

## **Barriles de Papel No. 169® QUE FACIL ES JUGAR CON LAS MATEMATICAS ELEMENTALES**

Ya el país y el mundo petrolero se acostumbraron a escuchar del gobierno venezolano las aspiraciones y deseos de elevar la producción, sin lograrlo.

Comenzaron en 2005 con el “Plan Siembra Petrolera” un Plan que era una mala copia de los Planes de la PDVSA democrática. En ese Plan la producción por gestión directa de la estatal en el 2012 llegaría a 4.019.000 b/d, de los cuales 1.680.000 b/d serían de Occidente y Barinas/Apure, y 2.339.000 b/d se producirían en Oriente, que al sumar la producción no PDVSA llegaría a 5.837.000 b/d para el 2012. Para el 2005 la producción directa total estaba en 2.185.000 b/d, y el total país en 3.269.000 b/d (Cifra PODE 2014). Es decir, el Plan contemplaba producir 2.568.000 b/d adicionales en siete (7) años. 366.857,1 b/d nuevos anualmente. Y para el 2012 la producción oficial fue de 2.904.000 b/d (PODE 2014), es decir, 2.933.000 b/d por debajo del Plan.

Seguirían maquillando el Plan Siembra Petrolera hasta el 2013, cuando se lanza el desmedido Plan de la Patria, que hasta fue aprobado por la Asamblea Nacional (Gaceta Oficial Extraordinaria No. 6118 de 04-12-2013), para que fuera de obligatorio cumplimiento por todo el país. En ese Plan la producción de petróleo debía llegar a 6.000.000 b/d en 2019, y para la misma fecha la de gas natural sería de 10.500 mmpc/d. La realidad es que hoy la producción de petróleo está oficialmente en 1.533.000 b/d (OPEP, informe junio 2018), aunque las fuentes secundarias la establecen en 1.392.000 b/d<sup>1</sup>, y la de gas natural no se conoce.

Luego vendrían otras medidas pomposas para relanzar a PDVSA y aumentar la producción:

1. PDVSA, entre 2009 y 2011, otorgó a dedo 63 campos petroleros, ubicados en las áreas tradicionales de los estados Zulia, Anzoátegui y Monagas, para que empresas mayormente estatales de 4 continentes (Argentina, Brasil, Cuba, Uruguay, Ecuador, China, Irán, Arabia Saudita, Vietnam, Rusia, Belarus, Angola y Sudáfrica) hicieran estudios conjuntos con PDVSA, que posteriormente se convertirían en empresas mixtas. Los concededores de la industria petrolera venezolana notarían que se habían entregado prácticamente los mejores campos de las áreas tradicionales, contentivos de excelentes reservas probadas (desarrolladas y no desarrolladas) de crudos convencionales. Y pensar que se criticó la “Apertura” petrolera que hizo la PDVSA democrática en 3 rondas completamente transparentes. Los detalles los expuse en mi Barriles de Papel No. 99<sup>2</sup>. Revisando los Informes de Gestión de PDVSA, observamos que de esos 63 campos otorgados no ha salido el primer barril nuevo, y los Informes solo dicen que en ellos continúan los estudios técnicos. Suponemos que esos campos fueron devueltos a PDVSA, y son los que se están otorgando ahora para reactivar sus pozos inactivos.
2. Por Decreto N° 2.231 (Gaceta Oficial No. 40.845 de 10 de febrero 2016), se autoriza la creación de una Empresa del Estado, bajo la forma de Compañía Anónima, que se denominará Compañía Anónima Militar de Industrias Mineras, Petrolíferas y de

<sup>1</sup> OPEP: <https://momr.opec.org/pdf-download/>

<sup>22</sup> <http://cedice.org.ve/barriles-de-papel-no-99-viva-la-soberania-y-la-transparencia/>

Gas (CAMIMPEG), la cual estará adscrita al Ministerio del Poder Popular para la Defensa. La empresa militar en cuestión tiene por objeto realizar todas las actividades económicas –que no son militares– lícitas en materia de servicios petroleros, gas y explotación minera, y luego señala un inmenso listado de actividades que se mencionan “en general y sin que ello implique limitación alguna”. CAMIMPEG prestará apoyo a Pdvsa en las áreas que sean requeridas como frontera y seguridad<sup>3</sup>. Esa empresa no ha aportado un barril nuevo.

3. Mediante Decreto 3368 del 12 de abril 2018 (G.O. No. 41.376), se le otorgaron al Ministerio de Petróleo todas las facultades para dirigir las actividades de PDVSA.<sup>4</sup>
4. Y llegamos a las cifras más recientes de la matemática elemental. El ministro presidente de PDVSA, Manuel Quevedo, ha anunciado que reactivarán los pozos inactivos<sup>5</sup>, clasificados por el Ministerio de Petróleo como “cerrados capaces de producir”. Sobre esta clasificación, junto con el Ing. Nelson Hernández, hemos insistido que en esa clasificación hay miles de pozos que no pueden ser reactivados, y en el mejor de los casos tendrían que ser reemplazados por nuevos pozos, perforados y completados con modernas tecnologías, muchas inversiones, y *know-how*. Por lo demás, en esa categoría están miles de pozos, entre otros, que sencillamente desaparecieron, como los ubicados en el muro de contención del Lago de Maracaibo o en la ciudad de Cabimas (en Maraven tratamos de ubicar algunos de estos pozos y estaban situados debajo de las casas de la ciudad).

La nota de prensa de la estatal habla de: (...) *Un “Plan de producción petrolera que proyecta recuperar 23.319 pozos con un potencial de 1.400.000 b/d” es decir, que le asignan a cada pozo un potencial de apenas 60 b/d, ¡que modestos! Hacemos la observación que en el PODE 2014 se dice que habían 20.206 pozos inactivos, lo que implicaría que en apenas tres años la cifra de inactivos se incrementó en 3.113 pozos, buena razón para explicar la caída de producción en el país.*

Continúa la nota: (...) *En este sentido, el Ministro indicó que “hemos identificado las áreas que tienen el mayor potencial, priorizando la región occidente, donde tenemos identificados 13 mil 435 pozos de categoría dos y tres. Entre las dos categorías podemos recuperar, en el estado Zulia, 655 mil barriles de petróleo al día (MBD) y esto lo podemos lograr con nuestros trabajadores”.* Aquí le asignan a los pozos de Occidente un potencial de 48,8 b/d. ¡Para que se animen los particulares! Hacemos la observación que en el PODE 2014 se dice que habían 12.276 pozos inactivos, lo que implicaría que en apenas tres años la cifra de inactivos se incrementó en 1.159 pozos, buena razón para explicar la caída de producción en Occidente.

Y la noticia concluye diciendo: (...) *Con respecto al plan en el oriente del país señaló: “Hemos identificado aproximadamente 9 mil 500 pozos que nos van a sumar 700 mil barriles*

---

<sup>3</sup> Ley que crea CAMIMPEG: <http://www.gaceta-oficial.com/2016/07/creacion-de-empresa-militar-segun.html#axzz572IRaf6K>

<sup>4</sup> El Ministerio de Petróleo y sus derechos sobre PDVSA: <http://dctos.finanzasdigital.com/Gaceta-Oficial-41376-Decreto-3368.pdf>

<sup>5</sup>

[http://www.pdvsa.com/index.php?option=com\\_content&view=categories&id=10&Itemid=588&jj=69&lang=es](http://www.pdvsa.com/index.php?option=com_content&view=categories&id=10&Itemid=588&jj=69&lang=es)

*de petróleo al día. Este trabajo tiene que hacerse de manera estructurada con el esfuerzo, la capacidad e inversión de la mano de la fuerza laboral de la Industria".* Le asignan a los pozos de Oriente 73,7 b/d. Para que se animen los particulares! Como en Occidente, hacemos la observación que en el PODE 2014 se dice que en Oriente habían 7.500 pozos inactivos, lo que implicaría que en apenas tres años la cifra de inactivos se incrementó en 2.000 pozos, buena razón para explicar la caída de producción en Oriente. Es de destacar que entre las cifras de pozos inactivos de Oriente se cuentan 5.364 pozos del Campo Faja del Orinoco PODE 2014, pág. 60). PDVSA tendría que explicar porque esos pozos tan nuevos están inactivos.

El ministro presidente de PDVSA aclara que: (...) *"Estamos llegando hasta el último rincón haciendo el diagnóstico con los nuevos ingenieros preparados, a quienes estamos colocando en puestos clave, ya que muchos de ellos se han formado en la India y Rusia."...* (...) *Por otra parte, el presidente de PDVSA informó sobre la próxima llegada de un buque de exploración proveniente de Egipto, a través de alianzas internacionales, con el objetivo de atacar todo lo relacionado con reparaciones de las líneas de producción en el estado Zulia, el levantamiento de la producción de crudo liviano y el gas necesario para la industria petroquímica...*

¿Puede imaginar alguien relacionado con las operaciones de producción, que un buque de exploración tenga la capacidad de realizar los trabajos que menciona el ministro?

Y para terminar ¿con esos estimados de potencial a producirse, habrá alguna empresa que se anime a participar?

Caracas, junio 2018

Diego J. González Cruz, PE. ([gonzalezdw@gmail.com](mailto:gonzalezdw@gmail.com))

Senior Associate E&P and Natural Gas  
GBC Global Business Consultants ([www.gbc-laa.com](http://www.gbc-laa.com))

Miembro Correspondiente de la Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat  
Fundador y Ex Presidente del Centro de Orientación en Energía  
(COENER)  
Coordinador del Centro de Estudios de Energía CEEV de CEDICE-  
LIBERTAD  
+58 416 605 8299; Telf. Ofic. +58 212.267.1687

---