

Boletín Estadístico

Junio 2023

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Julio-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

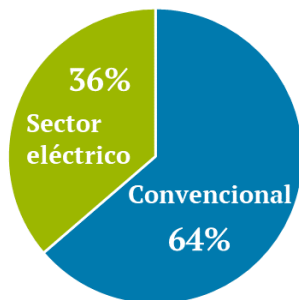
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

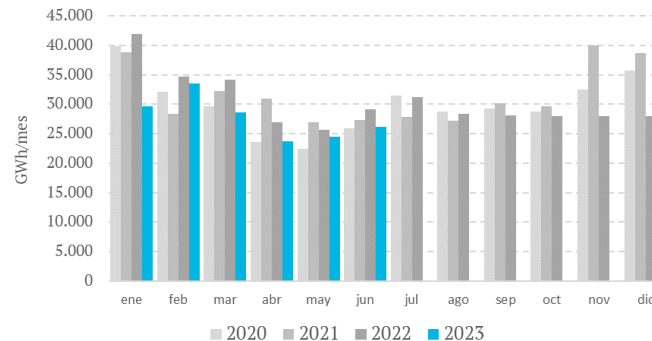
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jun-2023	%Δ vs jun 2022	Ene-jun 2023	%Δ vs ene-jun 2022	TAM: jul 2022 - jun 2023	%Δ TAM vs 2022
Demanda Mercado nacional	26.174	-10,3%	166.319	-13,7%	338.048	-7,2%
Convencional	16.673	4,0%	122.719	-10,4%	212.205	-6,3%
Sector eléctrico	9.500	-27,6%	43.600	-21,9%	125.843	-8,8%
Demanda Mercado internacional	5.390	33,4%	45.988	>100%	84.243	23,9%
Salidas por Conexiones Internacionales	4.992	51,2%	33.110	53,4%	54.657	26,7%
Cargas de buques	398	-46,2%	12.878	57,8%	29.586	19,0%
TOTAL SALIDAS	31.563	-4,9%	212.307	-4,6%	422.291	-2,3%

Demanda mercado nacional junio 2023

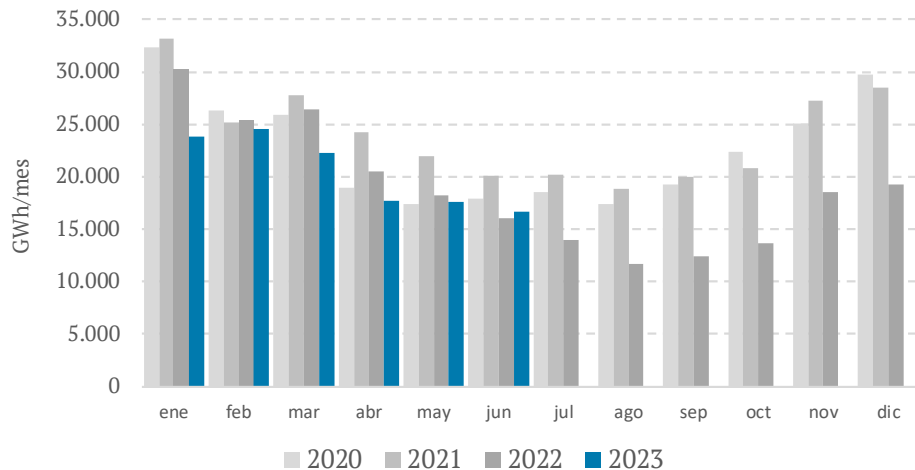


Demanda Total

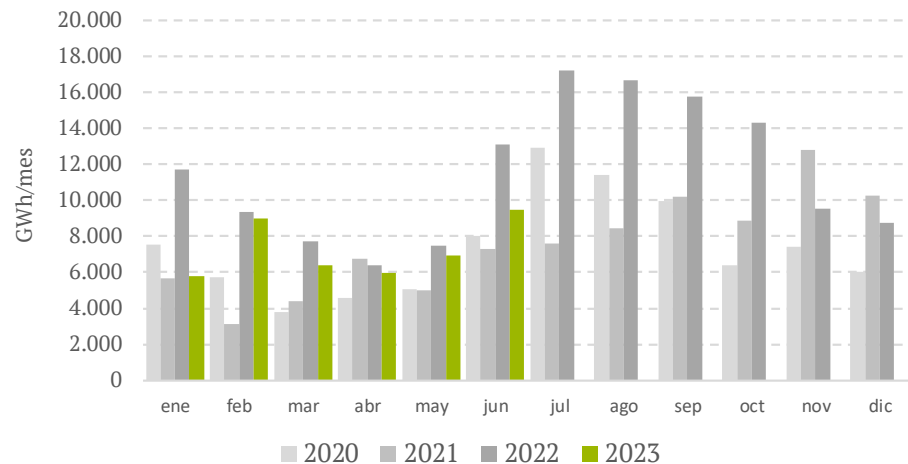


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Demanda

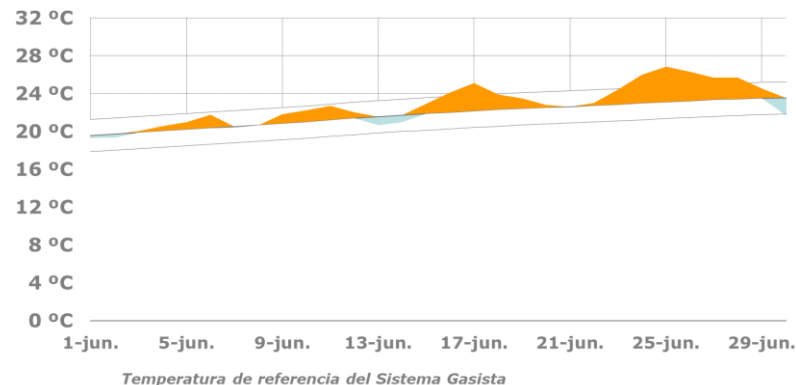
Mercado convencional
+4,0% 
 Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas
Menos cálidas

-0,8°C 
 Menos que el mismo mes del año anterior

Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Jun 2023 (*)		Ene-Jun 2023		Jul22-Jun23	
	GWh	%23 s/22	GWh	%23 s/22	GWh	% TAM s/22
	17.606	-3,0%	106.046	-12,3%	211.566	-6,6%
Laboralidad		0,0%		0,3%		4,4%
Temperatura		-		-4,7%		-2,5%
Demanda corregida		-3,0%		-7,8%		-8,4%

* 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)	2022 1 al 30 de junio	2023 1 al 30 de junio	Δ 2023 vs 2022	% Δ 2023 vs 2022	Corregido efectos de laboralidad y temperatura
---------	-----------------------------	-----------------------------	----------------------	------------------------	---

 Demanda eléctrica	20,0	18,7	-1,4	-6,9%	-6,1%
--	-------------	-------------	-------------	--------------	--------------

 Eólica	3,7	3,1	-0,6	-15,8%
potencia instalada [GW]	29,0	29,6	0,6	+2,2%
% utilización sobre total instalado	17%	14%		

 Solar	3,7	4,3	0,6	+17,6%
potencia instalada [GW]	19,0	23,2	4,2	+22,2%
% utilización sobre total instalado	27%	26%		

 Hidráulica	1,2	1,9	0,7	+57,6%
---	------------	------------	------------	---------------

 Resto renovables	0,5	0,4	-0,1	-16,2%
---	------------	------------	-------------	---------------

 Cogeneración	1,6	1,9	0,3	+17,0%
---	------------	------------	------------	---------------

 Nuclear	4,5	4,0	-0,4	-9,5%
--	------------	------------	-------------	--------------

 Carbón	0,8	0,3	-0,5	-62,7%
---	------------	------------	-------------	---------------

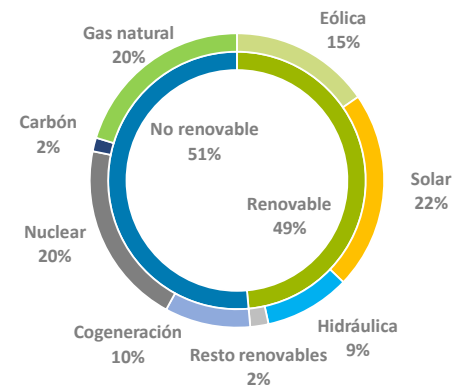
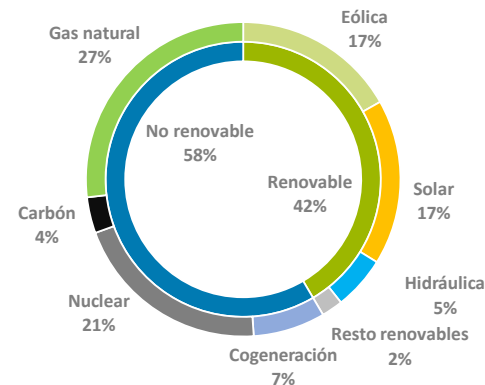
 Gas natural	5,8	4,1	-1,8	-30,4%
--	------------	------------	-------------	---------------

 Saldos internacionales	-1,5	-1,1	0,4	+26,9%
---	-------------	-------------	------------	---------------

	exportación	exportación		
Francia	-0,3	0,1	0,3	
Portugal	-1,0	-1,1	-0,1	
Marruecos	-0,2	-0,05	0,2	

2022
gas CTCCs
13,1 TWh (g)

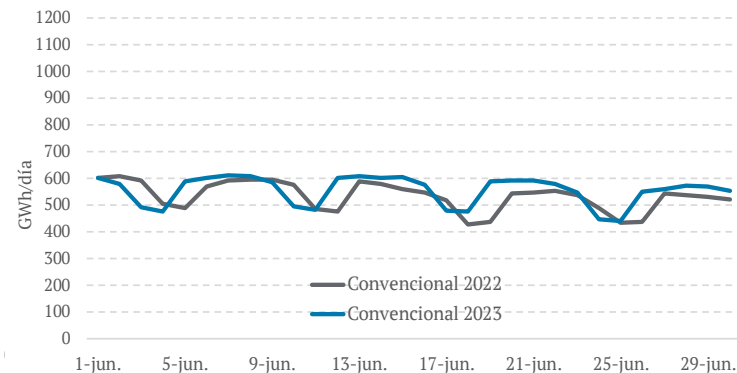
2023
gas CTCCs
9,5 TWh (g)



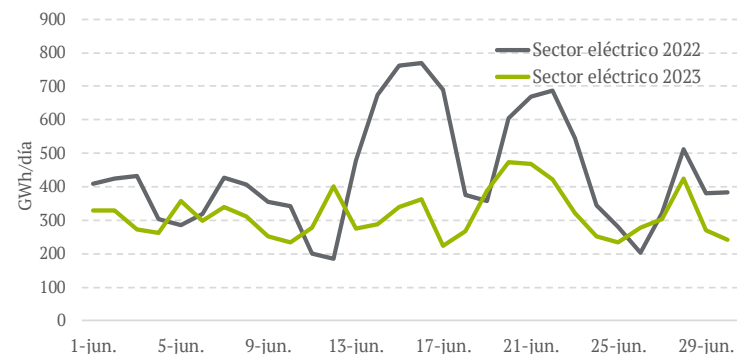
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	jun-23	%Δ vs jun 2022	jun-23	%Δ vs jun 2022	jun-23	%Δ vs jun 2022
Andalucía	2.091	6,5%	2.109	-32,9%	187	-0,2%
Aragón	1.019	6,6%	605	-25,7%	44	-22,1%
Asturias	387	-5,6%	543	-8,9%	26	14,8%
Baleares	97	46,6%	786	-20,8%	10	7,3%
Cantabria	322	2,5%	0		4	-0,5%
Castilla - La Mancha	848	28,6%	0	-100,0%	48	-14,5%
Castilla y León	1.153	10,8%	0		53	12,8%
Cataluña	3.000	7,2%	1.394	-25,7%	128	0,0%
Comunidad Valenciana	2.064	-14,9%	689	-37,8%	103	15,5%
Extremadura	135	13,0%	0		20	-17,0%
Galicia	753	-4,4%	1.025	4,4%	52	8,7%
La Rioja	129	10,6%	69	-44,6%	3	-23,3%
Madrid	970	2,0%	0		151	431,5%
Murcia	969	19,1%	892	-29,7%	39	-4,6%
Navarra	380	8,2%	827	61,9%	13	-25,2%
País Vasco	1.427	-1,3%	557	-60,0%	36	89,7%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico

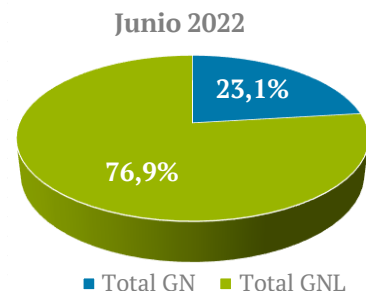
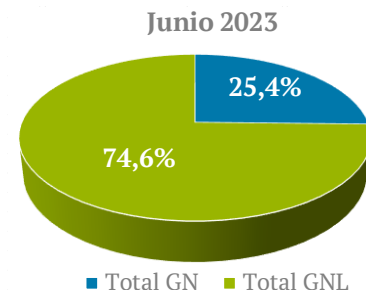




1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

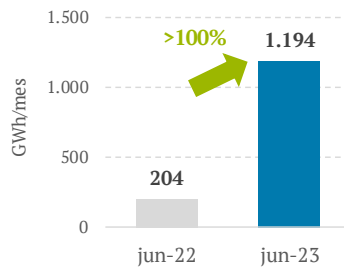
		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Jun-2023	% s TOTAL	Jun-2022	Ene-jun 2023	% s TOTAL	TAM: jul 2022- jun 2023	% s TOTAL
Unidad: GWh								
Argelia	GN	5.039 *		7.345	42.204		91.672	
	GNL	989	21,0%	418	7.839	24,4%	8.808	23,7%
Estados Unidos	GNL	5.290	18,5%	10.618	41.295	20,2%	92.981	21,9%
Rusia	GNL	7.673	26,8%	8.752	41.145	20,1%	72.056	17,0%
Nigeria	GNL	2.879	10,0%	3.845	30.176	14,7%	60.429	14,2%
Qatar	GNL	877	3,1%	884	7.090	3,5%	16.258	3,8%
Francia	GN	1.000		721	6.350		21.913	
	GNL	0	3,5%	0	0	3,1%	0	5,2%
Portugal	GN	1.194	4,2%	204	6.184	3,0%	7.613	1,8%
Perú	GNL	2.782	9,7%	0	3.865	1,9%	4.705	1,1%
Trinidad	GNL	0	0,0%	2.079	3.774	1,8%	11.426	2,7%
Egipto	GNL	900	3,1%	999	3.654	1,8%	10.514	2,5%
Omán	GNL	0	0,0%	0	2.902	1,4%	5.794	1,4%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	2.206	1,1%	4.258	1,0%
Angola	GNL	0	0,0%	0	2.059	1,0%	5.162	1,2%
Guinea Ecuatorial	GNL	0	0,0%	0	1.891	0,9%	4.979	1,2%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	933	0,5%	2.490	0,6%
España	GNL	0	0,0%	0	927	0,5%	927	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	18	0,1%	17	118	0,1%	299	0,1%
Biogás nacional	GN	16	0,1%	8	84	0,0%	166	0,0%
Australia	GNL	0	0,0%	0	70	0,0%	70	0,0%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.094	0,3%
Indonesia	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	474	0,1%
Mozambique	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	542	0,1%
TOTAL		28.655	100%	35.890	204.768	100%	424.632	100%



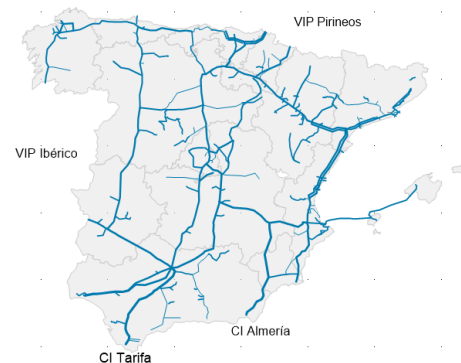
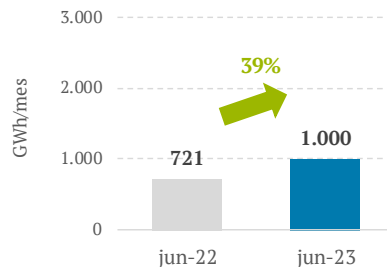
* Reducción importaciones desde Argelia por mantenimiento anual programado ([link](#)), esta reducción del volumen importado se ha visto compensada con el incremento de las cantidades suministradas desde otros orígenes.

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

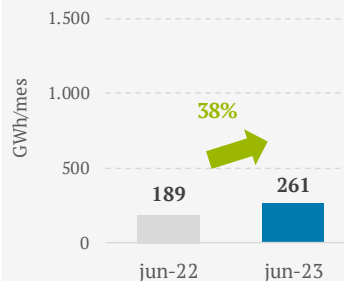
VIP IBÉRICO (importación)



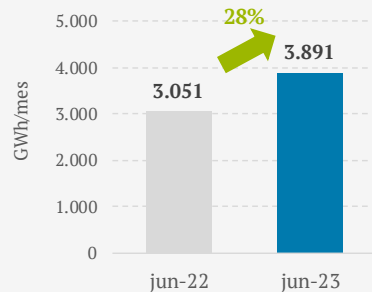
VIP PIRINEOS (importación)



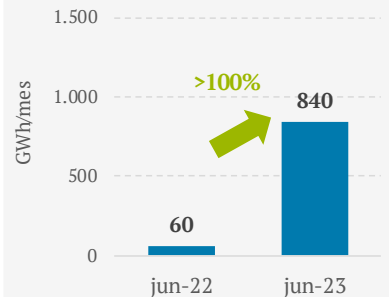
VIP IBÉRICO (exportación)



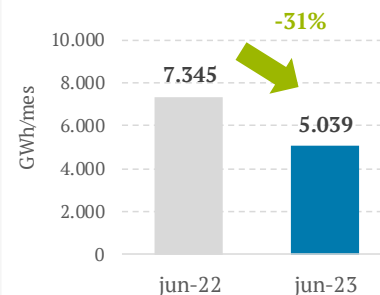
VIP PIRINEOS (exportación)



TARIFA (exportación)



ALMERÍA



2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

Saldos Netos

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jun-2023	Jun-2022	%Δ s/2022	Ene-jun 2023	%Δ s/2022	TAM: jul 2022 - jun 2023	%Δ TAM vs 2022
Tarifa	-840	-60	<-100%	-4.578	<-100%	-6.400	>100%
Almería	5.039	7.345	-31,4%	42.204	-18,0%	91.672	-9,2%
VIP Ibérico	933	14	>100%	2.633	10,9%	-926	-21,8%
VIP Pirineos	-2.891	-2.330	24,1%	-18.631	27,2%	-17.804	28,8%
Yacimiento Nacionales	18	17	6,4%	118	-22,7%	299	-10,4%
Biogás	16	8	94,3%	84	50,1%	166	20,3%
Total	2.275	4.994	-54,4%	21.831	-44,5%	67.007	-20,7%

+ 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

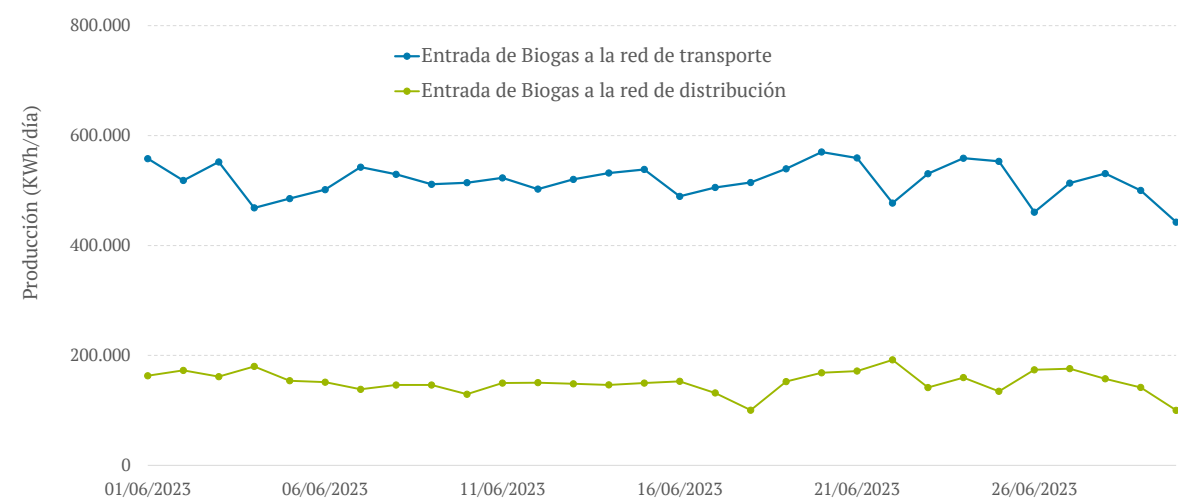
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

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	
	Jun-2023	Jun-2022	%Δ s/2022	Ene-jun 2023	%Δ s/2022	TAM: jul 2022 - jun 2023	%Δ s/2022
BIOGÁS en transporte	15,5	8,0	94,3%	84,1	50,1%	166,1	20,3%
BIOGÁS en distribución	5,3	3,4	53,4%	20,7	8,9%	39,4	4,5%
Total	20,8	11,4	82,0%	104,8	39,7%	205,5	16,9%



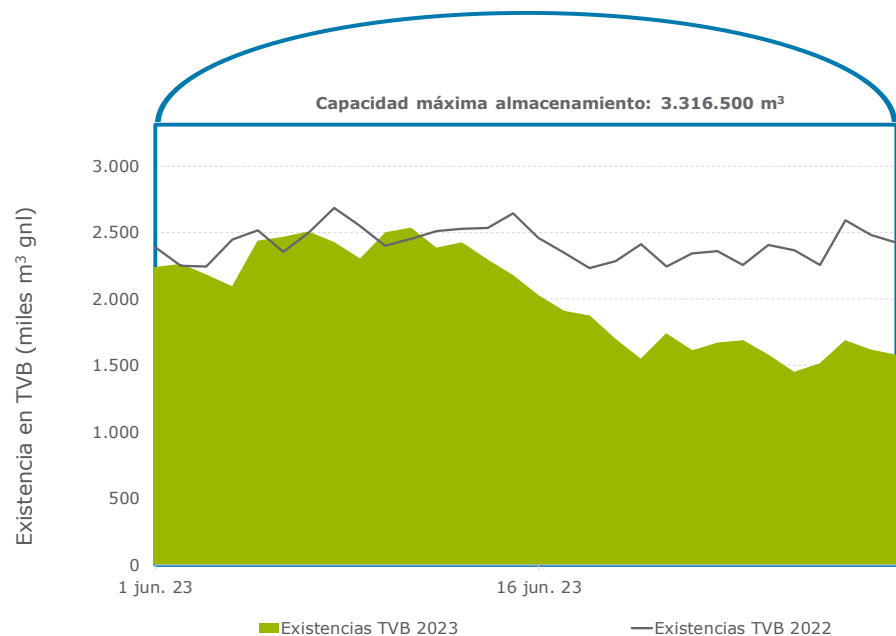
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



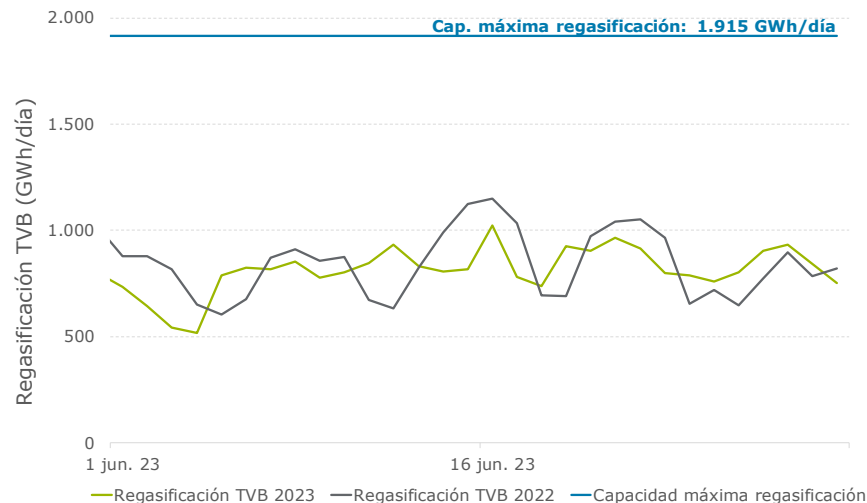
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



Evolución regasificación del TVB



Junio 2023

	GWh/mes
Capacidad regasificación total	57.450
Capacidad regasificación contratada	25.893
Capacidad regasificación disponible	31.557
Regasificación comercial	24.346



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

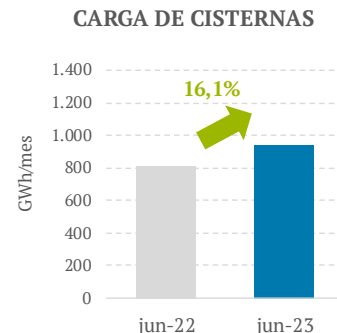
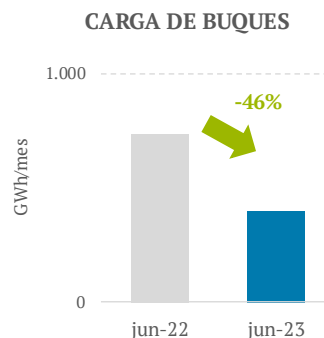
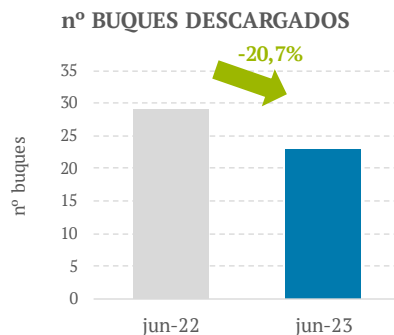
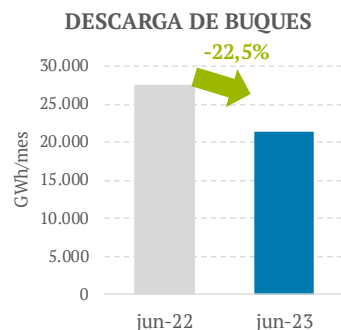
5. Actividad en plantas de regasificación

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-2023	Jun-2022	%Δ s/ 2022	Jun-2023	Jun-2022	%Δ s/2022	Jun-2023	Jun-2022	%Δ s/2022	Jun-2023	Jun-2022	%Δ s/2022
BARCELONA	3.495	5.343	-34,6%	4	7	-42,9%	23	129	-81,8%	200	180	11,0%
HUELVA	2.181	4.606	-52,6%	2	5	-60,0%	122	41	>100%	200	174	14,8%
CARTAGENA	3.787	6.145	-38,4%	4	6	-33,3%	180	1	>100%	149	160	-7,0%
BILBAO	6.501	5.414	20,1%	7	5	40,0%	0	0	>100%	114	76	50,4%
SAGUNTO	3.218	2.795	15,1%	4	3	33,3%	0	568	-100,0%	163	130	25,1%
MUGARDOS	2.205	3.291	-33,0%	2	3	-33,3%	72	0	>100%	111	86	28,2%
Total	21.388	27.595	-22,5%	23	29	-20,7%	398	739	-46%	937	807	16,1%

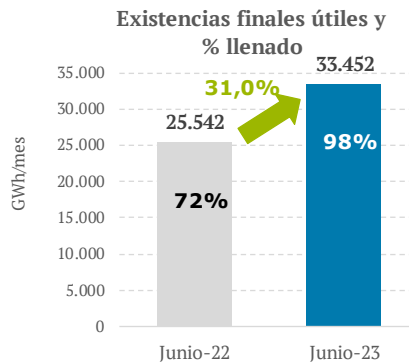
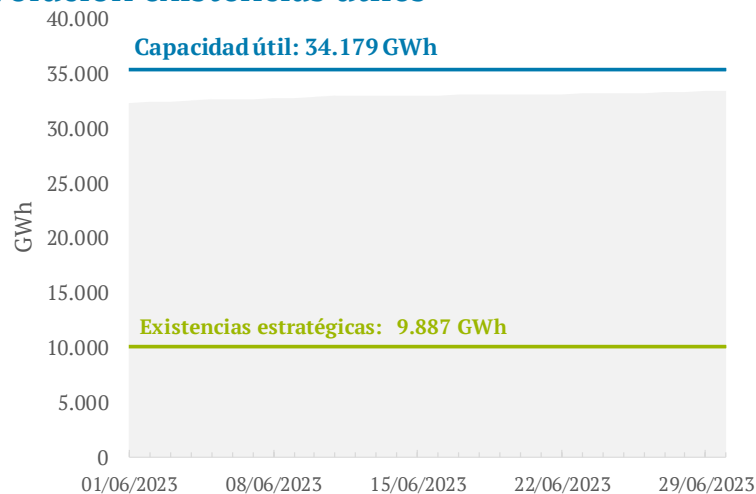




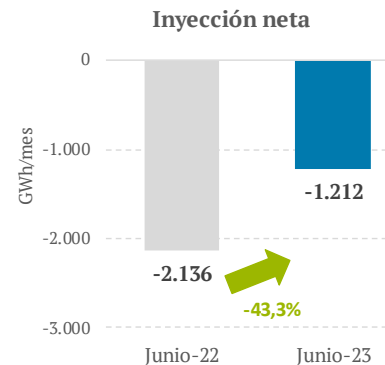
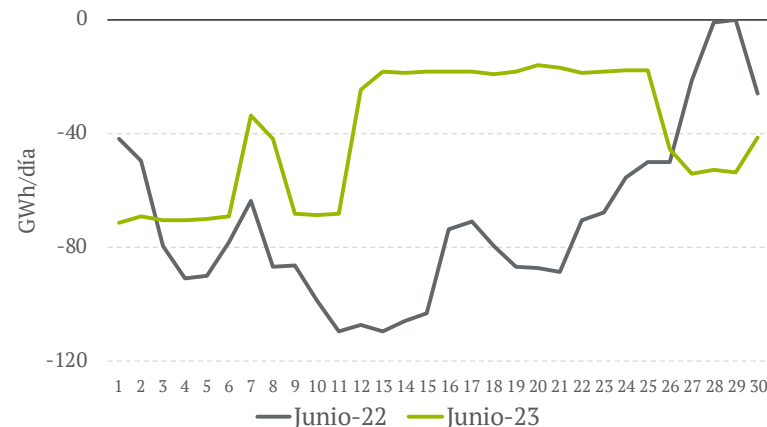
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros 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 Junio 2023 se ha publicado una nota de operación.
 - ❖ Nota de operación nº5: Inicio del Comisionado de la planta de regasificación de El Musel: Primera descarga.

Hechos relevantes:

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



