



LA GRAN OFERTA de gas en el mundo pretende ser controlada con la creación de una 'OPEP del gas' por parte de una quincena de países.

GETTY IMAGES

Fuentes de energía

LA OPEP DEL GAS DEBERÁ ESPERAR

RUSIA, PRIMER EXPORTADOR MUNDIAL DE ESTE COMBUSTIBLE, ES CLAVE PARA QUE SALGA ADELANTE EL PROYECTO

Cuando ha pasado ya más de un año desde la propuesta que tomaron en Doha (Qatar) —abril de 2007— los ministros de Energía de los quince principales países exportadores de gas para crear la llamada 'OPEP del gas', esta iniciativa no tiene todavía visos de ser una realidad inmediata, y desde entonces apenas se ha avanzado en las conversaciones. Incluso no se sabe si finalmente va a tener lugar en Moscú, antes de que acabe este mes —como se fijó entonces—, la nueva reunión

con ese objetivo y con el de fijar precios en el mercado internacional por parte de este colectivo de países, que están agrupados en torno al Foro de Países Exportadores de Gas (FPEG), creado en 2001 por Rusia, Irán, Argelia, Indonesia, Brunei, Venezuela, Malasia, Qatar, Omán, Trinidad y Tobago, Emiratos Árabes Unidos, Egipto, Libia, Bolivia y Nigeria. Todos juntos poseen el 70% de las reservas de gas natural del planeta y controlan más del 40% del gas que se comercializa cada año en el mundo.

Uno de los problemas de esta demora tiene que ver con los diversos intereses que tienen al respecto las diferentes naciones productoras, si bien Rusia, Irán, Qatar (entre estos tres disponen de más de la mitad de todas las reservas mundiales de gas), Venezuela o Argelia, entre las principales, están empeñadas, cada una a su modo, en sacar el proyecto adelante, como ponían en evidencia a finales de febrero en una de las pocas consultas llevadas a cabo al respecto.

INTERESES PARTICULARES

Pero las dificultades para poner en marcha la OPEG (Organización de Países Exportadores de Gas) son muchas más y no es la menor de ellas la distinta postura de los posibles socios. Así, los máximos impulsores del proyecto son Irán, Venezuela, Bolivia y, algo más tibiamente, Rusia. Mientras, los que lo ven poco práctico son Egipto, Argelia e Indonesia, en tanto que Qatar mantiene una postura un tanto equidistante. En cualquier caso, los intereses particulares de Rusia y Argelia, sumergidos en sendas estrate-

gias de presión sobre sus clientes europeos, enmarañan el diseño de una política común para la futura organización. Además, otro gran problema para crear la OPEG es la atomización del mercado, dividido en tres sectores: el de la cuenca del Pacífico, el europeo y el americano, cada uno con problemas distintos.

Para el ministro argelino de la Energía, Chakib Kelil, “el único momento en el que podríamos tener algo parecido a una ‘OPEG del gas’ sería cuando se logre un mercado con un gran comercio de gas licuado”. Eso, sin embargo, no es factible ahora mismo, y el propio ministro calcula que llevaría al menos de 10 a 15 años. De hecho, sólo en la cuenca del Pacífico se vende gas natural licuado (LNG), aunque el suministro de barcos metaneros sólo representa el 8% del consumo mundial y únicamente una pequeña parte del gas cotiza en los mercados financieros. En Europa, el abastecimiento depende de los gasoductos de Rusia, Noruega y Argelia, y el mercado norteamericano, por su parte, absorbe su propia producción y únicamente importa un 15% de gas natural (la mayor parte por el gasoducto de Canadá). Esta es la principal razón por la que Estados Unidos prefiere no involucrarse en la preocupación europea por la creación de esta organización.

Otro inconveniente que es preciso añadir a la creación de la OPEG es que la venta de gas no funciona como la del petróleo, donde cuando cae la oferta suben los precios, y viceversa. En el mercado gasista, por el contrario, la producción se sujeta a contratos a largo plazo (de hasta 30 años), con premisas como ‘tómalo o paga’ o ‘prodúcelo o indemniza’, lo cual imposibilita la regulación de la oferta. Según el ministro de Energía y Petróleo de Irán, Sayed Kazem Hamaneh, “una organización así servirá tanto a los exportadores como a los consumidores”, pero reconoce que será un proceso lento. Por su parte, Rafael Martínez, ministro de Energía venezolano, asegura que espera “que la coordinación entre los miembros de la FPEG no se limite a los aspectos técnicos, sino que incluya también los políticos. Este paso es el que abriría la puerta para crear la organización. Y es que los países productores de gas no debemos renunciar al derecho a organizarnos para defender nuestros intereses”.

La estudiada ambigüedad de Rusia es otro motivo de preocupación para los europeos. Rusia acapara el 20% de las exportaciones mundiales de gas, ya que, en conjunto, la

VÍA LIBRE A GAZPROM

EL GOBIERNO RUSO QUITA OBSTÁCULOS AL CONSORCIO

■ La dudosa legalidad de Rusia en sus operaciones con las empresas energéticas causa malestar en la UE. Gazprom quería obligar a sus socios Shell, Mitsui y Mitsubishi a invertir más en el yacimiento siberiano Sakhalin II, trasdestinar ya 16.000 millones de euros. Ante su negativa, acudieron autoridades medioambientales que suspendieron los permisos de explotación, por lo que finalmente cedieron. La UE teme que este tipo de actuaciones de carácter anticompetitivo y anticomercial se empleen también en la compra de empresas europeas.

■ Tras la quiebra de su rival Yukos y la entrada en la cárcel del propietario de la misma por impago de impuestos, en diciembre de 2007 el consorcio Gazprom logró el permiso del Servicio Federal Antimonopolio

de Rusia para hacerse cargo del 50% de la petrolera Tomskneft, filial de Yukos, por 2.525 millones de euros.

■ A mediados de abril, el Gobierno ruso decidió entregar al consorcio gasístico estatal Gazprom, sin concurso alguno, los derechos del yacimiento siberiano de Chayanda, una de las mayores reservas del país, con 1,24 billones de metros cúbicos de gas, con la condición de que en 2008 emplee la prospección y en 2016 la explotación, entregando como compensación 10.000 millones de rublos (425 millones de dólares). Deberá invertir al menos 4.000 millones de dólares.

■ Tras cerrar unos días el suministro de gas a Ucrania para obligarla a pagar su deuda, Rusia amenazó a Georgia y a otras ex repúblicas soviéticas con la misma medida.

industria rusa produjo 653.000 millones de metros cúbicos de gas en 2007 (97.000 más que en 2006). Pero los inviernos de estos dos últimos años fueron muy benignos y el consumo interno cayó un 0,5% y la exportación a Europa se redujo a 161.500 millones en 2006 y a 147.000 en 2007. Pero ¿por qué si los rusos nunca quisieron formar parte de la OPEG del petróleo, ven ahora con interés su integración en la del gas?

LOS PODERES DE GAZPROM

En esta línea, tiene mucho que decir el gigante energético ruso Gazprom (400.000 empleados, ingresos de 51.000 millones de euros y beneficios que aumentaron un 5% en 2007, hasta tocar los 15.300 millones de euros), que cuenta con el 50% de participación estatal y que se ha convertido en la ter-

cera empresa mundial por capitalización bursátil (236.000 millones de euros), sólo superada por las petroleras Exxon y Petrochina y por delante de China Mobile y General Electric. Según la propia empresa (en 2010 planea extraer 570.000 millones de metros cúbicos de gas), su prioridad es el mercado interno, pero eso se contradice con la multitud de operaciones que está realizando fuera de sus fronteras nacionales. Viktor Zubkov, ex primer ministro que acaba de ser nombrado nuevo presidente del consejo de directores de la empresa sustituyendo al actual presidente del país, Dmitri Medvédev, va a mantener su estructura, como prometió el ex presidente Vladimir Putin, sin separar a los productores de los transportistas. Por eso Gazprom se ha puesto al lado de Nicolas Sarkozy y de Angela Merkel frente a la pretensión de Bruselas de que tanto Francia como Alemania fragmenten sus grandes consorcios energéticos.

Los rusos mantienen esta postura porque creen que así seguirán existiendo empresas capaces de hacer las necesarias inversiones a largo plazo, pues los rusos quieren obligar a invertir más a las empresas europeas y no hacerlo ellos. Y ellas están dispuestas a hacerlo, pero exigen a cambio mayor transparencia en el sector por parte rusa. Según la Agencia Internacional de la Energía (AIE), Rusia no invierte lo suficiente para asegurar el suministro a Europa y, de hecho, el consorcio gasístico estatal ruso está reor-

20%
de las exportaciones mundiales de gas están en manos de **RUSIA**, que produce 653.000 metros cúbicos de este tipo de energía

ganizando sus operaciones y ha renunciado a construir una fábrica de licuefacción en el mar Báltico, en la que estaban interesadas Repsol e Iberdrola, así como la ENI italiana y la argelina Sonatrach. Lo cierto, sin embargo, es que, conforme a un estudio de noviembre pasado de la consultora estratégica A. T. Kearny, Europa necesitará invertir 25.000 millones de euros (15.000 de ellos directamente en gasoductos) para garantizar los suministros de gas a largo plazo, dado que el consumo de gas se incrementará en el Viejo Continente un 26% hasta 2020, en tanto que la producción propia se verá reducida en un 43%. Eso supone que el gas importado a Europa a través de gasoductos crecerá un 50% en una docena de años.

Y el suministro de gas es precisamente la gran preocupación europea (el gas natural es la segunda fuente energética más importante tras el petróleo) en precio y en disponibilidad. Tanto Estados Unidos como la Unión Europea han manifestado en varias



lias, Francia, Alemania o Rumanía ya se vieron afectados por el conflicto de hace unos meses entre Ucrania y Rusia, al que

bicos de Asia central a 179,5 dólares (115,3 euros) cada 1.000 m³. Pese a todo, Rusia y la Unión Europea tienen previsto iniciar este 26 de junio en Siberia conversaciones para un nuevo acuerdo estratégico energético de asociación que sustituya al firmado hace once años y que expiró a finales de 2007.

Por otra parte, los países productores de gas de Asia central (Kazajistán, Uzbekistán y Turkmenistán) decidían el pasado 10 de marzo equilibrar el precio de su gas a los niveles europeos desde 2009, a lo que ya ha respondido Gazprom con el anuncio de que, en 2011, sus precios se equipararán a los de Europa, lo que aumentará sustancialmente sus beneficios. Estos crecieron en 2007 un 5%, hasta los 360.000 millones de rublos (15.300 millones de dólares) y sus impuestos suponen el 20% del presupuesto ruso. Además, este pasado mes de abril la empresa también anunció la aprobación de un incremento gradual de los precios de suministro a los países de la CEI (Comunidad de Estados Independientes) y a los bálticos, hasta situarlos a los niveles de los europeos. Esto afecta directamente a Ucrania, Bielorrusia, Georgia, Lituania, Letonia y Estonia.

OTROS PRODUCTORES

En cualquier caso, la estrategia rusa de expansión se abre en los más diversos frentes y a gran velocidad. Irán, que está dispuesta a jugar un papel más importante en el mercado del gas que en el del petróleo, donde se siente eclipsada por Arabia Saudí —que tiene el doble de reservas—, ha firmado en abril un memorándum de cooperación con Gazprom, según la agencia de noticias rusa RIA Novosti, para fomentar la cooperación bilateral en prospección geológica, inversión y desarrollo. En este sentido, las reservas iraníes se cifran en más de 28 billones de metros cúbicos de gas natural. Desde 1997, los rusos participan en la segunda y tercera fase del proyecto 'Pars del Sur', junto con la francesa Total-Elf y la malaya Petronas, y el viceministro de Petróleo de Irán, Noglekar Shirazi, asegura que Gazprom está interesada en desarrollar proyectos de gas licuado, a la vez que, en la visita a Teherán en febrero pasado del director de Gazprom, Alexei Miller, se acordaba crear una empresa conjunta para realizar proyectos energéticos. También Putin visitó en abril Trípoli (Libia) y ha firmado otro memorándum con la Compañía Nacional Libia de Petróleo para construir un gasoducto desde la costa libia al sur de Europa. Y otra área en la que Rusia quiere ejercer su influencia es en las gran-

GRAN OFENSIVA DE LA RUSA GAZPROM PARA CONSOLIDARSE EN EUROPA

ocasiones que la creación de una organización gasística al estilo de la OPEP supondría un peligro para la seguridad energética mundial y daría espacio a la manipulación de los precios. Según fuentes del consorcio ruso, el precio del gas para los países europeos podría alcanzar los 400 dólares por cada 1.000 m³ a finales de 2008. Polonia, Ita-

pusieron fin Nak Naftogaz y Gazprom el pasado marzo (el 80% de las exportaciones de Gazprom hacia Europa pasan por Ucrania, y Rusia le cortó el suministro un 25% por las deudas impagadas). El acuerdo se circunscribe a los meses que van de marzo a diciembre de 2008, y señala que Ucrania recibirá hasta 49.800 millones de metros cúbicos



des reservas gasísticas de Nigeria, donde los rusos invertirán a cambio de explotar algunos de los mayores yacimientos del mundo, compitiendo con la holandesa Royal Dutch Shell y la norteamericana Chevron, que ya estaban allí. Además, varios directivos de Gazprom visitaron el país africano en diciembre, asegurándole al presidente Yar'Adua que África era una de sus prioridades, lo que despertó el entusiasmo de su Administración. Según el presidente, "las compañías occidentales se han beneficiado de Nigeria durante décadas sin ofrecer lo suficiente a cambio". España, cuyo mercado interior de comercialización de gas se liberaliza totalmente el próximo 1 de julio, puede verse especialmente afectada por este interés, ya que somos el país que más importaciones recibe de Nigeria, seguidos por Francia, Portugal y Estados Unidos. España es, en concreto, el tercer país que más importa gas natural licuado, tras Japón y Corea y a parecido nivel que Estados Unidos.

Por otro lado, la exportación de gas a China se encuentra con problemas ecológicos y financieros. Pero la verdadera apuesta de Rusia es por la red de gasoductos, a fin de asegurarse la dependencia europea frente a medidas de la Unión Europea para contrarrestarla. El abastecimiento al Viejo Continente, que ahora pasa en un 80% por Ucrania, se reducirá hasta el 50% cuando se construya la denominada 'Corriente del Norte', que unirá Rusia y Alemania por el fondo del mar Báltico. No obstante, la gran apuesta es la 'Corriente del Sur', que compite directamente con el proyecto 'Nabucco', promocionado por la Unión Europea y que se considera fracasado ante el empuje ruso. Sin embargo, no todo está resuelto y las dos corrientes se encuentran enfrentadas a problemas similares: la del norte tiene restricciones medioambientales en el Báltico y legales en Alemania, y lo mismo se podría repetir en el sur.

LA BATALLA POR EL SUR

Precisamente donde más encarnizada está la competencia es en los gasoductos que llegarán al sur del continente europeo. Aquí Moscú ha obtenido un gran éxito con la firma en abril de un acuerdo con Grecia para prolongar la 'Corriente del Sur' por territorio heleno, donde se quedarán 10.000 millones de metros cúbicos de gas natural cada año de un total de 30.000 transportados. Además, a principios de año, había firmado un acuerdo similar con los búlgaros. El gasoducto va de Rusia a Bulgaria bajo el fon-

SÓLO UN MERCADO DE GAS LICUADO PERMITIRÍA CREAR LA OPEG

do del mar Negro y luego se divide en dos ramas: la primera va hacia Grecia e Italia, y la segunda hacia Centroeuropa, evitando su paso por países 'conflictivos' como Ucrania o Polonia. El primer ramal está más avanzado, y después de las reticencias del ex presidente italiano Romano Prodi, la llegada a la presidencia del Gobierno de Silvio Berlusconi, con muy buenas relaciones con Putin, ha



GETTY IMAGES

acabado con estos problemas. Además, los transalpinos prefieren el gasoducto ruso al 'Nabucco', que no pasa por su territorio. El avance del proyecto de Gazprom y la italiana Eni, lanzado en junio de 2007, gana claramente la partida al europeo 'Nabucco', que quiere ir desde Bulgaria a Austria, con la intención de reducir la dependencia europea de Rusia.

Lo cierto es que la 'Corriente del Sur' costará 10.000 millones de euros, el doble que el 'Nabucco', debido a su gran tramo submarino. Pero el proyecto de la UE, lanzado en 2002 y acelerado por la crisis de Rusia y Ucrania en 2006, se está encontrando, no obstante, con el obstáculo de su paso por Turquía, que exige como contrapartida su ansiada adhesión a la Unión Europea. En cualquier caso,

ambos proyectos tendrían que estar finalizados en 2013 y los dos tienen otro problema común: ninguno puede garantizar un suministro unitario de 30.000 millones de metros cúbicos al año; en el segundo de ellos porque Gazprom no ha invertido lo suficiente para alcanzar toda la capacidad del conducto. Si los dos gasoductos se ponen en marcha, podrían cubrir el 10% del consumo europeo en 2020 (actualmente Rusia cubre el 40% del consumo europeo, que crece un 3% anual).

El suministro de gas al sur se complementará también con el oleoducto 'Burgas' (Bulgaria-Alexandropolis, en Grecia), que conectará los mares Negro y Egeo, evitando los estrechos del Bósforo y los Dardanelos. Los intentos de Bruselas por obstaculizar el paso de los rusos hacia el sur del continente se han manifestado hace unas semanas, cuando propuso restringir la capacidad de Gazprom para comprar oleoductos y redes de electricidad, algo que desde el Kremlin se ha calificado de "discriminatorio".

CAMBIO DE ESTRATEGIA

Aunque la OPEG no terminase de cuajar, la agresividad con la que los exportadores de gas se están manifestando en los últimos tiempos indica un nuevo modo de entender este mercado. Por ejemplo, y siguiendo el ejemplo de Gazprom, la empresa energética argelina Sonatrach se encuentra en estos momentos sumida en una concatenación de desacuerdos con España, y la española Gas Natural la acusa de estar utilizando la dependencia energética en su afán de lograr ventajas competitivas. En este contexto, con el futuro gasoducto de Medgaz, Argelia se convertirá en un gran comercializador de gas para el sur de Europa.

Según el 'World Energy Outlook 2007', de la Agencia Internacional de la Energía, publicado en nuestro país por el Club Español de la Energía, se prevé que la demanda mundial de energía primaria crezca un 55% entre 2005 y 2030 (a una tasa media anual del 1,8%), pasando de 11.400 millones de toneladas equivalentes de petróleo (tep) en 2005 a 17.700 millones en 2030. Al lado del carbón, que es que sufre el mayor aumento de demanda (73% esos años), el del gas (21-22%) parece pequeño, pero supone pasar de 2.354 mtep en 2005 a 3.044 en 2015 y a 3.948 en 2030, que implica un crecimiento anual medio del 2,1%, pasando de una demanda de 2,854 billones de metros cúbicos en 2005 hasta 4,779 billones en 2030.

José Luis Centurión

DEPENDENCIA ENERGÉTICA

GAS, UN MERCADO EN PELIGRO

LA INCERTIDUMBRE EN ESTE TIPO DE ENERGÍA REBAJA SU PAPEL DE ALTERNATIVA AL PETRÓLEO

En unos momentos en los que la seguridad energética mundial está de nuevo en entredicho por la especulación sobre el petróleo, el gas natural cobra asimismo protagonismo, aunque también sobre este segmento empiezan a surgir nubarrones.

A España, este cambio de tendencia del mercado la ha cogido en un momento delicado. El Consejo de Ministros aprobó el 14 de junio la planificación de los sectores de electricidad y gas, con una inversión de 2.000 millones de euros hasta 2016, en que las protagonistas principales son Red Eléctrica y Enagás. Pero ni aun así se disipan las dudas. Por otra parte, el 1 de julio se liberaliza totalmente el mercado del gas dentro del país y también en esa fecha sube la tarifa eléctrica, medida esta última sobre la que el análisis de la Comisión Nacional de la Energía (CNE) resulta de todo menos concluyente. Por otra parte, la clara apuesta del Gobierno español por el gas natural se está encontrando con obstáculos imprevistos. Como colofón a una serie de desencuentros con la empresa esta-

2.000

millones de euros piden Repsol y Gas Natural a Argelia por romper el acuerdo del proyecto conjunto Gassi Touli

tal del gas argelino Sonatrach, Repsol y Gas Natural solicitan a Argel ser compensadas con casi 2.000 millones de euros por la ruptura unilateral del acuerdo para el proyecto Gassi Touli, en el que las dos empresas españolas participaban con un 65%. Alcanzar un convenio con los argelinos es crucial para España, que importó de Argelia el 37% del gas consumido en 2007 (en 2006 suponía el 31%) y que tenía puestas sus esperanzas de suministro durante los próximos 30 años en el proyecto que finalmente no se va

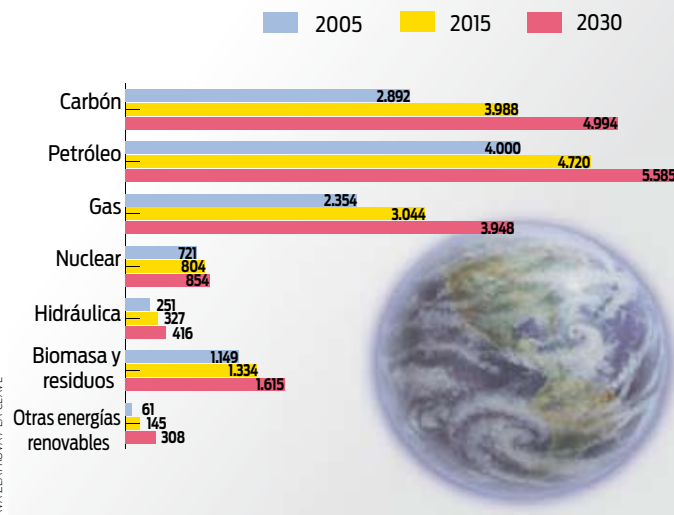
a llevar a cabo. La disminución de la dependencia del petróleo por parte de España, utilizando el gas natural como alternativa, puede verse así truncada por la adopción en este mercado de medidas tan agresivas para el consumidor como las que propugnan la OPEP (Organización de Países Exportadores de Petróleo), que están sumiendo a todo el mundo en una crisis global de impredecibles consecuencias.

INSEGURIDAD ENERGÉTICA

Lo cierto es que el aumento de la demanda global de petróleo y gas es un desafío para la seguridad energética mundial, tal y como reconoce el reciente informe 'World Energy Outlook 2007', elaborado por la Agencia Internacional de la Energía (AIE). Sólo en petróleo, China y India pasarán de importar 5,4 millones de barriles diarios en 2006 a 19,1 millones en 2030, un volumen superior a la actual importación conjunta de Japón y Estados Unidos. El negocio petrolífero pasará así de abarcar 41 millones de barriles al día en 2006 a 51 millones en 2015 y a 65 en 2030. Además, la creciente dependencia de las importaciones de petróleo y gas de un muy reducido número de países productores agrava el riesgo de la seguridad energética, que aumentaría si no se invierte simultáneamente en prospección, producción e infraestructura de suministro, algo que ya ocurre con Rusia. Por otra parte, también es necesario que China e India correspondan a su enorme incremento de demanda contribuyendo a los esfuerzos colectivos para mejorar la seguridad energética global.

José Luis Centurión

■ Demanda mundial de energía
Unidad: en millones de toneladas equivalentes de petróleo



INDICADORES

ENERGÍA PRIMARIA: UNA DEMANDA QUE NO PARA

LA DEMANDA MUNDIAL DE ENERGÍA PRIMARIA crecerá un 55% entre 2005 y 2030, lo que equivale a una tasa anual media del 1,8% en cada uno de los 25 ejercicios. Según los analistas del informe 'World Energy Outlook 2007', elaborado por la Agencia Internacional de la Energía, la misma sumará entonces 17.700 millones de toneladas equivalentes de petróleo, frente a las 11.400 de 2005. Sin embargo, su ritmo de crecimiento se atenuará progresivamente, pasando del 2,3% anual entre 2005 y 2015 al 1,4% entre 2015 y 2030 (entre 1980 y 2005 había crecido a una tasa anual del 1,8%). La mayor demanda de China e India (su demanda crece al 4%) es la causa de la corrección al alza del anterior informe 'Outlook'. Al margen de otras energías renovables fuera de la biomasa y los residuos (6,7%), el mayor crecimiento medio anual de la demanda será del carbón (2,2%), del gas (2,1%) y de la hidroeléctrica (2%).

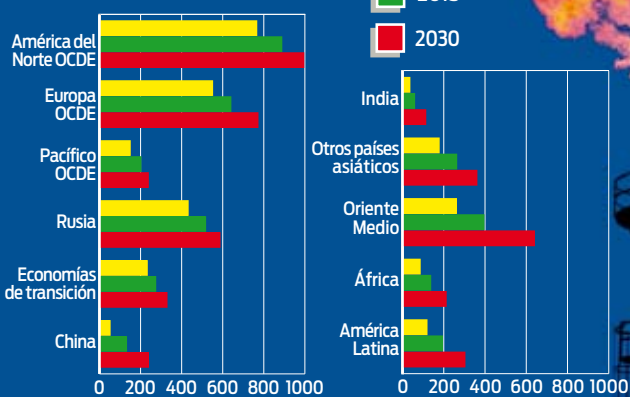
DESISLANA ZLATKOVA / LA CLAVE

Fuente: Agencia Internacional de la Energía

Demanda mundial primaria de gas natural

en miles de millones de metros cúbicos

2005
2015
2030



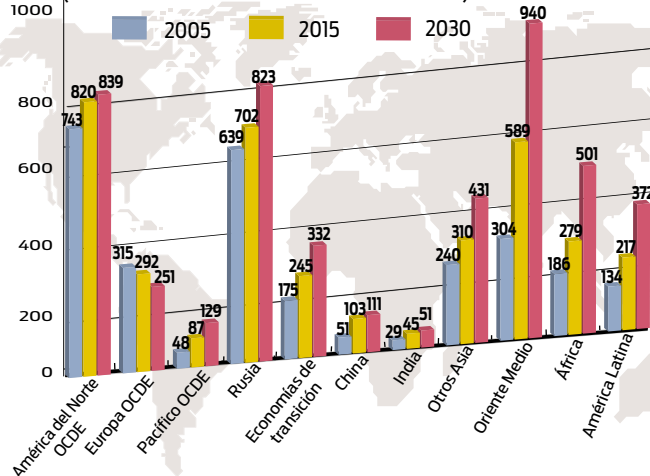
Fuente: Agencia Internacional de la Energía

LOS PAÍSES EN VÍAS DE DESARROLLO, AL FRENTE DE LA FUTURA DEMANDA

LA DEMANDA DE GAS NATURAL AUMENTARÁ más rápidamente en los países en vías de desarrollo entre 2006 y 2030, hasta sumar entonces el conjunto de la demanda internacional 4.779.000 millones de metros cúbicos (2.854.000 millones en 2005), tras una subida media anual de 2,1%. Según el estudio 'World Energy Outlook' de la Agencia Internacional de la Energía, el mayor incremento porcentual se dará en países como China (crecerá anualmente en todo este período a ritmo del 6,4%), India (4,8%), América Latina (3,8), África (3,7%) y Oriente Medio (3,6%), si bien América del Norte (1,1%) y los países de la OCDE de Europa (1,4%), seguirán siendo los mayores consumidores de gas en 2030 (994.000 y 771.000 millones de metros cúbicos, respectivamente), con casi el 38 por ciento del total de la demanda mundial (en 2005 suponían el 48%).

Producción primaria mundial de gas natural

(Unidad: en miles de millones de metros cúbicos)



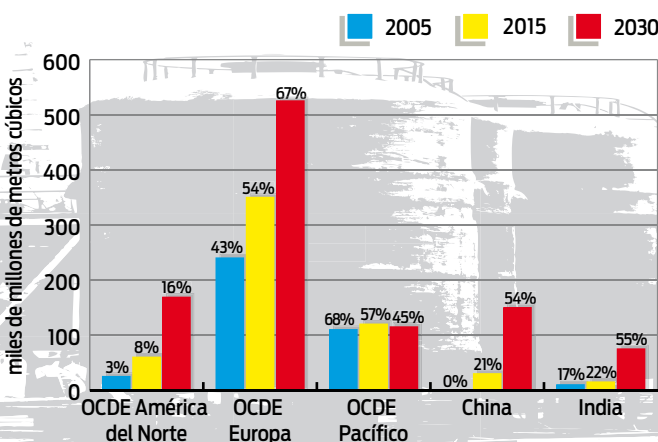
Fuente: Agencia Internacional de la Energía

ORIENTE MEDIO LIDERARÁ TAMBIÉN LA PRODUCCIÓN DE GAS EN 2030

LA PRODUCCIÓN PRIMARIA DE GAS AUMENTARÁ en todas las principales regiones productoras, excepto en Europa, donde descenderá gradualmente hasta 2030 (entre 2006 y 2030 se recortará su producción un 0,9%). Mientras, Oriente Medio triplicará en el mismo período su producción hasta los 940.000 millones de metros cúbicos, y también se acercarán a ese ritmo África e Iberoamérica. Para ese horizonte de 2030, Oriente Medio pasará a encabezar así este tipo de producción en el mundo, relegando a una segunda plaza a América del Norte, hasta ahora siempre primer productor (en 2005 produjo 743.000 millones de metros cúbicos). Pero los suministros de gas natural seguirán procediendo principalmente de fuentes convencionales, aunque se espera que el metano de cajas de carbón y otros suministros no tradicionales desempeñen un papel creciente en algunas regiones, sobre todo en América el Norte.

Importaciones netas de gas natural por región principal

(En % sobre el periodo anterior)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía

DE LA DEPENDENCIA DEL PETRÓLEO A LA DEL GAS

EL PESO RELATIVO DEL SUMINISTRO DE GAS comercializado entre regiones crece considerablemente en el período que abarca el estudio 'World Energy Outlook', del 13% en 2005 al 22% en 2030. En el informe se señala que todas las regiones que ya importan gas se volverán aún más dependientes. Las importaciones en Europa, por ejemplo, aumentarán de 234.000 millones de metros cúbicos en 2005 (un 43% más que en 2000) hasta 520.000 millones en 2030 (un 67% más que en 2015). Mientras, América del Norte, apenas dependiente hoy del exterior, aumentará bastante esa dependencia, aunque en niveles absolutos sigue siendo muy pequeña, y también seguirán un proceso similar China e India, hasta ahora casi sin dependencia exterior en gas natural. En el período 2005-2030, dos terceras partes de las importaciones de gas procederán de Oriente Medio y África, en tanto que alrededor de un 13% procederán de Rusia y Asia Central