

# Boletín Estadístico

## Septiembre 2023

**AVANCE**

Gestión del Sistema Gasista

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

Octubre-23





## 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

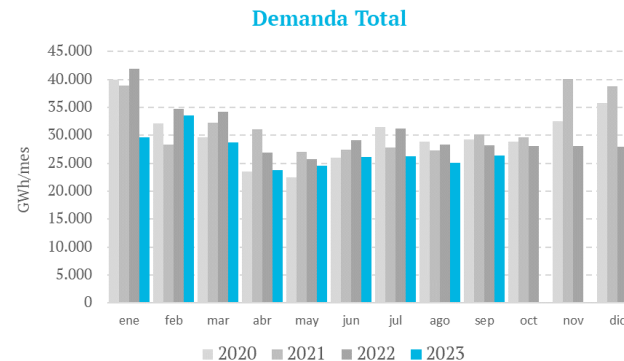
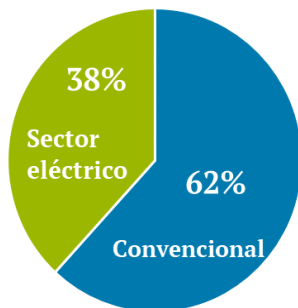
## 6. Actividad en los AASS

## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

# 1. Evolución de la demanda

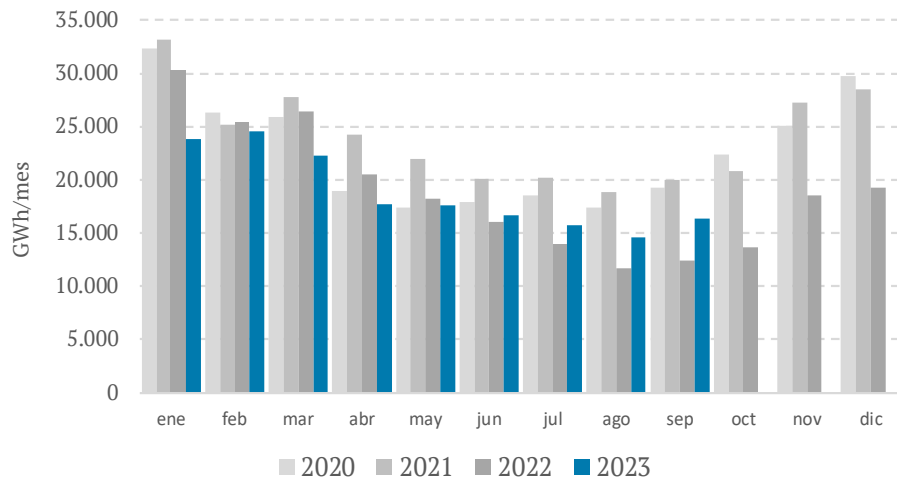
Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Sep-2023	%Δ vs sep 2022	Ene-sep 2023	%Δ vs ene-sep 2022	TAM: oct 2022 - sep 2023	%Δ TAM vs 2022
<b>Demanda Mercado nacional</b>	<b>26.390</b>	<b>-6,3%</b>	<b>243.952</b>	<b>-13,0%</b>	<b>327.981</b>	<b>-10,0%</b>
Convencional	16.321	31,4%	169.391	-3,2%	220.803	-2,5%
Sector eléctrico	10.068	-36,1%	74.561	-29,3%	107.178	-22,4%
<b>Demanda Mercado internacional</b>	<b>3.430</b>	<b>11,9%</b>	<b>58.037</b>	<b>31,7%</b>	<b>81.965</b>	<b>20,5%</b>
Salidas por Conexiones Internacionales	2.805	40,7%	41.798	42,7%	55.639	29,0%
Cargas de buques	625	-41,7%	16.239	9,9%	26.326	5,9%
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>29.820</b>	<b>-4,5%</b>	<b>301.989</b>	<b>-6,9%</b>	<b>409.947</b>	<b>-5,2%</b>

## Demanda mercado nacional septiembre 2023

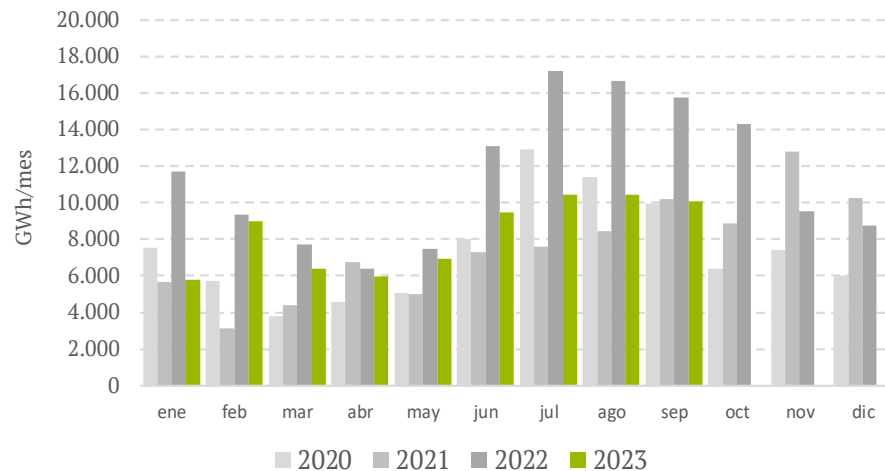


# 1. Evolución de la demanda

## Demanda Convencional



## Sector eléctrico



# 1.1 Evolución de la demanda. Convencional

## Demanda



Mercado  
convencional

**+31,4%**

Respecto al mismo mes  
del año anterior

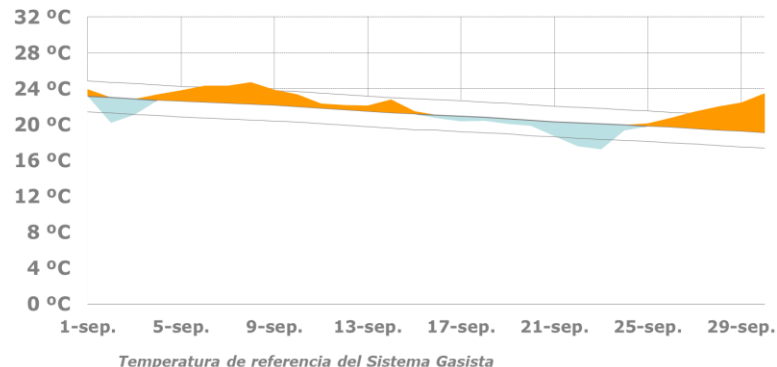
## Temperaturas



Sin afección de  
temperaturas

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Sep 2023 (*)		Ene-Sep 2023		Oct22-Sep23	
Demanda	GWh	%23 s/22	GWh	%23 s/22	GWh	% TAM s/22
	16.321	31,4%	169.391	-3,2%	220.803	-2,5%
Laboralidad		-4,0%		0,6%		0,4%
Temperatura		-		-3,3%		-2,5%
Demanda corregida		35,4%		-0,5%		-0,3%

\* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total  
Periodo sin afección significativa de temperaturas



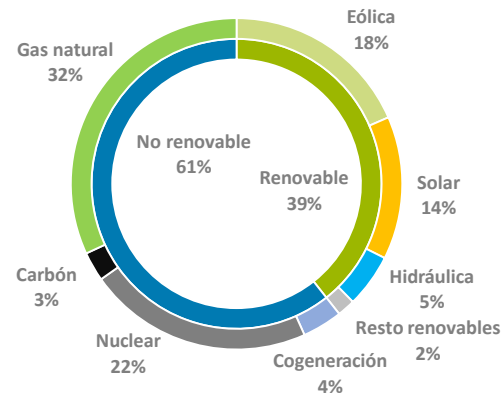
# 1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh (e)	2022 1 al 30 de septiembre	2023 1 al 30 de septiembre	Δ 2023 vs 2022	% Δ 2023 vs 2022
<b>Demanda eléctrica</b>	<b>19,0</b>	<b>18,3</b>	<b>-0,6</b>	<b>-3,4%</b>
<b>Eólica</b>	<b>4,1</b>	<b>3,5</b>	<b>-0,6</b>	<b>-14,1%</b>
potencia instalada [GW]	29,2	29,7	0,5	+1,8%
% utilización sobre total instalado	19%	16%		
<b>Solar</b>	<b>3,1</b>	<b>3,7</b>	<b>0,6</b>	<b>+18,9%</b>
potencia instalada [GW]	20,4	24,5	4,1	+20,3%
% utilización sobre total instalado	21%	21%		
<b>Hidráulica</b>	<b>1,2</b>	<b>1,1</b>	<b>-0,1</b>	<b>-6,8%</b>
<b>Resto renovables</b>	<b>0,4</b>	<b>0,4</b>	<b>0,0</b>	<b>-7,2%</b>
<b>Cogeneración</b>	<b>0,9</b>	<b>1,6</b>	<b>0,7</b>	<b>+81,7%</b>
<b>Nuclear</b>	<b>4,8</b>	<b>4,6</b>	<b>-0,3</b>	<b>-5,8%</b>
<b>Carbón</b>	<b>0,6</b>	<b>0,4</b>	<b>-0,2</b>	<b>-36,2%</b>
<b>Gas natural</b>	<b>7,0</b>	<b>4,2</b>	<b>-2,8</b>	<b>-40,1%</b>
<b>Saldos internacionales</b>	<b>-2,9</b>	<b>-0,6</b>	<b>2,2</b>	<b>+77,9%</b>
exportación	exportación			
<b>Francia</b>	-1,8	0,8	2,6	
<b>Portugal</b>	-0,9	-1,3	-0,4	
<b>Marruecos</b>	-0,2	-0,2	0,1	

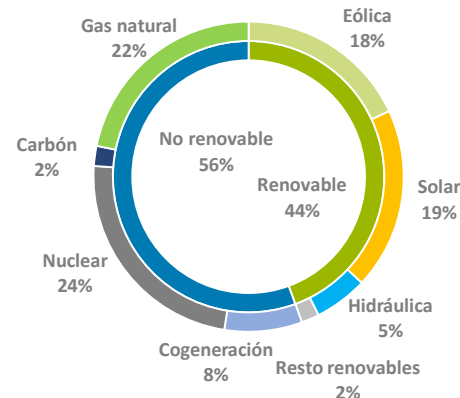
Corregido  
efectos de  
laboralidad y  
temperatura

-2,6%

**2022**  
gas CTCCs  
**15,7 TWh (g)**



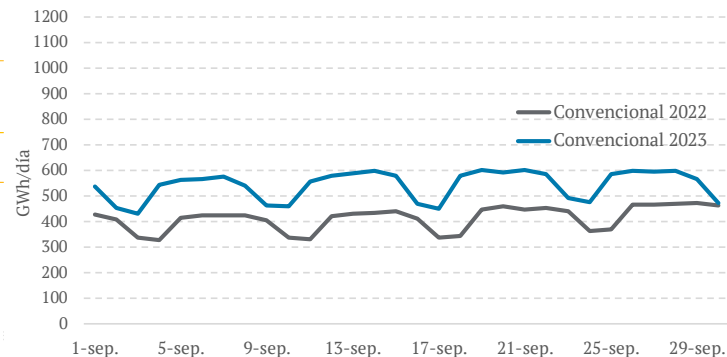
**2023**  
gas CTCCs  
**10,1 TWh (g)**



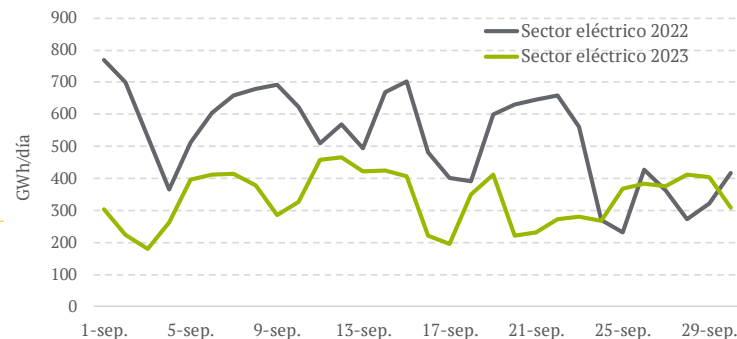
# 1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	sep-23	%Δ vs sep 2022	sep-23	%Δ vs sep 2022	sep-23	%Δ vs sep 2022
Andalucía	2.349	78,8%	2.402	-44,8%	196	0,8%
Aragón	848	42,1%	650	20,8%	47	2,5%
Asturias	370	5,4%	592	-29,2%	26	85,3%
Baleares	82	21,2%	856	-16,8%	8	-13,0%
Cantabria	219	-1,1%	0		27	851,4%
Castilla - La Mancha	835	62,3%	246	-27,5%	63	1,8%
Castilla y León	1.038	33,9%	0		51	28,0%
Cataluña	2.985	29,4%	1.141	-47,2%	123	24,6%
Comunidad Valenciana	1.722	-8,7%	669	-35,8%	101	34,8%
Extremadura	284	21,5%	0		34	16,1%
Galicia	762	36,6%	695	-35,2%	45	28,2%
La Rioja	153	24,5%	291	-6,6%	6	21,0%
Madrid	873	4,7%	0		73	265,2%
Murcia	1.160	126,4%	1.030	-35,3%	48	47,0%
Navarra	366	15,5%	726	-19,2%	18	-13,0%
País Vasco	1.365	28,9%	758	-51,4%	41	27,1%

### Evolución diaria Demanda Convencional



### Evolución diaria Sector eléctrico





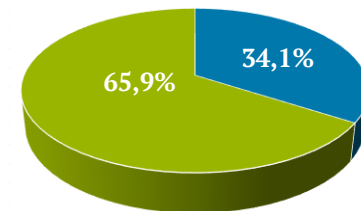
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
  1. **Orígenes de suministros**
  2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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



## 2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

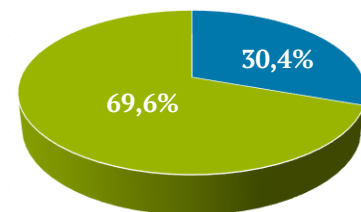
Unidad: GWh		Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil		
		Sep-2023	% s TOTAL	Sep-2022	Ene-sep 2023	% s TOTAL	TAM: oct 2022- sep 2023	% s TOTAL
Argelia	GN	8.009	42,4%	7.962	66.626	26,8%	90.432	25,4%
	GNL	5.054		969	14.383		14.383	
Estados Unidos	GNL	3.814	12,4%	6.012	60.479	20,0%	87.549	21,2%
Rusia	GNL	3.259	10,6%	5.355	56.490	18,7%	72.224	17,5%
Nigeria	GNL	6.195	20,1%	5.338	45.903	15,2%	59.101	14,3%
Francia	GN	1.939	9,8%	2.617	12.030	4,3%	18.726	4,8%
	GNL	1.089		0	1.089		1.089	
Qatar	GNL	877	2,8%	886	9.724	3,2%	14.337	3,5%
Portugal	GN	541	1,8%	75	8.174	2,7%	9.260	2,2%
Trinidad	GNL	0	0,0%	1.420	6.487	2,1%	11.177	2,7%
Perú	GNL	0	0,0%	0	3.865	1,3%	4.705	1,1%
Egipto	GNL	0	0,0%	978	3.654	1,2%	8.484	2,1%
Angola	GNL	0	0,0%	2.062	3.111	1,0%	3.111	0,8%
Omán	GNL	0	0,0%	0	2.902	1,0%	5.794	1,4%
Camerún	GNL	0	0,0%	1.016	2.206	0,7%	3.243	0,8%
Guinea Ecuatorial	GNL	0	0,0%	0	1.891	0,6%	3.912	0,9%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	1.866	0,6%	2.485	0,6%
España	GNL	0	0,0%	0	927	0,3%	927	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	5	0,0%	48	170	0,1%	282	0,1%
Biogás nacional	GN	11	0,0%	12	126	0,0%	168	0,0%
Australia	GNL	0	0,0%	0	70	0,0%	70	0,0%
Indonesia	GNL	0	0,0%	474	0	0,0%	0	0,0%
Mozambique	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	542	0,1%
<b>TOTAL</b>		<b>30.793</b>	<b>100%</b>	<b>35.225</b>	<b>302.173</b>	<b>100%</b>	<b>412.000</b>	<b>100%</b>

Septiembre 2023



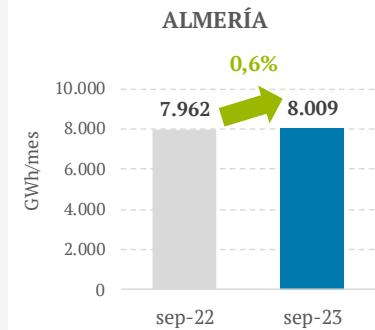
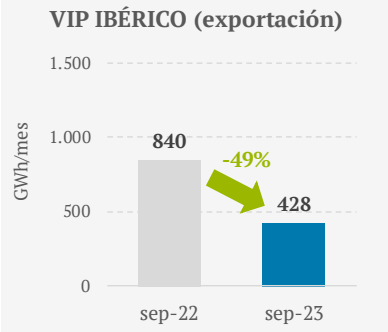
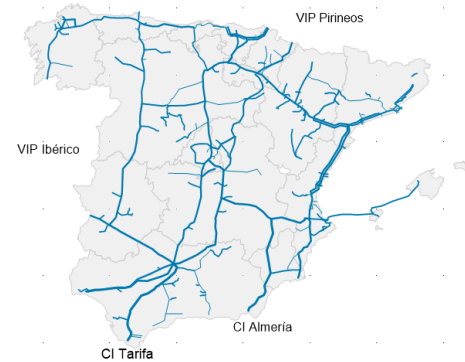
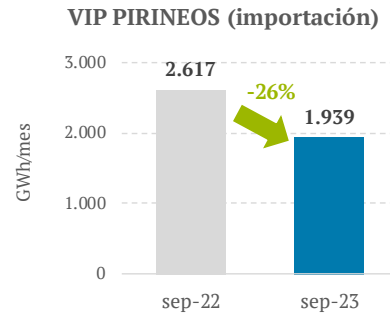
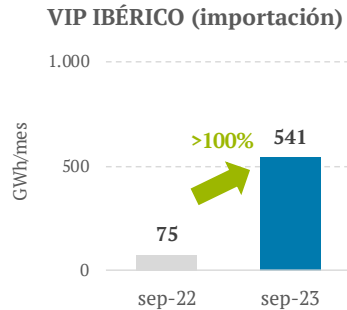
■ Total GN ■ Total GNL

Septiembre 2022



■ 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	
	Sep-2023	Sep-2022	%Δ s/2022	Ene-sep 2023	%Δ s/2022	TAM: oct 2022 - sep 2023	%Δ TAM vs 2022
Tarifa	-880	-123	<-100%	-7.256	<-100%	-8.664	>100%
Almería	8.009	7.962	0,6%	66.626	-13,6%	90.432	-10,4%
VIP Ibérico	113	-766	<-100%	3.263	>100%	947	<-100%
VIP Pirineos	442	1.586	-72,1%	-17.602	53,2%	-19.937	44,2%
Yacimiento Nacionales	5	48	>100%	170	-2,3%	329	-1,2%
Biogás	11	12	-8,9%	126	51,0%	180	30,8%
<b>Total</b>	<b>7.700</b>	<b>8.720</b>	<b>-11,7%</b>	<b>45.327</b>	<b>-31,9%</b>	<b>63.288</b>	<b>-25,1%</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

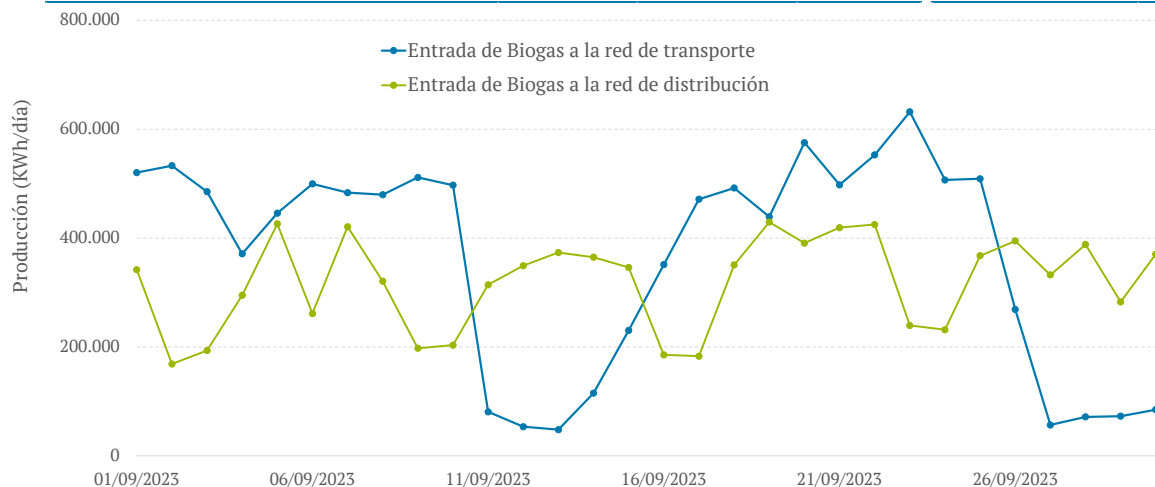
## 3. Gases renovables

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 **BIOGÁS** a la red de transporte y a la red de Distribución

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Sep-2023	Sep-2022	%Δ s/2022	Ene-sep 2023	%Δ s/2022	TAM: oct 2022 - sep 2023	%Δ s/2022
BIOGÁS en transporte	10,9	12,0	-8,9%	125,7	32,0%	168,5	22,1%
BIOGÁS en distribución	9,6	3,5	173,2%	46,0	55,3%	54,1	43,5%
<b>Total</b>	<b>20,5</b>	<b>15,5</b>	<b>32,3%</b>	<b>171,7</b>	<b>37,5%</b>	<b>222,6</b>	<b>26,7%</b>



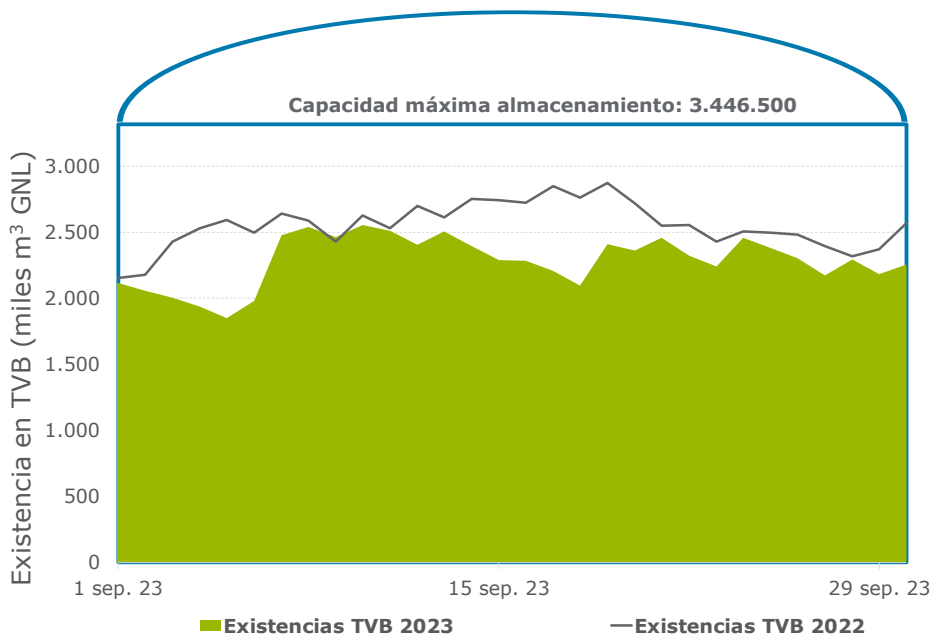
(\*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



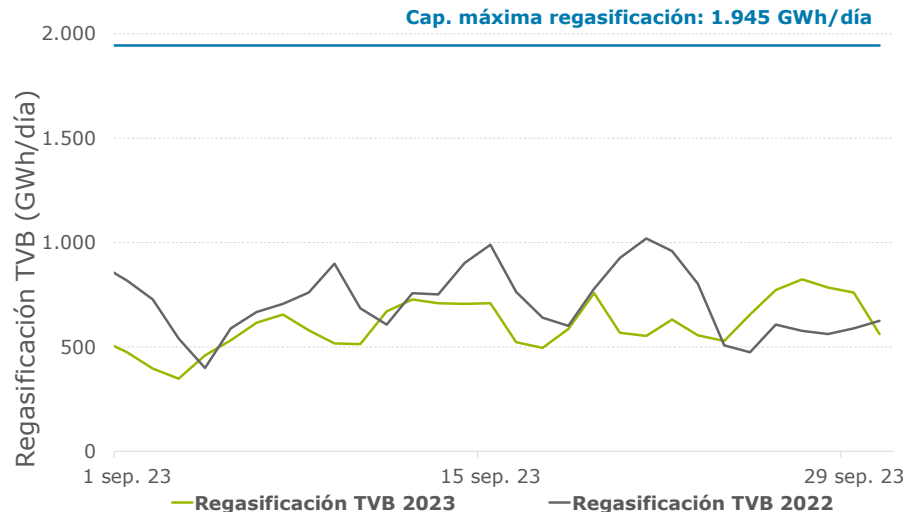
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

# 4. Actividad en el TVB

## Evolución existencias en el TVB



## Evolución regasificación del TVB



### Septiembre 2023

GWh/mes

Capacidad regasificación total 58.350

Capacidad regasificación contratada 19.415

Capacidad regasificación disponible 38.935

Regasificación comercial 18.146



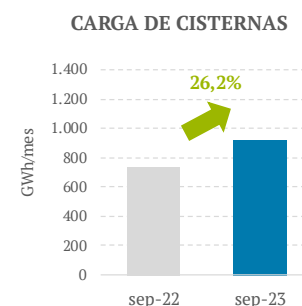
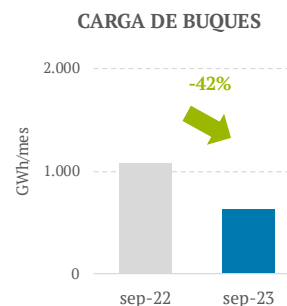
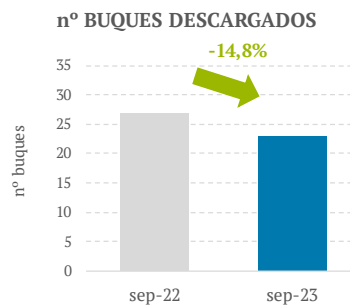
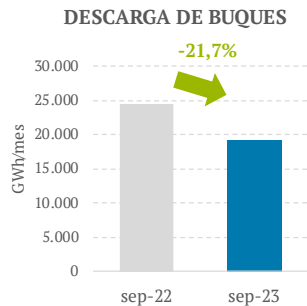
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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



# 5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Sep-2023	Sep-2022	%Δ s/ 2022	Sep-2023	Sep-2022	%Δ s/2022	Sep-2023	Sep-2022	%Δ s/2022	Sep-2023	Sep-2022	%Δ s/2022
BARCELONA	5.273	3.908	34,9%	7	4	75,0%	306	368	-16,7%	174	148	17,6%
HUELVA	2.367	6.442	-63,3%	3	8	-62,5%	63	50	27,0%	214	185	15,9%
CARTAGENA	1.066	3.703	-71,2%	1	4	-75,0%	1	0	>100%	149	133	11,9%
BILBAO	3.966	3.664	8,2%	4	4	0,0%	0	0	>100%	116	80	44,2%
SAGUNTO	5.413	4.690	15,4%	7	5	40,0%	162	654	-75,2%	171	121	40,5%
MUGARDOS	1.104	2.104	-47,5%	1	2	-50,0%	93	0	>100%	87	64	34,5%
MUSEL (*)	0		>100%	0		>100%	0		-	14		>100%
<b>Total</b>	<b>19.190</b>	<b>24.511</b>	<b>-21,7%</b>	<b>23</b>	<b>27</b>	<b>-14,8%</b>	<b>625</b>	<b>1.071</b>	<b>-42%</b>	<b>923</b>	<b>732</b>	<b>26,2%</b>

Datos de repartos del SL-ATR



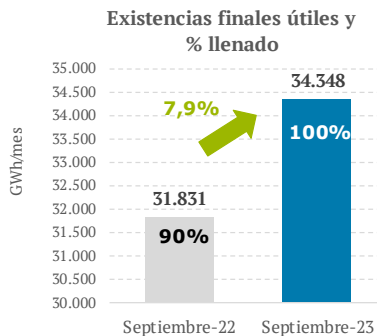
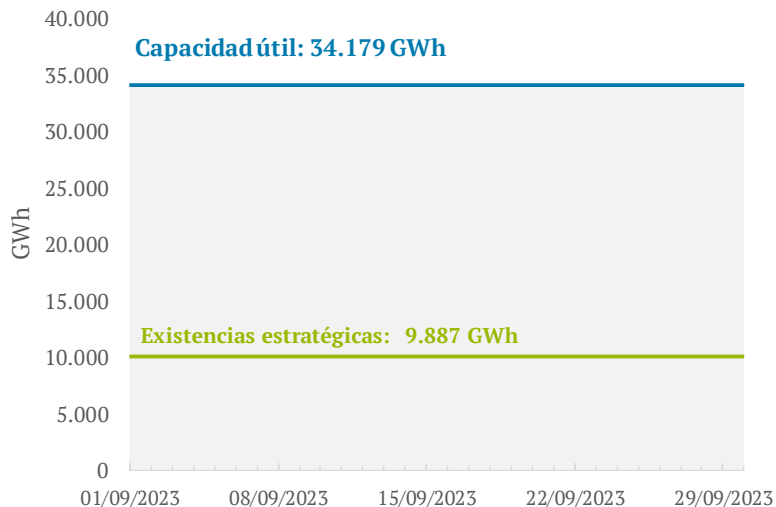
(\*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.



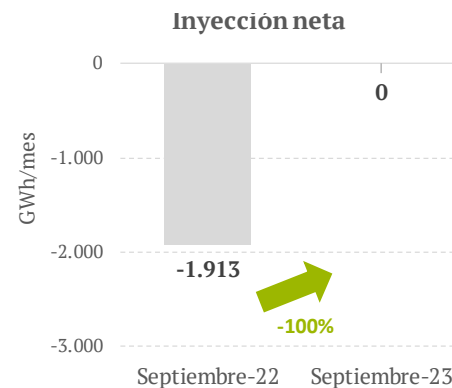
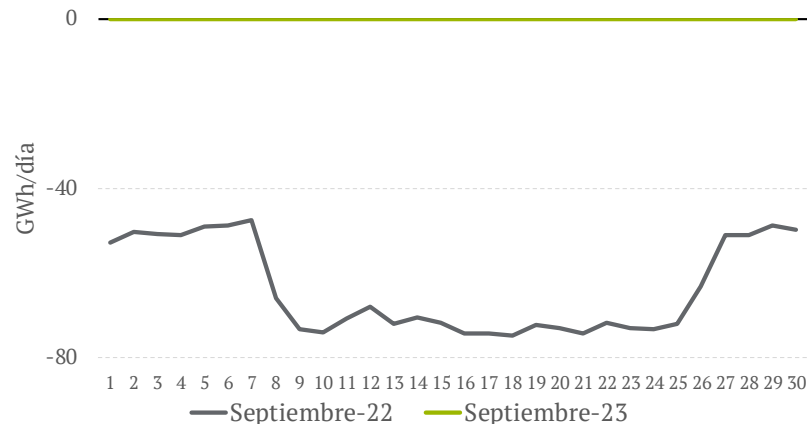
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación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

# 6. Actividad en los AASS

## Evolución existencias útiles



## Evolución extracción/inyección





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 2023 no se ha publicado ninguna nota de operación.

## Hechos relevantes:

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



