

07/2014

23 abril de 2014

M^a del Mar Hidalgo García

EL MIDCAT: EL PAPEL DE ESPAÑA EN
LA SEGURIDAD ENERGÉTICA DE
EUROPA

EL MIDCAT: EL PAPEL DE ESPAÑA EN LA SEGURIDAD ENERGÉTICA DE EUROPA

Resumen:

La crisis de Ucrania está obligando a la UE a acelerar la toma de decisiones para mejorar sus interconexiones y garantizar el suministro de los países miembros. Entre los proyectos considerados como prioritarios se encuentra el MIDCAT que consiste en la construcción de un gasoducto que conectaría Francia y España. Esta infraestructura, ideada hace unos años, puede convertir a España en un actor clave para la seguridad energética de la UE.

Abstract:

Ukraine crisis is forcing the EU to speed up decision-making to improve their interconnections and guarantee the supply of member countries. MIDCAT pipeline is considered to be one of the priority projects. This pipeline would connect France and Spain. This infrastructure, devised a few years ago, can turn Spain into a key player for the energy security of the EU.

Palabras clave:

MIDCAT, seguridad energética, gaseoducto.

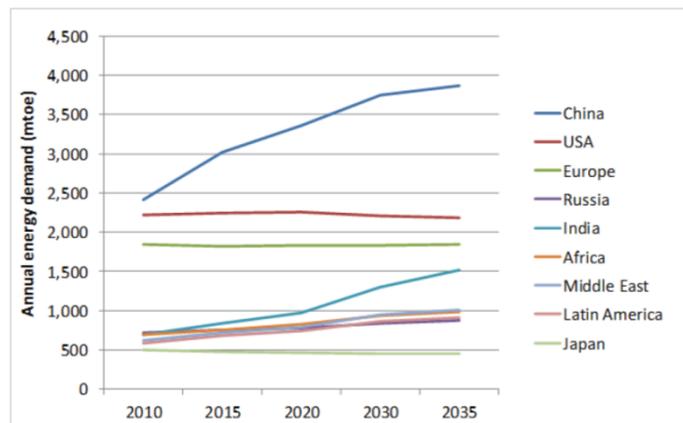
Keywords:

MIDCAT, energy security, pipeline

LA UE Y LA DEPENDENCIA DEL GAS RUSO

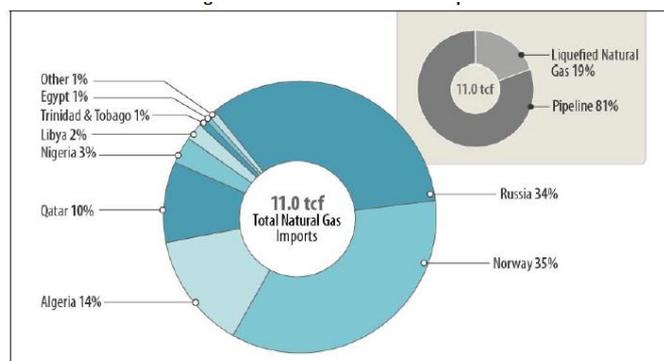
La política energética de la UE se ha caracterizado por su “no existencia” es decir por la prevalencia de los intereses particulares de los estados miembros en lugar de la defensa de una propuesta común. La reciente crisis de Ucrania ha hecho reavivar las consecuencias de los cortes de suministro de gas realizados por Rusia en 2006 y 2009 y que afectaron a gran parte de Europa. Esta situación de crisis unida al establecimiento de un Mercado Único de la Energía a finales de 2014 han acelerado la puesta en marcha de proyectos destinados a contrarrestar la dependencia del gas ruso y aumentar la seguridad energética de la Unión.

Una tercera parte del gas y petróleo que se consume en la UE depende de Rusia y un 40% de este gas se suministra a través de Ucrania. Esta dependencia del exterior y la falta de conexiones dentro de sus fronteras, sitúan a la UE en una posición muy vulnerable desde el punto de vista energético y puede colocarla en un puesto alejado de las grandes economías mundiales.



Demanda mundial de la energía. Fuente www.eia.gov

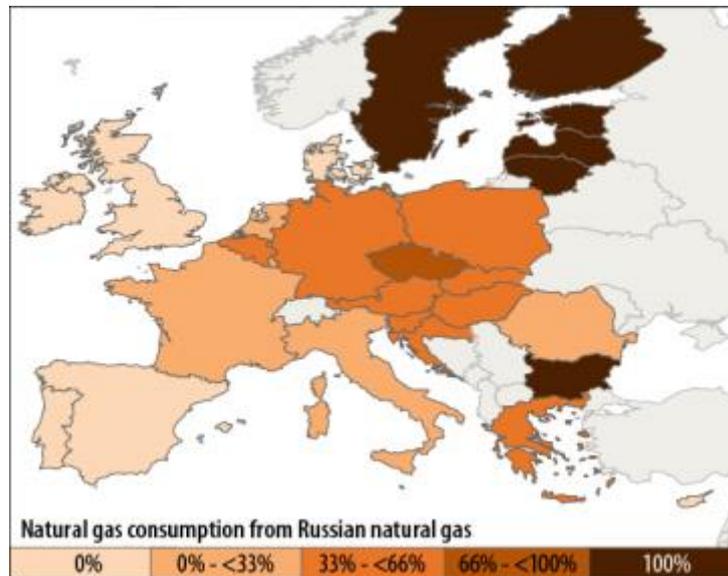
Rusia ocupa el segundo puesto en el ranking de suministradores de gas natural de UE con un total del 34% de las importaciones. El primer puesto lo ocupa Noruega y el tercero Argelia¹.



Importaciones de gas natural de la UE en 2012. Fuente: <http://www.fas.org/sgp/crs/row/R42405.pdf>

¹ BP Statistical review of World Energy 2013

Dentro la de UE, la dependencia del gas ruso es muy variable. Por ejemplo, Alemania dependía durante 2012 del gas ruso en un 35%. Tras la apertura del gaseoducto Nord Stream a finales del 2011, es posible que esta dependencia vaya en aumento². Sin embargo, España es ajena a las fluctuaciones en el suministro del gas ruso.



Fuente: <http://www.fas.org/sgp/crs/row/R42405.pdf>

LA DIVERSIFICACIÓN DEL SUMINISTRO DE GAS EN LA UE

El Tratado de Lisboa de 2009 fomenta una acción exterior y energética común de la UE. Sin embargo, hasta la fecha, los avances no son todo lo rápidos que el panorama geopolítico y económico mundial requiere. Potencias emergentes como China e India se alzan como grandes consumidoras de recursos energéticos convirtiéndose en atractivos clientes para las potencias exportadoras, en competencia con la UE. Por otro lado, EEUU ha proclamado su autoabastecimiento energético e incluso va a dejar su papel de importador para convertirse en exportador gracias a la explotación de los combustibles no convencionales presentes en su territorio. Esta autosuficiencia puede limitar los hasta ahora intereses geopolíticos compartidos, hasta ahora, son su socio europeo. Y, todo ello sin olvidar la lucha contra el cambio climático, liderada por la UE, para la que el empleo de energía de bajo carbono y la eficiencia energética son las principales apuestas y que no debería afectar negativamente a la competitividad del sector industrial europeo. En este contexto, la seguridad energética de la UE entendida como la garantía de suministro a un precio razonable puede verse seriamente afectada si no se toman las medidas adecuadas.

² <http://www.fas.org/sgp/crs/row/R42405.pdf>

El mercado de la energía de la UE, por tanto, debería asentarse en tres pilares: mejorar las interconexiones, impulsar la eficiencia energética y establecer una coordinación entre las políticas energéticas y la acción exterior de la Unión.

Aunque es cierto que la alta dependencia del gas ruso supone una clara vulnerabilidad para la UE no sería lógico prescindir de este importador sino, más bien de diversificar las fuentes de suministro. En este sentido, en la UE se plantean dos posibilidades: aumentar las conexiones de gas natural con Asia Central (Azerbaiján, Kazajistán, Turkmenistán, Uzbekistán) y con el Norte de África (Argelia, Libia y Egipto) y desarrollar nuevas capacidades para aumentar la importación de gas licuado.

En cuanto a las conexiones con Asia Central, si bien existen posibilidades de distribución, hay que contar con la presencia de China con la que ya posee interconexión ocupando el papel de cliente preferente. Respecto a los países del norte de África, Argelia es el que ocupa un papel protagonista tanto por el volumen de exportación, que supera el 90% del conjunto de estos tres países, como por la inestabilidad que presentan Libia y Egipto que hacen que las inversiones resulten menos atractivas.

En relación al gas natural (GNL) licuado, conviene recordar que supone para la UE un 25 % de sus importaciones y que España ocupa el primer puesto en capacidad e instalaciones aunque países como Reino Unido, Holanda e Italia también tienen grandes posibilidades de desarrollar plantas de desgasificación.

Table 5. EU LNG Import Capacity

	Number of Facilities	Capacity (bcf)
Belgium	1	9.0
France	3	23.8
Greece	1	5.3
Italy	2	11.0
Netherlands	1	12.0
Portugal	1	7.9
Spain	6	60.1
Sweden	1	0.5
United Kingdom	4	51.1
	20	180.7

Source: Gas Infrastructure Europe, <http://www.gie.eu.com/index.php/maps-data/lng-map>.

La explotación de los recursos propios, entre los que se encuentra el gas no convencional, también puede suponer una vía de diversificación aunque, de momento, parece no contar con el visto bueno de la opinión pública.

Y por último, hay que señalar que las energías renovables también jugarán un papel

fundamental en el diseño del mix energético de la Unión.

EL PAPEL DE ESPAÑA EN LA SEGURIDAD ENERGÉTICA DE LA UE: EL MIDCAT

España permanece ajena a la crisis actual de Ucrania, como ya lo hizo en 2006 y 2009 ya que no importa gas de Rusia. En la actualidad, España tiene diversificado su suministro de gas por dos vías de entrada: gaseoductos internacionales y gas licuado. Nuestro país se abastece desde seis gaseoductos internacionales: dos con Argelia, dos con Portugal y dos con Francia. Además cuenta con seis centrales operativas de regasificación de gas natural licuado (GNL) y una en construcción. De todo el gas que importa España, un 53.7% viene vía gasoducto y el resto en forma de GNL³.

El modelo español de diversificación del suministro de gas nos confiere una situación ventajosa que podría contribuir a reducir la dependencia del gas ruso en un 10% al resto de la Unión⁴. Para ello, es imprescindible la finalización de la construcción del MIDCAT, un gasoducto que conectaría Francia y España a través de Cataluña. De esta forma, España dejaría de ser una isla energética para Europa y se convertiría en un distribuidor de gas acorde con su privilegiada posición geográfica. Por otro lado, la UE podría beneficiarse del gas de Argelia.



Fuente: www.energy-regulators.eu/.../3.1.2.%20GRTgazNort

El MIDCAT se propuso en 2007 y fue diseñado para estar operativo en 2015. Sin embargo, su construcción se paralizó en 2010 ya que, según las empresas francesas responsables del proyecto al otro lado de la frontera española, no había suficiente demanda de gas para realizar la infraestructura. Por el lado español, la obra comenzó en Martorell y finalizó en Hostalric,

³ <http://www.sedigas.es/informeannual/2013/21.html>

⁴ <http://www.euractiv.com/sections/energy/spanish-midcat-pipeline-replace-10-russian-gas-imports-301205>

dejando un surco de 88 km⁵. La obra, concebida, como proyecto internacional se quedó paralizada. Ahora, cuatro años después, el MIDCAT parece ser un proyecto rentable y atractivo y puede jugar un papel importante en la diversificación del suministro energético de la UE.

En la actualidad, el MIDCAT se encuentra entre los posibles proyectos de infraestructuras energéticas de Interés Común para la UE⁶. El proyecto se realizaría entre Francia y España, y consistiría en la realización de varios subproyectos a desarrollar de forma independiente pero coordinada entre ENAGAS, TIGF y GRT-Gaz. La fecha de finalización sería el 2020 y en, principio, está diseñado para tener una capacidad de 230 GWh/d de España a Francia y de 80 GWh/d en sentido inverso. Por parte española, la empresa ENAGAS se encargaría de la construcción de 165 Km gasoducto entre Martorell- Figueres y de 30 Km entre Figueres y la frontera francesa. La empresa TIGF se encargaría de la construcción del gasoducto de 120 km entre la Frontera Francesa y Barbaira y finalmente *GRTgaz* se encargaría de la construcción de los 190 km de la arteria de Roina⁷.

Aparte del MIDCAT, en 2015 está previsto que finalice la construcción del gaseoducto “Biriadou” que une el País Vasco con Francia para ampliar su capacidad de distribución en 2bcm/año. Además, existe otro gaseoducto que une Francia y España, en Larrau con una capacidad de 5.2 bcm/año, que supone, aproximadamente, un 1% del gas consumido en Europa en 2013.

Parece evidente la deducción de que España debe aprovechar su actual capacidad distribuidora de gas natural, tanto por gasoducto como mediante GNL. De esta forma puede convertirse en un actor clave para mejorar la seguridad energética de la UE dado que ya cuenta con las infraestructuras adecuadas para ello. Dentro de poco serán más países quienes las tengan y la ventaja competitiva actual de España podría difuminarse.

*M^a del Mar Hidalgo García
Analista del IEEE*

⁵ http://ccaa.elpais.com/ccaa/2012/04/22/catalunya/1335121634_486846.html

⁶ <http://ec.europa.eu/energy/mff/facility/doc/2012/connecting-europe.pdf>

⁷ <http://www.eic.cat/gfe/docs/8325.pdf>