024	%Δ vs Nov-2023	Ene-Nov 2024	%Δ vs Nov-2023	TAM: Oct 2023 - Nov 2024	%Δ TAM vs 2023
<b>Demanda Mercado nacional</b>	<b>29.433</b>	<b>12,7%</b>	<b>276.587</b>	<b>-6,3%</b>	<b>307.028</b>	<b>-5,7%</b>
Convencional	21.109	5,7%	212.338	3,0%	236.091	2,7%
Sector eléctrico	8.324	35,6%	64.249	-27,8%	70.937	-25,9%
<b>Demanda Mercado internacional</b>	<b>3.010</b>	<b>-62,7%</b>	<b>32.904</b>	<b>-53,8%</b>	<b>36.914</b>	<b>-51,0%</b>
Salidas por Conexiones Internacionales	1.431	-72,9%	21.361	-57,8%	24.018	-55,0%
Cargas de buques	1.579	-43,5%	11.543	-43,9%	12.896	-41,2%
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>32.442</b>	<b>-5,1%</b>	<b>309.491</b>	<b>-15,5%</b>	<b>343.942</b>	<b>-14,2%</b>

**Demanda mercado nacional Noviembre 2024**

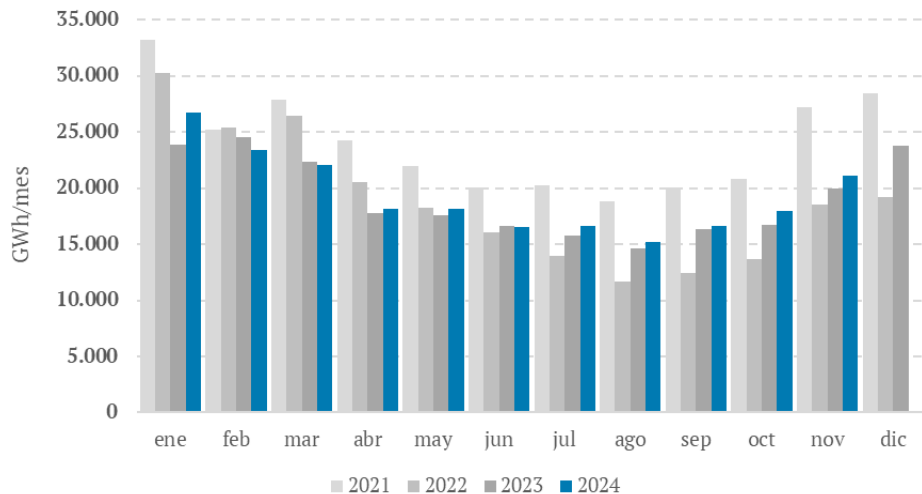


**Demanda Total**

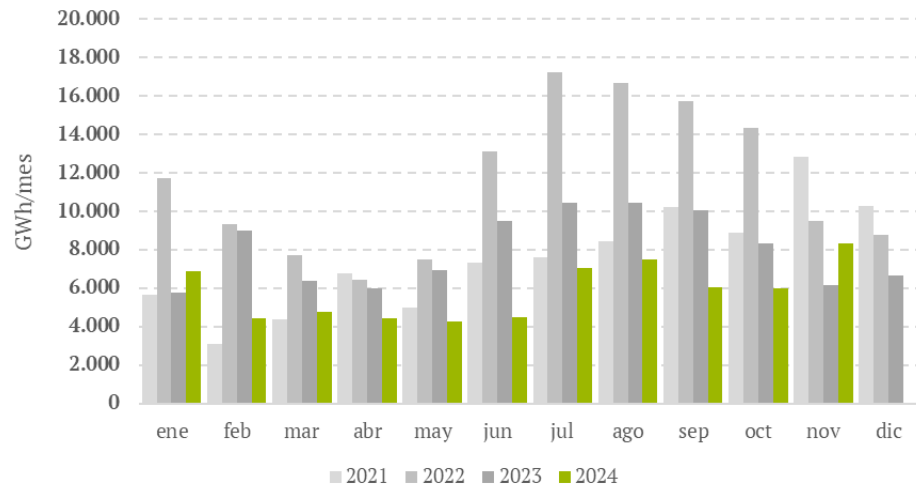


# 1. Evolución de la demanda

## Demanda Convencional



## Sector eléctrico



# 1.1 Evolución de la demanda. Convencional

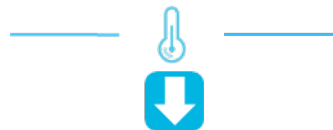
## Demanda Convencional



**+5,7%**

Respecto al mismo mes del año anterior

## Temperaturas

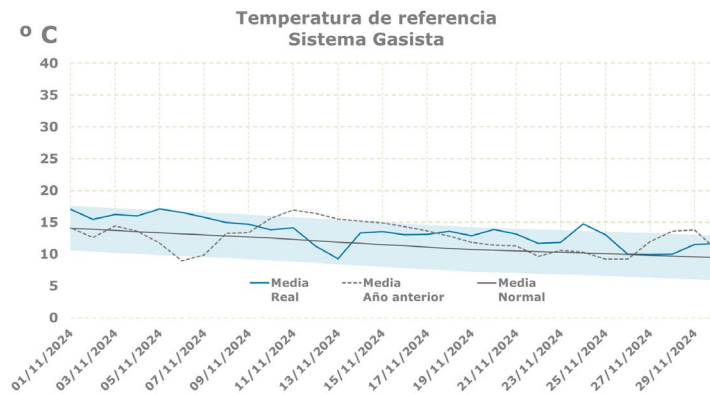


**-2,0 °C**

Inferiores al mismo mes del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Noviembre 2024 (*)		Ene-Nov 2024		Nov24-Dic23	
Demanda	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/23
	21.109	5,7%	212.338	3,0%	236.091	2,7%
Laboralidad		-2,7%		0,1%		0,4%
Temperatura		-2,0%		-0,4%		-0,4%
Demanda corregida		10,5%		3,3%		2,6%

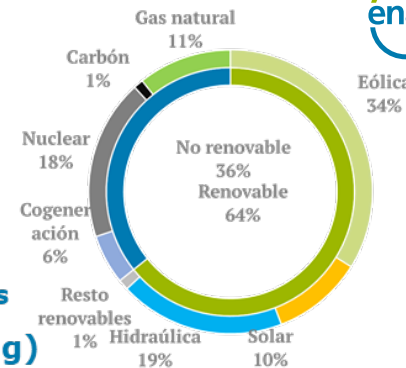
\* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total



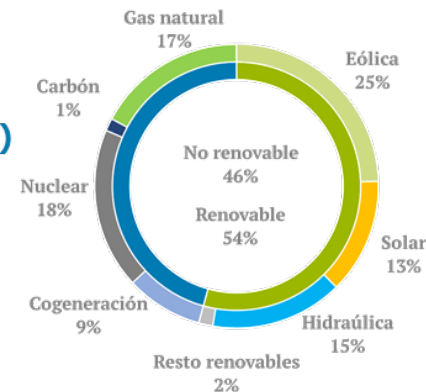
# 1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e	2023 1 al 30 de noviembre	2024 1 al 30 de noviembre	Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
<b>Demanda eléctrica</b>	<b>18,8</b>	<b>18,6</b>	<b>-0,1</b>	<b>-0,7%</b>
<b>Eólica</b>	<b>7,0</b>	<b>4,8</b>	<b>-2,2</b>	<b>-31,1%</b>
potencia instalada [GW]	29,9	30,9	+1,0	+3,3%
% utilización sobre total instalado	33%	22%		
<b>Solar</b>	<b>2,1</b>	<b>2,6</b>	<b>+0,5</b>	<b>+21,5%</b>
potencia instalada [GW]	26,8	30,8	+4,0	+14,9%
% utilización sobre total instalado	11%	12%		
<b>Hidráulica</b>	<b>3,9</b>	<b>3,0</b>	<b>-0,9</b>	<b>-23,7%</b>
<b>Resto renovables</b>	<b>0,3</b>	<b>0,3</b>	<b>+0,1</b>	<b>+27,3%</b>
<b>Cogeneración</b>	<b>1,2</b>	<b>1,7</b>	<b>+0,6</b>	<b>+48,1%</b>
<b>Nuclear</b>	<b>3,8</b>	<b>3,6</b>	<b>-0,2</b>	<b>-4,4%</b>
<b>Carbón</b>	<b>0,2</b>	<b>0,3</b>	<b>+0,1</b>	<b>+23,0%</b>
<b>Gas natural</b>	<b>2,2</b>	<b>3,4</b>	<b>+1,2</b>	<b>+52,9%</b>
<b>Saldos internacionales</b>	<b>-0,9</b>	<b>-0,4</b>	<b>+0,5</b>	<b>-52,9%</b>
	exportacion	exportacion		
Francia	-0,8	0,6	+1,4	
Portugal	0,1	-0,8	-0,9	
Marruecos	-0,2	-0,2	-0,07	

**2023**  
gas CTCCs  
**6,1 TWh (g)**



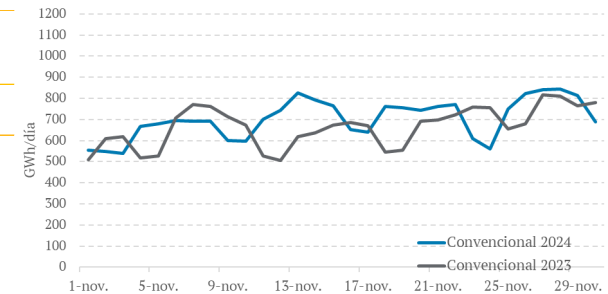
**2024**  
gas CTCCs  
**8,3 TWh (g)**



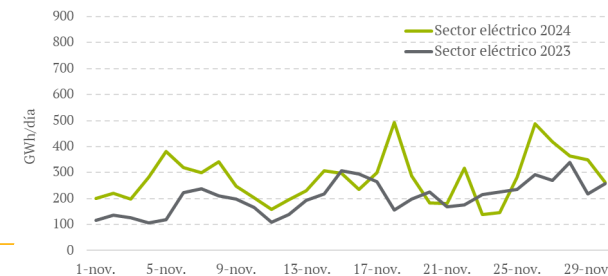
# 1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	nov-24	%Δ vs Nov-2023	nov-24	%Δ vs Nov-2023	nov-24	%Δ vs Nov-2023
Andalucía	2.405	15,2%	1.449	39,9%	172	-11,9%
Aragón	1.226	14,7%	375	60,3%	57	7,9%
Asturias	525	4,8%	448	112,8%	31	13,6%
Baleares	71	1,7%	607	0,7%	2	-44,7%
Cantabria	195	-31,7%	0		25	-29,7%
Castilla - La Mancha	1.072	4,8%	408	13,7%	57	-15,8%
Castilla y León	1.699	3,4%	0		64	-4,1%
Cataluña	3.752	9,0%	1.311	-4,1%	117	-16,7%
Comunidad Valenciana	2.063	15,6%	867	81,6%	103	-4,0%
Extremadura	172	0,0%	0		51	19,5%
Galicia	834	-3,1%	541	-1,2%	57	9,1%
La Rioja	222	5,8%	270	26,3%	4	14,6%
Madrid	2.344	-7,5%	0		185	84,6%
Murcia	1.240	6,6%	856	33,8%	48	-18,5%
Navarra	530	1,8%	609	387,6%	13	-7,2%
País Vasco	1.720	8,4%	589	89,7%	21	21,5%

### Evolución diaria Demanda Convencional



### Evolución diaria Sector eléctrico





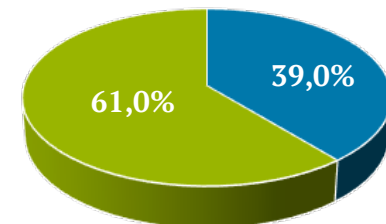
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
  1. **Orígenes de suministros**
  2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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



## 2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

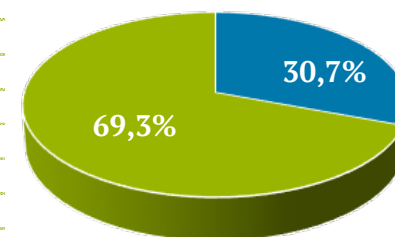
Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Nov-2024	% s TOTAL	Nov-2023	Ene-Nov 2024	% s TOTAL	TAM: Dic 2023-Nov 2024	% s TOTAL
Argelia	GN	9.971	45,9%	9.352	96.127	38,7%	105.319	38,5%
	GNL	3.723		173	25.311		26.126	
Rusia	GNL	6.404	21,5%	6.439	66.875	21,3%	72.356	21,2%
Estados Unidos	GNL	3.240	10,9%	12.752	53.916	17,2%	57.618	16,9%
Nigeria	GNL	2.088	7,0%	3.706	21.250	6,8%	23.877	7,0%
Francia	GN	746	2,5%	508	14.293	4,9%	15.519	4,9%
	GNL	0		0	1.093		1.093	
Portugal	GN	875	2,9%	696	11.666	3,7%	12.339	3,6%
Qatar	GNL	1.726	5,8%	878	9.535	3,0%	11.288	3,3%
Congo	GNL	0	0,0%	0	3.365	1,1%	3.365	1,0%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	2.777	0,9%	3.706	1,1%
Angola	GNL	1.021	3,4%	0	2.053	0,7%	2.053	0,6%
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%
TVB (*)	GNL	0	0,0%	0	740	0,2%	740	0,2%
Egipto	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	821	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	7	0,0%	10	146	0,0%	193	0,1%
Biometano nacional	GN	27	0,1%	25	286	0,1%	311	0,1%
<b>TOTAL</b>		<b>29.826</b>	<b>100%</b>	<b>34.539</b>	<b>314.146</b>	<b>100%</b>	<b>341.437</b>	<b>100%</b>

Noviembre 2024



■ Total GN  
■ Total GNL

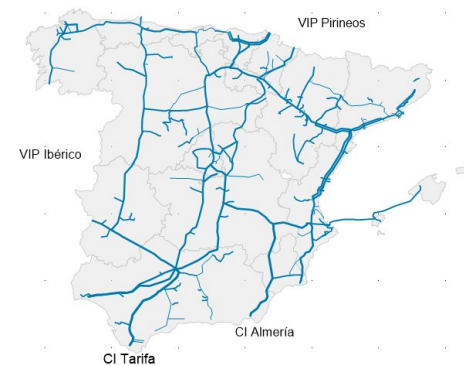
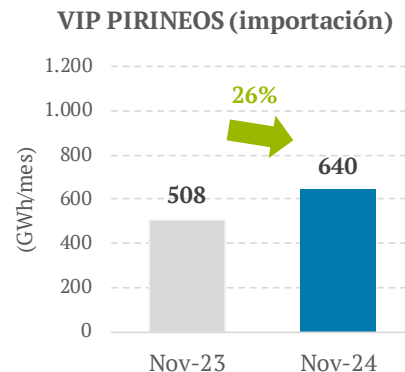
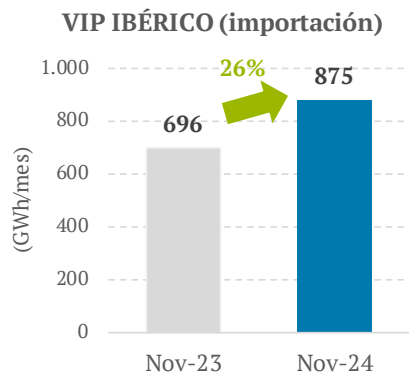
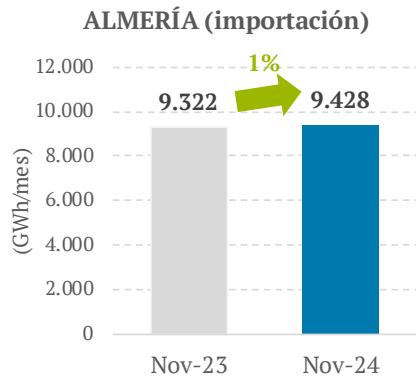
Noviembre 2023



■ 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	
	Nov-2023	Nov-2024	%Δ s/2023	Ene-Nov 2024	%Δ s/2023	TAM: Dic 2023- Nov 2024	%Δ TAM s/2023
Tarifa	-570	-928	62,8%	-9.048	4,8%	-9.857	4,4%
Almería	9.322	9.428	1,1%	94.940	10,8%	104.132	9,8%
VIP Ibérico	18	627	>100%	7.929	>100%	8.242	>100%
VIP Pirineos	-3.486	393	<100%	5.550	<100%	5.290	-123,1%
Yacimiento Nacionales	10	7	<100%	146	-33,7%	193	-27,8%
Biometano	25	28	11,1%	287	31,5%	313	28,2%
<b>Total</b>	<b>5.319</b>	<b>9.554</b>	<b>79,6%</b>	<b>99.806</b>	<b>71,9%</b>	<b>108.313</b>	<b>62,7%</b>

+ 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

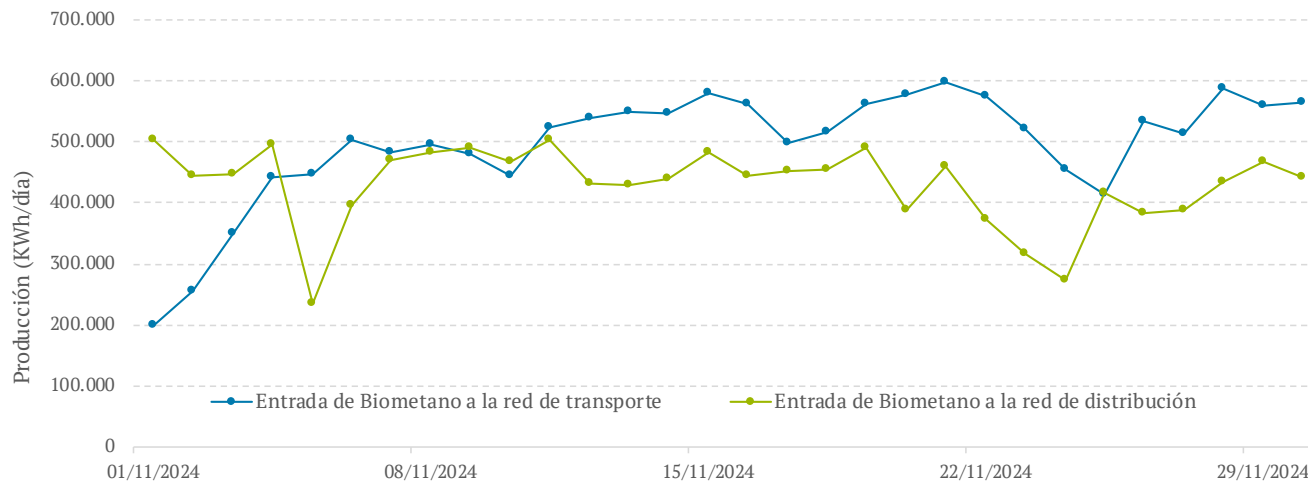
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

# 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	
	Nov-2023	Nov-2024	%Δ s/2023	Ene-Nov 2024	%Δ s/2023	TAM: Dic 2023- Nov 2024	%Δ TAM s/2023
Biometano en transporte	16,4	14,9	-9,1%	161,5	4,7%	178,5	4,3%
Biometano en distribución	8,6	12,9	49,4%	125,9	<100%	134,4	84,3%
<b>Total</b>	<b>25,0</b>	<b>27,8</b>	<b>11,1%</b>	<b>287,4</b>	<b>31,5%</b>	<b>312,9</b>	<b>28,2%</b>

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

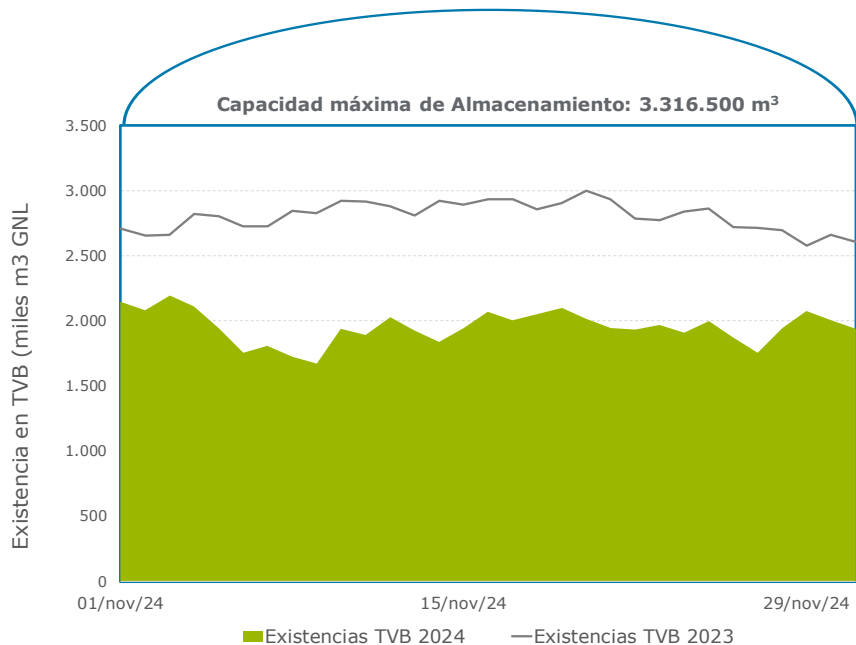




1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

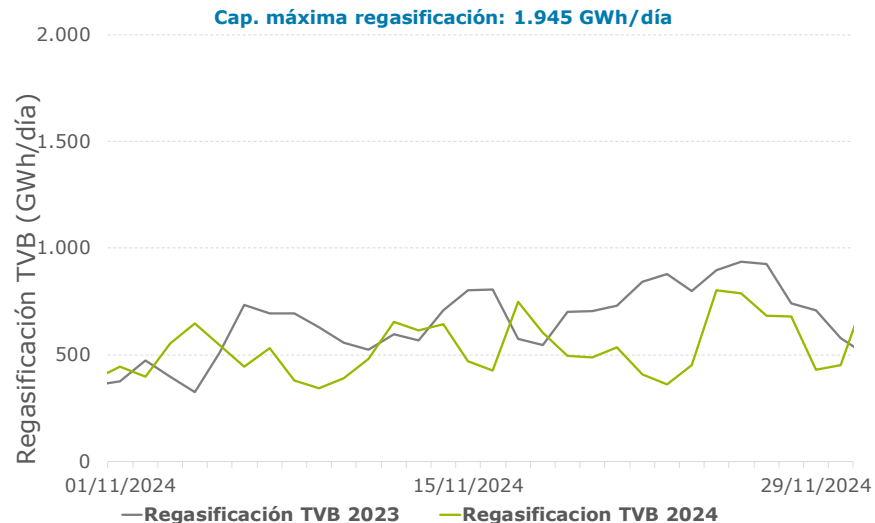
# 4. Actividad en el TVB

## Evolución existencias en el TVB



En el mes de noviembre-24, el promedio de existencias en el TVB representan el 80% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

## Evolución regasificación del TVB



### Noviembre 2024

	GWh/mes
Capacidad regasificación total	58.350
Capacidad regasificación contratada	16.097
Capacidad regasificación disponible	42.253
Regasificación comercial	12.931



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

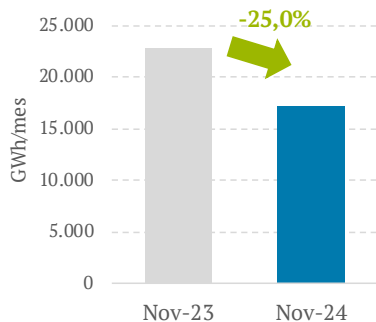
## Cargas de buques

## Carga de cisternas

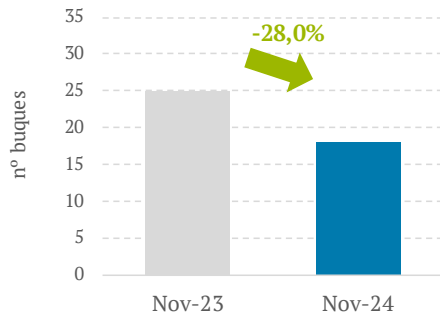
Unidad: GWh	Nov-23	Nov-24	%Δ s/ 2023	Nov-23	Nov-24	%Δ s/2023	Nov-23	Nov-24	%Δ s/2023	Nov-23	Nov-24	%Δ s/2023
BARCELONA	5.112	3.352	-34,4%	6	4	-33,3%	292	312	6,9%	211	214	1,7%
HUELVA	4.227	1.092	-74,2%	5	1	-80,0%	76	1.267	>100%	204	186	-8,7%
CARTAGENA	3.203	1.952	-39,1%	3	3	0,0%	482	0	-100,0%	197	200	1,5%
BILBAO	4.348	5.484	26,1%	4	5	25,0%	0	0	-	111	106	-4,8%
SAGUNTO	3.879	3.192	-17,7%	5	3	-40,0%	1.848	0	-100,0%	177	189	6,5%
MUGARDOS	2.066	2.060	-0,3%	2	2	0,0%	98	0	-100,0%	87	84	-3,5%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	32	62	90,8%
<b>Total</b>	<b>22.834</b>	<b>17.131</b>	<b>-25,0%</b>	<b>25</b>	<b>18</b>	<b>-28,0%</b>	<b>2.796</b>	<b>1.579</b>	<b>-43,5%</b>	<b>1.020</b>	<b>1.041</b>	<b>2,1%</b>

Datos de repartos del SL-ATR

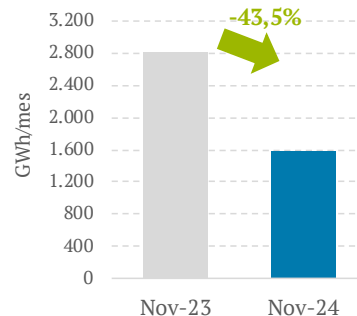
### DESCARGA DE BUQUES



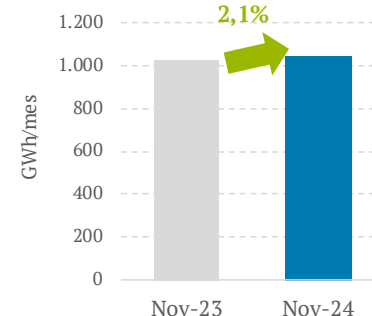
### n° BUQUES DESCARGADOS



### CARGA DE BUQUES



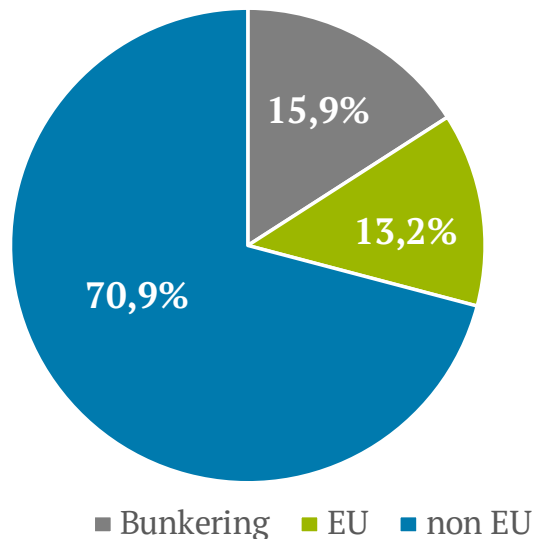
### CARGA DE CISTERNAS



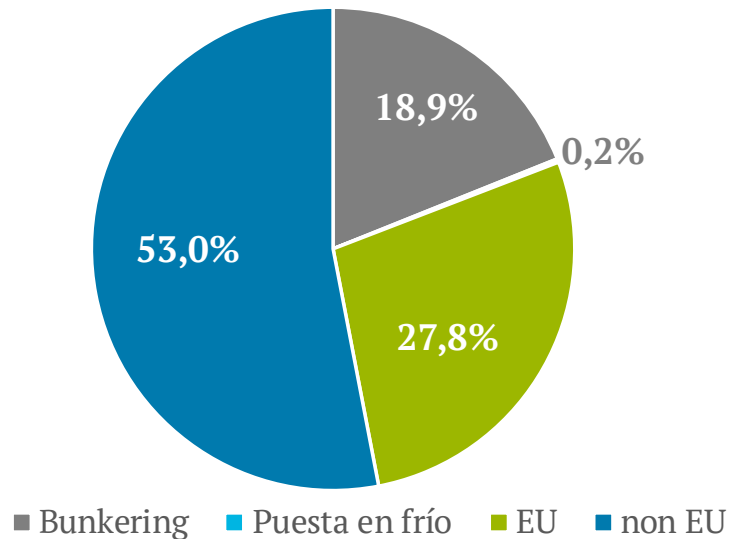
(\*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

# 5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Noviembre 2024



Destino de las cargas. Enero-Noviembre 2024

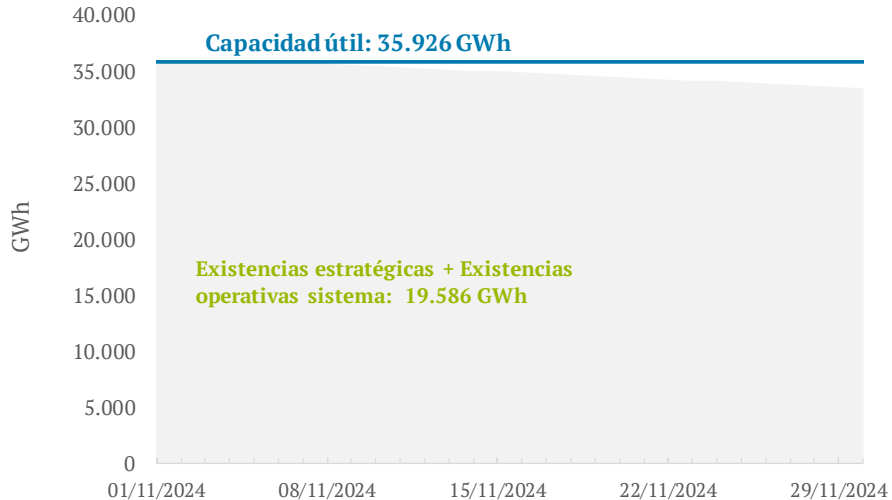




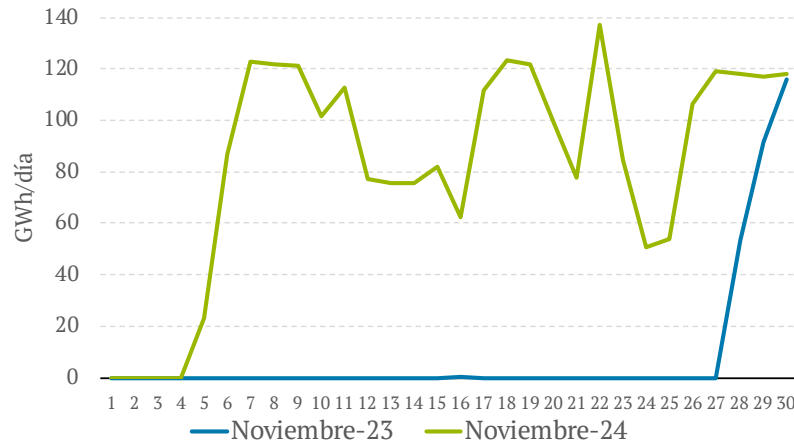
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación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

# 6. Actividad en los AASS

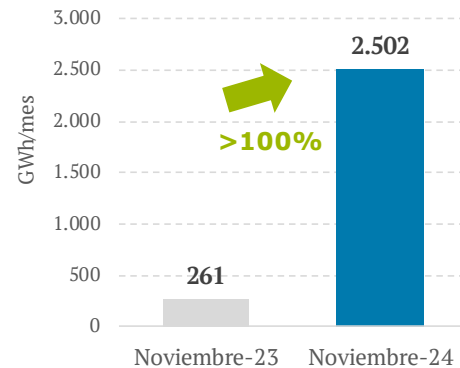
## Evolución existencias útiles



## 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 **Noviembre 2024** se han publicado las siguientes notas de operación:
  - ❖ Nota de operación nº8. Trabajos de inspección del gasoducto Valencia-Alicante
  - ❖ Nota de operación nº9. Trabajo programado en el gasoducto León-Oviedo (20”)

## Hechos relevantes:

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



