

Boletín Estadístico

Diciembre 2023

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Enero-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

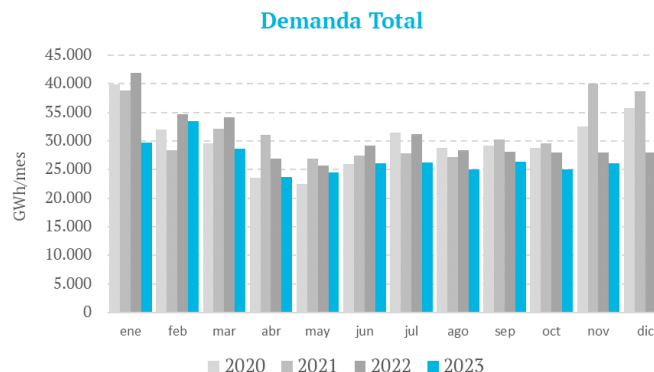
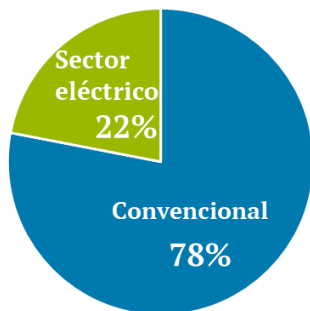
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

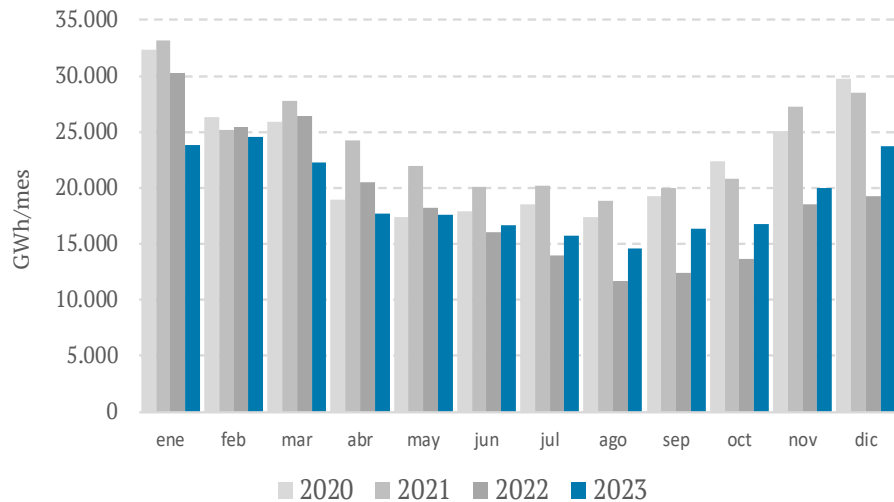
Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Dic-2023	%Δ vs dic 2022	Ene-dic 2023	%Δ vs ene-dic 2022	TAM: ene 2023 - dic 2023	%Δ TAM vs 2022
Demanda Mercado nacional	30.441	8,8%	325.547	-10,7%	325.547	-10,7%
Convencional	23.753	23,6%	229.834	1,5%	229.834	1,5%
Sector eléctrico	6.688	-23,6%	95.713	-30,7%	95.713	-30,7%
Demanda Mercado internacional	4.010	-62,6%	75.263	10,7%	75.263	10,7%
Salidas por Conexiones Internacionales	2.657	-60,7%	53.326	23,7%	53.326	23,7%
Cargas de buques	1.353	-65,8%	21.937	-11,8%	21.937	-11,8%
TOTAL SALIDAS	34.450	-10,9%	400.810	-7,3%	400.810	-7,3%

Demanda mercado nacional diciembre 2023

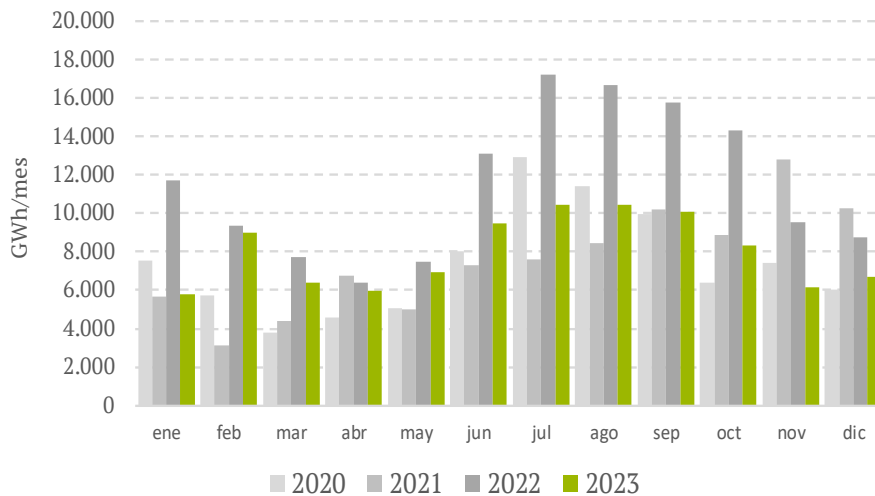


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico

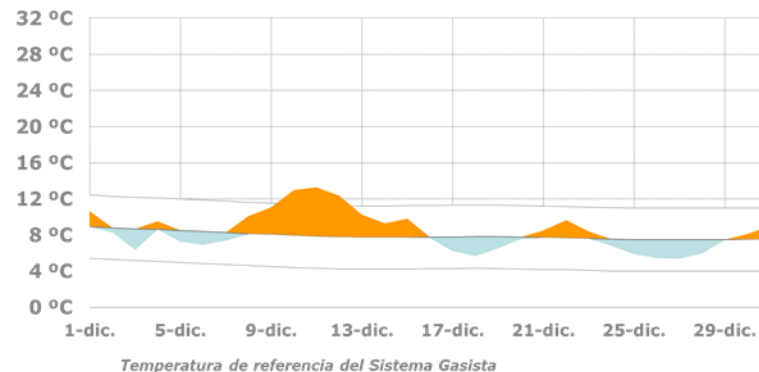


1.1 Evolución de la demanda. Convencional



	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Dic 2023 (*)		Ene-Dic 2023		Ene23-Dic23	
Demanda	GWh	%23 s/22	GWh	%23 s/22	GWh	% TAM s/22
	23.753	23,6%	229.834	1,5%	229.834	1,5%
Laboralidad		-5,2%		0,2%		0,2%
Temperatura		6,8%		-1,6%		-1,6%
Demanda corregida		22,0%		2,9%		2,9%

* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total Periodo sin afección significativa de temperaturas

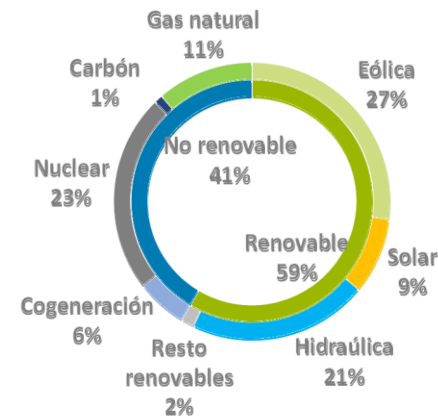
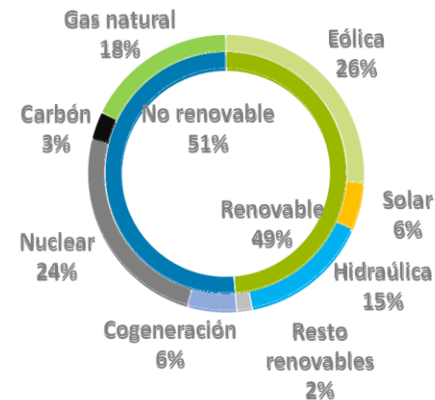


1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh (e)	2022 1 al 31 de diciembre	2023 1 al 31 de diciembre	Δ 2023 vs 2022	% Δ 2023 vs 2022	Corregido efectos de laboralidad y temperatura
Demanda eléctrica	19,1	19,9	+0,8	+4,1%	3,7%
Eólica	5,5	5,8	+0,3	+5,4%	
potencia instalada [GW]	29,5	30,1	+0,5	+1,8%	
% utilización sobre total instalado	25%	26%			
Solar	1,2	1,9	+0,8	+65,1%	
potencia instalada [GW]	21,8	26,4	+4,6	+21,0%	
% utilización sobre total instalado	7%	10%			
Hidráulica	3,2	4,5	+1,3	+39,2%	
Resto renovables	0,4	0,3	-0,0	-12,1%	
Cogeneración	1,2	1,3	+0,1	+4,9%	
Nuclear	5,2	5,0	-0,2	-3,3%	
Carbón	0,7	0,2	-0,5	-68,3%	
Gas natural	3,8	2,4	-1,3	-35,4%	
Saldos internacionales	-1,1	-0,8	+0,4	-31,9%	
Francia	exportacion -1,5	exportacion 0,1	+1,6		
Portugal	0,5	-0,8	-1,3		
Marruecos	-0,1	-0,1	+0,04		

2022
gas CTCCs
8,8 TWh (g)

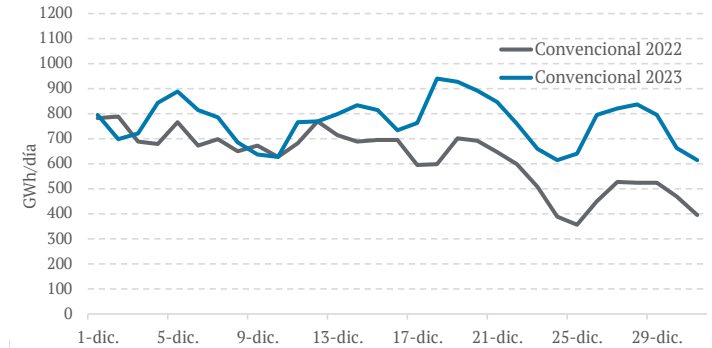
2023
gas CTCCs
6,7 TWh (g)



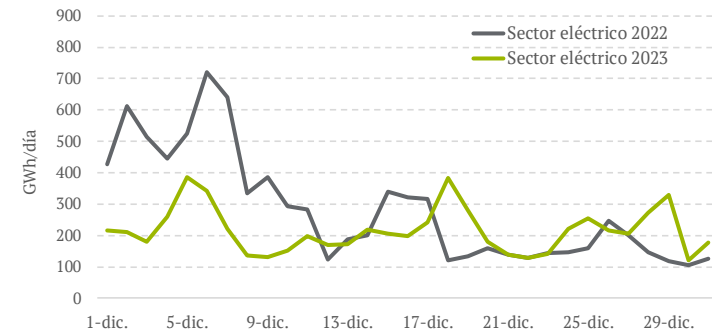
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	dic-23	%Δ vs dic 2022	dic-23	%Δ vs dic 2022	dic-23	%Δ vs dic 2022
Andalucía	2.669	63,8%	1.374	-26,7%	198	11,8%
Aragón	1.203	5,0%	226	-44,4%	44	-9,0%
Asturias	565	20,5%	314	-34,9%	25	42,5%
Baleares	91	15,4%	610	-8,9%	2	-32,0%
Cantabria	355	20,5%	0		40	795,6%
Castilla - La Mancha	1.201	28,4%	326	36,8%	68	2,0%
Castilla y León	1.982	18,5%	0		70	10,6%
Cataluña	4.447	19,1%	1.033	-13,8%	128	8,3%
Comunidad Valenciana	1.587	-11,6%	685	36,4%	112	28,9%
Extremadura	196	41,4%	0		40	4,0%
Galicia	983	21,6%	544	-33,8%	56	21,9%
La Rioja	272	8,6%	274	-13,5%	5	-25,2%
Madrid	3.558	18,0%	0		95	141,6%
Murcia	1.275	160,0%	682	-32,5%	63	49,1%
Navarra	602	9,7%	266	-44,8%	10	-10,4%
País Vasco	1.780	30,5%	345	-53,6%	16	-59,2%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



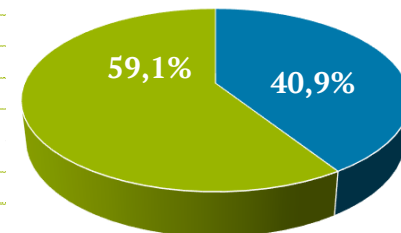


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

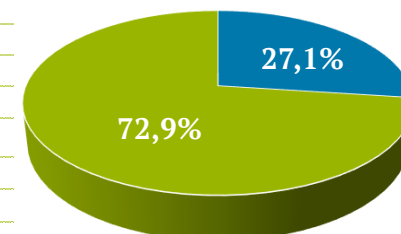
Unidad: GWh		Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil		
		Dic-2023	% s TOTAL	Dic-2022	Ene-dic 2023	% s TOTAL	TAM: ene 2023- dic 2023	% s TOTAL
Argelia	GN	9.192	36,7%	9.606	94.872	29,2%	94.872	29,2%
	GNL	815		0	21.410		21.410	
Estados Unidos	GNL	3.702	13,6%	12.552	83.898	21,1%	83.898	21,1%
Rusia	GNL	5.481	20,1%	5.453	72.690	18,3%	72.690	18,3%
Nigeria	GNL	2.627	9,6%	2.772	53.992	13,6%	53.992	13,6%
Francia	GN	1.226	4,5%	276	14.453	3,9%	14.453	3,9%
	GNL	0		0	1.089		1.089	
Qatar	GNL	1.752	6,4%	1.090	14.169	3,6%	14.169	3,6%
Portugal	GN	673	2,5%	400	10.058	2,5%	10.058	2,5%
Trinidad	GNL	0	0,0%	1.912	6.487	1,6%	6.487	1,6%
Egipto	GNL	821	3,0%	2.474	4.475	1,1%	4.475	1,1%
Perú	GNL	0	0,0%	0	3.865	1,0%	3.865	1,0%
Noruega	GNL	929	3,4%	0	3.715	0,9%	3.715	0,9%
Camerún	GNL	0	0,0%	1.056	3.309	0,8%	3.309	0,8%
Angola	GNL	0	0,0%	0	3.111	0,8%	3.111	0,8%
Omán	GNL	0	0,0%	0	2.902	0,7%	2.902	0,7%
Guinea Ecuatorial	GNL	0	0,0%	0	1.891	0,5%	1.891	0,5%
España	GNL	0	0,0%	0	927	0,2%	927	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	47	0,2%	33	268	0,1%	268	0,1%
Biogás nacional	GN	26	0,1%	17	244	0,1%	244	0,1%
Australia	GNL	0	0,0%	0	70	0,0%	70	0,0%
Mozambique	GNL	0	0,0%	542	0	0,0%	0	0,0%
TOTAL		27.291	100%	38.164	397.897	100%	397.897	100%

Diciembre 2023



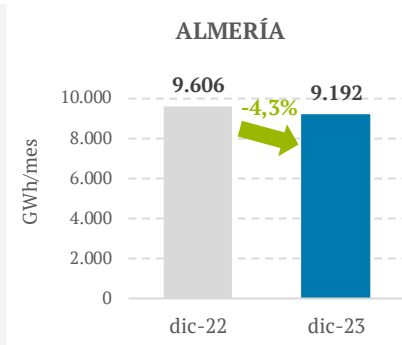
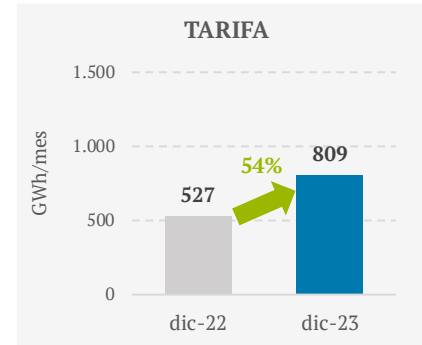
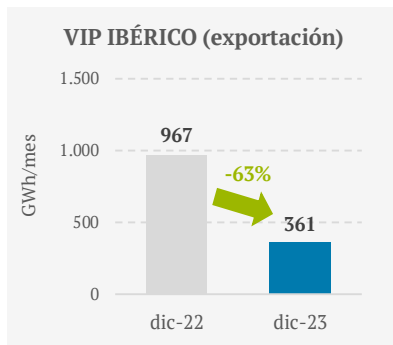
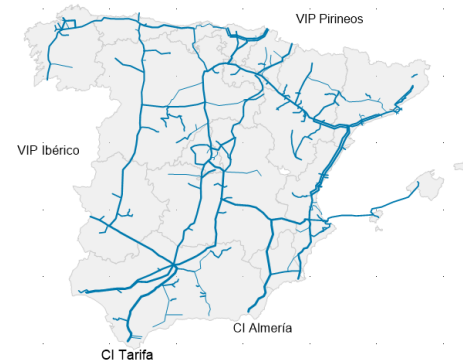
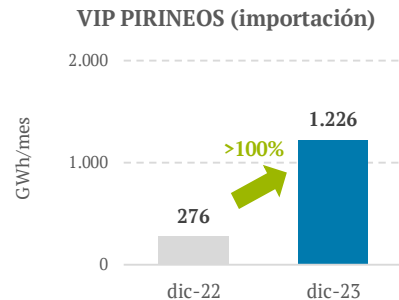
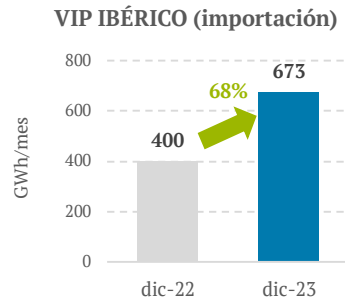
■ Total GN ■ Total GNL

Diciembre 2022



■ Total GN ■ Total GNL

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



(*) 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	
	Dic-2023	Dic-2022	%Δ s/2022	Ene-dic 2023	%Δ s/2022	TAM: ene 2023 - dic 2023	%Δ TAM vs 2022
Tarifa	-809	-527	53,5%	-9.471	>100%	-9.471	>100%
Almería	9.192	9.606	-4,3%	94.842	-6,1%	94.842	-6,1%
VIP Ibérico	312	-567	<-100%	3.582	<-100%	3.582	<-100%
VIP Pirineos	-261	-4.991	-94,8%	-22.926	65,8%	-22.926	65,8%
Yacimiento Nacionales	47	33	40,9%	268	-19,8%	268	-19,8%
Biogás	26	17	53,1%	244	76,9%	244	76,9%
Total	8.507	3.571	138,2%	66.539	-21,3%	66.539	-21,3%

+ 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

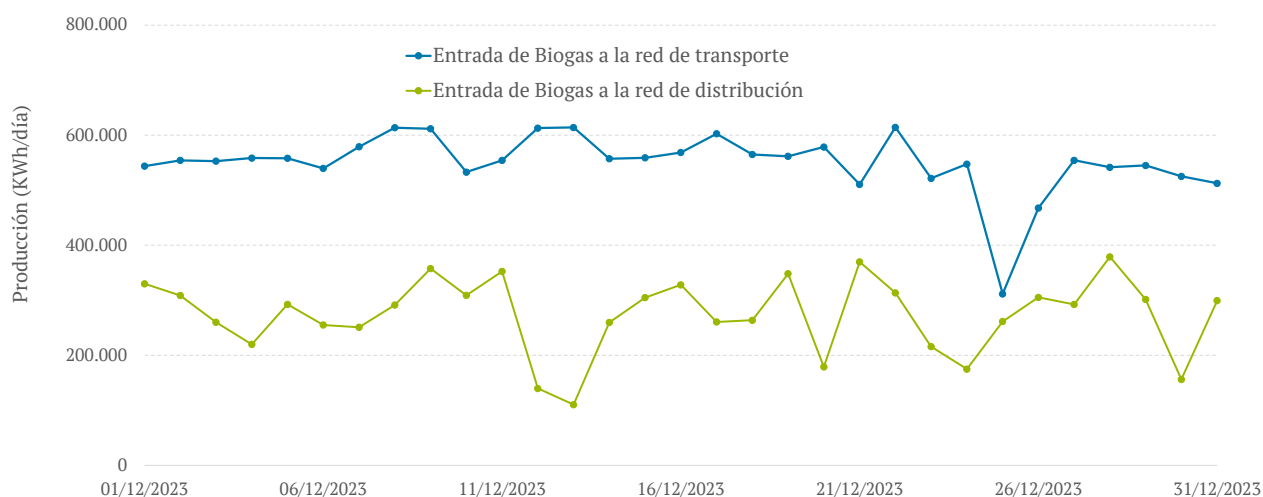
3. Gases renovables

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	
	Dic-2023	Dic-2022	%Δ s/2022	Ene-dic 2023	%Δ s/2022	TAM: ene 2023 - dic 2023	%Δ s/2022
BIOGÁS en transporte	17,1	14,4	18,6%	171,2	24,1%	171,2	24,1%
BIOGÁS en distribución	8,5	2,3	270,4%	72,9	93,4%	72,9	93,4%
Total	25,6	16,7	53,1%	244,1	38,9%	244,1	38,9%



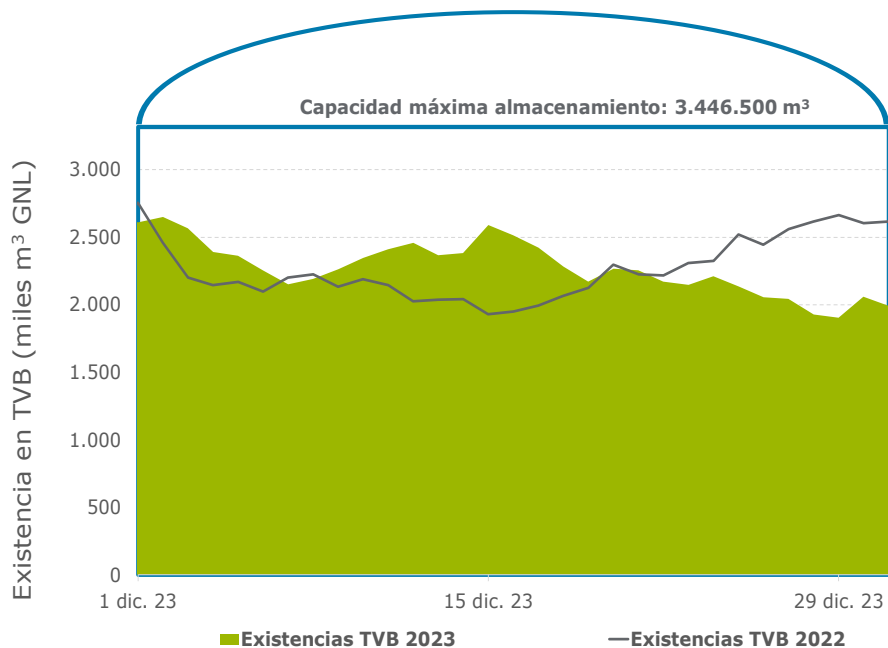
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



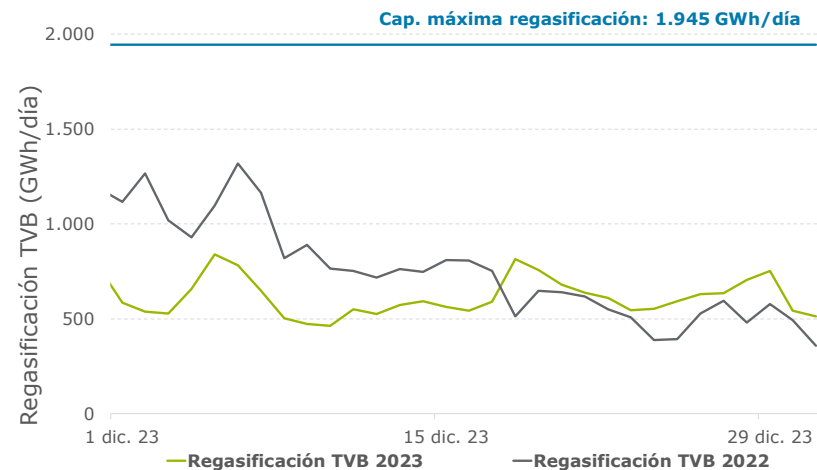
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



Evolución regasificación del TVB



Diciembre 2023

GWh/mes

Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	20.535
Capacidad regasificación disponible	39.760
Regasificación comercial	18.939

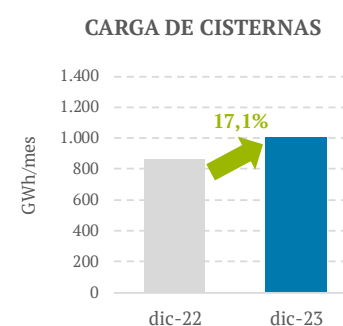
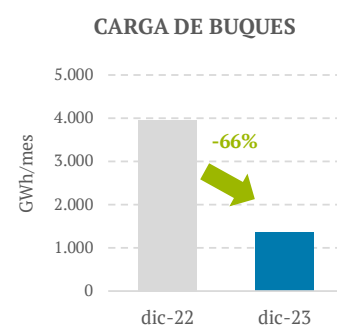
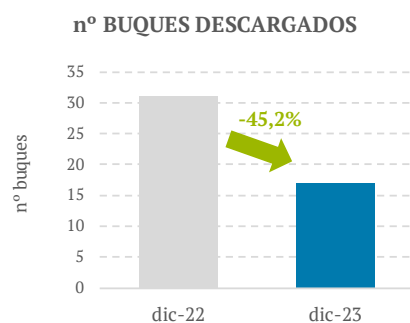
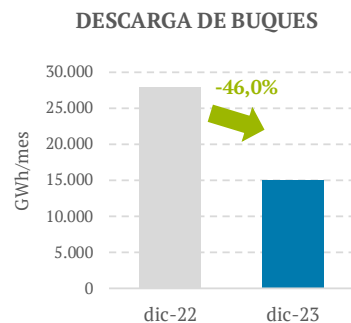


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Dic-2023	Dic-2022	%Δ s/ 2022	Dic-2023	Dic-2022	%Δ s/2022	Dic-2023	Dic-2022	%Δ s/2022	Dic-2023	Dic-2022	%Δ s/2022
BARCELONA	2.074	5.304	-60,9%	2	6	-66,7%	47	907	-94,8%	191	198	-3,5%
HUELVA	2.676	5.050	-47,0%	3	5	-40,0%	140	635	-78,0%	194	171	13,6%
CARTAGENA	2.596	3.559	-27,1%	4	4	0,0%	1.166	608	92,0%	203	164	23,9%
BILBAO	4.401	5.822	-24,4%	5	7	-28,6%	0	0	>100%	112	101	11,4%
SAGUNTO	0	3.966	-100,0%	0	5	-100,0%	0	1.800	-100,0%	183	143	28,7%
MUGARDOS	3.279	4.131	-20,6%	3	4	-25,0%	0	0	>100%	90	84	8,1%
MUSEL	0		>100%	0		>100%	0		-	32		>100%
Total	15.027	27.831	-46,0%	17	31	-45,2%	1.353	3.949	-66%	1.006	859	17,1%

Datos de repartos del SL-ATR



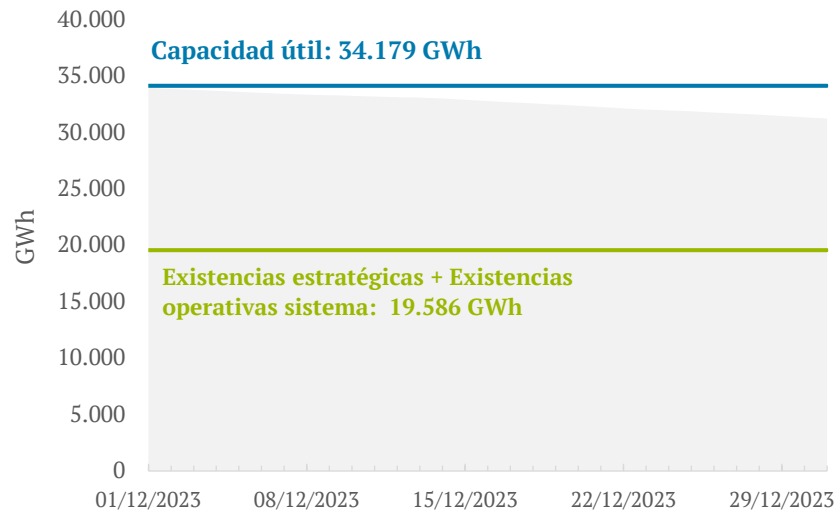
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.



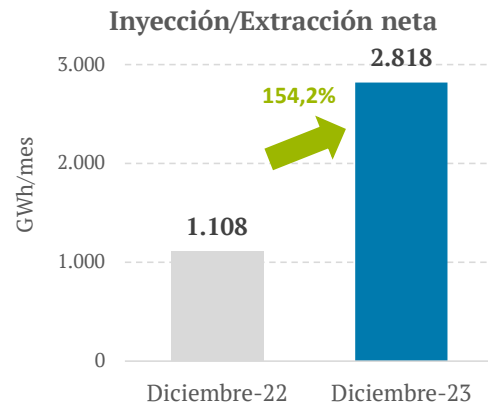
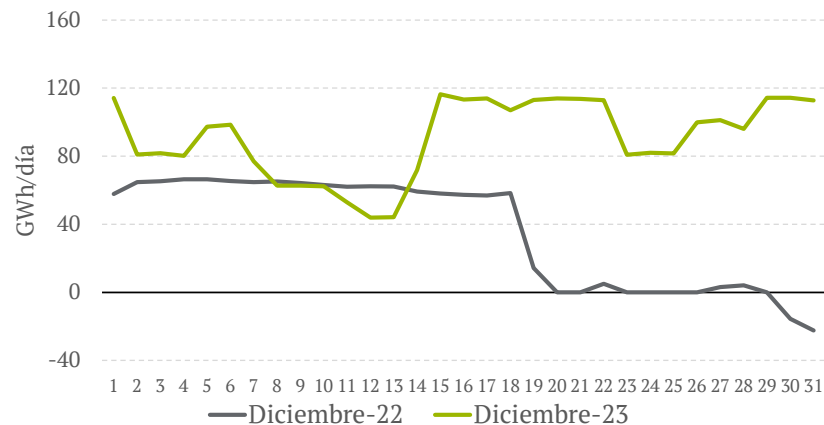
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros 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 Diciembre 2023 no se han publicado notas de operación.

Hechos relevantes:

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



