

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Enero 21 de 2015

- **Motos a gas natural están a la espera de normativa**
- **Cinco puntos que exigen los petroleros en Colombia**
- **Apagones en estados de Brasil por peor sequía en 80 años**
- **Firmas colombianas se 'inscriben' para apertura energética de México**
- **Inversiones, exploración y empleos, los principales afectados con la crisis petrolera**
- **Producción petrolera disminuirá en 2016: Asociación Colombiana de Petróleo**



Motos a gas natural están a la espera de normativa

<http://www.elcolombiano.com/motos-a-gas-natural-estan-a-la-espera-de-normativa-1-KI1138826>

Enero 21 de 2015

Una reducción hasta del 50 por ciento en el consumo de combustible, mayor seguridad que un tanque a gasolina a la hora de una colisión y una eficiencia igual o mayor que el propio mecanismo que tienen los carros convertidos a gas, es la apuesta que tienen los distribuidores de gas natural vehicular por incursionar con este combustible y masificar su uso en motocicletas.

Solo en Medellín se tiene un estimativo que hay unas 550.000 motocicletas en circulación, y a nivel país más de 5 millones de motos, según cifras del Runt para el primer semestre de 2014. Esto significa un alto potencial para esta tecnología que permite hacerle conversión a las motos a gasolina o hacerse desde fábrica con las motocicletas nuevas, produciendo menos emisión de CO2.

Luis Fernando Villegas, representante de EPM en el Comité Técnico que elabora la normativa, explicó que el avalador es el Icontec y “es esa entidad la que se encarga de

presentar al Ministerio de Comercio, Industria y Turismo todos los avances en la materia y así, obtener el aval que permita promover la conversión de las motos a gas”.

Sin duda es una apuesta comercial que busca generar beneficios ambientales, económicos y generar mayor bienestar en la clase popular del país que es la primera en usar este tipo de vehículos.

“La demora en obtener la normativa pasa por la rigurosidad del Comité Técnico en su trabajo para proteger la vida de los usuarios. Esperamos que este año haya luz verde porque hay interés de que esté antes de junio de 2015, según lo ha dicho el vicepresidente de Gas de EPM, Carlos Arturo Díaz”, destacó Villegas.

Otro de los actores que hace parte del Comité en mención y que tuvo la oportunidad de verificar en visita a Argentina es Suragas, que con su presidente de Junta Directiva, Gabriel Delgado, comprobó que los kit de instalación permiten el funcionamiento adecuado de la moto, generando mayores ahorros al propietario. Resaltó que el sistema es muy similar al vehicular, “lo complicado es el espacio para instalar el tanque por el tema de peso, y garantizar la gravedad de la motocicleta”.

No obstante, esos detalles se pueden superar sin problema pero el gran impedimento es la falta de normatividad en el país. “Todos los carros que quieran tanquear deben tener un chip que los certifique, según la resolución 0957 que regula el mercado de gas natural vehicular, pero esta comunicación tiene vacíos y no incluye a las motos”, explicó por su parte Pedro Gómez, gerente de Suragas.

Esto significa que una vez el Comité Técnico, del que también hace parte Naturgas, construya la norma y posteriormente avale el Icontec, serán las autoridades nacionales las que den vía libre a una masiva reconversión en el país.

Compromiso verde

Es claro que esta propuesta va en línea con el interés del Gobierno de masificar el uso del Gas Natural Vehicular, tal y como ocurre con Metroplús o Empresas Varias en Medellín, o en otras ciudades como Cartagena y Bogotá.

Deinar Agudelo, administradora y negociadora internacional, desde hace 5 años ha venido estudiando el tema de porqué en Colombia no existe esa tecnología y cómo se podría aprender de Argentina. También viajó a ese país y ha apoyado al Comité en el proceso de elaboración de la normativa por ser óptima en empresas de transporte, como mensajería o repartidores de domicilios.

PARA SABER MÁS DESCRIPCIÓN DEL EQUIPO A GAS

El kit para motos está compuesto por un conjunto armado con tanque (listo para montar), cobertor plástico exterior, funda de cuerina con bolsillos e incluye manual del usuario y garantía. La novedad del desarrollo se basa en la ubicación del cilindro que se instala donde va el tanque de gasolina. Es el mismo anclaje, pero tiene el cilindro GNV y un pequeño tanque de 3,5 litros de gasolina, tal y como indica la normativa para que sea biocombustible. El ahorro también se evidencia en el cambio de aceite, que debe hacerse normalmente cada 5.000 km pero con este sistema, se puede incrementar su durabilidad hasta el 100 por ciento o más.

Fuente: El Colombiano

Dinero

Cinco puntos que exigen los petroleros en Colombia

<http://www.dinero.com/economia/articulo/exigencias-del-sector-petrolero-gobierno/204862>

Enero 20 de 2015

La Asociación Colombiana del Petróleo se reunirá con el equipo técnico del Ministerio de Minas y Energía para evaluar cinco premisas que urge el sector, para garantizar que la producción se mantenga por encima de los millones de barriles por día en los próximos años. La coyuntura nacional e internacional relacionada con los precios internacionales del petróleo que ha puesto en jaque a países productores de primer orden y a otros que apostaron a este sector la inversión y el desarrollo de su economía como es el caso de Colombia, ha obligado a los representantes de estos sectores a evaluar y exigir cambios en regulación y explotación.

De acuerdo con la Asociación Colombiana del Petróleo ACP, es urgente que la falta de decisión del Gobierno se supere rápidamente pues está poniendo en riesgo los activos que ya tenían a Colombia como objetivo.

A esto se suma que la caída en los precios del oro negro, las empresas se vuelvan más selectivas en sus inversiones, motivo por el cual han informado que prevén una reducción de 26% en inversión para producción y del 50% en materia de exploración.

“En consecuencia, con el objetivo de atenuar las circunstancias que causan estos anuncios, se solicitó al Ministerio de Minas Y Energía acciones para implementar de

inmediato en el primer semestre del año y así garantizar que las empresas puedan en los próximos dos años apostarle a producir y continuar con sus programas exploratorios “, señaló.

Al respecto durante lo que resta de esta semana se desarrollarán reuniones entre el equipo técnico del Ministerio de Minas y Energía y la ACP para abordar temas relacionados con estas cinco áreas:

- Mayor celeridad en trámites y condiciones de entorno para poder producir y explorar.
- Ajustes en los contratos de exploración y producción.
- Acciones para reducir costos operacionales
- Agilizar devoluciones de impuestos y pagos que termina haciendo la industria al fisco, y al fisco no le corresponde quedarse con ellos.
- Que el Gobierno precise su posición de política pública y le dé concepto a 21 proyectos que penden de este para definir su futuro.

Según el presidente de la ACP, el escenario base de los campos existentes, contempla nuevos hallazgos y también que aquellos pozos en evaluación generen buenas noticias, contemplando incrementos en recobro y que a partir del año 2021-2022 se pueda contar con una producción derivada de yacimientos no convencionales y off shore.

“Sí no se logrará ese escenario, sería la curva inicial de caída lo que pondría en riesgo esta industria con una producción para el año 2018 de 500 barriles promedio por día”, señaló.

Fuente: Dinero

DIARIO FINANCIERO

Apagones en estados de Brasil por peor sequía en 80 años

<https://www.df.cl/noticias/internacional/actualidad-internacional/apagones-en-estados-de-brasil-por-peor-sequia-en-80-anos/2015-01-19/210310.html>

Enero 20 de 2015

La falla se produjo en siete estados y en el distrito federal dado el fuerte incremento en el consumo por aire acondicionado, debido al intenso calor.

Ocho estados y el distrito federal de Brasil sufrieron ayer apagones luego de que el Operador Nacional de Sistema Eléctrico (ONS) les solicitara a algunas de las proveedoras de electricidad que realizaran recortes en el suministro.

Los estados golpeados fueron Sao Paulo, Río de Janeiro, Minas Gerais, Río Grande do Sul, Paraná, Santa Catarina, Espírito Santo y Goiás. Las empresas aseguraron al medio local Valor que el operador les pidió aplicar cortes de energía para "aliviar la carga" sobre el sistema. Según distribuidoras locales, la energía ya fue restablecida en Sao Paulo, Río de Janeiro, Santa Catarina y Goiás.

La falla se produjo por el alto nivel de consumo por aire acondicionado debido al intenso calor que vive el país en medio de la peor sequía en ocho décadas. La demanda ha sobrecargado el sistema, que debió ser desconectado para evitar el riesgo de un apagón de mayores proporciones y con más dificultades para el reinicio.

El ONS declinó hacer comentarios al respecto, mientras que el ministerio de Minas y Energía afirmó que está al tanto de la situación y que el ministro Eduardo Braga está en contacto directo con el ONS en busca de un diagnóstico. Las autoridades locales han negado en diversas oportunidades que sea necesario racionar la energía, a pesar de que la temporada ha afectado las reservas de las plantas hidroeléctricas y ha obligado a usar centrales termoeléctricas más costosas.

Existe la posibilidad de que otros estados sufran interrupciones en el suministro eléctrico, reportó Valor.

"Reparaciones programadas"

En su informe técnico publicado el viernes con los objetivos y directrices para el funcionamiento del sistema eléctrico durante de esta semana, el ONS destacó que existía un riesgo de "pérdida de carga" durante la ejecución de las operaciones en la red.

Estas "contingencias", clasificadas como "simples", tienen efecto local y no afectarían el Sistema Interconectado Nacional en su conjunto. Es decir, no causarían un apagón generalizado.

Sin embargo, estas "contingencias" sólo serían liberadas "en períodos más favorables, es decir, en los horarios en los que la ocurrencia de una eventual contingencia resulta en la menor cantidad de pérdida de carga", enfatizó el documento.

Las llamadas "intervenciones" son, según el ONS, reparaciones programadas en la red de agentes de distribución, generación o transmisión. El procedimiento consiste en realizar servicios en la red sólo para garantizar la seguridad de los equipos y el cumplimiento de las metas.

Fuente: Diario Financiero

EL TIEMPO

Firmas colombianas se 'inscriben' para apertura energética de México

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/empresas-colombianas-en-apertura-energetica-de-mexico/15121478>

Enero 20 de 2015

Ecopetrol, EPM y la Empresa de Energía de Bogotá miran de cerca procesos buscando participar.

La Ronda Uno de licitaciones de México despertó el apetito de las empresas colombianas y entre las que figuran aparecen Ecopetrol, Empresas Públicas de Medellín (EPM) y Empresa de Energía de Bogotá (EEB), para participar en la reciente apertura del sector energético de este país, por lo cual ya comenzaron trabajos con socios locales con el fin de presentarle al Gobierno mexicano sus propuestas de operación.

Así lo aseguró Sergio Escobar, director de ProColombia en el país azteca, organismo gubernamental promotor de las inversiones y exportaciones del país sudamericano, al diario 'El Economista'.

“No menos de media docena de empresas colombianas de primer nivel abrió oficinas en México para visualizar cómo desarrollar los negocios, ya sea de manera directa o a través de una alianza, fusión o uniéndose con empresas locales, para poder atender todos los prospectos que vienen en los próximos años en el sector de energía eléctrica, hidrocarburos y gasíferos”, confirmó el funcionario.

El interés se mantiene, incluso, pese a las golpeadas cotizaciones del petróleo observadas en las últimas semanas. La mezcla mexicana se ubicó el pasado viernes en 39,12 dólares por barril, menos de la mitad del valor que alcanzó en junio del 2014, cuando tuvo su punto más caro del año pasado.

Ecopetrol mira costa afuera

Entrevistado en el marco de la visita a México como parte de la promoción de empresas de Colombia y la búsqueda de negocios, Escobar precisó que Ecopetrol está interesada en proyectos 'offshore' en el Golfo de México; EPM en proyectos de transmisión, generación y distribución de energía eléctrica; y la EEB se encuentra interesada en un proyecto gasífero en el estado de Nuevo León.

Estas firmas se unen al acuerdo que ya tienen Pacific Rubiales y la mexicana Alfa, para la conformación de una empresa bajo la figura de un 'joint venture' (emprendimiento conjunto) en ese país, con participación igual de las partes, y que le apunta al aprovechamiento del potencial de crudos pesados.

“Hay muchos lados, productos y regiones en donde trabajar”, y pronto se darán a conocer las primeras propuestas, expresó.

Con la reforma energética que permitió la participación privada en actividades antes reservadas al Estado, México adoptó un sistema basado en dos modelos de negocio exitosos en el mundo, el noruego y el colombiano, factor que hacen a ese país atractivo para que los inversionistas de Colombia emprendan.

El director de ProColombia sostuvo que hacer negocios en el sector energético en México “es como estar en casa, porque (con la reforma energética mexicana) tomaron mucho de los grandes éxitos que tuvo la industria colombiana que se desarrolló hace más de 10 años”.

Al cuestionarle sobre si los requisitos exigidos en el proyecto de la Ronda Uno son rígidos en México, el directivo de Colombia mencionó que son complejos y sofisticados, porque al final el juego en el sector energético es complejo, y es muy diferente licitar una carretera o proyecto logístico que uno energético, en donde se va a desarrollar toda una cadena de negocios a ser estructurada.

Fuente: El Tiempo

Inversiones, exploración y empleos, los principales afectados con la crisis petrolera

http://www.larepublica.co/inversiones-exploraci%C3%B3n-y-empleos-los-principales-afectados-con-la-crisis-petrolera_211221

Enero 21 de 2015

La caída de los precios del petróleo a US\$46 el barril es un hecho que cogió desprevenido a más de uno, ya que en los pronósticos del año anterior el panorama más pesimista contemplaba un barril en US\$80.

Siendo así, varias empresas del sector, ante la posibilidad de mayores caídas, empiezan a hacer sus planes para mitigar los impactos que han sentido en liquidez, flujo de caja e ingresos, los cuales se han reducido en más de 50%.

Para comenzar Francisco Llorreda, presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo, ACP, explicó que los efectos en el corto plazo para las empresas serán la revisión de las inversiones y cancelación de proyectos que son inviables sumado a la reducción en gastos de operación.

Lo grave es que los primeros efectos ya se empezaron a sentir. Ayer Equión y Ecopetrol aplazaron la perforación de seis pozos en los yacimientos Cusiana, Cupiagua y Piedemonte. Según Alejandro Rodríguez, vocero de asuntos externos de Equión, “se cancelaron dos pozos de desarrollo en el área de Cusiana, donde incluso ya había equipos de perforación; también teníamos dos proyectos ubicados en el área de Plan Brisas que se cayeron, y aquí en El Morro tenemos entre dos y tres pozos que ojalá se puedan hacer, pero es muy posible que por rentabilidad no se puedan perforar”.

Esto ha aumentado la incertidumbre ya que con estos recortes en exploración las reservas que tiene Colombia no van a continuar aumentando lo que comprometería la producción futura.

Según Llorreda la proyección de exploración y producción de la industria será menor que en años anteriores ya que la actividad exploratoria estará enfocada en cumplir prioritariamente con obligaciones contractuales. Es decir, que este año se espera recorrer 14.000 kilómetros de exploración sísmica y perforar 126 pozos exploratorios. Sin embargo, no hay que olvidar que son cifras preliminares, por ejemplo el año anterior se esperaba la



perforación de 212 pozos y solo se logró la de 113. Resultado de esto, se espera que en 2016 la producción disminuya a 1.006.000 barriles diarios de petróleo (bdp) y para 2018 se podrían dejar de producir 220.000 bdp.

Por su parte Ecopetrol espera que los precios reaccionen para poder continuar generando oportunidades en los campos, y aclaran que por el momento no se ha cerrado ninguno por la caída de precios.

Con la cancelación de proyectos, los empleados son los más preocupados, según la Unión Sindical Obrera de la Industria del Petróleo, USO se estima que 25.000 empleos de los 137.000 que aproximadamente genera la industria se perderán. Respecto a esto empresas como Ecopetrol han dado parte de tranquilidad y señalaron que “la empresa no está hablando de despidos masivos. Si la situación de precios no mejora tendremos que buscar eficiencias y reducción de gastos en todos los frentes donde podamos obtener eficiencias. Hasta ahora no hemos tomado ninguna decisión con respecto a despido de empleados”.

Propuestas para la mala hora del sector

La ACP señala que para mitigar esta situación el país deberá trabajar en un plan inmediato que tenga efectos de corto plazo. Dentro de sus propuestas están agilizar las licencias ambientales, hacer mecanismos de promoción de áreas exploratorias, reducción de costos de operación, agilizar las devoluciones de saldos y analizar ágilmente para dar una respuesta rápida a las extensiones de más de 21 contratos de asociación que, como Campo Rubiales, acaban en 2021. Las propuestas de la USO por otro lado se basan en quitar la exenciones tributarias a las transnacionales, bajar el precio del combustible y hacer un plan agresivo en búsqueda de reservas.

Las opiniones

Francisco Lloreda

Presidente de la ACP

“En 2015 la proyección de exploración y producción será menor que en años anteriores por la coyuntura de precios, el incremento en costos fiscales, y las dificultades para operar”.

Edwin Castaño

Presidente de la USO

“Nosotros proponemos quitar exenciones tributarias a las transnacionales, bajar el precio del combustible y hacer un plan en búsqueda de reservas”.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

Producción petrolera disminuirá en 2016: Asociación Colombiana de Petróleo

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/produccion-petrolera-disminuira-2016-asociacion-colombi-articulo-539107>

Enero 20 de 2015

Aunque en 2015 la producción aumentará en un 3 por ciento, en 2016 decrecerá debido a la caída de los precios internacionales de crudo.

La producción petrolera de Colombia aumentará en 3% en 2015, pero comenzará a decrecer a partir del 2016, por una baja en la exploración de nuevos campos motivada por la caída de los precios internacionales del crudo, aseguró este martes La Asociación Colombiana de Petróleo (ACP).

La Asociación, que agrupa a las compañías que desarrollan actividades de exploración, explotación, transporte y distribución de petróleo, indicó este año se espera una producción cercana a 1.020.000 barriles diarios de crudo (bpd). Colombia produjo en noviembre del año anterior 1.002.000 bpd, mientras el promedio anual quedó en ese mismo mes en 988.000 bpd, según el Ministerio de Minas y Energía.

Sin embargo, "a partir del 2016 nosotros vemos que es inevitable una caída en la producción, se prevé una caída continua de la producción de crudo en el país", advirtió a periodistas el presidente de la ACP Francisco Lloreda.

Lloreda advirtió que en 2016 la producción podría caer en 100.000 bpd y en 2018 en 220.000, llegando a un estimado de 785.000 bpd. "Ante la caída de más del 50% en los precios internacionales del petróleo, las compañías petroleras están ajustando fuertemente sus presupuestos, recortando sus gastos de operación y revisando sus inversiones", dijo el presidente de la ACP.

El presidente de la ACP añadió que se espera que los ingresos fiscales del país también sufran un deterioro porque el petróleo genera recursos por exportaciones, impuestos y regalías. Lloreda aseguró que la ACP le presentó al gobierno del presidente Juan Manuel Santos una serie de propuestas que buscan disminuir el impacto de la situación petrolera en la economía colombiana.



"La situación es difícil pero nuestro compromiso es con el país, además, el ministro de minas, Tomás González, se mostró dispuesto a escuchar y trabajar por las propuestas que presentamos", aseguró.

Explicó que su agremiación propuso medidas como reducir los gastos de operación, revisar las inversiones, implantar mecanismos de promoción de áreas exploratorias, agilizar las devoluciones de saldos y cancelar los proyectos que no sean viables. Colombia es el cuarto productor petrolero de América Latina, después de Venezuela, México y Brasil.

Fuente: El Espectador