

Boletín estadístico

Gestión del Sistema gasista

Agosto 2019

AVANCE



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

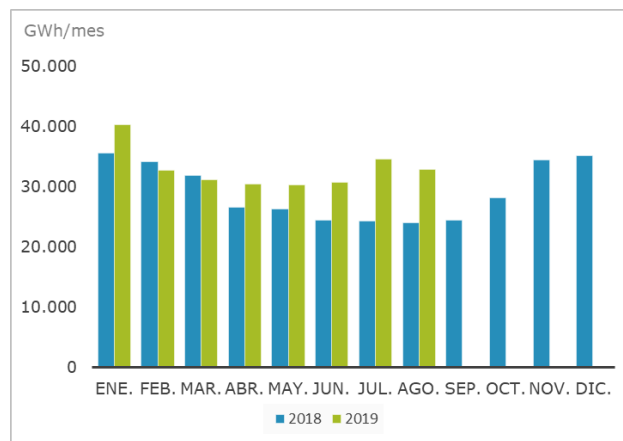
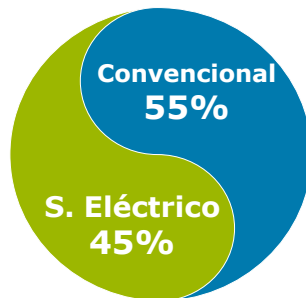
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

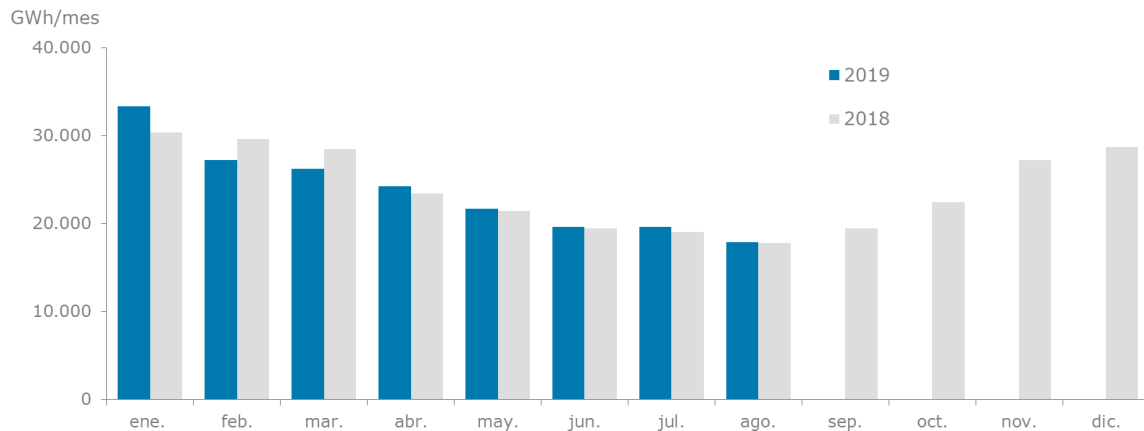
Seguimiento salidas de gas

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2018
	1 al 31 de agosto		Año 2019		1-sep-2018 a 31-ago-2019	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	32.872	36,8%	263.056	15,8%	385.191	10,3%
- Convencional nacional	17.928	0,8%	189.926	0,2%	287.776	0,1%
- Sector eléctrico	14.944	139,7%	73.129	94,8%	97.416	57,6%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	1.340	-64,7%	4.903	-79,6%	11.899	-61,6%
- Carga buques	45,15	100,0%	215	-95,7%	226	-95,4%
SALIDAS	34.257	22,6%	268.173	4,7%	397.317	3,1%

Mercado nacional
Agosto- 2019

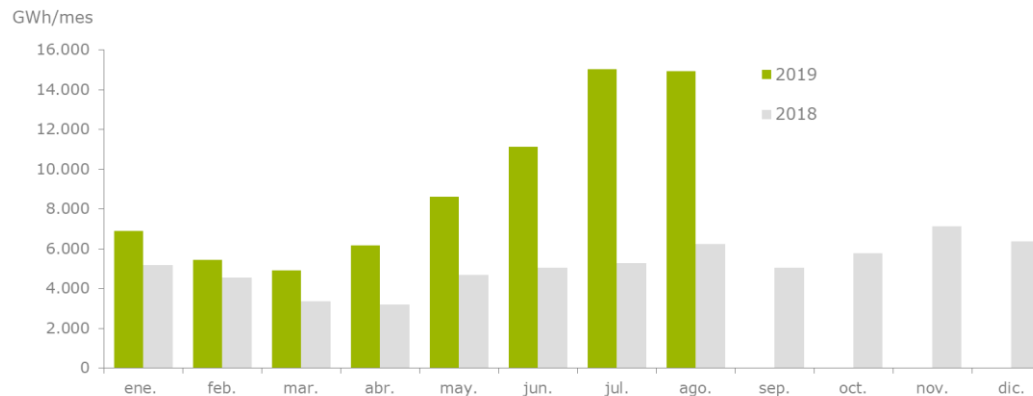


Seguimiento salidas de gas



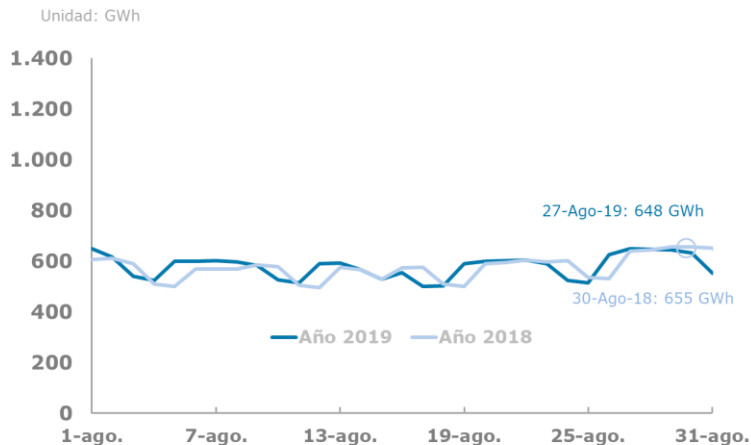
**Demanda convencional
2018 - 2019**

**Sector eléctrico
2018 - 2019**



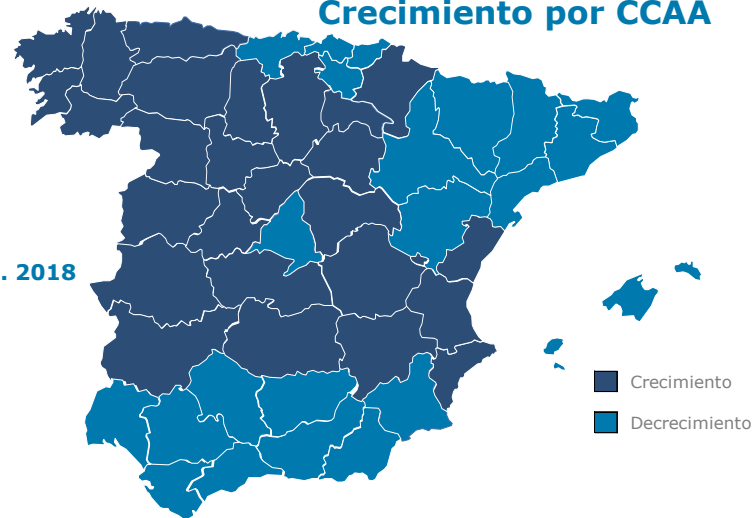
Demanda convencional

Comparativa 2018 - 2019

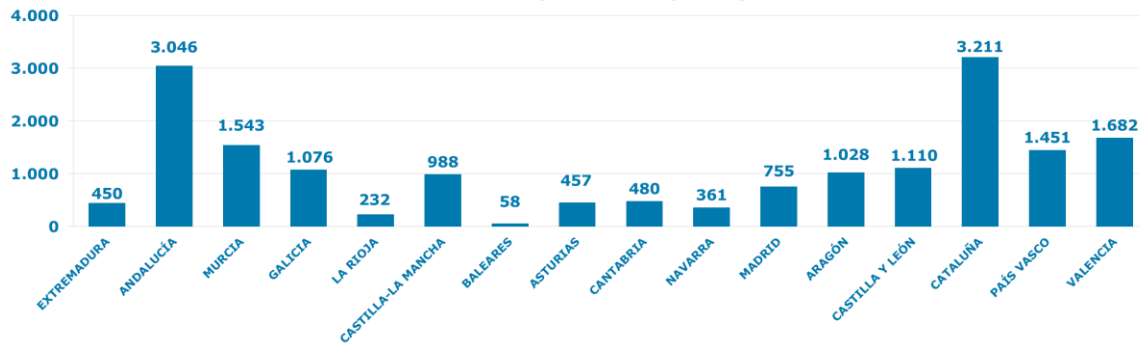


Crecimiento 0,8% vs. 2018

Crecimiento por CCAA

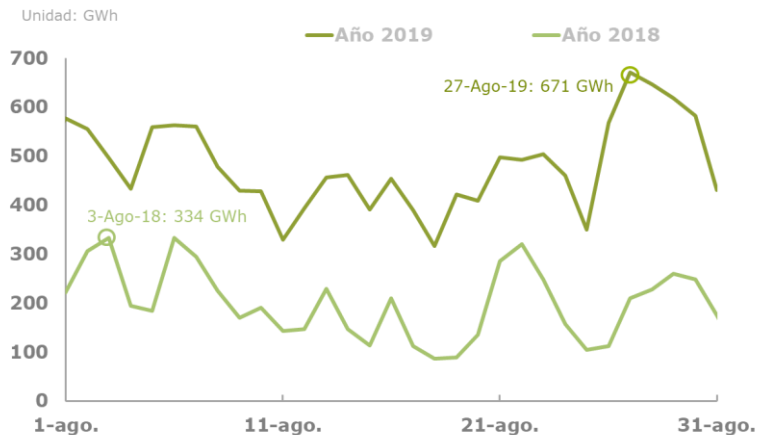


Consumo por CCAA (GWh)



Demanda sector eléctrico

Comparativa 2018 - 2019

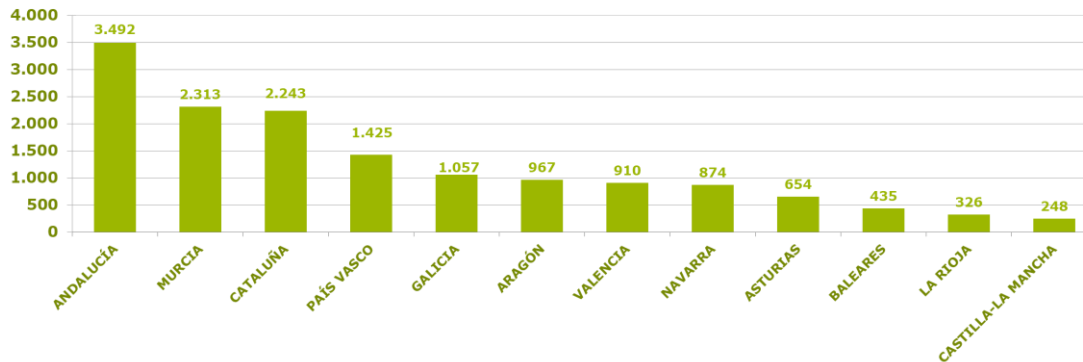


Crecimiento 139,7% vs. 2018

Crecimiento por CCAA



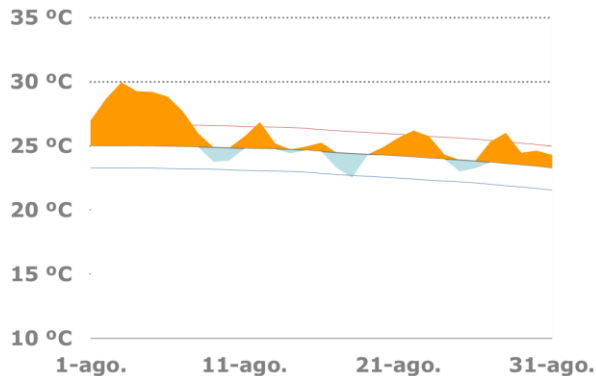
Sector Eléctrico GWh



CTCC + CT

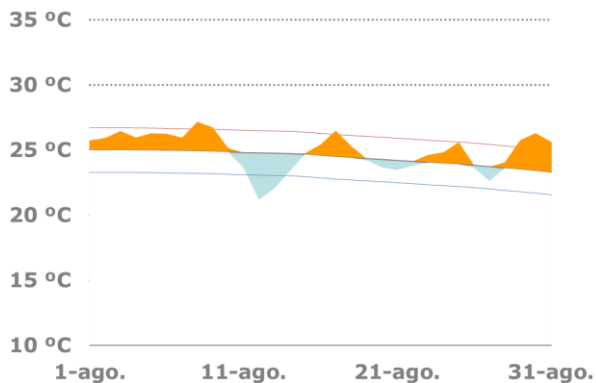


Temperaturas 2018

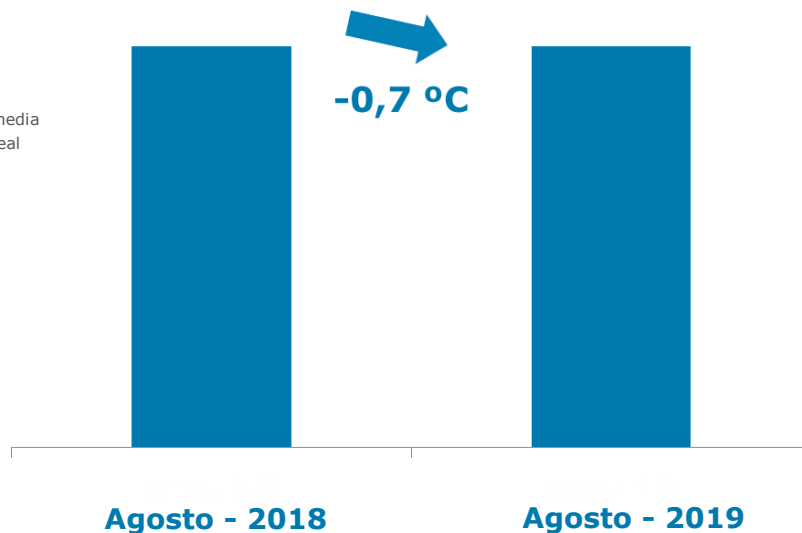


— Temperatura media
— Temperatura real

Temperaturas 2019

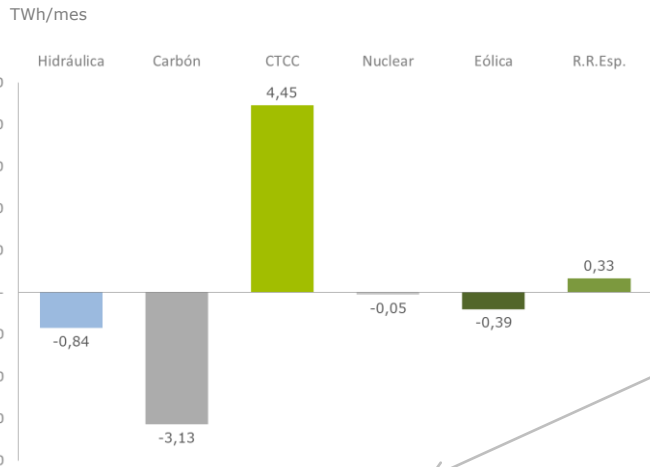


- Durante agosto-19 las temperaturas han sido inferiores ligeramente a las registradas durante el mismo mes de 2018
- La temperatura media se ha situado **-0,7°C** por debajo de la media alcanzada en agosto-18

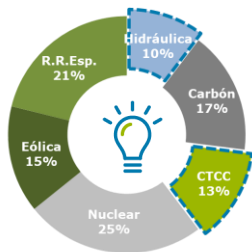


Gas para generación eléctrica

CRECIMIENTO AGO-19 VS. AGO-18

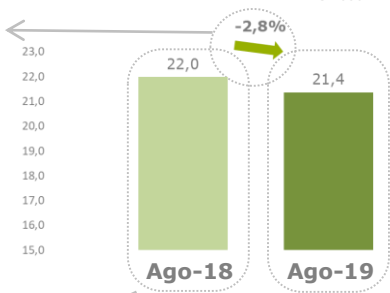


2018

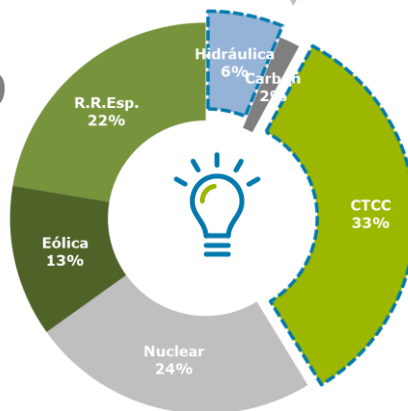


DEMANDA TRANSPORTE AGO-19 VS. AGO-18

Unidad: TWh (e)

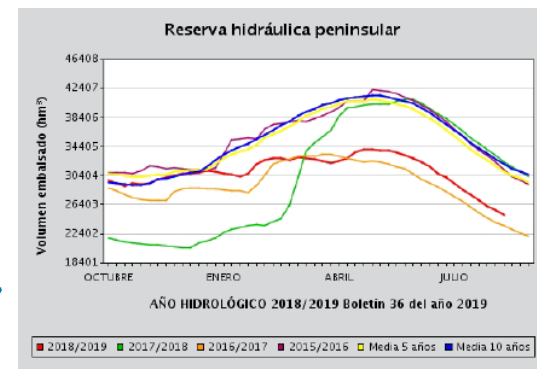


2019



CAPACIDAD

TOTAL : 56.118 hm³ = 23.281 GWh
ACTUAL : 24.991 hm³ = 8.944 GWh



Gas para generación eléctrica

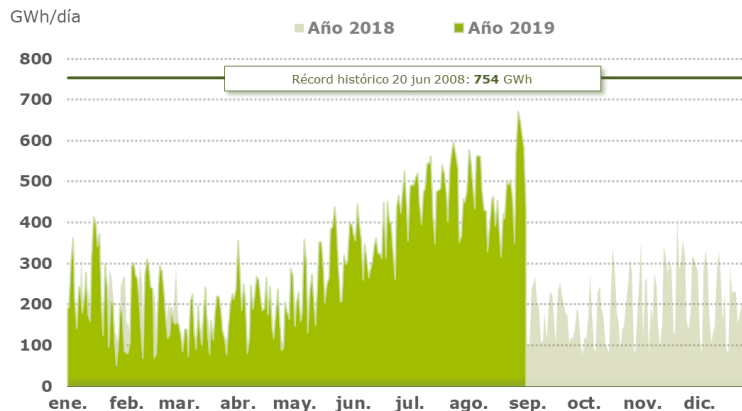


Unidad: GWh

Registro mensual

Registro Total Anual Móvil

	ago.-18	ago.-19	Δ s/ago-18	Año 2019	TAM sep-2018/ago-2019	Δ s/Año 2018
Sector Eléctrico	6.235	14.944	+139,7%	73.129	97.416	+57,6%
- Centrales Térmicas	19	2	-87%	73	150	-32,5%
- Ciclos Combinados	6.215	14.942	+140%	73.057	97.266	+57,9%
Máximos diarios	334	671	+101%	671	671	-
	3-ago.-18	27-ago.-19		27-ago.-19	27-ago.-19	
Mínimos diarios	87	317	+265%	51	51	-
	18-ago.-18	18-ago.-19		27-ene.-19	27-ene.-19	



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Origen de los suministros

Unidad: GWh		Registro mensual		Registro Total Anual Acumulado		Registro Total Anual Móvil	
		ago-18	ago-19	Año 2019	cuota 2019	TAM sep-18/ago-19	cuota TAM
Argelia	GN	13.797	7.396	75.947	} 31,2%	131.127	} 35,3%
	GNL	991	995	8.456		12.429	
Nigeria	GNL	1.828	4.912	34.062	12,6%	52.091	12,8%
Qatar	GNL	3.182	7.279	36.310	13,4%	49.490	12,2%
T&T	GNL	2.560	2.577	24.071	8,9%	32.555	8,0%
Peru	GNL	1.776	-	-	0,0%	8.385	2,1%
Francia	GN	2.284	4.503	37.812	} 14,0%	55.889	} 13,7%
	GNL	-	-	-		-	
Angola	GNL	-	1.018	3.051	1,1%	3.051	0,7%
Estados Unidos	GNL	950	979	20.330	7,5%	22.400	5,5%
Noruega	GNL	1.872	869	5.518	2,0%	7.381	1,8%
Bélgica	GNL	896	1.038	1.038	0,4%	1.038	0,3%
Yacimientos nacionales	GN	121	90	1.036	0,4%	1.498	0,4%
Biogás nacional	GN	8	8	68	0,0%	100	0,0%
Portugal	GN	-	-	1.655	0,6%	1.715	0,4%
R. Dominicana	GNL	-	-	-	0,0%	338	0,1%
Rusia	GNL	-	6.432	20.474	7,6%	25.881	6,4%
Camerún	GNL	-	-	966	0,4%	1.829	0,4%
TOTAL		30.265	38.094	270.794	100%	407.198	100%

Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

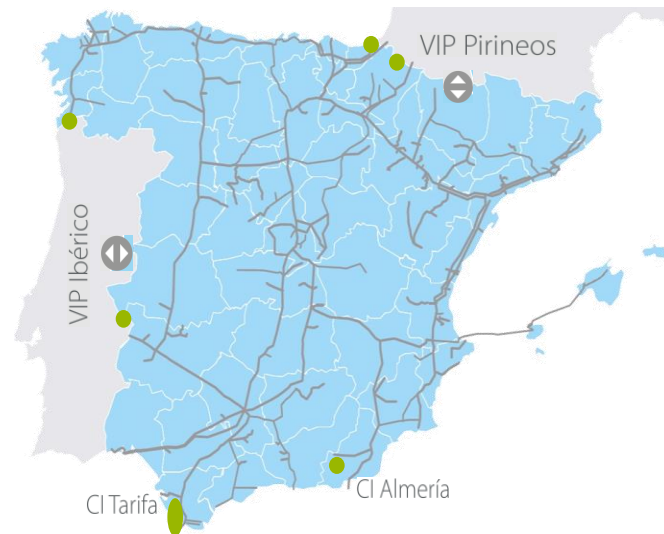
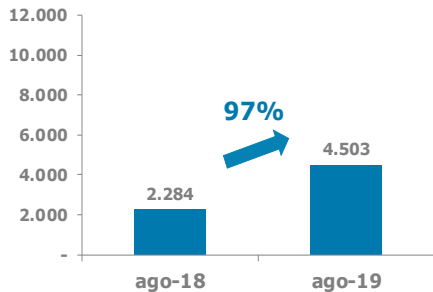
6. Notas de Operación

Importaciones y Exportaciones de GN

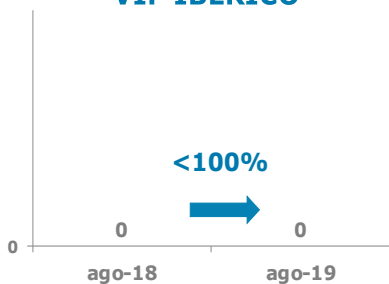
Entradas

Unidad: GWh

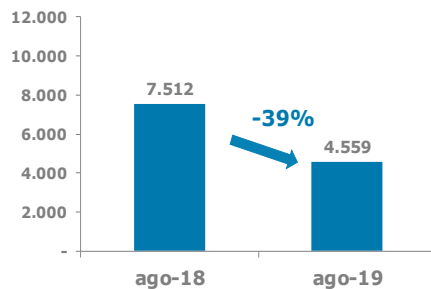
VIP PIRINEOS



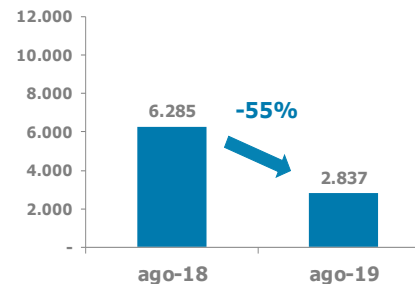
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



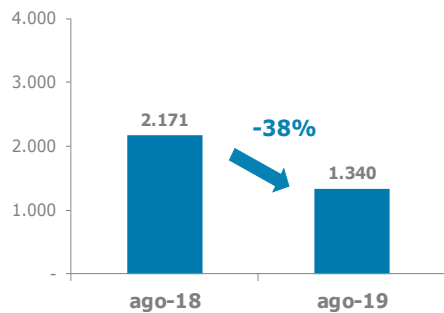
Importaciones y Exportaciones de GN

Salidas

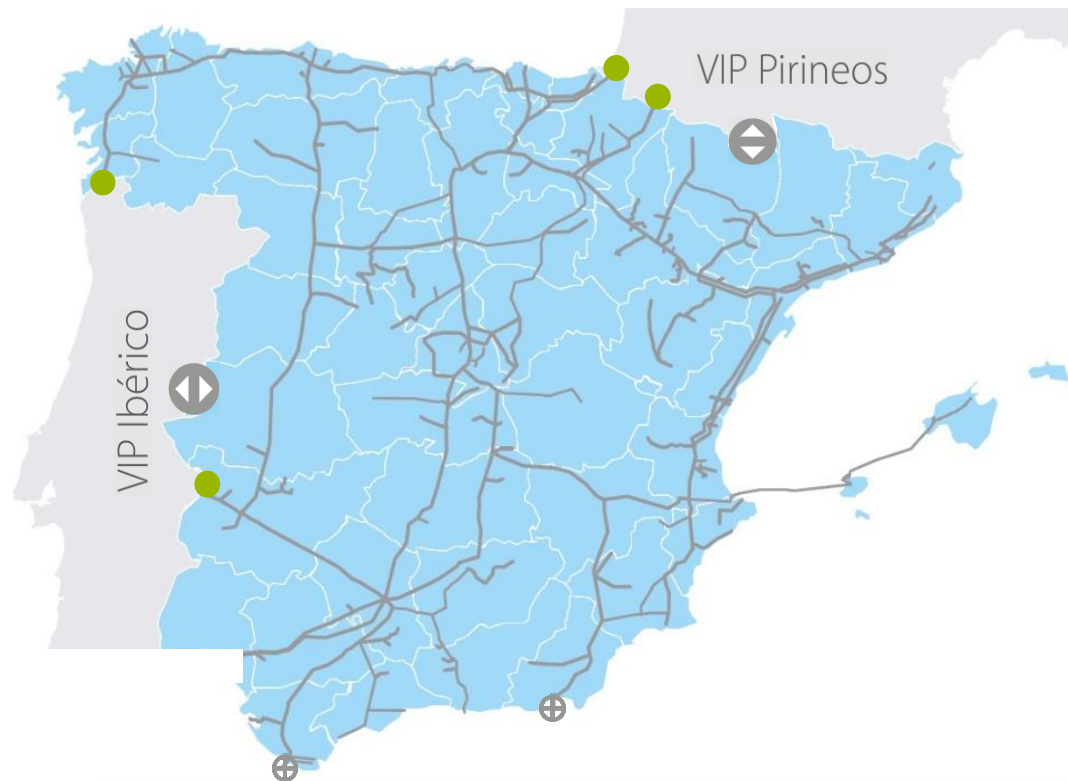
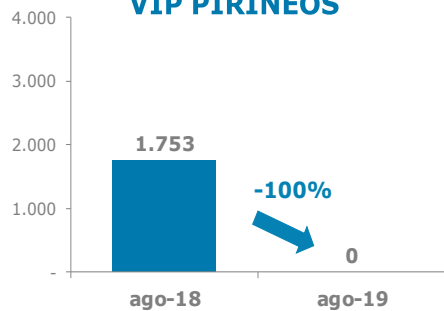
Unidad: GWh



VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



Importaciones-Exportaciones de GN

Saldos

Seguimiento mensual

Seguimiento Total Anual Móvil

Unidad: GWh

	ago-18	ago-19	Δ s/ago-18	Año 2019	TAM sep-18/ago-19	Δ s/2018
Tarifa GME	6.285	2.837	-55%	32.551	59.609	-43%
Almería MEDGAZ	7.512	4.559	-39%	43.439	71.561	-10%
VIP PIRINEOS	531	4.503	>100%	37.492	53.971	71%
VIP IBÉRICO	-2.171	-1.340	-38%	-2.927	-8.266	-63%
Yacimientos nacionales	121	90	-26%	1.036	1.498	55%
Biogás nacional	8	8	3%	68	100	16%
TOTAL	12.287	10.656	-13%	111.657	178.472	-8,2%



(+) Entradas a la Red de Transporte; (-) Salidas de la Red de Transporte

Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Actividad planta de Barcelona



Información Contratación (Valor Medio)		ago.-18	ago.-19
Regasificación	GWh/día	185	176
Cisternas	GWh/día	9	15
% medio contratado vs. Nominal		35%	34%
% utilización media contratación		80%	70%

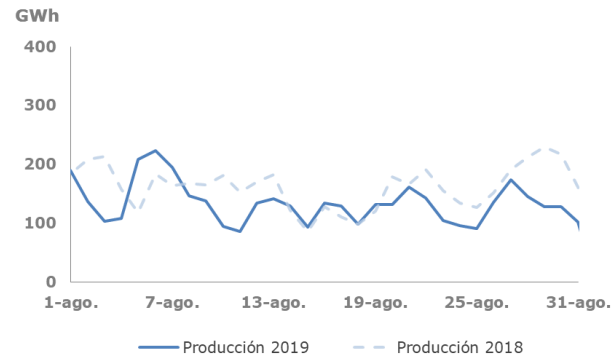
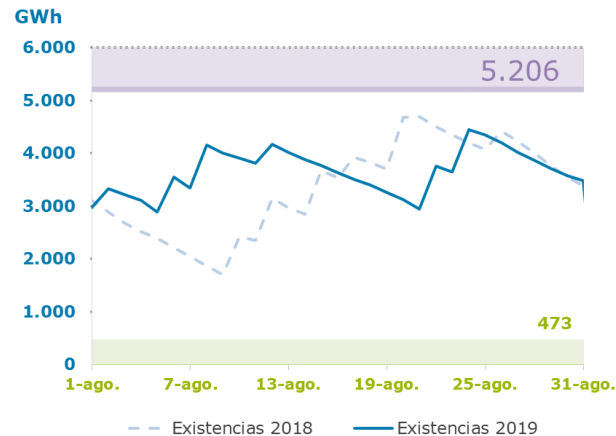
2018

6 Descargas
(5.118 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

6 Descargas
(4.647 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		ago.-18	ago.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	5.040	4.352

Actividad planta de Huelva

Información Contratación (Valor Medio)		ago.-18	ago.-19
Regasificación	GWh/día	159	176
Cistemas	GWh/día	7	15
% medio contratado vs. Nominal		43%	49%
% utilización media contratación		69%	73%

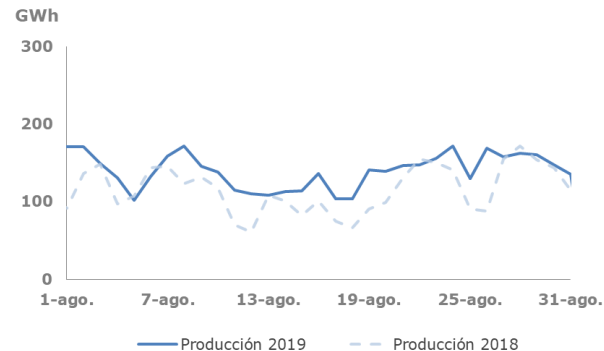
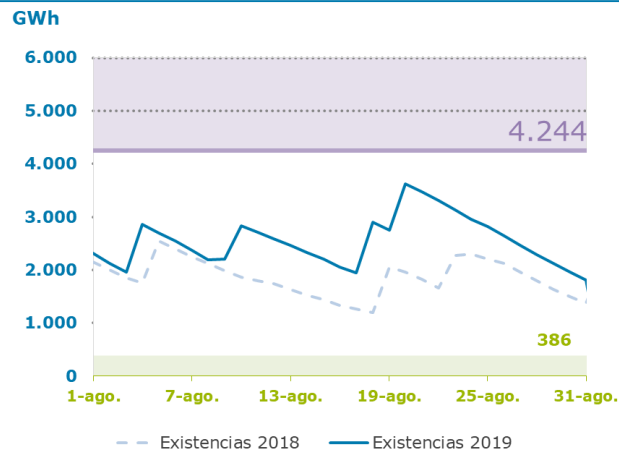
2018

4 Descargas
(3.628 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

4 Descargas
(4.047 GWh)
1 Carga
(45 GWh)



Producción Física		ago.-18	ago.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cistemas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	3.596	4.664

Actividad planta de Cartagena

Información Contratación (Valor Medio)		ago.-18	ago.-19
Regasificación	GWh/día	10	53
Cisternas	GWh/día	7	10
% medio contratado vs. Nominal		4%	16%
% utilización media contratación		77%	78%

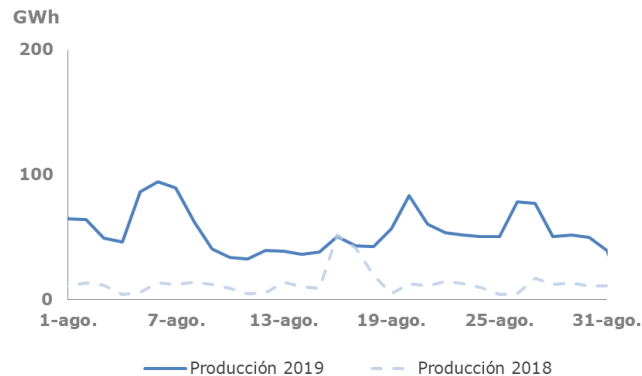
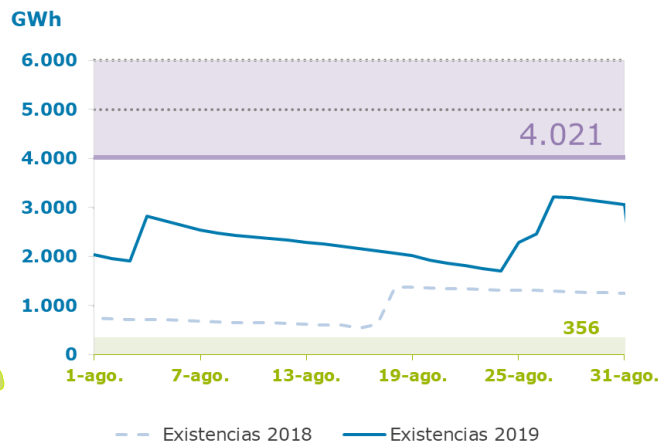
2018

1 Descarga
(901 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

3 Descargas
(2.655 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		ago.-18	ago.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	396	1.703

Actividad planta de Bilbao



Información Contratación (Valor Medio)		ago.-18	ago.-19
Regasificación	GWh/día	103	231
Cisternas	GWh/día	2	4
% medio contratado vs. Nominal		46%	94%
% utilización media contratación		83%	≈100%

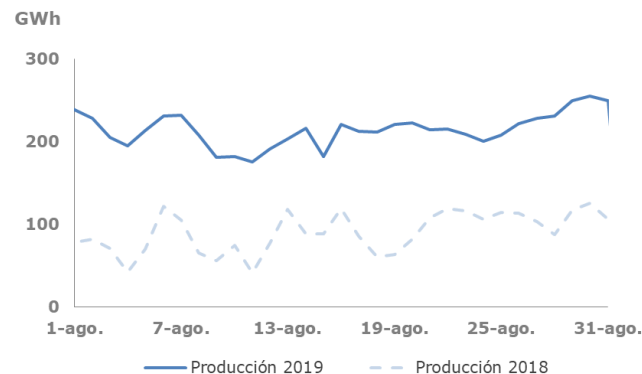
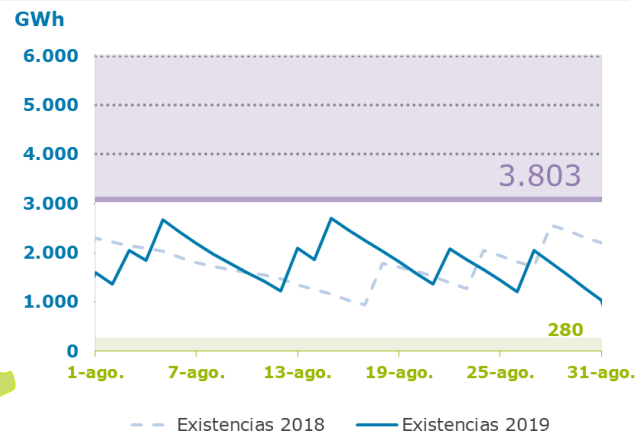
2018

4 Descargas
(3.510 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

7 Descargas
(6.922 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		ago.-18	ago.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	244
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	249
Producción mensual	GWh	2.813	6.662	

Actividad planta de Sagunto



Información Contratación (Valor Medio)		ago.-18	ago.-19
Regasificación	GWh/día	0	185
Cisternas	GWh/día	3	4
% medio contratado vs. Nominal		1%	65%
% utilización media contratación		52%	84%

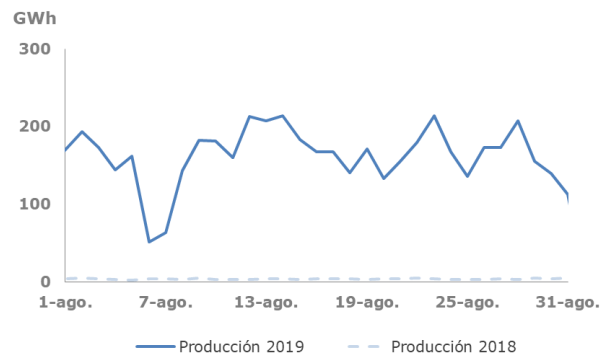
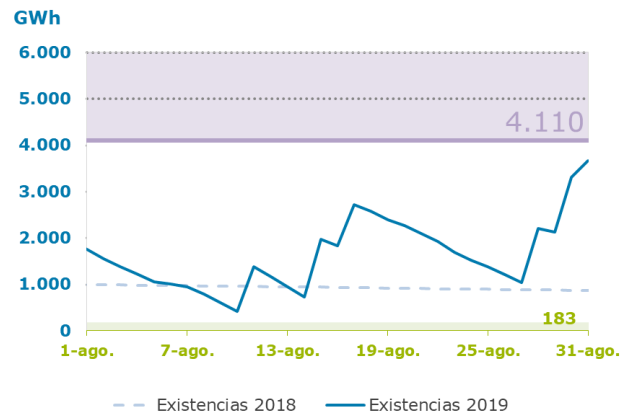
2018

0 Descargas
(0 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

5 Descargas
(6.719 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		ago.-18	ago.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	123	5.042

Actividad planta de Mugarodos



Información Contratación (Valor Medio)		ago.-18	ago.-19
Regasificación	GWh/día	23	63
Cisternas	GWh/día	3	4
% medio contratado vs. Nominal		21%	54%
% utilización media contratación		79%	77%

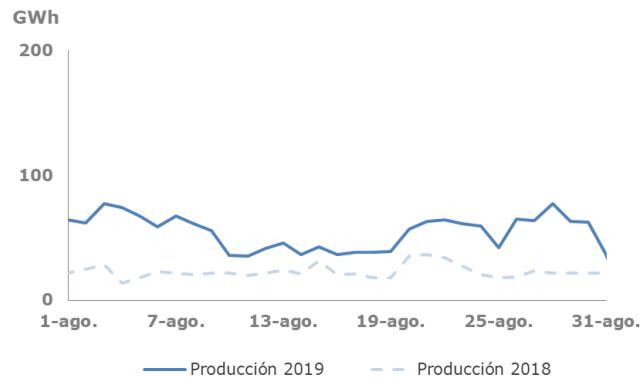
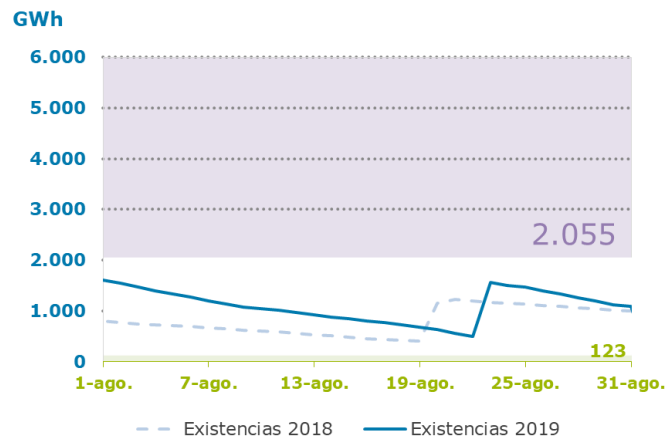
2018

1 Descarga
(898 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

1 Descarga
(1.108 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		ago.-18	ago.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	710	1.692

Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off by the edge of the frame.

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

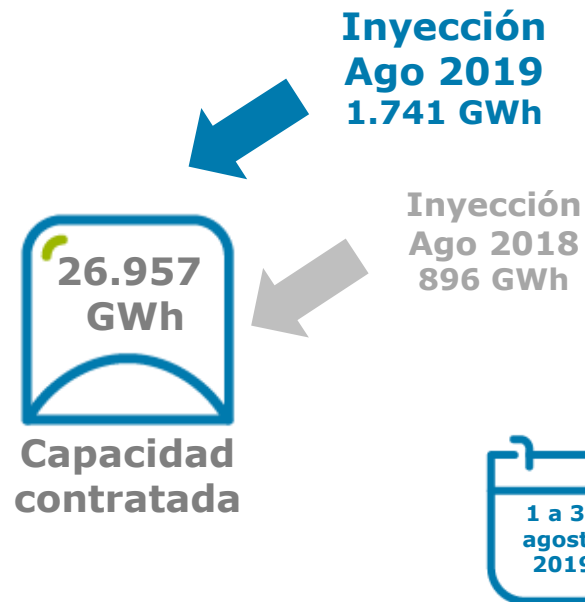
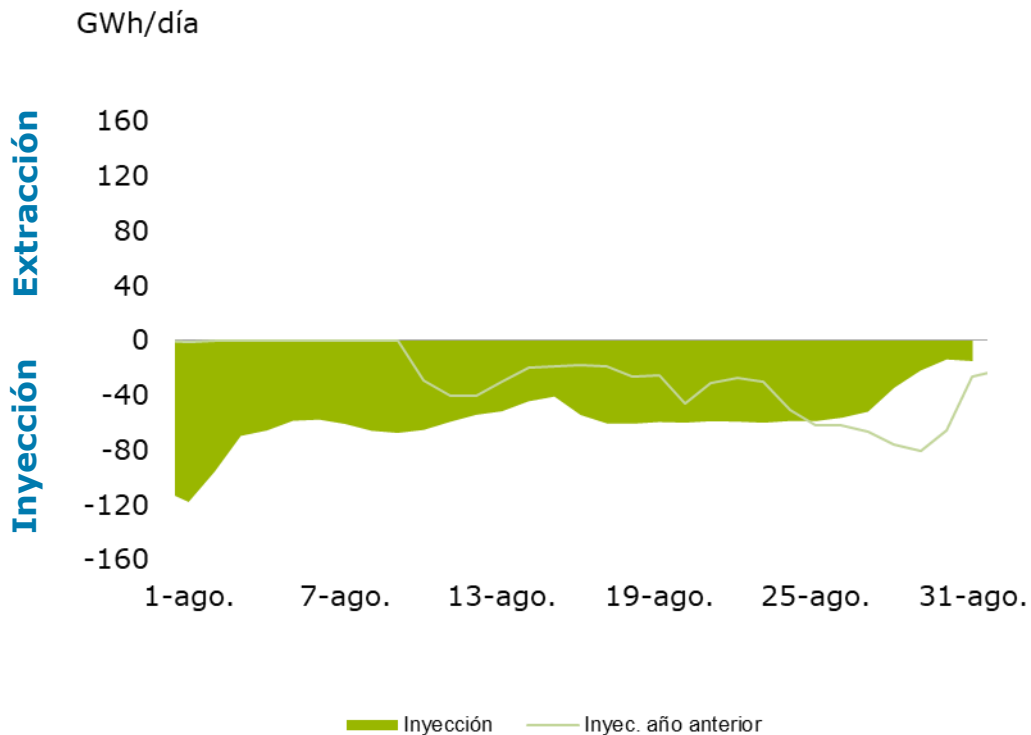
Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Campaña de extracción /inyección



Índice

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Durante **agosto de 2019** se publicó la **Nota de Operación nº 7 – 06.08.2019**

Nota de Operación nº 7 – 06.08.2019



Subastas de capacidad de almacenamiento subterráneo de producto mensual Septiembre 2019

Según las previsiones de descarga de buques y llenado de tanques de GNL que se prevén para el próximo mes y de cara a poder recibir todos los buques previstos en el sistema gasista español, como medida que pueda ayudar a la mayor contratación de AA.SS que contribuya a aliviar la situación de exceso de descargas, se va a proceder a **subastar el producto mensual de septiembre en varias ocasiones durante el mes de agosto**.

Los días de subasta para el producto mensual Septiembre de AA.SS serán:

Lunes 19 de agosto a las 9:00h

Lunes 26 de agosto a las 9:00h

Viernes 30 de agosto a las 9:00h

El mecanismo de subasta se realizará según lo establecido en la Resolución de 30 de marzo de 2017, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se establece el procedimiento de asignación de capacidad de los almacenamientos subterráneos básicos, así como los derechos de inyección y extracción.

A efectos del cálculo de derechos de inyección de cada usuario, para el mes de septiembre, se considerará la suma de las capacidades asignadas para cada usuario en dichas subastas.

Si la situación descrita persiste para el mes de octubre, y en función de la capacidad de almacenamiento disponible, se podrían realizar también varias subastas del producto mensual de octubre, lo cual se comunicaría por este medio y con antelación suficiente.

Las Notas de Operación pueden consultarse en [web de Enagás](#)

Muchas gracias

