

Boletín Estadístico

Agosto 2022

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es



Septiembre-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

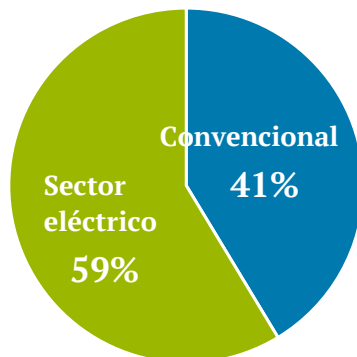
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

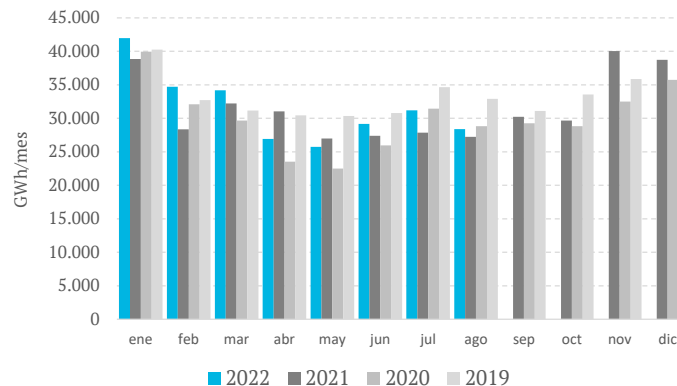
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ago-2022	%Δ s/Ago 2021	Ene-Ago-2022	%Δ s/2021	TAM: Sep 2021-Ago 2022	%Δ TAM vs 2021
Demanda Mercado nacional	28.372	4,2%	252.205	5,1%	390.838	3,3%
Convencional	11.731	-37,6%	162.580	-15,2%	259.074	-10,1%
Sector eléctrico	16.641	97,6%	89.625	85,7%	131.764	45,8%
Demanda Mercado internacional	6.973	4,7%	36.354	40,7%	46.437	29,3%
Salidas por Conexiones Internacionales	2.315	94,3%	27.289	99,6%	32.381	72,6%
Cargas de buques	4.658	-14,8%	9.064	-25,5%	14.057	-18,1%
TOTAL SALIDAS	35.345	4,3%	288.559	8,6%	437.275	5,5%

Demanda mercado Nacional Agosto 2022

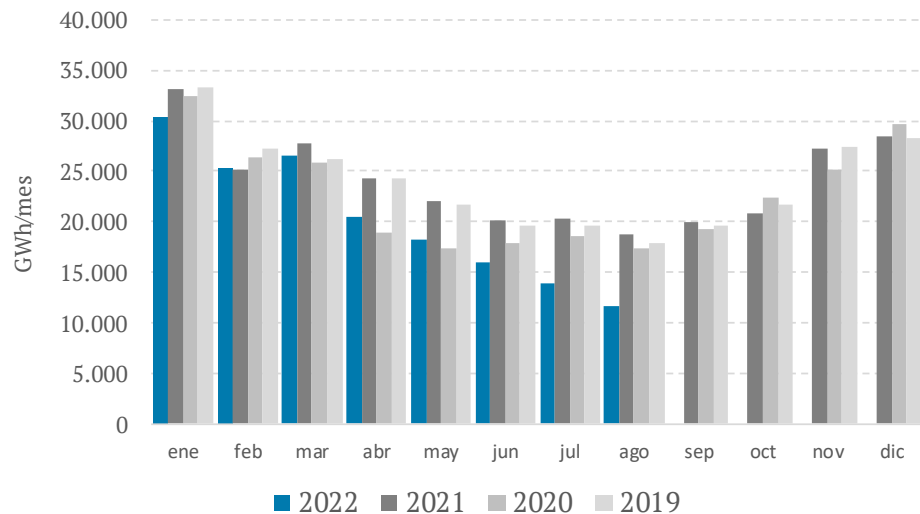


Demanda Total

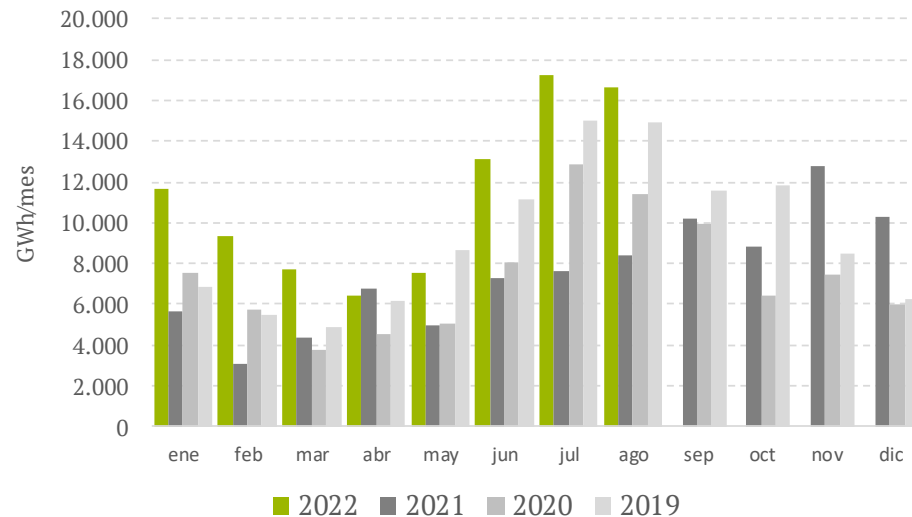


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional



Menos respecto al mismo mes del año anterior

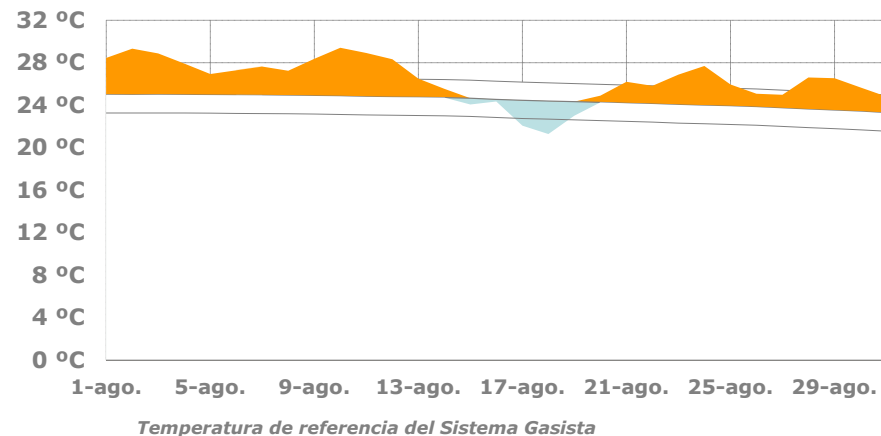


Más que el mismo mes del año anterior

Corrección laboralidad y temperatura

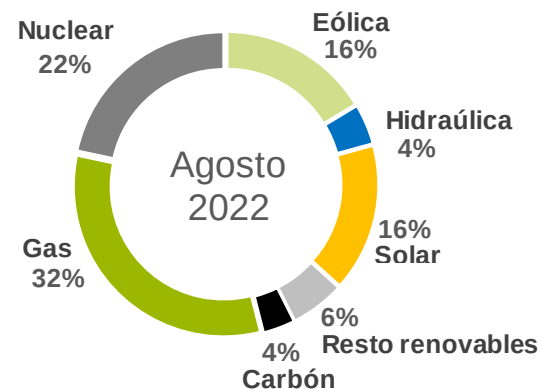
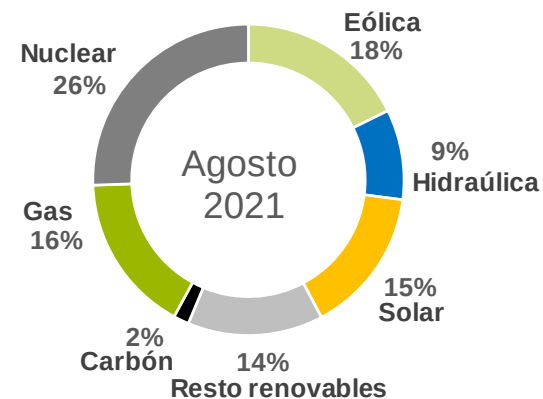
Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Ago 2022 (*)		Ene-Ago 2022		Sep 2021-Ago 2022	
	GWh	%22 s/21	GWh	%22 s/21	GWh	% TAM s/21
	11.731	-37,6%	162.580	-15,2%	259.040	-10,1%
Laboralidad		0,0%		-0,3%		0,0%
Temperatura		-0,9%		-0,9%		-0,6%
Demanda corregida		-36,7%		-14,0%		-9,5%

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

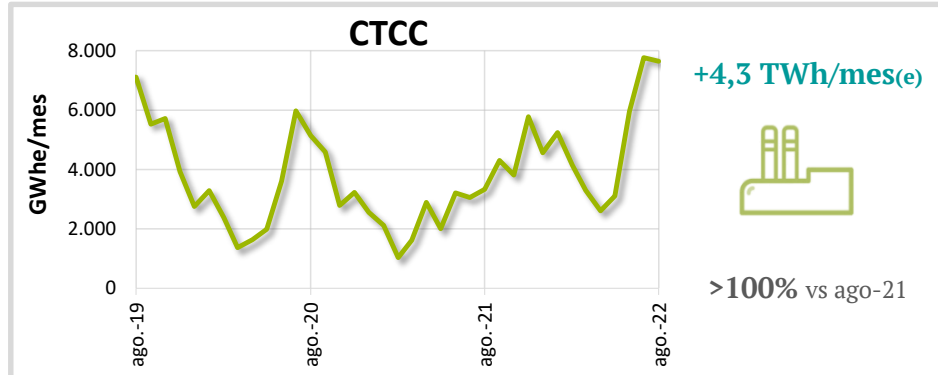
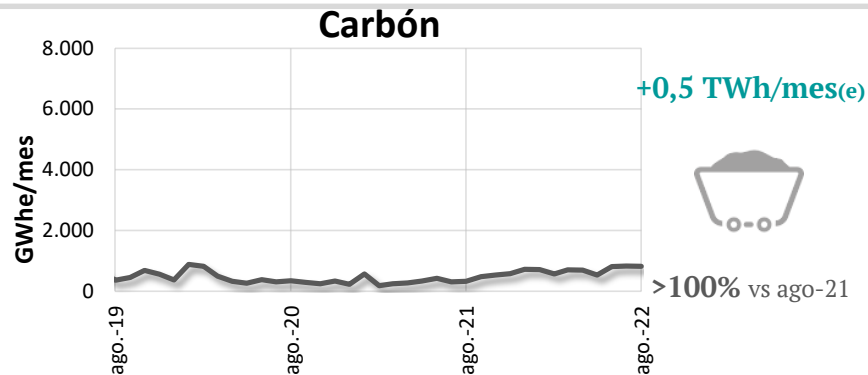
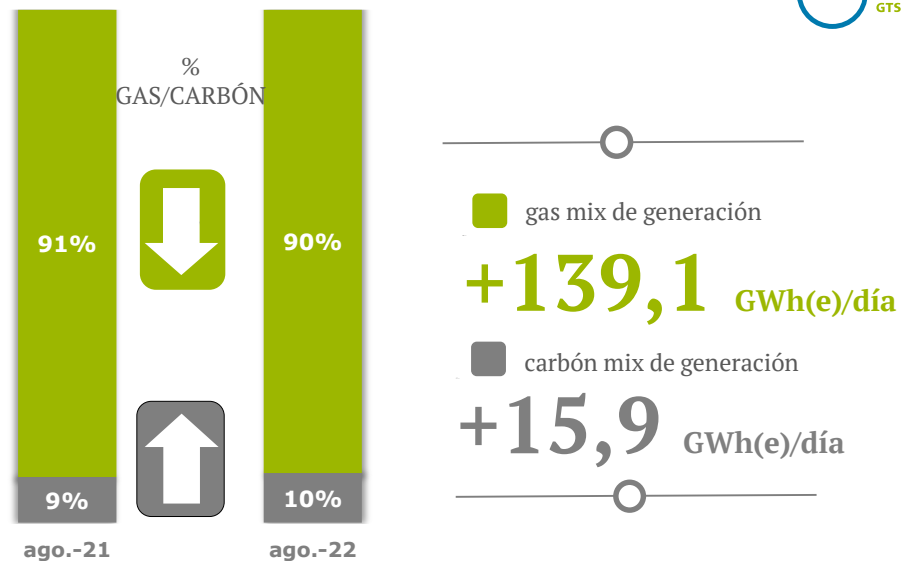


1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico

TWh (e)	Ago 2021	Ago 2022
Demanda eléctrica	20,8	20,5
Eólica	3,6	3,9
Hidráulica	1,9	1,0
Solar	3,1	3,8
Resto renovables	2,8	1,4
Cogeneración	2,1	0,8
Otros	0,7	0,6
Huevo Térmico	3,7	8,5
Carbón	0,3	0,8
Gas	3,3	7,6
% gas en HT	91%	90%
Nuclear	5,2	5,1
Saldos internacionales	0,8	-2,8
	importacion	exportacion



1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico



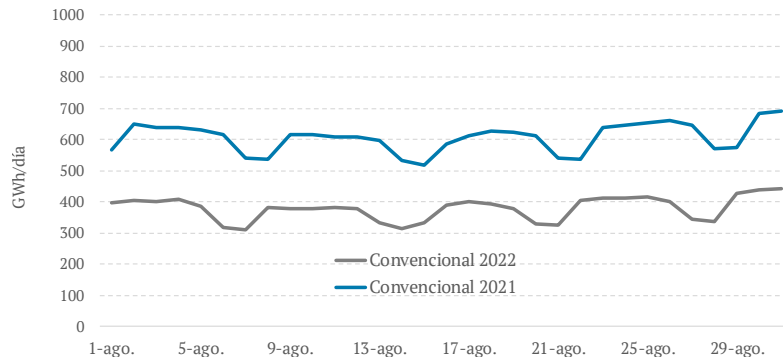
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

DEMANDA CONVENCIONAL (GE)

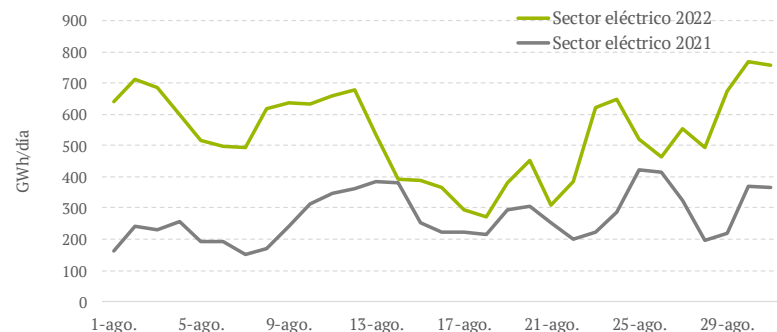
SECTOR ELÉCTRICO

GWh	Ago-2022	%Δ s/Ag 2021	Ago-2022	%Δ s/Ag 2021
CATALUÑA	2.181	-32,3%	2.064	>100%
ANDALUCIA	1.293	-52,9%	4.685	>100%
VALENCIA	1.420	-30,9%	1.073	23,3%
PAIS_VASCO	747	-42,3%	1.268	>100%
MURCIA	620	-56,3%	2.191	92,0%
CASTILLA_LEON	821	-28,2%	0	
ARAGON	688	-35,2%	674	>100%
GALICIA	628	-35,3%	1.251	43,5%
CASTILLA_MANCHA	504	-44,5%	214	67,6%
MADRID	655	-14,9%	0	
ASTURIAS	317	-28,5%	923	80,5%
NAVARRA	404	-24,7%	847	26,4%
CANTABRIA	172	-58,4%	0	
LA_RIOJA	35	-58,1%	180	>100%
EXTREMADURA	437	-10,4%	0	
BALEARES	77	-8,5%	1.273	6,6%

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

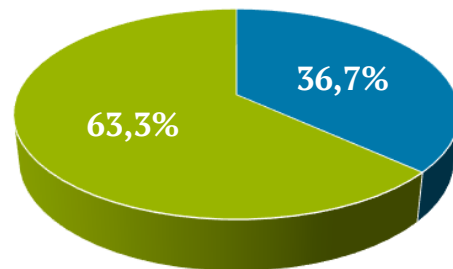
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

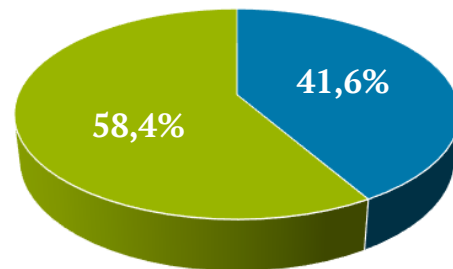
		Acumulado mensual (°)			Acumulado anual (°)		Total anual móvil (°)	
Unidad: GWh		Ago-2022	% s TOTAL	Ago-2021	Ene-Ago-2022	% s TOTAL	TAM: Sep 2021-Ago 2022	% s TOTAL
Argelia	GN	9.127	24,0%	12.432	69.184	24,4%	111.991	27,9%
	GNL	0		1.565	4.478		14.438	
Francia	GN	4.688	12,3%	2.398	12.233	4,4%	26.119	6,2%
	GNL	0		0	1.068		2.127	
Angola	GNL	0	0,0%	0	1.040	0,3%	5.168	1,1%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	1.127	0,4%	1.127	0,2%
Estados Unidos	GNL	10.074	26,5%	5.241	96.683	32,1%	129.556	28,6%
Guinea Ecuatorial	GNL	0	0,0%	2.035	3.922	1,3%	4.812	1,1%
Nigeria	GNL	5.835	15,3%	6.067	43.367	14,4%	62.859	13,9%
Noruega	GNL	937	2,5%	0	937	0,3%	937	0,2%
Perú	GNL	0	0,0%	0	1.080	0,4%	1.944	0,4%
Qatar	GNL	1.653	4,3%	2.523	8.974	3,0%	18.685	4,1%
Rusia	GNL	4.505	11,8%	2.228	32.770	10,9%	43.129	9,5%
Trinidad	GNL	0	0,0%	1.662	7.459	2,5%	8.292	1,8%
Omán	GNL	0	0,0%	0	2.885	1,0%	2.885	0,6%
Bélgica	GNL	1.094	2,9%	0	1.094	0,4%	1.094	0,2%
Egipto	GNL	0	0,0%	0	9.245	3,1%	11.335	2,5%
Portugal	GN	141	0,4%	447	3.527	1,2%	4.645	1,0%
Paúa y Nueva Guinea	GNL	0	0,0%	168	0	0,0%	0	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	0	0,0%	26	174	0,1%	283	0,1%
Biogás nacional	GN	12	0,0%	9	83	0,0%	116	0,0%
TOTAL		38.066	100%	36.801	301.498	100%	453.480	100%

Agosto 2022



■ Total GN ■ Total GNL

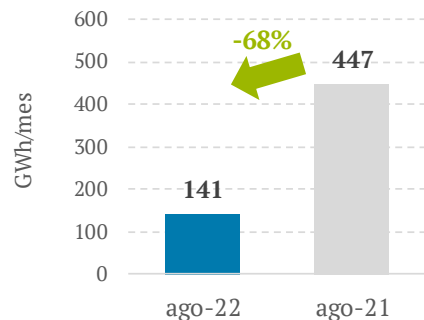
Agosto 2021



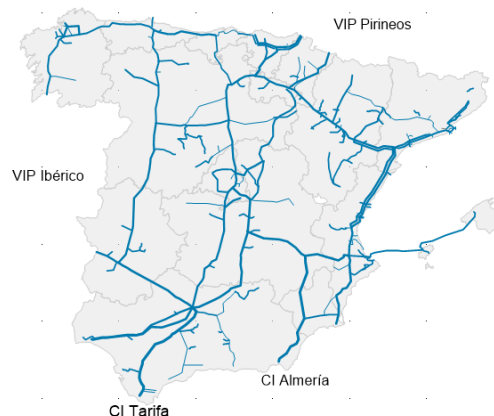
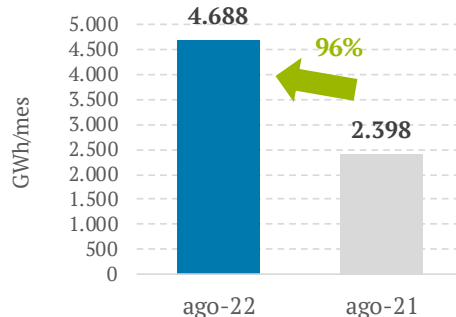
■ Total GN ■ Total GNL

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

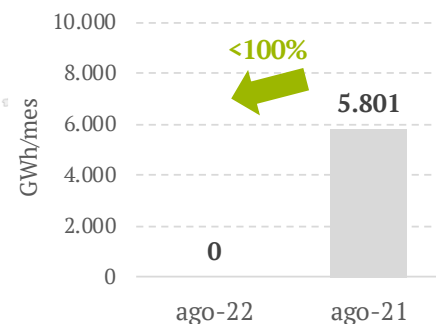
VIP IBÉRICO (importación)



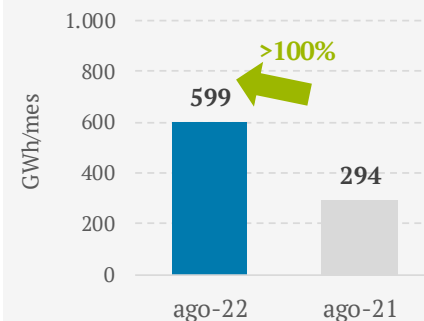
VIP PIRINEOS (importación)



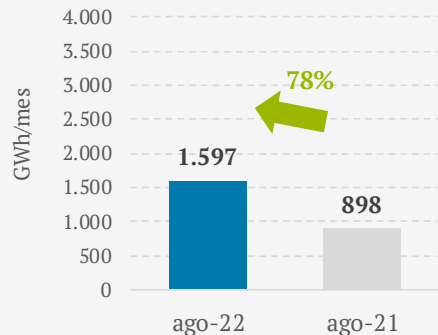
TARIFA (importación)



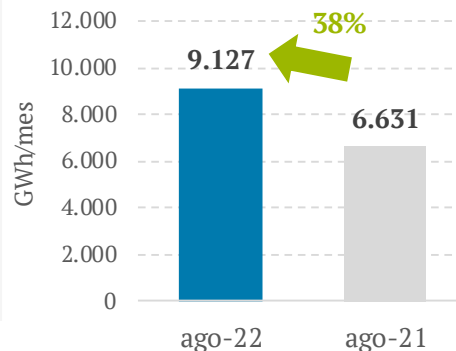
VIP IBÉRICO (exportación)



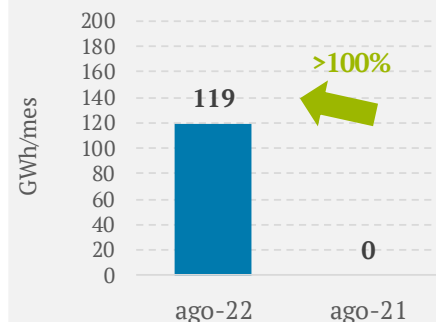
VIP PIRINEOS (exportación)



ALMERÍA



TARIFA (exportación)



2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

Saldos Netos

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ago-2022	Ago-2021	%Δ s/2021	Ene-Ago-2022	%Δ s/2021	TAM: Sep 2021- Ago 2022	%Δ TAM vs 2021
Tarifa	-119	5.801	<100%	0	-100,0%	17.132	-74,0%
Almería	9.127	6.631	37,6%	69.184	20,9%	100.660	13,5%
VIP Ibérico	-458	153	<100%	1.897	<100%	836	>100%
VIP Pirineos	3.092	1.500	>100%	-13.075	<100%	-2.100	-112,2%
Yacimiento Nacionales	0	26	-100,0%	174	-36,8%	283	-26,3%
Biogás	12	9	33,3%	83	25,7%	116	17,2%
Total	11.654	14.120	-17,5%	58.263	-48,0%	116.927	-31,5%

+ 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

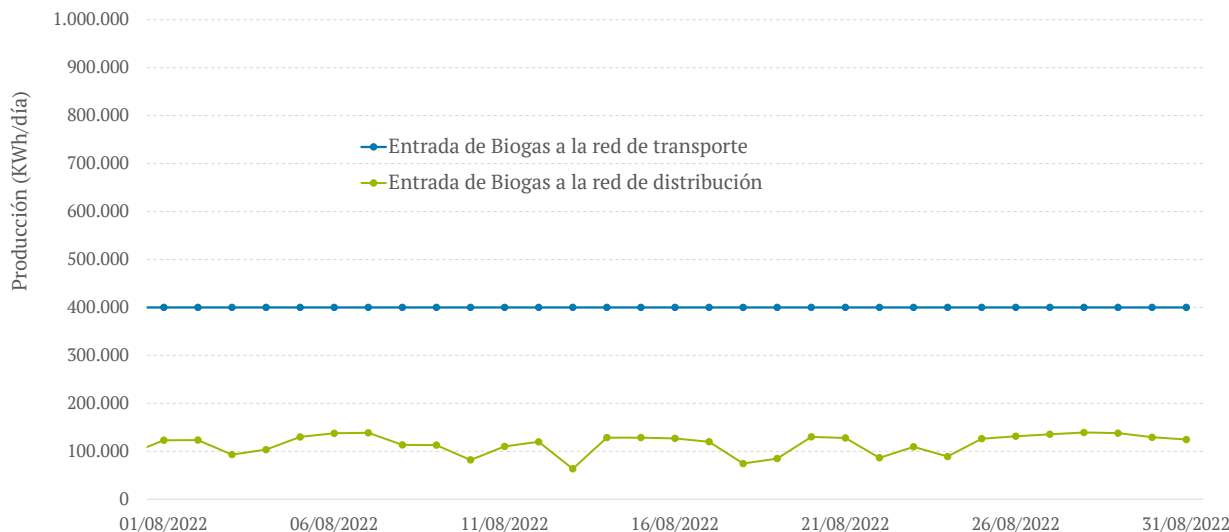
3. Gases renovables

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	
	Ago-2022	Ago-2021	%Δ s/2021	Ene-Ago-2022	%Δ s/2021	TAM: Sep 2021-Ago 2022	%Δ s/2021
BIOGÁS en transporte	12,4	9,3	33,3%	83,2	25,7%	116,0	17,2%
BIOGÁS en distribución	3,6	0,0	>100%	26,1	>100%	31,9	>100%
Total	16,0	9,3	71,8%	109,3	64,8%	147,9	41,0%

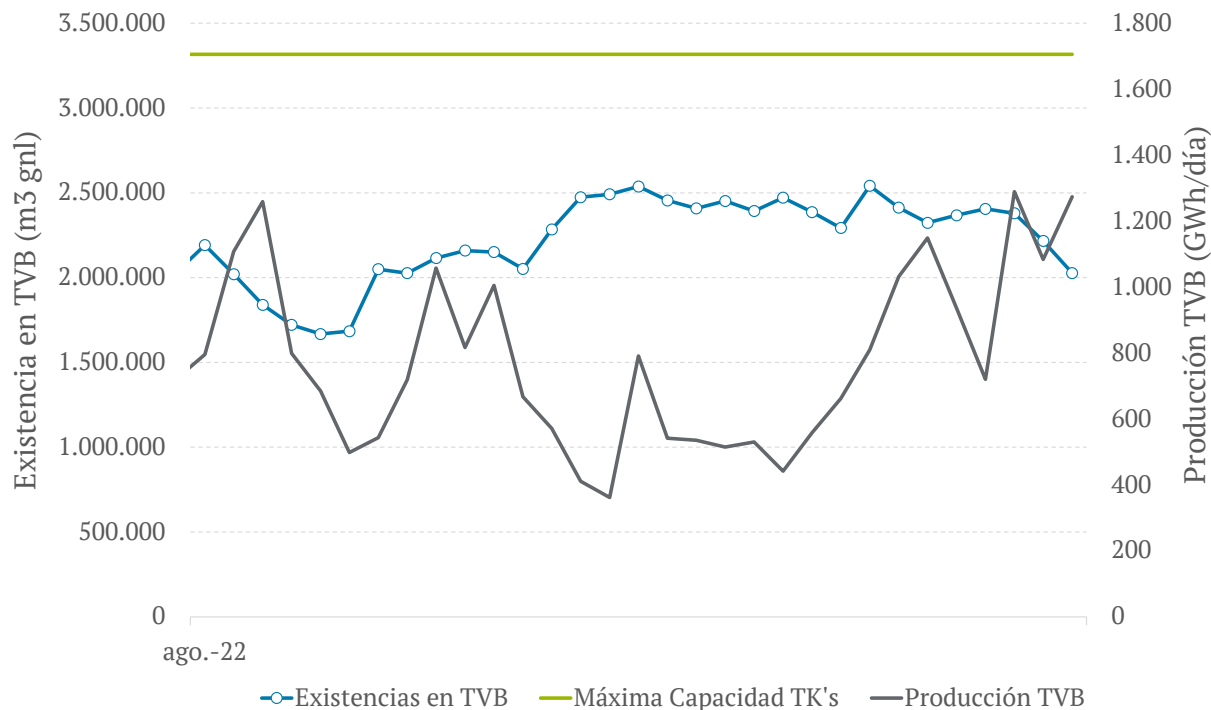




1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. **Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB y Producción del TVB



Agosto 2022	GWh/mes
Capacidad total	59.365
Capacidad contratada TVB	22.104
Capacidad disponible	37.261
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

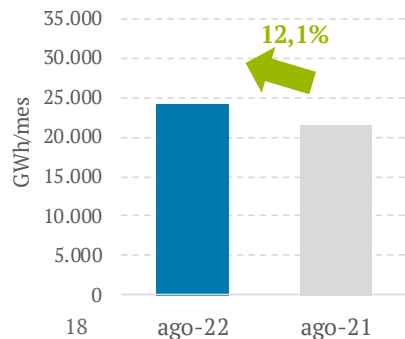
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

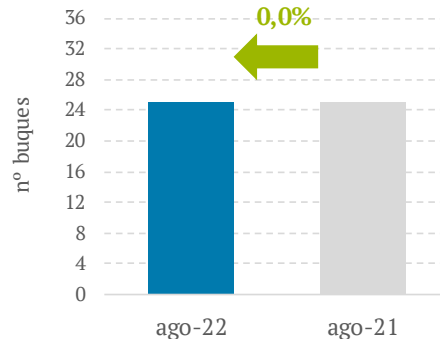
5. Actividad en planta de Regasificación

	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
Unidad: GWh	Ago-2022	Ago-2021	%Δ s/ 2021	Ago-2022	Ago-2021	%Δ s/2021	Ago-2022	Ago-2021	%Δ s/2021	Ago-2022	Ago-2021	%Δ s/2021
BARCELONA	3.709	4.154	-10,7%	4	6	-33,3%	1.387	1.257	10,4%	136	253	-46,0%
HUELVA	5.016	5.551	-9,6%	5	6	-16,7%	2.111	1.978	6,7%	214	373	-42,6%
CARTAGENA	2.045	4.083	-49,9%	3	4	-25,0%	0	992	-100,0%	125	217	-42,4%
BILBAO	6.193	3.910	58,4%	6	4	50,0%	302	0	>100%	71	64	9,7%
SAGUNTO	5.397	2.680	>100%	5	4	25,0%	857	1.198	-28,4%	124	179	-30,8%
MUGARDOS	1.736	1.112	56,1%	2	1	100,0%	0	42	-100,0%	64	88	-27,0%
Total	24.097	21.490	12,1%	25	25	0,0%	4.658	5.467	-15%	734	1.173	-37,5%

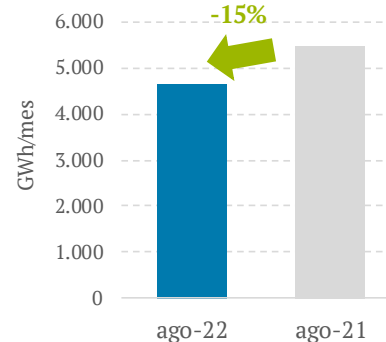
DESCARGA DE BUQUES



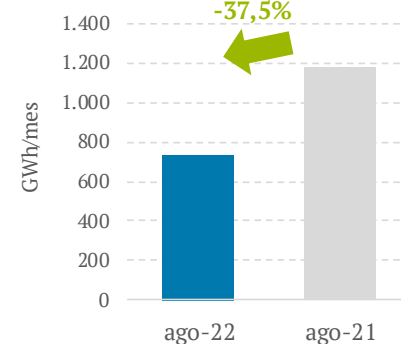
nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



CARGA DE CISTERNAS



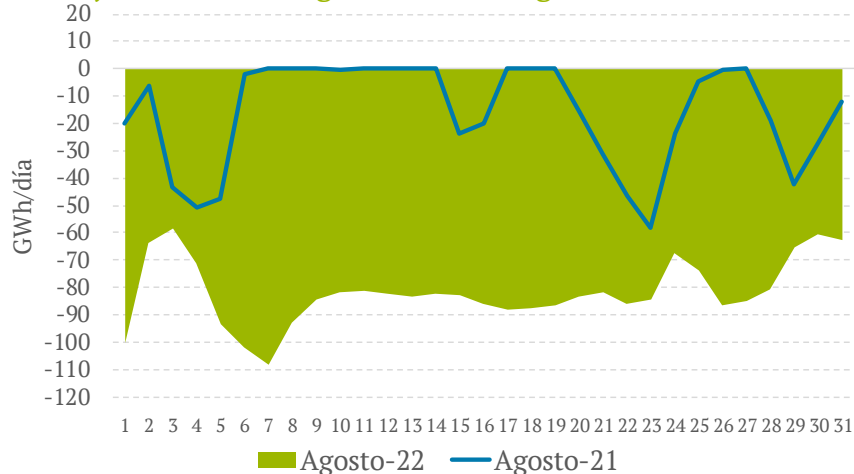
(*) Datos de repartos del SL-ATR



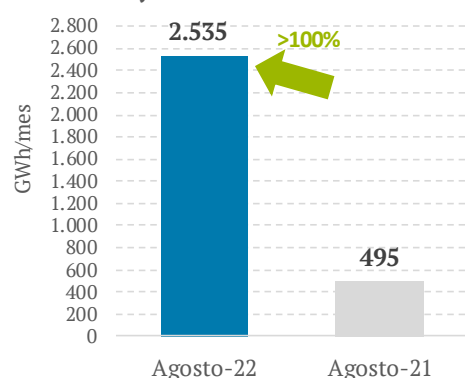
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

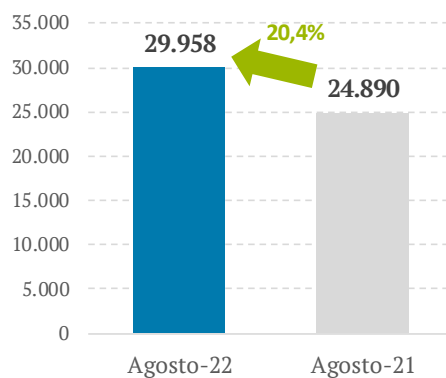
Inyección diaria Agosto 2022 vs Agosto 2021



Inyección en los AASS



Existencias Útiles



Evolución 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 Agosto 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.



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

Muchas
gracias

