

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Abril 21 de 2015

- **EPM se acerca al millón de usuarios con gas natural en Antioquia**
- **“El suministro del gas natural está garantizado”, asegura Eduardo Pizano**
- **Ecopetrol analiza la venta de activos**
- **El 30 de abril vence plazo para fórmula de gas de 2016: Naturgás**
- **23 petroleras en Colombia, en riesgo de insolvencia**

EL TIEMPO

EPM se acerca al millón de usuarios con gas natural en Antioquia

<http://www.eltiempo.com/colombia/medellin/epm-se-acerca-al-millon-de-usuarios-con-gas-natural-en-antioquia/15602515>

Abril 20 de 2015

Actualmente hay 940.000 hogares conectados a gas natural, 15.000 Pymes y 53.000 vehículos.

Cada vez más aumenta el número de consumidores de gas natural. En el país se estima en más de 7 millones los usuarios, mientras que en Antioquia la cifra se acerca al millón. Ese crecimiento lo reflejan las estadísticas de usuarios en las cinco líneas que compone el plan de expansión de EPM con 940.000 hogares conectados a gas natural, 15.000 empresas pequeñas y medianas (Pymes), 40 grandes compañías, 53.000 vehículos, y 700 estaciones de servicio en todo el departamento.

Pedro Pablo Patiño Arango, gerente comercial de gas de EPM, aseguró que se tiene suministro de gas natural hasta el 2018 y existe un contrato firmado hasta el 2020 con las empresas que se encargan de transportar el hidrocarburo.

Aunque afirmó que desde ya se está analizando la posibilidad de renovar el contrato para seguir llevar el suministro hasta los hogares.



Para Juan Esteban Calle Restrepo, gerente general de EPM, es de gran agrado para el grupo saber de la expansión que se viene haciendo en todo el departamento desde que se inició con el programa 'Gas sin fronteras', en el 2013.

“Le estamos dando un impulso significativo a la presencia de EPM en el departamento con el gas natural, con un servicio que consideramos esencial para el mejoramiento de la calidad de vida de las familias y que impulsan la competitividad de los municipios”, precisó.

Los beneficios que obtiene la comunidad es el mejoramiento de su calidad de vida, con ahorros de hasta el 50 por ciento frente al gas de pipeta. EPM ofrece una disponibilidad permanente de este energético limpio y seguro, sin que haya necesidad de almacenar un combustible en el hogar, al tiempo que se valoriza el inmueble, se ahorra tiempo y hay más comodidad en muchas de las labores cotidianas.

El proceso de llegar a más usuarios empezó desde el 2009 con la expansión del gas natural por fuera del valle de Aburrá.

Según Patiño, para ello fue necesaria la modalidad de Gas Natural Comprimido (GNC), que consiste en el transporte y almacenamiento de gas en condiciones de alta presión hasta el centro de consumo, para luego descomprimirlo y distribuirlo a los usuarios finales a través de las redes que se construyen en cada municipio.

“Uno de cada tres pesos de la utilidad neta de EPM, que va al municipio de Medellín, proviene de la estrategia de crecimiento nacional e internacional. Actualmente se analizan las estrategias y oportunidades de negocio con México, Chile, Perú, Brasil y Costa Rica siempre con el modelo de crecer con responsabilidad social”, manifestó Calle.

Calle también resaltó la gran posibilidad que tiene Medellín con el Congreso de Naturgás, que se inicia el próximo lunes 27 de abril, de aprender de las otras experiencias de los otros países y la oportunidad de mostrarle a Colombia todo lo que se está generando en torno al uso del gas natural.

“Estamos creando territorios más humanos, vivibles y respirables con el programa 'Gas sin fronteras' que busca facilitar el acceso a la mayoría de poblaciones posibles en el departamento. Por ejemplo, ya tenemos 25 carros recolectores de basura rodando por la ciudad a gas vehicular, estamos en el proceso de construir el Distrito Térmico de la Alpujarra. Además de los padrones de Metroplús que van con hidrocarburo”.

Para este 2015 se tiene como meta conectar al servicio 20 poblaciones entre las que se encuentran Concordia, Angelópolis, Betania, Betulia, Caramanta, Hispania, La Pintada, Montebello, Pueblorrico, Salgar, Támesis, Tarso, Titiribí, Urrao, Valparaíso, Venecia, Abejorral, Mutatá, San Pedro de Urabá y Belmira.

Fuente: El Tiempo

“El suministro del gas natural está garantizado”, asegura Eduardo Pizano

http://www.larepublica.co/%E2%80%9Ccel-suministro-del-gas-natural-est%C3%A1-garantizado%E2%80%9D-asegura-eduardo-pizano_246036

Abril 21 de 2015

Para el próximo congreso de la Asociación Colombiana de Gas Natural, Naturgas, el presidente de la agremiación, Eduardo Pizano, tiene varios temas sobre la mesa que busca discutir con el Gobierno, ya que según el directivo están impactando la industria del combustible y las inversiones de las compañías.

¿Cuál es la disponibilidad de gas natural en los próximos años?

En el tema de producción ha habido mucha controversia alrededor de un documento de la Creg (Comisión de Regulación de Energía y Gas), sobre la falta de disponibilidad de gas. Sin embargo, se realizó con cifras a diciembre 31 de 2013, que han ido cambiando significativamente desde el lado de la oferta. Por ejemplo, se hizo el descubrimiento de una serie de campos en las sabanas de Córdoba y Sucre, que están en proceso de desarrollarse y de integración al Sistema Nacional de Transporte. Allí habría cerca de 140 millones de pies cúbicos, mpc, ya que Hocol integraría 30 mpc, Canacol 65 mpc y Pacific Rubiales entre 45-50 mpc. Por lo que la idea es que esa cantidad adicional en primera instancia se conectará al gasoducto que va de Chuchupa a Montelivano, y así sustituir la producción que está en declinación en la Guajira.

Por otra parte, las conversaciones con Venezuela permiten que desde junio de este año se dejen de exportar 50 mpc, y además desde 2016 entren 40 mpc adicionales, que no solo suplirían la caída de la Guajira sino que la sobrepasarían.

¿Y el déficit que se vio en la Costa Atlántica?

El tema de la Costa está relacionado es con la demanda, y acá toca explicar que el país en materia de oferta está encarrilada hacia el área hidroeléctrica. Así que cuando la capacidad de llenado de los embalses se ve restringida se necesita un sistema de precaución basado en las térmicas que están en Cartagena, Barranquilla y el Magdalena Medio, para generar la mitad de energía de la Costa. Ahora, cuando se requieren esas plantas, que en gran parte funcionan con gas natural, se pasa de requerir 25% del total de gas del país a 35%-40%, que fue lo que sucedió a final de 2014.

Pero la tarea en el área de exploración se está haciendo y no hay que crear alarmas frente al tema, ya que en el mediano plazo, Orca 1 demostró que tenía gas; Mapalé, en Galerazamba, que es un pozo de Equión en el mar también demostró que había gas y esperamos lo mismo en Fuente Norte. Estas son las grandes expectativas en gas e hidrocarburos y yo creo que Juan Carlos Echeverry tiene que abrir los ojos para allá. Ecopetrol tiene que pasar de ser una compañía petrolera donde el gas era secundario, y



ver que ahora el futuro de Colombia, mucho más que en petróleo, sin decir que no debe seguir buscando, es el gas.

¿Entonces se necesitan mayores inversiones en infraestructura?

En el corto plazo para incorporar las reservas de Córdoba y Sucre y lo que sobra de Cusiana se necesitan dos inversiones básicas. Uno, la ampliación del gasoducto de Sincelejo a Cartagena, y dos, la ampliación de el gasoducto que viene de los Llanos Orientales.

¿En que van estos proyectos?

Cartagena-Sincelejo está listo y radicado, y estamos pendientes de que la Anla apruebe la licencia para la ampliación. Si eso sale antes del 30 de abril se garantizaría que el tubo esté listo a finales de año, por lo que a final de 2015 estaríamos incorporando las reservas de Córdoba y Sucre. El segundo proyecto si tiene varios problemas, ya no se sabe con exactitud cuánto utilizará Ecopetrol para una planta de generación eléctrica y cuánto quedaría disponible. Segundo, tampoco se conoce qué va a pasar con la Refinería de Barranca y el gas que se va a necesitar ahí. Con Venezuela está la interconexión y tiene una capacidad de 500 mpc.

¿Qué está pendiente en regulación para poder avanzar?

Primero en distribución, lo que pasó es que ya salió la metodología para realizar inversiones del sector pero no han salido los porcentaje del wacc (el retorno a la inversión) y los de AOM (costos de mantenimiento y operación), por lo que las inversiones que las compañías realicen tienen el riesgo de no ser remuneradas totalmente. El segundo tema es la revisión de los gasodomésticos. El Gobierno tomó la decisión de que la revisión en los hogares no lo hicieran las compañías sino exclusivamente terceros y esta regulación empieza a partir del 24 de abril. El problema es que solo hay tres compañías calificadas y no se cree que logren cumplir con la certificación de más de siete millones de hogares, por lo que la preocupación es que el distribuidor llegue a su casa y si no tiene revisión le suspenden el servicio, y peor sino lo suspende la Superintendencia sancionaría a la empresa distribuidora.

La opinión

Francisco José Lloreda

Presidente de ACP

“Colombia tiene potencial en gas para 15 años y más, pero ese potencial se hace realidad solo si se hacen inversiones en el desarrollo del sector”.

Fuente: La República

Portafolio

Ecopetrol analiza la venta de activos

<http://www.portafolio.co/negocios/ecopetrol-vende-activos>

Abril 20 de 2015

La petrolera de mayoría estatal evalúa cuáles de sus participaciones en otras compañías y proyectos puede vender, con el fin de tener una operación más eficiente.

La petrolera estatal de Colombia podría vender participaciones en algunos de sus activos de producción este año, como parte de un plan para reducir riesgos y gastos, afirmó Simón Gaviria, director del Departamento Nacional de Planeación e integrante de la junta de la petrolera.

Ante la coyuntura de bajos precios del crudo a nivel internacional, la idea de Ecopetrol y su nuevo presidente, Juan Carlos Echeverry, es concentrarse en las operaciones petroleras estratégicas para mitigar la disminución de los ingresos mediante procesos más eficientes.

La compañía que cuenta con unos 400.000 socios minoritarios -colombianos de todas las clases- posee participaciones en sectores que van desde la petroquímica para la transmisión de electricidad.

Según Gaviria, Ecopetrol puede, por ejemplo, vender su participación en Invercolsa S.A. este año.

Ecopetrol podría solicitar hasta US\$ 450 millones por Invercolsa, señaló el funcionario. A comienzos de abril, el Gobierno autorizó a Ecopetrol a vender su participación en ISA (Interconexión Eléctrica S.A.) después de haber dado 'luz verde' a la venta de su participación en EEB.

Incluso, la principal empresa del país podría aceptar ofertas de compañías que pretendan operar el campo Rubiales si es que se decide no hacerlo de manera directa, agregó Gaviria.

Pacific Rubiales opera actualmente el campo, y su contrato expira en 2016. Ecopetrol registró una pérdida neta de 844 millones de pesos (\$ 338.000.000) en el cuarto trimestre. Mientras que las acciones de la compañía han subido un 10 por ciento en los últimos tres meses, han bajado un 47 por ciento en el último año, el peor desempeño entre otras operaciones petroleras estudiadas por Bloomberg.

Fuente: Portafolio

EL HERALDO

El 30 de abril vence plazo para fórmula de gas de 2016: Naturgás

<http://www.elheraldo.co/economia/el-30-de-abril-vence-plazo-para-formula-de-gas-de-2016-naturgas-192180>

Abril 21 de 2015

Asociación presentará propuesta a la Comisión Reguladora.

La Asociación Colombiana de Gas Natural, Naturgás, presentará en pocos días a la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) una propuesta de nueva fórmula para el mecanismo de actualización del precio del gas que comenzaría a regir el 1 de diciembre de este año, así lo anunció el presidente del gremio, Eduardo Pizano.

El ejecutivo sostuvo que todos los actores del mercado del gas han participado en más de 10 reuniones para trabajar en esta fórmula que será puesta a consideración de la Creg, ya que está por terminar el plazo de dos meses fijado por la comisión para definir la ecuación.

La nueva fórmula reemplazará las ecuaciones fijadas en la Resolución 089 de 2013 de la Creg, que generaron polémica en la Costa Caribe, ya que su aplicación habría generado incrementos de más del 25% en el precio del gas.

Tras un largo periodo de reuniones y pronunciamientos, el Gobierno, los representantes del sector y los empresarios acordaron que el aumento del gas para este año en la región no superaría el 4%, lo que fue oficializado en la Resolución 017 de 2015, la que también señala que antes del 30 de abril la Creg definiría las nuevas ecuaciones.

“El Gobierno nos dio un espacio para que pudiéramos presentar una fórmula; hemos realizado once reuniones entre los actores de la cadena con productores, transportadores, distribuidores, comercializadores, industriales, generadores eléctricos y tenemos una última reunión en esta semana”, dijo Pizano.

El dirigente gremial aclaró que la Creg está en libertad de acoger o no la propuesta.

Demora en inversiones

Al gremio le preocupa el retraso de la Creg para definir las tasas y plazos con que se descontarán las nuevas inversiones que hacen las compañías que realizan el transporte del sector y la forma como se van a remunerar los costos de administración, operación y mantenimiento (AOM).

“Ya hay una metodología tarifaria, pero falta establecer la tasa y plazos con los que las empresas pueden descontar las inversiones vía tarifa, es decir, lo que es el costo de oportunidad de inversión y el esquema para cobrar el AOM”, explicó.

No tener una metodología tarifaria completa genera que las empresas no puedan arrancar sus planes de inversión. “A nuestro criterio, la Creg se está demorando demasiado y eso tiene una consecuencia”, agregó.

Revisiones domiciliarias

Naturgás ha solicitado al Ministerio de Minas que aplase por un año más la normatividad referente a la revisión domiciliaría del gas, la que desde el 24 de abril quedaría solo en manos de particulares, ya que antes las empresas distribuidoras también podían hacerlo. Explica Pizano que las empresas que realicen este trabajo deben certificarse ante el Organismo Nacional de Acreditación de Colombia (Onac), pero solamente tres compañías lo han hecho, por lo que no serían suficientes para atender la demanda de los 7 millones de usuarios del servicio que hay en el país.

La revisión debe realizarse cada cinco años de manera obligatoria.

No hay escasez

Entre los temas que abordará Naturgás en el congreso que realizará del 27 al 29 de abril en Medellín, cuyo eje central es innovación y ciudades sostenibles se encuentran: el panorama de la oferta para la Costa Caribe, que es positivo como resultado de los descubrimientos del Hocol y Canacol en las sabanas de Córdoba y Sucre, que aportarán unos 140 millones de pies cúbicos diarios (mpcd) al mercado de la región una vez entre en operación la ampliación del gasoducto entre Cartagena y Sincelejo. Además se suman los 50 mpcd que se dejan de exportar a Venezuela a partir de junio de este año, y las importaciones que realizarían de ese país por 40 mpcd.

Fuente: El Heraldo

Dinero

23 petroleras en Colombia, en riesgo de insolvencia

<http://www.dinero.com/pais/articulo/petroleras-colombia-borde-insolvencia/207801>

Abril 20 de 2015

Un estudio de la Superintendencia de Sociedades reveló la precaria situación económica por la que atraviesan las empresas del sector, producto de la caída en los precios internacionales del petróleo.

Los bajos precios del crudo a nivel internacional, han ocasionado complicaciones económicas en los países productores y en aquellos que tienen su economía basada en el desarrollo de proyectos de exploración y explotación de hidrocarburos, como en el caso de Colombia.

De acuerdo con un estudio realizado por la Superintendencia de Sociedades, la transferencia de estos fenómenos, empieza a generar daños irreparables en los libros de 23 petroleras que operan en Colombia que enfrentan riesgo alto integral (están propensas

a llegar a insolvencia en atención al estrés derivado de diversas variables de mercado).

El informe reveló que de 53 sociedades visitadas, el 43% (23) presentó alto nivel de riesgo, ocasionado por los resultados operacionales, netos y Ebitda deficitarios, así como signos de retraso en los pagos de obligaciones, en algunas de ellas, y la tendencia a la baja en el precio del petróleo.

El restante 57% (30 sociedades) se ubicó en riesgo medio, al considerar que sus resultados positivos del año 2014, pueden verse impactados de manera negativa en el año 2015, precisamente por la disminución del precio del petróleo.

De acuerdo con el informe, mientras los activos de las 53 sociedades ascendieron a \$23,9 billones en 2014, con un incremento del 10% frente a 2013, los pasivos aumentaron el 34% con respecto al año inmediatamente anterior, con un valor de \$10 billones al finalizar 2014, lo que equivale a un endeudamiento del 42%.

Lo más preocupante del informe es que la disminución en el precio del crudo que se acentuó en el último trimestre de 2014, aún no se aprecia su pleno efecto en los ingresos de dicho año. Sin embargo, se observa una disminución en los resultados de operación y netos en un 11% y 32%, respectivamente.

El monitoreo se realizó a 56 sociedades del sector de hidrocarburos, específicamente a las que se encuentran desarrollando actividades de exploración y explotación de crudo y a las prestadoras de servicios petroleros.

Para categorizar las compañías en los niveles de riesgo alto, medio y bajo, se tuvo en cuenta un promedio simple ponderado, a través del cual se combinaron varios factores como riesgos financieros y de mercado y perspectivas a futuro.

Muestra de la situación por la que atraviesan estas empresas, es la contemplada diversificación de inversiones en regiones como el Casanare y Meta, donde 200 petroleras quieren desarrollar proyectos agroindustriales y ecoturísticos <http://bit.ly/1JzURx> .

Fuente: Dinero