



AVANCE



Boletín Estadístico

Julio 2020

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

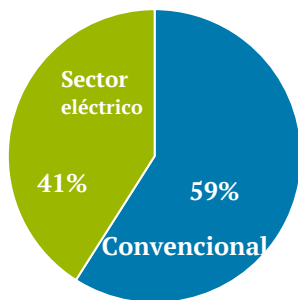
Índice

- 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

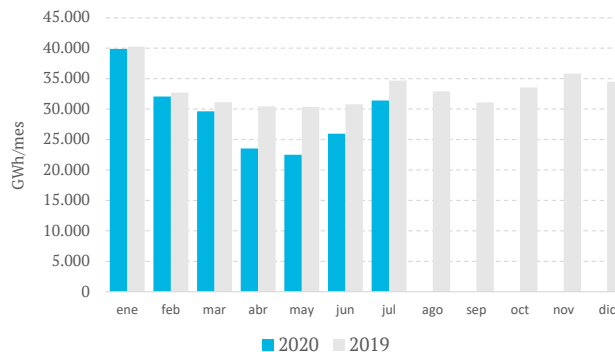
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jul-2020	%Δ s/Jul 2019	Ene-Jul 2020	%Δ s/2019	TAM: Ago 2019-Jul 2020	%Δ TAM vs 2019
Demanda Mercado nacional	31.416	-9,4%	204.927	-11,0%	372.808	-6,4%
Convencional	18.538	-5,5%	157.357	-8,6%	272.193	-5,1%
Sector eléctrico	12.878	-14,4%	47.570	-18,3%	100.615	-9,6%
Demanda Mercado internacional	1.502	31,5%	6.662	78,7%	15.142	24,0%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.444	26,4%	6.101	71,4%	14.285	21,6%
Cargas de buques	58	>100%	560	230,0%	857	83,8%
TOTAL SALIDAS	32.918	-8,1%	211.589	-9,6%	387.950	-5,5%

Demanda mercado Nacional Julio 2020

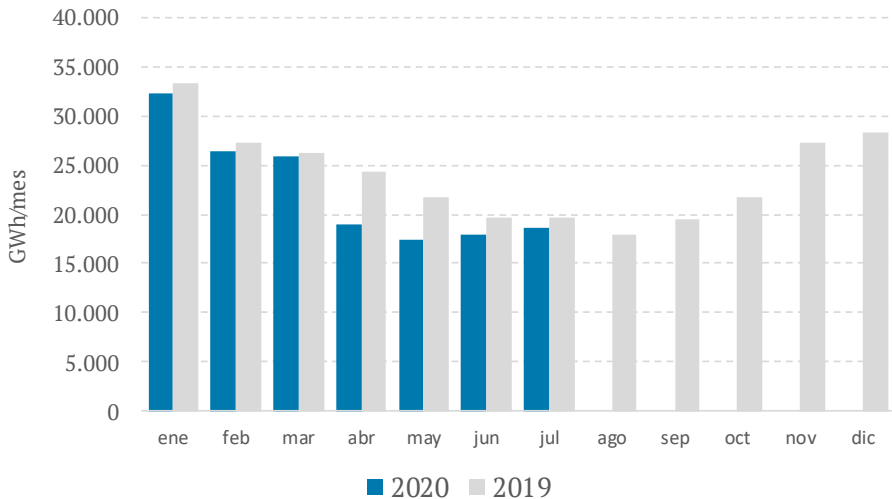


Demanda Total

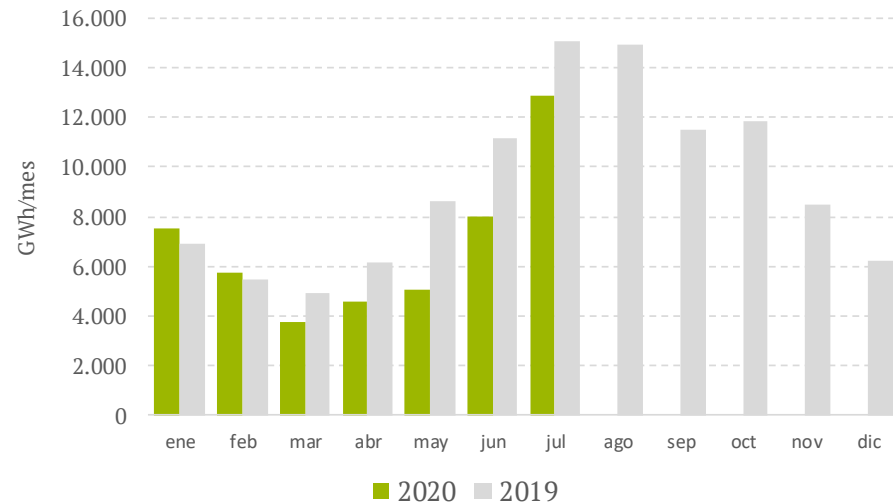


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



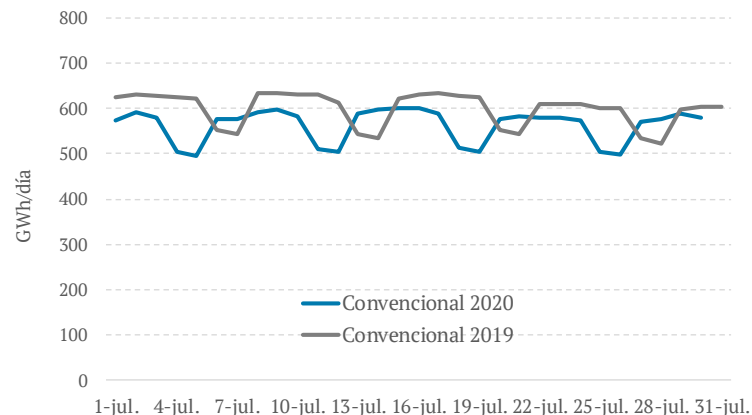
Sector eléctrico



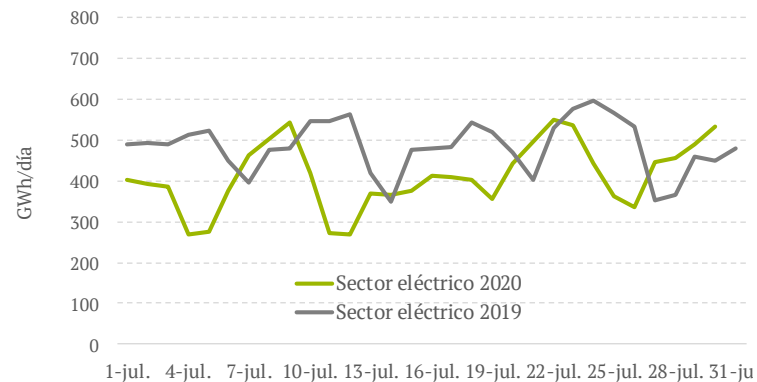
1. Evolución de la demanda por CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Jul-2020	%Δ s/Jul 2019	Jul-2020	%Δ s/Jul 2019
CATALUÑA	3.238	-4,4%	1.420	-44,8%
ANDALUCIA	2.535	-8,1%	3.065	-12,8%
VALENCIA	2.262	-5,5%	1.119	27,5%
PAIS_VASCO	1.465	-10,2%	879	-23,9%
MURCIA	1.444	2,0%	2.058	-12,0%
CASTILLA_LEON	1.208	-1,0%	0	
ARAGON	1.077	-5,3%	1.016	6,7%
GALICIA	977	-2,4%	445	-45,2%
CASTILLA_MANCHA	927	-5,0%	641	128,7%
MADRID	830	-3,6%	0	
ASTURIAS	446	-10,1%	473	-11,5%
NAVARRA	373	-8,8%	986	1,1%
CANTABRIA	280	-46,7%	0	
LA RIOJA	237	14,3%	38	-90,9%
EXTREMADURA	124	1,3%	0	
BALEARES	35	-36,6%	738	17,4%

Evolución diaria Demanda Convencional (GE)



Evolución diaria Sector eléctrico



1.1 Demanda Convencional



Respecto al año anterior

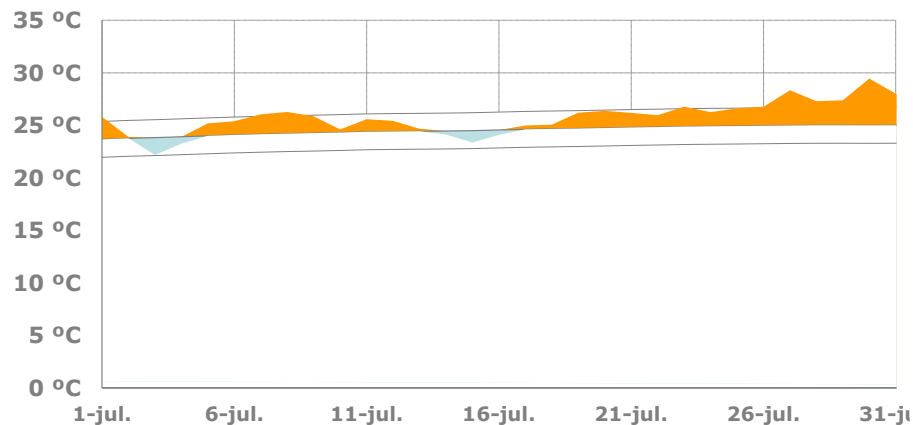


Más que el mismo mes del año anterior

Corrección laboralidad y temperatura

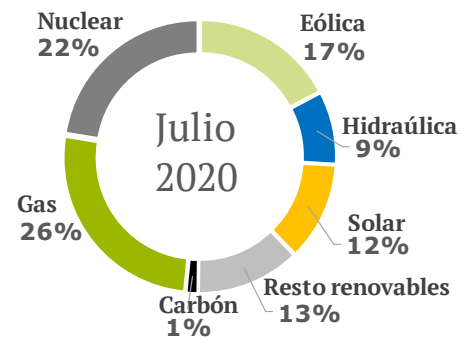
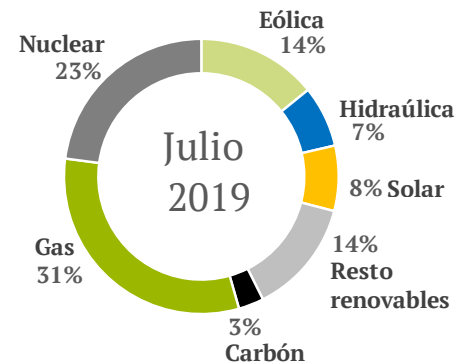
Demanda	Demanda convencional Jul 2020 (*)		Acumulado Ene-jul 2020		TAM Ago 19 - Jul 20	
	GWh	%20 s/19	GWh	%20 s/19	GWh	% TAM s/19
	18.538	-5,5%	157.357	-8,6%	272.193	-5,1%
Laboralidad		0,0%		0,3%		1,0%
Temperatura		-0,4%		-2,4%		-1,4%
Demanda corregida		-5,1%		-6,5%		-4,7%

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



1.2 Mercado eléctrico – mix de generación

TWh (e)	Jul 2019	Jul 2020
Demanda eléctrica	22,8	22,0
Eólica	3,2	4,0
Hidráulica	1,6	2,0
Solar	1,7	2,7
Resto renovables	3,0	2,9
Cogeneración	2,5	2,3
Otros	0,6	0,5
Hueco Térmico	7,7	6,3
Carbón	0,7	0,3
Gas	7,1	6,0
% gas en HT	91%	95%
Nuclear	5,1	5,2
Saldos internacionales	0,7	0,5
	importación	Exportación

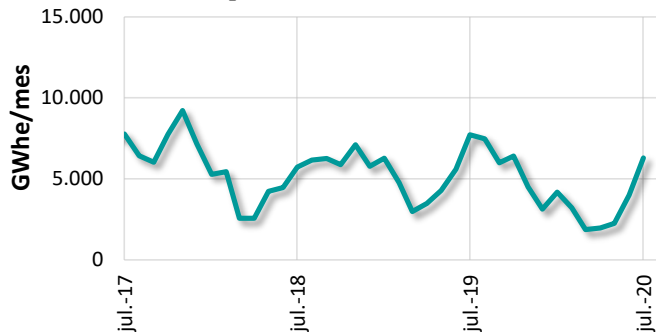


1.2 Mercado eléctrico – evolución hueco térmico

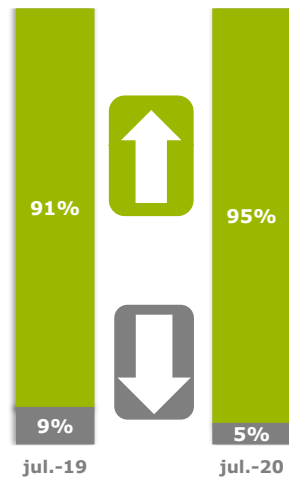
Hueco Térmico

-19%

Respecto al año anterior



%GAS/CARBÓN



gas mix de generación

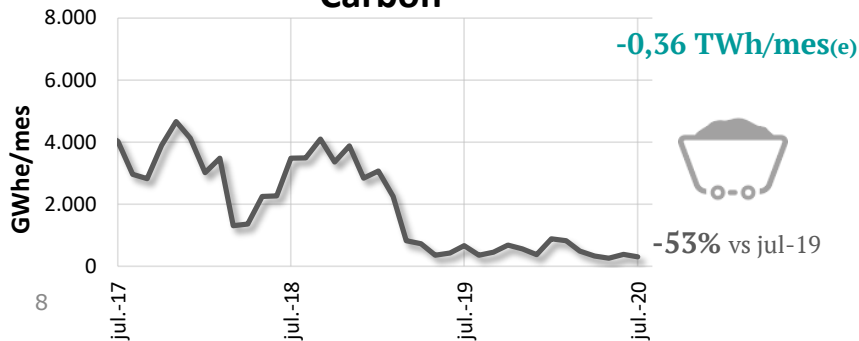
-35 GWh(e)/día

carbón mix de generación

11 GWh(e)/día

Carbón

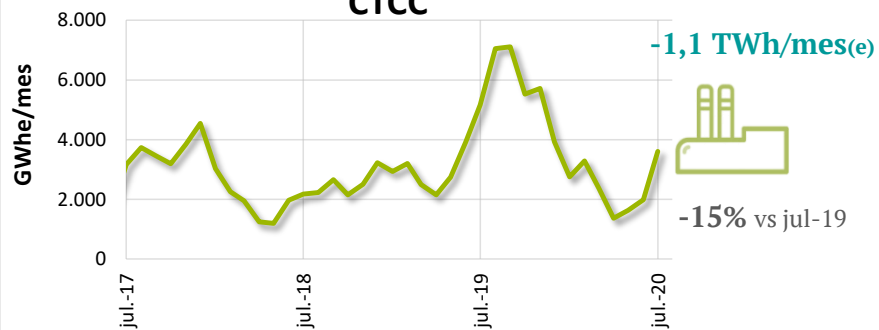
-0,36 TWh/mes(e)



-53% vs jul-19

CTCC

-1,1 TWh/mes(e)



-15% vs jul-19

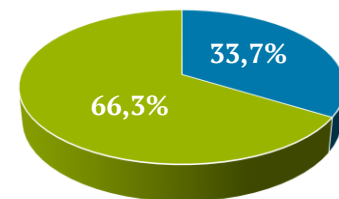
Índice

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

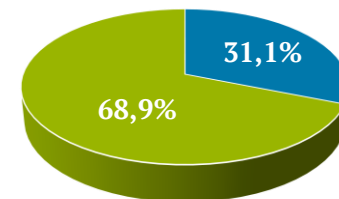
Unidad: GWh		Acumulado mensual (€)		Acumulado anual (€)		Total anual móvil (€)	
		Jul-2020	Jul-2019	Ene-Jul 2020	% s TOTAL	TAM: Ago 2019-Jul 2020	% s TOTAL
Argelia	GN	7.518	8.450	41.439	21,3%	99.160	27,1%
	GNL	0	0	1.975		6.689	
Francia	GN	3.993	3.817	20.308	10,4%	36.198	9,5%
	GNL	0	0	882		882	
Angola	GNL	991	0	3.034	1,5%	4.051	1,0%
Camerún	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Estados Unidos	GNL	4.800	2.064	41.421	20,3%	68.351	17,5%
Guinea Ecuatorial	GNL	856	0	4.751	2,3%	5.726	1,5%
Nigeria	GNL	2.574	4.202	21.258	10,4%	40.037	10,3%
Noruega	GNL	0	926	2.754	1,4%	5.478	1,4%
Perú	GNL	1.010	0	1.875	0,9%	6.019	1,5%
Qatar	GNL	8.146	8.257	21.401	10,5%	41.263	10,6%
Rusia	GNL	3.219	6.378	20.660	10,1%	40.021	10,3%
Trinidad	GNL	1.018	5.316	18.023	8,8%	29.730	7,6%
Omán	GNL	0	417	0	0,0%	0	0,0%
Bélgica	GNL	0	0	1.084	0,5%	3.168	0,8%
Argentina	GNL	0	0	1.691	0,8%	1.691	0,4%
Egipto	GNL	0	0	968	0,5%	968	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	0	100	268	0,1%	675	0,2%
Biogás nacional	GN	8	7	62	0,0%	99	0,0%
TOTAL		34.134	39.933	203.853	100%	390.205	100%

Julio 2020



■ Total GN ■ Total GNL

Julio 2019

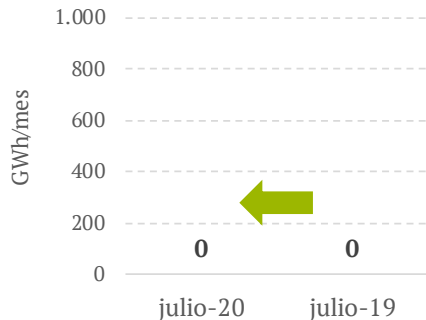


■ Total GN ■ Total GNL

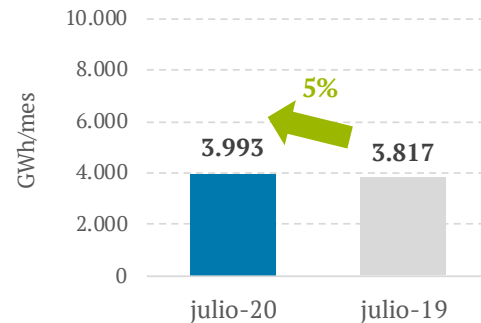
(*) Datos de repartos del SL-ATR

2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

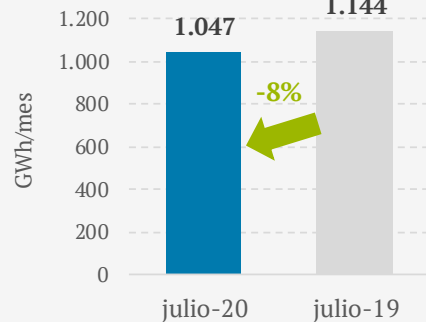
VIP IBÉRICO (importación)



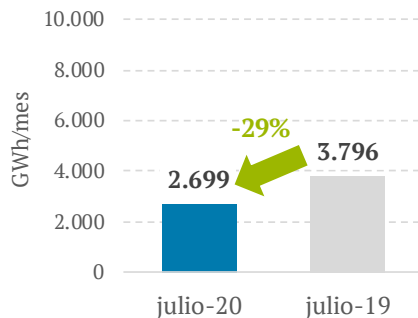
VIP PIRINEOS (importación)



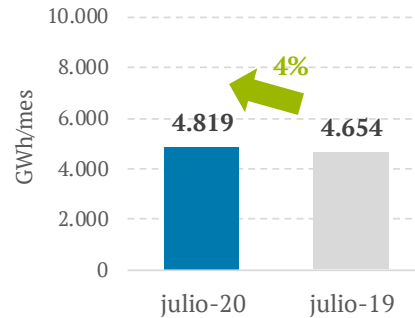
VIP IBÉRICO (exportación)



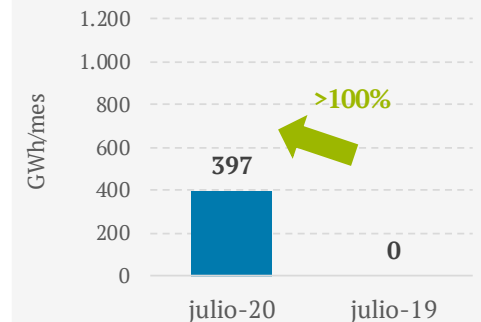
TARIFA



ALMERÍA



VIP PIRINEOS (exportación)



2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

Saldos Netos (*)

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	jul-20	jul-19	%Δ s/2019	Ene-Jul 2020	%Δ s/2019	TAM: Ago 2019- Jun 2020	%Δ TAM vs 2019
Tarifa	2.699	3.796	-28,9%	12.378	-58,3%	40.323	-30,1%
Almería	4.819	4.654	3,5%	29.061	-25,3%	58.838	-14,3%
VIP Ibérico	-1.047	-1.144	-8,5%	-1.216	-23,4%	-4.951	-7,0%
VIP Pirineos	3.596	3.817	-5,8%	16.862	-48,9%	28.583	-36,1%
Yacimiento Nacionales	0	100	-100,0%	268	-71,7%	675	-50,2%
Biogás	8	7	23,8%	62	5,9%	99	3,6%
Total	10.075	11.229	-10,3%	57.416	-43,2%	123.566	-26,1%

+ Entradas a la red de transporte
- Salidas de la red de transporte

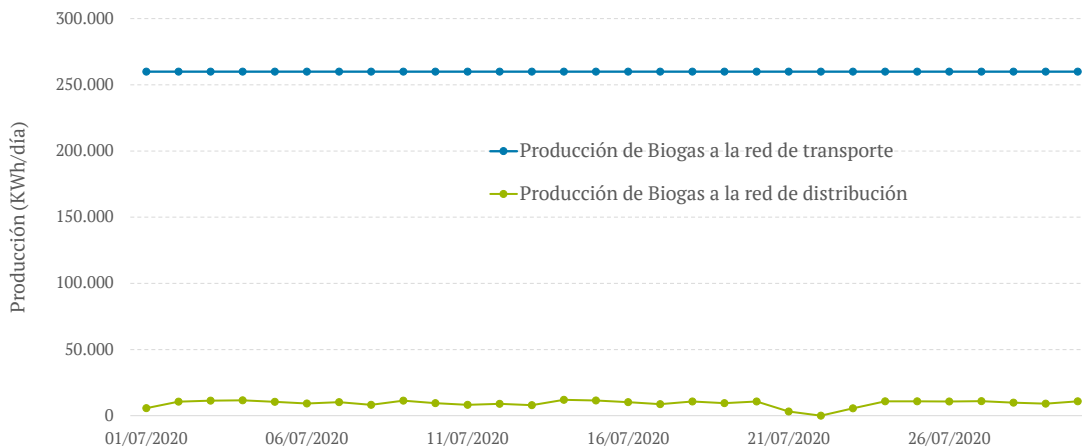
Índice

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	
	Jul-2020	Jul-2019	%Δ s/2019	Ene-Jul 2020	%Δ s/2019	TAM: Ago 2019-Jul 2020	%Δ s/2019
BIOGÁS en transporte	8,1	6,5	23,8%	62,5	5,9%	98,5	3,6%
BIOGÁS en distribución	0,3	0,0	>100%	1,4	>100%	2,2	180,3%
Total	8,3	6,5	28,2%	63,9	8,3%	100,8	5,1%



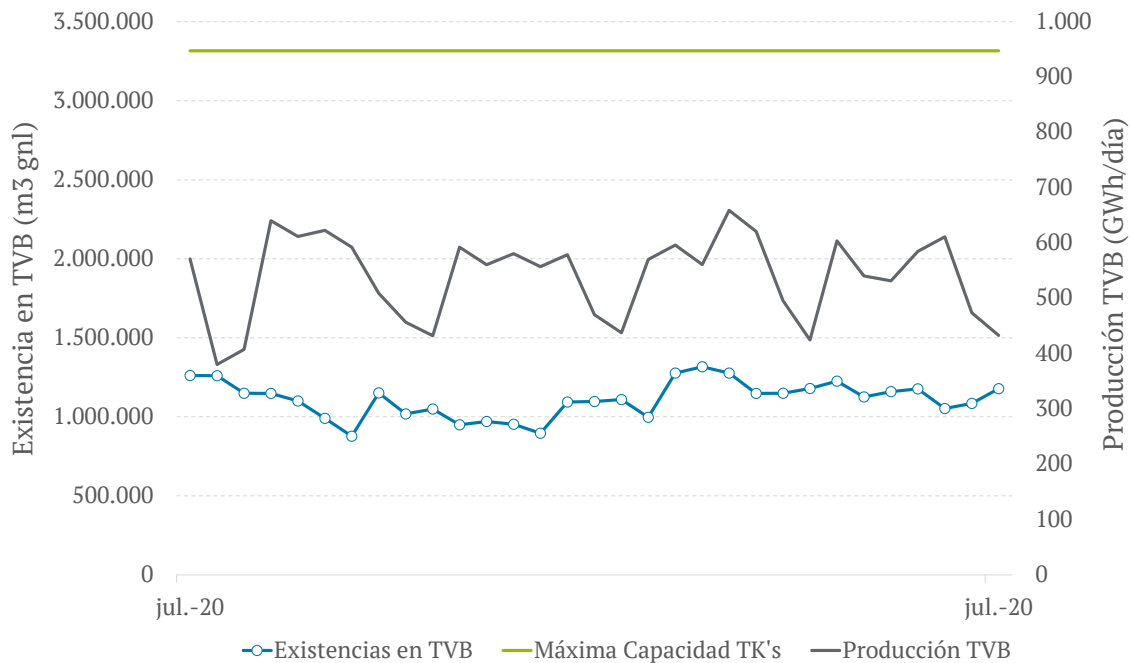
(*) Datos de repartos del SL-ATR

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



Julio 2020

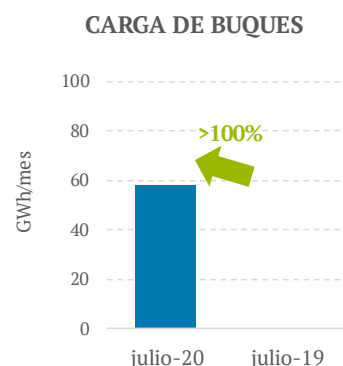
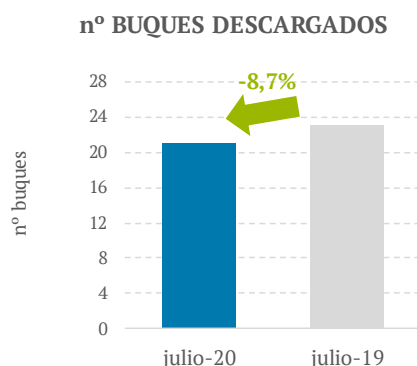
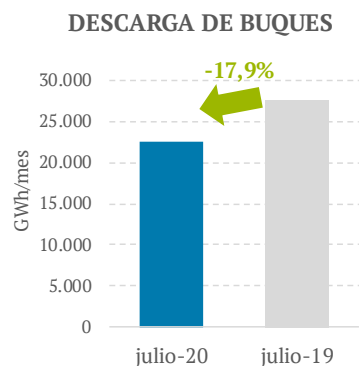
	GWh/mes
Capacidad total	57.450
Capacidad contratada TVB	26.289
Capacidad disponible	31.161
Regasificación comercial	22.981

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		
	Jul-2020	Jul-2019	%Δ s/Jul 2019	Jul-2020	Jul-2019	%Δ s/Jul 2019	Jul-2020	Jul-2019	%Δ s/Jul 2019	Jul-2020	Jul-2019	%Δ s/Jul 2019
BARCELONA	6.871	4.733	45,2%	6	5	20,0%	0	0	-	290	254	13,9%
HUELVA	4.692	5.891	-20,3%	5	5	0,0%	58	0	>100%	254	283	-10,3%
CARTAGENA	3.528	3.786	-6,8%	3	6	-50,0%	0	0	-	177	187	-5,4%
BILBAO	3.954	6.169	-35,9%	4	4	0,0%	0	0	-	81	90	-9,8%
SAGUNTO	2.473	4.668	-47,0%	2	2	0,0%	0	0	-	176	108	62,5%
MUGARDOS	1.096	2.314	-52,6%	1	1	0,0%	0	0	-	102	101	1,5%
Total	22.615	27.560	-17,9%	21	23	-8,7%	58	0	>100%	1.080	1.023	5,5%

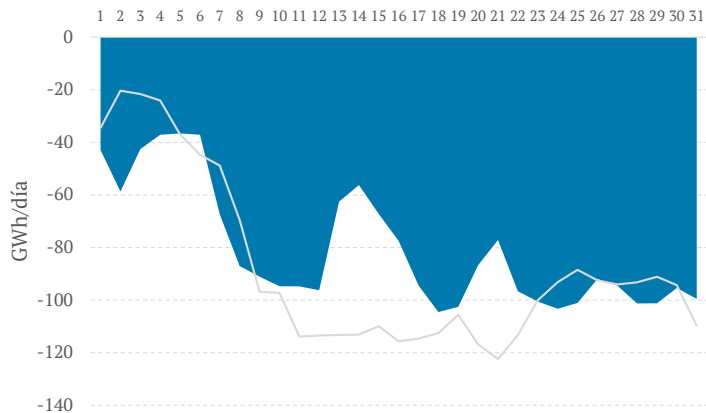


Índice

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

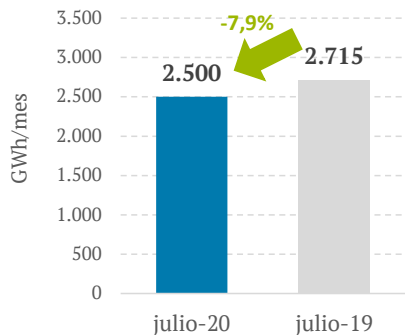
6. Actividad en los AASS

Inyección diaria Julio 2020 vs Julio 2019

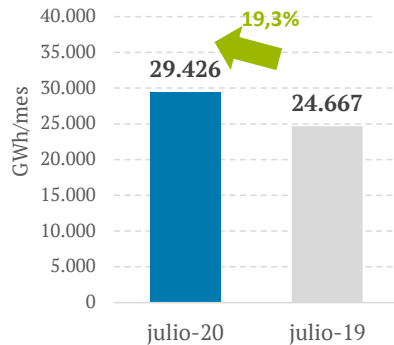


■ julio-20 — julio-19

Inyección en los AASS



Existencias Útiles



Evolución existencias útiles



Capacidad útil: 34.337 GWh

Existencias estratégicas: 21.805 GWh

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 **Julio 2020** no se han publicado **notas de Operación**

Operación y Programación del Sistema Gasista
Notas de operación

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



Hechos relevantes:

- El día **9 de julio** se alcanzó la máxima demanda del verano 2020:
 - Convencional 643 GWh/día
 - Sector eléctrico 542 GWh/día
 - **TOTAL 1.185 GWh/día**

- El **sector eléctrico** alcanzó el día **22 de julio** el máximo del verano: **550 GWh/día**

Muchas gracias

