

Boletín Estadístico

Febrero 2022

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Marzo-22





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

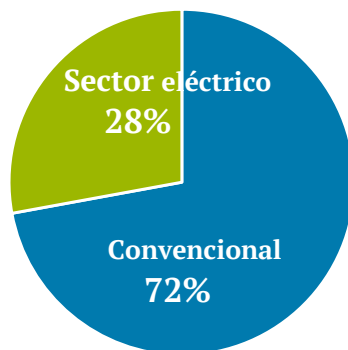
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

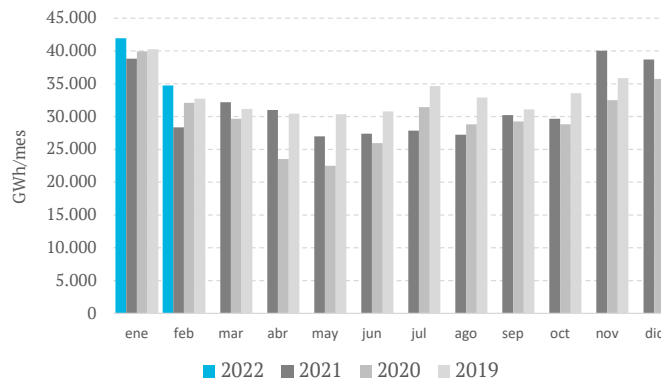
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Feb-2022	%Δ s/feb 2021	Ene-Feb 2022	%Δ s/2021	TAM: Mar 2021-Feb 2022	%Δ TAM vs 2021
Demanda Mercado nacional	34.727	22,5%	76.652	14,1%	387.916	2,5%
Convencional	25.380	0,6%	55.617	-4,8%	285.266	-1,0%
Sector eléctrico	9.346	199,2%	21.035	139,5%	102.649	13,6%
Demanda Mercado internacional	3.772	51,9%	7.300	70,9%	38.955	8,4%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.729	-29,2%	3.471	20,0%	19.339	3,1%
Cargas de buques	2.044	>100%	3.828	177,9%	19.615	14,3%
TOTAL SALIDAS	38.499	24,9%	83.952	17,5%	426.870	3,0%

Demanda mercado Nacional Enero 2022

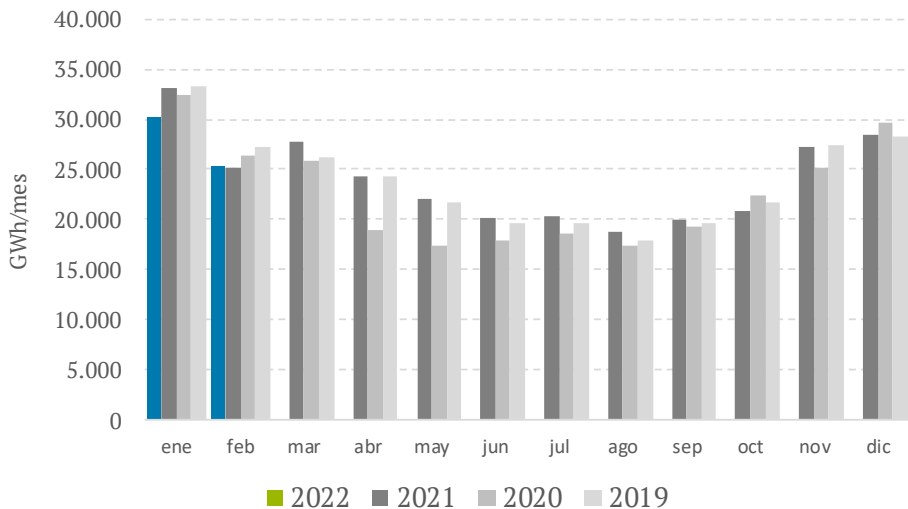


Demanda Total

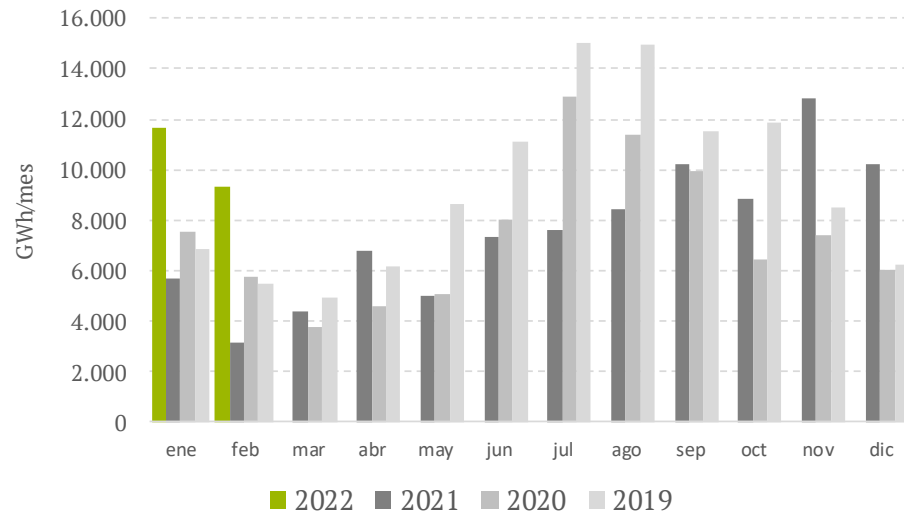


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional



Más respecto al mismo mes del año anterior

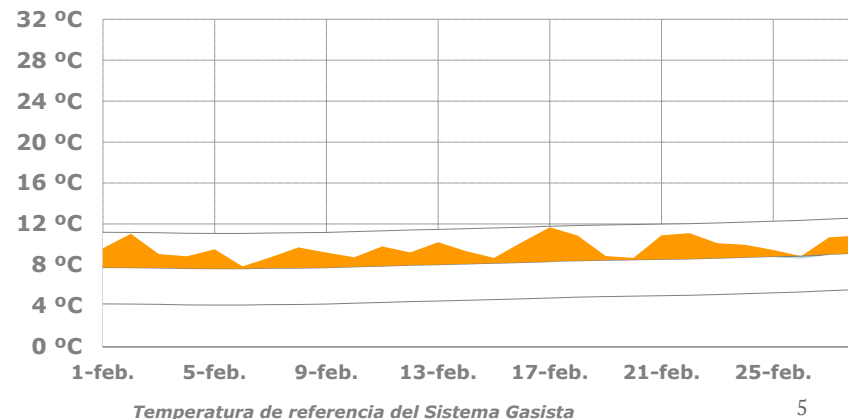


Menos que el mismo mes del año anterior

Corrección laboralidad y temperatura

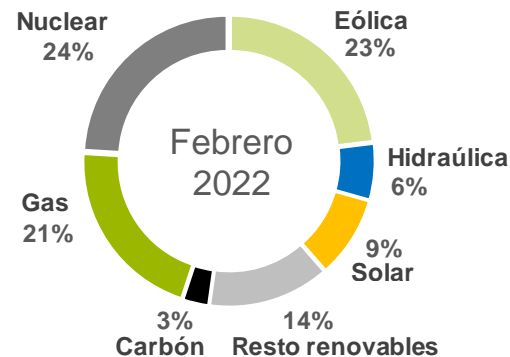
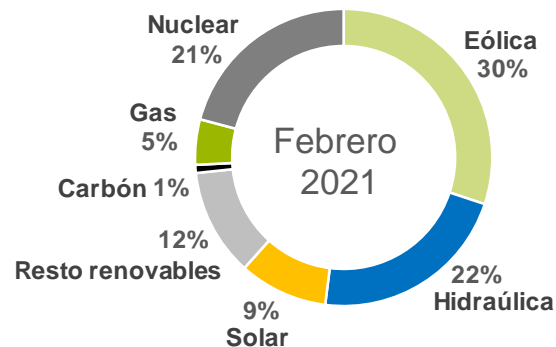
Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Feb 2022 (*)		Feb 2022		Mar 2021-Feb 2022	
	GWh	%21 s/20	GWh	%21 s/20	GWh	% TAM s/20
	25.380	0,6%	55.617	-4,8%	285.266	-1,0%
Laboralidad		0,0%		1,0%		0,6%
Temperatura		2,0%		-2,0%		-0,4%
Demanda corregida		-1,4%		-3,9%		-1,2%

* 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 2021	Feb 2022
Demanda eléctrica	19,3	19,1
Eólica	6,3	4,6
Hidráulica	4,6	1,3
Solar	2,0	1,8
Resto renovables	2,4	2,7
Cogeneración	1,9	2,1
Otros	0,6	0,6
Hueco Térmico	1,2	4,7
Carbón	0,2	0,6
Gas	1,0	4,1
% gas en HT	85%	88%
Nuclear	4,4	4,8
Saldos internacionales	-0,2	-0,5
	exportacion	exportacion

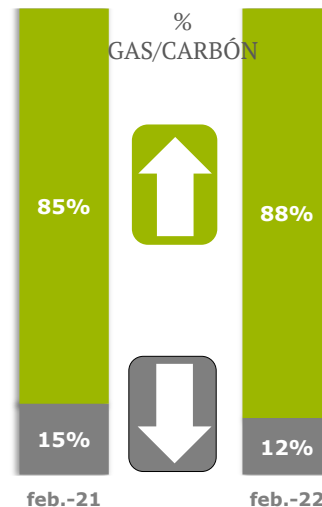
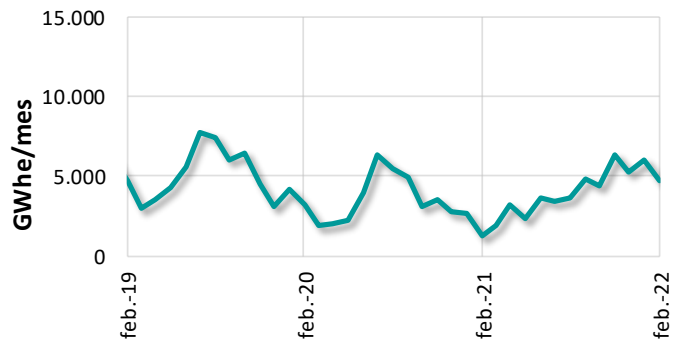


1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico

Hueco Térmico

+287,8%

Respecto al año anterior



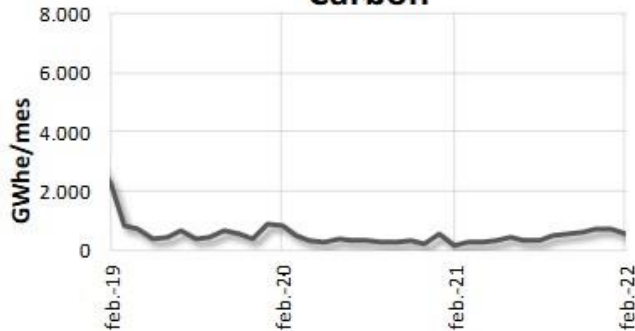
gas mix de generación

+111,2 GWh(e)/día

carbón mix de generación

+13,8 GWh(e)/día

Carbón

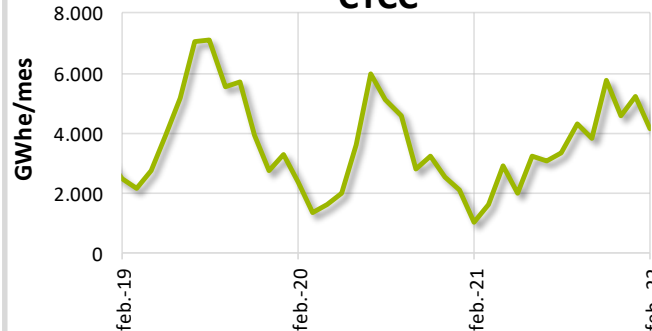


+0,4 TWh/mes(e)



>100% vs feb-21

CTCC



+3,1 TWh/mes(e)



>100% vs feb-21

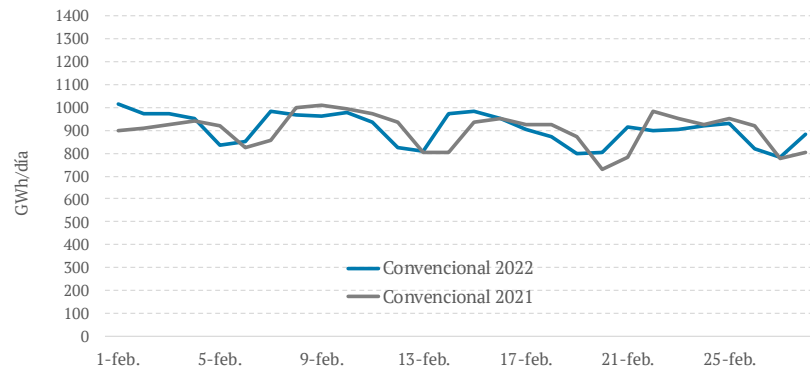
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

DEMANDA CONVENCIONAL (GE)

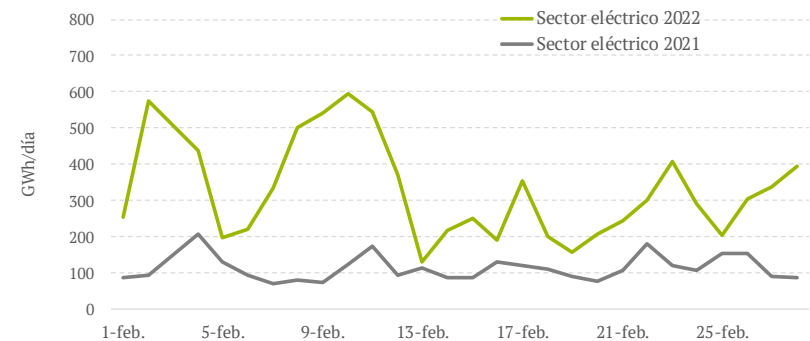
SECTOR ELÉCTRICO

GWh	Feb-2022	%Δ s/Feb 2021	Feb-2022	%Δ s/Feb 2021
CATALUÑA	4.220	-9,7%	894	>100%
ANDALUCIA	2.491	6,6%	1.492	>100%
VALENCIA	2.503	-6,1%	465	>100%
PAIS_VASCO	2.619	43,9%	1.033	>100%
MURCIA	1.202	-13,3%	1.329	>100%
CASTILLA_LEON	2.045	5,0%	0	
ARAGON	1.484	7,3%	756	>100%
GALICIA	923	-17,5%	765	62,8%
CASTILLA_MANCHA	877	-27,9%	252	>100%
MADRID	3.169	0,9%	0	
ASTURIAS	803	11,5%	521	>100%
NAVARRA	767	0,3%	913	>100%
CANTABRIA	636	56,7%	0	
LA RIOJA	208	7,0%	164	>100%
EXTREMADURA	245	30,6%	0	
BALEARES	112	35,1%	761	53,8%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



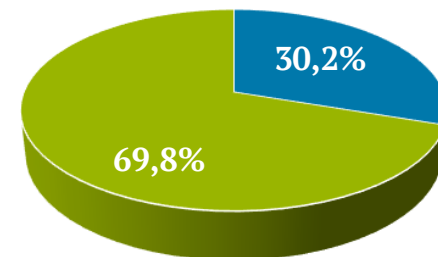


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

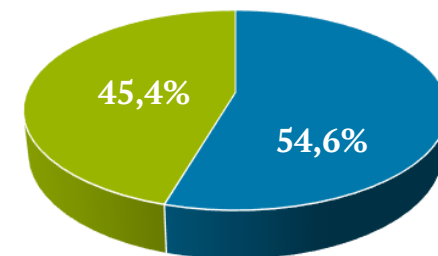
Unidad: GWh		Acumulado mensual (€)		Acumulado anual (€)		Total anual móvil (€)		
		Feb-2022	% s TOTAL	Feb-2021	Ene-Feb 2022	% s TOTAL	TAM: Mar 2021-Feb 2022	% s TOTAL
Argelia	GN	8.801	23,2%	12.466	18.422	24,3%	146.602	39,0%
	GNL	0		2.885	0		20.045	
Francia	GN	1.904	5,0%	6.091	3.756	5,0%	27.923	6,8%
	GNL	0		0	0		1.059	
Angola	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	4.128	1,0%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	0	0,0%
Estados Unidos	GNL	12.472	32,9%	1.961	25.575	33,8%	80.372	18,8%
Guinea Ecuatorial	GNL	935	2,5%	997	1.932	2,6%	9.825	2,3%
Nigeria	GNL	8.014	21,1%	2.758	13.059	17,2%	55.154	12,9%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	0	0,0%
Perú	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	865	0,2%
Qatar	GNL	879	2,3%	1.800	1.755	2,3%	24.336	5,7%
Rusia	GNL	2.174	5,7%	2.641	4.352	5,7%	33.305	7,8%
Trinidad	GNL	1.987	5,2%	1.843	2.827	3,7%	11.276	2,6%
Omán	GNL	0	0,0%	0	1.925	2,5%	1.925	0,5%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	0	0,0%
Argentina	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	0	0,0%
Egipto	GNL	0	0,0%	913	1.011	1,3%	4.004	0,9%
Portugal	GN	708	1,9%	358	1.046	1,4%	4.039	0,9%
Paúa y Nueva Guinea	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	168	0,0%
España	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	926	0,2%
Australia	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	842	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	21	0,1%	40	42	0,1%	330	0,1%
Biogás nacional	GN	7	0,0%	10	19	0,0%	101	0,0%
TOTAL		37.902	100%	34.763	75.721	100%	427.225	100%

Febrero 2022



■ Total GN ■ Total GNL

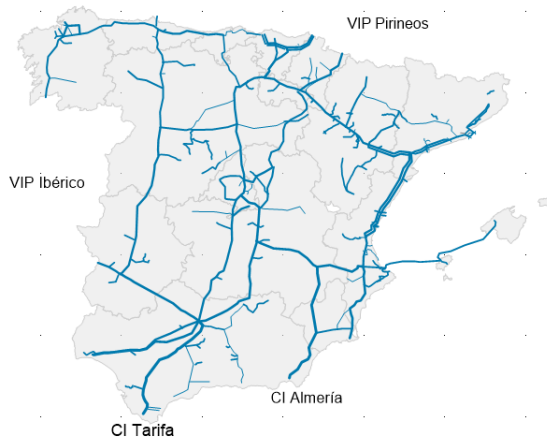
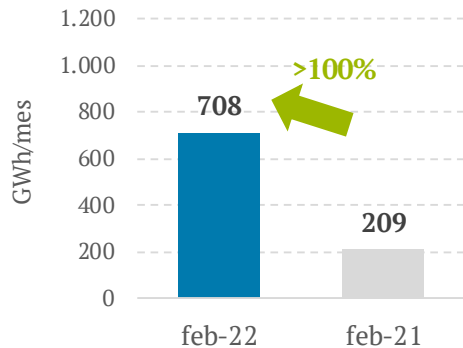
Febrero 2021



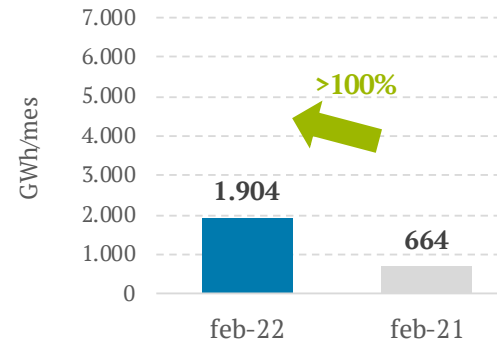
■ Total GN ■ Total GNL

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

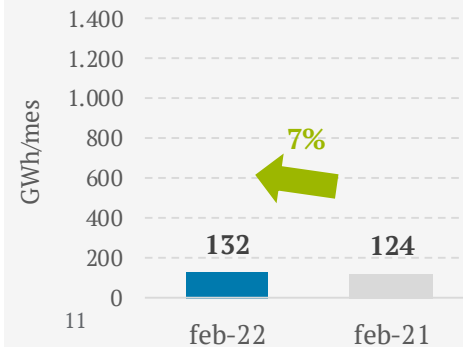
VIP IBÉRICO (importación)



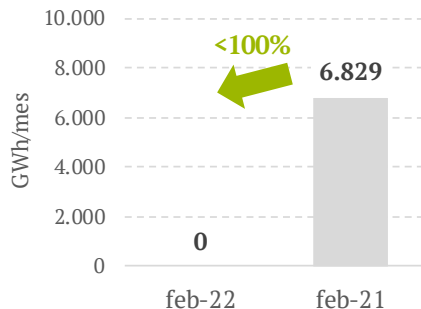
VIP PIRINEOS (importación)



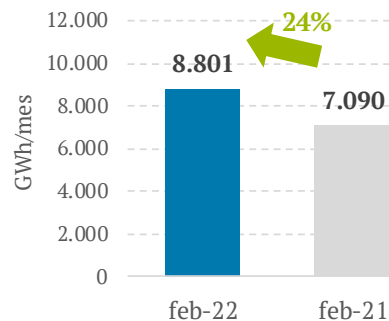
VIP IBÉRICO (exportación)



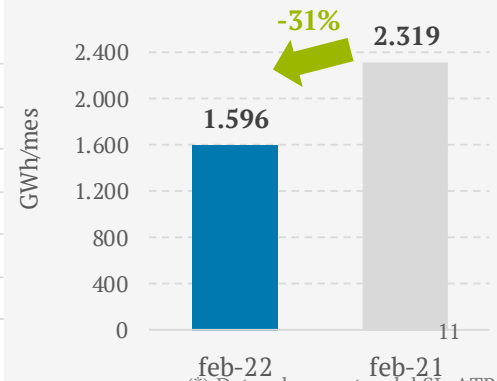
TARIFA



ALMERÍA



VIP PIRINEOS (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	
	Feb-2022	Feb-2021	%Δ s/2021	Ene-Feb 2022	%Δ s/2021	TAM: Mar 2021- Feb 2022	%Δ TAM vs 2021
Tarifa	0	6.829	-100,0%	0	-100,0%	52.992	-100,0%
Almería	8.801	7.090	24,1%	18.422	36,5%	93.610	5,6%
VIP Ibérico	575	85	>100%	752	>100%	-895	-37,3%
VIP Pirineos	308	-1.656	>100%	578	-86,3%	13.517	-21,2%
Yacimiento Nacionales	21	31	-31,8%	42	-40,4%	330	-8,0%
Biogás	7	7	-1,4%	19	11,0%	101	1,9%
Total	9.713	12.386	-21,6%	19.813	-35,9%	159.656	-6,5%

+ 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

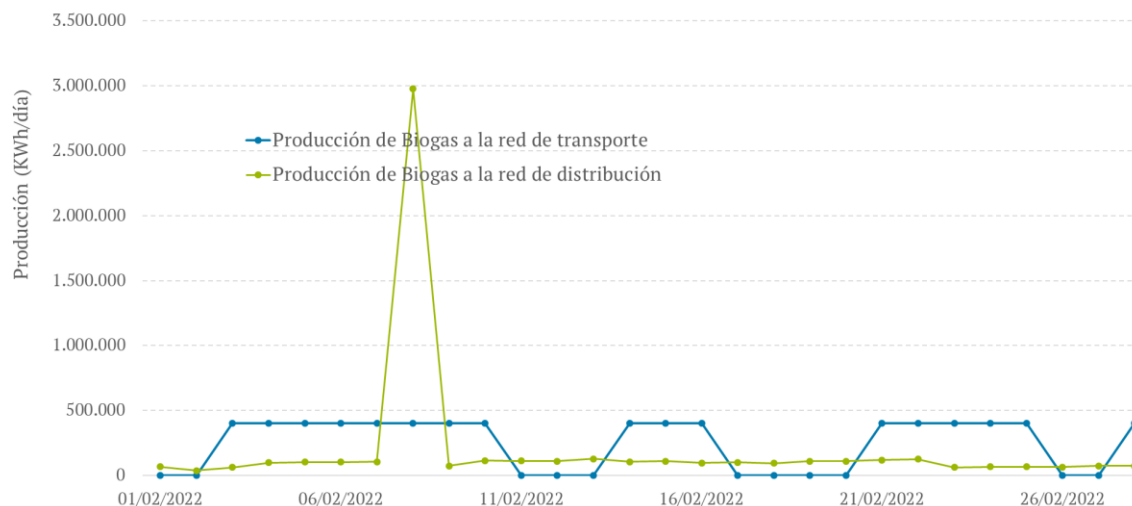
3. Gases renovables

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-2022	Feb-2021	%Δ s/2021	Ene-Feb 2022	%Δ s/2021	TAM: Mar 2021-Feb 2022	%Δ s/2021
BIOGÁS en transporte	6,8	6,9	-1,4%	19,2	11,0%	100,9	1,9%
BIOGÁS en distribución	5,5	0,00	>100%	8,3	>100%	14,2	140,3%
Total	12,3	6,9	77,7%	27,5	58,8%	115,1	9,7%



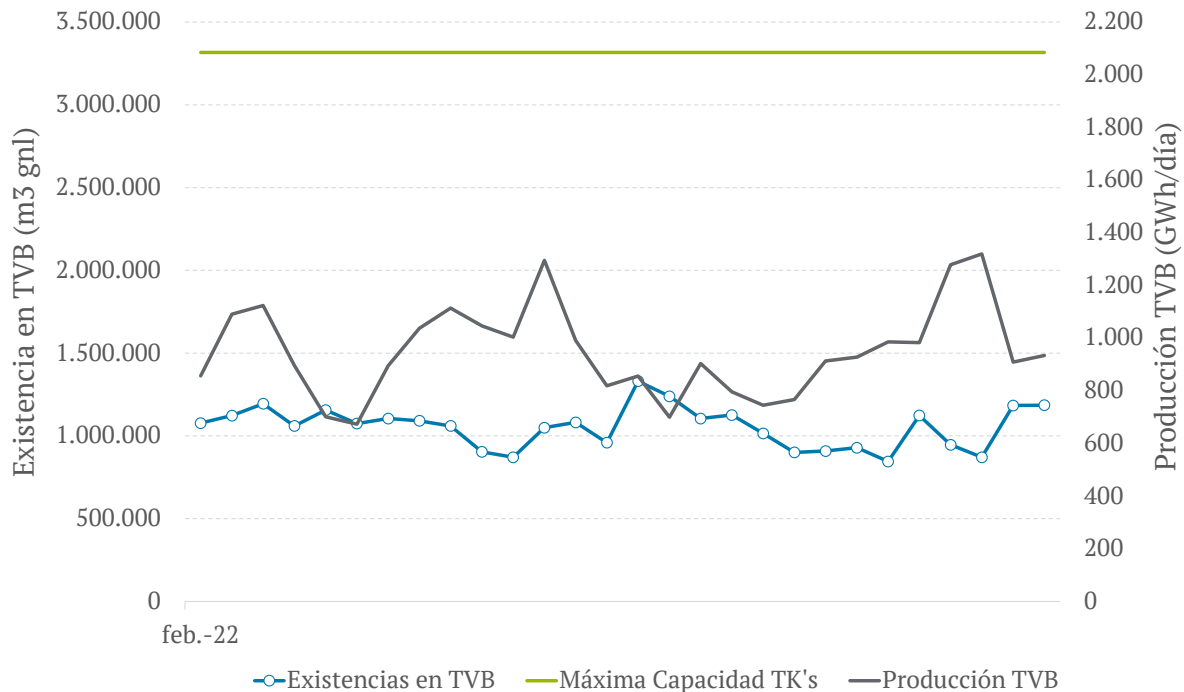
(*) Datos de repartos del SL-ATR



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 y Producción del TVB



Febrero 2022

	GWh/mes
Capacidad total	53.620
Capacidad contratada TVB	24.643
Capacidad disponible	28.977
Regasificación comercial	23.392

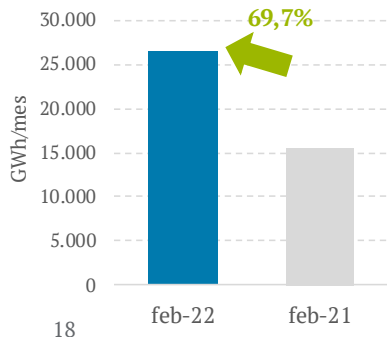


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

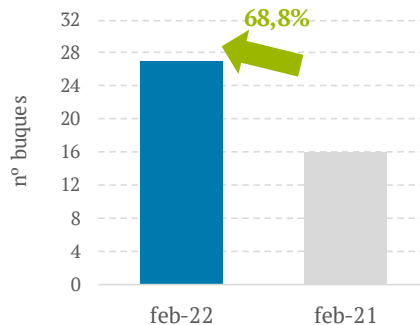
5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Feb-2022	Feb-2021	%Δ s/ 2021	Feb-2022	Feb-2021	%Δ s/2021	Feb-2022	Feb-2021	%Δ s/2021	Feb-2022	Feb-2021	%Δ s/2021
BARCELONA	5.283	1.788	>100%	5	2	>100%	99	40	>100%	239	279	-14,4%
HUELVA	6.377	3.965	60,8%	7	4	75,0%	1.003	0	>100%	218	255	-14,4%
CARTAGENA	4.464	1.595	>100%	5	2	>100%	942	0	>100%	241	262	-7,7%
BILBAO	4.102	5.186	-20,9%	4	5	-20,0%	0	0	-	97	102	-4,9%
SAGUNTO	4.223	948	>100%	4	1	>100%	0	0	-	163	178	-8,2%
MUGARDOS	2.011	2.105	-4,5%	2	2	0,0%	0	0	-	116	109	6,5%
Total	26.460	15.588	69,7%	27	16	68,8%	2.044	40	>100%	1.075	1.185	-9,2%

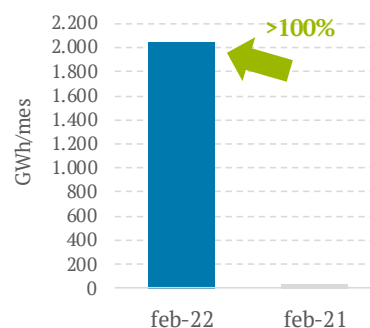
DESCARGA DE BUQUES



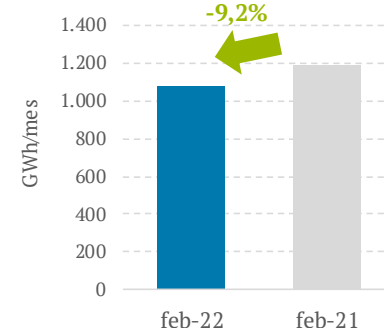
nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



CARGA DE CISTERNAS

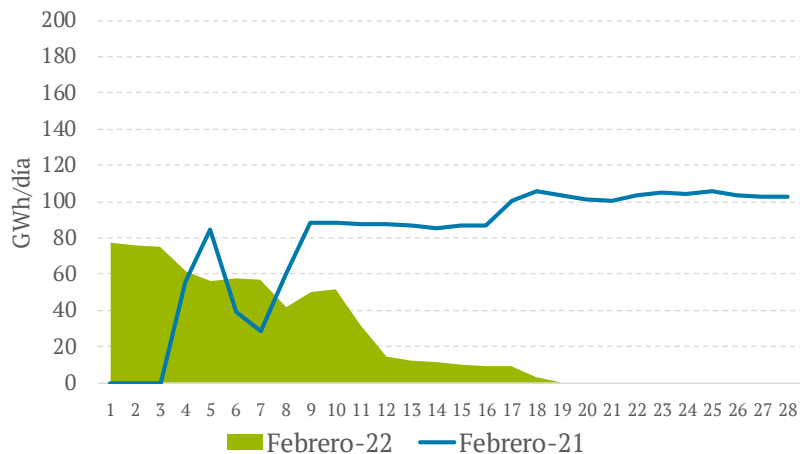




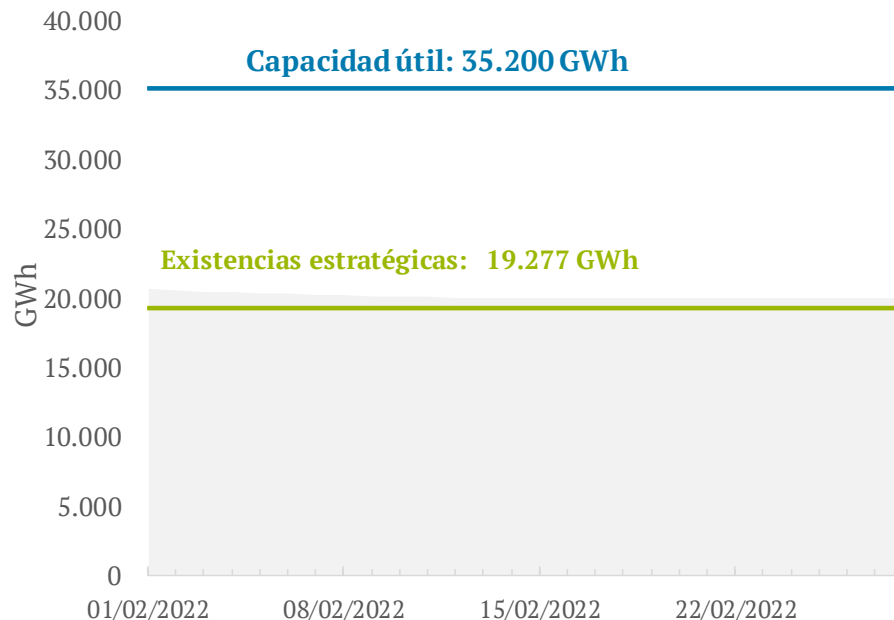
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

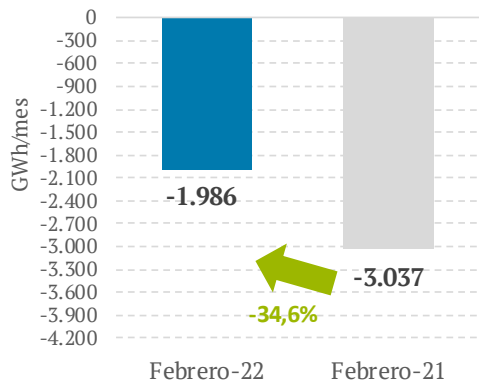
Extracción diaria Febrero 2022 vs Febrero 2021



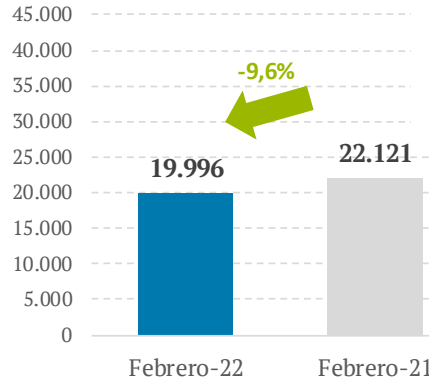
Evolución existencias útiles



Extracción en los AASS



Existencias Útiles





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 2022** no se ha publicado ninguna nota de Operación.

Hechos relevantes:

- No se ha producido ningún hecho relevante en este mes

Operación y Programación del Sistema Gasista

Notas de operación

En esta página se encuentran disponibles las Notas de Operación emitidas.



Muchas
gracias

