



Academia Nacional
de la Ingeniería y el Hábitat

NOT-ING 3-53

[Boletín informativo electrónico de la Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat ANIH.](#)

[Permitida la reproducción de las notas.](#)

[Transmitido el 17,5,2010](#)

- USD 5,50 bajó precio del petróleo venezolano

El precio de la cesta venezolana de petróleo bajó 7,5%, USD/b 5,55, desde USD/b 74,04 a USD/b 68,49. Es una disminución inusitada. Desde el 12.2.2010, el precio del petróleo venezolano se coloca por debajo de los UD/b 70,00. El promedio del año en curso está en 71,91 dólares por barril.

Según el Ministerio de Energía y Petróleo, la causa que empujó a la baja a la cesta petrolera venezolana es la persistente preocupación por la crisis financiera internacional en algunos países europeos (Grecia, España) y por los altos niveles de inventarios en Estados Unidos.

El reporte indica que los precios promedio de los crudos a nivel mundial habrían continuado con su tendencia a la baja esta semana, afectados principalmente por la situación financiera.

Ed. Es oportuno mencionar que el precio de la cesta OPEP varió durante la misma semana del informe MEyP entre USD/b 77,53 y (el 13.5) USD/d 78,43, subiendo.

- USD 2 millones del nivel óptimo las reservas internacionales

Las reservas internacionales de Venezuela bajaron a USD 28 000 millones, o sea, USD 2000 millones menos que el nivel considerado óptimo por el Gobierno.

Del total, USD 27169 millones de dólares se encuentran depositados en el Banco Central de Venezuela y 831 millones en el Fondo de Estabilización Macroeconómica, que es el mecanismo creado para contrarrestar riesgos mayores en la economía.

Las reservas internacionales de Venezuela habían cerrado en USD 35 830 millones el año 2009. **EFE.**

“El fogonazo”



Perla -1 **10.09.2009**



← Perla-2X →



← ¿?

8.4.2010



Dorado-1X

12.6.2002



Dragón-6 **6.5.2010**

El campo Dragón forma parte del Proyecto Mariscal Sucre.

Enlace a Chávez

Petróleos de Venezuela termina exitosamente el pozo exploratorio Dorado-1X, aguas adentro en el Atlántico, en la Plataforma Deltana.

Como bien ha dicho la Sociedad Venezolana de Ingenieros de Petróleo (*Guanoco 36*, pág 2), las informaciones del Ministerio de Energía y Petróleo o las de Petróleos de Venezuela *están precedidas por una serie de consideraciones que convierten en político un hecho que es, y debe ser, eminentemente técnico*. Recientes hallazgos de campos de gas natural de tamaño significativo, han sido convertidos en propaganda innecesaria, que incluye afirmaciones falsas. La mucha o poca espectacularidad que tiene el encendido del gas natural que inicia una prueba rutinaria en el hallazgo, se ha convertido en el lema, sin sentido en la industria petrolera internacional, “el fogonazo”.

La primera fotografía, arriba, es la que acompaña en diarios de Madrid de la fecha del descubrimiento, el boletín de noticias distribuido por la petrolera española Repsol, relativo al hallazgo por el

pozo Perla-1X del primer campo en la cuenca nueva que se denomina Noroeste de Paraguaná (Martínez, 1978). Repsol es la titular del bloque Cardón IV, del Programa Rafael Urdaneta de Petróleos de Venezuela. ¿Es la plataforma en aguas del golfo de Venezuela?

La referencia a la cita de la cuenca nueva es:

A R MARTÍNEZ *Los recursos de hidrocarburos de las áreas nuevas*. Mem, V Cong Venezolano Geol, IV, 1349-1358, Caracas (1978)

Las dos fotografías que siguen son "el fogonazo" del pozo Perla-2X que, por estar ubicado 2,5 km al suroeste del descubridor Perla-1X, ahora consideramos debe haber sido clasificado antes de la perforación, en el "esquema Lahee", indiscutido, de uso universal, como pozo exploratorio de yacimiento nuevo. La foto de la izquierda es de la página de Petróleos de Venezuela en la red global. Curiosamente, la foto de la derecha, que evidentemente está en tierra, en algún lugar del mundo, es la que se le ocurrió poner como ilustración de "el fogonazo" a los diagramadores de la publicación *Cuba Debate*.

Las dos fotografías que siguen, en la tercera línea, muestran a la izquierda el estupendo inicio de las pruebas comprobatorias del pozo de Petróleos de Venezuela Dorado-1X, el 12 de junio del año 2002, o sea, que es incorrecto asumir las terminaciones del campo Dragón como las que muestran actividades inéditas, nunca realizadas antes, por la estatal venezolana. Dorado-1X se presentó en el Congreso Mundial del Petróleo de Calgary por el viceministro de Energía y Minas Dr Álvaro Silva Calderón, para defender nuestra soberanía ante los actos hostiles de Guyana en la plataforma continental atlántica.

El fogonazo histórico de la industria petrolera venezolana, es en realidad el encendido, sólo presenciado por los trabajadores de la hazaña y dado a conocer sobriamente,



del gas natural asociado que fluyó en el pozo 23 Miranda-2X, de la Corporación Venezolana del Petróleo, descubridor de un campo nuevo en la cuenca no explorada antes, de la Ensenada de La Vela, el 16 de setiembre de 1972, junto con un volumen inicial en la prueba de 207 m³/d de petróleo crudo liviano. La CVP, en la oportunidad, fue la empresa que realizó el hallazgo de un campo, por primera vez, en la plataforma continental del mar Caribe.

Aníbal R Martínez.

El infortunio del pozo Dragón-6

En el término de un jueves al siguiente, el pozo descubridor de yacimiento nuevo Dragón-6 pasó de la gloria a la pérdida por hundimiento de su plataforma de trabajos.

La plataforma semisumergible *Aban Pearl*, construida en Singapur en 1977, que operaba para Petróleos de Venezuela desde agosto del año



En la Gabarra *Aban Pearl*, 12.5.10

pasado en el programa de gas natural al norte de la península de Paria, a un costo de USD 375 000 diarios, hizo agua del lastre en algunos de los tanques de flotación y se hundió en el término de dos horas. Los 95 trabajadores abordo fueron desalojados con éxito.

La posibilidad de cualquier daño ambiental por derrames de condensado o fugas de gas natural se ha descartado, pues el pozo se encuentra totalmente sellado, ya que había sido probado y terminado. La empresa Aban Offshore de India, la mayor en trabajos aguas adentro en su país, dueña de la plataforma, convino con Petróleos en rescatarla, de manera de extraer 400 000 L de gasóleo, con que se generaba la electricidad requerida por la operación en alta mar.

Una comisión fue designada para explorar alrededor de la estructura sumergida, mediante el empleo de robots con el objetivo de determinar las causas del incidente. **AFP.**

Dra Oladis Troconis de Rincón INDIVIDUO DE NÚMERO

La Dra Oladis Troconis de Rincón, insigne investigadora de La Universidad del Zulia, se incorporó a la Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat como Individuo de Número.

Los méritos de la académica Troconis, son sobresalientes. Su trabajo sobre el impacto del ambiente tropical en la durabilidad del concreto armado tiene extraordinaria relevancia para nosotros y el mundo. dijo el acad Vladimir Yackovlev, *ha liderizado grupos de investigación con investigadores de 10 países, logrando resultados que pudieran cambiar las normas para el uso de concreto armado en estructuras expuestas a climas cálidos y húmedos.*

A la acad Troconis le fue solicitado que su trabajo de incorporación se presente formalmente en LUZ, en edificio del Centro de Estudios de Corrosión, que desde noviembre del año 2002 se denomina *Profesora Oladis Troconis de Rincón*.

- 20% consumo de electricidad para todo el país

La Misión Revolución Energética asumió la decisión de expandir a todo el territorio nacional, la metodología establecida para Caracas, de una reducción de 20% en el consumo de energía en los altos usuarios, indicó una nota de prensa de Edelca.

En una reunión entre representantes de las empresas agrupadas en la Corporación Eléctrica Nacional, Edelca y la Electricidad de Caracas se evaluó el nuevo proyecto de cara al cumplimiento de la Resolución No. 009 del Ministerio de Energía Eléctrica, que establece de Caracas.

Luis Durán, coordinador del Equipo de Sustitución de Bombillos de la EDC, explicó que conforme a las medidas de ahorro energético tomadas en Caracas, y a los resultados favorables obtenidos, Corpoelec queda encargada del proceso. En cuanto a la experiencia de Corpoelec-EDC, Durán destacó que *los números de uso se redujeron a raíz de que se implementó un programa de inspección a los grandes consumidores del servicio eléctrico una vez publicada la resolución en Gaceta Oficial*; por ello, consideró que replicar la estrategia puede resultar positivo en las demás regiones, ya que bajarían los índices del consumo eléctrico y, en consecuencia, se contará con mayor disponibilidad de agua en las represas.

El ministro de Energía Eléctrica, Alí Rodríguez, luego de inspeccionar el funcionamiento de la unidad de 15 MW en Planta Táchira, en el centro de generación distribuida del municipio García de Hevia, aclaró que es la primera de cuatro que se están instalando, para alcanzar una generación de 90 MW. Corpoelec informó que los emplazamientos termoeléctricos están supliendo las necesidades de generación que se tienen.

Nivel aún bajo La anhelada recuperación del embalse del Guri todavía no se ha concretado. La cota del Guri, noticia diaria hasta que el 16 comenzaron las lluvias erráticas de abril comenzó a ascender levemente cinco días, antes de regresar a descensos de entre 2 y 4 cm/d. Nivel del 14.5: 248,17 m. **ML/RBC**

Al respecto, el acad César Quintini Rosales advierte:

El nivel de Guri siempre da paño que cortar. Todos celebramos que el nivel haya comenzado a recuperarse, pero ¡Ojo!, Nótese algunas

diferencias... El viernes 15.5 estábamos en 248,17...Y el primero de mayo en 248,36 O sea, en el lapso el nivel tuvo un descenso neto de 21 cm, aunque sin cambios perceptibles del volumen útil. A estas condiciones hemos llegado luego de un año, pues el 1.5 ,09 la situación entonces era que el nivel estaba 17,05 m por encima del de la misma fecha de 2010 y el volumen útil era de 83%, bastante mayor que el 19% en que se encuentra en la actualidad. El régimen de precipitaciones en los próximos doce meses, debe ser significativamente mayor, incluso para que dentro de un año tener al menos un nivel comparable al actual.

Nótese que el 2003 fue el último de tres años, cuando el caudal del Caroní estuvo por debajo del promedio anual, con una notable recuperación del nivel del embalse a partir de mayo 2003, comportamiento que se repitió en 2004.

La Mariposa no puede más

El embalse La Mariposa parece que está condenado. El nivel está 8 m por debajo del mínimo operativo (980 m), lo que incrementa las impurezas en el agua, y la proliferación de especies vegetales varias dificulta la prevención de riesgos por contaminación (la bora ocupa más de la mitad de la superficie del embalse). Es posible que Hidrocapital no estime los cambios topográficos que se han hecho, en particular el del relieve del fondo.



El mayor perjuicio lo sufrirán los vecinos del municipio Los Salias.

La Mariposa comenzó en 1956 su servicio subsidiario del río Tuy y el embalse Lagartijo.

Kisai Mendoza

¿ \$ 40 millardos ?

Se anuncia en la red Tuitter "el compromiso de inversiones en el país por 40 mil millones de dólares ... (por 4 petroleras de India, Japón, España, Venezuela y Estados Unidos)". # La prensa relaciona el curioso anuncio con empresas mixtas a crear para desarrollar dos parcelas en un bloque del campo Faja del Orinoco.

Premisa: El ministro anuncia el 10 de febrero de 2010 y el presidente decreta el 27 de abril, que la Corporación Venezolana del Petróleo filial de Petróleos de Venezuela constituirá empresas mixtas con petroleras de cinco países y Venezuela para explotar parcelas en La Faja

Análisis: ¿? CVP, *ergo* PDVSA, o sea Venezuela, participa por ley y decreto en el 60% de las empresas mixtas, vale decir, 24 millardos. ¿? Habrá que explicar muy bien de dónde sacará esta suma la CVP (PDVSA, el Gobierno). ¿? Producción temprana tal vez comience el año 2013, crudos mejorados en Cabruta pudiesen estar operando a capacidad el año 2015. ¿? Habrá que informar si PDVSA estará pagando con petróleo a futuro algún préstamo recibido. ¿? Es preciso conocer al detalle las modalidades del mercadeo de crudo y productos.

Comisión Editora

Acads Rubén Caro, Aníbal R Martínez (presidente), Gonzalo Morales, César Quintini y Franco Urbani.