

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Diciembre 11 de 2014

- **Ecopetrol, Nutresa, Bancolombia, EPM y Pacific Rubiales: las empresas más responsables de Colombia**
- **Colombia tiene incertidumbre sobre el fracking**
- **Estados Unidos, cerca de ser exportador neto de petróleo**
- **Gremios costeños urgen al Gobierno a rebajar precio del gas**
- **Acción de Ecopetrol por debajo de los \$2.000**
- **Petronas firmó con YPF**



Ecopetrol, Nutresa, Bancolombia, EPM y Pacific Rubiales: las empresas más responsables de Colombia

<http://www.minuto30.com/ecopetrol-nutresa-bancolombia-epm-y-pacific-rubiales-las-empresas-mas-responsables-de-colombia/294715/>

Así lo revela una encuesta de responsabilidad social y sostenibilidad realizada por Cifras y Conceptos.

El Centro Internacional de Responsabilidad Social y Sostenibilidad reveló el resultado de una encuesta realizada por Cifras y Conceptos, la cual da cuenta de las empresas del país más responsables.

El ranking lo lidera Ecopetrol con 16 por ciento en la aplicación de forma efectiva de los principios de responsabilidad social. La siguen el Grupo Nutresa con el 8 por ciento, Bancolombia con el 7 por ciento y EPM y Pacific Rubiales con el 5 por ciento, respectivamente.

Las otras cinco empresas que, según Cifras y Conceptos, aplican debidamente sus políticas de responsabilidad social empresarial son Bavaria, Argos, Alpina, Coca Cola e Isagén.

El estudio también reveló que el desempeño en materia de responsabilidad social de las empresas colombianas o asentadas en el país es 47 por ciento regular y 40 por ciento bueno.

Finalmente, el 47 por ciento de los encuestados dijo que las empresas privadas nacionales son las que más han avanzado en materia de responsabilidad social, mientras que el 41 señaló que fueron las filiales de multinacionales y sólo el 10 por ciento que las públicas.

Fuente: Minuto 30

Dinero

Colombia tiene incertidumbre sobre el fracking

<http://www.dinero.com/pais/articulo/fracking-colombia/203936>

Expertos debaten las posibles consecuencias para el medio ambiente, tras la implementación de esta práctica en el país.

La operación de 'Fracking' y sus posibles consecuencias para el medio ambiente han generado un debate en el país que ha hecho que expertos en la materia se enfrenten sobre la conveniencia e inconveniencia de la implementación de esta figura en Colombia.

El desabastecimiento de hidrocarburos por el que atraviesa la nación en un tema en el lente del Gobierno Nacional. Al respecto, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) asegura que este trabajo realizado con la rigurosidad técnica solucionaría esta problemática permitiendo que los riesgos ambientales, estén bajo control.

La mayor inquietud sobre esta práctica se centra en dos temas: la sismicidad y el agua. Los estudios en Colombia asociados al 'Fracking' arrojan que el índice de sismicidad es inferior a 1.0 en la escala de Richter, lo que significa que es imperceptible para los seres humanos. De hecho, ocurre durante el fracturamiento y cesa cuando la labor está terminada.

Respecto al agua es importante saber y determinar qué hacer con aquellos químicos que son utilizados y están amparados bajo el llamado 'secreto industrial', así lo aseguró Diana Rodríguez, investigadora principal del Centro de Estudios de Derecho, Justicia y Sociedad (Dejusticia) y Universidad de Northwestern.

En muchos casos la perforación de gas tiene menor impacto ambiental. El exsecretario de Ambiente del Estado de Pensilvania, John Hanger durante su conferencia 'Estudio de caso Pensilvania, Estados Unidos, señaló que la aplicación de nuevas tecnologías ha permitido reducir las superficies involucradas en la perforación de gas, minimizando así el impacto ambiental.

Por su parte David Yoxtheimer, profesor asociado de la Universidad de Penn State, Centro Marcellus de Alcance e Investigación, señaló que Colombia es un país que tiene todos los medios para practicar un fracking responsable. “Aplicar las leyes físicas, aunque suena lógico, es indispensable. Estas aplicadas en el subsuelo minimizan los riesgos no solo en el agua, sino en ecosistemas, la calidad del aire y la sísmica”, afirmó.

Este tema fue discutido en el foro ‘Preguntas y respuestas sobre el Fracking’, que organizó la revista SEMANA y la ANH. Durante el encuentro, expertos nacionales e internacionales respondieron los interrogantes ¿Cómo se está preparando Colombia para implementar la técnica del fracking? ¿Cuáles son las ventajas? ¿Cuáles son los riesgos? y ¿Las autoridades ambientales están listas para supervisar esta actividad?

Finalmente el ministro de Minas y Energía, Tomás González, se mostró optimista frente al tema. “Con la ciencia actual y desarrollos tecnológicos podemos manejar y mitigar todos los riesgos. Es importante resaltar que así como nos preocupa el medio ambiente, desde el Gobierno tenemos una gran responsabilidad con la pobreza de las regiones y el desabastecimiento de hidrocarburos”.

Análisis

La utilización de aguas residuales puede aportar a la solución, así lo señala Mark D. Zoback, profesor de Geofísica de la Universidad de Stanford. Lo ideal es minimizar la inyección por medio del reciclaje de agua puesto que en promedio por pozo pequeño se requieren de 10 a 12 millones de litros en una acción de fracturamiento hidráulico.

Por su parte David Neslin, exdirector de la Comisión de Conservación de Petróleo y Gas del Estado de Colorado, afirmó que para mitigar los riesgos naturales, las empresas deben informar al Gobierno sobre los riesgos y planes de trabajo. Además, resaltó la integridad de los pozos, no como la única pero, como la primera línea de defensa ambiental.

En la actualidad, Colombia tiene incertidumbre sobre el fracking. “Los datos señalan que únicamente el 52% del territorio nacional tiene cubrimiento del Servicio Geológico Colombiano y se desconocen estados de tectónica, sísmica y aguas subterráneas, así lo señaló Julio Fierro Morales, profesor geólogo de la Universidad Nacional de Colombia.

Diana Rodríguez, hizo un llamado a las empresas para que hagan pública la información de los químicos que se están utilizando. Además resaltó la importancia de que estas prácticas

se hagan en consenso con las comunidades que habitan las regiones, esto con el fin de no afectar las diferentes culturas.

Fuente: Dinero



Estados Unidos, cerca de ser exportador neto de petróleo

<http://economia.terra.com.co/estados-unidos-cerca-de-ser-exportador-neto-de-petroleo,8900e6d0ab43a410VgnVCM4000009bcceb0aRCRD.html>

La petrolera ExxonMobil afirmó en su previsión de situación del mercado energético a largo plazo que para final de esta década Estados Unidos se convertirá en exportador neto de petróleo y otros combustibles fósiles

El jefe de estrategia de Exxon, Bill Colton, afirmó que las grandes cantidades de gas natural descubiertas en Norteamérica harán de la región uno de los mayores exportadores para 2025, incluso con la creciente demanda interna. En su reporte, Exxon actualiza cada año su proyección de la oferta y demanda de gas y crudo para 2040.

La compañía comentó que la reciente caída de los precios no tiene demasiado efecto en tal proyección de largo plazo. Respecto a las renovables, el escenario que espera es un rápido crecimiento de la eólica, solar y otras que no son la hidroeléctrica.

Sin embargo, representarán un 4% de la oferta global dentro de 26 años desde el 1% de 2010, siempre según la proyección de Exxon. Los combustibles fósiles seguirán dominando el panorama con el petróleo dando cuenta del 32% de la energía global, el gas natural el 26% y el carbón un 19%.

La energía nuclear y la biomasa representarán un 8% y la hidroeléctrica un 3%, de acuerdo con la petrolera estadounidense.

Fuente: Terra

EL HERALDO

Gremios costeños urgen al Gobierno a rebajar precio del gas

<http://www.elheraldo.co/economia/gremios-costenos-urgen-al-gobierno-rebajar-precio-del-gas-176945>

La revisión que anunció el ministro de Minas, Tomás González, debe estar lista antes del 31 de diciembre para que la Región Caribe no sea golpeada con un aumento drástico en precios.

Gremios económicos y empresarios costeños manifestaron su preocupación por la proximidad de la aplicación de la fórmula de la Creg (Comisión de Regulación de Energía y Gas) que incrementa en un 25% los precios del gas en la Región Caribe.

“Se nos está acabando el tiempo”, dijo a EL HERALDO Manuel Vives, subgerente comercial de Gases del Caribe, frente a los nuevos precios que se reflejarán en las facturas de este servicio a partir de enero de 2015.

Es decir, hay plazo hasta el 31 de diciembre para elaborar una nueva fórmula.

En declaraciones a W Radio, el ministro de Minas y Energía, Tomás González, insistió en que para los usuarios domiciliarios “el incremento podría estar en cerca del 8% y no del 40%, como se ha especulado en algunos casos”.

Sin embargo, el Comité Intergremial e Interempresarial del Atlántico precisó y advirtió, en un comunicado de prensa, que con la fórmula de la Creg el impacto para las grandes industrias del Caribe colombiano, en boca de pozo, será un aumento del 20% y de alrededor del 17% en la tarifa final. Para los pequeños industriales será del 40%, aproximadamente, en boca de pozo, y del 18% en la tarifa final. El sector domiciliario también sufrirá un aumento del 18%, aseguró.

“Vemos con preocupación que avanza el tiempo y a la industria se le pueden emitir nuevas facturas antes de que se tomen los correctivos”, expresó Beatriz Vélez, presidenta del Intergremial, ante lo que agregó que “es urgente que cualquier decisión orientada a reducir ese impacto en el aumento de las tarifas se tome de inmediato, de manera que entre en vigencia antes de que se emita la facturación de enero”.

Sobre la afirmación del Ministerio de Minas de que los precios del gas para la Costa corresponden a “condiciones propias de la oferta y demanda del mercado”, el Comité también se apartó de ese argumento y, al igual que Gases del Caribe, afirmó que “no fue el mercado de la Región Caribe el que terminó definiendo el fuerte incremento de los

contratos de gas, sino la fórmula aplicada por la Creg”, en la que el sobreprecio pagado por las térmicas es trasladado en su totalidad a la actualización de los precios de la Costa.

Alternativas propuestas. Ante el aumento que genera la cuestionada fórmula, Gases del Caribe propone eliminar el efecto del precio de compra de las térmicas, es decir que el indexador se construya con los segmentos industrial y residencial. Lo anterior ocasionaría un incremento del 11% y no del 25%.

La compañía y el Intergremial proponen una segunda alternativa: retomar la fórmula de indexación anterior, que consistía en que los precios del gas variaban de acuerdo con el precio internacional del petróleo, lo que aumentaría las tarifas al 4%, sin afectar al interior del país.

Una tercera es combinar la primera propuesta con la agrupación de los industriales y residenciales en un indexador nacional –hacer un promedio del 11% del aumento del gas del sector residencial e industrial de la Costa, más el -3% de esos mismos dos segmentos en el interior del país– lo que daría un indicador del 6%, que, a juicio de Vives, “es todavía más equitativo para todo el mundo”.

Ante lo que está sucediendo, el Intergremial recordó que “fue el Gobierno el que decidió exportar gas a Venezuela de un yacimiento de La Guajira en declinación, lo cual ha generado una sobredemanda artificial, inflando los precios”. Al respecto, Vives argumenta que las exportaciones al vecino país provocan un aumento en los precios porque “hacen que en pozo haya más gente necesitando gas y, por ende, pujando por este combustible”.

Fuente: El Heraldó. Barranquilla

EL ESPECTADOR

Petróleo continúa impactando a la BVC

Acción de Ecopetrol por debajo de los \$2.000

<http://www.elspectador.com/noticias/economia/accion-de-ecopetrol-debajo-de-los-2000-articulo-532340>

La reducción de la previsión de demanda mundial por crudo golpeó a los títulos de las Petrolera.

La acción de la compañía más grande del país sorprendió una vez más al caer hasta los \$1.935 durante las primeras horas de la jornada bursátil de este miércoles.

El desplome se explica por la caída del precio internacional del petróleo tras conocerse que la Organización de Países Exportadores de Petróleo bajo su previsión de la demanda mundial por crudo.

Las voladuras de oleoductos, la actualización del Marco Fiscal de Mediano Plazo — advirtiendo sobre una caída generalizada de la extracción de crudo en Colombia— y la constante caída del precio internacional del petróleo que completa más de 35% de pérdidas desde julio de 2014 han sido algunos de los factores que han llevado a que la acción de Ecopetrol se haya desvalorizado 53% en el último año.

Las demás petroleras enlistadas en la Bolsa de Valores de Colombia también han presentado importantes caídas en la jornada de este miércoles, pues al cierre de esta publicación los títulos de Pacific Rubiales y de Canacol Energy estaban cayendo 4,32% y 5,17%, respectivamente.

Fuente: El Espectador

EL ESPECTADOR

Por US\$550 millones

Petronas firmó con YPF

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/petronas-firmo-ypf-articulo-532452>

A pesar del recelo inversionista frente a Argentina y el bajo precio del crudo, se concretó el acuerdo para la explotación.

Petronas firmó el miércoles un acuerdo de US\$550 millones con YPF de Argentina para desarrollar las enormes reservas de recursos de esquisto del país suramericano, a pesar de los temores de que la caída en los precios del petróleo podrían afectar los ingresos de los proyectos de energía no convencionales.

La empresa conjunta con la compañía estatal de petróleo malaya representa la segunda inversión más grande asegurada por YPF desde que el Estado se hizo a una participación mayoritaria en Repsol, de España, en el año 2012. Esto le sigue a negocios anteriores con Chevron, de Estados Unidos, que llegan a US\$2.800 millones, para desarrollar la formación de esquisto de Vaca Muerta, una de las más grandes del mundo.

Los inversionistas siguen cautos hacia Argentina, luego de que en julio cesara pagos sobre su deuda por segunda vez en 13 años, y con mayores dudas de que el gobierno de la presidente Cristina Fernández pueda resolver la disputa con los llamados “fondos buitres”, antes de que termine su mandato, en un año.

No obstante, el acuerdo ayudará a consolidar la posición de Argentina como el mercado no convencional más desarrollado por fuera de los Estados Unidos, que el gobierno espera ayude a lograr la auto suficiencia en energía, poniendo fin a un déficit que ha drenado las reservas de moneda extranjera.

Royal Dutch Shell y Total, de Francia, también firmaron acuerdos hace poco, por US\$250 millones y US\$300 millones, respectivamente, para desarrollar partes de Vaca Muerta, según un anuncio hecho en una fecha más temprana de este mes, por parte del grupo provincial de petróleo, Gas y Petróleo de Neuquén.

Aunque no es tan grande como el acuerdo con Chevron, tendrá una estructura similar, con Petronas proveyendo buena parte de la financiación (unos US\$475 millones), durante el proyecto piloto inicial de tres años, que busca perforar 35 pozos en un área de aproximadamente 187 kilómetros cuadrados, que de ser exitoso, podría llevar a inversiones de aproximadamente US\$10.000 millones.

La empresa conjunta entre YPF y Chevron, en Loma Campana, que está cerca del lugar del proyecto Petronas llamado La Amarga Chica, es el proyecto de esquisto más grande del mundo, fuera de los Estados Unidos, y produce más de 25.000 barriles diarios, de aproximadamente 250 pozos. Esto podría aumentar a 1.500 pozos.

Es el segundo acuerdo que se firma en los últimos meses entre el director ejecutivo de Petronas, Shamsul Abbas, y Miguel Galuccio, de YPF, que ha vivido en el sureste asiático y habla algo de malayo, luego de que llegaron a un acuerdo de compartir tecnología con la empresa Pemex, de México, en septiembre.

Fuente: El Espectador