



AVANCE



Boletín Estadístico

Junio 2021

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

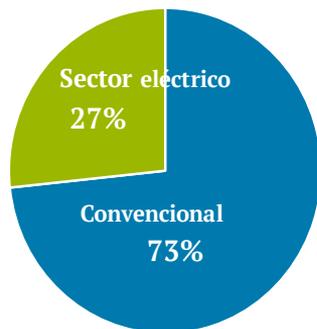
Índice

- 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

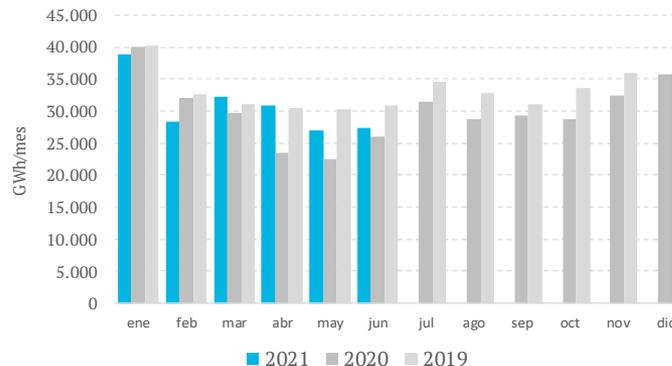
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jun-2021	%Δ s/Jun 2020	Ene-Jun 2021	%Δ s/2020	TAM: Jul 2020-Jun 2021	%Δ TAM vs 2020
Demanda Mercado nacional	27.358	5,5%	184.644	6,3%	371.112	3,1%
Convencional	20.065	12,0%	152.479	9,8%	284.803	5,0%
Sector eléctrico	7.293	-9,1%	32.165	-7,4%	86.309	-2,9%
Demanda Mercado internacional	3.809	>100%	14.698	184,0%	22.511	73,3%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.791	40,1%	9.956	>100%	17.288	44,0%
Cargas de buques	2.018	>100%	4.741	>100%	5.223	>100%
TOTAL SALIDAS	31.167	14,3%	199.341	11,5%	393.623	5,5%

Demanda mercado Nacional Junio 2021

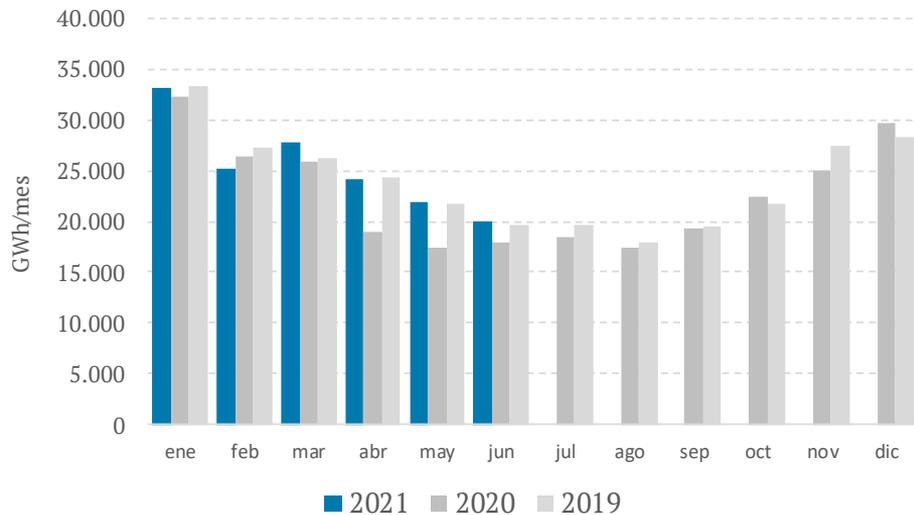


Demanda Total

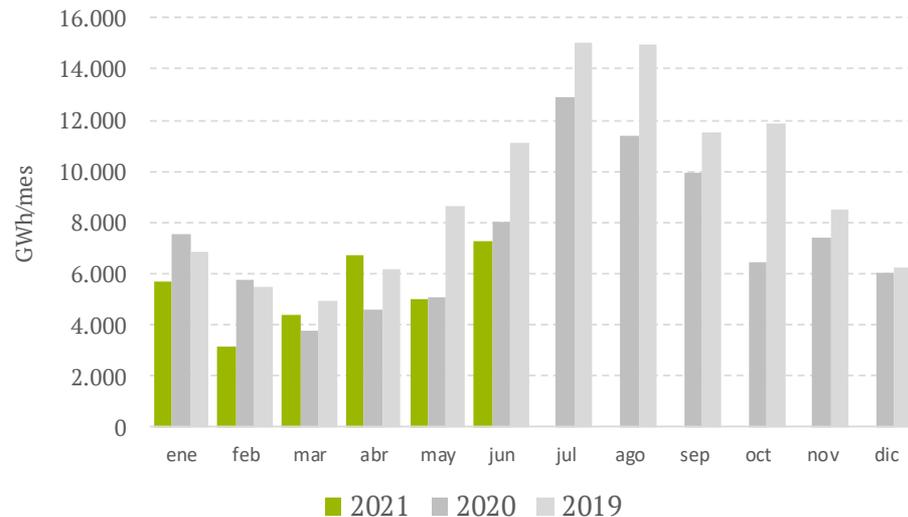


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



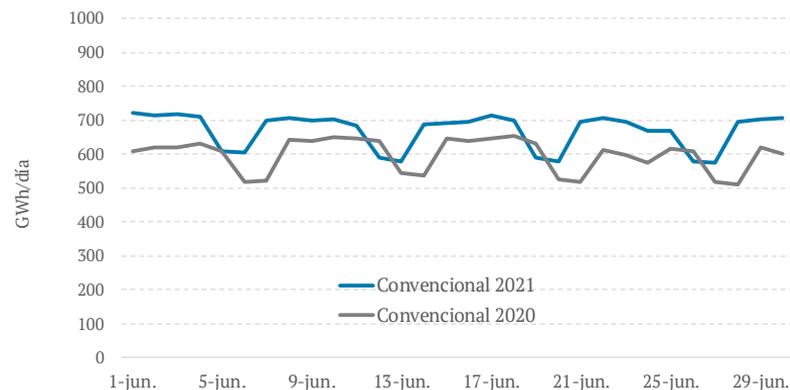
Sector eléctrico



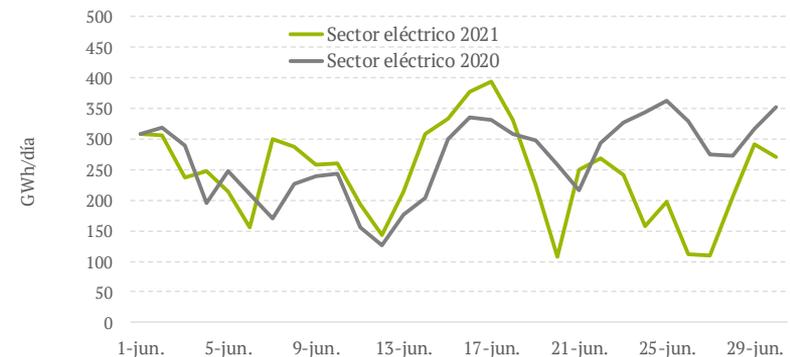
1. Evolución de la demanda por CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Jun-2021	%Δ s/Jun 2020	Jun-2021	%Δ s/Jun 2020
CATALUÑA	3.481	14,5%	1.081	32,7%
ANDALUCIA	2.800	13,4%	1.723	29,1%
VALENCIA	2.622	24,1%	710	-18,7%
PAIS_VASCO	1.598	18,1%	316	-44,7%
MURCIA	1.349	-7,6%	721	-54,4%
CASTILLA_LEON	1.261	-2,6%	158	-53,1%
ARAGON	1.158	5,6%	54	-92,1%
GALICIA	985	7,6%	450	14,1%
CASTILLA_MANCHA	837	3,9%	0	
MADRID	995	8,3%	0	
ASTURIAS	544	27,1%	360	-21,7%
NAVARRA	594	26,3%	774	87,0%
CANTABRIA	405	16,9%	0	
LA RIOJA	94	10,7%	281	>100%
EXTREMADURA	147	8,6%	0	
BALEARES	63	77,5%	665	20,9%

Evolución diaria Demanda Convencional (GE)



Evolución diaria Sector eléctrico



1.1 Demanda Convencional

Demanda

 Mercado
 convencional
+12% 

Más respecto al año anterior

Temperaturas
Más cálidas

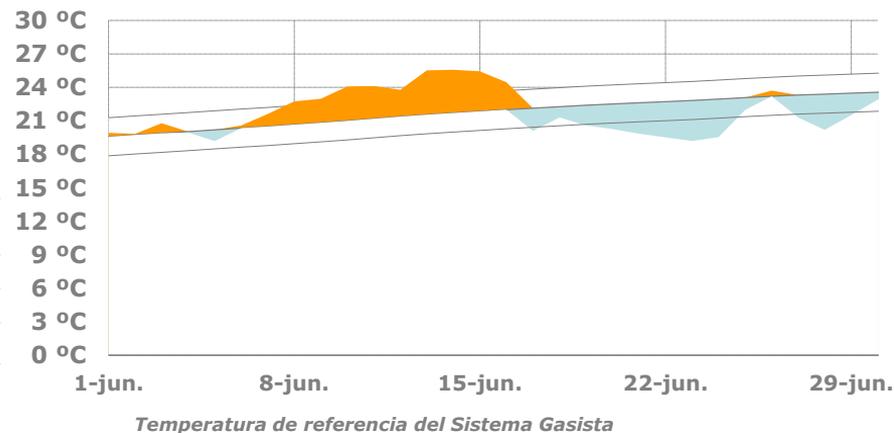
+0,6°C 

Más que el mismo mes del año anterior

Corrección laboralidad y temperatura

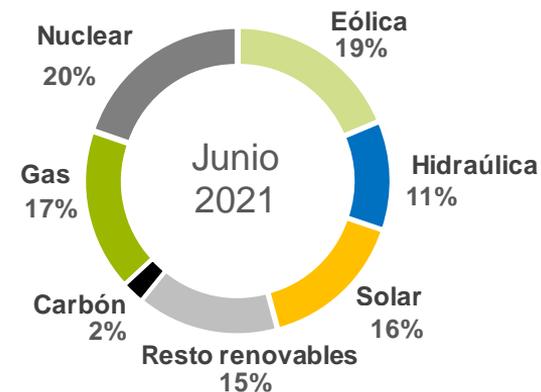
	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	jun-21		jun-21		jul 20 - jun 21	
Demanda	GWh 20.065	%21 s/20 12,0%	GWh 152.479	%21 s/20 9,8%	GWh 284.803	% TAM s/20 5,0%
Laboralidad		0,0%		-0,5%		-0,4%
Temperatura		0,1%		2,8%		1,4%
Demanda corregida		11,9%		7,5%		4,0%

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



1.2 Mercado eléctrico – mix de generación

TWh (e)	Jun 2020	Jun 2021
Demanda eléctrica	18,4	19,7
Eólica	3,3	3,5
Hidráulica	2,2	2,2
Solar	2,5	2,9
Resto renovables	2,8	2,8
Cogeneración	2,2	2,2
Otros	0,6	0,6
Hueco Térmico	4,0	3,6
Carbón	0,4	0,4
Gas	3,6	3,2
% gas en HT	90%	88%
Nuclear	3,7	3,7
Saldos internacionales	0,3	1,1
	importación	importación



1.2 Mercado eléctrico – evolución hueco térmico

Hueco Térmico

-8,7%

Respecto al año anterior



% GAS/CARBÓN



gas mix de generación

-13,2 GWh(e)/día

carbón mix de generación

+1,6 GWh(e)/día

Carbón

+0,05 TWh/mes(e)



+13% vs jun.-20

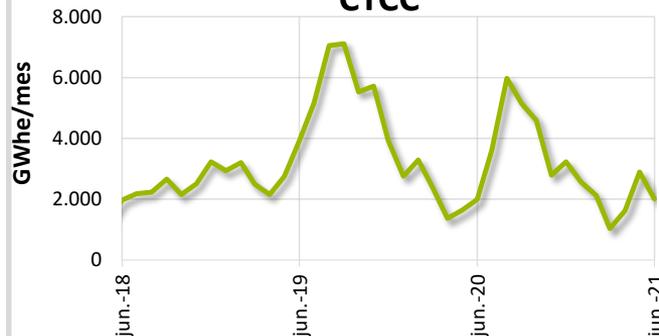


CTCC

-0,4 TWh/mes(e)



-11% vs jun.-20



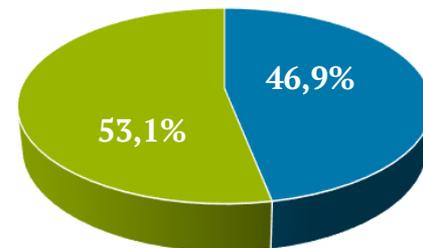
Índice

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 demanda: Orígenes suministros

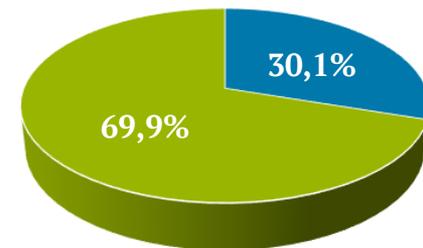
Unidad: GWh		Acumulado mensual (*)		Acumulado anual (*)		Total anual móvil (*)	
		Jun-2021	Jun-2020	Ene-Jun 2021	% s TOTAL	TAM: Jul 2020-Jun 2021	% s TOTAL
Argelia	GN	15.015	4.837	85.821	47,7%	152.531	42,0%
	GNL	1.481	989	9.213		12.812	
Francia	GN	958	3.296	11.717	5,9%	29.182	7,7%
	GNL	0	882	0		922	
Angola	GNL	0	0	0	0,0%	2.014	0,5%
Camerún	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Estados Unidos	GNL	1.228	4.349	18.184	9,1%	39.577	10,1%
Guinea Ecuatorial	GNL	961	0	4.868	2,4%	10.581	2,7%
Nigeria	GNL	3.879	1.873	20.990	10,5%	46.501	11,8%
Noruega	GNL	0	901	0	0,0%	2.767	0,7%
Perú	GNL	0	0	0	0,0%	1.010	0,3%
Qatar	GNL	3.133	3.851	12.140	6,1%	31.133	7,9%
Rusia	GNL	6.587	4.365	22.236	11,2%	41.846	10,6%
Trinidad	GNL	837	1.873	9.845	4,9%	17.888	4,5%
Omán	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Bélgica	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Argentina	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Egipto	GNL	0	0	1.815	0,9%	1.815	0,5%
Portugal	GN	0	64	1.951	1,0%	2.353	0,6%
Yacimientos nacionales	GN	29	15	219	0,1%	415	0,1%
Biogás nacional	GN	3	9	48	0,0%	96	0,0%
TOTAL		34.111	27.304	199.047	100%	393.443	100%

Junio 2021



■ Total GN ■ Total GNL

Junio 2020

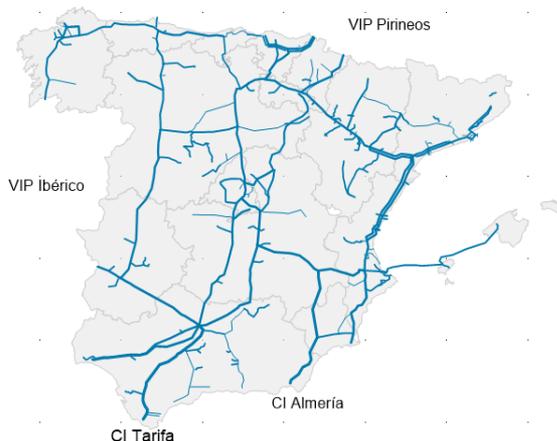
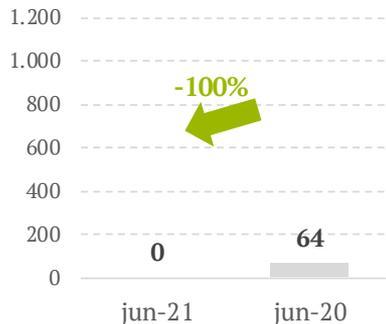


■ Total GN ■ Total GNL

(*) Datos de repartos del SL-ATR

2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

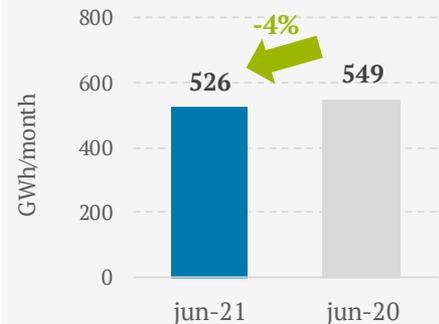
VIP IBÉRICO (imports)



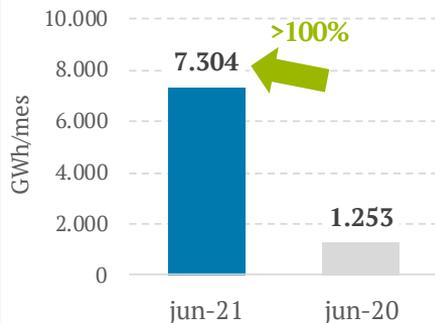
VIP PIRINEOS (imports)



VIP IBÉRICO (exports)



TARIFA



ALMERÍA



VIP PIRINEOS (exports)



2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

Saldos Netos (*)

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jun-2021	Jun-2020	%Δ s/2020	Ene-Jun 2021	%Δ s/2020	TAM: Jul 2020- Jun 2021	%Δ TAM vs 2020
Tarifa	7.304	1.253	>100%	42.591	>100%	73.696	80,7%
Almería	7.711	3.584	>100%	43.231	78,3%	78.835	31,7%
VIP Ibérico	-526	-485	8,6%	423	<100%	-3.869	-13,2%
VIP Pirineos	-307	2.566	<100%	3.289	-75,2%	18.115	-35,5%
Yacimiento Nacionales	29	15	93,5%	219	-18,4%	415	-10,6%
Biogás	3	9	-70,0%	48	-12,5%	96	-6,6%
Total	14.214	6.942	104,7%	89.800	89,7%	167.288	34,0%

+ Entradas a la red de transporte

- Salidas de la red de transporte

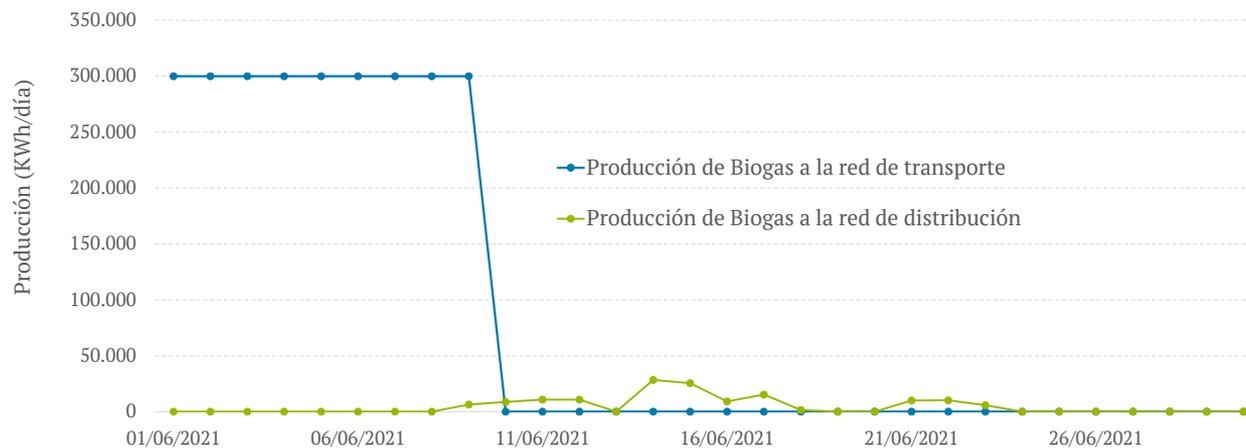
Índice

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

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	
	Jun-2021	Jun-2020	%Δ s/2020	Ene-Jun 2021	%Δ s/2020	TAM: Jul 2020-Jun 2021	%Δ s/2020
BIOGÁS en transporte	2,7	9,0	-70,0%	47,6	-12,5%	96,0	-6,6%
BIOGÁS en distribución	0,1	0,2	-33,4%	0,1	-75,0%	1,1	-28,8%
Total	2,8	9,2	-69,2%	47,7	-13,1%	97,0	-6,9%



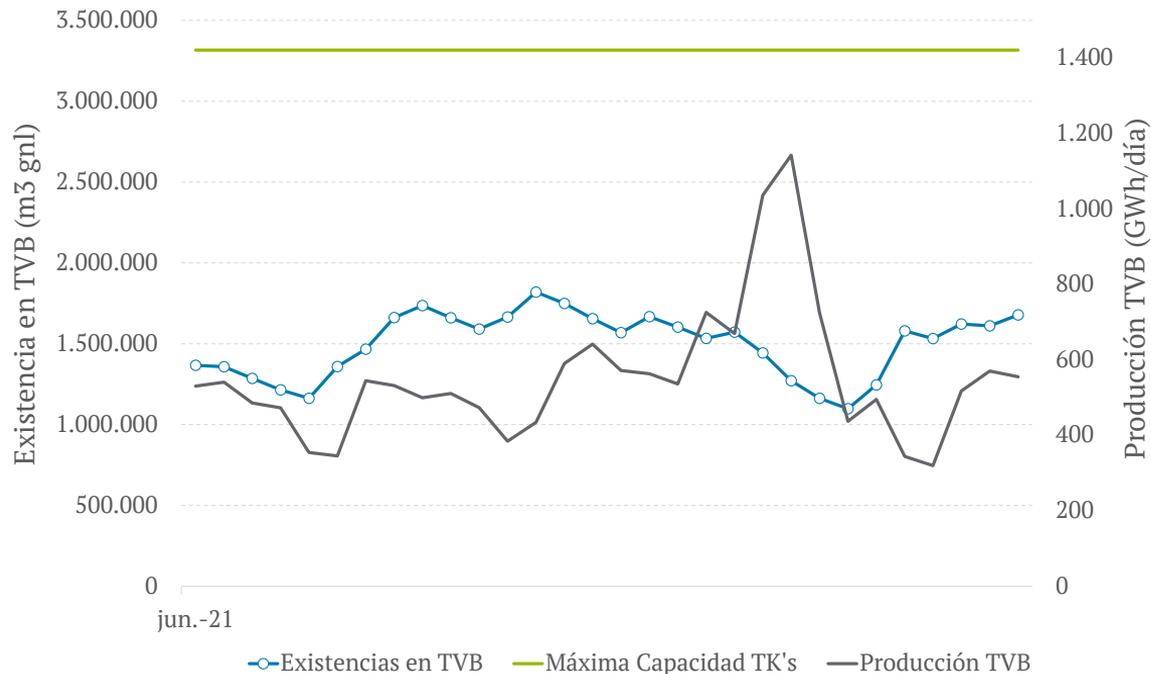
(*) Datos de repartos del SL-ATR

Índice

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 AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB y Producción del TVB



Junio 2021

GWh/mes

Capacidad total	57.450
Capacidad contratada TVB	14.509
Capacidad disponible	42.941
Regasificación comercial	13.434

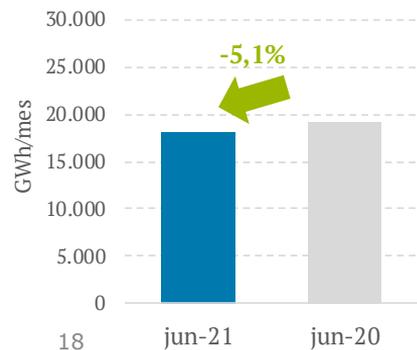
Índice

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 las plantas de regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Jun-2021	Jun-2020	%Δ s/ 2020	Jun-2021	Jun-2020	%Δ s/2020	Jun-2021	Jun-2020	%Δ s/2020	Jun-2021	Jun-2020	%Δ s/2020
BARCELONA	2.526	3.434	-26,5%	4	3	33,3%	42	0	>100%	293	272	7,7%
HUELVA	3.909	3.313	18,0%	4	4	0,0%	39	49	-21,0%	207	189	9,2%
CARTAGENA	2.251	3.344	-32,7%	3	3	0,0%	0	0	-	235	161	45,8%
BILBAO	5.147	4.922	4,6%	5	5	0,0%	920	0	>100%	86	86	-0,2%
SAGUNTO	2.084	995	>100%	3	1	>100%	0	0	-	206	149	38,4%
MUGARDOS	2.189	3.076	-28,8%	2	3	-33,3%	1.018	0	>100%	106	95	11,6%
Total	18.106	19.084	-5,1%	21	19	10,5%	2.018	49	>100%	1.133	953	18,9%

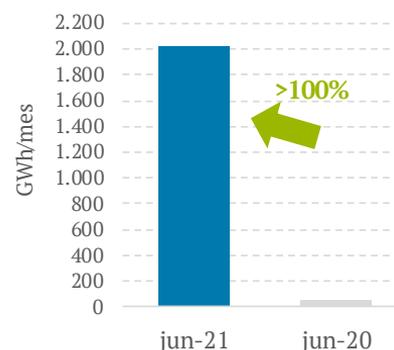
DESCARGA DE BUQUES



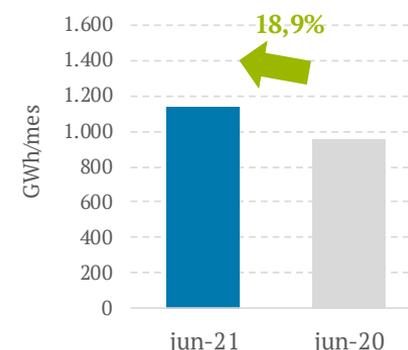
nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



CARGA DE CISTERNAS



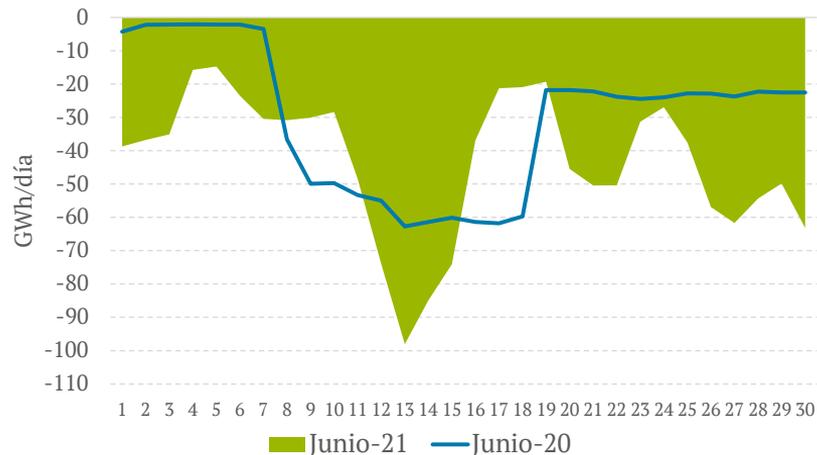
(*) Datos de repartos del SL-ATR

Índice

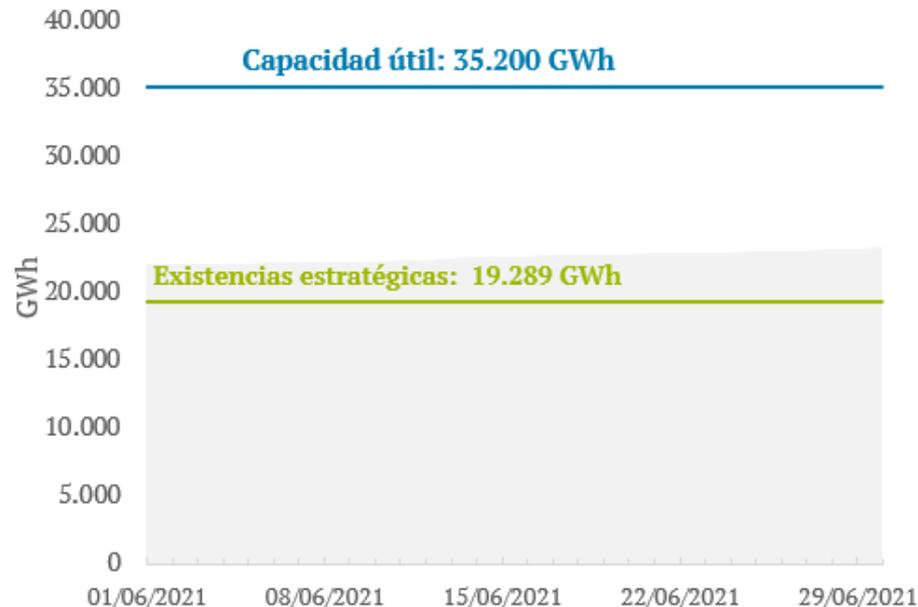
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

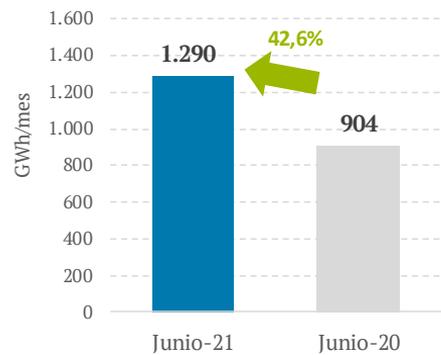
Inyección diaria Junio 2021 vs Junio 2020



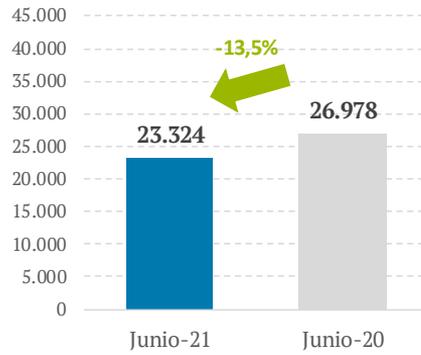
Evolución existencias útiles



Inyección en los AASS



Existencias Útiles



Índice

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 Junio 2021 no se han publicado **notas 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

