

# Boletín Estadístico

Agosto 2024

**AVANCE**

Gestión del Sistema Gasista

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



Septiembre-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

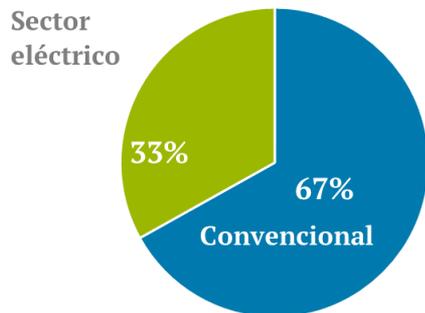
## 6. Actividad en los AASS

## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

# 1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ago-2024	%Δ vs Ago-2023	Ene-Ago 2024	%Δ vs Ago-2023	TAM: Sep 2023 - Ago 2024	%Δ TAM vs 2023
<b>Demanda Mercado nacional</b>	<b>22.670</b>	<b>-9,5%</b>	<b>200.565</b>	<b>-7,8%</b>	<b>308.562</b>	<b>-5,2%</b>
Convencional	15.171	3,9%	156.629	2,3%	233.409	1,6%
Sector eléctrico	7.499	-28,3%	43.936	-31,9%	75.154	-21,5%
<b>Demanda Mercado internacional</b>	<b>2.137</b>	<b>-55,7%</b>	<b>25.503</b>	<b>-52,3%</b>	<b>47.275</b>	<b>-37,2%</b>
Salidas por Conexiones Internacionales	1.791	-30,4%	16.632	-57,3%	30.965	-41,9%
Cargas de buques	346	-84,7%	8.871	-38,8%	16.310	-25,7%
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>24.807</b>	<b>-17,0%</b>	<b>226.068</b>	<b>-16,6%</b>	<b>355.837</b>	<b>-11,2%</b>

**Demanda mercado nacional Agosto 2024**

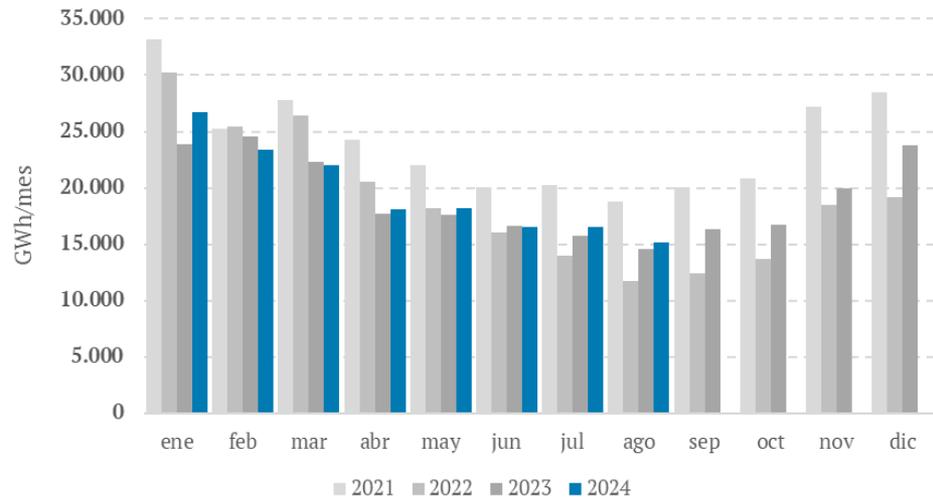


**Demanda Total**

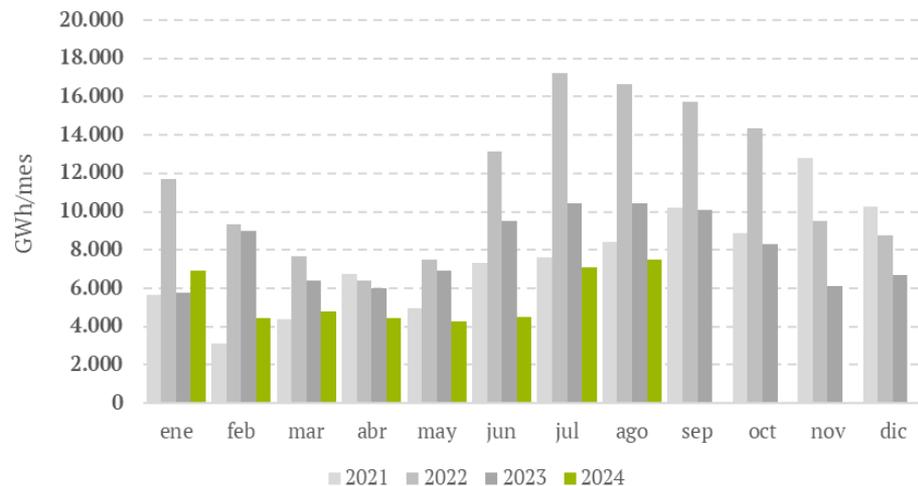


# 1. Evolución de la demanda

## Demanda Convencional



## Sector eléctrico



# 1.1 Evolución de la demanda. Convencional

## Demanda



Mercado   
convencional

# +3,9%

## Temperaturas



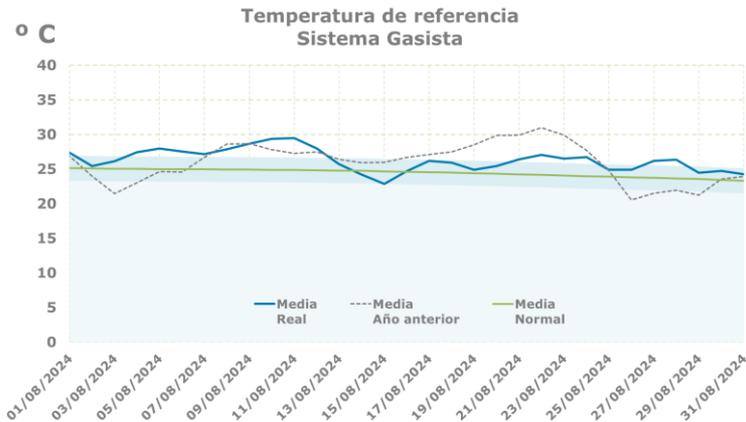
Periodo sin afección de temperaturas sobre la demanda convencional

Respecto al mismo mes del año anterior

Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Agosto 2024 (*)		Ene-Agosto 2024		Ago24-Sep23	
	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/23
Demanda	15.171	3,9%	156.629	2,3%	233.409	1,6%
Laboralidad		-3,1%		0,3%		0,2%
Temperatura		0,0%		-0,6%		-0,4%
Demanda corregida		7,0%		2,6%		1,7%

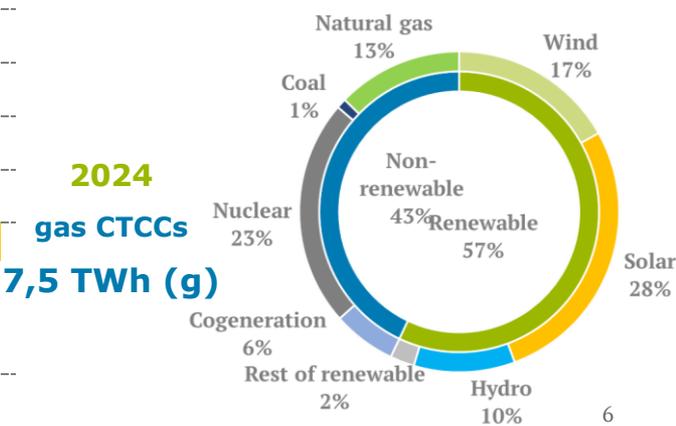
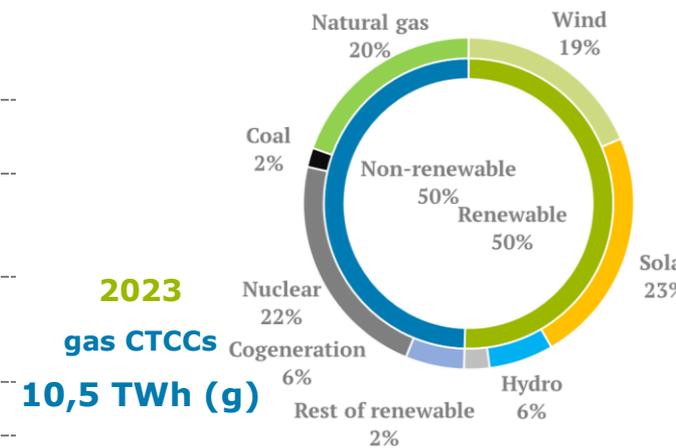
\* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total

\* Periodo sin afección significativa de temperaturas



# 1.2 Demanda para generación eléctrica

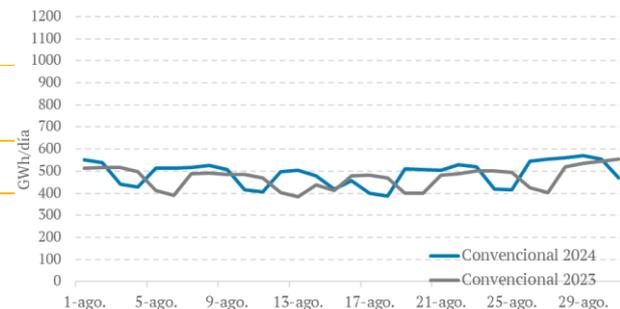
TWh €	2023 1 al 31 de agosto	2024 1 al 31 de agosto	Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
<b>Demanda eléctrica</b>	20,2	20,8	+0,6	+3,2%
<b>Eólica</b>	4,2	3,7	-0,4	-10,1%
potencia instalada [GW]	29,9	30,7	+0,9	+2,9%
% utilización sobre total instalado	19%	16%		
<b>Solar</b>	5,2	6,1	+1,0	+18,7%
potencia instalada [GW]	25,2	28,9	+3,7	+14,6%
% utilización sobre total instalado	28%	28%		
<b>Hidráulica</b>	1,4	2,3	+0,9	+60,9%
<b>Resto renovables</b>	0,6	0,5	-0,0	-1,6%
<b>Cogeneración</b>	1,3	1,4	+0,1	+10,8%
<b>Nuclear</b>	5,0	5,1	+0,1	+1,6%
<b>Carbón</b>	0,4	0,2	-0,2	-47,4%
<b>Gas natural</b>	4,4	2,8	-1,6	-35,5%
<b>Saldos internacionales</b>	-1,2	-0,4	+0,9	-69,3%
exportacion		exportacion		
<b>Francia</b>	0,4	1,4	+1,0	
<b>Portugal</b>	-1,2	-1,5	-0,2	
<b>Marruecos</b>	-0,4	-0,3	+0,08	



# 1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	ago-24	%Δ vs Julio-2023	ago-24	%Δ vs Agosto-2023	ago-24	%Δ vs Agosto-2023
Andalucía	2.373	5,2%	1.706	-38,0%	248	2,3%
Aragón	890	7,5%	266	-45,6%	43	8,8%
Asturias	399	20,1%	322	-43,3%	28	9,2%
Baleares	91	0,3%	1.018	4,1%	9	1,6%
Cantabria	143	-30,0%	0		24	3,3%
Castilla - La Mancha	734	-3,3%	295	145,9%	70	-0,5%
Castilla y León	942	0,7%	0		43	-16,7%
Cataluña	2.584	-4,8%	944	-35,2%	97	-12,1%
Comunidad Valenciana	1.200	9,0%	644	-23,9%	110	20,8%
Extremadura	464	1,9%	0		47	41,8%
Galicia	771	14,2%	457	-42,0%	41	39,2%
La Rioja	126	-3,0%	177	18,3%	3	-10,4%
Madrid	757	13,4%	0		147	132,0%
Murcia	1.279	9,4%	803	-35,5%	38	-4,4%
Navarra	321	5,3%	333	-33,7%	15	15,1%
País Vasco	1.087	-0,5%	533	-3,5%	31	-9,7%

### Evolución diaria Demanda Convencional



### Evolución diaria Sector eléctrico

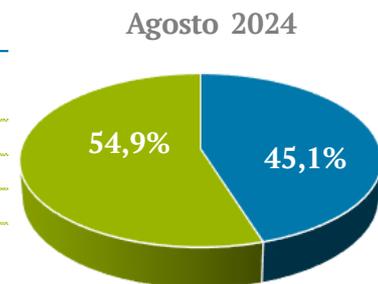




1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
  1. **Orígenes de suministros**
  2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

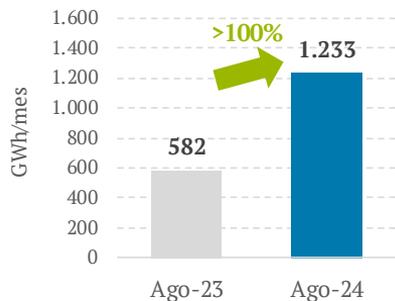
## 2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Ago-2024	% s TOTAL	Ago-2023	Ene-Ago 2024	% s TOTAL	TAM: Sep 2023 - Ago 2024	% s TOTAL
Argelia	GN	8.865	34,6%	7.800	69.080	36,2%	105.335	36,9%
	GNL	493		490	15.194		27.276	
Rusia	GNL	6.367	23,6%	3.322	52.934	22,8%	72.393	20,2%
Estados Unidos	GNL	4.927	18,2%	10.896	42.579	18,3%	69.845	19,5%
Nigeria	GNL	838	3,1%	6.857	16.147	6,9%	30.432	8,5%
Francia	GN	2.069	7,7%	2.038	10.724	5,1%	15.087	4,8%
	GNL	0		0	1.093		2.181	
Portugal	GN	1.233	4,6%	582	8.521	3,7%	10.947	3,0%
Qatar	GNL	865	3,2%	878	6.077	2,6%	11.399	3,2%
Noruega	GNL	0	0,0%	933	2.777	1,2%	4.627	1,3%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	2.128	0,9%	2.128	0,6%
Congo	GNL	730	2,7%	0	1.609	0,7%	1.609	0,4%
Trinidad y Tobago	GNL	623	2,3%	0	1.444	0,6%	1.444	0,4%
Perú	GNL	0	0,0%	0	1.139	0,5%	1.139	0,3%
TVB (*)	GNL	0	0,0%	0	740	0,3%	740	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	0	0,0%	25	96	0,0%	201	0,1%
Biometano nacional	GN	16	0,1%	21	208	0,1%	301	0,1%
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%
<b>TOTAL</b>		<b>27.026</b>	<b>100%</b>	<b>33.842</b>	<b>232.492</b>	<b>100%</b>	<b>359.007</b>	<b>100%</b>

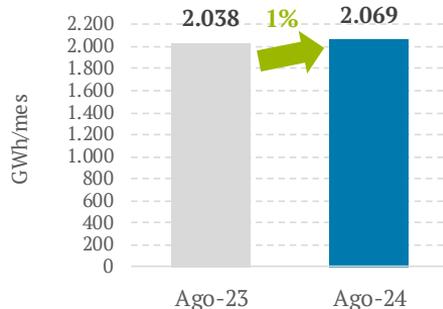


# 2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

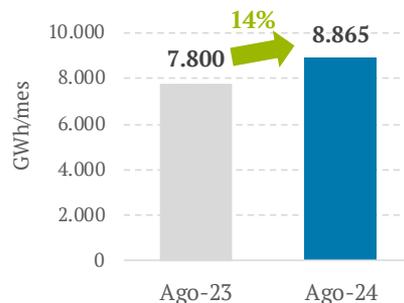
### VIP IBÉRICO (importación)



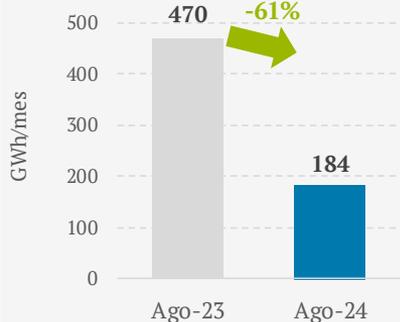
### VIP PIRINEOS (importación)



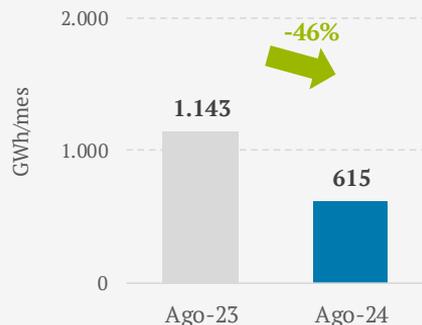
### ALMERÍA (importación)



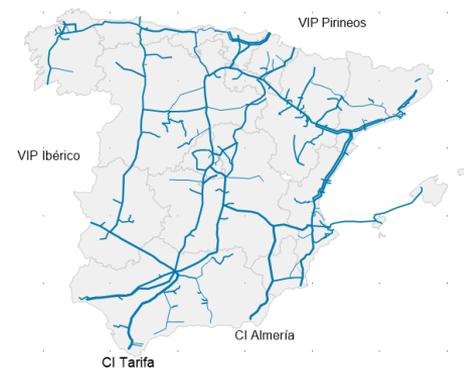
### VIP IBÉRICO (exportación)



### 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	
	Ago-2023	Ago-2024	%Δ s/2023	Ene-Ago 2024	%Δ s/2023	TAM: Sep 2023 - Ago 2024	%Δ TAM vs 2023
Tarifa	-958	-992	3,5%	-6.290	-1,3%	-9.385	-0,9%
Almería	7.800	8.865	13,7%	69.080	17,9%	105.305	11,0%
VIP Ibérico	112	1.050	>100%	5.585	-53,9%	10.004	-39,5%
VIP Pirineos	895	1.453	62,4%	3.318	<-100%	-1.563	-93,2%
Yacimiento Nacionales	25	0	-100,0%	96	-41,7%	199	-25,7%
Biometano	21	16	-21,6%	209	38,3%	302	23,7%
<b>Total</b>	<b>7.895</b>	<b>10.393</b>	<b>&gt;100%</b>	<b>71.998</b>	<b>54,4%</b>	<b>104.862</b>	<b>31,9%</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

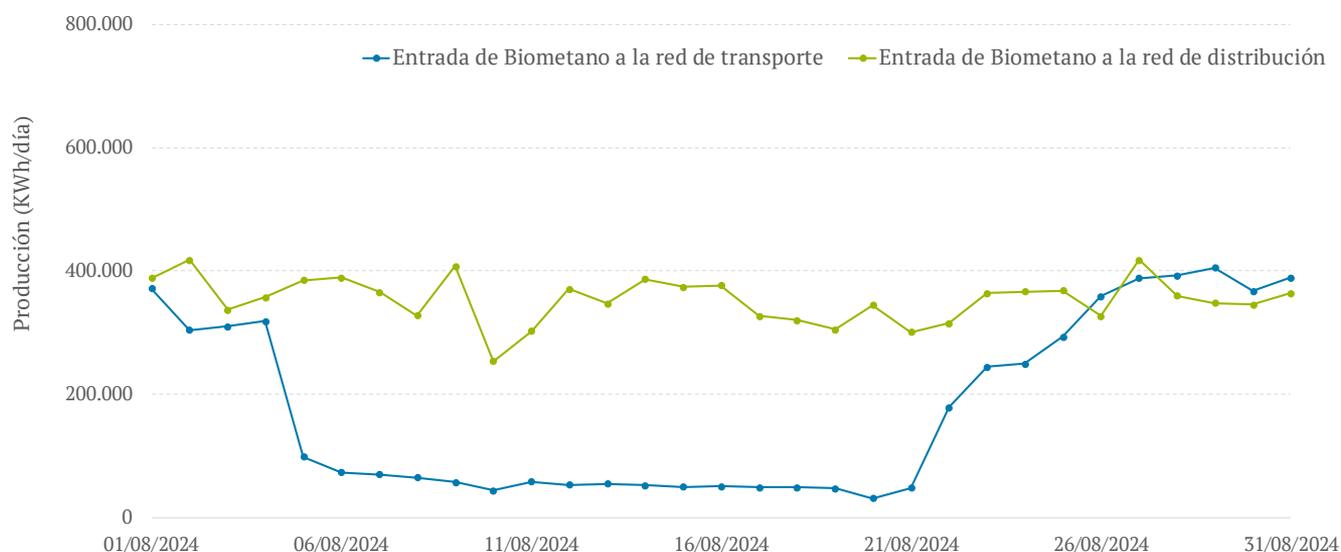
## 3. Gases renovables

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	
	Ago-2023	Ago-2024	%Δ vs 2023	Ene-Ago 2024	%Δ vs 2023	TAM: Sep 2023 - Ago 2024	%Δ vs 2023
Biometano en transporte	14,1	5,5	-60,8%	120,8	5,3%	177,3	3,5%
Biometano en distribución	6,9	11,0	58,4%	88,3	>100%	124,7	71,1%
<b>Total</b>	<b>21,0</b>	<b>16,5</b>	<b>-21,6%</b>	<b>209,1</b>	<b>38,3%</b>	<b>302,0</b>	<b>23,7%</b>



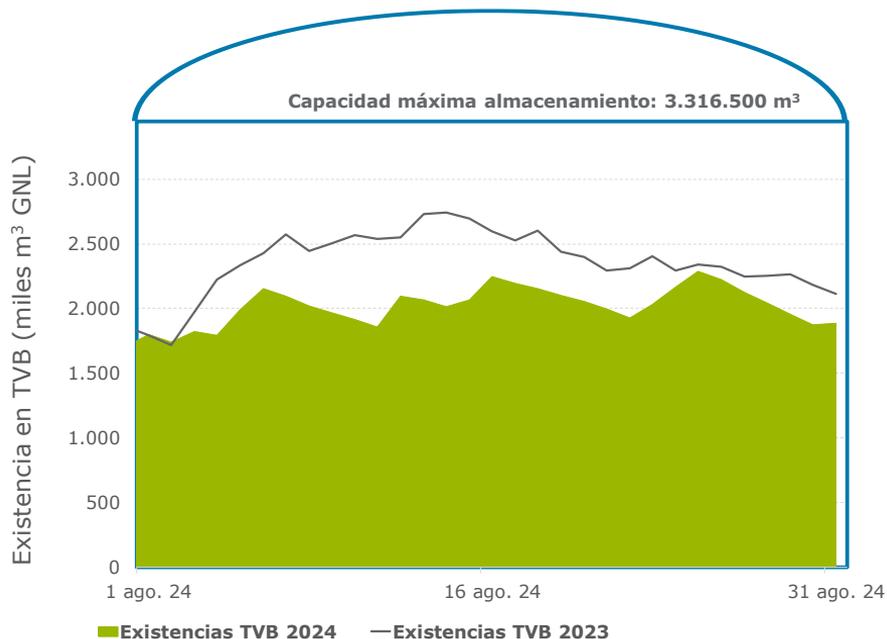
(\*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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



En el mes de agosto-24, el promedio de existencias en el TVB representan el 71% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

## Evolución regasificación del TVB



### Agosto 2024

GWh/mes

Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	12.622
Capacidad regasificación disponible	47.673
Regasificación comercial	11.806



## 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

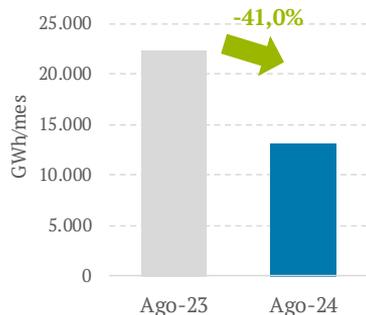
## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

# 5. Actividad en planta de Regasificación

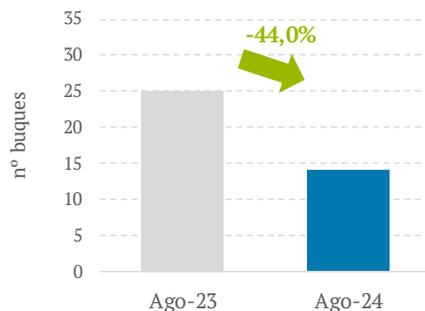
Unidad: GWh	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Ago-23	Ago-24	%Δ s/ 2023	Ago-23	Ago-24	%Δ s/2023	Ago-23	Ago-24	%Δ s/2023	Ago-23	Ago-24	%Δ s/2023
BARCELONA	1.982	865	-56,3%	2	1	-50,0%	182	215	18,2%	154	183	18,6%
HUELVA	3.430	1.938	-43,5%	4	2	-50,0%	34	131	>100%	270	307	13,5%
CARTAGENA	4.097	2.426	-40,8%	5	4	-20,0%	1.135	0	-100,0%	129	146	12,8%
BILBAO	6.402	3.156	-50,7%	6	2	-66,7%	0	0	-	106	92	-12,9%
SAGUNTO	4.637	2.563	-44,7%	6	3	-50,0%	904	0	-100,0%	153	171	11,6%
MUGARDOS	1.799	2.230	24,0%	2	2	0,0%	0	0	-	73	60	-17,1%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	11	48	>100%
<b>Total</b>	<b>22.346</b>	<b>13.179</b>	<b>-41,0%</b>	<b>25</b>	<b>14</b>	<b>-44,0%</b>	<b>2.256</b>	<b>346</b>	<b>-84,7%</b>	<b>896</b>	<b>1.006</b>	<b>12,3%</b>

Datos de repartos del SL-ATR

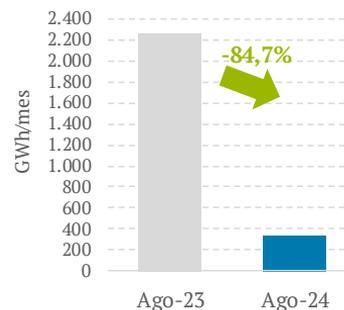
DESCARGA DE BUQUES



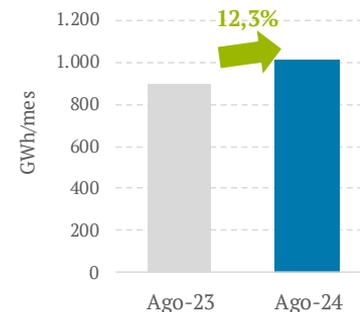
n° BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



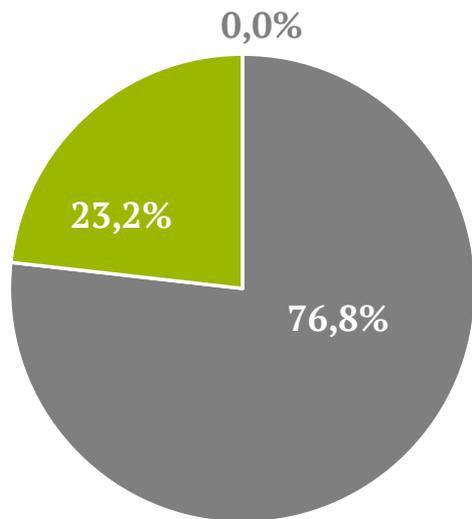
CARGA DE CISTERNAS



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

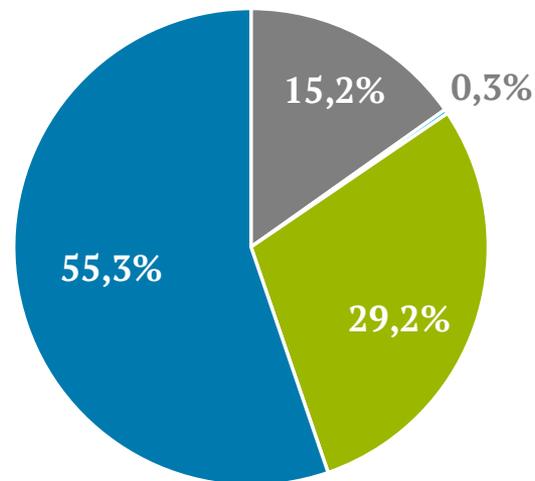
# 5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Agosto 2024



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas. Enero-Agosto 2024



■ Bunkering ■ Puesta en frío ■ EU ■ non EU



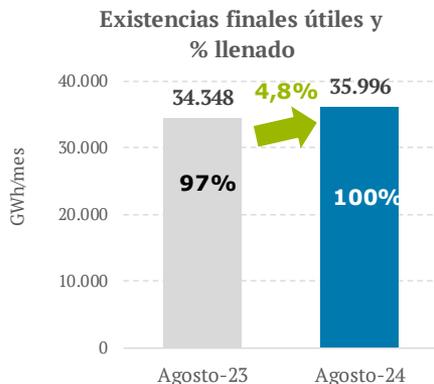
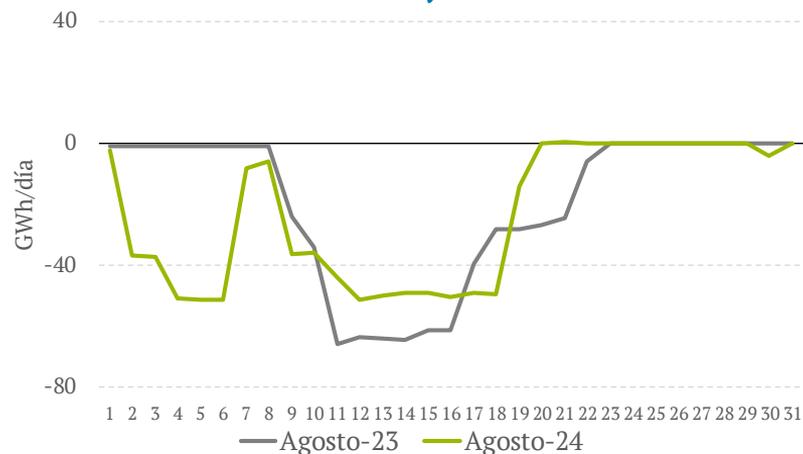
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación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

# 6. Actividad en los AASS

## Evolución existencias útiles

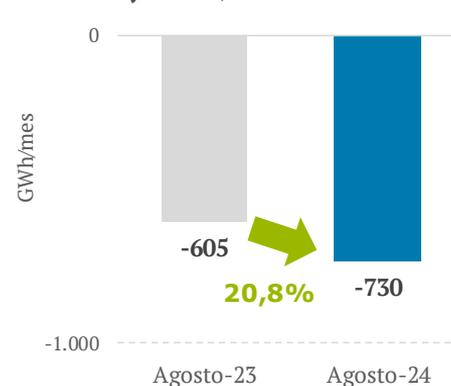


## Evolución extracción/inyección



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

## 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 **Agosto 2024** se ha publicado una nota de operación.

- ❖ Nota de operación nº6: Retirada de servicio del TK-1400 en la planta de regasificación de Barcelona

## Hechos relevantes:

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



