



**AVANCE**



# Boletín Estadístico

Agosto 2020

Gestión del Sistema Gasista

[GTS\\_DEMANDA@enagas.es](mailto:GTS_DEMANDA@enagas.es)

# Índice

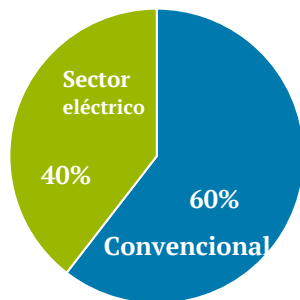
---

- 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

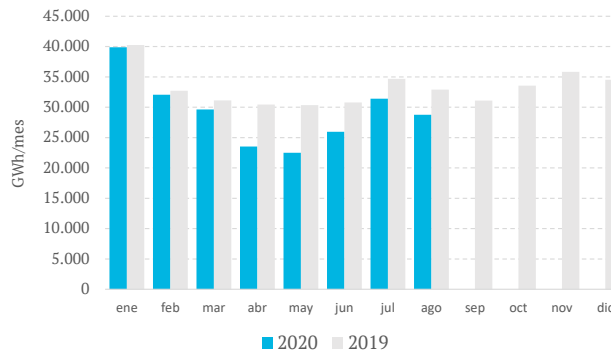
# 1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ago-2020	%Δ s/Ago 2019	Ene-Ago 2020	%Δ s/2019	TAM: Sep 2019-Ago 2020	%Δ TAM vs 2019
<b>Demanda Mercado nacional</b>	<b>28.757</b>	<b>-12,6%</b>	<b>233.684</b>	<b>-11,2%</b>	<b>368.695</b>	<b>-7,4%</b>
Convencional	17.392	-3,1%	174.749	-8,0%	271.645	-5,3%
Sector eléctrico	11.365	-24,0%	58.935	-19,5%	97.050	-12,8%
<b>Demanda Mercado internacional</b>	<b>754</b>	<b>-45,6%</b>	<b>7.416</b>	<b>45,0%</b>	<b>14.509</b>	<b>18,9%</b>
Salidas por Conexiones Internacionales	632	-52,9%	6.733	37,4%	13.575	15,6%
Cargas de buques	122	>100%	683	217,6%	934	100,4%
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>29.511</b>	<b>-13,9%</b>	<b>241.100</b>	<b>-10,2%</b>	<b>383.204</b>	<b>-6,6%</b>

Demanda mercado Nacional Agosto 2020

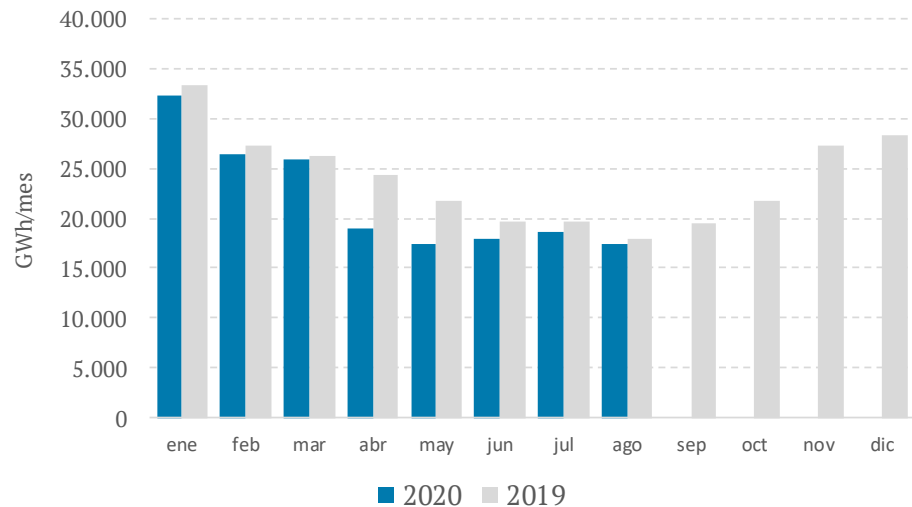


Demanda Total

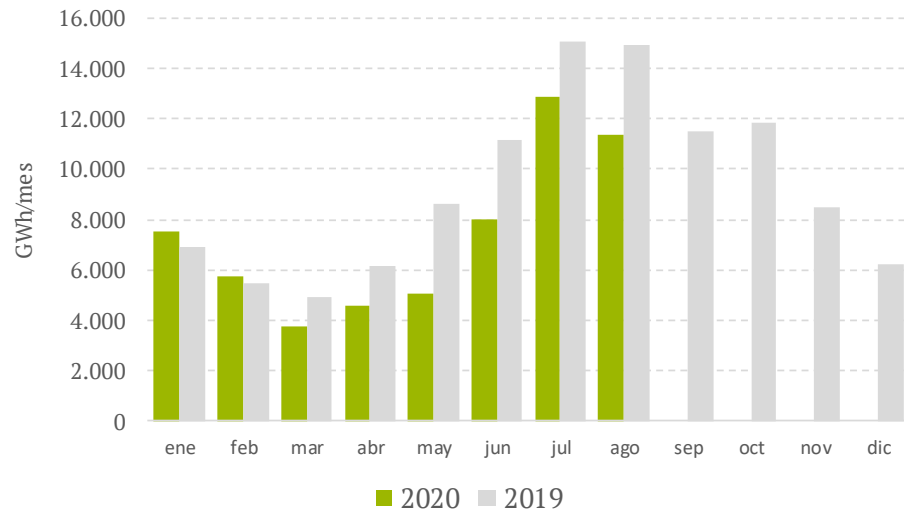


# 1. Evolución de la demanda

## Demanda Convencional



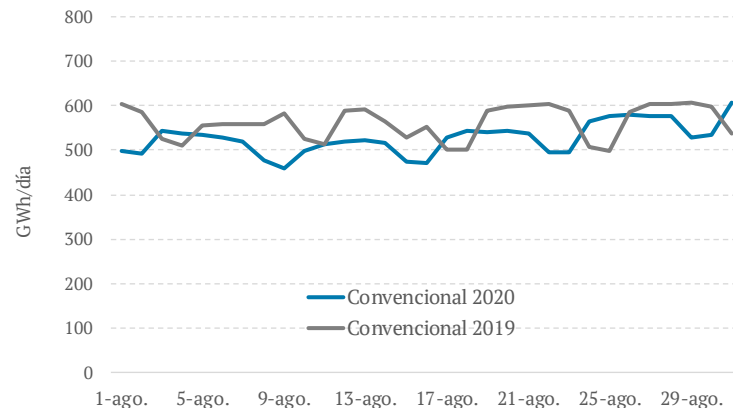
## Sector eléctrico



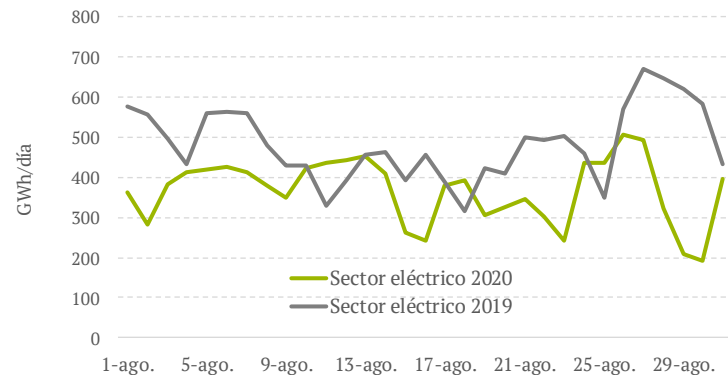
# 1. Evolución de la demanda por CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Ago-2020	%Δ s/Ago 2019	Ago-2020	%Δ s/Ago 2019
CATALUÑA	2.888	-4,5%	1.366	-38,8%
ANDALUCIA	2.536	-7,1%	2.454	-29,8%
VALENCIA	1.782	12,4%	881	-3,4%
PAIS_VASCO	1.256	-8,9%	734	-48,5%
MURCIA	1.401	2,2%	1.687	-27,2%
CASTILLA_LEON	1.105	-0,5%	0	
ARAGON	1.009	-2,0%	938	-3,2%
GALICIA	980	-1,3%	444	-58,0%
CASTILLA_MANCHA	872	-11,9%	539	116,8%
MADRID	740	-2,1%	0	
ASTURIAS	400	-12,5%	733	12,0%
NAVARRA	349	-3,5%	786	-10,2%
CANTABRIA	346	-28,0%	0	
LA RIOJA	233	0,5%	40	-87,7%
EXTREMADURA	407	-9,6%	0	
BALEARES	35	-39,4%	763	70,4%

Evolución diaria Demanda Convencional (GE)



Evolución diaria Sector eléctrico



# 1.1 Demanda Convencional



Respecto al año anterior

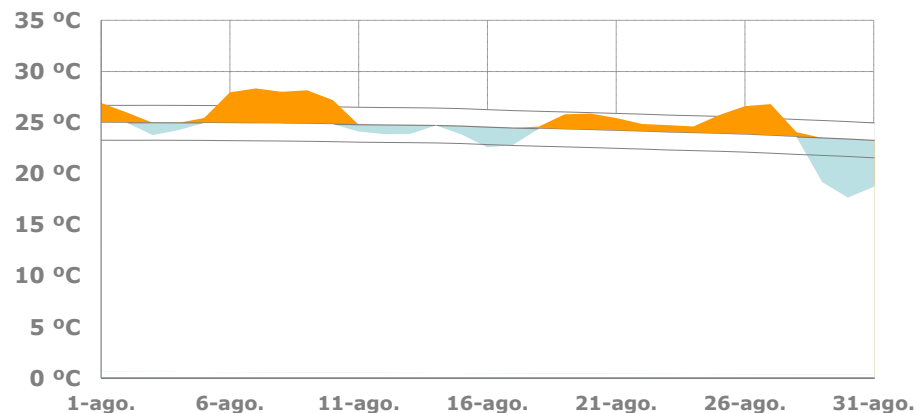


Menos que el mismo mes del año anterior

## Corrección laboralidad y temperatura

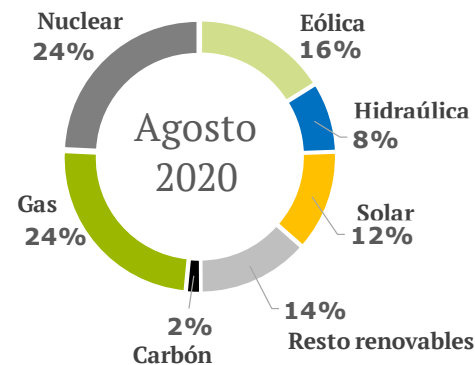
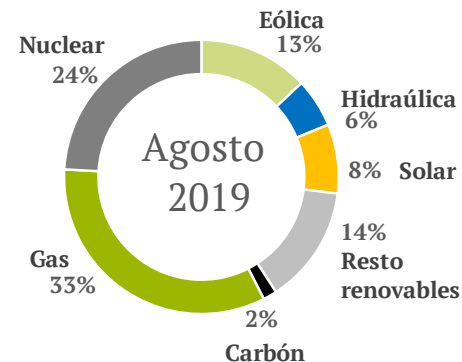
Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Ago 2020 (*)		Ene-ago 2020		Sep 19 - ago 20	
	GWh	%20 s/19	GWh	%20 s/19	GWh	% TAM s/19
	<b>17.392</b>	<b>-3,1%</b>	<b>174.749</b>	<b>-8,0%</b>	<b>271.645</b>	<b>-5,3%</b>
Laboralidad		0,0%		0,3%		1,2%
Temperatura		-0,6%		-2,2%		-1,5%
Demanda corregida		-2,5%		-6,2%		-5,1%

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



# 1.2 Mercado eléctrico – mix de generación

TWh (e)	Ago 2019	Ago 2020
Demanda eléctrica	21,2	20,8
Eólica	2,7	3,4
Hidráulica	1,2	1,8
Solar	1,7	2,6
Resto renovables	2,9	2,9
Cogeneración	2,4	2,2
Otros	0,6	0,6
Hueco Térmico	7,4	5,5
Carbón	0,3	0,3
Gas	7,0	5,1
% gas en HT	95%	94%
Nuclear	5,1	5,2
Saldos internacionales	0,3	0,2
	importación	exportación

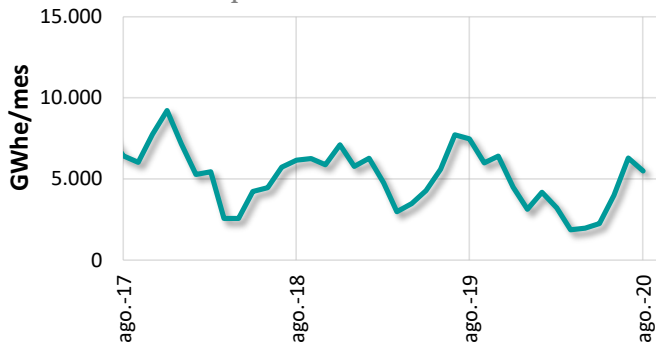


# 1.2 Mercado eléctrico – evolución hueco térmico

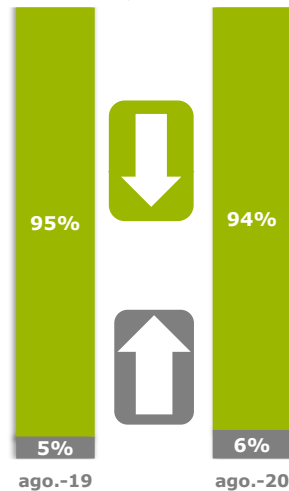
## Hueco Térmico

**-27%**

Respecto al año anterior



## %GAS/CARBÓN



■ gas mix de generación

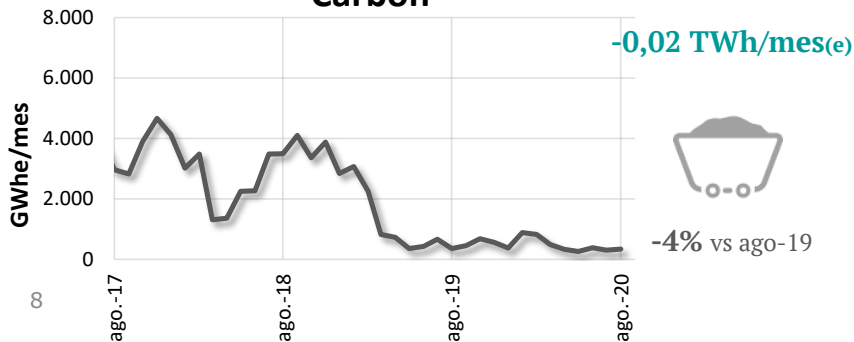
**-63 GWh(e)/día**

■ carbón mix de generación

**-1 GWh(e)/día**

## Carbón

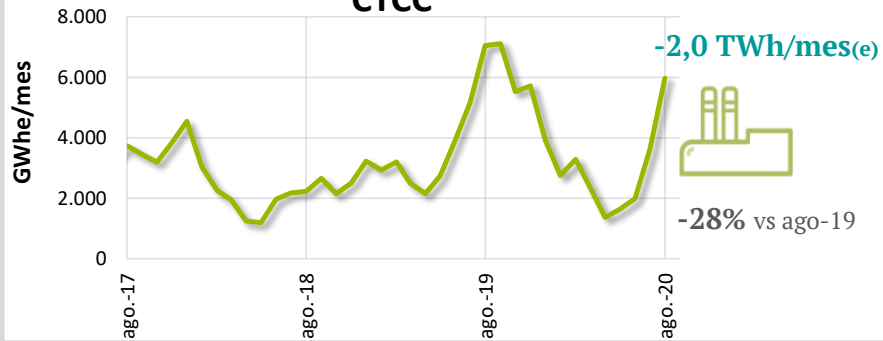
**-0,02 TWh/mes(e)**



-4% vs ago-19

## CTCC

**-2,0 TWh/mes(e)**



-28% vs ago-19



# Índice

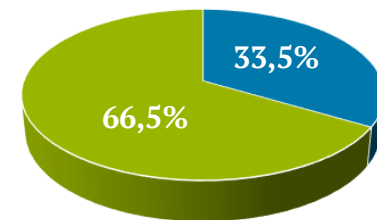
---

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

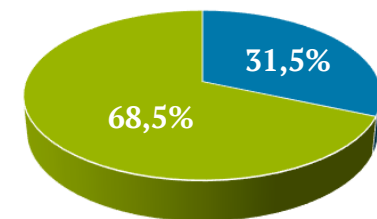
Unidad: GWh		Acumulado mensual (*)		Acumulado anual (*)		Total anual móvil (*)	
		Ago-2020	Ago-2019	Ene-Ago 2020	% s TOTAL	TAM: Sep 2019-Ago 2020	% s TOTAL
Argelia	GN	7.193	7.396	48.632	21,9%	98.958	27,5%
	GNL	1.610	995	3.585		7.304	
Francia	GN	4.209	4.503	24.517	10,7%	35.903	9,5%
	GNL	0	0	882		882	
Angola	GNL	1.022	1.018	4.056	1,7%	4.056	1,1%
Camerún	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Estados Unidos	GNL	1.015	979	42.435	17,8%	68.387	17,7%
Guinea Ecuatorial	GNL	988	0	5.739	2,4%	6.714	1,7%
Nigeria	GNL	3.707	4.912	24.965	10,5%	38.833	10,1%
Noruega	GNL	1.843	869	4.596	1,9%	6.452	1,7%
Perú	GNL	0	0	1.875	0,8%	6.019	1,6%
Qatar	GNL	6.455	7.279	27.856	11,7%	40.439	10,5%
Rusia	GNL	2.067	5.386	22.726	9,6%	36.701	9,5%
Trinidad	GNL	3.934	2.577	21.957	9,2%	31.086	8,0%
Omán	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Bélgica	GNL	0	2.085	1.084	0,5%	1.084	0,3%
Argentina	GNL	0	0	1.691	0,7%	1.691	0,4%
Egipto	GNL	0	0	968	0,4%	968	0,3%
Yacimientos nacionales	GN	13	88	282	0,1%	600	0,2%
Biogás nacional	GN	7	7	69	0,0%	99	0,0%
<b>TOTAL</b>		<b>34.062</b>	<b>38.091</b>	<b>237.915</b>	<b>100%</b>	<b>386.176</b>	<b>100%</b>

Agosto 2020



■ Total GN ■ Total GNL

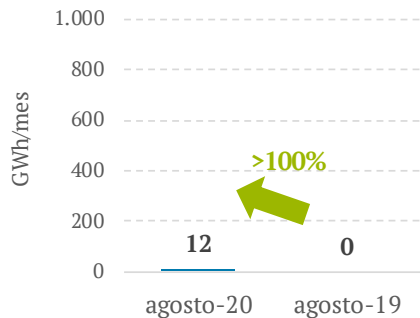
Agosto 2019



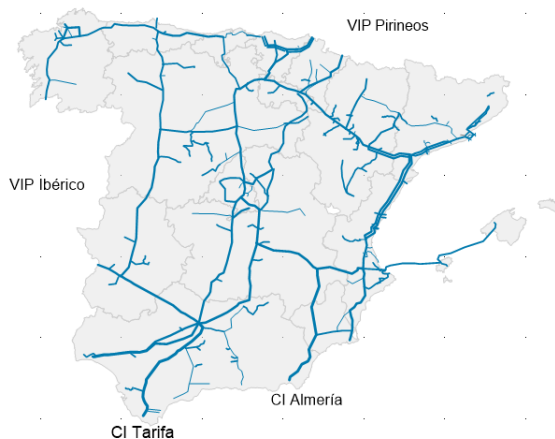
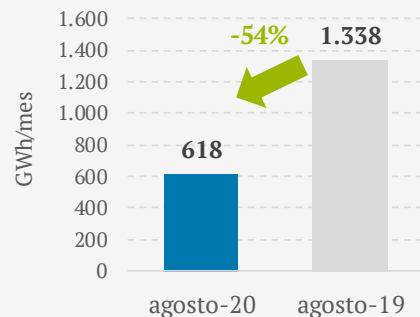
■ Total GN ■ Total GNL

## 2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

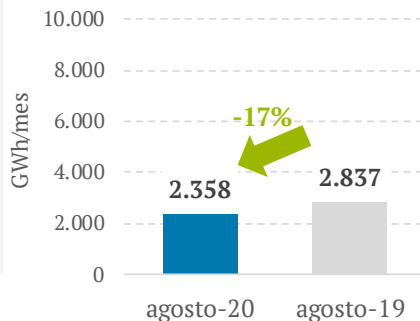
### VIP IBÉRICO (importación)



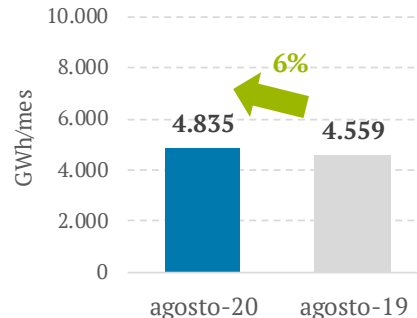
### VIP IBÉRICO (exportación)



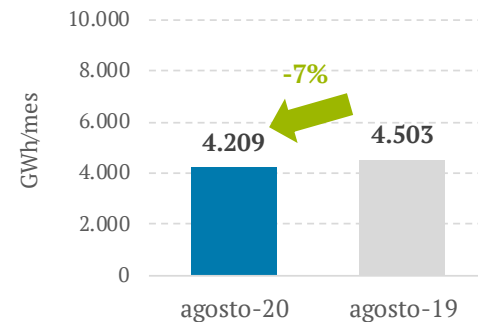
### TARIFA



### ALMERÍA



### VIP PIRINEOS (importación)



### VIP PIRINEOS (exportación)



## 2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

### Saldos Netos (\*)

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ago-2020	Ago-2019	%Δ s/2019	Ene-Ago 2020	%Δ s/2019	TAM: Sep 2019- Ago 2020	%Δ TAM vs 2019
Tarifa	2.358	2.837	-16,9%	12.378	-62,0%	37.486	-35,0%
Almería	4.835	4.559	6,0%	29.061	-33,1%	54.278	-20,9%
VIP Ibérico	-606	-1.338	-54,7%	-1.216	-58,4%	-3.613	-32,1%
VIP Pirineos	4.195	4.503	-6,8%	16.862	-48,9%	28.583	-36,1%
Yacimiento Nacionales	13	88	-84,7%	268	-74,1%	587	-56,7%
Biogás	7	7	5,2%	62	-4,6%	92	-3,2%
<b>Total</b>	<b>10.802</b>	<b>10.656</b>	<b>1,4%</b>	<b>57.416</b>	<b>-46,4%</b>	<b>117.413</b>	<b>-29,8%</b>

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

# Índice

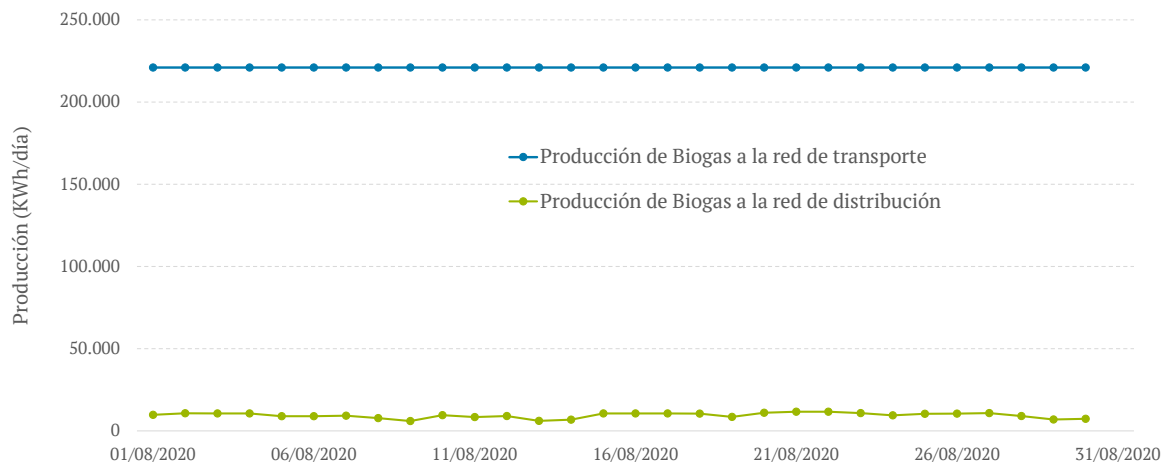
---

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	
	Ago-2020	Ago-2019	%Δ s/2019	Ene-Ago 2020	%Δ s/2019	TAM: Sep 2019-Ago 2020	%Δ s/2019
BIOGÁS en transporte	6,9	6,5	5,2%	69,3	5,8%	98,9	4,0%
BIOGÁS en distribución	0,3	0,0	>100%	1,7	>100%	2,5	216,7%
<b>Total</b>	<b>7,1</b>	<b>6,5</b>	<b>9,7%</b>	<b>71,0</b>	<b>8,5%</b>	<b>101,4</b>	<b>5,8%</b>



(\*) Datos de repartos del SL-ATR

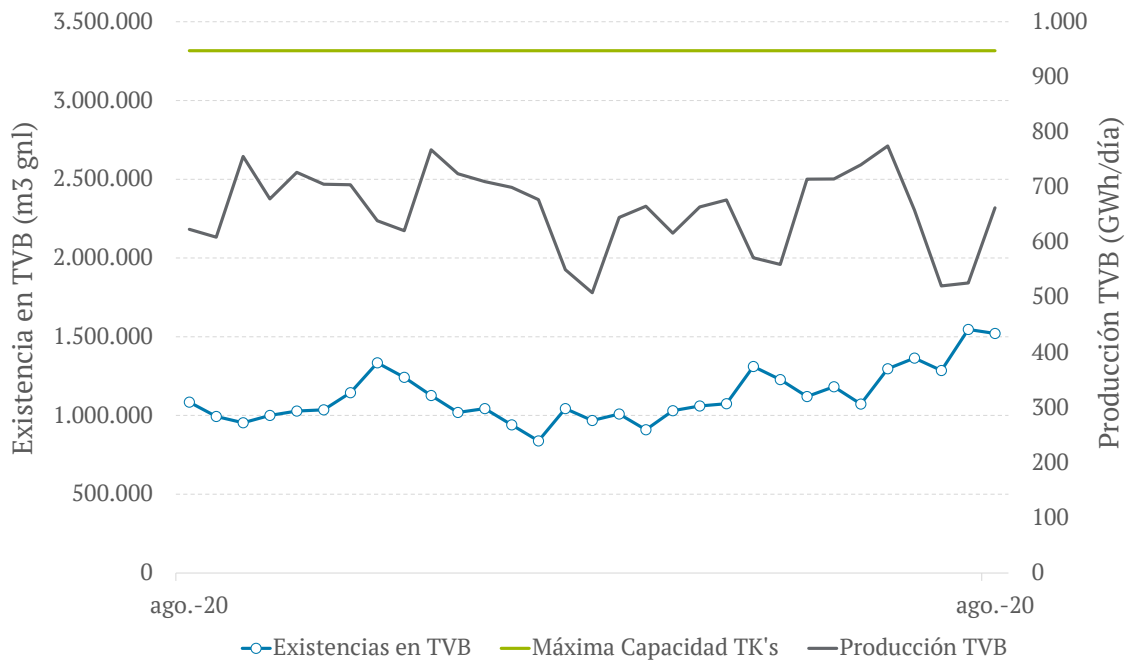
# Índice

---

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



#### Agosto 2020

GWh/mes

Capacidad total	57.450
Capacidad contratada TVB	22.323
Capacidad disponible	35.127
Regasificación comercial	19.392



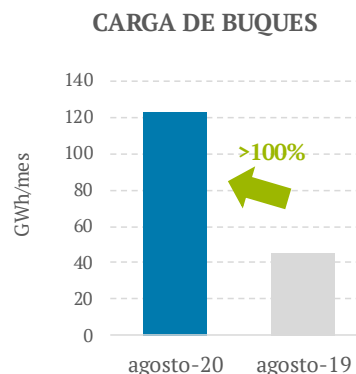
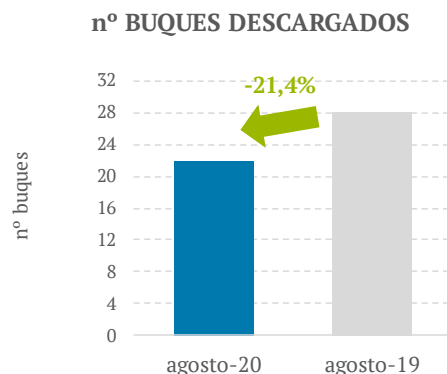
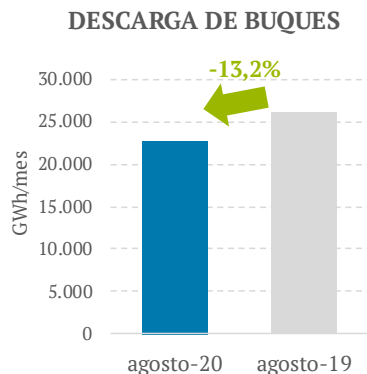
# Índice

---

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		
	Ago-2020	Ago-2019	%Δ s/Ago 2019	Ago-2020	Ago-2019	%Δ s/Ago 2019	Ago-2020	Ago-2019	%Δ s/Ago 2019	Ago-2020	Ago-2019	%Δ s/Ago 2019
BARCELONA	3.701	4.647	-20,4%	3	6	-50,0%	39	0	>100%	225	191	17,9%
HUELVA	4.737	4.047	17,1%	5	4	25,0%	0	45	<100%	345	319	8,3%
CARTAGENA	3.931	2.655	48,1%	4	3	33,3%	0	0	-	169	174	-3,2%
BILBAO	5.872	6.922	-15,2%	6	9	-33,3%	0	0	-	66	73	-9,5%
SAGUNTO	2.393	6.719	-64,4%	2	5	-60,0%	0	0	-	159	98	61,5%
MUGARDOS	2.006	1.108	81,1%	2	1	100,0%	83	0	>100%	88	84	4,0%
<b>Total</b>	<b>22.640</b>	<b>26.097</b>	<b>-13,2%</b>	<b>22</b>	<b>28</b>	<b>-21,4%</b>	<b>122</b>	<b>45</b>	<b>&gt;100%</b>	<b>1.052</b>	<b>940</b>	<b>11,9%</b>



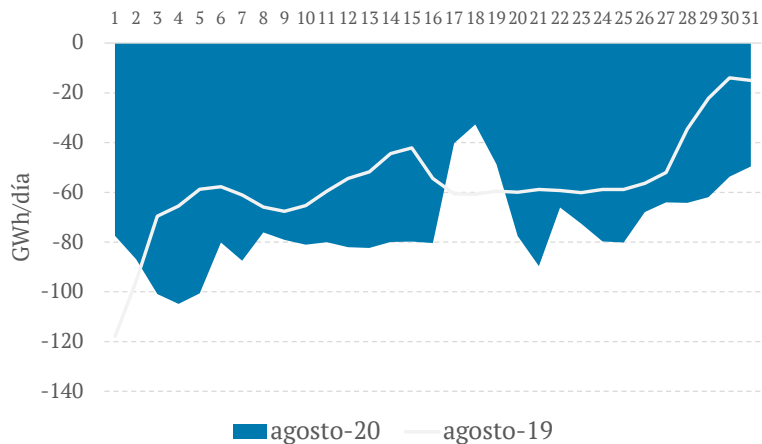
# Índice

---

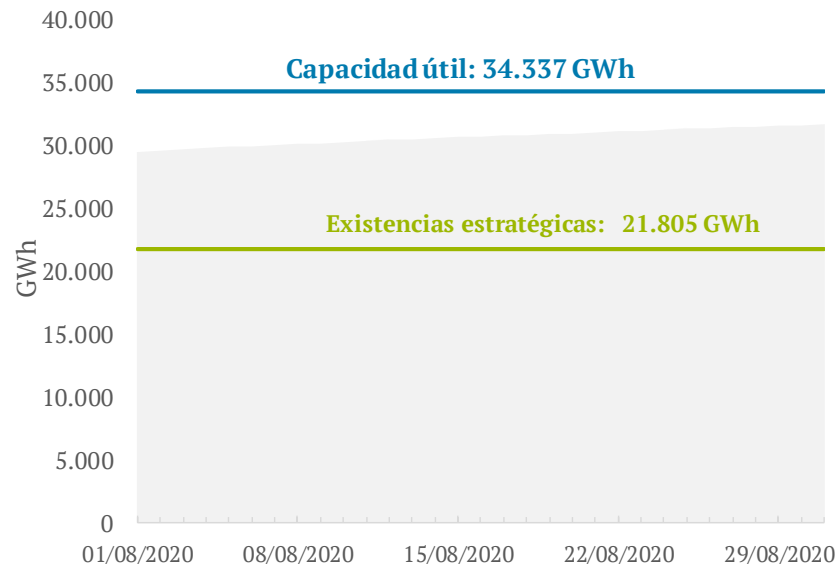
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación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

# 6. Actividad en los AASS

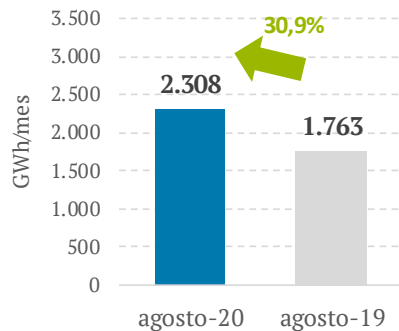
## Inyección diaria Agosto2020 vs Agosto 2019



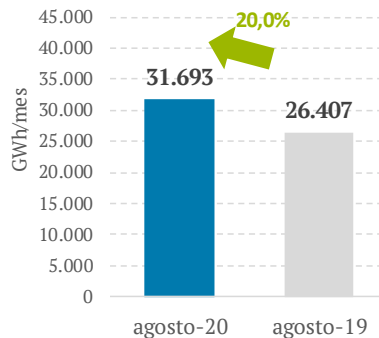
## Evolución existencias útiles



### 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 **Agosto 2020** 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.

---



Muchas gracias

