

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 13 de 2015

- **En Navidad, un nuevo gasoducto para la Costa**
- **Canacol y Hocol subirán producción**
- **A la expectativa trabajadores de Ecopetrol por cambios de estructura**
- **Planta de alcohol carburante más grande del país estará lista en 2016**
- **Colombia supera el millón de barriles diarios en junio**

EL TIEMPO

En Navidad, un nuevo gasoducto para la Costa

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/nuevo-gasoducto-para-la-costa/16084806>

El país produce 1.160 millones de pies cúbicos día (mmpcd) de gas natural, y consume 1.036.

El fin de semana se hizo pública la aprobación, por parte de la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales, de la solicitud para la ampliación del gasoducto de Sincelejo a Cartagena.

La obra, que estará a cargo de la firma Promigás, le permitirá a la petrolera canadiense Canacol incrementar la producción en 65 millones de pies cúbicos estándar por día a partir de diciembre, cuando se espera que se culmine la construcción del ducto. Según la compañía, ya tiene listos los contratos de venta de este gas.

Mientras tanto, Promigás informó que a partir de hoy se iniciarán las obras del ducto y al finalizar el año ya estará en plena operación.

Para la Asociación Colombiana de Gas Natural, Naturgas, la noticia es beneficiosa para toda la cadena. “La aprobación de la licencia permitirá aumentar la capacidad actual de transporte entre Sincelejo y Cartagena, de 60 millones de pies cúbicos diarios a 165 millones de pies cúbicos diarios de gas natural, incorporando producción adicional de otros 95 millones de pies cúbicos diarios”, manifestó Eduardo Pizano, presidente del gremio.

Además de la producción de Canacol, Hocol (miembro del grupo Ecopetrol) podrá producir 30 millones de pies cúbicos diarios de sus campos ubicados en Sucre.

Recientemente, en esta misma cuenca del valle inferior del Magdalena, la firma Petróleos Sudamericanos inició la producción del campo El Difícil (Magdalena), cuya habilitación fue posible gracias a la puesta en marcha de un gasoducto construido por Gases del Caribe, con capacidad para transportar 42 millones de pies cúbicos por días.

“Esta mayor producción permitirá compensar las reducciones de producción de los campos de Chuchupa y Ballenas en la Guajira”, dijo Pizano.

De acuerdo con Naturgás, Colombia produce 1.160 millones de pies cúbicos día (mmpcd) de gas natural, y consume 1.036.

Por tanto, la capacidad de producción garantiza volúmenes suficientes para atender la demanda.

En meses pasados, se presentó un problema por el verano en la costa, que obligó a generar mayores volúmenes de electricidad con base a gas natural, pero la demanda fue atendida por los productores.

Además de la ampliación del ducto de Cartagena a Sincelejo, otra obra para ampliar la oferta del recurso es la producción de gas metano asociado al carbón en La Jagua de Ibirico, que ya fue declarado comercial por Drummond.

Fuente: El Tiempo

Portafolio

Canacol y Hocol subirán producción

<http://www.portafolio.co/negocios/canacol-y-hocol-subiran-produccion>

Con el gasoducto de Promigas, la empresa podrá incrementar sus cifras operativas desde diciembre.

El viernes pasado se hizo pública la aprobación, por parte de la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales, de la autorización para la ampliación del gasoducto de Sincelejo a Cartagena.

La obra, que será construida por la firma Promigas, le permitirá a la petrolera canadiense Canacol incrementar su producción en 65 millones de pies cúbicos estándar por día a partir de diciembre, cuando se espera que culmine la construcción del ducto. Según el último reporte de la compañía, ya tiene listos los contratos de venta de este gas.

De acuerdo con Promigas, a partir de este lunes iniciarán las obras del ducto y al finalizar el año ya estará en plena operación. Para la Asociación Colombiana de Gas Natural, Naturgas, esta noticia es beneficiosa para toda la cadena.

“La aprobación de la licencia permitirá aumentar la capacidad actual de transporte entre



Sincelejo y Cartagena, de 60 millones de pies cúbicos diarios a 165 millones de pies cúbicos diarios de gas natural, incorporando producción adicional de otros 95 millones de pies cúbicos diarios”, señaló Eduardo Pizano, presidente del gremio.

Además de la producción de Canacol, Hocol (miembro del grupo Ecopetrol) podrá producir 30 millones de pies cúbicos diarios, de sus campos ubicados en Sucre.

Recientemente, en esta misma cuenca del valle inferior del Magdalena, la firma Petróleos Sudamericanos inició la producción del campo El Difícil (Magdalena), cuya habilitación fue posible gracias a la puesta en marcha de un gasoducto construido por Gases del Caribe, con capacidad para transportar 42 millones de pies cúbicos por días.

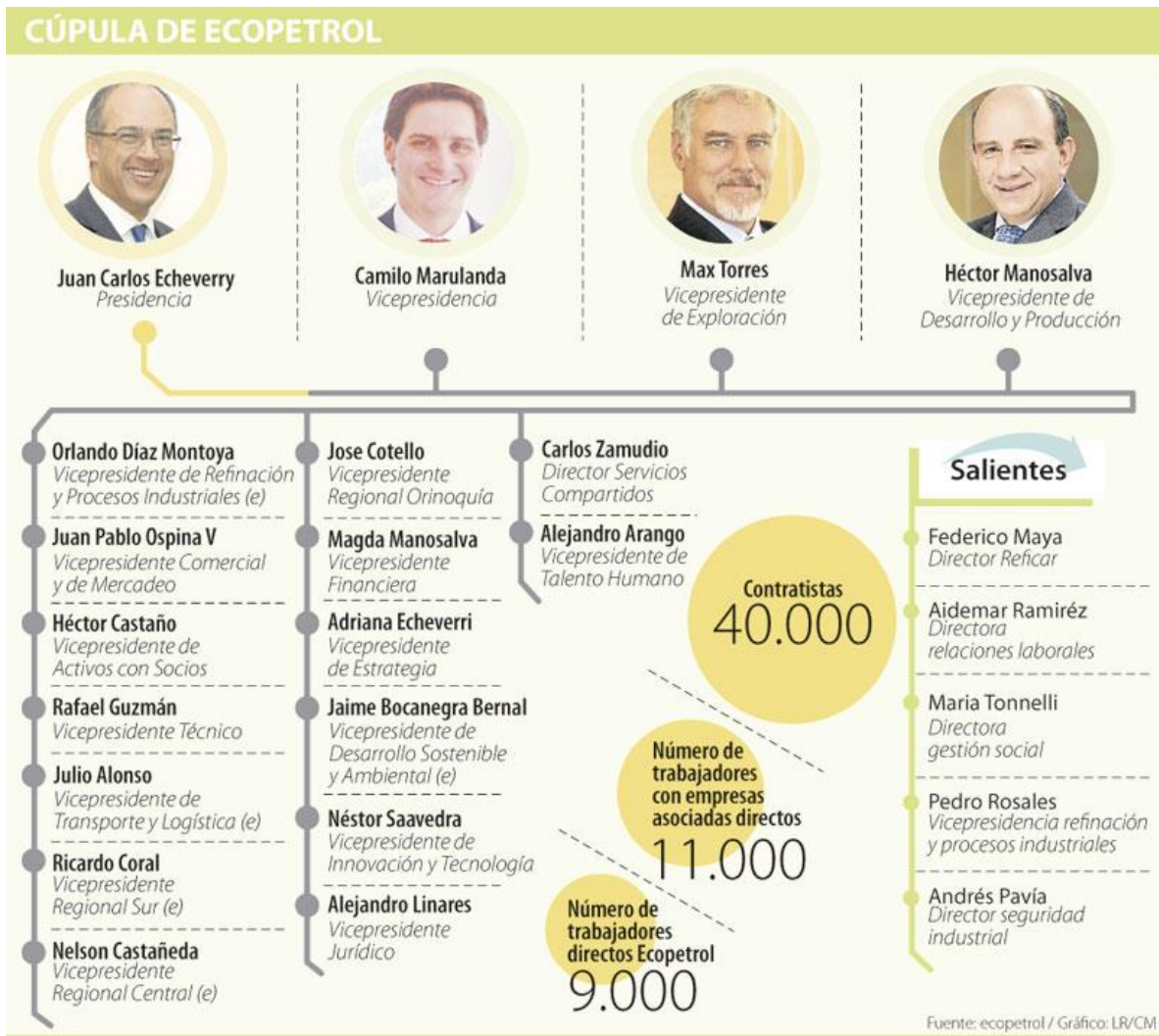
“Esta mayor producción permitirá compensar las reducciones de producción de los campos de Chuchupa y Ballenas en la Guajira”, dijo Pizano.

Fuente: Portafolio



A la expectativa trabajadores de Ecopetrol por cambios de estructura

http://www.larepublica.co/la-expectativa-trabajadores-de-ecopetrol-por-cambios-de-estructura_276036



Con la salida de cinco de los vicepresidentes de las áreas más representativas de la compañía de petróleos de Colombia, Ecopetrol, los trabajadores empiezan a tener ciertos temores de la reestructuración que se seguirá dando dentro de la empresa.

Según informó la compañía lo que está realizando no es un recorte de personal, de igual manera que no se están dando despidos masivos, sino que desde la Presidencia se dio el orden de que por la caída de los precios del crudo y el recorte en las finanzas de la estatal, las áreas tendrían que realizar varios ajustes para hacer más livianas las estructuras.

Es decir, se simplificarían los departamentos, para dejar únicamente a las personas que fueran necesarias. Es así, como se han dado terminaciones de contratos de directivos de tercero y cuarto nivel y otros trabajadores sin la denominada justa causa.

Según comentó, Edwin Castaño, presidente de la Unión Sindical Obrera, USO, la mayoría de estos casos se presentan en el sur del país. “No sabemos cuál es el motivo, lo que



hacen es entregarles unos comunicados muy lacónicos, donde se les dan las gracias por el tiempo en la empresa y un despido sin justa causa”, dijo.

Sin embargo, estos no han sido los únicos trabajadores que se han ido de la empresa, según se conoció varios directivos de primera línea, es decir de las vicepresidencias de la compañía, también se les han terminado sus contratos o se les ha trasladado; algunos teniendo cerca de 25 años en la empresa.

Según la petrolera esto es algo que ocurre normalmente cuando entra una nueva administración. Se dan cambios de directivos y llegan personas con las que el presidente, Juan Carlos Echeverry, quiere trabajar.

Para Castaño, a pesar de que considera de que cae bien una nueva administración, aún la organización no sabe los fines con los que se están haciendo. Lo que lleva a varias especulaciones como que se le está dando un tinte político a la empresa.

Dentro de los directivos que han sido despedidos están Ayde Mar Ramírez, directora de relaciones laborales de la compañía. Además, se acabó la dirección de gestión social, por lo que también se retiró a María Tonneli.

Otros movimientos, que se dieron en un mismo día fueron la salida del ingeniero Pedro Rosales, quien era vicepresidente de refinería y duró 25 años en la estatal, y el retiro de Federico Maya, vicepresidente en Reficar. Finalmente, la salida de Andrés Pavía, quien era director de seguridad industrial, se dio, según informó la compañía, por motivos de pensión. Hoy, hay personas encargadas, pero se está llevando a cabo el proceso de contratación que decidirá Echeverry en el momento que crea adecuado.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

Según el gerente de Bioenergy

Planta de alcohol carburante más grande del país estará lista en 2016

<http://www.elespectador.com/noticias/nacional/planta-de-alcohol-carburante-mas-grande-del-pais-estara-articulo-571842>

Aleck Santamaría de la Cruz asegura que la deuda de Isolux Corán, la empresa española que incumplió con la obra, ya fue pagada.

Bioenergy es uno de los proyectos más importantes de Ecopetrol en la actualidad. Como accionista mayoritario y en sociedad con Mitsubishi Corp., construyen en Puerto López, Meta, la que será la planta de alcohol carburante más grande de Colombia y que tomará de la caña de azúcar su materia prima para el biocombustible. Para ello tiene cultivos

sobre 16.800 hectáreas en este municipio, para que al finalizar 2016 alcance el objetivo de tener etanol al 10% en su mezcla de gasolina y mejorar su calidad.

Aunque es un proyecto agroindustrial innovador que eleva la proyección de desarrollo de la Altillanura, no ha dejado de tener obstáculos y que sumado al desplome de los precios del petróleo han generado dudas sobre su pertinencia. Uno de esos inconvenientes fue Isolux Corsán, la empresa española contratada inicialmente para construir la planta pero que incumplió el contrato, dejando una millonaria deuda, que supera los \$6 mil millones, con los comerciantes locales y empresarios nacionales.

A propósito del pago de esa obligación en la que tuvo que intervenir la senadora Maritza Martínez para que finalmente Bioenergy se comprometiera a pagar. El Espectador habló con el barranquillero Aleck Santamaría De La Cruz, gerente General de la empresa desde hace tres años, para contar en qué va la construcción de la megaobra y los nuevos tiempos de ejecución del proyecto.

¿Qué experiencia les deja el traumático impasse de la deuda de Isolux que los enfrentó con la comunidad?

Para nosotros es claro que Bioenergy no tiene deudas con el comercio local o nacional. Todo fue consecuencia de incumplimientos de Isolux Corsán; esta empresa debe responder económica y jurídicamente. No obstante atendiendo nuestra política de responsabilidad social, el orden jurídico y con soportes viables pudimos pagar totalmente las obligaciones laborales y comerciales. Aquí lo verdaderamente importante es que queremos trabajar con la comunidad y siempre estamos abiertos al diálogo para no recurrir a vías de hecho.

¿A cuánto ascendió la deuda?

El pago con el comercio local fue de \$1.700 millones; las deudas con trabajadores de \$1.000 millones y, adicionalmente, con otros comerciantes nacionales y regionales de \$5.000 millones aproximadamente.

Se decía que Ecopetrol fue la que pagó la deuda...

No. Bioenergy con los mecanismos legales, adelantó el pago de la totalidad de la deuda. Ecopetrol es el socio mayoritario.

¿Cuáles son los porcentajes de la sociedad?

Ecopetrol tiene 93,5 % de participación y Mitsubishi Corporation 6,5%

Isolux tendrá que devolver ese dinero ¿no?

Efectivamente, adelantamos un proceso de arbitramento internacional con esta compañía.

¿Se puede conocer la cifra exacta por la que el caso va a un tribunal internacional de arbitramento?



No puedo dar detalles porque el proceso se reviste de confidencialidad. Es reservado. Cualquier cosa que se sepa sería una falta grave que podría comprometer los intereses de la sociedad.

¿Cómo Bioenergy contrata a una empresa que ya tenía antecedentes por incumplimiento? Cuando se adelanta el proceso de contratación con Isolux, en el 2010, se tenían unos criterios de experiencia, capacidad y verificación que fueron cumplidos por esta empresa. Infortunadamente en ese momento no se tenía el historial que hoy existe en Internet. No es cierto que en el momento en que Bioenergy contrata ya se conocían de los incumplimientos internacionales de esta firma.

¿Cómo fue el proceso para contratar a Isolux?

Fue un proceso que adelantó la compañía en el 2010 e incluyó verificación económica y de experiencia. Se utilizó la firma española Bureau Veritas para certificar esas capacidades. No podemos decir nada más porque se comprometen los intereses de la sociedad en el tema de litigio.

¿Qué sigue después de todo esto?

Nuestro objetivo es terminar la construcción de la planta el primer trimestre del 2016, empezar las etapas de pruebas e iniciar operación comercial en el segundo semestre del año. Seguir trabajando de frente con la comunidad.

¿El bajonazo en los precios del petróleo afectó el cronograma de terminación de la planta?

Uno de los compromisos con Bioenergy es hacer viable la inversión y nos mantuvieron el presupuesto. Se han hecho ejercicios de optimización, pero el compromiso para completar la obra respecto al plan de trabajo acordado se mantiene y de eso no hay duda. Un proyecto de estos depende de que se tengan los recursos aprobados y que se vayan desembolsando con respecto a las aprobaciones y hoy en día eso se está haciendo con base en el cronograma de capitalización a esta sociedad.

Pero Ecopetrol ya no tiene tan visible el tema de biocombustibles...

Ecopetrol tiene comprometidos los recursos para ser aportados a la sociedad en esta vigencia. Bioenergy, como grupo empresarial, ocupa un lugar muy importante dentro del portafolio de Ecopetrol.

¿Sigue siendo un buen negocio?

El mayor beneficio es ambiental pero el negocio es viable y sostenible. Aquí la ecuación que define el precio del alcohol en Colombia no está atado al precio internacional del petróleo. Son modelos económicos diferentes.

¿Cómo les va con el Consorcio Menegua, la firma que reemplazó a Isolux en la construcción de la planta?

Venimos avanzando acorde al plan de trabajo y hemos encontrado en ellos una compañía que ha respondido. Ellos empezaron a operar en octubre del 2014 tras un proceso de selección interna.

Algunos contradictores dicen que Ismocol y Morelco, socias del Consorcio Menegua, tienen también un pasado de deudas, ¿Qué hay de cierto en eso?

Ambas son firmas reconocidas porque han adelantado proyectos de infraestructura para Ecopetrol y otras compañías del sector agroindustrial, incluso en la Orinoquia.

Desconozco, y no soy quien para calificar el desempeño de estas compañías, lo que sí puedo decir es que hasta este momento han venido trabajando de la mano con Bioenergy y cumplen con los cronogramas.

¿Es cierto que se han desmontado obras que ya había construido Isolux?

Es cierto. Pero hay que plantearlo así: Cuando retomamos el control de la obra posterior a la terminación del contrato con Isolux identificamos obras que ni siquiera Bioenergy había recibido. En algunos componentes de la planta, no en todos, ni tampoco en los más críticos de esta, se evidenciaron problemas de calidad en su construcción.

Responsablemente Bioenergy tomó la decisión de desmontar para garantizar la confiabilidad, la seguridad y la operatividad en el largo plazo. Se subsana todo aquello que no tuviera una certificación de calidad.

¿Es cierto que se contrató inicialmente por US\$150 millones con Isolux y ahora se contrata por US\$650 millones con Consorcio Menegua? ¿Cómo se entiende esa revaluación de costos del proyecto?

Esas cifras no son correctas. La inversión total del proyecto incluyendo el componente agrícola y el servicio de la deuda está por un monto de US\$650 millones. El contrato del Consorcio Menegua está dentro de este valor pero no es todo ese monto y prefiero no hacerlo público.

¿Por qué hay información confidencial si el accionista Ecopetrol es una empresa pública?

Si bien es cierto Ecopetrol es accionista, Bioenergy se rige por el derecho privado y tiene relación con terceros basados en ese derecho privado.

¿Cómo se contrató al consorcio y cómo se garantiza que fue transparente y abierto?

Para llegar al Consorcio adelantamos un proceso de precalificación. Aparecieron cuatro firmas nacionales y una internacional. Luego hubo una solicitud de ofertas y se presentaron tres firmas y el Consorcio Menegua resultó la mejor oferta en términos de competencia técnica, capacidad financiera y evaluación económica. Todo el proceso fue publicado en la página web de Bioenergy.

* * *

“Proyecto El Alcaraván genera 1.789 puestos”

Las comunidades del área de influencia perciben distantes a Bioenergy.

Bioenergy es una compañía agroindustrial con vocación agrícola. Por el entorno y el accionista que tenemos se genera una presión adicional, como si perteneciéramos a la industria del petróleo. No obstante venimos trabajando en objetivos claros como la capacitación de gente (200 personas se forman en Puerto López para ser operadores de la planta). Además tenemos programas de responsabilidad social para evitar trabajo infantil y formamos a los estudiantes. Recientemente hicimos un aporte en equipos al hospital de Puerto López. Hay inversión que no es tan visible, pero claramente le aportamos al desarrollo y la educación.

¿Cuántas personas tienen empleadas?

Al 31 de mayo la mano de obra generada en el proyecto El Alcaraván ascendía a 1.789 personas, de las cuales 980 son mano de obra local, es decir el 55%. En el laboratorio de control biológico se genera empleo para 16 mujeres emprendedoras, madres cabeza de hogar.

Fuente: El Espectador

Portafolio

Colombia supera el millón de barriles diarios en junio

<http://www.portafolio.co/economia/colombia-produccion-petroleo-barriles-junio>

“A pesar de la caída de precios y de los ataques terroristas, el sector sigue produciendo un millón de barriles por día”, expresó el Ministro de Minas y Energía.

El Ministro de Minas y Energía Tomás González anunció que durante el mes de junio se logró una producción promedio de crudo de 1.007.000 barriles por día (BPD), “con lo cual el país logra durante nueve meses una producción estable y continúa por encima del millón de barriles”.

“En el Gobierno estamos trabajando para que la producción de crudo se mantenga por encima del millón de barriles diarios. Hemos tomado medidas para estimular la producción y mantener el máximo de exploración. Con todos los esfuerzos que hacemos estamos sembrando regalías, recursos que necesitamos para la paz y para financiar los programas sociales”, aseguró Tomás González.

Por otro lado, la cifra preliminar de producción promedio de gas durante junio alcanzó 1.035 millones de pies cúbicos por día (MPCD), menor en 1,42% con respecto a la de mayo de 2015 (1.050 Mpcd), variación que se sustenta, fundamentalmente, en el comportamiento de la demanda.

“A pesar de la caída de precios y de los ataques terroristas, el sector sigue produciendo un millón de barriles por día. En la actual coyuntura, el sector requiere todo el apoyo para mantener su dinamismo y seguir generando los recursos para financiar grandes proyectos



como las vías 4G, colegios, el programa Ser Pilo Paga, infraestructura y viviendas, entre otros.

Estos recursos son absolutamente fundamentales para la economía colombiana y para la inversión social”, añadió González Estrada.

El Ministerio de Minas y Energía continua con el desarrollo e impulso del sector a través de las medidas que se han tomado, como las incluidas en el Plan Nacional de Desarrollo y el PIPE2.0 minero-energético, con lo cual se espera mantener una producción estable, incentivar la inversión y aumentar la exploración.

Fuente: Portafolio