

Boletín Estadístico

Julio 2022

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Agosto-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

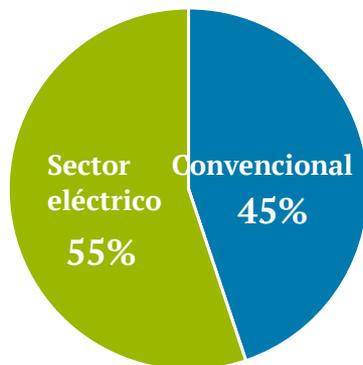
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

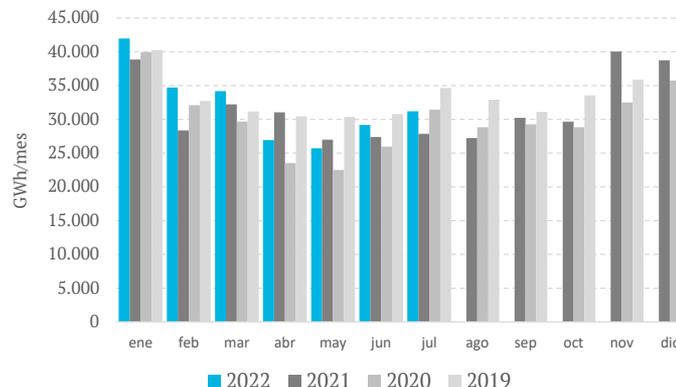
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jul-2022	%Δ s/Jul 2021	Ene-Jul 2022	%Δ s/2021	TAM: Ago 2021-Jul 2022	%Δ TAM vs 2021
Demanda Mercado nacional	31.174	12,0%	223.817	5,3%	389.676	3,0%
Convencional	13.979	-30,9%	150.833	-12,7%	266.133	-7,6%
Sector eléctrico	17.195	125,9%	72.984	83,2%	123.543	36,7%
Demanda Mercado internacional	4.300	-4,1%	34.038	77,4%	50.780	41,3%
Salidas por Conexiones Internacionales	3.397	34,7%	24.974	100,1%	31.257	66,6%
Cargas de buques	904	-54,0%	9.064	35,2%	19.523	13,7%
TOTAL SALIDAS	35.474	9,7%	257.855	11,2%	440.456	6,3%

Demanda mercado Nacional Julio 2022

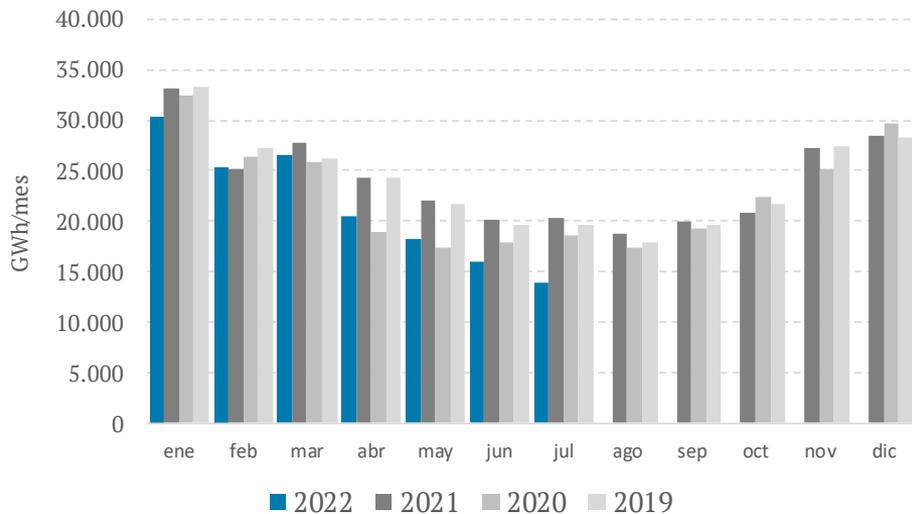


Demanda Total

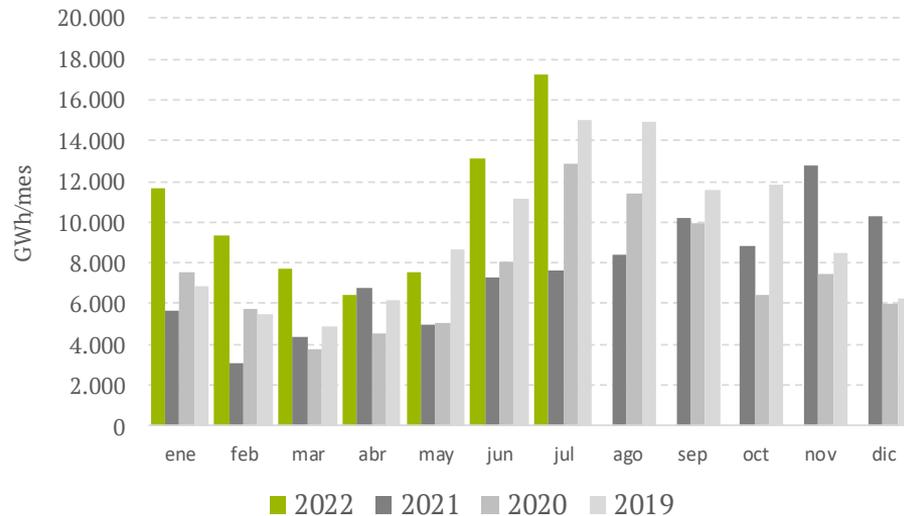


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional



Menos respecto al mismo mes
del año anterior

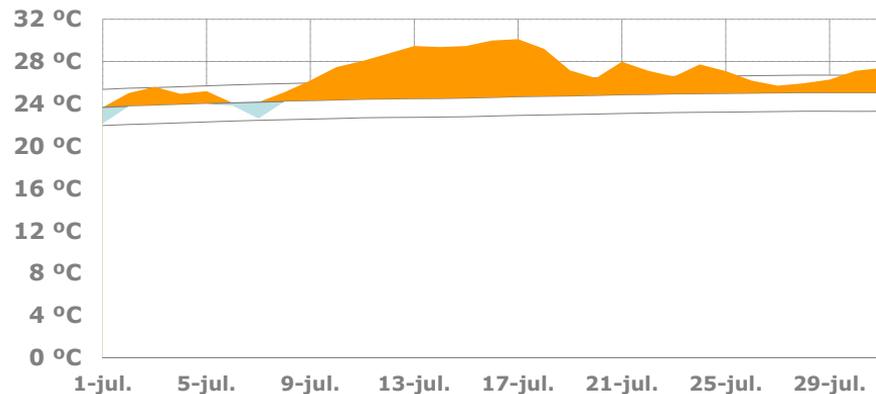


Más que el mismo mes del año anterior

Corrección laboralidad y temperatura

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Jul 2022 (*)	%22 s/21	Jul 2022	%22 s/21	Ago 2021-Jul 2022	% TAM s/21
Demanda	13.979	-30,9%	150.833	-12,7%	266.107	-7,6%
Laboralidad		-4,1%		-0,3%		0,2%
Temperatura		-0,9%		-0,9%		-0,5%
Demanda corregida		-25,9%		-11,5%		-7,3%

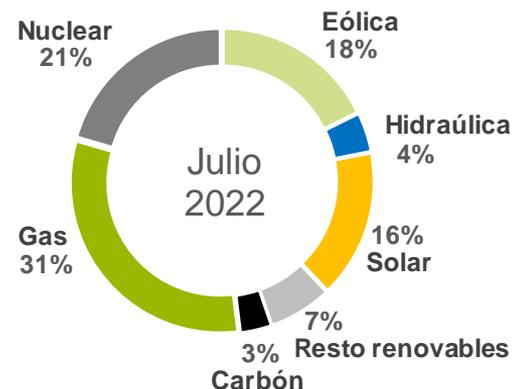
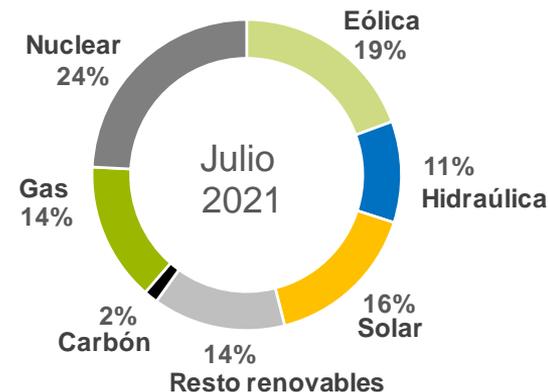
* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total



Temperatura de referencia del Sistema Gasista

1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico

TWh (e)	Jul 2021	Jul 2022
Demanda eléctrica	21,7	22,0
Eólica	4,1	4,4
Hidráulica	2,2	1,0
Solar	3,4	3,9
Resto renovables	2,9	1,7
Cogeneración	2,3	1,1
Otros	0,6	0,6
Hueco Térmico	3,4	8,6
Carbón	0,3	0,8
Gas	3,1	7,8
% gas en HT	91%	90%
Nuclear	5,1	5,1
Saldos internacionales	0,7	-2,4
	importacion	exportacion

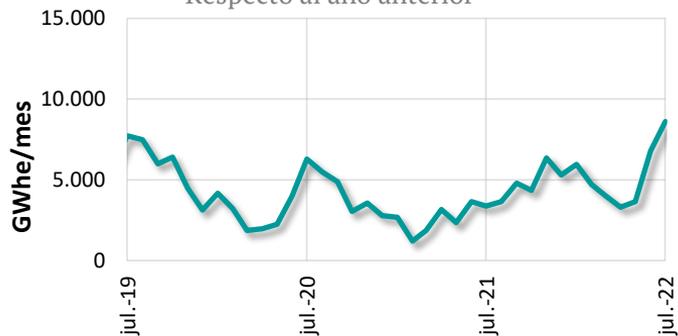


1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico

Hueco Térmico

>100%

Respecto al año anterior



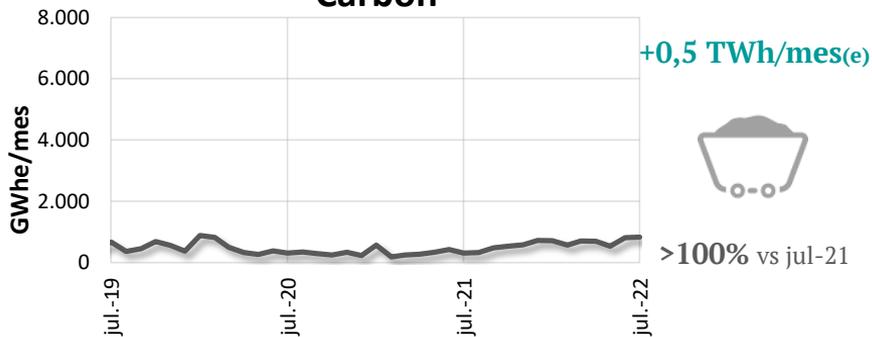
gas mix de generación

+152 GWh(e)/día

carbón mix de generación

+16,8 GWh(e)/día

Carbón



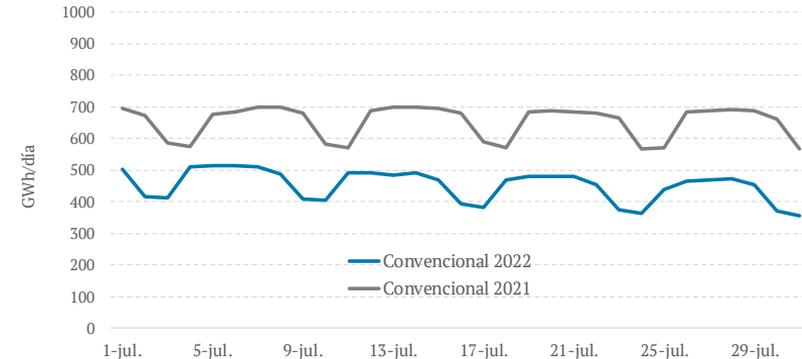
CTCC



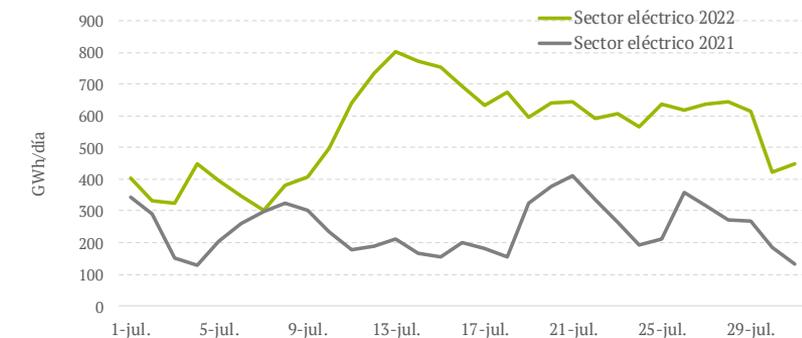
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Jul-2022	%Δ s/Jul 2021	Jul-2022	%Δ s/Jul 2021
CATALUÑA	2.553	-27,8%	2.324	>100%
ANDALUCIA	1.424	-48,0%	4.152	>100%
VALENCIA	2.312	-12,4%	1.387	84,4%
PAIS_VASCO	1.029	-34,9%	1.702	>100%
MURCIA	687	-52,5%	2.150	>100%
CASTILLA_LEON	948	-23,9%	0	
ARAGON	885	-23,7%	714	>100%
GALICIA	697	-32,0%	1.185	44,1%
CASTILLA_MANCHA	533	-43,9%	230	>100%
MADRID	838	-7,8%	0	
ASTURIAS	364	-28,5%	938	>100%
NAVARRA	434	-26,0%	917	>100%
CANTABRIA	245	-39,4%	0	
LA RIOJA	70	-17,9%	405	62,4%
EXTREMADURA	135	-24,0%	0	
BALEARES	79	-0,5%	1.093	0,0%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



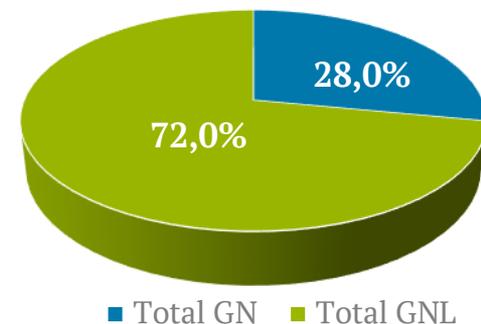


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

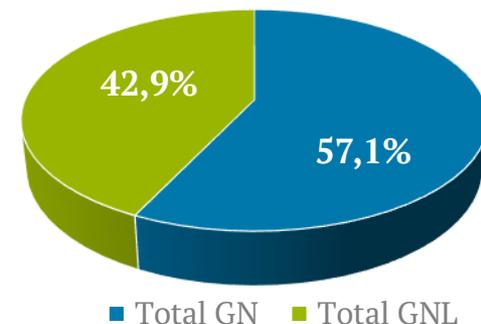
2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual (€)		Acumulado anual (€)		Total anual móvil (€)		
		Jul-2022	% s TOTAL	Jul-2021	Ene-Jul 2022	% s TOTAL	TAM: Ago 2021-Jul 2022	% s TOTAL
Argelia	GN	8.572	23,3%	13.505	60.056	24,5%	115.296	29,0%
	GNL	0		2.687	4.478		16.003	
Francia	GN	1.562	4,3%	2.920	7.544	3,3%	23.829	5,7%
	GNL	0		0	1.068		2.127	
Angola	GNL	1.040	2,8%	0	1.040	0,4%	5.168	1,1%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	1.127	0,4%	1.127	0,2%
Estados Unidos	GNL	8.530	23,2%	2.664	86.609	32,9%	124.723	27,6%
Guinea Ecuatorial	GNL	1.067	2,9%	1.097	3.922	1,5%	6.848	1,5%
Nigeria	GNL	5.882	16,0%	1.142	37.533	14,2%	63.091	14,0%
Perú	GNL	0	0,0%	0	1.080	0,4%	1.944	0,4%
Qatar	GNL	2.018	5,5%	1.795	7.322	2,8%	19.556	4,3%
Rusia	GNL	5.317	14,5%	2.204	28.265	10,7%	40.852	9,0%
Trinidad	GNL	1.542	4,2%	784	7.459	2,8%	9.954	2,2%
Omán	GNL	0	0,0%	0	2.885	1,1%	2.885	0,6%
Egipto	GNL	1.052	2,9%	0	9.245	3,5%	11.335	2,5%
Portugal	GN	128	0,3%	44	3.386	1,3%	4.952	1,1%
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%
Corea del Sur	GNL	0	0,0%	0	167	0,1%	167	0,0%
Yacimientos nacionales	GN	21	0,1%	13	174	0,1%	309	0,1%
Biogás nacional	GN	15	0,0%	9	71	0,0%	113	0,0%
TOTAL		36.746	100%	28.863	263.432	100%	452.215	100%

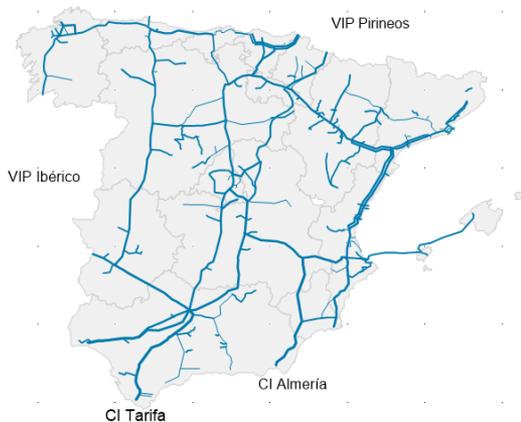
Julio 2022



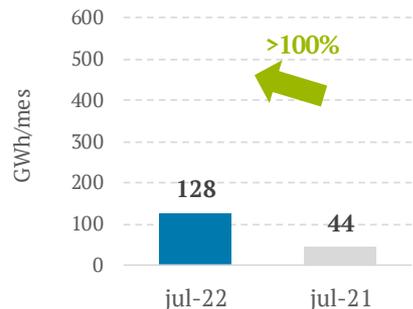
Julio 2021



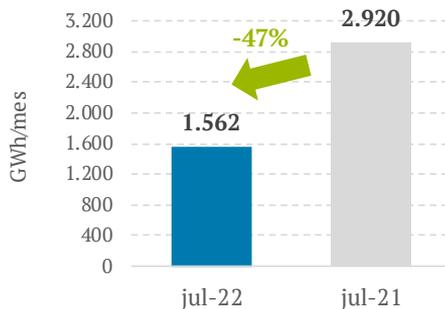
2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



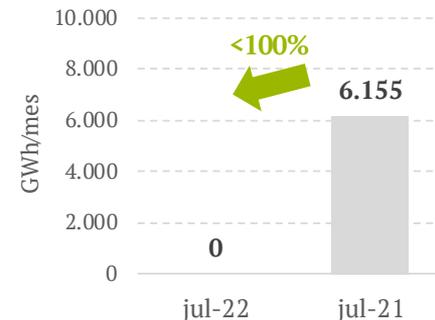
VIP IBÉRICO (importación)



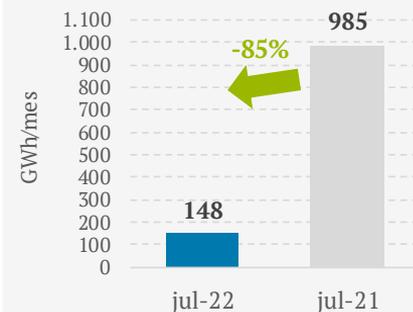
VIP PIRINEOS (importación)



TARIFA (importación)



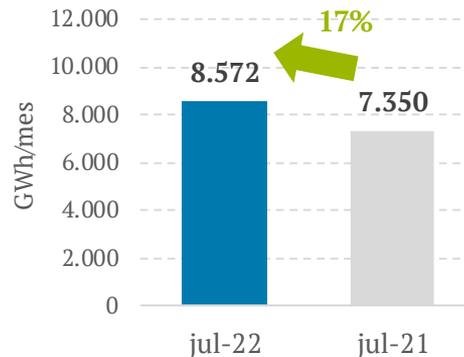
VIP IBÉRICO (exportación)



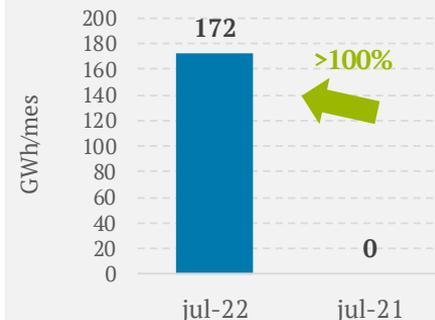
VIP PIRINEOS (exportación)



ALMERÍA



TARIFA (exportación)



2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



Saldos Netos

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jul-2022	Jul-2021	%Δ s/2021	Ene-Jul 2022	%Δ s/2021	TAM: Ago 2021- Jul 2022	%Δ TAM vs 2021
Tarifa	-172	6.155	<100%	0	-100,0%	17.132	-74,0%
Almería	8.572	7.350	16,6%	60.056	18,7%	98.164	10,7%
VIP Ibérico	-20	-941	-97,9%	2.355	<100%	1.447	>100%
VIP Pirineos	-1.515	1.383	<100%	-16.166	<100%	-3.692	-121,5%
Yacimiento Nacionales	21	13	61,3%	174	-30,3%	309	-19,6%
Biogás	15	9	59,1%	71	24,4%	113	14,0%
Total	6.901	13.969	-50,6%	46.490	-55,2%	113.473	-33,6%

+ 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

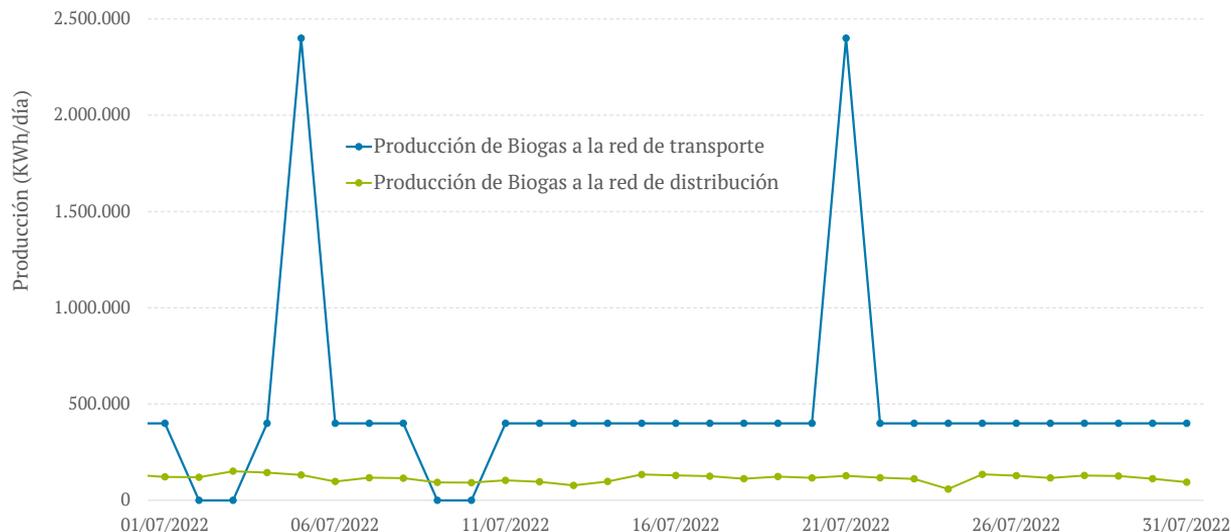
3. Gases renovables

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	
	Jul-2022	Jul-2021	%Δ s/2021	Ene-Jul 2022	%Δ s/2021	TAM: Ago 2021-Jul 2022	%Δ s/2021
BIOGÁS en transporte	14,8	9,3	59,1%	70,8	24,4%	112,9	14,0%
BIOGÁS en distribución	3,6	0,0	>100%	22,6	>100%	28,3	>100%
Total	18,4	9,3	97,4%	93,4	63,7%	141,3	34,6%



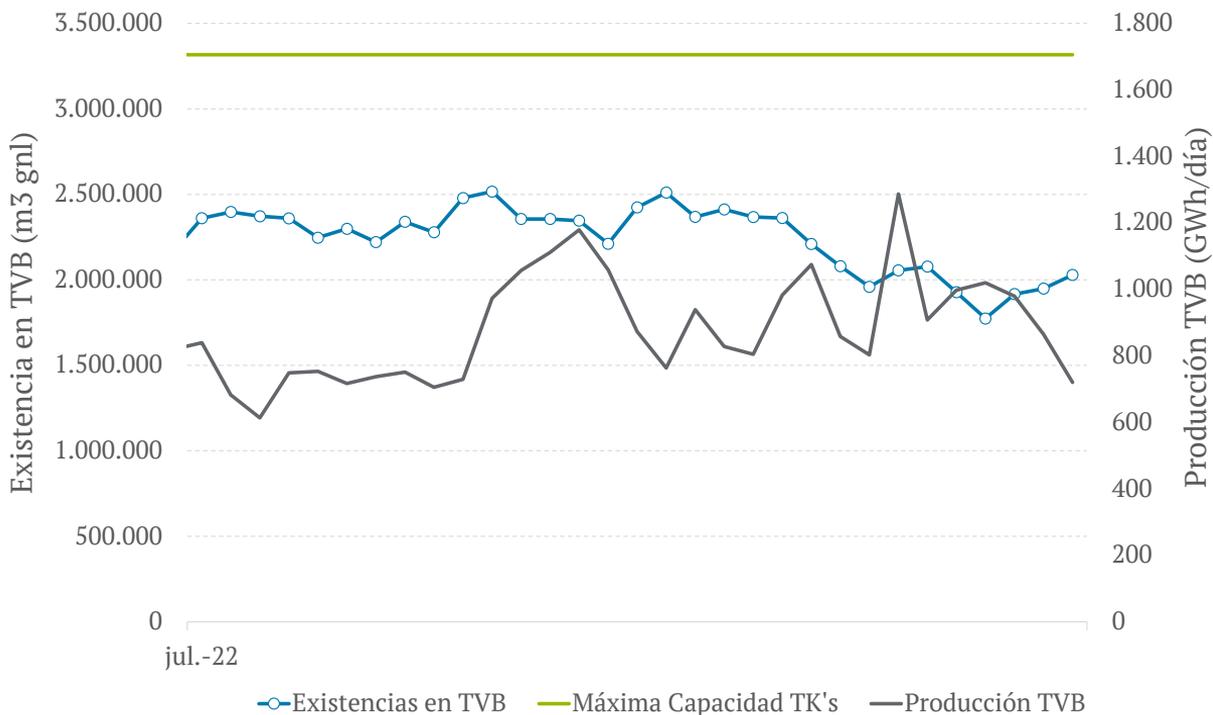
(*) Datos de repartos del SL-ATR



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



Julio 2022	
	GWh/mes
Capacidad total	59.365
Capacidad contratada TVB	27.841
Capacidad disponible	31.524
Regasificación comercial	25.601



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

Descargas de buques

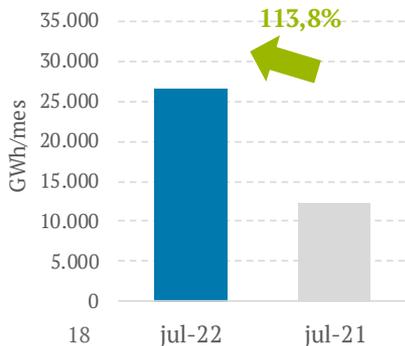
nº buques descargados

Cargas de buques

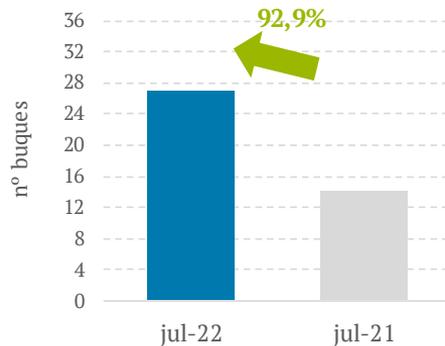
Carga de cisternas

Unidad: GWh	Jul-2022	Jul-2021	%Δ s/ 2021	Jul-2022	Jul-2021	%Δ s/2021	Jul-2022	Jul-2021	%Δ s/2021	Jul-2022	Jul-2021	%Δ s/2021
BARCELONA	4.243	1.795	>100%	4	2	100,0%	337	1.013	-66,8%	172	291	-41,0%
HUELVA	5.794	2.065	>100%	6	2	>100%	0	921	-100,0%	157	284	-44,8%
CARTAGENA	3.868	1.713	>100%	5	2	>100%	19	0	>100%	140	205	-31,7%
BILBAO	5.345	3.644	46,7%	5	4	25,0%	0	0	-	81	82	-0,9%
SAGUNTO	6.106	974	>100%	6	2	>100%	497	30	>100%	119	194	-38,6%
MUGARDOS	1.092	2.181	-49,9%	1	2	-50,0%	50	0	>100%	77	101	-23,8%
Total	26.448	12.372	113,8%	27	14	92,9%	904	1.964	-54%	746	1.157	-35,5%

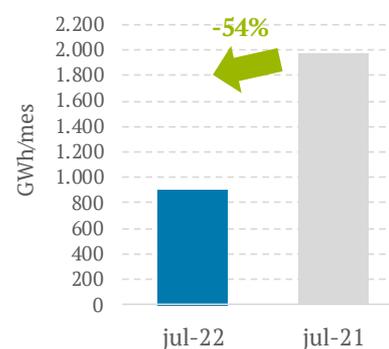
DESCARGA DE BUQUES



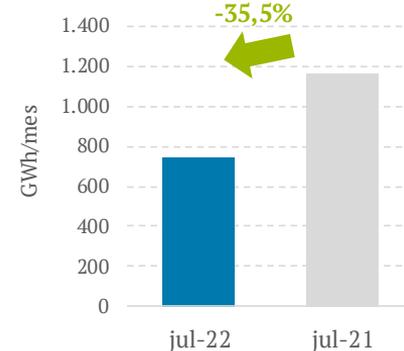
nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



CARGA DE CISTERNAS



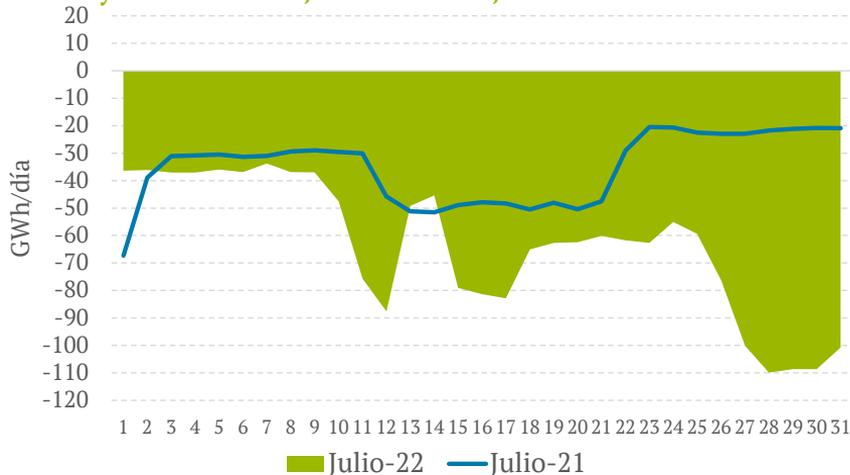
(*) Datos de repartos del SL-ATR



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

6. Actividad en los AASS

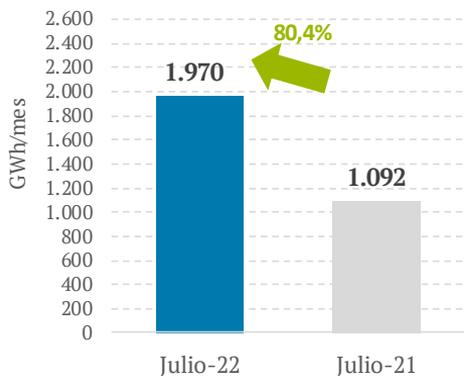
Inyección diaria Julio 2022 vs Julio 2021



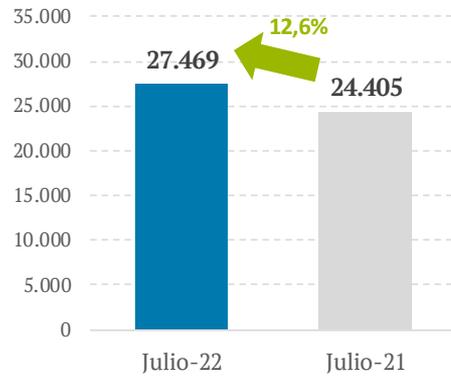
Evolución existencias útiles



Inyección 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 **Julio 2022** se ha publicado una nota de Operación:
 - ❖ Nota de operación nº3: Incidente en la red de transporte de Enagás entre las posiciones I019 (Santiago) y I018 (Roís).

Hechos relevantes:

- ❑ Se ha producido un hecho relevante en este mes.
 - ❖ La demanda de gas natural para generación eléctrica bate récord histórico (804 GWh el día 13 de julio de 2022).

Operación y Programación del Sistema Gasista

Notas de operación

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



https://www.enagas.es/enagas/es/Gestion_Tecnica_Sistema/Operacion_del_Sistema_Gasista/Notas_de_operacion

Muchas
gracias

