

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 19 de 2015

- **Controversia entre dos gremios por reservas de gas**
- **Cambios en contratos, el salvavidas del sector petrolero**
- **Grupo EPM ya está generando energía hidroeléctrica en Panamá**
- **Caída del petróleo también afecta planes sociales de las empresas en el país**
- **‘No habrá subsidios para las petroleras’**
- **Distribuidores de gas piden más tiempo para definir índice de precio**
- **Hoy se oficializa nombramiento de Juan C. Echeverry como presidente de Ecopetrol**

Portafolio

Controversia entre dos gremios por reservas de gas

<http://www.portafolio.co/negocios/reservas-gas>

Febrero 18 de 2015

Mientras la Asociación Colombiana del Petróleo asegura que en el 2018 el país deberá importar gas para abastecer la demanda interna, Naturgas sostiene que todavía hay combustible para rato.

El llamado de la Asociación Colombiana del Petróleo, ACP, fue claro y preocupante: si se mantiene el ritmo de declinación de los campos productores de gas en el país, y si la demanda por el hidrocarburo sigue creciendo al ritmo que lo ha venido haciendo, en el 2018 el país deberá importar para abastecer el mercado interno (Lea también: ['Colombia entraría en un déficit de producción de gas a partir de 2018: ACP'](#)).

El caso para la Costa Atlántica sería más crítico, en esta región se requeriría importar a partir del 2017.

De hecho, la planta de regasificación del Caribe, que debe estar lista en el 2016, fue planeada pensando en evitar un desabastecimiento de este combustible que se utiliza en los hogares, en los vehículos, las industrias y para generación de energía en plantas térmicas.

De acuerdo con Francisco Lloreda, presidente de la ACP, la situación es preocupante porque importar gas implica que los colombianos deberán pagar hasta el doble de lo que hoy cuesta el hidrocarburo.

“Los precios internacionales, a 2015, están por el orden de los 11,3 dólares el millón de BTU (unidad que mide el potencial calorífico del hidrocarburo), cuando hoy en el centro del país el millón de BTU está a algo más de 3 dólares. Es decir, si tuviéramos que importar casi que se duplicaría el precio”, explica Lloreda.

Lamentó que situaciones coyunturales, como el incremento de los precios del gas en la Costa, por cuenta de la fórmula de indexación (con la que se determina el incremento anual de los precios en el país) estén poniendo a tambalear las reglas de juego para los actores del sector en el país.

“Lo que está en juego es de la mayor importancia para el país y es que Colombia continúe siendo autosuficiente en gas, y de ahí la importancia de que las medidas regulatorias sean las adecuadas y que las discusiones de coyuntura legítimas no nos quiten la mirada de lo fundamental, es esta la preocupación que tenemos”, explicó Lloreda en una conferencia de prensa citada específicamente para hablar del tema.

Sin embargo, el presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural, Eduardo Pizano, señaló que no es cierto que la demanda del combustible esté en riesgo para los próximos años.

Aseguró que el índice de abastecimiento es de 15,7 años, tiempo para el cual está garantizada la oferta del hidrocarburo.

“El país tiene una política pública de estímulo a las inversiones en el sector, tiene a las compañías más grandes del mundo explorando gas y petróleo y, aunque hay preocupación con la declinación de Chuchupa, también es cierto que en el último año se han venido incorporando otros campos nuevos a la red de transporte. Entre ellos: Caramelo 2, El Difícil, Oripaya y Corrales”, explicó Pizano.

Y con respecto a la preocupación manifestada por la ACP añadió: “En los últimos 3 años las reservas se han sostenido, es bueno no entrar en alarmismos en esto porque esto genera un problema en el mercado, susto a la gente”.

ATENTOS A LAS NEGOCIACIONES EN CONTRATOS

Este viernes se dará una reunión entre actores de la cadena de gas natural en la que se busca llegar a un acuerdo entre productores y clientes para cambiar la fórmula de indexación de los precios del hidrocarburo. Esta será el sexto encuentro coordinado por Naturgas para conseguir un pacto que tiene como objetivo que entre las partes busquen una fórmula que evite un cambio drástico en los precios, pero que tampoco perjudiquen las finanzas de las productoras.

Fuente: Portafolio

EL TIEMPO

Cambios en contratos, el salvavidas del sector petrolero

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/cambios-en-contratos-el-salvavidas-del-sector-petrolero/15269047>

Febrero 18 de 2015

El Gobierno busca flexibilizar las exigencias para que se puedan cumplir compromisos pendientes.

La fuerte contracción en los presupuestos de inversión de las compañías en el 2015, para la búsqueda de nuevos yacimientos de petróleo y gas, llevó al Gobierno a ampliar el espectro en el plan de choque que inició el año pasado para mantener la producción en niveles cercanos al millón de barriles diarios.

Por ello, ahora, a través del Plan Nacional de Desarrollo (PND), el Ejecutivo planea introducir modificaciones a las condiciones pactadas en los contratos que se firmaron en las anteriores subastas de áreas, con el fin de que las firmas, en medio de los bajos precios del crudo, puedan cumplir las obligaciones adquiridas en materia de perforación de pozos y de exploración sísmica.

En el marco del foro 'Futuro de la Economía Colombiana, hacia un crecimiento sostenido', organizado por el diario Portafolio y la Fundación Buen Gobierno, el ministro de Minas y Energía, Tomás González, reveló que en el proyecto de ley que está a consideración del Congreso se plantean ajustes en este sentido, ya que se trata de asegurar el cumplimiento de compromisos vigentes por más de 6.000 millones de dólares, de los cuales unos 1.500 millones de dólares son en zonas costa afuera (off shore).

Las medidas contemplan la ampliación hasta en un año del tiempo fijado para la perforación de los pozos exploratorios ofrecidos al momento de participar en las subastas de áreas, conocidas como rondas, período que normalmente es de tres años.

Además, si los informes de las petroleras arrojan que las mayores posibilidades de encontrar nuevas fuentes de hidrocarburos se concentran en un área específica del bloque adjudicado, se permitirá que la exploración se realice allí. “Hay que facilitar que se pueda hacer exploración donde hay más posibilidades. Si tienen compromisos donde no hay tanta prospectividad, y en cambio hay señales de más probabilidad, esto se permite en el plan”, aseguró.

En todo caso, González fue enfático en afirmar que las compañías no tendrán gabelas para que se les bajen las obligaciones adquiridas, pues se trata de priorizarlas para incrementar las reservas.

Según sea el caso, cada petrolera deberá hacer una solicitud a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH). Por esta razón, el Gobierno mantiene una meta de perforación de 135 pozos exploratorios anuales entre el 2015 y el 2018.

Como parte del plan de acción para mantener la exploración, se ha fijado especial atención en el Caribe, pues con el reciente hallazgo de gas en aguas profundas, por parte de Petrobrás, Ecopetrol y Repsol, gracias a la perforación del pozo Orca-1, se evidenció que en los bloques costa afuera es donde hay más prospectividad y mucho interés, razón por la cual se establecieron las zonas francas off shore en la reforma tributaria.

Y para que las firmas tengan claras las reglas de juego, las autoridades ya trabajan en un nuevo marco técnico y ambiental para la fase de producción de hidrocarburos en el mar. “La prioridad son los compromisos exploratorios adquiridos. Tenemos suficiente inversión pendiente y suficiente área en el país para concentrarnos en eso. En el momento estamos evaluando la fase de nuevas rondas”, señaló el ministro de Minas y Energía, Tomás González.

Otro de los ajustes planteados es la incorporación de regalías variables para la producción incremental, para que las nuevas producciones pequeñas tengan un incentivo para salir. Mientras el Marco Fiscal de Mediano Plazo establece una producción de 1.140.000 barriles por día para el 2018, el plan de acción del Gobierno apunta a tenerla en ese año alrededor de 980.000 barriles, pues si no se hiciera nada el ritmo de extracción de crudo caería hasta los 760.000 barriles por día.

Fuente: El Tiempo

bluradio.com

Grupo EPM ya está generando energía hidroeléctrica en Panamá

<http://www.bluradio.com/#!91058/grupo-epm-ya-esta-generando-energia-hidroelectrica-en-panama>

Febrero 18 de 2015

Bonyic, la primera central de generación de energía hidráulica del Grupo EPM construida en el extranjero, comenzó su operación comercial en el mercado energético de Panamá.

Esta es una hidroeléctrica generadora de energía hidráulica de 31,8 megavatios de capacidad, que ya tiene contratos firmados de suministros de energía a 15 años con empresas distribuidoras panameñas.

El costo total de la inversión de EPM en este proyecto, incluyendo los costos financieros alcanzó los 314 millones de dólares; más de 600 mil millones de pesos.

Fuente: Blu Radio



Caída del petróleo también afecta planes sociales de las empresas en el país

http://www.larepublica.co/ca%C3%ADda-del-petr%C3%B3leo-tambi%C3%A9n-afecta-planes-sociales-de-las-empresas-en-el-pa%C3%ADs_221821

Febrero 19 de 2015

Las compañías del sector mineroenergético estarían reduciendo los recursos de inversión en los diversos programas que conforman la arista de Responsabilidad Social Empresarial.

El precio del barril de Brent alcanzó estar por debajo de los US\$50 por barril, a pesar de que, ayer llegó a los US\$60,1. Mientras que, en los terrenos del níquel la historia no es diferente. Hoy día, el valor de una tonelada está en U\$6,40 y hace un año era de U\$7,60 en promedio.

“No es favorable que el valor del níquel se reduzca, pero nosotros seguiremos desarrollando nuestros proyectos en el área de influencia como lo es Puerto Libertador, Montelíbano, La Apartada y San José de Uré en Córdoba, donde esperamos que antes de

2016 destinemos U\$10 millones con programas de salud, educación, generación de ingresos económicos y fortalecimiento institucional”, aseguró de manera enfática Luis Eduardo Marulanda, vicepresidente de Asuntos Externos de Cerro Matoso.

Para 2015 Pacific Rubiales tiene previsto invertir U\$1.700 millones en el país para desarrollar el fortalecimiento en sus operaciones dentro del mercado local, así estén desarrollando exploraciones en otros países como Brasil.

Sin embargo, “es una realidad que los diversos programas de Responsabilidad Sociales y Empresariales de las compañías puede verse alterada por el bajo precio del valor del crudo en el mercado internacional, incluso de materiales como el níquel también, porque hay una baja muy fuerte a nivel mundial”, aseguró Germán Corredor, director del Observatorio de Energía de la Universidad Nacional, quien cree que eso es una tendencia que se irá superando cuando pase la tempestad de los bajos precios.



El año pasado la petrolera Pacific Rubiales invirtió US\$67 millones en temas de proyectos de Responsabilidad Social Empresarial y US\$67,8 millones fue la inversión realizada por esa misma compañía durante 2013 en proyectos sociales, que se enfocaron en 300 proyectos desarrollados por la empresa petrolera en el que 175 estudiantes se vieron favorecidos gracias a las becas que otorga la compañía. Adicional a eso, 300 niños han sido beneficiados con un nuevo jardín que está en desarrollo en el área de influencia. La petrolera estatal Ecopetrol, desarrolla proyectos de Responsabilidad Social Empresarial en zonas del país como el Magdalena Medio, donde hay desarrollado



proyectos enfocados al desarrollo social y ambiental por medio de procesos colectivos en la región en la que se trabaja de la mano con promotores de Derechos Humanos.

En 2011, destinó para inversión social: \$214.123 millones, en 2011, \$304.500 millones para 2012 y en 2013 invirtió \$341.500 millones. Por su parte, Canacol Energy, continúa desarrollando programas que entre otras cosas incluye jornadas ambientales con la comunidad del área de influencia acerca del manejo de los recursos naturales por medio del apoyo a la gestión de proyectos productivos para permitirles a las comunidades mecanismo de autosostenimiento.

El bajo precio del petróleo, los ajustes tributarios y la migración de inversiones son los factores que alejan las metas de crecimiento en planes sostenibles. Por ahora se espera la presentación completa de los planes de inversión de las compañías para ver si hay una reducción y de cuánto.

Un 2014 poco productivo para el país

Aunque la meta del año pasado era la de producir el millón de barriles por día, varios proyectos en el sector mineroenergético se vieron afectados porque apenas se alcanzaron 990.000 barriles. De acuerdo con la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP) varias compañías han reconsiderado en cancelar su inversión o en reducir su inversión exploratoria en el país. Otra limitación en las empresas del sector es que 70% de ellas determinó que fue deficiente o regular la ejecución del presupuesto de inversión generado por las demoras en las entregas de las licencias y permisos ambientales que permite la explotación petrolífera, adicionándole los conflictos con comunidades.

Las opiniones

Germán Corredor

Director del observatorio de energía U. Nacional

“Diferentes proyectos de Responsabilidad Social Empresarial en todo el mundo se han visto afectados por la reducción de los precios”.

Luis Eduardo Marulanda

Vicepresidente de asuntos externo de Cerro Matoso

“Pese a la reducción del valor de la tonelada del níquel a nivel mundial, nosotros continuaremos con los proyectos con comunidades”.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

‘No habrá subsidios para las petroleras’

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/no-habra-subsidios-petroleras-articulo-544947>

Febrero 18 de 2015

Según el ministro de Trabajo, se hará todo lo posible por evitar despidos.

Para Luis E. Garzón, la agroindustria es una opción laboral decente en medio de esta coyuntura. “La crisis es una oportunidad para generar formas creativas de empleo”, dice.

La crisis generada por la caída del precio del petróleo tiene tambaleando a una cantidad de trabajadores de la industria del crudo colombiana que aún no se ha establecido, pero que sería de entre 10.000 y 25.000.

El ministro de Trabajo, Luis Eduardo Garzón, asegura que no habrá subsidios para las empresas del sector y que se están buscando medidas alternativas para evitar que las firmas corten “por el lado más frágil”.

La caída de los precios del petróleo generó una inminente crisis en el sector de hidrocarburos y en las cuentas nacionales. ¿También estamos ante una crisis laboral? Hay conatos de crisis laboral como consecuencia de que muchas de estas empresas están advirtiendo que hay un riesgo enorme como consecuencia de la caída de los precios. Si bien todas las empresas han decidido modificar sus presupuestos bajando inversión, como el caso de Ecopetrol, que se han bajado en un 30%, eso no quiere decir que la solución sea por la parte más frágil, que siempre es “botemos trabajadores”. No es justo. Haré todo lo posible para que la reducción de costos sea buscando alternativas. Ya cuando llegemos a que es inevitable, pues lo miraremos.

Se especula que serían más de 15 mil los afectados. ¿Cuál es la verdadera cifra? No tengo cifras más allá de la que me han dado los empresarios, que hablan de entre 10 y 15 mil afectados, y la USO, que habla de 25 mil. Prefiero hablar del universo de trabajadores del mundo del petróleo en Colombia, que son cerca de 110 mil. No quisiera hablar de cifras porque termino generando una alerta innecesaria.

¿Ya existen opciones para prevenir esa masacre laboral?

Hay iniciativas como la planteada por los sindicatos de la CGT, que dicen que con tal de que no se genere desempleo hagamos una pausa laboral en derechos prestacionales. Por su parte, la USO dice que hay que hacer una reevaluación en general del mundo del

petróleo y las políticas petroleras. Mientras tanto, los empresarios están afectados por la exploración porque se reduce casi a la mitad el trabajo sísmico y muchas empresas de servicios no reciben la plata que les adeudan las petroleras grandes y por otro lado tienen el lío de que las matrices les están diciendo que se salgan de Colombia.

¿Le han solicitado autorizaciones para despidos?

Hasta ahora, Halliburton nos ha solicitado 147, que no son despidos masivos sino terminaciones de contratos, pero buscamos las alternativas posibles antes de empezar a autorizar despidos.

¿La situación laboral de los empleados de las petroleras era estable previamente a la crisis de los precios?

El mundo de los trabajadores estaba muy afectado porque si bien había un auge de empleo, se discutía hasta dónde, a nombre de contratos sindicales o a nombre de formas cooperativas laborales, se evade y se evita responsabilidades en materia de derechos y organización sindical. También había una presión en relación con servicio público de empleo y lo que significaría que contrataran mano de obra de la región, que prácticamente autorizamos que fuera el 100% nativos o que vivan permanentemente en la región.

¿Y qué va a pasar con los empleos indirectos?

Hasta ahora hemos llamado a las empresas, pero este será un drama social si no lo sabemos manejar, por eso me interesa hablar con gobernadores, alcaldes y parlamentarios para que me ayuden a buscar alternativas. No estoy hablando de subsidiar el mundo del petróleo, pero sí buscar alternativas, porque así como se ha hecho cuando hay problemas con el mundo del café y se ha blindado —repito, no estoy hablando de subsidios—, en el mundo del petróleo también hay que establecer unas condiciones. Hay que garantizar la producción porque si se disminuye afectaría otros programas sociales que se nutren de la rentabilidad del petróleo. La agroindustria tiene todas las cualidades para desarrollar un trabajo decente, formalizado, bien remunerado, pero al mismo tiempo fortalecerse en unas condiciones donde se deprime otro sector.

¿Si se hubiera mirado la industria con antelación es posible que ya se estuviera aprovechando la coyuntura a favor del país?

No quisiera hacer reparos hacia atrás. No me gusta. Solamente digo que la crisis es una oportunidad para generar formas creativas de empleo.

Fuente: El Espectador

EL HERALDO

Distribuidores de gas piden más tiempo para definir índice de precio

<http://www.elheraldo.co/economia/distribuidores-de-gas-piden-mas-tiempo-para-definir-indice-de-precio-184540>

Febrero 18 de 2014

Empresas distribuidoras aseguran que se retiran del proceso de consenso para hallar un nuevo indexador y piden ampliar el plazo en mínimo 90 días.

Los distribuidores de gas de la Región Caribe anunciaron al Ministerio de Minas y Energía su decisión de retirarse del proceso de consenso para definir el indexador, mecanismo o fórmula con el que se actualizarán los valores de los contratos de suministro de gas para esta sección del país.

Señalan los empresarios que “el nuevo indexador como cualquier otro cambio que se requiera para garantizar una adecuada formación de precios en todo el país no debe ser producto de premuras ni consensos sino de un estudio económico serio y detallado”. Por esta razón reiteraron al ministro de Minas, Tomás González, la petición de ampliar el plazo de la suspensión del aumento del precio del combustible, fijada por tres meses y que se vence este 28 de febrero.

Concretamente solicitan una prórroga de por lo menos tres meses adicionales de la medida que fue oficializada a través de la Resolución 183 de 2014 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, Creg.

Recuerdan que los contratos para las empresas interior del país se indexarán el próximo primero de diciembre de 2015, por lo que consideran que “no es necesario acelerar una decisión tan importante como la que se está discutiendo en estos momentos, los contratos de la Costa son los que tendrían esa premura por lo que pensamos lo más conveniente es tomar una medida transitoria”.

En este mismo sentido se había pronunciado la Asociación Nacional de Empresarios, Andi, seccional Atlántico y Magdalena, cuyos voceros plantearon que productores y distribuidores renegociaran los precios del gas en los contratos de corto y largo plazo para 2015 en la mesa técnica, conformada en desde diciembre del año pasado, durante una reunión realizada en Cartagena.



Renegociar contratos.

Las empresas afirman que por el momento es necesario focalizar sus esfuerzos en la renegociación con los distribuidores (Chevron y Ecopetrol) de los contratos de corto y largo plazo para este año.

En este proceso los gremios de la Costa Caribe han solicitado el apoyo del presidente Juan Manuel Santos especialmente en el caso de Ecopetrol por tratarse de una empresa que concentra el 70% de los contratos con los compradores locales.

Alberto Caparroso, director de Comercialización de Gases del Caribe, indicó que fue contratado un estudio especializado con el fin de presentar una propuesta técnica sobre la nueva fórmula, pero ello requiere de un mayor plazo.

Pedro Lugo, presidente de Monómeros, se pronunció a favor de solicitar ampliar el plazo y aseguró que: “Por la seriedad del tema no podemos dejar que acuerdos apresurados dejen sobre piedra acuerdos que después se conviertan en contratos firmes, inconvenientes e inmodificables en otra realidad futura”

Nueva reunión

El presidente de la junta directiva de la Andi seccional Atlántico y Magdalena, René Puche, solicitó que se convocara a una nueva reunión de la mesa técnica en Barranquilla.

El Comité Intergremial plantea una nueva regulación para el precio del gas de La Guajira y ajustar el proceso reglado por la Resolución Creg 089 de 2013.

Los gremios piden establecer un menú de mínimo cuatro indexadores posibles: uno referido a índices macroeconómicos que podría ser el índice de precios al productor (IPP), o el índice de precios al consumidor (IPC); otro vinculado al mercado mundial del petróleo como el WTI o Fuel Oil; un tercero vinculado al mercado mundial del gas, como el Henry Hub, y el último que resultaría de combinar uno o varios de los anteriores, con reglas para su aplicación.

Fuente: El Heraldo

[bluradio.com](http://www.bluradio.com)

Hoy se oficializa nombramiento de Juan C. Echeverry como presidente de Ecopetrol

<http://www.bluradio.com/#!91081/hoy-se-hara-oficial-nominacion-de-juan-c-echeverry-como-presidente-de-ecopetrol>

Febrero 19 de 2015

Según reportó el periodista Felipe Zuleta, en una comida que se realizó este miércoles en la noche en el Club El Nogal de Bogotá quedó sellado el nombramiento de Juan Carlos Echeverry como presidente de Ecopetrol.

Así las cosas, este jueves se hará oficial el nombramiento, quien tendrá el reto de asumir la presidencia de la estatal petrolera en medio de la caída internacional del petróleo y los problemas que enfrenta Ecopetrol.

Otros de los opcionados al principio fueron el vicepresidente jurídico de Ecopetrol Mauricio Echeverry; Bernardo Ortiz Bravo de Occidental; Felipe Posada, de la British Petroleum y el exdirector de Planeación Nacional Armando Montenegro.

Fuente: Blu Radio