

Barriles de Papel No 104

EL FUTURO DE LA FAJA PETROLIFERA DEL ORINOCO (FPO) - PARTE 1

Diego J. González Cruz

En este trabajo haremos un breve recuento de lo que hemos escrito sobre la Faja del Orinoco, en la Parte 2 actualizaremos lo aquí tratado:

En el Barriles de Papel No. 6 (2006) se presentó el tema de lo irrelevante de la certificación de las reservas de la FPO. También sobre la inmanejable producción de coque y azufre de elevarse la producción de crudo en varios millones de barriles diarios.

Luego en el Barriles de Papel No. 8 (2006) se tocó el tema de la Orimulsión® y de la irracionalidad de haber liquidado ese negocio, después de tener asegurados mercados en Inglaterra, Japón, Canadá, Dinamarca, Italia, Singapur, Corea, Guatemala, y por supuesto China. Decisión que solo benefició a los productores de carbón y de gas natural a nivel mundial.

Así, en el Barriles de Papel No. 15 (2007) se destacó el éxito tecnológico para producir, transportar y mejorar los recursos de crudos extra pesados más grandes del mundo.

En el Barriles de Papel No. 18 (2007) se explicó el tema del factor de recobro (FR) de la FPO, cuando el difunto presidente exigió que (...) *el factor de recobro en ese campo no deba bajar de 20%*... y sobre los % de FR de cada posible tecnología aplicable.

En el Barriles de Papel No. 43 (2010) se expusieron los dos escenarios petroleros para Venezuela: uno de 2 millones de barriles diarios (2,0 Mb/d) y otro de 1,5 Mb/d.

Y en el Barriles de Papel No. 80 (2011) se expuso el álgido tema de ¿Cuánto petróleo puede producir Venezuela?

Nuevamente, en el Barriles de Papel No. 82, se tocó el tema de cuánto petróleo producir, haciendo en primer lugar los cambios institucionales necesarios, y luego implantar las propuestas operacionales siempre mencionadas.

Finalmente, en el Barriles de Papel No. 97 se expusieron los escenarios de producción de petróleo para Venezuela: un Escenario No 1, con una producción a 3 y 10 años (2,7 y 5,0 Mb/d, respectivamente) con la Faja a 2,0 millones de b/d, y un Escenario No 2, con producción a 3 y 10 años (2,7 y 5,0 Mb/d, respectivamente), con la Faja en 1,0 millón de b/d.

Estos trabajos se pueden leer en su totalidad en <http://www.petroleum.com.ve/barrilesdepapel/>

Diego J. González Cruz, PE.

Senior Associate E&P and Natural Gas

GBC Global Business Consultants (www.gbc-laa.com)

gonzalezdw@gmail.com.

<http://coener2010.blogspot.com/>

Telf. Cel. +58 416 605 8299, Telf. Ofic. +58 212 267 1687