

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Noviembre 17 de 2015

- **Comienza semana crucial para el problema del gas**
  - **Producción de petróleo estuvo por debajo del millón de barriles**
  - **México presenta solicitud para unirse a la Agencia Internacional de Energía**
  - **Ecopetrol ha perdido 8.5 millones de dólares en cinco años por robo de crudo**
  - **Ecopetrol finalizó planta que disminuirá sus costos de transporte**
- 

### **ELHERALDO**

## **Comienza semana crucial para el problema del gas**

<http://www.elheraldo.co/region/comienza-semana-crucial-para-el-problema-del-gas-228641>

Ministerio reitera que el WTI aportaría volatilidad a los precios del combustible. Gremios insisten en su propuesta.

Hay dos temas relacionados con el [gas natural](#) que tienen en estado de incertidumbre a los empresarios de la Región Caribe. El primero es el cambio de la fórmula que actualiza el precio del combustible en los contratos de suministro de largo plazo y el otro es la materialización del compromiso del Gobierno para el suministro de los 37 millones de pies cúbicos diarios que requiere la industria de la región.

Este jueves 18 de noviembre, una comisión de empresarios de la región se reunirá con el director de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, Creg, Jorge Pinto, con el fin de sustentar la petición de cambiar el indexador de los contratos de gas para que no haya un aumento en el precio que afectaría la tarifa final que pagan industriales y usuarios residenciales en la Región Caribe.

Como resultado de este encuentro los gremios esperan una respuesta positiva a su solicitud.

El gerente seccional de la Asociación Nacional de Empresarios, Andi, Alberto Vives, dijo que “es necesario que haya una respuesta antes del 30 de noviembre para que los precios disminuyan”.

Sin embargo, tanto el director de la Creg como el viceministro de Energía, Carlos Fernando Eraso, quienes estuvieron el pasado viernes en la ciudad, defendieron la fórmula tal como está planteada actualmente y que fija como tope de aumento la inflación acumulada.

“No estamos cerrados, pero tampoco queremos generar falsas expectativas”, sostuvo Eraso.

Ambos funcionarios afirmaron que el Ministerio de Minas y Energía y la Creg están abiertos al diálogo, pero manifestaron que no les convence el argumento de darle un mayor peso al precio internacional del petróleo WTI dentro de la fórmula, que es en lo que se basa la petición de los gremios de la región.

Explicaron que la volatilidad del WTI es la razón por la que no se le dio peso inicialmente en la fórmula del gas, ya que se busca una estabilidad en los precios.

“Estamos abiertos a escuchar, pero se debe entender que nuestro juicio debe ser técnico y buscamos algo que deje tranquila a la población, pero también debemos cuidar los intereses de quienes invierten buscando más gas para asegurar que a futuro haya un suministro continuo”, afirmó Eraso quien además dijo que no piensa que haya fechas límites para revisar la fórmula.

Un empresario de la región asegura que a la Creg se le olvida que por más de 35 años la Costa Caribe estuvo sometida a un precio de gas determinado en función de los precios de los hidrocarburos a nivel internacional, y que si bien la indexación del precio en ocasiones tenía importantes variaciones, unas veces hacia la baja y otras veces hacia la alza, la Costa siempre acató de forma respetuosa los resultados.

“Esta historia no continuará con la resolución que la reemplazó, caprichosamente defendida por la Creg, la cual ha conllevado más de 20 modificaciones en sus dos años de aplicación y al repudio de la región”, agregó.

El presidente del Comité Intergremial del Atlántico, Edgardo Sojo, indicó que cabe la posibilidad de que se tome la determinación de que el precio del gas quede atado al WTI y al IPP de Estados Unidos a corto plazo y que posteriormente se defina una fórmula única nacional. “Preocupa la competitividad de las empresas”, agregó Sojo.

Sobre el abastecimiento del gas que requiere la industria de la región, el gerente seccional de la Andi, dijo que aunque no se ha presentado aún una resolución confían en el compromiso que hizo el ministro de Minas y Energía, Tomás González.

Agregó que se encuentran a la espera de que se oficialice la medida y que el precio que se logre negociar sea favorable.

Fuente: El Heraldo. Barranquilla

## Producción de petróleo estuvo por debajo del millón de barriles

[http://www.larepublica.co/produccion-de-petroleo-estuvo-por-debajo-del-millon-de-barriles\\_322486](http://www.larepublica.co/produccion-de-petroleo-estuvo-por-debajo-del-millon-de-barriles_322486)

La producción de petróleo, durante octubre, no superó el millón de barriles por día. Según las cifras que dio a conocer el Ministerio de Minas y Energía, esta fue de 999.000 barriles por día.

Este dato fue inferior en 0,9% respecto a lo que se había logrado en septiembre. En ese mes, la producción llegó a 1.007.000 barriles por día.

En ese momento, el ministro de Minas y Energía, Tomás González, aseguró que esto le dio un alivio a los ingresos fiscales del país, ya que significó la generación de \$1 billón entre regalías y contribuciones. Sin embargo, con la última cifra, se rompe temporalmente la tendencia al alza que venía presentando desde julio, cuando se lograron 945.000 barriles por día.

El Ministro ya había señalado que esto podía ocurrir a causa de la disminución de la perforación de pozos de desarrollo, ya que las empresas habían tenido dificultades por la recaída del precio.

Durante el viernes de la semana anterior, el barril WTI cerró en US\$40,74 y acumuló un descenso semanal de 8%. El crudo Brent cayó hasta US\$43,61, con su nivel más bajo en tres meses.

Desde julio, la cifra vino subiendo, superó el millón de barriles por día en septiembre, hasta que se presentó la producción de octubre.

Ese mes, González reveló que la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) ya ha estudiado las características de 158 compañías para empatarlas con bloques del territorio para hacer una promoción más adecuada y competitiva. Según ha dicho, con los esfuerzos que está haciendo la industria se espera cerrar el año con un promedio de producción por encima del millón de barriles.

La idea del Ministerio es que los privados inviertan donde puedan y tengan experiencia y que en las cuencas más difíciles sean exploradas por la Agencia de Hidrocarburos.

Los cálculos de la entidad están alineados con esa posición, pues la producción promedio de crudo en lo que va corrido del año va en 1.007.000 barriles por día.

Respecto a la producción de gas, la cifra preliminar que maneja la entidad tuvo un incremento de 0,04% a comparación del mes anterior.

Con esto, alcanzó 1.050.300 de pies cúbicos por día, que reflejaron el comportamiento de la demanda de Ballena, Corrales y Chuchupa.

Fuente: La República

**Forbes** MÉXICO

## México presenta solicitud para unirse a la Agencia Internacional de Energía

<http://www.forbes.com.mx/mexico-presenta-solicitud-para-unirse-a-la-agencia-internacional-de-energia/>

México presentó el lunes una solicitud para unirse a la Agencia Internacional de Energía, en momentos en que el organismo asesor de los países industrializados en esa materia está buscando sumar miembros.

El secretario mexicano de Energía, Pedro Joaquín Coldwell, entregó al director ejecutivo de la AIE, Fatih Birol, un documento donde solicita que el país latinoamericano forme parte de la institución, que actualmente cuenta con 29 naciones miembros.

“Esto representa una excelente oportunidad para que la AIE fortalezca sus lazos con México, y abre la puerta a un mayor compromiso con toda América Latina. Es un paso clave hacia nuestro objetivo de construir una organización de energía verdaderamente mundial”, dijo Birol en un comunicado.

La AIE tiene sede en París y fue fundada en 1974 tras la crisis del petróleo de un año antes, con el fin de asesorar a las economías occidentales sobre cómo lidiar con una interrupción del suministro.

En los últimos años, la organización ha tratado de ampliar e incluir a las economías en desarrollo, creando alianzas con países como China, Brasil, India, Indonesia, Sudáfrica y Tailandia.

México es el tercer mayor productor de petróleo de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo, según la AIE.

Una vez que la junta directiva de la agencia apruebe la solicitud, la AIE trabajará con México sobre los pasos necesarios para cumplir con las condiciones de adhesión, incluyendo la necesidad de mantener reservas de petróleo equivalentes a 90 días de importaciones netas.

Fuente: Forbes. México

**HSBNOTICIAS.COM**

## Ecopetrol ha perdido 8.5 millones de dólares en cinco años por robo de crudo

<http://hsbnoticias.com/noticias/economia/ecopetrol-ha-perdido-85-millones-de-dolares-en-cinco-anos-p-170079>

Ecopetrol reportó que debido al robo de crudo que es transportado en los oleoductos, las pérdidas han ascendido a los 8,5 millones de dólares en los últimos cinco años.

Las principales afectaciones ocurren en el oleoducto Trasandino, entre los departamentos de Putumayo y Nariño.

De acuerdo con la compañía, entre 2014 y 2015 han sido robados 160.251 barriles. De estos, 147.693, es decir el 92%, provienen de ese oleoducto.

Según las Fuerzas Militares, el Eln y las Farc son los grupos que más incurren en ese delito; no obstante, las bandas criminales también han ingresado a ese negocio.

Solo en Nariño, dos millones 345 mil galones de crudo han sido recuperadas. En 2014 fueron destruidas 150 refinerías piratas, y lo corrido de 2015 han sido desmanteladas 135.

Fuente: HSB Noticias

## EL UNIVERSAL

# **Ecopetrol finalizó planta que disminuirá sus costos de transporte**

<http://www.eluniversal.com.co/economica/ecopetrol-finalizo-planta-que-disminuira-sus-costos-de-transporte-211331>

Con una inversión de \$103.000 millones Ecopetrol culminó la construcción de la planta piloto que permitirá diluir crudos pesados y extrapesados en Chichimene (Meta). Esto hará disminuir la viscosidad de los crudos de los Llanos para facilitar su transporte por oleoductos, lo que se traduciría en una reducción de costos para la empresa.

La planta, que tendrá una capacidad de procesar 200 barriles de petróleo por día se construyó en año y medio. Además, la tecnología que aplica se denomina Ecodesf; la cual fue desarrollada por el Instituto Colombiano del Petróleo (ICP).

Finalmente, la empresa explicó que la planta de desasfaltado viabilizará la extracción de reservas de crudos pesados y extrapesados y reducirá el consumo de diluyente de 38% a 27%.

Fuente: El Universal. Cartagena