

PETRÓLEO: HISTORIA Y PERSPECTIVAS GEOPOLÍTICAS

MIGUEL A. JAIMES N.

INTRODUCCIÓN

En 1960 la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) fue fundada por el ex ministro venezolano de Energías Juan Pablo Pérez Alfonso, junto a un grupo de ministros árabes. En la actualidad existen otros países con ofertas y recientes invitaciones para ingresar a la OPEP. Del Asia Septentrional esta Rusia, y de Suramérica Brasil y Argentina. Pero tal iniciativa es considerada una “amenaza” por parte del mundo industrializado que gira alrededor de los Estados Unidos y la Organización del Tratado del Atlántico Norte (OTAN), pues de concretarse tal decisión el precio del barril de crudo podría superar los 200 dólares. La producción de petróleo consumida por el orbe para el año 2014 podría alcanzar los 90 millones de barriles diarios, de la cual la OPEP posee una cuota diaria de 30 millones de toneladas. Los otros países no pertenecientes a la OPEP que producen una cantidad respetada de crudo para el abastecimiento del mercado mundial son: Canadá, México, Noruega, Brasil, Rusia, Sudáfrica y Omán.

El petróleo es mineral de origen fósil que mueve y controla los grandes intereses económicos y políticos de la Tierra, fruto de las transformaciones de materias orgánicas procedentes del zooplancton y de las algas depositadas en grandes cantidades en los fondos marinos o zonas lacustres del pasado geológico. Enterradas debajo de espesas y pesadas capas de sedimentos, comienza su transformación química en hidrocarburos ligeros, denominados líquidos y gaseosos, ascendiendo a la superficie por su menor densidad, gracias a la porosidad de rocas sedimentarias.

El petróleo líquido se asocia con capas de gas natural. Se encuentra en yacimientos enterrados que han aguardado su descubrimiento durante millones de años, cubiertos por los estratos superiores de la corteza terrestre, y formados principalmente por hidrocarburos compuestos de hidrógeno y carbono, en su mayoría parafinas, naftenos y aromáticos, junto a cantidades variables de derivados saturados provenientes del metano.

Como es bien conocido y destacado, el petróleo es

un recurso natural no renovable y que su existencia es la principal energía utilizada en todos los países del planeta. Desde 1859, los Estados Unidos de Norteamérica convino en adoptar la medición de sus volúmenes en barriles de 2 galones estadounidenses, equivalentes a 158,9 litros, y los cuerpos de gas en pies cúbicos equivalentes a 28,3 litros. En otras regiones del orbe ambos se miden en metros cúbicos.

La industria petrolera mundial clasifica el petróleo con base en su densidad o gravedad, según la American Petroleum Institute (API) clasifica el petróleo en “liviano”, “mediano”, “pesado” y “extra pesado”, bajo los siguientes parámetros:

- Crudo liviano o ligero: tiene gravedades mayores a 31,1° API.
- Crudo mediano o medio: tiene gravedades entre 22,3 y 31,1° API.
- Crudo pesado: tiene gravedades entre 10° y 22,3° API.
- Crudo extra pesado: gravedades menores a 10° API.

La industria petrolera también se clasifica según su lugar de origen. El Brent Blend, surtido por quince crudos procedentes de campos de extracción en los sistemas Brent y Ninian en el Mar del Norte; este crudo se almacena y carga en la terminal de las Islas Shetland, antiguamente llamadas Zetland, que constituyen un archipiélago ubicado del Atlántico Norte situadas entre las Feroe, suroeste de Noruega y Gran Bretaña. El West Texas Intermediate (WTI) es utilizado para medir el crudo estadounidense. Los Emiratos Árabes Unidos lo usan como referencia para la producción del crudo de la región Asia-Pacífico. Mientras, el Tapis de Malasia y el Minas de Indonesia es usado como referencia para el crudo ligero del Lejano Oriente, conformado por los países de Corea del Norte, Corea del Sur, China, Japón, Taiwán y Vietnam. Los tipos de crudo, según los países productores, se conocen en el mundo por las siguientes firmas, tipos y características: Arabia Ligero de Arabia Saudita, Bonny Ligero de Nigeria, Fateh de Dubái, Istmo de México (no-OPEP), Minas de Indonesia, Saharan Blend de Argelia, el Merey y el Tía

Juana Light de Venezuela. Siendo la cesta OPEP más pesada que los crudos Brent y WTI.

EL PETRÓLEO COMO RECURSO ESTRATÉGICO Y CONFLICTIVIDAD

La OPEP, a partir de su II Cumbre realizada en Caracas el 30 de abril del año 2000, decidió mantener la estrategia de conservar los precios de su cesta entre unos límites superiores de venta, manteniéndose bajo la fórmula de subir o bajar su producción. Esta es una de las causas de sus precios altos, sin descuidar lo más importante como son las razones políticas de inestabilidad en determinadas regiones. Tal es el caso del Golfo Pérsico o Golfo Árabe como le gusta a la dinastía saudí que se les nombre.

Sus costos también los arrastran la industria manufacturera y del transporte, así como los aspectos políticos mundiales, entre ellos la guerra y la muy conocida Pentagonización: gobierno de los generales cuatro estrellas estadounidenses. La Pentagonización es el principal responsable de las grandes variaciones del precio petrolero en los diversos gobiernos locales, lo cual provoca fuertes impactos en la economía planetaria.

El petróleo es una mezcla de productos que para poder ser utilizados en las diferentes industrias y motores de combustión debe sufrir una serie de tratamientos. Muy a menudo la calidad y características de un petróleo crudo dependen en gran medida de su origen, color, viscosidad y contenido. Por ello, el crudo a pie de pozo no puede ser utilizado si no es transformado. Y por lo mismo es indispensable la utilización de pasos disímiles, procesos e innovaciones para la producción del mayor número de beneficios de una valiosa cuantía operativa.

Esta es la base de las razones dentro de la historia del hombre y del petróleo que han estado unidos desde la antigüedad, cuando el maná negro apareció de forma natural en diversas regiones del Oriente Medio: Arabia Saudita, Bahrein, Emiratos Árabes Unidos, Irán, Irak, Israel, Jordania, Kuwait, Líbano, Omán, Catar, Siria y Yemen. Hace 6.000 años en Asiria, Babilonia, el petróleo se usaba para pegar ladrillos y piedras, también en la medicina y en el calafateo de embarcaciones. En Egipto engrasaban pieles; las culturas precolombinas de México pintaban esculturas; y los chinos ya lo utilizaban como combustible.

La primera destilación de petróleo es atribuida al árabe de origen persa Al-Razi en el siglo IX, inventor del alambique, con el cual obtenía querosén y otros destilados para usos médicos y militares. Los árabes a través del califato de Córdoba —actual España— difundieron estas técnicas por toda Europa. Continuó durante toda la Edad Media empleándose únicamente con fines curativos. En el siglo XVIII —y gracias a los trabajos de G. A. Hirn— empiezan a perfeccionarse los métodos de refinado, obteniéndose productos derivados que se utilizaron principalmente para el engrasado de

máquinas.

En el siglo XIX se logran obtener aceites fluidos que empezaron a usarse en el alumbrado. En 1846 el canadiense Abraham Pineo Gesner obtuvo querosén, lo que incrementó la importancia del petróleo aplicado a la iluminación. En 1859 Edwin Drake perforó el primer pozo de petróleo en Pensilvania. La aparición de los motores de combustión interna abrió nuevas e importantes perspectivas en la utilización del petróleo, principalmente en uno de los que sería su máximo producto derivado: la gasolina que hasta entonces había sido desechada por completo al no encontrarse ninguna aplicación práctica.

Los principales países productores de crudo crearon —en el interior de sus regiones— importantes y sólidas empresas que tendrían la tarea de la exploración y producción de crudo. Así se constituyeron las diversas estatales petroleras, Aramco en Arabia Saudita; la National Iranian Oil Company de Irán; la poderosa CNPC de China; la National Petroleum Corporation en Kuwait; Petroleum Company, Sonatrach, en Nigeria; la National Petroleum Corporation; para Libia la National Oil Co; la Petróleos Mexicanos PEMEX de México, y la Abu Dhabi National Oil Co de los Emiratos Árabes Unidos (EAU). También la mayor empresa rusa, LUKOIL, y Petróleos de Venezuela Sociedad Anónima (PDVSA) en Venezuela.

A partir del año 2002, cuando el mundo enfrentaba la amenaza de continuar al ritmo de una extracción que derrumbaría las reservas mundiales, pues las existencias estimadas en ese momento apenas alcanzarían para cubrir las demandas unos treinta y dos años nada más. Calculándose que quedaban unos 143.000 millones de toneladas. Klare en su libro *Guerra por los recursos*, argumenta que: “La geografía interviene en ese panorama porque muchas de las regiones petrolíferas del mundo se localizan en zonas fronterizas en litigio o en lugares de tradicionales crisis recurrentes y episodios de violencia” (Klare, 2003:49). Pero dicha realidad se superó con el estudio de los nuevos yacimientos en Rusia, Brasil y Venezuela. Mientras la mayoría de las principales reservas mundiales entra en declive, las de Venezuela mantienen un crecimiento sostenido. Nuevos anuncios indican que a partir del año 2015, las cifras de reservas sean superiores a los 350.000 millones de barriles de crudo. Venezuela con la tecnología que dispone podrá extraer el 20%. De contar el país con mejores avances tecnológicos sería pensable duplicar la extracción.

En el libro *El Oculito Poder Petrolero* Jaimes (2013: 58) señala que: “*De acuerdo al entorno internacional, Venezuela se ubica como el país petrolero por excelencia, inmerso dentro del asfixiante pluralismo e interdependencia económica mundial*”. Venezuela en el subsuelo tiene reservas superiores al billón de barriles que pueden ser extraídas; mientras, otros yacimientos entrarán en declive a partir de la década

del 2010, lo cual provocaría que la producción mundial disminuya irremediablemente, conduciendo a la mayor crisis energética sufrida por el mundo industrializado. Venezuela es la máxima garantía por sus millonarias reservas. La Agencia Internacional de Energía de EUA reconoció en el 2010 que el cénit de la extracción mundial de petróleo convencional ya se había producido en el 2006.

Existen otros tipos de reservas de hidrocarburos conocidas como bitúmenes, las cuales son petróleo extra pesado y de lo cual tiene por cantidades Venezuela en su Faja Petrolífera del Orinoco, ahora confirmadas como iguales o mayores que las reservas de bitumen de las Arenas de Atabasca en Canadá. Según cálculos de la estatal venezolana PDVSA, la unión de estas reservas no convencionales con reservas convencionales le da a Venezuela el primer puesto como país con mayores existencias de hidrocarburos en el planeta.

Aun cuando en 2004 el consumo mundial de petróleo se elevó en un 3,4% y alcanzó los 82,4 millones de barriles/día, y para finales de 2010 rozó los 90 millones de toneles diarios. Los Estados Unidos y China siguen siendo los responsables de casi la mitad del aumento. En la actualidad entre ambos utilizan 24 millones de barriles diarios, aspirando a alcanzar para los próximos quince años (2012-2027) 30 millones de crudo respectivamente.

Desde esta óptica, hábilmente los EUA se redujeron al mundo en las llamadas alternativas de combustibles no derivados del petróleo: el biodiesel, aceite combustible con características comparables al diesel, extraído principalmente de las semillas oleaginosas de diferentes plantas; y el bioetanol, alcohol procedente de restos vegetales que puede utilizarse mezclándolos con otros combustibles o para la fabricación de éteres. Estas alternativas se presentaron justamente cuando el mundo experimentaba las peores sequías, incendios, falla de semillas y el ciclo de la tierra alterada por los cambios climáticos, extendiéndose las sequías e incendios, situación que ha producido revoluciones, revueltas y magnicidios. Por esta causa y desde la era de los post "vencedores" de la Segunda Guerra Mundial, el control del petróleo se ha vinculado a los más diversos conflictos bélicos, alcanzando principalmente a los países miembros del cartel OPEP: Kuwait, Irak, Libia, Irán, Venezuela, entre otros.

PETROLERAS ESTATALES EN AMÉRICA LATINA

En el trabajo *Planeta Sedito Recursos Menguantes Klare* (2008: 30) señala: "*Según el nuevo orden energético mundial, los países se pueden dividir en naciones con excesos de energía o naciones con déficit de energías*". Para las nuevas exigencias mundiales, las principales petroleras estatales están en América Latina y los principales proyectos descansan en el brillo del

volcán integrador a partir del recurso fósil más apetecido del planeta: el petróleo y su cesta de ventajas.

Por otra parte, se desarrolla un enorme potencial de las estatales mundiales que desarrollan en conjunto operaciones con Venezuela y Argentina: ENARSA, Energía Argentina S.A., empresa pública dedicada al estudio, exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos, transporte, almacenaje, distribución, comercialización e industrialización de estos productos y sus derivados, gas natural y energía eléctrica. La titularidad de la empresa se encuentra repartida en un 53% perteneciente al Estado nacional, un 12% en manos de las provincias y el resto a mercadearse en la bolsa de comercio. ENARSA cuenta entre sus activos con el monopolio legal sobre de la exploración y explotación de la plataforma submarina del mar Argentino.

Así mismo, Yacimientos Petrolíferos Fiscales (YPF) Sociedad del Estado, fundada en 1922, fue la primera petrolera estatal de América Latina y modelo sobre el que se constituyeron, entre otras, Petrobras, perteneciente a Brasil. En su momento alcanzó a ser la mayor empresa del país que perteneció al Estado argentino hasta su privatización durante la presidencia de Carlos Menem.

Petrobras, Petróleo Brasileiro S.A., es una empresa mixta integrada de energía. El 51% de sus acciones está en manos del Estado por ser la fuente de energía uno de los mayores intereses públicos, y el 49% recae en manos privadas. Ha estado en el cuarto lugar del ranking de las mayores empresas petrolíferas internacionales de capital abierto en el mundo. En el 2011 obtuvo el record de ser la empresa que más facturó en América Latina. Opera en forma activa en el mercado internacional de petróleo y a través del intercambio de una importante diversidad de productos relacionados con la industria hidrocarbúfera. Utiliza alta tecnología en operaciones de exploración y producción en aguas abiertas (*off shore*) contando con el record de la planta de producción de crudo más profunda del mundo. En noviembre de 2007 descubrió el megacampo de Tupi, en la "Bacia de Santos", con una reserva estimada de entre 5 mil millones y 8 mil millones de barriles de petróleo, uno de los más grandes descubrimientos de petróleo del mundo desde el 2000. El 14 de abril de 2008, Petrobras anunció el descubrimiento del megacampo Carioca, cinco veces más grande que el de Tupi, con reservas cercanas a los 33 mil millones de barriles de petróleo.

En Bolivia está la empresa Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), empresa estatal encargada de la exploración y procesos de destilación y venta. El Estado rescató de manos de Petrobras (Brasil) los campos que explotaban, experimentando Bolivia a partir de allí una interesante recuperación de su Producto Interno Bruto.

En Chile se halla la Empresa Nacional de Petróleo, dedicada a la exploración, producción y comercialización de hidrocarburos y sus derivados.

Depende del Ministerio de Minería. Actualmente sus últimos proyectos de extracción concurren en la histórica región de Magallanes en la Patagonia. Sin embargo, ya no extrae petróleo; solo importa, refina y comercializa combustibles.

Colombia posee Ecopetrol S.A. (antigua Empresa Colombiana de Petróleos) que es una Sociedad Pública con acciones del Estado colombiano, dedicada a explorar, producir, transportar, refinar y comercializar hidrocarburos. Con utilidades promedio interesantes entre la década 2000-2010 superiores a los 1.2 billones de pesos anuales —y exportaciones en el mismo período por más de 1981 millones de dólares— ha llegado a ser la cuarta petrolera estatal más grande de América Latina.

Ecuador tiene a Petroecuador, Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, creada el 26 de septiembre de 1989, encargada de la explotación de hidrocarburos. El Estado, directamente por medio de Petroecuador o por contratos de asociación con terceros, asume la exploración y explotación de los yacimientos de hidrocarburos en el territorio nacional y mar territorial. Ecuador al igual que Bolivia, rompió relaciones con la brasilera Petrobras y mantiene multimillonarias demandas con petroleras norteamericanas, concretamente contra la Chevron-Texaco, por daños a sus ecosistemas, demandas que hasta ahora no va ganando en cuanto a sus indemnizaciones.

México posee Petróleos Mexicanos PEMEX, fue creada en 1938, cuenta con un monopolio constitucional para la explotación de los recursos energéticos (principalmente petróleo) en su territorio, además de efectuar diversas operaciones en el extranjero. Es la única empresa que puede explotar el petróleo en su país; no acepta a ninguna otra. Actúa bajo la supervisión de un Consejo de Administración. Actualmente en la nación mexicana se está llevando a cabo un debate que eventualmente puede o no derivar en un proceso para permitir el ingreso de capital particular en el petróleo, ya sea este extranjero o nacional.

Perú tiene Petroperú S.A., fundada el 24 de julio de 1969, encargada de la explotación de yacimientos petroleros ubicados en este país sudamericano. No obstante, en los últimos años, la fuerte presencia de inversionistas y empresas extranjeras como YPF y Petrobras ha sido más notoria.

Uruguay con la Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland (ANCAP) realiza exploraciones marítimas y en tierra en búsqueda de hidrocarburos. El 31 de Marzo de 2011 su presidente confirmó la existencia de petróleo en el departamento de Durazno.

Venezuela cuenta con Petróleos de Venezuela Sociedad Anónima (PDVSA), empresa estatal dedicada a la explotación, producción, refinación, petroquímica, mercadeo y transporte del petróleo venezolano. Fue creada el 1 de enero de 1976. Clasificada por la revista internacional *Fortune* como la empresa número 35 entre

las 500 más grandes del mundo. PDVSA está de tercera en el ranking de las 50 empresas petroleras del mundo, solo superada por la Saudi Aramco de Arabia Saudita, y por la Exxon Mobil de EUA. Entre sus mayores activos internacionales están las refinerías Citgo de la cual es propietaria en un 100% PDVSA, junto a las 17 mil estaciones de gasolina repartidas a todo lo largo de EUA. También cuenta con la Ruhr Oil en Alemania, de la cual posee un 50%, y la Nymas en Suecia de la cual es propietaria equitativamente con una empresa petrolera de Finlandia.

En la obra *Sangre y Petróleo Klare* (2006: 28) reafirma que: “*Muchos analistas creen que el petróleo seguirá siendo la fuente principal de energía del país durante muchos años. Esto es así porque otras fuentes de energía son demasiado escasas (gas natural, fuerza hidráulica), demasiado costosas (energía eólica o solar), o excesivamente contaminantes (emisiones CO2 en el caso del carbón, desechos radioactivos en el de la energía solar)*”. El Servicio Geológico de Estados Unidos (USGS), ha señalado que la Faja Petrolífera del Orinoco presenta reservas por encima de los 513.000 millones de barriles, todos aptos para su extracción, procesamiento y técnicamente recuperables. Asimismo, Venezuela posee más reservas adicionales de gas, en un cinco por ciento al cierre del año 2010, lo que significa 195 billones de pies cúbicos, equivalentes a la incorporación de 17,3 billones más de pies cúbicos de gas. En el proyecto *off shore* “Rafael Urdaneta” ya se comprobaron 15 billones de pies cúbicos de gas, situando a Venezuela entre uno de los países con las mayores reservas de gas y petróleo en el mundo.

La inestabilidad de la moneda estadounidense y las bajas temperaturas en varios países, entre ellos los del hemisferio Norte, Europa, partes de Asia Oriental encaminarán el escenario hacia el aumento del barril de crudo estimado en más de 100 dólares. Asimismo, las olas de frío permanente favorecerán su precio y los de otros combustibles utilizados para la calefacción. La barrera se rompió y superó los 100 dólares en la primera mitad del 2011 y los 120 dólares en el primer semestre del 2012. La favorable ubicación geográfica de del país, más la certificación de contar con las primeras reservas mundiales, indudablemente acrecentará las amenazas —en todo orden— contra Venezuela para los próximos años.

VENEZUELA: RENTISMO VS DIVERSIFICACIÓN

Mientras la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) se presenta como la propietaria del 75% de las reservas de crudo que hay sobre el planeta, Venezuela saluda con un stock petrolero certificado en 297.570 millones de barriles (las más grandes del planeta), y de gas con 196 billones de pies cúbicos; solo esto suministraría la energía que requiere Mercosur para

continuar con su desarrollo industrial y tecnológico. Pero surge el dilema: ¿Cómo aprovechar el “target” competitivo, seguir vendiendo petróleo tal y como se ha encumbrado desde las pasadas décadas, y convertir los nuevos negocios en intercambio de tecnologías, adquisición de modernas maquinarias y capacitación profesional?

Para las principales Bolsas de Valores del mundo, son incontables los millones de reservas de crudo y de los trillones de metros cúbicos de gas. Sencillamente son incuantificables en cualquiera de las monedas, incluso hasta en las más poderosas como el dólar y el euro. Todo se da mientras los dividendos tras el negocio petrolero se codean junto al de dos sectores de negocios que monopolizan la economía mundial; como son, la venta de armas; y el sector farmacéutico.

Así, la militarización expuesta por los Estados Unidos de Norteamérica y los 28 países pertenecientes a la Organización del Tratado del Atlántico Norte (OTAN) decidirán militarmente los destinos de las principales fuentes energéticas. A dicha manipulación unipolar se enfrentó Hugo Chávez al proponer la cartelización de los miembros de la OPEP, y el impulso de recientes organismos regionales, integrado por los países de América Latina y el Caribe, quienes fijaron posición férrea al papel de EUA y la OTAN. Estas acciones y estratégicas políticas en el marco regional están orientadas a evitar ser víctimas del control definitivo de su energía y, organizarse en el tema de seguridad y defensa para prevenir futuras agresiones militares que afectarían el futuro de sus habitantes.

Los acuerdos regionales en América Latina y el Caribe relacionados con el tema petrolero, deberían impulsar sólidas alianzas a partir del comercio, concesiones y suministros para el desarrollo del país, en las que Venezuela debería inspirarse, para que de una vez por todas, conforme internamente la figura de un imperativo Consejo Nacional Energético. PetroAmérica, Petrosur, Petroandina, Petrocaribe, Gran Gasoducto del Sur y el Gasoducto Antonio Ricaurte, son solo algunos de los habilitadores que están ayudando a fortalecer las inminentes alianzas regionales. Es crucial un equilibrio de alto gobierno en la región a fin de convocar a una especie de equipo integrado por ministerios, expertos, que logrará darle cuerpo a diversas estrategias. Los ingresos petroleros registran un considerable aumento en la región, y se espera en consecuencia mayor inversión social para satisfacer las demandas presentes y asegurar el posicionamiento donde vivirán las futuras generaciones.

Venezuela es el país con más alianzas establecidas en el marco de la oferta petrolera, y es el que menos necesita carburante de otras naciones para desarrollarse. En consecuencia, está en capacidad de establecer una suerte de Consejo Energético para analizar las nuevas posturas, realidades y acuerdos interregionales de integración. Vale observar de cerca el esplendor económico de

China, cuyo Producto Interno Bruto (PIB) es superior a 5,92 billones de dólares, acompañado de un modelo de crecimiento anual del 10%; los mismos que acaban de convocar la creación de 45 millones de nuevos puestos de trabajo e invertir en su economía cinco billones de yuanes (264 mil millones de euros), exclusivamente para relanzar su modelo económico fundamentado en la industrialización, comercialización y distribución.

La política de Estado esta orientada en consolidar el papel de Venezuela como potencia energética mundial. Se tiene la propuesta de crear una Escuela Técnica del Petróleo capaz de diversificar su estudio y transformar —mediante la enseñanza— más de 200 productos directamente necesarios en la industria petrolera.

Este aspecto es bastante ineludible debido a las inmensas reservas de crudo que posee Venezuela, las cuales alcanzan a ser las más grandes del planeta. Así mismo se fortalece la inmensa tenencia al incorporar nuestras reservas al MERCOSUR.

Pero destaca en las políticas la necesidad de explotar grandes cantidades de crudo con un sentido nacional, racional, conservacionista y de respeto al medio ambiente. La inversión de enormes cantidades de dinero en las principales monedas del mundo para fortalecer la industria nacional, está centrada en dar protección al manejo económico de la soberanía energética nacional. No obstante, es un imperativo categórico la conformación de un Consejo nacional y regional petrolero y gasífero para orientar las inversiones dentro de los principios de conservación y respeto al ambiente.

VENEZUELA POTENCIA GASÍFERA, LA NUEVA PERIFERIA GEOPOLÍTICA DEL GAS

Además de la agenda petrolera, se adelanta en el tema de gas con el Convenio de Cooperación Energética de interconexión gasífera entre la República Bolivariana de Venezuela y la República de Colombia, conocido como el Gasoducto Transcaribeño Tramo “Antonio Ricaurte” que nace en Maracaibo (Venezuela) y finaliza en Puerto Ballenas (Colombia). Posee una longitud de 224,4 km, un tramo de 88,5 km en Colombia y 139,9 km en Venezuela, estimado en un costo de 335 millones de dólares. El proyecto ha generado 2.717 empleos directos y 8.151 indirectos, comenzando a producir diariamente unos 150 millones de pies cúbicos de gas (MMPCG). Su capacidad máxima diaria es de 500 mil millones de pies cúbicos y está completamente terminado. El proyecto goza de corredores viales y marítimos hacia Panamá, dando salida y posicionamiento a Venezuela hacia el Océano Pacífico.

Este gasoducto está acompañado de tres importantes proyectos:

1. Gran Gasoducto Transoceánico, el cual arranca desde el estado Sucre (Venezuela), pasando por las islas del Caribe hasta llegar a Cuba.

2. Gran Gasoducto del Sur que ha desarrollado hasta ahora la Fase I, correspondiente al tramo que lo vincula con Brasil. Originándose en Güiria (Venezuela). Este tramo llega hasta Ipojuca (Brasil), con una longitud de 6.420 km y una capacidad de 1.750 MMPCG.

3. Gran Gasoducto transandino, que va hacia los países del Arco Andino. Este último nace en Cabruta (Venezuela), llegando hasta Ecuador, con un total de 1.870 km y una capacidad de 700 MMPCG.

Este acuerdo fue suscrito entre Colombia, Panamá y Venezuela, el 8 de julio del año 2006, entre las empresas estatales Ecopetrol, Ministerio de Comercio e Industria de Panamá y Petróleos de Venezuela Sociedad Anónima. El nuevo posicionamiento consistió en que la propiedad, operación, administración y mantenimiento se encuentran bajo el resguardo de PDVSA-GAS, impactando la compra y venta del producto bajo el principio de simetría entre ambos países. Colombia vende a Venezuela desde el 2007 hasta 2011 la cantidad de 150 millones de pies cúbicos diarios por espacio de 4 años, mientras que Venezuela hará otro tanto en idénticas cantidades, desde el 2012 hasta el 2028.

La Fase II del proyecto consistirá en la conexión de un nuevo ramal desde el Golfo de Venezuela, alimentado desde el Complejo Refinador Paraganá (CRP) en el estado Falcón, la instalación petrolera más gigantesca de este tipo en el planeta.

Entre los aspectos del nuevo posicionamiento territorial, geográfico, geopolítico, geoestratégico, de seguridad y defensa —donde Venezuela ha marcado el rumbo— vale enfatizar el hecho de que logra, entre otras cosas, que el 10% del total de la inversión sea destinado a proyectos de desarrollo endógeno. Todos los materiales utilizados en la construcción de este megaproyecto contienen acero 100% venezolano. Deben destacarse, además, la inversión en proyectos en salud, educación, vivienda y agricultura, potencializando sectores públicos y privados de ambos estados, con miras a reducir el impacto y la contaminación ambiental.

En general, el proyecto implica mejoras en las relaciones diplomáticas rotas después del año 2009, cuando el ex presidente Álvaro Uribe de Colombia y Barack Obama de Estados Unidos, suscribieron acuerdos para la instalación de siete bases militares estadounidenses en territorio del neogranadino país. Esto trajo como consecuencia que el entonces presidente Hugo Chávez rompiera relaciones diplomáticas con Colombia, inmediatamente después que el embajador colombiano denunciara ante la OEA —el 22 de julio del 2010— a Venezuela por mantener supuestos vínculos con las FARC-ELN. Finalmente todas estas asperezas fueron superadas mediante los avances de las comisiones binacionales en la Declaración de Miraflores, el 02 de noviembre del año 2011, entre los mandatarios Juan Manuel Santos y el entonces presidente Hugo Chávez Frías.

Las fases del nuevo gasoducto transoceánico se

definieron con la incorporación de 23 km de tramos sublacustres. Lo cual permitirá la aceleración de proyectos endógenos entre ambos países y otorgará un nuevo posicionamiento a Venezuela en el marco de la nueva seguridad y defensa frente al avance militar de la globalización, en lo que respecta a lograr nuevos mercados una vez que se permitan llenar buques en los terminales de Panamá.

Este sería uno de los aspectos más sorprendentes del proyecto. Venezuela, a pesar de su grandiosa ubicación geoconcentrica en el mar territorial Atlántico (o el conocido Mar Caribe), ahora ha centrado su estrategia en la geodiplomacia del crudo, posicionándose frente a nuevos mercados donde anteriormente no tenía salida hacia el Océano Pacífico.

CONSIDERACIONES FINALES

Frente a la intención de resolver el rompecabezas energético mundial, Venezuela además de ser el primer país con reservas petroleras, se encuentra con la potencialidad del Gas Natural como factor integrador del bloque dentro del ALBA-TCP, siendo la primera reserva en Sudamérica y la cuarta a nivel planetario contando, por otra parte, con las mayores densidades de este combustible también en Bolivia.

Este ignorado posicionamiento a partir de las materias primas integrantes de la cesta energética, ha permitido a la región dar importantes pasos en las alianzas necesarias para una nueva zona que abra sus expectativas frente a la consolidación de la integración energética regional. El Golfo de Venezuela posee reservas de gas, tanto en la parte oriental como occidental del Golfo de Paria. En la actualidad se trabaja en los conocidos proyectos Gran Mariscal Sucre, Rafael Urdaneta y la Plataforma Deltana, en alianza con las empresas Enip y Repsol impulsando así una nueva Zona Económica Exclusiva, explotada solo por Venezuela.

Referencias bibliográficas

- JAIMES N, Miguel A. (2013). *El oculto poder petrolero*. Museo de Ciencia y Tecnología. Mérida, Venezuela.
- KLARE, Michael T. (2003). *Guerra por los Recursos*. España: Urano Tendencias.
- KLARE, Michael T. (2006). *Sangre y petróleo*. España: Urano Tendencias.
- KLARE, Michael T. (2008). *Planeta sediento recursos menguantes*. España: Urano Tendencias.

***MIGUEL A. JAIMES N.**

Candidato a Doctor en UNEFA. Msc en Ciencias Políticas, ULA. Político, ULA
Email: venezuela01@gmail.com

Fecha de recepción: octubre 2012
Fecha de aprobación: diciembre 2012