

Boletín Estadístico

Febrero 2023

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Marzo-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

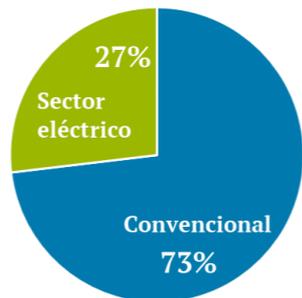
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

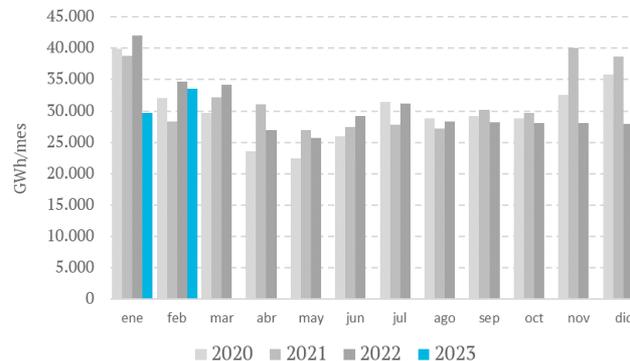
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Feb-2023	%Δ vs feb 2022	Ene-feb 2023	%Δ vs ene-feb 2022	TAM: mar 2022 - feb 2023	%Δ TAM vs 2022
Demanda Mercado nacional	33.528	-3,4%	63.206	-17,6%	350.953	-3,7%
Convencional	24.516	-3,4%	48.404	-13,0%	219.165	-3,2%
Sector eléctrico	9.012	-3,6%	14.802	-29,7%	131.789	-4,5%
Demanda Mercado internacional	4.937	30,9%	12.996	78,0%	73.687	8,4%
Salidas por Conexiones Internacionales	3.382	95,6%	7.536	>100%	47.190	9,4%
Cargas de buques	1.555	-23,9%	5.460	42,6%	26.497	6,6%
TOTAL SALIDAS	38.465	-0,1%	76.202	-9,3%	424.641	-1,8%

Demanda mercado nacional febrero 2023

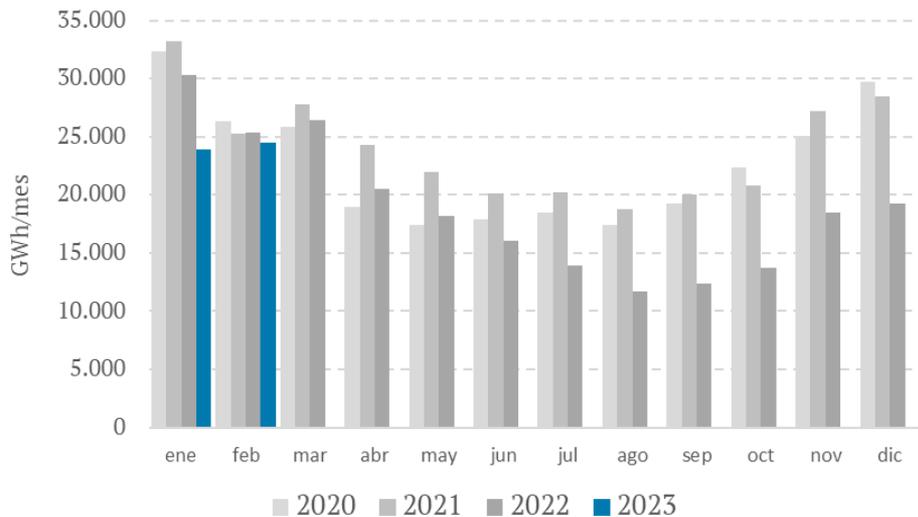


Demanda Total

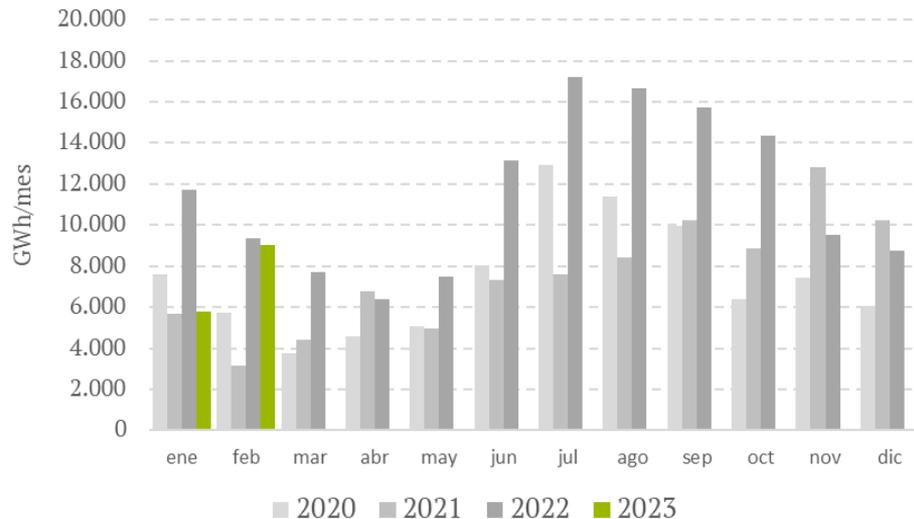


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Demanda

Mercado convencional

-3,4%

Respecto al mismo mes del año anterior

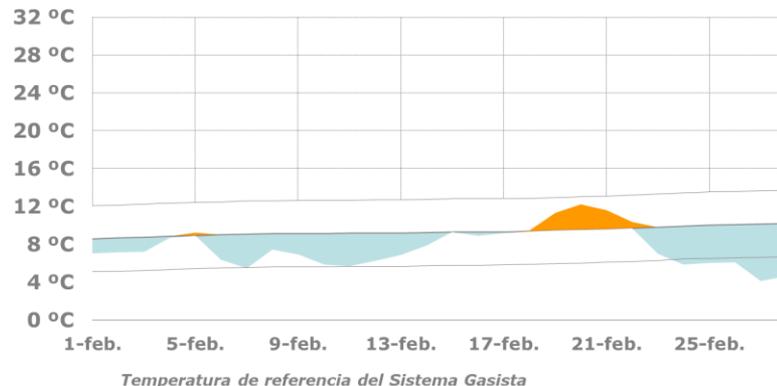
Temperaturas Más frías

-2°C

Menos que el mismo mes del año anterior

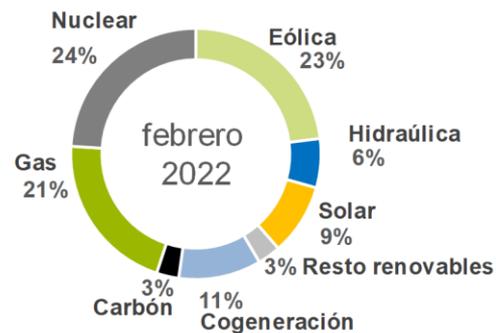
Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Feb 2023 (*)	%23 s/22	Ene-feb 2023	%23 s/22	Mar22-Feb23	% TAM s/22
	GWh		GWh		GWh	
	24.516	-3,4%	48.404	-13,0%	219.165	-3,2%
Laboralidad		0,0%		0,9%		0,2%
Temperatura		3,2%		-0,6%		-0,1%
Demanda corregida		-6,6%		-13,3%		-3,3%

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

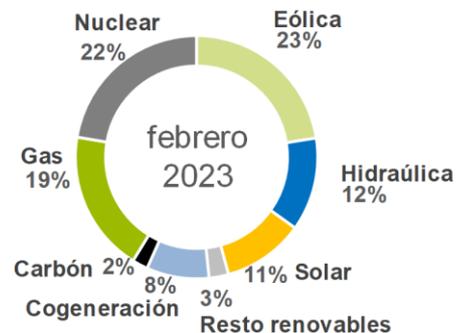


1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico

TWh (e)	Feb 2022	Feb 2023
Demanda eléctrica	19,1	19,3
Eólica	4,6	4,6
Hidráulica	1,3	2,6
Solar	1,8	2,2
Resto renovables	0,6	0,5
Cogeneración	2,1	1,7
Hueco Térmico	4,7	4,3
Carbón	0,6	0,4
Gas	4,1	3,9
% gas en HT	88%	90%
Nuclear	4,8	4,6
Saldos internacionales	-0,5	-0,9
	exportacion	exportacion

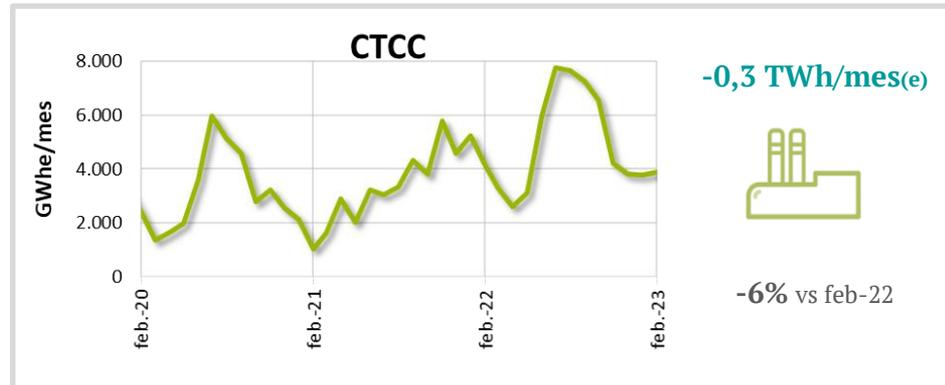
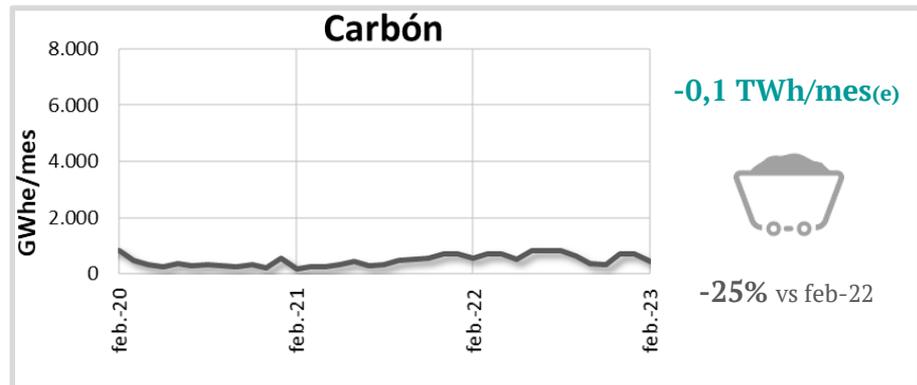
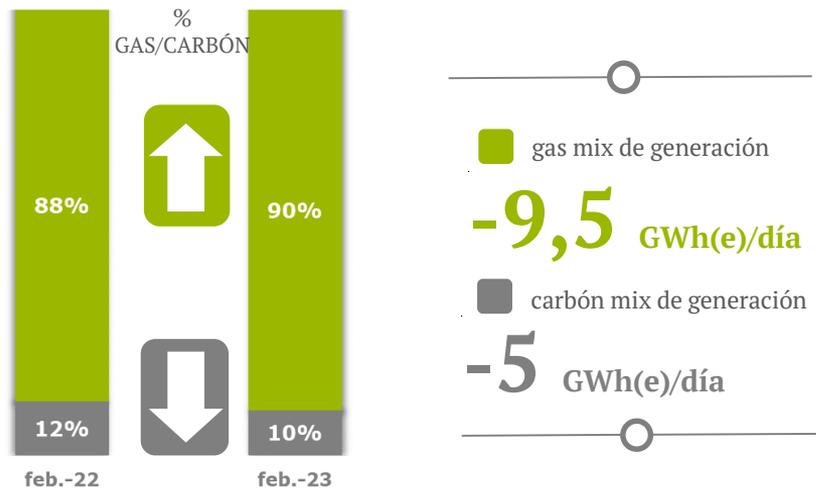


Demanda de gas para generación de electricidad
9,3 TWh (g)



Demanda de gas para generación de electricidad
9 TWh (g)

1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico



1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	Feb-2023	%Δ vs feb 2022	Feb-2023	%Δ vs feb 2022	Feb-2023	%Δ vs feb 2022
Andalucía	2.304	-9,2%	2.059	38,0%	204	-18,1%
Aragón	1.335	-11,1%	605	-19,9%	48	-29,6%
Asturias	610	-2,8%	670	28,5%	14	-39,9%
Baleares	107	5,3%	711	-6,7%	6	13,6%
Cantabria	437	-9,7%			5	23,7%
Castilla - La Mancha	1.059	4,6%	403	59,8%	73	-13,0%
Castilla y León	1.999	-5,1%			68	-6,9%
Cataluña	4.901	2,3%	1.121	25,4%	145	-20,2%
Comunidad Valenciana	2.475	-12,4%	545	17,1%	78	-14,1%
Extremadura	201	3,8%			29	-18,0%
Galicia	883	-16,5%	694	-9,3%	60	-18,8%
La Rioja	300	3,4%	332	102,1%	8	59,1%
Madrid	3.328	7,0%			95	185,2%
Murcia	919	10,2%	910	-31,5%	57	-20,3%
Navarra	653	4,0%	632	-30,8%	12	-41,9%
País Vasco	2.027	-7,5%	328	-68,3%	39	149,6%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



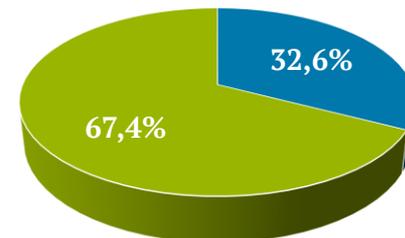


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

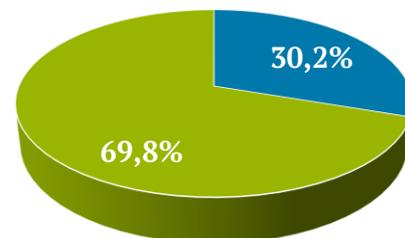
Unidad: GWh		Acumulado mensual (*)		Acumulado anual (*)		Total anual móvil (*)		
		Feb-2023	% s TOTAL	Feb-2022	Ene-feb 2023	% s TOTAL	TAM: mar 2022- feb 2023	% s TOTAL
Argelia	GN	7.406	23,5%	8.801	15.951	24,2%	98.481	23,8%
	GNL	75		0	75		5.522	
Estados Unidos	GNL	7.263	22,8%	12.472	14.365	21,7%	118.554	27,1%
Rusia	GNL	5.465	17,2%	2.174	11.837	17,9%	61.344	14,0%
Nigeria	GNL	2.792	8,8%	8.014	9.724	14,7%	58.569	13,4%
Francia	GN	2.575	8,1%	1.904	3.840	5,8%	21.631	5,2%
	GNL	0		0	0		1.068	
Qatar	GNL	1.762	5,5%	879	2.641	4,0%	15.359	3,5%
Egipto	GNL	1.045	3,3%	0	1.641	2,5%	15.683	3,6%
Portugal	GN	364	1,1%	708	1.452	2,2%	5.094	1,2%
Trinidad	GNL	997	3,1%	1.987	1.424	2,2%	12.166	2,8%
Camerún	GNL	1.108	3,5%	0	1.108	1,7%	4.287	1,0%
Guinea Ecuatorial	GNL	971	3,0%	935	971	1,5%	4.982	1,1%
España	GNL	0	0,0%	0	927	1,4%	927	0,2%
Australia	GNL	0	0,0%	0	70	0,1%	70	0,0%
Yacimientos nacionales	GN	32	0,1%	30	51	0,1%	328	0,1%
Biogás nacional	GN	6	0,0%	7	22	0,0%	140	0,0%
Angola	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	3.103	0,7%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.557	0,4%
Perú	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.920	0,4%
Omán	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	3.851	0,9%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.094	0,3%
Corea del Sur	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	167	0,0%
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		31.862	100%	37.911	66.100	100%	436.914	100%

Febrero 2023



■ Total GN ■ Total GNL

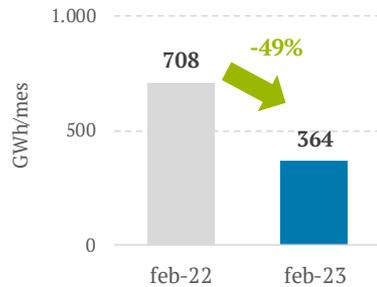
Febrero 2022



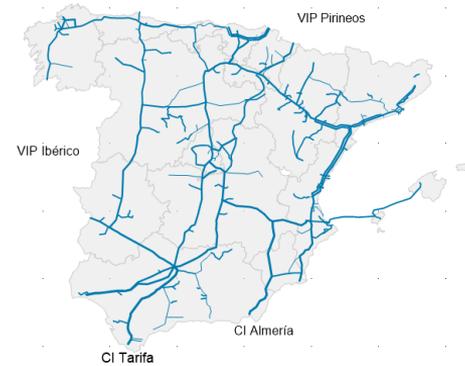
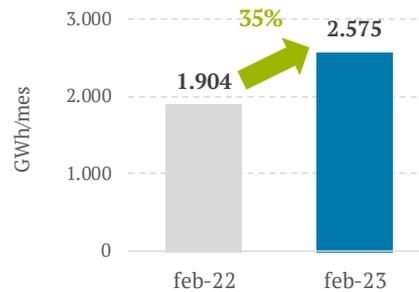
■ Total GN ■ Total GNL

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

VIP IBÉRICO (importación)



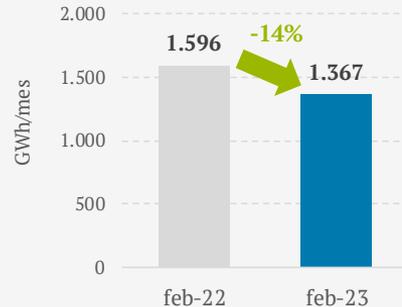
VIP PIRINEOS (importación)



VIP IBÉRICO (exportación)



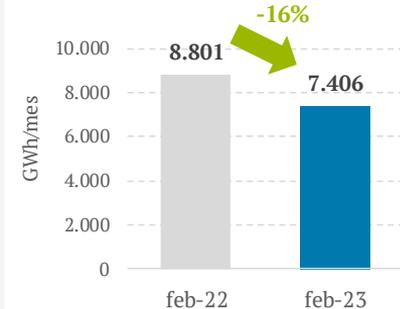
VIP PIRINEOS (exportación)



TARIFA (exportación)



ALMERÍA



(*) 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	
	Feb-2023	Feb-2022	%Δ s/2022	Ene-feb 2023	%Δ s/2022	TAM: mar 2022 - feb 2023	%Δ TAM vs 2022
Tarifa	-680	0	<-100%	-1.216	<-100%	-3.098	64,6%
Almería	7.406	8.801	-15,9%	15.951	-13,4%	98.481	-2,4%
VIP Ibérico	-970	575	<-100%	-445	<-100%	-2.382	>100%
VIP Pirineos	1.208	308	>100%	-583	<-100%	-14.985	8,4%
Yacimiento Nacionales	32	30	4,7%	51	-10,0%	328	-1,7%
Biogás	6	7	-11,2%	22	12,2%	140	1,7%
Total	7.002	9.722	-28,0%	13.779	-30,5%	78.484	-7,2%

+ Entradas a la red de transporte
- Salidas de la red de transporte

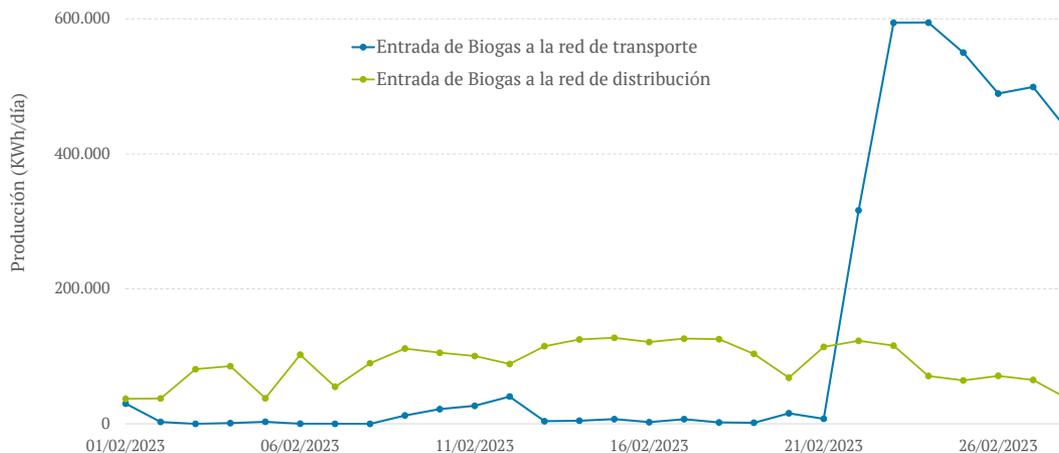


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
- 3. Gases renovables**
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros 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	
	Feb-2023	Feb-2022	%Δ s/2022	Ene-feb 2023	%Δ s/2022	TAM: mar 2022 - feb 2023	%Δ s/2022
BIOGÁS en transporte	6,0	6,8	-11,2%	21,5	12,2%	140,3	1,7%
BIOGÁS en distribución	2,5	5,5	-54,1%	5,0	-39,0%	34,5	-8,6%
Total	8,5	12,3	-30,3%	26,6	-3,3%	174,8	-0,5%



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

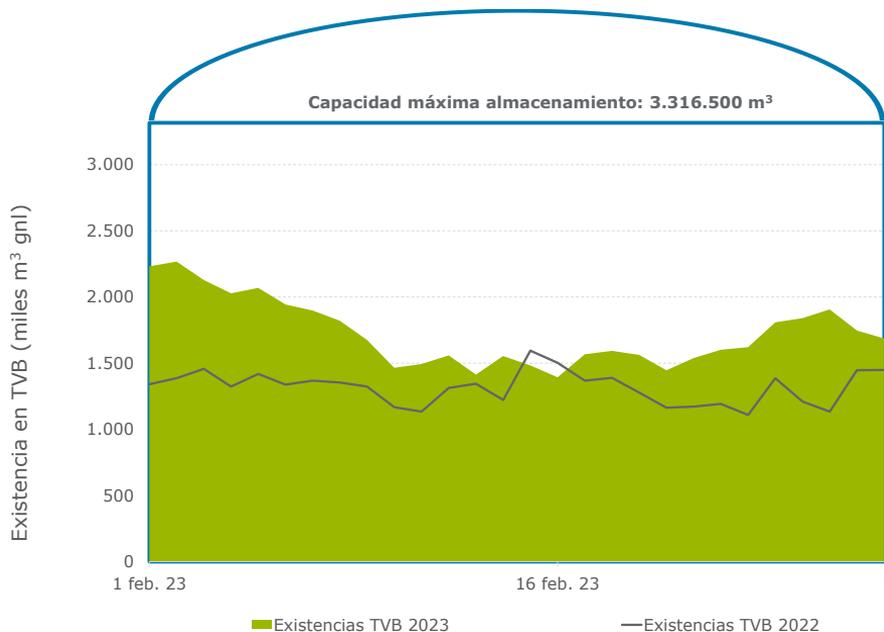
Entre el 01-feb y el 22-feb se ha llevado a cabo un mantenimiento preventivo en Vallecas Biogás.



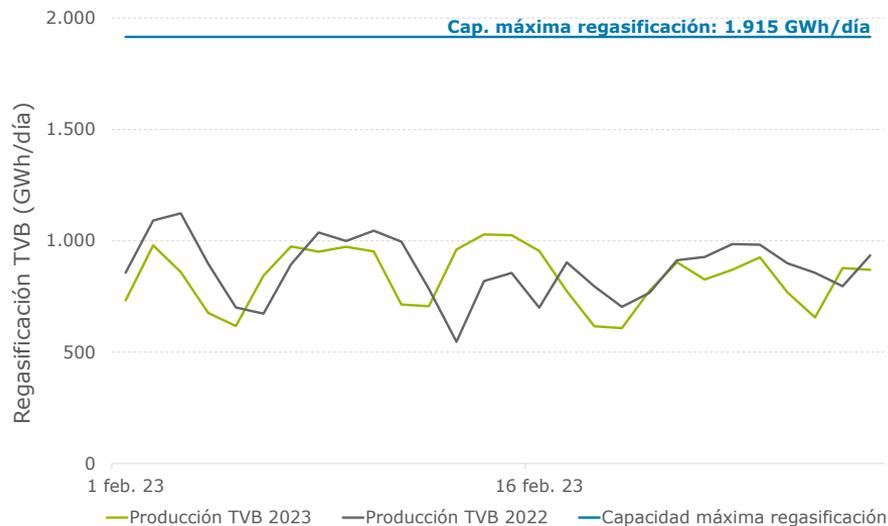
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



Evolución regasificación del TVB



Febrero 2023

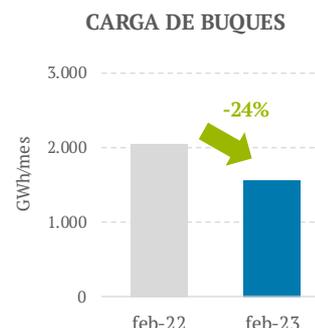
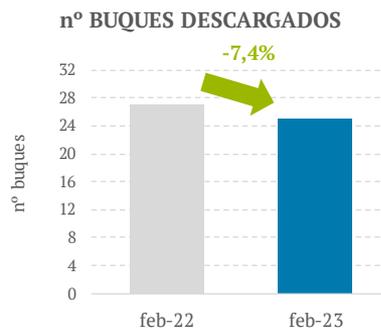
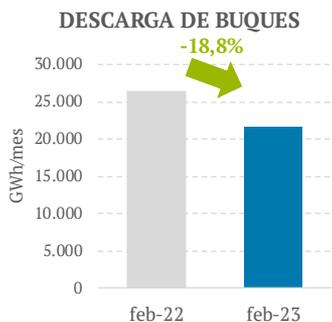
	GWh/mes
Capacidad regasificación total	53.620
Capacidad regasificación contratada	25.219
Capacidad regasificación disponible	28.401
Regasificación comercial	23.219



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		
	Feb-2023	Feb-2022	%Δ s/ 2022	Feb-2023	Feb-2022	%Δ s/2022	Feb-2023	Feb-2022	%Δ s/2022	Feb-2023	Feb-2022	%Δ s/2022
BARCELONA	2.499	5.283	-52,7%	4	5	-20,0%	474	99	>100%	208	239	-12,9%
HUELVA	5.496	6.377	-13,8%	5	7	-28,6%	39	1.003	-96,1%	194	218	-11,1%
CARTAGENA	2.841	4.464	-36,4%	3	5	-40,0%	428	942	-54,6%	210	241	-12,9%
BILBAO	6.333	4.102	54,4%	7	4	75,0%	0	0	>100%	109	97	11,9%
SAGUNTO	2.104	4.223	-50,2%	4	4	0,0%	552	0	>100%	155	163	-5,0%
MUGARDOS	2.206	2.011	9,7%	2	2	0,0%	62	0	>100%	103	116	-11,3%
Total	21.479	26.460	-18,8%	25	27	-7,4%	1.555	2.044	-24%	980	1.076	-8,9%

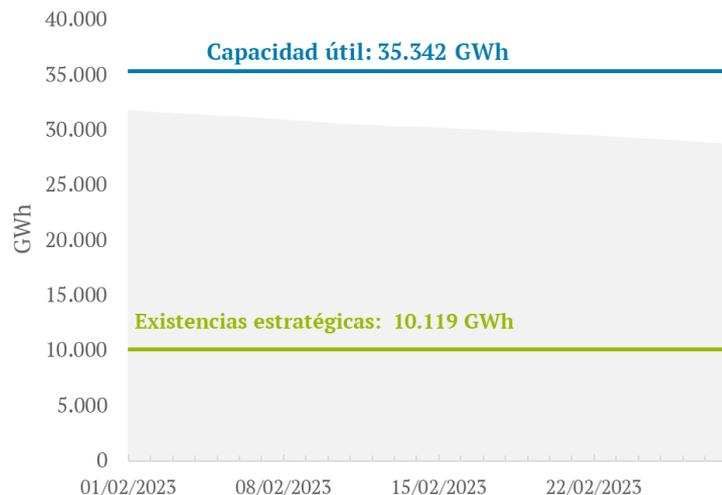




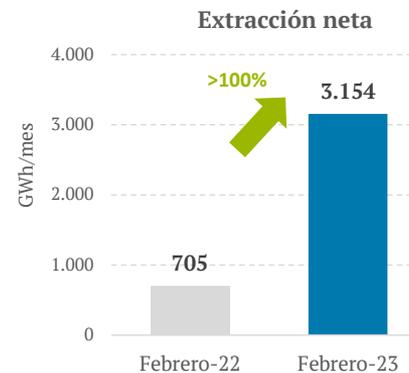
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

Evolución existencias útiles



Evolución extracción





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 Febrero 2023 se han publicado tres notas de operación.
 - ❖ Nota de operación nº2: Orden TED/72/2023: nivel mínimo de existencias de seguridad de carácter operativo de los usuarios.
 - ❖ Nota de operación nº3: Situación de operación excepcional – nivel cero – indisponibilidad de la estación de compresión de Euskadour.
 - ❖ Nota de operación nº4: Situación de operación excepcional – nivel cero – ola de frío

Hechos relevantes:

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



Muchas
gracias

