

# El Sistema Gasista en la situación actual - ENERCLUB

**Diego Vela Llanes**

Dirección General de Gestión Técnica del Sistema

Fecha: 15/04/2020



# 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 by the white content box.

1. Introducción al Sistema Gasista Español
  2. Situación del sistema durante período COVID-19
  3. Plan de Contingencia GTS
  4. Evolución de la Demanda
  5. Aprovisionamiento
  6. Mercado y precios
  7. Tanque virtual y su puesta en producción
  8. Conclusiones
- 
- A yellow gas pole is visible in the bottom left corner of the slide, extending from the bottom edge towards the center.

# 1.- Introducción al Sistema Gasista Español



## Principales Cifras

### Transporte

> 11.000 km de gasoductos de transporte

### Plantas de GNL

- Capacidad de regasificación  
**1.915 GWh/d**
- Capacidad de almacenamiento  
**3.316.500 m<sup>3</sup> GNL**

### Conexiones Internacionales

- Capacidad de exportación  
**369 GWh/d**
- Capacidad de importación  
**1.055 GWh/d**

### Almacenamientos

#### Subterráneos

- Capacidad operativa: **34.337 GWh**
- Máxima extracción: **210 GWh/d**
- Máxima inyección: **126 GWh/d**

### 19 Estaciones de Compresión

## 2.- Funcionamiento del sistema durante período COVID-19

Nuestras prioridades en este contexto de crisis sanitaria:

- ✓ **Prestar con total normalidad un servicio esencial para la población como es el del suministro energético de gas natural**
- ✓ **Garantizar la salud, seguridad y bienestar de las personas**
- ✓ **En línea con nuestro compromiso social, contribuir en la medida de nuestras posibilidades a diferentes iniciativas para mitigar el impacto social de esta pandemia**



## 3.- Plan de Contingencia GTS

---

### **MEDIDAS GENERALES COMPAÑÍA:**

- Separación físicas de las actividades de control críticas
- Implantación de medidas higiénico-sanitarias
- Esterilización periódica y en profundidad de los puestos de trabajo en los centros de control antes y después de su uso
- Teletrabajo para aquellos empleados cuya presencia física no sea imprescindible

### **MEDIDAS PREVENTIVAS IMPLANTADAS EN DISPATCHING**

- Prohibición de acceso a Dispatching de personal ajeno, a excepción de servicios de limpieza.
- Teletrabajo permanente del personal ajeno a Sala de Control.
- División del personal de sala entre dos centros de control, CPC y CCR.
- Suspensión del personal de apoyo en turnos reduciendo los mismos al mínimo operativo.
- Desinfección de los puestos calientes en cada cambio de turno mediante desinfección del servicio de limpieza.
- Aumento de distancia interpersonal a 2m en los relevos de turno.
- Refuerzo de medidas de higiene personal.
- Indicaciones de aislamiento en sus domicilios al personal de Sala de Control en sus periodos de descanso.
- Modificación de la jornada del turno de 8 a 12 horas

## 4.- Evolución de la demanda

### Demanda Nacional (cierre Enero)

Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	Ene 2020	% Δ s/ ene 2019	Ene 2020	% Δ s/ 2019	TAM febrero 2019 - ene 2020	% Δ TAM vs 2019
Unidad: TWh						
Convencional	32,3	-3,0%	32,3	-3,0%	285,9	-0,4%
D/C + PyMES	11,5	-7,4%	11,5	-7,4%	59,3	-1,5%
Industrial	19,5	-1,1%	19,5	-1,1%	213,9	-0,1%
Cisternas	1,4	10,8%	1,4	10,8%	12,7	1,1%
S. Eléctrico	7,5	9,5%	7,5	9,5%	111,9	0,6%
<b>TOTAL</b>	<b>39,9</b>	<b>-0,9%</b>	<b>39,9</b>	<b>-0,9%</b>	<b>397,8</b>	<b>-0,1%</b>

#### En el mes de enero:

- La **demanda nacional de gas natural** cerró el mes de enero con un **decrecimiento del -0,9%** respecto al mismo mes del año anterior, alcanzando **los 39,9 TWh**
- El **mercado convencional** cerró con un valor **-1,1TWh inferior** a ene-19: **32,3TWh**
  - Sector DCPyMES: -0,9TWh** respecto a la registrada en ene-19, resultado de unas temperaturas más cálidas
  - Sector industrial:** descenso de **-0,2TWh** respecto a ene-19, generalizado en prácticamente todos los sectores.
- La **demanda de gas para generación eléctrica** ha crecido un **+9,5%** debido a la mayor representación de los CTCC's en el Hueco térmico (79% para el gas) unido a un descenso de la generación eólica.

## 4.- Evolución de la demanda

### Demanda Nacional (cierre Febrero)

Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	Feb 2020	% Δ s/feb 2019	Ene-Feb 2020	% Δ s/2019	TAM marzo 2019 - feb 2020	% Δ TAM vs 2019
Unidad: TWh						
Convencional	<b>26,3</b>	-3,5%	<b>58,7</b>	-3,2%	<b>285,0</b>	-0,7%
D/C + PyMES	7,2	-14,0%	18,7	-10,0%	58,0	-3,5%
Industrial	18,0	0,9%	37,5	-0,2%	214,2	0,0%
Cisternas	1,2	5,3%	2,5	8,2%	12,8	1,5%
S. Eléctrico	<b>5,7</b>	5,1%	<b>13,3</b>	7,6%	<b>112,2</b>	0,8%
<b>TOTAL</b>	<b>32,1</b>	<b>-2,0%</b>	<b>71,9</b>	<b>-1,4%</b>	<b>397,2</b>	<b>-0,3%</b>

#### En el mes de febrero:

- La **demanda nacional de gas natural** cierra el mes de febrero con un **decrecimiento del -2%** respecto al mismo mes del año anterior, alcanzando los **32,1 TWh**
- El **mercado convencional** ha cerrado con un **valor -0,9 TWh inferior** a feb-19: **26,3TWh**
  - Sector DCPyMES: -1,1 TWh** respecto a la registrada en feb-19, resultado de unas temperaturas más cálidas
  - Sector industrial:** aumento de **+0,2 TWh** respecto a feb-19. Principalmente en Servicios y Química/Farmacéutica
- La **demanda de gas para generación eléctrica** ha crecido un **+5,1%** debido a la mayor representación de los CTCC's en el Hueco térmico (75% para el gas).

## 4.- Evolución de la demanda

### Demanda Nacional (cierre Marzo)

Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	Mar 2020	% Δ s/mar 2019	Ene-Mar 2020	% Δ s/2019	TAM abril 2019 - mar 2020	% Δ TAM vs 2019
Unidad: TWh						
Convencional	25,9	-1,3%	84,5	-2,6%	284,6	-0,8%
D/C + PyMES	6,8	13,3%	25,5	-4,8%	58,8	-2,1%
Industrial	17,8	-6,6%	55,3	-2,3%	212,9	-0,6%
Cisternas	1,2	10,5%	3,7	8,9%	12,9	2,4%
S. Eléctrico	3,8	-23,6%	17,0	-1,3%	111,0	-0,2%
<b>TOTAL</b>	<b>29,6</b>	<b>-4,9%</b>	<b>101,6</b>	<b>-2,4%</b>	<b>395,7</b>	<b>-0,6%</b>

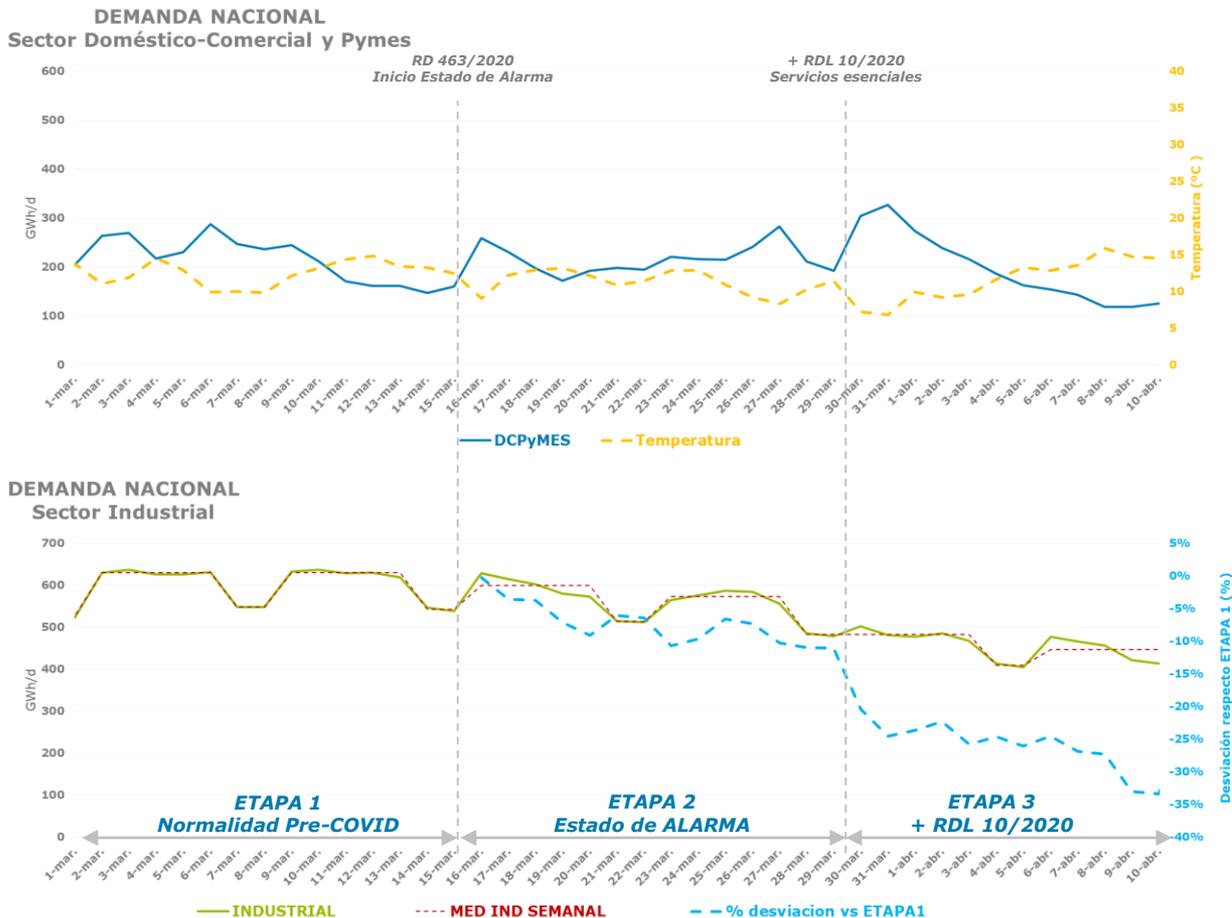
#### En el mes de marzo:

- La **demanda nacional de gas natural** cierra el mes de marzo con un **decrecimiento del -4,9%** respecto al mismo mes del año anterior, alcanzando los **29,6 TWh**
- El **mercado convencional** ha cerrado con un valor **-0,4 TWh inferior** a mar-19: **25,9TWh**
  - Sector DCPyMES:** aumento de **+0,8 TWh** respecto a la registrada en mar-19, resultado de unas temperaturas más frías, pese a efecto COVID-19.
  - Sector industrial:** descenso de **-1,3 TWh** respecto a la registrada en mar-19, principalmente en los sectores Textil, Electricidad y Papel derivado a las medidas tomadas para la gestión de la crisis sanitaria.
- La **demanda de gas para generación eléctrica** ha decrecido un **-23,6% (-1,2 TWh)** debido a un aumento de la generación hidráulica y eólica, junto a una menor demanda de electricidad

# 4.- Evolución de la demanda

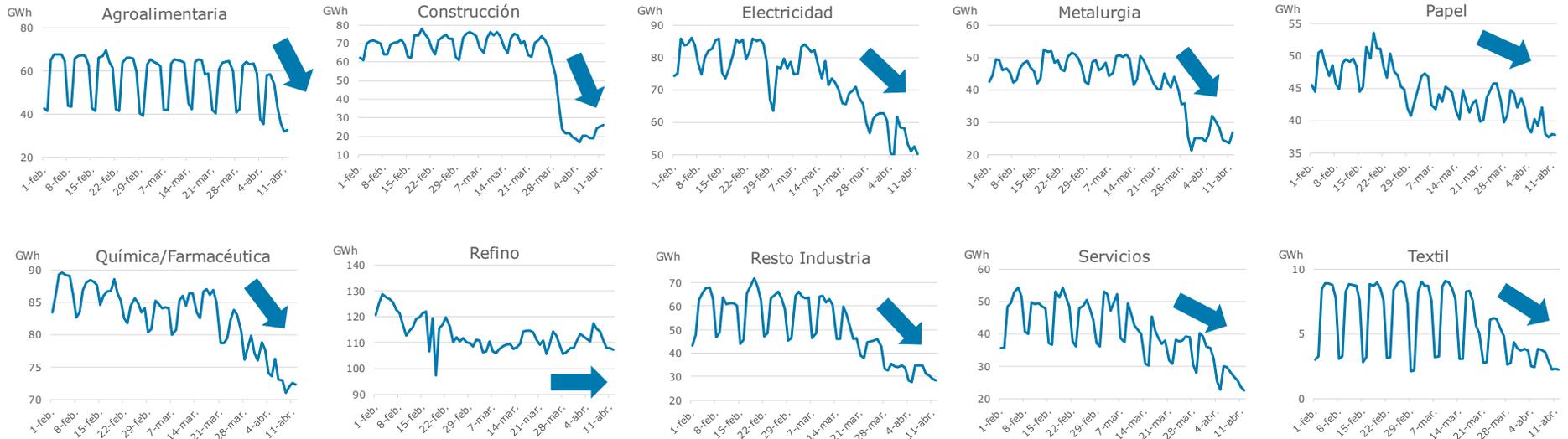
## Caída respecto a la etapa inicial (primera quincena de marzo)

- En la **ETAPA 1 (Normalidad Pre-COVID)**, antes del inicio de la pandemia, la demanda industrial se situó en los niveles previstos.
- En la **ETAPA 2 (Estado de Alarma)**, tras el inicio del estado de Alarma, la demanda **industrial disminuyó en torno al 7%** en los días laborables con respecto a la etapa anterior.
- En la **ETAPA 3 (+ RDL 10/2020)**, hasta el 11 de abril, la demanda **industrial ha intensificado sus descensos** con respecto a los niveles de la etapa pre-COVID (etapa 1)



# 4.- Evolución de la demanda

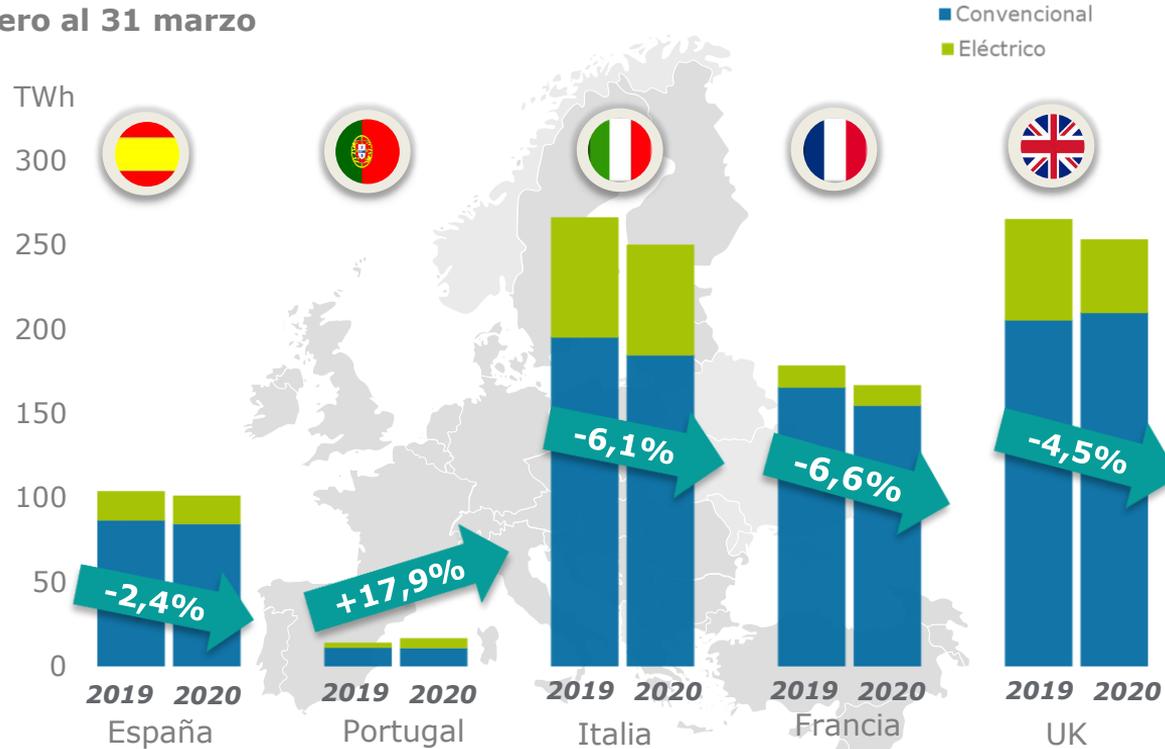
Monitorización de los 10 sectores industriales con demanda de gas natural desde 1 de febrero.



**Descensos debido al Covid-19 en prácticamente todos los sectores industriales**

## 4.- Evolución de la demanda

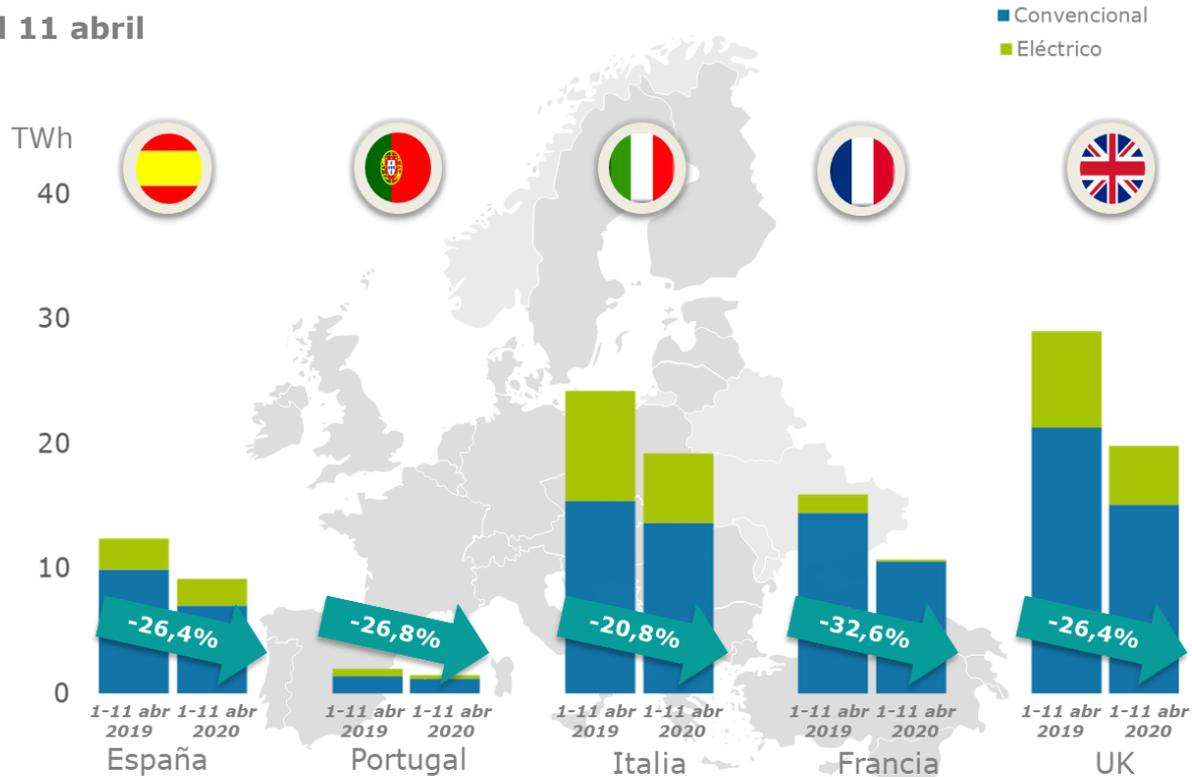
EUROPA: del 1 enero al 31 marzo



- ✓ **DC + PyMES:** Descenso en todos los países: España (-4,8%), Italia (-4,7%), Francia (-6,8%) y Portugal (-1,2%) e incremento en UK (+2,1%)
- ✓ **Sector eléctrico:** descenso todos los países: España (-1,3%), Italia (-7,9%), Francia (-8%) y UK (-27,3%) e incremento en Portugal (+90,1%).

## 4.- Evolución de la demanda

EUROPA: del 1 al 11 abril



- ✓ **DC + PyMES:** Descenso en todos los países: España (-26,4%), Italia (-1,4%), Francia (-27,5%), UK (-30,2%) y Portugal (-27,3%).
- ✓ **Sector eléctrico:** descenso todos los países: España (-16%), Italia (-37,2%), Francia (-88,7%), UK (-38,9%) y Portugal (-49,2%) debido a una menor demanda eléctrica.

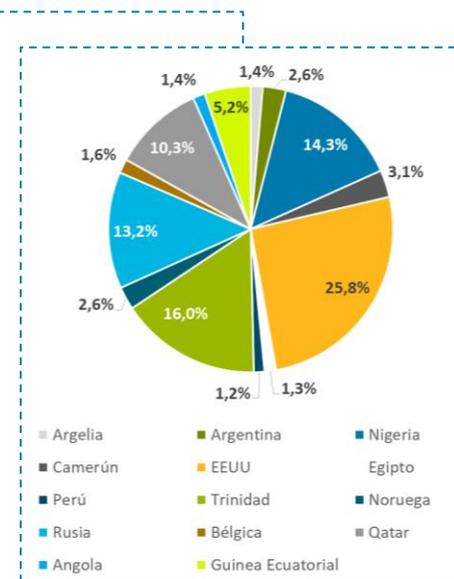
# 5.- Aprovechamiento

del 1 enero al 11 abril

Unidad: TWh

## Cobertura Actividad

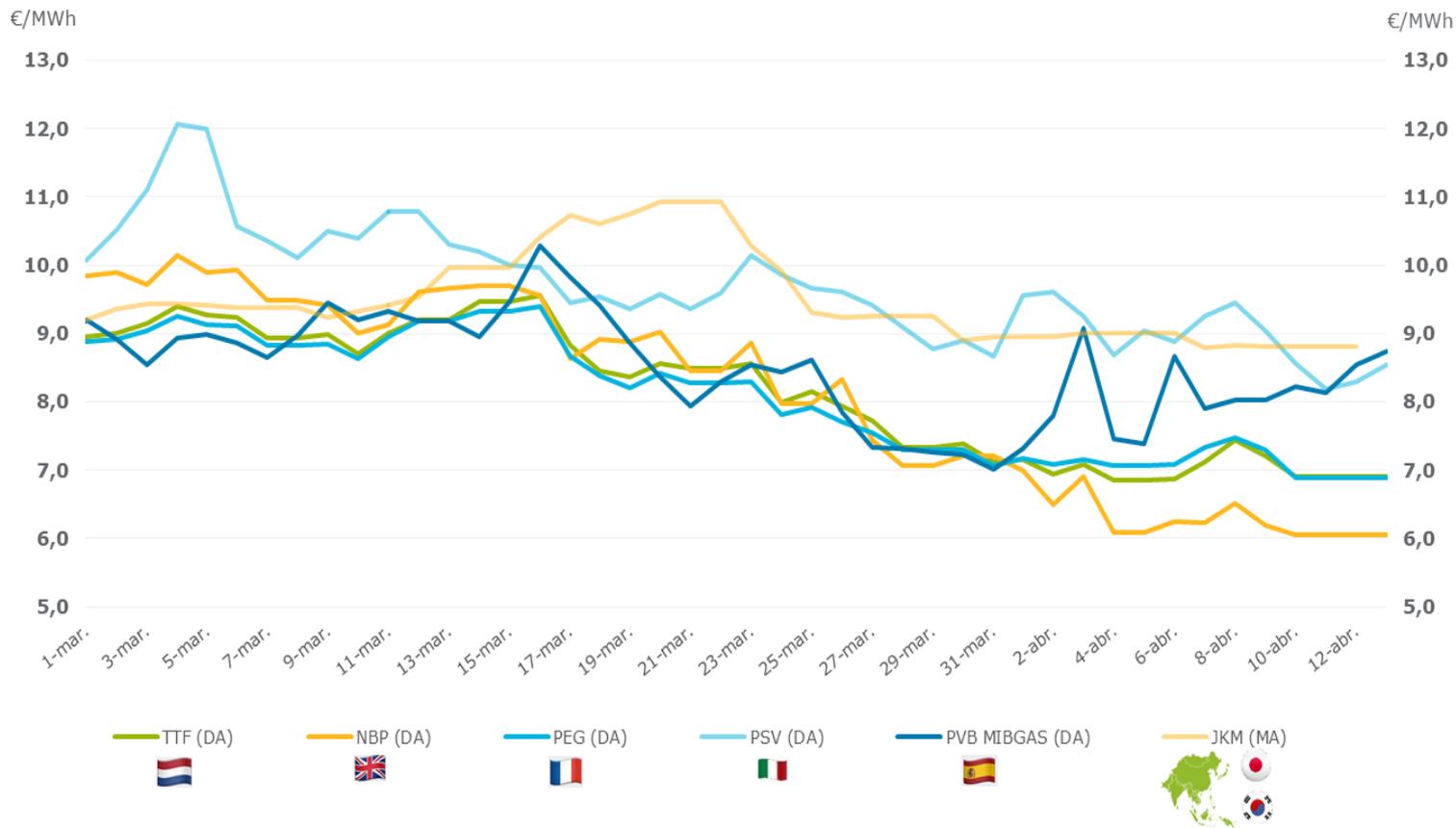
		Acumulado año (*)		Total Anual Móvil (*)	
		1 enero - 11 abril 2020	% Δ s/ 1 enero-11 abril 2019	12 abril 2019 a 11 abril 2020	% Δ s/ 2019
<b>Descargas GNL</b>		<b>70,0 (65,0%)</b>	<b>+41,2%</b>	<b>260,6 (64,1%)</b>	<b>+8,5%</b>
CCII Argelia		21,1 (19,6%)	-44,3%	109,5 (26,9%)	-13,3%
VIP Pirineos (Francia)		9,3 (8,6%)	-53,0%	38,7 (9,5%)	-21,3%
VIP Ibérico (Portugal)		0,9 (0,8%)	-32,6%	1,5 (0,37%)	>100%
Yacimientos + Biogas		0,2 (0,2%)	-61,7%	1,1 (0,3%)	-23,7%
Saldo AASS (ext-iny)		6,1 (5,7%)	+69,0%	-4,9 (1,2%)	>100%
<b>TOTAL ENTRADAS para COBERTURA de la ACTIVIDAD</b>		<b>107,6</b>	<b>-4,5%</b>	<b>406,6</b>	<b>-1,2%</b>
Carga de buques		0,31	>100%	0,8	+64%
<b>TOTAL (Demanda + Exportaciones)</b>		<b>112,8</b>	<b>-3,9%</b>	<b>405,3</b>	<b>-1,1%</b>



Origen descargas GNL

(\*) 2020 es año bisiesto

# 6.- Mercados y Precios

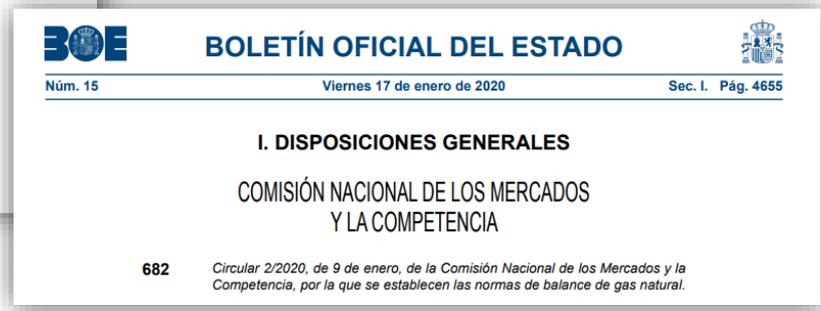


# 7.- Implantación Circulares Acceso y Balance



**I. DISPOSICIONES GENERALES**  
**COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA**

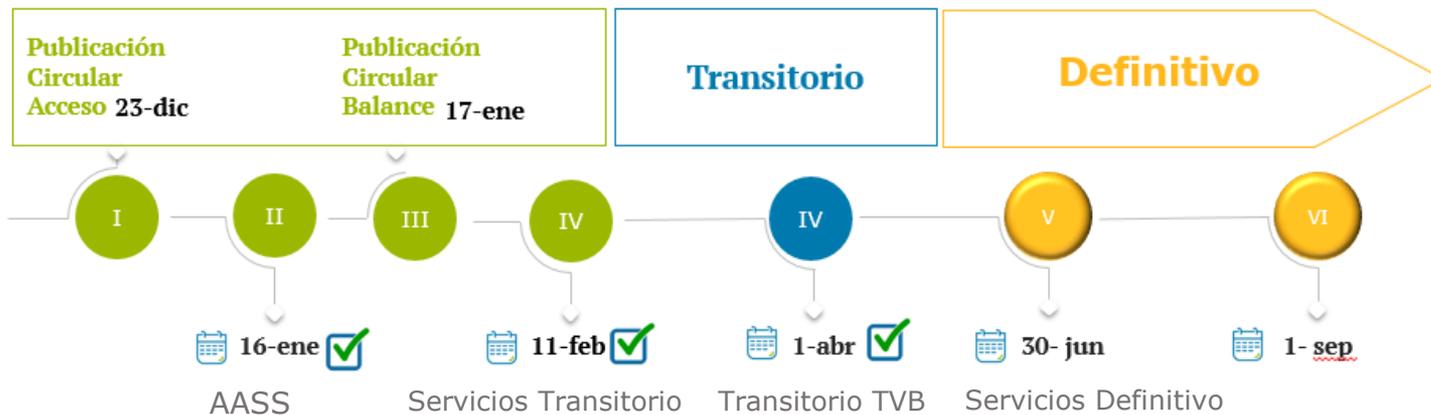
**18397** Circular 8/2019, de 12 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural.



**I. DISPOSICIONES GENERALES**  
**COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA**

**682** Circular 2/2020, de 9 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las normas de balance de gas natural.

La implantación en el sistema SL-ATR se ha realizado de acuerdo a lo establecido por la CNMC



# 5. Implantación Circular de Acceso:

## Programación y asignación de slots Transitorio



• Regido por la "*Disposición transitoria tercera*" de Circular 8/2019 (de acceso)

13 usuarios con derecho de prioritario: 122 slots estándar de 1 TWh



• **Priorización de solicitudes según contrato:**  
 "Para los slots de descarga de buques ofertados hasta el 30 de septiembre de 2020, los titulares de contratos de capacidad de regasificación o de carga de cisternas firmados con anterioridad al día siguiente a la fecha de publicación de esta Circular dispondrán de un derecho de asignación prioritaria"



• **Procedimientos mensuales de asignación**, que ofertarán:  
 - mes siguiente: la reserva de 10% de slots  
 - hasta sep-20: aquellos slots surgidos por la evolución de las variables del sistema (demanda, uso CC.II. y AA.SS.)

**Procedimientos mensuales de asignación slots celebrado febrero-2020**

- feb-20 (*primer procedimiento*):
  - Casi 300 solicitudes recibidas
  - 118 Slots asignados: **Toda la capacidad ofertada**
- mar-20: +3 slots asignados
- abr20: +2 slots asignados

Slots asignados	
abr	22
may	21
jun	19
jul	21
ago	19
sep	21
<b>Total</b>	<b>123</b>

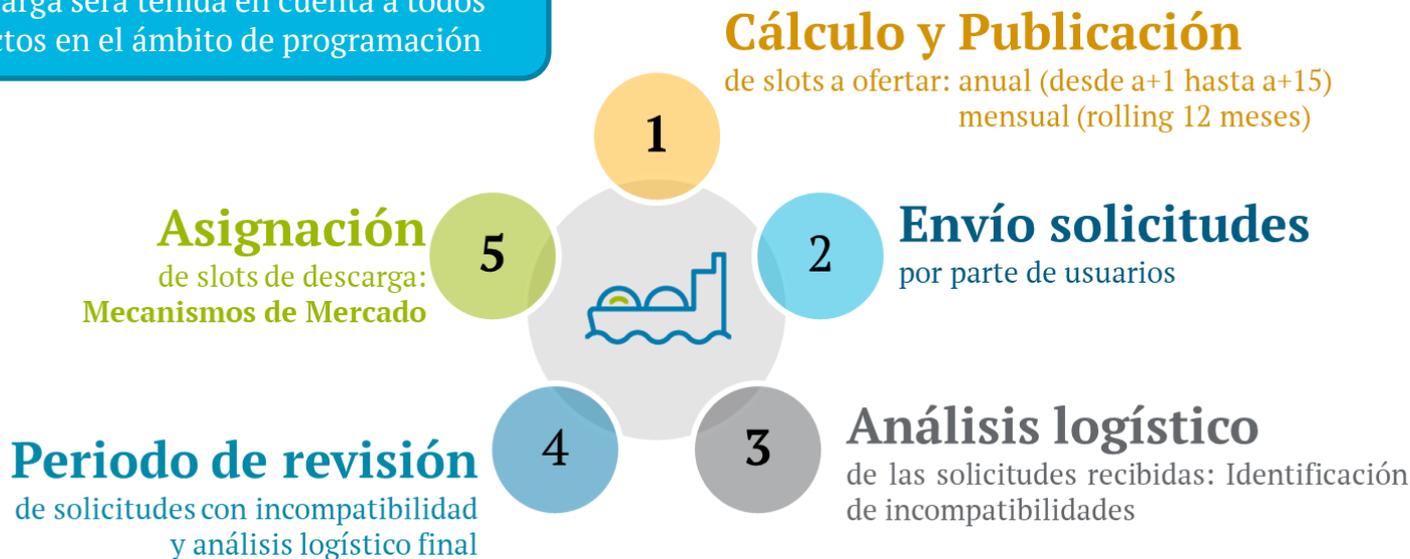
## 5. Implantación Circular de Acceso:

### Programación y asignación de slots Definitivo

#### Asignación procedimiento definitivo

- Pendiente Resolución de la CNMC sobre mecanismos de asignación
- De aplicación a partir del primer procedimiento de asignación anual de slots (julio-2020)
- No hay prioridad en la asignación
- En este procedimiento anual (de octubre a septiembre), se ofertarán slots para los 15 años siguientes
- Adicionalmente, se llevarán a cabo procedimientos mensuales de asignación en los que se asignarán slots para los 12 meses siguientes

1. Generación del contrato
2. La descarga será tenida en cuenta a todos los efectos en el ámbito de programación



## 8.- Conclusiones

---



Normalidad Operativa y Comercial.



Los ajustes Oferta-Demanda se están realizando de manera equilibrada.



Seguridad de Suministro está garantizada.



Integración y coordinación con el Operador del Sistema Eléctrico REE, con el Operador de Mercado Mibgas, y con los reguladores.