

Boletín estadístico

Gestión del Sistema gasista

Octubre 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 obscured 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

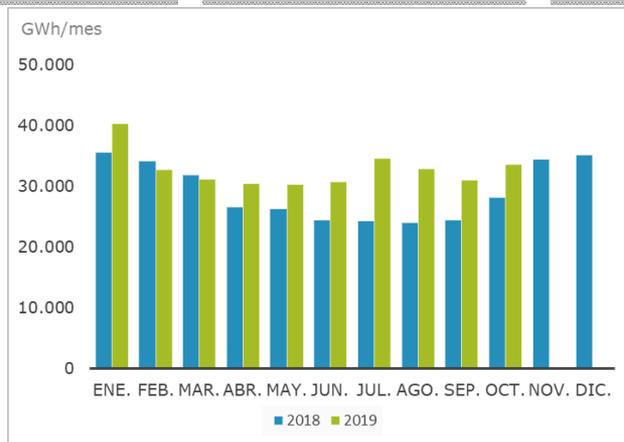
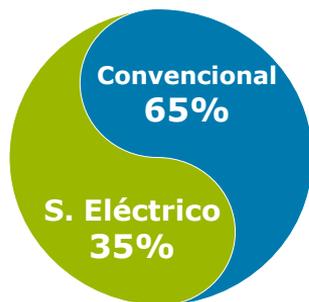
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

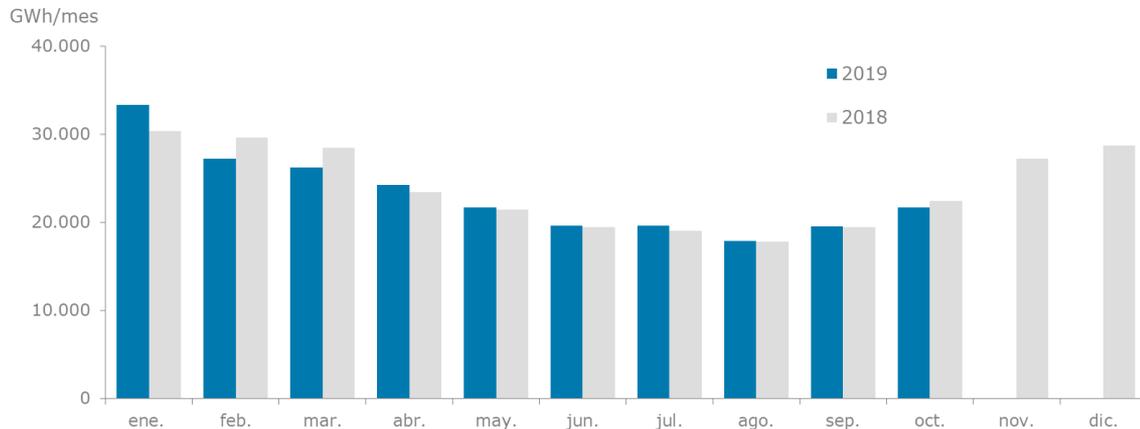
Seguimiento salidas de gas

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2018
	1 al 31 de octubre		Año 2019		1-nov-2018 a 31-oct-2019	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	33.547	18,9%	315.929	12,9%	397.253	13,7%
- Convencional nacional	21.693	-3,3%	231.271	-0,1%	287.231	-0,1%
- Sector eléctrico	11.853	105,8%	84.659	75,1%	110.022	78,0%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	479	-74,4%	6.293	-77,8%	8.940	-71,1%
- Carga buques	46,07	100,0%	280	-94,4%	291	-94,1%
SALIDAS	34.072	12,1%	322.502	6,8%	406.484	5,5%

Mercado nacional
Octubre - 2019

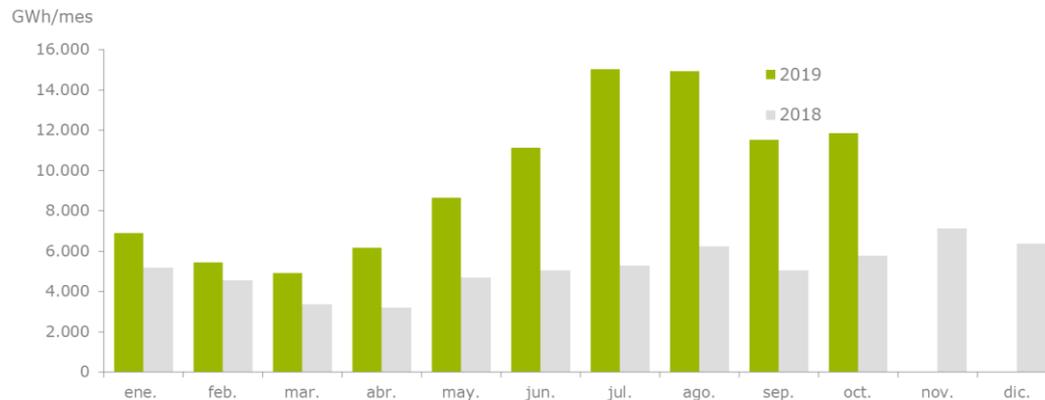


Seguimiento salidas de gas



**Demanda convencional
2018 - 2019**

**Sector eléctrico
2018 - 2019**



Demanda convencional

Comparativa 2018 - 2019

Unidad: GWh

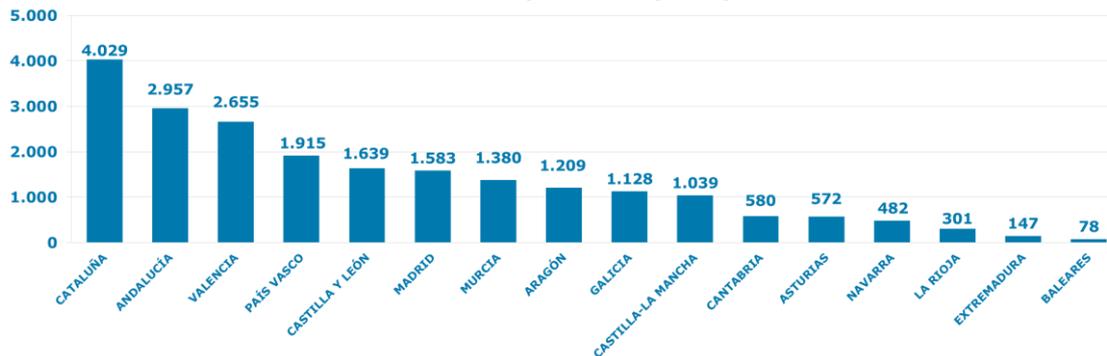


Crecimiento -3,3% vs. 2018

Crecimiento por CCAA



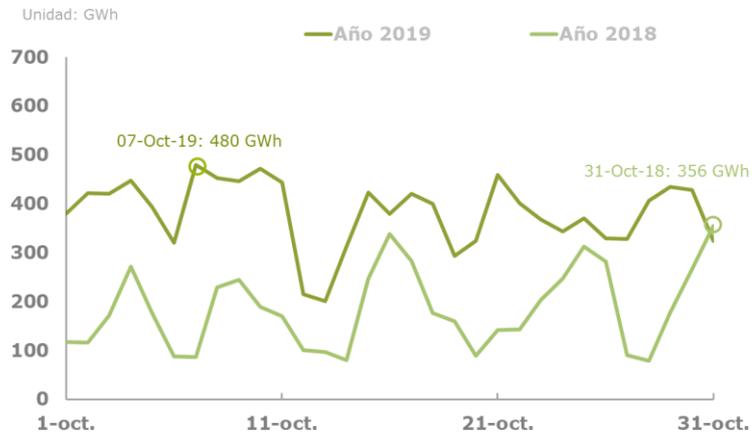
Consumo por CCAA (GWh)



Industrial + DC

Demanda sector eléctrico

Comparativa 2018 - 2019

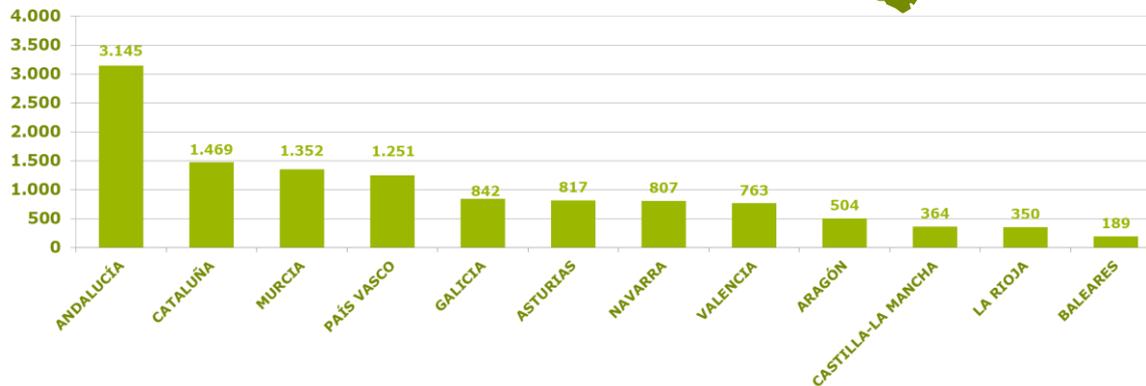


Crecimiento 105,8% vs. 2018

Crecimiento por CCAA



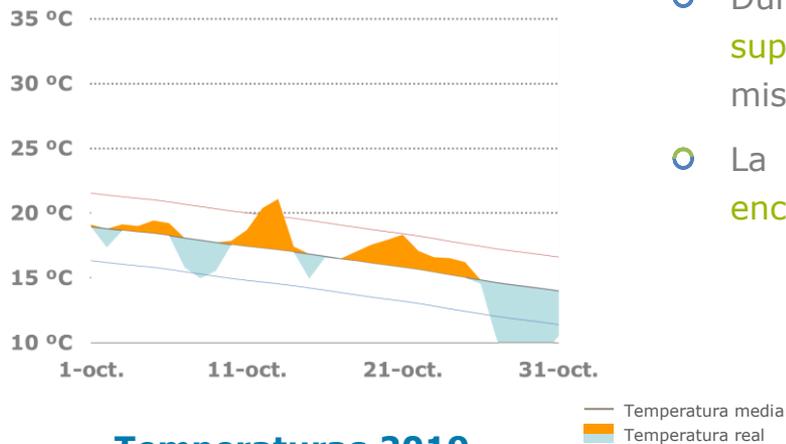
Sector Eléctrico GWh



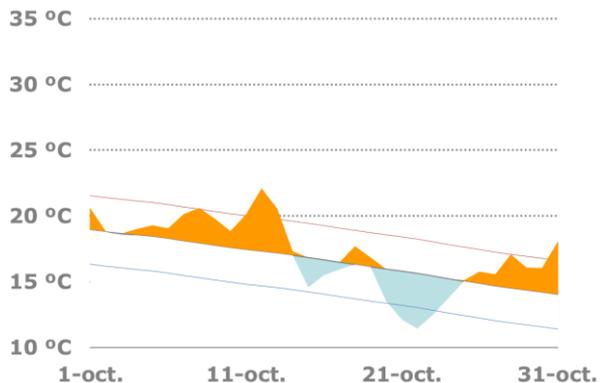
CTCC + CT



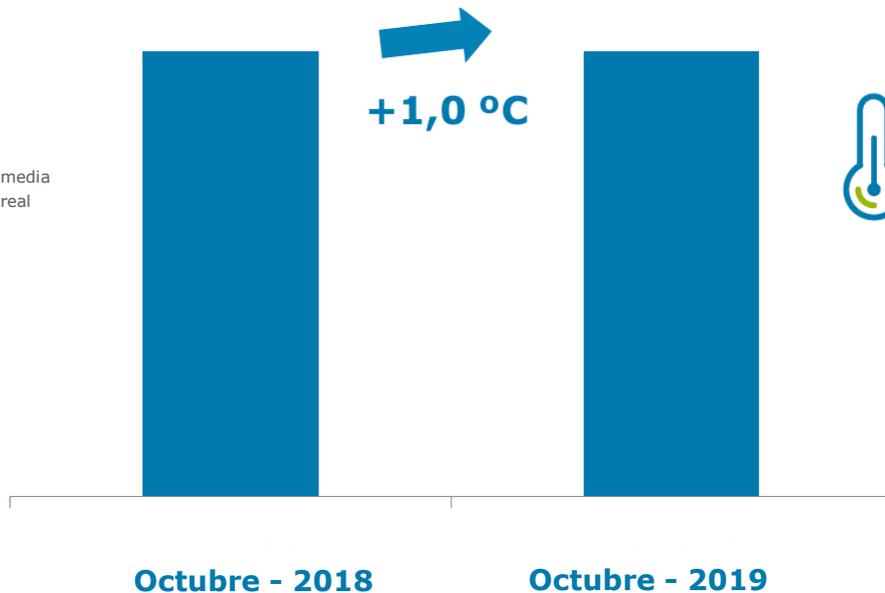
Temperaturas 2018



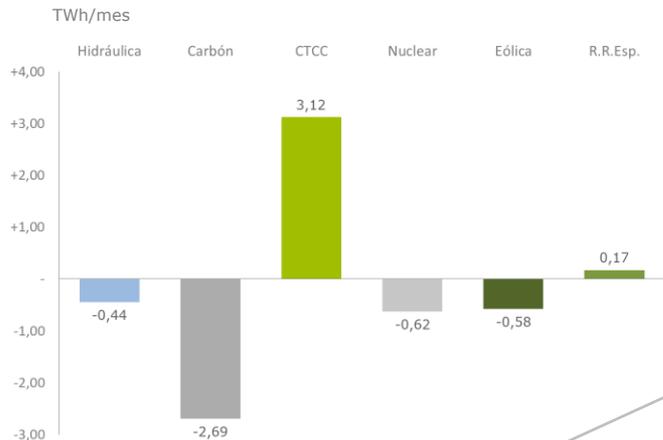
Temperaturas 2019



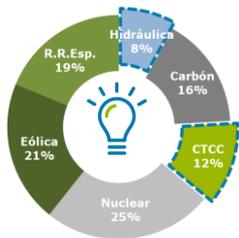
- Durante octubre-19 las temperaturas han sido superiores ligeramente a las registradas durante el mismo mes de 2018.
- La temperatura media se ha situado **+1,0°C** por encima de la media alcanzada en octubre-18



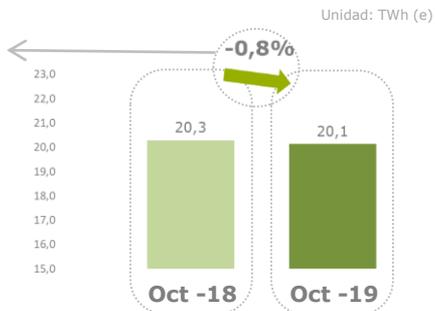
CRECIMIENTO OCT-19 VS. OCT-18



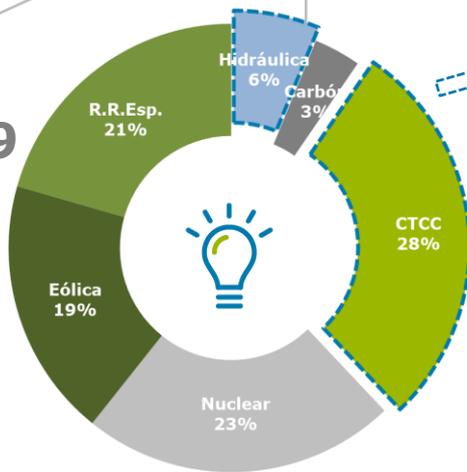
2018



DEMANDA TRANSPORTE OCT-19 VS. OCT-18

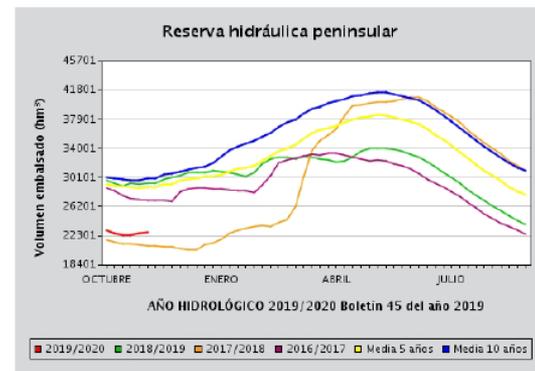


2019



CAPACIDAD

TOTAL : 56.113 hm³ = 23.281 GWh
ACTUAL : 22.713 hm³ = 7.905 GWh



Gas para generación eléctrica

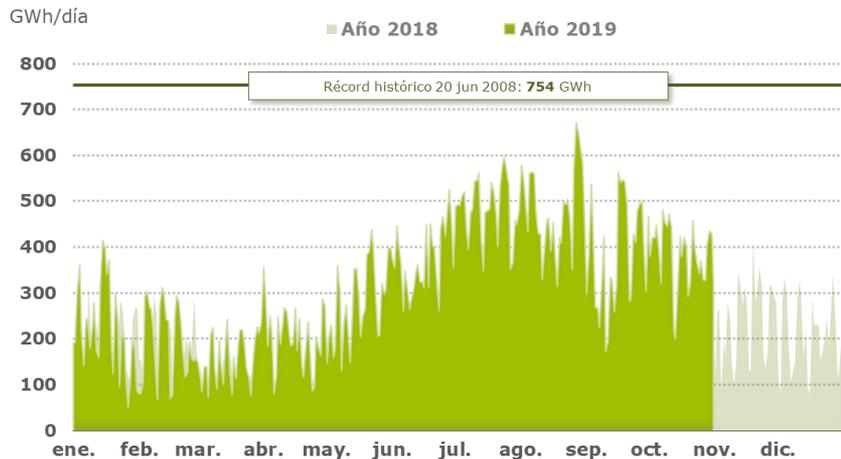


Unidad: GWh

Registro mensual

Registro Total Anual Móvil

	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	oct.-18	oct.-19	Δ s/oct-18	Año 2019	TAM nov-2018/oct-2019	Δ s/Año 2018
Sector Eléctrico	5.760	11.853	+105,8%	96.540	110.022	+78,0%
- Centrales Térmicas	30	12	-59%	95	130	-41,4%
- Ciclos Combinados	5.730	11.841	+107%	96.445	109.892	+78,4%
Máximos diarios	356	480	+35%	671	671	-
	31-oct.-18	7-oct.-19		27-ago.-19	27-ago.-19	
Mínimos diarios	80	202	+152%	51	51	-
	28-oct.-18	13-oct.-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 but clearly shows the word 'ENAGAS' and some smaller text above it.

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

		Registro mensual		Registro Total Anual Acumulado		Registro Total Anual Móvil	
Unidad: GWh		oct-18	oct-19	Año 2019	cuota 2019	TAM nov-18/oct-19	cuota TAM
Argelia	GN	12.401	13.025	95.749	} 30,9%	124.766	} 33,2%
	GNL	994	1.612	12.078		15.057	
Nigeria	GNL	3.910	2.962	40.536	11,6%	50.930	12,1%
Qatar	GNL	3.668	2.155	43.526	12,5%	48.009	11,4%
T&T	GNL	1.683	-	28.124	8,1%	33.249	7,9%
Peru	GNL	2.803	3.178	4.038	1,2%	8.762	2,1%
Francia	GN	4.395	5.108	47.073	} 13,5%	57.384	} 13,6%
	GNL	-	-	-		-	
Angola	GNL	-	-	3.051	0,9%	3.051	0,7%
Estados Unidos	GNL	1.069	5.265	32.125	9,2%	33.126	7,9%
Noruega	GNL	920	929	6.448	1,8%	7.390	1,8%
Bélgica	GNL	-	-	1.038	0,3%	1.038	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	101	81	1.196	0,3%	1.462	0,3%
Biogás nacional	GN	8	9	83	0,0%	102	0,0%
Portugal	GN	48	-	1.655	0,5%	1.667	0,4%
R. Dominicana	GNL	-	-	-	0,0%	-	0,0%
Rusia	GNL	2.226	3.247	31.202	8,9%	33.385	7,9%
Camerún	GNL	-	-	966	0,3%	1.829	0,4%
TOTAL		34.226	37.572	348.889	100%	421.209	100%

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

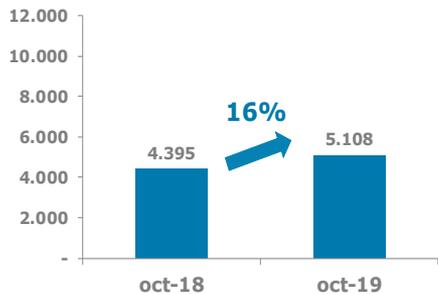
6. Notas de Operación

Importaciones y Exportaciones de GN

Entradas

Unidad: GWh

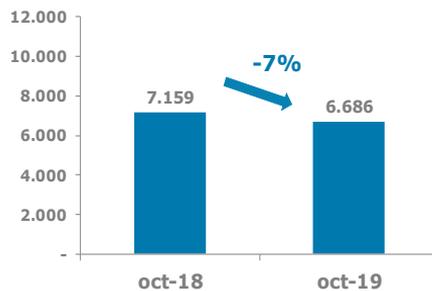
VIP PIRINEOS



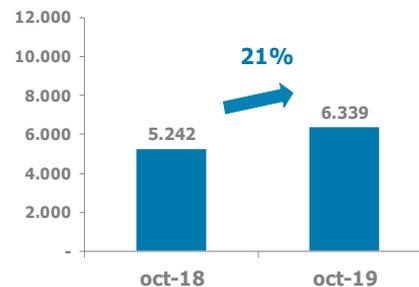
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



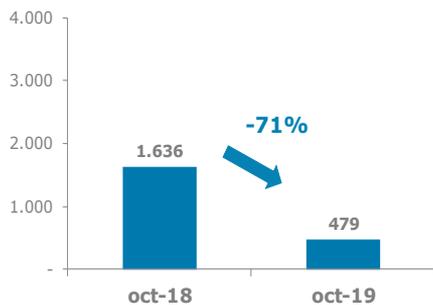
Importaciones y Exportaciones de GN

Salidas

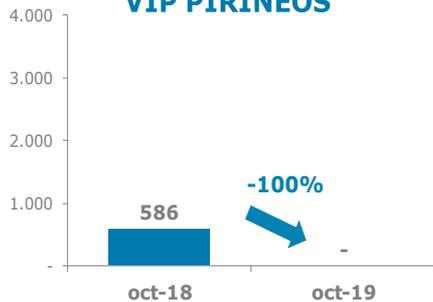
Unidad: GWh



VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



Importaciones-Exportaciones de GN

Saldos

Unidad: GWh	Seguimiento mensual			Año 2019	Seguimiento Total Anual Móvil	
	oct-18	oct-19	Δ s/oct-18		TAM nov-18/oct-19	Δ s/2018
Tarifa GME	5.242	6.339	21%	42.420	56.732	-46%
Almería MEDGAZ	7.159	6.207	-13%	52.851	67.555	-15%
VIP PIRINEOS	3.809	5.108	34%	46.753	56.612	79%
VIP IBÉRICO	-1.589	-479	-70%	-4.317	-6.500	-71%
Yacimientos nacionales	101	81	-20%	1.196	1.462	51%
Biogás nacional	8	9	8%	83	102	8%
TOTAL	14.730	17.265	17%	138.985	175.962	-9,5%

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



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and some text is visible in the top right corner of the slide. The background of the slide shows a field of tall grass and a yellow gas pipeline against a blue sky.

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)		oct.-18	oct.-19
Regasificación	GWh/día	163	159
Cisternas	GWh/día	9	15
% medio contratado vs. Nominal		31%	31%
% utilización media contratación		76%	51%

2018

5 Descargas
(4.991 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

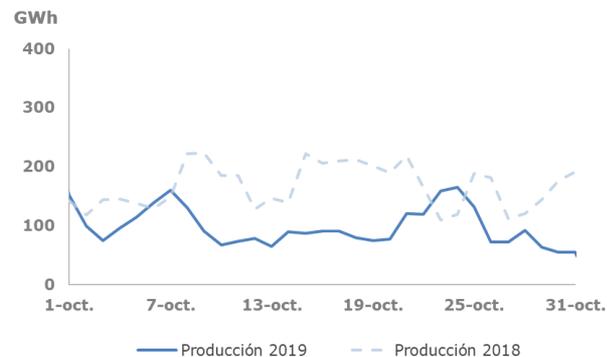
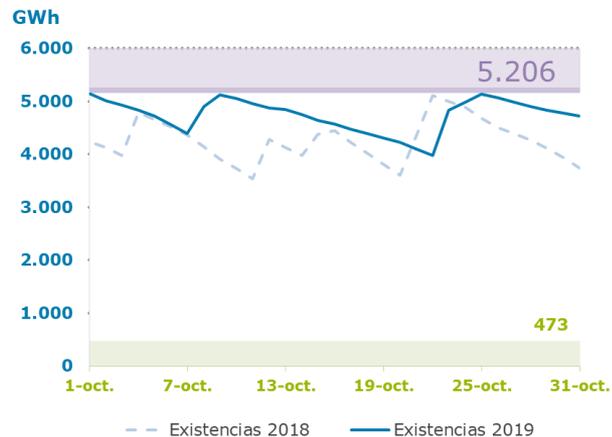


2019

3 Descargas
(2.723 GWh)
0 Cargas
(45 GWh)



* Bunkering



Producción Física		oct.-18	oct.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	3.985	3.042

Actividad planta de Huelva



Información Contratación (Valor Medio)		oct.-18	oct.-19
Regasificación	GWh/día	142	193
Cisternas	GWh/día	9	8
% medio contratado vs. Nominal		39%	51%
% utilización media contratación		61%	80%

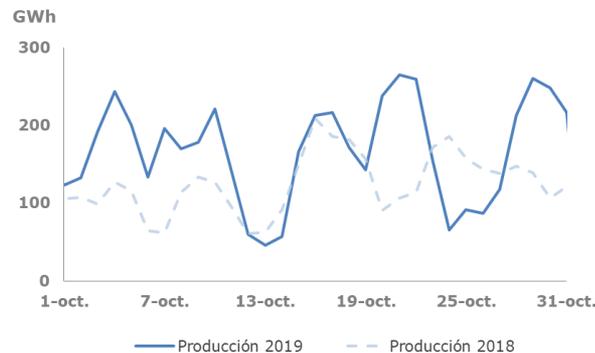
2018

4 Descargas
(3.543 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

6 Descargas
(5.891 GWh)
1 Carga
(46 GWh)



Producción Física		oct.-18	oct.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	2.900	5.227

Actividad planta de Cartagena



Información Contratación (Valor Medio)		oct.-18	oct.-19
Regasificación	GWh/día	10	74
Cisternas	GWh/día	7	9
% medio contratado vs. Nominal		4%	21%
% utilización media contratación		101%	31%

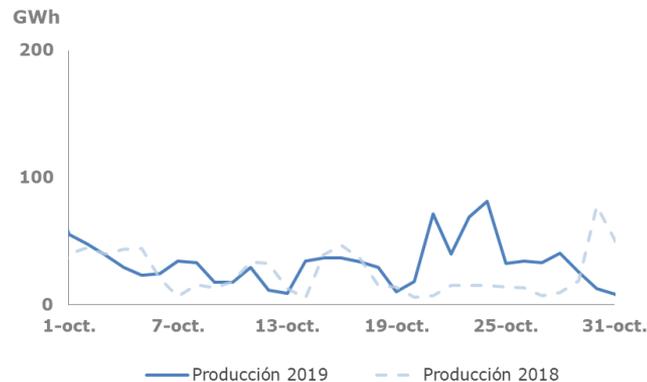
2018

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



2019

1 Descarga
(1.197 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		oct.-18	oct.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	379	1.019

Actividad planta de Bilbao



Información Contratación (Valor Medio)		oct.-18	oct.-19
Regasificación	GWh/día	106	198
Cisternas	GWh/día	2	5
% medio contratado vs. Nominal		47%	89%
% utilización media contratación		85%	≈100%

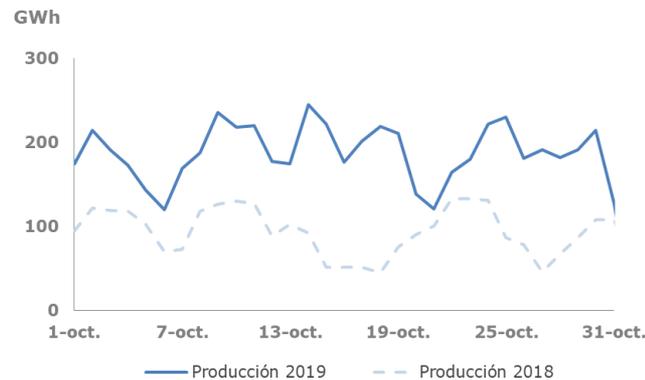
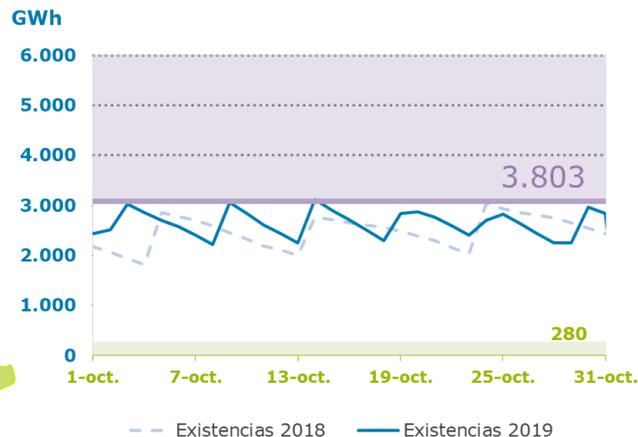
2018

3 Descargas
(2.755 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

6 Descargas
(6.000 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		oct.-18	oct.-19
Nominal	Vaporización GWh/día	223	223
	Cisternas GWh/día	5	5
	Total GWh/día	228	249
Producción mensual	GWh	2.683	5.823

Actividad planta de Sagunto

Información Contratación (Valor Medio)		oct.-18	oct.-19
Regasificación	GWh/día	0	57
Cisternas	GWh/día	3	5
% medio contratado vs. Nominal		1%	21%
% utilización media contratación		52%	71%

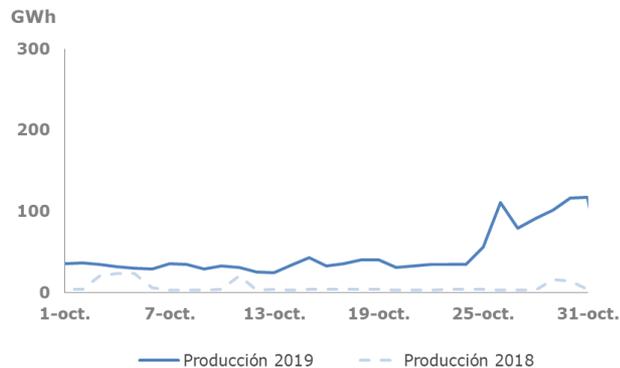
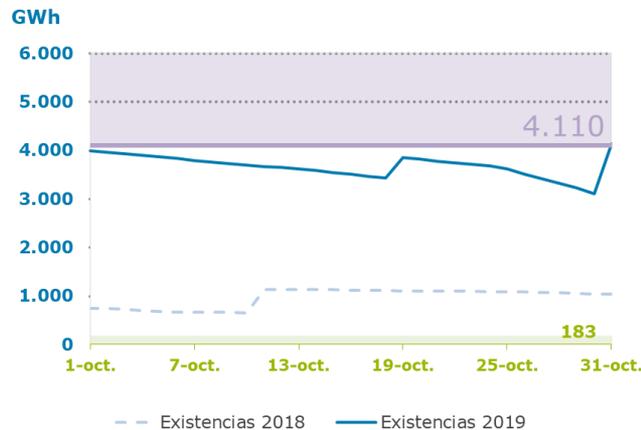
2018

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



2019

2 Descargas
(1.564 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		oct.-18	oct.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	116	1.484

Actividad planta de Mugarodos

Información Contratación (Valor Medio)		oct.-18	oct.-19
Regasificación	GWh/día	31	48
Cisternas	GWh/día	4	4
% medio contratado vs. Nominal		28%	42%
% utilización media contratación		97%	83%



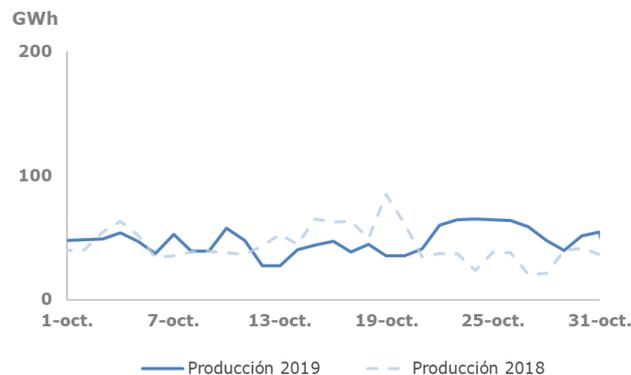
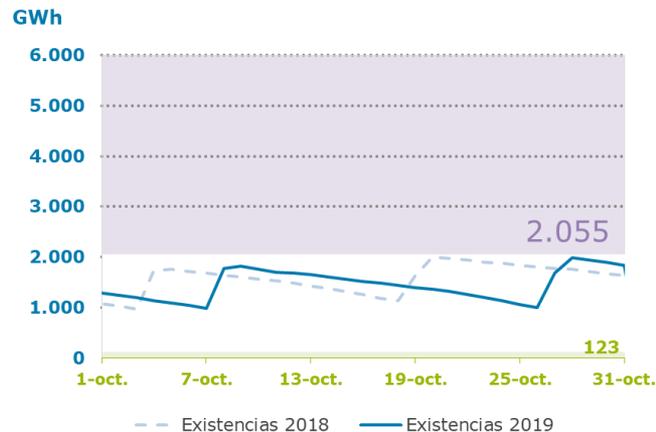
2018

1 Descarga
(996 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

2 Descargas
(1.973 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		oct.-18	oct.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	886	1.468

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 but clearly shows the company name and some smaller text.

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

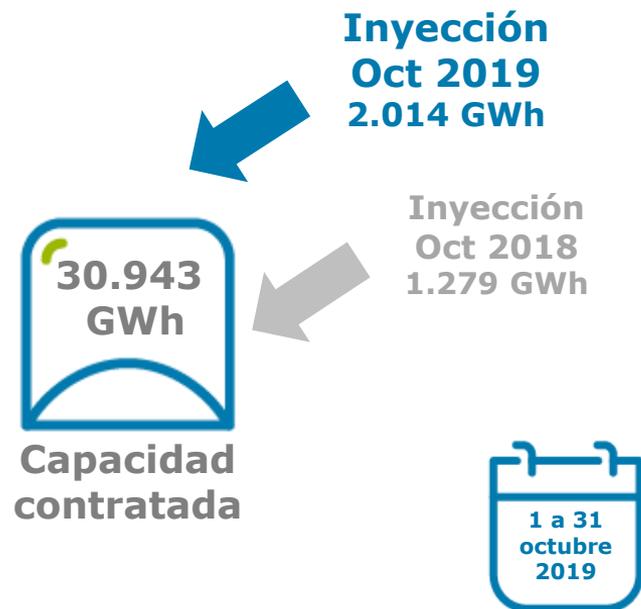
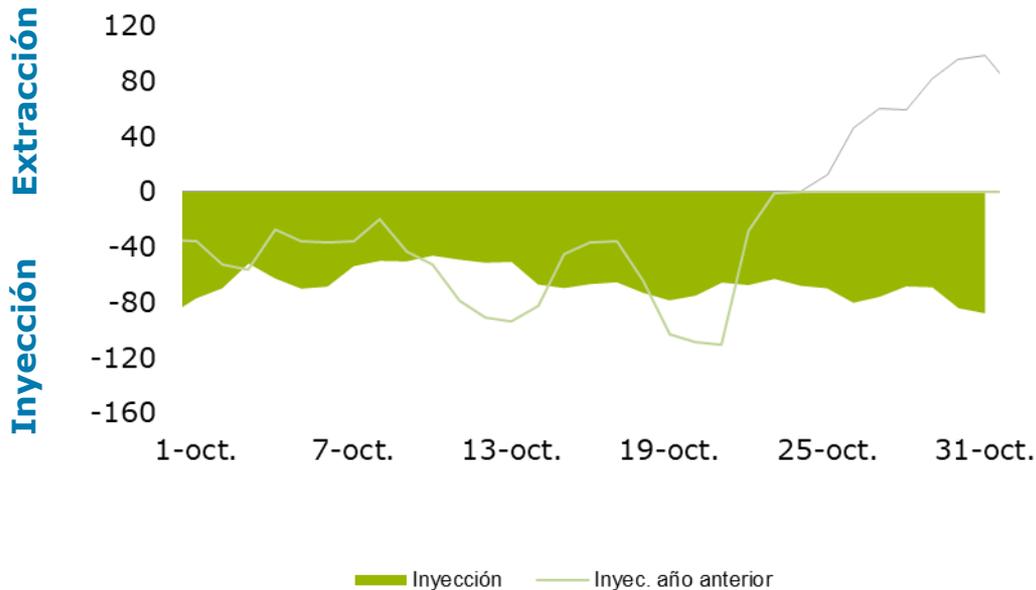
Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Campaña de extracción /inyección

GWh/día



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 but clearly shows the word 'ENAGAS' and some smaller text above it.

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

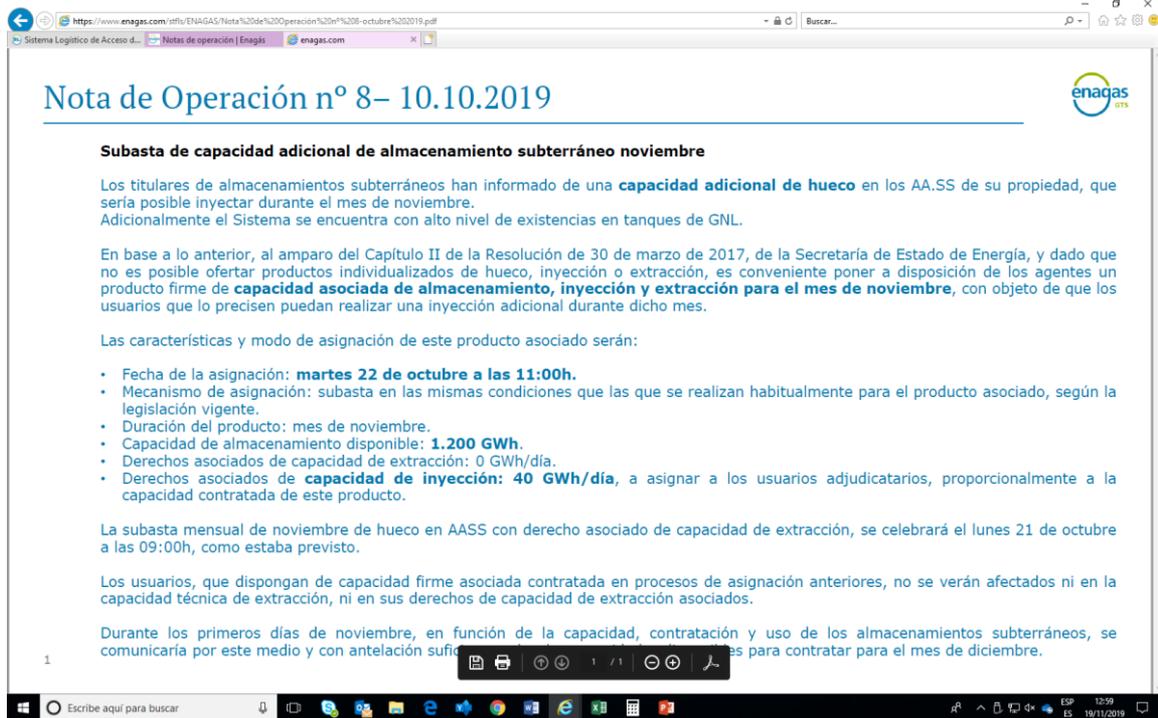
Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Durante **octubre de 2019** se publicó la **Nota de Operación nº 8 – 10.10.2019**.



Nota de Operación nº 8- 10.10.2019

Subasta de capacidad adicional de almacenamiento subterráneo noviembre

Los titulares de almacenamientos subterráneos han informado de una **capacidad adicional de hueco** en los AA.SS de su propiedad, que sería posible inyectar durante el mes de noviembre.
Adicionalmente el Sistema se encuentra con alto nivel de existencias en tanques de GNL.

En base a lo anterior, al amparo del Capítulo II de la Resolución de 30 de marzo de 2017, de la Secretaría de Estado de Energía, y dado que no es posible ofertar productos individualizados de hueco, inyección o extracción, es conveniente poner a disposición de los agentes un producto firme de **capacidad asociada de almacenamiento, inyección y extracción para el mes de noviembre**, con objeto de que los usuarios que lo precisen puedan realizar una inyección adicional durante dicho mes.

Las características y modo de asignación de este producto asociado serán:

- Fecha de la asignación: **martes 22 de octubre a las 11:00h.**
- Mecanismo de asignación: subasta en las mismas condiciones que las que se realizan habitualmente para el producto asociado, según la legislación vigente.
- Duración del producto: mes de noviembre.
- Capacidad de almacenamiento disponible: **1.200 GWh.**
- Derechos asociados de capacidad de extracción: 0 GWh/día.
- Derechos asociados de **capacidad de inyección: 40 GWh/día**, a asignar a los usuarios adjudicatarios, proporcionalmente a la capacidad contratada de este producto.

La subasta mensual de noviembre de hueco en AASS con derecho asociado de capacidad de extracción, se celebrará el lunes 21 de octubre a las 09:00h, como estaba previsto.

Los usuarios, que dispongan de capacidad firme asociada contratada en procesos de asignación anteriores, no se verán afectados ni en la capacidad técnica de extracción, ni en sus derechos de capacidad de extracción asociados.

Durante los primeros días de noviembre, en función de la capacidad, contratación y uso de los almacenamientos subterráneos, se comunicará por este medio y con antelación suficiente las condiciones para contratar para el mes de diciembre.



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

Muchas gracias

