

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Diciembre 26 de 2014

- **Costa unida busca frenar aumento de 25% en gas**
 - **Ecopetrol ya aseguró contrato para transporte de hidrocarburos en Santander**
 - **Fuentes árabes de Opep estiman precio del petróleo otra vez por encima de US\$70 en 2015**
 - **IDEAM y la Agencia Nacional de Hidrocarburos firman un convenio para el monitoreo hidrológico**
 - **Mal año para las petroleras en BVC**
 - **Inventarios de petróleo en EE.UU. suben a récord en la última semana: EIA**
-

EL HERALDO

Costa unida busca frenar aumento de 25% en gas

<http://www.elheraldo.co/economia/costa-unida-busca-frenar-aumento-de-25-en-gas-178624>

Minminas y Mincomercio se reúnen hoy en Cartagena con empresarios y dirigentes de la Región para revisar fórmula.

Cuando la polémica por el aumento del precio del gas para la Costa Caribe se encuentra en su punto más álgido y hay una posición unificada de rechazo en la Región frente a este incremento, hoy tendrá lugar en Cartagena un encuentro entre el Gobierno nacional y los congresistas e industriales costeños para analizar el tema.

Desde que EL HERALDO reveló que en 2015 habría drásticas subidas en el precio del combustible para la Costa, las voces de rechazo de diferentes sectores no se hicieron esperar.

Como resultado de aplicar la metodología de actualización establecida por la Comisión de Regulación de Gas y Energía, Creg, en la Resolución 089 de 2013, los aumentos del precio del combustible para la Costa serían del 25% en dólares para los contratos de suministro de largo plazo; de 12,5% para los de corto plazo, mientras que para el interior del país bajarían en 3%.

La industria costeña es la más afectada ya que deberá pagar un precio del gas más alto que el resto del país, por lo que la opción planteada por el Gobierno, ante las quejas del sector, de diferir en dos años y en dos partes iguales el aumento del 25% no fue recibida con agrado.

Solución estructural. La Asociación Nacional de Empresarios, Andi, exigió, en un comunicado, que “busquen de inmediato soluciones estructurales que permitan que la Costa Caribe cuente al menos con las mismas condiciones del interior del país”.

Bruce Mac Master, presidente del gremio, señaló que no es razonable que la Costa, que históricamente ha sido proveedora de este combustible al resto del país, “tenga ahora que enfrentar condiciones que le van restar toda capacidad de competir a nivel nacional e internacional”.

Aunque reconoció el esfuerzo del ministro de Minas, Tomás González para buscar una salida, le hizo un llamado a seguir trabajando en una “solución inmediata”.

Alberto Vives, gerente seccional de la Andi, aseguró que el Gobierno debe cumplir con su responsabilidad con la región Caribe ofreciendo “soluciones y no explicaciones” con relación a la “enorme injusticia” que se está presentando y que afecta la competitividad de la Costa.

El exalcalde de Barranquilla Alejandro Char Chaljub afirmó que “es inadmisibles y contradictorio” que el Gobierno le exija a los industriales que sean más competitivos e innovadores, pero al mismo tiempo les afecte la estructura de costos aumentando el precio del gas.

“Debemos pararnos firmes todos, no solo los congresistas sino los industriales, los comerciantes y el pueblo caribeño ante esta inequidad absoluta. El hecho de que yo haya trabajado con el Gobierno no significa que comparta todo lo que hace. Uno le debe decir a los amigos lo que piensa”, dijo Char.

LA reunión de hoy. Con miras a la reunión de hoy en la que participarán los ministros de Comercio, Cecilia Álvarez -Correa, y de Minas, Tomás González, al igual que la ministra consejera de Gobierno y Sector Privado, María Lorena Gutiérrez, los gremios entregaron dos propuestas. Una de ellas es retomar la fórmula de indexación anterior y la otra agrupar a todos los industriales del país en un solo indexador que excluya a las térmicas del efecto precio. (Leer: [Reunión decisiva en Cartagena sobre precios del gas para la Costa Caribe](#))

A estos planteamientos Minminas respondió que los contratos vigentes actuales “no pueden modificarse unilateralmente”, pero indicó que a futuro puede “buscar un mejor indexador”. “Hacia adelante lo miraremos con toda la cadena”, agregó el funcionario. Sostuvo que hoy espera un diálogo abierto con los industriales para escuchar sus planteamientos. “Esperamos que oigan del Gobierno la posición y las razones por las cuales estamos actuando”, añadió.

Intervención del Gobierno. Otra de las iniciativas planteadas es que el Gobierno nacional intervenga en el mercado del gas.

“El 85% de la producción de este combustible es realizada por un solo agente que puede fijar precios por encima de los valores racionales como está sucediendo”, dijo Alberto Vives.

En este mismo sentido se pronunció el senador Armando Benedetti (Partido de La U) quien indicó que con quien hay que hablar es “con Santos para que intervenga porque (el

del gas) es un servicio público y afecta la economía” con el drástico aumento que sus tarifas tendrán en la Costa.

El parlamentario barranquillero dijo que no asistirá a la reunión de Cartagena porque “a mí nadie me ha convocado” y agregó que esta será “un show más”.

El presidente del Senado, José David Name, quien anunció la reunión, señaló que espera que de allí salga una solución y que no solo sea un encuentro para que “notifiquen una decisión que ya conocemos”, agregó.

El senador del Centro Democrático, Jaime Amín, reiteró que aunque el cuello de botella del tema podría estar en que se trata de contratos de gas entre privados que se rigen por cláusulas especiales, el Gobierno “puede y tiene” que intervenir directamente para evitar lo que llama “la decapitación de la competitividad de la Costa Caribe y el empobrecimiento de los hogares más necesitados, pues los subsidios están copados”.

Aumentos para 2015

La Comisión de Regulación de Gas y Energía, Creg, expidió la Resolución 089 de 2013, que regula aspectos comerciales del mercado mayorista de gas natural en el país y contempla una fórmula para actualizar las tarifas de los contratos (con plazos de 1 y 5 años). La fórmula establece un ajuste a los precios del gas en dólares. Al aplicarse la fórmula, que deja en manos de la política comercial de los productores de gas el incremento en los contratos de largo plazo, resulta un incremento del 25% en dólares, sin contar la devaluación y del 12,5% para los de corto plazo, para la Costa Caribe y una reducción del 3% para el interior del país. En el caso de las tarifas del servicio domiciliario, por pertenecer al mercado regulado, el Ministerio de Minas y Energía aseguró que el incremento no superar en 8% para la Región.

Razones de la Creg

Los precios resultantes de las negociaciones en 2014 reflejan la realidad del mercado. Los precios en La Guajira presentaron un incremento promedio de 25% debido a que el campo está en decaimiento y allí se presentó más demanda que oferta. El incremento del 25% es sólo el componente de producción, el cual representa un 30% de la fórmula tarifaria. No es un nuevo régimen tarifario en gas natural, pues el mecanismo de comercialización directa fue debatido en su momento y avalado por la industrial (Resolución 089 de 2013).

Razones de la Región

La indexación de la Costa Caribe está afectada por dos razones exógenas a la industria de la Región como son las exportaciones a Venezuela y la subida de los precios de gas al sector térmico. Por ello no fue el mercado de la Costa el que determinó el fuerte incremento de los contratos de gas, sino la fórmula de la Creg. Fue el Gobierno nacional el que determinó exportar gas a Venezuela de un yacimiento en La Guajira en declinación, lo que ha generado una sobredemanda artificial

Fuente: El Heraldo

» Vanguardia

Ecopetrol ya aseguró contrato para transporte de hidrocarburos en Santander

<http://www.vanguardia.com/santander/barrancabermeja/292625-estatal-ecopetrol-ya-aseguro-contrato-por-tres-anos-para-transporte>

La Empresa Colombiana de Petróleos (Ecopetrol) aseguró los carrotaques para el transporte terrestre de hidrocarburos.

Según la estatal petrolera, el pasado 16 de diciembre asignó 27 contratos para el transporte de hidrocarburos por carrotaques para los próximos tres años, por un valor total de \$2 billones.

“Este resultado fue producto de un concurso abierto que contó con el acompañamiento preventivo de la Procuraduría General de la Nación”, aclaró la estatal Ecopetrol.

La empresa petrolera indicó que durante 20 meses de trabajo se implementó una novedosa estrategia de acercamiento a los diversos sectores económicos y sociales de la cadena de transporte en las diferentes regiones del país, para garantizar un concurso participativo, competitivo y transparente.

En desarrollo del proceso se destacó la activa participación del sector transportador que formuló observaciones, contribuyó en la construcción de los pliegos, y presentó 57 propuestas provenientes de transportadores de distintas regiones.

Fuente: Vanguardia



Fuentes árabes de Opep estiman precio del petróleo otra vez por encima de US\$70 en 2015

<http://www.larepublica.co/fuentes-%C3%A1rabes-de-opep-estiman-precio-del-petr%C3%B3leo-otra-vez-por-encima-de-us70-en-2015> 205316

Productores árabes de la Opep esperan que los precios mundiales del petróleo reboten hasta un nivel de entre US\$70 y US\$80 por barril a finales del año que viene gracias a una esperada recuperación de la economía, dijeron esta semana delegados de la organización. Se trata de la primera señal que apunta a una estabilización de los mercados de crudo a medio plazo.

Los delegados, algunos de los cuales pertenecen a los principales países productores de la Opep en el Golfo Pérsico, dijeron que no veían ahora -y a algunos ni siquiera les gustaría- un regreso a los US\$100 por barril a corto plazo.

La cota de los US\$100, antes considerada "justa" para muchos grandes productores, alienta demasiada producción nueva a alto costo de parte de agentes fuera del cartel exportador, dijeron algunas fuentes.

Pero consideraron que una vez que se ralentice el vertiginoso crecimiento de productores de alto costo -como los enfocados en hidrocarburos no convencionales en Estados Unidos- y los precios bajos comiencen a estimular la demanda, los precios del petróleo podrían encontrar un nuevo equilibrio hacia finales del 2015.

Ello incluso aunque no se produzcan recortes de producción por parte de la Opep, algo que se ha venido descartando repetidamente.

"La percepción general es que los precios no pueden derrumbarse, los precios pueden tocar los US\$60 o incluso ser algo más bajos durante unos meses para luego volver a un nivel aceptable de US\$80 por barril, pero probablemente después de ocho meses a un año", dijo a Reuters una fuente petrolera del Golfo.

Otra fuente de la Opep del Golfo Pérsico dijo: "Tenemos que esperar a ver qué pasa. No vemos los US\$100 el año que viene, a no ser que haya una repentina interrupción de suministro. Pero una media de 70-80 dólares el año que viene, sí".

Estos comentarios son los primeros que indican cómo los grandes productores ven los mercados de petróleo el año que viene, después de que el actual declive llevó a un recorte a la mitad los precios desde junio. El crudo Brent, referencia mundial del petróleo, cerró el lunes en unos US\$60 por barril.

Fuente: La República



IDEAM y la Agencia Nacional de Hidrocarburos firman un convenio para el monitoreo hidrológico

<http://www.iagua.es/noticias/colombia/ideam/14/12/25/ideam-y-agencia-nacional-hidrocarburos-firman-convenio-monitoreo>

El Instituto de Hidrología, Meteorología y Estudios Ambientales (IDEAM) y la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), firmaron convenio interadministrativo para el fortalecimiento del monitoreo hidrológico y meteorológico en la Región de la Orinoquía, donde se desarrollan actividades productivas como las de exploración y producción de hidrocarburos.

La firma del convenio contó con la presencia del Director del IDEAM, Omar Franco Torres y del Vicepresidente Administrativo y Financiero de la ANH, Luis Alejandro Dávila Mojica,

quienes aunaron esfuerzos de carácter técnico, administrativo, humano y financiero, para dar inicio a este proyecto como parte de la línea base ambiental para la planificación del sector de hidrocarburos.

Las dos partes coincidieron en que este convenio es de gran importancia no sólo para la región sino para el país, porque permitirá adecuar las estaciones hidrometeorológicas ubicadas en la Orinoquía, fortalecer la infraestructura requerida para el monitoreo de las estaciones en tiempo real y generar capacidades para soportar el fortalecimiento del manejo de la información.

Finalmente, el objetivo de este monitoreo será establecer las posibles afectaciones o impactos causados por el desarrollo de proyectos en las cuencas hidrográficas que se estudian.

Fuente: lagua

Dinero

Mal año para las petroleras en BVC

<http://www.dinero.com/empresas/articulo/balance-acciones-petroleras-bvc/204353>

El 2014 sin duda fue un año complicado para las empresas del sector. Primero por las dificultades con el licenciamiento ambiental y segundo por la fuerte caída del crudo a nivel mundial.

La Bolsa de Valores de Colombia se ha caracterizado por ser una plaza que se mueve en gran medida de acuerdo a como lo hagan las acciones del sector petrolero. El 2014 no fue la excepción y para estos papeles el saldo es negativo.

El ambiente para las petroleras en Colombia no ha sido fácil, pues en primer lugar han encontrado tropiezos en sus actividades debido a las condiciones y demoras para obtener las licencias ambientales.

En segunda medida, el éxito exploratorio de las compañías no ha sido contundente y el país aún espera que se realice un gran hallazgo como lo fue en su momento Caño Limón o Cusiana.

A esto se le suma la fuerte caída que ha registrado el precio del petróleo en la segunda mitad del año, ha caído más del 35%.

Ecopetrol

La petrolera colombiana ha tenido un año agitado. Desde mediados del año comenzó a

tomar fuerza el rumor de cambios en su presidencia y sólo hasta diciembre se confirmó que en la próxima Asamblea de Accionistas se dará el nombre del nuevo ejecutivo, esta situación mantuvo la acción en un rango de volatilidad a lo largo del año.

En la primera sesión de 2014 (dos de enero) la acción de la petrolera cerró en \$3.700, al cierre del primer semestre (30 de junio) había caído hasta los \$3.410, y al 15 de diciembre la acción ya se cotizaba en \$1.815. Es decir en 2014 con corte a mitad de diciembre la especie de la petrolera perdió un 50% de su valor.

Pacific Rubiales

La petrolera canadiense ha sufrido una significativa baja desde que inició el 2014. En la primera sesión del año, su precio de cierre fue de \$34.360. A mediados de año alcanzó a marcar \$37.340, no obstante durante el segundo semestre se revirtió el comportamiento alcista y al 15 de diciembre se cotizaba en \$10.760. Los precios del crudo y la incertidumbre sobre el futuro de la implementación de la Tecnología Star así como la continuidad que puedan tener en Campo Rubiales afectaron el comportamiento del activo.

Canacol Energy

A pesar de haber sido la petrolera con mayor éxito exploratorio durante el año, el comportamiento de su acción no ha sido el mejor. A comienzos del 2014 la petrolera se cotizaba en \$13.000, al cierre del primer semestre bajó hasta los \$12.060 y cuando se creía que iba a repuntar por sus datos de exploración, finales del tercer trimestre, se produjo la fuerte caída de los precios del petróleo a nivel internacional, esto hizo que la acción de la canadiense bajara hasta los \$3.040, con corte al 15 de diciembre.

Fuente: Dinero



Inventarios de petróleo en EE.UU. suben a récord en la última semana: EIA

http://www.larepublica.co/inventarios-de-petr%C3%B3leo-en-eeuu-suben-r%C3%A9cord-en-la-%C3%BAltima-semana-eia_205466

Los inventarios de petróleo en Estados Unidos subieron de forma inesperada la semana pasada al nivel más alto del que se tenga registro en diciembre, por mayores

importaciones y porque las refinerías mantuvieron su producción, mostró el miércoles un informe de la Administración de Información de Energía.

Los inventarios de crudo en Estados Unidos subieron en 7,3 millones de barriles en la semana finalizada el 19 de diciembre a 387,2 millones, frente a expectativas de analistas de una caída de 2,3 millones de barriles, según datos de la gubernamental EIA (iniciales de la agencia en inglés).

Las importaciones de crudo de Estados Unidos subieron la semana pasada en 1,174 millones de barriles por día.

El inesperado aumento se sumó a las preocupaciones sobre un creciente exceso de suministros globales, dado que se produce en un momento del año en que los inventarios a menudo caen por un repunte en la demanda de combustible para calefacción.

Tras los datos, los futuros del crudo en Estados Unidos CLc1 ampliaron levemente sus pérdidas, con una caída de más de US\$2 por barril a poco más de US\$55 en una sesión con escaso volumen antes de Navidad.

En 387 millones de barriles, las existencias de crudo a nivel nacional son las más altas para esta época del año en base a registros que datan de 1982. El superávit en relación al año pasado ha aumentado por varias semanas y los inventarios están un 5% por encima de los niveles de 2012 y 2013.

Las existencias de crudo en Cushing, en Oklahoma, el punto de entrega de los contratos en Estados Unidos, subieron 973.000 barriles, dijo la EIA.

Las tasas de refinación subieron 40.000 barriles por día, mostraron los datos de la EIA. Las tasas de utilización en refinerías se mantuvieron sin cambios.

Los inventarios de destilados -que incluyen diésel y combustible para calefacción- crecieron 2,3 millones de barriles a 123,8 millones, frente a expectativas de una caída de 900.000 barriles, dijo la EIA.

Las existencias están aumentando rápidamente en la costa estadounidense del Golfo de México y han subido 1,6 millones de barriles a 44,3 millones la semana pasada, su nivel más alto para esta época del año desde el 2010, mostraron los datos.

Las existencias de gasolina subieron 4,1 millones de barriles, a 226,1 millones, frente al incremento de 600.000 barriles previsto por analistas en un sondeo de Reuters.

Fuente: La República