

**Barriles de Papel No 84**  
**VENEZUELA - ESTADO DE LOS PROYECTOS DE GAS NATURAL**  
**Diego J. González Cruz**

El Plan Siembra Petrolera (2006 - 2012) en materias de gas natural, presentado por el ministerio de Energía y PDVSA en el año 2005, contemplaba terminarla mayoría de los proyectos de gas para 2012. Comenzaba el Mariscal Sucre con 600 millones de pies cúbicos diarios (Mpc/d), así la Plataforma Deltana, Anaco estaría produciendo 2.794 Mpc/d en 2012, el sistema NorOriental de gasoductos estaría para 2013, y la producción de gas natural para 2012 sería de 11.500 Mpc/d, todo un sueño, con una inversión de 16.780 millones de dólares.

Hoy, 6 años después de haber presentado esos Planes, la producción oficial de gas natural es apenas de 6.961 Mpc/d, y Anaco solo produjo 1.111 Mpc/d en 2010, teniendo que importarse 154 Mpc/d de gas metano por tubería desde Colombia, para aliviar el déficit de gas en el occidente del país. Hay insuficiencia para abastecer el sector eléctrico y las plantas de la CVG.

Los nuevos Planes, presentados en el Informe de Gestión PDVSA 2010, afirman producir 13.890 Mpc/d de gas natural para 2015, Anaco produciendo 2.559 Mpc/d, y generándose 281 miles de barriles diarios de líquidos del gas natural (LGN), con una inversión de 13.890 millones de dólares.

La realidad es que a esta fecha, PDVSA reconoce que de los 27 proyectos que tienen en cartera, apenas 2 se completarán en el 2012, 1 en 2013, 8 en 2015, 7 en 2016, y los otros 8 entre 2017 y el 2030. En términos del avance físico de esos proyectos, la situación no es menos crítica: apenas 4 tienen entre 41 y 84% de avance, incluido en este último renglón la Interconexión Oriente-Occidente (Proyecto ICO), objetivo que tiene todos los años en la cartera de PDVSA. Por lo demás, 5 proyectos tienen entre 31 y 40% de avance; 6 entre 11 y 30% de avance; y 12 proyectos solo tienen entre 0 y 10% de avance. Todo con unas inversiones exageradas en gas de 55.833 millones de dólares!

La razón fundamental de este bajo nivel de ejecución y de incumplimiento de los Planes, además de la falta de *know-how*, reside en que PDVSA no cumple con lo establecido en el artículo 9º de la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos (LOHG) vigente, que establece que: (...) *una sola persona no puede ejercer ni controlar simultáneamente en una región, dos o más de las actividades de producción, transporte y distribución previstas en la Ley...* La estatal se ha reservado para sí realizar todas las actividades relacionadas con la industria del gas natural y sus componentes, violando el espíritu de la LOHG, de abrir el sector a las empresas privadas nacionales e internacionales (artículo 2do. de la LOHG). Hoy Trinidad-Tobago y Perú avanzan en proyectos de exportación de gas licuado; Brasil, Colombia y México en transporte por gasoductos y distribución en ciudades, y todos suman menos recursos y reservas de gas natural que Venezuela.

**Diego J. González Cruz, PE. Senior Associate E&P and Natural Gas**  
**GBC Global Business Consultants**  
[gonzalezdw@gmail.com](mailto:gonzalezdw@gmail.com)  
[www.gbc-iaa.com](http://www.gbc-iaa.com); <http://www.petroleum.com.ve/barrilesdepapel/>  
**Telf. Cel. +58 416 605 8299, Telf. Ofic. +58 212 267 1687**