sedigas | INFORME ANUAL 2016

EL GAS EN EUROPA Y EN EL MUNDO

ÍNDICE

EL GAS EN EUROPA Y EN EL MUNDO

PRESENTACIÓN
- El gas, garantía de sostenibilidad y seguridad 03
- El mercado del gas crece en Europa 04
- Calidad del aire 05

CONSUMO
- Por sectores 06
- Áreas geográficas 07
- Por países 08

RESERVAS
- Las reservas mundiales de gas natural disminuyeron un 1,8% 09

PRODUCCIÓN
- La producción mundial de gas natural comercializado creció un 1,6% en 2015 12
- Norteamérica lidera la producción y el consumo 13

FLUJOS DE GNL
- Qatar y Japón lideran las exportaciones e importaciones respectivamente 15

INFRAESTRUCTURAS
- Principales proyectos e infraestructuras 2016 23

LEGISLACIÓN 24

EL GAS EN EUROPA Y EN EL MUNDO

PRESENTACIÓN

El gas, garantía de sostenibilidad y seguridad

El gas cada vez será más importante en el mix energético mundial.
GAS NATURAL FENOSA

La transición energética mundial hacia una economía baja en carbono, indispensable para frenar los efectos del calentamiento global y mitigar el cambio climático, ya está en marcha. Así lo ponen de manifiesto diversos informes internacionales que se publicaron en 2016. Y en esta transición hacia un nuevo modelo energético basado en la sostenibilidad a la que se dirige el mundo, el gas puede desempeñar un papel fundamental.

Las importantes transformaciones que tendrán lugar en el sistema energético mundial en las próximas décadas convertirán al gas en una de las principales fuentes de energía. La última edición del World Energy Outlook, el informe anual de la Agencia Internacional de la Energía (AIE), publicado en 2016, pone precisamente el foco en la importancia que tendrán las energías renovables y el gas para satisfacer la demanda energética de aquí a 2040.

Por otro lado, durante el año 2016 se presentó una nueva edición del BP Statistical Review of World Energy en el que también se constata un cambio progresivo en el mix energético, que se decanta paulatinamente hacia combustibles con menores emisiones de carbono, como es el caso del gas natural, en detrimento del carbón, cuya demanda registró el mayor retroceso de su historia.

Por su parte, el BP Energy Outlook pronostica que el gas natural será el combustible fósil con mayor y más rápido crecimiento: un 1,8% anual. Este incremento se sustentará en el suministro asegurado del shale gas procedente de Estados Unidos, las favorables expectativas para el comercio gas natural licuado (GNL) y las políticas ambientales para reducir las emisiones de CO_2, que favorecerán el empleo de gas natural, el menos contaminante de los combustibles fósiles. La mayor parte del incremento de la demanda provendrá de las economías emergentes con China e India, que representan el 30% del aumento.

En el caso de Europa, el gas natural puede ser uno de los pilares sobre los que pivote la transformación energética de cara a cumplir los objetivos climáticos de 2030 y uno de los elementos sobre los cuales se garantice la seguridad del suministro. El constante incremento de las energías renovables va a obligar a tener una energía de respaldo y la más segura y eficiente es el gas natural, como se ha puesto de manifiesto en diversos momentos durante el año 2016 tanto en España como en Europa.

Sin duda, el aumento de la flexibilidad del mercado global del gas, junto al crecimiento previsto del comercio de GNL, dará a esta fuente de energía mayor protagonismo en el mix energético global. El desarrollo de un mercado más globalizado y su estatus como el menos contaminante de los combustibles tradicionales contribuye a que el gas vaya ganando cada vez más terreno, superando al carbón en la ecuación global. La AIE indica en su último informe que el mercado del gas experimentará una importante transformación con el gas licuado, que superará en porcentaje a los gasoductos como principal sistema de transporte a larga distancia. De esta forma, se prevé que el GNL represente más de la mitad del comercio mundial de gas en 2040, frente al 25% que representaba en el año 2000. En un mercado de por sí bien abastecido, los nuevos suministros de

América del Norte, Australia y África propiciarán movimientos hacia mercados más competitivos y cambios en los términos contractuales y en los precios.

Hay que tener en cuenta que, a nivel mundial, los recientes desarrollos del sector confirman su fortaleza de cara al futuro. Por un lado, existen abundantes reservas de gas y es éste un sector que está pasando de ser regional a ser global. Su precio, por otro lado, es suficientemente flexible para lo que exige la actual dinámica de los mercados.

El mercado del gas crece en Europa

Muchos de los optimistas pronósticos para el sector del gas, ya se han visualizado en parte en el comportamiento del mercado en Europa durante 2016. La flexibilidad es uno de los puntos importantes a favor del gas. La generación de electricidad con gas permite mantener el suministro aun cuando haya condiciones poco favorables de viento o sol para desplegar las energías renovables. Además, en algunos países, como ha ocurrido por ejemplo en el Reino Unido, la combinación de precios relativamente bajos del gas con un alto precio del CO_2 ha desembocado en una mayor sustitución del carbón por gas en la generación de electricidad.

El consumo de gas natural en la UE-28 aumentó un 7% en 2016, en comparación con 2015, según los datos que proporciona Eurogas. Como consecuencia de ello, las emisiones de CO_2 en el sector de generación de energía de la UE se redujeron un 4,5% en 2016, debido principalmente a la sustitución del carbón al gas.

Por otra parte, dado que el invierno de 2016 fue más frío que en años anteriores, se registró un mayor uso de gas para la calefacción en los hogares. Una vez más, se demuestra la gran flexibilidad del sistema gasístico, en comparación con las limitaciones de la red eléctrica, para hacer frente a las diferentes puntas de demanda. Hay que destacar, por ejemplo, que en países como Francia y los Países Bajos se produjo más electricidad a partir del gas. Dado que la electrificación total se enfrenta a altos costes y límites técnicos, la flexibilidad y la capacidad de almacenamiento de energía de la red de gas existente son cada vez más evidentes.

También en Alemania, la electricidad procedente del gas entró en juego durante la menor disponibilidad de viento en 2016.

En el sector del transporte, el gas está ganando cada vez mayor cuota de mercado tanto como gas natural comprimido como gas natural líquido. El GNL se está utilizando cada vez más en camiones y como combustible marítimo, como recientemente ha ocurrido en Rotterdam y en los puertos bálticos y mediterráneos, reduciendo las emisiones de transporte y ayudando a los buques a cumplir las regulaciones sobre azufre.

A nivel europeo, la consolidación del mercado interior de la energía, el aumento de la seguridad de suministro energético y la consecución de los objetivos de eficiencia energética y reducción de emisiones de 2030 que pretenden situar a la Unión Europea en la senda de la transformación hacia una economía baja en carbono, son los principales retos a los que se enfrenta el sector energético. En todos ellos, el gas, como energía limpia y respetuosa con el medio ambiente en todas sus aplicaciones, está llamado a desempeñar un papel fundamental.

El gas va a jugar, en efecto, un papel clave para conseguir los objetivos europeos de 2030: reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en un 40 %, así como alcanzar un 27% en renovables e incrementar la eficiencia energética en un 27%.

A nivel europeo, a lo largo de 2016 se han presentado dos paquetes legislativos que refuerzan la estrategia para lograr el tan ansiado Mercado Único de la Energía. De un lado, el llamado paquete de invierno, Winter Package, y de otro, el presentado en otoño, bajo el nombre "Energía limpia para todos los europeos" que tiene una mayor trascendencia regu-

latoria ya que implica la revisión y la presentación de nuevas directivas. El desarrollo de las propuestas incluidas en ambos paquetes marcará el debate energético en Europa durante 2017.

En febrero, la Comisión presentó un paquete de seguridad energética con una serie de propuestas con el objetivo de equipar a la UE para la transición energética mundial y para estar preparados ante posibles interrupciones en el suministro de energía. Dos de sus cuatro partes tratan del gas: el gas natural licuado (GNL) y la estrategia de almacenamiento del gas y la Normativa sobre la Seguridad en el suministro del gas. Esto subraya la creciente importancia del gas en el mix energético europeo.

Uno de los grandes retos es precisamente asegurar que todos los estados miembros tienen acceso a los mercados de gas licuado y a fuentes de suministro diversificadas. En este sentido, el paquete de medidas aprobadas por la Comisión Europea en febrero de 2016, refuerza el papel básico que desempeña el GNL. La nueva estrategia pretende mejorar el acceso de todos los estados miembros al GNL, como fuente alternativa, mediante la construcción de nuevas infraestructuras estratégicas necesarias para completar el mercado interior de la energía. Para que la expansión del gas sea un hecho es necesario eliminar las barreras técnicas, legales y regulatorias que afecten al comercio global para que el GNL pueda fluir libremente. El GNL también ofrece grandes ventajas en términos de reducción de emisiones particularmente en el sector del transporte y como activador para la integración de las energías renovables.

Otro de los aspectos básicos del Winter Package es la Estrategia de calefacción y refrigeración (Heating and cooling). La calefacción y la refrigeración de los edificios y la industria consumen la mitad de la energía de la UE. Además, funcionan con combustibles fósiles en el 75 % de los casos. La estrategia propuesta se centra en la eliminación de los obstáculos a la descarbonización en los edificios y la industria. Asimismo, hace hincapié en que el aumento de la eficiencia energética y el uso de fuentes de energía renovables repercutirán sobre la seguridad energética.

En definitiva, el gas cuenta con la versatilidad y la flexibilidad para ser una de las claves en un sector energético y eléctrico que tiende a la reducción gradual de la presencia de carbono. Como combustible fósil, es el más resiliente en las políticas climáticas y el único cuya couta en el mix energético total crece en todos los escenarios previstos.

Calidad del aire

A nivel mundial, como ha ocurrido en España, también durante 2016 la mejora de la calidad del aire en las ciudades se ha situado en el centro del debate como factor de preocupación creciente entre gobiernos e instituciones por sus nefastas consecuencias sobre la salud de las personas. Diversos estudios han coincidido en publicar datos preocupantes sobre los niveles de contaminación a los que están expuestos los ciudadanos.

La Organización Mundial de la Salud, la Agencia Internacional de la Energía y el Banco Mundial han publicado casi de manera simultánea estudios sobre la contaminación del aire tanto exterior como en los propios hogares. Un problema que causa al año más de 6,5 millones de muertes al año.

El gas también forma parte de la solución para mejorar la calidad del aire. Según un estudio elaborado por KPMG para Sedigas, una mayor penetración del gas natural contribuirá a reducir drásticamente las emisiones nocivas causantes de la mala calidad del aire.

No hay que olvidar que, por ejemplo, una central de ciclo combinado de gas natural reduce un 80% las emisiones de óxido de nitrógeno respecto a una central térmica tradicional. Por otro lado, en el área doméstica, las calderas de gas natural emiten tres veces menos de óxidos de nitrógeno que las de carbón y la mitad que las de gasóleo.

Se observa un mayor nivel de conciencia en toda Europa en cuanto a que las emisiones de partículas son una preocupación creciente para la calidad del aire, especialmente en áreas urbanas. El papel que puede jugar el gas en el transporte tiene un enorme potencial: el gas es una alternativa limpia al gasóleo y puede resolver este problema. Así, una participación significativa del gas natural vehicular (GNV) en el transporte terrestre y del gas natural licuado en el transporte marítimo redundará en una atmósfera más saludable gracias a sus bajas emisiones en óxidos de nitrógeno (Nox), partículas en suspensión (PM), dióxido de azufre (SO2) y dióxido de carbono, que causan la mayor parte de los problemas respiratorios relacionados con la mala calidad del aire.

CONSUMO

Por sectores

Crece el consumo en el sector industrial

La estructura del consumo sectorial de gas natural en la Unión Europea experimentó algunos cambios según los últimos datos recogidos. Así, a diferencia de los años precedentes, en los que la demanda de gas en el sector residencial había crecido cada año desde 2011, en 2014 se produjo un ligero retroceso. En cambio, sí que aumentó de forma significativa el consumo en el sector industrial, que ya supera el 25% del total. También aumentó ligeramente el consumo de gas para generación eléctrica.

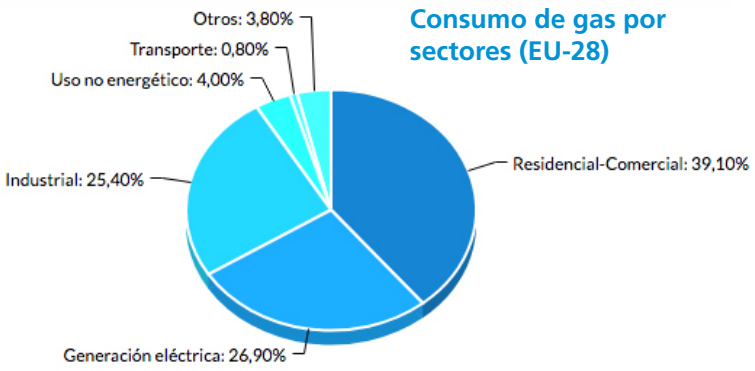
Estructura del consumo sectorial de gas natural en la Unión Europea (%) EU28

Mercados	2004	2005	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Residencial-Comercial	40,5	39,8	38,2	36,0	38,0	37,7	35,2	39,1	41,5	39,1
Industrial	22,8	21,8	21,6	19,9	18,1	19,1	20,8	22,7	23,4	25,4
Uso no energético	3,3	3,4	3,5	3,2	2,9	3,0	3,5	3,3	3,5	4
Generación eléctrica (1)	29,1	29,8	32,0	34,0	31,3	31,6	31,7	29,4	26,1	26,9
Transporte	0,1	0,1	0,2	0,6	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8
Otros(2)	4,3	5,1	4,6	6,3	9,3	8,2	8,2	4,8	4,7	3,8
TOTAL	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
TOTAL Miles de Tep	484.147,00	495.552,00	480.604,00	440.742,00	416.888,00	441.899,00	397.543,00	392.829,00	386.870,00	342.917,00

Mostrando desde 1 hasta 8 de 8 registros

(1) Incluye gas utilizado para generar electricidad y calor por congelación.
(2) Consumos por sectores energéticos y pérdidas.
Fuente: Energy. Yearly Statistics. Eurosat. Desde 2008, Energy Balance Sheets. Eurostat. Comunidades Europeas. LUXEMBURGO. 2016. Elaboración propia.

Consumo de gas por sectores (EU-28)



Áreas geográficas

Norteamérica representa el 28% del consumo total

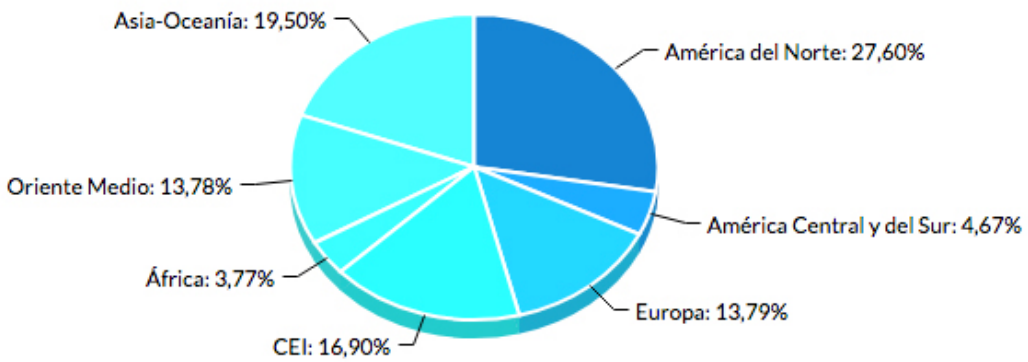
América del Norte continúa incrementando su peso dentro del conjunto del consumo de gas a nivel mundial. En 2015 supuso casi el 28% del total. Esta región del mundo fue, con diferencia, la que mayor incremento del consumo registró en 2015. Por el contrario, el consumo Asia-Oceanía se está estabilizando después de tres décadas de expansión. Además de América del Norte, Oriente Medio fue la otra región que registró aumentos significativos gracias al incremento de la producción. El consumo de gas también aumentó en Europa y América Latina. Por el contrario, disminuyó en el área de la antigua CEI debido al descenso del consumo como consecuencia de la recesión económica.

Consumo de gas natural en el mundo por áreas geográficas (bcm)

	1970	1980	1990	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2015(%)
América del Norte	651,40	628,20	612,20	728,34	705,09	759,70	793,15	811,17	820,40	863,50	964,00	27,60
América Central y Sur	33,80	62,70	85,50	134,06	166,82	205,88	209,53	222,24	227,20	232,90	163,00	4,67
Europa	119,50	309,60	376,30	504,10	568,40	574,44	549,54	522,72	511,70	473,40	481,60	13,79
CEI	185,00	355,20	657,90	543,80	601,50	623,26	613,61	616,92	609,80	605,30	590,30	16,90
África	1,90	18,60	39,50	62,00	85,50	101,16	109,64	127,50	127,60	133,60	131,60	3,77
Oriente Medio	18,50	41,50	95,00	186,00	279,30	377,58	395,85	420,60	433,20	454,60	481,20	13,78
Asia-Oceanía	15,60	75,10	147,20	284,10	405,20	566,62	603,71	638,30	663,90	681,50	681,30	19,50
TOTAL	1.025,70	1.490,90	2.013,60	2.442,20	2.811,81	3.208,64	3.275,03	3.359,45	3.393,80	3.444,80	3.493,00	100,00

(1) UE 28 más Noruega, Suiza y Turquía.
Fuente: Cedigaz

Consumo de gas por áreas geográficas (%)



Por países

EE.UU lidera el consumo

A nivel nacional, Estados Unidos registró el mayor aumento en el consumo (+ 30 bcm), seguido por Irán. China registró un incremento del 3%, un porcentaje menor comparado con el de los años precedentes debido al descenso de la actividad económica en el país asiático.

Regasificadora en Huelva.
ENAGÁS

Consumo de gas natural en el mundo por países (bcm)

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Distri.(%)
América del Norte	**741,44**	**746,03**	**759,18**	**793,15**	**811,17**	**820,40**	**863,50**	**890,60**	**25,50**
Estados Unidos	656,19	657,91	676,70	703,86	724,00	724,20	761,80	791,70	22,67
Canadá	85,25	88,12	82,48	89,29	87,17	93,20	98,90	96,10	2,75
América Central y Sur	**194,20**	**189,01**	**204,30**	**209,53**	**222,24**	**227,20**	**232,80**	**236,40**	**6,77**
Argentina	44,40	43,10	43,29	46,10	46,30	47,20	47,10	47,00	1,35
Méjico	59,28	60,69	62,00	63,26	65,50	68,10	69,60	73,40	2,10
Brasil	23,70	18,70	25,20	25,06	30,25	35,90	37,80	40,40	1,16
Trinidad yTobago	21,90	21,00	23,30	22,97	22,67	22,80	22,60	21,50	0,62
Venezuela	25,60	24,90	27,11	27,20	28,28	27,60	26,50	25,60	0,73
Colombia	7,50	8,70	9,10	8,80	10,10	10,00	11,70	11,50	0,33
Europa (1)	**571,02**	**538,60**	**574,44**	**549,54**	**522,72**	**511,70**	**473,40**	**481,60**	**13,79**
Alemania	88,10	91,60	89,80	84,44	86,40	92,50	80,70	85,20	2,44
Reino Unido	94,90	88,10	94,48	80,67	74,56	73,70	67,70	67,00	1,92
Italia	85,80	77,20	83,50	78,07	75,44	68,80	61,70	66,80	1,91
Países Bajos	43,40	40,40	49,55	42,45	39,12	40,40	35,30	35,20	1,01
Francia	49,20	47,20	47,99	46,85	44,06	45,10	39,40	41,20	1,18
España	38,80	35,20	35,22	33,22	32,03	27,80	27,70	27,80	0,80
CEI	**650,55**	**565,02**	**601,70**	**613,61**	**616,92**	**609,80**	**605,30**	**590,30**	**16,90**
Rusia	440,20	382,40	435,78	429,66	440,76	435,40	434,40	415,10	11,88
Ucrania	75,00	64,90	53,25	60,80	49,75	47,90	37,60	35,50	1,02
Uzbekistán	48,30	40,50	44,03	48,10	46,98	50,40	50,20	48,20	1,38
Bielorrusia	21,10	17,60	20,28	21,90	18,50	18,60	18,50	17,30	0,50
Kazakhstán	36,40	30,80	31,10	11,80	12,50	13,60	13,10	13,60	0,39
Turkmenistán	10,30	11,00	21,52	25,70	31,20	27,90	34,20	43,40	1,24
África	**99,10**	**95,83**	**101,16**	**109,64**	**127,50**	**127,60**	**133,60**	**131,60**	**3,77**
Argelia	27,50	28,80	29,00	32,88	36,85	36,50	41,10	38,90	1,11
Egipto	42,10	44,40	46,20	50,70	53,59	52,00	48,10	47,90	1,37

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Distri.(%)
Oriente Medio	**330,34**	**354,52**	**377,58**	**395,85**	**420,60**	**433,20**	**454,60**	**481,20**	**13,78**
Irán	119,30	141,40	144,58	153,50	155,29	157,50	174,60	185,60	5,31
Arabia Saudita	80,40	78,50	87,70	92,30	99,30	100,00	102,40	104,50	2,99
Asia-Oceanía	**485,20**	**502,66**	**566,62**	**603,71**	**638,40**	**663,90**	**681,50**	**681,30**	**19,50**
Japón	96,20	89,60	97,10	107,90	119,60	119,50	120,60	116,00	3,32
China	80,54	89,60	109,00	132,95	147,66	169,00	184,50	190,20	5,45
India	42,90	53,30	64,50	64,00	58,96	52,70	51,80	50,70	1,45
Corea del Sur	36,70	34,90	44,00	49,10	48,56	53,60	49,70	44,50	1,27
Indonesia	33,80	38,10	39,60	37,40	39,24	40,80	41,80	42,50	1,22
Malasia	32,00	31,10	32,60	31,15	31,60	33,50	34,90	31,20	0,89
Tailandia	37,30	39,20	45,10	46,57	51,00	52,10	53,50	53,30	1,53
Paquistán	38,00	38,70	39,60	39,15	41,50	39,40	39,10	40,80	1,17
Australia	27,30	28,30	29,90	29,80	33,45	28,60	28,90	29,70	0,85
TOTAL MUNDO	**3.071,85**	**2.991,67**	**3.208,62**	**3.275,03**	**3.359,55**	**3.393,80**	**3.444,80**	**3.493,00**	**100,00**

Fuente: Cedigaz. Elaboración propia

RESERVAS

Las reservas mundiales de gas natural disminuyeron un 1,8%

América del Norte y África con el 13 y el 12% respectivamente pero sobretodo Argelia, con un descenso del 39%, protagonizaron las principales pérdidas en cuanto a reservas. Las reservas están altamente concentradas, y así la región de Oriente Medio cuenta el 40% de las reservas mundiales probadas, seguida por de la CEI con el 34%. Durante la última década, las reservas probadas mundiales de gas natural crecieron en 22 billones de metros cúbicos. América del Norte y Asia también registraron un crecimiento significativo de las reservas. Por el contrario, Europa y África vieron cómo éstas disminuían.

A nivel nacional, Estados Unidos y Argelia registraron los principales descensos, seguidos por Irán, Qatar, Egipto y los principales productores y poseedores de reservas europeos (Países Bajos, Noruega y Reino Unido), mientras que los principales aumentos se observaron en Rusia, China, Nigeria, Canadá y Arabia Saudita.

Instalaciones de la regasificadora en Huelva. *ENAGÁS*

Reservas mundiales probadas de gas natural. Evolución (billones de m³) (1)

	1970	1975	1980	1985	1990	1995	2000	2005	2010	2014	2015	2016
América del Norte	9,5	8,5	8,0	8,4	7,7	6,5	6,5	7,0	9,4	11,1	12,1	11,3
América Central y Sur	2,0	2,4	4,4	5,4	6,9	7,8	7,7	7,4	7,8	7,9	7,9	7,6
Europa(2)	3,9	4,1	4,4	5,7	5,7	6,2	8,1	6,5	5,9	4,6	4,3	4,0
CEI	11,3	24,2	29,1	38,0	48,9	58,9	52,7	53,7	60,5	65,3	65,6	66,0
África	3,8	5,2	5,6	5,9	8,5	9,9	11,4	14,1	14,8	14,3	14,4	12,6
Oriente Medio	6,6	15,3	18,5	25,9	37,8	44,7	54,7	72,5	75,9	80,0	79,9	79,2
Asia-Oceanía	1,4	3,4	4,6	7,0	8,6	13,1	11,9	13,9	16,1	16,9	15,8	15,3
TOTAL MUNDIAL	38,5	63,1	74,6	96,3	124,1	147,1	153,1	175,1	190,4	200,1	200,1	196,0

(1) Datos referidos a principios de cada año. Los datos de reservas que publican las entidades especializadas, comprenden los recursos de gas natural evaluados por compañías especializadas y que puede ser posible poner en el mercado con los conocimientos técnicos actuales y a un precio competitivo. Se incluyen tanto el gas convencional como el gas no convencional, si bien en los dos casos no se contabilizan los recursos potenciales o posibles, ya que se requieren informes técnicos precisos sobre la cuantificación de los mismos.
(2) Desde el año 2000, UE 27 más Noruega, Suiza, Europa Central y Turquía. En las cifras de años anteriores, no se incluyen las cifras de Europa Central, que estaban incluidas en el área de Europa Oriental y CEI.
Fuente: Cedigaz. Elaboración propia

Reservas mundiales probadas de gas natural. Evolución por países (10^9 m³)(1)

								Variac.	Distrib.
	2005	2010	2012	2013	2014	2015	2016	(%)	(%)
América del Norte	7.044	9.439	11.114	10.800	11.198	12.088	11.051	-8,58	5,63
Estados Unidos	5.451	7.712	9.454	9.100	9.170	9.960	8.630	-13,35	4,40
Canadá	1.593	1.727	1.660	1.700	2.028	2.128	2.421	13,77	1,23
América Central y Sur	7.378	7.790	7.910	8.009	7.965	7.943	7.885	-0,73	4,02
Venezuela	4.287	5.062	5.525	5.558	5.578	5.614	5.698	1,50	2,90
Bolivia	757	695	281	281	296	300	305	1,67	0,16
Argentina	542	379	333	323	295	309	341	10,36	0,17
Trinidad y Tobago	532	408	375	371	352	325	305	-6,15	0,16
Méjico	419	339	360	360	347	324	257	-20,68	0,13
Brasil	326	358	460	459	458	471	429	-8,92	0,22
Perú	338	345	359	435	426	414	399	-3,62	0,20
Europa	6.462	5.899	4.949	4.826	4.666	4.281	4.007	--6,40	2,04
Noruega	3.159	2.819	2.685	2.687	2.654	2.547	2.461	-3,38	1,25
Países Bajos	1.449	1.390	1.230	1.131	1.044	864	773	-10,53	0,39
Reino Unido	826	564	481	461	452	407	333	-18,18	0,17
Alemania	191	98	80	71	63	51	46	-9,80	0,02
Italia	125	64	62	59	56	54	49	-9,26	0,02
Rumanía	295	606	109	119	113	109	103	-5,50	0,05
CEI	53.744	60.533	64.596	64.639	65.308	65.582	66.090	0,77	33,68
Rusia	44.840	46.000	48.676	48.810	49.541	49.896	50.485	1,18	25,73
Turkmenistán	2.680	8.340	10.000	9.967	9.934	9.904	9.870	-0,34	5,03

								Variac.	Distrib.
Kazajstán	1.900	1.950	1.950	1.939	1.929	1.918	1.907	-0,57	0,97
Uzbekistán	1.745	1.682	1.661	1.632	1.632	1.608	1.585	-1,43	0,81
Azerbaiján	1.275	1.310	1.317	1.308	1.300	1.291	1.284	-0,54	0,65
Ucrania	1.040	990	969	960	952	944	936	-0,85	0,48
África	**14.078**	**14.760**	**14.534**	**14.479**	**14.386**	**14.407**	**12.620**	**-12,40**	**6,43**
Nigeria	5.117	5.292	5.154	5.118	5.082	5.111	5.284	3,38	2,69
Argelia	4.545	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	2.745	-39,05	1,40
Egipto	1.869	2.185	2.190	2.185	2.167	2.168	2.086	-3,78	1,06
Libia	1.491	1.549	1.547	1.549	1.506	1.505	1.505	0,00	0,77
Angola	270	310	366	275	275	308	308	0,00	0,16
Oriente Medio	**72.514**	**75.853**	**79.927**	**80.130**	**80.086**	**79.849**	**79.192**	**-0,82**	**40,36**
Irán	27.500	29.610	33.620	33.780	34.020	34.020	33.500	-1,53	17,07
Catar	25.783	25.366	25.110	25.069	24.681	24.531	24.299	-0,95	12,38
Arabia Saudita	6.834	7.920	8.151	8.235	8.317	8.489	8.588	1,17	4,38
Abu Dhabi	5.630	5.715	5.715	5.715	5.715	5.715	5.715	0,00	2,91
Irak	3.170	3.170	3.158	3.158	3.158	3.158	3.158	0,00	1,61
Kuwait	1.572	1.784	1.784	1.784	1.784	1.784	1.784	0,00	0,91
Omán	690	950	950	950	706	698	705	1,00	0,36
Yemen	479	490	479	479	479	479	479	0,00	0,24
Asia-Oceania	**13.886**	**16.096**	**16.806**	**16.991**	**16.966**	**15.804**	**15.385**	**-2,65**	**7,84**
China	2.020	2.751	3.051	3.200	3.275	2.421	2.644	9,21	1,21
Indonesia	2.650	2.960	2.925	2.954	2.908	2.854	2.716	-4,84	1,35
Australia	2.650	3.594	3.730	3.650	3.621	3.703	3.205	-13,45	1,38
Malasia	2.272	2.362	2.389	2.550	2.611	2.690	2.740	1,86	1,63
India	923	1.085	1.278	1.330	1.355	1.427	1.488	4,27	1,40
Paquistán	798	818	778	762	749	736	723	-1,77	0,76
Papua-Nueva Guinea	428	442	442	442	442	223	213	-4,48	0,11
Bangladesh	422	364	474	458	439	418	385	-7,89	0,20
Brunei	345	309	288	276	270	263	258	-1,90	0,13
TOTAL MUNDO	**175.106**	**190.370**	**199.836**	**199.874**	**200.576**	**199.955**	**196.229**	**-1,86**	**100,00**

(1) Sólo se incluyen los países con mayores reservas en cada área. Datos referidos a principios de cada año.
Fuente: Cedigaz.

PRODUCCIÓN

La producción mundial de gas natural comercializado creció un 1,6% en 2015

Esta tasa de crecimiento es ligeramente superior a la del año anterior (+ 1,3%), pero se mantuvo inferior a la media de los últimos diez años. Al igual que ocurrió en 2014, la moderación del crecimiento del suministro de gas se explica por diversos factores ligados a la demanda: una intensa competencia con el carbón barato en los mercados industrializados y emergentes, el desarrollo de la energía nuclear y renovable, la mayor eficiencia energética, el débil crecimiento de la generación eléctrica y un contexto económico estancado. América del Norte registró el mayor incremento (+ 31 bcm), mientras que Oriente Medio (+ 19 bcm) y Asia-Oceanía (+ 17 bcm) también registraron significativos incrementos.

Central de Ciclo Combinado de Málaga.
GAS NATURAL FENOSA

Producción comercializada de gas natural en el mundo (bcm) Países destacados(1)

	1970	1980	1990	2000	2005	2011	2012	2013	2014	2015
América del Norte	**651,80**	**624,40**	**611,70**	**726,36**	**696,60**	**795,88**	**822,75**	**832,27**	**879,00**	**915,01**
Estados Unidos	595,10	549,60	504,90	543,16	510,80	648,12	680,98	687,15	727,80	765,06
Canadá	56,70	74,80	106,80	183,20	185,80	147,76	141,77	145,22	151,20	149,95
América Central y Sur	**34,50**	**65,50**	**85,00**	**134,68**	**174,30**	**204,61**	**209,00**	**209,90**	**212,20**	**178,13**
Méjico	12,60	28,60	26,70	35,80	39,10	45,28	43,17	41,89	41,10	37,00
Venezuela	9,00	14,80	21,40	30,50	25,20	25,11	26,44	25,48	25,60	25,20
Argentina	6,00	9,40	17,80	37,40	45,60	38,77	37,64	35,56	35,50	36,40
Trinidad &Tobago	------	------	4,70	14,54	31,00	40,60	40,40	40,73	40,00	37,72
Bolivia	n.d.	0,35	2,70	3,00	12,40	15,72	17,91	20,48	21,70	21,40
Brasil	n.d.	0,33	3,40	5,30	9,80	14,58	17,00	19,03	20,40	20,41
Europa (2)	**79,70**	**199,10**	**196,70**	**304,22**	**316,50**	**274,20**	**277,65**	**271,70**	**255,00**	**248,30**
Noruega	0,00	26,60	27,10	52,90	87,00	101,26	113,85	108,75	108,80	117,20
Reino Unido	11,10	37,30	49,60	108,30	88,30	43,80	37,45	34,44	34,90	37,00
Países Bajos	33,40	90,30	72,40	67,80	73,10	78,56	78,24	84,48	69,60	53,50
Alemania	13,90	27,50	23,40	21,20	19,00	11,85	10,71	9,74	9,20	8,50
Italia	13,10	12,50	17,30	15,70	12,00	8,26	8,40	7,56	7,00	6,60
Rumania	24,90	34,30	28,30	13,60	12,40	10,34	10,30	10,40	10,50	10,78
CEI	**219,80**	**456,50**	**807,10**	**680,14**	**764,80**	**801,29**	**793,68**	**813,93**	**798,60**	**792,19**
Rusia(3)	197,90	434,80	814,60	547,50	601,00	628,14	614,45	627,11	602,40	594,8
Turkmenistán	n.d.	n.d.	73,70	44,10	59,10	60,95	65,89	72,10	80,10	83,70
Uzbekistan	n.d.	n.d.	34,30	52,90	55,60	58,85	58,73	58,08	58,05	55,70

	1970	1980	1990	2000	2005	2011	2012	2013	2014	2015
Uzbekistan	n.d.	n.d.	34,30	52,90	55,60	58,85	58,73	58,08	58,05	55,70
Kazajstán	n.d.	n.d.	6,00	11,50	23,70	19,05	19,49	19,65	20,02	21,20
Ucrania	n.d.	n.d.	23,60	18,00	19,30	18,80	18,89	20,16	19,05	19,00
Azerbaiján	n.d.	n.d.	8,30	5,70	5,70	15,35	16,09	16,70	18,00	17,70
África	**3,40**	**27,20**	**70,90**	**128,24**	**174,80**	**201,38**	**212,51**	**206,10**	**208,70**	**205,67**
Argelia	2,80	18,00	51,60	83,20	89,00	82,80	86,45	79,65	83,30	83,04
Egipto	0,10	2,90	8,10	21,00	42,50	61,30	60,60	56,90	48,80	44,35
Nigeria	----	1,10	4,00	12,50	22,40	31,40	34,49	38,41	43,80	45,15
Libia	0,30	5,20	6,20	5,90	11,30	7,90	12,20	10,40	12,50	11,60
Oriente Medio	**19,50**	**44,10**	**99,70**	**207,10**	**320,00**	**515,30**	**540,93**	**562,73**	**576,10**	**594,83**
Arabia Saudita	0,80	10,20	30,50	49,80	71,20	92,30	99,33	100,03	102,40	104,45
Irán	12,00	8,00	24,20	60,20	103,50	151,80	159,70	161,30	174,50	184,80
Abu Dhabi	0,70	7,20	15,30	27,50	39,00	46,30	47,73	54,61	54,03	55,71
Catar	----	3,30	6,30	23,20	46,00	145,30	152,74	160,98	161,60	165,60
Asia-Oceanía	**17,00**	**74,10**	**142,50**	**261,50**	**364,90**	**482,30**	**493,76**	**497,12**	**515,20**	**532,00**
China	3,40	14,30	14,40	27,10	50,00	102,50	108,00	117,25	126,90	130,50
Indonesia	1,30	18,50	45,40	66,10	71,90	76,30	74,17	72,50	73,50	72,80
Malasia	0,90	1,10	18,50	41,50	56,00	61,70	62,00	65,64	65,40	63,10
Australia	1,50	9,50	18,40	32,30	42,10	47,00	49,90	51,69	53,70	60,50
India	0,30	12,70	10,60	20,40	30,90	47,60	41,00	35,12	33,30	32,05
Paquistán	3,80	8,10	14,40	21,50	35,50	39,20	41,50	39,40	39,10	39,30
TOTAL MUNDO	**1.025,70**	**1.490,90**	**2.013,60**	**2.442,24**	**2.811,90**	**3.275,02**	**3.350,28**	**3.393,80**	**3.444,80**	**3.492,96**

(1) Excepto en América del Norte, sólo se incluyen los países de mayor producción en cada área.
(2) Desde 2000, UE 27 más Noruega, Suiza, Europa Central y Turquía. En las cifras de años anteriores, no se incluyen las cifras de Europa Central, que estaban incluidas en el área de Europa Oriental y CEI.
(3) Comprende valores integrados de de la antigua URSS/CEI hasta el año 1990, inclusive. A partir del año 2000, sólo expresa los datos de la Federación Rusa.
Fuente: Cedigaz

Norteamérica lidera la producción y el consumo

Por lo que respecta a distribución de reservas, producción y consumo de gas natural, destaca una vez más el comportamiento de Norteamérica. Esta región mundial lidera la producción y le consumo y supera ya el 27% del total. Oriente Medio y la CEI concentran más del 70% de las reservas a nivel mundial. A destacar también que Oriente Medio y Asia-Oceanía han incrementado ligeramente su producción respecto al año anterior.

Distribución de reservas, producción y consumo mundial de gas natural (%)

	Reservas	Producción	Consumo
América del Norte	5,76	27,25	27,60
América Central y Sur	3,88	4,81	4,67
Europa	2,04	7,11	13,79
CEI	33,67	22,81	17,57
África	6,43	5,89	3,77
Oriente Medio	40,35	17,03	13,78
Asia-Oceanía	7,84	15,23	19,50
TOTAL MUNDO	100,00	100,00	100,00

Fuente: Elaboración propia

FLUJOS DE GNL

Qatar y Japón lideran las exportaciones e importaciones respectivamente

Respecto al comercio internacional de GNL, en el apartado de las exportaciones cabe destacar que Qatar lidera el ránking exportador y representa el 32% del total mundial. Por su parte, Australia desbancó en 2015 a Malasia como segundo país exportador.

En cuanto a las importaciones de GNL, Japón encabeza un año más el ránking (con un 34%). Como novedad, reseñar que el Reino Unido sustituye a España como sexto importador neto de GNL a nivel mundial.

Imagen aérea de una regasificadora.
ENAGÁS

Flujos internacionales de GNL (bcm)

EXPORT.	IMPORT.	1995	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Argelia		17,91	25,50	25,68	19,12	16,42	14,83	14,53	16,40	16,20
	Bélgica	3,80	4,15	2,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Francia	7,58	9,60	7,50	6,27	5,64	4,24	5,13	4,08	4,30
	Italia	0,05	2,50	2,50	1,61	1,66	1,00	0,08	0,04	0,00
	España	4,90	4,05	5,19	5,08	3,75	3,68	3,14	4,77	3,70
	Reino Uni.	0,00	0,00	0,45	1,06	0,24	0,01	0,41	0,20	0,40
	EE.UU.	0,60	1,33	2,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Turquia	0,98	3,40	3,85	3,87	3,81	4,04	3,66	4,18	3,80
	Grecia	-	0,47	0,46	0,98	0,84	0,74	0,56	0,42	0,00
	Corea S.	-	0,00	0,00	0,00	0,00	7,07	0,17	0,50	0,50
	Japón	-	-	0,08	0,08	0,08	0,21	0,56	0,98	1,00
	India	-	-	0,00	0,00	0,24	0,64	0,16	0,19	0,00
	Portugal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,09	0,14	0,00
	Chile	-	-	-	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Países Bajos	-	-	-	-	0,08	0,04	-6,27	0,00	0,00
	China	-	-	-	0,00	0,00	0,08	0,08	0,31	0,50
	Taiwan	-	-	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08	0,00
	Malasia	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50

EXPORT.	IMPORT.	1995	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Libia		1,49	0,80	0,87	0,34	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00
	España	1,49	0,80	0,87	0,34	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00
Abu Dhabi		7,03	6,95	7,14	7,91	7,57	7,42	7,20	7,92	7,60
	Japón	5,53	6,30	6,75	6,86	7,33	7,37	7,20	7,59	7,40
	Francia	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	España	0,41	0,24	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Bélgica	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	EE.UU.	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Corea S.	0,00	0,33	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	India	-	-	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,11	0,20
	Taiwán	-	-	-	0,42	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00
	Brasil	-	-	-	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10
	China	-	-	-	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Corea S.	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00
	Kuwait	-	-	-	0,25	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00
	Dubai	-	-	-	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00
Australia		9,82	10,05	14,85	25,36	25,24	27,41	29,55	31,10	39,80
	Japón	9,22	9,81	13,05	17,66	18,59	21,16	23,83	24,50	25,70
	Corea S.	0,08	0,07	1,16	1,33	1,05	1,10	0,83	1,11	2,50
	España	0,29	00,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Turquía	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	EE.UU.	-	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	India	-	-	0,16	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	1,20
	Taiwán	-	-	0,40	1,06	0,37	0,33	0,08	0,25	0,30
	Malasia	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,40
	China	-	-	-	5,21	4,84	4,73	4,73	5,06	7,20
	Pakistán	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30
	Singapur	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00
	Kuwait	-	-	-	0,09	0,23	0,08	0,08	0,00	-
	Dubai	-	-	-	0,00	0,08	0,00	0,00	0,09	-
	Oriente Medio	-	-	-	-	-	-	-	-	0,70
Brunei		8,38	8,79	9,15	8,83	9,42	8,88	9,21	7,82	8,70
	Japón	7,43	7,71	8,35	7,78	8,42	7,85	6,78	5,79	5,80
	Corea S.	0,95	1,08	0,80	1,05	1,00	1,02	1,52	0,96	1,60
	China	-	-	-	-	-	-	-	0,15	-
	Taiwan	-	-	-	-	-	-	-	0,68	0,90
	Malasia	-	-	-	-	-	-	-	0,24	0,20

EXPORT.	IMPORT.	1995	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Indonesia		**33,31**	**36,22**	**31,46**	**31,01**	**28,45**	**24,21**	**22,06**	**21,20**	**21,90**
	Japón	23,59	24,25	19,00	17,00	12,42	8,19	8,33	7,64	8,90
	Corea S.	7,10	8,35	7,51	7,25	10,49	9,91	5,75	6,90	4,90
	Taiwan	2,62	3,54	4,95	2,62	2,62	2,46	2,69	2,90	3,10
	EE.UU.	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	China	-	-	-	2,27	2,65	3,22	3,23	3,40	3,90
	India	-	-	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,30
	Méjico	-	-	-	1,87	0,11	0,33	0,00	0,30	0,30
	Brasil	-	-	-	0,00	0,08	0,00	0,33	0,00	0,00
	Sinapur	-	-	-	-	-	-	-	0,09	0,20
	Tailandia	-	-	-	-	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00
Malasia		**13,65**	**20,59**	**28,52**	**30,35**	**32,54**	**31,13**	**33,05**	**33,20**	**34,20**
	Japón	11,55	14,79	17,65	18,55	19,90	19,43	19,87	19,90	21,50
	Corea S.	1,40	3,29	6,36	6,30	5,51	5,43	5,75	4,90	4,80
	Tailandia	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,20
	Taiwán	0,70	2,44	4,10	3,68	4,36	3,82	3,90	3,94	3,00
	EE.UU.	-	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	España	-	0,07	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	India	-	-	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,09	0,20
	China	-	-	-	1,57	2,09	2,46	0,00	3,98	4,40
	Kuwait	-	-	-	0,24	0,35	0,00	0,00	0,19	-
	Dubai	-	-	-	0,00	0,17	0,00	0,00	0,09	-
	Oriente Medio	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10
Catar		**-**	**14,04**	**27,10**	**76,27**	**100,59**	**100,80**	**103,50**	**100,00**	**106,40**
	Japón	-	7,87	8,35	10,15	15,87	20,83	21,36	21,40	20,20
	España/	-	0,30	4,56	5,54	4,78	4,12	3,52	2,91	2,90
	Corea S.	-	4,41	8,31	9,91	10,87	13,67	17,77	17,10	16,30
	Francia	-	0,08	0,00	2,43	3,58	1,77	2,02	1,00	0,40
	Italia	-	0,08	0,00	6,18	5,92	5,59	5,22	3,92	5,80
	EE.UU.	-	1,30	0,08	1,29	2,57	0,96	0,00	0,00	0,00
	Bélgica	-	0,00	0,00	5,80	5,32	3,99	3,13	2,82	3,80
	India	-	-	5,80	10,53	12,53	13,67	14,84	15,80	13,50
	Méjico	-	-	-	1,02	1,86	1,72	1,54	1,23	0,70
	Reino Unido	-	-	-	14,64	21,15	13,30	8,49	10,50	11,90
	Taiwán	-	-	-	3,75	5,24	7,97	8,47	7,91	8,70
	Singapur	-	-	-	-	-	-	-	-	0,60
	Pakistán	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50
	Malasia	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20
	Canadá	-	-	-	0,25	2,08	0,95	0,79	0,00	0,00
	Chile	-	-	-	0,25	0,56	0,00	0,16	0,07	0,00

EXPORT.	IMPORT.	1995	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015
	Turquia	-	0,00	0,00	1,92	0,58	1,21	0,47	1,00	1,70
	China	-	-	-	1,61	3,11	6,65	0,00	8,97	6,50
	Argentina	-	-	-	0,15	0,61	0,09	0,88	0,92	0,50
	Brasil	-	-	-	0,59	0,33	1,10	0,32	0,23	1,50
	Dubai	-	-	-	0,16	0,90	1,26	1,29	1,21	-
	Grecia	-	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,33	0,00	0,00
	Portugal	-	0,00	0,00	0,08	0,16	0,16	0,00	0,57	0,00
	Países Bajos	-	-	-	-	0,36	0,00	0,33	0,12	0,00
	Kuwait	-	-	-	0,00	1,78	1,25	1,86	1,22	-
	Tailandia	-	-	-	-	0,30	0,24	1,33	1,21	2,90
	República Dominicana	-	-	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00
EE.UU		**1,65**	**1,78**	**1,84**	**0,85**	**0,46**	**0,26**	**0,00**	**0,33**	**0,80**
	Japón	1,65	1,78	1,84	0,85	0,46	0,26	0,00	0,33	0,20
	Taiwán	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20
	Turquía	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10
	Brasil	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20
Trinidad y Tobago		**-**	**3,94**	**14,01**	**19,14**	**17,63**	**17,73**	**17,94**	**17,40**	**17,00**
	EE.UU.	-	2,80	12,44	5,38	3,64	3,18	1,97	1,21	2,00
	España	-	0,79	0,50	3,19	2,41	2,30	2,23	2,05	1,10
	Puerto Rico	-	0,35	0,67	0,77	0,75	1,21	1,56	1,32	-
	Rep. Dominicana	-	-	0,25	0,82	0,80	0,98	1,45	1,20	-
	Japón	-	0,00	0,00	0,15	0,43	0,36	0,37	0,16	0,10
	Bélgica	-	0,00	0,08	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00
	Reino Unido	-	0,00	0,07	1,54	0,54	0,00	0,21	0,37	0,40
	Méjico	-	-	-	0,00	0,00	0,25	0,32	0,38	0,40
	Corea S.	-	0,00	0,00	0,72	2,00	1,10	0,69	0,16	0,10
	Francia	-	0,00	0,00	0,23	0,33	0,00	0,00	0,08	0,00
	Turquia	-	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,09	0,20
	India	-	-	-	0,66	0,49	0,00	0,00	0,08	0,30
	Taiwán	-	-	-	0,51	0,07	0,08	0,08	0,17	0,00
	Grecia	-	0,00	0,00	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00
	Argentina	-	-	-	1,63	2,74	3,10	2,90	2,85	2,70
	Canadá	-	-	-	0,94	1,14	0,76	0,24	0,55	0,50
	Brasil	-	-	-	0,85	0,16	0,85	2,14	1,41	1,20
	Chile	-	-	-	0,52	1,13	2,82	2,99	3,26	3,80
	Israel	-	-	-	-	-	-	-	0,08	-
	Kuwait	-	-	-	0,33	0,00	0,23	0,00	0,90	-
	Oriente Medio	-	-	-	-	-	-	-	-	1,30
	Portugal	-	0,00	0,00	0,18	0,00	0,07	0,08	0,21	0,00
	China	-	-	-	0,08	0,43	0,22	0,14	0,16	0,10

EXPORT.	IMPORT.	1995	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015
	Italia	0,00	0,00	0,00	0,32	0,14	0,00	0,00	0,07	0,00
	Dubai	-	-	-	0,00	0,21	0,08	0,00	0,00	-
	Países Bajos	-	-	-	-	0,08	0,08	0,00	0,21	-
	Tailandia	-	-	-	-	0,00	0,07	0,00	0,07	-
	Singapur	-	-	-	-	-	-	-	0,37	0,10
Nigeria		-	5,73	12,04	23,84	25,13	26,68	22,12	24,10	27,50
	Italia	-	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	España	-	1,88	5,00	7,82	6,41	5,21	0,00	2,64	3,60
	Francia	-	0,25	4,20	3,57	3,52	3,07	1,20	1,08	1,00
	Turquía	-	0,75	1,03	1,26	1,34	1,37	0,00	1,49	1,50
	EE.UU.	-	0,38	0,23	1,18	0,07	0,00	0,07	0,00	0,00
	Bélgica	-	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Portugal	-	0,22	1,58	2,70	2,56	1,70	1,30	0,36	-
	Japón	-	-	0,00	0,84	2,50	6,36	5,12	6,34	6,40
	Corea S.	-	-	0,00	1,18	1,65	2,41	3,72	4,20	1,60
	Taiwan	-	-	0,00	1,09	0,88	1,62	0,76	0,16	0,10
	Méjico	-	-	-	2,23	1,06	1,09	1,53	2,39	2,00
	India	-	-	0,00	0,33	1,41	1,78	1,16	1,15	3,10
	Malasia	-	-	-	-	-	-	-	0,32	0,30
	China	-	-	-	0,17	0,94	0,41	0,49	0,56	0,40
	Pakistán	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30
	Malasia	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30
	Brasil	-	-	-	0,89	0,00	0,48	0,82	1,52	2,40
	Kuwait	-	-	-	0,08	0,85	0,76	0,24	0,48	-
	Reino Unido	-	-	0,00	0,34	1,19	0,04	0,00	0,08	-
	Argentina	-	-	-	0,00	0,37	0,08	0,55	0,85	1,20
	Dubai	-	-	-	0,00	0,08	0,00	0,00	0,16	-
	Grecia	-	0,00	0,00	0,00	0,07	0,09	0,00	0,00	-
	Países Bajos	-	-	-	-	0,07	0,07	0,00	0,00	-
	Tailandia	-	-	-	-	0,16	0,08	0,31	0,16	0,20
	Puerto Rico	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,17	-
Omán		-	2,71	9,22	11,43	10,93	10,86	11,38	10,30	10,20
	Corea S.	-	2,15	5,93	6,05	5,58	5,49	5,77	4,96	5,20
	EE.UU.	-	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	España	-	0,20	1,65	0,17	0,08	0,00	0,24	0,15	0,10
	Japón	-	0,08	1,25	3,80	5,03	5,29	5,37	4,62	3,20
	Francia	-	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Taiwán	-	-	0,16	0,50	0,17	0,00	0,00	0,08	5,20
	Malasia	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20
	India	-	-	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,10	0,80

EXPORT.	IMPORT.	1995	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015
	Tailandia	-	-	-	-	-	-	-	0,07	-
	China	-	-	-	0,00	0,00	0,08	0,00	0,18	0,10
	Kuwait	-	-	-	0,91	0,00	0,00	0,00	0,08	-
	Oriente Medio	-	-	-	-	-	-	-	-	0,60
Taiwán		**-**	**0,08**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Corea S.	-	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Egipto		**-**	**-**	**7,01**	**9,69**	**8,72**	**6,66**	**3,68**	**0,42**	**0,00**
	España	-	-	3,53	2,62	2,24	0,63	0,04	0,00	0,00
	EE.UU.	-	-	2,05	2,07	0,99	0,08	0,07	0,00	0,00
	Francia	-	-	1,05	0,73	0,88	0,71	0,00	0,09	0,00
	Corea S.	-	-	0,30	0,97	0,60	0,81	0,81	0,00	0,00
	Bélgica	-	-	0,08	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Méjico	-	-	-	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Grecia	-	-	0,00	0,08	0,08	0,15	0,00	0,00	0,00
	Italia	-	-	0,00	0,72	0,48	0,16	0,00	0,00	0,00
	Taiwan	-	-	0,00	0,17	0,65	0,32	0,00	0,00	0,00
	Reino Unido	-	-	0,00	0,12	0,08	0,13	0,07	0,00	0,00
	Japón	-	-	0,00	0,57	0,99	1,38	0,76	0,09	0,00
	Malasia	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,00
	India	-	-	-	0,09	0,62	0,82	0,43	0,00	0,00
	Turquia	-	-	0,00	0,27	0,45	0,40	0,17	0,00	0,00
	China	-	-	-	0,08	0,24	0,39	0,57	0,16	0,00
	Argentina	-	-	-	0,00	0,07	0,07	0,15	0,00	0,00
	Chile	-	-	-	0,55	0,18	0,22	0,00	0,00	0,00
	Kuwait	-	-	-	0,33	0,09	0,00	0,00	0,00	-
	Portugal	-	0,00	0,00	0,00	0,07	0,23	0,08	0,00	0,00
	Dubai	-	-	-	0,00	0,00	0,16	0,17	0,00	-
Noruega		**-**	**-**	**-**	**4,60**	**4,47**	**4,89**	**4,29**	**4,74**	**6,00**
	España	-	-	-	1,64	1,21	1,76	1,35	1,19	0,00
	Francia	-	-	-	0,51	0,51	0,33	0,24	0,09	0,50
	EE.UU.	-	-	-	0,76	0,43	0,18	0,16	0,16	0,30
	Bélgica	-	-	-	0,09	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00
	India	-	-	-	0,00	0,17	0,08	0,09	0,09	0,00
	Japón	-	-	-	0,00	0,24	0,54	0,41	0,46	0,10
	Malasia	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20
	Reino Unido	-	-	-	0,82	0,92	0,19	0,10	0,00	0,10
	Italia	-	-	-	0,16	0,16	0,08	0,00	0,00	0,00
	Portugal	-	-	-	0,05	0,08	0,00	0,24	0,07	0,00
	Turquía	-	-	-	0,26	0,00	0,16	0,25	0,27	0,20
	Corea S.	-	-	-	0,16	0,39	0,08	0,08	0,10	0,00

EXPORT.	IMPORT.	1995	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015
	Taiwán	-	-	-	0,07	0,16	0,08	0,00	0,00	0,10
	Canadá	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Países Bajos	-	-	-	-	0,08	0,60	0,43	0,65	0,00
	Rep. Dominicana	-	-	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00
	Puerto Rico	-	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,00	0,08	0,00
	Argentina	-	-	-	0,00	0,00	0,08	0,08	0,20	0,80
	Brasil	-	-	-	0,00	0,00	0,17	0,41	0,73	0,90
	Kuwait	-	-	-	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	-
	Chile	-	-	-	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,20
	Grecia	-	-	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,08	-
Guinea Ecuatorial		**-**	**-**	**-**	**4,96**	**5,26**	**4,79**	**5,08**	**4,56**	**5,00**
	Japón	-	-	-	0,72	1,89	3,71	2,98	1,20	0,50
	Taiwán	-	-	-	0,35	0,74	0,17	0,00	0,09	0,10
	India	-	-	-	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
	China	-	-	-	0,08	0,17	0,00	0,53	0,95	0,20
	Corea S.	-	-	-	1,65	1,13	0,49	0,16	0,09	0,90
	Singapur	-	-	-	-	-	-	-	1,60	0,90
	Malasia	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10
	Chile	-	-	-	1,50	1,33	0,34	0,00	0,08	0,20
	Brasil	-	-	-	0,08	0,00	0,00	0,00	0,47	0,30
	Kuwait	-	-	-	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Italia	-	-	-	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Grecia	-	-	-	0,03	0,00	0,08	0,00	0,00	-
	Francia	-	-	-	-	-	-	-	0,08	-
Rusia		**-**	**-**	**-**	**13,39**	**13,92**	**14,43**	**13,92**	**14,10**	**14,50**
	Kuwait	-	-	-	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	China	-	-	-	0,51	0,33	0,51	0,00	0,17	0,20
	Japón	-	-	-	8,23	9,47	11,05	0,00	11,20	10,50
	Corea S.	-	-	-	3,90	3,79	2,87	2,45	2,55	3,50
	Taiwán	-	-	-	0,67	0,25	0,00	0,08	0,09	0,30
	Tailandia	-	-	-	-	0,08	0,00	0,00	0,08	-
Yemen		**-**	**-**	**-**	**5,29**	**8,74**	**6,83**	**9,29**	**8,66**	**2,00**
	Méjico	-	-	-	0,18	0,16	0,31	0,54	0,00	-
	España	-	-	-	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Corea S.	-	-	-	2,18	3,62	3,44	4,79	4,05	0,70
	EE.UU.	-	-	-	1,10	1,70	0,55	0,31	0,23	0,20
	Chile	-	-	-	0,08	0,44	0,32	0,38	0,00	-
	Kuwait	-	-	-	0,09	0,00	0,00	0,00	0,25	-
	Dubai	-	-	-	-	-	-	-	0,09	-
	Francia	-	-	-	0,08	0,20	0,00	0,09	0,00	-

EXPORT.	IMPORT.	1995	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015
	Reino Unido	-	-	-	0,17	0,59	0,00	0,00	0,00	-
	China	-	-	-	0,70	1,08	0,79	1,49	1,38	0,40
	India	-	-	-	0,37	0,17	0,51	0,77	0,55	0,40
	Japón	-	-	-	0,16	0,25	0,40	0,67	1,29	0,30
	Bélgica	-	-	-	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	-
	Taiwán	-	-	-	0,00	0,17	0,00	0,00	0,17	-
	Tailandia	-	-	-	-	0,00	0,52	0,08	0,07	-
	Malasia	-	-	-	-	-	-	-	0,48	-
Perú		**-**	**-**	**-**	**1,74**	**5,64**	**5,24**	**5,89**	**5,18**	**5,00**
	Canadá	-	-	-	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	EE.UU.	-	-	-	0,45	0,47	0,00	0,21	0,00	0,00
	Brasil	-	-	-	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Bélgica	-	-	-	0,08	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00
	España	-	-	-	0,63	2,18	2,65	1,51	1,17	0,90
	Corea S.	-	-	-	0,08	0,90	0,00	0,68	0,00	0,00
	Méjico	-	-	-	0,26	0,76	1,11	2,54	3,88	3,50
	China	-	-	-	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00
	India	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40
	Japón	-	-	-	0,00	0,57	1,09	0,96	0,10	0,30
	Taiwán	-	-	-	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00
	Tailandia	-	-	-	0,00	0,39	0,39	0,00	0,00	0,00
TOTAL MUNDO		**93,24**	**137,18**	**188,89**	**294,12**	**321,21**	**313,05**	**313,13**	**312,82**	**338,30**

Fuente: Cedigaz

INFRAESTRUCTURAS

Principales proyectos e infraestructuras 2016

Producción de gas en Rusia.

- En diciembre, Rusia y Turquía dieron impulso al proyecto del gasoducto **Turkish Stream,** que lleva gas natural de Rusia a Turquía a través del Mar Negro. Esta infraestructura sustituye al proyecto South Stream. Las obras del primer tramo han comenzado y está previsto que terminen antes de 2019. El primer ministro ruso destacó que el Turkish Stream permitirá a los consumidores europeos evitar "riesgos", en referencia a posibles interrupciones del suministro a causa de la inestabilidad de los países de tránsito, como Ucrania.

- Diversos países de Europa Central y de Este firmaron el pasado mes de septiembre en Budapest un acuerdo para crear un **"corredor de gas" desde Bulgaria a Austria** para optimizar y abaratar este combustible y reducir la vulnerabilidad de la región ante el corte de suministros. El acuerdo incluye una subvención comunitaria de 179 millones de euros para crear el corredor por Bulgaria, Rumanía, Hungría y Austria. En el proyecto han participado los países miembros del CESEC (Conexión de gas de Europa del Centro, del Sur y del Este), que fue creado en 2015 para fomentar la diversificación energética en el continente. El CESEC surgió después de la crisis creada por el corte de suministro de gas ruso, cuando los países de la región, Hungría, Austria, Bulgaria, Rumanía, Croacia, Italia, Eslovaquia y Eslovenia buscaron, en colaboración con la CE, encontrar solución para la diversificación de rutas energéticas, principalmente del gas.

- El **Nord Stream 2,** el gasoducto submarino cuyo objetivo es transportar gas directamente —y sin efectuar ninguna parada— desde las costas de Rusia hasta Alemania comenzó a finales de marzo su última etapa: la de llenar el gasoducto con combustible. Su entrada en funcionamiento está prevista para el año 2019. El gasoducto, cuyo coste es de unos 7.400 millones de euros, tiene 1.220 kilómetros de longitud bajo las aguas del mar Báltico y abastecerá a Europa de 55.000 millones de metros cúbicos de gas al año (la primera línea tiene una capacidad de 27.500 millones anuales). Las tuberías comienzan en Vyborg, ciudad ubicada a 130 kilómetros al noroeste de San Petersburgo y terminan en la alemana Greifswald, y en su recorrido pasa por el fondo del mar a lo largo de las costas de Finlandia, Suecia y Dinamarca. El Nord Stream 2 complementa de forma paralela al Nord Stream 1, con una capacidad mucho menor y que actualmente está al 70% de su rendimiento.

LEGISLACIÓN

Actividad legislativa de la Unión Europea en 2016

A continuación se presentan los principales hitos regulatorios acaecidos en 2016, así como las novedades registradas en los principales ámbitos de actividad que afectan al sector:

El gas ocupa un lugar preferente en la política energética europea.

Como parte de la política de Unión Energética europea, la Comisión publicó en febrero de 2016 el "Energy Security Package"

Este paquete establece una serie de medidas sobre seguridad energética que tienen como objetivo reforzar la capacidad de resistencia de la UE frente a interrupciones de abastecimiento de gas. Contempla moderar la demanda de energía, aumentar la producción de energía en Europa (incluso a partir de fuentes renovables), seguir desarrollando un mercado interior de la energía efectivo y plenamente integrado y diversificar las fuentes de energía, proveedores y rutas.

El paquete se divide en cuatro partes:

1) Revisión del Reglamento de Seguridad de Suministro de Gas (Regulation on Security of Gas Supply). Puntos más destacados:

- Cambio de enfoque, de nacional a regional. Se definen regiones para las que se elaborarán cada cuatro años planes de acción preventivos y de emergencia y evaluaciones de riesgo. Asimismo, se harán simulaciones europeas con estándares comunes y un escenario específico. Los planes deben realizarse bajo unas plantillas comunes.

- Se refuerza la cooperación con países de la comunidad europea.

- Se implementa el principio de solidaridad. Como mecanismo de último recurso, los Estados miembros vecinos ayudarán a suministrar gas a clientes domésticos y servicios sociales esenciales, en caso de crisis severa.

- Mayor supervisión de las autoridades reguladoras y de la Comisión Europea. Se establecen medidas de transparencia para contratos relevantes en materia de seguridad de suministro, que tendrán que ser notificados por las compañías de manera automática a la Comisión y a los Estados miembros cuando sean concluidos o modificados.

2) Comunicación de la Estrategia para el gas natural licuado y el almacenamiento de gas natural (Strategy for liquefied natural gas and gas storage).

El objetivo principal es explotar el potencial del GNL y favorecer el uso óptimo de los almacenamientos.

Esto contribuirá a la diversidad y flexibilidad del sistema gasista europeo e impulsará la Unión Energética, basada en un suministro de gas más seguro, resiliente y competitivo.

Las terminales de GNL no están repartidas equitativamente a lo largo del territorio europeo, por lo que para aprovechar su máximo potencial y su optimización la UE debe:

- Acelerar la construcción de las infraestructuras necesarias para completar el mercado interior, a fin de que todos los Estados miembros puedan tener acceso al GNL, bien mediante la construcción de una nueva planta de regasificación, o bien mejorando las interconexiones que faciliten el acceso a las plantas existentes. Esta decisión está pendiente de un análisis coste-beneficio y urge, principalmente, a los países del este.

- Completar el mercado interior de la energía desde el punto de vista regulatorio y comercial, de manera que aporte señales de precio correctas, tanto para atraer el gas allí donde sea necesario, como para que puedan acometerse las infraestructuras necesarias.

- Aumentar los esfuerzos de cooperación con socios internacionales para promocionar mercados de GNL libres, líquidos y transparentes, manteniendo diálogos periódicos con las comercializadoras y los suministradores tanto actuales como futuros con el objetivo último de eliminar las barreras existentes a nivel mundial del comercio de GNL.

Las infraestructuras de almacenamiento han ido creciendo en los últimos diez años en algunas zonas y reduciendo los spreads entre verano e invierno. El mercado de almacenamientos subterráneos difiere mucho entre Estados miembros, pero en términos generales una mayor interconectividad y cooperación regional daría lugar a un uso más eficiente.

3) Propuesta de decisión sobre Acuerdos Intergubernamentales (Intergovernmental Agreements, IGAs).

La nueva decisión sobre IGA cubre todos los acuerdos entre uno o más Estados miembros y entre uno o más países no pertenecientes a la UE que tienen un impacto en la seguridad del suministro de energía de la Unión y en el funcionamiento del mercado interno de la energía.

Incluye, además, acuerdos intergubernamentales y compromisos legalmente no vinculantes, como declaraciones políticas conjuntas o MoU (Memorandum of Understanding) con interpretaciones de la ley europea que establezcan condiciones para el suministro de energía (por ejemplo, precios) o para el desarrollo de infraestructuras energéticas.

4) Comunicación de la Estrategia para la calefacción y la refrigeración (Strategy for heating and cooling).

La calefacción y la refrigeración de los edificios y la industria consumen el 50% de la energía de la UE. En un sector más inteligente, eficiente y sostenible, las importaciones de energía y la dependencia energética disminuirían, los costes serían más bajos y las emisiones se reducirían. La estrategia de calefacción y refrigeración propuesta se centra en la eliminación de los obstáculos a la descarbonización en los edificios y la industria.

Clean Energy Package

El 30 de noviembre de 2016, a iniciativa de la Unión de la Energía, la Comisión Europea publicó el Paquete de Invierno 2016, también llamado Paquete de Energía Limpia (Clean Energy Package), con más de una decena de propuestas de regulación, y otros documentos, que establecen nuevas reglas para el mercado de la electricidad de la UE, la eficiencia energética, el rendimiento energético de edificios y para las fuentes de energía renovable.

Este paquete supone la mayor batería de medidas jamás lanzada por la Comisión Europea en el sector energético y se centra en dos ámbitos:

Aceleración de la descarbonización de la economía, a través de la adaptación del mercado eléctrico a las fuentes renovables, más descentralizadas e intermitentes, y con un mayor protagonismo de los consumidores.

Evolución de una aproximación nacional a una regional o europea, proponiendo centros regionales de operación, prestando más atención a la capacidad transfronteriza, armonizando los criterios de los mecanismos de capacidad y reforzando la coordinación regulatoria.

Cabe destacar que este paquete incluye el establecimiento de un objetivo vinculante del 30% en eficiencia energética para el conjunto de los Estados miembros.

Las medidas propuestas por la Comisión Europea seguirán su curso legislativo a lo largo de 2017.

CÓDIGOS DE RED

Procedimientos de gestión de la congestión (CMP NC)

Actividad en 2016: Durante 2016 se ha seguido trabajando en la implantación nacional/regional de los procedimientos de gestión de la congestión mediante la coordinación de los reguladores de la Región Sur de Europa (CNMC, ERSE y CRE) y de los TSOs (Enagás, REN, TIGF y GRTgaz).

Código de Red sobre Mecanismos de Asignación de Capacidad (NC CAM)

Actividad en 2016: La enmienda de Capacidad Incremental del NC CAM fue aprobada por el Gas Comittee el 13 de octubre de 2016.

Código de Red de Balance de Gas en el Sistema de Transporte (BAL NC)

Actividad en 2016: Diez países europeos implementaron el Código de Red de Balance en octubre de 2015 y otros cinco países europeos, entre ellos España, hicieron lo mismo en octubre de 2016. La CNMC autorizó un periodo transitorio de dos años para la implementación del código desde el 1 de octubre de 2014. El 7 de noviembre de 2016, ACER publicó el primer informe sobre la implementación del Código de Balance en los distintos países europeos.

Código de Red de Interoperabilidad y Reglas de Intercambio de Datos (INT NC)

Actividad en 2016: El 19 de septiembre de 2016, ENTSOG publicó un estudio de seguimiento de la implementación del Código de Interoperabilidad y Reglas de Intercambio de Datos en los distintos países europeos.

A petición de la CE, ENTSOG ha desarrollado un estudio del proceso de enmienda del Código de Red de Interoperabilidad y Reglas de Intercambio de Datos. Este proceso ha sido constituido por dos consultas públicas desarrolladas en mayo y septiembre de 2016, así como un estudio del análisis de impacto de la norma UNE-EN 1676:2016 en el Código de Red. La primera consulta resultó no concluyente, mientras que la segunda consulta demostró ser desfavorable.

El 23 de noviembre de 2016, ENTSOG publicó el estudio del impacto de la norma UNE-EN 1676:2016 de calidad de gas en el Código de Red de Interoperabilidad y Reglas de Intercambio de Datos. Posteriormente, el 21 de diciembre de 2016, ENTSOG comunicó la cancelación de la enmienda del Código de Interoperabilidad y Reglas de Intercambio de Datos.

El 15 de septiembre de 2016, Enagás y TIGF sometieron a consulta pública los apartados del Acuerdo de Interconexión para VIP Pirineos que conciernen a los usuarios de red, según lo establecido en el Código de Red de Interoperabilidad.

Código de Red sobre Armonización de Estructuras Tarifarias de Transporte de Gas (TAR NC)

Actividad en 2016: En 2016 se inició el proceso de Comitología por parte de Comisión Europea previo a la aprobación del Código de Red.

El 30 de septiembre de 2016 se aprobó en Comitología el Código de Red de Armonización de Estructuras Tarifarias de Transporte de Gas.

DESARROLLO DE INFRAESTRUCTURAS

Ten-Year Network Development Plan (TYNDP)

Contexto regulatorio/Alcance descriptivo: Según el artículo 8 del Reglamento (CE) nº 715/2009, ENTSOG emitirá, cada dos años, un plan decenal de desarrollo de la red de ámbito comunitario, no vinculante, que incluya una perspectiva europea en materia de adecuación del suministro.

Actividad en 2016: El 20 de diciembre de 2016 ENTSOG publicó la edición 2017 de "Ten Year Network Development Plan".

Adicionalmente, ENTSOG invitó a todos los stakeholders a dar su opinión del citado documento, mediante un periodo de consulta de seis semanas.

Gas Regional Investment Plan (GRIP)

Alcance descriptivo: Según el artículo 12.1 del Reglamento (CE) nº 715/2009, los TSOs publicarán un plan regional de inversiones cada dos años y podrán tomar decisiones sobre inversiones basándose en él.

El artículo 12.3 del mismo reglamento señala que, con el fin de alcanzar los objetivos establecidos en los apartados 1 y 2, la Comisión Europea podrá definir la zona geográfica cubierta por cada estructura de cooperación regional, teniendo presente las estructuras de cooperación regional existentes.

Actualmente existen seis regiones y España pertenece a la Región Sur, junto con Francia y Portugal.

Actividad en 2016: Durante 2016 se trabajó en el desarrollo del próximo documento, que se publicará en 2017. El grupo de trabajo formado por todos los TSOs de la Región Sur es coordinado por TIGF.

Summer/Winter Outlook Supply

Alcance descriptivo: Según el artículo 8 del Reglamento (CE) nº 715/2009, ENTSOG emitirá unas perspectivas anuales de suministro para invierno y verano.

Actividad en 2016: El 20 de abril de 2016, ENTSOG publicó el documento "Summer Supply Outlook 2016" y el "Summer Review 2015".

Concluye que el sistema gasista europeo es lo suficientemente robusto en la mayor parte de Europa como para permitir, como mínimo, un 90% del nivel de llenado de los almacenamientos subterráneos de cara al próximo invierno, así como cierta flexibilidad en la estrategia de suministro de los usuarios de las redes gasistas.

El 14 de octubre de 2016, ENTSOG publicó el documento "Winter Supply Outlook 2016/17" y el "Winter Review 2015/2016".

Según el documento, las infraestructuras gasistas europeas ofrecen suficiente flexibilidad a lo largo del periodo y tienen capacidad para suministrar volúmenes significativos de gas a Ucrania ante un eventual problema en el suministro de gas ruso. Sin embargo, en el hipotético caso de un fallo en el tránsito de gas a través de Ucrania, bajo una situación de alta demanda, el Sudeste de Europa necesitaría reforzar su seguridad de suministro, ya que podría verse afectado.

Infraestructuras transeuropeas (proyectos PCI)

Alcance descriptivo: Los proyectos de interés común (PCI) son aquellos desarrollos de infraestructuras, tanto en gas como en electricidad, que ayudan a los Estados miembros a integrar físicamente sus mercados energéticos, permitiendo diversificar las fuentes de suministro y contribuyendo a poner fin al aislamiento energético en el que se encuentran algunos países de la Unión Europea.

El 27 de enero de 2016 se publicó en el Diario Oficial de la Unión Europea del Reglamento Delegado (UE) 2016/89 de la Comisión, por el que se modifica el Reglamento (UE) nº 347/2013 del Parlamento Europeo y del Consejo, en cuanto a la lista de la Unión de proyectos de interés común, incluyendo la segunda lista de proyectos PCI.

Actividad en 2016: Durante 2016 se desarrolló el tercer proceso PCI, iniciando la actividad el 4 de febrero de 2016. Los grupos regionales han trabajado en la definición de la lista de necesidades de cada región.

Estos grupos de trabajo regionales tuvieron representación de los Estados miembros, de las Asociaciones Europeas de Gestores de Redes de Transporte de Gas y Electricidad (ENTSO-E y ENTSO-G), de gestores de redes de transporte nacionales (TSOs) y de promotores de proyectos, autoridades nacionales de regulación (NRAs) y de la Agencia de Cooperación de los Reguladores Europeos de la Energía (ACER), en calidad de miembros.

El 21 de diciembre de 2016 la CE abrió el plazo para la admisión de proyectos PCI para la tercera lista. El plazo finalizó el 22 de enero de 2017.

Seguridad de Suministro de gas natural

Alcance descriptivo: Asegurar que ningún ciudadano de la UE se quede sin gas debido a una crisis en el suministro, como las acontecidas en 2009 (interrupción del gas ruso que atraviesa Ucrania) o en febrero de 2012 (intensa ola de frío con temperaturas extremas que afectó a varios países de la UE), reforzando la coordinación europea y estableciendo una serie de requisitos para las conexiones entre Estados miembros.

Actividad en 2016: El 14 de octubre de 2016 el Parlamento Europeo votó a favor de las enmiendas sobre el Reglamento de Seguridad de Suministro 994/2010.

El 8 de diciembre de 2016, el Consejo de la Unión Europea publicó la propuesta de compromiso revisada de la presidencia sobre el borrador del Reglamento de Seguridad de Suministro.

Fuente: Enagás