







1. Evolución de la demanda

- 1. Convencional
- 2. Sector eléctrico
- 3. CCAA
- 2. Cobertura de la demanda.
 - 1. Orígenes de suministros
 - 2. Conexiones Internacionales

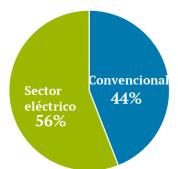
- 3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS
- 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda



	Acumula	do mensual	Acumulad	lo anual	Total anual móvil		
Unidad: GWh	Sep-2022	%D s/Sep 2021	Ene-Sep-2022	%D s/2021	TAM: Oct 2021-Sep 2022	%D TAM vs 2021	
Demanda Mercado nacional	28.144	-6,8%	280.362	3,8%	388.782	2,7%	
Convencional	12.409	-38,0%	174.998	-17,3%	251.488	-12,7%	
Sector eléctrico	15.735	54,1%	105.364	80,2%	137.294	51,9%	
Demanda Mercado internacional	3.066	-21,4%	44.077	48,2%	50.262	39,9%	
Salidas por Conexiones Internacionales	1.994	2,1%	29.284	87,4%	32.422	72,8%	
Cargas de buques	1.071	-45,0%	14.793	4,8%	17.839	3,9%	
TOTAL SALIDAS	31.210	-8,5%	324.439	8,2%	439.043	5,9%	

Demanda mercado Nacional Septiembre 2022





1. Evolución de la demanda







1.1 Evolución de la demanda. Convencional





Mercado convencional

-38% 0

Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas Más cálidas

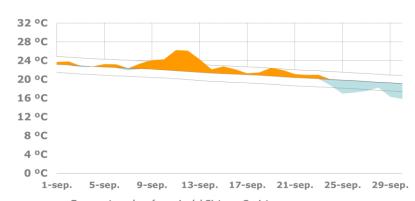
+0,3∘c **1**



Más que el mismo mes del año anterior

	Demanda con	vencional	Acumu	lado	TAM			
	Sep 2022	Sep 2022 (*)		2022	Oct 2021-Sep 2022			
Demanda	GWh	%22 s/21	GWh	%22 s/21	GWh	% TAM s/21		
Demanda	12.409	-38,0%	174.998	-17,3%	251.488	-12,7%		
Laboralidad		0,0%		-0,2%		0,0%		
Temperatura		-0,3%		-0,8%		-0,6%		
Demanda corregida		-37,7%		-16,3%		-12,1%		

^{*} La suma de los factores de correción es igual al % de la demanda total

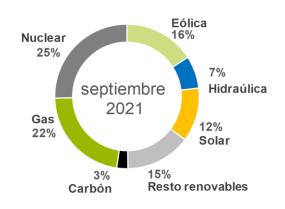


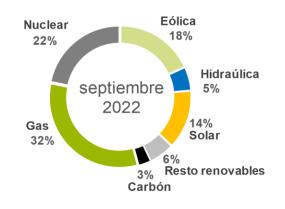
Temperatura de referencia del Sistema Gasista

1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico



TW	ı (e)	Sep 2021	Sep 2022		
) Den	nanda eléctrica	19,8	19,1		
	Eólica	3,1	4,1		
\bigcirc	Hidráulica	1,4	1,2		
<u>-\\(\)\(-</u>	Solar	2,3	3,0		
\Diamond	Resto renovables	2,8	1,3		
	Cogeneración	2,2	0,8		
	Otros	0,6	0,5		
	Hueco Térmico	4,8	7,9		
	Carbón	0,5	0,6		
	Gas	4,3	7,2		
	% gas en HT	90%	92%		
8	Nuclear	4,9	4,8		
<u>a</u>	Saldos internacionales	0,6	-2,9		
		importacion	exportacion		

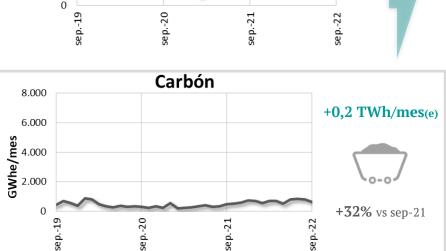


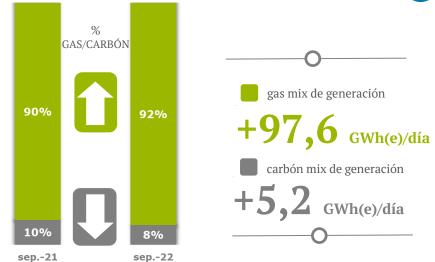


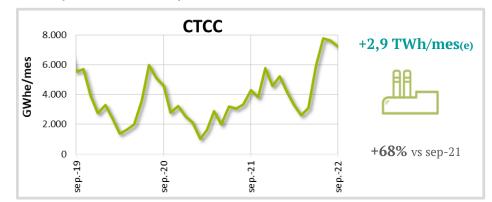
1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico









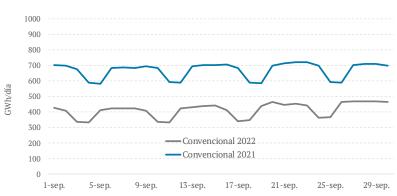


1.3 Evolución de la demanda. CCAA

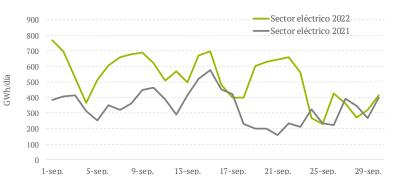


Evolución diaria Demanda Convencional

_						
		ONVENCIONAL GE)	SECTOR ELÉCTRICO			
GWh	Sep-2022	%Δ s/Sep 2021	Sep-2022	%Δ s/Sep 2021		
CATALUÑA	2.346	-31,7%	2.162	73,5%		
ANDALUCIA	1.309	-49,7%	4.352	>100%		
VALENCIA	1.841	-30,4%	1.041	31,7%		
PAIS_VASCO	978	-37,5%	1.560	72,2%		
MURCIA	519	-62,0%	1.591	44,5%		
CASTILLA_LEON	768	-40,4%	0			
ARAGON	620	-47,9%	538	>100%		
GALICIA	560	-40,6%	1.073	15,0%		
CASTILLA_MANCHA	508	-39,5%	340	57,9%		
MADRID	831	-13,7%	0			
ASTURIAS	354	-28,7%	837	13,8%		
NAVARRA	447	-20,8%	899	-10,2%		
CANTABRIA	222	-44,0%	0			
LA_RIOJA	56	-41,6%	311	>100%		
EXTREMADURA	238	-33,0%	0			
BALEARES	81	-4,0%	1.029	2,2%		



Evolución diaria Sector eléctrico







- 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

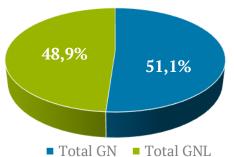


		Acur	nulado mensi	ıal (*)	Acumulado	anual (*)	Total anual móvil (°)		
Unidad: GWh		Sep-2022	% s TOTAL	Sep-2021	Ene-Sep-2022	% s TOTAL	TAM: Oct 2021-Sep 2022	% s TOTAL	
A1:-	GN	7.962	25 40/	14.865	77.146	24.50/	105.089	26,2%	
Argelia	GNL	969	25,4%	1.823	5.447	24,5%	13.585	26,2%	
Francia	GN	2.617	7,4%	3.011	14.850	4,7%	25.726	6,2%	
FIGIICIA	GNL	0	1,470	0	1.068	4,770	2.127	0,270	
Angola	GNL	2.062	5,9%	0	3.103	0,9%	7.230	1,6%	
Camerún	GNL	1.016	2,9%	0	2.143	0,6%	2.143	0,5%	
Estados Unidos	GNL	6.012	17,1%	5.920	102.694	30,5%	129.647	28,6%	
Guinea Ecuatorial	GNL	0	0,0%	0	3.922	1,2%	4.812	1,1%	
Nigeria	GNL	5.338	15,2%	2.800	48.705	14,5%	65.397	14,4%	
Noruega	GNL	0	0,0%	0	937	0,3%	937	0,2%	
Perú	GNL	0	0,0%	0	1.080	0,3%	1.944	0,4%	
Qatar	GNL	886	2,5%	4.322	9.860	2,9%	15.249	3,4%	
Rusia	GNL	5.355	15,2%	0	38.125	11,3%	48.485	10,7%	
Trinidad	GNL	1.420	4,0%	832	8.879	2,6%	8.879	2,0%	
Omán	GNL	0	0,0%	0	2.885	0,9%	2.885	0,6%	
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	1.094	0,3%	1.094	0,2%	
Argentina	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	0	0,0%	
Egipto	GNL	978	2,8%	1.007	10.223	3,0%	11.307	2,5%	
Portugal	GN	75	0,2%	529	3.602	1,1%	4.191	0,9%	
Paúa y Nueva Guinea	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	0	0,0%	
España	GNL	0	0,0%	926	0	0,0%	0	0,0%	
Australia	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	842	0,2%	
Corea del Sur	GNL	0	0,0%	0	167	0,0%	167	0,0%	
Indonesia	GNL	474	1,3%	0	474	0,1%	474	0,1%	
Yacimientos nacionales	GN	48	0,1%	30	221	0,1%	301	0,1%	
Biogás nacional	GN	12	0,0%	11	95	0,0%	117	0,0%	
TOTAL		35.225	100%	36.075	336.722	100%	452.630	100%	



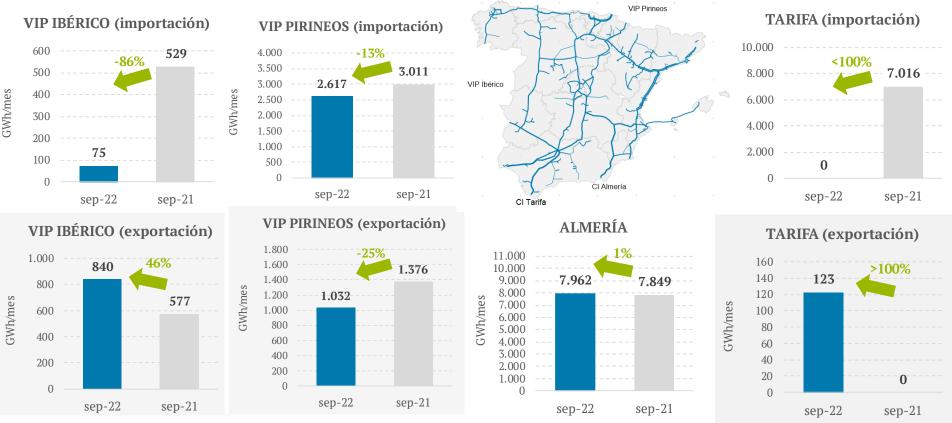


■ Total GN ■ Total GNL



2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales





11

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



Saldos Netos _				_				
_	Acu	mulado mens	sual	Acumulad	o anual	Total anual móvil		
Unidad: GWh	Sep-2022	Sep-2021	%D s/2021	Ene-Sep-2022	%D s/2021	TAM: Oct 2021- Sep 2022	%D TAM vs 2021	
Tarifa	-123	7.016	<100%	0	-100,0%	4.315	-93,5%	
Almería	7.962	7.849	1,5%	77.146	18,6%	100.774	13,6%	
VIP Ibérico	-766	-48	>100%	1.131	<100%	118	>100%	
VIP Pirineos	1.586	1.635	-3,0%	-11.489	<100%	-2.149	-112,5%	
Yacimiento Nacionales	48	30	58,7%	221	-27,4%	301	-21,7%	
Biogás	12	11	6,5%	95	22,9%	117	17,9%	
Total	8.720	16.493	-47,1%	67.105	-50,1%	103.475	-39,4%	

⁺ 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

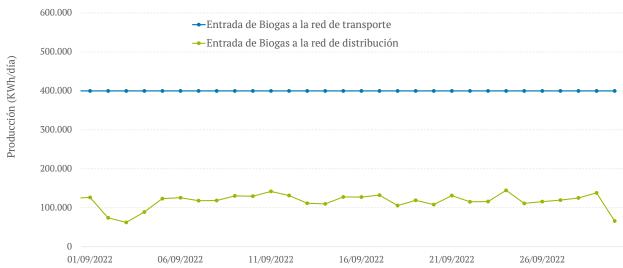
- 3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS
- 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

3. Gases Renovables



Producción de **BIOGÁS** a la red de transporte y a la red de Distribución

	Acui	mulado men	sual	Acumulad	o anual	Total anual móvil		
Unidad: GWh	Sep-2022	Sep-2022 Sep-2021 %L		Ene-Sep-2022	%Δ s/2021	TAM: Oct 2021-Sep 2022	%Δ s/2021	
BIOGÁS en transporte	12,0	11,3	6,5%	95,2	22,9%	116,8	17,9%	
BIOGÁS en distribución	3,5	0,5	>100%	29,6	>100%	34,9	>100%	
Total	15,5	11,7	32,2%	124,8	59,9%	151,7	44,6%	







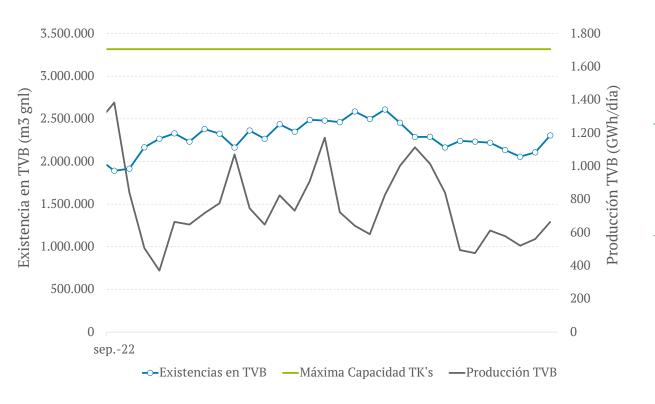
- 1. Evolución de la demanda
 - 1. Convencional
 - 2. Sector eléctrico
 - 3. CCAA
- 2. Cobertura de la demanda.
 - 1. Orígenes de suministros
 - 2. Conexiones Internacionales

- 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



Septiembre 2022	GWh/mes
Capacidad total	57.450
Capacidad contratada TVB	25.468
Capacidad disponible	31.982
Regasificación comercial	21.219





- 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



(*) Datos de repartos del SL-ATR

-	De	escargas de bu	ıques	nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas			
Unidad: GWh	Sep-2022	Sep-2021	%D s/ 2021	Sep-2022	Sep-2021	%D s/2021	Sep-	2022	Sep-2021	%D s/2021	Sep-2022	Sep-2021	%D s/2021
BARCELONA	3.908	2.693	45,1%	4	3	33,3%	36	68	1.005	-63,4%	148	283	-47,7%
HUELVA	6.442	5.579	15,5%	8	6	33,3%	5	0	941	-94,7%	185	275	-32,8%
CARTAGENA	3.703	3.769	-1,7%	4	4	0,0%	()	0	-	133	238	-43,8%
BILBAO	3.664	2.759	32,8%	4	3	33,3%	()	0	-	80	89	-10,3%
SAGUNTO	4.690	716	>100%	5	1	>100%	65	54	0	>100%	121	186	-34,7%
MUGARDOS	2.104	2.113	-0,4%	2	2	0,0%	()	0	-	64	102	-36,9%
Total	24.511	17.630	39,0%	27	19	42,1%	1.0	71	1.947	-45%	732	1.173	-37,6%
DESCAR	GA DE BUQ	UES	nº BUQ	UES DESC	CARGADO	S	CARGA DE BUQUES			CARGA DE CISTERNAS			
30.000 25.000 30.000 15.000 5.000	39,00 ep-22 so	ep-21	32 28 24 20 16 12 8 4 0 ——	sep-22	2,1% sep-21		2.200 2.000 1.800 1.600 1.400 1.200 1.000 800 600 400 200 0		-45% 		0 000	-37	,6%





- 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









- 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 Septiembre **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



