

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Marzo 11 de 2015

- **Colombiana Promigas lanza emisión de bonos por 193 mdd**
 - **Petróleo barato amenaza inversiones de Colombia en etanol**
 - **Gobierno propone diversificar generación eléctrica**
 - **Ecopetrol aumentará el valor nominal de su acción**
 - **308 familias pasaron de la hornilla al gas natural**
 - **Doce empresas relacionadas con el sector petróleo, a reorganización**
-

 **EL ECONOMISTA**

Colombiana Promigas lanza emisión de bonos por 193 mdd

<http://eleconomista.com.mx/industria-global/2015/03/10/colombiana-promigas-lanza-emision-bonos-193-mdd>

Marzo 10 de 2015

La distribuidora colombiana de gas, Promigas, lanzó el martes una emisión de bonos ordinarios para levantar hasta 193 millones de dólares en el mercado local.

La distribuidora colombiana de gas Promigas lanzó el martes una emisión de bonos ordinarios para levantar hasta 500,000 millones de pesos (193 millones de dólares) en el mercado local de capitales, con los que financiará su plan de inversiones de los próximos dos años, informó la compañía.

Promigas ofrece papeles a 4, 7 y 15 años de plazo y el rendimiento estará atado al comportamiento del Índice de Precios al Consumidor más un porcentaje adicional, precisó la empresa en el aviso de oferta pública.

"Del monto total emitido, se destinarán entre el 65 y 75% de los recursos para la financiación de las inversiones y el saldo para la sustitución de las obligaciones financieras de Promigas y sus compañías filiales", explicó el documento.

Fuente: El Economista. México

EL ESPECTADOR

Petróleo barato amenaza inversiones de Colombia en etanol

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/petroleo-barato-amenaza-inversiones-de-colombia-etanol-articulo-548521>

Marzo 10 de 2015

Se prevé la puesta en marcha de la planta de etanol más grande de Colombia, propiedad de Ecopetrol y Mitsubishi, en agosto de 2016.

La caída de los precios mundiales del petróleo está poniendo en riesgo las futuras inversiones en la industria de etanol de Colombia, de acuerdo con la federación de biocombustibles de la nación andina.

Los inversores extranjeros necesitan garantías de que habrá demanda y un marco legal que apoye a la industria, dijo el presidente ejecutivo de Fedebiocombustibles, Jorge Bendeck.

"Van a pensarlo dos veces debido a la situación actual", dijo Bendeck en una entrevista la semana pasada en su oficina de Bogotá. "Pero en nuestra opinión, es exactamente cuándo se deben realizar las inversiones. Serán más baratas".

El precio del crudo ha caído 51 por ciento en el último año, dado que la creciente producción de los campos de esquisto de los Estados Unidos impulsó la oferta mundial y las naciones de la OPEP optaron por mantener la producción. Los precios de la gasolina de Colombia han caído alrededor de un 7 por ciento en el mismo lapso.

Se prevé la puesta en marcha de la planta de etanol más grande de Colombia, propiedad de Ecopetrol SA y Mitsubishi Corp., en agosto de 2016, informó la filial de Ecopetrol, Bioenergy, en una respuesta por correo electrónico a preguntas. El proyecto y otro en desarrollo por Riopaila Castilla ayudarán a que Colombia alcance un objetivo de etanol al 10 por ciento en su mezcla de gasolina en el año 2016, del 8 por ciento actual, dijo Bendeck.

Ecopetrol tiene una participación del 93,47 en el proyecto de Bioenergy, que será la primera planta de producción de etanol que utilice caña de azúcar fuera del cinturón de caña de azúcar tradicional de Colombia, cerca de la ciudad occidental de Cali. Mitsubishi tiene el 6,53 por ciento.

'Nueva frontera'

"Es una nueva frontera", dijo Bendeck. "El futuro agrícola de Colombia está en los llanos orientales. Las condiciones allí son muy similares a Cerrado de Brasil".

El desarrollo agrícola en el Cerrado, pastizales subtropicales que se extienden a través de varios estados de Brasil, ha ayudado a impulsar la producción de soja y caña de azúcar del país, causando al mismo tiempo algunos daños al medio ambiente.

Ecopetrol, controlada por el Estado, planea recortar inversiones futuras en biocombustibles, dijo el mes pasado una persona con conocimiento de la situación, que pidió no ser identificada ya que el asunto no es público. Los perforadores de petróleo con sede en Colombia, incluyendo Ecopetrol y Pacific Rubiales Corp., han reducido los planes de gasto para este año y están tratando de controlar los costos y vender activos no esenciales.

Fuente: El Espectador

Portafolio

Gobierno propone diversificar generación eléctrica

<http://www.portafolio.co/economia/diversificacion-generacion-electrica-colombia>

Marzo 10 de 2015

La sugerencia contempla que las energías renovables no convencionales (ERNC) tengan una participación del 10 por ciento en capacidad instalada, al llegar el 2028, advierte la Upme.

Diversificar la matriz eléctrica en Colombia, de aquí al 2028, es la meta del Gobierno para no depender sólo de dos fuentes, como sucede actualmente, en donde la hidroelectricidad tiene participación del 63,9 por ciento (67,7 por ciento incluyendo menores hidráulicas) y la generación a gas natural, con el 26,3 por ciento de la capacidad instalada, según cifras del 2014.

“Tal concentración hace que el sistema pueda ser vulnerable en el corto plazo, debido a los ciclos hidrológicos en el país y su variabilidad, y en el mediano y largo plazo, a la disponibilidad de gas natural, por hallazgos o disponibilidad de importaciones”, advierte el Plan Energético Nacional Colombia: Ideario Energético 2050, de la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme).

Para evitar esa fragilidad, la Upme considera la participación de algo más del 10 por ciento en energías renovables no convencionales (ERNC) en capacidad instalada hacia el año 2028, con una generación que oscila entre el 2,5 y 7,5 por ciento de la producción total en el período de análisis. La propuesta incluye plantas eólicas, generación solar fotovoltaica, geotermia y a partir de la biomasa.

Diego Sánchez Ochoa, ingeniero del área de Inteligencia Tecnológica de la Corporación Centro de Investigación y Desarrollo Tecnológico del Sector Eléctrico (Cidet), considera que “esta contribución se puede lograr, a partir del recurso eólico y reemplazando la generación tradicional por fuentes no convencionales en las zonas no interconectadas”.

PROPUESTA

En cuanto a la penetración de las ERNC en el mix eléctrico del país, la Upme contempla la incorporación de 474 megavatios (MW) de energía eólica en la matriz de generación proveniente de La Guajira. Con esta adición tal fuente tendría una contribución del 2 por ciento en la capacidad instalada del Sistema Interconectado Nacional (SIN).

En la situación más factible, considera que las ERNC pueden representar un 6 por ciento de la canasta de energía eléctrica, en donde los 474 MW de eólica se sumarían a la posible instalación de 143 MW de solar, 275 de geotermia y 314 MW de cogeneración con biomasa, lo que daría una capacidad instalada de 1.206 MW en el 2028.

Mientras que en circunstancias optimistas estima un aporte máximo de 15 por ciento en el 2028. En este caso cree que entre el 2015 y el 2030 se podrían añadir 896 MW de capacidad eólica adicionales a los 474 MW ya previstos, 239 MW de solar y 375 MW geotérmicos.

ALCANCES: ENERGÍA RENOVABLE NO CONVENCIONAL

Edwin Cruz Caballero, director de Energía y Gas de la Asociación Nacional de Empresas de Servicios Públicos y Comunicaciones (Andesco), asegura que “la inclusión de metas de ERNC en la propuesta del Plan Energético Nacional es apropiada para la diversificación de la matriz de generación”.

Sin embargo, enfatiza que para Andesco, el aporte de estas energías debe darse en el marco de las reglas del mercado mayorista para no causar distorsiones en el esquema de formación de precios.



En ese sentido, Diego Sánchez Ochoa, ingeniero, de la Cidet, señala que “la entrada de nuevas tecnologías a la canasta eléctrica, se debe hacer sin subsidios, porque estas pueden competir sin ningún tipo de beneficio con las tradicionales”.

Por su parte, los ingenios azucareros, agremiados en la Asociación de Cultivadores de Caña de Azúcar de Colombia (Asocaña), consideran que el marco regulatorio de la cogeneración ha venido evolucionando favorablemente; Se pasó de una prohibición a una limitación. Ahora es necesario cambiar a un esquema de estímulo para el desarrollo de este sector.

“Por esto, la condición de inflexibilidad debe mantenerse sin importar el tamaño de la cogeneración”, precisa Asocaña.

Fuente: Portafolio



Ecopetrol aumentará el valor nominal de su acción

<http://www.bluradio.com/92970/ecopetrol-aumentara-el-valor-nominal-de-su-accion>

Marzo 10 de 2015

Ecopetrol propondrá en la Asamblea de Accionistas el aumento del valor nominal de la acción, que pasaría de \$250 a \$609.

Este aumento busca capitalizar las reservas ocasionales y los recursos serán llevados al capital suscrito y pagado.

De acuerdo a esto, el capital autorizado de la petrolera aumentará y pasará de \$15 billones a \$36,54 billones al igual que el capital suscrito y el capital pagado que aumentará, en ambos casos, de \$9,09 billones a \$25.04 billones.

La petrolera explicó que el aumento en el valor nominal de la acción y en el capital autorizado, suscrito y pagado no afectará la composición accionaria de la sociedad.

Fuente: Blu Radio

308 familias pasaron de la hornilla al gas natural

<http://www.lanacion.com.co/index.php/noticias-politica/regional/item/249107-308-familias-pasaron-de-la-hornilla-al-gas-natural>

Marzo 10 de 2015

Gracias a un convenio entre Ecopetrol, Alcanos de Colombia y las alcaldías de Neiva, Aipe y Ortega, hoy 308 familias del norte del Huila cambiaron las incomodidades de cocinar sus alimentos en hornillas de leña al gas natural.

Un mil sesenta y un millones de pesos fueron invertidos en este proyecto que mejora la calidad de vida de las personas que viven en zonas rurales del Departamento. En el municipio de Aipe se benefician 205 familias de las veredas Dina, Dina – San José, Cruce de Guacirco, El Arrayán y el centro poblado Ventanas. Para este proyecto se firmó un convenio por \$709 millones.

En Neiva el proyecto de gas domiciliario llega a las veredas Tamarindo y Peñas Blancas, donde son 103 familias las beneficiarias. La inversión es de \$352 millones.

Adriana Pascuas, habitante de la vereda Peñas Blancas aseguró que este convenio le cambiará la forma de ver los oficios en el Hogar y mejorará la forma de alimentar a los integrantes de la familia. “Estoy feliz porque antes cocinaba con leña y eso estaba perjudicando mi salud, ahora las comidas están más rápido y el tiempo me alcanza para hacer más cosas en la casa”, explica Adriana.

Yesid Medina Cardoso, presidente de la Junta de Acción Comunal, de Peñas Blancas manifestó su satisfacción. “La realidad es que este proyecto ha sido de gran impacto social para nuestra vereda, en calidad de vida, las amas de casa han mejorado en el tema de cocina, ya no tienen el problemas de estar consiguiendo leña y cargando cilindros, esta situación era preocupante porque la tala de árboles era impresionante, estábamos acabando con el medio ambiente”

Ese bienestar lo resume en una sola frase el Director de Desarrollo Rural de Neiva, Edilberto Sánchez “Imagínese usted pasar de cocinar con leña a tener gas 24 horas”. Para el dirigente con este proyecto las familias de la zona mejoran su calidad de vida porque ya no pagan los altos costos que significaba cocinar con pipetas o los riesgos que generaba para la salud.

Fuente: La Nación. Neiva

Doce empresas relacionadas con el sector petróleo, a reorganización

<http://www.caracol.com.co/noticias/economia/doce-empresas-relacionadas-con-el-sector-petroleo-a-reorganizacion/20150311/nota/2668321.aspx>

Marzo 11 de 2015

Las compañías afrontan problemas económicos por el desplome en el precio del crudo. El fuerte desplome en el precio del petróleo en los mercados internacionales comenzó a pasar cuenta de cobro a empresas relacionados con el sector en Colombia.

De acuerdo con la Superintendencia de Sociedades, un total de 12 empresas se han acogido a la figura de reorganización ante los problemas económicos que afrontan por la crisis petrolera.

En el primer grupo se encuentran Sismografía y Petróleos de Colombia, Gpc Drilling SAS, Venseca Corp y Compañía Distribuidora de Combustibles.

En las últimas horas se conoció que otras ocho empresas se acogieron a la figura de reorganización ante los problemas económicos que vienen afrontando.

En el caso de la compañía distribuidora de combustibles los activos a corte del 31 de agosto eran de \$ 4.335.893 contra un pasivo total por valor de \$3.318.180 y un patrimonio neto negativo por valor de \$1.017.713, cifras en miles de pesos.

Por su parte, Drilling presenta unos activos por 6.989 millones y unos pasivos de 29.515 millones por obligaciones financieras, pagos a proveedores, cuentas por pagar, impuestos y otras deudas.

Entre tanto, Sismografía y Petróleos de Colombia reportó unos activos por \$142.393 millones y unos pasivos de \$140.533 millones

Ante esta situación, la Superintendencia de Sociedades adelanta un monitoreo especial al sector petrolero debido a los problemas financieros que afronta por los bajos precios del crudo en el mundo.

Fuente: Caracol Radio