

# Boletín Estadístico

Junio 2024

**AVANCE**

Gestión del Sistema Gasista

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

Julio-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

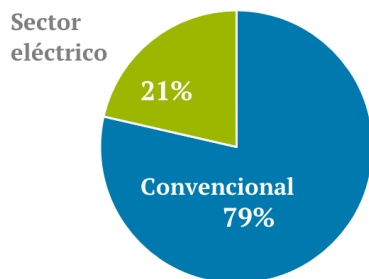
## 6. Actividad en los AASS

## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

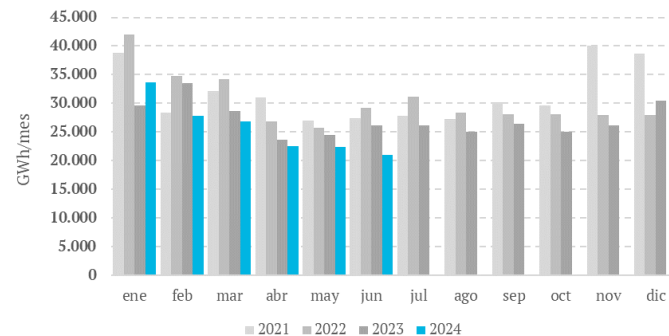
# 1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jun-2024	%Δ vs Jun-2023	Ene-Jun 2024	%Δ vs Jun-2023	TAM: Jul 2023 - Jun 2024	%Δ TAM vs 2023
<b>Demanda Mercado nacional</b>	<b>20.980</b>	<b>-19,8%</b>	<b>154.248</b>	<b>-7,2%</b>	<b>313.504</b>	<b>-3,7%</b>
Convencional	16.486	-1,0%	124.879	1,8%	232.015	0,9%
Sector eléctrico	4.494	-52,7%	29.369	-32,6%	81.489	-14,9%
<b>Demanda Mercado internacional</b>	<b>3.916</b>	<b>-27,4%</b>	<b>18.485</b>	<b>-58,9%</b>	<b>48.781</b>	<b>-35,2%</b>
Salidas por Conexiones Internacionales	2.104	-57,8%	12.457	-62,4%	32.673	-38,7%
Cargas de buques	1.812	>100%	6.028	-49,2%	16.108	-26,6%
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>24.896</b>	<b>-21,1%</b>	<b>172.733</b>	<b>-18,2%</b>	<b>362.286</b>	<b>-9,6%</b>

Demanda mercado nacional Junio 2024

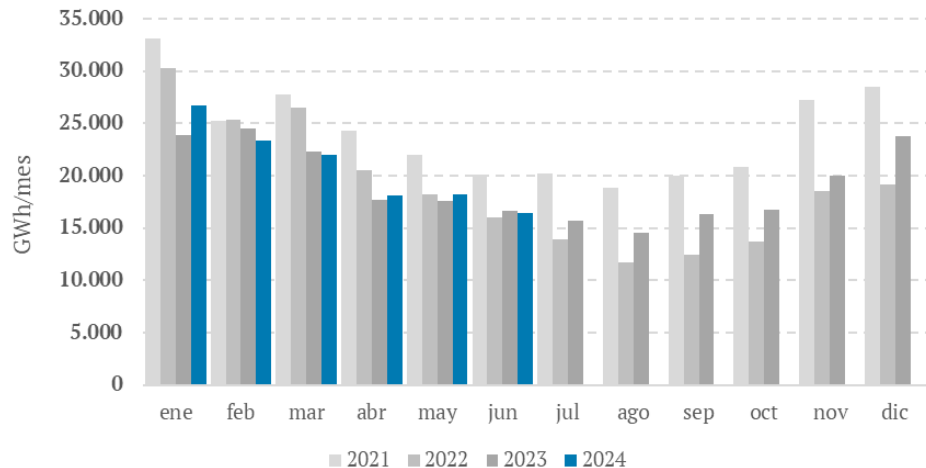


Demanda Total

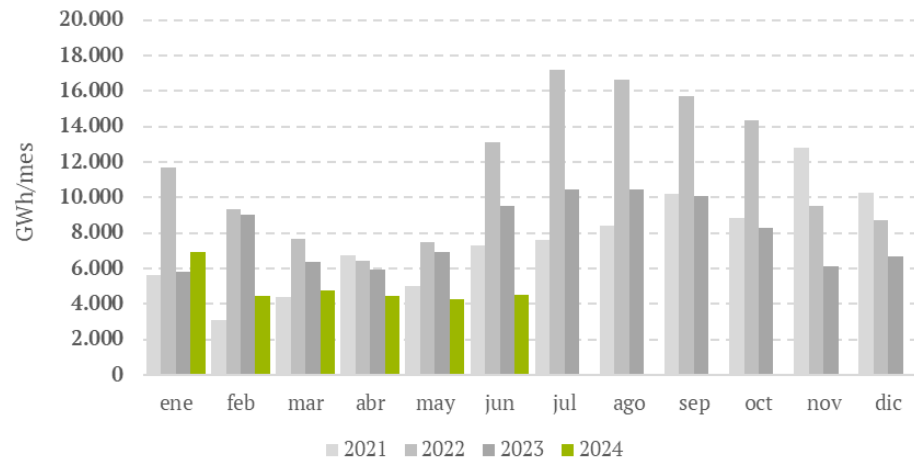


# 1. Evolución de la demanda

## Demanda Convencional



## Sector eléctrico



# 1.1 Evolución de la demanda. Convencional



Respecto al mismo mes del año anterior

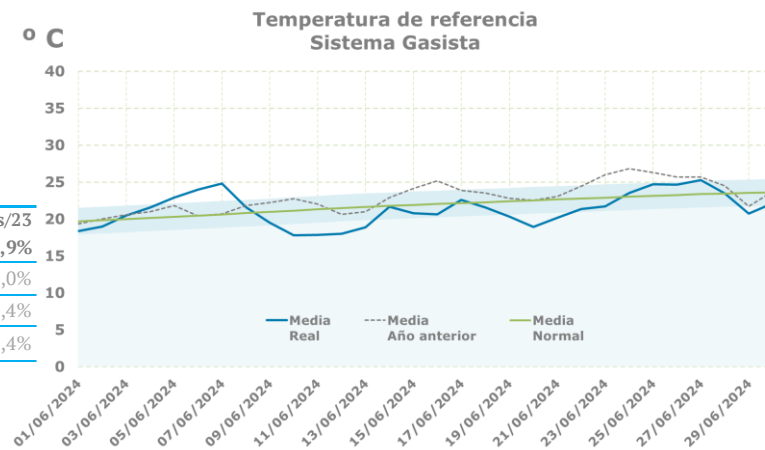


Periodo sin afección de temperaturas sobre la demanda convencional

Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Junio 2024 (*)	%24 s/23	Ene-Junio 2024	%24 s/23	Jun24-Jul23	% TAM s/23
	GWh		GWh		GWh	
	16.486	-1,0%	124.879	1,8%	232.015	0,9%
Laboralidad		-6,0%		0,4%		0,0%
Temperatura		0,0%		-0,8%		-0,4%
Demanda corregida		5,0%		2,2%		1,4%

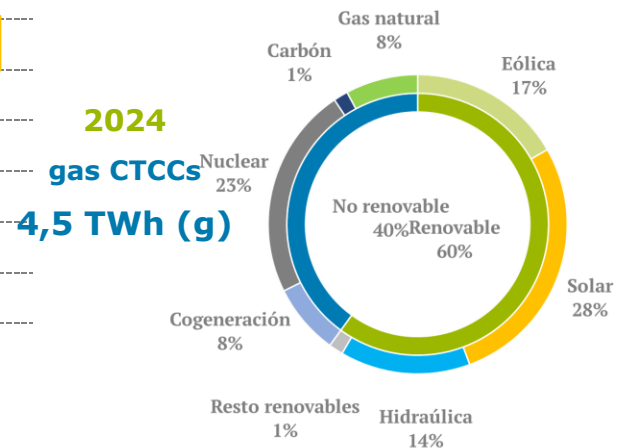
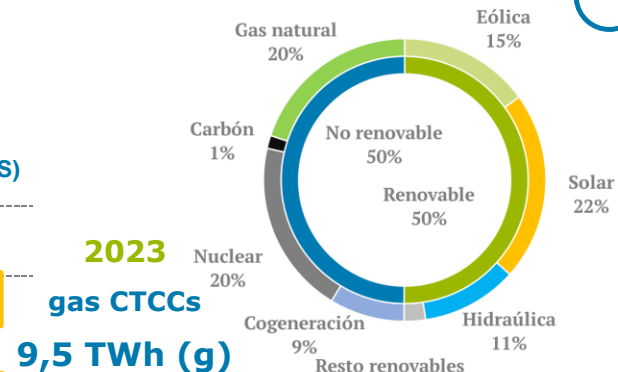
\* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total

\* Periodo sin afección significativa de temperaturas



# 1.2 Demanda para generación eléctrica

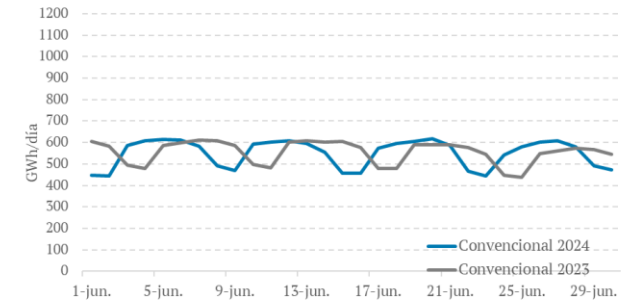
TWh (e)	2023 1 al 30 de junio	2024 1 al 30 de junio	Δ 2024 vs 2023 (GTS)	% Δ 2024 vs 2023 (GTS)
<b>Demanda eléctrica</b>	<b>18,5</b>	<b>18,3</b>	<b>-0,2</b>	<b>-1,3%</b>
<b>Eólica</b>	<b>3,0</b>	<b>4,3</b>	<b>+1,3</b>	<b>+41,8%</b>
potencia instalada [GW]	30,6	30,6		
% utilización sobre total instalado	15%	15%		
<b>Solar</b>	<b>4,3</b>	<b>5,2</b>	<b>+0,9</b>	<b>+20,7%</b>
potencia instalada [GW]	28,6	28,6		
% utilización sobre total instalado	21%	26%		
<b>Hidráulica</b>	<b>2,2</b>	<b>2,9</b>	<b>+0,7</b>	<b>+32,1%</b>
<b>Resto renovables</b>	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	<b>-0,0</b>	<b>-1,6%</b>
<b>Cogeneración</b>	<b>1,7</b>	<b>1,5</b>	<b>-0,2</b>	<b>-13,1%</b>
<b>Nuclear</b>	<b>4,0</b>	<b>4,3</b>	<b>+0,3</b>	<b>+7,3%</b>
<b>Carbón</b>	<b>0,3</b>	<b>0,2</b>	<b>-0,1</b>	<b>-32,8%</b>
<b>Gas natural</b>	<b>4,0</b>	<b>1,5</b>	<b>-2,5</b>	<b>-62,5%</b>
<b>Saldos internacionales</b>	<b>-1,0</b>	<b>-1,2</b>	<b>-0,2</b>	<b>+20,0%</b>
exportacion		exportacion		
Francia	0,1	0,5	+0,4	
Portugal	-1,1	-1,5	-0,4	
Marruecos	0,0	-0,2	-0,16	



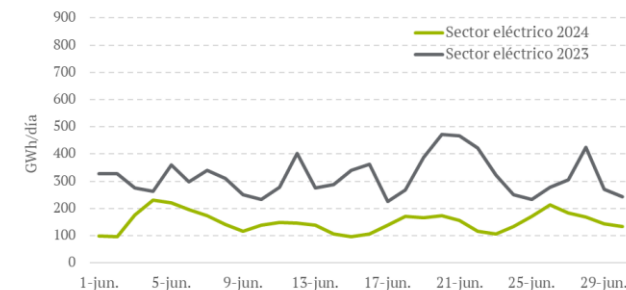
# 1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	jun-24	%Δ vs Junio-2023	jun-24	%Δ vs Junio-2023	jun-24	%Δ vs Junio-2023
Andalucía	1.942	-7,1%	706	-66,5%	170	-13,8%
Aragón	893	-12,4%	146	-76,0%	42	-7,2%
Asturias	478	23,4%	215	-60,3%	30	12,4%
Baleares	94	-2,6%	640	-18,7%	9	-15,5%
Cantabria	203	-56,9%	0		27	15,7%
Castilla - La Mancha	805	-5,0%	256	3243228,0%	42	-17,9%
Castilla y León	1.121	-2,8%	0		49	-10,0%
Cataluña	2.891	-3,6%	696	-50,1%	99	-27,8%
Comunidad Valenciana	2.062	-0,1%	343	-50,3%	109	0,8%
Extremadura	139	2,9%	0		28	-5,7%
Galicia	727	-3,5%	318	-68,9%	45	-20,5%
La Rioja	130	1,0%	177	157,3%	4	-51,7%
Madrid	1.024	5,5%	0		147	84,6%
Murcia	1.185	22,3%	519	-41,8%	42	3,3%
Navarra	371	-2,5%	64	-92,2%	14	-4,9%
País Vasco	1.515	6,2%	420	-24,7%	32	-15,3%

### Evolución diaria Demanda Convencional



### Evolución diaria Sector eléctrico



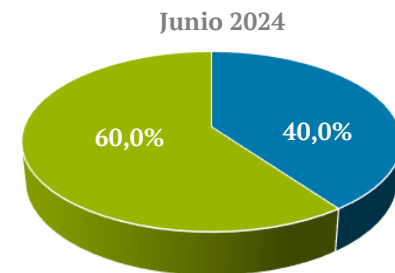


1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
  1. **Orígenes de suministros**
  2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

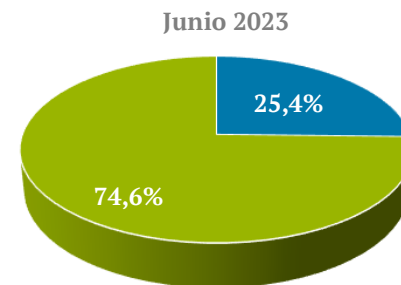


## 2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Jun-2024	% s TOTAL	Jun-2023	Ene-Jun 2024	% s TOTAL	TAM: Jul 2023 - Jun 2024	% s TOTAL
Argelia	GN	8.646	45,2%	5.039	51.654	37,3%	104.321	35,7%
	GNL	4.290		989	14.702		27.766	
Rusia	GNL	5.681	19,9%	7.673	38.950	21,9%	70.495	19,1%
Estados Unidos	GNL	3.279	11,5%	5.290	33.085	18,6%	75.191	20,3%
Nigeria	GNL	956	3,3%	2.879	13.591	7,6%	37.407	10,1%
Francia	GN	1.042	3,6%	1.000	6.923	3,9%	15.026	4,4%
	GNL	0		0	0		1.089	
Portugal	GN	1.726	6,0%	1.194	5.656	3,2%	9.530	2,6%
Qatar	GNL	0	0,0%	877	4.364	2,5%	11.444	3,1%
Noruega	GNL	930	3,3%	0	2.777	1,6%	5.560	1,5%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	2.128	1,2%	2.128	0,6%
Perú	GNL	1.139	4,0%	2.782	1.139	0,6%	1.139	0,3%
Trinidad y Tobago	GNL	0	0,0%	0	821	0,5%	3.534	1,0%
Congo	GNL	879	3,1%	0	879	0,5%	879	0,2%
TVB (*)	GNL	0	0,0%	0	740	0,4%	740	0,2%
Yacimientos nacional:	GN	0	0,0%	18	96	0,1%	244	0,1%
Biometano nacional	GN	28	0,1%	21	165	0,1%	304	0,1%
Egipto	GNL	0	0,0%	900	0	0,0%	821	0,2%
Angola	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.052	0,3%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.103	0,3%
<b>TOTAL</b>		<b>28.595</b>	<b>100%</b>	<b>28.660</b>	<b>177.671</b>	<b>100%</b>	<b>369.773</b>	<b>100%</b>



■ Total GN ■ Total GNL

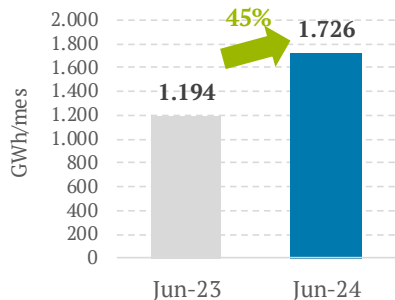


■ Total GN ■ Total GNL

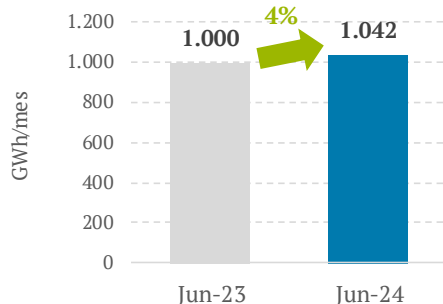
(\*) descarga procedente de una recarga realizada previamente en una terminal española

# 2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

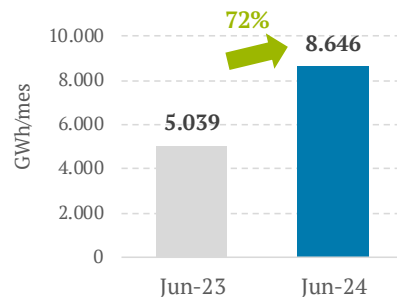
### VIP IBÉRICO (importación)



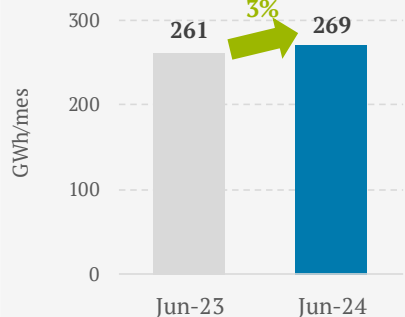
### VIP PIRINEOS (importación)



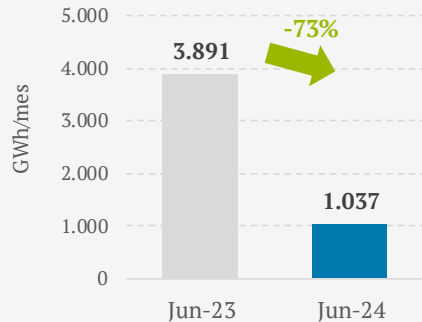
### ALMERÍA (importación)



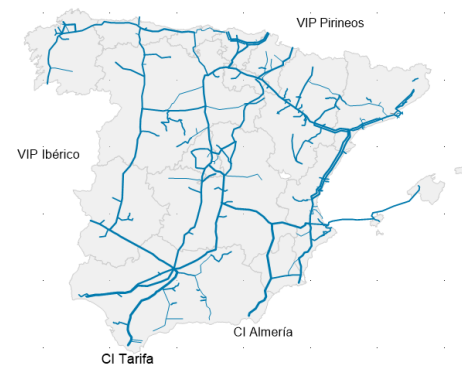
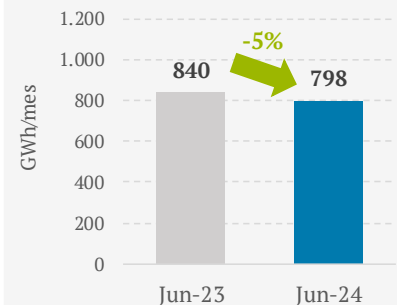
### VIP IBÉRICO (exportación)



### 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	
	Jun-2023	Jun-2024	%Δ s/2023	Ene-Jun 2024	%Δ s/2023	TAM: Jul 2023 - Jun 2024	%Δ TAM vs 2023
Tarifa	-840	-798	-5,0%	-4.444	-2,9%	-9.337	-1,4%
Almería	5.039	8.646	71,6%	51.654	22,4%	104.291	10,0%
VIP Ibérico	933	1.456	56,1%	3.150	-67,6%	9.949	-39,8%
VIP Pirineos	-2.891	5	<-100%	1.415	<-100%	-2.880	-87,4%
Yacimiento Nacionales	18	0	-100,0%	96	-18,6%	246	-8,2%
Biometano	21	28	32,9%	165	57,3%	0	-100,0%
<b>Total</b>	<b>2.281</b>	<b>9.337</b>	<b>&gt;100%</b>	<b>52.036</b>	<b>79,7%</b>	<b>102.270</b>	<b>28,7%</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

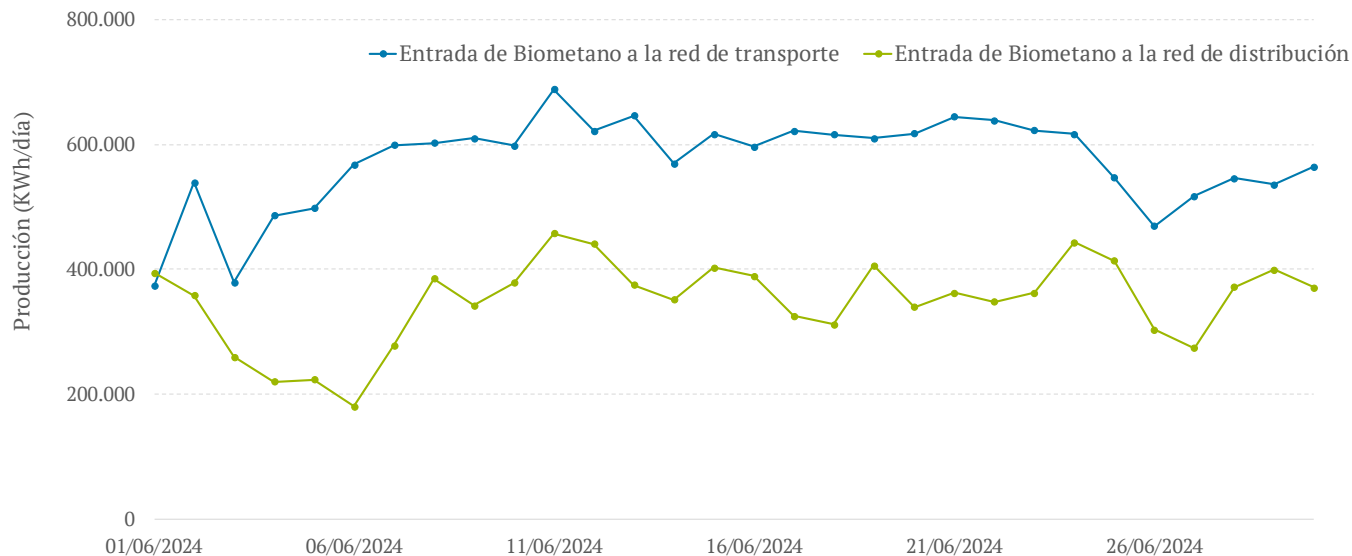
## 3. Gases renovables

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	
	Jun-2023	Jun-2024	%Δ vs 2023	Ene-Jun 2024	%Δ vs 2023	TAM: Jul 2023 - Jun 2024	%Δ vs 2023
Biometano en transporte	15,5	17,2	10,4%	98,1	16,6%	185,2	8,2%
Biometano en distribución	5,3	10,5	99,2%	66,8	>100%	119,0	63,2%
<b>Total</b>	<b>20,8</b>	<b>27,6</b>	<b>32,9%</b>	<b>164,8</b>	<b>57,3%</b>	<b>304,2</b>	<b>24,6%</b>



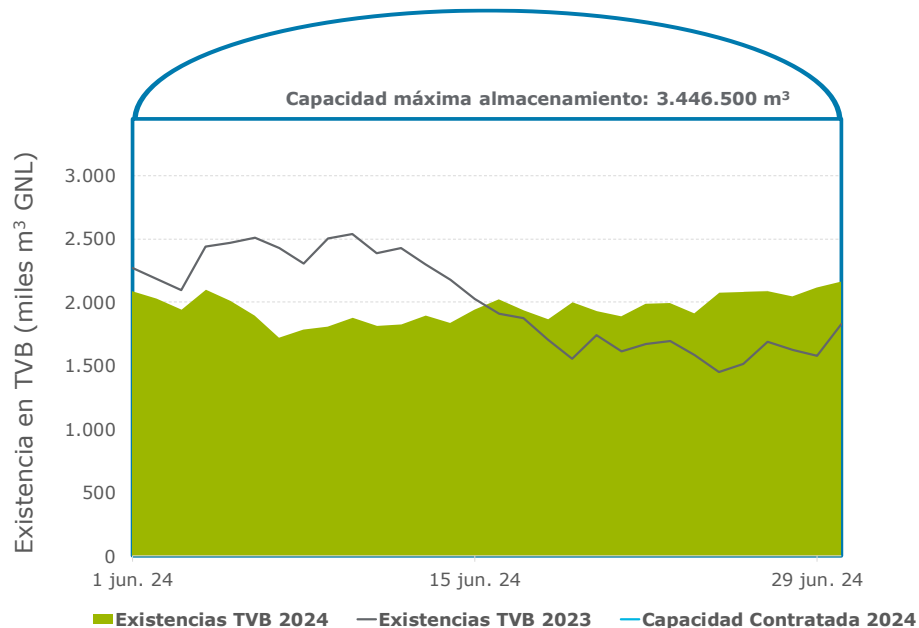
(\*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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

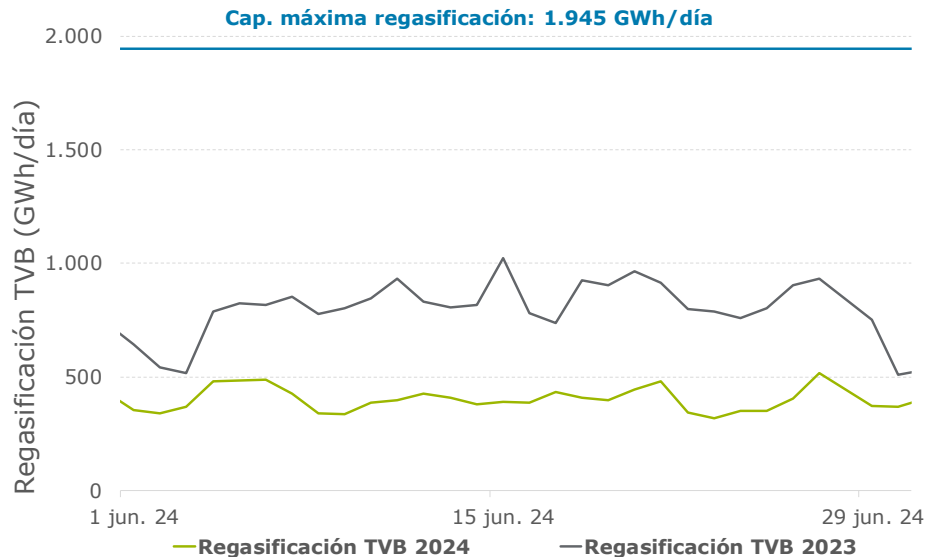
# 4. Actividad en el TVB

## Evolución existencias en el TVB



En el mes de junio-24, el promedio de existencias en el TVB representan el 78% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

## Evolución regasificación del TVB



### Junio 2024

GWh/mes

Capacidad regasificación total	58.350
Capacidad regasificación contratada	12.437
Capacidad regasificación disponible	45.913
Regasificación comercial	12.024



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

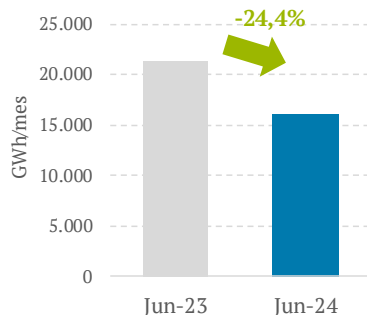


# 5. Actividad en planta de Regasificación

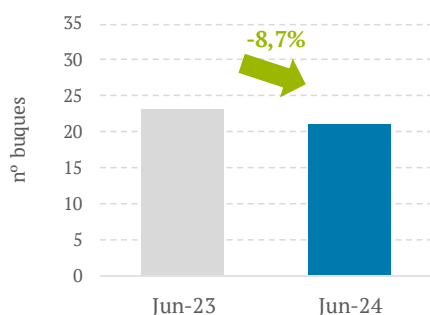
Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Jun-23	Jun-24	%Δ s/ 2023	Jun-23	Jun-24	%Δ s/2023	Jun-23	Jun-24	%Δ s/2023	Jun-23	Jun-24	%Δ s/2023
BARCELONA	3.495	1.697	-51,4%	4	3	-25,0%	23	310	>100%	200	178	-11,0%
HUELVA	2.181	2.838	30,1%	2	3	50,0%	126	217	72,0%	200	185	-7,6%
CARTAGENA	3.787	3.125	-17,5%	4	6	50,0%	180	0	-100,0%	149	149	0,1%
BILBAO	6.501	5.178	-20,3%	7	5	-28,6%	0	0	-	114	98	-14,7%
SAGUNTO	3.218	1.123	-65,1%	4	2	-50,0%	0	1.076	>100%	163	174	7,2%
MUGARDOS	2.205	2.202	-0,1%	2	2	0,0%	72	209	>100%	111	64	-42,0%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	53	>100%
<b>Total</b>	<b>21.388</b>	<b>16.162</b>	<b>-24,4%</b>	<b>23</b>	<b>21</b>	<b>-8,7%</b>	<b>402</b>	<b>1.812</b>	<b>351,0%</b>	<b>937</b>	<b>902</b>	<b>-3,8%</b>

Datos de repartos del SL-ATR

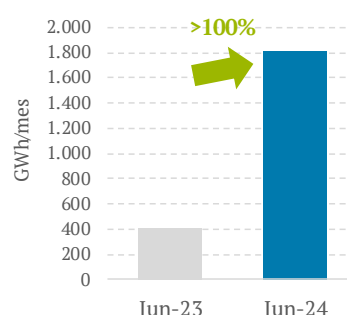
DESCARGA DE BUQUES



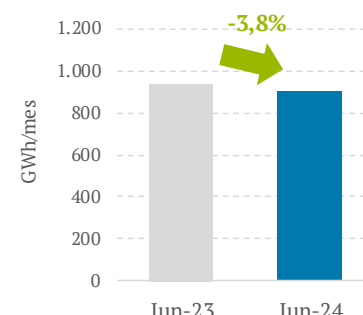
nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



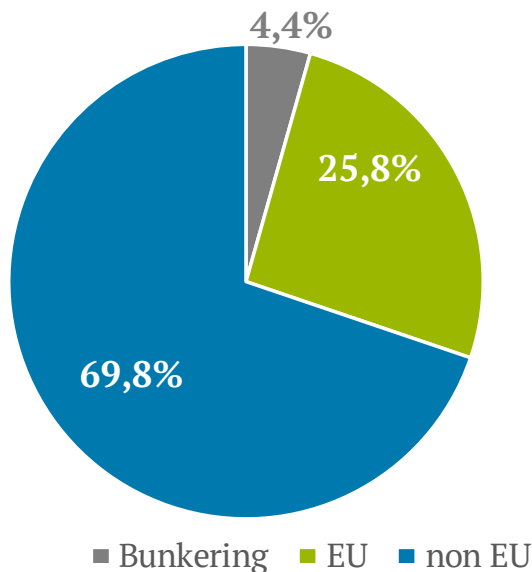
CARGA DE CISTERNAS



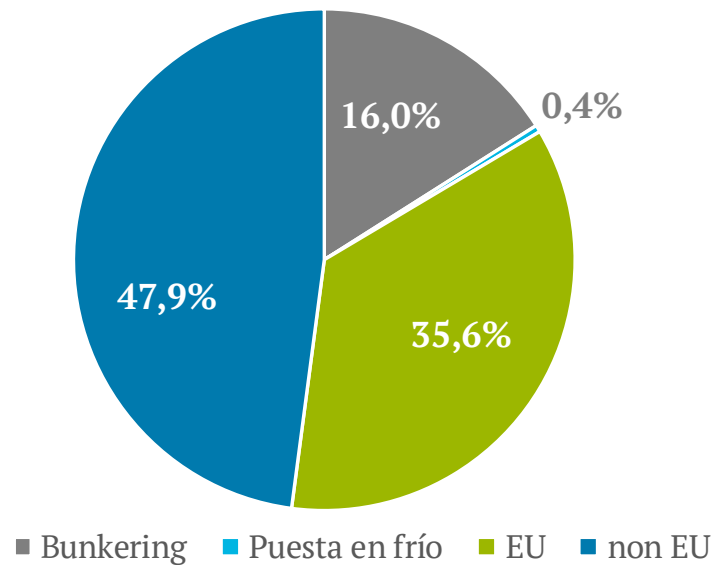
(\*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

# 5. Actividad en planta de Regasificación

### Destino de las cargas. Junio 2024



### Destino de las cargas. Enero-Junio 2024

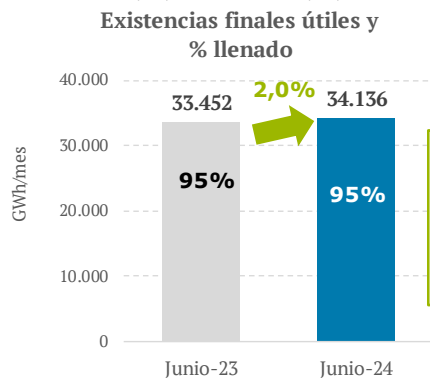
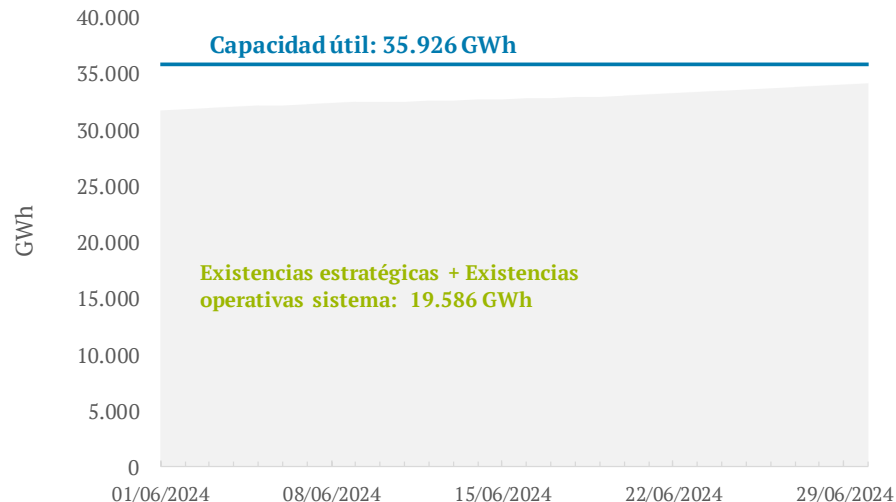




1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación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

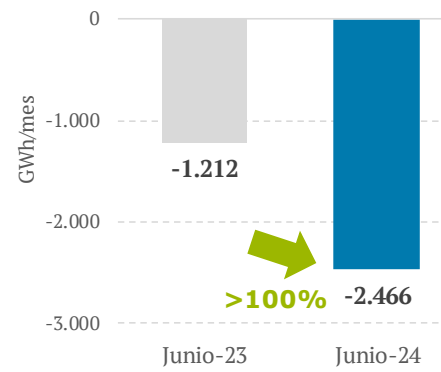
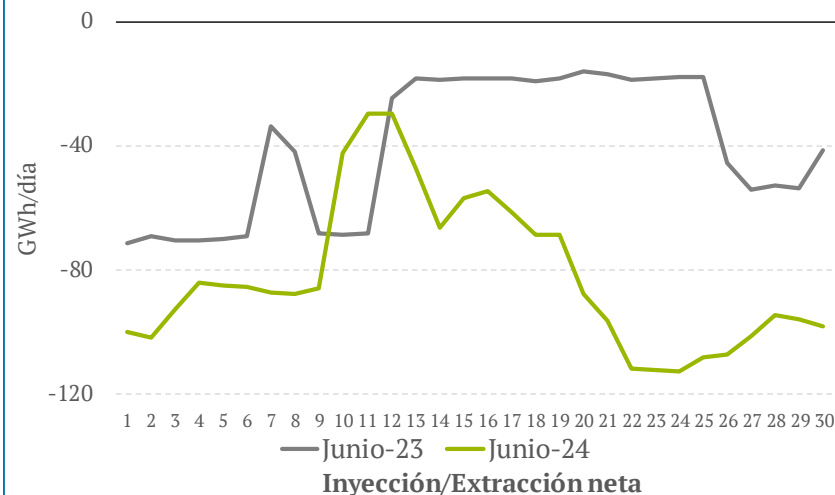
# 6. Actividad en los AASS

## Evolución existencias útiles



En el mes de junio-24, las existencias en el AVB representan el 95% de la capacidad contratada durante dicho mes

## 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 **Junio 2024** no se ha publicado ninguna nota de operación.

## Hechos relevantes:

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



